
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
CGU 14		WELL #: 6-C		RRCID -> 148766		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CGU 20		WELL #: 9 C		RRCID -> 168965		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 6489								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476								
SOLOMON		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195768	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744	- 10166			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 10115	- 10128			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 250249	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 11025	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216610 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5778 - 5784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2014 - P&A 03/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700							
WEST PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 237872	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 7872	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2014 - P&A 06/26/14											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699			CNTY: ANDERSON				
BLACKSHEAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206539	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 7426 - 7448			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX				1			CNTY: ANDERSON				
WELL #:		1		RRCID -> 235335	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 17904	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN				1			CNTY: ANDERSON				
WELL #:		1		RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
WERNER-LAGRONE				WELL #:	1HS	RRCID ->	254878	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806			CNTY: ANDERSON								
FINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	206772	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	7398 - 74406		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: ANDERSON								
ROBERTS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	156419	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	6217 - 6231		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
RUDD				WELL #: 2	RRCID -> 252070	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 12570	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MULLINS				WELL #: 6	RRCID -> 269883	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 3796	PERF. 2480 - 2492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298 - 8322				
FLETCHER, MAX J.				WELL #: 4								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDLCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952										
BOSH				WELL #: 2A	RRCID -> 267922	COMPL. DATE 06/15/2011	TOTAL DEPTH 12609	PERF. 9830	- 11826					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989										
WILLIAMS, THURMAN				WELL #: 2	RRCID -> 167347	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 9206	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002										
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514	- 10592					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
EOG RESOURCES, INC.				253162										
WORLEY, JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 267268	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 12797	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRANK SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12675	PERF. 9752 - 12377						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1253					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1253					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAMBLE				WELL #: 1	RRCID -> 271324	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9020 - 12526						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON						
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915									
JARVIS EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090	- 13100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782			CNTY: ANDERSON						
HARRELL GAS UNIT NO. 2													
		WELL #:			RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10142	- 10690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOREST OIL CORPORATION				275740			CNTY: ANDERSON						
DECKER, MARY GAS UNIT #1													
		WELL #:		2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752	- 9792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	241862	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY		314909					CNTY: ANDERSON								
PRICER, J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	247854	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	1124	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, BILLY JACK		WELL #:		2	RRCID ->	247857	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENLEY & ASSOCIATES, LLC 378396
 HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 267382 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 11470 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
 S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689										
WALTON GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 196759	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 10097	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265			CNTY: ANDERSON							
LOCO BAYOU A-501				WELL #: 2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'BENCO, INC.				617512			CNTY: ANDERSON							
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF. 12728 - 13745						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512											
ROBERT GRIFFIN		WELL #:		6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEGASI OPERATING INC.				650623											
NORBORD		WELL #:		1 C	RRCID -> 263911	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 6144 - 6157							
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/29/2014	- PLUGGED 01/29/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780											
CRAWFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PONTA E&P LLP				670439											
MCMILLAN-RICE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 270615	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 1380	PERF. 1359 - 1363							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC JOHNSON	00012 001 691795 1	165914	08/03/1995	19775	16358 - 16384	ANDERSON			
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:	-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SABINE OIL & GAS LLC ANDERSON	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
	742142 7	245835	08/01/2008	1225	N/A
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:	-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC AUDREY GAS UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
	744737 7	210781	01/12/2005	2930	N/A
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:	-0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
DOUGLASS GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	210786	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14598 - 14709		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	249389	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF.	N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:		1	RRCID ->	245358	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDLCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198										
BOURGHES CREEK FEDERAL				WELL #: 2	RRCID -> 267959	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7592	-	7624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880			CNTY: ANDERSON							
ALLSUP				WELL #: 3	RRCID -> 195002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6630	-	6639				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC				875196			CNTY: ANDERSON							
NEW BIRMINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 227309	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 13237	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
PARRISH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184361	COMPL. DATE 08/24/1994	TOTAL DEPTH 12242	PERF.11102	-	11123		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HARALSON				WELL #: 1	RRCID -> 218494	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 12563	PERF.11104	-	11124		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WINSTON LAND & CATTLE I, LTD.				932476	RRCID -> 134556	COMPL. DATE 05/05/1988	TOTAL DEPTH 2126	PERF. 1942	-	2000		
BORDERS/GREEN				WELL #: 2								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
XTO ENERGY INC.				945936										
GULLEY, MARVIN				WELL #: 14	RRCID -> 190731	COMPL. DATE 02/08/1974	TOTAL DEPTH 9092	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 234883	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 11415	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELROSE GAS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID -> 254187	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 11988	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ABBEY ROAD		WELL #:		1R	RRCID -> 268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOUR)		01088 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
MAST, A. T.		WELL #:		2	RRCID -> 111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF. 7447 - 7453	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2	N	-0-		120
1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	2	N	-0-		120
1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2	N	-0-		120
1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		120
1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2	N	-0-		120
1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2	N	-0-		120
1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		120
1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2	N	-0-		120
1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2	N	-0-		120
1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2	N	-0-		120
960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2	N	-0-		120
1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		120
TOTAL GAS PROD:		12,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE)		01105 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
CYPRESS OPERATING, INC.		195834									
AUGUSTINE		WELL #:		1	RRCID -> 257047	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7571 - 7575	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
713	#	611	-0-	-102	-0-	611	2	N	-0-		-0-
1092	#	525	-0-	-567	-0-	525	2	N	-0-		-0-
2697	#	550	-0-	-2147	-0-	550	2	N	-0-		-0-
2610	#	428	-0-	-2182	-0-	428	2	N	-0-		-0-
2697	#	411	-0-	-2286	-0-	411	2	N	-0-		-0-
600	#	254	-0-	-346	-0-	254	2	N	-0-		-0-
589	#	511	-0-	-78	-0-	511	2	N	-0-		-0-
577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-
420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2	N	-0-		-0-
568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
570	#	473	-0-	-97	-0-	473	2	N	-0-		-0-
589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	371	1	1303	2	N	7	70
						8	9				3	
02	1624 N	1609	-0-	-15	-0-	357	1	1249	2	N	3	73
						3	9					
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	411	1	1438	2	N	7	72
						8	9				8	
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	412	1	1465	2	N	2	74
						2	9					
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	426	1	1530	2	N	5	75
						6	9				4	
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	434	1	1457	2	N	-0-	75
07	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	421	1	1524	2	N	-0-	71
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	431	1	1533	2	N	5	76
						6	9				4	
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	418	1	1494	2	N	5	81
						6	9					
10	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	417	1	1423	2	N	3	84
						3	9					
*11	1920 N	1753	-0-	-167	-0-	405	1	1344	2	N	4	88
						4	9					
*12	1984 N	1747	-0-	-237	-0-	408	1	1338	2	N	1	89
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		22,056			TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068												
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
12	14B2 EXT	215	-0-	215	215		215	2		N	-0-	88
TOTAL GAS PROD:		215			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068											
MODISETT				WELL #:	1	RRCID ->	015754	COMPL. DATE	05/04/1955	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	7366 - 7373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	015755	COMPL. DATE	10/29/1954	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7402 - 7418		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
12		14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:			80												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKLAND				WELL #:	2	RRCID ->	139328	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7330 - 7350		
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			42	
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			42	
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			42	
04		870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2		N	-0-			42	
05		868 N	796	-0-	-72	-0-	796	2		N	-0-			42	
06		840 N	611	-0-	-229	-0-	611	2		N	-0-			42	
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			42	
08		806 N	547	-0-	-259	-0-	547	2		N	-0-			42	
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			42	
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			42	
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			42	
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:			8,694												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPINE (TRAVIS PEAK)				01940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624											
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091964	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8590 - 8930		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 06 LEASE	15207	04/04/2013								
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO (PETTIT) FOREST OIL CORPORATION YORK		02080 450 275740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 1		RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750	3751	-0-	-3999	40937	3751	2			N	-0-					132
02	7000	3153	-0-	-3847	37090	3101	2	52	9	N	47					179
03	7750	3260	-0-	-4490	32600	3186	2	74	9	N	67	189	1			57
04	7500	3465	-0-	-4035	28565	3391	2	74	9	N	67					124
05	7750	3227	-0-	-4523	24042	3103	2	124	9	N	113					237
06	7500	2357	-0-	-5143	18899	2303	2	54	9	N	49	188	1			98
07	7750	2704	-0-	-5046	13853	2665	2	39	9	N	35					133
08	7750	2402	-0-	-5348	8505	2367	2	35	9	N	32					165
09	7500	1961	-0-	-5539	2966	1932	2	29	9	N	26					191
10	5793	2827	-0-	-2966	-0-	2799	2	28	9	N	25					216
11	3052 R	3052	-0-	-0-	-0-	3018	2	34	9	N	31	187	1			60
12	2697 #	2157	-0-	-540	-0-	2114	2	43	9	N	39					99
TOTAL GAS PROD:		34,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		531										

HIBBARD ENERGY, LP HARGRAVE		383757		RRCID -> 229169		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374								
		WELL #: 1														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOLIVER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 236757		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ALTO (PETTIT)		//CONT.//		02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.				945936										
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	235680	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9593 - 10513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1612 N	800	-0-	-812	-0-	24	1	776	2	N	-0-		45
02		1456 #	903	-0-	-553	-0-	27	1	876	2	N	-0-		45
03		1612 #	1209	-0-	-403	-0-	36	1	1173	2	N	-0-		45
04		1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	44	1	1404	2	N	-0-		45
05		1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	40	1	1305	2	N	-0-		45
06		1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	1160	2	N	-0-		45
07		1488 #	1343	-0-	-145	-0-	40	1	1303	2	N	-0-		45
08		2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	66	1	2128	2	N	-0-		45
09		2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	67	1	2150	2	N	-0-		45
10		2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	84	1	2704	2	N	-0-		45
11		2130 #	1261	-0-	-869	-0-	38	1	1223	2	N	-0-		45
12		2294 #	1788	-0-	-506	-0-	54	1	1734	2	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		18,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
BICE				WELL #:	1	RRCID ->	274176	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9941 - 9948	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040			CNTY: CHEROKEE							
PERDUE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202867	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10213 - 10530	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		180	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADDIN				WELL #:	1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10192 - 10606	
01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3	87	
02		1344 N	1150	-0-	-194	-0-	1150	2			N	-0-	87	
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-	87	
04		1320 N	1019	-0-	-301	-0-	1019	2			N	-0-	87	
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-	87	
06		1320 N	1149	-0-	-171	-0-	1114	2	35	9	N	32	119	
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	2	34	9	N	31	150	
08		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1274	2	21	9	N	19	169	
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1318	2	34	9	N	31	200	
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1353	2	21	9	N	19	219	
11		1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1170	2	7	9	N	6	225	
12		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1240	2	19	9	N	17	57	
TOTAL GAS PROD:		15,148				TOTAL CONDENSATE PROD:		158						

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
PERDUE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-		90
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-		90
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-		90
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-		90
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-		90
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2217	2	50 9	N	45		135
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2305	2	50 9	N	45		180
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-		180
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-		180
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-		180
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-		180
*12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2591	2	76 9	N	69	184 1	65
TOTAL GAS PROD:		26,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

FOREST OIL CORPORATION		275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 194092		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERDUE, T.A. GAS UNIT		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WELL #: 2		RRCID -> 245363		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
KEMPER				WELL #: 1	RRCID -> 072333	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 11520	PERF.10209	- 10286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		37
02		1120 N	1052	-0-	-68	-0-	1052 2	N	-0-		37
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		37
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		37
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		37
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		37
07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		37
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-		37
09		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1098 2	N	-0-		37
10		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2	N	-0-		37
11		1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1054 2	N	-0-		37
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		12,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOLIVER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 075961	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10151	- 10340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		58
02		1092 N	833	-0-	-259	-0-	833 2	N	-0-		58
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		58
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		58
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		58
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-		58
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-		58
08		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157 2	N	-0-		58
09		1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1064 2	N	-0-		58
10		1147 N	885	-0-	-262	-0-	885 2	N	-0-		58
11		1110 N	974	-0-	-136	-0-	974 2	N	-0-		58
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		11,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, ALEC				WELL #: 1	RRCID -> 086846	COMPL. DATE 01/18/1980	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10222	- 10378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		91
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		91
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		91
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		91
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		91
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		91
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		91
08		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2	N	-0-		91
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		91
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		91
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		91
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		91
TOTAL GAS PROD:		6,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALTO (TRAVIS PEAK) PEAK ENERGY CORPORATION BOYD, MABLE		//CONT.//	02080 600 647135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	16 2		N	-0-			-0-
12		124 N	6	-0-	-118	6 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			286							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

XTO ENERGY INC. SUMMERS			945936									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		180 N	180	-0-	-0-	5 1	175 2	N	-0-			70
02		235 N	235	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-			70
03		690 N	690	-0-	-0-	20 1	670 2	N	-0-			70
04		864 N	864	-0-	-0-	25 1	828 2	N	10			80
						11 9						
05		493 N	493	-0-	-0-	14 1	479 2	N	-0-			80
06		327 N	327	-0-	-0-	10 1	317 2	N	-0-			80
07		1095 N	1095	-0-	-0-	32 1	1063 2	N	-0-			80
08		1221 N	1221	-0-	-0-	36 1	1185 2	N	-0-			80
09		942 N	942	-0-	-0-	27 1	915 2	N	-0-			80
10		544 N	544	-0-	-0-	13 1	419 2	N	102			182
						112 9						
11		306 N	306	-0-	-0-	8 1	273 2	N	23			205
						25 9						
*12		490 N	490	-0-	-0-	14 1	451 2	N	23			228
						25 9						
TOTAL GAS PROD:			7,387							TOTAL CONDENSATE PROD:		158

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			172
02		2240 N	2232	-0-	-8	-0-	2232	2	N	-0-			172
03		2356 N	1715	-0-	-641	-0-	1715	2	N	-0-			172
04		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-			172
05		2480 N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2	N	-0-			172
06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	38	42 9		210
07		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-			210
08		2418 N	2409	-0-	-9	-0-	2356	2	N	48	53 9	178 1	80
09		2460 N	1988	-0-	-472	-0-	1988	2	N	-0-			80
10		2542 N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2	N	-0-			80
11		2340 N	2267	-0-	-73	-0-	2267	2	N	-0-			80
*12		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:				27,083		TOTAL CONDENSATE PROD:				86			

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

01		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	64	1	N	-0-			87
02		1456 N	1050	-0-	-406	-0-	46	1	N	-0-			87
03		1581 N	1374	-0-	-207	-0-	60	1	N	-0-			87
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			87
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			87
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			87
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			87
08		1581 N	1350	-0-	-231	-0-	59	1	N	-0-			87
09		1530 N	1346	-0-	-184	-0-	59	1	N	-0-			87
10		1550 N	894	-0-	-656	-0-	37	1	N	53			140
							58	9					
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			140
12		1395 N	1117	-0-	-278	-0-	49	1	N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:				16,237		TOTAL CONDENSATE PROD:				53			

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

01		1550 N	1268	-0-	-282	-0-	56	1	N	-0-			140
02		2072 X	819	-0-	-1253	-0-	36	1	N	-0-			140
03		2294 X	1317	-0-	-977	-0-	58	1	N	-0-			140
04		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-			140
05		2108 X	1599	-0-	-509	-0-	70	1	N	-0-			140
06		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			140
07		2666 X	2450	-0-	-216	-0-	108	1	N	-0-			140
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			140
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			140
10		2201 N	1845	-0-	-356	-0-	81	1	N	-0-			140
11		1770 N	1726	-0-	-44	-0-	76	1	N	-0-			140
12		2108 N	1790	-0-	-318	-0-	79	1	N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:				21,322		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. ROSE TRUST		//CONT.// 02080 600 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
		WELL #: 1		RRCID -> 233638		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10607 - 10670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	2	N	-0-	125
02	1260 N	1006	-0-	-254	-0-	44	1	962	2	N	-0-	125
03	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	54	1	1182	2	N	-0-	125
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-	125
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1341	2	N	-0-	125
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	N	-0-	125
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	2	N	-0-	125
08	1395 N	1014	-0-	-381	-0-	45	1	969	2	N	-0-	125
09	1290 N	687	-0-	-603	-0-	30	1	657	2	N	-0-	125
10	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	54	1	1180	2	N	-0-	125
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	2	N	-0-	125
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-	125
TOTAL GAS PROD:		13,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SESSIONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10404 - 11920		
01	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	139	1	3019	2	N	-0-	-0-
02	3360 X	2254	-0-	-1106	-0-	99	1	2155	2	N	-0-	-0-
03	3689 X	2836	-0-	-853	-0-	125	1	2711	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	2705	-0-	-655	-0-	119	1	2586	2	N	-0-	-0-
05	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	142	1	3084	2	N	-0-	-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	144	1	3135	2	N	-0-	-0-
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	140	1	3043	2	N	-0-	-0-
08	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	125	1	2723	2	N	-0-	-0-
09	3270 X	2644	-0-	-626	-0-	116	1	2528	2	N	-0-	-0-
10	3379 X	2630	-0-	-749	-0-	116	1	2514	2	N	-0-	-0-
11	3270 X	2612	-0-	-658	-0-	115	1	2497	2	N	-0-	-0-
12	3193 X	2622	-0-	-571	-0-	115	1	2507	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGIE (JAMES LIME) CABOT OIL & GAS CORPORATION SUSTAINABLE FOREST, LLC		02870 300 121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
		WELL #: 1 C		RRCID -> 229137		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 7090 - 7210		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-	16
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	9	1	124	2	N	-0-	16
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	2	N	-0-	16
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	2	N	-0-	16
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-	16
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-	16
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-	16
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-	16
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-	16
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-	16
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	N	-0-	16
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		1,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700								
TIMBERSTAR		WELL #: 2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5053 X	4998	-0-	-55	-0-	330 1	4664 2	Y	4	84
02	4536 X	4268	-0-	-268	-0-	275 1	3993 2	Y	-0-	84
03	5022 X	4713	-0-	-309	-0-	306 1	4407 2	Y	-0-	84
04	4860 X	4471	-0-	-389	-0-	269 1	4202 2	Y	-0-	84
05	4991 X	4579	-0-	-412	-0-	303 1	4276 2	Y	-0-	84
06	4830 X	4293	-0-	-537	-0-	284 1	4008 2	Y	1	85
07	4712 X	4089	-0-	-623	-0-	264 1	3825 2	Y	-0-	85
08	4712 X	2507	-0-	-2205	-0-	152 1	2355 2	Y	-0-	85
09	4470 X	4402	-0-	-68	-0-	275 1	4127 2	Y	-0-	85
10	4588 X	3450	-0-	-1138	-0-	224 1	3226 2	Y	-0-	85
11	4290 X	3473	-0-	-817	-0-	232 1	3241 2	Y	-0-	85
12	4557 X	3309	-0-	-1248	-0-	232 1	3077 2	Y	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		48,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6231 X	4610	-0-	-1621	-0-	304 1	4306 2	Y	-0-	39
02	5628 X	4833	-0-	-795	-0-	312 1	4521 2	Y	-0-	39
03	6231 X	4986	-0-	-1245	-0-	323 1	4663 2	Y	-0-	39
04	5160 X	4665	-0-	-495	-0-	281 1	4384 2	Y	-0-	39
05	5363 X	4839	-0-	-524	-0-	320 1	4519 2	Y	-0-	39
06	5190 X	4399	-0-	-791	-0-	291 1	4108 2	Y	-0-	39
07	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	316 1	4568 2	Y	-0-	39
08	4991 X	4763	-0-	-228	-0-	289 1	4474 2	Y	-0-	39
09	4680 X	4195	-0-	-485	-0-	262 1	3933 2	Y	-0-	39
10	4898 X	4179	-0-	-719	-0-	271 1	3908 2	Y	-0-	39
11	4740 X	3417	-0-	-1323	-0-	229 1	3188 2	Y	-0-	39
12	4898 X	3911	-0-	-987	-0-	275 1	3636 2	Y	-0-	39
TOTAL GAS PROD:		53,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6789 X	6553	-0-	-236	-0-	432 1	6121 2	N	-0-	140
02	6132 X	5017	-0-	-1115	-0-	324 1	4693 2	N	-0-	140
03	6603 X	6313	-0-	-290	-0-	409 1	5904 2	N	-0-	140
04	6330 X	5186	-0-	-1144	-0-	312 1	4874 2	N	-0-	140
05	6541 X	5809	-0-	-732	-0-	384 1	5425 2	N	-0-	140
06	6330 X	5715	-0-	-615	-0-	379 1	5336 2	N	-0-	140
07	6324 X	5786	-0-	-538	-0-	374 1	5412 2	N	-0-	140
08	6324 X	5415	-0-	-909	-0-	329 1	5086 2	N	-0-	140
09	5730 X	5429	-0-	-301	-0-	339 1	5090 2	N	-0-	140
10	5921 X	5698	-0-	-223	-0-	370 1	5328 2	N	-0-	140
11	5730 X	5338	-0-	-392	-0-	357 1	4981 2	N	-0-	140
12	5797 X	4977	-0-	-820	-0-	350 1	4627 2	N	-0-	140
TOTAL GAS PROD:		67,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	6665 X	6117	-0-	-548	-0-	403	1	5705	2	Y	8	114 0
						9	9					14
02	6020 X	5332	-0-	-688	-0-	344	1	4986	2	Y	2	16
						2	9					
03	6665 X	6228	-0-	-437	-0-	404	1	5822	2	Y	2	18
						2	9					
04	6270 X	5503	-0-	-767	-0-	331	1	5169	2	Y	3	21
						3	9					
05	6231 X	6206	-0-	-25	-0-	410	1	5795	2	Y	1	22
						1	9					
06	6030 X	5989	-0-	-41	-0-	397	1	5590	2	Y	2	24
						2	9					
07	6231 X	6009	-0-	-222	-0-	388	1	5617	2	Y	4	28
						4	9					
08	6231 X	5954	-0-	-277	-0-	362	1	5592	2	Y	-0-	28
09	6000 X	5631	-0-	-369	-0-	352	1	5277	2	Y	2	30
						2	9					
10	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	375	1	5401	2	Y	-0-	30
11	6000 X	5713	-0-	-287	-0-	382	1	5330	2	Y	1	31
						1	9					
12	6014 X	5754	-0-	-260	-0-	404	1	5348	2	Y	2	33
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		70,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	8339 X	6977	-0-	-1362	-0-	460	1	6517	2	N	-0-	82
02	7532 X	5954	-0-	-1578	-0-	384	1	5570	2	N	-0-	82
03	7626 X	7060	-0-	-566	-0-	458	1	6602	2	N	-0-	82
04	7380 X	6554	-0-	-826	-0-	395	1	6159	2	N	-0-	82
05	7595 X	7171	-0-	-424	-0-	474	1	6697	2	N	-0-	82
06	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	498	1	7017	2	N	-0-	82
07	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	480	1	6949	2	N	-0-	82
08	7161 X	6584	-0-	-577	-0-	400	1	6183	2	N	1	83
						1	9					
09	7530 X	6448	-0-	-1082	-0-	403	1	6045	2	N	-0-	83
10	7781 X	6542	-0-	-1239	-0-	425	1	6117	2	N	-0-	83
11	7530 X	6053	-0-	-1477	-0-	405	1	5648	2	N	-0-	83
12	7440 X	5997	-0-	-1443	-0-	421	1	5576	2	N	-0-	83
TOTAL GAS PROD:		80,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	5735 X	5108	-0-	-627	-0-	336 1	4758 2	Y	13	79 0			16
02	5180 X	4578	-0-	-602	-0-	14 9	295 1	4281 2	Y	2			18
03	5735 X	5067	-0-	-668	-0-	2 9	328 1	4737 2	Y	2			20
04	5340 X	4659	-0-	-681	-0-	2 9	281 1	4377 2	Y	1			21
05	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	1 9	370 1	5229 2	Y	1			22
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	1 9	350 1	4939 2	Y	4			26
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	4 9	352 1	5086 2	Y	2			28
08	5611 X	5364	-0-	-247	-0-	2 9	326 1	5038 2	Y	-0-			28
09	5430 X	5116	-0-	-314	-0-	1 9	320 1	4795 2	Y	1			29
10	5611 X	4982	-0-	-629	-0-	1 9	323 1	4659 2	Y	-0-			29
11	5280 X	4980	-0-	-300	-0-	1 9	333 1	4647 2	Y	-0-			29
12	5425 X	4956	-0-	-469	-0-	2 9	348 1	4606 2	Y	2			31

TOTAL GAS PROD:		61,143			TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	6355 X	5465	-0-	-890	-0-	361 1	5104 2	Y	-0-				116
02	5740 X	4686	-0-	-1054	-0-	1 9	302 1	4384 2	Y	-0-			116
03	6355 X	5356	-0-	-999	-0-	2 9	347 1	5007 2	Y	2			118
04	5670 X	4939	-0-	-731	-0-	1 9	298 1	4641 2	Y	-0-			118
05	5735 X	5167	-0-	-568	-0-	1 9	342 1	4825 2	Y	-0-			118
06	5280 X	5062	-0-	-218	-0-	1 9	335 1	4727 2	Y	-0-			118
07	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	1 9	332 1	4808 2	Y	-0-			118
08	5363 X	5103	-0-	-260	-0-	7 9	310 1	4786 2	Y	6			124
09	5070 X	4821	-0-	-249	-0-	1 9	301 1	4520 2	Y	-0-			124
10	5239 X	4934	-0-	-305	-0-	1 9	320 1	4614 2	Y	-0-			124
11	5070 X	4716	-0-	-354	-0-	1 9	316 1	4400 2	Y	-0-			124
12	5146 X	4678	-0-	-468	-0-	1 9	329 1	4349 2	Y	-0-			124

TOTAL GAS PROD:		60,067			TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6231 X	5407	-0-	-824	-0-	357	1	5050	2	Y	-0-				33
02	5628 X	4604	-0-	-1024	-0-	297	1	4307	2	Y	-0-				33
03	6045 X	5331	-0-	-714	-0-	346	1	4985	2	Y	-0-				33
04	5850 X	4675	-0-	-1175	-0-	282	1	4393	2	Y	-0-				33
05	5797 X	5155	-0-	-642	-0-	341	1	4814	2	Y	-0-				33
06	5220 X	5137	-0-	-83	-0-	339	1	4784	2	Y	13				46
						14	9								
07	5332 X	5185	-0-	-147	-0-	334	1	4829	2	Y	20				66
						22	9								
08	5332 X	5122	-0-	-210	-0-	311	1	4811	2	Y	-0-				66
09	5130 X	4799	-0-	-331	-0-	300	1	4499	2	Y	-0-				66
10	5301 X	4926	-0-	-375	-0-	320	1	4606	2	Y	-0-				66
11	5130 X	4239	-0-	-891	-0-	284	1	3955	2	Y	-0-				66
12	5177 X	4783	-0-	-394	-0-	336	1	4447	2	Y	-0-				66
TOTAL GAS PROD:		59,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

01	15283 X	7525	-0-	-7758	-0-	497	1	7028	2	Y	-0-				9
02	11900 X	5702	-0-	-6198	-0-	368	1	5334	2	Y	-0-				9
03	10633 X	6517	-0-	-4116	-0-	423	1	6094	2	Y	-0-				9
04	8280 X	5335	-0-	-2945	-0-	321	1	5014	2	Y	-0-				9
05	7533 X	6860	-0-	-673	-0-	453	1	6404	2	Y	3				12
						3	9								
06	7290 X	2558	-0-	-4732	-0-	169	1	2389	2	Y	-0-				12
07	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	449	1	6502	2	Y	-0-				12
08	6851 X	5964	-0-	-887	-0-	362	1	5602	2	Y	-0-				12
09	6630 X	6109	-0-	-521	-0-	382	1	5727	2	Y	-0-				12
10	6944 X	5687	-0-	-1257	-0-	369	1	5318	2	Y	-0-				12
11	6720 X	5270	-0-	-1450	-0-	353	1	4917	2	Y	-0-				12
12	6944 X	5502	-0-	-1442	-0-	387	1	5115	2	Y	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		69,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

01	7378 X	5871	-0-	-1507	-0-	387	1	5484	2	Y	-0-				56
02	6356 X	5695	-0-	-661	-0-	367	1	5328	2	Y	-0-				56
03	6789 X	6371	-0-	-418	-0-	413	1	5958	2	Y	-0-				56
04	6450 X	5903	-0-	-547	-0-	356	1	5547	2	Y	-0-				56
05	6448 X	6197	-0-	-251	-0-	410	1	5787	2	Y	-0-				56
06	6180 X	6145	-0-	-35	-0-	403	1	5685	2	Y	52				108
						57	9								
07	6386 X	6206	-0-	-180	-0-	401	1	5805	2	Y	-0-				108
08	6386 X	6125	-0-	-261	-0-	372	1	5753	2	Y	-0-				108
09	6150 X	5565	-0-	-585	-0-	347	1	5210	2	Y	7				115
						8	9								
10	6355 X	5815	-0-	-540	-0-	377	1	5438	2	Y	-0-				115
11	6150 X	5358	-0-	-792	-0-	359	1	4998	2	Y	1				116
						1	9								
12	6200 X	5583	-0-	-617	-0-	392	1	5191	2	Y	-0-				116
TOTAL GAS PROD:		70,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700									
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4898 X	4501	-0-	-397	-0-	297 1	4202 2	Y	2		27
02	4424 X	4073	-0-	-351	-0-	263 1	3810 2	Y	-0-		27
03	4898 X	4271	-0-	-627	-0-	277 1	3994 2	Y	-0-		27
04	4500 X	4149	-0-	-351	-0-	250 1	3899 2	Y	-0-		27
05	4557 X	4437	-0-	-120	-0-	293 1	4141 2	Y	3		30
06	4350 X	4281	-0-	-69	-0-	284 1	3997 2	Y	-0-		30
07	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	274 1	3965 2	Y	-0-		30
08	4433 X	4222	-0-	-211	-0-	255 1	3939 2	Y	25		55
09	4290 X	4036	-0-	-254	-0-	252 1	3784 2	Y	-0-		55
10	4433 X	3961	-0-	-472	-0-	257 1	3704 2	Y	-0-		55
11	4290 X	3664	-0-	-626	-0-	245 1	3419 2	Y	-0-		55
12	4247 X	3934	-0-	-313	-0-	276 1	3658 2	Y	-0-		55

TOTAL GAS PROD: 49,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5735 X	5492	-0-	-243	-0-	362 1	5130 2	Y	-0-		6
02	5152 X	4661	-0-	-491	-0-	301 1	4360 2	Y	-0-		6
03	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	346 1	4990 2	Y	-0-		6
04	5400 X	5031	-0-	-369	-0-	303 1	4728 2	Y	-0-		6
05	5580 X	4972	-0-	-608	-0-	329 1	4643 2	Y	-0-		6
06	5310 X	5079	-0-	-231	-0-	336 1	4743 2	Y	-0-		6
07	5332 X	5034	-0-	-298	-0-	325 1	4709 2	Y	-0-		6
08	5332 X	5033	-0-	-299	-0-	306 1	4727 2	Y	-0-		6
09	5070 X	3480	-0-	-1590	-0-	217 1	3263 2	Y	-0-		6
10	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	342 1	4925 2	Y	-0-		6
11	5070 X	4810	-0-	-260	-0-	322 1	4488 2	Y	-0-		6
12	5022 X	4941	-0-	-81	-0-	347 1	4588 2	Y	5		11

TOTAL GAS PROD: 59,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 1		RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	24 1	971 2	N	-0-		97
02	1568 X	1313	-0-	-255	-0-	26 1	1287 2	N	-0-		97
03	1736 X	1439	-0-	-297	-0-	25 1	1414 2	N	-0-		97
04	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	25 1	1467 2	N	27		124
05	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	27 1	1572 2	N	-0-		124
06	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	28 1	1495 2	N	10		134
07	1581 X	1452	-0-	-129	-0-	27 1	1425 2	N	-0-		134
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	28 1	1704 2	N	-0-		134
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	25 1	1548 2	N	-0-		134
10	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	26 1	1360 2	N	-0-		134
11	1680 N	1353	-0-	-327	-0-	24 1	1329 2	N	-0-		134
12	1612 N	109	-0-	-1503	-0-	3 1	106 2	N	-0-		134

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700								
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4557 X	4470	-0-	-87	-0-	295 1	4169 2	N	5	137
02	4116 X	3863	-0-	-253	-0-	249 1	3608 2	N	5	142
03	4588 X	4321	-0-	-267	-0-	280 1	4041 2	N	-0-	142
04	4440 X	4053	-0-	-387	-0-	244 1	3809 2	N	-0-	142
05	4588 X	4022	-0-	-566	-0-	266 1	3756 2	N	-0-	142
06	4320 X	3981	-0-	-339	-0-	264 1	3717 2	N	-0-	142
07	4309 X	4154	-0-	-155	-0-	268 1	3878 2	N	7	149
08	4309 X	4201	-0-	-108	-0-	255 1	3945 2	N	1	150
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	296 1	4447 2	N	-0-	150
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	293 1	4221 2	N	-0-	150
11	4080 X	3731	-0-	-349	-0-	250 1	3481 2	N	-0-	150
12	4898 X	3780	-0-	-1118	-0-	265 1	3513 2	N	2	152
										2
TOTAL GAS PROD:		49,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7843 X	6910	-0-	-933	-0-	456 1	6454 2	Y	-0-	145
02	7056 X	6367	-0-	-689	-0-	411 1	5956 2	Y	-0-	145
03	7781 X	7129	-0-	-652	-0-	462 1	6667 2	Y	-0-	145
04	7290 X	6719	-0-	-571	-0-	405 1	6314 2	Y	-0-	145
05	7471 X	6666	-0-	-805	-0-	441 1	6225 2	Y	-0-	145
06	6900 X	6493	-0-	-407	-0-	430 1	6063 2	Y	-0-	145
07	7130 X	6050	-0-	-1080	-0-	391 1	5659 2	Y	-0-	145
08	7130 X	5835	-0-	-1295	-0-	354 1	5481 2	Y	-0-	145
09	6720 X	6007	-0-	-713	-0-	375 1	5632 2	Y	-0-	145
10	6696 X	6514	-0-	-182	-0-	423 1	6091 2	Y	-0-	145
11	6480 X	5940	-0-	-540	-0-	398 1	5542 2	Y	-0-	145
12	6200 X	6100	-0-	-100	-0-	429 1	5671 2	Y	-0-	145
TOTAL GAS PROD:		76,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10354 X	8573	-0-	-1781	-0-	566 1	8007 2	Y	-0-	90
02	9352 X	7689	-0-	-1663	-0-	496 1	7193 2	Y	-0-	90
03	10137 X	9301	-0-	-836	-0-	603 1	8698 2	Y	-0-	90
04	8670 X	8595	-0-	-75	-0-	518 1	8077 2	Y	-0-	90
05	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	599 1	8459 2	Y	-0-	90
06	9000 X	8367	-0-	-633	-0-	554 1	7813 2	Y	-0-	90
07	9300 X	8341	-0-	-959	-0-	539 1	7802 2	Y	-0-	90
08	9300 X	8248	-0-	-1052	-0-	501 1	7747 2	Y	-0-	90
09	8760 X	7853	-0-	-907	-0-	491 1	7362 2	Y	-0-	90
10	9052 X	8055	-0-	-997	-0-	523 1	7532 2	Y	-0-	90
11	8370 X	7566	-0-	-804	-0-	506 1	7060 2	Y	-0-	90
12	8339 X	7664	-0-	-675	-0-	538 1	7126 2	Y	-0-	90
TOTAL GAS PROD:		99,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700										
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5611 X	5097	-0-	-514	-0-	336 1	4761 2	Y	-0-			3
02	5040 X	4253	-0-	-787	-0-	274 1	3979 2	Y	-0-			3
03	5580 X	4911	-0-	-669	-0-	318 1	4593 2	Y	-0-			3
04	5160 X	4663	-0-	-497	-0-	281 1	4382 2	Y	-0-			3
05	5332 X	4006	-0-	-1326	-0-	265 1	3741 2	Y	-0-			3
06	4920 X	4214	-0-	-706	-0-	279 1	3935 2	Y	-0-			3
07	4898 X	4189	-0-	-709	-0-	271 1	3918 2	Y	-0-			3
08	4898 X	4431	-0-	-467	-0-	269 1	4155 2	Y	6			9
						7 9						
09	4650 X	3729	-0-	-921	-0-	233 1	3496 2	Y	-0-			9
10	4340 X	4271	-0-	-69	-0-	277 1	3994 2	Y	-0-			9
11	4290 X	3909	-0-	-381	-0-	262 1	3647 2	Y	-0-			9
12	4433 X	4349	-0-	-84	-0-	306 1	4043 2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		52,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 2		RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205				
01	2604 X	1706	-0-	-898	-0-	41 1	1665 2	Y	-0-			8
02	2128 X	1854	-0-	-274	-0-	36 1	1818 2	Y	-0-			8
03	2356 X	2195	-0-	-161	-0-	38 1	2157 2	Y	-0-			8
04	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	36 1	2062 2	Y	-0-			8
05	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	37 1	2124 2	Y	-0-			8
06	2130 X	2005	-0-	-125	-0-	37 1	1968 2	Y	-0-			8
07	2201 X	1869	-0-	-332	-0-	35 1	1834 2	Y	-0-			8
08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	36 1	2203 2	Y	-0-			8
09	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	45 1	2176 2	Y	-0-			8
10	2170 X	2127	-0-	-43	-0-	39 1	2088 2	Y	-0-			8
11	2160 X	2064	-0-	-96	-0-	37 1	2027 2	Y	-0-			8
12	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	47 1	1939 2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		24,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	210	1	2973	2	Y	-0-			128
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	251	1	3636	2	Y	-0-			128
03	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	273	1	3931	2	Y	-0-			128
04	4230 X	3797	-0-	-433	-0-	229	1	3568	2	Y	-0-			128
05	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	245	1	3463	2	Y	-0-			128
06	4170 X	3595	-0-	-575	-0-	238	1	3357	2	Y	-0-			128
07	4309 X	3705	-0-	-604	-0-	240	1	3465	2	Y	-0-			128
08	4216 X	3691	-0-	-525	-0-	224	1	3466	2	Y	1			129
						1	9							
09	3810 X	3276	-0-	-534	-0-	205	1	3071	2	Y	-0-			129
10	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	235	1	3382	2	Y	-0-			129
11	3600 X	3113	-0-	-487	-0-	208	1	2905	2	Y	-0-			129
12	3720 X	3355	-0-	-365	-0-	236	1	3119	2	Y	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 43,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

01	3751 X	2503	-0-	-1248	-0-	977	1	1526	2	N	-0-			95
02	3388 X	2477	-0-	-911	-0-	882	1	1595	2	N	-0-			95
03	3038 X	2432	-0-	-606	-0-	977	1	1455	2	N	-0-			95
04	2910 X	2609	-0-	-301	-0-	914	1	1695	2	N	-0-			95
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	977	1	1874	2	N	-0-			95
06	2640 X	2304	-0-	-336	-0-	945	1	1359	2	N	-0-			95
07	2728 X	1907	-0-	-821	-0-	977	1	930	2	N	-0-			95
08	2852 X	2028	-0-	-824	-0-	977	1	1051	2	N	-0-			95
09	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	945	1	2261	2	N	-0-			95
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	977	1	1948	2	N	-0-			95
11	2310 X	2117	-0-	-193	-0-	945	1	1172	2	N	-0-			95
12	3317 X	2243	-0-	-1074	-0-	977	1	1266	2	N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 29,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1763	-0-	-965	-0-	43	1	1720	2	Y	-0-		116
02	2380 X	1828	-0-	-552	-0-	36	1	1792	2	Y	-0-		116
03	2635 X	2594	-0-	-41	-0-	45	1	2549	2	Y	-0-		116
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	42	1	2412	2	Y	-0-		116
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	43	1	2488	2	Y	-0-		116
06	2520 X	1960	-0-	-560	-0-	36	1	1924	2	Y	-0-		116
07	2604 X	2311	-0-	-293	-0-	43	1	2268	2	Y	-0-		116
08	2604 X	2579	-0-	-25	-0-	41	1	2538	2	Y	-0-		116
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	54	1	2614	2	Y	-0-		116
10	2542 X	2246	-0-	-296	-0-	41	1	2205	2	Y	-0-		116
11	2490 X	2421	-0-	-69	-0-	43	1	2378	2	Y	-0-		116
12	2759 X	2334	-0-	-425	-0-	55	1	2279	2	Y	-0-		116
TOTAL GAS PROD:		27,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

01	4619 X	3980	-0-	-639	-0-	263	1	3717	2	Y	-0-		36
02	4172 X	3277	-0-	-895	-0-	211	1	3066	2	Y	-0-		36
03	4495 X	4062	-0-	-433	-0-	263	1	3799	2	Y	-0-		36
04	4350 X	3665	-0-	-685	-0-	221	1	3444	2	Y	-0-		36
05	4495 X	4175	-0-	-320	-0-	276	1	3899	2	Y	-0-		36
06	3930 X	3685	-0-	-245	-0-	244	1	3441	2	Y	-0-		36
07	4061 X	3874	-0-	-187	-0-	250	1	3624	2	Y	-0-		36
08	4185 X	3952	-0-	-233	-0-	240	1	3712	2	Y	-0-		36
09	4050 X	3629	-0-	-421	-0-	227	1	3402	2	Y	-0-		36
10	4185 X	3733	-0-	-452	-0-	242	1	3491	2	Y	-0-		36
11	3810 X	3251	-0-	-559	-0-	218	1	3033	2	Y	-0-		36
12	3937 X	3411	-0-	-526	-0-	240	1	3171	2	Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		44,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

01	1085 N	677	-0-	-408	-0-	16	1	661	2	Y	-0-		76
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	15	1	734	2	Y	-0-		76
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	15	1	832	2	Y	-0-		76
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	17	1	1013	2	Y	-0-		76
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	17	1	952	2	Y	-0-		76
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	18	1	956	2	Y	-0-		76
07	1054 N	985	-0-	-69	-0-	18	1	967	2	Y	-0-		76
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	20	1	1205	2	Y	-0-		76
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	24	1	1185	2	Y	-0-		76
10	992 N	970	-0-	-22	-0-	18	1	952	2	Y	-0-		76
11	1200 N	910	-0-	-290	-0-	16	1	894	2	Y	-0-		76
12	1240 N	865	-0-	-375	-0-	20	1	845	2	Y	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		11,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700									
FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 242312		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7313		PERF. 7879 - 12150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5115 X	4465	-0-	-650	-0-	295 1	4170 2	Y	-0-	67	
02	4620 X	3751	-0-	-869	-0-	242 1	3509 2	Y	-0-	67	
03	5115 X	4315	-0-	-800	-0-	280 1	4035 2	Y	-0-	67	
04	4530 X	3969	-0-	-561	-0-	239 1	3730 2	Y	-0-	67	
05	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	285 1	4031 2	Y	-0-	67	
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	290 1	4087 2	Y	-0-	67	
07	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	284 1	4115 2	Y	-0-	67	
08	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	271 1	4198 2	Y	-0-	67	
09	4380 X	4158	-0-	-222	-0-	260 1	3898 2	Y	-0-	67	
10	4526 X	4256	-0-	-270	-0-	276 1	3980 2	Y	-0-	67	
11	4380 X	3970	-0-	-410	-0-	266 1	3704 2	Y	-0-	67	
12	4464 X	4007	-0-	-457	-0-	282 1	3725 2	Y	-0-	67	
TOTAL GAS PROD:		50,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 3		RRCID -> 242405		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 7479 - 11750	
01	4836 X	4284	-0-	-552	-0-	283 1	4001 2	Y	-0-	50	
02	4368 X	3824	-0-	-544	-0-	247 1	3577 2	Y	-0-	50	
03	4836 X	4155	-0-	-681	-0-	269 1	3886 2	Y	-0-	50	
04	4470 X	3785	-0-	-685	-0-	228 1	3557 2	Y	-0-	50	
05	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	264 1	3725 2	Y	-0-	50	
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	282 1	3979 2	Y	67	117	
07	4247 X	3943	-0-	-304	-0-	255 1	3688 2	Y	-0-	117	
08	4154 X	4147	-0-	-7	-0-	252 1	3895 2	Y	-0-	117	
09	4350 X	3612	-0-	-738	-0-	226 1	3386 2	Y	-0-	117	
10	4495 X	3609	-0-	-886	-0-	234 1	3375 2	Y	-0-	117	
11	4350 X	3458	-0-	-892	-0-	231 1	3227 2	Y	-0-	117	
12	4154 X	3513	-0-	-641	-0-	247 1	3263 2	Y	3	120	
TOTAL GAS PROD:		46,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		70					

FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 242406		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 7589 - 12551	
01	7905 X	6395	-0-	-1510	-0-	422 1	5973 2	N	-0-	172	
02	8288 X	5397	-0-	-2891	-0-	348 1	5049 2	N	-0-	172	
03	7719 X	6239	-0-	-1480	-0-	405 1	5834 2	N	-0-	172	
04	6600 X	5796	-0-	-804	-0-	349 1	5447 2	N	-0-	172	
05	6665 X	6231	-0-	-434	-0-	412 1	5819 2	N	-0-	172	
06	6180 X	6023	-0-	-157	-0-	399 1	5622 2	N	2	174	
07	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	389 1	5632 2	N	2	176	
08	6231 X	6106	-0-	-125	-0-	371 1	5735 2	N	-0-	176	
09	6030 X	5813	-0-	-217	-0-	363 1	5450 2	N	-0-	176	
10	6231 X	6021	-0-	-210	-0-	391 1	5630 2	N	-0-	176	
11	6030 X	5657	-0-	-373	-0-	379 1	5278 2	N	-0-	176	
12	6107 X	5704	-0-	-403	-0-	401 1	5303 2	N	-0-	176	
TOTAL GAS PROD:		71,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700										
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	242702	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8229 - 13396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			100
02		T. A.	10112	-0-	10112	2732	1	7380	2	Y	-0-			100
03		T. A.	10103	-0-	10103	20215	1	7635	2	Y	-0-			100
04		T. A.	8739	-0-	8739	28954	1	6467	2	Y	5			105
						6	9							
05		T. A.	8079	-0-	8079	37033	1	5650	2	Y	2			107
						2	9							
06		44669 X	7636	-0-	-37033	-0-	2435	1	5201	2	Y	-0-		107
07		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	2617	1	5245	2	Y	-0-		107
08		9672 X	7053	-0-	-2619	-0-	2556	1	4497	2	Y	-0-		107
09		8730 X	6578	-0-	-2152	-0-	2583	1	3995	2	Y	-0-		107
10		8091 X	6389	-0-	-1702	-0-	1896	1	4492	2	Y	1		108
						1	9							
11		7650 X	6113	-0-	-1537	-0-	1459	1	4608	2	Y	42	123 0	27
						46	9							
12		7874 X	4322	-0-	-3552	-0-	1274	1	3048	2	Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			82,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

TIMBERSTAR		WELL #:		3	RRCID ->	243279	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7633 - 11850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5487 X	4580	-0-	-907	-0-	302	1	4278	2	N	-0-		56
02		4956 X	4082	-0-	-874	-0-	263	1	3819	2	N	-0-		56
03		5611 X	4500	-0-	-1111	-0-	292	1	4208	2	N	-0-		56
04		5430 X	4978	-0-	-452	-0-	300	1	4678	2	N	-0-		56
05		5611 X	5469	-0-	-142	-0-	362	1	5107	2	N	-0-		56
06		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	345	1	4858	2	N	1		57
						1	9							
07		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	341	1	4936	2	N	-0-		57
08		5456 X	5022	-0-	-434	-0-	305	1	4717	2	N	-0-		57
09		5280 X	4783	-0-	-497	-0-	299	1	4484	2	N	-0-		57
10		5456 X	4692	-0-	-764	-0-	304	1	4388	2	N	-0-		57
11		5190 X	4597	-0-	-593	-0-	308	1	4289	2	N	-0-		57
12		5270 X	4768	-0-	-502	-0-	335	1	4433	2	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:			57,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	243341	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8259 - 12659		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3410 X	1874	-0-	-1536	-0-	562	1	1312	2	Y	-0-		30
02		2800 X	489	-0-	-2311	-0-	132	1	357	2	Y	-0-		30
03		3100 X	249	-0-	-2851	-0-	61	1	188	2	Y	-0-		30
04		1800 X	329	-0-	-1471	-0-	85	1	244	2	Y	-0-		30
05		1860 X	710	-0-	-1150	-0-	213	1	497	2	Y	-0-		30
06		1800 X	555	-0-	-1245	-0-	177	1	378	2	Y	-0-		30
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		30
08		713 X	486	-0-	-227	-0-	176	1	310	2	Y	-0-		30
09		690 X	236	-0-	-454	-0-	93	1	143	2	Y	-0-		30
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		30
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		30
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			4,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700										
WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417 X	5928	-0-	-489	-0-	391	1	Y	2			58
02	5796 X	5083	-0-	-713	-0-	2	9					
03	6417 X	5712	-0-	-705	-0-	328	1	Y	-0-			58
04	6060 X	5365	-0-	-695	-0-	370	1	Y	-0-			58
05	6262 X	5701	-0-	-561	-0-	323	1	Y	-0-			58
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	377	1	Y	-0-			124
07	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	382	1	Y	66			
08	5704 X	5666	-0-	-38	-0-	73	9					
09	5850 X	5360	-0-	-490	-0-	375	1	Y	2			126
10	6045 X	5492	-0-	-553	-0-	2	9					
11	5850 X	5126	-0-	-724	-0-	344	1	Y	1			127
12	5797 X	5273	-0-	-524	-0-	1	9					
						335	1	Y	1			128
						1	9					
						356	1	Y	-0-			128
						343	1	Y	1			129
						1	9					
						370	1	Y	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		66,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		73				

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5013	-0-	-970	-0-	331	1	N	-0-			172
02	5292 X	4223	-0-	-1069	-0-	272	1	N	2			174
03	5642 X	4702	-0-	-940	-0-	2	9					
04	4950 X	4136	-0-	-814	-0-	305	1	N	1			175
05	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	1	9					
06	4860 X	4497	-0-	-363	-0-	249	1	N	2			177
07	4712 X	4439	-0-	-273	-0-	2	9					
08	5208 X	4374	-0-	-834	-0-	344	1	N	7			184
09	5040 X	4115	-0-	-925	-0-	8	9					
10	5208 X	3733	-0-	-1475	-0-	298	1	N	-0-			184
11	4500 X	3456	-0-	-1044	-0-	287	1	N	1			185
12	4433 X	3237	-0-	-1196	-0-	1	9					
						266	1	N	-0-			185
						257	1	N	-0-			185
						242	1	N	-0-			185
						231	1	N	-0-			185
						227	1	N	-0-			185
TOTAL GAS PROD:		51,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700										
HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5365	-0-	-773	-0-	354 1	5011 2	Y	-0-			3
02	5460 X	4570	-0-	-890	-0-	295 1	4275 2	Y	-0-			3
03	6045 X	5657	-0-	-388	-0-	367 1	5290 2	Y	-0-			3
04	5850 X	5020	-0-	-830	-0-	302 1	4718 2	Y	-0-			3
05	5735 X	5261	-0-	-474	-0-	348 1	4913 2	Y	-0-			3
06	5460 X	5136	-0-	-324	-0-	340 1	4796 2	Y	-0-	3 0		-0-
07	5642 X	5274	-0-	-368	-0-	341 1	4933 2	Y	-0-			-0-
08	5642 X	5179	-0-	-463	-0-	314 1	4863 2	Y	2			2
						2 9						
09	5130 X	4895	-0-	-235	-0-	306 1	4589 2	Y	-0-			2
10	5301 X	5011	-0-	-290	-0-	325 1	4686 2	Y	-0-			2
11	5130 X	4724	-0-	-406	-0-	316 1	4408 2	Y	-0-			2
12	5270 X	4870	-0-	-400	-0-	342 1	4528 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		60,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5087	-0-	-648	-0-	336 1	4750 2	Y	1			24
						1 9						
02	5096 X	4372	-0-	-724	-0-	282 1	4089 2	Y	1			25
						1 9						
03	5642 X	4919	-0-	-723	-0-	319 1	4599 2	Y	1			26
						1 9						
04	5190 X	4582	-0-	-608	-0-	276 1	4305 2	Y	1			27
						1 9						
05	5270 X	4861	-0-	-409	-0-	321 1	4532 2	Y	7			34
						8 9						
06	4920 X	4861	-0-	-59	-0-	322 1	4539 2	Y	-0-			34
07	4929 X	4873	-0-	-56	-0-	315 1	4558 2	Y	-0-			34
08	4929 X	4464	-0-	-465	-0-	271 1	4192 2	Y	1			35
						1 9						
09	4860 X	4199	-0-	-661	-0-	262 1	3937 2	Y	-0-			35
10	5022 X	4326	-0-	-696	-0-	281 1	4044 2	Y	1			36
						1 9						
11	4860 X	4074	-0-	-786	-0-	273 1	3800 2	Y	1			37
						1 9						
12	4867 X	4087	-0-	-780	-0-	287 1	3800 2	Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		54,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700							
OGLESBEE, JOHN		WELL #:		1H	RRCID -> 244716	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8080	- 14800
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	10292 X	9196	-0-	-1096	-0-	2760 1	6436 2	N	128
02	9296 X	7346	-0-	-1950	-0-	1985 1	5361 2	N	128
03	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	2479 1	7666 2	N	128
04	9630 X	9532	-0-	-98	-0-	2468 1	7045 2	N	145
						19 9			
05	9734 X	8838	-0-	-896	-0-	2656 1	6182 2	N	145
06	9810 X	8451	-0-	-1359	-0-	2694 1	5754 2	N	148
						3 9			
07	10137 X	9575	-0-	-562	-0-	3187 1	6388 2	N	148
08	10137 X	8957	-0-	-1180	-0-	3243 1	5706 2	N	155
						8 9			
09	9540 X	8435	-0-	-1105	-0-	3312 1	5123 2	N	155
10	9579 X	7894	-0-	-1685	-0-	2343 1	5551 2	N	155
11	9270 X	7806	-0-	-1464	-0-	1877 1	5929 2	N	155
12	9579 X	7842	-0-	-1737	-0-	2312 1	5530 2	N	155

TOTAL GAS PROD: 104,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WEAVER		WELL #:		2	RRCID -> 244728	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 7234	PERF. 7439	- 13000
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	8494 X	7462	-0-	-1032	-0-	492 1	6970 2	Y	29
02	7672 X	6313	-0-	-1359	-0-	407 1	5906 2	Y	29
03	8494 X	7375	-0-	-1119	-0-	478 1	6897 2	Y	29
04	7530 X	6725	-0-	-805	-0-	405 1	6320 2	Y	29
05	7719 X	7478	-0-	-241	-0-	494 1	6984 2	Y	29
06	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	528 1	7449 2	Y	29
07	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	507 1	7331 2	Y	31
						2 9			
08	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	457 1	7064 2	Y	32
						1 9			
09	7980 X	7201	-0-	-779	-0-	450 1	6749 2	Y	34
						2 9			
10	8246 X	7376	-0-	-870	-0-	479 1	6897 2	Y	34
11	7980 X	6818	-0-	-1162	-0-	456 1	6361 2	Y	35
						1 9			
12	7843 X	6963	-0-	-880	-0-	489 1	6474 2	Y	35

TOTAL GAS PROD: 87,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID -> 245604	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 7778	PERF. 8449	- 14166
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	3968 X	1373	-0-	-2595	-0-	412 1	961 2	Y	55
02	3584 X	362	-0-	-3222	-0-	98 1	264 2	Y	55
03	3968 X	986	-0-	-2982	-0-	241 1	745 2	Y	55
04	3690 X	622	-0-	-3068	-0-	161 1	461 2	Y	55
05	3441 X	585	-0-	-2856	-0-	176 1	409 2	Y	55
06	1320 X	471	-0-	-849	-0-	150 1	321 2	Y	55
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	55
08	992 X	519	-0-	-473	-0-	188 1	331 2	Y	55
09	630 X	358	-0-	-272	-0-	141 1	217 2	Y	55
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	55
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	55
12	527 X	409	-0-	-118	-0-	121 1	288 2	Y	55

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700									
TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4663	-0-	-1165	-0-	1313	1 3350 2	Y	-0-		7
02	5124 X	4427	-0-	-697	-0-	1286	1 3141 2	Y	-0-		7
03	5673 X	4234	-0-	-1439	-0-	1105	1 3129 2	Y	-0-		7
04	5070 X	3713	-0-	-1357	-0-	955	1 2758 2	Y	-0-		7
05	5239 X	5038	-0-	-201	-0-	1132	1 3906 2	Y	-0-		7
06	4740 X	3036	-0-	-1704	-0-	701	1 2335 2	Y	-0-		7
07	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	1345	1 4603 2	Y	-0-		7
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	1334	1 4014 2	Y	-0-		7
09	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	1308	1 4300 2	Y	-0-		7
10	5952 X	5268	-0-	-684	-0-	1277	1 3991 2	Y	-0-		7
11	5760 X	5181	-0-	-579	-0-	1243	1 3938 2	Y	-0-		7
12	5952 X	5082	-0-	-870	-0-	1225	1 3857 2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		57,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	2862	-0-	-765	-0-	806	1 2056 2	Y	-0-		25
02	3164 X	2630	-0-	-534	-0-	764	1 1866 2	Y	-0-		25
03	3503 X	2370	-0-	-1133	-0-	619	1 1751 2	Y	-0-		25
04	3090 X	2437	-0-	-653	-0-	627	1 1810 2	Y	-0-		25
05	2914 X	2533	-0-	-381	-0-	569	1 1964 2	Y	-0-		25
06	2820 X	2549	-0-	-271	-0-	589	1 1960 2	Y	-0-		25
07	2914 X	2877	-0-	-37	-0-	651	1 2226 2	Y	-0-		25
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	709	1 2133 2	Y	3		28
09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	609	1 2002 2	Y	60		88
10	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	687	1 2146 2	Y	-0-		88
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	670	1 2123 2	Y	-0-		88
*12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	756	1 2380 2	Y	-0-		88
TOTAL GAS PROD:		32,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3318	-0-	-867	-0-	934	1 2384 2	Y	-0-		118
02	3304 X	3036	-0-	-268	-0-	882	1 2154 2	Y	-0-		118
03	4216 X	3291	-0-	-925	-0-	859	1 2432 2	Y	-0-		118
04	4080 X	2825	-0-	-1255	-0-	727	1 2098 2	Y	-0-		118
05	4216 X	3061	-0-	-1155	-0-	688	1 2373 2	Y	-0-		118
06	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	692	1 2305 2	Y	-0-		118
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	809	1 2767 2	Y	-0-		118
08	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	833	1 2506 2	Y	-0-		118
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	768	1 2524 2	Y	-0-		118
10	3565 X	3230	-0-	-335	-0-	783	1 2447 2	Y	-0-		118
11	3450 X	3337	-0-	-113	-0-	801	1 2536 2	Y	-0-		118
12	3565 X	3281	-0-	-284	-0-	791	1 2490 2	Y	-0-		118
TOTAL GAS PROD:		38,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700											
DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254 X	6335	-0-	-919	-0-	1783	1	4548	2	Y	4		106
02	6552 X	5932	-0-	-620	-0-	1723	1	4209	2	Y	-0-		106
03	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	2619	1	7415	2	Y	-0-		106
04	15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	3931	1	11348	2	Y	-0-		106
05	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	2581	1	8908	2	Y	-0-		106
06	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	2739	1	9123	2	Y	-0-		106
07	15779 X	6783	-0-	-8996	-0-	1534	1	5249	2	Y	-0-		106
08	15779 X	6194	-0-	-9585	-0-	1545	1	4649	2	Y	-0-		106
09	15270 X	6229	-0-	-9041	-0-	1453	1	4776	2	Y	-0-		106
10	12245 X	6396	-0-	-5849	-0-	1551	1	4845	2	Y	-0-		106
11	11850 X	5771	-0-	-6079	-0-	1385	1	4386	2	Y	-0-		106
12	6789 X	6060	-0-	-729	-0-	1461	1	4599	2	Y	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		98,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	7028	-0-	-474	-0-	464	1	6564	2	Y	-0-		126
02	7084 X	6242	-0-	-842	-0-	401	1	5813	2	Y	25		151
03	7843 X	7010	-0-	-833	-0-	453	1	6534	2	Y	21		172
04	7590 X	6575	-0-	-1015	-0-	395	1	6167	2	Y	12		184
05	7657 X	7197	-0-	-460	-0-	476	1	6719	2	Y	2		186
06	6810 X	6569	-0-	-241	-0-	434	1	6116	2	Y	17	176 0	27
07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	465	1	6732	2	Y	-0-		27
08	7192 X	6815	-0-	-377	-0-	414	1	6401	2	Y	-0-		27
09	6960 X	6396	-0-	-564	-0-	400	1	5995	2	Y	1		28
10	7192 X	6550	-0-	-642	-0-	425	1	6125	2	Y	-0-		28
11	6960 X	6113	-0-	-847	-0-	409	1	5704	2	Y	-0-		28
12	7192 X	6370	-0-	-822	-0-	447	1	5919	2	Y	4		32
TOTAL GAS PROD:		80,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		82					

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700												
LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 7497 - 12378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	5270	X	3992	-0-	-1278	-0-	1124	1	2868	2	Y	-0-		98
02	4592	X	4215	-0-	-377	-0-	1224	1	2991	2	Y	-0-		98
03	5084	X	3930	-0-	-1154	-0-	1026	1	2904	2	Y	-0-		98
04	4920	X	2789	-0-	-2131	-0-	718	1	2071	2	Y	-0-		98
05	5084	X	4641	-0-	-443	-0-	1043	1	3598	2	Y	-0-		98
06	4530	X	3638	-0-	-892	-0-	840	1	2798	2	Y	-0-		98
07	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	914	1	3128	2	Y	-0-		98
08	4650	X	3970	-0-	-680	-0-	990	1	2979	2	Y	-0-		99
							1	9						
09	4500	X	4054	-0-	-446	-0-	946	1	3108	2	Y	-0-		99
10	4650	X	3905	-0-	-745	-0-	947	1	2958	2	Y	-0-		99
11	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	885	1	2804	2	Y	-0-		99
*12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1069	1	3366	2	Y	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		47,300				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7378 - 11313				
01	7998	X	6894	-0-	-1104	-0-	1941	1	4953	2	Y	-0-		94
02	7224	X	2085	-0-	-5139	-0-	606	1	1479	2	Y	-0-		94
03	7998	X	6984	-0-	-1014	-0-	1823	1	5161	2	Y	-0-		94
04	6660	X	6499	-0-	-161	-0-	1672	1	4827	2	Y	-0-		94
05	6882	X	5372	-0-	-1510	-0-	1207	1	4165	2	Y	-0-		94
06	6750	X	5388	-0-	-1362	-0-	1244	1	4144	2	Y	-0-		94
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	1636	1	5597	2	Y	-0-		94
08	6975	X	4438	-0-	-2537	-0-	1107	1	3331	2	Y	-0-		94
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	1653	1	5435	2	Y	-0-		94
10	7223	X	5518	-0-	-1705	-0-	1338	1	4180	2	Y	-0-		94
11	6990	X	6451	-0-	-539	-0-	1548	1	4903	2	Y	-0-		94
12	7316	X	6392	-0-	-924	-0-	1541	1	4851	2	Y	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		70,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 7628 - 12419				
01	6851	X	6177	-0-	-674	-0-	408	1	5769	2	Y	-0-		108
02	6132	X	5414	-0-	-718	-0-	349	1	5065	2	Y	-0-		108
03	6727	X	6479	-0-	-248	-0-	420	1	6059	2	Y	-0-		108
04	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	359	1	5608	2	Y	-0-		108
05	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	414	1	5841	2	Y	-0-		108
06	6270	X	6155	-0-	-115	-0-	408	1	5747	2	Y	-0-		108
07	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	403	1	5835	2	Y	-0-		108
08	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	353	1	5461	2	Y	-0-		108
09	6150	X	5869	-0-	-281	-0-	367	1	5502	2	Y	-0-		108
10	6355	X	5844	-0-	-511	-0-	378	1	5453	2	Y	-0-		120
							13	9						
11	6150	X	5647	-0-	-503	-0-	378	1	5269	2	Y	-0-		120
12	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	402	1	5317	2	Y	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		71,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700									
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	2542	-0-	-2573	-0-	763 1	1779 2	Y	-0-	85
02		4424 X	3790	-0-	-634	-0-	1024 1	2766 2	Y	-0-	85
03		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	1265 1	3913 2	Y	-0-	85
04		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	1203 1	3433 2	Y	-0-	85
05		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	1372 1	3193 2	Y	-0-	85
06		4890 X	3819	-0-	-1071	-0-	1218 1	2601 2	Y	-0-	85
07		5053 X	4829	-0-	-224	-0-	1607 1	3222 2	Y	-0-	85
08		5177 X	4456	-0-	-721	-0-	1615 1	2841 2	Y	-0-	85
09		4650 X	4205	-0-	-445	-0-	1651 1	2554 2	Y	-0-	85
10		4836 X	4217	-0-	-619	-0-	1252 1	2965 2	Y	-0-	85
11		4680 X	3928	-0-	-752	-0-	945 1	2983 2	Y	-0-	85 0
12		4836 X	3871	-0-	-965	-0-	1141 1	2730 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	3945	-0-	-705	-0-	1111 1	2834 2	N	-0-	160
02		4200 X	3247	-0-	-953	-0-	943 1	2304 2	N	-0-	160
03		4650 X	3143	-0-	-1507	-0-	820 1	2323 2	N	-0-	160
04		4290 X	2827	-0-	-1463	-0-	727 1	2100 2	N	-0-	160
05		4309 X	3543	-0-	-766	-0-	796 1	2747 2	N	-0-	160
06		3810 X	3395	-0-	-415	-0-	784 1	2611 2	N	-0-	160
07		3596 X	3480	-0-	-116	-0-	787 1	2693 2	N	-0-	160
08		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	894 1	2692 2	N	-0-	160
09		3420 X	3150	-0-	-270	-0-	735 1	2415 2	N	-0-	160
10		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	1105 1	3452 2	N	-0-	160
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	847 1	2682 2	N	-0-	160
*12		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	874 1	2752 2	N	-0-	160
TOTAL GAS PROD:		42,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5425 X	4340	-0-	-1085	-0-	1222 1	3118 2	N	-0-	117
02		4480 X	4235	-0-	-245	-0-	1230 1	3005 2	N	-0-	117
03		4836 X	4324	-0-	-512	-0-	1128 1	3194 2	N	2	119
04		4530 X	3815	-0-	-715	-0-	980 1	2829 2	N	5	124
05		4681 X	4460	-0-	-221	-0-	1002 1	3458 2	N	-0-	124
06		4530 X	4343	-0-	-187	-0-	1002 1	3338 2	N	3	127
07		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	1092 1	3736 2	N	-0-	127
08		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	1184 1	3562 2	N	-0-	127
09		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	1051 1	3454 2	N	-0-	127
10		4836 X	4363	-0-	-473	-0-	1058 1	3305 2	N	-0-	127
11		4680 X	4630	-0-	-50	-0-	1111 1	3519 2	N	-0-	127
12		4836 X	4489	-0-	-347	-0-	1082 1	3406 2	N	1	128
TOTAL GAS PROD:		53,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

ANGIE (JAMES LIME)												
CABOT OIL & GAS CORPORATION												
WHEELER GAS UNIT												
//CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
//CONT.// 121700												
WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
01		15655 X	11020	-0-	-4635	-0-	886 1	10134 2	N		-0-	125
02		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	606 1	13275 2	N		-0-	125
03		14849 X	14564	-0-	-285	-0-	843 1	13721 2	N		-0-	125
04		14370 X	12460	-0-	-1910	-0-	809 1	11629 2	N		20	145
							22 9					
05		15376 X	11197	-0-	-4179	-0-	794 1	10314 2	N		81	27
							89 9				199 0	
06		14880 X	11531	-0-	-3349	-0-	808 1	10723 2	N		-0-	27
07		15376 X	9030	-0-	-6346	-0-	739 1	8291 2	N		-0-	27
08		14570 X	14418	-0-	-152	-0-	714 1	13704 2	N		-0-	27
09		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	776 1	12627 2	N		18	45
							20 9					
10		13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	813 1	12414 2	N		8	53
							9 9					
11		13950 X	11880	-0-	-2070	-0-	273 1	11607 2	N		-0-	53
12		14415 X	11241	-0-	-3174	-0-	124 1	11117 2	N		-0-	53
TOTAL GAS PROD:			147,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			127			

BORDERS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
01		4371 X	3884	-0-	-487	-0-	256 1	3627 2	Y		1	21
							1 9					
02		3948 X	3329	-0-	-619	-0-	215 1	3111 2	Y		3	24
							3 9					
03		4371 X	3854	-0-	-517	-0-	250 1	3602 2	Y		2	26
							2 9					
04		3840 X	3472	-0-	-368	-0-	209 1	3263 2	Y		-0-	26
05		3968 X	3493	-0-	-475	-0-	230 1	3255 2	Y		7	33
							8 9					
06		3750 X	3572	-0-	-178	-0-	236 1	3333 2	Y		3	36
							3 9					
07		3844 X	3471	-0-	-373	-0-	224 1	3247 2	Y		-0-	36
08		3844 X	3528	-0-	-316	-0-	214 1	3313 2	Y		1	37
							1 9					
09		3570 X	3301	-0-	-269	-0-	206 1	3095 2	Y		-0-	37
10		3689 X	3447	-0-	-242	-0-	224 1	3222 2	Y		1	38
							1 9					
11		3570 X	3240	-0-	-330	-0-	217 1	3023 2	Y		-0-	38
12		3534 X	3064	-0-	-470	-0-	215 1	2849 2	Y		-0-	38
TOTAL GAS PROD:			41,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

DAVIS, JEFF UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
01		6541 X	3872	-0-	-2669	-0-	278 1	3594 2	N		-0-	27
02		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	300 1	3773 2	N		-0-	27
03		4371 X	4183	-0-	-188	-0-	303 1	3880 2	N		-0-	27
04		4230 X	3998	-0-	-232	-0-	303 1	3695 2	N		-0-	27
05		4495 X	3892	-0-	-603	-0-	319 1	3573 2	N		-0-	27
06		4350 X	3615	-0-	-735	-0-	280 1	3335 2	N		-0-	27
07		4495 X	3931	-0-	-564	-0-	259 1	3672 2	N		-0-	27
08		4185 X	3900	-0-	-285	-0-	267 1	3633 2	N		-0-	27
09		3990 X	3850	-0-	-140	-0-	259 1	3591 2	N		-0-	27
10		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	302 1	3683 2	N		-0-	27
11		3810 X	3673	-0-	-137	-0-	316 1	3357 2	N		-0-	27
12		3968 X	3858	-0-	-110	-0-	336 1	3522 2	N		-0-	27
TOTAL GAS PROD:			46,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	464	1	1081	2	Y	-0-				44
02	1652 X	870	-0-	-782	-0-	235	1	635	2	Y	-0-				44
03	1612 X	794	-0-	-818	-0-	194	1	600	2	Y	-0-				44
04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	409	1	1168	2	Y	-0-				44
05	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	616	1	1433	2	Y	-0-				44
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	717	1	1532	2	Y	-0-				44
07	1643 X	1409	-0-	-234	-0-	469	1	940	2	Y	-0-				44
08	2046 N	1009	-0-	-1037	-0-	366	1	643	2	Y	-0-				44
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-				44
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				44
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44

TOTAL GAS PROD: 11,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

01	6851 X	5922	-0-	-929	-0-	425	1	5497	2	Y	-0-				22
02	5852 X	4977	-0-	-875	-0-	367	1	4610	2	Y	-0-				22
03	6479 X	5299	-0-	-1180	-0-	384	1	4914	2	Y	1				23
04	6270 X	5540	-0-	-730	-0-	420	1	5119	2	Y	1				24
05	6417 X	5762	-0-	-655	-0-	472	1	5290	2	Y	-0-				24
06	5730 X	5272	-0-	-458	-0-	408	1	4864	2	Y	-0-				24
07	5735 X	4935	-0-	-800	-0-	325	1	4610	2	Y	-0-				24
08	5766 X	2957	-0-	-2809	-0-	202	1	2755	2	Y	-0-				24
09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	401	1	5552	2	Y	-0-				24
10	5766 X	5248	-0-	-518	-0-	397	1	4851	2	Y	-0-				24
11	5280 X	2627	-0-	-2653	-0-	226	1	2401	2	Y	-0-				24
12	6138 X	2330	-0-	-3808	-0-	203	1	2127	2	Y	-0-				24

TOTAL GAS PROD: 56,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

01	5828 X	5151	-0-	-677	-0-	340	1	4810	2	Y	1				116
02	5236 X	4415	-0-	-821	-0-	285	1	4130	2	Y	-0-				116
03	5797 X	4988	-0-	-809	-0-	323	1	4663	2	Y	2				118
04	5280 X	4576	-0-	-704	-0-	276	1	4300	2	Y	-0-				118
05	5363 X	4951	-0-	-412	-0-	327	1	4622	2	Y	2				120
06	4980 X	4879	-0-	-101	-0-	323	1	4555	2	Y	1				121
07	4991 X	4860	-0-	-131	-0-	314	1	4542	2	Y	4				125
08	4991 X	4773	-0-	-218	-0-	290	1	4482	2	Y	1				126
09	4890 X	4475	-0-	-415	-0-	279	1	4188	2	Y	7				133
10	5053 X	4717	-0-	-336	-0-	306	1	4409	2	Y	2				135
11	4890 X	4349	-0-	-541	-0-	291	1	4057	2	Y	1				136
12	4867 X	4438	-0-	-429	-0-	312	1	4124	2	Y	2				138

TOTAL GAS PROD: 56,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700								
MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8711 X	7660	-0-	-1051	-0-	505 1	7154 2	N	1	158
02	7952 X	7115	-0-	-837	-0-	459 1	6656 2	N	-0-	158
03	8804 X	8204	-0-	-600	-0-	532 1	7672 2	N	-0-	158
04	8520 X	7287	-0-	-1233	-0-	439 1	6848 2	N	-0-	158
05	8308 X	7545	-0-	-763	-0-	499 1	7046 2	N	-0-	158
06	7950 X	7267	-0-	-683	-0-	481 1	6775 2	N	10	168
07	8215 X	7599	-0-	-616	-0-	489 1	7078 2	N	29	197
08	8215 X	7262	-0-	-953	-0-	441 1	6821 2	N	-0-	197
09	7290 X	6804	-0-	-486	-0-	425 1	6379 2	N	-0-	197
10	7595 X	6519	-0-	-1076	-0-	423 1	6096 2	N	-0-	197
11	7350 X	5607	-0-	-1743	-0-	375 1	5232 2	N	-0-	197
12	7595 X	5227	-0-	-2368	-0-	367 1	4860 2	N	-0-	197

TOTAL GAS PROD: 84,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BORDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251598		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	193 1	2729 2	Y	-0-	16
02	2800 X	2456	-0-	-344	-0-	158 1	2298 2	Y	-0-	16
03	3100 X	2834	-0-	-266	-0-	184 1	2650 2	Y	-0-	16
04	3000 X	2715	-0-	-285	-0-	164 1	2551 2	Y	-0-	16
05	3007 X	2711	-0-	-296	-0-	179 1	2532 2	Y	-0-	16
06	2820 X	2563	-0-	-257	-0-	170 1	2393 2	Y	-0-	16
07	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	176 1	2549 2	Y	-0-	16
08	2821 X	2740	-0-	-81	-0-	166 1	2574 2	Y	-0-	16
09	2730 X	2529	-0-	-201	-0-	158 1	2371 2	Y	-0-	16
10	2728 X	2528	-0-	-200	-0-	164 1	2364 2	Y	-0-	16
11	2640 X	1694	-0-	-946	-0-	113 1	1581 2	Y	-0-	16
12	2728 X	2001	-0-	-727	-0-	141 1	1860 2	Y	-0-	16

TOTAL GAS PROD: 30,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	594 1	7686 2	Y	-0-	9
02	7840 X	6698	-0-	-1142	-0-	493 1	6205 2	Y	-0-	9
03	8680 X	6924	-0-	-1756	-0-	501 1	6422 2	Y	1	10
04	8400 X	6955	-0-	-1445	-0-	527 1	6424 2	Y	4	14
05	8277 X	6919	-0-	-1358	-0-	567 1	6352 2	Y	-0-	14
06	8010 X	6336	-0-	-1674	-0-	490 1	5846 2	Y	-0-	14
07	7409 X	6188	-0-	-1221	-0-	407 1	5781 2	Y	-0-	14
08	7192 X	6367	-0-	-825	-0-	436 1	5931 2	Y	-0-	14
09	6960 X	5820	-0-	-1140	-0-	392 1	5428 2	Y	-0-	14
10	6913 X	5837	-0-	-1076	-0-	442 1	5395 2	Y	-0-	14
11	6330 X	5550	-0-	-780	-0-	477 1	5073 2	Y	-0-	14
12	6355 X	5518	-0-	-837	-0-	480 1	5038 2	Y	-0-	14

TOTAL GAS PROD: 77,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
01		6789 X	6497	-0-	-292	-0-	1950	1	4547	2	Y	32
02		6020 X	4885	-0-	-1135	-0-	1320	1	3565	2	Y	32
03		6665 X	6175	-0-	-490	-0-	1509	1	4666	2	Y	32
04		6450 X	5587	-0-	-863	-0-	1444	1	4122	2	Y	51
									21	9		
05		6510 X	5844	-0-	-666	-0-	1756	1	4087	2	Y	52
									1	9		
06		6300 X	5692	-0-	-608	-0-	1814	1	3874	2	Y	56
									4	9		
07		6169 X	5832	-0-	-337	-0-	1941	1	3891	2	Y	56
08		6169 X	5931	-0-	-238	-0-	2150	1	3781	2	Y	56
09		5700 X	4933	-0-	-767	-0-	1937	1	2996	2	Y	56
10		5890 X	5410	-0-	-480	-0-	1606	1	3804	2	Y	56
11		5730 X	5634	-0-	-96	-0-	1355	1	4279	2	Y	56
12		5921 X	5186	-0-	-735	-0-	1529	1	3657	2	Y	56
TOTAL GAS PROD:			67,606				TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141												
01		13919 X	10282	-0-	-3637	-0-	2895	1	7387	2	Y	16
02		12572 X	10083	-0-	-2489	-0-	2929	1	7154	2	Y	16
03		13423 X	9913	-0-	-3510	-0-	2587	1	7323	2	Y	19
									3	9		
04		11250 X	7984	-0-	-3266	-0-	2054	1	5930	2	Y	19
05		11625 X	9709	-0-	-1916	-0-	2181	1	7528	2	Y	19
06		10800 X	9480	-0-	-1320	-0-	2189	1	7291	2	Y	19
07		11160 X	10723	-0-	-437	-0-	2424	1	8296	2	Y	22
									3	9		
08		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	2639	1	7941	2	Y	22
09		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	2283	1	7504	2	Y	22
10		10726 X	9985	-0-	-741	-0-	2421	1	7564	2	Y	22
11		10380 X	9813	-0-	-567	-0-	2355	1	7458	2	Y	22
12		10726 X	10131	-0-	-595	-0-	2442	1	7689	2	Y	22
TOTAL GAS PROD:			118,470				TOTAL CONDENSATE PROD:			6		

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700										
KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	7438	-0-	-467	-0-	491	1	6947	2	Y	-0-	122
02	7140 X	6321	-0-	-819	-0-	408	1	5913	2	Y	-0-	122
03	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	450	1	6485	2	Y	2	124
04	7350 X	6642	-0-	-708	-0-	400	1	6242	2	Y	-0-	124
05	7440 X	6854	-0-	-586	-0-	453	1	6401	2	Y	-0-	124
06	7200 X	6824	-0-	-376	-0-	452	1	6372	2	Y	-0-	124
07	7006 X	6741	-0-	-265	-0-	436	1	6305	2	Y	-0-	124
08	6944 X	6664	-0-	-280	-0-	405	1	6258	2	Y	1	125
09	6810 X	6133	-0-	-677	-0-	382	1	5729	2	Y	20	145
10	7037 X	6611	-0-	-426	-0-	429	1	6182	2	Y	-0-	145
11	6810 X	6041	-0-	-769	-0-	404	1	5637	2	Y	-0-	145
12	6727 X	6150	-0-	-577	-0-	432	1	5718	2	Y	-0-	145

TOTAL GAS PROD: 79,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KIMBRO		WELL #: A 1		RRCID -> 253140		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	335	1	4746	2	Y	-0-	8
02	4340 X	3769	-0-	-571	-0-	243	1	3526	2	Y	-0-	8
03	4743 X	4029	-0-	-714	-0-	261	1	3768	2	Y	-0-	8
04	4920 X	3636	-0-	-1284	-0-	219	1	3417	2	Y	-0-	8
05	5084 X	3231	-0-	-1853	-0-	214	1	3017	2	Y	-0-	8
06	4920 X	3710	-0-	-1210	-0-	246	1	3464	2	Y	-0-	8
07	4185 X	3277	-0-	-908	-0-	212	1	3063	2	Y	2	10
08	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	193	1	2989	2	Y	-0-	10
09	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	226	1	3385	2	Y	-0-	10
10	3844 X	2762	-0-	-1082	-0-	179	1	2583	2	Y	-0-	10
11	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	223	1	3103	2	Y	-0-	10
12	3720 X	3070	-0-	-650	-0-	216	1	2854	2	Y	-0-	10

TOTAL GAS PROD: 42,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	7426	-0-	-1099	-0-	533	1	6893	2	N	-0-	190
02	7392 X	6649	-0-	-743	-0-	490	1	6159	2	N	-0-	190
03	7750 X	7001	-0-	-749	-0-	507	1	6494	2	N	-0-	190
04	7470 X	6849	-0-	-621	-0-	515	1	6286	2	N	44	234
05	7564 X	6938	-0-	-626	-0-	568	1	6361	2	N	8	40
06	7200 X	6486	-0-	-714	-0-	502	1	5984	2	N	-0-	40
07	7347 X	6707	-0-	-640	-0-	442	1	6265	2	N	-0-	40
08	7068 X	5358	-0-	-1710	-0-	367	1	4991	2	N	-0-	40
09	6840 X	5378	-0-	-1462	-0-	362	1	5016	2	N	-0-	40
10	6944 X	6626	-0-	-318	-0-	502	1	6124	2	N	-0-	40
11	6480 X	6327	-0-	-153	-0-	544	1	5783	2	N	-0-	40
12	6696 X	6361	-0-	-335	-0-	553	1	5808	2	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: 78,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700											
GREER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256152	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7784 - 11585	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		14074 X	10175	-0-	-3899	-0-	730	1	9445	2	N	-0-	35
02		12824 X	8943	-0-	-3881	-0-	659	1	8284	2	N	-0-	35
03		14198 X	8258	-0-	-5940	-0-	598	1	7660	2	N	-0-	35
04		11220 X	9963	-0-	-1257	-0-	753	1	9191	2	N	17	52
							19	9					
05		10788 X	9287	-0-	-1501	-0-	761	1	8526	2	N	-0-	52
06		9840 X	8579	-0-	-1261	-0-	664	1	7915	2	N	-0-	52
07		10292 X	8886	-0-	-1406	-0-	585	1	8301	2	N	-0-	52
08		10292 X	8745	-0-	-1547	-0-	598	1	8147	2	N	-0-	52
09		9960 X	8056	-0-	-1904	-0-	542	1	7514	2	N	-0-	52
10		9300 X	8159	-0-	-1141	-0-	618	1	7541	2	N	-0-	52
11		8610 X	7791	-0-	-819	-0-	670	1	7121	2	N	-0-	52
12		8897 X	8048	-0-	-849	-0-	700	1	7348	2	N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:		104,890				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258160	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8099 - 12364	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		6572 X	5812	-0-	-760	-0-	691	1	5121	2	N	-0-	35
02		7056 X	5307	-0-	-1749	-0-	618	1	4689	2	N	-0-	35
03		7812 X	5753	-0-	-2059	-0-	685	1	5068	2	N	-0-	35
04		7560 X	5028	-0-	-2532	-0-	755	1	4262	2	N	10	45
							11	9					
05		5890 X	5209	-0-	-681	-0-	684	1	4522	2	N	3	48
							3	9					
06		5700 X	4641	-0-	-1059	-0-	646	1	3995	2	N	-0-	48
07		5890 X	4831	-0-	-1059	-0-	690	1	4139	2	N	2	50
							2	9					
08		5766 X	4548	-0-	-1218	-0-	754	1	3794	2	N	-0-	50
09		5040 X	4239	-0-	-801	-0-	695	1	3544	2	N	-0-	50
10		5208 X	4428	-0-	-780	-0-	704	1	3724	2	N	-0-	50
11		4680 X	4421	-0-	-259	-0-	816	1	3605	2	N	-0-	50
12		4836 X	4701	-0-	-135	-0-	880	1	3821	2	N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:		58,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

WHITTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258510	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8058 - 12327	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		10974 X	7491	-0-	-3483	-0-	890	1	6601	2	N	-0-	37
02		9912 X	6961	-0-	-2951	-0-	810	1	6151	2	N	-0-	37
03		10199 X	7521	-0-	-2678	-0-	896	1	6625	2	N	-0-	37
04		9870 X	5161	-0-	-4709	-0-	775	1	4372	2	N	13	50
							14	9					
05		7719 X	6304	-0-	-1415	-0-	827	1	5474	2	N	3	53
							3	9					
06		7470 X	6319	-0-	-1151	-0-	880	1	5439	2	N	-0-	53
07		7719 X	6233	-0-	-1486	-0-	891	1	5342	2	N	-0-	53
08		7533 X	4988	-0-	-2545	-0-	827	1	4161	2	N	-0-	53
09		6330 X	5105	-0-	-1225	-0-	835	1	4262	2	N	7	60
							8	9					
10		6541 X	5513	-0-	-1028	-0-	877	1	4636	2	N	-0-	60
11		6330 X	3865	-0-	-2465	-0-	714	1	3151	2	N	-0-	60
12		6231 X	3742	-0-	-2489	-0-	701	1	3041	2	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		69,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7885 - 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7874 X	7040	-0-	-834	-0-	505 1	6535 2	N	-0-			80
02		7112 X	6329	-0-	-783	-0-	466 1	5863 2	N	-0-			80
03		7378 X	6501	-0-	-877	-0-	471 1	6030 2	N	-0-			80
04		7080 X	6288	-0-	-792	-0-	476 1	5803 2	N	8			88
							9 9						
05		7316 X	6305	-0-	-1011	-0-	517 1	5788 2	N	-0-			88
06		6810 X	5900	-0-	-910	-0-	457 1	5443 2	N	-0-			88
07		7006 X	6164	-0-	-842	-0-	406 1	5758 2	N	-0-			88
08		6510 X	6239	-0-	-271	-0-	427 1	5812 2	N	-0-			88
09		6300 X	5560	-0-	-740	-0-	374 1	5186 2	N	-0-			88
10		6293 X	5920	-0-	-373	-0-	448 1	5472 2	N	-0-			88
11		6030 X	5964	-0-	-66	-0-	512 1	5439 2	N	12			100
							13 9						
12		6231 X	5912	-0-	-319	-0-	514 1	5398 2	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		74,122				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

CL&F OPERATING LLC				154789									
BRADSHAW G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	7226 - 11970	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	3136	-0-	-894	-0-	117 1	3018 2	N	1	1 8		32
							1 9						
02		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	116 1	2764 2	N	-0-			32
03		3379 X	3143	-0-	-236	-0-	134 1	3008 2	N	1	1 8		32
							1 9						
04		3270 X	2953	-0-	-317	-0-	96 1	2856 2	N	1	1 8		32
							1 9						
05		3379 X	3233	-0-	-146	-0-	134 1	3099 2	N	-0-			32
06		3090 X	2861	-0-	-229	-0-	111 1	2750 2	N	-0-			32
07		3193 X	2674	-0-	-519	-0-	102 1	2572 2	N	-0-			32
08		3224 X	2922	-0-	-302	-0-	121 1	2801 2	N	-0-			32
09		3120 X	2639	-0-	-481	-0-	80 1	2559 2	N	-0-			32
10		3224 X	3009	-0-	-215	-0-	103 1	2906 2	N	-0-			32
11		2850 X	1727	-0-	-1123	-0-	72 1	1655 2	N	-0-			32
12		2914 X	2898	-0-	-16	-0-	120 1	2778 2	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		34,075				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

ANGIE (JAMES LIME) CL&F OPERATING LLC MCSWAIN, ET AL G.U.		//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
		//CONT.//	154789										
		WELL #:	1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7307	- 11040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3813 X	2707	-0-	-1106	-0-	101	1	2605	2	Y	1	78
							1	9				1 8	
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	104	1	2484	2	Y	-0-	78
03		3317 X	3110	-0-	-207	-0-	132	1	2977	2	Y	1	78
							1	9				1 8	
04		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	122	1	3653	2	Y	-0-	78
05		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	173	1	3999	2	Y	-0-	78
06		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	2	Y	-0-	78
07		3906 X	2730	-0-	-1176	-0-	105	1	2625	2	Y	-0-	78
08		4185 X	3190	-0-	-995	-0-	132	1	3058	2	Y	-0-	78
09		4050 X	2652	-0-	-1398	-0-	80	1	2572	2	Y	-0-	78
10		4185 X	2756	-0-	-1429	-0-	95	1	2661	2	Y	-0-	78
11		3090 X	2893	-0-	-197	-0-	121	1	2772	2	Y	-0-	78
12		3193 X	2608	-0-	-585	-0-	108	1	2500	2	Y	-0-	78
TOTAL GAS PROD:			36,258				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

BRADSHAW G.U.		WELL #:	2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7420	- 10141	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4247 X	2934	-0-	-1313	-0-	109	1	2824	2	N	1	35
							1	9				1 8	
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	114	1	2712	2	N	2	35
							2	9				2 8	
03		3627 X	3168	-0-	-459	-0-	134	1	3022	2	N	11	45
							12	9				1 8	
04		3270 X	2966	-0-	-304	-0-	96	1	2870	2	N	-0-	45
05		3379 X	3227	-0-	-152	-0-	134	1	3093	2	N	-0-	45
06		3060 X	2900	-0-	-160	-0-	113	1	2787	2	N	-0-	45
07		3162 X	2735	-0-	-427	-0-	105	1	2630	2	N	-0-	45
08		3224 X	3066	-0-	-158	-0-	127	1	2939	2	N	-0-	45
09		3120 X	2637	-0-	-483	-0-	80	1	2557	2	N	-0-	45
10		3224 X	2863	-0-	-361	-0-	98	1	2765	2	N	-0-	45
11		2970 X	2713	-0-	-257	-0-	113	1	2600	2	N	-0-	45
12		3069 X	2683	-0-	-386	-0-	111	1	2572	2	N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:			34,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) CL&F OPERATING LLC MCSWAIN, ET AL GAS UNIT		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	4030 X	2946	-0-	-1084	-0-	109 1	2835 2	Y	2	2 8	89	
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	114 1	2705 2	Y	1	1 8	89	
03	3255 X	1651	-0-	-1604	-0-	70 1	1581 2	Y	-0-		89	
04	3150 X	63	-0-	-3087	-0-	2 1	61 2	Y	-0-		89	
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	138 1	3180 2	Y	-0-		89	
06	3030 X	2774	-0-	-256	-0-	108 1	2666 2	Y	-0-		89	
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	149 1	3730 2	Y	-0-		89	
08	3317 X	2930	-0-	-387	-0-	122 1	2808 2	Y	-0-		89	
09	3210 X	2605	-0-	-605	-0-	79 1	2526 2	Y	-0-		89	
10	3875 X	2944	-0-	-931	-0-	101 1	2843 2	Y	-0-		89	
11	3750 X	2648	-0-	-1102	-0-	111 1	2537 2	Y	-0-		89	
12	3875 X	2756	-0-	-1119	-0-	115 1	2641 2	Y	-0-		89	

TOTAL GAS PROD: 31,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. QUINN UNIT		216378		RRCID -> 246058		COMPL. DATE 02/02/2009				TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	730 1	3664 2	N	-0-		-0-	
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	622 1	2828 2	N	-0-		-0-	
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	659 1	2725 2	N	-0-		-0-	
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	643 1	2616 2	N	-0-		-0-	
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	652 1	2465 2	N	-0-		-0-	
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	666 1	2931 2	N	-0-		-0-	
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	687 1	2960 2	N	-0-		-0-	
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	694 1	2952 2	N	-0-		-0-	
09	3600 X	3305	-0-	-295	-0-	659 1	2646 2	N	-0-		-0-	
10	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	504 1	2774 2	N	-0-		-0-	
11	3600 X	2957	-0-	-643	-0-	473 1	2484 2	N	-0-		-0-	
12	3658 X	3004	-0-	-654	-0-	477 1	2527 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 41,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNELL		WELL #: 1H		RRCID -> 256607		COMPL. DATE 04/05/2010				TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	419 1	3292 2	N	-0-		-0-	
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	894 1	2898 2	N	-0-		-0-	
03	2728 X	668	-0-	-2060	-0-	661 1	7 2	N	-0-		-0-	
04	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	534 1	3263 2	N	-0-		-0-	
05	2728 X	1219	-0-	-1509	-0-	297 1	922 2	N	-0-		-0-	
06	2640 X	851	-0-	-1789	-0-	334 1	517 2	N	-0-		-0-	
07	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	1100 1	6575 2	N	-0-		-0-	
08	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	1090 1	5783 2	N	-0-		-0-	
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	765 1	3054 2	N	-0-		-0-	
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	1021 1	3681 2	N	-0-		-0-	
11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	921 1	3355 2	N	-0-		-0-	
*12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	974 1	3101 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 45,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KARDELL, S GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264943	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8330 - 13126		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16771 X	15455	-0-	-1316	-0-	1759	1	12937	2	N	690	587	1	264
						759	9							
02	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	1804	1	10378	2	N	628	768	1	124
						691	9							
03	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	1972	1	10789	2	N	652	558	1	218
						717	9							
04	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	1866	1	10038	2	N	607	582	1	243
						668	9							
05	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	2007	1	10111	2	N	624	576	1	291
						686	9							
06	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	1918	1	9384	2	N	523	578	1	236
						575	9							
07	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	2015	1	9650	2	N	549	569	1	216
						604	9							
08	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	2007	1	9385	2	N	518	569	1	165
						570	9							
09	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	1950	1	8701	2	N	493	379	1	279
						542	9							
10	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	2015	1	8817	2	N	509	383	1	405
						560	9							
*11	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	1866	1	8150	2	N	473	575	1	303
						520	9							
*12	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	2004	1	9589	2	N	481	582	1	202
						529	9							
TOTAL GAS PROD:		148,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,747								

SKILLERN, K GU		WELL #:		1	RRCID ->	265186	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	7886 - 7986		
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1270	2	180	9	N	164	194	1	194
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1388	2	194	9	N	176	199	1	171
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1840	2	86	9	N	78	179	1	70
04	1380 N	362	-0-	-1018	-0-	198	2	164	9	N	149	179	1	219
05	1426 N	392	-0-	-1034	-0-	205	2	187	9	N	170	195	1	194
06	1380 N	249	-0-	-1131	-0-	201	2	48	9	N	44	179	1	59
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	268	2	147	9	N	134	161	1	32
08	403 N	127	-0-	-276	-0-	69	2	58	9	N	53	179	1	85
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	794	2	140	9	N	127	179	1	212
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1159	2	165	9	N	150	186	1	176
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	839	2	143	9	N	130	187	1	119
12	961 N	754	-0-	-207	-0-	598	2	156	9	N	142	149	1	112
TOTAL GAS PROD:		10,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,517								

HICKS-LANIER		WELL #:		1	RRCID ->	265786	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	13813	PERF.	7844 - 7944		
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-		18		
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		18		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18		
PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2014 - P&A		08/01/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		HALBERT TRUST GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 266783	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH	8104 PERF. 8460 - 15152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	19623 X	14500	-0-	-5123	-0-	1820	1	11505	2	N	1068	1119	1	262
						1175	9							
02	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	1081	1	12957	2	N	1059	1075	1	246
						1165	9							
03	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	1216	1	13392	2	N	979	1001	1	224
						1077	9							
04	15000 X	14467	-0-	-533	-0-	1200	1	12229	2	N	944	763	1	405
						1038	9							
05	15500 X	14988	-0-	-512	-0-	1240	1	12692	2	N	960	1156	1	209
						1056	9							
06	15000 X	13448	-0-	-1552	-0-	1192	1	11321	2	N	850	929	1	130
						935	9							
07	15500 X	13482	-0-	-2018	-0-	1240	1	11298	2	N	858	892	1	96
						944	9							
08	15686 X	13011	-0-	-2675	-0-	1230	1	10894	2	N	806	695	1	207
						887	9							
09	14490 X	13058	-0-	-1432	-0-	1193	1	10836	2	N	935	925	1	217
						1029	9							
10	14973 X	13098	-0-	-1875	-0-	1233	1	10937	2	N	844	568	1	493
						928	9							
11	13440 X	11330	-0-	-2110	-0-	1193	1	9484	2	N	594	751	1	336
						653	9							
12	13485 X	12025	-0-	-1460	-0-	1240	1	9950	2	N	759	695	1	400
						835	9							

TOTAL GAS PROD: 164,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,656

GRIFFIN, R GU		WELL #:		2H	RRCID -> 267467	COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH	7848 PERF. 8284 - 12391					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	17050 X	12283	-0-	-4767	-0-	1930	1	9630	2	N	657	568	1	444
						723	9							
02	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	1120	1	8617	2	N	565	797	1	212
						622	9							
03	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	1165	1	8112	2	N	595	592	1	215
						655	9							
04	12390 X	10194	-0-	-2196	-0-	1177	1	8422	2	N	541	388	1	368
						595	9							
05	12803 X	9778	-0-	-3025	-0-	1139	1	8251	2	N	353	384	1	337
						388	9							
06	11880 X	9910	-0-	-1970	-0-	1200	1	8369	2	N	310	374	1	273
						341	9							
07	11470 X	10069	-0-	-1401	-0-	1135	1	8545	2	N	354	380	1	247
						389	9							
08	10540 X	9652	-0-	-888	-0-	1000	1	8274	2	N	344	378	1	213
						378	9							
09	10200 X	10199	-0-	-1	-0-	1192	1	8659	2	N	316	189	1	340
						348	9							
10	10230 X	9681	-0-	-549	-0-	1233	1	8120	2	N	298	188	1	450
						328	9							
11	9900 X	9476	-0-	-424	-0-	1194	1	7898	2	N	349	541	1	258
						384	9							
*12	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	1230	1	9273	2	N	274	191	1	341
						301	9							

TOTAL GAS PROD: 122,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,956

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21948 X	15293	-0-	-6655	-0-	2062	1	12523	2	N	644	593	1		297
						708	9								
02	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	1757	1	10160	2	N	567	583	1		281
						624	9								
03	13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	2015	1	10565	2	N	622	570	1		333
						684	9								
04	16980 X	12348	-0-	-4632	-0-	1950	1	9804	2	N	540	516	1		357
						594	9								
05	16120 X	12075	-0-	-4045	-0-	1985	1	9508	2	N	529	575	1		311
						582	9								
06	14790 X	11140	-0-	-3650	-0-	1950	1	8696	2	N	449	380	1		380
						494	9								
07	13888 X	10609	-0-	-3279	-0-	2015	1	8126	2	N	425	571	1		234
						468	9								
08	13268 X	10099	-0-	-3169	-0-	2004	1	7651	2	N	404	381	1		257
						444	9								
09	12360 X	10003	-0-	-2357	-0-	1912	1	7574	2	N	470	379	1		348
						517	9								
10	12090 X	8867	-0-	-3223	-0-	2004	1	6493	2	N	336	376	1		308
						370	9								
11	11130 X	7658	-0-	-3472	-0-	1876	1	5432	2	N	318	373	1		253
						350	9								
12	10602 X	8219	-0-	-2383	-0-	1891	1	5891	2	N	397	190	1		460
						437	9								
TOTAL GAS PROD:		132,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,701							

GRIFFIN, R GU WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

01	29171 X	19666	-0-	-9505	-0-	820	1	17562	2	N	1167	1130	1		352
						1284	9								
02	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	200	1	15708	2	N	949	1054	1		247
						1044	9								
03	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	16327	2	1089	9	N	990	975	1		262
04	21000 X	16454	-0-	-4546	-0-	15473	2	981	9	N	892	769	1		385
05	20801 X	16759	-0-	-4042	-0-	15766	2	993	9	N	903	1138	1		150
06	19020 X	15495	-0-	-3525	-0-	14639	2	856	9	N	778	716	1		212
07	18755 X	15680	-0-	-3075	-0-	14836	2	844	9	N	767	757	1		222
08	17422 X	15433	-0-	-1989	-0-	14632	2	801	9	N	728	757	1		193
09	16440 X	14086	-0-	-2354	-0-	13402	2	684	9	N	622	570	1		245
10	16771 X	12538	-0-	-4233	-0-	11981	2	557	9	N	506	384	1		367
11	15510 X	12007	-0-	-3503	-0-	11297	2	710	9	N	645	773	1		239
12	15686 X	11520	-0-	-4166	-0-	10821	2	699	9	N	635	579	1		295
TOTAL GAS PROD:		184,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,582							

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

01	14570 X	8170	-0-	-6400	-0-	7660	2	510	9	N	464	387	1		217
02	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6184	2	410	9	N	373	387	1		203
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6437	2	510	9	N	464	387	1		280
04	9000 X	7736	-0-	-1264	-0-	7164	2	572	9	N	520	548	1		252
05	9300 X	7130	-0-	-2170	-0-	6693	2	437	9	N	397	394	1		255
06	7920 X	5807	-0-	-2113	-0-	5487	2	320	9	N	291	381	1		165
07	7998 X	5953	-0-	-2045	-0-	5557	2	396	9	N	360	343	1		182
08	7998 X	5821	-0-	-2177	-0-	5433	2	388	9	N	353	190	1		345
09	7740 X	5716	-0-	-2024	-0-	5339	2	377	9	N	343	568	1		120
10	7130 X	5845	-0-	-1285	-0-	5409	2	436	9	N	396	384	1		132
11	5820 X	5679	-0-	-141	-0-	5265	2	414	9	N	376	193	1		315
12	5952 X	5126	-0-	-826	-0-	4767	2	359	9	N	326	385	1		256
TOTAL GAS PROD:		76,524				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,663							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILLIAMS-CHUMLEY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	267808	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8406 - 12961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23312 X	18261	-0-	-5051	-0-	1702	1	N	904	1215	1	137
							994	9					
02		16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	1113	1	N	740	626	1	251
							814	9					
03		17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	1208	1	N	805	751	1	305
							886	9					
04		17700 X	17467	-0-	-233	-0-	1192	1	N	778	781	1	302
							856	9					
05		18290 X	17615	-0-	-675	-0-	1220	1	N	648	581	1	369
							713	9					
06		17700 X	17347	-0-	-353	-0-	1200	1	N	517	709	1	177
							569	9					
07		18290 X	17089	-0-	-1201	-0-	1230	1	N	535	570	1	142
							589	9					
08		18042 X	15737	-0-	-2305	-0-	1233	1	N	461	377	1	226
							507	9					
09		17460 X	13528	-0-	-3932	-0-	1168	1	N	468	511	1	183
							515	9					
10		17918 X	16159	-0-	-1759	-0-	1220	1	N	453	376	1	260
							498	9					
11		17340 X	15155	-0-	-2185	-0-	1180	1	N	435	384	1	311
							479	9					
12		17081 X	14887	-0-	-2194	-0-	1216	1	N	442	571	1	182
							486	9					
TOTAL GAS PROD:		197,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,186			

LYONS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267917	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8252 - 12677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31434 X	16818	-0-	-14616	-0-	830	1	N	860	887	1	210
							946	9					
02		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	1115	1	N	775	752	1	233
							853	9					
03		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	1210	1	N	874	934	1	173
							961	9					
04		18000 X	12961	-0-	-5039	-0-	1186	1	N	669	585	1	257
							736	9					
05		18600 X	12619	-0-	-5981	-0-	1203	1	N	635	754	1	138
							699	9					
06		16290 X	11680	-0-	-4610	-0-	1200	1	N	541	537	1	142
							595	9					
07		15345 X	11172	-0-	-4173	-0-	1217	1	N	475	370	1	247
							523	9					
08		13764 X	11495	-0-	-2269	-0-	1240	1	N	478	553	1	172
							526	9					
09		12960 X	10819	-0-	-2141	-0-	1190	1	N	440	379	1	233
							484	9					
10		12617 X	11712	-0-	-905	-0-	1235	1	N	601	574	1	260
							661	9					
11		11670 X	11176	-0-	-494	-0-	1195	1	N	499	581	1	178
							549	9					
12		11501 X	10589	-0-	-912	-0-	1193	1	N	512	386	1	304
							563	9					
TOTAL GAS PROD:		148,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,359			

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY										
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691														
BOGGY CREEK 98		WELL #:		2	RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ENEXCO, INC.				252045														
BORDERS, GENE				1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7350 - 12000						
01		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		4617	2			N	-0-					123
02		DLQ G-10	3925	-0-	-0-	3925		3925	2			N	-0-					123
03		DLQ G-10	2765	-0-	-0-	2765		6690	2			N	-0-					123
04		DLQ G-10	3483	-0-	-0-	3483		10173	2			N	-0-					123
05		DLQ G-10	2711	-0-	-0-	2711		12884	2			N	-0-					123
06		17506 X	4622	-0-	-12884	-0-		4622	2			N	-0-					123
07		4340 X	3686	-0-	-654	-0-		3686	2			N	-0-					123
08		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-		3682	2			N	-0-					123
09		4620 X	3973	-0-	-647	-0-		3973	2			N	-0-					123
10		4774 X	3528	-0-	-1246	-0-		3528	2			N	-0-					123
*11		4620 X	726	-0-	-3894	-0-		726	2			N	-0-					123
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						N	NO RPT					123
TOTAL GAS PROD:		37,718						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BORDERS, GENE				2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7202 - 11700						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309													
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	2889	-0-	-614	-0-	129	1	2746	2	N	13	173
							14	9					
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	149	1	3176	2	N	2	175
							2	9					
03		3534 X	3062	-0-	-472	-0-	137	1	2919	2	N	5	180
							6	9					
04		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	161	1	3421	2	N	2	182
							2	9					
05		3689 X	2869	-0-	-820	-0-	129	1	2739	2	N	1	183
							1	9					
06		3570 X	2831	-0-	-739	-0-	127	1	2704	2	N	-0-	183
07		3689 X	3593	-0-	-96	-0-	161	1	3422	2	N	9	192
							10	9					
08		3689 X	3096	-0-	-593	-0-	139	1	2957	2	N	-0-	192
09		3570 X	2732	-0-	-838	-0-	123	1	2609	2	N	-0-	192
10		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	154	1	3269	2	N	3	195
							3	9					
11		3480 X	2957	-0-	-523	-0-	133	1	2822	2	N	2	197
							2	9					
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT	197
TOTAL GAS PROD:			34,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141													
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	68	1	1245	2	N	-0-	147
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	78	1	1419	2	N	-0-	147
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	N	-0-	147
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	N	-0-	147
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	N	-0-	147
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1682	2	N	-0-	147
07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	97	1	1759	2	N	-0-	147
08		1767 N	1721	-0-	-46	-0-	90	1	1631	2	N	-0-	147
09		1770 N	1679	-0-	-91	-0-	88	1	1591	2	N	-0-	147
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	97	1	1748	2	N	-0-	147
11		1680 N	1366	-0-	-314	-0-	72	1	1293	2	N	1	147
							1	9				1 8	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147
TOTAL GAS PROD:			18,274				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753													
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-
09		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
*11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			825				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANGIE (JAMES LIME) HYPERION OIL & GAS LLC SINGSON-STEWART		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 421498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
		WELL #:		1H	RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7705 - 11187			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	371 1	241 2	2	N	1	1 8			-0-
						4590 5		1 9						
02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	376 1	234 2	2	N	1	1 8			-0-
						4005 5		1 9						
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	446 1	172 2	2	N	3	3 8			-0-
						5604 5		3 9						
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	422 1	158 2	2	N	-0-				-0-
						5075 5								
05	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	422 1	4888 5	5	N	39				39
						43 9								
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	422 1	5155 5	5	N	-0-				39
07	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	394 1	4886 5	5	N	18				57
						20 9								
08	2046 X	1639	-0-	-407	-0-	225 1	33 2	2	N	-0-				57
						1381 5								
09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	225 1	5516 5	5	N	3				60
						3 9								
10	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	408 1	6090 5	5	N	-0-				60
11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	352 1	102 2	2	N	2				62
						4188 5		2 9						
*12	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	253 1	145 2	2	N	-0-				62
						1717 5								
TOTAL GAS PROD:		58,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

HILTON A				WELL #:		1H	RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF. 7750 - 11131		
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	110 1	1213 2	2	N	7	7 8			27	
						8 9									
02	1512 N	1183	-0-	-329	-0-	117 1	1065 2	2	N	1	1 8			27	
						1 9									
03	1085 N	827	-0-	-258	-0-	71 1	756 2	2	N	-0-				27	
04	1290 N	915	-0-	-375	-0-	77 1	838 2	2	N	-0-				27	
05	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	82 1	1059 2	2	N	-0-				27	
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	75 1	1146 2	2	N	-0-				27	
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	77 1	1113 2	2	N	-0-				27	
08	1147 N	678	-0-	-469	-0-	56 1	620 2	2	N	2				29	
						2 9									
09	1230 N	846	-0-	-384	-0-	77 1	766 2	2	N	3				32	
						3 9									
10	1178 N	865	-0-	-313	-0-	82 1	783 2	2	N	-0-				32	
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64 1	848 2	2	N	3				35	
						3 9									
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	80 1	743 2	2	N	12				47	
						13 9									
TOTAL GAS PROD:		11,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

HARRIS, L.M. JR.				WELL #:		1H	RRCID ->	245822	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6715 - 10767		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
 KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
 TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

01	7843 X	5882	-0-	-1961	-0-	5879	2	3	9	Y	3			20
02	6104 X	5139	-0-	-965	-0-	5138	2	1	9	Y	1			21
03	6758 X	5949	-0-	-809	-0-	5947	2	2	9	Y	2			23
04	6540 X	5498	-0-	-1042	-0-	5495	2	3	9	Y	3			26
05	6014 X	5380	-0-	-634	-0-	5380	2			Y	-0-			26
06	5760 X	5197	-0-	-563	-0-	5196	2	1	9	Y	1			27
07	5952 X	5086	-0-	-866	-0-	5084	2	2	9	Y	2			29
08	5952 X	5450	-0-	-502	-0-	5448	2	2	9	Y	2			31
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5544	2	2	9	Y	2			33
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			Y	-0-			33
11	5280 X	5246	-0-	-34	-0-	5246	2			Y	-0-			33
12	5735 X	4844	-0-	-891	-0-	4843	2	1	9	Y	1			34

TOTAL GAS PROD: 64,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

01	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	5843	2	10	9	Y	9			79
02	5516 X	5109	-0-	-407	-0-	5109	2			Y	-0-			79
03	6076 X	5571	-0-	-505	-0-	5560	2	11	9	Y	10			89
04	5760 X	5348	-0-	-412	-0-	5345	2	3	9	Y	3			92
05	5859 X	5328	-0-	-531	-0-	5317	2	11	9	Y	10			102
06	5670 X	5206	-0-	-464	-0-	5202	2	4	9	Y	4			106
07	5642 X	5267	-0-	-375	-0-	5260	2	7	9	Y	6			112
08	5580 X	5155	-0-	-425	-0-	5154	2	1	9	Y	1	51	1	62
09	5340 X	4891	-0-	-449	-0-	4890	2	1	9	Y	1			63
10	5394 X	5031	-0-	-363	-0-	5028	2	3	9	Y	3			66
11	5220 X	5089	-0-	-131	-0-	5089	2			Y	-0-			66
12	5270 X	5033	-0-	-237	-0-	5029	2	4	9	Y	4			70

TOTAL GAS PROD: 62,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
 TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8180	2	2	9	N	2				162
02		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7383	2	2	9	N	2				164
03		8184 X	7976	-0-	-208	-0-	7970	2	6	9	N	5				169
04		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8015	2	1	9	N	1				170
05		8184 X	7796	-0-	-388	-0-	7792	2	4	9	N	4				174
06		7920 X	7713	-0-	-207	-0-	7710	2	3	9	N	3				177
07		8277 X	7993	-0-	-284	-0-	7990	2	3	9	N	3				180
08		7874 X	7437	-0-	-437	-0-	7433	2	4	9	N	4				184
09		7620 X	7093	-0-	-527	-0-	7093	2			N	-0-				184
10		7874 X	7654	-0-	-220	-0-	7653	2	1	9	N	1				185
11		7620 X	7066	-0-	-554	-0-	7064	2	2	9	N	2				187
12		7874 X	7667	-0-	-207	-0-	7665	2	2	9	N	2				189
TOTAL GAS PROD:			91,978											TOTAL CONDENSATE PROD:	29	

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7812 X	6881	-0-	-931	-0-	6879	2	2	9	N	2				192
02		7056 X	6394	-0-	-662	-0-	6394	2			N	-0-				192
03		7750 X	6867	-0-	-883	-0-	6867	2			N	-0-	172	1		20
04		6990 X	6411	-0-	-579	-0-	6409	2	2	9	N	2				22
05		7068 X	6642	-0-	-426	-0-	6642	2			N	-0-				22
06		6840 X	6236	-0-	-604	-0-	6236	2			N	-0-				22
07		7068 X	6566	-0-	-502	-0-	6559	2	7	9	N	6				28
08		6882 X	6622	-0-	-260	-0-	6620	2	2	9	N	2				30
09		6420 X	6071	-0-	-349	-0-	6069	2	2	9	N	2				32
10		6634 X	6106	-0-	-528	-0-	6106	2			N	-0-				32
11		6420 X	5825	-0-	-595	-0-	5825	2			N	-0-				32
12		6634 X	5855	-0-	-779	-0-	5855	2			N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:			76,476											TOTAL CONDENSATE PROD:	14	

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3813 X	3486	-0-	-327	-0-	3486	2			N	-0-				99
02		3444 X	3382	-0-	-62	-0-	3382	2			N	-0-				99
03		3813 X	3542	-0-	-271	-0-	3542	2			N	-0-				99
04		3690 X	3178	-0-	-512	-0-	3178	2			N	-0-				99
05		3782 X	3199	-0-	-583	-0-	3199	2			N	-0-				99
06		3630 X	2953	-0-	-677	-0-	2953	2			N	-0-				99
07		3751 X	3544	-0-	-207	-0-	3543	2	1	9	N	1				100
08		3534 X	3235	-0-	-299	-0-	3231	2	4	9	N	4				104
09		3180 X	3028	-0-	-152	-0-	3028	2			N	-0-				104
10		3534 X	3237	-0-	-297	-0-	3237	2			N	-0-				104
11		3420 X	2301	-0-	-1119	-0-	2301	2			N	-0-				104
12		3534 X	3483	-0-	-51	-0-	3483	2			N	-0-				104
TOTAL GAS PROD:			38,568											TOTAL CONDENSATE PROD:	5	

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14012 X	11885	-0-	-2127	-0-	11885	2			Y	-0-				68	
02	11228 X	10688	-0-	-540	-0-	10680	2	8	9	Y	7				75	
03	12431 X	11427	-0-	-1004	-0-	11424	2	3	9	Y	3				78	
04	12030 X	10669	-0-	-1361	-0-	10663	2	6	9	Y	5				83	
05	12121 X	10735	-0-	-1386	-0-	10729	2	6	9	Y	5				88	
06	11490 X	10275	-0-	-1215	-0-	10271	2	4	9	Y	4				92	
07	11842 X	10312	-0-	-1530	-0-	10305	2	7	9	Y	6				98	
08	10664 X	10422	-0-	-242	-0-	10422	2			Y	-0-				98	
09	10320 X	9845	-0-	-475	-0-	9841	2	4	9	Y	4				102	
10	10664 X	9820	-0-	-844	-0-	9817	2	3	9	Y	3				105	
11	10290 X	9388	-0-	-902	-0-	9388	2			Y	-0-				105	
12	10416 X	10232	-0-	-184	-0-	10232	2			Y	-0-				105	
TOTAL GAS PROD:											125,698	TOTAL CONDENSATE PROD:				37

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	6944 X	6799	-0-	-145	-0-	6799	2			Y	-0-				88	
02	6272 X	6121	-0-	-151	-0-	6121	2			Y	-0-				88	
03	6944 X	6536	-0-	-408	-0-	6535	2	1	9	Y	1	77	1		12	
04	6720 X	6194	-0-	-526	-0-	6193	2	1	9	Y	1				13	
05	6944 X	5846	-0-	-1098	-0-	5844	2	2	9	Y	2				15	
06	6570 X	6024	-0-	-546	-0-	6024	2			Y	-0-				15	
07	6789 X	5811	-0-	-978	-0-	5809	2	2	9	Y	2				17	
08	6541 X	6128	-0-	-413	-0-	6127	2	1	9	Y	1				18	
09	6180 X	5904	-0-	-276	-0-	5904	2			Y	-0-				18	
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-				18	
11	6030 X	5813	-0-	-217	-0-	5813	2			Y	-0-				18	
12	6138 X	5022	-0-	-1116	-0-	5022	2			Y	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:											72,515	TOTAL CONDENSATE PROD:				7

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	8463 X	7025	-0-	-1438	-0-	530	1	6470	2	N	23				135	
						25	9									
02	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	460	1	6891	2	N	-0-				135	
03	7874 X	7467	-0-	-407	-0-	548	1	6919	2	N	-0-				135	
04	7620 X	7398	-0-	-222	-0-	539	1	6859	2	N	-0-				135	
05	7874 X	7631	-0-	-243	-0-	572	1	7059	2	N	-0-				135	
06	7620 X	7052	-0-	-568	-0-	551	1	6501	2	N	-0-				135	
07	7874 X	7062	-0-	-812	-0-	571	1	6485	2	N	5				140	
						6	9									
08	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	564	1	6573	2	N	10				150	
						11	9									
09	6870 X	6565	-0-	-305	-0-	552	1	6003	2	N	9				159	
						10	9									
10	7099 X	6286	-0-	-813	-0-	563	1	5723	2	N	-0-				159	
11	6870 X	5449	-0-	-1421	-0-	388	1	5061	2	N	-0-				159	
12	7099 X	6221	-0-	-878	-0-	501	1	5698	2	N	20				179	
						22	9									
TOTAL GAS PROD:											82,655	TOTAL CONDENSATE PROD:				67

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.// 806668														
TIMBERSTAR-WATERMAN "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 245088		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #: 1H		RRCID -> 245095		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461								
01	9021 X	7954	-0-	-1067	-0-	725 1	7227 2	N	2							202
02	8680 X	7767	-0-	-913	-0-	739 1	7017 2	N	10							212
03	9610 X	7128	-0-	-2482	-0-	734 1	6391 2	N	3							215
04	9300 X	5859	-0-	-3441	-0-	660 1	5197 2	N	2	179 1						38
05	8587 X	6184	-0-	-2403	-0-	707 1	5477 2	N	-0-							38
06	8310 X	5247	-0-	-3063	-0-	653 1	4594 2	N	-0-							38
07	8587 X	7162	-0-	-1425	-0-	816 1	6346 2	N	-0-							38
08	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	823 1	6527 2	N	-0-							38
09	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	751 1	5896 2	N	-0-							38
10	7161 X	6805	-0-	-356	-0-	783 1	6016 2	N	5							43
11	7110 X	4717	-0-	-2393	-0-	559 1	4158 2	N	-0-							43
12	7347 X	4319	-0-	-3028	-0-	556 1	3763 2	N	-0-							43
TOTAL GAS PROD:		77,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 245529		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A								
01	5735 X	5339	-0-	-396	-0-	5335 2	4 9	Y	4							53
02	5180 X	4669	-0-	-511	-0-	4666 2	3 9	Y	3							56
03	5735 X	5348	-0-	-387	-0-	5330 2	18 9	Y	16							72
04	5280 X	4968	-0-	-312	-0-	4968 2		Y	-0-							72
05	5456 X	4797	-0-	-659	-0-	4795 2	2 9	Y	2							74
06	5190 X	4527	-0-	-663	-0-	4527 2		Y	-0-							74
07	5363 X	4518	-0-	-845	-0-	4505 2	13 9	Y	12							86
08	5363 X	4347	-0-	-1016	-0-	4340 2	7 9	Y	6							92
09	4980 X	4261	-0-	-719	-0-	4253 2	8 9	Y	7							99
10	4805 X	4517	-0-	-288	-0-	4511 2	6 9	Y	5							104
11	4530 X	4321	-0-	-209	-0-	4321 2		Y	-0-							104
12	4526 X	3915	-0-	-611	-0-	3906 2	9 9	Y	8							112
TOTAL GAS PROD:		55,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.// 806668													
TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #: 2H		RRCID -> 246064		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10478 X	10455	-0-	-23	-0-	952	1	9492	2	N	10				57
						11	9								
02	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	856	1	8124	2	N	118				175
						130	9								
03	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	954	1	8310	2	N	9				184
						10	9								
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	978	1	7697	2	N	3				187
						3	9								
05	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	1007	1	7800	2	N	-0-				187
06	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	971	1	6828	2	N	3				190
						3	9								
07	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	929	1	7229	2	N	-0-				190
08	9269 X	8362	-0-	-907	-0-	936	1	7422	2	N	4	172	1		22
						4	9								
09	8670 X	7742	-0-	-928	-0-	874	1	6865	2	N	3				25
						3	9								
10	8804 X	7524	-0-	-1280	-0-	859	1	6600	2	N	59				84
						65	9								
11	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	987	1	7339	2	N	8				92
						9	9								
12	8370 X	8115	-0-	-255	-0-	1043	1	7061	2	N	10				102
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		102,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		227									

MCFADDIN MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246463		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8990 X	6311	-0-	-2679	-0-	390	1	5915	2	N	5				82
						6	9								
02	7140 X	6794	-0-	-346	-0-	403	1	6391	2	N	-0-				82
03	7905 X	7149	-0-	-756	-0-	426	1	6720	2	N	3				85
						3	9								
04	7650 X	6551	-0-	-1099	-0-	414	1	6137	2	N	-0-				85
05	7905 X	6358	-0-	-1547	-0-	436	1	5922	2	N	-0-				85
06	7290 X	6206	-0-	-1084	-0-	444	1	5747	2	N	14				99
						15	9								
07	7533 X	6474	-0-	-1059	-0-	458	1	6013	2	N	3				102
						3	9								
08	7161 X	6486	-0-	-675	-0-	485	1	6001	2	N	-0-				102
09	6540 X	5991	-0-	-549	-0-	460	1	5531	2	N	-0-				102
10	6479 X	6053	-0-	-426	-0-	477	1	5576	2	N	-0-				102
11	6270 X	6214	-0-	-56	-0-	451	1	5763	2	N	-0-				102
12	6479 X	6393	-0-	-86	-0-	475	1	5912	2	N	5				107
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		76,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 246769		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	2182	-0-	-5568	-0-	2182	2			Y	-0-				14
02	3780 X	1803	-0-	-1977	-0-	1803	2			Y	-0-				14
03	3007 X	1997	-0-	-1010	-0-	1995	2	2	9	Y	-0-				16
04	2340 X	1749	-0-	-591	-0-	1749	2			Y	-0-				16
05	2170 X	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			Y	-0-				16
06	2100 X	1701	-0-	-399	-0-	1701	2			Y	-0-				16
07	1984 X	1860	-0-	-124	-0-	1858	2	2	9	Y	-0-				18
08	2015 N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2			Y	-0-				18
09	1710 N	1538	-0-	-172	-0-	1538	2			Y	-0-				18
10	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			Y	-0-				18
11	1530 N	1273	-0-	-257	-0-	1273	2			Y	-0-				18
12	1581 N	869	-0-	-712	-0-	869	2			Y	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		20,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
 TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				61
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

01	12059 X	10240	-0-	-1819	-0-	10240	2				Y	-0-				106
02	10052 X	8700	-0-	-1352	-0-	8700	2				Y	-0-				106
03	10974 X	9321	-0-	-1653	-0-	9297	2	24	9		Y	22	128	1		-0-
04	10620 X	9083	-0-	-1537	-0-	9083	2				Y	-0-				-0-
05	10819 X	8710	-0-	-2109	-0-	8710	2				Y	-0-				-0-
06	9900 X	8773	-0-	-1127	-0-	8773	2				Y	-0-				-0-
07	9641 X	9024	-0-	-617	-0-	9024	2				Y	-0-				-0-
08	9393 X	8784	-0-	-609	-0-	8784	2				Y	-0-				-0-
09	9090 X	8439	-0-	-651	-0-	8419	2	20	9		Y	18				18
10	9052 X	8473	-0-	-579	-0-	8473	2				Y	-0-				18
11	8760 X	1197	-0-	-7563	-0-	1193	2	4	9		Y	4				22
12	9021 X	12	-0-	-9009	-0-	12	2				Y	-0-				22

TOTAL GAS PROD: 90,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

01	9455 X	6757	-0-	-2698	-0-	6753	2	4	9		Y	4				35
02	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7983	2	4	9		Y	4				39
03	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7668	2	1	9		Y	1				40
04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2				Y	-0-				40
05	7316 X	7191	-0-	-125	-0-	7191	2				Y	-0-				40
06	7080 X	6796	-0-	-284	-0-	6792	2	4	9		Y	4				44
07	7316 X	6902	-0-	-414	-0-	6900	2	2	9		Y	2				46
08	7688 X	6891	-0-	-797	-0-	6888	2	3	9		Y	3				49
09	7440 X	6588	-0-	-852	-0-	6587	2	1	9		Y	1				50
10	7192 X	6636	-0-	-556	-0-	6636	2				Y	-0-				50
11	6810 X	6576	-0-	-234	-0-	6576	2				Y	-0-				50
12	6913 X	6502	-0-	-411	-0-	6500	2	2	9		Y	2				52

TOTAL GAS PROD: 83,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4804 2	2 9	Y	2			13
02		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		Y	-0-			13
03		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362 2	2 9	Y	-2			15
04		4320 X	4185	-0-	-135	-0-	4185 2		Y	-0-			15
05		4464 X	4252	-0-	-212	-0-	4251 2	1 9	Y	1			16
06		4320 X	3951	-0-	-369	-0-	3951 2		Y	-0-			16
07		4464 X	3689	-0-	-775	-0-	3687 2	2 9	Y	2			18
08		4371 X	4092	-0-	-279	-0-	4092 2		Y	-0-			18
09		4200 X	3767	-0-	-433	-0-	3767 2		Y	-0-			18
10		4247 X	3822	-0-	-425	-0-	3822 2		Y	-0-			18
11		3960 X	3534	-0-	-426	-0-	3534 2		Y	-0-			18
12		4092 X	2786	-0-	-1306	-0-	2786 2		Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:										47,417	TOTAL CONDENSATE PROD:		7

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

01		4805 X	4278	-0-	-527	-0-	4277 2	1 9	Y	1			9
02		4172 X	3620	-0-	-552	-0-	3620 2		Y	-0-			9
03		4526 X	3629	-0-	-897	-0-	3629 2		Y	-0-			9
04		4350 X	3904	-0-	-446	-0-	3904 2		Y	-0-			9
05		4340 X	4150	-0-	-190	-0-	4150 2		Y	-0-			9
06		4140 X	3793	-0-	-347	-0-	3793 2		Y	-0-			9
07		4030 X	3967	-0-	-63	-0-	3965 2	2 9	Y	2			11
08		4154 X	3548	-0-	-606	-0-	3546 2	2 9	Y	2			13
09		4020 X	3633	-0-	-387	-0-	3633 2		Y	-0-			13
10		4154 X	3457	-0-	-697	-0-	3456 2	1 9	Y	1			14
11		3840 X	3555	-0-	-285	-0-	3555 2		Y	-0-			14
12		3968 X	3551	-0-	-417	-0-	3551 2		Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:										45,085	TOTAL CONDENSATE PROD:		6

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

01		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468 2		Y	-0-			115
02		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655 2		Y	-0-			115
03		8401 X	8062	-0-	-339	-0-	8059 2	3 9	Y	3	101 1		17
04		8190 X	7910	-0-	-280	-0-	7907 2	3 9	Y	3			20
05		8463 X	7237	-0-	-1226	-0-	7234 2	3 9	Y	3			23
06		8190 X	7219	-0-	-971	-0-	7219 2		Y	-0-			23
07		8463 X	7499	-0-	-964	-0-	7495 2	4 9	Y	4			27
08		8184 X	6930	-0-	-1254	-0-	6927 2	3 9	Y	3			30
09		7920 X	7199	-0-	-721	-0-	7197 2	2 9	Y	2			32
10		7502 X	7145	-0-	-357	-0-	7144 2	1 9	Y	1			33
11		7260 X	6726	-0-	-534	-0-	6726 2		Y	-0-			33
12		7502 X	5610	-0-	-1892	-0-	5610 2		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:										87,660	TOTAL CONDENSATE PROD:		19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8215 X	7109	-0-	-1106	-0-		7106	2	3	9	Y	3	17
02		7420 X	6445	-0-	-975	-0-		6445	2			Y	-0-	17
03		7967 X	6876	-0-	-1091	-0-		6876	2			Y	-0-	17
04		7290 X	5492	-0-	-1798	-0-		5492	2			Y	-0-	17
05		7130 X	6898	-0-	-232	-0-		6898	2			Y	-0-	17
06		6900 X	6195	-0-	-705	-0-		6195	2			Y	-0-	17
07		7130 X	6281	-0-	-849	-0-		6277	2	4	9	Y	4	21
08		6913 X	6303	-0-	-610	-0-		6303	2			Y	-0-	21
09		6690 X	5955	-0-	-735	-0-		5955	2			Y	-0-	21
10		6913 X	6004	-0-	-909	-0-		6001	2	3	9	Y	3	24
11		6210 X	5755	-0-	-455	-0-		5755	2			Y	-0-	24
12		6293 X	5748	-0-	-545	-0-		5748	2			Y	-0-	24
TOTAL GAS PROD:			75,061					TOTAL CONDENSATE PROD:					10	

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

01		8308 X	7409	-0-	-899	-0-		7401	2	8	9	Y	7	43
02		6720 X	6257	-0-	-463	-0-		6255	2	2	9	Y	2	45
03		7440 X	7031	-0-	-409	-0-		7030	2	1	9	Y	1	46
04		7200 X	6356	-0-	-844	-0-		6356	2			Y	-0-	46
05		7440 X	6456	-0-	-984	-0-		6456	2			Y	-0-	46
06		7170 X	6464	-0-	-706	-0-		6461	2	3	9	Y	3	49
07		7037 X	6432	-0-	-605	-0-		6430	2	2	9	Y	2	51
08		7037 X	6284	-0-	-753	-0-		6282	2	2	9	Y	2	53
09		6450 X	5749	-0-	-701	-0-		5749	2			Y	-0-	53
10		6665 X	6186	-0-	-479	-0-		6186	2			Y	-0-	53
11		6450 X	5782	-0-	-668	-0-		5782	2			Y	-0-	53
12		6417 X	5910	-0-	-507	-0-		5908	2	2	9	Y	2	55
TOTAL GAS PROD:			76,316					TOTAL CONDENSATE PROD:					19	

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

01		12059 X	11180	-0-	-879	-0-		11172	2	8	9	Y	7	101
02		10640 X	9856	-0-	-784	-0-		9850	2	6	9	Y	5	106
03		11656 X	10767	-0-	-889	-0-		10761	2	6	9	Y	5	111
04		11250 X	10183	-0-	-1067	-0-		10182	2	1	9	Y	1	13
05		11346 X	10307	-0-	-1039	-0-		10307	2			Y	-0-	13
06		10830 X	9602	-0-	-1228	-0-		9600	2	2	9	Y	2	15
07		10912 X	9877	-0-	-1035	-0-		9877	2			Y	-0-	15
08		9858 X	9661	-0-	-197	-0-		9661	2			Y	-0-	15
09		9540 X	9038	-0-	-502	-0-		9032	2	6	9	Y	5	20
10		9858 X	9074	-0-	-784	-0-		9074	2			Y	-0-	20
11		9540 X	8071	-0-	-1469	-0-		8065	2	6	9	Y	5	25
12		9858 X	9206	-0-	-652	-0-		9206	2			Y	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			116,822					TOTAL CONDENSATE PROD:					30	

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9858 X	8585	-0-	-1273	-0-	8584	2	1	9	Y	1			17
02	7952 X	7581	-0-	-371	-0-	7580	2	1	9	Y	1			18
03	8804 X	8241	-0-	-563	-0-	8237	2	4	9	Y	4			22
04	8520 X	7718	-0-	-802	-0-	7718	2			Y	-0-			22
05	8804 X	7852	-0-	-952	-0-	7849	2	3	9	Y	3			25
06	8310 X	7842	-0-	-468	-0-	7840	2	2	9	Y	2			27
07	8401 X	8114	-0-	-287	-0-	8113	2	1	9	Y	1			28
08	8246 X	7908	-0-	-338	-0-	7906	2	2	9	Y	2			30
09	7830 X	7474	-0-	-356	-0-	7472	2	2	9	Y	2			32
10	8122 X	7622	-0-	-500	-0-	7619	2	3	9	Y	3			35
11	7860 X	7630	-0-	-230	-0-	7628	2	2	9	Y	2			37
12	8122 X	7637	-0-	-485	-0-	7636	2	1	9	Y	1			38
TOTAL GAS PROD:		94,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

01	6417 X	5545	-0-	-872	-0-	5542	2	3	9	Y	3			12
02	5684 X	4854	-0-	-830	-0-	4853	2	1	9	Y	1			13
03	6076 X	5353	-0-	-723	-0-	5351	2	2	9	Y	2			15
04	5700 X	4707	-0-	-993	-0-	4707	2			Y	-0-			15
05	5797 X	4784	-0-	-1013	-0-	4782	2	2	9	Y	2			17
06	5370 X	4987	-0-	-383	-0-	4987	2			Y	-0-			17
07	5363 X	5086	-0-	-277	-0-	5085	2	1	9	Y	1			18
08	5363 X	4934	-0-	-429	-0-	4934	2			Y	-0-			18
09	4980 X	3957	-0-	-1023	-0-	3955	2	2	9	Y	2			20
10	5146 X	4708	-0-	-438	-0-	4708	2			Y	-0-			20
11	4980 X	4334	-0-	-646	-0-	4332	2	2	9	Y	2			22
12	5084 X	4674	-0-	-410	-0-	4673	2	1	9	Y	1			23
TOTAL GAS PROD:		57,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

01	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	357	1	5098	2	Y	3			54
02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	327	1	4713	2	Y	4			58
03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	373	1	4869	2	Y	1			59
04	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	363	1	4771	2	Y	2			61
05	4836 X	4053	-0-	-783	-0-	377	1	3673	2	Y	3			64
06	4680 X	3937	-0-	-743	-0-	357	1	3578	2	Y	2			66
07	4836 X	4163	-0-	-673	-0-	370	1	3791	2	Y	2			68
08	5301 X	3654	-0-	-1647	-0-	357	1	3296	2	Y	1			69
09	5130 X	3262	-0-	-1868	-0-	316	1	2944	2	Y	2			71
10	4154 X	3271	-0-	-883	-0-	317	1	2952	2	Y	2			73
11	4020 X	2995	-0-	-1025	-0-	304	1	2688	2	Y	3			76
12	4154 X	1927	-0-	-2227	-0-	201	1	1726	2	Y	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		48,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	8212	-0-	-1026	-0-	8209	2	3	9	Y	3					96
02	7532 X	7071	-0-	-461	-0-	7069	2	2	9	Y	2					98
03	8339 X	7586	-0-	-753	-0-	7580	2	6	9	Y	5					103
04	8070 X	7055	-0-	-1015	-0-	7052	2	3	9	Y	3	92	1			14
05	8339 X	7266	-0-	-1073	-0-	7266	2			Y	-0-					14
06	7950 X	6541	-0-	-1409	-0-	6541	2			Y	-0-					14
07	7843 X	6850	-0-	-993	-0-	6841	2	9	9	Y	8					22
08	7595 X	6299	-0-	-1296	-0-	6297	2	2	9	Y	2					24
09	7050 X	6680	-0-	-370	-0-	6679	2	1	9	Y	1					25
10	7254 X	6291	-0-	-963	-0-	6291	2			Y	-0-					25
11	6630 X	4981	-0-	-1649	-0-	4978	2	3	9	Y	3					28
12	6913 X	5425	-0-	-1488	-0-	5425	2			Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		80,257				TOTAL CONDENSATE PROD:				27						

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

01	9362 X	8264	-0-	-1098	-0-	8258	2	6	9	Y	5					22
02	7672 X	6791	-0-	-881	-0-	6788	2	3	9	Y	3					25
03	8494 X	8417	-0-	-77	-0-	8409	2	8	9	Y	7					32
04	8220 X	7866	-0-	-354	-0-	7864	2	2	9	Y	2					34
05	8463 X	7739	-0-	-724	-0-	7733	2	6	9	Y	5					39
06	8160 X	7396	-0-	-764	-0-	7395	2	1	9	Y	1					40
07	8432 X	7542	-0-	-890	-0-	7534	2	8	9	Y	7					47
08	8432 X	7196	-0-	-1236	-0-	7196	2			Y	-0-					47
09	7860 X	6872	-0-	-988	-0-	6870	2	2	9	Y	2					49
10	7750 X	6993	-0-	-757	-0-	6991	2	2	9	Y	2					51
11	7410 X	6807	-0-	-603	-0-	6807	2			Y	-0-					51
12	7533 X	7532	-0-	-1	-0-	7531	2	1	9	Y	1					52
TOTAL GAS PROD:		89,415				TOTAL CONDENSATE PROD:				35						

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

01	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	909	1	12979	2	Y	3					74
02	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	805	1	11601	2	Y	5					79
03	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	892	1	11632	2	Y	4					83
04	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	867	1	11389	2	Y	1					84
05	10571 X	9577	-0-	-994	-0-	890	1	8683	2	Y	4					88
06	10230 X	9589	-0-	-641	-0-	871	1	8715	2	Y	3					91
07	10571 X	10189	-0-	-382	-0-	907	1	9280	2	Y	2					93
08	9951 X	9255	-0-	-696	-0-	904	1	8348	2	Y	3					96
09	9630 X	9153	-0-	-477	-0-	888	1	8265	2	Y	-0-					96
10	9951 X	9505	-0-	-446	-0-	922	1	8581	2	Y	2					98
11	9630 X	8898	-0-	-732	-0-	905	1	7990	2	Y	3					101
12	9951 X	9490	-0-	-461	-0-	989	1	8498	2	Y	3					104
TOTAL GAS PROD:		126,744				TOTAL CONDENSATE PROD:				33						

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8587 X	7695	-0-	-892	-0-		7685	2	10 9	Y	9			82
02		7140 X	6837	-0-	-303	-0-		6826	2	11 9	Y	10			92
03		7905 X	7315	-0-	-590	-0-		7308	2	7 9	Y	6			98
04		7650 X	6905	-0-	-745	-0-		6893	2	12 9	Y	11	85 1		24
05		7905 X	7007	-0-	-898	-0-		6987	2	20 9	Y	18			42
06		7440 X	6892	-0-	-548	-0-		6877	2	15 9	Y	14			56
07		7564 X	7104	-0-	-460	-0-		7081	2	23 9	Y	21			77
08		7254 X	7000	-0-	-254	-0-		6983	2	17 9	Y	15	80 1		12
09		6900 X	6517	-0-	-383	-0-		6506	2	11 9	Y	10			22
10		7130 X	6538	-0-	-592	-0-		6532	2	6 9	Y	5			27
11		6900 X	6292	-0-	-608	-0-		6280	2	12 9	Y	11			38
12		7099 X	6289	-0-	-810	-0-		6282	2	7 9	Y	6			44
TOTAL GAS PROD:			82,391												
TOTAL CONDENSATE PROD:												136			

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

01		11811 X	10316	-0-	-1495	-0-		10313	2	3 9	Y	3			38
02		9940 X	9113	-0-	-827	-0-		9113	2		Y	-0-			38
03		10757 X	8488	-0-	-2269	-0-		8484	2	4 9	Y	4			42
04		10260 X	8313	-0-	-1947	-0-		8310	2	3 9	Y	3			45
05		10323 X	9148	-0-	-1175	-0-		9146	2	2 9	Y	2			47
06		9990 X	8375	-0-	-1615	-0-		8374	2	1 9	Y	1			48
07		10075 X	8480	-0-	-1595	-0-		8478	2	2 9	Y	2			50
08		9145 X	8091	-0-	-1054	-0-		8089	2	2 9	Y	2			52
09		8850 X	8080	-0-	-770	-0-		8079	2	1 9	Y	1			53
10		9145 X	8257	-0-	-888	-0-		8253	2	4 9	Y	4			57
11		8370 X	7644	-0-	-726	-0-		7644	2		Y	-0-			57
12		8494 X	7991	-0-	-503	-0-		7990	2	1 9	Y	1			58
TOTAL GAS PROD:			102,296												
TOTAL CONDENSATE PROD:												23			

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

01		9455 X	8612	-0-	-843	-0-		8602	2	10 9	Y	9			89
02		7924 X	7518	-0-	-406	-0-		7506	2	12 9	Y	11			100
03		8773 X	8107	-0-	-666	-0-		8097	2	10 9	Y	9			109
04		8490 X	7785	-0-	-705	-0-		7774	2	11 9	Y	10	93 1		26
05		8773 X	7909	-0-	-864	-0-		7883	2	26 9	Y	24			50
06		8340 X	7265	-0-	-1075	-0-		7248	2	17 9	Y	15			65
07		8339 X	7333	-0-	-1006	-0-		7302	2	31 9	Y	28			93
08		7595 X	7212	-0-	-383	-0-		7190	2	22 9	Y	20	97 1		16
09		7350 X	6795	-0-	-555	-0-		6780	2	15 9	Y	14			30
10		7595 X	6958	-0-	-637	-0-		6952	2	6 9	Y	5			35
11		7260 X	6665	-0-	-595	-0-		6647	2	18 9	Y	16			51
12		7347 X	6704	-0-	-643	-0-		6693	2	11 9	Y	10			61
TOTAL GAS PROD:			88,863												
TOTAL CONDENSATE PROD:												171			

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		11780 X	9958	-0-	-1822	-0-	9956 2	2 9	Y	2			54
02		9688 X	8869	-0-	-819	-0-	8863 2	6 9	Y	5			59
03		10819 X	9672	-0-	-1147	-0-	9671 2	1 9	Y	1			60
04		10470 X	9425	-0-	-1045	-0-	9415 2	10 9	Y	9			69
05		10819 X	8943	-0-	-1876	-0-	8942 2	1 9	Y	1			70
06		9630 X	8497	-0-	-1133	-0-	8497 2		Y	-0-			70
07		9827 X	8761	-0-	-1066	-0-	8757 2	4 9	Y	4			74
08		9734 X	8334	-0-	-1400	-0-	8331 2	3 9	Y	3			77
09		9420 X	7884	-0-	-1536	-0-	7884 2		Y	-0-			77
10		8928 X	7859	-0-	-1069	-0-	7859 2		Y	-0-			77
11		8490 X	7661	-0-	-829	-0-	7661 2		Y	-0-			77
12		8773 X	7631	-0-	-1142	-0-	7631 2		Y	-0-			77
TOTAL GAS PROD:										103,494	TOTAL CONDENSATE PROD:		25

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

01		8432 X	7571	-0-	-861	-0-	7571 2		Y	-0-			23
02		7448 X	6420	-0-	-1028	-0-	6420 2		Y	-0-			23
03		8246 X	7208	-0-	-1038	-0-	7205 2	3 9	Y	3			26
04		7470 X	6908	-0-	-562	-0-	6906 2	2 9	Y	2			28
05		7564 X	6864	-0-	-700	-0-	6861 2	3 9	Y	3			31
06		7320 X	6594	-0-	-726	-0-	6592 2	2 9	Y	2			33
07		7223 X	6540	-0-	-683	-0-	6538 2	2 9	Y	2			35
08		7223 X	6481	-0-	-742	-0-	6480 2	1 9	Y	1			36
09		6900 X	5588	-0-	-1312	-0-	5588 2		Y	-0-			36
10		6851 X	6342	-0-	-509	-0-	6340 2	2 9	Y	2			38
11		6600 X	5667	-0-	-933	-0-	5665 2	2 9	Y	2			40
12		6541 X	5399	-0-	-1142	-0-	5398 2	1 9	Y	1			41
TOTAL GAS PROD:										77,582	TOTAL CONDENSATE PROD:		18

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

01		14818 X	13147	-0-	-1671	-0-	13144 2	3 9	Y	3			49
02		12264 X	11645	-0-	-619	-0-	11643 2	2 9	Y	2			51
03		13578 X	12629	-0-	-949	-0-	12620 2	9 9	Y	8			59
04		13140 X	11765	-0-	-1375	-0-	11765 2		Y	-0-			59
05		13485 X	12052	-0-	-1433	-0-	12044 2	8 9	Y	7			66
06		12720 X	11325	-0-	-1395	-0-	11325 2		Y	-0-			66
07		12896 X	11728	-0-	-1168	-0-	11728 2		Y	-0-			66
08		11811 X	11586	-0-	-225	-0-	11577 2	9 9	Y	8			74
09		11430 X	10968	-0-	-462	-0-	10966 2	2 9	Y	2			76
10		11811 X	11011	-0-	-800	-0-	11011 2		Y	-0-			76
11		11340 X	10608	-0-	-732	-0-	10607 2	1 9	Y	1			77
12		11718 X	10677	-0-	-1041	-0-	10674 2	3 9	Y	3			80
TOTAL GAS PROD:										139,141	TOTAL CONDENSATE PROD:		34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		9021 X	7382	-0-	-1639	-0-	7379	2	3	9	Y	3				44			
02		7000 X	6449	-0-	-551	-0-	6447	2	2	9	Y	2				46			
03		7750 X	6672	-0-	-1078	-0-	6666	2	6	9	Y	5				51			
04		7500 X	6412	-0-	-1088	-0-	6412	2			Y	-0-				51			
05		7688 X	5974	-0-	-1714	-0-	5971	2	3	9	Y	3				54			
06		7140 X	5352	-0-	-1788	-0-	5350	2	2	9	Y	2				56			
07		7130 X	6804	-0-	-326	-0-	6804	2			Y	-0-				56			
08		6665 X	6257	-0-	-408	-0-	6251	2	6	9	Y	5				61			
09		6420 X	5816	-0-	-604	-0-	5814	2	2	9	Y	2				63			
10		6789 X	5474	-0-	-1315	-0-	5474	2			Y	-0-				63			
11		6570 X	5477	-0-	-1093	-0-	5477	2			Y	-0-				63			
12		6789 X	5630	-0-	-1159	-0-	5628	2	2	9	Y	2				65			
TOTAL GAS PROD:												73,699	TOTAL CONDENSATE PROD:				24		

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

01		8804 X	7932	-0-	-872	-0-	7926	2	6	9	Y	5				21			
02		7644 X	7592	-0-	-52	-0-	7592	2			Y	-0-				21			
03		8060 X	7774	-0-	-286	-0-	7774	2			Y	-0-				21			
04		7680 X	7182	-0-	-498	-0-	7176	2	6	9	Y	5				26			
05		8401 X	7214	-0-	-1187	-0-	7214	2			Y	-0-				26			
06		8130 X	6664	-0-	-1466	-0-	6660	2	4	9	Y	4				30			
07		8401 X	6986	-0-	-1415	-0-	6985	2	1	9	Y	1				31			
08		7347 X	6714	-0-	-633	-0-	6712	2	2	9	Y	2				33			
09		7110 X	6356	-0-	-754	-0-	6354	2	2	9	Y	2				35			
10		7223 X	6173	-0-	-1050	-0-	6173	2			Y	-0-				35			
11		6750 X	5769	-0-	-981	-0-	5769	2			Y	-0-				35			
12		6975 X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			Y	-0-				35			
TOTAL GAS PROD:												82,084	TOTAL CONDENSATE PROD:				19		

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

01		7068 X	6817	-0-	-251	-0-	6811	2	6	9	Y	5				19			
02		6384 X	6102	-0-	-282	-0-	6102	2			Y	-0-				19			
03		6789 X	6231	-0-	-558	-0-	6231	2			Y	-0-				19			
04		6600 X	6127	-0-	-473	-0-	6121	2	6	9	Y	5				24			
05		6820 X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2			Y	-0-				24			
06		6600 X	5676	-0-	-924	-0-	5672	2	4	9	Y	4				28			
07		6758 X	5578	-0-	-1180	-0-	5576	2	2	9	Y	2				30			
08		6324 X	5682	-0-	-642	-0-	5682	2			Y	-0-				30			
09		6120 X	5569	-0-	-551	-0-	5567	2	2	9	Y	2				32			
10		6138 X	5438	-0-	-700	-0-	5438	2			Y	-0-				32			
11		5670 X	4828	-0-	-842	-0-	4828	2			Y	-0-				32			
12		5766 X	4974	-0-	-792	-0-	4974	2			Y	-0-				32			
TOTAL GAS PROD:												69,155	TOTAL CONDENSATE PROD:				18		

ANGIE (JAMES LIME)												CNTY: SHELBY						
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.																		
TIMBERSTAR-BP-WEAVER																		
WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7533 X	6856	-0-	-677	-0-		6850	2		6	9	Y	5				19
02		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-		6179	2				Y	-0-				19
03		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-		7124	2				Y	-0-				19
04		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-		6943	2		6	9	Y	5				24
05		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-		6934	2				Y	-0-				24
06		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-		6153	2		4	9	Y	4				28
07		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-		6383	2		2	9	Y	2				30
08		6510 X	5643	-0-	-867	-0-		5641	2		2	9	Y	2				32
09		6300 X	6194	-0-	-106	-0-		6192	2		2	9	Y	2				34
10		6510 X	5524	-0-	-986	-0-		5524	2				Y	-0-				34
11		6180 X	5823	-0-	-357	-0-		5823	2				Y	-0-				34
12		6386 X	5575	-0-	-811	-0-		5575	2				Y	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		75,343						TOTAL CONDENSATE PROD:				20						

TIMBERSTAR-WEAVER												CNTY: SHELBY						
WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920																		
01		6944 X	6654	-0-	-290	-0-		6648	2		6	9	Y	5				18
02		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-		5240	2				Y	-0-				18
03		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-		5608	2				Y	-0-				18
04		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		5426	2		6	9	Y	5				23
05		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-		5945	2				Y	-0-				23
06		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		5501	2		4	9	Y	4				27
07		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-		5618	2		2	9	Y	2				29
08		5797 X	5448	-0-	-349	-0-		5448	2				Y	-0-				29
09		5610 X	5132	-0-	-478	-0-		5131	2		1	9	Y	1				30
10		5797 X	5159	-0-	-638	-0-		5159	2				Y	-0-				30
11		5520 X	4866	-0-	-654	-0-		4866	2				Y	-0-				30
12		5611 X	4639	-0-	-972	-0-		4639	2				Y	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		65,248						TOTAL CONDENSATE PROD:				17						

ADJ MINERALS GU 3												CNTY: SHELBY						
WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156																		
01		10385 X	9549	-0-	-836	-0-		9547	2		2	9	Y	2				45
02		8820 X	8367	-0-	-453	-0-		8364	2		3	9	Y	3				48
03		9765 X	8756	-0-	-1009	-0-		8754	2		2	9	Y	2				50
04		9450 X	8354	-0-	-1096	-0-		8348	2		6	9	Y	5				55
05		9765 X	8423	-0-	-1342	-0-		8421	2		2	9	Y	2				57
06		9240 X	7693	-0-	-1547	-0-		7693	2				Y	-0-				57
07		9269 X	8093	-0-	-1176	-0-		8090	2		3	9	Y	3				60
08		8122 X	7519	-0-	-603	-0-		7516	2		3	9	Y	3				63
09		7860 X	7157	-0-	-703	-0-		7157	2				Y	-0-				63
10		8122 X	6859	-0-	-1263	-0-		6859	2				Y	-0-				63
11		7830 X	6282	-0-	-1548	-0-		6282	2				Y	-0-				63
12		8091 X	6467	-0-	-1624	-0-		6467	2				Y	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		93,519						TOTAL CONDENSATE PROD:				20						

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.// 806668								
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 2H		RRCID -> 256266		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	13954 X	13954	-0-	-0-	-0-	913 1	13039 2	Y	2	61
						2 9				
02	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	801 1	11537 2	Y	8	69
						9 9				
03	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	881 1	11494 2	Y	9	78
						10 9				
04	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	859 1	11284 2	Y	1	79
						1 9				
05	11532 X	9495	-0-	-2037	-0-	882 1	8603 2	Y	9	88
						10 9				
06	11160 X	9404	-0-	-1756	-0-	854 1	8549 2	Y	1	89
						1 9				
07	11532 X	10088	-0-	-1444	-0-	897 1	9183 2	Y	7	96
						8 9				
08	10168 X	9050	-0-	-1118	-0-	884 1	8163 2	Y	3	99
						3 9				
09	9840 X	8953	-0-	-887	-0-	868 1	8085 2	Y	-0-	10
10	10075 X	9296	-0-	-779	-0-	902 1	8391 2	Y	3	13
						3 9				
11	9750 X	8569	-0-	-1181	-0-	872 1	7695 2	Y	2	15
						2 9				
12	10075 X	8832	-0-	-1243	-0-	921 1	7909 2	Y	2	17
						2 9				
TOTAL GAS PROD:		124,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		47				

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 2H		RRCID -> 256333		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609		
01	10757 X	9557	-0-	-1200	-0-	9554 2	3 9	Y	3	29
02	8848 X	8510	-0-	-338	-0-	8504 2	6 9	Y	5	34
03	9796 X	9324	-0-	-472	-0-	9317 2	7 9	Y	6	40
04	9480 X	8734	-0-	-746	-0-	8728 2	6 9	Y	5	45
05	9765 X	8892	-0-	-873	-0-	8892 2		Y	-0-	45
06	9240 X	8393	-0-	-847	-0-	8390 2	3 9	Y	3	48
07	9424 X	8485	-0-	-939	-0-	8481 2	4 9	Y	4	52
08	8711 X	8324	-0-	-387	-0-	8321 2	3 9	Y	3	55
09	8430 X	7850	-0-	-580	-0-	7849 2	1 9	Y	1	56
10	8711 X	7964	-0-	-747	-0-	7964 2		Y	-0-	56
11	8400 X	7339	-0-	-1061	-0-	7339 2		Y	-0-	56
12	8494 X	7748	-0-	-746	-0-	7748 2		Y	-0-	56
TOTAL GAS PROD:		101,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 256362		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671		
01	10416 X	9026	-0-	-1390	-0-	9023 2	3 9	Y	3	31
02	8764 X	7638	-0-	-1126	-0-	7637 2	1 9	Y	1	32
03	9703 X	7617	-0-	-2086	-0-	7615 2	2 9	Y	2	34
04	9390 X	7003	-0-	-2387	-0-	7000 2	3 9	Y	3	37
05	9517 X	6755	-0-	-2762	-0-	6755 2		Y	-0-	37
06	8730 X	7286	-0-	-1444	-0-	7284 2	2 9	Y	2	39
07	8463 X	6267	-0-	-2196	-0-	6267 2		Y	-0-	39
08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7670 2	3 9	Y	3	42
09	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7896 2	1 9	Y	1	43
10	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263 2		Y	-0-	43
11	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922 2		Y	-0-	43
*12	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6986 2	3 9	Y	3	46
TOTAL GAS PROD:		88,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

ANGIE (JAMES LIME)												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
TIMBERSTAR-BP-MILLS //CONT.// 806668												
WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		13113 X	11626	-0-	-1487	-0-	11624 2	2 9	Y		2	40
02		10864 X	10313	-0-	-551	-0-	10311 2	2 9	Y		2	42
03		12028 X	11055	-0-	-973	-0-	11053 2	2 9	Y		2	44
04		11640 X	10381	-0-	-1259	-0-	10378 2	3 9	Y		3	47
05		12028 X	10713	-0-	-1315	-0-	10713 2		Y		-0-	47
06		11250 X	10009	-0-	-1241	-0-	10007 2	2 9	Y		2	49
07		11408 X	10519	-0-	-889	-0-	10516 2	3 9	Y		3	52
08		11067 X	9930	-0-	-1137	-0-	9928 2	2 9	Y		2	54
09		10380 X	10007	-0-	-373	-0-	10005 2	2 9	Y		2	56
10		10726 X	9479	-0-	-1247	-0-	9478 2	1 9	Y		1	57
11		10170 X	9437	-0-	-733	-0-	9436 2	1 9	Y		1	58
12		10509 X	9211	-0-	-1298	-0-	9208 2	3 9	Y		3	61
TOTAL GAS PROD:		122,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5												
WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	673 1	9608 2	Y		2	58
02		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	642 1	9254 2	Y		6	64
03		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	706 1	9209 2	Y		10	74
04		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	671 1	8812 2	Y		2	76
05		8494 X	7559	-0-	-935	-0-	703 1	6853 2	Y		3	79
06		8220 X	7462	-0-	-758	-0-	678 1	6782 2	Y		2	81
07		8494 X	7621	-0-	-873	-0-	678 1	6937 2	Y		5	86
08		8370 X	7252	-0-	-1118	-0-	708 1	6536 2	Y		7	93
09		8100 X	7087	-0-	-1013	-0-	687 1	6400 2	Y		-0-	10
10		7719 X	7316	-0-	-403	-0-	710 1	6604 2	Y		2	12
11		7470 X	6670	-0-	-800	-0-	679 1	5990 2	Y		1	13
12		7626 X	7099	-0-	-527	-0-	740 1	6357 2	Y		2	15
TOTAL GAS PROD:		97,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3												
WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		7006 X	5803	-0-	-1203	-0-	5803 2		N		-0-	15
02		5936 X	5689	-0-	-247	-0-	5689 2		N		-0-	15
03		6572 X	6013	-0-	-559	-0-	6013 2		N		-0-	15
04		6300 X	5615	-0-	-685	-0-	5615 2		N		-0-	15
05		6355 X	5526	-0-	-829	-0-	5526 2		N		-0-	15
06		6090 X	5168	-0-	-922	-0-	5168 2		N		-0-	15
07		6293 X	5756	-0-	-537	-0-	5739 2	17 9	N		15	30
08		5952 X	5542	-0-	-410	-0-	5542 2		N		-0-	30
09		5610 X	5107	-0-	-503	-0-	5107 2		N		-0-	30
10		5766 X	5275	-0-	-491	-0-	5275 2		N		-0-	30
11		5580 X	4942	-0-	-638	-0-	4942 2		N		-0-	30
12		5766 X	4977	-0-	-789	-0-	4966 2	11 9	N		10	40
TOTAL GAS PROD:		65,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16709 X	14540	-0-	-2169	-0-	14532	2	8	9	Y	7			102	
02	13580 X	12916	-0-	-664	-0-	12910	2	6	9	Y	5			107	
03	15035 X	13999	-0-	-1036	-0-	13992	2	7	9	Y	6			113	
04	14550 X	13253	-0-	-1297	-0-	13249	2	4	9	Y	4	102	1	15	
05	15004 X	13443	-0-	-1561	-0-	13437	2	6	9	Y	5			20	
06	14070 X	12786	-0-	-1284	-0-	12783	2	3	9	Y	3			23	
07	14291 X	12962	-0-	-1329	-0-	12956	2	6	9	Y	5			28	
08	14012 X	12663	-0-	-1349	-0-	12660	2	3	9	Y	3			31	
09	13260 X	12044	-0-	-1216	-0-	12040	2	4	9	Y	4			35	
10	13454 X	12232	-0-	-1222	-0-	12225	2	7	9	Y	6			41	
11	12780 X	11622	-0-	-1158	-0-	11622	2			Y	-0-			41	
12	12958 X	11774	-0-	-1184	-0-	11768	2	6	9	Y	5			46	
TOTAL GAS PROD:											154,234	TOTAL CONDENSATE PROD:		53	

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6634 X	5337	-0-	-1297	-0-	5334	2	3	9	Y	3			30	
02	5768 X	4256	-0-	-1512	-0-	4253	2	3	9	Y	3			33	
03	6076 X	5994	-0-	-82	-0-	5987	2	7	9	Y	6			39	
04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7309	2	6	9	Y	5			44	
05	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			Y	-0-			44	
06	5790 X	4795	-0-	-995	-0-	4795	2			Y	-0-			44	
07	6913 X	4902	-0-	-2011	-0-	4900	2	2	9	Y	2			46	
08	5301 X	4597	-0-	-704	-0-	4594	2	3	9	Y	3			49	
09	5130 X	4374	-0-	-756	-0-	4373	2	1	9	Y	1			50	
10	5301 X	3985	-0-	-1316	-0-	3985	2			Y	-0-			50	
11	4800 X	4359	-0-	-441	-0-	4359	2			Y	-0-			50	
*12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:											61,710	TOTAL CONDENSATE PROD:		23	

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19282 X	17209	-0-	-2073	-0-	17201	2	8	9	Y	7			87	
02	15932 X	15255	-0-	-677	-0-	15255	2			Y	-0-			87	
03	17639 X	16358	-0-	-1281	-0-	16351	2	7	9	Y	6			93	
04	17070 X	15326	-0-	-1744	-0-	15324	2	2	9	Y	2			95	
05	17639 X	15752	-0-	-1887	-0-	15750	2	2	9	Y	2			97	
06	16650 X	14972	-0-	-1678	-0-	14969	2	3	9	Y	3			100	
07	16895 X	15328	-0-	-1567	-0-	15322	2	6	9	Y	5			105	
08	16120 X	14817	-0-	-1303	-0-	14808	2	9	9	Y	8			113	
09	15330 X	14075	-0-	-1255	-0-	14069	2	6	9	Y	5	103	1	15	
10	15748 X	14480	-0-	-1268	-0-	14478	2	2	9	Y	2			17	
11	14970 X	13675	-0-	-1295	-0-	13675	2			Y	-0-			17	
12	15314 X	13777	-0-	-1537	-0-	13775	2	2	9	Y	2			19	
TOTAL GAS PROD:											181,024	TOTAL CONDENSATE PROD:		42	

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	12524 X	10947	-0-	-1577	-0-	10939 2	8 9	Y		7			74
02	10220 X	9645	-0-	-575	-0-	9642 2	3 9	Y		3			77
03	11315 X	10409	-0-	-906	-0-	10403 2	6 9	Y		5			82
04	10950 X	10086	-0-	-864	-0-	10084 2	2 9	Y		2	74 1		10
05	11098 X	10372	-0-	-726	-0-	10366 2	6 9	Y		5			15
06	10590 X	9752	-0-	-838	-0-	9748 2	4 9	Y		4			19
07	10664 X	9677	-0-	-987	-0-	9671 2	6 9	Y		5			24
08	10044 X	9367	-0-	-677	-0-	9364 2	3 9	Y		3			27
09	9720 X	8792	-0-	-928	-0-	8789 2	3 9	Y		3			30
10	10044 X	9123	-0-	-921	-0-	9119 2	4 9	Y		4			34
11	9720 X	8934	-0-	-786	-0-	8934 2		Y		-0-			34
12	9672 X	8607	-0-	-1065	-0-	8604 2	3 9	Y		3			37
TOTAL GAS PROD:										115,711	TOTAL CONDENSATE PROD:		44

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

01	13020 X	10859	-0-	-2161	-0-	672 1	10184 2	N		3			70
02	10976 X	10065	-0-	-911	-0-	596 1	9461 2	N		7			77
03	12152 X	11730	-0-	-422	-0-	699 1	11030 2	N		1			78
04	11550 X	11153	-0-	-397	-0-	705 1	10444 2	N		4			82
05	11594 X	9979	-0-	-1615	-0-	684 1	9292 2	N		3			85
06	11340 X	9136	-0-	-2204	-0-	655 1	8481 2	N		-0-			85
07	11718 X	9114	-0-	-2604	-0-	645 1	8461 2	N		7			92
08	10788 X	8843	-0-	-1945	-0-	660 1	8180 2	N		3			95
09	10440 X	8132	-0-	-2308	-0-	624 1	7506 2	N		2			97
10	9982 X	8483	-0-	-1499	-0-	669 1	7812 2	N		2			99
11	9150 X	8358	-0-	-792	-0-	606 1	7752 2	N		-0-			99
12	9114 X	8562	-0-	-552	-0-	636 1	7926 2	N		-0-			99
TOTAL GAS PROD:										114,414	TOTAL CONDENSATE PROD:		32

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

01	27931 X	24311	-0-	-3620	-0-	24305 2	6 9	N		5			72
02	22596 X	21550	-0-	-1046	-0-	21531 2	19 9	N		17			89
03	25017 X	23439	-0-	-1578	-0-	23432 2	7 9	N		6			95
04	24210 X	22645	-0-	-1565	-0-	22639 2	6 9	N		5			100
05	25017 X	22927	-0-	-2090	-0-	22919 2	8 9	N		7			107
06	23520 X	21374	-0-	-2146	-0-	21371 2	3 9	N		3			110
07	23870 X	21946	-0-	-1924	-0-	21940 2	6 9	N		5			115
08	22506 X	20872	-0-	-1634	-0-	20864 2	8 9	N		7			122
09	21780 X	20350	-0-	-1430	-0-	20347 2	3 9	N		3			125
10	22506 X	20954	-0-	-1552	-0-	20950 2	4 9	N		4			129
11	21360 X	20147	-0-	-1213	-0-	20141 2	6 9	N		5			134
12	21948 X	20190	-0-	-1758	-0-	20184 2	6 9	N		5			139
TOTAL GAS PROD:										260,705	TOTAL CONDENSATE PROD:		72

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14601 X	12518	-0-	-2083	-0-	12512	2	6 9	Y	5			69
02	12320 X	11827	-0-	-493	-0-	11827	2		Y	-0-			69
03	13640 X	12208	-0-	-1432	-0-	12204	2	4 9	Y	4			73
04	13200 X	11567	-0-	-1633	-0-	11565	2	2 9	Y	2			75
05	13640 X	11974	-0-	-1666	-0-	11974	2		Y	-0-			75
06	12660 X	11139	-0-	-1521	-0-	11137	2	2 9	Y	2			77
07	13082 X	11315	-0-	-1767	-0-	11311	2	4 9	Y	4			81
08	12214 X	10993	-0-	-1221	-0-	10985	2	8 9	Y	7			88
09	11580 X	10041	-0-	-1539	-0-	10037	2	4 9	Y	4	80 1		12
10	11966 X	11054	-0-	-912	-0-	11053	2	1 9	Y	1			13
11	11130 X	9834	-0-	-1296	-0-	9834	2		Y	-0-			13
12	11315 X	10471	-0-	-844	-0-	10471	2		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		134,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

W&T OFFSHORE, INC. 887952
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1033	1	916 2	N	55			178
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	980	1	1376 2	N	29			207
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	1021	1	2048 2	N	141	200 1		148
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	984	1	1824 2	N	59	2 8		205
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	988	1	1840 2	N	53	194 1	1 8	63
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	853	1	1628 2	N	92			155
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	886	1	1751 2	N	65	183 1	2 8	35
08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	913	1	1691 2	N	40			75
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	763	1	1370 2	N	37			112
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	771	1	1672 2	N	43			155
11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	1084	1	1377 2	N	50	2 8		203
*12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	1085	1	1166 2	N	111	194 1		120
TOTAL GAS PROD:		30,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		775							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1144	-0-	-561	-0-	1085	1	59	9	N	54					122
02	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	980	1	635	2	N	93					215
						102	9									
03	1674 X	1181	-0-	-493	-0-	950	1	231	9	N	210	192	1	8	8	225
04	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	1037	1	959	2	N	57	2	8			280
						63	9									
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1085	1	2458	2	N	13	1	8			292
						14	9									
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	1050	1	1657	2	N	95	192	1	2	8	193
						105	9									
07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	1080	1	1583	2	N	54	185	1	5	8	57
						59	9									
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	1080	1	1321	2	N	146					203
						161	9									
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	916	1	2363	2	N	69	179	1			93
						76	9									
10	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	855	1	8609	2	N	54					147
						59	9									
11	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	829	1	4420	2	N	62	2	8			207
						68	9									
*12	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	885	1	2980	2	N	135	187	1			155
						149	9									

TOTAL GAS PROD: 39,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	488	1	2956	2	N	38					203
						42	9									
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	840	1	3656	2	N	45	183	1			65
						50	9									
03	5890 X	4556	-0-	-1334	-0-	930	1	3553	2	N	66	8	8			123
						73	9									
04	4650 X	3953	-0-	-697	-0-	898	1	2980	2	N	68	6	8			185
						75	9									
05	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	897	1	3477	2	N	44	2	8			227
						48	9									
06	4860 X	3896	-0-	-964	-0-	782	1	3036	2	N	71	203	1	3	8	92
						78	9									
07	5022 X	4201	-0-	-821	-0-	820	1	3306	2	N	68	8	8			152
						75	9									
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	898	1	3082	2	N	45					197
						50	9									
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	885	1	3047	2	N	63	190	1			70
						69	9									
10	3751 X	3415	-0-	-336	-0-	854	1	2506	2	N	50					120
						55	9									
11	3630 X	1872	-0-	-1758	-0-	474	1	1370	2	N	25	2	8			143
						28	9									
*12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	696	1	3442	2	N	49					192
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 46,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

ANGIE (JAMES LIME) W&T OFFSHORE, INC. BLACK STONE MCMAHON A-28		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 887952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
		WELL #: 1		RRCID -> 270491		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	3540	-0-	-1792	-0-	600	1	2014	2	N	842	355
						926	9					
02	4396 X	1322	-0-	-3074	-0-	393	1	666	2	Y	239	110
						263	9					
03	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	286	1	1572	2	Y	419	109
						461	9				34 8	
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	778	1	2802	2	Y	299	63
						329	9				9 8	
05	3534 X	1092	-0-	-2442	-0-	345	1	730	2	Y	15	13
						17	9				63 1	
06	3420 X	948	-0-	-2472	-0-	361	1	513	2	Y	67	18
						74	9				5 8	
07	4030 X	1074	-0-	-2956	-0-	429	1	478	2	Y	152	27
						167	9				136 1	
08	4030 X	930	-0-	-3100	-0-	380	1	256	2	Y	267	117
						294	9				177 1	
09	3900 X	1072	-0-	-2828	-0-	321	1	467	2	Y	258	213
						284	9				162 1	
10	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	292	1	506	2	Y	263	89
						289	9				387 1	
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	278	1	559	2	Y	306	101
						337	9				291 1	
*12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	473	1	770	2	Y	408	138
						449	9				371 1	
TOTAL GAS PROD:		20,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,535						

ANGIE, (PETTET) CABOT OIL & GAS CORPORATION SANFORD (PETTET)		02870 400 121700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
		WELL #: 1		RRCID -> 254582		COMPL. DATE 11/08/2009			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	154	0	44
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HOOPER (PETTET)		WELL #: 1		RRCID -> 257045		COMPL. DATE 02/22/2010			TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8084 - 12750			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	195	0	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2014 - P/A 03-26-2014

ANGIE, (PETTET)															
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
DONATILL OU A //CONT.// 121700															
WELL #: 1 RRCID -> 259673 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DONATILL OU B															
WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105															
01		7285 X	7171	-0-	-114	-0-	465	1	6577	2	N	117			271
							129	9							
02		6748 X	6688	-0-	-60	-0-	420	1	6097	2	N	155	182	0	244
							171	9							
03		7471 X	6593	-0-	-878	-0-	425	1	6124	2	N	40			284
							44	9							
04		7230 X	6736	-0-	-494	-0-	406	1	6327	2	N	3			287
							3	9							
05		7409 X	7243	-0-	-166	-0-	471	1	6652	2	N	109			396
							120	9							
06		7170 X	6128	-0-	-1042	-0-	405	1	5704	2	N	17	184	0	229
							19	9							
07		7409 X	6558	-0-	-851	-0-	419	1	6064	2	N	68			297
							75	9							
08		7254 X	5989	-0-	-1265	-0-	358	1	5534	2	N	88	189	0	196
							97	9							
09		7020 X	6576	-0-	-444	-0-	407	1	6102	2	N	61			257
							67	9							
10		7254 X	5439	-0-	-1815	-0-	345	1	4972	2	N	111	187	0	181
							122	9							
11		6360 X	5113	-0-	-1247	-0-	338	1	4706	2	N	63			244
							69	9							
12		6789 X	6269	-0-	-520	-0-	438	1	5790	2	N	37			281
							41	9							
TOTAL GAS PROD:			76,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			869						

ANGIE (PETTET, GAS)															
CABOT OIL & GAS CORPORATION 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
TIMBERSTAR-REDDITT 121700															
WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANGIE (PETTET, GAS)		//CONT.//		02870 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ENEXCO, INC.				252045									
BORDERS, GENE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	199781	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7695 - 7699		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668		WELL #:		1H	RRCID ->	256288	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 8393 - 12158
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANGIE (RODESSA)		02870 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
BC OPERATING, INC.		058893									
IRONOSA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	257692	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 6750 - 6900
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ANNE (PETTIT)		03023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 258146		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8950 - 8958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	59520 #	50485	-0-	-9035	-0-	50401	2	84	9	N	76	728	1	215
02	DLQ G-10	51564	-0-	51564	51564	50772	2	792	9	N	720	545	1	390
03	DLQ G-10	47334	-0-	47334	98898	46554	2	780	9	N	709	891	1	208
04	154898	57898	-0-	-97000	1898	57058	2	840	9	N	764	720	1	252
05	57350	56983	-0-	-367	1531	56165	2	818	9	N	744	736	1	260
06	55500	53969	-0-	-1531	-0-	53214	2	755	9	N	686	726	1	220
07	57102 #	54315	-0-	-2787	-0-	53567	2	748	9	N	680	695	1	205
08	59830 #	22559	-0-	-37271	-0-	22227	2	332	9	N	302	349	1	158
09	57900 #	12475	-0-	-45425	-0-	12343	2	132	9	N	120			278
10	56978 #	44046	-0-	-12932	-0-	43453	2	593	9	N	539	540	1	277
11	53970 #	53110	-0-	-860	-0-	52376	2	734	9	N	667	547	1	397
12	54312 #	53878	-0-	-434	-0-	53157	2	721	9	N	655	900	1	152
TOTAL GAS PROD:		558,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,662								

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC		695349												
MAY		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510		PERF. 956 - 958				
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1		N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-				-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1		N	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1		N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-				-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1		N	-0-				-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1		N	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-				-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1		N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-				-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
MCFADDIN "B"		WELL #: 2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7754 - 7790				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
HART, MAX W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	198	1	1144	2	N	20	3 1	125
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	22	9	986	2	N	12		137
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	173	1	1113	2	N	12	6 1	143
04	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	13	9	953	2	N	5		148
05	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	190	1	1057	2	N	6	3 1	151
06	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	156	1	970	2	N	-0-		151
07	1147 N	849	-0-	-298	-0-	6	9	729	2	N	4	3 1	152
08	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	159	1	967	2	N	-0-		152
09	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	7	9	853	2	N	12		164
10	837 N	263	-0-	-574	-0-	154	1	222	2	N	2		166
11	1080 N	568	-0-	-512	-0-	140	1	480	2	N	-0-		166
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	13	9	1080	2	N	5		171
						2	9						
						88	1						
						205	1						
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		12,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	130	1	752	2	Y	7	8 1	12
02	DLQ G-10	765	-0-	765	765	8	9	647	2	Y	4	2 1	14
03	DLQ G-10	713	-0-	713	1478	114	1	603	2	Y	6	8 1	12
04	2149 N	671	-0-	-1478	-0-	4	9	565	2	Y	12	4 1	20
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	103	1	566	2	Y	15	7 1	28
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	7	9	552	2	Y	12	3 1	37
07	682 N	592	-0-	-90	-0-	93	1	500	2	Y	11	3 1	45
08	620 N	14	-0-	-606	-0-	13	9	10	2	Y	2	2 1	45
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	2	9			Y	-0-		45
10	589 N	31	-0-	-558	-0-	5	1	26	2	Y	-0-		45
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	85	1	37	2	Y	-0-		45
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	9	42	2	Y	-0-		45
						2	9						
						80	1						
						12	9						
						2	1						
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		5,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164713		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164715		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	93
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	93
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-	93
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71 2	4 9	N	4	97
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-	97
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-	97
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-	97
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-	97
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	97
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-	97
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	58 2	47 9	N	43	37
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-	37

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027												
MCFADDIN, R.B. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	172028	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	7676 - 7725				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	179116	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7764 - 7778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SANER, MARY R. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	180102	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8400 - 8696				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	107	1	617	2	N	5	5 1	155
						6	9						
02	756 N	352	-0-	-404	-0-	51	1	293	2	N	7	2 1	160
						8	9						
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	142	1	830	2	N	60	4 1	216
						66	9						
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	93	1	569	2	N	58	179 1	95
						64	9						
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	109	1	723	2	N	11	7 1	99
						12	9						
06	990 N	180	-0-	-810	-0-	24	1	156	2	N	-0-	1 1	98
07	744 N	463	-0-	-281	-0-	63	1	398	2	N	2	1 1	99
						2	9						
08	837 N	576	-0-	-261	-0-	78	1	494	2	N	4	4 1	99
						4	9						
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	83	1	502	2	N	3	3 1	99
						3	9						
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	67	1	377	2	N	3	3 1	99
						3	9						
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	69	1	376	2	N	8	3 1	104
						9	9						
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	98	1	516	2	N	4	4 1	104
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	73	1	422	2	N	3	4 1	174
						3	9						
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	74	1	423	2	N	2	1 1	175
						2	9						
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	78	1	455	2	N	6	6 1	175
						7	9						
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	62	1	378	2	N	2	3 1	174
						2	9						
05	558 N	453	-0-	-105	-0-	59	1	390	2	N	4	5 1	173
						4	9						
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	62	1	402	2	N	3	3 1	173
						3	9						
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	60	1	375	2	N	12	155 1	30
						13	9						
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	57	1	360	2	N	3	3 1	30
						3	9						
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	56	1	340	2	N	2	2 1	30
						2	9						
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	59	1	335	2	N	2	2 1	30
						2	9						
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	63	1	341	2	N	3	3 1	30
						3	9						
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	67	1	354	2	N	2	3 1	29
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8198 - 8340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART, MAX JR.				WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838		PERF. 7592 - 8534		
01	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	209	1	1210	2	N	13	11	1	109
						14	9							
02	1288 N	1276	-0-	-12	-0-	189	1	1078	2	N	8	4	1	113
						9	9							
03	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	198	1	1158	2	N	29	15	1	127
						32	9							
04	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	165	1	1005	2	N	17	7	1	137
						19	9							
05	1426 N	1068	-0-	-358	-0-	138	1	916	2	N	13	12	1	138
						14	9							
06	1350 N	1030	-0-	-320	-0-	136	1	879	2	N	14	6	1	146
						15	9							
07	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	141	1	886	2	N	7	5	1	148
						8	9							
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	135	1	850	2	N	14	8	1	154
						15	9							
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	141	1	858	2	N	18	5	1	167
						20	9							
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	158	1	888	2	N	12	6	1	173
						13	9							
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	186	1	1013	2	N	37	172	1	38
						41	9							
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	203	1	1070	2	N	7	8	1	37
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		14,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		189						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	607	1	3516	2	N	52	33 1	159	
						57	9							
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	536	1	3047	2	N	35	11 1	183	
						39	9							
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	575	1	3360	2	N	51	42 1	192	
						56	9							
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	512	1	3127	2	N	63	189 1	66	
						69	9							
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	473	1	3140	2	N	36	38 1	64	
						40	9							
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	479	1	3096	2	N	32	19 1	77	
						35	9							
07	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	578	1	3633	2	N	29	18 1	88	
						32	9							
08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	584	1	3675	2	N	56	33 1	111	
						62	9							
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	582	1	3541	2	N	34	22 1	1 8	122
						37	9							
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	636	1	3586	2	N	41	24 1	1 8	138
						45	9							
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	631	1	3433	2	N	16	13 1		141
						18	9							
*12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	680	1	3588	2	N	42	17 1	1 8	165
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		48,151			TOTAL CONDENSATE PROD:		487							

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876														
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	25	1	142	2	N	2	2 1		46
						2	9							
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	N	2	1 1		47
						2	9							
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	291	2	N	3	3 1		47
						3	9							
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	200	1	1221	2	N	7	4 1		50
						8	9							
05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	378	1	2508	2	N	45	21 1		74
						50	9							
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	318	1	2055	2	N	35	13 1		96
						39	9							
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	307	1	1930	2	N	41	12 1		125
						45	9							
08	2945 N	2042	-0-	-903	-0-	272	1	1712	2	N	53	16 1		162
						58	9							
09	2400 N	1821	-0-	-579	-0-	251	1	1530	2	N	36	10 1	1 8	187
						40	9							
10	2294 N	1690	-0-	-604	-0-	248	1	1395	2	N	43	192 1	2 8	36
						47	9							
11	1980 N	1562	-0-	-418	-0-	241	1	1311	2	N	9	10 1		35
						10	9							
12	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	266	1	1405	2	N	24	11 1	2 8	46
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		18,611			TOTAL CONDENSATE PROD:		300							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856								
01	2883 X	2312	-0-	-571	-0-	338	1	1955	2	N	17	20	1			69
02	2212 N	1986	-0-	-226	-0-	295	1	1678	2	N	12	6	1			75
03	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	385	1	2252	2	N	25	25	1			75
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	336	1	2050	2	N	12	15	1			72
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	317	1	2105	2	N	26	26	1			72
06	2580 N	2135	-0-	-445	-0-	283	1	1829	2	N	21	12	1			81
07	2480 N	2227	-0-	-253	-0-	304	1	1908	2	N	14	11	1			84
08	2449 N	2319	-0-	-130	-0-	308	1	1936	2	N	68	18	1			134
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	306	1	1862	2	N	44	12	1			166
10	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	326	1	1839	2	N	18	13	1			171
11	2250 N	1944	-0-	-306	-0-	292	1	1588	2	N	58	184	1			45
12	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	326	1	1718	2	N	13	13	1			45
TOTAL GAS PROD:		26,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		328								

TEMPLE-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 214149		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260								
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	578	1	3346	2	N	30	27	1	147
						33	9							
02	DLQ G-10	3352	-0-	3352	3352	498	1	2833	2	N	19	10	1	156
						21	9							
03	DLQ G-10	4064	-0-	4064	7416	588	1	3435	2	N	37	40	1	153
						41	9							
04	11113 X	3697	-0-	-7416	-0-	518	1	3160	2	N	17	22	1	148
						19	9							
05	3968 X	3328	-0-	-640	-0-	431	1	2865	2	N	29	37	1	140
						32	9							
06	3930 X	2925	-0-	-1005	-0-	390	1	2516	2	N	17	16	1	141
						19	9							
07	4061 X	3674	-0-	-387	-0-	490	1	3078	2	N	96	189	1	48
						106	9							
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	435	1	2736	2	N	36	26	1	58
						40	9							
09	3030 X	2367	-0-	-663	-0-	328	1	1997	2	N	38	14	1	82
						42	9							
10	3131 X	317	-0-	-2814	-0-	47	1	268	2	N	2	7	1	77
						2	9							
11	3030 X	267	-0-	-2763	-0-	41	1	224	2	N	2	2	1	77
						2	9							
12	3131 X	357	-0-	-2774	-0-	57	1	298	2	N	2	2	1	77
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		31,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		325								

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	279 N	274	-0-	-5	-0-	40	1	232	2	N	2	2	1	43
						2	9							
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	37	1	210	2	N	2	1	1	44
						2	9							
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	38	1	223	2	N	3	3	1	44
						3	9							
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	32	1	196	2	N	-0-	1	1	43
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	31	1	205	2	N	2	2	1	43
						2	9							
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	31	1	203	2	N	1	1	1	43
						1	9							
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	218	2	N	1	1	1	43
						1	9							
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	32	1	204	2	N	2	2	1	43
						2	9							
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	32	1	198	2	N	1	1	1	43
						1	9							
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	35	1	196	2	N	1	1	1	43
						1	9							
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	36	1	197	2	N	2	2	1	43
						2	9							
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	39	1	203	2	N	2	2	1	43
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		2,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	377	1	2183	2	N	26	20	1	51
						29	9							
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	348	1	1981	2	N	16	7	1	60
						18	9							
03	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	313	1	1827	2	N	19	25	1	54
						21	9							
04	2520 N	2218	-0-	-302	-0-	309	1	1884	2	N	23	12	1	65
						25	9							
05	2604 N	1836	-0-	-768	-0-	236	1	1569	2	N	28	21	1	72
						31	9							
06	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	243	1	1567	2	N	19	10	1	81
						21	9							
07	2294 N	1826	-0-	-468	-0-	247	1	1554	2	N	23	9	1	95
						25	9							
08	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	233	1	1464	2	N	27	14	1	108
						30	9							
09	1830 N	1705	-0-	-125	-0-	238	1	1446	2	N	19	9	1	118
						21	9							
10	1829 N	1459	-0-	-370	-0-	205	1	1158	2	N	87	175	1	30
						96	9							
11	1680 N	1127	-0-	-553	-0-	175	1	952	2	N	-0-	4	1	26
12	1767 N	1523	-0-	-244	-0-	241	1	1272	2	N	9	6	1	29
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		22,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		296								

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	776	1	4495	2	N	41	45	1	156
						45	9							
02	DLQ G-10	4541	-0-	4541	4541	673	1	3827	2	N	37	14	1	179
						41	9							
03	DLQ G-10	5209	-0-	5209	9750	745	1	4353	2	N	101	53	1	227
						111	9							
04	15753 X	6003	-0-	-9750	-0-	832	1	5077	2	N	85	209	1	103
						94	9							
05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	772	1	5129	2	N	81	60	1	124
						89	9							
06	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	753	1	4863	2	N	46	31	1	139
						51	9							
07	6200 X	5956	-0-	-244	-0-	810	1	5093	2	N	48	28	1	159
						53	9							
08	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	798	1	5023	2	N	61	46	1	174
						67	9							
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	782	1	4761	2	N	38	30	1	178
						42	9					4	8	
10	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	820	1	4621	2	N	56	32	1	199
						62	9					3	8	
11	5400 X	5113	-0-	-287	-0-	780	1	4244	2	N	81	101	1	179
						89	9							
12	5580 X	5309	-0-	-271	-0-	826	1	4361	2	N	111	218	1	70
						122	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		66,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		786								

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216241		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7717 - 8788	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	205 1	1188 2	N	11	11 1	49
						12 9					
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	177 1	1005 2	N	12	4 1	57
						13 9					
03	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	190 1	1108 2	N	32	14 1	75
						35 9					
04	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	171 1	1041 2	N	27	7 1	95
						30 9					
05	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	164 1	1086 2	N	38	13 1	120
						42 9					
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	162 1	1046 2	N	32	7 1	145
						35 9					
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	173 1	1087 2	N	33	6 1	172
						36 9					
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	172 1	1080 2	N	70	186 1	56
						77 9					
09	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	157 1	958 2	N	7	6 1	57
						8 9					
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	188 1	1057 2	N	15	7 1	65
						17 9					
11	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	185 1	1008 2	N	22	8 1	79
						24 9					
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	204 1	1075 2	N	25	8 1	96
						28 9					
TOTAL GAS PROD:		15,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		324					

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 217198		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7987 - 8508	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	197 1	1139 2	N	24	11 1	183
						26 9					
02	1232 N	1197	-0-	-35	-0-	176 1	1000 2	N	19	4 1	198
						21 9					
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	187 1	1091 2	N	55	194 1	59
						61 9					
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	164 1	1003 2	N	25	7 1	77
						28 9					
05	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	156 1	1036 2	N	30	13 1	94
						33 9					
06	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	159 1	1028 2	N	31	6 1	119
						34 9					
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	170 1	1070 2	N	32	6 1	145
						35 9					
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	166 1	1044 2	N	35	10 1	170
						39 9					
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	167 1	1014 2	N	47	187 1	30
						52 9					
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	180 1	1016 2	N	16	7 1	39
						18 9					
11	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	180 1	979 2	N	16	8 1	47
						18 9					
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	195 1	1030 2	N	17	8 1	56
						19 9					
TOTAL GAS PROD:		14,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		347					

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE	-----								
01	839 N	839 -0- -0- -0-	118 1 684 2 N 34 185 1 55	-----								
			37 9	-----								
02	756 N	724 -0- -32 -0-	108 1 612 2 N 4 2 1 57	-----								
			4 9	-----								
03	837 N	814 -0- -23 -0-	118 1 688 2 N 7 8 1 56	-----								
			8 9	-----								
04	810 N	752 -0- -58 -0-	102 1 625 2 N 23 4 1 75	-----								
			25 9	-----								
05	806 N	699 -0- -107 -0-	90 1 600 2 N 8 8 1 75	-----								
			9 9	-----								
06	780 N	698 -0- -82 -0-	93 1 599 2 N 5 4 1 76	-----								
			6 9	-----								
07	775 N	748 -0- -27 -0-	101 1 638 2 N 8 3 1 81	-----								
			9 9	-----								
08	787 N	787 -0- -0- -0-	101 1 638 2 N 44 6 1 119	-----								
			48 9	-----								
09	727 N	727 -0- -0- -0-	102 1 621 2 N 4 4 1 119	-----								
			4 9	-----								
10	766 N	766 -0- -0- -0-	112 1 634 2 N 18 4 1 133	-----								
			20 9	-----								
11	750 N	729 -0- -21 -0-	108 1 586 2 N 32 135 1 30	-----								
			35 9	-----								
*12	770 N	770 -0- -0- -0-	121 1 640 2 N 8 5 1 33	-----								
			9 9	-----								
TOTAL GAS PROD:		9,053	TOTAL CONDENSATE PROD:		195	-----						

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408												
01	2243 N	2243 -0- -0- -0-	326 1 1889 2 N 25 14 1 193	-----								
			28 9	-----								
02	2537 N	2537 -0- -0- -0-	367 1 2085 2 N 77 179 1 91	-----								
			85 9	-----								
03	2944 N	2944 -0- -0- -0-	424 1 2477 2 N 39 28 1 102	-----								
			43 9	-----								
04	2723 N	2723 -0- -0- -0-	380 1 2319 2 N 22 16 1 108	-----								
			24 9	-----								
05	2829 N	2829 -0- -0- -0-	364 1 2417 2 N 44 29 1 123	-----								
			48 9	-----								
06	2850 N	2731 -0- -119 -0-	360 1 2325 2 N 42 15 1 150	-----								
			46 9	-----								
07	2821 N	2785 -0- -36 -0-	376 1 2365 2 N 40 13 1 177	-----								
			44 9	-----								
08	2821 N	2690 -0- -131 -0-	364 1 2293 2 N 30 21 1 186	-----								
			33 9	-----								
09	2730 N	2566 -0- -164 -0-	358 1 2177 2 N 28 178 1 1 8 35	-----								
			31 9	-----								
10	2790 N	2589 -0- -201 -0-	385 1 2171 2 N 30 15 1 2 8 48	-----								
			33 9	-----								
11	2610 N	2450 -0- -160 -0-	376 1 2046 2 N 25 16 1 57	-----								
			28 9	-----								
12	2666 N	2550 -0- -116 -0-	401 1 2118 2 N 28 16 1 1 8 68	-----								
			31 9	-----								
TOTAL GAS PROD:		31,637	TOTAL CONDENSATE PROD:		430	-----						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8090	-	8998
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	390	1	2259	2	N	31	22	1	195
						34	9							
02	2352 N	2310	-0-	-42	-0-	343	1	1953	2	N	13	7	1	201
						14	9							
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	385	1	2252	2	N	64	208	1	57
						70	9							
04	2610 N	2416	-0-	-194	-0-	336	1	2051	2	N	26	15	1	68
						29	9							
05	2573 N	2441	-0-	-132	-0-	315	1	2091	2	N	32	26	1	74
						35	9							
06	2610 N	2078	-0-	-532	-0-	277	1	1789	2	N	11	11	1	74
						12	9							
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	357	1	2244	2	N	13	11	1	76
						14	9							
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	364	1	2294	2	N	19	21	1	74
						21	9							
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	341	1	2073	2	N	64	13	1	125
						70	9							
10	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	380	1	2142	2	N	27	15	1	137
						30	9							
11	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	385	1	2095	2	N	66	163	1	40
						73	9							
*12	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	415	1	2191	2	N	16	17	1	39
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		30,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		382								

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8172	-	8903	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	589 N	415	-0-	-174	-0-	58	1	334	2	N	21	4	1	109	
						23	9								
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	92	1	525	2	N	15	1	1	123	
						17	9								
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	566	2	N	14	6	1	131	
						15	9								
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	89	1	542	2	N	12	4	1	139	
						13	9								
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	86	1	570	2	N	16	7	1	148	
						18	9								
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	86	1	556	2	N	12	3	1	157	
						13	9								
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	737	2	N	8	3	1	162	
						9	9								
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	129	1	813	2	N	13	7	1	168	
						14	9								
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	113	1	685	2	N	6	5	1	1 8	168
						7	9								
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	135	1	760	2	N	7	5	1	1 8	169
						8	9								
11	930 N	577	-0-	-353	-0-	89	1	484	2	N	4	5	1	168	
						4	9								
12	837 N	159	-0-	-678	-0-	25	1	133	2	N	1	2	1	167	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		7,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		129									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	72	1	414	2	N	4	1 0	3 1	56
						4	9							
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	59	1	335	2	N	2	1 1		57
						2	9							
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	68	1	395	2	N	5	2 0	3 1	57
						6	9							
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	66	1	401	2	N	2	3 1		56
						2	9							
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	402	2	N	4	1 0	4 1	55
						4	9							
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	60	1	385	2	N	3	2 1		56
						3	9							
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	61	1	382	2	N	3	1 0	1 1	57
						3	9							
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	57	1	358	2	N	3	3 1		57
						3	9							
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	58	1	351	2	N	5	2 1		60
						6	9							
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	62	1	351	2	N	8	2 1		66
						9	9							
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	331	2	N	6	3 1		69
						7	9							
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	67	1	352	2	N	12	3 1		78
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		5,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536														
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	409	1	2370	2	N	36	16 1		98
						40	9							
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	314	1	1788	2	N	28	7 1		119
						31	9							
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	324	1	1891	2	N	42	25 1		136
						46	9							
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	272	1	1662	2	N	22	12 1		146
						24	9							
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	249	1	1654	2	N	81	195 1		32
						89	9							
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	241	1	1556	2	N	11	10 1		33
						12	9							
07	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	253	1	1588	2	N	13	9 1		37
						14	9							
08	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	247	1	1553	2	N	22	14 1		45
						24	9							
09	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	241	1	1465	2	N	20	9 1	1 8	55
						22	9							
10	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	255	1	1439	2	N	25	10 1	1 8	69
						28	9							
11	1770 N	1610	-0-	-160	-0-	246	1	1340	2	N	22	11 1		80
						24	9							
12	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	266	1	1405	2	N	22	11 1		91
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		23,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		344								

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	231	1	1339	2	N	17	12	1	91
						19	9							
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	219	1	1245	2	N	17	4	1	104
						19	9							
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	256	1	1495	2	N	24	17	1	111
						26	9							
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	234	1	1426	2	N	18	10	1	119
						20	9							
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	220	1	1460	2	N	25	18	1	126
						28	9							
06	1710 N	1540	-0-	-170	-0-	204	1	1317	2	N	17	8	1	135
						19	9							
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	252	1	1583	2	N	19	8	1	146
						21	9							
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	277	1	1744	2	N	22	15	1	153
						24	9							
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	293	1	1785	2	N	21	11	1	162
						23	9					1	8	
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	324	1	1824	2	N	44	172	1	34
						48	9							
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	327	1	1781	2	N	12	14	1	32
						13	9							
*12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	355	1	1874	2	N	19	14	1	37
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		22,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	N	1	1	1	27
						1	9							
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	2	1	1	28
						2	9							
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	151	1	885	2	N	8	4	1	32
						9	9							
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	203	1	1240	2	N	7	7	1	32
						8	9							
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	173	1	1147	2	N	12	13	1	31
						13	9							
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	162	1	1046	2	N	7	7	1	31
						8	9							
07	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	157	1	984	2	N	6	6	1	31
						7	9							
08	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	149	1	938	2	N	8	9	1	30
						9	9							
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	150	1	912	2	N	10	6	1	33
						11	9					1	8	
10	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	158	1	890	2	N	7	6	1	34
						8	9							
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	153	1	834	2	N	6	7	1	33
						7	9							
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	166	1	877	2	N	10	7	1	36
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		11,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	746	-0-	-339	-0-	109	1	631	2	N	5	8	1	123
						6	9							
02	868 N	585	-0-	-283	-0-	87	1	494	2	N	4	2	1	125
						4	9							
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	132	1	769	2	N	8	8	1	125
						9	9							
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	242	1	1478	2	N	39	7	1	157
						43	9							
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	213	1	1414	2	N	17	16	1	158
						19	9							
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	206	1	1330	2	N	39	8	1	189
						43	9							
07	1829 N	1526	-0-	-303	-0-	201	1	1266	2	N	54	8	1	235
						59	9							
08	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	195	1	1228	2	N	34	200	1	69
						37	9							
09	1590 N	1356	-0-	-234	-0-	190	1	1156	2	N	9	7	1	70
						10	9							
10	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	202	1	1138	2	N	24	8	1	85
						26	9							
11	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	200	1	1086	2	N	21	9	1	97
						23	9							
12	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	206	1	1090	2	N	29	8	1	118
						32	9							

TOTAL GAS PROD: 15,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

01	310 N	275	-0-	-35	-0-	40	1	233	2	N	2	2	1	234
						2	9							
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	33	1	186	2	N	1	1	1	234
						1	9							
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	39	1	226	2	N	3	3	1	234
						3	9							
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	33	1	203	2	N	1	1	1	234
						1	9							
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	4	4	1	234
						4	9							
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	N	2	2	1	234
						2	9							
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	30	1	186	2	N	2	2	1	234
						2	9							
08	465 N	207	-0-	-258	-0-	28	1	178	2	N	1	2	1	233
						1	9							
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	26	1	156	2	N	1	1	1	233
						1	9							
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	29	1	163	2	N	2	1	1	234
						2	9							
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	28	1	151	2	N	-0-	1	1	233
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	173	2	N	1	1	1	233
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	73	1	424	2	N	7	117
						8	9					
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	59	1	336	2	N	5	121
						6	9					
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	430	2	N	5	121
						6	9					
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	63	1	387	2	N	9	127
						10	9					
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	61	1	406	2	N	9	131
						10	9					
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	61	1	396	2	N	11	140
						12	9					
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	400	2	N	7	145
						8	9					
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	400	2	N	9	150
						10	9					
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	65	1	393	2	N	5	153
						6	9					
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	71	1	399	2	N	7	157
						8	9					
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	379	2	N	6	160
						7	9					
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	74	1	391	2	N	6	163
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		5,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	63	1	363	2	N	3	126
						3	9					
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	56	1	321	2	N	2	127
						2	9					
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	62	1	362	2	N	4	127
						4	9					
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	57	1	345	2	N	1	126
						1	9					
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	55	1	362	2	N	4	126
						4	9					
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	55	1	358	2	N	2	126
						2	9					
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	2	126
						2	9					
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	54	1	341	2	N	2	125
						2	9					
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	55	1	336	2	N	2	125
						2	9					
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	60	1	339	2	N	3	126
						3	9					
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	59	1	320	2	N	2	125
						2	9					
*12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	66	1	349	2	N	3	125
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		4,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID -> 222583	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8010	- 9418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	419	-0-	-2185	-0-	61	1	355	2	N	3	6	1	137
						3	9							
02	2352 X	315	-0-	-2037	-0-	47	1	266	2	N	2	1	1	138
						2	9							
03	2604 X	330	-0-	-2274	-0-	48	1	279	2	N	3	4	1	137
						3	9							
04	2520 X	874	-0-	-1646	-0-	120	1	734	2	N	18	3	1	152
						20	9							
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	442	1	2938	2	N	99	204	1	47
						109	9							
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	357	1	2305	2	N	47	15	1	79
						52	9							
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	320	1	2008	2	N	37	14	1	102
						41	9							
08	2604 X	1883	-0-	-721	-0-	253	1	1594	2	N	33	16	1	119
						36	9							
09	2520 X	1627	-0-	-893	-0-	225	1	1366	2	N	33	9	1	1 8
						36	9							
10	2604 X	1547	-0-	-1057	-0-	228	1	1287	2	N	29	9	1	1 8
						32	9							
11	2520 X	1470	-0-	-1050	-0-	217	1	1179	2	N	67	197	1	31
						74	9							
12	2356 X	1424	-0-	-932	-0-	225	1	1188	2	N	10	9	1	1 8
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		18,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		381								

HART, MAX W. GU		WELL #:		10	RRCID -> 222585	COMPL. DATE 09/03/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8023	- 8748				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2171	-0-	-619	-0-	315	1	1826	2	N	27	20	1	93
						30	9							
02	2520 N	1534	-0-	-986	-0-	228	1	1296	2	N	9	5	1	97
						10	9							
03	2573 N	1267	-0-	-1306	-0-	182	1	1062	2	N	21	17	1	101
						23	9							
04	2100 N	1070	-0-	-1030	-0-	149	1	910	2	N	10	7	1	104
						11	9							
05	1705 N	1138	-0-	-567	-0-	148	1	979	2	N	10	12	1	102
						11	9							
06	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	138	1	889	2	N	8	6	1	104
						9	9							
07	1116 N	830	-0-	-286	-0-	113	1	708	2	N	8	5	1	107
						9	9							
08	1147 N	953	-0-	-194	-0-	129	1	813	2	N	10	7	1	110
						11	9							
09	1050 N	915	-0-	-135	-0-	127	1	770	2	N	16	5	1	121
						18	9							
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	279	1	1572	2	N	19	9	1	1 8
						21	9							
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	286	1	1554	2	N	52	137	1	45
						57	9							
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	238	1	1258	2	N	15	11	1	49
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		16,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	222591	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8048 -	8874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2757 N	2757	-0-	-0-	403	1	2332	2	N	20	21	1	114
						22	9							
02		2451 N	2451	-0-	-0-	363	1	2062	2	N	24	7	1	131
						26	9							
03		2697 N	2692	-0-	-5	389	1	2275	2	N	25	28	1	128
						28	9							
04		2610 N	2519	-0-	-91	352	1	2148	2	N	17	15	1	130
						19	9							
05		2697 N	2646	-0-	-51	342	1	2269	2	N	32	27	1	135
						35	9							
06		2610 N	2570	-0-	-40	338	1	2184	2	N	44	14	1	165
						48	9							
07		2613 N	2613	-0-	-0-	352	1	2213	2	N	44	12	1	197
						48	9							
08		2635 N	2587	-0-	-48	348	1	2188	2	N	46	20	1	223
						51	9							
09		2580 N	2419	-0-	-161	337	1	2052	2	N	27	13	1	237
						30	9							
10		2604 N	2512	-0-	-92	370	1	2086	2	N	51	193	1	95
						56	9							
11		2490 N	2386	-0-	-104	367	1	1997	2	N	20	16	1	99
						22	9							
*12		2513 N	2513	-0-	-0-	397	1	2097	2	N	17	16	1	100
						19	9							
TOTAL GAS PROD:			30,665	TOTAL CONDENSATE PROD:			367							

LOWRY		WELL #:		1	RRCID ->	223596	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8046 -	9540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225880		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	724	1	4193	2	N	40	40	1		231	
02	DLQ G-10	4520	-0-	4520	4520	44	9	671	1	N	30	13	1		248	
03	DLQ G-10	4943	-0-	4943	9463	33	9	715	1	N	46	52	1		242	
04	14051 X	4588	-0-	-9463	-0-	51	9	635	1	N	70	206	1		106	
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	77	9	631	1	N	42	50	1		98	
06	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	46	9	636	1	N	68	26	1		140	
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	75	9	678	1	N	86	23	1		203	
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	95	9	668	1	N	96	216	1		83	
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	106	9	668	1	N	43	25	1	1 8	100	
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	47	9	724	1	N	45	28	1		117	
11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	50	9	713	1	N	61	31	1		147	
*12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	67	9	758	1	N	53	31	1		169	
						58	9									
TOTAL GAS PROD:		57,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		680										

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225964		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	N	2	2	1		84	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	9	32	1	N	2	1	1		85	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	2	9	34	1	N	2	2	1		85	
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	2	9	29	1	N	-0-	1	1		84	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	403	2	N	5	4	1		85	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	6	9	63	1	N	8	3	1		90	
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	9	9	69	1	N	12	2	1		100	
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	13	9	64	1	N	7	4	1		103	
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	8	9	62	1	N	4	2	1		105	
10	527 N	447	-0-	-80	-0-	4	9	67	1	N	3	3	1		105	
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	3	9	67	1	N	11	3	1		113	
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	12	9	66	1	N	9	3	1		119	
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		4,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 7938		- 8526		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1487	-0-	-311	-0-	217	1	1258	2	N	11	14	1	181
						12	9							
02	1568 N	1540	-0-	-28	-0-	229	1	1301	2	N	9	4	1	186
						10	9							
03	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	247	1	1445	2	N	16	17	1	185
						18	9							
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	214	1	1304	2	N	7	9	1	183
						8	9							
05	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	206	1	1370	2	N	14	17	1	180
						15	9							
06	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	206	1	1328	2	N	9	8	1	181
						10	9							
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	224	1	1411	2	N	8	8	1	181
						9	9							
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	224	1	1413	2	N	12	13	1	180
						13	9							
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	223	1	1360	2	N	8	8	1	180
						9	9							
10	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	236	1	1329	2	N	10	9	1	181
						11	9							
11	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	236	1	1287	2	N	-0-	5	1	176
12	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	247	1	1301	2	N	10	140	1	46
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		18,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

BLOUNT, E.A. III		GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 8286		- 8923	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	20	1	117	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	18	1	103	2	N	-0-			39	
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	20	1	115	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	14	1	85	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	13	1	71	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	14	1	78	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	14	1	72	2	N	1	1	1	39	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		1,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8206 - 9102	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	68 1	392 2	N	3	4	1	55	
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	3 9	57 1	N	2	1	1	56	
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	2 9	65 1	N	5	5	1	56	
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	6 9	52 1	N	1	2	1	55	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1 9	56 1	N	4	4	1	55	
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	4 9	60 1	N	2	2	1	55	
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	2 9	50 1	N	2	2	1	55	
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	8 9	54 1	N	7	3	1	59	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	9 9	66 1	N	8	2	1	65	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9 9	67 1	N	8	3	1	70	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	9 9	64 1	N	11	3	1	78	
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	12 9	89 1	N	10	3	1	85	
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		5,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7936 - 8876	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	557	-0-	-156	-0-	81 1	472 2	N	4	5	1	205	
02	644 N	416	-0-	-228	-0-	4 9	62 1	N	2	1	1	206	
03	589 N	377	-0-	-212	-0-	2 9	55 1	N	3	5	1	204	
04	540 N	374	-0-	-166	-0-	3 9	52 1	N	2	2	1	204	
05	465 N	387	-0-	-78	-0-	2 9	50 1	N	3	4	1	203	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	3 9	49 1	N	3	2	1	204	
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	3 9	49 1	N	3	2	1	205	
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	7 9	82 1	N	6	4	1	207	
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	14 9	77 1	N	13	3	1	217	
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	3 9	78 1	N	3	3	1	217	
11	600 N	495	-0-	-105	-0-	3 9	76 1	N	3	3	1	217	
12	589 N	382	-0-	-207	-0-	3 9	60 1	N	3	3	1	217	
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		5,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		403 N	376	-0-	-27	-0-	55	1	318	2	N	3	3	1	70
							3	9							
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	304	2	N	30	1	1	99
							33	9							
03		496 N	484	-0-	-12	-0-	67	1	392	2	N	23	4	1	118
							25	9							
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	407	2	N	11	3	1	126
							12	9							
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	399	2	N	17	5	1	138
							19	9							
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	391	2	N	102	173	1	67
							112	9							
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	66	1	414	2	N	5	2	1	70
							6	9							
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	35	4	1	101
							39	9							
09		570 N	551	-0-	-19	-0-	55	1	334	2	N	147	185	1	63
							162	9							
10		496 N	359	-0-	-137	-0-	54	1	303	2	N	2	2	1	63
							2	9							
11		450 N	387	-0-	-63	-0-	59	1	324	2	N	4	2	1	65
							4	9							
12		558 N	456	-0-	-102	-0-	71	1	376	2	N	8	3	1	70
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			5,492				TOTAL CONDENSATE PROD:			387					

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120															
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	4	1	111
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			111
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 7990 - 8267			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	45	1	261	2	N	3	3	163
						3	9						
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	47	1	266	2	N	2	1	164
						2	9						
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	44	1	255	2	N	2	3	163
						2	9						
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	97	1	591	2	N	3	2	164
						3	9						
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	323	1	2144	2	N	43	17	190
						47	9						
06	3000 N	3822	-0-	822	822	497	1	3212	2	N	103	203	90
						113	9						
07	3100 N	3031	-0-	-69	753	410	1	2574	2	N	43	14	119
						47	9						
08	3100 N	2583	-0-	-517	236	344	1	2163	2	N	69	21	167
						76	9						
09	2497 X	2261	-0-	-236	-0-	307	1	1871	2	N	75	193	48
						83	9					1	8
10	2449 X	2056	-0-	-393	-0-	308	1	1733	2	N	14	12	49
						15	9						
11	2370 X	1863	-0-	-507	-0-	285	1	1553	2	N	23	13	59
						25	9						
12	2449 X	1912	-0-	-537	-0-	298	1	1572	2	N	38	12	85
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		21,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		418							

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 8056 - 8912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	6491	-0-	-143	-0-	945	1	5468	2	N	71	54	168
						78	9						
02	DLQ G-10	6556	-0-	6556	6556	956	1	5436	2	N	149	197	120
						164	9						
03	DLQ G-10	6934	-0-	6934	13490	997	1	5825	2	N	102	71	151
						112	9						
04	19757 X	6267	-0-	-13490	-0-	870	1	5313	2	N	76	38	189
						84	9						
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	835	1	5545	2	N	76	67	198
						84	9						
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	818	1	5285	2	N	93	209	82
						102	9						
07	6231 X	4725	-0-	-1506	-0-	645	1	4055	2	N	23	28	77
						25	9						
08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	870	1	5474	2	N	67	45	99
						74	9						
09	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	847	1	5153	2	N	65	32	131
						72	9					1	8
10	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	910	1	5125	2	N	117	174	73
						129	9						
11	5850 X	5122	-0-	-728	-0-	790	1	4299	2	N	30	36	67
						33	9						
12	6045 X	2507	-0-	-3538	-0-	397	1	2093	2	N	15	23	59
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		69,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		884							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2635 N	783	-0-	-1852	-0-	114	1	662	2	N	6	6	1			124		
02	1652 N	766	-0-	-886	-0-	114	1	648	2	N	4	2	1			126		
03	682 N	577	-0-	-105	-0-	83	1	487	2	N	6	8	1			124		
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	218	1	1333	2	N	24	5	1			143		
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	313	1	2078	2	N	20	19	1			144		
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	272	1	1759	2	N	37	11	1			170		
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	326	1	2048	2	N	77	11	1			236		
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	340	1	2141	2	N	97	19	1			314		
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	353	1	2149	2	N	39	188	1	1	8	164		
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	388	1	2185	2	N	18	15	1	1	8	166		
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	386	1	2100	2	N	34	17	1			183		
*12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	421	1	2219	2	N	28	17	1	1	8	193		
TOTAL GAS PROD:						23,567	TOTAL CONDENSATE PROD:						390					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1136	2	17	9	N	15					137		
02	1064 N	992	-0-	-72	-0-	981	2	11	9	N	10					147		
03	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1121	2	9	9	N	8					155		
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1078	2	18	9	N	16					171		
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	2	11	9	N	10	156	1			25		
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	N	15					40		
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1091	2	15	9	N	14					54		
08	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1079	2	3	9	N	3					57		
09	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1046	2	17	9	N	15					72		
10	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1072	2	11	9	N	10					82		
11	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1023	2	10	9	N	9					91		
12	1085 N	929	-0-	-156	-0-	915	2	14	9	N	13					104		
TOTAL GAS PROD:						12,878	TOTAL CONDENSATE PROD:						138					

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

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	N	10					58
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2110	2	44	9	N	40					98
03		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2306	2	2	9	N	2					100
04		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2216	2	15	9	N	14					114
05		2325 N	2303	-0-	-22	-0-	2293	2	10	9	N	9					123
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					123
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2287	2	45	9	N	41					164
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2270	2	56	9	N	51					215
09		2220 N	2204	-0-	-16	-0-	2190	2	14	9	N	13	189	1			39
10		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					39
11		2250 N	2177	-0-	-73	-0-	2177	2			N	-0-					39
12		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2210	2	12	9	N	11					50

TOTAL GAS PROD: 27,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1037	2	20	9	N	18					57
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	867	2	11	9	N	10					67
03		961 N	931	-0-	-30	-0-	905	2	26	9	N	24					91
04		1020 N	904	-0-	-116	-0-	892	2	12	9	N	11					102
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	956	2	30	9	N	27					129
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	909	2	22	9	N	20					149
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1013	2	40	9	N	36					185
08		992 N	923	-0-	-69	-0-	911	2	12	9	N	11	168	1			28
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24					52
10		1054 N	932	-0-	-122	-0-	911	2	21	9	N	19					71
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	887	2	18	9	N	16					87
12		1023 N	537	-0-	-486	-0-	528	2	9	9	N	8					95

TOTAL GAS PROD: 11,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				137		
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				137		
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1				138		
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2				140		
05		744 N	617	-0-	-127	-0-	609	2	8	9	N	7				147		
06		660 N	385	-0-	-275	-0-	376	2	9	9	N	8				155		
07		620 N	156	-0-	-464	-0-	156	2			N	-0-				155		
08		620 N	271	-0-	-349	-0-	260	2	11	9	N	10				165		
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2				167		
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				167		
11		270 N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-				167		
12		558 N	123	-0-	-435	-0-	123	2			N	-0-				167		
TOTAL GAS PROD:			5,119											TOTAL CONDENSATE PROD:	30			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				61		
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	731	2	36	9	N	33				94		
03		837 N	819	-0-	-18	-0-	785	2	34	9	N	31				125		
04		750 N	521	-0-	-229	-0-	413	2	108	9	N	98	183	1		40		
05		837 N	751	-0-	-86	-0-	734	2	17	9	N	15				55		
06		780 N	612	-0-	-168	-0-	606	2	6	9	N	5				60		
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				60		
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	N	3				63		
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				63		
10		1116 N	696	-0-	-420	-0-	696	2			N	-0-				63		
11		750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-				63		
12		806 N	650	-0-	-156	-0-	606	2	44	9	N	40				103		
TOTAL GAS PROD:			8,976											TOTAL CONDENSATE PROD:	225			

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		2811 N	1291	-0-	-1520	-0-	464	1	827	2	N	-0-				121		
02		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	685	1	1993	2	N	-0-				121		
03		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	699	1	1897	2	N	-0-				121		
04		3000 N	3324	-0-	324	324	715	1	2609	2	N	-0-				121		
05		3100 N	3239	-0-	139	463	750	1	2489	2	N	-0-				121		
06		3000 N	3224	-0-	224	687	675	1	2549	2	N	-0-				121		
07		4018 X	3331	-0-	-687	-0-	600	1	2731	2	N	-0-				121		
08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	600	1	2715	2	N	-0-				121		
09		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	675	1	2366	2	N	-0-				121		
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	625	1	2546	2	N	-0-				121		
11		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	450	1	2368	2	N	-0-				121		
*12		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	691	1	2501	2	N	-0-				121		
TOTAL GAS PROD:			35,220											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
NEWMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 165138	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7046	-	8596
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1663 2	1 9	N	1		108	
02		1596 N	1332	-0-	-264	-0-	1332 2		N	-0-		108	
03		1860 N	1223	-0-	-637	-0-	1223 2		N	-0-		108	
04		1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1425 2	17 9	N	15		123	
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1905 2	72 9	N	65		188	
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1475 2	17 9	N	15		203	
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-		203	
08		1984 N	1514	-0-	-470	-0-	1514 2		N	-0-		203	
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1711 2	6 9	N	5		208	
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1757 2	23 9	N	21		229	
11		3000 N	3132	-0-	132	132	3092 2	40 9	N	36	183 1	82	
*12		2604 N	2472	-0-	-132	-0-	2415 2	57 9	N	52		134	
TOTAL GAS PROD:		21,476				TOTAL CONDENSATE PROD:				210			

KRUSE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166608	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8078	-	8328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	25 1	1321 2	N	-0-		28	
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	625 1	1183 2	N	-0-		28	
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	675 1	1325 2	N	-0-		28	
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	700 1	1189 2	N	4		32	
05		2015 N	1534	-0-	-481	-0-	300 1	1190 2	N	40		72	
06		1950 N	995	-0-	-955	-0-	995 2		N	-0-		72	
07		1953 N	1178	-0-	-775	-0-	1178 2		N	-0-		72	
08		1519 N	1025	-0-	-494	-0-	1025 2		N	-0-		72	
09		990 N	604	-0-	-386	-0-	604 2		N	-0-		72	
10		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096 2		N	-0-		72	
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		72	
*12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	750 2	6 9	N	5		77	
TOTAL GAS PROD:		15,262				TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7695	-	9744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		2263 N	1643	-0-	-620	-0-	1610 2	33 9	N	30	177 0	27	
02		1876 N	1874	-0-	-2	-0-	1850 2	24 9	N	22		49	
03		2046 N	1549	-0-	-497	-0-	1532 2	17 9	N	15		64	
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1532 2	58 9	N	53		117	
05		2077 N	1445	-0-	-632	-0-	1403 2	42 9	N	38		155	
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1503 2	55 9	N	50		205	
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1688 2	66 9	N	60	177 1	88	
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1681 2	30 9	N	27		115	
09		1560 N	1085	-0-	-475	-0-	1063 2	22 9	N	20		135	
10		1767 N	985	-0-	-782	-0-	961 2	24 9	N	22		157	
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1662 2	55 9	N	50		207	
*12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2165 2	59 9	N	54	182 1	79	
TOTAL GAS PROD:		19,135				TOTAL CONDENSATE PROD:				441			

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					27
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					27
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					27
04	420 N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					27
05	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	2			N	-0-					27
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	52					79
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					79
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	432	2		3 9	N	3					82
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					82
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468	2		6 9	N	5					87
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2		2 9	N	2					89
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		3,971				TOTAL CONDENSATE PROD:				62						

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7642 - 7790

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	49	-0-	49	49	39	2		10 9	Y	9		2 1			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-		7 1			-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	81	21	2		11 9	Y	10					10
10	14B2 EXT	40	-0-	40	121	22	2		18 9	Y	16		7 1			19
11	14B2 EXT	111	-0-	111	232	83	2		28 9	Y	25					44
*12	343 X	111	-0-	-232	-0-	80	2		31 9	Y	28		28 1			44
TOTAL GAS PROD:		343				TOTAL CONDENSATE PROD:				88						

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	5	-0-	5	21	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	25	-0-	25	46	25	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	18	-0-	18	64	18	2			Y	-0-					-0-
*12	85 X	21	-0-	-64	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		223				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7683 - 8000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		74
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	2		N	-0-		74
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2		N	-0-		74
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		74
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		74
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	140	1	209 2	N	-0-	27 7	47
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2		N	-0-		47
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		47
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		47
10	434 N	340	-0-	-94	-0-	331	2	9 9	N	8		55
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		55
12	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	2		N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		4,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179127	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8012 - 9854
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5053 X	4566	-0-	-487	-0-	4562	2	4 9	Y	4	41 0	14
02	4536 X	3946	-0-	-590	-0-	3943	2	3 9	Y	3		17
03	5084 X	4346	-0-	-738	-0-	4318	2	28 9	Y	25		42
04	4920 X	3228	-0-	-1692	-0-	3214	2	14 9	Y	13		55
05	5084 X	3951	-0-	-1133	-0-	3877	2	74 9	Y	67	89 0	33
06	4410 X	3048	-0-	-1362	-0-	3008	2	40 9	Y	36		69
07	4371 X	3021	-0-	-1350	-0-	3009	2	12 9	Y	11		80
08	4309 X	2866	-0-	-1443	-0-	2825	2	41 9	Y	37		117
09	3810 X	2617	-0-	-1193	-0-	2591	2	26 9	Y	24		141
10	3937 X	2552	-0-	-1385	-0-	2545	2	7 9	Y	6		147
11	3060 X	2200	-0-	-860	-0-	2176	2	24 9	Y	22		169
12	3007 X	2029	-0-	-978	-0-	1997	2	32 9	Y	29	121 1	77
TOTAL GAS PROD:		38,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		277						

LEE "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182451	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	7712 - 9725
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-		-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		Y	-0-		-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-		-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	434	-0-	-186	-0-	433	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-		-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-		-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		Y	-0-		-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-		-0-
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2		Y	-0-		-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-		-0-
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BLOUNT A		WELL #:		3	RRCID ->	182465	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7953 - 8165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	30	-0-	-120	30 2		Y	-0-			-0-
05		310 N	23	-0-	-287	23 2		Y	-0-			-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
09		150 N	139	-0-	-11	139 2		Y	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
11		150 N	36	-0-	-114	36 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	46	-0-	-109	46 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183628	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7900 - 9787
01		2790 X	1625	-0-	-1165	1614 2	11 9	Y	10	131 0		40
02		1149 X	1149	-0-	-0-	1145 2	4 9	Y	4			44
03		1519 X	1519	-0-	-0-	1510 2	9 9	Y	8			52
04		750 X	691	-0-	-59	689 2	2 9	Y	2			54
05		1303 X	1303	-0-	-0-	1281 2	22 9	Y	20	63 0		11
06		1161 X	1161	-0-	-0-	1148 2	13 9	Y	12			23
07		1780 X	1780	-0-	-0-	1774 2	6 9	Y	5			28
08		2607 X	2607	-0-	-0-	2590 2	17 9	Y	15			43
09		2439 N	2439	-0-	-0-	2428 2	11 9	Y	10			53
10		2696 N	2696	-0-	-0-	2694 2	2 9	Y	2			55
11		2704 N	2704	-0-	-0-	2694 2	10 9	Y	9			64
*12		3100 N	3180	-0-	80	3180 2	12 9	Y	11	46 1		29
TOTAL GAS PROD:		22,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

BLOUNT A		WELL #:		2	RRCID ->	183898	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	7960 - 9896
01		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	38 2	4 9	Y	4	1 1		3
08		T. A.	43	-0-	43	40 2	3 9	Y	3	3 1		3
09		T. A.	74	-0-	74	71 2	3 9	Y	3			6
10		T. A.	46	-0-	46	44 2	2 9	Y	2	4 1		4
11		T. A.	40	-0-	40	39 2	1 9	Y	1			5
*12		290 X	87	-0-	-203	86 2	1 9	Y	1	3 1		3
TOTAL GAS PROD:		447		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1			3
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	3	0	1
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			1
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			1
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1			2
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	114	2	7	9	Y	6			8
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2			10
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	10	1	5
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	Y	5			10
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4			14
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4			18
*12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5			23
TOTAL GAS PROD:			3,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839															
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
08		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			404			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738															
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	903	2	32	9	Y	29			59
02		812 N	617	-0-	-195	-0-	592	2	25	9	Y	23			82
03		620 N	589	-0-	-31	-0-	586	2	3	9	Y	3			85
04		900 N	522	-0-	-378	-0-	521	2	1	9	Y	1			86
05		682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-			86
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34			120
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2			122
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2	99	1	25
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	Y	2			27
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	Y	4			31
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	Y	5			36
12		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1288	2	3	9	Y	3	35	1	4
TOTAL GAS PROD:			10,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			108						

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	Y	15		32	0		10			
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9					19			
03		868 N	544	-0-	-324	-0-	541	2	3	9	Y	3					22			
04		510 N	388	-0-	-122	-0-	385	2	3	9	Y	3					25			
05		682 N	167	-0-	-515	-0-	163	2	4	9	Y	4		27	0		2			
06		540 N	217	-0-	-323	-0-	214	2	3	9	Y	3					5			
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	2			Y	-0-					5			
08		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	Y	2					7			
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3					10			
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1					11			
11		1260 N	701	-0-	-559	-0-	701	2			Y	-0-		6	1		5			
12		837 N	463	-0-	-374	-0-	462	2	1	9	Y	1					6			
TOTAL GAS PROD:			7,087														TOTAL CONDENSATE PROD:			44

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

01		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2081	2	59	9	N	54		5	0		157			
02		2716 X	1640	-0-	-1076	-0-	1605	2	35	9	N	32					189			
03		2945 X	2117	-0-	-828	-0-	2093	2	24	9	N	22		174	0		37			
04		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2557	2	103	9	N	94					131			
05		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2625	2	78	9	N	71					202			
06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2452	2	33	9	N	30		192	7		40			
07		2759 N	2256	-0-	-503	-0-	2161	2	95	9	N	86					126			
08		2697 N	2477	-0-	-220	-0-	2348	2	129	9	N	117		194	1		49			
09		2490 N	2320	-0-	-170	-0-	2281	2	39	9	N	35					84			
10		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2480	2	28	9	N	25					109			
11		2400 N	2338	-0-	-62	-0-	2310	2	28	9	N	25					134			
12		2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2304	2	42	9	N	38					172			
TOTAL GAS PROD:			27,990														TOTAL CONDENSATE PROD:			629

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222546	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7602 -	9855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4030 X	2359	-0-	-1671	-0-	2359 2			N	-0-		85
02		1960 X	1757	-0-	-203	-0-	1757 2			N	-0-		85
03		2170 X	1586	-0-	-584	-0-	1586 2			N	-0-		85
04		2100 X	1046	-0-	-1054	-0-	988 2	58 9		N	53	111 0	27
05		2170 X	1123	-0-	-1047	-0-	1123 2			N	-0-		27
06		2100 X	879	-0-	-1221	-0-	879 2			N	-0-	27 7	-0-
07		1085 N	848	-0-	-237	-0-	820 2	28 9		N	25		25
08		1116 N	674	-0-	-442	-0-	674 2			N	-0-		25
09		870 N	385	-0-	-485	-0-	385 2			N	-0-		25
10		3100 N	3851	-0-	751	751	3823 2	28 9		N	25		50
11		3000 N	5500	-0-	2500	3251	5457 2	43 9		N	39		89
*12		3100 N	5305	-0-	2205	5456	5283 2	22 9		N	20		109
TOTAL GAS PROD:				25,313	TOTAL CONDENSATE PROD:				162				

DELONEY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	226182	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8180 -	9782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1922 N	346	-0-	-1576	-0-	346 2			Y	-0-		-0-
02		1736 N	181	-0-	-1555	-0-	181 2			Y	-0-		-0-
03		1426 N	251	-0-	-1175	-0-	251 2			Y	-0-		-0-
04		330 N	155	-0-	-175	-0-	154 2	1 9		Y	1		1
05		186 N	153	-0-	-33	-0-	152 2	1 9		Y	1	1 0	1
06		240 N	222	-0-	-18	-0-	221 2	1 9		Y	1	1 1	1
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			Y	-0-	1 1	-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	611 2	1 9		Y	1		1
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9		Y	1	1 1	1
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	619 2	1 9		Y	1	1 1	1
11		600 N	575	-0-	-25	-0-	574 2	1 9		Y	1		2
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	419 2	1 9		Y	1	1 1	2
TOTAL GAS PROD:				4,385	TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226185	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	7521 -	9756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	317 2	12 9		Y	11	9 0	7
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			Y	-0-		7
03		465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2			Y	-0-		7
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9		Y	1		8
05		496 N	368	-0-	-128	-0-	368 2			Y	-0-		8
06		360 N	264	-0-	-96	-0-	249 2	15 9		Y	14		22
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	399 2	10 9		Y	9		31
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	357 2	9 9		Y	8	19 1	20
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	369 2	6 9		Y	5		25
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	447 2	7 9		Y	6	17 1	14
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	456 2	4 9		Y	4		18
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	464 2	46 9		Y	42	15 1	45
TOTAL GAS PROD:				4,740	TOTAL CONDENSATE PROD:				100				

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226300	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	7869 -	9598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2374	2	52	9	Y	47	5	0	147
02	1960 N	1305	-0-	-655	-0-	1305	2			Y	-0-			147
03	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2133	2	56	9	Y	51	166	0	32
04	2280 N	2038	-0-	-242	-0-	2021	2	17	9	Y	15			47
05	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1297	2	61	9	Y	55			102
06	2130 N	788	-0-	-1342	-0-	720	2	68	9	Y	62			164
07	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1891	2	53	9	Y	48			212
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	172	1	68
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1868	2	28	9	Y	25			93
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25			118
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1731	2	89	9	Y	81			199
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1677	2	119	9	Y	108	197	1	110
TOTAL GAS PROD:		21,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		545								

DELONEY "B"		WELL #:		5	RRCID ->	227561	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7626 -	10012	
01	1612 X	893	-0-	-719	-0-	885	2	8	9	Y	7	15	0	6
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	308	2	1	9	Y	1			7
03	465 N	207	-0-	-258	-0-	204	2	3	9	Y	3	6	0	4
04	450 N	194	-0-	-256	-0-	188	2	6	9	Y	5			9
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	245	2	10	9	Y	9	8	0	10
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	629	2	35	9	Y	32	10	1	32
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	23	1	12
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	2	10	9	Y	9			21
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1598	2	10	9	Y	9	14	1	16
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	15	1	13
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1072	2	10	9	Y	9			22
*12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	14	1	21
TOTAL GAS PROD:		9,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		112								

LEE "F"		WELL #:		3	RRCID ->	230947	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	7816 -	9694	
01	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3595	2	53	9	N	48	16	0	135
02	3444 X	2834	-0-	-610	-0-	2823	2	11	9	N	10			145
03	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	3339	2	8	9	N	7			152
04	3690 X	3089	-0-	-601	-0-	3089	2			N	-0-			152
05	3813 X	2714	-0-	-1099	-0-	2693	2	21	9	N	19			171
06	3540 X	2624	-0-	-916	-0-	2582	2	42	9	N	38			209
07	3348 X	2530	-0-	-818	-0-	2467	2	63	9	N	57	196	1	70
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3946	2	31	9	N	28			98
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3672	2	30	9	N	27			125
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3643	2	22	9	N	20			145
11	3690 X	3389	-0-	-301	-0-	3359	2	30	9	N	27			172
12	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	3690	2	24	9	N	22			194
TOTAL GAS PROD:		39,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		303								

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
LEE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	230952	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	7674 - 9768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2697 X	1208	-0-	-1489	-0-	1085 2	123 9	Y	112			236
02		2100 X	909	-0-	-1191	-0-	870 2	39 9	Y	35	145 0		126
03		2325 X	618	-0-	-1707	-0-	616 2	2 9	Y	2			128
04		2250 X	1063	-0-	-1187	-0-	1046 2	17 9	Y	15			143
05		2325 X	726	-0-	-1599	-0-	722 2	4 9	Y	4	108 0		39
06		1170 X	633	-0-	-537	-0-	610 2	23 9	Y	21			60
07		1085 X	1008	-0-	-77	-0-	985 2	23 9	Y	21			81
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1154 2	29 9	Y	26	51 1		56
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	992 2	21 9	Y	19			75
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1460 2	37 9	Y	34	62 1		47
11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1309 2	26 9	Y	24			71
*12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2366 2	52 9	Y	47			118
TOTAL GAS PROD:		13,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		360							

DELONEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	231350	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7972 - 9784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	737	-0-	-162	-0-	726 2	11 9	N	10			130
02		700 N	437	-0-	-263	-0-	415 2	22 9	N	20			150
03		713 N	523	-0-	-190	-0-	512 2	11 9	N	10			160
04		720 N	459	-0-	-261	-0-	440 2	19 9	N	17			177
05		496 N	391	-0-	-105	-0-	374 2	17 9	N	15	158 0		34
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	589 2	14 9	N	13	37 7		10
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1066 2	35 9	N	32			42
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	967 2	61 9	N	55			97
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	916 2	41 9	N	37			134
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1005 2	22 9	N	20			154
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	885 2	11 9	N	10			164
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	833 2	25 9	N	23			187
TOTAL GAS PROD:		9,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		262							

REEVES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231814	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	7362 - 9118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232774	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	7744 -	9700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	Y	6	1 0	19
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	-0-		19
03	465 N	275	-0-	-190	-0-	275	2			Y	-0-		19
04	390 N	267	-0-	-123	-0-	267	2			Y	-0-		19
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	290	2	3	9	Y	3		22
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	209	2	3	9	Y	3	22 1	3
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1		4
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1		5
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-		5
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-		5
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	276	2	1	9	Y	1		6
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		3,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	232907	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	9567 -	9800
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	381	2	26	9	Y	24	5 0	92
02	1036 N	86	-0-	-950	-0-	86	2			Y	-0-		92
03	620 N	152	-0-	-468	-0-	152	2			Y	-0-		92
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	Y	15		107
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	708	2	31	9	Y	28		135
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1108	2	75	9	Y	68	150 1	53
07	1395 N	728	-0-	-667	-0-	702	2	26	9	Y	24		77
08	744 N	543	-0-	-201	-0-	519	2	24	9	Y	22		99
09	1140 N	654	-0-	-486	-0-	639	2	15	9	Y	14		113
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7		120
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	Y	15		135
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	Y	6		141
TOTAL GAS PROD:		8,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		223							

DELONEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	233253	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7426 -	9794
01	3720 X	1631	-0-	-2089	-0-	1595	2	36	9	Y	33	69 0	19
02	2828 X	840	-0-	-1988	-0-	826	2	14	9	Y	13		32
03	2635 X	556	-0-	-2079	-0-	548	2	8	9	Y	7	34 0	5
04	2340 X	427	-0-	-1913	-0-	425	2	2	9	Y	2		7
05	2387 X	166	-0-	-2221	-0-	163	2	3	9	Y	3	6 0	4
06	1590 X	155	-0-	-1435	-0-	149	2	6	9	Y	5		9
07	930 X	111	-0-	-819	-0-	105	2	6	9	Y	5	6 1	8
08	558 X	44	-0-	-514	-0-	44	2			Y	-0-	6 1	2
09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7		9
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2190	2	21	9	Y	19	7 1	21
11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2259	2	26	9	Y	24	21 1	24
*12	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2272	2	23	9	Y	21	27 1	18
TOTAL GAS PROD:		11,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234084	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	7568 - 9880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		Y	-0-			-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		Y	-0-			-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-			-0-
08		496 N	125	-0-	-371	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	87	-0-	-393	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DELONEY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	234552	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	7674 - 9960	
01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2979 2	99 9	Y	90	105 0		70
02		3304 X	2953	-0-	-351	-0-	2906 2	47 9	Y	43			113
03		3162 X	2919	-0-	-243	-0-	2894 2	25 9	Y	23	100 0		36
04		3000 X	2788	-0-	-212	-0-	2751 2	37 9	Y	34			70
05		3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2897 2	62 9	Y	56	65 0		61
06		3150 X	2722	-0-	-428	-0-	2649 2	73 9	Y	66	54 1		73
07		3255 X	2806	-0-	-449	-0-	2772 2	34 9	Y	31	54 1		50
08		2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2687 2	45 9	Y	41			91
09		2850 X	2566	-0-	-284	-0-	2521 2	45 9	Y	41	63 1		69
10		2945 X	2702	-0-	-243	-0-	2655 2	47 9	Y	43	61 1		51
11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2875 2	51 9	Y	46			97
*12		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2976 2	54 9	Y	49	61 1		85
TOTAL GAS PROD:		34,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		563							

DELONEY "B"		WELL #:		7	RRCID ->	234680	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	7594 - 9970	
01		3813 X	3328	-0-	-485	-0-	3280 2	48 9	Y	44	55 0		34
02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2826 2	21 9	Y	19			53
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3556 2	23 9	Y	21	47 0		27
04		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3851 2	36 9	Y	33			60
05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3791 2	54 9	Y	49	57 0		52
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3292 2	61 9	Y	55	48 1		59
07		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3695 2	33 9	Y	30	43 1		46
08		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3229 2	45 9	Y	41			87
09		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3005 2	44 9	Y	40	60 1		67
10		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3129 2	48 9	Y	44	60 1		51
11		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3161 2	50 9	Y	45			96
*12		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3569 2	55 9	Y	50	61 1		85
TOTAL GAS PROD:		40,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		471							

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4273	2	47	9	Y	43	141	0		29	
02	3948 X	3348	-0-	-600	-0-	3325	2	23	9	Y	21				50	
03	4371 X	3258	-0-	-1113	-0-	3235	2	23	9	Y	21				71	
04	4230 X	2585	-0-	-1645	-0-	2544	2	41	9	Y	37				108	
05	4309 X	2515	-0-	-1794	-0-	2423	2	92	9	Y	84	160	0		32	
06	4170 X	2833	-0-	-1337	-0-	2767	2	66	9	Y	60				92	
07	3720 X	2780	-0-	-940	-0-	2746	2	34	9	Y	31				123	
08	3255 X	1002	-0-	-2253	-0-	967	2	35	9	Y	32				155	
09	2790 X	1277	-0-	-1513	-0-	1220	2	57	9	Y	52				207	
10	2914 X	1397	-0-	-1517	-0-	1366	2	31	9	Y	28				235	
11	2820 X	1448	-0-	-1372	-0-	1436	2	12	9	Y	11	141	1		105	
*12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4703	2	63	9	Y	57				162	
TOTAL GAS PROD:		31,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		477										

REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670							
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	463	2	11	9	Y	10				10	
02	560 N	375	-0-	-185	-0-	372	2	3	9	Y	3				13	
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	447	2	9	9	Y	8	9	0		12	
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	423	2	13	9	Y	12				24	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	504	2	28	9	Y	25				49	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	603	2	114	9	Y	104				153	
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	Y	13				166	
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	Y	12	127	1		51	
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	Y	8				59	
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	475	2	6	9	Y	5				64	
11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2586	2	54	9	Y	49	56	1		57	
12	558 N	383	-0-	-175	-0-	380	2	3	9	Y	3				60	
TOTAL GAS PROD:		8,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		252										

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836							
01	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3999	2	24	9	Y	22	29	0		29	
02	2800 X	4109	-0-	1309	1309	4098	2	11	9	Y	10	28	0		11	
03	3740 X	2431	-0-	-1309	-0-	2315	2	116	9	Y	105	84	0		32	
04	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4748	2	78	9	Y	71				103	
05	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6000	2	31	9	Y	28				131	
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7039	2	264	9	Y	240				371	
07	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7868	2	92	9	Y	84	299	1		156	
08	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5703	2	77	9	Y	70				226	
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4424	2	116	9	Y	105	134	1		197	
10	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7010	2	139	9	Y	126	126	1		197	
11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6902	2	111	9	Y	101	129	1		169	
*12	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8054	2	168	9	Y	153	127	1		195	
TOTAL GAS PROD:		69,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,115										

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		3689 X	1760	-0-	-1929	-0-	1686	2	74	9	Y	67	254	0			20			
02		2772 X	1701	-0-	-1071	-0-	1660	2	41	9	Y	37					57			
03		3069 X	2334	-0-	-735	-0-	2289	2	45	9	Y	41	58	0			40			
04		2970 X	2445	-0-	-525	-0-	2337	2	108	9	Y	98	84	0			54			
05		3069 X	2483	-0-	-586	-0-	2415	2	68	9	Y	62	80	0			36			
06		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2217	2	114	9	Y	104					140			
07		2542 X	2265	-0-	-277	-0-	2192	2	73	9	Y	66	152	1			54			
08		2542 X	2376	-0-	-166	-0-	2293	2	83	9	Y	75	68	1			61			
09		2460 X	1740	-0-	-720	-0-	1706	2	34	9	Y	31					92			
10		2480 X	2234	-0-	-246	-0-	2180	2	54	9	Y	49	71	1			70			
11		2340 X	2126	-0-	-214	-0-	2097	2	29	9	Y	26					96			
12		2387 X	1589	-0-	-798	-0-	1544	2	45	9	Y	41	61	1			76			
TOTAL GAS PROD:			25,384																	
				TOTAL CONDENSATE PROD:											697					

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

01		2140 N	1881	-0-	-259	-0-	1862	2	19	9	Y	17	3	0			159			
02		2240 X	1560	-0-	-680	-0-	1554	2	6	9	Y	5					164			
03		2480 X	2008	-0-	-472	-0-	2008	2			Y	-0-	123	0			41			
04		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					41			
05		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					41			
06		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3094	2	7	9	Y	6					47			
07		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3298	2	18	9	Y	16					63			
08		3100 N	3346	-0-	246	246	3329	2	17	9	Y	15	48	1			30			
09		3441 X	3195	-0-	-246	-0-	3181	2	14	9	Y	13					43			
10		2356 X	2106	-0-	-250	-0-	2100	2	6	9	Y	5					48			
11		2280 X	1838	-0-	-442	-0-	1773	2	65	9	Y	59	42	1			65			
12		2356 X	1515	-0-	-841	-0-	1511	2	4	9	Y	4					69			
TOTAL GAS PROD:			29,173																	
				TOTAL CONDENSATE PROD:											140					

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-			
02		196 N	119	-0-	-77	-0-	119	2			Y	-0-					-0-			
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-			
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-			
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-			
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-			
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-			
08		372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-					-0-			
09		630 N	249	-0-	-381	-0-	249	2			Y	-0-					-0-			
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-			
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-			
*12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,816																	
				TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BLOUNT A		WELL #:		8	RRCID ->	237295	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	7654 - 9900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3317 X	2377	-0-	-940	-0-	2320	2	57	9	Y	52	107	0	16
02	2436 X	1531	-0-	-905	-0-	1510	2	21	9	Y	19			35
03	2697 X	1247	-0-	-1450	-0-	1234	2	13	9	Y	12	34	0	13
04	2580 X	1232	-0-	-1348	-0-	1200	2	32	9	Y	29	25	0	17
05	2387 X	1116	-0-	-1271	-0-	1098	2	18	9	Y	16	23	0	10
06	1200 N	535	-0-	-665	-0-	520	2	15	9	Y	14			24
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1870	2	36	9	Y	33	30	1	27
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1770	2	42	9	Y	38	34	1	31
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1433	2	15	9	Y	14			45
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1265	2	29	9	Y	26	35	1	36
11	1740 N	1361	-0-	-379	-0-	1349	2	12	9	Y	11			47
12	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1298	2	23	9	Y	21	30	1	38
TOTAL GAS PROD:		17,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		285						

DELONEY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	237305	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11222	PERF.	7603 - 9948		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-	
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2		Y	-0-			-0-	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-	
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-	
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2		Y	-0-			-0-	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-	
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2		Y	-0-			-0-	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-	
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240976	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	9963	PERF.	7390 - 9737		
01	2852 X	2044	-0-	-808	-0-	1931	2	113	9	Y	103	84	0	64
02	1288 N	1218	-0-	-70	-0-	1218	2		Y	-0-				64
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-				64
04	1380 N	959	-0-	-421	-0-	955	2	4	9	Y	4			68
05	1364 N	1098	-0-	-266	-0-	1098	2		Y	-0-				68
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1491	2	138	9	Y	125			193
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2010	2	72	9	Y	65			258
08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2921	2	75	9	Y	68	157	1	169
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2648	2	63	9	Y	57			226
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2674	2	69	9	Y	63	155	1	134
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2215	2	58	9	Y	53			187
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1853	2	272	9	Y	247	158	1	276
TOTAL GAS PROD:		22,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		785						

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
DELONEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	244243	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	7440 - 9805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9393 X	8715	-0-	-678	-0-	8631 2	84 9	Y	76	117 0		44
02		8596 X	6912	-0-	-1684	-0-	6855 2	57 9	Y	52			96
03		9517 X	8080	-0-	-1437	-0-	7978 2	102 9	Y	93	156 0		33
04		9210 X	7960	-0-	-1250	-0-	7916 2	44 9	Y	40			73
05		8711 X	8469	-0-	-242	-0-	8253 2	216 9	Y	196	188 0		81
06		8430 X	7754	-0-	-676	-0-	7548 2	206 9	Y	187			268
07		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8417 2	195 9	Y	177	183 1		262
08		8463 X	8267	-0-	-196	-0-	8228 2	39 9	Y	35	189 1		108
09		8190 X	7727	-0-	-463	-0-	7609 2	118 9	Y	107			215
10		8618 X	8233	-0-	-385	-0-	8105 2	128 9	Y	116	167 1		164
11		8340 X	8093	-0-	-247	-0-	7941 2	152 9	Y	138	159 1		143
*12		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8481 2	143 9	Y	130	163 1		110
TOTAL GAS PROD:				97,446		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,347			

BLOUNT A		WELL #:		7	RRCID ->	244245	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	7654 - 9946	
01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2883 2	55 9	Y	50	93 0		15
02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2702 2	30 9	Y	27			42
03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3362 2	29 9	Y	26	42 0		26
04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3543 2	72 9	Y	65	55 0		36
05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4355 2	55 9	Y	50	57 0		29
06		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4554 2	105 9	Y	95			124
07		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5167 2	35 9	Y	32	129 1		27
08		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4769 2	42 9	Y	38	34 1		31
09		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4372 2	18 9	Y	16			47
10		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4373 2	32 9	Y	29	36 1		40
11		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4769 2	15 9	Y	14			54
*12		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4475 2	22 9	Y	20	34 1		40
TOTAL GAS PROD:				49,834		TOTAL CONDENSATE PROD:				462			

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244485	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	7662 - 9990	
01		4991 X	3614	-0-	-1377	-0-	3600 2	14 9	N	13	18 0		17
02		3052 X	2219	-0-	-833	-0-	2216 2	3 9	N	3	16 0		4
03		3379 X	2698	-0-	-681	-0-	2680 2	18 9	N	16	15 0		5
04		3270 X	1805	-0-	-1465	-0-	1802 2	3 9	N	3			8
05		3379 X	1405	-0-	-1974	-0-	1404 2	1 9	N	1			9
06		3270 X	1165	-0-	-2105	-0-	1157 2	8 9	N	7			16
07		2697 X	1229	-0-	-1468	-0-	1218 2	11 9	N	10	13 1		13
08		2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	1546 2	9 9	N	8			21
09		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3127 2	15 9	N	14	13 1		22
10		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4427 2	19 9	N	17	14 1		25
11		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4213 2	14 9	N	13	16 1		22
*12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3872 2	23 9	N	21	17 1		26
TOTAL GAS PROD:				31,400		TOTAL CONDENSATE PROD:				126			

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					105
02		476 N	410	-0-	-66	-0-	410	2			N	-0-					105
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					105
04		420 N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					105
05		465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					105
06		330 N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-	5	7			100
07		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					100
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1266	2	50	9	N	45					145
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	495	2	13	9	N	12					157
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	323	2	9	9	N	8					165
11		990 N	266	-0-	-724	-0-	262	2	4	9	N	4					169
12		527 N	203	-0-	-324	-0-	203	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1	2	0			19
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	N	2					21
03		713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					21
04		690 N	579	-0-	-111	-0-	573	2	6	9	N	5					26
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	N	8					34
06		630 N	560	-0-	-70	-0-	460	2	100	9	N	91					125
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	721	2	17	9	N	15					140
08		775 N	637	-0-	-138	-0-	626	2	11	9	N	10					150
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10					160
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	558	2	19	9	N	17					177
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	675	2	13	9	N	12					189
12		651 N	525	-0-	-126	-0-	522	2	3	9	N	3					192

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	2737	-0-	-611	-0-	2674	2	63	9	Y	57	7	0			156
02		1932 X	1905	-0-	-27	-0-	1877	2	28	9	Y	25	156	0			25
03		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					25
04		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					25
05		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2808	2	24	9	Y	22					47
06		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2680	2	121	9	Y	110					157
07		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2851	2	41	9	Y	37					194
08		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	Y	31	174	1			51
09		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2558	2	31	9	Y	28					79
10		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2519	2	31	9	Y	28					107
11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2475	2	33	9	Y	30					137
*12		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2688	2	47	9	Y	43					180

TOTAL GAS PROD: 31,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		372 N	192	-0-	-180	-0-	186 2	6 9	Y	5	35 0	3
02		756 N	174	-0-	-582	-0-	174 2		Y	-0-		3
03		620 N	235	-0-	-385	-0-	235 2		Y	-0-		3
04		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2		Y	-0-		3
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		3
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	227 2	7 9	Y	6		9
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	333 2	6 9	Y	5		14
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	279 2	6 9	Y	5	8 1	11
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	221 2	4 9	Y	4		15
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	322 2	4 9	Y	4	10 1	9
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3		12
*12		3100 N	4957	-0-	1857	-0-	4911 2	46 9	Y	42	10 1	44
TOTAL GAS PROD:			7,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			74			

BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856												
01		5301 X	3561	-0-	-1740	-0-	3527 2	34 9	Y	31	70 0	9
02		4648 X	2415	-0-	-2233	-0-	2402 2	13 9	Y	12		21
03		5146 X	2582	-0-	-2564	-0-	2571 2	11 9	Y	10	21 0	10
04		3870 X	3055	-0-	-815	-0-	3023 2	32 9	Y	29	23 0	16
05		3937 X	2396	-0-	-1541	-0-	2382 2	14 9	Y	13	21 0	8
06		3450 X	3440	-0-	-10	-0-	3400 2	40 9	Y	36		44
07		3162 X	2165	-0-	-997	-0-	2130 2	35 9	Y	32	50 1	26
08		3162 X	1795	-0-	-1367	-0-	1753 2	42 9	Y	38	33 1	31
09		3450 X	1737	-0-	-1713	-0-	1720 2	17 9	Y	15		46
10		3565 X	3413	-0-	-152	-0-	3385 2	28 9	Y	25	36 1	35
11		3450 X	2264	-0-	-1186	-0-	2249 2	15 9	Y	14		49
*12		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2676 2	22 9	Y	20	31 1	38
TOTAL GAS PROD:			31,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			275			

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902												
01		1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1257 2	30 9	Y	27	36 0	21
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1327 2	15 9	Y	14		35
03		1581 N	998	-0-	-583	-0-	979 2	19 9	Y	17	31 0	21
04		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1210 2	34 9	Y	31		52
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1758 2	74 9	Y	67	50 0	69
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1836 2	97 9	Y	88	66 1	91
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1918 2	28 9	Y	25	67 1	49
08		1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1715 2	35 9	Y	32		81
09		1890 N	1496	-0-	-394	-0-	1461 2	35 9	Y	32	56 1	57
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2040 2	39 9	Y	35	51 1	41
11		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2579 2	41 9	Y	37		78
*12		3100 N	3185	-0-	85	-0-	3142 2	43 9	Y	39	49 1	68
TOTAL GAS PROD:			21,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			444			

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CRANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7134 - 8000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	3188	-0-	-1586	-0-	3130 2	58 9	Y	53	79 1	1 8	26
02		3780 X	2100	-0-	-1680	-0-	2064 2	36 9	Y	33	36 1	2 8	21
03		4185 X	2515	-0-	-1670	-0-	2468 2	47 9	Y	43	29 1	1 8	34
04		3840 X	2289	-0-	-1551	-0-	2250 2	39 9	Y	35	31 1	1 8	37
05		3968 X	2165	-0-	-1803	-0-	2125 2	40 9	Y	36	29 1	1 8	43
06		3090 X	2135	-0-	-955	-0-	2099 2	36 9	Y	33	59 1	1 8	16
07		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3944 2	110 9	Y	100			116
08		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4537 2	103 9	Y	94	158 1		52
09		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4078 2	95 9	Y	86			138
10		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4051 2	79 9	Y	72	103 1		107
11		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6611 2	124 9	Y	113	110 1		110
*12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3383 2	102 9	Y	93	127 1		76
TOTAL GAS PROD:		41,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		791							

CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978	
01		31620 X	29073	-0-	-2547	-0-	28869 2	204 9	Y	185	288 1	3 8	93
02		27160 X	26190	-0-	-970	-0-	26016 2	174 9	Y	158	138 1	7 8	106
03		30070 X	28259	-0-	-1811	-0-	28058 2	201 9	Y	183	143 1	4 8	142
04		28860 X	26935	-0-	-1925	-0-	26763 2	172 9	Y	156	131 1	5 8	162
05		29078 X	27649	-0-	-1429	-0-	27455 2	194 9	Y	176	126 1	5 8	207
06		28140 X	26094	-0-	-2046	-0-	25926 2	168 9	Y	153	284 1	6 8	70
07		28985 X	24507	-0-	-4478	-0-	24432 2	75 9	Y	68			138
08		25296 X	23556	-0-	-1740	-0-	23498 2	58 9	Y	53	162 1		29
09		24480 X	22628	-0-	-1852	-0-	22571 2	57 9	Y	52			81
10		25296 X	23019	-0-	-2277	-0-	22969 2	50 9	Y	45	61 1		65
11		24480 X	19499	-0-	-4981	-0-	19459 2	40 9	Y	36	66 1		35
12		24521 X	23187	-0-	-1334	-0-	23110 2	77 9	Y	70	48 1		57
TOTAL GAS PROD:		300,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,335							

ATLANTA, S. (SMACKOVER)		04292 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CASS					
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420											
GLASS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	109495	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	12056	PERF.	10907 - 10950	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ATLANTA, S. (SMACKOVER) //CONT.// 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. //CONT.// 169420
 BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CONNER WELL #: 2 RRCID -> 204920 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11432 - 11484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
SEARCY GAS UNIT																		
WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	3	9	9	Y	8	8	1			1
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	3	7	9	Y	6	6	1			1
03		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	-0-	1099	3	6	9	Y	5	5	1			1
04		1170 N	742	-0-	-428	-0-	-0-	739	3	3	9	Y	3	3	1			1
05		1209 N	1004	-0-	-205	-0-	-0-	1000	3	4	9	Y	4	4	1			1
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3	4	9	Y	4	4	1			1
07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	Y	3	3	1			1
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	Y	4	4	1			1
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10		1116 N	889	-0-	-227	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
11		1080 N	955	-0-	-125	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12		1116 N	826	-0-	-290	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			39									

SEARCY GAS UNIT																		
WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02		504 N	425	-0-	-79	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	3	4	9	Y	4	3	1			1
08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	3	3	9	Y	3	3	1			1
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-	1	1			-0-
10		1674 N	935	-0-	-739	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
11		1620 N	750	-0-	-870	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
12		1178 N	595	-0-	-583	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			26									

SEARCY GAS UNIT																		
WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
10		558 N	551	-0-	-7	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11		570 N	545	-0-	-25	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
12		589 N	551	-0-	-38	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	144905	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9626 - 9956	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3962 3	3 9	Y	3	3	1		-0-
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2819 3	3 9	Y	3	3	1		-0-
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2585 3	32 9	Y	29	26	1		3
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2650 3	25 9	Y	23	22	1		4
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3029 3	24 9	Y	22	22	1		4
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3292 3	28 9	Y	25	25	1		4
07	2418 X	2368	-0-	-50	-0-	2344 3	24 9	Y	22	22	1		4
08	3038 X	2226	-0-	-812	-0-	2202 3	24 9	Y	22	22	1		4
09	3330 X	3240	-0-	-90	-0-	3214 3	26 9	Y	24	24	1		4
10	3441 X	2593	-0-	-848	-0-	2574 3	19 9	Y	17	18	1		3
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3753 3	17 9	Y	15	15	1		3
12	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	2750 3	17 9	Y	15	15	1		3
TOTAL GAS PROD:		35,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147043	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9425 - 9815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1875 3	43 9	Y	39	39	1		5
02	2380 X	1590	-0-	-790	-0-	1554 3	36 9	Y	33	33	1		5
03	2046 X	1500	-0-	-546	-0-	1488 3	12 9	Y	11	15	1		1
04	1980 X	1954	-0-	-26	-0-	1945 3	9 9	Y	8	8	1		1
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3886 3	10 9	Y	9	9	1		1
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2521 3	10 9	Y	9	9	1		1
07	2015 X	1716	-0-	-299	-0-	1706 3	10 9	Y	9	8	1		2
08	3906 X	2767	-0-	-1139	-0-	2758 3	9 9	Y	8	8	1		2
09	3780 X	3321	-0-	-459	-0-	3288 3	33 9	Y	30	27	1		5
10	3906 X	3693	-0-	-213	-0-	3650 3	43 9	Y	39	38	1		6
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2783 3	40 9	Y	36	36	1		6
12	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	2396 3	40 9	Y	36	36	1		6
TOTAL GAS PROD:		30,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		267							

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2-T	RRCID ->	149090	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	8850 - 10010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3906 X	3137	-0-	-769	-0-	3097 3	40 9	Y	36	36	1		5
02	3640 X	3065	-0-	-575	-0-	3031 3	34 9	Y	31	31	1		5
03	3658 X	2470	-0-	-1188	-0-	2418 3	52 9	Y	47	47	1		5
04	3450 X	1970	-0-	-1480	-0-	1931 3	39 9	Y	35	34	1		6
05	3379 X	2307	-0-	-1072	-0-	2268 3	39 9	Y	35	35	1		6
06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5373 3	42 9	Y	38	38	1		6
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4827 3	37 9	Y	34	34	1		6
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4446 3	37 9	Y	34	34	1		6
09	5430 X	3962	-0-	-1468	-0-	3906 3	56 9	Y	51	49	1		8
10	5611 X	2800	-0-	-2811	-0-	2738 3	62 9	Y	56	55	1		9
11	5430 X	3318	-0-	-2112	-0-	3263 3	55 9	Y	50	50	1		9
12	4867 X	4476	-0-	-391	-0-	4421 3	55 9	Y	50	50	1		9
TOTAL GAS PROD:		42,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		497							

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152235	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8772 - 9902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	212	-0-	-129	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-			-0-
03		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		Y	-0-			-0-
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		Y	-0-			-0-
05		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		Y	-0-			-0-
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-			-0-
08		3069 X	1223	-0-	-1846	-0-	1223 3		Y	-0-			-0-
09		1920 X	568	-0-	-1352	-0-	557 3	11 9	Y	10	8 1		2
10		1984 X	328	-0-	-1656	-0-	286 3	42 9	Y	38	34 1		6
11		1920 X	180	-0-	-1740	-0-	141 3	39 9	Y	35	35 1		6
12		1519 X	99	-0-	-1420	-0-	60 3	39 9	Y	35	35 1		6
TOTAL GAS PROD:		12,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		118					

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156280	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10006 - 10084	
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3621 3	254 9	Y	231	231 1		32
02		3164 X	2755	-0-	-409	-0-	2537 3	218 9	Y	198	199 1		31
03		3503 X	2696	-0-	-807	-0-	2409 3	287 9	Y	261	262 1		30
04		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3191 3	209 9	Y	190	189 1		31
05		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3627 3	212 9	Y	193	193 1		31
06		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3453 3	220 9	Y	200	201 1		30
07		3503 X	3349	-0-	-154	-0-	3319 3	30 9	Y	27	52 1		5
08		3844 X	3487	-0-	-357	-0-	3457 3	30 9	Y	27	27 1		5
09		3720 X	2698	-0-	-1022	-0-	2679 3	19 9	Y	17	19 1		3
10		3844 X	3529	-0-	-315	-0-	3529 3		Y	-0-	3 1		-0-
11		3660 X	2323	-0-	-1337	-0-	2323 3		Y	-0-			-0-
12		3472 X	3341	-0-	-131	-0-	3341 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,344					

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168448	COMPL. DATE	12/21/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8824 - 9930	
01		3906 X	3201	-0-	-705	-0-	3129 3	72 9	Y	65	65 1		9
02		2744 X	2604	-0-	-140	-0-	2541 3	63 9	Y	57	57 1		9
03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3126 3	91 9	Y	83	82 1		10
04		2940 X	1359	-0-	-1581	-0-	1293 3	66 9	Y	60	60 1		10
05		3038 X	1207	-0-	-1831	-0-	1140 3	67 9	Y	61	61 1		10
06		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3794 3	74 9	Y	67	67 1		10
07		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3293 3	66 9	Y	60	59 1		11
08		3224 X	3132	-0-	-92	-0-	3066 3	66 9	Y	60	60 1		11
09		3870 X	2851	-0-	-1019	-0-	2839 3	12 9	Y	11	20 1		2
10		3999 X	2757	-0-	-1242	-0-	2757 3		Y	-0-	2 1		-0-
11		3870 X	2456	-0-	-1414	-0-	2456 3		Y	-0-			-0-
12		3348 X	3214	-0-	-134	-0-	3214 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		524					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 X	601	-0-	-112	-0-		601	3			Y	-0-					-0-
02		560 N	500	-0-	-60	-0-		500	3			Y	-0-					-0-
03		620 N	483	-0-	-137	-0-		483	3			Y	-0-					-0-
04		570 N	512	-0-	-58	-0-		512	3			Y	-0-					-0-
05		558 N	226	-0-	-332	-0-		226	3			Y	-0-					-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	3			Y	-0-					-0-
07		527 N	509	-0-	-18	-0-		509	3			Y	-0-					-0-
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	3			Y	-0-					-0-
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-		727	3	26	9	Y	24	20	1			4
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1298	3	95	9	Y	86	76	1			14
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2058	3	85	9	Y	77	77	1			14
*12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1825	3	86	9	Y	78	78	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

01		2914 N	2758	-0-	-156	-0-		2758	3			Y	-0-					-0-
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		2538	3			Y	-0-					-0-
03		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-		2857	3			Y	-0-					-0-
04		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-		2773	3			Y	-0-					-0-
05		3100 N	3681	-0-	581	-0-	581	3681	3			Y	-0-					-0-
06		3000 N	3077	-0-	77	-0-	658	3076	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		3100 N	2836	-0-	-264	-0-	394	2823	3	13	9	Y	12	10	1			2
08		4101 X	3707	-0-	-394	-0-		3694	3	13	9	Y	12	12	1			2
09		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-		4176	3	14	9	Y	13	13	1			2
10		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-		4412	3	12	9	Y	11	11	1			2
11		3600 X	1897	-0-	-1703	-0-		1887	3	10	9	Y	9	9	1			2
12		4340 X	47	-0-	-4293	-0-		37	3	10	9	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

01		5642 X	4176	-0-	-1466	-0-		4166	3	10	9	Y	9	9	1			1
02		5096 X	3960	-0-	-1136	-0-		3951	3	9	9	Y	8	8	1			1
03		5642 X	5346	-0-	-296	-0-		5331	3	15	9	Y	14	13	1			2
04		5280 X	4760	-0-	-520	-0-		4750	3	10	9	Y	9	9	1			2
05		5456 X	4411	-0-	-1045	-0-		4400	3	11	9	Y	10	10	1			2
06		5160 X	3212	-0-	-1948	-0-		3200	3	12	9	Y	11	11	1			2
07		5332 X	3712	-0-	-1620	-0-		3702	3	10	9	Y	9	9	1			2
08		5332 X	5323	-0-	-9	-0-		5313	3	10	9	Y	9	9	1			2
09		4770 X	3617	-0-	-1153	-0-		3609	3	8	9	Y	7	8	1			1
10		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-		6048	3			Y	-0-	1	1			-0-
11		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		5377	3			Y	-0-					-0-
12		5332 X	4876	-0-	-456	-0-		4876	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	232588	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10048	PERF. 8824 - 9876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9207 X	9034	-0-	-173	-0-	8987 3	47 9	Y	43	43 1	6
02		8148 X	6857	-0-	-1291	-0-	6816 3	41 9	Y	37	37 1	6
03		8866 X	8733	-0-	-133	-0-	8680 3	53 9	Y	48	48 1	6
04		8730 X	8281	-0-	-449	-0-	8242 3	39 9	Y	35	35 1	6
05		9021 X	7123	-0-	-1898	-0-	7084 3	39 9	Y	35	35 1	6
06		8730 X	8412	-0-	-318	-0-	8369 3	43 9	Y	39	39 1	6
07		8742 X	8192	-0-	-550	-0-	8155 3	37 9	Y	34	34 1	6
08		8742 X	7718	-0-	-1024	-0-	7678 3	40 9	Y	36	35 1	7
09		8400 X	7021	-0-	-1379	-0-	7006 3	15 9	Y	14	19 1	2
10		8680 X	6818	-0-	-1862	-0-	6818 3		Y	-0-	2 1	-0-
11		8400 X	5609	-0-	-2791	-0-	5609 3		Y	-0-		-0-
12		8184 X	5734	-0-	-2450	-0-	5734 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		321						

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	233694	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 8758 - 9849	
01		6603 X	6091	-0-	-512	-0-	6066 3	25 9	Y	23	23 1	3
02		6244 X	5746	-0-	-498	-0-	5718 3	28 9	Y	25	24 1	4
03		6820 X	5837	-0-	-983	-0-	5791 3	46 9	Y	42	41 1	5
04		6600 X	5843	-0-	-757	-0-	5810 3	33 9	Y	30	30 1	5
05		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6961 3	34 9	Y	31	31 1	5
06		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6264 3	37 9	Y	34	34 1	5
07		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6823 3	34 9	Y	31	30 1	6
08		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6755 3	34 9	Y	31	31 1	6
09		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6044 3	6 9	Y	5	10 1	1
10		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 3		Y	-0-	1 1	-0-
11		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 3		Y	-0-		-0-
*12		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	238219	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	10039	PERF. 8702 - 9932	
01		4123 X	3088	-0-	-1035	-0-	2980 3	108 9	Y	98	98 1	14
02		3640 X	2804	-0-	-836	-0-	2713 3	91 9	Y	83	84 1	13
03		4030 X	3169	-0-	-861	-0-	3047 3	122 9	Y	111	111 1	13
04		3900 X	1628	-0-	-2272	-0-	1567 3	61 9	Y	55	59 1	9
05		4030 X	3790	-0-	-240	-0-	3766 3	24 9	Y	22	27 1	4
06		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3154 3	26 9	Y	24	24 1	4
07		3162 X	2190	-0-	-972	-0-	2167 3	23 9	Y	21	21 1	4
08		3379 X	2704	-0-	-675	-0-	2680 3	24 9	Y	22	22 1	4
09		3270 X	2483	-0-	-787	-0-	2455 3	28 9	Y	25	25 1	4
10		3379 X	2322	-0-	-1057	-0-	2299 3	23 9	Y	21	22 1	3
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3535 3	21 9	Y	19	19 1	3
*12		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3326 3	22 9	Y	20	20 1	3
TOTAL GAS PROD:		34,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		521						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
SEARCY GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	243218	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	8807 - 9897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5859 X	4891	-0-	-968	-0-	4837 3	54 9	Y	49	49 1	7
02		4676 X	4422	-0-	-254	-0-	4375 3	47 9	Y	43	43 1	7
03		4960 X	4311	-0-	-649	-0-	4271 3	40 9	Y	36	39 1	4
04		4800 X	4406	-0-	-394	-0-	4377 3	29 9	Y	26	26 1	4
05		4960 X	4437	-0-	-523	-0-	4407 3	30 9	Y	27	27 1	4
06		4740 X	4484	-0-	-256	-0-	4452 3	32 9	Y	29	29 1	4
07		4898 X	4533	-0-	-365	-0-	4503 3	30 9	Y	27	26 1	5
08		4557 X	4551	-0-	-6	-0-	4522 3	29 9	Y	26	26 1	5
09		4470 X	4166	-0-	-304	-0-	4154 3	12 9	Y	11	14 1	2
10		4619 X	4014	-0-	-605	-0-	4014 3		Y	-0-	2 1	-0-
11		4470 X	3944	-0-	-526	-0-	3944 3		Y	-0-		-0-
12		4557 X	3964	-0-	-593	-0-	3964 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,123			TOTAL CONDENSATE PROD:				274		

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	245673	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8924 - 10048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4526 X	4141	-0-	-385	-0-	4038 3	103 9	Y	94	94 1	13
02		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3870 3	89 9	Y	81	81 1	13
03		4309 X	4135	-0-	-174	-0-	4098 3	37 9	Y	34	43 1	4
04		4170 X	3360	-0-	-810	-0-	3332 3	28 9	Y	25	25 1	4
05		4371 X	4068	-0-	-303	-0-	4039 3	29 9	Y	26	26 1	4
06		4230 X	3911	-0-	-319	-0-	3880 3	31 9	Y	28	28 1	4
07		4371 X	3699	-0-	-672	-0-	3670 3	29 9	Y	26	25 1	5
08		4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3710 3	28 9	Y	25	25 1	5
09		3930 X	3629	-0-	-301	-0-	3594 3	35 9	Y	32	32 1	5
10		4061 X	3594	-0-	-467	-0-	3560 3	34 9	Y	31	31 1	5
11		3900 X	3430	-0-	-470	-0-	3400 3	30 9	Y	27	27 1	5
12		3751 X	3384	-0-	-367	-0-	3354 3	30 9	Y	27	27 1	5
TOTAL GAS PROD:			45,048			TOTAL CONDENSATE PROD:				456		

SEARCY GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	251167	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8871 - 9938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3251	-0-	-469	-0-	3239 3	12 9	Y	11	11 1	1
02		3108 X	3001	-0-	-107	-0-	2991 3	10 9	Y	9	9 1	1
03		3441 X	3144	-0-	-297	-0-	3137 3	7 9	Y	6	6 1	1
04		3330 X	2893	-0-	-437	-0-	2890 3	3 9	Y	3	3 1	1
05		3441 X	2520	-0-	-921	-0-	2516 3	4 9	Y	4	4 1	1
06		3210 X	2891	-0-	-319	-0-	2887 3	4 9	Y	4	4 1	1
07		3317 X	2756	-0-	-561	-0-	2753 3	3 9	Y	3	3 1	1
08		3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2867 3	4 9	Y	4	4 1	1
09		2880 X	2814	-0-	-66	-0-	2794 3	20 9	Y	18	16 1	3
10		2976 X	2623	-0-	-353	-0-	2599 3	24 9	Y	22	21 1	4
11		2880 X	2614	-0-	-266	-0-	2592 3	22 9	Y	20	20 1	4
12		2914 X	2384	-0-	-530	-0-	2362 3	22 9	Y	20	20 1	4
TOTAL GAS PROD:			33,762			TOTAL CONDENSATE PROD:				124		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251562	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8976 -	9938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5022 X	3211	-0-	-1811	-0-	3176 3	35 9	Y	32	32 1		4
02		4032 X	3281	-0-	-751	-0-	3251 3	30 9	Y	27	27 1		4
03		4030 X	3973	-0-	-57	-0-	3965 3	8 9	Y	7	10 1		1
04		3900 X	3598	-0-	-302	-0-	3597 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
05		3627 X	3282	-0-	-345	-0-	3280 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4196 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4245 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4010 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		4200 X	3246	-0-	-954	-0-	3244 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		4340 X	979	-0-	-3361	-0-	979 3		Y	-0-			-0-
11		4200 X	1755	-0-	-2445	-0-	1755 3		Y	-0-			-0-
12		4247 X	2181	-0-	-2066	-0-	2181 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				37,963			TOTAL CONDENSATE PROD:						77

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251738	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8933 -	9822
01		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3508 3	31 9	Y	28	28 1		4
02		4144 X	3477	-0-	-667	-0-	3451 3	26 9	Y	24	24 1		4
03		4588 X	2896	-0-	-1692	-0-	2778 3	118 9	Y	107	99 1		12
04		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4099 3	94 9	Y	85	83 1		14
05		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5056 3	94 9	Y	85	85 1		14
06		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5197 3	103 9	Y	94	94 1		14
07		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5843 3	94 9	Y	85	83 1		16
08		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5003 3	92 9	Y	84	84 1		16
09		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7560 3	65 9	Y	59	65 1		10
10		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6759 3	42 9	Y	38	42 1		6
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3936 3	39 9	Y	35	35 1		6
*12		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5459 3	39 9	Y	35	35 1		6
TOTAL GAS PROD:				59,486			TOTAL CONDENSATE PROD:						759

SEARCY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	256919	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8778 -	9838
01		8029 X	7097	-0-	-932	-0-	7060 3	37 9	Y	34	34 1		5
02		6972 X	6351	-0-	-621	-0-	6329 3	22 9	Y	20	22 1		3
03		7719 X	6541	-0-	-1178	-0-	6531 3	10 9	Y	9	11 1		1
04		7050 X	6237	-0-	-813	-0-	6229 3	8 9	Y	7	7 1		1
05		7192 X	5942	-0-	-1250	-0-	5934 3	8 9	Y	7	7 1		1
06		6870 X	6222	-0-	-648	-0-	6214 3	8 9	Y	7	7 1		1
07		7037 X	6308	-0-	-729	-0-	6300 3	8 9	Y	7	7 1		1
08		6541 X	6247	-0-	-294	-0-	6239 3	8 9	Y	7	7 1		1
09		6240 X	5964	-0-	-276	-0-	5888 3	76 9	Y	69	59 1		11
10		6417 X	5720	-0-	-697	-0-	5639 3	81 9	Y	74	73 1		12
11		6210 X	5714	-0-	-496	-0-	5641 3	73 9	Y	66	66 1		12
12		6293 X	5743	-0-	-550	-0-	5670 3	73 9	Y	66	66 1		12
TOTAL GAS PROD:				74,086			TOTAL CONDENSATE PROD:						373

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.				053974										
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 203546			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3627 X	2984	-0-	-643	-0-	2984 2			N	-0-			30
02	DLQ	G-10	2987	-0-	2987	2987	2987 2			N	-0-			30
03	DLQ	G-10	2795	-0-	2795	5782	2795 2			N	-0-			30
04		9007 X	3225	-0-	-5782	-0-	3225 2			N	-0-			30
05		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2			N	-0-			30
06		3210 X	2931	-0-	-279	-0-	2931 2			N	-0-			30
07		3348 X	3025	-0-	-323	-0-	3025 2			N	-0-			30
08		3348 X	2928	-0-	-420	-0-	2928 2			N	-0-			30
09		3240 X	2788	-0-	-452	-0-	2788 2			N	-0-			30
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	2976 2	154 9		N	140	143 1		27
11		2940 X	2472	-0-	-468	-0-	421 1	2048 2		N	3			30
							3 9							
12		3038 X	2933	-0-	-105	-0-	502 1	2429 2		N	2			32
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			35,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			145					

GENECOV				WELL #:	4	RRCID -> 205139			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	105 1	1416 2		Y	28	52 1		96
							31 9							
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1486 2	33 9		Y	30	29 1		97
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	298 1	1461 2		Y	28	25 1		100
							31 9							
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	236 1	1519 2		Y	20			120
							22 9							
05		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	318 1	1704 2		Y	19	36 1		103
							21 9							
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	195 1	1786 2		Y	25			128
							28 9							
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	254 1	1691 2		Y	29	30 1		127
							32 9							
08		2046 N	1926	-0-	-120	-0-	265 1	1640 2		Y	19	29 1		117
							21 9							
09		2010 N	1795	-0-	-215	-0-	286 1	1491 2		Y	16	27 1		106
							18 9							
10		1984 N	1841	-0-	-143	-0-	306 1	1511 2		Y	22	27 1		101
							24 9							
11		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	308 1	1420 2		Y	32	25 1		108
							35 9							
12		1860 N	1747	-0-	-113	-0-	224 1	1497 2		Y	24			132
							26 9							
TOTAL GAS PROD:			21,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			292					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974										
GENECOV		WELL #:		3	RRCID ->	205205	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8942 - 10167		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	6	12	1	23
02	T. A.	400	-0-	400	400	391	2	9	9	Y	8	7	1	24
03	T. A.	4	-0-	4	404	1	1	3	2	Y	-0-	6	1	18
04	T. A.	4	-0-	4	408	4	2			Y	-0-			18
05	T. A.	4	-0-	4	412	1	1	3	2	Y	-0-			18
06	1933 X	1521	-0-	-412	-0-	148	1	1352	2	Y	19			37
07	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	190	1	1263	2	Y	21	23	1	35
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	182	1	1127	2	Y	13	20	1	28
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	637	2	Y	7	12	1	23
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	626	2	Y	9	11	1	21
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	257	1	1184	2	Y	27	21	1	27
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	146	1	974	2	Y	16			43
TOTAL GAS PROD:		9,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

GENECOV		WELL #:		5	RRCID ->	212966	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9902 - 10144		
01	2108 N	715	-0-	-1393	-0-	48	1	653	2	Y	13	24	1	69
02	1512 N	839	-0-	-673	-0-	820	2	19	9	Y	17	13	1	73
03	1240 N	845	-0-	-395	-0-	141	1	690	2	Y	13	11	1	75
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	98	1	629	2	Y	8			83
05	930 N	739	-0-	-191	-0-	115	1	616	2	Y	7	13	1	77
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	77	1	708	2	Y	10			87
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	112	1	745	2	Y	13	13	1	87
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	8	12	1	83
09	1500 N	768	-0-	-732	-0-	122	1	638	2	Y	7	12	1	78
10	868 N	386	-0-	-482	-0-	64	1	316	2	Y	5	6	1	77
11	750 N	104	-0-	-646	-0-	18	1	84	2	Y	2	1	1	78
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	2	9			Y	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		7,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2604 N	1643	-0-	-961	-0-	1643	2	N	-0-		25
02	2408 N	2053	-0-	-355	-0-	2023	2	N	27		52
03	2449 N	2041	-0-	-408	-0-	2038	2	N	3	46 1	9
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-		9
05	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2	N	-0-		9
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	48	46 1	11
07	3100 N	3507	-0-	407	407	3507	2	N	-0-		11
08	3100 N	3462	-0-	362	769	3462	2	N	-0-		11
09	3000 N	3202	-0-	202	971	3200	2	N	2		13
10	4141 X	3170	-0-	-971	-0-	3122	2	N	44	47 1	10
11	2640 X	1053	-0-	-1587	-0-	114	1	N	18		28
						20	9				
12	2728 X	956	-0-	-1772	-0-	104	1	N	50		78
						55	9				

TOTAL GAS PROD: 27,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	21	39 1	23
						23	9				
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	12	21 1	14
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	215	1	Y	20	18 1	16
						22	9				
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	15		31
						17	9				
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	202	1	Y	12	23 1	20
						13	9				
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	8		28
						9	9				
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	306	1	Y	35	37 1	26
						39	9				
08	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	27	41 1	12
						30	9				
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	359	1	Y	31	34 1	9
						34	9				
10	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	343	1	Y	34	31 1	12
						37	9				
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	383	1	Y	40	31 1	21
						44	9				
12	2232 N	1883	-0-	-349	-0-	241	1	Y	26		47
						29	9				

TOTAL GAS PROD: 19,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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

01	2294 N	2039	-0-	-255	-0-	2039	2	N	-0-		26
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	26		52
03	2294 N	2278	-0-	-16	-0-	2275	2	N	3	46 1	9
04	1980 N	1599	-0-	-381	-0-	1599	2	N	-0-		9
05	2294 N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2	N	-0-		9
06	2190 N	1811	-0-	-379	-0-	1758	2	N	48	46 1	11
07	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2	N	-0-		11
08	2232 N	1497	-0-	-735	-0-	1497	2	N	-0-		11
09	1800 N	1383	-0-	-417	-0-	1383	2	N	-0-		11
10	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	1350	2	N	44	45 1	10
11	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	150	1	N	-0-		10
*12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	206	1	N	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 21,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
JENKINS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218585		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1377	-0-	-545	-0-	1377 2		N	-0-			25
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1542 2	30 9	N	27			52
03	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	1359 2	3 9	N	3	46 1		9
04	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1074 2		N	-0-			9
05	1736 N	1493	-0-	-243	-0-	1493 2		N	-0-			9
06	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1174 2	53 9	N	48	46 1		11
07	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091 2		N	-0-			11
08	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076 2		N	-0-			11
09	1230 N	994	-0-	-236	-0-	994 2		N	-0-			11
10	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	971 2	48 9	N	44	45 1		10
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	139 1	1126 2	N	-0-			10
*12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	429 1	1881 2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		15,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219095		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070				
01	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2		N	-0-			27
02	980 N	850	-0-	-130	-0-	850 2		N	-0-			27
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1273 2	198 9	N	180	185 1		22
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			22
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692 2	1 9	N	1	1 8		22
06	1410 N	966	-0-	-444	-0-	966 2		N	-0-			22
07	1271 N	711	-0-	-560	-0-	711 2		N	-0-			22
08	1705 N	702	-0-	-1003	-0-	702 2		N	-0-			22
09	960 N	657	-0-	-303	-0-	657 2		N	-0-			22
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	632 2	58 9	N	53			75
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	106 1	859 2	N	10			85
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	150 1	1151 2	N	20			105
TOTAL GAS PROD:		12,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		264						

GENECOV		WELL #: 7		RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170				
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	13 1	169 2	Y	3	6 1		15
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	164 2	3 9	Y	3	3 1		15
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	13 1	64 2	Y	1	3 1		13
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	1 9		Y	-0-			13
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			13
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	8 1	75 2	Y	1			14
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	28 1	184 2	Y	3	3 1		14
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	90 2	Y	1	2 1		13
09	480 N	199	-0-	-281	-0-	32 1	165 2	Y	2	3 1		12
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	22 1	109 2	Y	-0-	2 1		10
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	23 1	104 2	Y	3	1 1		12
12	806 N	163	-0-	-643	-0-	21 1	140 2	Y	2			14
TOTAL GAS PROD:		1,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974											
RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224579	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3298 - 3422					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225402	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10337 PERF. 8888 - 10153					

01	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	2		N	-0-				97
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2		N	-0-				97
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				97
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	286	2	64	9	N	58			155
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10	10	8	155
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-			155
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			155
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13	143	1	25
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			25
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-			25
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-				N	-0-			25
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1055	2	N	12			37
TOTAL GAS PROD:										5,376	TOTAL CONDENSATE PROD:		93		

JENKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281 PERF. 8878 - 10094					

01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-			25
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4148	2	30	9	N	27			52
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3752	2	3	9	N	3	46	1	9
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			9
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			9
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3579	2	53	9	N	48	46	1	11
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-			11
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-			11
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-			11
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4556	2	48	9	N	44	45	1	10
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	445	1	3589	2	N	-0-			10
*12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	489	1	3751	2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:										49,847	TOTAL CONDENSATE PROD:		122		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.			//CONT.//		053974										
GENECOV			WELL #:		8	RRCID -> 229291			COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	92	1	1244	2	Y	25	46	1		71
						28	9								
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1225	2	28	9	Y	25	25	1		71
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	221	1	1085	2	Y	21	22	1		70
						23	9								
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	198	1	1276	2	Y	17				87
						19	9								
05	3100 N	3167	-0-	67	67	248	1	1327	2	Y	15	28	1		74
						1575	3	17	9						
06	1563 N	1496	-0-	-67	-0-	145	1	1330	2	Y	19				93
						21	9								
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	206	1	1369	2	Y	23	25	1		91
						25	9								
08	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	215	1	1331	2	Y	15	24	1		82
						17	9								
09	1800 X	1517	-0-	-283	-0-	242	1	1260	2	Y	14	23	1		73
						15	9								
10	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	279	1	1378	2	Y	20	25	1		68
						22	9								
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	29	23	1		74
12	1612 X	1561	-0-	-51	-0-	200	1	1338	2	Y	21				95
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		18,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		244									

GENECOV			WELL #:		15	RRCID -> 229613			COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2263 N	1904	-0-	-359	-0-	128	1	1739	2	Y	34	64	1		67
						37	9								
02	2044 N	1456	-0-	-588	-0-	1424	2	32	9	Y	29	35	1		61
03	1922 N	1276	-0-	-646	-0-	212	1	1042	2	Y	20	30	1		51
						22	9								
04	1830 N	1124	-0-	-706	-0-	149	1	961	2	Y	13				64
						14	9								
05	1612 N	1137	-0-	-475	-0-	177	1	948	2	Y	11	20	1		55
						12	9								
06	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	118	1	1077	2	Y	15				70
						17	9								
07	1147 N	931	-0-	-216	-0-	120	1	796	2	Y	14	14	1		70
						15	9								
08	1147 N	939	-0-	-208	-0-	129	1	800	2	Y	9	14	1		65
						10	9								
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	309	1	1613	2	Y	18	30	1		53
						20	9								
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	349	1	1727	2	Y	25	31	1		47
						28	9								
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	332	1	1532	2	Y	34	27	1		54
						37	9								
*12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	249	1	1665	2	Y	27				81
						30	9								
TOTAL GAS PROD:		17,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		249									

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974												
GENECOV		WELL #:		10	RRCID ->	246159	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9924 -	10138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	118	1	1596	2	Y	32	59	1			56
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	35	9									56
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1573	2	35	9	Y	32	32	1			62
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	367	1	1799	2	Y	34	28	1			89
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	37	9									68
06	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	316	1	2035	2	Y	27					93
07	2108 N	1460	-0-	-648	-0-	30	9									92
08	2573 N	1442	-0-	-1131	-0-	401	1	2144	2	Y	24	45	1			84
09	2010 N	1482	-0-	-528	-0-	26	9									75
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	194	1	1776	2	Y	25					70
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	28	9									75
12	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	188	1	1249	2	Y	21	22	1			93
						23	9									
						198	1	1229	2	Y	14	22	1			
						15	9									
						236	1	1231	2	Y	14	23	1			
						15	9									
						246	1	1215	2	Y	17	22	1			
						19	9									
						229	1	1056	2	Y	24	19	1			
						26	9									
						169	1	1128	2	Y	18					
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,002

TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1	RRCID ->	058819	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9215 -	9270
CUNNINGHAM, W. A.															
01	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-				165
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				165
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-				170
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5				170
05	651 N	182	-0-	-469	-0-	182	2			N	-0-				177
06	330 N	216	-0-	-114	-0-	208	2	8	9	N	7				19
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	449	2	1	9	N	1	159	1		19
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				19
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				19
10	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-				19
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				19
12	434 N	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-				19

TOTAL GAS PROD: 4,445

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARDY, D.B.		WELL #:		1	RRCID ->	076949	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	9218 -	9823
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//	106406										
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	203785	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.10132 - 10321			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			27
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			27
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			71	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WEAVER		WELL #:	1	RRCID ->	206893	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10218	PERF. 8959 - 10052			
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	143 2		N	-0-			311
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201 2		N	-0-			311
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63 2		N	-0-			311
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71 2		N	-0-			311
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			311
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			311
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	N	1	184 1		128
08	341	N	57	-0-	-284	-0-	57 2		N	-0-			128
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	71 2		N	-0-			128
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			128
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			128
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:			1,569	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	231945	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10142 - 10330			
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2743 2	26 9	Y	24			191
02	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	2270	2250 2	20 9	Y	18			209
03	DLQ	G-10	2870	-0-	2870	5140	2837 2	33 9	Y	30	91 1		148
04	1800	N	2562	-0-	762	5902	2559 2	3 9	Y	3			151
05	3100	N	2147	-0-	-953	4949	2126 2	21 9	Y	19	87 1		83
06	3000	N	2865	-0-	-135	4814	2855 2	10 9	Y	9			92
07	3100	N	1251	-0-	-1849	2965	1239 2	12 9	Y	11			103
08	4794	X	1829	-0-	-2965	-0-	1818 2	11 9	Y	10			113
09	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	1904 2	11 9	Y	10			123
10	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	1523 2	9 9	Y	8	79 1		52
11	2880	X	2212	-0-	-668	-0-	2197 2	15 9	Y	14			66
12	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	1460 2	15 9	Y	14			80
TOTAL GAS PROD:			25,697	TOTAL CONDENSATE PROD:			170						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 231948		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		720 N	720	-0-	-0-	692	2	28	9	Y	25	1	8		191
02	DLQ	G-10	738	-0-	738	718	2	20	9	Y	18				209
03	DLQ	G-10	481	-0-	481	1219	2	33	9	Y	30	91	1		148
04		1512 N	293	-0-	-1219	-0-	289	2	4	9	Y	4	1	8	151
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	518	2	21	9	Y	19	87	1	83
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	587	2	10	9	Y	9			92
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	888	2	12	9	Y	11			103
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	Y	10			113
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	2	11	9	Y	10			123
10		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	Y	8	79	1	52
11		1260 N	880	-0-	-380	-0-	865	2	15	9	Y	14			66
12		1457 N	850	-0-	-607	-0-	835	2	15	9	Y	14			80
TOTAL GAS PROD:		11,409				TOTAL CONDENSATE PROD:						172			

BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 247524		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308						
01		3627 X	3261	-0-	-366	-0-	3221	2	40	9	Y	36	110	1	86
02	DLQ	G-10	2859	-0-	2859	-0-	2828	2	31	9	Y	28			114
03	DLQ	G-10	3060	-0-	3060	5919	2	23	9	Y	21				135
04		8286 X	2367	-0-	-5919	-0-	2317	2	50	9	Y	45			180
05		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	2	3	9	Y	3			183
06		3150 X	2094	-0-	-1056	-0-	2087	2	7	9	Y	6			189
07		3162 X	2490	-0-	-672	-0-	2475	2	15	9	Y	14	106	1	97
08		3472 X	2280	-0-	-1192	-0-	2254	2	26	9	Y	24			121
09		3360 X	1959	-0-	-1401	-0-	1955	2	4	9	Y	4			125
10		3472 X	1689	-0-	-1783	-0-	1557	2	132	9	Y	120	104	1	141
11		2400 X	2113	-0-	-287	-0-	2110	2	3	9	Y	3			144
12		2480 X	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			Y	-0-			144
TOTAL GAS PROD:		29,972				TOTAL CONDENSATE PROD:						304			

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279						
01		3441 X	3163	-0-	-278	-0-	3137	2	26	9	Y	24	74	1	57
02	DLQ	G-10	2843	-0-	2843	2843	2	22	9	Y	20	1	8		76
03	DLQ	G-10	3091	-0-	3091	5934	2	15	9	Y	14				90
04		8878 X	2944	-0-	-5934	-0-	2911	2	33	9	Y	30			120
05		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2848	2	2	9	Y	2			122
06		3060 X	2262	-0-	-798	-0-	2258	2	4	9	Y	4			126
07		3162 X	3107	-0-	-55	-0-	3096	2	11	9	Y	10	71	1	65
08		3100 X	2990	-0-	-110	-0-	2972	2	18	9	Y	16			81
09		2940 X	2182	-0-	-758	-0-	2179	2	3	9	Y	3			84
10		3100 X	2734	-0-	-366	-0-	2647	2	87	9	Y	79	69	1	94
11		3000 X	2488	-0-	-512	-0-	2486	2	2	9	Y	2			96
12		3100 X	2316	-0-	-784	-0-	2316	2			Y	-0-			96
TOTAL GAS PROD:		32,970				TOTAL CONDENSATE PROD:						204			

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CAMTERRA RESOURCES, INC.			129004								
CRAWFORD, B. W.		WELL #:	1	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9995 - 10162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280 2	N	-0-		60
02		2996 X	2827	-0-	-169	-0-	2784 2	N	39		99
03		3286 X	2983	-0-	-303	-0-	2952 2	N	28		127
04		3180 X	2881	-0-	-299	-0-	2859 2	N	20		147
05		3286 X	2925	-0-	-361	-0-	2905 2	N	18		165
06		3180 X	2824	-0-	-356	-0-	2818 2	N	5		170
07		3131 X	2842	-0-	-289	-0-	2834 2	N	7	157 1	20
08		2976 X	2790	-0-	-186	-0-	2782 2	N	7		27
09		2880 X	2737	-0-	-143	-0-	2723 2	N	13		40
10		2914 X	2796	-0-	-118	-0-	2785 2	N	10		50
11		2820 X	2696	-0-	-124	-0-	2690 2	N	5		55
12		2852 X	2538	-0-	-314	-0-	2530 2	N	7		62
TOTAL GAS PROD:			34,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			159		

CHEVRON U. S. A. INC.			148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARRELL, JEANETTE			10H	RRCID ->	265845	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	9501	PERF.10006 - 12275	
01		13764 X	13520	-0-	-244	-0-	13520 3	N	-0-		-0-
02		15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	15303 3	N	-0-		-0-
03		15934 X	15790	-0-	-144	-0-	15790 3	N	-0-		-0-
04		15420 X	13034	-0-	-2386	-0-	13034 3	N	-0-		-0-
05		16957 X	13472	-0-	-3485	-0-	13472 3	N	-0-		-0-
06		16410 X	9178	-0-	-7232	-0-	9178 3	N	-0-		-0-
07		16957 X	6901	-0-	-10056	-0-	6901 3	N	-0-		-0-
08		16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	16499 3	N	-0-		-0-
*09		15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	15204 3	N	-0-		-0-
*10		15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	15308 3	N	-0-		-0-
*11		14580 X	13869	-0-	-711	-0-	13869 3	N	-0-		-0-
12		15066 X	13493	-0-	-1573	-0-	13493 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			161,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EDDY, EMMA UNIT			24H	RRCID ->	266832	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 9796 - 12618	
01		4650 X	3303	-0-	-1347	-0-	3303 3	N	-0-	-0-	
02		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	-0-	-0-	
03		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-	-0-	
04		3390 X	2393	-0-	-997	-0-	2393 3	N	-0-	-0-	
05		3503 X	1092	-0-	-2411	-0-	1092 3	N	-0-	-0-	
06		3210 X	2638	-0-	-572	-0-	2638 3	N	-0-	-0-	
07		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3	N	-0-	-0-	
08		2480 X	2425	-0-	-55	-0-	2425 3	N	-0-	-0-	
*09		2640 X	2234	-0-	-406	-0-	2234 3	N	-0-	-0-	
*10		2914 X	2545	-0-	-369	-0-	2545 3	N	-0-	-0-	
*11		2820 X	2454	-0-	-366	-0-	2454 3	N	-0-	-0-	
12		2914 X	2831	-0-	-83	-0-	2831 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		49073 X	36843	-0-	-12230	-0-	36843 3		N	-0-			-0-
02		35127 X	35127	-0-	-0-	-0-	35127 3		N	-0-			-0-
03		38285 X	38108	-0-	-177	-0-	38108 3		N	-0-			-0-
04		37050 X	32924	-0-	-4126	-0-	32924 3		N	-0-			-0-
05		38285 X	31993	-0-	-6292	-0-	31993 3		N	-0-			-0-
06		37050 X	29758	-0-	-7292	-0-	29758 3		N	-0-			-0-
07		38285 X	28725	-0-	-9560	-0-	28725 3		N	-0-			-0-
08		28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	28315 3		N	-0-			-0-
*09		32910 X	26396	-0-	-6514	-0-	26396 3		N	-0-			-0-
*10		31992 X	26799	-0-	-5193	-0-	26799 3		N	-0-			-0-
*11		29760 X	24747	-0-	-5013	-0-	24747 3		N	-0-			-0-
12		28737 X	23787	-0-	-4950	-0-	23787 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

01		22537 X	19222	-0-	-3315	-0-	19222 3		N	-0-			-0-
02		16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	16676 3		N	-0-			-0-
03		21576 X	17939	-0-	-3637	-0-	17939 3		N	-0-			-0-
04		19680 X	16797	-0-	-2883	-0-	16797 3		N	-0-			-0-
05		19809 X	16922	-0-	-2887	-0-	16922 3		N	-0-			-0-
06		18600 X	15984	-0-	-2616	-0-	15984 3		N	-0-			-0-
07		18476 X	16153	-0-	-2323	-0-	16153 3		N	-0-			-0-
08		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15901 3		N	-0-			-0-
*09		16800 X	14867	-0-	-1933	-0-	14867 3		N	-0-			-0-
*10		16926 X	14785	-0-	-2141	-0-	14785 3		N	-0-			-0-
*11		15990 X	13775	-0-	-2215	-0-	13775 3		N	-0-			-0-
12		16151 X	14152	-0-	-1999	-0-	14152 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

01		0	72573	-0-	72573	72573	72573 3		N	-0-			-0-
02		0	97250	-0-	97250	169823	97250 3		N	-0-			-0-
03		0	85065	-0-	85065	254888	85065 3		N	-0-			-0-
04		0	70847	-0-	70847	325735	70847 3		N	-0-			-0-
05		0	65065	-0-	65065	390800	65065 3		N	-0-			-0-
06		0	56949	-0-	56949	447749	56949 3		N	-0-			-0-
07		0	51991	-0-	51991	499740	51991 3		N	-0-			-0-
08		547161 X	47421	-0-	-499740	-0-	47421 3		N	-0-			-0-
*09		114000 X	45371	-0-	-68629	-0-	45371 3		N	-0-			-0-
*10		117800 X	46263	-0-	-71537	-0-	46263 3		N	-0-			-0-
*11		114000 X	41199	-0-	-72801	-0-	41199 3		N	-0-			-0-
12		117800 X	40604	-0-	-77196	-0-	40604 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 720,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SE MATTHEWS UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 273088		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	11874	-0-	11874	11874	11874	3			N	-0-					-0-
*09	0 W	20699	-0-	20699	32573	20699	3			N	-0-					-0-
*10	0 W	20271	-0-	20271	52844	20271	3			N	-0-					-0-
*11	67382 X	14538	-0-	-52844	-0-	14538	3			N	-0-					-0-
*12	23188 X	15592	-0-	-7596	-0-	15592	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		82,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHINN EXPLORATION COMPANY		149423		RRCID -> 151182		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 9952								
EDENS		WELL #: 3														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	8		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2014 - P&A 08/07/14														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

EDENS		WELL #: 7		RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039								
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1947	2	34	9	N	31	7	8			184
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2060	2	25	9	N	23	5	8			202
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2077	2	19	9	N	17	174	1	5	8	40
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2068	2	15	9	N	14	4	8			50
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	2	17	9	N	15					65
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2286	2	9	9	N	8	3	8			70
07	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2893	2	6	9	N	5	2	8			73
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2543	2	55	9	N	50	29	1	4	8	90
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	N	7	3	8			94
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	3	11	9	N	10	2	8			102
11	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	3	11	9	N	10	90	1	2	8	20
*12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	3	22	9	N	20	9	1	4	8	27
TOTAL GAS PROD:		29,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		210										

EDENS		WELL #: 5		RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011								
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	N	4	1	8			25
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	1817	2	6	9	N	5	2	8			28
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2082	2	30	9	N	27	2	8			53
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1919	2	30	9	N	27	2	8			78
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4					82
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2106	2	19	9	N	17	2	8			97
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2235	2	10	9	N	9	2	8			104
08	2108 N	2016	-0-	-92	-0-	2013	2	3	9	N	3	3	8			104
09	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1944	2	7	9	N	6	3	8			107
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2300	3	10	9	N	9	2	8			114
11	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2990	3	8	9	N	7	54	1	2	8	65
12	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1833	3	3	9	N	3	3	8			65
TOTAL GAS PROD:		25,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		121										

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2573 N	1589	-0-	-984	-0-	1576	2	13	9	Y	12
02	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	2214	2194	2	20	9	Y	18
03		3000 N	1744	-0-	-1256	958	1719	2	25	9	Y	23
04		2804 N	1846	-0-	-958	-0-	1824	2	22	9	Y	20
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2	8	9	Y	7
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1824	2	7	9	Y	6
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1660	2	26	9	Y	24
08	DLQ	G-10	1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	3463	2171	2	23	9	Y	21
10	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	5959	2448	3	48	9	Y	44
11		2700 N	2873	-0-	173	6132	2865	3	8	9	Y	7
*12		3100 N	2234	-0-	-866	5266	2228	3	6	9	Y	5
TOTAL GAS PROD:			24,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			187					

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764												
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	3	18	9	N	16
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2328	3	23	9	N	21
04		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2853	3	29	9	N	26
05		1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1468	3	17	9	N	15
06		1560 N	1115	-0-	-445	-0-	1103	3	12	9	N	11
07		1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	3			N	-0-
08		1488 N	936	-0-	-552	-0-	936	3			N	-0-
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1155	3	21	9	N	19
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	3	11	9	N	10
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1563	3	11	9	N	10
*12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11
TOTAL GAS PROD:			17,728	TOTAL CONDENSATE PROD:			139					

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938												
01		1085 N	856	-0-	-229	-0-	849	3	7	9	N	6
02		728 N	628	-0-	-100	-0-	624	3	4	9	N	4
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	798	3	7	9	N	6
04		840 N	613	-0-	-227	-0-	606	3	7	9	N	6
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9	N	7
06		780 N	624	-0-	-156	-0-	617	2	7	9	N	6
07		620 N	383	-0-	-237	-0-	379	3	4	9	N	4
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	N	7
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	N	4
*12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8
TOTAL GAS PROD:			9,163	TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1210	-0-	-371	-0-		1185	2	25	9	7
02	DLQ	G-10	857	-0-	857	857		846	2	11	9	17
03		2538 N	1681	-0-	-857	-0-		1666	2	15	9	31
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1545	2	46	9	73
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1672	2			73
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489	2			73
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594	2			73
08	DLQ	G-10	1709	-0-	1709	1709		1686	2	23	9	11
09	DLQ	G-10	1764	-0-	1764	3473		1752	2	12	9	22
10	DLQ	G-10	2207	-0-	2207	5680		2181	3	26	9	46
11		2700 N	1925	-0-	-775	4905		1923	3	2	9	29
*12		3100 N	1806	-0-	-1294	3611		1805	3	1	9	30
TOTAL GAS PROD:			19,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			148			

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006												
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		1983	2	9	9	40
02		1904 N	1801	-0-	-103	-0-		1784	2	17	9	53
03		1922 N	1581	-0-	-341	-0-		1561	2	20	9	70
04		1920 N	1655	-0-	-265	-0-		1652	2	3	9	70
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	2			70
06		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2450	2	15	9	80
07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2183	2	10	9	87
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-		2401	2	24	9	105
09		2400 N	275	-0-	-2125	-0-		262	2	13	9	114
10		3100 N	3552	-0-	452	452		3533	3	19	9	129
11		3000 N	3488	-0-	488	940		3479	3	9	9	27
*12		3100 N	3897	-0-	797	1737		3862	3	35	9	55
TOTAL GAS PROD:			27,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			158			

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005												
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		2038	2	25	9	174
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		2128	2	30	9	195
03		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		2413	2	36	9	38
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		2279	2	36	9	68
05		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2320	2	26	9	92
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-		2527	2	18	9	103
07		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		2694	2	7	9	105
08		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-		2762	2	29	9	127
09		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-		2766	2	35	9	155
10		3100 N	3738	-0-	638	638		3718	3	20	9	170
11		3000 N	3716	-0-	716	1354		3704	3	12	9	47
*12		3100 N	3240	-0-	140	1494		3230	3	10	9	53
TOTAL GAS PROD:			32,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			258			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1706	2	15	9	N	14	1	8			177		
02	1848 N	1740	-0-	-108	-0-	1730	2	10	9	N	9	2	8			184		
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1856	2	33	9	N	30	180	1	1	8	33		
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1901	2	29	9	N	26	2	8			57		
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1956	2	25	9	N	23					80		
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	N	6	2	8			84		
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2277	2	24	9	N	22	2	8			104		
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18	2	8			120		
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2479	2	26	9	N	24	2	8			142		
10	3100 N	3215	-0-	115	115	3205	3	10	9	N	9	1	8			150		
11	3000 N	3226	-0-	226	341	3200	3	26	9	N	24	150	1	2	8	22		
*12	3100 N	3552	-0-	452	793	3518	3	34	9	N	31	1	8			52		
TOTAL GAS PROD:		28,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		236												

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	235	2	14	9	N	13	3	8			134		
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	10	7	8			137		
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	8			137		
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	5	3	8			139		
05	465 N	44	-0-	-421	-0-	44	2			N	-0-					139		
06	510 N	37	-0-	-473	-0-	34	2	3	9	N	3	3	8			139		
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	2	8			139		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	N	3	3	8			139		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	2	8			139		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	135	1			5		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5		
TOTAL GAS PROD:		1,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		42												

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1115	2	25	9	N	23	1	8			122		
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	997	2	19	9	N	17	2	8			137		
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1273	2	19	9	N	17	2	8			152		
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	2	8			172		
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7					179		
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	N	13	2	8			190		
07	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1337	2	1	9	N	1	1	8			190		
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4	154	1	2	8	38		
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	N	10	1	8			47		
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	3	4	9	N	4	3	8			48		
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1610	3	17	9	N	15	3	8			60		
12	1643 N	1357	-0-	-286	-0-	1350	3	7	9	N	6	1	8			65		
TOTAL GAS PROD:		17,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		139												

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423														
EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8808 - 10077						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2053	2	24	9	N	22	4	8			192
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1427	2	34	9	N	31	3	8			220
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1920	2	20	9	N	18	177	1	4	8	57
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1595	2	21	9	N	19	4	8			72
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27					99
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1493	2	28	9	N	25	4	8			120
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1785	2	35	9	N	32	3	8			149
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1599	2	61	9	N	55	18	1	4	8	182
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1791	2	43	9	N	39	4	8			217
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2469	3	8	9	N	7	2	8			222
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2469	3	10	9	N	9	189	1	5	8	37
*12	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2844	3	28	9	N	25	10	1	4	8	48
TOTAL GAS PROD:		23,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		309										

EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8835 - 10071						
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1812	2	34	9	N	31	1	8			97
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1449	2	20	9	N	18	3	8			112
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	2	11	9	N	10	2	8			120
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1412	2	28	9	N	25	3	8			142
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1617	2	14	9	N	13					155
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1134	2	22	9	N	20	3	8			172
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1344	2	29	9	N	26	178	1	2	8	18
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	N	37	15	1	3	8	37
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	N	13	3	8			47
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1833	3	13	9	N	12	1	8			58
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	3	6	9	N	5	3	8			60
*12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	3	9	9	N	8	5	1	3	8	60
TOTAL GAS PROD:		18,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		218										

EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8776 - 10098						
01	3193 X	2541	-0-	-652	-0-	2505	2	36	9	N	33	4	8			169
02	DLQ G-10	1934	-0-	1934	1934	1909	2	25	9	N	23	5	8			187
03	DLQ G-10	2122	-0-	2122	4056	2098	2	24	9	N	22	158	1	4	8	47
04	5977 X	1921	-0-	-4056	-0-	1898	2	23	9	N	21	3	8			65
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3166	2	17	9	N	15					80
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2484	2	15	9	N	14	5	8			89
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2468	2	28	9	N	25	2	8			112
08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2708	2	62	9	N	56	30	1	3	8	135
09	1920 X	1319	-0-	-601	-0-	1282	2	37	9	N	34	4	8			165
10	1984 X	35	-0-	-1949	-0-	32	3	3	9	N	3	3	8			165
11	1920 X	42	-0-	-1878	-0-	32	3	10	9	N	9	4	8			170
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	3	131	1			42
TOTAL GAS PROD:		20,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		258										

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
EDENS		WELL #:		16	RRCID ->	255105	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8820 -	9245
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3441 X	2855	-0-	-586	-0-	2837	2	18 9	N	16	3 8		195
02	DLQ G-10	2272	-0-	2272	2272	2263	2	9 9	N	8	3 8		200
03	DLQ G-10	2866	-0-	2866	5138	2807	2	59 9	N	54	195 1	2 8	57
04	7622 X	2484	-0-	-5138	-0-	2467	2	17 9	N	15	2 8		70
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2450	2	26 9	N	24			94
06	2250 X	2051	-0-	-199	-0-	2049	2	2 9	N	2	2 8		94
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2933	2	28 9	N	25	2 8		117
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2835	2	23 9	N	21	3 8		135
09	3000 N	3048	-0-	48	48	3024	2	24 9	N	22	3 8		154
10	3100 N	3878	-0-	778	826	3859	3	19 9	N	17	2 8		169
11	3000 N	3851	-0-	851	1677	3840	3	11 9	N	10	103 1	4 8	72
*12	5429 X	3752	-0-	-1677	-0-	3741	3	11 9	N	10	2 8		80
TOTAL GAS PROD:		35,352				TOTAL CONDENSATE PROD:				224			

MOON		WELL #:		1	RRCID ->	261991	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	10342	PERF.	9882 -	10120
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3937 X	3439	-0-	-498	-0-	3421	2	18 9	N	16	1 8		145
02	DLQ G-10	3134	-0-	3134	3134	3115	2	19 9	N	17	2 8		160
03	DLQ G-10	3051	-0-	3051	6185	3039	2	12 9	N	11	1 8		170
04	9403 X	3218	-0-	-6185	-0-	3203	2	15 9	N	14	2 8		182
05	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			182
06	3120 X	2480	-0-	-640	-0-	2477	2	3 9	N	3	154 1	1 8	30
07	3224 X	1977	-0-	-1247	-0-	1977	2		N	-0-			30
08	3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	2193	2	1 9	N	1	1 8		30
09	3120 X	2220	-0-	-900	-0-	2219	2	1 9	N	1	1 8		30
10	2573 X	2306	-0-	-267	-0-	86	1	2219	2	1	1 8		30
						1	9						
11	2490 X	1848	-0-	-642	-0-	19	1	1828	2	1	1 8		30
						1	9						
12	2294 X	1948	-0-	-346	-0-	61	1	1883	2	4	1 8		33
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		29,887				TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
DAVIS UNIT			WELL #:	1X	RRCID -> 069498	COMPL. DATE 12/08/1976	TOTAL DEPTH 10091	PERF. 8822 - 9933				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	100 1	1163 2	Y	22		55	
						175 3	24 9					
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	107 1	1590 2	Y	50		105	
						249 3	55 9					
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71 1	1055 2	Y	10	68 1	47	
						166 3	11 9					
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	98 1	1342 2	Y	40		87	
						220 3	44 9					
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	111 1	1546 2	Y	48		135	
						244 3	53 9					
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	128 1	1636 2	Y	10		145	
						259 3	11 9					
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1	1347 2	Y	30		175	
						193 3	33 9					
08	1953 N	1662	-0-	-291	-0-	111 1	1338 2	Y	16	168 1	23	
						195 3	18 9					
09	2040 N	1761	-0-	-279	-0-	104 1	1418 2	Y	20		43	
						217 3	22 9					
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	132 1	1437 2	Y	7		50	
						270 3	8 9					
11	1620 N	1373	-0-	-247	-0-	91 1	1104 2	Y	22		72	
						154 3	24 9					
12	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	103 1	1310 2	Y	38		110	
						200 3	42 9					
TOTAL GAS PROD:		20,441			TOTAL CONDENSATE PROD:		313					

HARRIS, SUSAN GU NO. 2			WELL #:	1	RRCID -> 082683	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 9975 - 10139				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	41 1	983 2	N	12		157	
						243 3	13 9					
02	1344 N	952	-0-	-392	-0-	31 1	739 2	N	-0-		157	
						182 3						
03	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	34 1	819 2	N	7	148 1	16	
						202 3	8 9					
04	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	35 1	845 2	N	4		20	
						214 3	4 9					
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	34 1	804 2	N	7		27	
						208 3	8 9					
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	39 1	928 2	N	8		35	
						238 3	9 9					
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	43 1	1028 2	N	7		42	
						258 3	8 9					
08	1054 N	647	-0-	-407	-0-	21 1	499 2	N	3		45	
						124 3	3 9					
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		45	
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		45	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:		8,645			TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 104694		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	43 1	682 2	N	10			50
						217 3	11 9					
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	43 1	634 2	N	28			78
						178 3	31 9					
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	47 1	663 2	N	14			92
						234 3	15 9					
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	79 1	631 2	N	18			110
						215 3	20 9					
05	992 N	972	-0-	-20	-0-	82 1	657 2	N	15			125
						216 3	17 9					
06	930 N	924	-0-	-6	-0-	62 1	625 2	N	10			135
						226 3	11 9					
07	992 N	804	-0-	-188	-0-	50 1	533 2	N	10			145
						210 3	11 9					
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	50 1	622 2	N	12			157
						255 3	13 9					
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	44 1	664 2	N	11			168
						212 3	12 9					
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	64 1	616 2	N	8	158 1		18
						264 3	9 9					
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	61 1	591 2	N	15			33
						268 3	17 9					
12	961 N	952	-0-	-9	-0-	57 1	608 2	N	12			45
						274 3	13 9					
TOTAL GAS PROD:		11,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

DAVIS UNIT		WELL #: 2X		RRCID -> 136355		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8970 - 9960	
01	2020 N	1989	-0-	-31	-0-	137 1	1609 2	Y	-0-		-0-
						243 3					
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	129 1	1913 2	Y	-0-		-0-
						300 3					
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	124 1	1845 2	Y	-0-		-0-
						291 3					
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	126 1	1713 2	Y	-0-		-0-
						280 3					
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	159 1	2186 2	Y	-0-		-0-
						342 3					
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	153 1	1935 2	Y	-0-		-0-
						305 3					
07	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	136 1	1635 2	Y	-0-		-0-
						235 3					
08	2697 X	2261	-0-	-436	-0-	153 1	1839 2	Y	-0-		-0-
						269 3					
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	166 1	2264 2	Y	-0-		-0-
						347 3					
10	2697 X	1996	-0-	-701	-0-	144 1	1560 2	Y	-0-		-0-
						292 3					
11	2400 X	2170	-0-	-230	-0-	146 1	1776 2	Y	-0-		-0-
						248 3					
12	2883 X	2291	-0-	-592	-0-	147 1	1861 2	Y	-0-		-0-
						283 3					
TOTAL GAS PROD:		27,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP DAVIS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06648 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25 1 51 3	333 2	Y	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24 1 51 3	327 2	Y	-0-	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1 32 3	206 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	10 1 21 3	131 2	Y	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1 31 3	188 2	Y	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1 34 3	201 2	Y	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26 1 51 3	329 2	Y	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1 42 3	275 2	Y	-0-	-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1 39 3	232 2	Y	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20 1 35 3	247 2	Y	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	33 1 61 3	420 2	Y	-0-	-0-
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1 40 3	246 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,861	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS UNIT		WELL #:	4X	RRCID ->	167891	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9012 - 9950
01	1206 N	972	-0-	-234	-0-	58 1 122 3	792 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	993	-0-	-71	-0-	58 1 127 3	808 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	78 1 172 3	1104 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	930 N	301	-0-	-629	-0-	18 1 40 3	243 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	715	-0-	-370	-0-	41 1 93 3	581 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	61 1 137 3	816 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	56 1 112 3	722 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	63 1 122 3	797 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	70 1 157 3	964 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	92 1 166 3	1154 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	91 1 164 3	1143 2	Y	29	29	29
12	1240 N	997	-0-	-243	-0-	63 1 125 3	780 2	Y	26	12 1	43
TOTAL GAS PROD:		12,251	TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
DAVIS UNIT		WELL #:		5X	RRCID -> 179212	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9227 - 10122		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2759 N	1627	-0-	-1132	-0-	95 1 198 3	1289 2 45 9	Y	41	92
02	2492 N	1792	-0-	-700	-0-	102 1 223 3	1423 2 44 9	Y	40	69 1 63
03	2511 N	1943	-0-	-568	-0-	109 1 241 3	1542 2 51 9	Y	46	39 1 70
04	1560 N	1274	-0-	-286	-0-	72 1 166 3	999 2 37 9	Y	34	79 1 25
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	136 1 314 3	1947 2	Y	-0-	25
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	139 1 311 3	1852 2	Y	-0-	25 1 -0-
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	127 1 252 3	1631 2	Y	-0-	-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	114 1 221 3	1443 2	Y	-0-	-0-
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	101 1 226 3	1384 2	Y	-0-	-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	101 1 184 3	1274 2	Y	-0-	-0-
11	1320 N	1157	-0-	-163	-0-	75 1 136 3	946 2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	658	-0-	-706	-0-	42 1 86 3	530 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		161				

DAVIS UNIT		WELL #:		6X	RRCID -> 179631	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8848 - 9435		
01	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	129 1 266 3	1739 2	Y	-0-	-0-
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	119 1 259 3	1654 2	Y	-0-	-0-
03	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	93 1 206 3	1318 2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1485	-0-	-135	-0-	86 1 200 3	1199 2	Y	-0-	-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	113 1 265 3	1636 2	Y	-0-	-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	127 1 282 3	1681 2	Y	-0-	-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	137 1 269 3	1749 2	Y	-0-	-0-
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	138 1 268 3	1750 2	Y	-0-	-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	109 1 244 3	1498 2	Y	-0-	-0-
10	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	114 1 207 3	1434 2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1487	-0-	-313	-0-	95 1 172 3	1199 2 21 9	Y	19	19
12	1860 N	1479	-0-	-381	-0-	94 1 189 3	1177 2 19 9	Y	17	8 1 28
TOTAL GAS PROD:		22,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		36				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP										//CONT.// 170040							
HARRIS, SUSAN GU NO. 2										WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		1891 N	1595	-0-	-296	-0-		52	1	N	9			177			
								303	3								
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		49	1	N	5			182			
								291	3								
03		1891 N	1105	-0-	-786	-0-		36	1	N	1	160	1	23			
								211	3								
04		1530 N	900	-0-	-630	-0-		29	1	N	2			25			
								175	3								
05		1705 N	1067	-0-	-638	-0-		34	1	N	3			28			
								212	3								
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		47	1	N	7			35			
								283	3								
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		76	1	N	10			45			
								452	3								
08		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		60	1	N	7			52			
								354	3								
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		56	1	N	6			58			
								350	3								
10		1891 N	1528	-0-	-363	-0-		49	1	N	7			65			
								257	3								
11		1800 N	1164	-0-	-636	-0-		38	1	N	8			73			
								202	3								
12		1798 N	1376	-0-	-422	-0-		45	1	N	4			77			
								259	3								
TOTAL GAS PROD:			17,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			69							

DAVIS UNIT										WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		1457 N	1311	-0-	-146	-0-		91	1	Y	-0-			60			
								159	3								
02		2100 N	1868	-0-	-232	-0-		104	1	Y	-0-			60			
								238	3								
03		2201 N	2149	-0-	-52	-0-		119	1	Y	-0-	60	1	-0-			
								275	3								
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		113	1	Y	-0-			-0-			
								247	3								
05		2077 N	1765	-0-	-312	-0-		104	1	Y	-0-			-0-			
								225	3								
06		2070 N	1107	-0-	-963	-0-		71	1	Y	-0-			-0-			
								141	3								
07		1953 N	1502	-0-	-451	-0-		102	1	Y	-0-			-0-			
								176	3								
08		1767 N	1603	-0-	-164	-0-		109	1	Y	-0-			-0-			
								190	3								
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		107	1	Y	-0-			-0-			
								223	3								
10		1488 N	720	-0-	-768	-0-		52	1	Y	-0-			-0-			
								106	3								
11		1560 N	1034	-0-	-526	-0-		70	1	Y	-0-			-0-			
								118	3								
12		1829 N	1559	-0-	-270	-0-		99	1	Y	-0-			-0-			
								194	3								
TOTAL GAS PROD:			18,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	1905	-0-	-513	-0-	61 1	1468 2	N	13	163
						362 3	14 9			
02	2212 N	1109	-0-	-1103	-0-	36 1	859 2	N	2	165
						212 3	2 9			
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	74 1	1775 2	N	9	25
						438 3	10 9		149 1	
04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	75 1	1778 2	N	12	37
						448 3	13 9			
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	75 1	1765 2	N	10	47
						455 3	11 9			
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	76 1	1800 2	N	10	57
						462 3	11 9			
07	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	71 1	1680 2	N	10	67
						421 3	11 9			
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	86 1	2049 2	N	8	75
						509 3	9 9			
09	2340 N	2213	-0-	-127	-0-	72 1	1686 2	N	5	80
						449 3	6 9			
10	2170 N	2065	-0-	-105	-0-	67 1	1643 2	N	7	87
						347 3	8 9			
11	2460 N	1993	-0-	-467	-0-	64 1	1570 2	N	10	97
						348 3	11 9			
12	2294 N	1947	-0-	-347	-0-	63 1	1509 2	N	8	105
						366 3	9 9			
TOTAL GAS PROD:		25,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		104				

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1676 X	1228	-0-	-448	-0-	74 1	1001 2	Y	-0-	10
						153 3				
02	1512 X	1433	-0-	-79	-0-	84 1	1166 2	Y	-0-	-0-
						183 3			10 1	
03	1612 X	758	-0-	-854	-0-	43 1	618 2	Y	-0-	-0-
						97 3				
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	93 1	1294 2	Y	-0-	-0-
						215 3				
05	1581 N	638	-0-	-943	-0-	36 1	518 2	Y	-0-	-0-
						84 3				
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	47 1	621 2	Y	-0-	-0-
						104 3				
07	1643 N	969	-0-	-674	-0-	61 1	786 2	Y	-0-	-0-
						122 3				
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	61 1	777 2	Y	-0-	-0-
						119 3				
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	119 1	1650 2	Y	-0-	-0-
						270 3				
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	151 1	1897 2	Y	-0-	-0-
						273 3				
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	137 1	1725 2	Y	28	28
						247 3	31 9			
*12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	112 1	1402 2	Y	24	41
						226 3	26 9		11 1	
TOTAL GAS PROD:		16,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		52				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	219494	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9892 - 10126
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2263 N	1897	-0-	-366	-0-	61 1	1463 2	N	11			168
						361 3	12 9					
02	1876 N	769	-0-	-1107	-0-	25 1	590 2	N	8	142 1		34
						145 3	9 9					
03	2015 N	561	-0-	-1454	-0-	18 1	433 2	N	3			37
						107 3	3 9					
04	1830 N	323	-0-	-1507	-0-	10 1	249 2	N	1			38
						63 3	1 9					
05	837 N	270	-0-	-567	-0-	9 1	208 2	N	-0-			38
						53 3						
06	540 N	74	-0-	-466	-0-	2 1	57 2	N	-0-			38
						15 3						
07	341 N	29	-0-	-312	-0-	1 1	21 2	N	2			40
						5 3	2 9					
08	279 N	43	-0-	-236	-0-	1 1	32 2	N	2			42
						8 3	2 9					
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-			42
						15 3						
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			42
						8 3						
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	N	1			43
						23 3	1 9					
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	2 1	43 2	N	-0-			43
						10 3						
TOTAL GAS PROD:		4,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

HARRISON, B. S.		WELL #:		5	RRCID ->	219566	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9877 - 10110
01	1674 N	625	-0-	-1049	-0-	20 1	485 2	N	-0-			105
						120 3						
02	952 N	509	-0-	-443	-0-	16 1	395 2	N	-0-			105
						98 3						
03	1364 N	372	-0-	-992	-0-	12 1	289 2	N	-0-	79 1		26
						71 3						
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	18 1	439 2	N	-0-			26
						111 3						
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	23 1	535 2	N	-0-			26
						138 3						
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	10 1	243 2	N	-0-			26
						63 3						
07	589 N	414	-0-	-175	-0-	13 1	319 2	N	2			28
						80 3	2 9					
08	682 N	328	-0-	-354	-0-	11 1	254 2	N	-0-			28
						63 3						
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	10 1	239 2	N	2			30
						64 3	2 9					
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	14 1	332 2	N	-0-			30
						70 3						
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14 1	347 2	N	-0-			30
						77 3						
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	11 1	263 2	N	-0-			30
						64 3						
TOTAL GAS PROD:		5,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	103	1	908	2	N	5				87
						196	3		6	9					
02	1344 N	982	-0-	-362	-0-	46	1	763	2	N	8				95
						164	3		9	9					
03	1364 N	853	-0-	-511	-0-	60	1	652	2	N	5				100
						135	3		6	9					
04	1170 N	936	-0-	-234	-0-	37	1	739	2	N	5				105
						154	3		6	9					
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	N	-0-				105
						188	3								
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	N	7				112
						146	3		8	9					
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	6				118
						167	3		7	9					
*08	1147 N	778	-0-	-369	-0-	52	1	590	2	N	6	101	1		23
						129	3		7	9					
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	791	2	N	-0-				23
						173	3								
10	1054 N	548	-0-	-506	-0-	43	1	414	2	N	-0-				23
						91	3								
11	750 N	490	-0-	-260	-0-	47	1	361	2	N	2				25
						80	3		2	9					
*12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	155	1	1287	2	N	7				32
						282	3		8	9					
TOTAL GAS PROD:		11,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		51									

HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	44	1	1040	2	N	13				63
						256	3		14	9					
02	1596 N	883	-0-	-713	-0-	29	1	685	2	N	-0-				63
						169	3								
03	1581 N	421	-0-	-1160	-0-	14	1	325	2	N	2				65
						80	3		2	9					
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1155	2	N	5				70
						291	3		6	9					
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	58	1	1363	2	N	5				75
						351	3		6	9					
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	43	1	1023	2	N	3				78
						263	3		3	9					
07	1550 N	954	-0-	-596	-0-	31	1	730	2	N	9				87
						183	3		10	9					
08	1767 N	1063	-0-	-704	-0-	34	1	823	2	N	1				88
						205	3		1	9					
09	1320 N	125	-0-	-1195	-0-	4	1	94	2	N	2				90
						25	3		2	9					
10	961 N	509	-0-	-452	-0-	17	1	406	2	N	-0-				90
						86	3								
11	1020 N	402	-0-	-618	-0-	13	1	314	2	N	5				95
						69	3		6	9					
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-				95
						39	3								
TOTAL GAS PROD:		10,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		45									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	112 1 211 3	982 2 13 9	N	12	117
02	1540 N	1380	-0-	-160	-0-	65 1 232 3	1076 2 7 9	N	6	123
03	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	84 1 187 3	905 2	N	-0- 104 1	19
04	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	45 1 182 3	878 2 1 9	N	1	20
05	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	46 1 203 3	979 2 3 9	N	3	23
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	61 1 238 3	1147 2 10 9	N	9	32
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	92 1 255 3	1231 2 7 9	N	6	38
*08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	108 1 268 3	1224 2 8 9	N	7	45
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	99 1 252 3	1149 2 6 9	N	5	50
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	132 1 276 3	1262 2 8 9	N	7	57
11	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	151 1 251 3	1146 2 6 9	N	5	62
*12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	149 1 273 3	1245 2 9 9	N	8	70
TOTAL GAS PROD:		17,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		69				

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	85 1 500 3	2028 2 18 9	N	16	48
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	79 1 463 3	1878 2 10 9	N	9	57
03	2697 N	2644	-0-	-53	-0-	86 1 503 3	2041 2 14 9	N	13	70
04	2550 N	2504	-0-	-46	-0-	81 1 485 3	1924 2 14 9	N	13	83
05	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	85 1 522 3	2022 2 11 9	N	10	93
06	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	82 1 496 3	1931 2 13 9	N	12	105
07	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	79 1 470 3	1874 2 14 9	N	13	118
08	2635 N	2314	-0-	-321	-0-	75 1 443 3	1786 2 10 9	N	9 93 1	34
09	2520 N	2068	-0-	-452	-0-	67 1 420 3	1578 2 3 9	N	3	37
10	2449 N	2217	-0-	-232	-0-	72 1 373 3	1766 2 6 9	N	5	42
11	2250 N	2092	-0-	-158	-0-	68 1 364 3	1648 2 12 9	N	11	53
12	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	69 1 399 3	1645 2 13 9	N	12	65
TOTAL GAS PROD:		28,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		126				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
DAVIS UNIT			WELL #: 13X		RRCID -> 222555			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	147 1	2006 2	N	22		177	
						309 3	24 9					
02	2184 N	2038	-0-	-146	-0-	119 1	1641 2	N	20		197	
						256 3	22 9					
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	144 1	2051 2	N	13	157 1	53	
						321 3	14 9					
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	139 1	1939 2	N	37		90	
						323 3	41 9					
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	128 1	1841 2	N	3		93	
						298 3	3 9					
06	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	169 1	2238 2	N	22		115	
						375 3	24 9					
07	2418 N	1928	-0-	-490	-0-	121 1	1548 2	N	18		133	
						239 3	20 9					
08	2263 N	1839	-0-	-424	-0-	116 1	1473 2	N	22		155	
						226 3	24 9					
09	2340 N	2312	-0-	-28	-0-	134 1	1855 2	N	18	138 1	35	
						303 3	20 9					
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	147 1	1849 2	N	23		58	
						266 3	25 9					
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	149 1	1875 2	N	22		80	
						269 3	24 9					
12	2387 N	2141	-0-	-246	-0-	137 1	1708 2	N	20		100	
						274 3	22 9					
TOTAL GAS PROD:		27,396			TOTAL CONDENSATE PROD:		240					

LAYTON			WELL #: 2		RRCID -> 222558			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2542 X	1721	-0-	-821	-0-	68 1	1323 2	N	3		55	
						327 3	3 9					
02	1932 N	1468	-0-	-464	-0-	61 1	1124 2	N	5		60	
						277 3	6 9					
03	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	75 1	1407 2	N	5		65	
						347 3	6 9					
04	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	67 1	1205 2	N	2		67	
						304 3	2 9					
05	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	62 1	1115 2	N	1		68	
						287 3	1 9					
06	1770 N	1566	-0-	-204	-0-	63 1	1194 2	N	2		70	
						307 3	2 9					
07	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	61 1	1176 2	N	2		72	
						296 3	2 9					
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	61 1	1153 2	N	1		73	
						286 3	1 9					
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	79 1	1556 2	N	2		75	
						415 3	2 9					
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	79 1	1598 2	N	-0-		75	
						337 3						
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	73 1	1468 2	N	-0-		75	
						325 3						
12	2108 N	1883	-0-	-225	-0-	73 1	1455 2	N	3		78	
						352 3	3 9					
TOTAL GAS PROD:		20,484			TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
HARRIS, SUSAN B. NO. 2														
//CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				
//CONT.// 170040														
WELL #: 7 RRCID -> 225317										COMPL. DATE 01/27/2007				
										TOTAL DEPTH 10364				
										PERF.10082 - 10310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	N	7			80
						92	3		8					
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	2			82
						98	3		2					
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	-0-			82
						112	3							
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-			82
						96	3							
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	517	2	N	-0-			82
						133	3							
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-			82
						128	3							
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	22	1	527	2	N	-0-			82
						133	3							
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	21	1	507	2	N	-0-			82
						126	3							
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	2	60 1		24
						147	3		2					
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	22	1	544	2	N	-0-			24
						115	3							
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	-0-			24
						120	3							
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	22	1	520	2	N	-0-			24
						126	3							
TOTAL GAS PROD:		7,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

LAYTON										CNTY: PANOLA				
WELL #: 4 RRCID -> 225716										COMPL. DATE 02/13/2007				
										TOTAL DEPTH 10237				
										PERF. 9921 - 10101				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	217	-0-	-93	-0-	9	1	167	2	N	-0-			19
						41	3							
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	18	1	325	2	N	1			20
						80	3		1					
03	496 N	390	-0-	-106	-0-	16	1	300	2	N	-0-			20
						74	3							
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	8	1	146	2	N	-0-			20
						37	3							
05	465 N	163	-0-	-302	-0-	7	1	124	2	N	-0-			20
						32	3							
06	390 N	212	-0-	-178	-0-	9	1	162	2	N	-0-			20
						41	3							
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	4	1	68	2	N	3			23
						16	3		3					
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	6	1	116	2	N	-0-			23
						29	3							
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	6	1	121	2	N	-0-			23
						32	3							
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-			23
						52	3							
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			23
						35	3							
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			23
						38	3							
TOTAL GAS PROD:		2,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//	170040								
HARRIS, SUSAN GU NO. 2			WELL #:	6	RRCID ->	226088	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10110 - 10162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1736 N	1459	-0-	-277	-0-	47 1	1126 2	N	7		80
							278 3	8 9				
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	42 1	998 2	N	3		83
							246 3	3 9				
03		1674 N	1218	-0-	-456	-0-	39 1	934 2	N	14		97
							230 3	15 9				
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	48 1	1137 2	N	6		103
							287 3	7 9				
05		1426 N	1095	-0-	-331	-0-	35 1	837 2	N	5		108
							217 3	6 9				
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	38 1	908 2	N	7		115
							234 3	8 9				
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	51 1	1217 2	N	13		128
							306 3	14 9				
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43 1	1020 2	N	4		132
							253 3	4 9				
09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	63 1	1475 2	N	7	115 1	24
							393 3	8 9				
10		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	48 1	1191 2	N	6		30
							252 3	7 9				
11		1290 N	1158	-0-	-132	-0-	37 1	913 2	N	5		35
							202 3	6 9				
12		2015 N	1139	-0-	-876	-0-	37 1	878 2	N	10		45
							213 3	11 9				
TOTAL GAS PROD:			16,370	TOTAL CONDENSATE PROD:						87		

HARRISON, B. S.			WELL #:	8	RRCID ->	226094	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	10335	PERF. 9911 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	158 1	1388 2	N	18		43
							299 3	20 9				
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55 1	899 2	N	7		50
							193 3	8 9				
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	115 1	1251 2	N	8		58
							259 3	9 9				
04		1800 N	1607	-0-	-193	-0-	65 1	1269 2	N	9		67
							263 3	10 9				
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	62 1	1325 2	N	5		72
							274 3	6 9				
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68 1	1273 2	N	8		80
							263 3	9 9				
07		1674 N	1629	-0-	-45	-0-	95 1	1266 2	N	5		85
							262 3	6 9				
*08		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	107 1	1211 2	N	5		90
							265 3	6 9				
09		1620 N	1372	-0-	-248	-0-	91 1	1050 2	N	2		92
							229 3	2 9				
10		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	121 1	1160 2	N	5		97
							254 3	6 9				
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	156 1	1187 2	N	5		102
							260 3	6 9				
*12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	133 1	1104 2	N	3		105
							241 3	3 9				
TOTAL GAS PROD:			18,762	TOTAL CONDENSATE PROD:						80		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			88
						10	3							
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	10	2	3	3	N	-0-			88
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	23	2	N	-0-			88
						6	3							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			88
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	2			90
						5	3	2	9					
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			90
						7	3							
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	5			95
						8	3	6	9					
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			95
						9	3							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			95
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	2			97
						11	3	2	9					
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			97
						7	3							
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			97
						8	3							
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183						
01	2790 X	2661	-0-	-129	-0-	158	1	2153	2	N	17			90
						331	3	19	9					
02	2520 N	2216	-0-	-304	-0-	129	1	1781	2	N	25			115
						278	3	28	9					
03	2790 N	2639	-0-	-151	-0-	150	1	2130	2	N	24	101	1	38
						333	3	26	9					
04	2580 N	2446	-0-	-134	-0-	140	1	1960	2	N	17			55
						327	3	19	9					
05	3100 N	3125	-0-	25	25	176	1	2523	2	N	17			72
						407	3	19	9					
06	2899 N	2874	-0-	-25	-0-	174	1	2296	2	N	18			90
						384	3	20	9					
07	2542 N	2336	-0-	-206	-0-	147	1	1876	2	N	22			112
						289	3	24	9					
08	2790 X	2215	-0-	-575	-0-	141	1	1783	2	N	16			128
						273	3	18	9					
09	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	148	1	2047	2	N	19			147
						335	3	21	9					
10	2790 X	2329	-0-	-461	-0-	150	1	1890	2	N	15			162
						272	3	17	9					
11	2700 X	2358	-0-	-342	-0-	151	1	1908	2	N	23			185
						274	3	25	9					
12	2635 X	2475	-0-	-160	-0-	159	1	1986	2	N	10	168	1	27
						319	3	11	9					
TOTAL GAS PROD:		30,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	215 1	2913 2	447 3	13 9	N	12	168 1		39	
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	183 1	2536 2	397 3	26 9	N	24			63	
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	219 1	3097 2	483 3	32 9	N	29			92	
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	216 1	3010 2	501 3	39 9	N	35			127	
05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	243 1	3485 2	563 3	34 9	N	31			158	
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	239 1	3169 2	531 3	32 9	N	29	162 1		25	
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	222 1	2851 2	441 3	24 9	N	22			47	
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	214 1	2719 2	417 3	34 9	N	31			78	
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	181 1	2493 2	407 3	24 9	N	22			100	
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	213 1	2679 2	213 1	2679 2	N	22			122	
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	386 3	24 9	243 1	3058 2	N	25			147	
*12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	438 3	28 9	207 1	2589 2	N	25			172	
						417 3	28 9								
TOTAL GAS PROD:		42,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		307									

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194							
01	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	192 1	2601 2	399 3	30 9	N	27	177 1		32	
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	151 1	2102 2	330 3	28 9	N	25			57	
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	181 1	2556 2	399 3	23 9	N	21			78	
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	171 1	2387 2	398 3	43 9	N	39			117	
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	210 1	3027 2	490 3	33 9	N	30			147	
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	186 1	2459 2	412 3	29 9	N	26			173	
07	2480 X	1900	-0-	-580	-0-	118 1	1522 2	236 3	24 9	N	22	157 1		38	
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	166 1	2097 2	321 3	21 9	N	19			57	
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	165 1	2287 2	374 3	23 9	N	21			78	
10	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	178 1	2232 2	321 3	33 9	N	30			108	
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	199 1	2502 2	358 3	24 9	N	22			130	
*12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	195 1	2446 2	394 3	47 9	N	43			173	
TOTAL GAS PROD:		35,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		325									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040														
DAVIS UNIT			WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9016 - 10257						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	238 1	3232 2	23 9		N	21				77	
							496 3		23 9								
02		3220 X	3184	-0-	-36	-0-	185 1	2575 2	20 9		N	18				95	
							404 3		20 9								
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	216 1	3062 2	31 9		N	28				123	
							478 3		31 9								
04		3450 X	3180	-0-	-270	-0-	184 1	2549 2	24 9		N	22				145	
							423 3		24 9								
05		3565 X	3457	-0-	-108	-0-	195 1	2801 2	9 9		N	8				153	
							452 3		9 9								
06		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	238 1	3152 2	30 9		N	27	157 1			23	
							528 3		30 9								
07		3565 X	2606	-0-	-959	-0-	164 1	2097 2	22 9		N	20				43	
							323 3		22 9								
08		3782 X	2949	-0-	-833	-0-	187 1	2369 2	30 9		N	27				70	
							363 3		30 9								
09		3900 X	3159	-0-	-741	-0-	184 1	2536 2	25 9		N	23				93	
							414 3		25 9								
10		4030 X	3143	-0-	-887	-0-	203 1	2546 2	28 9		N	25				118	
							366 3		28 9								
11		3900 X	3449	-0-	-451	-0-	223 1	2804 2	21 9		N	19				137	
							401 3		21 9								
12		3255 X	2948	-0-	-307	-0-	188 1	2352 2	29 9		N	26				163	
							379 3		29 9								
TOTAL GAS PROD:			39,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			264								

HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10026 - 10132						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3007 X	2238	-0-	-769	-0-	72 1	1726 2	14 9		N	13				128	
							426 3		14 9								
02		2548 X	2120	-0-	-428	-0-	68 1	1639 2	8 9		N	7				135	
							405 3		8 9								
03		2542 X	2133	-0-	-409	-0-	69 1	1645 2	13 9		N	12	101 1			46	
							406 3		13 9								
04		2340 X	2093	-0-	-247	-0-	68 1	1607 2	13 9		N	12				58	
							405 3		13 9								
05		2356 N	2150	-0-	-206	-0-	69 1	1646 2	10 9		N	9				67	
							425 3		10 9								
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	69 1	1641 2	9 9		N	8				75	
							422 3		9 9								
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	72 1	1719 2	17 9		N	15				90	
							431 3		17 9								
08		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	70 1	1669 2	8 9		N	7	75 1			22	
							414 3		8 9								
09		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	81 1	1915 2	11 9		N	10				32	
							510 3		11 9								
10		2232 N	2098	-0-	-134	-0-	68 1	1667 2	11 9		N	10				42	
							352 3		11 9								
11		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	66 1	1610 2	14 9		N	13				55	
							356 3		14 9								
12		2604 N	1993	-0-	-611	-0-	64 1	1545 2	9 9		N	8				63	
							375 3		9 9								
TOTAL GAS PROD:			25,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			124								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	135 1	1184 2	N	10			40
						255 3	11 9					
02	1456 N	1371	-0-	-85	-0-	64 1	1070 2	N	5			45
						231 3	6 9					
03	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	109 1	1187 2	N	3			48
						246 3	3 9					
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	66 1	1285 2	N	2			50
						266 3	2 9					
05	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	55 1	1176 2	N	7			57
						244 3	8 9					
06	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	63 1	1181 2	N	5			62
						245 3	6 9					
07	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	85 1	1147 2	N	8			70
						238 3	9 9					
*08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	105 1	1200 2	N	5			75
						264 3	6 9					
09	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	90 1	1046 2	N	3			78
						229 3	3 9					
10	1488 N	1180	-0-	-308	-0-	93 1	887 2	N	5			83
						194 3	6 9					
11	1530 N	1199	-0-	-331	-0-	116 1	882 2	N	7			90
						193 3	8 9					
12	1426 N	1213	-0-	-213	-0-	108 1	901 2	N	5			95
						198 3	6 9					
TOTAL GAS PROD:		17,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	4 1	66 2	N	1			28
						15 3	1 9					
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			28
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	4 1	70 2	N	-0-			28
						17 3						
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			28
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-			28
						8 3						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			28
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-			28
						6 3						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-			28
						14 3						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		331		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2322	-0-	-189	-0-	136 1	1847 2	Y	50	125
						284 3	55 9			
02	1988 X	1869	-0-	-119	-0-	107 1	1477 2	Y	49	77
						231 3	54 9		97 1	
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	144 1	2040 2	Y	55	85
						319 3	61 9		47 1	
04	2250 X	1826	-0-	-424	-0-	103 1	1437 2	Y	42	30
						240 3	46 9		97 1	
05	2077 N	1811	-0-	-266	-0-	97 1	1380 2	Y	102	132
						222 3	112 9			
06	2430 N	1627	-0-	-803	-0-	92 1	1228 2	Y	92	67
						206 3	101 9		157 1	
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	156 1	2008 2	Y	70	137
						311 3	77 9			
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	156 1	1978 2	Y	85	58
						303 3	94 9		164 1	
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	144 1	1990 2	Y	154	212
						325 3	169 9			
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	146 1	1841 2	Y	100	130
						265 3	110 9		182 1	
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	136 1	1701 2	Y	25	155
						243 3	28 9			
12	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	122 1	1534 2	Y	20	34
						247 3	22 9		141 1	
TOTAL GAS PROD:		26,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		844				

HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	119 1	1041 2	N	-0-	73
						224 3				
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	61 1	1002 2	N	5	78
						216 3	6 9			
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	104 1	1125 2	N	7	85
						232 3	8 9			
04	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	52 1	1004 2	N	2	87
						207 3	2 9			
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	58 1	1251 2	N	3	90
						260 3	3 9			
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	71 1	1342 2	N	2	92
						278 3	2 9			
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	91 1	1213 2	N	-0-	92
						251 3				
*08	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	104 1	1178 2	N	-0-	25
						258 3			67 1	
09	1680 N	1192	-0-	-488	-0-	78 1	913 2	N	-0-	25
						201 3				
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	134 1	1279 2	N	3	28
						280 3	3 9			
11	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	145 1	1098 2	N	7	35
						240 3	8 9			
*12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	137 1	1141 2	N	3	38
						250 3	3 9			
TOTAL GAS PROD:		17,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	Y	-0-				-0-
						168	3								
02	1400 N	1289	-0-	-111	-0-	56	1	1079	2	Y	-0-				-0-
						154	3								
03	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	62	1	1085	2	Y	-0-				-0-
						148	3								
04	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	73	1	1198	2	Y	-0-				-0-
						167	3								
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-				-0-
						175	3								
06	1260 N	790	-0-	-470	-0-	36	1	663	2	Y	-0-				-0-
						91	3								
07	1488 N	505	-0-	-983	-0-	25	1	428	2	Y	-0-				-0-
						52	3								
08	1519 N	929	-0-	-590	-0-	45	1	784	2	Y	-0-				-0-
						100	3								
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	35	1	627	2	Y	-0-				-0-
						82	3								
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	-0-				-0-
						84	3								
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	Y	-0-				-0-
						196	3								
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-				-0-
						195	3								
TOTAL GAS PROD:		14,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SLONE		WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	1251	-0-	-888	-0-	40	1	962	2	N	11				118
						237	3	12	9						
02	1372 N	1148	-0-	-224	-0-	37	1	883	2	N	9				127
						218	3	10	9						
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	44	1	1057	2	N	-0-	89	1		38
						261	3								
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	970	2	N	5				43
						245	3	6	9						
05	1271 N	1068	-0-	-203	-0-	35	1	818	2	N	4				47
						211	3	4	9						
06	1320 N	858	-0-	-462	-0-	28	1	654	2	N	8				55
						167	3	9	9						
07	1302 N	988	-0-	-314	-0-	32	1	758	2	N	7				62
						190	3	8	9						
08	1054 N	875	-0-	-179	-0-	28	1	671	2	N	8				70
						167	3	9	9						
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	N	8				78
						277	3	9	9						
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	N	7				85
						219	3	8	9						
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	681	2	N	3				88
						151	3	3	9						
12	1426 N	1014	-0-	-412	-0-	33	1	785	2	N	5				93
						190	3	6	9						
TOTAL GAS PROD:		13,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		75									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
SLOANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-					102
						15 3								
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1 1	21 2	N	-0-					102
						5 3								
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-					102
						15 3								
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	1 1	27 2	N	-0-					102
						7 3								
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	1					103
						8 3								
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	N	5					108
						27 3								
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	2					110
						15 3								
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-					110
						7 3								
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	3 1	70 2	N	-0-					110
						19 3								
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	15 2	N	2					112
						3 3								
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-					112
						9 3								
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	N	-0-					112
						26 3								
TOTAL GAS PROD:		823		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2021	-0-	-831	-0-	65 1	1557 2	N	14		160 1			52
						384 3								
02	2044 N	1888	-0-	-156	-0-	61 1	1461 2	N	5					57
						360 3								
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	82 1	1959 2	N	20					77
						483 3								
04	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	60 1	1417 2	N	10					87
						357 3								
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	78 1	1839 2	N	8					95
						474 3								
06	2460 N	2196	-0-	-264	-0-	71 1	1682 2	N	10					105
						432 3								
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	71 1	1695 2	N	15					120
						426 3								
08	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	75 1	1785 2	N	8		99 1			29
						443 3								
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	74 1	1728 2	N	8					37
						460 3								
10	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	63 1	1549 2	N	10					47
						328 3								
11	2250 N	2177	-0-	-73	-0-	70 1	1714 2	N	13					60
						379 3								
12	2356 N	1965	-0-	-391	-0-	63 1	1521 2	N	10					70
						370 3								
TOTAL GAS PROD:		25,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
HARRISON, B. S.		WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	154 1	1356 2	N	9			87
						293 3	10 9					
02	1988 N	1280	-0-	-708	-0-	60 1	998 2	N	6			93
						215 3	7 9					
03	1984 N	1404	-0-	-580	-0-	99 1	1076 2	N	5	67 1		31
						223 3	6 9					
04	1740 N	1410	-0-	-330	-0-	58 1	1117 2	N	4			35
						231 3	4 9					
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	93 1	1973 2	N	10			45
						408 3	11 9					
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	72 1	1348 2	N	7			52
						279 3	8 9					
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	97 1	1308 2	N	8			60
						271 3	9 9					
*08	2480 N	1701	-0-	-779	-0-	115 1	1297 2	N	5			65
						283 3	6 9					
09	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	103 1	1188 2	N	2			67
						260 3	2 9					
10	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	123 1	1181 2	N	5			72
						259 3	6 9					
11	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	151 1	1141 2	N	5			77
						249 3	6 9					
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	150 1	1253 2	N	5			82
						275 3	6 9					
TOTAL GAS PROD:		19,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614		RRCID -> 210988		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406			
HEMBY, T.G. GU 1		WELL #: 2										
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	263 2	3 9	Y	3	6 1		9
02	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265 2		Y	-0-			9
03	DLQ G-10	270	-0-	270	535	269 2	1 9	Y	1	2 1		8
04	771 N	236	-0-	-535	-0-	236 2		Y	-0-			8
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			8
06	270 N	138	-0-	-132	-0-	138 2		Y	-0-			8
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		Y	-0-			8
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			8
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			8
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			8
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			8
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		2,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 261375		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525			
YOUNG HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1H										
01	37603 X	34505	-0-	-3098	-0-	34334 3	171 9	N	155	163 1		238
02	29435 X	29435	-0-	-0-	-0-	29267 3	168 9	N	153	185 1		206
03	33352 X	33352	-0-	-0-	-0-	33240 3	112 9	N	102	176 1		132
04	30600 X	30600	-0-	-0-	-0-	30466 3	134 9	N	122	174 1		80
05	34503 X	32293	-0-	-2210	-0-	32126 3	167 9	N	152	175 1		57
06	33390 X	32926	-0-	-464	-0-	32720 3	206 9	N	187	177 1		67
07	33356 X	-0-	-0-	-33356	-0-			N	131			198
08	33356 X	32344	-0-	-1012	-0-	32149 3	195 9	N	177	181 1		194
09	32940 X	30723	-0-	-2217	-0-	30601 3	122 9	N	111	184 1		121
10	34038 X	31663	-0-	-2375	-0-	31523 3	140 9	N	127			248
11	32940 X	30020	-0-	-2920	-0-	29809 3	211 9	N	192	182 1		258
12	32333 X	31259	-0-	-1074	-0-	31127 3	132 9	N	120	181 1		197
TOTAL GAS PROD:		349,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,729						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
FOREST OIL CORPORATION				275740										
WOOLWORTH		WELL #:		1	RRCID -> 090290	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10188	PERF. 9270	- 9994					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOLWORTH -B-		WELL #:		2	RRCID -> 093134	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 10112	PERF. 9775	- 9962					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		WELL #:	3	RRCID -> 078684	COMPL. DATE 07/14/1978	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9127	- 9924				
WOOLWORTH GAS UNIT														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		295851								
BERGIN, L.L.		WELL #:		1	RRCID ->	079929	COMPL. DATE	12/21/1978	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9872 - 10046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		331 N	331	-0-	-0-	331 2		N	-0-			37
02		280 N	134	-0-	-146	120 2	14 9	N	13			50
03		496 N	409	-0-	-87	409 2		N	-0-	50 1		-0-
04		330 N	144	-0-	-186	144 2		N	-0-			-0-
05		155 N	131	-0-	-24	131 2		N	-0-			-0-
06		390 N	185	-0-	-205	185 2		N	-0-			-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-			-0-
10		341 N	221	-0-	-120	221 2		N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
*12		466 N	466	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

BERGIN, L.L.		WELL #:		3	RRCID ->	143143	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8968 - 10070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	470	-0-	-367	470 2		N	-0-			82
02		336 N	253	-0-	-83	235 2	18 9	N	16			98
03		990 N	990	-0-	-0-	915 2	75 9	N	68	132 1		34
04		453 N	453	-0-	-0-	440 2	13 9	N	12			46
05		648 N	648	-0-	-0-	648 2		N	-0-			46
06		810 N	529	-0-	-281	529 2		N	-0-			46
07		465 N	388	-0-	-77	388 2		N	-0-			46
08		651 N	267	-0-	-384	267 2		N	-0-			46
09		540 N	-0-	-0-	-540			N	-0-			46
10		483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-			46
11		292 N	292	-0-	-0-	281 2	11 9	N	10			56
*12		813 N	813	-0-	-0-	771 2	42 9	N	38			94
TOTAL GAS PROD:		5,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

GOODRICH PETROLEUM COMPANY		314909		WELL #:		2	RRCID ->	224238	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9086 - 10208
CURRY, S. GAS UNIT													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13 N	13	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	1 1	17 2	Y	-0-			-0-	
03		41 N	23	-0-	-18	2 1	21 2	Y	-0-			-0-	
04		12 N	12	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-	
05		31 N	23	-0-	-8	2 1	21 2	Y	-0-			-0-	
06		30 N	2	-0-	-28	2 2		Y	-0-			-0-	
07		12 N	-0-	-0-	-12			Y	-0-			-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
11		5 N	5	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-	
12		4 N	NO RPT	-0-	-4			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909						
WALDROP, G.T. GU		WELL #:		4	RRCID -> 256658	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH	937	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165								
HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 197998	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9904 - 10100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3999 X	3902	-0-	-97	-0-	3902 3	N	-0-		-0-
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3	N	-0-		-0-
03	3937 X	3708	-0-	-229	-0-	3708 3	N	-0-		-0-
04	3810 X	3561	-0-	-249	-0-	3561 3	N	-0-		-0-
05	3937 X	3669	-0-	-268	-0-	3669 3	N	-0-		-0-
06	3780 X	3537	-0-	-243	-0-	3537 3	N	-0-		-0-
07	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641 3	N	-0-		-0-
08	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	3607 3	N	-0-		-0-
09	3570 X	3513	-0-	-57	-0-	3513 3	N	-0-		-0-
10	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	3524 3	N	-0-		-0-
11	3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3404 3	N	-0-		-0-
12	3627 X	3513	-0-	-114	-0-	3513 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 42,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP		383757								
BARNETT		WELL #:		2	RRCID -> 170051	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8952 - 9716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	091558	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8879 - 10202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013 - W/O TO ID #272917												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO MINERALS LLC				423834								
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	217114	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8938 - 9936
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	420	1	1239 2	Y	-0-		4
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	374	1	1076 2	Y	23	1 8	26
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	447	1	1434 2	Y	5	22 1	9
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	445	1	1308 2	Y	14	1 8	22
05	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	437	1	1155 2	Y	2	14 1 1 8	9
06	1830 N	1664	-0-	-166	-0-	432	1	1214 2	Y	16	14 1	11
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	467	1	1188 2	Y	-0-		11
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	438	1	1093 2	Y	14	16 1	9
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	130	1	1169 2	Y	11	17 1	3
10	1643 N	897	-0-	-746	-0-	95	1	802 2	Y	-0-		3
11	1500 N	614	-0-	-886	-0-	66	1	548 2	Y	-0-	3 1	-0-
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	492 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	217567	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	9777 - 10014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	79	1	235	2	Y	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	Y	-0-			-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	156	1	501	2	Y	-0-			-0-
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	222	1	652	2	Y	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	117	1	308	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	267	-0-	-363	-0-	70	1	197	2	Y	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	103	1	262	2	Y	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	107	1	266	2	Y	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-			-0-
10		372 N	274	-0-	-98	-0-	29	1	245	2	Y	-0-			-0-
11		360 N	272	-0-	-88	-0-	27	1	221	2	Y	22	17	1	5
							24	9							
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			4,678		TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	553	1	1632	2	Y	5	5	8	16
							6	9							
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	435	1	1250	2	Y	138	4	8	150
							152	9							
03		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	616	1	1977	2	Y	26	122	1	54
							29	9							
04		2130 N	568	-0-	-1562	-0-	138	1	406	2	Y	22	2	8	74
							24	9							
05		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	49	1	25
06		2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,218		TOTAL CONDENSATE PROD:			191							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834							
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	221039	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8818 - 10090
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	150 1	442 2	Y	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	120 1	346 2	Y	-0-		-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	191 1	613 2	Y	-0-		-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	239 1	702 2	Y	-0-		-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	307 1	810 2	Y	-0-		-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	250 1	703 2	Y	-0-		-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	269 1	684 2	Y	-0-		-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	277 1	690 2	Y	-0-		-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53 1	480 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	564	-0-	-397	-0-	60 1	504 2	Y	-0-		-0-
11	930 N	518	-0-	-412	-0-	49 1	410 2	Y	54	43 1	11
						59 9					
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	48 1	372 2	Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		8,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	221937	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 8833 - 9982
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	1860 X	785	-0-	-1075	-0-	199 1	586 2	Y	-0-		-0-
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	175 1	505 2	Y	-0-		-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	158 1	508 2	Y	-0-		-0-
04	750 X	742	-0-	-8	-0-	189 1	553 2	Y	-0-		-0-
05	853 X	853	-0-	-0-	-0-	234 1	619 2	Y	-0-		-0-
06	750 X	744	-0-	-6	-0-	195 1	549 2	Y	-0-		-0-
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-	214 1	545 2	Y	-0-		-0-
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	226 1	565 2	Y	-0-		-0-
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	54 1	485 2	Y	-0-		-0-
10	868 X	461	-0-	-407	-0-	49 1	412 2	Y	-0-		-0-
11	780 X	445	-0-	-335	-0-	48 1	397 2	Y	-0-		-0-
12	806 X	471	-0-	-335	-0-	54 1	417 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	222699	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9034 - 10104
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	178 1	527 2	Y	2	2 8	7
						2 9					
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	130 1	373 2	Y	39	1 8	45
						43 9					
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	149 1	480 2	Y	4	35 1	14
						4 9					
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	178 1	524 2	Y	27	2 8	39
						30 9					
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	223 1	589 2	Y	6	24 1	18
						7 9				3 8	
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	300 1	844 2	Y	49	32 1	35
						54 9					
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	306 1	780 2	Y	-0-		35
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	405 1	1010 2	Y	59	55 1	39
						65 9					
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	86 1	776 2	Y	31	62 1	8
						34 9					
10	1085 N	866	-0-	-219	-0-	92 1	774 2	Y	-0-		8
11	1440 N	770	-0-	-670	-0-	80 1	664 2	Y	24	27 1	5
						26 9					
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	48 1	372 2	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		10,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		241					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2330	-0-	-615	-0-	2327	2	3 9	Y	3	3 1	1 8		6
02		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3 9	Y	3	3 1			6
03		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2206	2	4 9	Y	4	6 1			4
04		2250 X	2091	-0-	-159	-0-	2087	2	4 9	Y	4	3 1	2 8		3
05		2325 X	2150	-0-	-175	-0-	2150	2		Y	-0-	3 1			-0-
06		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-				-0-
07		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-				-0-
08		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		Y	-0-				-0-
09		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		Y	-0-				-0-
10		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		Y	-0-				-0-
11		3090 X	2686	-0-	-404	-0-	2686	2		Y	-0-				-0-
12		3193 X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: 30,688															
TOTAL CONDENSATE PROD: 14															

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

01		3131 X	2032	-0-	-1099	-0-	2012	2	20 9	Y	18	16 1	1 8		52
02		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18 9	Y	16	18 1	1 8		49
03		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1802	2	7 9	Y	6	32 1	1 8		22
04		1980 X	1786	-0-	-194	-0-	1769	2	17 9	Y	15	17 1	1 8		19
05		2046 X	1940	-0-	-106	-0-	1918	2	22 9	Y	20	17 1			22
06		1980 X	1658	-0-	-322	-0-	1652	2	6 9	Y	5	11 1			16
07		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17 9	Y	15	11 1			20
08		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2270	2	20 9	Y	18	22 1			16
09		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4830	2	46 9	Y	42	12 1			46
10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		Y	-0-	23 1			23
*11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		Y	-0-	11 1			12
12		2294 X	1865	-0-	-429	-0-	1865	2		Y	-0-	6 1			6
TOTAL GAS PROD: 28,971															
TOTAL CONDENSATE PROD: 155															

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

01		3472 X	2538	-0-	-934	-0-	2525	2	13 9	Y	12	11 1	1 8		41
02		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	2	14 9	Y	13	12 1	1 8		41
03		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2899	2	3 9	Y	3	24 1	1 8		19
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2900	2	14 9	Y	13	15 1	1 8		16
05		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2940	2	53 9	Y	48	13 1	2 8		49
06		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2934	2	15 9	Y	14	24 1	1 8		38
07		2914 X	2903	-0-	-11	-0-	2868	2	35 9	Y	32	24 1	1 8		45
08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3123	2	43 9	Y	39	48 1			36
09		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2466	2	34 9	Y	31	25 1			42
10		3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2485	2	41 9	Y	37	21 1			58
11		3060 X	15	-0-	-3045	-0-	15	2		Y	-0-	28 1			30
12		3162 X	269	-0-	-2893	-0-	266	2	3 9	Y	3	16 1			17
TOTAL GAS PROD: 28,144															
TOTAL CONDENSATE PROD: 245															

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	226272	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9602 -	9761	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2759 X	1208	-0-	-1551	-0-	306 1	902 2	Y	-0-				-0-
02		950 X	950	-0-	-0-	-0-	245 1	705 2	Y	-0-				-0-
03		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	268 1	859 2	Y	-0-				-0-
04		1470 X	725	-0-	-745	-0-	184 1	541 2	Y	-0-				-0-
05		1209 X	649	-0-	-560	-0-	178 1	471 2	Y	-0-				-0-
06		1170 X	946	-0-	-224	-0-	236 1	665 2	Y	41	12	1		29
							45 9							
07		1116 X	446	-0-	-670	-0-	126 1	320 2	Y	-0-				29
08		616 X	616	-0-	-0-	-0-	168 1	419 2	Y	26	38	1		17
							29 9							
09		619 X	619	-0-	-0-	-0-	60 1	534 2	Y	23	34	1		6
							25 9							
10		992 X	612	-0-	-380	-0-	65 1	547 2	Y	-0-				6
11		960 X	751	-0-	-209	-0-	79 1	661 2	Y	10	14	1		2
							11 9							
*12		715 X	715	-0-	-0-	-0-	81 1	634 2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			9,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			100				

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	226420	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9734 -	10023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4216 X	2997	-0-	-1219	-0-	2897 2	100 9	Y	91	82	1	1 8	129
02		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2607 2	95 9	Y	86	92	1	7 8	116
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2835 2	191 9	Y	174	166	1	7 8	117
04		3030 X	2898	-0-	-132	-0-	2808 2	90 9	Y	82	91	1	7 8	101
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	2952 2	288 9	Y	262	89	1	5 8	269
06		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2984 2	87 9	Y	79	132	1	8 8	208
07		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2848 2	188 9	Y	171	133	1	6 8	240
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3101 2	232 9	Y	211	259	1		192
09		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3098 2	238 9	Y	216	136	1		272
10		3255 X	3127	-0-	-128	-0-	2945 2	182 9	Y	165	136	1		301
11		3240 X	3090	-0-	-150	-0-	2912 2	178 9	Y	162	144	1	3 8	316
12		3348 X	3289	-0-	-59	-0-	3135 2	154 9	Y	140	166	1	5 8	285
TOTAL GAS PROD:			37,145				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,839				

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	226456	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9488 -	10002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	601 2	39 9	Y	35	31	1	1 8	25
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	499 2	33 9	Y	30	31	1	2 8	22
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	482 2	79 9	Y	72	56	1	2 8	36
04		630 N	352	-0-	-278	-0-	333 2	19 9	Y	17	28	1	1 8	24
05		589 N	303	-0-	-286	-0-	283 2	20 9	Y	18	22	1		20
06		510 N	248	-0-	-262	-0-	242 2	6 9	Y	5	11	1		14
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	230 2	11 9	Y	10	9	1		15
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	251 2	13 9	Y	12	16	1		11
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	352 2	20 9	Y	18	8	1		21
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-	10	1		11
*11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-	5	1		6
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-	3	1		3
TOTAL GAS PROD:			4,735				TOTAL CONDENSATE PROD:			217				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		2356 X	2344	-0-	-12	-0-	592 1	1748 2	Y	4	4 8	20
							4 9					
02		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	605 1	1742 2	Y	138	4 8	154
							152 9					
03		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	447 1	1435 2	Y	13	125 1	42
							14 9					
04		2370 X	2354	-0-	-16	-0-	579 1	1700 2	Y	68	5 8	105
							75 9					
05		2759 X	2232	-0-	-527	-0-	610 1	1610 2	Y	11	65 1	7 8 44
							12 9					
06		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	775 1	2180 2	Y	29	53 1	20
							32 9					
07		2759 X	2665	-0-	-94	-0-	752 1	1913 2	Y	-0-		20
08		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	571 1	1424 2	Y	18	26 1	12
							20 9					
09		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	214 1	1915 2	Y	17	24 1	5
							19 9					
10		3100 X	1579	-0-	-1521	-0-	167 1	1412 2	Y	-0-		5
11		3000 X	2032	-0-	-968	-0-	213 1	1776 2	Y	39	36 1	8
							43 9					
12		2666 X	1178	-0-	-1488	-0-	134 1	1044 2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			25,929	TOTAL CONDENSATE PROD:						337		

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940												

01		899 X	830	-0-	-69	-0-	210 1	618 2	Y	2	2 8	13
							2 9					
02		999 X	999	-0-	-0-	-0-	236 1	680 2	Y	75	3 8	85
							83 9					
03		953 X	953	-0-	-0-	-0-	224 1	719 2	Y	9	69 1	25
							10 9					
04		990 X	935	-0-	-55	-0-	227 1	667 2	Y	37	3 8	59
							41 9					
05		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	359 1	947 2	Y	10	36 1	5 8 28
							11 9					
06		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	280 1	788 2	Y	38	39 1	27
							42 9					
07		1116 X	930	-0-	-186	-0-	262 1	668 2	Y	-0-		27
08		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	326 1	812 2	Y	39	40 1	26
							43 9					
09		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	103 1	928 2	Y	30	48 1	8
							33 9					
10		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	140 1	1184 2	Y	-0-		8
11		1140 X	1116	-0-	-24	-0-	119 1	988 2	Y	8	14 1	2
							9 9					
*12		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	138 1	1078 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			12,975	TOTAL CONDENSATE PROD:						248		

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	1429	-0-	-152	-0-	362 1	1067 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	266 1	766 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	299 1	959 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	363 1	1069 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1426 X	1204	-0-	-222	-0-	331 1	873 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1380 X	1226	-0-	-154	-0-	321 1	905 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	409 1	1040 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	539 X	539	-0-	-0-	-0-	154 1	385 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	85 1	759 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1457 X	853	-0-	-604	-0-	90 1	763 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1410 X	783	-0-	-627	-0-	81 1	674 2	Y	25		20 1		5
						28 9							
12	1457 X	834	-0-	-623	-0-	95 1	739 2	Y	-0-	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		12,883				TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	200 1	591 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	105 1	302 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	176 1	564 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	188 1	551 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	270 1	714 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	245 1	692 2	Y	7		2 1		5
						8 9							
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	217 1	551 2	Y	-0-	-0-			5
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	383 1	955 2	Y	9		8 1		6
						10 9							
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	90 1	805 2	Y	7		11 1		2
						8 9							
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	76 1	640 2	Y	-0-	-0-			2
*11	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	116 1	966 2	Y	24		21 1		5
						26 9							
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	101 1	784 2	Y	-0-	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		10,334				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
WOODS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 233801		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	223	1	658	2	N	1	152
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	292	1	841	2	N	2	152
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	203	1	657	2	N	4	155
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	236	1	692	2	N	1	155
05	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	287	1	759	2	N	1	155
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	214	1	602	2	N	1	155
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	207	1	526	2	N	1	155
08	1054 N	878	-0-	-176	-0-	250	1	624	2	N	4	157
09	810 N	661	-0-	-149	-0-	66	1	588	2	N	6	162
10	744 N	644	-0-	-100	-0-	68	1	575	2	N	1	162
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	N	1	162
*12	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	176	1	1372	2	N	6	165
TOTAL GAS PROD:		11,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 234269		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996			
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	319	2	48	9	Y	44	16
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	288	2	47	9	Y	43	15
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	253	2	123	9	Y	112	47
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	257	2	37	9	Y	34	41
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-	2
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	2
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	1
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	5
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	172	2	3	9	Y	3	6
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	7
TOTAL GAS PROD:		3,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		246						

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235945		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10190 - 10432			
01	4774 X	4008	-0-	-766	-0-	3975	2	33	9	Y	30	31
02 DLQ	G-10	4073	-0-	4073	4073	4014	2	59	9	Y	54	53
03 DLQ	G-10	4215	-0-	4215	8288	4190	2	25	9	Y	23	6
04	12769 X	4481	-0-	-8288	-0-	4450	2	31	9	Y	28	34
05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4890	2	23	9	Y	21	22
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4787	2	21	9	Y	19	15
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4926	2	20	9	Y	18	33
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5232	2	41	9	Y	37	26
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4869	2	13	9	Y	12	38
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4730	2	2	9	Y	2	40
11	4380 X	4351	-0-	-29	-0-	4342	2	9	9	Y	8	16
12	4526 X	4058	-0-	-468	-0-	4049	2	9	9	Y	8	24
TOTAL GAS PROD:		54,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		260						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834													
BECKVILLE		WELL #:		2	RRCID ->	238292	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10272	-	10515			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4495 X	3770	-0-	-725	-0-	3738	2	32	9	Y	29	30	1		21	
02	DLQ	G-10	3478	-0-	3478	3478	3417	2	61	9	Y	55	31	1		45	
03	DLQ	G-10	3782	-0-	3782	7260	3759	2	23	9	Y	21	61	1		5	
04		10983 X	3723	-0-	-7260	-0-	3694	2	29	9	Y	26				31	
05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4094	2	32	9	Y	29	30	1		30	
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3777	2	18	9	Y	16	34	1		12	
07		3844 X	3601	-0-	-243	-0-	3587	2	14	9	Y	13				25	
08		3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3479	2	28	9	Y	25	33	1		17	
09		3570 X	3262	-0-	-308	-0-	3253	2	9	9	Y	8				25	
10		3689 X	3463	-0-	-226	-0-	3461	2	2	9	Y	2				27	
11		3570 X	3442	-0-	-128	-0-	3435	2	7	9	Y	6	21	1		12	
12		3596 X	3563	-0-	-33	-0-	3554	2	9	9	Y	8				20	
TOTAL GAS PROD:		43,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		238									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	238540	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9114	-	9976			
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	132	1	390	2	Y	-0-				-0-	
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	142	1	409	2	Y	-0-				-0-	
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	127	1	407	2	Y	-0-				-0-	
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	175	1	514	2	Y	-0-				-0-	
05		620 N	594	-0-	-26	-0-	163	1	431	2	Y	-0-				-0-	
06		510 N	494	-0-	-16	-0-	130	1	364	2	Y	-0-				-0-	
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	108	1	275	2	Y	-0-				-0-	
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	135	1	336	2	Y	-0-				-0-	
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-				-0-	
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	35	1	299	2	Y	-0-				-0-	
11		450 N	295	-0-	-155	-0-	32	1	263	2	Y	-0-				-0-	
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2	RRCID ->	242859	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10416	-	10192			
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1330	2	46	9	N	42				92	
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	N	5				97	
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10				107	
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	N	10				117	
05		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1391	2	8	9	N	7				124	
06		1560 N	1107	-0-	-453	-0-	1100	2	7	9	N	6				130	
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-				130	
08		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1324	2	15	9	N	14				144	
09		1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1042	2	1	9	N	1				145	
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10				155	
11		1290 N	1063	-0-	-227	-0-	1063	2			N	-0-				155	
*12		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-				155	
TOTAL GAS PROD:		15,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		105									

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834																
ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		4406	2	33	9	N	30			155
02	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	2909		2877	2	32	9	N	29			184
03	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	5735		2806	2	20	9	N	18	180	1	22
04		8659 X	2924	-0-	-5735	-0-		2915	2	9	9	N	8			30
05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-		3146	2	8	9	N	7			37
06		4290 X	1983	-0-	-2307	-0-		1977	2	6	9	N	5			42
07		3224 X	2589	-0-	-635	-0-		2588	2	1	9	N	1			43
08		3162 X	2085	-0-	-1077	-0-		2083	2	2	9	N	2			45
09		3060 X	2491	-0-	-569	-0-		2445	2	46	9	N	42			87
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		4606	2	17	9	N	15			102
*11		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		3662	2	2	9	N	2			104
*12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		3016	2			N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:			36,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			159							

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1984 N	1796	-0-	-188	-0-		1782	2	14	9	Y	13	14	1	46
02	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	1553		1531	2	22	9	Y	20	15	1	51
03	DLQ	G-10	1739	-0-	1739	3292		1728	2	11	9	Y	10	28	1	33
04		1500 N	1657	-0-	157	3449		1638	2	19	9	Y	17			50
05		3100 N	1904	-0-	-1196	2253		1885	2	19	9	Y	17	18	1	49
06		3000 N	1793	-0-	-1207	1046		1785	2	8	9	Y	7	19	1	37
07		2865 N	1819	-0-	-1046	-0-		1811	2	8	9	Y	7			44
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	2			Y	-0-	16	1	28
09		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2128	2	6	9	Y	5			33
10		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		2056	2	9	9	Y	8			41
*11		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1925	2	3	9	Y	3	17	1	27
*12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1933	2	34	9	Y	31			39
TOTAL GAS PROD:			22,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			138							

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		5487 X	4901	-0-	-586	-0-		4859	2	42	9	Y	38	39	1	56
02	DLQ	G-10	4319	-0-	4319	4319		4274	2	45	9	Y	41	40	1	57
03	DLQ	G-10	4552	-0-	4552	8871		4526	2	26	9	Y	24	75	1	6
04		12956 X	4085	-0-	-8871	-0-		4042	2	43	9	Y	39			45
05		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		2873	2	45	9	Y	41	43	1	43
06		4740 X	2826	-0-	-1914	-0-		2814	2	12	9	Y	11	45	1	9
07		3671 X	3098	-0-	-573	-0-		3085	2	13	9	Y	12			21
08		3131 X	2929	-0-	-202	-0-		2906	2	23	9	Y	21	27	1	15
09		3030 X	2853	-0-	-177	-0-		2846	2	7	9	Y	6			21
10		3100 X	2849	-0-	-251	-0-		2845	2	4	9	Y	4			25
11		3000 X	2656	-0-	-344	-0-		2650	2	6	9	Y	5	20	1	10
12		3100 X	2472	-0-	-628	-0-		2455	2	17	9	Y	15			25
TOTAL GAS PROD:			40,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			257							

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6200 X	5467	-0-	-733	-0-	5421 2	46 9	Y	42	44 1	32
02	DLQ	G-10	5179	-0-	5179	5179	5091 2	88 9	Y	80	45 1	67
03	DLQ	G-10	5627	-0-	5627	10806	5593 2	34 9	Y	31	90 1	8
04		16304 X	5498	-0-	-10806	-0-	5485 2	13 9	Y	12		20
05		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5951 2	14 9	Y	13	19 1	14
06		5550 X	5457	-0-	-93	-0-	5433 2	24 9	Y	22	19 1	17
07		5735 X	5350	-0-	-385	-0-	5328 2	22 9	Y	20		37
08		5611 X	4997	-0-	-614	-0-	4957 2	40 9	Y	36	48 1	25
09		5430 X	5076	-0-	-354	-0-	5063 2	13 9	Y	12		37
10		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5707 2	30 9	Y	27		64
*11		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5583 2	10 9	Y	9	50 1	23
*12		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2		Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			65,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			304			

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418												
01		2294 N	2192	-0-	-102	-0-	2173 2	19 9	Y	17	18 1	12
02	DLQ	G-10	2189	-0-	2189	2189	2159 2	30 9	Y	27	18 1	21
03	DLQ	G-10	2487	-0-	2487	4676	2463 2	24 9	Y	22	39 1	4
04		7050 X	2374	-0-	-4676	-0-	2340 2	34 9	Y	31		35
05		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2437 2	37 9	Y	34	34 1	35
06		2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2243 2	10 9	Y	9	37 1	7
07		2480 X	2188	-0-	-292	-0-	2179 2	9 9	Y	8		15
08		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2446 2	20 9	Y	18	21 1	12
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2330 2	7 9	Y	6		18
10		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2444 2	9 9	Y	8		26
*11		2370 N	2292	-0-	-78	-0-	2289 2	3 9	Y	3	20 1	9
*12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2414 2	39 9	Y	35		44
TOTAL GAS PROD:			28,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			218			

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106												
01		4092 X	4087	-0-	-5	-0-	4054 2	33 9	N	30		154
02	DLQ	G-10	3775	-0-	3775	3775	3746 2	29 9	N	26	1 8	179
03	DLQ	G-10	3792	-0-	3792	7567	3780 2	12 9	N	11	1 8	189
04		10647 X	3080	-0-	-7567	-0-	3077 2	3 9	N	3		192
05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		N	-0-		192
06		4050 X	3377	-0-	-673	-0-	3362 2	15 9	N	14	179 1	27
07		3774 X	3080	-0-	-694	-0-	3071 2	9 9	N	8		35
08		3348 X	3043	-0-	-305	-0-	2964 2	79 9	N	72		107
09		3240 X	2525	-0-	-715	-0-	2522 2	3 9	N	3		110
10		3348 X	2397	-0-	-951	-0-	2389 2	8 9	N	7		117
11		3240 X	1880	-0-	-1360	-0-	1838 2	42 9	N	38		155
12		3069 X	445	-0-	-2624	-0-	443 2	2 9	N	2		157
TOTAL GAS PROD:			35,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			214			

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	Y	3	3	1	1	8	7
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	Y	3	2	1			8
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3	7	1			4
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	45	2	2	9	Y	2	3	1			3
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	72	2	17	9	Y	15	3	1			15
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	52	2	4	9	Y	4	8	1			11
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	43	2	7	9	Y	6	7	1			10
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	46	2	8	9	Y	7	10	1			7
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	Y	6	5	1			8
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-	4	1			4
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

01		7378 X	5859	-0-	-1519	-0-	5714	2	145	9	N	132	192	1			68
02	DLQ	G-10	5427	-0-	5427	-0-	5332	2	95	9	N	86					154
03	DLQ	G-10	6106	-0-	6106	11533	5986	2	120	9	N	109	185	1			78
04		17307 X	5774	-0-	-11533	-0-	5699	2	75	9	N	68	1	8			145
05		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5922	2	88	9	N	80	187	1			38
06		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5838	2	85	9	N	77					115
07		6107 X	5546	-0-	-561	-0-	5507	2	39	9	N	35					150
08		6107 X	5138	-0-	-969	-0-	4971	2	167	9	N	152					302
09		5910 X	4671	-0-	-1239	-0-	4629	2	42	9	N	38	190	1			150
10		6107 X	5124	-0-	-983	-0-	5092	2	32	9	N	29					179
11		5910 X	4853	-0-	-1057	-0-	4853	2			N	-0-					179
12		5549 X	5129	-0-	-420	-0-	5001	2	128	9	N	116	191	1			104

TOTAL GAS PROD: 65,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		449245										
SHIVERS		WELL #:		1	RRCID ->	170098	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8758 - 10000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	174271	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8766 - 9985			
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	7 1	3713	2	N	2	2 8	-0-		
02	3276 X	3172	-0-	-104	-0-	2 9 6 1	3164	2	N	2	2 8	-0-		
03	3627 X	3536	-0-	-91	-0-	2 9 7 1	3527	2	N	2	2 8	-0-		
04	3600 X	3199	-0-	-401	-0-	2 9 6 1	3192	2	N	1	1 8	-0-		
05	3720 X	3356	-0-	-364	-0-	1 9 7 1	3348	2	N	1	1 8	-0-		
06	3600 X	3474	-0-	-126	-0-	1 9 7 1	3465	2	N	2	2 8	-0-		
07	3534 X	3208	-0-	-326	-0-	2 9 6 1	3201	2	N	1	1 8	-0-		
08	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	1 9 7 1	3390	2	N	1	1 8	-0-		
09	3480 X	2885	-0-	-595	-0-	1 9 6 1	2879	2	N	-0-		-0-		
10	3596 X	3411	-0-	-185	-0-	7 1 1 9	3403	2	N	1	1 8	-0-		
11	3480 X	3228	-0-	-252	-0-	1 9 6 1	3220	2	N	2	2 8	-0-		
12	3410 X	3286	-0-	-124	-0-	2 9 7 1	3276	2	N	3	3 8	-0-		
TOTAL GAS PROD:		39,875				TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		449245								
SHIVERS		WELL #:		3	RRCID ->	239896	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8617 - 9876
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4433 X	3709	-0-	-724	-0-	7 1	3700 2	N	2	2 8	-0-	
02	4004 X	3212	-0-	-792	-0-	2 9	3204 2	N	2	2 8	-0-	
03	4433 X	3522	-0-	-911	-0-	6 1	3512 2	N	3	3 8	-0-	
04	4290 X	3082	-0-	-1208	-0-	2 9	3074 2	N	2	2 8	-0-	
05	4123 X	3201	-0-	-922	-0-	6 1	3000 2	N	177	175 1	2 8	-0-
06	3600 X	3239	-0-	-361	-0-	195 9	3231 2	N	2	2 8	-0-	
07	3565 X	3196	-0-	-369	-0-	6 1	3189 2	N	1	1 8	-0-	
08	3534 X	2822	-0-	-712	-0-	1 9	2814 2	N	2	2 8	-0-	
09	3240 X	1399	-0-	-1841	-0-	2 9	1395 2	N	1	1 8	-0-	
10	3348 X	116	-0-	-3232	-0-	3 1		N	-0-		-0-	
11	3240 X	596	-0-	-2644	-0-	1 1	421 2	N	158	157 1	1 8	-0-
12	3193 X	2681	-0-	-512	-0-	174 9	2665 2	N	10	10 8	-0-	
						5 1						
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		30,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		360						

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #:	1	RRCID ->	076760	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9889 - 9944
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	092523	COMPL. DATE	02/22/1981	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9450 - 10020
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217 2	2 9	N	2		111	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		111	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		111	
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-		111	
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-		111	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-		111	
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		111	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		111	
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 2		N	-0-		111	
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2		N	-0-		111	
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2		N	-0-		111	
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		111	
TOTAL GAS PROD:		1,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
LINN OPERATING, INC.			501545										
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID -> 084944	COMPL. DATE 08/18/1979	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9860 - 10129						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2	EXT	531	-0-	531	531	16 1	515 2	N	-0-			34
07	14B	DENY	323	-0-	323	854	10 1	313 2	N	-0-			34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	854			N	-0-			34
09	14B	DENY	226	-0-	226	1080	7 1	219 2	N	-0-			34
10	1214	X	134	-0-	-1080	-0-	4 1	130 2	N	-0-			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	3 1	117 2	N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			1,334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JENKINS -A-		WELL #:	2	RRCID -> 093284	COMPL. DATE 11/27/1994	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6616 - 6626						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103 7		80
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JENKINS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 187604	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9814 - 10090						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
MEEK-HAYNES			WELL #:		1	RRCID -> 203784		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9898 - 10154		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEEK-HAYNES			WELL #:		2	RRCID -> 208990		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8796 - 10150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2697 X	2635	-0-	-62	-0-	99 1	2516 2		N	18			97
							20 9							
02		2436 X	1611	-0-	-825	-0-	72 1	1528 2		N	10			107
							11 9							
03		2511 X	2358	-0-	-153	-0-	86 1	2253 2		N	17	2 8		122
							19 9							
04		2550 X	2071	-0-	-479	-0-	54 1	2008 2		N	8			130
							9 9							
05		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	103 1	3230 2		N	27			157
							30 9							
06		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	86 1	2694 2		N	11			168
							12 9							
07		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	93 1	2831 2		N	24	157 1		35
							26 9							
08		3224 X	2734	-0-	-490	-0-	86 1	2629 2		N	17			52
							19 9							
09		3120 X	2706	-0-	-414	-0-	81 1	2616 2		N	8			60
							9 9							
10		3224 X	2421	-0-	-803	-0-	78 1	2343 2		N	-0-			60
11		2850 X	1132	-0-	-1718	-0-	25 1	1107 2		N	-0-			60
12		2945 X	1509	-0-	-1436	-0-	36 1	1449 2		N	22			82
							24 9							
TOTAL GAS PROD:			28,282		TOTAL CONDENSATE PROD:			162						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
JENKINS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	213398	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9865 - 10130	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	154	1	1027	2	N	16		69
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	18	9						69
03	930 N	416	-0-	-514	-0-	150	1	778	2	N	-0-		69
04	1050 N	988	-0-	-62	-0-	135	1	281	2	N	-0-		82
05	1023 N	804	-0-	-219	-0-	26	1	948	2	N	13		83
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	14	9						90
07	1023 N	506	-0-	-517	-0-	25	1	778	2	N	1		90
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1	9						90
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	1123	2	N	7		90
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	8	9						90
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-		95
*12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1042	2	N	-0-		95
						32	1	1033	2	N	-0-		95
						41	1	1225	2	N	5		95
						6	9						95
						27	1	1188	2	N	-0-		95
						30	1	1222	2	N	18		113
						20	9						113
TOTAL GAS PROD:		11,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

BYRNE, HAZEL R.		GAS UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	222765	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9882 - 10134
01	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	64	1	1621	2	N	7		152
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	8	9						160
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1740	2	N	8		160
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	9	9						27
05	2015 N	1716	-0-	-299	-0-	67	1	1784	2	N	23	151 1	5 8
06	1830 N	1045	-0-	-785	-0-	25	9						27
07	1736 N	192	-0-	-1544	-0-	44	1	1624	2	N	6		33
08	1705 N	882	-0-	-823	-0-	7	9						33
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1663	2	N	-0-		33
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	32	1	1013	2	N	-0-		33
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	N	-0-		33
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	N	-0-		33
						36	1	1142	2	N	12		45
						13	9						45
						45	1	1349	2	N	3		48
						3	9						48
						32	1	1383	2	N	-0-		48
						44	1	1779	2	N	12		60
						13	9						60
TOTAL GAS PROD:		16,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224168	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9912 - 10169			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		3968 X	3140	-0-	-828	-0-	120	1	2997	2	N	21	178	1	27
							23	9							
02		3500 X	2955	-0-	-545	-0-	140	1	2809	2	N	5			32
							6	9							
03		3751 X	3110	-0-	-641	-0-	119	1	2990	2	N	1	1	8	32
							1	9							
04		3450 X	3298	-0-	-152	-0-	87	1	3211	2	N	-0-			32
05		3472 X	3150	-0-	-322	-0-	97	1	3052	2	N	1			33
							1	9							
06		3180 X	3012	-0-	-168	-0-	93	1	2919	2	N	-0-			33
07		3441 X	2450	-0-	-991	-0-	78	1	2372	2	N	-0-			33
08		3348 X	1581	-0-	-1767	-0-	50	1	1531	2	N	-0-			33
09		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	102	1	3287	2	N	67			100
							74	9							
10		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	107	1	3227	2	N	17			117
							19	9							
11		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	71	1	3107	2	N	-0-			117
*12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	82	1	3327	2	N	1			118
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			36,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			113						

JENKINS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	224446	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9824 - 10064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		3286 X	3139	-0-	-147	-0-	117	1	2968	2	N	49	170	1	25
							54	9							
02		2828 X	2790	-0-	-38	-0-	127	1	2663	2	N	-0-			25
03		3131 X	3027	-0-	-104	-0-	111	1	2909	2	N	6			31
							7	9							
04		3030 X	2931	-0-	-99	-0-	77	1	2853	2	N	1			32
							1	9							
05		3131 X	3017	-0-	-114	-0-	93	1	2924	2	N	-0-			32
06		3030 X	2917	-0-	-113	-0-	90	1	2827	2	N	-0-			32
07		3100 X	2821	-0-	-279	-0-	90	1	2731	2	N	-0-			32
08		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	96	1	2938	2	N	43			75
							47	9							
09		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	92	1	2947	2	N	22			97
							24	9							
10		3007 X	2333	-0-	-674	-0-	75	1	2258	2	N	-0-			97
11		2970 X	2928	-0-	-42	-0-	65	1	2863	2	N	-0-			97
*12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	79	1	3192	2	N	33			130
							36	9							
TOTAL GAS PROD:			35,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			154						

JENKINS -A-		WELL #:		6	RRCID ->	224448	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9824 - 10146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			35
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			38
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, INC. JENKINS "A"		//CONT.// //CONT.//	06648 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	688	-0-	-304	-0-	27	1	660	2	N	1					116
02	896 N	794	-0-	-102	-0-	36	1	758	2	N	-0-					116
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	903	2	N	5					121
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	6	9	847	2	N	12					133
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	13	9	1023	2	N	-0-					133
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	981	2	N	-0-					133
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	-0-					133
08	1023 N	793	-0-	-230	-0-	25	1	764	2	N	4					137
09	990 N	763	-0-	-227	-0-	4	9	740	2	N	-0-					137
10	992 N	842	-0-	-150	-0-	27	1	815	2	N	-0-					137
11	780 N	509	-0-	-271	-0-	11	1	498	2	N	-0-					137
12	775 N	547	-0-	-228	-0-	13	1	534	2	N	-0-					137
TOTAL GAS PROD:		9,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	224642	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9863 - 10118					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27				
07	14B DENY	16	-0-	16	16	1	1	15	2	N	-0-	27 7				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-	-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-	-0-				
11	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224923	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8798 - 10132					
01	2697 N	2457	-0-	-240	-0-	213	1	2232	2	N	11	113				
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	12	9	1937	2	N	-0-	113				
03	2418 N	2267	-0-	-151	-0-	203	1	2064	2	N	-0-	113				
04	2370 N	2090	-0-	-280	-0-	55	1	2016	2	N	17	130				
05	2387 N	2111	-0-	-276	-0-	19	9	2017	2	N	27	157				
06	2190 N	1991	-0-	-199	-0-	64	1	1913	2	N	15	172				
07	2170 N	1304	-0-	-866	-0-	30	9	1260	2	N	3	175				
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	61	1	2137	2	N	28	177 1				
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	17	9	2068	2	N	-0-	26				
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	41	1	2020	2	N	-0-	26				
11	2160 N	1946	-0-	-214	-0-	3	9	1885	2	N	16	42				
12	2201 N	2106	-0-	-95	-0-	70	1	2055	2	N	-0-	42				
TOTAL GAS PROD:		24,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		117										

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
MEEK-HAYNES		WELL #:		4	RRCID -> 226101			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1798 N	1590	-0-	-208	-0-	60	1	1530	2	N	-0-			91
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	N	-0-			91
03		1581 N	1231	-0-	-350	-0-	45	1	1173	2	N	12			103
							13	9							
04		1530 N	774	-0-	-756	-0-	20	1	754	2	N	-0-			103
05		1581 N	692	-0-	-889	-0-	21	1	671	2	N	-0-			103
06		1200 N	379	-0-	-821	-0-	12	1	367	2	N	-0-			103
07		806 N	216	-0-	-590	-0-	7	1	209	2	N	-0-			103
08		682 N	351	-0-	-331	-0-	11	1	340	2	N	-0-			103
09		390 N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	2	N	-0-			103
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-			103
11		330 N	98	-0-	-232	-0-	2	1	96	2	N	-0-			103
12		310 N	110	-0-	-200	-0-	3	1	107	2	N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:			7,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

JENKINS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 227698			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2139 N	1980	-0-	-159	-0-	75	1	1901	2	N	4			59
							4	9							
02		2016 N	1710	-0-	-306	-0-	77	1	1612	2	N	19			78
							21	9							
03		2108 N	1828	-0-	-280	-0-	66	1	1745	2	N	15			93
							17	9							
04		1920 N	1773	-0-	-147	-0-	47	1	1724	2	N	2			95
							2	9							
05		1891 N	1841	-0-	-50	-0-	56	1	1772	2	N	12			107
							13	9							
06		1770 N	1741	-0-	-29	-0-	54	1	1687	2	N	-0-			107
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	58	1	1776	2	N	-0-			107
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	58	1	1761	2	N	20			127
							22	9							
09		1740 N	1734	-0-	-6	-0-	52	1	1682	2	N	-0-			127
10		1829 N	1706	-0-	-123	-0-	55	1	1651	2	N	-0-			127
11		1770 N	1680	-0-	-90	-0-	37	1	1643	2	N	-0-			127
12		1798 N	156	-0-	-1642	-0-	4	1	152	2	N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:			19,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
MEEK-HAYNES		WELL #:		5	RRCID -> 231465			COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2325 N	2146	-0-	-179	-0-	82	1	2064	2	N	-0-			118
02		2044 N	1890	-0-	-154	-0-	86	1	1804	2	N	-0-			118
03		2170 N	1697	-0-	-473	-0-	63	1	1633	2	N	1	1	8	118
							1	9							
04		2070 N	1758	-0-	-312	-0-	46	1	1712	2	N	-0-			118
05		2108 N	1974	-0-	-134	-0-	61	1	1911	2	N	2			120
							2	9							
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	N	33			153
							36	9							
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	64	1	1937	2	N	-0-			153
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	63	1	1940	2	N	-0-			153
09		2010 N	1960	-0-	-50	-0-	58	1	1880	2	N	20			173
							22	9							
10		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	61	1	1854	2	N	11	155	1	29
							12	9							
11		1950 N	704	-0-	-1246	-0-	16	1	688	2	N	-0-			29
12		2015 N	1422	-0-	-593	-0-	34	1	1387	2	N	1			30
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			21,484		TOTAL CONDENSATE PROD:			68							

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

01		1860 N	1443	-0-	-417	-0-	55	1	1388	2	N	-0-			145
02		1540 N	945	-0-	-595	-0-	43	1	902	2	N	-0-			145
03		1519 N	1113	-0-	-406	-0-	40	1	1048	2	N	23	143	1	25
							25	9							
04		1410 N	845	-0-	-565	-0-	22	1	823	2	N	-0-			25
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	N	-0-			25
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	55	1	1723	2	N	-0-			25
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	2	N	-0-			25
08		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	55	1	1695	2	N	-0-			25
09		1770 N	1503	-0-	-267	-0-	45	1	1458	2	N	-0-			25
10		1860 N	1717	-0-	-143	-0-	54	1	1644	2	N	17			42
							19	9							
11		1680 N	1430	-0-	-250	-0-	32	1	1398	2	N	-0-			42
*12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	38	1	1548	2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			17,267		TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	63 1	1601 2	N	23		49
						25 9					
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	69 1	1451 2	N	13		62
						14 9					
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	60 1	1568 2	N	5		67
						6 9					
04	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	42 1	1550 2	N	3		70
						3 9					
05	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	50 1	1559 2	N	3		73
						3 9					
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	45 1	1399 2	N	-0-		73
07	1643 N	1394	-0-	-249	-0-	44 1	1350 2	N	-0-		73
08	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	36 1	1087 2	N	-0-		73
09	1440 N	892	-0-	-548	-0-	27 1	865 2	N	-0-		73
10	1395 N	846	-0-	-549	-0-	27 1	819 2	N	-0-		73
11	1080 N	752	-0-	-328	-0-	17 1	735 2	N	-0-		73
12	930 N	691	-0-	-239	-0-	17 1	674 2	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		15,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2505	-0-	-161	-0-	94 1	2370 2	N	37	179 1	26
						41 9					
02	2324 N	2293	-0-	-31	-0-	103 1	2160 2	N	27		53
						30 9					
03	2542 N	2283	-0-	-259	-0-	84 1	2198 2	N	1	1 8	53
						1 9					
04	2430 N	2383	-0-	-47	-0-	63 1	2320 2	N	-0-		53
05	2542 N	2318	-0-	-224	-0-	71 1	2237 2	N	9		62
						10 9					
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	70 1	2198 2	N	-0-		62
07	2480 N	2249	-0-	-231	-0-	72 1	2174 2	N	3		65
						3 9					
08	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	72 1	2195 2	N	2		67
						2 9					
09	2280 N	2166	-0-	-114	-0-	65 1	2101 2	N	-0-		67
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	74 1	2229 2	N	-0-		67
11	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	48 1	2101 2	N	-0-		67
12	2232 N	1875	-0-	-357	-0-	45 1	1830 2	N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		27,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2015 N	1288	-0-	-727	-0-	49 1	1226 2	N	12			100
						13 9						
02	1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-			N	-0-			100
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			100
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		1,288							15			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

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

01	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	59 1	1481 2	N	22			103
						24 9						
02	1512 N	1182	-0-	-330	-0-	54 1	1126 2	N	2			105
						2 9						
03	1643 N	1018	-0-	-625	-0-	38 1	980 2	N	-0-			105
04	1500 N	917	-0-	-583	-0-	24 1	891 2	N	2			107
						2 9						
05	1302 N	844	-0-	-458	-0-	26 1	818 2	N	-0-			107
06	990 N	668	-0-	-322	-0-	21 1	647 2	N	-0-			107
07	961 N	520	-0-	-441	-0-	17 1	503 2	N	-0-			107
08	837 N	455	-0-	-382	-0-	14 1	441 2	N	-0-			107
09	660 N	390	-0-	-270	-0-	12 1	378 2	N	-0-			107
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	12 1	363 2	N	-0-			107
11	450 N	63	-0-	-387	-0-	1 1	62 2	N	-0-			107
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	8 1	339 2	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		8,343							26			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

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

01	2976 X	2788	-0-	-188	-0-	105 1	2637 2	N	42			85
						46 9						
02	2632 N	2580	-0-	-52	-0-	117 1	2463 2	N	-0-			85
03	2852 N	2597	-0-	-255	-0-	95 1	2502 2	N	-0-			85
04	2700 N	2591	-0-	-109	-0-	68 1	2520 2	N	3			88
						3 9						
05	2852 N	2851	-0-	-1	-0-	87 1	2747 2	N	15			103
						17 9						
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	84 1	2628 2	N	2			105
						2 9						
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	90 1	2726 2	N	2			107
						2 9						
08	2852 N	2634	-0-	-218	-0-	83 1	2551 2	N	-0-			107
09	2700 N	2570	-0-	-130	-0-	78 1	2492 2	N	-0-			107
10	2821 N	2717	-0-	-104	-0-	87 1	2630 2	N	-0-			107
11	2550 N	2282	-0-	-268	-0-	51 1	2231 2	N	-0-			107
12	2666 N	2126	-0-	-540	-0-	50 1	2036 2	N	36			143
						40 9						
TOTAL GAS PROD:		31,268							100			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234527	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9860 - 10116
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1550 N	1168	-0-	-382	-0-	45	1	1123	2	N	-0-	26
02	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	55	1	1137	2	N	-0-	26
03	1085 N	967	-0-	-118	-0-	35	1	932	2	N	-0-	26
04	1140 N	735	-0-	-405	-0-	19	1	715	2	N	1	27
						1	9					
05	1333 N	651	-0-	-682	-0-	20	1	631	2	N	-0-	27
06	930 N	570	-0-	-360	-0-	18	1	552	2	N	-0-	27
07	775 N	542	-0-	-233	-0-	17	1	525	2	N	-0-	27
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	16	1	497	2	N	-0-	27
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	13	1	430	2	N	-0-	27
10	527 N	378	-0-	-149	-0-	12	1	366	2	N	-0-	27
11	510 N	293	-0-	-217	-0-	7	1	286	2	N	-0-	27
12	465 N	337	-0-	-128	-0-	8	1	329	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		7,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JENKINS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234851	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9824 - 10104
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	78	1	1971	2	N	6	49
						7	9					
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1865	2	N	10	59
						11	9					
03	2046 N	813	-0-	-1233	-0-	29	1	778	2	N	5	64
						6	9					
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	53	1	1959	2	N	-0-	64
05	2170 N	1785	-0-	-385	-0-	55	1	1729	2	N	1	65
						1	9					
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-	65
07	2077 N	1723	-0-	-354	-0-	55	1	1668	2	N	-0-	65
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	70	1	2149	2	N	-0-	65
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	66	1	2111	2	N	-0-	65
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	76	1	2296	2	N	-0-	65
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	48	1	2127	2	N	-0-	65
12	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	51	1	2067	2	N	-0-	65
TOTAL GAS PROD:		22,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 235919			COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8956 - 10138	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	83	1	2089	2	N	18		136
						20	9						
02	2408 X	1994	-0-	-414	-0-	89	1	1882	2	N	21		157
						23	9						
03	2666 X	2125	-0-	-541	-0-	76	1	2021	2	N	25	2 8	180
						28	9						
04	2580 X	1909	-0-	-671	-0-	50	1	1833	2	N	24	168 1	36
						26	9						
05	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	59	1	1870	2	N	22		58
						24	9						
06	2130 X	1864	-0-	-266	-0-	57	1	1797	2	N	9		67
						10	9						
07	2201 X	2075	-0-	-126	-0-	65	1	1976	2	N	31		98
						34	9						
08	2139 X	1969	-0-	-170	-0-	62	1	1892	2	N	14		112
						15	9						
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	57	1	1832	2	N	33		145
						36	9						
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	77	1	2325	2	N	15		160
						17	9						
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	50	1	2178	2	N	-0-		160
12	2077 X	1924	-0-	-153	-0-	46	1	1859	2	N	17		177
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		24,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		229					

MEEK-HAYNES				WELL #:	6	RRCID -> 236019			COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11955		PERF. 9884 - 11386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3317 X	3188	-0-	-129	-0-	120	1	3037	2	N	28		64
						31	9						
02	2996 X	2838	-0-	-158	-0-	130	1	2708	2	N	-0-		64
03	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	111	1	2920	2	N	3	3 8	64
						3	9						
04	3180 X	3015	-0-	-165	-0-	80	1	2932	2	N	3		67
						3	9						
05	3286 X	3077	-0-	-209	-0-	95	1	2975	2	N	6		73
						7	9						
06	3090 X	2907	-0-	-183	-0-	89	1	2788	2	N	27		100
						30	9						
07	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	88	1	2667	2	N	17		117
						19	9						
08	3131 X	2288	-0-	-843	-0-	72	1	2207	2	N	8		125
						9	9						
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	92	1	2949	2	N	8		133
						9	9						
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	102	1	3078	2	N	-0-		133
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	68	1	3004	2	N	-0-		133
*12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	77	1	3116	2	N	15		148
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		35,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		115					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2249	-0-	-758	-0-	85	1	2146	2	N	16	131 1	27
						18	9						
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	117	1	2444	2	N	7		34
						8	9						
03	2573 X	2094	-0-	-479	-0-	77	1	2017	2	N	-0-		34
04	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	56	1	2060	2	N	8		42
						9	9						
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	90	1	2821	2	N	5		47
						6	9						
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	85	1	2650	2	N	-0-		47
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	78	1	2360	2	N	8		55
						9	9						
08	2635 N	2037	-0-	-598	-0-	64	1	1973	2	N	-0-		55
09	2550 N	2443	-0-	-107	-0-	74	1	2369	2	N	-0-		55
10	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	88	1	2657	2	N	12		67
						13	9						
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	55	1	2420	2	N	-0-		67
12	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	59	1	2396	2	N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		29,304				TOTAL CONDENSATE PROD:					56		

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

01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	64	1	1617	2	N	2		44
						2	9						
02	1540 N	1432	-0-	-108	-0-	66	1	1366	2	N	-0-		44
03	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	61	1	1572	2	N	1	1 8	44
						1	9						
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	44	1	1604	2	N	19		63
						21	9						
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	52	1	1639	2	N	15		78
						17	9						
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	49	1	1523	2	N	-0-		78
07	1736 N	1502	-0-	-234	-0-	48	1	1454	2	N	-0-		78
08	1705 N	1198	-0-	-507	-0-	38	1	1150	2	N	9		87
						10	9						
09	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	43	1	1371	2	N	8		95
						9	9						
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	51	1	1529	2	N	-0-		95
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	32	1	1407	2	N	-0-		95
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	37	1	1499	2	N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		18,376				TOTAL CONDENSATE PROD:					54		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	118 1	2979 2	N	8			121
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	116 1	2404 2	N	12			133
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	102 1	2664 2	N	1	1 8		133
04	2610 X	2491	-0-	-119	-0-	66 1	2425 2	N	-0-			133
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	89 1	2782 2	N	2			135
06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	86 1	2699 2	N	15			150
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	87 1	2641 2	N	13			163
08	2697 N	1999	-0-	-698	-0-	63 1	1928 2	N	7	143 1		27
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	82 1	2636 2	N	-0-			27
10	3100 N	3130	-0-	30	30	100 1	3029 2	N	1			28
11	2949 N	2919	-0-	-30	-0-	65 1	2854 2	N	-0-			28
*12	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	72 1	2908 2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		33,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			59			

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

01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	94 1	2370 2	N	2	1 8		151
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	102 1	2117 2	N	-0-			151
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	91 1	2374 2	N	3	1 8		153
04	2400 N	2188	-0-	-212	-0-	57 1	2110 2	N	19			172
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	76 1	2395 2	N	12	157 1		27
06	2400 N	2255	-0-	-145	-0-	70 1	2185 2	N	-0-			27
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	73 1	2231 2	N	-0-			27
08	2480 N	1855	-0-	-625	-0-	59 1	1796 2	N	-0-			27
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	71 1	2293 2	N	18			45
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	80 1	2410 2	N	3			48
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	50 1	2195 2	N	-0-			48
12	2449 N	2434	-0-	-15	-0-	58 1	2366 2	N	9			57
TOTAL GAS PROD:		27,795				TOTAL CONDENSATE PROD:			66			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
JENKINS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 243367		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	63 1	17 9	1605 2	N	N	15			98
02	1540 N	1491	-0-	-49	-0-	68 1	60 1	1423 2	N	N	-0-			98
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	60 1	2 9	1574 2	N	N	2	2 8		98
04	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	42 1	10 9	1552 2	N	N	9			107
05	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	50 1	20 9	1566 2	N	N	18			125
06	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	49 1	51 1	1532 2	N	N	-0-			125
07	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	51 1	53 1	1564 2	N	N	-0-			125
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	53 1	14 9	1619 2	N	N	13			138
09	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	48 1	53 1	1536 2	N	N	-0-			138
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	53 1	2 9	1611 2	N	N	2			140
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	36 1		1586 2	N	N	-0-			140
12	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	39 1		1585 2	N	N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		19,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

JENKINS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 244502		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-	93 7		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
JENKINS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	245155	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9858 -	10112		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	54	1	1364	2	N	8				148
02	1400 N	1218	-0-	-182	-0-	55	1	1163	2	N	-0-				148
03	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	52	1	1359	2	N	28	149	1	1 8	26
04	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	31	9	1147	2	N	1				27
05	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	40	1	1263	2	N	5				32
06	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	42	1	1315	2	N	-0-				32
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	50	1	1524	2	N	-0-				32
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	2	N	-0-				32
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	49	1	1591	2	N	-0-				32
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	54	1	1626	2	N	10				42
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	34	1	1497	2	N	-0-				42
12	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	39	1	1565	2	N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		17,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		52									

JENKINS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	248398	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9856 -	10103		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	61	1	1525	2	N	2				124
02	1708 N	1467	-0-	-241	-0-	67	1	1400	2	N	-0-				124
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	68	1	1788	2	N	1	3	1		122
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	50	1	1845	2	N	3				125
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1864	2	N	11				136
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	58	1	1804	2	N	8				144
07	1984 N	1888	-0-	-96	-0-	60	1	1828	2	N	-0-				144
08	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	59	1	1819	2	N	-0-				144
09	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	54	1	1727	2	N	-0-				144
10	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	60	1	1805	2	N	-0-				144
11	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	2	N	-0-				144
12	1829 N	1543	-0-	-286	-0-	37	1	1497	2	N	8				152
TOTAL GAS PROD:		21,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	44	1	1105	2	N	18		65
						20	9						
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	N	8		73
						9	9						
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	41	1	1078	2	N	-0-		73
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	29	1	1054	2	N	-0-		73
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	39	1	1215	2	N	19		92
						21	9						
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	N	3		95
						3	9						
07	1116 N	907	-0-	-209	-0-	29	1	876	2	N	2		97
						2	9						
08	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	36	1	1116	2	N	11		108
						12	9						
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	35	1	1135	2	N	-0-		108
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	2	N	-0-		108
11	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	25	1	1097	2	N	-0-		108
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	26	1	1034	2	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		13,479				TOTAL CONDENSATE PROD:					61		

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

01	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	77	1	1932	2	N	2		49
						2	9						
02	1848 N	1796	-0-	-52	-0-	82	1	1714	2	N	-0-		49
03	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	72	1	1894	2	N	26		75
						29	9						
04	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	51	1	1869	2	N	10		85
						11	9						
05	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	58	1	1831	2	N	10		95
						11	9						
06	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	57	1	1797	2	N	2		97
						2	9						
07	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	61	1	1853	2	N	-0-		97
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	60	1	1848	2	N	18		115
						20	9						
09	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	54	1	1724	2	N	2		117
						2	9						
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	63	1	1904	2	N	6		123
						7	9						
11	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	38	1	1653	2	N	-0-		123
12	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	42	1	1715	2	N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:		22,533				TOTAL CONDENSATE PROD:					76		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	255129	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9860 - 10140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2635 X	2214	-0-	-421	-0-	85 1	2129 2	N	-0-				138
02	2380 X	2019	-0-	-361	-0-	92 1	1916 2	N	10				148
						11 9							
03	2635 X	1966	-0-	-669	-0-	72 1	1894 2	N	-0-				148
04	2280 X	1303	-0-	-977	-0-	34 1	1269 2	N	-0-				148
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	79 1	2489 2	N	22				170
						24 9							
06	2160 X	1966	-0-	-194	-0-	60 1	1888 2	N	16	159 1			27
						18 9							
07	2232 X	488	-0-	-1744	-0-	16 1	472 2	N	-0-				27
08	2604 N	1289	-0-	-1315	-0-	41 1	1248 2	N	-0-				27
09	1980 N	1662	-0-	-318	-0-	50 1	1612 2	N	-0-				27
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	80 1	2410 2	N	-0-				27
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	58 1	2552 2	N	-0-				27
*12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	66 1	2650 2	N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 23,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MEEK-HAYNES		WELL #:		9A	RRCID ->	255348	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9902 - 10172
01	3193 X	2952	-0-	-241	-0-	110 1	2807 2	N	32	160 1		25
						35 9						
02	2856 X	2595	-0-	-261	-0-	117 1	2478 2	N	-0-			25
03	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	103 1	2717 2	N	1	1 8		25
						1 9						
04	3000 X	2695	-0-	-305	-0-	71 1	2618 2	N	5			30
						6 9						
05	3007 X	2719	-0-	-288	-0-	84 1	2635 2	N	-0-			30
06	2850 X	2603	-0-	-247	-0-	80 1	2514 2	N	8			38
						9 9						
07	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	83 1	2510 2	N	5			43
						6 9						
08	2697 N	2530	-0-	-167	-0-	79 1	2425 2	N	24			67
						26 9						
09	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	74 1	2368 2	N	-0-			67
10	2604 N	2502	-0-	-102	-0-	80 1	2422 2	N	-0-			67
11	2460 N	1505	-0-	-955	-0-	34 1	1471 2	N	-0-			67
12	2511 N	2096	-0-	-415	-0-	51 1	2045 2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 30,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LONG TRUSTS, THE		507585		WELL #:	1	RRCID ->	069994	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8933 - 9982
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
MCGOLDRICK OIL COMPANY				549800									
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085277	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	8704 - 9835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1426 2	19 9	N	17			230
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1857 2	15 9	N	14			244
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			244
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			244
05		2077 N	1451	-0-	-626	-0-	1451 2		N	-0-			244
06		1890 N	1231	-0-	-659	-0-	1231 2		N	-0-			244
07		1860 N	1230	-0-	-630	-0-	1230 2		N	-0-			244
08		1457 N	1192	-0-	-265	-0-	1192 2		N	-0-			244
09		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174 2		N	-0-			244
10		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206 2		N	-0-			244
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			244
*12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			244
TOTAL GAS PROD:		16,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		WELL #:		1	RRCID ->	226577	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9170 - 10418
HAYNES														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2702 3	28 9	N	25			85	
02		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2534 3	21 9	N	19			104	
03		2697 N	2605	-0-	-92	-0-	2582 3	23 9	N	21			125	
04		2640 N	2493	-0-	-147	-0-	2449 3	44 9	N	40			165	
05		2728 N	2575	-0-	-153	-0-	2546 3	29 9	N	26	165 1		26	
06		2520 N	2468	-0-	-52	-0-	2438 3	30 9	N	27			53	
07		2573 N	2494	-0-	-79	-0-	2470 3	24 9	N	22			75	
08		2573 N	2420	-0-	-153	-0-	2366 3	54 9	N	49			124	
09		2460 N	2375	-0-	-85	-0-	2344 3	31 9	N	28	126 1		26	
10		2480 N	2390	-0-	-90	-0-	2361 3	29 9	N	26			52	
11		2340 N	2314	-0-	-26	-0-	2278 3	36 9	N	33			85	
12		2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2316 3	32 9	N	29			114	
TOTAL GAS PROD:		29,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		345								

CUNNINGHAM		WELL #:		5	RRCID ->	237284	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9238 - 10250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	780 1	6231 2	Y	42			90
02		7812 X	6245	-0-	-1567	-0-	562 1	5655 2	Y	25	52 1		63
03		8649 X	6671	-0-	-1978	-0-	628 1	5996 2	Y	43	50 1		56
04		8370 X	6328	-0-	-2042	-0-	610 1	5668 2	Y	45	51 1		50
05		8308 X	6521	-0-	-1787	-0-	630 1	5850 2	Y	37	49 1		38
06		6840 X	6653	-0-	-187	-0-	668 1	5944 2	Y	37	55 1		20
07		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	696 1	6294 2	Y	25			45
08		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	696 1	6149 2	Y	28	51 1		22
09		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	693 1	5813 2	Y	31			53
10		6200 X	5941	-0-	-259	-0-	618 1	5288 2	Y	32	57 1		28
11		6000 X	5869	-0-	-131	-0-	631 1	5209 2	Y	26			54
12		6200 X	6043	-0-	-157	-0-	637 1	5392 2	Y	13	54 1		13
TOTAL GAS PROD:		77,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		384							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3441 X	1962	-0-	-1479	-0-	218	1	1738	2	Y	5			25
							6	9							
02		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	580	1	5835	2	Y	94	54	1	65
							103	9							
03		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	642	1	6133	2	Y	43	51	1	57
							47	9							
04		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	624	1	5798	2	Y	46	52	1	51
							51	9							
05		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	645	1	5984	2	Y	37	50	1	38
							41	9							
06		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	609	1	5418	2	Y	30	50	1	18
							33	9							
07		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	585	1	5286	2	Y	20			38
							22	9							
08		6634 X	5774	-0-	-860	-0-	585	1	5164	2	Y	23	43	1	18
							25	9							
09		6420 X	5537	-0-	-883	-0-	586	1	4921	2	Y	27			45
							30	9							
10		6634 X	5720	-0-	-914	-0-	595	1	5092	2	Y	30	48	1	27
							33	9							
11		6060 X	5592	-0-	-468	-0-	601	1	4963	2	Y	25			52
							28	9							
12		5890 X	5635	-0-	-255	-0-	607	1	4973	2	Y	50	51	1	51
							55	9							
TOTAL GAS PROD:			68,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			430					

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7440 X	6799	-0-	-641	-0-	6718	3	81	9	N	74			127
							6018	3	85	9	N	77			204
02		6496 X	6103	-0-	-393	-0-	6018	3	85	9	N	77			204
							6585	3	80	9	N	73			277
03		7130 X	6665	-0-	-465	-0-	6585	3	80	9	N	73			277
							6326	3	84	9	N	76	183	1	170
04		6750 X	6410	-0-	-340	-0-	6326	3	84	9	N	76	183	1	170
							6470	3	57	9	N	52	179	1	43
05		6913 X	6527	-0-	-386	-0-	6470	3	57	9	N	52	179	1	43
							6218	3	73	9	N	66			109
06		6570 X	6291	-0-	-279	-0-	6218	3	73	9	N	66			109
							6344	3	67	9	N	61			170
07		6758 X	6411	-0-	-347	-0-	6344	3	67	9	N	61			170
							6273	3	72	9	N	65			235
08		6665 X	6345	-0-	-320	-0-	6273	3	72	9	N	65			235
							5922	3	87	9	N	79	217	1	97
09		6420 X	6009	-0-	-411	-0-	5922	3	87	9	N	79	217	1	97
							6110	3	69	9	N	63			160
10		6541 X	6179	-0-	-362	-0-	6110	3	69	9	N	63			160
							5807	3	65	9	N	59			219
11		6300 X	5872	-0-	-428	-0-	5807	3	65	9	N	59			219
							5914	3	76	9	N	69	178	1	110
12		6417 X	5990	-0-	-427	-0-	5914	3	76	9	N	69	178	1	110
TOTAL GAS PROD:			75,601				TOTAL CONDENSATE PROD:			814					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	594	1	4744	2	Y	41		68
							45	9						
02		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	428	1	4306	2	Y	20	40 1	48
							22	9						
03		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	478	1	4565	2	Y	32	38 1	42
							35	9						
04		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	465	1	4316	2	Y	35	39 1	38
							39	9						
05		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	480	1	4454	2	Y	29	38 1	29
							32	9						
06		4650 X	4221	-0-	-429	-0-	424	1	3776	2	Y	19	35 1	13
							21	9						
07		4805 X	3812	-0-	-993	-0-	378	1	3422	2	Y	11		24
							12	9						
08		5084 X	3739	-0-	-1345	-0-	378	1	3343	2	Y	16	28 1	12
							18	9						
09		4830 X	3583	-0-	-1247	-0-	379	1	3185	2	Y	17		29
							19	9						
10		4960 X	4451	-0-	-509	-0-	463	1	3963	2	Y	23	31 1	21
							25	9						
11		4230 X	3284	-0-	-946	-0-	354	1	2920	2	Y	9		30
							10	9						
12		3813 X	3468	-0-	-345	-0-	361	1	3056	2	Y	46	30 1	46
							51	9						
TOTAL GAS PROD:			51,561	TOTAL CONDENSATE PROD:					298					

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6820 X	6644	-0-	-176	-0-	733	1	5859	2	Y	47		84
							52	9						
02		6048 X	5872	-0-	-176	-0-	529	1	5317	2	Y	24	49 1	59
							26	9						
03		6696 X	6121	-0-	-575	-0-	576	1	5503	2	Y	38	46 1	51
							42	9						
04		6480 X	5717	-0-	-763	-0-	551	1	5122	2	Y	40	46 1	45
							44	9						
05		6634 X	5893	-0-	-741	-0-	570	1	5286	2	Y	34	45 1	34
							37	9						
06		6420 X	6214	-0-	-206	-0-	624	1	5550	2	Y	36	52 1	18
							40	9						
07		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	666	1	6019	2	Y	25		43
							28	9						
08		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	666	1	5880	2	Y	27	49 1	21
							30	9						
09		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	667	1	5596	2	Y	30		51
							33	9						
10		6727 X	6252	-0-	-475	-0-	650	1	5565	2	Y	34	55 1	30
							37	9						
11		6510 X	6186	-0-	-324	-0-	665	1	5491	2	Y	27		57
							30	9						
12		6727 X	6310	-0-	-417	-0-	664	1	5618	2	Y	25	57 1	25
							28	9						
TOTAL GAS PROD:			74,794	TOTAL CONDENSATE PROD:					387					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780							
WYATT		WELL #:		1	RRCID -> 155605	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 10337	PERF. 10110	- 10142		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 222761	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9102	- 10217		
01	1550 X	1344	-0-	-206	-0-	1338 3	6 9	N	5		42
02	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1267 3	4 9	N	4	2 1	44
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1366 3	1 9	N	1	1 1	44
04	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1325 3	109 9	N	99	1 1	142
05	1395 X	1289	-0-	-106	-0-	1288 3	1 9	N	1		143
06	1350 X	1330	-0-	-20	-0-	1328 3	2 9	N	2	3 1	142
07	1488 X	1379	-0-	-109	-0-	1377 3	2 9	N	2	2 1	142
08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1369 3	2 9	N	2	1 1	143
09	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1305 3	3 9	N	3	2 1	144
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1352 3	3 9	N	3	2 1	145
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1288 3	34 9	N	31	2 1	174
*12	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1305 3	9 9	N	8	94 1	88

TOTAL GAS PROD: 16,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		WELL #:		1	RRCID -> 076491	COMPL. DATE 03/29/1978	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 9106	- 10008	
MCKAY GAS UNIT												
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	516 2	2 9	N	2			108
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542 2	1 9	N	1			109
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 2	1 9	N	1	17 1		93
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 2	1 9	N	1			94
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	996 2	2 9	N	2			96
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034 2	1 9	N	1			97
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	771 2	7 9	N	6	27 1		76
08	992 N	703	-0-	-289	-0-	697 2	6 9	N	5			81
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	682 2	8 9	N	7			88
10	775 N	673	-0-	-102	-0-	664 2	9 9	N	8			96
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718 2	2 9	N	2			98
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142															
WILLIAMS GU		WELL #: 2		RRCID -> 230203		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		7621 X	-0-	-0-	-7621	-0-				Y	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GU		WELL #: 3		RRCID -> 243298		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339									
01		2170 X	2139	-0-	-31	-0-	2065 2	74 9	Y	67						112	
02	DLQ	G-10	2494	-0-	2494	2494	2437 2	57 9	Y	52						164	
03		4876 X	2382	-0-	-2494	-0-	2329 2	53 9	Y	48	163 1					49	
04		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2088 2	34 9	Y	31						80	
05		2759 X	1756	-0-	-1003	-0-	1695 2	61 9	Y	55						135	
06		2670 X	2267	-0-	-403	-0-	2235 2	32 9	Y	29						164	
07		2759 X	2452	-0-	-307	-0-	2449 2	3 9	Y	3						167	
08		2387 X	2232	-0-	-155	-0-	2202 2	30 9	Y	27						194	
09		2280 X	1744	-0-	-536	-0-	1744 2		Y	-0-						194	
10		2449 X	1883	-0-	-566	-0-	1883 2		Y	-0-						194	
11		2370 X	1859	-0-	-511	-0-	1856 2	3 9	Y	3						197	
12		2449 X	1906	-0-	-543	-0-	1878 2	28 9	Y	25						222	
TOTAL GAS PROD:			25,236														TOTAL CONDENSATE PROD: 340

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 143834		COMPL. DATE 12/25/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892									
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 3															
01		4216 X	2533	-0-	-1683	-0-	152 1	2360 2	Y	19						48	
02		3668 X	2685	-0-	-983	-0-	193 1	2441 2	Y	46	88 1					6	
03		4061 X	2681	-0-	-1380	-0-	230 1	2451 2	Y	-0-						6	
04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	356 1	4527 2	Y	29	32 1					3	
05		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	320 1	3932 2	Y	-0-						3	
06		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	284 1	3755 2	Y	32						35	
07		4061 X	3827	-0-	-234	-0-	276 1	3501 2	Y	45	58 1					22	
08		5084 X	3742	-0-	-1342	-0-	309 1	3433 2	Y	-0-						22	
09		4920 X	3621	-0-	-1299	-0-	309 1	3256 2	Y	51						73	
10		4247 X	3892	-0-	-355	-0-	320 1	3572 2	Y	-0-						73	
11		4080 X	3340	-0-	-740	-0-	302 1	3018 2	Y	18						91	
*12		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	337 1	3706 2	Y	78	162 1					7	
TOTAL GAS PROD:			43,691														TOTAL CONDENSATE PROD: 318

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143945		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	17		34
						19	9						
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	Y	24	55 1	3
						26	9						
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	672	2	Y	-0-		3
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	Y	27	27 1	3
						30	9						
05	682 N	582	-0-	-100	-0-	44	1	538	2	Y	-0-		3
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	Y	17		20
						19	9						
07	682 N	665	-0-	-17	-0-	47	1	592	2	Y	24	32 1	12
						26	9						
08	589 N	482	-0-	-107	-0-	40	1	442	2	Y	-0-		12
09	750 N	632	-0-	-118	-0-	54	1	572	2	Y	5		17
						6	9						
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	50	1	560	2	Y	-0-		17
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	41	1	413	2	Y	2		19
						2	9						
12	651 N	412	-0-	-239	-0-	34	1	369	2	Y	8	26 1	1
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		7,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

MARTIN-TUTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 204842		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRIOR HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206006		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1365	-0-	-340	-0-	370 1	995 2	N	-0-				69
02	1484 N	1030	-0-	-454	-0-	227 1	803 2	N	-0-				69
03	1705 N	1329	-0-	-376	-0-	412 1	917 2	N	-0-				69
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	342 1	932 2	N	-0-				69
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	388 1	988 2	N	8	66	1		11
						9 9							
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	427 1	1077 2	N	-0-				11
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	413 1	1006 2	N	-0-				11
08	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	426 1	873 2	N	1				12
						1 9							
09	1500 N	1194	-0-	-306	-0-	393 1	801 2	N	-0-				12
10	1426 N	1167	-0-	-259	-0-	425 1	742 2	N	-0-				12
11	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	419 1	742 2	N	-0-				12
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	558 1	700 2	N	-0-				12

TOTAL GAS PROD: 15,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	109 1	1144 2	Y	7				16
						8 9							
02	DLQ G-10	879	-0-	879	879	77 1	793 2	Y	8				24
						9 9							
03	1551 N	672	-0-	-879	-0-	62 1	610 2	Y	-0-	21	1		3
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	51 1	529 2	Y	2				5
						2 9							
05	961 N	506	-0-	-455	-0-	49 1	456 2	Y	1				6
						1 9							
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	89 1	861 2	Y	-0-	6	1		-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	86 1	820 2	Y	4				4
						4 9							
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	129 1	1305 2	Y	1				5
						1 9							
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	104 1	1218 2	Y	1				6
						1 9							
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	110 1	1197 2	Y	1				7
						1 9							
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	83 1	884 2	Y	-0-				7
*12	3100 N	15548	-0-	12448	12448	1034 1	14514 2	Y	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 26,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737												
MARTIN-TUTTLE			WELL #: 2		RRCID -> 207310		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9230 - 10319				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2852 X	2135	-0-	-717	-0-	185	1	1936	2	N	13				44
						14	9								
02	2296 N	1886	-0-	-410	-0-	166	1	1718	2	N	2				46
						2	9								
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	236	1	2314	2	N	40	77	1		9
						44	9								
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	209	1	2177	2	N	3				12
						3	9								
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	236	1	2194	2	N	1				13
						1	9								
06	2520 N	2112	-0-	-408	-0-	198	1	1910	2	N	4				17
						4	9								
07	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	231	1	2191	2	N	14				31
						15	9								
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	221	1	2238	2	N	4				35
						4	9								
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	179	1	2096	2	N	-0-				35
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	209	1	2269	2	N	4				39
						4	9								
11	2370 N	2265	-0-	-105	-0-	194	1	2071	2	N	-0-				39
12	2356 N	1957	-0-	-399	-0-	129	1	1805	2	N	21				60
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		27,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		106									

MCRAE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 207685		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6904 - 10199			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	789	1	2624	2	Y	23				47
						25	9								
02	DLQ G-10	2893	-0-	2893	2893	822	1	2059	2	Y	11				58
						12	9								
03	5814 X	2921	-0-	-2893	-0-	1025	1	1894	2	Y	2				60
						2	9								
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	916	1	1217	2	Y	33	54	1		39
						36	9								
05	2635 X	2037	-0-	-598	-0-	887	1	1016	2	Y	122	112	1		49
						134	9								
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	870	1	2166	2	Y	33	79	1		3
						36	9								
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	895	1	1844	2	Y	30				33
						33	9								
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	909	1	2042	2	Y	38	35	1		36
						42	9								
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	890	1	2139	2	Y	27	56	1		7
						30	9								
10	2852 X	771	-0-	-2081	-0-	763	1	8	9	Y	7				14
11	2760 X	2108	-0-	-652	-0-	828	1	1280	2	Y	-0-				14
*12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	349	1	3263	2	Y	-0-	14	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		326									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2325 N	2219	-0-	-106	-0-		145	1	2074	2	-0-
02	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	2165		143	1	2022	2	-0-
03		1900 N	2277	-0-	377	2542		163	1	2114	2	-0-
04		3000 N	2134	-0-	-866	1676		144	1	1990	2	-0-
05		3100 N	2334	-0-	-766	910		165	1	2169	2	-0-
06		2834 N	1924	-0-	-910	-0-		137	1	1787	2	-0-
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		173	1	2164	2	-0-
08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		181	1	2112	2	-0-
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		173	1	2096	2	-0-
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		184	1	2083	2	-0-
11		2160 N	2094	-0-	-66	-0-		176	1	1918	2	-0-
*12		2232 N	1805	-0-	-427	-0-		120	1	1685	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720												
01		310 N	238	-0-	-72	-0-		25	1	213	2	56
02	DLQ	G-10	413	-0-	413	413		45	1	368	2	56
03		1003 N	590	-0-	-413	-0-		65	1	524	2	57
								1	9			
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-		93	1	810	2	57
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-		88	1	733	2	57
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		131	1	1108	2	1
								1	9			
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		112	1	955	2	1
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		124	1	1024	2	1
09		1140 N	991	-0-	-149	-0-		114	1	877	2	1
10		1054 N	924	-0-	-130	-0-		109	1	815	2	1
11		1110 N	609	-0-	-501	-0-		69	1	540	2	1
*12		1023 N	342	-0-	-681	-0-		41	1	288	2	13
								13	9			
TOTAL GAS PROD:			9,286				TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462												
01		1147 N	855	-0-	-292	-0-		91	1	760	2	24
								4	9			
02		980 N	900	-0-	-80	-0-		98	1	802	2	24
03		930 N	804	-0-	-126	-0-		88	1	716	2	24
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		107	1	927	2	24
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		120	1	991	2	24
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		150	1	1272	2	24
07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		172	1	1463	2	24
08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		193	1	1593	2	24
09		1140 N	1084	-0-	-56	-0-		125	1	959	2	24
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		198	1	1481	2	39
								17	9			
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		140	1	1092	2	39
*12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		139	1	983	2	183
								158	9			
TOTAL GAS PROD:			14,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			163		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	513 1	679 2	Y	34	43 1		13
02	DLQ G-10	648	-0-	648	648	439 1	208 2	Y	1	11 1		3
03	1664 N	1016	-0-	-648	-0-	502 1	514 2	Y	-0-	3 1		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		Y	-0-			-0-
05	713 N	114	-0-	-599	-0-	114 1		Y	-0-			-0-
06	990 N	21	-0-	-969	-0-	4 1	17 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	7 1	47 2	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	6 1	48 2	Y	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,448							35			
TOTAL CONDENSATE PROD:												

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		194										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	121	8 1	113 2	Y	-0-			-0-
03	243 N	122	-0-	-121	-0-	9 1	113 2	Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	8 1	104 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	7 1	97 2	Y	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	Y	-0-			-0-
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	6 1	68 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	70 2	Y	-0-			-0-
*12	93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,235										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//	744737									
PRICER, J. GU		WELL #:	1	RRCID ->	211402	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10277	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9395 - 10606		
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	107	1	1634	2	Y	-0-	17
02	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	1276	119	1	1157	2	Y	-0-	17
03	1900	N	1605	-0-	-295	981	122	1	1483	2	Y	-0-	17
04	2801	N	1820	-0-	-981	-0-	139	1	1681	2	Y	-0-	17
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	140	1	1529	2	Y	-0-	17
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	114	1	1635	2	Y	-0-	17
07	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	98	1	1183	2	Y	-0-	17
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	131	1	1471	2	Y	-0-	17
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	155	1	1752	2	Y	-0-	17
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	148	1	1576	2	Y	-0-	17
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	141	1	1648	2	Y	-0-	17
*12	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	119	1	1661	2	Y	-0-	17
							6	9					5
TOTAL GAS PROD:			19,949	TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:	B 1	RRCID ->	211495	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9042 - 10210				
01	3379	X	1496	-0-	-1883	-0-	78	1	1404	2	Y	13	16	1	5
02	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	1648	89	1	1559	2	Y	-0-	4	1	1
03	3432	X	1784	-0-	-1648	-0-	105	1	1679	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	171	1	2946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	157	1	2527	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	167	1	2644	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	168	1	2558	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	185	1	2591	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	205	1	2912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	173	1	2311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2820	X	1983	-0-	-837	-0-	141	1	1842	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3224	X	1531	-0-	-1693	-0-	102	1	1429	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	27	1	375	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	325	23	1	302	2	Y	-0-				-0-
03	662 N	337	-0-	-325	-0-	29	1	308	2	Y	-0-				-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	23	1	292	2	Y	-0-				-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	Y	-0-				-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-				-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	Y	-0-				-0-
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	33	1	302	2	Y	-0-				-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	32	1	279	2	Y	-0-				-0-
*12	372 N	110	-0-	-262	-0-	7	1	103	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				6
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-				6
03	DLQ G-10	77	-0-	77	142	77	2			Y	-0-				6
04	237 N	95	-0-	-142	-0-	95	2			Y	-0-				6
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-				6
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-				6
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				6
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-				6
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-				6
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-				6
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-				6
*12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		1,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	Y	102	13	1		89
						112	9								
02	DLQ G-10	770	-0-	770	770	45	1	589	2	Y	124	149	1		64
						136	9								
03	1900 N	1282	-0-	-618	152	92	1	979	2	Y	192	157	1		99
						211	9								
04	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	67	1	841	2	Y	318	236	1		181
						350	9								
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	67	1	831	2	Y	355	399	1		137
						391	9								
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	Y	123	214	1		46
						135	9								
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	82	1	942	2	Y	61	85	1		22
						67	9								
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	100	83	1		39
						110	9								
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	133	1	1263	2	Y	112	123	1		28
						123	9								
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	138	1	1254	2	Y	57	77	1		8
						63	9								
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	-0-	8	1		-0-
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,544									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
02		280 N	167	-0-	-113	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04		630 N	245	-0-	-385	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			-0-
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10		155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		124 N	67	-0-	-57	-0-	8	1	48	2	N	10		10
							11	9						

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	179	-0-	179	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
03		348 N	169	-0-	-179	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
05		186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
06		150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

01		1891 N	1472	-0-	-419	-0-	169	1	1295	2	Y	7		13	
							8	9							
02	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	1434	176	1	1244	2	Y	13		26	
							14	9							
03		1900 N	1327	-0-	-573	861	191	1	1090	2	Y	42		68	
							46	9							
04		2138 N	1277	-0-	-861	-0-	180	1	1097	2	Y	-0-		68	
05		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	180	1	1305	2	Y	67		135	
							74	9							
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	168	1	1444	2	Y	111	154	1	92
							122	9							
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	192	1	1445	2	Y	30		122	
							33	9							
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	199	1	1517	2	Y	14	128	1	8
							15	9							
09		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	176	1	1336	2	Y	-0-		8	
10		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	188	1	1347	2	Y	-0-		8	
11		1530 N	1455	-0-	-75	-0-	172	1	1283	2	Y	-0-		8	
*12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	240	1	1682	2	Y	-0-		8	

TOTAL GAS PROD: 18,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE				M		
01		1581 N	1483	-0-	-98	-0-	146	1	1337	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	1286	148	1	1138	2	Y	-0-
03		2000 N	1223	-0-	-777	509	189	1	1034	2	Y	-0-
04		1749 N	1240	-0-	-509	-0-	167	1	1073	2	Y	-0-
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	147	1	1377	2	Y	3
							3	9				1 1 2 8
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	223	1	1513	2	Y	1
							1	9				3
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	158	1	1278	2	Y	-0-
08		1519 N	1307	-0-	-212	-0-	162	1	1145	2	Y	-0-
09		1740 N	1162	-0-	-578	-0-	116	1	1046	2	Y	-0-
10		1426 N	1067	-0-	-359	-0-	120	1	946	2	Y	1
							1	9				1
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	172	1	1399	2	Y	-0-
*12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	174	1	1294	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,507	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525												
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-
03		226 N	119	-0-	-107	-0-	119	2			Y	-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-
07		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-
11		240 N	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-
*12		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,622	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971												
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-
03		230 N	163	-0-	-67	-0-	163	2			Y	-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-
06		150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-
11		270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-
*12		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
TUTTLE-FITZGERALD			WELL #: 1		RRCID -> 213913			COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		1550 N	1052	-0-	-498	-0-	90	1	945	2	Y	15	43
							17	9					
02	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	1260	107	1	1108	2	Y	41	84
							45	9					
03		1900 N	1237	-0-	-663	597	114	1	1115	2	Y	7 77 1	14
							8	9					
04		2242 N	1645	-0-	-597	-0-	142	1	1483	2	Y	18	32
							20	9					
05		1395 N	1261	-0-	-134	-0-	121	1	1123	2	Y	15	47
							17	9					
06		1200 N	995	-0-	-205	-0-	93	1	899	2	Y	3 50 1	-0-
							3	9					
07		1643 N	1002	-0-	-641	-0-	95	1	906	2	Y	1	1
							1	9					
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	10	11
							11	9					
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1270	2	Y	2	13
							2	9					
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	2	Y	12	25
							13	9					
11		1350 N	1291	-0-	-59	-0-	111	1	1180	2	Y	-0-	25
*12		1426 N	1133	-0-	-293	-0-	75	1	1058	2	Y	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			15,043		TOTAL CONDENSATE PROD:			124					

THOMAS GU			WELL #: 1		RRCID -> 214484			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	N	-0-	13
02		532 N	456	-0-	-76	-0-	50	1	406	2	N	-0-	13
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	N	-0-	13
04		600 N	548	-0-	-52	-0-	57	1	491	2	N	-0-	13
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	N	-0-	13
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	65	1	548	2	N	-0-	13
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	N	-0-	13
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	72	1	592	2	N	-0-	13
09		600 N	374	-0-	-226	-0-	43	1	330	2	N	1 1 8	13
							1	9					
10		713 N	455	-0-	-258	-0-	54	1	401	2	N	-0-	13
11		630 N	447	-0-	-183	-0-	51	1	396	2	N	-0-	13
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			6,311		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

ROSS, D. GU			WELL #: 1		RRCID -> 214485			COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MENEFFEE, THEO.		WELL #: 1		RRCID -> 214491		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	409 1	2554 2	N	4		12
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	4 9	1772 2	N	16		28
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	18 9	2099 2	N	-0-		28
04	2460 N	2358	-0-	-102	-0-	482 1	1942 2	N	-0-		28
05	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	416 1	2214 2	N	-0-		28
06	2460 N	2267	-0-	-193	-0-	156 1	1777 2	N	37	58 1	7
07	2449 N	2126	-0-	-323	-0-	449 1	1674 2	N	-0-		7
08	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	41 9	1775 2	N	-0-		7
09	2280 N	1960	-0-	-320	-0-	510 1	1468 2	N	-0-		7
10	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	492 1	1589 2	N	-0-		7
11	2220 N	1875	-0-	-345	-0-	486 1	1387 2	N	-0-		7
*12	3100 N	4146	-0-	1046	1046	488 1	3969 2	N	3	3 1	7
						174 1					
						3 9					

TOTAL GAS PROD: 29,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SNELGROVE. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214493		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341			
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	105 1	587 2	Y	2		12
02	DLQ G-10	534	-0-	534	534	2 9	448 2	Y	-0-		12
03	1115 N	581	-0-	-534	-0-	86 1	482 2	Y	-0-		12
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	99 1	393 2	Y	20		32
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	68 1	645 2	Y	11		43
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	22 9	525 2	Y	5		48
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	100 1	533 2	Y	5		53
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	12 9	506 2	Y	9		62
09	480 N	403	-0-	-77	-0-	88 1	329 2	Y	1		63
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6 9	529 2	Y	-0-		63
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	92 1	429 2	Y	-0-		63
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	10 9	273 2	Y	2		65
						73 1					
						1 9					
						128 1					
						122 1					
						410 1					
						2 9					

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CRAWFORD, B. GU		WELL #: 1		RRCID -> 214509		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611			
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 2		N	-0-		-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-		-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		A	1	RRCID ->	214511	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10446	PERF. 9224 - 10328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		3472 X	2910	-0-	-562	-0-	190	1	2720	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2725	-0-	2725	2725	180	1	2545	2	Y	-0-	-0-
03		5797 X	3072	-0-	-2725	-0-	220	1	2852	2	Y	-0-	-0-
04		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	197	1	2733	2	Y	-0-	-0-
05		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	205	1	2693	2	Y	-0-	-0-
06		2700 X	2304	-0-	-396	-0-	164	1	2140	2	Y	-0-	-0-
07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	235	1	2948	2	Y	-0-	-0-
08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	254	1	2969	2	Y	-0-	-0-
09		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	272	1	3288	2	Y	-0-	-0-
10		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	285	1	3229	2	Y	-0-	-0-
11		3120 X	3048	-0-	-72	-0-	256	1	2792	2	Y	-0-	-0-
*12		3410 X	2615	-0-	-795	-0-	174	1	2441	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9193 - 10310		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	112	1	1066	2	Y	2	10
02	DLQ	G-10	871	-0-	871	871	94	1	776	2	Y	1	11
03		2000 N	1216	-0-	-784	-0-	132	1	1082	2	Y	2	13
04		1435 N	1348	-0-	-87	-0-	144	1	1204	2	Y	-0-	13
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	139	1	1087	2	Y	2	15
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	150	1	1110	2	Y	7	22
07		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	147	1	1151	2	Y	22	44
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	169	1	1377	2	Y	12	20
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	2	Y	12	32
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	Y	2	34
11		1500 N	1224	-0-	-276	-0-	137	1	1084	2	Y	3	37
*12		1488 N	1158	-0-	-330	-0-	155	1	999	2	Y	4	41
TOTAL GAS PROD:		15,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9169 - 10477		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	3	1	24	2	Y	-0-	-0-
03		64 N	37	-0-	-27	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-	-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-	-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	Y	-0-	-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-	-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-	-0-
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//	744737										
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	C 4	RRCID ->	215592	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9006 - 10228			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	70	1	974	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	584	-0-	584	584	42	1	542	2	Y	-0-		-0-
03		1068 X	484	-0-	-584	-0-	42	1	442	2	Y	-0-		-0-
04		870 X	870	-0-	-0-	-0-	64	1	806	2	Y	-0-		-0-
05		1054 X	999	-0-	-55	-0-	74	1	925	2	Y	-0-		-0-
06		1020 X	970	-0-	-50	-0-	70	1	900	2	Y	-0-		-0-
07		899 X	867	-0-	-32	-0-	69	1	798	2	Y	-0-		-0-
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	101	1	978	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	783	-0-	-177	-0-	75	1	708	2	Y	-0-		-0-
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	92	1	842	2	Y	-0-		-0-
11		1050 N	840	-0-	-210	-0-	86	1	754	2	Y	-0-		-0-
*12		806 N	572	-0-	-234	-0-	38	1	534	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,026				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596	PERF. 9526 - 10443			
01		403 N	253	-0-	-150	-0-	24	1	229	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	38	1	310	2	Y	-0-		-0-
03		681 N	333	-0-	-348	-0-	36	1	297	2	Y	-0-		-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	2	Y	-0-		-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	2	Y	-0-		-0-
06		300 N	261	-0-	-39	-0-	31	1	230	2	Y	-0-		-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	Y	-0-		-0-
08		341 N	300	-0-	-41	-0-	33	1	267	2	Y	-0-		-0-
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	28	1	225	2	Y	-0-		-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	33	1	243	2	Y	-0-		-0-
11		300 N	193	-0-	-107	-0-	22	1	171	2	Y	-0-		-0-
*12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOODRICH CARTER			WELL #:	A 2	RRCID ->	216222	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 9346 - 10586			
01		4805 X	4297	-0-	-508	-0-	254	1	4034	2	Y	8	9 1	3
02	DLQ	G-10	3824	-0-	3824	3824	234	1	3584	2	Y	5	5 1	3
03		8205 X	4381	-0-	-3824	-0-	289	1	4085	2	Y	6	6 1	3
04		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	257	1	3882	2	Y	1	3 1	1
05		4464 X	4027	-0-	-437	-0-	265	1	3762	2	Y	-0-	1 1	-0-
06		4230 X	3360	-0-	-870	-0-	222	1	3138	2	Y	-0-		-0-
07		4371 X	3964	-0-	-407	-0-	276	1	3688	2	Y	-0-		-0-
08		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	322	1	4046	2	Y	-0-		-0-
09		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	307	1	3887	2	Y	-0-		-0-
10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	335	1	3981	2	Y	-0-		-0-
11		4200 X	4049	-0-	-151	-0-	321	1	3728	2	Y	-0-		-0-
*12		4340 X	3261	-0-	-1079	-0-	217	1	3044	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,181				TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GOODRICH CARTER		WELL #: A 1		RRCID -> 216223		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9346 - 10533				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	2201 N	2085	-0-	-116	-0-	123	1	1960	2	Y	2	3	1	1
02	DLQ G-10	1724	-0-	1724	1724	106	1	1616	2	Y	2	2	1	1
03	2000 N	1770	-0-	-230	1494	117	1	1651	2	Y	2	2	1	1
04	2991 N	1497	-0-	-1494	-0-	92	1	1399	2	Y	5	3	1	3
05	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	101	1	1438	2	Y	5	6	1	2
06	1710 N	1468	-0-	-242	-0-	97	1	1364	2	Y	6	6	1	2
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	109	1	1455	2	Y	5	5	1	2
08	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	105	1	1311	2	Y	4	5	1	1
09	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	94	1	1187	2	Y	2	2	1	1
10	1581 N	1310	-0-	-271	-0-	101	1	1201	2	Y	7	5	1	3
11	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	92	1	1074	2	Y	6	7	1	2
*12	1333 N	954	-0-	-379	-0-	63	1	884	2	Y	6	6	1	2
TOTAL GAS PROD:		17,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216495		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9236 - 10472				
01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	153	1	1176	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	959	-0-	959	959	119	1	840	2	Y	-0-			11
03	1900 N	1001	-0-	-899	60	149	1	852	2	Y	-0-			11
04	911 N	851	-0-	-60	-0-	120	1	731	2	Y	-0-			11
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	144	1	1044	2	Y	-0-			11
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	133	1	1144	2	Y	4	9	1	6
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	134	1	1010	2	Y	1			7
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	114	1	873	2	Y	-0-	7	1	-0-
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	124	1	939	2	Y	-0-			-0-
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	127	1	909	2	Y	-0-			-0-
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	155	1	1154	2	Y	-0-			-0-
*12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	188	1	1317	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

BEARD, PO GU		WELL #: 2 D		RRCID -> 217739		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 7355 - 10636				
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	995	-0-	995	995	59	1	936	2	Y	-0-			-0-
03	1880 N	885	-0-	-995	-0-	52	1	833	2	Y	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	981	-0-	-135	-0-	57	1	924	2	Y	-0-			-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	64	1	968	2	Y	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	2	Y	-0-			-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	975	2	Y	-0-			-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	85	1	1123	2	Y	-0-			-0-
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1112	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	160	1	2541	2	Y	7	8	1	3
02	DLQ G-10	2444	-0-	2444	2444	149	1	2289	2	Y	5	5	1	3
03	4951 X	2507	-0-	-2444	-0-	165	1	2335	2	Y	6	6	1	3
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	155	1	2346	2	Y	5	5	1	3
05	2697 X	2562	-0-	-135	-0-	168	1	2388	2	Y	5	6	1	2
06	2610 X	2478	-0-	-132	-0-	163	1	2308	2	Y	6	6	1	2
07	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	161	1	2150	2	Y	3	4	1	1
08	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	181	1	2273	2	Y	7	6	1	2
09	2460 N	2120	-0-	-340	-0-	155	1	1959	2	Y	5	6	1	1
10	2325 N	2071	-0-	-254	-0-	160	1	1904	2	Y	6	5	1	2
11	2370 N	2172	-0-	-198	-0-	171	1	1994	2	Y	6	6	1	2
*12	2201 N	1781	-0-	-420	-0-	118	1	1661	2	Y	2	3	1	1

TOTAL GAS PROD:		28,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	10013 X	8240	-0-	-1773	-0-	430	1	7781	2	Y	26	38	1	8
02	DLQ G-10	7873	-0-	7873	7873	425	1	7440	2	Y	7	10	1	4
03	18874 X	11001	-0-	-7873	-0-	644	1	10349	2	Y	7	7	1	3
04	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	579	1	10008	2	Y	5	5	1	3
05	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	610	1	9843	2	Y	5	6	1	2
06	8070 X	7952	-0-	-118	-0-	473	1	7472	2	Y	6	6	1	2
07	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	645	1	9796	2	Y	4	4	1	2
08	11005 X	10142	-0-	-863	-0-	675	1	9459	2	Y	7	7	1	2
09	10590 X	7310	-0-	-3280	-0-	480	1	6824	2	Y	5	6	1	1
10	10447 X	10242	-0-	-205	-0-	714	1	9521	2	Y	6	5	1	2
11	10110 X	9801	-0-	-309	-0-	698	1	9096	2	Y	6	6	1	2
*12	10447 X	3774	-0-	-6673	-0-	251	1	3520	2	Y	3	4	1	1

TOTAL GAS PROD:		107,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3565 X	1546	-0-	-2019	-0-	80	1	1457	2	Y	8	9	1	3
02	DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	81	1	1439	2	Y	5	5	1	3
03	3536 X	2010	-0-	-1526	-0-	117	1	1889	2	Y	4	5	1	2
04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	5	4	1	3
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2643	2	Y	2	4	1	1
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	139	1	2260	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	3100 N	3348	-0-	248	248	201	1	3147	2	Y	-0-			-0-
08	2847 X	2599	-0-	-248	-0-	169	1	2423	2	Y	6	4	1	2
09	2700 X	2426	-0-	-274	-0-	155	1	2268	2	Y	3	4	1	1
10	3348 X	1917	-0-	-1431	-0-	130	1	1781	2	Y	5	4	1	2
11	3240 X	650	-0-	-2590	-0-	45	1	602	2	Y	3	4	1	1
*12	3348 X	1179	-0-	-2169	-0-	78	1	1099	2	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:						24,637	TOTAL CONDENSATE PROD:						43	

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	123	1	2255	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	72	1	1269	2	Y	5	2	1	3
03	DLQ G-10	1943	-0-	1943	3290	113	1	1824	2	Y	5	6	1	2
04	4819 X	1529	-0-	-3290	-0-	82	1	1440	2	Y	6	5	1	3
05	2790 X	1569	-0-	-1221	-0-	89	1	1422	2	Y	53	26	1	30
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	196	1	3111	2	Y	183	162	1	51
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	201	1	3459	2	Y	166	141	1	76
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	235	1	3988	2	Y	341	333	1	84
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	183	1	3052	2	Y	239	252	1	71
10	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	228	1	4201	2	Y	360	308	1	123
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	263	1	4096	2	Y	218	280	1	61
*12	4650 X	1096	-0-	-3554	-0-	332	1	1023	2	Y	-0-	61	1	-0-
TOTAL GAS PROD:						35,046	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,576	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
BROOKS, JOHN GU		WELL #:		2	RRCID ->	218636	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9310 - 10550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	2 1	17 2	Y	Y	-0-			-0-
03		36 N	17	-0-	-19	-0-	2 1	15 2	Y	Y	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	Y	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	Y	Y	-0-			-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	Y	Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	Y	-0-			-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	Y	-0-			-0-
10		15 N	13	-0-	-2	-0-	2 1	11 2	Y	Y	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	Y	Y	-0-			-0-
*12		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			139		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	218689	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8980 - 10247		
01		3007 X	2554	-0-	-453	-0-	142 1	2412 2	Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2235	-0-	2235	2235	128 1	2107 2	Y	Y	-0-			-0-
03		4929 X	2694	-0-	-2235	-0-	167 1	2527 2	Y	Y	-0-			-0-
04		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	153 1	2498 2	Y	Y	-0-			-0-
05		2697 X	2581	-0-	-116	-0-	159 1	2422 2	Y	Y	-0-			-0-
06		2610 X	2313	-0-	-297	-0-	144 1	2169 2	Y	Y	-0-			-0-
07		2728 X	2413	-0-	-315	-0-	156 1	2257 2	Y	Y	-0-			-0-
08		2728 X	1905	-0-	-823	-0-	133 1	1772 2	Y	Y	-0-			-0-
09		2640 X	1782	-0-	-858	-0-	123 1	1659 2	Y	Y	-0-			-0-
10		2573 X	1697	-0-	-876	-0-	125 1	1572 2	Y	Y	-0-			-0-
11		2340 X	1456	-0-	-884	-0-	110 1	1346 2	Y	Y	-0-			-0-
*12		2418 X	1069	-0-	-1349	-0-	71 1	998 2	Y	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,350		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROOKS, HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	219057	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	8913 - 10182		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1 F		RRCID -> 219058		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9220 - 10399		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3219	-0-	-873	-0-	487	1	2731	2	N	1			28
02	DLQ G-10	2967	-0-	2967	2967	477	1	2490	2	N	-0-			28
03	6082 X	3115	-0-	-2967	-0-	517	1	2506	2	N	84			112
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	527	1	3037	2	N	11	108	1	15
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	512	1	3290	2	N	10			25
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	503	1	2983	2	N	13			38
07	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	524	1	3041	2	N	15			53
08	3441 X	3096	-0-	-345	-0-	504	1	2590	2	N	2			55
09	3330 X	2922	-0-	-408	-0-	522	1	2360	2	N	36	84	1	7
10	3441 X	2394	-0-	-1047	-0-	467	1	1926	2	N	1			8
11	3330 X	1862	-0-	-1468	-0-	411	1	1451	2	N	-0-			8
12	3441 X	431	-0-	-3010	-0-	259	1	172	2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		34,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		173								

WALDROP, G.T. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 219077		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8943 - 10190				
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
*12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4588 X	4388	-0-	-200	-0-	593	1	3555	2	Y	218	258	1		87
							240	9								
02	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	4098	551	1	3359	2	Y	171	159	1		99
							188	9								
03		8836 X	4738	-0-	-4098	-0-	632	1	3928	2	Y	162	184	1		77
							178	9								
04		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	621	1	4078	2	Y	68	113	1		32
							75	9								
05		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	681	1	4581	2	Y	6	32	1		6
							7	9								
06		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	688	1	5308	2	Y	6	10	1		2
							7	9								
07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	658	1	3858	2	Y	5	5	1		2
							6	9								
08		5270 X	4129	-0-	-1141	-0-	645	1	3476	2	Y	7	7	1		2
							8	9								
09		5460 X	3288	-0-	-2172	-0-	566	1	2716	2	Y	5	6	1		1
							6	9								
10		5642 X	3488	-0-	-2154	-0-	604	1	2877	2	Y	6	5	1		2
							7	9								
11		5460 X	2898	-0-	-2562	-0-	557	1	2334	2	Y	6	6	1		2
							7	9								
*12		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	624	1	8759	2	Y	-0-	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,978		TOTAL CONDENSATE PROD:			660								

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		93 N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-				-0-
03		22 N	10	-0-	-12	-0-	2	1	8	2	Y	-0-				-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-				-0-
05		12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	2	Y	-0-				-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-				-0-
07		10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	Y	-0-				-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	Y	-0-				-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	2	Y	-0-				-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	Y	6	4	1		2
							7	9								
*12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	6	6	1		2
							7	9								
TOTAL GAS PROD:			2,252		TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 219253		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	98	1	598	2	Y	5	13
02	DLQ G-10	353	-0-	353	353	56	1	288	2	Y	8	21
03	972 N	619	-0-	-353	-0-	122	1	485	2	Y	11	32
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	91	1	543	2	Y	-0-	32
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	103	1	370	2	Y	-0-	32
06	600 N	512	-0-	-88	-0-	89	1	423	2	Y	-0-	32
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	154	1	640	2	Y	-0-	32
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	409	1	1302	2	Y	-0-	32
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	337	1	1136	2	Y	-0-	32
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	327	1	1055	2	Y	-0-	32
11	1650 N	1356	-0-	-294	-0-	316	1	1040	2	Y	-0-	32
*12	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	161	1	1019	2	Y	31	63
						34	9					

TOTAL GAS PROD: 11,223

TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BROOKS, BEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 219254		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2170 N	1963	-0-	-207	-0-	196	1	1743	2	Y	22	9
02	DLQ G-10	1957	-0-	1957	1957	189	1	1735	2	Y	30	17
03	2000 N	2187	-0-	187	2144	226	1	1925	2	Y	33	15
04	3000 N	2054	-0-	-946	1198	209	1	1810	2	Y	32	18
05	2912 N	1714	-0-	-1198	-0-	200	1	1478	2	Y	33	13
06	2130 N	1538	-0-	-592	-0-	232	1	1276	2	Y	27	8
07	2108 N	1642	-0-	-466	-0-	176	1	1445	2	Y	19	8
08	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	193	1	1430	2	Y	15	3
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	189	1	1379	2	Y	8	3
10	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	182	1	1244	2	Y	22	9
11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	200	1	1323	2	Y	27	8
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	Y	11	4
						12	9					

TOTAL GAS PROD: 21,082

TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		806 N	188	-0-	-618	-0-	20	1	167	2	Y	1				5
							1	9								
02	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	15	1	123	2	Y	3				8
							3	9								
03		483 N	342	-0-	-141	-0-	38	1	303	2	Y	1				9
							1	9								
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	-0-				9
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-				9
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	11	19	1		1
							12	9								
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	Y	-0-				1
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-				1
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	24	1	179	2	Y	-0-				1
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-				1
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	Y	-0-				1
*12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			3,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			16							

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		558 N	511	-0-	-47	-0-	71	1	436	2	Y	4				16
							4	9								
02	DLQ	G-10	238	-0-	238	238	37	1	190	2	Y	10				26
							11	9								
03		553 X	315	-0-	-238	-0-	61	1	244	2	Y	9				35
							10	9								
04		737 X	737	-0-	-0-	-0-	101	1	604	2	Y	29				64
							32	9								
05		651 X	455	-0-	-196	-0-	93	1	336	2	Y	24				88
							26	9								
06		774 X	774	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	Y	1	76	1		13
							1	9								
07		775 X	498	-0-	-277	-0-	97	1	401	2	Y	-0-				13
08		775 X	333	-0-	-442	-0-	80	1	253	2	Y	-0-	13	1		-0-
09		780 X	391	-0-	-389	-0-	89	1	302	2	Y	-0-				-0-
10		806 X	375	-0-	-431	-0-	89	1	286	2	Y	-0-				-0-
11		780 X	392	-0-	-388	-0-	91	1	301	2	Y	-0-				-0-
*12		496 X	6	-0-	-490	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			77							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 D		RRCID -> 219902		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5394 X	4941	-0-	-453	-0-	305 1	4627 2	Y	8	9 1	3	
02	DLQ G-10	4509	-0-	4509	4509	288 1	4220 2	Y	1	3 1	1	
03	9409 X	4900	-0-	-4509	-0-	337 1	4563 2	Y	-0-	1 1	-0-	
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	293 1	4187 2	Y	-0-		-0-	
05	4991 X	4500	-0-	-491	-0-	312 1	4188 2	Y	-0-		-0-	
06	4830 X	4321	-0-	-509	-0-	302 1	4019 2	Y	-0-		-0-	
07	4991 X	4378	-0-	-613	-0-	317 1	4061 2	Y	-0-		-0-	
08	4712 X	4122	-0-	-590	-0-	321 1	3801 2	Y	-0-		-0-	
09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	357 1	4395 2	Y	-0-		-0-	
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	372 1	4268 2	Y	-0-		-0-	
11	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	352 1	3924 2	Y	132	89 1	43	
*12	4712 X	3629	-0-	-1083	-0-	145 9	241 1	3388 2	Y	-0-	43 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

BROOKS, R.C. GU		WELL #: 1		RRCID -> 219927		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	45 1	356 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	388	-0-	388	388	45 1	343 2	Y	-0-		-0-
03	887 N	499	-0-	-388	-0-	52 1	447 2	Y	-0-		-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	48 1	422 2	Y	-0-		-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	51 1	415 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	47 1	388 2	Y	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	59 1	441 2	Y	-0-		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	59 1	430 2	Y	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	53 1	412 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	50 1	400 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	48 1	359 2	Y	-0-		-0-
*12	496 N	411	-0-	-85	-0-	27 1	384 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 220143		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 X	1006	-0-	-451	-0-	137 1	839 2	Y	27		62
02	DLQ G-10	1244	-0-	1244	1244	202 1	1036 2	Y	5		67
03	2072 X	828	-0-	-1244	-0-	162 1	643 2	Y	21		88
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	112 1	672 2	Y	13		101
05	1364 X	941	-0-	-423	-0-	200 1	723 2	Y	16		117
06	1320 X	989	-0-	-331	-0-	170 1	805 2	Y	13	102 1	28
07	1364 X	687	-0-	-677	-0-	128 1	533 2	Y	24		52
08	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	384 1	1222 2	Y	42	77 1	17
09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	384 1	1298 2	Y	-0-		17
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	384 1	1239 2	Y	-0-		17
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	392 1	1291 2	Y	20		37
*12	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	22 9	291 1	1838 2	Y	-0-	37
TOTAL GAS PROD:		15,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		181					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
TAYLOR, A.B.		WELL #: 1		RRCID -> 220499		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	692	1	2353	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3086	-0-	3086	3086	662	1	2373	2	Y	46	19 1 27
						51	9					
03	6488 X	3402	-0-	-3086	-0-	747	1	2587	2	Y	62	61 1 28
						68	9					
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	627	1	1978	2	Y	63	56 1 35
						69	9					
05	3069 X	3046	-0-	-23	-0-	669	1	2307	2	Y	64	73 1 26
						70	9					
06	2970 X	2147	-0-	-823	-0-	581	1	1566	2	Y	-0-	23 1 3
07	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	723	1	1976	2	Y	-0-	2 1 1
08	2790 X	2347	-0-	-443	-0-	722	1	1625	2	Y	-0-	1 1 -0-
09	2700 X	2119	-0-	-581	-0-	717	1	1402	2	Y	-0-	-0-
10	2790 X	2014	-0-	-776	-0-	750	1	1260	2	Y	4	1 1 3
						4	9					
11	2610 X	1783	-0-	-827	-0-	653	1	1119	2	Y	10	10 1 3
						11	9					
*12	2201 N	1746	-0-	-455	-0-	116	1	1627	2	Y	3	5 1 1
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		30,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220519		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450				
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	34	1	288	2	Y	4	14
						4	9					
02	DLQ G-10	314	-0-	314	314	33	1	273	2	Y	7	21
						8	9					
03	573 N	259	-0-	-314	-0-	28	1	230	2	Y	1	22
						1	9					
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-	22
05	341 N	156	-0-	-185	-0-	17	1	139	2	Y	-0-	22
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	15	1	130	2	Y	29	49 1 2
						32	9					
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	Y	-0-	2
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	Y	-0-	2
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	2	Y	-0-	2
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-	2
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	Y	-0-	2
*12	3100 N	3203	-0-	103	103	397	1	2806	2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		5,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2883 X	2869	-0-	-14	-0-	273	1	2592	2	Y	4			18
						4	9							
02	DLQ G-10	2100	-0-	2100	2100	226	1	1873	2	Y	1			19
						1	9							
03	4754 X	2654	-0-	-2100	-0-	287	1	2364	2	Y	3			22
						3	9							
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	285	1	2382	2	Y	-0-			22
05	2883 X	2674	-0-	-209	-0-	303	1	2367	2	Y	4			26
						4	9							
06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	316	1	2339	2	Y	7			33
						8	9							
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	344	1	2699	2	Y	22			55
						24	9							
08	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	282	1	2293	2	Y	12	45	1	22
						13	9							
09	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	310	1	2465	2	Y	10			32
						11	9							
10	3069 N	2872	-0-	-197	-0-	347	1	2523	2	Y	2			34
						2	9							
11	3000 N	3329	-0-	329	329	372	1	2951	2	Y	5			39
						6	9							
*12	3100 N	3477	-0-	377	706	465	1	3005	2	Y	6			45
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		33,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	136	1	1419	2	Y	53	46	1	7
						58	9							
02	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	123	1	1269	2	Y	57			64
						63	9							
03	1900 N	1840	-0-	-60	1395	167	1	1634	2	Y	35	58	1	41
						39	9							
04	3000 N	1847	-0-	-1153	242	157	1	1639	2	Y	46			87
						51	9							
05	2054 N	1812	-0-	-242	-0-	173	1	1611	2	Y	25	106	1	6
						28	9							
06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	153	1	1479	2	Y	6	12	1	-0-
						7	9							
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	248	1	2360	2	Y	-0-			-0-
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	229	1	2313	2	Y	-0-			-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	190	1	2226	2	Y	-0-			-0-
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	207	1	2244	2	Y	59	46	1	13
						65	9							
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	202	1	2147	2	Y	30			43
						33	9							
*12	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	135	1	1895	2	Y	35	65	1	13
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		24,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		346								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	61	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	362	-0-	362	362	54	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	723 N	361	-0-	-362	-0-	72	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	49	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	57	1	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	43	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	68	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	26	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	22	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	189	-0-	-152	-0-	26	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

01	3627 X	3535	-0-	-92	-0-	163	1	3328	2	N	40		82
						44	9						
02	DLQ G-10	3373	-0-	3373	3373	141	1	3197	2	N	32	107 1	7
						35	9						
03	6389 X	3016	-0-	-3373	-0-	123	1	2892	2	N	1		8
						1	9						
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	137	1	3205	2	N	-0-		8
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	170	1	3616	2	N	19		27
						21	9						
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	180	1	3916	2	N	8		35
						9	9						
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	197	1	3971	2	N	7		42
						8	9						
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	186	1	3786	2	N	21		63
						23	9						
09	3660 X	3489	-0-	-171	-0-	168	1	3313	2	N	7		70
						8	9						
10	3782 X	3717	-0-	-65	-0-	196	1	3497	2	N	22		92
						24	9						
11	3660 X	3467	-0-	-193	-0-	181	1	3261	2	N	23	97 1	18
						25	9						
*12	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	400	1	3732	2	N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: 44,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
LUTHERAN CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 221620		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2480 N	2390	-0-	-90	-0-	133 1	2257 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2378	-0-	2378	2378	137 1	2241 2	Y	-0-	-0-
03		1900 N	2647	-0-	747	3125	165 1	2482 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	2572	-0-	-428	2697	148 1	2424 2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	2619	-0-	-481	2216	161 1	2458 2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	2604	-0-	-396	1820	162 1	2441 2	Y	1	-0-
							1 9			1 1	
07		3100 N	2617	-0-	-483	1337	169 1	2448 2	Y	-0-	-0-
08		3100 N	2602	-0-	-498	839	182 1	2420 2	Y	-0-	-0-
09		3000 N	2467	-0-	-533	306	170 1	2297 2	Y	-0-	-0-
10		2768 N	2462	-0-	-306	-0-	181 1	2281 2	Y	-0-	-0-
11		2520 N	2322	-0-	-198	-0-	175 1	2147 2	Y	-0-	-0-
*12		2542 N	2060	-0-	-482	-0-	137 1	1923 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221633		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	7 1	107 2	Y	-0-	-0-
03		226 N	112	-0-	-114	-0-	8 1	104 2	Y	-0-	-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	-0-	-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	Y	-0-	-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	8 1	105 2	Y	-0-	-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	Y	-0-	-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	-0-	-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	9 1	108 2	Y	-0-	-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	Y	-0-	-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	10 1	109 2	Y	-0-	-0-
*12		124 N	95	-0-	-29	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDERSON, L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221636		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	93 1	1215 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	1214	79 1	1135 2	Y	-0-	-0-
03		2100 N	1250	-0-	-850	-0-	88 1	1162 2	Y	-0-	-0-
04		1630 N	1266	-0-	-364	-0-	91 1	1175 2	Y	-0-	-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	103 1	1237 2	Y	-0-	-0-
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	93 1	1155 2	Y	-0-	-0-
07		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	85 1	1098 2	Y	-0-	-0-
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	90 1	1173 2	Y	-0-	-0-
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	88 1	1112 2	Y	-0-	-0-
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	94 1	1243 2	Y	-0-	-0-
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	93 1	1164 2	Y	-0-	-0-
*12		1209 N	1035	-0-	-174	-0-	178 1	857 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//	744737									
BROOKS, JOHN GU			WELL #:	4	RRCID ->	221639	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	8918 - 10187	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1116 N	983	-0-	-133	-0-	60 1	915 2	Y	7	8 1		3
							8 9						
02	DLQ	G-10	991	-0-	991	991	63 1	927 2	Y	1	3 1		1
							1 9						
03		2000 N	1089	-0-	-911	80	75 1	1014 2	Y	-0-	1 1		-0-
04		971 N	891	-0-	-80	-0-	58 1	833 2	Y	-0-			-0-
05		1085 N	940	-0-	-145	-0-	65 1	875 2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	873	-0-	-177	-0-	61 1	812 2	Y	-0-			-0-
07		930 N	915	-0-	-15	-0-	66 1	849 2	Y	-0-			-0-
08		930 N	913	-0-	-17	-0-	71 1	842 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	816	-0-	-54	-0-	61 1	755 2	Y	-0-			-0-
10		930 N	809	-0-	-121	-0-	65 1	744 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	752	-0-	-118	-0-	62 1	690 2	Y	-0-			-0-
*12		837 N	619	-0-	-218	-0-	41 1	578 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,591		TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #:	1	RRCID ->	221648	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9045 - 10316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4061 X	3172	-0-	-889	-0-	157 1	3006 2	Y	8	9 1		3
							9 9						
02	DLQ	G-10	2963	-0-	2963	2963	152 1	2805 2	Y	5	5 1		3
							6 9						
03		6154 X	3191	-0-	-2963	-0-	178 1	3010 2	Y	3	4 1		2
							3 9						
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	162 1	2990 2	Y	5	4 1		3
							6 9						
05		3286 X	3114	-0-	-172	-0-	171 1	2937 2	Y	5	6 1		2
							6 9						
06		3180 X	2901	-0-	-279	-0-	162 1	2732 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
07		3286 X	3218	-0-	-68	-0-	188 1	3026 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
08		3255 X	2950	-0-	-305	-0-	186 1	2756 2	Y	7	7 1		2
							8 9						
09		3150 X	2842	-0-	-308	-0-	176 1	2660 2	Y	5	6 1		1
							6 9						
10		3224 X	2872	-0-	-352	-0-	190 1	2675 2	Y	6	5 1		2
							7 9						
11		3120 X	2183	-0-	-937	-0-	148 1	2028 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
*12		3224 X	2038	-0-	-1186	-0-	135 1	1901 2	Y	2	3 1		1
							2 9						
TOTAL GAS PROD:			34,602		TOTAL CONDENSATE PROD:				62				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
SEALEY G.U.			WELL #:		1 L	RRCID -> 221649			COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3503 X	3283	-0-	-220	-0-	105	1	3176	2	Y	2			16
						2	9							
02	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	103	1	3210	2	Y	3			19
						3	9							
03	6655 X	3339	-0-	-3316	-0-	104	1	3218	2	Y	15			34
						17	9							
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	116	1	3480	2	Y	32			66
						35	9							
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	122	1	3592	2	Y	29	80	1	15
						32	9							
06	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	114	1	3266	2	Y	6			21
						7	9							
07	3751 X	3572	-0-	-179	-0-	118	1	3441	2	Y	12			33
						13	9							
08	3689 X	3494	-0-	-195	-0-	114	1	3380	2	Y	-0-			33
09	3570 X	3399	-0-	-171	-0-	113	1	3283	2	Y	3			36
						3	9							
10	3689 X	3424	-0-	-265	-0-	115	1	3309	2	Y	-0-			36
11	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	111	1	3087	2	Y	5			41
						6	9							
*12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		37,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			107						

SHAW, ESTELLE			WELL #:		1	RRCID -> 221663			COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1457 N	1040	-0-	-417	-0-	282	1	758	2	N	-0-			-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	388	1	713	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	429	1	789	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	410	1	910	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	378	1	799	2	N	-0-			-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	291	1	1024	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1135	-0-	-229	-0-	348	1	787	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	255	1	888	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1090	-0-	-230	-0-	342	1	748	2	N	-0-			-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	445	1	847	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	456	1	611	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	946	-0-	-170	-0-	287	1	505	2	N	140			140
						154	9							
TOTAL GAS PROD:		13,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			140						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
GRANT, J.M.		WELL #: 2L		RRCID -> 221784		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1084	-0-	-1086	-0-	152	1	932	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	15	1	76	2	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	94	-0-	94	185	19	1	74	2	Y	1		3
04	387 X	202	-0-	-185	-0-	29	1	173	2	Y	-0-		3
05	1085 X	178	-0-	-907	-0-	39	1	139	2	Y	-0-		3
06	1050 X	155	-0-	-895	-0-	27	1	128	2	Y	-0-		3
07	979 X	979	-0-	-0-	-0-	190	1	789	2	Y	-0-		3
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	138	1	438	2	Y	-0-		3
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	168	1	568	2	Y	-0-		3
10	992 N	898	-0-	-94	-0-	212	1	686	2	Y	-0-		3
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	179	1	590	2	Y	-0-		3
*12	775 N	661	-0-	-114	-0-	86	1	541	2	Y	31		34
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		6,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

TAYLOR, A.B.		WELL #: 2		RRCID -> 222032		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	6496	-0-	3396	5881	912	1	5576	2	Y	7	8 1	3
02	DLQ G-10	6436	-0-	6436	12317	891	1	5539	2	Y	5	5 1	3
03	19515 X	7198	-0-	-12317	-0-	1064	1	6128	2	Y	5	6 1	2
04	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	1067	1	6264	2	Y	6	5 1	3
05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	1158	1	6982	2	Y	5	6 1	2
06	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	971	1	4427	2	Y	12	11 1	3
07	3069 X	2034	-0-	-1035	-0-	762	1	1261	2	Y	10	9 1	4
08	8153 X	2104	-0-	-6049	-0-	729	1	1364	2	Y	10	12 1	2
09	7890 X	1927	-0-	-5963	-0-	653	1	1267	2	Y	6	7 1	1
10	8153 X	1960	-0-	-6193	-0-	693	1	1260	2	Y	6	5 1	2
11	5400 X	1469	-0-	-3931	-0-	718	1	744	2	Y	6	6 1	2
*12	2108 X	1179	-0-	-929	-0-	78	1	1099	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		51,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
STRONG, CLYDE GU			WELL #:		1	RRCID -> 222036			COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1240 N	1109	-0-	-131	-0-	109	1	997	2	Y	3			3
								3							
02	DLQ	G-10	860	-0-	860	860	98	1	751	2	Y	10			13
								11							
03		1713 N	853	-0-	-860	-0-	131	1	715	2	Y	6			19
								7							
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	119	1	763	2	Y	2			21
								2							
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1040	2	Y	8	19	1	10
								9							
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	143	1	971	2	Y	26			36
								29							
07		899 N	721	-0-	-178	-0-	79	1	640	2	Y	2			38
								2							
08		1147 N	997	-0-	-150	-0-	124	1	871	2	Y	2			40
								2							
09		1140 N	972	-0-	-168	-0-	97	1	875	2	Y	-0-			40
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	Y	-0-			40
11		960 N	954	-0-	-6	-0-	104	1	850	2	Y	-0-			40
*12		992 N	846	-0-	-146	-0-	95	1	707	2	Y	40			80
								44							
TOTAL GAS PROD:			11,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			99						

MONTGOMERY			WELL #:		1	RRCID -> 222039			COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	N	-0-			-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	30	1	67	2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	N	-0-			-0-
07		93 N	15	-0-	-78	-0-	5	1	10	2	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
09		510 N	67	-0-	-443	-0-	21	1	46	2	N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	28	1	54	2	N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-			-0-
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
ROSS, D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 222044		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	108 1	986 2	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	976	-0-	976	976	112 1	864 2	Y	-0-		2
03		1883 N	907	-0-	-976	-0-	140 1	767 2	Y	-0-		2
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	125 1	807 2	Y	-0-		2
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	133 1	1249 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	179 1	1217 2	Y	1		3
							1 9					
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	152 1	1226 2	Y	-0-		3
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	192 1	1351 2	Y	-0-	3 1	-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	167 1	1497 2	Y	-0-		-0-
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	177 1	1396 2	Y	1		1
							1 9					
11		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	155 1	1262 2	Y	-0-		1
*12		1643 N	1517	-0-	-126	-0-	180 1	1337 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		15,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

POOL, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 222046		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-		15
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2		N	-0-		15
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		15
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		15
05		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		15
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		15
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		15
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		15
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		15
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		15
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		15
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	48 2	108 9	N	98		113
TOTAL GAS PROD:		947				TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222048		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	137 1	1053 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	825	-0-	825	825	102 1	723 2	Y	-0-		-0-
03		1797 N	972	-0-	-825	-0-	143 1	820 2	Y	8		8
							9 9					
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	146 1	892 2	Y	-0-		8
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	153 1	1113 2	Y	-0-		8
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	167 1	1433 2	Y	3	7 1	4
							3 9					
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	147 1	1104 2	Y	7		11
							8 9					
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	170 1	1300 2	Y	8	17 1	2
							9 9					
09		1440 N	1253	-0-	-187	-0-	146 1	1107 2	Y	-0-		2
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	156 1	1118 2	Y	-0-		2
11		1440 N	1184	-0-	-256	-0-	140 1	1044 2	Y	-0-		2
*12		1302 N	1034	-0-	-268	-0-	129 1	905 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		14,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//	744737								
LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:	2	RRCID ->	222049	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9101 - 10381
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6665 X	6357	-0-	-308	-0-	353 1	5987 2	Y	15	17 1	6
							17 9					
02	DLQ	G-10	5751	-0-	5751	5751	329 1	5409 2	Y	12	11 1	7
							13 9					
03		11657 X	5906	-0-	-5751	-0-	366 1	5529 2	Y	10	12 1	5
							11 9					
04		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	330 1	5388 2	Y	7	9 1	3
							8 9					
05		6355 X	5483	-0-	-872	-0-	337 1	5146 2	Y	-0-	3 1	-0-
06		6150 X	5703	-0-	-447	-0-	355 1	5348 2	Y	-0-		-0-
07		6355 X	6205	-0-	-150	-0-	400 1	5805 2	Y	-0-		-0-
08		5921 X	5802	-0-	-119	-0-	406 1	5396 2	Y	-0-		-0-
09		5730 X	5473	-0-	-257	-0-	377 1	5096 2	Y	-0-		-0-
10		6076 X	5593	-0-	-483	-0-	411 1	5182 2	Y	-0-		-0-
11		5880 X	5340	-0-	-540	-0-	401 1	4919 2	Y	18	7 1	11
							20 9					
*12		6076 X	4838	-0-	-1238	-0-	319 1	4478 2	Y	37	35 1	13
							41 9					
TOTAL GAS PROD:			68,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

BEARD, PO GU			WELL #:	7	RRCID ->	222050	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	8903 - 10068
01		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	77 1	1161 2	Y	7	8 1	3
							8 9					
02	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	55 1	801 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
03		1702 N	845	-0-	-857	-0-	58 1	787 2	Y	-0-	1 1	-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	50 1	710 2	Y	-0-		-0-
05		961 N	738	-0-	-223	-0-	51 1	687 2	Y	-0-		-0-
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	61 1	804 2	Y	-0-		-0-
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	70 1	897 2	Y	-0-		-0-
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	72 1	851 2	Y	-0-		-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	68 1	835 2	Y	-0-		-0-
10		806 N	804	-0-	-2	-0-	64 1	740 2	Y	-0-		-0-
11		780 N	746	-0-	-34	-0-	61 1	685 2	Y	-0-		-0-
*12		806 N	657	-0-	-149	-0-	44 1	613 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	158	-0-	158	158	95	1	63	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			158				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

01	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	50	1	1202	2	Y	-0-		42
02	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	65	1	1042	2	Y	-0-		42
03	1900	N	1560	-0-	-340	767	74	1	1486	2	Y	-0-		42
04	2250	N	1483	-0-	-767	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-		42
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	-0-	42 1	-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	2	Y	-0-		-0-
07	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	53	1	1031	2	Y	-0-		-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	2	Y	-0-		-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	56	1	959	2	Y	-0-		-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	2	Y	-0-		-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-		-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	98	1	1359	2	Y	5		5
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			15,216				TOTAL CONDENSATE PROD:					5		

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

01	1829	X	1246	-0-	-583	-0-	98	1	1141	2	Y	6		7
02	DLQ G-10		1059	-0-	1059	1059	89	1	970	2	Y	-0-	7 1	-0-
03	1900	N	1139	-0-	-761	298	96	1	1043	2	Y	-0-		-0-
04	1380	N	1082	-0-	-298	-0-	88	1	994	2	Y	-0-		-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	91	1	1019	2	Y	-0-		-0-
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	85	1	919	2	Y	-0-		-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	91	1	905	2	Y	-0-		-0-
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	71	1	767	2	Y	-0-		-0-
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	84	1	739	2	Y	-0-		-0-
10	992	N	744	-0-	-248	-0-	66	1	678	2	Y	-0-		-0-
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	61	1	628	2	Y	-0-		-0-
*12	837	N	702	-0-	-135	-0-	80	1	622	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,432				TOTAL CONDENSATE PROD:					6		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DURAN, C.		WELL #: 1		RRCID -> 222535		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	11
02	DLQ G-10	949	-0-	949	949	30	1	919	2	Y	11
03	1900 N	1026	-0-	-874	75	32	1	994	2	Y	11
04	1079 N	1004	-0-	-75	-0-	32	1	972	2	Y	11
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	2	Y	11
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	Y	11
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1090	2	Y	11
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	35	1	1044	2	Y	11
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	11
10	1116 N	950	-0-	-166	-0-	32	1	918	2	Y	11
11	1050 N	966	-0-	-84	-0-	34	1	932	2	Y	11
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	137	1	1330	2	Y	11
TOTAL GAS PROD:		12,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CARTER, KF WH GU		WELL #: C 3		RRCID -> 222727		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2635 X	2284	-0-	-351	-0-	198	1	2073	2	Y	2
02	DLQ G-10	2373	-0-	2373	2373	209	1	2162	2	Y	4
03	4736 X	2363	-0-	-2373	-0-	218	1	2139	2	Y	5
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	236	1	2461	2	Y	16
05	2666 X	1324	-0-	-1342	-0-	128	1	1187	2	Y	2
06	2550 X	1161	-0-	-1389	-0-	109	1	1050	2	Y	0-
07	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	255	1	2425	2	Y	0-
08	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	199	1	2018	2	Y	0-
09	2700 X	2178	-0-	-522	-0-	171	1	2007	2	Y	0-
10	2666 X	2269	-0-	-397	-0-	192	1	2077	2	Y	0-
11	2580 X	1660	-0-	-920	-0-	143	1	1517	2	Y	0-
*12	2666 X	1511	-0-	-1155	-0-	100	1	1411	2	Y	0-
TOTAL GAS PROD:		24,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 1		RRCID -> 222752		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	272	1	2695	2	Y	0-
02	DLQ G-10	2718	-0-	2718	2718	252	1	2466	2	Y	0-
03	2000 N	2837	-0-	837	3555	273	1	2564	2	Y	0-
04	3000 N	2740	-0-	-260	3295	258	1	2482	2	Y	0-
05	3100 N	2855	-0-	-245	3050	281	1	2574	2	Y	0-
06	3000 N	2735	-0-	-265	2785	270	1	2465	2	Y	0-
07	3100 N	2812	-0-	-288	2497	280	1	2532	2	Y	0-
08	3100 N	2653	-0-	-447	2050	284	1	2369	2	Y	0-
09	3000 N	2583	-0-	-417	1633	256	1	2327	2	Y	0-
10	3100 N	2579	-0-	-521	1112	261	1	2318	2	Y	0-
11	3000 N	2540	-0-	-460	652	279	1	2261	2	Y	0-
*12	3100 N	2733	-0-	-367	285	374	1	2359	2	Y	0-
TOTAL GAS PROD:		32,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WILLIAMSON, M.M. GU		WELL #: 2		RRCID -> 223742		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	899 N	752	-0-	-147	-0-	37	1	707	2	Y	7	8	1	3
02	DLQ G-10	619	-0-	619	619	8	9	564	2	Y	23	5	1	21
03	1383 N	764	-0-	-619	-0-	25	9	646	2	Y	73	75	1	19
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	6	19	1	6
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	80	9	715	2	Y	4	8	1	2
06	750 N	675	-0-	-75	-0-	39	1	631	2	Y	6	6	1	2
07	775 N	763	-0-	-12	-0-	7	9	715	2	Y	4	4	1	2
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	831	2	Y	7	7	1	2
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	4	9	773	2	Y	5	6	1	1
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	Y	6	5	1	2
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	8	9	773	2	Y	6	6	1	2
*12	868 N	823	-0-	-45	-0-	51	1	766	2	Y	2	3	1	1
						6	9							
						7	9							
						55	1							
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		9,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224182		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350					
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	166	1	1578	2	Y	-0-			42
02	DLQ G-10	1621	-0-	1621	1621	175	1	1446	2	Y	-0-			42
03	2000 N	1603	-0-	-397	1224	174	1	1429	2	Y	-0-			42
04	2869 N	1645	-0-	-1224	-0-	176	1	1468	2	Y	1	32	1	11
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1	9	1288	2	Y	-0-			11
06	1350 N	943	-0-	-407	-0-	165	1	831	2	Y	-0-			11
07	1395 N	1104	-0-	-291	-0-	112	1	979	2	Y	-0-			11
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	125	1	1387	2	Y	9	14	1	6
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	171	1	1281	2	Y	-0-			6
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	10	9	853	2	Y	-0-			6
11	1380 N	799	-0-	-581	-0-	117	1	708	2	Y	2			8
*12	1426 N	730	-0-	-696	-0-	89	1	632	2	Y	-0-			8
						2	9							
						98	1							
TOTAL GAS PROD:		15,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//	744737									
SEALEY G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	224239	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	8960 - 10115	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	149 1	4521 2	N	17			50
02	DLQ G-10	3859	-0-	3859	3859	120 1	3730 2	N	8	46 1		12
03	7915 X	4056	-0-	-3859	-0-	127 1	3928 2	N	1			13
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	136 1	4096 2	N	14	7 1		20
05	4681 X	3590	-0-	-1091	-0-	118 1	3472 2	N	-0-			20
06	4530 X	3618	-0-	-912	-0-	122 1	3494 2	N	2			22
07	4371 X	3312	-0-	-1059	-0-	109 1	3202 2	N	1			23
08	3596 X	3409	-0-	-187	-0-	111 1	3294 2	N	4			27
09	3480 X	3178	-0-	-302	-0-	106 1	3071 2	N	1			28
10	3596 X	3554	-0-	-42	-0-	119 1	3425 2	N	9			37
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	130 1	3608 2	N	-0-			37
*12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	464 1	4520 2	N	6			43
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		46,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

SHAW, R.M. GU		WELL #:	1	RRCID ->	225098	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8924 - 10181	
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	131 1	1297 2	Y	-0-			6
02	DLQ G-10	691	-0-	691	691	64 1	627 2	Y	-0-	6 1		-0-
03	1742 N	1051	-0-	-691	-0-	101 1	950 2	Y	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	92 1	883 2	Y	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	97 1	887 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	913	-0-	-107	-0-	90 1	823 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	909	-0-	-114	-0-	91 1	818 2	Y	-0-			-0-
08	992 N	730	-0-	-262	-0-	78 1	652 2	Y	-0-			-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	113 1	1030 2	Y	-0-			-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	137 1	1212 2	Y	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	98 1	797 2	Y	-0-			-0-
*12	1116 N	607	-0-	-509	-0-	83 1	524 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
POLLARD, J.		WELL #: 1		RRCID -> 225182		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROSS, TUCKER GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 225260		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454								
01	4278	X	2135	-0-	-2143	-0-	465 1	1563 2	Y	97						132
							107 9									
02	DLQ	G-10	2086	-0-	2086	2086	530 1	1556 2	Y	-0-						132
03	6111	X	4025	-0-	-2086	-0-	748 1	3264 2	Y	12						144
							13 9									
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	694 1	2867 2	Y	53	122	1				75
							58 9									
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	677 1	2308 2	Y	50						125
							55 9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	659 1	2394 2	Y	86	178	1				33
							95 9									
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	648 1	2025 2	Y	64						97
							70 9									
08	3100	X	573	-0-	-2527	-0-	456 1	78 2	Y	35	102	1				30
							39 9									
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	682 1	2331 2	Y	23						53
							25 9									
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	818 1	2683 2	Y	24						77
							26 9									
11	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	701 1	1865 2	Y	23						100
							25 9									
*12	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	186 1	2615 2	Y	-0-						100
TOTAL GAS PROD:		33,326				TOTAL CONDENSATE PROD:				467						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//	744737									
SEALEY, BILLY GU			WELL #:	2	RRCID ->	226769	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	8932 - 10086	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3999 X	3381	-0-	-618	-0-	219	1	3162	2	Y	-0-		11
02	DLQ G-10	3519	-0-	3519	3519	226	1	3292	2	Y	1		12
						1	9						
03	7505 X	3986	-0-	-3519	-0-	278	1	3705	2	Y	3		15
						3	9						
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	264	1	3280	2	Y	9		24
						10	9						
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	283	1	3652	2	Y	6	24 1	6
						7	9						
06	3870 X	3481	-0-	-389	-0-	288	1	3192	2	Y	1		7
						1	9						
07	3999 X	3872	-0-	-127	-0-	290	1	3580	2	Y	2		9
						2	9						
08	3999 X	3898	-0-	-101	-0-	282	1	3559	2	Y	52		61
						57	9						
09	3810 X	3509	-0-	-301	-0-	281	1	3218	2	Y	9	56 1	14
						10	9						
10	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	274	1	3268	2	Y	-0-		14
11	3780 X	3178	-0-	-602	-0-	241	1	2937	2	Y	-0-		14
*12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	391	1	3503	2	Y	15		29
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		43,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D			WELL #:	1	RRCID ->	227278	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	7080 - 10334	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	5146 X	4860	-0-	-286	-0-	1161	1	3669	2	Y	27	47 1	7
						30	9						
02	DLQ G-10	4275	-0-	4275	4275	1041	1	3198	2	Y	33		40
						36	9						
03	8729 X	4454	-0-	-4275	-0-	1156	1	3283	2	Y	14	49 1	5
						15	9						
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	1077	1	3021	2	Y	21		26
						23	9						
05	4867 X	4421	-0-	-446	-0-	1203	1	3194	2	Y	22	26 1	22
						24	9						
06	4710 X	3867	-0-	-843	-0-	922	1	2906	2	Y	35	50 1	7
						39	9						
07	4743 X	4522	-0-	-221	-0-	1181	1	3316	2	Y	23		30
						25	9						
08	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	1055	1	3227	2	Y	21	42 1	9
						23	9						
09	4290 X	4082	-0-	-208	-0-	886	1	3176	2	Y	18		27
						20	9						
10	4495 X	2988	-0-	-1507	-0-	788	1	2180	2	Y	18	37 1	8
						20	9						
11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	899	1	3607	2	Y	19		27
						21	9						
*12	4495 X	3817	-0-	-678	-0-	252	1	3541	2	Y	22	44 1	5
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		50,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		273							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 1H		RRCID -> 227282		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 2			-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-		1 1			-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-		106 1	565 2	Y	-0-
05	3100 N	7856	-0-	4756	4756		1094 1	6762 2	Y	-0-
06	3000 N	2482	-0-	-518	4238		651 1	1831 2	Y	-0-
07	3100 N	2146	-0-	-954	3284		686 1	1460 2	Y	-0-
08	6200 X	1124	-0-	-5076	-0-		552 1	572 2	Y	-0-
09	6000 X	2096	-0-	-3904	-0-		585 1	1511 2	Y	-0-
10	6200 X	1370	-0-	-4830	-0-		566 1	804 2	Y	-0-
11	2490 X	1236	-0-	-1254	-0-		460 1	772 2	Y	4
							4 9			3 1
*12	2170 X	1491	-0-	-679	-0-		99 1	1392 2	Y	1 1
TOTAL GAS PROD:		20,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		4		

BROOKS, JOHN GU		WELL #: 5		RRCID -> 227299		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152		
01	3503 X	3135	-0-	-368	-0-		266 1	2869 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2773	-0-	2773	2773		234 1	2539 2	Y	-0-
03	5708 X	2935	-0-	-2773	-0-		262 1	2673 2	Y	-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		253 1	2671 2	Y	-0-
05	3348 X	2935	-0-	-413	-0-		263 1	2672 2	Y	-0-
06	3030 X	2816	-0-	-214	-0-		252 1	2564 2	Y	-0-
07	3069 X	2955	-0-	-114	-0-		271 1	2684 2	Y	-0-
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-		298 1	2729 2	Y	-0-
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		299 1	2715 2	Y	-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		317 1	2765 2	Y	-0-
11	2940 X	2939	-0-	-1	-0-		312 1	2627 2	Y	-0-
*12	3100 X	2560	-0-	-540	-0-		170 1	2390 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 227700		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061		
01	1674 N	1535	-0-	-139	-0-		86 1	1449 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1412	-0-	1412	1412		80 1	1332 2	Y	-0-
03	1900 N	1493	-0-	-407	1005		93 1	1400 2	Y	-0-
04	2470 N	1465	-0-	-1005	-0-		84 1	1381 2	Y	-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		91 1	1464 2	Y	-0-
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		90 1	1409 2	Y	-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		103 1	1548 2	Y	-0-
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		112 1	1545 2	Y	-0-
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		103 1	1453 2	Y	-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		109 1	1430 2	Y	-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		101 1	1285 2	Y	-0-
*12	1426 N	1202	-0-	-224	-0-		80 1	1122 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737								
WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #:		3	RRCID -> 227748			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	169	1	3242	2	Y	14	17 1	6
						15	9						
02	DLQ G-10	2986	-0-	2986	2986	153	1	2826	2	Y	6	9 1	3
						7	9						
03	6042 X	3056	-0-	-2986	-0-	171	1	2878	2	Y	6	5 1	4
						7	9						
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	149	1	2751	2	Y	10	8 1	6
						11	9						
05	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	165	1	2827	2	Y	5	9 1	2
						6	9						
06	3330 X	2755	-0-	-575	-0-	154	1	2597	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
07	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	173	1	2793	2	Y	10	8 1	4
						11	9						
08	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	204	1	3019	2	Y	14	14 1	4
						15	9						
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	198	1	2994	2	Y	12	13 1	3
						13	9						
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	221	1	3110	2	Y	13	11 1	5
						14	9						
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	226	1	3112	2	Y	10	12 1	3
						11	9						
*12	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	200	1	2802	2	Y	-0-	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,248				TOTAL CONDENSATE PROD:					104		

PRIOR, W.P.			WELL #:		1	RRCID -> 227997			COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231	

01	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	463	1	1455	2	N	24		37
						26	9						
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	425	1	1311	2	N	16		53
						18	9						
03	2046 N	1428	-0-	-618	-0-	445	1	948	2	N	32		85
						35	9						
04	1890 N	1204	-0-	-686	-0-	402	1	802	2	N	-0-		85
05	1953 N	1516	-0-	-437	-0-	321	1	1195	2	N	-0-		85
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	495	1	1474	2	N	67	120 1	32
						74	9						
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	503	1	1385	2	N	-0-		32
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	667	1	1847	2	N	-0-		32
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	615	1	1751	2	N	-0-		32
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	646	1	1576	2	N	16		48
						18	9						
11	2430 N	1970	-0-	-460	-0-	599	1	1371	2	N	-0-		48
12	2449 N	1276	-0-	-1173	-0-	174	1	1098	2	N	4		52
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		22,143				TOTAL CONDENSATE PROD:					159		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BEARD, PO GU		WELL #: 9		RRCID -> 229079		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		744 N	689	-0-	-55	-0-	36 1	653 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	35 1	607 2	Y	-0-	-0-
03		1480 N	838	-0-	-642	-0-	49 1	789 2	Y	-0-	-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	45 1	789 2	Y	-0-	-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	44 1	716 2	Y	-0-	-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	44 1	708 2	Y	-0-	-0-
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	48 1	731 2	Y	-0-	-0-
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	54 1	751 2	Y	-0-	-0-
09		750 N	739	-0-	-11	-0-	48 1	691 2	Y	-0-	-0-
10		775 N	335	-0-	-440	-0-	23 1	312 2	Y	-0-	-0-
11		780 N	317	-0-	-463	-0-	22 1	295 2	Y	-0-	-0-
*12		775 N	271	-0-	-504	-0-	18 1	253 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 2		RRCID -> 230210		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213			
01	5549 X	5546	-0-	-3	-0-	289 1	5242 2	Y	14	17 1	6
						15 9					
02	DLQ G-10	4952	-0-	4952	4952	267 1	4674 2	Y	10	10 1	6
						11 9					
03	10464 X	5512	-0-	-4952	-0-	322 1	5178 2	Y	11	12 1	5
						12 9					
04	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	281 1	4847 2	Y	11	10 1	6
						12 9					
05	5332 X	5113	-0-	-219	-0-	298 1	4804 2	Y	10	12 1	4
						11 9					
06	5160 X	4706	-0-	-454	-0-	279 1	4414 2	Y	12	12 1	4
						13 9					
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	330 1	5004 2	Y	9	9 1	4
						10 9					
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	361 1	5055 2	Y	15	15 1	4
						17 9					
09	5130 X	5008	-0-	-122	-0-	328 1	4667 2	Y	12	13 1	3
						13 9					
10	5332 X	5061	-0-	-271	-0-	352 1	4697 2	Y	11	9 1	5
						12 9					
11	5190 X	4969	-0-	-221	-0-	353 1	4605 2	Y	10	12 1	3
						11 9					
*12	5363 X	4145	-0-	-1218	-0-	275 1	3864 2	Y	5	6 1	2
						6 9					
TOTAL GAS PROD:		60,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		130					

BEARD, PO GU		WELL #: 6		RRCID -> 230256		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206			
01	4278 X	151	-0-	-4127	-0-	71 1	80 9	Y	73	96 1	20
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31 1		Y	-0-	16 1	4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	1	4 1	1
04	37 X	6	-0-	-31	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 X	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	976	637 1	339
TOTAL GAS PROD:		193		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,050					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
JONES, A. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230940		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	-16	4	1	12	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	5760	-0-	5760	5776	851	1	4908	2	Y	-0-
04	T. A.	1872	-0-	1872	7648	536	1	1325	2	Y	10
05	T. A.	2810	-0-	2810	10458	580	1	2222	2	Y	7
06	T. A.	1184	-0-	1184	11642	556	1	619	2	Y	8
07	13210 X	1568	-0-	-11642	-0-	352	1	1216	2	Y	-0-
08	5766 X	3168	-0-	-2598	-0-	620	1	2537	2	Y	10
09	2730 X	1700	-0-	-1030	-0-	681	1	1010	2	Y	8
10	2821 X	2289	-0-	-532	-0-	810	1	1479	2	Y	-0-
11	3060 X	1387	-0-	-1673	-0-	647	1	740	2	Y	-0-
*12	3162 X	1095	-0-	-2067	-0-	129	1	966	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231588		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	125	1	1187	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1042	112	1	930	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2271	133	1	1096	2	Y	-0-
04	2900 N	1281	-0-	-1619	652	137	1	1143	2	Y	1
05	1880 N	1228	-0-	-652	-0-	139	1	1085	2	Y	4
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	145	1	1073	2	Y	6
07	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	137	1	1077	2	Y	27
08	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	111	1	904	2	Y	13
09	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	115	1	917	2	Y	-0-
10	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	126	1	918	2	Y	-0-
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	104	1	821	2	Y	4
*12	1054 N	865	-0-	-189	-0-	116	1	749	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737							
SEALEY, BILLY GU										WELL #: 4		RRCID -> 231620		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE					
01		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	338 1	3349 2	Y	91			126				
02	DLQ	G-10	3752	-0-	3752	3752	100 9	3292 2	Y	113	227 1		12				
03		7599 X	3847	-0-	-3752	-0-	124 9	3468 2	Y	8			20				
04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	370 1	3390 2	Y	18			38				
05		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	9 9	3384 2	Y	25			63				
06		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	353 1	3282 2	Y	84	80 1		67				
07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	20 9	3403 2	Y	11			78				
08		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	369 1	3141 2	Y	18	66 1		30				
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	28 9	3084 2	Y	23			53				
10		3441 X	3397	-0-	-44	-0-	339 1	3031 2	Y	22			75				
11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	25 9	2896 2	Y	100	163 1		12				
*12		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	342 1	3082 2	Y	12			24				
							110 9										
							13 9										
TOTAL GAS PROD:			43,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			525								

BEARD, PO GU										WELL #: 8		RRCID -> 232553		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146	
01		806 N	666	-0-	-140	-0-	75 1	591 2	Y	-0-			-0-				
02	DLQ	G-10	571	-0-	571	571	67 1	504 2	Y	-0-			-0-				
03		1237 N	666	-0-	-571	-0-	69 1	597 2	Y	-0-			-0-				
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	61 1	540 2	Y	-0-			-0-				
05		620 N	586	-0-	-34	-0-	83 1	503 2	Y	-0-			-0-				
06		630 N	577	-0-	-53	-0-	127 1	450 2	Y	-0-			-0-				
07		620 N	616	-0-	-4	-0-	73 1	543 2	Y	-0-			-0-				
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	84 1	612 2	Y	-0-			-0-				
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	77 1	601 2	Y	-0-			-0-				
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	75 1	594 2	Y	-0-			-0-				
11		660 N	636	-0-	-24	-0-	75 1	561 2	Y	-0-			-0-				
*12		682 N	539	-0-	-143	-0-	36 1	503 2	Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			7,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3472 X	2964	-0-	-508	-0-	258	1	2694	2	Y	11	19	1			3
02	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	2623	12	9	230	1	Y	9					12
03		5412 X	2789	-0-	-2623	-0-	10	9	258	1	Y	7	17	1			2
04		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	8	9	249	1	Y	8					10
05		3100 X	1880	-0-	-1220	-0-	9	9	182	1	Y	7	9	1			8
06		2880 X	1621	-0-	-1259	-0-	8	9	151	1	Y	14	19	1			3
07		2945 X	2028	-0-	-917	-0-	15	9	192	1	Y	8					11
08		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	9	9	223	1	Y	9	16	1			4
09		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	10	9	228	1	Y	7					11
10		3100 N	3185	-0-	85	85	8	9	268	1	Y	8	15	1			4
11		2902 N	2817	-0-	-85	-0-	9	9	241	1	Y	8					12
*12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	9	9	156	1	Y	8	18	1			2

TOTAL GAS PROD:			30,516		TOTAL CONDENSATE PROD:			104									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	1248	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	1960	811	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2449	-0-	2449	4409	1212	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04		2900 N	2357	-0-	-543	3866	1141	1	1216	2	Y	-0-					-0-
05		3100 N	2259	-0-	-841	3025	651	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	2320	-0-	-680	2345	757	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	2420	-0-	-680	1665	757	1	1663	2	Y	-0-					-0-
08		3998 X	2333	-0-	-1665	-0-	822	1	1511	2	Y	-0-					-0-
09		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	819	1	1648	2	Y	-0-					-0-
10		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	883	1	1732	2	Y	-0-					-0-
11		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	917	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*12		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	624	1	8759	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:			35,327		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 3		RRCID -> 233087		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	613	1	6846	2	Y	5				33
02	DLQ G-10	6201	-0-	6201	6201	396	1	5796	2	Y	8				41
03	13151 X	6950	-0-	-6201	-0-	559	1	6350	2	Y	37				78
04	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	487	1	5520	2	Y	65	117	1		26
05	7471 X	6074	-0-	-1397	-0-	523	1	5504	2	Y	43				69
06	7230 X	5799	-0-	-1431	-0-	604	1	5167	2	Y	25	57	1		37
07	6944 X	5554	-0-	-1390	-0-	687	1	4864	2	Y	3				40
08	6944 X	5478	-0-	-1466	-0-	614	1	4862	2	Y	2				42
09	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	607	1	5740	2	Y	84	81	1		45
10	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	581	1	5795	2	Y	7				52
11	5790 X	5062	-0-	-728	-0-	545	1	4397	2	Y	109	128	1		33
*12	6665 X	3998	-0-	-2667	-0-	1456	1	2542	2	Y	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		71,483				TOTAL CONDENSATE PROD:			388						

ASHBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233176		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	482	1	427	2	N	3				10
02	868 N	742	-0-	-126	-0-	436	1	303	2	N	3				13
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	492	1	414	2	N	2				15
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	469	1	339	2	N	-0-				15
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	489	1	348	2	N	-0-				15
06	870 N	691	-0-	-179	-0-	392	1	297	2	N	2				17
07	837 N	736	-0-	-101	-0-	451	1	282	2	N	3				20
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	458	1	295	2	N	5				25
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	481	1	268	2	N	2				27
10	744 N	468	-0-	-276	-0-	220	1	248	2	N	-0-				27
11	720 N	607	-0-	-113	-0-	170	1	437	2	N	-0-				27
12	775 N	442	-0-	-333	-0-	442	2			N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		8,661				TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2		RRCID -> 233560	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL DEPTH 10597	PERF. 9220	- 10302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	640	-0-	-1871	-0-	1	1	638	2	Y	1		24
02	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-		24
03	2000 N	7786	-0-	5786	5825	5	1	7744	2	Y	34		58
04	3000 N	2883	-0-	-117	5708	37	9						
05	3100 N	4253	-0-	1153	6861	2	1	2846	2	Y	32	54	1
06	10098 X	3237	-0-	-6861	-0-	35	9						
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	4	1	4230	2	Y	17	43	1
08	2170 X	106	-0-	-2064	-0-	19	9						
09	2100 X	179	-0-	-1921	-0-	3	1	3230	2	Y	4		14
10	2170 X	481	-0-	-1689	-0-	4	9						
11	2100 X	342	-0-	-1758	-0-	2	1	2527	2	Y	5		19
*12	2170 X	406	-0-	-1764	-0-	6	9						
						106	2			Y	-0-		19
						179	2			Y	-0-		19
						1	1	480	2	Y	-0-		19
						342	2			Y	-0-	19	1
						70	1	336	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,887		TOTAL CONDENSATE PROD:						93			

KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 233725		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064					
01	5084 X	4501	-0-	-583	-0-	142	1	4302	2	N	52		102
02	DLQ G-10	4082	-0-	4082	4082	127	1	3952	2	N	3		105
03	8640 X	4558	-0-	-4082	-0-	3	9						
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	142	1	4412	2	N	4		109
05	4526 X	4305	-0-	-221	-0-	4	9						
06	4410 X	3946	-0-	-464	-0-	134	1	4038	2	N	16	115	1
07	4557 X	4377	-0-	-180	-0-	18	9						
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	141	1	4164	2	N	-0-		10
09	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	133	1	3813	2	N	-0-		10
10	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	145	1	4230	2	N	2		12
11	4110 X	4057	-0-	-53	-0-	2	9						
*12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	145	1	4290	2	N	3		15
						3	9						
						142	1	4119	2	N	7		22
						8	9						
						146	1	4190	2	N	36		58
						40	9						
						139	1	3853	2	N	59	102	1
						65	9						
						400	1	3890	2	N	17		32
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		51,408		TOTAL CONDENSATE PROD:						199			

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 233727		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176					
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	103	1	1738	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1502	-0-	1502	1502	85	1	1417	2	Y	-0-		-0-
03	1900 N	1608	-0-	-292	1210	100	1	1508	2	Y	-0-		-0-
04	2906 N	1696	-0-	-1210	-0-	97	1	1599	2	Y	-0-		-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	Y	-0-		-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	-0-		-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	133	1	2001	2	Y	-0-		-0-
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	137	1	1890	2	Y	-0-		-0-
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	130	1	1836	2	Y	-0-		-0-
10	2108 N	1811	-0-	-297	-0-	128	1	1683	2	Y	-0-		-0-
11	1950 N	1570	-0-	-380	-0-	114	1	1456	2	Y	-0-		-0-
*12	2046 N	1329	-0-	-717	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,280		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//	744737									
CURRY, S. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	233758	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	9085 - 10160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	188 1	2722 2	Y	11	16 1	3
							12 9					
02	DLQ	G-10	2704	-0-	2704	2704	172 1	2532 2	Y	-0-	2 1	1
03		5364 X	2660	-0-	-2704	-0-	189 1	2471 2	Y	-0-	1 1	-0-
04		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	158 1	2241 2	Y	-0-		-0-
05		3162 X	2498	-0-	-664	-0-	177 1	2321 2	Y	-0-		-0-
06		2910 X	1819	-0-	-1091	-0-	131 1	1688 2	Y	-0-		-0-
07		3007 X	2448	-0-	-559	-0-	175 1	2273 2	Y	-0-		-0-
08		2635 X	2498	-0-	-137	-0-	194 1	2304 2	Y	-0-		-0-
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	183 1	2187 2	Y	-0-		-0-
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	214 1	2497 2	Y	-0-		-0-
11		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	204 1	2289 2	Y	-0-		-0-
*12		2449 N	2338	-0-	-111	-0-	155 1	2183 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,860	TOTAL CONDENSATE PROD:						11		

TAYLOR BROS.		WELL #:	1	RRCID ->	234259	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9022 - 10016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3534 X	3264	-0-	-270	-0-	308 1	2948 2	Y	7		27
							8 9					
02	DLQ	G-10	2974	-0-	2974	2974	269 1	2688 2	Y	15		42
							17 9					
03		6374 X	3400	-0-	-2974	-0-	309 1	3069 2	Y	20		62
							22 9					
04		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	295 1	2793 2	Y	18		80
							20 9					
05		3503 X	3378	-0-	-125	-0-	322 1	3034 2	Y	20	93 1	7
							22 9					
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	315 1	3032 2	Y	5		12
							6 9					
07		3410 X	3165	-0-	-245	-0-	315 1	2847 2	Y	3		15
							3 9					
08		3410 X	3189	-0-	-221	-0-	489 1	2698 2	Y	2		17
							2 9					
09		3360 X	3129	-0-	-231	-0-	644 1	2473 2	Y	11		28
							12 9					
10		3472 X	2907	-0-	-565	-0-	235 1	2661 2	Y	10		38
							11 9					
*11		3360 X	2478	-0-	-882	-0-	277 1	2155 2	Y	42	70 1	10
							46 9					
*12		3224 X	2958	-0-	-266	-0-	324 1	2623 2	Y	10		20
							11 9					
TOTAL GAS PROD:			37,303	TOTAL CONDENSATE PROD:						163		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SEALEY, G.T.		WELL #: 1		RRCID -> 234266		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	173 1	4394 2	Y	55			79
02	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	61 9	3851 2	Y	53	90 1		42
03	8710 X	4649	-0-	-4061	-0-	58 9	4390 2	Y	76			118
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	175 1	3964 2	Y	53	123 1		48
05	4619 X	4442	-0-	-177	-0-	84 9	4153 2	Y	104			152
06	4500 X	4088	-0-	-412	-0-	172 1	3876 2	Y	37	112 1		77
07	4650 X	3998	-0-	-652	-0-	58 9	3743 2	Y	68	119 1		26
08	4650 X	4437	-0-	-213	-0-	175 1	4117 2	Y	129	129 1		26
09	4290 X	4182	-0-	-108	-0-	142 9	3961 2	Y	45	64 1		7
10	4433 X	4154	-0-	-279	-0-	171 1	3967 2	Y	11			18
11	4290 X	4089	-0-	-201	-0-	50 9	3915 2	Y	4			22
*12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	170 1	4183 2	Y	30			52
						4 9						
						248 1						
						33 9						
TOTAL GAS PROD:		51,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		665						

CURRY, S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234339		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180			
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	175 1	3171 2	Y	15	17 1		7
02	DLQ G-10	2997	-0-	2997	2997	17 9	2835 2	Y	-0-	6 1		1
03	6199 X	3202	-0-	-2997	-0-	162 1	3014 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	188 1	2841 2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	2965	-0-	-414	-0-	164 1	2792 2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2330	-0-	-910	-0-	173 1	2191 2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3250	-0-	-67	-0-	139 1	3049 2	Y	-0-			-0-
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	201 1	2991 2	Y	-0-			-0-
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	213 1	2813 2	Y	-0-			-0-
10	3255 X	2979	-0-	-276	-0-	198 1	2771 2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	2896	-0-	-254	-0-	208 1	2690 2	Y	-0-			-0-
*12	3255 X	2508	-0-	-747	-0-	206 1	2341 2	Y	-0-			-0-
						167 1						
TOTAL GAS PROD:		35,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

WILLIAMS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 234375		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163			
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	138 1	660 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	450 1	571 2	Y	-0-			-0-
03	1600 N	1086	-0-	-514	507	185 1	901 2	Y	-0-			-0-
04	1428 N	921	-0-	-507	-0-	145 1	776 2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	905	-0-	-211	-0-	105 1	800 2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	946	-0-	-104	-0-	122 1	824 2	Y	-0-			-0-
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	124 1	826 2	Y	-0-			-0-
08	1085 X	956	-0-	-129	-0-	139 1	817 2	Y	-0-			-0-
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	146 1	908 2	Y	-0-			-0-
10	992 X	820	-0-	-172	-0-	116 1	704 2	Y	-0-			-0-
11	960 X	754	-0-	-206	-0-	115 1	639 2	Y	-0-			-0-
*12	1085 X	706	-0-	-379	-0-	47 1	659 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
WILLIAMS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 234780		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		566 N	566	-0-	-0-	98	1	468	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	544	-0-	544	83	1	461	2	Y	-0-
03		1336 N	792	-0-	-544	135	1	657	2	Y	-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	100	1	534	2	Y	-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	90	1	530	2	Y	-0-
06		720 N	616	-0-	-104	80	1	536	2	Y	-0-
07		651 N	635	-0-	-16	83	1	552	2	Y	-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	86	1	503	2	Y	-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	76	1	475	2	Y	-0-
10		558 N	462	-0-	-96	66	1	396	2	Y	-0-
11		540 N	457	-0-	-83	70	1	387	2	Y	-0-
*12		558 N	420	-0-	-138	28	1	392	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEARD, PO GU		WELL #: 5		RRCID -> 234944		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7788 X	4436	-0-	-3352	696	1	3740	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	571	1	2761	2	Y	-0-
03		6507 X	3175	-0-	-3332	615	1	2560	2	Y	-0-
04		2786 X	2786	-0-	-0-	571	1	2215	2	Y	-0-
05		4433 X	3242	-0-	-1191	618	1	2624	2	Y	-0-
06		4290 X	2276	-0-	-2014	550	1	1726	2	Y	-0-
07		3689 X	2504	-0-	-1185	598	1	1906	2	Y	-0-
08		3255 X	2486	-0-	-769	625	1	1861	2	Y	-0-
09		3150 X	2142	-0-	-1008	597	1	1545	2	Y	-0-
10		3255 X	1740	-0-	-1515	566	1	1174	2	Y	-0-
11		2430 X	2263	-0-	-167	566	1	1697	2	Y	-0-
*12		5602 X	5602	-0-	-0-	372	1	5230	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE		WELL #: 2		RRCID -> 235125		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2790 N	2373	-0-	-417	76	1	2297	2	Y	5
02	DLQ	G-10	2278	-0-	2278	71	1	2207	2	Y	5
03		1900 N	2556	-0-	656	80	1	2476	2	Y	5
04		3000 N	2569	-0-	-431	82	1	2481	2	Y	10
						6	9				
05		3100 N	2569	-0-	-531	84	1	2485	2	Y	10
06		3000 N	2364	-0-	-636	80	1	2283	2	Y	11
						1	9				
07		3100 N	2632	-0-	-468	87	1	2544	2	Y	12
						1	9				
08		3100 N	2603	-0-	-497	371	1	2514	2	Y	16
						4	9				
09		2977 N	2606	-0-	-371	84	1	2448	2	Y	15
						74	9				
10		2635 N	2568	-0-	-67	87	1	2481	2	Y	15
11		2520 N	2370	-0-	-150	82	1	2288	2	Y	15
*12		2697 N	2568	-0-	-129	238	1	2321	2	Y	23
						9	9				
TOTAL GAS PROD:		30,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4805 X	4029	-0-	-776	-0-	210	1	3801	2	Y	16	18	1	7
							18	9							
02	DLQ	G-10	3240	-0-	3240	3240	174	1	3046	2	Y	18	15	1	10
							20	9							
03		6614 X	3374	-0-	-3240	-0-	197	1	3159	2	Y	16	18	1	8
							18	9							
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	185	1	3196	2	Y	16	15	1	9
							18	9							
05		4588 X	4099	-0-	-489	-0-	238	1	3843	2	Y	16	18	1	7
							18	9							
06		3900 X	3357	-0-	-543	-0-	199	1	3140	2	Y	16	18	1	5
							18	9							
07		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	232	1	3528	2	Y	14	13	1	6
							15	9							
08		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	276	1	3871	2	Y	22	22	1	6
							24	9							
09		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	272	1	3870	2	Y	17	19	1	4
							19	9							
10		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	296	1	3945	2	Y	19	16	1	7
							21	9							
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	318	1	4144	2	Y	16	18	1	5
							18	9							
*12		4092 X	3190	-0-	-902	-0-	212	1	2971	2	Y	6	9	1	2
							7	9							
TOTAL GAS PROD:			45,537	TOTAL CONDENSATE PROD:			192								

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096															
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03		12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2015 N	1766	-0-	-249	-0-	128 1	1637 2		Y	1	9
02	DLQ	G-10	1546	-0-	1546	1546	101 1	1441 2		Y	4	13
03		2000 N	1668	-0-	-332	1214	118 1	1550 2		Y	-0-	13
04		2933 N	1719	-0-	-1214	-0-	124 1	1594 2		Y	1	14
05		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	122 1	1449 2		Y	12	26
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	126 1	1539 2		Y	3	29
07		1767 N	1370	-0-	-397	-0-	99 1	1268 2		Y	3	32
08		1581 N	1354	-0-	-227	-0-	97 1	1246 2		Y	10	27 1 15
09		1680 N	1146	-0-	-534	-0-	85 1	1061 2		Y	-0-	15
10		1364 N	1138	-0-	-226	-0-	81 1	1056 2		Y	1	16
11		1320 N	1108	-0-	-212	-0-	82 1	1016 2		Y	9	13 1 12
*12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	203 1	978 2		Y	3	15
TOTAL GAS PROD:			17,251	TOTAL CONDENSATE PROD:			47					

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314												
01		3100 N	3093	-0-	-7	741	303 1	2790 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3067	-0-	3067	3808	235 1	2832 2		Y	-0-	-0-
03		6759 X	2951	-0-	-3808	-0-	265 1	2686 2		Y	-0-	-0-
04		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	190 1	1636 2		Y	-0-	-0-
05		3348 X	691	-0-	-2657	-0-	126 1	565 2		Y	-0-	-0-
06		3240 X	1534	-0-	-1706	-0-	163 1	1371 2		Y	-0-	-0-
07		3348 X	3138	-0-	-210	-0-	268 1	2870 2		Y	-0-	-0-
08		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	244 1	2822 2		Y	-0-	-0-
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	217 1	2615 2		Y	-0-	-0-
10		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	224 1	2674 2		Y	-0-	-0-
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	212 1	2468 2		Y	-0-	-0-
*12		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	655 1	1775 2		Y	3	3
TOTAL GAS PROD:			30,209	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034												
01		5053 X	3977	-0-	-1076	-0-	376 1	3601 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3633	-0-	3633	3633	331 1	3302 2		Y	-0-	-0-
03		7599 X	3966	-0-	-3633	-0-	363 1	3603 2		Y	-0-	-0-
04		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	367 1	3476 2		Y	-0-	-0-
05		4898 X	3779	-0-	-1119	-0-	362 1	3417 2		Y	-0-	-0-
06		3900 X	3558	-0-	-342	-0-	335 1	3223 2		Y	-0-	-0-
07		4030 X	3658	-0-	-372	-0-	365 1	3293 2		Y	-0-	-0-
08		3968 X	1275	-0-	-2693	-0-	196 1	1079 2		Y	-0-	-0-
09		3840 X	86	-0-	-3754	-0-	18 1	68 2		Y	-0-	-0-
10		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	449 1	5074 2		Y	-0-	-0-
11		3570 X	3330	-0-	-240	-0-	379 1	2951 2		Y	-0-	-0-
*12		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	513 1	4156 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,297	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737								
SEALEY, BILLY JACK			WELL #:		1	RRCID -> 235853			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	6603 X	6402	-0-	-201	-0-	204	1	6196	2	Y			32
						2	9						
02	DLQ G-10	5643	-0-	5643	5643	176	1	5457	2	Y	30	1	11
						10	9						
03	11918 X	6275	-0-	-5643	-0-	196	1	6079	2	Y			11
04	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	192	1	5774	2	Y	6	1	5
05	6727 X	6232	-0-	-495	-0-	203	1	6008	2	Y			24
						21	9						
06	6210 X	5802	-0-	-408	-0-	195	1	5590	2	Y	15	37	2
						17	9						
07	6262 X	6118	-0-	-144	-0-	202	1	5915	2	Y			3
						1	9						
08	6262 X	6076	-0-	-186	-0-	198	1	5871	2	Y			9
						7	9						
09	6030 X	5784	-0-	-246	-0-	192	1	5591	2	Y			10
						1	9						
10	6231 X	5811	-0-	-420	-0-	196	1	5612	2	Y			13
						3	9						
11	5910 X	5492	-0-	-418	-0-	191	1	5301	2	Y			13
*12	6107 X	5946	-0-	-161	-0-	553	1	5381	2	Y			24
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		71,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

PRICER, J. GU			WELL #:		5	RRCID -> 236607			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	6355 X	5284	-0-	-1071	-0-	934	1	4349	2	Y			9
						1	9						
02	DLQ G-10	6114	-0-	6114	6114	942	1	5168	2	Y			13
						4	9						
03	12261 X	6147	-0-	-6114	-0-	1015	1	5123	2	Y			21
						9	9						
04	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	929	1	4208	2	Y			26
						6	9						
05	6014 X	4582	-0-	-1432	-0-	914	1	3643	2	Y			49
						25	9						
06	5820 X	4933	-0-	-887	-0-	938	1	3987	2	Y			56
						8	9						
07	6014 X	5768	-0-	-246	-0-	1005	1	4756	2	Y			62
						7	9						
08	6138 X	5551	-0-	-587	-0-	1013	1	4516	2	Y	52	1	30
						22	9						
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	974	1	4235	2	Y			35
						6	9						
10	5766 X	4983	-0-	-783	-0-	974	1	3994	2	Y			49
						15	9						
11	5580 X	4463	-0-	-1117	-0-	927	1	3503	2	Y	30	42	37
						33	9						
*12	5766 X	4643	-0-	-1123	-0-	1251	1	3388	2	Y			41
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		62,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SEALEY, BILLY GU		WELL #: 5		RRCID -> 236745		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3689 X	3116	-0-	-573	-0-	184	1	2930	2	Y			7	
02	DLQ G-10	2430	-0-	2430	2430	143	1	2283	2	Y			11	
03	5185 X	2755	-0-	-2430	-0-	177	1	2577	2	Y			12	
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	209	1	2837	2	Y			50	
05	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	193	1	2729	2	Y	49	1	11	
06	3030 X	2726	-0-	-304	-0-	208	1	2517	2	Y			12	
07	3193 X	2888	-0-	-305	-0-	198	1	2688	2	Y			14	
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	199	1	2754	2	Y			20	
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	202	1	2523	2	Y	-0-	17	1	3
10	2666 X	2589	-0-	-77	-0-	185	1	2404	2	Y	-0-			3
11	2580 X	2539	-0-	-41	-0-	177	1	2362	2	Y	-0-			3
*12	2666 X	2431	-0-	-235	-0-	244	1	2187	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		33,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

SHAW, R.M. GU		WELL #: 3		RRCID -> 237089		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062					
01	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	146	1	1446	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	133	1	1298	2	Y	-0-		-0-
03	1900 N	1576	-0-	-324	1107	152	1	1424	2	Y	-0-		-0-
04	2642 N	1535	-0-	-1107	-0-	145	1	1390	2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	149	1	1370	2	Y	-0-		-0-
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	145	1	1322	2	Y	-0-		-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	160	1	1442	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	158	1	1316	2	Y	-0-		-0-
09	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	139	1	1266	2	Y	-0-		-0-
10	1519 N	1377	-0-	-142	-0-	140	1	1237	2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1303	-0-	-137	-0-	143	1	1160	2	Y	-0-		-0-
*12	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	169	1	1065	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
JONES, A. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237620	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	6842 - 10174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	7408	-0-	-466	-0-	580	1	6732	2	Y	87		106
02	DLQ G-10	6295	-0-	6295	6295	96	9	5708	2	Y	56	101 1	61
03	12728 X	6433	-0-	-6295	-0-	62	9	5847	2	Y	44		105
04	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	538	1	6034	2	Y	65	106 1	64
05	7409 X	7307	-0-	-102	-0-	48	9	6618	2	Y	89	92 1	61
06	7170 X	6961	-0-	-209	-0-	533	1	6342	2	Y	28	76 1	13
07	6975 X	6315	-0-	-660	-0-	72	9	5695	2	Y	43		56
08	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	591	1	6513	2	Y	92	136 1	12
09	6600 X	5378	-0-	-1222	-0-	98	9	4791	2	Y	36		48
10	6820 X	6282	-0-	-538	-0-	47	9	5691	2	Y	35		83
11	6600 X	6181	-0-	-419	-0-	573	1	5582	2	Y	49	96 1	36
*12	6820 X	5855	-0-	-965	-0-	54	9	5157	2	Y	30		66
						665	1						
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		78,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		654							

KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	237972	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	10262	PERF.	9171 - 10071	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3528	-0-	-285	-0-	113	1	3415	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	100	1	3090	2	Y	-0-		-0-
03	6851 X	3661	-0-	-3190	-0-	115	1	3546	2	Y	-0-		-0-
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	107	1	3222	2	Y	-0-		-0-
05	3534 X	3455	-0-	-79	-0-	113	1	3342	2	Y	-0-		-0-
06	3540 X	2983	-0-	-557	-0-	101	1	2881	2	Y	1		1
07	3658 X	3209	-0-	-449	-0-	1	9	3102	2	Y	1		2
08	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	106	1	3139	2	Y	1		3
09	3300 X	3223	-0-	-77	-0-	107	1	3110	2	Y	5	8 1	-0-
10	3410 X	3294	-0-	-116	-0-	6	9	3183	2	Y	-0-		-0-
11	3150 X	2737	-0-	-413	-0-	111	1	2642	2	Y	-0-		-0-
*12	3317 X	3087	-0-	-230	-0-	95	1	2791	2	Y	8		8
						287	1						
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		38,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
LUTHERAN CHURCH GU			WELL #: 3		RRCID -> 238355			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3534 X	3075	-0-	-459	-0-	171	1	2904	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	2754	158	1	2596	2	Y	-0-		-0-
03		5695 X	2941	-0-	-2754	-0-	183	1	2758	2	Y	-0-		-0-
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	171	1	2788	2	Y	1		1
							1	9						
05		3131 X	2850	-0-	-281	-0-	175	1	2668	2	Y	6	5 1	2
							7	9						
06		2970 X	2748	-0-	-222	-0-	171	1	2570	2	Y	6	6 1	2
							7	9						
07		3069 X	3029	-0-	-40	-0-	195	1	2830	2	Y	4	4 1	2
							4	9						
08		3069 X	2677	-0-	-392	-0-	187	1	2482	2	Y	7	7 1	2
							8	9						
09		2970 X	2524	-0-	-446	-0-	173	1	2342	2	Y	8	7 1	3
							9	9						
10		3038 X	2186	-0-	-852	-0-	160	1	2014	2	Y	11	11 1	3
							12	9						
11		2940 X	2027	-0-	-913	-0-	152	1	1871	2	Y	4	6 1	1
							4	9						
*12		3038 X	1899	-0-	-1139	-0-	126	1	1770	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			31,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

WILLIAMS, J.K.			WELL #: 6		RRCID -> 238528			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5425 X	4709	-0-	-716	-0-	1428	1	3281	2	Y	-0-		22
02	DLQ	G-10	4527	-0-	4527	4527	1074	1	3330	2	Y	112		134
							123	9						
03		9810 X	5283	-0-	-4527	-0-	389	1	4655	2	Y	217		351
							239	9						
04		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	459	1	4652	2	Y	134	176 1	309
							147	9						
05		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	441	1	4929	2	Y	47	262 1	94
							52	9						
06		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	471	1	4480	2	Y	65	125 1	34
							72	9						
07		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	548	1	5227	2	Y	69		103
							76	9						
08		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	448	1	5271	2	Y	101	186 1	18
							111	9						
09		5100 X	4897	-0-	-203	-0-	558	1	4276	2	Y	57	65 1	10
							63	9						
10		5270 X	5111	-0-	-159	-0-	548	1	4509	2	Y	49		59
							54	9						
11		5100 X	5049	-0-	-51	-0-	624	1	4406	2	Y	17		76
							19	9						
*12		5270 X	4659	-0-	-611	-0-	542	1	4069	2	Y	44	99 1	21
							48	9						
TOTAL GAS PROD:			61,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			912					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
MCKAY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 238570			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1550 N	1156	-0-	-394	-0-	57	1	1096	2	Y	3	1
						3	9					1
02	DLQ G-10	958	-0-	958	958	49	1	907	2	Y	2	1
						2	9					1
03	1900 N	1180	-0-	-720	238	66	1	1112	2	Y	2	1
						2	9					1
04	1328 N	1090	-0-	-238	-0-	56	1	1033	2	Y	1	1
						1	9					1
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	58	1	989	2	Y	2	1
						2	9					1
06	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	59	1	990	2	Y	1	1
						1	9					-0-
07	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	61	1	989	2	Y	1	1
						1	9					-0-
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	63	1	936	2	Y	3	1
						3	9					1
09	1050 N	958	-0-	-92	-0-	59	1	899	2	Y	-0-	1
						1	9					1
10	1054 N	849	-0-	-205	-0-	56	1	792	2	Y	1	1
						1	9					-0-
11	960 N	957	-0-	-3	-0-	65	1	892	2	Y	-0-	-0-
*12	992 N	845	-0-	-147	-0-	56	1	789	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

SEALEY, G.T.			WELL #: 3		RRCID -> 239374			COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132	

01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	170	1	4307	2	Y	55	79
						61	9					
02	DLQ G-10	4059	-0-	4059	4059	152	1	3864	2	Y	39	90
						43	9					28
03	8693 X	4634	-0-	-4059	-0-	175	1	4397	2	Y	56	84
						62	9					
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	160	1	3699	2	Y	48	92
						53	9					40
05	4774 X	4134	-0-	-640	-0-	165	1	3912	2	Y	52	92
						57	9					
06	4470 X	3837	-0-	-633	-0-	162	1	3655	2	Y	18	67
						20	9					43
07	4619 X	3563	-0-	-1056	-0-	162	1	3367	2	Y	31	61
						34	9					13
08	4619 X	4189	-0-	-430	-0-	172	1	3970	2	Y	43	47
						47	9					9
09	3990 X	3977	-0-	-13	-0-	164	1	3789	2	Y	22	28
						24	9					1
10	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	172	1	3885	2	Y	9	12
						10	9					
11	4050 X	4021	-0-	-29	-0-	167	1	3850	2	Y	4	16
						4	9					
*12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	238	1	4025	2	Y	30	46
						33	9					
TOTAL GAS PROD:		49,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		407						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
SEALEY, BILLY GU		WELL #:		6	RRCID -> 240042			COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1302 N	721	-0-	-581	-0-	406	1	315	2	Y	-0-	4
02	DLQ	G-10	812	-0-	812	812	363	1	449	2	Y	-0-	4
03		1123 N	311	-0-	-812	-0-	311	1			Y	-0-	4
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-	-0-
05		899 N	537	-0-	-362	-0-	288	1	248	2	Y	1	1
							1	9					
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	483	1	327	2	Y	5	2
							6	9					
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	585	1	356	2	Y	-0-	2
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	423	1	287	2	Y	-0-	2
09		810 N	599	-0-	-211	-0-	568	1	31	2	Y	-0-	1
10		930 N	504	-0-	-426	-0-	504	1			Y	-0-	1
11		690 N	280	-0-	-410	-0-	280	1			Y	-0-	-0-
*12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

SEALEY, G. T.		WELL #:		4	RRCID -> 242453			COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142		
01		3844 X	3785	-0-	-59	-0-	143	1	3642	2	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	3405	-0-	3405	3405	129	1	3276	2	Y	-0-	-0-
03		7257 X	3852	-0-	-3405	-0-	148	1	3704	2	Y	-0-	-0-
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	138	1	3173	2	Y	-0-	-0-
05		3844 X	3592	-0-	-252	-0-	146	1	3446	2	Y	-0-	-0-
06		3720 X	3254	-0-	-466	-0-	138	1	3116	2	Y	-0-	-0-
07		3844 X	2961	-0-	-883	-0-	136	1	2825	2	Y	-0-	-0-
08		3844 X	3419	-0-	-425	-0-	142	1	3277	2	Y	-0-	-0-
09		3480 X	3343	-0-	-137	-0-	139	1	3204	2	Y	-0-	-0-
10		3596 X	3459	-0-	-137	-0-	146	1	3313	2	Y	-0-	-0-
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	142	1	3266	2	Y	-0-	-0-
*12		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	206	1	3475	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEALEY, BILLY GU		WELL #:		11	RRCID -> 242454			COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138		
01		2914 X	2525	-0-	-389	-0-	686	1	1822	2	Y	15	17
							17	9					
02	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	2496	812	1	1673	2	Y	10	27
							11	9					
03		5057 X	2561	-0-	-2496	-0-	851	1	1710	2	Y	-0-	27
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1020	1	2853	2	Y	12	15
							13	9					
05		2356 N	1029	-0-	-1327	-0-	968	1	33	2	Y	25	40
							28	9					
06		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	628	1	2207	2	Y	-0-	13
07		2356 X	2151	-0-	-205	-0-	498	1	1653	2	Y	-0-	13
08		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	685	1	687	2	Y	-0-	13
09		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	544	1	1103	2	Y	-0-	5
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	683	1	2813	2	Y	-0-	5
11		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	848	1	1530	2	Y	-0-	-0-
*12		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	801	1	1398	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			62				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//	744737										
SEALEY G.U.		WELL #:	4R	RRCID -> 242934	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9162 - 10137						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	158 1	4006 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3907	-0-	3907	3907	148 1	3759 2	Y	-0-			-0-
03		7777 X	3870	-0-	-3907	-0-	148 1	3722 2	Y	-0-			-0-
04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	156 1	3607 2	Y	-0-			-0-
05		4154 X	3894	-0-	-260	-0-	158 1	3736 2	Y	-0-			-0-
06		4020 X	3669	-0-	-351	-0-	155 1	3514 2	Y	-0-			-0-
07		4154 X	3651	-0-	-503	-0-	168 1	3483 2	Y	-0-			-0-
08		3906 X	3726	-0-	-180	-0-	155 1	3571 2	Y	-0-			-0-
09		3780 X	3663	-0-	-117	-0-	152 1	3511 2	Y	-0-			-0-
10		3906 X	3623	-0-	-283	-0-	153 1	3470 2	Y	-0-			-0-
11		3660 X	3560	-0-	-100	-0-	148 1	3412 2	Y	-0-			-0-
*12		3782 X	3147	-0-	-635	-0-	176 1	2971 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,637				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 243222	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9152 - 10271						
01	2387 X	1705	-0-	-682	-0-	152 1	1553 2	Y	-0-			17	
02	DLQ G-10	1887	-0-	1887	1887	191 1	1696 2	Y	-0-			17	
03	DLQ G-10	2148	-0-	2148	4035	218 1	1930 2	Y	-0-			17	
04	T. A.	1999	-0-	1999	6034	200 1	1796 2	Y	3	13	1	7	
05	T. A.	2119	-0-	2119	8153	225 1	1891 2	Y	3			10	
06	T. A.	2009	-0-	2009	10162	224 1	1784 2	Y	1			11	
07	12256 X	2094	-0-	-10162	-0-	222 1	1872 2	Y	-0-			11	
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	223 1	1948 2	Y	10	14	1	7	
09	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	203 1	1733 2	Y	5			12	
10	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	214 1	1677 2	Y	14			26	
11	2100 N	1833	-0-	-267	-0-	192 1	1637 2	Y	4			30	
*12	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	242 1	1561 2	Y	-0-			30	
TOTAL GAS PROD:			23,627				TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	243226	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9229 - 10317
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
01		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	401 1	2970 2	N	16		23
02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	18 9	2998 2	N	-0-		23
03		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	381 1	3175 2	N	-0-		23
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	436 1	3027 2	N	-0-		23
05		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	366 1	2890 2	N	5		28
06		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	390 1	2688 2	N	5		33
07		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	6 9	2920 2	N	4		37
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	377 1	2946 2	N	11		48
09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	4 9	2648 2	N	-0-		48
10		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	12 9	3584 2	N	5		53
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	297 1	3275 2	N	9		62
*12		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	373 1	3280 2	N	-0-		62
		TOTAL GAS PROD:		41,130		TOTAL CONDENSATE PROD:				55		

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		4	RRCID ->	243418	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	7190 - 10073
01		11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	1153 1	10119 2	Y	13		27
02	DLQ	G-10	8684	-0-	8684	8684	14 9	7827 2	Y	1		28
03		17634 X	8950	-0-	-8684	-0-	856 1	8056 2	Y	-0-		28
04		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	1 9	7989 2	Y	11		39
05		11284 X	8460	-0-	-2824	-0-	894 1	7638 2	Y	5	36 1	8
06		10920 X	7599	-0-	-3321	-0-	858 1	6806 2	Y	4		12
07		9610 X	7837	-0-	-1773	-0-	12 9	7039 2	Y	-0-		12
08		9145 X	7831	-0-	-1314	-0-	6 9	6994 2	Y	6		18
09		8850 X	7263	-0-	-1587	-0-	798 1	6455 2	Y	27	38 1	7
10		8463 X	7180	-0-	-1283	-0-	778 1	6368 2	Y	14		21
11		7590 X	6917	-0-	-673	-0-	30 9	6117 2	Y	14		35
*12		7843 X	5570	-0-	-2273	-0-	15 9	5147 2	Y	-0-		35
		TOTAL GAS PROD:		96,436		TOTAL CONDENSATE PROD:				95		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3844 X	3755	-0-	-89	-0-	349	1	3403	2	Y	3		9
								3						
02	DLQ	G-10	3085	-0-	3085	3085	296	1	2785	2	Y	4		13
								4						
03		6346 X	3261	-0-	-3085	-0-	318	1	2942	2	Y	1		14
								1						
04		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	172	1	1658	2	Y	-0-		14
05		3751 X	2667	-0-	-1084	-0-	258	1	2409	2	Y	-0-		14
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	416	1	3862	2	Y	20	32 1	2
								22						
07		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	447	1	4155	2	Y	-0-		2
08		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	406	1	3642	2	Y	-0-		2
09		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	466	1	3983	2	Y	-0-		2
10		4588 X	3664	-0-	-924	-0-	401	1	3263	2	Y	-0-		2
11		4440 X	4029	-0-	-411	-0-	421	1	3608	2	Y	-0-		2
*12		4588 X	2982	-0-	-1606	-0-	370	1	2612	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			42,672				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214														

01		3286 X	2950	-0-	-336	-0-	210	1	2740	2	Y	-0-		27
02	DLQ	G-10	2944	-0-	2944	2944	191	1	2753	2	Y	-0-		27
03		5934 X	2990	-0-	-2944	-0-	209	1	2774	2	Y	6		33
								7						
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	226	1	2931	2	Y	5		38
								6						
05		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	251	1	3004	2	Y	2		40
								2						
06		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2701	2	Y	-0-		40
07		2852 X	2807	-0-	-45	-0-	197	1	2552	2	Y	53		93
								58						
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	207	1	2692	2	Y	14	100 1	7
								15						
09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	210	1	2663	2	Y	3		10
								3						
10		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	219	1	2891	2	Y	12		22
								13						
11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	216	1	2708	2	Y	5		27
								6						
*12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	560	1	2702	2	Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			36,136				TOTAL CONDENSATE PROD:			100				

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
03		50 N	32	-0-	-18	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-		-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-		-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-		-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			303				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MCRAE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246983		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	224	1	4559	2	Y	20	32		
02	DLQ G-10	3865	-0-	3865	3865	163	1	3691	2	Y	10	42		
03	7526 X	3661	-0-	-3865	-0-	149	1	3508	2	Y	4	46		
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	147	1	3450	2	Y	4	7		
05	4836 X	3915	-0-	-921	-0-	176	1	3733	2	Y	5	4		
06	4650 X	4031	-0-	-619	-0-	175	1	3816	2	Y	36	5		
07	4278 X	3650	-0-	-628	-0-	171	1	3453	2	Y	24	29		
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	185	1	3771	2	Y	12	19		
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	175	1	3462	2	Y	18	5		
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	241	1	4291	2	Y	25	30		
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	167	1	2998	2	Y	33	63		
*12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	421	1	3933	2	Y	63	120	1	6
TOTAL GAS PROD:		47,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		254								

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: A 4		RRCID -> 248236		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5239 X	4259	-0-	-980	-0-	210	1	4025	2	Y	22	34	1	6
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568	234	1	4334	2	Y	-0-	5	1	1
03	8644 X	4076	-0-	-4568	-0-	228	1	3848	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	274	1	5036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5611 X	4356	-0-	-1255	-0-	240	1	4116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4890 X	4290	-0-	-600	-0-	240	1	4050	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5487 X	5003	-0-	-484	-0-	292	1	4711	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	359	1	5325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5310 X	4709	-0-	-601	-0-	292	1	4417	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4991 X	4935	-0-	-56	-0-	327	1	4608	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5490 X	3721	-0-	-1769	-0-	252	1	3469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	5673 X	2431	-0-	-3242	-0-	162	1	2269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
JONES, A. GU		WELL #: 5		RRCID -> 248351		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	1504	-0-	-1875	-0-	456	1	1048	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	2159	-0-	2159	2159	527	1	1632	2	Y	-0-		2
03	6798 X	4639	-0-	-2159	-0-	543	1	4096	2	Y	-0-		2
04	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	829	1	4020	2	Y	10	1 1	11
						11	9						
05	3100 N	3804	-0-	704	704	884	1	2888	2	Y	29	20 1	20
						32	9						
06	4972 X	4268	-0-	-704	-0-	783	1	3465	2	Y	18	37 1	1
						20	9						
07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	965	1	3946	2	Y	-0-		1
08	5022 X	3083	-0-	-1939	-0-	783	1	2281	2	Y	17	17 1	1
						19	9						
09	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	595	1	4309	2	Y	22	17 1	6
						24	9						
10	4898 X	3174	-0-	-1724	-0-	489	1	2657	2	Y	25		31
						28	9						
11	4740 X	3014	-0-	-1726	-0-	551	1	2452	2	Y	10		41
						11	9						
*12	5084 X	4100	-0-	-984	-0-	477	1	3579	2	Y	40	62 1	19
						44	9						
TOTAL GAS PROD:		44,444		TOTAL CONDENSATE PROD:					171				

SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 2		RRCID -> 248622		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	4901	-0-	-1144	-0-	155	1	4715	2	Y	28		112
						31	9						
02	DLQ G-10	4607	-0-	4607	4607	143	1	4436	2	Y	25	104 1	33
						28	9						
03	10090 X	5483	-0-	-4607	-0-	171	1	5309	2	Y	3		36
						3	9						
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	123	1	3717	2	Y	-0-	20 1	16
05	5115 X	4254	-0-	-861	-0-	138	1	4083	2	Y	30		46
						33	9						
06	5310 X	3918	-0-	-1392	-0-	131	1	3757	2	Y	27	65 1	8
						30	9						
07	5487 X	5079	-0-	-408	-0-	168	1	4907	2	Y	4		12
						4	9						
08	5487 X	5078	-0-	-409	-0-	165	1	4901	2	Y	11		23
						12	9						
09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	170	1	4933	2	Y	2		25
						2	9						
10	5084 X	4965	-0-	-119	-0-	167	1	4786	2	Y	11		36
						12	9						
11	4920 X	4754	-0-	-166	-0-	165	1	4589	2	Y	-0-		36
*12	5270 X	5136	-0-	-134	-0-	475	1	4625	2	Y	33		69
						36	9						
TOTAL GAS PROD:		57,120		TOTAL CONDENSATE PROD:					174				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737												
SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:		1	RRCID -> 248623			COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SEALEY, BILLY GU			WELL #:		7	RRCID -> 248849			COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

JONES, A. GU			WELL #:		6	RRCID -> 249092			COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4278 X		3965	-0-	-313	-0-	309	1	3590	2	N	60					73
							66	9									
02	DLQ G-10		3149	-0-	3149	3149	262	1	2846	2	N	37	69	1			41
							41	9									
03	6932 X		3783	-0-	-3149	-0-	316	1	3432	2	N	32					73
							35	9									
04	3632 X		3632	-0-	-0-	-0-	290	1	3283	2	N	54	74	1			53
							59	9									
05	3968 X		3625	-0-	-343	-0-	290	1	3249	2	N	78	80	1			51
							86	9									
06	3840 X		3560	-0-	-280	-0-	300	1	3234	2	N	24	64	1			11
							26	9									
07	3782 X		3293	-0-	-489	-0-	297	1	2954	2	N	38					49
							42	9									
08	3599 X		3599	-0-	-0-	-0-	297	1	3229	2	N	66	107	1			8
							73	9									
09	3480 X		3275	-0-	-205	-0-	333	1	2916	2	N	24					32
							26	9									
10	3749 X		3749	-0-	-0-	-0-	328	1	3382	2	N	35					67
							39	9									
11	3577 X		3577	-0-	-0-	-0-	313	1	3205	2	N	54	82	1			39
							59	9									
12	3596 X		3289	-0-	-307	-0-	371	1	2882	2	N	33					72
							36	9									
TOTAL GAS PROD:			42,496		TOTAL CONDENSATE PROD:			535									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #: B 2H		RRCID -> 249114		COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26815 X	23889	-0-	-2926	-0-	1176	1	22571	2	Y	129	133 1	61
						142	9						
02	DLQ G-10	21538	-0-	21538	21538	1092	1	20195	2	Y	228	168 1	121
						251	9						
03	44492 X	22954	-0-	-21538	-0-	1271	1	21446	2	Y	215	235 1	101
						237	9						
04	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	1097	1	20185	2	Y	212	194 1	119
						233	9						
05	24304 X	21790	-0-	-2514	-0-	1186	1	20372	2	Y	211	243 1	87
						232	9						
06	23130 X	20101	-0-	-3029	-0-	1111	1	18741	2	Y	226	243 1	70
						249	9						
07	23839 X	22892	-0-	-947	-0-	1324	1	21364	2	Y	185	178 1	77
						204	9						
08	22940 X	22757	-0-	-183	-0-	1418	1	21009	2	Y	300	293 1	84
						330	9						
09	21510 X	21268	-0-	-242	-0-	1304	1	19718	2	Y	224	252 1	56
						246	9						
10	22878 X	21328	-0-	-1550	-0-	1396	1	19658	2	Y	249	213 1	92
						274	9						
11	22140 X	20387	-0-	-1753	-0-	1357	1	18653	2	Y	343	327 1	108
						377	9						
*12	22878 X	17713	-0-	-5165	-0-	1178	1	16535	2	Y	-0-	108 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		258,132				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,522				

WALDROP, G.T. GU		WELL #: 3		RRCID -> 249189		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10137 X	8964	-0-	-1173	-0-	443	1	8506	2	Y	14	17 1	6
						15	9						
02	DLQ G-10	8327	-0-	8327	8327	427	1	7887	2	Y	12	11 1	7
						13	9						
03	16966 X	8639	-0-	-8327	-0-	483	1	8145	2	Y	10	12 1	5
						11	9						
04	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	451	1	8295	2	Y	11	10 1	6
						12	9						
05	9858 X	8753	-0-	-1105	-0-	481	1	8261	2	Y	10	12 1	4
						11	9						
06	8910 X	7773	-0-	-1137	-0-	434	1	7325	2	Y	13	13 1	4
						14	9						
07	9207 X	6048	-0-	-3159	-0-	353	1	5688	2	Y	6	7 1	3
						7	9						
08	7812 X	6154	-0-	-1658	-0-	389	1	5759	2	Y	5	8 1	-0-
						6	9						
09	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	524	1	7916	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
10	7812 X	6511	-0-	-1301	-0-	431	1	6068	2	Y	11	9 1	4
						12	9						
*11	7560 X	6925	-0-	-635	-0-	468	1	6439	2	Y	16	14 1	6
						18	9						
*12	7812 X	6390	-0-	-1422	-0-	424	1	5953	2	Y	12	14 1	4
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		91,685				TOTAL CONDENSATE PROD:			123				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311																

01	15221 X	14392	-0-	-829	-0-	710	1	13632	2	Y	45	67	1			13
02	DLQ G-10	12675	-0-	12675	12675	650	1	12025	2	Y	-0-	10	1			3
03	26073 X	13398	-0-	-12675	-0-	750	1	12648	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	651	1	11978	2	Y	-0-					-0-
05	14415 X	12629	-0-	-1786	-0-	695	1	11934	2	Y	-0-					-0-
06	13920 X	11008	-0-	-2912	-0-	616	1	10392	2	Y	-0-					-0-
07	14043 X	12846	-0-	-1197	-0-	750	1	12096	2	Y	-0-					-0-
08	13299 X	13064	-0-	-235	-0-	826	1	12238	2	Y	-0-					-0-
09	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	783	1	11847	2	Y	-0-					-0-
10	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	862	1	12137	2	Y	7	3	1			4
11	12630 X	11948	-0-	-682	-0-	810	1	11136	2	Y	2	6	1			-0-
*12	13051 X	10439	-0-	-2612	-0-	694	1	9745	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			150,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			54							

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169																

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//	744737										
TAYLOR, A.B.			WELL #:	3	RRCID ->	258413	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10294 -	14784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		26691 X	24692	-0-	-1999	-0-	23992 2	700 9	N	636	762 1			255
02	DLQ	G-10	21945	-0-	21945	21945	21391 2	554 9	N	504	468 1			291
03		45777 X	23832	-0-	-21945	-0-	23318 2	514 9	N	467	535 1			223
04		23327 X	23327	-0-	-0-	-0-	22821 2	506 9	N	460	424 1			259
05		24893 X	23666	-0-	-1227	-0-	23160 2	506 9	N	460	529 1			190
06		23910 X	22795	-0-	-1115	-0-	22308 2	487 9	N	443	499 1			134
07		24304 X	22909	-0-	-1395	-0-	22550 2	359 9	N	326	323 1			137
08		23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	23040 2	617 9	N	561	536 1			162
09		22713 X	22713	-0-	-0-	-0-	22231 2	482 9	N	438	490 1			110
10		22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	22166 2	537 9	N	488	422 1			176
11		22203 X	22203	-0-	-0-	-0-	21757 2	446 9	N	405	454 1			127
*12		22630 X	21871	-0-	-759	-0-	21700 2	171 9	N	155	228 1			54
TOTAL GAS PROD:			276,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,343					

ROSS, D. GU			WELL #:	3H	RRCID ->	258975	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	10489	PERF.10761 -	15027		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		4681 X	4221	-0-	-460	-0-	387 1	3819 2	Y	14				66
02	DLQ	G-10	3220	-0-	3220	3220	346 1	2860 2	Y	13				79
03		4720 X	1500	-0-	-3220	-0-	212 1	1235 2	Y	48				127
04		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	274 1	1886 2	Y	-0-				127
05		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	379 1	3838 2	Y	70	58 1			139
06		4080 X	1467	-0-	-2613	-0-	173 1	1232 2	Y	56				195
07		3565 X	2937	-0-	-628	-0-	304 1	2633 2	Y	-0-				195
08		4309 X	2386	-0-	-1923	-0-	282 1	2104 2	Y	-0-	172 1			23
09		4170 X	3989	-0-	-181	-0-	374 1	3615 2	Y	-0-				23
10		4309 X	3375	-0-	-934	-0-	356 1	3009 2	Y	9				32
11		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	324 1	2823 2	Y	23				55
*12		4123 X	3269	-0-	-854	-0-	25 9	388 1	Y	-0-				55
TOTAL GAS PROD:			35,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			233					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
JOHN BROOKS GU		WELL #: 6H		RRCID -> 259845		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	15748 X	13520	-0-	-2228	-0-	657 1	12615 2	Y	225	227 1		106
						248 9						
*02	DLQ G-10	12421	-0-	12421	12421	621 1	11486 2	Y	285	233 1		158
						314 9						
*03	25598 X	13177	-0-	-12421	-0-	721 1	12161 2	Y	268	299 1		127
						295 9						
*04	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	626 1	11527 2	Y	265	243 1		149
						292 9						
*05	13764 X	12357	-0-	-1407	-0-	664 1	11403 2	Y	264	304 1		109
						290 9						
*06	13320 X	11470	-0-	-1850	-0-	624 1	10526 2	Y	291	311 1		89
						320 9						
*07	13764 X	13110	-0-	-654	-0-	750 1	12106 2	Y	231	224 1		96
						254 9						
*08	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	799 1	11841 2	Y	376	366 1		106
						414 9						
*09	12450 X	12097	-0-	-353	-0-	731 1	11059 2	Y	279	315 1		70
						307 9						
*10	12989 X	11968	-0-	-1021	-0-	771 1	10853 2	Y	313	268 1		115
						344 9						
*11	12570 X	11344	-0-	-1226	-0-	757 1	10402 2	Y	168	232 1		51
						185 9						
*12	12989 X	9533	-0-	-3456	-0-	631 1	8854 2	Y	44	80 1		15
						48 9						
TOTAL GAS PROD:		146,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,009						

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 2		RRCID -> 155252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190	
SHARP, BELLE UNIT													
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1297 2	20 9	N	18				138
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1356 2	9 9	N	8				146
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1515 2	22 9	N	20				166
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-				166
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1487 2	3 9	N	3				169
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1444 2	10 9	N	9				178
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1770 2	29 9	N	26				204
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1692 2	18 9	N	16				220
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1492 2	17 9	N	15				235
10	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	1581 2	1 9	N	1	163 1			73
*11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422 2	2 9	N	2				75
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1324 2	3 9	N	3				78
TOTAL GAS PROD:		17,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

SHARP, BELLE		WELL #: 4		RRCID -> 226954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482												
SHARP, BELLE		WELL #:		3	RRCID ->	228050	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9022 - 10230				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1550	2	45	9	Y	41	38	1	9	
02	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	1404	1359	2	45	9	Y	41	33	1	17	
03		1900 N	1345	-0-	-555	849	1324	2	21	9	Y	19	28	1	8	
04		1620 N	771	-0-	-849	-	750	2	21	9	Y	19	19	1	8	
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	957	2	61	9	Y	55	48	1	15	
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1034	2	19	9	Y	17	23	1	9	
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	Y	18			27	
08	DLQ	G-10	888	-0-	888	888	868	2	20	9	Y	18	22	1	23	
09	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	2039	1138	2	13	9	Y	12	22	1	13	
10	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	3273	1211	2	23	9	Y	21	17	1	17	
11	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	4457	1165	2	19	9	Y	17	25	1	9	
*12		3000 N	1597	-0-	-1403	3054	1580	2	17	9	Y	15			24	
TOTAL GAS PROD:				14,312				TOTAL CONDENSATE PROD:				293				

SHARP, BELLE		WELL #:		6	RRCID ->	230300	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	8921 - 10227				
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1141	1141	2			Y	-0-			-0-	
03		1900 N	1081	-0-	-819	322	1081	2			Y	-0-			-0-	
04		1447 N	1125	-0-	-322	-	1125	2			Y	-0-			-0-	
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-	
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-	
07		1178 N	1163	-0-	-15	-	1163	2			Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	1139	1139	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	2200	1061	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	3329	1129	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	4335	1006	2			Y	-0-			-0-	
*12		3000 N	1053	-0-	-1947	2388	1053	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHARP, BELLE		WELL #:		7	RRCID ->	230301	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	8916 - 10257				
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1734	2	91	9	Y	83	76	1	19	
02	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	1757	1712	2	45	9	Y	41	43	1	17	
03		1900 N	1771	-0-	-129	1628	1730	2	41	9	Y	37	38	1	16	
04		3000 N	1618	-0-	-1382	246	1575	2	43	9	Y	39	38	1	17	
05		2046 N	1800	-0-	-246	-	1681	2	119	9	Y	108	96	1	29	
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1615	2	39	9	Y	35	45	1	19	
07		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1993	2	37	9	Y	34			53	
08	DLQ	G-10	1995	-0-	1995	1995	1953	2	42	9	Y	38	44	1	47	
09	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	3858	1837	2	26	9	Y	24	44	1	27	
10	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	5886	1982	2	46	9	Y	42	35	1	34	
11	DLQ	G-10	1731	-0-	1731	7617	1695	2	36	9	Y	33	50	1	17	
*12		3000 N	1714	-0-	-1286	6331	1680	2	34	9	Y	31			48	
TOTAL GAS PROD:				21,786				TOTAL CONDENSATE PROD:				545				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482							
SHARP, BELLE		WELL #:		12	RRCID ->	230413	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9126 - 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			18
02	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	1766	1766	2			18
03		1900 N	1513	-0-	-387	1379	1513	2			18
04		3000 N	1950	-0-	-1050	329	1950	2			18
05		2217 N	1888	-0-	-329	-0-	1888	2			18
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			18
07		2015 N	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			18
08	DLQ	G-10	2116	-0-	2116	2116	2116	2			18
09	DLQ	G-10	2044	-0-	2044	4160	2044	2			18
10	DLQ	G-10	2202	-0-	2202	6362	2202	2			18
*11	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	8428	2066	2			18
*12		3000 N	1931	-0-	-1069	7359	1931	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,742	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHARP, BELLE		WELL #:		9	RRCID ->	230706	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 8912 - 10239
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2680	2	91	9	19
02	DLQ	G-10	2556	-0-	2556	2556	2473	2	83	9	31
03		5138 X	2582	-0-	-2556	-0-	2540	2	42	9	16
04		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2424	2	43	9	17
05		2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2535	2	119	9	29
06		2730 X	2512	-0-	-218	-0-	2473	2	39	9	19
07		2821 X	2667	-0-	-154	-0-	2630	2	37	9	53
08	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	2348	2306	2	42	9	47
09	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	4780	2406	2	26	9	27
10	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	7358	2532	2	46	9	34
11	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	9830	2436	2	36	9	17
*12		3000 N	2341	-0-	-659	9171	2307	2	34	9	48
TOTAL GAS PROD:			30,380	TOTAL CONDENSATE PROD:			580				

SHARP, BELLE		WELL #:		13	RRCID ->	232175	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 8993 - 10283
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	447	2	91	9	19
02	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	109	2			-0-
03		1394 N	1285	-0-	-109	-0-	1243	2	42	9	16
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	525	2	43	9	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	807	2	19	9	9
07		589 N	325	-0-	-264	-0-	305	2	20	9	27
08	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	1024	1004	2	20	9	23
09	DLQ	G-10	970	-0-	970	1994	957	2	13	9	13
10	DLQ	G-10	64	-0-	64	2058	64	2			-0-
11	DLQ	G-10	592	-0-	592	2650	583	2	9	9	4
*12		2960 N	310	-0-	-2650	-0-	301	2	9	9	12
TOTAL GAS PROD:			6,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			241				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
SHARP, BELLE		WELL #:		15	RRCID ->	232176	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	8991 - 10206		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2417	2	91	9	Y	83	76 1	19
02	DLQ	G-10	1984	-0-	1984	1984	1984	2			Y	-0-	19 1	-0-
03		4134 X	2150	-0-	-1984	-0-	2108	2	42	9	Y	38	22 1	16
04		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1875	2	43	9	Y	39	38 1	17
05		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2742	2	119	9	Y	108	96 1	29
06		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2624	2	39	9	Y	35	45 1	19
07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2658	2	37	9	Y	34		53
08	DLQ	G-10	2619	-0-	2619	2619	2577	2	42	9	Y	38	44 1	47
09	DLQ	G-10	2380	-0-	2380	4999	2354	2	26	9	Y	24	44 1	27
10	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	6917	1872	2	46	9	Y	42	35 1	34
11	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	8251	1298	2	36	9	Y	33	50 1	17
*12		3000 N	1213	-0-	-1787	6464	1179	2	34	9	Y	31		48
TOTAL GAS PROD:		26,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		505						

SHARP, BELLE		WELL #:		19	RRCID ->	232998	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8916 - 10260		
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-		33
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-		33
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1696	2	195	9	N	177	182 1	28
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-		28
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-		28
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-		28
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-		28
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-		28
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-		28
10		1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-		28
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-		28
*12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1716	2	209	9	N	190	179 1	39
TOTAL GAS PROD:		20,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		367						

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236026	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9012 - 10500		
01		5611 X	5348	-0-	-263	-0-	5291	2	57	9	Y	52	64 1	14
02	DLQ	G-10	4807	-0-	4807	4807	4740	2	67	9	Y	61	34 1	41
03	DLQ	G-10	5566	-0-	5566	10373	5490	2	76	9	Y	69	72 1	38
04	DLQ	G-10	4945	-0-	4945	15318	4891	2	54	9	Y	49	71 1	16
05	DLQ	G-10	5160	-0-	5160	20478	5110	2	50	9	Y	45	33 1	28
06		25353 X	4875	-0-	-20478	-0-	4833	2	42	9	Y	38	31 1	35
07		5580 X	5000	-0-	-580	-0-	4964	2	36	9	Y	33	30 1	38
08		5580 X	4918	-0-	-662	-0-	4884	2	34	9	Y	31	29 1	40
09		4980 X	4886	-0-	-94	-0-	4845	2	41	9	Y	37	62 1	15
10		5146 X	5021	-0-	-125	-0-	4986	2	35	9	Y	32		47
11		4890 X	4421	-0-	-469	-0-	4373	2	48	9	Y	44	67 1	24
*12		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5287	2	56	9	Y	51	32 1	43
TOTAL GAS PROD:		60,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		542						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482												
LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2767	2	90	9	Y	115
02	DLQ	G-10	689	-0-	689	689	648	2	41	9	Y	42
03		4288 X	3599	-0-	-689	-0-	3553	2	46	9	Y	84
04		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3096	2	99	9	Y	93
05		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3526	2	65	9	Y	152
06		2760 X	1038	-0-	-1722	-0-	996	2	42	9	Y	79
07		3100 X	832	-0-	-2268	-0-	832	2			Y	79
08	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	2306	2306	2			Y	79
09	DLQ	G-10	3865	-0-	3865	6171	3865	2			Y	79
10	DLQ	G-10	3794	-0-	3794	9965	3634	2	160	9	Y	123
11	DLQ	G-10	3010	-0-	3010	12975	3010	2			Y	123
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	12975					Y NO RPT	123

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308												
01		4030 X	3629	-0-	-401	-0-	3560	2	69	9	Y	17
02	DLQ	G-10	2771	-0-	2771	2771	2732	2	39	9	Y	24
03	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	6007	3192	2	44	9	Y	22
04	DLQ	G-10	3364	-0-	3364	9371	3327	2	37	9	Y	11
05	DLQ	G-10	3599	-0-	3599	12970	3536	2	63	9	Y	35
06		16381 X	3411	-0-	-12970	-0-	3354	2	57	9	Y	47
07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3480	2	46	9	Y	49
08		3596 X	3221	-0-	-375	-0-	3190	2	31	9	Y	39
09		3480 X	3296	-0-	-184	-0-	3248	2	48	9	Y	18
10		3596 X	3248	-0-	-348	-0-	3220	2	28	9	Y	43
11		3420 X	2955	-0-	-465	-0-	2924	2	31	9	Y	15
12		3534 X	2467	-0-	-1067	-0-	2428	2	39	9	Y	29

TOTAL GAS PROD: 38,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271												
01		3100 X	2785	-0-	-315	-0-	2580	2	205	9	N	27
02	DLQ	G-10	2373	-0-	2373	2373	2373	2			N	27
03		4138 X	1765	-0-	-2373	-0-	1765	2			N	27
04		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	27
05		2821 X	2338	-0-	-483	-0-	2338	2			N	27
06		2700 X	2323	-0-	-377	-0-	2090	2	233	9	N	52
07		2635 X	2180	-0-	-455	-0-	2180	2			N	52
08	DLQ	G-10	1825	-0-	1825	1825	1825	2			N	52
09	DLQ	G-10	1945	-0-	1945	3770	1945	2			N	52
10	DLQ	G-10	1921	-0-	1921	5691	1921	2			N	52
11	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	7524	1833	2			N	52
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	7524					N NO RPT	52

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482														
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5611 X	5348	-0-	-263	-0-	5291 2	57 9	Y	52	64 1			14
02	DLQ	G-10	4807	-0-	4807	4807	4740 2	67 9	Y	61	34 1			41
03	DLQ	G-10	5566	-0-	5566	10373	5490 2	76 9	Y	69	72 1			38
04	DLQ	G-10	4945	-0-	4945	15318	4891 2	54 9	Y	49	71 1			16
05	DLQ	G-10	5009	-0-	5009	20327	4962 2	47 9	Y	43	32 1			27
06		25202 X	4875	-0-	-20327	-0-	4833 2	42 9	Y	38	30 1			35
07		5580 X	5000	-0-	-580	-0-	4964 2	36 9	Y	33	30 1			38
08		5580 X	4918	-0-	-662	-0-	4884 2	34 9	Y	31	29 1			40
09		4950 X	4886	-0-	-64	-0-	4845 2	41 9	Y	37	62 1			15
10		5053 X	5021	-0-	-32	-0-	4986 2	35 9	Y	32				47
11		4890 X	4421	-0-	-469	-0-	4373 2	48 9	Y	44	67 1			24
*12		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5287 2	56 9	Y	51	32 1			43
TOTAL GAS PROD:			60,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			540					

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302														
01		4464 X	4170	-0-	-294	-0-	4105 2	65 9	Y	59	70 1			16
02	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	3869	3797 2	72 9	Y	65	37 1			44
03	DLQ	G-10	4389	-0-	4389	8258	4309 2	80 9	Y	73	77 1			40
04	DLQ	G-10	3939	-0-	3939	12197	3882 2	57 9	Y	52	75 1			17
05	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	16289	4041 2	51 9	Y	46	34 1			29
06		20238 X	3949	-0-	-16289	-0-	3903 2	46 9	Y	42	32 1			39
07		4402 X	3859	-0-	-543	-0-	3822 2	37 9	Y	34	34 1			39
08		4402 X	3966	-0-	-436	-0-	3924 2	42 9	Y	38	31 1			46
09		3960 X	3813	-0-	-147	-0-	3771 2	42 9	Y	38	68 1			16
10		4092 X	3910	-0-	-182	-0-	3875 2	35 9	Y	32				48
11		3960 X	3720	-0-	-240	-0-	3675 2	45 9	Y	41	66 1			23
12		3968 X	3731	-0-	-237	-0-	3669 2	62 9	Y	56	32 1			47
TOTAL GAS PROD:			47,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			576					

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226														
01		4309 X	3848	-0-	-461	-0-	3816 2	32 9	Y	29	30 1			8
02	DLQ	G-10	3359	-0-	3359	3359	3333 2	26 9	Y	24	16 1			16
03	DLQ	G-10	3924	-0-	3924	7283	3894 2	30 9	Y	27	29 1			14
04	DLQ	G-10	3696	-0-	3696	10979	3668 2	28 9	Y	25	32 1			7
05	DLQ	G-10	3953	-0-	3953	14932	3922 2	31 9	Y	28	19 1			16
06		18648 X	3716	-0-	-14932	-0-	3692 2	24 9	Y	22	19 1			19
07		3937 X	3646	-0-	-291	-0-	3623 2	23 9	Y	21	17 1			23
08		3968 X	3752	-0-	-216	-0-	3727 2	25 9	Y	23	19 1			27
09		3840 X	3576	-0-	-264	-0-	3551 2	25 9	Y	23	42 1			8
10		3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3647 2	24 9	Y	22				30
*11		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	3488 2	30 9	Y	27	43 1			14
12		3751 X	3343	-0-	-408	-0-	3318 2	25 9	Y	23	19 1			19
TOTAL GAS PROD:			44,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			294					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482												
MANGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	255847	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8807 - 10282				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5270 X	2822	-0-	-2448	-0-	2767	2	55	9	Y	50	77	1		75
02	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	2413	2336	2	77	9	Y	70	72	1		73
03		5599 X	3186	-0-	-2413	-0-	3155	2	31	9	Y	28				101
04		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2749	2	68	9	Y	62	98	1		65
05		3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2696	2	35	9	Y	32				97
06		2730 X	1215	-0-	-1515	-0-	1185	2	30	9	Y	27	71	1		53
07		3193 X	1665	-0-	-1528	-0-	1665	2			Y	-0-				53
08		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-				53
09		2820 X	2197	-0-	-623	-0-	2197	2			Y	-0-				53
10		2728 X	2398	-0-	-330	-0-	2238	2	160	9	Y	145	76	1		122
*11		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-				122
12		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT				122
TOTAL GAS PROD:				28,380		TOTAL CONDENSATE PROD:						414				

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	256406	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9099 - 10445				
01		4464 X	4170	-0-	-294	-0-	4105	2	65	9	Y	59	70	1		16
02	DLQ	G-10	3867	-0-	3867	3867	3797	2	70	9	Y	64	37	1		43
03	DLQ	G-10	4389	-0-	4389	8256	4309	2	80	9	Y	73	77	1		39
04	DLQ	G-10	3939	-0-	3939	12195	3882	2	57	9	Y	52	75	1		16
05	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	16287	4041	2	51	9	Y	46	34	1		28
06		20236 X	3949	-0-	-16287	-0-	3903	2	46	9	Y	42	32	1		38
07		4402 X	3859	-0-	-543	-0-	3822	2	37	9	Y	34	34	1		38
08		4402 X	3966	-0-	-436	-0-	3924	2	42	9	Y	38	31	1		45
09		3960 X	3813	-0-	-147	-0-	3771	2	42	9	Y	38	68	1		15
10		4092 X	3910	-0-	-182	-0-	3875	2	35	9	Y	32				47
*11		3960 X	3721	-0-	-239	-0-	3675	2	46	9	Y	42	66	1		23
12		3968 X	3731	-0-	-237	-0-	3669	2	62	9	Y	56	32	1		47
TOTAL GAS PROD:				47,406		TOTAL CONDENSATE PROD:						576				

WAGSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	256680	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10268 - 10500				
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-				27
02		1596 N	1446	-0-	-150	-0-	1446	2			N	-0-				27
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-				27
04		3000 N	4483	-0-	1483	1483	4483	2			N	-0-				27
05		3100 N	2583	-0-	-517	966	2583	2			N	-0-				27
06		2944 N	1978	-0-	-966	-0-	1978	2			N	-0-				27
07		3038 X	1772	-0-	-1266	-0-	1532	2	240	9	N	218	180	1		65
08		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-				65
09		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-				65
10		2573 X	1384	-0-	-1189	-0-	1384	2			N	-0-				65
11		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-				65
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:				25,786		TOTAL CONDENSATE PROD:						218				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	95	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		95						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1953 N	1726	-0-	-227	-0-	1718	2	8 9	Y	7	8 1	-0-	
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1740	2	8 9	Y	7	5 1	2	
03	2015 N	1739	-0-	-276	-0-	1731	2	8 9	Y	7	5 1	4	
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8 9	Y	7	8 1	3	
05	1922 N	1606	-0-	-316	-0-	1599	2	7 9	Y	6	7 1	2	
06	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	1494	2	6 9	Y	5	5 1	2	
07	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1612	2	6 9	Y	5	5 1	2	
08	3100 N	4181	-0-	1081	1081	4162	2	19 9	Y	17	7 1	12	
09	3000 N	4609	-0-	1609	2690	4572	2	37 9	Y	34	33 1	13	
10	3100 N	5012	-0-	1912	4602	4969	2	43 9	Y	39	35 1	17	
11	6430 X	1828	-0-	-4602	-0-	1802	2	26 9	Y	24	23 1	14	
12	2015 X	234	-0-	-1781	-0-	223	2	11 9	Y	10	9 1	15	
TOTAL GAS PROD:		27,544						TOTAL CONDENSATE PROD:		168			

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	35	1	1752	2	Y	4	3 1	1
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	39	1	1906	2	Y	6	2 1	3
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	45	1	2097	2	Y	4	5 1	2
04	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	34	1	1643	2	Y	4	4 1	1
05	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	41	1	1959	2	Y	4	3 1	2
06	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	42	1	2011	2	Y	5	5 1	2
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	1998	2	Y	5	3 1	3
08	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	36	1	1882	2	Y	4	5 1	2
09	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	42	1	1955	2	Y	4	5 1	1
10	2046 N	1910	-0-	-136	-0-	39	1	1867	2	Y	4	3 1	2
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	45	1	2160	2	Y	4	5 1	1
12	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	43	1	2007	2	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		23,773						TOTAL CONDENSATE PROD:		50			

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	467	-0-	-122	-0-	466 2		1 9	Y	1		7
02	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	280 2			Y	-0-		7
03	DLQ	G-10	267	-0-	267	547	267 2			Y	-0-		7
04		738 N	191	-0-	-547	-0-	191 2			Y	-0-		7
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			Y	-0-		7
06		270 N	5	-0-	-265	-0-	5 2			Y	-0-		7
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1339 2		1 9	Y	1		8
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			Y	-0-		8
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			Y	-0-		8
10		434 N	268	-0-	-166	-0-	268 2			Y	-0-		8
11		420 N	294	-0-	-126	-0-	294 2			Y	-0-		8
12		341 N	247	-0-	-94	-0-	247 2			Y	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1882 2		9 9	Y	8	8 1	1
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1116 2		6 9	Y	5	4 1	2
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	790 2		3 9	Y	3	3 1	2
04		1560 N	850	-0-	-710	-0-	847 2		3 9	Y	3	4 1	1
05		1240 N	935	-0-	-305	-0-	932 2		3 9	Y	3	3 1	1
06		780 N	703	-0-	-77	-0-	701 2		2 9	Y	2	2 1	1
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	996 2		3 9	Y	3	2 1	2
08		930 N	795	-0-	-135	-0-	792 2		3 9	Y	3	4 1	1
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	930 2		12 9	Y	11	10 1	2
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1045 2		13 9	Y	12	11 1	3
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	954 2		15 9	Y	14	16 1	1
*12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	947 2		17 9	Y	15	13 1	3

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

01		806 N	742	-0-	-64	-0-	740 2		2 9	Y	2		6
02	DLQ	G-10	899	-0-	899	899	899 2			Y	-0-		6
03	DLQ	G-10	693	-0-	693	1592	693 2			Y	-0-		6
04		1900 N	542	-0-	-1358	234	542 2			Y	-0-		6
05		511 N	277	-0-	-234	-0-	277 2			Y	-0-		6
06		660 N	458	-0-	-202	-0-	458 2			Y	-0-		6
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438 2		2 9	Y	2		8
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			Y	-0-		8
09		450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2			Y	-0-		8
10		558 N	326	-0-	-232	-0-	326 2			Y	-0-		8
11		540 N	366	-0-	-174	-0-	366 2			Y	-0-		8
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2			Y	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816	- 11800			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3937 X	3490	-0-	-447	-0-	3448	2	42	9	N	38				80
02		3276 X	3191	-0-	-85	-0-	3137	2	54	9	N	49	1	8		128
03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4239	2	67	9	N	61	1	8		188
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4002	2	32	9	N	29	163	1	1 8	53
05		4154 X	4085	-0-	-69	-0-	4045	2	40	9	N	36	3	8		86
06		4170 X	4071	-0-	-99	-0-	4038	2	33	9	N	30				116
07		4309 X	3954	-0-	-355	-0-	3922	2	32	9	N	29				145
08		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4028	2	28	9	N	25				170
09		3840 X	3836	-0-	-4	-0-	3812	2	24	9	N	22	164	1	1 8	27
10		3968 X	3564	-0-	-404	-0-	3533	2	31	9	N	28	1	8		54
11		3840 X	3388	-0-	-452	-0-	3351	2	37	9	N	34	1	8		87
*12		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4091	2	47	9	N	43	101	1	2 8	27
TOTAL GAS PROD:		46,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		424								

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818	- 11772			
01		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6429	2	58	9	N	53				126
02		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5765	2	55	9	N	50	2	8		174
03		6355 X	6292	-0-	-63	-0-	6242	2	50	9	N	45	163	1	1 8	55
04		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6210	2	54	9	N	49	2	8		102
05		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6315	2	55	9	N	50	3	8		149
06		6150 X	6126	-0-	-24	-0-	6071	2	55	9	N	50	174	1		25
07		6355 X	6025	-0-	-330	-0-	5984	2	41	9	N	37				62
08		6479 X	6133	-0-	-346	-0-	6083	2	50	9	N	45	1	8		106
09		6270 X	5818	-0-	-452	-0-	5773	2	45	9	N	41	1	8		146
10		6355 X	5860	-0-	-495	-0-	5806	2	54	9	N	49	167	1	1 8	27
11		6120 X	5699	-0-	-421	-0-	5656	2	43	9	N	39	1	8		65
12		6138 X	5911	-0-	-227	-0-	5847	2	64	9	N	58	95	1	2 8	26
TOTAL GAS PROD:		72,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		566								

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	9109 - 10390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	123318	X	95912	-0-	-27406	-0-	95092	2	820	9	N	745	722	1	191
02	111384	X	76892	-0-	-34492	-0-	76107	2	785	9	N	714	723	1	73
03	115754	X	81458	-0-	-34296	-0-	80772	2	686	9	N	624	544	1	153
04	102150	X	75647	-0-	-26503	-0-	74970	2	677	9	N	615	533	1	176
05	101153	X	75632	-0-	-25521	-0-	75041	2	591	9	N	537	541	1	172
06	92820	X	72076	-0-	-20744	-0-	71529	2	547	9	N	497	522	1	127
07	85126	X	71281	-0-	-13845	-0-	70531	2	750	9	N	682	496	1	89
08	67794	X	67794	-0-	-0-	-0-	67447	2	347	9	N	315	334	1	49
09	64410	X	60919	-0-	-3491	-0-	60307	2	612	9	N	556	499	1	106
10	66557	X	60231	-0-	-6326	-0-	59772	2	459	9	N	417	344	1	179
11	64410	X	56442	-0-	-7968	-0-	55972	2	470	9	N	427	504	1	102
12	66557	X	57179	-0-	-9378	-0-	56704	2	475	9	N	432	493	1	41

TOTAL GAS PROD: 851,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,561

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8934 -	9936
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2449 X	1627	-0-	-822	-0-	71 1	1543 2	Y	12	7 1		10	
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	13 9	2092 2	Y	15	16 1	1 8	8	
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	96 1	2422 2	Y	12	14 1		6	
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	17 9	2286 2	Y	10	14 1		2	
05	2449 N	2421	-0-	-28	-0-	111 1	2306 2	Y	8	7 1		3	
06	2430 N	2244	-0-	-186	-0-	13 9	2135 2	Y	10	7 1		6	
07	2480 N	2071	-0-	-409	-0-	105 1	1972 2	Y	7	7 1		6	
08	2356 N	1872	-0-	-484	-0-	11 9	1777 2	Y	12	13 1		5	
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	8 9	2405 2	Y	9	7 1		7	
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	111 1	2594 2	Y	16	17 1		6	
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	10 9	2078 2	Y	15	10 1		11	
12	2356 N	2104	-0-	-252	-0-	96 1	2001 2	Y	10	19 1		2	
						17 9							
						92 1							
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		26,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		136					

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	143580	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8990 -	9830
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3999 X	2558	-0-	-1441	-0-	110 1	2391 2	Y	52	44 1		42	
02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	57 9	3904 2	Y	81	68 1	2 8	53	
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	180 1	3591 2	Y	77	89 1		41	
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	89 9	3219 2	Y	64	89 1		16	
05	3317 X	3221	-0-	-96	-0-	165 1	3033 2	Y	44	42 1		18	
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	148 1	3077 2	Y	61	42 1		37	
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	70 9	3290 2	Y	51	44 1		44	
08	3844 X	3248	-0-	-596	-0-	140 1	3021 2	Y	80	93 1		31	
09	3450 X	3094	-0-	-356	-0-	48 9	2898 2	Y	57	45 1		43	
10	3503 X	3202	-0-	-301	-0-	151 1	3019 2	Y	40	69 1		14	
11	3390 X	2644	-0-	-746	-0-	56 9	2487 2	Y	39	25 1		28	
12	3503 X	2441	-0-	-1062	-0-	139 1	2305 2	Y	27	49 1		6	
						88 9							
						133 1							
						63 9							
						139 1							
						44 9							
						114 1							
						43 9							
						106 1							
						30 9							
TOTAL GAS PROD:		38,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		673					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9008 - 9922		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		651 N	219	-0-	-432	-0-		10	1	209	2	Y	-0-	-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-		25	1	553	2	Y	-0-	-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-		37	1	802	2	Y	-0-	-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-		36	1	792	2	Y	-0-	-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-		43	1	925	2	Y	-0-	-0-
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-		35	1	770	2	Y	-0-	-0-
07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		48	1	1050	2	Y	-0-	-0-
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		46	1	1000	2	Y	-0-	-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		47	1	1024	2	Y	-0-	-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		45	1	977	2	Y	-0-	-0-
11		960 N	553	-0-	-407	-0-		24	1	529	2	Y	-0-	-0-
12		992 N	806	-0-	-186	-0-		35	1	771	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,833		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 146253		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8909 - 9886		

01		6665 X	5588	-0-	-1077	-0-		245	1	5333	2	Y	9	5 1 8
02		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-		375	1	8160	2	Y	16	12 1 6 8 6
03		8649 X	8129	-0-	-520	-0-		357	1	7762	2	Y	9	10 1 5
04		8370 X	7890	-0-	-480	-0-		347	1	7535	2	Y	7	10 1 2
05		9455 X	7081	-0-	-2374	-0-		311	1	6764	2	Y	5	5 1 2
06		9150 X	6618	-0-	-2532	-0-		291	1	6319	2	Y	7	5 1 4
07		9455 X	7267	-0-	-2188	-0-		319	1	6941	2	Y	6	5 1 5
08		7657 X	7249	-0-	-408	-0-		318	1	6920	2	Y	10	11 1 4
09		7410 X	6584	-0-	-826	-0-		289	1	6288	2	Y	6	5 1 5
10		7254 X	5504	-0-	-1750	-0-		242	1	5252	2	Y	9	11 1 3
11		7020 X	4246	-0-	-2774	-0-		186	1	4048	2	Y	11	6 1 8
12		7254 X	3833	-0-	-3421	-0-		168	1	3657	2	Y	7	14 1 1
TOTAL GAS PROD:			78,542		TOTAL CONDENSATE PROD:			102						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 146803		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8850 - 9890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2066	-0-	-1220	-0-	89	1	1925	2	Y	47	28 1	41
						52	9						
02	3192 X	3111	-0-	-81	-0-	134	1	2914	2	Y	57	64 1 1 8	33
						63	9						
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	165	1	3597	2	Y	47	55 1	25
						52	9						
04	3420 X	3402	-0-	-18	-0-	148	1	3210	2	Y	40	55 1	10
						44	9						
05	3441 X	2472	-0-	-969	-0-	107	1	2333	2	Y	29	28 1	11
						32	9						
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	149	1	3247	2	Y	40	28 1	23
						44	9						
07	3534 X	2827	-0-	-707	-0-	123	1	2674	2	Y	27	28 1	22
						30	9						
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	2	Y	50	53 1	19
						55	9						
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	145	1	3143	2	Y	34	27 1	26
						37	9						
10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	139	1	3024	2	Y	29	45 1	10
						32	9						
11	2850 X	2479	-0-	-371	-0-	108	1	2340	2	Y	28	18 1	20
						31	9						
12	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	110	1	2396	2	Y	19	35 1	4
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		35,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		447							

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 148124		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8977 - 9980			
01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	117	1	2277	2	Y	-0-	-0-	
02	3192 X	2791	-0-	-401	-0-	152	1	2638	2	Y	1	1 8 -0-	
						1	9						
03	3534 X	2983	-0-	-551	-0-	171	1	2812	2	Y	-0-	-0-	
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	161	1	3372	2	Y	-0-	-0-	
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	158	1	3508	2	Y	-0-	-0-	
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	2	Y	-0-	-0-	
07	3658 X	3149	-0-	-509	-0-	146	1	3002	2	Y	1	1 8 -0-	
						1	9						
08	3658 X	2756	-0-	-902	-0-	128	1	2625	2	Y	3	3 8 -0-	
						3	9						
09	3540 X	3045	-0-	-495	-0-	140	1	2905	2	Y	-0-	-0-	
10	3658 X	3182	-0-	-476	-0-	127	1	3055	2	Y	-0-	-0-	
11	3090 X	2893	-0-	-197	-0-	118	1	2775	2	Y	-0-	-0-	
12	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	128	1	2667	2	Y	10	10 8 -0-	
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		36,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 4		RRCID -> 151056		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8856 - 9892			
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	Y	-0-	-0-	
02	1092 N	991	-0-	-101	-0-	44	1	947	2	Y	-0-	-0-	
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	Y	-0-	-0-	
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-	-0-	
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-	-0-	
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	2	Y	-0-	-0-	
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	71	1	1534	2	Y	-0-	-0-	
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	2	Y	-0-	-0-	
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	2	Y	-0-	-0-	
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-	-0-	
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-	-0-	
12	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	51	1	1117	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

01	4030 X	3436	-0-	-594	-0-	165	1	3219	2	Y	47	38	1	25
						52	9							
02	3640 X	3614	-0-	-26	-0-	195	1	3377	2	Y	38	37	1	25
						42	9						1	8
03	3813 X	3767	-0-	-46	-0-	213	1	3502	2	Y	47	36	1	36
						52	9							
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	159	1	3322	2	Y	31	37	1	30
						34	9							
05	3999 X	3549	-0-	-450	-0-	151	1	3348	2	Y	45	38	1	37
						50	9							
06	3870 X	3550	-0-	-320	-0-	157	1	3358	2	Y	32	36	1	33
						35	9							
07	3999 X	3868	-0-	-131	-0-	178	1	3665	2	Y	23	34	1	21
						25	9						1	8
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	162	1	3317	2	Y	23	3	8	41
						25	9							
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	158	1	3280	2	Y	26	37	1	30
						29	9							
10	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	128	1	3057	2	Y	51	42	1	39
						56	9							
11	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	123	1	2886	2	Y	45			84
						50	9							
12	3379 X	2731	-0-	-648	-0-	123	1	2566	2	Y	38	47	1	69
						42	9						6	8

TOTAL GAS PROD: 41,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 173375			COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	140	1	2735	2	Y	40	32	1	21
						44	9							
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	177	1	3067	2	Y	35	32	1	22
						39	9					2	8	
03	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	160	1	2637	2	Y	40	31	1	31
						44	9							
04	2820 X	2529	-0-	-291	-0-	114	1	2386	2	Y	26	32	1	25
						29	9							
05	3069 X	2422	-0-	-647	-0-	103	1	2280	2	Y	35	30	1	30
						39	9							
06	2970 X	2338	-0-	-632	-0-	103	1	2205	2	Y	27	29	1	28
						30	9							
07	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	122	1	2506	2	Y	19	29	1	18
						21	9							
08	2542 X	2467	-0-	-75	-0-	114	1	2331	2	Y	20	3	8	35
						22	9							
09	2460 X	2458	-0-	-2	-0-	112	1	2322	2	Y	22	31	1	26
						24	9							
10	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	85	1	2034	2	Y	21	26	1	21
						23	9							
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	98	1	2303	2	Y	20			41
						22	9							
12	2542 N	2046	-0-	-496	-0-	92	1	1930	2	Y	22	23	1	32
						24	9					8	8	
TOTAL GAS PROD:		30,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		327								

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 173876			COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2201 N	1813	-0-	-388	-0-	78	1	1696	2	Y	35	21	1	30
						39	9							
02	2800 N	2894	-0-	94	94	125	1	2721	2	Y	44	48	1	24
						48	9					2	8	
03	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	85	1	1851	2	Y	36	41	1	19
						40	9							
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1678	2	Y	30	42	1	7
						33	9							
05	2170 X	1675	-0-	-495	-0-	73	1	1578	2	Y	22	21	1	8
						24	9							
06	2100 X	1511	-0-	-589	-0-	65	1	1413	2	Y	30	21	1	17
						33	9							
07	2170 X	1512	-0-	-658	-0-	66	1	1426	2	Y	18	21	1	14
						20	9							
08	1984 X	1465	-0-	-519	-0-	63	1	1361	2	Y	37	37	1	14
						41	9							
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	101	1	2204	2	Y	26	20	1	20
						29	9							
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	91	1	1974	2	Y	25	36	1	9
						28	9							
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	Y	23	15	1	17
						25	9							
12	2139 N	1464	-0-	-675	-0-	64	1	1382	2	Y	16	30	1	3
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		21,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		342								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	174264	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	9120 - 9796
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1554	-0-	-802	-0-	68 1	1473 2	Y	12	7 1		10
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	103 1	2243 2	Y	15	16 1	1 8	8
03	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	120 1	2613 2	Y	12	14 1		6
04	2340 X	1473	-0-	-867	-0-	64 1	1398 2	Y	10	14 1		2
05	2604 X	1585	-0-	-1019	-0-	69 1	1507 2	Y	8	7 1		3
06	2670 X	2026	-0-	-644	-0-	89 1	1926 2	Y	10	7 1		6
07	2759 X	2100	-0-	-659	-0-	92 1	1999 2	Y	8	7 1		7
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	99 1	2144 2	Y	12	14 1		5
09	3000 N	3101	-0-	101	101	136 1	2955 2	Y	9	7 1		7
10	3100 N	3295	-0-	195	296	145 1	3143 2	Y	6	11 1		2
11	2710 N	2414	-0-	-296	-0-	106 1	2300 2	Y	7	4 1		5
*12	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	104 1	2264 2	Y	4	8 1		1
TOTAL GAS PROD:		27,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	174359	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9916
01	1922 X	1311	-0-	-611	-0-	58 1	1253 2	Y	-0-			-0-
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	109 1	2375 2	Y	1	1 8		-0-
03	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	100 1	2175 2	Y	-0-			-0-
04	2160 X	2093	-0-	-67	-0-	92 1	2001 2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	1579	-0-	-653	-0-	69 1	1510 2	Y	-0-			-0-
06	2160 N	1938	-0-	-222	-0-	85 1	1853 2	Y	-0-			-0-
07	2170 N	1889	-0-	-281	-0-	83 1	1806 2	Y	-0-			-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	84 1	1833 2	Y	-0-			-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	88 1	1919 2	Y	-0-			-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	91 1	1984 2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1467	-0-	-393	-0-	65 1	1402 2	Y	-0-			-0-
12	2077 N	1497	-0-	-580	-0-	66 1	1431 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		4	RRCID -> 175665			COMPL. DATE 11/27/1999			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	207	1	4046	2	Y	48	38	1	1 8	25
							53	9								
02		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	210	1	3644	2	Y	38	37	1	1 8	25
							42	9								
03		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	225	1	3714	2	Y	46	36	1		35
							51	9								
04		3750 X	2375	-0-	-1375	-0-	107	1	2245	2	Y	21	31	1		25
							23	9								
05		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	238	1	5269	2	Y	46	35	1		36
							51	9								
06		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	191	1	4096	2	Y	29	35	1		30
							32	9								
07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	209	1	4302	2	Y	22	31	1	1 8	20
							24	9								
08		4464 X	4155	-0-	-309	-0-	192	1	3939	2	Y	22	3	8		39
							24	9								
09		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	198	1	4099	2	Y	26	35	1		30
							29	9								
10		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	180	1	4313	2	Y	28	32	1		26
							31	9								
11		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	188	1	4414	2	Y	26				52
							29	9								
12		4464 X	3878	-0-	-586	-0-	176	1	3671	2	Y	28	29	1	10 8	41
							31	9								
TOTAL GAS PROD:			50,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			380							

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 177013			COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926				
01		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-				-0-
02		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	91	1	1977	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	101	1	2206	2	Y	-0-				-0-
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-				-0-
05		2294 N	2219	-0-	-75	-0-	98	1	2121	2	Y	-0-				-0-
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	107	1	2324	2	Y	-0-				-0-
07		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	117	1	2553	2	Y	-0-				-0-
08		2232 N	2198	-0-	-34	-0-	97	1	2101	2	Y	-0-				-0-
09		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	114	1	2472	2	Y	-0-				-0-
10		2263 N	2108	-0-	-155	-0-	93	1	2015	2	Y	-0-				-0-
11		2130 N	1760	-0-	-370	-0-	77	1	1683	2	Y	-0-				-0-
12		2263 N	2057	-0-	-206	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 177076			COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

01		2542 X	1581	-0-	-961	-0-	69	1	1495	2	Y	15	9	1	13
							17	9							
02		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	129	1	2806	2	Y	19	20	1	10
							21	9					2	8	
03		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	111	1	2414	2	Y	16	18	1	8
							18	9							
04		2190 X	2146	-0-	-44	-0-	94	1	2039	2	Y	12	17	1	3
							13	9							
05		2263 X	2100	-0-	-163	-0-	92	1	1998	2	Y	9	9	1	3
							10	9							
06		2190 X	1948	-0-	-242	-0-	85	1	1849	2	Y	13	9	1	7
							14	9							
07		2263 X	1869	-0-	-394	-0-	82	1	1776	2	Y	10	9	1	8
							11	9							
08		2542 X	1976	-0-	-566	-0-	86	1	1872	2	Y	16	18	1	6
							18	9							
09		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	104	1	2264	2	Y	11	9	1	8
							12	9							
10		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	100	1	2185	2	Y	97	70	1	35
							107	9							
11		1920 N	1887	-0-	-33	-0-	78	1	1703	2	Y	96	59	1	72
							106	9							
12		2449 N	1657	-0-	-792	-0-	70	1	1517	2	Y	64	122	1	14
							70	9							
TOTAL GAS PROD:			25,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			378						

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		5	RRCID -> 181014			COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

01		4681 X	3599	-0-	-1082	-0-	172	1	3352	2	Y	68	54	1	36
							75	9					1	8	
02		4228 X	3920	-0-	-308	-0-	210	1	3649	2	Y	55	53	1	36
							61	9					2	8	
03		4464 X	3836	-0-	-628	-0-	215	1	3547	2	Y	67	52	1	51
							74	9							
04		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	182	1	3811	2	Y	44	53	1	42
							48	9							
05		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	194	1	4282	2	Y	65	54	1	53
							72	9							
06		4200 X	4145	-0-	-55	-0-	183	1	3911	2	Y	46	51	1	48
							51	9							
07		4340 X	4026	-0-	-314	-0-	185	1	3806	2	Y	32	49	1	30
							35	9					1	8	
08		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	187	1	3840	2	Y	33	4	8	59
							36	9							
09		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	173	1	3578	2	Y	38	52	1	44
							42	9					1	8	
10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	159	1	3806	2	Y	63	56	1	51
							69	9							
11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	158	1	3715	2	Y	59			110
							65	9							
12		3720 X	3454	-0-	-266	-0-	155	1	3240	2	Y	54	61	1	90
							59	9					13	8	
TOTAL GAS PROD:			47,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			624						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2				Y	-0-					-0-
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2				Y	-0-					-0-
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2				Y	-0-					-0-
04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2				Y	-0-					-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2				Y	-0-					-0-
06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2				Y	-0-					-0-
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2				Y	-0-					-0-
08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2				Y	-0-					-0-
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2				Y	-0-					-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2				Y	-0-					-0-
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2				Y	-0-					-0-
12		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	-0-	1688	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

01		2449 N	1667	-0-	-782	-0-	-0-	73	1	1594	2		Y	-0-					-0-
02		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2455	2		Y	1	1	8			-0-
								1	9										
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2281	2		Y	-0-					-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	2		Y	-0-					-0-
05		2325 N	1398	-0-	-927	-0-	-0-	61	1	1337	2		Y	-0-					-0-
06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2155	2		Y	-0-					-0-
07		2108 N	1912	-0-	-196	-0-	-0-	84	1	1828	2		Y	-0-					-0-
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1814	2		Y	-0-					-0-
09		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2515	2		Y	-0-					-0-
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2126	2		Y	-0-					-0-
11		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2168	2		Y	-0-					-0-
12		2697 N	2334	-0-	-363	-0-	-0-	103	1	2231	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

01		155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	119	2				Y	-0-					-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2				Y	-0-					-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2				Y	-0-					-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2				Y	-0-					-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2				Y	-0-					-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				Y	-0-					-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				Y	-0-					-0-
08		155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	89	2				Y	-0-					-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2				Y	-0-					-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2				Y	-0-					-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	2				Y	-0-					-0-
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
01	1643 N	1108 -0-	-535 -0-	47 1	1017 2	Y	40	35 1					32
02	1821 N	1821 -0-	-0- -0-	44 9	77 1	Y	70	60 1	1 8				41
03	1550 N	1541 -0-	-9 -0-	77 9	65 1	Y	59	68 1					32
04	1403 N	1403 -0-	-0- -0-	65 9	59 1	Y	49	69 1					12
05	1550 N	1390 -0-	-160 -0-	54 9	59 1	Y	36	34 1					14
06	1500 N	1279 -0-	-221 -0-	59 1	40 9	Y	50	35 1					29
07	1457 N	1332 -0-	-125 -0-	54 1	55 9	Y	39	34 1					34
08	2714 N	2714 -0-	-0- -0-	57 1	43 9	Y	60	70 1					24
09	2443 N	2443 -0-	-0- -0-	116 1	66 9	Y	43	34 1					33
10	2037 N	2037 -0-	-0- -0-	105 1	47 9	Y	45	62 1					16
11	1901 N	1901 -0-	-0- -0-	87 1	50 9	Y	42	27 1					31
12	1736 N	1581 -0-	-155 -0-	82 1	46 9	Y	30	55 1					6
				68 1	33 9	Y							
				33 9									

TOTAL GAS PROD: 20,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943												
01	2356 X	1489 -0-	-867 -0-	65 1	1424 2	Y	-0-					-0-
02	2360 X	2360 -0-	-0- -0-	104 1	2255 2	Y	1	1 8				-0-
03	2530 X	2530 -0-	-0- -0-	1 9	111 1	Y	-0-					-0-
04	2227 N	2227 -0-	-0- -0-	98 1	2129 2	Y	-0-					-0-
05	2201 N	2166 -0-	-35 -0-	95 1	2071 2	Y	-0-					-0-
06	2130 N	1948 -0-	-182 -0-	86 1	1862 2	Y	-0-					-0-
07	2201 N	1754 -0-	-447 -0-	77 1	1677 2	Y	-0-					-0-
08	1891 N	1676 -0-	-215 -0-	74 1	1602 2	Y	-0-					-0-
09	1925 N	1925 -0-	-0- -0-	85 1	1840 2	Y	-0-					-0-
10	1767 N	1645 -0-	-122 -0-	72 1	1573 2	Y	-0-					-0-
11	2902 N	2902 -0-	-0- -0-	128 1	2774 2	Y	-0-					-0-
12	1891 N	1883 -0-	-8 -0-	83 1	1800 2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174												
01	2001 N	2001 -0-	-0- -0-	2001 3		Y	-0-					-0-
02	1889 N	1889 -0-	-0- -0-	1889 3		Y	-0-					-0-
03	1759 N	1759 -0-	-0- -0-	1759 3		Y	-0-					-0-
04	1971 N	1971 -0-	-0- -0-	1971 3		Y	-0-					-0-
05	1855 N	1855 -0-	-0- -0-	1855 3		Y	-0-					-0-
06	1748 N	1748 -0-	-0- -0-	1748 3		Y	-0-					-0-
07	1841 N	1841 -0-	-0- -0-	1841 3		Y	-0-					-0-
08	1860 N	1749 -0-	-111 -0-	1749 3		Y	-0-					-0-
09	1903 N	1903 -0-	-0- -0-	1903 3		Y	-0-					-0-
10	1829 N	1807 -0-	-22 -0-	1807 3		Y	-0-					-0-
11	1754 N	1754 -0-	-0- -0-	1754 3		Y	-0-					-0-
12	1953 N	1713 -0-	-240 -0-	1713 3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		2	RRCID ->	189181	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9922 - 10168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3			Y	-0-			-0-	
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			Y	-0-			-0-	
03		1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737 3			Y	-0-			-0-	
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3			Y	-0-			-0-	
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3			Y	-0-			-0-	
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3			Y	-0-			-0-	
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3			Y	-0-			-0-	
08		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1825 3			Y	-0-			-0-	
09		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725 3			Y	-0-			-0-	
10		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755 3			Y	-0-			-0-	
11		1770 N	1702	-0-	-68	-0-	1702 3			Y	-0-			-0-	
12		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1683 3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TOMPKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	189191	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	8736 - 9882			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	48 1	1535 2	Y	2				5	
02		1736 N	1261	-0-	-475	-0-	38 1	1223 2	Y	-0-				5	
03		2046 N	1073	-0-	-973	-0-	32 1	1037 2	Y	4	6 1			3	
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	46 1	1492 2	Y	-0-				3	
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	43 1	1382 2	Y	-0-				3	
06		1050 N	733	-0-	-317	-0-	22 1	711 2	Y	-0-				3	
07		1581 N	851	-0-	-730	-0-	26 1	825 2	Y	-0-				3	
08		1426 N	691	-0-	-735	-0-	21 1	667 2	Y	3	5 1			1	
09		720 N	677	-0-	-43	-0-	20 1	657 2	Y	-0-				1	
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	28 1	905 2	Y	-0-				1	
11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	35 1	1136 2	Y	2				3	
*12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	45 1	1454 2	Y	-0-				3	
TOTAL GAS PROD:		13,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		11									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		3	RRCID ->	190634	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9130 - 10198			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			Y	-0-			-0-	
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3			Y	-0-			-0-	
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3			Y	-0-			-0-	
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3			Y	-0-			-0-	
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3			Y	-0-			-0-	
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3			Y	-0-			-0-	
07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3			Y	-0-			-0-	
08		2263 N	1963	-0-	-300	-0-	1963 3			Y	-0-			-0-	
09		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3			Y	-0-			-0-	
10		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3			Y	-0-			-0-	
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3			Y	-0-			-0-	
12		2325 N	2126	-0-	-199	-0-	2126 3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
TOMPKINS, ELVE			WELL #:		7	RRCID ->	190984	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8779 - 10035		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	126	1	2740	2	Y	4	2 1	3
							4	9						
02		2772 X	2527	-0-	-245	-0-	111	1	2412	2	Y	4	4 1 1 8	2
							4	9						
03		2945 X	2605	-0-	-340	-0-	114	1	2488	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
04		2790 X	2340	-0-	-450	-0-	103	1	2235	2	Y	2	3 1	1
							2	9						
05		2883 X	2513	-0-	-370	-0-	110	1	2401	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
06		2520 N	2301	-0-	-219	-0-	101	1	2198	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
07		2418 N	2080	-0-	-338	-0-	91	1	1986	2	Y	3	2 1	2
							3	9						
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	Y	3	4 1	1
							3	9						
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	Y	2	1 1	2
							2	9						
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	66	1	1425	2	Y	-0-	2 1	-0-
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	62	1	1354	2	Y	-0-		-0-
*12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	56	1	1213	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		12	RRCID ->	191185	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8812 - 9570		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1698	2	Y	32	19 1	28
							35	9						
02		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2617	2	Y	41	44 1 3 8	22
							45	9						
03		2945 X	2381	-0-	-564	-0-	103	1	2242	2	Y	33	38 1	17
							36	9						
04		2850 X	2046	-0-	-804	-0-	89	1	1926	2	Y	28	38 1	7
							31	9						
05		2945 X	1690	-0-	-1255	-0-	73	1	1595	2	Y	20	19 1	8
							22	9						
06		2850 X	1528	-0-	-1322	-0-	66	1	1432	2	Y	27	19 1	16
							30	9						
07		2945 X	1726	-0-	-1219	-0-	75	1	1630	2	Y	19	19 1	16
							21	9						
08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2086	2	Y	34	37 1	13
							37	9						
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	Y	24	19 1	18
							26	9						
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	91	1	1971	2	Y	25	34 1	9
							28	9						
11		2160 N	1563	-0-	-597	-0-	68	1	1470	2	Y	23	15 1	17
							25	9						
12		2046 N	1504	-0-	-542	-0-	65	1	1421	2	Y	16	30 1	3
							18	9						
TOTAL GAS PROD:			23,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			322					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 4		RRCID -> 191304		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	2503	-0-	-442	-0-	2503	3	Y	-0-		-0-
02	2436 X	2268	-0-	-168	-0-	2268	3	Y	-0-		-0-
03	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2486	3	Y	-0-		-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	Y	-0-		-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	Y	-0-		-0-
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	Y	-0-		-0-
07	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	2519	3	Y	-0-		-0-
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3	Y	-0-		-0-
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3	Y	-0-		-0-
10	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	2481	3	Y	-0-		-0-
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	Y	-0-		-0-
*12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 6		RRCID -> 191450		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1429	-0-	-245	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	72	1	1573	2	Y	-0-
03	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	61	1	1317	2	Y	-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	Y	-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	86	1	1864	2	Y	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	2	Y	-0-
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	-0-
08	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	82	1	1786	2	Y	-0-
09	1770 N	1449	-0-	-321	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-
10	1891 N	1454	-0-	-437	-0-	64	1	1390	2	Y	-0-
11	1800 N	1235	-0-	-565	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-
12	1488 N	960	-0-	-528	-0-	42	1	918	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 5		RRCID -> 191669		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263 X	2014	-0-	-249	-0-	2014	3	Y	-0-		-0-
02	2016 N	1675	-0-	-341	-0-	1675	3	Y	-0-		-0-
03	2170 N	1791	-0-	-379	-0-	1791	3	Y	-0-		-0-
04	1950 N	1669	-0-	-281	-0-	1669	3	Y	-0-		-0-
05	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1575	3	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	3	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3	Y	-0-		-0-
10	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3	Y	-0-		-0-
11	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	1453	3	Y	-0-		-0-
12	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		6	RRCID -> 191976			COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		3751 X	3453	-0-	-298	-0-		167	1	3263	2	Y	21	16	1	1 8	11
								23	9								
02		3388 X	3318	-0-	-70	-0-		180	1	3119	2	Y	17	16	1	1 8	11
								19	9								
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		231	1	3814	2	Y	20	16	1		15
								22	9								
04		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		183	1	3829	2	Y	14	16	1		13
								15	9								
05		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-		173	1	3824	2	Y	19	16	1		16
								21	9								
06		3930 X	3205	-0-	-725	-0-		142	1	3049	2	Y	13	15	1		14
								14	9								
07		4092 X	3507	-0-	-585	-0-		162	1	3333	2	Y	11	15	1	1 8	9
								12	9								
08		3968 X	3045	-0-	-923	-0-		141	1	2891	2	Y	12	3	8		18
								13	9								
09		3840 X	2955	-0-	-885	-0-		136	1	2807	2	Y	11	16	1		13
								12	9								
10		3968 X	3182	-0-	-786	-0-		127	1	3038	2	Y	15	15	1		13
								17	9								
11		3390 X	2971	-0-	-419	-0-		121	1	2836	2	Y	13				26
								14	9								
12		3503 X	2498	-0-	-1005	-0-		113	1	2367	2	Y	16	14	1	7 8	21
								18	9								
TOTAL GAS PROD:			40,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			182								

WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		7	RRCID -> 191978			COMPL. DATE 11/03/2002			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564					
01		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-		112	1	2196	2	Y	28	22	1	1 8	14
								31	9								
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		108	1	1873	2	Y	23	21	1	2 8	14
								25	9								
03		1984 N	1893	-0-	-91	-0-		107	1	1756	2	Y	27	21	1		20
								30	9								
04		2250 N	1803	-0-	-447	-0-		81	1	1702	2	Y	18	21	1		17
								20	9								
05		2232 N	1929	-0-	-303	-0-		82	1	1818	2	Y	26	22	1		21
								29	9								
06		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		98	1	2090	2	Y	18	20	1		19
								20	9								
07		1860 N	1592	-0-	-268	-0-		73	1	1505	2	Y	13	20	1		12
								14	9								
08		2015 N	1867	-0-	-148	-0-		86	1	1767	2	Y	13	2	8		23
								14	9								
09		2070 N	1718	-0-	-352	-0-		78	1	1623	2	Y	15	21	1		17
								17	9								
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		86	1	2056	2	Y	15	18	1		14
								17	9								
11		1800 N	1794	-0-	-6	-0-		73	1	1707	2	Y	13				27
								14	9								
12		1767 N	1269	-0-	-498	-0-		57	1	1195	2	Y	15	15	1	6 8	21
								17	9								
TOTAL GAS PROD:			22,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			224								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 8		RRCID -> 192896		COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	101	1	2192	2	Y	-0-		-0-
02	2660 X	2203	-0-	-457	-0-	97	1	2106	2	Y	-0-		-0-
03	2945 X	2636	-0-	-309	-0-	116	1	2520	2	Y	-0-		-0-
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	123	1	2669	2	Y	-0-		-0-
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	2	Y	9	9 8	-0-
						10	9						
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	113	1	2456	2	Y	-0-		-0-
07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	128	1	2776	2	Y	-0-		-0-
08	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	117	1	2544	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	130	1	2836	2	Y	-0-		-0-
10	3007 X	2672	-0-	-335	-0-	117	1	2551	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	132	1	2870	2	Y	-0-		-0-
*12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	Y	11	11 8	-0-
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		33,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 10		RRCID -> 193040		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318				
01	2387 N	1759	-0-	-628	-0-	77	1	1673	2	Y	8		9
						9	9						
02	2520 N	1236	-0-	-1284	-0-	54	1	1173	2	Y	8	10 1	7
						9	9						
03	2015 N	1395	-0-	-620	-0-	61	1	1325	2	Y	8	10 1	5
						9	9						
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	108	1	2340	2	Y	7		12
						8	9						
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	9	10 1	6
						10	9					5 8	
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1690	2	Y	7	10 1	3
						8	9						
07	2542 N	1989	-0-	-553	-0-	87	1	1896	2	Y	5		8
						6	9						
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2224	2	Y	8	10 1	5
						9	9					1 8	
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	5	9 1	1
						6	9						
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	103	1	2239	2	Y	14	6 8	9
						15	9						
11	2250 N	2095	-0-	-155	-0-	92	1	1993	2	Y	9	11 1	7
						10	9						
12	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	106	1	2312	2	Y	11	10 1	3
						12	9					5 8	
TOTAL GAS PROD:		24,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 9		RRCID -> 194064		COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	2	Y	22	14	1	20
						24	9							
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	96	1	2090	2	Y	28	32	1	16
						31	9							
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	105	1	2284	2	Y	25	28	1	13
						28	9							
04	3000 N	3165	-0-	165	165	138	1	3005	2	Y	20	28	1	5
						22	9							
05	3100 N	3158	-0-	58	223	138	1	3003	2	Y	15	14	1	6
						17	9							
06	3000 N	2973	-0-	-27	196	130	1	2821	2	Y	20	14	1	12
						22	9							
07	3283 X	3087	-0-	-196	-0-	135	1	2935	2	Y	15	14	1	13
						17	9							
08	3255 X	2947	-0-	-308	-0-	128	1	2789	2	Y	27	29	1	11
						30	9							
09	3150 X	2763	-0-	-387	-0-	121	1	2623	2	Y	17	15	1	13
						19	9							
10	3162 X	2741	-0-	-421	-0-	120	1	2601	2	Y	18	25	1	6
						20	9							
11	3000 X	2095	-0-	-905	-0-	91	1	1984	2	Y	18	11	1	13
						20	9							
12	3100 X	1806	-0-	-1294	-0-	79	1	1715	2	Y	11	23	1	1
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		30,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		236								

TXU-TOMPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 194894		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3689 X	1699	-0-	-1990	-0-	74	1	1613	2	Y	11	14	1	3
						12	9							
02	2772 X	1589	-0-	-1183	-0-	69	1	1508	2	Y	11			14
						12	9							
03	3069 X	2127	-0-	-942	-0-	93	1	2020	2	Y	13	13	1	14
						14	9							
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	160	1	3485	2	Y	12	14	1	12
						13	9							
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	173	1	3752	2	Y	11	13	1	7
						12	9							
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1	2842	2	Y	11	13	1	5
						12	9							
07	3069 X	1917	-0-	-1152	-0-	84	1	1824	2	Y	8			13
						9	9							
08	3937 X	3544	-0-	-393	-0-	155	1	3379	2	Y	9	13	1	9
						10	9							
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	206	1	4469	2	Y	9	13	1	5
						10	9							
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	182	1	3956	2	Y	14	2	8	17
						15	9							
11	3420 X	3009	-0-	-411	-0-	132	1	2862	2	Y	14	18	1	13
						15	9							
12	4619 X	3300	-0-	-1319	-0-	144	1	3135	2	Y	19	21	1	9
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		36,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195627		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3341	-0-	-503	-0-	147	1	3194	2	Y	-0-		-0-
02	3724 X	3722	-0-	-2	-0-	164	1	3558	2	Y	-0-		-0-
03	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	166	1	3609	2	Y	-0-		-0-
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	179	1	3881	2	Y	-0-		-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	186	1	4044	2	Y	5	5 8	-0-
06	3990 X	3368	-0-	-622	-0-	148	1	3220	2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	3434	-0-	-689	-0-	151	1	3283	2	Y	-0-		-0-
08	4247 X	3246	-0-	-1001	-0-	143	1	3103	2	Y	-0-		-0-
09	4110 X	3772	-0-	-338	-0-	166	1	3606	2	Y	-0-		-0-
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	195	1	4230	2	Y	28	2 8	26
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	190	1	4129	2	Y	30	27 1	29
12	3906 X	3755	-0-	-151	-0-	163	1	3551	2	Y	37	45 1 2 8	19
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		45,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 6		RRCID -> 196665		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		Y	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-			-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		Y	-0-			-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		Y	-0-			-0-
05	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	3		Y	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		Y	-0-			-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		Y	-0-			-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		Y	-0-			-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		Y	-0-			-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
*12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 7		RRCID -> 197177		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		Y	-0-			-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		Y	-0-			-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		Y	-0-			-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3		Y	-0-			-0-
06	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	1774	3		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3		Y	-0-			-0-
08	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3		Y	-0-			-0-
09	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3		Y	-0-			-0-
11	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3		Y	-0-			-0-
*12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		11	RRCID -> 197317			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2790 N	2381	-0-	-409	-0-	104	1	2271	2	Y	5	6
02	2268 N	1686	-0-	-582	-0-	74	1	1606	2	Y	5	7 1
03	2511 N	1816	-0-	-695	-0-	80	1	1729	2	Y	6	7 1
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	107	1	2325	2	Y	5	8
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	122	1	2643	2	Y	12	7 1 9 8
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	103	1	2232	2	Y	4	6 1
07	2511 N	2282	-0-	-229	-0-	100	1	2179	2	Y	3	5
08	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	91	1	1979	2	Y	6	7 1 1 8
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	106	1	2304	2	Y	3	5 1
10	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	92	1	2004	2	Y	5	2 8
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	2	Y	5	5 1
*12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	103	1	2239	2	Y	7	5 1 5 8
TOTAL GAS PROD:		26,908		TOTAL CONDENSATE PROD:			66					

TXU-TOMPKINS		WELL #:		2	RRCID -> 197635			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	169	1	3669	2	Y	1	1 8
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	176	1	3822	2	Y	2	2 8
03	3100 N	4326	-0-	1226	1226	190	1	4136	2	Y	-0-	-0-
04	5692 X	4466	-0-	-1226	-0-	196	1	4270	2	Y	-0-	-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	177	1	3840	2	Y	12	12 8
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3399	2	Y	-0-	-0-
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	156	1	3395	2	Y	-0-	-0-
08	4619 X	4056	-0-	-563	-0-	178	1	3876	2	Y	2	2 8
09	4470 X	4024	-0-	-446	-0-	177	1	3847	2	Y	-0-	-0-
10	4030 X	3694	-0-	-336	-0-	160	1	3482	2	Y	47	12 8
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	179	1	3890	2	Y	39	36 1
12	4154 X	4045	-0-	-109	-0-	175	1	3802	2	Y	62	60 1 15 8
TOTAL GAS PROD:		47,698		TOTAL CONDENSATE PROD:			165					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 13		RRCID -> 199023		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3483	-0-	-609	-0-	153	1	3330	2	Y	-0-	-0-
02	3164 X	3158	-0-	-6	-0-	139	1	3019	2	Y	-0-	-0-
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	171	1	3710	2	Y	-0-	-0-
04	3360 X	2986	-0-	-374	-0-	131	1	2855	2	Y	-0-	-0-
05	3503 X	3323	-0-	-180	-0-	146	1	3175	2	Y	2	-0-
						2	9					
06	3390 X	2692	-0-	-698	-0-	118	1	2574	2	Y	-0-	-0-
07	3503 X	2979	-0-	-524	-0-	131	1	2848	2	Y	-0-	-0-
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	172	1	3733	2	Y	3	-0-
						3	9					
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	154	1	3338	2	Y	-0-	-0-
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	189	1	4116	2	Y	15	-0-
						17	9				15	8
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	179	1	3896	2	Y	-0-	-0-
*12	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	204	1	4432	2	Y	11	-0-
						12	9				11	8
TOTAL GAS PROD:		42,947		TOTAL CONDENSATE PROD:				31				

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 12		RRCID -> 199302		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	1981	-0-	-1150	-0-	86	1	1869	2	Y	24	27
						26	9					
02	2828 X	2030	-0-	-798	-0-	88	1	1916	2	Y	24	20
						26	9				31	1
03	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	117	1	2537	2	Y	24	14
						26	9				30	1
04	2760 X	2752	-0-	-8	-0-	120	1	2608	2	Y	22	36
						24	9					
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	142	1	3084	2	Y	14	19
						15	9				30	1
06	2580 X	2392	-0-	-188	-0-	104	1	2267	2	Y	19	8
						21	9				30	1
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	127	1	2755	2	Y	16	24
						18	9					
08	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	105	1	2278	2	Y	23	16
						25	9				30	1
09	3150 X	3064	-0-	-86	-0-	134	1	2916	2	Y	13	3
						14	9				26	1
10	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	129	1	2803	2	Y	23	22
						25	9				4	8
11	2820 X	2817	-0-	-3	-0-	123	1	2669	2	Y	23	18
						25	9				27	1
12	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	135	1	2934	2	Y	17	7
						19	9				24	1
TOTAL GAS PROD:		32,310		TOTAL CONDENSATE PROD:				242				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710										COMPL. DATE 09/26/2006	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8865 - 9862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	3445	-0-	-2042	-0-	100	1	3213	2	Y	120		135
						132	9						
02	6244 X	2548	-0-	-3696	-0-	76	1	2450	2	Y	20		155
						22	9						
03	6913 X	1819	-0-	-5094	-0-	48	1	1563	2	Y	189	186 1	158
						208	9						
04	6690 X	4083	-0-	-2607	-0-	123	1	3959	2	Y	1	1 8	158
						1	9						
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	138	1	4450	2	Y	-0-		158
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	105	1	3400	2	Y	1		159
						1	9						
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	129	1	4160	2	Y	-0-		159
08	4495 X	3243	-0-	-1252	-0-	96	1	3100	2	Y	43	183 1	19
						47	9						
09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	205	1	6621	2	Y	7		26
						8	9						
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	158	1	5084	2	Y	10		36
						11	9						
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	145	1	4677	2	Y	80		116
						88	9						
*12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	174	1	5604	2	Y	3		119
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		50,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		474							

TXU SIMMONS										WELL #: 1 RRCID -> 224740		COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 10724	PERF. 9694 - 10592
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4247 X	3223	-0-	-1024	-0-	141	1	3073	2	Y	8		9	
						9	9							
02	4004 X	2520	-0-	-1484	-0-	110	1	2401	2	Y	8	10 1	7	
						9	9							
03	4433 X	3830	-0-	-603	-0-	168	1	3653	2	Y	8	10 1	5	
						9	9							
04	4290 X	3648	-0-	-642	-0-	160	1	3480	2	Y	7		12	
						8	9							
05	4340 X	3842	-0-	-498	-0-	168	1	3645	2	Y	26	10 1 22 8	6	
						29	9							
06	3720 X	3023	-0-	-697	-0-	133	1	2882	2	Y	7	10 1	3	
						8	9							
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	173	1	3751	2	Y	5		8	
						6	9							
08	3472 X	2827	-0-	-645	-0-	124	1	2693	2	Y	9	10 1 2 8	5	
						10	9							
09	3360 X	3325	-0-	-35	-0-	146	1	3173	2	Y	5	9 1	1	
						6	9							
10	3472 X	3400	-0-	-72	-0-	149	1	3236	2	Y	14	6 8	9	
						15	9							
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	173	1	3770	2	Y	9	11 1	7	
						10	9							
*12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	172	1	3743	2	Y	10	10 1 4 8	3	
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		41,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 14		RRCID -> 228162		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603 X	5134	-0-	-1469	-0-	221	1	4806	2	Y	97		111
						107	9						
02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	235	1	5099	2	Y	97	127 1	81
						107	9						
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	240	1	5211	2	Y	100	125 1	56
						110	9						
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	236	1	5139	2	Y	94		150
						103	9						
05	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	278	1	6038	2	Y	52	125 1	77
						57	9						
06	5820 X	5804	-0-	-16	-0-	252	1	5471	2	Y	74	119 1	32
						81	9						
07	6014 X	5662	-0-	-352	-0-	246	1	5342	2	Y	67		99
						74	9						
08	6386 X	5763	-0-	-623	-0-	249	1	5414	2	Y	91	122 1	68
						100	9						
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	277	1	6021	2	Y	52	108 1	12
						57	9						
10	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	295	1	6416	2	Y	91		103
						100	9						
11	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	290	1	6299	2	Y	108	127 1	84
						119	9						
12	6448 X	4514	-0-	-1934	-0-	195	1	4250	2	Y	63	116 1	31
						69	9						
TOTAL GAS PROD:		69,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		986							

SHIVERS, E.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232061		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	3977	-0-	-2223	-0-	175	1	3801	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	5460 X	3856	-0-	-1604	-0-	170	1	3685	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	6045 X	5221	-0-	-824	-0-	230	1	4991	2	Y	-0-		-0-
04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	272	1	5920	2	Y	-0-		-0-
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	229	1	4975	2	Y	15	15 8	-0-
						17	9						
06	5040 X	3898	-0-	-1142	-0-	171	1	3727	2	Y	-0-		-0-
07	6045 X	4388	-0-	-1657	-0-	193	1	4194	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	6386 X	3990	-0-	-2396	-0-	175	1	3811	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
09	6180 X	3681	-0-	-2499	-0-	162	1	3518	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	5208 X	2613	-0-	-2595	-0-	114	1	2487	2	Y	11	11 8	-0-
						12	9						
11	4260 X	2897	-0-	-1363	-0-	127	1	2770	2	Y	-0-		-0-
*12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	214	1	4652	2	Y	16	16 8	-0-
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		50,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 232805			COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	263	1	5717	2	Y	-0-				-0-
02		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	264	1	5742	2	Y	-0-				-0-
03		5394 X	4649	-0-	-745	-0-	204	1	4445	2	Y	-0-				-0-
04		5310 X	4148	-0-	-1162	-0-	182	1	3966	2	Y	-0-				-0-
05		5487 X	3995	-0-	-1492	-0-	175	1	3812	2	Y	7	7	8		-0-
							8	9								
06		5310 X	3644	-0-	-1666	-0-	160	1	3484	2	Y	-0-				-0-
07		5487 X	3701	-0-	-1786	-0-	163	1	3537	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
08		4650 X	3167	-0-	-1483	-0-	139	1	3026	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
09		4140 X	3747	-0-	-393	-0-	165	1	3582	2	Y	-0-				-0-
10		3999 X	2101	-0-	-1898	-0-	92	1	2000	2	Y	8	8	8		-0-
							9	9								
11		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	215	1	4679	2	Y	-0-				-0-
12		3875 X	3219	-0-	-656	-0-	141	1	3067	2	Y	10	10	8		-0-
							11	9								
TOTAL GAS PROD:			49,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			28							

TXU SIMMONS		WELL #:		2	RRCID -> 246145			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		1953 N	1474	-0-	-479	-0-	64	1	1401	2	Y	8				9	
							9	9									
02		1624 N	1584	-0-	-40	-0-	69	1	1505	2	Y	9	10	1	1	8	7
							10	9									
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1958	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	7					12
							8	9									
05		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	72	1	1572	2	Y	14	10	1	10	8	6
							15	9									
06		1740 N	1410	-0-	-330	-0-	62	1	1341	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
07		1798 N	1533	-0-	-265	-0-	67	1	1459	2	Y	6					8
							7	9									
08		1674 N	906	-0-	-768	-0-	39	1	858	2	Y	8	10	1	1	8	5
							9	9									
09		1410 N	410	-0-	-1000	-0-	18	1	386	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
10		1519 N	1357	-0-	-162	-0-	59	1	1285	2	Y	12	5	8			8
							13	9									
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
*12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1752	2	Y	17	10	1	11	8	3
							19	9									
TOTAL GAS PROD:			18,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			109								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TXU-TOMPKINS		WELL #:		3R	RRCID ->	246238	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9186	-	11551
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		8742 X	6858	-0-	-1884	-0-	295 1	6418 2	Y	132	177 1			36
							145 9							
02		6804 X	5890	-0-	-914	-0-	251 1	5466 2	Y	157	2 8			191
							173 9							
03		7533 X	6561	-0-	-972	-0-	280 1	6093 2	Y	171	180 1			182
							188 9							
04		7290 X	7104	-0-	-186	-0-	305 1	6630 2	Y	154	181 1			155
							169 9							
05		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	305 1	6634 2	Y	140	177 1	22 8		96
							154 9							
06		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	299 1	6504 2	Y	143	178 1			61
							157 9							
07		7347 X	6918	-0-	-429	-0-	299 1	6494 2	Y	114	1 8			174
							125 9							
08		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	308 1	6705 2	Y	127	176 1	5 8		120
							140 9							
09		7110 X	7036	-0-	-74	-0-	304 1	6599 2	Y	121	172 1	1 8		68
							133 9							
10		7192 X	7122	-0-	-70	-0-	311 1	6753 2	Y	53	18 8			103
							58 9							
11		6960 X	6251	-0-	-709	-0-	273 1	5935 2	Y	39	104 1			38
							43 9							
*12		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	330 1	7166 2	Y	76	60 1	29 8		25
							84 9							
TOTAL GAS PROD:		82,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,427								

BECKVILLE (PETTIT 6800)		06648 750		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2-C	RRCID ->	149454	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	6598	-	6606
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PANOLA					
VICE-SHIVERS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202500	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	6746	-	6848
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	801 2	3 9	Y		3				3
02	DLQ G-10	689	-0-	689	689 2			Y		-0-				3
03	DLQ G-10	745	-0-	745	1434 2			Y		-0-				3
04	2150 N	716	-0-	-1434	-0-	716 2		Y		-0-				3
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y		-0-				3
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y		-0-				3
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y		-0-				3
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		Y		-0-				3
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		Y		-0-				3
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756 2	1 9	Y		1	4 1			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y		-0-				-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2139 #	895	-0-	-1244	-0-	884	2	11	9	N	10				180
02		868 #	508	-0-	-360	-0-	502	2	6	9	N	5				185
03		806 #	742	-0-	-64	-0-	723	2	19	9	N	17				202
04		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	N	11	188	1		25
05		899 #	858	-0-	-41	-0-	856	2	2	9	N	2				27
06		870 #	362	-0-	-508	-0-	362	2			N	-0-				27
07		1085 #	321	-0-	-764	-0-	318	2	3	9	N	3				30
08		1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5				35
09		1050 #	532	-0-	-518	-0-	519	2	13	9	N	12				47
10		1906 R	1906	-0-	-0-	-0-	1873	2	33	9	N	30				77
11		2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	2165	2	41	9	N	37				114
*12		2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2357	2	44	9	N	40				154
TOTAL GAS PROD:			13,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			172							

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2232 #	2077	-0-	-155	-0-	2048	2	29	9	N	26				154
02		2016 #	1793	-0-	-223	-0-	1760	2	33	9	N	30	170	1		14
03		2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2214	2	33	9	N	30				44
04		2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22				66
05		2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2187	2	18	9	N	16				82
06		2160 #	2048	-0-	-112	-0-	2007	2	41	9	N	37				119
07		2263 #	1882	-0-	-381	-0-	1856	2	26	9	N	24				143
08		2263 #	1954	-0-	-309	-0-	1923	2	31	9	N	28				171
09		2190 #	2167	-0-	-23	-0-	2158	2	9	9	N	8	155	1		24
10		2201 #	2098	-0-	-103	-0-	2070	2	28	9	N	25				49
11		2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2013	2	31	9	N	28				77
12		2232 #	2130	-0-	-102	-0-	2097	2	33	9	N	30				107
TOTAL GAS PROD:			24,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			304							

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		868 N	747	-0-	-121	-0-	735	2	12	9	N	11				66
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2				68
03		682 N	485	-0-	-197	-0-	481	2	4	9	N	4				72
04		720 N	630	-0-	-90	-0-	620	2	10	9	N	9				81
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5				86
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7				93
07		651 N	475	-0-	-176	-0-	466	2	9	9	N	8				101
08		620 N	125	-0-	-495	-0-	125	2			N	-0-				101
09		510 N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-				101
10		465 N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-				101
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				101
*12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				101
TOTAL GAS PROD:			4,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			46							

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
CARTER, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 244836			COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	799	-0-	-472	-0-	23 1	767 2	N		8		40
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	9 9						40
03		775 N	548	-0-	-227	-0-	22 1	500 2	N		-0-		40
04		780 N	277	-0-	-503	-0-	28 1	520 2	N		-0-		40
05		961 N	546	-0-	-415	-0-	30 1	247 2	N		-0-		43
							31 1	512 2	N		3		
							3 9						
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	25 1	499 2	N		-0-		43
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	25 1	528 2	N		-0-		43
08		558 N	526	-0-	-32	-0-	26 1	500 2	N		-0-		43
09		540 N	464	-0-	-76	-0-	16 1	448 2	N		-0-		43
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	25 1	616 2	N		-0-		43
11		510 N	384	-0-	-126	-0-	18 1	366 2	N		-0-		43
*12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	24 1	741 2	N		-0-		43
TOTAL GAS PROD:			6,549		TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.				805561									
GOODRICH - TXU SWD		WELL #:		1	RRCID -> 215041			COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOODRICH-TXU SWD		WELL #:		2	RRCID -> 218615			COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		314909														
CROSS, L.D.		WELL #: 1 U		RRCID -> 221467		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, A. GU		WELL #: 4		RRCID -> 237621		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185		WELL #: 2		RRCID -> 102524		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795						
01	682 X	287	-0-	-395	-0-	211	2	76	9	N	69	174	1			12
02	784 X	340	-0-	-444	-0-	326	2	14	9	N	13					25
03	868 X	183	-0-	-685	-0-	182	2	1	9	N	1					26
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					27
05	563 X	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					28
06	590 X	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1					29
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					29
08	558 X	373	-0-	-185	-0-	187	2	186	9	N	169	173	1			25
09	600 X	165	-0-	-435	-0-	118	2	47	9	N	43					68
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					69
11	660 X	453	-0-	-207	-0-	321	2	132	9	N	120	173	1			16
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:		4,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		419								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC			643251										
BROOKS, C.		WELL #:	1	RRCID -> 187611	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	6807	-	6836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01		2077 X	1719	-0-	-358	-0-	1700 2	19 9	N	17			67
*02		1876 X	1091	-0-	-785	-0-	1088 2	3 9	N	3			70
*03		1829 X	1638	-0-	-191	-0-	1606 2	32 9	N	29			99
*04		1740 X	1644	-0-	-96	-0-	1636 2	8 9	N	7			106
*05		1829 X	1627	-0-	-202	-0-	1624 2	3 9	N	3			109
*06		1770 X	1722	-0-	-48	-0-	1716 2	6 9	N	5			114
*07		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1866 2	2 9	N	2			116
*08		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			116
*09		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			116
*10		4588 X	1650	-0-	-2938	-0-	1650 2		N	-0-			116
*11		4440 X	1524	-0-	-2916	-0-	1524 2		N	-0-			116
12		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:			18,071	TOTAL CONDENSATE PROD:								66	

BROOKS, C.		WELL #:	2	RRCID -> 195040	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6764	-	6776	
*01		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1528 2	18 9	N	16			191
*02		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1636 2	14 9	N	13			204
*03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1340 2	33 9	N	30	173 1		61
*04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1148 2	9 9	N	8			69
*05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2406 2	19 9	N	17			86
*06		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2486 2	13 9	N	12			98
*07		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2620 2	12 9	N	11			109
*08		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2526 2	9 9	N	8			117
*09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2489 2	3 9	N	3			120
*10		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2203 2	2 9	N	2			122
*11		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2029 2	3 9	N	3			125
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:			22,546	TOTAL CONDENSATE PROD:								123	

BROOKS, C.		WELL #:	3	RRCID -> 199179	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6743	-	6758	
*01		589 X	589	-0-	-0-	-0-	586 2	3 9	N	3			128
*02		504 X	385	-0-	-119	-0-	383 2	2 9	N	2			130
*03		558 X	330	-0-	-228	-0-	322 2	8 9	N	7			137
*04		360 X	274	-0-	-86	-0-	271 2	3 9	N	3			140
*05		527 X	273	-0-	-254	-0-	270 2	3 9	N	3			143
*06		510 X	176	-0-	-334	-0-	175 2	1 9	N	1			144
*07		434 X	48	-0-	-386	-0-	48 2		N	-0-			144
*08		454 X	454	-0-	-0-	-0-	452 2	2 9	N	2			146
*09		448 X	448	-0-	-0-	-0-	446 2	2 9	N	2			148
*10		448 X	448	-0-	-0-	-0-	441 2	7 9	N	6			154
*11		1110 X	660	-0-	-450	-0-	660 2		N	-0-			154
12		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:			4,085	TOTAL CONDENSATE PROD:								29	

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.//		643251									
RALEY		WELL #:		2	RRCID ->	216453	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6296 - 6883	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2		N	-0-			43
*02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			43
*03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			43
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			43
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			43
*06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			43
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			43
*08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			43
*09		150 N	15	-0-	-135	-0-	15 2		N	-0-			43
*10		372 N	26	-0-	-346	-0-	26 2		N	-0-			43
*11		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			43
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		1,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		1	RRCID ->	262045	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	6847 - 6855
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AUSTIN, ZELMA		WELL #:		2	RRCID ->	264132	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6887 - 8018
*01	*02	*03	*04	*05	*06	*07	*08	*09	*10	*11	12	
3100 N	980 N	889 N	837 N	966 N	1004 N	1028 N	1349 N	977 N	929 N	990 N	0 N	
3167	521	889	837	966	1004	1028	1349	977	929	990	NO RPT	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
67	-459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
67	521	889	837	966	1004	1028	1347	977	929	990		
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
							2 9					
										2 8		
TOTAL GAS PROD:		12,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.//		643251												
BROOKS, C.		WELL #:		13	RRCID ->	265637	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6901 - 10274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*01	SWR 10	953	-0-	953	50856	953	2			Y	-0-				33	
*02	SWR 10	887	-0-	887	51743	840	2	47	9	Y	43				76	
*03	SWR 10	1125	-0-	1125	52868	1048	2	77	9	Y	70	1	8		145	
*04	SWR 10	1275	-0-	1275	54143	1275	2			Y	-0-	28	1		117	
*05	SWR 10	1215	-0-	1215	55358	1174	2	41	9	Y	37				154	
*06	SWR 10	2717	-0-	2717	58075	2705	2	12	9	Y	11	1	8		164	
*07	SWR 10	3068	-0-	3068	61143	3044	2	24	9	Y	22	22	1	22	8	142
*08	SWR 10	2809	-0-	2809	63952	2744	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	143
*09	SWR 10	2769	-0-	2769	66721	2704	2	65	9	Y	59					202
*10	SWR 10	2540	-0-	2540	69261	2525	2	15	9	Y	14					216
*11	SWR 10	2136	-0-	2136	71397	2121	2	15	9	Y	14	114	1			116
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	71397					Y	NO RPT					116
TOTAL GAS PROD:		21,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		329										

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1	RRCID ->	206968	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7246 - 7322		
PRIOR HEIRS GAS UNIT																
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-		
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-		
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-		
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-		
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-		
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-		
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-		
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRIOR, FRANK		WELL #:		1 U	RRCID ->	211872	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	7425 - 8670
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC BEARD, PO GU		//CONT.// //CONT.//	06649 500 744737	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7223 X	6979	-0-	-244	-0-	1309 1 9 9	5661 2	Y	8	9 1	3
02	DLQ	G-10	5584	-0-	5584	5584	1060 1 2 9	4522 2	Y	2	4 1	1
03		13135 X	7551	-0-	-5584	-0-	1261 1	6290 2	Y	-0-	1 1	-0-
04		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	1186 1	6049 2	Y	-0-		-0-
05		7316 X	6802	-0-	-514	-0-	1204 1	5598 2	Y	-0-		-0-
06		7080 X	6701	-0-	-379	-0-	1141 1	5560 2	Y	-0-		-0-
07		7316 X	6562	-0-	-754	-0-	1233 1	5329 2	Y	-0-		-0-
08		7564 X	7165	-0-	-399	-0-	1354 1	5811 2	Y	-0-		-0-
09		7230 X	7050	-0-	-180	-0-	1241 1 2 9	5807 2	Y	2	1 1	1
10		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1260 1 7 9	6184 2	Y	6	5 1	2
11		6930 X	6886	-0-	-44	-0-	1237 1 9 9	5640 2	Y	8	7 1	3
*12		7285 X	6206	-0-	-1079	-0-	412 1 6 9	5788 2	Y	5	6 1	2
TOTAL GAS PROD:			82,172	TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

BEARD, PO GU		WELL #:	3 U	RRCID ->	219527	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROOKS, JOHN GU		WELL #:	1 F	RRCID ->	219906	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	6885 - 6909	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
LANGSTON GU		WELL #:		1-U	RRCID -> 222183	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 10580	PERF. 7310	- 7320							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X		4	-0-	-24		1 1		3 2	N	-0-					-0-
03	31 X		1	-0-	-30		1 2			N	-0-					-0-
04	29 X		29	-0-	-0-		4 1		25 2	N	-0-					-0-
05	4 X		2	-0-	-2		2 2			N	-0-					-0-
06	13 X		13	-0-	-0-		2 1		11 2	N	-0-					-0-
07	31 X		5	-0-	-26		1 1		4 2	N	-0-					-0-
08	31 X		3	-0-	-28		3 2			N	-0-					-0-
09	30 X		2	-0-	-28		2 2			N	-0-					-0-
10	13 X		5	-0-	-8		1 1		4 2	N	-0-					-0-
11	13 X		6	-0-	-7		1 1		5 2	N	-0-					-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				70			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		3 C	RRCID -> 225262	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 10437	PERF. 7159	- 8643							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600		Y	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D		WELL #:		1 U	RRCID -> 227279	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 10469	PERF. 7080	- 7090							
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248		Y	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 232781		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

SEALEY, BILLY GU		WELL #: 11		RRCID -> 242455		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MCRAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 243383		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:	4	RRCID ->	243419	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	7190 - 7200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRIDGES, T.W.			WELL #:	1	RRCID ->	244561	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	7994 - 8000	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PRICER, J. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	246665	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7180 - 7190
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	954	1	666	2	Y	2	28
02	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	817	1	543	2	Y	10	38
03	2000 N	1532	-0-	-468	903	938	1	591	2	Y	3	41
04	2486 N	1583	-0-	-903	-0-	982	1	593	2	Y	7	19
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1107	1	636	2	Y	5	5
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1003	1	470	2	Y	1	6
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	973	1	441	2	Y	5	11
08	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	980	1	114	2	Y	2	13
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	955	1	462	2	Y	-0-	13
10	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1039	1	66	2	Y	28	41
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1009	1	554	2	Y	31	5
*12	1240 N	83	-0-	-1157	-0-	14	1	69	2	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:			16,080	TOTAL CONDENSATE PROD:			94					

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
STERRETT		WELL #:		23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)				06650 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091967	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEISLER				WELL #:	1	RRCID ->	116252	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 116261 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10047 - 10131

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

01	T. A.	183	-0-	183	183	183	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-			-0-
04	183 X	-0-	-0-	-183	-0-					N	-0-			-0-
05	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10026 - 10080

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		WELL #: 2		RRCID -> 117005		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6516 - 6528		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		1		1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	24	1	-0-
*02		1			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		1			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		1			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		1			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		1			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		1			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A	COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A	COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A	COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A	COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	P&A	COND			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2014 - PLUGGED 01/24/14														
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOWE ESTATE		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: 1		RRCID -> 172557		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 6350 - 6360						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	50	1	1005	2	N	55		88
							250	3	61	9				
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	42	1	941	2	N	49		137
							209	3	54	9				
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	N	42	154	1
							225	3	46	9				25
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	N	48		73
							240	3	53	9				
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	2	N	47		120
							221	3	52	9				
06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	N	40		160
							218	3	44	9				
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	46	1	1107	2	N	33	150	1
							207	3	36	9				43
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	2	N	44		87
							211	3	48	9				
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	40		127
							231	3	44	9				
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	41	1	1032	2	N	50	157	1
							202	3	55	9				20
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	N	52		72
							194	3	57	9				
12		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	37	1	956	2	N	46		118
							200	3	51	9				
TOTAL GAS PROD:		16,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		546								

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6634 X	1820	-0-	-4814	-0-	1798	2	22	9	N	20	267	
02		5964 X	2477	-0-	-3487	-0-	2405	2	72	9	N	65	152	
03		5270 X	4841	-0-	-429	-0-	4740	2	101	9	N	92	244	
04		4800 X	4647	-0-	-153	-0-	4566	2	81	9	N	74	134	
05		4867 X	4819	-0-	-48	-0-	4733	2	86	9	N	78	50	
06		4680 X	4481	-0-	-199	-0-	4416	2	65	9	N	59	109	
07		4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4553	2	55	9	N	50	159	
08		4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4557	2	51	9	N	46	27	
09		4650 X	4403	-0-	-247	-0-	4347	2	56	9	N	51	78	
10		4805 X	4395	-0-	-410	-0-	4310	2	85	9	N	77	155	
11		4470 X	4342	-0-	-128	-0-	245	1	4005	2	N	84	239	
							92	9						
12		4619 X	4450	-0-	-169	-0-	270	1	4059	2	N	110	169	
							121	9						
TOTAL GAS PROD:			49,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			806					

R. LACY SERVICES, LTD. 687208													
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354													
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-	-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-	-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-	-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-	-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-	-0-
06		510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-	-0-
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-	-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-	-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-	-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	-0-
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BECKVILLE, NORTH (PETTET) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 7		//CONT.// 06650 600 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034											
01	3782 X	3390	-0-	-392	-0-	3390	3	N	-0-		-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3	N	-0-		-0-
03	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	3365	3	N	-0-		-0-
04	3270 X	2812	-0-	-458	-0-	2812	3	N	-0-		-0-
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3	N	-0-		-0-
06	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	3059	3	N	-0-		-0-
07	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097	3	N	-0-		-0-
08	3379 X	2836	-0-	-543	-0-	2836	3	N	-0-		-0-
09	3270 X	2708	-0-	-562	-0-	2708	3	N	-0-		-0-
10	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	3124	3	N	-0-		-0-
11	3060 X	2660	-0-	-400	-0-	2660	3	N	-0-		-0-
12	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2925	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT		881167		WELL #: 4		RRCID -> 197076		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362	
01	5363 X	4144	-0-	-1219	-0-	117	1	Y	118	124	15
02	4844 X	3239	-0-	-1605	-0-	130	9	Y	79	83	11
03	5177 X	3535	-0-	-1642	-0-	79	1	Y	97	92	16
04	4830 X	4356	-0-	-474	-0-	87	9	Y	116	119	13
05	4991 X	3335	-0-	-1656	-0-	68	1	Y	82	75	20
06	4020 X	2991	-0-	-1029	-0-	107	9	Y	62	65	17
07	4495 X	2236	-0-	-2259	-0-	83	1	Y	43	55	5
08	4495 X	1927	-0-	-2568	-0-	128	9	Y	45	46	4
09	4350 X	1841	-0-	-2509	-0-	63	1	Y	24	25	3
10	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	90	9	Y	89	88	4
11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	109	102	11
*12	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	47	9	Y	106	108	9
TOTAL GAS PROD:		44,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		970					

STERRETT		WELL #: 7		RRCID -> 203927		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
STERRETT		WELL #:		15	RRCID ->	213092	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180 - 6349	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1969	-0-	-46	-0-	55 1	1840 2	Y	67	68 1			9
02	1932 N	1783	-0-	-149	-0-	74 9	1683 2	Y	52	54 1			7
03	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	43 1	1803 2	Y	63	59 1			11
04	1920 N	1810	-0-	-110	-0-	57 9	1712 2	Y	58	62 1			7
05	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	37 1	1699 2	Y	52	46 1			13
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	69 9	2007 2	Y	52	51 1			14
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	34 1	1986 2	Y	47	56 1			5
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	64 9	1938 2	Y	57	56 1			6
09	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	34 1	1848 2	Y	26	27 1			5
10	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	57 9	1797 2	Y	27	27 1			5
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	41 1	1828 2	Y	37	35 1			7
*12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	38 1	2589 2	Y	47	47 1			7
						29 9							
						39 1							
						30 9							
						41 9							
						54 1							
						52 9							
TOTAL GAS PROD:		23,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		585					

STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 - 6409	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	949	-0-	-167	-0-	26 1	855 2	Y	62	61 1			8
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	68 9	1002 2	Y	61	61 1			8
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	26 1	1303 2	Y	89	82 1			15
04	930 N	560	-0-	-370	-0-	67 9	513 2	Y	34	45 1			4
05	1209 N	981	-0-	-228	-0-	10 1	902 2	Y	55	45 1			14
06	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	37 9	1162 2	Y	60	58 1			16
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	24 1	1128 2	Y	53	63 1			6
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	66 9	1403 2	Y	82	79 1			9
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	24 1	1567 2	Y	21	22 1			8
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	28 1	1476 2	Y	22	22 1			8
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	90 9	1350 2	Y	30	28 1			10
*12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	33 9	1526 2	Y	29	29 1			10
						32 1							
						32 9							
TOTAL GAS PROD:		15,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		598					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF. 6850 - 6860				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6212 - 6378
01	3255 X	2839	-0-	-416	-0-	82 1	2744 2	Y	12	13 1	1
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	13 9	2524 2	Y	9	9 1	1
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	65 1	2780 2	Y	12	11 1	2
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	10 9	2536 2	Y	10	11 1	1
05	2604 X	2506	-0-	-98	-0-	56 1	2447 2	Y	9	8 1	2
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	13 9	2695 2	Y	17	15 1	4
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	51 1	2621 2	Y	15	18 1	1
08	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	11 9	2574 2	Y	19	18 1	2
09	2760 X	2459	-0-	-301	-0-	49 1	2370 2	Y	36	37 1	1
10	2852 X	1454	-0-	-1398	-0-	10 9	1399 2	Y	23	23 1	1
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	30 1	3300 2	Y	51	46 1	6
*12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	25 9	2809 2	Y	51	52 1	5
						58 1					
						56 9					

TOTAL GAS PROD: 31,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
PRUITT		WELL #:		1	RRCID ->	177343	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 6690 - 6696
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		162
02	DLQ G-10	1190	-0-	1190	1190	1190 2		N	-0-		162
03	DLQ G-10	1277	-0-	1277	2467	1276 2	1 9	N	1		163
04	1800 N	1177	-0-	-623	1844	1177 2		N	-0-		163
05	3064 N	1220	-0-	-1844	-0-	1218 2	2 9	N	2		165
06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1159 2	32 9	N	29	148 1	46
07	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1186 2	4 9	N	4		50
08	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1158 2	11 9	N	10		60
09	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1075 2	17 9	N	15		75
10	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1079 2	20 9	N	18		93
11	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1039 2	15 9	N	14		107
12	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	999 2	19 9	N	17		124

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06650 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
FOREST OIL CORPORATION				275740										
BRIGGS				WELL #:	1	RRCID ->	122168	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6544 - 6550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	507	-0-	-299	-0-	501 2	6 9	N		5			72
02		728 N	252	-0-	-476	-0-	252 2		N		-0-			72
03		558 N	455	-0-	-103	-0-	449 2	6 9	N		5			77
04		480 N	346	-0-	-134	-0-	338 2	8 9	N		7			84
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	666 2	7 9	N		6			90
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	448 2	1 9	N		1			91
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	592 2	4 9	N		4			95
08		682 N	577	-0-	-105	-0-	575 2	2 9	N		2			97
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	678 2	7 9	N		6			103
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N		-0-			103
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	859 2	3 9	N		3			106
*12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	760 2	3 9	N		3			109
TOTAL GAS PROD:		6,982				TOTAL CONDENSATE PROD:				42				

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)				06652 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHINN EXPLORATION COMPANY				149423										
PEP				WELL #:	2	RRCID ->	148963	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6612 - 6684	
01		1674 N	1065	-0-	-609	-0-	1055 2	10 9	N		9			68
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1974 2	24 9	N		22			90
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2483 2	29 9	N		26			116
04		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2465 2	32 9	N		29			145
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2368 2	17 9	N		15			160
06		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2418 2	26 9	N		24	149 1		35
07		2573 N	2243	-0-	-330	-0-	2229 2	14 9	N		13			48
08		2387 N	2283	-0-	-104	-0-	2213 2	70 9	N		64	25 1		87
09		2430 N	2289	-0-	-141	-0-	2266 2	23 9	N		21			108
10		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2608 3	26 9	N		24			132
11		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2608 3	31 9	N		28	85 1	1 8	74
12		2356 N	2261	-0-	-95	-0-	2220 3	41 9	N		37	8 1		103
TOTAL GAS PROD:		27,250				TOTAL CONDENSATE PROD:				312				

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)				06653 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
SEARCY GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	254550	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8854 - 9951	
01		9703 X	7529	-0-	-2174	-0-	7472 3	57 9	Y		52	52 1		7
02		8316 X	7740	-0-	-576	-0-	7690 3	50 9	Y		45	45 1		7
03		9207 X	8184	-0-	-1023	-0-	8095 3	89 9	Y		81	79 1		9
04		8760 X	7803	-0-	-957	-0-	7737 3	66 9	Y		60	59 1		10
05		8556 X	7890	-0-	-666	-0-	7824 3	66 9	Y		60	60 1		10
06		8280 X	6887	-0-	-1393	-0-	6814 3	73 9	Y		66	66 1		10
07		8556 X	7596	-0-	-960	-0-	7531 3	65 9	Y		59	58 1		11
08		8184 X	7365	-0-	-819	-0-	7300 3	65 9	Y		59	59 1		11
09		7800 X	6767	-0-	-1033	-0-	6701 3	66 9	Y		60	61 1		10
10		7905 X	7481	-0-	-424	-0-	7426 3	55 9	Y		50	52 1		8
11		7350 X	7155	-0-	-195	-0-	7104 3	51 9	Y		46	46 1		8
12		7595 X	7340	-0-	-255	-0-	7289 3	51 9	Y		46	46 1		8
TOTAL GAS PROD:		89,737				TOTAL CONDENSATE PROD:				684				

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CL&F OPERATING LLC 154789
 ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	1	-0-		
							1	9									
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	7	7	8	-0-		
							8	9									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

01	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	1016	2			N	-0-					188
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					188
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					188
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					188
05	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			N	-0-					188
06	1080	N	761	-0-	-319	-0-	761	2			N	-0-					188
07	961	N	590	-0-	-371	-0-	590	2			N	-0-					188
08	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					188
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					188
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	504	2	1	9	N	1	19	1			170
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					170
12	1457	N	777	-0-	-680	-0-	777	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		06917 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600											
PYLE, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 068610		COMPL. DATE 06/06/1976		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 6576 - 9199			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			181
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			181
03		527 N	328	-0-	-199	-0-	328 2		N	-0-			181
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			181
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			181
06		330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2		N	-0-			181
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			181
08		837 N	667	-0-	-170	-0-	667 2		N	-0-			181
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			181
10		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			181
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			181
*12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-			181
TOTAL GAS PROD:		7,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER SAWMILL CO.		WELL #: 2		RRCID -> 092851		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 9718 - 9834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			108
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			108
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			108
04		1200 N	277	-0-	-923	-0-	277 2		N	-0-			108
05		2046 N	325	-0-	-1721	-0-	325 2		N	-0-			108
06		1800 N	985	-0-	-815	-0-	985 2		N	-0-			108
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			108
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			108
09		990 N	987	-0-	-3	-0-	987 2		N	-0-			108
10		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			108
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			108
*12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		14,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		RRCID -> 095552		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8928 - 9784			
SABINE ROYALTY		WELL #: 2											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			140
02		1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1644 3		N	-0-			140
03		1860 N	1200	-0-	-660	-0-	1200 3		N	-0-			140
04		1920 N	976	-0-	-944	-0-	976 3		N	-0-			140
05		1829 N	1022	-0-	-807	-0-	1022 3		N	-0-			140
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1528 3	105 9	N	95			235
07		1023 N	392	-0-	-631	-0-	389 3	3 9	N	3	190 1		48
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			48
09		1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1534 3	44 9	N	40	53 1		35
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2078 3	19 9	N	17	49 1		3
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2092 3	40 9	N	36			39
*12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1786 3	70 9	N	64	89 1		14
TOTAL GAS PROD:		17,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		255					

BELLE BOWER (GLENROSE)		06917 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600													
CHAMPION		WELL #: 1		RRCID -> 128371		COMPL. DATE 07/22/1988		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4242 - 4248					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELLE BOWER (PALUXY)		06917 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600													
ADAMS, J. D. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044131		COMPL. DATE 03/02/1968		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 3211 - 3238					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INTERNATIONAL PAPER CO.		06917 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA							
WELL #: 1		RRCID -> 044679		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3226 - 3260							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2		N	-0-				5
02	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2		N	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-				N	-0-				5
04	600 N	-0-	-0-	-600	B	-0-				N	-0-				5
05	1085 N	314	-0-	-771	B	-0-	314	2		N	-0-				5
06	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2		N	-0-				5
07	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2		N	-0-				5
08	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2		N	-0-				5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2		N	-0-				5
10	2189 N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	2		N	-0-				5
11	1733 N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2		N	-0-				5
*12	1444 N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2		N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		10,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY)		//CONT.//		06917 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600								
BAGLEY, F. C., UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	045637	COMPL. DATE	02/05/1969	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3152 - 3186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SAWMILL, WERNER, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046626	COMPL. DATE	03/12/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3012 - 3203
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	3		
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		06917 505		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.		053974										
WIENER		WELL #:		1	RRCID ->	177222	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	2949 - 3070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	698 1	1009 2	N	-0-	40		
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	867 1	890 2	N	-0-	40		
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	816 1	1113 2	N	-0-	40		
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1102 1	696 2	N	-0-	40		
05	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1150 1	506 2	N	-0-	40		
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1250 1	639 2	N	-0-	40		
07	1736 N	571	-0-	-1165	-0-	571 2		N	-0-	40		
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1055 1	728 2	N	-0-	40		
09	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	988 1	585 2	N	-0-	40		
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	436 2		N	-0-	40		
11	1680 N	1316	-0-	-364	-0-	989 1	327 2	N	-0-	40		
12	1612 N	67	-0-	-1545	-0-	67 2		N	-0-	40		
TOTAL GAS PROD:		16,482									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974														
WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 191640		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		868 X	793	-0-	-75	-0-	324 1	469 2	N		-0-					-0-
02		840 N	736	-0-	-104	-0-	363 1	373 2	N		-0-					-0-
03		1023 N	828	-0-	-195	-0-	350 1	478 2	N		-0-					-0-
04		780 N	693	-0-	-87	-0-	425 1	268 2	N		-0-					-0-
05		806 N	622	-0-	-184	-0-	432 1	190 2	N		-0-					-0-
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	572 1	292 2	N		-0-					-0-
07		713 N	210	-0-	-503	-0-	210 2		N		-0-					-0-
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	511 1	353 2	N		-0-					-0-
09		870 N	857	-0-	-13	-0-	539 1	318 2	N		-0-					-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N		-0-					-0-
11		840 N	535	-0-	-305	-0-	402 1	133 2	N		-0-					-0-
12		899 N	12	-0-	-887	-0-	12 2		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARROLL, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 242890		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088								
01		2976 X	2547	-0-	-429	-0-	2547 2		N		-0-					247
02		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	124 1	2286 2	N		2					249
03		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N		-0-					249
04		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N		-0-					249
05		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N		-0-					249
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N		-0-					249
07		2449 N	2252	-0-	-197	-0-	2252 2		N		-0-					249
08		2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245 2		N		-0-					249
09		2370 N	2102	-0-	-268	-0-	2102 2		N		-0-					249
10		2263 N	2092	-0-	-171	-0-	2092 2		N		-0-					249
11		2160 N	1857	-0-	-303	-0-	1857 2		N		-0-					249
12		2170 N	1915	-0-	-255	-0-	1915 2		N		-0-					249
TOTAL GAS PROD:		27,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

JANUARY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 243487		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198								
01		372 N	318	-0-	-54	-0-	78 1	240 2	N		-0-					-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	64 1	219 2	N		-0-					-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	116 1	304 2	N		-0-					-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	174 1	299 2	N		-0-					-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	121 1	359 2	N		-0-					-0-
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	199 1	372 2	N		-0-					-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	110 1	363 2	N		-0-					-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	108 1	277 2	N		-0-					-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	107 1	245 2	N		-0-					-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	87 1	441 2	N		-0-					-0-
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	67 1	381 2	N		-0-					-0-
*12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	63 1	364 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974										
WIENER		WELL #: 3H		RRCID -> 257544		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	1046	-0-	-2054	-0-	427 1	619 2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1051	-0-	-685	-0-	519 1	532 2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1335	-0-	-432	-0-	565 1	770 2	N	-0-			-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	842 1	531 2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	785 1	345 2	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	905 1	463 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	390	-0-	-1036	-0-	390 2		N	-0-			-0-
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	1440 1	994 2	N	-0-			-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	1549 1	916 2	N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
11	1860 N	913	-0-	-947	-0-	686 1	227 2	N	-0-			-0-
12	1922 N	26	-0-	-1896	-0-	26 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JANUARY		WELL #: 1		RRCID -> 275030		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108				
01	713 X	649	-0-	-64	-0-	160 1	489 2	N	-0-			-0-
02	644 X	607	-0-	-37	-0-	137 1	470 2	N	-0-			-0-
03	713 X	643	-0-	-70	-0-	178 1	465 2	N	-0-			-0-
04	690 X	642	-0-	-48	-0-	236 1	406 2	N	-0-			-0-
05	713 X	689	-0-	-24	-0-	173 1	516 2	N	-0-			-0-
06	878 X	878	-0-	-0-	-0-	306 1	572 2	N	-0-			-0-
07	713 X	620	-0-	-93	-0-	145 1	475 2	N	-0-			-0-
08	772 X	772	-0-	-0-	-0-	217 1	555 2	N	-0-			-0-
09	690 X	589	-0-	-101	-0-	179 1	410 2	N	-0-			-0-
10	713 X	77	-0-	-636	-0-	13 1	64 2	N	-0-			-0-
11	690 X	503	-0-	-187	-0-	75 1	428 2	N	-0-			-0-
12	713 X	622	-0-	-91	-0-	91 1	531 2	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		7,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 101569		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3034 - 3039				
LYNCH, MAIZIE		WELL #: 4										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600													
HARRISON, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 155792		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				483
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				483
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-				483
04	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-				483
05	589 N	283	-0-	-306	-0-	283	2			N	-0-				483
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				483
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				483
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	343	2	22	9	N	20				503
09	360 N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-				503
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				503
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				503
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				503
TOTAL GAS PROD:		2,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 199805		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210569		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600												
WALKER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 211618		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116						
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BRISTOL		WELL #: 1		RRCID -> 216163		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191						
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

REED ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 216164		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600							
BRISTOL		WELL #:		2	RRCID ->	219184	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	3402	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAVIS PEAK ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	220251	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3168 - 3174
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		WELL #:		1	RRCID ->	208896	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3163 - 3166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 X	238	-0-	-134	-0-		238	3			N	-0-	-0-
02	336 X	280	-0-	-56	-0-		280	3			N	-0-	-0-
03	310 X	228	-0-	-82	-0-		228	3			N	-0-	-0-
04	300 X	297	-0-	-3	-0-		297	3			N	-0-	-0-
05	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443	3			N	-0-	-0-
06	300 X	270	-0-	-30	-0-		270	3			N	-0-	-0-
07	310 X	254	-0-	-56	-0-		254	3			N	-0-	-0-
08	434 X	256	-0-	-178	-0-		256	3			N	-0-	-0-
09	420 X	188	-0-	-232	-0-		188	3			N	-0-	-0-
10	434 X	302	-0-	-132	-0-		302	3			N	-0-	-0-
11	270 X	196	-0-	-74	-0-		196	3			N	-0-	-0-
12	248 X	157	-0-	-91	-0-		157	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER		//CONT.//	06917 555 357165	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3A	RRCID -> 206431	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 6254	PERF. 6065	-	6112	
01		4030 X	3940	-0-	-90	-0-	3940 3	N	-0-			120
02		3640 X	3403	-0-	-237	-0-	3361 3	42 9 N	38			158
03		4030 X	3642	-0-	-388	-0-	3636 3	6 9 N	5			163
04		3810 X	2936	-0-	-874	-0-	2936 3	N	-0-			163
05		3937 X	3448	-0-	-489	-0-	3448 3	N	-0-			163
06		3810 X	3256	-0-	-554	-0-	3254 3	2 9 N	2			165
07		3782 X	3374	-0-	-408	-0-	3374 3	N	-0-			165
08		3627 X	3365	-0-	-262	-0-	3365 3	N	-0-			165
09		3330 X	2919	-0-	-411	-0-	2919 3	N	-0-			165
10		3441 X	3375	-0-	-66	-0-	3331 3	44 9 N	40			205
11		3270 X	3138	-0-	-132	-0-	3070 3	68 9 N	62	181 1		86
12		3379 X	3334	-0-	-45	-0-	3253 3	81 9 N	74			160
TOTAL GAS PROD:			40,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			221					

WERNER 'J' UNIT		WELL #:	06917 575 129004	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID -> 188201	COMPL. DATE 03/13/2012	TOTAL DEPTH 6313	PERF. 6020	-	6121	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') CAMTERRA RESOURCES, INC. FROST LUMBER		WELL #:	06917 575 129004	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID -> 188201	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4912	-	4942	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014 - P&A 07/24/14												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')		//CONT.//		06917 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA		
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
DAVIS SWD				WELL #: 3	RRCID -> 201956	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 4882	- 5020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)				06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
TWOMEY-ROWE				WELL #: 1	RRCID -> 234154	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 6556	- 7015		
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	17	
02	476 N	245	-0-	-231	-0-	245 2		N	-0-	17	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	17	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	17	
05	403 N	75	-0-	-328	-0-	75 2		N	-0-	17	
06	300 N	70	-0-	-230	-0-	70 2		N	-0-	17	
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-	17	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	17	
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-	17	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	17	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	17	
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:		1,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCLEROY				WELL #: 1	RRCID -> 248320	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6822	- 6832		
01	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	1171 1	1779 2	N	1	1 8	155
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	847 1	1026 2	N	-0-		155
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		155
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	499 1	587 2	N	-0-		155
05	620 N	413	-0-	-207	-0-	174 1	226 2	N	12		167
06	600 N	508	-0-	-92	-0-	148 1	347 2	N	12		179
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	291 1	823 2	N	1	1 8	179
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	215 1	407 2	N	-0-		179
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	161 1	488 2	N	-0-		179
10	620 N	64	-0-	-556	-0-	14 1	50 2	N	-0-		179
11	600 N	14	-0-	-586	-0-	3 1	11 2	N	-0-		179
12	620 N	5	-0-	-615	-0-	1 1	4 2	N	-0-		179
TOTAL GAS PROD:		10,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097											
LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2418	-0-	-961	-0-	957	1	1451	2	N	9		40
02	2520 X	2512	-0-	-8	-0-	10	9						
03	2790 X	1789	-0-	-1001	-0-	1136	1	1376	2	N	-0-		40
04	2700 X	2694	-0-	-6	-0-	1789	2			N	-0-		40
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1237	1	1457	2	N	-0-		40
06	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	1389	1	1796	2	N	7		47
07	3100 N	3224	-0-	124	-0-	8	9						
08	3253 X	3129	-0-	-124	-0-	878	1	2053	2	N	2		49
09	2700 X	2622	-0-	-78	-0-	2	9						
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	840	1	2384	2	N	-0-		49
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	1079	1	2050	2	N	-0-		49
*12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	649	1	1973	2	N	-0-		49
						697	1	2401	2	N	-0-		49
						572	1	2357	2	N	-0-		49
						884	1	2095	2	N	-0-		49

TOTAL GAS PROD: 33,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721					
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	131	1	198	2	N	-0-		107
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	228	1	275	2	N	-0-		107
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		107
04	540 N	455	-0-	-85	-0-	209	1	246	2	N	-0-		107
05	558 N	242	-0-	-316	-0-	106	1	136	2	N	-0-		107
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	193	1	453	2	N	-0-		107
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	148	1	418	2	N	-0-		107
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	240	2	N	1	1 8	107
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	340	2	N	3		110
10	558 N	291	-0-	-267	-0-	65	1	226	2	N	-0-		110
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	45	1	187	2	N	-0-		110
12	403 N	132	-0-	-271	-0-	39	1	92	2	N	1	1 8	110

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 117306		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723					
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 2											
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-		375
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-		375
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-		375
04	780 N	477	-0-	-303	-0-	477	2			N	-0-		375
05	1178 N	453	-0-	-725	-0-	453	2			N	-0-		375
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-		375
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-		375
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-		375
09	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-		375
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-		375
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-		375
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-		375

TOTAL GAS PROD: 10,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600										
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 117310		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		209	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		209	
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	N	-0-		209	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		209	
05	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2	N	-0-		209	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		209	
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		209	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		209	
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		209	
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		209	
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		209	
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		209	
TOTAL GAS PROD:		5,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGLEY, UNA		WELL #: 1		RRCID -> 120269		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071			
POPE, JEAN		WELL #: 2									
01	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2	N	-0-		-0-
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2	N	176	9	160
03	0 W	5165	-0-	5165	5165	5073	2	N	92	9	84
04	0 W	4759	-0-	4759	9924	4759	2	N			57
05	14153 X	4229	-0-	-9924	-0-	4229	2	N			57
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	N			57
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N			57
08	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2	N			57
09	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2	N			57
10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2	N			57
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2	N			57
*12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N			57
TOTAL GAS PROD:		55,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		244					

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991												
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011										TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3058 - 3064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909										CNTY: PANOLA		
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992										TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6808 - 6831
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-		76
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		76
03	930	N	576	-0-	-354	-0-	576	2	N	-0-		76
04	1140	N	592	-0-	-548	-0-	592	2	N	-0-		76
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		76
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		76
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		76
08	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	2	N	-0-		76
09	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2	N	-0-		76
10	1147	N	633	-0-	-514	-0-	633	2	N	-0-		76
11	930	N	398	-0-	-532	-0-	398	2	N	-0-		76
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2	N	-0-		76
TOTAL GAS PROD:			10,203	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: PANOLA		
GARY PRODUCTION COMPANY 296448												
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5206 - 5211
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-		-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-		-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-		-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2	N	-0-		-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,511	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (6150)		06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
SAWMILL, WERNER		WELL #: 4		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6136 - 6152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			53
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			53
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			53
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			53
05		341 N	169	-0-	-172	-0-	169 2	N	-0-			53
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			53
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			53
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			53
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-			53
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-			53
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			53
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		6,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
SABINE ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 122563		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 6116 - 6130		
01		3038 #	2000	-0-	-1038	-0-	1928 3	72 9	N	65	181 1	72
02		2744 #	1666	-0-	-1078	-0-	1666 3		N	-0-		72
03		2604 #	1197	-0-	-1407	-0-	1197 3		N	-0-		72
04		2520 #	1167	-0-	-1353	-0-	1167 3		N	-0-		72
05		2232 #	1134	-0-	-1098	-0-	1134 3		N	-0-		72
06		1950 #	1745	-0-	-205	-0-	1588 3	157 9	N	143		215
07		1860 #	1839	-0-	-21	-0-	1837 3	2 9	N	2	177 1	40
08		2555 R	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		N	-0-		40
09		2795 R	2795	-0-	-0-	-0-	2704 3	91 9	N	83		123
10		2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	2462 3	19 9	N	17	128 1	12
11		2460 #	1766	-0-	-694	-0-	1729 3	37 9	N	34		46
12		2883 #	2381	-0-	-502	-0-	2308 3	73 9	N	66	96 1	16
TOTAL GAS PROD:		22,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		410						

BESSIE "T" (SMACKOVER)		07455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE				
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC		829652										
NEWTON, GEORGE		WELL #: 1ST		RRCID -> 253735		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8506 - 8532		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	137	-0-	137	137	137	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	480	-0-	480	617	480	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	858	-0-	858	1475	858	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	832	-0-	832	2307	832	2		N	-0-			-0-
08	2732 N	425	-0-	-2307	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2		N	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
12	930 N	713	-0-	-217	-0-	713	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
 LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		2759 X	2414	-0-	-345	-0-	2413	2	1	9	N	1	1	8	85
02		DLQ G-10	2160	-0-	2160	2160	2158	2	2	9	N	2	2	8	85
03		DLQ G-10	2396	-0-	2396	4556	2395	2	1	9	N	1	1	8	85
04		1800 N	2260	-0-	460	5016	2259	2	1	9	N	1	1	8	85
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	1916					N	-0-			85
06		3000 N	2258	-0-	-742	1174	2164	2	94	9	N	85	1	8	169
07		3100 N	2188	-0-	-912	262	2187	2	1	9	N	1	1	8	169
08		2296 N	2034	-0-	-262	-0-	2034	2			N	-0-			169
09		2250 N	2004	-0-	-246	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8	169
10		2201 N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-			169
11		1980 N	1952	-0-	-28	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8	169
12		2077 N	1976	-0-	-101	-0-	1975	2	1	9	N	1			170
TOTAL GAS PROD:			23,698											TOTAL CONDENSATE PROD:	94

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	21	-0-	21	141	21	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37	178	37	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	212	34	1		N	-0-			-0-
09	244 S	32	-0-	-212	-0-	32	1		N	-0-			-0-
10	44 S	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
11	42 S	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
*12	39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

01	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3		N	-0-			-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

01	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1999	3	6	9	N	5		139
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-		139
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-		139
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-		139
05		1798 N	1413	-0-	-385	-0-	1413	3			N	-0-		139
06		1740 N	1219	-0-	-521	-0-	1219	3			N	-0-		139
*07		1798 N	1403	-0-	-395	-0-	1403	3			N	-0-		139
*08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-		139
*09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-		139
*10		1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-		139
11		1410 N	999	-0-	-411	-0-	999	3			N	-0-		139
12		1519 N	1299	-0-	-220	-0-	1299	3			N	-0-		139
TOTAL GAS PROD:			17,681				TOTAL CONDENSATE PROD:					5		

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1616	3	3	9	N	3		80
02		1428 N	1365	-0-	-63	-0-	1365	3			N	-0-		80
03		1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1436	3	2	9	N	2		82
04		1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1288	3			N	-0-		82
05		1519 N	832	-0-	-687	-0-	832	3			N	-0-		82
06		1380 N	1210	-0-	-170	-0-	1202	3	8	9	N	7		89
*07		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3			N	-0-		89
*08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-		89
*09		1200 N	764	-0-	-436	-0-	764	3			N	-0-		89
*10		1271 N	911	-0-	-360	-0-	911	3			N	-0-		89
11		1110 N	767	-0-	-343	-0-	767	3			N	-0-		89
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	887	3	3	9	N	3		92
TOTAL GAS PROD:			13,415				TOTAL CONDENSATE PROD:					15		

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

01		1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-		110
02		1288 N	1207	-0-	-81	-0-	1207	3			N	-0-		110
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-		110
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1294	3	19	9	N	17		127
05		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1245	3	9	9	N	8		135
06		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-		135
*07		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1307	3	10	9	N	9		144
*08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-		144
*09		1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-		144
*10		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-		144
11		1320 N	966	-0-	-354	-0-	960	3	6	9	N	5		149
12		1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3			N	-0-		149
TOTAL GAS PROD:			15,164				TOTAL CONDENSATE PROD:					39		

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
 HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			17
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2		N	-0-			17
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			17
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			17
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			17
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			17
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2		N	-0-			17
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			17
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			17
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			17
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			17
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		2,077						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LAGRONE, H. H. GU 1		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9280 - 9688					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 180926		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8674 - 9708					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 182558		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8550 - 9704						
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	323	1	730	2	Y	11				26	
						12	9									
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	287	1	743	2	Y	9	8	8		27	
						10	9									
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	355	1	708	2	Y	15				42	
						17	9									
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	314	1	717	2	Y	15	38	1	12	8	7
						17	9									
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	403	1	797	2	Y	15					22
						17	9									
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	362	1	754	2	Y	4					26
						4	9									
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	402	1	713	2	Y	13					39
						14	9									
08	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	513	1	574	2	Y	5	41	1			3
						6	9									
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	509	1	563	2	Y	1					4
						1	9									
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	517	1	590	2	Y	11	8	8			7
						12	9									
11	1050 N	851	-0-	-199	-0-	387	1	463	2	Y	1					8
						1	9									
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	349	1	660	2	Y	7					15
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		12,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	3717	-0-	-623	-0-	3708 2	9 9	Y	8			84
02		3920 X	3384	-0-	-536	-0-	3274 2	110 9	Y	100	154 1	18 8	12
03		4340 X	3884	-0-	-456	-0-	3884 2		Y	-0-			12
04		3810 X	3472	-0-	-338	-0-	3432 2	40 9	Y	36	27 8		21
05		3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677 2		Y	-0-			21
06		3780 X	3006	-0-	-774	-0-	3006 2		Y	-0-			21
07		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		Y	-0-			21
08		3875 X	3152	-0-	-723	-0-	3152 2		Y	-0-			21
09		3570 X	3345	-0-	-225	-0-	3343 2	2 9	Y	2			23
10		3937 X	3439	-0-	-498	-0-	3422 2	17 9	Y	15	15 8		23
11		3810 X	2739	-0-	-1071	-0-	2737 2	2 9	Y	2			25
12		3937 X	2763	-0-	-1174	-0-	2762 2	1 9	Y	1			26
TOTAL GAS PROD:			40,518				TOTAL CONDENSATE PROD:			164			

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 183433 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 8586 - 9672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2014 - P&A 02/20/14													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

01	3100 N	1886	-0-	-1214	1513	575 1	1299 2		Y	11			33
02	2800 N	1833	-0-	-967	546	507 1	1315 2		Y	10	10 8		33
03	2153 N	1607	-0-	-546	-0-	531 1	1058 2		Y	16			49
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	580 1	1324 2		Y	16	44 1	14 8	7
05	1426 N	1214	-0-	-212	-0-	402 1	794 2		Y	16			23
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	475 1	990 2		Y	4			27
07	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	437 1	776 2		Y	21			48
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	575 1	644 2		Y	-0-	41 1		7
09	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	616 1	681 2		Y	-0-			7
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	654 1	746 2		Y	7	7 8		7
11	1200 N	957	-0-	-243	-0-	435 1	521 2		Y	1			8
12	1333 N	922	-0-	-411	-0-	317 1	599 2		Y	5			13
TOTAL GAS PROD:			16,970				TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	180	1	1134	2	N	-0-		48
02	1232 N	775	-0-	-457	-0-	120	1	655	2	N	-0-		48
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	180	1	1286	2	N	5	1 8	52
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	153	1	1200	2	N	2	1 8	53
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	180	1	1268	2	N	1	1 8	53
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	181	1	1136	2	N	-0-		53
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	215	1	1155	2	N	-0-		53
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	202	1	1090	2	N	-0-		53
09	1320 N	1107	-0-	-213	-0-	169	1	937	2	N	1	1 8	53
10	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	140	1	957	2	N	2	1 8	54
11	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	119	1	990	2	N	-0-		54
12	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	123	1	1013	2	N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		14,795			TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1038	-0-	-512	-0-	141	1	891	2	Y	5	5 8	33
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	143	1	785	2	Y	8	7 8	34
03	1519 N	926	-0-	-593	-0-	112	1	800	2	Y	13	30 1 4 8	13
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	124	1	973	2	Y	22	6 8	29
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	157	1	1107	2	Y	16	12 8	33
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	189	1	1186	2	Y	13		46
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	220	1	1183	2	Y	14	42 1 6 8	12
08	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	174	1	938	2	Y	14	6 8	20
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	272	1	1508	2	Y	10	6 8	24
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	204	1	1390	2	Y	21	11 8	34
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	178	1	1478	2	Y	11	7 1 5 8	33
*12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1481	2	Y	14	9 8	38
TOTAL GAS PROD:		15,990			TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1891 N	1491	-0-	-400	-0-	1484	2	7	9	N	6					143	
02	1708 X	1677	-0-	-31	-0-	1677	2			N	-0-					143	
03	1891 X	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			N	-0-					143	
04	1830 X	1509	-0-	-321	-0-	1509	2			N	-0-					143	
05	1891 X	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			N	-0-					143	
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					143	
07	1860 X	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					143	
08	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1747	2	8	9	N	7					150	
09	1950 N	1699	-0-	-251	-0-	1699	2			N	-0-					150	
10	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					150	
11	1710 N	1263	-0-	-447	-0-	1227	2	36	9	N	33					183	
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					183	
TOTAL GAS PROD:		20,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		46											

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

01	2852 N	1692	-0-	-1160	-0-	231	1	1457	2	Y	4	4	8			38	
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	217	1	1190	2	Y	8	6	8			40	
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	160	1	1147	2	Y	12	36	1	3	8	13	
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	135	1	1062	2	Y	25	5	8			33	
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	194	1	1367	2	Y	27	12	8			48	
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	291	1	1826	2	Y	20					68	
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	384	1	2060	2	Y	25	68	1	6	8	19	
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	295	1	1590	2	Y	20	6	8			33	
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	177	1	982	2	Y	13	5	8			41	
10	3100 N	4396	-0-	1296	1296	558	1	3806	2	Y	29	10	8			60	
11	2978 N	1682	-0-	-1296	-0-	179	1	1484	2	Y	17	13	1	4	8	60	
*12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	128	1	1056	2	Y	19	9	8			70	
TOTAL GAS PROD:		22,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		219											

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC GUILI, C.		//CONT.// //CONT.//	07527 093 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, ALCIE		WELL #:	3	RRCID ->	194553	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8538	-	9713
01	2883 X	2112	-0-	-771	-0-	2112	2	Y	-0-				102
02	2576 X	1763	-0-	-813	-0-	1755	2	Y	7	6	8		103
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2	Y	-0-				103
04	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	1873	2	Y	15	15	8		103
05	2108 X	1921	-0-	-187	-0-	1818	2	Y	94				197
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	Y	13	178	1		32
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3838	2	Y	4				36
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	Y	1				37
09	3510 X	3375	-0-	-135	-0-	3374	2	Y	1				38
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3856	2	Y	13	13	8		38
11	3510 X	3136	-0-	-374	-0-	3134	2	Y	2				40
12	3627 X	3203	-0-	-424	-0-	3202	2	Y	1				41

TOTAL GAS PROD: 36,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195738	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9264	-	10302
01	1116 N	590	-0-	-526	-0-	80	1	Y	4	4	8		25
02	980 N	57	-0-	-923	-0-	4	9	Y	5	3	8		27
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	6	9	Y	6	24	1	2 8	7
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	16	4	8		19
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	17	12	8		24
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	18	9	Y	13				37
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	173	1	Y	15	34	1	6 8	12
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	14	9	Y	14	6	8		20
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	205	1	Y	10	6	8		24
10	1333 N	766	-0-	-567	-0-	17	9	Y	21	11	8		34
11	1410 N	325	-0-	-1085	-0-	224	1	Y	11	7	1	5 8	33
12	1395 N	826	-0-	-569	-0-	15	9	Y	14	9	8		38

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BURTON ESTATE		//CONT.// //CONT.//	07527 093 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348																
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HODGES, J.E. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	197000	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8428	- 10350		
01	713 N	123	-0-	-590	-0-	16	1	100	2	Y	6	1	8	18		
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	7	9			Y	-0-			18		
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	17	1	2		
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	2	Y	7	1	8	8		
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	Y	5	5	8	8		
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	72	1	453	2	Y	3			11		
07	868 N	86	-0-	-782	-0-	13	1	71	2	Y	2	9	1	2	8	2
08	1550 X	84	-0-	-1466	-0-	13	1	68	2	Y	3	1	8	4		
09	1500 X	208	-0-	-1292	-0-	32	1	175	2	Y	1	1	8	4		
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	104	1	709	2	Y	5	3	8	6		
11	540 X	521	-0-	-19	-0-	56	1	464	2	Y	1	1	1	1	8	5
*12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	104	1	856	2	Y	3	2	8	6		
TOTAL GAS PROD:		5,163													TOTAL CONDENSATE PROD: 37	

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BURTON ESTATE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 2	RRCID -> 197857	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	81 1 3 9	513 2	N	3	3 8	94
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	76 1 4 9	416 2	N	4	4 8	94
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	67 1 65 9	480 2	N	59	4 8	149
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	54 1 18 9	428 2	N	16	92 1 3 8	70
05	558 N	510	-0-	-48	-0-	62 1 14 9	434 2	N	13	6 8	77
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	66 1 3 9	412 2	N	3		80
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	72 1 42 9	387 2	N	38	3 8	115
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	68 1 33 9	368 2	N	30	2 8	143
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	54 1 3 9	297 2	N	3	2 8	144
10	496 N	173	-0-	-323	-0-	22 1 3 9	148 2	N	3	3 8	144
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	57 1 3 9	472 2	N	3	3 8	144
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49 1 7 9	403 2	N	6	6 8	144
TOTAL GAS PROD:		5,684			TOTAL CONDENSATE PROD:		181				

HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 198937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8484 - 9764
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC JACKSON GAS UNIT 1		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	131	1	825	2	Y	4	1	8			37
02	840 N	646	-0-	-194	-0-	100	1	546	2	Y	-0-					37
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	113	1	806	2	Y	13	1	8			49
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	115	1	904	2	Y	8	2	8			55
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	124	1	870	2	Y	4	3	8			56
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	129	1	811	2	Y	11					67
07	1054 N	902	-0-	-152	-0-	140	1	751	2	Y	10	1	8			76
08	992 N	974	-0-	-18	-0-	150	1	811	2	Y	12	1	8			87
09	960 N	889	-0-	-71	-0-	134	1	743	2	Y	11	1	8			97
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	105	1	715	2	Y	10	90	1	2	8	15
11	930 N	780	-0-	-150	-0-	82	1	681	2	Y	15	1	8			29
12	930 N	708	-0-	-222	-0-	75	1	622	2	Y	10	1	8			38
TOTAL GAS PROD:		10,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		108										

WARE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200790		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	Y	3					4
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					4
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	10					14
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	Y	5					19
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	4					23
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	9	1	59	2	Y	2					25
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	11	1	60	2	Y	1					26
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	12	1	66	2	Y	1					27
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	1					28
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-	26	1			2
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	6	1	50	2	Y	2					4
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		1,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BURTON ESTATE		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 9		RRCID -> 201585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9278 - 9784		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	Y	-0-			22
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			22
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	1	1	8	22
							1							
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	90	1	709	2	Y	1	1	8	22
							1							
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	94	1	665	2	Y	1	1	8	22
							1							
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	119	1	744	2	Y	-0-			22
07	837 N	483	-0-	-354	-0-	76	1	407	2	Y	-0-			22
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	127	1	684	2	Y	-0-			22
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	113	1	626	2	Y	-0-			22
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	98	1	666	2	Y	-0-			22
11	780 N	557	-0-	-223	-0-	60	1	497	2	Y	-0-			22
12	775 N	154	-0-	-621	-0-	17	1	136	2	Y	1	1	8	22
							1							
							9							

TOTAL GAS PROD: 7,110

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202356		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	1	1	1	1
							1							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JUDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203041		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835						
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			14
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			14
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	8	1	6
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			6
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	829	2	10	9	Y	9	7	8	8
08	T. A.	588	-0-	588	588	576	2	12	9	Y	11	11	1	6
09	T. A.	275	-0-	275	863	273	2	2	9	Y	2	2	8	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	863					Y	2	2	8	6
*11	T. A.	538	-0-	538	1401	534	2	4	9	Y	4	4	8	6
*12	1557 X	156	-0-	-1401	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	8	6

TOTAL GAS PROD: 4,331

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TILLER, JOSH		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 203470		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9320 - 9828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	112	1	705	2	Y	2	2 8	55
02	728 X	582	-0-	-146	-0-	2	9	393	2	Y	106	128 1 2 8	31
03	713 X	632	-0-	-81	-0-	72	1	537	2	Y	18	2 8	47
04	780 X	674	-0-	-106	-0-	117	9	550	2	Y	49	86 1 1 8	9
05	806 X	656	-0-	-150	-0-	75	1	572	2	Y	3	2 8	10
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	20	9	775	2	Y	-0-		10
07	712 X	712	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	1	1 8	10
08	682 X	397	-0-	-285	-0-	54	9	326	2	Y	10	1 8	19
09	900 X	696	-0-	-204	-0-	81	1	586	2	Y	4		23
10	930 X	501	-0-	-429	-0-	3	9	434	2	Y	3	3 8	23
11	900 X	519	-0-	-381	-0-	106	1	457	2	Y	6	26 1 1 8	2
12	713 X	593	-0-	-120	-0-	64	1	528	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		203							

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203957		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11742		PERF. 9659 - 9812	
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	638	2	2	9	Y	2	2 8	194
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	Y	13	2 8	205
03	899 X	746	-0-	-153	-0-	732	2	14	9	Y	13	3 8	215
04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	907	2	107	9	Y	97	3 8	309
05	930 X	741	-0-	-189	-0-	727	2	14	9	Y	13	170 1 5 8	147
06	900 X	738	-0-	-162	-0-	736	2	2	9	Y	2		149
07	1054 X	411	-0-	-643	-0-	409	2	2	9	Y	2	2 8	149
08	1054 X	74	-0-	-980	-0-	21	2	53	9	Y	48	166 1 2 8	29
09	1020 X	11	-0-	-1009	-0-	10	2	1	9	Y	1	1 8	29
10	775 X	30	-0-	-745	-0-	30	2			Y	-0-		29
11	750 X	429	-0-	-321	-0-	429	2			Y	-0-		29
12	403 X	161	-0-	-242	-0-	161	2			Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		5,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	733	-0-	-290	-0-	100	1	633	2	Y	-0-	26
02	672 N	587	-0-	-85	-0-	88	1	480	2	Y	17	6
						19	9					
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	88	1	627	2	Y	9	12
						10	9					
04	720 N	669	-0-	-51	-0-	72	1	569	2	Y	25	5
						28	9				2 8	
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	79	1	559	2	Y	1	5
						1	9					
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	623	2	Y	1	6
						1	9					
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	599	2	Y	2	6
						2	9					
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	134	1	721	2	Y	23	28
						25	9				1 8	
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	123	1	685	2	Y	11	39
						12	9					
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	97	1	664	2	Y	6	39
						7	9				6 8	
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	742	2	Y	32	11
						35	9				57 1	
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	Y	7	11
						8	9				7 8	
TOTAL GAS PROD:		8,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		134						

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

01	930 N	848	-0-	-82	-0-	845	2	3	9	N	3	169
02	896 N	737	-0-	-159	-0-	736	2	1	9	N	1	169
03	1023 N	907	-0-	-116	-0-	906	2	1	9	N	1	169
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	N	2	169
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	169
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1	170
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	804	2	2	9	N	2	170
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	942	2	18	9	N	16	16
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3	17
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	17
11	930 N	812	-0-	-118	-0-	810	2	2	9	N	2	17
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	909	2	4	9	N	4	17
TOTAL GAS PROD:		10,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	-0-		Y	-0-	4
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	2	6	9	Y	5	9
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	-0-		Y	-0-	9
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	50	2	4	9	Y	4	13
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	41	2	29	9	Y	26	39
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	-0-		Y	-0-	39
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	-0-		Y	-0-	39
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	60	99
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	2	121	9	Y	110	33
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1 8	33
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		554		TOTAL CONDENSATE PROD:		206						

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC SARAH		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 207346		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	64	1	403	2	N	5	4 8	119
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	60	1	328	2	N	22	4 8	137
03	496 N	414	-0-	-82	-0-	49	1	348	2	N	15	4 8	148
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	47	1	370	2	N	5	4 8	149
05	465 N	440	-0-	-25	-0-	53	1	373	2	N	13	6 8	156
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	59	1	369	2	N	2		158
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	78	1	417	2	N	5	3 8	160
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	74	1	397	2	N	23	4 8	179
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	63	1	349	2	N	5	3 8	181
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	51	1	348	2	N	8	8 8	181
11	480 N	355	-0-	-125	-0-	38	1	315	2	N	2	2 8	181
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	7	149 1 7 8	32
TOTAL GAS PROD:		5,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

MYERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210004		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614				
01	3100 N	2780	-0-	-320	-0-	159	1	2621	2	Y	-0-		106
02	3024 X	1838	-0-	-1186	-0-	133	1	1691	2	Y	13	12 8	107
03	3348 X	2018	-0-	-1330	-0-	153	1	1858	2	Y	6		113
04	3210 X	2179	-0-	-1031	-0-	163	1	1980	2	Y	33	84 1	62
05	3162 X	2670	-0-	-492	-0-	202	1	2458	2	Y	9	9 8	62
06	2700 X	2633	-0-	-67	-0-	170	1	2462	2	Y	1		63
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	197	1	2769	2	Y	17	12 8	68
08	2666 N	2646	-0-	-20	-0-	187	1	2434	2	Y	23	70 1	21
09	2640 N	2548	-0-	-92	-0-	188	1	2360	2	Y	-0-		21
10	2821 N	2531	-0-	-290	-0-	193	1	2338	2	Y	-0-		21
11	2550 N	1961	-0-	-589	-0-	150	1	1807	2	Y	4		25
12	2635 N	1573	-0-	-1062	-0-	120	1	1447	2	Y	5		30
TOTAL GAS PROD:		28,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1787	-0-	-197	-0-	1776	2	11 9	N	10			69
02	1820 N	1753	-0-	-67	-0-	1716	2	37 9	N	34	8 8		95
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2028	2	15 9	N	14			109
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2009	2	105 9	N	95			204
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2030	2	11 9	N	10	169 1	10 8	35
06	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1954	2	3 9	N	3			38
07	2201 N	1972	-0-	-229	-0-	1954	2	18 9	N	16	11 8		43
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2 9	N	2			45
09	1950 N	1798	-0-	-152	-0-	1791	2	7 9	N	6			51
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2439	2	13 9	N	12			63
11	1980 N	1660	-0-	-320	-0-	1645	2	15 9	N	14			77
12	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	1571	2	13 9	N	12			89
TOTAL GAS PROD:		23,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		228							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	167	1	2740 2	Y	-0-			103
02	2884 X	2254	-0-	-630	-0-	163	1	2076 2	Y	14	12 8		105
03	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	218	1	2646 2	Y	8			113
04	2940 X	2848	-0-	-92	-0-	213	1	2589 2	Y	42	81 1		74
05	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	217	1	2637 2	Y	16	12 8		78
06	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	173	1	2515 2	Y	1			79
07	2945 X	2844	-0-	-101	-0-	187	1	2639 2	Y	16	13 8		82
08	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	213	1	2777 2	Y	81	102 1		61
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	205	1	2564 2	Y	1			62
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	202	1	2444 2	Y	-0-			62
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	181	1	2180 2	Y	8			70
*12	3100 N	3358	-0-	258	258	256	1	3094 2	Y	7			77
TOTAL GAS PROD:		33,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		194							

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 X	24	-0-	-379	-0-	23	2	1	9	Y	1		8
02		56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-		8
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-		8
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-	8 1	-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	11	2	1	9	Y	1		1
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-		1
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-		1
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			100				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

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

01	4836 X	3779	-0-	-1057	-0-	3779	2			N	-0-			125
02	4256 X	3344	-0-	-912	-0-	3313	2	31	9	N	28	15	8	138
03	4681 X	4224	-0-	-457	-0-	4216	2	8	9	N	7			145
04	4530 X	3579	-0-	-951	-0-	3484	2	95	9	N	86	176	1	55
05	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	3569	2	13	9	N	12	9	8	58
06	4080 X	3894	-0-	-186	-0-	3894	2			N	-0-			58
07	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	4098	2	15	9	N	14	9	8	63
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4246	2	45	9	N	41			104
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4155	2	125	9	N	114	179	1	39
10	4123 X	3971	-0-	-152	-0-	3971	2			N	-0-			39
11	4140 X	2933	-0-	-1207	-0-	2931	2	2	9	N	2			41
12	4433 X	3852	-0-	-581	-0-	3846	2	6	9	N	5			46
TOTAL GAS PROD:		45,842					TOTAL CONDENSATE PROD:				309			

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

01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	235	1	3874	2	N	5			101
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1123	2	N	20	10	8	111
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	2	N	-0-			111
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			111
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	50	6	8	155
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	3	8	162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			162
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			162
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	1			163
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		5,431					TOTAL CONDENSATE PROD:				86			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2020	-0-	-553	-0-	116 1	1900 2	N	4		107
02	1988 N	1566	-0-	-422	-0-	110 1	1408 2	N	44	6 8	145
03	2015 N	1363	-0-	-652	-0-	103 1	1245 2	N	14		159
04	1950 N	1893	-0-	-57	-0-	144 1	1749 2	N	-0-		159
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	155 1	1882 2	N	10	9 8	160
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	85 1	1239 2	N	1		161
07	1953 N	1384	-0-	-569	-0-	91 1	1279 2	N	13	8 8	166
08	2046 N	1248	-0-	-798	-0-	88 1	1146 2	N	13		179
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	103 1	1287 2	N	1		180
10	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	101 1	1221 2	N	-0-		180
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	101 1	1220 2	N	2		182
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	99 1	1204 2	N	5		187
TOTAL GAS PROD:						18,192	TOTAL CONDENSATE PROD:		107		

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

01	2201 N	1690	-0-	-511	-0-	97 1	1589 2	N	4		75
02	2128 N	1439	-0-	-689	-0-	102 1	1300 2	N	34	9 8	100
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	193 1	2344 2	N	49		149
04	1650 N	1276	-0-	-374	-0-	96 1	1160 2	N	18		167
05	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	102 1	1246 2	N	13	9 8	171
06	2400 N	1530	-0-	-870	-0-	99 1	1431 2	N	-0-		171
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	131 1	1848 2	N	13	8 8	176
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	146 1	1903 2	N	-0-		176
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	142 1	1781 2	N	1		177
10	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	148 1	1793 2	N	-0-		177
11	1980 N	1786	-0-	-194	-0-	136 1	1648 2	N	2		179
12	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	151 1	1827 2	N	4		183
TOTAL GAS PROD:						21,563	TOTAL CONDENSATE PROD:		138		

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	988	-0-	-128	-0-	978	2	10	9	Y	9			14
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	2	8	20
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	Y	16			36
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	931	2	18	9	Y	16	33	1	7
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15			22
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	Y	2			24
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	877	2	21	9	Y	19			43
08		961 N	717	-0-	-244	-0-	714	2	3	9	Y	3	41	1	5
09		870 N	620	-0-	-250	-0-	619	2	1	9	Y	1			6
10		899 N	794	-0-	-105	-0-	791	2	3	9	Y	3	3	8	6
11		690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-			6
*12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6			12
TOTAL GAS PROD:		10,314				TOTAL CONDENSATE PROD:						98			

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

01		3100 N	2240	-0-	-860	764	245	1	1995	3	Y	-0-			7
02		2716 N	1952	-0-	-764	-0-	233	1	1719	3	Y	-0-			7
03		2077 N	2022	-0-	-55	-0-	233	1	1789	3	Y	-0-			7
04		2160 N	1701	-0-	-459	-0-	244	1	1457	3	Y	-0-			7
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	307	1	1627	3	Y	-0-			7
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	288	1	1683	3	Y	-0-			7
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	205	1	1475	3	Y	-0-			7
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	191	1	1560	3	Y	-0-			7
09		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	231	1	1965	3	Y	-0-			7
*10		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	175	1	1682	3	Y	-0-			7
*11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	192	1	1708	3	Y	-0-			7
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		21,204				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
 GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2456	-0-	-644	670	269	1	2187	3	Y	-0-		9
02	2192 N	1522	-0-	-670	-0-	182	1	1340	3	Y	-0-		9
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	241	1	1849	3	Y	-0-		9
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	172	1	1025	3	Y	-0-		9
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	155	1	822	3	Y	-0-		9
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	213	1	1383	3	Y	-0-		9
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	193	1	1200	3	Y	-0-		9
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	220	1	1859	3	Y	-0-		9
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	156	1	1471	3	Y	-0-		9
*10	3100 N	3423	-0-	323	323	323	1	3100	3	Y	-0-		9
*11	3000 N	3552	-0-	552	875	359	1	3193	3	Y	-0-		9
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		21,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

01	3100 N	1795	-0-	-1305	3406	196	1	1599	3	Y	-0-		8
02	2300 N	1504	-0-	-796	2610	180	1	1324	3	Y	-0-		8
03	3100 N	1841	-0-	-1259	1351	212	1	1629	3	Y	-0-		8
04	2710 N	1359	-0-	-1351	-0-	195	1	1164	3	Y	-0-		8
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	198	1	1048	3	Y	-0-		8
06	1770 N	881	-0-	-889	-0-	129	1	752	3	Y	-0-		8
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	207	1	1244	3	Y	-0-		8
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	242	1	1847	3	Y	-0-		8
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	272	1	2308	3	Y	-0-		8
*10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	246	1	2355	3	Y	-0-		8
*11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	201	1	1783	3	Y	-0-		8
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		19,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
 GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3100 N	2008	-0-	-1092	4291	220	1	1788	3	Y	-0-		7		
02		2300 N	2058	-0-	-242	4049	246	1	1812	3	Y	-0-		7		
03		3100 N	2116	-0-	-984	3065	244	1	1872	3	Y	-0-		7		
04		3000 N	2023	-0-	-977	2088	290	1	1733	3	Y	-0-		7		
05		3100 N	1693	-0-	-1407	681	269	1	1424	3	Y	-0-		7		
06		2526 N	1845	-0-	-681	-0-	270	1	1575	3	Y	-0-		7		
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	324	1	1880	3	Y	-0-		7		
08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	276	1	2105	3	Y	-0-		7		
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	242	1	2053	3	Y	-0-		7		
*10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	185	1	1985	3	Y	-0-		7		
*11		1680 N	1660	-0-	-20	-0-	153	1	1507	3	Y	-0-		7		
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		7		
TOTAL GAS PROD:			22,453												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	934	2	N	-0-		-0-		
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-		-0-		
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	2	N	-0-		-0-		
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	73	1	1368	2	N	-0-		-0-		
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	2	N	-0-		-0-		
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-		-0-		
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1280	2	N	-0-		-0-		
08		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	68	1	1263	2	N	-0-		-0-		
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	N	-0-		-0-		
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	79	1	1299	2	N	-0-		-0-		
11		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	69	1	1207	2	N	-0-		-0-		
12		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	69	1	1220	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,910												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BRIGGS-MORELAND GU		//CONT.// //CONT.//	07527 093 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:	5	RRCID ->	129890	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8718	-	9584
01	11563 X	6627	-0-	-4936	-0-	332	1	6284	2	N	10	10	8
02	6860 X	5268	-0-	-1592	-0-	261	1	4999	2	N	7	7	8
03	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	454	1	8332	2	N	9	9	8
04	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	392	1	7327	2	N	-0-		-0-
05	6758 X	4621	-0-	-2137	-0-	237	1	4384	2	N	-0-		-0-
06	7350 X	4542	-0-	-2808	-0-	233	1	4308	2	N	1	1	8
07	7595 X	5669	-0-	-1926	-0-	280	1	5389	2	N	-0-		-0-
08	7595 X	5291	-0-	-2304	-0-	269	1	5020	2	N	2	2	8
09	7350 X	4795	-0-	-2555	-0-	247	1	4546	2	N	2	2	8
10	5673 X	4995	-0-	-678	-0-	287	1	4708	2	N	-0-		-0-
11	5490 X	5112	-0-	-378	-0-	278	1	4834	2	N	-0-		-0-
12	5673 X	4622	-0-	-1051	-0-	246	1	4376	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		68,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	132445	COMPL. DATE	07/12/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6042	-	9578
01	1395 N	516	-0-	-879	-0-	26	1	490	2	N	-0-		-0-
02	1932 X	407	-0-	-1525	-0-	20	1	387	2	N	-0-		-0-
03	1395 X	607	-0-	-788	-0-	31	1	576	2	N	-0-		-0-
04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-		-0-
05	540 X	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-		-0-
06	600 X	542	-0-	-58	-0-	28	1	514	2	N	-0-		-0-
07	620 X	536	-0-	-84	-0-	26	1	510	2	N	-0-		-0-
08	620 X	305	-0-	-315	-0-	16	1	289	2	N	-0-		-0-
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-		-0-
10	558 X	432	-0-	-126	-0-	25	1	407	2	N	-0-		-0-
11	540 X	186	-0-	-354	-0-	10	1	176	2	N	-0-		-0-
12	620 X	555	-0-	-65	-0-	30	1	525	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		5,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 133310		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	128	1	2415	2	N	-0-		-0-
02	2352 N	2072	-0-	-280	-0-	103	1	1969	2	N	-0-		-0-
03	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	119	1	2193	2	N	-0-		-0-
04	2460 N	2175	-0-	-285	-0-	110	1	2065	2	N	-0-		-0-
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	N	-0-		-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	116	1	2141	2	N	-0-		-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	115	1	2207	2	N	-0-		-0-
08	2294 N	2197	-0-	-97	-0-	112	1	2085	2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2145	-0-	-105	-0-	111	1	2034	2	N	-0-		-0-
10	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	114	1	1864	2	N	-0-		-0-
11	2130 N	1921	-0-	-209	-0-	104	1	1817	2	N	-0-		-0-
*12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGE, F.L.		WELL #: 4		RRCID -> 133904		COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134521		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	106	1	1999	2	N	-0-		-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	N	-0-		-0-
03	2790 N	2697	-0-	-93	-0-	139	1	2558	2	N	-0-		-0-
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	127	1	2374	2	N	-0-		-0-
05	2263 N	1370	-0-	-893	-0-	70	1	1300	2	N	-0-		-0-
06	2610 N	1332	-0-	-1278	-0-	68	1	1264	2	N	-0-		-0-
07	2573 N	1516	-0-	-1057	-0-	75	1	1441	2	N	-0-		-0-
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	N	-0-		-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	69	1	1126	2	N	-0-		-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	98	1	1704	2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	88	1	1568	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	1750	-0-	-482	-0-		88	1	1662	2	N	-0-		-0-
02		2184 N	1387	-0-	-797	-0-		69	1	1318	2	N	-0-		-0-
03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		106	1	1949	2	N	-0-		-0-
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		96	1	1803	2	N	-0-		-0-
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		96	1	1772	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3198	-0-	198	198		164	1	3034	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3403	-0-	303	501		168	1	3235	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3532	-0-	432	933		180	1	3352	2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3351	-0-	351	1284		173	1	3178	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3324	-0-	224	1508		191	1	3133	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	2978	-0-	-22	1486		162	1	2816	2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	2845	-0-	-255	1231		151	1	2694	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

01		459 N	459	-0-	-0-	-0-		23	1	436	2	N	-0-		-0-
02		504 N	45	-0-	-459	-0-		2	1	43	2	N	-0-		-0-
03		372 N	354	-0-	-18	-0-		18	1	336	2	N	-0-		-0-
04		450 N	139	-0-	-311	-0-		7	1	132	2	N	-0-		-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-		20	1	367	2	N	-0-		-0-
06		330 N	298	-0-	-32	-0-		15	1	283	2	N	-0-		-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-		38	1	732	2	N	-0-		-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-		27	1	509	2	N	-0-		-0-
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		63	1	1152	2	N	-0-		-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-		33	1	537	2	N	-0-		-0-
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		57	1	988	2	N	-0-		-0-
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-		30	1	538	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

01		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-		227	1	4300	2	N	-0-		-0-
02		3724 X	3567	-0-	-157	-0-		177	1	3390	2	N	-0-		-0-
03		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-		235	1	4322	2	N	-0-		-0-
04		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		230	1	4303	2	N	-0-		-0-
05		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		236	1	4374	2	N	-0-		-0-
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-		228	1	4204	2	N	-0-		-0-
07		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-		219	1	4213	2	N	-0-		-0-
08		4681 X	4430	-0-	-251	-0-		226	1	4204	2	N	-0-		-0-
09		4530 X	4216	-0-	-314	-0-		217	1	3999	2	N	-0-		-0-
10		4619 X	4385	-0-	-234	-0-		252	1	4133	2	N	-0-		-0-
11		4440 X	4188	-0-	-252	-0-		227	1	3961	2	N	-0-		-0-
12		4433 X	4140	-0-	-293	-0-		220	1	3920	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5394 X	3767	-0-	-1627	-0-		188 1	3579 2	N	-0-			-0-
02		4872 X	2789	-0-	-2083	-0-		138 1	2651 2	N	-0-			-0-
03		5394 X	3026	-0-	-2368	-0-		155 1	2871 2	N	-0-			-0-
04		4590 X	2709	-0-	-1881	-0-		137 1	2572 2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3255	-0-	-713	-0-		167 1	3088 2	N	-0-			-0-
06		3660 X	2526	-0-	-1134	-0-		130 1	2396 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	2133	-0-	-967	-0-		105 1	2028 2	N	-0-			-0-
08		3255 X	2089	-0-	-1166	-0-		106 1	1983 2	N	-0-			-0-
09		3150 X	2299	-0-	-851	-0-		118 1	2181 2	N	-0-			-0-
10		3255 X	2207	-0-	-1048	-0-		126 1	2081 2	N	-0-			-0-
11		2520 X	1920	-0-	-600	-0-		104 1	1816 2	N	-0-			-0-
12		2387 X	1658	-0-	-729	-0-		88 1	1570 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,378					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

01		443 N	443	-0-	-0-	-0-		22 1	421 2	N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-		22 1	416 2	N	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-		22 1	413 2	N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-		23 1	425 2	N	-0-			-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-		26 1	474 2	N	-0-			-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-		24 1	440 2	N	-0-			-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-		25 1	478 2	N	-0-			-0-
08		465 N	459	-0-	-6	-0-		23 1	436 2	N	-0-			-0-
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-		23 1	431 2	N	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-		27 1	443 2	N	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-		25 1	432 2	N	-0-			-0-
*12		472 N	472	-0-	-0-	-0-		25 1	447 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,543					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

01		18352 X	11495	-0-	-6857	-0-		577 1	10918 2	N	-0-			-0-
02		16576 X	9467	-0-	-7109	-0-		470 1	8997 2	N	-0-			-0-
03		18352 X	10007	-0-	-8345	-0-		517 1	9490 2	N	-0-			-0-
04		13980 X	8318	-0-	-5662	-0-		422 1	7896 2	N	-0-			-0-
05		12555 X	7783	-0-	-4772	-0-		399 1	7384 2	N	-0-			-0-
06		11130 X	6283	-0-	-4847	-0-		323 1	5960 2	N	-0-			-0-
07		10478 X	6104	-0-	-4374	-0-		301 1	5803 2	N	-0-			-0-
08		8680 X	5975	-0-	-2705	-0-		304 1	5671 2	N	-0-			-0-
09		8310 X	5451	-0-	-2859	-0-		281 1	5170 2	N	-0-			-0-
10		7781 X	5351	-0-	-2430	-0-		307 1	5044 2	N	-0-			-0-
11		6270 X	4979	-0-	-1291	-0-		270 1	4709 2	N	-0-			-0-
12		6107 X	4935	-0-	-1172	-0-		263 1	4672 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,148					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8505 - 8810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	N	-0-				-0-
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	69	1	1310	2	N	-0-				-0-
03	1209 N	301	-0-	-908	-0-	16	1	285	2	N	-0-				-0-
04	1170 N	166	-0-	-1004	-0-	8	1	158	2	N	-0-				-0-
05	1209 N	412	-0-	-797	-0-	21	1	391	2	N	-0-				-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-				-0-
08	403 N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	2	N	-0-				-0-
09	540 N	52	-0-	-488	-0-	3	1	49	2	N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8408 - 9587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	2909	-0-	-284	-0-	146	1	2763	2	N	-0-				-0-
02	3220 X	2839	-0-	-381	-0-	141	1	2698	2	N	-0-				-0-
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	179	1	3279	2	N	-0-				-0-
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	174	1	3255	2	N	-0-				-0-
05	3131 X	2561	-0-	-570	-0-	131	1	2430	2	N	-0-				-0-
06	3360 X	2406	-0-	-954	-0-	124	1	2282	2	N	-0-				-0-
07	3534 X	2390	-0-	-1144	-0-	118	1	2272	2	N	-0-				-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	118	1	2194	2	N	-0-				-0-
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	112	1	2054	2	N	-0-				-0-
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	111	1	1816	2	N	-0-				-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	103	1	1795	2	N	-0-				-0-
*12	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8782 - 9824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-				-0-
02	476 N	122	-0-	-354	-0-	6	1	116	2	N	-0-				-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-				-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-				-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	-0-				-0-
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	12	1	225	2	N	-0-				-0-
07	496 N	252	-0-	-244	-0-	12	1	240	2	N	-0-				-0-
08	527 X	183	-0-	-344	-0-	9	1	174	2	N	-0-				-0-
09	510 X	80	-0-	-430	-0-	4	1	76	2	N	-0-				-0-
10	527 X	89	-0-	-438	-0-	5	1	84	2	N	-0-				-0-
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-				-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4960 X	3819	-0-	-1141	-0-	192 1	3627 2	N	-0-			-0-
02		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	203 1	3876 2	N	-0-			-0-
03		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	228 1	4179 2	N	-0-			-0-
04		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	239 1	4477 2	N	-0-			-0-
05		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	243 1	4493 2	N	-0-			-0-
06		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	236 1	4349 2	N	-0-			-0-
07		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	213 1	4097 2	N	-0-			-0-
08		4867 X	4190	-0-	-677	-0-	213 1	3977 2	N	-0-			-0-
09		4710 X	3664	-0-	-1046	-0-	189 1	3475 2	N	-0-			-0-
10		4743 X	4435	-0-	-308	-0-	255 1	4180 2	N	-0-			-0-
11		4590 X	3981	-0-	-609	-0-	216 1	3765 2	N	-0-			-0-
12		4309 X	4134	-0-	-175	-0-	220 1	3914 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

01		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	51 1	970 2	N	-0-			-0-
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	57 1	1090 2	N	-0-			-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	N	-0-			-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	44 1	828 2	N	-0-			-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58 1	1079 2	N	-0-			-0-
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	48 1	888 2	N	-0-			-0-
07		806 N	652	-0-	-154	-0-	32 1	620 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	603	-0-	-451	-0-	31 1	572 2	N	-0-			-0-
09		930 N	599	-0-	-331	-0-	31 1	568 2	N	-0-			-0-
10		651 N	560	-0-	-91	-0-	32 1	528 2	N	-0-			-0-
11		570 N	391	-0-	-179	-0-	21 1	370 2	N	-0-			-0-
*12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	77 1	1377 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

01		1705 N	1553	-0-	-152	-0-	78 1	1475 2	N	-0-			-0-
02		1848 N	1099	-0-	-749	-0-	55 1	1044 2	N	-0-			-0-
03		2108 N	1541	-0-	-567	-0-	80 1	1461 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1395	-0-	-105	-0-	71 1	1324 2	N	-0-			-0-
05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	96 1	1774 2	N	-0-			-0-
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	105 1	1945 2	N	-0-			-0-
07		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	133 1	2552 2	N	-0-			-0-
08		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	119 1	2226 2	N	-0-			-0-
09		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	108 1	1980 2	N	-0-			-0-
10		2697 X	2111	-0-	-586	-0-	121 1	1990 2	N	-0-			-0-
11		2610 X	1347	-0-	-1263	-0-	73 1	1274 2	N	-0-			-0-
12		2697 X	2441	-0-	-256	-0-	130 1	2311 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,525				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	3839	-0-	-749	-0-	193	1	3646	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3780 X	3142	-0-	-638	-0-	156	1	2986	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	218	1	3996	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4050 X	3010	-0-	-1040	-0-	153	1	2857	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	208	1	3852	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	219	1	4044	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	215	1	4138	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	217	1	4047	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4260 X	4144	-0-	-116	-0-	214	1	3930	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4402 X	4216	-0-	-186	-0-	242	1	3974	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4260 X	3955	-0-	-305	-0-	215	1	3740	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4340 X	4039	-0-	-301	-0-	215	1	3824	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,499											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

01	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	179	1	3386	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3108 X	2814	-0-	-294	-0-	140	1	2674	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	188	1	3460	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	176	1	3289	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	178	1	3291	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	3222	-0-	-108	-0-	166	1	3056	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	3351	-0-	-90	-0-	165	1	3186	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	168	1	3123	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3480 X	3180	-0-	-300	-0-	164	1	3016	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	3078	-0-	-394	-0-	177	1	2901	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	179	1	3110	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	3160	-0-	-188	-0-	168	1	2992	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,532											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	116	1	2196	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	75	1	1376	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1797	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	106	1	1964	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	95	1	1763	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1922 N	1735	-0-	-187	-0-	86	1	1649	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1657	-0-	-420	-0-	84	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	96	1	1758	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	108	1	1774	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	97	1	1683	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	98	1	1751	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,074											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	4009	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		3808 X	3374	-0-	-434	-0-	-0-	168	1	3206	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		4216 X	2987	-0-	-1229	-0-	-0-	154	1	2833	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	4185	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		4216 X	4039	-0-	-177	-0-	-0-	207	1	3832	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		4080 X	3895	-0-	-185	-0-	-0-	200	1	3695	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		4216 X	3978	-0-	-238	-0-	-0-	196	1	3782	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	3752	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3609	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	3702	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	3591	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3489	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,071												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

01		4309 X	3304	-0-	-1005	-0-	-0-	166	1	3138	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		3500 X	3168	-0-	-332	-0-	-0-	157	1	3011	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		4030 X	2687	-0-	-1343	-0-	-0-	139	1	2548	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		3900 X	3161	-0-	-739	-0-	-0-	160	1	3001	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		4030 X	3497	-0-	-533	-0-	-0-	179	1	3318	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	3653	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	3887	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		3100 N	4070	-0-	970	-0-	970	207	1	3863	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		3000 N	3741	-0-	741	-0-	1711	193	1	3548	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		3100 N	3766	-0-	666	-0-	2377	216	1	3550	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		3000 N	3449	-0-	449	-0-	2826	187	1	3262	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		3100 N	3357	-0-	257	-0-	3083	179	1	3178	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,140												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		1316 N	926	-0-	-390	-0-	-0-	46	1	880	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1406	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1421	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1470	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		1440 N	1391	-0-	-49	-0-	-0-	71	1	1320	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		1488 N	1415	-0-	-73	-0-	-0-	70	1	1345	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	-0-	73	1	1352	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		1380 N	1370	-0-	-10	-0-	-0-	71	1	1299	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	-0-	81	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		1380 N	1376	-0-	-4	-0-	-0-	75	1	1301	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		1426 N	1318	-0-	-108	-0-	-0-	70	1	1248	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,640												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLACK, VERA		WELL #: 8		RRCID -> 193200		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3565 X	81	-0-	-3484	-0-	4	1	77	2	N	-0-	152
02	2800 N	3840	-0-	1040	1040	183	1	3491	2	N	151	126
						166	9					
03	3100 N	4417	-0-	1317	2357	223	1	4100	2	N	85	211
						94	9					
04	3000 N	4136	-0-	1136	3493	206	1	3850	2	N	73	107
						80	9					
05	3100 N	4082	-0-	982	4475	205	1	3796	2	N	74	177
						81	9				4	8
06	3000 N	3511	-0-	511	4986	177	1	3262	2	N	65	239
						72	9				3	8
07	3100 N	4383	-0-	1283	6269	212	1	4083	2	N	80	132
						88	9				181	1
08	3100 N	3881	-0-	781	7050	196	1	3645	2	N	36	167
						40	9				1	8
09	3000 N	3844	-0-	844	7894	195	1	3597	2	N	47	212
						52	9				2	8
10	3100 N	3957	-0-	857	8751	223	1	3666	2	N	62	90
						68	9				180	1
11	3000 N	3845	-0-	845	9596	206	1	3589	2	N	45	135
						50	9					
*12	3100 N	3772	-0-	672	10268	197	1	3508	2	N	61	196
						67	9					

TOTAL GAS PROD: 43,749

TOTAL CONDENSATE PROD: 779

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 199348		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK, C. O.		WELL #: 7		RRCID -> 202473		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785				
01	3100 N	3943	-0-	843	14860	198	1	3745	2	N	-0-	-0-
02	17980 X	3120	-0-	-14860	-0-	155	1	2965	2	N	-0-	-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	206	1	3787	2	N	-0-	-0-
04	3840 X	3690	-0-	-150	-0-	187	1	3503	2	N	-0-	-0-
05	3968 X	3835	-0-	-133	-0-	196	1	3639	2	N	-0-	-0-
06	3840 X	3631	-0-	-209	-0-	187	1	3444	2	N	-0-	-0-
07	3968 X	3827	-0-	-141	-0-	189	1	3638	2	N	-0-	-0-
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	191	1	3555	2	N	-0-	-0-
09	3600 X	3596	-0-	-4	-0-	185	1	3411	2	N	-0-	-0-
10	3720 X	3676	-0-	-44	-0-	211	1	3465	2	N	-0-	-0-
11	3600 X	3494	-0-	-106	-0-	190	1	3304	2	N	-0-	-0-
12	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	188	1	3336	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,075

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	120	1	2263	2	N	-0-				-0-
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	118	1	2257	2	N	-0-				-0-
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	135	1	2471	2	N	-0-				-0-
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	127	1	2369	2	N	-0-				-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	129	1	2390	2	N	-0-				-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	2	N	-0-				-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	118	1	2265	2	N	-0-				-0-
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	130	1	2421	2	N	-0-				-0-
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2143	2	N	-0-				-0-
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	148	1	2436	2	N	-0-				-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	128	1	2238	2	N	-0-				-0-
*12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	133	1	2365	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

01	4495 X	4228	-0-	-267	-0-	212	1	4016	2	N	-0-				-0-
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	178	1	3408	2	N	-0-				-0-
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	226	1	4155	2	N	-0-				-0-
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	211	1	3940	2	N	-0-				-0-
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	207	1	3829	2	N	-0-				-0-
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	219	1	4046	2	N	-0-				-0-
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	215	1	4132	2	N	-0-				-0-
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	222	1	4139	2	N	-0-				-0-
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	216	1	3970	2	N	-0-				-0-
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	245	1	4019	2	N	-0-				-0-
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	217	1	3777	2	N	-0-				-0-
12	3937 X	3581	-0-	-356	-0-	191	1	3390	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 49,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	120	1	2262	2	N	-0-				-0-
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	104	1	1988	2	N	-0-				-0-
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	N	-0-				-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	118	1	2206	2	N	-0-				-0-
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	122	1	2251	2	N	-0-				-0-
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	115	1	2120	2	N	-0-				-0-
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	2	N	-0-				-0-
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	119	1	2221	2	N	-0-				-0-
09	2220 N	2206	-0-	-14	-0-	114	1	2092	2	N	-0-				-0-
10	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	130	1	2129	2	N	-0-				-0-
11	2220 N	2212	-0-	-8	-0-	120	1	2092	2	N	-0-				-0-
12	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	120	1	2136	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	66	1	1250	2	N	-0-	-0-
02		1260 X	1148	-0-	-112	-0-	57	1	1091	2	N	-0-	-0-
03		1395 X	1275	-0-	-120	-0-	66	1	1209	2	N	-0-	-0-
04		1350 X	1312	-0-	-38	-0-	67	1	1245	2	N	-0-	-0-
05		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	104	1	1918	2	N	-0-	-0-
06		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	N	-0-	-0-
07		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	2	N	-0-	-0-
08		2015 X	1328	-0-	-687	-0-	68	1	1260	2	N	-0-	-0-
09		1950 X	1222	-0-	-728	-0-	63	1	1159	2	N	-0-	-0-
10		2015 X	1283	-0-	-732	-0-	74	1	1209	2	N	-0-	-0-
11		1440 X	1356	-0-	-84	-0-	74	1	1282	2	N	-0-	-0-
*12		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1657	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

01		3100 N	4310	-0-	1210	22324	216	1	4094	2	N	-0-	75
02		26181 X	3857	-0-	-22324	-0-	192	1	3665	2	N	-0-	75
03		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	242	1	4445	2	N	-0-	75
04		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	209	1	3901	2	N	-0-	75
05		4247 X	3608	-0-	-639	-0-	185	1	3423	2	N	-0-	75
06		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	231	1	4257	2	N	1	75
							1	9					
07		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	271	1	5222	2	N	-0-	75
08		3100 N	5048	-0-	1948	1948	257	1	4791	2	N	-0-	75
09		3000 N	4923	-0-	1923	3871	252	1	4636	2	N	32	107
							35	9					
10		3100 N	4954	-0-	1854	5725	285	1	4669	2	N	-0-	107
11		3000 N	5046	-0-	2046	7771	274	1	4772	2	N	-0-	107
*12		3100 N	5491	-0-	2391	10162	292	1	5199	2	N	-0-	107
TOTAL GAS PROD:			56,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

01		4464 X	4082	-0-	-382	-0-	205	1	3877	2	N	-0-	-0-
02		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	229	1	4372	2	N	-0-	-0-
03		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	196	1	3598	2	N	-0-	-0-
04		3600 X	3147	-0-	-453	-0-	160	1	2987	2	N	-0-	-0-
05		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	210	1	3882	2	N	-0-	-0-
06		3600 X	2757	-0-	-843	-0-	142	1	2615	2	N	-0-	-0-
07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	225	1	4332	2	N	-0-	-0-
08		4092 X	3437	-0-	-655	-0-	175	1	3262	2	N	-0-	-0-
09		3960 X	3008	-0-	-952	-0-	155	1	2853	2	N	-0-	-0-
10		4557 X	3901	-0-	-656	-0-	224	1	3677	2	N	-0-	-0-
11		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	300	1	5231	2	N	-0-	-0-
12		4557 X	4328	-0-	-229	-0-	230	1	4098	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2294 N	1538	-0-	-756	-0-	-0-	77	1	1461	2	N	-0-	-0-				-0-		
02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2214	2	N	-0-	-0-				-0-		
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2042	2	N	-0-	-0-				-0-		
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1826	2	N	-0-	-0-				-0-		
05		2046 N	1440	-0-	-606	-0-	-0-	74	1	1366	2	N	-0-	-0-				-0-		
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1928	2	N	-0-	-0-				-0-		
07		1984 N	1705	-0-	-279	-0-	-0-	84	1	1621	2	N	-0-	-0-				-0-		
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1901	2	N	-0-	-0-				-0-		
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1958	2	N	-0-	-0-				-0-		
10		1705 N	1595	-0-	-110	-0-	-0-	92	1	1503	2	N	-0-	-0-				-0-		
11		1950 N	1457	-0-	-493	-0-	-0-	79	1	1378	2	N	-0-	-0-				-0-		
*12		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2080	2	N	-0-	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,438																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

01		3100 N	3187	-0-	87	-0-	87	160	1	3027	2	N	-0-	-0-				-0-		
02		2368 N	2281	-0-	-87	-0-	-0-	113	1	2168	2	N	-0-	-0-				-0-		
03		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	2663	2	N	-0-	-0-				-0-		
04		3000 N	3010	-0-	10	-0-	10	153	1	2857	2	N	-0-	-0-				-0-		
05		2646 N	2636	-0-	-10	-0-	-0-	135	1	2501	2	N	-0-	-0-				-0-		
06		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2555	2	N	-0-	-0-				-0-		
07		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2838	2	N	-0-	-0-				-0-		
08		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2777	2	N	-0-	-0-				-0-		
09		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2529	2	N	-0-	-0-				-0-		
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2305	2	N	-0-	-0-				-0-		
11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2311	2	N	-0-	-0-				-0-		
12		2294 N	569	-0-	-1725	-0-	-0-	30	1	539	2	N	-0-	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			30,650																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

01		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	-0-	85	1	1607	2	N	-0-	-0-				-0-		
02		1484 N	1406	-0-	-78	-0-	-0-	70	1	1336	2	N	-0-	-0-				-0-		
03		1891 N	1647	-0-	-244	-0-	-0-	85	1	1562	2	N	-0-	-0-				-0-		
04		1650 N	1177	-0-	-473	-0-	-0-	60	1	1117	2	N	-0-	-0-				-0-		
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	N	-0-	-0-				-0-		
06		1590 N	1384	-0-	-206	-0-	-0-	71	1	1313	2	N	-0-	-0-				-0-		
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-	-0-				-0-		
08		2046 N	1497	-0-	-549	-0-	-0-	76	1	1421	2	N	-0-	-0-				-0-		
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	-0-	-0-				-0-		
10		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	-0-	94	1	1536	2	N	-0-	-0-				-0-		
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	N	-0-	-0-				-0-		
12		1705 N	1478	-0-	-227	-0-	-0-	79	1	1399	2	N	-0-	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			18,732																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			493											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

01	3100 N	1673	-0-	-1427	69121	84	1	1589	2	N	-0-						-0-
02	2800 N	569	-0-	-2231	66890	28	1	541	2	N	-0-						-0-
03	3100 N	1204	-0-	-1896	64994	62	1	1142	2	N	-0-						-0-
04	3000 N	1935	-0-	-1065	63929	98	1	1837	2	N	-0-						-0-
05	3100 N	1990	-0-	-1110	62819	102	1	1888	2	N	-0-						-0-
06	3000 N	2172	-0-	-828	61991	112	1	2060	2	N	-0-						-0-
07	3100 N	1095	-0-	-2005	59986	54	1	1041	2	N	-0-						-0-
08	3100 N	2405	-0-	-695	59291	122	1	2283	2	N	-0-						-0-
09	3000 N	2243	-0-	-757	58534	116	1	2127	2	N	-0-						-0-
10	3100 N	2213	-0-	-887	57647	127	1	2086	2	N	-0-						-0-
11	3000 N	2258	-0-	-742	56905	123	1	2135	2	N	-0-						-0-
*12	3100 N	2359	-0-	-741	56164	126	1	2233	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			22,116											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 234859		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5301 X	4302	-0-	-999	-0-	216 1	4086 2	N	-0-	-0-
02		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	175 1	3346 2	N	-0-	-0-
03		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	222 1	4084 2	N	-0-	-0-
04		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	213 1	3989 2	N	-0-	-0-
05		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	208 1	3859 2	N	-0-	-0-
06		3600 X	3324	-0-	-276	-0-	171 1	3153 2	N	-0-	-0-
07		3720 X	3313	-0-	-407	-0-	164 1	3149 2	N	-0-	-0-
08		4340 X	2717	-0-	-1623	-0-	138 1	2579 2	N	-0-	-0-
09		4200 X	3299	-0-	-901	-0-	170 1	3129 2	N	-0-	-0-
10		4061 X	3349	-0-	-712	-0-	192 1	3157 2	N	-0-	-0-
11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	182 1	3179 2	N	-0-	-0-
*12		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	183 1	3252 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (GLEN ROSE 3550)		07527 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751									
JOHNSON, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 188820		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MHS-WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 258853		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (MERCER)		07527 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
COWRIE ENERGY LLC		183056										
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 120585		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6300 - 6312		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	869	-0-	-154	-0-	256 1	613 2	N	-0-		88
02		784 N	376	-0-	-408	-0-	106 1	270 2	N	-0-		88
03		1023 N	402	-0-	-621	-0-	113 1	289 2	N	-0-		88
04		840 N	249	-0-	-591	-0-	75 1	174 2	N	-0-		88
05		403 N	96	-0-	-307	-0-	30 1	66 2	N	-0-		88
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	30 7	58
07		248 N	3	-0-	-245	-0-	3 2		N	-0-		58
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	635 2	2 9	N	2		60
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386 2	3 9	N	3		63
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 2	2 9	N	2		65
*11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1799 2	2 9	N	2		67
*12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1764 2	2 9	N	2		69
TOTAL GAS PROD:			9,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

BETHANY (NACATOSH)		07527 310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
ADAMS -A-		WELL #: 10		RRCID -> 015774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 966		PERF. 960 - 966		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2014 - P&A 04/06/14												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS, T.C. NCT-1		WELL #: 20 D		RRCID -> 080253		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 977 - 1017		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		RRCID -> 117218		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 1220		PERF. 1095 - 1107		
AGURS, W. C.		WELL #: 3										
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETHANY (NACATOSH)		//CONT.//		07527 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC				238716								
TILLER, LLOYD "A"				WELL #: 4	RRCID -> 136707	COMPL. DATE 09/15/1990	TOTAL DEPTH	972	PERF.	970 -	972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	621	-0-	-433	-0-	30 1	591 2	N	-0-		-0-
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	61 1	1304 2	N	-0-		-0-
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	76 1	1401 2	N	2	2 8	-0-
04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	65 1	1058 2	N	1	1 8	-0-
05		1519 N	1077	-0-	-442	-0-	62 1	1014 2	N	1	1 8	-0-
06		1440 N	627	-0-	-813	-0-	41 1	586 2	N	-0-		-0-
07		1147 N	878	-0-	-269	-0-	46 1	832 2	N	-0-		-0-
08		1085 N	417	-0-	-668	-0-	27 1	390 2	N	-0-		-0-
09		630 N	569	-0-	-61	-0-	569 2		N	-0-		-0-
10		868 N	621	-0-	-247	-0-	621 2		N	-0-		-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TILLER, LLOYD "B"				WELL #: 5	RRCID -> 136996	COMPL. DATE 09/16/1990	TOTAL DEPTH	974	PERF.	972 -	974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	N	-0-		-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	N	-0-		-0-
03		217 N	25	-0-	-192	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.				251876	RRCID -> 176593	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH	1035	PERF.	960 -	964	
ADAMS, T. C.				WELL #: 1								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	515	-0-	515	515	515 2		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	665	-0-	665	1180	665 2		N	-0-		-0-
08		1611 N	431	-0-	-1180	-0-	431 2		N	-0-		-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
12		837 N	548	-0-	-289	-0-	548 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
 ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	772	-0-	772	772	772	2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	998	-0-	998	1770	998	2		N	-0-			-0-
08		2416 N	646	-0-	-1770	-0-	646	2		N	-0-			-0-
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	823	-0-	-417	-0-	823	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		1271 X	234	-0-	-1037	-0-	234	2		N	-0-			129
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			129
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N		8	137
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	N		8	145
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N		-0-	145
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N		10	155
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1006	2	35	9	N		32	33
08		961 N	710	-0-	-251	-0-	700	2	10	9	N	154	1	42
09		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N		-0-	42
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N		17	59
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	2	6	9	N		5	64
12		1581 N	988	-0-	-593	-0-	979	2	9	9	N		8	72
TOTAL GAS PROD:			11,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			97					

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
MOBLEY				WELL #: 1	RRCID -> 118763	COMPL. DATE 09/12/1985	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6114	- 6119		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAVEN, THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 119406	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 6796	PERF. 6099	- 6105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOMEZ, MARY FURRH				WELL #: 1	RRCID -> 201538	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6073	- 6241		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 120028 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	7		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2014 - PLUGGED 01/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

01	4402 X	3492	-0-	-910	-0-	14	1	3478	2	N	-0-				127
02	3976 X	3870	-0-	-106	-0-	14	1	3856	2	N	-0-				127
03	4402 X	3736	-0-	-666	-0-	15	1	3721	2	N	-0-				127
04	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	14	1	3888	2	N	5				132
						6	9								
05	4278 X	3516	-0-	-762	-0-	15	1	3473	2	N	25				157
						28	9								
06	4140 X	3744	-0-	-396	-0-	13	1	3709	2	N	20	177	1		-0-
						22	9								
07	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	16	1	4039	2	N	-0-				-0-
08	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	15	1	3735	2	N	-0-				-0-
09	3900 X	3195	-0-	-705	-0-	13	1	3182	2	N	-0-				-0-
10	4061 X	3562	-0-	-499	-0-	15	1	3547	2	N	-0-				-0-
11	3930 X	3148	-0-	-782	-0-	13	1	3135	2	N	-0-				-0-
12	4061 X	4001	-0-	-60	-0-	16	1	3985	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 43,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952												
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302													
01	4774	X	3538	-0-	-1236	-0-	391	1	3118	3	N	26	283
02	4200	X	2244	-0-	-1956	-0-	247	1	1978	3	N	17	115
03	4650	X	3141	-0-	-1509	-0-	343	1	2753	3	N	41	156
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	440	1	3537	3	N	21	76
05	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	390	1	3143	3	N	24	100
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	378	1	3050	3	N	8	108
07	4123	X	3439	-0-	-684	-0-	377	1	3043	3	N	17	125
08	4123	X	3310	-0-	-813	-0-	363	1	2930	3	N	15	140
09	3990	X	2770	-0-	-1220	-0-	303	1	2449	3	N	16	156
10	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	387	1	3125	3	N	32	188
11	3450	X	2903	-0-	-547	-0-	320	1	2562	3	N	19	86
12	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	354	1	2833	3	N	22	108
TOTAL GAS PROD:			39,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			258				

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308													
01	868	X	55	-0-	-813	-0-	5	1	50	3	N	-0-	158
02	560	X	18	-0-	-542	-0-	2	1	16	3	N	-0-	158
03	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	1			N	-0-	158
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	11	43
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	43
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	43
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	43
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:			76			TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	2			50
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-				N	9			59
03	3503 X	2452	-0-	-1051	-0-	276	1	2157	3	N	17		76
						19	9						
04	3390 X	1965	-0-	-1425	-0-	220	1	1727	3	N	16		92
						18	9						
05	3503 X	1536	-0-	-1967	-0-	172	1	1352	3	N	11		103
						12	9						
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-		103
07	2449 X	739	-0-	-1710	-0-	82	1	647	3	N	9		112
						10	9						
08	2449 X	15	-0-	-2434	-0-	1	1	14	3	N	-0-		112
09	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	139	1	1934	3	N	-0-	30	82
10	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	456	1	3606	3	N	36		118
						40	9						
11	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	430	1	3396	3	N	26	84	60
						29	9						
*12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	466	1	3684	3	N	25		85
						28	9						

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
ZIVNEY ENERGY				950462										
SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 123710	COMPL. DATE 02/04/1987	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6117	- 6122					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			100
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-			100
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			100
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			100
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	1		N	-0-			100
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			100
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			100
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-			100
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			100
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			100
12		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			122	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BETHANY (PALMER SAND)				07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751										
KOCH				WELL #: 1	RRCID -> 173978	COMPL. DATE 03/23/1999	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6038	- 6244					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	15	1	1504	2	N	14		62
02		1288 X	1283	-0-	-5	-0-	14	1	1249	2	N	18		80
03		1333 X	652	-0-	-681	-0-	20	9	609	2	N	28		108
04		1470 X	1067	-0-	-403	-0-	12	1	1055	2	N	-0-		108
05		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	16	1	1562	2	N	-0-		108
06		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	15	1	1793	2	N	-0-		108
07		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	16	1	1938	2	N	2		110
08		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	2	9	1818	2	N	7		117
09		1800 X	1479	-0-	-321	-0-	8	9	1455	2	N	8		125
10		1953 X	1653	-0-	-300	-0-	15	1	1635	2	N	2		127
11		1890 X	1689	-0-	-201	-0-	16	1	1662	2	N	11		138
12		1953 X	1892	-0-	-61	-0-	12	9	1848	2	N	25		163
TOTAL GAS PROD:			18,432	TOTAL CONDENSATE PROD:			115							

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751																	
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		468 X	468	-0-	-0-	-0-	137	1	331	2	N	-0-					23
02		491 X	491	-0-	-0-	-0-	122	1	363	2	N	5					28
							6	9									
03		486 X	486	-0-	-0-	-0-	140	1	346	2	N	-0-					28
04		450 X	135	-0-	-315	-0-	43	1	92	2	N	-0-					28
05		558 X	161	-0-	-397	-0-	16	1	145	2	N	-0-					28
06		540 X	396	-0-	-144	-0-	135	1	261	2	N	-0-					28
07		558 X	389	-0-	-169	-0-	140	1	249	2	N	-0-					28
08		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	140	1	2867	2	N	84					112
							92	9									
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	132	1	3931	2	N	61					173
							67	9									
10		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	140	1	3633	2	N	58	181	1			50
							64	9									
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3116	2	N	62					112
							68	9									
12		4278 X	3096	-0-	-1182	-0-	137	1	2901	2	N	53					165
							58	9									
TOTAL GAS PROD:			20,007	TOTAL CONDENSATE PROD:			323										

XTO ENERGY INC. 945936																	
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230																	
01		775 X	600	-0-	-175	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
02		280 N	218	-0-	-62	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	N	-0-					-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
07		310 N	254	-0-	-56	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	N	-0-					-0-
11		960 N	461	-0-	-499	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
*12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,955	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238																	
01		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	25	1	1678	2	N	-0-					-0-
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	21	1	1382	2	N	-0-					-0-
03		1643 N	1602	-0-	-41	-0-	24	1	1578	2	N	-0-					-0-
04		1650 N	1417	-0-	-233	-0-	21	1	1396	2	N	-0-					-0-
05		1550 N	1193	-0-	-357	-0-	18	1	1175	2	N	-0-					-0-
06		1560 N	1190	-0-	-370	-0-	18	1	1172	2	N	-0-					-0-
07		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	22	1	1489	2	N	-0-					-0-
08		1178 N	133	-0-	-1045	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
09		1200 N	249	-0-	-951	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.// 07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139286		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		991 N	991	-0-	-0-	50 1	941 2	N	-0-	-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	48 1	926 2	N	-0-	-0-
03		1112 N	1112	-0-	-0-	57 1	1055 2	N	-0-	-0-
04		1132 N	1132	-0-	-0-	57 1	1075 2	N	-0-	-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	61 1	1130 2	N	-0-	-0-
06		1173 N	1173	-0-	-0-	60 1	1113 2	N	-0-	-0-
07		1180 N	1180	-0-	-0-	58 1	1122 2	N	-0-	-0-
08		1231 N	1231	-0-	-0-	63 1	1168 2	N	-0-	-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	61 1	1120 2	N	-0-	-0-
10		1178 N	1171	-0-	-7	67 1	1104 2	N	-0-	-0-
11		1200 N	867	-0-	-333	47 1	820 2	N	-0-	-0-
12		1209 N	829	-0-	-380	44 1	785 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (PALUXY)		07527 341		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BAGLEY, LYNN L.		042675								
WALLACE, S. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054680		COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURNS, LIZZIE ET AL NCT-1		042675								
		WELL #: 3		RRCID -> 203920		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2620 - 2854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2014 - P&A 04/03/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
FOSTER-JACKSON		042675								
		WELL #: 1		RRCID -> 165169		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (PALUXY) COMPASS ENERGY OPERATING, LLC WATERMAN		//CONT.// //CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
				169751	WELL #: 5	RRCID -> 189272	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2790	- 2798		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 X	269	-0-	-103	-0-	16 1	129 2	N	113	164 1	2 8	25
02	336 X	237	-0-	-99	-0-	124 9	95 2	N	116			141
03	341 X	234	-0-	-107	-0-	14 1	100 2	N	107	152 1		96
04	330 X	267	-0-	-63	-0-	128 9	141 2	N	101	149 1		48
05	310 X	280	-0-	-30	-0-	16 1	153 2	N	102	144 1		6
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	118 9	171 2	N	145			151
07	279 X	272	-0-	-7	-0-	15 1	151 2	N	95	158 1		88
08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	160 9	149 2	N	121	151 1		58
09	360 X	251	-0-	-109	-0-	16 1	144 2	N	84	133 1		9
10	372 X	266	-0-	-106	-0-	133 9	144 2	N	96			105
11	360 X	288	-0-	-72	-0-	15 1	131 2	N	129	149 1		85
12	310 X	226	-0-	-84	-0-	142 9	114 2	N	87	144 1		28
						16 1						
						96 9						
TOTAL GAS PROD:		3,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,296						

NORTH SEMPRA		WELL #: 2 C		RRCID -> 204445	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 2784	- 9679			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		42
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
 LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-	100		
3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-	100		
4805 X	2150	-0-	-2655	-0-	2150	2	N	-0-	100		
4650 X	3197	-0-	-1453	-0-	3197	2	N	-0-	100		
4805 X	2403	-0-	-2402	-0-	2403	2	N	-0-	100		
3720 X	1374	-0-	-2346	-0-	1374	2	N	-0-	100		
3844 X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2	N	-0-	100		
3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-	100		
3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-	100		
3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	N	-0-	100		
3630 X	2162	-0-	-1468	-0-	2162	2	N	-0-	100		
3751 X	266	-0-	-3485	-0-	266	2	N	-0-	100		

TOTAL GAS PROD: 32,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-				-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-
03		1612 N	271	-0-	-1341	-0-	271	2		N	-0-				-0-
04		1110 N	511	-0-	-599	-0-	511	2		N	-0-				-0-
05		589 N	84	-0-	-505	-0-	84	2		N	-0-				-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

01		9610 X	8840	-0-	-770	-0-	266	1	8574	2	N	-0-			60
02	DLQ	G-10	6836	-0-	6836	6836	206	1	6630	2	N	-0-			60
03	DLQ	G-10	8502	-0-	8502	15338	256	1	8246	2	N	-0-			60
04	DLQ	G-10	6874	-0-	6874	22212	207	1	6667	2	N	-0-			60
05		31300 X	9088	-0-	-22212	-0-	273	1	8815	2	N	-0-			60
06		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	229	1	7386	2	N	-0-			60
07		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	291	1	9380	2	N	-0-			60
08		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	247	1	7980	2	N	-0-			60
09		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	220	1	7092	2	N	-0-			60
10		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	209	1	6453	2	N	-0-			60
11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	198	1	6108	2	N	-0-			60
12		6510 X	6478	-0-	-32	-0-	203	1	6275	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 92,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

01	1302	N	62	-0-	-1240	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
 WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			31
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			31
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			31
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			31
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			31
06	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1111	2		N	-0-			31
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			31
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			31
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			31
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			31
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2		N	-0-			31
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 13,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
WERNER-BAGLEY		WELL #:		1	RRCID -> 029441	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6158	-	6185					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-BURDEN		WELL #:		1 U	RRCID -> 029442	COMPL. DATE 11/14/1955	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 6120	-	6139					
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	77 1	1621 3	Y	1	1 1	-0-				
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	67 1	1422 3	Y	10	8 1	2				
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	102 1	1452 3	Y	8	9 1	1				
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	96 1	1526 3	Y	7	7 1	1				
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	84 1	1324 3	Y	10	10 1	1				
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	98 1	1232 3	Y	7	7 1	1				
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	177 1	1534 3	Y	8	7 1	2				
08	T. A.	1604	-0-	1604	1604	193 1	1382 3	Y	26	25 1	3				
09	T. A.	1786	-0-	1786	3390	195 1	1547 3	Y	40	34 1	9				
10	T. A.	1729	-0-	1729	5119	177 1	1495 3	Y	52	53 1	8				
*11	T. A.	1799	-0-	1799	6918	184 1	1551 3	Y	58	54 1	12				
*12	8892 X	1974	-0-	-6918	-0-	211 1	1702 3	Y	55	58 1	9				
TOTAL GAS PROD:		19,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		282							

BRUMBLE, G. W.		WELL #:		13 C	RRCID -> 029453	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 6266	PERF. 6218	-	6228					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	93	N	68	-0-	-25	-0-	65	3	3	9	Y	3	4	1	1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1	1
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	1	1	1
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-	1	1	-0-
*07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
08	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
09	120	X	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
10	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*11	90	X	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
12	93	X	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			894											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

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

01	868	N	548	-0-	-320	-0-	528	3	20	9	Y	18			58
02	952	N	426	-0-	-526	-0-	425	3	1	9	Y	1			59
03	961	N	376	-0-	-585	-0-	376	3			Y	-0-			59
04	540	N	350	-0-	-190	-0-	349	3	1	9	Y	1			60
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	331	3	7	9	Y	6			66
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-			66
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-	54	1	12
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			12
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			12
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-			12
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1819	3	7	9	Y	6			18
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	3	7	9	Y	6			24
TOTAL GAS PROD:			8,878											TOTAL CONDENSATE PROD:	38

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
LEWIS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	029477	COMPL. DATE	12/06/1946	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5744 - 5758	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	5952 X	5665	-0-	-287	-0-	293	1	5109	2	Y	239	233	1	38
						263	9							
02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	266	1	4693	2	Y	191	173	1	56
						210	9							
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	131	147	1	40
						144	9							
04	5580 X	5496	-0-	-84	-0-	310	1	4996	2	Y	173	151	1	62
						190	9							
05	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	330	1	5313	2	Y	187	165	1	84
						206	9							
06	5550 X	5211	-0-	-339	-0-	301	1	4735	2	Y	159	169	1	74
						175	9							
07	5735 X	5505	-0-	-230	-0-	345	1	5064	2	Y	87	131	1	30
						96	9							
08	5828 X	5344	-0-	-484	-0-	329	1	4958	2	Y	52	53	1	29
						57	9							
09	5640 X	5148	-0-	-492	-0-	310	1	4788	2	Y	45	56	1	18
						50	9							
10	5828 X	4757	-0-	-1071	-0-	277	1	4436	2	Y	40	41	1	17
						44	9							
11	5340 X	4238	-0-	-1102	-0-	253	1	3944	2	Y	37	37	1	17
						41	9							
12	5518 X	492	-0-	-5026	-0-	29	1	429	2	Y	31	34	1	14
						34	9							

TOTAL GAS PROD: 54,227

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

TILLERY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	134932	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5791 - 5797	
01	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	271	1	1492	2	Y	3		63	
						3	9							
02	1600 N	1787	-0-	187	187	255	1	1502	2	Y	27		90	
						30	9							
03	2309 N	2122	-0-	-187	-0-	313	1	1786	2	Y	21		111	
						23	9							
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	292	1	1664	2	Y	-0-		111	
05	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	222	1	1453	2	Y	-0-		111	
06	1830 N	1119	-0-	-711	-0-	129	1	990	2	Y	-0-		111	
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	291	1	2052	2	Y	-0-		111	
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	363	1	2358	2	Y	-0-		111	
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	269	1	1827	2	Y	-0-		111	
10	2232 N	1696	-0-	-536	-0-	255	1	1441	2	Y	-0-		111	
11	2160 N	1806	-0-	-354	-0-	236	1	1570	2	Y	-0-	84	1	27
*12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	254	1	1921	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 23,262

TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	1	N	-0-			-0-
02		420 N	121	-0-	-299	-0-	121	1	N	-0-			-0-
03		465 N	22	-0-	-443	-0-	22	1	N	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1	N	-0-			-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-			-0-
07		403 N	48	-0-	-355	-0-	48	1	N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-			-0-
09		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	1	N	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-			-0-
*12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

01		1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717	1	N	-0-			-0-
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	1	N	-0-			-0-
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	1	N	-0-			-0-
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1	N	-0-			-0-
05		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	1	N	-0-			-0-
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	1	N	-0-			-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	1	N	-0-			-0-
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	1	N	-0-			-0-
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	1	N	-0-			-0-
10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	1	N	-0-			-0-
11		1830 N	1336	-0-	-494	-0-	151	1	N	-0-	1185 3		-0-
12		1891 N	420	-0-	-1471	-0-	420	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,339	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	109	1	N	263	368	1	345
							289	9					
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	113	1	N	285	373	1	257
							314	9					
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	125	1	N	255	170	1	342
							281	9					
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	117	1	N	298	375	1	265
							328	9					
05		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	122	1	N	355	362	1	258
							391	9					
06		1380 N	1141	-0-	-239	-0-	86	1	N	305	373	1	190
							336	9					
07		1457 N	912	-0-	-545	-0-	65	1	N	268	176	1	282
							295	9					
08		1519 N	1335	-0-	-184	-0-	98	1	N	365	345	1	302
							402	9					
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	N	338	343	1	297
							372	9					
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	112	1	N	323	353	1	267
							355	9					
11		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	94	1	N	323	367	1	223
							355	9					
12		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	104	1	N	333	186	1	370
							366	9					
TOTAL GAS PROD:			15,813	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,711						

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952										
EVERITT, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029401		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	457	-0-	-535	-0-	424	1	33 9	N	30		188
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	726	1	9 9	N	8		196
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1		N	-0-		196
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1051	1	39 9	N	35	186 1	45
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1126	1	42 9	N	38		83
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	945	1	9 9	N	8		91
07	1116 N	538	-0-	-578	-0-	514	1	24 9	N	22		113
08	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1016	1	39 9	N	35		148
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1169	1	39 9	N	35		183
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1243	1	40 9	N	36	171 1	48
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	127	1	1021 3	N	30		78
						33	9					
12	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1205	1	33 9	N	30		108
TOTAL GAS PROD:		11,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		307				

BLOCKER-WARE		WELL #: 4		RRCID -> 179589		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456	1		N	-0-		43
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	1		N	-0-		43
03	2294 N	2062	-0-	-232	-0-	2062	1		N	-0-		43
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	1	2 9	N	2		45
05	2232 N	1739	-0-	-493	-0-	1733	1	6 9	N	5		50
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-		50
07	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	1608	1		N	-0-		50
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	1		N	-0-		50
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1		N	-0-		50
10	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	171	1	1323 3	N	13		63
						14	9					
11	1710 N	838	-0-	-872	-0-	94	1	735 3	N	8	46 1	25
						9	9					
*12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1397 3	N	21		46
						23	9					
TOTAL GAS PROD:		17,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		49				

BETHANY (PETTIT) FAULCONER, VERNON E., INC. WOODLEY		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
				263701		WELL #:	1 C	RRCID -> 029405	COMPL. DATE 08/06/1955	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6190 - 6201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	755	-0-	-330	-0-	220 1	526 2	N	8			105
							9 9						
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	247 1	630 2	N	7			112
							8 9						
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	310 1	793 2	N	5			117
							6 9						
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	291 1	679 2	N	8			125
							9 9						
05		992 N	768	-0-	-224	-0-	236 1	526 2	N	5			130
							6 9						
06		1080 N	650	-0-	-430	-0-	216 1	434 2	N	-0-			130
07		1023 N	492	-0-	-531	-0-	165 1	323 2	N	4			134
							4 9						
08		775 N	587	-0-	-188	-0-	149 1	426 2	N	11			145
							12 9						
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	244 1	944 2	N	-0-			145
10		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	270 1	1126 2	N	-0-			145
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	158 1	600 2	N	-0-			145
12		1240 N	882	-0-	-358	-0-	200 1	672 2	N	9			154
							10 9						
TOTAL GAS PROD:		10,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

FURRH, J. D. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 029416	COMPL. DATE 03/18/1957	TOTAL DEPTH	6748 PERF. 6117 - 6142				
01		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	260 1	1343 2	N	-0-		-0-	
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	182 1	1383 2	N	-0-		-0-	
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	194 1	1369 2	N	-0-		-0-	
04		1560 N	1528	-0-	-32	-0-	184 1	1344 2	N	-0-		-0-	
05		1736 N	1315	-0-	-421	-0-	206 1	1109 2	N	-0-		-0-	
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	196 1	1386 2	N	-0-		-0-	
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	193 1	1409 2	N	-0-		-0-	
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	249 1	1304 2	N	-0-		-0-	
09		1590 N	1493	-0-	-97	-0-	208 1	1285 2	N	-0-		-0-	
10		1612 N	1385	-0-	-227	-0-	223 1	1162 2	N	-0-		-0-	
11		1500 N	1228	-0-	-272	-0-	191 1	1037 2	N	-0-		-0-	
12		1550 N	1362	-0-	-188	-0-	213 1	1149 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 029418	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH	6660 PERF. 6018 - 6050				
01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	351 1	1817 2	N	-0-		-0-	
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	283 1	2155 2	N	-0-		-0-	
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	312 1	2201 2	N	-0-		-0-	
04		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	314 1	2297 2	N	-0-		-0-	
05		2480 N	1925	-0-	-555	-0-	301 1	1624 2	N	-0-		-0-	
06		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	317 1	2248 2	N	-0-		-0-	
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	320 1	2341 2	N	-0-		-0-	
08		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	321 1	1682 2	N	-0-		-0-	
09		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	364 1	2250 2	N	-0-		-0-	
10		2480 N	2230	-0-	-250	-0-	359 1	1871 2	N	-0-		-0-	
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	307 1	1665 2	N	-0-		-0-	
12		2480 N	2118	-0-	-362	-0-	332 1	1786 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	310	1	1604	2	N	-0-				-0-
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	204	1	1549	2	N	-0-				-0-
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	216	1	1529	2	N	-0-				-0-
04	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	223	1	1636	2	N	-0-				-0-
05	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	300	1	1617	2	N	-0-				-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	246	1	1744	2	N	-0-				-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	236	1	1725	2	N	-0-				-0-
08	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	287	1	1502	2	N	-0-				-0-
09	1980 N	853	-0-	-1127	-0-	118	1	735	2	N	-0-				-0-
10	1953 N	673	-0-	-1280	-0-	109	1	564	2	N	-0-				-0-
11	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	236	1	1278	2	N	-0-				-0-
*12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	262	1	1408	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

01	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	207	1	1867	2	Y	12	179	1		18
02	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	234	1	1875	2	Y	15				33
03	DLQ G-10	2601	-0-	2601	4727	279	1	2303	2	Y	17				50
04	DLQ G-10	2601	-0-	2601	7328	261	1	2320	2	Y	18				68
05	9126 X	1798	-0-	-7328	-0-	1781	2	17	9	Y	15				83
06	2520 X	2037	-0-	-483	-0-	2026	2	11	9	Y	10				93
07	2697 X	2345	-0-	-352	-0-	2332	2	13	9	Y	12				105
08	2697 X	1917	-0-	-780	-0-	1909	2	8	9	Y	7				112
09	2610 X	1739	-0-	-871	-0-	1725	2	14	9	Y	13				125
10	2356 X	1975	-0-	-381	-0-	1960	2	15	9	Y	14				139
11	2280 X	1873	-0-	-407	-0-	1862	2	11	9	Y	10				149
12	2356 X	1943	-0-	-413	-0-	1942	2	1	9	Y	1				150
TOTAL GAS PROD:		25,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		144									

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

01	992 N	910	-0-	-82	-0-	138	1	772	2	N	-0-				-0-
02	868 N	778	-0-	-90	-0-	125	1	653	2	N	-0-				-0-
03	1023 N	935	-0-	-88	-0-	139	1	796	2	N	-0-				-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	141	1	744	2	N	-0-				-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	146	1	830	2	N	-0-				-0-
06	900 N	712	-0-	-188	-0-	110	1	602	2	N	-0-				-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	134	1	853	2	N	-0-				-0-
08	961 N	920	-0-	-41	-0-	143	1	777	2	N	-0-				-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	2	N	-0-				-0-
10	992 N	908	-0-	-84	-0-	126	1	782	2	N	-0-				-0-
11	900 N	891	-0-	-9	-0-	128	1	763	2	N	-0-				-0-
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	131	1	704	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	1014	-0-	-1714	-0-	164	1	850	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	311	1	2369	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	328	1	2319	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	329	1	2406	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2976 N	1780	-0-	-1196	-0-	278	1	1502	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2550 N	2355	-0-	-195	-0-	291	1	2064	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2821 N	2789	-0-	-32	-0-	336	1	2453	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1425	-0-	-342	-0-	228	1	1197	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	360	1	2227	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2790 N	2446	-0-	-344	-0-	394	1	2052	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	316	1	1717	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2666 N	1776	-0-	-890	-0-	278	1	1498	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

01	961 N	877	-0-	-84	-0-	134	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	118	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	137	1	792	2	N	-0-	-0-	-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	142	1	755	2	N	-0-	-0-	-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	143	1	809	2	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	720	-0-	-180	-0-	111	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	129	1	824	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	158	1	862	2	N	-0-	-0-	-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	131	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	135	1	832	2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	871	-0-	-119	-0-	125	1	746	2	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	837	-0-	-155	-0-	131	1	706	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

01	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	178	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	177	1	927	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	189	1	1085	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	167	1	882	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	176	1	998	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	229	1	1250	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	202	1	1287	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	164	1	890	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	193	1	1190	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	204	1	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	197	1	1175	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	158	1	853	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	186	1	1547	2	N	10		129
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	168	1	1449	2	N	8		137
03	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	186	1	1495	2	N	5		142
04	1680 N	1506	-0-	-174	-0-	1500	2	6	9	N	5		147
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	186	1	1655	2	N	2		149
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	180	1	1603	2	N	6		155
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	186	1	1596	2	N	2		157
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	186	1	1644	2	N	3		160
09	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	180	1	1538	2	N	4		164
10	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	186	1	1598	2	N	1		165
11	1770 N	1753	-0-	-17	-0-	180	1	1569	2	N	4		169
12	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	186	1	1558	2	N	5		174

TOTAL GAS PROD: 20,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
 BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 8	50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BETHANY (PETTIT) FOREST OIL CORPORATION THOMPSON, JOHN		//CONT.// 07527 403 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #:	1	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6475 - 6483		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		215 N	215	-0-	-0-	215 2		N	-0-			15
02		196 N	188	-0-	-8	188 2		N	-0-			15
03		279 N	219	-0-	-60	219 2		N	-0-			15
04		210 N	209	-0-	-1	209 2		N	-0-			15
05		217 N	214	-0-	-3	214 2		N	-0-			15
06		215 N	215	-0-	-0-	215 2		N	-0-			15
07		221 N	221	-0-	-0-	221 2		N	-0-			15
08		227 N	227	-0-	-0-	227 2		N	-0-			15
09		253 N	253	-0-	-0-	253 2		N	-0-			15
10		255 N	255	-0-	-0-	255 2		N	-0-			15
11		225 N	225	-0-	-0-	225 2		N	-0-			15
12		248 N	226	-0-	-22	226 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			2,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HRB OPERATING COMPANY, INC. BISHOP, GEORGE		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #:	1	RRCID ->	029390	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		352 N	352	-0-	-0-	349 3	3 9	N	3			70
02		392 N	353	-0-	-39	353 3		N	-0-			70
03		465 N	259	-0-	-206	253 3	6 9	N	5			75
04		354 N	354	-0-	-0-	337 3	17 9	N	15			90
05		403 N	281	-0-	-122	263 3	18 9	N	16			106
06		497 N	497	-0-	-0-	497 3		N	-0-	91 1		15
07		372 N	191	-0-	-181	191 3		N	-0-			15
08		279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-			15
09		510 N	336	-0-	-174	336 3		N	-0-			15
10		285 N	285	-0-	-0-	285 3		N	-0-			15
*11		229 N	229	-0-	-0-	223 3	6 9	N	5			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			3,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			44			

FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-	74 3		N	-0-			102
02		140 N	83	-0-	-57	83 3		N	-0-			102
03		217 N	119	-0-	-98	119 3		N	-0-			102
04		60 N	42	-0-	-18	42 3		N	-0-			102
05		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			102
06		120 N	59	-0-	-61	59 3		N	-0-	71 1		31
07		47 N	47	-0-	-0-	47 3		N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			31
10		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			424			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			53
02	504 N	189	-0-	-315	-0-	189	3			N	-0-			53
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-			53
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-			53
05	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-			53
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			53
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-			53
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			53
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			53
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			53
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		935				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			56
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			56
03	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-			56
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			56
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	7	1	3431	3	N	65	175	1	30
						72	9							
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	6	1	2828	3	N	79			109
						87	9							
03	2635 X	2411	-0-	-224	-0-	5	1	2347	3	N	54			163
						59	9							
04	2910 X	1941	-0-	-969	-0-	4	1	1909	3	N	25	165	1	23
						28	9							
05	3007 X	1989	-0-	-1018	-0-	6	1	1955	3	N	25			48
						28	9							
06	2910 X	2112	-0-	-798	-0-	6	1	2074	3	N	29			77
						32	9							
07	3007 X	2275	-0-	-732	-0-	7	1	2232	3	N	33			110
						36	9							
08	2418 X	2414	-0-	-4	-0-	7	1	2368	3	N	35			145
						39	9							
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	7	1	2280	3	N	30			175
						33	9							
10	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	7	1	2450	3	N	36	170	1	41
						40	9							
11	2340 N	2254	-0-	-86	-0-	6	1	2204	3	N	40			81
						44	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:		26,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		451						

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

01	2418	N	1844	-0-	-574	-0-	1825	2	19	9	N	17					116
02	1624	N	1533	-0-	-91	-0-	1524	2	9	9	N	8					124
03	2015	N	1654	-0-	-361	-0-	1654	2			N	-0-					124
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	13					137
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					137
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	2	4	9	N	4					141
07	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	1612	2	17	9	N	15	134	1			22
08	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1905	2	18	9	N	16					38
09	1710	N	1365	-0-	-345	-0-	1351	2	14	9	N	13					51
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					51
11	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-					51
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	N	7					58
TOTAL GAS PROD:			20,784												TOTAL CONDENSATE PROD:	93	

LTS OIL & GAS 511745
 GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	32 1	203 2	Y	-0-			1
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	39 1	214 2	Y	11	9 1		3
						12 9						
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37 1	268 2	Y	3			6
						3 9						
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32 1	248 2	Y	12	16 1		2
						13 9						
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	32 1	228 2	Y	-0-			2
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30 1	187 2	Y	-0-			2
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34 1	185 2	Y	-0-			2
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	37 1	201 2	Y	24			26
						26 9						
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35 1	196 2	Y	10			36
						11 9						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	28 1	193 2	Y	-0-			36
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	25 1	204 2	Y	16	46 1		6
						18 9						
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	21 1	169 2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		2,961				TOTAL CONDENSATE PROD:			76			

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	1721	-0-	-1255	-0-	390	1	1330	2	Y	1	1 8	3
02	2408 X	2355	-0-	-53	-0-	547	1	1798	2	Y	9	8 1 1 8	3
03	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	596	1	2189	2	Y	6	2 8	7
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	520	1	1945	2	Y	20	22 1 1 8	4
05	2604 N	2479	-0-	-125	-0-	566	1	1911	2	Y	2	2 8	4
06	2640 N	2263	-0-	-377	-0-	556	1	1707	2	Y	-0-		4
07	2573 N	2118	-0-	-455	-0-	557	1	1559	2	Y	2	2 8	4
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	593	1	1589	2	Y	24	1 8	27
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	582	1	1621	2	Y	10		37
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	512	1	1533	2	Y	4	4 8	37
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	447	1	1573	2	Y	26	52 1 2 8	9
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	439	1	1490	2	Y	4	4 8	9

TOTAL GAS PROD: 26,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			75
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			75
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-			75
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			75
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			75
06	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2		N	-0-			75
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-			75
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			75
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			75
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			75
11	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	2		N	-0-			75
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
 KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	92 N	34	-0-	-58	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	38	1	22	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	88	28	2			N	-0-		-0-
04		133 N	45	-0-	-88	-0-	45	2			N	-0-		-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	2	N	-0-		-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	2	N	-0-		-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-		-0-
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-		-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-		-0-
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			359				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-			-0-
02	476 N	341	-0-	-135	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-			-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
09	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-			-0-
11	480 N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,845				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
 TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
 SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
 WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.				945936								
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6088	- 6150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID -> 029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5660	- 6162
01	4185 X	3843	-0-	-342	-0-	3843	2	Y	-0-		41
02	3752 X	3582	-0-	-170	-0-	3488	2	Y	85	97 1	11 8 18
03	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	3846	2	Y	5	5 8	18
04	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	3696	2	Y	22		40
05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6195	2	Y	14	1 8	53
06	3840 X	3582	-0-	-258	-0-	3541	2	Y	37		90
07	3968 X	3807	-0-	-161	-0-	3794	2	Y	12	87 1	15
08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	Y	-0-		15
09	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3617	2	Y	18		33
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3783	2	Y	9	2 8	40
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3589	2	Y	49		89
*12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2	Y	-0-		89

TOTAL GAS PROD: 47,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HIGHTOWER, IRMA		WELL #:		1	RRCID -> 029449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5695	- 5802
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2172	-0-	-463	-0-	2127	2	45	9	Y	41	87	1			19
02	1932 N	1897	-0-	-35	-0-	1897	2			Y	-0-					19
03	2294 N	1950	-0-	-344	-0-	1917	2	33	9	Y	30					49
04	2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			Y	-0-					49
05	2108 N	1855	-0-	-253	-0-	1855	2			Y	-0-					49
06	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	1754	2	61	9	Y	55	92	1			12
07	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			Y	-0-					12
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					12
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2113	2	31	9	Y	28					40
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					40
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					40
12	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2028	2	33	9	Y	30					70
TOTAL GAS PROD:		24,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		184								

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	130	1	2461	2	N	-0-					-0-
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	111	1	2115	2	N	-0-					-0-
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	109	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	132	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	1998	-0-	-265	-0-	99	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1464	-0-	-613	-0-	75	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	148	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	153	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	136	1	2364	2	N	-0-					-0-
*12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	137	1	2439	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					23
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					23
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	904	2	84	9	N	76					99
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					99
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					99
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					99
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	815	2	14	9	N	13					112
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					112
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					112
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					112
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10					122
*12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					122
TOTAL GAS PROD:		10,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT-FURRH) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER		07527 490 326435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 5		RRCID -> 198273		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6182 - 6189					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12431	8934	-0-	-3497	-0-	300	1	8148	2	N	441	441	0		-0-
							1	3	485	9					
02	8092 #	7753	-0-	-339	-0-	300	1	7037	2	N	377	377	0		-0-
							1	3	415	9					
03	8959 #	7679	-0-	-1280	-0-	300	1	6969	2	N	372	372	0		-0-
							1	3	409	9					
04	9150 #	7487	-0-	-1663	-0-	300	1	6780	2	N	369	369	0		-0-
							1	3	406	9					
05	9455 #	7333	-0-	-2122	-0-	300	1	6641	2	N	355	355	0		-0-
							1	3	391	9					
06	8640 #	6686	-0-	-1954	-0-	300	1	6030	2	N	323	323	0		-0-
							1	3	355	9					
07	8587 #	7704	-0-	-883	-0-	300	1	6692	2	N	646	646	0		-0-
							1	3	711	9					
08	DLQ G-10	6440	-0-	6440	6440	300	1	5550	2	N	535	535	0		-0-
							1	3	589	9					
09	DLQ G-10	5820	-0-	5820	12260	300	1	4994	2	N	477	477	0		-0-
							1	3	525	9					
10	DLQ G-10	7463	-0-	7463	19723	300	1	6455	2	N	643	643	0		-0-
							1	3	707	9					
11	DLQ G-10	7117	-0-	7117	26840	300	1	6139	2	N	615	615	0		-0-
							1	3	677	9					
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	26840					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		80,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,153									

BETHANY (PETTIT 5720) BASA RESOURCES, INC. FURRH, J. B.		07527 493 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 2		RRCID -> 121440		COMPL. DATE 05/13/1986		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 5720 - 5724	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARLETON OIL & GAS INC. ANDERSON GAS UNIT		357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #: 4		RRCID -> 263689		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 5890 - 5916				
01	6045 X	5295	-0-	-750	-0-	5260	3	35	9	N	32			192
02	5460 X	4872	-0-	-588	-0-	4791	3	81	9	N	74	191	1	75
03	6045 X	5518	-0-	-527	-0-	5429	3	89	9	N	81			156
04	5670 X	5428	-0-	-242	-0-	5415	3	13	9	N	12			168
05	5859 X	5585	-0-	-274	-0-	5551	3	34	9	N	31	173	1	26
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5542	3	81	9	N	74			100
07	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5716	3	77	9	N	70			170
08	5611 X	5471	-0-	-140	-0-	5452	3	19	9	N	17			187
09	5610 X	5198	-0-	-412	-0-	5167	3	31	9	N	28			215
10	5797 X	5327	-0-	-470	-0-	5288	3	39	9	N	35	192	1	58
11	5610 X	5129	-0-	-481	-0-	5041	3	88	9	N	80			138
12	5797 X	5230	-0-	-567	-0-	5162	3	68	9	N	62			200
TOTAL GAS PROD:		64,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		596								

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	245752	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5885 -	5896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4960 X	4490	-0-	-470	-0-	146 1	4344 2	N	-0-				137
02		4480 X	4234	-0-	-246	-0-	138 1	4096 2	N	-0-				137
03		4960 X	4289	-0-	-671	-0-	139 1	4150 2	N	-0-				137
04		4770 X	4447	-0-	-323	-0-	144 1	4303 2	N	-0-				137
05		4929 X	4489	-0-	-440	-0-	146 1	4343 2	N	-0-				137
06		4530 X	4335	-0-	-195	-0-	141 1	4194 2	N	-0-				137
07		4681 X	4204	-0-	-477	-0-	137 1	4067 2	N	-0-				137
08		4588 X	4007	-0-	-581	-0-	129 1	3878 2	N	-0-				137
09		4440 X	3962	-0-	-478	-0-	128 1	3834 2	N	-0-				137
10		4495 X	4448	-0-	-47	-0-	144 1	4304 2	N	-0-				137
11		4350 X	4262	-0-	-88	-0-	138 1	4124 2	N	-0-				137
12		4216 X	3894	-0-	-322	-0-	126 1	3768 2	N	-0-				137
TOTAL GAS PROD:		51,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790										
FURRH, J.M.		WELL #:		1	RRCID ->	123853	COMPL. DATE	10/10/1986	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5780 -	5786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-				42
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-				42
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				42
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-				42
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-				42
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				42
07		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-				42
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-				42
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				42
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				42
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-				42
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT				42
TOTAL GAS PROD:		85		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
PAYNE		WELL #:		4	RRCID ->	160378	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5746 -	5752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY (PETTIT 6170) COMPASS ENERGY OPERATING, LLC FONVILLE				07527 527 169751	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
				WELL #: 2	RRCID -> 161852	COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6040	- 6090			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	14 1	1059 2	N	13	64	1		75
						14 9							
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	13 1	942 2	N	11				86
						12 9							
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	16 1	1245 2	N	16				102
						18 9							
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	15 1	1354 2	N	9				111
						10 9							
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	15 1	1808 2	N	22				133
						24 9							
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	15 1	1516 2	N	15	148	1		-0-
						17 9							
07	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	16 1	1297 2	N	16				16
						18 9							
08	1860 N	1526	-0-	-334	-0-	16 1	1481 2	N	26				42
						29 9							
09	1560 N	1371	-0-	-189	-0-	15 1	1325 2	N	28				70
						31 9							
10	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	16 1	1251 2	N	4				74
						4 9							
11	1470 N	1202	-0-	-268	-0-	15 1	1170 2	N	15				89
						17 9							
12	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	16 1	1251 2	N	13	72	1		30
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		16,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

LAWSON-MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 180956	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 6114	- 6168			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	14 1	3113 2	N	109	169	1		75
						120 9							
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	13 1	3335 2	N	119	174	1		20
						131 9							
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	16 1	4171 2	N	70				90
						77 9							
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	15 1	3871 2	N	148	176	1		62
						163 9							
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	15 1	4163 2	N	160	177	1		45
						176 9							
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	15 1	3936 2	N	150				195
						165 9							
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	16 1	3831 2	N	11	174	1		32
						12 9							
08	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	16 1	3761 2	N	153	170	1		15
						168 9							
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	15 1	3635 2	N	149	164	1		-0-
						164 9							
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	16 1	3689 2	N	47				47
						52 9							
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	15 1	3627 2	N	134	174	1		7
						147 9							
*12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	16 1	3769 2	N	68				75
						75 9							
TOTAL GAS PROD:		46,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,318							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952								
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U	RRCID -> 187877	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 6282 - 6539		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE, ELLA				WELL #:	1A	RRCID -> 239325	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6130 - 6138
01	2294 X	2033	-0-	-261	-0-	283 1	1741	3	N	8	96
02	2072 X	1926	-0-	-146	-0-	269 1	1657	3	N	-0-	96
03	2294 X	2036	-0-	-258	-0-	283 1	1743	3	N	9	105
04	2100 X	1968	-0-	-132	-0-	271 1	1672	3	N	23	128
05	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	245 1	1512	3	N	8	136
06	2070 X	855	-0-	-1215	-0-	119 1	736	3	N	-0-	136
07	2139 X	1305	-0-	-834	-0-	175 1	1089	3	N	37	173
08	2046 X	1527	-0-	-519	-0-	210 1	1311	3	N	5	178
09	1980 X	562	-0-	-1418	-0-	77 1	485	3	N	-0-	178
10	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	257 1	1601	3	N	12	190
11	1470 X	1193	-0-	-277	-0-	164 1	1022	3	N	6	161 1 35
*12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	250 1	1561	3	N	8	43

TOTAL GAS PROD: 18,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624	RRCID -> 163206	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5791 - 5812
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #:								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT 6170) PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. FURRH, GAIL		//CONT.//		07527 527 651780	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:		1	RRCID -> 271767	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 6161 - 6167					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3968 X	3257	-0-	-711	-0-	387 7 9	2863 3	N	6		25		
02	3584 X	2755	-0-	-829	-0-	376 3 9	2376 3	N	3		28		
03	3968 X	3747	-0-	-221	-0-	480 36 9	3231 3	N	33	6 1	55		
04	3840 X	3557	-0-	-283	-0-	430 89 9	3038 3	N	81	6 1	130		
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	466 1	3377 3	N	-0-	3 1	127		
06	3600 X	3374	-0-	-226	-0-	408 1	2966 3	N	-0-	3 1	124		
07	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	336 1	2696 3	N	-0-	3 1	121		
08	3844 X	2635	-0-	-1209	-0-	313 1	2322 3	N	-0-	5 1	116		
09	3720 X	1261	-0-	-2459	-0-	179 1	1082 3	N	-0-	15 1	101		
10	3844 X	2213	-0-	-1631	-0-	314 4 9	1895 3	N	4	3 1	102		
11	3390 X	2176	-0-	-1214	-0-	382 29 9	1765 3	N	26	5 1	123		
*12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	372 12 9	2792 3	N	11	80 1	56		
TOTAL GAS PROD:		35,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		164							

PENNY JONES				WELL #:	5	RRCID -> 271903	COMPL. DATE 11/24/2013	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 6560 - 6566				
01	34100 X	27306	-0-	-6794	-0-	1191 400 9	25715 3	Y	364	347 1	117		
02	30800 X	22895	-0-	-7905	-0-	1189 326 9	21380 3	Y	296	154 1	259		
03	34100 X	22225	-0-	-11875	-0-	1461 293 9	20471 3	Y	266	322 1	203		
04	33000 X	14950	-0-	-18050	-0-	1648 187 9	13115 3	Y	170	156 1	217		
05	34100 X	17038	-0-	-17062	-0-	1527 190 9	15321 3	Y	173	305 1	85		
06	26430 X	15397	-0-	-11033	-0-	1483 169 9	13745 3	Y	154	160 1	79		
07	25358 X	14218	-0-	-11140	-0-	1699 142 9	12377 3	Y	129		208		
08	22227 X	13381	-0-	-8846	-0-	931 12227 3	95 2	Y	116	156 1	168		
09	16500 X	11664	-0-	-4836	-0-	829 10740 3	8 2	Y	79	146 1	101		
10	17050 X	10775	-0-	-6275	-0-	835 9841 3	89 2	Y	9	84 1	26		
11	15390 X	10015	-0-	-5375	-0-	881 9014 3	112 2	Y	7		33		
12	14229 X	9292	-0-	-4937	-0-	726 8414 3	148 4 9	Y	4	22 1	15		
TOTAL GAS PROD:		189,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,767							

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
PENNY JONES		WELL #:		7	RRCID ->	272005	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	6481 - 6488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	680 X	579	-0-	-101	-0-	35	1	493	3	Y	46	29 1	17
04	1020 X	386	-0-	-634	-0-	51	9	336	3	Y	23	17 1	23
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	25	1			Y	-0-	23 1	-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	25	9			Y	-0-		-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		965		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	189528	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348		BELL		WELL #:	8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6690 - 6830
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-			150
02	700 N	341	-0-	-359	-0-	341 2		N	-0-			150
03	713 N	320	-0-	-393	-0-	319 2	1 9	N	1	8		150
04	390 N	269	-0-	-121	-0-	269 2		N	-0-			150
05	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2		N	-0-			150
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	267 2	1 9	N	1	8		150
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			150
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 2		N	-0-			150
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2		N	-0-			150
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-			150
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	127 2		N	-0-			150
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:		2,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)
ALLISON/HOBBS INC.
NEWTON

07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
014573
WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.
MCJIMSEY

053321
WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEVRON U. S. A. INC.
ADAMS, T. C. NCT-1

148113
WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7299	3	24 9	Y	22	22	1	11
02	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6539	3	8 9	Y	7	12	1	6
03	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7143	3	6 9	Y	5	5	1	6
04	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7386	3	12 9	Y	11	9	1	8
05	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7471	3	14 9	Y	13	14	1	7
*06	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7091	3	9 9	Y	8	8	1	7
*07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7902	3	7 9	Y	6	11	1	2
*08	T. A.	7657	-0-	7657	7657	7651	3	6 9	Y	5	4	1	3
*09	T. A.	7416	-0-	7416	15073	7410	3	6 9	Y	5	4	1	4
*10	T. A.	7500	-0-	7500	22573	7493	3	7 9	Y	6	8	1	2
*11	T. A.	7280	-0-	7280	29853	7276	3	4 9	Y	4	3	1	3
*12	37379 X	7526	-0-	-29853	-0-	7525	3	1 9	Y	1	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		88,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2465	3	9	9	Y	8					13
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3290	3	14	9	Y	13					26
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2824	3	13	9	Y	12	23	1			15
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2795	3	18	9	Y	16					31
05	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	3485	3	12	9	Y	11					42
06	3540	X	3033	-0-	-507	-0-	3023	3	10	9	Y	9					51
07	3658	X	2953	-0-	-705	-0-	2944	3	9	9	Y	8					59
08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2858	3	2	9	Y	2	52	1			9
09	2940	X	1249	-0-	-1691	-0-	1240	3	9	9	Y	8					17
*10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3152	3	9	9	Y	8					25
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3251	3	13	9	Y	12					37
12	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			Y	-0-	30	1			7

TOTAL GAS PROD: 34,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

01	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		456	-0-	456		456	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		277	-0-	277		277	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		314	-0-	314		1047	3			Y	-0-					-0-
*11	1599	X	552	-0-	-1047	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 45 F		RRCID -> 181006		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1023 N	738	-0-	-285	-0-	731 3	7 9	Y	6	6 1	3
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	925 3	2 9	Y	2	3 1	2
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	953 3	2 9	Y	2	2 1	2
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	973 3	3 9	Y	3	3 1	2
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1051 3	4 9	Y	4	4 1	2
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086 3	2 9	Y	2	2 1	2
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 3	2 9	Y	2	3 1	1
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051 3	1 9	Y	1	1 1	1
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026 3	1 9	Y	1	1 1	1
*10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	998 3	2 9	Y	2	2 1	1
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-	1 1	-0-
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		RRCID -> 029503		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243			
FORT, CARRIE, UNIT		WELL #: 1									
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	14 1	2583 2	N	21		198
02	2324 X	2080	-0-	-244	-0-	23 9	2052 2	N	14	180 1	32
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	13 1	2853 2	N	21		53
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	15 9	2820 2	N	4		57
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	16 1	3150 2	N	13		70
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	23 9	2813 2	N	1	64 1	7
07	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	15 1	2408 2	N	35		42
08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	15 1	3119 2	N	16		58
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	39 9	2896 2	N	12		70
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	15 1	2753 2	N	7		77
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	13 9	2706 2	N	25		102
*12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	16 1	2687 2	N	20		122
TOTAL GAS PROD:		33,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		189					

CALDWELL ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 095486		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
CAVIN UNIT														
//CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	374	1	6531	2	Y	239	226	1	51
						263	9							
02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	416	1	7343	2	Y	229	231	1	49
						252	9							
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	397	1	6549	2	Y	237	229	1	57
						261	9							
04	6630 X	2532	-0-	-4098	-0-	135	1	2169	2	Y	207	158	1	106
						228	9							
05	6851 X	2184	-0-	-4667	-0-	114	1	1840	2	Y	209	229	1	86
						230	9							
06	6630 X	1929	-0-	-4701	-0-	107	1	1677	2	Y	132	191	1	27
						145	9							
07	6851 X	3027	-0-	-3824	-0-	179	1	2622	2	Y	205	158	1	74
						226	9							
08	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	282	1	4253	2	Y	113	162	1	25
						124	9							
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	2947	2	Y	247	210	1	62
						272	9							
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	273	1	4384	2	Y	192	189	1	65
						211	9							
11	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	303	1	4718	2	Y	61	101	1	25
						67	9							
*12	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	321	1	4710	2	Y	-0-	25	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,071								

CRENSHAW UNIT													WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	4960 X	1752	-0-	-3208	-0-	215	1	1537	2	Y	-0-			191
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	186	1	1356	2	Y	-0-			191
03	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	737	1	5510	2	Y	-0-			191
04	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	844	1	6452	2	Y	-0-			191
05	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	679	1	5077	2	Y	59	163	1	87
						65	9							
06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	676	1	5213	2	Y	54			141
						59	9							
07	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	764	1	5975	2	Y	38			179
						42	9							
08	5952 X	5131	-0-	-821	-0-	591	1	4515	2	Y	23			202
						25	9							
09	5760 X	3217	-0-	-2543	-0-	366	1	2843	2	Y	7			209
						8	9							
10	5952 X	2690	-0-	-3262	-0-	318	1	2366	2	Y	5			214
						6	9							
11	5760 X	2320	-0-	-3440	-0-	272	1	2029	2	Y	17	175	1	56
						19	9							
12	5952 X	2909	-0-	-3043	-0-	338	1	2550	2	Y	19			75
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		51,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LEWIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	029590	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6016 - 6047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	029592	COMPL. DATE	09/26/1946	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5792 - 6030
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 2	Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	5 1	38 2	Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			317			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #:		11 T	RRCID ->	029595	COMPL. DATE	12/12/1946	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	5858 - 6188
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	332 1	4550 2	Y	-0-			6
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	264 1	3836 2	Y	-0-			6
03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	342 1	4874 2	Y	-0-			6
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	321 1	4680 2	Y	-0-			6
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5 1	5180 2	Y	-0-	8	12 1	2
						9 9						
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4850 2	9 9	Y	-0-	8		10
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4845 2	7 9	Y	-0-	6	13 1	3
08	5208 X	4903	-0-	-305	-0-	4903 2		Y	-0-			3
09	5040 X	4578	-0-	-462	-0-	4578 2		Y	-0-			3
10	5208 X	4836	-0-	-372	-0-	4836 2		Y	-0-			3
11	4860 X	4572	-0-	-288	-0-	4572 2		Y	-0-			3
12	4898 X	4783	-0-	-115	-0-	4783 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			57,776			TOTAL CONDENSATE PROD:				22		

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

01	7006 X	5208	-0-	-1798	-0-	633	1	4527	2	Y	44	48	1			33
						48	9									
02	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	844	1	6122	2	Y	18	21	1			30
						20	9									
03	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	839	1	6277	2	Y	31	37	1			24
						34	9									
04	6780 X	4858	-0-	-1922	-0-	558	1	4276	2	Y	22	19	1			27
						24	9									
05	7006 X	4948	-0-	-2058	-0-	579	1	4343	2	Y	24	33	1			18
						26	9									
06	6780 X	5190	-0-	-1590	-0-	594	1	4568	2	Y	25	19	1			24
						28	9									
07	7006 X	6773	-0-	-233	-0-	766	1	5981	2	Y	24	19	1			29
						26	9									
08	6138 X	5879	-0-	-259	-0-	677	1	5176	2	Y	24	18	1			35
						26	9									
09	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	654	1	5068	2	Y	47	45	1			37
						52	9									
10	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	780	1	5810	2	Y	43	40	1			40
						47	9									
11	5940 X	5687	-0-	-253	-0-	665	1	4970	2	Y	47	40	1			47
						52	9									
12	6138 X	5869	-0-	-269	-0-	680	1	5138	2	Y	46	41	1			52
						51	9									
TOTAL GAS PROD:		70,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		395								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3558	-0-	-193	-0-	433 1	3104 2 Y 19 18 1	5
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	21 9	391 1 2839 2 Y 20 18 1	7
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	22 9	469 1 3516 2 Y 19 18 1	8
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	21 9	469 1 3588 2 Y 22 23 1	7
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	24 9	448 1 3362 2 Y 23 23 1	7
06	3630 X	3259	-0-	-371	-0-	25 9	372 1 2864 2 Y 21 24 1	4
07	3751 X	2417	-0-	-1334	-0-	23 9	267 1 2088 2 Y 56 41 1	19
08	3875 X	2925	-0-	-950	-0-	62 9	330 1 2517 2 Y 71 70 1	20
09	3750 X	3432	-0-	-318	-0-	78 9	383 1 2973 2 Y 69 74 1	15
10	3844 X	3819	-0-	-25	-0-	76 9	443 1 3295 2 Y 74 72 1	17
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	81 9	388 1 2900 2 Y 59 56 1	20
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	65 9	399 1 3019 2 Y 65 69 1	16
						72 9		

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	257 1	4489 2 Y -0- -0-
02	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	244 1	4312 2 Y -0- -0-
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	276 1	4562 2 Y -0- -0-
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	274 1	4416 2 Y -0- -0-
05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	288 1	4639 2 Y -0- -0-
06	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	284 1	4474 2 Y -0- -0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	329 1	4826 2 Y -0- -0-
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	316 1	4758 2 Y -0- -0-
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	318 1	4923 2 Y -0- -0-
10	5146 X	4928	-0-	-218	-0-	289 1	4639 2 Y -0- -0-
11	4980 X	3304	-0-	-1676	-0-	199 1	3105 2 Y -0- -0-
12	5394 X	3658	-0-	-1736	-0-	234 1	3424 2 Y -0- -0-

TOTAL GAS PROD: 55,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	53	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	424	-0-	-116	-0-	49	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	49	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	44	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	43	1	324	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

01	155 X	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	120 X	109	-0-	-11	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124 X	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	65	1	1052	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	45	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	852	-0-	-264	-0-	54	1	798	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	750 N	698	-0-	-52	-0-	42	1	656	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	837 N	735	-0-	-102	-0-	43	1	692	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

01	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	1504	1	10770	2	Y	13	13	1			3
02	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	1354	1	9821	2	Y	14	12	1			5
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	1169	1	8743	2	Y	13	12	1			6
04	11310 X	10424	-0-	-886	-0-	1203	1	9206	2	Y	14	15	1			5
05	11687 X	9637	-0-	-2050	-0-	1131	1	8488	2	Y	16	16	1			5
06	11310 X	10450	-0-	-860	-0-	1200	1	9235	2	Y	14	16	1			3
07	11687 X	9270	-0-	-2417	-0-	1048	1	8183	2	Y	35	26	1			12
08	10726 X	8471	-0-	-2255	-0-	974	1	7454	2	Y	39	40	1			11
09	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1206	1	9361	2	Y	44	45	1			10
10	10726 X	10236	-0-	-490	-0-	1206	1	8980	2	Y	45	45	1			10
11	10380 X	8826	-0-	-1554	-0-	1036	1	7750	2	Y	36	34	1			12
*12	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	1330	1	10063	2	Y	38	40	1			10
TOTAL GAS PROD:		122,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		321								

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	300	1	1035	2	N	-0-		46
02		1120 N	1004	-0-	-116	-0-	270	1	731	2	N	3		49
							3	9						
03		1643 N	1478	-0-	-165	-0-	300	1	1175	2	N	3		52
							3	9						
04		1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1156	2	1	9	N	1		53
05		1116 N	380	-0-	-736	-0-	150	1	230	2	N	-0-		53
06		1440 N	65	-0-	-1375	-0-	60	1	5	2	N	-0-		53
07		1209 N	417	-0-	-792	-0-	180	1	235	2	N	2		55
							2	9						
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	300	1	1011	2	N	-0-		55
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	270	1	1138	2	N	6		61
							7	9						
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-		61
11		1260 N	997	-0-	-263	-0-	997	2			N	-0-		61
*12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	N	9		70
TOTAL GAS PROD:			13,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	3732	-0-	-949	-0-	290	1	3435	2	N	6	183 1	15
							7	9						
02		DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	250	1	2228	2	N	12		27
							13	9						
03		DLQ G-10	2545	-0-	2545	5036	260	1	2279	2	N	5		32
							6	9						
04		DLQ G-10	1955	-0-	1955	6991	240	1	1712	2	N	3		35
							3	9						
05		10699 X	3708	-0-	-6991	-0-	290	1	3407	2	N	10		45
							11	9						
06		3600 X	1521	-0-	-2079	-0-	230	1	1288	2	N	3		48
							3	9						
07		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	290	1	2530	2	N	5		53
							6	9						
08		3720 X	1471	-0-	-2249	-0-	240	1	1231	2	N	-0-		53
09		3600 X	863	-0-	-2737	-0-	150	1	713	2	N	-0-		53
10		3720 X	1815	-0-	-1905	-0-	1813	2	2	9	N	2		55
11		2730 X	1757	-0-	-973	-0-	1757	2			N	-0-		55
12		2821 X	2379	-0-	-442	-0-	2376	2	3	9	N	3		58
TOTAL GAS PROD:			27,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			49					

BETHANY (TRAVIS PEAK) FAULCONER, VERNON E., INC. PATTON, O. B.		//CONT.// //CONT.//	07527 682 263701	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029525	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6289 - 6299
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	507 1	1212 2	N	16		64
						18 9					
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	445 1	1135 2	N	24		88
						26 9					
03	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	479 1	1225 2	N	22		110
						24 9					
04	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	488 1	1138 2	N	22		132
						24 9					
05	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	497 1	1108 2	N	14		146
						15 9					
06	1680 N	1456	-0-	-224	-0-	480 1	967 2	N	8		154
						9 9					
07	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	511 1	999 2	N	9		163
						10 9					
08	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	413 1	1185 2	N	11		174
						12 9					
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	330 1	1276 2	N	15		189
						17 9					
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	310 1	1291 2	N	4		193
						4 9					
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	349 1	1329 2	N	16		209
						18 9					
12	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	311 1	1044 2	N	23		232
						25 9					
TOTAL GAS PROD:		19,231			TOTAL CONDENSATE PROD:		184				

ELLIOT, ED		WELL #:	1 T	RRCID ->	029557	COMPL. DATE	09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6188 - 6200
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL, J. H.		WELL #:	1 T	RRCID ->	029559	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6167 - 6172
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	577	1	1378	2	N	5					150
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	492	1	1256	2	N	2					152
03	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	520	1	1328	2	N	17	150	1			19
04	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	516	1	1204	2	N	47					66
05	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	586	1	1308	2	N	34					100
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	652	1	1312	2	N	33					133
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	818	1	1600	2	N	14					147
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	710	1	2038	2	N	18					165
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2199	2	N	-0-					165
10	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	535	1	2230	2	N	42	144	1			63
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	556	1	2117	2	N	58					121
12	2418 N	2159	-0-	-259	-0-	490	1	1643	2	N	24					145

TOTAL GAS PROD: 26,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 042810		COMPL. DATE 10/08/1967		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		RRCID -> 096103		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516								
JERNIGAN-EVANS		WELL #: 2														
01	2728 X	842	-0-	-1886	-0-	300 1	456 2	N	74	167	1					2
						5 4	81 9									
02	2184 X	1350	-0-	-834	-0-	300 1	1003 2	N	38							40
						5 4	42 9									
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	300 1	1933 2	N	82							122
						5 4	90 9									
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	300 1	2056 2	N	71							193
						5 4	78 9									
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	300 1	1636 2	N	32							225
						5 4	35 9									
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	300 1	1576 2	N	18	156	1					87
						5 4	20 9									
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	300 1	1482 2	N	16							103
						5 4	18 9									
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	300 1	1239 2	N	11							114
						5 4	12 9									
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	300 1	1435 2	N	8							122
						5 4	9 9									
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	300 1	1724 2	N	12							134
						5 4	13 9									
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	300 1	1095 2	N	11							145
						5 4	12 9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							145
TOTAL GAS PROD:		19,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		373								

HOELL OPERATING, LLC		390873		RRCID -> 144074		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000								
BELL, MILES		WELL #: 3														
01	3100 N	2311	-0-	-789	-0-	618 1	1693 2	N	-0-							17
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2349 2	56 9	N	51							68
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2398 2	11 9	N	10							78
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-							78
05	2666 N	1831	-0-	-835	-0-	1820 2	11 9	N	10							88
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2064 2	2 9	N	2							90
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2174 2	2 9	N	2							92
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2322 2	2 9	N	2							94
09	2070 N	1407	-0-	-663	-0-	1405 2	2 9	N	2							96
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2123 2	2 9	N	2							98
*11	2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2208 2	2 9	N	2							100
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							100
TOTAL GAS PROD:		23,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
	PLUGGED AND ABANDONED				03/25/2009							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029524 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4020	2	30	9	N	27			136
02	3948 X	3576	-0-	-372	-0-	3544	2	32	9	N	29			165
03	4371 X	3981	-0-	-390	-0-	3947	2	34	9	N	31	157 1	3 8	36
04	4230 X	3473	-0-	-757	-0-	3473	2			N	-0-			36
05	4061 X	3462	-0-	-599	-0-	3408	2	54	9	N	49			85
06	3930 X	3320	-0-	-610	-0-	3316	2	4	9	N	4			89
07	3968 X	3391	-0-	-577	-0-	3383	2	8	9	N	7			96
08	3968 X	2780	-0-	-1188	-0-	2750	2	30	9	N	27			123
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			123
10	3472 X	23	-0-	-3449	-0-	23	2			N	-0-			123
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			123
12	3379 X	1540	-0-	-1839	-0-	1540	2			N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		29,596									174			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

BETHANY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC CRENSHAW, E. H.		//CONT.// //CONT.//	07527 682 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	269 1	870 2	N	-0-		144
02	1148 N	1125	-0-	-23	-0-	252 1	870 2	N	3		147
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	279 1	978 2	N	3		150
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	270 1	972 2	N	17		167
05	1240 N	894	-0-	-346	-0-	158 1	692 2	N	40	185 1	22
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	270 1	988 2	N	-0-		22
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	267 1	1033 2	N	-0-		22
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	275 1	1067 2	N	-0-		22
09	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	245 1	927 2	N	-0-		22
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	271 1	935 2	N	-0-		22
11	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	245 1	833 2	N	25		47
12	1209 N	790	-0-	-419	-0-	166 1	620 2	N	4	1 8	50
TOTAL GAS PROD:		13,853							92		

TE-RAY RESOURCES, INC. BROOKS-WILLIAMS		840510	WELL #: 1 T	RRCID -> 029500	COMPL. DATE 12/27/1957	TOTAL DEPTH 6555	PERF. 6544 - 6548	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP GREEN, FRANK, EST.		858348	WELL #: 1	RRCID -> 029505	COMPL. DATE 01/14/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6566 - 6570	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1104	-0-	-100	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	301 1	803 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	301 1	803 3	N	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
*12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	94 1		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936								
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 029512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	151 1	2862 2	N	-0-		-0-
02		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	90 1	1713 2	N	-0-		-0-
03		3162 X	1706	-0-	-1456	-0-	88 1	1618 2	N	-0-		-0-
04		3060 X	1925	-0-	-1135	-0-	98 1	1827 2	N	-0-		-0-
05		3162 X	3036	-0-	-126	-0-	156 1	2880 2	N	-0-		-0-
06		2910 X	1522	-0-	-1388	-0-	78 1	1444 2	N	-0-		-0-
07		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	153 1	2952 2	N	-0-		-0-
08		3038 X	2416	-0-	-622	-0-	123 1	2293 2	N	-0-		-0-
09		2940 X	1302	-0-	-1638	-0-	67 1	1235 2	N	-0-		-0-
10		3100 X	536	-0-	-2564	-0-	31 1	505 2	N	-0-		-0-
11		3000 X	991	-0-	-2009	-0-	54 1	937 2	N	-0-		-0-
12		3100 X	2096	-0-	-1004	-0-	112 1	1984 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,451		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS, T. C.		WELL #:		1 T		RRCID -> 029566		COMPL. DATE 04/25/1947		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLOYD UNITS		WELL #:		1		RRCID -> 029568		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985		

01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-		-0-
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-		-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-		-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		Y	-0-		-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-		-0-
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-		-0-
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-		-0-
*12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,738		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13 1		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6162 - 6198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

01	2759 N	2482	-0-	-277	-0-	2482	2			Y	-0-			-0-
02	2324 N	2322	-0-	-2	-0-	2322	2			Y	-0-			-0-
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-			-0-
04	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2328	2			Y	-0-			-0-
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2680	2	127	9	Y	115	76	1	39
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-			39
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-			39
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-			39
09	2400 N	959	-0-	-1441	-0-	959	2			Y	-0-			39
10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	42	74	1	7
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			7
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		21,067									157			TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-			21
02	2072 N	2016	-0-	-56	-0-	2016	2			Y	-0-			21
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-			21
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2334	2	152	9	Y	138			20
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	Y	4	139	4	20
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-			20
07	2294 N	2147	-0-	-147	-0-	2147	2			Y	-0-			20
08	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			Y	-0-			20
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-			20
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2370	2	3	9	Y	3	3	8	20
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-			20
*12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		28,055									145			TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)
BOWLES ENERGY, INC.
LEFALL, C.

07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
084097
WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC.
CRENSHAW, BETTIE

148113
WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	51	1	5185	3	Y	10					19
						11	9									
02	5404 X	4347	-0-	-1057	-0-	38	1	4288	3	Y	19	21	1			17
						21	9									
03	5983 X	3063	-0-	-2920	-0-	28	1	3027	3	Y	7	18	1			6
						8	9									
04	5790 X	4450	-0-	-1340	-0-	35	1	4402	3	Y	12	11	1			7
						13	9									
05	5859 X	5106	-0-	-753	-0-	42	1	5054	3	Y	9					16
						10	9									
06	5070 X	4624	-0-	-446	-0-	37	1	4583	3	Y	4	13	1			7
						4	9									
07	4805 X	3422	-0-	-1383	-0-	45	1	3374	3	Y	3	7	1			3
						3	9									
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	41	1	4989	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	39	1	4602	3	Y	2					5
						2	9									
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	40	1	4565	3	Y	5	5	1			5
						6	9									
*11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	46	1	5084	3	Y	18	6	1			17
						20	9									
*12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	45	1	5003	3	Y	41	24	1			34
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 54,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	7208	-0-	-2216	-0-	70	1	7129	3	Y	8		13
						9	9						
02	7308 X	6125	-0-	-1183	-0-	55	1	6053	3	Y	15	15 1	13
						17	9						
03	8742 X	5752	-0-	-2990	-0-	53	1	5687	3	Y	11	14 1	10
						12	9						
04	8460 X	8105	-0-	-355	-0-	64	1	8027	3	Y	13	15 1	8
						14	9						
05	8742 X	7417	-0-	-1325	-0-	61	1	7343	3	Y	12		20
						13	9						
06	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	65	1	8063	3	Y	7	16 1	11
						8	9						
07	8370 X	7529	-0-	-841	-0-	99	1	7424	3	Y	5	11 1	5
						6	9						
08	8370 X	7755	-0-	-615	-0-	63	1	7682	3	Y	9	9 1	5
						10	9						
09	8130 X	7678	-0-	-452	-0-	64	1	7610	3	Y	4		9
						4	9						
10	8401 X	7203	-0-	-1198	-0-	62	1	7132	3	Y	8	9 1	8
						9	9						
*11	8130 X	7519	-0-	-611	-0-	68	1	7441	3	Y	9	8 1	9
						10	9						
12	7936 X	7138	-0-	-798	-0-	63	1	7062	3	Y	12	11 1	10
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		87,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		113					

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		Y	-0-			-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		Y	-0-			-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		Y	-0-			-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-			-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		Y	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		Y	-0-			-0-
*07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		Y	-0-			-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		Y	-0-			-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		Y	-0-			-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		Y	-0-			-0-
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		Y	-0-			-0-
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584				
01	4154 X	3934	-0-	-220	-0-	3911	3	23	9	Y	21	48
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3444	3	2	9	Y	2	50
03	4216 X	3963	-0-	-253	-0-	3963	3			Y	-0-	50
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4127	3	1	9	Y	1	51
05	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	4061	3	15	9	Y	14	65
06	3840 X	2927	-0-	-913	-0-	2927	3			Y	-0-	65
07	4216 X	3775	-0-	-441	-0-	3772	3	3	9	Y	3	15
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-	15
09	3630 X	1079	-0-	-2551	-0-	1079	3			Y	-0-	15
10	3751 X	80	-0-	-3671	-0-	60	3	20	9	Y	18	33
*11	3630 X	76	-0-	-3554	-0-	62	3	14	9	Y	13	46
12	3751 X	69	-0-	-3682	-0-	58	3	11	9	Y	10	56
TOTAL GAS PROD:		31,569	TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272				
01	1054 X	865	-0-	-189	-0-	8	1	851	3	Y	5	51
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	6	9	681	3	Y	9	60
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	10	9	8	1	Y	7	14
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	8	9	7	1	Y	11	25
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	12	9	7	1	Y	6	31
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	7	9	8	1	Y	-0-	31
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	13	1	939	3	Y	-0-	31
08	T. A.	802	-0-	802	-0-	7	1	963	3	Y	-0-	3
09	T. A.	617	-0-	617	-0-	5	1	795	3	Y	-0-	3
10	T. A.	938	-0-	938	-0-	8	1	612	3	Y	-0-	3
*11	3390 X	1033	-0-	-2357	-0-	9	1	930	3	Y	-0-	3
*12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	9	1	1024	3	Y	-0-	3
						1	9	1037	3	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:		10,553	TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9269 X	7738	-0-	-1531	-0-	76	1	7655	3	Y	6		10
02	7980 X	7856	-0-	-124	-0-	70	1	7775	3	Y	10	11 1	9
03	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	84	1	9093	3	Y	8	10 1	7
04	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	69	1	8765	3	Y	10	11 1	6
05	8835 X	8668	-0-	-167	-0-	71	1	8590	3	Y	6		12
06	8550 X	8164	-0-	-386	-0-	66	1	8098	3	Y	-0-	9 1	3
07	8835 X	8499	-0-	-336	-0-	112	1	8387	3	Y	-0-	3 1	-0-
08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	72	1	8810	3	Y	-0-		-0-
09	8550 X	7648	-0-	-902	-0-	64	1	7584	3	Y	-0-		-0-
10	8680 X	6893	-0-	-1787	-0-	60	1	6833	3	Y	-0-		-0-
*11	8550 X	8295	-0-	-255	-0-	75	1	8220	3	Y	-0-		-0-
12	8835 X	8802	-0-	-33	-0-	78	1	8724	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2066 N	1898	-0-	-168	-0-	18	1	1873	3	Y	6	77
						7	9					
02	2604 X	1685	-0-	-919	-0-	15	1	1658	3	Y	11	88
						12	9					
03	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	28	1	3012	3	Y	10	19
						11	9			79	1	
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	25	1	3154	3	Y	14	33
						15	9					
05	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	26	1	3191	3	Y	8	41
						9	9					
06	2940 X	2475	-0-	-465	-0-	20	1	2451	3	Y	4	45
						4	9					
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	44	1	3258	3	Y	3	48
						3	9					
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	27	1	3212	3	Y	-0-	6
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	26	1	3073	3	Y	3	9
						3	9					
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	27	1	3036	3	Y	3	12
						3	9					
*11	3060 X	1850	-0-	-1210	-0-	17	1	1827	3	Y	5	17
						6	9					
12	3162 X	2570	-0-	-592	-0-	23	1	2544	3	Y	3	6
						3	9			14	1	
TOTAL GAS PROD:		32,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		Y	-0-			-0-
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		Y	-0-			-0-
05		1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	3		Y	-0-			-0-
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		Y	-0-			-0-
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-			-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		Y	-0-			-0-
*11		990 N	865	-0-	-125	-0-	865	3		Y	-0-			-0-
*12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

01		4457 X	4226	-0-	-231	-0-	4204	3	22	9	Y	20	22	1	10
02		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2956	3	8	9	Y	7	11	1	6
03		4402 X	2402	-0-	-2000	-0-	2398	3	4	9	Y	4	5	1	5
04		4230 X	2839	-0-	-1391	-0-	2827	3	12	9	Y	11	9	1	7
05		4340 X	2892	-0-	-1448	-0-	2880	3	12	9	Y	11	12	1	6
*06		4080 X	2330	-0-	-1750	-0-	2327	3	3	9	Y	3	6	1	3
*07		3286 X	2204	-0-	-1082	-0-	2200	3	4	9	Y	4	6	1	1
*08		2945 X	2557	-0-	-388	-0-	2554	3	3	9	Y	3	2	1	2
*09		2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2472	3	2	9	Y	2	2	1	2
*10		2883 X	1754	-0-	-1129	-0-	1751	3	3	9	Y	3	4	1	1
*11		2490 X	2053	-0-	-437	-0-	2051	3	2	9	Y	2	2	1	1
12		2573 X	2219	-0-	-354	-0-	2217	3	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			30,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1735	-0-	-652	-0-	17 1	1715 3	N	3			19
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	3 9	2831 3	N	5			24
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	25 1	3603 3	N	4	21 1		7
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	6 9	3735 3	N	6			13
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	33 1	3674 3	N	9			22
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	4 9	2787 3	N	18			40
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	30 1	2682 3	N	17			57
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	7 9	3653 3	N	5	51 1		11
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	31 1	3231 3	N	15			26
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	10 9	2718 3	N	17			43
*11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	23 1	3215 3	N	9			52
*12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	20 9	3475 3	N	5	42 1		15
						28 1						
						17 9						
						24 1						
						19 9						
						29 1						
						10 9						
						31 1						
						6 9						

TOTAL GAS PROD: 37,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1716 3	79 9	Y	72	50 1		37
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1490 3	58 9	Y	53	50 1		40
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1721 3	64 9	Y	58	50 1		48
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1533 3	79 9	Y	72	102 1		18
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1601 3	50 9	Y	45	44 1		19
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-	19 1		-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		Y	-0-			-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		Y	-0-			-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-			-0-
*10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		Y	-0-			-0-
*11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		Y	-0-			-0-
*12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

01	3082 X	2042	-0-	-1040	-0-	2033 3	9 9	Y	8	6 1		4
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1191 3	8 9	Y	7	6 1		5
03	1829 X	1358	-0-	-471	-0-	1351 3	7 9	Y	6	6 1		5
04	1980 X	1262	-0-	-718	-0-	1252 3	10 9	Y	9	12 1		2
05	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1268 3	9 9	Y	8	7 1		3
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1361 3	12 9	Y	11	9 1		5
07	1302 N	427	-0-	-875	-0-	413 3	14 9	Y	13	12 1		6
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1310 3	8 9	Y	7	10 1		3
09	1380 N	433	-0-	-947	-0-	422 3	11 9	Y	10	11 1		2
*10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2104 3	7 9	Y	6			8
*11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1865 3	8 9	Y	7	10 1		5
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		Y	-0-	5 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 53		RRCID -> 248611		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		21	-0-	-0-	-21	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	29	-0-	-0-	29	-0-	29	3		Y	-0-					-0-
05	43	14	-0-	-0-	-29	-0-	14	3		Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	393	-0-	-0-	393	-0-	393	3		Y	-0-					-0-
09	T. A.	147	-0-	-0-	147	-0-	145	3	2	9	Y	2		2	1	-0-
*10	T. A.	49	-0-	-0-	49	-0-	48	3	1	9	Y	1				1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	1	-0-
*12	589 X		-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		632				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		RRCID -> 100097		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823								
DOUGLAS, E. -A- UNIT		WELL #: 1														
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	15	1	1061	2	N	19					130
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	21	9	854	2	N	35					165
03	961 N	844	-0-	-117	-0-	14	1	823	2	N	5					170
04	1050 N	917	-0-	-133	-0-	39	9	898	2	N	4	164	1			10
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	6	9	991	2	N	15					25
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	15	1	838	2	N	-0-					25
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	1143	2	N	56					81
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	62	9	1422	2	N	66					147
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	73	9	1807	2	N	57	174	1			30
10	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	16	1	1100	2	N	23					53
11	1140 N	706	-0-	-434	-0-	25	9	688	2	N	3					56
12	1178 N	642	-0-	-536	-0-	15	1	593	2	N	30					86
TOTAL GAS PROD:		12,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		313								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	13	1	1920	2	N	13	117 1	22
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	14	9	795	2	N	1		23
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	2	N	32		55
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1	9	2232	2	N	5		60
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	16	1	2149	2	N	11		71
06	2130 N	1085	-0-	-1045	-0-	35	9	1076	2	N	1	68 1	4
07	2201 N	1759	-0-	-442	-0-	15	1	1725	2	N	19		23
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	21	9	2159	2	N	16		39
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	18	9	1861	2	N	9		48
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	14	1	2101	2	N	13		61
11	2130 N	1527	-0-	-603	-0-	15	1	1502	2	N	9		70
12	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	10	9	1761	2	N	12	59 1	23
						16	1						
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		21,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		141					

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

01	2263 N	1594	-0-	-669	-0-	14	1	1580	2	N	-0-		18
02	2044 N	1156	-0-	-888	-0-	14	1	1142	2	N	-0-		18
03	1767 N	1288	-0-	-479	-0-	15	1	1273	2	N	-0-		18
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	12	1	1713	2	N	-0-		18
05	1271 N	966	-0-	-305	-0-	15	1	951	2	N	-0-		18
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2231	2	N	-0-		18
07	3100 N	3696	-0-	596	596	16	1	3680	2	N	-0-		18
08	3100 N	3509	-0-	409	1005	16	1	3493	2	N	-0-		18
09	3000 N	3299	-0-	299	1304	15	1	3284	2	N	-0-		18
10	4049 X	2745	-0-	-1304	-0-	14	1	2731	2	N	-0-		18
11	3000 X	2680	-0-	-320	-0-	13	1	2667	2	N	-0-		18
12	3100 X	2299	-0-	-801	-0-	16	1	2259	2	N	22		40
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		27,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2287	-0-	-379	-0-	119 1	2168 2	N	-0-				92
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	126 1	2277 2	N	11				103
03	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	137 1	2283 2	N	69				172
04	2580 X	2553	-0-	-27	-0-	135 1	2387 2	N	28	180 1			20
05	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	140 1	2461 2	N	-0-				20
06	2580 X	2493	-0-	-87	-0-	135 1	2327 2	N	28				48
07	2666 X	2398	-0-	-268	-0-	135 1	2263 2	N	-0-				48
08	2604 N	2476	-0-	-128	-0-	140 1	2336 2	N	-0-				48
09	2490 N	2436	-0-	-54	-0-	135 1	2301 2	N	-0-				48
10	2387 N	2276	-0-	-111	-0-	140 1	2136 2	N	-0-				48
11	2400 N	2069	-0-	-331	-0-	135 1	1934 2	N	-0-				48
12	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	140 1	2261 2	N	50				98

TOTAL GAS PROD: 28,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	15 1	959 2	N	7				105
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	8 9	631 2	N	12				117
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	13 9	1291 2	N	6				123
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	16 1	1121 2	N	10				133
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	7 9	1026 2	N	4				137
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	15 1	939 2	N	-0-				137
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	4 9	1190 2	N	72	169 1			40
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	13 1	1154 2	N	18				58
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	20 9	956 2	N	-0-				58
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	13 1	1147 2	N	24				82
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	16 1	1066 2	N	1				83
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	26 9	1078 2	N	15				98

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	N	-0-	3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-	3
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-	3
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	N	-0-	3
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-	3
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-	3
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-	3
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-	3
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-	3
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-	3
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-	3
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-	3

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-				76
02		56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-				76
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				76
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				76
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				76
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				76
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-				76
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				76
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				76
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				76
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				76
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				76
TOTAL GAS PROD:			655													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	132	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02	1600 N	2281	-0-	681	681	122	1	2159	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2433	-0-	-667	14	139	1	2294	2	Y	-0-					-0-
04	2297 N	2283	-0-	-14	-0-	133	1	2150	2	Y	-0-					-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	138	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1045	-0-	-629	-0-	67	1	978	2	Y	-0-					-0-
08	2356 N	1067	-0-	-1289	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1800 N	996	-0-	-804	-0-	61	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	933	-0-	-87	-0-	56	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	861	-0-	-162	-0-	55	1	806	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,549													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	147	1	2576	2	N	28	28	1			4
02	2576 N	2534	-0-	-42	-0-	135	1	2373	2	N	24	21	1			7
03	2852 N	2817	-0-	-35	-0-	159	1	2634	2	N	22	22	1			7
04	2670 N	2558	-0-	-112	-0-	148	1	2386	2	N	22	21	1			8
05	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	151	1	2433	2	N	22	20	1			10
06	2730 N	2381	-0-	-349	-0-	141	1	2219	2	N	19	20	1			9
07	3100 N	3184	-0-	84	84	202	1	2965	2	N	15	19	1			5
08	3100 N	3311	-0-	211	295	205	1	3088	2	N	16	12	1			9
09	3000 N	3769	-0-	769	1064	228	1	3526	2	N	14	17	1			6
10	4191 X	3127	-0-	-1064	-0-	183	1	2931	2	N	12	12	1			5
11	2760 X	2714	-0-	-46	-0-	163	1	2539	2	N	11	11	1			5
12	2852 X	1280	-0-	-1572	-0-	81	1	1189	2	N	9	10	1			4
TOTAL GAS PROD:			33,037													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	214		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	48	-0-	-231	-0-	6	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	Y	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	37	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	45	1	349	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	31	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	40	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	38	1	281	2	Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	313	-0-	-59	-0-	37	1	276	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,803				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

01		4898 X	4210	-0-	-688	-0-	509	1	3645	2	Y	51	50	1			13
							56	9									
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	537	1	3900	2	Y	56	49	1			20
							62	9									
03		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	667	1	4992	2	Y	53	50	1			23
							58	9									
04		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	643	1	4922	2	Y	59	62	1			20
							65	9									
05		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	705	1	5286	2	Y	63	63	1			20
							69	9									
06		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	56	64	1			12
07		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	603	1	4707	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
08		6045 X	5196	-0-	-849	-0-	601	1	4595	2	Y	-0-	10	1			-0-
09		5850 X	4764	-0-	-1086	-0-	544	1	4220	2	Y	-0-					-0-
10		6045 X	4483	-0-	-1562	-0-	530	1	3953	2	Y	-0-					-0-
11		5190 X	4211	-0-	-979	-0-	497	1	3714	2	Y	-0-					-0-
12		5332 X	4191	-0-	-1141	-0-	489	1	3702	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			54,302											TOTAL CONDENSATE PROD:			366

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

01	3813 X	3414	-0-	-399	-0-	3392	2	22	9	Y	20	41	1			27
02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	Y	15	30	1			12
03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4385	2	26	9	Y	24	23	1			13
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3964	2	34	9	Y	31					44
05	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	2689	2	28	9	Y	25	38	1			31
06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3706	2	20	9	Y	18	41	1			8
07	3813 X	291	-0-	-3522	-0-	230	2	61	9	Y	55					63
08	4216 X	202	-0-	-4014	-0-	202	2			Y	-0-	48	1			15
09	3990 X	40	-0-	-3950	-0-	40	2			Y	-0-					15
10	3844 X	72	-0-	-3772	-0-	72	2			Y	-0-	12	1			3
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					3
*12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-		2 1		9 2	Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1		7 2	Y	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1		7 2	Y	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1		10 2	Y	-0-			-0-
07		8 N	4	-0-	-4	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1		6 2	Y	-0-			-0-
09		11 N	8	-0-	-3	-0-		1 1		7 2	Y	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1		6 2	Y	-0-			-0-
12		8 N	3	-0-	-5	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: A 11		RRCID -> 176422		COMPL. DATE		N/A								
STEELE, CORRIE UNIT								TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUMBLE UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 177714		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223								
01	4743 X	3518	-0-	-1225	-0-	464	1	3029	2	Y	23	36	1			29
						25	9									
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	425	1	3716	2	Y	48	38	1			39
						53	9									
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	344	1	1945	2	Y	22	49	1			12
						24	9									
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	391	1	3747	2	Y	30					42
						33	9									
05	4650 X	3528	-0-	-1122	-0-	354	1	3146	2	Y	25	37	1			30
						28	9									
06	4500 X	2853	-0-	-1647	-0-	339	1	2493	2	Y	19	41	1			8
						21	9									
07	4650 X	3941	-0-	-709	-0-	392	1	3485	2	Y	58					66
						64	9									
08	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	438	1	4014	2	Y	68	50	1			84
						75	9									
09	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	468	1	4842	2	Y	79					163
						87	9									
10	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	453	1	4248	2	Y	73	130	1			106
						80	9									
11	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	432	1	4610	2	Y	97					203
						107	9									
12	4619 X	4339	-0-	-280	-0-	460	1	3792	2	Y	79	160	1			122
						87	9									
TOTAL GAS PROD:		48,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		621								

WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 18AU		RRCID -> 181371		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208								
01	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

01	775 N	251	-0-	-524	-0-	12	1	217	2	Y	20	20	1			3
						22	9									
02	DLQ G-10	675	-0-	675	675	35	1	618	2	Y	20	17	1			6
						22	9									
03	1625 N	950	-0-	-675	-0-	53	1	877	2	Y	18	18	1			6
						20	9									
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1119	2	Y	18	17	1			7
						20	9									
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	18	17	1			8
						20	9									
06	930 N	468	-0-	-462	-0-	27	1	429	2	Y	11	14	1			5
						12	9									
07	1240 N	442	-0-	-798	-0-	28	1	407	2	Y	6	9	1			2
						7	9									
08	744 N	401	-0-	-343	-0-	25	1	376	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	415	-0-	-174	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10	476	-0-	476	476	57	1	419	2	Y	-0-					21
03	673 X	197	-0-	-476	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					21
04	529 X	529	-0-	-0-	-0-	61	1	468	2	Y	-0-					21
05	527 X	352	-0-	-175	-0-	41	1	311	2	Y	-0-	18	1			3
06	510 X	307	-0-	-203	-0-	35	1	272	2	Y	-0-					3
07	558 X	126	-0-	-432	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					3
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	37	1	282	2	Y	-0-					3
09	300 N	131	-0-	-169	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					3
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					3
11	300 N	165	-0-	-135	-0-	19	1	145	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6877	2	17	9	Y	15	29	1	20
02	DLQ G-10	6048	-0-	6048	6048	6016	2	32	9	Y	29	25	1	24
03	12758 X	6710	-0-	-6048	-0-	6691	2	19	9	Y	17	32	1	9
04	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6264	2	24	9	Y	22			31
05	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5770	2	20	9	Y	18	27	1	22
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5558	2	14	9	Y	13	29	1	6
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5465	2	43	9	Y	39			45
08	6696 X	5520	-0-	-1176	-0-	5520	2			Y	-0-	34	1	11
09	6300 X	5374	-0-	-926	-0-	5374	2			Y	-0-			11
10	5797 X	5588	-0-	-209	-0-	5588	2			Y	-0-	9	1	2
11	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5113	2			Y	-0-			2
12	5549 X	4916	-0-	-633	-0-	4916	2			Y	-0-	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	81	-0-	-81	-81	9	1	72	2	Y	-0-				-0-
03	254 N	173	-0-	-81	-0-	20	1	153	2	Y	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	Y	-0-				-0-
08	186 X	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	2	Y	-0-				-0-
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	367	1	2843	2	Y	-0-				-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	120 X	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	2	Y	-0-				-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,112													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

01	713 N	57	-0-	-656	-0-	18	1	39	2	N	-0-				-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-				-0-
03	775 N	38	-0-	-737	-0-	13	1	25	2	N	-0-				-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	2	N	-0-				-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	19	1	35	2	N	-0-				-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	2	N	-0-				-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	2	N	-0-				-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	20	1	37	2	N	-0-				-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-				-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	10	1	19	2	N	-0-				-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	8	1	17	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		501													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

01	5549 X	5377	-0-	-172	-0-	290	1	5061	2	N	24	23	1		4
						26	9								
02	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	904	1	3375	2	N	19	17	1		6
						21	9								
03	9229 X	4929	-0-	-4300	-0-	1186	1	3724	2	N	17	18	1		5
						19	9								
04	5190 X	4068	-0-	-1122	-0-	1112	1	2935	2	N	19	17	1		7
						21	9								
05	5363 X	4163	-0-	-1200	-0-	1147	1	2996	2	N	18	17	1		8
						20	9								
06	5190 X	1707	-0-	-3483	-0-	101	1	1589	2	N	15	16	1		7
						17	9								
07	4929 X	88	-0-	-4841	-0-	5	1	70	2	N	12	15	1		4
						13	9								
08	4867 X	2471	-0-	-2396	-0-	152	1	2300	2	N	17	12	1		9
						19	9								
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-	9	1		-0-
10	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	413	1	6635	2	N	21	12	1		9
						23	9								
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	359	1	5583	2	N	20	20	1		9
						22	9								
*12	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	409	1	5987	2	N	16	18	1		7
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		46,552													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					25
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	3	N	-0-			98
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	2	1	24	3	N	4			102
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	4	9	59	1	N	65			167
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	72	9	46	1	N	-0-			167
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	37			204
06	810 N	363	-0-	-447	-0-	41	9	27	1	N	-0-			204
07	651 N	305	-0-	-346	-0-	21	1	269	3	N	14			218
08	527 N	401	-0-	-126	-0-	15	9	21	1	N	90	175	1	133
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	99	9	27	1	N	54	112	1	75
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	59	9	10	1	N	37			112
11	390 N	299	-0-	-91	-0-	41	9	18	1	N	39			151
12	465 N	16	-0-	-449	-0-	43	9	13	1	N	3			154
TOTAL GAS PROD:		4,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		343						

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

01	465 N	464	-0-	-1	-0-	36	1	304	3	N	113	162	1	192
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	124	9	34	1	N	106	172	1	126
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	117	9	39	1	N	93			219
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	102	9	37	1	N	88	177	1	130
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	97	9	37	1	N	95			225
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	105	9	36	1	N	64	176	1	113
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	70	9	36	1	N	93			206
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	102	9	36	1	N	70			276
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	77	9	32	1	N	114	176	1	214
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	125	9	36	1	N	75	172	1	117
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	83	9	26	1	N	79	104	1	92
12	465 N	279	-0-	-186	-0-	87	9	20	1	N	66			158
						73	9							
TOTAL GAS PROD:		5,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,056						

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952									
BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	516 1	4374 3	N	189	171 1	99
						208 9					
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	413 1	3501 3	N	136		235
						150 9					
03	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	603 1	5116 3	N	227	283 1	179
						250 9					
04	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	616 1	5228 3	N	202	182 1	199
						222 9					
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	481 1	4087 3	N	171	172 1	198
						188 9					
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	343 1	2917 3	N	113	156 1	155
						124 9					
07	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	599 1	5101 3	N	186	180 1	161
						205 9					
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	555 1	4727 3	N	204	174 1	191
						224 9					
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	659 1	5619 3	N	248	354 1	85
						273 9					
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	568 1	4839 3	N	178	167 1	96
						196 9					
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	482 1	4109 3	N	178	179 1	95
						196 9					
*12	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	468 1	3990 3	N	196	169 1	122
						216 9					
TOTAL GAS PROD:		62,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,228					

UNDERWOOD		WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952											
CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	54	1	414	3	N	100	180 1	125
						110	9						
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	N	73		198
						80	9						
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	550	3	N	101	186 1	113
						111	9						
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	46	1	366	3	N	57		170
						63	9						
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	478	3	N	62		232
						68	9						
06	3000 N	45671	-0-	42671	42671	4981	1	40354	3	N	305	375 1	162
						336	9						
07	3100 N	28391	-0-	25291	67962	3097	1	25097	3	N	179	186 1	155
						197	9						
08	3100 N	11816	-0-	8716	76678	1282	1	10391	3	N	130		285
						143	9						
09	81854 X	5176	-0-	-76678	-0-	558	1	4529	3	N	81	186 1	180
						89	9						
10	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	560	1	4540	3	N	65		245
						72	9						
*11	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	527	1	4274	3	N	93	153 1	185
						102	9						
*12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	346	1	2808	3	N	97		282
						107	9						
TOTAL GAS PROD:		107,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,343							

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	2928	-0-	-854	-0-	360	1	2551	3	N	15		81
						17	9						
02	DLQ G-10	2264	-0-	2264	2264	276	1	1960	3	N	25		106
						28	9						
03	DLQ G-10	1374	-0-	1374	3638	167	1	1192	3	N	14		120
						15	9						
04	DLQ G-10	2619	-0-	2619	6257	319	1	2282	3	N	16		136
						18	9						
05	8829 X	2572	-0-	-6257	-0-	314	1	2254	3	N	4		140
						4	9						
06	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	320	1	2301	3	N	8		148
						9	9						
07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	352	1	2537	3	N	30		178
						33	9						
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	330	1	2386	3	N	2		180
						2	9						
09	2640 N	2554	-0-	-86	-0-	309	1	2235	3	N	9	148 1	41
						10	9						
10	2821 N	2643	-0-	-178	-0-	319	1	2307	3	N	15		56
						17	9						
11	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	4		60
12	2635 N	1847	-0-	-788	-0-	220	1	1593	3	N	31		91
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		27,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-			N	NO RPT			-0-
07		36580 X	NO RPT	-0-	-36580	-0-			N	NO RPT			-0-
08		36580 X	NO RPT	-0-	-36580	-0-			N	NO RPT			-0-
09		35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-			N	NO RPT			-0-
10		36580 X	NO RPT	-0-	-36580	-0-			N	NO RPT			-0-
11		35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-			N	NO RPT			-0-
12		36580 X	NO RPT	-0-	-36580	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
 WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.// 326435									
REILLY-TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	300 1	2194 2	N	135	135 0	-0-
						1 3	149 9				
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	300 1	2698 2	N	162	162 0	-0-
						1 3	178 9				
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	300 1	3151 2	N	190	190 0	-0-
						1 3	209 9				
04	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	300 1	1849 2	N	113	113 0	-0-
						1 3	124 9				
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	300 1	2257 2	N	141	141 0	-0-
						1 3	155 9				
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	300 1	4764 2	N	289	289 0	-0-
						1 3	318 9				
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	300 1	3615 2	N	274	274 0	-0-
						1 3	301 9				
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	300 1	3966 2	N	297	297 0	-0-
						1 3	327 9				
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	300 1	3179 2	N	243	243 0	-0-
						1 3	267 9				
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	300 1	4096 2	N	322	322 0	-0-
						1 3	354 9				
*11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	300 1	3054 2	N	240	240 0	-0-
						1 3	264 9				
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,406					

SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	20 1	2794 2	N	158	158 0	-0-
						1 3	174 9				
02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	20 1	2121 2	N	117	117 0	-0-
						1 3	129 9				
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	20 1	2718 2	N	150	150 0	-0-
						1 3	165 9				
04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	20 1	2435 2	N	137	137 0	-0-
						1 3	151 9				
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	20 1	2527 2	N	140	140 0	-0-
						1 3	154 9				
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	20 1	2447 2	N	130	130 0	-0-
						1 3	143 9				
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	20 1	2433 2	N	140	140 0	-0-
						1 3	154 9				
08	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	20 1	2315 2	N	132	132 0	-0-
						1 3	145 9				
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	20 1	2176 2	N	123	123 0	-0-
						1 3	135 9				
10	3100 N	6906	-0-	3806	3806	300 1	6455 2	N	136	136 0	-0-
						1 3	150 9				
*11	3000 N	2499	-0-	-501	3305	300 1	2058 2	N	127	127 0	-0-
						1 3	140 9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3305			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,490					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) GRAWARD OPERATING, INC. HARKRIDER		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6664 - 6679					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	311	-0-	311	2939	300	1 4 3	6	2 1 9	N	1	1	0		-0-
02	2800 N	310	-0-	-2490	449	300	1 4 3	5	2 1 9	N	1	1	0		-0-
03	767 N	318	-0-	-449	-0-	300	1 4 3	13	2 1 9	N	1	1	0		-0-
04	300 N	141	-0-	-159	-0-	140	1	1	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	160	1 3 3	16	2 1 9	N	1	1	0		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	160	1 3 3	8	2	N	-0-				-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	160	1 3 3	2	2	N	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	1 3 3	1	2	N	-0-				-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	160	1 3 3	1	2	N	-0-				-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	1 3 3	1	2	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 6678 - 6686					
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	300	1 4 3	2340	2 111 9	N	101	101	0		-0-
02	2464 X	2409	-0-	-55	-0-	300	1 4 3	2009	2 96 9	N	87	87	0		-0-
03	2728 X	1964	-0-	-764	-0-	300	1 4 3	1585	2 75 9	N	68	68	0		-0-
04	2640 X	1884	-0-	-756	-0-	300	1 4 3	1507	2 73 9	N	66	66	0		-0-
05	2728 X	2051	-0-	-677	-0-	300	1 4 3	1668	2 79 9	N	72	72	0		-0-
06	2640 X	1938	-0-	-702	-0-	300	1 4 3	1560	2 74 9	N	67	67	0		-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	300	1 4 3	1680	2 84 9	N	76	76	0		-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	300	1 4 3	1297	2 64 9	N	58	58	0		-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	300	1 4 3	1294	2 63 9	N	57	57	0		-0-
10	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	300	1 4 3	1438	2 75 9	N	68	68	0		-0-
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	300	1 4 3	1318	2 69 9	N	63	63	0		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		783									

SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 273727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6003 - 6100					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

INDIGO MINERALS LLC 423834
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

01	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2		N	-0-			74
02	2800	N	2792	-0-	-8	39	2648	2	144	9	131	160	1	45
03	2749	N	2710	-0-	-39	-0-	2678	2	32	9	29			74
04	2400	X	2379	-0-	-21	-0-	2354	2	25	9	23			97
05	2480	X	1728	-0-	-752	-0-	1702	2	26	9	24			121
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2571	2	32	9	29			150
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2819	2	43	9	39	161	1	27
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2795	2	37	9	34			61
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2669	2	23	9	21			82
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2738	2	40	9	36			118
*11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2874	2	36	9	33			151
*12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2833	2	59	9	54	161	1	44
TOTAL GAS PROD: 32,325														
TOTAL CONDENSATE PROD: 453														

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			48
02	644	N	269	-0-	-375	-0-	269	2		N	-0-			48
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			48
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2		N	-0-			48
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2		N	-0-			48
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			48
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			48
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			48
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			48
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	176	2	96	9	87			135
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	2		N	-0-			135
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD: 2,707														
TOTAL CONDENSATE PROD: 87														

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834											
MANN		WELL #: 1		RRCID -> 177058		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			53
02	1596	N	505	-0-	-1091	-0-	505	2	N	-0-			53
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			53
04	660	N	453	-0-	-207	-0-	453	2	N	-0-			53
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			53
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			53
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-			53
08	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366	2	N	-0-			53
09	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2	N	-0-			53
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2	N	-0-			53
11	1320	N	961	-0-	-359	-0-	961	2	N	-0-			53
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		11,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHOADES		WELL #: 1		RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	2517	2	N	-0-			108
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-			108
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			108
04	3240	X	2431	-0-	-809	-0-	2431	2	N	-0-			108
05	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2	N	-0-			108
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2	N	-0-			108
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-			108
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-			108
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-			108
10	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2	N	-0-			108
11	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	2	N	-0-			108
12	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	2002	2	N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		29,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KABCO OIL & GAS COMPANY		449245		RRCID -> 237278		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206					
TILLER GAS UNIT		WELL #: 1											
01	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	170	1	5001	2	N	-0-	-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	146	1	4313	2	N	178	-0-
							196	9					
03	4898	X	4695	-0-	-203	-0-	162	1	4533	2	N	-0-	-0-
04	5010	X	3423	-0-	-1587	-0-	130	1	3292	2	N	1	-0-
							1	9					
05	5177	X	4085	-0-	-1092	-0-	186	1	3899	2	N	-0-	-0-
06	5010	X	3735	-0-	-1275	-0-	143	1	3592	2	N	-0-	-0-
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	174	1	5200	2	N	-0-	-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4864	2	N	-0-	-0-
09	3960	X	2599	-0-	-1361	-0-	110	1	2489	2	N	-0-	-0-
10	5363	X	4517	-0-	-846	-0-	177	1	4340	2	N	-0-	-0-
11	5190	X	4752	-0-	-438	-0-	172	1	4579	2	N	1	-0-
							1	9					
12	5363	X	4440	-0-	-923	-0-	153	1	4287	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		180					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																	
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2759 X	2186	-0-	-573	-0-		2074	2	112	9	N	102	178	1	307	
02		2828 X	1575	-0-	-1253	-0-		1447	2	128	9	N	116			423	
03		2356 X	1771	-0-	-585	-0-		1631	2	140	9	N	127	167	1	383	
04		2130 X	1680	-0-	-450	-0-		1567	3	113	9	N	103			486	
05		2201 X	1782	-0-	-419	-0-		1729	3	53	9	N	48	353	1	181	
06		2130 X	1619	-0-	-511	-0-		1517	3	102	9	N	93			274	
07		1767 X	1742	-0-	-25	-0-		1575	3	167	9	N	152	164	1	262	
08		1767 N	1472	-0-	-295	-0-		1383	3	89	9	N	81			343	
09		1620 N	637	-0-	-983	-0-		606	3	31	9	N	28			371	
10		1736 N	253	-0-	-1483	-0-		250	3	3	9	N	3			374	
11		1410 N	832	-0-	-578	-0-		808	3	24	9	N	22	171	1	225	
12		651 N	216	-0-	-435	-0-		216	3			N	-0-			225	
TOTAL GAS PROD:				15,765		TOTAL CONDENSATE PROD:						875					

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780																	
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664							N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 N	642	-0-	-319	-0-	116	1	487	3	Y	35	25	1			20
						39	9									
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	126	1	508	3	Y	11	18	1			13
						12	9									
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	137	1	564	3	Y	21	21	1			13
						23	9									
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	144	1	603	3	Y	14	16	1			11
						15	9									
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	565	3	Y	28	3	1			36
						31	9									
06	690 N	654	-0-	-36	-0-	117	1	504	3	Y	30	39	1			27
						33	9									
07	775 N	661	-0-	-114	-0-	120	1	66	2	Y	23	3	1			47
						450	3									
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	139	1	25	9	Y	31	40	1			38
						618	3									
09	660 N	507	-0-	-153	-0-	85	1	388	3	Y	31	14	1			55
						34	9									
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	92	1	19	2	Y	13	2	1			66
						376	3									
11	780 N	534	-0-	-246	-0-	97	1	28	2	Y	29	49	1			46
						377	3									
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	164	1	13	2	Y	52	61	1			38
						668	3									
						57	9									
TOTAL GAS PROD:		8,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		318										

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	391 X	391	-0-	-0-	-0-	35 1	355 3	Y	1	1 1		-0-
02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	19 9	455 3	Y	17	1 1		16
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	51 1	337 3	Y	1	17 1		-0-
04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	48 1	289 3	Y	1			1
05	472 X	472	-0-	-0-	-0-	70 1	402 3	Y	-0-			1
06	570 X	224	-0-	-346	-0-	27 1	197 3	Y	-0-			1
07	589 X	357	-0-	-232	-0-	39 1	318 3	Y	-0-			1
08	403 X	369	-0-	-34	-0-	44 1	324 3	Y	1	2 1		-0-
09	450 X	310	-0-	-140	-0-	44 1	266 3	Y	-0-			-0-
10	465 X	332	-0-	-133	-0-	47 1	284 3	Y	1	1 1		-0-
11	360 X	357	-0-	-3	-0-	63 1	293 3	Y	1	1 1		-0-
*12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	48 1	364 3	Y	4	2 1		2
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		4,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12772 X	1113	-0-	-11659	-0-	95 1	948 3	Y	64			110
02	11536 X	483	-0-	-11053	-0-	70 9	383 3	Y	46	2 1		154
03	12772 X	810	-0-	-11962	-0-	49 1	671 3	Y	35	122 1		67
04	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-	51 9		Y	30			97
05	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-	100 1		Y	18			115
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-	39 9		Y	-0-			115
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	28 1	208 3	Y	53			168
08	806 X	245	-0-	-561	-0-	9 9		Y	8	93 1		83
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	27 1	170 3	Y	39	50 1		72
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	43 9	255 3	Y	10	1 1		81
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	43 1		Y	-0-			81
*12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	11 9	622 3	Y	4	50 1		35
						83 1						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		3,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		307						

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			168
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			168
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			168
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-			168
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			168
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			168
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			168
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			168
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			168
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			168
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			168
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:			576												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2				N	-0-			141
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	2	2	9		N	2			143
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1511	2	2	9		N	2			145
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2				N	-0-			145
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2				N	-0-			145
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2				N	-0-			145
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2				N	-0-			145
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2				N	-0-			145
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2				N	-0-			145
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2				N	-0-			145
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2				N	-0-			145
*12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2				N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:			18,084												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	4		

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2				N	-0-			139
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2				N	-0-			139
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2				N	-0-			139
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	625	2	9	9		N	8			147
05	713 N	635	-0-	-78	-0-	635	2				N	-0-			147
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2				N	-0-			147
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2				N	-0-			147
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-			147
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2				N	-0-			147
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-			147
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2				N	-0-			147
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2				N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:			8,197												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	8		

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2	6	9	N	5					198		
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					198		
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	N	2					200		
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	N	3					203		
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	4	9	N	4	177	1			30		
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					32		
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					32		
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					34		
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	N	2					36		
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2	116	9	N	105	100	1			41		
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3					44		
12		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					44		
TOTAL GAS PROD:			19,350																TOTAL CONDENSATE PROD:	128

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	N	15					188		
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2	19	9	N	17					205		
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2	19	9	N	17					222		
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2	11	9	N	10					232		
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	192	1			41		
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					51		
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	N	8					59		
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	N	10					69		
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	N	7					76		
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10					86		
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					98		
*12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					110		
TOTAL GAS PROD:			10,535																TOTAL CONDENSATE PROD:	129

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

01		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	-0-	1891	2	6	9	N	5					133		
02		1792 N	1648	-0-	-144	-0-	-0-	1642	2	6	9	N	5					138		
03		1984 N	1899	-0-	-85	-0-	-0-	1896	2	3	9	N	3					141		
04		1830 N	1827	-0-	-3	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3					144		
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7					151		
06		1830 N	1782	-0-	-48	-0-	-0-	1776	2	6	9	N	5					156		
07		1891 N	1740	-0-	-151	-0-	-0-	1734	2	6	9	N	5					161		
08		1891 N	1621	-0-	-270	-0-	-0-	1619	2	2	9	N	2					163		
09		1770 N	1699	-0-	-71	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					168		
10		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	-0-	1733	2	2	9	N	2					170		
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3					173		
*12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3					176		
TOTAL GAS PROD:			21,156																TOTAL CONDENSATE PROD:	48

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	68	1	211	3	N	-0-	32
02	504 N	126	-0-	-378	-0-	31	1	95	3	N	-0-	32
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-	32
*04	3000 N	10335	-0-	7335	7335	377	3	9958	5	N	-0-	32
*05	3100 N	10242	-0-	7142	14477	166	3	10076	5	N	-0-	32
*06	3000 N	10806	-0-	7806	22283	340	3	10466	5	N	-0-	32
*07	3100 N	9095	-0-	5995	28278	679	3	8416	5	N	-0-	32
*08	3100 N	11192	-0-	8092	36370	843	3	10349	5	N	-0-	32
*09	3000 N	9861	-0-	6861	43231	906	3	8955	5	N	-0-	32
*10	3100 N	9057	-0-	5957	49188	632	3	8425	5	N	-0-	32
*11	3000 N	9558	-0-	6558	55746	327	3	9231	5	N	-0-	32
*12	3100 N	10665	-0-	7565	63311	369	3	10296	5	N	-0-	32

TOTAL GAS PROD: 92,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 6184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	132	-0-	132	132	132	2		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	2287	-0-	2287	2419	2287	2		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1891	-0-	1891	4310	1891	2		Y	-0-			-0-
11		5160 X	850	-0-	-4310	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
*12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

01		744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
02		1064 N	661	-0-	-403	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-			-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		Y	-0-			-0-
09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-			-0-
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

01		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
02		2044 N	1933	-0-	-111	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
03		2201 N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
04		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
05		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-
06		2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-
07		2232 N	2064	-0-	-168	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
08		2232 N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
09		2010 N	1953	-0-	-57	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
10		2077 N	1896	-0-	-181	-0-	1896	2		Y	-0-			-0-
11		1980 N	1440	-0-	-540	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
12		2015 N	1417	-0-	-598	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-	
06		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	72	1	2391	2	N	-0-		59
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	61	1	2021	2	N	-0-		59
03	2821 N	2262	-0-	-559	-0-	66	1	2196	2	N	-0-		59
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	70	1	2335	2	N	-0-		59
05	3100 N	5878	-0-	2778	2778	171	1	5707	2	N	-0-		59
06	3000 N	640	-0-	-2360	418	19	1	621	2	N	-0-		59
07	2480 N	325	-0-	-2155	-0-	9	1	293	2	N	21		80
						23	9						
08	2976 X	1377	-0-	-1599	-0-	40	1	1337	2	N	-0-		80
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	90	1	3012	2	N	-0-		80
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	95	1	3180	2	N	-0-		80
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	85	1	2826	2	N	-0-		80
*12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	94	1	3119	2	N	-0-		80

TOTAL GAS PROD: 29,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

01	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	389	-0-	-211	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

01	2635 X	901	-0-	-1734	-0-	901	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3198	-0-	-862	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		N	-0-			-0-
07	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4114	-0-	-236	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
*12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2	Y	-0-			-0-
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	2471	-0-	-1497	-0-	2471	2	Y	-0-			-0-
04	3840 X	926	-0-	-2914	-0-	926	2	Y	-0-			-0-
05	3968 X	3397	-0-	-571	-0-	3397	2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	450	-0-	-3390	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	2057	-0-	-1911	-0-	2057	2	Y	-0-			-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	Y	-0-			-0-
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2	Y	-0-			-0-
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	Y	-0-			-0-
11	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	Y	-0-			-0-
*12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,980				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
					UNDERAGE	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2		Y	-0-			5	
02		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2		Y	-0-			5	
03		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10739	2	81	9	74	49	1	30	
04		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2		Y	-0-			30	
05		14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	14097	2	10	9	9			39	
06		14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	14071	2	92	9	84	56	1	67	
07		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14432	2	44	9	40	61	1	46	
08		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	14202	2	13	9	12			58	
09		13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13577	2	34	9	31	54	1	34	
10		13950 X	13691	-0-	-259	-0-	13646	2	45	9	41		1	75	
11		13500 X	12717	-0-	-783	-0-	12694	2	23	9	21	63	1	33	
12		13950 X	12688	-0-	-1262	-0-	12688	2		Y	-0-			33	
TOTAL GAS PROD:											152,812	TOTAL CONDENSATE PROD:			312

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

01	6045 X	743	-0-	-5302	-0-	743	2			Y	-0-			-0-	
02	4200 X	2322	-0-	-1878	-0-	2322	2			Y	-0-			-0-	
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-			-0-	
04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-			-0-	
05	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-			-0-	
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-			-0-	
07	4650 X	3589	-0-	-1061	-0-	3589	2			Y	-0-			-0-	
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-			-0-	
09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-			-0-	
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-			-0-	
11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-			-0-	
12	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											47,309	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		Y	-0-			14
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3387 2	112 9	Y	102	104 1		12
03	3627 X	3526	-0-	-101	-0-	3526 2		Y	-0-			12
04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3723 2	131 9	Y	119	117 1		14
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		Y	-0-			14
06	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	3436 2		Y	-0-			14
07	3720 X	3147	-0-	-573	-0-	3147 2		Y	-0-			14
08	3875 X	2188	-0-	-1687	-0-	2188 2		Y	-0-			14
09	3750 X	2849	-0-	-901	-0-	2849 2		Y	-0-			14
10	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	3268 2	98 9	Y	89	93 1	2 8	8
11	3450 X	3431	-0-	-19	-0-	3431 2		Y	-0-			8
*12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 2		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		40,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		310						

ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6645			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

01	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-			23
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2	2 8	23
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		23
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		23
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1	1 8	23
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-		23
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2		25
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		25
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10		35
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	N	1	1 8	35
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1 8	35
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-		35

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10695 X	6056	-0-	-4639	-0-	6056	2			Y	-0-				7
02		8400 X	3973	-0-	-4427	-0-	3973	2			Y	-0-	5	1		2
03		8835 X	6399	-0-	-2436	-0-	6399	2			Y	-0-				2
04		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-				2
05		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			Y	-0-				2
06		6180 X	5463	-0-	-717	-0-	5463	2			Y	-0-	2	1		-0-
07		9331 X	6666	-0-	-2665	-0-	6666	2			Y	-0-				-0-
08		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-				-0-
09		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			Y	-0-				-0-
10		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6578	2	15	9	Y	14	12	1		2
11		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-				2
*12		7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:			81,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)		07527 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY OPERATING COMPANY		773678									
DEASON		WELL #: 1		RRCID -> 169297		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160)		07527 772		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624									
JERNIGAN, LILLIAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132710		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952									
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 1 U		RRCID -> 187876		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		//CONT.// 07527 806		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952											
PERRY, ANNIE GU		WELL #: 2 U		RRCID -> 188711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 6378 - 9875	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
													BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARKER-LENTZ		WELL #: 5H		RRCID -> 255238		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
													BALANCE
01		341 #	175	-0-	-166	-0-		4	1	38	3	N	121
								133	9				157
								2	1	25	3	N	87
								96	9				167
02		308 #	123	-0-	-185	-0-		2	1	27	3	N	102
								112	9				146
03		310 #	141	-0-	-169	-0-		2	1	23	3	N	87
								96	9				114
04		210 #	121	-0-	-89	-0-		3	1	42	3	N	97
								107	9				177
05		186 #	152	-0-	-34	-0-		1	1	10	3	N	31
								34	9				70
06		180 #	45	-0-	-135	-0-		26	1	231	3	N	92
								101	9				162
07		358 R	358	-0-	-0-	-0-		8	1	74	3	N	63
								69	9				168
08		155 #	151	-0-	-4	-0-		4	1	46	3	N	50
								55	9				107
09		150 #	105	-0-	-45	-0-		3	1	28	3	N	52
								57	9				159
10		341 #	88	-0-	-253	-0-		3	1	27	3	N	51
								56	9				210
11		330 #	86	-0-	-244	-0-		3	1	28	3	N	-0-
								56	9				210
12		341 #	31	-0-	-310	-0-		3	1				
TOTAL GAS PROD:		1,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		833							

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 180416		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348					
MARTIN		WELL #: 2											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
													BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15249 12/04/2013					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS)		07527 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 234561		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	57 1	5741 3	Y	-0-	-0-
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	37 1	4120 3	Y	-0-	-0-
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	53 1	5647 3	Y	-0-	-0-
04	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	47 1	5976 3	Y	-0-	-0-
05	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	51 1	6085 3	Y	1	1
						1 9				
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	44 1	5369 3	Y	8	1 1 8
						9 9				
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	76 1	5644 3	Y	6	8 1 6
						7 9				
08	5642 X	5609	-0-	-33	-0-	46 1	5553 3	Y	9	10 1 5
						10 9				
09	5460 X	5259	-0-	-201	-0-	44 1	5209 3	Y	5	10 10
						6 9				
10	5642 X	5264	-0-	-378	-0-	46 1	5208 3	Y	9	10 1 9
						10 9				
*11	5460 X	4572	-0-	-888	-0-	41 1	4522 3	Y	8	9 1 8
						9 9				
12	5642 X	4904	-0-	-738	-0-	43 1	4852 3	Y	8	9 1 7
						9 9				
TOTAL GAS PROD:		64,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		54				

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510)		07527 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GRAWARD OPERATING, INC.		326435								
FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 198527		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690)		07527 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		945936								
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 126579		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341		
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	53 1	996 2	N	-0-	-0-
02	952 N	918	-0-	-34	-0-	46 1	872 2	N	-0-	-0-
03	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	52 1	961 2	N	-0-	-0-
04	1020 N	961	-0-	-59	-0-	49 1	912 2	N	-0-	-0-
05	1023 N	976	-0-	-47	-0-	50 1	926 2	N	-0-	-0-
06	990 N	961	-0-	-29	-0-	49 1	912 2	N	-0-	-0-
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	126 1	2422 2	N	-0-	-0-
08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	147 1	2731 2	N	-0-	-0-
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	128 1	2353 2	N	-0-	-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	107 1	1763 2	N	-0-	-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	86 1	1493 2	N	-0-	-0-
*12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	112 1	2000 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
CRENSHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 055307		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH		9012 PERF. 8096 - 8640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	5	1	509	3	Y	2				3
02	448 N	318	-0-	-130	-0-	2	9	312	3	Y	3	3	1		3
03	496 N	192	-0-	-304	-0-	3	9	189	3	Y	1	3	1		1
04	510 N	409	-0-	-101	-0-	2	1	403	3	Y	3	2	1		2
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3	9	490	3	Y	13				15
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	Y	55	12	1		58
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	6	1	467	3	Y	38	55	1		41
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	Y	64	68	1		37
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	7	0	436	3	Y	31				68
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	429	3	Y	66	71	1		63
*11	450 N	447	-0-	-3	-0-	4	1	403	3	Y	36	65	1		34
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	4	1	433	3	Y	2	34	1		2
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		5,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		314							

ADAMS, T. C. G/U#1 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 059653		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH		9164 PERF. 5824 - 5829	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2014 - P&A 03/21/14											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 059876		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH		9014 PERF. 8965 - 8980	
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	3	Y	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	Y	-0-		-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
08	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3	Y	-0-		-0-
*10	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 073706		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	591	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3	Y	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	Y	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	600	-0-	-150	-0-	600	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	3	Y	-0-			-0-
*11	690 N	520	-0-	-170	-0-	520	3	Y	-0-			-0-
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ADAMS, T. C., NCT-1		WELL #: 43 D		RRCID -> 142615		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143796		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230				
01	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	29	1	2906	3	Y	27	49
						30	9					
02	2772 X	2479	-0-	-293	-0-	22	1	2402	3	Y	50	45
						55	9					
03	3069 X	2671	-0-	-398	-0-	24	1	2606	3	Y	37	33
						41	9					
04	2970 X	2411	-0-	-559	-0-	18	1	2341	3	Y	47	28
						52	9					
05	3069 X	2437	-0-	-632	-0-	20	1	2387	3	Y	27	55
						30	9					
06	2880 X	2090	-0-	-790	-0-	17	1	2072	3	Y	1	13
						1	9					
07	2759 X	2232	-0-	-527	-0-	29	1	2203	3	Y	-0-	1
08	2449 N	2032	-0-	-417	-0-	17	1	2015	3	Y	-0-	-0-
09	2100 N	1876	-0-	-224	-0-	16	1	1860	3	Y	-0-	-0-
10	2232 N	1851	-0-	-381	-0-	16	1	1835	3	Y	-0-	-0-
*11	1980 N	1473	-0-	-507	-0-	13	1	1457	3	Y	3	3
						3	9					
12	1953 N	1835	-0-	-118	-0-	16	1	1805	3	Y	13	11
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		26,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		205						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993													TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8262 - 9436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8689 3	98 9	Y	89	64 1		59		
02		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7871 3	55 9	Y	50	69 1		40		
03		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8661 3	50 9	Y	45	57 1		28		
04		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8966 3	84 9	Y	76	75 1		29		
05		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9186 3	157 9	Y	143	137 1		35		
06		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8487 3	94 9	Y	85			120		
07		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8915 3	76 9	Y	69	154 1		35		
08		8897 X	8270	-0-	-627	-0-	8213 3	57 9	Y	52	76 1		11		
09		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8870 3	54 9	Y	49	38 1		22		
10		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9001 3	39 9	Y	35	37 1		20		
*11		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8836 3	30 9	Y	27	39 1		8		
*12		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8892 3	101 9	Y	92	46 1		54		
TOTAL GAS PROD:			105,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			812						

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993													TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8048 - 9196
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	13 1	1280 3	Y	2			5		
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	10 1	1062 3	Y	6	6 1		5		
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	12 1	1281 3	Y	4	5 1		4		
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	10 1	1277 3	Y	5	6 1		3		
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	12 1	1477 3	Y	4			7		
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	9 1	1064 3	Y	-0-	5 1		2		
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	18 1	1316 3	Y	-0-	2 1		-0-		
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	11 1	1294 3	Y	-0-			-0-		
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	11 1	1311 3	Y	-0-			-0-		
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	12 1	1366 3	Y	-0-			-0-		
*11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	12 1	1281 3	Y	-0-			-0-		
*12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	11 1	1281 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			15,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994													TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8225 - 9380
01		5828 X	3932	-0-	-1896	-0-	3928 3	4 9	Y	4	3 1		2		
02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3425 3	4 9	Y	4	3 1		3		
03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3839 3	3 9	Y	3	3 1		3		
04		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3648 3	4 9	Y	4	6 1		1		
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3295 3	3 9	Y	3	3 1		1		
06		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3630 3	2 9	Y	2	2 1		1		
07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3202 3	2 9	Y	2	2 1		1		
08		3131 X	3057	-0-	-74	-0-	3055 3	2 9	Y	2	2 1		1		
09		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037 3	1 9	Y	1	2 1		-0-		
*10		3131 X	2586	-0-	-545	-0-	2585 3	1 9	Y	1			1		
*11		3030 X	2848	-0-	-182	-0-	2844 3	4 9	Y	4	3 1		2		
12		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2928 3	8 9	Y	7	4 1		5		
TOTAL GAS PROD:			39,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			37						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3596 X	3422	-0-	-174	-0-		3393	3	29	9	Y	26	28	1			13		
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		3040	3	9	9	Y	8	14	1			7		
03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		3567	3	8	9	Y	7	7	1			7		
04		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-		3405	3	14	9	Y	13	11	1			9		
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		3577	3	25	9	Y	23	20	1			12		
*06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		3201	3	41	9	Y	37	18	1			31		
*07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		3225	3	34	9	Y	31	53	1			9		
*08		3441 X	3159	-0-	-282	-0-		3129	3	30	9	Y	27	20	1			16		
*09		3330 X	2864	-0-	-466	-0-		2839	3	25	9	Y	23	20	1			19		
*10		3441 X	3166	-0-	-275	-0-		3131	3	35	9	Y	32	39	1			12		
*11		3240 X	3054	-0-	-186	-0-		3040	3	14	9	Y	13	14	1			11		
12		3286 X	3219	-0-	-67	-0-		3212	3	7	9	Y	6	13	1			4		
TOTAL GAS PROD:			39,030																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			246					

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

01		558 N	522	-0-	-36	-0-		509	3	13	9	Y	12					13		
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-		490	3	11	9	Y	10					23		
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-		565	3	7	9	Y	6					29		
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-		516	3	13	9	Y	12					41		
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-		624	3	13	9	Y	12	42	1			11		
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-		582	3	1	9	Y	1					12		
07		558 N	556	-0-	-2	-0-		556	3			Y	-0-					12		
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	3			Y	-0-					12		
09		540 N	346	-0-	-194	-0-		346	3			Y	-0-					12		
*10		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	3			Y	-0-					12		
*11		540 N	506	-0-	-34	-0-		480	3	26	9	Y	24					36		
*12		549 N	549	-0-	-0-	-0-		476	3	73	9	Y	66	62	1			40		
TOTAL GAS PROD:			6,446																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			143					

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

01		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-		4628	3	17	9	Y	15					69		
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3			Y	-0-					69		
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			Y	-0-					69		
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		3082	3	33	9	Y	30					99		
05		330 X	330	-0-	-0-	-0-		318	3	12	9	Y	11	30	1		1	79		
06		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-		1337	3	9	9	Y	8					87		
07		373 X	373	-0-	-0-	-0-		367	3	6	9	Y	5					92		
08		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-		2206	3	36	9	Y	33					125		
09		778 X	778	-0-	-0-	-0-		748	3	30	9	Y	27					152		
10		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-		1194	3	17	9	Y	15					167		
*11		69 X	69	-0-	-0-	-0-		43	3	26	9	Y	24	162	1			29		
*12		101 X	101	-0-	-0-	-0-		81	3	20	9	Y	18					47		
TOTAL GAS PROD:			14,531																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			186					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8454 - 9388
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	574 3	22 9	Y	20	15 1	11
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	575 3	15 9	Y	14	14 1	11
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	706 3	19 9	Y	17	14 1	14
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	664 3	22 9	Y	20	29 1	5
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	749 3	18 9	Y	16	14 1	7
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	891 3	17 9	Y	15	15 1	7
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	867 3	19 9	Y	17	16 1	8
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	836 3	11 9	Y	10	14 1	4
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	733 3	17 9	Y	15	16 1	3
*10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	611 3	9 9	Y	8		11
*11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	585 3	17 9	Y	15	16 1	10
12		589 N	553	-0-	-36	-0-	534 3	19 9	Y	17	15 1	12
TOTAL GAS PROD:			8,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			184			

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8080 - 9198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996										TOTAL DEPTH	9487	PERF. 8220 - 9000
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	232 3	39 9	Y	35	57 1	18
02		280 N	229	-0-	-51	-0-	217 3	12 9	Y	11	19 1	10
03		310 N	72	-0-	-238	-0-	63 3	9 9	Y	8	9 1	9
04		270 N	119	-0-	-151	-0-	98 3	21 9	Y	19	15 1	13
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	237 3	19 9	Y	17	21 1	9
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	9 1	-0-
*07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-		-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
09		300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
10		310 N	89	-0-	-221	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
*11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	268 3	201 9	Y	183	36 1	147
*12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	187 3	232 9	Y	211	226 1	132
TOTAL GAS PROD:			3,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			484			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	450 3	8 9	Y	7	5 1		4
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413 3	6 9	Y	5	5 1		4
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	466 3	7 9	Y	6	5 1		5
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	397 3	9 9	Y	8	11 1		2
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458 3	6 9	Y	5	5 1		2
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424 3	2 9	Y	2	3 1		1
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425 3	2 9	Y	2	2 1		1
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424 3	1 9	Y	1			1
*11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410 3	2 9	Y	2	2 1		1
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1274	3	3 9	Y	3	4 1		2
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	3	1 9	Y	1	2 1		1
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2 9	Y	2	2 1		1
04	1230 N	1044	-0-	-186	-0-	1041	3	3 9	Y	3	3 1		1
05	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1133	3	6 9	Y	5	5 1		1
06	1410 N	958	-0-	-452	-0-	958	3		Y	-0-			1
07	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	3		Y	-0-	1 1		-0-
08	1147 N	991	-0-	-156	-0-	991	3		Y	-0-			-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		Y	-0-			-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
*11	960 N	906	-0-	-54	-0-	899	3	7 9	Y	6	4 1		2
12	1023 N	836	-0-	-187	-0-	808	3	28 9	Y	25	12 1		15
TOTAL GAS PROD:		13,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

01	992 N	977	-0-	-15	-0-	973	3	4 9	Y	4			8
02	T. A.	782	-0-	782	-0-	781	3	1 9	Y	1			9
03	T. A.	1022	-0-	1022	-0-	1022	3		Y	-0-			9
04	T. A.	876	-0-	876	-0-	2680	3	1 9	Y	1			10
05	T. A.	764	-0-	764	-0-	3444	3	1 9	Y	1	9 1		2
06	4358 X	914	-0-	-3444	-0-	914	3		Y	-0-			2
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			2
08	775 N	16	-0-	-759	-0-	16	3		Y	-0-			2
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		3		Y	3			5
10	341 N	6	-0-	-335	-0-	2 3	3	4 9	Y	4			9
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29 3	3	4 9	Y	4			13
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 3	3	3 9	Y	3			16
TOTAL GAS PROD:		5,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	438	3	22 9	Y	20	9 1		11
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	399	3	102 9	Y	93	25 1		79
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	233	3	85 9	Y	77	133 1		23
*08	403 N	276	-0-	-127	-0-	203	3	73 9	Y	66	50 1		39
*09	390 N	362	-0-	-28	-0-	297	3	65 9	Y	59	50 1		48
*10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	365	3	88 9	Y	80	99 1		29
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	332	3	20 9	Y	18	33 1		14
12	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3		Y	-0-	14 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		413					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2604 N	2327	-0-	-277	-0-	2266 3	61 9	Y	55			123
02		2240 N	1418	-0-	-822	-0-	1396 3	22 9	Y	20			143
03		2449 N	1297	-0-	-1152	-0-	1295 3	2 9	Y	2			145
04		2250 N	1554	-0-	-696	-0-	1547 3	7 9	Y	6			151
05		1581 N	1021	-0-	-560	-0-	1003 3	18 9	Y	16	142 1		25
06		1260 N	83	-0-	-1177	-0-	83 3		Y	-0-			25
07		1612 N	90	-0-	-1522	-0-	90 3		Y	-0-			25
08		3100 N	3136	-0-	36	36	3136 3		Y	-0-			25
09		3000 N	3458	-0-	458	494	3437 3	21 9	Y	19			44
10		3100 N	2693	-0-	-407	87	2661 3	32 9	Y	29			73
*11		2827 X	2740	-0-	-87	-0-	2697 3	43 9	Y	39			112
12		2511 X	2136	-0-	-375	-0-	2102 3	34 9	Y	31			143
TOTAL GAS PROD:										21,953	TOTAL CONDENSATE PROD:		217

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

01		1736 N	1332	-0-	-404	-0-	1312 3	20 9	Y	18			81
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1482 3	20 9	Y	18			99
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1395 3	10 9	Y	9			108
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1499 3	20 9	Y	18			126
05		1209 N	806	-0-	-403	-0-	787 3	19 9	Y	17	128 1		15
06		1170 N	617	-0-	-553	-0-	615 3	2 9	Y	2			17
07		1209 N	580	-0-	-629	-0-	580 3		Y	-0-			17
08		806 N	503	-0-	-303	-0-	484 3	19 9	Y	17			34
09		630 N	366	-0-	-264	-0-	363 3	3 9	Y	3			37
*10		589 N	477	-0-	-112	-0-	475 3	2 9	Y	2			39
*11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1189 3	4 9	Y	4			43
*12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		Y	-0-	43 1		-0-
TOTAL GAS PROD:										12,685	TOTAL CONDENSATE PROD:		108

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

01		1054 N	987	-0-	-67	-0-	931 3	56 9	Y	51	35 1		27
02		868 N	813	-0-	-55	-0-	771 3	42 9	Y	38	36 1		29
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	904 3	45 9	Y	41	36 1		34
04		930 N	811	-0-	-119	-0-	754 3	57 9	Y	52	73 1		13
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	941 3	44 9	Y	40	36 1		17
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	910 3	75 9	Y	68	55 1		30
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	842 3	85 9	Y	77	72 1		35
08		961 N	859	-0-	-102	-0-	807 3	52 9	Y	47	65 1		17
09		930 N	790	-0-	-140	-0-	717 3	73 9	Y	66	71 1		12
*10		930 N	723	-0-	-207	-0-	683 3	40 9	Y	36			48
*11		840 N	623	-0-	-217	-0-	553 3	70 9	Y	64	69 1		43
12		806 N	467	-0-	-339	-0-	409 3	58 9	Y	53	57 1		39
TOTAL GAS PROD:										9,919	TOTAL CONDENSATE PROD:		633

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1081	-0-	-283	-0-	10 1	1065 3	Y	5			8
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	6 9	993 3	Y	9	9 1		8
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	10 9	1362 3	Y	6	8 1		6
04	1020 N	817	-0-	-203	-0-	13 1	802 3	Y	8	9 1		5
05	1054 N	748	-0-	-306	-0-	7 9	735 3	Y	6			11
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	6 1	1381 3	Y	2	8 1		5
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	7 9	1315 3	Y	2	5 1		2
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	11 1	1279 3	Y	4	4 1		2
09	1020 N	993	-0-	-27	-0-	4 9	983 3	Y	2			4
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	8 1	1033 3	Y	3	4 1		3
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	2 9	1274 3	Y	11	4 1		10
*12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	9 1	1209 3	Y	16	12 1		14
						3 9						
						11 1						
						12 9						
						11 1						
						18 9						

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2051 3	20 9	Y	18	13 1		9
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1580 3	15 9	Y	14	13 1		10
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1798 3	17 9	Y	15	13 1		12
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1691 3	20 9	Y	18	26 1		4
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1590 3	15 9	Y	14	12 1		6
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448 3	2 9	Y	2	7 1		1
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398 3	2 9	Y	2	2 1		1
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1495 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
*10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1376 3	1 9	Y	1			1
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1421 3	23 9	Y	21	8 1		14
*12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1276 3	73 9	Y	66	32 1		48

TOTAL GAS PROD: 18,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1987	3	66	9	Y	60	41 1	31
02	1792 N	1651	-0-	-141	-0-	1601	3	50	9	Y	45	42 1	34
03	1984 N	1244	-0-	-740	-0-	1192	3	52	9	Y	47	41 1	40
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2099	3	66	9	Y	60	85 1	15
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1833	3	57	9	Y	52	45 1	22
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1905	3	57	9	Y	52	51 1	23
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1993	3	68	9	Y	62	57 1	28
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1915	3	40	9	Y	36	51 1	13
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1914	3	57	9	Y	52	56 1	9
*10	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1942	3	32	9	Y	29		38
*11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1944	3	58	9	Y	53	55 1	36
12	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1922	3	52	9	Y	47	49 1	34
TOTAL GAS PROD:		22,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		595							

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

01	3844 X	3138	-0-	-706	-0-	30	1	3072	3	Y	33		55
02	3304 X	3102	-0-	-202	-0-	36	9	27	1	Y	61	61 1	55
03	3534 X	3492	-0-	-42	-0-	67	9	32	1	Y	44	59 1	40
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	48	9	33	1	Y	56	63 1	33
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	62	9	34	1	Y	46		79
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	51	9	28	1	Y	32	61 1	50
07	4123 X	3971	-0-	-152	-0-	35	9	52	1	Y	23	48 1	25
08	4123 X	3992	-0-	-131	-0-	25	9	32	1	Y	38	41 1	22
09	3990 X	3634	-0-	-356	-0-	42	9	30	1	Y	18		40
10	4123 X	3906	-0-	-217	-0-	20	9	33	1	Y	39	42 1	37
*11	3870 X	3679	-0-	-191	-0-	43	9	33	1	Y	25	38 1	24
12	3999 X	3793	-0-	-206	-0-	28	9	33	1	Y	12	26 1	10
TOTAL GAS PROD:		44,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		427							

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-		-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-		-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3			Y	-0-		-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
08	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-		-0-
*11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8126 -	9260
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		Y	-0-			27
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	778	3	28	9	Y	25		52
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-		52
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-		52
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-		52
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	335	3	51	9	Y	46		98
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	980	3	18	9	Y	16	67 1	47
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-		47
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	Y	13		60
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-		60
*11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	822	3	10	9	Y	9		69
*12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	825	3	3	9	Y	3		72
TOTAL GAS PROD:		9,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				112				

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001										TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9004 -	9378
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863 -	9246
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	8	1	808	3	Y	6		10
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	7	9	620	3	Y	11	11 1	10
03	341	N	11	-0-	-330	-0-	12	9	9	9	Y	8	11 1	7
04	330	N	26	-0-	-304	-0-	14	3	12	9	Y	11	12 1	6
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	608	3	Y	15		21
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	17	9	5	1	Y	32	17 1	36
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	9	9	1	Y	22	34 1	24
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	24	9	6	1	Y	37	40 1	21
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	9	6	1	Y	18		39
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	9	6	1	Y	38	41 1	36
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	9	6	1	Y	33	37 1	32
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	9	6	1	Y	30	36 1	26
TOTAL GAS PROD:		7,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		261						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	894	-0-	-1059	-0-	874 3	20 9	Y	18	20 1		9
02		1568 N	368	-0-	-1200	-0-	361 3	7 9	Y	6	10 1		5
03		1457 N	306	-0-	-1151	-0-	300 3	6 9	Y	5	5 1		5
04		870 N	245	-0-	-625	-0-	234 3	11 9	Y	10	8 1		7
05		403 N	300	-0-	-103	-0-	289 3	11 9	Y	10	11 1		6
*06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	500 3	3 9	Y	3	6 1		3
*07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	504 3	3 9	Y	3	5 1		1
*08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	480 3	3 9	Y	3	2 1		2
*09		510 N	477	-0-	-33	-0-	475 3	2 9	Y	2	2 1		2
*10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	518 3	3 9	Y	3	4 1		1
*11		480 N	428	-0-	-52	-0-	427 3	1 9	Y	1	1 1		1
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,477				TOTAL CONDENSATE PROD:			64			

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1738 3	88 9	Y	80	80 1		41
02		1708 N	1547	-0-	-161	-0-	1519 3	28 9	Y	25	44 1		22
03		1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1679 3	21 9	Y	19	20 1		21
04		1770 N	1705	-0-	-65	-0-	1659 3	46 9	Y	42	34 1		29
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1704 3	47 9	Y	43	49 1		23
*06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1662 3	20 9	Y	18	25 1		16
*07		1767 N	1699	-0-	-68	-0-	1681 3	18 9	Y	16	27 1		5
*08		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1692 3	14 9	Y	13	10 1		8
*09		1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1664 3	13 9	Y	12	10 1		10
*10		1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1647 3	18 9	Y	16	20 1		6
*11		1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1606 3	8 9	Y	7	7 1		6
12		1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1611 3	4 9	Y	4	8 1		2
TOTAL GAS PROD:			20,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			295			

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2132	3	8 9	Y	7	8 1	5
02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	3	6 9	Y	5	6 1	4
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4 9	Y	4	5 1	3
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	3	8 9	Y	7	7 1	3
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	3	17 9	Y	15	14 1	4
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	3	34 9	Y	31		35
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	3	28 9	Y	25	47 1	13
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21 9	Y	19	28 1	4
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	3	20 9	Y	18	14 1	8
10		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2190	3	14 9	Y	13	14 1	7
*11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2119	3	9 9	Y	8	13 1	2
12		1953 N	1714	-0-	-239	-0-	1685	3	29 9	Y	26	13 1	15
TOTAL GAS PROD:			25,118										
TOTAL CONDENSATE PROD:											178		

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

01		2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2166	3	19 9	Y	17	12 1	9
02		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1947	3	14 9	Y	13	12 1	10
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2262	3	14 9	Y	13	12 1	11
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2058	3	19 9	Y	17	24 1	4
05		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2088	3	15 9	Y	14	12 1	6
06		1830 N	1755	-0-	-75	-0-	1740	3	15 9	Y	14	14 1	6
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2176	3	18 9	Y	16	15 1	7
08		2108 N	2086	-0-	-22	-0-	2074	3	12 9	Y	11	14 1	4
09		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2147	3	15 9	Y	14	15 1	3
*10		2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2066	3	8 9	Y	7		10
*11		2070 N	1977	-0-	-93	-0-	1962	3	15 9	Y	14	15 1	9
12		2170 N	2074	-0-	-96	-0-	2060	3	14 9	Y	13	13 1	9
TOTAL GAS PROD:			24,924										
TOTAL CONDENSATE PROD:											163		

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-		-0-
02		1148 N	1004	-0-	-144	-0-	1004	3		N	-0-		-0-
03		1395 N	1041	-0-	-354	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
04		1320 N	986	-0-	-334	-0-	986	3		N	-0-		-0-
05		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3		N	-0-		-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	3	19 9	N	17		17
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		17
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3 9	N	3		20
09		1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	3		N	-0-		20
10		1054 N	989	-0-	-65	-0-	987	3	2 9	N	2		22
*11		1020 N	780	-0-	-240	-0-	780	3		N	-0-		22
12		992 N	858	-0-	-134	-0-	858	3		N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			12,127										
TOTAL CONDENSATE PROD:											22		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.//		07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
CAVIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 057240		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2105	-0-	-0-	-2105	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER, LOUIS -B- UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 057931		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603								
01	13609 X	12760	-0-	-849	-0-	921 1	11821 2	Y	10							15
02	DLQ G-10	12410	-0-	12410	12410	863 1	11529 2	Y	16	17	1					14
03	26064 X	13654	-0-	-12410	-0-	971 1	12670 2	Y	12	17	1					9
04	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	884 1	11794 2	Y	10							19
05	13609 X	12675	-0-	-934	-0-	874 1	11782 2	Y	17	16	1					20
06	13170 X	11969	-0-	-1201	-0-	864 1	11098 2	Y	6	16	1					10
07	13609 X	12924	-0-	-685	-0-	936 1	11978 2	Y	9							19
08	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	992 1	12084 2	Y	6	17	1					8
09	12060 X	11548	-0-	-512	-0-	851 1	10688 2	Y	8							16
10	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	956 1	12576 2	Y	9	16	1					9
11	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	924 1	11497 2	Y	16							25
12	12462 X	11718	-0-	-744	-0-	916 1	10792 2	Y	9	16	1					18
TOTAL GAS PROD:		151,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	620 1	9419 2	Y	70	181 1		166
02	DLQ G-10	8687	-0-	8687	8687	77 9						
03	19435 X	10748	-0-	-8687	-0-	553 1	8023 2	Y	101	178 1		89
04	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	111 9						
05	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	620 1	10016 2	Y	102			191
06	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	112 9						
07	8649 X	8408	-0-	-241	-0-	600 1	9155 2	Y	81			272
08	10757 X	10557	-0-	-200	-0-	89 9						
09	10230 X	8508	-0-	-1722	-0-	620 1	9910 2	Y	49	182 1		139
10	10571 X	10504	-0-	-67	-0-	54 9						
11	10230 X	8944	-0-	-1286	-0-	558 1	8947 2	Y	72			211
12	10571 X	10354	-0-	-217	-0-	79 9						
						608 1	7723 2	Y	70			281
						77 9						
						620 1	9849 2	Y	80	182 1		179
						88 9						
						535 1	7942 2	Y	28			207
						31 9						
						620 1	9800 2	Y	76	178 1		105
						84 9						
						600 1	8274 2	Y	64			169
						70 9						
						620 1	9644 2	Y	82			251
						90 9						
TOTAL GAS PROD:		116,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		875						

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	557	2	Y	104	171	1	20
02	DLQ G-10	790	-0-	790	790	114	9	616	2	Y	120			140
03	1536 N	746	-0-	-790	-0-	42	1	517	2	Y	175	180	1	135
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	132	9	442	2	Y	117	178	1	74
05	868 N	608	-0-	-260	-0-	36	1	607	2	Y	-0-			74
06	720 N	608	-0-	-112	-0-	193	9	608	2	Y	-0-			74
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	Y	-0-			74
08	744 X	645	-0-	-99	-0-	129	9	616	2	Y	26			100
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	486	2	164	9	Y	149	180	1	69
10	713 X	625	-0-	-88	-0-	462	2	163	9	Y	148			217
11	690 X	470	-0-	-220	-0-	404	2	66	9	Y	60	183	1	94
12	713 X	536	-0-	-177	-0-	409	2	127	9	Y	115			209

TOTAL GAS PROD: 7,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	74	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	197	-0-	197	197	70	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	467 N	270	-0-	-197	-0-	104	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	32	1	48	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	29	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	89	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	18	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	102	-0-	-177	-0-	31	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	33	1	77	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

01	961 N	902	-0-	-59	-0-	111	1	789	2	Y	2	2	1				-0-		
						2	9												
02	DLQ G-10	920	-0-	920	920	111	1	806	2	Y	3	2	1				1		
						3	9												
03	1537 N	617	-0-	-920	-0-	72	1	543	2	Y	2	2	1				1		
						2	9												
04	870 N	687	-0-	-183	-0-	79	1	606	2	Y	2	2	1				1		
						2	9												
05	961 N	651	-0-	-310	-0-	76	1	573	2	Y	2	2	1				1		
						2	9												
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	95	1	734	2	Y	1	2	1				-0-		
						1	9												
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	112	1	871	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	102	1	783	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	953	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
10	992 N	879	-0-	-113	-0-	104	1	774	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	87	1	649	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
12	1116 N	677	-0-	-439	-0-	79	1	597	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
TOTAL GAS PROD:			9,847															TOTAL CONDENSATE PROD:	18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WERNER, LEWIS SAWMILL CO.		WELL #:		16A	RRCID ->	096848	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8265 - 9405			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-		785	2	2	8	Y	18	48	1	47
02	DLQ G-10	740	-0-	740	740		708	2	32	9	Y	29			76
03	1624 N	884	-0-	-740	-0-		797	2	87	9	Y	79	61	1	94
04	780 N	705	-0-	-75	-0-		682	2	23	9	Y	21	63	1	52
05	806 N	783	-0-	-23	-0-		759	2	24	9	Y	22	63	1	11
06	870 N	735	-0-	-135	-0-		731	2	4	9	Y	4			15
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-		746	2	62	9	Y	56	40	1	31
08	899 X	782	-0-	-117	-0-		751	2	31	9	Y	28	46	1	13
09	750 X	721	-0-	-29	-0-		721	2			Y	-0-			13
10	806 X	691	-0-	-115	-0-		691	2			Y	-0-	13	1	-0-
11	780 X	690	-0-	-90	-0-		690	2			Y	-0-			-0-
12	806 X	657	-0-	-149	-0-		657	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

CAVIN		WELL #:		4	RRCID ->	097188	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8149 - 9245			
01	2852 X	2674	-0-	-178	-0-		143	1	2506	2	Y	23	22	1	5
02	DLQ G-10	2591	-0-	2591	2591		138	1	2429	2	Y	22	22	1	5
03	3000 N	2751	-0-	-249	2342		156	1	2571	2	Y	22	22	1	5
04	3000 N	2585	-0-	-415	1927		150	1	2413	2	Y	20	15	1	10
05	3100 N	2660	-0-	-440	1487		154	1	2483	2	Y	21	22	1	9
06	3000 N	2624	-0-	-376	1111		155	1	2447	2	Y	20	25	1	4
07	3100 N	2682	-0-	-418	693		170	1	2486	2	Y	24	19	1	9
08	3100 N	2665	-0-	-435	258		165	1	2480	2	Y	18	23	1	4
09	2845 N	2587	-0-	-258	-0-		154	1	2389	2	Y	40	34	1	10
10	2697 N	2643	-0-	-54	-0-		153	1	2457	2	Y	30	30	1	10
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		154	1	2406	2	Y	46	37	1	19
12	2666 N	2653	-0-	-13	-0-		166	1	2431	2	Y	51	60	1	10
TOTAL GAS PROD:		31,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		337							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
TILLERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097189	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8364 - 9562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	805	-0-	-94	-0-	123	1	680	2	Y	2			55
						2	9							
02	DLQ G-10	836	-0-	836	836	117	1	693	2	Y	24			79
						26	9							
03	1746 N	910	-0-	-836	-0-	132	1	757	2	Y	19			98
						21	9							
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	117	1	665	2	Y	-0-			98
05	930 N	773	-0-	-157	-0-	102	1	671	2	Y	-0-			98
06	870 N	724	-0-	-146	-0-	83	1	641	2	Y	-0-			98
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	108	1	766	2	Y	-0-			98
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	122	1	789	2	Y	-0-			98
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	716	2	Y	-0-			98
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	119	1	675	2	Y	-0-			98
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	94	1	628	2	Y	47	75 1		70
						52	9							
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	105	1	791	2	Y	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		9,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

LEWIS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	098269	COMPL. DATE	01/08/1982	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	8302 - 9403		
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1265	2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	1278	-0-	1278	1278	69	1	1209	2	Y	-0-	-0-		
03	2552 N	1274	-0-	-1278	-0-	73	1	1201	2	Y	-0-	-0-		
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-	-0-		
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	-0-	-0-		
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-	-0-		
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	Y	-0-	-0-		
08	713 N	637	-0-	-76	-0-	40	1	597	2	Y	-0-	-0-		
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	40	1	617	2	Y	-0-	-0-		
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	39	1	622	2	Y	-0-	-0-		
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	37	1	574	2	Y	-0-	-0-		
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	39	1	569	2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	098588	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	N/A		
01	372 N	239	-0-	-133	-0-	81	1	158	2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	38	1	71	2	Y	-0-	-0-		
03	281 N	172	-0-	-109	-0-	67	1	105	2	Y	-0-	-0-		
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	33	1	51	2	Y	-0-	-0-		
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	Y	-0-	-0-		
06	180 N	16	-0-	-164	-0-	5	1	11	2	Y	-0-	-0-		
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	58	1	122	2	Y	-0-	-0-		
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	23	1	52	2	Y	-0-	-0-		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	2	Y	-0-	-0-		
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	12	1	29	2	Y	-0-	-0-		
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	56	1	144	2	Y	-0-	-0-		
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	34	1	82	2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3317 X	780	-0-	-2537	-0-	767	2	13	8	Y	-0-					121	
02	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	2188	2115	2	6	8	Y	61	161	1			21	
							67	9										
03		4530 X	2342	-0-	-2188	-0-	2342	2			Y	-0-					21	
04		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1544	2	175	9	Y	159					180	
05		2418 X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			Y	-0-					180	
06		2340 X	1065	-0-	-1275	-0-	1065	2			Y	-0-	156	1			24	
07		2418 X	1244	-0-	-1174	-0-	1244	2			Y	-0-					24	
08		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					24	
09		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					24	
10		2325 X	325	-0-	-2000	-0-	325	2			Y	-0-					24	
11		3180 X	2031	-0-	-1149	-0-	2031	2			Y	-0-					24	
12		3286 X	536	-0-	-2750	-0-	536	2			Y	-0-					24	
TOTAL GAS PROD:			20,615														TOTAL CONDENSATE PROD:	220

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	591	1	1229	2	Y	39					90	
							43	9										
02	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	1752	600	1	1118	2	Y	31					121	
							34	9										
03	3000	N	1798	-0-	-1202	550	620	1	1141	2	Y	34	128	1			27	
							37	9										
04	2269	N	1719	-0-	-550	-0-	600	1	1078	2	Y	37					64	
							41	9										
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	613	1	1119	2	Y	38					102	
							42	9										
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	550	1	1082	2	Y	38					140	
							42	9										
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	606	1	1132	2	Y	31	129	1			42	
							34	9										
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	590	1	1129	2	Y	42					84	
							46	9										
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	479	1	1045	2	Y	44					128	
							48	9										
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	478	1	915	2	Y	36	137	1			21	
							40	9										
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	535	1	1041	2	Y	36					57	
							40	9										
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	603	1	1218	2	Y	36					93	
							40	9										
TOTAL GAS PROD:			20,599														TOTAL CONDENSATE PROD:	442

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	133	1	956	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	183	1	1328	2	Y	-0-					-0-	
03	3000	N	2296	-0-	-704	807	271	1	2025	2	Y	-0-					-0-	
04	3000	N	2619	-0-	-381	426	303	1	2316	2	Y	-0-					-0-	
05	3100	N	3119	-0-	19	445	367	1	2752	2	Y	-0-					-0-	
06	3000	N	3337	-0-	337	782	384	1	2953	2	Y	-0-					-0-	
07	3100	N	3619	-0-	519	1301	410	1	3209	2	Y	-0-					-0-	
08	4639	X	3338	-0-	-1301	-0-	386	1	2952	2	Y	-0-					-0-	
09	2910	X	2427	-0-	-483	-0-	277	1	2150	2	Y	-0-					-0-	
10	3007	X	1826	-0-	-1181	-0-	216	1	1610	2	Y	-0-					-0-	
11	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	247	1	1847	2	Y	-0-					-0-	
12	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	250	1	1893	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,418														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JORDAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	108779	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8460	- 9605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		757 N	757	-0-	-0-	749	2	8	8	N	-0-	85
02		893 N	893	-0-	-0-	892	2	1	8	N	-0-	85
03		998 N	998	-0-	-0-	998	2			N	-0-	85
04		812 N	812	-0-	-0-	812	2			N	-0-	85
05		1124 N	1124	-0-	-0-	43	1	937	2	N	131	47
						144	9					
06		960 N	796	-0-	-164	59	1	737	2	N	-0-	47
07		1553 N	1553	-0-	-0-	180	1	1373	2	N	-0-	47
08		1116 N	568	-0-	-548	64	1	504	2	N	-0-	47
09		1367 N	1367	-0-	-0-	192	1	1175	2	N	-0-	47
10		1550 N	962	-0-	-588	51	1	911	2	N	-0-	47
11		540 N	456	-0-	-84	456	2			N	-0-	47
12		1426 N	760	-0-	-666	683	2	77	9	N	70	117
TOTAL GAS PROD:			11,046	TOTAL CONDENSATE PROD:			201					

BRUMBLE-STUDDARD		WELL #:		1	RRCID ->	114626	COMPL. DATE	12/26/1984	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8345	- 9528
01		1736 X	1043	-0-	-693	217	1	805	2	Y	19	38
						21	9					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	2	6
03		129 X	129	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	2	8
						2	9					
04		1680 X	-0-	-0-	-1680					Y	-0-	8
05		4303 X	4303	-0-	-0-	216	1	4056	2	Y	28	29
						31	9					
06		3433 X	3433	-0-	-0-	234	1	3185	2	Y	13	9
						14	9					
07		3100 N	3420	-0-	320	320	1	3156	2	Y	33	42
						36	9					
08		4309 X	3833	-0-	-476	241	1	3476	2	Y	105	107
						116	9					
09		4170 X	3381	-0-	-789	244	1	3020	2	Y	106	213
						117	9					
10		4309 X	3019	-0-	-1290	254	1	2643	2	Y	111	154
						122	9					
11		3720 X	3153	-0-	-567	241	1	2794	2	Y	107	85
						118	9					
12		3844 X	2623	-0-	-1221	254	1	2235	2	Y	122	207
						134	9					
TOTAL GAS PROD:			28,337	TOTAL CONDENSATE PROD:			648					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	481	1	3450	2	Y	69	76 1	52
						76	9						
02	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	436	1	3164	2	Y	29	33 1	48
						32	9						
03	7917 X	4285	-0-	-3632	-0-	499	1	3732	2	Y	49	59 1	38
						54	9						
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	446	1	3416	2	Y	42	31 1	49
						46	9						
05	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	430	1	3230	2	Y	40	60 1	29
						44	9						
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	442	1	3404	2	Y	40	30 1	39
						44	9						
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	462	1	3610	2	Y	36	29 1	46
						40	9						
08	3782 X	3693	-0-	-89	-0-	423	1	3236	2	Y	31	29 1	48
						34	9						
09	3660 X	3464	-0-	-196	-0-	394	1	3056	2	Y	13	51 1	10
						14	9						
10	3782 X	3432	-0-	-350	-0-	405	1	3014	2	Y	12	11 1	11
						13	9						
11	3660 X	3156	-0-	-504	-0-	371	1	2771	2	Y	13	11 1	13
						14	9						
12	3782 X	3184	-0-	-598	-0-	370	1	2801	2	Y	12	11 1	14
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		44,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		386							

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3999 X	3983	-0-	-16	-0-	103	1	3791	2	Y	81		161
						89	9						
02	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	156	1	2678	2	Y	37	143 1	55
						1836	5	41	9				
03	7670 X	2959	-0-	-4711	-0-	160	1	2709	2	Y	82		137
						90	9						
04	3840 X	3270	-0-	-570	-0-	164	1	3043	2	Y	57		194
						63	9						
05	3999 X	2829	-0-	-1170	-0-	52	1	2667	2	Y	100	167 1	127
						110	9						
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	81	1	4278	2	Y	56	143 1	40
						62	9						
07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	77	1	4304	2	Y	99		139
						109	9						
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	80	1	4107	2	Y	-0-	134 1	5
09	4410 X	3924	-0-	-486	-0-	69	1	3855	2	Y	-0-		5
10	4557 X	4022	-0-	-535	-0-	68	1	3954	2	Y	-0-	4 1	1
11	4410 X	3750	-0-	-660	-0-	72	1	3678	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	4495 X	3734	-0-	-761	-0-	69	1	3665	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		512							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WALLACE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	135728	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	8319 - 9066	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	54	1	332	2	Y	86	65	1	79
						95	9							
02	DLQ G-10	187	-0-	187	187	39	1	76	2	Y	65	51	1	93
						72	9							
03	847 N	660	-0-	-187	-0-	188	1	354	2	Y	107	117	1	83
						118	9							
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	113	1	331	2	Y	92	67	1	108
						101	9							
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	87	132	1	63
						96	9							
06	630 N	399	-0-	-231	-0-	121	1	183	2	Y	86	65	1	84
						95	9							
07	558 N	459	-0-	-99	-0-	185	1	187	2	Y	79	64	1	99
						87	9							
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	147	1	164	2	Y	73	63	1	109
						80	9							
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	150	1	190	2	Y	71	124	1	56
						78	9							
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	159	1	197	2	Y	63	60	1	59
						69	9							
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	138	1	248	2	Y	72	60	1	71
						79	9							
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	107	1	228	2	Y	68	61	1	78
						75	9							
TOTAL GAS PROD:		5,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		949								

TILLERY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	135729	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8421 - 9593	
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	23	1	125	2	Y	-0-		15	
02	DLQ G-10	117	-0-	117	117	16	1	98	2	Y	3		18	
						3	9							
03	117 N	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-		18	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	39	1	223	2	Y	-0-		18	
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	97	1	635	2	Y	-0-		18	
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	131	1	1009	2	Y	-0-		18	
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	2	Y	-0-		18	
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		18	
09	1140 X	312	-0-	-828	-0-	40	1	272	2	Y	-0-		18	
10	1178 X	253	-0-	-925	-0-	38	1	215	2	Y	-0-		18	
11	1140 X	701	-0-	-439	-0-	92	1	609	2	Y	-0-	14	1	4
*12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	108	1	813	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		5,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

BRUMBLE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	135732	COMPL. DATE	06/22/1990	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8374 - 9518	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	338	2	34	9	Y	31	42	1	37
02	DLQ G-10	334	-0-	334	334	304	2	30	9	Y	27	42	1	22
03	671 N	337	-0-	-334	-0-	308	2	29	9	Y	26	34	1	14
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	286	2	17	9	Y	15			29
05	372 N	32	-0-	-340	-0-	26	2	6	9	Y	5	26	1	8
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	297	2	50	9	Y	45	33	1	20
07	310 N	168	-0-	-142	-0-	153	2	15	9	Y	14			34
08	341 X	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5	26	1	13
09	360 X	104	-0-	-256	-0-	102	2	2	9	Y	2			15
10	372 X	203	-0-	-169	-0-	202	2	1	9	Y	1	12	1	4
11	360 X	174	-0-	-186	-0-	168	2	6	9	Y	5			9
12	248 X	82	-0-	-166	-0-	81	2	1	9	Y	1	7	1	3
TOTAL GAS PROD:		2,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	87	1	1520	2	Y	25	24	4
						28	9						
02	DLQ G-10	1617	-0-	1617	1617	86	1	1509	2	Y	20	18	6
						22	9						
03	3000 N	1625	-0-	-1375	242	92	1	1512	2	Y	19	19	6
						21	9						
04	1828 N	1586	-0-	-242	-0-	91	1	1473	2	Y	20	19	7
						22	9						
05	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	94	1	1521	2	Y	20	18	9
						22	9						
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	14	16	7
						15	9						
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	126	1	1838	2	Y	14	16	5
						15	9						
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1877	2	Y	14	11	8
						15	9						
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1699	2	Y	45	34	19
						50	9						
10	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	101	1	1628	2	Y	74	67	32
						81	9						
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1614	2	Y	69	69	32
						76	9						
12	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	101	1	1482	2	Y	58	63	27
						64	9						

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

01	589 N	431	-0-	-158	-0-	399	2	32	9	Y	29	76	75
02	DLQ G-10	298	-0-	298	298	265	2	33	9	Y	30		105
03	1007 N	709	-0-	-298	-0-	570	2	139	9	Y	126	84	147
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	572	2	36	9	Y	33	98	82
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	Y	35	100	17
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	617	2	8	9	Y	7		24
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	622	2	98	9	Y	89	64	49
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	617	2	47	9	Y	43	72	20
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-		20
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-	20	1
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-		-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-		258
02	224 N	4	-0-	-220	-0-	4	2			N	-0-		258
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		258
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		258
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	152	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		107

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	102	-0-	102	102		13	1	87	2	Y	2			3
03		166 N	64	-0-	-102	-0-		2	9							
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-		8	1	55	2	Y	1	3	1	1
05		124 N	123	-0-	-1	-0-		1	9							
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-		15	1	113	2	Y	-0-			1
07		124 N	69	-0-	-55	-0-		14	1	109	2	Y	-0-			1
08		124 N	96	-0-	-28	-0-		7	1	57	2	Y	-0-			1
09		60 N	59	-0-	-1	-0-		7	1	62	2	Y	-0-			1
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		10	1	86	2	Y	-0-			1
11		90 N	66	-0-	-24	-0-		6	1	53	2	Y	-0-			1
*12		670 N	670	-0-	-0-	-0-		11	1	82	2	Y	-0-			1
								7	1	59	2	Y	-0-			1
								78	1	592	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			1,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232																
01		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-		119	1	2072	2	Y	126	119	1	27
02	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	2224		139	9	1983	2	Y	117	119	1	25
03		3000 N	2347	-0-	-653	1571		112	1	2087	2	Y	122	118	1	29
04		3000 N	2335	-0-	-665	906		129	9	2089	2	Y	106	81	1	54
05		3100 N	2350	-0-	-750	156		126	1							
06		2040 N	1414	-0-	-626	-0-		134	9	2097	2	Y	112	120	1	46
07		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-		117	9							
08		2356 N	3	-0-	-2353	-0-		130	1							
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		123	9	1902	2	Y	44	33	1	11
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		79	1							
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		86	9	1732	2	Y	98	76	1	33
12		2139 N	1811	-0-	-328	-0-		108	9	1633	2	Y	144	117	1	60
								105	1	1535	2	Y	155	184	1	31
								158	9							
								105	1							
								171	9							
TOTAL GAS PROD:			20,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,102							

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6510 X	5928	-0-	-582	-0-	421	1	5396	2	Y	101				147
						111	9								
02	DLQ G-10	6281	-0-	6281	6281	425	1	5680	2	Y	160	167	1		140
						176	9								
03	12718 X	6437	-0-	-6281	-0-	449	1	5856	2	Y	120	170	1		90
						132	9								
04	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	445	1	5937	2	Y	98				188
						108	9								
05	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	452	1	6095	2	Y	169	161	1		196
						186	9								
06	6300 X	6144	-0-	-156	-0-	439	1	5630	2	Y	68	162	1		102
						75	9								
07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	482	1	6166	2	Y	86				188
						95	9								
08	6727 X	5388	-0-	-1339	-0-	404	1	4915	2	Y	63	167	1		84
						69	9								
09	6510 X	5012	-0-	-1498	-0-	363	1	4564	2	Y	77				161
						85	9								
10	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	470	1	6183	2	Y	98	165	1		94
						108	9								
11	6540 X	6299	-0-	-241	-0-	456	1	5674	2	Y	154				248
						169	9								
12	6758 X	6211	-0-	-547	-0-	479	1	5635	2	Y	88	160	1		176
						97	9								

TOTAL GAS PROD: 74,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	2				3
						2	9								
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	7	1	163	2	Y	1	3	1		1
						114	5								
03	486 N	201	-0-	-285	-0-	11	1	187	2	Y	3				4
						3	9								
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	2				6
						2	9								
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	3	1	133	2	Y	2	5	1		3
						2	9								
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	2	1	132	2	Y	1	3	1		1
						1	9								
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	2	1	92	2	Y	-0-				1
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	4	1	1		4
						4	9								
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	2	1	115	2	Y	-0-				4
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	3	1		1
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	2	Y	-0-	1	1		-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	26	29	1	29
						29	9							
02	DLQ G-10	164	-0-	164	164	16	1	117	2	Y	28	19	1	38
						31	9							
03	303 N	139	-0-	-164	-0-	16	1	115	2	Y	7	40	1	5
						8	9							
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	Y	12	4	1	13
						13	9							
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	20	1	154	2	Y	10	15	1	8
						11	9							
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	14	8	1	14
						15	9							
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	15	1	120	2	Y	12	11	1	15
						13	9							
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	Y	11	10	1	16
						12	9							
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	19	1	147	2	Y	5	17	1	4
						6	9							
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	10	4	1	10
						11	9							
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	15	1	110	2	Y	9	10	1	9
						10	9							
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	Y	7	8	1	8
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		2,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		151								

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	424	1	832	2	Y	51	33	1	32
						56	9							
02	DLQ G-10	833	-0-	833	833	278	1	511	2	Y	40	39	1	33
						44	9							
03	1527 N	694	-0-	-833	-0-	245	1	387	2	Y	56	38	1	51
						62	9							
04	900 N	726	-0-	-174	-0-	272	1	412	2	Y	38	53	1	36
						42	9							
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	766	1	1525	2	Y	36	36	1	36
						40	9							
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	670	1	1524	2	Y	28	54	1	10
						31	9							
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	792	1	1688	2	Y	9	14	1	5
						10	9							
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	1051	1	2409	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	812	1	1768	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	1089	1	2527	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	986	1	2544	2	Y	-0-			-0-
*12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	1169	1	2768	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		264								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CRENSHAW UNIT		WELL #:		5 L	RRCID -> 168685	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8348 -	9513
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #:		18AL	RRCID -> 169768	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8240 -	9421
01	2728 X	2036	-0-	-692	-0-	2036	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1686	-0-	1686	1686	1686	2	Y	-0-		-0-	
03	4206 X	2520	-0-	-1686	-0-	2520	2	Y	-0-		-0-	
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	Y	-0-		-0-	
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	Y	-0-		-0-	
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	3163	-0-	63	63	3163	2	Y	-0-		-0-	
08	3156 X	3093	-0-	-63	-0-	3093	2	Y	-0-		-0-	
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2	Y	-0-		-0-	
10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	Y	-0-		-0-	
11	3060 X	2250	-0-	-810	-0-	2250	2	Y	-0-		-0-	
12	3348 X	2273	-0-	-1075	-0-	2273	2	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 31,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A		9 L	RRCID -> 169776	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8259 -	9279
01	2790 N	1629	-0-	-1161	-0-	192	1	Y	60	59	1	15
						66	9					
02	DLQ G-10	2048	-0-	2048	2048	239	1	Y	67	59	1	23
						74	9					
03	3000 N	2769	-0-	-231	1817	318	1	Y	63	59	1	27
						69	9					
04	3000 N	2981	-0-	-19	1798	336	1	Y	69	73	1	23
						76	9					
05	3100 N	2926	-0-	-174	1624	334	1	Y	76	75	1	24
						84	9					
06	3000 N	2783	-0-	-217	1407	312	1	Y	59	70	1	13
						65	9					
07	3100 N	2928	-0-	-172	1235	327	1	Y	40	39	1	14
						44	9					
08	3100 N	2583	-0-	-517	718	294	1	Y	43	45	1	12
						47	9					
09	3000 N	2510	-0-	-490	228	282	1	Y	42	45	1	9
						46	9					
10	2852 N	2604	-0-	-248	-0-	303	1	Y	44	43	1	10
						48	9					
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	304	1	Y	36	34	1	12
						40	9					
*12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	318	1	Y	40	42	1	10
						44	9					

TOTAL GAS PROD: 31,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	89	2	24	9	Y	22	16	1				25
02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	49	2	15	9	Y	14	28	1				11
03	146 N	82	-0-	-64	-64	57	2	25	9	Y	23	22	1				12
04	120 N	89	-0-	-31	-31	57	2	32	9	Y	29						41
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1387	2	12	9	Y	11	36	1				16
06	90 N	48	-0-	-42	-42	48	2			Y	-0-	16	1				-0-
07	3100 N	3856	-0-	756	756	3844	2	12	9	Y	11						11
08	3100 N	4032	-0-	932	1688	4024	2	8	9	Y	7	8	1				10
09	3000 N	3789	-0-	789	2477	3787	2	2	9	Y	2						12
10	5496 X	3019	-0-	-2477	-2477	3018	2	1	9	Y	1	9	1				4
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	Y	1						5
12	496 X	69	-0-	-427	-427	67	2	2	9	Y	2	4	1				3

TOTAL GAS PROD: 20,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

01	434 N	98	-0-	-336	-336	15	1	83	2	Y	-0-						4
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	24	1	143	2	Y	3						7
03	282 N	112	-0-	-170	-170	17	1	94	2	Y	1						8
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	Y	-0-						8
05	186 N	77	-0-	-109	-109	10	1	67	2	Y	-0-						8
06	120 N	91	-0-	-29	-29	10	1	81	2	Y	-0-						8
07	155 N	119	-0-	-36	-36	15	1	104	2	Y	-0-						8
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-						8
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-						8
10	124 N	47	-0-	-77	-77	7	1	40	2	Y	-0-						8
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	6	6	1				8
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-						8

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

01	2635 N	2319	-0-	-316	-0-	278	1	1988	2	Y	48	47	1			12
						53	9									
02	DLQ G-10	1927	-0-	1927	1927	226	1	1644	2	Y	52	46	1			18
						57	9									
03	3000 N	2215	-0-	-785	1142	255	1	1906	2	Y	49	46	1			21
						54	9									
04	3000 N	2192	-0-	-808	334	246	1	1885	2	Y	55	58	1			18
						61	9									
05	2415 N	2081	-0-	-334	-0-	237	1	1778	2	Y	60	59	1			19
						66	9									
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	248	1	1907	2	Y	52	60	1			11
						57	9									
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	271	1	2114	2	Y	99	76	1			34
						109	9									
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	286	1	2186	2	Y	115	116	1			33
						127	9									
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	262	1	2032	2	Y	111	119	1			25
						122	9									
10	2542 N	2331	-0-	-211	-0-	260	1	1941	2	Y	118	116	1			27
						130	9									
11	2550 N	2072	-0-	-478	-0-	232	1	1735	2	Y	95	90	1			32
						105	9									
*12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	305	1	2307	2	Y	104	110	1			26
						114	9									

TOTAL GAS PROD: 27,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

01	1209 N	668	-0-	-541	-0-	657	2	11	9	Y	10	18	1			12
02	DLQ G-10	574	-0-	574	574	554	2	20	9	Y	18	15	1			15
03	1129 N	555	-0-	-574	-0-	544	2	11	9	Y	10	19	1			6
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	549	2	12	9	Y	11					17
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	594	2	12	9	Y	11	15	1			13
06	540 N	485	-0-	-55	-0-	477	2	8	9	Y	7	17	1			3
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	502	2	20	9	Y	18					21
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-	16	1			5
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					5
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-	4	1			1
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	2			Y	-0-					1
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CRENSHAW UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 182044	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8162	- 9433			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711 X	6271	-0-	-2440	-0-	766 1	5480 2	Y	23			165
						25 9						
02	DLQ G-10	5749	-0-	5749	5749	695 1	5037 2	Y	15			180
						17 9						
03	12495 X	6746	-0-	-5749	-0-	783 1	5867 2	Y	87	178 1		89
						96 9						
04	7410 X	5565	-0-	-1845	-0-	643 1	4922 2	Y	-0-			89
05	7192 X	6259	-0-	-933	-0-	724 1	5429 2	Y	96			185
						106 9						
06	6540 X	5525	-0-	-1015	-0-	635 1	4890 2	Y	-0-			185
07	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	808 1	6313 2	Y	40			225
						44 9						
08	6541 X	5793	-0-	-748	-0-	669 1	5112 2	Y	11	176 1		60
						12 9						
09	6060 X	5494	-0-	-566	-0-	627 1	4867 2	Y	-0-			60
10	6541 X	5859	-0-	-682	-0-	694 1	5165 2	Y	-0-			60
11	6330 X	5528	-0-	-802	-0-	649 1	4847 2	Y	29			89
						32 9						
12	6541 X	6120	-0-	-421	-0-	709 1	5361 2	Y	45			134
						50 9						
TOTAL GAS PROD:		72,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		346						

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #:		22A	RRCID -> 182613	COMPL. DATE 04/07/2001	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 8248	- 9532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1711 2	3 9	Y	3	53 1		34
02	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	1426 2	10 9	Y	9			43
03	3000 N	1639	-0-	-1361	-0-	1625 2	14 9	Y	13	34 1		22
04	1611 N	1536	-0-	-75	-0-	1533 2	3 9	Y	3	15 1		10
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1522 2	2 9	Y	2	11 1		1
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1622 2	68 9	Y	62			63
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1574 2	9 9	Y	8	67 1		4
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1557 2	118 9	Y	107	61 1		50
09	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	1422 2	69 9	Y	63			113
10	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1410 2	134 9	Y	122	141 1		94
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2722 2	23 9	Y	21			115
*12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2603 2	239 9	Y	217	177 1		155
TOTAL GAS PROD:		21,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		630						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CRENSHAW UNIT		WELL #:		9 L	RRCID -> 183052	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8254 - 9477		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	131	1	939	2	Y	49		73
02	DLQ G-10	881	-0-	881	881	54	9	744	2	Y	31		104
03	1563 N	682	-0-	-881	-0-	34	9	551	2	Y	53	105 1	52
04	1080 N	429	-0-	-651	-0-	73	1	377	2	Y	3		55
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	58	9	870	2	Y	-0-		55
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	Y	-0-		55
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	3	9	644	2	Y	-0-		55
08	651 N	481	-0-	-170	-0-	116	1	425	2	Y	-0-		55
09	630 N	252	-0-	-378	-0-	103	1	223	2	Y	-0-		55
10	651 N	398	-0-	-253	-0-	83	1	351	2	Y	-0-		55
11	480 N	310	-0-	-170	-0-	56	1	273	2	Y	-0-		55
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		7,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #:		21A	RRCID -> 184875	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8336 - 9004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	119	1	1631	2	Y	-0-		73
02	DLQ G-10	1379	-0-	1379	1379	89	1	1290	2	Y	-0-		73
03	3000 N	1751	-0-	-1249	-0-	115	1	1636	2	Y	-0-		73
04	1888 N	1758	-0-	-130	-0-	113	1	1645	2	Y	-0-		73
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	2	1	1713	2	Y	107	149 1	31
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	118	9	99	9	Y	90		121
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1526	2	84	9	Y	76	164 1	33
08	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	1670	2			Y	-0-		33
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-		33
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-		33
11	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1896	2			Y	-0-		33
12	2139 N	1756	-0-	-383	-0-	1647	2			Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		20,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		273							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	967	-0-	967	967	52	1	915	2	Y	-0-	-0-
03	1946 N	979	-0-	-967	-0-	56	1	923	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	-0-	-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	56	1	898	2	Y	-0-	-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	Y	-0-	-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	926	2	Y	2	1 1
						2	9					1
08	961 N	812	-0-	-149	-0-	50	1	756	2	Y	5	3 1
						6	9					3
09	930 N	851	-0-	-79	-0-	51	1	796	2	Y	4	5 1
						4	9					2
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	54	1	864	2	Y	4	4 1
						4	9					2
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	3	3 1
						3	9					2
*12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	Y	2	3 1
						2	9					1
TOTAL GAS PROD:		11,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589												
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	1001	1	2084	2	Y	15	34
						17	9					
02	DLQ G-10	2893	-0-	2893	2893	1007	1	1873	2	Y	12	46
						13	9					
03	6221 X	3328	-0-	-2893	-0-	1165	1	2149	2	Y	13	49 1
						14	9					10
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	1137	1	2046	2	Y	14	24
						15	9					
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1159	1	2116	2	Y	15	39
						17	9					
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	1063	1	2092	2	Y	14	53
						15	9					
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	1190	1	2225	2	Y	11	49 1
						12	9					15
08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1181	1	2258	2	Y	11	26
						12	9					
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	982	1	2137	2	Y	5	31
						6	9					
10	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	1319	1	2529	2	Y	12	42 1
						13	9					7
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	1175	1	2288	2	Y	14	21
						15	9					
*12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1177	1	2381	2	Y	14	35
						15	9					
TOTAL GAS PROD:		39,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	418	1	2994	2	Y	112	107	1	28
						123	9							
02	DLQ G-10	2885	-0-	2885	2885	333	1	2417	2	Y	123	108	1	43
						135	9							
03	5553 X	2668	-0-	-2885	-0-	300	1	2247	2	Y	110	105	1	48
						121	9							
04	4020 X	2907	-0-	-1113	-0-	320	1	2446	2	Y	128	133	1	43
						141	9							
05	4154 X	3210	-0-	-944	-0-	366	1	2744	2	Y	91	105	1	29
						100	9							
06	3420 X	1947	-0-	-1473	-0-	211	1	1624	2	Y	102	109	1	22
						112	9							
07	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	338	1	2643	2	Y	33	44	1	11
						36	9							
08	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	316	1	2414	2	Y	-0-	11	1	-0-
09	3120 X	2738	-0-	-382	-0-	312	1	2426	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	365	1	2720	2	Y	-0-			-0-
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	364	1	2720	2	Y	-0-			-0-
*12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	351	1	2660	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		699						

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

01	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	948	1	5238	2	Y	30			45
						33	9							
02	DLQ G-10	4395	-0-	4395	4395	630	1	3741	2	Y	22			67
						24	9							
03	9266 X	4871	-0-	-4395	-0-	759	1	4076	2	Y	33	68	1	32
						36	9							
04	5790 X	5135	-0-	-655	-0-	778	1	4355	2	Y	2			34
						2	9							
05	5983 X	4608	-0-	-1375	-0-	732	1	3876	2	Y	-0-			34
06	5790 X	4592	-0-	-1198	-0-	709	1	3883	2	Y	-0-			34
07	5301 X	4829	-0-	-472	-0-	741	1	4088	2	Y	-0-			34
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	663	1	3480	2	Y	-0-			34
09	3960 X	1894	-0-	-2066	-0-	387	1	1507	2	Y	-0-			34
10	4092 X	2408	-0-	-1684	-0-	470	1	1938	2	Y	-0-			34
11	3960 X	2092	-0-	-1868	-0-	430	1	1662	2	Y	-0-			34
12	4092 X	3017	-0-	-1075	-0-	542	1	2475	2	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		48,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

01	10	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

01	1736 N	1447	-0-	-289	-0-	78	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1270	-0-	1270	1270	68	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	2598 N	1328	-0-	-1270	-0-	76	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1229	-0-	-181	-0-	72	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	71	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	68	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	Y	-0-					-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	65	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	68	1	1001	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	115 1	2002 2	Y	27	27 1		4
02	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	30 9						
03	3000 N	2208	-0-	-792	1249	108 1	1909 2	Y	22	20 1		6
04	2491 N	1242	-0-	-1249	-0-	24 9						
05	2170 N	1956	-0-	-214	-0-	125 1	2060 2	Y	21	21 1		6
06	2130 N	1026	-0-	-1104	-0-	23 9						
07	1271 N	946	-0-	-325	-0-	71 1	1147 2	Y	22	20 1		8
08	1953 N	837	-0-	-1116	-0-	24 9						
09	1020 N	842	-0-	-178	-0-	113 1	1819 2	Y	22	20 1		10
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	24 9						
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	60 1	947 2	Y	17	19 1		8
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	19 9						
						59 1	870 2	Y	15	18 1		5
						17 9						
						51 1	768 2	Y	16	12 1		9
						18 9						
						46 1	710 2	Y	78	54 1		32
						86 9						
						130 1	2084 2	Y	136	109 1		59
						150 9						
						132 1	2056 2	Y	126	127 1		58
						139 9						
						132 1	1928 2	Y	105	115 1		48
						116 9						
TOTAL GAS PROD:		20,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			607			

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	202 1	1445 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	178 1	1292 2	Y	-0-			-0-
03	2930 N	1460	-0-	-1470	-0-	172 1	1288 2	Y	-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	111 1	851 2	Y	-0-			-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	115 1	867 2	Y	-0-			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	113 1	870 2	Y	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	115 1	899 2	Y	-0-			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	117 1	898 2	Y	-0-			-0-
09	990 N	560	-0-	-430	-0-	64 1	496 2	Y	-0-			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	128 1	956 2	Y	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	158 1	1182 2	Y	-0-			-0-
*12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	225 1	1702 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,444				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LEWIS UNIT		WELL #:		8 L	RRCID -> 197968	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	46	1	802	2	Y	33	32	1	5
						36	9							
02	DLQ G-10	858	-0-	858	858	44	1	784	2	Y	27	24	1	8
						30	9							
03	1817 N	959	-0-	-858	-0-	53	1	877	2	Y	26	26	1	8
						29	9							
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	69	1	1120	2	Y	27	25	1	10
						30	9							
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	Y	26	24	1	12
						29	9							
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	888	2	Y	17	21	1	8
						19	9							
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	2	Y	36	32	1	12
						40	9							
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1093	2	Y	45	32	1	25
						50	9							
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	39	47	1	16
						43	9							
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	100	1	1605	2	Y	33	34	1	14
						36	9							
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	95	1	1487	2	Y	31	31	1	14
						34	9							
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	98	1	1435	2	Y	26	28	1	12
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		14,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		366								

ROBERSON UNIT		WELL #:		7 L	RRCID -> 198115	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8292 - 9394			
01	3224 X	2667	-0-	-557	-0-	899	1	1768	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	908	1	1664	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5350 X	2778	-0-	-2572	-0-	1075	1	1703	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3300 X	2488	-0-	-812	-0-	989	1	1499	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	3410 X	2394	-0-	-1016	-0-	800	1	1594	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2760 X	2106	-0-	-654	-0-	643	1	1463	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2852 X	2352	-0-	-500	-0-	751	1	1601	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	777	1	1782	2	Y	66	15	1	51
						73	9							
09	2490 X	2327	-0-	-163	-0-	710	1	1543	2	Y	67	62	1	56
						74	9							
10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	724	1	1680	2	Y	82	63	1	75
						90	9							
11	2550 X	2271	-0-	-279	-0-	604	1	1561	2	Y	96	123	1	48
						106	9							
12	2635 X	2531	-0-	-104	-0-	729	1	1724	2	Y	71	64	1	55
						78	9							
TOTAL GAS PROD:		29,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		382								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2702	-0-	-150	-0-	145	1	2528	2	Y	26	25	1	4
02	DLQ G-10	2577	-0-	2577	2577	137	1	2418	2	Y	20	18	1	6
03	3000 N	2751	-0-	-249	2328	156	1	2574	2	Y	19	19	1	6
04	3000 N	2427	-0-	-573	1755	141	1	2265	2	Y	19	18	1	7
05	3100 N	3461	-0-	361	2116	201	1	3238	2	Y	20	18	1	9
06	3000 N	3071	-0-	71	2187	182	1	2870	2	Y	17	18	1	8
07	3100 N	3125	-0-	25	2212	199	1	2911	2	Y	14	17	1	5
08	5204 X	2992	-0-	-2212	-0-	185	1	2792	2	Y	14	11	1	8
09	3270 X	2520	-0-	-750	-0-	152	1	2353	2	Y	14	16	1	6
10	3379 X	2505	-0-	-874	-0-	146	1	2345	2	Y	13	13	1	6
11	3060 X	2386	-0-	-674	-0-	143	1	2229	2	Y	13	13	1	6
12	3131 X	2403	-0-	-728	-0-	153	1	2239	2	Y	10	11	1	5
TOTAL GAS PROD:		32,920			TOTAL CONDENSATE PROD:		199							

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

01	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	198	1	3469	2	N	202	197	1	32
02	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	191	1	3367	2	N	162	146	1	48
03	7656 X	3920	-0-	-3736	-0-	214	1	3537	2	N	154	155	1	47
04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	207	1	3339	2	N	162	151	1	58
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	203	1	3259	2	N	158	145	1	71
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	211	1	3327	2	N	136	144	1	63
07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	245	1	3584	2	N	182	182	1	63
08	3782 X	3638	-0-	-144	-0-	212	1	3196	2	N	209	154	1	118
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	271	1	4193	2	N	155	206	1	64
10	3782 X	3666	-0-	-116	-0-	203	1	3259	2	N	185	166	1	80
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	229	1	3564	2	N	172	173	1	79
*12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	244	1	3575	2	N	143	156	1	66
TOTAL GAS PROD:		46,519			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,020							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2635 X	2013	-0-	-622	-0-	247	1	1766	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	1740	211	1	1529	2	Y	-0-				-0-
03		3000 N	2693	-0-	-307	1433	317	1	2376	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	2523	-0-	-477	956	291	1	2232	2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	4274	-0-	1174	2130	503	1	3771	2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1916	-0-	-1084	1046	220	1	1696	2	Y	-0-				-0-
07		2604 N	1477	-0-	-1127	-0-	168	1	1309	2	Y	-0-				-0-
08		3255 X	2419	-0-	-836	-0-	280	1	2139	2	Y	-0-				-0-
09		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	390	1	3027	2	Y	-0-				-0-
10		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	419	1	3122	2	Y	-0-				-0-
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	398	1	2970	2	Y	-0-				-0-
*12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	463	1	3502	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,346													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

01		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	772	1	5530	2	Y	25	25	1		6
02	DLQ	G-10	5549	-0-	5549	5549	668	1	4849	2	Y	29	25	1		10
03		10655 X	5106	-0-	-5549	-0-	599	1	4478	2	Y	26	25	1		11
04		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	539	1	4129	2	Y	30	31	1		10
05		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	511	1	3833	2	Y	32	32	1		10
06		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	534	1	4113	2	Y	28	32	1		6
07		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	544	1	4250	2	Y	263	180	1		89
08		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	538	1	4108	2	Y	413	385	1		117
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	522	1	4052	2	Y	399	428	1		89
10		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	540	1	4022	2	Y	425	417	1		97
11		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	513	1	3838	2	Y	342	324	1		115
12		4650 X	4219	-0-	-431	-0-	444	1	3364	2	Y	374	394	1		95
TOTAL GAS PROD:			59,915													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	2,386		

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

01		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-	149	1	2603	2	Y	61	58	1	13
02	DLQ G-10	3070	-0-	3070	3070	67	9	2847	2	Y	55	56	1	12
03	7993 X	4923	-0-	-3070	-0-	61	9	4581	2	Y	59	57	1	14
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	277	1	3891	2	Y	51	39	1	26
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	65	9	4322	2	Y	50	56	1	20
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	241	1	4124	2	Y	60	68	1	12
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	56	9	3844	2	Y	42	39	1	15
08	4929 X	3882	-0-	-1047	-0-	268	1	3627	2	Y	13	25	1	3
09	4500 X	3756	-0-	-744	-0-	46	9	3499	2	Y	28	24	1	7
10	4650 X	3653	-0-	-997	-0-	241	1	3415	2	Y	23	22	1	8
11	4440 X	3477	-0-	-963	-0-	14	9	3233	2	Y	33	27	1	14
12	4154 X	3510	-0-	-644	-0-	226	1	3247	2	Y	38	44	1	8
						31	9							
						213	1							
						25	9							
						208	1							
						36	9							
						221	1							
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		46,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		513						

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	276	1	4825	2	Y	11	11	1	2
02	DLQ G-10	5672	-0-	5672	5672	12	9	5357	2	Y	10	10	1	2
03	11811 X	6139	-0-	-5672	-0-	304	1	5777	2	Y	11	10	1	3
04	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	11	9	6021	2	Y	9	7	1	5
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	373	1	6364	2	Y	10	11	1	4
06	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	10	9	6071	2	Y	11	13	1	2
07	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	395	1	6323	2	Y	9	8	1	3
08	6758 X	6587	-0-	-171	-0-	11	9	6144	2	Y	32	28	1	7
09	6540 X	6057	-0-	-483	-0-	432	1	5594	2	Y	92	76	1	23
10	6758 X	5900	-0-	-858	-0-	101	9	5480	2	Y	71	70	1	24
11	6540 X	5740	-0-	-800	-0-	342	1	5287	2	Y	103	84	1	43
12	6758 X	5573	-0-	-1185	-0-	78	9	5096	2	Y	118	137	1	24
						340	1							
						113	9							
						347	1							
						130	9							
TOTAL GAS PROD:		73,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		487						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	308	1	5392	2	Y	109	103	1	23
						120	9							
02	DLQ G-10	5337	-0-	5337	5337	280	1	4943	2	Y	104	105	1	22
						114	9							
03	11034 X	5697	-0-	-5337	-0-	319	1	5258	2	Y	109	105	1	26
						120	9							
04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	308	1	4976	2	Y	94	72	1	48
						103	9							
05	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	323	1	5207	2	Y	99	106	1	41
						109	9							
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	314	1	4949	2	Y	110	128	1	23
						121	9							
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	344	1	5034	2	Y	127	104	1	46
						140	9							
08	5704 X	5453	-0-	-251	-0-	334	1	5035	2	Y	76	105	1	17
						84	9							
09	5460 X	5360	-0-	-100	-0-	315	1	4861	2	Y	167	142	1	42
						184	9							
10	5642 X	4792	-0-	-850	-0-	273	1	4381	2	Y	125	125	1	42
						138	9							
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	316	1	4917	2	Y	174	144	1	72
						191	9							
*12	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	438	1	6418	2	Y	215	244	1	43
						237	9							
TOTAL GAS PROD:		66,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,509								

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	555	1	3969	2	Y	32	32	1	8
						35	9							
02	DLQ G-10	4588	-0-	4588	4588	551	1	3997	2	Y	36	32	1	12
						40	9							
03	9056 X	4468	-0-	-4588	-0-	522	1	3907	2	Y	35	32	1	15
						39	9							
04	3360 X	654	-0-	-2706	-0-	71	1	541	2	Y	38	40	1	13
						42	9							
05	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	688	1	5165	2	Y	41	41	1	13
						45	9							
06	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	673	1	5185	2	Y	37	42	1	8
						41	9							
07	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	660	1	5155	2	Y	21	22	1	7
						23	9							
08	5890 X	5410	-0-	-480	-0-	620	1	4747	2	Y	39	35	1	11
						43	9							
09	5910 X	5067	-0-	-843	-0-	573	1	4443	2	Y	46	47	1	10
						51	9							
10	6107 X	5930	-0-	-177	-0-	696	1	5180	2	Y	49	48	1	11
						54	9							
11	5910 X	5841	-0-	-69	-0-	684	1	5114	2	Y	39	37	1	13
						43	9							
12	5828 X	5624	-0-	-204	-0-	651	1	4925	2	Y	44	46	1	11
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		59,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		457								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3529	-0-	-439	-0-	400 1	2867 2	Y	238	234 1		60
02	DLQ G-10	4943	-0-	4943	4943	262 9	565 1	4097 2	Y	255	226 1	89
03	10444 X	5501	-0-	-4943	-0-	281 9	617 1	4612 2	Y	247	229 1	107
04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	272 9	723 1	5530 2	Y	272	288 1	91
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	299 9	758 1	5685 2	Y	296	294 1	93
06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	326 9	813 1	6262 2	Y	263	300 1	56
07	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	289 9	871 1	6798 2	Y	143	151 1	48
08	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	157 9	831 1	6351 2	Y	38	76 1	10
09	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	42 9	736 1	5714 2	Y	37	40 1	8
10	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	41 9	805 1	5997 2	Y	40	39 1	9
11	6390 X	6277	-0-	-113	-0-	44 9	737 1	5505 2	Y	32	30 1	11
12	6603 X	4666	-0-	-1937	-0-	35 9	541 1	4086 2	Y	35	37 1	9
						39 9						
TOTAL GAS PROD:		73,988				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,896			

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

01	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	295 1	5148 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5427	-0-	5427	5427	291 1	5136 2	Y	-0-			-0-
03	10887 X	5460	-0-	-5427	-0-	312 1	5148 2	Y	-0-			-0-
04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	300 1	4842 2	Y	-0-			-0-
05	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	313 1	5033 2	Y	-0-			-0-
06	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	303 1	4772 2	Y	-0-			-0-
07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	327 1	4790 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
08	5363 X	5138	-0-	-225	-0-	319 1	4804 2	Y	14	13 1		3
						15 9						
09	5160 X	4499	-0-	-661	-0-	271 1	4196 2	Y	29	25 1		7
						32 9						
10	5332 X	3957	-0-	-1375	-0-	231 1	3702 2	Y	22	22 1		7
						24 9						
11	5070 X	3866	-0-	-1204	-0-	231 1	3598 2	Y	34	27 1		14
						37 9						
12	5146 X	3724	-0-	-1422	-0-	235 1	3447 2	Y	38	44 1		8
						42 9						
TOTAL GAS PROD:		58,201				TOTAL CONDENSATE PROD:			143			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5766 X	4820	-0-	-946	-0-	1172 1	3648 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2629	-0-	2629	2629	987 1	1642 2	Y	-0-			-0-
03		7225 X	4596	-0-	-2629	-0-	1295 1	3301 2	Y	-0-			-0-
04		5100 X	5010	-0-	-90	-0-	1334 1	3676 2	Y	-0-			-0-
05		5270 X	5076	-0-	-194	-0-	1457 1	3619 2	Y	-0-			-0-
06		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	1342 1	3497 2	Y	-0-			-0-
07		5177 X	5039	-0-	-138	-0-	1467 1	3572 2	Y	-0-			-0-
08		5177 X	4786	-0-	-391	-0-	1453 1	3333 2	Y	-0-			-0-
09		5010 X	4228	-0-	-782	-0-	1358 1	2870 2	Y	-0-			-0-
10		5084 X	4027	-0-	-1057	-0-	1404 1	2623 2	Y	-0-			-0-
11		4890 X	3827	-0-	-1063	-0-	1337 1	2490 2	Y	-0-			-0-
12		5053 X	4752	-0-	-301	-0-	1464 1	3288 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,629				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

01		2232 X	1456	-0-	-776	-0-	432 1	851 2	Y	157	134 1		99
02	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	1514	173 9	482 1	Y	134	122 1		111
03		2787 X	1273	-0-	-1514	-0-	147 9	449 1	Y	102	121 1		92
04		2160 X	1777	-0-	-383	-0-	112 9	648 1	Y	134	99 1		127
05		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	147 9	702 1	Y	170	126 1		171
06		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	187 9	598 1	Y	157	272 1		56
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	173 9	559 1	Y	213	154 1		115
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	234 9	546 1	Y	112	141 1		86
09		1860 N	1533	-0-	-327	-0-	123 9	443 1	Y	114	105 1		95
10		1922 N	1880	-0-	-42	-0-	125 9	520 1	Y	140	107 1		128
11		1860 N	1691	-0-	-169	-0-	154 9	423 1	Y	161	208 1		81
*12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	177 9	525 1	Y	122	109 1		94
TOTAL GAS PROD:			21,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,716			

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	27497 X	25505	-0-	-1992	-0-	3121	1	22348	2	Y	33	37	1	25
02	DLQ G-10	23487	-0-	23487	23487	2843	1	20629	2	Y	14	16	1	23
03	50184 X	26697	-0-	-23487	-0-	3142	1	23527	2	Y	25	29	1	19
04	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	3087	1	23617	2	Y	20	15	1	24
05	27125 X	24674	-0-	-2451	-0-	2901	1	21751	2	Y	20	30	1	14
06	25830 X	25179	-0-	-651	-0-	2891	1	22266	2	Y	20	14	1	20
07	27497 X	27304	-0-	-193	-0-	3099	1	24185	2	Y	18	15	1	23
08	24893 X	24893	-0-	-0-	-0-	2877	1	21999	2	Y	15	14	1	24
09	25025 X	25025	-0-	-0-	-0-	2857	1	22160	2	Y	7	25	1	6
10	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	2993	1	22292	2	Y	6	6	1	6
11	24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	2870	1	21436	2	Y	7	6	1	7
*12	26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	3039	1	22986	2	Y	7	6	1	8
TOTAL GAS PROD: 305,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 192														

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	167	2	77	9	N	70	183	1	106
02	280 N	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-			106
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	77	2	110	9	N	100	197	1	9
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	45	2	177	9	N	161	170	1	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 331														

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC 423834															
CRUMP GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 216562										COMPL. DATE 08/23/2005			TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	951	1	1981	2	N	7			122	
						8	9								
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	663	1	1498	2	N	8	1	8	129	
						9	9								
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	943	1	2289	2	N	29	3	8	155	
						32	9								
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	924	1	2213	2	N	30	1	8	184	
						33	9								
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	926	1	2395	2	N	11			195	
						12	9								
06	3150 X	3021	-0-	-129	-0-	797	1	2217	2	N	6	1	8	200	
						7	9								
07	3255 X	3212	-0-	-43	-0-	853	1	2301	2	N	53	186	1	4 8 63	
						58	9								
08	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	838	1	2325	2	N	23	1	8	85	
						25	9								
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	706	1	2025	2	N	21	2	8	104	
						23	9								
10	3348 X	2757	-0-	-591	-0-	766	1	1956	2	N	32	1	8	135	
						35	9								
11	3120 X	2637	-0-	-483	-0-	728	1	1879	2	N	27	2	8	160	
						30	9								
12	3224 X	3141	-0-	-83	-0-	895	1	2228	2	N	16	2	8	174	
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		35,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		263									

CRUMP GAS UNIT										WELL #: 9 RRCID -> 219216			COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	2	N	-0-			28				
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	46	1	104	2	N	-0-			28				
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	99	2	N	2	2	8	28				
						2	9											
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	48	1	114	2	N	1	1	8	28				
						1	9											
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	N	-0-			28				
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	1	1	8	28				
						1	9											
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	104	2	N	4	4	8	28				
						4	9											
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	129	2	N	1	1	8	28				
						1	9											
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	36	1	103	2	N	2	2	8	28				
						2	9											
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	38	1	96	2	N	1	1	8	28				
						1	9											
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	30	1	78	2	N	2	2	8	28				
						2	9											
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	71	1	178	2	N	2	2	8	28				
						2	9											
TOTAL GAS PROD:		1,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		16												

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834													
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221425		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	229	1	477	2	Y	3		98		
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	231	1	522	2	Y	-0-		98		
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	212	1	515	2	Y	6	2 8	102		
04	1860 X	708	-0-	-1152	-0-	207	1	495	2	Y	5	1 8	106		
05	1829 X	992	-0-	-837	-0-	274	1	709	2	Y	8		114		
06	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	342	1	953	2	Y	17	1 8	130		
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	397	1	1069	2	Y	51	159 1	18		
08	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	412	1	1143	2	Y	38	1 8	55		
09	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	371	1	1064	2	Y	20	2 8	73		
10	1519 X	1454	-0-	-65	-0-	403	1	1029	2	Y	20	1 8	92		
11	1560 X	1516	-0-	-44	-0-	417	1	1076	2	Y	21	2 8	111		
*12	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	467	1	1162	2	Y	36	2 8	145		
TOTAL GAS PROD:						14,425	TOTAL CONDENSATE PROD:						225		

BELL, MILES		WELL #: 8		RRCID -> 227714		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	213	1	1591	2	N	31	1 8	189		
02	1652 N	1594	-0-	-58	-0-	172	1	1359	2	N	57	4 8	242		
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	201	1	1635	2	N	40	13 8	269		
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	173	1	1569	2	N	93	180 1	179		
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	183	1	1613	2	N	102		281		
06	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	182	1	1538	2	N	7	190 1	92		
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	193	1	1671	2	N	52	10 8	134		
08	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	178	1	1403	2	N	44	3 8	175		
09	1710 N	1707	-0-	-3	-0-	136	1	1486	2	N	77	193 1	55		
10	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	134	1	1549	2	N	43	3 8	95		
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	128	1	1467	2	N	42	7 8	130		
*12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	131	1	1341	2	N	46	7 8	169		
TOTAL GAS PROD:						20,943	TOTAL CONDENSATE PROD:						634		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834																
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006													TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8277 - 9429
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE	
01	3627 X	1914	-0-	-1713	-0-	222 1	1666 2	N		24	154 1				30	
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	251 1	1977 2	N		14	2 8				42	
03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	233 1	1892 2	N		129	6 8				165	
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	294 1	2671 2	N		23	4 8				184	
05	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	294 1	2584 2	N		36					220	
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	292 1	2479 2	N		32	183 1	1 8			68	
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	294 1	2542 2	N		53	11 8				110	
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	283 1	2225 2	N		37	2 8				145	
09	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	139 1	1522 2	N		29	146 1				28	
10	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	204 1	2364 2	N		47	3 8				72	
11	2820 X	2503	-0-	-317	-0-	198 1	2255 2	N		45	5 8				112	
12	2883 X	2373	-0-	-510	-0-	207 1	2119 2	N		43	6 8				149	
TOTAL GAS PROD:		29,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		512										

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006													TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8269 - 9386
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	197 1	1476 2	N		19	1 8				135	
02	2016 N	1641	-0-	-375	-0-	184 1	1448 2	N		8					143	
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	227 1	1846 2	N		27	5 8				165	
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	206 1	1869 2	N		19	2 8				182	
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	214 1	1884 2	N		12					194	
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	211 1	1785 2	N		98	183 1	2 8			107	
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	222 1	1915 2	N		45	7 8				145	
08	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	227 1	1781 2	N		35	1 8				179	
09	2100 N	1889	-0-	-211	-0-	152 1	1665 2	N		65	193 1	4 8			47	
10	2201 N	1999	-0-	-202	-0-	155 1	1796 2	N		44	2 8				89	
*11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	156 1	1785 2	N		39	4 8				124	
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	160 1	1631 2	N		35	5 8				154	
TOTAL GAS PROD:		23,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		446										

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834														
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 228998		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	485	1	956	2	N	36	1	8		174	
02	952 N	715	-0-	-237	-0-	40	9	330	1	N	-0-				174	
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	743	1	1089	2	N	10	10	8		174	
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	11	9	869	1	N	8	3	8		179	
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	9	9	1200	1	N	10				189	
06	1140 N	942	-0-	-198	-0-	11	9	598	1	N	-0-				189	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	42	1	99	2	N	1	1	8		189	
08	1178 N	45	-0-	-1133	-0-	1	9	45	2	N	-0-				189	
09	930 N	36	-0-	-894	-0-	25	1	11	9	N	10				199	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	250	1	517	2	N	3	3	8		199	
*11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	3	9	707	1	N	41	183	1	12	8	45
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	45	9	23	1	N	37	7	8		75	
						41	9									
TOTAL GAS PROD:		12,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		156										

CRUMP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229024		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	748	1	1423	2	N	8	1	8		182	
02	2156 N	1894	-0-	-262	-0-	9	9	624	1	N	47				229	
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	52	9	495	1	N	20	4	8		245	
04	2100 N	291	-0-	-1809	-0-	22	9	217	1	N	-0-				245	
05	2108 N	216	-0-	-1892	-0-	160	1	74	2	N	-0-				245	
06	1470 N	203	-0-	-1267	-0-	120	1	83	2	N	-0-				245	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-				245	
08	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2	7	1	N	-0-				245	
09	210 N	33	-0-	-177	-0-	7	1	26	2	N	-0-				245	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	2	2	8		245	
*11	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2	9	783	1	N	23	185	1	5	8	78
*12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	25	9	27	1	N	27	6	8		99	
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		11,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		127										

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834													
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	10077	PERF.	8756 - 9924
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2751 N	2334	-0-	-417	-0-	775	1	1529	2	N	27	1 8	210
02	1232 N	740	-0-	-492	-0-	30	9	342	1	N	-0-		210
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	1	1 8	210
04	2820 X	296	-0-	-2524	-0-	1	9	181	1	N	-0-		210
05	2914 X	106	-0-	-2808	-0-	60	1	46	2	N	-0-		210
06	2250 X	182	-0-	-2068	-0-	116	1	66	2	N	-0-		210
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	1 8	210
08	310 X	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-		210
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	1	2	9	N	2	2 8	210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	43	1	91	2	N	60	186 1 2 8	82
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	66	9	2	1	N	2	2 8	82
TOTAL GAS PROD:						4,294	TOTAL CONDENSATE PROD:						93

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007										TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8346 - 9471
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	2	14	9	N	13	1 8	132
02	1372 N	1248	-0-	-124	-0-	1237	2	11	9	N	10	2 8	140
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1416	2	37	9	N	34	10 8	164
04	1440 N	1132	-0-	-308	-0-	1025	2	107	9	N	97	175 1 2 8	84
05	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1297	2	9	9	N	8		92
06	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1314	2	6	9	N	5	2 8	95
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	N	12	8 8	99
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2211	2	13	9	N	12	2 8	109
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1243	2	80	9	N	73	5 8	177
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1317	2	22	9	N	20	3 8	194
11	2130 N	1193	-0-	-937	-0-	1139	2	54	9	N	49	183 1 5 8	55
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1338	2	33	9	N	30	5 8	80
TOTAL GAS PROD:						16,659	TOTAL CONDENSATE PROD:						363

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	9897	PERF.	8354 - 9494
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2041	2	14	9	N	13	178 1	74
02	1960 N	1952	-0-	-8	-0-	1948	2	4	9	N	4	1 8	77
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2099	2	41	9	N	37	5 8	109
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2037	2	31	9	N	28	2 8	135
05	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2156	2	8	9	N	7		142
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2115	2	58	9	N	53	143 1 2 8	50
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2249	2	32	9	N	29	4 8	75
08	2170 N	1306	-0-	-864	-0-	1285	2	21	9	N	19	2 8	92
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2109	2	113	9	N	103	3 8	192
10	2294 N	2157	-0-	-137	-0-	2155	2	2	9	N	2	2 8	192
*11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	N	6	166 1 4 8	28
*12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	N	10	3 8	35
TOTAL GAS PROD:						24,629	TOTAL CONDENSATE PROD:						311

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	64 1	122 2	N	-0-			77
02		308 N	58	-0-	-250	-0-	20 1	38 2	N	-0-			77
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	37 1	73 2	N	-0-			77
04		180 N	84	-0-	-96	-0-	63 1	21 2	N	-0-			77
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	36 1	13 2	N	-0-			77
06		120 N	34	-0-	-86	-0-	20 1	14 2	N	-0-			77
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	N	-0-			77
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			77
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	21 1	81 2	N	-0-			77
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-			77
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	29 1	80 2	N	1	1 8		77
							1 9						
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			970	TOTAL CONDENSATE PROD: 1									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

01		1116 N	585	-0-	-531	-0-	585 2		N	-0-			63
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			63
03		589 N	45	-0-	-544	-0-	45 2		N	-0-			63
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			63
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			63
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			63
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			63
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			63
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			3,457	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			46
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			46
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			46
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			46
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			46
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-			46
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			46
08		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-			46
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			46
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			46
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			46
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			3,054	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
FURRH COOPER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	111589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8360 -	9108
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	154 1	973 2	Y		127	8 8			184
						140 9								
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	144 1	789 2	Y		15	8 8			191
						17 9								
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	126 1	901 2	Y		164	181 1	8 8		166
						180 9								
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	134 1	1054 2	Y		63	177 1	8 8		44
						69 9								
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	135 1	953 2	Y		75	19 8			100
						83 9								
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	157 1	984 2	Y		103				203
						113 9								
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	164 1	881 2	Y		76	181 1	8 8		90
						84 9								
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	184 1	990 2	Y		94	9 8			175
						103 9								
09	1020 N	929	-0-	-91	-0-	129 1	716 2	Y		76	10 8			241
						84 9								
10	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	130 1	887 2	Y		31	179 1	18 8		75
						34 9								
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	102 1	846 2	Y		123	174 1	8 8		16
						135 9								
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	120 1	990 2	Y		87	21 8			82
						96 9								

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

ROQUEMORE, NANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	113463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9759	PERF.	8462 -	9759
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	118758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8548 -	8682
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CHANDLER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 121175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9603 PERF. 9070 - 9076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395 N	641	-0-	-754	-0-	87	1	551	2	N	3	2	8		68
02	952 N	410	-0-	-542	-0-	3	9	63	1	N	1	1	8		68
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	1	9	63	1	N	101	4	8		165
04	630 N	419	-0-	-211	-0-	111	9	41	1	N	53	176	1	4 8	38
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	58	9	67	1	N	17	9	8		46
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	19	9	65	1	N	60				106
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	66	9	49	1	N	11	4	8		113
08	558 N	336	-0-	-222	-0-	12	9	52	1	N	2	2	8		113
09	540 N	335	-0-	-205	-0-	2	9	32	1	N	114	97	1	2 8	128
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	125	9	18	1	N	12	5	8		135
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	13	9			N	-0-				135
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	452	2	N	50	6	8		179
						55	9								
TOTAL GAS PROD:		4,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		424									

BOURN		WELL #: 1		RRCID -> 131655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9860 PERF. 8510 - 9237			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240																	
01		1116 N	1013	-0-	-103	-0-	138	1	869	2	N	5					40
02		924 N	899	-0-	-25	-0-	136	1	743	2	N	18					58
03		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	125	1	896	2	N	20					78
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	113	1	892	2	N	10					88
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	129	1	910	2	N	-0-					88
06		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	136	1	852	2	N	20					108
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	159	1	854	2	N	102					210
08		1054 N	971	-0-	-83	-0-	152	1	819	2	N	-0-	177	1			33
09		1020 N	918	-0-	-102	-0-	140	1	778	2	N	-0-					33
10		1116 N	851	-0-	-265	-0-	109	1	741	2	N	1	1	8			33
11		930 N	765	-0-	-165	-0-	81	1	676	2	N	7					40
12		961 N	864	-0-	-97	-0-	93	1	763	2	N	7	2	8			45
TOTAL GAS PROD:			11,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			190								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
TILLER		WELL #: 2		RRCID -> 144277		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FURRH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 155516		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOURN		WELL #: 3 T		RRCID -> 164254		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A					
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2	Y	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	Y	-0-			-0-
03		806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2	Y	-0-			-0-
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	Y	-0-			-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	Y	-0-			-0-
06		750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2	Y	-0-			-0-
07		806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2	Y	-0-			-0-
08		775 N	552	-0-	-223	-0-	552 2	Y	-0-			-0-
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	589	-0-	-124	-0-	589 2	Y	-0-			-0-
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	Y	-0-			-0-
12		868 N	618	-0-	-250	-0-	618 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

01	5921 X	5747	-0-	-174	-0-	5746 2	1 9	Y	1	126 1		65
02	3780 X	2921	-0-	-859	-0-	2921 2		Y	-0-			65
03	4185 X	2384	-0-	-1801	-0-	2344 2	40 9	Y	36			101
04	4050 X	1908	-0-	-2142	-0-	1908 2		Y	-0-			101
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	19	93 1		27
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5103 2	15 9	Y	14			41
07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5573 2	62 9	Y	56	69 1		28
08	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5942 2	91 9	Y	83			111
09	5130 X	5003	-0-	-127	-0-	4997 2	6 9	Y	5			116
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5840 2	88 9	Y	80	82 1		114
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5586 2	45 9	Y	41			155
*12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5742 2	42 9	Y	38	140 1		53
TOTAL GAS PROD:			52,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			373			

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

01	1240 X	960	-0-	-280	-0-	921 2	39 9	N	35	96 1		23
02	1428 X	679	-0-	-749	-0-	563 2	116 9	N	105	95 1		33
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1052 2	77 9	N	70	90 1		13
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			13
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1711 2	165 9	N	150			163
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2359 2	72 9	N	65	186 1		42
07	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2694 2	85 9	N	77	96 1		23
08	3100 N	3295	-0-	195	195	3295 2		N	-0-			23
09	2852 N	2657	-0-	-195	-0-	2329 2	328 9	N	298	175 1		146
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2356 2	211 9	N	192	312 1		26
11	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3258 2	267 9	N	243	191 1		78
*12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2715 2	251 9	N	228	194 1		112
TOTAL GAS PROD:			26,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,463			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

01	1240	X	730	-0-	-510	-0-	730	2		Y	-0-		-0-				-0-
02	1260	N	572	-0-	-688	-0-	572	2		Y	-0-		-0-				-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-		-0-				-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2		Y	-0-		-0-				-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		Y	-0-		-0-				-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		Y	-0-		-0-				-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-		-0-				-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-		-0-				-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-		-0-				-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		Y	-0-		-0-				-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-		-0-				-0-
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2		Y	-0-		-0-				-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2		Y	-0-		-0-				-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		-0-				-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2		Y	-0-		-0-				-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		-0-				-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-		-0-				-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		-0-				-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-		-0-				-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2		Y	-0-		-0-				-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-				-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		-0-				-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107	2		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1388	-0-	1388	1495	1388	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	2449	-0-	2449	3944	2449	2		Y	-0-			-0-
11	5129	X	1185	-0-	-3944	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
*12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		Y	-0-			-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 N	542	-0-	-109	-0-	542	2				Y	-0-					17
02		644 N	586	-0-	-58	-0-	586	2				Y	-0-					17
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	654	2		92	9	Y	84		91	1		10
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2				Y	-0-					10
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2				Y	-0-					10
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	731	2		17	9	Y	15					25
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	928	2		6	9	Y	5					30
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	813	2		34	9	Y	31					61
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	755	2		6	9	Y	5					66
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2				Y	-0-					66
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2				Y	-0-					66
*12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	884	2		21	9	Y	19					85
TOTAL GAS PROD:			9,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			159									

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2				Y	-0-		63	1		32
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2				Y	-0-					32
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	594	2		26	9	Y	24					56
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2				Y	-0-					56
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	936	2		105	9	Y	95		102	1		49
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	544	2		79	9	Y	72					121
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	575	2		31	9	Y	28		123	1		26
08		527 N	422	-0-	-105	-0-	396	2		26	9	Y	24					50
09		510 N	383	-0-	-127	-0-	381	2		2	9	Y	2					52
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	647	2		30	9	Y	27		36	1		43
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	716	2		15	9	Y	14					57
*12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	754	2		13	9	Y	12		51	1		18
TOTAL GAS PROD:			7,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			298									

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3875 X	2813	-0-	-1062	-0-	2813 2		Y	-0-			14
02		3080 X	2498	-0-	-582	-0-	2498 2		Y	-0-			14
03		3410 X	2764	-0-	-646	-0-	2764 2		Y	-0-			14
04		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2937 2	55 9	Y	50			64
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		Y	-0-			64
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2939 2	42 9	Y	38	88 1		14
07		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		Y	-0-			14
08		3100 X	2611	-0-	-489	-0-	2611 2		Y	-0-			14
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		Y	-0-			14
10		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		Y	-0-			14
11		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3827 2	13 9	Y	12			26
*12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			37,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			100				

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

01		2449 X	1437	-0-	-1012	-0-	1437 2		Y	-0-			59
02		2212 X	1477	-0-	-735	-0-	1477 2		Y	-0-			59
03		2449 X	1626	-0-	-823	-0-	1626 2		Y	-0-			59
04		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		Y	-0-			59
05		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1551 2	127 9	Y	115	115 1		59
06		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-			59
07		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-			59
08		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		Y	-0-			59
09		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		Y	-0-			59
10		1922 N	1051	-0-	-871	-0-	966 2	85 9	Y	77	112 1	2 8	22
11		2040 N	985	-0-	-1055	-0-	985 2		Y	-0-			22
12		2604 N	1433	-0-	-1171	-0-	1433 2		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			19,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			192				

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

01		2852 N	2709	-0-	-143	-0-	2709 2		Y	-0-			5
02		2604 N	2392	-0-	-212	-0-	2392 2		Y	-0-			5
03		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2885 2	81 9	Y	74	49 1		30
04		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		Y	-0-			30
05		3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3046 2	10 9	Y	9			39
06		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2892 2	92 9	Y	84	56 1		67
07		2976 N	2814	-0-	-162	-0-	2770 2	44 9	Y	40	61 1		46
08		3038 N	2815	-0-	-223	-0-	2802 2	13 9	Y	12			58
09		2940 N	2717	-0-	-223	-0-	2683 2	34 9	Y	31	54 1	1 8	34
10		2821 N	2464	-0-	-357	-0-	2419 2	45 9	Y	41			75
11		2730 N	1591	-0-	-1139	-0-	1568 2	23 9	Y	21	63 1		33
12		2821 N	1720	-0-	-1101	-0-	1720 2		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			31,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			312				

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		40	
02		1540 X	1111	-0-	-429	-0-	1111	2		N	-0-		40	
03		1705 X	1248	-0-	-457	-0-	1248	2		N	-0-		40	
04		1650 X	1174	-0-	-476	-0-	1174	2		N	-0-		40	
05		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2		N	-0-		40	
06		1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	2		N	-0-		40	
07		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1094	2	39 9	N	35		75	
08		1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	2		N	-0-		75	
09		1140 N	1087	-0-	-53	-0-	1081	2	6 9	N	5		80	
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		80	
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1864	2	61 9	N	55		135	
*12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-		135	
TOTAL GAS PROD:											15,792	TOTAL CONDENSATE PROD:		95

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

01		1829 N	689	-0-	-1140	-0-	689	2		Y	-0-		25	
02		1036 N	421	-0-	-615	-0-	421	2		Y	-0-		25	
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	803	2	96 9	Y	87	94 1	18	
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-		18	
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-		18	
06		870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2		Y	-0-		18	
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-		18	
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-		18	
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-		18	
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1 9	Y	1	1 8	18	
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-		18	
12		806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2		Y	-0-		18	
TOTAL GAS PROD:											9,779	TOTAL CONDENSATE PROD:		88

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		Y	-0-		-0-	
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		Y	-0-		-0-	
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-		-0-	
04		1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1701	2		Y	-0-		-0-	
05		1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1549	2		Y	-0-		-0-	
06		1680 N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2		Y	-0-		-0-	
07		1767 N	1464	-0-	-303	-0-	1464	2		Y	-0-		-0-	
08		1550 N	881	-0-	-669	-0-	881	2		Y	-0-		-0-	
09		1410 N	876	-0-	-534	-0-	876	2		Y	-0-		-0-	
10		1457 N	987	-0-	-470	-0-	987	2		Y	-0-		-0-	
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-		-0-	
*12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:											16,137	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			92	
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	555	2	174	9	Y	158	199 1	42	
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-		9 8	42	
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	264	2	331	9	Y	301	189 1	154	
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1	1 8	154	
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	398	2	98	9	Y	89	187 1	56	
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			56	
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	365	2	169	9	Y	154	180 1	30	
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	305	2	183	9	Y	166	167 1	29	
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	292	2	199	9	Y	181	182 1	26	
11		450 N	300	-0-	-150	-0-	299	2	1	9	Y	1	1 8	26	
12		465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2		Y	-0-			26	
TOTAL GAS PROD:			5,750											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,051

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-	
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-	
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-	
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-	
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-	
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,118											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-	
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			-0-	
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			-0-	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-	
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			-0-	
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-	
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-	
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-			-0-	
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-			-0-	
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-	
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-	
*12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,812											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		Y	-0-			7
02		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4017 2	56 9	Y	51	52 1		6
03		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		Y	-0-			6
04		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3314 2	65 9	Y	59	58 1		7
05		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		Y	-0-			7
06		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-			7
07		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-			7
08		3348 X	1031	-0-	-2317	-0-	1031 2		Y	-0-			7
09		3240 X	1078	-0-	-2162	-0-	1078 2		Y	-0-			7
10		3317 X	1275	-0-	-2042	-0-	1176 2	99 9	Y	90	87 1	2 8	8
11		1950 X	1450	-0-	-500	-0-	1450 2		Y	-0-			8
*12		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			28,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			200				

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

01		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885 2		Y	-0-			26
02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		Y	-0-			26
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1805 2	96 9	Y	87	95 1		18
04		1830 N	1650	-0-	-180	-0-	1650 2		Y	-0-			18
05		1953 N	1819	-0-	-134	-0-	1819 2		Y	-0-			18
06		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1784 2		Y	-0-			18
07		1705 N	1570	-0-	-135	-0-	1570 2		Y	-0-			18
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		Y	-0-			18
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		Y	-0-			18
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062 2	1 9	Y	1	1 8		18
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		Y	-0-			18
*12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			22,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			88				

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

01		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
03		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
05		217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
07		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			27
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			27
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			27
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			27
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			27
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			27
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			27
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			27
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			27
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			27
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			27
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			424												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

01	2821 X	1588	-0-	-1233	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
02	2548 X	1599	-0-	-949	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
03	2821 X	2802	-0-	-19	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-			-0-
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-			-0-
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-			-0-
06	2700 X	1859	-0-	-841	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
07	2821 X	2607	-0-	-214	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-			-0-
08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-			-0-
09	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-			-0-
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-			-0-
11	2610 N	2579	-0-	-31	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-			-0-
*12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	2	229	9	Y	208	181	1	27
TOTAL GAS PROD:			29,059												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	208		

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

01	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	-0-	958	2	143	9	Y	130	191	1	29
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			29
03	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			29
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2	238	9	Y	216	184	1	61
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2	388	9	Y	353	187	1	227
06	960 N	906	-0-	-54	-0-	-0-	896	2	10	9	Y	9	185	1	51
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2	276	9	Y	251	192	1	110
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	107	9	Y	97	184	1	23
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	107	9	Y	97			120
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2	136	9	Y	124	182	1	62
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	215	9	Y	195	198	1	57
*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-		2 8	57
TOTAL GAS PROD:			14,697												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	1,472		

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-			-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,213										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

01	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217 2		Y	-0-			14
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-			14
03	2263 N	2097	-0-	-166	-0-	2097 2		Y	-0-			14
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2160 2	55 9	Y	50			64
05	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997 2		Y	-0-			64
06	2040 N	1919	-0-	-121	-0-	1877 2	42 9	Y	38	88 1		14
07	2294 N	1839	-0-	-455	-0-	1839 2		Y	-0-			14
08	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1952 2		Y	-0-			14
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		Y	-0-			14
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	-0-			14
11	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1808 2	13 9	Y	12			26
12	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898 2		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		23,924										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

01	341 N	214	-0-	-127	-0-	214 2		N	-0-			-0-
02	280 N	1	-0-	-279	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	31	-0-	-179	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		624										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		Y	-0-			39	
02		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		Y	-0-			39	
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3654	2	110	9	Y	100		139	
04		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		Y	-0-			139	
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3663	2	128	9	Y	116	192 1	63	
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-			63	
07		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3877	2	100	9	Y	91		154	
08		3658 X	3519	-0-	-139	-0-	3479	2	40	9	Y	36		190	
09		3540 X	3409	-0-	-131	-0-	3409	2		Y	-0-	161 1		29	
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		Y	-0-			29	
11		3540 X	3492	-0-	-48	-0-	3427	2	65	9	Y	59		88	
12		3658 X	3518	-0-	-140	-0-	3518	2		Y	-0-			88	
TOTAL GAS PROD:											43,203	TOTAL CONDENSATE PROD:			402

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

01		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		Y	-0-			111	
02		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			111	
03		2821 N	2095	-0-	-726	-0-	2095	2		Y	-0-			111	
04		2730 N	1979	-0-	-751	-0-	1979	2		Y	-0-			111	
05		2790 N	1709	-0-	-1081	-0-	1709	2		Y	-0-			111	
06		2040 N	1703	-0-	-337	-0-	1703	2		Y	-0-			111	
07		2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2		Y	-0-			111	
08		1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2		Y	-0-			111	
09		1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2		Y	-0-			111	
10		1860 N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2		Y	-0-			111	
11		1560 N	1444	-0-	-116	-0-	1444	2		Y	-0-			111	
*12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-			111	
TOTAL GAS PROD:											22,930	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

01		1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2		Y	-0-			41	
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1360	2	94	9	Y	85	97 1	18	
03		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1486	2	6	9	Y	5	5 8	18	
04		1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1452	2	24	9	Y	22		40	
05		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2327	2	15	9	Y	14	1 8	53	
06		1440 N	1281	-0-	-159	-0-	1240	2	41	9	Y	37		90	
07		1519 N	1374	-0-	-145	-0-	1361	2	13	9	Y	12	87 1	15	
08		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2		Y	-0-			15	
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18		33	
10		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1303	2	9	9	Y	8	1 8	40	
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1657	2	54	9	Y	49		89	
*12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-			89	
TOTAL GAS PROD:											18,913	TOTAL CONDENSATE PROD:			250

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

01	2666 N	2545	-0-	-121	-0-	2545	2		Y	-0-			17
02	2380 N	1989	-0-	-391	-0-	1989	2		Y	-0-			17
03	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	2492	2	92 9	Y	84	91 1		10
04	2460 N	2450	-0-	-10	-0-	2450	2		Y	-0-			10
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1 9	Y	1			10
06	2490 N	2110	-0-	-380	-0-	2093	2	17 9	Y	15	1 8		25
07	2542 N	2290	-0-	-252	-0-	2284	2	6 9	Y	5			30
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2321	2	34 9	Y	31			61
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2189	2	6 9	Y	5			66
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-			66
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-			66
*12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2622	2	21 9	Y	19			85
TOTAL GAS PROD:		28,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			6
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-			6
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		Y	-0-			6
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1843	2	39 9	Y	35	36 1		5
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1 9	Y	1	1 8		5
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			5
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			5
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			5
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			5
10	899 N	550	-0-	-349	-0-	549	2	1 9	Y	1	1 8		5
11	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	2		Y	-0-			5
12	899 N	533	-0-	-366	-0-	533	2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		13,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	45	9	Y	41		87	1		19				
02		1428 N	1315	-0-	-113	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					19				
03		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	-0-	1411	2	33	9	Y	30					49				
04		1590 N	1383	-0-	-207	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					49				
05		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					49				
06		1410 N	1326	-0-	-84	-0-	-0-	1265	2	61	9	Y	55		92	1		12				
07		1426 N	1211	-0-	-215	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					12				
08		1426 N	1121	-0-	-305	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					12				
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	31	9	Y	28					40				
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	3		3	8		40				
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	1		1	8		40				
*12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2	33	9	Y	30					70				
TOTAL GAS PROD:			16,743															TOTAL CONDENSATE PROD:	188			

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

01		713 N	650	-0-	-63	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					5				
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					5				
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	81	9	Y	74		49	1		30				
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					30				
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2	10	9	Y	9					39				
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2	92	9	Y	84		56	1		67				
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	44	9	Y	40		61	1		46				
08		1550 N	1394	-0-	-156	-0-	-0-	1381	2	13	9	Y	12					58				
09		1500 N	907	-0-	-593	-0-	-0-	873	2	34	9	Y	31		54	1	1 8	34				
10		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	-0-	1449	2	45	9	Y	41					75				
11		1350 N	752	-0-	-598	-0-	-0-	729	2	23	9	Y	21		63	1		33				
12		930 N	838	-0-	-92	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					33				
TOTAL GAS PROD:			14,754															TOTAL CONDENSATE PROD:	312			

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

01		8494 X	7823	-0-	-671	-0-	-0-	7823	2			Y	-0-					31				
02		6916 X	6705	-0-	-211	-0-	-0-	6705	2			Y	-0-					31				
03		7564 X	7411	-0-	-153	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					31				
04		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	-0-	7540	2	43	9	Y	39					70				
05		7812 X	7634	-0-	-178	-0-	-0-	7595	2	39	9	Y	35					105				
06		7560 X	7241	-0-	-319	-0-	-0-	7231	2	10	9	Y	9					114				
07		7843 X	7251	-0-	-592	-0-	-0-	7156	2	95	9	Y	86					200				
08		7843 X	7547	-0-	-296	-0-	-0-	7494	2	53	9	Y	48		192	1	10 8	46				
09		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	-0-	7708	2	2	9	Y	2		2	8		46				
10		7626 X	7497	-0-	-129	-0-	-0-	7497	2			Y	-0-					46				
11		7290 X	6631	-0-	-659	-0-	-0-	6585	2	46	9	Y	42		1	8		87				
12		7843 X	6851	-0-	-992	-0-	-0-	6851	2			Y	-0-					87				
TOTAL GAS PROD:			87,884															TOTAL CONDENSATE PROD:	261			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	237	2	39	9	N	35	96	1	23	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	171	2	116	9	N	105	95	1	33	
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	69	2	77	9	N	70	90	1	13	
04	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-			13	
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	144	2	165	9	N	150			163	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	82	2	72	9	N	65	186	1	42	
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	229	2	84	9	N	76	96	1	22	
08	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	2			N	-0-			22	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	12	1	10	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	10	1	1	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,627											TOTAL CONDENSATE PROD:	502

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
02		84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
04		210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
05		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			425				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

01		620 X	580	-0-	-40	-0-	580	2		Y	-0-			13
02		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			13
03		620 X	571	-0-	-49	-0-	571	2		Y	-0-			13
04		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			13
05		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	979	2	41 9	Y	37			50
06		630 X	553	-0-	-77	-0-	538	2	15 9	Y	14			64
07		651 X	578	-0-	-73	-0-	578	2		Y	-0-			64
08		1023 X	384	-0-	-639	-0-	308	2	76 9	Y	69	117 1		16
09		990 X	519	-0-	-471	-0-	519	2		Y	-0-			16
10		1023 X	607	-0-	-416	-0-	563	2	44 9	Y	40			56
11		570 X	298	-0-	-272	-0-	298	2		Y	-0-			56
12		589 X	357	-0-	-232	-0-	349	2	8 9	Y	7			63
TOTAL GAS PROD:			6,640				TOTAL CONDENSATE PROD:			167				

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
*12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4278 X	3026	-0-	-1252	-0-	3026 2		Y	-0-			31
02		3948 X	3111	-0-	-837	-0-	3110 2	1 9	Y	1	1 8		31
03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2		Y	-0-			31
04		3750 X	3165	-0-	-585	-0-	3165 2		Y	-0-			31
05		3441 X	2543	-0-	-898	-0-	2541 2	2 9	Y	2	2 8		31
06		3960 X	3482	-0-	-478	-0-	3482 2		Y	-0-			31
07		4092 X	3532	-0-	-560	-0-	3532 2		Y	-0-			31
08		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		Y	-0-			31
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		Y	-0-			31
10		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3935 2	7 9	Y	6	6 8		31
11		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3843 2	205 9	Y	186	183 1	1 8	33
*12		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:										42,798	TOTAL CONDENSATE PROD:		195

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2036 2	195 9	N	177	182 1		28
02		1652 N	1649	-0-	-3	-0-	1648 2	1 9	N	1	1 8		28
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2180 2	193 9	N	175	186 1		17
04		2010 N	1670	-0-	-340	-0-	1670 2		N	-0-			17
05		1829 N	1683	-0-	-146	-0-	1680 2	3 9	N	3	3 8		17
06		2010 N	1565	-0-	-445	-0-	1565 2		N	-0-			17
07		1736 N	1505	-0-	-231	-0-	1505 2		N	-0-			17
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1588 2	242 9	N	220	184 1		53
09		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1479 2		N	-0-			53
10		1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1511 2	7 9	N	6	6 8		53
11		1770 N	1618	-0-	-152	-0-	1424 2	194 9	N	176	182 1	1 8	46
12		1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396 2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:										20,517	TOTAL CONDENSATE PROD:		758

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		Y	-0-			15
02		3584 X	2896	-0-	-688	-0-	2815 2	81 9	Y	74	62 1		27
03		3968 X	3084	-0-	-884	-0-	3084 2		Y	-0-			27
04		3840 X	2928	-0-	-912	-0-	2928 2		Y	-0-			27
05		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		Y	-0-			27
06		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3540 2	47 9	Y	43	60 1		10
07		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 2		Y	-0-			10
08		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075 2		Y	-0-			10
09		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		Y	-0-			10
10		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5313 2	58 9	Y	53	54 1		9
11		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2		Y	-0-			9
*12		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:										50,107	TOTAL CONDENSATE PROD:		170

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-	1	1	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

01	3658 X	3321	-0-	-337	-0-	3321	2		Y	-0-			30	
02	3640 X	3179	-0-	-461	-0-	3016	2	163	9	Y	148	123	1	55
03	3937 X	3377	-0-	-560	-0-	3377	2		Y	-0-			55	
04	3630 X	3484	-0-	-146	-0-	3484	2		Y	-0-			55	
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2		Y	-0-			55	
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3552	2	92	9	Y	84	120	1	19
07	3596 X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2		Y	-0-			19	
08	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2		Y	-0-			19	
09	3450 X	3201	-0-	-249	-0-	3201	2		Y	-0-			19	
10	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	3098	2	118	9	Y	107	108	1	18
11	3450 X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2		Y	-0-			18	
12	3565 X	2711	-0-	-854	-0-	2711	2		Y	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:		39,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		339								

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	56	1	1447	2	Y	-0-		-0-
02		1680 N	592	-0-	-1088	-0-	10	1	582	2	Y	-0-		-0-
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	6	1	1970	2	Y	-0-		-0-
04		1440 N	1038	-0-	-402	-0-	4	1	1034	2	Y	-0-		-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	1	1	705	2	Y	-0-		-0-
06		1800 N	589	-0-	-1211	-0-	1	1	588	2	Y	-0-		-0-
07		1085 N	32	-0-	-1053	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
09		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-		-0-
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	Y	50		50
							55	9						
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	6	1	1532	2	Y	-0-		50
*12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	22	1	1975	2	Y	-0-		50

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHEL (RODESSA)		07544 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936										
COOK GAS UNIT O/A		WELL #:		2AU	RRCID -> 081999	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 11321	PERF. 8022	- 8598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	4709	-0-	-2731	-0-	176 1	4533 2	Y	-0-			11
02	7280 X	2938	-0-	-4342	-0-	51 1	2887 2	Y	-0-			11
03	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	33 1	10979 2	Y	-0-			11
04	7800 X	6808	-0-	-992	-0-	25 1	6782 2	Y	1	1 8		11
						1 9						
05	4712 X	2836	-0-	-1876	-0-	6 1	2830 2	Y	-0-			11
06	7800 X	2593	-0-	-5207	-0-	3 1	2590 2	Y	-0-			11
07	8060 X	300	-0-	-7760	-0-	1 1	299 2	Y	-0-			11
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			11
09	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	70 1	7157 2	Y	-0-			11
10	2666 X	2430	-0-	-236	-0-	24 1	2351 2	Y	50			61
						55 9						
*11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	12 1	2714 2	Y	-0-			61
*12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	40 1	3542 2	Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		47,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

BETHEL (TRAVIS PEAK)		07544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689										
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 202944	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10097	PERF. 8725	- 9615			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA)		07558 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
GRAGG GU 3		WELL #:		3R	RRCID -> 177997	COMPL. DATE 05/06/2000	TOTAL DEPTH 10636	PERF. 9768	- 9826			
01	8928 X	5939	-0-	-2989	-0-	5939 3		N	-0-			92
02	DLQ G-10	7122	-0-	7122	7122	7122 3		N	-0-			92
03	12948 X	5826	-0-	-7122	-0-	5826 3		N	-0-			92
04	8850 X	7836	-0-	-1014	-0-	7836 3		N	-0-			92
05	9145 X	7309	-0-	-1836	-0-	7309 3		N	-0-			92
06	7620 X	6041	-0-	-1579	-0-	6041 3		N	-0-			92
07	8091 X	5567	-0-	-2524	-0-	5567 3		N	-0-			92
08	8091 X	6402	-0-	-1689	-0-	6402 3		N	-0-			92
09	7830 X	6835	-0-	-995	-0-	6835 3		N	-0-			92
10	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426 3		N	-0-			92
*11	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664 3		N	-0-			92
*12	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9604 3		N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		84,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		DLQ G-10	59	-0-	59	1108	58	2	1	9	Y	1	16	1	202
02		1202 N	94	-0-	-1108	-0-	93	2	1	9	Y	1			203
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			203
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	16	1	188
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-			188
06		180 N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-			188
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			180
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	16	1	165
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			165
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			165
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	8	1	157
12		62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:			1,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		DLQ G-10	92	-0-	92	1636	90	2	2	9	Y	2	25	1	243
02		1782 N	146	-0-	-1636	-0-	144	2	2	9	Y	2			245
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			245
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	50	1	196
05		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-			196
06		270 N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-			196
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	25	1	173
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	48	1	126
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			126
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			126
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	25	1	101
12		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:			2,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
932 N	886 N	1054 N	917 N	1026 N	1051 N	751 N	1023 N	1050 N	744 N	780 N	589 N
932	886	863	917	1026	1051	751	806	564	602	718	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	-217	-486	-142	-62	-589	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
863 2	817 2	784 2	825 2	938 2	988 2	690 2	751 2	496 2	537 2	646 2	
69 9	69 9	79 9	92 9	88 9	63 9	61 9	55 9	68 9	65 9	72 9	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	NO RPT
63	63	72	84	80	57	55	50	62	59	65	
	190 1		192 1			192 1			186 1		
198	71	143	35	115	172	35	85	147	20	85	85
TOTAL GAS PROD:		9,116	TOTAL CONDENSATE PROD:		710						

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT	SI MULT
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME)													08030 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
ATOKA OPERATING, INC.													036606									
SABINE RIVER													WELL #: 1		RRCID -> 218734		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11578 - 11670	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		3534 X	3183	-0-	-351	-0-	3171	2	12	9	N	11	194	1			13					
02		3668 X	2900	-0-	-768	-0-	2841	2	59	9	N	54					67					
03		4061 X	2819	-0-	-1242	-0-	2764	2	55	9	N	50					117					
04		3930 X	2121	-0-	-1809	-0-	2082	2	39	9	N	35					152					
05		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3780	2	74	9	N	67	187	1			32					
06		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3094	2	57	9	N	52					84					
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3400	2	64	9	N	58					142					
08		3844 X	3014	-0-	-830	-0-	2962	2	52	9	N	47					189					
09		3720 X	3043	-0-	-677	-0-	2836	2	207	9	N	188	187	1			190					
10		3844 X	2948	-0-	-896	-0-	2948	2			N	-0-					190					
11		3360 X	2877	-0-	-483	-0-	2877	2			N	-0-					190					
12		3472 X	2749	-0-	-723	-0-	2741	2	8	9	N	7	187	1			10					
TOTAL GAS PROD:			36,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			569													

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													559624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
MCFATRIDGE													WELL #: 1		RRCID -> 224043		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 12012		PERF.10913 - 11091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	984	3	10	9	N	9					32					
02		812 N	791	-0-	-21	-0-	788	3	3	9	N	3					35					
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	N	5					40					
04		870 N	863	-0-	-7	-0-	860	3	3	9	N	3					43					
05		868 N	867	-0-	-1	-0-	863	3	4	9	N	4					47					
06		870 N	827	-0-	-43	-0-	824	3	3	9	N	3					50					
07		899 N	854	-0-	-45	-0-	851	3	3	9	N	3					53					
08		868 N	766	-0-	-102	-0-	758	3	8	9	N	7					60					
09		840 N	795	-0-	-45	-0-	792	3	3	9	N	3					63					
10		868 N	818	-0-	-50	-0-	816	3	2	9	N	2					65					
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	676	1	812	3	N	2					67					
*12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	707	1	849	3	N	3					70					
TOTAL GAS PROD:			11,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			47													

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
XTO ENERGY INC. 945936														
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		9463 X	9463	-0-	-0-	278 1	8975 2	N	191	194 1	1 8	188		
						210 9								
02		8176 X	3855	-0-	-4321	113 1	3652 2	N	82			270		
						90 9								
03		9052 X	8754	-0-	-298	254 1	8200 2	N	273	381 1		162		
						300 9								
04		10248 X	10248	-0-	-0-	302 1	9742 2	N	185	189 1	1 8	157		
						204 9								
05		9855 X	9855	-0-	-0-	290 1	9349 2	N	196			353		
						216 9								
06		8760 X	7561	-0-	-1199	222 1	7167 2	N	156	191 1		318		
						172 9								
07		9052 X	5590	-0-	-3462	165 1	5312 2	N	103	186 1		235		
						113 9								
08		9734 X	6139	-0-	-3595	180 1	5812 2	N	134	188 1		181		
						147 9								
09		9420 X	5572	-0-	-3848	163 1	5256 2	N	139	189 1		131		
						153 9								
10		9734 X	6199	-0-	-3535	181 1	5833 2	N	168			299		
						185 9								
11		9750 X	9750	-0-	-0-	286 1	9241 2	N	203	191 1		311		
						223 9								
*12		8986 X	8986	-0-	-0-	263 1	8485 2	N	216	189 1		338		
						238 9								
TOTAL GAS PROD:			91,972	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,046							

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452														
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED													06/22/2005	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BILL MARTIN (GLEN ROSE) GOLDSMITH OPERATING, LLC SPEARS		08142 500 313705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 1		RRCID -> 128420		COMPL. DATE 08/09/1988		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3469 - 3472						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					42
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					42
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					42
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					42
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					42
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					42
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
TOTAL GAS PROD:		673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BIRCH (SMACKOVER) EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC FLETCHER, MAX J.		08296 400 238710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
		WELL #: 1		RRCID -> 141382		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 12982 - 13346						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	3			N	-0-					-0-
02	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3			N	-0-					-0-
03	19393 X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	3			N	-0-					-0-
04	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	3			N	-0-					-0-
05	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	3			N	-0-					-0-
06	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
07	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
08	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	21125	3			N	-0-					-0-
09	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	19267	3			N	-0-					-0-
10	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	3			N	-0-					-0-
11	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	3			N	-0-					-0-
*12	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		202,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FLETCHER, MAX J.		08296 400 238710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
		WELL #: 2		RRCID -> 142745		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 13760		PERF. 13278 - 13600						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	1574	-0-	-875	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	2408 X	1820	-0-	-588	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2697 X	1933	-0-	-764	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	2610 X	1607	-0-	-1003	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	2036	-0-	-661	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	1950 X	1648	-0-	-302	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2046 X	1613	-0-	-433	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1980 X	665	-0-	-1315	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	2046 X	754	-0-	-1292	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	1950 X	1676	-0-	-274	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2015 X	1256	-0-	-759	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BIRCH (SMACKOVER)		//CONT.//	08296 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		238710	WELL #:		3	RRCID ->	150202	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	13645	PERF.13116	- 13447	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	17796	-0-	17796	17796	17796	3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	19578	-0-	19578	37374	19578	3		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	15091	-0-	15091	52465	15091	3		N	-0-			-0-
05		71976 X	19511	-0-	-52465	-0-	19511	3		N	-0-			-0-
06		17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	3		N	-0-			-0-
07		16926 X	13081	-0-	-3845	-0-	13081	3		N	-0-			-0-
08		16926 X	1130	-0-	-15796	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
09		16380 X	9	-0-	-16371	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		16926 X	1	-0-	-16925	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		16380 X	4	-0-	-16376	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12		13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			123,869			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BIVINS-FAULKNER (RODESSA)			08490 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH									
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.			495689	WELL #:		1	RRCID ->	251728	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9808	- 11116			
01		0 W	1300	-0-	1300	2862	1149	2	151	9	N	137	171	1	1	8	128
02		3892 R	1030	-0-	-2862	-0-	988	2	42	9	N	38	148	1			18
03		1550 #	1035	-0-	-515	-0-	927	2	108	9	N	98					116
04		1500 #	681	-0-	-819	-0-	637	2	44	9	N	40					156
05		1550 #	934	-0-	-616	-0-	859	2	75	9	N	68	174	1	2	8	48
06		1260 #	869	-0-	-391	-0-	768	2	101	9	N	92					140
07		1147 #	762	-0-	-385	-0-	684	2	78	9	N	71	168	1	1	8	42
08		1023 #	613	-0-	-410	-0-	612	2	1	9	N	1					43
09		900 #	732	-0-	-168	-0-	614	2	118	9	N	107	1	8			149
10		930 #	638	-0-	-292	-0-	601	2	37	9	N	34	158	1			25
11		870 #	552	-0-	-318	-0-	488	2	64	9	N	58					83
12		775 #	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:			9,835			TOTAL CONDENSATE PROD:					744						

BLACK BAYOU			08511 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES									
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC			194068	WELL #:		1	RRCID ->	108305	COMPL. DATE	08/27/1983	TOTAL DEPTH	11373	PERF.10623	- 10657			
01		1364 #	278	-0-	-1086	-0-	278	2		N	-0-						199
02		1232 #	1029	-0-	-203	-0-	1029	2		N	-0-						199
03		1364 #	926	-0-	-438	-0-	926	2		N	-0-						199
04		1260 #	214	-0-	-1046	-0-	214	2		N	-0-						199
05		1147 #	2	-0-	-1145	-0-	2	2		N	-0-						199
06		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-						199
07		1147 #	836	-0-	-311	-0-	836	2		N	-0-						199
08		930 #	534	-0-	-396	-0-	534	2		N	-0-						199
09		961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-						199
10		1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-						199
*11		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-	114	1				85
*12		1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-						85
TOTAL GAS PROD:			8,361			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
FAULKNER, VESTA		WELL #: 1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1790 N	1790	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					72
02	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	1245	2			Y	-0-					72
03	DLQ	G-10	1273	-0-	1273	2518	2			Y	-0-					72
04		2900 N	1127	-0-	-1773	745	2			Y	-0-					72
05		1833 N	1088	-0-	-745	-0-	1088	2		Y	-0-					72
06		1230 N	906	-0-	-324	-0-	906	2		Y	-0-					72
07		1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2		Y	-0-					72
08		1085 N	566	-0-	-519	-0-	565	2	1 9	Y	1	1 8				72
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	-0-					72
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-					72
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-					72
12		1581 N	476	-0-	-1105	-0-	476	2		Y	-0-					72
TOTAL GAS PROD:		13,466				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377								
01	98 X	-0-	-0-	-98	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-							-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-							-0-
08	T. A.	57	-0-	57	57	56	2	1 9	Y	1	1 8					-0-
09	T. A.	998	-0-	998	1055	998	2		Y	-0-						-0-
10	T. A.	953	-0-	953	2008	953	2		Y	-0-						-0-
11	2773 X	765	-0-	-2008	-0-	765	2		Y	-0-						-0-
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282								
RUTH STEWART		WELL #: 2														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410	-	8824
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13981 X	9292	-0-	-4689	-0-	359 1	8933 2	Y		-0-	10 1		-0-
02		10444 X	7832	-0-	-2612	-0-	352 1	7480 2	Y		-0-			-0-
03		11563 X	8225	-0-	-3338	-0-	351 1	7874 2	Y		-0-			-0-
04		10980 X	8123	-0-	-2857	-0-	379 1	7744 2	Y		-0-			-0-
05		9858 X	8936	-0-	-922	-0-	527 1	8409 2	Y		-0-			-0-
06		9000 X	7896	-0-	-1104	-0-	463 1	7433 2	Y		-0-			-0-
07		8680 X	7283	-0-	-1397	-0-	432 1	6851 2	Y		-0-			-0-
08		7471 X	7404	-0-	-67	-0-	468 1	6936 2	Y		-0-			-0-
09		7230 X	7228	-0-	-2	-0-	450 1	6778 2	Y		-0-			-0-
10		7471 X	6188	-0-	-1283	-0-	400 1	5788 2	Y		-0-			-0-
11		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	543 1	8106 2	Y		-0-			-0-
*12		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	511 1	7774 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK BAYOU (JAMES)				08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691										
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	181223	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9409	-	15301
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
JOHNSON-RIPPY				1H	RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831	-	13981
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	366 1	3541 2	N		7			17
02		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	394 1	3685 2	N		3			20
03		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	357 1	3459 2	N		5			25
04		3780 X	3691	-0-	-89	-0-	299 1	3392 2	N		-0-			25
05		4464 X	3879	-0-	-585	-0-	324 1	3553 2	N		2			27
06		4320 X	3655	-0-	-665	-0-	302 1	3353 2	N		-0-			27
07		4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	296 1	3083 2	N		-0-			27
08		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	339 1	3815 2	N		-0-			27
09		3750 X	2559	-0-	-1191	-0-	211 1	2348 2	N		-0-			27
10		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	361 1	3965 2	N		-0-			27
11		4020 X	3460	-0-	-560	-0-	342 1	3118 2	N		-0-			27
12		4154 X	3252	-0-	-902	-0-	353 1	2899 2	N		-0-			27
TOTAL GAS PROD:		44,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

BLACK BAYOU (JAMES) SAMSON LONE STAR, LLC SWANTON		//CONT.// 08511 675 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912																
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	224	1	2163	2	N	-0-					39
02	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	196	1	1835	2	N	-0-					39
03	2418 N	2038	-0-	-380	-0-	191	1	1847	2	N	-0-					39
04	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	181	1	2054	2	N	-0-					39
05	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	178	1	1955	2	N	-0-					39
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	194	1	2156	2	N	-0-					39
07	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	184	1	1912	2	N	-0-					39
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	182	1	2044	2	N	-0-					39
09	2340 N	1308	-0-	-1032	-0-	108	1	1200	2	N	-0-					39
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	195	1	2146	2	N	-0-					39
11	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	209	1	1910	2	N	-0-					39
*12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	248	1	2034	2	N	-0-					39
TOTAL GAS PROD:		25,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. BLOUNT, LOIS FOSTER		806668		WELL #: 1		RRCID -> 129073		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 11462		PERF. 7900 - 7905				
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	874	2	96	3	Y	6					44
02	952 N	868	-0-	-84	-0-	770	2	88	3	Y	9	41	1			12
03	992 N	971	-0-	-21	-0-	866	2	101	3	Y	4					16
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	859	2	100	3	Y	6					22
05	961 N	952	-0-	-9	-0-	843	2	103	3	Y	5					27
06	930 N	794	-0-	-136	-0-	708	2	86	3	Y	-0-					27
07	992 N	791	-0-	-201	-0-	702	2	88	3	Y	1					28
08	961 N	871	-0-	-90	-0-	776	2	95	3	Y	-0-					28
09	780 N	708	-0-	-72	-0-	629	2	79	3	Y	-0-					28
10	806 N	696	-0-	-110	-0-	607	2	80	3	Y	8					36
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	584	2	77	3	Y	-0-					36
12	744 N	657	-0-	-87	-0-	577	2	77	3	Y	3					39
TOTAL GAS PROD:		9,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

VALENCE OPERATING COMPANY JOHN TUBBE		881167		WELL #: 1		RRCID -> 263794		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 8860 - 8870				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLACK BAYOU (PETTIT)													08511 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.													806668											
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1													WELL #: 2		RRCID -> 241990		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9688		- 9781	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
01	31527 X	28721	-0-	-2806	-0-	28428	2	183	3	Y	100	124	1	143										
						110	9																	
02	25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	25545	2	168	3	Y	132			275										
						145	9																	
03	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	28017	2	186	3	Y	130	220	1	185										
						143	9																	
04	27360 X	27115	-0-	-245	-0-	26824	2	178	3	Y	103	223	1	65										
						113	9																	
05	28272 X	27264	-0-	-1008	-0-	26955	2	187	3	Y	111			176										
						122	9																	
06	27360 X	24739	-0-	-2621	-0-	24467	2	177	3	Y	86	114	1	148										
						95	9																	
07	28272 X	25862	-0-	-2410	-0-	25587	2	185	3	Y	82	115	1	115										
						90	9																	
08	25978 X	25689	-0-	-289	-0-	25424	2	181	3	Y	76			191										
						84	9																	
09	25140 X	24424	-0-	-716	-0-	24171	2	176	3	Y	70	110	1	151										
						77	9																	
10	25978 X	24260	-0-	-1718	-0-	23969	2	184	3	Y	97	110	1	138										
						107	9																	
11	25020 X	23780	-0-	-1240	-0-	23517	2	179	3	Y	76			214										
						84	9																	
12	25854 X	24408	-0-	-1446	-0-	24137	2	187	3	Y	76			290										
						84	9																	
TOTAL GAS PROD:		310,466			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,139																	

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1													WELL #: 1		RRCID -> 264310		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11696		PERF. 10034		- 10251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

VALENCE OPERATING COMPANY													881167		RRCID -> 263801		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11024		PERF. 8860		- 10860	
JOHN TUBBE													WELL #: 1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-										
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																	

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) C. W. RESOURCES, INC. CAMERON		//CONT.//	08511 800 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1021 X	1021	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					125
02		1389 X	1389	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					125
03		754 X	754	-0-	-0-	754	2			N	-0-					125
04		990 X	856	-0-	-134	856	2			N	-0-					125
05		1550 X	925	-0-	-625	925	2			N	-0-					125
06		1500 X	400	-0-	-1100	400	2			N	-0-					125
07		1550 X	955	-0-	-595	955	2			N	-0-					125
08		930 X	718	-0-	-212	718	2			N	-0-					125
09		900 X	464	-0-	-436	464	2			N	-0-					125
*10		1045 X	1045	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					125
*11		930 X	846	-0-	-84	846	2			N	-0-					125
12		961 X	887	-0-	-74	887	2			N	-0-					125
TOTAL GAS PROD:			10,260	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. PAULKNER, VESTA			144535			RRCID -> 118349			COMPL. DATE 06/26/1985	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10401 - 10564	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. REAVLEY			806668			RRCID -> 208902			COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 11452	PERF.10532 - 11263					
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4218	2	464	3	Y	18	40	1	40		
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3804	2	437	3	Y	20			60		
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4179	2	486	3	Y	21			81		
04	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4293	2	498	3	Y	22	33	1	70		
05	4650 X	4618	-0-	-32	-0-	4100	2	501	3	Y	15			85		
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4006	2	487	3	Y	11	40	1	56		
07	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	4006	2	502	3	Y	15			71		
08	4836 X	4618	-0-	-218	-0-	4096	2	503	3	Y	17	37	1	51		
09	4680 X	4370	-0-	-310	-0-	3856	2	486	3	Y	25			76		
10	4650 X	4400	-0-	-250	-0-	3875	2	511	3	Y	13			89		
11	4500 X	4350	-0-	-150	-0-	3814	2	503	3	Y	30	43	1	76		
12	4619 X	4426	-0-	-193	-0-	3902	2	521	3	Y	3			79		
TOTAL GAS PROD:			54,280	TOTAL CONDENSATE PROD:			210									

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668							
ISAAC		WELL #:		2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10778 - 11682
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2966	2	327 3	Y	5	42
02	3108 X	2982	-0-	-126	-0-	2668	2	306 3	Y	7	49
03	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	3047	2	354 3	Y	6	55
04	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	2870	2	333 3	Y	11	66
05	3441 X	3160	-0-	-281	-0-	2815	2	344 3	Y	1	67
06	3300 X	3015	-0-	-285	-0-	2681	2	326 3	Y	7	74
07	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	2837	2	356 3	Y	12	86
08	3255 X	3204	-0-	-51	-0-	2854	2	350 3	Y	-0-	12
09	3150 X	3083	-0-	-67	-0-	2723	2	343 3	Y	15	27
10	3193 X	2934	-0-	-259	-0-	2586	2	341 3	Y	6	33
11	3090 X	3063	-0-	-27	-0-	2705	2	357 3	Y	1	34
12	3193 X	2988	-0-	-205	-0-	2636	2	352 3	Y	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		37,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		71			

BLOUNT, L.F.		WELL #:		2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10684 - 11386
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1014	2	112 3	Y	8	96
02	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	923	2	106 3	Y	11	19
03	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	971	2	113 3	Y	4	23
04	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	951	2	110 3	Y	4	27
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1263	2	154 3	Y	8	35
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1211	2	147 3	Y	-0-	35
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1196	2	150 3	Y	2	37
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1336	2	164 3	Y	-0-	37
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1204	2	152 3	Y	-0-	37
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1188	2	157 3	Y	14	51
11	1410 N	1067	-0-	-343	-0-	943	2	124 3	Y	-0-	51
12	1395 N	1144	-0-	-251	-0-	1007	2	134 3	Y	3	54
TOTAL GAS PROD:		14,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		54			

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
REAVLEY		WELL #:		3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.10546 - 11234		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	1995	2	220 3	Y	11	26 1		25
						12	9						
02	1960 N	1954	-0-	-6	-0-	1739	2	200 3	Y	14			39
						15	9						
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1935	2	225 3	Y	16			55
						18	9						
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1880	2	218 3	Y	12	23 1		44
						13	9						
05	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	1864	2	228 3	Y	7			51
						8	9						
06	2100 N	1909	-0-	-191	-0-	1695	2	206 3	Y	7	24 1		34
						8	9						
07	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	1859	2	233 3	Y	24			58
						26	9						
08	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	1810	2	222 3	Y	11	30 1		39
						12	9						
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1699	2	214 3	Y	10			49
						11	9						
10	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	1730	2	228 3	Y	8			57
						9	9						
11	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1672	2	221 3	Y	15	28 1		44
						17	9						
12	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1716	2	229 3	Y	3			47
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 24,390

TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ISAAC		WELL #:		1	RRCID ->	224326	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10504 - 11512		
01	7099 X	7041	-0-	-58	-0-	6337	2	698 3	Y	5			57
						6	9						
02	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5643	2	648 3	Y	6			63
						7	9						
03	6696 X	6509	-0-	-187	-0-	5820	2	677 3	Y	11			74
						12	9						
04	6480 X	6192	-0-	-288	-0-	5529	2	642 3	Y	19			93
						21	9						
05	6696 X	6215	-0-	-481	-0-	5538	2	677 3	Y	-0-			93
06	6480 X	5935	-0-	-545	-0-	5280	2	642 3	Y	12			105
						13	9						
07	6696 X	6253	-0-	-443	-0-	5544	2	695 3	Y	13			118
						14	9						
08	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	5565	2	683 3	Y	-0-	102 1		16
09	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5282	2	665 3	Y	12			28
						13	9						
10	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5135	2	677 3	Y	9			37
						10	9						
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5273	2	695 3	Y	1			38
						1	9						
*12	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5327	2	711 3	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 74,480

TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668														
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3569	2	393	3	N	-0-		79
02		3668 X	2872	-0-	-796	-0-	2576	2	296	3	N	-0-		79
03		4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3271	2	380	3	N	-0-		79
04		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3592	2	417	3	N	-0-		79
05		3968 X	3378	-0-	-590	-0-	2977	2	364	3	N	34		113
							37	9						
06		3840 X	3810	-0-	-30	-0-	3397	2	413	3	N	-0-		113
07		4154 X	4125	-0-	-29	-0-	3663	2	459	3	N	3		116
							3	9						
08		4154 X	4053	-0-	-101	-0-	3610	2	443	3	N	-0-		116
09		4020 X	3898	-0-	-122	-0-	3462	2	436	3	N	-0-		116
10		4123 X	3956	-0-	-167	-0-	3494	2	461	3	N	1		117
							1	9						
11		3990 X	3729	-0-	-261	-0-	3294	2	435	3	N	-0-		117
12		4123 X	3457	-0-	-666	-0-	3050	2	407	3	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:			44,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7812 X	7303	-0-	-509	-0-	6550	2	721	3	Y	29	53 1	59
							32	9						
02		T. A.	6413	-0-	6413	6413	5721	2	656	3	Y	33		92
							36	9						
03		T. A.	6902	-0-	6902	13315	6157	2	716	3	Y	26		118
							29	9						
04		T. A.	6606	-0-	6606	19921	5896	2	684	3	Y	24	48 1	94
							26	9						
05		T. A.	6516	-0-	6516	26437	5789	2	708	3	Y	17		111
							19	9						
06		32460 X	6023	-0-	-26437	-0-	5354	2	651	3	Y	16	52 1	75
							18	9						
07		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	5829	2	731	3	Y	23		98
							25	9						
08		6913 X	6409	-0-	-504	-0-	5695	2	699	3	Y	14	51 1	61
							15	9						
09		6600 X	6250	-0-	-350	-0-	5526	2	696	3	Y	25		86
							28	9						
10		6572 X	6365	-0-	-207	-0-	5607	2	740	3	Y	16		102
							18	9						
11		6360 X	6088	-0-	-272	-0-	5342	2	705	3	Y	37	49 1	90
							41	9						
12		6572 X	6148	-0-	-424	-0-	5418	2	723	3	Y	6		96
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			77,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			266					

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668																
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007													TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4167	2	459	3	Y	28	46	1			54
						31	9									
02	4396 X	4258	-0-	-138	-0-	3792	2	435	3	Y	28					82
						31	9									
03	4867 X	4576	-0-	-291	-0-	4073	2	474	3	Y	26					108
						29	9									
04	4710 X	4375	-0-	-335	-0-	3894	2	452	3	Y	26	44	1			90
						29	9									
05	4867 X	4408	-0-	-459	-0-	3912	2	478	3	Y	16					106
						18	9									
06	4560 X	4428	-0-	-132	-0-	3936	2	479	3	Y	12	50	1			68
						13	9									
07	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	3995	2	501	3	Y	13					81
						14	9									
08	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	3933	2	483	3	Y	17	42	1			56
						19	9									
09	4440 X	4227	-0-	-213	-0-	3727	2	470	3	Y	27					83
						30	9									
10	4588 X	4289	-0-	-299	-0-	3777	2	498	3	Y	13					96
						14	9									
11	4440 X	4006	-0-	-434	-0-	3510	2	463	3	Y	30	47	1			79
						33	9									
12	4495 X	4276	-0-	-219	-0-	3767	2	503	3	Y	5					84
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		52,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		241										

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1													WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 11696		PERF.10034 - 12129	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	9114 X	7195	-0-	-1919	-0-	6479	2	713	3	Y	3	7	1			5						
						3	9															
02	8232 X	6501	-0-	-1731	-0-	5825	2	668	3	Y	7					12						
						8	9															
03	7905 X	7416	-0-	-489	-0-	6632	2	771	3	Y	12	10	1			14						
						13	9															
04	7650 X	6977	-0-	-673	-0-	6245	2	725	3	Y	6	16	1			4						
						7	9															
05	7440 X	7020	-0-	-420	-0-	6239	2	763	3	Y	16					20						
						18	9															
06	7170 X	5733	-0-	-1437	-0-	5105	2	621	3	Y	6	13	1			13						
						7	9															
07	7409 X	5190	-0-	-2219	-0-	4605	2	578	3	Y	6	10	1			9						
						7	9															
08	7409 X	6363	-0-	-1046	-0-	5660	2	695	3	Y	7					16						
						8	9															
09	6990 X	6064	-0-	-926	-0-	5375	2	677	3	Y	11	9	1			18						
						12	9															
10	7006 X	5285	-0-	-1721	-0-	4661	2	615	3	Y	8	13	1			13						
						9	9															
11	6150 X	5465	-0-	-685	-0-	4826	2	637	3	Y	2					15						
						2	9															
12	6355 X	5602	-0-	-753	-0-	4927	2	657	3	Y	16					31						
						18	9															
TOTAL GAS PROD:		74,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		100																

BLACK FORK CREEK (PETTIT) 08526 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 205144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10934 - 10966

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2014 - P&A 05/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-W OPERATING CO. 427960
 GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)													08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.													121085											
GILBERT, LOY													WELL #:		1-L		RRCID -> 138409		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10727 - 11440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE											
01		16864 X	12573	-0-	-4291	-0-	12444	3	129	9	N	117		257										
02		13440 X	10335	-0-	-3105	-0-	10269	3	66	9	N	60	185 1	132										
03		14880 X	12944	-0-	-1936	-0-	12814	3	130	9	N	118		250										
04		14400 X	12896	-0-	-1504	-0-	12821	3	75	9	N	68	184 1	134										
05		14880 X	14024	-0-	-856	-0-	13906	3	118	9	N	107		241										
06		13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	13410	3	94	9	N	85	181 1	145										
07		13330 X	9784	-0-	-3546	-0-	9704	3	80	9	N	73		218										
08		14012 X	5787	-0-	-8225	-0-	5787	3			N	-0-		218										
09		13560 X	4980	-0-	-8580	-0-	4951	3	29	9	N	26	176 1	68										
10		14012 X	9752	-0-	-4260	-0-	9712	3	40	9	N	36		104										
11		13500 X	9350	-0-	-4150	-0-	9264	3	86	9	N	78		182										
*12		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13085	3	101	9	N	92	189 1	85										
TOTAL GAS PROD:			129,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			860															

FAULCONER, VERNON E., INC.													263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 150098		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10238 - 10929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE											
01		11780 X	10680	-0-	-1100	-0-	1260	1	9254	2	Y	151	191 1	273										
02		DLQ G-10	8118	-0-	8118	8118	1260	1	6778	2	Y	73	179 1	167										
03		DLQ G-10	9907	-0-	9907	18025	1395	1	8347	2	Y	150		317										
04		DLQ G-10	10341	-0-	10341	28366	1350	1	8895	2	Y	87	182 1	222										
05		37760 X	9394	-0-	-28366	-0-	1305	1	8021	2	Y	62		284										
06		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	990	1	8074	2	Y	103	182 1	205										
07		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	1395	1	8887	2	Y	127		332										
08		10695 X	10326	-0-	-369	-0-	1395	1	8691	2	Y	218	373 1	177										
09		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	1350	1	9865	2	Y	120		297										
10		10416 X	10312	-0-	-104	-0-	1350	1	8872	2	Y	82	189 1	190										
11		10080 X	6009	-0-	-4071	-0-	945	1	4969	2	Y	86		276										
12		11718 X	10637	-0-	-1081	-0-	1350	1	9078	2	Y	190	183 1	283										
TOTAL GAS PROD:			116,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,449															

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT													WELL #:		1 L		RRCID -> 194085		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11294		PERF.11152 - 11197	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE												
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14																										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																	

OIL AND GAS DIVISION

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FORTUNE RESOURCES LLC 278755												
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2201 X	272	-0-	-1929	-0-	41	1	231	2	N	-0-	313
02	1988 X	1320	-0-	-668	-0-	177	1	1130	2	N	12	325
						13	9					
03	2170 X	1488	-0-	-682	-0-	172	1	1299	2	N	15	340
						17	9					
04	1530 X	1100	-0-	-430	-0-	140	1	960	2	N	-0-	340
05	1457 X	506	-0-	-951	-0-	92	1	414	2	N	-0-	340
06	1440 X	670	-0-	-770	-0-	155	1	515	2	N	-0-	164
07	1488 X	903	-0-	-585	-0-	204	1	699	2	N	-0-	164
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	24	188
09	1110 X	368	-0-	-742	-0-	50	1	293	2	N	23	211
						25	9					
10	899 X	252	-0-	-647	-0-	188	2	64	9	N	58	58
*11	870 X	183	-0-	-687	-0-	183	2			N	-0-	58
12	899 X	819	-0-	-80	-0-	800	2	19	9	N	17	75
TOTAL GAS PROD:		7,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON												
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562												
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126												
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-	75
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	75
03	3100 X	2661	-0-	-439	-0-	2567	2	94	9	N	85	10
04	3000 X	2124	-0-	-876	-0-	2124	2			N	-0-	10
05	3100 X	1705	-0-	-1395	-0-	1705	2			N	-0-	10
06	3000 X	1681	-0-	-1319	-0-	1681	2			N	-0-	10
07	3100 X	1581	-0-	-1519	-0-	1581	2			N	-0-	10
08	2666 X	1476	-0-	-1190	-0-	1470	2	6	9	N	5	15
09	2130 X	1404	-0-	-726	-0-	1403	2	1	9	N	1	15
10	1736 X	1313	-0-	-423	-0-	1313	2			N	-0-	15
11	1440 N	852	-0-	-588	-0-	846	2	6	9	N	5	20
12	1457 N	966	-0-	-491	-0-	966	2			N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		22,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		024126								
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9798 - 10082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2852 X	1022	-0-	-1830	-0-	1022	2					-0-
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2					-0-
03	2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2396	2	2	9	N	2 8	-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-							-0-
05	3131 X	997	-0-	-2134	-0-	997	2					-0-
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3110	2	2	9	N	2 8	-0-
07	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	3125	2					-0-
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2					-0-
09	3000 X	2069	-0-	-931	-0-	2069	2					-0-
10	3100 X	2298	-0-	-802	-0-	2298	2					-0-
11	3000 X	2547	-0-	-453	-0-	2547	2					-0-
12	3100 X	2389	-0-	-711	-0-	2389	2					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

BRUCE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	257148	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9845 - 10122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2232 X	1698	-0-	-534	-0-	1698	2					-0-
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	1580	2					-0-
03	DLQ G-10	595	-0-	595	2175	594	2	1	9	N	1 8	-0-
04	2869 X	694	-0-	-2175	-0-	693	2	1	9	N	1 8	-0-
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2					-0-
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2					-0-
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2					-0-
08	2976 X	2462	-0-	-514	-0-	2462	2					-0-
09	2880 X	2207	-0-	-673	-0-	2207	2					-0-
10	2976 X	2156	-0-	-820	-0-	2156	2					-0-
11	2490 X	1926	-0-	-564	-0-	1926	2					-0-
12	2573 X	1630	-0-	-943	-0-	1630	2					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	082658	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8999 - 9104
RESCH, KATHLEEN M.												
*01	279 N	277	-0-	-2	-0-	8	1	222	3	Y	43	42 0 8
						47	9					
*02	280 N	250	-0-	-30	-0-	7	1	196	3	Y	43	42 0 9
						47	9					
*03	310 N	211	-0-	-99	-0-	8	1	203	3	Y	-0-	9 0 -0-
*04	270 N	222	-0-	-48	-0-	8	1	214	3	Y	-0-	-0-
*05	279 N	274	-0-	-5	-0-	11	1	263	3	Y	-0-	-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-	-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-	-0-
*08	279 N	231	-0-	-48	-0-	9	1	222	3	Y	-0-	-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-	-0-
*10	279 N	225	-0-	-54	-0-	9	1	216	3	Y	-0-	-0-
*11	210 N	131	-0-	-79	-0-	5	1	126	3	Y	-0-	-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		86				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082660	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	9826	- 10096
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	682 N	641	-0-	-41	-0-	23	1	618	3	Y	-0-		-0-
*02	644 N	581	-0-	-63	-0-	21	1	560	3	Y	-0-		-0-
*03	713 N	597	-0-	-116	-0-	22	1	575	3	Y	-0-		-0-
*04	600 N	444	-0-	-156	-0-	17	1	427	3	Y	-0-		-0-
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	3	Y	-0-		-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	Y	-0-		-0-
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-		-0-
*08	589 N	526	-0-	-63	-0-	21	1	505	3	Y	-0-		-0-
*09	570 N	489	-0-	-81	-0-	19	1	470	3	Y	-0-		-0-
*10	558 N	405	-0-	-153	-0-	16	1	389	3	Y	-0-		-0-
*11	510 N	501	-0-	-9	-0-	19	1	482	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,353		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084700	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10000	- 10204
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	40	1	1094	3	Y	-0-		-0-
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	-0-		-0-
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	39	1	1032	3	Y	6	5 0	1
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	936	3	Y	5	6 0	-0-
*05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	929	3	Y	4	4 0	-0-
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	36	1	854	3	Y	5	5 0	-0-
*07	899 N	888	-0-	-11	-0-	34	1	850	3	Y	4	4 0	-0-
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	942	3	Y	5	5 0	-0-
*09	900 N	842	-0-	-58	-0-	32	1	806	3	Y	4	4 0	-0-
*10	899 N	865	-0-	-34	-0-	34	1	824	3	Y	6	6 0	-0-
*11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	5	5 0	-0-
*12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	6	6 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,550		TOTAL CONDENSATE PROD:								50	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9930 - 10124			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	48 1	1312 3	Y	8	8	0	1	
*02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	9 9	1764 3	Y	9	8	0	2	
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	10 9	1539 3	Y	3	4	0	1	
*04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	58 1	1140 3	Y	2	3	0	-0-	
*05	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	3 9	1100 3	Y	3	3	0	-0-	
*06	1320 N	1041	-0-	-279	-0-	44 1	997 3	Y	3	3	0	-0-	
*07	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	41 1	986 3	Y	3	3	0	-0-	
*08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	3 9	1447 3	Y	3	3	0	-0-	
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	61 1	1202 3	Y	3	3	0	-0-	
*10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	48 1	1689 3	Y	3	3	0	-0-	
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	3 9	1431 3	Y	4	4	0	-0-	
*12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	69 1	1318 3	Y	3	3	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 085226		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8866 - 10041	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*05	T. A.	13	-0-	13	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	T. A.	2	-0-	2	-0-	15	2 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15		Y	-0-	-0-	-0-
*09	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1552	3	Y	5	5 0	1	
						6	9							
*02	1512 N	1370	-0-	-142	-0-	49	1	1315	3	Y	5	5 0	1	
						6	9							
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	9	8 0	2	
						10	9							
*04	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	52	1	1313	3	Y	7	9 0	-0-	
						8	9							
*05	1519 N	810	-0-	-709	-0-	31	1	771	3	Y	7	7 0	-0-	
						8	9							
*06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	88	1	2103	3	Y	8	8 0	-0-	
						9	9							
*07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	3	Y	7	7 0	-0-	
						8	9							
*08	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	3	Y	8	8 0	-0-	
						9	9							
*09	2190 X	1590	-0-	-600	-0-	61	1	1521	3	Y	7	7 0	-0-	
						8	9							
*10	2263 X	1074	-0-	-1189	-0-	42	1	1022	3	Y	9	9 0	-0-	
						10	9							
*11	2190 X	1360	-0-	-830	-0-	51	1	1300	3	Y	8	8 0	-0-	
						9	9							
12	2077 X	1122	-0-	-955	-0-	41	1	1071	3	Y	9	9 0	-0-	
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		17,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146														
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-		-0-	
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-	
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-		-0-	
*04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-		-0-	
*05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
*06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-	
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		57		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	69	1	1879	3	Y	9	8	0	2
						10	9							
*02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1698	3	Y	5	6	0	1
						6	9							
*03	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	71	1	1892	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	70	1	1771	3	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
*05	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	72	1	1789	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*06	1920 N	1838	-0-	-82	-0-	73	1	1758	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1813	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*08	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	46	1	1104	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	2092	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1727	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	53	1	1384	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		21,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	866	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	3	Y	5	6	0	1
						6	9							
*04	960 N	530	-0-	-430	-0-	20	1	507	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
*05	992 N	528	-0-	-464	-0-	20	1	505	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	960 N	544	-0-	-416	-0-	22	1	518	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	26	1	641	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	783	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	589 N	353	-0-	-236	-0-	13	1	336	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		8,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BATH GAS UNIT "B"														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	992 N	982	-0-	-10	-0-	35	1	947	3	Y	-0-		-0-	
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	Y	6	5 0	1	
						7	9							
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	6	6 0	1	
						7	9							
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	5	6 0	-0-	
						6	9							
*05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	940	3	Y	5	5 0	-0-	
						6	9							
*06	960 N	885	-0-	-75	-0-	35	1	843	3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
*07	992 N	878	-0-	-114	-0-	34	1	838	3	Y	5	5 0	-0-	
						6	9							
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	5	5 0	-0-	
						6	9							
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	907	3	Y	5	5 0	-0-	
						6	9							
*10	868 N	817	-0-	-51	-0-	32	1	777	3	Y	7	7 0	-0-	
						8	9							
*11	1020 N	743	-0-	-277	-0-	28	1	709	3	Y	5	5 0	-0-	
						6	9							
*12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		11,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT													CNTY: HARRISON	
WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	73	1	1991	3	Y	8	8 0	1	
						9	9							
*02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	9	8 0	2	
						10	9							
*03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	77	1	2054	3	Y	8	8 0	2	
						9	9							
*04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	84	1	2116	3	Y	5	7 0	-0-	
						6	9							
*05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	88	1	2175	3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
*06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	90	1	2172	3	Y	7	7 0	-0-	
						8	9							
*07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	88	1	2197	3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
*08	2263 N	1984	-0-	-279	-0-	80	1	1897	3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
*09	2280 N	1780	-0-	-500	-0-	68	1	1705	3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
*10	2294 N	1738	-0-	-556	-0-	68	1	1661	3	Y	8	8 0	-0-	
						9	9							
*11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	77	1	1966	3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
*12	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	114	1	2965	3	Y	7	7 0	-0-	
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		25,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		82								

OIL AND GAS DIVISION

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	107	1	2875	3	Y	18	18	0			3
						20	9									
*02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	3	Y	14	14	0			3
						15	9									
*03	3317 X	2576	-0-	-741	-0-	94	1	2467	3	Y	14	14	0			3
						15	9									
*04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	133	1	3321	3	Y	10	13	0			-0-
						11	9									
*05	3410 X	3016	-0-	-394	-0-	117	1	2887	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
*06	3300 X	2855	-0-	-445	-0-	115	1	2726	3	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
*07	3565 X	3421	-0-	-144	-0-	133	1	3277	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	118	1	2792	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
*09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	107	1	2641	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
*10	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
*11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	136	1	3415	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
*12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	136	1	3528	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 36,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

*01	682 N	546	-0-	-136	-0-	19	1	521	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-	1	0			-0-
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	3	Y	-0-					-0-
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	-0-					-0-
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	3	Y	-0-					-0-
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	3	Y	-0-					-0-
*07	837 N	733	-0-	-104	-0-	28	1	705	3	Y	-0-					-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	Y	-0-					-0-
*09	840 N	679	-0-	-161	-0-	26	1	653	3	Y	-0-					-0-
*10	744 N	646	-0-	-98	-0-	25	1	621	3	Y	-0-					-0-
*11	630 N	579	-0-	-51	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	713 N	619	-0-	-94	-0-	23	1	596	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	53	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	49	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	61	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*04	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	53	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*05	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	56	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	3	Y	-0-					-0-
*07	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	54	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	59	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*09	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	56	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	55	1	1497	3	Y	-0-		-0-
*02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	4	3 0	1
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	53	1	1420	3	Y	4	4 0	1
*04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	59	1	1500	3	Y	3	4 0	-0-
*05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	51	1	1265	3	Y	3	3 0	-0-
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	3	Y	3	3 0	-0-
*07	899 N	837	-0-	-62	-0-	32	1	802	3	Y	3	3 0	-0-
*08	1302 N	752	-0-	-550	-0-	30	1	719	3	Y	3	3 0	-0-
*09	1110 N	615	-0-	-495	-0-	23	1	589	3	Y	3	3 0	-0-
*10	837 N	645	-0-	-192	-0-	25	1	616	3	Y	4	4 0	-0-
*11	720 N	601	-0-	-119	-0-	23	1	575	3	Y	3	3 0	-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	661	3	Y	4	4 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,365			TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774													
*01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-		-0-
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3356	-0-	256	256	121	1	3185	3	Y	45	36 0	9
*04	3000 N	3572	-0-	572	828	134	1	3362	3	Y	69	78 0	-0-
*05	3100 N	3507	-0-	407	1235	134	1	3296	3	Y	70	70 0	-0-
*06	4044 X	2809	-0-	-1235	-0-	109	1	2606	3	Y	85	85 0	-0-
*07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	124	1	3061	3	Y	67	67 0	-0-
*08	3689 X	2938	-0-	-751	-0-	116	1	2737	3	Y	77	77 0	-0-
*09	3570 X	2395	-0-	-1175	-0-	89	1	2229	3	Y	70	70 0	-0-
*10	3503 X	2792	-0-	-711	-0-	106	1	2583	3	Y	94	94 0	-0-
*11	3150 X	2795	-0-	-355	-0-	104	1	2605	3	Y	78	78 0	-0-
12	3255 X	2785	-0-	-470	-0-	100	1	2587	3	Y	89	89 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,208			TOTAL CONDENSATE PROD:				744				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ROSBOROUGH GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 090844	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8671	- 8785			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	46 1	1256 3	Y	-0-			-0-
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	77 1	2058 3	Y	9	7 0		2
						10 9						
*03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	57 1	1513 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	55 1	1381 3	Y	7	9 0		-0-
						8 9						
*05	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	63 1	1559 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
*06	1530 N	1321	-0-	-209	-0-	52 1	1259 3	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
*07	1488 N	1177	-0-	-311	-0-	45 1	1124 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
*08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	65 1	1549 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	51 1	1270 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
*10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	49 1	1202 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
*11	1560 N	1118	-0-	-442	-0-	42 1	1067 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
12	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	45 1	1175 3	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		17,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

GEORGE, T. W.		WELL #:		1	RRCID -> 090864	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3456	- 3592		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	092389	COMPL. DATE	02/20/1981	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9869 - 10118
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3007 X	2299	-0-	-708	-0-	81 1	2205 3	Y	12	12 0		2
*02	2716 X	2080	-0-	-636	-0-	13 9	1992 3	Y	12	12 0		2
*03	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	75 1	2348 3	Y	14	13 0		3
*04	2550 X	2159	-0-	-391	-0-	13 9	2067 3	Y	9	12 0		-0-
*05	2449 X	2372	-0-	-77	-0-	82 1	2268 3	Y	10	10 0		-0-
*06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	10 9	2478 3	Y	12	12 0		-0-
*07	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	93 1	2441 3	Y	9	9 0		-0-
*08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	11 9	2537 3	Y	11	11 0		-0-
*09	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	108 1	2791 3	Y	10	10 0		-0-
*10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	12 9	2790 3	Y	13	13 0		-0-
*11	2430 N	1946	-0-	-484	-0-	112 1	1861 3	Y	11	11 0		-0-
*12	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	11 9	2820 3	Y	12	12 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

AMIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092748	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10038 - 10266
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	372 N	280	-0-	-92	-0-	10 1	270 3	Y	-0-			-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	14 1	371 3	Y	-0-			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14 1	372 3	Y	-0-			-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	Y	-0-			-0-
*05	434 N	293	-0-	-141	-0-	11 1	282 3	Y	-0-			-0-
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17 1	419 3	Y	-0-			-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	14 1	344 3	Y	-0-			-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	20 1	487 3	Y	-0-			-0-
*09	450 N	390	-0-	-60	-0-	15 1	375 3	Y	-0-			-0-
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15 1	370 3	Y	-0-			-0-
*11	480 N	365	-0-	-115	-0-	14 1	351 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	13 1	343 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	27 1	731 3	Y	-0-			-0-
*02	756 N	696	-0-	-60	-0-	25 1	671 3	Y	-0-			-0-
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31 1	833 3	Y	15	12 0		3
*04	720 N	644	-0-	-76	-0-	17 9						
*05	775 N	642	-0-	-133	-0-	24 1	608 3	Y	11	14 0		-0-
*06	840 N	302	-0-	-538	-0-	12 9						
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	24 1	606 3	Y	11	11 0		-0-
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	12 9						
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	11 1	277 3	Y	13	13 0		-0-
*10	961 N	680	-0-	-281	-0-	14 9						
*11	660 N	627	-0-	-33	-0-	37 1	919 3	Y	10	10 0		-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	11 9						
						26 1	629 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
						24 1	599 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
						26 1	637 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
						23 1	591 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
						22 1	577 3	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		8,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

*01	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
*02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
*03	31 N	22	-0-	-9	-0-	12 3	10 9	Y	9	7 0		2
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13 3	7 9	Y	6	8 0		-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	11 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	8	8 0		-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	7	7 0		-0-
*08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	16 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 0		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 0		-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	8	8 0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	107	1	2885	3	Y	39	39	0	7
						43	9							
*02	2772 X	1987	-0-	-785	-0-	72	1	1909	3	Y	5	11	0	1
						6	9							
*03	3069 X	2312	-0-	-757	-0-	84	1	2222	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*04	2820 X	1859	-0-	-961	-0-	71	1	1784	3	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*05	3038 X	2056	-0-	-982	-0-	80	1	1972	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*06	2940 X	1710	-0-	-1230	-0-	68	1	1636	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*07	2325 X	2164	-0-	-161	-0-	83	1	2077	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	102	1	2237	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	3000 N	3294	-0-	294	294	127	1	3163	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*10	2183 N	1889	-0-	-294	-0-	74	1	1809	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		26,375			TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

DORSETT, W.N. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	26	1	694	3	Y	41	41	0	7
						45	9							
*02	476 X	435	-0-	-41	-0-	16	1	419	3	Y	-0-	7	0	-0-
*03	527 X	512	-0-	-15	-0-	19	1	493	3	Y	-0-			-0-
*04	720 X	684	-0-	-36	-0-	26	1	658	3	Y	-0-			-0-
*05	775 X	369	-0-	-406	-0-	14	1	355	3	Y	-0-			-0-
*06	750 X	723	-0-	-27	-0-	29	1	694	3	Y	-0-			-0-
*07	713 X	514	-0-	-199	-0-	20	1	494	3	Y	-0-			-0-
*08	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-			-0-
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-			-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-			-0-
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,698			TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995													TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9806 - 10065	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	57	17 9	1540 3	Y	15	14 0		3			
*02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-					14	14 0		3			
*03	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	51	23 9	1339 3	Y	21	20 0		4			
*04	1500 N	780	-0-	-720	-0-	29	18 9	733 3	Y	16	20 0		-0-			
*05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	35	18 9	855 3	Y	16	16 0		-0-			
*06	1380 N	805	-0-	-575	-0-	32	21 9	752 3	Y	19	19 0		-0-			
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	43	17 9	1076 3	Y	15	15 0		-0-			
*08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	49	19 9	1162 3	Y	17	17 0		-0-			
*09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	55	18 9	1389 3	Y	16	16 0		-0-			
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	49	23 9	1196 3	Y	21	21 0		-0-			
*11	1200 N	884	-0-	-316	-0-	33	19 9	832 3	Y	17	17 0		-0-			
12	1519 N	928	-0-	-591	-0-	33	22 9	873 3	Y	20	20 0		-0-			
TOTAL GAS PROD:		12,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		207										

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981													TOTAL DEPTH 10312		PERF. 9931 - 10230	
*01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	69	8 9	1882 3	Y	7	7 0		1			
*02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	49	8 9	1299 3	Y	7	7 0		1			
*03	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	50	10 9	1332 3	Y	9	8 0		2			
*04	1530 N	469	-0-	-1061	-0-	18	7 9	444 3	Y	6	8 0		-0-			
*05	1488 N	207	-0-	-1281	-0-	8	7 9	192 3	Y	6	6 0		-0-			
*06	1350 N	936	-0-	-414	-0-	37	9 9	890 3	Y	8	8 0		-0-			
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	35	7 9	876 3	Y	6	6 0		-0-			
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	8 9	746 3	Y	7	7 0		-0-			
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	46	7 9	1155 3	Y	6	6 0		-0-			
*10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	44	10 9	1089 3	Y	9	9 0		-0-			
*11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	38	8 9	974 3	Y	7	7 0		-0-			
12	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	42	9 9	1080 3	Y	8	8 0		-0-			
TOTAL GAS PROD:		12,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		86										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095091		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	89	1 2401	3 Y	-0-		-0-
*02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	82	1 2173	3 Y	-0-		-0-
*03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	85	1 2258	3 Y	-0-		-0-
*04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	90	1 2261	3 Y	-0-		-0-
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	94	1 2306	3 Y	-0-		-0-
*06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	94	1 2222	3 Y	-0-		-0-
*07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	88	1 2184	3 Y	-0-		-0-
*08	2418 X	541	-0-	-1877	-0-	21	1 520	3 Y	-0-		-0-
*09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-		-0-
*10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-		-0-
*11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-		-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*01	1922 X	1807	-0-	-115	-0-	64	1 1733	3 Y	9	9 0	2
*02	1736 X	1602	-0-	-134	-0-	10	9 57	1 1535	3 Y	9	9 0
*03	2015 X	1677	-0-	-338	-0-	10	9 60	1 1607	3 Y	9	9 0
*04	1950 X	1647	-0-	-303	-0-	10	9 62	1 1577	3 Y	7	9 0
*05	2015 X	1628	-0-	-387	-0-	8	9 63	1 1557	3 Y	7	7 0
*06	1740 X	1546	-0-	-194	-0-	8	9 61	1 1475	3 Y	9	9 0
*07	1767 X	1670	-0-	-97	-0-	10	9 64	1 1598	3 Y	7	7 0
*08	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	8	9 63	1 1500	3 Y	8	8 0
*09	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	9	9 58	1 1453	3 Y	7	7 0
*10	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	8	9 55	1 1345	3 Y	10	10 0
*11	1530 N	1085	-0-	-445	-0-	11	9 41	1 1035	3 Y	8	8 0
12	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	9	9 55	1 1451	3 Y	9	9 0
TOTAL GAS PROD:		18,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098270		COMPL. DATE 02/14/1982		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*01	403 N	356	-0-	-47	-0-	13	1 343	3 Y	-0-		-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1 358	3 Y	-0-		-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16	1 423	3 Y	-0-		-0-
*04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	18	1 455	3 Y	-0-		-0-
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	57	1 1416	3 Y	-0-		-0-
*06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1 1150	3 Y	-0-		-0-
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1 1324	3 Y	-0-		-0-
*08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	53	1 1248	3 Y	-0-		-0-
*09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	49	1 1225	3 Y	-0-		-0-
*10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1 1151	3 Y	-0-		-0-
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1 761	3 Y	-0-		-0-
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	37	1 958	3 Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098589		COMPL. DATE 03/14/1982		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130								
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	231 3	Y	15	15 0						3
*02	224 N	223	-0-	-1	-0-	17 9	7 1	Y	15	15 0						3
*03	248 N	239	-0-	-9	-0-	17 9	9 1	Y	4	6 0						1
*04	240 N	205	-0-	-35	-0-	4 9	8 1	Y	2	3 0						-0-
*05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	Y	3	3 0						-0-
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	3 9	12 1	Y	3	3 0						-0-
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	3 9	10 1	Y	2	2 0						-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	Y	3	3 0						-0-
*09	300 N	237	-0-	-63	-0-	3 9	9 1	Y	3	3 0						-0-
*10	248 N	206	-0-	-42	-0-	3 9	8 1	Y	3	3 0						-0-
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	3 9	32 1	Y	3	3 0						-0-
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	3 9	43 1	Y	3	3 0						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130								
*01	1085 N	833	-0-	-252	-0-	30 1	803 3	Y	-0-	-0-						-0-
*02	868 N	249	-0-	-619	-0-	9 1	240 3	Y	-0-	-0-						-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	40 1	1056 3	Y	-0-	-0-						-0-
*04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	42 1	1068 3	Y	-0-	-0-						-0-
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	976 3	Y	-0-	-0-						-0-
*06	1050 N	936	-0-	-114	-0-	37 1	899 3	Y	-0-	-0-						-0-
*07	1147 N	927	-0-	-220	-0-	36 1	891 3	Y	-0-	-0-						-0-
*08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	52 1	1226 3	Y	-0-	-0-						-0-
*09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	45 1	1132 3	Y	-0-	-0-						-0-
*10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	37 1	916 3	Y	-0-	-0-						-0-
*11	1230 N	866	-0-	-364	-0-	33 1	833 3	Y	-0-	-0-						-0-
12	1209 N	885	-0-	-324	-0-	33 1	852 3	Y	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		11,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	248 N	136	-0-	-112	-0-	5	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	510 N	454	-0-	-56	-0-	17	1	437	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	527 N	502	-0-	-25	-0-	20	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,313			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

*01	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	51	1	1385	3	Y	10	10	0	2
						11	9							
*02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	70	1	1854	3	Y	16	15	0	3
						18	9							
*03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1665	3	Y	17	17	0	3
						19	9							
*04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	91	1	2300	3	Y	13	16	0	-0-
						14	9							
*05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2344	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1785	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*07	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	69	1	1712	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*08	2232 N	1575	-0-	-657	-0-	63	1	1497	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*09	1890 N	1681	-0-	-209	-0-	64	1	1603	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*10	1798 N	1509	-0-	-289	-0-	59	1	1431	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
*11	1530 N	1389	-0-	-141	-0-	52	1	1322	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
12	1736 N	1280	-0-	-456	-0-	47	1	1215	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		21,100			TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2108 N	1248	-0-	-860	-0-	44 1	1185 3	Y	17	17 0		3
						19 9						
*02	1848 N	949	-0-	-899	-0-	33 1	896 3	Y	18	17 0		4
						20 9						
*03	1612 N	1124	-0-	-488	-0-	40 1	1063 3	Y	19	19 0		4
						21 9						
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	46 1	1163 3	Y	14	18 0		-0-
						15 9						
*05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	43 1	1069 3	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
*06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	62 1	1507 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
*07	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	46 1	1154 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
*08	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	60 1	1433 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
*09	1590 X	1110	-0-	-480	-0-	42 1	1053 3	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
*10	1643 X	950	-0-	-693	-0-	36 1	893 3	Y	19	19 0		-0-
						21 9						
*11	1590 X	1457	-0-	-133	-0-	54 1	1385 3	Y	16	16 0		-0-
						18 9						
*12	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	63 1	1645 3	Y	18	18 0		-0-
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		15,229				TOTAL CONDENSATE PROD:			194			

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0		1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0		1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0		1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5 0		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BATH GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 138810		COMPL. DATE 05/25/1991		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	65	1776 3	Y	9	9 0	2
*02	1764 N	1700	-0-	-64	-0-	10	1639 3	Y	-0-	2 0	-0-
*03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	73	1930 3	Y	-0-		-0-
*04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	87	2208 3	Y	-0-		-0-
*05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	86	2124 3	Y	-0-		-0-
*06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	86	2072 3	Y	-0-		-0-
*07	2356 N	2045	-0-	-311	-0-	79	1966 3	Y	-0-		-0-
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	84	2002 3	Y	-0-		-0-
*09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1690 3	Y	-0-		-0-
*10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1636 3	Y	-0-		-0-
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	63	1594 3	Y	-0-		-0-
*12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1477 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 138813		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	46	1249 3	Y	15	15 0	3
*02	1204 N	1169	-0-	-35	-0-	17	1123 3	Y	4	6 0	1
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	42	1396 3	Y	4	4 0	1
*04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	4	1967 3	Y	3	4 0	-0-
*05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	3	2432 3	Y	3	3 0	-0-
*06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	99	1484 3	Y	4	4 0	-0-
*07	1953 N	1425	-0-	-528	-0-	3	1367 3	Y	3	3 0	-0-
*08	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	55	1241 3	Y	4	4 0	-0-
*09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	4	2194 3	Y	3	3 0	-0-
*10	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	87	1075 3	Y	5	5 0	-0-
*11	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	44	1056 3	Y	4	4 0	-0-
12	1333 N	1056	-0-	-277	-0-	42	1013 3	Y	4	4 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2077 X	1935	-0-	-142	-0-	69	1	1860	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*03	2356 X	2033	-0-	-323	-0-	73	1	1945	3	Y	14	12	0	3
						15	9							
*04	2280 X	1658	-0-	-622	-0-	63	1	1584	3	Y	10	13	0	-0-
						11	9							
*05	2356 X	2222	-0-	-134	-0-	86	1	2124	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*06	2280 X	1993	-0-	-287	-0-	79	1	1900	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*07	2356 X	2051	-0-	-305	-0-	79	1	1961	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	88	1	2080	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*10	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	74	1	1822	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*11	2100 N	1664	-0-	-436	-0-	63	1	1588	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
12	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	74	1	1922	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		23,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1984 N	1597	-0-	-387	-0-	56	1	1527	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*02	1596 N	1468	-0-	-128	-0-	53	1	1405	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	69	1	1736	3	Y	6	8	0	-0-
						7	9							
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	81	1	1942	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*07	1860 N	1257	-0-	-603	-0-	48	1	1202	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	70	1	1649	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*09	3000 N	3068	-0-	68	68	118	1	2942	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*10	2942 N	2874	-0-	-68	-0-	113	1	2751	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
12	1891 X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1453	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		23,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BREWSTER GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	50 1	1360 3	Y	96	95 0		18		
						106 9								
*02	1204 X	1033	-0-	-171	-0-	33 1	892 3	Y	98	96 0		20		
						108 9								
*03	1643 X	1399	-0-	-244	-0-	50 1	1340 3	Y	8	26 0		2		
						9 9								
*04	1590 X	1166	-0-	-424	-0-	44 1	1116 3	Y	5	7 0		-0-		
						6 9								
*05	1643 X	635	-0-	-1008	-0-	24 1	604 3	Y	6	6 0		-0-		
						7 9								
*06	1470 X	916	-0-	-554	-0-	36 1	872 3	Y	7	7 0		-0-		
						8 9								
*07	1395 X	1105	-0-	-290	-0-	42 1	1056 3	Y	6	6 0		-0-		
						7 9								
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	41 1	970 3	Y	6	6 0		-0-		
						7 9								
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	40 1	992 3	Y	6	6 0		-0-		
						7 9								
*10	1116 N	950	-0-	-166	-0-	37 1	904 3	Y	8	8 0		-0-		
						9 9								
*11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	41 1	1049 3	Y	6	6 0		-0-		
						7 9								
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	42 1	1105 3	Y	7	7 0		-0-		
						8 9								
TOTAL GAS PROD:		13,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		259								

DORSETT, W.N. GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	45 1	1229 3	Y	9	9 0		2		
						10 9								
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	38 1	1022 3	Y	6	7 0		1		
						7 9								
*03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	43 1	1143 3	Y	7	7 0		1		
						8 9								
*04	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	43 1	1088 3	Y	5	6 0		-0-		
						6 9								
*05	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	42 1	1051 3	Y	5	5 0		-0-		
						6 9								
*06	1140 N	942	-0-	-198	-0-	37 1	898 3	Y	6	6 0		-0-		
						7 9								
*07	1178 N	410	-0-	-768	-0-	16 1	388 3	Y	5	5 0		-0-		
						6 9								
*08	961 N	256	-0-	-705	-0-	10 1	239 3	Y	6	6 0		-0-		
						7 9								
*09	930 N	917	-0-	-13	-0-	35 1	876 3	Y	5	5 0		-0-		
						6 9								
*10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	36 1	875 3	Y	7	7 0		-0-		
						8 9								
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	37 1	930 3	Y	6	6 0		-0-		
						7 9								
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	34 1	880 3	Y	7	7 0		-0-		
						8 9								
TOTAL GAS PROD:		11,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 2		RRCID -> 140121		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	51	1	1391 3	Y	3	3 0	1
						3	9					
*02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	1232 3	Y	3	3 0	1
						3	9					
*03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437 3	Y	-0-	1 0	-0-
*04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1420 3	Y	-0-		-0-
*05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	54	1	1324 3	Y	-0-		-0-
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	51	1	1220 3	Y	-0-		-0-
*07	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	47	1	1173 3	Y	-0-		-0-
*08	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	45	1	1055 3	Y	-0-		-0-
*09	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	46	1	1152 3	Y	-0-		-0-
*10	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	46	1	1131 3	Y	-0-		-0-
*11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080 3	Y	-0-		-0-
12	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	42	1	1099 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140296		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1116 N	977	-0-	-139	-0-	34	1	935 3	Y	7	7 0	1
						8	9					
*02	924 N	898	-0-	-26	-0-	32	1	858 3	Y	7	7 0	1
						8	9					
*03	992 N	974	-0-	-18	-0-	35	1	933 3	Y	5	5 0	1
						6	9					
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	48	1	1217 3	Y	3	4 0	-0-
						3	9					
*05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	42	1	1029 3	Y	3	3 0	-0-
						3	9					
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	40	1	951 3	Y	4	4 0	-0-
						4	9					
*07	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	39	1	966 3	Y	3	3 0	-0-
						3	9					
*08	1085 N	993	-0-	-92	-0-	40	1	949 3	Y	4	4 0	-0-
						4	9					
*09	990 N	948	-0-	-42	-0-	36	1	909 3	Y	3	3 0	-0-
						3	9					
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1069 3	Y	4	4 0	-0-
						4	9					
*11	960 N	333	-0-	-627	-0-	13	1	316 3	Y	4	4 0	-0-
						4	9					
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1044 3	Y	4	4 0	-0-
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		11,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		51				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140337		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	-0-	-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	Y	-0-	-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	-0-	-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	-0-	-0-
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-	-0-
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	3	Y	-0-	-0-
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	27	1	659	3	Y	-0-	-0-
*08	682 N	627	-0-	-55	-0-	25	1	602	3	Y	-0-	-0-
*09	630 N	625	-0-	-5	-0-	24	1	601	3	Y	-0-	-0-
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	-0-	-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	3	Y	-0-	-0-
*12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2094	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140344		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	39	1	1069	3	Y	4	4 0	1
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	36	1	955	3	Y	10	9 0	2
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	49	1	1311	3	Y	11	11 0	2
*04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1376	3	Y	9	11 0	-0-
*05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1341	3	Y	8	8 0	-0-
*06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	3	Y	10	10 0	-0-
*07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	55	1	1374	3	Y	8	8 0	-0-
*08	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	54	1	1287	3	Y	9	9 0	-0-
*09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	8	8 0	-0-
*10	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	55	1	1334	3	Y	11	11 0	-0-
*11	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	49	1	1247	3	Y	9	9 0	-0-
12	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	51	1	1331	3	Y	11	11 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	66 1	1791 3	Y	15	14 0	3	
						17 9						
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	61 1	1631 3	Y	16	16 0	3	
						18 9						
*03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	70 1	1869 3	Y	19	18 0	4	
						21 9						
*04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	67 1	1702 3	Y	14	18 0	-0-	
						15 9						
*05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	68 1	1675 3	Y	14	14 0	-0-	
						15 9						
*06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	72 1	1744 3	Y	17	17 0	-0-	
						19 9						
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	73 1	1803 3	Y	13	13 0	-0-	
						14 9						
*08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	70 1	1655 3	Y	15	15 0	-0-	
						17 9						
*09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	72 1	1815 3	Y	14	14 0	-0-	
						15 9						
*10	1891 N	1853	-0-	-38	-0-	72 1	1760 3	Y	19	19 0	-0-	
						21 9						
*11	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	63 1	1591 3	Y	16	16 0	-0-	
						18 9						
12	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	54 1	1403 3	Y	18	18 0	-0-	
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		21,457			TOTAL CONDENSATE PROD:		190					

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	70 1	1897 3	Y	56	56 0	10	
						62 9						
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	68 1	1809 3	Y	58	56 0	12	
						64 9						
*03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	79 1	2106 3	Y	6	17 0	1	
						7 9						
*04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	81 1	2056 3	Y	5	6 0	-0-	
						6 9						
*05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	93 1	2273 3	Y	5	5 0	-0-	
						6 9						
*06	2130 N	1875	-0-	-255	-0-	75 1	1793 3	Y	6	6 0	-0-	
						7 9						
*07	2201 N	1501	-0-	-700	-0-	58 1	1437 3	Y	5	5 0	-0-	
						6 9						
*08	2356 N	1755	-0-	-601	-0-	71 1	1677 3	Y	6	6 0	-0-	
						7 9						
*09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	84 1	2095 3	Y	5	5 0	-0-	
						6 9						
*10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	102 1	2484 3	Y	7	7 0	-0-	
						8 9						
*11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	94 1	2337 3	Y	6	6 0	-0-	
						7 9						
12	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	73 1	1921 3	Y	7	7 0	-0-	
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		25,027			TOTAL CONDENSATE PROD:		172					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140688		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8900 - 10224			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	527 N	428	-0-	-99	-0-	15	1	399	3	Y	13	13 0	2
						14	9						
*02	448 N	417	-0-	-31	-0-	15	1	402	3	Y	-0-	2 0	-0-
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	554	3	Y	-0-		-0-
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	Y	-0-		-0-
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	Y	-0-		-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	3	Y	-0-		-0-
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	3	Y	-0-		-0-
*08	558 N	551	-0-	-7	-0-	22	1	529	3	Y	-0-		-0-
*09	660 N	624	-0-	-36	-0-	24	1	600	3	Y	-0-		-0-
*10	620 N	548	-0-	-72	-0-	22	1	526	3	Y	-0-		-0-
*11	540 N	495	-0-	-45	-0-	19	1	476	3	Y	-0-		-0-
12	651 N	581	-0-	-70	-0-	21	1	560	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140781		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9966 - 10216			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	43	1	1172	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*02	1148 N	984	-0-	-164	-0-	36	1	946	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*03	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	38	1	1018	3	Y	-0-		-0-
*04	1140 N	927	-0-	-213	-0-	35	1	892	3	Y	-0-		-0-
*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-		-0-
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	3	Y	-0-		-0-
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	-0-		-0-
*08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	46	1	1087	3	Y	-0-		-0-
*09	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-		-0-
*10	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	44	1	1084	3	Y	-0-		-0-
*11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-		-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140850		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9892 - 10182			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1655	3	Y	-0-		-0-
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1448	3	Y	9	7 0	2
						10	9						
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	61	1	1629	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
*04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1608	3	Y	8	10 0	-0-
						9	9						
*05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	70	1	1734	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
*07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	70	1	1730	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	65	1	1541	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*09	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	52	1	1313	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
*11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	81	1	2060	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
*12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	73	1	1920	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		20,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 3 RRCID -> 140898													COMPL. DATE 03/01/1992	
													TOTAL DEPTH 10406	
													PERF. 9956 - 11096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	3	Y	-0-		-0-	
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	707	3	Y	5	4 0	1	
						6	9							
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	Y	6	6 0	1	
						7	9							
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	783	3	Y	5	6 0	-0-	
						6	9							
*05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	Y	4	4 0	-0-	
						4	9							
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	675	3	Y	5	5 0	-0-	
						6	9							
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	33	1	833	3	Y	4	4 0	-0-	
						4	9							
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	3	Y	5	5 0	-0-	
						6	9							
*09	720 N	630	-0-	-90	-0-	24	1	602	3	Y	4	4 0	-0-	
						4	9							
*10	837 N	709	-0-	-128	-0-	28	1	674	3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
*11	810 N	584	-0-	-226	-0-	22	1	556	3	Y	5	5 0	-0-	
						6	9							
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	626	3	Y	6	6 0	-0-	
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		9,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT													CNTY: HARRISON	
WELL #: 3 RRCID -> 141109													CAPACITY	
COMPL. DATE 03/20/1992													TOTAL DEPTH 10400	
PERF. 8870 - 10252														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	3	Y	-0-		-0-	
*02	1428 N	1417	-0-	-11	-0-	51	1	1366	3	Y	-0-		-0-	
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	54	1	1439	3	Y	-0-		-0-	
*04	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	58	1	1468	3	Y	-0-		-0-	
*05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	67	1	1648	3	Y	-0-		-0-	
*06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	60	1	1432	3	Y	-0-		-0-	
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	3	Y	-0-		-0-	
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	3	Y	-0-		-0-	
*09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	90	1	2249	3	Y	-0-		-0-	
*10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	3	Y	-0-		-0-	
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	77	1	1945	3	Y	-0-		-0-	
*12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1674	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		9145 X	5286	-0-	-3859	-0-	188	1	5065	3	Y	30	30	0	5
							33	9							
*02		8260 X	4693	-0-	-3567	-0-	169	1	4490	3	Y	31	30	0	6
							34	9							
*03		9145 X	5378	-0-	-3767	-0-	195	1	5163	3	Y	18	20	0	4
							20	9							
*04		6660 X	4719	-0-	-1941	-0-	180	1	4525	3	Y	13	17	0	-0-
							14	9							
*05		5952 X	4513	-0-	-1439	-0-	176	1	4323	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*06		5190 X	4793	-0-	-397	-0-	192	1	4583	3	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
*07		5363 X	4286	-0-	-1077	-0-	166	1	4106	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*08		4836 X	3765	-0-	-1071	-0-	152	1	3596	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*09		4680 X	3338	-0-	-1342	-0-	128	1	3196	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*10		4836 X	3486	-0-	-1350	-0-	137	1	3329	3	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
*11		4680 X	3360	-0-	-1320	-0-	128	1	3215	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
12		4278 X	3427	-0-	-851	-0-	127	1	3281	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
TOTAL GAS PROD:			51,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			212						

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		775 N	725	-0-	-50	-0-	26	1	699	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02		560 N	515	-0-	-45	-0-	19	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*05		558 N	533	-0-	-25	-0-	21	1	512	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06		810 N	602	-0-	-208	-0-	24	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	781	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10		806 N	579	-0-	-227	-0-	23	1	556	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		651 N	540	-0-	-111	-0-	20	1	520	3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	53	1	1439	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*02	1512 N	1447	-0-	-65	-0-	52	1	1387	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1499	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
*05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	69	1	1711	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	90	1	2229	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	68	1	1610	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	1950 N	1472	-0-	-478	-0-	56	1	1413	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*10	2015 N	1507	-0-	-508	-0-	59	1	1444	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*11	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	54	1	1369	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	56	1	1452	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		20,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	74	1	2009	3	Y	9	8	0	2
						10	9							
*02	1820 N	1799	-0-	-21	-0-	65	1	1725	3	Y	8	8	0	2
						9	9							
*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	3	Y	4	5	0	1
						4	9							
*04	1950 N	1661	-0-	-289	-0-	63	1	1596	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*05	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	70	1	1725	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	2040 N	1721	-0-	-319	-0-	69	1	1649	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	66	1	1649	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	1798 N	1527	-0-	-271	-0-	62	1	1462	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*09	1710 N	1386	-0-	-324	-0-	53	1	1330	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	85	1	2219	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		22,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
GREER, CECIL B. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	930 N	899	-0-	-31	-0-	31	1	833	3	Y	32	32	0	6
						35	9							
*02	840 N	766	-0-	-74	-0-	26	1	704	3	Y	33	32	0	7
						36	9							
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	953	3	Y	6	12	0	1
						7	9							
*04	840 N	804	-0-	-36	-0-	30	1	768	3	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
*05	837 N	818	-0-	-19	-0-	32	1	780	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	36	1	872	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	871	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*09	930 N	926	-0-	-4	-0-	35	1	885	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*11	870 N	692	-0-	-178	-0-	26	1	660	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	987	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		10,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	18476 X	4716	-0-	-13760	-0-	167	1	4502	3	Y	43	42	0	8
						47	9							
*02	6160 X	3327	-0-	-2833	-0-	120	1	3160	3	Y	43	42	0	9
						47	9							
*03	6820 X	3303	-0-	-3517	-0-	120	1	3169	3	Y	13	19	0	3
						14	9							
*04	6600 X	3401	-0-	-3199	-0-	130	1	3261	3	Y	9	12	0	-0-
						10	9							
*05	5859 X	2867	-0-	-2992	-0-	112	1	2744	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*06	4560 X	3656	-0-	-904	-0-	146	1	3497	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	147	1	3627	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	166	1	3929	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	119	1	2966	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*10	2604 X	2295	-0-	-309	-0-	90	1	2191	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	119	1	2979	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
12	2604 X	2328	-0-	-276	-0-	85	1	2230	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		39,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT //CONT.// 040798													
WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	52	1	1423	3	Y	-0-		-0-
*02	1288 N	215	-0-	-1073	-0-	8	1	207	3	Y	-0-		-0-
*03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	3	Y	15	12 0	3
*04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	17	9						
*05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1284	3	Y	11	14 0	-0-
*06	1500 N	1262	-0-	-238	-0-	12	9						
*07	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	53	1	1320	3	Y	11	11 0	-0-
*08	2015 X	1256	-0-	-759	-0-	12	9						
*09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	50	1	1197	3	Y	14	14 0	-0-
*10	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	15	9						
*11	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	3	Y	11	11 0	-0-
*12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	13	9						
						53	1	1193	3	Y	12	12 0	-0-
						17	9						
						56	1	1339	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
						56	1	1377	3	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
						69	1	1731	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
						77	1	2013	3	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		17,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		126							

BECKER, H.G. GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040													
*01	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	54	1	1455	3	Y	5	5 0	1
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	6	9						
*03	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	52	1	1385	3	Y	5	5 0	1
*04	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	6	9						
*05	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	53	1	1422	3	Y	5	5 0	1
*06	1440 N	1308	-0-	-132	-0-	6	9						
*07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	51	1	1296	3	Y	4	5 0	-0-
*08	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	4	9						
*09	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	58	1	1437	3	Y	4	4 0	-0-
*10	1364 N	890	-0-	-474	-0-	4	9						
*11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	3	Y	5	5 0	-0-
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	6	9						
						52	1	1297	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
						58	1	1381	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
						49	1	1224	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
						35	1	849	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
						56	1	1388	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
						57	1	1498	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		16,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 141497	COMPL. DATE 05/14/1992	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9894	- 10174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	50 1	1362 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*02	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	44 1	1183 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
*03	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	50 1	1337 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
*04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	54 1	1357 3	Y	5	6 0		-0-
						6 9						
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	53 1	1320 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*06	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	48 1	1165 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*07	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	45 1	1107 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*08	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	44 1	1038 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*09	1230 N	990	-0-	-240	-0-	38 1	946 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	48 1	1188 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	53 1	1337 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	44 1	1148 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		15,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 141576	COMPL. DATE 06/06/1992	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9942	- 10194			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	527 N	523	-0-	-4	-0-	18	1	499	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*02	476 N	466	-0-	-10	-0-	17	1	443	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*03	527 N	526	-0-	-1	-0-	19	1	507	3	Y	-0-	1	0	-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	3	Y	-0-			-0-
*05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	Y	-0-			-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	Y	-0-			-0-
*07	527 N	525	-0-	-2	-0-	20	1	505	3	Y	-0-			-0-
*08	558 N	450	-0-	-108	-0-	18	1	432	3	Y	-0-			-0-
*09	510 N	506	-0-	-4	-0-	19	1	487	3	Y	-0-			-0-
*10	527 N	481	-0-	-46	-0-	19	1	462	3	Y	-0-			-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-			-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1829 N	1482	-0-	-347	-0-	52	1	1405	3	Y	23	23	0	4
						25	9							
*02	1372 N	1259	-0-	-113	-0-	45	1	1211	3	Y	3	6	0	1
						3	9							
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1447	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
*04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*05	1395 N	885	-0-	-510	-0-	35	1	848	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1465	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*07	1612 N	714	-0-	-898	-0-	27	1	685	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	112	1	2636	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	1860 N	1305	-0-	-555	-0-	48	1	1254	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		19,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	38	1	1026	3	Y	-0-			-0-
*02	924 N	919	-0-	-5	-0-	33	1	886	3	Y	-0-			-0-
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-			-0-
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	-0-			-0-
*05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	-0-			-0-
*06	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	41	1	978	3	Y	-0-			-0-
*07	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-			-0-
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	51	1	1207	3	Y	-0-			-0-
*09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-			-0-
*10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	-0-			-0-
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1485	3	Y	-0-			-0-
*12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BATH GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	141816	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9850 - 10108
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	1209 N	890	-0-	-319	-0-	32	1	858	3	Y	-0-	-0-
*02	1008 N	714	-0-	-294	-0-	26	1	688	3	Y	-0-	-0-
*03	1085 N	784	-0-	-301	-0-	28	1	756	3	Y	-0-	-0-
*04	840 N	821	-0-	-19	-0-	31	1	790	3	Y	-0-	-0-
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	3	Y	-0-	-0-
*06	750 N	427	-0-	-323	-0-	17	1	410	3	Y	-0-	-0-
*07	837 N	789	-0-	-48	-0-	30	1	759	3	Y	-0-	-0-
*08	899 N	574	-0-	-325	-0-	23	1	551	3	Y	-0-	-0-
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	-0-	-0-
*10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	32	1	790	3	Y	-0-	-0-
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	-0-	-0-
12	899 N	804	-0-	-95	-0-	30	1	774	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		3	RRCID ->	141818	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8784 - 10168
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	74	1	2019	3	Y	-0-	-0-
*02	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	66	1	1770	3	Y	-0-	-0-
*03	1922 X	1821	-0-	-101	-0-	66	1	1755	3	Y	-0-	-0-
*04	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	86	1	2186	3	Y	-0-	-0-
*05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	79	1	1950	3	Y	-0-	-0-
*06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	2099	3	Y	-0-	-0-
*07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	90	1	2231	3	Y	-0-	-0-
*08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	91	1	2169	3	Y	-0-	-0-
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2144	3	Y	-0-	-0-
*10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	-0-	-0-
*11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2093	3	Y	-0-	-0-
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	57	1	1480	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		4	RRCID ->	142020	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8822 - 10188
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	57	1	1554	3	Y	21	21 0 4
*02	1456 N	1447	-0-	-9	-0-	51	1	1373	3	Y	21	21 0 4
*03	1674 N	1389	-0-	-285	-0-	50	1	1339	3	Y	-0-	4 0 -0-
*04	1530 N	43	-0-	-1487	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-
*05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	-0-
*06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	-0-
*07	3100 N	3970	-0-	-870	-0-	154	1	3816	3	Y	-0-	-0-
*08	2957 N	2087	-0-	-870	-0-	84	1	2003	3	Y	-0-	-0-
*09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-	-0-
*10	1147 X	953	-0-	-194	-0-	37	1	916	3	Y	-0-	-0-
*11	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-	-0-
*12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 142030		COMPL. DATE 07/11/1992		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 142050		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	3	Y	-0-					-0-
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	3	Y	-0-					-0-
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	Y	-0-					-0-
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	967	3	Y	-0-					-0-
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	3	Y	-0-					-0-
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-					-0-
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	56	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142100		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	3	Y	4	4	0			1
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	3	Y	4	4	0			1
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	3	Y	4	4	0			1
*04	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	45	1	1133	3	Y	3	4	0			-0-
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1261	3	Y	3	3	0			-0-
*06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1316	3	Y	4	4	0			-0-
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	3	Y	3	3	0			-0-
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1301	3	Y	4	4	0			-0-
*09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
*10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	3	Y	4	4	0			-0-
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	4	4	0			-0-
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1502	3	Y	4	4	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142108		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9908 - 10202						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	11 1	311 3	Y	Y	-0-					-0-
*02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	14 1	368 3	Y	Y	-0-					-0-
*03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	15 1	406 3	Y	Y	-0-					-0-
*04		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	108 1	2728 3	Y	Y	-0-					-0-
*05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	77 1	1910 3	Y	Y	-0-					-0-
*06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	93 1	2216 3	Y	Y	-0-					-0-
*07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	81 1	2034 3	Y	Y	-0-					-0-
*08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	72 1	1709 3	Y	Y	-0-					-0-
*09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	69 1	1742 3	Y	Y	-0-					-0-
*10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	50 1	1223 3	Y	Y	-0-					-0-
*11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	47 1	1183 3	Y	Y	-0-					-0-
*12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	48 1	1255 3	Y	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142159		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9987 - 10289						
*01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	30 1	822 3	Y	Y	-0-					-0-
*02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	27 1	733 3	Y	Y	3	2 0				1
*03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	27 1	703 3	Y	Y	3	3 0				1
*04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	26 1	660 3	Y	Y	2	3 0				-0-
*05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	28 1	705 3	Y	Y	2	2 0				-0-
*06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	30 1	715 3	Y	Y	3	3 0				-0-
*07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	28 1	682 3	Y	Y	2	2 0				-0-
*08		744 N	639	-0-	-105	-0-	26 1	610 3	Y	Y	3	3 0				-0-
*09		750 N	655	-0-	-95	-0-	25 1	628 3	Y	Y	2	2 0				-0-
*10		713 N	700	-0-	-13	-0-	27 1	670 3	Y	Y	3	3 0				-0-
*11		630 N	501	-0-	-129	-0-	19 1	479 3	Y	Y	3	3 0				-0-
*12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	26 1	677 3	Y	Y	3	3 0				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142210		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9779 - 10028						
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142211		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	23	1 636 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	616 N	575	-0-	-41	-0-	21	1 554 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1 647 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	630 N	580	-0-	-50	-0-	22	1 558 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	651 N	602	-0-	-49	-0-	23	1 579 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	660 N	582	-0-	-78	-0-	23	1 559 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	589 N	570	-0-	-19	-0-	22	1 548 3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	124	1 2893 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	42	1 1059 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	77	1 1894 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1 2035 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1 1563 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2294 N	2135	-0-	-159	-0-	75	1 2034 3	Y	24	24 0	4
*02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	68	1 1820 3	Y	25	24 0	5
*03	2170 N	2005	-0-	-165	-0-	72	1 1903 3	Y	27	27 0	5
*04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	77	1 1948 3	Y	20	25 0	-0-
*05	2108 N	1698	-0-	-410	-0-	66	1 1632 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	1950 N	1489	-0-	-461	-0-	59	1 1430 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2108 N	1687	-0-	-421	-0-	65	1 1622 3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	61	1 1457 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	56	1 1413 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	57	1 1377 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1 1419 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1 1479 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 4		RRCID -> 142330		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION		//CONT.// 040798														
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142333		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064								
*01	2743 N	1761	-0-	-982	-0-	63	1	1698	3	Y	-0-					-0-
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	47	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	69	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	82	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*05	744 X	584	-0-	-160	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
*06	720 X	258	-0-	-462	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
*07	744 X	229	-0-	-515	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
*08	2232 X	94	-0-	-2138	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048								
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	3	Y	-0-					-0-
*02	756 N	667	-0-	-89	-0-	24	1	643	3	Y	-0-					-0-
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	3	Y	-0-					-0-
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	30	1	763	3	Y	-0-					-0-
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	51	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	34	1	814	3	Y	-0-					-0-
*09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	3	Y	-0-					-0-
*11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798						
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 142397	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9820	- 10083	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID -> 142633	COMPL. DATE 09/24/1992	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8642	- 10026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28 1	754 3	-0-	
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	22 1	580 3	-0-	
*03	496 N	423	-0-	-73	-0-	15 1	408 3	-0-	
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	20 1	516 3	-0-	
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20 1	493 3	-0-	
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20 1	472 3	-0-	
*07	496 N	454	-0-	-42	-0-	18 1	436 3	-0-	
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	22 1	534 3	-0-	
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	19 1	470 3	-0-	
*10	465 N	232	-0-	-233	-0-	9 1	223 3	-0-	
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	29 1	723 3	-0-	
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	38 1	990 3	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,859	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BATH GAS UNIT A		WELL #:	3	RRCID -> 142667	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 10420	PERF. 8902	- 10254	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		16 0	3	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3 0	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
COATS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 142861	COMPL. DATE 10/13/1992	TOTAL DEPTH 10415	PERF.10042	- 10154			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	42 1	1142 3	Y	-0-			-0-
*02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	41 1	1087 3	Y	-0-			-0-
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	44 1	1171 3	Y	-0-			-0-
*04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	40 1	1017 3	Y	-0-			-0-
*05	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	41 1	1019 3	Y	-0-			-0-
*06	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	42 1	1016 3	Y	-0-			-0-
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	43 1	1077 3	Y	-0-			-0-
*08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	43 1	1022 3	Y	-0-			-0-
*09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	39 1	983 3	Y	-0-			-0-
*10	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	43 1	1048 3	Y	-0-			-0-
*11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	37 1	935 3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	946	-0-	-108	-0-	35 1	911 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 143050	COMPL. DATE 11/03/1992	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8752	- 10143			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16 1	440 3	Y	-0-			-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	408 3	Y	-0-			-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	18 1	480 3	Y	-0-			-0-
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	32 1	802 3	Y	-0-			-0-
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	70 1	1746 3	Y	-0-			-0-
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	33 1	810 3	Y	-0-			-0-
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	18 1	444 3	Y	-0-			-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18 1	430 3	Y	-0-			-0-
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17 1	420 3	Y	-0-			-0-
*10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	415 3	Y	-0-			-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	15 1	387 3	Y	-0-			-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	15 1	393 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 143627	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 10254	PERF. 9896	- 10114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
AMIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143822		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1 951 3	Y	-0-			-0-
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1 932 3	Y	-0-			-0-
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1 1125 3	Y	-0-			-0-
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1 1050 3	Y	-0-			-0-
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1 981 3	Y	-0-			-0-
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1 879 3	Y	-0-			-0-
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1 948 3	Y	-0-			-0-
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1 893 3	Y	-0-			-0-
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1 915 3	Y	-0-			-0-
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1 966 3	Y	-0-			-0-
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1 926 3	Y	-0-			-0-
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1 741 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144003		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	1829 N	1454	-0-	-375	-0-	-0-	52	1 1399 3	Y	3	3 0		-0-
*02	1568 N	1557	-0-	-11	-0-	-0-	56	1 1501 3	Y	-0-			-0-
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1 1773 3	Y	-0-			-0-
*04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1 1600 3	Y	-0-			-0-
*05	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	-0-	65	1 1605 3	Y	-0-			-0-
*06	1770 N	1433	-0-	-337	-0-	-0-	57	1 1376 3	Y	-0-			-0-
*07	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	-0-	54	1 1333 3	Y	-0-			-0-
*08	1674 N	1265	-0-	-409	-0-	-0-	51	1 1214 3	Y	-0-			-0-
*09	1440 N	921	-0-	-519	-0-	-0-	35	1 886 3	Y	-0-			-0-
*10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1 1589 3	Y	-0-			-0-
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1 1374 3	Y	-0-			-0-
*12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1 1517 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144146		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1 732 3	Y	-0-			-0-
*02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1 1201 3	Y	6	5 0		1
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1 733 3	Y	7	7 0		1
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1 908 3	Y	5	6 0		-0-
*05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1 1040 3	Y	5	5 0		-0-
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1 1038 3	Y	6	6 0		-0-
*07	744 N	741	-0-	-3	-0-	-0-	28	1 707 3	Y	5	5 0		-0-
*08	1085 N	505	-0-	-580	-0-	-0-	20	1 478 3	Y	6	6 0		-0-
*09	1080 N	504	-0-	-576	-0-	-0-	19	1 479 3	Y	5	5 0		-0-
*10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1 1496 3	Y	7	7 0		-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1 464 3	Y	6	6 0		-0-
*12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1 1786 3	Y	7	7 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 152669	COMPL. DATE 12/19/1994	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9832	- 10132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	28 1	764 3	Y	16	16 0			3
						18 9							
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	793 3	Y	16	16 0			3
						18 9							
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	41 1	1079 3	Y	12	13 0			2
						13 9							
*04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	60 1	1514 3	Y	9	11 0			-0-
						10 9							
*05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	71 1	1763 3	Y	9	9 0			-0-
						10 9							
*06	930 N	482	-0-	-448	-0-	19 1	451 3	Y	11	11 0			-0-
						12 9							
*07	961 N	399	-0-	-562	-0-	15 1	374 3	Y	9	9 0			-0-
						10 9							
*08	1426 N	367	-0-	-1059	-0-	15 1	341 3	Y	10	10 0			-0-
						11 9							
*09	480 N	406	-0-	-74	-0-	15 1	381 3	Y	9	9 0			-0-
						10 9							
*10	403 N	220	-0-	-183	-0-	8 1	202 3	Y	9	9 0			-0-
						10 9							
*11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			110				

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 153341	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 9773	- 10022	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 153538	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9827	- 10119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154199		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101								
*01	806 N	749	-0-	-57	-0-	26	1	714	3	Y	8	8	0			1
*02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	3	Y	-0-	1	0			-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	5253	-0-	2253	2253	200	1	5053	3	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3802	-0-	702	2955	149	1	3653	3	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	2553	-0-	-447	2508	103	1	2450	3	Y	-0-					-0-
*07	4773 X	2265	-0-	-2508	-0-	87	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*08	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	78	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*10	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	71	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*11	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1577	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,010				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167007		COMPL. DATE 01/04/1998		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140								
01	14B2 EXT	6434	-0-	6434	11902	6410	3	24	9	Y	22	19	0			4
*02	14B2 EXT	5781	-0-	5781	17683	5758	3	23	9	Y	21	21	0			4
*03	14B2 EXT	5736	-0-	5736	23419	5710	3	26	9	Y	24	23	0			5
*04	14B2 EXT	5308	-0-	5308	28727	202	1	5087	3	Y	17	22	0			-0-
*05	14B2 EXT	4779	-0-	4779	33506	4759	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*06	37845 X	4339	-0-	-33506	-0-	4316	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	170	1	4202	3	Y	17	17	0			-0-
*08	5735 X	4032	-0-	-1703	-0-	163	1	3848	3	Y	19	19	0			-0-
*09	5310 X	4026	-0-	-1284	-0-	154	1	3852	3	Y	18	18	0			-0-
*10	4774 X	3964	-0-	-810	-0-	155	1	3783	3	Y	24	24	0			-0-
*11	4350 X	3604	-0-	-746	-0-	137	1	3445	3	Y	20	20	0			-0-
12	4402 X	3713	-0-	-689	-0-	137	1	3552	3	Y	22	22	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		243								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100 N	3500	-0-	400	400	125	1	3357	3	Y	16	16 0	3
						18	9						
*02	2800 N	3744	-0-	944	1344	135	1	3592	3	Y	15	15 0	3
						17	9						
*03	3100 N	3360	-0-	260	1604	122	1	3220	3	Y	16	16 0	3
						18	9						
*04	4859 X	3255	-0-	-1604	-0-	124	1	3118	3	Y	12	15 0	-0-
						13	9						
*05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	138	1	3404	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
*06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	133	1	3176	3	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
*07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	96	1	2376	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
*08	3441 X	1269	-0-	-2172	-0-	50	1	1205	3	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
*09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	12	12 0	-0-
*10	3441 X	63	-0-	-3378	-0-	2	1	43	3	Y	16	16 0	-0-
						18	9						
*11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	13	13 0	-0-
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	15	15 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192													
*01	1581 N	1135	-0-	-446	-0-	40	1	1091	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1169	3	Y	10	9 0	2
						11	9						
*04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1529	3	Y	7	9 0	-0-
						8	9						
*05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1416	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	85	1	2035	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
*07	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	61	1	1520	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*08	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	54	1	1293	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*09	2130 N	1373	-0-	-757	-0-	52	1	1313	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	85	1	2089	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
*11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1706	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		18,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		5	RRCID ->	168113	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	10345	PERF.	9929	- 10168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		806 N	735	-0-	-71	-0-	26 1	709 3	Y		-0-					-0-
*02		672 N	646	-0-	-26	-0-	23 1	623 3	Y		-0-					-0-
*03		744 N	694	-0-	-50	-0-	25 1	669 3	Y		-0-					-0-
*04		690 N	653	-0-	-37	-0-	25 1	628 3	Y		-0-					-0-
*05		713 N	696	-0-	-17	-0-	27 1	669 3	Y		-0-					-0-
*06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	27 1	639 3	Y		-0-					-0-
*07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	27 1	668 3	Y		-0-					-0-
*08		682 N	605	-0-	-77	-0-	24 1	581 3	Y		-0-					-0-
*09		660 N	553	-0-	-107	-0-	21 1	532 3	Y		-0-					-0-
*10		682 N	595	-0-	-87	-0-	23 1	572 3	Y		-0-					-0-
*11		600 N	546	-0-	-54	-0-	21 1	525 3	Y		-0-					-0-
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	21 1	553 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAMES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	171238	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	8780	- 10124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
*04	172	172	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	2	2 0			-0-
						2 9							
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 0		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	10 0		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		172				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	177727	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8832	- 10223
*01	2325 X	1598	-0-	-727	-0-	56 1	1528 3	Y	13	13 0			2
						14 9							
*02	2100 X	2072	-0-	-28	-0-	75 1	1997 3	Y	-0-	2 0			-0-
*03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	84 1	2233 3	Y	-0-				-0-
*04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	87 1	2189 3	Y	-0-				-0-
*05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	90 1	2229 3	Y	-0-				-0-
*06	2250 X	1746	-0-	-504	-0-	69 1	1677 3	Y	-0-				-0-
*07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	103 1	2542 3	Y	-0-				-0-
*08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	91 1	2157 3	Y	-0-				-0-
*09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	83 1	2094 3	Y	-0-				-0-
*10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	89 1	2165 3	Y	-0-				-0-
*11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	81 1	2048 3	Y	-0-				-0-
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	67 1	1757 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

BLOCKER (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BATH GAS UNIT "B" //CONT.// 040798															
WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*01		1581 N	1234	-0-	-347	-0-	43	1	1178	3	Y	12	12	0	2
							13	9							
*02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	61	1	1633	3	Y	15	14	0	3
							17	9							
*03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	15	15	0	3
							17	9							
*04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	61	1	1552	3	Y	12	15	0	-0-
							13	9							
*05		1891 N	1683	-0-	-208	-0-	65	1	1605	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
*06		1800 N	1685	-0-	-115	-0-	67	1	1603	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
*07		1674 N	1552	-0-	-122	-0-	59	1	1481	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
*08		1674 N	1255	-0-	-419	-0-	50	1	1191	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*09		1680 N	1128	-0-	-552	-0-	42	1	1073	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
*10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1504	3	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
*11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1601	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
*12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
TOTAL GAS PROD:			18,635	TOTAL CONDENSATE PROD:			160								

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179															
*01		1736 N	1647	-0-	-89	-0-	58	1	1579	3	Y	9	9	0	2
							10	9							
*02		1736 N	1504	-0-	-232	-0-	54	1	1446	3	Y	4	5	0	1
							4	9							
*03		1705 N	1635	-0-	-70	-0-	59	1	1572	3	Y	4	4	0	1
							4	9							
*04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1493	3	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
*05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	70	1	1726	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	65	1	1555	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	65	1	1621	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	65	1	1551	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*10		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	53	1	1284	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*11		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	64	1	1627	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
12		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	49	1	1279	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			19,018	TOTAL CONDENSATE PROD:			47								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	806 X	742	-0-	-64	-0-	24	1	660	3	Y	53	10
						58	9					
*02	728 X	567	-0-	-161	-0-	20	1	536	3	Y	10	2
						11	9					
*03	806 X	615	-0-	-191	-0-	22	1	580	3	Y	12	2
						13	9					
*04	780 X	669	-0-	-111	-0-	25	1	634	3	Y	9	-0-
						10	9					
*05	806 X	627	-0-	-179	-0-	24	1	593	3	Y	9	-0-
						10	9					
*06	720 X	596	-0-	-124	-0-	23	1	561	3	Y	11	-0-
						12	9					
*07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	26	1	650	3	Y	9	-0-
						10	9					
*08	T. A.	632	-0-	632	632	25	1	596	3	Y	10	-0-
						11	9					
*09	T. A.	594	-0-	594	1226	22	1	562	3	Y	9	-0-
						10	9					
*10	T. A.	750	-0-	750	1976	29	1	708	3	Y	12	-0-
						13	9					
*11	2656 X	680	-0-	-1976	-0-	25	1	644	3	Y	10	-0-
						11	9					
*12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	Y	11	-0-
						12	9					
TOTAL GAS PROD:		7,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255												
*01	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	77	1	2080	3	Y	5	1
						6	9					
*02	1960 N	1911	-0-	-49	-0-	69	1	1840	3	Y	2	-0-
						2	9					
*03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2068	3	Y	4	1
						4	9					
*04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	77	1	1942	3	Y	1	-0-
						1	9					
*05	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	78	1	1943	3	Y	2	-0-
						2	9					
*06	2070 N	1962	-0-	-108	-0-	78	1	1882	3	Y	2	-0-
						2	9					
*07	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	80	1	1983	3	Y	2	-0-
						2	9					
*08	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	71	1	1681	3	Y	2	-0-
						2	9					
*09	1950 N	1761	-0-	-189	-0-	67	1	1692	3	Y	2	-0-
						2	9					
*10	2077 N	1855	-0-	-222	-0-	73	1	1779	3	Y	3	-0-
						3	9					
*11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	2	-0-
						2	9					
*12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	71	1	1863	3	Y	2	-0-
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		23,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		2046 N	1995	-0-	-51	-0-	71	1	1924	3	Y	-0-
*02		1848 N	1816	-0-	-32	-0-	66	1	1750	3	Y	-0-
*03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	3	Y	-0-
*04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	74	1	1878	3	Y	-0-
*05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	79	1	1965	3	Y	-0-
*06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	3	Y	-0-
*07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	84	1	2082	3	Y	-0-
*08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	3	Y	-0-
*09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1797	3	Y	-0-
*10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-
*11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1813	3	Y	-0-
*12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	69	1	1815	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	62	1	1668	3	Y	4
*02		1596 N	1502	-0-	-94	-0-	54	1	1441	3	Y	6
*03		1767 N	1468	-0-	-299	-0-	53	1	1407	3	Y	7
*04		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	61	1	1530	3	Y	6
*05		1674 N	1574	-0-	-100	-0-	61	1	1507	3	Y	5
*06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	63	1	1514	3	Y	7
*07		1643 N	1547	-0-	-96	-0-	60	1	1481	3	Y	5
*08		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	57	1	1353	3	Y	6
*09		1380 N	1183	-0-	-197	-0-	45	1	1132	3	Y	5
*10		1426 N	1083	-0-	-343	-0-	42	1	1033	3	Y	7
*11		1380 N	1028	-0-	-352	-0-	39	1	982	3	Y	6
12		1209 N	986	-0-	-223	-0-	36	1	942	3	Y	7
TOTAL GAS PROD:			16,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			71			

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	45	1	1206	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*02	1120 N	1089	-0-	-31	-0-	39	1	1046	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1206	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1	1187	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1204	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	44	1	1068	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*07	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	44	1	1086	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		14,812			TOTAL CONDENSATE PROD:				42					

RESCH, KATHLEEN M.														
WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214														
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	83	1	2260	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	78	1	2069	3	Y	17	15	0	3
						19	9							
*04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	3	Y	13	16	0	-0-
						14	9							
*05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	80	1	1979	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1771	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1885	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	71	1	1778	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
*11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1437	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
12	1054 N	722	-0-	-332	-0-	26	1	677	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		22,194			TOTAL CONDENSATE PROD:				157					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	1643 X	721	-0-	-922	-0-	26	1	688	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
*03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1607	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	58	1	1463	3	Y	3	4 0	-0-
						3	9						
*05	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	62	1	1539	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*06	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	60	1	1448	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*07	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	54	1	1337	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	55	1	1316	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*10	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	47	1	1144	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	1333 N	588	-0-	-745	-0-	22	1	562	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		15,767			TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
*02	1176 N	646	-0-	-530	-0-	24	1	618	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	732	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
*04	900 N	484	-0-	-416	-0-	18	1	460	3	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
*05	713 N	382	-0-	-331	-0-	15	1	363	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*06	750 N	242	-0-	-508	-0-	9	1	227	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*07	496 N	249	-0-	-247	-0-	10	1	235	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*08	372 N	219	-0-	-153	-0-	9	1	204	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*09	240 N	190	-0-	-50	-0-	7	1	179	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*10	248 N	242	-0-	-6	-0-	9	1	226	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*11	210 N	206	-0-	-4	-0-	8	1	192	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		4,857			TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	607 X	607	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	24	24 0
						26	9					4
*02	308 X	207	-0-	-101	-0-	6	1	173	3	Y	25	24 0
						28	9					5
*03	434 X	25	-0-	-409	-0-	3	3	22	9	Y	20	21 0
*04	570 X	273	-0-	-297	-0-	10	1	246	3	Y	15	19 0
						17	9					-0-
*05	620 X	309	-0-	-311	-0-	11	1	281	3	Y	15	15 0
						17	9					-0-
*06	600 X	247	-0-	-353	-0-	9	1	218	3	Y	18	18 0
						20	9					-0-
*07	332 X	332	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	14	14 0
						15	9					-0-
*08	310 N	241	-0-	-69	-0-	9	1	213	3	Y	17	17 0
						19	9					-0-
*09	240 N	138	-0-	-102	-0-	5	1	116	3	Y	15	15 0
						17	9					-0-
*10	341 N	257	-0-	-84	-0-	9	1	226	3	Y	20	20 0
						22	9					-0-
*11	240 N	157	-0-	-83	-0-	5	1	133	3	Y	17	17 0
						19	9					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	19	19 0
												-0-
TOTAL GAS PROD:		2,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129												
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1961	3	Y	-0-	-0-
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1730	3	Y	-0-	-0-
*03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	68	1	1814	3	Y	-0-	-0-
*04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	68	1	1714	3	Y	-0-	-0-
*05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	69	1	1709	3	Y	-0-	-0-
*06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	69	1	1646	3	Y	-0-	-0-
*07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1907	3	Y	-0-	-0-
*08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	86	1	2046	3	Y	-0-	-0-
*09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	3	Y	-0-	-0-
*10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	73	1	1778	3	Y	-0-	-0-
*11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	3	Y	-0-	-0-
*12	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202074 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8770 - 10118												
*01	279 N	264	-0-	-15	-0-	9	1	247	3	Y	7	7 0
						8	9					1
*02	252 N	2	-0-	-250	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	-0-
*05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14												
TOTAL GAS PROD:		266		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4371 X	2851	-0-	-1520	-0-	102	1	2742	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
*02	3948 X	2914	-0-	-1034	-0-	106	1	2801	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
*03	3658 X	2895	-0-	-763	-0-	106	1	2783	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	135	1	3389	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
*05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	142	1	3488	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	3120 X	2814	-0-	-306	-0-	112	1	2698	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*07	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	138	1	3401	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	138	1	3242	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	126	1	3145	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	137	1	3325	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*11	1830 X	1574	-0-	-256	-0-	60	1	1510	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	1891 X	1344	-0-	-547	-0-	49	1	1291	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		35,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	113	1	3048	3	Y	16	16	0	3
						18	9							
*02	3164 X	1786	-0-	-1378	-0-	64	1	1715	3	Y	6	8	0	1
						7	9							
*03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	137	1	3603	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
*04	3390 X	1990	-0-	-1400	-0-	76	1	1908	3	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
*05	3255 X	1585	-0-	-1670	-0-	61	1	1518	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*06	3630 X	1424	-0-	-2206	-0-	57	1	1360	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*07	3751 X	1633	-0-	-2118	-0-	64	1	1563	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	185	1	4343	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*09	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	230	1	5759	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*10	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	226	1	5514	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*11	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	195	1	4909	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4810	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		41,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2356 X	2067	-0-	-289	-0-	72	1	1965	3	Y	27	27	0	5
						30	9							
*02	2016 X	1697	-0-	-319	-0-	61	1	1626	3	Y	9	12	0	2
						10	9							
*03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	85	1	2260	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*04	2040 X	1800	-0-	-240	-0-	68	1	1724	3	Y	7	9	0	-0-
						8	9							
*05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	88	1	2190	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*06	2280 X	1994	-0-	-286	-0-	79	1	1905	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*07	2356 X	2241	-0-	-115	-0-	86	1	2147	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*08	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	79	1	1881	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	95	1	2357	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	94	1	2281	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
12	2170 N	1886	-0-	-284	-0-	69	1	1807	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		25,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2201 X	2027	-0-	-174	-0-	72	1	1936	3	Y	17	17	0	3
						19	9							
*02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	3	Y	95	79	0	19
						105	9							
*03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	120	1	3162	3	Y	104	102	0	21
						114	9							
*04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	115	1	2873	3	Y	76	97	0	-0-
						84	9							
*05	4154 X	2937	-0-	-1217	-0-	112	1	2739	3	Y	78	78	0	-0-
						86	9							
*06	4020 X	3076	-0-	-944	-0-	120	1	2853	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
*07	4154 X	3344	-0-	-810	-0-	127	1	3136	3	Y	74	74	0	-0-
						81	9							
*08	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	124	1	2933	3	Y	86	86	0	-0-
						95	9							
*09	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	114	1	2841	3	Y	78	78	0	-0-
						86	9							
*10	3348 X	3216	-0-	-132	-0-	123	1	2977	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							
*11	3240 X	3102	-0-	-138	-0-	116	1	2890	3	Y	87	87	0	-0-
						96	9							
12	3348 X	2822	-0-	-526	-0-	101	1	2613	3	Y	98	98	0	-0-
						108	9							
TOTAL GAS PROD:		36,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		992								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		713 N	502	-0-	-211	-0-	18	1	484	3	Y	-0-		-0-
*02		1680 N	411	-0-	-1269	-0-	15	1	396	3	Y	-0-		-0-
*03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	43	1	1149	3	Y	-0-		-0-
*04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	3	Y	-0-		-0-
*05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	52	1	1292	3	Y	-0-		-0-
*06		1140 N	837	-0-	-303	-0-	33	1	804	3	Y	-0-		-0-
*07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	49	1	1235	3	Y	-0-		-0-
*08		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	97	1	2277	3	Y	-0-		-0-
*09		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	3	Y	-0-		-0-
*10		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	-0-		-0-
*11		2310 X	2133	-0-	-177	-0-	81	1	2052	3	Y	-0-		-0-
12		2387 X	2294	-0-	-93	-0-	85	1	2209	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		2418 N	1811	-0-	-607	-0-	64	1	1734	3	Y	12	12	0
*02		2212 N	1416	-0-	-796	-0-	51	1	1353	3	Y	11	11	0
*03		2108 N	1710	-0-	-398	-0-	62	1	1635	3	Y	12	12	0
*04		1680 N	1671	-0-	-9	-0-	63	1	1597	3	Y	10	12	0
*05		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	101	1	2479	3	Y	9	9	0
*06		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	11	11	0
*07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	80	1	1991	3	Y	9	9	0
*08		2573 N	1986	-0-	-587	-0-	80	1	1895	3	Y	10	10	0
*09		2160 N	1955	-0-	-205	-0-	74	1	1871	3	Y	9	9	0
*10		2077 N	1922	-0-	-155	-0-	75	1	1833	3	Y	13	13	0
*11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	11	11	0
12		2015 N	641	-0-	-1374	-0-	23	1	605	3	Y	12	12	0
TOTAL GAS PROD:			21,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8728	- 10100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	69	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1233	3	Y	29	23	0			6
						32	9									
*03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	74	1	1975	3	Y	31	31	0			6
						34	9									
*04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	96	1	2382	3	Y	24	30	0			-0-
						26	9									
*05	3100 N	3259	-0-	159	159	126	1	3107	3	Y	24	24	0			-0-
						26	9									
*06	2216 N	2057	-0-	-159	-0-	81	1	1944	3	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
*07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	3	Y	23	23	0			-0-
						25	9									
*08	3255 X	1580	-0-	-1675	-0-	62	1	1489	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
*09	3150 X	1675	-0-	-1475	-0-	63	1	1586	3	Y	24	24	0			-0-
						26	9									
*10	3255 X	1683	-0-	-1572	-0-	65	1	1583	3	Y	32	32	0			-0-
						35	9									
*11	2070 X	1612	-0-	-458	-0-	60	1	1523	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
12	1953 X	1672	-0-	-281	-0-	60	1	1579	3	Y	30	30	0			-0-
						33	9									
TOTAL GAS PROD:		23,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		298										

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005										TOTAL DEPTH	10320	PERF. 8856	- 10152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	Y	11	9	0			2
						12	9									
*04	240 N	183	-0-	-57	-0-	7	1	176	3	Y	-0-	2	0			-0-
*05	217 N	177	-0-	-40	-0-	6	1	162	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*06	270 N	182	-0-	-88	-0-	7	1	164	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
*10	279 N	196	-0-	-83	-0-	7	1	177	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	7	1	177	3	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		2,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		84										

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	108	1	2902	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*02	2464 X	2449	-0-	-15	-0-	88	1	2340	3	Y	19	17	0	4
						21	9							
*03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	2659	3	Y	21	21	0	4
						23	9							
*04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	109	1	2732	3	Y	16	20	0	-0-
						18	9							
*05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	113	1	2769	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2584	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
*07	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	101	1	2501	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
*08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	130	1	3047	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
*09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2743	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	119	1	2878	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
*11	3090 X	2695	-0-	-395	-0-	103	1	2572	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
12	3193 X	2608	-0-	-585	-0-	96	1	2490	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		33,734			TOTAL CONDENSATE PROD:		208							

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2387 X	2335	-0-	-52	-0-	81	1	2207	3	Y	43	42	0	8
						47	9							
*02	2156 X	1770	-0-	-386	-0-	63	1	1668	3	Y	35	36	0	7
						39	9							
*03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	102	1	2676	3	Y	39	38	0	8
						43	9							
*04	2190 X	1841	-0-	-349	-0-	69	1	1741	3	Y	28	36	0	-0-
						31	9							
*05	2325 X	1960	-0-	-365	-0-	75	1	1853	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
*06	2730 X	2064	-0-	-666	-0-	81	1	1944	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
*07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	113	1	2788	3	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
*09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
*10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
*11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
*12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	Y	36	36	0	-0-
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		25,551			TOTAL CONDENSATE PROD:		403							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	107	1	2878	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*02	3612 X	3228	-0-	-384	-0-	117	1	3107	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*03	3999 X	3351	-0-	-648	-0-	122	1	3223	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*04	3870 X	2831	-0-	-1039	-0-	109	1	2718	3	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*05	3689 X	2747	-0-	-942	-0-	108	1	2635	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*06	3450 X	2583	-0-	-867	-0-	104	1	2473	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*07	3565 X	2841	-0-	-724	-0-	111	1	2726	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	111	1	2622	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	112	1	2795	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2362	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*11	2340 X	1700	-0-	-640	-0-	65	1	1629	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*12	3100 N	3226	-0-	126	126	120	1	3100	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		33,612			TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2387 N	1867	-0-	-520	-0-	66	1	1784	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*02	2184 N	1511	-0-	-673	-0-	54	1	1454	3	Y	3	5	0	1
						3	9							
*03	2170 N	1946	-0-	-224	-0-	70	1	1873	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
*04	1740 N	691	-0-	-1049	-0-	26	1	663	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*05	1674 N	304	-0-	-1370	-0-	11	1	290	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	1890 N	1039	-0-	-851	-0-	42	1	994	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	1328	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*10	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	122	1	2957	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	3000 N	3068	-0-	68	68	117	1	2948	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*12	3100 N	3162	-0-	62	130	117	1	3042	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		21,167			TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005										TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9857 - 10001
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	
*02		224 N	45	-0-	-179	-0-	1	1	22	3	Y	20	
							22	9				16	
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	22	
							24	9				22	
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	16	
							18	9				20	
*05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	16	
							18	9				16	
*06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	20	
							22	9				20	
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	16	
							18	9				16	
*08		310 N	58	-0-	-252	-0-	2	1	36	3	Y	18	
							20	9				18	
*09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	16	
							18	9				16	
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	22	
							24	9				22	
*11		60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	28	3	Y	18	
							20	9				18	
*12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	21	
							23	9				21	
TOTAL GAS PROD:			1,182	TOTAL CONDENSATE PROD:			205						

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8752 - 10026
*01		1922 N	1123	-0-	-799	-0-	40	1	1083	3	Y	-0-	
*02		1316 N	833	-0-	-483	-0-	30	1	803	3	Y	-0-	
*03		1457 N	757	-0-	-700	-0-	27	1	730	3	Y	-0-	
*04		1050 N	896	-0-	-154	-0-	34	1	862	3	Y	-0-	
*05		930 N	486	-0-	-444	-0-	19	1	467	3	Y	-0-	
*06		720 N	538	-0-	-182	-0-	21	1	517	3	Y	-0-	
*07		930 N	521	-0-	-409	-0-	20	1	501	3	Y	-0-	
*08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	3	Y	-0-	
*09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-	
*10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-	
*11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-	
*12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216044 COMPL. DATE 09/08/2005										TOTAL DEPTH	10263	PERF.	8774 - 10088
*01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2014 - PLUGGED 01/24/14													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216598		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	620 X	616	-0-	-4	-0-	22	1	594	3	Y	-0-	-0-
*02	560 X	453	-0-	-107	-0-	16	1	433	3	Y	4	3 0
*03	775 X	610	-0-	-165	-0-	4	9	584	3	Y	4	4 0
*04	750 X	583	-0-	-167	-0-	22	1	558	3	Y	3	4 0
*05	775 X	754	-0-	-21	-0-	29	1	722	3	Y	3	3 0
*06	681 X	681	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	Y	4	4 0
*07	620 X	532	-0-	-88	-0-	21	1	508	3	Y	3	3 0
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	Y	4	4 0
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	Y	3	3 0
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	4	4 0
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	4	4 0
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	4	4 0
TOTAL GAS PROD:		6,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217116		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3968 X	3743	-0-	-225	-0-	133	1	3576	3	Y	31	30 0
*02	3500 X	3378	-0-	-122	-0-	123	1	3244	3	Y	10	14 0
*03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	140	1	3690	3	Y	12	12 0
*04	3630 X	3289	-0-	-341	-0-	126	1	3153	3	Y	9	11 0
*05	3751 X	3295	-0-	-456	-0-	129	1	3156	3	Y	9	9 0
*06	3720 X	3138	-0-	-582	-0-	126	1	3000	3	Y	11	11 0
*07	3844 X	3371	-0-	-473	-0-	131	1	3231	3	Y	8	8 0
*08	3844 X	3239	-0-	-605	-0-	132	1	3096	3	Y	10	10 0
*09	3300 X	3294	-0-	-6	-0-	127	1	3157	3	Y	9	9 0
*10	3379 X	3370	-0-	-9	-0-	133	1	3224	3	Y	12	12 0
*11	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	154	1	3874	3	Y	10	10 0
12	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	116	1	3008	3	Y	11	11 0
TOTAL GAS PROD:		41,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798															
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217744		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	784 X	784	-0-	-0-	-0-	28	1	756	3	Y	-0-					-0-	
*04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	164	1	4104	3	Y	-0-					-0-	
*05	3100 N	5156	-0-	2056	2056	201	1	4955	3	Y	-0-					-0-	
*06	3000 N	5133	-0-	2133	4189	206	1	4927	3	Y	-0-					-0-	
*07	9126 X	4937	-0-	-4189	-0-	192	1	4745	3	Y	-0-					-0-	
*08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	178	1	4206	3	Y	-0-					-0-	
*09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	158	1	3948	3	Y	-0-					-0-	
*10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	154	1	3751	3	Y	-0-					-0-	
*11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	3	Y	-0-					-0-	
*12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 218523		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034									
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	364 N	333	-0-	-31	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-	
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220762		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046									
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	235	-0-	235	235	8	1	224	3	Y	3	2	0			1	
*03	14B2 EXT	576	-0-	576	811	21	1	546	3	Y	8	7	0			2	
*04	1363 X	552	-0-	-811	-0-	21	1	525	3	Y	5	7	0			-0-	
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	6	6	0			-0-	
*06	570 N	372	-0-	-198	-0-	15	1	349	3	Y	7	7	0			-0-	
*07	558 N	297	-0-	-261	-0-	11	1	279	3	Y	6	6	0			-0-	
*08	341 N	243	-0-	-98	-0-	9	1	226	3	Y	7	7	0			-0-	
*09	360 N	320	-0-	-40	-0-	12	1	301	3	Y	6	6	0			-0-	
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	8	8	0			-0-	
*11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	7	7	0			-0-	
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	7	7	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		70											

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	81	1	2201	3	Y	26	25 0	5
						29	9						
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	56	1	1503	3	Y	5	9 0	1
						6	9						
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	82	1	2077	3	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
*05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	99	1	2417	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	95	1	2267	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2164	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*08	2511 N	2248	-0-	-263	-0-	91	1	2151	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*09	2370 N	2368	-0-	-2	-0-	90	1	2272	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	94	1	2270	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	84	1	2121	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
12	2449 N	2150	-0-	-299	-0-	79	1	2064	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		26,598			TOTAL CONDENSATE PROD:						84		

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188													
*01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	73	1	1983	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	55	1	1464	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1758	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	62	1	1577	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	83	1	2074	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	80	1	1927	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1922 N	1541	-0-	-381	-0-	62	1	1479	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1860 N	1341	-0-	-519	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	113	1	2836	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	96	1	2469	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,877			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158													
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BATH GAS UNIT A														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 040798														
WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	4867 X	3647	-0-	-1220	-0-	129	1	3474	3	Y	40	40	0	7
						44	9							
*02	4312 X	3191	-0-	-1121	-0-	115	1	3047	3	Y	26	28	0	5
						29	9							
*03	4340 X	3486	-0-	-854	-0-	126	1	3328	3	Y	29	28	0	6
						32	9							
*04	3900 X	3494	-0-	-406	-0-	133	1	3338	3	Y	21	27	0	-0-
						23	9							
*05	3906 X	3254	-0-	-652	-0-	126	1	3105	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
*06	3540 X	3222	-0-	-318	-0-	128	1	3065	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
*07	3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	96	1	2360	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
*08	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	139	1	3239	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
*09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	147	1	3665	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
*10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	185	1	4519	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
*11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	161	1	4033	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
12	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	143	1	3700	3	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		42,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		307								

BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	2294 X	2130	-0-	-164	-0-	76	1	2048	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*02	2156 X	1843	-0-	-313	-0-	66	1	1771	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*03	2387 X	1969	-0-	-418	-0-	71	1	1891	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
*04	2310 X	124	-0-	-2186	-0-	5	1	118	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
*05	2139 X	1558	-0-	-581	-0-	60	1	1495	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*07	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2387	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2367	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	94	1	2337	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	90	1	2357	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		24,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BREWSTER GAS UNIT															
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 040798															
WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4929 X	3285	-0-	-1644	-0-	3267	3	18	9	Y	16	16	0	3
*02		4116 X	2839	-0-	-1277	-0-	2821	3	18	9	Y	16	16	0	3
*03		3999 X	3191	-0-	-808	-0-	3170	3	21	9	Y	19	18	0	4
*04		3660 X	3346	-0-	-314	-0-	3332	3	14	9	Y	13	17	0	-0-
*05		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3497	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*06		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3463	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
*07		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3322	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*09		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	138	1	3349	3	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
*11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	125	1	3135	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3189	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
TOTAL GAS PROD:			40,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			187						

BREWSTER GAS UNIT													CNTY: HARRISON		
WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		4991 X	3040	-0-	-1951	-0-	108	1	2898	3	Y	31	30	0	6
							34	9							
*02		4508 X	3921	-0-	-587	-0-	143	1	3775	3	Y	3	8	0	1
							3	9							
*03		4061 X	2992	-0-	-1069	-0-	109	1	2879	3	Y	4	4	0	1
							4	9							
*04		3930 X	3038	-0-	-892	-0-	117	1	2918	3	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
*05		4371 X	1092	-0-	-3279	-0-	43	1	1046	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*06		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	206	1	4924	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*07		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	215	1	5327	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*08		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	242	1	5714	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*09		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	218	1	5457	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*10		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	230	1	5602	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
*11		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	203	1	5092	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*12		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	188	1	4879	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			52,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			67						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222208	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8758 - 10097	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	135 1	3632 3	Y		16	16 0		3
						18 9							
*02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	114 1	3011 3	Y		63	53 0		13
						69 9							
*03	3255 X	2822	-0-	-433	-0-	100 1	2646 3	Y		69	68 0		14
						76 9							
*04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	141 1	3541 3	Y		51	65 0		-0-
						56 9							
*05	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	129 1	3178 3	Y		52	52 0		-0-
						57 9							
*06	3660 X	3188	-0-	-472	-0-	126 1	2993 3	Y		63	63 0		-0-
						69 9							
*07	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	142 1	3490 3	Y		50	50 0		-0-
						55 9							
*08	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	139 1	3273 3	Y		57	57 0		-0-
						63 9							
*09	3750 X	3235	-0-	-515	-0-	122 1	3056 3	Y		52	52 0		-0-
						57 9							
*10	3689 X	3136	-0-	-553	-0-	121 1	2938 3	Y		70	70 0		-0-
						77 9							
*11	3570 X	3121	-0-	-449	-0-	117 1	2940 3	Y		58	58 0		-0-
						64 9							
12	3689 X	2387	-0-	-1302	-0-	85 1	2229 3	Y		66	66 0		-0-
						73 9							
TOTAL GAS PROD:		39,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		667							

WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		6	RRCID ->	222299	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8615 - 8748	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4619 X	4299	-0-	-320	-0-	153 1	4123 3	Y		21	20 0		4
						23 9							
*02	4172 X	3940	-0-	-232	-0-	143 1	3775 3	Y		20	20 0		4
						22 9							
*03	4371 X	3289	-0-	-1082	-0-	120 1	3159 3	Y		9	11 0		2
						10 9							
*04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y		-0-	2 0		-0-
*05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y		-0-			-0-
*06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y		-0-			-0-
*07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y		-0-			-0-
*08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y		-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		7	RRCID -> 222773		COMPL. DATE 07/30/2006	TOTAL DEPTH 10306	PERF. 8785	- 10123				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	7378 X	3436	-0-	-3942	-0-	121	1	3267	3	Y	44	44	0	8
						48	9							
*02	6664 X	2234	-0-	-4430	-0-	79	1	2105	3	Y	45	44	0	9
						50	9							
*03	7378 X	4237	-0-	-3141	-0-	153	1	4045	3	Y	35	37	0	7
						39	9							
*04	5910 X	4108	-0-	-1802	-0-	156	1	3923	3	Y	26	33	0	-0-
						29	9							
*05	4588 X	4138	-0-	-450	-0-	159	1	3950	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
*06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	240	1	5748	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
*07	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	218	1	5378	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
*08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	182	1	4300	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
*09	5130 X	4650	-0-	-480	-0-	177	1	4444	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
*10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	211	1	5138	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
*11	5130 X	4237	-0-	-893	-0-	161	1	4044	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
12	5301 X	4577	-0-	-724	-0-	168	1	4373	3	Y	33	33	0	-0-
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		53,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		385								

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:		4	RRCID -> 223141		COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8958	- 10274				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	2046 X	944	-0-	-1102	-0-	33	1	911	3	Y	-0-		-0-	
						12	1	328	3	Y	-0-		-0-	
*02	1848 X	340	-0-	-1508	-0-	155	1	4095	3	Y	93	75	0	18
						102	9							
*04	3000 N	4623	-0-	1623	2875	174	1	4373	3	Y	69	87	0	-0-
						76	9							
*05	3100 N	4246	-0-	1146	4021	163	1	4006	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
*06	7600 X	3579	-0-	-4021	-0-	140	1	3347	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
*07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	129	1	3193	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
*08	3968 X	3056	-0-	-912	-0-	121	1	2850	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
*09	3840 X	3023	-0-	-817	-0-	114	1	2832	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
*10	3968 X	3054	-0-	-914	-0-	117	1	2834	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
*11	3570 X	2996	-0-	-574	-0-	112	1	2799	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
12	3410 X	2967	-0-	-443	-0-	107	1	2763	3	Y	88	88	0	-0-
						97	9							
TOTAL GAS PROD:		36,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		789								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*01		2728 N	2465	-0-	-263	-0-	87 1	2369 3	Y	8	8 0	1		
							9 9							
*02		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	100 1	2653 3	Y	14	12 0	3		
							15 9							
*03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	86 1	2295 3	Y	14	14 0	3		
							15 9							
*04		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	94 1	2344 3	Y	10	13 0	-0-		
							11 9							
*05		2945 N	2337	-0-	-608	-0-	90 1	2235 3	Y	11	11 0	-0-		
							12 9							
*06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	94 1	2241 3	Y	13	13 0	-0-		
							14 9							
*07		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	118 1	2899 3	Y	10	10 0	-0-		
							11 9							
*08		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	100 1	2356 3	Y	12	12 0	-0-		
							13 9							
*09		2340 N	2029	-0-	-311	-0-	77 1	1940 3	Y	11	11 0	-0-		
							12 9							
*10		2635 N	1946	-0-	-689	-0-	76 1	1855 3	Y	14	14 0	-0-		
							15 9							
*11		2400 N	2247	-0-	-153	-0-	85 1	2149 3	Y	12	12 0	-0-		
							13 9							
12		2108 N	1934	-0-	-174	-0-	71 1	1849 3	Y	13	13 0	-0-		
							14 9							
TOTAL GAS PROD:			28,417	TOTAL CONDENSATE PROD:			142							

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109														
*01		2480 X	2424	-0-	-56	-0-	86 1	2325 3	Y	12	12 0	2		
							13 9							
*02		2240 X	2029	-0-	-211	-0-	72 1	1925 3	Y	29	25 0	6		
							32 9							
*03		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	78 1	2074 3	Y	30	30 0	6		
							33 9							
*04		2250 X	1970	-0-	-280	-0-	74 1	1871 3	Y	23	29 0	-0-		
							25 9							
*05		2418 X	2206	-0-	-212	-0-	85 1	2096 3	Y	23	23 0	-0-		
							25 9							
*06		2340 X	1767	-0-	-573	-0-	69 1	1667 3	Y	28	28 0	-0-		
							31 9							
*07		2232 X	2069	-0-	-163	-0-	79 1	1966 3	Y	22	22 0	-0-		
							24 9							
*08		2015 N	1903	-0-	-112	-0-	76 1	1799 3	Y	25	25 0	-0-		
							28 9							
*09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	71 1	1775 3	Y	23	23 0	-0-		
							25 9							
*10		2015 N	1979	-0-	-36	-0-	76 1	1869 3	Y	31	31 0	-0-		
							34 9							
*11		1830 N	1806	-0-	-24	-0-	68 1	1709 3	Y	26	26 0	-0-		
							29 9							
*12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	73 1	1900 3	Y	29	29 0	-0-		
							32 9							
TOTAL GAS PROD:			24,214	TOTAL CONDENSATE PROD:			301							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224377		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	70 1	1890 3	Y	12	12 0	2
						13 9					
*02	1764 X	1717	-0-	-47	-0-	61 1	1624 3	Y	29	25 0	6
						32 9					
*03	1953 X	1207	-0-	-746	-0-	42 1	1131 3	Y	31	31 0	6
						34 9					
*04	1830 N	30	-0-	-1800	-0-	4 3	26 9	Y	24	30 0	-0-
*05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	24	24 0	-0-
*06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	29	29 0	-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224381		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	713 N	516	-0-	-197	-0-	18 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	420 N	407	-0-	-13	-0-	15 1	392 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	868 N	284	-0-	-584	-0-	10 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	480 N	25	-0-	-455	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	3100 N	4392	-0-	1292	1292	169 1	4223 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	3000 N	5073	-0-	2073	3365	203 1	4870 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	4671	-0-	1571	4936	182 1	4489 3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	9217 X	4281	-0-	-4936	-0-	174 1	4107 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	155 1	3870 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	144 1	3498 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	126 1	3163 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	121 1	3134 3	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 225290		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	3565 X	3151	-0-	-414	-0-	112 1	3013 3	Y	24	24 0	4
						26 9					
*02	3220 X	2938	-0-	-282	-0-	106 1	2804 3	Y	25	24 0	5
						28 9					
*03	3286 X	2807	-0-	-479	-0-	102 1	2680 3	Y	23	23 0	5
						25 9					
*04	3000 X	2881	-0-	-119	-0-	110 1	2752 3	Y	17	22 0	-0-
						19 9					
*05	3255 X	2166	-0-	-1089	-0-	83 1	2064 3	Y	17	17 0	-0-
						19 9					
*06	3150 X	1907	-0-	-1243	-0-	75 1	1809 3	Y	21	21 0	-0-
						23 9					
*07	3255 X	2055	-0-	-1200	-0-	79 1	1957 3	Y	17	17 0	-0-
						19 9					
*08	2325 X	1856	-0-	-469	-0-	74 1	1761 3	Y	19	19 0	-0-
						21 9					
*09	2250 X	1872	-0-	-378	-0-	71 1	1782 3	Y	17	17 0	-0-
						19 9					
*10	2170 X	2001	-0-	-169	-0-	78 1	1898 3	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
*11	3000 N	4460	-0-	1460	1460	168 1	4271 3	Y	19	19 0	-0-
						21 9					
*12	3100 N	5199	-0-	2099	3559	192 1	4983 3	Y	22	22 0	-0-
						24 9					

TOTAL GAS PROD: 33,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	225314	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8791 - 10144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	8660	-0-	8660	8660	345	1	8281	3	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
*11	14B2 EXT	7260	-0-	7260	15920	277	1	6949	3	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
12	14B2 EXT	5859	-0-	5859	21779	215	1	5605	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		21,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226578	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8790 - 10145		
*01	2325 X	2192	-0-	-133	-0-	78	1	2105	3	Y	8	8	0	1
						9	9							
*02	2100 X	1988	-0-	-112	-0-	72	1	1908	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*03	2325 X	1661	-0-	-664	-0-	60	1	1593	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*04	2040 N	1033	-0-	-1007	-0-	40	1	991	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*05	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	114	1	2812	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*06	3000 N	3619	-0-	619	619	145	1	3466	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*07	3100 N	3553	-0-	453	1072	138	1	3409	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*08	3100 N	3161	-0-	61	1133	128	1	3026	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*09	3424 X	2291	-0-	-1133	-0-	87	1	2197	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	123	1	2983	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	105	1	2623	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	105	1	2705	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		31,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3999 X	3779	-0-	-220	-0-	135	1	3627	3	Y	15	15 0	3
						17	9						
*02	3612 X	3217	-0-	-395	-0-	117	1	3096	3	Y	4	6 0	1
						4	9						
*03	3782 X	3611	-0-	-171	-0-	132	1	3473	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
*04	3660 X	3228	-0-	-432	-0-	124	1	3100	3	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
*05	3782 X	3303	-0-	-479	-0-	129	1	3170	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*06	3660 X	3142	-0-	-518	-0-	126	1	3012	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*07	3596 X	3232	-0-	-364	-0-	126	1	3102	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	128	1	3004	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1	2879	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	118	1	2870	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*11	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	109	1	2734	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	109	1	2814	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		38,417											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			62		

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5208 X	4530	-0-	-678	-0-	162	1	4356	3	Y	11	11 0	2
						12	9						
*02	4704 X	3685	-0-	-1019	-0-	134	1	3544	3	Y	6	7 0	1
						7	9						
*03	4867 X	3826	-0-	-1041	-0-	139	1	3679	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
*04	4710 X	3828	-0-	-882	-0-	146	1	3676	3	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
*05	4774 X	4621	-0-	-153	-0-	180	1	4435	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*06	4380 X	4117	-0-	-263	-0-	165	1	3945	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*07	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	205	1	5068	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	203	1	4790	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	212	1	5302	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
*10	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	207	1	5036	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*11	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	189	1	4752	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	188	1	4885	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		55,686											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			76		

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 227896		COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8925 - 10088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2604 X	1788	-0-	-816	-0-	63 1	1708 3	Y	15	14 0				3
						17 9								
*02	2352 X	2068	-0-	-284	-0-	74 1	1983 3	Y	10	11 0				2
						11 9								
*03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	87 1	2313 3	Y	12	12 0				2
						13 9								
*04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	83 1	2096 3	Y	9	11 0				-0-
						10 9								
*05	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	88 1	2166 3	Y	9	9 0				-0-
						10 9								
*06	2340 N	1941	-0-	-399	-0-	77 1	1852 3	Y	11	11 0				-0-
						12 9								
*07	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	86 1	2127 3	Y	9	9 0				-0-
						10 9								
*08	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	86 1	2039 3	Y	10	10 0				-0-
						11 9								
*09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	79 1	1989 3	Y	9	9 0				-0-
						10 9								
*10	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	85 1	2078 3	Y	12	12 0				-0-
						13 9								
*11	2070 N	1930	-0-	-140	-0-	73 1	1846 3	Y	10	10 0				-0-
						11 9								
12	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	74 1	1943 3	Y	12	12 0				-0-
						13 9								
TOTAL GAS PROD:		25,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

BATH GAS UNIT A		WELL #:		8	RRCID -> 227898		COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	9068 - 10233		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3875 X	3475	-0-	-400	-0-	124 1	3338 3	Y	12	12 0				2
						13 9								
*02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	122 1	3233 3	Y	10	10 0				2
						11 9								
*03	3627 X	3382	-0-	-245	-0-	123 1	3247 3	Y	11	11 0				2
						12 9								
*04	3510 X	3460	-0-	-50	-0-	132 1	3318 3	Y	9	11 0				-0-
						10 9								
*05	3720 X	3357	-0-	-363	-0-	131 1	3217 3	Y	8	8 0				-0-
						9 9								
*06	3600 X	3076	-0-	-524	-0-	123 1	2942 3	Y	10	10 0				-0-
						11 9								
*07	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	125 1	3089 3	Y	8	8 0				-0-
						9 9								
*08	3534 X	3525	-0-	-9	-0-	143 1	3372 3	Y	9	9 0				-0-
						10 9								
*09	3420 X	3105	-0-	-315	-0-	120 1	2976 3	Y	8	8 0				-0-
						9 9								
*10	3348 X	3068	-0-	-280	-0-	121 1	2935 3	Y	11	11 0				-0-
						12 9								
*11	3420 X	3025	-0-	-395	-0-	116 1	2899 3	Y	9	9 0				-0-
						10 9								
12	3534 X	2947	-0-	-587	-0-	109 1	2826 3	Y	11	11 0				-0-
						12 9								
TOTAL GAS PROD:		39,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BATH GAS UNIT A		WELL #:		7	RRCID ->	227989	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	8958 - 10226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	229403	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	10262	PERF.	9840 - 10088	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	229468	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9826 - 10068	
*01	4216 X	3344	-0-	-872	-0-	119 1	3211 3	Y	13	13	0	2	
*02	3808 X	3286	-0-	-522	-0-	14 9	3154 3	Y	12	12	0	2	
*03	4216 X	4039	-0-	-177	-0-	13 9	3877 3	Y	14	13	0	3	
*04	4020 X	3548	-0-	-472	-0-	147 1	3402 3	Y	9	12	0	-0-	
*05	3782 X	3658	-0-	-124	-0-	15 9	3504 3	Y	10	10	0	-0-	
*06	3900 X	3547	-0-	-353	-0-	143 1	3392 3	Y	12	12	0	-0-	
*07	4030 X	3538	-0-	-492	-0-	11 9	3391 3	Y	9	9	0	-0-	
*08	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	13 9	3288 3	Y	11	11	0	-0-	
*09	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	137 1	3589 3	Y	10	10	0	-0-	
*10	3596 X	3531	-0-	-65	-0-	10 9	3378 3	Y	13	13	0	-0-	
*11	3480 X	3281	-0-	-199	-0-	14 9	3144 3	Y	11	11	0	-0-	
*12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	12 9	3780 3	Y	12	12	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		136					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" //CONT.// 040798														
WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5208 X	4562	-0-	-646	-0-	163	1	4387	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
*02	4704 X	4311	-0-	-393	-0-	155	1	4111	3	Y	41	35	0	8
						45	9							
*03	4836 X	4602	-0-	-234	-0-	166	1	4385	3	Y	46	45	0	9
						51	9							
*04	4590 X	4307	-0-	-283	-0-	164	1	4107	3	Y	33	42	0	-0-
						36	9							
*05	4774 X	4369	-0-	-405	-0-	169	1	4163	3	Y	34	34	0	-0-
						37	9							
*06	4620 X	4248	-0-	-372	-0-	169	1	4034	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
*07	4774 X	4388	-0-	-386	-0-	169	1	4183	3	Y	33	33	0	-0-
						36	9							
*08	4495 X	4223	-0-	-272	-0-	170	1	4012	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
*09	4320 X	4175	-0-	-145	-0-	159	1	3979	3	Y	34	34	0	-0-
						37	9							
*10	4402 X	4164	-0-	-238	-0-	162	1	3951	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
*11	4260 X	4039	-0-	-221	-0-	153	1	3844	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
*12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	188	1	4880	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		52,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		437								

ALLEN, LENORA GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	108	1	2903	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*02	2800 N	3151	-0-	351	351	114	1	3022	3	Y	14	13	0	3
						15	9							
*03	3100 N	3286	-0-	186	537	119	1	3150	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
*04	3000 N	3104	-0-	104	641	119	1	2972	3	Y	12	15	0	-0-
						13	9							
*05	3894 X	3253	-0-	-641	-0-	127	1	3113	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	120	1	2859	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	116	1	2849	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*08	3038 X	2647	-0-	-391	-0-	107	1	2526	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*09	2940 X	2676	-0-	-264	-0-	103	1	2560	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*10	3038 X	2582	-0-	-456	-0-	102	1	2462	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*11	2940 X	2481	-0-	-459	-0-	95	1	2372	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
12	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	91	1	2368	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		34,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		156								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1333 X	188	-0-	-1145	-0-	7	1	181	3	Y	-0-		-0-
*02	1064 X	92	-0-	-972	-0-	3	1	76	3	Y	12	10 0	2
						13	9						
*03	1178 X	218	-0-	-960	-0-	7	1	196	3	Y	14	13 0	3
						15	9						
*04	180 X	176	-0-	-4	-0-	6	1	160	3	Y	9	12 0	-0-
						10	9						
*05	186 X	104	-0-	-82	-0-	4	1	89	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	12	12 0	-0-
*07	427 X	427	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
*08	245 X	245	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
*09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
*10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
*11	420 X	325	-0-	-95	-0-	12	1	301	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
*12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		3,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		124							

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175													
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	3	Y	-0-		-0-
*10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	3	Y	-0-		-0-
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-		-0-
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	143	1	3864	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	127	1	3364	3	Y	15	13	0	3
						17	9							
*03	3720 X	3682	-0-	-38	-0-	134	1	3530	3	Y	16	16	0	3
						18	9							
*04	3600 X	3523	-0-	-77	-0-	135	1	3375	3	Y	12	15	0	-0-
						13	9							
*05	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	142	1	3484	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*06	3600 X	3490	-0-	-110	-0-	140	1	3335	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*07	3720 X	3667	-0-	-53	-0-	142	1	3513	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*08	3627 X	3309	-0-	-318	-0-	134	1	3161	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3783	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	157	1	3806	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
*11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	162	1	4083	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		44,861			TOTAL CONDENSATE PROD:		154							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	125	1	3368	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*02	3388 X	3196	-0-	-192	-0-	115	1	3031	3	Y	45	38	0	9
						50	9							
*03	3596 X	3286	-0-	-310	-0-	118	1	3114	3	Y	49	48	0	10
						54	9							
*04	3450 X	2942	-0-	-508	-0-	111	1	2791	3	Y	36	46	0	-0-
						40	9							
*05	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	121	1	2959	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
*06	3420 X	2988	-0-	-432	-0-	118	1	2822	3	Y	44	44	0	-0-
						48	9							
*07	3534 X	3092	-0-	-442	-0-	119	1	2934	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
*08	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	120	1	2815	3	Y	40	40	0	-0-
						44	9							
*09	3030 X	2923	-0-	-107	-0-	111	1	2771	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
*10	3131 X	3008	-0-	-123	-0-	117	1	2837	3	Y	49	49	0	-0-
						54	9							
*11	3000 X	2854	-0-	-146	-0-	108	1	2701	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
12	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	107	1	2782	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		36,836			TOTAL CONDENSATE PROD:		472							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*01		3782 X	3513	-0-	-269	-0-	126 1	3375 3	Y	11		9 0		2
							12 9							
*02		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	163 1	4323 3	Y	10		10 0		2
							11 9							
*03		3658 X	3620	-0-	-38	-0-	132 1	3477 3	Y	10		10 0		2
							11 9							
*04		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	134 1	3350 3	Y	8		10 0		-0-
							9 9							
*05		4991 X	3369	-0-	-1622	-0-	132 1	3228 3	Y	8		8 0		-0-
							9 9							
*06		4830 X	2868	-0-	-1962	-0-	115 1	2743 3	Y	9		9 0		-0-
							10 9							
*07		4991 X	3154	-0-	-1837	-0-	123 1	3023 3	Y	7		7 0		-0-
							8 9							
*08		3627 X	3395	-0-	-232	-0-	138 1	3247 3	Y	9		9 0		-0-
							10 9							
*09		3480 X	3279	-0-	-201	-0-	126 1	3144 3	Y	8		8 0		-0-
							9 9							
*10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	138 1	3350 3	Y	11		11 0		-0-
							12 9							
*11		3270 X	2515	-0-	-755	-0-	97 1	2408 3	Y	9		9 0		-0-
							10 9							
12		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	120 1	3112 3	Y	10		10 0		-0-
							11 9							
TOTAL GAS PROD:			40,446	TOTAL CONDENSATE PROD:			110							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072														
*01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	146 1	3941 3	Y	18		18 0		3
							20 9							
*02		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	143 1	3792 3	Y	24		22 0		5
							26 9							
*03		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	164 1	4341 3	Y	25		25 0		5
							28 9							
*04		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	162 1	4070 3	Y	19		24 0		-0-
							21 9							
*05		3534 X	3319	-0-	-215	-0-	195 1	3103 3	Y	19		19 0		-0-
							21 9							
*06		3420 X	3050	-0-	-370	-0-	122 1	2903 3	Y	23		23 0		-0-
							25 9							
*07		3534 X	3300	-0-	-234	-0-	128 1	3152 3	Y	18		18 0		-0-
							20 9							
*08		3658 X	3005	-0-	-653	-0-	121 1	2861 3	Y	21		21 0		-0-
							23 9							
*09		3540 X	2909	-0-	-631	-0-	112 1	2776 3	Y	19		19 0		-0-
							21 9							
*10		3317 X	3236	-0-	-81	-0-	127 1	3080 3	Y	26		26 0		-0-
							29 9							
*11		3180 X	2971	-0-	-209	-0-	113 1	2835 3	Y	21		21 0		-0-
							23 9							
*12		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	152 1	3960 3	Y	24		24 0		-0-
							26 9							
TOTAL GAS PROD:			42,782	TOTAL CONDENSATE PROD:			257							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3658 X	2864	-0-	-794	-0-	102	1	2752	3	Y	9	8	0	2
						10	9							
*02	3304 X	2147	-0-	-1157	-0-	77	1	2067	3	Y	3	4	0	1
						3	9							
*03	3565 X	3214	-0-	-351	-0-	118	1	3093	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
*04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	149	1	3728	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
*05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	154	1	3787	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	138	1	3316	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*07	3999 X	3659	-0-	-340	-0-	142	1	3515	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	148	1	3482	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	130	1	3233	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	119	1	2883	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	134	1	3362	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	130	1	3364	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		40,160			TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	63	1	1697	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	70	1	1873	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
*04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	3	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*05	1984 N	1475	-0-	-509	-0-	57	1	1414	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*07	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	52	1	1297	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	74	1	1755	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	51	1	1281	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	62	1	1568	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	48	1	1262	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		20,348			TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	148	1	4002 3	Y	26	25 0	5
						29	9					
*02	4088 X	3700	-0-	-388	-0-	134	1	3538 3	Y	25	25 0	5
						28	9					
*03	4309 X	4210	-0-	-99	-0-	153	1	4039 3	Y	16	18 0	3
						18	9					
*04	4170 X	3964	-0-	-206	-0-	151	1	3800 3	Y	12	15 0	-0-
						13	9					
*05	4247 X	4076	-0-	-171	-0-	159	1	3904 3	Y	12	12 0	-0-
						13	9					
*06	4080 X	3926	-0-	-154	-0-	157	1	3754 3	Y	14	14 0	-0-
						15	9					
*07	4216 X	4048	-0-	-168	-0-	157	1	3879 3	Y	11	11 0	-0-
						12	9					
*08	3596 X	3549	-0-	-47	-0-	144	1	3391 3	Y	13	13 0	-0-
						14	9					
*09	3480 X	3355	-0-	-125	-0-	129	1	3213 3	Y	12	12 0	-0-
						13	9					
*10	3596 X	3559	-0-	-37	-0-	140	1	3401 3	Y	16	16 0	-0-
						18	9					
*11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	157	1	3937 3	Y	13	13 0	-0-
						14	9					
*12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	151	1	3928 3	Y	15	15 0	-0-
						17	9					
TOTAL GAS PROD:		46,770			TOTAL CONDENSATE PROD:		185					

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	102	1	2744 3	Y	31	30 0	6
						34	9					
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	95	1	2513 3	Y	30	30 0	6
						33	9					
*03	2728 X	2697	-0-	-31	-0-	98	1	2584 3	Y	14	17 0	3
						15	9					
*04	2640 X	2374	-0-	-266	-0-	90	1	2274 3	Y	9	12 0	-0-
						10	9					
*05	2728 X	2481	-0-	-247	-0-	97	1	2373 3	Y	10	10 0	-0-
						11	9					
*06	2640 X	2275	-0-	-365	-0-	90	1	2172 3	Y	12	12 0	-0-
						13	9					
*07	2728 X	2144	-0-	-584	-0-	83	1	2051 3	Y	9	9 0	-0-
						10	9					
*08	2697 X	2130	-0-	-567	-0-	86	1	2032 3	Y	11	11 0	-0-
						12	9					
*09	2400 X	2121	-0-	-279	-0-	81	1	2029 3	Y	10	10 0	-0-
						11	9					
*10	2480 X	2180	-0-	-300	-0-	85	1	2081 3	Y	13	13 0	-0-
						14	9					
*11	2280 X	2134	-0-	-146	-0-	81	1	2041 3	Y	11	11 0	-0-
						12	9					
*12	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	85	1	2216 3	Y	13	13 0	-0-
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		28,372			TOTAL CONDENSATE PROD:		173					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233705		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5890 X	5217	-0-	-673	-0-	185 1	4997 3	Y	32	32 0		6
						35 9						
*02	5320 X	4921	-0-	-399	-0-	178 1	4728 3	Y	14	17 0		3
						15 9						
*03	5952 X	5453	-0-	-499	-0-	198 1	5238 3	Y	15	15 0		3
						17 9						
*04	5760 X	5151	-0-	-609	-0-	197 1	4942 3	Y	11	14 0		-0-
						12 9						
*05	5952 X	5160	-0-	-792	-0-	201 1	4946 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
*06	5280 X	4926	-0-	-354	-0-	197 1	4714 3	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
*07	5456 X	5124	-0-	-332	-0-	199 1	4913 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
*08	5146 X	4892	-0-	-254	-0-	198 1	4680 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
*09	4980 X	4802	-0-	-178	-0-	184 1	4605 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
*10	5146 X	4906	-0-	-240	-0-	193 1	4696 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
*11	4950 X	4682	-0-	-268	-0-	179 1	4489 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
12	5115 X	4510	-0-	-605	-0-	167 1	4326 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		59,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		177						

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233710		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916				
*01	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	98 1	2640 3	Y	-0-			-0-
*02	2800 X	2510	-0-	-290	-0-	91 1	2415 3	Y	4	3 0		1
						4 9						
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	119 1	3131 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	117 1	2934 3	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
*05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	120 1	2935 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*06	3000 X	2983	-0-	-17	-0-	120 1	2859 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*07	3100 X	3092	-0-	-8	-0-	120 1	2969 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	121 1	2848 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	113 1	2817 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
*10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	116 1	2803 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*11	2820 X	2627	-0-	-193	-0-	101 1	2522 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
12	2914 X	2621	-0-	-293	-0-	97 1	2520 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		34,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	4371 X	3936	-0-	-435	-0-	140	1	3772	3	Y	22	22	0	4
						24	9							
*02	3948 X	3555	-0-	-393	-0-	128	1	3398	3	Y	26	25	0	5
						29	9							
*03	4030 X	3983	-0-	-47	-0-	144	1	3807	3	Y	29	28	0	6
						32	9							
*04	3840 X	3147	-0-	-693	-0-	120	1	3004	3	Y	21	27	0	-0-
						23	9							
*05	3968 X	3186	-0-	-782	-0-	124	1	3039	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
*06	3840 X	1415	-0-	-2425	-0-	58	1	1328	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
*07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	158	1	3903	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
*08	3968 X	3395	-0-	-573	-0-	137	1	3233	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
*09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	130	1	3232	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
*10	4092 X	3332	-0-	-760	-0-	130	1	3170	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
*11	3960 X	3476	-0-	-484	-0-	132	1	3318	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
*12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	156	1	4041	3	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		41,120			TOTAL CONDENSATE PROD:		289							

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	5580 X	5288	-0-	-292	-0-	188	1	5059	3	Y	37	37	0	7
						41	9							
*02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	183	1	4854	3	Y	13	17	0	3
						14	9							
*03	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	212	1	5600	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*04	4920 X	4874	-0-	-46	-0-	186	1	4677	3	Y	10	13	0	-0-
						11	9							
*05	5611 X	4796	-0-	-815	-0-	187	1	4597	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*06	5490 X	4293	-0-	-1197	-0-	171	1	4108	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*07	5673 X	3683	-0-	-1990	-0-	143	1	3529	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*08	4433 X	3641	-0-	-792	-0-	148	1	3480	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*09	4290 X	3376	-0-	-914	-0-	129	1	3235	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*10	4433 X	3760	-0-	-673	-0-	148	1	3597	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*11	4290 X	3591	-0-	-699	-0-	137	1	3441	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
12	3689 X	3497	-0-	-192	-0-	129	1	3353	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		51,677			TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4588 X	4148	-0-	-440	-0-	148	1	3978	3	Y	20	20	0	4
						22	9							
*02	4144 X	3663	-0-	-481	-0-	133	1	3516	3	Y	13	14	0	3
						14	9							
*03	4464 X	3723	-0-	-741	-0-	135	1	3573	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*04	4320 X	4188	-0-	-132	-0-	160	1	4016	3	Y	11	14	0	-0-
						12	9							
*05	4464 X	4281	-0-	-183	-0-	167	1	4102	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	164	1	3915	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*07	4309 X	4251	-0-	-58	-0-	165	1	4075	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	169	1	3989	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	154	1	3846	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	162	1	3941	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
*11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	149	1	3751	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
*12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	146	1	3794	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		48,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		156								

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	212	1	5725	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	191	1	5072	3	Y	23	18	0	5
						25	9							
*03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	186	1	4927	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
*04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	186	1	4677	3	Y	18	23	0	-0-
						20	9							
*05	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	193	1	4758	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
*06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	188	1	4502	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
*07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	181	1	4468	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
*08	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	188	1	4449	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
*09	4890 X	4356	-0-	-534	-0-	167	1	4168	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
*10	4960 X	4826	-0-	-134	-0-	189	1	4609	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
*11	4710 X	4526	-0-	-184	-0-	172	1	4331	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
12	4681 X	4530	-0-	-151	-0-	167	1	4337	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		58,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
YOUNG, DELCIA M. -B-														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1705 X	1454	-0-	-251	-0-	51	1	1386	3	N	15	14	0	3
						17	9							
*02	1624 X	1404	-0-	-220	-0-	50	1	1343	3	N	10	11	0	2
						11	9							
*03	1705 X	1695	-0-	-10	-0-	61	1	1622	3	N	11	11	0	2
						12	9							
*04	1590 X	1535	-0-	-55	-0-	58	1	1467	3	N	9	11	0	-0-
						10	9							
*05	1643 X	1444	-0-	-199	-0-	56	1	1378	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							
*06	1650 X	1603	-0-	-47	-0-	64	1	1527	3	N	11	11	0	-0-
						12	9							
*07	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	63	1	1564	3	N	8	8	0	-0-
						9	9							
*08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	69	1	1641	3	N	10	10	0	-0-
						11	9							
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1512	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							
*10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	62	1	1526	3	N	12	12	0	-0-
						13	9							
*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	3	N	10	10	0	-0-
						11	9							
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	57	1	1478	3	N	11	11	0	-0-
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		18,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"													CNTY: HARRISON	
WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	5332 X	4840	-0-	-492	-0-	172	1	4633	3	Y	32	31	0	6
						35	9							
*02	4816 X	4392	-0-	-424	-0-	160	1	4228	3	Y	4	9	0	1
						4	9							
*03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	182	1	4819	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
*04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	186	1	4667	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
*05	4867 X	4569	-0-	-298	-0-	178	1	4388	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*06	4830 X	4772	-0-	-58	-0-	191	1	4577	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*07	5022 X	4822	-0-	-200	-0-	187	1	4632	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*08	4898 X	4611	-0-	-287	-0-	187	1	4420	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*09	4740 X	4452	-0-	-288	-0-	171	1	4278	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*10	4898 X	4548	-0-	-350	-0-	179	1	4363	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*11	4740 X	4048	-0-	-692	-0-	155	1	3889	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
12	4836 X	4564	-0-	-272	-0-	169	1	4391	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		55,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	99	1	2659	3	Y	15	14	0	3
						17	9							
*02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	90	1	2403	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	103	1	2702	3	Y	9	10	0	2
						10	9							
*04	2580 N	2451	-0-	-129	-0-	94	1	2350	3	Y	6	8	0	-0-
						7	9							
*05	2790 N	2633	-0-	-157	-0-	103	1	2522	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*06	3000 N	3269	-0-	269	269	129	1	3131	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
*07	2671 N	2402	-0-	-269	-0-	94	1	2301	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*08	2604 N	2406	-0-	-198	-0-	98	1	2300	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*09	2520 X	2359	-0-	-161	-0-	90	1	2261	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	106	1	2579	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	102	1	2541	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	97	1	2507	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		31,577			TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	5735 X	5436	-0-	-299	-0-	193	1	5202	3	Y	37	37	0	7
						41	9							
*02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	192	1	5088	3	Y	38	37	0	8
						42	9							
*03	5735 X	5667	-0-	-68	-0-	206	1	5458	3	Y	3	10	0	1
						3	9							
*04	5370 X	5118	-0-	-252	-0-	196	1	4921	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
*05	5890 X	5185	-0-	-705	-0-	202	1	4981	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*06	5700 X	4890	-0-	-810	-0-	196	1	4692	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*07	5890 X	5128	-0-	-762	-0-	199	1	4927	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*08	5239 X	4960	-0-	-279	-0-	201	1	4757	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*09	5070 X	4869	-0-	-201	-0-	187	1	4680	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*10	5177 X	5121	-0-	-56	-0-	202	1	4916	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	4950 X	4843	-0-	-107	-0-	185	1	4656	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	5115 X	4704	-0-	-411	-0-	174	1	4528	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		61,243			TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		2635 X	1565	-0-	-1070	-0-	55	1	1480	3	N	27	27 0	5
							30	9						
*02		2380 X	1354	-0-	-1026	-0-	49	1	1305	3	N	-0-	5 0	-0-
*03		2976 X	456	-0-	-2520	-0-	16	1	440	3	N	-0-		-0-
*04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-		-0-
*05		2976 X	2075	-0-	-901	-0-	79	1	1996	3	N	-0-		-0-
*06		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	208	1	4995	3	N	-0-		-0-
*07		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	167	1	4125	3	N	-0-		-0-
*08		3100 N	3828	-0-	728	728	156	1	3672	3	N	-0-		-0-
*09		4446 X	3718	-0-	-728	-0-	143	1	3575	3	N	-0-		-0-
*10		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	146	1	3539	3	N	-0-		-0-
*11		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	131	1	3286	3	N	-0-		-0-
*12		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	129	1	3349	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,071				TOTAL CONDENSATE PROD:					27		

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		15500 X	13732	-0-	-1768	-0-	491	1	13232	3	Y	8	8 0	1
							9	9						
*02		14000 X	8460	-0-	-5540	-0-	305	1	8145	3	Y	9	8 0	2
							10	9						
*03		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
*04		17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	674	1	17027	3	Y	4	4 0	-0-
							4	9						
*05		17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	691	1	17003	3	Y	6	6 0	-0-
							7	9						
*06		15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	639	1	15326	3	Y	8	8 0	-0-
							9	9						
*07		16027 X	14723	-0-	-1304	-0-	572	1	14144	3	Y	6	6 0	-0-
							7	9						
*08		16027 X	14612	-0-	-1415	-0-	593	1	14011	3	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
*09		15510 X	13806	-0-	-1704	-0-	530	1	13269	3	Y	6	6 0	-0-
							7	9						
*10		16027 X	14148	-0-	-1879	-0-	558	1	13580	3	Y	9	9 0	-0-
							10	9						
*11		15510 X	12915	-0-	-2595	-0-	494	1	12413	3	Y	7	7 0	-0-
							8	9						
12		14725 X	13336	-0-	-1389	-0-	494	1	12833	3	Y	8	8 0	-0-
							9	9						
TOTAL GAS PROD:			157,112				TOTAL CONDENSATE PROD:					78		

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	16523 X	15537	-0-	-986	-0-	554	1	14941	3	Y	38	37	0	7
						42	9							
*02	14924 X	13953	-0-	-971	-0-	505	1	13372	3	Y	69	62	0	14
						76	9							
*03	15903 X	14446	-0-	-1457	-0-	524	1	13838	3	Y	76	75	0	15
						84	9							
*04	15060 X	13818	-0-	-1242	-0-	527	1	13229	3	Y	56	71	0	-0-
						62	9							
*05	15531 X	14382	-0-	-1149	-0-	559	1	13760	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
*06	15030 X	13748	-0-	-1282	-0-	549	1	13123	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							
*07	15438 X	14102	-0-	-1336	-0-	546	1	13495	3	Y	55	55	0	-0-
						61	9							
*08	14446 X	13750	-0-	-696	-0-	556	1	13125	3	Y	63	63	0	-0-
						69	9							
*09	13920 X	13612	-0-	-308	-0-	522	1	13027	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
*10	14384 X	13865	-0-	-519	-0-	544	1	13236	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
*11	13740 X	12895	-0-	-845	-0-	491	1	12335	3	Y	63	63	0	-0-
						69	9							
12	14105 X	12863	-0-	-1242	-0-	474	1	12310	3	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		166,971			TOTAL CONDENSATE PROD:						752			

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	458	1	12369	3	Y	35	35	0	6
						39	9							
*02	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	422	1	11207	3	Y	7	12	0	1
						8	9							
*03	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	442	1	11692	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*04	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	431	1	10847	3	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
*05	11656 X	11542	-0-	-114	-0-	450	1	11086	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*06	11280 X	10914	-0-	-366	-0-	437	1	10470	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*07	11656 X	11178	-0-	-478	-0-	434	1	10738	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*08	12152 X	10557	-0-	-1595	-0-	428	1	10122	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*09	11280 X	9898	-0-	-1382	-0-	381	1	9511	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
*10	11532 X	10287	-0-	-1245	-0-	405	1	9874	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*11	10920 X	9167	-0-	-1753	-0-	349	1	8811	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	11191 X	10475	-0-	-716	-0-	388	1	10079	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		131,948			TOTAL CONDENSATE PROD:						102			

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251891		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	12307 X	11231	-0-	-1076	-0-	400	1	10802	3	Y	26	25 0	5
						29	9						
*02	11116 X	10253	-0-	-863	-0-	372	1	9866	3	Y	14	16 0	3
						15	9						
*03	11780 X	11264	-0-	-516	-0-	410	1	10837	3	Y	15	15 0	3
						17	9						
*04	11160 X	10400	-0-	-760	-0-	398	1	9990	3	Y	11	14 0	-0-
						12	9						
*05	11377 X	10550	-0-	-827	-0-	411	1	10127	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
*06	11010 X	10131	-0-	-879	-0-	406	1	9710	3	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
*07	11346 X	10453	-0-	-893	-0-	406	1	10035	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
*08	10695 X	9752	-0-	-943	-0-	395	1	9344	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
*09	10350 X	9487	-0-	-863	-0-	365	1	9110	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
*10	10540 X	9639	-0-	-901	-0-	380	1	9242	3	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
*11	10140 X	9197	-0-	-943	-0-	352	1	8832	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
12	10447 X	9383	-0-	-1064	-0-	347	1	9021	3	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		121,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

BASA RESOURCES, INC.		053974											
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 8866 - 10196			
01	1643 N	1211	-0-	-432	-0-	1211	2		N	-0-			27
02	1372 N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2		N	-0-			27
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			27
04	1170 N	776	-0-	-394	-0-	776	2		N	-0-			27
05	1488 N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2		N	-0-			27
06	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2		N	-0-			27
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			27
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			27
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			27
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			27
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	83	1	1841	2	N	17		44
						19	9						
12	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	424	1	1970	2	N	12		56
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		18,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595														
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	260	1	3216	2	N	34	1	8	140
						37	9							
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	235	1	2905	2	N	16	2	8	154
						18	9							
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	260	1	3046	2	N	16	1	8	169
						18	9							
04	3450 X	3255	-0-	-195	-0-	252	1	2983	2	N	18	2	8	185
						20	9							
05	3565 X	3385	-0-	-180	-0-	263	1	3112	2	N	9			194
						10	9							
06	3390 X	3235	-0-	-155	-0-	262	1	2963	2	N	9	1	8	202
						10	9							
07	3503 X	3398	-0-	-105	-0-	274	1	3115	2	N	8	1	8	209
						9	9							
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	272	1	2979	2	N	11	1	8	219
						12	9							
09	3270 X	3046	-0-	-224	-0-	273	1	2765	2	N	7	1	8	225
						8	9							
10	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	291	1	2695	2	N	9			234
						10	9							
11	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	277	1	2465	2	N	9	176	1	1 8 66
						10	9							
12	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	288	1	2478	2	N	12	1	8	77
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		38,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	307	1	2196	2	N	44	188	1	1 8 72
						48	9							
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	298	1	1924	2	N	3	2	8	73
						3	9							
03	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	301	1	2079	2	N	2	2	8	73
						2	9							
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	348	1	2754	2	N	51	2	8	122
						56	9							
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	354	1	2714	2	N	2	2	8	122
						2	9							
06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	374	1	2687	2	N	29	2	8	149
						32	9							
07	3255 X	2847	-0-	-408	-0-	338	1	2508	2	N	1	1	8	149
						1	9							
08	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	400	1	2989	2	N	15	2	8	162
						17	9							
09	3150 X	3026	-0-	-124	-0-	350	1	2674	2	N	2	2	8	162
						2	9							
10	3193 X	3131	-0-	-62	-0-	376	1	2743	2	N	11	1	8	172
						12	9							
11	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	371	1	2608	2	N	17	2	8	187
						19	9							
12	3410 X	2726	-0-	-684	-0-	354	1	2366	2	N	5	3	8	189
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		34,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2527	-0-	-387	-0-	186	1	2296	2	N	41	4	8	127
						45	9							
02	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	168	1	2076	2	N	26	3	8	150
						29	9							
03	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	197	1	2314	2	N	21	2	8	169
						23	9							
04	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	184	1	2179	2	N	23	2	8	190
						25	9							
05	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	181	1	2143	2	N	21	2	8	209
						23	9							
06	2460 X	2306	-0-	-154	-0-	186	1	2099	2	N	19	3	8	225
						21	9							
07	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	187	1	2134	2	N	19	2	8	242
						21	9							
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	191	1	2095	2	N	16	192	1	3 8 63
						18	9							
09	2310 N	2171	-0-	-139	-0-	193	1	1959	2	N	17	3	8	77
						19	9							
10	2356 N	2154	-0-	-202	-0-	210	1	1942	2	N	2	2	8	77
						2	9							
11	2220 N	2110	-0-	-110	-0-	211	1	1881	2	N	16	3	8	90
						18	9							
12	2232 N	2153	-0-	-79	-0-	220	1	1897	2	N	33	4	8	119
						36	9							

TOTAL GAS PROD: 27,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4034	-0-	-492	-0-	300	1	3719	2	N	14	2	8	67
						15	9							
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	271	1	3350	2	N	22	4	8	85
						24	9							
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	246	1	2886	2	N	21	2	8	104
						23	9							
04	4380 X	2983	-0-	-1397	-0-	231	1	2735	2	N	15	2	8	117
						17	9							
05	4154 X	3460	-0-	-694	-0-	268	1	3171	2	N	19	1	8	135
						21	9							
06	3900 X	2853	-0-	-1047	-0-	230	1	2602	2	N	19	2	8	152
						21	9							
07	4030 X	2584	-0-	-1446	-0-	208	1	2364	2	N	11	1	8	162
						12	9							
08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	2205	2	N	5	2	8	165
						6	9							
09	3360 X	1512	-0-	-1848	-0-	132	1	1335	2	N	41	1	8	205
						45	9							
10	3472 X	1031	-0-	-2441	-0-	98	1	910	2	N	21	188	1	38
						23	9							
11	2850 X	663	-0-	-2187	-0-	67	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-	38
						36	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	38
12	2573 X	344	-0-	-2229	-0-	36	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	38

TOTAL GAS PROD: 28,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3603	-0-	-272	-0-	268	1	3316	2	N	17	3	8	204
						19	9							
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	244	1	3021	2	N	29	4	8	229
						32	9							
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	294	1	3454	2	N	9	4	8	234
						10	9							
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	280	1	3303	2	N	21	179	1	4 8 72
						23	9							
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	289	1	3423	2	N	24	2	8	94
						26	9							
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	293	1	3317	2	N	27	4	8	117
						30	9							
07	3751 X	3735	-0-	-16	-0-	299	1	3410	2	N	24	2	8	139
						26	9							
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	305	1	3345	2	N	24	4	8	159
						26	9							
09	3630 X	3466	-0-	-164	-0-	309	1	3129	2	N	25	4	8	180
						28	9							
10	3751 X	3366	-0-	-385	-0-	326	1	3010	2	N	27	3	8	204
						30	9							
11	3630 X	3239	-0-	-391	-0-	325	1	2899	2	N	14	4	8	214
						15	9							
12	3720 X	3289	-0-	-431	-0-	339	1	2917	2	N	30	187	1	5 8 52
						33	9							

TOTAL GAS PROD: 42,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3757	-0-	-397	-0-	460	1	3290	2	N	6	3	8	240
						7	9							
02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	312	1	2015	2	N	12	3	8	249
						13	9							
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	399	1	2754	2	N	8	3	8	254
						9	9							
04	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	403	1	3188	2	N	3	185	1	3 8 69
						3	9							
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	434	1	3328	2	N	22	2	8	89
						24	9							
06	3630 X	2758	-0-	-872	-0-	329	1	2368	2	N	55	2	8	142
						61	9							
07	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	401	1	2969	2	N	74	2	8	214
						81	9							
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	368	1	2751	2	N	28	192	1	3 8 47
						31	9							
09	3660 X	3494	-0-	-166	-0-	402	1	3077	2	N	14	4	8	57
						15	9							
10	3782 X	3186	-0-	-596	-0-	381	1	2775	2	N	27	2	8	82
						30	9							
11	3330 X	2979	-0-	-351	-0-	370	1	2597	2	N	11	3	8	90
						12	9							
12	3596 X	3287	-0-	-309	-0-	425	1	2837	2	N	23	4	8	109
						25	9							

TOTAL GAS PROD: 38,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	10		205
						11	9						
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	73	1	898	2	N	9		214
						10	9						
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	N	19	188 1	45
						21	9						
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	2	N	3		48
						3	9						
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	78	1	920	2	N	12		60
						13	9						
06	1050 N	836	-0-	-214	-0-	67	1	760	2	N	8		68
						9	9						
07	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	103	1	1176	2	N	9		77
						10	9						
08	1023 X	1016	-0-	-7	-0-	84	1	924	2	N	7		84
						8	9						
09	1260 X	987	-0-	-273	-0-	88	1	890	2	N	8		92
						9	9						
10	1302 X	898	-0-	-404	-0-	87	1	802	2	N	8		100
						9	9						
11	1260 X	98	-0-	-1162	-0-	9	1	78	2	N	10		110
						11	9						
12	1302 X	953	-0-	-349	-0-	98	1	844	2	N	10		120
						11	9						

TOTAL GAS PROD: 11,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3539	-0-	-584	-0-	264	1	3262	2	N	12	192 1 3 8	47
						13	9						
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	248	1	3061	2	N	15	4 8	58
						17	9						
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	292	1	3420	2	N	26	4 8	80
						29	9						
04	3750 X	3479	-0-	-271	-0-	270	1	3187	2	N	20	3 8	97
						22	9						
05	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	286	1	3376	2	N	19	2 8	114
						21	9						
06	3630 X	3451	-0-	-179	-0-	279	1	3152	2	N	18	3 8	129
						20	9						
07	3751 X	3685	-0-	-66	-0-	296	1	3370	2	N	17	2 8	144
						19	9						
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	288	1	3150	2	N	20	4 8	160
						22	9						
09	3570 X	3266	-0-	-304	-0-	283	1	2870	2	N	103	4 8	259
						113	9						
10	3689 X	3024	-0-	-665	-0-	295	1	2722	2	N	6	184 1 3 8	78
						7	9						
11	3570 X	3247	-0-	-323	-0-	327	1	2908	2	N	11	4 8	85
						12	9						
12	3689 X	3332	-0-	-357	-0-	346	1	2974	2	N	11	4 8	92
						12	9						

TOTAL GAS PROD: 41,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BLOCKER (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC CLARK, WINSTON ET AL		//CONT.//	09591 300 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03		341 N	149	-0-	-192	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05		279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
07		186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
09		330 N	198	-0-	-132	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	-0-					-0-
11		390 N	321	-0-	-69	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,001		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WINSTON CLARK GU 1		WELL #:	2H	RRCID ->	264493	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	10700	-	14360				
01	18972 X	15012	-0-	-3960	-0-	14817	2	195	9	Y	177	196	1	57	8	107	
02	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	18997	2	224	9	Y	204	177	1	45	8	89	
03	18476 X	9444	-0-	-9032	-0-	9339	2	105	9	Y	95	17	8			167	
04	17370 X	13987	-0-	-3383	-0-	13890	2	97	9	Y	88	192	1	1	8	62	
05	21111 X	14694	-0-	-6417	-0-	10	1	14478	2	Y	187	8	8			241	
06	20430 X	19945	-0-	-485	-0-	759	1	19069	2	Y	106	190	1	16	8	141	
07	21111 X	18516	-0-	-2595	-0-	117	9	703	1	17716	2	Y	88	5	8	224	
08	18172 X	18172	-0-	-0-	-0-	723	1	17331	2	Y	107	187	1	7	8	137	
09	18030 X	17901	-0-	-129	-0-	118	9	687	1	17152	2	Y	56	1	8	192	
10	18631 X	17521	-0-	-1110	-0-	62	9	689	1	16720	2	Y	102	194	1	100	
11	18030 X	15426	-0-	-2604	-0-	112	9	625	1	14676	2	Y	114			214	
12	18507 X	16772	-0-	-1735	-0-	125	9	663	1	16014	2	Y	86	176	1	124	
TOTAL GAS PROD:			196,611		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,410									

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
WOODS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 093285	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9833	- 10126	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	84	1	2154	2	N	7	72	
02	1708 N	1659	-0-	-49	-0-	8	9	1587	2	N	8	80	
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	63	1	2460	2	N	-0-	80	
04	2160 N	1502	-0-	-658	-0-	9	9	1444	2	N	-0-	80	
05	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	99	1	1646	2	N	3	83	
06	2490 N	1874	-0-	-616	-0-	58	1	1801	2	N	4	87	
07	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	62	1	1454	2	N	-0-	87	
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	3	9	1638	2	N	13	82 1 18	
09	1860 N	1368	-0-	-492	-0-	59	1	1322	2	N	-0-	18	
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	14	9	1885	2	N	15	33	
11	1650 N	1179	-0-	-471	-0-	46	1	1139	2	N	-0-	33	
12	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	63	1	1249	2	N	9	42	
						17	9						
						40	1						
						44	1						
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		20,586		TOTAL CONDENSATE PROD:				59					

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 104968	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9819	- 10068	
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	2	N	2	135	
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	138	3	963	2	N	15	135 1 15	
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1055	2	N	3	18	
04	840 N	580	-0-	-260	-0-	137	3	478	2	N	5	23	
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	858	2	N	5	28	
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	150	3	946	2	N	2	30	
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	N	2	32	
08	1023 N	692	-0-	-331	-0-	70	3	568	2	N	18	50	
09	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	34	1	868	2	N	-0-	50	
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	125	3	973	2	N	7	57	
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	N	3	60	
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	135	3	939	2	N	12	72	
						41	1						
						136	3						
						25	1						
						79	3						
						36	1						
						119	3						
						37	1						
						120	3						
						29	1						
						104	3						
						31	1						
						130	3						
TOTAL GAS PROD:		12,473		TOTAL CONDENSATE PROD:				74					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WOODS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 134439		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1642	2	N	-0-	-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	76	1	1900	2	N	15	15
						17	9					
03	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	72	1	1786	2	N	13	28
						14	9					
04	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	113	1	2817	2	N	5	33
						6	9					
05	2139 N	1681	-0-	-458	-0-	61	1	1616	2	N	4	37
						4	9					
06	1800 N	1466	-0-	-334	-0-	54	1	1412	2	N	-0-	37
07	2139 N	1564	-0-	-575	-0-	57	1	1507	2	N	-0-	37
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1955	2	N	16	53
						18	9					
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	52	1	1472	2	N	-0-	53
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	90	1	2683	2	N	14	67
						15	9					
11	1980 N	1293	-0-	-687	-0-	43	1	1243	2	N	6	73
						7	9					
*12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	7	80
						8	9					
TOTAL GAS PROD:		23,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		80				

WOODS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045				
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-	37
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	3	40
						3	9					
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	14	1	349	2	N	17	57
						19	9					
04	420 N	246	-0-	-174	-0-	9	1	234	2	N	3	60
						3	9					
05	465 N	349	-0-	-116	-0-	12	1	329	2	N	7	67
						8	9					
06	360 N	248	-0-	-112	-0-	9	1	239	2	N	-0-	67
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	8	1	213	2	N	8	75
						9	9					
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	N	6	15
						7	9			66	1	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-	15
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-	15
11	390 N	98	-0-	-292	-0-	3	1	95	2	N	-0-	15
12	496 N	98	-0-	-398	-0-	3	1	95	2	N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		3,711				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	38 1	964 2	N	7			42
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	8 9						
03	1023 N	777	-0-	-246	-0-	32 1	805 2	N	-0-			42
04	990 N	764	-0-	-226	-0-	30 1	747 2	N	-0-			42
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	28 1	714 2	N	20			62
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	22 9						
07	775 N	708	-0-	-67	-0-	32 1	851 2	N	6			68
08	899 N	608	-0-	-291	-0-	7 9						
09	930 N	658	-0-	-272	-0-	34 1	883 2	N	-0-			68
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	25 1	670 2	N	12			80
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	13 9						
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	21 1	585 2	N	2	66 1		16
						2 9						
						22 1	636 2	N	-0-			16
						22 1	641 2	N	-0-			16
						19 1	557 2	N	16			32
						18 9						
						25 1	713 2	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		9,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		63				

WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2163	-0-	-38	-0-	81 1	2075 2	N	6			33
02	1988 X	1593	-0-	-395	-0-	7 9						
03	2201 N	1901	-0-	-300	-0-	60 1	1518 2	N	14			47
04	2100 N	1593	-0-	-507	-0-	15 9						
05	1767 N	1304	-0-	-463	-0-	73 1	1819 2	N	8			55
06	1830 N	1552	-0-	-278	-0-	9 9						
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	61 1	1526 2	N	5			60
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	6 9						
09	1560 N	1336	-0-	-224	-0-	47 1	1251 2	N	5			65
10	2201 N	1342	-0-	-859	-0-	6 9						
11	1980 N	888	-0-	-1092	-0-	57 1	1489 2	N	5			70
12	1395 N	844	-0-	-551	-0-	79 1	2104 2	N	3			73
						3 9						
						70 1	1959 2	N	14	64 1		23
						15 9						
						45 1	1291 2	N	-0-			23
						43 1	1289 2	N	9			32
						10 9						
						30 1	858 2	N	-0-			32
						28 1	807 2	N	8			40
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		18,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		77				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1959	-0-	-273	-0-	73	1	1864	2	N	20		68
						22	9						
02	1988 N	1640	-0-	-348	-0-	62	1	1557	2	N	19		87
						21	9						
03	2542 N	1812	-0-	-730	-0-	70	1	1733	2	N	8		95
						9	9						
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	77	1	1922	2	N	25		120
						28	9						
05	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	64	1	1704	2	N	8		128
						9	9						
06	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	56	1	1472	2	N	20	138 1	10
						22	9						
07	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	68	1	1803	2	N	8		18
						9	9						
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1751	2	N	9		27
						10	9						
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1529	2	N	20		47
						22	9						
10	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	57	1	1687	2	N	13		60
						14	9						
11	1770 N	1194	-0-	-576	-0-	40	1	1140	2	N	13		73
						14	9						
12	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	52	1	1499	2	N	10		83
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		20,588				TOTAL CONDENSATE PROD:			173				

WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	82	1	2092	2	N	22		97
						24	9						
02	1904 X	1845	-0-	-59	-0-	71	1	1774	2	N	-0-		97
03	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	87	1	2169	2	N	31		128
						34	9						
04	2040 X	1927	-0-	-113	-0-	74	1	1847	2	N	5		133
						6	9						
05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	83	1	2206	2	N	4		137
						4	9						
06	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	87	1	2273	2	N	6		143
						7	9						
07	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	76	1	2030	2	N	27		170
						30	9						
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	97	1	2688	2	N	10	108 1	72
						11	9						
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	90	1	2564	2	N	10		82
						11	9						
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2473	2	N	15		97
						17	9						
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	71	1	2043	2	N	16		113
						18	9						
*12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	94	1	2689	2	N	4		117
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		28,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			150				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	102	1	2620	2	N	15		45
						17	9						
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	98	1	2468	2	N	7		52
						8	9						
03	2666 X	1955	-0-	-711	-0-	75	1	1860	2	N	18		70
						20	9						
04	2580 X	2309	-0-	-271	-0-	88	1	2213	2	N	7		77
						8	9						
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	126	1	3350	2	N	10		87
						11	9						
06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	101	1	2648	2	N	11		98
						12	9						
07	2666 X	2191	-0-	-475	-0-	79	1	2104	2	N	7		105
						8	9						
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	99	1	2749	2	N	17	95 1	27
						19	9						
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	2	N	3		30
						3	9						
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	91	1	2701	2	N	7		37
						8	9						
11	2580 X	2252	-0-	-328	-0-	76	1	2169	2	N	6		43
						7	9						
*12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	98	1	2806	2	N	4		47
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		31,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	65	1	1680	2	N	15		60
						17	9						
02	2240 N	1497	-0-	-743	-0-	57	1	1437	2	N	3		63
						3	9						
03	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	67	1	1656	2	N	9		72
						10	9						
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	74	1	1848	2	N	13		85
						14	9						
05	1643 N	1364	-0-	-279	-0-	49	1	1315	2	N	-0-		85
06	1680 N	788	-0-	-892	-0-	29	1	758	2	N	1	39 1	47
						1	9						
07	2015 N	677	-0-	-1338	-0-	24	1	653	2	N	-0-		47
08	1364 N	813	-0-	-551	-0-	28	1	778	2	N	6		53
						7	9						
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	N	-0-		53
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	884	2	N	-0-		53
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	24	1	682	2	N	5		58
						6	9						
12	868 N	725	-0-	-143	-0-	24	1	693	2	N	7		65
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		13,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	76 1	1954 2	N	10		60
						11 9					
02	2072 N	1647	-0-	-425	-0-	63 1	1576 2	N	7		67
						8 9					
03	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	81 1	2023 2	N	8		75
						9 9					
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	78 1	1959 2	N	22		97
						24 9					
05	1829 N	1554	-0-	-275	-0-	56 1	1495 2	N	3		100
						3 9					
06	2040 N	1175	-0-	-865	-0-	43 1	1121 2	N	10		110
						11 9					
07	2139 N	1173	-0-	-966	-0-	42 1	1128 2	N	3		113
						3 9					
08	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	47 1	1315 2	N	9	95 1	27
						10 9					
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	62 1	1763 2	N	8		35
						9 9					
10	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	82 1	2439 2	N	5		40
						6 9					
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	75 1	2151 2	N	3		43
						3 9					
*12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	69 1	1970 2	N	4		47
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		21,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1373 N	1358	-0-	-15	-0-	52 1	1146 2	N	5		18
						154 3					
02	1232 N	1178	-0-	-54	-0-	46 1	980 2	N	12		30
						139 3					
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	56 1	1217 2	N	22		52
						172 3					
04	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	51 1	919 2	N	3		55
						133 3					
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	48 1	1210 2	N	7		62
						176 3					
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	47 1	1129 2	N	8		70
						164 3					
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	51 1	1260 2	N	2		72
						173 3					
08	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	50 1	1090 2	N	18		90
						150 3					
09	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	45 1	1066 2	N	2	80 1	12
						145 3					
10	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	44 1	1114 2	N	5		17
						135 3					
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	39 1	1146 2	N	-0-		17
						143 3					
*12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	44 1	1355 2	N	15		32
						188 3					
TOTAL GAS PROD:		16,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	105	1	2691	2	N	5		25
						6	9						
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	145	1	3637	2	N	37		62
						41	9						
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	132	1	3296	2	N	21		83
						23	9						
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	102	1	2555	2	N	10		93
						11	9						
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	157	1	4174	2	N	20		113
						22	9						
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	120	1	3128	2	N	22		135
						24	9						
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2772	2	N	17		152
						19	9						
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	101	1	2826	2	N	2	128 1	26
						2	9						
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	124	1	3519	2	N	36		62
						40	9						
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	2	N	8		70
						9	9						
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	98	1	2810	2	N	3		73
						3	9						
*12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	99	1	2845	2	N	20		93
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		39,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		201					

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1085	2	N	3		28
						3	9						
02	1148 N	1085	-0-	-63	-0-	41	1	1042	2	N	2		30
						2	9						
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	N	10		40
						11	9						
04	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	38	1	963	2	N	15		55
						17	9						
05	1209 N	834	-0-	-375	-0-	30	1	804	2	N	-0-		55
06	1140 N	776	-0-	-364	-0-	29	1	747	2	N	-0-		55
07	1054 N	841	-0-	-213	-0-	30	1	811	2	N	-0-		55
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	28	1	770	2	N	2		57
						2	9						
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	2	N	8		65
						9	9						
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	2	N	-0-		65
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	2	N	-0-		65
12	1209 N	983	-0-	-226	-0-	33	1	950	2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		11,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

BLOCKER (COTTON VALLEY)													
COMSTOCK OIL & GAS, LP													
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	2580	2	N	12		117
						345	3						
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	94	1	2004	2	N	18	52 1	83
						284	3						
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	123	1	2695	2	N	20		103
						382	3						
04	2310 X	2230	-0-	-80	-0-	100	1	1849	2	N	10		113
						270	3						
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	96	1	2389	2	N	4		117
						346	3						
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	90	1	2118	2	N	13		130
						305	3						
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	92	1	2216	2	N	10		140
						302	3						
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	94	1	2080	2	N	13	34 1	119
						288	3						
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	121	1	2859	2	N	10	114 1	15
						388	3						
10	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	85	1	2175	2	N	15		30
						266	3						
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	2	N	10		40
						313	3						
*12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	89	1	2760	2	N	2		42
						383	3						
TOTAL GAS PROD:		33,453		TOTAL CONDENSATE PROD:				137					

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	147	1	3250	2	N	22		170
						436	3						
02	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	132	1	2828	2	N	30	166 1	34
						401	3						
03	3844 X	3680	-0-	-164	-0-	141	1	3084	2	N	16		50
						437	3						
04	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	154	1	2814	2	N	23		73
						410	3						
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	130	1	3226	2	N	24		97
						467	3						
06	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	126	1	2978	2	N	10		107
						430	3						
07	3751 X	3733	-0-	-18	-0-	129	1	3146	2	N	26		133
						429	3						
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	142	1	3135	2	N	15	130 1	18
						433	3						
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	135	1	3223	2	N	9		27
						439	3						
10	3689 X	3681	-0-	-8	-0-	123	1	3164	2	N	6		33
						387	3						
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	110	1	3171	2	N	24		57
						393	3						
12	3689 X	3679	-0-	-10	-0-	102	1	3124	2	N	18		75
						433	3						
TOTAL GAS PROD:		44,055		TOTAL CONDENSATE PROD:				223					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	247326	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL	DEPTH	10042	PERF.10075	- 14086		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	18236 X	17468	-0-	-768	-0-		196	1	15078	2	N	155	186	1	68
							2023	3	171	9					
02	16380 X	14274	-0-	-2106	-0-		177	1	12223	2	N	128	171	1	25
							1733	3	141	9					
03	17918 X	16404	-0-	-1514	-0-		205	1	14046	2	N	147			172
							1991	3	162	9					
04	17010 X	16333	-0-	-677	-0-		179	1	13969	2	N	137	177	1	132
							2034	3	151	9					
05	17577 X	15053	-0-	-2524	-0-		120	1	12916	2	N	133	180	1	85
							1871	3	146	9					
06	16890 X	14410	-0-	-2480	-0-		127	1	12361	2	N	127	177	1	35
							1782	3	140	9					
07	16864 X	14735	-0-	-2129	-0-		136	1	12722	2	N	130			165
							1734	3	143	9					
08	16864 X	15986	-0-	-878	-0-		197	1	13748	2	N	128	180	1	113
							1900	3	141	9					
09	16320 X	14837	-0-	-1483	-0-		153	1	12811	2	N	120	163	1	70
							1741	3	132	9					
10	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-		116	1	13371	2	N	128	173	1	25
							1635	3	141	9					
11	15480 X	15047	-0-	-433	-0-		130	1	13146	2	N	125			150
							1633	3	138	9					
*12	16912 X	16912	-0-	-0-	-0-		138	1	14609	2	N	126	178	1	98
							2026	3	139	9					
TOTAL GAS PROD:		186,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,584							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		SHAW GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	10170	PERF. 8684	- 9942
01	682 N	360	-0-	-322	-0-		360	1			N	-0-				50
02	476 N	65	-0-	-411	-0-		35	1	30	9	N	27				77
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	1			N	-0-				77
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	1			N	-0-				77
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197	1			N	-0-				77
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	1			N	-0-				77
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	1			N	-0-				77
08	1209 N	584	-0-	-625	-0-		584	1			N	-0-	77	1		-0-
09	900 N	828	-0-	-72	-0-		828	1			N	-0-				-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-				-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	1			N	-0-				-0-
12	868 N	843	-0-	-25	-0-		843	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

FOREST OIL CORPORATION		275740		COOK GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	099469	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10054	- 10229
01	372 N	248	-0-	-124	-0-		248	2			N	-0-				-0-
02	448 N	218	-0-	-230	-0-		218	2			N	-0-				-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-		216	2			N	-0-				-0-
04	240 N	196	-0-	-44	-0-		196	2			N	-0-				-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-		181	2			N	-0-				-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-		179	2			N	-0-				-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-		179	2			N	-0-				-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-				-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-				-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-		184	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740							
HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100001	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10011 - 10175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		462 N	462	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
03		403 N	292	-0-	-111	292 2		N	-0-		-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-		-0-
06		270 N	220	-0-	-50	220 2		N	-0-		-0-
07		713 N	606	-0-	-107	606 2		N	-0-		-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
10		620 N	255	-0-	-365	255 2		N	-0-		-0-
11		474 N	474	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-
12		372 N	335	-0-	-37	335 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100728	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9845 - 10122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	85	-0-	-8	85 2		N	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
04		90 N	62	-0-	-28	62 2		N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
09		90 N	84	-0-	-6	84 2		N	-0-		-0-
10		93 N	46	-0-	-47	46 2		N	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FURRH GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	101570	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	10317	PERF. 9972 - 10224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	87	-0-	-130	87 2		N	-0-		-0-
02		140 N	43	-0-	-97	43 2		N	-0-		-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
06		120 N	110	-0-	-10	110 2		N	-0-		-0-
07		124 N	119	-0-	-5	119 2		N	-0-		-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
11		210 N	87	-0-	-123	87 2		N	-0-		-0-
12		310 N	98	-0-	-212	98 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	8298	-0-	8298	17446	8200	2	98	9	N	89	115	1	67
02	24758 X	7312	-0-	-17446	-0-	7236	2	76	9	N	69	103	1	30
03	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	7421	2	118	9	N	107	98	1	35
04	7770 X	6912	-0-	-858	-0-	6829	2	83	9	N	75			110
05	8029 X	6728	-0-	-1301	-0-	6650	2	78	9	N	71	125	1	55
06	7770 X	6298	-0-	-1472	-0-	6222	2	76	9	N	69	99	1	25
07	8029 X	6041	-0-	-1988	-0-	5980	2	61	9	N	55			80
08	T. A.	5261	-0-	5261	5261	5199	2	62	9	N	56	107	1	28
09	T. A.	4402	-0-	4402	9663	4369	2	33	9	N	30			58
10	T. A.	4185	-0-	4185	13848	4133	2	52	9	N	47			105
11	17348 X	3500	-0-	-13848	-0-	3458	2	42	9	N	38			143
12	6045 X	3363	-0-	-2682	-0-	3338	2	25	9	N	23	137	1	22
TOTAL GAS PROD:		69,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			729					

DICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 118002		COMPL. DATE 09/26/1984			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
02	168 N	83	-0-	-85	-0-	83	2		N	-0-				-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-				-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-				-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-				-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013			TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2764	2	25	9	N	23	73	1	34
02	3080 X	2355	-0-	-725	-0-	2334	2	21	9	N	19	3	8	50
03	3410 X	2332	-0-	-1078	-0-	2310	2	22	9	N	20	5	8	65
04	3150 X	2869	-0-	-281	-0-	690	1	2161	2	N	16			81
						18	9							
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	713	1	2460	2	N	2			83
						2	9							
06	2700 X	2313	-0-	-387	-0-	2290	2	23	9	N	21	72	1	32
07	2976 X	2138	-0-	-838	-0-	2131	2	7	9	N	6			38
08	3162 X	2501	-0-	-661	-0-	2489	2	12	9	N	11	2	8	47
09	3060 X	2290	-0-	-770	-0-	2277	2	13	9	N	12			59
10	3162 X	1886	-0-	-1276	-0-	1869	2	17	9	N	15			74
11	2430 X	1901	-0-	-529	-0-	1894	2	7	9	N	6			80
12	2511 X	1924	-0-	-587	-0-	1921	2	3	9	N	3	50	1	33
TOTAL GAS PROD:		28,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			154					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 222337		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	3189	-0-	-128	-0-	3180 2	9 9	Y	8		45
02		2996 X	2655	-0-	-341	-0-	2644 2	11 9	Y	10	1 8	54
03		3286 X	3240	-0-	-46	-0-	3229 2	11 9	Y	10	36 1 1 8	27
04		3180 X	3076	-0-	-104	-0-	3076 2		Y	-0-		27
05		3286 X	3120	-0-	-166	-0-	3112 2	8 9	Y	7	1 8	33
06		3150 X	3004	-0-	-146	-0-	2994 2	10 9	Y	9		42
07		3255 X	3053	-0-	-202	-0-	3047 2	6 9	Y	5		47
08		3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3089 2	14 9	Y	13	1 8	59
09		3090 X	3031	-0-	-59	-0-	3008 2	23 9	Y	21	45 1	35
10		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3136 2	4 9	Y	4		39
11		3000 X	2966	-0-	-34	-0-	2958 2	8 9	Y	7		46
12		3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3050 2	8 9	Y	7		53
TOTAL GAS PROD:		36,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

COOK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240			
01		3100 X	2801	-0-	-299	-0-	2782 2	19 9	N	17		57
02		4704 X	2386	-0-	-2318	-0-	2369 2	17 9	N	15	2 8	70
03		4619 X	2451	-0-	-2168	-0-	2443 2	8 9	N	7	3 8	74
04		3600 X	2285	-0-	-1315	-0-	2276 2	9 9	N	8		82
05		3317 X	2234	-0-	-1083	-0-	2223 2	11 9	N	10	1 8	91
06		2700 X	2037	-0-	-663	-0-	2028 2	9 9	N	8	2 8	97
07		2635 X	2191	-0-	-444	-0-	2168 2	23 9	N	21		118
08		2449 X	2156	-0-	-293	-0-	2147 2	9 9	N	8	89 1	37
09		2040 N	2028	-0-	-12	-0-	2017 2	11 9	N	10		47
10		2201 N	2003	-0-	-198	-0-	1990 2	13 9	N	12		59
11		2100 N	1847	-0-	-253	-0-	1847 2		N	-0-		59
12		2108 N	1956	-0-	-152	-0-	1944 2	12 9	N	11		70
TOTAL GAS PROD:		26,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222633		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180			
01		2077 X	1801	-0-	-276	-0-	1798 2	3 9	Y	3		51
02		1708 N	1222	-0-	-486	-0-	1209 2	13 9	Y	12	1 8	62
03		1798 N	1078	-0-	-720	-0-	1074 2	4 9	Y	4		66
04		1740 N	939	-0-	-801	-0-	939 2		Y	-0-		66
05		1364 N	929	-0-	-435	-0-	910 2	19 9	Y	17		83
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1168 2	14 9	Y	13	76 1	20
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	971 2	3 9	Y	3		23
08		1085 X	1022	-0-	-63	-0-	1010 2	12 9	Y	11	1 8	33
09		1170 X	1049	-0-	-121	-0-	1048 2	1 9	Y	1		34
10		1209 X	635	-0-	-574	-0-	632 2	3 9	Y	3		37
11		1170 X	574	-0-	-596	-0-	574 2		Y	-0-		37
12		1085 X	525	-0-	-560	-0-	497 2	28 9	Y	25	22 1	40
TOTAL GAS PROD:		11,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
COOK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222805		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10060 - 10194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-				27
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	1131 2	1	9	N	1				28
03	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233 2			N	-0-				28
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-				28
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-				28
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471 2	7	9	N	6				34
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478 2	2	9	N	2				36
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445 2	2	9	N	2				38
09	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1313 2	2	9	N	2				40
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542 2	2	9	N	2				42
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270 2			N	-0-				42
12	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246 2			N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		15,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

COOK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223258		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 10283		PERF.10069 - 10197					
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025 2			N	-0-				72
02	1484	N	1284	-0-	-200	-0-	1241 2	43	9	N	39	71	1	1	39
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2001 2	3	9	N	3	1	8	8	41
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-				41
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1371 2	4	9	N	4	1	8		44
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1451 2	4	9	N	4				48
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465 2	2	9	N	2				50
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			N	-0-				50
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1323 2	2	9	N	2				52
10	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1131 2			N	-0-				52
11	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987 2			N	-0-				52
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446 2	10	9	N	9				61
TOTAL GAS PROD:		16,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

DICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 226948		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9972 - 10212					
01	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2064 2	6	9	N	5				36
02	1960	N	1918	-0-	-42	-0-	1905 2	13	9	N	12	1	8		47
03	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2140 2	4	9	N	4	2	8		49
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2078 2	4	9	N	4				53
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2155 2	3	9	N	3	1	8		55
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2180 2	11	9	N	10	1	8		64
07	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2042 2	12	9	N	11				75
08	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2047 2	6	9	N	5				80
09	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	1993 2	32	9	N	29	78	1		31
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2074 2	4	9	N	4				35
11	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1908 2	8	9	N	7				42
12	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2030 2	9	9	N	8				50
TOTAL GAS PROD:		24,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//	275740									
DICKARD		WELL #:	2	RRCID ->	230649	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10099 - 10196	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2511 X	2089	-0-	-422	-0-	2078	2	11	9	N	99
02		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	N	106
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2930	2	32	9	N	133
04		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2578	2	17	9	N	148
05		2666 X	2633	-0-	-33	-0-	2629	2	4	9	N	151
06		2880 X	2498	-0-	-382	-0-	2486	2	12	9	N	39
07		2976 X	2450	-0-	-526	-0-	2443	2	7	9	N	45
08		2976 X	2222	-0-	-754	-0-	2214	2	8	9	N	51
09		2610 X	2323	-0-	-287	-0-	2321	2	2	9	N	53
10		2635 X	2513	-0-	-122	-0-	2502	2	11	9	N	63
11		2490 X	2215	-0-	-275	-0-	2209	2	6	9	N	68
*12		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	2	11	9	N	78
TOTAL GAS PROD:			29,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			117			

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	231277	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9920 - 10144	
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	47
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N	49
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	49
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	51
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	51
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	51
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	341	2	2	9	N	53
08		527 N	345	-0-	-182	-0-	339	2	6	9	N	58
09		420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	58
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	336	2	3	9	N	61
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	61
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	N	68
TOTAL GAS PROD:			4,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	231449	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9998 - 10156	
01		465 N	278	-0-	-187	-0-	276	2	2	9	N	38
02		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	N	40
03		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	N	42
04		959 X	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	44
05		1147 X	914	-0-	-233	-0-	914	2			N	44
06		1110 X	811	-0-	-299	-0-	807	2	4	9	N	46
07		1147 X	780	-0-	-367	-0-	778	2	2	9	N	48
08		899 N	784	-0-	-115	-0-	726	2	58	9	N	29
09		810 N	642	-0-	-168	-0-	642	2			N	29
10		775 N	593	-0-	-182	-0-	591	2	2	9	N	31
11		750 N	705	-0-	-45	-0-	702	2	3	9	N	34
*12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	40
TOTAL GAS PROD:			9,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
FURRH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233172		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1814	-0-	-356	-0-	1804	2	10 9	N	9		42
02	2044 N	1447	-0-	-597	-0-	1444	2	3 9	N	3	1 8	44
03	2232 N	1844	-0-	-388	-0-	1840	2	4 9	N	4	1 8	47
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2 9	N	2		49
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2172	2	7 9	N	6		55
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1869	2	12 9	N	11		66
07	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2032	2	2 9	N	2		68
08	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2044	2	14 9	N	13		81
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4 9	N	4		85
10	3100 N	5046	-0-	1946	1946	4958	2	88 9	N	80		165
11	3000 N	5160	-0-	2160	4106	5081	2	79 9	N	72	169 1	68
*12	3100 N	4174	-0-	1074	5180	4130	2	44 9	N	40	1 8	107
TOTAL GAS PROD:		31,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		246						

WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	1928	2	2 9	N	2		56
02	1904 N	1841	-0-	-63	-0-	1835	2	6 9	N	5	1 8	60
03	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	1963	2	4 9	N	4	1 8	63
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2 9	N	2		65
05	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	1947	2	4 9	N	4		69
06	3000 N	7372	-0-	4372	4372	7299	2	73 9	N	66	6 8	129
07	3100 N	18784	-0-	15684	20056	18598	2	186 9	N	169	157 1	141
08	3100 N	16692	-0-	13592	33648	16580	2	112 9	N	102	203 1	38
09	48060 X	14412	-0-	-33648	-0-	14299	2	113 9	N	103	89 1	51
10	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	13513	2	106 9	N	96		147
11	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	11392	2	113 9	N	103	163 1	87
*12	11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	11321	2	98 9	N	89	137 1	39
TOTAL GAS PROD:		103,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		745						

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1723	-0-	-447	-0-	1715	2	8 9	Y	7		22
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10 9	Y	9		31
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	2	12 9	Y	11	33 1	9
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-		9
05	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	2016	2	7 9	Y	6		15
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2005	2	10 9	Y	9		24
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4 9	Y	4		28
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2028	2	13 9	Y	12		40
09	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1896	2	24 9	Y	22	45 1	17
10	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	2027	2	3 9	Y	3		20
11	1980 N	1845	-0-	-135	-0-	1837	2	8 9	Y	7		27
12	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1858	2	9 9	Y	8		35
TOTAL GAS PROD:		23,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834												
PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3613	2	34	9	Y	31	110	1	23
02	DLQ G-10	3076	-0-	3076	3076	3047	2	29	9	Y	26			49
03	DLQ G-10	3402	-0-	3402	6478	3352	2	50	9	Y	45	3	8	91
04	9446 X	2968	-0-	-6478	-0-	2931	2	37	9	Y	34	94	1	30
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2995	2	26	9	Y	24			54
06	3540 X	2806	-0-	-734	-0-	2789	2	17	9	Y	15			69
07	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	2834	2	23	9	Y	21	1	8	89
08	3410 X	2796	-0-	-614	-0-	2778	2	18	9	Y	16	1	8	104
09	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2652	2	20	9	Y	18	95	1	27
10	3007 X	2707	-0-	-300	-0-	2689	2	18	9	Y	16			43
11	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	2517	2	23	9	Y	21			64
12	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	2593	2	39	9	Y	35			99
TOTAL GAS PROD:		35,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		302								

GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916					
01	4402 X	2931	-0-	-1471	-0-	2914	2	17	9	Y	15			55
02	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	2965	2	29	9	Y	26	50	1	31
03	DLQ G-10	2287	-0-	2287	5281	2265	2	22	9	Y	20	42	1	8
04	9003 X	3722	-0-	-5281	-0-	3682	2	40	9	Y	36	1	8	43
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3492	2	33	9	Y	30	63	1	9
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3288	2	52	9	Y	47	1	8	55
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3345	2	12	9	Y	11	56	1	10
08	3844 X	3347	-0-	-497	-0-	3316	2	31	9	Y	28	1	8	37
09	3720 X	3211	-0-	-509	-0-	3182	2	29	9	Y	26			63
10	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	3306	2	22	9	Y	20	59	1	24
11	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	3154	2	52	9	Y	47	62	1	9
12	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2819	2	42	9	Y	38			47
TOTAL GAS PROD:		38,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		344								

GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936					
01	4991 X	3839	-0-	-1152	-0-	3816	2	23	9	Y	21			94
02	DLQ G-10	3056	-0-	3056	3056	3026	2	30	9	Y	27	86	1	35
03	DLQ G-10	4035	-0-	4035	7091	3996	2	39	9	Y	35	54	1	15
04	10513 X	3422	-0-	-7091	-0-	3387	2	35	9	Y	32			47
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3539	2	34	9	Y	31	68	1	9
06	3900 X	3423	-0-	-477	-0-	3370	2	53	9	Y	48	1	8	56
07	4030 X	3556	-0-	-474	-0-	3544	2	12	9	Y	11	57	1	10
08	4030 X	3623	-0-	-407	-0-	3589	2	34	9	Y	31	1	8	40
09	3450 X	3375	-0-	-75	-0-	3345	2	30	9	Y	27			67
10	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	3272	2	21	9	Y	19	62	1	24
11	3510 X	3178	-0-	-332	-0-	3126	2	52	9	Y	47	62	1	9
12	3627 X	3245	-0-	-382	-0-	3198	2	47	9	Y	43			52
TOTAL GAS PROD:		41,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		372								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
PARISH, JOSEPH		WELL #:		2	RRCID ->	227769	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9685 - 9938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	2745	2	44	9	Y	40	81	1	30
02	DLQ G-10	2624	-0-	2624	2624	2599	2	25	9	Y	23			53
03	DLQ G-10	2639	-0-	2639	5263	2600	2	39	9	Y	35	2	8	86
04	7696 X	2433	-0-	-5263	-0-	2402	2	31	9	Y	28	89	1	25
05	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	Y	20			45
06	2820 X	2318	-0-	-502	-0-	2299	2	19	9	Y	17	1	8	61
07	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	2450	2	21	9	Y	19			80
08	2635 X	2461	-0-	-174	-0-	2444	2	17	9	Y	15			95
09	2430 X	2344	-0-	-86	-0-	2327	2	17	9	Y	15	86	1	24
10	2480 X	2352	-0-	-128	-0-	2332	2	20	9	Y	18			42
11	2400 X	2233	-0-	-167	-0-	2212	2	21	9	Y	19			61
12	2480 X	2422	-0-	-58	-0-	2387	2	35	9	Y	32			93
TOTAL GAS PROD:		29,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		281								

GROSS		WELL #:		4	RRCID ->	242879	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	9708 - 11259		
01	4154 X	3429	-0-	-725	-0-	3409	2	20	9	Y	18			50
02	DLQ G-10	3671	-0-	3671	3671	3636	2	35	9	Y	32	45	1	37
03	DLQ G-10	3641	-0-	3641	7312	3608	2	33	9	Y	30	53	1	13
04	9357 X	2045	-0-	-7312	-0-	2023	2	22	9	Y	20			33
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3296	2	32	9	Y	29	53	1	9
06	3930 X	3700	-0-	-230	-0-	3643	2	57	9	Y	52	1	8	60
07	4061 X	3572	-0-	-489	-0-	3559	2	13	9	Y	12	60	1	11
08	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3136	2	29	9	Y	26			37
09	3690 X	2989	-0-	-701	-0-	2961	2	28	9	Y	25			62
10	3813 X	3210	-0-	-603	-0-	3190	2	20	9	Y	18	57	1	23
*11	3690 X	3019	-0-	-671	-0-	2971	2	48	9	Y	44	59	1	8
*12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3814	2	56	9	Y	51			59
TOTAL GAS PROD:		39,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		357								

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	084390	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9930 - 10105
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	955	2	45	9	Y	41	75	1	61	
02	DLQ G-10	895	-0-	895	895	869	2	26	9	Y	24	11	7	74	
03	DLQ G-10	578	-0-	578	1473	542	2	36	9	Y	33	4	8	103	
04	DLQ G-10	580	-0-	580	2053	533	2	47	9	Y	43			146	
05	DLQ G-10	638	-0-	638	2691	625	2	13	9	Y	12			158	
06	2900 N	792	-0-	-2108	583	767	2	25	9	Y	23			181	
07	1161 N	578	-0-	-583	-0-	538	2	40	9	Y	36	130	1	87	
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	Y	26			113	
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1810	2	29	9	Y	26			139	
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1407	2	45	9	Y	41	133	1	47	
11	1020 N	859	-0-	-161	-0-	847	2	12	9	Y	11			58	
12	1178 N	157	-0-	-1021	-0-	137	2	20	9	Y	18			76	
TOTAL GAS PROD:		10,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		334									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-	35	1			10
02	DLQ G-10	1776	-0-	1776	1776	1772	2	4	9	Y	4	2	7			12
03	DLQ G-10	1265	-0-	1265	3041	1259	2	6	9	Y	5					17
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	4121	1072	2	8	9	Y	7					24
05	DLQ G-10	1389	-0-	1389	5510	1387	2	2	9	Y	2					26
06	2900 N	1217	-0-	-1683	3827	1213	2	4	9	Y	4					30
07	3100 N	1405	-0-	-1695	2132	1399	2	6	9	Y	5	21	1			14
08	3100 N	3068	-0-	-32	2100	3062	2	6	9	Y	5					19
09	3000 N	2691	-0-	-309	1791	2687	2	4	9	Y	4					23
10	3100 N	2277	-0-	-823	968	2269	2	8	9	Y	7	22	1			8
11	2908 N	1940	-0-	-968	-	1938	2	2	9	Y	2					10
12	1953 N	1778	-0-	-175	-	1766	2	12	9	Y	11					21

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-	11	1			3
02		DLQ G-10	1040	-0-	1040	1040	1039	2	1	9	Y	1					4
03		DLQ G-10	667	-0-	667	1707	666	2	1	9	Y	1					5
04		DLQ G-10	1071	-0-	1071	2778	1069	2	2	9	Y	2					7
05		DLQ G-10	1269	-0-	1269	4047	1268	2	1	9	Y	1					8
06		2900 N	3156	-0-	256	4303	3155	2	1	9	Y	1					9
07		3100 N	1663	-0-	-1437	2866	1661	2	2	9	Y	2	7	1			4
08		3100 N	3272	-0-	172	3038	3270	2	2	9	Y	2					6
09		5722 X	2684	-0-	-3038	-0-	2683	2	1	9	Y	1					7
10		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2	9	Y	2	7	1			2
11		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1					3
*12		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 22,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

01		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1	7	1			2
02		DLQ G-10	930	-0-	930	930	929	2	1	9	Y	1					3
03		DLQ G-10	773	-0-	773	1703	772	2	1	9	Y	1					4
04		DLQ G-10	1599	-0-	1599	3302	1597	2	2	9	Y	2					6
05		DLQ G-10	1902	-0-	1902	5204	1902	2			Y	-0-					6
06		2900 N	1649	-0-	-1251	3953	1648	2	1	9	Y	1					7
07		3100 N	1211	-0-	-1889	2064	1210	2	1	9	Y	1	5	1			3
08		3100 N	2182	-0-	-918	1146	2181	2	1	9	Y	1					4
09		3000 N	2144	-0-	-856	290	2143	2	1	9	Y	1					5
10		3100 N	3099	-0-	-1	289	3097	2	2	9	Y	2	5	1			2
11		2256 N	1967	-0-	-289	-0-	1967	2			Y	-0-					2
*12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	Y	3					5

TOTAL GAS PROD: 20,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	7323	-0-	-86	-0-	7313	2	10	9	N	9	81 1	21
02	DLQ G-10	5909	-0-	5909	5909	5891	2	18	9	N	16		37
03	DLQ G-10	4364	-0-	4364	10273	4356	2	8	9	N	7	1 8	43
04	DLQ G-10	3978	-0-	3978	14251	3978	2			N	-0-		43
05	DLQ G-10	4899	-0-	4899	19150	4893	2	6	9	N	5		48
06	25893 X	6743	-0-	-19150	-0-	6717	2	26	9	N	24		72
07	6541 X	3745	-0-	-2796	-0-	3717	2	28	9	N	25		97
08	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7511	2	11	9	N	10		107
09	6750 X	6459	-0-	-291	-0-	6427	2	32	9	N	29	1 8	135
10	6975 X	6117	-0-	-858	-0-	6052	2	65	9	N	59		194
11	7290 X	6205	-0-	-1085	-0-	6181	2	24	9	N	22	174 1	42
12	7533 X	5657	-0-	-1876	-0-	5642	2	15	9	N	14	1 8	55
TOTAL GAS PROD:		68,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

SABINE OIL & GAS LLC 742142
 BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	85	1	1243	2	N	3	3 8	5
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	80	1	1178	2	N	28	1 8	32
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	2	N	2	2 8	32
04	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	75	1	1204	2	N	1	1 8	32
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	82	1	1437	2	N	8	8 8	32
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	2	N	4	4 8	32
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	N	3	3 8	32
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	81	1	1463	2	N	1	1 8	32
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1435	2	N	2	2 8	32
10	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	77	1	1426	2	N	2	2 8	32
11	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	76	1	1335	2	N	1	1 8	32
12	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	83	1	1382	2	N	1	1 8	32
TOTAL GAS PROD:		17,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
FIELDS, ISAIAH JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 096850		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	302	1	1109	2	Y	4	4
02	DLQ G-10	1404	-0-	1404	1404	311	1	1093	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	1645	-0-	1245	2649	367	1	1278	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1307	-0-	-1693	956	302	1	1005	2	N	-0-	-0-
05	1604 N	648	-0-	-956	-0-	35	1	613	2	Y	-0-	-0-
06	1590 N	634	-0-	-956	-0-	30	1	604	2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1078	-0-	-286	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-	-0-
08	1643 X	704	-0-	-939	-0-	37	1	667	2	Y	-0-	-0-
09	1320 X	666	-0-	-654	-0-	34	1	632	2	Y	-0-	-0-
10	1085 X	940	-0-	-145	-0-	48	1	892	2	Y	-0-	-0-
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	81	1	1420	2	Y	-0-	-0-
*12	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MOHON GU		WELL #: 1		RRCID -> 097644		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	Y	3	6
02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	171	1	600	2	Y	1	3
03	400 N	1393	-0-	993	1765	311	1	1082	2	Y	-0-	3
04	3000 N	1271	-0-	-1729	36	289	1	964	2	Y	16	12
05	921 N	885	-0-	-36	-0-	295	1	590	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	879	-0-	-261	-0-	43	1	816	2	Y	18	5
07	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	67	1	1008	2	Y	-0-	5
08	1395 X	845	-0-	-550	-0-	39	1	802	2	Y	4	5
09	1260 X	970	-0-	-290	-0-	47	1	920	2	Y	3	5
10	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	2	Y	8	4
11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1296	2	Y	-0-	4
*12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		13,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
SABINE OIL & GAS LLC														
SIMS, R. C. G U I														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 742142														
WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. 8802	EOM BALANCE
01	3255 X	2694	-0-	-561	-0-	169	1	2477	2	Y	44	32	1	26
						48	9							
02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	140	1	2071	2	Y	24	21	1	29
						26	9							
03	4560 X	2323	-0-	-2237	-0-	141	1	2160	2	Y	20	26	1	22
						22	9					1	8	
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	116	1	1850	2	Y	26	26	1	21
						29	9						1	8
05	2449 X	2440	-0-	-9	-0-	131	1	2296	2	Y	12	21	1	8
						13	9					4	8	
06	2370 X	2267	-0-	-103	-0-	105	1	2126	2	Y	33	27	1	11
						36	9						3	8
07	2449 X	2339	-0-	-110	-0-	115	1	2202	2	Y	20	4	8	27
						22	9							
08	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	121	1	2190	2	Y	12	26	1	9
						13	9					4	8	
09	2280 N	1897	-0-	-383	-0-	95	1	1783	2	Y	17	20	1	4
						19	9						2	8
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	135	1	2481	2	Y	32	28	1	4
						35	9						4	8
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	135	1	2380	2	Y	23	5	8	22
						25	9							
*12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	2	Y	40	51	1	6
						44	9					5	8	
TOTAL GAS PROD:		28,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		303								

MOHON GU														
WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207														
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	420	1	1543	2	Y	3			5
						3	9							
02	DLQ G-10	1967	-0-	1967	1967	435	1	1530	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
03	400 N	1957	-0-	1557	3524	437	1	1518	2	Y	2	2	8	4
						2	9							
04	3000 N	2218	-0-	-782	2742	508	1	1692	2	Y	16	7	1	12
						18	9						1	8
05	2922 N	180	-0-	-2742	-0-	60	1	120	2	Y	-0-	12	1	-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	558 1	1026 2	Y	-0-		58
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	504 1	440 2	Y	-0-		58
03	400 N	1232	-0-	832	1776	558 1	673 2	Y	1	1 8	58
04	2754 N	978	-0-	-1776	-0-	540 1	438 2	Y	-0-		58
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	558 1	502 2	Y	-0-		58
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	522 1	512 2	Y	-0-		58
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	558 1	510 2	Y	-0-		58
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	540 1	529 2	Y	-0-		58
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	540 1	528 2	Y	-0-		58
10	744 N	413	-0-	-331	-0-	198 1	215 2	Y	-0-		58
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	342 1	288 2	Y	-0-		58
12	744 N	278	-0-	-466	-0-	278 2		Y	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		11,358									
TOTAL CONDENSATE PROD:									1		

WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	228 2	15 9	N	14		184
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	287 2	12 9	N	11		195
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	271 2	6 9	N	5		200
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	239 2	4 9	N	4	176 1	28
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-		28
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341 2	4 9	N	4		32
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		32
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2		N	-0-		32
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2		N	-0-		32
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		32
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		32
12	341 N	84	-0-	-257	-0-	84 2		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		3,383									
TOTAL CONDENSATE PROD:									38		

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	133	-0-	-208	-0-	20 1	101 2	N	11		210
02	224 N	60	-0-	-164	-0-	7 1	42 2	N	10	182 1	38
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	23 1	109 2	N	-0-		38
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	31 1	121 2	N	-0-		38
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31 1	127 2	N	-0-		38
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	35 1	115 2	N	-0-		38
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	20 1	92 2	N	-0-		38
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	39 1	132 2	N	2		40
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	14 1	34 2	N	-0-		40
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	29 1	107 2	N	5		45
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	23 1	70 2	N	4		49
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	23 1	126 2	N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		1,506									
TOTAL CONDENSATE PROD:									32		

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 199015		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	33	1	165	2	N	-0-	152
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-	152
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-	152
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	34	1	133	2	N	-0-	152
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	27	1	110	2	N	-0-	152
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	38	1	125	2	N	-0-	152
07	186 N	77	-0-	-109	-0-	14	1	63	2	N	-0-	152
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-	152
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	31	1	76	2	N	-0-	152
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	N	-0-	152
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	20	1	59	2	N	-0-	152
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	N	-0-	152
TOTAL GAS PROD:		1,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	187	1	940	2	N	1	187
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	163	1	998	2	N	23	33
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	222	1	1050	2	N	9	42
04	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	209	1	811	2	N	1	42
05	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	247	1	997	2	N	-0-	42
06	1230 N	640	-0-	-590	-0-	150	1	489	2	N	1	42
07	1054 N	658	-0-	-396	-0-	118	1	540	2	N	-0-	42
08	1240 N	628	-0-	-612	-0-	142	1	486	2	N	-0-	42
09	630 N	446	-0-	-184	-0-	130	1	316	2	N	-0-	42
10	651 N	509	-0-	-142	-0-	108	1	401	2	N	-0-	42
11	600 N	416	-0-	-184	-0-	104	1	312	2	N	-0-	42
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	222	1	1201	2	N	5	47
TOTAL GAS PROD:		10,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4557 X	3944	-0-	-613	-0-	812	1	2980	2	Y	138	1 8	236	
02	DLQ G-10	2958	-0-	2958	2958	152	9	2195	2	Y	125	197 1	2 8	162
03	6007 X	3049	-0-	-2958	-0-	138	9	2367	2	Y	1	1 8	162	
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	681	1	1931	2	Y	47	77 1	1 8	131
05	4185 X	2214	-0-	-1971	-0-	580	1	1476	2	Y	1	72 1	60	
06	3810 X	1774	-0-	-2036	-0-	52	9	1658	2	Y	27	58 1	2 8	27
07	3286 X	27	-0-	-3259	-0-	30	9	25	2	Y	-0-		27	
08	3038 X	68	-0-	-2970	-0-	2	1	64	2	Y	1	1 8	27	
09	2550 X	1082	-0-	-1468	-0-	3	1	1017	2	Y	13		40	
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	1	9	3012	2	Y	11	36 1	15	
11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	136	1	2452	2	Y	-0-		15	
*12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	12	9	2573	2	Y	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		26,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		364								

DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1953 N	1665	-0-	-288	-0-	91	1	1566	2	N	7		193	
02	1484 N	1093	-0-	-391	-0-	8	9	1002	2	N	30	184 1	8 8	31
03	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	58	1	1698	2	N	3	3 8	31	
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	33	9	1857	2	N	1	1 8	31	
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	3	9	1278	2	N	-0-		31	
06	1770 N	845	-0-	-925	-0-	146	1	783	2	N	15	4 8	42	
07	1953 N	1174	-0-	-779	-0-	17	9	1134	2	N	2		44	
08	1333 N	976	-0-	-357	-0-	38	1	946	2	N	2		46	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	2	9	921	2	N	1		47	
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	28	1	1427	2	N	40		87	
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	2	9	1285	2	N	2		89	
*12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1	9	1495	2	N	5		94	
TOTAL GAS PROD:		16,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	62 1		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258					
01	930 N	51	-0-	-879	-0-	3 1	48 2	N	-0-				112
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	1 1	24 2	N	5				117
						6 9							
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	N	-0-				117
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-				117
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-				117
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1	21 2	N	-0-				117
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				117
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	N	-0-				117
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-				117
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	N	-0-				117
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				117
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 2	N	-0-				117
TOTAL GAS PROD:		491				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992					
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	11 1	171 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	190	-0-	190	190	9 1	181 2	Y	-0-				-0-
03	400 N	265	-0-	-135	55	16 1	246 2	Y	3				3
						3 9							
04	963 N	908	-0-	-55	-0-	51 1	846 2	Y	10	6 1			7
						11 9							
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	49 1	773 2	Y	26	16 1			17
						29 9							
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	51 1	746 2	Y	4				21
						4 9							
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	46 1	700 2	Y	9	23 1			7
						10 9							
08	837 N	474	-0-	-363	-0-	29 1	437 2	Y	7				14
						8 9							
09	810 N	694	-0-	-116	-0-	44 1	636 2	Y	13				27
						14 9							
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	45 1	638 2	Y	13				40
						14 9							
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2	Y	8				48
						9 9							
12	713 N	485	-0-	-228	-0-	33 1	441 2	Y	10	24 1			34
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		6,768				TOTAL CONDENSATE PROD:				103			

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
01	1116 N	374	-0-	-742	-0-	28 1	336 2	N	9							131
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	10 9	40 1	N	1							132
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	1 9	38 1	N	77	3 8						206
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	85 9	11 1	N	-0-							206
05	589 N	32	-0-	-557	-0-	3 1	29 2	N	-0-							206
06	600 N	51	-0-	-549	-0-	5 1	45 2	N	1	179 1						28
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	1 9	2 1	N	-0-							28
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 2	N	-0-							28
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 2	N	-0-							28
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-							28
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	140 2	N	4							32
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4 9	8 1	N	-0-							32
TOTAL GAS PROD:		2,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10082 - 10262	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	74 1	896 2	N	2			141	
02	1232 N	1138	-0-	-94	-0-	2 9	86 1	N	2	1 8		142	
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	2 9	77 1	N	-0-			142	
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	89 1	1138 2	N	-0-			142	
05	1271 N	706	-0-	-565	-0-	73 1	633 2	N	-0-			142	
06	1050 N	803	-0-	-247	-0-	82 1	719 2	N	2			144	
07	1271 N	877	-0-	-394	-0-	2 9	103 1	N	-0-			144	
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	110 1	855 2	N	-0-			144	
09	810 N	609	-0-	-201	-0-	63 1	546 2	N	-0-			144	
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	97 1	1051 2	N	2			146	
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	2 9	88 1	N	1			147	
*12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1 9	87 1	N	-0-			147	
TOTAL GAS PROD:		12,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9212 - 10258	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MOHON GU		WELL #:		7	RRCID ->	208979	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9286 -	10453
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2258	-0-	-532	-0-	481	1	1767	2	Y	9		38
02	DLQ G-10	2696	-0-	2696	2696	596	1	2093	2	Y	6	26 1	18
03	4929 X	2233	-0-	-2696	-0-	499	1	1734	2	Y	-0-		18
04	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	507	1	1689	2	Y	20	15 1	23
05	2976 X	1824	-0-	-1152	-0-	608	1	1216	2	Y	-0-	15 1	8
06	2880 X	1387	-0-	-1493	-0-	68	1	1297	2	Y	20	22 1	6
07	2976 X	1909	-0-	-1067	-0-	120	1	1789	2	Y	-0-		6
08	2294 X	1504	-0-	-790	-0-	69	1	1425	2	Y	9		15
09	2220 X	1392	-0-	-828	-0-	67	1	1316	2	Y	8		23
10	1922 X	1565	-0-	-357	-0-	67	1	1492	2	Y	5	24 1	4
11	1860 X	1124	-0-	-736	-0-	38	1	1086	2	Y	-0-		4
12	1922 X	1579	-0-	-343	-0-	75	1	1504	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		21,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		10	RRCID ->	211745	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8784 -	10065
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1724	2	Y	1		18
02	DLQ G-10	1969	-0-	1969	1969	96	1	1873	2	Y	-0-		18
03	400 N	1957	-0-	1557	3526	117	1	1803	2	Y	34		52
04	3000 N	1947	-0-	-1053	2473	109	1	1810	2	Y	25	34 1	43
05	3100 N	1973	-0-	-1127	1346	116	1	1834	2	Y	21	33 1	31
06	2468 N	1122	-0-	-1346	-0-	72	1	1044	2	Y	5		36
07	2015 N	1624	-0-	-391	-0-	99	1	1512	2	Y	12	40 1	8
08	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	120	1	1820	2	Y	15		23
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	111	1	1608	2	Y	15		38
10	1612 N	43	-0-	-1569	-0-	3	1	40	2	Y	-0-		38
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-		38
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	38 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		128					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
BLALOCK "A"		WELL #:		3	RRCID ->	211913	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10070	- 10234		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1785	-0-	-540	-0-	136 1	1643 2	N	5					86
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	121 1	1473 2	N	6		3 8			89
03	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	126 1	1661 2	N	2		2 8			89
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	128 1	1635 2	N	2					91
05	1767 N	1186	-0-	-581	-0-	123 1	1063 2	N	-0-					91
06	1740 N	1170	-0-	-570	-0-	120 1	1049 2	N	1					92
07	1829 N	1258	-0-	-571	-0-	147 1	1111 2	N	-0-					92
08	1178 N	885	-0-	-293	-0-	101 1	784 2	N	-0-					92
09	1170 N	725	-0-	-445	-0-	75 1	650 2	N	-0-					92
10	1271 N	922	-0-	-349	-0-	73 1	794 2	N	50					142
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	118 1	1276 2	N	2					144
*12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	97 1	1604 2	N	7					151
TOTAL GAS PROD:		16,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		6	RRCID ->	213032	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10004	- 10083	
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1 1	14 2	Y	-0-			-0-	
03	113 N	98	-0-	-15	-0-	6 1	90 2	Y	2			2	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	2 1		-0-	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			-0-	
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-			-0-	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			-0-	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	-0-			-0-	
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-	
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		803		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
MOHON GU		WELL #: 4		RRCID -> 213452		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	952	1	3494	2	Y	43		114
						47	9						
02	DLQ G-10	4277	-0-	4277	4277	941	1	3305	2	Y	28	77 1	65
						31	9						
03	7845 X	3568	-0-	-4277	-0-	797	1	2770	2	Y	1	1 8	65
						1	9						
04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	986	1	3283	2	Y	69	49 1	2 8
						76	9						
05	3968 X	3933	-0-	-35	-0-	1310	1	2621	2	Y	2	45 1	2 8
						2	9						
06	3840 X	2039	-0-	-1801	-0-	98	1	1883	2	Y	53	62 1	1 8
						58	9						
07	3968 X	2907	-0-	-1061	-0-	182	1	2725	2	Y	-0-		28
08	4495 X	2208	-0-	-2287	-0-	101	1	2094	2	Y	12		40
						13	9						
09	4350 X	2446	-0-	-1904	-0-	117	1	2307	2	Y	20		60
						22	9						
10	3937 X	3002	-0-	-935	-0-	130	1	2863	2	Y	8	49 1	19
						9	9						
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	141	1	4012	2	Y	-0-		19
12	2914 X	1695	-0-	-1219	-0-	81	1	1614	2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		39,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		236							

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 5		RRCID -> 213726		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	134	1	2135	2	Y	40		80
						44	9						
02	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	123	1	2395	2	Y	31		111
						34	9						
03	400 N	1897	-0-	1497	4049	113	1	1744	2	Y	36		147
						40	9						
04	3000 N	2713	-0-	-287	3762	152	1	2541	2	Y	18	70 1	95
						20	9						
05	3100 N	1827	-0-	-1273	2489	107	1	1679	2	Y	37	64 1	68
						41	9						
06	3000 N	2069	-0-	-931	1558	133	1	1933	2	Y	3		71
						3	9						
07	3100 N	2474	-0-	-626	932	152	1	2307	2	Y	14	65 1	20
						15	9						
08	3272 X	2340	-0-	-932	-0-	144	1	2175	2	Y	19		39
						21	9						
09	2700 X	1298	-0-	-1402	-0-	83	1	1200	2	Y	14		53
						15	9						
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	178	1	2539	2	Y	19		72
						21	9						
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	211	1	2969	2	Y	3		75
						3	9						
*12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	210	1	2831	2	Y	-0-	75 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		234							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
MOHON GU		WELL #: 11		RRCID -> 217948		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	125	1	460	2	Y	1				1
02	DLQ G-10	618	-0-	618	618	135	1	474	2	Y	8	5	1		4
03	400 N	1591	-0-	1191	1809	355	1	1236	2	Y	-0-				4
04	3000 N	1591	-0-	-1409	400	365	1	1214	2	Y	11	6	1		9
05	988 N	588	-0-	-400	-0-	196	1	392	2	Y	-0-	9	1		-0-
06	600 N	352	-0-	-248	-0-	17	1	335	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	220	-0-	-400	-0-	14	1	206	2	Y	-0-				-0-
08	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	28				28
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	77	1	1531	2	Y	22				50
10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	2	Y	3	40	1		13
11	1620 X	1092	-0-	-528	-0-	37	1	1055	2	Y	-0-				13
12	1674 X	1061	-0-	-613	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		12,669				TOTAL CONDENSATE PROD:			73						

MOHON GU		WELL #: 14		RRCID -> 222221		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370						
01	3906 X	1901	-0-	-2005	-0-	403	1	1478	2	Y	18	1	8		54
02	DLQ G-10	1545	-0-	1545	1545	342	1	1203	2	Y	-0-	54	1		-0-
03	3693 X	2148	-0-	-1545	-0-	480	1	1668	2	Y	-0-				-0-
04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	826	1	2753	2	Y	39	15	1		24
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	1419	1	2839	2	Y	-0-	14	1		10
06	2070 N	1689	-0-	-381	-0-	83	1	1584	2	Y	20	22	1		8
07	2945 X	277	-0-	-2668	-0-	17	1	260	2	Y	-0-				8
08	4247 X	3668	-0-	-579	-0-	169	1	3479	2	Y	18				26
09	4110 X	182	-0-	-3928	-0-	9	1	173	2	Y	-0-				26
10	4247 X	262	-0-	-3985	-0-	11	1	249	2	Y	2	22	1		6
11	3540 X	309	-0-	-3231	-0-	11	1	298	2	Y	-0-				6
12	3658 X	462	-0-	-3196	-0-	22	1	440	2	Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		20,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			97						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
BLALOCK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 222252		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	119	1	N	2			169
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	125	1	N	3	1	8	171
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	146	1	N	1			172
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	N	33	1	8	204
05	1488 N	904	-0-	-584	-0-	94	1	N	3	180	1	27
06	1440 N	693	-0-	-747	-0-	71	1	N	-0-			27
07	1488 N	318	-0-	-1170	-0-	37	1	N	-0-			27
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	92	1	N	-0-			27
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	86	1	N	1	1	8	27
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	74	1	N	31	1	8	57
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	70	1	N	3	1	8	59
*12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	119	1	N	1			60
TOTAL GAS PROD:		14,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

BLALOCK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 222253		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	688	-0-	-2164	-0-	53	1	Y	1	1	8	142
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	55	1	Y	3	1	8	144
03	400 N	1276	-0-	876	1604	90	1	Y	3	3	8	144
04	2996 N	1392	-0-	-1604	-0-	101	1	Y	1	1	8	144
05	806 N	608	-0-	-198	-0-	63	1	Y	-0-			144
06	1230 N	820	-0-	-410	-0-	84	1	Y	1	1	8	144
07	1426 N	900	-0-	-526	-0-	105	1	Y	1	1	8	144
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	2	2	8	144
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	84	1	Y	1	1	8	144
10	899 N	835	-0-	-64	-0-	65	1	Y	53	1	8	196
11	1080 N	716	-0-	-364	-0-	60	1	Y	-0-			196
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	46	1	Y	-0-			196
TOTAL GAS PROD:		10,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
BLALOCK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 222254		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	138	1	1674	2	N	1	1 8	79
02	1904 N	1877	-0-	-27	-0-	141	1	1727	2	N	8	3 8	84
03	2232 N	1704	-0-	-528	-0-	120	1	1583	2	N	1	1 8	84
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	130	1	1672	2	N	2	1 8	85
05	2077 N	1548	-0-	-529	-0-	161	1	1387	2	N	-0-		85
06	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	158	1	1390	2	N	2		87
07	1860 N	1450	-0-	-410	-0-	170	1	1280	2	N	-0-		87
08	1550 N	1200	-0-	-350	-0-	136	1	1058	2	N	5	2 8	90
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	170	1	1471	2	N	1	1 8	90
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	172	1	1876	2	N	126	165 1	51
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	180	1	1951	2	N	1		52
*12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	5		57
TOTAL GAS PROD:		20,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

DINKLE		WELL #: 4		RRCID -> 222255		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	101	1	1734	2	N	8		80
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1225	2	N	4	2 8	82
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	91	1	1369	2	N	1	1 8	82
04	1770 N	1419	-0-	-351	-0-	104	1	1314	2	N	1	1 8	82
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1538	2	N	1	1 8	82
06	1410 N	1023	-0-	-387	-0-	55	1	965	2	N	3		85
07	1457 N	1095	-0-	-362	-0-	35	1	1058	2	N	2		87
08	1612 N	1358	-0-	-254	-0-	39	1	1319	2	N	-0-		87
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	1	1 8	87
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	192	1	1298	2	N	94		181
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	225	1	1492	2	N	1	1 8	181
*12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	194	1	1489	2	N	15		196
TOTAL GAS PROD:		17,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
DINKLE		WELL #: 5		RRCID -> 222256		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10509		PERF.10042 - 10214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-			142
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			142
03	124 N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-			142
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			142
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			142
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			142
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-			142
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	118	1	25
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	16	1	126	2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		699				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

DINKLE		WELL #: 6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10004 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1075	-0-	-1436	-0-	59	1	1010	2	N	5			194
02	DLQ G-10	752	-0-	752	752	40	1	703	2	N	8			202
03	400 N	793	-0-	393	1145	49	1	740	2	N	4	2	8	204
04	2169 N	1024	-0-	-1145	-0-	74	1	932	2	N	16	160	1	58
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	983	2	N	1	1	8	58
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	11			69
07	1054 N	932	-0-	-122	-0-	30	1	901	2	N	1			70
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	23	1	781	2	N	1	1	8	70
09	900 N	115	-0-	-785	-0-	4	1	111	2	N	-0-			70
10	930 N	297	-0-	-633	-0-	38	1	259	2	N	-0-			70
11	780 N	152	-0-	-628	-0-	20	1	132	2	N	-0-			70
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		8,187				TOTAL CONDENSATE PROD:				47				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
BLALOCK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 223421		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	879	-0-	-671	-0-	67	1	806	2	Y	5		164
02	DLQ G-10	863	-0-	863	863	57	1	697	2	Y	99	129 1	133
03	400 N	893	-0-	493	1356	109	9	828	2	Y	2	1 8	135
04	2038 N	682	-0-	-1356	-0-	63	1	626	2	Y	6		141
05	961 N	536	-0-	-425	-0-	2	9	479	2	Y	1	1 8	141
06	870 N	708	-0-	-162	-0-	49	1	633	2	Y	3	72 1	72
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	7	9	712	2	Y	2	1 8	73
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	94	1	660	2	Y	10		83
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	Y	-0-	83 1	-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	11	9	854	2	Y	18		18
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	20	9	589	2	Y	-0-		18
12	837 N	803	-0-	-34	-0-	54	1	757	2	Y	-0-	18 1	-0-
12						46	1						
TOTAL GAS PROD:		9,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		146							

AMIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223436		COMPL. DATE 08/19/2006			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	96	1	2988	2	N	50	50 0	-0-
02	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	55	9	2658	2	N	51	51 0	-0-
03	DLQ G-10	3047	-0-	3047	5862	101	1	2875	2	N	57	57 0	-0-
04	8480 X	2618	-0-	-5862	-0-	56	9	2459	2	N	55	55 0	-0-
05	3131 X	2480	-0-	-651	-0-	63	9	2334	2	N	45	45 0	-0-
06	3030 X	1528	-0-	-1502	-0-	98	1	1381	2	N	56	55 0	1 8
07	3131 X	2781	-0-	-350	-0-	61	9	2620	2	N	44	44 0	-0-
08	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	96	1	2664	2	N	51	51 0	-0-
09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	50	9	2904	2	N	46	46 0	-0-
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	108	1	2692	2	N	62	62 0	-0-
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	51	9	2779	2	N	51	51 0	-0-
*12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	107	1	3425	2	N	58	58 0	-0-
*12						68	9						
*12						124	1						
*12						64	9						
TOTAL GAS PROD:		33,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		626							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223438		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	123	1	3328	2	N	84	84 0	-0-
						92	9						
02	DLQ G-10	2421	-0-	2421	2421	78	1	2249	2	N	85	85 0	-0-
						94	9						
03	4824 X	2403	-0-	-2421	-0-	82	1	2216	2	N	95	95 0	-0-
						105	9						
04	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	84	1	2117	2	N	92	92 0	-0-
						101	9						
05	2635 X	2388	-0-	-247	-0-	90	1	2217	2	N	74	74 0	-0-
						81	9						
06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	101	1	2467	2	N	91	91 0	-0-
						100	9						
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	100	1	2470	2	N	74	74 0	-0-
						81	9						
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	100	1	2584	2	N	85	85 0	-0-
						94	9						
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	115	1	2995	2	N	77	77 0	-0-
						85	9						
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	108	1	2617	2	N	103	103 0	-0-
						113	9						
11	2700 N	2687	-0-	-13	-0-	100	1	2492	2	N	86	86 0	-0-
						95	9						
12	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	88	1	2394	2	N	98	98 0	-0-
						108	9						
TOTAL GAS PROD:		32,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,044					

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223439		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	99	1	2241	2	N	32	32 0	-0-
						35	9						
02	DLQ G-10	2858	-0-	2858	2858	103	1	2720	2	N	32	32 0	-0-
						35	9						
03	6005 X	3147	-0-	-2858	-0-	114	1	2993	2	N	36	36 0	-0-
						40	9						
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	102	1	2618	2	N	35	35 0	-0-
						39	9						
05	3162 X	3137	-0-	-25	-0-	122	1	2984	2	N	28	28 0	-0-
						31	9						
06	3060 X	2566	-0-	-494	-0-	101	1	2426	2	N	35	35 0	-0-
						39	9						
07	3162 X	1458	-0-	-1704	-0-	54	1	1373	2	N	28	28 0	-0-
						31	9						
08	3162 X	1934	-0-	-1228	-0-	52	1	1847	2	N	32	32 0	-0-
						35	9						
09	3030 X	2672	-0-	-358	-0-	98	1	2542	2	N	29	29 0	-0-
						32	9						
10	3131 X	1910	-0-	-1221	-0-	73	1	1794	2	N	39	39 0	-0-
						43	9						
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	119	1	2982	2	N	32	32 0	-0-
						35	9						
*12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	125	1	3368	2	N	37	37 0	-0-
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		31,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		395					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223440		COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	110	1	2667	2	N	31	31	0	-0-
						34	9							
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	94	1	2464	2	N	31	31	0	-0-
						34	9							
03	5293 X	2701	-0-	-2592	-0-	97	1	2565	2	N	35	35	0	-0-
						39	9							
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	98	1	2455	2	N	34	34	0	-0-
						37	9							
05	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	104	1	2529	2	N	28	28	0	-0-
						31	9							
06	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	104	1	2486	2	N	34	34	0	-0-
						37	9							
07	2883 X	1963	-0-	-920	-0-	74	1	1859	2	N	27	27	0	-0-
						30	9							
08	2697 X	2630	-0-	-67	-0-	74	1	2521	2	N	32	32	0	-0-
						35	9							
09	2640 X	2592	-0-	-48	-0-	95	1	2465	2	N	29	29	0	-0-
						32	9							
10	2728 X	2470	-0-	-258	-0-	96	1	2332	2	N	38	38	0	-0-
						42	9							
11	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2644	2	N	32	32	0	-0-
						35	9							
*12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	110	1	2966	2	N	36	36	0	-0-
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		31,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		387								

DINKLE		WELL #: 7		RRCID -> 223587		COMPL. DATE 09/12/2006				TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	116	1	1995	2	N	4		191	
						4	9							
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	117	1	2023	2	N	1		192	
						1	9							
03	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	105	1	1582	2	N	-0-		192	
04	2040 N	1717	-0-	-323	-0-	124	1	1578	2	N	14	176 1	1 8	29
						15	9							
05	2356 N	1516	-0-	-840	-0-	76	1	1439	2	N	1	1 8		29
						1	9							
06	1620 N	960	-0-	-660	-0-	52	1	907	2	N	1			30
						1	9							
07	1767 N	1143	-0-	-624	-0-	37	1	1104	2	N	2			32
						2	9							
08	1519 N	1160	-0-	-359	-0-	34	1	1126	2	N	-0-			32
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	2			34
						2	9							
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	163	1	1103	2	N	24	1 8		57
						26	9							
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	233	1	1548	2	N	3	1 8		59
						3	9							
*12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	326	1	2496	2	N	2	1 8		60
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		19,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 224719		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10080 - 10242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 N	1781	-0-	-513	-0-	296	1	1485	2	N	-0-				135
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	237	1	1456	2	N	6	2	8		139
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	333	1	1579	2	N	2	2	8		139
04	1710 N	1146	-0-	-564	-0-	234	1	909	2	N	3	2	8		140
05	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	321	1	1296	2	N	1	1	8		140
06	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	280	1	913	2	N	-0-				140
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	241	1	1099	2	N	1	1	8		140
08	1612 N	1339	-0-	-273	-0-	302	1	1034	2	N	3	1	8		142
09	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	341	1	827	2	N	5				147
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	306	1	1141	2	N	66	1	8		212
11	1290 N	1011	-0-	-279	-0-	253	1	758	2	N	-0-				212
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	314	1	1701	2	N	9				221
TOTAL GAS PROD:		17,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		96									

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 224720		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 8921 - 10288					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	2	N	-0-				82
02	392 N	197	-0-	-195	-0-	28	1	169	2	N	-0-				82
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	32	1	153	2	N	-0-				82
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	38	1	149	2	N	-0-				82
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	35	1	140	2	N	-0-				82
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	25	1	82	2	N	-0-				82
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	218	2	N	-0-				82
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-				82
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	2	N	-0-				82
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	42	1	156	2	N	-0-				82
11	240 N	55	-0-	-185	-0-	14	1	41	2	N	-0-				82
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	86	1	465	2	N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:		2,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
DINKLE		WELL #: 8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	1889	-0-	-1304	-0-	104	1	1781	2	N	4		89
02	DLQ G-10	2499	-0-	2499	2499	136	1	2362	2	N	1		90
03	4973 X	2474	-0-	-2499	-0-	154	1	2320	2	N	-0-		90
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	184	1	2339	2	N	5		95
05	2759 X	2463	-0-	-296	-0-	124	1	2339	2	N	-0-		95
06	2670 X	2182	-0-	-488	-0-	116	1	2033	2	N	30		125
07	2759 X	2218	-0-	-541	-0-	71	1	2139	2	N	7		132
08	2604 X	1745	-0-	-859	-0-	50	1	1687	2	N	7		139
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	95	1	2804	2	N	-0-		139
10	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	337	1	2281	2	N	71	180 1	30
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	346	1	2302	2	N	2		32
12	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	309	1	2371	2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		28,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			127				

WHITTAKER		WELL #: 3		RRCID -> 225273		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	504	1	2363	2	N	-0-		74
02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	450	1	2486	2	N	1		75
03	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	540	1	2161	2	N	-0-		75
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	450	1	2259	2	N	-0-		75
05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	432	1	2084	2	N	-0-		75
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	486	1	3042	2	N	-0-		75
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	414	1	2414	2	N	9		84
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	432	1	2682	2	N	2	2 8	84
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	378	1	2288	2	N	-0-		84
10	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	396	1	2134	2	N	117		201
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	486	1	3291	2	N	43	178 1	66
*12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	522	1	2659	2	N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:		35,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			172				

DINKLE		WELL #: 10		RRCID -> 225276		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	13	-0-	-2777	-0-	1	1	12	2	N	-0-		200
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	6	180 1	26
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		26
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		45				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 226254		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	1661	-0-	-819	-0-	275	1	1384	2	N	2					129
02	1848 N	1536	-0-	-312	-0-	215	1	1319	2	N	2	1	8			130
03	2077 N	1219	-0-	-858	-0-	212	1	1006	2	N	1	1	8			130
04	1620 N	1349	-0-	-271	-0-	275	1	1072	2	N	2	2	8			130
05	1705 N	1352	-0-	-353	-0-	268	1	1084	2	N	-0-					130
06	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	257	1	840	2	N	5					135
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	255	1	1166	2	N	2					137
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	357	1	1222	2	N	5	3	8			139
09	1110 N	780	-0-	-330	-0-	227	1	552	2	N	1					140
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	286	1	1067	2	N	71	1	8			210
11	1530 N	928	-0-	-602	-0-	231	1	694	2	N	3	184	1			29
*12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	271	1	1467	2	N	8					37
TOTAL GAS PROD:		16,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		102										

BLALOCK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 226575		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194							
01	2790 X	2243	-0-	-547	-0-	171	1	2069	2	N	3					57
02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	176	1	2154	2	N	6	1	8			62
03	4637 X	2300	-0-	-2337	-0-	162	1	2138	2	N	-0-					62
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	169	1	2164	2	N	-0-					62
05	2573 X	1339	-0-	-1234	-0-	139	1	1200	2	N	-0-					62
06	2490 X	2063	-0-	-427	-0-	211	1	1852	2	N	-0-					62
07	2573 X	1195	-0-	-1378	-0-	140	1	1055	2	N	-0-					62
08	2418 X	1524	-0-	-894	-0-	173	1	1351	2	N	-0-					62
09	2340 X	1922	-0-	-418	-0-	199	1	1723	2	N	-0-					62
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	187	1	2035	2	N	3	1	8			64
11	2070 X	1842	-0-	-228	-0-	155	1	1678	2	N	8	2	8			70
12	1984 X	1748	-0-	-236	-0-	100	1	1640	2	N	7					77
TOTAL GAS PROD:		23,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
DINKLE		WELL #: 9		RRCID -> 227288		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2605	-0-	-371	-0-	143	1	2456	2	N	5		67
02	DLQ G-10	2138	-0-	2138	2138	116	1	2020	2	N	2		69
03	4873 X	2735	-0-	-2138	-0-	170	1	2564	2	N	1	1 8	69
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	187	1	2366	2	N	-0-		69
05	2604 X	2374	-0-	-230	-0-	119	1	2255	2	N	-0-		69
06	2640 X	755	-0-	-1885	-0-	41	1	714	2	N	-0-		69
07	2728 X	561	-0-	-2167	-0-	18	1	543	2	N	-0-		69
08	2728 X	1466	-0-	-1262	-0-	43	1	1423	2	N	-0-		69
09	2550 X	887	-0-	-1663	-0-	29	1	858	2	N	-0-		69
10	2387 X	1045	-0-	-1342	-0-	135	1	910	2	N	-0-		69
11	1410 X	255	-0-	-1155	-0-	33	1	222	2	N	-0-		69
12	1457 X	13	-0-	-1444	-0-	2	1	11	2	N	-0-		69

TOTAL GAS PROD: 17,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

AMIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	95	1	2513	2	N	55	55 0	-0-
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	56	56 0	-0-
03	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	89	1	2358	2	N	62	62 0	-0-
04	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	107	1	2664	2	N	61	61 0	-0-
05	2728 N	2403	-0-	-325	-0-	93	1	2256	2	N	49	49 0	-0-
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	108	1	2591	2	N	60	60 0	-0-
07	2945 N	2800	-0-	-145	-0-	107	1	2640	2	N	48	48 0	-0-
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	107	1	2637	2	N	56	56 0	-0-
09	3000 N	3094	-0-	94	94	112	1	2926	2	N	51	51 0	-0-
10	3003 N	2909	-0-	-94	-0-	109	1	2725	2	N	68	68 0	-0-
11	2730 N	2662	-0-	-68	-0-	100	1	2500	2	N	56	56 0	-0-
*12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	117	1	3159	2	N	64	64 0	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	126	1	2973	2	N	35	35	0	-0-
						39	9							
02	DLQ G-10	2891	-0-	2891	2891	104	1	2747	2	N	36	36	0	-0-
						40	9							
03	5847 X	2956	-0-	-2891	-0-	104	1	2808	2	N	40	40	0	-0-
						44	9							
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	120	1	2993	2	N	39	39	0	-0-
						43	9							
05	3534 X	3164	-0-	-370	-0-	123	1	3007	2	N	31	31	0	-0-
						34	9							
06	3090 X	3084	-0-	-6	-0-	122	1	2920	2	N	38	38	0	-0-
						42	9							
07	3255 X	3132	-0-	-123	-0-	121	1	2977	2	N	31	31	0	-0-
						34	9							
08	3255 X	3142	-0-	-113	-0-	121	1	2981	2	N	36	36	0	-0-
						40	9							
09	3150 X	2908	-0-	-242	-0-	106	1	2766	2	N	33	33	0	-0-
						36	9							
10	3193 X	2869	-0-	-324	-0-	112	1	2710	2	N	43	43	0	-0-
						47	9							
11	3090 X	2990	-0-	-100	-0-	113	1	2837	2	N	36	36	0	-0-
						40	9							
*12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	115	1	3105	2	N	41	41	0	-0-
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		36,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		439								

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230226		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	94	1	2115	2	N	64	64	0	-0-
						70	9							
02	DLQ G-10	1244	-0-	1244	1244	42	1	1130	2	N	65	65	0	-0-
						72	9							
03	400 N	1305	-0-	905	2149	43	1	1183	2	N	72	72	0	-0-
						79	9							
04	3000 N	1540	-0-	-1460	689	56	1	1407	2	N	70	70	0	-0-
						77	9							
05	1722 N	1033	-0-	-689	-0-	38	1	932	2	N	57	57	0	-0-
						63	9							
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	52	1	1263	2	N	70	70	0	-0-
						77	9							
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	108	1	2710	2	N	56	56	0	-0-
						62	9							
08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2267	2	N	65	65	0	-0-
						72	9							
09	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1858	2	N	59	59	0	-0-
						65	9							
10	2883 X	704	-0-	-2179	-0-	24	1	593	2	N	79	79	0	-0-
						87	9							
11	2790 X	2072	-0-	-718	-0-	73	1	1927	2	N	65	65	0	-0-
						72	9							
12	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	99	1	2663	2	N	74	74	0	-0-
						81	9							
TOTAL GAS PROD:		21,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		796								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230227		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3328	-0-	228	228	93	1	3185	2	N	45	45	0	-0-
						50	9							
02	2796 N	2568	-0-	-228	-0-	91	1	2427	2	N	45	45	0	-0-
						50	9							
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	97	1	2562	2	N	51	51	0	-0-
						56	9							
04	2640 X	2624	-0-	-16	-0-	99	1	2471	2	N	49	49	0	-0-
						54	9							
05	2728 X	2617	-0-	-111	-0-	97	1	2476	2	N	40	40	0	-0-
						44	9							
06	2640 X	2496	-0-	-144	-0-	98	1	2344	2	N	49	49	0	-0-
						54	9							
07	2728 X	2605	-0-	-123	-0-	100	1	2462	2	N	39	39	0	-0-
						43	9							
08	2728 X	2394	-0-	-334	-0-	100	1	2244	2	N	45	45	0	-0-
						50	9							
09	2610 X	2435	-0-	-175	-0-	86	1	2304	2	N	41	41	0	-0-
						45	9							
10	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	101	1	2395	2	N	55	55	0	-0-
						61	9							
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	45	45	0	-0-
						50	9							
*12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	88	1	2374	2	N	52	52	0	-0-
						57	9							
TOTAL GAS PROD:		31,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		556								

AMIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230229		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1116 N	699	-0-	-417	-0-	19	1	573	2	N	97	97	0	-0-
						107	9							
02	924 N	689	-0-	-235	-0-	47	1	534	2	N	98	98	0	-0-
						108	9							
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	680	2	N	110	110	0	-0-
						121	9							
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	N	107	107	0	-0-
						118	9							
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N	86	86	0	-0-
						95	9							
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	35	1	857	2	N	106	106	0	-0-
						117	9							
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	2	N	85	85	0	-0-
						94	9							
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	2	N	98	98	0	-0-
						108	9							
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	N	90	90	0	-0-
						99	9							
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	N	120	120	0	-0-
						132	9							
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	35	1	910	2	N	99	99	0	-0-
						109	9							
12	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	39	1	1049	2	N	113	113	0	-0-
						124	9							
TOTAL GAS PROD:		12,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,209								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-				45
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	N	-0-				45
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-				45
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-				45
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-				45
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-				45
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				45
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				45
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		214													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	162	1	812	2	N	-0-				62
02	840 N	688	-0-	-152	-0-	96	1	592	2	N	-0-				62
03	992 N	907	-0-	-85	-0-	158	1	749	2	N	-0-				62
04	930 N	606	-0-	-324	-0-	124	1	482	2	N	-0-				62
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	156	1	631	2	N	-0-				62
06	870 N	609	-0-	-261	-0-	143	1	466	2	N	-0-				62
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	109	1	500	2	N	-0-				62
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	156	1	535	2	N	-0-				62
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	166	1	405	2	N	-0-				62
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	113	1	421	2	N	2				64
11	660 N	562	-0-	-98	-0-	140	1	421	2	N	1				65
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	134	1	728	2	N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		8,402													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	3			

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 9H RRCID -> 254592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9960 PERF.11888 - 11898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2014 - PLUGGED 02/20/14															
TOTAL GAS PROD:		-0-													
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
WHITTAKER		WELL #: 5H		RRCID -> 260257		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 10228		PERF.10320 - 13568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20615 X	18262	-0-	-2353	-0-	18196 2	66 9	N		60	3 8			167	
02	DLQ	G-10	16036	-0-	16036	16036	15896 2	140 9	N		127	182 1	3 8		109	
03		33595 X	17559	-0-	-16036	-0-	17480 2	79 9	N		72	10 8			171	
04		16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16243 2	138 9	N		125	183 1	6 8		107	
05		19251 X	16252	-0-	-2999	-0-	16168 2	84 9	N		76	2 8			181	
06		17670 X	16571	-0-	-1099	-0-	16510 2	61 9	N		55	2 8			234	
07		17763 X	15752	-0-	-2011	-0-	15729 2	23 9	N		21	3 8			252	
08		17546 X	15724	-0-	-1822	-0-	15694 2	30 9	N		27	5 8			274	
09		16560 X	15735	-0-	-825	-0-	15726 2	9 9	N		8	3 8			279	
10		17112 X	16786	-0-	-326	-0-	16741 2	45 9	N		41	179 1	9 8		132	
11		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17921 2	50 9	N		45	5 8			172	
*12		20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	540 1	20233 2	N		76	1 8			247	
							84 9									
TOTAL GAS PROD:		203,886			TOTAL CONDENSATE PROD:		733									

BLALOCK "A"		WELL #: 17H		RRCID -> 262182		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 10097		PERF.10360 - 14735						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		29946 X	27238	-0-	-2708	-0-	2066 1	25139 2	Y		30	2 8			76	
02	DLQ	G-10	25027	-0-	25027	25027	1897 1	23055 2	Y		68	66 1	7 8		71	
03		48557 X	23530	-0-	-25027	-0-	2052 1	21439 2	Y		35	4 8			102	
04		25464 X	25464	-0-	-0-	-0-	2042 1	23375 2	Y		43	2 8			143	
05		27714 X	26805	-0-	-909	-0-	2082 1	24695 2	Y		25	2 8			166	
06		26820 X	25185	-0-	-1635	-0-	1953 1	23171 2	Y		55	107 1	2 8		112	
07		27714 X	26486	-0-	-1228	-0-	2119 1	24332 2	Y		32	3 8			141	
08		26815 X	25828	-0-	-987	-0-	2148 1	23638 2	Y		38	5 8			174	
09		25950 X	22912	-0-	-3038	-0-	1990 1	20871 2	Y		46	89 1	1 8		130	
10		26815 X	24769	-0-	-2046	-0-	2113 1	22613 2	Y		39	2 8			167	
11		25620 X	23678	-0-	-1942	-0-	2063 1	21530 2	Y		77	2 8			242	
12		26474 X	23325	-0-	-3149	-0-	2144 1	21034 2	Y		134	162 1	1 8		213	
							147 9									
TOTAL GAS PROD:		300,247			TOTAL CONDENSATE PROD:		622									

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 2		RRCID -> 262594		COMPL. DATE 08/21/2011				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	173	1	2750	2	Y	24					104
02	DLQ G-10	3353	-0-	3353	3353	26	9	3166	2	Y	22	1	8			125
03	6225 X	2872	-0-	-3353	-0-	163	1	2680	2	Y	16					141
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	24	9	2590	2	Y	8	62	1	1	8	86
05	3720 X	2794	-0-	-926	-0-	174	1	2603	2	Y	24	53	1			57
06	3600 X	2595	-0-	-1005	-0-	18	9	2417	2	Y	11	2	8			66
07	3720 X	2851	-0-	-869	-0-	155	1	2669	2	Y	5	53	1			18
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	9	9	3083	2	Y	13	2	8			29
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	204	1	2869	2	Y	6					35
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	14	9	3065	2	Y	7					42
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	199	1	3026	2	Y	9					51
12	3286 X	2294	-0-	-992	-0-	7	9	2086	2	Y	49	41	1			59
						10	9									
						154	1									
						54	9									
TOTAL GAS PROD:		35,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		194										

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 15H		RRCID -> 264376		COMPL. DATE 10/18/2011				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	36487 X	31676	-0-	-4811	-0-	2034	1	29381	2	N	237	189	1	4	8	160
02	DLQ G-10	34453	-0-	34453	34453	261	9	32572	2	N	190	180	1	3	8	167
03	64971 X	30518	-0-	-34453	-0-	1672	1	28473	2	Y	179	167	1	5	8	174
04	30720 X	30720	-0-	-0-	-0-	209	9	28792	2	Y	181	168	1	5	8	182
05	31186 X	30988	-0-	-198	-0-	1848	1	28940	2	Y	194	174	1			202
06	30180 X	27725	-0-	-2455	-0-	197	9	25798	2	Y	142	176	1			168
07	31186 X	29197	-0-	-1989	-0-	1729	1	27223	2	Y	168	176	1			160
08	31744 X	28628	-0-	-3116	-0-	1835	1	26681	2	Y	164	155	1			169
09	30720 X	27223	-0-	-3497	-0-	213	9	25344	2	Y	113	163	1			119
10	31000 X	27850	-0-	-3150	-0-	1771	1	25911	2	Y	113	175	1			57
11	28260 X	26294	-0-	-1966	-0-	156	9	24411	2	Y	132					189
12	29202 X	26134	-0-	-3068	-0-	1789	1	24164	2	Y	163	180	1			172
						185	9									
						1767	1									
						180	9									
						1755	1									
						124	9									
						1815	1									
						124	9									
						1738	1									
						145	9									
						1791	1									
						179	9									
TOTAL GAS PROD:		351,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,976										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
DINKLE		WELL #: 12H		RRCID -> 264377		COMPL. DATE 10/29/2011				TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	1550	1	26617	2	N	47	4	8			269
02	DLQ G-10	26093	-0-	26093	26093	1419	1	24605	2	Y	63	183	1	8	8	141
03	49884 X	23791	-0-	-26093	-0-	1481	1	22291	2	Y	17	1	8			157
04	17463 X	17463	-0-	-0-	-0-	1271	1	16125	2	Y	61	1	8			217
05	31442 X	31442	-0-	-0-	-0-	1577	1	29818	2	Y	43	176	1			84
06	32126 X	32126	-0-	-0-	-0-	1735	1	30273	2	Y	107					191
07	28892 X	26589	-0-	-2303	-0-	853	1	25718	2	Y	16					207
08	31434 X	29953	-0-	-1481	-0-	867	1	29065	2	Y	19					226
09	32130 X	24337	-0-	-7793	-0-	794	1	23335	2	Y	189	178	1			237
10	33201 X	28145	-0-	-5056	-0-	930	1	27165	2	Y	45					282
11	32130 X	28243	-0-	-3887	-0-	900	1	27280	2	Y	57	179	1			160
*12	31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	930	1	30346	2	Y	81	178	1			63
TOTAL GAS PROD:		327,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		745								

MOHON GU		WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 07/12/2014				TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404						
07	138954 X	138954	-0-	-0-	-0-	57	1	138445	2	N	411	188	1	23	8	200
08	240281 X	179290	-0-	-60991	-0-	72	1	178512	2	N	642	706	1	1	8	135
09	232530 X	182820	-0-	-49710	-0-	90	1	182053	2	N	615	551	1			199
10	240281 X	155207	-0-	-85074	-0-	677	9	154294	2	N	745	718	1	22	8	204
11	232530 X	131931	-0-	-100599	-0-	820	9	130838	2	N	917	909	1	92	8	120
12	188914 X	125197	-0-	-63717	-0-	84	1	124164	2	N	855	718	1	72	8	185
TOTAL GAS PROD:		913,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,185								

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #: 744737		RRCID -> 095670		COMPL. DATE 09/28/1981				TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223						
BLALOCK GAS UNIT 2		1														
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					38
02	672 N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					38
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10					48
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					48
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	984	2	17	9	N	15					63
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					63
07	868 N	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					63
08	992 N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					63
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					63
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					63
11	750 N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-					63
12	868 N	591	-0-	-277	-0-	591	2			N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		9,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

BLOCKER (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC PINKLEA		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 1		RRCID -> 105311		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASHINGTON, E. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 107289		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285								
01	806 N	581	-0-	-225	-0-	37	1	544	2	N	-0-					83
02	700 N	515	-0-	-185	-0-	34	1	481	2	N	-0-					83
03	713 N	541	-0-	-172	-0-	33	1	508	2	N	-0-					83
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	33	1	462	2	N	2					85
						2	9									
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	33	1	453	2	N	-0-					85
06	510 N	453	-0-	-57	-0-	31	1	420	2	N	2					87
						2	9									
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	13					100
						14	9									
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	3					103
						3	9									
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	N	-0-					103
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	N	2	85	1			20
						2	9									
11	780 N	559	-0-	-221	-0-	47	1	512	2	N	-0-					20
12	775 N	516	-0-	-259	-0-	43	1	473	2	N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		6,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134446		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216094		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	630 1	2624	2	N	-0-					17
02		3164 X	3003	-0-	-161	-0-	596 1	2407	2	N	-0-					17
03		3503 X	3259	-0-	-244	-0-	591 1	2668	2	N	-0-					17
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	632 1	2840	2	N	-0-					17
05		3317 X	2974	-0-	-343	-0-	521 1	2453	2	N	-0-					17
06		3210 X	3151	-0-	-59	-0-	584 1	2567	2	N	-0-					17
07		3596 X	3373	-0-	-223	-0-	632 1	2741	2	N	-0-					17
08		3596 X	3337	-0-	-259	-0-	630 1	2707	2	N	-0-					17
09		3480 X	3228	-0-	-252	-0-	614 1	2614	2	N	-0-					17
10		3379 X	3375	-0-	-4	-0-	635 1	2740	2	N	-0-					17
11		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	603 1	2706	2	N	-0-					17
12		3379 X	3240	-0-	-139	-0-	606 1	2634	2	N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		38,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 216261		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275								
01		3100 N	1819	-0-	-1281	382	117 1	1702	2	Y	-0-					8
02		2113 N	1731	-0-	-382	-0-	114 1	1617	2	Y	-0-					8
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	114 1	1763	2	Y	-0-					8
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	120 1	1703	2	Y	-0-					8
05		1922 N	1689	-0-	-233	-0-	115 1	1574	2	Y	-0-					8
06		1830 N	1665	-0-	-165	-0-	115 1	1550	2	Y	-0-					8
07		1891 N	1301	-0-	-590	-0-	70 1	1231	2	Y	-0-					8
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	127 1	1822	2	Y	4					12
							4 9									
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	142 1	1632	2	Y	-0-					12
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	152 1	1693	2	Y	-0-					12
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	137 1	1493	2	Y	22					34
							24 9									
*12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	153 1	1685	2	Y	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		20,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		26										

FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217415		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408								
01		3813 X	3649	-0-	-164	-0-	234 1	3415	2	Y	-0-					23
02		3416 X	3346	-0-	-70	-0-	220 1	3126	2	Y	-0-					23
03		3782 X	3469	-0-	-313	-0-	211 1	3258	2	Y	-0-					23
04		3660 X	3656	-0-	-4	-0-	241 1	3415	2	Y	-0-					23
05		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	256 1	3512	2	Y	-0-					23
06		3600 X	3577	-0-	-23	-0-	248 1	3329	2	Y	-0-					23
07		3782 X	3066	-0-	-716	-0-	164 1	2902	2	Y	-0-					23
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	253 1	3629	2	Y	-0-					23
09		3600 X	3504	-0-	-96	-0-	280 1	3224	2	Y	-0-					23
10		3720 X	3613	-0-	-107	-0-	298 1	3315	2	Y	-0-					23
11		3600 X	3306	-0-	-294	-0-	277 1	3029	2	Y	-0-					23
12		3720 X	3479	-0-	-241	-0-	290 1	3189	2	Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		42,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLOCKER (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC DANIELS "A" GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353																
01	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	555	1	2312	2	Y	-0-					30
02	2744 X	2655	-0-	-89	-0-	514	1	2073	2	Y	62					92
						68	9									
03	2976 X	2902	-0-	-74	-0-	526	1	2376	2	Y	-0-					92
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	553	1	2484	2	Y	23					115
						25	9									
05	2976 X	2900	-0-	-76	-0-	508	1	2391	2	Y	1	90	1			26
						1	9									
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	564	1	2482	2	Y	-0-					26
07	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	572	1	2478	2	Y	-0-					26
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	557	1	2391	2	Y	40					66
						44	9									
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	532	1	2264	2	Y	-0-					66
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	556	1	2400	2	Y	-0-					66
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	527	1	2366	2	Y	-0-					66
*12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	560	1	2432	2	Y	52	104	1			14
						57	9									
TOTAL GAS PROD:		35,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		178										

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 217844		COMPL. DATE 01/12/2006				TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221						
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	785	1	2929	2	N	2					67
						2	9									
02	3304 X	3296	-0-	-8	-0-	704	1	2591	2	N	1					68
						1	9									
03	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	729	1	2795	2	N	-0-					68
04	3540 X	3537	-0-	-3	-0-	749	1	2784	2	N	4					72
						4	9									
05	3658 X	3571	-0-	-87	-0-	775	1	2789	2	N	6					78
						7	9									
06	3540 X	3461	-0-	-79	-0-	756	1	2703	2	N	2					80
						2	9									
07	3658 X	3606	-0-	-52	-0-	782	1	2824	2	N	-0-					80
08	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	748	1	2774	2	N	4	48	1			36
						4	9									
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	762	1	2721	2	N	2					38
						2	9									
10	3534 X	3484	-0-	-50	-0-	804	1	2677	2	N	3					41
						3	9									
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	790	1	2720	2	N	-0-					41
12	3534 X	3521	-0-	-13	-0-	805	1	2716	2	N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		42,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 218632		COMPL. DATE 11/11/2005				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC DANIELS "A" GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 4		RRCID -> 221459		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9093 - 10467				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	254	1	1057	2	Y	-0-			30
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	206	1	830	2	Y	23			53
						25	9							
03	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	266	1	1203	2	Y	-0-			53
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	226	1	1015	2	Y	57			110
						63	9							
05	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	195	1	920	2	Y	-0-	86	1	24
06	1410 N	1043	-0-	-367	-0-	193	1	850	2	Y	-0-			24
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	253	1	1095	2	Y	-0-			24
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	223	1	956	2	Y	32			56
						35	9							
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	264	1	1122	2	Y	-0-			56
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	242	1	1042	2	Y	-0-			56
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	272	1	1218	2	Y	-0-			56
12	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	237	1	1028	2	Y	27	76	1	7
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		15,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221987		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 10612		PERF. 9275 - 10390				
01	3782 X	3547	-0-	-235	-0-	228	1	3319	2	Y	-0-			19
02	3304 X	3247	-0-	-57	-0-	213	1	3034	2	Y	-0-			19
03	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	215	1	3317	2	Y	-0-			19
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	234	1	3314	2	Y	-0-			19
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	250	1	3427	2	Y	-0-			19
06	3480 X	3349	-0-	-131	-0-	232	1	3117	2	Y	-0-			19
07	3658 X	2916	-0-	-742	-0-	156	1	2760	2	Y	-0-			19
08	3627 X	3573	-0-	-54	-0-	233	1	3340	2	Y	-0-			19
09	3510 X	3055	-0-	-455	-0-	244	1	2811	2	Y	-0-			19
10	3627 X	3044	-0-	-583	-0-	251	1	2793	2	Y	-0-			19
11	3450 X	3022	-0-	-428	-0-	253	1	2769	2	Y	-0-			19
12	3565 X	3111	-0-	-454	-0-	259	1	2852	2	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		39,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 223760		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8924 - 10269				
01	3100 N	2520	-0-	-580	4002	162	1	2358	2	Y	-0-			18
02	2800 N	2297	-0-	-503	3499	151	1	2146	2	Y	-0-			18
03	3100 N	2355	-0-	-745	2754	143	1	2212	2	Y	-0-			18
04	3000 N	2479	-0-	-521	2233	164	1	2315	2	Y	-0-			18
05	3100 N	2456	-0-	-644	1589	167	1	2289	2	Y	-0-			18
06	3000 N	2258	-0-	-742	847	157	1	2101	2	Y	-0-			18
07	2573 N	1722	-0-	-851	-0-	92	1	1630	2	Y	-0-			18
08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	170	1	2441	2	Y	6			24
						7	9							
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	184	1	2118	2	Y	-0-			24
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	2	Y	-0-			24
11	2460 N	2198	-0-	-262	-0-	182	1	1992	2	Y	22			46
						24	9							
12	2387 N	2185	-0-	-202	-0-	182	1	2003	2	Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		27,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223966		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1863	2	N	-0-		42
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	124	1	1769	2	N	-0-		42
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	108	1	1663	2	N	-0-		42
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	133	1	1888	2	N	-0-		42
05	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	137	1	1871	2	N	-0-		42
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	132	1	1773	2	N	-0-		42
07	2077 N	1425	-0-	-652	-0-	76	1	1349	2	N	-0-		42
08	2015 N	1713	-0-	-302	-0-	112	1	1601	2	N	-0-		42
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-		42
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		42
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		14,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 224244		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2246	-0-	-854	2390	474	1	1768	2	Y	4		76
02	2800 N	1977	-0-	-823	1567	422	1	1554	2	Y	1		77
03	3100 N	2050	-0-	-1050	517	418	1	1602	2	Y	27	52 1	52
04	2472 N	1955	-0-	-517	-0-	414	1	1538	2	Y	3		55
05	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	450	1	1622	2	Y	3		58
06	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	418	1	1495	2	Y	1		59
07	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	434	1	1566	2	Y	-0-		59
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	345	1	1282	2	Y	19	30 1	48
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	376	1	1342	2	Y	1		49
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	419	1	1398	2	Y	2		51
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	371	1	1275	2	Y	3		54
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	412	1	1389	2	Y	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		22,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

BLOCKER (COTTON VALLEY)												
SAMSON LONE STAR, LLC												
BLALOCK GAS UNIT 2												
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
//CONT.// 744737												
WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1960	-0-	-1140	697	414 1	1543 2	Y	3			64
02	2478 N	1781	-0-	-697	-0-	381 1	1400 2	Y	-0-			64
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	418 1	1601 2	Y	18	42 1		40
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	410 1	1525 2	Y	3			43
05	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	429 1	1546 2	Y	3			46
06	1980 N	1881	-0-	-99	-0-	411 1	1469 2	Y	1			47
07	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	404 1	1457 2	Y	-0-			47
08	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	379 1	1405 2	Y	15	26 1		36
09	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	378 1	1350 2	Y	-0-			36
10	1860 N	1721	-0-	-139	-0-	397 1	1322 2	Y	2			38
11	1740 N	1479	-0-	-261	-0-	332 1	1144 2	Y	3			41
12	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	394 1	1328 2	Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		21,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

BLALOCK GAS UNIT 2												
WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1675 N	1497	-0-	-178	-0-	316 1	1179 2	Y	2			76
02	1400 N	1399	-0-	-1	-0-	299 1	1099 2	Y	1			77
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	359 1	1378 2	Y	20	56 1		41
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	379 1	1410 2	Y	2			43
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	371 1	1335 2	Y	2			45
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	376 1	1346 2	Y	1			46
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	410 1	1479 2	Y	1			47
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	356 1	1321 2	Y	19	25 1		41
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	374 1	1337 2	Y	-0-			41
10	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	387 1	1289 2	Y	2			43
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	419 1	1441 2	Y	3			46
12	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	384 1	1295 2	Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		20,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227307		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2054	-0-	-1046	990	132	1	1922	2	Y	-0-				18	
02	2664 N	1674	-0-	-990	-0-	110	1	1564	2	Y	-0-				18	
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	125	1	1935	2	Y	-0-				18	
04	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	123	1	1737	2	Y	-0-				18	
05	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	126	1	1728	2	Y	-0-				18	
06	1950 N	1790	-0-	-160	-0-	124	1	1666	2	Y	-0-				18	
07	1922 N	1305	-0-	-617	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-				18	
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	124	1	1772	2	Y	5				23	
						6	9									
09	1800 N	1762	-0-	-38	-0-	141	1	1621	2	Y	-0-				23	
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	146	1	1625	2	Y	-0-				23	
11	1830 N	1489	-0-	-341	-0-	123	1	1342	2	Y	22				45	
						24	9									
12	1829 N	1641	-0-	-188	-0-	137	1	1504	2	Y	-0-				45	
TOTAL GAS PROD:		21,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				27						

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 227893		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186								
01	3100 N	2262	-0-	-838	2972	478	1	1781	2	Y	3				69	
						3	9									
02	2800 N	1942	-0-	-858	2114	415	1	1527	2	Y	-0-				69	
03	3100 N	2289	-0-	-811	1303	469	1	1799	2	Y	19	42	1		46	
						21	9									
04	3000 N	2208	-0-	-792	511	467	1	1738	2	Y	3				49	
						3	9									
05	2717 N	2206	-0-	-511	-0-	479	1	1724	2	Y	3				52	
						3	9									
06	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	469	1	1675	2	Y	1				53	
						1	9									
07	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	481	1	1738	2	Y	1				54	
						1	9									
08	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	447	1	1657	2	Y	20	32	1		42	
						22	9									
09	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	452	1	1613	2	Y	1				43	
						1	9									
10	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	481	1	1601	2	Y	2				45	
						2	9									
11	2070 N	2020	-0-	-50	-0-	454	1	1563	2	Y	3				48	
						3	9									
12	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	460	1	1552	2	Y	-0-				48	
TOTAL GAS PROD:		25,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				56						

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348		RRCID -> 211924		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 9930			
SHAW GAS UNIT		WELL #: 3									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		//CONT.//		858348							
SHAW GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	215269	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8910 - 10094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC		869991		RRCID ->		191311	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 2550 - 2560
DORSETT, W. N.		WELL #:		1							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID ->		090395	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10016 - 10108
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		1							
01	2077 N	1796	-0-	-281	-0-	1796	2	Y	-0-		2
02	1792 N	1578	-0-	-214	-0-	1578	2	Y	-0-		2
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	Y	-0-		2
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-		2
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-		2
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	Y	-0-		2
07	1891 N	1020	-0-	-871	-0-	1020	2	Y	-0-		2
08	1829 N	1313	-0-	-516	-0-	1313	2	Y	-0-		2
09	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-		2
10	1023 N	9	-0-	-1014	-0-	9	2	Y	-0-		2
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		2
*12	3100 N	4325	-0-	1225	1225	4325	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		17,436		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
TUTT, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9558 - 10228		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	4	1	233	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	4	1	214	2	Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	4	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	3	1	183	2	Y	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 10056 - 10352						
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	30	1	1612	2	Y	16	14	1	8	14	
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	18	9	1723	2	Y	16	19	1	8	10	
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	31	1	1782	2	Y	15	20	1		5	
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	18	9	2026	2	Y	15				20	
05	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	26	1	1794	2	Y	15	22	1	1	8	12
06	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	17	9	1479	2	Y	11					23
07	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	27	1	1616	2	Y	12	21	1	1	8	13
08	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	12	9	1693	2	Y	12	20	1	1	8	4
09	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	31	1	1432	2	Y	9					13
10	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	10	9	1510	2	Y	10	18	1			5
11	1680 N	1022	-0-	-658	-0-	27	1	994	2	Y	9					14
12	1519 N	1072	-0-	-447	-0-	11	9	1040	2	Y	11	16	1	1	8	8
TOTAL GAS PROD:		19,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		151										

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8730 - 8968		
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-			2
02	1652 N	1503	-0-	-149	-0-	1503	2			Y	-0-			2
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			2
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-			2
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-			2
06	1800 N	1472	-0-	-328	-0-	1472	2			Y	-0-			2
07	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	1408	2			Y	-0-			2
08	1860 N	1108	-0-	-752	-0-	1108	2			Y	-0-			2
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			2
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			2
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3310 2	31 9	Y	28			34
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3236 2	26 9	Y	24	30 1	1 8	27
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3353 2	31 9	Y	28	27 1	1 8	27
04	3210 X	3016	-0-	-194	-0-	2992 2	24 9	Y	22	29 1	1 8	19
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3407 2	26 9	Y	24	27 1	3 8	13
06	3210 X	3148	-0-	-62	-0-	3127 2	21 9	Y	19			32
07	3317 X	2631	-0-	-686	-0-	2614 2	17 9	Y	15	29 1		18
08	3317 X	2860	-0-	-457	-0-	2840 2	20 9	Y	18	26 1	1 8	9
09	3210 X	2779	-0-	-431	-0-	2760 2	19 9	Y	17	1 8		25
10	3317 X	2835	-0-	-482	-0-	2817 2	18 9	Y	16	24 1		17
11	3150 X	2859	-0-	-291	-0-	2837 2	22 9	Y	20	27 1		10
*12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3103 2	26 9	Y	24	27 1	1 8	6
TOTAL GAS PROD:		36,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		255				

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178378		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 10150				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110				
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3470 2	22 9	Y	20			24
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3227 2	18 9	Y	16			18
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3360 2	21 9	Y	19	18 1	1 8	18
04	3240 X	2981	-0-	-259	-0-	2964 2	17 9	Y	15	19 1	1 8	13
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3362 2	18 9	Y	16	19 1	2 8	8
06	3240 X	3215	-0-	-25	-0-	3201 2	14 9	Y	13			21
07	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2974 2	13 9	Y	12	19 1		14
08	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	2773 2	13 9	Y	12	19 1	1 8	6
09	3240 X	2693	-0-	-547	-0-	2681 2	12 9	Y	11			17
10	3348 X	2614	-0-	-734	-0-	2603 2	11 9	Y	10	16 1		11
11	3210 X	2574	-0-	-636	-0-	2561 2	13 9	Y	12	17 1		6
12	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2764 2	15 9	Y	14	16 1		4
TOTAL GAS PROD:		36,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		170				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187263	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8802 - 10116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	2989	-0-	-297	-0-	2989 2	Y	-0-			-0-
02		2968 X	2313	-0-	-655	-0-	2313 2	Y	-0-			-0-
03		3286 X	2892	-0-	-394	-0-	2892 2	Y	-0-			-0-
04		2880 X	2795	-0-	-85	-0-	2795 2	Y	-0-			-0-
05		2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2862 2	Y	-0-			-0-
06		2880 X	2768	-0-	-112	-0-	2768 2	Y	-0-			-0-
07		2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834 2	Y	-0-			-0-
08		2883 X	2868	-0-	-15	-0-	2868 2	Y	-0-			-0-
09		2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783 2	Y	-0-			-0-
10		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2	Y	-0-			-0-
11		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	Y	-0-			-0-
*12		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188198	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8788 - 10454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	3607	-0-	-299	-0-	3607 2	Y	-0-			-0-
02		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	Y	-0-			-0-
03		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2	Y	-0-			-0-
04		3480 X	2810	-0-	-670	-0-	2810 2	Y	-0-			-0-
05		3596 X	2941	-0-	-655	-0-	2941 2	Y	-0-			-0-
06		3480 X	2719	-0-	-761	-0-	2719 2	Y	-0-			-0-
07		2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2754 2	Y	-0-			-0-
08		2945 X	2764	-0-	-181	-0-	2764 2	Y	-0-			-0-
09		2850 X	2675	-0-	-175	-0-	2675 2	Y	-0-			-0-
10		2945 X	2893	-0-	-52	-0-	2893 2	Y	-0-			-0-
11		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	Y	-0-			-0-
*12		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	188352	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	8746 - 8994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2	Y	-0-			-0-
02		3304 X	2281	-0-	-1023	-0-	2281 2	Y	-0-			-0-
03		3658 X	2348	-0-	-1310	-0-	2348 2	Y	-0-			-0-
04		3540 X	2363	-0-	-1177	-0-	2363 2	Y	-0-			-0-
05		3658 X	2547	-0-	-1111	-0-	2547 2	Y	-0-			-0-
06		3540 X	2319	-0-	-1221	-0-	2319 2	Y	-0-			-0-
07		2511 X	2366	-0-	-145	-0-	2366 2	Y	-0-			-0-
08		2542 X	2504	-0-	-38	-0-	2504 2	Y	-0-			-0-
09		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	Y	-0-			-0-
10		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2	Y	-0-			-0-
11		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2	Y	-0-			-0-
*12		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197157	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8788 - 10070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3526 2	Y	-0-			-0-
02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2	Y	-0-			-0-
03		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2	Y	-0-			-0-
04		3420 X	3392	-0-	-28	-0-	3392 2	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3479	-0-	-86	-0-	3479 2	Y	-0-			-0-
06		3450 X	3345	-0-	-105	-0-	3345 2	Y	-0-			-0-
07		3565 X	3540	-0-	-25	-0-	3540 2	Y	-0-			-0-
08		3503 X	3468	-0-	-35	-0-	3468 2	Y	-0-			-0-
09		3390 X	3254	-0-	-136	-0-	3254 2	Y	-0-			-0-
10		3534 X	3343	-0-	-191	-0-	3343 2	Y	-0-			-0-
11		3420 X	3214	-0-	-206	-0-	3214 2	Y	-0-			-0-
12		3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2929 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197158	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	1003 - 9466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 X	1628	-0-	-387	-0-	1628 2	Y	-0-			-0-
02		3276 X	542	-0-	-2734	-0-	542 2	Y	-0-			-0-
03		3627 X	1726	-0-	-1901	-0-	1726 2	Y	-0-			-0-
04		3510 X	1749	-0-	-1761	-0-	1749 2	Y	-0-			-0-
05		3627 X	1424	-0-	-2203	-0-	1424 2	Y	-0-			-0-
06		1680 X	1432	-0-	-248	-0-	1432 2	Y	-0-			-0-
07		1798 X	1597	-0-	-201	-0-	1597 2	Y	-0-			-0-
08		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	Y	-0-			-0-
09		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	Y	-0-			-0-
10		1612 X	669	-0-	-943	-0-	669 2	Y	-0-			-0-
11		2310 X	1435	-0-	-875	-0-	1435 2	Y	-0-			-0-
12		2387 X	1395	-0-	-992	-0-	1395 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8714 - 9990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	2119	-0-	-392	-0-	2119 2	Y	-0-			-0-
02		1932 X	1860	-0-	-72	-0-	1860 2	Y	-0-			-0-
03		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2	Y	-0-			-0-
04		2070 X	1944	-0-	-126	-0-	1944 2	Y	-0-			-0-
05		2139 X	1755	-0-	-384	-0-	1755 2	Y	-0-			-0-
06		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	Y	-0-			-0-
07		2139 X	1306	-0-	-833	-0-	1306 2	Y	-0-			-0-
08		2139 X	1262	-0-	-877	-0-	1262 2	Y	-0-			-0-
09		2070 N	1148	-0-	-922	-0-	1148 2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	679	-0-	-623	-0-	679 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	103	-0-	-1127	-0-	103 2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	121	-0-	-1057	-0-	121 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2759 X	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			Y	-0-				-0-
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-				-0-
03	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-				-0-
04	2370 N	2214	-0-	-156	-0-	2214	2			Y	-0-				-0-
05	2449 N	2231	-0-	-218	-0-	2231	2			Y	-0-				-0-
06	2190 N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			Y	-0-				-0-
07	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	2202	2			Y	-0-				-0-
08	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			Y	-0-				-0-
09	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			Y	-0-				-0-
10	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2138	2			Y	-0-				-0-
11	2070 N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			Y	-0-				-0-
12	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5332 X	5112	-0-	-220	-0-	5082	2	30	9	Y	27				32
02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4942	2	25	9	Y	23	28	1	1	26
03	4960 X	4861	-0-	-99	-0-	4833	2	28	9	Y	25	26	1	1	24
04	4800 X	4741	-0-	-59	-0-	4717	2	24	9	Y	22	25	1	1	20
05	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4840	2	23	9	Y	21	27	1	2	12
06	4800 X	4746	-0-	-54	-0-	4726	2	20	9	Y	18				30
07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5796	2	24	9	Y	22	27	1	1	24
08	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6192	2	26	9	Y	24	35	1	1	12
09	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5033	2	22	9	Y	20	1	8		31
10	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6073	2	23	9	Y	21	29	1		23
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5153	2	24	9	Y	22	34	1		11
12	4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4644	2	24	9	Y	22	27	1	1	5

TOTAL GAS PROD: 62,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6045 X	5282	-0-	-763	-0-	5247	2	35	9	Y	32	2	8		36
02	5656 X	4992	-0-	-664	-0-	4963	2	29	9	Y	26	31	1	1	30
03	5673 X	5150	-0-	-523	-0-	5117	2	33	9	Y	30	29	1	1	30
04	5310 X	5113	-0-	-197	-0-	5083	2	30	9	Y	27	32	1	1	24
05	5518 X	5031	-0-	-487	-0-	5003	2	28	9	Y	25	33	1	3	13
06	5340 X	4971	-0-	-369	-0-	4948	2	23	9	Y	21				34
07	5518 X	4901	-0-	-617	-0-	4879	2	22	9	Y	20	31	1		23
08	5270 X	4829	-0-	-441	-0-	4806	2	23	9	Y	21	33	1	1	10
09	5100 X	4505	-0-	-595	-0-	4483	2	22	9	Y	20	1	8		29
10	5146 X	4511	-0-	-635	-0-	4491	2	20	9	Y	18	27	1		20
11	4980 X	4379	-0-	-601	-0-	4355	2	24	9	Y	22	31	1		11
12	4898 X	4509	-0-	-389	-0-	4483	2	26	9	Y	24	28	1	1	6

TOTAL GAS PROD: 58,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	18211	2	268	9	Y	244	284	1	136
02		16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	16146	2	237	9	Y	215	277	1	69
03		17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	17114	2	244	9	Y	222	138	1	147
04		14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14438	2	201	9	Y	183	259	1	67
05		14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	14065	2	183	9	Y	166	121	1	105
06		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	13818	2	169	9	Y	154	123	1	136
07		14198 X	13612	-0-	-586	-0-	13452	2	160	9	Y	145	134	1	147
08		14198 X	12272	-0-	-1926	-0-	12119	2	153	9	Y	139	248	1	38
09		13740 X	12211	-0-	-1529	-0-	12071	2	140	9	Y	127	120	1	41
10		14198 X	12281	-0-	-1917	-0-	12116	2	165	9	Y	150	142	1	47
11		13740 X	13087	-0-	-653	-0-	12914	2	173	9	Y	157	145	1	57
12		13609 X	13016	-0-	-593	-0-	12821	2	195	9	Y	177	189	1	41
TOTAL GAS PROD:			171,573				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,079					

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086															
01		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7655	2	20	9	Y	18	23	1	9
02		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7033	2	19	9	Y	17	20	1	6
03		7750 X	7391	-0-	-359	-0-	7372	2	19	9	Y	17	11	1	12
04		7500 X	7308	-0-	-192	-0-	7290	2	18	9	Y	16	22	1	6
05		7750 X	6605	-0-	-1145	-0-	6590	2	15	9	Y	14	11	1	8
06		7500 X	6379	-0-	-1121	-0-	6365	2	14	9	Y	13	10	1	11
07		7750 X	6306	-0-	-1444	-0-	6293	2	13	9	Y	12	11	1	12
08		7564 X	6619	-0-	-945	-0-	6605	2	14	9	Y	13	22	1	3
09		7320 X	6024	-0-	-1296	-0-	6012	2	12	9	Y	11	10	1	4
10		6603 X	5415	-0-	-1188	-0-	5402	2	13	9	Y	12	12	1	4
11		6420 X	5641	-0-	-779	-0-	5628	2	13	9	Y	12	11	1	5
12		6634 X	5870	-0-	-764	-0-	5855	2	15	9	Y	14	16	1	3
TOTAL GAS PROD:			78,285				TOTAL CONDENSATE PROD:			169					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
01		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3033 2	59 9	Y	54	69 1			30
02		2800 N	3171	-0-	371	371	3110 2	61 9	Y	55	66 1	1 8		18
03		3100 N	3540	-0-	440	811	3474 2	66 9	Y	60	36 1	1 8		41
04		3000 N	3495	-0-	495	1306	3432 2	63 9	Y	57	76 1	1 8		21
05		5207 X	3901	-0-	-1306	-0-	3835 2	66 9	Y	60	40 1	2 8		39
06		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3509 2	57 9	Y	52	45 1			46
07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3407 2	54 9	Y	49	45 1			50
08		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3020 2	51 9	Y	46	83 1			13
09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3304 2	51 9	Y	46	43 1	1 8		15
10		2852 X	2032	-0-	-820	-0-	1996 2	36 9	Y	33	37 1			11
11		2760 X	2356	-0-	-404	-0-	2315 2	41 9	Y	37	34 1	1 8		13
12		2852 X	2139	-0-	-713	-0-	2097 2	42 9	Y	38	41 1	1 8		9
TOTAL GAS PROD:			37,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			587					

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

01	2542 X	2074	-0-	-468	-0-	2019	2	55	9	N	50	57	1	49
02	2184 X	2007	-0-	-177	-0-	1995	2	12	9	N	11	55	1	5
03	2418 X	2212	-0-	-206	-0-	2179	2	33	9	N	30			35
04	2340 X	2157	-0-	-183	-0-	2110	2	47	9	N	43	56	1	22
05	2232 X	1599	-0-	-633	-0-	1571	2	28	9	N	25			47
06	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2222	2	26	9	N	24	53	1	18
07	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2262	2	30	9	N	27			45
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2324	2	34	9	N	31	52	1	24
09	2250 X	2062	-0-	-188	-0-	2027	2	35	9	N	32	51	1	5
10	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2322	2	28	9	N	25			30
11	2280 X	1780	-0-	-500	-0-	1755	2	25	9	N	23	51	1	2
12	2356 X	1890	-0-	-466	-0-	1873	2	17	9	N	15			17

TOTAL GAS PROD: 25,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191807	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 6458 - 6575
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193862	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6540 - 6550
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		WELL #:		4	RRCID ->	186405	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6850 - 6856
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1824	2	62	9	N	56		182
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1805	2	69	9	N	63	176	69
03	2139 X	1869	-0-	-270	-0-	1824	2	45	9	N	41		110
04	2070 X	2003	-0-	-67	-0-	1933	2	70	9	N	64		174
05	2139 X	1646	-0-	-493	-0-	1613	2	33	9	N	30		204
06	2010 X	1827	-0-	-183	-0-	1752	2	75	9	N	68	172	100
07	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	1847	2			N	-0-		100
08	2077 X	1865	-0-	-212	-0-	1847	2	18	9	N	16		116
09	2010 X	1855	-0-	-155	-0-	1823	2	32	9	N	29		145
10	1891 X	1624	-0-	-267	-0-	1624	2			N	-0-		145
11	1830 X	1387	-0-	-443	-0-	1354	2	33	9	N	30		175
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		175
TOTAL GAS PROD:		19,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		397							

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:		1 C		RRCID -> 221574		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	107	1	352	2	N	1	1 8	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	147	1	280	2	N	-0-		-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	150	1	336	2	N	3	3 8	-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	146	1	336	2	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-		-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		WELL #:		3-C		RRCID -> 145824		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499	
COX													
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY		WELL #:		1		RRCID -> 232441		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564			
01	899 X	657	-0-	-242	-0-	54	1	497	2	N	2		25
02	672 X	278	-0-	-394	-0-	104	3	220	2	N	-0-		25
03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	46	3	485	2	N	-0-		25
04	707 X	707	-0-	-0-	-0-	112	3	546	2	N	5		30
05	651 X	605	-0-	-46	-0-	126	3	473	2	N	-0-		30
06	630 X	573	-0-	-57	-0-	22	1	447	2	N	-0-		30
07	744 X	643	-0-	-101	-0-	110	3	491	2	N	-0-		30
*08	744 X	641	-0-	-103	-0-	23	1	485	2	N	-0-		30
09	720 X	619	-0-	-101	-0-	103	3	471	2	N	-0-		30
10	651 X	578	-0-	-73	-0-	38	1	434	2	N	-0-		30
11	630 X	561	-0-	-69	-0-	114	3	413	2	N	-0-		30
*12	793 X	793	-0-	-0-	-0-	46	1	591	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		7,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
LINN OPERATING, INC.				501545									
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242396	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6559 -	6567
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 X	1050	-0-	-128	-0-	160 1	890 2	N	-0-			120
02		980 N	950	-0-	-30	-0-	151 1	799 2	N	-0-			120
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	160 1	934 2	N	23			143
							25 9						
04		1020 N	870	-0-	-150	-0-	23 1	847 2	N	-0-			143
05		1054 N	884	-0-	-170	-0-	27 1	853 2	N	4			147
							4 9						
06		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	32 1	992 2	N	-0-			147
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	29 1	881 2	N	11			158
							12 9						
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	34 1	1027 2	N	11	141 1		28
							12 9						
09		1020 N	911	-0-	-109	-0-	27 1	884 2	N	-0-			28
10		930 N	782	-0-	-148	-0-	25 1	757 2	N	-0-			28
11		1050 N	2	-0-	-1048	-0-	2 2		N	-0-			28
12		930 N	757	-0-	-173	-0-	18 1	737 2	N	2			30
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		10,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

SABINE OIL & GAS LLC		742142		HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	3	RRCID ->	227862	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	6532 -	6568
01		279 X	243	-0-	-36	-0-	14 1	229 2	Y	-0-						2
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	161	8 1	153 2	Y	-0-						2
03		400 N	336	-0-	-64	97	20 1	308 2	Y	7						9
							8 9									
04		467 N	370	-0-	-97	-0-	21 1	345 2	Y	4	6 1					7
							4 9									
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	22 1	342 2	Y	6	7 1					6
							7 9									
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	354 2	Y	-0-						6
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	400 2	Y	-0-	6 1					-0-
08		385 X	385	-0-	-0-	-0-	24 1	361 2	Y	-0-						-0-
09		390 X	356	-0-	-34	-0-	23 1	333 2	Y	-0-						-0-
10		493 X	493	-0-	-0-	-0-	32 1	461 2	Y	-0-						-0-
11		420 X	358	-0-	-62	-0-	24 1	334 2	Y	-0-						-0-
12		434 X	357	-0-	-77	-0-	25 1	332 2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6542 -	6550
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.// 09591 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
TX ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.// 875192							
C.C. FORBES		WELL #: 2		RRCID -> 233312		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798							
BURNETT, BRUNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117514		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6720 - 6749	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 2-T		RRCID -> 138807		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686	
01	2542 X	2426	-0-	-116	-0-	2426	3	N	-0-
*02	2296 X	2174	-0-	-122	-0-	2174	3	N	-0-
*03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-
*04	2340 X	2238	-0-	-102	-0-	2238	3	N	-0-
*05	2418 X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3	N	-0-
*06	2400 X	2289	-0-	-111	-0-	2289	3	N	-0-
*07	2480 X	2079	-0-	-401	-0-	2079	3	N	-0-
*08	T. A.	2009	-0-	2009	2009	2009	3	N	-0-
*09	T. A.	2320	-0-	2320	4329	2320	3	N	-0-
*10	T. A.	2544	-0-	2544	6873	2544	3	N	-0-
*11	T. A.	2176	-0-	2176	9049	2176	3	N	-0-
*12	11370 X	2321	-0-	-9049	-0-	2321	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	174321	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10265	PERF. 6879 - 6906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2003											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952				CNTY: HARRISON			
SHAW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140724	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6582 - 6586
01	1581 X	589	-0-	-992	-0-	589 1		N	-0-		113
02	1428 X	245	-0-	-1183	-0-	190 1	55 9	N	50		163
03	1085 X	13	-0-	-1072	-0-	13 1		N	-0-		163
04	570 X	213	-0-	-357	-0-	213 1		N	-0-		163
05	589 X	346	-0-	-243	-0-	346 1		N	-0-		163
06	570 X	459	-0-	-111	-0-	459 1		N	-0-		163
07	279 X	73	-0-	-206	-0-	73 1		N	-0-		163
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	101 1	62
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		62
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 1		N	-0-		62
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		62
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	13		75
TOTAL GAS PROD:			2,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			63		

BALDWIN HEIRS				1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6496 - 6502
01	1023 X	912	-0-	-111	-0-	490 1	420 3	N	2		35
02	952 X	780	-0-	-172	-0-	420 1	360 3	N	-0-		35
03	1054 X	936	-0-	-118	-0-	502 1	431 3	N	3		38
04	1020 X	965	-0-	-55	-0-	518 1	445 3	N	2		40
05	961 X	400	-0-	-561	-0-	214 1	185 3	N	1		41
06	900 X	199	-0-	-701	-0-	106 1	93 3	N	-0-		41
07	992 X	222	-0-	-770	-0-	118 1	104 3	N	-0-		41
08	992 X	67	-0-	-925	-0-	35 1	32 3	N	-0-		41
09	960 X	188	-0-	-772	-0-	98 1	90 3	N	-0-		41
10	403 X	222	-0-	-181	-0-	118 1	104 3	N	-0-		41
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	121 1	108 3	N	-0-		41
*12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	140 1	124 3	N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:			5,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			8		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
INDIGO MINERALS LLC				423834				TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6700 - 6708	
DEUTSCH		WELL #:		1	RRCID -> 194431	COMPL. DATE	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		40
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-		40
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		40
04	510 X	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-		40
05	651 X	518	-0-	-133	-0-	518 2		N	-0-		40
06	630 X	585	-0-	-45	-0-	585 2		N	-0-		40
07	651 X	556	-0-	-95	-0-	556 2		N	-0-		40
08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		40
09	600 X	499	-0-	-101	-0-	499 2		N	-0-		40
10	620 X	459	-0-	-161	-0-	459 2		N	-0-		40
11	600 X	471	-0-	-129	-0-	471 2		N	-0-		40
12	558 X	415	-0-	-143	-0-	415 2		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		6,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781				TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548			
JUSTICE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID -> 136971	COMPL. DATE 08/05/1990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2978 2	118 9	Y	107	169 1	31
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2529 2	41 9	Y	37		68
03	2852 X	2826	-0-	-26	-0-	2762 2	64 9	Y	58		126
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3345 2	94 9	Y	85	180 1	31
05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3367 2	63 9	Y	57		88
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3037 2	55 9	Y	50		138
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2839 2	61 9	Y	55		193
08	DLQ G-10	2652	-0-	2652	2652	2602 2	50 9	Y	45	185 1	53
09	DLQ G-10	2376	-0-	2376	5028	2334 2	42 9	Y	38		91
10	DLQ G-10	1930	-0-	1930	6958	1876 2	54 9	Y	49		140
*11	8910 X	1952	-0-	-6958	-0-	1905 2	47 9	Y	43		183
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		183
TOTAL GAS PROD:		30,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		624					

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284				TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641			
KEYS, WARREN		WELL #:		1	RRCID -> 155214	COMPL. DATE 05/16/1995					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (TRAVIS PEAK) SABINE OIL & GAS LLC BRUCE		//CONT.//	09591 550 742142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							1	RRCID -> 116788	05/29/1985	2	N	2					47
01		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	330	1	6151	2	N	2					47
02		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	308	1	5085	2	N	1	1	8			47
03		5425 X	4729	-0-	-696	-0-	341	1	4385	2	N	3					50
04		5250 X	4918	-0-	-332	-0-	330	1	4588	2	N	-0-					50
05		5425 X	5166	-0-	-259	-0-	341	1	4715	2	N	100	1	8			149
06		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	307	1	5325	2	N	6					155
07		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	341	1	6907	2	N	7					162
08		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	341	1	5025	2	N	15					177
09		5250 X	4956	-0-	-294	-0-	330	1	4616	2	N	9					186
10		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	330	1	6495	2	N	15					201
11		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	325	1	7350	2	N	3					204
*12		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	341	1	8007	2	N	17	180	1			41
TOTAL GAS PROD:			72,811				TOTAL CONDENSATE PROD:					178					

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	2	RRCID ->	232046	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	6702 - 6776
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	227835	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	6634 - 6640
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
 STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 XTO ENERGY INC. 945936
 LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

01	4960	4489	-0-	-471	-0-	4489	2	N	-0-	-0-	
02	3728	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-	-0-	
03	4604	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	N	-0-	-0-	
04	2687	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-	-0-	
05	2542	2176	-0-	-366	-0-	2176	2	N	-0-	-0-	
06	3370	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	-0-	-0-	
07	2834	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-	-0-	
08	2621	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-	-0-	
09	3157	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-	-0-	
10	2542	1826	-0-	-716	-0-	1826	2	N	-0-	-0-	
11	2460	1700	-0-	-760	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	
12	2542	1894	-0-	-648	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD (RODESSA)		11180 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
JIMMERSON, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 107599		COMPL. DATE 09/29/1983		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2	N	-0-		58
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	558 2	N	-0-		58
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		58
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		58
05	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2	N	-0-		58
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		58
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	570 2	N	-0-		58
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		58
09	0 W	556	-0-	556		556 2	N	-0-		58
10	0 W	550	-0-	550		550 2	N	-0-		58
11	0 W	458	-0-	458		1564	N	-0-		58
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-		1564	N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		6,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONQUEST ENERGY, INC.		172237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PINEHILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 172092		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139		
01	558 X	536	-0-	-22	-0-	517 2	19 9	N	17	94
02	532 X	468	-0-	-64	-0-	464 2	4 9	N	4	98
03	589 X	333	-0-	-256	-0-	322 2	11 9	N	10	108
04	651 X	651	-0-	-0-	-0-	618 2	33 9	N	30	138
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	138
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	138
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138
TOTAL GAS PROD:		2,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		61				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AC EXPLORATION, LLC		003645								
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 242812		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 10948		
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1217 2	10 9	N	9	85
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	997 2	22 9	N	20	105
03	961 N	885	-0-	-76	-0-	860 2	25 9	N	23	91
04	1200 N	868	-0-	-332	-0-	865 2	3 9	N	3	94
05	1116 N	779	-0-	-337	-0-	742 2	37 9	N	34	128
06	870 N	506	-0-	-364	-0-	489 2	17 9	N	15	143
07	899 N	687	-0-	-212	-0-	652 2	35 9	N	32	175
08	775 N	259	-0-	-516	-0-	259 2		N	-0-	175
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-	175
10	682 N	401	-0-	-281	-0-	399 2	2 9	N	2	35
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	35
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		138				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	995	2		N	-0-			80
02	1148 N	771	-0-	-377	-0-	771	2		N	-0-			80
03	1271 N	10	-0-	-1261	-0-	2	2	8 9	N	7	45 1		42
04	960 N	4	-0-	-956	-0-	4	2		N	-0-			42
05	868 N	498	-0-	-370	-0-	498	2		N	-0-			42
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			42
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			42
08	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2		N	-0-			42
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			42
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	42 1		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

01	341 N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319 2	Y	-0-	9 0		-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	13	1	242 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	13	1	240 2	Y	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263 2	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

01	3999 X	3710	-0-	-289	-0-	184	1	3524 2	Y	2	4 0		1
02	3640 X	3541	-0-	-99	-0-	180	1	3361 2	Y	-0-	1 0		-0-
03	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	182	1	3353 2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	2603	-0-	-1297	-0-	138	1	2465 2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	2730	-0-	-1176	-0-	144	1	2586 2	Y	-0-			-0-
06	3780 X	2926	-0-	-854	-0-	169	1	2757 2	Y	-0-			-0-
07	3906 X	3008	-0-	-898	-0-	162	1	2846 2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	2590	-0-	-944	-0-	137	1	2453 2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2880	-0-	-60	-0-	142	1	2738 2	Y	-0-			-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	154	1	2950 2	Y	-0-			-0-
11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	167	1	2977 2	Y	-0-			-0-
*12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	215	1	3696 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

01	1953 X	1905	-0-	-48	-0-	95	1	1807	2	Y	3	2	0			1
02	1764 X	1400	-0-	-364	-0-	70	1	1317	2	Y	12	6	0			7
03	1953 X	1902	-0-	-51	-0-	13	9	1791	2	Y	13	12	0			8
04	1890 X	1729	-0-	-161	-0-	97	1	1617	2	Y	19	15	0			12
05	1891 X	1758	-0-	-133	-0-	14	9	1639	2	Y	25	19	0			18
06	1830 X	1512	-0-	-318	-0-	91	1	1409	2	Y	15	19	0			14
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	28	9	1804	2	Y	21	16	0			19
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	86	1	1862	2	Y	49	30	0			38
09	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	17	9	2103	2	Y	9	29	0			18
10	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	103	1	2408	2	Y	4	19	0			3
11	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	23	9	2225	2	Y	5					8
*12	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	104	1	2296	2	Y	10	8	0			10
						54	9									
						109	1									
						10	9									
						125	1									
						4	9									
						125	1									
						6	9									
						134	1									
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		23,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2494	-0-	-141	-0-	121	1	2320	2	Y	48		63
						53	9						
02	2380 X	2233	-0-	-147	-0-	110	1	2048	2	Y	68	55 0	76
						75	9						
03	2635 X	2407	-0-	-228	-0-	121	1	2227	2	Y	54	57 0	73
						59	9						
04	2430 X	2268	-0-	-162	-0-	117	1	2094	2	Y	52	64 0	61
						57	9						
05	2511 X	2245	-0-	-266	-0-	116	1	2074	2	Y	50	57 0	54
						55	9						
06	2400 X	2041	-0-	-359	-0-	115	1	1875	2	Y	46	60 0	40
						51	9						
07	2480 X	2116	-0-	-364	-0-	112	1	1956	2	Y	44	60 0	24
						48	9						
08	2418 X	2132	-0-	-286	-0-	109	1	1956	2	Y	61	62 0	23
						67	9						
09	2280 X	2034	-0-	-246	-0-	98	1	1889	2	Y	43	51 0	15
						47	9						
10	2232 X	1977	-0-	-255	-0-	97	1	1867	2	Y	12		27
						13	9						
11	2070 X	1958	-0-	-112	-0-	104	1	1843	2	Y	10	35 0	2
						11	9						
12	2139 X	2032	-0-	-107	-0-	111	1	1913	2	Y	7		9
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		25,937											
								TOTAL CONDENSATE PROD:		495			

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3428	-0-	-540	-0-	168	1	3257	2	Y	3	5 0	1
						3	9						
02	3444 X	3246	-0-	-198	-0-	161	1	3077	2	Y	7	5 0	3
						8	9						
03	3813 X	3434	-0-	-379	-0-	174	1	3252	2	Y	7	7 0	3
						8	9						
04	3600 X	3296	-0-	-304	-0-	172	1	3115	2	Y	8	7 0	4
						9	9						
05	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	182	1	3346	2	Y	2	5 0	1
						2	9						
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	184	1	3379	2	Y	-0-	1 0	-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	2	Y	-0-		-0-
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	197	1	3606	2	Y	4	2 0	2
						4	9						
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	188	1	3632	2	Y	7	5 0	4
						8	9						
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	185	1	3496	2	Y	28	16 0	16
						31	9						
11	3690 X	3599	-0-	-91	-0-	180	1	3398	2	Y	19	18 0	17
						21	9						
12	3968 X	3656	-0-	-312	-0-	183	1	3456	2	Y	15	16 0	16
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		42,793											
								TOTAL CONDENSATE PROD:		100			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																	
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	3360	-0-	-236	-0-	165	1	3195	2	Y	-0-					-0-
02		3248 X	3121	-0-	-127	-0-	155	1	2966	2	Y	-0-					-0-
03		3596 X	3569	-0-	-27	-0-	181	1	3388	2	Y	-0-					-0-
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	180	1	3254	2	Y	-0-					-0-
05		3534 X	3485	-0-	-49	-0-	180	1	3305	2	Y	-0-					-0-
06		3450 X	3358	-0-	-92	-0-	173	1	3185	2	Y	-0-					-0-
07		3565 X	3402	-0-	-163	-0-	177	1	3225	2	Y	-0-					-0-
08		3565 X	3386	-0-	-179	-0-	176	1	3210	2	Y	-0-					-0-
09		3420 X	3268	-0-	-152	-0-	161	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10		3472 X	3346	-0-	-126	-0-	168	1	3178	2	Y	-0-					-0-
11		3360 X	3221	-0-	-139	-0-	162	1	3059	2	Y	-0-					-0-
12		3410 X	3271	-0-	-139	-0-	165	1	3106	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			40,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513																	
01		558 N	488	-0-	-70	-0-	23	1	434	2	Y	28					39
							31	9									
02		476 N	464	-0-	-12	-0-	21	1	397	2	Y	42	35	0			46
							46	9									
03		527 N	482	-0-	-45	-0-	23	1	431	2	Y	25	34	0			37
							28	9									
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	23	1	410	2	Y	42	32	0			47
							46	9									
05		527 N	470	-0-	-57	-0-	23	1	407	2	Y	36	44	0			39
							40	9									
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	23	1	376	2	Y	58	47	0			50
							64	9									
07		496 N	491	-0-	-5	-0-	24	1	419	2	Y	44	70	0			24
							48	9									
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	50	55	0			19
							55	9									
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	60	58	0			21
							66	9									
10		496 N	472	-0-	-24	-0-	21	1	404	2	Y	43					64
							47	9									
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	92	137	0			19
							101	9									
12		496 N	463	-0-	-33	-0-	22	1	380	2	Y	55					74
							61	9									
TOTAL GAS PROD:			5,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			575								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4492	-0-	-406	-0-	218	1	4227	2	Y	43	40 0	20
						47	9						
02	4452 X	4067	-0-	-385	-0-	200	1	3812	2	Y	50	49 0	21
						55	9						
03	4929 X	4286	-0-	-643	-0-	214	1	4005	2	Y	61	54 0	28
						67	9						
04	4770 X	4297	-0-	-473	-0-	221	1	3998	2	Y	71	62 0	37
						78	9						
05	4619 X	4499	-0-	-120	-0-	230	1	4222	2	Y	43	56 0	24
						47	9						
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	225	1	4129	2	Y	102	100 0	26
						112	9						
07	4495 X	4473	-0-	-22	-0-	230	1	4198	2	Y	41	48 0	19
						45	9						
08	4495 X	4290	-0-	-205	-0-	219	1	3998	2	Y	66	52 0	33
						73	9						
09	4470 X	4229	-0-	-241	-0-	207	1	3997	2	Y	23	43 0	13
						25	9						
10	4619 X	4290	-0-	-329	-0-	213	1	4029	2	Y	44	32 0	25
						48	9						
11	4470 X	4192	-0-	-278	-0-	209	1	3948	2	Y	32	28 0	29
						35	9						
12	4464 X	4184	-0-	-280	-0-	210	1	3954	2	Y	18	27 0	20
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		51,765											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			594		

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	16	1	303	2	Y	5	10 0	3
						6	9						
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	15	1	271	2	Y	5		8
						6	9						
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	16	1	297	2	Y	5		13
						6	9						
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	12	11 0	14
						13	9						
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	16	1	280	2	Y	2		16
						2	9						
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	15	1	241	2	Y	3	14 0	5
						3	9						
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	12	1	207	2	Y	12	12 0	5
						13	9						
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	11	1	197	2	Y	6		11
						7	9						
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	12	1	225	2	Y	4	12 0	3
						4	9						
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	2		5
						2	9						
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	5	7 0	3
						6	9						
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	12	1	204	2	Y	2		5
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		3,224											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			63		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2260	-0-	-96	-0-	109	1	2092	2	Y	54		69
						59	9						
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	102	1	1907	2	Y	64	61 0	72
						70	9						
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	114	1	2096	2	Y	34	54 0	52
						37	9						
04	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	113	1	2021	2	Y	46	45 0	53
						51	9						
05	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	117	1	2109	2	Y	36	50 0	39
						40	9						
06	2160 N	2153	-0-	-7	-0-	123	1	2011	2	Y	17	41 0	15
						19	9						
07	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	117	1	2044	2	Y	-0-	15 0	-0-
08	2263 N	2014	-0-	-249	-0-	106	1	1908	2	Y	-0-		-0-
09	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	105	1	2021	2	Y	-0-		-0-
10	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	105	1	2025	2	Y	-0-		-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1934	2	Y	47	37 0	10
						52	9						
12	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	117	1	2002	2	Y	27		37
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		25,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		325							

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	155	1	2961	2	Y	16		104
						18	9						
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	146	1	2735	2	Y	9		113
						10	9						
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	165	1	3041	2	Y	21		134
						23	9						
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	160	1	2851	2	Y	22		156
						24	9						
05	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	159	1	2849	2	Y	55	158 0	53
						61	9						
06	3120 X	2848	-0-	-272	-0-	164	1	2672	2	Y	11		64
						12	9						
07	3224 X	2884	-0-	-340	-0-	155	1	2714	2	Y	14		78
						15	9						
08	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	152	1	2735	2	Y	18		96
						20	9						
09	3030 X	2770	-0-	-260	-0-	136	1	2616	2	Y	16		112
						18	9						
10	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	151	1	2905	2	Y	4		116
						4	9						
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	164	1	2908	2	Y	5		121
						6	9						
*12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	177	1	3035	2	Y	6		127
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		36,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		197							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	142	1	2720	2	Y	149	156 0	54
						164	9						
02	2828 X	2686	-0-	-142	-0-	133	1	2496	2	Y	52	71 0	35
						57	9						
03	3131 X	2958	-0-	-173	-0-	148	1	2713	2	Y	88		123
						97	9						
04	3030 X	2834	-0-	-196	-0-	147	1	2613	2	Y	67	125 0	65
						74	9						
05	3069 X	2797	-0-	-272	-0-	145	1	2600	2	Y	47	64 0	48
						52	9						
06	2940 X	2679	-0-	-261	-0-	148	1	2409	2	Y	111	80 0	79
						122	9						
07	2976 X	2940	-0-	-36	-0-	156	1	2730	2	Y	49	83 0	45
						54	9						
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	153	1	2752	2	Y	108	78 0	75
						119	9						
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	140	1	2693	2	Y	50	75 0	50
						55	9						
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	145	1	2777	2	Y	85	89 0	46
						94	9						
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	154	1	2739	2	Y	46		92
						51	9						
12	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	161	1	2761	2	Y	72	85 0	79
						79	9						
TOTAL GAS PROD:		34,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		924							

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	158	1	3064	2	Y	22	27 0	10
						24	9						
02	2996 X	2819	-0-	-177	-0-	139	1	2648	2	Y	29	27 0	12
						32	9						
03	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	155	1	2893	2	Y	48	38 0	22
						53	9						
04	3270 X	2964	-0-	-306	-0-	151	1	2744	2	Y	63	53 0	32
						69	9						
05	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	158	1	2897	2	Y	73	65 0	40
						80	9						
06	3150 X	3076	-0-	-74	-0-	151	1	2775	2	Y	136	141 0	35
						150	9						
07	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	158	1	2876	2	Y	36	54 0	17
						40	9						
08	3131 X	2813	-0-	-318	-0-	143	1	2615	2	Y	50	42 0	25
						55	9						
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	Y	23	35 0	13
						25	9						
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	186	1	3516	2	Y	28	25 0	16
						31	9						
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	188	1	3564	2	Y	32	20 0	28
						35	9						
*12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	202	1	3799	2	Y	22	26 0	24
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		39,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		562							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	173	1	3353	2	Y	51	45	0	24
						56	9							
02	3416 X	3008	-0-	-408	-0-	147	1	2810	2	Y	46	50	0	20
						51	9							
03	3782 X	3047	-0-	-735	-0-	153	1	2861	2	Y	30	36	0	14
						33	9							
04	3480 X	1986	-0-	-1494	-0-	103	1	1869	2	Y	13	20	0	7
						14	9							
05	3596 X	2165	-0-	-1431	-0-	112	1	2052	2	Y	1	7	0	1
						1	9							
06	3480 X	2060	-0-	-1420	-0-	106	1	1943	2	Y	10	8	0	3
						11	9							
07	3317 X	2443	-0-	-874	-0-	126	1	2306	2	Y	10	8	0	5
						11	9							
08	3038 X	3001	-0-	-37	-0-	153	1	2800	2	Y	44	27	0	22
						48	9							
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	164	1	3165	2	Y	35	37	0	20
						39	9							
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3245	2	Y	65	48	0	37
						72	9							
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3259	2	Y	55	43	0	49
						61	9							
*12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	176	1	3325	2	Y	29	46	0	32
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		35,173			TOTAL CONDENSATE PROD:		389							

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3506	-0-	-245	-0-	174	1	3319	2	Y	12			17
						13	9							
02	3220 X	3043	-0-	-177	-0-	154	1	2880	2	Y	8	15	0	10
						9	9							
03	3472 X	3394	-0-	-78	-0-	175	1	3212	2	Y	6	7	0	9
						7	9							
04	3390 X	3213	-0-	-177	-0-	170	1	3037	2	Y	5	8	0	6
						6	9							
05	3503 X	3307	-0-	-196	-0-	174	1	3123	2	Y	9	5	0	10
						10	9							
06	3390 X	3278	-0-	-112	-0-	189	1	3086	2	Y	3	10	0	3
						3	9							
07	3379 X	3324	-0-	-55	-0-	179	1	3137	2	Y	7	6	0	4
						8	9							
08	3379 X	3262	-0-	-117	-0-	171	1	3066	2	Y	23	18	0	9
						25	9							
09	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	154	1	2960	2	Y	51	42	0	18
						56	9							
10	3379 X	3303	-0-	-76	-0-	161	1	3091	2	Y	46			64
						51	9							
11	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	165	1	2925	2	Y	35	92	0	7
						39	9							
12	3317 X	3040	-0-	-277	-0-	167	1	2862	2	Y	10			17
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		38,969			TOTAL CONDENSATE PROD:		215							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	92	1	1766	2	Y	2		10
						2	9						
02	1764 N	1666	-0-	-98	-0-	84	1	1578	2	Y	4		14
						4	9						
03	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	94	1	1724	2	Y	9		23
						10	9						
04	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	92	1	1645	2	Y	1		24
						1	9						
05	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	94	1	1692	2	Y	7	24 0	7
						8	9						
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1668	2	Y	18		25
						20	9						
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1729	2	Y	9		34
						10	9						
08	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	94	1	1690	2	Y	2		36
						2	9						
09	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	85	1	1643	2	Y	10		46
						11	9						
10	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	87	1	1677	2	Y	10		56
						11	9						
11	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	90	1	1595	2	Y	7		63
						8	9						
12	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	94	1	1619	2	Y	12		75
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		21,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	5749	-0-	-17	-0-	284	1	5433	2	Y	29		104
						32	9						
02	5208 X	4994	-0-	-214	-0-	253	1	4733	2	Y	7		111
						8	9						
03	5735 X	5564	-0-	-171	-0-	285	1	5248	2	Y	28		139
						31	9						
04	5550 X	5439	-0-	-111	-0-	288	1	5132	2	Y	17		156
						19	9						
05	5735 X	5691	-0-	-44	-0-	295	1	5289	2	Y	97	184 0	69
						107	9						
06	5550 X	5367	-0-	-183	-0-	309	1	5040	2	Y	16		85
						18	9						
07	5611 X	5503	-0-	-108	-0-	296	1	5186	2	Y	19		104
						21	9						
08	5580 X	5427	-0-	-153	-0-	284	1	5097	2	Y	42		146
						46	9						
09	5400 X	5129	-0-	-271	-0-	251	1	4836	2	Y	38		184
						42	9						
10	5580 X	5339	-0-	-241	-0-	257	1	4939	2	Y	130	175 0	139
						143	9						
11	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	267	1	4747	2	Y	15		154
						17	9						
12	5518 X	5299	-0-	-219	-0-	291	1	4997	2	Y	10		164
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		64,532				TOTAL CONDENSATE PROD:		448					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3224 X	2708	-0-	-516	-0-	132	1	2523	2	Y	48	79 0	18
						53	9						
02	2800 X	2198	-0-	-602	-0-	110	1	2057	2	Y	28	29 0	17
						31	9						
03	3100 X	1943	-0-	-1157	-0-	99	1	1822	2	Y	20	24 0	13
						22	9						
04	3000 X	2209	-0-	-791	-0-	116	1	2068	2	Y	23	21 0	15
						25	9						
05	3038 X	2415	-0-	-623	-0-	126	1	2259	2	Y	27	22 0	20
						30	9						
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	147	1	2405	2	Y	62	24 0	58
						68	9						
07	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	146	1	2557	2	Y	56	65 0	49
						62	9						
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	143	1	2566	2	Y	97	71 0	75
						107	9						
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	Y	41	58 0	58
						45	9						
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2881	2	Y	19	60 0	17
						21	9						
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	153	1	2711	2	Y	38		55
						42	9						
*12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	164	1	2809	2	Y	93	59 0	89
						102	9						
TOTAL GAS PROD:		31,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		552							

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3503 X	2579	-0-	-924	-0-	125	1	2454	2	N	-0-	-0-
02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	253	1	5159	2	N	-0-	-0-
03	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	276	1	5700	2	N	-0-	-0-
04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	263	1	5171	2	N	-0-	-0-
05	5983 X	5037	-0-	-946	-0-	224	1	4813	2	N	-0-	-0-
06	5790 X	4548	-0-	-1242	-0-	204	1	4344	2	N	-0-	-0-
07	5983 X	4538	-0-	-1445	-0-	207	1	4331	2	N	-0-	-0-
08	5921 X	4051	-0-	-1870	-0-	190	1	3861	2	N	-0-	-0-
09	5430 X	4202	-0-	-1228	-0-	194	1	4008	2	N	-0-	-0-
10	5022 X	4209	-0-	-813	-0-	202	1	4007	2	N	-0-	-0-
11	4560 X	3835	-0-	-725	-0-	189	1	3646	2	N	-0-	-0-
*12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	235	1	4535	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		54,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3658 X	3142	-0-	-516	-0-	152	1	2898	2	Y	84	95	0		30
						92	9								
02	3220 X	2692	-0-	-528	-0-	133	1	2480	2	Y	72	54	0		48
						79	9								
03	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	156	1	2866	2	Y	76				124
						84	9								
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	158	1	2820	2	Y	53	126	0		51
						58	9								
05	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	157	1	2825	2	Y	31	51	0		31
						34	9								
06	3030 X	2812	-0-	-218	-0-	158	1	2580	2	Y	67	51	0		47
						74	9								
07	3131 X	2870	-0-	-261	-0-	153	1	2675	2	Y	38	50	0		35
						42	9								
08	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	143	1	2565	2	Y	75	58	0		52
						83	9								
09	3030 X	2785	-0-	-245	-0-	136	1	2617	2	Y	29	52	0		29
						32	9								
10	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	136	1	2618	2	Y	58	56	0		31
						64	9								
11	2820 X	2683	-0-	-137	-0-	141	1	2503	2	Y	35				66
						39	9								
12	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	146	1	2503	2	Y	48	61	0		53
						53	9								

TOTAL GAS PROD: 34,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

PINKERTON, CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225127 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9602 - 10762

01	558 N	462	-0-	-96	-0-	23	1	439	2	N	-0-				78
02	T. A.	454	-0-	454	454	23	1	431	2	N	-0-				78
03	720	266	-0-	-454	-0-	14	1	252	2	N	-0-	78	0		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2014 - P&A 07/01/14

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

01	43 X	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-				-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	77	1	368	2	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-				-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-				-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190										COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		155 X	70	-0-	-85	-0-	13	1	57	2	N	-0-	-0-		
02		112 X	23	-0-	-89	-0-	4	1	19	2	N	-0-	-0-		
03		124 X	33	-0-	-91	-0-	7	1	26	2	N	-0-	-0-		
04		120 X	34	-0-	-86	-0-	6	1	28	2	N	-0-	-0-		
05		124 X	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-	-0-		
06		60 X	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-	-0-		
07		31 X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-	-0-		
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	N	-0-	-0-		
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	N	-0-	-0-		
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-	-0-		
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-	-0-		
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			445			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366										COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578		
01		1426 N	1352	-0-	-74	-0-	67	1	1285	2	N	-0-	69		
02		1288 X	957	-0-	-331	-0-	49	1	908	2	N	-0-	69		
03		1426 X	1176	-0-	-250	-0-	61	1	1115	2	N	-0-	69		
04		1320 X	1269	-0-	-51	-0-	67	1	1202	2	N	-0-	69		
05		1364 X	1194	-0-	-170	-0-	63	1	1131	2	N	-0-	69		
06		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	136	54		
							150	9							
07		1302 X	1246	-0-	-56	-0-	67	1	1179	2	N	-0-	54		
08		1302 X	1233	-0-	-69	-0-	65	1	1168	2	N	-0-	54		
09		1500 X	1195	-0-	-305	-0-	59	1	1136	2	N	-0-	54		
10		1550 X	1272	-0-	-278	-0-	63	1	1209	2	N	-0-	54		
11		1500 X	1154	-0-	-346	-0-	61	1	1093	2	N	-0-	54		
*12		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	2	N	175	54		
							193	9							
TOTAL GAS PROD:			14,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			311						

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440										COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459										COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2741	-0-	-235	-0-	71	1	2637	2	Y	30					99
						33	9									
02	2884 X	2870	-0-	-14	-0-	66	1	2683	2	Y	110	164	0			45
						121	9									
03	3193 X	2712	-0-	-481	-0-	62	1	2631	2	Y	17					62
						19	9									
04	3090 X	2621	-0-	-469	-0-	55	1	2543	2	Y	21					83
						23	9									
05	3193 X	2659	-0-	-534	-0-	56	1	2584	2	Y	17					100
						19	9									
06	3090 X	2719	-0-	-371	-0-	58	1	2525	2	Y	124	174	0			50
						136	9									
07	3193 X	2369	-0-	-824	-0-	55	1	2299	2	Y	14					64
						15	9									
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	61	1	2662	2	Y	24					88
						26	9									
09	2730 X	2414	-0-	-316	-0-	50	1	2294	2	Y	64					152
						70	9									
10	2821 X	2383	-0-	-438	-0-	55	1	2313	2	Y	14					166
						15	9									
11	2730 X	2507	-0-	-223	-0-	55	1	2309	2	Y	130	135	0			161
						143	9									
12	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	61	1	2440	2	Y	144	164	0			141
						158	9									
TOTAL GAS PROD:		31,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		709										

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068										COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650			
01	2356 X	2060	-0-	-296	-0-	98	1	1870	2	Y	84	106	0			32
						92	9									
02	2156 N	2041	-0-	-115	-0-	100	1	1878	2	Y	57	55	0			34
						63	9									
03	2263 N	2203	-0-	-60	-0-	111	1	2037	2	Y	50	53	0			31
						55	9									
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	112	1	1995	2	Y	44	47	0			28
						48	9									
05	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	112	1	2018	2	Y	43	40	0			31
						47	9									
06	2130 N	2077	-0-	-53	-0-	118	1	1930	2	Y	26	33	0			24
						29	9									
07	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	112	1	1960	2	Y	26	27	0			23
						29	9									
08	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	108	1	1933	2	Y	64	38	0			49
						70	9									
09	2160 X	2012	-0-	-148	-0-	98	1	1883	2	Y	28	38	0			39
						31	9									
10	2170 X	2143	-0-	-27	-0-	105	1	2013	2	Y	23	42	0			20
						25	9									
11	2070 X	1997	-0-	-73	-0-	104	1	1856	2	Y	34					54
						37	9									
12	2108 X	1926	-0-	-182	-0-	100	1	1718	2	Y	98	58	0			94
						108	9									
TOTAL GAS PROD:		25,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		577										

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	303	1	5859	2	Y	30	23	0	14
						33	9							
02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	268	1	5118	2	Y	25	28	0	11
						28	9							
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	298	1	5580	2	Y	23	23	0	11
						25	9							
04	6000 X	5715	-0-	-285	-0-	297	1	5386	2	Y	29	25	0	15
						32	9							
05	6200 X	5887	-0-	-313	-0-	302	1	5554	2	Y	28	28	0	15
						31	9							
06	6000 X	5689	-0-	-311	-0-	290	1	5334	2	Y	59	59	0	15
						65	9							
07	5983 X	5804	-0-	-179	-0-	300	1	5475	2	Y	26	29	0	12
						29	9							
08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	303	1	5528	2	Y	36	30	0	18
						40	9							
09	5550 X	5443	-0-	-107	-0-	268	1	5156	2	Y	17	25	0	10
						19	9							
10	5735 X	5476	-0-	-259	-0-	270	1	5117	2	Y	81	45	0	46
						89	9							
11	5550 X	5119	-0-	-431	-0-	253	1	4781	2	Y	77	55	0	68
						85	9							
12	5735 X	5315	-0-	-420	-0-	266	1	5015	2	Y	31	64	0	35
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		67,831												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			462			

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3125	-0-	-657	-0-	154	1	2936	2	Y	32	53	0	36
						35	9							
02	3416 X	2977	-0-	-439	-0-	149	1	2785	2	Y	39			75
						43	9							
03	3782 X	2842	-0-	-940	-0-	145	1	2657	2	Y	36	65	0	46
						40	9							
04	3240 X	2812	-0-	-428	-0-	145	1	2594	2	Y	66	63	0	49
						73	9							
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	197	1	3532	2	Y	32			81
						35	9							
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	201	1	3277	2	Y	74	71	0	84
						81	9							
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	194	1	3406	2	Y	70	95	0	59
						77	9							
08	3751 X	3319	-0-	-432	-0-	174	1	3116	2	Y	26			85
						29	9							
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	181	1	3490	2	Y	32			117
						35	9							
10	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	170	1	3268	2	Y	57	84	0	90
						63	9							
11	3570 X	3156	-0-	-414	-0-	167	1	2974	2	Y	14			104
						15	9							
12	3844 X	3295	-0-	-549	-0-	181	1	3111	2	Y	3	73	0	34
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		39,733												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			481			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	2006	-0-	-40	-0-	95 1	1808 2	Y	94	105 0		34
						103 9						
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	86 1	1609 2	Y	72	58 0		48
						79 9						
03	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	93 1	1715 2	Y	56			104
						62 9						
04	1950 N	1802	-0-	-148	-0-	93 1	1654 2	Y	50	106 0		48
						55 9						
05	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	96 1	1728 2	Y	31	48 0		31
						34 9						
06	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	98 1	1606 2	Y	50	46 0		35
						55 9						
07	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	93 1	1629 2	Y	24	37 0		22
						26 9						
08	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	90 1	1620 2	Y	47	36 0		33
						52 9						
09	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	82 1	1587 2	Y	15	33 0		15
						17 9						
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	85 1	1640 2	Y	41	34 0		22
						45 9						
11	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	87 1	1550 2	Y	12			34
						13 9						
12	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	91 1	1565 2	Y	18	32 0		20
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		21,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		510						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2184	-0-	-79	-0-	57 1	2127 2	Y	-0-			-0-
02	2072 N	2063	-0-	-9	-0-	49 1	2014 2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	51 1	2170 2	Y	-0-			-0-
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	45 1	2081 2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	2048	-0-	-184	-0-	43 1	2003 2	Y	2			2
						2 9						
06	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	48 1	2074 2	Y	5	5 0		2
						6 9						
07	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	51 1	2127 2	Y	1			3
						1 9						
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	49 1	2130 2	Y	1			4
						1 9						
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	45 1	2080 2	Y	62			66
						68 9						
10	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	47 1	1995 2	Y	-0-			66
11	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	48 1	2032 2	Y	8	54 0		20
						9 9						
12	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	51 1	2029 2	Y	9	20 0		9
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		25,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																	
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007												TOTAL DEPTH 10755		PERF. 9320 - 10542			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	41	1	784	2	Y	11					65	
						12	9										
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	34	1	637	2	Y	10					75	
						11	9										
03	899 N	757	-0-	-142	-0-	38	1	702	2	Y	15	55	0			35	
						17	9										
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	41	1	737	2	Y	2					37	
						2	9										
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	786	2	Y	13					50	
						14	9										
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	746	2	Y	15					65	
						17	9										
07	806 N	714	-0-	-92	-0-	38	1	658	2	Y	16					81	
						18	9										
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	41	1	735	2	Y	14					95	
						15	9										
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	37	1	711	2	Y	19					114	
						21	9										
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	38	109	0			43	
						42	9										
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	39	1	689	2	Y	22					65	
						24	9										
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	40	1	678	2	Y	15					80	
						17	9										
TOTAL GAS PROD:		9,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		190											

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008												TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9234 - 10528			
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	4					22	
						4	9										
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	12					34	
						13	9										
03	961 N	860	-0-	-101	-0-	43	1	795	2	Y	20	25	0			29	
						22	9										
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	45	1	794	2	Y	4					33	
						4	9										
05	930 N	859	-0-	-71	-0-	44	1	794	2	Y	19					52	
						21	9										
06	840 N	837	-0-	-3	-0-	48	1	780	2	Y	8					60	
						9	9										
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	46	1	800	2	Y	6					66	
						7	9										
08	868 N	762	-0-	-106	-0-	40	1	715	2	Y	6					72	
						7	9										
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	39	1	759	2	Y	8					80	
						9	9										
10	868 N	820	-0-	-48	-0-	40	1	762	2	Y	16	77	0			19	
						18	9										
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	Y	16					35	
						18	9										
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	43	1	742	2	Y	9					44	
						10	9										
TOTAL GAS PROD:		10,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		128											

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3162 X	3052	-0-	-110	-0-	152	1	2900	2	N	-0-		124
02		2800 X	2771	-0-	-29	-0-	141	1	2630	2	N	-0-		124
03		3100 X	3073	-0-	-27	-0-	159	1	2914	2	N	-0-		124
04		3000 X	2826	-0-	-174	-0-	150	1	2676	2	N	-0-		124
05		3069 X	2843	-0-	-226	-0-	150	1	2693	2	N	-0-		124
06		2970 X	2758	-0-	-212	-0-	158	1	2583	2	N	-0-	15	139
							17	9						
07		3069 X	2764	-0-	-305	-0-	149	1	2615	2	N	-0-		139
08		3069 X	2757	-0-	-312	-0-	146	1	2611	2	N	-0-		139
09		2820 X	2707	-0-	-113	-0-	134	1	2573	2	N	-0-		139
10		2852 X	2761	-0-	-91	-0-	137	1	2624	2	N	-0-		139
11		2760 X	2683	-0-	-77	-0-	143	1	2540	2	N	-0-		139
12		2790 X	2739	-0-	-51	-0-	151	1	2588	2	N	-0-		139
TOTAL GAS PROD:			33,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2666 X	2492	-0-	-174	-0-	123	1	2349	2	Y	18	23 0	7
							20	9						
02		2464 X	2273	-0-	-191	-0-	114	1	2136	2	Y	21	15 0	13
							23	9						
03		2728 X	2436	-0-	-292	-0-	125	1	2299	2	Y	11	17 0	7
							12	9						
04		2640 X	2412	-0-	-228	-0-	128	1	2275	2	Y	8	10 0	5
							9	9						
05		2573 X	2450	-0-	-123	-0-	129	1	2317	2	Y	4	6 0	3
							4	9						
06		2430 X	2344	-0-	-86	-0-	135	1	2207	2	Y	2	3 0	2
							2	9						
07		2511 X	1953	-0-	-558	-0-	105	1	1846	2	Y	2	3 0	1
							2	9						
08		2387 N	1930	-0-	-457	-0-	101	1	1819	2	Y	9	3 0	7
							10	9						
09		2310 N	1668	-0-	-642	-0-	82	1	1576	2	Y	9	6 0	10
							10	9						
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	Y	13	12 0	11
							14	9						
11		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	122	1	2170	2	Y	16		27
							18	9						
*12		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	126	1	2169	2	Y	25	28 0	24
							28	9						
TOTAL GAS PROD:			26,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4898 X	3697	-0-	-1201	-0-	181 1	3495 2	Y	19	17	0	9	
02	4396 X	3394	-0-	-1002	-0-	21 9	3207 2	Y	17	19	0	7	
03	4619 X	3661	-0-	-958	-0-	168 1	3462 2	Y	13	14	0	6	
04	4050 X	3726	-0-	-324	-0-	19 9	3517 2	Y	14	13	0	7	
05	3906 X	3795	-0-	-111	-0-	185 1	3591 2	Y	8	11	0	4	
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	14 9	3485 2	Y	5	8	0	1	
07	3844 X	3483	-0-	-361	-0-	194 1	3286 2	Y	15	9	0	7	
08	3844 X	3289	-0-	-555	-0-	15 9	3100 2	Y	17	15	0	9	
09	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	170 1	3227 2	Y	3	10	0	2	
10	3813 X	3533	-0-	-280	-0-	167 1	3348 2	Y	7	5	0	4	
11	3690 X	3302	-0-	-388	-0-	3 9	3136 2	Y	-0-	4	0	-0-	
12	3503 X	3431	-0-	-72	-0-	177 1	3258 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	59 1	268 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	51 1	245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64 1	251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	52 1	243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	55 1	285 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	60 1	243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	82 1	249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	67 1	243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	58 1	237 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	55 1	249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	48 1	228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	51 1	243 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1271 X	1261	-0-	-10	-0-	60	1	1142	2	Y	54	31
						59	9				84	
02	1148 X	1055	-0-	-93	-0-	51	1	950	2	Y	49	80
						54	9					
03	1271 X	1153	-0-	-118	-0-	57	1	1046	2	Y	45	125
						50	9					
04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	24	43
						26	9				106	
05	1271 X	1105	-0-	-166	-0-	57	1	1019	2	Y	26	69
						29	9					
06	1230 X	1137	-0-	-93	-0-	64	1	1040	2	Y	30	41
						33	9				58	
07	1271 X	1226	-0-	-45	-0-	64	1	1116	2	Y	42	16
						46	9				67	
08	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	Y	41	57
						45	9					
09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	38	31
						42	9				64	
10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	2	Y	27	58
						30	9					
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	57	33
						63	9				82	
12	1519 X	1450	-0-	-69	-0-	77	1	1330	2	Y	39	72
						43	9					
TOTAL GAS PROD:		15,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		472						

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2728 N	2512	-0-	-216	-0-	66	1	2442	2	Y	4	78
						4	9					
02	2464 X	2426	-0-	-38	-0-	55	1	2262	2	Y	99	177
						109	9					
03	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	59	1	2514	2	Y	1	54
						1	9				124	
04	2580 X	2412	-0-	-168	-0-	49	1	2242	2	Y	110	164
						121	9					
05	2697 X	2523	-0-	-174	-0-	53	1	2426	2	Y	40	43
						44	9				161	
06	2610 X	2367	-0-	-243	-0-	53	1	2308	2	Y	5	48
						6	9					
07	2697 X	2272	-0-	-425	-0-	53	1	2213	2	Y	5	53
						6	9					
08	2573 X	2314	-0-	-259	-0-	50	1	2203	2	Y	55	108
						61	9					
09	2430 X	2233	-0-	-197	-0-	45	1	2067	2	Y	110	62
						121	9				156	
10	2511 X	2346	-0-	-165	-0-	54	1	2280	2	Y	11	73
						12	9					
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	53	1	2248	2	Y	66	139
						73	9					
*12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	56	1	2216	2	Y	58	102
						64	9				95	
TOTAL GAS PROD:		28,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		564						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371										COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9930 - 10508	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2108 X	1868	-0-	-240	-0-	49	1	1806	2	Y	12		72		
02	1820 X	1718	-0-	-102	-0-	13	9	1673	2	Y	4		76		
03	2015 X	1949	-0-	-66	-0-	4	9	1904	2	Y	-0-	51 0	25		
04	1800 X	1739	-0-	-61	-0-	37	1	1700	2	Y	2		27		
05	1891 X	1791	-0-	-100	-0-	2	9	1751	2	Y	2		29		
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	38	1	2173	2	Y	2		31		
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2	9	2075	2	Y	94	54 0	71		
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	49	1	2114	2	Y	22		93		
09	2220 X	2132	-0-	-88	-0-	103	9	2052	2	Y	33	70 0	56		
10	2294 X	2024	-0-	-270	-0-	48	1	1963	2	Y	14		70		
11	2220 X	2053	-0-	-167	-0-	24	9	1974	2	Y	29	67 0	32		
12	2232 X	2167	-0-	-65	-0-	44	1	1979	2	Y	125	69 0	88		
						36	9								
						46	1								
						15	9								
						47	1								
						32	9								
						50	1								
						138	9								
TOTAL GAS PROD:		24,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		339									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630										COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10188 - 10808	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	170	-0-	170	170	8	1	162	2	Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	170 X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-		-0-		
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-		
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	44	0			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				14						

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

01	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	85	1	3180	2	Y	61					101
02	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	67	9	3189	2	Y	4					105
03	3720 X	3538	-0-	-182	-0-	78	1	3414	2	Y	39	81	0			63
04	3450 X	3231	-0-	-219	-0-	4	9	3160	2	Y	2					65
05	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	81	1	3298	2	Y	6	55	0			16
06	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	43	9	3012	2	Y	2					18
07	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	69	1	3375	2	Y	4					22
08	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	2	9	3192	2	Y	7					29
09	3270 X	3143	-0-	-127	-0-	80	1	3072	2	Y	4					33
10	3472 X	2765	-0-	-707	-0-	4	9	2697	2	Y	4					37
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	64	1	3279	2	Y	11					48
12	3472 X	3058	-0-	-414	-0-	77	1	2945	2	Y	35	46	0			37
TOTAL GAS PROD:		38,899				TOTAL CONDENSATE PROD:				179						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2759 X	2644	-0-	-115	-0-	69	1	2558	2	Y	15	14
						17	9				32	
02	2492 X	2391	-0-	-101	-0-	57	1	2320	2	Y	13	27
						14	9					
03	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	61	1	2594	2	Y	26	30
						29	9				23	
04	2550 X	2533	-0-	-17	-0-	54	1	2470	2	Y	8	38
						9	9					
05	2635 X	2616	-0-	-19	-0-	55	1	2551	2	Y	9	22
						10	9				25	
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	59	1	2545	2	Y	21	16
						23	9				27	
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	65	1	2740	2	Y	10	26
						11	9					
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	63	1	2738	2	Y	4	30
						4	9					
09	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	57	1	2636	2	Y	13	11
						14	9				32	
10	2821 N	2722	-0-	-99	-0-	63	1	2652	2	Y	6	17
						7	9					
11	2700 N	2604	-0-	-96	-0-	59	1	2514	2	Y	28	45
						31	9					
12	2790 N	2585	-0-	-205	-0-	63	1	2489	2	Y	30	37
						33	9				38	
TOTAL GAS PROD:		31,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	43	2	N	3	10
02	T. A.	68	-0-	68	68	11	1	53	2	N	4	14
03	T. A.	71	-0-	71	139	13	1	52	2	N	5	19
04	T. A.	55	-0-	55	194	9	1	44	2	N	2	21
05	T. A.	72	-0-	72	266	11	1	57	2	N	4	25
06	323 X	57	-0-	-266	-0-	11	1	43	2	N	3	28
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	3	5
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	3	8
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	8	1	34	2	N	2	10
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	9	1	40	2	N	2	12
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	5	17
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	2	19
TOTAL GAS PROD:		700			TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890												
01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	156	1	3073	2	N	-0-	-0-
02	2800 X	1536	-0-	-1264	-0-	72	1	1464	2	N	-0-	-0-
03	3100 X	2411	-0-	-689	-0-	111	1	2300	2	N	-0-	-0-
04	3120 X	2421	-0-	-699	-0-	117	1	2304	2	N	-0-	-0-
05	3224 X	1602	-0-	-1622	-0-	71	1	1531	2	N	-0-	-0-
06	3120 X	2308	-0-	-812	-0-	104	1	2204	2	N	-0-	-0-
07	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	100	1	2096	2	N	-0-	-0-
08	2511 X	2498	-0-	-13	-0-	117	1	2381	2	N	-0-	-0-
09	2430 X	1958	-0-	-472	-0-	90	1	1868	2	N	-0-	-0-
10	2387 X	2055	-0-	-332	-0-	99	1	1956	2	N	-0-	-0-
11	2310 X	2065	-0-	-245	-0-	102	1	1963	2	N	-0-	-0-
12	2511 X	2018	-0-	-493	-0-	99	1	1919	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,297			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9310 - 9684
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	45	1	1680	2	Y	92		129			
02	1792 X	1534	-0-	-258	-0-	101	9	1484	2	Y	13		142			
03	1984 X	1423	-0-	-561	-0-	14	9	1390	2	Y	-0-	95 0	47			
04	1830 X	1415	-0-	-415	-0-	33	1	1382	2	Y	3		50			
05	1829 X	1338	-0-	-491	-0-	3	9	1302	2	Y	7		57			
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	28	1	1741	2	Y	8		65			
07	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	8	9	1591	2	Y	73	83 0	55			
08	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	40	1	2039	2	Y	52		107			
09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	9	9	1855	2	Y	47	81 0	73			
10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	47	1	1798	2	Y	29		102			
11	2070 X	1544	-0-	-526	-0-	57	9	1408	2	Y	94	98 0	98			
12	2139 X	1729	-0-	-410	-0-	43	1	1629	2	Y	54	114 0	38			
						32	9									
						33	1									
						103	9									
						41	1									
						59	9									
TOTAL GAS PROD:		20,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		472										

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH	10706	PERF.	9270 - 10473
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	249	1	4753	2	Y	41	54 0	46			
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	45	9	4351	2	Y	32		78			
03	5177 X	4566	-0-	-611	-0-	233	1	4273	2	Y	55	67 0	66			
04	5010 X	4759	-0-	-251	-0-	35	9	4426	2	Y	77	86 0	57			
05	5177 X	4913	-0-	-264	-0-	61	9	4616	2	Y	36		93			
06	4950 X	4858	-0-	-92	-0-	248	1	4525	2	Y	51	82 0	62			
07	5115 X	4443	-0-	-672	-0-	85	9	4182	2	Y	20	65 0	17			
08	4929 X	2907	-0-	-2022	-0-	257	1	2746	2	Y	7		24			
09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	40	9	4680	2	Y	31		55			
10	5022 X	4808	-0-	-214	-0-	277	1	4527	2	Y	41	40 0	56			
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	56	9	4695	2	Y	26		82			
12	5115 X	4320	-0-	-795	-0-	239	1	4030	2	Y	50	57 0	75			
						22	9									
						153	1									
						8	9									
						34	9									
						236	1									
						45	9									
						264	1									
						29	9									
						235	1									
						55	9									
TOTAL GAS PROD:		55,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		467										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	170	2	Y	5	16 0	3
02	224 N	125	-0-	-99	-0-	6	9	116	2	Y	3		6
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	25		31
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	148	2	Y	3	26 0	8
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	9		17
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	10	9	153	2	Y	10	14 0	13
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	9	128	2	Y	8	18 0	3
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	198	2	Y	13		16
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	9	168	2	Y	5	17 0	4
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	3		7
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	3	9	151	2	Y	9	11 0	5
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	9	147	2	Y	6		11
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		2,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	682 X	417	-0-	-265	-0-	21	1	393	2	Y	3	5 0	1
02	560 X	417	-0-	-143	-0-	3	9	392	2	Y	4	3 0	2
03	558 X	506	-0-	-52	-0-	21	1	470	2	Y	9	6 0	5
04	540 X	431	-0-	-109	-0-	10	9	394	2	Y	14	10 0	9
05	568 X	568	-0-	-0-	-0-	15	9	520	2	Y	17	14 0	12
06	480 X	370	-0-	-110	-0-	29	1	342	2	Y	6	12 0	6
07	496 X	445	-0-	-51	-0-	19	9	421	2	Y	-0-	6 0	-0-
08	558 X	463	-0-	-95	-0-	21	1	417	2	Y	21	5 0	16
09	540 X	470	-0-	-70	-0-	23	9	440	2	Y	6	13 0	9
10	558 X	369	-0-	-189	-0-	23	1	348	2	Y	3	10 0	2
11	450 X	375	-0-	-75	-0-	18	1	352	2	Y	3		5
12	496 X	305	-0-	-191	-0-	3	9	288	2	Y	-0-	5 0	-0-
						17	1						
TOTAL GAS PROD:		5,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	295	1	5632	2	Y	3			6
						3	9							
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	280	1	5229	2	Y	4	8	0	2
						4	9							
03	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	301	1	5527	2	Y	16			18
						18	9							
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	308	1	5484	2	Y	26	27	0	17
						29	9							
05	6107 X	5894	-0-	-213	-0-	311	1	5583	2	Y	-0-	17	0	-0-
06	5910 X	5651	-0-	-259	-0-	326	1	5325	2	Y	-0-			-0-
07	6107 X	5700	-0-	-407	-0-	308	1	5392	2	Y	-0-			-0-
08	6014 X	5626	-0-	-388	-0-	297	1	5329	2	Y	-0-			-0-
09	5820 X	5399	-0-	-421	-0-	266	1	5133	2	Y	-0-			-0-
10	5890 X	5558	-0-	-332	-0-	275	1	5283	2	Y	-0-			-0-
11	5640 X	5122	-0-	-518	-0-	272	1	4826	2	Y	22	11	0	11
						24	9							
12	5704 X	5310	-0-	-394	-0-	290	1	4974	2	Y	42	34	0	19
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		67,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007										TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	682 N	489	-0-	-193	-0-	23 1	434 2	Y	29	44 0	11				
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	32 9	430 2	Y	25	21 0	15				
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	23 1	497 2	Y	28	25 0	18				
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	28 9	415 2	Y	32	29 0	21				
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	27 1	653 2	Y	32	29 0	24				
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31 9	460 2	Y	50	27 0	47				
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	23 1	542 2	Y	20	50 0	17				
08	713 X	620	-0-	-93	-0-	35 9	533 2	Y	52	29 0	40				
09	690 X	591	-0-	-99	-0-	28 1	546 2	Y	15	31 0	24				
10	713 X	651	-0-	-62	-0-	17 9	607 2	Y	11	26 0	9				
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	Y	5		14				
12	620 X	403	-0-	-217	-0-	12 9	352 2	Y	28	16 0	26				
TOTAL GAS PROD:						6,743	TOTAL CONDENSATE PROD:						327		

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4526 X	4087	-0-	-439	-0-	107 1	3977 2	Y	3		5				
02	4088 X	3911	-0-	-177	-0-	3 9	3792 2	Y	24		29				
03	4402 X	4346	-0-	-56	-0-	93 1	4246 2	Y	-0-	20 0	9				
04	4230 X	3989	-0-	-241	-0-	26 9	3904 2	Y	-0-		9				
05	4340 X	3979	-0-	-361	-0-	85 1	3863 2	Y	29	9 0	29				
06	4200 X	4173	-0-	-27	-0-	84 1	4078 2	Y	1		30				
07	4340 X	3758	-0-	-582	-0-	32 9	3668 2	Y	3		33				
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	94 1	4240 2	Y	55		88				
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	1 9	4046 2	Y	47	108 0	27				
10	4309 X	3794	-0-	-515	-0-	87 1	3704 2	Y	2		29				
11	4260 X	4022	-0-	-238	-0-	3 9	3913 2	Y	15		44				
12	4402 X	4267	-0-	-135	-0-	61 9	4117 2	Y	42	30 0	56				
TOTAL GAS PROD:						48,910	TOTAL CONDENSATE PROD:						221		

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	32	1	614	2	Y	1			4
						1	9							
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	29	1	548	2	Y	-0-	4	0	-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	32	1	585	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	33	1	584	2	Y	1			1
						1	9							
05	651 N	586	-0-	-65	-0-	31	1	551	2	Y	4	1	0	4
						4	9							
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-	4	0	-0-
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	32	1	567	2	Y	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	29	1	560	2	Y	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	1			1
						1	9							
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	Y	-0-	1	0	-0-
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	32	1	544	2	Y	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		7,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

01	2139 N	1986	-0-	-153	-0-	50	1	1871	2	Y	59	50	0	54
						65	9							
02	1904 N	1841	-0-	-63	-0-	43	1	1774	2	Y	22			76
						24	9							
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	43	1	1822	2	Y	93	64	0	105
						102	9							
04	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	39	1	1775	2	Y	29			134
						32	9							
05	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	39	1	1807	2	Y	31	91	0	74
						34	9							
06	1890 N	1802	-0-	-88	-0-	40	1	1718	2	Y	40	84	0	30
						44	9							
07	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	44	1	1841	2	Y	15			45
						17	9							
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	43	1	1896	2	Y	17			62
						19	9							
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	40	1	1828	2	Y	38	67	0	33
						42	9							
10	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	42	1	1782	2	Y	15			48
						17	9							
11	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	43	1	1806	2	Y	6			54
						7	9							
12	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	46	1	1824	2	Y	35	46	0	43
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		22,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		400								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1984 X	1787	-0-	-197	-0-	45	1	1676	2	Y	60	93 0	80	
						66	9							
02	1820 X	1539	-0-	-281	-0-	36	1	1481	2	Y	20		100	
						22	9							
03	2015 X	1345	-0-	-670	-0-	31	1	1299	2	Y	14		114	
						15	9							
04	1950 X	1522	-0-	-428	-0-	31	1	1404	2	Y	79	101 0	92	
						87	9							
05	1953 X	1941	-0-	-12	-0-	38	1	1770	2	Y	121	112 0	101	
						133	9							
06	1740 X	1491	-0-	-249	-0-	33	1	1440	2	Y	16		117	
						18	9							
07	1705 X	1617	-0-	-88	-0-	37	1	1563	2	Y	15		132	
						17	9							
08	1953 X	1396	-0-	-557	-0-	30	1	1329	2	Y	34		166	
						37	9							
09	1890 X	1463	-0-	-427	-0-	29	1	1317	2	Y	106	150 0	122	
						117	9							
10	1953 X	1674	-0-	-279	-0-	37	1	1573	2	Y	58		180	
						64	9							
11	1560 X	1296	-0-	-264	-0-	29	1	1243	2	Y	22		202	
						24	9							
12	1612 X	1432	-0-	-180	-0-	32	1	1269	2	Y	119	133 0	188	
						131	9							
TOTAL GAS PROD:		18,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		664								

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4185 X	3730	-0-	-455	-0-	184	1	3517	2	Y	26	60 0	15	
						29	9							
02	3780 X	3572	-0-	-208	-0-	180	1	3363	2	Y	26		41	
						29	9							
03	4185 X	2927	-0-	-1258	-0-	151	1	2772	2	Y	4		45	
						4	9							
04	3810 X	3510	-0-	-300	-0-	185	1	3290	2	Y	32	39 0	38	
						35	9							
05	3968 X	3935	-0-	-33	-0-	204	1	3666	2	Y	59		97	
						65	9							
06	3840 X	3515	-0-	-325	-0-	201	1	3286	2	Y	25	81 0	41	
						28	9							
07	3968 X	3726	-0-	-242	-0-	198	1	3467	2	Y	55	75 0	21	
						61	9							
08	3937 X	3419	-0-	-518	-0-	178	1	3189	2	Y	47		68	
						52	9							
09	3810 X	3096	-0-	-714	-0-	150	1	2898	2	Y	44	75 0	37	
						48	9							
10	3937 X	3437	-0-	-500	-0-	169	1	3237	2	Y	28		65	
						31	9							
11	3600 X	3124	-0-	-476	-0-	164	1	2907	2	Y	48	85 0	28	
						53	9							
12	3720 X	2879	-0-	-841	-0-	157	1	2704	2	Y	16		44	
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		40,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		410								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4581	-0-	-658	-0-	120	1	4460	2	Y	1			36
02	4648 X	4174	-0-	-474	-0-	99	1	4062	2	Y	12			48
03	5084 X	4855	-0-	-229	-0-	112	1	4743	2	Y	-0-	34	0	14
04	4830 X	4567	-0-	-263	-0-	97	1	4470	2	Y	-0-			14
05	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	92	1	4215	2	Y	21	14	0	21
06	4710 X	4423	-0-	-287	-0-	100	1	4322	2	Y	1			22
07	4867 X	3894	-0-	-973	-0-	90	1	3793	2	Y	10			32
08	4867 X	4057	-0-	-810	-0-	90	1	3941	2	Y	24			56
09	4560 X	4265	-0-	-295	-0-	89	1	4124	2	Y	47	76	0	27
10	4557 X	4336	-0-	-221	-0-	100	1	4233	2	Y	3			30
11	4410 X	3977	-0-	-433	-0-	90	1	3830	2	Y	52			82
12	4402 X	4008	-0-	-394	-0-	97	1	3856	2	Y	50	56	0	76
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		51,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		221						

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	3753	-0-	-711	-0-	98	1	3630	2	Y	23			29
02	3836 X	2974	-0-	-862	-0-	71	1	2901	2	Y	2			31
03	4030 X	3608	-0-	-422	-0-	82	1	3489	2	Y	34	23	0	42
04	3900 X	1021	-0-	-2879	-0-	22	1	998	2	Y	1			43
05	4030 X	2915	-0-	-1115	-0-	62	1	2847	2	Y	5	37	0	11
06	3630 X	1111	-0-	-2519	-0-	25	1	1085	2	Y	1			12
07	3596 X	1568	-0-	-2028	-0-	36	1	1526	2	Y	5			17
08	3596 X	2336	-0-	-1260	-0-	52	1	2281	2	Y	3			20
09	2820 X	2553	-0-	-267	-0-	54	1	2496	2	Y	3			23
10	2914 X	1404	-0-	-1510	-0-	32	1	1370	2	Y	2			25
11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	77	1	3260	2	Y	4			29
12	2635 X	2341	-0-	-294	-0-	57	1	2271	2	Y	12	28	0	13
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		28,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	455	-0-	-289	-0-	22 1	419 2	N		13			82
						14 9							
02	672 X	456	-0-	-216	-0-	22 1	415 2	N		17			99
						19 9							
03	744 X	635	-0-	-109	-0-	32 1	585 2	N		16			115
						18 9							
04	660 X	433	-0-	-227	-0-	22 1	396 2	N		14			129
						15 9							
05	682 X	448	-0-	-234	-0-	23 1	411 2	N		13			142
						14 9							
06	628 X	628	-0-	-0-	-0-	35 1	573 2	N		18			160
						20 9							
07	620 X	410	-0-	-210	-0-	21 1	368 2	N		19	154 0		25
						21 9							
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	N		8			33
						9 9							
09	630 X	450	-0-	-180	-0-	22 1	421 2	N		6			39
						7 9							
10	651 X	444	-0-	-207	-0-	21 1	411 2	N		11			50
						12 9							
11	630 X	468	-0-	-162	-0-	24 1	429 2	N		14			64
						15 9							
12	620 X	572	-0-	-48	-0-	30 1	524 2	N		16			80
						18 9							
TOTAL GAS PROD:		6,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370 X	8219	-0-	-151	-0-	401 1	7664 2	Y		140	167 0		76
						154 9							
02	7560 X	7352	-0-	-208	-0-	365 1	6834 2	Y		139			215
						153 9							
03	8401 X	7836	-0-	-565	-0-	399 1	7330 2	Y		97	166 0		146
						107 9							
04	8130 X	7599	-0-	-531	-0-	396 1	7059 2	Y		131	168 0		109
						144 9							
05	8401 X	8034	-0-	-367	-0-	416 1	7475 2	Y		130	172 0		67
						143 9							
06	7950 X	7251	-0-	-699	-0-	414 1	6756 2	Y		74			141
						81 9							
07	8153 X	7816	-0-	-337	-0-	416 1	7289 2	Y		101	164 0		78
						111 9							
08	8029 X	7648	-0-	-381	-0-	400 1	7182 2	Y		60			138
						66 9							
09	7770 X	7593	-0-	-177	-0-	366 1	7058 2	Y		154	163 0		129
						169 9							
10	8029 X	8002	-0-	-27	-0-	392 1	7521 2	Y		81	152 0		58
						89 9							
11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	409 1	7274 2	Y		2			60
						2 9							
*12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	431 1	7408 2	Y		18			78
						20 9							
TOTAL GAS PROD:		92,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,127							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04/11/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

01	3782 X	2738	-0-	-1044	-0-	129	1	2532	2	Y	70	87	0	42
						77	9							
02	3416 X	2385	-0-	-1031	-0-	109	1	2212	2	Y	58	52	0	48
						64	9							
03	3503 X	2589	-0-	-914	-0-	116	1	2395	2	Y	71	53	0	66
						78	9							
04	3090 X	2379	-0-	-711	-0-	112	1	2203	2	Y	58	64	0	60
						64	9							
05	2976 X	2438	-0-	-538	-0-	106	1	2270	2	Y	56	39	0	77
						62	9							
06	2640 X	2156	-0-	-484	-0-	94	1	1994	2	Y	62	73	0	66
						68	9							
07	2635 X	2517	-0-	-118	-0-	112	1	2336	2	Y	63	72	0	57
						69	9							
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	2	Y	61	75	0	43
						67	9							
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	2	Y	39	40	0	42
						43	9							
10	3100 N	3111	-0-	11	11	147	1	2908	2	Y	51	44	0	49
						56	9							
11	3000 N	3230	-0-	230	241	156	1	3013	2	Y	55	80	0	24
						61	9							
*12	3100 N	3126	-0-	26	267	152	1	2928	2	Y	42	38	0	28
						46	9							

TOTAL GAS PROD: 32,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2471	-0-	-536	-0-	64 1	2375 2	Y	29			31
						32 9						
02	2660 X	2402	-0-	-258	-0-	57 1	2337 2	Y	7			38
						8 9						
03	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	59 1	2518 2	Y	50	27 0		61
						55 9						
04	2760 X	2316	-0-	-444	-0-	49 1	2260 2	Y	6			67
						7 9						
05	2852 X	2249	-0-	-603	-0-	47 1	2181 2	Y	19	57 0		29
						21 9						
06	2580 X	1783	-0-	-797	-0-	40 1	1741 2	Y	2			31
						2 9						
07	2666 X	2366	-0-	-300	-0-	55 1	2297 2	Y	13			44
						14 9						
08	2635 X	2471	-0-	-164	-0-	55 1	2402 2	Y	13			57
						14 9						
09	2310 X	2114	-0-	-196	-0-	45 1	2061 2	Y	7			64
						8 9						
10	2356 X	2182	-0-	-174	-0-	50 1	2125 2	Y	6			70
						7 9						
11	2400 X	2175	-0-	-225	-0-	50 1	2110 2	Y	14			84
						15 9						
12	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	59 1	2334 2	Y	27	81 0		30
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		27,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		193						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414												
01	4898 X	4074	-0-	-824	-0-	107 1	3967 2	Y	-0-	42 0		9
02	4368 X	4276	-0-	-92	-0-	102 1	4174 2	Y	-0-			9
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	113 1	4804 2	Y	-0-			9
04	4680 X	4513	-0-	-167	-0-	96 1	4417 2	Y	-0-	8 0		1
05	4743 X	4263	-0-	-480	-0-	91 1	4172 2	Y	-0-	1 0		-0-
06	4770 X	3996	-0-	-774	-0-	90 1	3906 2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	4016	-0-	-913	-0-	93 1	3922 2	Y	1			1
						1 9						
08	4929 X	3886	-0-	-1043	-0-	87 1	3795 2	Y	4			5
						4 9						
09	4500 X	3958	-0-	-542	-0-	84 1	3854 2	Y	18	5 0		18
						20 9						
10	4278 X	3897	-0-	-381	-0-	90 1	3787 2	Y	18			36
						20 9						
11	3990 X	3380	-0-	-610	-0-	78 1	3295 2	Y	6			42
						7 9						
12	4092 X	3836	-0-	-256	-0-	94 1	3717 2	Y	23	28 0		37
						25 9						
TOTAL GAS PROD:		49,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007												TOTAL DEPTH 10860	PERF.10106 - 10689
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	263	1	5029	2	Y	21		38
						23	9						
02	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	264	1	4930	2	Y	34	54 0	18
						37	9						
03	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	293	1	5383	2	Y	20		38
						22	9						
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	289	1	5156	2	Y	10	42 0	6
						11	9						
05	5797 X	5709	-0-	-88	-0-	298	1	5350	2	Y	55	29 0	32
						61	9						
06	5610 X	5419	-0-	-191	-0-	310	1	5059	2	Y	45	40 0	37
						50	9						
07	5797 X	5427	-0-	-370	-0-	293	1	5128	2	Y	5		42
						6	9						
08	5704 X	5397	-0-	-307	-0-	283	1	5085	2	Y	26	47 0	21
						29	9						
09	5520 X	5200	-0-	-320	-0-	256	1	4941	2	Y	3		24
						3	9						
10	5704 X	5409	-0-	-295	-0-	266	1	5115	2	Y	25	28 0	21
						28	9						
11	5430 X	5160	-0-	-270	-0-	274	1	4866	2	Y	18	30 0	9
						20	9						
12	5425 X	5266	-0-	-159	-0-	288	1	4949	2	Y	26	23 0	12
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		64,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		288							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008												TOTAL DEPTH 11445	PERF. 9486 - 10360
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3153	-0-	-195	-0-	81	1	3026	2	Y	42	44 0	38
						46	9						
02	2996 X	2806	-0-	-190	-0-	67	1	2730	2	Y	8		46
						9	9						
03	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	69	1	2906	2	Y	22	38 0	30
						24	9						
04	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	64	1	2944	2	Y	6		36
						7	9						
05	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	66	1	3018	2	Y	14	24 0	26
						15	9						
06	3060 X	3034	-0-	-26	-0-	68	1	2944	2	Y	20	31 0	15
						22	9						
07	3131 X	2921	-0-	-210	-0-	67	1	2836	2	Y	16		31
						18	9						
08	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	65	1	2842	2	Y	2		33
						2	9						
09	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	59	1	2743	2	Y	4	34 0	3
						4	9						
10	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	66	1	2782	2	Y	1		4
						1	9						
11	3030 X	2875	-0-	-155	-0-	66	1	2795	2	Y	13		17
						14	9						
12	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	67	1	2657	2	Y	23	14 0	26
						25	9						
TOTAL GAS PROD:		35,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008												TOTAL DEPTH	11810	PERF. 1000 - 10614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5456 X	4079	-0-	-1377	-0-	202	1	3862	2	Y	14				18
						15	9								
02	4060 X	3666	-0-	-394	-0-	185	1	3461	2	Y	18	16	0		20
						20	9								
03	4154 X	3612	-0-	-542	-0-	185	1	3405	2	Y	20	15	0		25
						22	9								
04	3960 X	3423	-0-	-537	-0-	181	1	3225	2	Y	15	22	0		18
						17	9								
05	4092 X	3713	-0-	-379	-0-	195	1	3503	2	Y	14	17	0		15
						15	9								
06	3960 X	3895	-0-	-65	-0-	224	1	3657	2	Y	13	17	0		11
						14	9								
07	4061 X	3510	-0-	-551	-0-	188	1	3288	2	Y	31	25	0		17
						34	9								
08	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	189	1	3399	2	Y	29	35	0		11
						32	9								
09	3900 X	3597	-0-	-303	-0-	176	1	3386	2	Y	32	32	0		11
						35	9								
10	4030 X	3440	-0-	-590	-0-	169	1	3251	2	Y	18				29
						20	9								
11	3900 X	3156	-0-	-744	-0-	166	1	2945	2	Y	41	61	0		9
						45	9								
12	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	180	1	3087	2	Y	19				28
						21	9								
TOTAL GAS PROD:		42,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		264									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007												TOTAL DEPTH	10920	PERF.10244 - 10788	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	118	1	2325	2	N	69	108	0		42
						76	9								
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	108	1	2199	2	N	26				68
						29	9								
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	118	1	2438	2	N	196	139	0		125
						216	9								
04	2430 N	2119	-0-	-311	-0-	102	1	2005	2	N	11	127	0		9
						12	9								
05	2573 N	2266	-0-	-307	-0-	101	1	2165	2	N	-0-				9
06	2670 N	2169	-0-	-501	-0-	97	1	2052	2	N	18	24	0		3
						20	9								
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	2156	2	N	10	10	0		3
						11	9								
08	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	95	1	1930	2	N	23	22	0		4
						25	9								
09	2160 N	2095	-0-	-65	-0-	96	1	1987	2	N	11	11	0		4
						12	9								
10	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	96	1	1903	2	N	30				34
						33	9								
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1722	2	N	12	35	0		11
						13	9								
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		24,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		406									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01	713 X	688	-0-	-25	-0-	125	1	563	2	N	-0-	-0-
02	728 X	537	-0-	-191	-0-	93	1	444	2	N	-0-	-0-
03	806 X	722	-0-	-84	-0-	146	1	576	2	N	-0-	-0-
04	780 X	521	-0-	-259	-0-	92	1	429	2	N	-0-	-0-
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	131	1	677	2	N	-0-	-0-
06	690 X	501	-0-	-189	-0-	99	1	402	2	N	-0-	-0-
07	713 X	660	-0-	-53	-0-	163	1	497	2	N	-0-	-0-
08	806 X	594	-0-	-212	-0-	128	1	466	2	N	-0-	-0-
09	780 X	593	-0-	-187	-0-	116	1	477	2	N	-0-	-0-
10	806 X	602	-0-	-204	-0-	109	1	493	2	N	-0-	-0-
11	630 X	495	-0-	-135	-0-	86	1	409	2	N	-0-	-0-
*12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	118	1	565	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01	4464 X	3745	-0-	-719	-0-	181	1	3557	2	Y	6	8 0
02	3668 X	2771	-0-	-897	-0-	129	1	2638	2	Y	4	
03	3751 X	2875	-0-	-876	-0-	133	1	2736	2	Y	5	9 0
04	3630 X	2868	-0-	-762	-0-	138	1	2720	2	Y	9	6 0
05	3751 X	3338	-0-	-413	-0-	148	1	3182	2	Y	7	8 0
06	3630 X	3059	-0-	-571	-0-	137	1	2914	2	Y	7	8 0
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	154	1	3226	2	Y	7	7 0
08	3348 X	3335	-0-	-13	-0-	156	1	3173	2	Y	5	
09	3240 X	3082	-0-	-158	-0-	142	1	2933	2	Y	6	8 0
10	3379 X	3028	-0-	-351	-0-	145	1	2873	2	Y	9	8 0
11	3270 X	2841	-0-	-429	-0-	139	1	2692	2	Y	9	10 0
12	3379 X	2382	-0-	-997	-0-	117	1	2255	2	Y	9	10 0
TOTAL GAS PROD:		36,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		83				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																	
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		3348 X	3232	-0-	-116	-0-	157	1	3075	2	N	-0-					-0-
02		3024 X	2851	-0-	-173	-0-	133	1	2718	2	N	-0-					-0-
03		3348 X	2992	-0-	-356	-0-	138	1	2854	2	N	-0-					-0-
04		3210 X	2942	-0-	-268	-0-	142	1	2800	2	N	-0-					-0-
05		3317 X	2926	-0-	-391	-0-	130	1	2796	2	N	-0-					-0-
06		3120 X	2873	-0-	-247	-0-	129	1	2744	2	N	-0-					-0-
07		3162 X	2983	-0-	-179	-0-	136	1	2847	2	N	-0-					-0-
08		3038 X	2944	-0-	-94	-0-	138	1	2806	2	N	-0-					-0-
09		2940 X	2823	-0-	-117	-0-	130	1	2693	2	N	-0-					-0-
10		2976 X	2747	-0-	-229	-0-	132	1	2615	2	N	-0-					-0-
11		2880 X	2640	-0-	-240	-0-	130	1	2510	2	N	-0-					-0-
12		2976 X	2684	-0-	-292	-0-	132	1	2552	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662																	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07		T. A.	20	-0-	20	34	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08		50 X	16	-0-	-34	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 X	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	2	1	0			1
TOTAL GAS PROD:			92			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266																	
01		5580 X	4500	-0-	-1080	-0-	116	1	4322	2	Y	56	46	0			65
02		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	123	1	5031	2	Y	3					68
03		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	130	1	5488	2	Y	13					81
04		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	115	1	5284	2	Y	54	72	0			63
05		5704 X	5014	-0-	-690	-0-	106	1	4880	2	Y	25	67	0			21
06		5520 X	5244	-0-	-276	-0-	118	1	5117	2	Y	8					29
07		5704 X	4811	-0-	-893	-0-	112	1	4696	2	Y	3					32
08		5642 X	4710	-0-	-932	-0-	105	1	4601	2	Y	4					36
09		5460 X	5046	-0-	-414	-0-	107	1	4930	2	Y	8	32	0			12
10		5425 X	5023	-0-	-402	-0-	116	1	4890	2	Y	15					27
11		5250 X	4330	-0-	-920	-0-	100	1	4226	2	Y	4					31
12		5208 X	5045	-0-	-163	-0-	123	1	4902	2	Y	18	20	0			29
TOTAL GAS PROD:			59,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			211								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1101	-0-	-356	-0-	53	1	1048	2	N	-0-		-0-
02	1036 N	962	-0-	-74	-0-	45	1	917	2	N	-0-		-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	740	-0-	-340	-0-	36	1	704	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	721	-0-	-333	-0-	32	1	689	2	N	-0-		-0-
06	840 N	719	-0-	-121	-0-	32	1	687	2	N	-0-		-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	N	-0-		-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	N	-0-		-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	N	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	N	-0-		-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-		-0-
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	38	1	730	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

01	3844 X	3691	-0-	-153	-0-	95	1	3544	2	Y	47	53	0	43
02	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	52	9	3296	2	Y	19			62
03	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	81	1	3413	2	Y	33	52	0	43
04	3660 X	3621	-0-	-39	-0-	36	9	3533	2	Y	10			53
05	3751 X	3631	-0-	-120	-0-	77	1	3544	2	Y	9	36	0	26
06	3630 X	3549	-0-	-81	-0-	10	9	3451	2	Y	16	30	0	12
07	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	80	1	3490	2	Y	13			25
08	3751 X	3562	-0-	-189	-0-	18	9	3469	2	Y	13			38
09	3630 X	3456	-0-	-174	-0-	73	1	3347	2	Y	33	43	0	28
10	3658 X	3492	-0-	-166	-0-	36	9	3398	2	Y	13			41
11	3540 X	3421	-0-	-119	-0-	80	1	3284	2	Y	54			95
12	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	14	9	3343	2	Y	73	81	0	87
TOTAL GAS PROD:		42,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		333								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4588 X	4084	-0-	-504	-0-	194	1	3805	2	Y	77	83	0			46	
						85	9										
02	4872 X	3111	-0-	-1761	-0-	143	1	2907	2	Y	55	56	0			45	
						61	9										
03	5394 X	2586	-0-	-2808	-0-	117	1	2411	2	Y	53	50	0			48	
						58	9										
04	5220 X	2533	-0-	-2687	-0-	118	1	2327	2	Y	80	47	0			81	
						88	9										
05	4092 X	3317	-0-	-775	-0-	143	1	3065	2	Y	99	53	0			127	
						109	9										
06	3960 X	1462	-0-	-2498	-0-	63	1	1338	2	Y	55	122	0			60	
						61	9										
07	3441 X	1602	-0-	-1839	-0-	70	1	1474	2	Y	53	66	0			47	
						58	9										
08	3317 X	1894	-0-	-1423	-0-	86	1	1749	2	Y	54	63	0			38	
						59	9										
09	3210 X	1796	-0-	-1414	-0-	81	1	1678	2	Y	34	36	0			36	
						37	9										
10	3317 X	1463	-0-	-1854	-0-	65	1	1295	2	Y	94	40	0			90	
						103	9										
11	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	115	155	0			50	
						127	9										
*12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	98	1	1884	2	Y	113	88	0			75	
						124	9										
TOTAL GAS PROD:		27,704														TOTAL CONDENSATE PROD:	882

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

01	1984 X	1819	-0-	-165	-0-	88	1	1731	2	N	-0-					-0-	
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	2	N	-0-					-0-	
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	111	1	2288	2	N	-0-					-0-	
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	2	N	-0-					-0-	
05	2635 X	2629	-0-	-6	-0-	117	1	2512	2	N	-0-					-0-	
06	2550 X	1957	-0-	-593	-0-	88	1	1869	2	N	-0-					-0-	
07	2635 X	2375	-0-	-260	-0-	108	1	2267	2	N	-0-					-0-	
08	2635 X	1656	-0-	-979	-0-	78	1	1578	2	N	-0-					-0-	
09	2550 X	2487	-0-	-63	-0-	115	1	2372	2	N	-0-					-0-	
10	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	136	1	2688	2	N	-0-					-0-	
11	2310 X	2044	-0-	-266	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					-0-	
12	2573 X	2014	-0-	-559	-0-	99	1	1915	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,020														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

01	4867 X	4288	-0-	-579	-0-	208	1	4080	2	Y	-0-					17	
02	4396 X	3027	-0-	-1369	-0-	142	1	2885	2	Y	-0-					17	
03	4867 X	3593	-0-	-1274	-0-	166	1	3427	2	Y	-0-					17	
04	4650 X	3433	-0-	-1217	-0-	166	1	3267	2	Y	-0-					17	
05	4805 X	2843	-0-	-1962	-0-	127	1	2716	2	Y	-0-					17	
06	4140 X	2212	-0-	-1928	-0-	99	1	2113	2	Y	-0-					17	
07	3596 X	3112	-0-	-484	-0-	142	1	2970	2	Y	-0-					17	
08	3596 X	3378	-0-	-218	-0-	158	1	3220	2	Y	-0-					17	
09	3420 X	2957	-0-	-463	-0-	137	1	2820	2	Y	-0-					17	
10	3100 X	2358	-0-	-742	-0-	113	1	2245	2	Y	-0-					17	
11	3000 X	1475	-0-	-1525	-0-	73	1	1402	2	Y	-0-					17	
12	3379 X	2321	-0-	-1058	-0-	114	1	2207	2	Y	-0-					17	
TOTAL GAS PROD:		34,997														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3019	2	-0-
02		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2712	2	-0-
03		3131 X	3081	-0-	-50	-0-	-0-	132	1	2949	2	-0-
04		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3038	2	-0-
05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3214	2	-0-
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2996	2	-0-
07		3348 X	3280	-0-	-68	-0-	-0-	187	1	3093	2	-0-
08		3410 X	2952	-0-	-458	-0-	-0-	179	1	2773	2	-0-
09		3300 X	3134	-0-	-166	-0-	-0-	164	1	2970	2	-0-
10		3410 X	2641	-0-	-769	-0-	-0-	137	1	2504	2	-0-
11		3180 X	2415	-0-	-765	-0-	-0-	149	1	2266	2	-0-
12		3286 X	2913	-0-	-373	-0-	-0-	98	1	2815	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772												
01		3441 X	2589	-0-	-852	-0-	-0-	123	1	2416	2	139
02		2968 X	2332	-0-	-636	-0-	-0-	50	9	2222	2	140
03		3100 X	2600	-0-	-500	-0-	-0-	109	1	2474	2	145
04		2520 X	2334	-0-	-186	-0-	-0-	120	1	2474	2	145
05		2604 X	2301	-0-	-303	-0-	-0-	6	9	2221	2	145
06		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2199	2	145
07		2604 X	1950	-0-	-654	-0-	-0-	102	1	2556	2	27
08		2604 X	1984	-0-	-620	-0-	-0-	120	1	2556	2	27
09		2700 X	2037	-0-	-663	-0-	-0-	31	9	1861	2	27
10		2790 X	2057	-0-	-733	-0-	-0-	89	1	1891	2	27
11		2700 X	2071	-0-	-629	-0-	-0-	93	1	1904	2	64
12		2108 X	2099	-0-	-9	-0-	-0-	92	1	1904	2	64
TOTAL GAS PROD:			27,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			118			

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640												
01		3286 X	2993	-0-	-293	-0-	-0-	145	1	2848	2	-0-
02		2968 X	2498	-0-	-470	-0-	-0-	117	1	2381	2	-0-
03		3286 X	2648	-0-	-638	-0-	-0-	122	1	2526	2	-0-
04		2910 X	2460	-0-	-450	-0-	-0-	119	1	2341	2	-0-
05		3007 X	2217	-0-	-790	-0-	-0-	99	1	2118	2	-0-
06		2910 X	1803	-0-	-1107	-0-	-0-	81	1	1722	2	-0-
07		2759 X	1906	-0-	-853	-0-	-0-	87	1	1819	2	-0-
08		2635 X	2012	-0-	-623	-0-	-0-	94	1	1918	2	-0-
09		2460 X	1949	-0-	-511	-0-	-0-	90	1	1859	2	-0-
10		2232 X	1770	-0-	-462	-0-	-0-	85	1	1685	2	-0-
11		1830 X	1701	-0-	-129	-0-	-0-	84	1	1617	2	-0-
12		2015 X	1495	-0-	-520	-0-	-0-	74	1	1421	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		4464 X	4102	-0-	-362	-0-		199	1	3900	2	Y	3	2 0	3
02		4032 X	3624	-0-	-408	-0-		169	1	3449	2	Y	5		8
03		4464 X	4054	-0-	-410	-0-		187	1	3867	2	Y	-0-		8
04		4110 X	3762	-0-	-348	-0-		182	1	3580	2	Y	-0-		8
05		4185 X	3855	-0-	-330	-0-		172	1	3683	2	Y	-0-		8
06		3960 X	3679	-0-	-281	-0-		165	1	3514	2	Y	-0-		8
07		4061 X	3519	-0-	-542	-0-		161	1	3358	2	Y	-0-		8
08		3968 X	3600	-0-	-368	-0-		169	1	3431	2	Y	-0-		8
09		3750 X	3587	-0-	-163	-0-		166	1	3421	2	Y	-0-		8
10		3844 X	3722	-0-	-122	-0-		179	1	3543	2	Y	-0-		8
11		3690 X	3560	-0-	-130	-0-		175	1	3383	2	Y	2		10
12		3720 X	3629	-0-	-91	-0-		179	1	3450	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			44,693											TOTAL CONDENSATE PROD:	10

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739															
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-		32	1	629	2	N	-0-		-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-		29	1	582	2	N	-0-		-0-
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-		31	1	637	2	N	-0-		-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-		32	1	621	2	N	-0-		-0-
05		682 N	176	-0-	-506	-0-		8	1	168	2	N	-0-		-0-
06		660 N	265	-0-	-395	-0-		12	1	253	2	N	-0-		-0-
07		682 N	166	-0-	-516	-0-		8	1	158	2	N	-0-		-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-		16	1	325	2	N	-0-		-0-
09		270 N	201	-0-	-69	-0-		9	1	192	2	N	-0-		-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-		11	1	219	2	N	-0-		-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-		13	1	243	2	N	-0-		-0-
12		217 N	205	-0-	-12	-0-		10	1	195	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,433											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727															
01		3162 X	2070	-0-	-1092	-0-		100	1	1970	2	N	-0-		-0-
02		3164 X	900	-0-	-2264	-0-		42	1	858	2	N	-0-		-0-
03		3503 X	3479	-0-	-24	-0-		161	1	3318	2	N	-0-		-0-
04		3390 X	2391	-0-	-999	-0-		116	1	2275	2	N	-0-		-0-
05		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		134	1	2878	2	N	-0-		-0-
06		3360 X	2916	-0-	-444	-0-		131	1	2785	2	N	-0-		-0-
07		3472 X	2737	-0-	-735	-0-		125	1	2612	2	N	-0-		-0-
08		3472 X	1921	-0-	-1551	-0-		90	1	1831	2	N	-0-		-0-
09		2910 X	1634	-0-	-1276	-0-		75	1	1559	2	N	-0-		-0-
10		3007 X	2591	-0-	-416	-0-		125	1	2466	2	N	-0-		-0-
11		2910 X	2699	-0-	-211	-0-		133	1	2566	2	N	-0-		-0-
*12		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		160	1	3085	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,595											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	65 1	1279 2	N	-0-			-0-
02		1092 N	1061	-0-	-31	-0-	50 1	1011 2	N	-0-			-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53 1	1088 2	N	-0-			-0-
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	66 1	1301 2	N	-0-			-0-
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	59 1	1273 2	N	-0-			-0-
06		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	49 1	1033 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1178	-0-	-248	-0-	54 1	1124 2	N	-0-			-0-
08		1426 X	1015	-0-	-411	-0-	48 1	967 2	N	-0-			-0-
09		1380 X	1208	-0-	-172	-0-	56 1	1152 2	N	-0-			-0-
10		1333 X	1265	-0-	-68	-0-	61 1	1204 2	N	-0-			-0-
11		1140 X	916	-0-	-224	-0-	45 1	871 2	N	-0-			-0-
12		1240 X	979	-0-	-261	-0-	48 1	931 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

01		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	199 1	3900 2	N	-0-			-0-
02		3808 X	3618	-0-	-190	-0-	169 1	3449 2	N	-0-			-0-
03		4216 X	3902	-0-	-314	-0-	180 1	3722 2	N	-0-			-0-
04		4080 X	3619	-0-	-461	-0-	175 1	3444 2	N	-0-			-0-
05		4154 X	3753	-0-	-401	-0-	167 1	3586 2	N	-0-			-0-
06		3960 X	3638	-0-	-322	-0-	164 1	3474 2	N	-0-			-0-
07		3999 X	3681	-0-	-318	-0-	168 1	3513 2	N	-0-			-0-
08		3906 X	3752	-0-	-154	-0-	176 1	3576 2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3313	-0-	-317	-0-	153 1	3160 2	N	-0-			-0-
10		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	184 1	3636 2	N	-0-			-0-
11		3630 X	3540	-0-	-90	-0-	174 1	3366 2	N	-0-			-0-
12		3751 X	3690	-0-	-61	-0-	182 1	3508 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,425				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

01		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	94 1	1837 2	Y	-0-			-0-
02		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	92 1	1876 2	Y	-0-			-0-
03		2108 X	1130	-0-	-978	-0-	52 1	1078 2	Y	-0-			-0-
04		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	120 1	2365 2	Y	-0-			-0-
05		2325 X	1877	-0-	-448	-0-	84 1	1793 2	Y	-0-			-0-
06		2100 X	1834	-0-	-266	-0-	82 1	1752 2	Y	-0-			-0-
07		2573 X	2383	-0-	-190	-0-	109 1	2274 2	Y	-0-			-0-
08		2573 X	2473	-0-	-100	-0-	116 1	2357 2	Y	-0-			-0-
09		2490 X	2079	-0-	-411	-0-	96 1	1983 2	Y	-0-			-0-
10		2387 X	2260	-0-	-127	-0-	109 1	2151 2	Y	-0-			-0-
11		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	125 1	2405 2	Y	1			1
12		2480 X	1993	-0-	-487	-0-	98 1	1895 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			24,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		7967 X	6961	-0-	-1006	-0-	337 1	6624 2	N		-0-	-0-
02		7224 X	6018	-0-	-1206	-0-	281 1	5737 2	N		-0-	-0-
03		7998 X	6570	-0-	-1428	-0-	304 1	6266 2	N		-0-	-0-
04		7740 X	5861	-0-	-1879	-0-	284 1	5577 2	N		-0-	-0-
05		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	397 1	8530 2	N		-0-	-0-
06		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	373 1	7934 2	N		-0-	-0-
07		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	367 1	7678 2	N		-0-	-0-
08		8928 X	7616	-0-	-1312	-0-	357 1	7259 2	N		-0-	-0-
09		8640 X	7150	-0-	-1490	-0-	330 1	6820 2	N		-0-	-0-
10		8928 X	7445	-0-	-1483	-0-	358 1	7087 2	N		-0-	-0-
11		8310 X	7130	-0-	-1180	-0-	351 1	6779 2	N		-0-	-0-
12		8060 X	7210	-0-	-850	-0-	355 1	6855 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			87,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696												
01		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	395 1	7748 2	Y		38	24
							42 9					
02		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	298 1	6080 2	Y		17	41
							19 9					
03		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	283 1	5839 2	Y		-0-	41
04		6750 X	5481	-0-	-1269	-0-	265 1	5216 2	Y		-0-	41
05		6975 X	4846	-0-	-2129	-0-	216 1	4630 2	Y		-0-	41
06		6750 X	5092	-0-	-1658	-0-	229 1	4863 2	Y		-0-	41
07		6975 X	5071	-0-	-1904	-0-	231 1	4840 2	Y		-0-	41
08		6107 X	4769	-0-	-1338	-0-	224 1	4545 2	Y		-0-	41
09		5490 X	4527	-0-	-963	-0-	209 1	4318 2	Y		-0-	41
10		5270 X	4733	-0-	-537	-0-	228 1	4505 2	Y		-0-	41
11		5100 X	4435	-0-	-665	-0-	218 1	4215 2	Y		2	43
							2 9					
12		5084 X	4370	-0-	-714	-0-	215 1	4148 2	Y		6	49
							7 9					
TOTAL GAS PROD:			64,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			63			

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696												
01		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	177 1	3477 2	N		-0-	-0-
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	148 1	3025 2	N		-0-	-0-
03		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	163 1	3364 2	N		-0-	-0-
04		3540 X	3237	-0-	-303	-0-	157 1	3080 2	N		-0-	-0-
05		3658 X	3221	-0-	-437	-0-	143 1	3078 2	N		-0-	-0-
06		3540 X	3063	-0-	-477	-0-	138 1	2925 2	N		-0-	-0-
07		3534 X	3173	-0-	-361	-0-	145 1	3028 2	N		-0-	-0-
08		3534 X	3202	-0-	-332	-0-	150 1	3052 2	N		-0-	-0-
09		3240 X	3023	-0-	-217	-0-	140 1	2883 2	N		-0-	-0-
10		3224 X	3004	-0-	-220	-0-	144 1	2860 2	N		-0-	-0-
11		3060 X	2592	-0-	-468	-0-	128 1	2464 2	N		-0-	-0-
12		3193 X	2849	-0-	-344	-0-	140 1	2709 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	157	1	3083	2	Y	27	175 0	29
						30	9						
02	2884 X	2864	-0-	-20	-0-	132	1	2695	2	Y	34		63
						37	9						
03	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	145	1	2986	2	Y	5		68
						6	9						
04	3150 X	2991	-0-	-159	-0-	145	1	2846	2	Y	-0-		68
05	3255 X	3072	-0-	-183	-0-	136	1	2924	2	Y	11		79
						12	9						
06	3150 X	2950	-0-	-200	-0-	132	1	2798	2	Y	18		97
						20	9						
07	3162 X	2990	-0-	-172	-0-	136	1	2852	2	Y	2		99
						2	9						
08	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	142	1	2885	2	Y	-0-		99
09	3000 X	2957	-0-	-43	-0-	136	1	2800	2	Y	19		118
						21	9						
10	3069 X	2834	-0-	-235	-0-	136	1	2697	2	Y	1		119
						1	9						
11	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	136	1	2634	2	Y	12		131
						13	9						
12	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	140	1	2698	2	Y	4		135
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		35,717											
TOTAL CONDENSATE PROD:											133		

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
01		2883 X	2352	-0-	-531	-0-	75 1	2277 2	2	N	-0-	-0-
02		2688 X	2449	-0-	-239	-0-	78 1	2371 2	2	N	-0-	-0-
03		2976 X	2495	-0-	-481	-0-	83 1	2412 2	2	N	-0-	-0-
04		2880 X	1378	-0-	-1502	-0-	60 1	1318 2	2	N	-0-	-0-
05		2697 X	2462	-0-	-235	-0-	84 1	2378 2	2	N	-0-	-0-
06		2610 X	2327	-0-	-283	-0-	82 1	2245 2	2	N	-0-	-0-
07		2697 X	1988	-0-	-709	-0-	75 1	1913 2	2	N	-0-	-0-
08		2480 X	1867	-0-	-613	-0-	72 1	1795 2	2	N	-0-	-0-
09		2370 X	1252	-0-	-1118	-0-	56 1	1196 2	2	N	-0-	-0-
10		2449 X	1782	-0-	-667	-0-	78 1	1704 2	2	N	-0-	-0-
11		2340 X	1162	-0-	-1178	-0-	48 1	1114 2	2	N	-0-	-0-
12		1984 X	973	-0-	-1011	-0-	47 1	926 2	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	13	-0-	13	13	1 1	12 2	2	N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			83				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
01		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	332 1	6510 2	2	Y	30	151 0 19
02		6720 X	5755	-0-	-965	-0-	268 1	5470 2	2	Y	15	34
03		7440 X	3858	-0-	-3582	-0-	178 1	3680 2	2	Y	-0-	34
04		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-				Y	-0-	34
05		7223 X	2	-0-	-7221	-0-	2 2			Y	-0-	34
06		6660 X	5385	-0-	-1275	-0-	242 1	5141 2	2	Y	2	36
07		6386 X	5608	-0-	-778	-0-	254 1	5314 2	2	Y	36	72
08		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	254 1	5157 2	2	Y	1	73
09		5400 X	5203	-0-	-197	-0-	240 1	4963 2	2	Y	-0-	73
10		5611 X	3849	-0-	-1762	-0-	185 1	3664 2	2	Y	-0-	73
11		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	278 1	5358 2	2	Y	2	75
12		5611 X	1216	-0-	-4395	-0-	60 1	1154 2	2	Y	2	77
TOTAL GAS PROD:			48,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			88		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-				1
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-				1
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-				1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-				1
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-				1
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-				1
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-				1
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-				1
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-				1
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-				1
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				1
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

01	7533 X	7254	-0-	-279	-0-	351	1	6892	2	Y	10	15	0		3
02	6804 X	5810	-0-	-994	-0-	271	1	5531	2	Y	7	7	0		3
03	7533 X	7218	-0-	-315	-0-	333	1	6877	2	Y	7	7	0		3
04	7110 X	6893	-0-	-217	-0-	333	1	6542	2	Y	16	12	0		7
05	7347 X	7095	-0-	-252	-0-	315	1	6759	2	Y	19	17	0		9
06	7020 X	6700	-0-	-320	-0-	301	1	6385	2	Y	13	19	0		3
07	7223 X	6848	-0-	-375	-0-	312	1	6524	2	Y	11				14
08	7223 X	6468	-0-	-755	-0-	303	1	6150	2	Y	14	17	0		11
09	6900 X	6254	-0-	-646	-0-	288	1	5953	2	Y	12	15	0		8
10	7099 X	6492	-0-	-607	-0-	312	1	6173	2	Y	6	12	0		2
11	6690 X	6409	-0-	-281	-0-	315	1	6088	2	Y	5				7
12	6851 X	6563	-0-	-288	-0-	323	1	6229	2	Y	10	9	0		8

TOTAL GAS PROD: 80,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3 - 10892

01	279 X	47	-0-	-232	-0-	1	1	46	2	Y	-0-				25
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-				25
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	33	58	0		-0-
04	160 X	-0-	-0-	-160	-0-	36	9			Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 9694 - 10908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			58
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			58
03		232 X	232	-0-	-0-	-0-		3 1	129 2		Y	91	149 0		-0-
								100 9							
04		154 X	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14															
TOTAL GAS PROD:			232			TOTAL CONDENSATE PROD:			91						

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891															
01		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	245 1	4813 2		N	-0-				-0-
02		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	232 1	4734 2		N	-0-				-0-
03		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	249 1	5145 2		N	-0-				-0-
04		4980 X	4609	-0-	-371	-0-	223 1	4386 2		N	-0-				-0-
05		5487 X	4610	-0-	-877	-0-	205 1	4405 2		N	-0-				-0-
06		5310 X	4327	-0-	-983	-0-	195 1	4132 2		N	-0-				-0-
07		5487 X	4513	-0-	-974	-0-	206 1	4307 2		N	-0-				-0-
08		5208 X	4195	-0-	-1013	-0-	197 1	3998 2		N	-0-				-0-
09		4620 X	4306	-0-	-314	-0-	199 1	4107 2		N	-0-				-0-
10		4619 X	4299	-0-	-320	-0-	207 1	4092 2		N	-0-				-0-
11		4380 X	3694	-0-	-686	-0-	182 1	3512 2		N	-0-				-0-
12		4526 X	3943	-0-	-583	-0-	194 1	3749 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			53,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780										COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	69	1	1315	2	Y	88	94	0	34	
						97	9								
02	1372 N	1252	-0-	-120	-0-	61	1	1144	2	Y	43	51	0	26	
						47	9								
03	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	67	1	1228	2	Y	51	45	0	32	
						56	9								
04	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	64	1	1149	2	Y	53	51	0	34	
						58	9								
05	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	66	1	1183	2	Y	56	49	0	41	
						62	9								
06	1320 N	592	-0-	-728	-0-	33	1	540	2	Y	17	42	0	16	
						19	9								
07	1302 N	619	-0-	-683	-0-	33	1	586	2	Y	-0-	16	0	-0-	
08	1302 N	720	-0-	-582	-0-	38	1	682	2	Y	-0-			-0-	
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	28	1	541	2	Y	-0-			-0-	
10	620 N	431	-0-	-189	-0-	21	1	409	2	Y	1			1	
						1	9								
11	690 N	482	-0-	-208	-0-	26	1	456	2	Y	-0-			1	
12	589 N	468	-0-	-121	-0-	26	1	442	2	Y	-0-	1	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		309							

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877										COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646		
01	1240 X	651	-0-	-589	-0-	40	1	579	2	N	29			45	
						32	9								
02	1008 X	606	-0-	-402	-0-	34	1	555	2	N	15	50	0	10	
						17	9								
03	1116 X	712	-0-	-404	-0-	29	1	657	2	N	24			34	
						26	9								
04	720 X	457	-0-	-263	-0-	25	1	389	2	N	39			73	
						43	9								
05	744 X	508	-0-	-236	-0-	25	1	427	2	N	51	80	0	44	
						56	9								
06	690 X	374	-0-	-316	-0-	22	1	338	2	N	13			57	
						14	9								
07	713 X	519	-0-	-194	-0-	26	1	431	2	N	56			113	
						62	9								
08	713 X	402	-0-	-311	-0-	23	1	358	2	N	19			132	
						21	9								
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	67	159	0	40	
						74	9								
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1005	2	N	9			49	
						10	9								
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	54	1	819	2	N	5			54	
						6	9								
*12	817 X	817	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	10			64	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		7,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		337							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						M	COND PROD
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	405	405	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2		Y	22
						24	9					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		405			TOTAL CONDENSATE PROD:						22	

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061												
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	344	1	1507	2	N		-0-
02	1988 X	1420	-0-	-568	-0-	195	1	1225	2	N		-0-
03	2201 X	1561	-0-	-640	-0-	308	1	1253	2	N		-0-
04	2130 X	1268	-0-	-862	-0-	240	1	1028	2	N		-0-
05	2046 X	1148	-0-	-898	-0-	227	1	921	2	N		-0-
06	1800 X	998	-0-	-802	-0-	238	1	760	2	N		-0-
07	1581 X	1377	-0-	-204	-0-	306	1	1071	2	N		-0-
08	1550 X	654	-0-	-896	-0-	33	1	621	2	N		-0-
09	1260 X	547	-0-	-713	-0-	24	1	523	2	N		-0-
10	1364 X	839	-0-	-525	-0-	45	1	794	2	N		-0-
11	1320 X	1026	-0-	-294	-0-	95	1	931	2	N		-0-
12	1364 X	1024	-0-	-340	-0-	174	1	850	2	N		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,713			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754												
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	54	1	1041	2	Y	14	16 0
						15	9					7
02	1036 N	1025	-0-	-11	-0-	52	1	964	2	Y	8	
						9	9					15
03	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	55	1	1008	2	Y	3	12 0
						3	9					6
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	55	1	983	2	Y	7	7 0
						8	9					6
05	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	57	1	1018	2	Y	6	9 0
						7	9					3
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	58	1	943	2	Y	2	
						2	9					5
07	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	55	1	969	2	Y	5	6 0
						6	9					4
08	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	53	1	955	2	Y	3	
						3	9					7
09	990 N	975	-0-	-15	-0-	48	1	923	2	Y	4	8 0
						4	9					3
10	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	50	1	959	2	Y	3	4 0
						3	9					2
11	990 N	941	-0-	-49	-0-	50	1	890	2	Y	1	
						1	9					3
12	1023 N	960	-0-	-63	-0-	53	1	905	2	Y	2	
						2	9					5
TOTAL GAS PROD:		12,261			TOTAL CONDENSATE PROD:						58	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	81	1	1587	2	Y	23	5
						25	9				28	
02	1736 X	732	-0-	-1004	-0-	34	1	687	2	Y	10	15
						11	9					
03	1922 X	538	-0-	-1384	-0-	24	1	505	2	Y	8	3
						9	9				20	
04	1860 X	1119	-0-	-741	-0-	53	1	1036	2	Y	27	13
						30	9				17	
05	1705 X	886	-0-	-819	-0-	39	1	830	2	Y	15	7
						17	9				21	
06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	Y	37	12
						41	9				32	
07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	106	1	2218	2	Y	40	12
						44	9				40	
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	113	1	2306	2	Y	26	38
						29	9					
09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	Y	33	28
						36	9				43	
10	2356 X	1147	-0-	-1209	-0-	54	1	1073	2	Y	18	13
						20	9				33	
11	2280 X	726	-0-	-1554	-0-	35	1	677	2	Y	13	8
						14	9				18	
12	2449 X	1039	-0-	-1410	-0-	50	1	968	2	Y	19	10
						21	9				17	
TOTAL GAS PROD:		16,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		269						

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	78	1	1111	2	N	76	115
						84	9					
02	1232 X	1225	-0-	-7	-0-	69	1	1111	2	N	41	27
						45	9				129	
03	1364 X	1256	-0-	-108	-0-	51	1	1139	2	N	60	87
						66	9					
04	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1239	2	N	7	94
						8	9					
05	1364 X	1236	-0-	-128	-0-	67	1	1162	2	N	6	6
						7	9				94	
06	1320 X	1159	-0-	-161	-0-	71	1	1086	2	N	2	8
						2	9					
07	1364 X	1210	-0-	-154	-0-	68	1	1134	2	N	7	15
						8	9					
08	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	73	1	1136	2	N	3	18
						3	9					
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	60	1	1095	2	N	9	5
						10	9				22	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	45	50
						50	9					
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	N	29	79
						32	9					
12	1209 N	635	-0-	-574	-0-	20	1	579	2	N	33	112
						36	9					
TOTAL GAS PROD:		14,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		318						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	Y	-0-				-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	47	1	873	2	Y	-0-				-0-
03	992 N	989	-0-	-3	-0-	51	1	938	2	Y	-0-				-0-
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	49	1	878	2	Y	-0-				-0-
05	1023 N	902	-0-	-121	-0-	48	1	854	2	Y	-0-				-0-
06	960 N	843	-0-	-117	-0-	49	1	794	2	Y	-0-				-0-
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	50	1	875	2	Y	-0-				-0-
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-				-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	-0-				-0-
10	930 N	887	-0-	-43	-0-	44	1	843	2	Y	-0-				-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	45	1	796	2	Y	-0-				-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

01	1891 X	576	-0-	-1315	-0-	107	1	469	2	N	-0-				-0-
02	1008 N	550	-0-	-458	-0-	76	1	474	2	N	-0-				-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	108	1	438	2	N	-0-				-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	150	1	643	2	N	-0-				-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	224	1	907	2	N	-0-				-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	189	1	604	2	N	-0-				-0-
07	806 N	666	-0-	-140	-0-	148	1	518	2	N	-0-				-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	N	-0-				-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	2	N	-0-				-0-
10	651 N	510	-0-	-141	-0-	28	1	482	2	N	-0-				-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	785	-0-	-424	-0-	134	1	651	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5332 X	4979	-0-	-353	-0-	239	1	4698	2	N	38	16
						42	9					
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	235	1	4783	2	N	40	18
						44	9					
03	5332 X	5062	-0-	-270	-0-	232	1	4785	2	N	41	24
						45	9					
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	250	1	4915	2	N	101	60
						111	9					
05	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	252	1	5413	2	N	22	13
						24	9					
06	5430 X	5307	-0-	-123	-0-	230	1	4880	2	N	179	51
						197	9					
07	5611 X	5063	-0-	-548	-0-	226	1	4719	2	N	107	28
						118	9					
08	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	264	1	5355	2	N	116	22
						128	9					
09	5520 X	5343	-0-	-177	-0-	240	1	4959	2	N	131	82
						144	9					
10	5704 X	4393	-0-	-1311	-0-	209	1	4140	2	N	40	26
						44	9					
11	5310 X	4910	-0-	-400	-0-	240	1	4626	2	N	40	12
						44	9					
12	5735 X	4560	-0-	-1175	-0-	223	1	4301	2	N	33	14
						36	9					
TOTAL GAS PROD:		61,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		888						

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1984 X	1865	-0-	-119	-0-	89	1	1754	2	Y	20	77
						22	9					
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-	77
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1646	2	Y	11	88
						12	9					
04	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	83	1	1642	2	Y	-0-	88
05	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	80	1	1708	2	Y	-0-	88
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	79	1	1683	2	Y	12	100
						13	9					
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-	100
08	1798 N	1652	-0-	-146	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-	100
09	1770 N	1604	-0-	-166	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-	100
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	93	1	1843	2	Y	-0-	100
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-	100
12	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	73	1	1418	2	Y	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		20,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	2897	-0-	-1133	-0-	139	1	2723	2	Y	32	38	0	20
						35	9							
02	3640 X	1534	-0-	-2106	-0-	71	1	1444	2	Y	17	23	0	14
						19	9							
03	4030 X	1722	-0-	-2308	-0-	79	1	1620	2	Y	21	15	0	20
						23	9							
04	3120 X	1949	-0-	-1171	-0-	94	1	1840	2	Y	14	19	0	15
						15	9							
05	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	82	1	1767	2	Y	14	10	0	19
						15	9							
06	2790 X	1749	-0-	-1041	-0-	78	1	1654	2	Y	15	17	0	17
						17	9							
07	2015 X	1171	-0-	-844	-0-	53	1	1108	2	Y	9	17	0	9
						10	9							
08	1860 N	960	-0-	-900	-0-	45	1	908	2	Y	6	10	0	5
						7	9							
09	1740 N	704	-0-	-1036	-0-	32	1	669	2	Y	3	4	0	4
						3	9							
10	1178 N	587	-0-	-591	-0-	28	1	552	2	Y	6	4	0	6
						7	9							
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	3	7	0	2
						3	9							
12	713 N	370	-0-	-343	-0-	18	1	349	2	Y	3	3	0	2
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		15,913												
								TOTAL CONDENSATE PROD:						143

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1046	-0-	-1000	-0-	46	1	898	2	Y	93	82	0	56
						102	9							
02	1820 X	1385	-0-	-435	-0-	59	1	1198	2	Y	116	76	0	96
						128	9							
03	1829 X	504	-0-	-1325	-0-	21	1	430	2	Y	48	100	0	44
						53	9							
04	1410 X	119	-0-	-1291	-0-	5	1	105	2	Y	8	43	0	9
						9	9							
05	1519 X	248	-0-	-1271	-0-	10	1	221	2	Y	15	6	0	18
						17	9							
06	1470 X	276	-0-	-1194	-0-	11	1	243	2	Y	20	17	0	21
						22	9							
07	1519 X	199	-0-	-1320	-0-	8	1	177	2	Y	13	22	0	12
						14	9							
08	248 N	114	-0-	-134	-0-	5	1	102	2	Y	6	13	0	5
						7	9							
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	7	1	137	2	Y	5	4	0	6
						6	9							
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	3	1	64	2	Y	1	6	0	1
						1	9							
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		4,465												
								TOTAL CONDENSATE PROD:						327

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																	
PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778																	
01	5363 X	4396	-0-	-967	-0-	213	1	4183	2	Y	-0-						-0-
02	5124 X	4700	-0-	-424	-0-	220	1	4480	2	Y	-0-						-0-
03	5673 X	5123	-0-	-550	-0-	237	1	4886	2	Y	-0-						-0-
04	5490 X	4678	-0-	-812	-0-	226	1	4452	2	Y	-0-						-0-
05	5332 X	4850	-0-	-482	-0-	216	1	4634	2	Y	-0-						-0-
06	5040 X	4437	-0-	-603	-0-	199	1	4238	2	Y	-0-						-0-
07	5208 X	4819	-0-	-389	-0-	220	1	4599	2	Y	-0-						-0-
08	5115 X	5078	-0-	-37	-0-	238	1	4840	2	Y	-0-						-0-
09	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	225	1	4654	2	Y	-0-						-0-
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	244	1	4835	2	Y	-0-						-0-
11	4650 X	4418	-0-	-232	-0-	217	1	4199	2	Y	2		1	0			1
12	5084 X	4859	-0-	-225	-0-	239	1	4617	2	Y	3		2	0			2
TOTAL GAS PROD:			57,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875																	
01	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	218	1	4283	2	N	-0-						1
02	4396 X	4000	-0-	-396	-0-	187	1	3813	2	N	-0-						1
03	4867 X	4398	-0-	-469	-0-	203	1	4195	2	N	-0-						1
04	4710 X	4390	-0-	-320	-0-	212	1	4178	2	N	-0-						1
05	4774 X	4691	-0-	-83	-0-	209	1	4482	2	N	-0-						1
06	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	203	1	4316	2	N	-0-						1
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	207	1	4330	2	N	-0-						1
08	4681 X	4290	-0-	-391	-0-	201	1	4089	2	N	-0-						1
09	4530 X	3922	-0-	-608	-0-	181	1	3741	2	N	-0-						1
10	4681 X	4173	-0-	-508	-0-	201	1	3972	2	N	-0-						1
11	4530 X	3642	-0-	-888	-0-	179	1	3463	2	N	-0-						1
12	4526 X	3587	-0-	-939	-0-	176	1	3405	2	N	5						6
TOTAL GAS PROD:			50,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2771	-0-	-236	-0-	136	1	2631	2	Y	4	7 0	2
							4	9						
02		2688 X	2431	-0-	-257	-0-	121	1	2308	2	Y	2	3 0	1
							2	9						
03		2914 X	2845	-0-	-69	-0-	144	1	2692	2	Y	8	5 0	4
							9	9						
04		2820 X	2648	-0-	-172	-0-	138	1	2503	2	Y	6	7 0	3
							7	9						
05		2852 X	2847	-0-	-5	-0-	146	1	2686	2	Y	14	9 0	8
							15	9						
06		2760 X	2666	-0-	-94	-0-	137	1	2511	2	Y	16	20 0	4
							18	9						
07		2852 X	2728	-0-	-124	-0-	141	1	2577	2	Y	9	9 0	4
							10	9						
08		2852 X	2776	-0-	-76	-0-	144	1	2621	2	Y	10	9 0	5
							11	9						
09		2760 X	2670	-0-	-90	-0-	131	1	2533	2	Y	5	7 0	3
							6	9						
10		2852 X	2753	-0-	-99	-0-	137	1	2599	2	Y	15	9 0	9
							17	9						
11		2700 X	2560	-0-	-140	-0-	128	1	2426	2	Y	5	9 0	5
							6	9						
12		2790 X	2594	-0-	-196	-0-	131	1	2460	2	Y	3	5 0	3
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			32,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			97					

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460														
01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	112	1	2207	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	98	1	2006	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2232 X	2053	-0-	-179	-0-	95	1	1958	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2250 X	1617	-0-	-633	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2325 X	2059	-0-	-266	-0-	92	1	1967	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2250 X	2014	-0-	-236	-0-	91	1	1923	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2325 X	2058	-0-	-267	-0-	94	1	1964	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	95	1	1955	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	Y	2	-0-	2
							2	9						
12		2108 N	1888	-0-	-220	-0-	93	1	1787	2	Y	7	-0-	9
							8	9						
TOTAL GAS PROD:			23,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	453	1	2041	2	N	124	101	0	124
						136	9							
02	2436 X	1788	-0-	-648	-0-	296	1	1411	2	N	74	96	0	102
						81	9							
03	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	498	1	1973	2	N	151	133	0	120
						166	9							
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	477	1	2233	2	N	189	117	0	192
						208	9							
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	446	1	2303	2	N	144	180	0	156
						158	9							
06	2550 X	2524	-0-	-26	-0-	488	1	1989	2	N	43	116	0	83
						47	9							
07	3007 X	1982	-0-	-1025	-0-	488	1	1485	2	N	8			91
						9	9							
08	3007 X	2382	-0-	-625	-0-	494	1	1793	2	N	86			177
						95	9							
09	2910 X	2280	-0-	-630	-0-	445	1	1826	2	N	8	146	0	39
						9	9							
10	2914 X	1971	-0-	-943	-0-	356	1	1606	2	N	8			47
						9	9							
11	2520 X	1873	-0-	-647	-0-	323	1	1539	2	N	10			57
						11	9							
12	2387 X	2174	-0-	-213	-0-	372	1	1788	2	N	13			70
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		28,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		858								

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661														
01	4030 X	3131	-0-	-899	-0-	152	1	2979	2	Y	-0-			-0-
02	2968 X	2243	-0-	-725	-0-	105	1	2138	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	139	1	2859	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2834	-0-	-286	-0-	137	1	2697	2	Y	-0-			-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	141	1	3035	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	131	1	2777	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	133	1	2777	2	Y	-0-			-0-
08	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	132	1	2687	2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	2710	-0-	-350	-0-	125	1	2585	2	Y	-0-			-0-
10	3162 X	2691	-0-	-471	-0-	129	1	2562	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2303	-0-	-607	-0-	113	1	2184	2	Y	5	2	0	3
						6	9							
12	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	132	1	2554	2	Y	6	6	0	3
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		33,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	4595	-0-	-1760	-0-	216	1	4235	2	Y	131	228 0	27
						144	9						
02	5152 X	3154	-0-	-1998	-0-	143	1	2917	2	Y	85		112
						94	9						
03	4743 X	4286	-0-	-457	-0-	192	1	3953	2	Y	128	204 0	36
						141	9						
04	5640 X	4657	-0-	-983	-0-	221	1	4342	2	Y	85	83 0	38
						94	9						
05	5828 X	4964	-0-	-864	-0-	218	1	4676	2	Y	64	75 0	27
						70	9						
06	4440 X	4290	-0-	-150	-0-	190	1	4037	2	Y	57	66 0	18
						63	9						
07	4805 X	4215	-0-	-590	-0-	190	1	3968	2	Y	52	55 0	15
						57	9						
08	4960 X	4627	-0-	-333	-0-	215	1	4371	2	Y	37		52
						41	9						
09	4800 X	4271	-0-	-529	-0-	195	1	4021	2	Y	50	60 0	42
						55	9						
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	251	1	4967	2	Y	32	51 0	23
						35	9						
11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	234	1	4513	2	Y	38	40 0	21
						42	9						
*12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	230	1	4449	2	Y	36	38 0	19
						40	9						
TOTAL GAS PROD:		53,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		795					

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	4744	-0-	-1115	-0-	228	1	4486	2	Y	27	40 0	6
						30	9						
02	5376 X	4363	-0-	-1013	-0-	203	1	4135	2	Y	23		29
						25	9						
03	4898 X	4827	-0-	-71	-0-	222	1	4573	2	Y	29	49 0	9
						32	9						
04	4590 X	4368	-0-	-222	-0-	210	1	4135	2	Y	21	20 0	10
						23	9						
05	4836 X	4598	-0-	-238	-0-	204	1	4376	2	Y	16	19 0	7
						18	9						
06	4680 X	4311	-0-	-369	-0-	193	1	4100	2	Y	16	18 0	5
						18	9						
07	4836 X	4432	-0-	-404	-0-	201	1	4213	2	Y	16	16 0	5
						18	9						
08	4774 X	4371	-0-	-403	-0-	205	1	4156	2	Y	9		14
						10	9						
09	4440 X	4141	-0-	-299	-0-	190	1	3936	2	Y	14	16 0	12
						15	9						
10	4588 X	4256	-0-	-332	-0-	204	1	4042	2	Y	9	14 0	7
						10	9						
11	4320 X	4063	-0-	-257	-0-	199	1	3851	2	Y	12	12 0	7
						13	9						
12	4433 X	4312	-0-	-121	-0-	212	1	4088	2	Y	11	12 0	6
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		52,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		203					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	188	1	3698	2	N	-0-		-0-	
02		3164 X	2261	-0-	-903	-0-	106	1	2155	2	N	-0-		-0-	
03		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	163	1	3359	2	N	-0-		-0-	
04		3720 X	3367	-0-	-353	-0-	163	1	3204	2	N	-0-		-0-	
05		3844 X	2211	-0-	-1633	-0-	98	1	2113	2	N	-0-		-0-	
06		3720 X	3181	-0-	-539	-0-	143	1	3038	2	N	-0-		-0-	
07		3534 X	2496	-0-	-1038	-0-	114	1	2382	2	N	-0-		-0-	
08		3534 X	2005	-0-	-1529	-0-	94	1	1911	2	N	-0-		-0-	
09		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	161	1	3317	2	N	-0-		-0-	
10		3286 X	3164	-0-	-122	-0-	152	1	3012	2	N	-0-		-0-	
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	159	1	3073	2	N	5		5	
							6	9							
12		3596 X	3347	-0-	-249	-0-	164	1	3175	2	N	7		12	
							8	9							
TOTAL GAS PROD:			36,156											TOTAL CONDENSATE PROD:	12

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	185	1	3633	2	Y	11	4 0	7	
							12	9							
02		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	153	1	3118	2	Y	-0-		7	
03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	171	1	3530	2	Y	-0-		7	
04		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	181	1	3567	2	Y	7		14	
							8	9							
05		3844 X	3684	-0-	-160	-0-	164	1	3520	2	Y	-0-		14	
06		3720 X	3507	-0-	-213	-0-	158	1	3349	2	Y	-0-		14	
07		3875 X	3531	-0-	-344	-0-	161	1	3361	2	Y	8		22	
							9	9							
08		3875 X	3478	-0-	-397	-0-	163	1	3314	2	Y	1		23	
							1	9							
09		3750 X	3337	-0-	-413	-0-	154	1	3183	2	Y	-0-		23	
10		3689 X	3444	-0-	-245	-0-	166	1	3278	2	Y	-0-		23	
11		3510 X	3259	-0-	-251	-0-	160	1	3097	2	Y	2		25	
							2	9							
12		3534 X	3406	-0-	-128	-0-	167	1	3230	2	Y	8		33	
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			42,204											TOTAL CONDENSATE PROD:	37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	89 1 23 9	400 2	N	21	20 0	15
02	448 N	344	-0-	-104	-0-	57 1 14 9	273 2	N	13	19 0	9
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	98 1 24 9	387 2	N	22	18 0	13
04	510 N	455	-0-	-55	-0-	74 1 34 9	347 2	N	31	21 0	23
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	67 1 26 9	347 2	N	24	22 0	25
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	76 1 10 9	311 2	N	9	18 0	16
07	465 N	432	-0-	-33	-0-	106 1 4 9	322 2	N	4		20
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	78 1 17 9	283 2	N	15		35
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	72 1 2 9	294 2	N	2	28 0	9
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	73 1 3 9	328 2	N	3		12
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	74 1 3 9	350 2	N	3		15
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	79 1 3 9	380 2	N	3		18
TOTAL GAS PROD:		5,128									
							TOTAL CONDENSATE PROD:		150		

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	80 1 144 9	1571 2	N	131	53 0	94
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	64 1 33 9	1311 2	N	30		124
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	69 1 39 9	1426 2	N	35	121 0	38
04	1740 N	1317	-0-	-423	-0-	64 1 1 9	1252 2	N	1		39
05	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	64 1 34 9	1372 2	N	31		70
06	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	63 1 70 9	1333 2	N	64		134
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	65 1 4 9	1362 2	N	4	91 0	47
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	68 1 11 9	1378 2	N	10		57
09	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	64 1 6 9	1327 2	N	5		62
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	67 1 40 9	1326 2	N	36		98
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	70 1 1 9	1356 2	N	1	64 0	35
12	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	59 1 22 9	1137 2	N	20		55
TOTAL GAS PROD:		17,353									
							TOTAL CONDENSATE PROD:		368		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.//		121700													
DAWSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246218		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 103		RRCID -> 246399		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9496 - 10720		
01	341 X	199	-0-	-142	-0-	9 1	172 2	Y	16	25	0	9
						18 9						
02	308 X	228	-0-	-80	-0-	10 1	199 2	Y	17	12	0	14
						19 9						
03	341 X	138	-0-	-203	-0-	6 1	119 2	Y	12	15	0	11
						13 9						
04	300 X	175	-0-	-125	-0-	8 1	157 2	Y	9	10	0	10
						10 9						
05	310 X	210	-0-	-100	-0-	9 1	190 2	Y	10	6	0	14
						11 9						
06	240 X	86	-0-	-154	-0-	4 1	75 2	Y	6	14	0	6
						7 9						
07	248 X	86	-0-	-162	-0-	4 1	76 2	Y	5	7	0	4
						6 9						
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	6 1	113 2	Y	6	6	0	4
						7 9						
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	Y	5	4	0	5
						6 9						
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	3	5	0	3
						3 9						
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	5	6	0	2
						6 9						
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	6	4	0	4
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		1,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		100				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4495 X	4360	-0-	-135	-0-	210	1	4127	2	Y	21	31	0	8		
02	4060 X	3860	-0-	-200	-0-	180	1	3662	2	Y	16	16	0	8		
03	4495 X	4163	-0-	-332	-0-	192	1	3954	2	Y	15	15	0	8		
04	4350 X	3971	-0-	-379	-0-	191	1	3763	2	Y	15	16	0	7		
05	4433 X	4297	-0-	-136	-0-	190	1	4085	2	Y	20	17	0	10		
06	4230 X	3488	-0-	-742	-0-	156	1	3319	2	Y	12	18	0	4		
07	4278 X	4062	-0-	-216	-0-	185	1	3865	2	Y	11			15		
08	4309 X	3836	-0-	-473	-0-	179	1	3643	2	Y	13	17	0	11		
09	4170 X	3753	-0-	-417	-0-	173	1	3566	2	Y	13	15	0	9		
10	4309 X	3864	-0-	-445	-0-	185	1	3655	2	Y	22	23	0	8		
11	3930 X	3712	-0-	-218	-0-	182	1	3507	2	Y	21			29		
12	4061 X	3795	-0-	-266	-0-	185	1	3564	2	Y	42	36	0	35		
TOTAL GAS PROD:						47,161	TOTAL CONDENSATE PROD:						221			

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	152	1	2989	2	N	35	51	0	12		
02	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	125	1	2549	2	N	26	26	0	12		
03	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	133	1	2750	2	N	24	24	0	12		
04	3150 X	2692	-0-	-458	-0-	127	1	2499	2	N	60	45	0	27		
05	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	131	1	2813	2	N	83	71	0	39		
06	3090 X	2889	-0-	-201	-0-	127	1	2698	2	N	58	81	0	16		
07	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	125	1	2623	2	N	45			61		
08	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	128	1	2599	2	N	59	73	0	47		
09	2940 X	2754	-0-	-186	-0-	124	1	2568	2	N	56	66	0	37		
10	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	129	1	2559	2	N	30	56	0	11		
11	2880 X	2606	-0-	-274	-0-	127	1	2449	2	N	27			38		
12	2852 X	2587	-0-	-265	-0-	124	1	2401	2	N	56	49	0	45		
TOTAL GAS PROD:						33,666	TOTAL CONDENSATE PROD:						559			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008										TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3286 X	1606	-0-	-1680	-0-	78	1	1528	2	Y	-0-		-0-
02		2996 X	2348	-0-	-648	-0-	110	1	2238	2	Y	-0-		-0-
03		3317 X	1491	-0-	-1826	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-		-0-
04		3210 X	1494	-0-	-1716	-0-	72	1	1422	2	Y	-0-		-0-
05		2604 X	1487	-0-	-1117	-0-	66	1	1421	2	Y	-0-		-0-
06		2520 X	1436	-0-	-1084	-0-	65	1	1371	2	Y	-0-		-0-
07		2604 X	1446	-0-	-1158	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-		-0-
08		1488 N	1310	-0-	-178	-0-	61	1	1249	2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	1090	-0-	-350	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1076	-0-	-381	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-		-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	2		2
							2	9						
12		1116 N	946	-0-	-170	-0-	47	1	899	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			16,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008										TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	269	1	5277	2	Y	2	3 0	2
							2	9						
02		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	234	1	4763	2	Y	3	2 0	3
							3	9						
03		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	256	1	5285	2	Y	2	2 0	3
							2	9						
04		5370 X	5304	-0-	-66	-0-	256	1	5045	2	Y	3	3 0	3
							3	9						
05		5549 X	5468	-0-	-81	-0-	243	1	5222	2	Y	3	2 0	4
							3	9						
06		5370 X	5024	-0-	-346	-0-	226	1	4794	2	Y	4	4 0	4
							4	9						
07		5549 X	5161	-0-	-388	-0-	235	1	4923	2	Y	3	4 0	3
							3	9						
08		5549 X	4960	-0-	-589	-0-	233	1	4725	2	Y	2	3 0	2
							2	9						
09		5310 X	5119	-0-	-191	-0-	236	1	4881	2	Y	2	2 0	2
							2	9						
10		5456 X	4533	-0-	-923	-0-	218	1	4311	2	Y	4	2 0	4
							4	9						
11		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	257	1	4965	2	Y	5	6 0	3
							6	9						
12		5301 X	4874	-0-	-427	-0-	240	1	4631	2	Y	3	3 0	3
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			61,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009										TOTAL DEPTH 10800	PERF.10608 - 10680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	1228	2	N	8		35
						9	9						
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	2	N	3		38
						3	9						
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	N	2		40
						2	9						
04	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	59	1	1053	2	N	5		45
						6	9						
05	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	61	1	1096	2	N	3		48
						3	9						
06	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	66	1	1084	2	N	4		52
						4	9						
07	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	60	1	1056	2	N	1		53
						1	9						
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	59	1	1062	2	N	5		58
						6	9						
09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	51	1	977	2	N	4		62
						4	9						
10	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	54	1	1037	2	N	-0-		62
11	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	55	1	984	2	N	6		68
						7	9						
*12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		13,694				TOTAL CONDENSATE PROD:				41			

PINKERTON GAS UNIT										WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10958	PERF.11296 - 14000
01	992 N	300	-0-	-692	-0-	15	1	285	2	Y	-0-		-0-
02	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	92	1	1717	2	Y	14		14
						15	9						
03	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	Y	1	10 0	5
						1	9						
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-	4 0	1
05	2015 X	1079	-0-	-936	-0-	57	1	1022	2	Y	-0-	1 0	-0-
06	1950 X	1016	-0-	-934	-0-	59	1	957	2	Y	-0-		-0-
07	2015 X	1048	-0-	-967	-0-	57	1	991	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	52	1	932	2	Y	-0-		-0-
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	45	1	875	2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	908	-0-	-146	-0-	45	1	862	2	Y	1		1
						1	9						
11	960 N	681	-0-	-279	-0-	36	1	642	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		11,119				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	312	1	6134	2	Y	-0-					-0-
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	267	1	5435	2	Y	-0-					-0-
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	292	1	6033	2	Y	-0-					-0-
04	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	286	1	5617	2	Y	-0-					-0-
05	6448 X	5687	-0-	-761	-0-	253	1	5434	2	Y	-0-					-0-
06	6240 X	5674	-0-	-566	-0-	255	1	5419	2	Y	-0-					-0-
07	6324 X	5671	-0-	-653	-0-	259	1	5412	2	Y	-0-					-0-
08	6324 X	6272	-0-	-52	-0-	294	1	5978	2	Y	-0-					-0-
09	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	316	1	6520	2	Y	-0-					-0-
10	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	326	1	6452	2	Y	-0-					-0-
11	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	309	1	5973	2	Y	2		1	0		1
						2	9									
12	7068 X	6332	-0-	-736	-0-	312	1	6018	2	Y	2		2	0		1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 73,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	4036	-0-	-3280	-0-	196	1	3840	2	Y	-0-					-0-
02	5348 X	4705	-0-	-643	-0-	220	1	4485	2	Y	-0-					-0-
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	265	1	5472	2	Y	-0-					-0-
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	248	1	4876	2	Y	14		8	0		6
						15	9									
05	5208 X	5093	-0-	-115	-0-	226	1	4856	2	Y	10		12	0		4
						11	9									
06	5550 X	4579	-0-	-971	-0-	205	1	4363	2	Y	10		11	0		3
						11	9									
07	5735 X	4399	-0-	-1336	-0-	200	1	4190	2	Y	8		9	0		2
						9	9									
08	5425 X	4125	-0-	-1300	-0-	193	1	3926	2	Y	5					7
						6	9									
09	5130 X	4007	-0-	-1123	-0-	185	1	3814	2	Y	7		8	0		6
						8	9									
10	5084 X	4480	-0-	-604	-0-	214	1	4240	2	Y	24		13	0		17
						26	9									
11	4590 X	4524	-0-	-66	-0-	221	1	4269	2	Y	31		31	0		17
						34	9									
*12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	278	1	5364	2	Y	37		35	0		19
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 56,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649 X	6462	-0-	-2187	-0-	313	1	6138	2	Y	10	16 0	2
						11	9						
02	7588 X	5796	-0-	-1792	-0-	271	1	5515	2	Y	9		11
						10	9						
03	6789 X	6302	-0-	-487	-0-	291	1	6000	2	Y	10	18 0	3
						11	9						
04	6480 X	6056	-0-	-424	-0-	292	1	5752	2	Y	11	9 0	5
						12	9						
05	6541 X	6307	-0-	-234	-0-	280	1	6018	2	Y	8	10 0	3
						9	9						
06	6240 X	5966	-0-	-274	-0-	268	1	5689	2	Y	8	9 0	2
						9	9						
07	6417 X	6180	-0-	-237	-0-	282	1	5889	2	Y	8	8 0	2
						9	9						
08	6293 X	6085	-0-	-208	-0-	285	1	5794	2	Y	5		7
						6	9						
09	6090 X	5871	-0-	-219	-0-	271	1	5592	2	Y	7	8 0	6
						8	9						
10	6293 X	5930	-0-	-363	-0-	285	1	5636	2	Y	8	8 0	6
						9	9						
11	5970 X	5585	-0-	-385	-0-	275	1	5300	2	Y	9	10 0	5
						10	9						
12	6169 X	5670	-0-	-499	-0-	279	1	5380	2	Y	10	10 0	5
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		72,210											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			103		

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	272	1	5340	2	Y	139	130 0	83
						153	9						
02	4564 X	2942	-0-	-1622	-0-	134	1	2734	2	Y	67	95 0	55
						74	9						
03	5053 X	3832	-0-	-1221	-0-	172	1	3551	2	Y	99	63 0	91
						109	9						
04	5580 X	3206	-0-	-2374	-0-	152	1	2987	2	Y	61	88 0	64
						67	9						
05	5766 X	3390	-0-	-2376	-0-	148	1	3175	2	Y	61	41 0	84
						146	9						
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	256	1	5445	2	Y	133	80 0	137
						146	9						
07	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	280	1	5849	2	Y	125	150 0	112
						138	9						
08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	269	1	5457	2	Y	100	141 0	71
						110	9						
09	5850 X	5432	-0-	-418	-0-	248	1	5117	2	Y	61	66 0	66
						67	9						
10	6262 X	5947	-0-	-315	-0-	283	1	5608	2	Y	51	68 0	49
						56	9						
11	6060 X	4860	-0-	-1200	-0-	237	1	4575	2	Y	44	74 0	19
						48	9						
12	6262 X	5867	-0-	-395	-0-	287	1	5534	2	Y	42	33 0	28
						46	9						
TOTAL GAS PROD:		59,191											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			983		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7440 X	5648	-0-	-1792	-0-	273	1	5363	2	Y	11	18 0	2
						12	9						
02	6888 X	5034	-0-	-1854	-0-	235	1	4788	2	Y	10		12
						11	9						
03	6138 X	5250	-0-	-888	-0-	242	1	4996	2	Y	11	20 0	3
						12	9						
04	5550 X	5165	-0-	-385	-0-	249	1	4891	2	Y	23	16 0	10
						25	9						
05	5642 X	5394	-0-	-248	-0-	239	1	5136	2	Y	17	20 0	7
						19	9						
06	5460 X	5092	-0-	-368	-0-	228	1	4845	2	Y	17	19 0	5
						19	9						
07	5580 X	5217	-0-	-363	-0-	237	1	4963	2	Y	15	16 0	4
						17	9						
08	5394 X	5058	-0-	-336	-0-	237	1	4810	2	Y	10		14
						11	9						
09	5220 X	4848	-0-	-372	-0-	223	1	4608	2	Y	15	17 0	12
						17	9						
10	5394 X	5261	-0-	-133	-0-	252	1	4981	2	Y	25	19 0	18
						28	9						
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	252	1	4870	2	Y	33	33 0	18
						36	9						
12	5208 X	3903	-0-	-1305	-0-	191	1	3687	2	Y	23	29 0	12
						25	9						
TOTAL GAS PROD:		61,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11220 - 15354													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	21483 X	165	-0-	-21318	-0-	8	1	157	2	N	-0-	39 0	-0-
02	19404 X	4096	-0-	-15308	-0-	191	1	3901	2	N	4		4
						4	9						
03	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-					N	-0-	4 0	-0-
04	19470 X	-0-	-0-	-19470	-0-					N	-0-		-0-
05	22647 X	22647	-0-	-0-	-0-	1004	1	21552	2	N	83		83
						91	9						
06	30251 X	30251	-0-	-0-	-0-	1352	1	28719	2	N	164	200 0	47
						180	9						
07	26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	1211	1	25318	2	N	100	116 0	31
						110	9						
08	24670 X	24670	-0-	-0-	-0-	1146	1	23281	2	N	221	214 0	38
						243	9						
09	30240 X	22115	-0-	-8125	-0-	1016	1	20992	2	N	97	97 0	38
						107	9						
10	31248 X	21583	-0-	-9665	-0-	1033	1	20455	2	N	86		124
						95	9						
11	30240 X	19899	-0-	-10341	-0-	978	1	18876	2	N	41	127 0	38
						45	9						
12	26629 X	19558	-0-	-7071	-0-	960	1	18542	2	N	51		89
						56	9						
TOTAL GAS PROD:		191,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		847							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	5178	-0-	-309	-0-	251	1	4923	2	Y	4	3 0	4
02	4816 X	4424	-0-	-392	-0-	207	1	4210	2	Y	6		10
03	5332 X	4867	-0-	-465	-0-	225	1	4641	2	Y	1		11
04	5070 X	4704	-0-	-366	-0-	228	1	4476	2	Y	-0-		11
05	5239 X	4722	-0-	-517	-0-	210	1	4509	2	Y	3		14
06	5010 X	4456	-0-	-554	-0-	200	1	4249	2	Y	6		20
07	4898 X	4677	-0-	-221	-0-	213	1	4463	2	Y	1		21
08	4867 X	4622	-0-	-245	-0-	217	1	4405	2	Y	-0-		21
09	4710 X	4525	-0-	-185	-0-	209	1	4309	2	Y	6		27
10	4712 X	4623	-0-	-89	-0-	222	1	4400	2	Y	1		28
11	4530 X	4489	-0-	-41	-0-	221	1	4268	2	Y	-0-		28
12	4681 X	4408	-0-	-273	-0-	217	1	4190	2	Y	1		29
TOTAL GAS PROD:		55,695											
TOTAL CONDENSATE PROD:											29		

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	68	-0-	-211	-0-	1	1	26	2	N	37	129 0	27
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	117	2	N	44		71
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	48	1	114	2	N	46	69 0	48
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	51	1	91	2	N	2		50
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	5	1	91	2	N	32		82
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	2	1	45	2	N	34		116
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	37	1	48	2	N	1	78 0	39
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	N	20		59
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	9	1	61	2	N	4		63
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	N	92		155
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	1	100 0	56
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	74		130
TOTAL GAS PROD:		1,514											
TOTAL CONDENSATE PROD:											387		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	22816 X	21944	-0-	-872	-0-	1059	1	20788	2	N	88	37
						97	9					
02	20608 X	19227	-0-	-1381	-0-	894	1	18221	2	N	102	46
						112	9					
03	22816 X	20598	-0-	-2218	-0-	947	1	19543	2	N	98	57
						108	9					
04	21270 X	20013	-0-	-1257	-0-	964	1	18969	2	N	73	43
						80	9					
05	21979 X	20142	-0-	-1837	-0-	893	1	19175	2	N	67	36
						74	9					
06	21240 X	18984	-0-	-2256	-0-	852	1	18093	2	N	35	14
						39	9					
07	21297 X	19388	-0-	-1909	-0-	881	1	18415	2	N	84	21
						92	9					
08	20677 X	19135	-0-	-1542	-0-	894	1	18174	2	N	61	11
						67	9					
09	20010 X	18135	-0-	-1875	-0-	834	1	17232	2	N	63	39
						69	9					
10	20367 X	18549	-0-	-1818	-0-	884	1	17509	2	N	142	90
						156	9					
11	18990 X	17601	-0-	-1389	-0-	859	1	16588	2	N	140	40
						154	9					
12	19375 X	17859	-0-	-1516	-0-	872	1	16833	2	N	140	58
						154	9					
TOTAL GAS PROD:		231,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,093						

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	465 N	279	-0-	-186	-0-	11	1	218	2	N	45	27
						50	9					
02	504 N	338	-0-	-166	-0-	13	1	268	2	N	52	43
						57	9					
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	68	63
						75	9					
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-	2
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	13	1	285	2	N	-0-	1
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	13	1	281	2	N	-0-	-0-
07	434 N	300	-0-	-134	-0-	14	1	286	2	N	-0-	-0-
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	N	-0-	-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	2	N	-0-	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	N	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	2	1
						2	9					
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	3	2
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		3,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		170						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27838 X	26995	-0-	-843	-0-	1299	1	25509	2	Y	170	262 0	56
							187	9						
02		25144 X	23538	-0-	-1606	-0-	1094	1	22295	2	Y	135	132 0	59
							149	9						
03		27838 X	25460	-0-	-2378	-0-	1171	1	24154	2	Y	123	123 0	59
							135	9						
04		26430 X	24219	-0-	-2211	-0-	1167	1	22962	2	Y	82	105 0	36
							90	9						
05		27311 X	24332	-0-	-2979	-0-	1081	1	23194	2	Y	52	64 0	24
							57	9						
06		26130 X	23052	-0-	-3078	-0-	1035	1	21983	2	Y	31	47 0	8
							34	9						
07		26071 X	23377	-0-	-2694	-0-	1065	1	22264	2	Y	44		52
							48	9						
08		25451 X	22965	-0-	-2486	-0-	1075	1	21834	2	Y	51	63 0	40
							56	9						
09		24210 X	21773	-0-	-2437	-0-	1003	1	20725	2	Y	41	54 0	27
							45	9						
10		24335 X	22123	-0-	-2212	-0-	1060	1	20993	2	Y	64	69 0	22
							70	9						
11		23040 X	20967	-0-	-2073	-0-	1030	1	19878	2	Y	54		76
							59	9						
12		23374 X	21203	-0-	-2171	-0-	1040	1	20079	2	Y	76	91 0	61
							84	9						
TOTAL GAS PROD:			280,004				TOTAL CONDENSATE PROD:			923				

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385													BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782														
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	90	1	2352	2	Y	58	108	1	96
						64	9							
02	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	89	1	2089	2	Y	5			101
						6	9							
03	DLQ G-10	2372	-0-	2372	4556	52	1	2306	2	Y	13	15	1	99
						14	9							
04	2900 N	2370	-0-	-530	4026	139	1	2218	2	Y	12			111
						13	9							
05	3100 N	2590	-0-	-510	3516	203	1	2369	2	Y	16			127
						18	9							
06	3000 N	2228	-0-	-772	2744	176	1	2044	2	Y	7	14	1	120
						8	9							
07	3100 N	2599	-0-	-501	2243	249	1	2343	2	Y	6			126
						7	9							
08	3100 N	2667	-0-	-433	1810	272	1	2389	2	Y	5			131
						6	9							
09	3000 N	2442	-0-	-558	1252	50	1	2381	2	Y	10			141
						11	9							
10	3100 N	2482	-0-	-618	634	12	1	2441	2	Y	26	102	1	65
						29	9							
11	2930 N	2296	-0-	-634	-0-	39	1	2245	2	Y	11			76
						12	9							
*12	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	114	1	2200	2	Y	6	14	1	68
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		29,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	517	1	2415	2	Y	3	44	1	40
						3	9							
02	DLQ G-10	2430	-0-	2430	2430	304	1	2106	2	Y	18			58
						20	9							
03	DLQ G-10	2445	-0-	2445	4875	53	1	2340	2	Y	47	16	1	89
						52	9							
04	7396 X	2521	-0-	-4875	-0-	342	1	2165	2	Y	13			102
						14	9							
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	271	1	2208	2	Y	15			117
						17	9							
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	294	1	2109	2	Y	8	64	1	61
						9	9							
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	424	1	2204	2	Y	14			75
						15	9							
08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	840	1	1971	2	Y	3			78
						3	9							
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	467	1	2181	2	Y	7			85
						8	9							
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	411	1	2359	2	Y	32	55	1	62
						35	9							
*11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	281	1	2213	2	Y	5			67
						6	9							
*12	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	110	1	2120	2	Y	6	14	1	59
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		30,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		171								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	23	1	3677	2	Y	45	79 1	129
02	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	50	9	31	1	Y	26		155
03	DLQ G-10	3466	-0-	3466	6801	29	9	3435	2	Y	28	88 1	95
04	10165 X	3364	-0-	-6801	-0-	3333	2	31	9	Y	28		123
05	3689 X	3549	-0-	-140	-0-	7	1	3507	2	Y	32		155
06	3570 X	3276	-0-	-294	-0-	35	9	63	1	Y	23	88 1	90
07	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	84	1	3176	2	Y	20		110
08	3534 X	3145	-0-	-389	-0-	22	9	177	1	Y	19	7 1	122
09	3420 X	3234	-0-	-186	-0-	21	9	91	1	Y	21		143
10	3534 X	3106	-0-	-428	-0-	23	9	3073	2	Y	30	78 1	95
11	3270 X	3222	-0-	-48	-0-	15	1	3188	2	Y	17		112
*12	3348 X	3190	-0-	-158	-0-	19	9	104	1	Y	10	6 1	116
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		39,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		299							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	12	1	2011	2	Y	38	7 1	388
02	DLQ G-10	1265	-0-	1265	1265	42	9	12	1	Y	16		404
03	DLQ G-10	1943	-0-	1943	3208	18	9	1933	2	Y	9		413
04	5036 X	1828	-0-	-3208	-0-	1774	2	54	9	Y	49	144 1	318
05	2232 X	1637	-0-	-595	-0-	3	1	1609	2	Y	23		341
06	2010 X	1745	-0-	-265	-0-	25	9	33	1	Y	25	7 1	359
07	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	28	9	50	1	Y	32		391
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	35	9	120	1	Y	21		412
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	23	9	55	1	Y	17		429
10	1984 N	1813	-0-	-171	-0-	1780	2	33	9	Y	30		459
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	10	1	2112	2	Y	40		499
*12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	44	9	71	1	Y	4	177 1	326
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		22,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		304							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	7 1	1058 2	Y	7	13 1		20
02	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	8 9	1284 2	Y	3			23
03	DLQ G-10	1135	-0-	1135	2434	12 1	4 9	Y	4	13 1		14
04	2900 N	1251	-0-	-1649	785	3 9	11 9	Y	10			24
05	2055 N	1270	-0-	-785	-0-	2 1	1260 2	Y	6			30
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	7 9	1392 2	Y	8	19 1		19
07	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	28 1	971 2	Y	3			22
08	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	9 9	948 2	Y	3	2 1		23
09	1140 N	686	-0-	-454	-0-	26 1	663 2	Y	4			27
10	992 N	574	-0-	-418	-0-	3 9	9 9	Y	8	16 1		19
11	990 N	444	-0-	-546	-0-	19 1	440 2	Y	2			21
12	713 N	370	-0-	-343	-0-	4 9	357 2	Y	1	1 1		21
						565 2						
						2 1						
						2 9						
						12 1						
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	75 1	1952 2	Y	12			67
02	DLQ G-10	1833	-0-	1833	1833	13 9	1752 2	Y	6			73
03	DLQ G-10	1943	-0-	1943	3776	74 1	1897 2	Y	3	12 1		64
04	2900 N	1951	-0-	-949	2827	43 1	1822 2	Y	14			78
05	3100 N	2005	-0-	-1095	1732	3 9	1828 2	Y	18	33 1		63
06	3000 N	1953	-0-	-1047	685	114 1	1790 2	Y	8	11 1		60
07	2660 N	1975	-0-	-685	-0-	15 9	1779 2	Y	6			66
08	2015 X	1955	-0-	-60	-0-	20 9	1752 2	Y	3			69
09	1950 X	1812	-0-	-138	-0-	154 1	1768 2	Y	6			75
10	2015 X	1971	-0-	-44	-0-	189 1	1937 2	Y	23	46 1		52
11	1950 X	1795	-0-	-155	-0-	7 9	1756 2	Y	8			60
*12	1984 X	1741	-0-	-243	-0-	9 1	1652 2	Y	3	11 1		52
						25 9						
						30 1						
						9 9						
						86 1						
						3 9						

TOTAL GAS PROD: 22,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH 10871	PERF. 9478 - 10564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1060	-0-	1060	293565	39	1	1011	2	Y	9		54
02	SWR 10	748	-0-	748	294313	10	9	716	2	Y	2		56
03	SWR 10	934	-0-	934	295247	2	9	911	2	Y	2	8 1	50
04	SWR 10	2027	-0-	2027	297274	21	1	1897	2	Y	10		60
05	SWR 10	2043	-0-	2043	299317	119	1	1868	2	Y	14	25 1	49
06	SWR 10	1886	-0-	1886	301203	15	9	1729	2	Y	7	9 1	47
07	SWR 10	1843	-0-	1843	303046	149	1	1661	2	Y	5		52
08	SWR 10	1935	-0-	1935	304981	8	9	1735	2	Y	2		54
09	SWR 10	1664	-0-	1664	306645	198	1	1623	2	Y	6		60
10	SWR 10	1853	-0-	1853	308498	34	1	1820	2	Y	22	38 1	44
11	SWR 10	1637	-0-	1637	310135	7	9	1602	2	Y	6		50
12	SWR 10	1067	-0-	1067	311202	28	1	1013	2	Y	2	10 1	42
						7	9						
						52	1						
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		18,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9580 - 10596		
01	3100 X	2257	-0-	-843	-0-	82	1	2151	2	Y	22	85 1	81
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	24	9	2554	2	Y	3		84
03	DLQ G-10	2867	-0-	2867	5532	108	1	2780	2	Y	22	16 1	90
04	8801 X	3269	-0-	-5532	-0-	3	9	3057	2	Y	18		108
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	63	1	3372	2	Y	21		129
06	3000 N	3836	-0-	836	836	24	9	3520	2	Y	12	16 1	125
07	5092 X	4256	-0-	-836	-0-	192	1	3836	2	Y	11		136
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	20	9	3599	2	Y	6		142
09	3780 X	1524	-0-	-2256	-0-	290	1	1485	2	Y	7		149
10	3906 X	1483	-0-	-2423	-0-	23	9	1455	2	Y	19	104 1	64
11	3780 X	1669	-0-	-2111	-0-	303	1	1633	2	Y	7		71
*12	3906 X	2598	-0-	-1308	-0-	13	9	2461	2	Y	9	12 1	68
						408	1						
						12	9						
						410	1						
						7	9						
						31	1						
						8	9						
						7	1						
						21	9						
						28	1						
						8	9						
						127	1						
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		34,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		157							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	6	1	977	2	Y	7	7	1		12	
02	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	8	9								16	
03	DLQ G-10	929	-0-	929	1930	9	1	981	2	Y	10	6	1		20	
04	2900 N	1068	-0-	-1832	98	11	9				10	6	1		19	
05	1116 N	407	-0-	-709	-0-	1062	2				5	6	1		17	
06	900 N	150	-0-	-750	-0-	1	1	403	2	Y	3	5	1		14	
07	1116 N	153	-0-	-963	-0-	3	9				-0-	3	1		11	
08	403 N	109	-0-	-294	-0-	4	1	147	2	Y	-0-	3	1		8	
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	3	1		8	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-	3	1		7	
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	162	2				1	2	1		7	
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-	1	1		7	
						5	1	147	2	Y	1	1	1		7	
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		5,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684																
01	3286 X	2514	-0-	-772	-0-	15	1	2447	2	Y	47	10	1		100	
02	DLQ G-10	2120	-0-	2120	2120	52	9								125	
03	DLQ G-10	2045	-0-	2045	4165	20	1	2072	2	Y	25				145	
04	6206 X	2041	-0-	-4165	-0-	28	9				20	91	1		70	
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2023	2				16				104	
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2248	2	Y	34				111	
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	37	9				16	9	1		135	
08	2294 X	2075	-0-	-219	-0-	45	1	2286	2	Y	16				155	
09	2340 X	2098	-0-	-242	-0-	18	9				24				82	
10	2418 X	1926	-0-	-492	-0-	61	1	2274	2	Y	20				120	
11	2340 X	1784	-0-	-556	-0-	26	9				20	95	1		136	
*12	2356 X	2222	-0-	-134	-0-	116	1	1937	2	Y	22				68	
						22	9				22					
						59	1	2015	2	Y	22					
						24	9				38					
						1884	2	42	9	Y	16					
						8	1	1758	2	Y	20	88	1			
						18	9				20					
						72	1	2128	2	Y	20					
						22	9									
TOTAL GAS PROD:		25,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		298										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007													TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2865	-0-	-793	-0-	18	1	2847	2	Y	-0-	37	1			26
02	DLQ G-10	2560	-0-	2560	2560	24	1	2533	2	Y	3					29
03	DLQ G-10	2846	-0-	2846	5406	2829	2	17	9	Y	15	5	1			39
04	8108 X	2702	-0-	-5406	-0-	2696	2	6	9	Y	5					44
05	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	6	1	2885	2	Y	5					49
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	54	1	2734	2	Y	3	29	1			23
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	75	1	2829	2	Y	3					26
08	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	188	1	3137	2	Y	5	5	1			26
09	3000 N	3206	-0-	206	206	90	1	3105	2	Y	10					36
10	2993 N	2787	-0-	-206	-0-	2768	2	19	9	Y	17	5	1			48
11	2670 X	1971	-0-	-699	-0-	9	1	1956	2	Y	5					53
*12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	6	9			Y	-0-	33	1			20
TOTAL GAS PROD:		30,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		71										

SMITH, R.T. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640	
01	3906 X	3127	-0-	-779	-0-	19	1	3066	2	Y	38	6	1			63
02	DLQ G-10	3184	-0-	3184	3184	42	9	3128	2	Y	24	47	1			40
03	DLQ G-10	3379	-0-	3379	6563	3337	2	42	9	Y	38	6	1			72
04	9571 X	3008	-0-	-6563	-0-	2982	2	26	9	Y	24	48	1			48
05	3751 X	3158	-0-	-593	-0-	6	1	3122	2	Y	27					75
06	3420 X	2648	-0-	-772	-0-	51	1	2577	2	Y	18	55	1			38
07	3534 X	2369	-0-	-1165	-0-	61	1	2289	2	Y	17					55
08	3379 X	2838	-0-	-541	-0-	159	1	2658	2	Y	19	6	1			68
09	3060 X	2663	-0-	-397	-0-	75	1	2563	2	Y	23	47	1			44
10	3162 X	2537	-0-	-625	-0-	2501	2	36	9	Y	33	5	1			72
11	2760 X	2409	-0-	-351	-0-	11	1	2385	2	Y	12	46	1			38
*12	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	80	1	2356	2	Y	12	5	1			45
TOTAL GAS PROD:		33,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		285										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007													TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9518 - 10693	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	17	1	2713	2	Y	38	38	1	77		
02	DLQ G-10	2525	-0-	2525	2525	42	9	2446	2	Y	51	34	1	94		
03	DLQ G-10	2886	-0-	2886	5411	56	9	43	9	Y	39	36	1	97		
04	2900 N	2382	-0-	-518	4893	2341	2	41	9	Y	37	37	1	97		
05	3100 N	2359	-0-	-741	4152	5	1	2325	2	Y	26	35	1	88		
06	3000 N	2577	-0-	-423	3729	29	9	2502	2	Y	24	10	1	102		
07	3100 N	2341	-0-	-759	2970	49	1	2253	2	Y	25	36	1	91		
08	5287 X	2317	-0-	-2970	-0-	60	1	2162	2	Y	23	36	1	78		
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	25	9	2562	2	Y	25			103		
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	75	1	41	9	Y	37	45	1	95		
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	28	9	2645	2	Y	30			125		
*12	2759 X	2743	-0-	-16	-0-	12	1	2620	2	Y	31	43	1	113		
						33	9									
						89	1									
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		31,072			TOTAL CONDENSATE PROD:				386							

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007													TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9497 - 10727	
01	4340 X	4131	-0-	-209	-0-	25	1	4056	2	Y	45	8	1	97		
02	DLQ G-10	3499	-0-	3499	3499	50	9	3438	2	Y	25			122		
03	DLQ G-10	4164	-0-	4164	7663	33	1	42	9	Y	38	7	1	153		
04	11545 X	3882	-0-	-7663	-0-	28	9	20	9	Y	18	95	1	76		
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	8	1	4064	2	Y	17			93		
06	3870 X	3837	-0-	-33	-0-	19	9	3754	2	Y	8	6	1	95		
07	3999 X	3975	-0-	-24	-0-	74	1	3847	2	Y	24			119		
08	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	9	9	3594	2	Y	24	7	1	136		
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	102	1	3620	2	Y	27	96	1	67		
10	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	26	9	34	9	Y	31	8	1	90		
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	215	1	3593	2	Y	17			107		
12	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	26	9	3565	2	Y	21	8	1	120		
						105	1									
						30	9									
						3900	2									
						17	1									
						19	9									
						121	1									
						23	9									
TOTAL GAS PROD:		46,441			TOTAL CONDENSATE PROD:				295							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3503 X	3229	-0-	-274	-0-	20	1	3165	2	Y	40	68	1		113
02	DLQ G-10	2399	-0-	2399	2399	44	9	22	1	Y	13				126
03	DLQ G-10	3193	-0-	3193	5592	14	9	3164	2	Y	26	73	1		79
04	8326 X	2734	-0-	-5592	-0-	2709	2	25	9	Y	23				102
05	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	6	1	3051	2	Y	21				123
06	3120 X	2750	-0-	-370	-0-	23	9	53	1	Y	16	69	1		70
07	3193 X	2749	-0-	-444	-0-	18	9	71	1	Y	19				89
08	3193 X	2576	-0-	-617	-0-	21	9	145	1	Y	12	6	1		95
09	2970 X	2664	-0-	-306	-0-	13	9	75	1	Y	16				111
10	3069 X	2174	-0-	-895	-0-	18	9	2152	2	Y	20	59	1		72
11	2760 X	1694	-0-	-1066	-0-	8	1	1674	2	Y	11				83
*12	2759 X	3	-0-	-2756	-0-	12	9	3	2	Y	-0-	4	1		79
TOTAL GAS PROD:		29,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		217							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	17	1	2772	2	Y	20	5	1		52
02	DLQ G-10	2450	-0-	2450	2450	22	9	23	1	Y	7				59
03	DLQ G-10	2784	-0-	2784	5234	8	9	2770	2	Y	13	5	1		67
04	2900 N	2481	-0-	-419	4815	2468	2	13	9	Y	12				79
05	3100 N	2606	-0-	-494	4321	5	1	2587	2	Y	13				92
06	3000 N	2240	-0-	-760	3561	14	9	43	1	Y	6	4	1		94
07	3100 N	2426	-0-	-674	2887	7	9	63	1	Y	7	60	1		41
08	5110 X	2223	-0-	-2887	-0-	8	9	125	1	Y	7	5	1		43
09	2520 X	2463	-0-	-57	-0-	8	9	69	1	Y	6				49
10	2604 X	1986	-0-	-618	-0-	7	9	1973	2	Y	12	4	1		57
11	2340 X	1263	-0-	-1077	-0-	6	1	1251	2	Y	5				62
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	6	9			Y	-0-	4	1		58
TOTAL GAS PROD:		25,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779										COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	11	1	1765	2	Y	12	31	1			51
02	DLQ G-10	1337	-0-	1337	1337	12	1	1318	2	Y	6					57
03	DLQ G-10	1302	-0-	1302	2639	1299	2	3	9	Y	3	29	1			31
04	3746 X	1107	-0-	-2639	-0-	1106	2	1	9	Y	1					32
05	1798 X	1487	-0-	-311	-0-	3	1	1480	2	Y	4					36
06	1740 X	1198	-0-	-542	-0-	23	1	1171	2	Y	4	20	1			20
07	1488 X	1209	-0-	-279	-0-	31	1	1172	2	Y	5					25
08	1488 N	982	-0-	-506	-0-	55	1	924	2	Y	3	3	1			25
09	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	34	1	1153	2	Y	6					31
10	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1137	2	10	9	Y	9	18	1			22
11	960 N	723	-0-	-237	-0-	3	1	716	2	Y	4					26
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	4	9			Y	-0-	2	1			24
TOTAL GAS PROD:		13,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939										COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572			
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	1	1	223	2	Y	2	1	1			31
02	DLQ G-10	241	-0-	241	241	2	1	230	2	Y	8					39
03	DLQ G-10	205	-0-	205	446	204	2	1	9	Y	1					40
04	672 N	226	-0-	-446	-0-	225	2	1	9	Y	1	13	1			28
05	279 N	172	-0-	-107	-0-	171	2	1	9	Y	1					29
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	3	1	167	2	Y	-0-	1	1			28
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					28
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					28
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					28
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					29
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					29
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-	10	1			19
TOTAL GAS PROD:		2,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	21	1	3444	2	Y	2	38 1	27
02	DLQ G-10	3036	-0-	3036	3036	28	1	2999	2	Y	8		35
03	DLQ G-10	3374	-0-	3374	6410	3350	2	24	9	Y	22	6 1	51
04	9514 X	3104	-0-	-6410	-0-	3092	2	12	9	Y	11		62
05	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	7	1	3292	2	Y	8		70
06	3360 X	3215	-0-	-145	-0-	62	1	3149	2	Y	4	41 1	33
07	3379 X	3210	-0-	-169	-0-	83	1	3123	2	Y	4		37
08	3379 X	3088	-0-	-291	-0-	174	1	2908	2	Y	5	6 1	36
09	3210 X	3117	-0-	-93	-0-	88	1	3018	2	Y	10		46
10	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	2708	2	19	9	Y	17	5 1	58
11	3210 X	2003	-0-	-1207	-0-	9	1	1987	2	Y	6		64
*12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	7	9			Y	-0-	40 1	24
TOTAL GAS PROD:		33,649		TOTAL CONDENSATE PROD:						97			

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673													
01	2325 X	2218	-0-	-107	-0-	14	1	2180	2	Y	22	7 1	201
02	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	18	1	1874	2	Y	8	182 1	27
03	DLQ G-10	2104	-0-	2104	4005	2075	2	29	9	Y	26		53
04	5981 X	1976	-0-	-4005	-0-	1954	2	22	9	Y	20		73
05	2232 X	2009	-0-	-223	-0-	4	1	1995	2	Y	9		82
06	2160 X	1949	-0-	-211	-0-	38	1	1900	2	Y	10	7 1	85
07	2108 X	2005	-0-	-103	-0-	52	1	1940	2	Y	12		97
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	109	1	1813	2	Y	11		108
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	56	1	1922	2	Y	10		118
10	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	1988	2	26	9	Y	24		142
11	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	8	1	1835	2	Y	5		147
12	2046 N	1824	-0-	-222	-0-	59	1	1752	2	Y	12		159
TOTAL GAS PROD:		23,772		TOTAL CONDENSATE PROD:						169			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	17	1	2700	2	Y	44	10	1	94
						48	9							
02	DLQ G-10	2227	-0-	2227	2227	21	1	2185	2	Y	19			113
						21	9							
03	DLQ G-10	2323	-0-	2323	4550	2289	2	34	9	Y	31			144
04	6451 X	1901	-0-	-4550	-0-	1879	2	22	9	Y	20	93	1	71
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	5	1	2740	2	Y	21			92
						23	9							
06	2670 X	2481	-0-	-189	-0-	48	1	2416	2	Y	15	9	1	98
						17	9							
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	55	1	2054	2	Y	16			114
						18	9							
08	2759 N	2692	-0-	-67	-0-	151	1	2518	2	Y	21			135
						23	9							
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	74	1	2557	2	Y	32	89	1	78
						35	9							
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2172	2	44	9	Y	40			118
11	2610 N	2559	-0-	-51	-0-	12	1	2515	2	Y	29			147
						32	9							
*12	2759 N	1989	-0-	-770	-0-	64	1	1902	2	Y	21	94	1	74
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		28,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		309								

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1796	-0-	-684	-0-	11	1	1753	2	Y	29	3	1	83
						32	9							
02	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	15	1	1566	2	Y	5	28	1	60
						6	9							
03	DLQ G-10	2376	-0-	2376	3963	2363	2	13	9	Y	12	3	1	69
04	2900 N	2491	-0-	-409	3554	2478	2	13	9	Y	12			81
05	3100 N	2590	-0-	-510	3044	5	1	2579	2	Y	5	29	1	57
						6	9							
06	3000 N	2309	-0-	-691	2353	45	1	2257	2	Y	6	4	1	59
						7	9							
07	3100 N	2225	-0-	-875	1478	57	1	2160	2	Y	7			66
						8	9							
08	3100 N	2105	-0-	-995	483	118	1	1976	2	Y	10	32	1	44
						11	9							
09	2417 N	1934	-0-	-483	-0-	54	1	1871	2	Y	8			52
						9	9							
10	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2094	2	13	9	Y	12	4	1	60
11	2040 N	1813	-0-	-227	-0-	8	1	1799	2	Y	5	26	1	39
						6	9							
*12	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	56	1	1647	2	Y	7	4	1	42
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		25,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	15	1	2484	2	Y	57	8 1	174
02	DLQ G-10	1856	-0-	1856	1856	63	9	1804	2	Y	32		206
03	DLQ G-10	2333	-0-	2333	4189	17	1	20	9	Y	18	81 1	143
04	6420 X	2231	-0-	-4189	-0-	35	9	45	9	Y	41		184
05	2573 X	2503	-0-	-70	-0-	2186	2	2454	2	Y	40		224
06	2490 X	2200	-0-	-290	-0-	5	1	44	9				
07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	42	1	2124	2	Y	31	98 1	157
08	2511 X	2214	-0-	-297	-0-	34	9	2383	2	Y	23		180
09	2430 X	1865	-0-	-565	-0-	63	1	2044	2	Y	43	85 1	138
10	2511 X	1882	-0-	-629	-0-	25	9	1782	2	Y	28		166
11	2400 X	2048	-0-	-352	-0-	52	1	31	9				
*12	2480 X	2081	-0-	-399	-0-	1858	2	24	9	Y	22		188
						9	1	1986	2	Y	48		236
						53	9						
						67	1	1984	2	Y	27	87 1	176
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		26,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		410					

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1780	-0-	-204	-0-	11	1	1738	2	Y	28	27 1	55
02	DLQ G-10	1672	-0-	1672	1672	31	9	1641	2	Y	14	20 1	49
03	DLQ G-10	1631	-0-	1631	3303	16	1	32	9	Y	29	21 1	57
04	2900 N	1352	-0-	-1548	1755	15	9	14	9	Y	13	19 1	51
05	3100 N	1470	-0-	-1630	125	3	1	1455	2	Y	11	17 1	45
06	1590 N	1314	-0-	-276	-0-	12	9	1277	2	Y	11	6 1	50
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	25	1	1527	2	Y	14	18 1	46
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	12	9	1508	2	Y	12	18 1	40
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	2	Y	8		48
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	15	9						
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	90	1	12	9	Y	11	18 1	41
*12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	13	9	6	1	Y	9		50
						35	1	10	9				
						9	9	40	1	Y	7	15 1	42
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		17,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		167					

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2573	-0-	-465	-0-	16	1	2513	2	Y	40	52 1	138
02	DLQ G-10	2083	-0-	2083	2083	44	9	2028	2	Y	33		171
03	DLQ G-10	2396	-0-	2396	4479	19	1	39	9	Y	35	45 1	161
04	7076 X	2597	-0-	-4479	-0-	36	9	33	9	Y	30		191
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	5	1	2636	2	Y	33	45 1	179
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	36	9	2685	2	Y	23	54 1	148
07	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	53	1	2628	2	Y	30		178
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	25	9	2578	2	Y	24	44 1	158
09	2760 N	2687	-0-	-73	-0-	70	1	2583	2	Y	26		184
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	33	9	41	9	Y	37	46 1	175
11	2670 N	1134	-0-	-1536	-0-	29	9	1096	2	Y	30	46 1	159
*12	2790 N	2381	-0-	-409	-0-	77	1	2271	2	Y	30		189
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		29,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		371							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	17	1	2818	2	N	14	5 1	130
02	2716 X	2523	-0-	-193	-0-	15	9	2479	2	N	18		148
03	2883 X	2718	-0-	-165	-0-	24	1	43	9	N	39	5 1	182
04	2760 N	2648	-0-	-112	-0-	20	9	68	9	N	62		244
05	2790 N	2716	-0-	-74	-0-	2675	2	2692	2	N	17	181 1	80
06	2640 N	2610	-0-	-30	-0-	5	1	2545	2	N	14	4 1	90
07	2728 N	2689	-0-	-39	-0-	19	9	2606	2	N	13		103
08	2728 N	2698	-0-	-30	-0-	50	1	2526	2	N	19	5 1	117
09	2610 N	2556	-0-	-54	-0-	15	9	2455	2	N	27		144
10	2697 N	2530	-0-	-167	-0-	69	1	43	9	N	39	5 1	178
11	2610 N	2384	-0-	-226	-0-	14	9	2332	2	N	37	173 1	42
*12	2635 N	2431	-0-	-204	-0-	21	9	2328	2	N	22	5 1	59
						71	1						
						30	9						
						2487	2						
						11	1						
						41	9						
						79	1						
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		31,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		321							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	1920	-0-	-1769	-0-	12	1	1908	2	Y	-0-	5	1	68
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	2303	22	1	2280	2	Y	1	21	1	48
03	DLQ G-10	1721	-0-	1721	4024	1715	2	6	9	Y	5	4	1	49
04	6067 X	2043	-0-	-4024	-0-	2034	2	9	9	Y	8			57
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	9	1	4730	2	Y	14	23	1	48
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	15	9	3190	2	Y	11	5	1	54
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	63	1	3920	2	Y	13			67
08	4340 X	3973	-0-	-367	-0-	12	9	3735	2	Y	13	35	1	45
09	4200 X	3786	-0-	-414	-0-	104	1	3662	2	Y	15			60
10	4340 X	3885	-0-	-455	-0-	14	9	28	9	Y	25	7	1	78
11	3900 X	3588	-0-	-312	-0-	107	1	3560	2	Y	11	35	1	54
*12	4030 X	3330	-0-	-700	-0-	17	9	3205	2	Y	15	7	1	62
TOTAL GAS PROD:		38,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	40	1	6411	2	Y	31	99	1	92
02	DLQ G-10	4903	-0-	4903	4903	34	9	4828	2	Y	26			118
03	DLQ G-10	4966	-0-	4966	9869	46	1	39	9	Y	35	9	1	144
04	14518 X	4649	-0-	-9869	-0-	4927	2	18	9	Y	16			160
05	6479 X	4508	-0-	-1971	-0-	4631	2	4488	2	Y	10	75	1	95
06	6270 X	2127	-0-	-4143	-0-	9	1	2084	2	Y	2	8	1	89
07	5425 X	2565	-0-	-2860	-0-	11	9	2496	2	Y	3			92
08	4960 X	855	-0-	-4105	-0-	41	1	805	2	Y	2	9	1	85
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	2	9	6527	2	Y	36			121
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	66	1	35	9	Y	32	9	1	144
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	48	1	4264	2	Y	16			160
*12	5146 X	4108	-0-	-1038	-0-	2	9	3961	2	Y	12	9	1	163
TOTAL GAS PROD:		50,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		221						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3162 X	3130	-0-	-32	-0-	491	1	2620	2	N	17		270		
02	DLQ G-10	2500	-0-	2500	2500	19	9	2198	2	N	45		315		
03	DLQ G-10	2476	-0-	2476	4976	50	9	2399	2	N	21	16 1	320		
04	7604 X	2628	-0-	-4976	-0-	54	1	2297	2	N	24		344		
05	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	23	9	2382	2	N	10	161 1	193		
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	228	1	2299	2	N	4	15 1	182		
07	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	11	9	2290	2	N	7		189		
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	264	1	2223	2	N	10		199		
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	8	9	2303	2	N	12		211		
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	902	1	2448	2	N	28	15 1	224		
*11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	11	9	2329	2	N	28		252		
*12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	446	1	2349	2	N	19	15 1	256		
TOTAL GAS PROD:						32,472	TOTAL CONDENSATE PROD:						225		

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	842	1	4100	2	Y	-0-	54 1	88		
02	DLQ G-10	4427	-0-	4427	4427	523	1	3898	2	Y	5		93		
03	DLQ G-10	4216	-0-	4216	8643	6	9	4080	2	Y	40	26 1	107		
04	13251 X	4608	-0-	-8643	-0-	92	1	4003	2	Y	6		113		
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	44	9	3803	2	Y	41		154		
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	598	1	3765	2	Y	21	89 1	86		
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	7	9	3849	2	Y	24		110		
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	430	1	3510	2	Y	14		124		
09	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	45	9	3855	2	Y	17		141		
10	4433 X	4420	-0-	-13	-0-	492	1	3736	2	Y	54	92 1	103		
*11	4440 X	2859	-0-	-1581	-0-	23	9	2541	2	Y	9		112		
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	710	1			Y	-0-	23 1	89		
TOTAL GAS PROD:						48,286	TOTAL CONDENSATE PROD:						231		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3771	-0-	-228	-0-	23	1	3673	2	Y	68	55 1	112
02	DLQ G-10	3055	-0-	3055	3055	75	9	2995	2	Y	29	41 1	100
03	DLQ G-10	3677	-0-	3677	6732	32	9	68	9	Y	62	44 1	118
04	9971 X	3239	-0-	-6732	-0-	3196	2	43	9	Y	39	43 1	114
05	3379 X	3085	-0-	-294	-0-	6	1	3036	2	Y	39	43 1	110
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	43	9	3239	2	Y	27	13 1	124
07	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	64	1	3197	2	Y	31	43 1	112
08	3689 X	3076	-0-	-613	-0-	30	9	2876	2	Y	25	43 1	94
09	3330 X	3027	-0-	-303	-0-	85	1	2912	2	Y	27		121
10	3441 X	2968	-0-	-473	-0-	28	9	44	9	Y	40	52 1	109
11	3330 X	2874	-0-	-456	-0-	85	1	2829	2	Y	29		138
*12	3317 X	2624	-0-	-693	-0-	32	9	2509	2	Y	27	45 1	120
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		38,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		443							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765													
01	3596 X	3089	-0-	-507	-0-	19	1	3019	2	Y	46	6 1	214
02	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	51	9	2857	2	Y	29	159 1	84
03	DLQ G-10	3015	-0-	3015	5931	27	1	32	9	Y	29	6 1	107
04	8953 X	3022	-0-	-5931	-0-	32	9	31	9	Y	28		135
05	3379 X	3060	-0-	-319	-0-	2991	2	3030	2	Y	22		157
06	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	6	1	2855	2	Y	10	5 1	162
07	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	24	9	2819	2	Y	22		184
08	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	56	1	2680	2	Y	14	6 1	192
09	3000 X	2769	-0-	-231	-0-	11	9	2674	2	Y	15		207
10	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	75	1	28	9	Y	25	6 1	226
11	2910 X	2672	-0-	-238	-0-	24	9	2643	2	Y	15		241
*12	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	161	1	2584	2	Y	15	6 1	250
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		34,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		270							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																				
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	542	1	2713	2	Y	70	57	1			83			
02	DLQ	G-10	2872	-0-	2872	2872	323	1	2526	2	Y	21					104			
03	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	5761	63	1	2804	2	Y	20	17	1			107			
04		8760 X	2999	-0-	-5761	-0-	375	1	2606	2	Y	16					123			
05		3472 X	3030	-0-	-442	-0-	292	1	2723	2	Y	14					137			
06		3210 X	2844	-0-	-366	-0-	316	1	2515	2	Y	12	77	1			72			
07		3193 X	2830	-0-	-363	-0-	429	1	2387	2	Y	13					85			
08		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	1008	1	2430	2	Y	6					91			
09		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	521	1	2578	2	Y	13					104			
10		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	424	1	2590	2	Y	34	65	1			73			
*11		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	294	1	2500	2	Y	8					81			
*12		3007 X	2554	-0-	-453	-0-	125	1	2419	2	Y	9	16	1			74			
TOTAL GAS PROD:							35,762	TOTAL CONDENSATE PROD:							236					

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655																				
01		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					1			
02	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	1	1	115	2	Y	-0-					1			
03	DLQ	G-10	210	-0-	210	326	210	2			Y	-0-					1			
04		520 N	194	-0-	-326	-0-	194	2			Y	-0-					1			
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1			
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					1			
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					1			
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1			
09		210 N	131	-0-	-79	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					1			
10		186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					1			
11		180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					1			
*12		124 N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1			
TOTAL GAS PROD:							1,767	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782															
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	14	1	2233	2	Y	39	35	1	87	
02	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	43	9	1946	2	Y	13			100	
03	DLQ G-10	2369	-0-	2369	4347	14	9	42	9	Y	38	30	1	108	
04	2900 N	2276	-0-	-624	3723	2253	2	23	9	Y	21			129	
05	3100 N	2558	-0-	-542	3181	5	1	2519	2	Y	31	31	1	129	
06	3000 N	2806	-0-	-194	2987	34	9	2726	2	Y	24	42	1	111	
07	3100 N	2925	-0-	-175	2812	54	1	2815	2	Y	32			143	
08	3100 N	2802	-0-	-298	2514	26	9	2617	2	Y	25	37	1	131	
09	3000 N	2278	-0-	-722	1792	75	1	2193	2	Y	19			150	
10	3100 N	2402	-0-	-698	1094	35	9	34	9	Y	31	37	1	144	
11	3000 N	2334	-0-	-666	428	28	9	2290	2	Y	30	39	1	135	
*12	2498 N	2070	-0-	-428	-0-	64	1	1977	2	Y	24			159	
						21	9								
						33	9								
						67	1								
						26	9								
TOTAL GAS PROD:		29,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		327									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672														
01	2635 X	2376	-0-	-259	-0-	14	1	2295	2	Y	61	41	1	105
02	DLQ G-10	2167	-0-	2167	2167	67	9	2122	2	Y	23			128
03	DLQ G-10	2494	-0-	2494	4661	20	1	48	9	Y	44	38	1	134
04	6865 X	2204	-0-	-4661	-0-	25	9	22	9	Y	20			154
05	2387 X	1856	-0-	-531	-0-	4	1	1837	2	Y	14	33	1	135
06	2400 X	1992	-0-	-408	-0-	15	9	1942	2	Y	11	40	1	106
07	2480 X	1944	-0-	-536	-0-	38	1	1875	2	Y	17			123
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	12	9	2061	2	Y	15	30	1	108
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	50	1	1915	2	Y	15			123
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	19	9	25	9	Y	23	30	1	116
11	2130 N	1805	-0-	-325	-0-	124	1	1774	2	Y	21	30	1	107
12	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	17	9	1951	2	Y	23			130
						56	1							
						17	9							
						1936	2							
						8	1							
						23	9							
						66	1							
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		25,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		287								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	1	1	63	2	Y	-0-		3
03	DLQ G-10	75	-0-	75	139	75	2			Y	-0-		3
04	200 N	61	-0-	-139	-0-	61	2			Y	-0-		3
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-		3
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-		3
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-		3
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		3
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-		3
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		3
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		439											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	143	-0-	143	143	16	1	127	2	Y	-0-		6
03	DLQ G-10	178	-0-	178	321	4	1	174	2	Y	-0-	1 1	5
04	488 N	167	-0-	-321	-0-	21	1	146	2	Y	-0-		5
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-	2	7
						2	9						
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	17	1	138	2	Y	-0-	1 1	6
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	Y	-0-		6
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	67	1	163	2	Y	-0-	4 1	2
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	Y	-0-		2
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	Y	-0-	1 1	2
						1	9						
*11	180 N	105	-0-	-75	-0-	11	1	94	2	Y	-0-		2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		1,878											
TOTAL CONDENSATE PROD:											3		

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

01	6727 X	2899	-0-	-3828	-0-	18	1	2839	2	Y	38	52 1	105
						42	9						
02	DLQ G-10	3075	-0-	3075	3075	28	1	2994	2	Y	48	40 1	113
						53	9						
03	DLQ G-10	3183	-0-	3183	6258	3135	2	48	9	Y	44	42 1	115
04	9663 X	3405	-0-	-6258	-0-	3354	2	51	9	Y	46	44 1	117
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	7	1	3687	2	Y	41	45 1	113
						45	9						
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	73	1	3670	2	Y	32	12 1	133
						35	9						
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	102	1	3819	2	Y	41	49 1	125
						45	9						
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	217	1	3612	2	Y	35	51 1	109
						39	9						
09	3780 X	2642	-0-	-1138	-0-	74	1	2542	2	Y	24		133
						26	9						
10	3968 X	2671	-0-	-1297	-0-	2639	2	32	9	Y	29	53 1	109
11	3840 X	2182	-0-	-1658	-0-	10	1	2150	2	Y	20		129
						22	9						
*12	3968 X	2238	-0-	-1730	-0-	72	1	2141	2	Y	23	41 1	111
						25	9						
TOTAL GAS PROD:		37,646											
TOTAL CONDENSATE PROD:											421		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008										TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9574 - 10613		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	458	-0-	-131	-0-	3	1	453	2	Y	2	4	1	5
02	DLQ G-10	425	-0-	425	425	2	9	418	2	Y	3	2	1	6
03	DLQ G-10	420	-0-	420	845	4	1	420	2	Y	-0-	1	1	5
04	1235 X	390	-0-	-845	-0-	3	9	389	2	Y	1	1	1	5
05	496 X	419	-0-	-77	-0-	1	1	416	2	Y	2	1	1	6
06	450 X	408	-0-	-42	-0-	2	9	399	2	Y	1	2	1	5
07	465 X	415	-0-	-50	-0-	8	1	404	2	Y	-0-	1	1	4
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	1	9	387	2	Y	-0-	1	1	3
09	420 N	308	-0-	-112	-0-	23	1	299	2	Y	-0-			3
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	9	1	292	2	Y	-0-	1	1	4
11	390 N	298	-0-	-92	-0-	398	2	295	2	Y	2	2		6
*12	310 N	299	-0-	-11	-0-	1	1	288	2	Y	2	1	1	6
						10	1				1			
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		4,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	10903	PERF. 9548 - 10761		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	24	1	3865	2	Y	34	7	1	77
02	DLQ G-10	3440	-0-	3440	3440	37	9	3385	2	Y	21			98
03	DLQ G-10	3823	-0-	3823	7263	32	1	34	9	Y	31	7	1	122
04	10947 X	3684	-0-	-7263	-0-	23	9	17	9	Y	15	75	1	62
05	3999 X	3812	-0-	-187	-0-	3667	2	3791	2	Y	12			74
06	3810 X	3715	-0-	-95	-0-	8	1	3634	2	Y	8	6	1	76
07	3813 X	3782	-0-	-31	-0-	13	9	3657	2	Y	25			101
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	72	1	3479	2	Y	21	7	1	115
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	9	9	3024	2	Y	23	81	1	57
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	209	1	32	9	Y	29	7	1	79
11	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	23	9	3366	2	Y	15			94
*12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	88	1	3474	2	Y	21	7	1	108
						25	9							
						3444	2							
						16	1							
						17	9							
						118	1							
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		43,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	10	1	1584	2	Y	9	13 1	23	
02	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	10	9	1308	2	Y	2	7 1	18	
03	DLQ G-10	1563	-0-	1563	2885	12	1	19	9	Y	17	8 1	27	
04	2900 N	1491	-0-	-1409	1476	1478	2	13	9	Y	12	9 1	30	
05	3027 N	1551	-0-	-1476	-0-	3	1	1536	2	Y	11	10 1	31	
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	12	9	1421	2	Y	6	6 1	31	
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1521	2	Y	6	10 1	27	
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	7	9	1528	2	Y	7	10 1	24	
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	40	1	1580	2	Y	7		31	
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	8	9	18	9	Y	16	13 1	34	
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1718	2	1671	2	Y	11		45	
*12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	8	1	1698	2	Y	13	15 1	43	
						12	9							
						57	1							
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		19,013			TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4340 X	4070	-0-	-270	-0-	139	1	3924	2	N	6	39 1	190	
02	DLQ G-10	3645	-0-	3645	3645	7	9	3474	2	N	20		210	
03	DLQ G-10	3871	-0-	3871	7516	22	9	3813	2	N	28		238	
04	11255 X	3739	-0-	-7516	-0-	27	1	3565	2	N	27	160 1	105	
05	4061 X	3838	-0-	-223	-0-	31	9	3766	2	N	4		109	
06	3930 X	3712	-0-	-218	-0-	68	1	3606	2	N	1		110	
07	4030 X	3588	-0-	-442	-0-	4	9	3475	2	N	2		112	
08	3875 X	3634	-0-	-241	-0-	105	1	3472	2	N	2		114	
09	3750 X	3324	-0-	-426	-0-	1	9	3189	2	N	1		115	
10	3844 X	3488	-0-	-356	-0-	111	1	3304	2	N	36		151	
11	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	2	9	3124	2	N	7		158	
12	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	144	1	3285	2	N	15	41 1	132	
						40	9							
						214	1							
						8	9							
						196	1							
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		43,753			TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1 1	126 2	Y	2	3
02	DLQ G-10	71	-0-	71	71	2 9	69 2	Y	1	2
03	DLQ G-10	83	-0-	83	154	1 9			2 1	2
04	240 N	86	-0-	-154	-0-	83 2		Y	-0-	2
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	86 2		Y	-0-	1
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	76 2	1 9	Y	1	2
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	1 1	64 2	Y	-0-	1
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	59 2	Y	-0-	1
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	1
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	53 2	Y	-0-	1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-	1
*12	62 N	37	-0-	-25	-0-	44 2		Y	-0-	1
						1 1	36 2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		807				TOTAL CONDENSATE PROD:			4	

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

01	3100 X	2734	-0-	-366	-0-	17 1	2676 2	Y	37	10	1	218
02	DLQ G-10	2380	-0-	2380	2380	41 9	2328 2	Y	27			245
03	DLQ G-10	2623	-0-	2623	5003	22 1	23 9	Y	21	96	1	170
04	7517 X	2514	-0-	-5003	-0-	30 9	39 9	Y	35			205
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	5 1	2620 2	Y	26			231
06	2550 N	2524	-0-	-26	-0-	29 9	2442 2	Y	31	101	1	161
07	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	48 1	2503 2	Y	21			182
08	2666 N	2585	-0-	-81	-0-	34 9	2387 2	Y	50	88	1	144
09	2520 N	2354	-0-	-166	-0-	67 1	2253 2	Y	32			176
10	2604 N	2323	-0-	-281	-0-	23 9	41 9	Y	37			213
11	2490 N	2232	-0-	-258	-0-	143 1	2166 2	Y	51			264
*12	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	55 9	2255 2	Y	33	98	1	199
						66 1						
						35 9						
						2282 2						
						10 1						
						56 9						
						76 1						
						36 9						
TOTAL GAS PROD:		29,883				TOTAL CONDENSATE PROD:			401			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																	
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2728 X	2686	-0-	-42	-0-	98	1	2553	2	Y	32					130	
						35	9										
02	DLQ G-10	2128	-0-	2128	2128	87	1	2038	2	Y	3					133	
						3	9										
03	DLQ G-10	2366	-0-	2366	4494	52	1	2306	2	Y	7	15	1			125	
						8	9										
04	6658 X	2164	-0-	-4494	-0-	127	1	2025	2	Y	11					136	
						12	9										
05	2759 X	2225	-0-	-534	-0-	174	1	2027	2	Y	22	59	1			99	
						24	9										
06	2610 X	2001	-0-	-609	-0-	158	1	1832	2	Y	10	14	1			95	
						11	9										
07	2356 X	1713	-0-	-643	-0-	164	1	1545	2	Y	4					99	
						4	9										
08	2232 N	2094	-0-	-138	-0-	214	1	1877	2	Y	3					102	
						3	9										
09	2010 N	1761	-0-	-249	-0-	36	1	1715	2	Y	9					111	
						10	9										
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1691	2	Y	19	62	1			68	
						21	9										
11	2040 N	1830	-0-	-210	-0-	31	1	1791	2	Y	7					75	
						8	9										
*12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1911	2	Y	8	12	1			71	
						9	9										
TOTAL GAS PROD:		24,707											TOTAL CONDENSATE PROD:		135		

HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3224 X	2616	-0-	-608	-0-	16	1	2566	2	Y	31	37	1			73	
						34	9										
02	DLQ G-10	2408	-0-	2408	2408	22	1	2361	2	Y	23	28	1			68	
						25	9										
03	DLQ G-10	2342	-0-	2342	4750	2308	2	34	9	Y	31	26	1			73	
04	6985 X	2235	-0-	-4750	-0-	2214	2	21	9	Y	19	24	1			68	
05	2914 X	2448	-0-	-466	-0-	5	1	2417	2	Y	24	25	1			67	
						26	9										
06	2280 N	2101	-0-	-179	-0-	41	1	2049	2	Y	10	9	1			68	
						11	9										
07	2325 N	2315	-0-	-10	-0-	60	1	2236	2	Y	17	23	1			62	
						19	9										
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	125	1	2078	2	Y	14	23	1			53	
						15	9										
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	2	Y	16					69	
						18	9										
10	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2036	2	21	9	Y	19	27	1			61	
11	2040 N	1800	-0-	-240	-0-	8	1	1779	2	Y	12					73	
						13	9										
*12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2241	2	Y	23	25	1			71	
						25	9										
TOTAL GAS PROD:		27,023											TOTAL CONDENSATE PROD:		239		

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177										COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10910		PERF. 10205 - 10740	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	658	1	3272	2	Y	8		183			
02	DLQ G-10	3279	-0-	3279	3279	374	1	2896	2	Y	8		191			
03	DLQ G-10	3071	-0-	3071	6350	68	1	2994	2	Y	8	18 1	181			
04	9862 X	3512	-0-	-6350	-0-	443	1	3059	2	Y	9		190			
05	3317 X	3306	-0-	-11	-0-	323	1	2963	2	Y	18		208			
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	362	1	2861	2	Y	-0-	17 1	191			
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	525	1	2905	2	Y	26		217			
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	1207	1	2902	2	Y	11	178 1	50			
09	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	612	1	3007	2	Y	8		58			
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	526	1	3204	2	Y	56	19 1	95			
*11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	326	1	2755	2	Y	16		111			
*12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	156	1	3007	2	Y	58	18 1	151			
TOTAL GAS PROD:						41,656	TOTAL CONDENSATE PROD:						226			

GOODWIN										WELL #: 2 RRCID -> 245178			COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9735 - 10784	
01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	45	1	7222	2	Y	21	97 1	90					
02	DLQ G-10	5220	-0-	5220	5220	23	1	5135	2	Y	33		123					
03	DLQ G-10	5710	-0-	5710	10930	5667	2	43	9	Y	39	9 1	153					
04	16423 X	5493	-0-	-10930	-0-	5468	2	25	9	Y	23		176					
05	5859 X	5602	-0-	-257	-0-	11	1	5579	2	Y	11	83 1	104					
06	5670 X	5277	-0-	-393	-0-	102	1	5172	2	Y	3	9 1	98					
07	5766 X	5491	-0-	-275	-0-	142	1	5346	2	Y	3		101					
08	5704 X	5411	-0-	-293	-0-	306	1	5099	2	Y	5	10 1	96					
09	5490 X	5052	-0-	-438	-0-	142	1	4896	2	Y	13		109					
10	5611 X	5264	-0-	-347	-0-	5229	2	35	9	Y	32	10 1	131					
11	5310 X	4796	-0-	-514	-0-	22	1	4759	2	Y	14		145					
12	5487 X	5058	-0-	-429	-0-	165	1	4879	2	Y	13	10 1	148					
TOTAL GAS PROD:						65,664	TOTAL CONDENSATE PROD:						210					

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782															
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3317 X	3045	-0-	-272	-0-	18	1	2976	2	Y	46	6	1		111
02	DLQ G-10	2624	-0-	2624	2624	51	9	2598	2	Y	1	35	1		77
03	DLQ G-10	2552	-0-	2552	5176	2537	2	15	9	Y	14	5	1		86
04	7962 X	2786	-0-	-5176	-0-	2767	2	19	9	Y	17				103
05	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	6	1	2845	2	Y	5	36	1		72
06	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	6	9	2644	2	Y	7	5	1		74
07	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	52	1	2657	2	Y	8				82
08	2821 N	2728	-0-	-93	-0-	71	1	2562	2	Y	11	40	1		53
09	2700 N	2467	-0-	-233	-0-	12	9	2387	2	Y	10				63
10	2728 N	2089	-0-	-639	-0-	69	1	15	9	Y	14	4	1		73
11	2640 N	2374	-0-	-266	-0-	11	1	2354	2	Y	8	33	1		48
12	2542 N	2012	-0-	-530	-0-	9	9	1936	2	Y	9	4	1		53
						66	1								
						10	9								
TOTAL GAS PROD:		30,975			TOTAL CONDENSATE PROD:					150					

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	5769	-0-	-121	-0-	35	1	5680	2	Y	49	9 1	98
02	DLQ G-10	4963	-0-	4963	4963	54	9	4872	2	Y	41	75 1	64
03	DLQ G-10	5216	-0-	5216	10179	46	1	56	9	Y	51	9 1	106
04	15115 X	4936	-0-	-10179	-0-	45	9	4889	2	Y	43	75 1	74
05	5766 X	5123	-0-	-643	-0-	10	1	5068	2	Y	41		115
06	5580 X	4903	-0-	-677	-0-	95	1	4784	2	Y	22	81 1	56
07	5487 X	5081	-0-	-406	-0-	24	9	4909	2	Y	37		93
08	5208 X	5078	-0-	-130	-0-	131	1	4756	2	Y	34	9 1	118
09	4950 X	4810	-0-	-140	-0-	41	9	4639	2	Y	33	78 1	73
10	5115 X	4955	-0-	-160	-0-	135	1	63	9	Y	57	10 1	120
11	4920 X	4702	-0-	-218	-0-	36	9	4652	2	Y	26	80 1	66
*12	5084 X	4753	-0-	-331	-0-	29	9	4572	2	Y	24	10 1	80
						155	1						
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		60,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		458							

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730													
01	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	20	1	3297	2	N	58	13 1	302
02	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	64	9	3429	2	N	1	171 1	132
03	DLQ G-10	4045	-0-	4045	7508	33	1	36	9	N	33		165
04	11129 X	3621	-0-	-7508	-0-	1	9	56	9	N	51		216
05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	3565	2	4049	2	N	48		264
06	3900 X	3156	-0-	-744	-0-	8	1	3050	2	N	42	14 1	292
07	4030 X	3555	-0-	-475	-0-	53	9	3424	2	N	36	187 1	141
08	4123 X	3767	-0-	-356	-0-	60	1	3504	2	N	48		189
09	3990 X	3390	-0-	-600	-0-	46	9	3271	2	N	22		211
10	4123 X	3046	-0-	-1077	-0-	91	1	63	9	N	57		268
11	3660 X	2845	-0-	-815	-0-	40	9	2795	2	N	34		302
*12	3782 X	2994	-0-	-788	-0-	210	1	2866	2	N	28	171 1	159
						53	9						
						95	1						
						24	9						
						2983	2						
						13	1						
						37	9						
						97	1						
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		41,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		458							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	4090	-0-	-374	-0-	25	1	4029	2	Y	33	8 1	64
02	DLQ G-10	3613	-0-	3613	3613	34	1	3546	2	Y	30	51 1	43
03	DLQ G-10	3885	-0-	3885	7498	3843	2	42	9	Y	38	7 1	74
04	11258 X	3760	-0-	-7498	-0-	3727	2	33	9	Y	30	52 1	52
05	4154 X	3846	-0-	-308	-0-	8	1	3815	2	Y	21		73
06	3960 X	3438	-0-	-522	-0-	23	9	66	1	Y	18	54 1	37
07	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	101	1	3799	2	Y	31		68
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	236	1	3939	2	Y	28	7 1	89
09	3750 X	3670	-0-	-80	-0-	31	9	103	1	Y	26	59 1	56
10	3937 X	3809	-0-	-128	-0-	29	9	3761	2	Y	44	7 1	93
11	4080 X	3505	-0-	-575	-0-	16	1	3468	2	Y	19	61 1	51
12	4216 X	3413	-0-	-803	-0-	21	9	111	1	Y	17	7 1	61
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		45,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		335							

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	20	1	3219	2	Y	8	44 1	32
02	DLQ G-10	2850	-0-	2850	2850	9	9	27	1	Y	9		41
03	DLQ G-10	3042	-0-	3042	5892	10	9	21	9	Y	19	6 1	54
04	8808 X	2916	-0-	-5892	-0-	2906	2	10	9	Y	9		63
05	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	6	1	2968	2	Y	9		72
06	3150 X	2823	-0-	-327	-0-	10	9	55	1	Y	4	42 1	34
07	3162 X	2822	-0-	-340	-0-	4	9	73	1	Y	3		37
08	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	3	9	157	1	Y	5	6 1	36
09	2910 X	2638	-0-	-272	-0-	6	9	74	1	Y	9		45
10	2976 X	2724	-0-	-252	-0-	10	9	2704	2	Y	18	5 1	58
11	2820 X	2575	-0-	-245	-0-	12	1	2553	2	Y	9		67
*12	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	10	9	86	1	Y	10	48 1	29
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		34,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4841	-0-	-274	-0-	30	1	4792	2	Y	17	91	1		69	
02	DLQ G-10	4310	-0-	4310	4310	19	9	4259	2	Y	10				79	
03	DLQ G-10	4750	-0-	4750	9060	11	9	42	9	Y	38	8	1		109	
04	13575 X	4515	-0-	-9060	-0-	4494	2	21	9	Y	19				128	
05	4898 X	4665	-0-	-233	-0-	9	1	4639	2	Y	15				143	
06	4680 X	4434	-0-	-246	-0-	17	9	86	1	Y	14	86	1		71	
07	4774 X	4514	-0-	-260	-0-	15	9	117	1	Y	8				79	
08	4681 X	4434	-0-	-247	-0-	9	9	250	1	Y	7	9	1		77	
09	4530 X	4271	-0-	-259	-0-	8	9	120	1	Y	14				91	
10	4650 X	4407	-0-	-243	-0-	15	9	4374	2	Y	30	9	1		112	
11	4440 X	4118	-0-	-322	-0-	19	1	4086	2	Y	12				124	
*12	4526 X	4257	-0-	-269	-0-	13	9	139	1	Y	16	86	1		54	
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		53,516			TOTAL CONDENSATE PROD:		200									

JARRELL GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724			
01	1643 N	1234	-0-	-409	-0-	42	1	1191	2	Y	1	20	1		8	
02	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	1	9	45	1	Y	3				11	
03	DLQ G-10	1086	-0-	1086	2189	3	9	8	1	Y	10				21	
04	3299 X	1110	-0-	-2189	-0-	11	9	43	1	Y	7	12	1		16	
05	1457 X	1321	-0-	-136	-0-	8	9	23	1	Y	3				19	
06	1200 X	1148	-0-	-52	-0-	3	9	32	1	Y	5	10	1		14	
07	1209 X	875	-0-	-334	-0-	6	9	27	1	Y	3				17	
08	1240 N	732	-0-	-508	-0-	3	9	32	1	Y	1				18	
09	1140 N	695	-0-	-445	-0-	1	9	28	1	Y	-0-				18	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	868	2	Y	11	8	1		21	
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	12	9	52	1	Y	8				29	
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	9	9	46	1	Y	6	12	1		23	
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		11,861			TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2891	-0-	-519	-0-	105	1	2762	2	Y	22			145
02	DLQ G-10	2771	-0-	2771	2771	113	1	2652	2	Y	5			150
03	DLQ G-10	2977	-0-	2977	5748	66	1	2899	2	Y	11	19	1	142
04	8581 X	2833	-0-	-5748	-0-	166	1	2649	2	Y	16			158
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	246	1	2864	2	Y	28	68	1	118
06	2970 X	2778	-0-	-192	-0-	219	1	2542	2	Y	15	17	1	116
07	3069 X	2627	-0-	-442	-0-	251	1	2363	2	Y	12			128
08	3131 X	2935	-0-	-196	-0-	300	1	2628	2	Y	6			134
09	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	53	1	2539	2	Y	10			144
10	3131 X	2731	-0-	-400	-0-	11	9	2679	2	Y	35	85	1	94
11	2850 X	2689	-0-	-161	-0-	45	1	2626	2	Y	16			110
*12	2945 X	2580	-0-	-365	-0-	127	1	2443	2	Y	9	16	1	103
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		33,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #: 19		RRCID -> 251516		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9435 - 10559	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	75 1	2105 2	Y	15	31 1		14
02	DLQ G-10	2073	-0-	2073	2073	17 9	85 1	Y	3			17
03	DLQ G-10	1992	-0-	1992	4065	3 9	14 1	Y	13			30
04	5986 X	1921	-0-	-4065	-0-	14 9	14 1	Y	14	18 1		26
05	2294 X	1716	-0-	-578	-0-	74 1	15 9	Y	4			30
06	2220 X	1256	-0-	-964	-0-	30 1	4 9	Y	6	15 1		21
07	2294 X	812	-0-	-1482	-0-	35 1	7 9	Y	3			24
08	1984 X	939	-0-	-1045	-0-	25 1	3 9	Y	4			28
09	1920 X	725	-0-	-1195	-0-	41 1	4 9	Y	1			29
10	1705 X	913	-0-	-792	-0-	29 1	1 9	Y	4	12 1		21
11	1260 X	755	-0-	-505	-0-	38 1	4 9	Y	14			35
*12	983 X	983	-0-	-0-	-0-	47 1	15 9	Y	7	15 1		27
						55 1	8 9					
TOTAL GAS PROD:		16,282				TOTAL CONDENSATE PROD:			88			

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

01	4805 X	4021	-0-	-784	-0-	136 1	3840 2	Y	41	107 1		50
02	DLQ G-10	3490	-0-	3490	3490	45 9	142 1	Y	30			80
03	DLQ G-10	3668	-0-	3668	7158	33 9	26 1	Y	27			107
04	10815 X	3657	-0-	-7158	-0-	30 9	141 1	Y	28	59 1		76
05	4154 X	3863	-0-	-291	-0-	31 9	68 1	Y	23			99
06	3900 X	3842	-0-	-58	-0-	25 9	108 1	Y	18	58 1		59
07	3875 X	3807	-0-	-68	-0-	20 9	117 1	Y	18			77
08	3689 X	3675	-0-	-14	-0-	20 9	161 1	Y	32			109
09	3570 X	3535	-0-	-35	-0-	35 9	142 1	Y	8			117
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	9 9	155 1	Y	40	58 1		99
11	3570 X	3550	-0-	-20	-0-	44 9	225 1	Y	35			134
*12	3689 X	3648	-0-	-41	-0-	39 9	203 1	Y	32	44 1		122
						35 9						
TOTAL GAS PROD:		44,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			332			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3875 X	3546	-0-	-329	-0-	22	1	3502	2	Y	20	7	1	95	
02	DLQ G-10	3135	-0-	3135	3135	22	9	3100	2	Y	5			100	
03	DLQ G-10	3218	-0-	3218	6353	3196	2	22	9	Y	20	6	1	114	
04	9458 X	3105	-0-	-6353	-0-	3090	2	15	9	Y	14			128	
05	3689 X	3303	-0-	-386	-0-	7	1	3274	2	Y	20			148	
06	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	22	9	3045	2	Y	9	5	1	152	
07	3472 X	3065	-0-	-407	-0-	60	1	2975	2	Y	10	96	1	66	
08	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	10	9	2787	2	Y	11	6	1	71	
09	3210 X	2894	-0-	-316	-0-	79	1	2806	2	Y	5			76	
10	3317 X	2796	-0-	-521	-0-	11	9	20	9	Y	18	6	1	88	
11	3120 X	1709	-0-	-1411	-0-	12	9	1692	2	Y	8			96	
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	8	1			Y	-0-	6	1	90	
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		32,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5177 X	3879	-0-	-1298	-0-	23	1	3736	2	N	109	202	1	331	
02	DLQ G-10	3421	-0-	3421	3421	120	9	3280	2	N	100			431	
03	DLQ G-10	3938	-0-	3938	7359	31	1	101	9	N	92	163	1	360	
04	10725 X	3366	-0-	-7359	-0-	110	9	85	9	N	77			437	
05	4123 X	3040	-0-	-1083	-0-	3837	2	2927	2	N	97	190	1	344	
06	3810 X	2779	-0-	-1031	-0-	281	2	2672	2	N	49	13	1	380	
07	3937 X	2955	-0-	-982	-0-	6	1	2801	2	N	72			452	
08	3348 X	3130	-0-	-218	-0-	107	9	2893	2	N	58	185	1	325	
09	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	53	1	2991	2	N	63			388	
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	54	9	89	9	N	81			469	
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	75	1	3369	2	N	77	190	1	356	
*12	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	79	9				80			436	
						87	1								
						69	9								
						3118	2								
						16	1								
						85	9								
						120	1								
						88	9								
TOTAL GAS PROD:		40,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		955							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL DEPTH 10915		PERF. 9552 - 10692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7440 X	6875	-0-	-565	-0-	42	1	6813	2	N	18	203	1	63		
02	DLQ G-10	6120	-0-	6120	6120	20	9	6041	2	N	20			83		
03	DLQ G-10	6353	-0-	6353	12473	57	1	25	9	N	23	12	1	94		
04	18881 X	6408	-0-	-12473	-0-	22	9	6405	2	N	3			97		
05	7006 X	6611	-0-	-395	-0-	13	1	6567	2	N	28			125		
06	6660 X	6221	-0-	-439	-0-	31	9	6090	2	N	10	11	1	124		
07	6789 X	6208	-0-	-581	-0-	120	1	6036	2	N	10			134		
08	6510 X	6225	-0-	-285	-0-	11	9	5867	2	N	5	12	1	127		
09	6300 X	5883	-0-	-417	-0-	166	1	5714	2	N	3			130		
10	6510 X	6035	-0-	-475	-0-	3	9	5971	2	N	58	12	1	176		
11	6210 X	5713	-0-	-497	-0-	26	1	5685	2	N	2			178		
*12	6231 X	5852	-0-	-379	-0-	2	9	190	1	N	42	185	1	35		
						46	9									
TOTAL GAS PROD:		74,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		222										

MARKS-POOVEY GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 258512		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11024 - 11425	
01	9672 X	8729	-0-	-943	-0-	53	1	8599	2	Y	70	17	1	256								
02	DLQ G-10	7881	-0-	7881	7881	77	9	7784	2	Y	21	88	1	189								
03	DLQ G-10	8553	-0-	8553	16434	74	1	58	9	Y	53	16	1	226								
04	24244 X	7810	-0-	-16434	-0-	23	9	7759	2	Y	46			272								
05	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	16	1	8041	2	Y	22	98	1	196								
06	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	24	9	7503	2	Y	21	14	1	203								
07	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	148	1	7602	2	Y	24			227								
08	8060 X	7682	-0-	-378	-0-	23	9	7217	2	Y	29	110	1	146								
09	7800 X	7350	-0-	-450	-0-	202	1	7115	2	Y	25			171								
10	8060 X	7637	-0-	-423	-0-	26	9	7574	2	Y	57	15	1	213								
11	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	433	1	35	1	Y	24	95	1	142								
*12	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	32	9	256	1	Y	36	15	1	163								
						207	1	40	9													
TOTAL GAS PROD:		94,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		428																

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
 KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	23	1	3689	2	Y	69	91	1		246
02	DLQ G-10	3511	-0-	3511	3511	76	9	3442	2	Y	33				279
03	DLQ G-10	3781	-0-	3781	7292	33	1	76	9	Y	69	77	1		271
04	10793 X	3501	-0-	-7292	-0-	3448	2	53	9	Y	48				319
05	4123 X	3695	-0-	-428	-0-	7	1	3633	2	Y	50	74	1		295
06	3750 X	3379	-0-	-371	-0-	55	9	3270	2	Y	40	89	1		246
07	3875 X	3242	-0-	-633	-0-	65	1	3113	2	Y	42				288
08	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	44	9	3189	2	Y	37	72	1		253
09	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	83	1	3095	2	Y	40				293
10	3689 X	3144	-0-	-545	-0-	46	9	55	9	Y	50	72	1		271
11	3390 X	2932	-0-	-458	-0-	191	1	2866	2	Y	48	73	1		246
*12	3410 X	2967	-0-	-443	-0-	41	9	2821	2	Y	46				292
						90	1								
						44	9								
						53	9								
						95	1								
						51	9								

TOTAL GAS PROD: 40,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	1799	-0-	-340	-0-	11	1	1784	2	Y	4	4	1		29
02	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579	4	9	1563	2	Y	1				30
03	DLQ G-10	1553	-0-	1553	3132	15	1	3	9	Y	3	3	1		30
04	2900 N	1555	-0-	-1345	1787	1	9	7	9	Y	6				36
05	3100 N	1759	-0-	-1341	446	3	1	1752	2	Y	4				40
06	2232 N	1786	-0-	-446	-0-	4	9	1748	2	Y	3	3	1		40
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	35	1	1741	2	Y	4	25	1		19
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	3	9	1729	2	Y	3	3	1		19
09	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	46	1	1686	2	Y	4				23
10	1798 N	1446	-0-	-352	-0-	49	1	9	9	Y	8	3	1		28
11	1770 N	1049	-0-	-721	-0-	4	9	1040	2	Y	4				32
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	5	1			Y	-0-	3	1		29
						4	9								

TOTAL GAS PROD: 17,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8029 X	7247	-0-	-782	-0-	246	1	6925	2	Y	69	174 1	87	
02	DLQ G-10	6499	-0-	6499	6499	76	9	6184	2	Y	45		132	
03	DLQ G-10	6711	-0-	6711	13210	50	9	6616	2	Y	44		176	
04	20070 X	6860	-0-	-13210	-0-	47	1	6542	2	Y	49	98 1	127	
05	7254 X	6966	-0-	-288	-0-	48	9	6800	2	Y	39		166	
06	7020 X	6669	-0-	-351	-0-	54	9	6448	2	Y	30	97 1	99	
07	7192 X	6698	-0-	-494	-0-	123	1	6459	2	Y	29		128	
08	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	43	9	6508	2	Y	60		188	
09	6450 X	6416	-0-	-34	-0-	33	9	6139	2	Y	17		205	
10	6665 X	6296	-0-	-369	-0-	207	1	5964	2	Y	66	101 1	170	
11	6450 X	6298	-0-	-152	-0-	32	9	5837	2	Y	56		226	
12	6665 X	6299	-0-	-366	-0-	301	1	5890	2	Y	53	74 1	205	
						66	9							
						258	1							
						19	9							
						73	9							
						399	1							
						62	9							
						351	1							
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		79,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		557								

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909													BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841	
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	4	1	60	2	Y	2		2	
02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	2	9	30	2	Y	-0-		2	
03	DLQ G-10	9	-0-	9	41	1	1	8	2	Y	-0-		2	
04	170 N	129	-0-	-41	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	1 1	1	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	2 1	-0-	
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-		-0-	
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-		-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-		-0-	
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	2	Y	-0-		-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	102	1	1730	2	Y	17	24 1	3
						19	9						
02	DLQ G-10	2025	-0-	2025	2025	113	1	1904	2	Y	7		10
						8	9						
03	2100 N	2082	-0-	-18	2007	131	1	1942	2	Y	8		18
						9	9						
04	3000 N	1970	-0-	-1030	977	95	1	1869	2	Y	5	14 1	9
						6	9						
05	3100 N	2215	-0-	-885	92	101	1	2099	2	Y	14	18 1	5
						15	9						
06	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	96	1	1796	2	Y	4	5 1	4
						4	9						
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	92	1	1808	2	Y	7		11
						8	9						
08	2201 X	1943	-0-	-258	-0-	100	1	1833	2	Y	9	11 1	9
						10	9						
09	2130 X	2107	-0-	-23	-0-	107	1	1988	2	Y	11	19 1	1
						12	9						
10	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	192	1	2049	2	Y	-0-		1
11	1890 X	1882	-0-	-8	-0-	239	1	1643	2	Y	-0-		1
12	2170 X	845	-0-	-1325	-0-	79	1	762	2	Y	4		5
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		22,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1520	2	Y	19	27 1	3
						21	9						
02	DLQ G-10	1408	-0-	1408	1408	78	1	1322	2	Y	7		10
						8	9						
03	2000 N	1424	-0-	-576	832	89	1	1325	2	Y	9		19
						10	9						
04	2203 N	1371	-0-	-832	-0-	66	1	1301	2	Y	4	14 1	9
						4	9						
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	14	18 1	5
						15	9						
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	2	Y	4	5 1	4
						4	9						
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	8		12
						9	9						
08	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	68	1	1239	2	Y	8	11 1	9
						9	9						
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1250	2	Y	11	19 1	1
						12	9						
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	129	1	1381	2	Y	-0-		1
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	163	1	1123	2	Y	-0-		1
12	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	108	1	1042	2	Y	4		5
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		16,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		88					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	430	1	1512	2	Y	14	24 1	59
						15	9						
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1018	356	1	641	2	Y	19		78
						21	9						
03	2000 N	1458	-0-	-542	476	381	1	1058	2	Y	17		95
						19	9						
04	2058 N	1582	-0-	-476	-0-	645	1	920	2	Y	15	68 1 3 8	39
						17	9						
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	744	1	943	2	Y	19	7 8	51
						21	9						
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	643	1	875	2	Y	8		59
						9	9						
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	728	1	786	2	Y	18		77
						20	9						
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	785	1	916	2	Y	19		96
						21	9						
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	608	1	578	2	Y	11	78 1 1 8	28
						12	9						
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	9		37
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-		37
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		13,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

01	186 N	74	-0-	-112	-0-	7	1	67	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	163	-0-	163	163	15	1	148	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	166	-0-	166	329	18	1	148	2	Y	-0-		-0-
04	592 N	263	-0-	-329	-0-	22	1	241	2	Y	-0-		-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	Y	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	140	-0-	-201	-0-	13	1	127	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	81	-0-	-219	-0-	7	1	74	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-			1	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909													
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH	9823	PERF. 8916 - 9698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	4	5 1	1
02	DLQ G-10	345	-0-	345	345	19	1	325	2	Y	1		2
03	691 N	346	-0-	-345	-0-	22	1	324	2	Y	-0-		2
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	1 1	1
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	2	Y	-0-		1
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	16	1	297	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	2	Y	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	270	2	Y	2	2 1	-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	1		1
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-		1
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	1		2
TOTAL GAS PROD:						4,120	TOTAL CONDENSATE PROD:						9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9412 - 9677	
01	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	71	1	1214	2	Y	25	51 1	8
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	41	1	693	2	Y	13		21
03	2000 N	1491	-0-	-509	239	93	1	1384	2	Y	13		34
04	1405 N	1166	-0-	-239	-0-	56	1	1100	2	Y	9	15 1	28
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1092	2	Y	9	12 1	25
06	1440 N	997	-0-	-443	-0-	50	1	935	2	Y	11	23 1	13
07	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	55	1	1069	2	Y	11		24
08	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	54	1	986	2	Y	18	15 1	27
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	Y	19	36 1	10
10	1147 N	925	-0-	-222	-0-	78	1	838	2	Y	8		18
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		18
*12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	1 8	18
TOTAL GAS PROD:						11,028	TOTAL CONDENSATE PROD:						137

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	241	1	4092	2	Y	17	43	1	5
02	DLQ G-10	2993	-0-	2993	2993	19	9	2813	2	Y	12			17
03	3961 X	968	-0-	-2993	-0-	13	9	895	2	Y	12			29
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	60	1	3410	2	Y	6	14	1	21
05	4340 X	3568	-0-	-772	-0-	174	1	3371	2	Y	32	8	1	39
06	4200 X	3048	-0-	-1152	-0-	7	9	2885	2	Y	8	38	1	9
07	3720 X	3230	-0-	-490	-0-	154	1	3041	2	Y	31			40
08	3720 X	2688	-0-	-1032	-0-	34	9	2503	2	Y	44	32	1	52
09	3600 X	2150	-0-	-1450	-0-	137	1	2032	2	Y	7	51	1	3
10	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	48	9	2697	2	Y	11	5	8	14
11	3120 X	1478	-0-	-1642	-0-	110	1	1290	2	Y	-0-			14
12	3224 X	1273	-0-	-1951	-0-	8	9	1150	2	Y	3			17
						252	1							
						12	9							
						188	1							
						120	1							
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 32,300

TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			77
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	6			83
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	9	86	2	N	1			84
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	6	1	14	2	N	-0-	32	1	52
05	310 N	45	-0-	-265	-0-	1	9	42	2	N	1			53
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-			53
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			53
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			53
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			53
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			58
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			58
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 594

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909															
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005												TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9532 - 9762	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	3				51
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3	9	366	2	N	2				53
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	2	9	620	2	N	-0-				53
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	363	2	N	1				54
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	1	9	338	2	N	8	6	8		56
06	630 N	305	-0-	-325	-0-	16	1	290	2	N	-0-				56
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	9	9	369	2	N	2				58
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	15	1	310	2	N	1				59
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	17	1	262	2	N	-0-				59
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	1	9			N	-0-				59
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	14	1			N	-0-				59
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				59
TOTAL GAS PROD:		3,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009												TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9712 - 9793	
01	2201 X	1280	-0-	-921	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-	15	1		5
02	DLQ G-10	2263	-0-	2263	2263	126	1	2124	2	Y	12				17
03	2000 N	1991	-0-	-9	2254	13	9	1851	2	Y	14				31
04	3000 N	1426	-0-	-1574	680	15	9	1350	2	Y	6	25	1		12
05	2511 N	1736	-0-	-775	-0-	69	1	1634	2	Y	22	31	1		3
06	1920 N	1697	-0-	-223	-0-	7	9	1599	2	Y	12	11	1		4
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	24	9	1874	2	Y	9				13
08	1984 X	1230	-0-	-754	-0-	85	1	1154	2	Y	12	18	1		7
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	13	9	2255	2	Y	1	7	1		1
10	1984 X	1534	-0-	-450	-0-	122	1	1403	2	Y	-0-				1
11	1920 X	561	-0-	-1359	-0-	1	9	490	2	Y	-0-				1
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	71	1			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		18,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		88									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009												TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9690 - 10978	
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-				200
02	DLQ G-10	2201	-0-	2201	2201	2200	2	1	9	N	1	1	8		200
03	3900 X	1699	-0-	-2201	-0-	1699	2			N	-0-	157	1		43
04	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	2314	2	30	9	N	27				70
05	3131 X	1852	-0-	-1279	-0-	1844	2	8	9	N	7				77
06	3030 X	2920	-0-	-110	-0-	2916	2	4	9	N	4				81
07	2449 X	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-				81
08	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2600	2	39	9	N	35				116
09	2910 X	2068	-0-	-842	-0-	2048	2	20	9	N	18	1	8		133
10	3007 X	1717	-0-	-1290	-0-	1703	2	14	9	N	13	1	8		145
11	2910 X	2674	-0-	-236	-0-	2674	2			N	-0-				145
12	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	2290	2	72	9	N	65				210
TOTAL GAS PROD:		27,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		170									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		4743 X	4138	-0-	-605	-0-	4116 2	22 9	N	20			95	
02	DLQ	G-10	3718	-0-	3718	3718	3692 2	26 9	N	24	1 8		118	
03		7472 X	3754	-0-	-3718	-0-	3744 2	10 9	N	9			127	
04		4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4173 2	8 9	N	7	1 8		133	
05		4402 X	4398	-0-	-4	-0-	4386 2	12 9	N	11			144	
06		3990 X	3983	-0-	-7	-0-	3965 2	18 9	N	16			160	
07		4309 X	3968	-0-	-341	-0-	3957 2	11 9	N	10			170	
08		4402 X	3595	-0-	-807	-0-	3560 2	35 9	N	32			202	
09		4260 X	3764	-0-	-496	-0-	3753 2	11 9	N	10	161 1		51	
10		4402 X	3485	-0-	-917	-0-	3456 2	29 9	N	26			77	
11		3990 X	3612	-0-	-378	-0-	3603 2	9 9	N	8			85	
12		3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880 2		N	-0-			85	
TOTAL GAS PROD:											46,476	TOTAL CONDENSATE PROD:		173

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			99	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	213 1	1650 2	N	11	154 1		49	
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	100 1	1343 2	N	-0-	39 7		10	
03		1984 N	1509	-0-	-475	-0-	86 1	1423 2	N	-0-			10	
04		1800 N	1357	-0-	-443	-0-	108 1	1247 2	N	2	2 8		10	
05		1612 N	864	-0-	-748	-0-	67 1	795 2	N	2	10 1		2	
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	121 1	1352 2	N	-0-			2	
07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	112 1	1319 2	N	-0-			2	
08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	108 1	1294 2	N	-0-			2	
09		1470 N	1323	-0-	-147	-0-	105 1	1218 2	N	-0-			2	
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	122 1	1367 2	N	3			5	
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	118 1	1313 2	N	15	10 1	1 8	9	
*12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	128 1	1473 2	N	1	1 8		9	
TOTAL GAS PROD:											17,219	TOTAL CONDENSATE PROD:		34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	4278 X	3761	-0-	-517	-0-	425	1	3294	2	Y	38	47	1			30		
02	DLQ G-10	3274	-0-	3274	3274	164	1	3088	2	Y	20	6	7	20	8	24		
03	DLQ G-10	3743	-0-	3743	7017	212	1	3527	2	Y	4	4	8			24		
04	DLQ G-10	3558	-0-	3558	10575	282	1	3272	2	Y	4	4	8			24		
05	DLQ G-10	2306	-0-	2306	12881	170	1	2023	2	Y	103	101	1			26		
06	16143 X	3262	-0-	-12881	-0-	269	1	2993	2	Y	-0-					26		
07	3627 X	3609	-0-	-18	-0-	277	1	3276	2	Y	51					77		
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	286	1	3437	2	Y	76	83	1			70		
09	3510 X	3469	-0-	-41	-0-	274	1	3182	2	Y	12					82		
10	3596 X	3163	-0-	-433	-0-	256	1	2871	2	Y	33	79	1	1	8	35		
11	3510 X	3306	-0-	-204	-0-	269	1	3002	2	Y	32	22	1	1	8	44		
12	3627 X	3586	-0-	-41	-0-	281	1	3219	2	Y	78	82	1	2	8	38		
TOTAL GAS PROD:						40,844	TOTAL CONDENSATE PROD:						451					

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

01	4433 X	4207	-0-	-226	-0-	50	1	4135	2	Y	20					67		
02	DLQ G-10	4185	-0-	4185	4185	54	1	4118	2	Y	12					79		
03	DLQ G-10	4516	-0-	4516	8701	54	1	4459	2	Y	3	3	8			79		
04	DLQ G-10	4537	-0-	4537	13238	54	1	4480	2	Y	3	3	8			79		
05	DLQ G-10	4627	-0-	4627	17865	56	1	4571	2	Y	-0-					79		
06	22147 X	4282	-0-	-17865	-0-	51	1	4227	2	Y	4	2	8			81		
07	4681 X	4447	-0-	-234	-0-	53	1	4365	2	Y	26	88	1			19		
08	4681 X	3973	-0-	-708	-0-	47	1	3829	2	Y	88	87	1			20		
09	4530 X	4075	-0-	-455	-0-	49	1	4026	2	Y	-0-					20		
10	4619 X	4185	-0-	-434	-0-	50	1	4133	2	Y	2					22		
11	4290 X	3809	-0-	-481	-0-	46	1	3761	2	Y	2	2	8			22		
12	4433 X	3901	-0-	-532	-0-	46	1	3812	2	Y	39	5	8			56		
TOTAL GAS PROD:						50,744	TOTAL CONDENSATE PROD:						199					

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	517	1	4007	2	N	13		134
02	DLQ G-10	3748	-0-	3748	3748	14	9						
03	DLQ G-10	4216	-0-	4216	7964	261	1	3487	2	N	-0-	105 7	29
04	DLQ G-10	3965	-0-	3965	11929	239	1	3977	2	N	-0-		29
05	DLQ G-10	2374	-0-	2374	14303	315	1	3648	2	N	2	2 8	29
06	18422 X	4119	-0-	-14303	-0-	2	9						
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	183	1	2185	2	N	5	29 1	5
08	4216 X	4064	-0-	-152	-0-	6	9						
09	4110 X	3826	-0-	-284	-0-	339	1	3780	2	N	-0-		5
10	4309 X	3781	-0-	-528	-0-	317	1	3748	2	N	226	183 1	48
11	4170 X	3706	-0-	-464	-0-	249	9						
12	4309 X	3827	-0-	-482	-0-	312	1	3752	2	N	-0-		48
						303	1	3523	2	N	-0-		48
						309	1	3462	2	N	9	2 8	55
						10	9						
						302	1	3363	2	N	37	25 1	65
						41	9					2 8	
						305	1	3494	2	N	25	3 8	87
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		46,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		317					

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

01	5673 X	5467	-0-	-206	-0-	66	1	5378	2	Y	21		73
02	DLQ G-10	5348	-0-	5348	5348	23	9						
03	DLQ G-10	5420	-0-	5420	10768	70	1	5264	2	Y	13		86
04	DLQ G-10	5348	-0-	5348	16116	14	9						
05	DLQ G-10	5503	-0-	5503	21619	65	1	5355	2	Y	-0-		86
06	26435 X	4816	-0-	-21619	-0-	64	1	5284	2	Y	-0-		86
07	5425 X	5037	-0-	-388	-0-	66	1	5437	2	Y	-0-		86
08	5425 X	4669	-0-	-756	-0-	58	1	4756	2	Y	2		88
09	5250 X	4496	-0-	-754	-0-	2	9						
10	5425 X	4953	-0-	-472	-0-	60	1	4945	2	Y	29	96 1	21
11	4860 X	4828	-0-	-32	-0-	32	9						
12	5022 X	4559	-0-	-463	-0-	55	1	4509	2	Y	95	94 1	22
						105	9						
						54	1	4442	2	Y	-0-		22
						59	1	4893	2	Y	1		23
						1	9						
						58	1	4770	2	Y	-0-		23
						54	1	4463	2	Y	38		61
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		60,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		199					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	366	1	2839	2	Y	30	28	1		23
02	DLQ G-10	2533	-0-	2533	2533	33	9	128	1	Y	-0-	5	7		18
03	DLQ G-10	2599	-0-	2599	5132	147	1	147	1	Y	-0-				18
04	DLQ G-10	2323	-0-	2323	7455	185	1	2138	2	Y	-0-				18
05	DLQ G-10	6669	-0-	6669	14124	510	1	6071	2	Y	80	70	1		28
06	16505 X	2381	-0-	-14124	-0-	88	9	196	1	Y	-0-				28
07	2573 X	2453	-0-	-120	-0-	188	1	2228	2	Y	34				62
08	2573 X	2557	-0-	-16	-0-	37	9	192	1	Y	51	55	1		58
09	2490 X	2347	-0-	-143	-0-	56	9	185	1	Y	7				65
10	2573 X	2393	-0-	-180	-0-	8	9	194	1	Y	22	52	1		35
11	2460 X	2444	-0-	-16	-0-	24	9	199	1	Y	23	27	1		31
*12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	25	9	205	1	Y	50	55	1		26
						55	9								
TOTAL GAS PROD:		34,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		297									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5208 X	4612	-0-	-596	-0-	524	1	4058	2	Y	27	33	1		28
02	DLQ G-10	3329	-0-	3329	3329	30	9	168	1	Y	-0-	2	7		26
03	DLQ G-10	3877	-0-	3877	7206	220	1	3161	2	Y	1				27
04	DLQ G-10	3063	-0-	3063	10269	1	9	220	1	Y	-0-				27
05	DLQ G-10	2260	-0-	2260	12529	243	1	2820	2	Y	37	52	1		12
06	16431 X	3902	-0-	-12529	-0-	41	9	172	1	Y	-0-				12
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	321	1	3581	2	Y	16				28
08	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	324	1	3828	2	Y	26	27	1		27
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	18	9	331	1	Y	3				30
10	3999 X	3717	-0-	-282	-0-	29	9	319	1	Y	16	26	1		20
11	3870 X	3804	-0-	-66	-0-	3	9	303	1	Y	36	25	1		31
12	3999 X	3916	-0-	-83	-0-	18	9	310	1	Y	25	27	1		29
						40	9	312	1	Y					
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		45,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		187									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	379	1	2938	2	Y	27	49 1	21	
02	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	30	9	197	1	Y	-0-	2 7	19	
03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	5667	214	1	2633	2	Y	-0-		19	
04	DLQ G-10	2324	-0-	2324	7991	185	1	2623	2	Y	-0-		19	
05	DLQ G-10	7110	-0-	7110	15101	547	1	2139	2	Y	-0-	48	22	
06	17609 X	2508	-0-	-15101	-0-	53	9	2301	2	Y	-0-		22	
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	207	1	2295	2	Y	17		39	
08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	19	9	191	1	Y	26	28 1	37	
09	2370 X	2123	-0-	-247	-0-	29	9	168	1	Y	3		40	
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	3	9	220	1	Y	14	26 1	28	
11	2370 X	2295	-0-	-75	-0-	15	9	187	1	Y	22	28 1	22	
*12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	24	9	218	1	Y	25	27 1	20	
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		35,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478													
01	12214 X	10030	-0-	-2184	-0-	1144	1	8866	2	N	18		109
02	DLQ G-10	7609	-0-	7609	7609	20	9	384	1	N	18	38 7	89
03	DLQ G-10	8560	-0-	8560	16169	20	9	647	1	N	1		90
04	DLQ G-10	8138	-0-	8138	24307	1	9	647	1	N	1	1 8	90
05	DLQ G-10	5178	-0-	5178	29485	13	9	400	1	N	12	64 1	38
06	37493 X	8008	-0-	-29485	-0-	660	1	7348	2	N	-0-		38
07	8556 X	8084	-0-	-472	-0-	630	1	7452	2	N	2	2 8	38
08	8556 X	8172	-0-	-384	-0-	2	9	620	1	N	93		131
09	8130 X	7652	-0-	-478	-0-	102	9	600	1	N	69	178 1	22
10	8277 X	7388	-0-	-889	-0-	76	9	604	1	N	13		35
11	8010 X	6815	-0-	-1195	-0-	14	9	555	1	N	68	49 1 2 8	52
12	8184 X	7047	-0-	-1137	-0-	75	9	562	1	N	32	3 8	81
						35	9						
TOTAL GAS PROD:		92,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		327							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC 742142
 WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	1240	N	394	-0-	-846	-0-	46	1	346	2	N	2		107													
02	560	N	433	-0-	-127	-0-	51	1	382	2	N	-0-		107													
03	589	N	381	-0-	-208	-0-	49	1	331	2	N	1		108													
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	414	2	N	7		115													
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	445	2	N	10		125													
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	115	1	725	2	N	18	91 1	52													
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	127	1	778	2	N	11		63													
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	139	1	798	2	N	7		70													
09	870	N	521	-0-	-349	-0-	74	1	444	2	N	3		73													
10	930	N	386	-0-	-544	-0-	72	1	314	2	N	-0-		73													
11	900	N	405	-0-	-495	-0-	86	1	306	2	N	12		85													
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	233	1	1066	2	N	30	110 1	5													
TOTAL GAS PROD: 7,587														TOTAL CONDENSATE PROD: 101													

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 X	175	-0-	-135	-0-	20	1	154	2	Y	1			2
02	DLQ G-10	189	-0-	189	189	22	1	164	2	Y	3	1	1	4
03	365 X	176	-0-	-189	-0-	23	1	153	2	Y	-0-	3	1	1
04	196 X	196	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	2			3
05	248 X	197	-0-	-51	-0-	27	1	170	2	Y	-0-	2	1	1
06	210 X	198	-0-	-12	-0-	27	1	170	2	Y	1	2	1	-0-
07	217 X	170	-0-	-47	-0-	24	1	145	2	Y	1	1	1	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	2	1	1	1
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	27	1	164	2	Y	1	1	1	1
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	21	1	93	2	Y	-0-			1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			1
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	256	2	Y	2	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

01	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	207	1	1569	2	Y	30			40
02	DLQ G-10	1667	-0-	1667	1667	191	1	1435	2	Y	37	56	1	21
03	2000 N	1996	-0-	-4	1663	255	1	1712	2	Y	26			47
04	3000 N	1516	-0-	-1484	179	198	1	1289	2	Y	26	53	1	20
05	1860 N	1344	-0-	-516	-0-	184	1	1146	2	Y	13			33
06	1920 N	1483	-0-	-437	-0-	200	1	1261	2	Y	20			53
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	184	1	1126	2	Y	46	40	1	59
08	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	184	1	1054	2	Y	11	33	1	37
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	258	1	1541	2	Y	26			63
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	278	1	1214	2	Y	6	58	1	11
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	331	1	1170	2	Y	11			22
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	322	1	1475	2	Y	1			23

TOTAL GAS PROD: 19,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1121	-0-	-584	-0-	123	1	931	2	Y	61	155 1	90
							67	9						
02	DLQ	G-10	926	-0-	926	926	104	1	786	2	Y	33		123
							36	9						
03		2000 N	1183	-0-	-817	109	146	1	980	2	Y	52		175
							57	9						
04		1352 N	1243	-0-	-109	-0-	160	1	1037	2	Y	42	48 1	169
							46	9						
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	178	1	1111	2	Y	28		197
							31	9						
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	161	1	1017	2	Y	44	184 1	57
							48	9						
07		1271 N	1237	-0-	-34	-0-	169	1	1032	2	Y	33		90
							36	9						
08		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	186	1	1065	2	Y	39	39 1	90
							43	9						
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	173	1	1033	2	Y	35		125
							39	9						
10		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	259	1	1133	2	Y	57		182
							63	9						
11		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	324	1	1146	2	Y	12		194
							13	9						
*12		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	215	1	987	2	Y	35	174 1	55
							39	9						
TOTAL GAS PROD:			14,974		TOTAL CONDENSATE PROD:			471						

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454														
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	15	1	116	2	Y	-0-		-0-
03		295 N	164	-0-	-131	-0-	21	1	143	2	Y	-0-		-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-		-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-		-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	2	Y	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	85	-0-	-101	-0-	12	1	73	2	Y	-0-		-0-
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	14	1	87	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	24	1	105	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	28	-0-	-62	-0-	6	1	22	2	Y	-0-		-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,584		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 X	568	-0-	-83	-0-	65	1	491	2	Y	11				20
						12	9								
02	DLQ G-10	240	-0-	240	240	27	1	206	2	Y	6				26
						7	9								
03	430 X	190	-0-	-240	-0-	24	1	164	2	Y	2	23	1		5
						2	9								
04	161 X	161	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	Y	5				10
						6	9								
05	558 X	372	-0-	-186	-0-	50	1	311	2	Y	10	14	1		6
						11	9								
06	540 X	220	-0-	-320	-0-	29	1	184	2	Y	6				12
						7	9								
07	279 X	195	-0-	-84	-0-	27	1	166	2	Y	2				14
						2	9								
08	372 N	264	-0-	-108	-0-	37	1	210	2	Y	15	8	1		21
						17	9								
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	27	1	161	2	Y	11	19	1		13
						12	9								
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	17	1	73	2	Y	-0-				13
11	270 N	144	-0-	-126	-0-	32	1	112	2	Y	-0-				13
*12	217 N	202	-0-	-15	-0-	34	1	157	2	Y	10	15	1		8
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		2,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		78									

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

01	3100 N	3342	-0-	242	242	368	1	2783	2	Y	174	18	1		187
						191	9								
02	DLQ G-10	3086	-0-	3086	3328	344	1	2589	2	Y	139	161	1		165
						153	9								
03	2000 N	3767	-0-	1767	5095	473	1	3173	2	Y	110	168	1		107
						121	9								
04	8666 X	3571	-0-	-5095	-0-	462	1	3004	2	Y	95				202
						105	9								
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	517	1	3226	2	Y	117	160	1		159
						129	9								
06	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	474	1	2994	2	Y	110	257	1		12
						121	9								
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	467	1	2853	2	Y	97	61	1		48
						107	9								
08	3875 X	3676	-0-	-199	-0-	528	1	3023	2	Y	114	90	1		72
						125	9								
09	3750 X	2834	-0-	-916	-0-	391	1	2338	2	Y	95	91	1		76
						105	9								
10	3875 X	3191	-0-	-684	-0-	583	1	2546	2	Y	56				132
						62	9								
11	3600 X	2191	-0-	-1409	-0-	464	1	1644	2	Y	75				207
						83	9								
*12	3689 X	472	-0-	-3217	-0-	84	1	385	2	Y	3	177	1		33
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		37,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,185									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	198	1	1494	2	Y	39			81
02		DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	43	9	1328	2	Y	46	96	1	31
03		2000 N	1228	-0-	-772	784	51	9	1038	2	Y	32			63
04		1786 N	1002	-0-	-784	-0-	131	1	847	2	Y	22	63	1	22
05		1736 N	480	-0-	-1256	-0-	24	9	399	2	Y	15			37
06		1200 N	36	-0-	-1164	-0-	64	1	30	2	Y	1			38
07		1023 N	516	-0-	-507	-0-	17	9	418	2	Y	26	21	1	43
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	437	2	Y	12	27	1	28
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	1	9	550	2	Y	12			40
10		527 N	171	-0-	-356	-0-	69	1	128	2	Y	13	34	1	19
11		510 N	106	-0-	-404	-0-	29	9	80	2	Y	3			22
*12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	14	9	722	2	Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			8,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			221						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3295	-0-	-456	-0-	927	1	2349	2	N	17		60
						19	9						
02	DLQ G-10	3059	-0-	3059	3059	762	1	2280	2	N	15		75
						17	9						
03	6313 X	3254	-0-	-3059	-0-	811	1	2419	2	N	22		97
						24	9						
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	770	1	2487	2	N	12		109
						13	9						
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	1006	1	2855	2	N	10	94 1	25
						11	9						
06	3240 X	2933	-0-	-307	-0-	768	1	2157	2	N	7		32
						8	9						
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	928	1	2774	2	N	18		50
						20	9						
08	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	881	1	2336	2	N	48	81 1	17
						53	9						
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	973	1	2440	2	N	10		27
						11	9						
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1017	1	2554	2	N	23		50
						25	9						
11	3240 X	2869	-0-	-371	-0-	804	1	2065	2	N	-0-		50
12	3348 X	3003	-0-	-345	-0-	372	1	2601	2	N	27		77
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		39,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		209							

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1085	-0-	-961	-0-	121	1	917	2	Y	43		84
						47	9						
02	DLQ G-10	857	-0-	857	857	97	1	728	2	Y	29		113
						32	9						
03	1421 N	564	-0-	-857	-0-	71	1	475	2	Y	16	98 1	31
						18	9						
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	103	1	667	2	Y	29		60
						32	9						
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	142	1	889	2	Y	20	60 1	20
						22	9						
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	137	1	862	2	Y	39		59
						43	9						
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	130	1	797	2	Y	19		78
						21	9						
08	1054 N	302	-0-	-752	-0-	43	1	248	2	Y	10	41 1	47
						11	9						
09	1050 N	803	-0-	-247	-0-	112	1	668	2	Y	21	49 1	19
						23	9						
10	961 N	171	-0-	-790	-0-	31	1	134	2	Y	5		24
						6	9						
11	300 N	166	-0-	-134	-0-	35	1	125	2	Y	5		29
						6	9						
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	169	1	775	2	Y	17	33 1	13
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		8,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		253							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 X	497	-0-	-154	-0-	497 2		N	-0-			70
02	DLQ G-10	795	-0-	795	795	786 2	9 9	N	8			78
03	1420 X	625	-0-	-795	-0-	615 2	10 9	N	9			87
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	631 2	7 9	N	6			93
05	868 X	340	-0-	-528	-0-	336 2	4 9	N	4			97
06	840 X	684	-0-	-156	-0-	681 2	3 9	N	3		61 1	100
07	868 X	599	-0-	-269	-0-	595 2	4 9	N	4			43
08	651 X	505	-0-	-146	-0-	501 2	4 9	N	4			47
09	690 X	642	-0-	-48	-0-	635 2	7 9	N	6			53
10	713 X	40	-0-	-673	-0-	40 2		N	-0-			53
11	690 X	34	-0-	-656	-0-	34 2		N	-0-			53
12	651 X	12	-0-	-639	-0-	12 2		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		5,411										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			44			

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

01	1333 X	532	-0-	-801	-0-	61 1	460 2	Y	10			22
02	DLQ G-10	413	-0-	413	413	11 9	47 1	Y	9			31
03	737 X	324	-0-	-413	-0-	10 9	41 1	Y	6	28 1		9
04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	7 9	50 1	Y	6			15
05	527 X	274	-0-	-253	-0-	7 9	37 1	Y	5	15 1		5
06	510 X	307	-0-	-203	-0-	6 9	41 1	Y	7			12
07	465 X	374	-0-	-91	-0-	8 9	51 1	Y	9			21
08	403 X	277	-0-	-126	-0-	10 9	40 1	Y	6	12 1		15
09	390 X	355	-0-	-35	-0-	7 9	50 1	Y	5	14 1		6
10	372 X	251	-0-	-121	-0-	6 9	47 1	Y	-0-			6
11	360 X	207	-0-	-153	-0-	2 9	45 1	Y	2			8
*12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	2 9	72 1	Y	21	13 1		16
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		4,120										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			86			

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	588	-0-	-435	-0-	68 1	516 2	Y	4			13
02	DLQ G-10	880	-0-	880	880	102 1	766 2	Y	11	17 1		7
03	1573 X	693	-0-	-880	-0-	89 1	598 2	Y	5			12
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	110 1	712 2	Y	15	18 1		9
05	961 X	729	-0-	-232	-0-	99 1	620 2	Y	9			18
06	930 X	747	-0-	-183	-0-	100 1	634 2	Y	12			30
07	961 X	699	-0-	-262	-0-	96 1	589 2	Y	13	17 1		26
08	868 X	790	-0-	-78	-0-	115 1	660 2	Y	14	15 1		25
09	840 X	735	-0-	-105	-0-	102 1	612 2	Y	19			44
10	775 X	223	-0-	-552	-0-	34 1	149 2	Y	36	38 1		42
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	6			48
*12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		6,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3841	-0-	3841	21834	250 1	3517 2	N	67	9 8		201
02	DLQ G-10	3531	-0-	3531	25365	219 1	3238 2	N	67	16 8		252
03	DLQ G-10	2620	-0-	2620	27985	110 1	2508 2	N	2	174 1	2 8	78
04	DLQ G-10	2461	-0-	2461	30446	137 1	2310 2	N	13	1 8		90
05	DLQ G-10	2757	-0-	2757	33203	205 1	2532 2	N	18			108
06	DLQ G-10	3148	-0-	3148	36351	105 1	2826 2	N	197	168 1		137
07	DLQ G-10	2847	-0-	2847	39198	2828 2	19 9	N	17			154
08	42054 X	2856	-0-	-39198	-0-	2847 2	9 9	N	8			162
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2920 2	36 9	N	33			195
10	3255 X	2874	-0-	-381	-0-	2868 2	6 9	N	5			200
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3226 2	3 9	N	3			203
12	3069 X	2314	-0-	-755	-0-	2308 2	6 9	N	5			208
TOTAL GAS PROD:		35,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		435						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925														
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	409	-0-	-490	-0-	4	1	405	2	N	-0-			1153
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	N	2			1155
						2	9							
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	N	3			1158
						3	9							
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	15	1	817	2	N	2			1160
						2	9							
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	12	1	888	2	N	20			1180
						22	9							
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	11	1	825	2	N	18			1198
						20	9							
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2			1200
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2			1202
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	775	2	2	9	N	2			1204
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	N	7			1211
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	745	2	242	9	N	220			1431
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-			1431
TOTAL GAS PROD:		8,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		278								

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435														
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	182	1	2561	2	N	15	4	8	58
						17	9							
02	2800 N	2940	-0-	140	140	185	1	2741	2	N	13	10	8	61
						14	9							
03	2267 N	2127	-0-	-140	-0-	88	1	2014	2	N	23	1	8	83
						25	9							
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	122	1	2060	2	N	38	1	1	119
						42	9							
05	3100 N	3544	-0-	444	444	263	1	3251	2	N	27			146
						30	9							
06	3000 N	3456	-0-	456	900	122	1	3273	2	N	55	176	1	25
						61	9							
07	2977 N	2077	-0-	-900	-0-	2064	2	13	9	N	12			37
08	3100 N	3373	-0-	273	273	3356	2	17	9	N	15			52
09	2850 X	2398	-0-	-452	-0-	2389	2	9	9	N	8			60
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3003	2	14	9	N	13			73
11	2850 X	2430	-0-	-420	-0-	2421	2	9	9	N	8			81
12	2945 X	1840	-0-	-1105	-0-	1829	2	11	9	N	10			91
TOTAL GAS PROD:		32,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		237								

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.//		800925										
WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 263830		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453		RRCID -> 212302		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517				
WEDGEWORTH ET AL		WELL #: 1												
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-		132		
02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		Y	-0-		132		
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1165	3	263	9	Y	239	181	1	190
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	449	1	6397	3	Y	-0-			190
05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		Y	-0-				190
06	1710 X	1056	-0-	-654	-0-	1056	3		Y	-0-				190
07	1767 X	1389	-0-	-378	-0-	1389	3		Y	-0-				190
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-				190
*09	2790 X	1877	-0-	-913	-0-	125	1	1752	2	Y	-0-			190
*10	1612 X	1107	-0-	-505	-0-	67	1	1040	2	Y	-0-			190
*11	1350 X	1190	-0-	-160	-0-	1082	2	108	9	Y	98	185	1	103
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT				103

TOTAL GAS PROD: 20,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BRITTON, LINDY		WELL #: 1		RRCID -> 221139		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706						
01	3100 N	2158	-0-	-942	-0-	8783	2158	3	Y	-0-				125
02	11010 X	2227	-0-	-8783	-0-		2227	3	Y	-0-				125
03	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-		2389	3	Y	180	198	9		180
04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-		2225	3	Y	-0-				180
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2639	3	Y	-0-				180
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-		2738	3	Y	-0-				180
07	2573 X	1689	-0-	-884	-0-		1689	3	Y	-0-				180
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-		23	3	Y	-0-				180
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				Y	-0-				180
*10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	-0-				180
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				Y	-0-				180
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT				180

TOTAL GAS PROD: 16,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9548 X	1049	-0-	-8499	-0-	360	1	626	3	Y	57					120
02	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	1706	420	1	1121	3	Y	150					270
03	DLQ	G-10	9822	-0-	9822	11528	165	9	9002	3	Y	9	179	1			100
04	DLQ	G-10	13199	-0-	13199	24727	810	1	12299	3	Y	-0-					100
05		33319 X	8592	-0-	-24727	-0-	10	9	7842	3	Y	-0-					100
06		225 X	225	-0-	-0-	-0-	750	1	75	3	Y	-0-					100
07		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	150	1	10179	3	Y	-0-					100
08		13640 X	4366	-0-	-9274	-0-	870	1	3916	3	Y	-0-					100
09		13200 X	167	-0-	-13033	-0-	450	1	156	2	Y	-0-					100
*10		11036 X	56	-0-	-10980	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					100
11		10680 X	88	-0-	-10592	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					100
12		11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 50,319

TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			Y	-0-					27
02	DLQ	G-10	5837	-0-	5837	5837	5837	3			Y	-0-					27
03	DLQ	G-10	5609	-0-	5609	11446	5521	3	88	9	Y	80					80
04	DLQ	G-10	4931	-0-	4931	16377	4931	3			Y	-0-					80
05		21271 X	4894	-0-	-16377	-0-	4894	3			Y	-0-					80
06		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					80
07		6076 X	3470	-0-	-2606	-0-	3470	3			Y	-0-					80
08		5611 X	2431	-0-	-3180	-0-	2431	3			Y	-0-					80
09		4920 X	4523	-0-	-397	-0-	302	1	4221	2	Y	-0-					80
*10		4898 X	3448	-0-	-1450	-0-	210	1	3238	2	Y	-0-					80
11		4140 X	2925	-0-	-1215	-0-	3	1	2922	2	Y	-0-					80
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 46,647

TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRADY-PANOLA (BLOSSOM)		11289 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 5D		RRCID -> 233559		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2870 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: A 2		RRCID -> 201990		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7038		PERF. 7102 - 11895	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLORA ENERGY INC.		250597		RRCID -> 204218		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977					
HAMLETT		WELL #: 1H											
01	9145 X	6551	-0-	-2594	-0-	6551	2		N	-0-	100		
02	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2		N	-0-	100		
03	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2		N	-0-	100		
04	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2		N	-0-	100		
05	4433 X	3941	-0-	-492	-0-	3941	2		N	-0-	100		
06	4290 X	1194	-0-	-3096	-0-	1194	2		N	-0-	100		
07	4433 X	1493	-0-	-2940	-0-	1493	2		N	-0-	100		
08	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	13055	2	2 9	N	2	102		
09	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10066	2	1 9	N	1	103		
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-	103		
11	2610 X	756	-0-	-1854	-0-	756	2		N	-0-	103		
12	2697 X	543	-0-	-2154	-0-	543	2		N	-0-	103		
TOTAL GAS PROD:		62,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
HAMLETT		WELL #: 2H		RRCID -> 215270		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2	N	-0-			148
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-			148
03	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5621	2	N	24	26	9	172
04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2	N	-0-			172
05	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2	N	-0-			172
06	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2	N	-0-			172
07	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7082	2	N	10	11	9	182
08	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8435	2	N	5	6	9	187
09	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2	N	-0-			187
10	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7845	2	N	1	1	9	188
11	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7528	2	N	50	55	9	238
*12	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8133	2	N	3	3	9	83
TOTAL GAS PROD:		86,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		93				

MADELEY		WELL #: 1H		RRCID -> 218633		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	590	1	N	-0-			43
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	690	1	N	-0-			43
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	892	1	N	-0-			43
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	866	1	N	-0-			43
05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	1041	1	N	-0-			43
06	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	937	1	N	-0-			43
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	1188	1	N	-0-			43
08	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	2052	1	N	42	46	9	85
09	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	1938	1	N	3	3	9	88
10	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	1851	1	N	-0-			88
11	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	1705	1	N	4	4	9	92
*12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	1301	1	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		58,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		49				

PREECE		WELL #: 1H		RRCID -> 232238		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10478 X	3819	-0-	-6659	-0-	1016	1	N	-0-			115
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
03	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	1985	1	N	-0-			115
04	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	2099	1	N	3	10891	2	118
05	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	2020	1	N	4	3	9	122
06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	1664	1	N	-0-			122
07	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	1813	1	N	-0-			122
08	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	1961	1	N	-0-			122
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	946	1	N	-0-			122
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-			122
*12	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	1767	1	N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		72,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	1095 1	2840 2	N	16		208
02		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	18 9	427 1	N	2	180 1	30
03		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2 9	787 1	N	-0-		30
04		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	752 1	1819 2	N	-0-		30
05		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	595 1	1764 2	N	-0-		30
06		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	632 1	952 2	N	-0-		30
07		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	801 1	615 2	N	-0-		30
08		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	617 1	807 2	N	3		33
09		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	3 9	698 1	N	20		53
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	22 9	639 1	N	-0-		53
11		3000 N	3258	-0-	258	258	982 1	699 2	N	-0-		53
*12		3100 N	7534	-0-	4434	4692	1467 1	2276 2	N	-0-		57
							4 9	6063 2	N	4		57
TOTAL GAS PROD:		30,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	2391 1	6593 2	N	-0-		105
02		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	3078 1	4209 2	N	-0-		105
03		7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	1422 1	5732 2	N	-0-		105
04		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	1199 1	6223 2	N	-0-		105
05		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	1387 1	6233 2	N	-0-		105
06		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	1634 1	5752 2	N	-0-		105
07		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	1594 1	5434 2	N	-0-		105
08		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	1446 1	5308 2	N	-0-		105
09		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	3298 1	4453 2	N	-0-		105
10		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	2461 1	5237 2	N	-0-		105
11		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	3298 1	5112 2	N	-0-		105
*12		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	1640 1	5268 2	N	12		117
							13 9					
TOTAL GAS PROD:		90,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	235633	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6768 - 12907		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	3882	-0-	-737	-0-	962 1	2919 2	N	1			100
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	866 1	3393 2	N	74			174
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	888 1	3953 2	N	48			222
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	738 1	3010 2	N	-0-	184 1		38
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	651 1	2696 2	N	2			40
06	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	804 1	3259 2	N	5			45
07	2635 X	2447	-0-	-188	-0-	531 1	1914 2	N	2			47
08	2635 X	2294	-0-	-341	-0-	591 1	1703 2	N	-0-			47
09	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	1025 1	3488 2	N	6			53
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	683 1	2342 2	N	-0-			53
11	2550 X	2176	-0-	-374	-0-	578 1	1598 2	N	-0-			53
12	2635 X	1519	-0-	-1116	-0-	425 1	1094 2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		40,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

DUNN		WELL #: 1H		RRCID ->	242769	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6630 - 11109		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		N	-0-			8
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			N	-0-			8
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-			8
04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N	-0-			8
05	2573 X	1260	-0-	-1313	-0-	1260 2		N	-0-			8
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			8
07	2573 X	427	-0-	-2146	-0-	427 2		N	-0-			8
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-			8
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-			8
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-			8
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			8
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		20,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597													
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	2699 1	5776 2	N	-0-		87	
02		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	2354 1	6898 2	N	-0-		87	
03		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	2777 1	8821 2	N	-0-		87	
04		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	2783 1	8208 2	N	-0-		87	
05		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	2804 1	8316 2	N	-0-		87	
06		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	2784 1	8162 2	N	-0-		87	
07		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	3102 1	8309 2	N	-0-		87	
08		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	3194 1	6912 2	N	1		88	
							1 9						
09		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	2910 1	7280 2	N	14		102	
							15 9						
10		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	2863 1	7374 2	N	3		105	
							3 9						
11		9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	3162 1	6615 2	N	-0-		105	
*12		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	3391 1	6683 2	N	-0-		105	
TOTAL GAS PROD:			124,196	TOTAL CONDENSATE PROD:					18				

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680													
01		3100 N	6421	-0-	3321	3321	6421 2		N	-0-		35	
02		2800 N	3731	-0-	931	4252	3731 2		N	-0-		35	
03		3100 N	2767	-0-	-333	3919	2767 2		N	-0-		35	
04		7032 X	3113	-0-	-3919	-0-	3113 2		N	-0-		35	
05		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-		35	
06		3000 X	923	-0-	-2077	-0-	923 2		N	-0-		35	
07		3100 X	1084	-0-	-2016	-0-	1084 2		N	-0-		35	
08		3100 X	2772	-0-	-328	-0-	2772 2		N	-0-		35	
09		3000 X	395	-0-	-2605	-0-	395 2		N	-0-		35	
10		3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2915 2		N	-0-		35	
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		35	
12		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		35	
TOTAL GAS PROD:			27,549	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343													
01		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	833 1	2528 2	N	-0-		135	
02		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	712 1	2786 2	N	-0-		135	
03		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	829 1	3693 2	N	5		140	
							6 9						
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	828 1	3376 2	N	32		172	
							35 9						
05		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	1039 1	4304 2	N	-0-		172	
06		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	761 1	3086 2	N	-0-		172	
07		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	860 1	3100 2	N	-0-		172	
08		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	710 1	2046 2	N	45		217	
							50 9						
09		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	414 1	1409 2	N	-0-		217	
10		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	865 1	2965 2	N	-0-		217	
11		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	609 1	1684 2	N	-0-		217	
*12		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	677 1	1745 2	N	-0-		217	
TOTAL GAS PROD:			41,950	TOTAL CONDENSATE PROD:					82				

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MARATHON OIL COMPANY				525380						
U.S.A. - HAILEY, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 148552	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 6319 - 8437
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA-BRIDGES		WELL #:		1	RRCID -> 180346	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6575 - 12167			
01	16585 X	13124	-0-	-3461	-0-	1921	1	11187	2	Y	14	45	
02	13188 X	11589	-0-	-1599	-0-	1449	1	10131	2	Y	8	53	
03	13609 X	12079	-0-	-1530	-0-	1903	1	10101	2	Y	65	80 1	38
04	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	2001	1	12653	2	Y	7	45	
05	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	2032	1	12698	2	Y	6	51	
06	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	1989	1	11821	2	Y	5	47 1	9
07	15159 X	13095	-0-	-2064	-0-	1741	1	11353	2	Y	1	10	
08	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	1647	1	11583	2	Y	101	83 1	28
09	14670 X	12583	-0-	-2087	-0-	1584	1	10992	2	Y	6	34	
10	14725 X	13237	-0-	-1488	-0-	1647	1	11539	2	Y	44	78	
11	13830 X	12578	-0-	-1252	-0-	1660	1	10912	2	Y	5	83	
12	13330 X	11629	-0-	-1701	-0-	1330	1	10249	2	Y	43	73 1	53

TOTAL GAS PROD: 156,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

USA-BRIDGES		WELL #:		2	RRCID -> 183866	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF. 5760 - 5840		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
POLLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	183867	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6455 - 12124	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4402 X	3573	-0-	-829	-0-	522 1	3043 2	Y	7				20
02	3528 X	3085	-0-	-443	-0-	8 9	2696 2	Y	4				24
03	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4 9	3366 2	Y	42	46	1		20
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	634 1	3318 2	Y	4				24
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	46 9	3739 2	Y	3				27
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	525 1	3586 2	Y	3	28	1		2
07	3906 X	3667	-0-	-239	-0-	4 9	3180 2	Y	-0-				2
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	598 1	3254 2	Y	51	42	1		11
09	4200 X	3135	-0-	-1065	-0-	3 9	2738 2	Y	3				14
10	4340 X	3133	-0-	-1207	-0-	603 1	2718 2	Y	24				38
11	4200 X	2876	-0-	-1324	-0-	3 9	2494 2	Y	2				40
12	3782 X	3135	-0-	-647	-0-	1 4	2754 2	Y	22	38	1		24
						24 9							
TOTAL GAS PROD:		42,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

ZAP		WELL #:		1H	RRCID ->	187662	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6453 - 10131	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26 1	151 2	Y	-0-			-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	27 1	185 2	Y	-0-			-0-	
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	27 1	146 2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	24 1	155 2	Y	-0-			-0-	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	25 1	157 2	Y	-0-			-0-	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	24 1	142 2	Y	-0-			-0-	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	23 1	148 2	Y	-0-			-0-	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 2	Y	-0-			-0-	
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	5 1	33 2	Y	-0-			-0-	
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	4 1	28 2	Y	-0-			-0-	
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			-0-	
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	31 1	239 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

USA-LOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	189193	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6247 - 11787	
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	103 1	1407 2	Y	-0-			8	
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	123 1	2152 2	Y	-0-	8	1	-0-	
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	124 1	1898 2	Y	-0-			-0-	
04	3000 N	6643	-0-	3643	-0-	365 1	6278 2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	8701	-0-	5601	-0-	446 1	8255 2	Y	-0-			-0-	
06	3000 N	3407	-0-	407	-0-	9651	3196 2	Y	-0-			-0-	
07	12380 X	2729	-0-	-9651	-0-	201 1	2528 2	Y	-0-			-0-	
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	161 1	1890 2	Y	-0-			-0-	
09	8430 X	1943	-0-	-6487	-0-	138 1	1805 2	Y	-0-			-0-	
10	8711 X	1957	-0-	-6754	-0-	249 1	1708 2	Y	-0-			-0-	
11	3420 X	1929	-0-	-1491	-0-	637 1	1292 2	Y	-0-			-0-	
12	2728 X	2496	-0-	-232	-0-	688 1	1808 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380												
USA MASSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	189811	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6553 - 13978				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4624	-0-	-925	-0-	676	1	3937	2	Y	9					40
						1	4	10	9							
02	4648 X	3647	-0-	-1001	-0-	456	1	3184	2	Y	5					45
						1	4	6	9							
03	4712 X	3157	-0-	-1555	-0-	491	1	2607	2	Y	50	55	1			40
						4	4	55	9							
04	4560 X	3629	-0-	-931	-0-	494	1	3127	2	Y	7					47
						8	9									
05	4712 X	3830	-0-	-882	-0-	528	1	3295	2	Y	6					53
						7	9									
06	4470 X	3209	-0-	-1261	-0-	461	1	2744	2	Y	3	38	1			18
						1	4	3	9							
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	905	1	5897	2	Y	1					19
						1	9									
08	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	952	1	6695	2	Y	76	58	1			37
						3	4	84	9							
09	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	931	1	6460	2	Y	6					43
						7	9									
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	876	1	6144	2	Y	45					88
						3	4	50	9							
11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	1168	1	7678	2	Y	5					93
						6	9									
12	7719 X	7502	-0-	-217	-0-	856	1	6596	2	Y	43	74	1			62
						3	4	47	9							
TOTAL GAS PROD:		67,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		256								

HAMILL		WELL #:		1H	RRCID ->	190876	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6834 - 12005
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
USA-LOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	200153	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6526 - 11647	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6851 X	4502	-0-	-2349	-0-	916 1	3562 2	21 9	Y	19			195
02	6188 X	4435	-0-	-1753	-0-	699 1	3717 2	17 9	Y	15	179 1		31
03	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	979 1	5140 2	22 9	Y	20			51
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	701 1	5027 2	10 9	Y	9			60
05	4898 X	4865	-0-	-33	-0-	637 1	4228 2		Y	-0-			60
06	5940 X	4292	-0-	-1648	-0-	821 1	3471 2		Y	-0-			60
07	6138 X	4654	-0-	-1484	-0-	912 1	3742 2		Y	-0-			60
08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	901 1	3472 2		Y	-0-			60
09	5730 X	4375	-0-	-1355	-0-	942 1	3433 2		Y	-0-			60
10	4867 X	1169	-0-	-3698	-0-	662 1	507 2		Y	-0-			60
11	4500 X	1304	-0-	-3196	-0-	430 1	874 2		Y	-0-			60
*12	4650 X	1552	-0-	-3098	-0-	428 1	1124 2		Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		47,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

USA-LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	200154	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5485 - 10448	
01	3472 X	2865	-0-	-607	-0-	420 1	2445 2		Y	-0-		-0-	
02	2856 X	2623	-0-	-233	-0-	328 1	2295 2		Y	-0-		-0-	
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	510 1	2705 2		Y	-0-		-0-	
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	406 1	2562 2		Y	-0-		-0-	
05	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	368 1	2298 2		Y	-0-		-0-	
06	3120 X	2587	-0-	-533	-0-	373 1	2214 2		Y	-0-		-0-	
07	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	409 1	2670 2		Y	-0-		-0-	
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	439 1	3081 2		Y	-0-		-0-	
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	416 1	2893 2		Y	-0-		-0-	
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	407 1	2852 2		Y	-0-		-0-	
11	3420 X	1810	-0-	-1610	-0-	239 1	1571 2		Y	-0-		-0-	
*12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	482 1	3717 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

USA-ELLINGTON		WELL #:		1H	RRCID ->	207711	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6686 - 12000	
01	17236 X	13050	-0-	-4186	-0-	1761 1	11289 2		Y	-0-		12	
02	18564 X	12148	-0-	-6416	-0-	1420 1	10724 2		Y	4		16	
03	18693 X	12638	-0-	-6055	-0-	1810 1	10822 2		Y	5		21	
04	15600 X	7404	-0-	-8196	-0-	1766 1	5636 2		Y	2		23	
05	13454 X	9249	-0-	-4205	-0-	1822 1	7427 2		Y	-0-		23	
06	13020 X	2739	-0-	-10281	-0-	1000 1	1739 2		Y	-0-		23	
07	13454 X	619	-0-	-12835	-0-	88 1	531 2		Y	-0-		23	
08	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	1821 1	20452 2		Y	3	7 1	19	
09	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	1768 1	19993 2		Y	-0-		19	
10	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	1834 1	17438 2		Y	-0-		19	
11	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	1776 1	16455 2		Y	-0-		19	
*12	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	1833 1	18368 2		Y	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:		159,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
USA-ELLINGTON		WELL #: 2H		RRCID -> 208207		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 6381		PERF. 6627 - 11663						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					63
02	924 N	44	-0-	-880	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					63
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	Y	74					137
						81	9									
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	34	1	591	2	Y	52					189
						57	9									
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					189
06	840 N	163	-0-	-677	-0-	20	1	140	2	Y	3					192
						3	9									
07	713 N	247	-0-	-466	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					192
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	882	2	Y	17	158	1			51
						19	9									
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					51
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	Y	-0-					51
11	900 N	621	-0-	-279	-0-	24	1	597	2	Y	-0-					51
*12	837 N	723	-0-	-114	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					51
TOTAL GAS PROD:		6,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		146								

USA ELLINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 215967		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5902 - 5990	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ZAP		WELL #: 2H		RRCID -> 246161		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 6573 - 8383	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	259	-0-	259	259	30	1	227	2	N	-0-
						2	4				-0-
TOTAL GAS PROD:		259				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	3832	-0-	-1004	-0-	3832	2		N	-0-			130
02	DLQ G-10	3747	-0-	3747	3747	3747	2		N	-0-			130
03	DLQ G-10	3487	-0-	3487	7234	3487	2		N	-0-			130
04	DLQ G-10	3317	-0-	3317	10551	3317	2		N	-0-			130
05	DLQ G-10	3770	-0-	3770	14321	3770	2		N	-0-			130
06	DLQ G-10	3596	-0-	3596	17917	3596	2		N	-0-			130
07	DLQ G-10	3815	-0-	3815	21732	3815	2		N	-0-			130
08	25664 X	3932	-0-	-21732	-0-	3932	2		N	-0-			130
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			130
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			130
11	3810 X	3409	-0-	-401	-0-	3409	2		N	-0-			130
12	3999 X	3707	-0-	-292	-0-	3707	2		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		44,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

01	8184 X	7570	-0-	-614	-0-	7570	2		N	-0-			58
02	DLQ G-10	6508	-0-	6508	6508	6508	2		N	-0-			58
03	DLQ G-10	7937	-0-	7937	14445	7937	2		N	-0-			58
04	DLQ G-10	7343	-0-	7343	21788	7343	2		N	-0-			58
05	DLQ G-10	8005	-0-	8005	29793	7808	2	197 9	N	179	184 1		53
06	DLQ G-10	7144	-0-	7144	36937	7144	2		N	-0-			53
07	DLQ G-10	6839	-0-	6839	43776	6839	2		N	-0-			53
08	50362 X	6586	-0-	-43776	-0-	6586	2		N	-0-			53
09	7740 X	7056	-0-	-684	-0-	7056	2		N	-0-			53
10	7998 X	7247	-0-	-751	-0-	7247	2		N	-0-			53
11	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7105	2	67 9	N	61			114
12	7285 X	6890	-0-	-395	-0-	6890	2		N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		86,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		240							

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

01	10974 X	9206	-0-	-1768	-0-	9206	2		N	-0-			130
02	DLQ G-10	7997	-0-	7997	7997	7997	2		N	-0-			130
03	DLQ G-10	10389	-0-	10389	18386	10389	2		N	-0-			130
04	DLQ G-10	9413	-0-	9413	27799	9413	2		N	-0-			130
05	DLQ G-10	9218	-0-	9218	37017	9218	2		N	-0-			130
06	DLQ G-10	7969	-0-	7969	44986	7969	2		N	-0-			130
07	DLQ G-10	9047	-0-	9047	54033	9047	2		N	-0-			130
08	62264 X	8231	-0-	-54033	-0-	8231	2		N	-0-			130
09	9420 X	9276	-0-	-144	-0-	9276	2		N	-0-			130
10	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2		N	-0-			130
11	8760 X	8031	-0-	-729	-0-	8031	2		N	-0-			130
12	9579 X	8615	-0-	-964	-0-	8615	2		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		106,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5611 X	4846	-0-	-765	-0-	475	1	4348	3	N	21	39	1			57
							23	9									
02		5768 X	3354	-0-	-2414	-0-	329	1	3017	3	N	7					64
							8	9									
03		9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	713	1	8392	3	N	21					85
							23	9									
04		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	709	1	7522	3	N	4					89
							4	9									
05		5146 X	4641	-0-	-505	-0-	418	1	4223	3	N	-0-					89
06		8820 X	1273	-0-	-7547	-0-	272	1	1001	3	N	-0-					89
07		9114 X	8514	-0-	-600	-0-	946	1	7568	3	N	-0-					89
08		7688 X	6141	-0-	-1547	-0-	705	1	5436	3	N	-0-					89
09		7440 X	5733	-0-	-1707	-0-	713	1	5020	3	N	-0-					89
10		7688 X	5733	-0-	-1955	-0-	734	1	4999	3	N	-0-					89
11		7440 X	5675	-0-	-1765	-0-	692	1	4983	3	N	-0-					89
12		7688 X	5638	-0-	-2050	-0-	737	1	4901	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 68,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

01		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	186	1	1703	3	N	1	136	1			15
							1	9									
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	169	1	1547	3	N	-0-					15
03		1953 N	1723	-0-	-230	-0-	135	1	1586	3	N	2					17
							2	9									
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	163	1	1728	3	N	3					20
							3	9									
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	182	1	1840	3	N	-0-					20
06		1680 N	1533	-0-	-147	-0-	149	1	1381	3	N	3					23
							3	9									
07		1953 N	1738	-0-	-215	-0-	154	1	1584	3	N	-0-					23
08		1953 N	1949	-0-	-4	-0-	165	1	1784	3	N	-0-					23
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	168	1	1691	3	N	-0-					23
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	175	1	1700	3	N	-0-					23
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	3	N	-0-					23
*12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

01		1705 X	896	-0-	-809	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	294	2	42	9	N	38					38
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.				945936							
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID -> 204125	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6635	- 11000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2755	-0-	-4	-0-	2755 2	N	-0-		32
02		2268 X	1227	-0-	-1041	-0-	1227 2	N	-0-		32
03		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	N	-0-		32
04		2430 N	104	-0-	-2326	-0-	104 2	N	-0-		32
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-		32
06		3000 N	3672	-0-	672	672	3672 2	N	-0-		32
07		3100 N	3042	-0-	-58	614	3042 2	N	-0-		32
08		2439 N	1825	-0-	-614	-0-	1816 2	9 9 N	8		40
09		2430 X	1494	-0-	-936	-0-	1494 2	N	-0-		40
10		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-		40
11		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-		40
12		2511 X	755	-0-	-1756	-0-	755 2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		20,335				TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID -> 205016	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 6562	PERF. 6690	- 9866		
01		2790 X	1493	-0-	-1297	-0-	1493 2	N	-0-	17	
02		2352 X	1572	-0-	-780	-0-	1572 2	N	-0-	17	
03		2604 X	1900	-0-	-704	-0-	1900 2	N	-0-	17	
04		2040 X	1966	-0-	-74	-0-	1966 2	N	-0-	17	
05		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-	17	
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-	17	
07		2046 N	1793	-0-	-253	-0-	1793 2	N	-0-	17	
08		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-	17	
09		1920 N	833	-0-	-1087	-0-	833 2	N	-0-	17	
10		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2	N	-0-	17	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17	
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:		17,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT)		11920 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHELBY					
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		120104									
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 136375	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4658	- 4679		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601		N	NO RPT	151		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRIGGS (GLEN ROSE) COMPASS ENERGY OPERATING, LLC TILLER-HILLIARD		11956 200 169751		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #:	2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 X	137	-0-	-18	-0-	10 1	127 2	N	-0-		106
02		140 X	122	-0-	-18	-0-	13 1	106 2	N	3		109
							3 9					
03		155 X	131	-0-	-24	-0-	16 1	115 2	N	-0-		109
04		150 X	120	-0-	-30	-0-	15 1	105 2	N	-0-		109
05		155 X	117	-0-	-38	-0-	16 1	101 2	N	-0-		109
06		120 X	103	-0-	-17	-0-	15 1	88 2	N	-0-		109
07		124 X	106	-0-	-18	-0-	16 1	90 2	N	-0-		109
08		124 X	107	-0-	-17	-0-	16 1	91 2	N	-0-		109
09		120 X	105	-0-	-15	-0-	15 1	90 2	N	-0-		109
10		124 X	109	-0-	-15	-0-	16 1	93 2	N	-0-		109
11		108 X	108	-0-	-0-	-0-	15 1	93 2	N	-0-		109
12		124 X	114	-0-	-10	-0-	16 1	98 2	N	-0-		109
TOTAL GAS PROD:			1,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 4		687208		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	5	132711	08/10/2005	8905	3608 - 3612					
01		217 X	127	-0-	-90	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-	
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3	N	-0-		-0-	
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
08		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 1		158526		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	3	03/27/1996	7000	3613 - 3617						
01		2449 N	2361	-0-	-88	-0-	2361 3	N	-0-		-0-	
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	N	-0-		-0-	
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-		-0-	
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3	N	-0-		-0-	
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3	N	-0-		-0-	
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-	
07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3	N	-0-		-0-	
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3	N	-0-		-0-	
09		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3	N	-0-		-0-	
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3	N	-0-		-0-	
11		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3	N	-0-		-0-	
*12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRIGGS, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 126781 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6168 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2014 - PLUGGED		03/23/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/23/2014 - PLUGGED		04/23/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-			-0-	
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-	
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			523											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
 BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

01		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3		N	-0-			-0-	
02		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-			-0-	
03		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3		N	-0-			-0-	
04		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3		N	-0-			-0-	
05		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3		N	-0-			-0-	
06		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3		N	-0-			-0-	
07		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3		N	-0-			-0-	
08		4774 X	4742	-0-	-32	-0-	4742	3		N	-0-			-0-	
09		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3		N	-0-			-0-	
10		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3		N	-0-			-0-	
11		4620 X	4187	-0-	-433	-0-	4187	3		N	-0-			-0-	
*12		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,550											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-	
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			-0-	
03		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	3		N	-0-			-0-	
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-	
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-	
06		1830 N	1678	-0-	-152	-0-	1678	3		N	-0-			-0-	
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-	
08		2015 N	1263	-0-	-752	-0-	1263	3		N	-0-			-0-	
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-	
10		2015 N	1795	-0-	-220	-0-	1795	3		N	-0-			-0-	
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-	
*12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,927											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3		N	-0-			-0-	
02		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3		N	-0-			-0-	
03		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3		N	-0-			-0-	
04		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3		N	-0-			-0-	
05		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3		N	-0-			-0-	
06		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3		N	-0-			-0-	
07		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3		N	-0-			-0-	
08		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3		N	-0-			-0-	
09		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3		N	-0-			-0-	
10		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3		N	-0-			-0-	
11		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3		N	-0-			-0-	
*12		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			71,580											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 141698 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6428 - 6433

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2014 - P&A 02/10/14															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

01	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	4662	3			N	-0-			-0-	
02	4620 X	4486	-0-	-134	-0-	4486	3			N	-0-			-0-	
03	5115 X	4412	-0-	-703	-0-	4412	3			N	-0-			-0-	
04	4740 X	4090	-0-	-650	-0-	4090	3			N	-0-			-0-	
05	4960 X	4044	-0-	-916	-0-	4044	3			N	-0-			-0-	
06	4800 X	4262	-0-	-538	-0-	4262	3			N	-0-			-0-	
07	4960 X	4211	-0-	-749	-0-	4211	3			N	-0-			-0-	
08	4402 X	4317	-0-	-85	-0-	4317	3			N	-0-			-0-	
09	4260 X	4034	-0-	-226	-0-	4034	3			N	-0-			-0-	
10	4402 X	3703	-0-	-699	-0-	3703	3			N	-0-			-0-	
11	4260 X	3077	-0-	-1183	-0-	3077	3			N	-0-			-0-	
12	4309 X	3709	-0-	-600	-0-	3709	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,007											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 3		N	-0-			-0-
02		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 3		N	-0-			-0-
03		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 3		N	-0-			-0-
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 3		N	-0-			-0-
05		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 3		N	-0-			-0-
06		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 3		N	-0-			-0-
07		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 3		N	-0-			-0-
08		4681 X	4504	-0-	-177	-0-	4504 3		N	-0-			-0-
09		4530 X	4198	-0-	-332	-0-	4198 3		N	-0-			-0-
10		4650 X	4185	-0-	-465	-0-	4185 3		N	-0-			-0-
11		4380 X	3964	-0-	-416	-0-	3964 3		N	-0-			-0-
12		4526 X	4046	-0-	-480	-0-	4046 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,961				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
*12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,859											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

01		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03		465 N	115	-0-	-350	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05		248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
*12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,791											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	156	-0-	156	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	34	-0-	34	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04		T. A.	48	-0-	48	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05		T. A.	17	-0-	17	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06		279 X	24	-0-	-255	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			408											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	20569	2	587	9	Y	534	480	1	1	8	109
02	18172 X	18172	-0-	-0-	-0-	17561	2	611	9	Y	555	554	1	1	8	109
03	20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	19327	2	686	9	Y	624	722	1	1	8	10
04	22200 X	20639	-0-	-1561	-0-	19990	2	649	9	Y	590	564	1	2	8	34
05	22289 X	19776	-0-	-2513	-0-	19169	2	607	9	Y	552	477	1	1	8	108
06	20460 X	19456	-0-	-1004	-0-	18803	2	653	9	Y	594	666	1	1	8	35
07	21328 X	20856	-0-	-472	-0-	20227	2	629	9	Y	572	531	1	1	8	75
08	21328 X	18818	-0-	-2510	-0-	18556	2	262	9	Y	238	293	1	1	8	19
09	20640 X	17966	-0-	-2674	-0-	17683	2	283	9	Y	257	249	1			27
10	20863 X	15708	-0-	-5155	-0-	15440	2	268	9	Y	244	236	1			35
11	20190 X	17419	-0-	-2771	-0-	16844	2	575	9	Y	523	451	1	1	8	106
12	20863 X	17065	-0-	-3798	-0-	16469	2	596	9	Y	542	511	1	1	8	136
TOTAL GAS PROD:		227,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,825										

SM ENERGY COMPANY 788997
 BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
 LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	728 N	640	-0-	-88	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	899 N	640	-0-	-259	-0-	376	1	264	3	N	-0-					-0-
04	870 N	640	-0-	-230	-0-	376	1	264	3	N	-0-					-0-
05	713 N	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		//CONT.//		858348										
WILLIAMS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 133801	COMPL. DATE 01/15/1990	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 6595	- 6990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 106017		COMPL. DATE 02/04/2011	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6146	- 6315					
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		4										
01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	278 1	5253 2	N	-0-	-0-				
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	196 1	3742 2	N	-0-	-0-				
03	5425 X	5027	-0-	-398	-0-	260 1	4767 2	N	-0-	-0-				
04	5340 X	4714	-0-	-626	-0-	239 1	4475 2	N	-0-	-0-				
05	5518 X	4884	-0-	-634	-0-	250 1	4634 2	N	-0-	-0-				
06	5340 X	4803	-0-	-537	-0-	247 1	4556 2	N	-0-	-0-				
07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	250 1	4809 2	N	-0-	-0-				
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	253 1	4722 2	N	-0-	-0-				
09	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	254 1	4679 2	N	-0-	-0-				
10	4712 X	4568	-0-	-144	-0-	262 1	4306 2	N	-0-	-0-				
11	4560 X	3487	-0-	-1073	-0-	189 1	3298 2	N	-0-	-0-				
*12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	277 1	4932 2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		57,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 106298	COMPL. DATE 09/18/1995	TOTAL DEPTH 9878	PERF. 6298	- 6301					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 124435	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6177	-	7916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		2770 N	2770	-0-	-0-	139 1	2631 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2291	-0-	2291	114 1	2177 2	N	-0-				-0-
03		4980 X	2689	-0-	-2291	139 1	2550 2	N	-0-				-0-
04		2760 X	2514	-0-	-246	128 1	2386 2	N	-0-				-0-
05		2852 X	2457	-0-	-395	126 1	2331 2	N	-0-				-0-
06		2670 X	2104	-0-	-566	108 1	1996 2	N	-0-				-0-
07		2697 X	2148	-0-	-549	106 1	2042 2	N	-0-				-0-
08		2697 X	2098	-0-	-599	107 1	1991 2	N	-0-				-0-
09		2520 X	2019	-0-	-501	104 1	1915 2	N	-0-				-0-
10		2449 X	1843	-0-	-606	106 1	1737 2	N	-0-				-0-
11		2100 X	2064	-0-	-36	112 1	1952 2	N	-0-				-0-
*12		2262 X	2262	-0-	-0-	120 1	2142 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOMACK		WELL #:		1	RRCID -> 128423	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	6132	-	6154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGE, F.L.		WELL #:		3	RRCID -> 129891	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6275	-	6742
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	80 1	1507 2	N	-0-				-0-
02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	64 1	1225 2	N	-0-				-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	171 1	3135 2	N	-0-				-0-
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	159 1	2981 2	N	-0-				-0-
05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	147 1	2716 2	N	-0-				-0-
06	3210 X	2395	-0-	-815	-0-	123 1	2272 2	N	-0-				-0-
07	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	143 1	2755 2	N	-0-				-0-
08	3317 X	2822	-0-	-495	-0-	144 1	2678 2	N	-0-				-0-
09	3150 X	2701	-0-	-449	-0-	139 1	2562 2	N	-0-				-0-
10	2883 X	2389	-0-	-494	-0-	137 1	2252 2	N	-0-				-0-
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	156 1	2714 2	N	-0-				-0-
12	2883 X	2307	-0-	-576	-0-	123 1	2184 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WOMACK		WELL #:		5	RRCID ->	129975	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6469 - 6481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	3554	-0-	-600	-0-	178 1	3376 2	N	-0-		-0-
02		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	152 1	2903 2	N	-0-		-0-
03		3906 X	3582	-0-	-324	-0-	185 1	3397 2	N	-0-		-0-
04		3780 X	3478	-0-	-302	-0-	177 1	3301 2	N	-0-		-0-
05		3906 X	3043	-0-	-863	-0-	156 1	2887 2	N	-0-		-0-
06		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	187 1	3444 2	N	-0-		-0-
07		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	186 1	3574 2	N	-0-		-0-
08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	192 1	3588 2	N	-0-		-0-
09		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	187 1	3443 2	N	-0-		-0-
10		3751 X	3159	-0-	-592	-0-	181 1	2978 2	N	-0-		-0-
11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	204 1	3558 2	N	-0-		-0-
12		3782 X	3096	-0-	-686	-0-	165 1	2931 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOMACK		WELL #:		4	RRCID ->	130389	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6500 - 6512	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LISTON, W.L.		WELL #:		2	RRCID ->	131437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6423 - 6436	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	97	1	1844	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1823	-0-	-25	-0-	91	1	1732	2	N	-0-	-0-
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	110	1	2026	2	N	-0-	-0-
04	1890 N	1791	-0-	-99	-0-	91	1	1700	2	N	-0-	-0-
05	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	102	1	1891	2	N	-0-	-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	121	1	2227	2	N	-0-	-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	116	1	2233	2	N	-0-	-0-
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	120	1	2232	2	N	-0-	-0-
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	117	1	2147	2	N	-0-	-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	2	N	-0-	-0-
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	134	1	2326	2	N	-0-	-0-
*12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	132	1	2342	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 139810		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	150302	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6393 - 6408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLCOMBE		WELL #:		6	RRCID ->	156026	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6390 - 6401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	160691	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6402 - 6422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #:		7	RRCID ->	161884	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6168	-	6306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2914 X	2552	-0-	-362	-0-	128 1	2424 2	N	-0-				-0-
02		2576 X	1607	-0-	-969	-0-	80 1	1527 2	N	-0-				-0-
03		2852 X	891	-0-	-1961	-0-	46 1	845 2	N	-0-				-0-
04		2760 X	2097	-0-	-663	-0-	106 1	1991 2	N	-0-				-0-
05		2852 X	1661	-0-	-1191	-0-	85 1	1576 2	N	-0-				-0-
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	108 1	1998 2	N	-0-				-0-
07		2170 N	1663	-0-	-507	-0-	82 1	1581 2	N	-0-				-0-
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	92 1	1710 2	N	-0-				-0-
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	94 1	1733 2	N	-0-				-0-
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	100 1	1644 2	N	-0-				-0-
11		1740 N	1617	-0-	-123	-0-	88 1	1529 2	N	-0-				-0-
12		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	96 1	1706 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		5	RRCID ->	163502	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	6384	-	6660
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLCOMBE		WELL #:		7	RRCID ->	164220	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	6520	-	6524
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LITSTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

01	4402	X	3498	-0-	-904	-0-	175	1	3323	2	N	-0-		-0-
02	3696	X	2814	-0-	-882	-0-	139	1	2675	2	N	-0-		-0-
03	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	179	1	3303	2	N	-0-		-0-
04	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	164	1	3086	2	N	-0-		-0-
05	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	172	1	3198	2	N	-0-		-0-
06	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	171	1	3155	2	N	-0-		-0-
07	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	153	1	2953	2	N	-0-		-0-
08	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	172	1	3233	2	N	-0-		-0-
09	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	157	1	2908	2	N	-0-		-0-
10	3441	X	1987	-0-	-1454	-0-	114	1	1873	2	N	-0-		-0-
11	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	168	1	2940	2	N	-0-		-0-
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	165	1	2957	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,533	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

01	1674 X	1672	-0-	-2	-0-	84	1	1588	2	N	-0-			-0-
02	2044 X	1450	-0-	-594	-0-	72	1	1378	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	1695	-0-	-568	-0-	88	1	1607	2	N	-0-			-0-
04	2130 X	1400	-0-	-730	-0-	71	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	86	1	1595	2	N	-0-			-0-
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	132	1	2446	2	N	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	74	1	1388	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	1539	-0-	-651	-0-	79	1	1460	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	90	1	1482	2	N	-0-			-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	77	1	1364	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	216	1	4084	2	N	-0-			52
02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	192	1	3663	2	N	-0-			52
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	245	1	4501	2	N	-0-			52
04	3840 X	2573	-0-	-1267	-0-	131	1	2442	2	N	-0-			52
05	3968 X	2702	-0-	-1266	-0-	138	1	2564	2	N	-0-			52
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	209	1	3867	2	N	-0-			52
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	240	1	4613	2	N	-0-			52
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	251	1	4686	2	N	-0-			52
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	246	1	4526	2	N	-0-			52
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	291	1	4774	2	N	-0-			52
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	263	1	4585	2	N	-0-			52
*12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	266	1	4724	2	N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 51,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)
R. LACY SERVICES, LTD.
BURNETT UNIT 9

11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
687208
WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	1689	-0-	-3705	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
02	4228 X	2573	-0-	-1655	-0-	2573 3		N	-0-			-0-
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 3		N	-0-			-0-
04	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 3		N	-0-			-0-
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 3		N	-0-			-0-
06	4530 X	3499	-0-	-1031	-0-	3499 3		N	-0-			-0-
07	4681 X	930	-0-	-3751	-0-	930 3		N	-0-			-0-
08	5146 X	564	-0-	-4582	-0-	564 3		N	-0-			-0-
09	4980 X	492	-0-	-4488	-0-	492 3		N	-0-			-0-
10	5146 X	795	-0-	-4351	-0-	795 3		N	-0-			-0-
11	3510 X	466	-0-	-3044	-0-	466 3		N	-0-			-0-
*12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT UNIT 4

WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT UNIT 9

WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
02	1876 X	1572	-0-	-304	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
03	1457 X	1144	-0-	-313	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1198	-0-	-632	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
05	1891 X	1770	-0-	-121	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
06	1830 X	22	-0-	-1808	-0-	22 3		N	-0-			-0-
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3		N	-0-			-0-
08	1767 X	707	-0-	-1060	-0-	707 3		N	-0-			-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
10	3751 X	1069	-0-	-2682	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
11	3630 X	2002	-0-	-1628	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
*12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
BURNETT UNIT 10		WELL #:		8	RRCID ->	139166	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6186 - 7679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT UNIT 10		WELL #:		11	RRCID ->	275624	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF. N/A		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	979 X	NO RPT	-0-	-979	-0-				N	NO RPT			-0-
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		5	RRCID ->	139148	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7246 - 8006
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		11	RRCID ->	156275	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 7732 - 7752		
01	5301 X	4956	-0-	-345	-0-	249	1	4707	2	N	-0-		-0-
02	4732 X	3103	-0-	-1629	-0-	154	1	2949	2	N	-0-		-0-
03	5146 X	4709	-0-	-437	-0-	243	1	4466	2	N	-0-		-0-
04	4980 X	4979	-0-	-1	-0-	253	1	4726	2	N	-0-		-0-
05	5146 X	4625	-0-	-521	-0-	237	1	4388	2	N	-0-		-0-
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	248	1	4584	2	N	-0-		-0-
07	5146 X	4794	-0-	-352	-0-	237	1	4557	2	N	-0-		-0-
08	4681 X	3634	-0-	-1047	-0-	185	1	3449	2	N	-0-		-0-
09	4530 X	523	-0-	-4007	-0-	27	1	496	2	N	-0-		-0-
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-		-0-
11	4530 X	3	-0-	-4527	-0-	3	2			N	-0-		-0-
12	4681 X	4	-0-	-4677	-0-	4	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1161	-0-	-155	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1630	-0-	-44	-0-	-0-	84	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1517	-0-	-103	-0-	-0-	77	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1533	-0-	-141	-0-	-0-	79	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1581	2	N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	-0-	84	1	1491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																	
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
01	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	1	5053	3	N	29	163	1	56		
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	1	3203	3	N	109			165		
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	1	4847	3	N	62			227		
04	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	1	3897	3	N	-0-	175	1	52		
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	1	1602	3	N	-0-			52		
06	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	1	5158	3	N	141			193		
07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	1	4206	3	N	106	178	1	121		
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	1	3502	3	N	82	30	8	173		
09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	1	4789	3	N	131	171	1	17	8	116
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	1	3906	3	N	54			170		
11	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	1	4328	3	N	74			244		
*12	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	-0-	6856	3	106	9	N	96	180	1	160		
TOTAL GAS PROD:			67,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			884								

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
01	7068 X	5199	-0-	-1869	-0-	-0-	4375	3	824	9	N	749	1192	1	362		
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-	-0-					N	753	894	1	221		
03	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	-0-	6978	3	935	9	N	850	678	1	393		
04	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	-0-	7331	3	880	9	N	800	856	1	337		
05	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	-0-	7040	3	878	9	N	798	692	1	443		
06	7650 X	6772	-0-	-878	-0-	-0-	5934	3	838	9	N	762	679	1	526		
07	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	-0-	7244	3	1482	9	N	1347	1252	1	14	8	607
08	8494 X	4983	-0-	-3511	-0-	-0-	4134	3	849	9	N	772	1015	1	110	8	254
09	8220 X	4210	-0-	-4010	-0-	-0-	3370	3	840	9	N	764	695	1	323		
10	8711 X	4556	-0-	-4155	-0-	-0-	4004	3	552	9	N	502	538	1	287		
11	8430 X	4419	-0-	-4011	-0-	-0-	3642	3	777	9	N	706	679	1	314		
12	8711 X	3913	-0-	-4798	-0-	-0-	3207	3	706	9	N	642	510	1	446		
TOTAL GAS PROD:			66,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,445								

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	-0-	3276	3	1198	9	N	1089	907	1			501
02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3219	3	373	9	N	339	701	1			139
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	3	832	9	N	756	493	1			402
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	-0-	2619	3	784	9	N	713	828	1			287
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	3	823	9	N	748	487	1			548
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	3	793	9	N	721	951	1			318
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	3	1032	9	N	938	699	1	154	8	403
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	3	817	9	N	743	853	1	5	8	288
09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	3	795	9	N	723	670	1			341
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	3	1018	9	N	925	882	1			384
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	3	513	9	N	466	619	1			231
*12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	3	758	9	N	689	488	1			432
TOTAL GAS PROD:		39,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,850											

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

01	28706 X	28521	-0-	-185	-0-	-0-	25228	3	3293	9	N	2994	3002	1			636
02	25928 X	23906	-0-	-2022	-0-	-0-	21117	3	2789	9	N	2535	2811	1			360
03	31279 X	29019	-0-	-2260	-0-	-0-	25449	3	3570	9	N	3245	2993	1			612
04	29730 X	26958	-0-	-2772	-0-	-0-	23941	3	3017	9	N	2743	2874	1			481
05	30721 X	26502	-0-	-4219	-0-	-0-	23408	3	3094	9	N	2813	2712	1			582
06	28080 X	23771	-0-	-4309	-0-	-0-	21037	3	2734	9	N	2485	2668	1			399
07	29016 X	26143	-0-	-2873	-0-	-0-	22306	3	3837	9	N	3488	3034	1	150	8	703
08	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	-0-	26318	3	3334	9	N	3031	2945	1	220	8	569
09	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	-0-	24908	3	3479	9	N	3163	2962	1	170	8	600
10	28648 X	28648	-0-	-0-	-0-	-0-	25370	3	3278	9	N	2980	2973	1			607
11	26130 X	24850	-0-	-1280	-0-	-0-	21988	3	2862	9	N	2602	2792	1			417
12	27001 X	24708	-0-	-2293	-0-	-0-	21709	3	2999	9	N	2726	2616	1			527
TOTAL GAS PROD:		321,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,805											

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

01	18254 X	18254	-0-	-0-	-0-	-0-	13876	3	4378	9	N	3980	3593	1			559
02	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	-0-	13181	3	3901	9	N	3546	3358	1			747
03	17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	-0-	13552	3	3733	9	N	3394	3733	1			408
04	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	-0-	12570	3	3872	9	N	3520	3446	1			482
05	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	-0-	11871	3	3617	9	N	3288	2926	1			844
06	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	-0-	10763	3	3227	9	N	2934	3009	1			769
07	16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	-0-	12708	3	4082	9	N	3711	3474	1			1006
08	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	-0-	11505	3	3467	9	N	3152	3277	1	110	8	771
09	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	-0-	12356	3	4216	9	N	3833	3831	1	110	8	663
10	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	-0-	12107	3	3362	9	N	3056	2631	1	110	8	978
11	16232 X	16232	-0-	-0-	-0-	-0-	12469	3	3763	9	N	3421	3568	1			831
*12	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	-0-	12209	3	3938	9	N	3580	3601	1			810
TOTAL GAS PROD:		194,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,415											

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	148	3	860	9	N	488
02		2800 N	7182	-0-	4382	4382	6477	3	705	9	N	269
03		13651 X	9269	-0-	-4382	-0-	8608	3	661	9	N	332
04		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	12470	3	695	9	N	614
05		13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	12712	3	635	9	N	493
06		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5157	3	512	9	N	605
07		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	7717	3	622	9	N	655
08		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6388	3	682	9	N	409
09		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	5739	3	605	9	N	439
10		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	6833	3	711	9	N	376
11		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	4702	3	538	9	N	532
*12		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4026	3	685	9	N	651
TOTAL GAS PROD:			88,888	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,191					

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425												
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	245
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	245
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	245
04		90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	245
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	245
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	245
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	245
08		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	245
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	245
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	245
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	245
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	245
TOTAL GAS PROD:			766	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575												
01		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2071	3	669	9	N	394
02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	2046	3	1252	9	N	299
03		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	2443	3	901	9	N	223
04		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	5409	3	1153	9	N	396
05		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4244	3	750	9	N	372
06		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	4826	3	1265	9	N	472
07		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4148	3	1240	9	N	180
08		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	3986	3	1197	9	N	384
09		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	4229	3	1635	9	N	495
10		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	5413	3	769	9	N	303
11		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	5761	3	1135	9	N	262
*12		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	6193	3	1429	9	N	512
TOTAL GAS PROD:			64,164	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,176					

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	447	3	67	9	N	61		549
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	83	3	63	9	N	57		606
03	620 N	209	-0-	-411	-0-	93	3	116	9	N	105	175 1	536
04	510 N	150	-0-	-360	-0-	58	3	92	9	N	84		620
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	138	3	99	9	N	90	182 1	528
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	87	3	110	9	N	100		628
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	102	3	129	9	N	117		745
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	111	3	234	9	N	213	325 1 110 8	523
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	116	3	118	9	N	107	178 1	452
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	102	3	130	9	N	118		570
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	135	3	320	9	N	291	179 1	682
12	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-	391 1	291
TOTAL GAS PROD:		3,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,343					

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

01	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-		190
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		190
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		190
04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1733	3	25	9	N	23		213
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		213
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		213
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		213
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	70	70 8	213
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		213
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26		239
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-		239
*12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-		239
TOTAL GAS PROD:		3,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	10521	3	3142	9	N	327
02		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	9227	3	3017	9	N	383
03		14260 X	12862	-0-	-1398	-0-	9895	3	2967	9	N	455
04		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	10762	3	2943	9	N	272
05		14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	11053	3	2976	9	N	499
06		13230 X	13129	-0-	-101	-0-	10141	3	2988	9	N	457
07		14167 X	12781	-0-	-1386	-0-	10118	3	2663	9	N	224
08		14167 X	13047	-0-	-1120	-0-	10046	3	3001	9	N	366
09		12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	9551	3	3106	9	N	467
10		13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	10475	3	2914	9	N	313
11		13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	10333	3	2850	9	N	401
*12		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	10367	3	2924	9	N	555
TOTAL GAS PROD:			157,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,263			

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514												
01		3100 N	4512	-0-	1412	1412	4115	3	397	9	N	206
02		2800 N	4094	-0-	1294	2706	3730	3	364	9	N	188
03		3100 N	3149	-0-	49	2755	2841	3	308	9	N	107
04		4541 X	1786	-0-	-2755	-0-	1388	3	398	9	N	291
05		2976 X	1542	-0-	-1434	-0-	1149	3	393	9	N	293
06		2880 X	1581	-0-	-1299	-0-	1203	3	378	9	N	280
07		2976 X	1647	-0-	-1329	-0-	1252	3	395	9	N	102
08		2976 X	1960	-0-	-1016	-0-	1555	3	405	9	N	292
09		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	1697	3	377	9	N	282
10		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2012	3	415	9	N	124
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	-	-	-	-	N	131
12		2139 N	1502	-0-	-637	-0-	1080	3	422	9	N	336
TOTAL GAS PROD:			26,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,233			

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700												
01		7192 X	7125	-0-	-67	-0-	5744	3	1381	9	N	188
02		6496 X	5583	-0-	-913	-0-	4179	3	1404	9	N	222
03		11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	10406	3	1322	9	N	202
04		11070 X	8257	-0-	-2813	-0-	6768	3	1489	9	N	498
05		11439 X	9168	-0-	-2271	-0-	7439	3	1729	9	N	320
06		11340 X	8735	-0-	-2605	-0-	6933	3	1802	9	N	364
07		11718 X	10643	-0-	-1075	-0-	9100	3	1543	9	N	381
08		11718 X	8629	-0-	-3089	-0-	6937	3	1692	9	N	290
09		8880 X	7195	-0-	-1685	-0-	6080	3	1115	9	N	222
10		10354 X	8082	-0-	-2272	-0-	6755	3	1327	9	N	727
11		10020 X	6493	-0-	-3527	-0-	5591	3	902	9	N	541
12		10354 X	4489	-0-	-5865	-0-	3721	3	768	9	N	164
TOTAL GAS PROD:			96,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,976			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		18135 X	17546	-0-	-589	-0-	16695	3	851	9	N	208
02		16212 X	15323	-0-	-889	-0-	14188	3	1135	9	N	327
03		18197 X	17797	-0-	-400	-0-	16969	3	828	9	N	178
04		17610 X	14858	-0-	-2752	-0-	13938	3	920	9	N	294
05		18197 X	17028	-0-	-1169	-0-	15837	3	1191	9	N	495
06		17220 X	15180	-0-	-2040	-0-	14519	3	661	9	N	241
07		17794 X	15808	-0-	-1986	-0-	14926	3	882	9	N	147
08		17794 X	14738	-0-	-3056	-0-	13709	3	1029	9	N	264
09		16470 X	14421	-0-	-2049	-0-	13546	3	875	9	N	337
10		17019 X	11398	-0-	-5621	-0-	10063	3	1335	9	N	211
11		15300 X	1137	-0-	-14163	-0-	1136	3	1	9	N	212
*12		18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	16913	3	1167	9	N	582
TOTAL GAS PROD:			173,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,887			

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456												
01		11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	9571	3	1583	9	N	453
02		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	9498	3	1401	9	N	192
03		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	10410	3	1628	9	N	413
04		10800 X	7790	-0-	-3010	-0-	6204	3	1586	9	N	594
05		12059 X	7722	-0-	-4337	-0-	6173	3	1549	9	N	406
06		11670 X	8231	-0-	-3439	-0-	6744	3	1487	9	N	514
07		12059 X	8355	-0-	-3704	-0-	6880	3	1475	9	N	316
08		12028 X	8205	-0-	-3823	-0-	6664	3	1541	9	N	237
09		8220 X	7600	-0-	-620	-0-	5957	3	1643	9	N	299
10		8494 X	8090	-0-	-404	-0-	6525	3	1565	9	N	354
11		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	7477	3	1364	9	N	222
*12		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	7201	3	1419	9	N	237
TOTAL GAS PROD:			107,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,584			

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370												
01		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	7546	3	561	9	N	378
02		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	6858	3	666	9	N	286
03		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7627	3	281	9	N	216
04		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	7905	3	477	9	N	650
05		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7453	3	483	9	N	543
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3278	3	418	9	N	581
07		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	3807	3	411	9	N	252
08		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2670	3	684	9	N	301
09		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3192	3	690	9	N	349
10		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4642	3	573	9	N	229
11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2819	3	438	9	N	306
*12		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4448	3	433	9	N	161
TOTAL GAS PROD:			68,360			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,559			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		9920 X	9396	-0-	-524	-0-	7195	3	2201	9	N	449
02		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	8114	3	1575	9	N	283
03		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	8993	3	1634	9	N	330
04		8670 X	6008	-0-	-2662	-0-	4203	3	1805	9	N	219
05		8959 X	6025	-0-	-2934	-0-	4078	3	1947	9	N	415
06		8670 X	6330	-0-	-2340	-0-	4385	3	1945	9	N	420
07		8959 X	7463	-0-	-1496	-0-	5417	3	2046	9	N	572
08		8959 X	6801	-0-	-2158	-0-	5093	3	1708	9	N	406
09		6330 X	5065	-0-	-1265	-0-	3657	3	1408	9	N	311
10		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	5609	3	2306	9	N	327
11		6840 X	5098	-0-	-1742	-0-	3601	3	1497	9	N	263
12		7068 X	6129	-0-	-939	-0-	4152	3	1977	9	N	676
TOTAL GAS PROD:			86,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			20,044			

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14260 X	8974	-0-	-5286	-0-	8451	3	523	9	N	274
02		12880 X	9805	-0-	-3075	-0-	9485	3	320	9	N	228
03		14260 X	6770	-0-	-7490	-0-	6680	3	90	9	N	310
04		12870 X	10981	-0-	-1889	-0-	10502	3	479	9	N	394
05		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11456	3	90	9	N	117
06		11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	10850	3	308	9	N	397
07		11346 X	11192	-0-	-154	-0-	10738	3	454	9	N	472
08		11532 X	11462	-0-	-70	-0-	11154	3	308	9	N	224
09		11160 X	10951	-0-	-209	-0-	10570	3	381	9	N	289
10		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	10949	3	650	9	N	416
11		11160 X	10456	-0-	-704	-0-	10342	3	114	9	N	167
12		11470 X	9657	-0-	-1813	-0-	9319	3	338	9	N	474
TOTAL GAS PROD:			124,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,686			

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1930	3	59	9	N	126
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	797	3	56	9	N	177
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1119	3	242	9	N	223
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	223
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	223
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	223
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	223
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	223
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	223
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	813	3	22	9	N	223
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	223
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	223
TOTAL GAS PROD:			10,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			345			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	2004	-0-	-1251	-0-	-0-	1773	3	231	9	N	72
02		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	3497	3	429	9	N	103
03		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	-0-	9256	3	469	9	N	358
04		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	-0-	8381	3	442	9	N	243
05		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	-0-	7859	3	562	9	N	575
06		9420 X	6764	-0-	-2656	-0-	-0-	6357	3	407	9	N	231
07		9734 X	8649	-0-	-1085	-0-	-0-	8024	3	625	9	N	304
08		9734 X	6127	-0-	-3607	-0-	-0-	5500	3	627	9	N	406
09		8640 X	3837	-0-	-4803	-0-	-0-	3027	3	810	9	N	181
10		8649 X	5558	-0-	-3091	-0-	-0-	4598	3	960	9	N	189
11		8370 X	4494	-0-	-3876	-0-	-0-	3996	3	498	9	N	461
12		8649 X	3903	-0-	-4746	-0-	-0-	3417	3	486	9	N	179
TOTAL GAS PROD:		72,231						TOTAL CONDENSATE PROD:		5,951			

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236													
01		7130 X	2010	-0-	-5120	-0-	-0-	492	3	1518	9	Y	195
02		6440 X	1521	-0-	-4919	-0-	-0-	153	3	1368	9	Y	230
03		4681 X	1952	-0-	-2729	-0-	-0-	492	3	1460	9	Y	366
04		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	3	1163	9	Y	340
05		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	3	1716	9	Y	488
06		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	4454	3	899	9	Y	351
07		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	-0-	3716	3	1278	9	Y	102
08		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	-0-	3866	3	1609	9	Y	200
09		5340 X	4561	-0-	-779	-0-	-0-	3242	3	1319	9	Y	264
10		5518 X	5294	-0-	-224	-0-	-0-	3794	3	1500	9	Y	98
11		5340 X	1602	-0-	-3738	-0-	-0-	389	3	1213	9	Y	352
12		5487 X	5050	-0-	-437	-0-	-0-	3795	3	1255	9	Y	332
TOTAL GAS PROD:		44,106						TOTAL CONDENSATE PROD:		14,817			

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440													
01		2015 X	1527	-0-	-488	-0-	-0-	1374	3	153	9	N	181
02		1820 X	1132	-0-	-688	-0-	-0-	1132	3			N	181
03		2015 X	1318	-0-	-697	-0-	-0-	1318	3			N	181
04		1530 X	929	-0-	-601	-0-	-0-	929	3			N	181
05		1581 X	783	-0-	-798	-0-	-0-	783	3			N	181
06		1530 X	806	-0-	-724	-0-	-0-	806	3			N	181
07		961 N	841	-0-	-120	-0-	-0-	841	3			N	181
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	181
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	899	3	153	9	N	190
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3	155	9	N	201
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	201
*12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	201
TOTAL GAS PROD:		10,541						TOTAL CONDENSATE PROD:		419			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	7840	3	1465	9	N	508
02		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	9084	3	1295	9	N	82
03		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	9919	3	1404	9	N	455
04		9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	7799	3	1258	9	N	521
05		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	8195	3	1727	9	N	664
06		8550 X	7233	-0-	-1317	-0-	6423	3	810	9	N	504
07		8835 X	7715	-0-	-1120	-0-	6331	3	1384	9	N	192
08		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	8742	3	1359	9	N	254
09		9600 X	7530	-0-	-2070	-0-	6237	3	1293	9	N	431
10		9920 X	8761	-0-	-1159	-0-	7270	3	1491	9	N	475
11		9780 X	8733	-0-	-1047	-0-	7594	3	1139	9	N	429
12		10106 X	8689	-0-	-1417	-0-	7427	3	1262	9	N	682
TOTAL GAS PROD:		108,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,440				

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	15549	3	3071	9	N	241
02		17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	14958	3	2729	9	N	228
03		16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	12997	3	3257	9	N	512
04		18030 X	15406	-0-	-2624	-0-	13095	3	2311	9	N	311
05		19592 X	19312	-0-	-280	-0-	16332	3	2980	9	N	483
06		18960 X	16960	-0-	-2000	-0-	14597	3	2363	9	N	322
07		19592 X	16360	-0-	-3232	-0-	13014	3	3346	9	N	743
08		19313 X	13253	-0-	-6060	-0-	11502	3	1751	9	N	536
09		17640 X	14305	-0-	-3335	-0-	11292	3	3013	9	N	488
10		18228 X	14196	-0-	-4032	-0-	11615	3	2581	9	N	317
11		16950 X	15402	-0-	-1548	-0-	12808	3	2594	9	N	168
*12		17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	15357	3	2581	9	N	579
TOTAL GAS PROD:		195,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,615				

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	16953	3	2706	9	N	364
02		14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	11743	3	2284	9	N	224
03		20646 X	13516	-0-	-7130	-0-	10977	3	2539	9	N	379
04		19980 X	11629	-0-	-8351	-0-	9209	3	2420	9	N	258
05		20646 X	11822	-0-	-8824	-0-	9395	3	2427	9	N	488
06		19020 X	10848	-0-	-8172	-0-	8607	3	2241	9	N	236
07		15531 X	10830	-0-	-4701	-0-	8547	3	2283	9	N	568
08		13516 X	8525	-0-	-4991	-0-	6596	3	1929	9	N	108
09		10470 X	554	-0-	-9916	-0-	267	3	287	9	N	124
10		10819 X	557	-0-	-10262	-0-	139	3	418	9	N	124
11		10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	124
12		10819 X	2681	-0-	-8138	-0-	2052	3	629	9	N	345
TOTAL GAS PROD:		104,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,329				

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9486 X	1226	-0-	-8260	-0-	292 3	934 9	Y	849	871 1			120
02		5684 X	2467	-0-	-3217	-0-	1624 3	843 9	Y	766	744 1			142
03		5673 X	1835	-0-	-3838	-0-	937 3	898 9	Y	816	733 1			225
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	651	667 1			209
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	988	888 1			309
06		2640 X	1936	-0-	-704	-0-	1313 3	623 9	Y	566	632 1			243
07		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	830	919 1	84 8		70
08		1829 X	1378	-0-	-451	-0-	189 3	1189 9	Y	1081	792 1	220 8		139
09		1950 X	1581	-0-	-369	-0-	752 3	829 9	Y	754	710 1			183
10		2015 X	1071	-0-	-944	-0-	73 3	998 9	Y	907	907 1	115 8		68
11		1950 X	1074	-0-	-876	-0-	234 3	840 9	Y	764	588 1			244
*12		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6170 3	868 9	Y	789	803 1			230
TOTAL GAS PROD:			19,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,761					

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075														
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	345 3	37 9	N	34				153
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	310 3	28 9	N	25				178
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	120 3	199 9	N	181	178 1			181
04		360 N	156	-0-	-204	-0-	156 3		N	-0-				181
05		372 N	155	-0-	-217	-0-	155 3		N	-0-				181
06		360 N	102	-0-	-258	-0-	102 3		N	-0-				181
07		186 N	97	-0-	-89	-0-	97 3		N	-0-				181
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-				181
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	156 3	152 9	N	138	110 8			209
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	311 3	11 9	N	10	167 1			52
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	35				87
12		310 N	214	-0-	-96	-0-	194 3	20 9	N	18				105
TOTAL GAS PROD:			2,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			441					

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034														
01		4154 X	3586	-0-	-568	-0-	2665 3	921 9	N	837	720 1			419
02		3752 X	2925	-0-	-827	-0-	2868 3	57 9	N	52	363 1			108
03		5363 X	3971	-0-	-1392	-0-	3549 3	422 9	N	384	354 1			138
04		5160 X	5042	-0-	-118	-0-	4407 3	635 9	N	577	178 1			537
05		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5200 3	197 9	N	179	178 1			538
06		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3444 3	448 9	N	407	698 1			247
07		5208 X	3514	-0-	-1694	-0-	3131 3	383 9	N	348	181 1			414
08		5394 X	5229	-0-	-165	-0-	4640 3	589 9	N	535	518 1	110 8		321
09		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5208 3	377 9	N	343	370 1			294
10		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5574 3	407 9	N	370	384 1			280
11		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5290 3	407 9	N	370	518 1			132
*12		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	6638 3	461 9	N	419	177 1			374
TOTAL GAS PROD:			57,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,821					

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875																	
01		22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	21538	3	1423	9	N	1294	1254	1			204
02		20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	19168	3	1451	9	N	1319	1282	1			241
03		23591 X	22361	-0-	-1230	-0-	21133	3	1228	9	N	1116	1056	1			301
04		22830 X	21627	-0-	-1203	-0-	20142	3	1485	9	N	1350	1065	1			586
05		23591 X	21016	-0-	-2575	-0-	19906	3	1110	9	N	1009	1078	1			517
06		22230 X	20640	-0-	-1590	-0-	18997	3	1643	9	N	1494	1601	1			410
07		22816 X	21156	-0-	-1660	-0-	20279	3	877	9	N	797	885	1			322
08		22351 X	21331	-0-	-1020	-0-	20088	3	1243	9	N	1130	1227	1			225
09		21630 X	21288	-0-	-342	-0-	19866	3	1422	9	N	1293	1212	1			306
10		21328 X	20170	-0-	-1158	-0-	19144	3	1026	9	N	933	1042	1			197
11		20640 X	20069	-0-	-571	-0-	18861	3	1208	9	N	1098	900	1			395
12		22010 X	21747	-0-	-263	-0-	20482	3	1265	9	N	1150	1430	1			115

TOTAL GAS PROD: 254,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,983

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675																	
01		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3142	3	548	9	N	498	359	1			560
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2149	3	652	9	N	593	844	1			309
03		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2606	3	363	9	N	330	344	1			295
04		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2638	3	502	9	N	456	546	1			205
05		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3504	3	534	9	N	485	355	1			335
06		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2322	3	472	9	N	429	521	1			243
07		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	2819	3	812	9	N	738	280	8			701
08		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3004	3	782	9	N	711	710	1	330	8	372
09		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3096	3	733	9	N	666	359	1	220	8	459
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3024	3	960	9	N	873	665	1	440	8	227
11		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	1789	3	854	9	N	776	359	1			644
*12		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2606	3	111	9	N	101	308	1			437

TOTAL GAS PROD: 40,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,656

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	3	1190	9	N	1082	861	1			406
02		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	3	309	9	N	281	515	1			172
03		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	3	688	9	N	625	522	1			275
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	3322	3	679	9	N	617	538	1			354
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	3	628	9	N	571	709	1			216
06		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	3	604	9	N	549	509	1			256
07		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-	2851	3	1277	9	N	1161	661	1	291	8	465
08		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	2995	3	840	9	N	764	358	1	550	8	321
09		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	3	746	9	N	678	707	1	30	8	262
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	3117	3	977	9	N	888	534	1	330	8	286
11		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	3	592	9	N	538	522	1			302
*12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	3	776	9	N	705	506	1			501
TOTAL GAS PROD:			41,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,459									

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

01		3658 X	3092	-0-	-566	-0-	-0-	2315	3	777	9	N	706	540	1			379
02		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	3	873	9	N	794	901	1			272
03		7316 X	5569	-0-	-1747	-0-	-0-	4979	3	590	9	N	536	545	1			263
04		7080 X	5765	-0-	-1315	-0-	-0-	5043	3	722	9	N	656	533	1			386
05		4464 X	4004	-0-	-460	-0-	-0-	3297	3	707	9	N	643	693	1			336
06		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-	-0-					N	617	533	1			420
07		5952 X	3403	-0-	-2549	-0-	-0-	2563	3	840	9	N	764	712	1	140	8	332
08		5952 X	3959	-0-	-1993	-0-	-0-	3027	3	932	9	N	847	647	1	220	8	312
09		5760 X	3263	-0-	-2497	-0-	-0-	2393	3	870	9	N	791	532	1	220	8	351
10		3999 X	3624	-0-	-375	-0-	-0-	2835	3	789	9	N	717	715	1	110	8	243
11		3840 X	3384	-0-	-456	-0-	-0-	2683	3	701	9	N	637	327	1			553
12		3968 X	1733	-0-	-2235	-0-	-0-	1098	3	635	9	N	577	883	1			247
TOTAL GAS PROD:			41,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,285									

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

01		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	-0-	9815	3	2429	9	N	2208	1960	1			382
02		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	-0-	9387	3	2088	9	N	1898	1934	1			346
03		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	-0-	8539	3	2740	9	N	2491	2317	1			520
04		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	-0-	7871	3	2142	9	N	1947	1958	1			509
05		9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	-0-	8194	3	1781	9	N	1619	1704	1			424
06		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	-0-	9895	3	2014	9	N	1831	2086	1			169
07		10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	-0-	8437	3	2217	9	N	2015	1802	1	148	8	234
08		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	-0-	7349	3	2134	9	N	1940	1864	1	110	8	200
09		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	-0-	8068	3	1949	9	N	1772	1585	1			387
10		11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	-0-	9627	3	2182	9	N	1984	1975	1			396
11		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	-0-	8496	3	1692	9	N	1538	1583	1			351
*12		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	-0-	8863	3	1933	9	N	1757	1569	1			539
TOTAL GAS PROD:			129,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,000									

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5704 X	3969	-0-	-1735	-0-	3145	3	824	9	N	749	724	1			380
02		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	4484	3	891	9	N	810	891	1			299
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5477	3	528	9	N	480	524	1			255
04		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	5661	3	859	9	N	781	536	1			500
05		5952 X	3647	-0-	-2305	-0-	3413	3	234	9	N	213	352	1			361
06		5820 X	1865	-0-	-3955	-0-	1120	3	745	9	N	677	709	1			329
07		6727 X	4479	-0-	-2248	-0-	3513	3	966	9	N	878	549	1	280	8	378
08		6727 X	3654	-0-	-3073	-0-	2866	3	788	9	N	716	690	1	110	8	294
09		6510 X	3173	-0-	-3337	-0-	2207	3	966	9	N	878	699	1	110	8	363
10		4464 X	2266	-0-	-2198	-0-	1657	3	609	9	N	554	538	1	150	8	229
11		4320 X	2254	-0-	-2066	-0-	1682	3	572	9	N	520	545	1			204
12		4464 X	3791	-0-	-673	-0-	3245	3	546	9	N	496	176	1			524
TOTAL GAS PROD:			46,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,752								

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

01		12121 X	6622	-0-	-5499	-0-	5244	3	1378	9	N	1253	1452	1			221
02		10948 X	9935	-0-	-1013	-0-	8563	3	1372	9	N	1247	1080	1			388
03		14725 X	12163	-0-	-2562	-0-	10727	3	1436	9	N	1305	1427	1			266
04		14250 X	12466	-0-	-1784	-0-	11136	3	1330	9	N	1209	1211	1			264
05		14725 X	14006	-0-	-719	-0-	12600	3	1406	9	N	1278	1256	1			286
06		12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	11447	3	1240	9	N	1127	1023	1			390
07		14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	12890	3	1840	9	N	1673	1519	1	150	8	394
08		14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	13167	3	854	9	N	776	892	1			278
09		13560 X	12943	-0-	-617	-0-	11380	3	1563	9	N	1421	1223	1	110	8	366
10		14632 X	10752	-0-	-3880	-0-	9920	3	832	9	N	756	870	1	110	8	142
11		14160 X	5944	-0-	-8216	-0-	5628	3	316	9	N	287	174	1			255
12		14632 X	5722	-0-	-8910	-0-	5421	3	301	9	N	274	339	1			190
TOTAL GAS PROD:			131,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,606								

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

01		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	3194	3	1122	9	N	1020	1038	1			272
02		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1139	3	944	9	N	858	883	1			247
03		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	1653	3	1112	9	N	1011	893	1			365
04		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	3841	3	1011	9	N	919	1025	1			259
05		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3092	3	1004	9	N	913	887	1			285
06		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	2350	3	968	9	N	880	721	1			444
07		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	2392	3	1159	9	N	1054	1049	1	151	8	298
08		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2170	3	980	9	N	891	998	1			191
09		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	1969	3	1048	9	N	953	707	1	110	8	327
10		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	1480	3	883	9	N	803	360	1	490	8	280
11		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	2755	3	1420	9	N	1291	1223	1			348
*12		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2086	3	945	9	N	859	492	1			715
TOTAL GAS PROD:			40,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,452								

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	11437 3	895 9	N	814	729 1	335
02		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	10445 3	649 9	N	590	688 1	237
03		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	11695 3	861 9	N	783	539 1	481
04		10800 X	2648	-0-	-8152	-0-	1964 3	684 9	N	622	716 1	387
05		11160 X	4617	-0-	-6543	-0-	3553 3	1064 9	N	967	897 1	457
06		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	10711 3	3744 9	N	3404	3066 1	795
07		16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	14598 3	2248 9	N	2044	2137 1	438
08		15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	12971 3	2369 9	N	2154	2306 1	286
09		14460 X	11253	-0-	-3207	-0-	8593 3	2660 9	N	2418	2113 1	481
10		14942 X	9762	-0-	-5180	-0-	8073 3	1689 9	N	1535	1746 1	270
11		14460 X	7039	-0-	-7421	-0-	5756 3	1283 9	N	1166	1229 1	207
12		14942 X	8479	-0-	-6463	-0-	6018 3	2461 9	N	2237	1605 1	839
TOTAL GAS PROD:			126,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,734			

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		558 N	456	-0-	-102	-0-	334 3	122 9	N	111	179 1	405
02		308 N	203	-0-	-105	-0-	124 3	79 9	N	72	182 1	295
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	376 3	157 9	N	143		438
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	512 3	129 9	N	117		555
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	231 3	139 9	N	126		681
06		510 N	345	-0-	-165	-0-	245 3	100 9	N	91	356 1	416
07		651 N	448	-0-	-203	-0-	312 3	136 9	N	124		540
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	310 3	353 9	N	321	177 1	464
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	308 3	235 9	N	214	179 1	389
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	300 3	234 9	N	213	110 8	492
11		630 N	324	-0-	-306	-0-	233 3	91 9	N	83		575
12		558 N	354	-0-	-204	-0-	334 3	20 9	N	18	343 1	250
TOTAL GAS PROD:			5,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,633			

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3472 X	3160	-0-	-312	-0-	2992 3	168 9	N	153	177 1	205
02		3136 X	1992	-0-	-1144	-0-	1950 3	42 9	N	38	170 1	73
03		3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3209 3	122 9	N	111		184
04		3600 X	3370	-0-	-230	-0-	3263 3	107 9	N	97	175 1	106
05		3720 X	3520	-0-	-200	-0-	3373 3	147 9	N	134		240
06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3256 3	130 9	N	118	178 1	180
07		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	3139 3	3065 9	N	2786	176 1	103
08		3534 X	860	-0-	-2674	-0-	719 3	141 9	N	128	66 8	165
09		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3031 3	806 9	N	733	173 1	135
10		4030 X	3195	-0-	-835	-0-	3000 3	195 9	N	177	55 8	257
11		3900 X	3251	-0-	-649	-0-	3104 3	147 9	N	134	179 1	212
*12		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4594 3	174 9	N	158	163 1	207
TOTAL GAS PROD:			40,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,767			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	12607	3	2043	9	N	99
02		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	10728	3	1989	9	N	345
03		13640 X	13305	-0-	-335	-0-	11578	3	1727	9	N	308
04		13200 X	12843	-0-	-357	-0-	11014	3	1829	9	N	391
05		13640 X	9824	-0-	-3816	-0-	8044	3	1780	9	N	224
06		13200 X	12271	-0-	-929	-0-	10574	3	1697	9	N	358
07		13640 X	12824	-0-	-816	-0-	10931	3	1893	9	N	222
08		13299 X	12084	-0-	-1215	-0-	10394	3	1690	9	N	327
09		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	10271	3	2170	9	N	428
10		12214 X	11870	-0-	-344	-0-	10544	3	1326	9	N	200
11		12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	10762	3	1433	9	N	415
12		12214 X	11705	-0-	-509	-0-	10044	3	1661	9	N	475
TOTAL GAS PROD:		148,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,307				

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
01		28954 X	26386	-0-	-2568	-0-	25109	3	1277	9	N	290
02		26152 X	22309	-0-	-3843	-0-	21415	3	894	9	N	203
03		33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	31911	3	1274	9	N	283
04		27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	26516	3	1158	9	N	259
05		28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	26829	3	1401	9	N	476
06		32100 X	25550	-0-	-6550	-0-	24601	3	949	9	N	329
07		33170 X	29175	-0-	-3995	-0-	27840	3	1335	9	N	163
08		33170 X	26942	-0-	-6228	-0-	25785	3	1157	9	N	216
09		27660 X	26896	-0-	-764	-0-	25707	3	1189	9	N	295
10		29171 X	26936	-0-	-2235	-0-	25671	3	1265	9	N	339
11		28230 X	23413	-0-	-4817	-0-	22468	3	945	9	N	123
12		29171 X	27123	-0-	-2048	-0-	25912	3	1211	9	N	192
TOTAL GAS PROD:		323,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,779				

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
01		41571 X	38362	-0-	-3209	-0-	34445	3	3917	9	N	369
02		37548 X	32979	-0-	-4569	-0-	29637	3	3342	9	N	386
03		39742 X	36490	-0-	-3252	-0-	32755	3	3735	9	N	640
04		37270 X	37270	-0-	-0-	-0-	34016	3	3254	9	N	714
05		38347 X	36278	-0-	-2069	-0-	32816	3	3462	9	N	482
06		37110 X	33975	-0-	-3135	-0-	30541	3	3434	9	N	779
07		38502 X	35460	-0-	-3042	-0-	32579	3	2881	9	N	574
08		38502 X	36095	-0-	-2407	-0-	32844	3	3251	9	N	533
09		35529 X	35529	-0-	-0-	-0-	31730	3	3799	9	N	620
10		35712 X	34887	-0-	-825	-0-	32061	3	2826	9	N	246
11		34560 X	33244	-0-	-1316	-0-	30105	3	3139	9	N	454
12		35712 X	33647	-0-	-2065	-0-	29865	3	3782	9	N	702
TOTAL GAS PROD:		424,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		37,110				

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7688 X	6208	-0-	-1480	-0-	5500	3	708	9	N	398
02		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	7980	3	573	9	N	199
03		14477 X	6928	-0-	-7549	-0-	6349	3	579	9	N	191
04		14010 X	1331	-0-	-12679	-0-	657	3	674	9	N	99
05		9455 X	6128	-0-	-3327	-0-	5337	3	791	9	N	287
06		9150 X	6524	-0-	-2626	-0-	5559	3	965	9	N	456
07		9455 X	3167	-0-	-6288	-0-	2929	3	238	9	N	308
08		6913 X	3397	-0-	-3516	-0-	2631	3	766	9	N	322
09		5850 X	3290	-0-	-2560	-0-	2726	3	564	9	N	309
10		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5594	3	746	9	N	337
11		5850 X	4591	-0-	-1259	-0-	4012	3	579	9	N	320
*12		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	6755	3	585	9	N	501
TOTAL GAS PROD:			63,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,061			

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	7358	3	1486	9	N	287
02		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	4423	3	1517	9	N	293
03		9796 X	6154	-0-	-3642	-0-	5086	3	1068	9	N	370
04		9480 X	7052	-0-	-2428	-0-	5536	3	1516	9	N	509
05		9796 X	7099	-0-	-2697	-0-	6293	3	806	9	N	343
06		8550 X	5087	-0-	-3463	-0-	4034	3	1053	9	N	253
07		7285 X	6437	-0-	-848	-0-	5147	3	1290	9	N	432
08		7285 X	7136	-0-	-149	-0-	4910	3	2226	9	N	348
09		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4743	3	1013	9	N	341
10		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	5849	3	1190	9	N	246
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	5409	3	1058	9	N	313
*12		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	4402	3	1123	9	N	242
TOTAL GAS PROD:			78,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,952			

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		16864 X	7892	-0-	-8972	-0-	7395	3	497	9	N	199
02		15232 X	7432	-0-	-7800	-0-	7091	3	341	9	N	148
03		18073 X	8521	-0-	-9552	-0-	7874	3	647	9	N	377
04		14400 X	7610	-0-	-6790	-0-	7426	3	184	9	N	186
05		9424 X	8231	-0-	-1193	-0-	7810	3	421	9	N	391
06		8250 X	7622	-0-	-628	-0-	7245	3	377	9	N	231
07		8525 X	8188	-0-	-337	-0-	7782	3	406	9	N	246
08		8525 X	7491	-0-	-1034	-0-	7096	3	395	9	N	279
09		7980 X	4457	-0-	-3523	-0-	4118	3	339	9	N	133
10		12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	11703	3	581	9	N	150
11		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9164	3	480	9	N	234
12		8184 X	7937	-0-	-247	-0-	7430	3	507	9	N	347
TOTAL GAS PROD:			97,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,704			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	-0-	6106	3	312	9	N	284	369	1			237
02	5208 X	4707	-0-	-501	-0-	-0-	4160	3	547	9	N	497	361	1			373
03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	6768	3	87	9	N	79					452
04	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	-0-	6856	3	297	9	N	270	180	1			542
05	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	-0-	8582	3	356	9	N	324	353	1			513
06	6630 X	4899	-0-	-1731	-0-	-0-	4640	3	259	9	N	235	531	1			217
07	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	3	6246	9	N	5678	5392	8			503
08	8928 X	6215	-0-	-2713	-0-	-0-	4448	3	1767	9	N	1606	524	1	1305	8	280
09	8640 X	2946	-0-	-5694	-0-	-0-	2703	3	243	9	N	221	286	1			215
10	9021 X	6955	-0-	-2066	-0-	-0-	6572	3	383	9	N	348	357	1			206
11	8730 X	3939	-0-	-4791	-0-	-0-	3746	3	193	9	N	175					381
12	9021 X	6747	-0-	-2274	-0-	-0-	6330	3	417	9	N	379	344	1			416
TOTAL GAS PROD:		76,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,096											

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

01	29977 X	25564	-0-	-4413	-0-	-0-	22735	3	2829	9	N	2572	2679	1			202
02	26628 X	22641	-0-	-3987	-0-	-0-	20247	3	2394	9	N	2176	2092	1			286
03	0 W	28529	-0-	28529	28529	28529	26113	3	2416	9	N	2196	2076	1			406
04	0 W	28124	-0-	28124	56653	56653	25378	3	2746	9	N	2496	2327	1			575
05	0 W	27616	-0-	27616	84269	84269	25633	3	1983	9	N	1803	2140	1			238
06	111119 X	26850	-0-	-84269	-0-	-0-	24360	3	2490	9	N	2264	2273	1			229
07	27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	-0-	24583	3	2922	9	N	2656	2286	1			599
08	26390 X	26390	-0-	-0-	-0-	-0-	24617	3	1773	9	N	1612	1937	1			274
09	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	-0-	23081	3	2419	9	N	2199	1958	1			515
10	26730 X	26730	-0-	-0-	-0-	-0-	24386	3	2344	9	N	2131	1945	1	220	8	481
11	25020 X	24610	-0-	-410	-0-	-0-	22374	3	2236	9	N	2033	2311	1			203
12	25854 X	25823	-0-	-31	-0-	-0-	23525	3	2298	9	N	2089	1937	1			355
TOTAL GAS PROD:		315,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,227											

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

01	0 Z	12118	-0-	12118	23902	7950	3	4168	9	N	3789	3777	1				497
02	0 Z	10667	-0-	10667	34569	7279	3	3388	9	N	3080	3267	1				310
03	0 Z	12245	-0-	12245	46814	8770	3	3475	9	N	3159	3142	1				327
04	0 Z	12232	-0-	12232	59046	8738	3	3494	9	N	3176	3344	1				159
05	69260 X	10214	-0-	-59046	-0-	-0-	7295	3	2919	9	N	2654	2315	1			498
06	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	-0-	8194	3	3412	9	N	3102	3371	1			229
07	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	-0-	8133	3	3600	9	N	3273	2993	1			509
08	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	-0-	7852	3	3122	9	N	2838	2966	1			381
09	12240 X	10976	-0-	-1264	-0-	-0-	7861	3	3115	9	N	2832	2931	1			282
10	11997 X	10244	-0-	-1753	-0-	-0-	7081	3	3163	9	N	2875	2844	1			313
11	11610 X	9586	-0-	-2024	-0-	-0-	6586	3	3000	9	N	2727	2681	1			359
12	11718 X	10066	-0-	-1652	-0-	-0-	6986	3	3080	9	N	2800	2947	1			212
TOTAL GAS PROD:		132,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,305											

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
01	18391 X	18391	-0-	-0-	-0-	16341	3	2050	9	N	1864	1954	1	244
02	15456 X	14623	-0-	-833	-0-	12628	3	1995	9	N	1814	1764	1	294
03	16244 X	15391	-0-	-853	-0-	13481	3	1910	9	N	1736	1621	1	409
04	15720 X	14603	-0-	-1117	-0-	13012	3	1591	9	N	1446	1640	1	215
05	16244 X	14167	-0-	-2077	-0-	12443	3	1724	9	N	1567	1409	1	373
06	15720 X	12676	-0-	-3044	-0-	11071	3	1605	9	N	1459	1571	1	261
07	16182 X	8912	-0-	-7270	-0-	7693	3	1219	9	N	1108	882	1	455
08	15376 X	11824	-0-	-3552	-0-	10300	3	1524	9	N	1385	1401	1	439
09	13140 X	9924	-0-	-3216	-0-	8287	3	1637	9	N	1488	1425	1	392
10	13578 X	212	-0-	-13366	-0-	96	3	116	9	N	105	105	8	392
11	12690 X	7980	-0-	-4710	-0-	7510	3	470	9	N	427	360	1	459
12	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT			459
TOTAL GAS PROD:											128,703	TOTAL CONDENSATE PROD:		14,399

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

01	27962 X	16555	-0-	-11407	-0-	13991	3	2564	9	N	2331	2324	1	441
02	21392 X	15139	-0-	-6253	-0-	12645	3	2494	9	N	2267	2488	1	220
03	17484 X	16335	-0-	-1149	-0-	13711	3	2624	9	N	2385	2396	1	209
04	16260 X	14221	-0-	-2039	-0-	11834	3	2387	9	N	2170	2150	1	229
05	16802 X	13917	-0-	-2885	-0-	11576	3	2341	9	N	2128	1944	1	413
06	16230 X	13539	-0-	-2691	-0-	11399	3	2140	9	N	1945	1771	1	587
07	16771 X	13683	-0-	-3088	-0-	11402	3	2281	9	N	2074	2120	1	401
08	16337 X	14941	-0-	-1396	-0-	12796	3	2145	9	N	1950	1913	1	328
09	13170 X	12795	-0-	-375	-0-	10751	3	2044	9	N	1858	1921	1	265
10	13609 X	5261	-0-	-8348	-0-	3505	3	1756	9	N	1596	1428	1	378
11	13170 X	10391	-0-	-2779	-0-	8671	3	1720	9	N	1564	1574	1	368
12	13609 X	11169	-0-	-2440	-0-	9489	3	1680	9	N	1527	1270	1	625
TOTAL GAS PROD:											157,946	TOTAL CONDENSATE PROD:		23,795

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

01	2046 X	1979	-0-	-67	-0-	1851	3	128	9	N	116			367
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2282	3	319	9	N	290	356	1	301
03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2053	3	149	9	N	135			436
04	1980 X	1255	-0-	-725	-0-	1255	3			N	-0-			436
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	3791	3	682	9	N	620	712	1	344
06	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1779	3	226	9	N	205	173	1	376
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2463	3	364	9	N	331	350	1	357
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1924	3	213	9	N	194	174	1	377
09	1980 X	1152	-0-	-828	-0-	1104	3	48	9	N	44			421
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2163	3	318	9	N	289	537	1	173
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	1627	3	446	9	N	405			578
12	2046 X	1939	-0-	-107	-0-	1709	3	230	9	N	209	343	1	444
TOTAL GAS PROD:											27,124	TOTAL CONDENSATE PROD:		2,838

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	1054	-0-	-2821	-0-	276 1	662 2	N	105	181 1	72
							116 9					
02		3472 X	1219	-0-	-2253	-0-	282 1	697 2	N	218		290
							240 9					
03		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	459 1	1651 2	N	-0-		290
04		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	487 1	4446 2	N	83	190 1	183
							91 9					
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	589 1	2874 2	N	124		307
							136 9					
06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	551 1	2706 2	N	118	178 1	247
							130 9					
07		3565 X	2296	-0-	-1269	-0-	228 1	1967 2	N	92	179 1	160
							101 9					
08		3565 X	3302	-0-	-263	-0-	3166 3	136 9	N	124		284
09		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5543 3	144 9	N	131	177 1	238
10		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3827 3	32 9	N	29		267
11		3390 X	2623	-0-	-767	-0-	2588 3	35 9	N	32	183 1	116
*12		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4864 3	165 9	N	150	180 1	86
TOTAL GAS PROD:			39,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,206					

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041												
01		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	9919 3	638 9	N	580	545 1	236
02		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	12971 3	696 9	N	633	538 1	331
03		16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	16214 3	700 9	N	636	527 1	440
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	3969 3	322 9	N	293	532 1	201
05		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	2996 3	821 9	N	746	535 1	412
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	2512 3	615 9	N	559	522 1	449
07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2451 3	603 9	N	548	705 1	292
08		2976 X	2837	-0-	-139	-0-	2277 3	560 9	N	509	518 1	283
09		2880 X	2821	-0-	-59	-0-	2307 3	514 9	N	467	178 1	572
10		2976 X	2639	-0-	-337	-0-	1968 3	671 9	N	610	878 1	304
11		2880 X	2529	-0-	-351	-0-	2026 3	503 9	N	457	529 1	232
12		2976 X	2481	-0-	-495	-0-	2068 3	413 9	N	375	177 1	430
TOTAL GAS PROD:			68,734	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,413					

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442												
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	179 3	62 9	N	56		184
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	362 3	123 9	N	112	178 1	118
03		1178 N	97	-0-	-1081	-0-	44 3	53 9	N	48		166
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		166
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	480 3	281 9	N	255	173 1	248
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	253 3	95 9	N	86		334
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	33 3	70 9	N	64	172 1	226
08		775 N	738	-0-	-37	-0-	481 3	257 9	N	234	176 1	284
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	323 3	179 9	N	163		447
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	173 1	274
11		720 N	46	-0-	-674	-0-	46 3		N	-0-		274
12		527 N	21	-0-	-506	-0-	21 3		N	-0-		274
TOTAL GAS PROD:			3,559	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,018					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
 DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726
JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1824	3	108	9	N	98	193	1			95
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1784	3	87	9	N	79					174
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1543	3	80	9	N	73					247
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1895	3	140	9	N	127	185	1			189
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1817	3	64	9	N	58					247
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1855	3	92	9	N	84	201	1			130
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1779	3	46	9	N	42					172
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1714	3	112	9	N	102	202	1			72
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1748	3	64	9	N	58					130
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1814	3	97	9	N	88	192	1			26
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1767	3	81	9	N	74					100
*12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1749	3	90	9	N	82					182
TOTAL GAS PROD:		22,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		965								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																	
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238																	
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070																	
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	90	1	124	2	N	3					73
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	270	1	924	2	N	7					80
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	345	1	516	2	N	28	55	1			53
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	240	1	441	2	N	-0-					53
05		930 N	330	-0-	-600	-0-	195	1	127	2	N	7					60
06		870 N	401	-0-	-469	-0-	285	1	116	2	N	-0-					60
07		713 N	177	-0-	-536	-0-	90	1	83	2	N	4					64
08		341 N	145	-0-	-196	-0-	30	1	115	2	N	-0-					64
09		390 N	208	-0-	-182	-0-	45	1	163	2	N	-0-					64
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	706	3	53	9	N	48					112
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1688	3	64	9	N	58					170
*12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2018	3	44	9	N	40	144	1	4	8	62
TOTAL GAS PROD:			8,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			195								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238													
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	465	1	2474	2	N	3	108 1	75
						3	9						
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	420	1	2587	2	N	23		98
						25	9						
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	450	1	2672	2	N	37		135
						41	9						
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	450	1	1784	2	N	30		165
						33	9						
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	465	1	2328	2	N	27		192
						30	9						
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	450	1	2341	2	N	18		210
						20	9						
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	465	1	2166	2	N	19		229
						21	9						
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	465	1	2272	2	N	-0-		229
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	450	1	2433	2	N	18	170 1	77
						20	9						
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	450	1	2536	3	N	27		104
						30	9						
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	450	1	2779	3	N	46		150
						51	9						
*12	3100 N	3691	-0-	591	591	465	1	3183	3	N	39		189
						43	9						
TOTAL GAS PROD:		35,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		287							

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	73 1	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2259	3	264	9	N	240	362	1		192
02	1568 X	817	-0-	-751	-0-	571	3	246	9	N	224	179	1		237
03	1736 X	706	-0-	-1030	-0-	300	3	406	9	N	369	377	1		229
04	1680 X	737	-0-	-943	-0-	463	3	274	9	N	249	178	1		300
05	1736 X	374	-0-	-1362	-0-	68	3	306	9	N	278	356	1		222
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2823	3	276	9	N	251	346	1		127
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1986	3	317	9	N	288				415
08	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2092	3	300	9	N	273	509	1		179
09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1709	3	321	9	N	292	178	1		293
10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3103	3	354	9	N	322	357	1		258
11	1680 X	1395	-0-	-285	-0-	1125	3	270	9	N	245	359	1		144
*12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2393	3	301	9	N	274	179	1		239
TOTAL GAS PROD:		22,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,305									

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

01	4805 X	4525	-0-	-280	-0-	4016	3	509	9	N	463	542	1		220
02	4340 X	3690	-0-	-650	-0-	3220	3	470	9	N	427	360	1		287
03	5332 X	4401	-0-	-931	-0-	3853	3	548	9	N	498	535	1		250
04	4920 X	4125	-0-	-795	-0-	3639	3	486	9	N	442	357	1		335
05	4805 X	4218	-0-	-587	-0-	3713	3	505	9	N	459	709	1		85
06	4380 X	3956	-0-	-424	-0-	3455	3	501	9	N	455	353	1		187
07	4402 X	4182	-0-	-220	-0-	3675	3	507	9	N	461	344	1		304
08	4402 X	4002	-0-	-400	-0-	3521	3	481	9	N	437	524	1		217
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3271	3	483	9	N	439	364	1		292
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	2853	3	475	9	N	432	535	1		189
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	2991	3	484	9	N	440	362	1		267
*12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	2967	3	487	9	N	443	529	1		181
TOTAL GAS PROD:		47,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,396									

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

01	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	654	3	1163	9	N	1057	1270	1		182
02	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	521	3	1078	9	N	980	903	1		259
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	441	3	1157	9	N	1052	1075	1		236
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	425	3	1123	9	N	1021	1061	1		196
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	740	3	1209	9	N	1099	1064	1		231
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	701	3	1130	9	N	1027	709	1		549
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	726	3	1092	9	N	993	1061	1		481
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	146	3	1018	9	N	925	1063	1		343
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	33	3	1001	9	N	910	1031	1		222
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	31	3	1065	9	N	968	712	1		478
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	49	3	1030	9	N	936	1066	1		348
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	64	3	1040	9	N	945	898	1		395
TOTAL GAS PROD:		17,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,913									

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	10138	3	2406	9	N	2187	2296	1	257
02		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	8822	3	2197	9	N	1997	1897	1	357
03		10881 X	10534	-0-	-347	-0-	8539	3	1995	9	N	1814	1954	1	217
04		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	9411	3	2198	9	N	1998	1774	1	441
05		12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	10044	3	2257	9	N	2052	2133	1	360
06		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	9149	3	2141	9	N	1946	1936	1	370
07		10881 X	10853	-0-	-28	-0-	8684	3	2169	9	N	1972	2091	1	251
08		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	8811	3	2207	9	N	2006	1889	1	368
09		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	8779	3	2060	9	N	1873	2062	1	179
10		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	8984	3	2146	9	N	1951	1939	1	191
11		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	9497	3	2025	9	N	1841	1406	1	626
*12		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	8787	3	2032	9	N	1847	1952	1	521
TOTAL GAS PROD:			135,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			23,484					

CLEMMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900															
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1282	3	518	9	N	471	541	1	204
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1252	3	461	9	N	419	360	1	263
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1421	3	488	9	N	444	361	1	346
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1271	3	514	9	N	467	527	1	286
05		1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1296	3	477	9	N	434	535	1	185
06		1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1294	3	460	9	N	418	351	1	252
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1427	3	464	9	N	422	341	1	333
08		1767 N	1089	-0-	-678	-0-	841	3	248	9	N	225	360	1	198
09		1740 N	775	-0-	-965	-0-	274	3	501	9	N	455	179	1	474
10		1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1071	3	657	9	N	597	889	1	182
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	542	342	1	382
*12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	433	3	527	9	N	479	524	1	337
TOTAL GAS PROD:			17,177				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,373					

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553															
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	219	3	12	9	N	11			43
02		280 N	251	-0-	-29	-0-	161	3	90	9	N	82			125
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	166	3	26	9	N	24			149
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	74	3	92	9	N	84	178	1	55
05		279 N	124	-0-	-155	-0-	39	3	85	9	N	77			132
06		180 N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-			132
07		186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-			132
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	39	3	90	9	N	82	174	1	40
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			40
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			40
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	37	3	42	9	N	38			78
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	24	3	147	9	N	134	179	1	33
TOTAL GAS PROD:			1,486				TOTAL CONDENSATE PROD:			532					

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	3847	3	1267	9	N	1152	1237	1	137
02		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	3300	3	1098	9	N	998	1058	1	77
03		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	4466	3	1090	9	N	991	709	1	359
04		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	3929	3	1027	9	N	934	1067	1	226
05		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	3944	3	1098	9	N	998	1044	1	180
06		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	3453	3	1008	9	N	916	702	1	394
07		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	3267	3	999	9	N	908	1042	1	260
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	2988	3	979	9	N	890	888	1	262
09		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	2924	3	958	9	N	871	893	1	240
10		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3066	3	923	9	N	839	900	1	179
11		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3070	3	939	9	N	854	538	1	495
*12		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	3449	3	1004	9	N	913	1066	1	342
TOTAL GAS PROD:			54,093				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,264					

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	2484	3	583	9	N	530	545	1	194
02		2800 N	3793	-0-	993	993	3253	3	540	9	N	491	541	1	144
03		3100 N	4020	-0-	920	1913	3395	3	625	9	N	568	359	1	353
04		3000 N	3376	-0-	376	2289	2870	3	506	9	N	460	709	1	104
05		5897 X	3608	-0-	-2289	-0-	3095	3	513	9	N	466	334	1	236
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3331	3	628	9	N	571	526	1	281
07		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3283	3	556	9	N	505	355	1	431
08		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3231	3	526	9	N	478	708	1	201
09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3015	3	507	9	N	461	353	1	309
10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3200	3	526	9	N	478	671	1	116
11		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3171	3	534	9	N	485	355	1	246
*12		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3259	3	545	9	N	495	540	1	201
TOTAL GAS PROD:			44,176				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,988					

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2741 N	2580	-0-	-161	-0-	2098	3	482	9	N	438	363	1	254
02		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2160	3	386	9	N	351	362	1	243
03		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	1710	3	439	9	N	399	359	1	283
04		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1223	3	436	9	N	396	356	1	323
05		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1192	3	446	9	N	405	534	1	194
06		1560 X	1528	-0-	-32	-0-	1093	3	435	9	N	395	355	1	234
07		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1235	3	421	9	N	383	178	1	439
08		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1373	3	424	9	N	385	532	1	292
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1460	3	433	9	N	394	357	1	329
10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1670	3	403	9	N	366	535	1	160
11		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2261	3	385	9	N	350	188	1	322
*12		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2554	3	397	9	N	361	529	1	154
TOTAL GAS PROD:			25,116				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,623					

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7843 X	6484	-0-	-1359	-0-	-0-	5680	3	804	9	N	204
02		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	-0-	8581	3	673	9	N	276
03		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	-0-	7124	3	778	9	N	443
04		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	-0-	6670	3	746	9	N	233
05		6944 X	6856	-0-	-88	-0-	-0-	6096	3	760	9	N	393
06		6720 X	6700	-0-	-20	-0-	-0-	5955	3	745	9	N	362
07		6944 X	6652	-0-	-292	-0-	-0-	5925	3	727	9	N	485
08		6944 X	6200	-0-	-744	-0-	-0-	5500	3	700	9	N	244
09		6900 X	6563	-0-	-337	-0-	-0-	5835	3	728	9	N	374
10		6913 X	6247	-0-	-666	-0-	-0-	5554	3	693	9	N	121
11		6690 X	5850	-0-	-840	-0-	-0-	5137	3	713	9	N	408
12		6789 X	6372	-0-	-417	-0-	-0-	5636	3	736	9	N	171
TOTAL GAS PROD:			82,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,002				

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683													
01		11005 X	10250	-0-	-755	-0-	-0-	9609	3	641	9	N	188
02		9940 X	8552	-0-	-1388	-0-	-0-	7990	3	562	9	N	341
03		10881 X	9347	-0-	-1534	-0-	-0-	8734	3	613	9	N	361
04		10470 X	10313	-0-	-157	-0-	-0-	9709	3	604	9	N	203
05		10819 X	8696	-0-	-2123	-0-	-0-	8047	3	649	9	N	436
06		9930 X	7270	-0-	-2660	-0-	-0-	6657	3	613	9	N	126
07		10664 X	8775	-0-	-1889	-0-	-0-	8186	3	589	9	N	320
08		10664 X	8772	-0-	-1892	-0-	-0-	8215	3	557	9	N	296
09		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	-0-	10119	3	607	9	N	194
10		11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	-0-	11314	3	655	9	N	268
11		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	-0-	7384	3	428	9	N	291
*12		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	-0-	11349	3	704	9	N	548
TOTAL GAS PROD:			114,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,564				

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871													
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	795	3	149	9	N	202
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3	145	9	N	152
03		899 N	826	-0-	-73	-0-	-0-	668	3	158	9	N	115
04		870 N	729	-0-	-141	-0-	-0-	587	3	142	9	N	65
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3	149	9	N	200
06		810 N	698	-0-	-112	-0-	-0-	564	3	134	9	N	145
07		744 N	717	-0-	-27	-0-	-0-	578	3	139	9	N	271
08		899 N	663	-0-	-236	-0-	-0-	556	3	107	9	N	190
09		690 N	630	-0-	-60	-0-	-0-	522	3	108	9	N	109
10		713 N	633	-0-	-80	-0-	-0-	511	3	122	9	N	42
11		630 N	526	-0-	-104	-0-	-0-	416	3	110	9	N	142
12		651 N	511	-0-	-140	-0-	-0-	434	3	77	9	N	212
TOTAL GAS PROD:			8,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,399				

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	3	378	9	N	344	361	1	208
02		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	3	373	9	N	339	360	1	187
03		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	3	421	9	N	383	180	1	390
04		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	3	365	9	N	332	356	1	366
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	3	383	9	N	348	535	1	179
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	3	376	9	N	342	354	1	167
07		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	3	383	9	N	348	354	1	161
08		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	3	328	9	N	298	317	1	142
09		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	3	347	9	N	315	176	1	281
10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	3	367	9	N	334	513	1	102
11		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	3	354	9	N	322			424
*12		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	3	331	9	N	301	354	1	371
TOTAL GAS PROD:			31,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,006							

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900																
01		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	-0-	5525	3	1451	9	N	1319	1433	1	232
02		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	3	1324	9	N	1204	1050	1	386
03		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	-0-	5200	3	1462	9	N	1329	1269	1	446
04		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	-0-	5222	3	1388	9	N	1262	1411	1	297
05		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	-0-	4868	3	1301	9	N	1183	1069	1	411
06		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	-0-	5183	3	1415	9	N	1286	1418	1	279
07		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	-0-	4738	3	1381	9	N	1255	1252	1	282
08		5642 X	3430	-0-	-2212	-0-	-0-	2422	3	1008	9	N	916	696	1	502
09		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	-0-	6386	3	1641	9	N	1492	1756	1	238
10		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	-0-	5184	3	1484	9	N	1349	1233	1	354
11		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	-0-	5213	3	1319	9	N	1199	876	1	677
*12		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	-0-	5053	3	1387	9	N	1261	1242	1	696
TOTAL GAS PROD:			75,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,055							

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675																
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3	770	9	N	700	886	1	117
02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	3	736	9	N	669	542	1	244
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	583	9	N	530	360	1	414
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	988	3	682	9	N	620	535	1	499
05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3	875	9	N	795	1075	1	219
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3	697	9	N	634	679	1	174
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	885	3	721	9	N	655	351	1	478
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	569	9	N	517	705	1	290
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-					N	873	724	1	439
10		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	-0-	68	3	1016	9	N	924	1170	1	193
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3	856	9	N	778	708	1	263
*12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	567	9	N	515	358	1	420
TOTAL GAS PROD:			16,893			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,210							

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		8494 X	7544	-0-	-950	-0-	6974	3	570	9	N	518	364	1		316		
02		7672 X	6123	-0-	-1549	-0-	5639	3	484	9	N	440	542	1		214		
03		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6601	3	546	9	N	496	534	1		176		
04		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6364	3	542	9	N	493	510	1		159		
05		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7174	3	530	9	N	482	512	1		129		
06		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	6990	3	557	9	N	506	334	1		301		
07		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7027	3	530	9	N	482	530	1		253		
08		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	6754	3	440	9	N	400	359	1		294		
09		7440 X	7152	-0-	-288	-0-	6668	3	484	9	N	440	530	1		204		
10		7688 X	7685	-0-	-3	-0-	7137	3	548	9	N	498	548	1		154		
11		7440 X	7245	-0-	-195	-0-	6713	3	532	9	N	484	355	1		283		
12		7564 X	7483	-0-	-81	-0-	6955	3	528	9	N	480	358	1		405		
TOTAL GAS PROD:			87,287															
				TOTAL CONDENSATE PROD:										5,719				

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2523	3	432	9	N	393	542	1		132		
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3022	3	462	9	N	420	363	1		189		
03		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3316	3	464	9	N	422	180	1		431		
04		2760 X	2695	-0-	-65	-0-	2253	3	442	9	N	402	534	1		299		
05		2852 X	2218	-0-	-634	-0-	1767	3	451	9	N	410	532	1		177		
06		2760 X	2012	-0-	-748	-0-	1576	3	436	9	N	396	356	1		217		
07		2852 X	1963	-0-	-889	-0-	1522	3	441	9	N	401	349	1		269		
08		2852 X	2076	-0-	-776	-0-	1641	3	435	9	N	395	358	1		306		
09		2700 X	1958	-0-	-742	-0-	1536	3	422	9	N	384	330	1		360		
10		2232 X	1906	-0-	-326	-0-	1492	3	414	9	N	376	542	1		194		
11		2010 X	1897	-0-	-113	-0-	1453	3	444	9	N	404	360	1		238		
12		2015 N	1770	-0-	-245	-0-	1572	3	198	9	N	180	179	1		239		
TOTAL GAS PROD:			28,714															
				TOTAL CONDENSATE PROD:										4,583				

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

01		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6078	3	751	9	N	683	730	1		106		
02		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5072	3	717	9	N	652	542	1		216		
03		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	5452	3	849	9	N	772	720	1		268		
04		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	4880	3	792	9	N	720	715	1		273		
05		5735 X	5443	-0-	-292	-0-	4692	3	751	9	N	683	536	1		420		
06		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	4999	3	828	9	N	753	874	1		299		
07		5735 X	5327	-0-	-408	-0-	4565	3	762	9	N	693	711	1		281		
08		5735 X	4978	-0-	-757	-0-	4243	3	735	9	N	668	703	1		246		
09		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	4643	3	814	9	N	740	713	1		273		
10		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4368	3	738	9	N	671	715	1		229		
11		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5270	3	757	9	N	688	704	1		213		
*12		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	5574	3	691	9	N	628	530	1		311		
TOTAL GAS PROD:			69,021															
				TOTAL CONDENSATE PROD:										8,351				

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3100 N	3153	-0-	53	98	2795 3	358 9	N	325	360 1	230
02		3850 X	3752	-0-	-98	-0-	3357 3	395 9	N	359	363 1	226
03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3509 3	387 9	N	352	377 1	201
04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2424 3	373 9	N	339	364 1	176
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3250 3	352 9	N	320	363 1	133
06		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2586 3	371 9	N	337	304 1	166
07		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2401 3	371 9	N	337	352 1	151
08		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2377 3	353 9	N	321	365 1	107
09		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2555 3	341 9	N	310	186 1	231
10		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3219 3	362 9	N	329	354 1	206
11		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	3932 3	372 9	N	338	361 1	183
*12		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4204 3	373 9	N	339	384 1	138
TOTAL GAS PROD:			41,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,006			

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2387 N	1932	-0-	-455	-0-	1493 3	439 9	N	399	362 1	191
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1419 3	327 9	N	297	363 1	125
03		2139 N	2000	-0-	-139	-0-	1569 3	431 9	N	392	181 1	336
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1653 3	327 9	N	297	179 1	454
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1800 3	396 9	N	360	537 1	277
06		1950 N	1837	-0-	-113	-0-	1462 3	375 9	N	341	327 1	291
07		2046 N	1617	-0-	-429	-0-	1251 3	366 9	N	333	347 1	277
08		2201 N	1934	-0-	-267	-0-	1587 3	347 9	N	315	346 1	246
09		1830 N	1554	-0-	-276	-0-	1194 3	360 9	N	327	355 1	218
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1460 3	388 9	N	353	329 1	242
11		1860 N	764	-0-	-1096	-0-	447 3	317 9	N	288	356 1	174
12		1612 N	922	-0-	-690	-0-	581 3	341 9	N	310		484
TOTAL GAS PROD:			20,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,012			

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		10385 X	10063	-0-	-322	-0-	8641 3	1422 9	N	1293	1562 1	122
02		9548 X	7054	-0-	-2494	-0-	6017 3	1037 9	N	943	904 1	161
03		10013 X	7709	-0-	-2304	-0-	6401 3	1308 9	N	1189	1061 1	289
04		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	9343 3	1367 9	N	1243	1237 1	295
05		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	9254 3	1324 9	N	1204	1403 1	96
06		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	8728 3	1269 9	N	1154	709 1	541
07		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	9402 3	1224 9	N	1113	1417 1	237
08		10013 X	9728	-0-	-285	-0-	8541 3	1187 9	N	1079	1053 1	263
09		9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	8503 3	1206 9	N	1096	1209 1	150
10		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	8285 3	1221 9	N	1110	854 1	406
11		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	7508 3	1179 9	N	1072	1070 1	408
*12		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	7741 3	1213 9	N	1103	1070 1	441
TOTAL GAS PROD:			113,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,599			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5022 X	4798	-0-	-224	-0-	-0-	4116	3	682	9	N	620	722	1		232
02		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	4341	3	675	9	N	614	722	1		124
03		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	-0-	4902	3	724	9	N	658	535	1		247
04		5400 X	5162	-0-	-238	-0-	-0-	4516	3	646	9	N	587	523	1		311
05		5549 X	5240	-0-	-309	-0-	-0-	4532	3	708	9	N	644	676	1		279
06		5400 X	5167	-0-	-233	-0-	-0-	4519	3	648	9	N	589	512	1		356
07		5580 X	5142	-0-	-438	-0-	-0-	4471	3	671	9	N	610	700	1		266
08		5580 X	4685	-0-	-895	-0-	-0-	4056	3	629	9	N	572	515	1		323
09		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	3	622	9	N	565	711	1		177
10		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	-0-	4562	3	644	9	N	585	535	1		227
11		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	-0-	4498	3	595	9	N	541	352	1		416
*12		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	-0-	4692	3	680	9	N	618	887	1		147
TOTAL GAS PROD:			61,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,203								

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

01		14942 X	13421	-0-	-1521	-0-	-0-	12537	3	884	9	N	804	909	1		216
02		13496 X	11859	-0-	-1637	-0-	-0-	11050	3	809	9	N	735	727	1		224
03		13578 X	13298	-0-	-280	-0-	-0-	12464	3	834	9	N	758	539	1		443
04		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	-0-	12316	3	834	9	N	758	698	1		503
05		13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	-0-	12882	3	816	9	N	742	1039	1		206
06		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	-0-	12753	3	782	9	N	711	691	1		226
07		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	-0-	13841	3	761	9	N	692	685	1		233
08		14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	-0-	13453	3	759	9	N	690	687	1		236
09		14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	-0-	13260	3	763	9	N	694	534	1		396
10		13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	-0-	12898	3	737	9	N	670	708	1		358
11		14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	-0-	13408	3	780	9	N	709	707	1		360
*12		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	-0-	14128	3	760	9	N	691	706	1		345
TOTAL GAS PROD:			164,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,654								

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

01		8432 X	6954	-0-	-1478	-0-	-0-	6437	3	517	9	N	470	544	1		250
02		7616 X	7067	-0-	-549	-0-	-0-	6572	3	495	9	N	450	542	1		158
03		8432 X	8170	-0-	-262	-0-	-0-	7614	3	556	9	N	505	359	1		304
04		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	-0-	7559	3	542	9	N	493	530	1		267
05		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	-0-	7639	3	530	9	N	482	351	1		398
06		7920 X	7704	-0-	-216	-0-	-0-	7190	3	514	9	N	467	706	1		159
07		8370 X	7836	-0-	-534	-0-	-0-	7330	3	506	9	N	460	355	1		264
08		8370 X	7083	-0-	-1287	-0-	-0-	6621	3	462	9	N	420	353	1		331
09		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	-0-	6902	3	491	9	N	446	523	1		254
10		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	-0-	7063	3	491	9	N	446	536	1		164
11		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	-0-	6886	3	469	9	N	426	352	1		238
*12		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	-0-	7253	3	495	9	N	450	180	1		508
TOTAL GAS PROD:			91,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,515								

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9858 X	7810	-0-	-2048	-0-	7308	3	502	9	N	456	345	1		333
02		7812 X	5142	-0-	-2670	-0-	4712	3	430	9	N	391	545	1		179
03		12493 X	295	-0-	-12198	-0-	273	3	22	9	N	20				199
04		12090 X	8792	-0-	-3298	-0-	7850	3	942	9	N	856	710	1		345
05		12493 X	11332	-0-	-1161	-0-	10405	3	927	9	N	843	1062	1		126
06		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	13280	3	1119	9	N	1017	1058	1		85
07		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	12381	3	1018	9	N	925	709	1		301
08		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11767	3	941	9	N	855	864	1		292
09		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	10500	3	880	9	N	800	717	1		375
10		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	10910	3	952	9	N	865	1053	1		187
11		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	10643	3	897	9	N	815	540	1		462
*12		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	12576	3	869	9	N	790	1088	1		164
TOTAL GAS PROD:			122,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,633							

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

01		21638 X	19786	-0-	-1852	-0-	18503	3	1283	9	N	1166	1094	1		325
02		19544 X	17549	-0-	-1995	-0-	16464	3	1085	9	N	986	1068	1		243
03		20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	19026	3	1246	9	N	1133	1075	1		301
04		19985 X	19985	-0-	-0-	-0-	18838	3	1147	9	N	1043	886	1		458
05		20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	19066	3	1212	9	N	1102	1401	1		159
06		18840 X	18188	-0-	-652	-0-	17135	3	1053	9	N	957	885	1		231
07		19468 X	18797	-0-	-671	-0-	17719	3	1078	9	N	980	1042	1		169
08		19468 X	18475	-0-	-993	-0-	17400	3	1075	9	N	977	847	1		299
09		18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	17323	3	1043	9	N	948	851	1		396
10		18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	17802	3	1090	9	N	991	1221	1		166
11		18060 X	17746	-0-	-314	-0-	16699	3	1047	9	N	952	709	1		409
12		18662 X	18143	-0-	-519	-0-	17110	3	1033	9	N	939	903	1		445
TOTAL GAS PROD:			226,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,174							

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

01		4929 X	3305	-0-	-1624	-0-	3065	3	240	9	N	218	363	1		99
02		4452 X	3058	-0-	-1394	-0-	2828	3	230	9	N	209	179	1		129
03		4681 X	3702	-0-	-979	-0-	3424	3	278	9	N	253	180	1		202
04		4530 X	4061	-0-	-469	-0-	3809	3	252	9	N	229	341	1		90
05		4495 X	4262	-0-	-233	-0-	3994	3	268	9	N	244				334
06		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3690	3	233	9	N	212	340	1		206
07		4185 X	3426	-0-	-759	-0-	3188	3	238	9	N	216				422
08		4247 X	1849	-0-	-2398	-0-	1739	3	110	9	N	100	182	1		340
09		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5332	3	284	9	N	258	179	1		419
10		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4328	3	235	9	N	214	359	1		274
11		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3452	3	233	9	N	212	344	1		142
*12		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3528	3	233	9	N	212				354
TOTAL GAS PROD:			45,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,577							

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10230 X	10142	-0-	-88	-0-	-0-	9861	3	281	9	58
02		9240 X	7662	-0-	-1578	-0-	-0-	7418	3	244	9	97
03		9641 X	9559	-0-	-82	-0-	-0-	9288	3	271	9	164
04		9330 X	9033	-0-	-297	-0-	-0-	8781	3	252	9	215
05		9641 X	9361	-0-	-280	-0-	-0-	9097	3	264	9	277
06		9330 X	8805	-0-	-525	-0-	-0-	8552	3	253	9	150
07		9548 X	8849	-0-	-699	-0-	-0-	8609	3	240	9	189
08		9548 X	8308	-0-	-1240	-0-	-0-	8082	3	226	9	220
09		8100 X	7987	-0-	-113	-0-	-0-	7760	3	227	9	250
10		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	-0-	8799	3	242	9	112
11		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	-0-	8180	3	246	9	160
*12		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	-0-	8597	3	242	9	199
TOTAL GAS PROD:			106,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,715			

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20491 X	17219	-0-	-3272	-0-	-0-	16179	3	1040	9	264
02		18256 X	15650	-0-	-2606	-0-	-0-	14697	3	953	9	229
03		18352 X	17991	-0-	-361	-0-	-0-	16931	3	1060	9	291
04		17760 X	17192	-0-	-568	-0-	-0-	16193	3	999	9	316
05		18104 X	17570	-0-	-534	-0-	-0-	16559	3	1011	9	166
06		17400 X	16487	-0-	-913	-0-	-0-	15554	3	933	9	482
07		17980 X	17007	-0-	-973	-0-	-0-	16051	3	956	9	464
08		17980 X	16347	-0-	-1633	-0-	-0-	15417	3	930	9	436
09		15750 X	15634	-0-	-116	-0-	-0-	14720	3	914	9	409
10		16275 X	15409	-0-	-866	-0-	-0-	14484	3	925	9	365
11		15750 X	14288	-0-	-1462	-0-	-0-	13397	3	891	9	457
12		16275 X	14889	-0-	-1386	-0-	-0-	13999	3	890	9	549
TOTAL GAS PROD:			195,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,455			

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	3	61	9	204
02		2688 N	2639	-0-	-49	-0-	-0-	2593	3	46	9	246
03		2976 N	2798	-0-	-178	-0-	-0-	2729	3	69	9	127
04		2760 N	2688	-0-	-72	-0-	-0-	2651	3	37	9	161
05		2914 N	2641	-0-	-273	-0-	-0-	2588	3	53	9	209
06		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	3	48	9	253
07		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2834	3	44	9	293
08		3100 N	3200	-0-	100	100	100	3159	3	41	9	154
09		2760 N	2599	-0-	-161	-0-	-0-	2564	3	35	9	186
10		2883 N	2607	-0-	-276	-0-	-0-	2556	3	51	9	232
11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	3512	3	22	9	252
12		2976 X	2866	-0-	-110	-0-	-0-	2798	3	68	9	134
TOTAL GAS PROD:			34,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			523			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	40447	3	3078	9	N	2798	2519	1		556
02		38024 X	37510	-0-	-514	-0-	34872	3	2638	9	N	2398	2506	1		448
03		45756 X	42457	-0-	-3299	-0-	39679	3	2778	9	N	2525	2620	1		353
04		44280 X	41255	-0-	-3025	-0-	38596	3	2659	9	N	2417	2433	1		337
05		44919 X	37177	-0-	-7742	-0-	34682	3	2495	9	N	2268	2245	1		360
06		42120 X	37805	-0-	-4315	-0-	35333	3	2472	9	N	2247	2328	1		279
07		42625 X	39826	-0-	-2799	-0-	37282	3	2544	9	N	2313	2265	1		327
08		42625 X	39562	-0-	-3063	-0-	36938	3	2624	9	N	2385	2252	1		460
09		38503 X	38503	-0-	-0-	-0-	36026	3	2477	9	N	2252	2153	1		559
10		38870 X	38870	-0-	-0-	-0-	36238	3	2632	9	N	2393	2559	1		393
11		36793 X	36793	-0-	-0-	-0-	34316	3	2477	9	N	2252	2049	1		596
*12		38370 X	38370	-0-	-0-	-0-	35831	3	2539	9	N	2308	2468	1		436

TOTAL GAS PROD: 471,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,556

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

01		8122 X	7224	-0-	-898	-0-	6720	3	504	9	N	458	359	1		263
02		7616 X	6733	-0-	-883	-0-	6285	3	448	9	N	407	543	1		127
03		8432 X	7042	-0-	-1390	-0-	6603	3	439	9	N	399	183	1		343
04		8160 X	7285	-0-	-875	-0-	6853	3	432	9	N	393	346	1		390
05		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	7682	3	492	9	N	447	533	1		304
06		7200 X	7159	-0-	-41	-0-	6762	3	397	9	N	361	535	1		130
07		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	7737	3	462	9	N	420	355	1		195
08		8184 X	7273	-0-	-911	-0-	6846	3	427	9	N	388	334	1		249
09		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6609	3	366	9	N	333	353	1		229
10		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6955	3	435	9	N	395	357	1		267
11		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7313	3	440	9	N	400	360	1		307
12		7192 X	6869	-0-	-323	-0-	6466	3	403	9	N	366	359	1		314

TOTAL GAS PROD: 88,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,767

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

01		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4074	3	66	9	N	60				179
02		3724 X	1821	-0-	-1903	-0-	1777	3	44	9	N	40				219
03		3720 X	2589	-0-	-1131	-0-	2570	3	19	9	N	17				236
04		3600 X	2826	-0-	-774	-0-	2789	3	37	9	N	34	178	1		92
05		3720 X	2721	-0-	-999	-0-	2658	3	63	9	N	57				149
06		3600 X	2746	-0-	-854	-0-	2693	3	53	9	N	48				197
07		2914 X	2166	-0-	-748	-0-	2114	3	52	9	N	47				244
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2977	3	41	9	N	37	181	1		100
09		2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2626	3	89	9	N	81				181
10		2852 X	1647	-0-	-1205	-0-	1618	3	29	9	N	26				207
11		2910 X	1720	-0-	-1190	-0-	1679	3	41	9	N	37				244
12		3007 X	1563	-0-	-1444	-0-	1563	3			N	-0-	148	1		96

TOTAL GAS PROD: 29,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	16984	3	778	9	N	707	727	1			259
02		14952 X	14345	-0-	-607	-0-	13679	3	666	9	N	605	722	1			142
03		17856 X	15867	-0-	-1989	-0-	15168	3	699	9	N	635	359	1			418
04		17280 X	15642	-0-	-1638	-0-	14992	3	650	9	N	591	710	1			299
05		17856 X	15032	-0-	-2824	-0-	14370	3	662	9	N	602	702	1			199
06		17190 X	14260	-0-	-2930	-0-	13643	3	617	9	N	561	347	1			413
07		16151 X	14118	-0-	-2033	-0-	13509	3	609	9	N	554	701	1			266
08		16151 X	12798	-0-	-3353	-0-	12213	3	585	9	N	532	527	1			271
09		13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	13181	3	559	9	N	508	541	1			238
10		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	12822	3	594	9	N	540	537	1			241
11		12510 X	11144	-0-	-1366	-0-	10579	3	565	9	N	514	182	1			573
12		12927 X	7344	-0-	-5583	-0-	6790	3	554	9	N	504	667	1			410
TOTAL GAS PROD:		165,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,853									

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

01		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	1936	3	512	9	N	465	543	1			198
02		2072 X	1667	-0-	-405	-0-	1172	3	495	9	N	450	358	1			290
03		2294 X	2213	-0-	-81	-0-	1690	3	523	9	N	475	540	1			225
04		2220 X	2186	-0-	-34	-0-	1698	3	488	9	N	444	533	1			136
05		2294 X	2282	-0-	-12	-0-	1783	3	499	9	N	454	355	1			235
06		2220 X	2103	-0-	-117	-0-	1624	3	479	9	N	435	532	1			138
07		2263 X	1409	-0-	-854	-0-	935	3	474	9	N	431	354	1			215
08		2294 N	1844	-0-	-450	-0-	1357	3	487	9	N	443	357	1			301
09		2100 N	1930	-0-	-170	-0-	1486	3	444	9	N	404	539	1			166
10		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	1985	3	469	9	N	426	357	1			235
11		1770 N	1755	-0-	-15	-0-	1297	3	458	9	N	416	358	1			293
12		1984 N	1337	-0-	-647	-0-	900	3	437	9	N	397	365	1			325
TOTAL GAS PROD:		23,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,240									

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

01		14043 X	12086	-0-	-1957	-0-	11838	3	248	9	N	225	361	1			105
02		12684 X	11523	-0-	-1161	-0-	11332	3	191	9	N	174	179	1			100
03		13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	12819	3	245	9	N	223					323
04		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11165	3	230	9	N	209	179	1			353
05		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	11247	3	243	9	N	221	180	1			394
06		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10673	3	205	9	N	186	496	1			84
07		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10600	3	223	9	N	203					287
08		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10067	3	223	9	N	203	341	1			149
09		11070 X	10230	-0-	-840	-0-	10026	3	204	9	N	185	177	1			157
10		11439 X	9943	-0-	-1496	-0-	9733	3	210	9	N	191	176	1			172
11		10890 X	9325	-0-	-1565	-0-	9124	3	201	9	N	183	179	1			176
12		10819 X	8969	-0-	-1850	-0-	8780	3	189	9	N	172	181	1			167
TOTAL GAS PROD:		130,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,375									

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	1857	-0-	-1894	-0-	1609	3	248	9	N	225	183	1	166
02		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5207	3	241	9	N	219	179	1	206
03		3410 X	1725	-0-	-1685	-0-	1505	3	220	9	N	200	180	1	226
04		3300 X	1014	-0-	-2286	-0-	841	3	173	9	N	157			383
05		3410 X	1920	-0-	-1490	-0-	1725	3	195	9	N	177	356	1	204
06		3300 X	3114	-0-	-186	-0-	2947	3	167	9	N	152	177	1	179
07		3410 X	791	-0-	-2619	-0-	638	3	153	9	N	139			318
08		1922 X	1262	-0-	-660	-0-	964	3	298	9	N	271	330	1	259
09		3120 X	856	-0-	-2264	-0-	683	3	173	9	N	157	176	1	240
10		3224 X	656	-0-	-2568	-0-	500	3	156	9	N	142			382
11		3120 X	734	-0-	-2386	-0-	639	3	95	9	N	86	356	1	112
12		1271 X	805	-0-	-466	-0-	704	3	101	9	N	92			204
TOTAL GAS PROD:			20,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,017						

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335															
01		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	11904	3	97	9	N	88			195
02		10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	10572	3	92	9	N	84	182	1	97
03		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12213	3	86	9	N	78			175
04		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11565	3	150	9	N	136	179	1	132
05		11811 X	11683	-0-	-128	-0-	11617	3	66	9	N	60			192
06		11430 X	11078	-0-	-352	-0-	11004	3	74	9	N	67	176	1	83
07		11811 X	11752	-0-	-59	-0-	11667	3	85	9	N	77			160
08		11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11911	3	61	9	N	55	180	1	35
09		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11143	3	83	9	N	75			110
10		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11923	3	77	9	N	70			180
11		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12099	3	77	9	N	70			250
*12		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	13192	3	73	9	N	66	179	1	137
TOTAL GAS PROD:			141,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			926						

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610															
01		45984 X	40620	-0-	-5364	-0-	33472	3	7148	9	N	6498	5849	1	649
02		44968 X	25978	-0-	-18990	-0-	21652	3	4326	9	N	3933	4100	1	482
03		49786 X	23860	-0-	-25926	-0-	20017	3	3843	9	N	3494	3584	1	392
04		48180 X	19326	-0-	-28854	-0-	16145	3	3181	9	N	2892	2684	1	600
05		49786 X	18938	-0-	-30848	-0-	16022	3	2916	9	N	2651	2955	1	296
06		48180 X	16414	-0-	-31766	-0-	13764	3	2650	9	N	2409	2463	1	242
07		49786 X	13744	-0-	-36042	-0-	11092	3	2652	9	N	2411	2272	1	381
08		49786 X	14721	-0-	-35065	-0-	12246	3	2475	9	N	2250	2255	1	376
09		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	7226	3	1444	9	N	1313	1198	1	491
10		18941 X	12940	-0-	-6001	-0-	10591	3	2349	9	N	2135	2122	1	504
11		16410 X	10883	-0-	-5527	-0-	9119	3	1764	9	N	1604	1688	1	420
12		14725 X	11549	-0-	-3176	-0-	9772	3	1777	9	N	1615	1574	1	461
TOTAL GAS PROD:			217,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,205						

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	153 2	190 9	N	173	186 1		187
02	1036 N	196	-0-	-840	-0-	32 2	164 9	N	149	197 1		139
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	29 2	178 9	N	162	199 1		102
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	178 2	316 9	N	287	200 1		189
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			189
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	3 2	158 9	N	144	196 1		137
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	504 2	232 9	N	211	191 1		157
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	412 2	134 9	N	122	197 1		82
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	406 2	134 9	N	122	171 1		33
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	265 2	134 9	N	122			155
11	540 N	454	-0-	-86	-0-	307 2	147 9	N	134	194 1		95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		4,425				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,626			

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

01	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	9103 2	2295 9	N	2086	2094 1		234
02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	10179 2	2230 9	N	2027	1980 1		281
03	DLQ G-10	9982	-0-	9982	9982	7977 2	2005 9	N	1823	1927 1		177
04	DLQ G-10	9570	-0-	9570	19552	7746 2	1824 9	N	1658	1541 1		294
05	DLQ G-10	10539	-0-	10539	30091	8214 2	2325 9	N	2114	2114 1		294
06	DLQ G-10	9874	-0-	9874	39965	7895 2	1979 9	N	1799	1931 1		162
07	51293 X	11328	-0-	-39965	-0-	9357 2	1971 9	N	1792	1714 1		240
08	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	8597 2	2134 9	N	1940	1963 1		217
09	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	9727 2	2036 9	N	1851	1853 1		215
10	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	9486 2	2058 9	N	1871	1884 1		202
*11	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	6289 2	1925 9	N	1750	1725 1		227
12	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT			227
TOTAL GAS PROD:		117,352				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,711			

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

01	2728 X	2256	-0-	-472	-0-	1653 2	603 9	N	548	579 1		159
02	2212 X	1965	-0-	-247	-0-	1485 2	480 9	N	436	388 1		207
03	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	1688 2	549 9	N	499	602 1		104
04	DLQ G-10	2119	-0-	2119	4356	1559 2	560 9	N	509	379 1		234
05	DLQ G-10	2392	-0-	2392	6748	1963 2	429 9	N	390	390 1		234
06	DLQ G-10	2600	-0-	2600	9348	2086 2	514 9	N	467	584 1		117
07	11981 X	2633	-0-	-9348	-0-	2171 2	462 9	N	420	365 1		172
08	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	1564 2	521 9	N	474	591 1		55
09	2310 X	1890	-0-	-420	-0-	1444 2	446 9	N	405	387 1		73
10	2697 X	2080	-0-	-617	-0-	1620 2	460 9	N	418	377 1		114
11	2610 X	1971	-0-	-639	-0-	1442 2	529 9	N	481	376 1		219
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			219
TOTAL GAS PROD:		24,228				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,047			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3906 X	3433	-0-	-473	-0-	2287 2	1146 9	N	1042	995 1	261
02		3332 X	3207	-0-	-125	-0-	2603 2	604 9	N	549	596 1	214
03	DLQ	G-10	4914	-0-	4914	4914	4010 2	904 9	N	822	801 1	235
04	DLQ	G-10	4609	-0-	4609	9523	3807 2	802 9	N	729	784 1	180
05	DLQ	G-10	4564	-0-	4564	14087	3696 2	868 9	N	789	789 1	180
06	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	17354	2466 2	801 9	N	728	771 1	137
07		20893 X	3539	-0-	-17354	-0-	2694 2	845 9	N	768	766 1	139
08		3999 X	3421	-0-	-578	-0-	2513 2	908 9	N	825	774 1	190
09		3870 X	3540	-0-	-330	-0-	2615 2	925 9	N	841	755 1	276
10		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2445 2	595 9	N	541	577 1	240
*11		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2186 2	804 9	N	731	771 1	200
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		200
TOTAL GAS PROD:			40,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,365		

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125												
01		4804 X	4501	-0-	-303	-0-	3750 2	751 9	N	683	805 1	102
02		2632 X	2346	-0-	-286	-0-	1690 2	656 9	N	596	604 1	94
03		2914 X	2386	-0-	-528	-0-	1664 2	722 9	N	656	590 1	160
04		2820 X	2275	-0-	-545	-0-	1603 2	672 9	N	611	566 1	205
05		2914 X	2465	-0-	-449	-0-	1815 2	650 9	N	591	591 1	205
06		2820 X	2512	-0-	-308	-0-	1859 2	653 9	N	594	597 1	202
07		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2367 2	740 9	N	673	765 1	110
08		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	1932 2	638 9	N	580	573 1	117
09		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2323 2	608 9	N	553	546 1	124
10		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2274 2	624 9	N	567	574 1	117
*11		2490 X	2250	-0-	-240	-0-	1613 2	637 9	N	579	579 1	117
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
TOTAL GAS PROD:			30,241				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,683		

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732												
01		2232 X	1898	-0-	-334	-0-	1154 2	744 9	N	676	554 1	266
02		2016 X	1294	-0-	-722	-0-	1002 2	292 9	N	265	386 1	145
03	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	1586	1025 2	561 9	N	510	391 1	264
04	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	3329	1074 2	669 9	N	608	573 1	299
05	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	4815	1076 2	410 9	N	373	373 1	299
06	DLQ	G-10	1480	-0-	1480	6295	1009 2	471 9	N	428	573 1	154
07		3000 N	1815	-0-	-1185	5110	1120 2	695 9	N	632	546 1	240
08		3100 N	1160	-0-	-1940	3170	931 2	229 9	N	208	393 1	55
09		3000 N	1505	-0-	-1495	1675	1058 2	447 9	N	406	367 1	94
10		3100 N	1459	-0-	-1641	34	967 2	492 9	N	447	381 1	160
*11		1512 N	1478	-0-	-34	-0-	775 2	703 9	N	639	550 1	249
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249
TOTAL GAS PROD:			16,904				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,192		

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2259	-0-	-562	-0-	533	1	1659	2	N	61			281
02	2548 X	2119	-0-	-429	-0-	438	1	1492	2	N	172	353	1	100
03	2821 X	1815	-0-	-1006	-0-	249	1	1564	2	N	2			102
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	364	1	2149	2	N	50			152
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	274	1	2138	2	N	217	179	1	190
06	2280 X	613	-0-	-1667	-0-	452	1	161	9	N	146	177	1	159
07	2666 X	2383	-0-	-283	-0-	530	1	1704	2	N	135	177	1	117
08	2666 X	2435	-0-	-231	-0-	533	1	1855	2	N	43			160
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	494	1	1872	2	N	108	176	1	92
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	533	1	1935	2	N	122			214
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	446	1	1792	2	N	106	178	1	142
*12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	444	1	1829	2	N	105			247
						116	9							

TOTAL GAS PROD: 26,674

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	457	1	4682	2	N	487	361	1	312
02	6048 X	4589	-0-	-1459	-0-	536	1	3677	2	N	467	540	1	239
03	6696 X	5406	-0-	-1290	-0-	398	1	4224	2	N	590	495	1	334
04	6480 X	6119	-0-	-361	-0-	514	1	4929	2	N	613	833	1	114
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	533	1	5295	2	N	490	178	1	426
06	5490 X	1058	-0-	-4432	-0-	539	1	546	9	N	496	710	1	212
07	6324 X	5175	-0-	-1149	-0-	522	1	4130	2	N	475	510	1	177
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	523	1	7013	2	N	490	353	1	314
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	533	1	5688	2	N	381	524	1	171
10	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	516	1	7306	2	N	473	358	1	286
11	6390 X	5662	-0-	-728	-0-	419	1	4784	2	N	409	349	1	346
12	6603 X	4835	-0-	-1768	-0-	520	1	3888	2	N	392	359	1	379
						431	9							

TOTAL GAS PROD: 67,953

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,763

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367														
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	744 1	5149 2	N		184	178 1	13 8	244
							202 9							
02		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	672 1	2964 2	N		166	179 1	4 8	227
							183 9							
03		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	744 1	4906 2	N		187	177 1	5 8	232
							206 9							
04		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	720 1	3737 2	N		143	177 1	1 8	197
							157 9							
05		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	744 1	4715 2	N		84			281
							92 9							
06		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	720 1	2949 2	N		47			328
							52 9							
07		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	744 1	4359 2	N		87	176 1	20 8	219
							96 9							
08		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	576 1	3107 2	N		129	170 1	2 8	176
							142 9							
09		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	720 1	3408 2	N		126	177 1	3 8	122
							139 9							
10		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	744 1	3385 2	N		137	178 1	2 8	79
							151 9							
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	720 1	2772 2	N		137			216
							151 9							
*12		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	744 1	2957 2	N		125	180 1	2 8	159
							138 9							
TOTAL GAS PROD:			54,709	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,552							

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485														
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1253 2	53 9	N		48	184 1		33
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	571 2	2 9	N		2			35
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N		-0-			35
04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N		-0-			35
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N		-0-			35
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N		-0-			35
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N		-0-			35
08		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	822 2	208 9	N		189			224
09		1740 N	1638	-0-	-102	-0-	1592 2	46 9	N		42	176 1		90
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1257 2	6 9	N		5			95
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1187 2	17 9	N		15			110
12		1705 N	1435	-0-	-270	-0-	1420 2	15 9	N		14			124
TOTAL GAS PROD:			14,751	TOTAL CONDENSATE PROD:			315							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			122	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			3

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			52	
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			52	
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			52	
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2		N	-0-			52	
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			52	
06	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2		N	-0-			52	
07	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	2		N	-0-			52	
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			52	
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			52	
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			52	
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2		N	-0-			52	
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-	10	6	42	
TOTAL GAS PROD:											3,877	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100	
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			100	
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-			100	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			100	
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	N	12		112	
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			112	
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			112	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			112	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			112	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112	
TOTAL GAS PROD:											120	TOTAL CONDENSATE PROD:			12

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	696 1	849 2	N	17			104	
02	0 W	2743	-0-	2743	2743	672 1	2052 2	N	17			121	
03	0 W	1095	-0-	1095	3838	744 1	334 2	N	15			136	
04	1700 N	1099	-0-	-601	3237	648 1	444 2	N	6			142	
05	3100 N	1886	-0-	-1214	2023	720 1	1138 2	N	25			167	
06	3000 N	1887	-0-	-1113	910	720 1	1167 2	N	-0-			167	
07	1184 N	274	-0-	-910	-0-	274 2		N	-0-			167	
08	1891 N	1174	-0-	-717	-0-	576 1	594 2	N	4			171	
09	3000 N	8202	-0-	5202	5202	720 1	7481 2	N	1			172	
10	3100 N	7327	-0-	4227	9429	744 1	6583 2	N	-0-			172	
11	3000 N	1971	-0-	-1029	8400	720 1	1251 2	N	-0-			172	
*12	9418 X	1018	-0-	-8400	-0-	672 1	346 2	N	-0-			172	
TOTAL GAS PROD:		30,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673													
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	720 1	3962 2	N	185	178 1	4 8	187	
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	672 1	2969 2	N	173	178 1	15 8	167	
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	744 1	3154 2	N	218	178 1	43 8	164	
04	4740 X	3479	-0-	-1261	-0-	720 1	2603 2	N	142	178 1	1 8	127	
05	4898 X	3641	-0-	-1257	-0-	744 1	2755 2	N	129	177 1		79	
06	4740 X	2850	-0-	-1890	-0-	720 1	2011 2	N	108			187	
07	4247 X	4077	-0-	-170	-0-	744 1	3168 2	N	150	177 1	3 8	157	
08	4123 X	2933	-0-	-1190	-0-	624 1	2195 2	N	104	178 1	1 8	82	
09	3510 X	1719	-0-	-1791	-0-	1719 2		N	-0-			82	
10	4092 X	1761	-0-	-2331	-0-	1509 2	252 9	N	229	178 1	26 8	107	
11	3960 X	3750	-0-	-210	-0-	3618 2	132 9	N	120			227	
12	4092 X	1461	-0-	-2631	-0-	1337 2	124 9	N	113	180 1	1 8	159	
TOTAL GAS PROD:		38,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,671							

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	367	-0-	367	367	348	2	19	9	N	17			44
10		14B2 EXT	2082	-0-	2082	2449	2068	2	14	9	N	13	2	8	55
11		14B2 EXT	784	-0-	784	3233	776	2	8	9	N	7			62
*12		3523 X	290	-0-	-3233	-0-	288	2	2	9	N	2			64
TOTAL GAS PROD:			3,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			39						

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642															
01		3100 N	2396	-0-	-704	5898	320	1	2040	2	N	33	3	8	224
02		11926 X	6028	-0-	-5898	-0-	448	1	5549	2	N	28	178	1	72
03		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	496	1	5861	2	N	105	5	8	172
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	448	1	2177	2	N	69	27	8	214
05		2697 X	304	-0-	-2393	-0-	192	1	90	2	N	20			234
06		2610 X	1736	-0-	-874	-0-	480	1	1203	2	N	48	177	1	105
07		2697 X	1872	-0-	-825	-0-	496	1	1306	2	N	64	3	8	166
08		2697 X	2064	-0-	-633	-0-	336	1	1638	2	N	82	36	8	212
09		2610 X	1748	-0-	-862	-0-	480	1	1234	2	N	31	1	8	242
10		1860 X	1782	-0-	-78	-0-	496	1	1273	2	N	12	2	8	252
11		2010 X	430	-0-	-1580	-0-	398	2	32	9	N	29	174	1	107
*12		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2652	2	53	9	N	48			155
TOTAL GAS PROD:			30,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			569						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	1116	1	3665	2	N	81	1	8	150
						89	9							
02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	1008	1	4754	2	N	102	180	1 2 8	70
						112	9							
03	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	1116	1	6097	2	N	111	19	8	162
						122	9							
04	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	1080	1	6589	2	N	108	1	8	269
						119	9							
05	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	1116	1	6026	2	N	110	177	1	202
						121	9							
06	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	1080	1	6744	2	N	89	177	1	114
						98	9							
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	1116	1	5414	2	N	80			194
						88	9							
08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	900	1	6090	2	N	74	2	8	266
						81	9							
09	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	1080	1	5902	2	N	80	176	1	170
						88	9							
10	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	1080	1	5076	2	N	84	177	1 2 8	75
						92	9							
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	1044	1	4681	2	N	79			154
						87	9							
*12	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	1116	1	4326	2	N	83	1	8	236
						91	9							
TOTAL GAS PROD:		79,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,081								

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	1116	1	1830	2	N	59	176	1	154
						65	9							
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	1008	1	1455	2	N	62	10	8	206
						68	9							
03	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1116	1	799	2	N	76	173	1	109
						84	9							
04	2460 N	2052	-0-	-408	-0-	1080	1	904	2	N	62			171
						68	9							
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	1116	1	1578	2	N	68			239
						75	9							
06	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	1080	1	1626	2	N	60	177	1	122
						66	9							
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	1116	1	1777	2	N	79			201
						87	9							
08	2542 N	2382	-0-	-160	-0-	864	1	1460	2	N	53			254
						58	9							
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	1080	1	1534	2	N	47	177	1	124
						52	9							
10	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	1116	1	1693	2	N	65			189
						72	9							
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	1080	1	1773	2	N	65			254
						72	9							
*12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	1044	1	1525	2	N	67	180	1	141
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		31,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		763								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	360	1	1033	2	N	-0-		106
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	552	1	576	2	N	-0-		106
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	168	1	965	2	N	43		149
						47	9						
04	810 X	258	-0-	-552	-0-	72	1	186	2	N	-0-		149
05	837 N	171	-0-	-666	-0-	24	1	147	2	N	-0-		149
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	168	1	755	2	N	12		161
						13	9						
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	120	1	345	2	N	-0-		161
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	144	1	565	2	N	-0-		161
09	810 N	467	-0-	-343	-0-	120	1	347	2	N	-0-		161
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	120	1	1000	2	N	-0-		161
11	690 N	382	-0-	-308	-0-	72	1	310	2	N	-0-		161
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	96	1	571	2	N	-0-		161
TOTAL GAS PROD:		8,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	1054	1	1488	2	N	136	180 1	92
						150	9					60 8	
02	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	952	1	1808	2	N	32		124
						35	9						
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1054	1	1140	2	N	43	5 8	162
						47	9						
04	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	1020	1	1715	2	N	37		199
						41	9						
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	1054	1	1781	2	N	40		239
						44	9						
06	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	1020	1	1938	2	N	28	177 1	90
						31	9						
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	1054	1	1421	2	N	35		125
						39	9						
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	850	1	1781	2	N	34		159
						37	9						
09	3000 N	3127	-0-	127	127	1020	1	2065	2	N	38		197
						42	9						
10	3100 N	4325	-0-	1225	1352	1054	1	3238	2	N	30	3 8	224
						33	9						
11	3000 N	7097	-0-	4097	5449	1020	1	6038	2	N	35	182 1	77
						39	9						
*12	12255 X	6806	-0-	-5449	-0-	1054	1	5705	2	N	43	1 8	119
						47	9						
TOTAL GAS PROD:		42,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		531					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1829 N	1552	-0-	-277	-0-	744	1	722	2	N	78	175	1	130
						86	9							
02	1344 N	1168	-0-	-176	-0-	672	1	431	2	N	59			189
						65	9							
03	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	744	1	761	2	N	64	179	1	74
						70	9							
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	720	1	732	2	N	66	11	8	129
						73	9							
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	744	1	876	2	N	68			197
						75	9							
06	1530 N	979	-0-	-551	-0-	624	1	313	2	N	38	161	1	74
						42	9							
07	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	528	1	927	2	N	66			140
						73	9							
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	408	1	1280	2	N	94	12	8	222
						103	9							
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	480	1	1099	2	N	58	175	1	105
						64	9							
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	744	1	805	2	N	62			167
						68	9							
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	720	1	1304	2	N	75			242
						83	9							
12	1705 N	776	-0-	-929	-0-	720	1	56	9	N	51	176	1	2 8 115
TOTAL GAS PROD:		17,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		779								

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	17809	-0-	17809	17809	17289	2	520	9	N	473	335	1	10 8 182
04	14B2 EXT	10428	-0-	10428	28237	10144	2	284	9	N	258	178	1	3 8 259
05	14B2 EXT	11896	-0-	11896	40133	11695	2	201	9	N	183	357	1	85
06	14B2 EXT	5984	-0-	5984	46117	5829	2	155	9	N	141			226
07	14B2 EXT	3864	-0-	3864	49981	3693	2	171	9	N	155	177	1	17 8 187
08	14B2 EXT	2998	-0-	2998	52979	900	1	2023	2	N	68	174	1	4 8 77
						75	9							
09	54418 X	1439	-0-	-52979	-0-	1337	2	102	9	N	93	1	8	169
10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2777	2	79	9	N	72	2	8	239
11	4980 X	2143	-0-	-2837	-0-	2065	2	78	9	N	71	180	1	130
12	3875 X	3364	-0-	-511	-0-	3273	2	91	9	N	83	1	8	212
TOTAL GAS PROD:		62,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,597								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			137
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			137
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	432	2	90	9	N	82	164 1	55
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	2		57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06		510 N	379	-0-	-131	-0-	359	2	20	9	N	18		75
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4		79
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1		80
09		390 N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-		80
10		620 N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-		80
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		80
12		124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-		80

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	327	2	172	9	N	156	170	1			55
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	369	2	35	9	N	32					87
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	583	2	28	9	N	25					112
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	701	2	46	9	N	42					154
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	834	2	36	9	N	33					187
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					187
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34					221
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	691	2	97	9	N	88	177	1			132
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9	N	50					182
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	655	2	78	9	N	71	179	1			74
11	780 N	403	-0-	-377	-0-	385	2	18	9	N	16					90
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	606	2	53	9	N	48	1	8			137
TOTAL GAS PROD:		7,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		595										

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	744	1	395	2	N	59	6	8			120
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	65	9	672	1	N	49	2	8			167
03	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	54	9	696	1	N	39	161	1	10	8	35
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	43	9	624	1	N	45	1	8			79
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	50	9	552	1	N	33					112
06	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	36	9	672	1	N	37					149
07	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	41	9	528	1	N	38	3	8			184
08	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	42	9	480	1	N	36	166	1	2	8	52
09	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	40	9	528	1	N	38	1	8			89
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	42	9	528	1	N	33	2	8			120
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	36	9	552	1	N	57					177
*12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	63	9	720	1	N	36	172	1	1	8	40
40						9										
TOTAL GAS PROD:		25,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		500										

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	744	1	2940	2	N	168	178 1	201
						185	9					3 8	
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	672	1	2878	2	N	136	180 1	157
						150	9						
03	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	744	1	1560	2	N	128	180 1	105
						141	9						
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	720	1	2564	2	N	103	4 8	204
						113	9						
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	744	1	2733	2	N	107	177 1	134
						118	9						
06	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	720	1	1773	2	N	105		239
						116	9						
07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	744	1	2048	2	N	108	178 1	162
						119	9					7 8	
08	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	600	1	2013	2	N	94		256
						103	9						
09	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	720	1	1877	2	N	110	175 1	191
						121	9						
10	2883 X	2053	-0-	-830	-0-	744	1	1182	2	N	115	177 1	129
						127	9						
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	720	1	2760	2	N	120		249
						132	9						
*12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	744	1	3506	2	N	119	179 1	187
						131	9					2 8	
TOTAL GAS PROD:		38,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,413					

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	696	1	1340	2	N	50	27 8	155
						55	9						
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	672	1	877	2	N	22	5 8	172
						24	9						
03	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	744	1	596	2	N	32	14 8	190
						35	9						
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	720	1	1506	2	N	28	1 8	217
						31	9						
05	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	744	1	1616	2	N	13	177 1	53
						14	9						
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	720	1	1145	2	N	15		68
						17	9						
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	744	1	1263	2	N	45	26 8	87
						50	9						
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	576	1	1002	2	N	25	2 8	110
						28	9						
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	720	1	71	2	N	24	1 8	133
						26	9						
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	744	1	371	2	N	12	2 8	143
						13	9						
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	720	1	174	2	N	12		155
						13	9						
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	744	1	146	2	N	10		165
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		18,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		288					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	744	1	3851	2	N	23	177	1	3 8	57
						25	9								
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	672	1	1929	2	N	25				82
						28	9								
03	3100 N	4557	-0-	1457	1457	744	1	3724	2	N	81	48	8		115
						89	9								
04	5573 X	4116	-0-	-1457	-0-	720	1	3364	2	N	29				144
						32	9								
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	744	1	3066	2	N	31				175
						34	9								
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	720	1	2418	2	N	30				205
						33	9								
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	744	1	2339	2	N	27				232
						30	9								
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	576	1	2160	2	N	-0-	167	1		65
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	720	1	1931	2	N	31				96
						34	9								
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	744	1	2040	2	N	30				126
						33	9								
11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	720	1	5123	2	N	36				162
						40	9								
12	2511 X	1795	-0-	-716	-0-	744	1	1017	2	N	31	1	8		192
						34	9								
TOTAL GAS PROD:		41,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		374									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1054	1	703	2	N	89	182	1	7 8	186
						98	9								
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	952	1	946	2	N	164	6	8		344
						180	9								
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	1054	1	1051	2	N	219	355	1	19 8	189
						241	9								
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1020	1	528	2	N	175	169	1	1 8	194
						193	9								
05	2294 N	1631	-0-	-663	-0-	1054	1	422	2	N	141	171	1		164
						155	9								
06	2280 N	1508	-0-	-772	-0-	1020	1	346	2	N	129	177	1		116
						142	9								
07	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1054	1	460	2	N	138	173	1	2 8	79
						152	9								
08	1643 N	832	-0-	-811	-0-	696	1	136	9	N	124	2	8		201
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	720	1	813	2	N	126	179	1	1 8	147
						139	9								
10	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	744	1	550	2	N	131	178	1	3 8	97
						144	9								
11	810 N	367	-0-	-443	-0-	242	2	125	9	N	114				211
*12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1659	2	187	9	N	170	182	1	7 8	192
TOTAL GAS PROD:		18,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,720									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1116	1	155	9	N	141	179	1	9	8	80
02	2800 N	4779	-0-	1979	1979	1008	1	3657	2	N	104	2	8			182
						114	9									
03	3100 N	7196	-0-	4096	6075	1116	1	5936	2	N	131	170	1	19	8	124
						144	9									
04	3000 N	6627	-0-	3627	9702	1080	1	5427	2	N	109	4	8			229
						120	9									
05	15794 X	6092	-0-	-9702	-0-	1116	1	4881	2	N	86	176	1			139
						95	9									
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	1080	1	4574	2	N	93	177	1			55
						102	9									
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	1116	1	2737	2	N	88	3	8			140
						97	9									
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	900	1	2246	2	N	88	176	1	2	8	50
						97	9									
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	1080	1	3440	2	N	106	9	8			147
						117	9									
10	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	1116	1	3553	2	N	97	177	1	2	8	65
						107	9									
11	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	1080	1	3901	2	N	107					172
						118	9									
*12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	1116	1	3092	2	N	90	178	1	17	8	67
						99	9									

TOTAL GAS PROD: 57,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	744	1	117	9	N	106	68	8			214
02	2800 N	2870	-0-	70	70	672	1	2119	2	N	72	177	1			109
						79	9									
03	931 N	861	-0-	-70	-0-	744	1	117	9	N	106	175	1	5	8	35
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	720	1	66	9	N	60	1	8			94
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	744	1	94	9	N	85					179
06	679 X	679	-0-	-0-	-0-	609	2	70	9	N	64	176	1			67
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	744	1	455	2	N	65					132
						72	9									
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	576	1	517	2	N	59	2	8			189
						65	9									
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	720	1	422	2	N	54	178	1			65
						59	9									
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	744	1	430	2	N	62	2	8			125
						68	9									
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	720	1	921	2	N	64					189
						70	9									
*12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	696	1	880	2	N	46	178	1			57
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	720	1	256	2	N	33	166	1	3 8	69
						36	9								
02	1596 N	1547	-0-	-49	-0-	672	1	809	2	N	60	7	8		122
						66	9								
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	552	1	575	2	N	68	10	8		180
						75	9								
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	720	1	607	2	N	64	169	1	3 8	72
						70	9								
05	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	744	1	884	2	N	68				140
						75	9								
06	1170 N	940	-0-	-230	-0-	528	1	369	2	N	39				179
						43	9								
07	1457 N	1107	-0-	-350	-0-	504	1	547	2	N	51	173	1		57
						56	9								
08	1705 N	837	-0-	-868	-0-	336	1	459	2	N	38				95
						42	9								
09	930 N	686	-0-	-244	-0-	336	1	302	2	N	44				139
						48	9								
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	624	1	2202	2	N	44	11	8		172
						48	9								
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	696	1	915	2	N	108	180	1		100
						119	9								
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	744	1	1090	2	N	31	2	8		129
						34	9								
TOTAL GAS PROD:		16,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		648									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

01	992 N	869	-0-	-123	-0-	480	1	375	2	N	13					164
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	368	1	1132	2	N	117	180	1	2	8	99
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	384	1	569	2	N	68	10	8			157
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	384	1	577	2	N	51	180	1	1	8	27
05	1798 N	1441	-0-	-357	-0-	496	1	887	2	N	53					80
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	464	1	789	2	N	56					136
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	496	1	834	2	N	55					191
08	1426 N	1048	-0-	-378	-0-	368	1	623	2	N	52	171	1	10	8	62
09	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	304	1	727	2	N	52					114
10	1395 N	838	-0-	-557	-0-	288	1	500	2	N	45	10	8			149
11	1020 N	419	-0-	-601	-0-	176	1	196	2	N	43					192
12	1116 N	404	-0-	-712	-0-	160	1	216	2	N	25	180	1			37
TOTAL GAS PROD:											12,487	TOTAL CONDENSATE PROD:				630

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	744	1	3481	2	N	425	538 1	7 8 87
						468	9						
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	672	1	2887	2	N	311	178 1	220
						342	9						
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	744	1	4791	2	N	310	350 1	180
						341	9						
04	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	720	1	3655	2	N	364	357 1	187
						400	9						
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	744	1	3540	2	N	382	354 1	215
						420	9						
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	720	1	3545	2	N	341	344 1	212
						375	9						
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	744	1	3103	2	N	237	347 1	102
						261	9						
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	576	1	3056	2	N	245	175 1	172
						270	9						
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	720	1	3665	2	N	346	353 1	165
						381	9						
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	744	1	3109	2	N	281	355 1	3 8 88
						309	9						
11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	720	1	3759	2	N	348	181 1	255
						383	9						
*12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	744	1	813	2	N	314	359 1	210
						345	9						
TOTAL GAS PROD:		55,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,904					

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	27	-0-	-3445	-0-	24	1	3	9	N	3		73
02	2632 X	1621	-0-	-1011	-0-	96	1	1525	2	N	-0-		73
03	DLQ G-10	9402	-0-	9402	9402	264	1	8634	2	N	458	177 1	5 8 349
						504	9						
04	DLQ G-10	13028	-0-	13028	22430	720	1	11249	2	N	963	1078 1	7 8 227
						1059	9						
05	33907 X	11477	-0-	-22430	-0-	744	1	10181	2	N	502	532 1	197
						552	9						
06	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	720	1	8822	2	N	419	177 1	439
						461	9						
07	13454 X	9599	-0-	-3855	-0-	744	1	8391	2	N	422	709 1	10 8 142
						464	9						
08	13454 X	6407	-0-	-7047	-0-	600	1	5447	2	N	327	177 1	2 8 290
						360	9						
09	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	720	1	7848	2	N	359	530 1	119
						395	9						
10	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	744	1	7936	2	N	350	358 1	2 8 109
						385	9						
11	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	720	1	9659	2	N	296	180 1	225
						326	9						
12	8866 X	8818	-0-	-48	-0-	744	1	7722	2	N	320	360 1	1 8 184
						352	9						
TOTAL GAS PROD:		99,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,419					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	744	1	3682	2	N	49	3 8	161
						54	9						
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	672	1	3086	2	N	38		199
						42	9						
03	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	744	1	6146	2	N	32	172 1	59
						35	9						
04	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	720	1	7358	2	N	23		82
						25	9						
05	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	744	1	10768	2	N	43		125
						47	9						
06	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	720	1	12841	2	N	15		140
						17	9						
07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	744	1	2546	2	N	37		177
						41	9						
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	576	1	3182	2	N	26	175 1	28
						29	9						
09	2940 X	1444	-0-	-1496	-0-	1420	2	24	9	N	22		50
10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4102	2	56	9	N	51	2 8	99
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3353	2	51	9	N	46		145
12	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	2711	2	34	9	N	31		176
TOTAL GAS PROD:		67,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		413					

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4504	-0-	-642	-0-	744	1	3661	2	N	90	33 8	115
						99	9						
02	4648 X	3834	-0-	-814	-0-	672	1	3092	2	N	64	4 8	175
						70	9						
03	DLQ G-10	4912	-0-	4912	4912	744	1	4094	2	N	67	169 1 5 8	68
						74	9						
04	DLQ G-10	4738	-0-	4738	9650	720	1	3951	2	N	61	1 8	128
						67	9						
05	14390 X	4740	-0-	-9650	-0-	744	1	3928	2	N	62		190
						68	9						
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	720	1	4029	2	N	54	169 1	75
						59	9						
07	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	744	1	4057	2	N	62		137
						68	9						
08	4681 X	4638	-0-	-43	-0-	600	1	3977	2	N	55	2 8	190
						61	9						
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	900	1	5010	2	N	61	6 8	245
						67	9						
10	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	930	1	4854	2	N	66	179 1 2 8	130
						73	9						
11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	900	1	3696	2	N	58		188
						64	9						
*12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	930	1	3812	2	N	54	168 1 1 8	73
						59	9						
TOTAL GAS PROD:		58,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		754					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	496	1	1239	2	N	39	169 1	7 8 50
02	1596 N	1553	-0-	-43	-0-	448	1	1046	2	N	54	16 8	88
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	496	1	1490	2	N	50	5 8	133
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	480	1	1362	2	N	32	2 8	163
05	1705 N	1396	-0-	-309	-0-	496	1	866	2	N	31	159 1	35
06	1710 N	1118	-0-	-592	-0-	448	1	662	2	N	7		42
07	1767 N	906	-0-	-861	-0-	272	1	630	2	N	4	3 8	43
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	240	1	1171	2	N	4	2 8	45
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	176	1	946	2	N	-0-		45
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	432	1	711	2	N	39	1 8	83
11	1380 N	669	-0-	-711	-0-	647	2	22	9	N	20		103
12	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	1001	2	26	9	N	24	2 8	125
TOTAL GAS PROD:		16,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		304					

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	744	1	2322	2	N	205	183 1	10 8 239
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	672	1	2074	2	N	177	175 1	9 8 232
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	744	1	2182	2	N	190	181 1	4 8 237
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	720	1	2154	2	N	177	179 1	1 8 234
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	744	1	2132	2	N	201	178 1	257
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	720	1	2001	2	N	92	175 1	174
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	744	1	1911	2	N	156	161 1	169
08	2728 X	2628	-0-	-100	-0-	576	1	1869	2	N	166	176 1	2 8 157
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	720	1	2040	2	N	164	178 1	1 8 142
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	744	1	1892	2	N	160	176 1	7 8 119
11	2640 X	2329	-0-	-311	-0-	720	1	1460	2	N	135		254
12	2728 X	778	-0-	-1950	-0-	600	1	61	2	N	106	180 1	1 8 179
TOTAL GAS PROD:		32,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,929					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		132
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-		132
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	204	1	1782	2	N	27 10 8	149
04	3000 N	27073	-0-	24073	24073	1020	1	25457	2	N	542 522 1 3 8	166
05	3100 N	22726	-0-	19626	43699	596	9					
06	3000 N	19488	-0-	16488	60187	1054	1	21465	2	N	188 175 1	179
07	76778 X	16591	-0-	-60187	-0-	207	9					
08	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	1020	1	18251	2	N	197 178 1	198
09	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	217	9					
10	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	986	1	15444	2	N	146 174 1 3 8	167
11	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	161	9					
*12	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	850	1	11447	2	N	76 4 8	239
						84	9					
						1020	1	11885	2	N	196 175 1 9 8	251
						216	9					
						1054	1	6976	2	N	123 180 1 8 8	186
						135	9					
						1054	1	10576	2	N	176 176 1	186
						194	9					
						1054	1	7601	2	N	73 170 1	89
						80	9					
TOTAL GAS PROD:		142,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,744						

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-		88
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			29	
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			29	
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			29	
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-		29	
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	475	1	736	2	N	-0-		29	
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	228	1	252	2	N	-0-		29	
07		651 N	105	-0-	-546	-0-	57	1	48	2	N	-0-		29	
08		1054 N	79	-0-	-975	-0-	38	1	41	2	N	-0-		29	
09		480 N	21	-0-	-459	-0-	19	1	2	2	N	-0-		29	
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	287	2	N	103		132	
							113	9							
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	-0-		132	
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	N	-0-		132	
TOTAL GAS PROD:			3,991											TOTAL CONDENSATE PROD:	103

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11150 - 11817															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2386 N	2156	-0-	-230	-0-	496	1	1550	2	N	100	7 8	212	
							110	9							
02		2492 X	1756	-0-	-736	-0-	448	1	1196	2	N	102	158 1 7 8	149	
							112	9							
03		2759 X	1862	-0-	-897	-0-	496	1	1221	2	N	132	5 8	276	
							145	9							
04		2670 X	1401	-0-	-1269	-0-	432	1	957	2	N	11	175 1 3 8	109	
							12	9							
05		2170 X	1589	-0-	-581	-0-	320	1	1168	2	N	92		201	
							101	9							
06		2100 X	480	-0-	-1620	-0-	480	1			N	-0-		201	
07		1953 X	1248	-0-	-705	-0-	496	1	743	2	N	8		209	
							9	9							
08		1581 N	1321	-0-	-260	-0-	336	1	985	2	N	-0-		209	
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	441	1	43	2	N	43	150 1	102	
							47	9							
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	651	1	716	2	N	65	5 8	162	
							72	9							
11		3000 N	4567	-0-	1567	1567	567	1	3793	2	N	188	179 1	171	
							207	9							
*12		3100 N	3310	-0-	210	1777	651	1	2531	2	N	116	180 1 2 8	105	
							128	9							
TOTAL GAS PROD:			21,660											TOTAL CONDENSATE PROD:	857

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6200 X	5686	-0-	-514	-0-	744	1	4932	2	N	9	151
						10	9					
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	672	1	5034	2	N	7 2 8	156
						8	9					
03	DLQ G-10	6369	-0-	6369	6369	744	1	5622	2	N	3	159
						3	9					
04	DLQ G-10	6029	-0-	6029	12398	720	1	5307	2	N	2	161
						2	9					
05	18572 X	6174	-0-	-12398	-0-	744	1	5430	2	N	-0-	161
06	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	744	1	7429	2	N	-0-	161
07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	744	1	6797	2	N	-0-	161
08	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	600	1	5900	2	N	20	181
						22	9					
09	7770 X	7454	-0-	-316	-0-	720	1	6734	2	N	-0-	181
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	744	1	7921	2	N	-0-	181
11	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	720	1	7412	2	N	-0-	181
*12	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	744	1	8685	2	N	73 180 1	74
						80	9					

TOTAL GAS PROD: 85,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862												
01	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	744	1	4187	2	N	601 525 1 6 8	147
						661	9					
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	672	1	3541	2	N	501 516 1 3 8	129
						551	9					
03	DLQ G-10	4700	-0-	4700	4700	744	1	3391	2	N	514 359 1 10 8	274
						565	9					
04	DLQ G-10	4929	-0-	4929	9629	720	1	3711	2	N	453 532 1 1 8	194
						498	9					
05	15129 X	5500	-0-	-9629	-0-	744	1	4207	2	N	499 534 1	159
						549	9					
06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	720	1	3574	2	N	391 523 1	27
						430	9					
07	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	624	1	4155	2	N	448 353 1	122
						493	9					
08	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	576	1	4672	2	N	427 355 1 2 8	192
						470	9					
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	720	1	5205	2	N	388 531 1	49
						427	9					
10	5487 X	5187	-0-	-300	-0-	744	1	3901	2	N	493 358 1 3 8	181
						542	9					
11	5520 X	4901	-0-	-619	-0-	720	1	3715	2	N	424 359 1	246
						466	9					
12	6572 X	4783	-0-	-1789	-0-	744	1	3553	2	N	442 537 1 2 8	149
						486	9					

TOTAL GAS PROD: 62,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,581

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 X	1114	-0-	-1149	-0-	986	1	128	9	N	116	62
02		1652 X	1037	-0-	-615	-0-	408	1	590	2	N	35	97
							39	9					
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	97
04		1770 X	850	-0-	-920	-0-	850	1			N	-0-	97
05		1147 N	68	-0-	-1079	-0-	68	1			N	-0-	97
06		3000 N	4489	-0-	1489	1489	986	1	3259	2	N	222	142
							244	9					
07		3100 N	3001	-0-	-99	1390	1054	1	1829	2	N	107	249
							118	9					
08		3100 N	3600	-0-	500	1890	850	1	2631	2	N	108	177
							119	9				2 8	
09		4617 X	2727	-0-	-1890	-0-	1020	1	1602	2	N	95	95
							105	9				177 1	
10		2263 X	2202	-0-	-61	-0-	1054	1	1048	2	N	91	186
							100	9					
11		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	720	1	1825	2	N	99	104
							109	9				181 1	
12		2263 X	827	-0-	-1436	-0-	720	1	107	9	N	97	201
TOTAL GAS PROD:			22,569				TOTAL CONDENSATE PROD:			970			

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381													
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	N	8	67
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	13	80
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	80
04		180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-	80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	95
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-	95
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	95
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	95
09		150 N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-	95
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	95
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	95
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:			1,054				TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	744	1	3385	2	N	215	347	1	35
						237	9							
02	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	672	1	4684	2	N	328	180	1	179
						361	9					4	8	
03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	744	1	4869	2	N	327	364	1	142
						360	9							
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	720	1	2921	2	N	256	347	1	47
						282	9					4	8	
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	744	1	2638	2	N	164			211
						180	9							
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	720	1	2301	2	N	190	344	1	57
						209	9							
07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	744	1	3259	2	N	215	177	1	95
						237	9							
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	576	1	3216	2	N	153	178	1	70
						168	9							
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	720	1	3097	2	N	227	178	1	119
						250	9							
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	744	1	3122	2	N	225	177	1	167
						248	9							
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	720	1	1954	2	N	204	179	1	192
						224	9							
*12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	744	1	1750	2	N	200	178	1	214
						220	9							
TOTAL GAS PROD:		48,764			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,704							

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	496	1	508	2	N	53	10	8	177
						58	9							
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	448	1	986	2	N	25			202
						28	9							
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	144	1	1173	2	N	2			204
						2	9							
04	1020 N	28	-0-	-992	-0-	28	2			N	-0-			204
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	80	1	2298	2	N	44			248
						48	9							
06	3000 N	19737	-0-	16737	16737	480	1	18663	2	N	540	711	1	77
						594	9							
07	3100 N	7264	-0-	4164	20901	384	1	6639	2	N	219	177	1	119
						241	9							
08	3100 N	14639	-0-	11539	32440	400	1	13773	2	N	424	359	1	182
						466	9					2	8	
09	46504 X	14064	-0-	-32440	-0-	480	1	13136	2	N	407	352	1	234
						448	9							
10	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	496	1	10117	2	N	236	344	1	124
						260	9							
11	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	480	1	10063	2	N	222	182	1	164
						244	9							
*12	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	496	1	7627	2	N	200	180	1	181
						220	9							
TOTAL GAS PROD:		92,004			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,372							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339 X	8233	-0-	-106	-0-	1116	1	6916	2	N	183	179	1	3 8 157
						201	9							
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	1008	1	6878	2	N	170	181	1	4 8 142
						187	9							
03	DLQ G-10	8394	-0-	8394	8394	1116	1	7063	2	N	195	178	1	5 8 154
						215	9							
04	DLQ G-10	8292	-0-	8292	16686	1080	1	7038	2	N	158	172	1	1 8 139
						174	9							
05	25017 X	8331	-0-	-16686	-0-	1116	1	7046	2	N	154	179	1	114
						169	9							
06	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	1080	1	7227	2	N	158	180	1	92
						174	9							
07	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	1116	1	7112	2	N	151	170	1	3 8 70
						166	9							
08	7781 X	7728	-0-	-53	-0-	900	1	6654	2	N	158	176	1	8 8 44
						174	9							
09	8130 X	7742	-0-	-388	-0-	1080	1	6509	2	N	139	1	8	182
						153	9							
10	8401 X	7511	-0-	-890	-0-	1116	1	6231	2	N	149	180	1	2 8 149
						164	9							
11	8130 X	6988	-0-	-1142	-0-	1080	1	5755	2	N	139	181	1	107
						153	9							
12	8401 X	7799	-0-	-602	-0-	1116	1	6501	2	N	165	180	1	3 8 89
						182	9							
TOTAL GAS PROD:		95,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,919								

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862														
01	3100 N	3991	-0-	891	3761	744	1	3106	2	N	128	178	1	145
						141	9							
02	7228 X	3467	-0-	-3761	-0-	672	1	2662	2	N	121	179	1	87
						133	9							
03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	744	1	4049	2	N	123			210
						135	9							
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	720	1	4352	2	N	111	177	1	144
						122	9							
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	744	1	4233	2	N	122	171	1	95
						134	9							
06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	720	1	4055	2	N	115			210
						127	9							
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	744	1	2735	2	N	104	160	1	154
						114	9							
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	576	1	2789	2	N	131	178	1	107
						144	9							
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	720	1	2658	2	N	108			215
						119	9							
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	744	1	2999	2	N	115	178	1	2 8 150
						127	9							
11	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	720	1	6294	2	N	116	179	1	87
						128	9							
*12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	744	1	4133	2	N	122			209
						134	9							
TOTAL GAS PROD:		54,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,416								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1116	1	712	2	N	99	181 1	79
						109	9					6 8	
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	1008	1	1016	2	N	96	4 8	171
						106	9						
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	1080	1	1610	2	N	109	178 1	89
						120	9					13 8	
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	1080	1	1146	2	N	129	7 8	211
						142	9						
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	1080	1	1287	2	N	101	177 1	135
						111	9						
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	1080	1	2406	2	N	92	177 1	50
						101	9						
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	1116	1	1987	2	N	100	3 8	147
						110	9						
08	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	864	1	1919	2	N	91	176 1	60
						100	9					2 8	
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	1080	1	2031	2	N	93	1 8	152
						102	9						
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	1116	1	1854	2	N	104	177 1	77
						114	9					2 8	
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	1080	1	2162	2	N	94		171
						103	9						
*12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1116	1	2132	2	N	96	180 1	85
						106	9					2 8	
TOTAL GAS PROD:		34,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,204					

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

01	2728 X	2220	-0-	-508	-0-	2043	2	177	9	N	161		223
02	2352 X	2140	-0-	-212	-0-	2016	2	124	9	N	113	170 1	166
03	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	2588	2	195	9	N	177	192 1	151
04	DLQ G-10	2828	-0-	2828	5611	2657	2	171	9	N	155	199 1	107
05	DLQ G-10	2837	-0-	2837	8448	2676	2	161	9	N	146	166 1	87
06	DLQ G-10	2763	-0-	2763	11211	2606	2	157	9	N	143	151 1	79
07	DLQ G-10	2769	-0-	2769	13980	2607	2	162	9	N	147		226
08	DLQ G-10	2642	-0-	2642	16622	2502	2	140	9	N	127	190 1	163
09	19448 X	2826	-0-	-16622	-0-	2652	2	174	9	N	158	190 1	131
10	2852 X	2683	-0-	-169	-0-	2522	2	161	9	N	146	188 1	89
11	2760 X	2611	-0-	-149	-0-	2473	2	138	9	N	125	140 1	74
12	2852 X	2410	-0-	-442	-0-	2250	2	160	9	N	145		219
TOTAL GAS PROD:		31,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,743					

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	744 1 129 9	696 2	N	117	3 8	318
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	672 1 157 9	899 2	N	143	1 8	460
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	744 1 386 9	967 2	N	351	493 1	318
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	720 1 210 9	957 2	N	191	175 1 3 8	331
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	744 1 221 9	1054 2	N	201	341 1	191
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	720 1 174 9	987 2	N	158	177 1	172
07	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	744 1 165 9	713 2	N	150	176 1	146
08	1798 N	1221	-0-	-577	-0-	648 1 123 9	450 2	N	112	1 8	257
09	1740 N	1612	-0-	-128	-0-	720 1 173 9	719 2	N	157	176 1	238
10	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	744 1 134 9	554 2	N	122	177 1 2 8	181
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	720 1 174 9	552 2	N	158	177 1	162
12	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	744 1 194 9	694 2	N	176	182 1	156

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1221 2	63 9	N	57	180 1	240
02	2772 X	71	-0-	-2701	-0-	68 2	3 9	N	3		243
03	3069 X	280	-0-	-2789	-0-	252 2	28 9	N	25		268
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4166 2	321 9	N	292	351 1	209
05	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3517 2	293 9	N	266	351 1	124
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2875 2	202 9	N	184	179 1	129
07	3069 X	1432	-0-	-1637	-0-	1366 2	66 9	N	60		189
08	3069 X	344	-0-	-2725	-0-	336 2	8 9	N	7		196
09	2970 X	2055	-0-	-915	-0-	1959 2	96 9	N	87		283
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3203 2	239 9	N	217	177 1	323
11	2970 X	1973	-0-	-997	-0-	1894 2	79 9	N	72	179 1	216
*12	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5094 2	249 9	N	226	176 1	266

TOTAL GAS PROD: 27,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	244 2	24 9	N	22		286
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	384 2	59 9	N	54	176 1	164
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	13		177
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	4		181
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		181
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2131 2	195 9	N	177	174 1	184
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1042 2	81 9	N	74	173 1	85
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1456 2	100 9	N	91		176
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1097 2	78 9	N	71		247
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1234 2	74 9	N	67	177 1	137
11	960 N	902	-0-	-58	-0-	843 2	59 9	N	54		191
*12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1615 2	113 9	N	103	180 1	114

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3613	2	394	9	N	358	385	1		253	
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3460	2	387	9	N	352	493	1		112	
03	DLQ	G-10	3405	-0-	3405	3405	3192	2	213	9	N	194	194	1		112	
04	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	4682	1175	2	102	9	N	93				205	
05	DLQ	G-10	5575	-0-	5575	10257	5235	2	340	9	N	309	204	1		310	
06	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	12719	2412	2	50	9	N	45	191	1		164	
07	DLQ	G-10	3390	-0-	3390	16109	3148	2	242	9	N	220	201	1		183	
08	DLQ	G-10	2937	-0-	2937	19046	2648	2	289	9	N	263	189	1		257	
09		21550 X	2504	-0-	-19046	-0-	2214	2	290	9	N	264	202	1		319	
10		4557 X	2978	-0-	-1579	-0-	2715	2	263	9	N	239	194	1		364	
11		3270 X	2152	-0-	-1118	-0-	1918	2	234	9	N	213	199	1		378	
12		3379 X	2391	-0-	-988	-0-	2126	2	265	9	N	241	205	1		414	
TOTAL GAS PROD:			36,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,791								

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

01		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	8428	2	801	9	N	728	896	1		146
02		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7165	2	703	9	N	639	534	1		251
03	DLQ	G-10	8529	-0-	8529	8529	7778	2	751	9	N	683	715	1		219
04	DLQ	G-10	7018	-0-	7018	15547	6381	2	637	9	N	579	529	1		269
05		24848 X	9301	-0-	-15547	-0-	8568	2	733	9	N	666	706	1		229
06		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7420	2	658	9	N	598	529	1		298
07		8711 X	7997	-0-	-714	-0-	7352	2	645	9	N	586	707	1		177
08		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	8615	2	706	9	N	642	526	1		293
09		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	7982	2	634	9	N	576	521	1		348
10		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	7610	2	644	9	N	585	524	1		409
11		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8115	2	546	9	N	496	532	1		373
*12		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8348	2	625	9	N	568	356	1		585
TOTAL GAS PROD:			101,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,346							

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	14	2	42	9	N	38	2	8		85	
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	633	2	55	9	N	50	5	8		130	
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2				132	
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13				145	
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1203	2	119	9	N	108	178	1		75	
07		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2009	2	222	9	N	202	177	1	18	8	82
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1359	2	152	9	N	138				220	
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1522	2	129	9	N	117	177	1		160	
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1334	2	119	9	N	108	173	1	3	8	92
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1737	2	122	9	N	111				203	
*12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1249	2	118	9	N	107	180	1		130	
TOTAL GAS PROD:			13,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			994								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367															
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10540 X	1277	-0-	-9263	-0-	868	1	409	9	N	372	359	1	3 8	197
02	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	784	1	9135	2	N	342	356	1	4 8	179
						376	9								
03	DLQ G-10	10085	-0-	10085	10085	868	1	8821	2	N	360	360	1		179
						396	9								
04	DLQ G-10	9623	-0-	9623	19708	840	1	8419	2	N	331	355	1	1 8	154
						364	9								
05	29304 X	9596	-0-	-19708	-0-	868	1	8359	2	N	335	178	1		311
						369	9								
06	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	840	1	7682	2	N	264	351	1		224
						290	9								
07	10943 X	8469	-0-	-2474	-0-	868	1	7261	2	N	309	354	1		179
						340	9								
08	10075 X	7900	-0-	-2175	-0-	700	1	6919	2	N	255	181	1	4 8	249
						281	9								
09	8580 X	8544	-0-	-36	-0-	840	1	7353	2	N	319	353	1	1 8	214
						351	9								
10	8866 X	8392	-0-	-474	-0-	868	1	7183	2	N	310	356	1	2 8	166
						341	9								
11	8580 X	8031	-0-	-549	-0-	7708	2	323	9	N	294	179	1		281
12	8835 X	7176	-0-	-1659	-0-	6847	2	329	9	N	299	360	1	1 8	219
TOTAL GAS PROD:		98,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,790									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	868	1	2239	2	N	195	160	1		148
						215	9								
02	3080 X	2822	-0-	-258	-0-	784	1	1814	2	N	204	177	1		175
						224	9								
03	DLQ G-10	3887	-0-	3887	3887	868	1	2803	2	N	196	178	1		193
						216	9								
04	DLQ G-10	5227	-0-	5227	9114	840	1	4146	2	N	219	178	1	32 8	202
						241	9								
05	12514 X	3400	-0-	-9114	-0-	868	1	2343	2	N	172	169	1		205
						189	9								
06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	840	1	2199	2	N	145	178	1		172
						160	9								
07	5394 X	2620	-0-	-2774	-0-	868	1	1589	2	N	148	163	1		157
						163	9								
08	5394 X	2725	-0-	-2669	-0-	700	1	1865	2	N	145	2	8		300
						160	9								
09	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	840	1	2783	2	N	168	355	1		113
						185	9								
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	868	1	2961	2	N	182	175	1		120
						200	9								
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	840	1	1641	2	N	162	179	1		103
						178	9								
*12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	868	1	2222	2	N	154	180	1		77
						169	9								
TOTAL GAS PROD:		40,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,090									

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	-0-	75	2	30	9	137
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	31	9	165
03		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2			165
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	28	9	190
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					190
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2	44	9	230
07		155 N	4	-0-	-151	-0-	-0-	4	2			230
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			230
09		150 N	2	-0-	-148	-0-	-0-	2	2			230
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					230
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	242
*12		3100 N	5965	-0-	2865	-0-	-0-	5965	2			242
TOTAL GAS PROD:			10,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			132			

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457												
01		0 W	9535	-0-	9535	48304	1116	1	8070	2	N	192
02		0 W	8105	-0-	8105	56409	1008	1	6706	2	N	143
03		0 W	9062	-0-	9062	65471	1116	1	7488	2	N	112
04		0 W	8284	-0-	8284	73755	1080	1	6875	2	N	232
05		0 W	8792	-0-	8792	82547	1116	1	7350	2	N	172
06		0 W	7383	-0-	7383	89930	1080	1	6049	2	N	225
07		0 W	8226	-0-	8226	98156	1116	1	6787	2	N	168
08		105050 X	6894	-0-	-98156	-0-	900	1	5720	2	N	222
09		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1080	1	5897	2	N	128
10		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	1116	1	6625	2	N	227
11		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	1080	1	6446	2	N	300
12		6975 X	6723	-0-	-252	-0-	1116	1	5271	2	N	232
TOTAL GAS PROD:			96,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,551			

ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722												
01		2015 X	54	-0-	-1961	-0-	54	2			N	62
02		1820 X	53	-0-	-1767	-0-	53	2			N	62
03		2015 X	94	-0-	-1921	-0-	94	2			N	62
04		1950 X	100	-0-	-1850	-0-	100	2			N	62
05		2015 X	51	-0-	-1964	-0-	51	2			N	62
06		1950 X	40	-0-	-1910	-0-	40	2			N	62
07		2015 X	72	-0-	-1943	-0-	72	2			N	62
08		2015 X	9	-0-	-2006	-0-	9	2			N	62
09		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					62
10		2015 X	92	-0-	-1923	-0-	92	2			N	62
11		1950 X	54	-0-	-1896	-0-	54	2			N	62
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	62
TOTAL GAS PROD:			750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-				135
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				135
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				135
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	127	3	46	9	N	42				177
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				177
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	45	3	11	9	N	10				187
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	35	1	47	3	N	7				194
						8	9								
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	15	3	7	9	N	6				200
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				200
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-				200
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	42	3	11	9	N	10				210
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				210
TOTAL GAS PROD:		703									75				
						TOTAL CONDENSATE PROD:					75				

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									-0-				
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

01	2296 N	1567	-0-	-729	-0-	1543	3	24	9	N	22				189
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				189
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2842	3	54	9	N	49	180	1		58
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	159	3	19	9	N	17				75
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	279	3	22	9	N	20				95
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-				95
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-				95
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				95
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-				95
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				95
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-				95
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:		5,924									108				
						TOTAL CONDENSATE PROD:					108				

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984												
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-	205
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6	9	N	210
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-	210
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-	210
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-	210
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	210
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	210
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
11		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	210
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	210
TOTAL GAS PROD:			3,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028												
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	356	1	73	9	N	119
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	429	1	106	3	N	157
							42	9				
03	465	N	195	-0-	-270	-0-	189	1	6	9	N	162
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	429	1	426	3	N	184
							24	9				
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	1			N	184
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	184
07	775	N	22	-0-	-753	-0-	22	1			N	184
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			N	184
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	184
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	184
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	184
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	184
TOTAL GAS PROD:			2,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			131			

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12640 X	2108	-0-	-10532	-0-	576	1	1371	3	N	146	179	1	119
						161	9							
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	576	1	3579	3	N	118			237
						130	9							
03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	576	1	4310	3	N	115	187	1	165
						127	9							
04	3600 X	3415	-0-	-185	-0-	576	1	2712	3	N	115	181	1	99
						127	9							
05	3720 X	2807	-0-	-913	-0-	576	1	2107	3	N	113			212
						124	9							
06	3600 X	2692	-0-	-908	-0-	576	1	2009	3	N	97	170	1	139
						107	9							
07	3720 X	2731	-0-	-989	-0-	576	1	2034	3	N	110	172	1	77
						121	9							
08	3720 X	1704	-0-	-2016	-0-	576	1	1026	3	N	93			170
						102	9							
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	576	1	3031	3	N	142	177	1	135
						156	9							
10	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	576	1	2302	3	N	167	180	1	122
						184	9							
11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	576	1	3573	3	N	107			229
						118	9							
12	2790 X	2629	-0-	-161	-0-	576	1	1867	3	N	169	181	1	217
						186	9							
TOTAL GAS PROD:		38,476												
						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,492						

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10101 X	4060	-0-	-6041	-0-	576	1	3319	3	N	150	360	1	129
						165	9							
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	576	1	3273	3	N	83			212
						91	9							
03	3100 N	4148	-0-	1048	1048	576	1	3390	3	N	165	180	1	197
						182	9							
04	3628 X	2580	-0-	-1048	-0-	576	1	1998	3	N	5			202
						6	9							
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	576	1	4812	3	N	145	178	1	169
						160	9							
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	576	1	3428	3	N	76			245
						84	9							
07	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	576	1	4932	3	N	95	187	1	152
						105	9					1	8	
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	576	1	2584	3	N	116	179	1	89
						128	9							
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	576	1	3434	3	N	85			174
						94	9							
10	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	576	1	4535	3	N	55			229
						61	9							
11	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	576	1	5648	3	N	90			319
						99	9							
*12	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	576	1	5915	3	N	134	183	1	262
						147	9					8	8	
TOTAL GAS PROD:		55,502												
						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,199						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984												
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	1			N	43
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	43
03		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	43
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	43
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	43
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	43
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	43
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	43
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	43
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	43
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	43
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	43
TOTAL GAS PROD:			126				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3000 N	1241	-0-	-1759	4997	1186	3	55	9	N	179
02		2800 N	1433	-0-	-1367	3630	1367	3	66	9	N	239
03		3100 N	1673	-0-	-1427	2203	1590	3	83	9	N	140
04		3000 N	1401	-0-	-1599	604	1340	3	61	9	N	195
05		1971 N	1367	-0-	-604	-0-	1305	3	62	9	N	251
06		1590 N	1506	-0-	-84	-0-	1464	3	42	9	N	289
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1634	3	40	9	N	324
08		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1208	3	43	9	N	187
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1553	3	57	9	N	239
10		1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1405	3	66	9	N	299
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1337	3	51	9	N	167
*12		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1819	3	75	9	N	235
TOTAL GAS PROD:			17,909				TOTAL CONDENSATE PROD:			635		

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		248 N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	119
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	154	3	83	9	N	194
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	194
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	194
05		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	194
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	194
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	16	3	18	9	N	210
08		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	210
09		150 N	60	-0-	-90	-0-	56	1	4	3	N	210
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	210
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	210
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	210
TOTAL GAS PROD:			700				TOTAL CONDENSATE PROD:			91		

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984																	
GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820																	
01	434	N	80	-0-	-354	-0-	80	3			N	-0-					137
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	22					159
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	52	1	3	9	N	3					162
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	68	1	19	9	N	17					179
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					184
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	9	N	1					185
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					185
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	16	3	4	9	N	4					189
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					189
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					189
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					189
TOTAL GAS PROD:			350			TOTAL CONDENSATE PROD:			52								

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140																	
01	3211	X	650	-0-	-2561	-0-	576	1	43	3	N	28					80
							31	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	576	1	73	3	N	15					95
							17	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	1	6	9	N	5					100
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	576	1	450	3	N	37					137
							41	9									
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	576	1	394	3	N	18					155
							20	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	489	1	456	3	N	-0-					155
07	1116	N	453	-0-	-663	-0-	106	1	346	3	N	1	1	8			155
							1	9									
08	992	N	702	-0-	-290	-0-	576	1	116	3	N	9					164
							10	9									
09	960	N	492	-0-	-468	-0-	485	1	7	9	N	6					170
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	576	1	313	3	N	17					187
							19	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	576	1	227	3	N	8					195
							9	9									
12	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	3			N	-0-					195
TOTAL GAS PROD:			8,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			144								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-					81															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BPMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
 CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
 LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)			//CONT.//	12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			//CONT.//	828880								
BRYANS MILL UNIT SWD			WELL #:	14	RRCID ->	015800	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	4550 - 4930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYANS MILL UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	015803	COMPL. DATE	07/14/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10250 - 10258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYANS MILL UNIT			WELL #:	4WS	RRCID ->	095548	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4802 - 5260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYANS MILL (SMACKOVER)			//CONT.//	12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			//CONT.//	828880								
BRYANS MILL UNIT			WELL #:	3R	RRCID -> 102824	COMPL. DATE 08/11/1982	TOTAL DEPTH 4962	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYANS MILL UNIT PF RECORD			WELL #:	1	RRCID -> 140269	COMPL. DATE 01/21/1992	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				

01	11284 X	9895	-0-	-1389	-0-	9895 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9228	-0-	9228	9228	9228 3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10728	-0-	10728	19956	10728 3		N	-0-			-0-
04	32153 X	12197	-0-	-19956	-0-	12197 3		N	-0-			-0-
05	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135 3		N	-0-			-0-
06	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777 3		N	-0-			-0-
07	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290 3		N	-0-			-0-
08	12617 X	7632	-0-	-4985	-0-	7632 3		N	-0-			-0-
09	12210 X	9753	-0-	-2457	-0-	9753 3		N	-0-			-0-
10	12121 X	9732	-0-	-2389	-0-	9732 3		N	-0-			-0-
11	10920 X	8810	-0-	-2110	-0-	8810 3		N	-0-			-0-
*12	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			112,177	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYANS MILL UNIT			WELL #:	23	RRCID -> 162656	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 11347	PERF.10194 - 10229				

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	*12			
01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7764	3	44	9	N	40	40	1	-0-
02	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6793	3	42	9	N	38	38	1	-0-
03	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7545	3	58	9	N	53	53	1	-0-
04	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8604	3	64	9	N	58	58	1	-0-
05	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7926	3	61	9	N	55	55	1	-0-
06	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7579	3	57	9	N	52	52	1	-0-
07	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7314	3	57	9	N	52	52	1	-0-
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5565	3	51	9	N	46	46	1	-0-
09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6801	3	63	9	N	57	57	1	-0-
10	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6822	3	66	9	N	60	60	1	-0-
*11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6421	3	69	9	N	63	63	1	-0-
*12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-				105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	2				107
10	14B2 EXT	2263	-0-	2263	2298	2188	2	75	9	N	68	5	8		170
11	2540 X	242	-0-	-2298	-0-	58	2	184	9	N	167	167	1		170
*12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2097	2	3	9	N	3	3	8		170
TOTAL GAS PROD:		4,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		240							

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
08	14B2 EXT	9	-0-	9	9	7	2	2	9	N	2	131	1		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-				70
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		9				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258															
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	37				262
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35				297
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	178	1		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

OIL AND GAS DIVISION

BUFKIN (PETTIT)		//CONT.//		13155 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
CX CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	263729	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	8940 - 8946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		38124 X	38124	-0-	-0-	-0-	37850 2	274 9	N	249	180 1		267
02	DLQ	G-10	16032	-0-	16032	16032	15783 2	249 9	N	226	365 1		128
03	DLQ	G-10	15022	-0-	15022	31054	14795 2	227 9	N	206	182 1		152
04		41448 X	10394	-0-	-31054	-0-	10207 2	187 9	N	170			322
05		18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	17921 2	276 9	N	251	363 1		210
06		36900 X	16494	-0-	-20406	-0-	16259 2	235 9	N	214	187 1		237
07		17763 X	16812	-0-	-951	-0-	16582 2	230 9	N	209	341 1		105
08		18197 X	8827	-0-	-9370	-0-	8711 2	116 9	N	105			210
09		17610 X	14923	-0-	-2687	-0-	14669 2	254 9	N	231	176 1		265
10		18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	18455 2	306 9	N	278	340 1		203
11		18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	17718 2	342 9	N	311	349 1		165
*12		18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	18535 2	323 9	N	294	188 1		271
TOTAL GAS PROD:		210,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,744							

GRESHAM, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	264502	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8882 - 8888	
01		49600 X	41523	-0-	-8077	-0-	40727 2	796 9	N	724	548 1		248
02	DLQ	G-10	47496	-0-	47496	47496	46801 2	695 9	N	632	710 1		170
03	DLQ	G-10	45500	-0-	45500	92996	44916 2	584 9	N	531	361 1		340
04		143946 X	50950	-0-	-92996	-0-	50256 2	694 9	N	631	681 1		290
05		53144 X	53144	-0-	-0-	-0-	52438 2	706 9	N	642	727 1		205
06		53433 X	53433	-0-	-0-	-0-	52732 2	701 9	N	637	727 1		115
07		51509 X	51509	-0-	-0-	-0-	50853 2	656 9	N	596	501 1		210
08		52080 X	19957	-0-	-32123	-0-	19726 2	231 9	N	210	317 1		103
09		50400 X	25665	-0-	-24735	-0-	25375 2	290 9	N	264	174 1		193
10		52080 X	43787	-0-	-8293	-0-	43262 2	525 9	N	477	357 1		313
11		50400 X	43512	-0-	-6888	-0-	43004 2	508 9	N	462	521 1		254
12		51522 X	44584	-0-	-6938	-0-	44083 2	501 9	N	455	547 1		162
TOTAL GAS PROD:		521,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,261							

CCB (COTTON VALLEY)		14212 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MUSTANG DRILLING, INC.		596917											
HAIRGROVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	9775 - 9976	
01		682 N	564	-0-	-118	-0-	549 2	15 9	Y	14	4 8		128
02		616 N	592	-0-	-24	-0-	579 2	13 9	Y	12	2 8		138
03		651 N	570	-0-	-81	-0-	569 2	1 9	Y	1	1 8		138
04		540 N	522	-0-	-18	-0-	512 2	10 9	Y	9	2 8		145
05		651 N	635	-0-	-16	-0-	634 2	1 9	Y	1	1 8		145
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	1	1 8		145
07		340 N	-0-	-0-	-340	-0-			Y	31			176
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	176 1		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014 - P&A 07/21/14													
TOTAL GAS PROD:		2,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

CCB (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14212 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
MCCANTS		WELL #:		1	RRCID ->	256666	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11738	PERF.11480 - 11484		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	257092	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11762 - 11768	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10832 - 10843	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-	-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CCB (TRAVIS PEAK) MUSTANG DRILLING, INC. SMITH GAS UNIT		14212 800 596917		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY						
WELL #:		1		RRCID -> 213955		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8891 - 9010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2014 - P&A 07/25/14														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON GAS UNIT		15138 300 169728		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE						
WELL #:		1		RRCID -> 215616		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7166 - 7549				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	48	-0-	48	766	47	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	0	56	-0-	56	822	56	2			N	-0-			-0-
03	0	165	-0-	165	987	165	2			N	-0-			-0-
04	0	226	-0-	226	1213	225	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	1516	292	-0-	-1224	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2014 - P&A 08/04/14														

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAMP WORTH (JAMES LIME) COMMON DISPOSAL, LLC COMMON SWD		15138 300 169728		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE						
WELL #:		1		RRCID -> 242507		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4962 - 5040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMON SWD		15138 300 169728		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE						
WELL #:		2		RRCID -> 262073		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5510 - 5730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARBONDALE (SMACKOVER 9660)													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.													
CARBONDALE UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2635 #	1096	-0-	-1539	-0-	181 3	915 9	Y	832	840 1		180
02	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	1470	512 3	958 9	Y	871	900 1		151
03	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	2765	490 3	805 9	Y	732	798 1		85
04		3525	957	-0-	-2568	197	367 3	590 9	Y	536	428 1		193
05		2016 R	1819	-0-	-197	-0-	1003 3	816 9	Y	742	735 1		200
06		1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	889 3	859 9	Y	781	898 1		83
07		1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	998 3	864 9	Y	785	783 1		85
08		1829 #	1420	-0-	-409	-0-	768 3	652 9	Y	593	552 1		126
09		1770 #	1550	-0-	-220	-0-	875 3	675 9	Y	614	619 1		121
10		1860 #	1130	-0-	-730	-0-	644 3	486 9	Y	442	405 1		158
11		1800 #	1444	-0-	-356	-0-	755 3	689 9	Y	626	599 1		185
*12		1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:			15,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,554				

CARBONDALE, E. (SMACKOVER)													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.													
ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 082333 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9730 - 9784													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.													
ASHFORD, H. GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512													
01		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2039 3	869 9	Y	790	729 1		173
02	DLQ	G-10	3000	-0-	3000	3000	1930 3	1070 9	Y	973	975 1		171
03	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	5807	1964 3	843 9	Y	766	846 1		91
04		8307	2580	-0-	-5727	80	1908 3	672 9	Y	611	481 1		221
05		2685	2685	-0-	-0-	80	1950 3	735 9	Y	668	707 1		182
06		2573	2573	-0-	-0-	80	1882 3	691 9	Y	628	742 1		68
07		2730	2730	-0-	-0-	80	1979 3	751 9	Y	683	676 1		75
08		2498	2498	-0-	-0-	80	1930 3	568 9	Y	516	481 1		110
09		2464	2464	-0-	-0-	80	1798 3	666 9	Y	605	595 1		120
10		2480	2431	-0-	-49	31	1773 3	658 9	Y	598	504 1		214
11		2400 N	2347	-0-	-53	-0-	1683 3	664 9	Y	604	640 1		178
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			178
TOTAL GAS PROD:			29,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,442				

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.// 16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 117312		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	
01	899 N	741	-0-	-158	-0-	741 3		N	-0-		-0-
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3290	-0-	190	-190	3290 3		N	-0-		-0-
04	2432 N	2242	-0-	-190	-0-	2242 3		N	-0-		-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-		-0-
06	900 X	821	-0-	-79	-0-	821 3		N	-0-		-0-
07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3		N	-0-		-0-
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-		-0-
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		N	-0-		-0-
11	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2798 3		N	-0-		-0-
12	3007 X	2686	-0-	-321	-0-	2686 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, J.R.		WELL #: 8		RRCID -> 153450		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181273		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189255	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	2133	PERF. 2020 - 2060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203781	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 2092 - 2108			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	032293	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2036 - 2052			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500 PERF.	2122 - 2150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON	WELL #:	9	RRCID -> 185272	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052 PERF.	2030 - 2034	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 185340	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506 PERF.	2024 - 2030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
SMITH, ELLA UNIT 2				WELL #: 2	RRCID -> 033092	COMPL. DATE 05/11/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2024 - 2032					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARLETON OIL & GAS INC.				357165				CNTY: PANOLA						
NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 172347	COMPL. DATE 02/23/1999	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2038 - 2058					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	888	-0-	888	888	888	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	2165	1277	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	3505	1340	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	4662	1157	3		Y	-0-			-0-
06		1900 N	1061	-0-	-839	3823	1061	3		Y	-0-			-0-
07		3100 N	1011	-0-	-2089	1734	1011	3		Y	-0-			-0-
08		2698 N	964	-0-	-1734	-0-	964	3		Y	-0-			-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		Y	-0-			-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		Y	-0-			-0-
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-
12		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,443				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BORDERS, E.				2A	RRCID -> 174012	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 2022 - 2034					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	337	-0-	-438	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02		1148 N	113	-0-	-1035	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
09		1380 N	1021	-0-	-359	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	921	-0-	-226	-0-	921	3		N	-0-			-0-
11		1230 N	721	-0-	-509	-0-	721	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	70	-0-	-984	-0-	70	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,443				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1829 N	1171	-0-	-658	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
02		1260 N	893	-0-	-367	-0-	893 3		N	-0-			-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1452	-0-	-346	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
08		1519 N	836	-0-	-683	-0-	836 3		N	-0-			-0-
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1064	-0-	-393	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-			-0-
*12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1165	-0-	-207	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1457	-0-	-253	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
07		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
08		1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			-0-
11		1380 N	665	-0-	-715	-0-	665 3		N	-0-			-0-
12		1953 N	890	-0-	-1063	-0-	890 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

01		1798 N	1407	-0-	-391	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
02		1596 N	1523	-0-	-73	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
03		1829 N	1536	-0-	-293	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1169	-0-	-474	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
09		1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
12		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		144 N	144	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		41
02	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	2		Y	-0-		41
03	DLQ	G-10	125	-0-	125	253	2		Y	-0-		41
04	DLQ	G-10	114	-0-	114	367	2		Y	-0-		41
05	DLQ	G-10	107	-0-	107	474	2		Y	-0-		41
06		597 N	123	-0-	-474	-0-	2		Y	-0-		41
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		41
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		41
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		41
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	2		Y	-0-		41
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	2		Y	-0-		41
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		1,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SCHARNAGEL, A. R. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		110
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2	N	-0-		110
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		110
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		110
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		110
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		110
07		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-		110
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		110
09		180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2	N	-0-		110
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		110
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2	N	-0-		110
*12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHAW HEIRS		WELL #:		1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2506 - 2510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624							
CARTHAGE UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 029603		COMPL. DATE 01/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528							
CGU 15		WELL #: 3		RRCID -> 015819		COMPL. DATE 05/18/1957		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CGU 28		WELL #: 6 C		RRCID -> 135383		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (CHADWICK 2)
ANADARKO E&P ONSHORE LLC
CGU 13

16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
020528
WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6696 X	6022	-0-	-674	-0-	6022 3		N	-0-			-0-
02		6132 X	5878	-0-	-254	-0-	5878 3		N	-0-			-0-
03		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 3		N	-0-			-0-
04		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 3		N	-0-			-0-
05		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863 3		N	-0-			-0-
06		6570 X	6511	-0-	-59	-0-	6511 3		N	-0-			-0-
07		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 3		N	-0-			-0-
08		6944 X	6336	-0-	-608	-0-	6336 3		N	-0-			-0-
09		6660 X	6485	-0-	-175	-0-	6485 3		N	-0-			-0-
10		6913 X	5680	-0-	-1233	-0-	5680 3		N	-0-			-0-
11		6690 X	5307	-0-	-1383	-0-	5307 3		N	-0-			-0-
*12		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6

WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7

WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798												
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 170898	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436	-	6448					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		257 N	257	-0-	-0-		10 1	247 3		Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	470	-0-	470		19 1	451 3		Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	472	-0-	472		20 1	452 3		Y	-0-					-0-
*04		1210 N	268	-0-	-942		11 1	257 3		Y	-0-					-0-
*05		530 N	530	-0-	-0-		22 1	508 3		Y	-0-					-0-
*06		561 N	561	-0-	-0-		20 1	477 3		Y	58	49	0			9
							64 9									
*07		562 N	562	-0-	-0-		20 1	488 3		Y	49	49	0			9
							54 9									
*08		527 N	514	-0-	-13		18 1	441 3		Y	50	49	0			10
							55 9									
*09		570 N	548	-0-	-22		498 3	50 9		Y	45	47	0			8
*10		558 N	520	-0-	-38		457 3	63 9		Y	57	59	0			6
*11		510 N	443	-0-	-67		376 3	67 9		Y	61	56	0			11
12		558 N	258	-0-	-300		8 1	187 3		Y	57	60	0			8
							63 9									
TOTAL GAS PROD:			5,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			377									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AC EXPLORATION, LLC				003645												
CHADWICK		WELL #:		3	RRCID -> 214459	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8719	-	9708					
01		3317 X	2906	-0-	-411		2852 2	54 9		N	49					175
02		2884 X	2321	-0-	-563		2280 2	41 9		N	37	175	1			37
03		3193 X	2799	-0-	-394		2754 2	45 9		N	41					78
04		3090 X	2875	-0-	-215		2836 2	39 9		N	35					113
05		2914 X	2609	-0-	-305		2581 2	28 9		N	25					138
06		2820 X	2748	-0-	-72		2682 2	66 9		N	60					198
07		2976 X	2882	-0-	-94		2836 2	46 9		N	42	158	1			82
08	DLQ	G-10	2801	-0-	2801		2773 2	28 9		N	25					107
09	DLQ	G-10	2199	-0-	2199		5000	2166 2		N	30					137
10	DLQ	G-10	2626	-0-	2626		7626	2595 2		N	28					165
11	DLQ	G-10	2203	-0-	2203		9829	2192 2		N	10					175
12	DLQ	G-10	2474	-0-	2474	12303	2421 2	53 9		N	48	170	1			53
TOTAL GAS PROD:			31,443	TOTAL CONDENSATE PROD:			430									

CHADWICK		WELL #:		4	RRCID -> 220937	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8782	-	9700					
01		2914 X	2850	-0-	-64		2814 2	36 9		N	33					50
02	DLQ	G-10	2060	-0-	2060		2007 2	53 9		N	48					98
03	DLQ	G-10	2412	-0-	2412		4472	2388 2		N	22					120
04		6939 X	2467	-0-	-4472		2427 2	40 9		N	36					156
05		2683 X	2683	-0-	-0-		2651 2	32 9		N	29					185
06		2760 X	2667	-0-	-93		2637 2	30 9		N	27					212
07		2542 X	2463	-0-	-79		2434 2	29 9		N	26	188	1			50
08		2697 X	2161	-0-	-536		2155 2	6 9		N	5					55
09		2670 X	2168	-0-	-502		2118 2	50 9		N	45					100
10		2759 X	2477	-0-	-282		2442 2	35 9		N	32					132
11		2670 X	2086	-0-	-584		2064 2	22 9		N	20					152
12		2449 X	2174	-0-	-275		2128 2	46 9		N	42	131	1			63
TOTAL GAS PROD:			28,668	TOTAL CONDENSATE PROD:			365									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.// 003645										
ANDERSON, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 242887		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	908	-0-	-425	-0-	889 2	19 9	N	17			75
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	1032 2	37 9	N	34			109
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1241 2	36 9	N	33			142
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	816 2	11 9	N	10			152
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1299 2	41 9	N	37			189
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1242 2	33 9	N	30			219
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1260 2	30 9	N	27	191 1		55
08	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1260 2	22 9	N	20			75
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1317 2	37 9	N	34			109
10	1302 N	691	-0-	-611	-0-	691 2		N	-0-			109
11	1230 N	812	-0-	-418	-0-	783 2	29 9	N	26			135
12	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1065 2	32 9	N	29			164
TOTAL GAS PROD:		13,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		297				

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BOREN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 063606		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, ELLA UNIT 1		020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #: 4		RRCID -> 065951		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	068657	COMPL. DATE	09/02/1976	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 8414 - 9044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	2428	-0-	-21	-0-	2428 3	N	-0-		-0-
02		2268 X	2206	-0-	-62	-0-	2206 3	N	-0-		-0-
03		3007 X	2272	-0-	-735	-0-	2272 3	N	-0-		-0-
04		2910 X	2800	-0-	-110	-0-	2800 3	N	-0-		-0-
05		3007 X	2875	-0-	-132	-0-	2875 3	N	-0-		-0-
06		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3	N	-0-		-0-
07		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	3406	-0-	306	306	3406 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	2857	-0-	-143	163	2857 3	N	-0-		-0-
10		3028 N	2865	-0-	-163	-0-	2865 3	N	-0-		-0-
11		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3	N	-0-		-0-
*12		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, ELLA UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	068986	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8393 - 9106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 3	N	-0-		-0-
02		4312 X	4244	-0-	-68	-0-	4244 3	N	-0-		-0-
03		4774 X	4130	-0-	-644	-0-	4130 3	N	-0-		-0-
04		4620 X	3180	-0-	-1440	-0-	3180 3	N	-0-		-0-
05		4774 X	3120	-0-	-1654	-0-	3120 3	N	-0-		-0-
06		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 3	N	-0-		-0-
07		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 3	N	-0-		-0-
08		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579 3	N	-0-		-0-
09		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 3	N	-0-		-0-
10		4960 X	4536	-0-	-424	-0-	4536 3	N	-0-		-0-
11		5400 X	4451	-0-	-949	-0-	4451 3	N	-0-		-0-
12		5580 X	4352	-0-	-1228	-0-	4352 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	069731	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 8564 - 9090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	462	-0-	-251	-0-	462 3	N	-0-		-0-
02		616 N	275	-0-	-341	-0-	275 3	N	-0-		-0-
03		682 N	368	-0-	-314	-0-	368 3	N	-0-		-0-
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3	N	-0-		-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3	N	-0-		-0-
10		403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3	N	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 X	509	-0-	-204	-0-	509	3			N	-0-			-0-
02		616 N	416	-0-	-200	-0-	416	3			N	-0-			-0-
03		589 N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-			-0-
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-
07		744 N	530	-0-	-214	-0-	530	3			N	-0-			-0-
08		744 X	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-			-0-
09		720 X	501	-0-	-219	-0-	501	3			N	-0-			-0-
10		651 X	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-			-0-
11		630 X	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-			-0-
12		651 X	342	-0-	-309	-0-	342	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,295	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	1097	-0-	-23	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	970	-0-	-208	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	943	-0-	-197	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
10	1023 N	950	-0-	-73	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,156	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-	-0-
02	1456 N	746	-0-	-710	-0-	746	3	N	-0-	-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-	-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-	-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	-0-
06	1890 N	1348	-0-	-542	-0-	1348	3	N	-0-	-0-
07	1705 N	1339	-0-	-366	-0-	1339	3	N	-0-	-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606		
01	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	3	N	-0-	-0-
02	924 N	889	-0-	-35	-0-	889	3	N	-0-	-0-
03	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3	N	-0-	-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-	-0-
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	953	3	N	-0-	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-
08	1023 N	795	-0-	-228	-0-	795	3	N	-0-	-0-
09	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	3	N	-0-	-0-
10	1054 N	941	-0-	-113	-0-	941	3	N	-0-	-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	-0-
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464		
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-	-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 12		WELL #:		2	RRCID ->	073225	COMPL. DATE	09/03/1977	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8415 - 9554			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
08		744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09		630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
11		630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3		N	-0-			-0-
*12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 19		WELL #:		2	RRCID ->	074173	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9596	PERF. 8666 - 9514			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
02		1568 N	1542	-0-	-26	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
03		1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
08		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
10		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
*12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 11		WELL #:		4	RRCID ->	075031	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8394 - 8620			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
02		1820 N	1785	-0-	-35	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
03		2015 N	1998	-0-	-17	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1646	-0-	-274	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
05		1984 N	940	-0-	-1044	-0-	940	3		N	-0-			-0-
06		1920 N	641	-0-	-1279	-0-	641	3		N	-0-			-0-
07		1705 N	665	-0-	-1040	-0-	665	3		N	-0-			-0-
08		930 N	675	-0-	-255	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09		630 N	591	-0-	-39	-0-	591	3		N	-0-			-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
11		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
*12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075636	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9120 - 9315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CGU 26		WELL #:		2	RRCID ->	076147	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 8442 - 9653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	348	-0-	-86	-0-	348 3	N	-0-		-0-
02		392 N	334	-0-	-58	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
07		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3	N	-0-		-0-
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-		-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
*12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076483	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8400 - 9095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-		-0-
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-		-0-
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-		-0-
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-		-0-
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
11		1620 N	1294	-0-	-326	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
12		1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

01	2046 N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3		N	-0-				-0-
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-				-0-
03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169	3		N	-0-				-0-
04	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565	3		N	-0-				-0-
05	2263 N	870	-0-	-1393	-0-	870	3		N	-0-				-0-
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-				-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-				-0-
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-				-0-
09	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	2073	3		N	-0-				-0-
10	2232 N	1648	-0-	-584	-0-	1648	3		N	-0-				-0-
11	2160 N	1585	-0-	-575	-0-	1585	3		N	-0-				-0-
*12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

01	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-				-0-
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	593	3		N	-0-				-0-
03	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3		N	-0-				-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-				-0-
05	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3		N	-0-				-0-
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	3		N	-0-				-0-
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	3		N	-0-				-0-
08	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	3		N	-0-				-0-
09	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	3		N	-0-				-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-				-0-
11	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	3		N	-0-				-0-
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	1980	-0-	-252	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
02		2576 X	1476	-0-	-1100	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
03		2852 X	2018	-0-	-834	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
04		2580 X	2147	-0-	-433	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
05		2604 X	2394	-0-	-210	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
06		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
07		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
09		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
*12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

01		2015 N	1360	-0-	-655	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
02		1932 N	935	-0-	-997	-0-	935	3		N	-0-			-0-
03		1767 N	968	-0-	-799	-0-	968	3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1052	-0-	-268	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
*12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

01		2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
02		1764 X	1383	-0-	-381	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
03		1953 X	1488	-0-	-465	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
04		1890 X	1358	-0-	-532	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1295	-0-	-224	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
07		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
09		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
11		1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
12		1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1623	-0-	-454	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
02	3472 X	1565	-0-	-1907	-0-	1565	3		N	-0-		-0-
03	3069 X	1753	-0-	-1316	-0-	1753	3		N	-0-		-0-
04	1800 X	1658	-0-	-142	-0-	1658	3		N	-0-		-0-
05	1829 X	1730	-0-	-99	-0-	1730	3		N	-0-		-0-
06	1710 X	1620	-0-	-90	-0-	1620	3		N	-0-		-0-
07	1767 X	1401	-0-	-366	-0-	1401	3		N	-0-		-0-
08	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3361	-0-	361	361	3361	3		N	-0-		-0-
10	2375 N	2014	-0-	-361	-0-	2014	3		N	-0-		-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-		-0-
12	1891 X	1718	-0-	-173	-0-	1718	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 X	551	-0-	-69	-0-	551	3		N	-0-		-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-		-0-
03	589 N	383	-0-	-206	-0-	383	3		N	-0-		-0-
04	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-		-0-
05	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-		-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-		-0-
07	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		N	-0-		-0-
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		N	-0-		-0-
09	2880 X	2836	-0-	-44	-0-	2836	3		N	-0-		-0-
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3		N	-0-		-0-
11	3090 X	3043	-0-	-47	-0-	3043	3		N	-0-		-0-
12	3193 X	1725	-0-	-1468	-0-	1725	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391	3		N	-0-		-0-
02	1288 N	1257	-0-	-31	-0-	1257	3		N	-0-		-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
04	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286	3		N	-0-		-0-
05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	3		N	-0-		-0-
06	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-		-0-
08	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3		N	-0-		-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		-0-
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1252	-0-	-64	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
05	1457	X	1337	-0-	-120	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
06	1410	X	1311	-0-	-99	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
07	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
08	1333	X	1266	-0-	-67	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	723	-0-	-641	-0-	723	3	N	-0-			-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 21		WELL #: 2		RRCID -> 081246		COMPL. DATE 06/05/1987		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3	N	-0-			-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	3	N	-0-			-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3	N	-0-			-0-
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	3	N	-0-			-0-
05	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	3	N	-0-			-0-
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	3	N	-0-			-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3	N	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-			-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 18		WELL #:		3	RRCID ->	082164	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8411 - 9618		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-			-0-
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
04		2160 N	2156	-0-	-4	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
05		2294 N	2170	-0-	-124	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
06		2220 N	1719	-0-	-501	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
07		2232 N	1415	-0-	-817	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
08		2170 N	1446	-0-	-724	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3014	-0-	14	14	3014 3		N	-0-			-0-
10		2578 N	2564	-0-	-14	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
12		2294 N	1896	-0-	-398	-0-	1896 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082258	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8318 - 8754		
01		3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2975 3		N	-0-			-0-
02		3080 X	2601	-0-	-479	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
03		3410 X	2755	-0-	-655	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		N	-0-			-0-
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		N	-0-			-0-
06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		N	-0-			-0-
07		3503 X	2076	-0-	-1427	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
08		3596 X	2765	-0-	-831	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
09		3480 X	2908	-0-	-572	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
10		3596 X	2022	-0-	-1574	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
11		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
*12		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082473	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8760 - 9105		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		2	RRCID ->	082476	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9776 - 9816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082872	COMPL. DATE	04/27/1979	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	8399 - 9288
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3	N	-0-			-0-
02	5124 X	4996	-0-	-128	-0-	4996	3	N	-0-			-0-
03	5952 X	5368	-0-	-584	-0-	5368	3	N	-0-			-0-
04	5760 X	5278	-0-	-482	-0-	5278	3	N	-0-			-0-
05	5952 X	5189	-0-	-763	-0-	5189	3	N	-0-			-0-
06	5400 X	4922	-0-	-478	-0-	4922	3	N	-0-			-0-
07	5518 X	5244	-0-	-274	-0-	5244	3	N	-0-			-0-
08	5456 X	5277	-0-	-179	-0-	5277	3	N	-0-			-0-
09	5280 X	3073	-0-	-2207	-0-	3073	3	N	-0-			-0-
10	5239 X	827	-0-	-4412	-0-	827	3	N	-0-			-0-
11	5100 X	1561	-0-	-3539	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
12	5270 X	818	-0-	-4452	-0-	818	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 33		WELL #:		2	RRCID ->	083407	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8508 - 9543
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
03	1860 N	727	-0-	-1133	-0-	727	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	882	-0-	-858	-0-	882	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1220	-0-	-640	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
06	690 N	333	-0-	-357	-0-	333	3	N	-0-			-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-			-0-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	8	-0-	-1418	-0-	8	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3534 X	2836	-0-	-698	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
02		2744 X	2430	-0-	-314	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
04		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
05		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
06		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
07		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3		N	-0-			-0-
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3		N	-0-			-0-
10		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3		N	-0-			-0-
11		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3		N	-0-			-0-
*12		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593														
01		1705 N	455	-0-	-1250	-0-	455	3		N	-0-			-0-
02		1036 N	402	-0-	-634	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11		480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12		496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505														
01		1736 N	1545	-0-	-191	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3616	-0-	816	816	3616	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3714	-0-	614	1430	3714	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	1672	-0-	-1328	102	1672	3		N	-0-			-0-
05		2015 X	1697	-0-	-318	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
06		1950 X	1008	-0-	-942	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
07		2015 X	1222	-0-	-793	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
08		2387 X	787	-0-	-1600	-0-	787	3		N	-0-			-0-
09		1680 X	723	-0-	-957	-0-	723	3		N	-0-			-0-
10		1705 X	648	-0-	-1057	-0-	648	3		N	-0-			-0-
11		1170 X	1089	-0-	-81	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
12		744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
02		1092 X	996	-0-	-96	-0-	996	3	N	-0-			-0-
03		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
04		1170 X	1099	-0-	-71	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
05		1116 X	920	-0-	-196	-0-	920	3	N	-0-			-0-
06		1380 X	856	-0-	-524	-0-	856	3	N	-0-			-0-
07		1426 X	788	-0-	-638	-0-	788	3	N	-0-			-0-
08		930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3	N	-0-			-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
11		810 N	777	-0-	-33	-0-	777	3	N	-0-			-0-
12		961 N	774	-0-	-187	-0-	774	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 3 RRCID -> 085693 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8447 - 9559

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2014 - P&A 03/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 2 RRCID -> 086571 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8689 - 9327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - PLUGGED 03/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1946	-0-	-70	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-			-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-			-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3624	-0-	524	524	3624	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3034	-0-	-66	458	3034	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2631	-0-	-369	89	2631	3	N	-0-			-0-
10	2771	X	2682	-0-	-89	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
11	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
12	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	2521	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3413	-0-	313	1699	3413	3	N	-0-			-0-
02	4268 X	2569	-0-	-1699	-0-	2569	3	N	-0-			-0-
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-			-0-
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
06	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-			-0-
08	2542 X	2254	-0-	-288	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
09	2160 X	1529	-0-	-631	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
10	2480 N	1550	-0-	-930	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
11	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3	N	-0-			-0-
*12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207				
01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	3	N	-0-			-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
*12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776				
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-			-0-
02	2100 X	1979	-0-	-121	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3	N	-0-			-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2010	-0-	-191	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
06	2250 N	1857	-0-	-393	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	1811	-0-	-514	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1696	-0-	-319	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
09	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 30		WELL #:		3	RRCID ->	087576	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9056 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808	3		N	-0-			-0-
03	899 N	507	-0-	-392	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	870 N	265	-0-	-605	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3		N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	806 N	437	-0-	-369	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	372 N	55	-0-	-317	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	420 N	262	-0-	-158	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	403 N	13	-0-	-390	-0-	13	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 31		WELL #:		2-T	RRCID ->	088649	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8698 - 9825		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		3D	RRCID ->	089185	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2680 - 2735		
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03		124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			509		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
09		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
10		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
*12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,350		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

01		3148 X	3087	-0-	-61	-0-	3054	3	33	9	Y	30	30	1	4
02		2884 X	2718	-0-	-166	-0-	2688	3	30	9	Y	27	27	1	4
03		3193 X	3015	-0-	-178	-0-	2968	3	47	9	Y	43	42	1	5
04		3030 X	2952	-0-	-78	-0-	2918	3	34	9	Y	31	31	1	5
05		3131 X	3013	-0-	-118	-0-	2978	3	35	9	Y	32	32	1	5
06		3000 X	2909	-0-	-91	-0-	2870	3	39	9	Y	35	35	1	5
07		3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2892	3	35	9	Y	32	31	1	6
08		3038 X	2907	-0-	-131	-0-	2873	3	34	9	Y	31	31	1	6
09		2910 N	2804	-0-	-106	-0-	2752	3	52	9	Y	47	45	1	8
10		2914 N	2837	-0-	-77	-0-	2779	3	58	9	Y	53	52	1	9
11		2820 N	2672	-0-	-148	-0-	2619	3	53	9	Y	48	48	1	9
12		2883 N	2197	-0-	-686	-0-	2144	3	53	9	Y	48	48	1	9
TOTAL GAS PROD:			34,038		TOTAL CONDENSATE PROD:			457							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CGU 36														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020528														
WELL #: 2 RRCID -> 089880													COMPL. DATE 09/10/1980	
													TOTAL DEPTH 9870	
													PERF. 8952 - 9437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1874 3	18 9	Y	16	35 1			3
02		1988 N	1925	-0-	-63	-0-	1916 3	9 9	Y	8	10 1			1
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2195 3	9 9	Y	8	8 1			1
04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2095 3	56 9	Y	51	47 1			5
05		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2163 3	37 9	Y	34	30 1			9
06		2130 N	2086	-0-	-44	-0-	2056 3	30 9	Y	27	31 1			5
07		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2119 3	62 9	Y	56	56 1			5
08		2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2117 3	31 9	Y	28	28 1			5
09		2100 N	1903	-0-	-197	-0-	1877 3	26 9	Y	24	25 1			4
10		2170 N	1899	-0-	-271	-0-	1849 3	50 9	Y	45	46 1			3
11		2070 N	1991	-0-	-79	-0-	1968 3	23 9	Y	21	21 1			3
*12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2199 3	47 9	Y	43	43 1			3
TOTAL GAS PROD:			24,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			361					

COOKE													CNTY: PANOLA	
WELL #: 2 RRCID -> 090856													COMPL. DATE 11/25/1980	
													TOTAL DEPTH 9780	
													PERF. 8394 - 9678	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		961 N	779	-0-	-182	-0-	779 3		Y	-0-				-0-
02		1400 N	358	-0-	-1042	-0-	358 3		Y	-0-				-0-
03		1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1295 3		Y	-0-				-0-
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		Y	-0-				-0-
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		Y	-0-				-0-
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		Y	-0-				-0-
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-				-0-
08		1891 N	1067	-0-	-824	-0-	1067 3		Y	-0-				-0-
09		2100 N	143	-0-	-1957	-0-	143 3		Y	-0-				-0-
10		2046 N	12	-0-	-2034	-0-	12 3		Y	-0-				-0-
11		1020 N	241	-0-	-779	-0-	241 3		Y	-0-				-0-
*12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEAL, JOHN S. UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 2 RRCID -> 094223													COMPL. DATE 06/10/1981	
													TOTAL DEPTH 9450	
													PERF. 9039 - 9151	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2666 X	1090	-0-	-1576	-0-	1090 3		N	-0-				-0-
02		336 X	329	-0-	-7	-0-	329 3		N	-0-				-0-
03		372 X	306	-0-	-66	-0-	306 3		N	-0-				-0-
04		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-				-0-
05		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-				-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-				-0-
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-				-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-				-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-				-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-				-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-				-0-
12		682 N	377	-0-	-305	-0-	377 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 15		WELL #:		5	RRCID ->	095092	COMPL. DATE	08/02/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8575 - 9190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1767	-0-	-403	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	3		N	-0-			-0-
04	2950 N	2842	-0-	-108	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3634	-0-	534	534	3634	3		N	-0-			-0-
06	3009 X	2475	-0-	-534	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
07	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
08	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
11	1680 X	1655	-0-	-25	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
12	1736 X	1678	-0-	-58	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 6		WELL #:		5	RRCID ->	096104	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8430 - 8580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	3		N	-0-			-0-
07	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3		N	-0-			-0-
08	806 N	558	-0-	-248	-0-	558	3		N	-0-			-0-
09	720 N	563	-0-	-157	-0-	563	3		N	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 1		WELL #:		4	RRCID ->	096329	COMPL. DATE	11/08/1981	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9178 - 9565		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
02	2576 X	2250	-0-	-326	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
03	2697 X	2675	-0-	-22	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
04	2610 X	2127	-0-	-483	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
06	2580 X	2517	-0-	-63	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
08	2852 X	2291	-0-	-561	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
09	2760 X	2215	-0-	-545	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
10	2852 X	2076	-0-	-776	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
11	2520 X	1881	-0-	-639	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
12	2418 X	1919	-0-	-499	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	1344	-0-	-919	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
02		1344 N	1089	-0-	-255	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	6464	-0-	3464	3464	6464 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	4138	-0-	1038	4502	4138 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3478	-0-	478	4980	3478 3		N	-0-			-0-
07		7939 X	2959	-0-	-4980	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3		N	-0-			-0-
09		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-			-0-
10		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
11		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 3		N	-0-			-0-
*12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,957				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
02		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
03		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
04		1050 X	1035	-0-	-15	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
05		1085 X	1049	-0-	-36	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
06		1050 X	996	-0-	-54	-0-	996 3		N	-0-			-0-
07		1085 X	998	-0-	-87	-0-	998 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	987	-0-	-67	-0-	987 3		N	-0-			-0-
09		990 N	927	-0-	-63	-0-	927 3		N	-0-			-0-
10		992 N	880	-0-	-112	-0-	880 3		N	-0-			-0-
11		960 N	566	-0-	-394	-0-	566 3		N	-0-			-0-
12		961 N	937	-0-	-24	-0-	937 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

01		2759 X	1578	-0-	-1181	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
02		2016 X	1316	-0-	-700	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
03		2139 X	1321	-0-	-818	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
04		2070 X	1340	-0-	-730	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
05		2139 X	1815	-0-	-324	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
06		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
07		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
08		1829 N	624	-0-	-1205	-0-	624 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3392	-0-	392	392	3392 3		N	-0-			-0-
10		2662 N	2270	-0-	-392	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
12		2077 X	1749	-0-	-328	-0-	1749 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	983	-0-	-249	-0-	983	3	N	-0-			-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570					
01	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	2478	3	N	-0-			-0-
02	2464	X	2246	-0-	-218	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	2351	3	N	-0-			-0-
04	2640	X	2165	-0-	-475	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
06	2400	X	2164	-0-	-236	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
07	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	2170	3	N	-0-			-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	N	-0-			-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	N	-0-			-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-			-0-
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613					
01	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	2905	3	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2629	-0-	-115	-0-	2629	3	Y	-0-			-0-
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	2639	3	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2212	-0-	-728	-0-	2212	3	Y	-0-			-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3	Y	-0-			-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	Y	-0-			-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3	Y	-0-			-0-
09	2996	N	2977	-0-	-19	-0-	2977	3	Y	-0-			-0-
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3	Y	-0-			-0-
11	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	3	Y	-0-			-0-
*12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098595		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	673	-0-	-1001	-0-	673	3		N	-0-		-0-
02	588 N	319	-0-	-269	-0-	319	3		N	-0-		-0-
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-		-0-
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-		-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-		-0-
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-		-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-		-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-		-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-		-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1372	-0-	-368	-0-	1372	3		N	-0-		-0-
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	776	-0-	-1921	-0-	776	3		N	-0-		-0-
02	1988 X	956	-0-	-1032	-0-	956	3		N	-0-		-0-
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-		-0-
04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-		-0-
05	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-		-0-
06	2130 X	1511	-0-	-619	-0-	1511	3		N	-0-		-0-
07	2201 X	426	-0-	-1775	-0-	426	3		N	-0-		-0-
08	2232 N	1353	-0-	-879	-0-	1353	3		N	-0-		-0-
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-		-0-
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-		-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-		-0-
*12	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099228		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-		-0-
02	3052 X	1500	-0-	-1552	-0-	1500	3		N	-0-		-0-
03	3379 X	1540	-0-	-1839	-0-	1540	3		N	-0-		-0-
04	2730 X	1684	-0-	-1046	-0-	1684	3		N	-0-		-0-
05	2294 X	1688	-0-	-606	-0-	1688	3		N	-0-		-0-
06	1650 X	1563	-0-	-87	-0-	1563	3		N	-0-		-0-
07	1736 X	1501	-0-	-235	-0-	1501	3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1529	-0-	-145	-0-	1529	3		N	-0-		-0-
09	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3928	-0-	928	928	3928	3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	2987	-0-	-113	815	2987	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3		N	-0-			-0-
02	4508 X	3054	-0-	-1454	-0-	3054 3		N	-0-			-0-
03	4991 X	3519	-0-	-1472	-0-	3519 3		N	-0-			-0-
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 3		N	-0-			-0-
05	4991 X	4069	-0-	-922	-0-	4069 3		N	-0-			-0-
06	4380 X	3111	-0-	-1269	-0-	3111 3		N	-0-			-0-
07	4991 X	2871	-0-	-2120	-0-	2871 3		N	-0-			-0-
08	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	3023 3		N	-0-			-0-
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 3		N	-0-			-0-
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 3		N	-0-			-0-
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3		N	-0-			-0-
*12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565				
01	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	988	-0-	-345	-0-	988 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1041	-0-	-399	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	858	-0-	-192	-0-	858 3		N	-0-			-0-
*12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497				
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1292	-0-	-108	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1107	-0-	-303	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1904	-0-	-80	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3211	-0-	111	111	3211	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	5409	-0-	2409	2520	5409	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	5346	-0-	2246	4766	5346	3		N	-0-			-0-
08	9979 X	5213	-0-	-4766	-0-	5213	3		N	-0-			-0-
09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3		N	-0-			-0-
10	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3		N	-0-			-0-
11	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3		N	-0-			-0-
*12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

01	3441 X	2823	-0-	-618	-0-	2812	3	11 9	Y	10	11 1		2
02	2856 X	2638	-0-	-218	-0-	2624	3	14 9	Y	13	11 1		4
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3191	3	11 9	Y	10	13 1		1
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		Y	-0-			1
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		Y	-0-	1 1		-0-
06	3060 X	2348	-0-	-712	-0-	2348	3		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	2828	3		Y	-0-			-0-
08	3379 X	2439	-0-	-940	-0-	2439	3		Y	-0-			-0-
09	3270 X	2477	-0-	-793	-0-	2477	3		Y	-0-			-0-
10	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	3253	3		Y	-0-			-0-
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3		Y	-0-			-0-
12	2821 X	2719	-0-	-102	-0-	2719	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	620 N	301	-0-	-319	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	600 N	262	-0-	-338	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	620 N	259	-0-	-361	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-			-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100694 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8642 - 9294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2014 - PLUGGED 03/21/14													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
02		728 N	701	-0-	-27	-0-	701	3		N	-0-			-0-
03		775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-			-0-
04		750 N	708	-0-	-42	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05		775 N	694	-0-	-81	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
*12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1144	-0-	-146	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
*12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
02		756 N	564	-0-	-192	-0-	564	3		N	-0-			-0-
03		837 N	621	-0-	-216	-0-	621	3		N	-0-			-0-
04		720 N	620	-0-	-100	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-			-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
*12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 25		WELL #:		3	RRCID ->	102073	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8692 - 9680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3193 X	2070	-0-	-1123	-0-	2070 3	N	-0-	-0-	
02		2884 X	1880	-0-	-1004	-0-	1880 3	N	-0-	-0-	
03		3193 X	2090	-0-	-1103	-0-	2090 3	N	-0-	-0-	
04		2490 X	2093	-0-	-397	-0-	2093 3	N	-0-	-0-	
05		2077 X	1644	-0-	-433	-0-	1644 3	N	-0-	-0-	
06		2010 X	1805	-0-	-205	-0-	1805 3	N	-0-	-0-	
07		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-	-0-	
08		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580 3	N	-0-	-0-	
09		1800 N	1537	-0-	-263	-0-	1537 3	N	-0-	-0-	
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3	N	-0-	-0-	
11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-	-0-	
*12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 18		WELL #:		4	RRCID ->	102956	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8410 - 9631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		806 N	659	-0-	-147	-0-	659 3	N	-0-	-0-	
02		672 N	585	-0-	-87	-0-	585 3	N	-0-	-0-	
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-	-0-	
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-	-0-	
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-	-0-	
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-	-0-	
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-	-0-	
08		961 N	939	-0-	-22	-0-	939 3	N	-0-	-0-	
09		900 N	898	-0-	-2	-0-	898 3	N	-0-	-0-	
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	950 3	N	-0-	-0-	
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	873 3	N	-0-	-0-	
12		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE, C. E. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	102961	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8322 - 9207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2821 X	2281	-0-	-540	-0-	2281 3	N	-0-	-0-	
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-	-0-	
03		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	N	-0-	-0-	
04		3000 N	3618	-0-	618	618	3618 3	N	-0-	-0-	
05		3100 N	3068	-0-	-32	586	3068 3	N	-0-	-0-	
06		2629 N	2043	-0-	-586	-0-	2043 3	N	-0-	-0-	
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3	N	-0-	-0-	
08		3751 X	2182	-0-	-1569	-0-	2182 3	N	-0-	-0-	
09		3630 X	541	-0-	-3089	-0-	541 3	N	-0-	-0-	
10		3844 X	1915	-0-	-1929	-0-	1915 3	N	-0-	-0-	
11		3720 X	1469	-0-	-2251	-0-	1469 3	N	-0-	-0-	
12		3844 X	2337	-0-	-1507	-0-	2337 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103631	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8352 - 8415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3503 X	3233	-0-	-270	-0-	3233 3	N	-0-	-0-	
02		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3	N	-0-	-0-	
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3	N	-0-	-0-	
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 3	N	-0-	-0-	
05		3286 X	3276	-0-	-10	-0-	3276 3	N	-0-	-0-	
06		3180 X	2016	-0-	-1164	-0-	2016 3	N	-0-	-0-	
07		3286 X	2435	-0-	-851	-0-	2435 3	N	-0-	-0-	
08		3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285 3	N	-0-	-0-	
09		3270 X	3109	-0-	-161	-0-	3109 3	N	-0-	-0-	
10		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3	N	-0-	-0-	
11		3180 X	3153	-0-	-27	-0-	3153 3	N	-0-	-0-	
12		3286 X	3095	-0-	-191	-0-	3095 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 8343 - 8386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2914 X	2492	-0-	-422	-0-	2492 3	N	-0-	-0-	
02		2576 X	2401	-0-	-175	-0-	2401 3	N	-0-	-0-	
03		2573 X	2486	-0-	-87	-0-	2486 3	N	-0-	-0-	
04		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3	N	-0-	-0-	
05		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3	N	-0-	-0-	
06		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3	N	-0-	-0-	
07		2914 N	2710	-0-	-204	-0-	2710 3	N	-0-	-0-	
08		3100 N	3133	-0-	33	33	3133 3	N	-0-	-0-	
09		2707 N	2674	-0-	-33	-0-	2674 3	N	-0-	-0-	
10		3100 N	3144	-0-	44	44	3144 3	N	-0-	-0-	
11		2860 X	2816	-0-	-44	-0-	2816 3	N	-0-	-0-	
12		2697 X	1789	-0-	-908	-0-	1789 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 9		WELL #:		3	RRCID ->	104536	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8584 - 9617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		868 N	803	-0-	-65	-0-	803 3	N	-0-	-0-	
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-	-0-	
03		837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3	N	-0-	-0-	
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-	-0-	
05		868 N	844	-0-	-24	-0-	844 3	N	-0-	-0-	
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-	-0-	
07		868 N	782	-0-	-86	-0-	782 3	N	-0-	-0-	
08		806 N	792	-0-	-14	-0-	792 3	N	-0-	-0-	
09		780 N	758	-0-	-22	-0-	758 3	N	-0-	-0-	
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-	-0-	
11		780 N	766	-0-	-14	-0-	766 3	N	-0-	-0-	
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1072	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1070	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1018	3	13	9	Y	12	12	1			1
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	3	13	9	Y	12	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

01	1209	N	719	-0-	-490	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1273	3	58	9	Y	53	48	1			5
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1064	3	334	9	Y	304	276	1			33
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	721	3	282	9	Y	256	256	1			33
08	1333	X	883	-0-	-450	-0-	566	3	317	9	Y	288	295	1			26
09	1410	X	431	-0-	-979	-0-	144	3	287	9	Y	261	258	1			29
10	1457	X	966	-0-	-491	-0-	772	3	194	9	Y	176	188	1			17
11	1410	X	1014	-0-	-396	-0-	955	3	59	9	Y	54	66	1			5
*12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1071	3	58	9	Y	53	53	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421 3	N	-0-			-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1014	-0-	-358	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-			-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
08	2201	N	1210	-0-	-991	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1105	-0-	-725	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-			-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3132	-0-	32	32	3132 3	N	-0-			-0-
08	2720	N	2688	-0-	-32	-0-	2688 3	N	-0-			-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-			-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3	N	-0-			-0-
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 3	N	-0-			-0-
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117003		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311					
01	1860 N	1419	-0-	-441	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
08	2387 X	1839	-0-	-548	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
09	1890 X	1343	-0-	-547	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
10	1953 X	1626	-0-	-327	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
11	1770 X	1179	-0-	-591	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
12	1829 X	1144	-0-	-685	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284					
01	5921 X	5131	-0-	-790	-0-	5131	3		N	-0-			-0-
02	5432 X	4698	-0-	-734	-0-	4698	3		N	-0-			-0-
03	6014 X	5959	-0-	-55	-0-	5959	3		N	-0-			-0-
04	5820 X	5705	-0-	-115	-0-	5705	3		N	-0-			-0-
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3		N	-0-			-0-
06	5760 X	5429	-0-	-331	-0-	5429	3		N	-0-			-0-
07	5952 X	5308	-0-	-644	-0-	5308	3		N	-0-			-0-
08	5580 X	5506	-0-	-74	-0-	5506	3		N	-0-			-0-
09	5400 X	4486	-0-	-914	-0-	4486	3		N	-0-			-0-
10	5580 X	4742	-0-	-838	-0-	4742	3		N	-0-			-0-
11	5400 X	3963	-0-	-1437	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
12	5518 X	4398	-0-	-1120	-0-	4398	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450									
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	-0-							
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	782	3	N	-0-	-0-							
03	961 N	861	-0-	-100	-0-	861	3	N	-0-	-0-							
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	3	N	-0-	-0-							
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-	-0-							
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	-0-							
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-							
08	3100 N	3117	-0-	17	-0-	3117	3	N	-0-	-0-							
09	1365 N	1348	-0-	-17	-0-	1348	3	N	-0-	-0-							
10	3100 N	3263	-0-	163	-0-	3263	3	N	-0-	-0-							
11	990 X	244	-0-	-746	-0-	244	3	N	-0-	-0-							
12	1023 X	145	-0-	-878	-0-	145	3	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		14,832															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643									
01	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	1054	3	N	-0-	-0-							
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915	3	N	-0-	-0-							
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-	-0-							
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-	-0-							
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-							
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-							
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3	N	-0-	-0-							
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-							
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	3	N	-0-	-0-							
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-							
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-							
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		13,967															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
02	448 N	281	-0-	-167	-0-	281 3		N	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	587	-0-	-613	-0-	587 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	532	-0-	-584	-0-	532 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804				
01	3968 X	2748	-0-	-1220	-0-	2748 3		N	-0-			-0-
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3		N	-0-			-0-
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 3		N	-0-			-0-
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 3		N	-0-			-0-
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3		N	-0-			-0-
08	3906 X	3690	-0-	-216	-0-	3690 3		N	-0-			-0-
09	3780 X	3727	-0-	-53	-0-	3727 3		N	-0-			-0-
10	3906 X	3193	-0-	-713	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
11	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	3351 3		N	-0-			-0-
12	3844 X	3620	-0-	-224	-0-	3620 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 126027		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 8820				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	990	-0-	-158	-0-	990 3		N	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	869	-0-	-216	-0-	869 3		N	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	429	-0-	-711	-0-	429 3		N	-0-			-0-
*12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	80	-0-	-2338	-0-	80 3		N	-0-			-0-
02	1932 X	1747	-0-	-185	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
05	1922 N	94	-0-	-1828	-0-	94 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1														
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 020528														
WELL #: 9										RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		
										TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9569 - 9597		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3255 X	3179	-0-	-76	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
02		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
03		2604 X	1483	-0-	-1121	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
04		2520 X	1551	-0-	-969	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
05		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3		N	-0-			-0-
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
07		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
08		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
09		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
10		1116 X	2	-0-	-1114	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
*12		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 2										TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8365 - 9074		
WELL #: 4										RRCID -> 129554		COMPL. DATE 01/28/1989		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22										TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8424 - 9657		
WELL #: 4										RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		
01		2821 X	2331	-0-	-490	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
02		2352 X	2026	-0-	-326	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
03		2604 X	2293	-0-	-311	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
04		2250 N	2202	-0-	-48	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
05		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
06		2220 N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
07		2263 N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
08		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	4033	-0-	1033	-0-	4033	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3768	-0-	668	-0-	3768	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	1880	-0-	-1120	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
*12		5052 X	4471	-0-	-581	-0-	4471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
ALEXANDER UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	129947	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8450 - 9150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429 3	N	-0-	-0-	
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-	-0-	
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	-0-	-0-	
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3	N	-0-	-0-	
05		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-	-0-	
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-	-0-	
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-	-0-	
08		2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124 3	N	-0-	-0-	
09		2100 N	2041	-0-	-59	-0-	2041 3	N	-0-	-0-	
10		2170 N	1690	-0-	-480	-0-	1690 3	N	-0-	-0-	
11		2070 N	1863	-0-	-207	-0-	1863 3	N	-0-	-0-	
12		2108 N	1939	-0-	-169	-0-	1939 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	130161	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8340 - 9570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6138 X	5558	-0-	-580	-0-	5558 3	N	-0-	-0-	
02		5544 X	4620	-0-	-924	-0-	4620 3	N	-0-	-0-	
03		5828 X	3754	-0-	-2074	-0-	3754 3	N	-0-	-0-	
04		5370 X	2032	-0-	-3338	-0-	2032 3	N	-0-	-0-	
05		5549 X	3670	-0-	-1879	-0-	3670 3	N	-0-	-0-	
06		5370 X	4885	-0-	-485	-0-	4885 3	N	-0-	-0-	
07		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 3	N	-0-	-0-	
08		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697 3	N	-0-	-0-	
09		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 3	N	-0-	-0-	
10		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463 3	N	-0-	-0-	
11		6480 X	6101	-0-	-379	-0-	6101 3	N	-0-	-0-	
12		6696 X	6108	-0-	-588	-0-	6108 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 12		WELL #:		4	RRCID ->	130164	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8362 - 9610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	389	-0-	-107	-0-	389 3	N	-0-	-0-	
02		392 N	282	-0-	-110	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
03		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
07		403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
09		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3	N	-0-	-0-	
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3	N	-0-	-0-	
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 26		WELL #:		4	RRCID ->	130216	COMPL. DATE	02/08/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8250 - 9684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 3		WELL #:		5	RRCID ->	130392	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	8490 - 9528
01	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	2327	3		N	-0-		-0-
02	2800 X	2562	-0-	-238	-0-	2562	3		N	-0-		-0-
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		N	-0-		-0-
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3		N	-0-		-0-
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3		N	-0-		-0-
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-		-0-
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3		N	-0-		-0-
08	4185 X	3919	-0-	-266	-0-	3919	3		N	-0-		-0-
09	4050 X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3		N	-0-		-0-
10	3782 X	3780	-0-	-2	-0-	3780	3		N	-0-		-0-
11	3780 X	3081	-0-	-699	-0-	3081	3		N	-0-		-0-
12	3906 X	3448	-0-	-458	-0-	3448	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 25		WELL #:		4	RRCID ->	130596	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8997 - 9629
01	1705 X	1395	-0-	-310	-0-	1395	3		N	-0-		-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-		-0-
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
05	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	1456	3		N	-0-		-0-
06	1740 N	1384	-0-	-356	-0-	1384	3		N	-0-		-0-
07	1550 N	1152	-0-	-398	-0-	1152	3		N	-0-		-0-
08	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184	3		N	-0-		-0-
09	1380 N	1069	-0-	-311	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-		-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID ->	130599	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8406 - 9532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1922 N	1098	-0-	-824	-0-	1098	3			N	-0-	-0-
02	1372 N	441	-0-	-931	-0-	441	3			N	-0-	-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-	-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-	-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-	-0-
06	1620 N	1054	-0-	-566	-0-	1054	3			N	-0-	-0-
07	1984 N	908	-0-	-1076	-0-	908	3			N	-0-	-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-	-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-	-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-	-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-	-0-
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	130975	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 8498 - 9278	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 15		WELL #:		6	RRCID ->	131170	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8366 - 9598	
01	1798 X	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-	-0-
02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-	-0-
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-	-0-
04	3000 N	3152	-0-	152	152	3152	3			N	-0-	-0-
05	3531 X	3379	-0-	-152	-0-	3379	3			N	-0-	-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-	-0-
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-	-0-
08	3379 X	2317	-0-	-1062	-0-	2317	3			N	-0-	-0-
09	3270 X	2255	-0-	-1015	-0-	2255	3			N	-0-	-0-
10	3379 X	2114	-0-	-1265	-0-	2114	3			N	-0-	-0-
11	2940 X	2032	-0-	-908	-0-	2032	3			N	-0-	-0-
12	2635 X	1984	-0-	-651	-0-	1984	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 21		WELL #:		4 C	RRCID ->	131171	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8552 - 9654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-		-0-	
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-	
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-		-0-	
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	N	-0-		-0-	
05		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386 3	N	-0-		-0-	
06		1380 N	1275	-0-	-105	-0-	1275 3	N	-0-		-0-	
07		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295 3	N	-0-		-0-	
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		-0-	
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		-0-	
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-		-0-	
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-	
*12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 14		WELL #:		4-T	RRCID ->	131413	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8419 - 9544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3	N	-0-		-0-	
02		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3	N	-0-		-0-	
03		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 3	N	-0-		-0-	
04		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3	N	-0-		-0-	
05		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 3	N	-0-		-0-	
06		3090 X	2938	-0-	-152	-0-	2938 3	N	-0-		-0-	
07		3193 X	2651	-0-	-542	-0-	2651 3	N	-0-		-0-	
08		6138 X	2290	-0-	-3848	-0-	2290 3	N	-0-		-0-	
09		4860 X	2001	-0-	-2859	-0-	2001 3	N	-0-		-0-	
10		5022 X	2177	-0-	-2845	-0-	2177 3	N	-0-		-0-	
11		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3	N	-0-		-0-	
12		2666 X	2083	-0-	-583	-0-	2083 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24		WELL #:		5	RRCID ->	131440	COMPL. DATE	06/04/1989	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	8378 - 9618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 3	N	-0-		-0-	
02		1008 N	916	-0-	-92	-0-	916 3	N	-0-		-0-	
03		1054 N	944	-0-	-110	-0-	944 3	N	-0-		-0-	
04		990 N	868	-0-	-122	-0-	868 3	N	-0-		-0-	
05		1023 N	794	-0-	-229	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
06		900 N	785	-0-	-115	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
07		899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3	N	-0-		-0-	
08		806 N	83	-0-	-723	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-	
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-	
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
*12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 31		WELL #:		4	RRCID ->	131555	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8682 - 9812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 20		WELL #:		6-T	RRCID ->	131557	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8618 - 9590		
01	961 N	546	-0-	-415	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
07	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	3		N	-0-			-0-
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3		N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
*12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 23		WELL #:		5 T	RRCID ->	131632	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8720 - 9686		
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	476 N	307	-0-	-169	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	2363	-0-	-1698	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
02	3528 X	2192	-0-	-1336	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	3299	-0-	-359	-0-	3299	3	N	-0-			-0-
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3	N	-0-			-0-
05	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3	N	-0-			-0-
06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3	N	-0-			-0-
07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3	N	-0-			-0-
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3	N	-0-			-0-
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3	N	-0-			-0-
10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3	N	-0-			-0-
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3	N	-0-			-0-
*12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2379	-0-	-256	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
02	2492 X	2086	-0-	-406	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
03	2232 X	1912	-0-	-320	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-			-0-
05	2325 N	1786	-0-	-539	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
07	2449 N	2200	-0-	-249	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	N	-0-			-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-			-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
12	2573 N	1879	-0-	-694	-0-	1879	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	2794	-0-	-258	-0-	2794	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3	N	-0-			-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3	N	-0-			-0-
06	3090 X	3037	-0-	-53	-0-	3037	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	3165	-0-	-121	-0-	3165	3	N	-0-			-0-
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3	N	-0-			-0-
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3	N	-0-			-0-
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3	N	-0-			-0-
11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3	N	-0-			-0-
*12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 27		WELL #:		4	RRCID ->	131932	COMPL. DATE	08/21/1989	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8665 - 9667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 3	N	-0-		-0-	
02		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3	N	-0-		-0-	
03		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 3	N	-0-		-0-	
04		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 3	N	-0-		-0-	
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 3	N	-0-		-0-	
06		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3	N	-0-		-0-	
07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3	N	-0-		-0-	
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 3	N	-0-		-0-	
09		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 3	N	-0-		-0-	
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3	N	-0-		-0-	
11		2340 X	78	-0-	-2262	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
12		2418 X	18	-0-	-2400	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 8		WELL #:		5	RRCID ->	131933	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8440 - 9354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1519 N	1408	-0-	-111	-0-	1408 3	N	-0-		-0-	
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-		-0-	
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-		-0-	
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	N	-0-		-0-	
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-		-0-	
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-		-0-	
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-		-0-	
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3	N	-0-		-0-	
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	N	-0-		-0-	
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-		-0-	
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	-0-		-0-	
*12		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 18		WELL #:		5	RRCID ->	132034	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8424 - 9624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3832	-0-	732	1847	3832 3	N	-0-		-0-	
02		5368 X	3521	-0-	-1847	-0-	3521 3	N	-0-		-0-	
03		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 3	N	-0-		-0-	
04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3	N	-0-		-0-	
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 3	N	-0-		-0-	
06		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3	N	-0-		-0-	
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3	N	-0-		-0-	
08		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3	N	-0-		-0-	
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3	N	-0-		-0-	
10		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 3	N	-0-		-0-	
11		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3	N	-0-		-0-	
*12		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 11		WELL #:		6	RRCID ->	132214	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8398 - 9532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
02		1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1564 3	N	-0-		-0-
03		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3	N	-0-		-0-
04		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3	N	-0-		-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	N	-0-		-0-
06		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3	N	-0-		-0-
08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3	N	-0-		-0-
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3	N	-0-		-0-
11		1860 N	1399	-0-	-461	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
*12		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,815		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 6		WELL #:		6	RRCID ->	132221	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8242 - 9478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5828 X	4742	-0-	-1086	-0-	4742 3	N	-0-		-0-
02		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 3	N	-0-		-0-
03		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 3	N	-0-		-0-
04		4590 X	4381	-0-	-209	-0-	4381 3	N	-0-		-0-
05		5084 X	4296	-0-	-788	-0-	4296 3	N	-0-		-0-
06		4920 X	3272	-0-	-1648	-0-	3272 3	N	-0-		-0-
07		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 3	N	-0-		-0-
08		5518 X	5458	-0-	-60	-0-	5458 3	N	-0-		-0-
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3	N	-0-		-0-
10		5177 X	4912	-0-	-265	-0-	4912 3	N	-0-		-0-
11		5280 X	4084	-0-	-1196	-0-	4084 3	N	-0-		-0-
12		5456 X	4112	-0-	-1344	-0-	4112 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,781		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 7		WELL #:		4	RRCID ->	132425	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8568 - 9366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2480 X	1151	-0-	-1329	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
02		2492 X	901	-0-	-1591	-0-	901 3	N	-0-		-0-
03		2294 X	1508	-0-	-786	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3	N	-0-		-0-
05		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3	N	-0-		-0-
06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3	N	-0-		-0-
07		2759 X	2317	-0-	-442	-0-	2317 3	N	-0-		-0-
08		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3	N	-0-		-0-
09		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3	N	-0-		-0-
10		1457 X	1301	-0-	-156	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
11		1410 X	941	-0-	-469	-0-	941 3	N	-0-		-0-
12		1457 X	559	-0-	-898	-0-	559 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,412		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 30		WELL #:		5	RRCID ->	132437	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8660 - 9822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	3		N	-0-			-0-
09	690 N	575	-0-	-115	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10	806 N	556	-0-	-250	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	3		N	-0-			-0-
12	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132438	COMPL. DATE	10/08/1989	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8428 - 9493		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2519 N	2333	-0-	-186	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1771	-0-	-245	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
03	2232 X	1334	-0-	-898	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3		N	-0-			-0-
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
10	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3		N	-0-			-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
*12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 27		WELL #:		5 T	RRCID ->	132439	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8488 - 9688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
02	4816 X	1915	-0-	-2901	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
03	4867 X	2230	-0-	-2637	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
04	3450 X	2759	-0-	-691	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
07	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-			-0-
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	2644	-0-	-425	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
11	2970 X	1996	-0-	-974	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
*12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2348	-0-	-508	-0-	2348	3	N	-0-			-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3	N	-0-			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3	N	-0-			-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3	N	-0-			-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3	N	-0-			-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-			-0-
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-			-0-
10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3	N	-0-			-0-
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580					
01	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	3	N	-0-			-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459					
01	2666	N	2322	-0-	-344	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	N	-0-			-0-
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-			-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3	N	-0-			-0-
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 12		WELL #:		5	RRCID ->	132840	COMPL. DATE	11/25/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8446 - 9556		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
03	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3		N	-0-			-0-
04	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	3		N	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
07	992 N	989	-0-	-3	-0-	989	3		N	-0-			-0-
08	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3		N	-0-			-0-
09	960 N	737	-0-	-223	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
11	960 N	568	-0-	-392	-0-	568	3		N	-0-			-0-
12	775 N	494	-0-	-281	-0-	494	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 17		WELL #:		5	RRCID ->	133068	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	9871	PERF. 8388 - 9528		
01	806 N	321	-0-	-485	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	279	-0-	-813	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	3		N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
07	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3		N	-0-			-0-
08	744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3		N	-0-			-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 31		WELL #:		5	RRCID ->	133069	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8697 - 9790		
01	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
04	2610 N	2310	-0-	-300	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
05	2697 N	2525	-0-	-172	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
06	2610 N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
08	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
09	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-			-0-
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
12	2883 N	2139	-0-	-744	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1															
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 020528															
WELL #: 3										RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989			
										TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8298 - 9361			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CGU 29										WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8624 - 9760	
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-			-0-						
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			-0-						
03	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	3	N	-0-			-0-						
04	1800	N	1178	-0-	-622	-0-	1178	3	N	-0-			-0-						
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-			-0-						
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-			-0-						
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-			-0-						
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-			-0-						
09	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3	N	-0-			-0-						
10	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1356	3	N	-0-			-0-						
11	1860	N	1194	-0-	-666	-0-	1194	3	N	-0-			-0-						
12	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1177	3	N	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:										19,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 21										WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 8656 - 9662	
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-			-0-						
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3	N	-0-			-0-						
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3	N	-0-			-0-						
04	2880	N	2776	-0-	-104	-0-	2776	3	N	-0-			-0-						
05	2976	N	2610	-0-	-366	-0-	2610	3	N	-0-			-0-						
06	2880	N	2446	-0-	-434	-0-	2446	3	N	-0-			-0-						
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	-0-			-0-						
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-			-0-						
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-			-0-						
10	2945	N	2738	-0-	-207	-0-	2738	3	N	-0-			-0-						
11	2820	N	1569	-0-	-1251	-0-	1569	3	N	-0-			-0-						
*12	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	3	N	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:										32,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 24		WELL #:		6	RRCID ->	133324	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8496 - 9602			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 X	13	-0-	-1351	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
05		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
06		930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3		N	-0-			-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
*12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133326	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8380 - 9245			
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
06		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
09		1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1055	-0-	-205	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
12		1333 N	1078	-0-	-255	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	133327	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8742 - 9052			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133328	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8303 - 9552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-	-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-	-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-	-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-	-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-	-0-
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-	-0-
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-	-0-
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-	-0-
10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-	-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-	-0-
12	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 4		WELL #:		4 T	RRCID ->	133478	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8512 - 9256	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 5		WELL #:		5	RRCID ->	133479	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8492 - 9600	
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-	-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-	-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-	-0-
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-	-0-
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-	-0-
07	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-	-0-
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-	-0-
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-	-0-
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-	-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-	-0-
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4929 X	4236	-0-	-693	-0-	4236	3	N	-0-			-0-
02		4424 X	4291	-0-	-133	-0-	4291	3	N	-0-			-0-
03		4836 X	3277	-0-	-1559	-0-	3277	3	N	-0-			-0-
04		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3	N	-0-			-0-
05		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3	N	-0-			-0-
06		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3	N	-0-			-0-
07		5084 X	4631	-0-	-453	-0-	4631	3	N	-0-			-0-
08		5177 X	4586	-0-	-591	-0-	4586	3	N	-0-			-0-
09		5010 X	4363	-0-	-647	-0-	4363	3	N	-0-			-0-
10		5177 X	4781	-0-	-396	-0-	4781	3	N	-0-			-0-
11		4950 X	4837	-0-	-113	-0-	4837	3	N	-0-			-0-
*12		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628													

01		1395 N	1131	-0-	-264	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
02		1540 N	948	-0-	-592	-0-	948	3	N	-0-			-0-
03		1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
09		1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
11		1110 N	112	-0-	-998	-0-	112	3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	3995	-0-	895	895	3995	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562													

01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-			-0-
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
05		899 N	479	-0-	-420	-0-	479	3	N	-0-			-0-
06		870 N	681	-0-	-189	-0-	681	3	N	-0-			-0-
07		558 N	401	-0-	-157	-0-	401	3	N	-0-			-0-
08		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 7		WELL #:		5	RRCID ->	133707	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8626 - 9448			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
03		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
04		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
05		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3		N	-0-			-0-
06		3090 X	2554	-0-	-536	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
07		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3		N	-0-			-0-
08		4588 X	3812	-0-	-776	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
09		4440 X	2291	-0-	-2149	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
10		3751 X	2429	-0-	-1322	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
11		3690 X	2646	-0-	-1044	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
12		3813 X	1203	-0-	-2610	-0-	1203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19		WELL #:		5 T	RRCID ->	133911	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8564 - 9528			
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
02		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
03		3224 X	2043	-0-	-1181	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
04		3120 X	1809	-0-	-1311	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
05		3224 X	1822	-0-	-1402	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
06		2790 X	1659	-0-	-1131	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
07		2883 X	1475	-0-	-1408	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
08		1953 X	1352	-0-	-601	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
09		1650 N	1179	-0-	-471	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3208	-0-	208	208	3208	3		N	-0-			-0-
*12		2992 N	2784	-0-	-208	-0-	2784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20		WELL #:		7 L	RRCID ->	134168	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8530 - 9602			
01		3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
02		2828 X	2073	-0-	-755	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
03		2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
04		2880 X	2223	-0-	-657	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-			-0-
06		2880 X	2633	-0-	-247	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
07		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
08		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
10		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			-0-
11		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
*12		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 15		WELL #:		7 T	RRCID ->	134176	COMPL. DATE	03/08/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8490 - 9576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-		-0-
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
08		2387 X	1371	-0-	-1016	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
09		1920 X	1175	-0-	-745	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
10		1860 X	1085	-0-	-775	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
11		1800 X	716	-0-	-1084	-0-	716 3	N	-0-		-0-
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22		WELL #:		5 T	RRCID ->	134422	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8656 - 9668
01		1085 N	304	-0-	-781	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3	N	-0-		-0-
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
05		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
06		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
08		1085 N	990	-0-	-95	-0-	990 3	N	-0-		-0-
09		1020 N	949	-0-	-71	-0-	949 3	N	-0-		-0-
10		1023 N	959	-0-	-64	-0-	959 3	N	-0-		-0-
11		960 N	884	-0-	-76	-0-	884 3	N	-0-		-0-
12		992 N	886	-0-	-106	-0-	886 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #:		5	RRCID ->	134443	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8735 - 9286
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 4		WELL #:		5	RRCID ->	134948	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8458 - 9264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 28		WELL #:		6 T	RRCID ->	134949	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8678 - 9583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3		N	-0-			-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
*12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 17		WELL #:		6	RRCID ->	135516	COMPL. DATE	06/03/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8400 - 9525		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
03	2046 X	2031	-0-	-15	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
04	1980 X	1127	-0-	-853	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
05	2046 X	1301	-0-	-745	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
06	1980 X	1062	-0-	-918	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
07	2046 X	1291	-0-	-755	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	810	-0-	-240	-0-	810	3		N	-0-			-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-			-0-	
02		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-			-0-	
03		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		N	-0-			-0-	
04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3		N	-0-			-0-	
05		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-			-0-	
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-			-0-	
07		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-	
08		3441 X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3		N	-0-			-0-	
09		3690 X	3181	-0-	-509	-0-	3181	3		N	-0-			-0-	
10		3813 X	2916	-0-	-897	-0-	2916	3		N	-0-			-0-	
11		3690 X	2477	-0-	-1213	-0-	2477	3		N	-0-			-0-	
12		3503 X	2844	-0-	-659	-0-	2844	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,195											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

01		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3		N	-0-			-0-	
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-	
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-	
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-	
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-	
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-	
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-	
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-	
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-	
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-	
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-	
*12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,621											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

01		775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3		N	-0-			-0-	
02		672 N	506	-0-	-166	-0-	506	3		N	-0-			-0-	
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-	
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-	
05		558 N	84	-0-	-474	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-	
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-	
08		1147 X	398	-0-	-749	-0-	398	3		N	-0-			-0-	
09		1110 X	418	-0-	-692	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
10		868 X	327	-0-	-541	-0-	327	3		N	-0-			-0-	
11		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-	
12		868 X	334	-0-	-534	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,673											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 6		WELL #:		7	RRCID ->	135745	COMPL. DATE	05/23/1990	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 8456 - 9514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
02	616 N	532	-0-	-84	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	806 N	572	-0-	-234	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	3		N	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	3		N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
11	450 N	208	-0-	-242	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 1		WELL #:		6	RRCID ->	135746	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 8428 - 9456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3023	-0-	223	-0-	3023	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3338	-0-	238	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2628	-0-	-372	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
05	2675 X	2586	-0-	-89	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
06	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
07	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
08	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
09	2640 X	2344	-0-	-296	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
10	2573 X	1553	-0-	-1020	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
11	2730 X	1627	-0-	-1103	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
12	2418 N	1603	-0-	-815	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 14		WELL #:		5	RRCID ->	135751	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8404 - 9540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3		N	-0-			-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
04	900 N	739	-0-	-161	-0-	739	3		N	-0-			-0-
05	930 N	648	-0-	-282	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	930 N	558	-0-	-372	-0-	558	3		N	-0-			-0-
07	775 N	520	-0-	-255	-0-	520	3		N	-0-			-0-
08	651 N	511	-0-	-140	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09	570 N	462	-0-	-108	-0-	462	3		N	-0-			-0-
10	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3		N	-0-			-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	435	3		N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 10		WELL #:		7 T	RRCID ->	135765	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8390 - 9512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
03	1333 N	933	-0-	-400	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04	870 N	797	-0-	-73	-0-	797	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	781	-0-	-676	-0-	781	3		N	-0-			-0-
06	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	837 N	748	-0-	-89	-0-	748	3		N	-0-			-0-
08	930 X	819	-0-	-111	-0-	819	3		N	-0-			-0-
09	810 X	760	-0-	-50	-0-	760	3		N	-0-			-0-
10	775 X	771	-0-	-4	-0-	771	3		N	-0-			-0-
11	780 X	409	-0-	-371	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 18		WELL #:		6	RRCID ->	135771	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9578 - 9612		
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
04	960 N	637	-0-	-323	-0-	637	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	3		N	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	650	-0-	-490	-0-	650	3		N	-0-			-0-
10	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	3		N	-0-			-0-
11	810 N	631	-0-	-179	-0-	631	3		N	-0-			-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 16		WELL #:		6	RRCID ->	135772	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8442 - 9570		
01	1116 N	513	-0-	-603	-0-	513	3		N	-0-			-0-
02	952 N	578	-0-	-374	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	3		N	-0-			-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	570 N	382	-0-	-188	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 11		WELL #:		7-T	RRCID ->	135838	COMPL. DATE	08/06/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8402 - 9534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	31	-0-	-279	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02		196 N	141	-0-	-55	-0-	141 3		N	-0-			-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
06		330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3		N	-0-			-0-
07		341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3		N	-0-			-0-
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
12		341 N	12	-0-	-329	-0-	12 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 23		WELL #:		6	RRCID ->	135840	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8464 - 9584
01		3100 N	5803	-0-	2703	3339	5803 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	2987	-0-	187	3526	2987 3		N	-0-		-0-
03		5477 X	1951	-0-	-3526	-0-	1951 3		N	-0-		-0-
04		3000 X	1538	-0-	-1462	-0-	1538 3		N	-0-		-0-
05		3100 X	1961	-0-	-1139	-0-	1961 3		N	-0-		-0-
06		3000 X	2028	-0-	-972	-0-	2028 3		N	-0-		-0-
07		3100 X	2139	-0-	-961	-0-	2139 3		N	-0-		-0-
08		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-		-0-
09		2040 X	1782	-0-	-258	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
10		2139 X	1887	-0-	-252	-0-	1887 3		N	-0-		-0-
11		2070 X	1860	-0-	-210	-0-	1860 3		N	-0-		-0-
12		2139 X	1838	-0-	-301	-0-	1838 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	135842	COMPL. DATE	08/11/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8886 - 9852
01		3100 N	2954	-0-	-146	55	2952 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		2096 N	2041	-0-	-55	-0-	2038 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1852 3	11 9	Y	10	9 1	1
04		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1674 3	8 9	Y	7	7 1	1
05		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1605 3	8 9	Y	7	7 1	1
06		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2043 3	8 9	Y	7	7 1	1
07		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5850 3	8 9	Y	7	7 1	1
08		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2148 3	10 9	Y	9	8 1	2
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1961 3	17 9	Y	15	14 1	3
10		1953 X	1587	-0-	-366	-0-	1572 3	15 9	Y	14	15 1	2
11		1890 X	1554	-0-	-336	-0-	1540 3	14 9	Y	13	13 1	2
12		1953 X	1252	-0-	-701	-0-	1237 3	15 9	Y	14	14 1	2
TOTAL GAS PROD:		26,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 8		WELL #:		6-T	RRCID ->	136092	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 8552 - 9842		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	648	-0-	-96	-0-	648 3		N	-0-			-0-
02		672 N	559	-0-	-113	-0-	559 3		N	-0-			-0-
03		682 N	631	-0-	-51	-0-	631 3		N	-0-			-0-
04		630 N	566	-0-	-64	-0-	566 3		N	-0-			-0-
05		620 N	550	-0-	-70	-0-	550 3		N	-0-			-0-
06		600 N	534	-0-	-66	-0-	534 3		N	-0-			-0-
07		589 N	559	-0-	-30	-0-	559 3		N	-0-			-0-
08		558 N	535	-0-	-23	-0-	535 3		N	-0-			-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
10		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-			-0-
11		510 N	326	-0-	-184	-0-	326 3		N	-0-			-0-
*12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 33		WELL #:		4	RRCID ->	136142	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9264 - 10276		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3		N	-0-			-0-
04		300 N	211	-0-	-89	-0-	211 3		N	-0-			-0-
05		279 N	193	-0-	-86	-0-	193 3		N	-0-			-0-
06		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3		N	-0-			-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 1		WELL #:		5	RRCID ->	136350	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9262 - 9678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3472	-0-	372	372	3472 3		N	-0-			-0-
06		2505 N	2133	-0-	-372	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3245	-0-	145	145	3245 3		N	-0-			-0-
08		2280 X	2135	-0-	-145	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
09		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		N	-0-			-0-
10		2046 X	2030	-0-	-16	-0-	2030 3		N	-0-			-0-
11		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		N	-0-			-0-
12		2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 13		WELL #:		7-T	RRCID ->	136474	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8942 - 9480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2201 X	2102	-0-	-99	-0-	2102	3		N	-0-		-0-
02	INC G-10	1633	-0-	1633	1633	1633	3		N	-0-		-0-
03	INC G-10	1915	-0-	1915	3548	1915	3		N	-0-		-0-
04	2300 N	1837	-0-	-463	3085	1837	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	1966	-0-	-1134	1951	1966	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	1977	-0-	-1023	928	1977	3		N	-0-		-0-
07	2752 N	1824	-0-	-928	-0-	1824	3		N	-0-		-0-
08	1953 N	1438	-0-	-515	-0-	1438	3		N	-0-		-0-
09	1950 N	1448	-0-	-502	-0-	1448	3		N	-0-		-0-
10	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3		N	-0-		-0-
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-		-0-
*12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		7-T	RRCID ->	138786	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 9012 - 9179	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1984 N	884	-0-	-1100	-0-	884	3		N	-0-		-0-
02	1372 N	700	-0-	-672	-0-	700	3		N	-0-		-0-
03	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	3		N	-0-		-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-		-0-
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3		N	-0-		-0-
06	810 N	672	-0-	-138	-0-	672	3		N	-0-		-0-
07	961 N	703	-0-	-258	-0-	703	3		N	-0-		-0-
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3		N	-0-		-0-
09	660 N	482	-0-	-178	-0-	482	3		N	-0-		-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-L	RRCID ->	139322	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8686 - 9110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	4306	-0-	1506	1506	4306	3		N	-0-		-0-
03	2511 N	1005	-0-	-1506	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
04	930 N	235	-0-	-695	-0-	235	3		N	-0-		-0-
05	2015 X	121	-0-	-1894	-0-	121	3		N	-0-		-0-
06	1950 X	689	-0-	-1261	-0-	689	3		N	-0-		-0-
07	2015 X	605	-0-	-1410	-0-	605	3		N	-0-		-0-
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		-0-
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-		-0-
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	38	-0-	-4426	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02		4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-			N	-0-			-0-
03		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-			-0-
04		3030 X	518	-0-	-2512	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
06		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-			-0-
07		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	6118	-0-	3018	3018	6118 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	5464	-0-	2464	5482	5464 3		N	-0-			-0-
10		12582 X	7100	-0-	-5482	-0-	7100 3		N	-0-			-0-
11		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979 3		N	-0-			-0-
*12		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1391	-0-	-37	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1617	-0-	-491	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
*12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		4-T	RRCID ->	140333	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9021 - 9611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	21	-0-	-103	-0-	21 3	N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140336	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8400 - 9276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562 3	N	-0-		-0-
02		1512 N	1453	-0-	-59	-0-	1453 3	N	-0-		-0-
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
05		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
07		1829 N	1629	-0-	-200	-0-	1629 3	N	-0-		-0-
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3	N	-0-		-0-
09		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,751	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 27		WELL #:		6-T	RRCID ->	140444	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 8548 - 9658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3	N	-0-		-0-
02		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3232	-0-	132	132	3232 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3273	-0-	273	405	3273 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2795	-0-	-305	100	2795 3	N	-0-		-0-
06		2438 X	2338	-0-	-100	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
07		2511 X	2328	-0-	-183	-0-	2328 3	N	-0-		-0-
08		3379 X	2281	-0-	-1098	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
09		3270 X	2400	-0-	-870	-0-	2400 3	N	-0-		-0-
10		2790 X	2172	-0-	-618	-0-	2172 3	N	-0-		-0-
11		2340 X	2072	-0-	-268	-0-	2072 3	N	-0-		-0-
*12		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	140517	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	2230 - 9104	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-		-0-
02		1568 X	1375	-0-	-193	-0-	1375	3		N	-0-		-0-
03		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-		-0-
04		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-		-0-
05		3100 N	4190	-0-	1090	1090	4190	3		N	-0-		-0-
06		3000 N	2973	-0-	-27	1063	2973	3		N	-0-		-0-
07		3100 N	3500	-0-	400	1463	3500	3		N	-0-		-0-
08		4848 X	3385	-0-	-1463	-0-	3385	3		N	-0-		-0-
09		4050 X	3130	-0-	-920	-0-	3130	3		N	-0-		-0-
10		4185 X	3272	-0-	-913	-0-	3272	3		N	-0-		-0-
11		3390 X	3075	-0-	-315	-0-	3075	3		N	-0-		-0-
12		3503 X	2930	-0-	-573	-0-	2930	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,322			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	140775	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8894 - 9322	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-		-0-
02		1260 N	537	-0-	-723	-0-	537	3		N	-0-		-0-
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-		-0-
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-		-0-
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-		-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-		-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-		-0-
08		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3		N	-0-		-0-
09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-		-0-
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-		-0-
11		1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3		N	-0-		-0-
*12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,929			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		4-T	RRCID ->	141001	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8428 - 9312	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	141383	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8804 - 9070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	2970	-0-	-1525	-0-	2970 3		N	-0-		-0-
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-		-0-
03		2976 X	2910	-0-	-66	-0-	2910 3		N	-0-		-0-
04		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3		N	-0-		-0-
05		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 3		N	-0-		-0-
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3		N	-0-		-0-
07		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3		N	-0-		-0-
08		3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3452 3		N	-0-		-0-
09		3540 X	3325	-0-	-215	-0-	3325 3		N	-0-		-0-
10		3596 X	3280	-0-	-316	-0-	3280 3		N	-0-		-0-
11		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 3		N	-0-		-0-
*12		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	141447	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 8384 - 9346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-		-0-
04		960 N	879	-0-	-81	-0-	879 3		N	-0-		-0-
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
07		899 N	829	-0-	-70	-0-	829 3		N	-0-		-0-
08		1209 N	966	-0-	-243	-0-	966 3		N	-0-		-0-
09		1170 N	485	-0-	-685	-0-	485 3		N	-0-		-0-
10		837 N	457	-0-	-380	-0-	457 3		N	-0-		-0-
11		930 N	408	-0-	-522	-0-	408 3		N	-0-		-0-
*12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141675	COMPL. DATE	04/08/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9080 - 9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
02		1344 X	666	-0-	-678	-0-	666 3		N	-0-		-0-
03		1364 X	918	-0-	-446	-0-	918 3		N	-0-		-0-
04		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-		-0-
05		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-		-0-
06		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
07		1674 X	849	-0-	-825	-0-	849 3		N	-0-		-0-
08		1860 X	1186	-0-	-674	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
09		1800 X	1044	-0-	-756	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
10		1860 X	1341	-0-	-519	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
11		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
*12		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 141676		COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 141688		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3405	-0-	-36	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
02	3500 X	3472	-0-	-28	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
03	3875 X	3664	-0-	-211	-0-	3664	3		N	-0-			-0-
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3		N	-0-			-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-			-0-
06	3720 X	3658	-0-	-62	-0-	3658	3		N	-0-			-0-
07	3968 X	3645	-0-	-323	-0-	3645	3		N	-0-			-0-
08	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3		N	-0-			-0-
09	3840 X	3521	-0-	-319	-0-	3521	3		N	-0-			-0-
10	3906 X	3646	-0-	-260	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
11	3660 X	3488	-0-	-172	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
12	3658 X	3549	-0-	-109	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 141822		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
07	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
10	3007 X	2070	-0-	-937	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
11	2940 X	2428	-0-	-512	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
12	3038 X	1377	-0-	-1661	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		4-T	RRCID ->	141824	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8920 - 9240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2134 X	2134	-0-	-0-	2134	3	N	-0-	-0-	
02		1932 X	1895	-0-	-37	1895	3	N	-0-	-0-	
03		2139 X	2116	-0-	-23	2116	3	N	-0-	-0-	
04		2070 X	1976	-0-	-94	1976	3	N	-0-	-0-	
05		2139 X	2030	-0-	-109	2030	3	N	-0-	-0-	
06		2070 X	1841	-0-	-229	1841	3	N	-0-	-0-	
07		2108 X	1879	-0-	-229	1879	3	N	-0-	-0-	
08		2051 N	2051	-0-	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	
09		1830 N	1823	-0-	-7	1823	3	N	-0-	-0-	
10		2023 N	2023	-0-	-0-	2023	3	N	-0-	-0-	
11		2121 N	2121	-0-	-0-	2121	3	N	-0-	-0-	
*12		2365 N	2365	-0-	-0-	2365	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142004	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8430 - 9325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1271 X	1015	-0-	-256	1015	3	N	-0-	-0-	
02		825 N	825	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-	
03		926 N	926	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	
04		921 N	921	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-	
05		914 N	914	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	
06		757 N	757	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	
07		589 N	391	-0-	-198	391	3	N	-0-	-0-	
08		899 N	650	-0-	-249	650	3	N	-0-	-0-	
09		750 N	747	-0-	-3	747	3	N	-0-	-0-	
10		725 N	725	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-	
11		630 N	616	-0-	-14	616	3	N	-0-	-0-	
12		775 N	680	-0-	-95	680	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		6-T	RRCID ->	142044	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 8812 - 8964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		744 X	598	-0-	-146	598	3	N	-0-	-0-	
02		644 N	543	-0-	-101	543	3	N	-0-	-0-	
03		651 N	499	-0-	-152	499	3	N	-0-	-0-	
04		570 N	496	-0-	-74	496	3	N	-0-	-0-	
05		709 N	709	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
06		638 N	638	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
07		912 N	912	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	
08		690 N	690	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	
09		724 N	724	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	
10		636 N	636	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	
11		382 N	382	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
*12		468 N	468	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142077	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8750 - 9750
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3		Y	-0-		-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	3		Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142095	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	8896 - 9840
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2101	3	7 9	Y	6	6 1	1
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1885	3	11 9	Y	10	9 1	2
03	1984 N	878	-0-	-1106	-0-	848	3	30 9	Y	27	26 1	3
04	1920 N	776	-0-	-1144	-0-	754	3	22 9	Y	20	20 1	3
05	3100 N	3494	-0-	-394	-0-	3472	3	22 9	Y	20	20 1	3
06	2750 N	2356	-0-	-394	-0-	2332	3	24 9	Y	22	22 1	3
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2215	3	22 9	Y	20	19 1	4
08	2077 X	1973	-0-	-104	-0-	1951	3	22 9	Y	20	20 1	4
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2359	3	55 9	Y	50	46 1	8
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2036	3	74 9	Y	67	64 1	11
11	2010 X	1884	-0-	-126	-0-	1819	3	65 9	Y	59	59 1	11
12	2077 X	1899	-0-	-178	-0-	1833	3	66 9	Y	60	60 1	11
TOTAL GAS PROD:		24,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		381						

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		4-T	RRCID ->	142109	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8836 - 9558
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
05	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3		N	-0-		-0-
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3		N	-0-		-0-
07	527 N	13	-0-	-514	-0-	13	3		N	-0-		-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 9		WELL #:		6	RRCID ->	142291	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8500 - 9810			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1269	-0-	-777	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
02		1848 X	1806	-0-	-42	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
03		2046 X	1929	-0-	-117	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
04		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
05		2015 X	1388	-0-	-627	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
06		1950 X	1855	-0-	-95	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
07		2015 X	2005	-0-	-10	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
08		1922 X	1495	-0-	-427	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
09		1860 X	1502	-0-	-358	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
10		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3		N	-0-			-0-
*12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	142293	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 8470 - 9568			
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02		INC G-10	268	-0-	268	268	268	3		N	-0-			-0-
03		INC G-10	241	-0-	241	509	241	3		N	-0-			-0-
04		747 N	238	-0-	-509	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-			-0-
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 21		WELL #:		6-T	RRCID ->	142354	COMPL. DATE	09/09/1992	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8640 - 9650			
01		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
03		961 N	854	-0-	-107	-0-	854	3		N	-0-			-0-
04		930 N	818	-0-	-112	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05		961 N	864	-0-	-97	-0-	864	3		N	-0-			-0-
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
*12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992			TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1330	-0-	-42	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1223	-0-	-187	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
05		1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1366	-0-	-74	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	257	-0-	-1153	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,086		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEAL, SALLIE J. UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090				
01		3100 N	4739	-0-	1639	1639	4691	3	48	9	Y	44	47	9
02		2800 N	1526	-0-	-1274	365	1464	3	62	9	Y	56	48	17
03		2096 N	1731	-0-	-365	-0-	1661	3	70	9	Y	64	76	5
04		2160 X	1596	-0-	-564	-0-	1596	3			Y	-0-		5
05		2232 X	1688	-0-	-544	-0-	1648	3	40	9	Y	36	32	9
06		2160 X	1642	-0-	-518	-0-	1602	3	40	9	Y	36	31	14
07		1736 X	1644	-0-	-92	-0-	1612	3	32	9	Y	29	28	15
08		1736 X	1666	-0-	-70	-0-	1618	3	48	9	Y	44	52	7
09		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-		7
10		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1799	3	33	9	Y	30	23	14
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1699	3	40	9	Y	36	22	28
12		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1820	3	24	9	Y	22	28	22
TOTAL GAS PROD:			23,497		TOTAL CONDENSATE PROD:			397						

CGU 18			WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640				
01		1302 N	1145	-0-	-157	-0-	1145	3			N	-0-		-0-
02		1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021	3			N	-0-		-0-
03		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-		-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-		-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-		-0-
06		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-		-0-
07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-		-0-
08		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-		-0-
09		2460 X	2259	-0-	-201	-0-	2259	3			N	-0-		-0-
10		2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2153	3			N	-0-		-0-
11		2460 X	1037	-0-	-1423	-0-	1037	3			N	-0-		-0-
12		2325 X	2028	-0-	-297	-0-	2028	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,906		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3074 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	INC G-10	2800	-0-	2800	2800	2797 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
03	INC G-10	3281	-0-	3281	6081	3269 3	12 9	Y	11	10 1		1
04	9656 X	3575	-0-	-6081	-0-	3566 3	9 9	Y	8	8 1		1
05	981 X	981	-0-	-0-	-0-	972 3	9 9	Y	8	8 1		1
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	8	8 1		1
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-			-0-
09	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6541 3	29 9	Y	26	22 1		4
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5297 3	42 9	Y	38	36 1		6
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3097 3	37 9	Y	34	34 1		6
12	4340 X	2851	-0-	-1489	-0-	2812 3	39 9	Y	35	35 1		6
TOTAL GAS PROD:		31,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		173				

CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578				
01	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235 3		N	-0-			-0-
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328 3		N	-0-			-0-
03	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874 3		N	-0-			-0-
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766 3		N	-0-			-0-
05	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457 3		N	-0-			-0-
06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 3		N	-0-			-0-
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 3		N	-0-			-0-
08	5456 X	4221	-0-	-1235	-0-	4221 3		N	-0-			-0-
09	5280 X	5271	-0-	-9	-0-	5271 3		N	-0-			-0-
10	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 3		N	-0-			-0-
11	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117 3		N	-0-			-0-
*12	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561				
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	873	-0-	-297	-0-	873 3		N	-0-			-0-
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2573 N	1825	-0-	-748	-0-	1825	3			N	-0-				-0-
02		2044 N	1724	-0-	-320	-0-	1724	3			N	-0-				-0-
03		1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3			N	-0-				-0-
04		1770 N	1621	-0-	-149	-0-	1621	3			N	-0-				-0-
05		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-				-0-
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-				-0-
07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-				-0-
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-				-0-
09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-				-0-
10		2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1880	3			N	-0-				-0-
11		2010 N	1614	-0-	-396	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
12		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1357	3	8	9	Y	7	7	1		1
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1153	3	7	9	Y	6	6	1		1
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	3	2	9	Y	2	3	1		-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1423	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
10		1426 N	1062	-0-	-364	-0-	1062	3			Y	-0-				-0-
11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-				-0-
*12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-				-0-
02		2772 X	1941	-0-	-831	-0-	1941	3			N	-0-				-0-
03		3069 X	2051	-0-	-1018	-0-	2051	3			N	-0-				-0-
04		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-				-0-
05		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-				-0-
06		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-				-0-
07		3193 X	3080	-0-	-113	-0-	3080	3			N	-0-				-0-
08		3720 X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			N	-0-				-0-
09		3600 X	2808	-0-	-792	-0-	2808	3			N	-0-				-0-
10		3317 X	2816	-0-	-501	-0-	2816	3			N	-0-				-0-
11		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-				-0-
*12		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 39,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
02		1568 N	1441	-0-	-127	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
03		2914 N	1662	-0-	-1252	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
07		2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102	3			N	-0-			-0-
08		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-			-0-
09		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
10		2170 X	1866	-0-	-304	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
11		2130 X	1353	-0-	-777	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
12		2263 X	1606	-0-	-657	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,611				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

01		465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-			-0-
02		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-			-0-
03		434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
05		434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-			-0-
11		450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-			-0-
12		434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,037				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

01		1922 X	1103	-0-	-819	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-			-0-
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
05		1302 N	1096	-0-	-206	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
06		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
09		2070 N	1088	-0-	-982	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
10		1736 N	1036	-0-	-700	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
11		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
12		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	3	3	1		-0-
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	807	3	25	9	Y	23	19	1	4
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	739	3	94	9	Y	85	79	1	10
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	601	3	68	9	Y	62	62	1	10
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	686	3	69	9	Y	63	63	1	10
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	505	3	76	9	Y	69	69	1	10
07		589 N	429	-0-	-160	-0-	360	3	69	9	Y	63	61	1	12
08		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2382	3	69	9	Y	63	63	1	12
09		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	980	3	33	9	Y	30	37	1	5
10		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-	5	1	-0-
11		2370 X	602	-0-	-1768	-0-	602	3			Y	-0-			-0-
12		2449 X	599	-0-	-1850	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,562				TOTAL CONDENSATE PROD:				461				

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

01	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876	3			N	-0-				-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	3			N	-0-				-0-
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-				-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-				-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-				-0-
06	870 N	552	-0-	-318	-0-	552	3			N	-0-				-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-				-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				-0-
11	690 N	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-				-0-
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,189				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

01	4588 X	4317	-0-	-271	-0-	4317	3			N	-0-				-0-
02	3836 X	3588	-0-	-248	-0-	3588	3			N	-0-				-0-
03	4247 X	3472	-0-	-775	-0-	3472	3			N	-0-				-0-
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-				-0-
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-				-0-
06	4110 X	4060	-0-	-50	-0-	4060	3			N	-0-				-0-
07	4247 X	3881	-0-	-366	-0-	3881	3			N	-0-				-0-
08	4309 X	3900	-0-	-409	-0-	3900	3			N	-0-				-0-
09	4170 X	3872	-0-	-298	-0-	3872	3			N	-0-				-0-
10	4309 X	3096	-0-	-1213	-0-	3096	3			N	-0-				-0-
11	4050 X	2506	-0-	-1544	-0-	2506	3			N	-0-				-0-
12	3999 X	2137	-0-	-1862	-0-	2137	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			43,777				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		6-T	RRCID -> 144010	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8420	- 9300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-			-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3		N	-0-			-0-
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 22		WELL #:		6	RRCID -> 144012	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9060	- 9632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 3		WELL #:		7	RRCID -> 144017	COMPL. DATE 01/11/1993	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9104	- 9504			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3		N	-0-			-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 3		N	-0-			-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-			-0-
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		N	-0-			-0-
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-			-0-
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-			-0-
08	3100 X	2385	-0-	-715	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 3		N	-0-			-0-
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3		N	-0-			-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3		N	-0-			-0-
12	3596 X	3079	-0-	-517	-0-	3079 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
02		2632 X	2597	-0-	-35	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
03		2914 X	2736	-0-	-178	-0-	2736	3		N	-0-			-0-
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
05		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3		N	-0-			-0-
06		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
07		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3		N	-0-			-0-
08		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3		N	-0-			-0-
09		4350 X	3571	-0-	-779	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
10		4588 X	3315	-0-	-1273	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
11		4440 X	2949	-0-	-1491	-0-	2949	3		N	-0-			-0-
12		4588 X	2947	-0-	-1641	-0-	2947	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

01		558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08		434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09		420 N	145	-0-	-275	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10		434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

01		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
02		2604 X	1714	-0-	-890	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
03		2883 X	2221	-0-	-662	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
04		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3		N	-0-			-0-
05		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
06		2160 N	1917	-0-	-243	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
07		2883 X	1846	-0-	-1037	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
08		3627 X	923	-0-	-2704	-0-	923	3		N	-0-			-0-
09		3510 X	3059	-0-	-451	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
10		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
11		1920 X	1709	-0-	-211	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
12		3162 X	1691	-0-	-1471	-0-	1691	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
03	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
04	2070 N	1383	-0-	-687	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1904	-0-	-204	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1798	-0-	-152	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
08	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
09	1830 X	1575	-0-	-255	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
10	1953 X	1355	-0-	-598	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
11	1890 X	1136	-0-	-754	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
12	1953 X	1124	-0-	-829	-0-	1124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3756	-0-	956	2189	3756	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3177	-0-	77	2266	3177	3		N	-0-			-0-
04	4499 X	2233	-0-	-2266	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
05	2976 X	2438	-0-	-538	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
06	2880 X	1644	-0-	-1236	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	2227	-0-	-749	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3		N	-0-			-0-
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3		N	-0-			-0-
11	3630 X	2017	-0-	-1613	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
12	3751 X	2310	-0-	-1441	-0-	2310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
11	1950 N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
*12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 26		WELL #:		6	RRCID ->	145271	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	9892	PERF. 9344 - 9710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02		224 N	130	-0-	-94	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03		589 N	82	-0-	-507	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04		270 N	68	-0-	-202	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
07		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 3		WELL #:		8-T	RRCID ->	145328	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9060 - 9478			
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
*12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 11		WELL #:		8-T	RRCID ->	145400	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8392 - 9505			
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
02		672 N	650	-0-	-22	-0-	650	3		N	-0-			-0-
03		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
05		713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3		N	-0-			-0-
07		713 N	656	-0-	-57	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08		682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-			-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
12		682 N	588	-0-	-94	-0-	588	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 1		WELL #:		7	RRCID ->	145528	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
02		1036 N	1012	-0-	-24	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
03		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-		-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
08		1395 N	1266	-0-	-129	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
09		1320 N	1210	-0-	-110	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
10		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
*12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 7		WELL #:		6-T	RRCID ->	145611	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9266 - 9360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-		-0-
02		1568 N	1438	-0-	-130	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
03		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-		-0-
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-		-0-
06		1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
08		1736 N	1500	-0-	-236	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
09		1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
10		1705 N	1375	-0-	-330	-0-	1375 3	N	-0-		-0-
11		1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1346 3	N	-0-		-0-
*12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 23		WELL #:		7	RRCID ->	145694	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 9112 - 9530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	1563	-0-	-948	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
02		2156 N	1372	-0-	-784	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
03		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	N	-0-		-0-
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-		-0-
06		2040 N	1914	-0-	-126	-0-	1914 3	N	-0-		-0-
07		2046 N	1296	-0-	-750	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
08		1953 N	934	-0-	-1019	-0-	934 3	N	-0-		-0-
09		1920 N	1026	-0-	-894	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	N	-0-		-0-
*12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	343	-0-	-1247	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07		1333 N	220	-0-	-1113	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08		527 N	187	-0-	-340	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09		330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
12		248 N	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,276											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

01		589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	794	-0-	-384	-0-	794	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	825	-0-	-315	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07		1178 N	428	-0-	-750	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08		1767 X	477	-0-	-1290	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09		1140 X	583	-0-	-557	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10		868 X	542	-0-	-326	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11		840 X	651	-0-	-189	-0-	651	3		N	-0-			-0-
12		589 X	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,668											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

01		2015 N	310	-0-	-1705	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02		672 N	220	-0-	-452	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03		465 N	152	-0-	-313	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04		300 N	139	-0-	-161	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05		248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,902											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-			-0-
02		2184 X	2102	-0-	-82	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
03		2418 X	1444	-0-	-974	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
04		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3326	-0-	226	226	3326 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3005	-0-	5	231	3005 3		N	-0-			-0-
07		3424 X	3193	-0-	-231	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
08		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3		N	-0-			-0-
09		2970 X	2965	-0-	-5	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
10		3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3039 3		N	-0-			-0-
11		2970 X	2710	-0-	-260	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
12		3069 X	2684	-0-	-385	-0-	2684 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

01		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
02		1288 N	1226	-0-	-62	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
03		1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
09		1320 N	1011	-0-	-309	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
10		1364 N	884	-0-	-480	-0-	884 3		N	-0-			-0-
11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,048				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

01		682 N	604	-0-	-78	-0-	604 3		N	-0-			-0-
02		588 N	520	-0-	-68	-0-	520 3		N	-0-			-0-
03		651 N	558	-0-	-93	-0-	558 3		N	-0-			-0-
04		570 N	542	-0-	-28	-0-	542 3		N	-0-			-0-
05		589 N	540	-0-	-49	-0-	540 3		N	-0-			-0-
06		540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3		N	-0-			-0-
07		558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3		N	-0-			-0-
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-			-0-
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-			-0-
10		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11		510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-			-0-
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,347				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 13		WELL #: 8-T		RRCID -> 146449		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	3		N	-0-			-0-
05	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	3		N	-0-			-0-
06	810 N	733	-0-	-77	-0-	733	3		N	-0-			-0-
07	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	3		N	-0-			-0-
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	3		N	-0-			-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	3		N	-0-			-0-
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3		N	-0-			-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3		N	-0-			-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639					
01	3999 X	3709	-0-	-290	-0-	3709	3		N	-0-			-0-
02	3612 X	3235	-0-	-377	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3		N	-0-			-0-
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3		N	-0-			-0-
05	3875 X	2744	-0-	-1131	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
06	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3		N	-0-			-0-
07	4309 X	4041	-0-	-268	-0-	4041	3		N	-0-			-0-
08	3751 X	3639	-0-	-112	-0-	3639	3		N	-0-			-0-
09	3630 X	3079	-0-	-551	-0-	3079	3		N	-0-			-0-
10	3751 X	3679	-0-	-72	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
11	3630 X	3530	-0-	-100	-0-	3530	3		N	-0-			-0-
12	3751 X	3319	-0-	-432	-0-	3319	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246					
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1710	-0-	-181	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
09	1770 N	1428	-0-	-342	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
11	1650 N	1373	-0-	-277	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-						-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	3	-0-	3	3		3	3			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520												

01		1178 N	161	-0-	-1017	-0-		161	3			-0-
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-		981	3			-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	3			-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3			-0-
05		713 N	631	-0-	-82	-0-		631	3			-0-
06		690 N	194	-0-	-496	-0-		194	3			-0-
07		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		2510	3			-0-
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	3			-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	3			-0-
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3			-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014	3			-0-
12		992 N	629	-0-	-363	-0-		629	3			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910												

01		1674 N	1307	-0-	-367	-0-		1296	3	11	9	1
02		1400 N	669	-0-	-731	-0-		657	3	12	9	1
03		1426 N	636	-0-	-790	-0-		592	3	44	9	1
04		1260 N	397	-0-	-863	-0-		365	3	32	9	1
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1613	3	33	9	1
06		3000 N	4089	-0-	1089	1089		4054	3	35	9	1
07		2953 N	1864	-0-	-1089	-0-		1832	3	32	9	1
08		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		1857	3	28	9	1
09		4050 X	1943	-0-	-2107	-0-		1943	3			1
10		4185 X	1813	-0-	-2372	-0-		1813	3			1
11		4050 X	1710	-0-	-2340	-0-		1710	3			1
12		2015 X	1599	-0-	-416	-0-		1599	3			1
TOTAL GAS PROD:			19,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			206			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 10		WELL #:		9-T	RRCID -> 147886	COMPL. DATE 12/13/1993	TOTAL DEPTH 9693	PERF. 8412	- 9508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 147932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8380	- 9090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 9		WELL #:		7	RRCID -> 148055	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 9797	PERF. 8490	- 9622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1464	-0-	-76	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
03	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	1089	-0-	-430	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	827	-0-	-613	-0-	827	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	778	-0-	-617	-0-	778	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	976	-0-	-74	-0-	976	3	N	-0-			-0-
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 27		WELL #:		7-T	RRCID ->	148575	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8960 - 9698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3		N	-0-			-0-
02	5992 X	3759	-0-	-2233	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
03	5983 X	4401	-0-	-1582	-0-	4401	3		N	-0-			-0-
04	5790 X	4796	-0-	-994	-0-	4796	3		N	-0-			-0-
05	5425 X	5342	-0-	-83	-0-	5342	3		N	-0-			-0-
06	4980 X	4682	-0-	-298	-0-	4682	3		N	-0-			-0-
07	4960 X	3186	-0-	-1774	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
08	5332 X	4976	-0-	-356	-0-	4976	3		N	-0-			-0-
09	5160 X	4263	-0-	-897	-0-	4263	3		N	-0-			-0-
10	5332 X	4762	-0-	-570	-0-	4762	3		N	-0-			-0-
11	4830 X	4390	-0-	-440	-0-	4390	3		N	-0-			-0-
12	4991 X	4337	-0-	-654	-0-	4337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26		WELL #:		7	RRCID ->	148581	COMPL. DATE	01/18/1994	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 8604 - 9720		
01	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1297	-0-	-803	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
03	2263 N	795	-0-	-1468	-0-	795	3		N	-0-			-0-
04	1980 N	770	-0-	-1210	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	710	-0-	-716	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06	780 N	200	-0-	-580	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	806 N	493	-0-	-313	-0-	493	3		N	-0-			-0-
08	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3		N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
*12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24		WELL #:		8	RRCID ->	148672	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 8486 - 9602		
01	3751 X	2574	-0-	-1177	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
02	3360 X	2068	-0-	-1292	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
03	3720 X	3056	-0-	-664	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3		N	-0-			-0-
06	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3		N	-0-			-0-
07	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3		N	-0-			-0-
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3		N	-0-			-0-
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
*12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		8-T	RRCID -> 148906	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9260	- 9628				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3		N	-0-			-0-
02	476 N	371	-0-	-105	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 148960	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 9526	PERF. 8460	- 9150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 20		WELL #:		9-T	RRCID -> 149076	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9080	- 9628				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SMITH, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	149081	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9292 - 9370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 12		WELL #:		7	RRCID ->	149083	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 8406 - 9538			
01	2046 N	1760	-0-	-286	-0-	1760	3		N	-0-	-0-			
02	1988 N	1100	-0-	-888	-0-	1100	3		N	-0-	-0-			
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-	-0-			
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-	-0-			
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-	-0-			
06	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3		N	-0-	-0-			
07	1984 N	1091	-0-	-893	-0-	1091	3		N	-0-	-0-			
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-	-0-			
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-	-0-			
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-	-0-			
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-	-0-			
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		17,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	149087	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8870 - 9100			
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-	-0-			
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-	-0-			
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-	-0-			
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-	-0-			
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-	-0-			
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-	-0-			
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-	-0-			
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-	-0-			
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-	-0-			
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3		N	-0-	-0-			
11	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3		N	-0-	-0-			
12	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1141	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		13,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 3		RRCID -> 149264		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534								
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-	-0-						
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-						
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-	-0-						
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-	-0-						
05	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3	N	-0-	-0-						
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3	N	-0-	-0-						
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-						
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-						
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-						
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-						
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-	-0-						
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		12,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496								
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-	-0-						
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-	-0-						
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-	-0-						
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-	-0-						
05	1054 N	824	-0-	-230	-0-	824	3	N	-0-	-0-						
06	1020 N	768	-0-	-252	-0-	768	3	N	-0-	-0-						
07	1054 N	722	-0-	-332	-0-	722	3	N	-0-	-0-						
08	837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3	N	-0-	-0-						
09	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	3	N	-0-	-0-						
10	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	3	N	-0-	-0-						
11	660 N	561	-0-	-99	-0-	561	3	N	-0-	-0-						
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		10,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 18		WELL #:		10	RRCID ->	149623	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9236 - 9607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1709	-0-	-213	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1452	-0-	-198	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1366	-0-	-401	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1187	-0-	-583	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1172	-0-	-316	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	805	-0-	-395	-0-	805	3		N	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	982	-0-	-158	-0-	982	3		N	-0-			-0-
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KANGAROO UNIT 16		WELL #:		4	RRCID ->	149634	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8740 - 9172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 11		WELL #:		9	RRCID ->	149711	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8395 - 9528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	911	-0-	-515	-0-	911	3		N	-0-			-0-
02	2212 X	1478	-0-	-734	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
03	2449 X	1798	-0-	-651	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
04	1350 X	919	-0-	-431	-0-	919	3		N	-0-			-0-
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
06	1740 X	903	-0-	-837	-0-	903	3		N	-0-			-0-
07	1798 X	1390	-0-	-408	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
08	2108 X	1420	-0-	-688	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
09	2040 X	820	-0-	-1220	-0-	820	3		N	-0-			-0-
10	2108 X	817	-0-	-1291	-0-	817	3		N	-0-			-0-
11	1380 X	753	-0-	-627	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12	1426 X	1067	-0-	-359	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 28		WELL #:		7	RRCID ->	149837	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8704 - 9715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		7-T	RRCID ->	149989	COMPL. DATE	05/14/1994	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 8870 - 9120			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	150009	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8862 - 9120			
01	1054 N	724	-0-	-330	-0-	724	3			N	-0-			-0-
02	672 N	630	-0-	-42	-0-	630	3			N	-0-			-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
05	713 N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-			-0-
06	840 N	509	-0-	-331	-0-	509	3			N	-0-			-0-
07	961 N	467	-0-	-494	-0-	467	3			N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 7		WELL #:		7	RRCID ->	150201	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8704 - 9340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 14		WELL #:		7	RRCID ->	150240	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	8430 - 9502	
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-		-0-	
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-		-0-	
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-		-0-	
04	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	1884	3		N	-0-		-0-	
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-		-0-	
06	1770 N	1560	-0-	-210	-0-	1560	3		N	-0-		-0-	
07	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3		N	-0-		-0-	
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3		N	-0-		-0-	
09	1560 N	1369	-0-	-191	-0-	1369	3		N	-0-		-0-	
10	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	1495	3		N	-0-		-0-	
11	1800 N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3		N	-0-		-0-	
12	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCDANIEL, J.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150246	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9820 - 10712
01	2759 X	335	-0-	-2424	-0-	335	3		Y	-0-		-0-
02	2324 X	1973	-0-	-351	-0-	1973	3		Y	-0-		-0-
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		Y	-0-		-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		Y	-0-		-0-
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		Y	-0-		-0-
06	2880 X	1975	-0-	-905	-0-	1975	3		Y	-0-		-0-
07	2976 X	2626	-0-	-350	-0-	2626	3		Y	-0-		-0-
08	2976 X	2319	-0-	-657	-0-	2319	3		Y	-0-		-0-
09	2880 X	1530	-0-	-1350	-0-	1530	3		Y	-0-		-0-
10	2976 X	2535	-0-	-441	-0-	2535	3		Y	-0-		-0-
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3		Y	-0-		-0-
*12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3107	3	6 9	Y	5		5
TOTAL GAS PROD:		27,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-
02	784 N	687	-0-	-97	-0-	687	3	N	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
08	T. A.	1805	-0-	1805	1805	1805	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	1104	-0-	1104	2909	1104	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2909			N	-0-			-0-
11	4108 X	1199	-0-	-2909	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
12	1798 X	948	-0-	-850	-0-	948	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 29		WELL #: 7		RRCID -> 150524		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646				
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3	N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
02	728	N	535	-0-	-193	-0-	535	3	N	-0-			-0-
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3	N	-0-			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	3	N	-0-			-0-
09	870	N	458	-0-	-412	-0-	458	3	N	-0-			-0-
10	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3	N	-0-			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,877				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	150727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 8364 - 8394	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-	-0-	
02	980 N	975	-0-	-5	-0-	975	3		N	-0-	-0-	
03	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3		N	-0-	-0-	
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	3		N	-0-	-0-	
05	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3		N	-0-	-0-	
06	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3		N	-0-	-0-	
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3		N	-0-	-0-	
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3		N	-0-	-0-	
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3		N	-0-	-0-	
10	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3		N	-0-	-0-	
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-	-0-	
*12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23		WELL #:		9	RRCID ->	150763	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 8566 - 9640
01	2046 X	1961	-0-	-85	-0-	1961	3		N	-0-	-0-
02	1848 X	1751	-0-	-97	-0-	1751	3		N	-0-	-0-
03	2108 X	1876	-0-	-232	-0-	1876	3		N	-0-	-0-
04	2040 X	1946	-0-	-94	-0-	1946	3		N	-0-	-0-
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-	-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-	-0-
07	2015 X	906	-0-	-1109	-0-	906	3		N	-0-	-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-	-0-
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-	-0-
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-	-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-	-0-
*12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10		WELL #:		10	RRCID ->	150843	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8970 - 9500
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	3		N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
04	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	3		N	-0-	-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-	-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-	-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 13		WELL #:		9-T	RRCID ->	150940	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8896 - 9504	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	151012	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	9835 - 9916
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1080	3	19 9	Y	17	17 1	2
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1129	3	14 9	Y	13	13 1	2
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2368	3	3 9	Y	3	5 1	-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	1050 N	976	-0-	-74	-0-	976	3		Y	-0-		-0-
10	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	3		Y	-0-		-0-
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		Y	-0-		-0-
*12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	151050	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	8410 - 9118
01	2387 N	1855	-0-	-532	-0-	1855	3		N	-0-		-0-
02	2100 N	1484	-0-	-616	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-		-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-		-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-		-0-
06	2250 N	2129	-0-	-121	-0-	2129	3		N	-0-		-0-
07	2356 N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3		N	-0-		-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-		-0-
09	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	2095	3		N	-0-		-0-
10	2170 N	1555	-0-	-615	-0-	1555	3		N	-0-		-0-
11	2220 N	1070	-0-	-1150	-0-	1070	3		N	-0-		-0-
12	2170 N	914	-0-	-1256	-0-	914	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1451	3		N	-0-	-0-
02		1484 N	1027	-0-	-457	-0-	1027	3		N	-0-	-0-
03		1643 N	1075	-0-	-568	-0-	1075	3		N	-0-	-0-
04		1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1362	3		N	-0-	-0-
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-	-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-	-0-
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-	-0-
08		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-	-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-	-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-	-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-	-0-
*12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		465 N	434	-0-	-31	-0-	403	3	31	9	Y	4
02		448 N	357	-0-	-91	-0-	331	3	26	9	Y	4
03		434 N	128	-0-	-306	-0-	93	3	35	9	Y	4
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	0		Y	4	4
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1170	3	75	9	Y	11
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	678	3	97	9	Y	13
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	563	3	88	9	Y	15
08		1240 N	692	-0-	-548	-0-	605	3	87	9	Y	15
09		780 N	727	-0-	-53	-0-	652	3	75	9	Y	11
10		651 N	411	-0-	-240	-0-	359	3	52	9	Y	8
11		660 N	362	-0-	-298	-0-	316	3	46	9	Y	8
12		744 N	330	-0-	-414	-0-	284	3	46	9	Y	8
TOTAL GAS PROD:			6,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			621			

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
CGU 26		WELL #:		8-T	RRCID -> 151462	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 9883	PERF. 8718	- 9686	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3751 X	2699	-0-	-1052	-0-	2699 3				-0-
02	3276 X	2300	-0-	-976	-0-	2300 3				-0-
03	3255 X	1017	-0-	-2238	-0-	1017 3				-0-
04	3150 X	1135	-0-	-2015	-0-	1135 3				-0-
05	2697 X	799	-0-	-1898	-0-	799 3				-0-
06	2610 X	1361	-0-	-1249	-0-	1361 3				-0-
07	2542 X	1574	-0-	-968	-0-	1574 3				-0-
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3				-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3				-0-
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3				-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3				-0-
12	2542 N	2247	-0-	-295	-0-	2247 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, J.J. UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 151790	COMPL. DATE 07/12/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9260	- 9360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, J.J. UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 151804	COMPL. DATE 08/28/1994	TOTAL DEPTH 9498	PERF. 9270	- 9360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	151841	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	9479	PERF. 8860 - 9120	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	990	-0-	-219	-0-	990	3		N	-0-	-0-	
02	868 N	611	-0-	-257	-0-	611	3		N	-0-	-0-	
03	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	3		N	-0-	-0-	
04	960 N	501	-0-	-459	-0-	501	3		N	-0-	-0-	
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-	-0-	
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-	
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-	-0-	
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-	-0-	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-	-0-	
10	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	3		N	-0-	-0-	
11	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	3		N	-0-	-0-	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152227	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8403 - 9076	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 27		WELL #:		9-T	RRCID ->	152253	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	9914	PERF. 8596 - 9736	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-	-0-	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-	-0-	
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-	-0-	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-	-0-	
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-	-0-	
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-	
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-	-0-	
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	3		N	-0-	-0-	
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3		N	-0-	-0-	
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3		N	-0-	-0-	
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
01	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	3	N	-0-	-0-						
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-						
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-						
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-	-0-						
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-	-0-						
06	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3	N	-0-	-0-						
07	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3	N	-0-	-0-						
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-						
09	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	3	N	-0-	-0-						
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3	N	-0-	-0-						
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	3	N	-0-	-0-						
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		11,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1176	-0-	-715	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1084	-0-	-148	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	621	-0-	-519	-0-	621 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	654	-0-	-396	-0-	654 3		N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	668	-0-	-448	-0-	668 3		N	-0-			-0-
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	627 3		N	-0-			-0-
10	713 N	588	-0-	-125	-0-	588 3		N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1170	-0-	-752	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	990	-0-	-298	-0-	990 3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	859	-0-	-281	-0-	859 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	736	-0-	-349	-0-	736 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	564	-0-	-546	-0-	564 3		N	-0-			-0-
07	899 N	383	-0-	-516	-0-	383 3		N	-0-			-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	761 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	655	-0-	-616	-0-	655 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	2577	-0-	-368	-0-	2577 3		N	-0-			-0-
02	2660 X	2188	-0-	-472	-0-	2188 3		N	-0-			-0-
03	2790 X	2354	-0-	-436	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
04	2490 X	2178	-0-	-312	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
05	2573 X	1968	-0-	-605	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
06	2490 X	1907	-0-	-583	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
07	2418 X	1553	-0-	-865	-0-	1553 3		N	-0-			-0-
08	2356 X	953	-0-	-1403	-0-	953 3		N	-0-			-0-
09	2190 X	920	-0-	-1270	-0-	920 3		N	-0-			-0-
10	1984 X	616	-0-	-1368	-0-	616 3		N	-0-			-0-
11	1920 X	121	-0-	-1799	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12	1550 X	101	-0-	-1449	-0-	101 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	6967	-0-	3867	3867	6967	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	423	-0-	-2377	1490	423	3		N	-0-			-0-
03		1756 N	266	-0-	-1490	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04		1830 X	3	-0-	-1827	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05		1891 X	189	-0-	-1702	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
07		465 X	196	-0-	-269	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08		279 X	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12		186 X	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

01		3193 X	3080	-0-	-113	-0-	3080	3		N	-0-			-0-
02		2884 X	2219	-0-	-665	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
03		3193 X	2377	-0-	-816	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
04		3090 X	2132	-0-	-958	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
05		3193 X	1343	-0-	-1850	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
06		2970 X	2235	-0-	-735	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
07		2449 X	2407	-0-	-42	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
08		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
09		2250 N	2061	-0-	-189	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
10		2418 N	2101	-0-	-317	-0-	2101	3		N	-0-			-0-
11		2340 N	2065	-0-	-275	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	1940	-0-	-199	-0-	1940	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

01		4030 X	3043	-0-	-987	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
02		3248 X	3134	-0-	-114	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
03		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3		N	-0-			-0-
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
05		3472 X	2351	-0-	-1121	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
06		3870 X	2785	-0-	-1085	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
07		3999 X	3975	-0-	-24	-0-	3975	3		N	-0-			-0-
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-			-0-
09		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
10		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3		N	-0-			-0-
11		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
*12		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 3		WELL #:		9	RRCID -> 153342	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 9656	PERF. 8366	- 9462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	929	-0-	-359	-0-	929 3		N	-0-			-0-
03	1302 N	823	-0-	-479	-0-	823 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	901	-0-	-569	-0-	901 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	726	-0-	-297	-0-	726 3		N	-0-			-0-
06	810 N	12	-0-	-798	-0-	12 3		N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 4		WELL #:		8	RRCID -> 153787	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8583	- 9110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 153961	COMPL. DATE 02/23/1995	TOTAL DEPTH 9483	PERF. 9154	- 9238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	995	-0-	-85	-0-	995 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	743	-0-	-280	-0-	743 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	737	-0-	-317	-0-	737 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980 3		N	-0-			-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
*12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	526	-0-	-584	-0-	526	3	N	-0-			-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624					
01	2015	X	1968	-0-	-47	-0-	1968	3	N	-0-			-0-
02	2660	X	1268	-0-	-1392	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3	N	-0-			-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	1426	-0-	-1424	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	3	N	-0-			-0-
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3	N	-0-			-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3	N	-0-			-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3520	3	N	-0-			-0-
12	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	2996	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656					
01	2387	N	1636	-0-	-751	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3	N	-0-			-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-			-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
05	2821	N	2211	-0-	-610	-0-	2211	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3141	-0-	141	141	3141	3	N	-0-			-0-
07	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	2546	3	N	-0-			-0-
08	2759	X	2050	-0-	-709	-0-	2050	3	N	-0-			-0-
09	3120	X	1622	-0-	-1498	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	1634	-0-	-1590	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2669	-0-	-451	-0-	2669	3	N	-0-			-0-
*12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587								
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-							-0-
02	924 N	514	-0-	-410	-0-	514	3	N	-0-							-0-
03	1054 N	209	-0-	-845	-0-	209	3	N	-0-							-0-
04	1020 N	775	-0-	-245	-0-	775	3	N	-0-							-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-							-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-							-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-							-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-							-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-							-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-							-0-
11	810 N	618	-0-	-192	-0-	618	3	N	-0-							-0-
12	837 N	513	-0-	-324	-0-	513	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		10,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606								
01	1674 N	786	-0-	-888	-0-	786	3	N	-0-							-0-
02	1428 N	620	-0-	-808	-0-	620	3	N	-0-							-0-
03	1116 N	652	-0-	-464	-0-	652	3	N	-0-							-0-
04	750 N	622	-0-	-128	-0-	622	3	N	-0-							-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	3	N	-0-							-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-							-0-
07	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	3	N	-0-							-0-
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-							-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-							-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3	N	-0-							-0-
11	990 N	451	-0-	-539	-0-	451	3	N	-0-							-0-
12	961 N	399	-0-	-562	-0-	399	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		8,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 9		WELL #:		8	RRCID ->	154629	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	9799	PERF. 8885 - 9115				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25		WELL #:		8-T	RRCID ->	154756	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9670 - 9690
01	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3	N	-0-	-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-	-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-	-0-
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3	N	-0-	-0-
06	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1082	3	N	-0-	-0-
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3	N	-0-	-0-
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	3	N	-0-	-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3	N	-0-	-0-
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3	N	-0-	-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,305								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	154938	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8992 - 9080
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-
02	INC	G-10	112	-0-	112	112	112	3	Y	-0-	-0-
03	INC	G-10	147	-0-	147	259	147	3	Y	-0-	-0-
04	394	N	135	-0-	-259	-0-	135	3	Y	-0-	-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-	-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-	-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3	Y	-0-	-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3	Y	-0-	-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3	Y	-0-	-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-	-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,626								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 19		WELL #:		8-T	RRCID ->	154949	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 8468 - 9546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1401	-0-	-397	-0-	1401 3	N	-0-	-0-	
02		2800 N	4279	-0-	1479	1479	4279 3	N	-0-	-0-	
03		3010 N	1531	-0-	-1479	-0-	1531 3	N	-0-	-0-	
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-	-0-	
05		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-	-0-	
06		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	N	-0-	-0-	
07		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3	N	-0-	-0-	
08		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3	N	-0-	-0-	
09		2040 X	1778	-0-	-262	-0-	1778 3	N	-0-	-0-	
10		2697 X	1858	-0-	-839	-0-	1858 3	N	-0-	-0-	
11		2640 N	1359	-0-	-1281	-0-	1359 3	N	-0-	-0-	
12		1829 N	1013	-0-	-816	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	154984	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8372 - 9080
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 17		WELL #:		10	RRCID ->	155016	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8517 - 9542
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-	-0-	
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-	-0-	
03	1705 N	1234	-0-	-471	-0-	1234 3		N	-0-	-0-	
04	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458 3		N	-0-	-0-	
05	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1646 3		N	-0-	-0-	
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-	-0-	
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-	-0-	
08	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604 3		N	-0-	-0-	
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-	-0-	
10	1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1479 3		N	-0-	-0-	
11	1560 N	1145	-0-	-415	-0-	1145 3		N	-0-	-0-	
12	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	1132 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155439		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MARKEY GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020528															
WELL #: 8										RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995			
TOTAL DEPTH 9914										PERF. 9340		- 9730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
01		2015 X	810	-0-	-1205	-0-		779 3	31 9	Y	28	28 1		4	
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		1890 3	25 9	Y	23	23 1		4	
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1571 3	34 9	Y	31	31 1		4	
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1407 3	24 9	Y	22	22 1		4	
05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		2368 3	21 9	Y	19	20 1		3	
06		3000 N	3230	-0-	230	230		3208 3	22 9	Y	20	20 1		3	
07		1478 N	1248	-0-	-230	-0-		1228 3	20 9	Y	18	18 1		3	
08		1457 N	823	-0-	-634	-0-		803 3	20 9	Y	18	18 1		3	
09		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		4672 3	15 9	Y	14	15 1		2	
10		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-		1836 3		Y	-0-	2 1		-0-	
11		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		4722 3		Y	-0-			-0-	
*12		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		2260 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		193									

FROST GILLASPY										TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9302		- 9327	
WELL #: 3RL										RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995			
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	45	43 1		5	
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39	33 1		11	
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	53 1		5	
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	33 1		9	
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	32 1		6	
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	32 1		5	
07		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	11 1		5	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	32 1		10	
09		T. A.	681	-0-	681	681		663 3	18 9	N	16	11 1		15	
10		T. A.	167	-0-	167	848		141 3	26 9	N	24	32 1		7	
11		T. A.	159	-0-	159	1007		122 3	37 9	N	34	34 1		7	
*12		1173 X	166	-0-	-1007	-0-		133 3	33 9	N	30	33 1		4	
TOTAL GAS PROD:		1,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		380									

CGU 33										TOTAL DEPTH 10757		PERF. 9594		- 10599	
WELL #: 7										RRCID -> 156387		COMPL. DATE 05/30/1995			
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 3		N	-0-			-0-	
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 3		N	-0-			-0-	
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 3		N	-0-			-0-	
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3		N	-0-			-0-	
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 3		N	-0-			-0-	
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 3		N	-0-			-0-	
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 3		N	-0-			-0-	
08		434 N	394	-0-	-40	-0-		394 3		N	-0-			-0-	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3		N	-0-			-0-	
10		372 N	352	-0-	-20	-0-		352 3		N	-0-			-0-	
11		390 N	380	-0-	-10	-0-		380 3		N	-0-			-0-	
12		372 N	338	-0-	-34	-0-		338 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 33		WELL #:		8	RRCID ->	156392	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	10194	PERF. 8970 - 9995	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3	N	-0-			-0-
05	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	3	N	-0-			-0-
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3	N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	156502	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9388 - 9407	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 33		WELL #:		6	RRCID ->	156721	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	10308	PERF. 9092 - 10123	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2764 N	2579	-0-	-185	-0-	2579	3	N	-0-			-0-
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3	N	-0-			-0-
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
06	1680 X	1141	-0-	-539	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
07	1736 X	1619	-0-	-117	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
08	2914 X	2284	-0-	-630	-0-	2284	3	N	-0-			-0-
09	2640 X	1319	-0-	-1321	-0-	1319	3	N	-0-			-0-
10	1767 X	1108	-0-	-659	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
11	2220 X	935	-0-	-1285	-0-	935	3	N	-0-			-0-
*12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-		-0-
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-		-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-		-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-		-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-		-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-		-0-
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-		-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-		-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-		-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-		-0-
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644				
01	1457 X	1038	-0-	-419	-0-	1038	3		N	-0-		-0-
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	718	3		N	-0-		-0-
03	868 N	713	-0-	-155	-0-	713	3		N	-0-		-0-
04	840 N	654	-0-	-186	-0-	654	3		N	-0-		-0-
05	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	3		N	-0-		-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-		-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-		-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-		-0-
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-		-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
*12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524				
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	817	3		N	-0-		-0-
02	924 N	758	-0-	-166	-0-	758	3		N	-0-		-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-		-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-		-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-		-0-
08	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3		N	-0-		-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-		-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-		-0-
11	930 N	510	-0-	-420	-0-	510	3		N	-0-		-0-
12	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
CGU 25		WELL #:		9-T	RRCID -> 158892	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8612	- 9656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-	-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-	-0-
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-	-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-	-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-	-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-	-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-	-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-	-0-
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-	-0-
10	961 N	261	-0-	-700	-0-	261 3		N	-0-	-0-
11	1410 N	474	-0-	-936	-0-	474 3		N	-0-	-0-
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20		WELL #:		11	RRCID -> 158904	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 8512	- 9584	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-	-0-
02	1596 N	1394	-0-	-202	-0-	1394 3		N	-0-	-0-
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-	-0-
04	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-	-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-	-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-	-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-	-0-
08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-	-0-
09	3000 N	3360	-0-	360	360	3360 3		N	-0-	-0-
10	2172 N	1812	-0-	-360	-0-	1812 3		N	-0-	-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548 3		N	-0-	-0-
12	1643 X	814	-0-	-829	-0-	814 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22		WELL #:		8	RRCID -> 159093	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 9086	- 9683	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 3		N	-0-	-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-	-0-
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225 3		N	-0-	-0-
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 3		N	-0-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-	-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-	-0-
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	200 3		N	-0-	-0-
12	217 N	56	-0-	-161	-0-	56 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	444	3		N	-0-		-0-
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-		-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3		N	-0-		-0-
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	3		N	-0-		-0-
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-		-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542				
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-		-0-
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-		-0-
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-		-0-
04	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1461	3		N	-0-		-0-
05	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
06	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
07	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3		N	-0-		-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-		-0-
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-		-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1146	-0-	-324	-0-	1146	3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1030	-0-	-861	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590				
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-		-0-
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3		N	-0-		-0-
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3		N	-0-		-0-
04	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3		N	-0-		-0-
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		N	-0-		-0-
06	1830 X	1803	-0-	-27	-0-	1803	3		N	-0-		-0-
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-		-0-
08	4185 X	3916	-0-	-269	-0-	3916	3		N	-0-		-0-
09	3870 X	3372	-0-	-498	-0-	3372	3		N	-0-		-0-
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-		-0-
11	3780 X	2104	-0-	-1676	-0-	2104	3		N	-0-		-0-
12	3906 X	2498	-0-	-1408	-0-	2498	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3224 X	2882	-0-	-342	-0-	2813 3	69 9	Y	63	63 1		14
02	2716 X	2473	-0-	-243	-0-	2439 3	34 9	Y	31	31 1		14
03	2883 X	1413	-0-	-1470	-0-	1343 3	70 9	Y	64	64 1		14
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3123 3	20 9	Y	18	24 1		8
05	2883 X	2631	-0-	-252	-0-	2617 3	14 9	Y	13	15 1		6
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2822 3	28 9	Y	25	25 1		6
07	3255 X	916	-0-	-2339	-0-	888 3	28 9	Y	25	25 1		6
08	3255 X	552	-0-	-2703	-0-	538 3	14 9	Y	13	13 1		6
09	3150 X	906	-0-	-2244	-0-	881 3	25 9	Y	23	18 1		11
10	2945 X	1631	-0-	-1314	-0-	1611 3	20 9	Y	18	20 1		9
11	2850 X	1329	-0-	-1521	-0-	1329 3		Y	-0-	9 1		-0-
12	930 X	234	-0-	-696	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		293						

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545				
01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 3		N	-0-			-0-
02	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 3		N	-0-			-0-
04	3510 X	2061	-0-	-1449	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
05	3627 X	2154	-0-	-1473	-0-	2154 3		N	-0-			-0-
06	3510 X	1839	-0-	-1671	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
07	3627 X	2384	-0-	-1243	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
08	3379 X	2152	-0-	-1227	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
11	2310 X	1820	-0-	-490	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
12	3038 X	2628	-0-	-410	-0-	2628 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446				
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		N	-0-			-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
04	2220 N	1899	-0-	-321	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-	
02		532 N	191	-0-	-341	-0-	191	3		N	-0-			-0-	
03		589 N	62	-0-	-527	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-	
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-	
08		1023 X	519	-0-	-504	-0-	519	3		N	-0-			-0-	
09		990 X	333	-0-	-657	-0-	333	3		N	-0-			-0-	
10		837 X	210	-0-	-627	-0-	210	3		N	-0-			-0-	
11		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-	
12		837 X	503	-0-	-334	-0-	503	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,220											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

01		1240 N	421	-0-	-819	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
02		700 N	563	-0-	-137	-0-	563	3		N	-0-			-0-	
03		713 N	556	-0-	-157	-0-	556	3		N	-0-			-0-	
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-	
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-	
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-	
07		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-	
08		1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008	3		N	-0-			-0-	
09		1680 N	660	-0-	-1020	-0-	660	3		N	-0-			-0-	
10		1736 N	906	-0-	-830	-0-	906	3		N	-0-			-0-	
11		990 N	732	-0-	-258	-0-	732	3		N	-0-			-0-	
12		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,535											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-	
02		1904 N	1820	-0-	-84	-0-	1820	3		N	-0-			-0-	
03		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1850	3		N	-0-			-0-	
04		1980 N	1169	-0-	-811	-0-	1169	3		N	-0-			-0-	
05		2015 N	1675	-0-	-340	-0-	1675	3		N	-0-			-0-	
06		1800 N	1543	-0-	-257	-0-	1543	3		N	-0-			-0-	
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-	
08		1674 N	1486	-0-	-188	-0-	1486	3		N	-0-			-0-	
09		1530 N	1451	-0-	-79	-0-	1451	3		N	-0-			-0-	
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-	
11		1440 N	945	-0-	-495	-0-	945	3		N	-0-			-0-	
12		1488 N	747	-0-	-741	-0-	747	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,733											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 19		WELL #:		9-T	RRCID -> 159804	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9086	- 9217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16		WELL #:		9	RRCID -> 160069	COMPL. DATE 07/08/1996	TOTAL DEPTH 9763	PERF. 8462	- 9602	
01	806 N	540	-0-	-266	-0-	540 3	N	-0-		-0-
02	952 N	403	-0-	-549	-0-	403 3	N	-0-		-0-
03	868 N	369	-0-	-499	-0-	369 3	N	-0-		-0-
04	510 N	369	-0-	-141	-0-	369 3	N	-0-		-0-
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 3	N	-0-		-0-
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	256 3	N	-0-		-0-
10	434 N	267	-0-	-167	-0-	267 3	N	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE		WELL #:		5	RRCID -> 160096	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8460	- 9752	
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3	Y	-0-		-0-
02	2380 N	1660	-0-	-720	-0-	1660 3	Y	-0-		-0-
03	1922 N	1377	-0-	-545	-0-	1377 3	Y	-0-		-0-
04	2340 N	2013	-0-	-327	-0-	2013 3	Y	-0-		-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3083	-0-	83	83	3083 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3088	-0-	-12	71	3088 3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3196	-0-	96	167	3196 3	Y	-0-		-0-
09	3018 X	2851	-0-	-167	-0-	2851 3	Y	-0-		-0-
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3	Y	-0-		-0-
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3	Y	-0-		-0-
*12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1466	3	24	9	Y	22	22	1			3
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1329	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1722	3	28	9	Y	25	25	1			3
04	1440 N	914	-0-	-526	-0-	894	3	20	9	Y	18	18	1			3
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	3	9	9	Y	8	10	1			1
06	1650 N	1386	-0-	-264	-0-	1378	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	1705 N	1237	-0-	-468	-0-	1230	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1353	3	14	9	Y	13	12	1			2
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1349	3	21	9	Y	19	18	1			3
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	3	19	9	Y	17	17	1			3
12	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1345	3	20	9	Y	18	18	1			3
TOTAL GAS PROD:		16,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		178								

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1923	3	50	9	Y	45	41	1			4
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					4
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1641	3	81	9	Y	74	59	1			19
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1565	3	81	9	Y	74	64	1			29
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1521	3	66	9	Y	60	58	1			31
08	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1442	3	102	9	Y	93	109	1			15
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					15
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1575	3	66	9	Y	60	47	1			28
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1453	3	84	9	Y	76	45	1			59
12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1489	3	48	9	Y	44	58	1			45
TOTAL GAS PROD:		19,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		526								

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		7	RRCID ->	162919	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	8500 - 9386			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
02		2240 X	2053	-0-	-187	-0-	2053	3			N	-0-			-0-
03		2480 X	2094	-0-	-386	-0-	2094	3			N	-0-			-0-
04		1500 X	1239	-0-	-261	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
05		2263 X	2016	-0-	-247	-0-	2016	3			N	-0-			-0-
06		2190 X	1978	-0-	-212	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
07		2263 X	1335	-0-	-928	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
08		2108 X	1331	-0-	-777	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
09		1980 X	1131	-0-	-849	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
10		2046 X	1458	-0-	-588	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
11		1980 X	968	-0-	-1012	-0-	968	3			N	-0-			-0-
12		1333 X	945	-0-	-388	-0-	945	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				18,097				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GARY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163098	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	9266 - 9344			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1880	3	33	9	Y	30	31	1	2
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1633	3	29	9	Y	26	26	1	2
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1751	3	26	9	Y	24	24	1	2
04		1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1654	3	34	9	Y	31	30	1	3
05		1829 N	1704	-0-	-125	-0-	1671	3	33	9	Y	30	30	1	3
06		1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1605	3	24	9	Y	22	23	1	2
07		1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1614	3	21	9	Y	19	19	1	2
08		1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1563	3	24	9	Y	22	22	1	2
09		1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1478	3	22	9	Y	20	20	1	2
10		1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1475	3	31	9	Y	28	27	1	3
11		1530 N	1384	-0-	-146	-0-	1348	3	36	9	Y	33	33	1	3
12		1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1343	3	36	9	Y	33	33	1	3
TOTAL GAS PROD:				19,364				TOTAL CONDENSATE PROD:				318			

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	163223	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	9372 - 9450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-			-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-			-0-
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-			-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-			-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			-0-
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			-0-
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-			-0-
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-			-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-			-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-			-0-
*12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,443				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		8	RRCID ->	163247	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8397 - 9302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 21		WELL #:		10	RRCID ->	163342	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8644 - 9640
01	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	3534	3	N	-0-	-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3	N	-0-	-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3	N	-0-	-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3	N	-0-	-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3	N	-0-	-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3	N	-0-	-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3	N	-0-	-0-
08	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	3	N	-0-	-0-
09	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	3641	3	N	-0-	-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3	N	-0-	-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3	N	-0-	-0-
12	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,027	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 28		WELL #:		8 T	RRCID ->	163351	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 8830 - 9770
01	3100	N	3937	-0-	837	860	3937	3	N	-0-	-0-
02	2800	N	3517	-0-	717	1577	3517	3	N	-0-	-0-
03	5463	X	3886	-0-	-1577	-0-	3886	3	N	-0-	-0-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3	N	-0-	-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3	N	-0-	-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3	N	-0-	-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3	N	-0-	-0-
08	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	3745	3	N	-0-	-0-
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3534	3	N	-0-	-0-
10	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	3	N	-0-	-0-
11	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	3	N	-0-	-0-
12	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1038	-0-	-1039	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-			-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-			-0-
08	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
10	2325	X	2017	-0-	-308	-0-	2017	3	N	-0-			-0-
11	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
12	2325	X	1499	-0-	-826	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	794	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	789	-0-	-234	-0-	789	3	N	-0-			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4091	-0-	1091	1091	4091	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	2882	-0-	-218	873	2882	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1322	-0-	-808	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
07	1860	N	1166	-0-	-694	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1094	-0-	-487	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	3436 3		N	-0-			-0-
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-			-0-
03		3007 X	2337	-0-	-670	-0-	2337 3		N	-0-			-0-
04		2910 X	1605	-0-	-1305	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
05		3007 X	863	-0-	-2144	-0-	863 3		N	-0-			-0-
06		2910 X	2833	-0-	-77	-0-	2833 3		N	-0-			-0-
07		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 3		N	-0-			-0-
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		N	-0-			-0-
09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
10		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 3		N	-0-			-0-
11		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3		N	-0-			-0-
*12		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

01		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
02		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
03		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
04		870 X	665	-0-	-205	-0-	665 3		N	-0-			-0-
05		930 X	626	-0-	-304	-0-	626 3		N	-0-			-0-
06		960 X	689	-0-	-271	-0-	689 3		N	-0-			-0-
07		992 X	625	-0-	-367	-0-	625 3		N	-0-			-0-
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
09		690 N	679	-0-	-11	-0-	679 3		N	-0-			-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
12		713 N	565	-0-	-148	-0-	565 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

01		1023 N	94	-0-	-929	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
03		155 N	32	-0-	-123	-0-	32 3		N	-0-			-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
05		961 N	289	-0-	-672	-0-	289 3		N	-0-			-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			-0-
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
08		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
09		1140 X	333	-0-	-807	-0-	333 3		N	-0-			-0-
10		1209 X	297	-0-	-912	-0-	297 3		N	-0-			-0-
11		1170 X	701	-0-	-469	-0-	701 3		N	-0-			-0-
12		1209 X	284	-0-	-925	-0-	284 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
FREEMAN GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 020528																
WELL #: 7 RRCID -> 165068													COMPL. DATE 07/17/1997			
TOTAL DEPTH 10120													PERF. 9530 - 9912			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1393	3	21	9	Y	19	19	1	3
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1947	3	18	9	Y	16	16	1	3
03		589 N	195	-0-	-394	-0-		171	3	24	9	Y	22	22	1	3
04		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		2301	3	31	9	Y	28	26	1	5
05		2170 N	2146	-0-	-24	-0-		2099	3	47	9	Y	43	41	1	7
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1746	3	53	9	Y	48	48	1	7
07		2232 N	1989	-0-	-243	-0-		1942	3	47	9	Y	43	42	1	8
08		2139 N	1681	-0-	-458	-0-		1638	3	43	9	Y	39	40	1	7
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2088	3	29	9	Y	26	29	1	4
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2188	3	28	9	Y	25	25	1	4
11		1620 N	1294	-0-	-326	-0-		1270	3	24	9	Y	22	22	1	4
*12		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-		2874	3	24	9	Y	22	22	1	4
TOTAL GAS PROD:			22,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			353							

CGU 18													WELL #: 12 T RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8602 - 9626	
01		1984 N	1510	-0-	-474	-0-		1510	3			N	-0-			-0-				
02		1652 N	1317	-0-	-335	-0-		1317	3			N	-0-			-0-				
03		2046 N	1571	-0-	-475	-0-		1571	3			N	-0-			-0-				
04		3000 N	3074	-0-	74	-0-	74	3074	3			N	-0-			-0-				
05		2719 N	2645	-0-	-74	-0-		2645	3			N	-0-			-0-				
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2089	3			N	-0-			-0-				
07		2232 X	1988	-0-	-244	-0-		1988	3			N	-0-			-0-				
08		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1848	3			N	-0-			-0-				
09		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		2058	3			N	-0-			-0-				
10		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-		1431	3			N	-0-			-0-				
11		1380 X	1260	-0-	-120	-0-		1260	3			N	-0-			-0-				
12		1426 X	1306	-0-	-120	-0-		1306	3			N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			22,097			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

CGU 30													WELL #: 8 RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8628 - 9740	
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1481	3			N	-0-			-0-				
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	3			N	-0-			-0-				
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070	3			N	-0-			-0-				
04		1020 N	845	-0-	-175	-0-		845	3			N	-0-			-0-				
05		1054 N	998	-0-	-56	-0-		998	3			N	-0-			-0-				
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1540	3			N	-0-			-0-				
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	3			N	-0-			-0-				
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1241	3			N	-0-			-0-				
09		1140 N	1113	-0-	-27	-0-		1113	3			N	-0-			-0-				
10		1178 N	1119	-0-	-59	-0-		1119	3			N	-0-			-0-				
11		1140 N	603	-0-	-537	-0-		603	3			N	-0-			-0-				
12		1147 N	535	-0-	-612	-0-		535	3			N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			12,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 31		WELL #:		8	RRCID ->	165621	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8710 - 9820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	1754	-0-	-447	-0-	1754 3	N	-0-		-0-
02		1988 X	1581	-0-	-407	-0-	1581 3	N	-0-		-0-
03		2201 X	2094	-0-	-107	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
04		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3	N	-0-		-0-
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3	N	-0-		-0-
06		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3	N	-0-		-0-
07		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3	N	-0-		-0-
08		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3	N	-0-		-0-
09		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 3	N	-0-		-0-
10		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 3	N	-0-		-0-
11		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3	N	-0-		-0-
*12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17		WELL #:		11 T	RRCID ->	166134	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8396 - 9500
01		4619 X	4036	-0-	-583	-0-	4036 3	N	-0-		-0-
02		3836 X	2612	-0-	-1224	-0-	2612 3	N	-0-		-0-
03		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 3	N	-0-		-0-
04		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472 3	N	-0-		-0-
05		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 3	N	-0-		-0-
06		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 3	N	-0-		-0-
07		4247 X	4130	-0-	-117	-0-	4130 3	N	-0-		-0-
08		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 3	N	-0-		-0-
09		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3	N	-0-		-0-
10		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 3	N	-0-		-0-
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3	N	-0-		-0-
*12		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 53,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #:		10	RRCID ->	166146	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8396 - 9610
01		6944 X	6491	-0-	-453	-0-	6491 3	N	-0-		-0-
02		6272 X	6034	-0-	-238	-0-	6034 3	N	-0-		-0-
03		6944 X	6822	-0-	-122	-0-	6822 3	N	-0-		-0-
04		6720 X	5844	-0-	-876	-0-	5844 3	N	-0-		-0-
05		6696 X	3893	-0-	-2803	-0-	3893 3	N	-0-		-0-
06		6600 X	982	-0-	-5618	-0-	982 3	N	-0-		-0-
07		6820 X	1198	-0-	-5622	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
08		6510 X	897	-0-	-5613	-0-	897 3	N	-0-		-0-
09		5850 X	573	-0-	-5277	-0-	573 3	N	-0-		-0-
10		3906 X	1496	-0-	-2410	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
11		1170 X	1079	-0-	-91	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
12		1209 X	981	-0-	-228	-0-	981 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	166253	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8788 - 9100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	166389	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9320 - 9420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	791 3	40 9	Y	36	36 1		3
02		1344 N	590	-0-	-754	-0-	557 3	33 9	Y	30	31 1		2
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1527 3	33 9	Y	30	29 1		3
04		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1451 3	43 9	Y	39	38 1		4
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1206 3	43 9	Y	39	39 1		4
06		1500 N	909	-0-	-591	-0-	878 3	31 9	Y	28	29 1		3
07		1550 N	837	-0-	-713	-0-	811 3	26 9	Y	24	24 1		3
08		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1168 3	30 9	Y	27	28 1		2
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	851 3	2 9	Y	2	4 1		-0-
10		837 N	812	-0-	-25	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
11		1170 N	646	-0-	-524	-0-	646 3		Y	-0-			-0-
12		868 N	638	-0-	-230	-0-	638 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,617	TOTAL CONDENSATE PROD:								255

CGU 8		WELL #:		9	RRCID ->	166414	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	8570 - 9276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
03		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
04		750 N	553	-0-	-197	-0-	553 3		N	-0-			-0-
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
08		1240 N	778	-0-	-462	-0-	778 3		N	-0-			-0-
09		1380 N	661	-0-	-719	-0-	661 3		N	-0-			-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
11		750 N	711	-0-	-39	-0-	711 3		N	-0-			-0-
*12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,893	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2573 X	1588	-0-	-985	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3699	-0-	899	899	3699 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	4034	-0-	934	1833	4034 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3533	-0-	533	2366	3533 3		N	-0-			-0-
05	5335 X	2969	-0-	-2366	-0-	2969 3		N	-0-			-0-
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
07	2387 X	2195	-0-	-192	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
08	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
09	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-			-0-
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
*12	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 166870		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454				
01	775 N	1	-0-	-774	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	448 N	4	-0-	-444	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, H. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382				
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		Y	-0-			-0-
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		Y	-0-			-0-
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1849 3	8 9	Y	7	6 1		1
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1975 3	45 9	Y	41	38 1		4
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2173 3	45 9	Y	41	41 1		4
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2560 3	33 9	Y	30	31 1		3
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2697 3	28 9	Y	25	25 1		3
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2634 3	32 9	Y	29	29 1		3
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2579 3	13 9	Y	12	14 1		1
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2622 3	10 9	Y	9	9 1		1
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2381 3	12 9	Y	11	11 1		1
*12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2403 3	12 9	Y	11	11 1		1

TOTAL GAS PROD: 28,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	168060	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	9669	PERF.	9380 -	9450
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1024	3	13	9	Y	12	12	1
02	1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1035	3	11	9	Y	10	10	1
03	1054 N	999	-0-	-55	-0-	989	3	10	9	Y	9	9	1
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	799	3	12	9	Y	11	11	1
05	1147 N	800	-0-	-347	-0-	788	3	12	9	Y	11	11	1
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	980	3	9	9	Y	8	8	1
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	829	3	8	9	Y	7	7	1
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	Y	8	8	1
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	942	3	8	9	Y	7	7	1
10	837 N	659	-0-	-178	-0-	659	3			Y	-0-	1	1
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-		
*12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		83					

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	168481	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8860 -	9095
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	168563	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9436 -	9456
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 168565		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-		393 3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 168882		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414								
01	2042	N	2042	-0-	-0-	1978	3	64	9	Y	58	59	1			4
02	2016	N	1438	-0-	-578	1382	3	56	9	Y	51	51	1			4
03	2108	N	1944	-0-	-164	1894	3	50	9	Y	45	45	1			4
04	2183	N	2183	-0-	-0-	2140	3	43	9	Y	39	39	1			4
05	2052	N	2052	-0-	-0-	2011	3	41	9	Y	37	37	1			4
06	1890	N	1875	-0-	-15	1845	3	30	9	Y	27	28	1			3
07	2263	N	1931	-0-	-332	1906	3	25	9	Y	23	23	1			3
08	2046	N	1888	-0-	-158	1859	3	29	9	Y	26	27	1			2
09	1890	N	1811	-0-	-79	1785	3	26	9	Y	24	23	1			3
10	1922	N	1309	-0-	-613	1274	3	35	9	Y	32	32	1			3
11	1830	N	1318	-0-	-512	1275	3	43	9	Y	39	39	1			3
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	2541	3	42	9	Y	38	38	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746								
01	1843	N	1843	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1726	-0-	-320	1726	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1316	-0-	-454	1316	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	942	-0-	-1011	942	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1463	-0-	-217	1463	3			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1855	-0-	-222	1855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 13		WELL #:		12	RRCID ->	169160	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8420 - 9500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3		N	-0-			-0-
02		3472 X	3160	-0-	-312	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
03		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3		N	-0-			-0-
04		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
05		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3		N	-0-			-0-
06		3510 X	3472	-0-	-38	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
07		3813 X	2144	-0-	-1669	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
08		3782 X	3326	-0-	-456	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
09		3660 X	2305	-0-	-1355	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
10		3782 X	2131	-0-	-1651	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
11		3480 X	2106	-0-	-1374	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
12		3317 X	958	-0-	-2359	-0-	958	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169253	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9316 - 9380		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1841	3	45	9	Y	41	42	1
02		1848 N	1703	-0-	-145	-0-	1663	3	40	9	Y	36	36	1
03		1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1758	3	33	9	Y	30	30	1
04		1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1742	3	15	9	Y	14	16	1
05		1891 N	1648	-0-	-243	-0-	1633	3	15	9	Y	14	14	1
06		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1580	3	12	9	Y	11	11	1
07		1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1639	3	10	9	Y	9	9	1
08		1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1536	3	11	9	Y	10	10	1
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	3	10	9	Y	9	9	1
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	Y	12	12	1
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1707	3	17	9	Y	15	15	1
12		1891 N	1433	-0-	-458	-0-	1416	3	17	9	Y	15	15	1
TOTAL GAS PROD:		20,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		216						

CGU 5		WELL #:		7 T	RRCID ->	169300	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8466 - 9566		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

01		1085 N	640	-0-	-445	-0-	640	3		N	-0-			-0-
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04		630 N	433	-0-	-197	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	433	-0-	-900	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06		600 N	386	-0-	-214	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
12		806 N	462	-0-	-344	-0-	462	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3	N	-0-			-0-
02	3612 X	2331	-0-	-1281	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
03	3596 X	3041	-0-	-555	-0-	3041	3	N	-0-			-0-
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-			-0-
05	3441 X	3162	-0-	-279	-0-	3162	3	N	-0-			-0-
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	3363	-0-	-543	-0-	3363	3	N	-0-			-0-
08	3906 X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3	N	-0-			-0-
09	3780 X	2327	-0-	-1453	-0-	2327	3	N	-0-			-0-
10	3441 X	2616	-0-	-825	-0-	2616	3	N	-0-			-0-
11	3330 X	2078	-0-	-1252	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
12	3348 X	1589	-0-	-1759	-0-	1589	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850				
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	625	3	84 9 Y	76	76 1		10
02	2912 X	1739	-0-	-1173	-0-	1674	3	65 9 Y	59	60 1		9
03	3224 X	3084	-0-	-140	-0-	3025	3	59 9 Y	54	57 1		6
04	3120 X	1392	-0-	-1728	-0-	1349	3	43 9 Y	39	39 1		6
05	2573 X	959	-0-	-1614	-0-	915	3	44 9 Y	40	40 1		6
06	2970 X	1148	-0-	-1822	-0-	1098	3	50 9 Y	45	44 1		7
07	3069 X	1691	-0-	-1378	-0-	1648	3	43 9 Y	39	39 1		7
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3382	3	36 9 Y	33	34 1		6
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2440	3	28 9 Y	25	27 1		4
10	1705 X	1401	-0-	-304	-0-	1375	3	26 9 Y	24	24 1		4
11	3300 X	598	-0-	-2702	-0-	574	3	24 9 Y	22	22 1		4
12	3410 X	584	-0-	-2826	-0-	560	3	24 9 Y	22	22 1		4

TOTAL GAS PROD: 19,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250				
01	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	785	-0-	-335	-0-	785	3	N	-0-			-0-
03	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-			-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3	N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
12	837 N	648	-0-	-189	-0-	648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1147	X	759	-0-	-388	-0-	759 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2492	X	964	-0-	-1528	-0-	964 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767	X	1546	-0-	-221	-0-	1546 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1054	X	936	-0-	-118	-0-	936 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1500	X	882	-0-	-618	-0-	882 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2046	X	1015	-0-	-1031	-0-	1015 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	3969	-0-	869	869	3969 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	2236	-0-	-764	105	2236 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2664	N	2559	-0-	-105	-0-	2559 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752							
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2716	X	2598	-0-	-118	-0-	2598 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	2805 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2509 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	2366 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2883	X	2456	-0-	-427	-0-	2456 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	2458 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654							
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	3896 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	4129 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4890	X	4503	-0-	-387	-0-	4503 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	4294 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4890	X	3854	-0-	-1036	-0-	3854 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	3798 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	3574 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4500	X	3419	-0-	-1081	-0-	3419 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
GARY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169931	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9320	- 9410	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 3				-0-
02	952 N	542	-0-	-410	-0-	542 3				-0-
03	930 N	673	-0-	-257	-0-	670 3	3 9			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	879 3	43 9	Y	3 1	4
05	589 N	189	-0-	-400	-0-	147 3	42 9	Y	38 1	4
06	660 N	498	-0-	-162	-0-	467 3	31 9	Y	28 1	3
07	961 N	347	-0-	-614	-0-	321 3	26 9	Y	24 1	3
08	961 X	787	-0-	-174	-0-	758 3	29 9	Y	26 1	2
09	930 X	677	-0-	-253	-0-	675 3	2 9	Y	4 1	-0-
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y		-0-
11	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y		-0-
*12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3		Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		160				

BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 169933	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 9378	PERF. 8450	- 8928	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 26		WELL #:		10	RRCID -> 170107	COMPL. DATE 07/14/1998	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8558	- 9700	
01	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3		N	-0-	-0-
02	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 3		N	-0-	-0-
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146 3		N	-0-	-0-
04	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 3		N	-0-	-0-
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3		N	-0-	-0-
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 3		N	-0-	-0-
07	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 3		N	-0-	-0-
08	5146 X	4996	-0-	-150	-0-	4996 3		N	-0-	-0-
09	4680 X	3967	-0-	-713	-0-	3967 3		N	-0-	-0-
10	4991 X	3855	-0-	-1136	-0-	3855 3		N	-0-	-0-
11	4830 X	3227	-0-	-1603	-0-	3227 3		N	-0-	-0-
12	4991 X	3474	-0-	-1517	-0-	3474 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850								
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	184	3	20	9	Y	18	18	1			6
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1624	3	25	9	Y	23	21	1			8
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1424	3	24	9	Y	22	22	1			8
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1952	3	26	9	Y	24	24	1			8
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2232	3	26	9	Y	24	24	1			8
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	3	25	9	Y	23	23	1			8
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2222	3	13	9	Y	12	11	1			9
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2640	3	8	9	Y	7	9	1			7
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	3	9	9	Y	8	8	1			7
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2447	3	15	9	Y	14	14	1			7
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2277	3	9	9	Y	8	8	1			7
*12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2235	3	9	9	Y	8	8	1			7
TOTAL GAS PROD:		24,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		191								

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 170379		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370								
01	10974 X	8562	-0-	-2412	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
02	9296 X	6677	-0-	-2619	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
03	10292 X	6960	-0-	-3332	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
04	9960 X	6517	-0-	-3443	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
05	10292 X	7038	-0-	-3254	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	8280 X	5414	-0-	-2866	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
07	7378 X	6421	-0-	-957	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
08	7037 X	5221	-0-	-1816	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
09	6810 X	6091	-0-	-719	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
10	7037 X	6508	-0-	-529	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
11	6210 X	5181	-0-	-1029	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
12	6417 X	4821	-0-	-1596	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		75,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 27		WELL #: 11		RRCID -> 170392		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140				N	-0-			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	7666	-0-	4666	7666	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	5029	-0-	1929	6595	5029	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4261	-0-	1261	7856	4261	3	N	-0-			-0-
07	11833	X	3977	-0-	-7856		3977	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	2771	-0-	-5072		2771	3	N	-0-			-0-
09	7590	X	4288	-0-	-3302		4288	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	4048	-0-	-974		4048	3	N	-0-			-0-
11	4260	X	3761	-0-	-499		3761	3	N	-0-			-0-
12	4433	X	2542	-0-	-1891		2542	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 20		WELL #: 12		RRCID -> 170462		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585					
01	2797	N	2797	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
07	2883	X	2619	-0-	-264	2619	3		N	-0-			-0-
08	2449	N	2126	-0-	-323	2126	3		N	-0-			-0-
09	2370	N	1966	-0-	-404	1966	3		N	-0-			-0-
10	2449	N	2062	-0-	-387	2062	3		N	-0-			-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
*12	3016	N	3016	-0-	-0-	3016	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 3		WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512					
01	2611	N	2611	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
02	2800	N	3674	-0-	874	3674	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	4299	-0-	1199	4299	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3632	-0-	632	2705	3632	3	N	-0-			-0-
05	6415	X	3710	-0-	-2705		3710	3	N	-0-			-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-		3407	3	N	-0-			-0-
07	3607	X	3607	-0-	-0-		3607	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	3545	-0-	-454		3545	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3314	-0-	-316		3314	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	2556	-0-	-1164		2556	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	1666	-0-	-1814		1666	3	N	-0-			-0-
12	3596	X	1871	-0-	-1725		1871	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
03		961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	831	-0-	-189	-0-	831	3	N	-0-			-0-
05		930 N	798	-0-	-132	-0-	798	3	N	-0-			-0-
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
07		868 N	798	-0-	-70	-0-	798	3	N	-0-			-0-
08		806 N	699	-0-	-107	-0-	699	3	N	-0-			-0-
09		1020 N	807	-0-	-213	-0-	807	3	N	-0-			-0-
10		806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3	N	-0-			-0-
11		690 N	168	-0-	-522	-0-	168	3	N	-0-			-0-
12		837 N	96	-0-	-741	-0-	96	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,790	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

01		1085 N	686	-0-	-399	-0-	686	3	N	-0-			-0-
02		784 N	488	-0-	-296	-0-	488	3	N	-0-			-0-
03		992 N	527	-0-	-465	-0-	527	3	N	-0-			-0-
04		660 N	455	-0-	-205	-0-	455	3	N	-0-			-0-
05		527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3	N	-0-			-0-
06		510 N	291	-0-	-219	-0-	291	3	N	-0-			-0-
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			-0-
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
10		558 N	242	-0-	-316	-0-	242	3	N	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
*12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,937	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-			-0-
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			-0-
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	-0-			-0-
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
08		2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
09		1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
10		2046 N	1865	-0-	-181	-0-	1865	3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1148	-0-	-712	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
*12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,957	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 16		WELL #:		10	RRCID ->	175236	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8414 - 9522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1854 N	1854	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
02		1232 N	977	-0-	-255	977	3	N	-0-		-0-
03		1984 N	1174	-0-	-810	1174	3	N	-0-		-0-
04		1800 N	1122	-0-	-678	1122	3	N	-0-		-0-
05		2060 N	2060	-0-	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
06		2237 N	2237	-0-	-0-	2237	3	N	-0-		-0-
07		1883 N	1883	-0-	-0-	1883	3	N	-0-		-0-
08		2329 N	2329	-0-	-0-	2329	3	N	-0-		-0-
09		1910 N	1910	-0-	-0-	1910	3	N	-0-		-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
11		2044 N	2044	-0-	-0-	2044	3	N	-0-		-0-
*12		1307 N	1307	-0-	-0-	1307	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24		WELL #:		11	RRCID ->	175278	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8514 - 9602
01		2747 N	2747	-0-	-0-	2747	3	N	-0-		-0-
02		2432 N	2432	-0-	-0-	2432	3	N	-0-		-0-
03		2201 N	1083	-0-	-1118	1083	3	N	-0-		-0-
04		2250 N	1709	-0-	-541	1709	3	N	-0-		-0-
05		2325 N	1183	-0-	-1142	1183	3	N	-0-		-0-
06		1050 N	893	-0-	-157	893	3	N	-0-		-0-
07		1782 N	1782	-0-	-0-	1782	3	N	-0-		-0-
08		1276 N	1276	-0-	-0-	1276	3	N	-0-		-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
11		1497 N	1497	-0-	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
*12		1267 N	1267	-0-	-0-	1267	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25		WELL #:		10 T	RRCID ->	175469	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 8506 - 9676
01		3534 X	3435	-0-	-99	3435	3	N	-0-		-0-
02		3192 X	3139	-0-	-53	3139	3	N	-0-		-0-
03		3379 X	1525	-0-	-1854	1525	3	N	-0-		-0-
04		3330 X	-0-	-0-	-3330			N	-0-		-0-
05		3472 X	-0-	-0-	-3472			N	-0-		-0-
06		3360 X	-0-	-0-	-3360			N	-0-		-0-
07		6239 X	6239	-0-	-0-	6239	3	N	-0-		-0-
08		4794 X	4794	-0-	-0-	4794	3	N	-0-		-0-
09		3849 X	3849	-0-	-0-	3849	3	N	-0-		-0-
10		4991 X	3608	-0-	-1383	3608	3	N	-0-		-0-
11		4830 X	3779	-0-	-1051	3779	3	N	-0-		-0-
12		4991 X	3450	-0-	-1541	3450	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	176118	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8698 - 9086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	1701	-0-	-1213	-0-	1701 3			N	-0-			-0-
02	2632 X	1496	-0-	-1136	-0-	1496 3			N	-0-			-0-
03	1860 X	1619	-0-	-241	-0-	1619 3			N	-0-			-0-
04	1680 X	1563	-0-	-117	-0-	1563 3			N	-0-			-0-
05	1736 X	1636	-0-	-100	-0-	1636 3			N	-0-			-0-
06	1650 X	1575	-0-	-75	-0-	1575 3			N	-0-			-0-
07	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			N	-0-			-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3			N	-0-			-0-
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3			N	-0-			-0-
10	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635 3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	1540 3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 24		WELL #:		12	RRCID ->	176611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8526 - 9636
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 1		WELL #:		10	RRCID ->	176992	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9562
01	3100 N	3372	-0-	272	638	3372 3			N	-0-		-0-
02	2800 N	2171	-0-	-629	9	2171 3			N	-0-		-0-
03	3976 X	3967	-0-	-9	-0-	3967 3			N	-0-		-0-
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3			N	-0-		-0-
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 3			N	-0-		-0-
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 3			N	-0-		-0-
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3			N	-0-		-0-
08	4898 X	4550	-0-	-348	-0-	4550 3			N	-0-		-0-
09	4740 X	3839	-0-	-901	-0-	3839 3			N	-0-		-0-
10	4898 X	4858	-0-	-40	-0-	4858 3			N	-0-		-0-
11	4530 X	4071	-0-	-459	-0-	4071 3			N	-0-		-0-
*12	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
02		2632 X	1857	-0-	-775	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
03		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-			-0-
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
05		3224 X	3137	-0-	-87	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
06		3240 X	2855	-0-	-385	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
07		3348 X	2872	-0-	-476	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3		N	-0-			-0-
09		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3		N	-0-			-0-
10		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3		N	-0-			-0-
11		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		N	-0-			-0-
*12		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,575	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

01		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
02		4088 X	4049	-0-	-39	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
03		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3		N	-0-			-0-
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3		N	-0-			-0-
05		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3		N	-0-			-0-
06		4380 X	4020	-0-	-360	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
07		4526 X	4512	-0-	-14	-0-	4512	3		N	-0-			-0-
08		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3		N	-0-			-0-
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		N	-0-			-0-
10		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3		N	-0-			-0-
11		4050 X	3735	-0-	-315	-0-	3735	3		N	-0-			-0-
*12		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,750	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

01		2108 X	1978	-0-	-130	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1758	-0-	-146	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
03		1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1615	-0-	-305	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
05		1953 N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1588	-0-	-242	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
10		1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
12		1581 N	1028	-0-	-553	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,440	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 17		WELL #:		13	RRCID ->	178269	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 8534 - 9542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2461 N	2092	-0-	-369	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
03		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
04		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
06		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
07		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
08		1984 X	33	-0-	-1951	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,262				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CGU 24		WELL #:		14	RRCID ->	178271	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8510 - 9640		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1725	-0-	-383	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
02		1680 N	1564	-0-	-116	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3		N	-0-			-0-
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
07		1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1498	-0-	-238	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1339	-0-	-341	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1301	-0-	-139	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
*12		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,944				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CGU 25		WELL #:		11	RRCID ->	178275	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8596 - 9663		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
02		868 N	867	-0-	-1	-0-	867 3		N	-0-			-0-
03		961 N	933	-0-	-28	-0-	933 3		N	-0-			-0-
04		930 N	884	-0-	-46	-0-	884 3		N	-0-			-0-
05		961 N	905	-0-	-56	-0-	905 3		N	-0-			-0-
06		900 N	788	-0-	-112	-0-	788 3		N	-0-			-0-
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
08		899 N	729	-0-	-170	-0-	729 3		N	-0-			-0-
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
10		992 N	819	-0-	-173	-0-	819 3		N	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
12		837 N	788	-0-	-49	-0-	788 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,299				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1678	-0-	-492	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1823	-0-	-137	-0-	1823	3	N	-0-			-0-
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-			-0-
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3	N	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	N	-0-			-0-
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
*12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696				
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3	N	-0-			-0-
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	-0-			-0-
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3	N	-0-			-0-
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3	N	-0-			-0-
05	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3	N	-0-			-0-
06	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3	N	-0-			-0-
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3	N	-0-			-0-
08	4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957	3	N	-0-			-0-
09	4350 X	3623	-0-	-727	-0-	3623	3	N	-0-			-0-
10	4557 X	3133	-0-	-1424	-0-	3133	3	N	-0-			-0-
11	4410 X	3001	-0-	-1409	-0-	3001	3	N	-0-			-0-
12	4557 X	1457	-0-	-3100	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-		-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-		-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-		-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-		-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-		-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-		-0-
08	2449 X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3		N	-0-		-0-
09	2370 X	2306	-0-	-64	-0-	2306	3		N	-0-		-0-
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		N	-0-		-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-		-0-
*12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656				
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
08	651 X	516	-0-	-135	-0-	516	3		N	-0-		-0-
09	630 X	345	-0-	-285	-0-	345	3		N	-0-		-0-
10	651 X	552	-0-	-99	-0-	552	3		N	-0-		-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
*12	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718				
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		-0-
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-		-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-		-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-		-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-		-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		-0-
09	660 N	620	-0-	-40	-0-	620	3		N	-0-		-0-
10	682 N	457	-0-	-225	-0-	457	3		N	-0-		-0-
11	660 N	365	-0-	-295	-0-	365	3		N	-0-		-0-
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	628	-0-	-116	-0-	628	3		N	-0-			-0-
02		616 N	561	-0-	-55	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3		N	-0-			-0-
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
10		682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3		N	-0-			-0-
11		630 N	450	-0-	-180	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12		682 N	534	-0-	-148	-0-	534	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,315	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
02		1848 X	1158	-0-	-690	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
03		2201 X	897	-0-	-1304	-0-	897	3		N	-0-			-0-
04		2280 X	568	-0-	-1712	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05		2356 X	258	-0-	-2098	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06		2280 X	811	-0-	-1469	-0-	811	3		N	-0-			-0-
07		1271 X	815	-0-	-456	-0-	815	3		N	-0-			-0-
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
11		1140 N	671	-0-	-469	-0-	671	3		N	-0-			-0-
12		1023 N	712	-0-	-311	-0-	712	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,227	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
03		1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
04		1620 N	1267	-0-	-353	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3213	-0-	113	113	3213	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	2990	-0-	-10	103	2990	3		N	-0-			-0-
10		2556 N	2453	-0-	-103	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
11		2280 X	1988	-0-	-292	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
12		2356 X	1669	-0-	-687	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,453	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
02		2072 X	1081	-0-	-991	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
03		1612 X	1086	-0-	-526	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
04		1950 X	315	-0-	-1635	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05		2015 X	649	-0-	-1366	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
08		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,863				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

01		3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3		N	-0-			-0-
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3		N	-0-			-0-
05		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
06		3240 X	2204	-0-	-1036	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
07		3348 X	2742	-0-	-606	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
08		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
09		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3		N	-0-			-0-
10		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
11		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
*12		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,019				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

01		3100 N	3820	-0-	720	720	3820	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3413	-0-	613	1333	3413	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3063	-0-	-37	1296	3063	3		N	-0-			-0-
04		3668 X	2372	-0-	-1296	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
05		2263 X	1184	-0-	-1079	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
06		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3		N	-0-			-0-
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
08		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3		N	-0-			-0-
09		4740 X	3700	-0-	-1040	-0-	3700	3		N	-0-			-0-
10		4898 X	4119	-0-	-779	-0-	4119	3		N	-0-			-0-
11		4740 X	2756	-0-	-1984	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
12		4402 X	3834	-0-	-568	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
MARSHALL, HOMER													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 020528													
WELL #: 2										RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000	
										TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9280 - 9504	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5896 3	76 9	Y	69	69 1		16
02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4456 3	37 9	Y	34	34 1		16
03		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4285 3	78 9	Y	71	71 1		16
04		3870 X	2875	-0-	-995	-0-	2825 3	50 9	Y	45	41 1		20
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4193 3	48 9	Y	44	44 1		20
06		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4308 3	92 9	Y	84	83 1		21
07		3999 X	2712	-0-	-1287	-0-	2618 3	94 9	Y	85	85 1		21
08		4371 X	2350	-0-	-2021	-0-	2302 3	48 9	Y	44	44 1		21
09		4410 X	2308	-0-	-2102	-0-	2264 3	44 9	Y	40	42 1		19
10		4557 X	1872	-0-	-2685	-0-	1810 3	62 9	Y	56	48 1		27
11		4410 X	2247	-0-	-2163	-0-	2175 3	72 9	Y	65	62 1		30
*12		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3170 3	142 9	Y	129	129 1		30
TOTAL GAS PROD:			41,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			766				

CGU 21										TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8632 - 9635	
WELL #: 12										RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000	
01		3441 X	2091	-0-	-1350	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
02		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3		N	-0-			-0-
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3		N	-0-			-0-
04		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3		N	-0-			-0-
05		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3		N	-0-			-0-
06		3330 X	2793	-0-	-537	-0-	2793 3		N	-0-			-0-
07		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 3		N	-0-			-0-
08		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3		N	-0-			-0-
09		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-			-0-
10		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
11		3300 X	2787	-0-	-513	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
*12		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 25										TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8550 - 9666	
WELL #: 15										RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000	
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3218	-0-	118	-0-	3218 3		N	-0-			-0-
04		2617 N	2499	-0-	-118	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
06		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
07		2077 X	1869	-0-	-208	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
08		2914 X	2453	-0-	-461	-0-	2453 3		N	-0-			-0-
09		2490 X	1895	-0-	-595	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
10		2356 X	1732	-0-	-624	-0-	1732 3		N	-0-			-0-
11		2370 X	1224	-0-	-1146	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
12		1953 N	1064	-0-	-889	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528				TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8540 - 9606			
CGU 25		WELL #:		16	RRCID ->	178989	COMPL. DATE	06/26/2000					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
02		1120 N	909	-0-	-211	-0-	909 3		N	-0-			-0-
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
05		992 N	30	-0-	-962	-0-	30 3		N	-0-			-0-
06		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
08		713 X	132	-0-	-581	-0-	132 3		N	-0-			-0-
09		2880 X	551	-0-	-2329	-0-	551 3		N	-0-			-0-
10		2976 X	38	-0-	-2938	-0-	38 3		N	-0-			-0-
11		2880 X	77	-0-	-2803	-0-	77 3		N	-0-			-0-
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 19		WELL #:		11	RRCID ->	179090	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 8408 - 9562		
01		4619 X	4471	-0-	-148	-0-	4471 3		N	-0-			-0-
02		4368 X	4040	-0-	-328	-0-	4040 3		N	-0-			-0-
03		4495 X	4395	-0-	-100	-0-	4395 3		N	-0-			-0-
04		4350 X	4330	-0-	-20	-0-	4330 3		N	-0-			-0-
05		4464 X	3858	-0-	-606	-0-	3858 3		N	-0-			-0-
06		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 3		N	-0-			-0-
07		4464 X	4095	-0-	-369	-0-	4095 3		N	-0-			-0-
08		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 3		N	-0-			-0-
09		4380 X	4362	-0-	-18	-0-	4362 3		N	-0-			-0-
10		4526 X	4418	-0-	-108	-0-	4418 3		N	-0-			-0-
11		4380 X	3921	-0-	-459	-0-	3921 3		N	-0-			-0-
12		4495 X	4331	-0-	-164	-0-	4331 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,094				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 15		WELL #:		14	RRCID ->	179210	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8464 - 9606		
01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	4083	-0-	1283	1283	4083 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3663	-0-	563	1846	3663 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3325	-0-	325	2171	3325 3		N	-0-			-0-
05		5195 X	3024	-0-	-2171	-0-	3024 3		N	-0-			-0-
06		2670 X	2414	-0-	-256	-0-	2414 3		N	-0-			-0-
07		2759 X	1791	-0-	-968	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
08		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3		N	-0-			-0-
09		3330 X	3167	-0-	-163	-0-	3167 3		N	-0-			-0-
10		3038 X	2865	-0-	-173	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
11		3780 X	1761	-0-	-2019	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
12		3906 X	1683	-0-	-2223	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1655	-0-	-453	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1753	-0-	-123	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1503	-0-	-450	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
06	2280 N	1263	-0-	-1017	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	834	-0-	-1367	-0-	834	3		N	-0-			-0-
08	2356 X	261	-0-	-2095	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		N	-0-			-0-
10	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
11	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
12	2480 X	2280	-0-	-200	-0-	2280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610					
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	210 N	47	-0-	-163	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544					
01	2356 N	1841	-0-	-515	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
03	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3495	-0-	495	495	3495	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3990	-0-	890	1385	3990	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3589	-0-	589	1974	3589	3		N	-0-			-0-
07	5627 X	3653	-0-	-1974	-0-	3653	3		N	-0-			-0-
08	3999 X	2889	-0-	-1110	-0-	2889	3		N	-0-			-0-
09	3870 X	2964	-0-	-906	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	3087	-0-	-912	-0-	3087	3		N	-0-			-0-
11	3600 X	3128	-0-	-472	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
12	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 11		WELL #:		13	RRCID ->	179840	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8522 - 9504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3472 X	2593	-0-	-879	-0-	2593 3	N	-0-		-0-
02		3024 X	2733	-0-	-291	-0-	2733 3	N	-0-		-0-
03		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 3	N	-0-		-0-
04		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 3	N	-0-		-0-
05		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396 3	N	-0-		-0-
06		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3	N	-0-		-0-
07		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3	N	-0-		-0-
08		4712 X	3661	-0-	-1051	-0-	3661 3	N	-0-		-0-
09		4560 X	3300	-0-	-1260	-0-	3300 3	N	-0-		-0-
10		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 3	N	-0-		-0-
11		4080 X	3401	-0-	-679	-0-	3401 3	N	-0-		-0-
12		4123 X	2950	-0-	-1173	-0-	2950 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 19		WELL #:		12	RRCID ->	179841	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8430 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3	N	-0-		-0-
02		3836 X	1864	-0-	-1972	-0-	1864 3	N	-0-		-0-
03		4247 X	1985	-0-	-2262	-0-	1985 3	N	-0-		-0-
04		4110 X	1758	-0-	-2352	-0-	1758 3	N	-0-		-0-
05		3286 X	1869	-0-	-1417	-0-	1869 3	N	-0-		-0-
06		3060 X	1965	-0-	-1095	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
07		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3	N	-0-		-0-
08		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3	N	-0-		-0-
09		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3	N	-0-		-0-
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3	N	-0-		-0-
11		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-		-0-
12		2170 X	1356	-0-	-814	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	180149	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8378 - 9590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4371 X	3945	-0-	-426	-0-	3945 3	N	-0-		-0-
02		4172 X	4104	-0-	-68	-0-	4104 3	N	-0-		-0-
03		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 3	N	-0-		-0-
04		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 3	N	-0-		-0-
05		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 3	N	-0-		-0-
06		4410 X	4394	-0-	-16	-0-	4394 3	N	-0-		-0-
07		4681 X	4363	-0-	-318	-0-	4363 3	N	-0-		-0-
08		4681 X	4268	-0-	-413	-0-	4268 3	N	-0-		-0-
09		4530 X	4252	-0-	-278	-0-	4252 3	N	-0-		-0-
10		4619 X	4379	-0-	-240	-0-	4379 3	N	-0-		-0-
11		4380 X	3958	-0-	-422	-0-	3958 3	N	-0-		-0-
12		4402 X	4025	-0-	-377	-0-	4025 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 28		WELL #:		10	RRCID ->	181044	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8660 - 9760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3	N	-0-			-0-
02		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3	N	-0-			-0-
03		1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
04		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
05		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3	N	-0-			-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
07		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3168	-0-	68	68	3168 3	N	-0-			-0-
09		2619 N	2551	-0-	-68	-0-	2551 3	N	-0-			-0-
10		2697 N	2204	-0-	-493	-0-	2204 3	N	-0-			-0-
11		2610 X	2422	-0-	-188	-0-	2422 3	N	-0-			-0-
12		2697 X	1529	-0-	-1168	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,098		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 28		WELL #:		11	RRCID ->	181078	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8652 - 9769
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-			-0-
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
03		1953 N	1586	-0-	-367	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
07		1953 N	1636	-0-	-317	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
08		1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1412	-0-	-386	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,970		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 16		WELL #:		11	RRCID ->	181085	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	6534 - 9597
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			113		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,048		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	74	3	35	9	Y	32	32	4
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	25	3	31	9	Y	28	28	4
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	37	37	4
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	74	3	30	9	Y	27	27	4
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	7	3	29	9	Y	26	26	4
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-	4	1	-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			855		TOTAL CONDENSATE PROD:			150						

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02		448 N	323	-0-	-125	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03		496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3		N	-0-			-0-
04		540 N	289	-0-	-251	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05		372 N	157	-0-	-215	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06		450 N	82	-0-	-368	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07		310 N	15	-0-	-295	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,330		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2915	-0-	115	115	2915	3		N	-0-			-0-
03		1521 N	1406	-0-	-115	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
05		806 X	638	-0-	-168	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06		780 X	739	-0-	-41	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07		806 X	731	-0-	-75	-0-	731	3		N	-0-			-0-
08		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09		660 X	617	-0-	-43	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
12		651 N	398	-0-	-253	-0-	398	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
05		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3292	-0-	292	292	3292	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3364	-0-	264	556	3364	3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3312	-0-	212	768	3312	3		N	-0-			-0-
09		3392 X	2624	-0-	-768	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-			-0-
11		2640 X	2630	-0-	-10	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
*12		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

01		899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3		N	-0-			-0-
02		896 N	630	-0-	-266	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03		961 N	697	-0-	-264	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
05		713 N	629	-0-	-84	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06		660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	617	-0-	-437	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11		600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3		N	-0-			-0-
12		620 N	293	-0-	-327	-0-	293	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3	N	-0-			-0-
02		532 N	502	-0-	-30	-0-	502	3	N	-0-			-0-
03		620 N	565	-0-	-55	-0-	565	3	N	-0-			-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
07		620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3	N	-0-			-0-
08		620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3	N	-0-			-0-
09		600 N	561	-0-	-39	-0-	561	3	N	-0-			-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
*12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,936	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

01		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-			-0-
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-			-0-
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
04		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-			-0-
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3	N	-0-			-0-
06		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
08		2821 X	2001	-0-	-820	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
09		2730 X	2507	-0-	-223	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
10		2635 X	2178	-0-	-457	-0-	2178	3	N	-0-			-0-
11		2550 X	1726	-0-	-824	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
12		2604 X	1349	-0-	-1255	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,053	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

01		3348 X	2767	-0-	-581	-0-	2767	3	N	-0-			-0-
02		3024 X	2332	-0-	-692	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
03		3348 X	2852	-0-	-496	-0-	2852	3	N	-0-			-0-
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-			-0-
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3	N	-0-			-0-
06		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3	N	-0-			-0-
07		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3	N	-0-			-0-
09		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-			-0-
10		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-			-0-
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3	N	-0-			-0-
*12		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,755	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 26		WELL #:		15	RRCID ->	183204	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8708 - 9693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
02		1148 X	928	-0-	-220	-0-	928	3		N	-0-			-0-
03		1643 X	938	-0-	-705	-0-	938	3		N	-0-			-0-
04		1620 X	1121	-0-	-499	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05		1674 X	1152	-0-	-522	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
06		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
07		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
10		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
11		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
*12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 21		WELL #:		14	RRCID ->	184763	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8566 - 9656		
01		2232 N	1520	-0-	-712	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
04		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
06		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
07		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			-0-
08		2542 X	2514	-0-	-28	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
09		2760 X	2385	-0-	-375	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
10		2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
11		2760 X	1822	-0-	-938	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
12		2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 21		WELL #:		13	RRCID ->	184764	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8322 - 9657		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
02	2828 X	2132	-0-	-696	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
03	2108 X	1520	-0-	-588	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
06	2280 X	1330	-0-	-950	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
07	2728 X	1544	-0-	-1184	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1067	-0-	-483	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1041	-0-	-509	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	1153	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686					
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
03	961 N	631	-0-	-330	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	3		N	-0-			-0-
05	961 N	770	-0-	-191	-0-	770	3		N	-0-			-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3		N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	687	-0-	-513	-0-	687	3		N	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3		N	-0-			-0-
11	870 N	664	-0-	-206	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762					
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
07	2046 N	1255	-0-	-791	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3246	-0-	146	146	3246	3		N	-0-			-0-
11	2220 N	1926	-0-	-294	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
12	2294 N	1438	-0-	-856	-0-	1438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 23		WELL #:		15	RRCID ->	185131	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8307 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3	N	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-			-0-
04		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3	N	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			-0-
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3	N	-0-			-0-
07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3	N	-0-			-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-			-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-			-0-
11		660 N	317	-0-	-343	-0-	317 3	N	-0-			-0-
12		682 N	566	-0-	-116	-0-	566 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 10		WELL #:		15	RRCID ->	185149	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8538 - 9679
01		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3	N	-0-			-0-
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3	N	-0-			-0-
03		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 3	N	-0-			-0-
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3	N	-0-			-0-
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3	N	-0-			-0-
06		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3	N	-0-			-0-
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3	N	-0-			-0-
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3	N	-0-			-0-
09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3	N	-0-			-0-
10		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3	N	-0-			-0-
11		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3	N	-0-			-0-
*12		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 22		WELL #:		16	RRCID ->	185171	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8440 - 9319
01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-			-0-
02		2212 N	1915	-0-	-297	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
03		2387 N	2312	-0-	-75	-0-	2312 3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2141 3	N	-0-			-0-
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
06		2250 N	2056	-0-	-194	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
07		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	N	-0-			-0-
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-			-0-
09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113 3	N	-0-			-0-
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
*12		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 22		WELL #:		14	RRCID ->	185173	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8682 - 9686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1829 X	1185	-0-	-644	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
02		1456 N	1049	-0-	-407	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
03		1612 N	1158	-0-	-454	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-		-0-
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	3017	-0-	17	17	3017 3	N	-0-		-0-
07		2705 N	2688	-0-	-17	-0-	2688 3	N	-0-		-0-
08		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3	N	-0-		-0-
09		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
10		1519 X	1470	-0-	-49	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
11		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-		-0-
*12		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11		WELL #:		15	RRCID ->	185186	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		3968 X	3549	-0-	-419	-0-	3549 3	N	-0-		-0-
02		3556 X	3068	-0-	-488	-0-	3068 3	N	-0-		-0-
03		3937 X	3691	-0-	-246	-0-	3691 3	N	-0-		-0-
04		3600 X	3554	-0-	-46	-0-	3554 3	N	-0-		-0-
05		3534 X	3112	-0-	-422	-0-	3112 3	N	-0-		-0-
06		3570 X	2945	-0-	-625	-0-	2945 3	N	-0-		-0-
07		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3474 3	N	-0-		-0-
08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3	N	-0-		-0-
09		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3	N	-0-		-0-
10		3007 X	2385	-0-	-622	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
11		2910 X	2530	-0-	-380	-0-	2530 3	N	-0-		-0-
*12		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 39,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24		WELL #:		16	RRCID ->	185200	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8398 - 9626
01		2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
02		2688 X	1497	-0-	-1191	-0-	1497 3	N	-0-		-0-
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3	N	-0-		-0-
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3	N	-0-		-0-
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 3	N	-0-		-0-
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3	N	-0-		-0-
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3	N	-0-		-0-
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3	N	-0-		-0-
09		3420 X	2471	-0-	-949	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3	N	-0-		-0-
11		3660 X	2589	-0-	-1071	-0-	2589 3	N	-0-		-0-
12		3782 X	2562	-0-	-1220	-0-	2562 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 29		WELL #:		11	RRCID ->	186329	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8620 - 9762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 6		WELL #:		14	RRCID ->	186552	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8354 - 9472	
01	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-		-0-
03	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	2454	3		N	-0-		-0-
04	2130 N	1647	-0-	-483	-0-	1647	3		N	-0-		-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-		-0-
06	2370 N	2102	-0-	-268	-0-	2102	3		N	-0-		-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-		-0-
08	2573 X	2204	-0-	-369	-0-	2204	3		N	-0-		-0-
09	2490 X	1958	-0-	-532	-0-	1958	3		N	-0-		-0-
10	2573 X	2051	-0-	-522	-0-	2051	3		N	-0-		-0-
11	2130 X	1335	-0-	-795	-0-	1335	3		N	-0-		-0-
12	2201 X	1301	-0-	-900	-0-	1301	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 6		WELL #:		17	RRCID ->	186554	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 8446 - 9490	
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-		-0-
02	3052 X	2772	-0-	-280	-0-	2772	3		N	-0-		-0-
03	3379 X	3050	-0-	-329	-0-	3050	3		N	-0-		-0-
04	3270 X	3076	-0-	-194	-0-	3076	3		N	-0-		-0-
05	3317 X	3082	-0-	-235	-0-	3082	3		N	-0-		-0-
06	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	3003	3		N	-0-		-0-
07	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	3137	3		N	-0-		-0-
08	3193 X	3044	-0-	-149	-0-	3044	3		N	-0-		-0-
09	3090 X	2748	-0-	-342	-0-	2748	3		N	-0-		-0-
10	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962	3		N	-0-		-0-
11	3030 X	1720	-0-	-1310	-0-	1720	3		N	-0-		-0-
*12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 24		WELL #:		13	RRCID ->	186557	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8526 - 9654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	472	-0-	-706	-0-	472	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	59	-0-	-1081	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4235	-0-	1135	1135	4235	3		N	-0-			-0-
08		3556 X	2421	-0-	-1135	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
09		1560 X	927	-0-	-633	-0-	927	3		N	-0-			-0-
10		4247 X	2059	-0-	-2188	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
11		4110 X	1815	-0-	-2295	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
12		4247 X	2267	-0-	-1980	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 15		WELL #:		16	RRCID ->	186560	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8434 - 9553		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
*12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 27		WELL #:		12	RRCID ->	186562	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8560 - 9702		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	297	-0-	-447	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02		1596 X	1036	-0-	-560	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
03		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
04		870 X	463	-0-	-407	-0-	463	3		N	-0-			-0-
05		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
06		1740 X	772	-0-	-968	-0-	772	3		N	-0-			-0-
07		1798 X	814	-0-	-984	-0-	814	3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
09		780 N	752	-0-	-28	-0-	752	3		N	-0-			-0-
10		806 N	450	-0-	-356	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
*12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,300				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 15		WELL #:		15	RRCID ->	186771	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 8692 - 9770		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
04	330 N	98	-0-	-232	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	527 N	109	-0-	-418	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	510 N	165	-0-	-345	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 6		WELL #:		15	RRCID ->	186907	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 8564 - 9790		
01	3813 X	3278	-0-	-535	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
02	3752 X	2882	-0-	-870	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
03	4154 X	3082	-0-	-1072	-0-	3082	3		N	-0-			-0-
04	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3		N	-0-			-0-
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
07	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
08	3968 X	3322	-0-	-646	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
09	4050 X	3823	-0-	-227	-0-	3823	3		N	-0-			-0-
10	4185 X	3749	-0-	-436	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
11	4050 X	2992	-0-	-1058	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3007	-0-	-930	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 6		WELL #:		16	RRCID ->	186973	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8380 - 9461		
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
02	3808 X	2981	-0-	-827	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
03	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3		N	-0-			-0-
04	3780 X	2765	-0-	-1015	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3		N	-0-			-0-
06	4140 X	3828	-0-	-312	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
07	4278 X	3986	-0-	-292	-0-	3986	3		N	-0-			-0-
08	4278 X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
09	4050 X	3830	-0-	-220	-0-	3830	3		N	-0-			-0-
10	4185 X	3628	-0-	-557	-0-	3628	3		N	-0-			-0-
11	3870 X	2168	-0-	-1702	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
12	3999 X	3338	-0-	-661	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2841	-0-	-476	-0-	2841	3	N	-0-			-0-
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3	N	-0-			-0-
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-			-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-			-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3	N	-0-			-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-			-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3	N	-0-			-0-
08	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3	N	-0-			-0-
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3	N	-0-			-0-
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3	N	-0-			-0-
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3	N	-0-			-0-
*12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681				
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-			-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3	N	-0-			-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3	N	-0-			-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-			-0-
11	240 N	21	-0-	-219	-0-	21	3	N	-0-			-0-
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3		N	-0-				-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-				-0-
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-				-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-				-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-				-0-
06	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	1401	3		N	-0-				-0-
07	1612	N	712	-0-	-900	-0-	712	3		N	-0-				-0-
08	2945	X	612	-0-	-2333	-0-	612	3		N	-0-				-0-
09	2460	X	514	-0-	-1946	-0-	514	3		N	-0-				-0-
10	2542	X	395	-0-	-2147	-0-	395	3		N	-0-				-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-				-0-
*12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,340				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358							
01	3875	X	3065	-0-	-810	-0-	3065	3		N	-0-				-0-
02	3332	X	2801	-0-	-531	-0-	2801	3		N	-0-				-0-
03	3689	X	3336	-0-	-353	-0-	3336	3		N	-0-				-0-
04	3450	X	3351	-0-	-99	-0-	3351	3		N	-0-				-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3		N	-0-				-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-				-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3		N	-0-				-0-
08	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	3		N	-0-				-0-
09	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	3315	3		N	-0-				-0-
10	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	3		N	-0-				-0-
11	3360	X	2395	-0-	-965	-0-	2395	3		N	-0-				-0-
12	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	3048	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194856		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 20		WELL #:		15	RRCID ->	195005	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8452 - 9568			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3		N	-0-			-0-
02		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3		N	-0-			-0-
03		5673 X	4856	-0-	-817	-0-	4856	3		N	-0-			-0-
04		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3		N	-0-			-0-
05		6200 X	5233	-0-	-967	-0-	5233	3		N	-0-			-0-
06		6000 X	5647	-0-	-353	-0-	5647	3		N	-0-			-0-
07		6200 X	6060	-0-	-140	-0-	6060	3		N	-0-			-0-
08		6789 X	5880	-0-	-909	-0-	5880	3		N	-0-			-0-
09		6570 X	5363	-0-	-1207	-0-	5363	3		N	-0-			-0-
10		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3		N	-0-			-0-
11		5850 X	5283	-0-	-567	-0-	5283	3		N	-0-			-0-
12		6045 X	5480	-0-	-565	-0-	5480	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 12		WELL #:		12	RRCID ->	195155	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8760 - 9524			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
02		2268 N	2098	-0-	-170	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
03		2387 N	2309	-0-	-78	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
04		2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
05		2325 N	564	-0-	-1761	-0-	564	3		N	-0-			-0-
06		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
08		2294 X	1519	-0-	-775	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
10		3007 X	2205	-0-	-802	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
11		2910 X	1769	-0-	-1141	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
12		3038 X	1934	-0-	-1104	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	196768	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8437 - 9316			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	3229	-0-	-181	-0-	3229	3		N	-0-			-0-
02		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3		N	-0-			-0-
03		3410 X	2621	-0-	-789	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
04		3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
05		3410 X	3069	-0-	-341	-0-	3069	3		N	-0-			-0-
06		3300 X	3034	-0-	-266	-0-	3034	3		N	-0-			-0-
07		3410 X	2394	-0-	-1016	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
08		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
09		3030 X	2993	-0-	-37	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
10		3131 X	2900	-0-	-231	-0-	2900	3		N	-0-			-0-
11		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
12		3131 X	2910	-0-	-221	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3		N	-0-			-0-
02	6300 X	6025	-0-	-275	-0-	6025	3		N	-0-			-0-
03	6789 X	6598	-0-	-191	-0-	6598	3		N	-0-			-0-
04	6570 X	6264	-0-	-306	-0-	6264	3		N	-0-			-0-
05	6789 X	5788	-0-	-1001	-0-	5788	3		N	-0-			-0-
06	6570 X	6132	-0-	-438	-0-	6132	3		N	-0-			-0-
07	6665 X	6156	-0-	-509	-0-	6156	3		N	-0-			-0-
08	6603 X	6125	-0-	-478	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
09	6270 X	5607	-0-	-663	-0-	5607	3		N	-0-			-0-
10	6324 X	5336	-0-	-988	-0-	5336	3		N	-0-			-0-
11	6120 X	5408	-0-	-712	-0-	5408	3		N	-0-			-0-
12	6169 X	6069	-0-	-100	-0-	6069	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,308				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632					
01	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3		N	-0-			-0-
02	5432 X	4741	-0-	-691	-0-	4741	3		N	-0-			-0-
03	6014 X	5461	-0-	-553	-0-	5461	3		N	-0-			-0-
04	5820 X	5452	-0-	-368	-0-	5452	3		N	-0-			-0-
05	6014 X	5332	-0-	-682	-0-	5332	3		N	-0-			-0-
06	5820 X	4448	-0-	-1372	-0-	4448	3		N	-0-			-0-
07	5642 X	5097	-0-	-545	-0-	5097	3		N	-0-			-0-
08	5642 X	5036	-0-	-606	-0-	5036	3		N	-0-			-0-
09	5460 X	4854	-0-	-606	-0-	4854	3		N	-0-			-0-
10	5332 X	4699	-0-	-633	-0-	4699	3		N	-0-			-0-
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3		N	-0-			-0-
12	5084 X	4874	-0-	-210	-0-	4874	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,040				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608					
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
05	930 N	631	-0-	-299	-0-	631	3		N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
09	990 N	878	-0-	-112	-0-	878	3		N	-0-			-0-
10	930 N	888	-0-	-42	-0-	888	3		N	-0-			-0-
11	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	3		N	-0-			-0-
12	899 N	755	-0-	-144	-0-	755	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,452				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	197231	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8420 - 9294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3184	-0-	-815	-0-	3184 3	N	-0-	-0-	
02		3528 X	3142	-0-	-386	-0-	3142 3	N	-0-	-0-	
03		3906 X	3579	-0-	-327	-0-	3579 3	N	-0-	-0-	
04		3780 X	3335	-0-	-445	-0-	3335 3	N	-0-	-0-	
05		3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230 3	N	-0-	-0-	
06		3450 X	3393	-0-	-57	-0-	3393 3	N	-0-	-0-	
07		3565 X	3159	-0-	-406	-0-	3159 3	N	-0-	-0-	
08		3565 X	3116	-0-	-449	-0-	3116 3	N	-0-	-0-	
09		3390 X	2902	-0-	-488	-0-	2902 3	N	-0-	-0-	
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3	N	-0-	-0-	
11		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3	N	-0-	-0-	
*12		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 22		WELL #:		17	RRCID ->	197527	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8526 - 9640
01		4557 X	3972	-0-	-585	-0-	3972 3	N	-0-	-0-	
02		4088 X	3395	-0-	-693	-0-	3395 3	N	-0-	-0-	
03		4123 X	3888	-0-	-235	-0-	3888 3	N	-0-	-0-	
04		3840 X	3507	-0-	-333	-0-	3507 3	N	-0-	-0-	
05		3968 X	3783	-0-	-185	-0-	3783 3	N	-0-	-0-	
06		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 3	N	-0-	-0-	
07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 3	N	-0-	-0-	
08		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 3	N	-0-	-0-	
09		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 3	N	-0-	-0-	
10		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 3	N	-0-	-0-	
11		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 3	N	-0-	-0-	
*12		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	197668	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8497 - 9224
01		4526 X	4356	-0-	-170	-0-	4356 3	N	-0-	-0-	
02		4060 X	3768	-0-	-292	-0-	3768 3	N	-0-	-0-	
03		4402 X	4125	-0-	-277	-0-	4125 3	N	-0-	-0-	
04		4260 X	3407	-0-	-853	-0-	3407 3	N	-0-	-0-	
05		4371 X	3226	-0-	-1145	-0-	3226 3	N	-0-	-0-	
06		4230 X	2884	-0-	-1346	-0-	2884 3	N	-0-	-0-	
07		4185 X	3448	-0-	-737	-0-	3448 3	N	-0-	-0-	
08		4123 X	3652	-0-	-471	-0-	3652 3	N	-0-	-0-	
09		3420 X	3272	-0-	-148	-0-	3272 3	N	-0-	-0-	
10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 3	N	-0-	-0-	
11		3540 X	3441	-0-	-99	-0-	3441 3	N	-0-	-0-	
12		3658 X	3586	-0-	-72	-0-	3586 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 24		WELL #:		18	RRCID ->	197735	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8514 - 9647			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6541 X	5469	-0-	-1072	-0-	5469	3		N	-0-			-0-
02		5740 X	4501	-0-	-1239	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
03		6324 X	6212	-0-	-112	-0-	6212	3		N	-0-			-0-
04		6120 X	5775	-0-	-345	-0-	5775	3		N	-0-			-0-
05		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3		N	-0-			-0-
06		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3		N	-0-			-0-
07		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3		N	-0-			-0-
08		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3		N	-0-			-0-
09		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3		N	-0-			-0-
10		6045 X	4399	-0-	-1646	-0-	4399	3		N	-0-			-0-
11		5850 X	4277	-0-	-1573	-0-	4277	3		N	-0-			-0-
12		6045 X	5373	-0-	-672	-0-	5373	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24		WELL #:		17	RRCID ->	197749	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9752	PERF. 8938 - 9570			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3		N	-0-			-0-
02		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3		N	-0-			-0-
03		4867 X	3616	-0-	-1251	-0-	3616	3		N	-0-			-0-
04		4710 X	2445	-0-	-2265	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
05		4867 X	1950	-0-	-2917	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
06		4710 X	1531	-0-	-3179	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
07		4867 X	2529	-0-	-2338	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
08		3131 X	1967	-0-	-1164	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
09		2460 X	1840	-0-	-620	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
10		2542 X	1870	-0-	-672	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
11		2460 X	1017	-0-	-1443	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
12		2542 X	2130	-0-	-412	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24		WELL #:		19	RRCID ->	197820	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8480 - 9560			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3		N	-0-			-0-
02		1372 N	746	-0-	-626	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03		1519 N	3	-0-	-1516	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04		1470 N	202	-0-	-1268	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
10		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	4000	-0-	1000	1000	4000	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3058	-0-	-42	958	3058	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 7		WELL #:		11	RRCID ->	198131	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8748 - 9339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		946 N	946	-0-	-0-	946 3		N	-0-		-0-
02		588 N	430	-0-	-158	430 3		N	-0-		-0-
03		837 N	620	-0-	-217	620 3		N	-0-		-0-
04		810 N	512	-0-	-298	512 3		N	-0-		-0-
05		555 N	555	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
06		600 N	590	-0-	-10	590 3		N	-0-		-0-
07		689 N	689	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
09		796 N	796	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-
10		1306 N	1306	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		-0-
11		1315 N	1315	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
12		837 N	834	-0-	-3	834 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,293	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 14		WELL #:		14	RRCID ->	198159	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 8444 - 9564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	3978	-0-	-920	3978 3		N	-0-		-0-
02		3808 X	3698	-0-	-110	3698 3		N	-0-		-0-
03		4216 X	4117	-0-	-99	4117 3		N	-0-		-0-
04		4080 X	4076	-0-	-4	4076 3		N	-0-		-0-
05		4216 X	3974	-0-	-242	3974 3		N	-0-		-0-
06		3990 X	3435	-0-	-555	3435 3		N	-0-		-0-
07		4216 X	3633	-0-	-583	3633 3		N	-0-		-0-
08		3720 X	3481	-0-	-239	3481 3		N	-0-		-0-
09		3600 X	3328	-0-	-272	3328 3		N	-0-		-0-
10		3720 X	3378	-0-	-342	3378 3		N	-0-		-0-
11		3741 X	3741	-0-	-0-	3741 3		N	-0-		-0-
*12		3776 X	3776	-0-	-0-	3776 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,615	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 3		WELL #:		13	RRCID ->	198202	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9836	PERF. 8456 - 9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4719 X	4719	-0-	-0-	4719 3		N	-0-		-0-
02		4249 X	4249	-0-	-0-	4249 3		N	-0-		-0-
03		5366 X	5366	-0-	-0-	5366 3		N	-0-		-0-
04		4879 X	4879	-0-	-0-	4879 3		N	-0-		-0-
05		4841 X	4841	-0-	-0-	4841 3		N	-0-		-0-
06		4800 X	4630	-0-	-170	4630 3		N	-0-		-0-
07		5618 X	5618	-0-	-0-	5618 3		N	-0-		-0-
08		6294 X	6294	-0-	-0-	6294 3		N	-0-		-0-
09		5697 X	5697	-0-	-0-	5697 3		N	-0-		-0-
10		6023 X	6023	-0-	-0-	6023 3		N	-0-		-0-
11		5498 X	5498	-0-	-0-	5498 3		N	-0-		-0-
12		5611 X	5503	-0-	-108	5503 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,317	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4500	-0-	-181	-0-	4500	3		N	-0-			-0-
02	4144 X	3996	-0-	-148	-0-	3996	3		N	-0-			-0-
03	4588 X	4460	-0-	-128	-0-	4460	3		N	-0-			-0-
04	4440 X	4334	-0-	-106	-0-	4334	3		N	-0-			-0-
05	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3		N	-0-			-0-
06	4350 X	4231	-0-	-119	-0-	4231	3		N	-0-			-0-
07	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3		N	-0-			-0-
08	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3		N	-0-			-0-
09	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3		N	-0-			-0-
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3		N	-0-			-0-
11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3		N	-0-			-0-
*12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604					
01	5425 X	4456	-0-	-969	-0-	4456	3		N	-0-			-0-
02	4508 X	3713	-0-	-795	-0-	3713	3		N	-0-			-0-
03	4433 X	3087	-0-	-1346	-0-	3087	3		N	-0-			-0-
04	4320 X	2410	-0-	-1910	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
05	4464 X	2426	-0-	-2038	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
06	4320 X	2962	-0-	-1358	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
07	4123 X	3386	-0-	-737	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
08	3100 X	2373	-0-	-727	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
09	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
*12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560					
01	4712 X	4512	-0-	-200	-0-	4512	3		N	-0-			-0-
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3		N	-0-			-0-
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3		N	-0-			-0-
04	4920 X	4372	-0-	-548	-0-	4372	3		N	-0-			-0-
05	5084 X	4295	-0-	-789	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
06	4920 X	4067	-0-	-853	-0-	4067	3		N	-0-			-0-
07	5084 X	4186	-0-	-898	-0-	4186	3		N	-0-			-0-
08	4991 X	4146	-0-	-845	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
09	4380 X	3976	-0-	-404	-0-	3976	3		N	-0-			-0-
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3		N	-0-			-0-
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3		N	-0-			-0-
*12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 24		WELL #:		20	RRCID ->	200180	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8512 - 9634			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5177 X	3706	-0-	-1471	-0-	3706	3		N	-0-			-0-
02		4312 X	3463	-0-	-849	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
03		4712 X	3289	-0-	-1423	-0-	3289	3		N	-0-			-0-
04		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3		N	-0-			-0-
05		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3		N	-0-			-0-
06		3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
07		4774 X	3215	-0-	-1559	-0-	3215	3		N	-0-			-0-
08		5022 X	3446	-0-	-1576	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
09		4860 X	2119	-0-	-2741	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
10		5022 X	1703	-0-	-3319	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
11		3480 X	1184	-0-	-2296	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
12		3441 X	1374	-0-	-2067	-0-	1374	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4		WELL #:		11	RRCID ->	200257	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9076 - 9659			
01		1054 X	722	-0-	-332	-0-	722	3		N	-0-			-0-
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
03		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3		N	-0-			-0-
04		690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05		837 N	690	-0-	-147	-0-	690	3		N	-0-			-0-
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
08		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
09		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
10		775 X	237	-0-	-538	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11		750 X	641	-0-	-109	-0-	641	3		N	-0-			-0-
12		837 X	254	-0-	-583	-0-	254	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30		WELL #:		10	RRCID ->	200586	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9076 - 9772			
01		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3		N	-0-			-0-
02		3668 X	3483	-0-	-185	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
03		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3		N	-0-			-0-
04		4110 X	3513	-0-	-597	-0-	3513	3		N	-0-			-0-
05		4247 X	3924	-0-	-323	-0-	3924	3		N	-0-			-0-
06		9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	3		N	-0-			-0-
07		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	3		N	-0-			-0-
08		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3		N	-0-			-0-
09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
10		2666 X	2649	-0-	-17	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
11		2580 X	1915	-0-	-665	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
12		2666 X	1171	-0-	-1495	-0-	1171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3	N	-0-			-0-
02	2912 X	2725	-0-	-187	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
03	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2979	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	2457	-0-	-543	-0-	2457	3	N	-0-			-0-
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
06	2910 X	2524	-0-	-386	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
08	3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2996	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	2160	-0-	-750	-0-	2160	3	N	-0-			-0-
10	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3	N	-0-			-0-
*12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3	N	-0-			-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2128	3	N	-0-			-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
09	2100 N	1914	-0-	-186	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-			-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-			-0-
*12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 201339		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
02	2380 X	1957	-0-	-423	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
03	2635 X	1719	-0-	-916	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
04	2340 X	1524	-0-	-816	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1524	-0-	-646	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
09	2070 N	1515	-0-	-555	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
10	2232 N	1397	-0-	-835	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
11	2100 N	1922	-0-	-178	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
*12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
02	3696 X	3566	-0-	-130	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
03	4092 X	4019	-0-	-73	-0-	4019	3		N	-0-			-0-
04	3960 X	3878	-0-	-82	-0-	3878	3		N	-0-			-0-
05	4061 X	2339	-0-	-1722	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
06	3900 X	3563	-0-	-337	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
07	4030 X	3037	-0-	-993	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
08	4030 X	2752	-0-	-1278	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
09	3870 X	2528	-0-	-1342	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3		N	-0-			-0-
11	3570 X	2992	-0-	-578	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
*12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3		N	-0-			-0-
02	6048 X	5609	-0-	-439	-0-	5609	3		N	-0-			-0-
03	6696 X	5908	-0-	-788	-0-	5908	3		N	-0-			-0-
04	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3		N	-0-			-0-
05	6696 X	4666	-0-	-2030	-0-	4666	3		N	-0-			-0-
06	6480 X	4198	-0-	-2282	-0-	4198	3		N	-0-			-0-
07	6696 X	5740	-0-	-956	-0-	5740	3		N	-0-			-0-
08	6727 X	6243	-0-	-484	-0-	6243	3		N	-0-			-0-
09	6510 X	5400	-0-	-1110	-0-	5400	3		N	-0-			-0-
10	5735 X	5289	-0-	-446	-0-	5289	3		N	-0-			-0-
11	6030 X	4965	-0-	-1065	-0-	4965	3		N	-0-			-0-
12	6231 X	4990	-0-	-1241	-0-	4990	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	201932	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8420 - 9272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3	N	-0-	-0-
02		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 3	N	-0-	-0-
03		5890 X	5689	-0-	-201	-0-	5689 3	N	-0-	-0-
04		5700 X	5616	-0-	-84	-0-	5616 3	N	-0-	-0-
05		5921 X	5559	-0-	-362	-0-	5559 3	N	-0-	-0-
06		5730 X	5225	-0-	-505	-0-	5225 3	N	-0-	-0-
07		5921 X	5441	-0-	-480	-0-	5441 3	N	-0-	-0-
08		5797 X	5397	-0-	-400	-0-	5397 3	N	-0-	-0-
09		5610 X	5189	-0-	-421	-0-	5189 3	N	-0-	-0-
10		5549 X	5275	-0-	-274	-0-	5275 3	N	-0-	-0-
11		5280 X	5131	-0-	-149	-0-	5131 3	N	-0-	-0-
12		5456 X	5106	-0-	-350	-0-	5106 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CGU 16		WELL #:	13	RRCID ->	201936	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8667 - 9742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3	N	-0-	-0-
02		2576 X	2259	-0-	-317	-0-	2259 3	N	-0-	-0-
03		2852 X	2492	-0-	-360	-0-	2492 3	N	-0-	-0-
04		2760 X	1784	-0-	-976	-0-	1784 3	N	-0-	-0-
05		2821 X	1512	-0-	-1309	-0-	1512 3	N	-0-	-0-
06		2430 X	1173	-0-	-1257	-0-	1173 3	N	-0-	-0-
07		2511 X	1977	-0-	-534	-0-	1977 3	N	-0-	-0-
08		2480 X	1828	-0-	-652	-0-	1828 3	N	-0-	-0-
09		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	N	-0-	-0-
10		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-	-0-
11		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-	-0-
12		2356 X	2248	-0-	-108	-0-	2248 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	201968	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 8430 - 9286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 3	N	-0-	-0-
02		4340 X	4178	-0-	-162	-0-	4178 3	N	-0-	-0-
03		4712 X	4627	-0-	-85	-0-	4627 3	N	-0-	-0-
04		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 3	N	-0-	-0-
05		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3	N	-0-	-0-
06		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 3	N	-0-	-0-
07		4805 X	4190	-0-	-615	-0-	4190 3	N	-0-	-0-
08		4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597 3	N	-0-	-0-
09		4710 X	4493	-0-	-217	-0-	4493 3	N	-0-	-0-
10		4650 X	4547	-0-	-103	-0-	4547 3	N	-0-	-0-
11		4470 X	4371	-0-	-99	-0-	4371 3	N	-0-	-0-
12		4650 X	4163	-0-	-487	-0-	4163 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202036		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3		N	-0-			-0-
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-			-0-
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3		N	-0-			-0-
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
07	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
08	3224 X	2855	-0-	-369	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3		N	-0-			-0-
10	3038 X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
12	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202170		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3		N	-0-			-0-
02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3		N	-0-			-0-
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3		N	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
05	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3		N	-0-			-0-
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3		N	-0-			-0-
07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3		N	-0-			-0-
08	5239 X	4721	-0-	-518	-0-	4721	3		N	-0-			-0-
09	5070 X	4900	-0-	-170	-0-	4900	3		N	-0-			-0-
10	5239 X	4940	-0-	-299	-0-	4940	3		N	-0-			-0-
11	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3		N	-0-			-0-
12	5115 X	5095	-0-	-20	-0-	5095	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 1		WELL #: 13		RRCID -> 202248		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	4739	-0-	-779	-0-	4739	3		N	-0-			-0-
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3		N	-0-			-0-
03	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3		N	-0-			-0-
04	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3		N	-0-			-0-
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3		N	-0-			-0-
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3		N	-0-			-0-
07	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3		N	-0-			-0-
08	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	3		N	-0-			-0-
09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3		N	-0-			-0-
10	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3		N	-0-			-0-
11	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3		N	-0-			-0-
12	5332 X	5010	-0-	-322	-0-	5010	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3		N	-0-			-0-
02		4144 X	4073	-0-	-71	-0-	4073	3		N	-0-			-0-
03		4619 X	4565	-0-	-54	-0-	4565	3		N	-0-			-0-
04		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3		N	-0-			-0-
05		4619 X	4574	-0-	-45	-0-	4574	3		N	-0-			-0-
06		4440 X	4321	-0-	-119	-0-	4321	3		N	-0-			-0-
07		4774 X	4515	-0-	-259	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
08		4898 X	4549	-0-	-349	-0-	4549	3		N	-0-			-0-
09		4740 X	4337	-0-	-403	-0-	4337	3		N	-0-			-0-
10		4588 X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3		N	-0-			-0-
11		4410 X	4216	-0-	-194	-0-	4216	3		N	-0-			-0-
12		4557 X	4422	-0-	-135	-0-	4422	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,462			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

01		4588 X	3302	-0-	-1286	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
02		4228 X	3139	-0-	-1089	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
03		4681 X	3736	-0-	-945	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
04		4530 X	4393	-0-	-137	-0-	4393	3		N	-0-			-0-
05		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3		N	-0-			-0-
06		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3		N	-0-			-0-
07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3		N	-0-			-0-
08		5580 X	4821	-0-	-759	-0-	4821	3		N	-0-			-0-
09		5400 X	4575	-0-	-825	-0-	4575	3		N	-0-			-0-
10		5580 X	4678	-0-	-902	-0-	4678	3		N	-0-			-0-
11		4680 X	3873	-0-	-807	-0-	3873	3		N	-0-			-0-
12		4836 X	3292	-0-	-1544	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,742			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

01		1364 X	1275	-0-	-89	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3710	-0-	610	610	3710	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2626	-0-	-374	236	2626	3		N	-0-			-0-
05		1926 N	1690	-0-	-236	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
06		1860 X	1295	-0-	-565	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
07		1922 X	1289	-0-	-633	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
08		3720 X	1160	-0-	-2560	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
09		2640 X	1021	-0-	-1619	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
10		1705 X	1293	-0-	-412	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
11		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
12		1302 X	1292	-0-	-10	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,669			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	3		N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	360 N	202	-0-	-158	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3750	-0-	-311	-0-	3750	3		N	-0-			-0-
02	3584 X	3470	-0-	-114	-0-	3470	3		N	-0-			-0-
03	3658 X	3225	-0-	-433	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
04	3630 X	1943	-0-	-1687	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
05	3844 X	2281	-0-	-1563	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
06	3720 X	2231	-0-	-1489	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
07	3844 X	1948	-0-	-1896	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
08	3224 X	2783	-0-	-441	-0-	2783	3		N	-0-			-0-
09	2220 X	1773	-0-	-447	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
10	2294 X	2196	-0-	-98	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
11	2700 X	1286	-0-	-1414	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
12	2790 X	1542	-0-	-1248	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1624	-0-	-168	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1412	-0-	-417	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	947	-0-	-703	-0-	947	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	831	-0-	-967	-0-	831	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	442	-0-	-938	-0-	442	3		N	-0-			-0-
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
*12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 23		WELL #:		18	RRCID ->	202593	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 8476 - 9594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6014 X	2993	-0-	-3021	-0-	2993 3	N	-0-		-0-
02		5292 X	2380	-0-	-2912	-0-	2380 3	N	-0-		-0-
03		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252 3	N	-0-		-0-
04		5070 X	4331	-0-	-739	-0-	4331 3	N	-0-		-0-
05		4433 X	2565	-0-	-1868	-0-	2565 3	N	-0-		-0-
06		6060 X	1483	-0-	-4577	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
07		6262 X	1925	-0-	-4337	-0-	1925 3	N	-0-		-0-
08		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504 3	N	-0-		-0-
09		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 3	N	-0-		-0-
10		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 3	N	-0-		-0-
11		6300 X	3461	-0-	-2839	-0-	3461 3	N	-0-		-0-
12		6510 X	1938	-0-	-4572	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 22		WELL #:		18	RRCID ->	202698	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9828	PERF. 8552 - 9910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 3	N	-0-		-0-
02		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 3	N	-0-		-0-
03		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3	N	-0-		-0-
04		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 3	N	-0-		-0-
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 3	N	-0-		-0-
06		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 3	N	-0-		-0-
07		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 3	N	-0-		-0-
08		4805 X	4754	-0-	-51	-0-	4754 3	N	-0-		-0-
09		4710 X	4705	-0-	-5	-0-	4705 3	N	-0-		-0-
10		4867 X	4785	-0-	-82	-0-	4785 3	N	-0-		-0-
11		4710 X	4534	-0-	-176	-0-	4534 3	N	-0-		-0-
12		4867 X	4540	-0-	-327	-0-	4540 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 22		WELL #:		19	RRCID ->	202716	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8586 - 9626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2573 N	1832	-0-	-741	-0-	1832 3	N	-0-		-0-
02		2352 N	1981	-0-	-371	-0-	1981 3	N	-0-		-0-
03		1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801 3	N	-0-		-0-
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3187	-0-	87	87	3187 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	3095	-0-	95	182	3095 3	N	-0-		-0-
07		2794 N	2612	-0-	-182	-0-	2612 3	N	-0-		-0-
08		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
09		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3	N	-0-		-0-
10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3	N	-0-		-0-
11		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3	N	-0-		-0-
12		1860 X	1601	-0-	-259	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,148											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

01	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-				-0-
02	2772 X	2566	-0-	-206	-0-	2566	3		N	-0-				-0-
03	3224 X	2884	-0-	-340	-0-	2884	3		N	-0-				-0-
04	3120 X	2558	-0-	-562	-0-	2558	3		N	-0-				-0-
05	3224 X	1693	-0-	-1531	-0-	1693	3		N	-0-				-0-
06	2820 X	2085	-0-	-735	-0-	2085	3		N	-0-				-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-				-0-
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-				-0-
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-				-0-
10	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	2689	3		N	-0-				-0-
11	2880 X	1812	-0-	-1068	-0-	1812	3		N	-0-				-0-
12	2976 X	1659	-0-	-1317	-0-	1659	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,695											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3		N	-0-				-0-
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3		N	-0-				-0-
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3		N	-0-				-0-
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3		N	-0-				-0-
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3		N	-0-				-0-
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-				-0-
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3		N	-0-				-0-
08	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3538	3		N	-0-				-0-
09	3750 X	3277	-0-	-473	-0-	3277	3		N	-0-				-0-
10	3813 X	3144	-0-	-669	-0-	3144	3		N	-0-				-0-
11	3480 X	2634	-0-	-846	-0-	2634	3		N	-0-				-0-
*12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			42,216											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 23		WELL #:		20	RRCID ->	203302	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8622 - 9654	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-		-0-
02		3024 X	1752	-0-	-1272	-0-	1752 3		N	-0-		-0-
03		3069 X	1615	-0-	-1454	-0-	1615 3		N	-0-		-0-
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3		N	-0-		-0-
05		2232 X	1612	-0-	-620	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
06		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		N	-0-		-0-
07		3534 X	1678	-0-	-1856	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
08		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		N	-0-		-0-
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3		N	-0-		-0-
10		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3		N	-0-		-0-
11		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-		-0-
*12		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23		WELL #:		21	RRCID ->	203468	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8638 - 9666	
01		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-		-0-
02		2688 X	2093	-0-	-595	-0-	2093 3		N	-0-		-0-
03		2976 X	2835	-0-	-141	-0-	2835 3		N	-0-		-0-
04		2880 X	2079	-0-	-801	-0-	2079 3		N	-0-		-0-
05		2976 X	1425	-0-	-1551	-0-	1425 3		N	-0-		-0-
06		2820 X	1895	-0-	-925	-0-	1895 3		N	-0-		-0-
07		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 3		N	-0-		-0-
08		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3		N	-0-		-0-
09		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3		N	-0-		-0-
10		3224 X	1933	-0-	-1291	-0-	1933 3		N	-0-		-0-
11		3120 X	3093	-0-	-27	-0-	3093 3		N	-0-		-0-
12		3224 X	3141	-0-	-83	-0-	3141 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1		WELL #:		12	RRCID ->	203556	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8774 - 9910	
01		5828 X	5065	-0-	-763	-0-	5065 3		N	-0-		-0-
02		4872 X	4570	-0-	-302	-0-	4570 3		N	-0-		-0-
03		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148 3		N	-0-		-0-
04		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 3		N	-0-		-0-
05		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978 3		N	-0-		-0-
06		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108 3		N	-0-		-0-
07		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720 3		N	-0-		-0-
08		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7992 3		N	-0-		-0-
09		7710 X	7421	-0-	-289	-0-	7421 3		N	-0-		-0-
10		7967 X	7872	-0-	-95	-0-	7872 3		N	-0-		-0-
11		7740 X	7134	-0-	-606	-0-	7134 3		N	-0-		-0-
12		7998 X	4588	-0-	-3410	-0-	4588 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 80,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3	N	-0-			-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	616	3	N	-0-			-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
04	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3	N	-0-			-0-
05	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	3	N	-0-			-0-
06	750	N	399	-0-	-351	-0-	399	3	N	-0-			-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3	N	-0-			-0-
11	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	3	N	-0-			-0-
12	682	N	422	-0-	-260	-0-	422	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668					
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
02	1288	X	1119	-0-	-169	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
03	1426	X	1184	-0-	-242	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
04	1380	X	1134	-0-	-246	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
05	1426	X	1120	-0-	-306	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	3	N	-0-			-0-
08	2611	N	2257	-0-	-354	-0-	2257	3	N	-0-			-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	N	-0-			-0-
10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-			-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-			-0-
12	1736	X	1195	-0-	-541	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,177				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684					
01	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3778	-0-	778	778	3778	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4097	-0-	997	1775	4097	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2791	-0-	-209	1566	2791	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	1627	-0-	-1566	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	2267	3	N	-0-			-0-
09	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
10	2573	X	1860	-0-	-713	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
11	2490	X	1784	-0-	-706	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
12	2263	X	1696	-0-	-567	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	2598	-0-	-1432	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
02		2436 X	2211	-0-	-225	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
03		2697 X	2443	-0-	-254	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
04		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
05		2635 X	2633	-0-	-2	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
06		2520 X	2514	-0-	-6	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
07		2697 N	2631	-0-	-66	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
08		2635 N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
09		2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
10		2635 N	2507	-0-	-128	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
11		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
*12		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,843	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

01		3720 X	3122	-0-	-598	-0-	3122	3		Y	-0-			-0-
02		3108 X	2950	-0-	-158	-0-	2950	3		Y	-0-			-0-
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3		Y	-0-			-0-
04		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3		Y	-0-			-0-
05		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3		Y	-0-			-0-
06		3330 X	2921	-0-	-409	-0-	2921	3		Y	-0-			-0-
07		3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2936	3		Y	-0-			-0-
08		3596 X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3		Y	-0-			-0-
09		3480 X	3424	-0-	-56	-0-	3424	3		Y	-0-			-0-
10		3596 X	3550	-0-	-46	-0-	3550	3		Y	-0-			-0-
11		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3		Y	-0-			-0-
12		3534 X	3493	-0-	-41	-0-	3493	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,228	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

01		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6642	3	15	9	Y	14	16	1	3
02		6496 X	5928	-0-	-568	-0-	5896	3	32	9	Y	29	29	1	3
03		7192 X	6694	-0-	-498	-0-	6663	3	31	9	Y	28	28	1	3
04		6750 X	6475	-0-	-275	-0-	6416	3	59	9	Y	54	52	1	5
05		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7202	3	40	9	Y	36	32	1	9
06		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7017	3	32	9	Y	29	33	1	5
07		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7147	3	65	9	Y	59	59	1	5
08		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7058	3	33	9	Y	30	30	1	5
09		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6705	3	33	9	Y	30	30	1	5
10		6913 X	6877	-0-	-36	-0-	6815	3	62	9	Y	56	57	1	4
11		6690 X	6627	-0-	-63	-0-	6598	3	29	9	Y	26	26	1	4
12		6913 X	6837	-0-	-76	-0-	6779	3	58	9	Y	53	53	1	4
TOTAL GAS PROD:			81,427	TOTAL CONDENSATE PROD: 444											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	713	N	188	-0-	-525	-0-	188 3	N	-0-			-0-
02	532	N	102	-0-	-430	-0-	102 3	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-			-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-			-0-
08	1488	X	1404	-0-	-84	-0-	1404 3	N	-0-			-0-
09	1440	X	787	-0-	-653	-0-	787 3	N	-0-			-0-
10	2046	X	838	-0-	-1208	-0-	838 3	N	-0-			-0-
11	1980	X	1863	-0-	-117	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
12	2046	X	1977	-0-	-69	-0-	1977 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782				
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3	N	-0-			-0-
02	3276	X	2702	-0-	-574	-0-	2702 3	N	-0-			-0-
03	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	2839 3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2610	-0-	-480	-0-	2610 3	N	-0-			-0-
05	3193	X	1820	-0-	-1373	-0-	1820 3	N	-0-			-0-
06	3090	X	1888	-0-	-1202	-0-	1888 3	N	-0-			-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 3	N	-0-			-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 3	N	-0-			-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 3	N	-0-			-0-
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3	N	-0-			-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3	N	-0-			-0-
*12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,801				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426				
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211 3	N	-0-			-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	4499	-0-	-926	-0-	4499	3		N	-0-			-0-
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-			-0-
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3		N	-0-			-0-
04	4680 X	4429	-0-	-251	-0-	4429	3		N	-0-			-0-
05	4929 X	4380	-0-	-549	-0-	4380	3		N	-0-			-0-
06	4770 X	3829	-0-	-941	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
07	4929 X	4579	-0-	-350	-0-	4579	3		N	-0-			-0-
08	5022 X	3833	-0-	-1189	-0-	3833	3		N	-0-			-0-
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3		N	-0-			-0-
10	4588 X	4525	-0-	-63	-0-	4525	3		N	-0-			-0-
11	4440 X	4268	-0-	-172	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
12	4805 X	3998	-0-	-807	-0-	3998	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576					
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
03	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
08	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
09	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
11	2010 N	1443	-0-	-567	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
*12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864					
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3		N	-0-			-0-
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
03	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3		N	-0-			-0-
04	4440 X	4428	-0-	-12	-0-	4428	3		N	-0-			-0-
05	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3		N	-0-			-0-
06	4440 X	4391	-0-	-49	-0-	4391	3		N	-0-			-0-
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3		N	-0-			-0-
08	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3		N	-0-			-0-
09	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3		N	-0-			-0-
10	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3		N	-0-			-0-
11	5670 X	4795	-0-	-875	-0-	4795	3		N	-0-			-0-
*12	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 33		WELL #:		12	RRCID ->	204882	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8614 - 9746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5611 X	5277	-0-	-334	-0-	5277 3	N	-0-	-0-	
02		4984 X	4704	-0-	-280	-0-	4704 3	N	-0-	-0-	
03		5518 X	5190	-0-	-328	-0-	5190 3	N	-0-	-0-	
04		5340 X	4909	-0-	-431	-0-	4909 3	N	-0-	-0-	
05		5394 X	5055	-0-	-339	-0-	5055 3	N	-0-	-0-	
06		5100 X	4736	-0-	-364	-0-	4736 3	N	-0-	-0-	
07		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 3	N	-0-	-0-	
08		5177 X	5160	-0-	-17	-0-	5160 3	N	-0-	-0-	
09		4920 X	4898	-0-	-22	-0-	4898 3	N	-0-	-0-	
10		5518 X	5031	-0-	-487	-0-	5031 3	N	-0-	-0-	
11		5340 X	4900	-0-	-440	-0-	4900 3	N	-0-	-0-	
12		5518 X	4995	-0-	-523	-0-	4995 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		60,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 5		WELL #:		11	RRCID ->	205056	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8544 - 9634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3385	-0-	-552	-0-	3385 3	N	-0-	-0-	
02		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3	N	-0-	-0-	
03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3	N	-0-	-0-	
04		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 3	N	-0-	-0-	
05		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3	N	-0-	-0-	
06		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3	N	-0-	-0-	
07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3	N	-0-	-0-	
08		3534 X	3167	-0-	-367	-0-	3167 3	N	-0-	-0-	
09		3420 X	2992	-0-	-428	-0-	2992 3	N	-0-	-0-	
10		3410 X	3100	-0-	-310	-0-	3100 3	N	-0-	-0-	
11		3240 X	2691	-0-	-549	-0-	2691 3	N	-0-	-0-	
12		3224 X	2595	-0-	-629	-0-	2595 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 17		WELL #:		21	RRCID ->	205228	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8412 - 9530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3	N	-0-	-0-	
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3	N	-0-	-0-	
03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-	-0-	
04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3	N	-0-	-0-	
05		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3	N	-0-	-0-	
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3	N	-0-	-0-	
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3	N	-0-	-0-	
08		2697 N	2681	-0-	-16	-0-	2681 3	N	-0-	-0-	
09		2610 N	2597	-0-	-13	-0-	2597 3	N	-0-	-0-	
10		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3	N	-0-	-0-	
11		2580 N	2282	-0-	-298	-0-	2282 3	N	-0-	-0-	
12		2697 N	2138	-0-	-559	-0-	2138 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3151	3	4	9	Y	4	4	1
02		3444 X	2664	-0-	-780	-0-	2660	3	4	9	Y	4	4	1
03		3751 X	3159	-0-	-592	-0-	3134	3	25	9	Y	23	21	1
04		3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3232	3	18	9	Y	16	16	1
05		3286 X	3248	-0-	-38	-0-	3229	3	19	9	Y	17	17	1
06		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3643	3	20	9	Y	18	18	1
07		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3604	3	18	9	Y	16	16	1
08		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3661	3	17	9	Y	15	15	1
09		3660 X	919	-0-	-2741	-0-	911	3	8	9	Y	7	9	1
10		3782 X	932	-0-	-2850	-0-	924	3	8	9	Y	7	7	1
11		3660 X	2085	-0-	-1575	-0-	2078	3	7	9	Y	6	6	1
12		3689 X	1660	-0-	-2029	-0-	1653	3	7	9	Y	6	6	1
TOTAL GAS PROD:			32,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			139					

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480														

01		4061 X	3066	-0-	-995	-0-	3066	3			N	-0-		-0-
02		3836 X	3666	-0-	-170	-0-	3666	3			N	-0-		-0-
03		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-		-0-
04		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-		-0-
05		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-		-0-
06		4320 X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			N	-0-		-0-
07		4464 X	4363	-0-	-101	-0-	4363	3			N	-0-		-0-
08		4464 X	4208	-0-	-256	-0-	4208	3			N	-0-		-0-
09		4290 X	3621	-0-	-669	-0-	3621	3			N	-0-		-0-
10		4433 X	2804	-0-	-1629	-0-	2804	3			N	-0-		-0-
11		4230 X	1640	-0-	-2590	-0-	1640	3			N	-0-		-0-
12		4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4219	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804														

01		4154 X	3150	-0-	-1004	-0-	3150	3			N	-0-		-0-
02		3388 X	3041	-0-	-347	-0-	3041	3			N	-0-		-0-
03		3751 X	3252	-0-	-499	-0-	3252	3			N	-0-		-0-
04		3630 X	2530	-0-	-1100	-0-	2530	3			N	-0-		-0-
05		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-		-0-
06		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-		-0-
07		3379 X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-		-0-
08		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-		-0-
09		3210 X	2925	-0-	-285	-0-	2925	3			N	-0-		-0-
10		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-		-0-
11		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-		-0-
*12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2765	-0-	-25	-0-	2765	3	N	-0-			-0-
02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3	N	-0-			-0-
03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3	N	-0-			-0-
04	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3	N	-0-			-0-
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3	N	-0-			-0-
06	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3	N	-0-			-0-
07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3	N	-0-			-0-
08	5766 X	4494	-0-	-1272	-0-	4494	3	N	-0-			-0-
09	4830 X	3950	-0-	-880	-0-	3950	3	N	-0-			-0-
10	4929 X	4314	-0-	-615	-0-	4314	3	N	-0-			-0-
11	4740 X	4196	-0-	-544	-0-	4196	3	N	-0-			-0-
12	4495 X	2886	-0-	-1609	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 206362		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	3	N	-0-			-0-
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3	N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	3	N	-0-			-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3	N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3	N	-0-			-0-
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3	N	-0-			-0-
03	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	3333	3	N	-0-			-0-
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3	N	-0-			-0-
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3	N	-0-			-0-
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3	N	-0-			-0-
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3	N	-0-			-0-
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3	N	-0-			-0-
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3	N	-0-			-0-
10	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	3772	3	N	-0-			-0-
11	4020 X	3579	-0-	-441	-0-	3579	3	N	-0-			-0-
12	4278 X	3725	-0-	-553	-0-	3725	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6944 X	6209	-0-	-735	-0-	6209	3		N	-0-			-0-
02		6216 X	5885	-0-	-631	-0-	5885	3		N	-0-			-0-
03		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3		N	-0-			-0-
04		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3		N	-0-			-0-
05		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3		N	-0-			-0-
06		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3		N	-0-			-0-
07		6789 X	6605	-0-	-184	-0-	6605	3		N	-0-			-0-
08		6789 X	6464	-0-	-325	-0-	6464	3		N	-0-			-0-
09		6570 X	6215	-0-	-355	-0-	6215	3		N	-0-			-0-
10		6727 X	6235	-0-	-492	-0-	6235	3		N	-0-			-0-
11		6480 X	6145	-0-	-335	-0-	6145	3		N	-0-			-0-
12		6603 X	6026	-0-	-577	-0-	6026	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266														

01		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3		N	-0-			-0-
02		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3		N	-0-			-0-
03		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3		N	-0-			-0-
04		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3		N	-0-			-0-
05		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3		N	-0-			-0-
06		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3		N	-0-			-0-
07		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3		N	-0-			-0-
08		6541 X	4688	-0-	-1853	-0-	4688	3		N	-0-			-0-
09		5670 X	5247	-0-	-423	-0-	5247	3		N	-0-			-0-
10		5704 X	4861	-0-	-843	-0-	4861	3		N	-0-			-0-
11		5310 X	4780	-0-	-530	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
12		5487 X	4423	-0-	-1064	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267														

01		2728 N	2114	-0-	-614	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
03		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
04		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
05		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
07		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
08		2511 N	2495	-0-	-16	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
09		2400 N	2137	-0-	-263	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3182	-0-	82	82	3182	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3060	-0-	60	142	3060	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3075	-0-	-25	117	3075	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5115 X	4259	-0-	-856	-0-	4259	3		N	-0-			-0-
02		4704 X	4553	-0-	-151	-0-	4553	3		N	-0-			-0-
03		5022 X	4775	-0-	-247	-0-	4775	3		N	-0-			-0-
04		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3		N	-0-			-0-
05		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3		N	-0-			-0-
06		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3		N	-0-			-0-
07		5270 X	5219	-0-	-51	-0-	5219	3		N	-0-			-0-
08		5363 X	5110	-0-	-253	-0-	5110	3		N	-0-			-0-
09		5190 X	5008	-0-	-182	-0-	5008	3		N	-0-			-0-
10		5363 X	5337	-0-	-26	-0-	5337	3		N	-0-			-0-
11		5040 X	4915	-0-	-125	-0-	4915	3		N	-0-			-0-
12		5208 X	5139	-0-	-69	-0-	5139	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

01		7099 X	6075	-0-	-1024	-0-	6075	3		N	-0-			-0-
02		5852 X	4678	-0-	-1174	-0-	4678	3		N	-0-			-0-
03		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3		N	-0-			-0-
04		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3		N	-0-			-0-
05		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3		N	-0-			-0-
06		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3		N	-0-			-0-
07		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3		N	-0-			-0-
08		7099 X	6446	-0-	-653	-0-	6446	3		N	-0-			-0-
09		6600 X	6148	-0-	-452	-0-	6148	3		N	-0-			-0-
10		6820 X	5472	-0-	-1348	-0-	5472	3		N	-0-			-0-
11		6600 X	3820	-0-	-2780	-0-	3820	3		N	-0-			-0-
12		6603 X	3688	-0-	-2915	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

01		4712 X	3189	-0-	-1523	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
02		4900 X	2026	-0-	-2874	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
03		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3		N	-0-			-0-
04		4560 X	4400	-0-	-160	-0-	4400	3		N	-0-			-0-
05		3565 X	2641	-0-	-924	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
06		5190 X	4117	-0-	-1073	-0-	4117	3		N	-0-			-0-
07		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3		N	-0-			-0-
08		5363 X	4908	-0-	-455	-0-	4908	3		N	-0-			-0-
09		4410 X	4169	-0-	-241	-0-	4169	3		N	-0-			-0-
10		6076 X	2835	-0-	-3241	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
11		5880 X	1472	-0-	-4408	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
12		6076 X	4511	-0-	-1565	-0-	4511	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4402 X	3713	-0-	-689	-0-	3713	3		N	-0-		-0-
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3		N	-0-		-0-
03	4092 X	3625	-0-	-467	-0-	3625	3		N	-0-		-0-
04	3720 X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3		N	-0-		-0-
05	4092 X	2591	-0-	-1501	-0-	2591	3		N	-0-		-0-
06	3960 X	2748	-0-	-1212	-0-	2748	3		N	-0-		-0-
07	4092 X	2718	-0-	-1374	-0-	2718	3		N	-0-		-0-
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3		N	-0-		-0-
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		N	-0-		-0-
10	2852 X	2807	-0-	-45	-0-	2807	3		N	-0-		-0-
11	3840 X	3684	-0-	-156	-0-	3684	3		N	-0-		-0-
12	3968 X	2649	-0-	-1319	-0-	2649	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250				
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3		N	-0-		-0-
02	4116 X	3648	-0-	-468	-0-	3648	3		N	-0-		-0-
03	4557 X	4435	-0-	-122	-0-	4435	3		N	-0-		-0-
04	4410 X	3997	-0-	-413	-0-	3997	3		N	-0-		-0-
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3		N	-0-		-0-
06	4290 X	4241	-0-	-49	-0-	4241	3		N	-0-		-0-
07	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3		N	-0-		-0-
08	4681 X	4303	-0-	-378	-0-	4303	3		N	-0-		-0-
09	4530 X	4263	-0-	-267	-0-	4263	3		N	-0-		-0-
10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3		N	-0-		-0-
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3		N	-0-		-0-
*12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500				
01	7657 X	5956	-0-	-1701	-0-	5956	3		N	-0-		-0-
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3		N	-0-		-0-
03	5952 X	5836	-0-	-116	-0-	5836	3		N	-0-		-0-
04	5760 X	5191	-0-	-569	-0-	5191	3		N	-0-		-0-
05	5952 X	5655	-0-	-297	-0-	5655	3		N	-0-		-0-
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3		N	-0-		-0-
07	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3		N	-0-		-0-
08	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3		N	-0-		-0-
09	6450 X	5409	-0-	-1041	-0-	5409	3		N	-0-		-0-
10	6665 X	5332	-0-	-1333	-0-	5332	3		N	-0-		-0-
11	6450 X	4578	-0-	-1872	-0-	4578	3		N	-0-		-0-
12	6293 X	4990	-0-	-1303	-0-	4990	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3426	3	197	9	Y	179	179	1	60
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3085	3	162	9	Y	147	157	1	50
03		3441 X	3325	-0-	-116	-0-	3194	3	131	9	Y	119	126	1	43
04		3330 X	3192	-0-	-138	-0-	3050	3	142	9	Y	129	129	1	43
05		3441 X	3136	-0-	-305	-0-	2996	3	140	9	Y	127	127	1	43
06		3330 X	2561	-0-	-769	-0-	2423	3	138	9	Y	125	125	1	43
07		3441 X	2584	-0-	-857	-0-	2476	3	108	9	Y	98	67	1	74
08		3317 X	2190	-0-	-1127	-0-	2103	3	87	9	Y	79	73	1	80
09		3180 X	2311	-0-	-869	-0-	2219	3	92	9	Y	84	83	1	81
10		3131 X	2378	-0-	-753	-0-	2206	3	172	9	Y	156	157	1	80
11		2550 X	1379	-0-	-1171	-0-	1281	3	98	9	Y	89	88	1	81
12		2573 X	2462	-0-	-111	-0-	2368	3	94	9	Y	85	85	1	81
TOTAL GAS PROD:			32,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,417						

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

01		4247 X	2523	-0-	-1724	-0-	2523	3		N	-0-				-0-
02		3220 X	2937	-0-	-283	-0-	2937	3		N	-0-				-0-
03		3565 X	3089	-0-	-476	-0-	3089	3		N	-0-				-0-
04		3450 X	2025	-0-	-1425	-0-	2025	3		N	-0-				-0-
05		3317 X	384	-0-	-2933	-0-	384	3		N	-0-				-0-
06		3150 X	761	-0-	-2389	-0-	761	3		N	-0-				-0-
07		3255 X	910	-0-	-2345	-0-	910	3		N	-0-				-0-
08		3100 X	1326	-0-	-1774	-0-	1326	3		N	-0-				-0-
09		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3		N	-0-				-0-
10		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3		N	-0-				-0-
11		1290 X	1193	-0-	-97	-0-	1193	3		N	-0-				-0-
12		4557 X	625	-0-	-3932	-0-	625	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

01		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3		N	-0-				-0-
02		7392 X	6259	-0-	-1133	-0-	6259	3		N	-0-				-0-
03		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3		N	-0-				-0-
04		7260 X	6944	-0-	-316	-0-	6944	3		N	-0-				-0-
05		7502 X	7490	-0-	-12	-0-	7490	3		N	-0-				-0-
06		7470 X	6929	-0-	-541	-0-	6929	3		N	-0-				-0-
07		7719 X	6985	-0-	-734	-0-	6985	3		N	-0-				-0-
08		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3		N	-0-				-0-
09		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3		N	-0-				-0-
10		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3		N	-0-				-0-
11		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3		N	-0-				-0-
*12		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			84,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2883 X	1664	-0-	-1219	-0-	1587	3	77	9	Y	70	58	1	13
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2164	3	195	9	Y	177	175	1	15
03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2460	3	189	9	Y	172	172	1	15
04		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2432	3	57	9	Y	52	62	1	5
05		2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2190	3	3	9	Y	3	7	1	1
06		2160 N	1935	-0-	-225	-0-	1933	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
07		2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2119	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
08		2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2110	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2062	3	12	9	Y	11	9	1	2
10		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2258	3	24	9	Y	22	22	1	2
11		2040 N	2017	-0-	-23	-0-	2007	3	10	9	Y	9	10	1	1
12		2139 N	1630	-0-	-509	-0-	1606	3	24	9	Y	22	21	1	2
TOTAL GAS PROD:			25,530				TOTAL CONDENSATE PROD:			548					

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

01		3100 N	3119	-0-	19	19	3119	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	3591	-0-	791	810	3591	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	3403	-0-	303	1113	3403	3			N	-0-			-0-
04		5715 X	4602	-0-	-1113	-0-	4602	3			N	-0-			-0-
05		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-			-0-
06		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-			-0-
07		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-			-0-
08		4743 X	3086	-0-	-1657	-0-	3086	3			N	-0-			-0-
09		4590 X	2786	-0-	-1804	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
10		4681 X	2743	-0-	-1938	-0-	2743	3			N	-0-			-0-
11		3660 X	3009	-0-	-651	-0-	3009	3			N	-0-			-0-
12		3348 X	2570	-0-	-778	-0-	2570	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,619				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-			-0-
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-			-0-
03		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
04		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-			-0-
08		2976 X	2334	-0-	-642	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
09		2880 X	2465	-0-	-415	-0-	2465	3			N	-0-			-0-
10		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-			-0-
*12		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,158				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4154 X	3394	-0-	-760	-0-	3368	3	26	9	Y	24	25	1	4
02		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3812	3	63	9	Y	57	56	1	5
03		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5059	3	59	9	Y	54	54	1	5
04		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4537	3	131	9	Y	119	113	1	11
05		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3815	3	95	9	Y	86	75	1	22
06		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3390	3	76	9	Y	69	79	1	12
07		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3275	3	156	9	Y	142	142	1	12
08		3038 X	2497	-0-	-541	-0-	2419	3	78	9	Y	71	71	1	12
09		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3540	3	69	9	Y	63	65	1	10
10		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4429	3	196	9	Y	178	175	1	13
11		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3802	3	109	9	Y	99	97	1	15
*12		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3755	3	229	9	Y	208	207	1	16
TOTAL GAS PROD:			46,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,170						

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582															

01		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
03		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-			-0-
04		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
05		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
07		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
09		1980 N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
10		2046 N	1729	-0-	-317	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
11		1980 N	1522	-0-	-458	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
*12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524															

01		4898 X	3121	-0-	-1777	-0-	3121	3			N	-0-			-0-
02		4060 X	2159	-0-	-1901	-0-	2159	3			N	-0-			-0-
03		4495 X	3675	-0-	-820	-0-	3675	3			N	-0-			-0-
04		4050 X	3274	-0-	-776	-0-	3274	3			N	-0-			-0-
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-			-0-
06		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-			-0-
07		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-			-0-
08		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-			-0-
09		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-			-0-
10		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-			-0-
11		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-			-0-
*12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
CGU 14													
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 020528													
WELL #: 17										RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006	
										TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8520 - 9541	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3782 X	2115	-0-	-1667	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
02		3836 X	2640	-0-	-1196	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
03		4247 X	2356	-0-	-1891	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
04		4110 X	4108	-0-	-2	-0-	4108	3	N	-0-			-0-
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3	N	-0-			-0-
06		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3	N	-0-			-0-
07		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3	N	-0-			-0-
08		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3	N	-0-			-0-
09		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3	N	-0-			-0-
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3	N	-0-			-0-
11		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3	N	-0-			-0-
*12		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 8										TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8536 - 9300	
WELL #: 11										RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006	
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3	N	-0-			-0-
02		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3	N	-0-			-0-
03		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-			-0-
04		4020 X	1935	-0-	-2085	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
05		4154 X	2578	-0-	-1576	-0-	2578	3	N	-0-			-0-
06		4020 X	2409	-0-	-1611	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
07		3565 X	2464	-0-	-1101	-0-	2464	3	N	-0-			-0-
08		3565 X	2521	-0-	-1044	-0-	2521	3	N	-0-			-0-
09		2490 X	1714	-0-	-776	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
10		2573 X	1340	-0-	-1233	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
11		2430 X	2103	-0-	-327	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
12		2511 X	1883	-0-	-628	-0-	1883	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 22										TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8590 - 9326	
WELL #: 22										RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006	
01		4309 X	3609	-0-	-700	-0-	3609	3	N	-0-			-0-
02		3892 X	3168	-0-	-724	-0-	3168	3	N	-0-			-0-
03		4309 X	4027	-0-	-282	-0-	4027	3	N	-0-			-0-
04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3	N	-0-			-0-
05		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
06		3900 X	3559	-0-	-341	-0-	3559	3	N	-0-			-0-
07		4030 X	2236	-0-	-1794	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
08		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3	N	-0-			-0-
09		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3	N	-0-			-0-
10		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3	N	-0-			-0-
11		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3	N	-0-			-0-
*12		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	204	-0-	-2400	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	3780 X	2109	-0-	-1671	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
03	4185 X	2363	-0-	-1822	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
07	2356 X	2250	-0-	-106	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	1801	-0-	-1079	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
10	2976 X	2046	-0-	-930	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
11	3510 X	3232	-0-	-278	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
12	3627 X	271	-0-	-3356	-0-	271	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628					
01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3		N	-0-			-0-
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3		N	-0-			-0-
03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3		N	-0-			-0-
04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3		N	-0-			-0-
05	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3		N	-0-			-0-
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3		N	-0-			-0-
08	6665 X	4210	-0-	-2455	-0-	4210	3		N	-0-			-0-
09	5250 X	4040	-0-	-1210	-0-	4040	3		N	-0-			-0-
10	5425 X	3452	-0-	-1973	-0-	3452	3		N	-0-			-0-
11	4410 X	3986	-0-	-424	-0-	3986	3		N	-0-			-0-
12	4433 X	3774	-0-	-659	-0-	3774	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650					
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1428	-0-	-28	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
08	2232 X	1925	-0-	-307	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
09	2190 X	1755	-0-	-435	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
10	2263 X	2079	-0-	-184	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
11	2190 X	936	-0-	-1254	-0-	936	3		N	-0-			-0-
12	2108 X	1816	-0-	-292	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1250	3	10	9	Y	9	10	1		2
02		1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1122	3	21	9	Y	19	19	1		2
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1238	3	20	9	Y	18	18	1		2
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	Y	12	13	1		1
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	3	8	9	Y	7	6	1		2
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1317	3	6	9	Y	5	6	1		1
07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	3	12	9	Y	11	11	1		1
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	Y	6	6	1		1
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	3	18	9	Y	16	14	1		3
10		1333 N	933	-0-	-400	-0-	901	3	32	9	Y	29	30	1		2
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	14	14	1		2
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			146							

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

01		9424 X	9188	-0-	-236	-0-	9188	3			N	-0-				-0-
02		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			N	-0-				-0-
03		9424 X	9079	-0-	-345	-0-	9079	3			N	-0-				-0-
04		9120 X	8525	-0-	-595	-0-	8525	3			N	-0-				-0-
05		9486 X	9485	-0-	-1	-0-	9485	3			N	-0-				-0-
06		9180 X	7264	-0-	-1916	-0-	7264	3			N	-0-				-0-
07		9486 X	8128	-0-	-1358	-0-	8128	3			N	-0-				-0-
08		9486 X	9117	-0-	-369	-0-	9117	3			N	-0-				-0-
09		9180 X	8507	-0-	-673	-0-	8507	3			N	-0-				-0-
10		9486 X	8515	-0-	-971	-0-	8515	3			N	-0-				-0-
11		8820 X	6224	-0-	-2596	-0-	6224	3			N	-0-				-0-
12		9114 X	7217	-0-	-1897	-0-	7217	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			99,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

01		2666 N	2448	-0-	-218	-0-	2426	3	22	9	Y	20	17	1		4
02		2800 N	2895	-0-	95	95	2839	3	56	9	Y	51	51	1		4
03		3100 N	3040	-0-	-60	35	2985	3	55	9	Y	50	50	1		4
04		2843 N	2808	-0-	-35	-0-	2788	3	20	9	Y	18	20	1		2
05		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2635	3	8	9	Y	7	7	1		2
06		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2546	3	6	9	Y	5	6	1		1
07		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2596	3	12	9	Y	11	11	1		1
08		3038 X	2584	-0-	-454	-0-	2577	3	7	9	Y	6	6	1		1
09		2820 X	2000	-0-	-820	-0-	1994	3	6	9	Y	5	5	1		1
10		2635 X	2390	-0-	-245	-0-	2381	3	9	9	Y	8	8	1		1
11		2550 X	2191	-0-	-359	-0-	2187	3	4	9	Y	4	4	1		1
12		2604 X	2204	-0-	-400	-0-	2195	3	9	9	Y	8	8	1		1
TOTAL GAS PROD:			30,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			193							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3022	-0-	-915	-0-	3022	3			N	-0-			-0-
02	3556 X	2550	-0-	-1006	-0-	2550	3			N	-0-			-0-
03	3937 X	2822	-0-	-1115	-0-	2822	3			N	-0-			-0-
04	3240 X	2683	-0-	-557	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
05	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	2820	3			N	-0-			-0-
06	2910 X	2473	-0-	-437	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
07	2821 X	2723	-0-	-98	-0-	2723	3			N	-0-			-0-
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-			-0-
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-			-0-
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-			-0-
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
12	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	3310	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770						
01	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11206	3	210	9	Y	191	193	1	14
02	12012 X	9917	-0-	-2095	-0-	9735	3	182	9	Y	165	166	1	13
03	13299 X	11522	-0-	-1777	-0-	11354	3	168	9	Y	153	152	1	14
04	12150 X	8516	-0-	-3634	-0-	8397	3	119	9	Y	108	112	1	10
05	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12167	3	88	9	Y	80	82	1	8
06	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11858	3	64	9	Y	58	60	1	6
07	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11673	3	55	9	Y	50	50	1	6
08	11718 X	11418	-0-	-300	-0-	11356	3	62	9	Y	56	57	1	5
09	11340 X	10675	-0-	-665	-0-	10619	3	56	9	Y	51	50	1	6
10	11718 X	10837	-0-	-881	-0-	10761	3	76	9	Y	69	68	1	7
11	11340 X	10276	-0-	-1064	-0-	10185	3	91	9	Y	83	83	1	7
12	11718 X	10094	-0-	-1624	-0-	10004	3	90	9	Y	82	82	1	7
TOTAL GAS PROD:		130,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,146								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
02	4312 X	2974	-0-	-1338	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	3			N	-0-					-0-
04	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	3			N	-0-					-0-
05	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3			N	-0-					-0-
06	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
07	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3			N	-0-					-0-
08	13826 X	10309	-0-	-3517	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
09	13380 X	8092	-0-	-5288	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
10	10881 X	9324	-0-	-1557	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
11	10530 X	8673	-0-	-1857	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
12	10354 X	8844	-0-	-1510	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		109,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145								
01	6975 X	5671	-0-	-1304	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
02	6160 X	5778	-0-	-382	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
03	6727 X	6312	-0-	-415	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
04	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
05	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
06	6180 X	5600	-0-	-580	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
07	6727 X	6302	-0-	-425	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
08	6727 X	6330	-0-	-397	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
09	6510 X	5771	-0-	-739	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
10	6541 X	6003	-0-	-538	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
11	6120 X	5211	-0-	-909	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
12	6324 X	4642	-0-	-1682	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		70,655				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3		N	-0-			-0-
02		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3		N	-0-			-0-
03		4061 X	3411	-0-	-650	-0-	3411 3		N	-0-			-0-
04		3930 X	3673	-0-	-257	-0-	3673 3		N	-0-			-0-
05		4061 X	3478	-0-	-583	-0-	3478 3		N	-0-			-0-
06		3630 X	3258	-0-	-372	-0-	3258 3		N	-0-			-0-
07		3782 X	3262	-0-	-520	-0-	3262 3		N	-0-			-0-
08		3782 X	3117	-0-	-665	-0-	3117 3		N	-0-			-0-
09		3660 X	2978	-0-	-682	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
10		3472 X	3095	-0-	-377	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
11		3270 X	2987	-0-	-283	-0-	2987 3		N	-0-			-0-
12		3255 X	2878	-0-	-377	-0-	2878 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,189

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

01		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-			-0-
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,716

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

01		7564 X	7323	-0-	-241	-0-	7323 3		N	-0-			-0-
02		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 3		N	-0-			-0-
03		7223 X	6212	-0-	-1011	-0-	6212 3		N	-0-			-0-
04		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691 3		N	-0-			-0-
05		7254 X	7007	-0-	-247	-0-	7007 3		N	-0-			-0-
06		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199 3		N	-0-			-0-
07		7254 X	7252	-0-	-2	-0-	7252 3		N	-0-			-0-
08		7936 X	7220	-0-	-716	-0-	7220 3		N	-0-			-0-
09		7680 X	6651	-0-	-1029	-0-	6651 3		N	-0-			-0-
10		7440 X	6792	-0-	-648	-0-	6792 3		N	-0-			-0-
11		7200 X	6329	-0-	-871	-0-	6329 3		N	-0-			-0-
12		7254 X	7242	-0-	-12	-0-	7242 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,696

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3		N	-0-			-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3		N	-0-			-0-
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
04	3870 X	2830	-0-	-1040	-0-	2830	3		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3014	-0-	-985	-0-	3014	3		Y	-0-			-0-
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		Y	-0-			-0-
07	3999 X	3256	-0-	-743	-0-	3256	3		Y	-0-			-0-
08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		Y	-0-			-0-
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3		Y	-0-			-0-
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		Y	-0-			-0-
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3		Y	-0-			-0-
*12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278					
01	2635 X	2504	-0-	-131	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2179	-0-	-89	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
06	2400 N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
08	2604 X	2285	-0-	-319	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
09	2520 X	2078	-0-	-442	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
10	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
11	2730 X	2005	-0-	-725	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
12	2821 X	1971	-0-	-850	-0-	1971	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639					
01	6262 X	5835	-0-	-427	-0-	5835	3		N	-0-			-0-
02	5320 X	5147	-0-	-173	-0-	5147	3		N	-0-			-0-
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3		N	-0-			-0-
04	5670 X	5551	-0-	-119	-0-	5551	3		N	-0-			-0-
05	5859 X	5553	-0-	-306	-0-	5553	3		N	-0-			-0-
06	5730 X	5505	-0-	-225	-0-	5505	3		N	-0-			-0-
07	5921 X	5557	-0-	-364	-0-	5557	3		N	-0-			-0-
08	5921 X	5676	-0-	-245	-0-	5676	3		N	-0-			-0-
09	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5451	3		N	-0-			-0-
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3		N	-0-			-0-
11	5520 X	5124	-0-	-396	-0-	5124	3		N	-0-			-0-
12	5673 X	5154	-0-	-519	-0-	5154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8588 - 9720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3596 X	3007	-0-	-589	-0-	3007	3			N	-0-				-0-
02	3248 X	2320	-0-	-928	-0-	2320	3			N	-0-				-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-				-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-				-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-				-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-				-0-
07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-				-0-
08	4092 X	2961	-0-	-1131	-0-	2961	3			N	-0-				-0-
09	3960 X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	3			N	-0-				-0-
10	4092 X	2799	-0-	-1293	-0-	2799	3			N	-0-				-0-
11	3030 X	819	-0-	-2211	-0-	819	3			N	-0-				-0-
12	3069 X	382	-0-	-2687	-0-	382	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8741 - 9736					
01	5270 X	3726	-0-	-1544	-0-	3726	3			N	-0-				-0-
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-				-0-
03	7707 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7707	3			N	-0-				-0-
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-				-0-
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-				-0-
06	4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3868	3			N	-0-				-0-
07	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-				-0-
08	7719 X	4025	-0-	-3694	-0-	4025	3			N	-0-				-0-
09	6300 X	5474	-0-	-826	-0-	5474	3			N	-0-				-0-
10	6169 X	5189	-0-	-980	-0-	5189	3			N	-0-				-0-
11	5040 X	4077	-0-	-963	-0-	4077	3			N	-0-				-0-
12	5642 X	5090	-0-	-552	-0-	5090	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		61,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8830 - 9400					
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	3	4	9	Y	4	4	1		1
02	980 N	815	-0-	-165	-0-	806	3	9	9	Y	8	8	1		1
03	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1003	3	9	9	Y	8	8	1		1
04	1050 N	865	-0-	-185	-0-	864	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-				-0-
06	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3			Y	-0-				-0-
07	899 N	760	-0-	-139	-0-	760	3			Y	-0-				-0-
08	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			Y	-0-				-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-				-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-				-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-				-0-
12	1116 N	889	-0-	-227	-0-	889	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 13		WELL #:		16	RRCID ->	234702	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 8344 - 9510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7502 X	7207	-0-	-295	-0-	7207 3	N	-0-		-0-
02		6580 X	5596	-0-	-984	-0-	5596 3	N	-0-		-0-
03		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689 3	N	-0-		-0-
04		7050 X	6277	-0-	-773	-0-	6277 3	N	-0-		-0-
05		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467 3	N	-0-		-0-
06		7440 X	6129	-0-	-1311	-0-	6129 3	N	-0-		-0-
07		7688 X	6973	-0-	-715	-0-	6973 3	N	-0-		-0-
08		7037 X	6733	-0-	-304	-0-	6733 3	N	-0-		-0-
09		6810 X	5693	-0-	-1117	-0-	5693 3	N	-0-		-0-
10		7037 X	5231	-0-	-1806	-0-	5231 3	N	-0-		-0-
11		6750 X	5499	-0-	-1251	-0-	5499 3	N	-0-		-0-
12		6975 X	4464	-0-	-2511	-0-	4464 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 74,958

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13		WELL #:		17	RRCID ->	234708	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8310 - 9494
01		6045 X	5666	-0-	-379	-0-	5666 3	N	-0-		-0-
02		5208 X	4753	-0-	-455	-0-	4753 3	N	-0-		-0-
03		5704 X	4867	-0-	-837	-0-	4867 3	N	-0-		-0-
04		5490 X	4174	-0-	-1316	-0-	4174 3	N	-0-		-0-
05		5673 X	4395	-0-	-1278	-0-	4395 3	N	-0-		-0-
06		5490 X	4067	-0-	-1423	-0-	4067 3	N	-0-		-0-
07		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394 3	N	-0-		-0-
08		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 3	N	-0-		-0-
09		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660 3	N	-0-		-0-
10		4712 X	4670	-0-	-42	-0-	4670 3	N	-0-		-0-
11		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 3	N	-0-		-0-
*12		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 58,475

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12		WELL #:		13	RRCID ->	234881	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 8624 - 9725
01		6262 X	5889	-0-	-373	-0-	5889 3	N	-0-		-0-
02		5348 X	5279	-0-	-69	-0-	5279 3	N	-0-		-0-
03		5921 X	5704	-0-	-217	-0-	5704 3	N	-0-		-0-
04		5730 X	4798	-0-	-932	-0-	4798 3	N	-0-		-0-
05		5921 X	4807	-0-	-1114	-0-	4807 3	N	-0-		-0-
06		5700 X	4617	-0-	-1083	-0-	4617 3	N	-0-		-0-
07		5859 X	4740	-0-	-1119	-0-	4740 3	N	-0-		-0-
08		5704 X	4641	-0-	-1063	-0-	4641 3	N	-0-		-0-
09		4800 X	4564	-0-	-236	-0-	4564 3	N	-0-		-0-
10		4805 X	4449	-0-	-356	-0-	4449 3	N	-0-		-0-
11		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 3	N	-0-		-0-
12		4743 X	2624	-0-	-2119	-0-	2624 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 57,600

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	234884	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 8430 - 9282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	2707	-0-	-1075	-0-	2707 3	N	-0-	-0-
02		3220 X	2085	-0-	-1135	-0-	2085 3	N	-0-	-0-
03		3286 X	2814	-0-	-472	-0-	2814 3	N	-0-	-0-
04		3030 X	2746	-0-	-284	-0-	2746 3	N	-0-	-0-
05		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 3	N	-0-	-0-
06		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-	-0-
07		2852 X	1463	-0-	-1389	-0-	1463 3	N	-0-	-0-
08		3131 X	1301	-0-	-1830	-0-	1301 3	N	-0-	-0-
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3	N	-0-	-0-
10		3162 X	2700	-0-	-462	-0-	2700 3	N	-0-	-0-
11		3060 X	2244	-0-	-816	-0-	2244 3	N	-0-	-0-
12		3968 X	1759	-0-	-2209	-0-	1759 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CGU 3		WELL #:	20	RRCID ->	235314	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8526 - 9680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4929 X	4847	-0-	-82	-0-	4847 3	N	-0-	-0-
02		4396 X	4201	-0-	-195	-0-	4201 3	N	-0-	-0-
03		4805 X	3908	-0-	-897	-0-	3908 3	N	-0-	-0-
04		4680 X	3705	-0-	-975	-0-	3705 3	N	-0-	-0-
05		4836 X	3866	-0-	-970	-0-	3866 3	N	-0-	-0-
06		4680 X	3973	-0-	-707	-0-	3973 3	N	-0-	-0-
07		4650 X	4415	-0-	-235	-0-	4415 3	N	-0-	-0-
08		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 3	N	-0-	-0-
09		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 3	N	-0-	-0-
10		4402 X	4381	-0-	-21	-0-	4381 3	N	-0-	-0-
11		4530 X	4067	-0-	-463	-0-	4067 3	N	-0-	-0-
12		4681 X	4128	-0-	-553	-0-	4128 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	235401	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 8540 - 9424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1143	-0-	-252	-0-	1143 3	N	-0-	-0-
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
03		1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 3	N	-0-	-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-	-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-	-0-
06		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063 3	N	-0-	-0-
07		1271 N	772	-0-	-499	-0-	772 3	N	-0-	-0-
08		1302 N	826	-0-	-476	-0-	826 3	N	-0-	-0-
09		1050 N	794	-0-	-256	-0-	794 3	N	-0-	-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-	-0-
11		810 N	732	-0-	-78	-0-	732 3	N	-0-	-0-
12		806 N	633	-0-	-173	-0-	633 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3	N	-0-			-0-
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3	N	-0-			-0-
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3	N	-0-			-0-
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3	N	-0-			-0-
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3	N	-0-			-0-
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3	N	-0-			-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3	N	-0-			-0-
08	5549 X	5194	-0-	-355	-0-	5194	3	N	-0-			-0-
09	5250 X	4920	-0-	-330	-0-	4920	3	N	-0-			-0-
10	5208 X	4924	-0-	-284	-0-	4924	3	N	-0-			-0-
11	5040 X	4766	-0-	-274	-0-	4766	3	N	-0-			-0-
12	5208 X	4355	-0-	-853	-0-	4355	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3	N	-0-			-0-
02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3	N	-0-			-0-
03	6975 X	6265	-0-	-710	-0-	6265	3	N	-0-			-0-
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3	N	-0-			-0-
05	6975 X	6454	-0-	-521	-0-	6454	3	N	-0-			-0-
06	6750 X	6071	-0-	-679	-0-	6071	3	N	-0-			-0-
07	6975 X	5923	-0-	-1052	-0-	5923	3	N	-0-			-0-
08	6913 X	5786	-0-	-1127	-0-	5786	3	N	-0-			-0-
09	6690 X	5823	-0-	-867	-0-	5823	3	N	-0-			-0-
10	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3	N	-0-			-0-
11	6060 X	5433	-0-	-627	-0-	5433	3	N	-0-			-0-
12	6014 X	4234	-0-	-1780	-0-	4234	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	6558	-0-	-324	-0-	6558	3	N	-0-			-0-
02	6216 X	5729	-0-	-487	-0-	5729	3	N	-0-			-0-
03	6758 X	6529	-0-	-229	-0-	6529	3	N	-0-			-0-
04	6450 X	6440	-0-	-10	-0-	6440	3	N	-0-			-0-
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3	N	-0-			-0-
06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3	N	-0-			-0-
07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3	N	-0-			-0-
08	6851 X	6790	-0-	-61	-0-	6790	3	N	-0-			-0-
09	6690 X	5563	-0-	-1127	-0-	5563	3	N	-0-			-0-
10	7161 X	6793	-0-	-368	-0-	6793	3	N	-0-			-0-
11	6930 X	5929	-0-	-1001	-0-	5929	3	N	-0-			-0-
12	7161 X	5548	-0-	-1613	-0-	5548	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8571 - 9656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3		N	-0-			-0-
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3		N	-0-			-0-
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3		N	-0-			-0-
04	5520 X	3144	-0-	-2376	-0-	3144	3		N	-0-			-0-
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3		N	-0-			-0-
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3		N	-0-			-0-
07	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3		N	-0-			-0-
08	7688 X	6543	-0-	-1145	-0-	6543	3		N	-0-			-0-
09	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3		N	-0-			-0-
10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	3		N	-0-			-0-
11	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3		N	-0-			-0-
12	8401 X	6400	-0-	-2001	-0-	6400	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8547 - 9630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626 X	6939	-0-	-687	-0-	6939	3		N	-0-			-0-
02	6888 X	6725	-0-	-163	-0-	6725	3		N	-0-			-0-
03	7378 X	7355	-0-	-23	-0-	7355	3		N	-0-			-0-
04	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3		N	-0-			-0-
05	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3		N	-0-			-0-
06	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3		N	-0-			-0-
07	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3		N	-0-			-0-
08	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3		N	-0-			-0-
09	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3		N	-0-			-0-
10	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3		N	-0-			-0-
11	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3		N	-0-			-0-
*12	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 8608 - 11222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	29	31	1	6
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	39	32	1	12
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	47	55	1	4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	9	1	2
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	2	1	-0-
07	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8274	3	31	9	Y	28	12	13
08	3100 N	7648	-0-	4548	4548	7606	3	42	9	Y	38	45	6
09	3000 N	7550	-0-	4550	9098	7550	3		Y	-0-			6
10	16734 X	7636	-0-	-9098	-0-	7533	3	103	9	Y	94	56	44
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4544	3	131	9	Y	119	71	92
*12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4487	3	76	9	Y	69	90	71

TOTAL GAS PROD: 40,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2954	-0-	-208	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
02	2660 X	1797	-0-	-863	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
04	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	8331	-0-	5231	5231	8331	3		N	-0-			-0-
06	12154 X	6923	-0-	-5231	-0-	6923	3		N	-0-			-0-
07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3		N	-0-			-0-
08	10013 X	6242	-0-	-3771	-0-	6242	3		N	-0-			-0-
09	9690 X	4404	-0-	-5286	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
10	8339 X	7306	-0-	-1033	-0-	7306	3		N	-0-			-0-
11	6930 X	6162	-0-	-768	-0-	6162	3		N	-0-			-0-
*12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692					
01	6448 X	5611	-0-	-837	-0-	5611	3		N	-0-			-0-
02	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3		N	-0-			-0-
03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3		N	-0-			-0-
04	5700 X	4938	-0-	-762	-0-	4938	3		N	-0-			-0-
05	5890 X	5499	-0-	-391	-0-	5499	3		N	-0-			-0-
06	5700 X	4973	-0-	-727	-0-	4973	3		N	-0-			-0-
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3		N	-0-			-0-
08	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3		N	-0-			-0-
09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3		N	-0-			-0-
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3		N	-0-			-0-
11	7470 X	5055	-0-	-2415	-0-	5055	3		N	-0-			-0-
12	7719 X	5337	-0-	-2382	-0-	5337	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564					
01	8742 X	5519	-0-	-3223	-0-	5519	3		N	-0-			-0-
02	7280 X	5073	-0-	-2207	-0-	5073	3		N	-0-			-0-
03	7471 X	4497	-0-	-2974	-0-	4497	3		N	-0-			-0-
04	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3		N	-0-			-0-
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3		N	-0-			-0-
06	5430 X	4454	-0-	-976	-0-	4454	3		N	-0-			-0-
07	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3		N	-0-			-0-
08	6913 X	5049	-0-	-1864	-0-	5049	3		N	-0-			-0-
09	6690 X	4035	-0-	-2655	-0-	4035	3		N	-0-			-0-
10	7006 X	4349	-0-	-2657	-0-	4349	3		N	-0-			-0-
11	6780 X	4016	-0-	-2764	-0-	4016	3		N	-0-			-0-
12	7006 X	4219	-0-	-2787	-0-	4219	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3		N	-0-			-0-
02	3500 X	3278	-0-	-222	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3		N	-0-			-0-
04	3750 X	2925	-0-	-825	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
05	3875 X	3476	-0-	-399	-0-	3476	3		N	-0-			-0-
06	3750 X	3635	-0-	-115	-0-	3635	3		N	-0-			-0-
07	3875 X	3746	-0-	-129	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3		N	-0-			-0-
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
*12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518					
01	8525 X	8409	-0-	-116	-0-	8409	3		N	-0-			-0-
02	8512 X	7671	-0-	-841	-0-	7671	3		N	-0-			-0-
03	8587 X	8253	-0-	-334	-0-	8253	3		N	-0-			-0-
04	8310 X	7748	-0-	-562	-0-	7748	3		N	-0-			-0-
05	8494 X	8166	-0-	-328	-0-	8166	3		N	-0-			-0-
06	8220 X	7883	-0-	-337	-0-	7883	3		N	-0-			-0-
07	8494 X	7939	-0-	-555	-0-	7939	3		N	-0-			-0-
08	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3		N	-0-			-0-
09	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	3		N	-0-			-0-
10	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3		N	-0-			-0-
11	8280 X	7580	-0-	-700	-0-	7580	3		N	-0-			-0-
12	8556 X	7691	-0-	-865	-0-	7691	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501					
01	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3		N	-0-			-0-
02	6020 X	6011	-0-	-9	-0-	6011	3		N	-0-			-0-
03	6665 X	6596	-0-	-69	-0-	6596	3		N	-0-			-0-
04	6450 X	6108	-0-	-342	-0-	6108	3		N	-0-			-0-
05	6665 X	6009	-0-	-656	-0-	6009	3		N	-0-			-0-
06	6450 X	5701	-0-	-749	-0-	5701	3		N	-0-			-0-
07	6665 X	5856	-0-	-809	-0-	5856	3		N	-0-			-0-
08	6603 X	5732	-0-	-871	-0-	5732	3		N	-0-			-0-
09	6120 X	5332	-0-	-788	-0-	5332	3		N	-0-			-0-
10	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3		N	-0-			-0-
11	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3		N	-0-			-0-
*12	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3	N	-0-			-0-
02	INC	G-10	528	-0-	528	528	528	3	N	-0-			-0-
03	INC	G-10	543	-0-	543	1071	543	3	N	-0-			-0-
04		1706 N	635	-0-	-1071	-0-	635	3	N	-0-			-0-
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-			-0-
09		630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3	N	-0-			-0-
10		651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3	N	-0-			-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
*12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,275										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

01		7192 X	5785	-0-	-1407	-0-	5785	3	N	-0-			-0-
02		5824 X	5001	-0-	-823	-0-	5001	3	N	-0-			-0-
03		6262 X	5839	-0-	-423	-0-	5839	3	N	-0-			-0-
04		6060 X	4826	-0-	-1234	-0-	4826	3	N	-0-			-0-
05		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3	N	-0-			-0-
06		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3	N	-0-			-0-
07		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3	N	-0-			-0-
08		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3	N	-0-			-0-
09		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3	N	-0-			-0-
10		6944 X	6572	-0-	-372	-0-	6572	3	N	-0-			-0-
11		6810 X	5928	-0-	-882	-0-	5928	3	N	-0-			-0-
12		7037 X	5799	-0-	-1238	-0-	5799	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,850										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HOLMES, PRIESTLY UNIT															
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 020528															
WELL #: 19H										RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		13175 X	3792	-0-	-9383	-0-		3792	3	N	-0-			-0-	
02		10752 X	9303	-0-	-1449	-0-		9303	3	N	-0-			-0-	
03		11377 X	6193	-0-	-5184	-0-		6193	3	N	-0-			-0-	
04		10770 X	4295	-0-	-6475	-0-		4295	3	N	-0-			-0-	
05		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-		13778	3	N	-0-			-0-	
06		12080 X	12080	-0-	-0-	-0-		12080	3	N	-0-			-0-	
07		12144 X	12144	-0-	-0-	-0-		12144	3	N	-0-			-0-	
08		13764 X	12651	-0-	-1113	-0-		12651	3	N	-0-			-0-	
09		13320 X	11717	-0-	-1603	-0-		11717	3	N	-0-			-0-	
10		13764 X	11395	-0-	-2369	-0-		11395	3	N	-0-			-0-	
11		12240 X	10789	-0-	-1451	-0-		10789	3	N	-0-			-0-	
12		12648 X	9852	-0-	-2796	-0-		9852	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		117,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 15										TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743				
WELL #: 19										RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		
01		4929 X	4251	-0-	-678	-0-		4251	3	N	-0-			-0-
02		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-		7906	3	N	-0-			-0-
03		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-		7135	3	N	-0-			-0-
04		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-		7024	3	N	-0-			-0-
05		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-		6900	3	N	-0-			-0-
06		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-		6240	3	N	-0-			-0-
07		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-		5846	3	N	-0-			-0-
08		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-		5391	3	N	-0-			-0-
09		3510 X	3012	-0-	-498	-0-		3012	3	N	-0-			-0-
10		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-		5641	3	N	-0-			-0-
11		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-		5347	3	N	-0-			-0-
*12		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		5258	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 26										TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768				
WELL #: 20										RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		
01		2015 N	1820	-0-	-195	-0-		1820	3	N	-0-			-0-
02		1680 N	1676	-0-	-4	-0-		1676	3	N	-0-			-0-
03		1829 N	1790	-0-	-39	-0-		1790	3	N	-0-			-0-
04		1770 N	1695	-0-	-75	-0-		1695	3	N	-0-			-0-
05		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-		2606	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	4428	-0-	1428	1428		4428	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	4765	-0-	1665	3093		4765	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	4151	-0-	1051	4144		4151	3	N	-0-			-0-
09		7856 X	3712	-0-	-4144	-0-		3712	3	N	-0-			-0-
10		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		3395	3	N	-0-			-0-
11		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		3381	3	N	-0-			-0-
*12		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-		2872	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	3484	-0-	-484	-0-		3484 3		N	-0-			-0-
02		3444 X	3141	-0-	-303	-0-		3141 3		N	-0-			-0-
03		3689 X	3516	-0-	-173	-0-		3516 3		N	-0-			-0-
04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		3392 3		N	-0-			-0-
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		3552 3		N	-0-			-0-
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-		3404 3		N	-0-			-0-
07		3503 X	3470	-0-	-33	-0-		3470 3		N	-0-			-0-
08		3565 X	3455	-0-	-110	-0-		3455 3		N	-0-			-0-
09		3450 X	3351	-0-	-99	-0-		3351 3		N	-0-			-0-
10		3565 X	3562	-0-	-3	-0-		3562 3		N	-0-			-0-
11		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		3600 3		N	-0-			-0-
12		3472 X	3259	-0-	-213	-0-		3259 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 41,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

01		1302 N	865	-0-	-437	-0-		865 3		N	-0-			-0-
02		924 N	790	-0-	-134	-0-		790 3		N	-0-			-0-
03		1023 N	863	-0-	-160	-0-		863 3		N	-0-			-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 3		N	-0-			-0-
05		868 N	859	-0-	-9	-0-		859 3		N	-0-			-0-
06		840 N	834	-0-	-6	-0-		834 3		N	-0-			-0-
07		899 N	802	-0-	-97	-0-		802 3		N	-0-			-0-
08		868 N	718	-0-	-150	-0-		718 3		N	-0-			-0-
09		840 N	722	-0-	-118	-0-		722 3		N	-0-			-0-
10		806 N	510	-0-	-296	-0-		510 3		N	-0-			-0-
11		690 N	33	-0-	-657	-0-		33 3		N	-0-			-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

01		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
02		4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-				N	-0-			-0-
03		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			-0-
04		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-				N	-0-			-0-
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-		5145 3		N	-0-			-0-
06		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-		4766 3		N	-0-			-0-
07		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-		4721 3		N	-0-			-0-
08		5146 X	4296	-0-	-850	-0-		4296 3		N	-0-			-0-
09		4980 X	3906	-0-	-1074	-0-		3906 3		N	-0-			-0-
10		5146 X	4796	-0-	-350	-0-		4796 3		N	-0-			-0-
11		4770 X	3944	-0-	-826	-0-		3944 3		N	-0-			-0-
12		4712 X	3173	-0-	-1539	-0-		3173 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 34,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9486 X	7746	-0-	-1740	-0-	7746	3		N	-0-			-0-
02		7952 X	6539	-0-	-1413	-0-	6539	3		N	-0-			-0-
03		8804 X	7642	-0-	-1162	-0-	7642	3		N	-0-			-0-
04		8190 X	6556	-0-	-1634	-0-	6556	3		N	-0-			-0-
05		8308 X	6131	-0-	-2177	-0-	6131	3		N	-0-			-0-
06		7500 X	5711	-0-	-1789	-0-	5711	3		N	-0-			-0-
07		7657 X	5935	-0-	-1722	-0-	5935	3		N	-0-			-0-
08		7657 X	5506	-0-	-2151	-0-	5506	3		N	-0-			-0-
09		6570 X	5163	-0-	-1407	-0-	5163	3		N	-0-			-0-
10		6138 X	4662	-0-	-1476	-0-	4662	3		N	-0-			-0-
11		5730 X	5089	-0-	-641	-0-	5089	3		N	-0-			-0-
*12		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,818	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

01		3348 X	2931	-0-	-417	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
02		2912 X	2658	-0-	-254	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
05		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
06		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
07		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3		N	-0-			-0-
08		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3		N	-0-			-0-
09		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3		N	-0-			-0-
10		4030 X	3264	-0-	-766	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
11		3960 X	1352	-0-	-2608	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
12		4216 X	2536	-0-	-1680	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,370	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

01		8060 X	7543	-0-	-517	-0-	7543	3		N	-0-			-0-
02		7392 X	7350	-0-	-42	-0-	7350	3		N	-0-			-0-
03		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3		N	-0-			-0-
04		7920 X	7232	-0-	-688	-0-	7232	3		N	-0-			-0-
05		8153 X	6846	-0-	-1307	-0-	6846	3		N	-0-			-0-
06		8010 X	7343	-0-	-667	-0-	7343	3		N	-0-			-0-
07		8277 X	7648	-0-	-629	-0-	7648	3		N	-0-			-0-
08		8370 X	7461	-0-	-909	-0-	7461	3		N	-0-			-0-
09		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3		N	-0-			-0-
10		7657 X	7619	-0-	-38	-0-	7619	3		N	-0-			-0-
11		7410 X	7252	-0-	-158	-0-	7252	3		N	-0-			-0-
12		7657 X	7084	-0-	-573	-0-	7084	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			89,248	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 18		WELL #: 19		RRCID -> 239808		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4501	-0-	-25	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
02	4004 X	3919	-0-	-85	-0-	3919	3		N	-0-			-0-
03	4433 X	4359	-0-	-74	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
04	4290 X	4122	-0-	-168	-0-	4122	3		N	-0-			-0-
05	4433 X	3836	-0-	-597	-0-	3836	3		N	-0-			-0-
06	4290 X	3675	-0-	-615	-0-	3675	3		N	-0-			-0-
07	4371 X	3767	-0-	-604	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3		N	-0-			-0-
09	3570 X	3558	-0-	-12	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
10	3689 X	3654	-0-	-35	-0-	3654	3		N	-0-			-0-
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
*12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 239996		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1653	-0-	-117	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
09	1650 N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
*12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 240036		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	1945	-0-	-938	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	1707	-0-	-981	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	1788	-0-	-1188	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
04	2040 X	1542	-0-	-498	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1210	-0-	-681	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	816	-0-	-924	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07	1581 N	959	-0-	-622	-0-	959	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
*12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		899 N	721	-0-	-178	-0-		721 3		N	-0-	-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 3		N	-0-	-0-
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 3		N	-0-	-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598 3		N	-0-	-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 3		N	-0-	-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 3		N	-0-	-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 3		N	-0-	-0-
08		589 N	473	-0-	-116	-0-		473 3		N	-0-	-0-
09		570 N	469	-0-	-101	-0-		469 3		N	-0-	-0-
10		558 N	224	-0-	-334	-0-		224 3		N	-0-	-0-
11		450 N	36	-0-	-414	-0-		36 3		N	-0-	-0-
12		496 N	5	-0-	-491	-0-		5 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,591				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444												
01		5704 X	5468	-0-	-236	-0-		5468 3		N	-0-	-0-
02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-		5060 3		N	-0-	-0-
03		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-		5603 3		N	-0-	-0-
04		5310 X	5199	-0-	-111	-0-		5199 3		N	-0-	-0-
05		5487 X	5224	-0-	-263	-0-		5224 3		N	-0-	-0-
06		5310 X	5135	-0-	-175	-0-		5135 3		N	-0-	-0-
07		5487 X	5083	-0-	-404	-0-		5083 3		N	-0-	-0-
08		5611 X	4215	-0-	-1396	-0-		4215 3		N	-0-	-0-
09		5190 X	3737	-0-	-1453	-0-		3737 3		N	-0-	-0-
10		5301 X	4179	-0-	-1122	-0-		4179 3		N	-0-	-0-
11		5130 X	4273	-0-	-857	-0-		4273 3		N	-0-	-0-
*12		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-		5561 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322												
01		2418 N	457	-0-	-1961	-0-		457 3		N	-0-	-0-
02		1232 N	353	-0-	-879	-0-		353 3		N	-0-	-0-
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-		874 3		N	-0-	-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 3		N	-0-	-0-
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596 3		N	-0-	-0-
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882 3		N	-0-	-0-
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1734 3		N	-0-	-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700 3		N	-0-	-0-
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2142 3		N	-0-	-0-
10		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991 3		N	-0-	-0-
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369 3		N	-0-	-0-
12		1116 N	527	-0-	-589	-0-		527 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4960 X	4662	-0-	-298	-0-	4662	3		N	-0-		-0-
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3		N	-0-		-0-
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3		N	-0-		-0-
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3		N	-0-		-0-
05	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3		N	-0-		-0-
06	4290 X	3839	-0-	-451	-0-	3839	3		N	-0-		-0-
07	4433 X	4018	-0-	-415	-0-	4018	3		N	-0-		-0-
08	3968 X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3		N	-0-		-0-
09	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		N	-0-		-0-
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3		N	-0-		-0-
11	3840 X	3835	-0-	-5	-0-	3835	3		N	-0-		-0-
*12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 X	2224	-0-	-256	-0-	2224	3		N	-0-		-0-
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-		-0-
03	2511 N	829	-0-	-1682	-0-	829	3		N	-0-		-0-
04	2160 N	1975	-0-	-185	-0-	1975	3		N	-0-		-0-
05	2356 N	1605	-0-	-751	-0-	1605	3		N	-0-		-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-		-0-
07	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	1750	3		N	-0-		-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-		-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-		-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	5771	-0-	2771	-0-	5771	3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	2835	-0-	-265	-0-	2835	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3720 X	2993	-0-	-727	-0-	2993	3		N	-0-		-0-
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-		-0-
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3		N	-0-		-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3		N	-0-		-0-
05	3813 X	3781	-0-	-32	-0-	3781	3		N	-0-		-0-
06	4440 X	3716	-0-	-724	-0-	3716	3		N	-0-		-0-
07	4588 X	3868	-0-	-720	-0-	3868	3		N	-0-		-0-
08	4433 X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3		N	-0-		-0-
09	3810 X	2460	-0-	-1350	-0-	2460	3		N	-0-		-0-
10	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3758	3		N	-0-		-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3		N	-0-		-0-
*12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077 3	N	-0-	-0-	
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-	
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-	-0-	
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-	-0-	
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-	-0-	
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-	-0-	
08	930 N	826	-0-	-104	-0-	826 3	N	-0-	-0-	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-	-0-	
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-	-0-	
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	-0-	
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637	
01	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	2198 3	N	-0-	-0-
02	2016 N	1935	-0-	-81	-0-	1935 3	N	-0-	-0-
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-	-0-
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3	N	-0-	-0-
05	2139 N	1658	-0-	-481	-0-	1658 3	N	-0-	-0-
06	2250 N	1639	-0-	-611	-0-	1639 3	N	-0-	-0-
07	2294 N	1600	-0-	-694	-0-	1600 3	N	-0-	-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-	-0-
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-	-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-	-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-	-0-
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358	
01	6045 X	4330	-0-	-1715	-0-	4330 3	N	-0-	-0-
02	4872 X	4537	-0-	-335	-0-	4537 3	N	-0-	-0-
03	5394 X	4104	-0-	-1290	-0-	4104 3	N	-0-	-0-
04	5220 X	3355	-0-	-1865	-0-	3355 3	N	-0-	-0-
05	5394 X	3413	-0-	-1981	-0-	3413 3	N	-0-	-0-
06	4860 X	3502	-0-	-1358	-0-	3502 3	N	-0-	-0-
07	5022 X	3557	-0-	-1465	-0-	3557 3	N	-0-	-0-
08	4061 X	3638	-0-	-423	-0-	3638 3	N	-0-	-0-
09	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3	N	-0-	-0-
10	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 3	N	-0-	-0-
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3	N	-0-	-0-
*12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	243179	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8915 - 10148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6417 X	1859	-0-	-4558	-0-	1770 3	89 9	Y	81	81 1		11
02		5656 X	1545	-0-	-4111	-0-	1468 3	77 9	Y	70	70 1		11
03		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7112 3	101 9	Y	92	92 1		11
04		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6968 3	54 9	Y	49	52 1		8
05		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6365 3	33 9	Y	30	33 1		5
06		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7434 3	36 9	Y	33	33 1		5
07		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7468 3	33 9	Y	30	29 1		6
08		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6826 3	41 9	Y	37	36 1		7
09		5550 X	5095	-0-	-455	-0-	4972 3	123 9	Y	112	101 1		18
10		5735 X	3826	-0-	-1909	-0-	3705 3	121 9	Y	110	110 1		18
11		5550 X	2705	-0-	-2845	-0-	2597 3	108 9	Y	98	98 1		18
12		5735 X	1683	-0-	-4052	-0-	1574 3	109 9	Y	99	99 1		18
TOTAL GAS PROD:				59,184		TOTAL CONDENSATE PROD:				841			

CGU 9		WELL #:		15	RRCID ->	243180	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8423 - 9603	
01		5022 X	4839	-0-	-183	-0-	4839 3		N	-0-			-0-
02		4312 X	4147	-0-	-165	-0-	4147 3		N	-0-			-0-
03		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3		N	-0-			-0-
04		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 3		N	-0-			-0-
05		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 3		N	-0-			-0-
06		4710 X	4642	-0-	-68	-0-	4642 3		N	-0-			-0-
07		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998 3		N	-0-			-0-
08		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 3		N	-0-			-0-
09		4890 X	4507	-0-	-383	-0-	4507 3		N	-0-			-0-
10		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 3		N	-0-			-0-
11		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 3		N	-0-			-0-
*12		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				58,977		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 28		WELL #:		16	RRCID ->	243294	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	8704 - 9798	
01		3317 X	3263	-0-	-54	-0-	3263 3		N	-0-			-0-
02		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
03		3255 X	3211	-0-	-44	-0-	3211 3		N	-0-			-0-
04		3150 X	3101	-0-	-49	-0-	3101 3		N	-0-			-0-
05		3317 X	3080	-0-	-237	-0-	3080 3		N	-0-			-0-
06		3210 X	2950	-0-	-260	-0-	2950 3		N	-0-			-0-
07		3317 X	3043	-0-	-274	-0-	3043 3		N	-0-			-0-
08		3224 X	3160	-0-	-64	-0-	3160 3		N	-0-			-0-
09		3090 X	3023	-0-	-67	-0-	3023 3		N	-0-			-0-
10		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3		N	-0-			-0-
11		3060 X	2873	-0-	-187	-0-	2873 3		N	-0-			-0-
*12		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				37,303		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 3		WELL #:		17	RRCID ->	243353	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	8594 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6200 X	5705	-0-	-495	-0-	5705	3				-0-
02		5488 X	5180	-0-	-308	-0-	5180	3				-0-
03		5952 X	5476	-0-	-476	-0-	5476	3				-0-
04		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3				-0-
05		5735 X	5472	-0-	-263	-0-	5472	3				-0-
06		5550 X	4523	-0-	-1027	-0-	4523	3				-0-
07		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3				-0-
08		6045 X	5992	-0-	-53	-0-	5992	3				-0-
09		5850 X	5754	-0-	-96	-0-	5754	3				-0-
10		6169 X	5958	-0-	-211	-0-	5958	3				-0-
11		5970 X	5900	-0-	-70	-0-	5900	3				-0-
12		6169 X	4416	-0-	-1753	-0-	4416	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		66,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, J.J. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244172	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	8542 - 9617
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1116 N	930	-0-	-186	-0-	687	3	243	9	Y	51
02		812 N	635	-0-	-177	-0-	515	3	120	9	Y	51
03		930 N	824	-0-	-106	-0-	578	3	246	9	Y	51
04		900 N	402	-0-	-498	-0-	269	3	133	9	Y	54
05		713 N	382	-0-	-331	-0-	251	3	131	9	Y	55
06		810 N	517	-0-	-293	-0-	273	3	244	9	Y	55
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	309	3	250	9	Y	55
08		837 X	288	-0-	-549	-0-	158	3	130	9	Y	55
09		510 X	407	-0-	-103	-0-	284	3	123	9	Y	52
10		558 X	455	-0-	-103	-0-	349	3	106	9	Y	46
11		605 X	605	-0-	-0-	-0-	481	3	124	9	Y	52
12		558 X	527	-0-	-31	-0-	281	3	246	9	Y	52
TOTAL GAS PROD:		6,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,906				

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	244704	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	8491	PERF.	5893 - 5970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 8		RRCID -> 244709		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					116
02	2632 N	2310	-0-	-322	-0-	2310	3			Y	-0-					116
03	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2795	3	195	9	Y	177	1				116
04	2730 N	2698	-0-	-32	-0-	2698	3			Y	-0-					116
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					116
06	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2709	3	195	9	Y	177	1				116
07	2790 N	2771	-0-	-19	-0-	2767	3		4	9	Y	4				120
08	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2752	3	196	9	Y	178	1				120
09	2910 N	2659	-0-	-251	-0-	2659	3			Y	-0-					120
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					120
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2671	3	197	9	Y	179	1				120
12	2759 N	2747	-0-	-12	-0-	2747	3			Y	-0-					120
TOTAL GAS PROD:		33,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		715								

CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316								
01	3534 X	2924	-0-	-610	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	3192 X	2901	-0-	-291	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	3410 X	2799	-0-	-611	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	1868	-0-	-1012	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
05	3224 X	2095	-0-	-1129	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	3120 X	2792	-0-	-328	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2310	-0-	-480	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	2883 X	2683	-0-	-200	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOREN UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 245096		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FROST GILLASPY		WELL #:		6H	RRCID ->	245374	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8770 - 12518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11501 X	10412	-0-	-1089	-0-	10229 3	183 9	N	166	159 1	18
02		9772 X	9529	-0-	-243	-0-	9372 3	157 9	N	143	121 1	40
03		10819 X	10521	-0-	-298	-0-	10330 3	191 9	N	174	195 1	19
04		10470 X	7634	-0-	-2836	-0-	7487 3	147 9	N	134	119 1	34
05		10819 X	361	-0-	-10458	-0-	245 3	116 9	N	105	117 1	22
06		10200 X	624	-0-	-9576	-0-	500 3	124 9	N	113	115 1	18
07		10540 X	53	-0-	-10487	-0-	8 3	45 9	N	41	41 1	18
08		10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-			N	138	118 1	38
09		7620 X	150	-0-	-7470	-0-	88 3	62 9	N	56	40 1	54
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	85	115 1	24
11		630 X	298	-0-	-332	-0-	160 3	138 9	N	125	123 1	26
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	115	125 1	16
TOTAL GAS PROD:		39,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,395						

CGU 29		WELL #:		14	RRCID ->	245599	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8689 - 9800
01		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3		N	-0-		-0-
02		3164 X	2712	-0-	-452	-0-	2712 3		N	-0-		-0-
03		3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144 3		N	-0-		-0-
04		3210 X	3102	-0-	-108	-0-	3102 3		N	-0-		-0-
05		3255 X	3148	-0-	-107	-0-	3148 3		N	-0-		-0-
06		3120 X	2930	-0-	-190	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
07		3193 X	2946	-0-	-247	-0-	2946 3		N	-0-		-0-
08		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		N	-0-		-0-
09		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3		N	-0-		-0-
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	-0-		-0-
11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3		N	-0-		-0-
12		2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 7		WELL #:		17	RRCID ->	245607	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	8510 - 8897
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	451	-0-	451	451	451 3		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	589	-0-	589	1040	589 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-
02		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-
03		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-
04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-
05		3286 X	3242	-0-	-44	-0-	3242	3			N	-0-
06		3180 X	2957	-0-	-223	-0-	2957	3			N	-0-
07		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-
08		3534 X	2959	-0-	-575	-0-	2959	3			N	-0-
09		3270 X	2797	-0-	-473	-0-	2797	3			N	-0-
10		3317 X	2909	-0-	-408	-0-	2909	3			N	-0-
11		3210 X	1997	-0-	-1213	-0-	1997	3			N	-0-
12		3317 X	2773	-0-	-544	-0-	2773	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARKEY GAS UNIT												
WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834												
01		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4131	3	53	9	Y	7
02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3499	3	42	9	Y	6
03		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	3	42	9	Y	4
04		4050 X	3719	-0-	-331	-0-	3688	3	31	9	Y	4
05		4185 X	2938	-0-	-1247	-0-	2907	3	31	9	Y	4
06		4050 X	3573	-0-	-477	-0-	3538	3	35	9	Y	5
07		4030 X	2848	-0-	-1182	-0-	2818	3	30	9	Y	5
08		3565 X	2335	-0-	-1230	-0-	2304	3	31	9	Y	5
09		3450 X	2705	-0-	-745	-0-	2669	3	36	9	Y	5
10		3565 X	3349	-0-	-216	-0-	3315	3	34	9	Y	5
11		3450 X	1910	-0-	-1540	-0-	1880	3	30	9	Y	5
12		2852 X	1109	-0-	-1743	-0-	1079	3	30	9	Y	5
TOTAL GAS PROD:			36,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			385			

FREEMAN GAS UNIT												
WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880												
01		5425 X	4152	-0-	-1273	-0-	4069	3	83	9	Y	10
02		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4723	3	65	9	Y	9
03		5239 X	4524	-0-	-715	-0-	4504	3	20	9	Y	2
04		5070 X	4319	-0-	-751	-0-	4305	3	14	9	Y	2
05		5239 X	4048	-0-	-1191	-0-	4034	3	14	9	Y	2
06		5070 X	4145	-0-	-925	-0-	4130	3	15	9	Y	2
07		5239 X	4221	-0-	-1018	-0-	4208	3	13	9	Y	2
08		4526 X	4232	-0-	-294	-0-	4218	3	14	9	Y	2
09		4320 X	3988	-0-	-332	-0-	3986	3	2	9	Y	-0-
10		4278 X	3888	-0-	-390	-0-	3888	3			Y	-0-
11		4140 X	3707	-0-	-433	-0-	3707	3			Y	-0-
12		4247 X	3647	-0-	-600	-0-	3647	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			219			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01		14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	3		N	-0-	-0-
02		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	3		N	-0-	-0-
03		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	3		N	-0-	-0-
04		8430 X	8162	-0-	-268	-0-	8162	3		N	-0-	-0-
05		8711 X	8052	-0-	-659	-0-	8052	3		N	-0-	-0-
06		8430 X	7514	-0-	-916	-0-	7514	3		N	-0-	-0-
07		8711 X	8252	-0-	-459	-0-	8252	3		N	-0-	-0-
08		8742 X	7521	-0-	-1221	-0-	7521	3		N	-0-	-0-
09		8160 X	7905	-0-	-255	-0-	7905	3		N	-0-	-0-
10		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3		N	-0-	-0-
11		7980 X	7600	-0-	-380	-0-	7600	3		N	-0-	-0-
12		8246 X	7865	-0-	-381	-0-	7865	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			103,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01		3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3311	3	89	9	Y	81
02		3192 X	2607	-0-	-585	-0-	2524	3	83	9	Y	75
03		3534 X	3023	-0-	-511	-0-	2888	3	135	9	Y	123
04		3330 X	2971	-0-	-359	-0-	2873	3	98	9	Y	89
05		3441 X	2406	-0-	-1035	-0-	2305	3	101	9	Y	92
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3687	3	110	9	Y	100
07		3069 X	2321	-0-	-748	-0-	2222	3	99	9	Y	90
08		3069 X	1120	-0-	-1949	-0-	1021	3	99	9	Y	90
09		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3900	3	80	9	Y	73
10		3410 X	2301	-0-	-1109	-0-	2254	3	47	9	Y	43
11		3300 X	2430	-0-	-870	-0-	2388	3	42	9	Y	38
12		3410 X	2560	-0-	-850	-0-	2517	3	43	9	Y	39
TOTAL GAS PROD:			32,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			933			

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2201 X	1754	-0-	-447	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
04		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
05		2449 N	2415	-0-	-34	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
07		2294 N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
08		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
09		2340 X	2060	-0-	-280	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
10		2418 X	2107	-0-	-311	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
11		2520 X	1762	-0-	-758	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
12		2604 X	1887	-0-	-717	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	3		N	-0-			-0-
02		3920 X	2326	-0-	-1594	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
03		4340 X	4144	-0-	-196	-0-	4144	3		N	-0-			-0-
04		4200 X	3806	-0-	-394	-0-	3806	3		N	-0-			-0-
05		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3		N	-0-			-0-
06		4020 X	3982	-0-	-38	-0-	3982	3		N	-0-			-0-
07		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3		N	-0-			-0-
08		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3		N	-0-			-0-
09		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3		N	-0-			-0-
10		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3		N	-0-			-0-
11		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3		N	-0-			-0-
*12		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2728 N	2725	-0-	-3	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
02		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
03		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
05		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
07		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
08		2759 X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
09		2670 X	2328	-0-	-342	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
10		2759 X	2453	-0-	-306	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
11		2520 X	2484	-0-	-36	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
*12		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5363 X	3371	-0-	-1992	-0-	3371	3		N	-0-		-0-
02	4844 X	2670	-0-	-2174	-0-	2670	3		N	-0-		-0-
03	5363 X	2484	-0-	-2879	-0-	2484	3		N	-0-		-0-
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3		N	-0-		-0-
05	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3		N	-0-		-0-
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3		N	-0-		-0-
07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3		N	-0-		-0-
08	5239 X	4990	-0-	-249	-0-	4990	3		N	-0-		-0-
09	5070 X	4778	-0-	-292	-0-	4778	3		N	-0-		-0-
10	5239 X	3778	-0-	-1461	-0-	3778	3		N	-0-		-0-
11	4950 X	2130	-0-	-2820	-0-	2130	3		N	-0-		-0-
12	5022 X	2925	-0-	-2097	-0-	2925	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510				
01	2790 X	2772	-0-	-18	-0-	2772	3		Y	-0-		-0-
02	2996 X	2478	-0-	-518	-0-	2478	3		Y	-0-		-0-
03	3317 X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3		Y	-0-		-0-
04	3060 X	1810	-0-	-1250	-0-	1810	3		Y	-0-		-0-
05	3038 X	141	-0-	-2897	-0-	141	3		Y	-0-		-0-
06	2940 X	161	-0-	-2779	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
07	3038 X	2606	-0-	-432	-0-	2606	3		Y	-0-		-0-
08	3038 X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	3		Y	-0-		-0-
09	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		Y	-0-		-0-
10	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	2199	3	50 9	Y	45	41 1	4
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2494	3	61 9	Y	55	54 1	5
12	2604 X	2392	-0-	-212	-0-	2333	3	59 9	Y	54	54 1	5

TOTAL GAS PROD: 24,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650				
01	10354 X	9371	-0-	-983	-0-	9371	3		N	-0-		-0-
02	9268 X	9180	-0-	-88	-0-	9180	3		N	-0-		-0-
03	10230 X	9762	-0-	-468	-0-	9762	3		N	-0-		-0-
04	9900 X	7471	-0-	-2429	-0-	7471	3		N	-0-		-0-
05	10168 X	8834	-0-	-1334	-0-	8834	3		N	-0-		-0-
06	9840 X	9177	-0-	-663	-0-	9177	3		N	-0-		-0-
07	10168 X	8997	-0-	-1171	-0-	8997	3		N	-0-		-0-
08	9765 X	9240	-0-	-525	-0-	9240	3		N	-0-		-0-
09	9180 X	8617	-0-	-563	-0-	8617	3		N	-0-		-0-
10	9486 X	8633	-0-	-853	-0-	8633	3		N	-0-		-0-
11	9180 X	8407	-0-	-773	-0-	8407	3		N	-0-		-0-
12	9238 X	8575	-0-	-663	-0-	8575	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 106,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													//CONT.// 020528									
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8900 - 9998	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		1953 X	1391	-0-	-562	-0-		1371 3	20 9	Y	18	18 1		6								
02		644 N	74	-0-	-570	-0-		48 3	26 9	Y	24	22 1		8								
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	25	24 1		9								
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	27	27 1		9								
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-		944 3	29 9	Y	26	26 1		9								
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		1773 3	29 9	Y	26	26 1		9								
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-		538 3	22 9	Y	20	14 1		15								
08		961 X	866	-0-	-95	-0-		849 3	17 9	Y	15	14 1		16								
09		1800 X	767	-0-	-1033	-0-		749 3	18 9	Y	16	16 1		16								
10		1860 X	42	-0-	-1818	-0-		9 3	33 9	Y	30	30 1		16								
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	17	17 1		16								
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	16	16 1		16								
TOTAL GAS PROD:			6,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			260													

CGU 8													WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 8594 - 9458	
01		3007 X	2210	-0-	-797	-0-		2210 3		N	-0-			-0-								
02		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2144 3		N	-0-			-0-								
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		1890 3		N	-0-			-0-								
04		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-		2469 3		N	-0-			-0-								
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		2494 3		N	-0-			-0-								
06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		2452 3		N	-0-			-0-								
07		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2648 3		N	-0-			-0-								
08		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		2634 3		N	-0-			-0-								
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		2186 3		N	-0-			-0-								
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709 3		N	-0-			-0-								
11		1530 N	1492	-0-	-38	-0-		1492 3		N	-0-			-0-								
12		1581 N	1184	-0-	-397	-0-		1184 3		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			25,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

CGU 8													WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8396 - 9615	
01		8773 X	7497	-0-	-1276	-0-		7497 3		N	-0-			-0-								
02		7924 X	7524	-0-	-400	-0-		7524 3		N	-0-			-0-								
03		8060 X	8017	-0-	-43	-0-		8017 3		N	-0-			-0-								
04		7650 X	7641	-0-	-9	-0-		7641 3		N	-0-			-0-								
05		8339 X	8063	-0-	-276	-0-		8063 3		N	-0-			-0-								
06		8070 X	7696	-0-	-374	-0-		7696 3		N	-0-			-0-								
07		8339 X	7988	-0-	-351	-0-		7988 3		N	-0-			-0-								
08		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-		7745 3		N	-0-			-0-								
09		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-		7401 3		N	-0-			-0-								
10		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-		7095 3		N	-0-			-0-								
11		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-		6697 3		N	-0-			-0-								
*12		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-		6914 3		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			90,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 3	N	-0-	-0-	
02	6048 X	5868	-0-	-180	-0-	5868 3	N	-0-	-0-	
03	6479 X	6107	-0-	-372	-0-	6107 3	N	-0-	-0-	
04	6270 X	5949	-0-	-321	-0-	5949 3	N	-0-	-0-	
05	6510 X	6277	-0-	-233	-0-	6277 3	N	-0-	-0-	
06	6300 X	5894	-0-	-406	-0-	5894 3	N	-0-	-0-	
07	6510 X	5986	-0-	-524	-0-	5986 3	N	-0-	-0-	
08	6262 X	6035	-0-	-227	-0-	6035 3	N	-0-	-0-	
09	6060 X	5587	-0-	-473	-0-	5587 3	N	-0-	-0-	
10	6262 X	5780	-0-	-482	-0-	5780 3	N	-0-	-0-	
11	5880 X	4635	-0-	-1245	-0-	4635 3	N	-0-	-0-	
12	6045 X	4430	-0-	-1615	-0-	4430 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 3	N	-0-	-0-	
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410 3	N	-0-	-0-	
03	4867 X	4802	-0-	-65	-0-	4802 3	N	-0-	-0-	
04	4710 X	4692	-0-	-18	-0-	4692 3	N	-0-	-0-	
05	4867 X	4819	-0-	-48	-0-	4819 3	N	-0-	-0-	
06	4710 X	4683	-0-	-27	-0-	4683 3	N	-0-	-0-	
07	4867 X	4693	-0-	-174	-0-	4693 3	N	-0-	-0-	
08	4743 X	4639	-0-	-104	-0-	4639 3	N	-0-	-0-	
09	4590 X	4457	-0-	-133	-0-	4457 3	N	-0-	-0-	
10	4743 X	4567	-0-	-176	-0-	4567 3	N	-0-	-0-	
11	4590 X	4372	-0-	-218	-0-	4372 3	N	-0-	-0-	
12	4681 X	4545	-0-	-136	-0-	4545 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3754 3	70 9	N	64	62 1	7
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3854 3	61 9	N	55	47 1	15
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4314 3	76 9	N	69	76 1	8
04	4080 X	3872	-0-	-208	-0-	3816 3	56 9	N	51	46 1	13
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4389 3	43 9	N	39	44 1	8
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4165 3	46 9	N	42	43 1	7
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4208 3	17 9	N	15	15 1	7
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4367 3	56 9	N	51	44 1	14
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4371 3	23 9	N	21	15 1	20
10	3968 X	3125	-0-	-843	-0-	3085 3	40 9	N	36	46 1	10
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4825 3	59 9	N	54	53 1	11
*12	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4613 3	55 9	N	50	54 1	7
TOTAL GAS PROD:		50,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		547					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	250061	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 8880 - 9204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 N	2124	-0-	-635	-0-	2124 3	N	-0-	-0-	
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3	N	-0-	-0-	
03		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	-0-	-0-	
04		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-	-0-	
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-	-0-	
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-	-0-	
07		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1927 3	N	-0-	-0-	
08		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981 3	N	-0-	-0-	
09		1920 N	1918	-0-	-2	-0-	1918 3	N	-0-	-0-	
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	N	-0-	-0-	
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3	N	-0-	-0-	
12		1984 N	1657	-0-	-327	-0-	1657 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 23,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER		WELL #:		3	RRCID ->	250281	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8790 - 9542
01		4402 X	3492	-0-	-910	-0-	3492 3	Y	-0-	-0-	
02		3780 X	3461	-0-	-319	-0-	3461 3	Y	-0-	-0-	
03		4185 X	4123	-0-	-62	-0-	4123 3	Y	-0-	-0-	
04		4020 X	3446	-0-	-574	-0-	3446 3	Y	-0-	-0-	
05		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 3	Y	-0-	-0-	
06		3990 X	3592	-0-	-398	-0-	3592 3	Y	-0-	-0-	
07		4123 X	4085	-0-	-38	-0-	4085 3	Y	-0-	-0-	
08		5177 X	4589	-0-	-588	-0-	4589 3	Y	-0-	-0-	
09		5010 X	4770	-0-	-240	-0-	4770 3	Y	-0-	-0-	
10		5177 X	5057	-0-	-120	-0-	5057 3	Y	-0-	-0-	
11		4440 X	2991	-0-	-1449	-0-	2991 3	Y	-0-	-0-	
12		4929 X	3198	-0-	-1731	-0-	3198 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 47,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	250320	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8576 - 9255
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-	
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-	
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-	
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-	-0-	
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-	-0-	
*12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	6811	-0-	-629	-0-	6811	3	N	-0-			-0-
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3	N	-0-			-0-
03	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3	N	-0-			-0-
04	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3	N	-0-			-0-
05	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3	N	-0-			-0-
06	6390 X	6021	-0-	-369	-0-	6021	3	N	-0-			-0-
07	6603 X	6370	-0-	-233	-0-	6370	3	N	-0-			-0-
08	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3	N	-0-			-0-
09	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3	N	-0-			-0-
10	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3	N	-0-			-0-
11	4680 X	4654	-0-	-26	-0-	4654	3	N	-0-			-0-
*12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528				TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8500 - 9568	
CGU 5		WELL #:		12	RRCID ->	251503	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8500 - 9568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 3	N	-0-		-0-
02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3	N	-0-		-0-
03		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3	N	-0-		-0-
04		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 3	N	-0-		-0-
05		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3	N	-0-		-0-
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3	N	-0-		-0-
07		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3	N	-0-		-0-
08		3348 X	2464	-0-	-884	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
09		3240 X	2352	-0-	-888	-0-	2352 3	N	-0-		-0-
10		3348 X	1936	-0-	-1412	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
11		3030 X	1940	-0-	-1090	-0-	1940 3	N	-0-		-0-
12		2759 X	1579	-0-	-1180	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 6		WELL #:		23	RRCID ->	251584	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8644 - 9330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3099	-0-	-559	-0-	3099 3	N	-0-		-0-
02		3248 X	2666	-0-	-582	-0-	2666 3	N	-0-		-0-
03		3286 X	2880	-0-	-406	-0-	2880 3	N	-0-		-0-
04		3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3104 3	N	-0-		-0-
05		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 3	N	-0-		-0-
06		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3	N	-0-		-0-
07		3193 X	3060	-0-	-133	-0-	3060 3	N	-0-		-0-
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3	N	-0-		-0-
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3	N	-0-		-0-
10		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3	N	-0-		-0-
11		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
*12		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 7		WELL #:		14	RRCID ->	251587	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	9493	PERF. 8636 - 9550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1496	-0-	-488	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3	N	-0-		-0-
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
05		1643 N	1513	-0-	-130	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
06		1590 N	1415	-0-	-175	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
07		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-		-0-
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-		-0-
12		1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 31		WELL #:		14	RRCID ->	251588	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	8828 - 9928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	4504	-0-	-549	-0-	4504 3	N	-0-			-0-
02		4620 X	4495	-0-	-125	-0-	4495 3	N	-0-			-0-
03		5115 X	4880	-0-	-235	-0-	4880 3	N	-0-			-0-
04		4950 X	4744	-0-	-206	-0-	4744 3	N	-0-			-0-
05		4991 X	4872	-0-	-119	-0-	4872 3	N	-0-			-0-
06		4830 X	4407	-0-	-423	-0-	4407 3	N	-0-			-0-
07		4991 X	4811	-0-	-180	-0-	4811 3	N	-0-			-0-
08		4898 X	4636	-0-	-262	-0-	4636 3	N	-0-			-0-
09		4740 X	4597	-0-	-143	-0-	4597 3	N	-0-			-0-
10		4867 X	4763	-0-	-104	-0-	4763 3	N	-0-			-0-
11		4650 X	4498	-0-	-152	-0-	4498 3	N	-0-			-0-
12		4805 X	3568	-0-	-1237	-0-	3568 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 18		WELL #:		23	RRCID ->	251589	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	8430 - 9610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6014 X	5220	-0-	-794	-0-	5220 3	N	-0-			-0-
02		5096 X	4655	-0-	-441	-0-	4655 3	N	-0-			-0-
03		5642 X	5154	-0-	-488	-0-	5154 3	N	-0-			-0-
04		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 3	N	-0-			-0-
05		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 3	N	-0-			-0-
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 3	N	-0-			-0-
07		5518 X	5257	-0-	-261	-0-	5257 3	N	-0-			-0-
08		5518 X	5179	-0-	-339	-0-	5179 3	N	-0-			-0-
09		5340 X	4984	-0-	-356	-0-	4984 3	N	-0-			-0-
10		5425 X	5197	-0-	-228	-0-	5197 3	N	-0-			-0-
11		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 3	N	-0-			-0-
*12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 30		WELL #:		12	RRCID ->	251595	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	8722 - 9793
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-			-0-
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
06		1410 N	448	-0-	-962	-0-	448 3	N	-0-			-0-
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
08		1829 X	1224	-0-	-605	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
09		1770 X	1717	-0-	-53	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
10		1922 X	1457	-0-	-465	-0-	1457 3	N	-0-			-0-
11		1860 X	1147	-0-	-713	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
12		1922 X	1277	-0-	-645	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3503 X	3178	-0-	-325	-0-	3178	3		N	-0-		-0-
02	3164 X	2668	-0-	-496	-0-	2668	3		N	-0-		-0-
03	3503 X	2826	-0-	-677	-0-	2826	3		N	-0-		-0-
04	3210 X	2878	-0-	-332	-0-	2878	3		N	-0-		-0-
05	3193 X	2952	-0-	-241	-0-	2952	3		N	-0-		-0-
06	3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2711	3		N	-0-		-0-
07	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3		N	-0-		-0-
08	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3		N	-0-		-0-
09	2880 X	2670	-0-	-210	-0-	2670	3		N	-0-		-0-
10	2821 N	2785	-0-	-36	-0-	2785	3		N	-0-		-0-
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-		-0-
12	2759 N	2674	-0-	-85	-0-	2674	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672				
01	6820 X	6010	-0-	-810	-0-	6010	3		N	-0-		-0-
02	6160 X	5224	-0-	-936	-0-	5224	3		N	-0-		-0-
03	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3		N	-0-		-0-
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3		N	-0-		-0-
05	6262 X	5894	-0-	-368	-0-	5894	3		N	-0-		-0-
06	6090 X	5660	-0-	-430	-0-	5660	3		N	-0-		-0-
07	6293 X	6217	-0-	-76	-0-	6217	3		N	-0-		-0-
08	6293 X	5811	-0-	-482	-0-	5811	3		N	-0-		-0-
09	6090 X	5483	-0-	-607	-0-	5483	3		N	-0-		-0-
10	6231 X	5249	-0-	-982	-0-	5249	3		N	-0-		-0-
11	6030 X	4969	-0-	-1061	-0-	4969	3		N	-0-		-0-
12	6231 X	4970	-0-	-1261	-0-	4970	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540				
01	10137 X	9478	-0-	-659	-0-	9478	3		N	-0-		-0-
02	8876 X	8387	-0-	-489	-0-	8387	3		N	-0-		-0-
03	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	3		N	-0-		-0-
04	9510 X	8729	-0-	-781	-0-	8729	3		N	-0-		-0-
05	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3		N	-0-		-0-
06	9600 X	8670	-0-	-930	-0-	8670	3		N	-0-		-0-
07	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	3		N	-0-		-0-
08	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3		N	-0-		-0-
09	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	3		N	-0-		-0-
10	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3		N	-0-		-0-
11	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3		N	-0-		-0-
*12	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		112,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8478 - 9164				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8494 X	6332	-0-	-2162	-0-	6332 3			N	-0-			-0-
02		6328 X	5642	-0-	-686	-0-	5642 3			N	-0-			-0-
03		6851 X	6542	-0-	-309	-0-	6542 3			N	-0-			-0-
04		6300 X	4209	-0-	-2091	-0-	4209 3			N	-0-			-0-
05		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620 3			N	-0-			-0-
06		6330 X	5740	-0-	-590	-0-	5740 3			N	-0-			-0-
07		6541 X	6308	-0-	-233	-0-	6308 3			N	-0-			-0-
08		6634 X	6283	-0-	-351	-0-	6283 3			N	-0-			-0-
09		6420 X	5615	-0-	-805	-0-	5615 3			N	-0-			-0-
10		6634 X	5016	-0-	-1618	-0-	5016 3			N	-0-			-0-
11		6090 X	5296	-0-	-794	-0-	5296 3			N	-0-			-0-
12		6293 X	6037	-0-	-256	-0-	6037 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8570 - 9274				
01		4557 X	4403	-0-	-154	-0-	4403 3			N	-0-			-0-
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 3			N	-0-			-0-
03		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 3			N	-0-			-0-
04		4140 X	3995	-0-	-145	-0-	3995 3			N	-0-			-0-
05		4278 X	4124	-0-	-154	-0-	4124 3			N	-0-			-0-
06		4140 X	3962	-0-	-178	-0-	3962 3			N	-0-			-0-
07		4278 X	4226	-0-	-52	-0-	4226 3			N	-0-			-0-
08		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3			N	-0-			-0-
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3			N	-0-			-0-
10		4123 X	4120	-0-	-3	-0-	4120 3			N	-0-			-0-
11		3990 X	3866	-0-	-124	-0-	3866 3			N	-0-			-0-
12		4123 X	4077	-0-	-46	-0-	4077 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8900 - 11600				
01		13020 X	12011	-0-	-1009	-0-	11969 3	42 9	Y	38	38	1		3
02		11200 X	10741	-0-	-459	-0-	10705 3	36 9	Y	33	33	1		3
03		12400 X	11697	-0-	-703	-0-	11664 3	33 9	Y	30	30	1		3
04		12000 X	11117	-0-	-883	-0-	11085 3	32 9	Y	29	29	1		3
05		12400 X	11632	-0-	-768	-0-	11601 3	31 9	Y	28	28	1		3
06		11610 X	10964	-0-	-646	-0-	10942 3	22 9	Y	20	21	1		2
07		11904 X	10948	-0-	-956	-0-	10929 3	19 9	Y	17	17	1		2
08		11346 X	10593	-0-	-753	-0-	10571 3	22 9	Y	20	20	1		2
09		10980 X	10253	-0-	-727	-0-	10235 3	18 9	Y	16	16	1		2
10		11346 X	10405	-0-	-941	-0-	10382 3	23 9	Y	21	21	1		2
11		10950 X	9880	-0-	-1070	-0-	9852 3	28 9	Y	25	25	1		2
12		10943 X	10170	-0-	-773	-0-	10142 3	28 9	Y	25	25	1		2

TOTAL GAS PROD: 130,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
03		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
04		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05		2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
06		2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
08		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
*12		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			37,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		837 N	628	-0-	-209	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02		644 N	634	-0-	-10	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06		690 N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07		713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09		750 X	513	-0-	-237	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10		744 X	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11		750 X	546	-0-	-204	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12		775 X	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253749 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9190 - 9378																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2014																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5983 X	5839	-0-	-144	-0-	5769	3	70	9	N	64	61	1			7
02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5071	3	61	9	N	55	47	1			15
03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5618	3	74	9	N	67	75	1			7
04		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5380	3	75	9	N	68	58	1			17
05		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6186	3	68	9	N	62	66	1			13
06		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5860	3	72	9	N	65	67	1			11
07		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5668	3	25	9	N	23	24	1			10
08		6262 X	5506	-0-	-756	-0-	5417	3	89	9	N	81	69	1			22
09		6060 X	5504	-0-	-556	-0-	5469	3	35	9	N	32	23	1			31
10		6262 X	5618	-0-	-644	-0-	5567	3	51	9	N	46	64	1			13
11		5940 X	4971	-0-	-969	-0-	4898	3	73	9	N	66	65	1			14
12		5704 X	4914	-0-	-790	-0-	4847	3	67	9	N	61	66	1			9
TOTAL GAS PROD:			66,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			690								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3472 X	2013	-0-	-1459	-0-	1991 3	22 9	Y	20	20 1	3
02		3136 X	2806	-0-	-330	-0-	2787 3	19 9	Y	17	17 1	3
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3859 3	25 9	Y	23	23 1	3
04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3374 3	18 9	Y	16	16 1	3
05		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3376 3	19 9	Y	17	17 1	3
06		3750 X	3294	-0-	-456	-0-	3274 3	20 9	Y	18	18 1	3
07		3875 X	2938	-0-	-937	-0-	2920 3	18 9	Y	16	16 1	3
08		3875 X	3231	-0-	-644	-0-	3212 3	19 9	Y	17	17 1	3
09		3390 X	2389	-0-	-1001	-0-	2378 3	11 9	Y	10	11 1	2
10		3410 X	2556	-0-	-854	-0-	2547 3	9 9	Y	8	9 1	1
11		3300 X	2776	-0-	-524	-0-	2767 3	9 9	Y	8	8 1	1
12		3224 X	3070	-0-	-154	-0-	3061 3	9 9	Y	8	8 1	1
TOTAL GAS PROD:			35,744			TOTAL CONDENSATE PROD:			178			

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08		186 X	140	-0-	-46	-0-	140 3		N	-0-		-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12		155 X	19	-0-	-136	-0-	19 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			503			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		5208 X	4335	-0-	-873	-0-	4335 3		N	-0-		-0-
02		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 3		N	-0-		-0-
03		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 3		N	-0-		-0-
04		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 3		N	-0-		-0-
05		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042 3		N	-0-		-0-
06		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714 3		N	-0-		-0-
07		5797 X	5755	-0-	-42	-0-	5755 3		N	-0-		-0-
08		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 3		N	-0-		-0-
09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 3		N	-0-		-0-
10		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 3		N	-0-		-0-
11		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3		N	-0-		-0-
*12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	254642	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	8680 - 8740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254650	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	8720 - 9852

01	4495 X	3895	-0-	-600	-0-	3834 3	61 9	Y	55	55 1		8
02	3668 X	3434	-0-	-234	-0-	3383 3	51 9	Y	46	47 1		7
03	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3843 3	73 9	Y	66	65 1		8
04	3930 X	3860	-0-	-70	-0-	3808 3	52 9	Y	47	47 1		8
05	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3764 3	53 9	Y	48	48 1		8
06	3780 X	3590	-0-	-190	-0-	3532 3	58 9	Y	53	53 1		8
07	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	3555 3	53 9	Y	48	47 1		9
08	3999 X	3576	-0-	-423	-0-	3523 3	53 9	Y	48	48 1		9
09	3870 X	3368	-0-	-502	-0-	3301 3	67 9	Y	61	60 1		10
10	3813 X	3588	-0-	-225	-0-	3524 3	64 9	Y	58	59 1		9
11	3600 X	3516	-0-	-84	-0-	3458 3	58 9	Y	53	53 1		9
12	3596 X	3553	-0-	-43	-0-	3495 3	58 9	Y	53	53 1		9
TOTAL GAS PROD:			43,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			636			

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	254688	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9473	PERF.	9006 - 9484

01	5704 X	4666	-0-	-1038	-0-	4666 3		N	-0-			-0-
02	4396 X	3994	-0-	-402	-0-	3994 3		N	-0-			-0-
03	4867 X	4670	-0-	-197	-0-	4670 3		N	-0-			-0-
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 3		N	-0-			-0-
05	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 3		N	-0-			-0-
06	4530 X	3960	-0-	-570	-0-	3960 3		N	-0-			-0-
07	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 3		N	-0-			-0-
08	5053 X	4617	-0-	-436	-0-	4617 3		N	-0-			-0-
09	4890 X	4483	-0-	-407	-0-	4483 3		N	-0-			-0-
10	4960 X	4559	-0-	-401	-0-	4559 3		N	-0-			-0-
11	4740 X	4277	-0-	-463	-0-	4277 3		N	-0-			-0-
12	4898 X	3630	-0-	-1268	-0-	3630 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5425 X	3939	-0-	-1486	-0-	3939 3			N	-0-			-0-
02		4732 X	3588	-0-	-1144	-0-	3588 3			N	-0-			-0-
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 3			N	-0-			-0-
04		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521 3			N	-0-			-0-
05		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 3			N	-0-			-0-
06		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614 3			N	-0-			-0-
07		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 3			N	-0-			-0-
08		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 3			N	-0-			-0-
09		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448 3			N	-0-			-0-
10		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 3			N	-0-			-0-
11		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 3			N	-0-			-0-
12		4836 X	4112	-0-	-724	-0-	4112 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514						
01		3162 X	2295	-0-	-867	-0-	2286 3	9 9	Y	8	8 1			1
02		2828 X	2721	-0-	-107	-0-	2699 3	22 9	Y	20	19 1			2
03		3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2950 3	21 9	Y	19	19 1			2
04		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2707 3	45 9	Y	41	39 1			4
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3144 3	29 9	Y	26	23 1			7
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2947 3	22 9	Y	20	24 1			3
07		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3355 3	46 9	Y	42	42 1			3
08		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3356 3	23 9	Y	21	21 1			3
09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3219 3	14 9	Y	13	14 1			2
10		3379 X	3377	-0-	-2	-0-	3353 3	24 9	Y	22	22 1			2
11		3270 X	2773	-0-	-497	-0-	2763 3	10 9	Y	9	10 1			1
12		3379 X	2715	-0-	-664	-0-	2691 3	24 9	Y	22	21 1			2
TOTAL GAS PROD:		35,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564						
01		9145 X	7647	-0-	-1498	-0-	7647 3			N	-0-			-0-
02		8372 X	7957	-0-	-415	-0-	7957 3			N	-0-			-0-
03		9269 X	8564	-0-	-705	-0-	8564 3			N	-0-			-0-
04		8040 X	5407	-0-	-2633	-0-	5407 3			N	-0-			-0-
05		8804 X	5533	-0-	-3271	-0-	5533 3			N	-0-			-0-
06		8520 X	7110	-0-	-1410	-0-	7110 3			N	-0-			-0-
07		8804 X	8330	-0-	-474	-0-	8330 3			N	-0-			-0-
08		8556 X	8280	-0-	-276	-0-	8280 3			N	-0-			-0-
09		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 3			N	-0-			-0-
10		8339 X	8152	-0-	-187	-0-	8152 3			N	-0-			-0-
11		8070 X	7083	-0-	-987	-0-	7083 3			N	-0-			-0-
12		8339 X	4360	-0-	-3979	-0-	4360 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6603 X	6104	-0-	-499	-0-	6104	3		N	-0-			-0-
02		5964 X	5940	-0-	-24	-0-	5940	3		N	-0-			-0-
03		6603 X	6317	-0-	-286	-0-	6317	3		N	-0-			-0-
04		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3		N	-0-			-0-
05		6572 X	6459	-0-	-113	-0-	6459	3		N	-0-			-0-
06		6360 X	5785	-0-	-575	-0-	5785	3		N	-0-			-0-
07		6603 X	6004	-0-	-599	-0-	6004	3		N	-0-			-0-
08		6603 X	6337	-0-	-266	-0-	6337	3		N	-0-			-0-
09		6390 X	5958	-0-	-432	-0-	5958	3		N	-0-			-0-
10		6448 X	5959	-0-	-489	-0-	5959	3		N	-0-			-0-
11		6120 X	5905	-0-	-215	-0-	5905	3		N	-0-			-0-
12		6324 X	6053	-0-	-271	-0-	6053	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

01		6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3		N	-0-			-0-
02		6104 X	5162	-0-	-942	-0-	5162	3		N	-0-			-0-
03		6758 X	5832	-0-	-926	-0-	5832	3		N	-0-			-0-
04		6660 X	4862	-0-	-1798	-0-	4862	3		N	-0-			-0-
05		6882 X	2446	-0-	-4436	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
06		6660 X	2319	-0-	-4341	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
07		5828 X	3564	-0-	-2264	-0-	3564	3		N	-0-			-0-
08		5828 X	5064	-0-	-764	-0-	5064	3		N	-0-			-0-
09		4860 X	4295	-0-	-565	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
10		3565 X	3011	-0-	-554	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
11		4890 X	4370	-0-	-520	-0-	4370	3		N	-0-			-0-
12		5053 X	2313	-0-	-2740	-0-	2313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

01		10664 X	9999	-0-	-665	-0-	9999	3		N	-0-			-0-
02		9520 X	9083	-0-	-437	-0-	9083	3		N	-0-			-0-
03		10540 X	10233	-0-	-307	-0-	10233	3		N	-0-			-0-
04		10200 X	9457	-0-	-743	-0-	9457	3		N	-0-			-0-
05		10385 X	9805	-0-	-580	-0-	9805	3		N	-0-			-0-
06		9900 X	9335	-0-	-565	-0-	9335	3		N	-0-			-0-
07		10230 X	9510	-0-	-720	-0-	9510	3		N	-0-			-0-
08		10230 X	9442	-0-	-788	-0-	9442	3		N	-0-			-0-
09		9480 X	8844	-0-	-636	-0-	8844	3		N	-0-			-0-
10		9796 X	8851	-0-	-945	-0-	8851	3		N	-0-			-0-
11		9330 X	8429	-0-	-901	-0-	8429	3		N	-0-			-0-
12		9517 X	8482	-0-	-1035	-0-	8482	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	3		N	-0-			-0-
02	7420 X	5917	-0-	-1503	-0-	5917	3		N	-0-			-0-
03	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	3		N	-0-			-0-
04	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	3		N	-0-			-0-
05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	3		N	-0-			-0-
06	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	3		N	-0-			-0-
07	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	3		N	-0-			-0-
08	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	3		N	-0-			-0-
09	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3		N	-0-			-0-
10	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3		N	-0-			-0-
11	7980 X	2821	-0-	-5159	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
12	8246 X	2055	-0-	-6191	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	7245	-0-	-505	-0-	7245	3		N	-0-			-0-
02	6636 X	6345	-0-	-291	-0-	6345	3		N	-0-			-0-
03	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3		N	-0-			-0-
04	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3		N	-0-			-0-
05	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3		N	-0-			-0-
06	7110 X	7079	-0-	-31	-0-	7079	3		N	-0-			-0-
07	7347 X	6761	-0-	-586	-0-	6761	3		N	-0-			-0-
08	8339 X	7143	-0-	-1196	-0-	7143	3		N	-0-			-0-
09	7950 X	6725	-0-	-1225	-0-	6725	3		N	-0-			-0-
10	7719 X	6406	-0-	-1313	-0-	6406	3		N	-0-			-0-
11	7080 X	5863	-0-	-1217	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
12	7130 X	6125	-0-	-1005	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		83,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	5137	-0-	-474	-0-	5137	3		N	-0-			-0-
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3		N	-0-			-0-
03	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3		N	-0-			-0-
04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3		N	-0-			-0-
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3		N	-0-			-0-
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3		N	-0-			-0-
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3		N	-0-			-0-
08	6479 X	4952	-0-	-1527	-0-	4952	3		N	-0-			-0-
09	5730 X	4955	-0-	-775	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
10	5580 X	4464	-0-	-1116	-0-	4464	3		N	-0-			-0-
11	5400 X	4307	-0-	-1093	-0-	4307	3		N	-0-			-0-
12	5580 X	4810	-0-	-770	-0-	4810	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 16		WELL #:		20	RRCID ->	255417	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8686 - 9630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4136 X	4136	-0-	-0-	4136	3	N	-0-	-0-	
02		3766 X	3766	-0-	-0-	3766	3	N	-0-	-0-	
03		4154 X	4119	-0-	-35	4119	3	N	-0-	-0-	
04		4020 X	3223	-0-	-797	3223	3	N	-0-	-0-	
05		4185 X	3764	-0-	-421	3764	3	N	-0-	-0-	
06		4050 X	3324	-0-	-726	3324	3	N	-0-	-0-	
07		4185 X	3319	-0-	-866	3319	3	N	-0-	-0-	
08		4123 X	3490	-0-	-633	3490	3	N	-0-	-0-	
09		3630 X	3344	-0-	-286	3344	3	N	-0-	-0-	
10		3751 X	3312	-0-	-439	3312	3	N	-0-	-0-	
11		3390 X	2114	-0-	-1276	2114	3	N	-0-	-0-	
*12		4216 X	4216	-0-	-0-	4216	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	255441	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	9317	PERF. 8852 - 9179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8339 X	7852	-0-	-487	7852	3	N	-0-	-0-	
02		7224 X	6514	-0-	-710	6514	3	N	-0-	-0-	
03		7998 X	7838	-0-	-160	7838	3	N	-0-	-0-	
04		7680 X	7167	-0-	-513	7167	3	N	-0-	-0-	
05		7905 X	7464	-0-	-441	7464	3	N	-0-	-0-	
06		7590 X	7138	-0-	-452	7138	3	N	-0-	-0-	
07		7843 X	7314	-0-	-529	7314	3	N	-0-	-0-	
08		7843 X	7240	-0-	-603	7240	3	N	-0-	-0-	
09		7230 X	6840	-0-	-390	6840	3	N	-0-	-0-	
10		7471 X	7049	-0-	-422	7049	3	N	-0-	-0-	
11		7140 X	6948	-0-	-192	6948	3	N	-0-	-0-	
12		7316 X	7046	-0-	-270	7046	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		86,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 17		WELL #:		25	RRCID ->	255854	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 8544 - 9506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14549 X	14549	-0-	-0-	14549	3	N	-0-	-0-	
02		12432 X	12320	-0-	-112	12320	3	N	-0-	-0-	
03		12927 X	12038	-0-	-889	12038	3	N	-0-	-0-	
04		13320 X	11739	-0-	-1581	11739	3	N	-0-	-0-	
05		13988 X	13988	-0-	-0-	13988	3	N	-0-	-0-	
06		13320 X	13119	-0-	-201	13119	3	N	-0-	-0-	
07		13640 X	12191	-0-	-1449	12191	3	N	-0-	-0-	
08		13981 X	11876	-0-	-2105	11876	3	N	-0-	-0-	
09		13530 X	12697	-0-	-833	12697	3	N	-0-	-0-	
10		13981 X	12721	-0-	-1260	12721	3	N	-0-	-0-	
11		13110 X	12047	-0-	-1063	12047	3	N	-0-	-0-	
*12		13572 X	13572	-0-	-0-	13572	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		152,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-				-0-
02	4508	X	4502	-0-	-6	-0-	4502	3		N	-0-				-0-
03	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	4720	3		N	-0-				-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3		N	-0-				-0-
05	4991	X	2383	-0-	-2608	-0-	2383	3		N	-0-				-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3		N	-0-				-0-
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3		N	-0-				-0-
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3		N	-0-				-0-
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3		N	-0-				-0-
10	7037	X	5646	-0-	-1391	-0-	5646	3		N	-0-				-0-
11	6960	X	5685	-0-	-1275	-0-	5685	3		N	-0-				-0-
12	7347	X	3701	-0-	-3646	-0-	3701	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 56,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 5H		RRCID -> 255863		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497							
01	24118	X	22643	-0-	-1475	-0-	22435	3	208	9	Y	189	191	1	14
02	20664	X	20167	-0-	-497	-0-	19988	3	179	9	Y	163	164	1	13
03	22878	X	21948	-0-	-930	-0-	21790	3	158	9	Y	144	144	1	13
04	22140	X	21442	-0-	-698	-0-	21298	3	144	9	Y	131	132	1	12
05	22878	X	21694	-0-	-1184	-0-	21553	3	141	9	Y	128	128	1	12
06	21900	X	20684	-0-	-1216	-0-	20579	3	105	9	Y	95	97	1	10
07	22320	X	21188	-0-	-1132	-0-	21101	3	87	9	Y	79	79	1	10
08	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	20749	3	99	9	Y	90	92	1	8
09	19950	X	18817	-0-	-1133	-0-	18728	3	89	9	Y	81	80	1	9
10	20615	X	19011	-0-	-1604	-0-	18889	3	122	9	Y	111	109	1	11
11	19950	X	18359	-0-	-1591	-0-	18213	3	146	9	Y	133	133	1	11
12	20615	X	19570	-0-	-1045	-0-	19426	3	144	9	Y	131	131	1	11

TOTAL GAS PROD: 246,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256075		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288							
01	4743	X	4365	-0-	-378	-0-	4365	3		N	-0-				-0-
02	4060	X	3862	-0-	-198	-0-	3862	3		N	-0-				-0-
03	4495	X	4205	-0-	-290	-0-	4205	3		N	-0-				-0-
04	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	3		N	-0-				-0-
05	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	4317	3		N	-0-				-0-
06	4230	X	3854	-0-	-376	-0-	3854	3		N	-0-				-0-
07	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	3		N	-0-				-0-
08	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3		N	-0-				-0-
09	4260	X	3671	-0-	-589	-0-	3671	3		N	-0-				-0-
10	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	4001	3		N	-0-				-0-
11	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	3860	3		N	-0-				-0-
12	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	3858	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 48,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 23		WELL #: 23		RRCID -> 256334		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	7414	-0-	-646	-0-	7414	3		N	-0-			-0-
02	7280 X	6778	-0-	-502	-0-	6778	3		N	-0-			-0-
03	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3		N	-0-			-0-
04	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3		N	-0-			-0-
05	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3		N	-0-			-0-
06	7770 X	7520	-0-	-250	-0-	7520	3		N	-0-			-0-
07	8029 X	7687	-0-	-342	-0-	7687	3		N	-0-			-0-
08	8091 X	7632	-0-	-459	-0-	7632	3		N	-0-			-0-
09	7830 X	7264	-0-	-566	-0-	7264	3		N	-0-			-0-
10	8091 X	7319	-0-	-772	-0-	7319	3		N	-0-			-0-
11	7530 X	6947	-0-	-583	-0-	6947	3		N	-0-			-0-
12	7688 X	7079	-0-	-609	-0-	7079	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,468

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14		WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524					
01	7037 X	6230	-0-	-807	-0-	6230	3		N	-0-			-0-
02	6160 X	5229	-0-	-931	-0-	5229	3		N	-0-			-0-
03	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3		N	-0-			-0-
04	6270 X	4780	-0-	-1490	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
05	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3		N	-0-			-0-
06	6840 X	5527	-0-	-1313	-0-	5527	3		N	-0-			-0-
07	7068 X	6523	-0-	-545	-0-	6523	3		N	-0-			-0-
08	7068 X	6125	-0-	-943	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
09	6720 X	5715	-0-	-1005	-0-	5715	3		N	-0-			-0-
10	6944 X	5178	-0-	-1766	-0-	5178	3		N	-0-			-0-
11	6300 X	5133	-0-	-1167	-0-	5133	3		N	-0-			-0-
12	6510 X	3254	-0-	-3256	-0-	3254	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,712

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294					
01	2914 X	2448	-0-	-466	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
02	2324 N	2182	-0-	-142	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
03	2449 N	2296	-0-	-153	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2143	-0-	-227	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
05	2418 N	1879	-0-	-539	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	1843	-0-	-377	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
07	2201 N	1869	-0-	-332	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1462	-0-	-368	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1200	-0-	-660	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1275	-0-	-465	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	754	-0-	-765	-0-	754	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,149

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13702 X	10845	-0-	-2857	-0-	10845	3		Y	-0-			-0-
02		11284 X	9651	-0-	-1633	-0-	9651	3		Y	-0-			-0-
03		12493 X	10120	-0-	-2373	-0-	10120	3		Y	-0-			-0-
04		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3		Y	-0-			-0-
05		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3		Y	-0-			-0-
06		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3		Y	-0-			-0-
07		12028 X	11158	-0-	-870	-0-	11158	3		Y	-0-			-0-
08		12152 X	9987	-0-	-2165	-0-	9987	3		Y	-0-			-0-
09		11760 X	11673	-0-	-87	-0-	11673	3		Y	-0-			-0-
10		12152 X	8021	-0-	-4131	-0-	8021	3		Y	-0-			-0-
11		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3		Y	-0-			-0-
12		12059 X	10355	-0-	-1704	-0-	10355	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

01		4712 X	3585	-0-	-1127	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
02		4032 X	3329	-0-	-703	-0-	3329	3		N	-0-			-0-
03		4340 X	3695	-0-	-645	-0-	3695	3		N	-0-			-0-
04		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3		N	-0-			-0-
05		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3		N	-0-			-0-
06		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
07		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3		N	-0-			-0-
08		4278 X	4138	-0-	-140	-0-	4138	3		N	-0-			-0-
09		4140 X	3749	-0-	-391	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
10		4278 X	3266	-0-	-1012	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
11		4140 X	2468	-0-	-1672	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
12		4278 X	3302	-0-	-976	-0-	3302	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

01		4247 X	816	-0-	-3431	-0-	816	3		N	-0-			-0-
02		3780 X	41	-0-	-3739	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03		4154 X	37	-0-	-4117	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04		3720 X	32	-0-	-3688	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			-0-
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 5		WELL #: 17		RRCID -> 256709		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8413 - 9594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	9703 X	8556	-0-	-1147	-0-	8556	3					-0-
02	8456 X	8040	-0-	-416	-0-	8040	3					-0-
03	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3					-0-
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	3					-0-
05	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	3					-0-
06	9090 X	8726	-0-	-364	-0-	8726	3					-0-
07	9393 X	9193	-0-	-200	-0-	9193	3					-0-
08	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3					-0-
09	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3					-0-
10	9021 X	8655	-0-	-366	-0-	8655	3					-0-
11	8730 X	7890	-0-	-840	-0-	7890	3					-0-
12	9021 X	8955	-0-	-66	-0-	8955	3					-0-
TOTAL GAS PROD:		106,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 5		WELL #: 18		RRCID -> 256870		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 9247		PERF. 8498 - 9694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5673 X	4210	-0-	-1463	-0-	4210	3					-0-
02	4424 X	3341	-0-	-1083	-0-	3341	3					-0-
03	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3					-0-
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3					-0-
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3					-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3					-0-
07	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3					-0-
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3					-0-
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3					-0-
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3					-0-
11	4770 X	4600	-0-	-170	-0-	4600	3					-0-
12	4929 X	4237	-0-	-692	-0-	4237	3					-0-
TOTAL GAS PROD:		56,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256911		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8997 - 10044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	4402 X	3670	-0-	-732	-0-	3644	3	26	9	Y	24	1	3
02	3864 X	2800	-0-	-1064	-0-	2772	3	28	9	Y	25	24	4
03	4154 X	3098	-0-	-1056	-0-	3017	3	81	9	Y	74	69	9
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4102	3	58	9	Y	53	53	9
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4274	3	59	9	Y	54	54	9
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4177	3	66	9	Y	60	60	9
07	4309 X	4189	-0-	-120	-0-	4130	3	59	9	Y	54	53	10
08	4340 X	4107	-0-	-233	-0-	4052	3	55	9	Y	50	51	9
09	4230 X	3011	-0-	-1219	-0-	2983	3	28	9	Y	25	30	4
10	4371 X	3013	-0-	-1358	-0-	2988	3	25	9	Y	23	23	4
11	4230 X	2901	-0-	-1329	-0-	2878	3	23	9	Y	21	21	4
12	4185 X	2402	-0-	-1783	-0-	2379	3	23	9	Y	21	21	4
TOTAL GAS PROD:		41,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		484							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 12		WELL #:		17	RRCID ->	256918	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 8568 - 9669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 3		N	-0-		-0-
02		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553 3		N	-0-		-0-
03		7285 X	6407	-0-	-878	-0-	6407 3		N	-0-		-0-
04		7050 X	5951	-0-	-1099	-0-	5951 3		N	-0-		-0-
05		7285 X	6951	-0-	-334	-0-	6951 3		N	-0-		-0-
06		7020 X	6487	-0-	-533	-0-	6487 3		N	-0-		-0-
07		7254 X	6259	-0-	-995	-0-	6259 3		N	-0-		-0-
08		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 3		N	-0-		-0-
09		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 3		N	-0-		-0-
10		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6458 3		N	-0-		-0-
11		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 3		N	-0-		-0-
*12		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 16		WELL #:		19	RRCID ->	257265	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	10997	PERF. 8632 - 9558	
01		4340 X	2841	-0-	-1499	-0-	2841 3		N	-0-		-0-
02		3920 X	2698	-0-	-1222	-0-	2698 3		N	-0-		-0-
03		4340 X	2091	-0-	-2249	-0-	2091 3		N	-0-		-0-
04		4200 X	1967	-0-	-2233	-0-	1967 3		N	-0-		-0-
05		3410 X	2905	-0-	-505	-0-	2905 3		N	-0-		-0-
06		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 3		N	-0-		-0-
07		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 3		N	-0-		-0-
08		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3		N	-0-		-0-
09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 3		N	-0-		-0-
10		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 3		N	-0-		-0-
11		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-		-0-
*12		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST, H.B. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257272	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 9190 - 9200	
01		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-		-0-
02		2044 N	1711	-0-	-333	-0-	1711 3		N	-0-		-0-
03		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3		N	-0-		-0-
04		2460 N	2063	-0-	-397	-0-	2063 3		N	-0-		-0-
05		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-		-0-
06		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3		N	-0-		-0-
07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		N	-0-		-0-
08		2728 N	2466	-0-	-262	-0-	2466 3		N	-0-		-0-
09		2640 N	2275	-0-	-365	-0-	2275 3		N	-0-		-0-
10		2728 N	2254	-0-	-474	-0-	2254 3		N	-0-		-0-
11		2400 N	1845	-0-	-555	-0-	1845 3		N	-0-		-0-
12		2356 N	1494	-0-	-862	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7254 X	7133	-0-	-121	-0-	7133 3			N	-0-					-0-
02		6608 X	4646	-0-	-1962	-0-	4646 3			N	-0-					-0-
03		6913 X	3814	-0-	-3099	-0-	3814 3			N	-0-					-0-
04		6900 X	6230	-0-	-670	-0-	6230 3			N	-0-					-0-
05		7130 X	4494	-0-	-2636	-0-	4494 3			N	-0-					-0-
06		6900 X	5120	-0-	-1780	-0-	5120 3			N	-0-					-0-
07		6448 X	5218	-0-	-1230	-0-	5218 3			N	-0-					-0-
08		6448 X	4475	-0-	-1973	-0-	4475 3			N	-0-					-0-
09		6240 X	4745	-0-	-1495	-0-	4745 3			N	-0-					-0-
10		5301 X	5290	-0-	-11	-0-	5290 3			N	-0-					-0-
11		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 3			N	-0-					-0-
*12		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		61,589				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417								
01		13950 X	12294	-0-	-1656	-0-	12170 3	124 9	Y	113	115	1				8
02		11816 X	10822	-0-	-994	-0-	10713 3	109 9	Y	99	99	1				8
03		13082 X	12190	-0-	-892	-0-	12092 3	98 9	Y	89	89	1				8
04		12450 X	10250	-0-	-2200	-0-	10148 3	102 9	Y	93	92	1				9
05		12307 X	11267	-0-	-1040	-0-	11167 3	100 9	Y	91	91	1				9
06		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11883 3	74 9	Y	67	69	1				7
07		12183 X	12136	-0-	-47	-0-	12074 3	62 9	Y	56	56	1				7
08		11966 X	11788	-0-	-178	-0-	11718 3	70 9	Y	64	65	1				6
09		11580 X	11265	-0-	-315	-0-	11202 3	63 9	Y	57	57	1				6
10		11966 X	11216	-0-	-750	-0-	11129 3	87 9	Y	79	77	1				8
11		11580 X	10656	-0-	-924	-0-	10553 3	103 9	Y	94	94	1				8
12		11966 X	10687	-0-	-1279	-0-	10585 3	102 9	Y	93	93	1				8
TOTAL GAS PROD:		136,528				TOTAL CONDENSATE PROD:				995						

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708								
01		6138 X	5210	-0-	-928	-0-	5210 3			N	-0-					-0-
02		4928 X	4652	-0-	-276	-0-	4652 3			N	-0-					-0-
03		5456 X	4930	-0-	-526	-0-	4930 3			N	-0-					-0-
04		5280 X	4740	-0-	-540	-0-	4740 3			N	-0-					-0-
05		5301 X	4895	-0-	-406	-0-	4895 3			N	-0-					-0-
06		5040 X	4643	-0-	-397	-0-	4643 3			N	-0-					-0-
07		5146 X	4723	-0-	-423	-0-	4723 3			N	-0-					-0-
08		4929 X	4678	-0-	-251	-0-	4678 3			N	-0-					-0-
09		4740 X	4473	-0-	-267	-0-	4473 3			N	-0-					-0-
10		4898 X	4606	-0-	-292	-0-	4606 3			N	-0-					-0-
11		4650 X	4492	-0-	-158	-0-	4492 3			N	-0-					-0-
12		4712 X	4612	-0-	-100	-0-	4612 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		56,654				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 1		WELL #:		14	RRCID ->	257416	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8761 - 9775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 X	257	-0-	-456	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02		392 N	62	-0-	-330	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	4765	-0-	1665	1665	4765 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	5830	-0-	2830	4495	5830 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	4520	-0-	1420	5915	4520 3	N	-0-		-0-
08		10370 X	4455	-0-	-5915	-0-	4455 3	N	-0-		-0-
09		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380 3	N	-0-		-0-
10		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903 3	N	-0-		-0-
11		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048 3	N	-0-		-0-
*12		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11		WELL #:		22	RRCID ->	257420	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	9689	PERF. 8434 - 9518
01		7812 X	5067	-0-	-2745	-0-	5067 3	N	-0-		-0-
02		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 3	N	-0-		-0-
03		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080 3	N	-0-		-0-
04		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 3	N	-0-		-0-
05		6014 X	4985	-0-	-1029	-0-	4985 3	N	-0-		-0-
06		5820 X	4192	-0-	-1628	-0-	4192 3	N	-0-		-0-
07		6014 X	5056	-0-	-958	-0-	5056 3	N	-0-		-0-
08		7068 X	6488	-0-	-580	-0-	6488 3	N	-0-		-0-
09		6690 X	5709	-0-	-981	-0-	5709 3	N	-0-		-0-
10		5053 X	4724	-0-	-329	-0-	4724 3	N	-0-		-0-
11		6270 X	5397	-0-	-873	-0-	5397 3	N	-0-		-0-
12		6479 X	5466	-0-	-1013	-0-	5466 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 66,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23		WELL #:		25	RRCID ->	257574	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	9876	PERF. 8662 - 9678
01		8122 X	7837	-0-	-285	-0-	7837 3	N	-0-		-0-
02		7336 X	7053	-0-	-283	-0-	7053 3	N	-0-		-0-
03		7936 X	7914	-0-	-22	-0-	7914 3	N	-0-		-0-
04		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609 3	N	-0-		-0-
05		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973 3	N	-0-		-0-
06		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675 3	N	-0-		-0-
07		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 3	N	-0-		-0-
08		7967 X	7458	-0-	-509	-0-	7458 3	N	-0-		-0-
09		7710 X	7455	-0-	-255	-0-	7455 3	N	-0-		-0-
10		7967 X	7784	-0-	-183	-0-	7784 3	N	-0-		-0-
11		7680 X	7307	-0-	-373	-0-	7307 3	N	-0-		-0-
12		7905 X	6623	-0-	-1282	-0-	6623 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 90,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14844	-0-	-1896	-0-	14844	3	N	-0-			-0-
02	15064	X	12563	-0-	-2501	-0-	12563	3	N	-0-			-0-
03	15965	X	15014	-0-	-951	-0-	15014	3	N	-0-			-0-
04	15090	X	14199	-0-	-891	-0-	14199	3	N	-0-			-0-
05	15190	X	14147	-0-	-1043	-0-	14147	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	14349	-0-	-171	-0-	14349	3	N	-0-			-0-
07	15004	X	14620	-0-	-384	-0-	14620	3	N	-0-			-0-
08	15004	X	13537	-0-	-1467	-0-	13537	3	N	-0-			-0-
09	14340	X	12524	-0-	-1816	-0-	12524	3	N	-0-			-0-
10	14818	X	12047	-0-	-2771	-0-	12047	3	N	-0-			-0-
11	14340	X	10894	-0-	-3446	-0-	10894	3	N	-0-			-0-
12	14632	X	11502	-0-	-3130	-0-	11502	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,240

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685					
01	11408	X	10815	-0-	-593	-0-	10815	3	N	-0-			-0-
02	10164	X	8932	-0-	-1232	-0-	8932	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	10028	-0-	-1225	-0-	10028	3	N	-0-			-0-
04	10890	X	9649	-0-	-1241	-0-	9649	3	N	-0-			-0-
05	10943	X	9953	-0-	-990	-0-	9953	3	N	-0-			-0-
06	10470	X	9396	-0-	-1074	-0-	9396	3	N	-0-			-0-
07	10013	X	9378	-0-	-635	-0-	9378	3	N	-0-			-0-
08	10013	X	9217	-0-	-796	-0-	9217	3	N	-0-			-0-
09	9660	X	8677	-0-	-983	-0-	8677	3	N	-0-			-0-
10	9951	X	9747	-0-	-204	-0-	9747	3	N	-0-			-0-
11	9390	X	9149	-0-	-241	-0-	9149	3	N	-0-			-0-
12	9393	X	9158	-0-	-235	-0-	9158	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,099

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926					
01	7533	X	6690	-0-	-843	-0-	6690	3	N	-0-			-0-
02	6748	X	6185	-0-	-563	-0-	6185	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	6791	-0-	-587	-0-	6791	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	6673	3	N	-0-			-0-
05	7099	X	6485	-0-	-614	-0-	6485	3	N	-0-			-0-
06	6630	X	6167	-0-	-463	-0-	6167	3	N	-0-			-0-
07	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	6337	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	5289	-0-	-1097	-0-	5289	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	4472	-0-	-1708	-0-	4472	3	N	-0-			-0-
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3	N	-0-			-0-
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3	N	-0-			-0-
12	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	5907	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,960

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11160 X	10085	-0-	-1075	-0-		10085	3		N	-0-			-0-
02		10080 X	8767	-0-	-1313	-0-		8767	3		N	-0-			-0-
03		11160 X	9546	-0-	-1614	-0-		9546	3		N	-0-			-0-
04		10500 X	8880	-0-	-1620	-0-		8880	3		N	-0-			-0-
05		10540 X	8711	-0-	-1829	-0-		8711	3		N	-0-			-0-
06		9750 X	8375	-0-	-1375	-0-		8375	3		N	-0-			-0-
07		9703 X	8564	-0-	-1139	-0-		8564	3		N	-0-			-0-
08		9238 X	8396	-0-	-842	-0-		8396	3		N	-0-			-0-
09		8880 X	7152	-0-	-1728	-0-		7152	3		N	-0-			-0-
10		8711 X	7789	-0-	-922	-0-		7789	3		N	-0-			-0-
11		8370 X	6990	-0-	-1380	-0-		6990	3		N	-0-			-0-
12		8556 X	6749	-0-	-1807	-0-		6749	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100,004												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

01		5952 X	5853	-0-	-99	-0-		5853	3		N	-0-			-0-
02		5096 X	4556	-0-	-540	-0-		4556	3		N	-0-			-0-
03		5642 X	5016	-0-	-626	-0-		5016	3		N	-0-			-0-
04		5460 X	4638	-0-	-822	-0-		4638	3		N	-0-			-0-
05		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-		5871	3		N	-0-			-0-
06		5460 X	5403	-0-	-57	-0-		5403	3		N	-0-			-0-
07		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-		5740	3		N	-0-			-0-
08		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-		5957	3		N	-0-			-0-
09		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-		5983	3		N	-0-			-0-
10		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-		5948	3		N	-0-			-0-
11		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-		7094	3		N	-0-			-0-
*12		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-		6946	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,005												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

01		2666 X	1236	-0-	-1430	-0-		1236	3		N	-0-			-0-
02		1680 X	1018	-0-	-662	-0-		1018	3		N	-0-			-0-
03		1519 N	1099	-0-	-420	-0-		1099	3		N	-0-			-0-
04		1200 N	948	-0-	-252	-0-		948	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	958	-0-	-158	-0-		958	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	1042	-0-	-8	-0-		1042	3		N	-0-			-0-
07		992 N	956	-0-	-36	-0-		956	3		N	-0-			-0-
08		961 N	883	-0-	-78	-0-		883	3		N	-0-			-0-
09		1050 N	783	-0-	-267	-0-		783	3		N	-0-			-0-
10		961 N	898	-0-	-63	-0-		898	3		N	-0-			-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	3		N	-0-			-0-
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,786												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3		N	-0-			-0-
02	7168 X	5643	-0-	-1525	-0-	5643	3		N	-0-			-0-
03	7936 X	6116	-0-	-1820	-0-	6116	3		N	-0-			-0-
04	7680 X	5653	-0-	-2027	-0-	5653	3		N	-0-			-0-
05	6572 X	6408	-0-	-164	-0-	6408	3		N	-0-			-0-
06	6360 X	5679	-0-	-681	-0-	5679	3		N	-0-			-0-
07	6262 X	4845	-0-	-1417	-0-	4845	3		N	-0-			-0-
08	6417 X	4655	-0-	-1762	-0-	4655	3		N	-0-			-0-
09	6210 X	4678	-0-	-1532	-0-	4678	3		N	-0-			-0-
10	6417 X	4233	-0-	-2184	-0-	4233	3		N	-0-			-0-
11	5670 X	4910	-0-	-760	-0-	4910	3		N	-0-			-0-
*12	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628					
01	9393 X	8829	-0-	-564	-0-	8829	3		N	-0-			-0-
02	8008 X	7939	-0-	-69	-0-	7939	3		N	-0-			-0-
03	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3		N	-0-			-0-
04	8580 X	8150	-0-	-430	-0-	8150	3		N	-0-			-0-
05	8866 X	8056	-0-	-810	-0-	8056	3		N	-0-			-0-
06	8580 X	7953	-0-	-627	-0-	7953	3		N	-0-			-0-
07	8866 X	6858	-0-	-2008	-0-	6858	3		N	-0-			-0-
08	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3		N	-0-			-0-
09	7380 X	7202	-0-	-178	-0-	7202	3		N	-0-			-0-
10	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3		N	-0-			-0-
11	7380 X	6512	-0-	-868	-0-	6512	3		N	-0-			-0-
12	7626 X	7475	-0-	-151	-0-	7475	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814					
01	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1515	-0-	-193	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1491	-0-	-99	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1081	-0-	-531	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	9875	-0-	6775	6775	9875	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	20082	-0-	17082	23857	20082	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	17492	-0-	14392	38249	17492	3		N	-0-			-0-
11	46431 X	8182	-0-	-38249	-0-	8182	3		N	-0-			-0-
*12	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3461	-0-	-631	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
02	3696 X	3058	-0-	-638	-0-	3058	3		N	-0-			-0-
03	3782 X	3245	-0-	-537	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
04	3510 X	3270	-0-	-240	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
05	3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
06	3360 X	3061	-0-	-299	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
07	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
09	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3		N	-0-			-0-
10	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3		N	-0-			-0-
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3		N	-0-			-0-
*12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	3		N	-0-			-0-
02	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3		N	-0-			-0-
03	11656 X	10661	-0-	-995	-0-	10661	3		N	-0-			-0-
04	11280 X	10516	-0-	-764	-0-	10516	3		N	-0-			-0-
05	11656 X	10733	-0-	-923	-0-	10733	3		N	-0-			-0-
06	10830 X	10072	-0-	-758	-0-	10072	3		N	-0-			-0-
07	11036 X	9749	-0-	-1287	-0-	9749	3		N	-0-			-0-
08	10881 X	9577	-0-	-1304	-0-	9577	3		N	-0-			-0-
09	10530 X	9048	-0-	-1482	-0-	9048	3		N	-0-			-0-
10	10726 X	8954	-0-	-1772	-0-	8954	3		N	-0-			-0-
11	10080 X	7749	-0-	-2331	-0-	7749	3		N	-0-			-0-
12	9734 X	1	-0-	-9733	-0-	1	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	5278	-0-	-209	-0-	5278	3		N	-0-			-0-
02	4956 X	4622	-0-	-334	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
03	5456 X	5028	-0-	-428	-0-	5028	3		N	-0-			-0-
04	5280 X	4787	-0-	-493	-0-	4787	3		N	-0-			-0-
05	5270 X	4875	-0-	-395	-0-	4875	3		N	-0-			-0-
06	5100 X	4828	-0-	-272	-0-	4828	3		N	-0-			-0-
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3		N	-0-			-0-
08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3		N	-0-			-0-
09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3		N	-0-			-0-
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3		N	-0-			-0-
11	4920 X	4779	-0-	-141	-0-	4779	3		N	-0-			-0-
12	5084 X	4914	-0-	-170	-0-	4914	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	4052	-0-	-1342	-0-	4052	3		N	-0-			-0-
02	3892 X	3415	-0-	-477	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
03	4309 X	3850	-0-	-459	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
05	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3		N	-0-			-0-
06	3930 X	3426	-0-	-504	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
07	4309 X	3479	-0-	-830	-0-	3479	3		N	-0-			-0-
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3		N	-0-			-0-
09	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	4093	3		N	-0-			-0-
10	4340 X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
11	4440 X	3871	-0-	-569	-0-	3871	3		N	-0-			-0-
12	4588 X	3937	-0-	-651	-0-	3937	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	6211	-0-	-1570	-0-	6211	3		N	-0-			-0-
02	8204 X	4953	-0-	-3251	-0-	4953	3		N	-0-			-0-
03	9083 X	6180	-0-	-2903	-0-	6180	3		N	-0-			-0-
04	7590 X	5207	-0-	-2383	-0-	5207	3		N	-0-			-0-
05	6603 X	4610	-0-	-1993	-0-	4610	3		N	-0-			-0-
06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3		N	-0-			-0-
07	6169 X	4378	-0-	-1791	-0-	4378	3		N	-0-			-0-
08	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3		N	-0-			-0-
09	7800 X	6007	-0-	-1793	-0-	6007	3		N	-0-			-0-
10	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	3		N	-0-			-0-
11	7800 X	5587	-0-	-2213	-0-	5587	3		N	-0-			-0-
12	6479 X	6310	-0-	-169	-0-	6310	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672 X	8612	-0-	-1060	-0-	8520	3	92 9	Y	84	84	1	12
02	7980 X	7603	-0-	-377	-0-	7519	3	84 9	Y	76	76	1	12
03	8835 X	8356	-0-	-479	-0-	8225	3	131 9	Y	119	117	1	14
04	8550 X	7887	-0-	-663	-0-	7792	3	95 9	Y	86	86	1	14
05	8804 X	8023	-0-	-781	-0-	7927	3	96 9	Y	87	87	1	14
06	8340 X	7587	-0-	-753	-0-	7481	3	106 9	Y	96	96	1	14
07	8432 X	7692	-0-	-740	-0-	7596	3	96 9	Y	87	85	1	16
08	8339 X	7599	-0-	-740	-0-	7504	3	95 9	Y	86	86	1	16
09	7890 X	7454	-0-	-436	-0-	7151	3	303 9	Y	275	246	1	45
10	8029 X	7252	-0-	-777	-0-	6843	3	409 9	Y	372	357	1	60
11	7590 X	5165	-0-	-2425	-0-	4796	3	369 9	Y	335	335	1	60
12	7688 X	7277	-0-	-411	-0-	6907	3	370 9	Y	336	336	1	60
TOTAL GAS PROD:		90,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,039							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	6383	-0-	-1677	-0-	6383	3	N	-0-			-0-
02	6524 X	5541	-0-	-983	-0-	5541	3	N	-0-			-0-
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3	N	-0-			-0-
04	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	3	N	-0-			-0-
05	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	3	N	-0-			-0-
06	6990 X	6472	-0-	-518	-0-	6472	3	N	-0-			-0-
07	7223 X	5666	-0-	-1557	-0-	5666	3	N	-0-			-0-
08	9269 X	6525	-0-	-2744	-0-	6525	3	N	-0-			-0-
09	8970 X	7281	-0-	-1689	-0-	7281	3	N	-0-			-0-
10	9269 X	6087	-0-	-3182	-0-	6087	3	N	-0-			-0-
11	6480 X	5593	-0-	-887	-0-	5593	3	N	-0-			-0-
12	7533 X	5486	-0-	-2047	-0-	5486	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18104 X	15862	-0-	-2242	-0-	15862	3	N	-0-			-0-
02	16352 X	13590	-0-	-2762	-0-	13590	3	N	-0-			-0-
03	16895 X	15223	-0-	-1672	-0-	15223	3	N	-0-			-0-
04	15600 X	14231	-0-	-1369	-0-	14231	3	N	-0-			-0-
05	15872 X	14502	-0-	-1370	-0-	14502	3	N	-0-			-0-
06	15360 X	14377	-0-	-983	-0-	14377	3	N	-0-			-0-
07	15221 X	14958	-0-	-263	-0-	14958	3	N	-0-			-0-
08	15221 X	14411	-0-	-810	-0-	14411	3	N	-0-			-0-
09	14370 X	13154	-0-	-1216	-0-	13154	3	N	-0-			-0-
10	14973 X	13607	-0-	-1366	-0-	13607	3	N	-0-			-0-
11	14490 X	12299	-0-	-2191	-0-	12299	3	N	-0-			-0-
12	14973 X	11898	-0-	-3075	-0-	11898	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		168,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3	N	-0-			-0-
02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3	N	-0-			-0-
03	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	3	N	-0-			-0-
04	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3	N	-0-			-0-
05	8184 X	7928	-0-	-256	-0-	7928	3	N	-0-			-0-
06	7920 X	7444	-0-	-476	-0-	7444	3	N	-0-			-0-
07	8184 X	7589	-0-	-595	-0-	7589	3	N	-0-			-0-
08	7068 X	6950	-0-	-118	-0-	6950	3	N	-0-			-0-
09	6840 X	6602	-0-	-238	-0-	6602	3	N	-0-			-0-
10	7068 X	6743	-0-	-325	-0-	6743	3	N	-0-			-0-
11	6840 X	5868	-0-	-972	-0-	5868	3	N	-0-			-0-
12	7068 X	6037	-0-	-1031	-0-	6037	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		94,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263949	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9918	- 12461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21700 X	19182	-0-	-2518	-0-	19182 3		N	-0-			-0-
02		19460 X	16648	-0-	-2812	-0-	16648 3		N	-0-			-0-
03		20894 X	17683	-0-	-3211	-0-	17683 3		N	-0-			-0-
04		19680 X	17181	-0-	-2499	-0-	17181 3		N	-0-			-0-
05		19809 X	17850	-0-	-1959	-0-	17850 3		N	-0-			-0-
06		18570 X	16520	-0-	-2050	-0-	16520 3		N	-0-			-0-
07		18445 X	16057	-0-	-2388	-0-	16057 3		N	-0-			-0-
08		17856 X	16030	-0-	-1826	-0-	16030 3		N	-0-			-0-
09		17280 X	15186	-0-	-2094	-0-	15186 3		N	-0-			-0-
10		17856 X	14587	-0-	-3269	-0-	14587 3		N	-0-			-0-
11		16530 X	12870	-0-	-3660	-0-	12870 3		N	-0-			-0-
12		16058 X	13771	-0-	-2287	-0-	13771 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. GARY		WELL #:		3H	RRCID ->	263965	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	9440	PERF.10165	- 12713
01		11439 X	11206	-0-	-233	-0-	10921 3	285 9	Y	259	262 1	19
02		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9487 3	246 9	Y	224	225 1	18
03		10602 X	10319	-0-	-283	-0-	10090 3	229 9	Y	208	207 1	19
04		10260 X	9810	-0-	-450	-0-	9580 3	230 9	Y	209	208 1	20
05		10602 X	9954	-0-	-648	-0-	9756 3	198 9	Y	180	183 1	17
06		10260 X	9375	-0-	-885	-0-	9229 3	146 9	Y	133	136 1	14
07		10602 X	9474	-0-	-1128	-0-	9351 3	123 9	Y	112	112 1	14
08		9827 X	9303	-0-	-524	-0-	9164 3	139 9	Y	126	129 1	11
09		9510 X	8806	-0-	-704	-0-	8696 3	110 9	Y	100	100 1	11
10		9827 X	9469	-0-	-358	-0-	9322 3	147 9	Y	134	132 1	13
11		9390 X	9124	-0-	-266	-0-	8947 3	177 9	Y	161	160 1	14
12		9486 X	9236	-0-	-250	-0-	9061 3	175 9	Y	159	159 1	14

TOTAL GAS PROD: 115,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

S. GARY		WELL #:		4H	RRCID ->	264512	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	9518	PERF. N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	-0-	28263 3		N	-0-			-0-
02		27552 X	24862	-0-	-2690	-0-	-0-	24862 3		N	-0-			-0-
03		29822 X	27301	-0-	-2521	-0-	-0-	27301 3		N	-0-			-0-
04		28860 X	25881	-0-	-2979	-0-	-0-	25881 3		N	-0-			-0-
05		29078 X	26914	-0-	-2164	-0-	-0-	26914 3		N	-0-			-0-
06		27360 X	25494	-0-	-1866	-0-	-0-	25494 3		N	-0-			-0-
07		27528 X	25854	-0-	-1674	-0-	-0-	25854 3		N	-0-			-0-
08		27094 X	25320	-0-	-1774	-0-	-0-	25320 3		N	-0-			-0-
09		26040 X	23860	-0-	-2180	-0-	-0-	23860 3		N	-0-			-0-
10		26908 X	24745	-0-	-2163	-0-	-0-	24745 3		N	-0-			-0-
11		25500 X	23293	-0-	-2207	-0-	-0-	23293 3		N	-0-			-0-
12		25854 X	23505	-0-	-2349	-0-	-0-	23505 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			305,292											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

01		5208 X	118	-0-	-5090	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02		3864 X	30	-0-	-3834	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03		3069 X	145	-0-	-2924	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04		208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
05		124 X	99	-0-	-25	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
06		150 X	134	-0-	-16	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
07		890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	7516	-0-	4416	4416	4416	7516 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	5612	-0-	2612	7028	7028	5612 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	1913	-0-	-1187	5841	5841	1913 3		N	-0-			-0-
11		6051 X	210	-0-	-5841	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
12		2356 X	1658	-0-	-698	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,533											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

01		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	-0-	8948 3		N	-0-			-0-
02		9660 X	7851	-0-	-1809	-0-	-0-	7851 3		N	-0-			-0-
03		9734 X	8567	-0-	-1167	-0-	-0-	8567 3		N	-0-			-0-
04		8910 X	8133	-0-	-777	-0-	-0-	8133 3		N	-0-			-0-
05		9207 X	8296	-0-	-911	-0-	-0-	8296 3		N	-0-			-0-
06		8670 X	7809	-0-	-861	-0-	-0-	7809 3		N	-0-			-0-
07		8680 X	7623	-0-	-1057	-0-	-0-	7623 3		N	-0-			-0-
08		8556 X	8095	-0-	-461	-0-	-0-	8095 3		N	-0-			-0-
09		8130 X	5194	-0-	-2936	-0-	-0-	5194 3		N	-0-			-0-
10		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	-0-	9006 3		N	-0-			-0-
11		7830 X	7234	-0-	-596	-0-	-0-	7234 3		N	-0-			-0-
12		8091 X	6941	-0-	-1150	-0-	-0-	6941 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,697											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 5		WELL #:		21	RRCID ->	265545	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 8452 - 9644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		8215 X	6770	-0-	-1445	-0-	6770 3	N	-0-	-0-	
02		7196 X	5991	-0-	-1205	-0-	5991 3	N	-0-	-0-	
03		7967 X	6791	-0-	-1176	-0-	6791 3	N	-0-	-0-	
04		7710 X	6917	-0-	-793	-0-	6917 3	N	-0-	-0-	
05		7688 X	6819	-0-	-869	-0-	6819 3	N	-0-	-0-	
06		6570 X	6179	-0-	-391	-0-	6179 3	N	-0-	-0-	
07		7161 X	6532	-0-	-629	-0-	6532 3	N	-0-	-0-	
08		6696 X	6629	-0-	-67	-0-	6629 3	N	-0-	-0-	
09		6480 X	5877	-0-	-603	-0-	5877 3	N	-0-	-0-	
10		6696 X	5826	-0-	-870	-0-	5826 3	N	-0-	-0-	
11		6420 X	5527	-0-	-893	-0-	5527 3	N	-0-	-0-	
12		6634 X	5504	-0-	-1130	-0-	5504 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 75,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12		WELL #:		15	RRCID ->	265557	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9829	PERF. 8473 - 9604
01		8835 X	7801	-0-	-1034	-0-	7801 3	N	-0-	-0-	
02		7644 X	6743	-0-	-901	-0-	6743 3	N	-0-	-0-	
03		8463 X	7001	-0-	-1462	-0-	7001 3	N	-0-	-0-	
04		8010 X	6978	-0-	-1032	-0-	6978 3	N	-0-	-0-	
05		7812 X	7285	-0-	-527	-0-	7285 3	N	-0-	-0-	
06		7560 X	6412	-0-	-1148	-0-	6412 3	N	-0-	-0-	
07		7471 X	6641	-0-	-830	-0-	6641 3	N	-0-	-0-	
08		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965 3	N	-0-	-0-	
09		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706 3	N	-0-	-0-	
10		6603 X	6472	-0-	-131	-0-	6472 3	N	-0-	-0-	
11		6390 X	5965	-0-	-425	-0-	5965 3	N	-0-	-0-	
12		6603 X	6211	-0-	-392	-0-	6211 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 81,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	265847	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	9457	PERF.10000 - 13080
01		26474 X	22645	-0-	-3829	-0-	22645 3	N	-0-	-0-	
02		23044 X	19884	-0-	-3160	-0-	19884 3	N	-0-	-0-	
03		24149 X	21746	-0-	-2403	-0-	21746 3	N	-0-	-0-	
04		22980 X	20512	-0-	-2468	-0-	20512 3	N	-0-	-0-	
05		23126 X	19643	-0-	-3483	-0-	19643 3	N	-0-	-0-	
06		21900 X	18487	-0-	-3413	-0-	18487 3	N	-0-	-0-	
07		22010 X	18556	-0-	-3454	-0-	18556 3	N	-0-	-0-	
08		19809 X	18036	-0-	-1773	-0-	18036 3	N	-0-	-0-	
09		19170 X	17049	-0-	-2121	-0-	17049 3	N	-0-	-0-	
10		19654 X	17820	-0-	-1834	-0-	17820 3	N	-0-	-0-	
11		18480 X	16725	-0-	-1755	-0-	16725 3	N	-0-	-0-	
12		18569 X	16863	-0-	-1706	-0-	16863 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 227,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		30380 X	25524	-0-	-4856	-0-	25094	3	430	9	Y	391	396	1			28
02		24248 X	21653	-0-	-2595	-0-	21279	3	374	9	Y	340	341	1			27
03		26846 X	23347	-0-	-3499	-0-	23046	3	301	9	Y	274	277	1			24
04		25980 X	22858	-0-	-3122	-0-	22707	3	151	9	Y	137	148	1			13
05		26040 X	22926	-0-	-3114	-0-	22780	3	146	9	Y	133	133	1			13
06		24690 X	21562	-0-	-3128	-0-	21453	3	109	9	Y	99	101	1			11
07		23963 X	21395	-0-	-2568	-0-	21304	3	91	9	Y	83	83	1			11
08		23560 X	21104	-0-	-2456	-0-	21002	3	102	9	Y	93	96	1			8
09		22800 X	19048	-0-	-3752	-0-	18954	3	94	9	Y	85	84	1			9
10		22940 X	19121	-0-	-3819	-0-	18993	3	128	9	Y	116	114	1			11
11		21570 X	18051	-0-	-3519	-0-	17898	3	153	9	Y	139	138	1			12
12		21390 X	17988	-0-	-3402	-0-	17837	3	151	9	Y	137	137	1			12
TOTAL GAS PROD:			254,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,027								

FROST GILLASPY																	
WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611																	
01		27745 X	24360	-0-	-3385	-0-	23944	3	416	9	N	378	363	1			41
02		22344 X	21401	-0-	-943	-0-	21042	3	359	9	N	326	277	1			90
03		24738 X	23177	-0-	-1561	-0-	22738	3	439	9	N	399	445	1			44
04		23940 X	21757	-0-	-2183	-0-	21446	3	311	9	N	283	255	1			72
05		24738 X	21891	-0-	-2847	-0-	21659	3	232	9	N	211	238	1			45
06		23580 X	20593	-0-	-2987	-0-	20350	3	243	9	N	221	230	1			36
07		23684 X	20825	-0-	-2859	-0-	20735	3	90	9	N	82	82	1			36
08		21390 X	20577	-0-	-813	-0-	20274	3	303	9	N	275	235	1			76
09		20700 X	19440	-0-	-1260	-0-	19319	3	121	9	N	110	80	1			106
10		21390 X	19898	-0-	-1492	-0-	19729	3	169	9	N	154	217	1			43
11		20580 X	18975	-0-	-1605	-0-	18724	3	251	9	N	228	223	1			48
12		20832 X	19159	-0-	-1673	-0-	18929	3	230	9	N	209	227	1			30
TOTAL GAS PROD:			252,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,876								

LATHAM, H.L.																	
WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08		3100 N	16014	-0-	12914	12914	15589	3	425	9	N	386	351	1	1	8	34
09		3000 N	9834	-0-	6834	19748	9448	3	386	9	N	351	345	1	1	8	39
10		3100 N	8441	-0-	5341	25089	7883	3	558	9	N	507	497	1			49
11		38337 X	13248	-0-	-25089	-0-	12543	3	705	9	N	641	635	1			55
*12		13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13003	3	696	9	N	633	633	1			55
TOTAL GAS PROD:			61,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,518								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
LATHAM, H.L.		WELL #:		6H	RRCID ->	266965	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9665 - 11368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23095 X	19147	-0-	-3948	-0-	18853	3	294	9	Y	267	271	1		19
02	18676 X	16406	-0-	-2270	-0-	16151	3	255	9	Y	232	233	1		18
03	20677 X	16979	-0-	-3698	-0-	16785	3	194	9	Y	176	178	1		16
04	19980 X	15442	-0-	-4538	-0-	15389	3	53	9	Y	48	59	1		5
05	20181 X	14872	-0-	-5309	-0-	14820	3	52	9	Y	47	47	1		5
06	18540 X	14408	-0-	-4132	-0-	14369	3	39	9	Y	35	36	1		4
07	18166 X	13741	-0-	-4425	-0-	13709	3	32	9	Y	29	29	1		4
08	16988 X	14207	-0-	-2781	-0-	14171	3	36	9	Y	33	34	1		3
09	15450 X	13906	-0-	-1544	-0-	13863	3	43	9	Y	39	38	1		4
10	14880 X	14428	-0-	-452	-0-	14365	3	63	9	Y	57	56	1		5
11	14400 X	13429	-0-	-971	-0-	13353	3	76	9	Y	69	68	1		6
12	14384 X	13115	-0-	-1269	-0-	13041	3	74	9	Y	67	67	1		6

TOTAL GAS PROD: 180,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	267126	COMPL. DATE	08/17/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9122 - 10007
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	267418	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9720 - 13792			
01	64046 X	41974	-0-	-22072	-0-	41899	3	75	9	Y	68	68	1		23
02	47432 X	40041	-0-	-7391	-0-	39947	3	94	9	Y	85	79	1		29
03	48391 X	43285	-0-	-5106	-0-	43188	3	97	9	Y	88	85	1		32
04	44640 X	40583	-0-	-4057	-0-	40480	3	103	9	Y	94	94	1		32
05	44330 X	40358	-0-	-3972	-0-	40256	3	102	9	Y	93	93	1		32
06	42900 X	37452	-0-	-5448	-0-	37351	3	101	9	Y	92	92	1		32
07	44330 X	37324	-0-	-7006	-0-	37279	3	45	9	Y	41	42	1		31
08	43276 X	36178	-0-	-7098	-0-	36150	3	28	9	Y	25	31	1		25
09	40590 X	34058	-0-	-6532	-0-	34029	3	29	9	Y	26	26	1		25
10	40362 X	34487	-0-	-5875	-0-	34434	3	53	9	Y	48	48	1		25
11	37440 X	32515	-0-	-4925	-0-	32485	3	30	9	Y	27	27	1		25
12	37324 X	31015	-0-	-6309	-0-	30986	3	29	9	Y	26	26	1		25

TOTAL GAS PROD: 449,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

WILLIAMSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267684	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	10420 - 12663
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014 - P&A 05/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	67177 X	45305	-0-	-21872	-0-	45215	3	90	9	Y	82	82	1	28
02	51016 X	38776	-0-	-12240	-0-	38686	3	90	9	Y	82	82	1	28
03	53630 X	42125	-0-	-11505	-0-	42034	3	91	9	Y	83	81	1	30
04	50010 X	38675	-0-	-11335	-0-	38576	3	99	9	Y	90	90	1	30
05	48453 X	36211	-0-	-12242	-0-	36113	3	98	9	Y	89	89	1	30
06	43830 X	33513	-0-	-10317	-0-	33417	3	96	9	Y	87	87	1	30
07	42935 X	33137	-0-	-9798	-0-	33075	3	62	9	Y	56	44	1	42
08	42129 X	32471	-0-	-9658	-0-	32426	3	45	9	Y	41	41	1	42
09	38670 X	30425	-0-	-8245	-0-	30377	3	48	9	Y	44	44	1	42
10	36208 X	30071	-0-	-6137	-0-	29981	3	90	9	Y	82	82	1	42
11	33510 X	28299	-0-	-5211	-0-	28248	3	51	9	Y	46	46	1	42
12	33139 X	28028	-0-	-5111	-0-	27978	3	50	9	Y	45	45	1	42
TOTAL GAS PROD:		417,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		827								

SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268280 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 10179

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2014 - P&A		05/10/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STUART GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272848 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11234 - 12923

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
WERNER, LOUIS SAW MILL		WELL #:		1	RRCID ->	228402	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8282 - 9430
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6854	2	35 9	N	32		85
02	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4992	2	13 9	N	12	9 8	88
03	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6274	2	57 9	N	52		140
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	127	1	4968 2	N	3	86 1	57
						3 9						
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	1149	1	3884 2	N	25	15 8	67
						28 9						
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	412	1	5218 2	N	-0-		67
07	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5845	2	14 9	N	13		80
08	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		N	-0-		80
09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2		N	-0-		80
10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	504	1	4880 2	N	-0-		80
11	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	480	1	4730 2	N	-0-		80
*12	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	138	1	5566 2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		66,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

WERNER, LOUIS SAW MILL		WELL #:		2	RRCID ->	236119	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8414 - 9582
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	683	-0-	-1301	-0-	683	2		N	-0-		220
02	1456 N	1397	-0-	-59	-0-	1377	2	20 9	N	18	18 8	220
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1882	2	15 9	N	14	152 1 14 8	68
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1194 2	N	-0-		68
05	1550 N	850	-0-	-700	-0-	190	1	642 2	N	16	16 8	68
						18 9						
06	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	125	1	1583 2	N	-0-		68
07	3100 N	3639	-0-	539	-0-	3639	2		N	-0-		68
08	3100 N	3671	-0-	571	-0-	3671	2		N	-0-		68
09	3000 N	2990	-0-	-10	-0-	2990	2		N	-0-		68
10	3007 X	1636	-0-	-1371	-0-	153	1	1483 2	N	-0-		68
11	2910 X	722	-0-	-2188	-0-	67	1	655 2	N	-0-		68
12	3007 X	1448	-0-	-1559	-0-	35	1	1413 2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		21,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->	054883	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9481 - 9520
CARTHAGE GAS UNIT 11				3								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	457	-0-	457	-0-	453	3	4 9	Y	4	4 0	-0-
*03	DLQ G-10	577	-0-	577	-0-	566	3	11 9	Y	10	10 0	-0-
*04	1771 N	737	-0-	-1034	-0-	727	3	10 9	Y	9	9 0	-0-
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	677	3	20 9	Y	18	17 0	1
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	809	3	23 9	Y	21	21 0	1
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	818	3	23 9	Y	21	21 0	1
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	745	3	29 9	Y	26	26 0	1
*09	840 N	641	-0-	-199	-0-	618	3	23 9	Y	21	21 0	1
*10	837 N	593	-0-	-244	-0-	567	3	26 9	Y	24	24 0	1
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	805	3	29 9	Y	26	26 0	1
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	817	3	30 9	Y	27	27 0	1
TOTAL GAS PROD:		7,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3018	3	6 9	Y	5	5 1	1	
02	DLQ G-10	2080	-0-	2080	2080	2074	3	6 9	Y	5	3 1	3	
03	DLQ G-10	2400	-0-	2400	4480	2394	3	6 9	Y	5	5 1	3	
04	2200 N	2661	-0-	461	4941	2659	3	2 9	Y	2	5 1	-0-	
05	3100 N	2776	-0-	-324	4617	2770	3	6 9	Y	5	5 1	-0-	
06	3000 N	2688	-0-	-312	4305	2678	3	10 9	Y	9	4 1	5	
07	3100 N	1780	-0-	-1320	2985	1778	3	2 9	Y	2	4 1	3	
08	3100 N	2878	-0-	-222	2763	2869	3	9 9	Y	8	8 1	3	
09	3000 N	1446	-0-	-1554	1209	1439	3	7 9	Y	6	8 1	1	
10	3100 N	3006	-0-	-94	1115	2998	3	8 9	Y	7	4 1	4	
11	2825 N	1710	-0-	-1115	-0-	1701	3	9 9	Y	8	9 1	3	
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	9 1	2	
TOTAL GAS PROD:		26,449			TOTAL CONDENSATE PROD:				70				

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

*01	3038 X	2741	-0-	-297	-0-	2724	3	17 9	Y	15	10 1	6	
*02	DLQ G-10	2644	-0-	2644	2644	2629	3	15 9	Y	14	15 1	5	
*03	DLQ G-10	2884	-0-	2884	5528	2869	3	15 9	Y	14	15 1	4	
*04	7676 X	2148	-0-	-5528	-0-	2137	3	11 9	Y	10	14 1	-0-	
*05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2646	3	15 9	Y	14	10 1	4	
*06	2850 X	2611	-0-	-239	-0-	2611	3		Y	-0-	4 1	-0-	
*07	2945 X	2211	-0-	-734	-0-	2211	3		Y	-0-		-0-	
*08	2883 X	2360	-0-	-523	-0-	2360	3		Y	-0-		-0-	
*09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3		Y	-0-		-0-	
*10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	3	10 9	Y	9	5 1	4	
*11	2610 X	2438	-0-	-172	-0-	2430	3	8 9	Y	7	7 1	4	
12	3627 X	2734	-0-	-893	-0-	2724	3	10 9	Y	9	11 1	2	
TOTAL GAS PROD:		32,079			TOTAL CONDENSATE PROD:				92				

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

*01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3805	3	76 9	Y	69	69 0	2	
*02	DLQ G-10	2858	-0-	2858	2858	2788	3	70 9	Y	64	64 0	2	
*03	DLQ G-10	5025	-0-	5025	7883	4950	3	75 9	Y	68	68 0	2	
*04	13279 X	5396	-0-	-7883	-0-	5330	3	66 9	Y	60	60 0	2	
*05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5450	3	28 9	Y	25	26 0	1	
*06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5335	3	31 9	Y	28	28 0	1	
*07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5068	3	33 9	Y	30	30 0	1	
*08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6423	3	40 9	Y	36	36 0	1	
*09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6063	3	33 9	Y	30	30 0	1	
*10	4588 X	3961	-0-	-627	-0-	3925	3	36 9	Y	33	33 0	1	
*11	4440 X	3247	-0-	-1193	-0-	3207	3	40 9	Y	36	36 0	1	
12	4588 X	2552	-0-	-2036	-0-	2511	3	41 9	Y	37	37 0	1	
TOTAL GAS PROD:		55,424			TOTAL CONDENSATE PROD:				516				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													CAPACITY			
CARTHAGE GAS UNIT 9													WELL #: 4			
RRCID -> 076789													COMPL. DATE 11/12/2005			
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 9154 - 9176			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01		1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1722	3	24	9	Y	22	22	0	1
*02	DLQ	G-10		1610	-0-	1610	1610	1587	3	23	9	Y	21	21	0	1
*03	DLQ	G-10		1877	-0-	1877	3487	1853	3	24	9	Y	22	22	0	1
*04		2200	N	2147	-0-	-53	3434	2126	3	21	9	Y	19	19	0	1
*05		3100	N	2232	-0-	-868	2566	2190	3	42	9	Y	38	38	0	1
*06		3000	N	1651	-0-	-1349	1217	1600	3	51	9	Y	46	45	0	2
*07		3079	N	1862	-0-	-1217	-0-	1810	3	52	9	Y	47	47	0	2
*08		2077	N	1666	-0-	-411	-0-	1604	3	62	9	Y	56	56	0	2
*09		1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1369	3	52	9	Y	47	47	0	2
*10		1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1487	3	57	9	Y	52	52	0	2
*11		1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1324	3	63	9	Y	57	57	0	2
12		1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1369	3	64	9	Y	58	58	0	2
TOTAL GAS PROD: 20,576													TOTAL CONDENSATE PROD: 485			

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 3			
RRCID -> 078603													COMPL. DATE 09/05/1978			
TOTAL DEPTH 9760													PERF. 9516 - 9548			
*01		3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3324	3	77	9	Y	70	70	0	2
*02	DLQ	G-10		3235	-0-	3235	3235	3162	3	73	9	Y	66	66	0	2
*03	DLQ	G-10		4115	-0-	4115	7350	4038	3	77	9	Y	70	70	0	2
*04		11037	X	3687	-0-	-7350	-0-	3620	3	67	9	Y	61	61	0	2
*05		4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4083	3	87	9	Y	79	78	0	3
*06		4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4189	3	101	9	Y	92	91	0	4
*07		2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2823	3	105	9	Y	95	95	0	4
*08		3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3389	3	125	9	Y	114	114	0	4
*09		3210	X	2859	-0-	-351	-0-	2754	3	105	9	Y	95	95	0	4
*10		3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2847	3	116	9	Y	105	105	0	4
*11		3210	X	2551	-0-	-659	-0-	2423	3	128	9	Y	116	116	0	4
12		3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2452	3	130	9	Y	118	118	0	4
TOTAL GAS PROD: 40,295													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081			

BROWN, H. GAS UNIT													WELL #: 2		
RRCID -> 080256													COMPL. DATE 12/19/1978		
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 8720 - 9418		
01	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	081784	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9530 - 9610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	081955	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5374 - 5454			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT BROTHERS		WELL #:		10	RRCID ->	082474	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 9484 - 9530			
*01	341 N	255	-0-	-86	-0-	224	3	31	9	Y	28	28	0	1
*02	DLQ G-10	399	-0-	399	-0-	370	3	29	9	Y	26	26	0	1
*03	DLQ G-10	296	-0-	296	-0-	266	3	30	9	Y	27	27	0	1
*04	944 N	249	-0-	-695	-0-	223	3	26	9	Y	24	24	0	1
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	29	29	0	1
						32	9							
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	1	0	-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
*08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
*09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-			-0-
*11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		134						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	30 1	701 3		Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	222	-0-	222	222	9 1	213 3		Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
*04		222 N	-0-	-0-	-222	-0-				Y	-0-			-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			953	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238														
*01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	1287	-0-	1287	1287	1287 3			Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	2646	1359 3			Y	-0-			-0-
*04		2200 N	1290	-0-	-910	1736	1290 3			Y	-0-			-0-
*05		3100 N	1387	-0-	-1713	23	31 1	1356 3		Y	-0-			-0-
*06		1320 N	1232	-0-	-88	-0-	21 1	1211 3		Y	-0-			-0-
*07		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	26 1	1276 3		Y	-0-			-0-
*08		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	31 1	1306 3		Y	-0-			-0-
*09		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197 3			Y	-0-			-0-
*10		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289 3			Y	-0-			-0-
*11		1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192 3			Y	-0-			-0-
12		1240 N	1153	-0-	-87	-0-	22 1	1131 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,607	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1026	3	Y	34	33	0	5
						37	9							
*02	DLQ G-10	805	-0-	805	805	30	1	734	3	Y	37	36	0	6
						41	9							
*03	DLQ G-10	902	-0-	902	1707	36	1	831	3	Y	32	33	0	5
						35	9							
*04	2200 N	859	-0-	-1341	366	33	1	786	3	Y	36	41	0	-0-
						40	9							
*05	1233 N	867	-0-	-366	-0-	33	1	786	3	Y	44	44	0	-0-
						48	9							
*06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	903	3	Y	40	34	0	6
						44	9							
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	878	3	Y	34	34	0	6
						37	9							
*08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	886	3	Y	36	35	0	7
						40	9							
*09	990 N	876	-0-	-114	-0-	841	3	35	9	Y	32	33	0	6
*10	961 N	872	-0-	-89	-0-	828	3	44	9	Y	40	42	0	4
*11	930 N	770	-0-	-160	-0-	723	3	47	9	Y	43	39	0	8
*12	930 N	898	-0-	-32	-0-	36	1	818	3	Y	40	42	0	6
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		10,854			TOTAL CONDENSATE PROD:		448							

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463														

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	3	Y	-0-			-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
*09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,723			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341														

*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1210	48	1	1162	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1063	-0-	1063	2273	44	1	1019	3	Y	-0-			-0-
*04	2200 N	615	-0-	-1585	688	25	1	590	3	Y	-0-			-0-
*05	1153 N	465	-0-	-688	-0-	19	1	446	3	Y	-0-			-0-
*06	540 N	382	-0-	-158	-0-	15	1	367	3	Y	-0-			-0-
*07	438 N	345	-0-	-93	-0-	13	1	332	3	Y	-0-			-0-
*08	434 N	380	-0-	-54	-0-	15	1	365	3	Y	-0-			-0-
*09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-
*12	372 N	229	-0-	-143	-0-	9	1	220	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,794			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
REED, W. M. GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 2													RRCID -> 095987	
COMPL. DATE 08/30/1983													TOTAL DEPTH 9901	
PERF. 8689 - 9523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	58	1	1356	3	Y	37	36	0	5
						41	9							
*02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	48	1	1164	3	Y	40	39	0	6
						44	9							
*03	DLQ G-10	1354	-0-	1354	2610	54	1	1261	3	Y	35	36	0	5
						39	9							
*04	2200 N	1360	-0-	-840	1770	53	1	1263	3	Y	40	45	0	-0-
						44	9							
*05	3099 N	1329	-0-	-1770	-0-	52	1	1224	3	Y	48	48	0	-0-
						53	9							
*06	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	46	1	1093	3	Y	20	17	0	3
						22	9							
*07	1395 N	1117	-0-	-278	-0-	44	1	1054	3	Y	17	17	0	3
						19	9							
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	3	Y	17	17	0	3
						19	9							
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1090	3	19	9	Y	17	17	0	3
*10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	989	3	22	9	Y	20	21	0	2
*11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	973	3	24	9	Y	22	20	0	4
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	3	Y	20	21	0	3
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		14,468			TOTAL CONDENSATE PROD:		333							

SOAPE, A. C. GAS UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 4													RRCID -> 101380	
COMPL. DATE 07/23/1982													TOTAL DEPTH 9500	
PERF. 8580 - 9357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	87	1	2025	3	Y	22	22	0	3
						24	9							
*02	DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735	67	1	1640	3	Y	25	24	0	4
						28	9							
*03	DLQ G-10	1952	-0-	1952	3687	79	1	1850	3	Y	21	22	0	3
						23	9							
*04	2200 N	1809	-0-	-391	3296	71	1	1710	3	Y	25	28	0	-0-
						28	9							
*05	3100 N	1870	-0-	-1230	2066	74	1	1763	3	Y	30	30	0	-0-
						33	9							
*06	3000 N	1592	-0-	-1408	658	63	1	1499	3	Y	27	23	0	4
						30	9							
*07	2531 N	1873	-0-	-658	-0-	73	1	1775	3	Y	23	23	0	4
						25	9							
*08	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	61	1	1500	3	Y	24	23	0	5
						26	9							
*09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2018	3	23	9	Y	21	22	0	4
*10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1780	3	30	9	Y	27	28	0	3
*11	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1473	3	31	9	Y	28	26	0	5
12	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	63	1	1480	3	Y	27	28	0	4
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		21,482			TOTAL CONDENSATE PROD:		300							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390																	

*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680																	

*01		1953 X	1386	-0-	-567	-0-	1338	3	48	9	Y	44	44	0			1
*02	DLQ	G-10	979	-0-	979	-0-	934	3	45	9	Y	41	41	0			1
*03	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	-0-	1342	3	47	9	Y	43	43	0			1
*04		3870 X	1502	-0-	-2368	-0-	1460	3	42	9	Y	38	38	0			1
*05		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1240	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
*06		1350 X	1194	-0-	-156	-0-	1186	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*07		1550 X	1397	-0-	-153	-0-	1389	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1655	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			226								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
BREWSTER, J. T. GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 040798																	
WELL #: 5										RRCID -> 114391		COMPL. DATE 12/09/1984		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 8436 - 9364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	96	1	2206	3	Y	58	57	0	8			
						64	9										
*02	DLQ G-10	1634	-0-	1634	1634	62	1	1500	3	Y	65	63	0	10			
						72	9										
*03	DLQ G-10	1154	-0-	1154	2788	44	1	1049	3	Y	55	57	0	8			
						61	9										
*04	2200 N	1548	-0-	-652	2136	59	1	1419	3	Y	64	72	0	-0-			
						70	9										
*05	3100 N	1543	-0-	-1557	579	57	1	1401	3	Y	77	77	0	-0-			
						85	9										
*06	2055 N	1476	-0-	-579	-0-	56	1	1337	3	Y	75	63	0	12			
						83	9										
*07	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	49	1	1196	3	Y	62	63	0	11			
						68	9										
*08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	Y	66	64	0	13			
						73	9										
*09	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1385	3	65	9	Y	59	61	0	11			
						1204	3	79	9	Y	72	76	0	7			
*10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	908	3	87	9	Y	79	72	0	14			
						48	1	1096	3	Y	73	77	0	10			
						80	9										
TOTAL GAS PROD:		17,594			TOTAL CONDENSATE PROD:		805										

REED, W. M. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 3										RRCID -> 114671		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8675 - 9560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	2480 X	2340	-0-	-140	-0-	94	1	2181	3	Y	59	58	0	8			
						65	9										
*02	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	86	1	2079	3	Y	66	64	0	10			
						73	9										
*03	DLQ G-10	2470	-0-	2470	4708	100	1	2307	3	Y	57	58	0	9			
						63	9										
*04	2200 N	2478	-0-	278	4986	98	1	2310	3	Y	64	73	0	-0-			
						70	9										
*05	3100 N	2394	-0-	-706	4280	95	1	2213	3	Y	78	78	0	-0-			
						86	9										
*06	3000 N	2233	-0-	-767	3513	86	1	2068	3	Y	72	61	0	11			
						79	9										
*07	3100 N	2646	-0-	-454	3059	103	1	2476	3	Y	61	61	0	11			
						67	9										
*08	5293 X	2234	-0-	-3059	-0-	84	1	2082	3	Y	62	61	0	12			
						68	9										
*09	2490 X	1828	-0-	-662	-0-	1765	3	63	9	Y	57	59	0	10			
						1648	3	78	9	Y	71	74	0	7			
*10	2635 X	1726	-0-	-909	-0-	1482	3	85	9	Y	77	70	0	14			
						84	1	1931	3	Y	71	75	0	10			
						78	9										
TOTAL GAS PROD:		26,247			TOTAL CONDENSATE PROD:		795										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	124	1	3030	3	Y	-0-	-0-
*02	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	1548	63	1	1485	3	Y	-0-	-0-
*03	DLQ	G-10	2299	-0-	2299	3847	95	1	2204	3	Y	-0-	-0-
*04		5633 X	1786	-0-	-3847	-0-	73	1	1713	3	Y	-0-	-0-
*05		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	108	1	2706	3	Y	-0-	-0-
*06		3060 X	1216	-0-	-1844	-0-	49	1	1167	3	Y	-0-	-0-
*07		2294 X	1439	-0-	-855	-0-	55	1	1384	3	Y	-0-	-0-
*08		2821 X	2155	-0-	-666	-0-	82	1	2073	3	Y	-0-	-0-
*09		2730 X	1601	-0-	-1129	-0-	1601	3			Y	-0-	-0-
*10		2821 X	995	-0-	-1826	-0-	995	3			Y	-0-	-0-
*11		2100 X	1233	-0-	-867	-0-	1233	3			Y	-0-	-0-
12		2170 X	1313	-0-	-857	-0-	54	1	1259	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642													
*01		310 N	263	-0-	-47	-0-	6	1	257	3	Y	-0-	-0-
*02	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	5	1	230	3	Y	-0-	-0-
*03	DLQ	G-10	264	-0-	264	499	5	1	259	3	Y	-0-	-0-
*04		770 N	271	-0-	-499	-0-	5	1	266	3	Y	-0-	-0-
*05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-	-0-
*06		270 N	261	-0-	-9	-0-	5	1	256	3	Y	-0-	-0-
*07		279 N	255	-0-	-24	-0-	5	1	250	3	Y	-0-	-0-
*08		279 N	272	-0-	-7	-0-	5	1	267	3	Y	-0-	-0-
*09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-	-0-
*10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-	-0-
*11		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-	-0-
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	6	1	251	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249													
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	354	-0-	354	354	354	3			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	465	-0-	465	819	465	3			Y	-0-	-0-
04		1217 N	398	-0-	-819	-0-	398	3			Y	-0-	-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-	-0-
06		450 N	301	-0-	-149	-0-	301	3			Y	-0-	-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-	-0-
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-	-0-
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-	-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-	-0-
*11		540 N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-	-0-
12		558 N	398	-0-	-160	-0-	398	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT 10															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
WELL #: 6 RRCID -> 116786															
COMPL. DATE 11/12/1992															
TOTAL DEPTH 9700															
PERF. 8462 - 8610															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2614	3	41	9	Y	37	37	0	1
*02	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	1603	1566	3	37	9	Y	34	34	0	1
*03	DLQ	G-10	2500	-0-	2500	4103	2460	3	40	9	Y	36	36	0	1
*04		2200 N	2149	-0-	-51	4052	2114	3	35	9	Y	32	32	0	1
*05		3100 N	1904	-0-	-1196	2856	1861	3	43	9	Y	39	39	0	1
*06		3000 N	1562	-0-	-1438	1418	1533	3	29	9	Y	26	26	0	1
*07		3100 N	2433	-0-	-667	751	2403	3	30	9	Y	27	27	0	1
*08		3100 N	2520	-0-	-580	171	2485	3	35	9	Y	32	32	0	1
*09		2645 N	2474	-0-	-171	-0-	2444	3	30	9	Y	27	27	0	1
*10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2547	3	33	9	Y	30	30	0	1
*11		2160 N	2090	-0-	-70	-0-	2054	3	36	9	Y	33	33	0	1
12		2232 N	2113	-0-	-119	-0-	2077	3	36	9	Y	33	33	0	1
TOTAL GAS PROD:		26,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		386							

BOLES, A. M.												CNTY: PANOLA			
WELL #: 4 RRCID -> 116862															
COMPL. DATE 05/17/1985															
TOTAL DEPTH 9590															
PERF. 8610 - 9525															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		186 X	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*02	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*03	DLQ	G-10	5	-0-	5	27	5	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
*04		140 X	113	-0-	-27	-0-	4	1	109	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*05		23 X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*06		150 X	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*07		124 X	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
*11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		760				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 12												CNTY: PANOLA			
WELL #: 5 RRCID -> 118237															
COMPL. DATE 12/13/1992															
TOTAL DEPTH 9655															
PERF. 8454 - 9174															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		2976 X	2883	-0-	-93	-0-	2866	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*02	DLQ	G-10	2560	-0-	2560	2560	2545	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*03	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	4970	2393	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*04		2200 N	2352	-0-	152	5122	2338	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*05		3100 N	2243	-0-	-857	4265	2237	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
*06		3000 N	2001	-0-	-999	3266	1994	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*07		3100 N	1784	-0-	-1316	1950	1777	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*08		3100 N	1485	-0-	-1615	335	1477	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*09		2010 N	1326	-0-	-684	-0-	1319	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*10		1798 N	1494	-0-	-304	-0-	1486	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*11		1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1304	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
12		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1308	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
DAVIS, S.L. GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 040798																
WELL #: 3													RRCID -> 118243			
COMPL. DATE 04/17/1986													TOTAL DEPTH 9700			
PERF. 8782 - 9617																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3813 X	2790	-0-	-1023	-0-	110	1	2516	3	Y	149	147	0		20	
						164	9									
*02	DLQ G-10	2326	-0-	2326	2326	85	1	2057	3	Y	167	162	0		25	
						184	9									
*03	DLQ G-10	2864	-0-	2864	5190	112	1	2591	3	Y	146	149	0		22	
						161	9									
*04	7739 X	2549	-0-	-5190	-0-	96	1	2271	3	Y	165	187	0		-0-	
						182	9									
*05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	116	1	2727	3	Y	114	114	0		-0-	
						125	9									
*06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	118	1	2775	3	Y	105	89	0		16	
						116	9									
*07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	128	1	3080	3	Y	88	89	0		15	
						97	9									
*08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	3	Y	92	89	0		18	
						101	9									
*09	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2775	3	91	9	Y	83	86	0		15	
*10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2718	3	112	9	Y	102	107	0		10	
*11	2610 X	2572	-0-	-38	-0-	2450	3	122	9	Y	111	101	0		20	
12	2697 X	2696	-0-	-1	-0-	107	1	2476	3	Y	103	108	0		15	
						113	9									

TOTAL GAS PROD: 34,105

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14													WELL #: 6		RRCID -> 119415		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8442 - 8658	
*01	4464 X	4382	-0-	-82	-0-	4367	3	15	9	Y	14	14	0		-0-							
*02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4628	3	15	9	Y	14	14	0		-0-							
*03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4824	3	15	9	Y	14	14	0		-0-							
*04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5369	3	14	9	Y	13	13	0		-0-							
*05	T. A.	4891	-0-	4891	4891	4862	3	29	9	Y	26	25	0		1							
*06	T. A.	4222	-0-	4222	9113	4189	3	33	9	Y	30	30	0		1							
*07	T. A.	4769	-0-	4769	13882	4735	3	34	9	Y	31	31	0		1							
*08	18885 X	5003	-0-	-13882	-0-	4962	3	41	9	Y	37	37	0		1							
*09	5370 X	4770	-0-	-600	-0-	4736	3	34	9	Y	31	31	0		1							
*10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5082	3	37	9	Y	34	34	0		1							
*11	4890 X	4698	-0-	-192	-0-	4656	3	42	9	Y	38	38	0		1							
12	4991 X	3296	-0-	-1695	-0-	3254	3	42	9	Y	38	38	0		1							

TOTAL GAS PROD: 56,015

TOTAL CONDENSATE PROD: 320

SOAPE, A.C. GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 129885		COMPL. DATE 01/14/1989		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6464 - 9347	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
//CONT.// 16032 174															
//CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18															
WELL #: 2															
RRCID -> 130072															
COMPL. DATE 11/13/1992															
TOTAL DEPTH 9700															
PERF. 8476 - 8542															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1173	3	111	9	Y	101	101	0	3
*02	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	1213	1110	3	103	9	Y	94	94	0	3
*03	DLQ	G-10	321	-0-	321	1534	212	3	109	9	Y	99	99	0	3
*04	2200	N	936	-0-	-1264	270	840	3	96	9	Y	87	87	0	3
*05	645	N	375	-0-	-270	-0-	257	3	118	9	Y	107	106	0	4
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-	4	0	-0-
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-			-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-			-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-			-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,827													TOTAL CONDENSATE PROD: 488		

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15													CNTY: PANOLA		
WELL #: 6															
RRCID -> 130088															
COMPL. DATE 08/31/2001															
TOTAL DEPTH 9700															
PERF. 8379 - 9010															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	1280	3	23	9	Y	21	21	0	1
*02	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	1103	1081	3	22	9	Y	20	20	0	1
*03	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	2608	1482	3	23	9	Y	21	21	0	1
*04	2200	N	830	-0-	-1370	1238	810	3	20	9	Y	18	18	0	1
*05	2985	N	1747	-0-	-1238	-0-	1741	3	6	9	Y	5	6	0	-0-
*06	1470	N	819	-0-	-651	-0-	811	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*08	1736	N	897	-0-	-839	-0-	888	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	974	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	904	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	913	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
TOTAL GAS PROD: 13,010													TOTAL CONDENSATE PROD: 139		

SOAPE, A.C. GAS UNIT													CNTY: PANOLA		
WELL #: 6															
RRCID -> 130210															
COMPL. DATE 03/01/1989															
TOTAL DEPTH 9846															
PERF. 8493 - 9353															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	130628	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8674 -	9824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		3007 X	2931	-0-	-76	-0-	119	1	2767	3	Y	41	40 0	6
							45	9						
*02	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	117	1	2806	3	Y	45	44 0	7
							50	9						
*03	DLQ	G-10	3079	-0-	3079	6052	127	1	2908	3	Y	40	41 0	6
							44	9						
*04		9193 X	3141	-0-	-6052	-0-	125	1	2966	3	Y	45	51 0	-0-
							50	9						
*05		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	123	1	2897	3	Y	55	55 0	-0-
							61	9						
*06		3180 X	3113	-0-	-67	-0-	124	1	2933	3	Y	51	43 0	8
							56	9						
*07		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	131	1	3156	3	Y	42	43 0	7
							46	9						
*08		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	142	1	3480	3	Y	45	43 0	9
							50	9						
*09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3228	3	43	9	Y	39	41 0	7
*10		3193 X	2680	-0-	-513	-0-	2626	3	54	9	Y	49	51 0	5
*11		3090 X	2097	-0-	-993	-0-	2039	3	58	9	Y	53	49 0	9
*12		3193 X	2307	-0-	-886	-0-	94	1	2158	3	Y	50	52 0	7
							55	9						
TOTAL GAS PROD:			35,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			555					

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	131123	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8475 -	9650	
*01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	95	93 0	13
							105	9						
*02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	105	102 0	16
							116	9						
*03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	N	92	94 0	14
							101	9						
*04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	104	118 0	-0-
							114	9						
*05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	126	126 0	-0-
							139	9						
*06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	116	98 0	18
							128	9						
*07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	97	98 0	17
							107	9						
*08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	101	98 0	20
							111	9						
*09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	343	3	101	9	N	92	95 0	17
*10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	546	3	123	9	N	112	118 0	11
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	497	3	135	9	N	123	112 0	22
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	114	120 0	16
							125	9						
TOTAL GAS PROD:			5,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,277					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
ALLISON, G.T. GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 040798																	
WELL #: 7										RRCID -> 131169		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8495 - 9584	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
*01	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	42	1	2125	3	Y	14	13	0	2			
						15	9										
*02	DLQ G-10	1870	-0-	1870	1870	38	1	1817	3	Y	14	14	0	2			
						15	9										
*03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	3641	31	1	1726	3	Y	13	13	0	2			
						14	9										
*04	2200 N	1774	-0-	-426	3215	36	1	1721	3	Y	15	17	0	-0-			
						17	9										
*05	3100 N	2035	-0-	-1065	2150	44	1	1971	3	Y	18	18	0	-0-			
						20	9										
*06	3000 N	2003	-0-	-997	1153	33	1	1955	3	Y	14	12	0	2			
						15	9										
*07	2956 N	1803	-0-	-1153	-0-	34	1	1756	3	Y	12	12	0	2			
						13	9										
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	48	1	2005	3	Y	12	12	0	2			
						13	9										
*09	1980 N	1750	-0-	-230	-0-	1737	3	13	9	Y	12	12	0	2			
*10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1882	3	15	9	Y	14	15	0	1			
*11	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	1910	3	18	9	Y	16	14	0	3			
*12	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	25	1	1618	3	Y	14	15	0	2			
						15	9										
TOTAL GAS PROD:		22,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		168											

BREWSTER, J. T. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 7										RRCID -> 131330		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8604 - 9308	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	13	11	0	2			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	14	14	0	2			
*03	23764	-0-	-0-	-23764	-0-					Y	-0-	2	0	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2014 - P&A 03/10/14																	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		27											

CARTHAGE GAS UNIT 6A										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 3										RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8700 - 9600	
*01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4724	3	15	9	Y	14	10	1	5			
*02	DLQ G-10	4270	-0-	4270	4270	4253	3	17	9	Y	15	15	1	5			
*03	DLQ G-10	3956	-0-	3956	8226	3942	3	14	9	Y	13	14	1	4			
*04	11892 X	3666	-0-	-8226	-0-	3655	3	11	9	Y	10	14	1	-0-			
*05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4417	3	15	9	Y	14	10	1	4			
*06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4239	3	26	9	Y	24	16	1	12			
*07	3813 X	3621	-0-	-192	-0-	3597	3	24	9	Y	22	31	1	3			
*08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4646	3	24	9	Y	22	20	1	5			
*09	4050 X	555	-0-	-3495	-0-	533	3	22	9	Y	20	20	1	5			
*10	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5939	3	30	9	Y	27	21	1	11			
*11	4050 X	3597	-0-	-453	-0-	3572	3	25	9	Y	23	21	1	13			
*12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4858	3	31	9	Y	28	35	1	6			
TOTAL GAS PROD:		48,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		232											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3		Y	-0-			-0-
*04	203 N	175	-0-	-28	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
*05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		Y	-0-			-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			-0-
*10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		Y	-0-			-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-			-0-
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,839											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

*01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	3	7 9	Y	6	8 1		10
*02	DLQ G-10	1616	-0-	1616	1616	1610	3	6 9	Y	5	4 1		11
*03	DLQ G-10	2147	-0-	2147	3763	2139	3	8 9	Y	7	13 1		5
*04	1800 N	2370	-0-	570	4333	2370	3		Y	-0-	4 1		1
*05	3100 N	1700	-0-	-1400	2933	1678	3	22 9	Y	20	13 1		8
*06	3000 N	1539	-0-	-1461	1472	1530	3	9 9	Y	8	4 1		12
*07	3100 N	3030	-0-	-70	1402	3023	3	7 9	Y	6	10 1		8
*08	3100 N	2435	-0-	-665	737	2432	3	3 9	Y	3	4 1		7
*09	2254 N	1517	-0-	-737	-0-	1508	3	9 9	Y	8	8 1		7
*10	2666 N	1217	-0-	-1449	-0-	1208	3	9 9	Y	8	7 1		8
*11	2370 N	938	-0-	-1432	-0-	931	3	7 9	Y	6	4 1		10
*12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	3	9 9	Y	8	12 1		6
TOTAL GAS PROD:		22,035								85			
										TOTAL CONDENSATE PROD:		85	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	310 N	289	-0-	-21	-0-		7	1	282	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	280	-0-	280	280		6	1	274	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	306	-0-	306	586		6	1	300	3	Y	-0-			-0-
*04	874 N	288	-0-	-586	-0-		6	1	282	3	Y	-0-			-0-
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-		7	1	297	3	Y	-0-			-0-
*06	300 N	284	-0-	-16	-0-		5	1	279	3	Y	-0-			-0-
*07	310 N	275	-0-	-35	-0-		5	1	270	3	Y	-0-			-0-
*08	310 N	291	-0-	-19	-0-		7	1	284	3	Y	-0-			-0-
*09	270 N	254	-0-	-16	-0-		254	3			Y	-0-			-0-
*10	279 N	266	-0-	-13	-0-		266	3			Y	-0-			-0-
*11	270 N	239	-0-	-31	-0-		239	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-		4	1	239	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630															
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-		35	1	803	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	991	-0-	991	991		38	1	953	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	636	-0-	636	1627		26	1	610	3	Y	-0-			-0-
*04	1800 N	580	-0-	-1220	407		23	1	557	3	Y	-0-			-0-
*05	995 N	588	-0-	-407	-0-		24	1	564	3	Y	-0-			-0-
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-		36	1	842	3	Y	-0-			-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-		33	1	802	3	Y	-0-			-0-
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-		30	1	760	3	Y	-0-			-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	3			Y	-0-			-0-
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	3			Y	-0-			-0-
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	3			Y	-0-			-0-
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-		25	1	571	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780															
01	4309 X	3890	-0-	-419	-0-		3817	3	73	9	Y	66	64	1	13
02	DLQ G-10	3889	-0-	3889	3889		3823	3	66	9	Y	60	34	1	39
03	DLQ G-10	4258	-0-	4258	8147		4186	3	72	9	Y	65	64	1	40
04	12207 X	4060	-0-	-8147	-0-		4034	3	26	9	Y	24	64	1	-0-
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-		3828	3	69	9	Y	63	63	1	-0-
06	4170 X	3078	-0-	-1092	-0-		3050	3	28	9	Y	25	11	1	14
07	4309 X	3692	-0-	-617	-0-		3685	3	7	9	Y	6	11	1	9
08	4030 X	3244	-0-	-786	-0-		3220	3	24	9	Y	22	23	1	8
09	3900 X	3076	-0-	-824	-0-		3058	3	18	9	Y	16	22	1	2
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-		4117	3	23	9	Y	21	11	1	12
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		4039	3	21	9	Y	19	24	1	7
*12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		4053	3	26	9	Y	24	26	1	5
TOTAL GAS PROD:		45,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		411									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		2759 X	2444	-0-	-315	-0-	100	1	2302	3	Y	38	38	0	5
							42	9							
*02	DLQ	G-10	2160	-0-	2160	2160	84	1	2028	3	Y	44	42	0	7
							48	9							
*03	DLQ	G-10	2287	-0-	2287	4447	94	1	2152	3	Y	37	38	0	6
							41	9							
*04		6754 X	2307	-0-	-4447	-0-	93	1	2168	3	Y	42	48	0	-0-
							46	9							
*05		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	67	1	1598	3	Y	51	51	0	-0-
							56	9							
*06		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	96	1	2283	3	Y	47	40	0	7
							52	9							
*07		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	118	1	2848	3	Y	40	40	0	7
							44	9							
*08		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	115	1	2820	3	Y	41	40	0	8
							45	9							
*09		2430 X	1494	-0-	-936	-0-	1452	3	42	9	Y	38	39	0	7
							3063	3	51	9	Y	46	48	0	5
*10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	1587	3	55	9	Y	50	46	0	9
*11		2910 X	1642	-0-	-1268	-0-	101	1	2327	3	Y	47	49	0	7
							52	9							
TOTAL GAS PROD:			28,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			521						

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		2356 X	863	-0-	-1493	-0-	31	1	762	3	Y	64	63	0	9
							70	9							
*02	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	2007	76	1	1853	3	Y	71	69	0	11
							78	9							
*03	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	4080	83	1	1923	3	Y	61	63	0	9
							67	9							
*04		6039 X	1959	-0-	-4080	-0-	76	1	1806	3	Y	70	79	0	-0-
							77	9							
*05		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1867	3	Y	85	85	0	-0-
							94	9							
*06		2160 X	1834	-0-	-326	-0-	70	1	1678	3	Y	78	66	0	12
							86	9							
*07		2232 X	2095	-0-	-137	-0-	80	1	1942	3	Y	66	66	0	12
							73	9							
*08		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	3	Y	67	66	0	13
							74	9							
*09		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3951	3	68	9	Y	62	64	0	11
							3493	3	85	9	Y	77	80	0	8
*10		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3156	3	91	9	Y	83	76	0	15
*11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	126	1	2897	3	Y	77	81	0	11
							85	9							
TOTAL GAS PROD:			29,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			861						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

*01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1973	3	12	9	Y	11	13	1			16
*02	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	1351	1343	3	8	9	Y	7	7	1			16
*03	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	2532	1168	3	13	9	Y	12	20	1			8
*04	2200	N	2085	-0-	-115	2417	2085	3			Y	-0-	6	1			2
*05	3100	N	1796	-0-	-1304	1113	1761	3	35	9	Y	32	21	1			13
*06	2510	N	1397	-0-	-1113	-0-	1382	3	15	9	Y	14	7	1			20
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1638	3	10	9	Y	9	16	1			13
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	Y	5	7	1			11
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	3	17	9	Y	15	13	1			13
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	3	14	9	Y	13	13	1			13
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1648	3	13	9	Y	12	7	1			18
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1361	3	14	9	Y	13	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 19,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

*01	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	82	1	1952	3	Y	8	8	0			1
*02	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	1974	77	1	1887	3	Y	9	9	0			1
*03	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	4172	90	1	2099	3	Y	8	8	0			1
*04	2200	N	2289	-0-	89	4261	93	1	2186	3	Y	9	10	0			-0-
*05	3100	N	2565	-0-	-535	3726	103	1	2401	3	Y	55	55	0			-0-
*06	3000	N	2461	-0-	-539	3187	98	1	2307	3	Y	51	43	0			8
*07	3100	N	2592	-0-	-508	2679	102	1	2444	3	Y	42	43	0			7
*08	5322	X	2643	-0-	-2679	-0-	102	1	2491	3	Y	45	43	0			9
*09	2490	X	2354	-0-	-136	-0-	2311	3	43	9	Y	39	41	0			7
*10	2604	X	2281	-0-	-323	-0-	2227	3	54	9	Y	49	51	0			5
*11	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	2068	3	58	9	Y	53	49	0			9
12	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	88	1	2044	3	Y	50	52	0			7

TOTAL GAS PROD: 27,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
BREWSTER, J. T. GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 040798																
WELL #: 10 RRCID -> 135748																
COMPL. DATE 07/03/1990																
TOTAL DEPTH 9775																
PERF. 8535 - 9615																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	57	1	1358	3	Y	25	25	0		3	
						28	9									
*02	DLQ G-10	1404	-0-	1404	1404	54	1	1319	3	Y	28	27	0		4	
						31	9									
*03	DLQ G-10	1001	-0-	1001	2405	40	1	933	3	Y	25	25	0		4	
						28	9									
*04	2200 N	1595	-0-	-605	1800	63	1	1502	3	Y	27	31	0		-0-	
						30	9									
*05	2921 N	1121	-0-	-1800	-0-	42	1	1043	3	Y	33	33	0		-0-	
						36	9									
*06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	31	26	0		5	
						34	9									
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	3	Y	26	26	0		5	
						29	9									
*08	1116 N	891	-0-	-225	-0-	33	1	829	3	Y	26	26	0		5	
						29	9									
*09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1371	3	26	9	Y	24	25	0		4	
*10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	3	33	9	Y	30	31	0		3	
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1319	3	36	9	Y	33	30	0		6	
*12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	68	1	1582	3	Y	30	32	0		4	
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,247

TOTAL CONDENSATE PROD: 338

SOAPE, A. C. GAS UNIT												CNTY: PANOLA				
WELL #: 7 RRCID -> 135833																
COMPL. DATE 08/23/1990																
TOTAL DEPTH 9800																
PERF. 8688 - 9232																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	101	1	2320	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	1903	-0-	1903	1903	76	1	1827	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*03	DLQ G-10	7697	-0-	7697	9600	317	1	7380	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*04	2200 N	8957	-0-	6757	16357	362	1	8595	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*05	3100 N	7946	-0-	4846	21203	324	1	7622	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*06	28404 X	7201	-0-	-21203	-0-	292	1	6909	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*07	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	270	1	6518	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*08	9269 X	5891	-0-	-3378	-0-	229	1	5662	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*09	8970 X	5373	-0-	-3597	-0-	5373	3			Y	-0-	-0-			-0-	
*10	7936 X	5938	-0-	-1998	-0-	5938	3			Y	-0-	-0-			-0-	
*11	7200 X	5795	-0-	-1405	-0-	5795	3			Y	-0-	-0-			-0-	
12	6789 X	6101	-0-	-688	-0-	253	1	5848	3	Y	-0-	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 72,011

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, R. GAS UNIT												CNTY: PANOLA				
WELL #: 6 RRCID -> 136109																
COMPL. DATE 02/10/1990																
TOTAL DEPTH 9927																
PERF. 8679 - 9770																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	731	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	497	-0-	497	497	19	1	478	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*03	DLQ G-10	547	-0-	547	1044	23	1	524	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*04	1514 N	470	-0-	-1044	-0-	19	1	451	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	762	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*08	558 N	535	-0-	-23	-0-	21	1	514	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*09	780 N	398	-0-	-382	-0-	398	3			Y	-0-	-0-			-0-	
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-	-0-			-0-	
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-	-0-			-0-	
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	Y	-0-	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,906

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		279 N	260	-0-	-19	-0-	10	1	250	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	12	1	280	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	299	-0-	299	591	12	1	287	3	Y	-0-			-0-
*04		871 N	280	-0-	-591	-0-	11	1	269	3	Y	-0-			-0-
*05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-			-0-
*06		270 N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	3	Y	-0-			-0-
*07		279 N	200	-0-	-79	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			-0-
*08		248 N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-			-0-
*09		210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
*10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
*11		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,789											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961															
*01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	70	1	1654	3	Y	14	14	0	2
							15	9							
*02	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	1734	68	1	1648	3	Y	16	16	0	2
							18	9							
*03	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	3612	77	1	1786	3	Y	14	14	0	2
							15	9							
*04		2200 N	1826	-0-	-374	3238	72	1	1736	3	Y	16	18	0	-0-
							18	9							
*05		3100 N	1849	-0-	-1251	1987	74	1	1754	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
*06		3000 N	1858	-0-	-1142	845	74	1	1764	3	Y	18	15	0	3
							20	9							
*07		1643 N	453	-0-	-1190	-0-	17	1	419	3	Y	15	15	0	3
							17	9							
*08		1674 N	1306	-0-	-368	-0-	51	1	1238	3	Y	15	15	0	3
							17	9							
*09		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1594	3	17	9	Y	15	15	0	3
*10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	3	19	9	Y	17	18	0	2
*11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	3	20	9	Y	18	17	0	3
*12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	17	18	0	2
							19	9							
TOTAL GAS PROD:			19,324											TOTAL CONDENSATE PROD:	194

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762															
01		4371 X	3753	-0-	-618	-0-	3720	3	33	9	Y	30	29	1	6
02	DLQ	G-10	2871	-0-	2871	2871	2841	3	30	9	Y	27	15	1	18
03	DLQ	G-10	3685	-0-	3685	6556	3653	3	32	9	Y	29	29	1	18
04		10353 X	3797	-0-	-6556	-0-	3785	3	12	9	Y	11	29	1	-0-
05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3515	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
06		3630 X	3559	-0-	-71	-0-	3519	3	40	9	Y	36	16	1	20
07		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5028	3	10	9	Y	9	16	1	13
08		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4278	3	34	9	Y	31	33	1	11
09		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	3	26	9	Y	24	32	1	3
10		5053 X	3750	-0-	-1303	-0-	3718	3	32	9	Y	29	15	1	17
11		4890 X	1753	-0-	-3137	-0-	1721	3	32	9	Y	29	35	1	11
12		5053 X	2199	-0-	-2854	-0-	2163	3	36	9	Y	33	37	1	7
TOTAL GAS PROD:			42,319											TOTAL CONDENSATE PROD:	317

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-	24	1			9
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-	4	1			5
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-	5	1			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	67	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1713	-0-	1713	1713	68	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2302	-0-	2302	4015	96	1	2206	3	Y	-0-					-0-
*04	2200 N	1567	-0-	-633	3382	63	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1148	-0-	-1952	1430	46	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	3126	-0-	126	1556	127	1	2999	3	Y	-0-					-0-
*07	2419 N	863	-0-	-1556	-0-	34	1	829	3	Y	-0-					-0-
*08	2294 X	750	-0-	-1544	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					-0-
*09	3090 X	2495	-0-	-595	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
*10	3193 X	2407	-0-	-786	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*11	3090 X	2106	-0-	-984	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
12	2604 X	1989	-0-	-615	-0-	82	1	1907	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	3	Y	15	15	0			2
						17	9									
*02	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	20	1	963	3	Y	18	17	0			3
						20	9									
*03	DLQ G-10	76	-0-	76	1079	2	1	57	3	Y	15	16	0			2
						17	9									
*04	2200 N	1375	-0-	-825	254	26	1	1329	3	Y	18	20	0			-0-
						20	9									
*05	1954 N	1700	-0-	-254	-0-	30	1	1647	3	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
*06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1366	3	Y	174	147	0			27
						191	9									
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	33	1	1494	3	Y	146	147	0			26
						161	9									
*08	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	24	1	1416	3	Y	152	148	0			30
						167	9									
*09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1443	3	151	9	Y	137	142	0			25
*10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	4	Y	170	178	0			17
						187	9									
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1507	3	202	9	Y	184	168	0			33
*12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	3	Y	171	180	0			24
						188	9									

TOTAL GAS PROD: 17,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	1580	3			Y	-0-		-0-	
*04	2200 N	931	-0-	-1269	311	931	3			Y	-0-		-0-	
*05	1195 N	884	-0-	-311	-0-	884	3			Y	-0-		-0-	
*06	720 N	593	-0-	-127	-0-	573	3	20	9	Y	18	17 0	1	
*07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	996	3	20	9	Y	18	18 0	1	
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	840	3	24	9	Y	22	22 0	1	
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	842	3	20	9	Y	18	18 0	1	
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	Y	20	20 0	1	
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	679	3	24	9	Y	22	22 0	1	
*12	682 N	655	-0-	-27	-0-	631	3	24	9	Y	22	22 0	1	
TOTAL GAS PROD:		9,962						TOTAL CONDENSATE PROD:		140				

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554														
*01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	3298	-0-	3298	3298	3298	3			Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	4831	-0-	4831	8129	4831	3			Y	-0-		-0-	
*04	12203 X	4074	-0-	-8129	-0-	4074	3			Y	-0-		-0-	
*05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3595	3	3	9	Y	3	3 0	-0-	
*06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4352	3	4	9	Y	4	4 0	-0-	
*07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4	4 0	-0-	
*08	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3892	3	6	9	Y	5	5 0	-0-	
*09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3898	3	4	9	Y	4	4 0	-0-	
*10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	3	4	9	Y	4	4 0	-0-	
*11	3120 X	2915	-0-	-205	-0-	2909	3	6	9	Y	5	5 0	-0-	
*12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3294	3	6	9	Y	5	5 0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,192						TOTAL CONDENSATE PROD:		34				

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889														
*01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	1293	3	13	9	Y	12	9 1	3	
*04	2200 N	1002	-0-	-1198	108	991	3	11	9	Y	10	13 1	-0-	
*05	2283 N	2175	-0-	-108	-0-	2129	3	46	9	Y	42	30 1	12	
*06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1871	3	51	9	Y	46	35 1	23	
*07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1821	3	47	9	Y	43	59 1	7	
*08	2139 N	1331	-0-	-808	-0-	1285	3	46	9	Y	42	39 1	10	
*09	1920 N	960	-0-	-960	-0-	918	3	42	9	Y	38	39 1	9	
*10	1860 N	921	-0-	-939	-0-	864	3	57	9	Y	52	40 1	21	
*11	1290 N	979	-0-	-311	-0-	932	3	47	9	Y	43	40 1	24	
*12	992 N	922	-0-	-70	-0-	863	3	59	9	Y	54	66 1	12	
TOTAL GAS PROD:		13,386						TOTAL CONDENSATE PROD:		382				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	Y	22	22	0	3
							24	9							
*02	DLQ	G-10	1920	-0-	1920	1920	75	1	1817	3	Y	25	24	0	4
							28	9							
*03	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	4260	96	1	2221	3	Y	21	22	0	3
							23	9							
*04		2200 N	2433	-0-	233	4493	98	1	2309	3	Y	24	27	0	-0-
							26	9							
*05		3100 N	2386	-0-	-714	3779	95	1	2259	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
*06		3000 N	3048	-0-	48	3827	124	1	2909	3	Y	14	12	0	2
							15	9							
*07		3100 N	2817	-0-	-283	3544	112	1	2692	3	Y	12	12	0	2
							13	9							
*08		6540 X	2996	-0-	-3544	-0-	117	1	2866	3	Y	12	12	0	2
							13	9							
*09		3060 X	2425	-0-	-635	-0-	2412	3	13	9	Y	12	12	0	2
*10		3162 X	2629	-0-	-533	-0-	2614	3	15	9	Y	14	15	0	1
*11		3060 X	2589	-0-	-471	-0-	2571	3	18	9	Y	16	14	0	3
*12		3007 X	2905	-0-	-102	-0-	121	1	2769	3	Y	14	15	0	2
							15	9							
TOTAL GAS PROD:			30,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			215						

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		1147 N	1013	-0-	-134	-0-	41	1	958	3	Y	13	13	0	2
							14	9							
*02	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	1281	50	1	1214	3	Y	15	15	0	2
							17	9							
*03	DLQ	G-10	1405	-0-	1405	2686	57	1	1334	3	Y	13	13	0	2
							14	9							
*04		2200 N	1378	-0-	-822	1864	55	1	1306	3	Y	15	17	0	-0-
							17	9							
*05		3100 N	1402	-0-	-1698	166	56	1	1318	3	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
*06		1110 N	506	-0-	-604	-0-	20	1	461	3	Y	23	19	0	4
							25	9							
*07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1	1663	3	Y	18	19	0	3
							20	9							
*08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	Y	20	19	0	4
							22	9							
*09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	3	19	9	Y	17	18	0	3
*10		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1289	3	24	9	Y	22	23	0	2
*11		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1215	3	26	9	Y	24	22	0	4
*12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	Y	22	23	0	3
							24	9							
TOTAL GAS PROD:			15,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			227						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

*01	1643 N	1097	-0-	-546	-0-	1065	3	32	9	Y	29	29	0			1
*02	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	987	3	30	9	Y	27	27	0			1
*03	DLQ G-10	1029	-0-	1029	2046	997	3	32	9	Y	29	29	0			1
*04	2115 N	69	-0-	-2046	-0-	41	3	28	9	Y	25	25	0			1
*05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	552	3	18	9	Y	16	16	0			1
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	3	20	9	Y	18	18	0			1
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	Y	19	19	0			1
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1357	3	25	9	Y	23	23	0			1
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1279	3	21	9	Y	19	19	0			1
*10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1361	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2417	3	25	9	Y	23	23	0			1
*12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2764	3	26	9	Y	24	24	0			1
TOTAL GAS PROD:		15,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		273								

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798									
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:	7-L	RRCID ->	140217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	6375 -	6384
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	2959 3	147 9	Y	134	134 0		4
*02	DLQ G-10	2540	-0-	2540	2540	2402 3	138 9	Y	125	125 0		4
*03	DLQ G-10	2192	-0-	2192	4732	2047 3	145 9	Y	132	132 0		4
*04	6677 X	1945	-0-	-4732	-0-	1817 3	128 9	Y	116	116 0		4
*05	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1871 3	156 9	Y	142	141 0		5
*06	3000 X	1858	-0-	-1142	-0-	1808 3	50 9	Y	45	48 0		2
*07	2821 X	2132	-0-	-689	-0-	2081 3	51 9	Y	46	46 0		2
*08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2804 3	62 9	Y	56	56 0		2
*09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2136 3	51 9	Y	46	46 0		2
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2155 3	56 9	Y	51	51 0		2
*11	2790 N	2223	-0-	-567	-0-	2161 3	62 9	Y	56	56 0		2
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2393 3	63 9	Y	57	57 0		2
TOTAL GAS PROD:		27,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,006			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:	7-L	RRCID ->	140698	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8400 -	9542
*01	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3086 3	72 9	Y	65	65 0		2
*02	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	2748 3	67 9	Y	61	61 0		2
*03	DLQ G-10	2606	-0-	2606	5421	2536 3	70 9	Y	64	64 0		2
*04	8663 X	3242	-0-	-5421	-0-	3180 3	62 9	Y	56	56 0		2
*05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3077 3	47 9	Y	43	43 0		2
*06	3060 X	2853	-0-	-207	-0-	2798 3	55 9	Y	50	50 0		2
*07	3317 X	2351	-0-	-966	-0-	2294 3	57 9	Y	52	52 0		2
*08	3224 X	2163	-0-	-1061	-0-	2095 3	68 9	Y	62	62 0		2
*09	3120 X	2114	-0-	-1006	-0-	2057 3	57 9	Y	52	52 0		2
*10	3100 X	2019	-0-	-1081	-0-	1956 3	63 9	Y	57	57 0		2
*11	2850 X	1814	-0-	-1036	-0-	1745 3	69 9	Y	63	63 0		2
12	2356 X	2322	-0-	-34	-0-	2322 3	70 9	Y	64	64 0		2
TOTAL GAS PROD:		30,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			689			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #:	7-L	RRCID ->	140780	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8458 -	9522
*01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4298 3	46 9	Y	42	42 0		1
*02	DLQ G-10	3630	-0-	3630	3630	3587 3	43 9	Y	39	39 0		1
*03	DLQ G-10	5045	-0-	5045	8675	5000 3	45 9	Y	41	41 0		1
*04	13809 X	5134	-0-	-8675	-0-	5094 3	40 9	Y	36	36 0		1
*05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5012 3	24 9	Y	22	22 0		1
*06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4172 3	28 9	Y	25	25 0		1
*07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4186 3	28 9	Y	25	25 0		1
*08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4644 3	34 9	Y	31	31 0		1
*09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3492 3	28 9	Y	25	25 0		1
*10	3472 X	3190	-0-	-282	-0-	3159 3	31 9	Y	28	28 0		1
*11	3360 X	3017	-0-	-343	-0-	2983 3	34 9	Y	31	31 0		1
*12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4386 3	35 9	Y	32	32 0		1
TOTAL GAS PROD:		50,429				TOTAL CONDENSATE PROD:			377			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2444					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524												
*01	4340 X	3538	-0-	-802	-0-	3517	3	21	9	Y	19	1
*02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	2869	2849	3	20	9	Y	18	1
*03	DLQ G-10	3208	-0-	3208	6077	3187	3	21	9	Y	19	1
*04	8494 X	2417	-0-	-6077	-0-	2398	3	19	9	Y	17	1
*05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2807	3	3	9	Y	3	-0-
*06	3420 X	2584	-0-	-836	-0-	2580	3	4	9	Y	4	-0-
*07	3193 X	2090	-0-	-1103	-0-	2086	3	4	9	Y	4	-0-
*08	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4468	3	6	9	Y	5	-0-
*09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3380	3	4	9	Y	4	-0-
*10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3165	3	4	9	Y	4	-0-
*11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	Y	5	-0-
12	1829 X	1526	-0-	-303	-0-	1520	3	6	9	Y	5	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534												
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		6-L	RRCID -> 141632	COMPL. DATE 05/22/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8502	- 9562			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNETT BROTHERS		WELL #:		25-L	RRCID -> 142026	COMPL. DATE 07/13/1992	TOTAL DEPTH 7203	PERF. 8540	- 9566			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		7	RRCID -> 142034	COMPL. DATE 07/11/1992	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 8500	- 9514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	2604 X	2007	-0-	-597	-0-	2000 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*02	DLQ G-10	3840	-0-	3840	3840	3833 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*03	DLQ G-10	2299	-0-	2299	6139	2292 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*04	9135 X	2996	-0-	-6139	-0-	2990 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
*05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2549 3	25 9	Y	23	22 0		1
*06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3514 3	29 9	Y	26	26 0		1
*07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3108 3	30 9	Y	27	27 0		1
*08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3114 3	36 9	Y	33	33 0		1
*09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4638 3	30 9	Y	27	27 0		1
*10	3658 X	3215	-0-	-443	-0-	3182 3	33 9	Y	30	30 0		1
*11	3540 X	1681	-0-	-1859	-0-	1645 3	36 9	Y	33	33 0		1
12	4867 X	2285	-0-	-2582	-0-	2248 3	37 9	Y	34	34 0		1
TOTAL GAS PROD:		35,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		256				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	927	3	65	9	Y	59	59	0			2			
*02	DLQ	G-10	956	-0-	956	956	895	3	61	9	Y	55	55	0			2			
*03	DLQ	G-10	886	-0-	886	1842	822	3	64	9	Y	58	58	0			2			
*04		2200 N	1418	-0-	-782	1060	1362	3	56	9	Y	51	51	0			2			
*05		2244 N	1184	-0-	-1060	-0-	1116	3	68	9	Y	62	62	0			2			
*06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	982	3	29	9	Y	26	27	0			1			
*07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	905	3	30	9	Y	27	27	0			1			
*08		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1092	3	35	9	Y	32	32	0			1			
*09		1020 N	991	-0-	-29	-0-	961	3	30	9	Y	27	27	0			1			
*10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	937	3	33	9	Y	30	30	0			1			
*11		1110 N	760	-0-	-350	-0-	724	3	36	9	Y	33	33	0			1			
*12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	3	36	9	Y	33	33	0			1			
TOTAL GAS PROD:			12,506														TOTAL CONDENSATE PROD:	493		

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

*01		1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1301	3	15	9	Y	14	14	0			-0-			
*02	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	1124	1109	3	15	9	Y	14	14	0			-0-			
*03	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	2416	1277	3	15	9	Y	14	14	0			-0-			
*04		2200 N	1135	-0-	-1065	1351	1121	3	14	9	Y	13	13	0			-0-			
*05		2317 N	966	-0-	-1351	-0-	948	3	18	9	Y	16	15	0			1			
*06		1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1099	3	65	9	Y	59	57	0			3			
*07		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1051	3	67	9	Y	61	61	0			3			
*08		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1228	3	80	9	Y	73	73	0			3			
*09		1170 X	1060	-0-	-110	-0-	993	3	67	9	Y	61	61	0			3			
*10		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1394	3	74	9	Y	67	67	0			3			
*11		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2763	3	81	9	Y	74	74	0			3			
*12		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1523	3	83	9	Y	75	75	0			3			
TOTAL GAS PROD:			16,401														TOTAL CONDENSATE PROD:	541		

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

*01		2945 X	555	-0-	-2390	-0-	500	3	55	9	Y	50	50	0			1			
*02	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	2470	2419	3	51	9	Y	46	46	0			1			
*03	DLQ	G-10	3255	-0-	3255	5725	3201	3	54	9	Y	49	49	0			1			
*04		6973 X	1248	-0-	-5725	-0-	1200	3	48	9	Y	44	43	0			2			
*05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1749	3	57	9	Y	52	52	0			2			
*06		2850 X	1938	-0-	-912	-0-	1938	3			Y	-0-	2	0			-0-			
*07		2945 X	2144	-0-	-801	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-			
*08		2542 X	2001	-0-	-541	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-			
*09		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	1972	3	52	9	Y	47	45	0			2			
*10		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2210	3	57	9	Y	52	52	0			2			
*11		2070 X	639	-0-	-1431	-0-	621	3	18	9	Y	16	17	0			1			
*12		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	0			-0-			
TOTAL GAS PROD:			20,347														TOTAL CONDENSATE PROD:	356		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-			493	3	17	9	Y	15	15 0
*02	DLQ G-10	396	-0-	396	396			381	3	15	9	Y	14	14 0
*03	DLQ G-10	570	-0-	570	966			553	3	17	9	Y	15	15 0
*04	1441 N	475	-0-	-966	-0-			461	3	14	9	Y	13	13 0
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-			507	3	3	9	Y	3	3 0
*06	540 N	477	-0-	-63	-0-			473	3	4	9	Y	4	4 0
*07	496 N	487	-0-	-9	-0-			483	3	4	9	Y	4	4 0
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-			642	3	6	9	Y	5	5 0
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-			480	3	4	9	Y	4	4 0
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-			468	3	4	9	Y	4	4 0
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-			469	3	6	9	Y	5	5 0
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-			472	3	6	9	Y	5	5 0
TOTAL GAS PROD:		5,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898														
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451														
*01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-			3348	3	106	9	Y	96	96 0
*02	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363			1264	3	99	9	Y	90	90 0
*03	DLQ G-10	1093	-0-	1093	2456			988	3	105	9	Y	95	95 0
*04	3797 X	1341	-0-	-2456	-0-			1249	3	92	9	Y	84	84 0
*05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-			2029	3	90	9	Y	82	82 0
*06	3210 X	1597	-0-	-1613	-0-			1491	3	106	9	Y	96	95 0
*07	1519 X	1419	-0-	-100	-0-			1310	3	109	9	Y	99	99 0
*08	2077 X	1390	-0-	-687	-0-			1259	3	131	9	Y	119	119 0
*09	2010 X	1299	-0-	-711	-0-			1190	3	109	9	Y	99	99 0
*10	1426 N	1345	-0-	-81	-0-			1224	3	121	9	Y	110	110 0
*11	1350 N	1295	-0-	-55	-0-			1162	3	133	9	Y	121	121 0
12	1364 N	1311	-0-	-53	-0-			1176	3	135	9	Y	123	123 0
TOTAL GAS PROD:		19,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,214								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931																
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604																
*01	3162	X	1740	-0-	-1422	-0-	-0-	1686	3	54	9	Y	49	49	0	1
*02	DLQ	G-10	986	-0-	986	-0-	-0-	935	3	51	9	Y	46	46	0	1
*03	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	-0-	-0-	1156	3	54	9	Y	49	49	0	1
*04	3572	X	1376	-0-	-2196	-0-	-0-	1329	3	47	9	Y	43	43	0	1
*05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	3	43	9	Y	39	39	0	1
*06	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	-0-	1233	3	52	9	Y	47	46	0	2
*07	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	-0-	1116	3	53	9	Y	48	48	0	2
*08	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	-0-	1106	3	63	9	Y	57	57	0	2
*09	1380	X	1109	-0-	-271	-0-	-0-	1056	3	53	9	Y	48	48	0	2
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	3	58	9	Y	53	53	0	2
*11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3	64	9	Y	58	58	0	2
*12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	3	65	9	Y	59	59	0	2
TOTAL GAS PROD:			16,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			596							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
ALLISON, G.T. GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174												NON-ASSOCIATED		
//CONT.// 040798												CAPACITY		
WELL #: 8												RRCID -> 145021		
COMPL. DATE 03/13/1993												TOTAL DEPTH 9900		
PERF. 8412 - 9223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	80	1	4053	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*02	DLQ G-10	3661	-0-	3661	3661	77	1	3576	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*03	DLQ G-10	4034	-0-	4034	7695	75	1	3951	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*04	11454 X	3759	-0-	-7695	-0-	77	1	3674	3	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
*05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	58	1	2599	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*06	4020 X	2557	-0-	-1463	-0-	44	1	2498	3	Y	14	12	0	2
						15	9							
*07	4061 X	2617	-0-	-1444	-0-	52	1	2552	3	Y	12	12	0	2
						13	9							
*08	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	62	1	2552	3	Y	12	12	0	2
						13	9							
*09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2597	3	13	9	Y	12	12	0	2
*10	2666 X	2580	-0-	-86	-0-	2565	3	15	9	Y	14	15	0	1
*11	2550 X	2439	-0-	-111	-0-	2421	3	18	9	Y	16	14	0	3
*12	2697 X	2484	-0-	-213	-0-	46	1	2423	3	Y	14	15	0	2
						15	9							

TOTAL GAS PROD: 36,176

TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ALLISON, G.T. GAS UNIT												CNTY: PANOLA		
WELL #: 9												RRCID -> 145022		
COMPL. DATE 03/13/1993												TOTAL DEPTH 9900		
PERF. 8412 - 9054														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	37	-0-	37	71	1	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	106 N	35	-0-	-71	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 400

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A												CNTY: PANOLA		
WELL #: 6												RRCID -> 145167		
COMPL. DATE 03/15/1993												TOTAL DEPTH 9920		
PERF. 8744 - 9808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2035	3	37	9	Y	34	33	1	7
02	DLQ G-10	188	-0-	188	188	155	3	33	9	Y	30	17	1	20
03	DLQ G-10	1975	-0-	1975	2163	1938	3	37	9	Y	34	33	1	21
04	2200 N	1594	-0-	-606	1557	1581	3	13	9	Y	12	33	1	-0-
05	2971 N	1414	-0-	-1557	-0-	1378	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
06	1920 N	1086	-0-	-834	-0-	1086	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	1087	-0-	-556	-0-	1087	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	910	-0-	-170	-0-	910	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,904

TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		10925 X	5506	-0-	-5419	-0-	105	1	5386	3	Y	14	14	0	2
							15	9							
*02	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	3691	75	1	3599	3	Y	15	15	0	2
							17	9							
*03	DLQ	G-10	4792	-0-	4792	8483	85	1	4692	3	Y	14	14	0	2
							15	9							
*04		12077 X	3594	-0-	-8483	-0-	72	1	3505	3	Y	15	17	0	-0-
							17	9							
*05		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	71	1	3127	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
*06		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	44	1	2384	3	Y	6	5	0	1
							7	9							
*07		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	59	1	2911	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
*08		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	57	1	2306	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
*09		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2055	3	6	9	Y	5	5	0	1
*10		2108 X	1746	-0-	-362	-0-	1739	3	7	9	Y	6	6	0	1
*11		2040 X	1801	-0-	-239	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	0	1
*12		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
TOTAL GAS PROD:			36,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			115						

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	96	1	4793	3	Y	23	23	0	3
							25	9							
*02	DLQ	G-10	3874	-0-	3874	3874	73	1	3772	3	Y	26	25	0	4
							29	9							
*03	DLQ	G-10	4043	-0-	4043	7917	71	1	3948	3	Y	22	23	0	3
							24	9							
*04		11983 X	4066	-0-	-7917	-0-	84	1	3953	3	Y	26	29	0	-0-
							29	9							
*05		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	96	1	4239	3	Y	31	31	0	-0-
							34	9							
*06		4770 X	4116	-0-	-654	-0-	70	1	3962	3	Y	76	64	0	12
							84	9							
*07		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	82	1	4147	3	Y	63	64	0	11
							69	9							
*08		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	103	1	4316	3	Y	66	64	0	13
							73	9							
*09		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4271	3	66	9	Y	60	62	0	11
*10		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3960	3	80	9	Y	73	77	0	7
*11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4419	3	88	9	Y	80	73	0	14
*12		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	81	1	4287	3	Y	75	78	0	11
							83	9							
TOTAL GAS PROD:			51,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			621						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798															
HICKS, O. B. GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8382 - 9484							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE									
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
TOTAL GAS PROD:												-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-	

BREWSTER, J. T. GAS UNIT												WELL #: 12-L		RRCID -> 154801		COMPL. DATE 04/24/1995		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8510 - 9640							
*01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	154	1	3556	3	Y	17	17	0				2									
							19	9																			
*02	DLQ	G-10	4346	-0-	4346	4346	173	1	4152	3	Y	19	18	0				3									
							21	9																			
*03	DLQ	G-10	2227	-0-	2227	6573	90	1	2119	3	Y	16	17	0				2									
							18	9																			
*04	9503	X	2930	-0-	-6573	-0-	118	1	2791	3	Y	19	21	0				-0-									
							21	9																			
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	3	Y	23	23	0				-0-									
							25	9																			
*06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	148	1	3487	3	Y	34	29	0				5									
							37	9																			
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	142	1	3458	3	Y	29	29	0				5									
							32	9																			
*08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	141	1	3457	3	Y	31	30	0				6									
							34	9																			
*09	3660	X	2896	-0-	-764	-0-	2866	3	30	9	Y	27	28	0				5									
*10	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3675	3	37	9	Y	34	36	0				3									
*11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3730	3	42	9	Y	38	34	0				7									
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	169	1	3896	3	Y	34	36	0				5									
							37	9																			
TOTAL GAS PROD:												42,163		TOTAL CONDENSATE PROD:												321	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
BREWSTER, J. T. GAS UNIT																		
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED								
//CONT.// 040798																		
WELL #: 11										RRCID -> 154805			COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
*01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	64	1	1481	3	Y	-0-	-0-					
*02	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	1270	50	1	1220	3	Y	-0-	-0-					
*03	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	2360	44	1	1046	3	Y	-0-	-0-					
*04		2200 N	1388	-0-	-812	1548	56	1	1332	3	Y	-0-	-0-					
*05		3100 N	1749	-0-	-1351	197	69	1	1680	3	Y	-0-	-0-					
*06		2059 N	1862	-0-	-197	-0-	75	1	1770	3	Y	15	13 0 2					
							17	9										
*07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	75	1	1827	3	Y	13	13 0 2					
							14	9										
*08		1736 X	1338	-0-	-398	-0-	51	1	1272	3	Y	14	13 0 3					
							15	9										
*09		1860 X	1608	-0-	-252	-0-	1596	3	12	9	Y	11	12 0 2					
*10		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2059	3	15	9	Y	14	15 0 1					
*11		1860 X	1595	-0-	-265	-0-	1577	3	18	9	Y	16	14 0 3					
*12		1922 X	1863	-0-	-59	-0-	76	1	1772	3	Y	14	15 0 2					
							15	9										
TOTAL GAS PROD:			19,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			97									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
//CONT.// 155012										NON-ASSOCIATED								
//CONT.// 06191995																		
WELL #: 13										RRCID -> 155012			COMPL. DATE 06/19/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
*01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-	-0-					
*02	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	12	1	279	3	Y	-0-	-0-					
*03	DLQ	G-10	885	-0-	885	1176	35	1	850	3	Y	-0-	-0-					
*04		1788 N	612	-0-	-1176	-0-	24	1	588	3	Y	-0-	-0-					
*05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	3	Y	-0-	-0-					
*06		420 N	273	-0-	-147	-0-	11	1	262	3	Y	-0-	-0-					
*07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	Y	-0-	-0-					
*08		527 N	355	-0-	-172	-0-	13	1	342	3	Y	-0-	-0-					
*09		270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-	-0-					
*10		527 N	325	-0-	-202	-0-	325	3			Y	-0-	-0-					
*11		330 N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-	-0-					
*12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			5,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HICKS, O. B. GAS UNIT										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
//CONT.// 155402										NON-ASSOCIATED								
//CONT.// 07101995																		
WELL #: 11										RRCID -> 155402			COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
*01		3503 X	3308	-0-	-195	-0-	3298	3	10	9	Y	9	11 1 13					
*02	DLQ	G-10	3109	-0-	3109	3109	3101	3	8	9	Y	7	6 1 14					
*03	DLQ	G-10	3563	-0-	3563	6672	3552	3	11	9	Y	10	17 1 7					
*04		10136 X	3464	-0-	-6672	-0-	3464	3			Y	-0-	5 1 2					
*05		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3376	3	19	9	Y	17	12 1 7					
*06		3390 X	3075	-0-	-315	-0-	3067	3	8	9	Y	7	4 1 10					
*07		3503 X	3287	-0-	-216	-0-	3281	3	6	9	Y	5	8 1 7					
*08		3565 X	3529	-0-	-36	-0-	3527	3	2	9	Y	2	3 1 6					
*09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3479	3	8	9	Y	7	7 1 6					
*10		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3511	3	8	9	Y	7	6 1 7					
*11		3420 X	3378	-0-	-42	-0-	3372	3	6	9	Y	5	3 1 9					
*12		3596 X	3212	-0-	-384	-0-	3204	3	8	9	Y	7	10 1 6					
TOTAL GAS PROD:			40,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			83									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SOAPE, A.C. GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	298	-0-	298	298	12	1	286	3	Y	-0-			-0-
*04		942 N	644	-0-	-298	-0-	26	1	618	3	Y	-0-			-0-
*05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	3	Y	-0-			-0-
*06		300 N	27	-0-	-273	-0-	26	1	1	3	Y	-0-			-0-
*07		465 N	18	-0-	-447	-0-	17	1	1	3	Y	-0-			-0-
*08		31 N	22	-0-	-9	-0-	21	1	1	3	Y	-0-			-0-
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A															
WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904															
*01		5220 X	4003	-0-	-1217	-0-	3995	3	8	9	Y	7	7	1	1
02	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	1656	1648	3	8	9	Y	7	4	1	4
03	DLQ	G-10	4067	-0-	4067	5723	4059	3	8	9	Y	7	7	1	4
04		10757 X	5034	-0-	-5723	-0-	5031	3	3	9	Y	3	7	1	-0-
05		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4926	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
06		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3918	3	22	9	Y	20	9	1	11
07		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2846	3	6	9	Y	5	9	1	7
08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4715	3	19	9	Y	17	18	1	6
09		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4699	3	15	9	Y	14	18	1	2
10		3968 X	2753	-0-	-1215	-0-	2735	3	18	9	Y	16	8	1	10
11		3840 X	1759	-0-	-2081	-0-	1742	3	17	9	Y	15	19	1	6
12		3968 X	553	-0-	-3415	-0-	533	3	20	9	Y	18	20	1	4
TOTAL GAS PROD:			40,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			136						

BROWN, HERMAN GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392															
*01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	46	1	1077	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	1019	-0-	1019	1019	40	1	979	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	2113	45	1	1049	3	Y	-0-			-0-
*04		2200 N	1150	-0-	-1050	1063	46	1	1104	3	Y	-0-			-0-
*05		2553 N	1490	-0-	-1063	-0-	60	1	1430	3	Y	-0-			-0-
*06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	81	1	1954	3	Y	-0-			-0-
*07		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	107	1	2587	3	Y	-0-			-0-
*08		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	105	1	2558	3	Y	-0-			-0-
*09		2040 N	1492	-0-	-548	-0-	1492	3			Y	-0-			-0-
*10		2697 N	1517	-0-	-1180	-0-	1517	3			Y	-0-			-0-
*11		2580 N	1601	-0-	-979	-0-	1601	3			Y	-0-			-0-
12		1550 N	1353	-0-	-197	-0-	56	1	1297	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
HICKS, O. B. GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174														
//CONT.// 040798														
WELL #: 12													RRCID -> 158468	
COMPL. DATE 03/22/1996													TOTAL DEPTH 9700	
PERF. 8372 - 9492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
*01		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2622 3	22 9	Y	20	22 1		27	
*02	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	2413	2401 3	12 9	Y	11	11 1		27	
*03	DLQ	G-10	2317	-0-	2317	4730	2295 3	22 9	Y	20	33 1		14	
*04		2200 N	2237	-0-	37	4767	2237 3		Y	-0-	11 1		3	
*05		3100 N	2390	-0-	-710	4057	2368 3	22 9	Y	20	15 1		8	
*06		3000 N	2891	-0-	-109	3948	2882 3	9 9	Y	8	4 1		12	
*07		3100 N	2961	-0-	-139	3809	2954 3	7 9	Y	6	10 1		8	
*08		3100 N	2139	-0-	-961	2848	2136 3	3 9	Y	3	4 1		7	
*09		3000 N	1930	-0-	-1070	1778	1920 3	10 9	Y	9	8 1		8	
*10		3100 N	2132	-0-	-968	810	2123 3	9 9	Y	8	8 1		8	
*11		2797 N	1987	-0-	-810	-0-	1979 3	8 9	Y	7	4 1		11	
12		1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1849 3	9 9	Y	8	12 1		7	
TOTAL GAS PROD:			27,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			120					

BROWN, HERMAN GAS UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 10													RRCID -> 158975	
COMPL. DATE 04/23/1996													TOTAL DEPTH 9560	
PERF. 8630 - 9412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
*01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	142 1	3235 3	Y	67	66 0		9	
*02	DLQ	G-10	3016	-0-	3016	3016	117 1	2818 3	Y	74	72 0		11	
*03	DLQ	G-10	2142	-0-	2142	5158	81 9	1983 3	Y	65	66 0		10	
*04		7422 X	2264	-0-	-5158	-0-	72 9	2096 3	Y	73	83 0		-0-	
*05		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	88 1	2079 3	Y	89	89 0		-0-	
*06		3330 X	1839	-0-	-1491	-0-	80 9	1718 3	Y	44	37 0		7	
*07		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	73 1	3747 3	Y	36	37 0		6	
*08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	48 9	3846 3	Y	38	37 0		7	
*09		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	154 1	37 9	Y	34	35 0		6	
*10		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	40 9	46 9	Y	42	44 0		4	
*11		2220 X	2066	-0-	-154	-0-	2015 3	51 9	Y	46	42 0		8	
12		2294 X	2237	-0-	-57	-0-	89 1	2101 3	Y	43	45 0		6	
TOTAL GAS PROD:			33,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			651					

CARTHAGE GAS UNIT 11													CNTY: PANOLA	
WELL #: 8 L													RRCID -> 158992	
COMPL. DATE 06/03/1996													TOTAL DEPTH 9720	
PERF. 8700 - 9536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
*01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	684 3	95 9	Y	86	86 0		2	
*02	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	207 3	89 9	Y	81	80 0		3	
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	296			Y	-0-	3 0		-0-	
*04		296 N	-0-	-0-	-296	-0-			Y	-0-			-0-	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	74 0		3	
*06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		Y	-0-	3 0		-0-	
*07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			-0-	
*08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-			-0-	
*09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y	-0-			-0-	
*10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-			-0-	
*11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-			-0-	
*12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			244					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
CARTHAGE GAS UNIT 3-A																	
WELL #: 8 C RRCID -> 159174												COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 8622 - 9751	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3			Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2402	2402 3			Y	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	3244	-0-	3244	5646	3244 3			Y	-0-			-0-			
04		8511 X	2865	-0-	-5646	-0-	2865 3			Y	-0-			-0-			
05		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3			Y	-0-			-0-			
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3105 3	8 9		Y	7	3 1		4			
07		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2274 3	2 9		Y	2	3 1		3			
08		3255 X	1898	-0-	-1357	-0-	1891 3	7 9		Y	6	7 1		2			
09		3120 X	2837	-0-	-283	-0-	2831 3	6 9		Y	5	6 1		1			
10		3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2971 3	7 9		Y	6	3 1		4			
11		3120 X	2521	-0-	-599	-0-	2515 3	6 9		Y	5	7 1		2			
12		2945 X	2793	-0-	-152	-0-	2786 3	7 9		Y	6	7 1		1			
TOTAL GAS PROD:			32,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			37								

CARTHAGE GAS UNIT 3A												CNTY: PANOLA					
WELL #: 9 RRCID -> 159209												COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9986		PERF. 8790 - 8882	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SOAPE, A.C. GAS UNIT												CNTY: PANOLA					
WELL #: 10 RRCID -> 159536												COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8580 - 9358	
*01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	86 1	1988 3		Y	-0-			-0-			
*02	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	1811	72 1	1739 3		Y	-0-			-0-			
*03	DLQ	G-10	2161	-0-	2161	3972	90 1	2071 3		Y	-0-			-0-			
*04		2200 N	2083	-0-	-117	3855	84 1	1999 3		Y	-0-			-0-			
*05		3100 N	1993	-0-	-1107	2748	81 1	1912 3		Y	-0-			-0-			
*06		3000 N	2158	-0-	-842	1906	87 1	2071 3		Y	-0-			-0-			
*07		3100 N	2073	-0-	-1027	879	82 1	1991 3		Y	-0-			-0-			
*08		2755 N	1876	-0-	-879	-0-	73 1	1803 3		Y	-0-			-0-			
*09		2160 N	1853	-0-	-307	-0-	1853 3			Y	-0-			-0-			
*10		2077 N	1972	-0-	-105	-0-	1972 3			Y	-0-			-0-			
*11		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3			Y	-0-			-0-			
*12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	88 1	2044 3		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			24,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SOAPE, A.C. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	109	1	2531	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*02	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341	93	1	2233	3	Y	14	14	0	2
						15	9							
*03	DLQ G-10	2606	-0-	2606	4947	107	1	2485	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*04	2200 N	2379	-0-	179	5126	94	1	2270	3	Y	14	16	0	-0-
						15	9							
*05	3100 N	2590	-0-	-510	4616	103	1	2468	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
*06	3000 N	2055	-0-	-945	3671	82	1	1956	3	Y	15	13	0	2
						17	9							
*07	3100 N	1776	-0-	-1324	2347	69	1	1693	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*08	3100 N	2313	-0-	-787	1560	89	1	2207	3	Y	15	14	0	3
						17	9							
*09	2946 N	1386	-0-	-1560	-0-	1373	3	13	9	Y	12	13	0	2
*10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2193	3	18	9	Y	16	16	0	2
*11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	3	18	9	Y	16	15	0	3
*12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	3	Y	15	16	0	2
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		26,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		173								

GLASPIE, OCIE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370														

*01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	3	Y	30	30	0	4
						33	9							
*02	DLQ G-10	1321	-0-	1321	1321	51	1	1233	3	Y	34	33	0	5
						37	9							
*03	DLQ G-10	1503	-0-	1503	2824	61	1	1410	3	Y	29	30	0	4
						32	9							
*04	2200 N	1832	-0-	-368	2456	72	1	1723	3	Y	34	38	0	-0-
						37	9							
*05	3100 N	1861	-0-	-1239	1217	73	1	1744	3	Y	40	40	0	-0-
						44	9							
*06	3000 N	1951	-0-	-1049	168	77	1	1833	3	Y	37	31	0	6
						41	9							
*07	2508 N	2340	-0-	-168	-0-	91	1	2216	3	Y	30	31	0	5
						33	9							
*08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2373	3	Y	32	31	0	6
						35	9							
*09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2284	3	32	9	Y	29	30	0	5
*10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2276	3	41	9	Y	37	38	0	4
*11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2283	3	43	9	Y	39	36	0	7
12	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	82	1	1908	3	Y	36	38	0	5
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		24,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		407								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ALLISON, G.T. GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-			-0-
*04		16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		T. A.	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HICKS, O. B. GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522															
*01		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3058	3	17	9	Y	15	17	1	21
*02	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	2092	2082	3	10	9	Y	9	9	1	21
*03	DLQ	G-10	2611	-0-	2611	4703	2593	3	18	9	Y	16	26	1	11
*04		6631 X	1928	-0-	-4703	-0-	1928	3			Y	-0-	8	1	3
*05		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2822	3	52	9	Y	47	31	1	19
*06		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2003	3	22	9	Y	20	10	1	29
*07		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2073	3	14	9	Y	13	23	1	19
*08		2852 X	2399	-0-	-453	-0-	2391	3	8	9	Y	7	10	1	16
*09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3451	3	23	9	Y	21	19	1	18
*10		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3455	3	20	9	Y	18	18	1	18
*11		2310 X	1677	-0-	-633	-0-	1659	3	18	9	Y	16	9	1	25
12		3596 X	1410	-0-	-2186	-0-	1389	3	21	9	Y	19	28	1	16
TOTAL GAS PROD:			29,127		TOTAL CONDENSATE PROD:			201							

DAVIS, S.L. GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614															
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165604		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	89	1	2085	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*02	DLQ G-10	1870	-0-	1870	1870	74	1	1781	3	Y	14	14	0	2
						15	9							
*03	DLQ G-10	2123	-0-	2123	3993	86	1	2023	3	Y	13	13	0	2
						14	9							
*04	2200 N	1979	-0-	-221	3772	79	1	1885	3	Y	14	16	0	-0-
						15	9							
*05	3100 N	2290	-0-	-810	2962	91	1	2180	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
*06	3000 N	2182	-0-	-818	2144	86	1	2054	3	Y	38	32	0	6
						42	9							
*07	3100 N	1940	-0-	-1160	984	76	1	1829	3	Y	32	32	0	6
						35	9							
*08	3100 N	2164	-0-	-936	48	82	1	2047	3	Y	32	32	0	6
						35	9							
*09	2237 N	2189	-0-	-48	-0-	2156	3	33	9	Y	30	31	0	5
*10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	3	42	9	Y	38	39	0	4
*11	2100 N	1896	-0-	-204	-0-	1852	3	44	9	Y	40	37	0	7
*12	2294 N	1919	-0-	-375	-0-	78	1	1800	3	Y	37	39	0	5
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		24,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		318								

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 165927		COMPL. DATE 11/03/1997			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474					
*01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	3	8	9	Y	7	8	1	10
*02	DLQ G-10	925	-0-	925	925	921	3	4	9	Y	4	4	1	10
*03	DLQ G-10	3413	-0-	3413	4338	3406	3	7	9	Y	6	12	1	4
*04	4338 X	-0-	-0-	-4338	-0-					Y	-0-	3	1	1
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	9	1	6
*06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	11	3	1	14
*07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	7	11	1	10
*08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	4	5	1	9
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1	8
*10	181 X	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	8	1	1
*11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	Y	10	1	1	10
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	126	3	11	9	Y	10	11	1	9
TOTAL GAS PROD:		9,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			
BREWSTER, J. T. GAS UNIT										//CONT.// 040798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-		44	1	1011	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	891	-0-	891	-0-		35	1	856	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	624	-0-	624	-0-		26	1	598	3	Y	-0-			-0-
*04	2200 N	985	-0-	-1215	-0-	300	39	1	946	3	Y	-0-			-0-
*05	1284 N	984	-0-	-300	-0-		39	1	945	3	Y	-0-			-0-
*06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		49	1	1162	3	Y	31	26	0	5
							34	9							
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		49	1	1178	3	Y	25	26	0	4
							28	9							
*08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		65	1	1615	3	Y	27	26	0	5
							30	9							
*09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1720	3	26	9	Y	24	25	0	4
*10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1807	3	33	9	Y	30	31	0	3
*11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1410	3	35	9	Y	32	29	0	6
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		58	1	1340	3	Y	29	31	0	4
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 15,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 10 L RRCID -> 168859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518		
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 168881		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388		
*01	2697 N	2412	-0-	-285	-0-		100	1	2298	3	Y	13	12	0	2	
							14	9								
*02	DLQ G-10	2098	-0-	2098	-0-	2098	82	1	2002	3	Y	13	13	0	2	
							14	9								
*03	DLQ G-10	1758	-0-	1758	-0-	3856	72	1	1673	3	Y	12	12	0	2	
							13	9								
*04	2200 N	1531	-0-	-669	-0-	3187	61	1	1456	3	Y	13	15	0	-0-	
							14	9								
*05	3100 N	1852	-0-	-1248	-0-	1939	74	1	1760	3	Y	16	16	0	-0-	
							18	9								
*06	3000 N	1715	-0-	-1285	-0-	654	69	1	1629	3	Y	15	13	0	2	
							17	9								
*07	2398 N	1744	-0-	-654	-0-		69	1	1661	3	Y	13	13	0	2	
							14	9								
*08	1860 N	1671	-0-	-189	-0-		64	1	1592	3	Y	14	13	0	3	
							15	9								
*09	1710 N	1267	-0-	-443	-0-		1255	3	12	9	Y	11	12	0	2	
*10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1829	3	15	9	Y	14	15	0	1	
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1760	3	18	9	Y	16	14	0	3	
*12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		71	1	1658	3	Y	14	15	0	2	
							15	9								

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15																
WELL #: 10 L RRCID -> 169109																
COMPL. DATE 03/08/1998																
TOTAL DEPTH 9710																
PERF. 8416 - 9540																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		3032	3	135	9	Y	123	123	0	4
*02	DLQ	G-10	6039	-0-	6039	6039		5914	3	125	9	Y	114	114	0	4
*03	DLQ	G-10	2154	-0-	2154	8193		2021	3	133	9	Y	121	121	0	4
*04		9348 X	1155	-0-	-8193	-0-		1038	3	117	9	Y	106	106	0	4
*05		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		905	3	144	9	Y	131	130	0	5
*06		3030 X	1390	-0-	-1640	-0-		1219	3	171	9	Y	155	153	0	7
*07		3131 X	2499	-0-	-632	-0-		2324	3	175	9	Y	159	159	0	7
*08		2139 X	1612	-0-	-527	-0-		1401	3	211	9	Y	192	192	0	7
*09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3347	3	175	9	Y	159	159	0	7
*10		2511 X	1604	-0-	-907	-0-		1410	3	194	9	Y	176	176	0	7
*11		2430 X	1005	-0-	-1425	-0-		790	3	215	9	Y	195	195	0	7
12		3658 X	2816	-0-	-842	-0-		2599	3	217	9	Y	197	197	0	7
TOTAL GAS PROD:			28,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,828							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9													CNTY: PANOLA			
WELL #: 10 T RRCID -> 169256																
COMPL. DATE 05/01/1998																
TOTAL DEPTH 9733																
PERF. 8428 - 9516																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		467 N	467	-0-	-0-	-0-		446	3	21	9	Y	19	19	0	1
*02	DLQ	G-10	401	-0-	401	401		382	3	19	9	Y	17	17	0	1
*03	DLQ	G-10	454	-0-	454	855		434	3	20	9	Y	18	18	0	1
*04		1299 N	444	-0-	-855	-0-		426	3	18	9	Y	16	16	0	1
*05		442 N	442	-0-	-0-	-0-		430	3	12	9	Y	11	12	0	-0-
*06		472 N	472	-0-	-0-	-0-		455	3	17	9	Y	15	14	0	1
*07		434 N	433	-0-	-1	-0-		418	3	15	9	Y	14	14	0	1
*08		890 N	890	-0-	-0-	-0-		871	3	19	9	Y	17	17	0	1
*09		480 N	294	-0-	-186	-0-		279	3	15	9	Y	14	14	0	1
*10		472 N	472	-0-	-0-	-0-		454	3	18	9	Y	16	16	0	1
*11		570 N	431	-0-	-139	-0-		411	3	20	9	Y	18	18	0	1
12		310 N	206	-0-	-104	-0-		186	3	20	9	Y	18	18	0	1
TOTAL GAS PROD:			5,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			193							

HICKS, O.B. GAS UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 16 RRCID -> 169301																
COMPL. DATE 06/15/1998																
TOTAL DEPTH 9600																
PERF. 8382 - 9520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*01		1612 N	700	-0-	-912	-0-		696	3	4	9	Y	4	4	0			-0-			
*02	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	1743		1739	3	4	9	Y	4	4	0			-0-			
*03	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	3718		1971	3	4	9	Y	4	4	0			-0-			
*04		2200 N	1522	-0-	-678	3040		1518	3	4	9	Y	4	4	0			-0-			
*05		3100 N	1536	-0-	-1564	1476		1536	3			Y	-0-					-0-			
*06		2258 N	782	-0-	-1476	-0-		782	3			Y	-0-					-0-			
*07		1581 N	637	-0-	-944	-0-		637	3			Y	-0-					-0-			
*08		895 N	895	-0-	-0-	-0-		895	3			Y	-0-					-0-			
*09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-		2534	3			Y	-0-					-0-			
*10		3100 N	21	-0-	21	21		3121	3			Y	-0-					-0-			
*11		2503 N	2482	-0-	-21	-0-		2482	3			Y	-0-					-0-			
*12		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-		2744	3			Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			20,671															TOTAL CONDENSATE PROD:			16

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

*01		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-		5929	3	48	9	Y	44	44	0			1			
*02	DLQ	G-10	5333	-0-	5333	5333		5288	3	45	9	Y	41	41	0			1			
*03	DLQ	G-10	4835	-0-	4835	10168		4787	3	48	9	Y	44	44	0			1			
*04		14110 X	3942	-0-	-10168	-0-		3900	3	42	9	Y	38	38	0			1			
*05		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		3715	3	53	9	Y	48	47	0			2			
*06		5790 X	2689	-0-	-3101	-0-		2679	3	10	9	Y	9	11	0			-0-			
*07		5890 X	3782	-0-	-2108	-0-		3771	3	11	9	Y	10	10	0			-0-			
*08		4836 X	4811	-0-	-25	-0-		4798	3	13	9	Y	12	12	0			-0-			
*09		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		4530	3	11	9	Y	10	10	0			-0-			
*10		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-		4916	3	12	9	Y	11	11	0			-0-			
*11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-		4692	3	13	9	Y	12	12	0			-0-			
12		4805 X	4078	-0-	-727	-0-		4065	3	13	9	Y	12	12	0			-0-			
TOTAL GAS PROD:			53,389															TOTAL CONDENSATE PROD:			291

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

*01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		2342	3	61	9	Y	55	55	0			2			
*02	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	1582		1526	3	56	9	Y	51	51	0			2			
*03	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	2904		1263	3	59	9	Y	54	54	0			2			
*04		2200 N	1209	-0-	-991	1913		1156	3	53	9	Y	48	48	0			2			
*05		3100 N	1811	-0-	-1289	624		1747	3	64	9	Y	58	58	0			2			
*06		2992 N	2368	-0-	-624	-0-		2349	3	19	9	Y	17	18	0			1			
*07		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-		2972	3	19	9	Y	17	17	0			1			
*08		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		2560	3	23	9	Y	21	21	0			1			
*09		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-		2677	3	19	9	Y	17	17	0			1			
*10		2976 X	2556	-0-	-420	-0-		2535	3	21	9	Y	19	19	0			1			
*11		2880 X	2360	-0-	-520	-0-		2337	3	23	9	Y	21	21	0			1			
12		2976 X	2381	-0-	-595	-0-		2357	3	24	9	Y	22	22	0			1			
TOTAL GAS PROD:			26,262															TOTAL CONDENSATE PROD:			400

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:	12 L	RRCID ->	170149	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8446 -	9492
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2167 3	6 9 Y	5	5 0	-0-		
*02	DLQ G-10	1912	-0-	1912	1912	1906 3	6 9 Y	5	5 0	-0-		
*03	DLQ G-10	2038	-0-	2038	3950	2032 3	6 9 Y	5	5 0	-0-		
*04	2200 N	1639	-0-	-561	3389	1635 3	4 9 Y	4	4 0	-0-		
*05	3100 N	2443	-0-	-657	2732	2440 3	3 9 Y	3	3 0	-0-		
*06	3000 N	1864	-0-	-1136	1596	1860 3	4 9 Y	4	4 0	-0-		
*07	3100 N	2429	-0-	-671	925	2425 3	4 9 Y	4	4 0	-0-		
*08	3100 N	2675	-0-	-425	500	2669 3	6 9 Y	5	5 0	-0-		
*09	3000 N	2711	-0-	-289	211	2707 3	4 9 Y	4	4 0	-0-		
*10	3004 N	2793	-0-	-211	-0-	2789 3	4 9 Y	4	4 0	-0-		
*11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2620 3	6 9 Y	5	5 0	-0-		
*12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2720 3	6 9 Y	5	5 0	-0-		
TOTAL GAS PROD:		28,029			TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	170417	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8326 -	9466
*01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1955 3	20 9 Y	18	21 1	26		
*02	DLQ G-10	2175	-0-	2175	2175	2162 3	13 9 Y	12	11 1	27		
*03	DLQ G-10	2790	-0-	2790	4965	2770 3	20 9 Y	18	32 1	13		
*04	1800 N	2624	-0-	824	5789	2624 3	Y	-0-	10 1	3		
*05	3100 N	2603	-0-	-497	5292	2531 3	72 9 Y	65	42 1	26		
*06	3000 N	2050	-0-	-950	4342	2019 3	31 9 Y	28	14 1	40		
*07	3100 N	1990	-0-	-1110	3232	1969 3	21 9 Y	19	32 1	27		
*08	3100 N	1156	-0-	-1944	1288	1146 3	10 9 Y	9	14 1	22		
*09	3000 N	3257	-0-	257	1545	3225 3	32 9 Y	29	26 1	25		
*10	3100 N	1630	-0-	-1470	75	1601 3	29 9 Y	26	25 1	26		
*11	1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1854 3	24 9 Y	22	13 1	35		
12	2387 X	1805	-0-	-582	-0-	1776 3	29 9 Y	26	39 1	22		
TOTAL GAS PROD:		25,933			TOTAL CONDENSATE PROD:		272					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #:	11 L	RRCID ->	170509	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8458 -	9504
*01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3428 3	6 9 Y	5	5 0	-0-		
*02	DLQ G-10	3136	-0-	3136	3136	3130 3	6 9 Y	5	5 0	-0-		
*03	DLQ G-10	2809	-0-	2809	5945	2803 3	6 9 Y	5	5 0	-0-		
*04	8132 X	2187	-0-	-5945	-0-	2183 3	4 9 Y	4	4 0	-0-		
*05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*06	2250 X	1909	-0-	-341	-0-	1909 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*07	2325 X	1936	-0-	-389	-0-	1936 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 3	Y	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		33,879			TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CARTHAGE GAS UNIT 12 //CONT.// 040798													
WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT BROTHERS													
WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504													
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	14	14	0	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

CARTHAGE GAS UNIT 13														
WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516														
*01	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	3409	3	36	9	Y	33	33	0	1
*02	DLQ G-10	3345	-0-	3345	-0-	3311	3	34	9	Y	31	31	0	1
*03	DLQ G-10	3932	-0-	3932	-0-	3897	3	35	9	Y	32	32	0	1
*04	11595 X	4318	-0-	-7277	-0-	4287	3	31	9	Y	28	28	0	1
*05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4057	3	35	9	Y	32	32	0	1
*06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4106	3	42	9	Y	38	37	0	2
*07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4595	3	43	9	Y	39	39	0	2
*08	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5048	3	52	9	Y	47	47	0	2
*09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4978	3	43	9	Y	39	39	0	2
*10	4588 X	4402	-0-	-186	-0-	4355	3	47	9	Y	43	43	0	2
*11	4440 X	4275	-0-	-165	-0-	4222	3	53	9	Y	48	48	0	2
12	4588 X	2241	-0-	-2347	-0-	2188	3	53	9	Y	48	48	0	2
TOTAL GAS PROD:		48,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		458						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
HICKS, O.B. GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
WELL #: 20 RRCID -> 172778															
COMPL. DATE 01/28/1999															
TOTAL DEPTH 9609															
PERF. 8364 - 9499															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	1969	3	47	9	Y	43	50	1	61
*02	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	2084	2053	3	31	9	Y	28	26	1	63
*03	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	4242	2108	3	50	9	Y	45	76	1	32
*04	2200	N	2041	-0-	-159	4083	2041	3			Y	-0-	24	1	8
*05	3100	N	2397	-0-	-703	3380	2391	3	6	9	Y	5	11	1	2
*06	3000	N	1991	-0-	-1009	2371	1989	3	2	9	Y	2	1	1	3
*07	3100	N	2082	-0-	-1018	1353	2080	3	2	9	Y	2	3	1	2
*08	3100	N	2002	-0-	-1098	255	2001	3	1	9	Y	1	1	1	2
*09	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	1	2
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	2	1	2
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	3	2	9	Y	2	1	1	3
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	3	2	9	Y	2	3	1	2
TOTAL GAS PROD: 24,837													TOTAL CONDENSATE PROD: 134		

HICKS, O.B. GAS UNIT													CNTY: PANOLA		
WELL #: 19 RRCID -> 172888															
COMPL. DATE 02/22/1999															
TOTAL DEPTH 9600															
PERF. 8400 - 9482															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3402	3	10	9	Y	9	11	1	13
*02	DLQ	G-10	3102	-0-	3102	3102	3094	3	8	9	Y	7	6	1	14
*03	DLQ	G-10	3216	-0-	3216	6318	3205	3	11	9	Y	10	17	1	7
*04	9528	X	3210	-0-	-6318	-0-	3210	3			Y	-0-	5	1	2
*05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-	2	1	-0-
*06	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	2889	3			Y	-0-			-0-
*07	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3120	3			Y	-0-			-0-
*08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-			-0-
*09	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2870	3			Y	-0-			-0-
*10	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	3			Y	-0-			-0-
*11	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	2967	3			Y	-0-			-0-
12	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	2823	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 37,177													TOTAL CONDENSATE PROD: 26		

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													CNTY: PANOLA		
WELL #: 10 RRCID -> 173443															
COMPL. DATE 05/03/1999															
TOTAL DEPTH 9670															
PERF. 8675 - 9497															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3323	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	DLQ	G-10	2870	-0-	2870	2870	2867	3	3	9	Y	3	2	1	2
03	DLQ	G-10	3092	-0-	3092	5962	3089	3	3	9	Y	3	3	1	2
04	8993	X	3031	-0-	-5962	-0-	3030	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3039	3	22	9	Y	20	9	1	11
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2999	3	7	9	Y	6	9	1	8
08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2797	3	19	9	Y	17	19	1	6
09	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	2655	3	17	9	Y	15	19	1	2
10	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	2715	3	19	9	Y	17	9	1	10
11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2815	3	18	9	Y	16	20	1	6
12	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2797	3	21	9	Y	19	21	1	4
TOTAL GAS PROD: 35,501													TOTAL CONDENSATE PROD: 123		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5255	3	24	9	Y	22	22	0			1	
*02	DLQ	G-10	4022	-0-	4022	4022	3999	3	23	9	Y	21	21	0			1	
*03	DLQ	G-10	4320	-0-	4320	8342	4296	3	24	9	Y	22	22	0			1	
*04		13550 X	5208	-0-	-8342	-0-	5187	3	21	9	Y	19	19	0			1	
*05		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3618	3	26	9	Y	24	24	0			1	
*06		2940 X	2012	-0-	-928	-0-	1981	3	31	9	Y	28	28	0			1	
*07		3038 X	1785	-0-	-1253	-0-	1753	3	32	9	Y	29	29	0			1	
*08		5394 X	1707	-0-	-3687	-0-	1668	3	39	9	Y	35	35	0			1	
*09		5220 X	1377	-0-	-3843	-0-	1345	3	32	9	Y	29	29	0			1	
*10		3627 X	1319	-0-	-2308	-0-	1284	3	35	9	Y	32	32	0			1	
*11		2010 X	714	-0-	-1296	-0-	675	3	39	9	Y	35	35	0			1	
12		1798 X	749	-0-	-1049	-0-	709	3	40	9	Y	36	36	0			1	
TOTAL GAS PROD:			32,136														TOTAL CONDENSATE PROD:	332

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

*01		4588 X	3199	-0-	-1389	-0-	3097	3	102	9	Y	93	93	0			3	
*02	DLQ	G-10	3742	-0-	3742	3742	3646	3	96	9	Y	87	87	0			3	
*03	DLQ	G-10	3687	-0-	3687	7429	3586	3	101	9	Y	92	92	0			3	
*04		10813 X	3384	-0-	-7429	-0-	3295	3	89	9	Y	81	81	0			3	
*05		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4297	3	109	9	Y	99	98	0			4	
*06		4020 X	3555	-0-	-465	-0-	3527	3	28	9	Y	25	28	0			1	
*07		4154 X	3731	-0-	-423	-0-	3702	3	29	9	Y	26	26	0			1	
*08		3875 X	3614	-0-	-261	-0-	3580	3	34	9	Y	31	31	0			1	
*09		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3908	3	29	9	Y	26	26	0			1	
*10		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4229	3	32	9	Y	29	29	0			1	
*11		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4197	3	35	9	Y	32	32	0			1	
12		3875 X	3110	-0-	-765	-0-	3075	3	35	9	Y	32	32	0			1	
TOTAL GAS PROD:			44,858														TOTAL CONDENSATE PROD:	653

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9														
WELL #: 8 L RRCID -> 174311														
COMPL. DATE 04/12/1999													TOTAL DEPTH 9705	
PERF. 8356 - 9515														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		3100 X	2870	-0-	-230	-0-	2830 3	40 9	Y	36	36	0		1
*02	DLQ	G-10	2848	-0-	2848	2848	2811 3	37 9	Y	34	34	0		1
*03	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	4761	1873 3	40 9	Y	36	36	0		1
*04		6466 X	1705	-0-	-4761	-0-	1670 3	35 9	Y	32	32	0		1
*05		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1700 3	42 9	Y	38	38	0		1
*06		3000 X	2471	-0-	-529	-0-	2461 3	10 9	Y	9	10	0		-0-
*07		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3464 3	10 9	Y	9	9	0		-0-
*08		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4446 3	12 9	Y	11	11	0		-0-
*09		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4626 3	10 9	Y	9	9	0		-0-
*10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4549 3	11 9	Y	10	10	0		-0-
*11		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4087 3	12 9	Y	11	11	0		-0-
*12		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3986 3	13 9	Y	12	12	0		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			247					

CARTHAGE GAS UNIT 18													CNTY: PANOLA	
WELL #: 5 L RRCID -> 174571														
COMPL. DATE 06/16/1999													TOTAL DEPTH 9740	
PERF. 8475 - 9515														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4503 3	35 9	Y	32	32	0		1
*02	DLQ	G-10	3942	-0-	3942	3942	3909 3	33 9	Y	30	30	0		1
*03	DLQ	G-10	4271	-0-	4271	8213	4237 3	34 9	Y	31	31	0		1
*04		12276 X	4063	-0-	-8213	-0-	4033 3	30 9	Y	27	27	0		1
*05		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3970 3	36 9	Y	33	33	0		1
*06		3870 X	2845	-0-	-1025	-0-	2832 3	13 9	Y	12	12	0		1
*07		3999 X	2703	-0-	-1296	-0-	2691 3	12 9	Y	11	11	0		1
*08		3441 X	2000	-0-	-1441	-0-	1985 3	15 9	Y	14	14	0		1
*09		3330 X	1914	-0-	-1416	-0-	1903 3	11 9	Y	10	11	0		-0-
*10		3441 X	2990	-0-	-451	-0-	2977 3	13 9	Y	12	12	0		-0-
*11		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3249 3	15 9	Y	14	14	0		-0-
12		2697 X	1762	-0-	-935	-0-	1747 3	15 9	Y	14	14	0		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			240					

CARTHAGE GAS UNIT 10													CNTY: PANOLA	
WELL #: 11 L RRCID -> 174682														
COMPL. DATE 08/02/1999													TOTAL DEPTH 9720	
PERF. 8352 - 9499														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		496 N	144	-0-	-352	-0-	96 3	48 9	Y	44	44	0		1
*02	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	151 3	45 9	Y	41	41	0		1
*03	DLQ	G-10	220	-0-	220	416	172 3	48 9	Y	44	44	0		1
*04		913 N	497	-0-	-416	-0-	455 3	42 9	Y	38	38	0		1
*05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	83 3	53 9	Y	48	47	0		2
*06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-	2	0		-0-
*07		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		Y	-0-				-0-
*08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-				-0-
*09		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		Y	-0-				-0-
*10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-				-0-
*11		300 N	116	-0-	-184	-0-	116 3		Y	-0-				-0-
12		310 N	38	-0-	-272	-0-	38 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			215					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

*01	5146 X	4304	-0-	-842	-0-	4289	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
*02	DLQ G-10	4179	-0-	4179	-0-	4165	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
*03	DLQ G-10	4678	-0-	4678	-0-	8857	4664	3	14	9	Y	13	13	0
*04	13282 X	4425	-0-	-8857	-0-	4412	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4526	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*06	4530 X	4379	-0-	-151	-0-	4375	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*07	4681 X	4606	-0-	-75	-0-	4602	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*08	4681 X	4448	-0-	-233	-0-	4442	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
*09	4440 X	2990	-0-	-1450	-0-	2986	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4684	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
*11	4470 X	4154	-0-	-316	-0-	4148	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
12	4619 X	4447	-0-	-172	-0-	4441	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

*01	1457 X	475	-0-	-982	-0-	419	3	56	9	Y	51	51	0	1
*02	DLQ G-10	459	-0-	459	-0-	406	3	53	9	Y	48	47	0	2
*03	DLQ G-10	496	-0-	496	-0-	955	441	3	55	9	Y	50	50	2
*04	1293 X	338	-0-	-955	-0-	290	3	48	9	Y	44	44	0	2
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	588	3	22	9	Y	20	21	0	1
*06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	775	3	25	9	Y	23	23	0	1
*07	755 X	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	Y	24	24	0	1
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	856	3	32	9	Y	29	29	0	1
*09	810 N	493	-0-	-317	-0-	467	3	26	9	Y	24	24	0	1
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	883	3	30	9	Y	27	27	0	1
*11	870 N	553	-0-	-317	-0-	521	3	32	9	Y	29	29	0	1
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	596	3	33	9	Y	30	30	0	1
TOTAL GAS PROD:		7,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		399						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 12 L RRCID -> 177378														
COMPL. DATE 10/26/1999													TOTAL DEPTH 9721	
PERF. 8360 - 9496														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		6076 X	4838	-0-	-1238	-0-	4814 3	24 9	Y		22	22 0		1
*02	DLQ	G-10	5042	-0-	5042	5042	5019 3	23 9	Y		21	21 0		1
*03	DLQ	G-10	5941	-0-	5941	10983	5917 3	24 9	Y		22	22 0		1
*04		16867 X	5884	-0-	-10983	-0-	5863 3	21 9	Y		19	19 0		1
*05		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5968 3	4 9	Y		4	5 0		-0-
*06		5760 X	5619	-0-	-141	-0-	5612 3	7 9	Y		6	6 0		-0-
*07		6076 X	5819	-0-	-257	-0-	5812 3	7 9	Y		6	6 0		-0-
*08		6076 X	5825	-0-	-251	-0-	5817 3	8 9	Y		7	7 0		-0-
*09		5880 X	5533	-0-	-347	-0-	5526 3	7 9	Y		6	6 0		-0-
*10		5952 X	4569	-0-	-1383	-0-	4561 3	8 9	Y		7	7 0		-0-
*11		5670 X	4648	-0-	-1022	-0-	4640 3	8 9	Y		7	7 0		-0-
12		5828 X	4272	-0-	-1556	-0-	4264 3	8 9	Y		7	7 0		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			134					

CARTHAGE GAS UNIT 12													WELL #: 10 L RRCID -> 177380		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 8378 - 9510	
*01		3224 X	1997	-0-	-1227	-0-	1991 3	6 9	Y		5	5 0		-0-						
*02	DLQ	G-10	2503	-0-	2503	2503	2497 3	6 9	Y		5	5 0		-0-						
*03	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	4869	2360 3	6 9	Y		5	5 0		-0-						
*04		7684 X	2815	-0-	-4869	-0-	2811 3	4 9	Y		4	4 0		-0-						
*05		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		Y		-0-	-0-		-0-						
*06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3		Y		-0-	-0-		-0-						
*07		2914 X	2482	-0-	-432	-0-	2482 3		Y		-0-	-0-		-0-						
*08		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3		Y		-0-	-0-		-0-						
*09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		Y		-0-	-0-		-0-						
*10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		Y		-0-	-0-		-0-						
*11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		Y		-0-	-0-		-0-						
12		1829 N	1673	-0-	-156	-0-	1673 3		Y		-0-	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:			28,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			19											

HICKS, O.B. GAS UNIT													WELL #: 22RL RRCID -> 178090		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8223 - 9469	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 23RL		RRCID ->	178780	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8244 - 9488						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3			Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96 3			Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	112	-0-	112	208	112 3			Y	-0-					-0-
*04		331 N	123	-0-	-208	-0-	123 3			Y	-0-					-0-
*05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3			Y	-0-					-0-
*06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3			Y	-0-					-0-
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
*08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			Y	-0-					-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-					-0-
*10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			Y	-0-					-0-
*11		180 N	81	-0-	-99	-0-	81 3			Y	-0-					-0-
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	179821	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8504 - 9710						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	180104	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8480 - 9686						
*01	4154 X	2637	-0-	-1517	-0-	109 1	2515 3	Y	12	11 0						2
						13 9										
*02	DLQ G-10	2359	-0-	2359	2359	94 1	2252 3	Y	12	12 0						2
						13 9										
*03	DLQ G-10	2546	-0-	2546	4905	106 1	2428 3	Y	11	11 0						2
						12 9										
*04	7274 X	2369	-0-	-4905	-0-	96 1	2260 3	Y	12	14 0						-0-
						13 9										
*05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	96 1	2263 3	Y	15	15 0						-0-
						17 9										
*06	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	101 1	2369 3	Y	14	12 0						2
						15 9										
*07	2604 X	2262	-0-	-342	-0-	89 1	2160 3	Y	12	12 0						2
						13 9										
*08	2387 N	2300	-0-	-87	-0-	89 1	2198 3	Y	12	12 0						2
						13 9										
*09	2490 N	2141	-0-	-349	-0-	2129 3	12 9	Y	11	11 0						2
*10	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2122 3	14 9	Y	13	14 0						1
*11	2220 N	1883	-0-	-337	-0-	1865 3	18 9	Y	16	14 0						3
12	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	85 1	1965 3	Y	14	15 0						2
						15 9										
TOTAL GAS PROD:		27,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		154								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950																	
*01		3658 X	2909	-0-	-749	-0-	2872	3	37	9	Y	34	24	1			13
*02	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	2471	2432	3	39	9	Y	35	36	1			12
*03	DLQ	G-10	3296	-0-	3296	5767	3261	3	35	9	Y	32	35	1			9
*04		8363 X	2596	-0-	-5767	-0-	2570	3	26	9	Y	24	33	1			-0-
*05		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4171	3	37	9	Y	34	24	1			10
*06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3903	3	25	9	Y	23	21	1			12
*07		3286 X	2560	-0-	-726	-0-	2537	3	23	9	Y	21	30	1			3
*08		4185 X	2901	-0-	-1284	-0-	2878	3	23	9	Y	21	19	1			5
*09		4080 X	2112	-0-	-1968	-0-	2091	3	21	9	Y	19	19	1			5
*10		4216 X	2536	-0-	-1680	-0-	2508	3	28	9	Y	25	20	1			10
*11		3930 X	2754	-0-	-1176	-0-	2730	3	24	9	Y	22	20	1			12
*12		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3418	3	30	9	Y	27	33	1			6
TOTAL GAS PROD:			35,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			317								

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038																	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW						CODE	CODE			CODE	CODE	

01	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	992	-0-	992	992		992 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	535	-0-	535	1527		535 3		Y	-0-			-0-
04	2169 N	642	-0-	-1527	-0-		642 3		Y	-0-			-0-
*05	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 3		Y	-0-			-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		Y	-0-			-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 3		Y	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607 3		Y	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 3		Y	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 3		Y	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 3		Y	-0-			-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,803			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532													
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302 3		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	682	-0-	682	682		682 3		Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1042	-0-	1042	1724		1042 3		Y	-0-			-0-
*04	2200 N	920	-0-	-1280	444		920 3		Y	-0-			-0-
*05	983 N	539	-0-	-444	-0-		539 3		Y	-0-			-0-
*06	270 N	89	-0-	-181	-0-		89 3		Y	-0-			-0-
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 3		Y	-0-			-0-
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774 3		Y	-0-			-0-
*09	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 3		Y	-0-			-0-
*10	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 3		Y	-0-			-0-
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696 3		Y	-0-			-0-
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,364			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718													
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-		5868 3	26 9	Y	24	23 1		5
02	DLQ G-10	3955	-0-	3955	3955		3932 3	23 9	Y	21	12 1		14
03	DLQ G-10	3202	-0-	3202	7157		3176 3	26 9	Y	24	23 1		15
04	12215 X	5058	-0-	-7157	-0-		5049 3	9 9	Y	8	23 1		-0-
05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-		5279 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
06	5250 X	3459	-0-	-1791	-0-		3451 3	8 9	Y	7	3 1		4
07	5239 X	3941	-0-	-1298	-0-		3939 3	2 9	Y	2	3 1		3
08	3782 X	3384	-0-	-398	-0-		3377 3	7 9	Y	6	7 1		2
09	3660 X	2277	-0-	-1383	-0-		2271 3	6 9	Y	5	6 1		1
10	3782 X	257	-0-	-3525	-0-		250 3	7 9	Y	6	3 1		4
11	3660 X	211	-0-	-3449	-0-		205 3	6 9	Y	5	7 1		2
*12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-		5056 3		Y	-0-	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,998			TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2294 X	487	-0-	-1807	-0-	406 3	81 9	Y	74	73 1	14	
02	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	356 3	75 9	Y	68	38 1	44	
03	DLQ	G-10	521	-0-	521	952	438 3	83 9	Y	75	73 1	46	
04		1413 X	461	-0-	-952	-0-	431 3	30 9	Y	27	73 1	-0-	
05		194 X	194	-0-	-0-	-0-	115 3	79 9	Y	72	72 1	-0-	
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	81	36 1	45	
07		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2317 3	24 9	Y	22	37 1	30	
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2093 3	78 9	Y	71	75 1	26	
09		3000 N	3298	-0-	298	298	3237 3	61 9	Y	55	74 1	7	
10		3100 N	3982	-0-	882	1180	3906 3	76 9	Y	69	36 1	40	
11		2932 N	1752	-0-	-1180	-0-	1679 3	73 9	Y	66	81 1	25	
*12		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5327 3	84 9	Y	76	85 1	16	
TOTAL GAS PROD:			21,049	TOTAL CONDENSATE PROD:			756						

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895													
*01		3162 X	3083	-0-	-79	-0-	3069 3	14 9	Y	13	9 1	5	
*02	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328	3315 3	13 9	Y	12	13 1	4	
*03	DLQ	G-10	3715	-0-	3715	7043	3702 3	13 9	Y	12	13 1	3	
*04		9239 X	2196	-0-	-7043	-0-	2186 3	10 9	Y	9	12 1	-0-	
*05		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2392 3	17 9	Y	15	11 1	4	
*06		3060 X	2299	-0-	-761	-0-	2281 3	18 9	Y	16	12 1	8	
*07		3162 X	2565	-0-	-597	-0-	2548 3	17 9	Y	15	21 1	2	
*08		2790 X	2407	-0-	-383	-0-	2390 3	17 9	Y	15	14 1	3	
*09		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2581 3	15 9	Y	14	14 1	3	
*10		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2616 3	20 9	Y	18	14 1	7	
*11		2490 X	2352	-0-	-138	-0-	2335 3	17 9	Y	15	14 1	8	
12		2697 N	2369	-0-	-328	-0-	2348 3	21 9	Y	19	23 1	4	
TOTAL GAS PROD:			31,955	TOTAL CONDENSATE PROD:			173						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779													
01		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6509 3	28 9	Y	25	24 1	5	
02	DLQ	G-10	6534	-0-	6534	6534	6509 3	25 9	Y	23	13 1	15	
03	DLQ	G-10	7437	-0-	7437	13971	7411 3	26 9	Y	24	24 1	15	
04		19866 X	5895	-0-	-13971	-0-	5885 3	10 9	Y	9	24 1	-0-	
05		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5203 3	26 9	Y	24	24 1	-0-	
06		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5460 3	91 9	Y	83	37 1	46	
07		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8363 3	25 9	Y	23	38 1	31	
08		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9277 3	78 9	Y	71	76 1	26	
09		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9692 3	62 9	Y	56	75 1	7	
10		10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10388 3	77 9	Y	70	36 1	41	
11		9060 X	7889	-0-	-1171	-0-	7816 3	73 9	Y	66	82 1	25	
12		10075 X	8270	-0-	-1805	-0-	8185 3	85 9	Y	77	86 1	16	
TOTAL GAS PROD:			91,304	TOTAL CONDENSATE PROD:			551						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510																	
*01	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	-0-	1188	3	72	9	Y	65	65	0			2
*02	DLQ G-10	906	-0-	906	-0-	-0-	840	3	66	9	Y	60	60	0			2
*03	DLQ G-10	1255	-0-	1255	-0-	-0-	1185	3	70	9	Y	64	64	0			2
*04	2200 N	1031	-0-	-1169	-0-	-0-	969	3	62	9	Y	56	56	0			2
*05	2510 N	1518	-0-	-992	-0-	-0-	1443	3	75	9	Y	68	68	0			2
*06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-	2	0			-0-
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
*08	1519 N	1189	-0-	-330	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*09	1560 N	1150	-0-	-410	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
*10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008																	
*01	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	-0-	6071	3	135	9	Y	123	85	1			48
*02	DLQ G-10	5371	-0-	5371	-0-	-0-	5237	3	134	9	Y	122	128	1			42
*03	DLQ G-10	5725	-0-	5725	-0-	-0-	5597	3	128	9	Y	116	126	1			32
*04	20122 X	9026	-0-	-11096	-0-	-0-	8930	3	96	9	Y	87	119	1			-0-
*05	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	-0-	5722	3	133	9	Y	121	86	1			35
*06	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	-0-	5207	3	6	9	Y	5	38	1			2
*07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	5629	3	6	9	Y	5	6	1			1
*08	6386 X	5137	-0-	-1249	-0-	-0-	5133	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	6180 X	5412	-0-	-768	-0-	-0-	5408	3	4	9	Y	4	4	1			1
*10	5859 X	5229	-0-	-630	-0-	-0-	5223	3	6	9	Y	5	4	1			2
*11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	-0-	6162	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	5642 X	5626	-0-	-16	-0-	-0-	5620	3	6	9	Y	5	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 70,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT 6A															
WELL #: 11													RRCID -> 200906		
COMPL. DATE 02/12/2004													TOTAL DEPTH 10106		
PERF. 8606 - 9978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3415	3	18	9	Y	16	11	1	6
*02	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	1971	1952	3	19	9	Y	17	17	1	6
*03	DLQ	G-10	3192	-0-	3192	5163	3177	3	15	9	Y	14	16	1	4
*04		7818 X	2655	-0-	-5163	-0-	2642	3	13	9	Y	12	16	1	-0-
*05		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3572	3	12	9	Y	11	8	1	3
*06		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3875	3	15	9	Y	14	10	1	7
*07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	3	13	9	Y	12	17	1	2
*08		3596 X	3224	-0-	-372	-0-	3211	3	13	9	Y	12	11	1	3
*09		3900 X	3104	-0-	-796	-0-	3092	3	12	9	Y	11	11	1	3
*10		4030 X	2254	-0-	-1776	-0-	2239	3	15	9	Y	14	11	1	6
*11		3900 X	1763	-0-	-2137	-0-	1750	3	13	9	Y	12	11	1	7
12		3317 X	1641	-0-	-1676	-0-	1624	3	17	9	Y	15	19	1	3
TOTAL GAS PROD:			34,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			160						

BURNETT BROTHERS													WELL #: 35		RRCID -> 200910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 8353 - 9520	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

BURNETT BROTHERS													WELL #: 33		RRCID -> 200987		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10092		PERF. 8419 - 9529	
*01		2201 N	1886	-0-	-315	-0-	1701	3	185	9	Y	168	168	0	5							
*02	DLQ	G-10	1947	-0-	1947	1947	1774	3	173	9	Y	157	157	0	5							
*03	DLQ	G-10	2493	-0-	2493	4440	2310	3	183	9	Y	166	166	0	5							
*04		2200 N	2478	-0-	278	4718	2317	3	161	9	Y	146	146	0	5							
*05		3100 N	1292	-0-	-1808	2910	1292	3			Y	-0-	5	0	-0-							
*06		3000 N	1305	-0-	-1695	1215	1305	3			Y	-0-			-0-							
*07		2201 N	981	-0-	-1220	-0-	981	3			Y	-0-			-0-							
*08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-			-0-							
*09		1290 N	994	-0-	-296	-0-	994	3			Y	-0-			-0-							
*10		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-			-0-							
*11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-			-0-							
*12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			20,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			637													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	156	-0-	156	156			156	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	353	-0-	353	509			353	3	Y	-0-			-0-
*04	816 N	307	-0-	-509	-0-			307	3	Y	-0-			-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-			161	3	Y	-0-			-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-			357	3	Y	-0-			-0-
*07	310 N	126	-0-	-184	-0-			126	3	Y	-0-			-0-
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-			488	3	Y	-0-			-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-			336	3	Y	-0-			-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-			296	3	Y	-0-			-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-			371	3	Y	-0-			-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-			336	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,287			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555																

*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-			377	3	67	9	Y	61	61	0	2
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	2	0	-0-
*03	DLQ G-10	577	-0-	577	577			515	3	62	9	Y	56	54	0	2
*04	1196 N	619	-0-	-577	-0-			562	3	57	9	Y	52	52	0	2
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-			202	3			Y	-0-	2	0	-0-
*06	300 N	194	-0-	-106	-0-			194	3			Y	-0-			-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-			685	3			Y	-0-			-0-
*08	651 X	519	-0-	-132	-0-			519	3			Y	-0-			-0-
*09	630 X	238	-0-	-392	-0-			238	3			Y	-0-			-0-
*10	682 X	329	-0-	-353	-0-			329	3			Y	-0-			-0-
*11	660 X	277	-0-	-383	-0-			277	3			Y	-0-			-0-
12	682 X	316	-0-	-366	-0-			316	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,400			TOTAL CONDENSATE PROD:				169							

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537																

*01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-			2905	3	53	9	Y	48	48	0	1
*02	DLQ G-10	2216	-0-	2216	2216			2168	3	48	9	Y	44	44	0	1
*03	DLQ G-10	2271	-0-	2271	4487			2219	3	52	9	Y	47	47	0	1
*04	7482 X	2995	-0-	-4487	-0-			2950	3	45	9	Y	41	41	0	1
*05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-			3188	3	26	9	Y	24	24	0	1
*06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-			2696	3	30	9	Y	27	27	0	1
*07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-			2578	3	31	9	Y	28	28	0	1
*08	3224 X	2638	-0-	-586	-0-			2601	3	37	9	Y	34	34	0	1
*09	3090 X	2420	-0-	-670	-0-			2389	3	31	9	Y	28	28	0	1
*10	3193 X	2669	-0-	-524	-0-			2635	3	34	9	Y	31	31	0	1
*11	2730 X	2333	-0-	-397	-0-			2296	3	37	9	Y	34	34	0	1
12	2635 X	2457	-0-	-178	-0-			2418	3	39	9	Y	35	35	0	1
TOTAL GAS PROD:		31,506			TOTAL CONDENSATE PROD:				421							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED		
//CONT.// 040798													CAPACITY		
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 10		
RRCID -> 203978													COMPL. DATE 06/20/2004		
TOTAL DEPTH 10148													PERF. 8748 - 10022		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		4061 X	2702	-0-	-1359	-0-	2632	3	70	9	Y	64	44	1	25
*02	DLQ	G-10	3719	-0-	3719	-0-	3651	3	68	9	Y	62	65	1	22
*03	DLQ	G-10	4133	-0-	4133	-0-	4068	3	65	9	Y	59	65	1	16
*04		10924 X	3072	-0-	-7852	-0-	3022	3	50	9	Y	45	61	1	-0-
*05		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3784	3	10	9	Y	9	6	1	3
*06		3930 X	3636	-0-	-294	-0-	3626	3	10	9	Y	9	7	1	5
*07		4061 X	3118	-0-	-943	-0-	3109	3	9	9	Y	8	12	1	1
*08		4123 X	3190	-0-	-933	-0-	3180	3	10	9	Y	9	8	1	2
*09		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	3	9	9	Y	8	8	1	2
*10		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4032	3	11	9	Y	10	8	1	4
*11		3630 X	2692	-0-	-938	-0-	2682	3	10	9	Y	9	8	1	5
*12		4278 X	3337	-0-	-941	-0-	3324	3	13	9	Y	12	14	1	3
TOTAL GAS PROD:			41,579			TOTAL CONDENSATE PROD:			304						

BURNETT BROTHERS													WELL #: 32		
RRCID -> 204221													COMPL. DATE 08/09/2004		
TOTAL DEPTH 9695													PERF. 8358 - 9538		
*01		3317 X	2940	-0-	-377	-0-	2910	3	30	9	Y	27	27	0	1
*02	DLQ	G-10	2655	-0-	2655	-0-	2627	3	28	9	Y	25	25	0	1
*03	DLQ	G-10	3789	-0-	3789	-0-	3760	3	29	9	Y	26	26	0	1
*04		9212 X	2768	-0-	-6444	-0-	2743	3	25	9	Y	23	23	0	1
*05		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	Y	5	6	0	-0-
*06		3660 X	1318	-0-	-2342	-0-	1311	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*07		3782 X	1380	-0-	-2402	-0-	1373	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*08		2139 X	1557	-0-	-582	-0-	1549	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*09		2070 X	1146	-0-	-924	-0-	1139	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*10		1922 X	891	-0-	-1031	-0-	883	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*11		1530 X	1480	-0-	-50	-0-	1472	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			152						

GLASPIE, OCIE GAS UNIT													WELL #: 8		
RRCID -> 205758													COMPL. DATE 08/06/2004		
TOTAL DEPTH 9785													PERF. 9044 - 9411		
*01		3255 X	2504	-0-	-751	-0-	103	1	2401	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	-0-	1845	1	1773	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	DLQ	G-10	560	-0-	560	-0-	2405	1	536	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		4689 X	2284	-0-	-2405	-0-	93	1	2191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	109	1	2556	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	109	1	2568	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2532	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		2666 N	2664	-0-	-2	-0-	104	1	2560	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		2670 N	2438	-0-	-232	-0-	2438	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		2635 N	1196	-0-	-1439	-0-	1196	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		3100 N	3119	-0-	19	-0-	131	1	2988	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 16032 174												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 040798												CAPACITY				
CARTHAGE GAS UNIT 9												WELL #: 11				
RRCID -> 205773												COMPL. DATE 08/31/2004				
TOTAL DEPTH 9670												PERF. 8356 - 9537				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		2790 X	2437	-0-	-353	-0-		2381	3	56	9	Y	51	51	0	1
*02	DLQ	G-10	2730	-0-	2730	2730		2677	3	53	9	Y	48	47	0	2
*03	DLQ	G-10	3042	-0-	3042	5772		2987	3	55	9	Y	50	50	0	2
*04		8430 X	2658	-0-	-5772	-0-		2610	3	48	9	Y	44	44	0	2
*05		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		2653	3	74	9	Y	67	67	0	2
*06		2940 X	2574	-0-	-366	-0-		2485	3	89	9	Y	81	79	0	4
*07		3038 X	2788	-0-	-250	-0-		2698	3	90	9	Y	82	82	0	4
*08		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-		2784	3	109	9	Y	99	99	0	4
*09		3000 N	3026	-0-	26	26		2936	3	90	9	Y	82	82	0	4
*10		3027 N	3001	-0-	-26	-0-		2901	3	100	9	Y	91	91	0	4
*11		3000 N	3312	-0-	312	312		3201	3	111	9	Y	101	101	0	4
*12		3509 X	3197	-0-	-312	-0-		3085	3	112	9	Y	102	102	0	4
TOTAL GAS PROD:			34,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			898							

CARTHAGE GAS UNIT 7												WELL #: 5				
RRCID -> 207061												COMPL. DATE 11/01/2004				
TOTAL DEPTH 9745												PERF. 8412 - 9582				
*01		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	97	-0-	97	97		97	3			Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	138	-0-	138	235		138	3			Y	-0-			-0-
*04		407 N	172	-0-	-235	-0-		172	3			Y	-0-			-0-
*05		772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	3			Y	-0-			-0-
*06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	3			Y	-0-			-0-
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-			-0-
*08		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3			Y	-0-			-0-
*09		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	3			Y	-0-			-0-
*10		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	3			Y	-0-			-0-
*11		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	3			Y	-0-			-0-
*12		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURNETT BROTHERS												WELL #: 30				
RRCID -> 207066												COMPL. DATE 10/26/2004				
TOTAL DEPTH 9687												PERF. 8731 - 9534				
*01		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-		2229	3	76	9	Y	69	69	0	2
*02	DLQ	G-10	1879	-0-	1879	1879		1809	3	70	9	Y	64	64	0	2
*03	DLQ	G-10	1762	-0-	1762	3641		1687	3	75	9	Y	68	68	0	2
*04		5300 X	1659	-0-	-3641	-0-		1594	3	65	9	Y	59	59	0	2
*05		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-		2128	3	80	9	Y	73	72	0	3
*06		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-		2164	3	55	9	Y	50	51	0	2
*07		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-		1560	3	57	9	Y	52	52	0	2
*08		2201 X	1322	-0-	-879	-0-		1253	3	69	9	Y	63	63	0	2
*09		2220 X	2041	-0-	-179	-0-		1984	3	57	9	Y	52	52	0	2
*10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		3166	3	64	9	Y	58	58	0	2
*11		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-		2342	3	70	9	Y	64	64	0	2
*12		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		2524	3	72	9	Y	65	65	0	2
TOTAL GAS PROD:			25,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			737							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
CARTHAGE GAS UNIT 13																
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													CAPACITY			
WELL #: 16													RRCID -> 207067			
COMPL. DATE 09/30/2004													TOTAL DEPTH 9718			
PERF. 8466													- 9500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-		2747	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*02	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	2559		2547	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
*03	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	5082		2510	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
*04		2200 N	3204	-0-	1004	6086		3193	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
*05		3100 N	3125	-0-	25	6111		3099	3	26	9	Y	24	23	0	1
*06		3000 N	3028	-0-	28	6139		2998	3	30	9	Y	27	27	0	1
*07		9169 X	3030	-0-	-6139	-0-		2999	3	31	9	Y	28	28	0	1
*08		3317 X	3054	-0-	-263	-0-		3017	3	37	9	Y	34	34	0	1
*09		3210 X	3005	-0-	-205	-0-		2974	3	31	9	Y	28	28	0	1
*10		3131 X	3114	-0-	-17	-0-		3080	3	34	9	Y	31	31	0	1
*11		3030 X	2920	-0-	-110	-0-		2883	3	37	9	Y	34	34	0	1
*12		3131 X	3031	-0-	-100	-0-		2992	3	39	9	Y	35	35	0	1
TOTAL GAS PROD:			35,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			286							

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 14		RRCID -> 207068		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8300		- 9549	
*01		4216 X	4015	-0-	-201	-0-		3963	3	52	9	Y	47	47	0	1								
*02	DLQ	G-10	3659	-0-	3659	3659		3611	3	48	9	Y	44	44	0	1								
*03	DLQ	G-10	3890	-0-	3890	7549		3839	3	51	9	Y	46	46	0	1								
*04		11274 X	3725	-0-	-7549	-0-		3680	3	45	9	Y	41	41	0	1								
*05		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		4060	3	14	9	Y	13	14	0	-0-								
*06		3930 X	3853	-0-	-77	-0-		3835	3	18	9	Y	16	15	0	1								
*07		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-		4453	3	18	9	Y	16	16	0	1								
*08		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-		4499	3	21	9	Y	19	19	0	1								
*09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-		4354	3	18	9	Y	16	16	0	1								
*10		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		4071	3	19	9	Y	17	17	0	1								
*11		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-		3877	3	21	9	Y	19	19	0	1								
*12		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		4197	3	21	9	Y	19	19	0	1								
TOTAL GAS PROD:			48,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			313															

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 15		RRCID -> 207329		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8415		- 9552	
*01		5146 X	2622	-0-	-2524	-0-		2619	3	3	9	Y	3	3	0	-0-								
*02	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	3184		3181	3	3	9	Y	3	3	0	-0-								
*03	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	6351		3164	3	3	9	Y	3	3	0	-0-								
*04		9132 X	2781	-0-	-6351	-0-		2778	3	3	9	Y	3	3	0	-0-								
*05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-		2963	3	4	9	Y	4	4	0	-0-								
*06		3420 X	2817	-0-	-603	-0-		2813	3	4	9	Y	4	4	0	-0-								
*07		3534 X	2863	-0-	-671	-0-		2859	3	4	9	Y	4	4	0	-0-								
*08		3162 X	2704	-0-	-458	-0-		2698	3	6	9	Y	5	5	0	-0-								
*09		2850 X	2513	-0-	-337	-0-		2509	3	4	9	Y	4	4	0	-0-								
*10		2945 X	2568	-0-	-377	-0-		2562	3	6	9	Y	5	5	0	-0-								
*11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-		5895	3	6	9	Y	5	5	0	-0-								
*12		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-		9456	3	6	9	Y	5	5	0	-0-								
TOTAL GAS PROD:			43,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			48															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			
CARTHAGE GAS UNIT 3-A										//CONT.// 040798					
WELL #: 15										RRCID -> 207670		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	5162	3	22	9	Y	20	4	
02	DLQ	G-10	4053	-0-	4053	4053	4053	4033	3	20	9	Y	18	12	
03	DLQ	G-10	4766	-0-	4766	8819	8819	4744	3	22	9	Y	20	12	
04		14007 X	5188	-0-	-8819	-0-	-0-	5179	3	9	9	Y	8	-0-	
05		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	4998	3	22	9	Y	20	-0-	
06		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-	5016	3	18	9	Y	16	9	
07		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	4963	3	4	9	Y	4	6	
08		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	-0-	5415	3	15	9	Y	14	5	
09		5190 X	4647	-0-	-543	-0-	-0-	4635	3	12	9	Y	11	1	
10		5208 X	4768	-0-	-440	-0-	-0-	4753	3	15	9	Y	14	8	
11		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	-0-	6441	3	14	9	Y	13	5	
*12		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	6129	3	17	9	Y	15	3	
TOTAL GAS PROD:			61,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			173						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 16										RRCID -> 207672		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	2790	3	33	9	Y	30	6	
02	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	1581	1581	1552	3	29	9	Y	26	17	
03	DLQ	G-10	1799	-0-	1799	3380	3380	1766	3	33	9	Y	30	18	
04		4264 X	884	-0-	-3380	-0-	-0-	872	3	12	9	Y	11	-0-	
05		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3470	3	31	9	Y	28	-0-	
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	2969	3	10	9	Y	9	5	
07		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	3963	3	3	9	Y	3	4	
08		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	3	9	9	Y	8	3	
09		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	-0-	4701	3	8	9	Y	7	1	
10		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	5011	3	9	9	Y	8	5	
11		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	-0-	5386	3	8	9	Y	7	3	
*12		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	-0-	4814	3	10	9	Y	9	2	
TOTAL GAS PROD:			39,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			176						

BREWSTER, J.T. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 16										RRCID -> 209355		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*01		1085 X	249	-0-	-836	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	23	3	
								25	9						
*02	DLQ	G-10	1666	-0-	1666	1666	1666	59	1	1498	3	Y	99	15	
								109	9						
*03	DLQ	G-10	931	-0-	931	2597	2597	34	1	802	3	Y	86	13	
								95	9						
*04		5066 X	2469	-0-	-2597	-0-	-0-	96	1	2265	3	Y	98	-0-	
								108	9						
*05		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2047	3	Y	119	-0-	
								131	9						
*06		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2696	3	Y	30	5	
								33	9						
*07		2542 X	2467	-0-	-75	-0-	-0-	98	1	2343	3	Y	24	4	
								26	9						
*08		2542 X	2439	-0-	-103	-0-	-0-	95	1	2315	3	Y	26	5	
								29	9						
*09		2850 X	2284	-0-	-566	-0-	-0-	2259	3	25	9	Y	23	4	
*10		2945 X	69	-0-	-2876	-0-	-0-	48	3	21	9	Y	19	2	
*11		2850 X	441	-0-	-2409	-0-	-0-	422	3	19	9	Y	17	3	
12		2480 X	1179	-0-	-1301	-0-	-0-	46	1	1101	3	Y	29	4	
								32	9						
TOTAL GAS PROD:			19,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			593						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	147	1	3445	3	Y	17	17	0	2
							19	9							
*02	DLQ	G-10	2772	-0-	2772	2772	110	1	2641	3	Y	19	18	0	3
							21	9							
*03	DLQ	G-10	1767	-0-	1767	4539	72	1	1677	3	Y	16	17	0	2
							18	9							
*04		7766 X	3227	-0-	-4539	-0-	131	1	3075	3	Y	19	21	0	-0-
							21	9							
*05		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	173	1	4057	3	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
*06		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	185	1	4349	3	Y	21	18	0	3
							23	9							
*07		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	183	1	4470	3	Y	18	18	0	3
							20	9							
*08		4247 X	3974	-0-	-273	-0-	156	1	3797	3	Y	19	18	0	4
							21	9							
*09		4560 X	4540	-0-	-20	-0-	4522	3	18	9	Y	16	17	0	3
*10		4712 X	3259	-0-	-1453	-0-	3237	3	22	9	Y	20	21	0	2
*11		4560 X	3830	-0-	-730	-0-	3806	3	24	9	Y	22	20	0	4
*12		4743 X	4341	-0-	-402	-0-	179	1	4140	3	Y	20	21	0	3
							22	9							
TOTAL GAS PROD:			44,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			230						

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		2480 N	2178	-0-	-302	-0-	89	1	2061	3	Y	25	25	0	3
							28	9							
*02	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	1890	73	1	1785	3	Y	29	28	0	4
							32	9							
*03	DLQ	G-10	2493	-0-	2493	4383	103	1	2362	3	Y	25	25	0	4
							28	9							
*04		2200 N	2342	-0-	142	4525	94	1	2217	3	Y	28	32	0	-0-
							31	9							
*05		3100 N	1950	-0-	-1150	3375	78	1	1835	3	Y	34	34	0	-0-
							37	9							
*06		3000 N	1690	-0-	-1310	2065	67	1	1588	3	Y	32	27	0	5
							35	9							
*07		3100 N	1590	-0-	-1510	555	62	1	1498	3	Y	27	27	0	5
							30	9							
*08		2572 N	2017	-0-	-555	-0-	78	1	1909	3	Y	27	27	0	5
							30	9							
*09		1680 N	1459	-0-	-221	-0-	1430	3	29	9	Y	26	26	0	5
*10		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1998	3	33	9	Y	30	32	0	3
*11		1950 N	1246	-0-	-704	-0-	1210	3	36	9	Y	33	30	0	6
*12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	3	Y	31	33	0	4
							34	9							
TOTAL GAS PROD:			22,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			347						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 16032 174												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 040798												CAPACITY				
REED. W.M. GAS UNIT												WELL #: 9				
RRCID -> 213558												COMPL. DATE 03/12/2005				
TOTAL DEPTH 9965												PERF. 8785 - 9826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	3	Y	58	57	0			8
						64	9									
*02	DLQ G-10	2846	-0-	2846	2846	111	1	2663	3	Y	65	63	0			10
						72	9									
*03	DLQ G-10	3570	-0-	3570	6416	146	1	3362	3	Y	56	58	0			8
						62	9									
*04	9867 X	3451	-0-	-6416	-0-	137	1	3242	3	Y	65	73	0			-0-
						72	9									
*05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	137	1	3243	3	Y	78	78	0			-0-
						86	9									
*06	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	125	1	2934	3	Y	18	15	0			3
						20	9									
*07	3348 X	2880	-0-	-468	-0-	114	1	2749	3	Y	15	15	0			3
						17	9									
*08	3565 X	2759	-0-	-806	-0-	108	1	2634	3	Y	15	15	0			3
						17	9									
*09	3450 X	2346	-0-	-1104	-0-	2331	3	15	9	Y	14	14	0			3
*10	3472 X	3012	-0-	-460	-0-	2993	3	19	9	Y	17	18	0			2
*11	3090 X	2895	-0-	-195	-0-	2875	3	20	9	Y	18	17	0			3
*12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	121	1	2789	3	Y	17	18	0			2
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,797

TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CARTHAGE GAS UNIT 12												CNTY: PANOLA				
WELL #: 14												RRCID -> 213754				
COMPL. DATE 06/28/2005												TOTAL DEPTH 9690				
PERF. 5974 - 9505																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	4247 X	4136	-0-	-111	-0-	4078	3	58	9	Y	53	52	0			2
*02	DLQ G-10	3715	-0-	3715	3715	3662	3	53	9	Y	48	48	0			2
*03	DLQ G-10	4546	-0-	4546	8261	4490	3	56	9	Y	51	51	0			2
*04	12633 X	4372	-0-	-8261	-0-	4322	3	50	9	Y	45	45	0			2
*05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4369	3	29	9	Y	26	27	0			1
*06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4502	3	33	9	Y	30	30	0			1
*07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5100	3	34	9	Y	31	31	0			1
*08	4557 X	4350	-0-	-207	-0-	4308	3	42	9	Y	38	38	0			1
*09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5246	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	5146 X	1338	-0-	-3808	-0-	1314	3	24	9	Y	22	22	0			1
*11	4980 X	3497	-0-	-1483	-0-	3455	3	42	9	Y	38	38	0			1
12	5487 X	4307	-0-	-1180	-0-	4264	3	43	9	Y	39	39	0			1

TOTAL GAS PROD: 49,608

TOTAL CONDENSATE PROD: 452

CARTHAGE GAS UNIT 6A												CNTY: PANOLA				
WELL #: 12												RRCID -> 216074				
COMPL. DATE 09/12/2005												TOTAL DEPTH 10150				
PERF. 8761 - 9938																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4941	3	32	9	Y	29	20	1			11
*02	DLQ G-10	4345	-0-	4345	4345	4313	3	32	9	Y	29	30	1			10
*03	DLQ G-10	4061	-0-	4061	8406	4030	3	31	9	Y	28	30	1			8
*04	11740 X	3334	-0-	-8406	-0-	3312	3	22	9	Y	20	28	1			-0-
*05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4039	3	43	9	Y	39	28	1			11
*06	4800 X	3183	-0-	-1617	-0-	3137	3	46	9	Y	42	32	1			21
*07	4805 X	3570	-0-	-1235	-0-	3527	3	43	9	Y	39	54	1			6
*08	4061 X	3843	-0-	-218	-0-	3800	3	43	9	Y	39	36	1			9
*09	3960 X	3732	-0-	-228	-0-	3693	3	39	9	Y	35	36	1			8
*10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4163	3	52	9	Y	47	36	1			19
*11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4052	3	44	9	Y	40	37	1			22
*12	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3977	3	55	9	Y	50	61	1			11

TOTAL GAS PROD: 47,466

TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:		13	RRCID ->	216523	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8612	-	9914	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2243	3	15	9	Y	14	10	1	5
*02	DLQ	G-10	1728	-0-	1728	1728	1711	3	17	9	Y	15	15	1	5
*03	DLQ	G-10	2789	-0-	2789	4517	2775	3	14	9	Y	13	14	1	4
*04		7095 X	2578	-0-	-4517	-0-	2567	3	11	9	Y	10	14	1	-0-
*05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3135	3	4	9	Y	4	3	1	1
*06		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2923	3	7	9	Y	6	4	1	3
*07		2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2743	3	6	9	Y	5	7	1	1
*08		3131 X	2472	-0-	-659	-0-	2468	3	4	9	Y	4	4	1	1
*09		3030 X	2487	-0-	-543	-0-	2483	3	4	9	Y	4	4	1	1
*10		3131 X	2554	-0-	-577	-0-	2548	3	6	9	Y	5	4	1	2
*11		2940 X	1862	-0-	-1078	-0-	1856	3	6	9	Y	5	4	1	3
12		2759 X	2523	-0-	-236	-0-	2517	3	6	9	Y	5	7	1	1
TOTAL GAS PROD:		30,069				TOTAL CONDENSATE PROD:						90			

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	218337	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8542	-	9226	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	93	1	4623	3	Y	37	36	0	5
							41	9							
*02	DLQ	G-10	4072	-0-	4072	4072	83	1	3944	3	Y	41	40	0	6
							45	9							
*03	DLQ	G-10	4400	-0-	4400	8472	78	1	4283	3	Y	35	36	0	5
							39	9							
*04		13029 X	4557	-0-	-8472	-0-	93	1	4419	3	Y	41	46	0	-0-
							45	9							
*05		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	106	1	4511	3	Y	49	49	0	-0-
							54	9							
*06		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	72	1	4211	3	Y	45	38	0	7
							50	9							
*07		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	87	1	4307	3	Y	38	38	0	7
							42	9							
*08		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	105	1	4290	3	Y	39	38	0	8
							43	9							
*09		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4055	3	39	9	Y	35	37	0	6
*10		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4032	3	48	9	Y	44	46	0	4
*11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3780	3	52	9	Y	47	43	0	8
*12		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	78	1	4143	3	Y	44	46	0	6
							48	9							
TOTAL GAS PROD:		51,939				TOTAL CONDENSATE PROD:						495			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		992 N	970	-0-	-22	-0-	18	1	902	3	Y	45	45	0	6
							50	9							
*02	DLQ	G-10	862	-0-	862	862	16	1	790	3	Y	51	49	0	8
							56	9							
*03	DLQ	G-10	1143	-0-	1143	2005	20	1	1075	3	Y	44	45	0	7
							48	9							
*04		2200 N	1594	-0-	-606	1399	32	1	1508	3	Y	49	56	0	-0-
							54	9							
*05		3100 N	1720	-0-	-1380	19	37	1	1617	3	Y	60	60	0	-0-
							66	9							
*06		1618 N	1599	-0-	-19	-0-	29	1	1520	3	Y	45	38	0	7
							50	9							
*07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	32	1	1600	3	Y	38	38	0	7
							42	9							
*08		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	Y	39	38	0	8
							43	9							
*09		1650 X	1598	-0-	-52	-0-	1561	3	37	9	Y	34	36	0	6
*10		1705 X	1576	-0-	-129	-0-	1529	3	47	9	Y	43	45	0	4
*11		1680 X	1523	-0-	-157	-0-	1471	3	52	9	Y	47	43	0	8
12		1736 X	1492	-0-	-244	-0-	27	1	1417	3	Y	44	46	0	6
							48	9							
TOTAL GAS PROD:			17,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			539						

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		5022 X	4656	-0-	-366	-0-	192	1	4432	3	Y	29	29	0	4
							32	9							
*02	DLQ	G-10	4401	-0-	4401	4401	175	1	4190	3	Y	33	32	0	5
							36	9							
*03	DLQ	G-10	4932	-0-	4932	9333	204	1	4697	3	Y	28	29	0	4
							31	9							
*04		14054 X	4721	-0-	-9333	-0-	189	1	4497	3	Y	32	36	0	-0-
							35	9							
*05		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	171	1	4080	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
*06		4770 X	4641	-0-	-129	-0-	187	1	4414	3	Y	36	30	0	6
							40	9							
*07		4929 X	4013	-0-	-916	-0-	157	1	3824	3	Y	29	30	0	5
							32	9							
*08		4929 X	4661	-0-	-268	-0-	181	1	4445	3	Y	32	31	0	6
							35	9							
*09		4710 X	3420	-0-	-1290	-0-	3389	3	31	9	Y	28	29	0	5
*10		4805 X	3705	-0-	-1100	-0-	3665	3	40	9	Y	36	37	0	4
*11		4650 X	4089	-0-	-561	-0-	4047	3	42	9	Y	38	35	0	7
12		4650 X	3849	-0-	-801	-0-	158	1	3652	3	Y	35	37	0	5
							39	9							
TOTAL GAS PROD:			51,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			395						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BURNETT BROTHERS															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
WELL #: 36 RRCID -> 221543															
COMPL. DATE 04/22/2006															
TOTAL DEPTH 9720															
PERF. 8414 - 9533															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2662	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
*02	DLQ G-10	4071	-0-	4071	4071	4054	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
*03	DLQ G-10	2669	-0-	2669	6740	2651	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
*04	9707 X	2967	-0-	-6740	-0-	2952	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
*05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2775	3	74	9	Y	67	65	0		2
*06	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	2410	3	88	9	Y	80	78	0		4
*07	2883 X	2632	-0-	-251	-0-	2544	3	88	9	Y	80	80	0		4
*08	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	2916	3	107	9	Y	97	97	0		4
*09	2970 X	2932	-0-	-38	-0-	2844	3	88	9	Y	80	80	0		4
*10	2852 X	2546	-0-	-306	-0-	2449	3	97	9	Y	88	89	0		3
*11	2940 X	2569	-0-	-371	-0-	2459	3	110	9	Y	100	99	0		4
12	3038 X	2422	-0-	-616	-0-	2312	3	110	9	Y	100	100	0		4
TOTAL GAS PROD: 33,858													TOTAL CONDENSATE PROD: 753		

BURNETT BROTHERS													CNTY: PANOLA		
WELL #: 40 RRCID -> 221601															
COMPL. DATE 03/29/2006															
TOTAL DEPTH 9732															
PERF. 8617 - 9539															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3062	3	58	9	Y	53	53	0		2
*02	DLQ G-10	2585	-0-	2585	2585	2531	3	54	9	Y	49	49	0		2
*03	DLQ G-10	3462	-0-	3462	6047	3405	3	57	9	Y	52	52	0		2
*04	9260 X	3213	-0-	-6047	-0-	3162	3	51	9	Y	46	46	0		2
*05	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1780	3	61	9	Y	55	55	0		2
*06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4214	3	102	9	Y	93	91	0		4
*07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4244	3	105	9	Y	95	95	0		4
*08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5814	3	127	9	Y	115	115	0		4
*09	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5178	3	105	9	Y	95	95	0		4
*10	4464 X	4373	-0-	-91	-0-	4256	3	117	9	Y	106	106	0		4
*11	5790 X	3110	-0-	-2680	-0-	2981	3	129	9	Y	117	117	0		4
12	5952 X	3256	-0-	-2696	-0-	3126	3	130	9	Y	118	118	0		4
TOTAL GAS PROD: 44,849													TOTAL CONDENSATE PROD: 994		

BURNETT BROTHERS													CNTY: PANOLA		
WELL #: 39 RRCID -> 224118															
COMPL. DATE 05/11/2005															
TOTAL DEPTH 9730															
PERF. 8374 - 9565															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1056	3	20	9	Y	18	18	0		1
*02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	957	3	19	9	Y	17	17	0		1
*03	DLQ G-10	1752	-0-	1752	2728	1732	3	20	9	Y	18	18	0		1
*04	2200 N	1208	-0-	-992	1736	1190	3	18	9	Y	16	16	0		1
*05	3100 N	1456	-0-	-1644	92	1390	3	66	9	Y	60	59	0		2
*06	1274 N	1182	-0-	-92	-0-	1103	3	79	9	Y	72	71	0		3
*07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1746	3	80	9	Y	73	73	0		3
*08	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1311	3	98	9	Y	89	89	0		3
*09	1170 N	806	-0-	-364	-0-	726	3	80	9	Y	73	73	0		3
*10	1829 N	737	-0-	-1092	-0-	648	3	89	9	Y	81	81	0		3
*11	1380 N	780	-0-	-600	-0-	681	3	99	9	Y	90	90	0		3
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	777	3	100	9	Y	91	91	0		3
TOTAL GAS PROD: 14,085													TOTAL CONDENSATE PROD: 698		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
BURNETT BROTHERS																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 040798																			
WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553																			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	3	45	9	Y	41	41	0				1	
*02	DLQ	G-10	1738	-0-	1738	1738	1695	3	43	9	Y	39	39	0				1	
*03	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	3517	1734	3	45	9	Y	41	41	0				1	
*04	2200	N	1415	-0-	-785	2732	1375	3	40	9	Y	36	36	0				1	
*05	3100	N	1721	-0-	-1379	1353	1671	3	50	9	Y	45	44	0				2	
*06	2822	N	1469	-0-	-1353	-0-	1448	3	21	9	Y	19	20	0				1	
*07	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1242	3	22	9	Y	20	20	0				1	
*08	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1193	3	26	9	Y	24	24	0				1	
*09	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1182	3	22	9	Y	20	20	0				1	
*10	1271	N	929	-0-	-342	-0-	905	3	24	9	Y	22	22	0				1	
*11	1200	N	897	-0-	-303	-0-	871	3	26	9	Y	24	24	0				1	
12	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1083	3	28	9	Y	25	25	0				1	
TOTAL GAS PROD:		16,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		356													

BURNETT BROTHERS													CNTY: PANOLA						
WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542																			
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1473	3	28	9	Y	25	25	0				1	
*02	DLQ	G-10	1411	-0-	1411	1411	1386	3	25	9	Y	23	23	0				1	
*03	DLQ	G-10	1463	-0-	1463	2874	1437	3	26	9	Y	24	24	0				1	
*04	2200	N	1352	-0-	-848	2026	1329	3	23	9	Y	21	21	0				1	
*05	3044	N	1018	-0-	-2026	-0-	989	3	29	9	Y	26	26	0				1	
*06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1207	3	34	9	Y	31	31	0				1	
*07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1257	3	35	9	Y	32	32	0				1	
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1129	3	42	9	Y	38	38	0				1	
*09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1169	3	35	9	Y	32	32	0				1	
*10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1175	3	39	9	Y	35	35	0				1	
*11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	878	3	43	9	Y	39	39	0				1	
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1030	3	43	9	Y	39	39	0				1	
TOTAL GAS PROD:		14,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		365													

CARTHAGE GAS UNIT 18													CNTY: PANOLA						
WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567																			
*01	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	2823	3	232	9	Y	211	211	0				6	
*02	DLQ	G-10	2577	-0-	2577	2577	2360	3	217	9	Y	197	197	0				6	
*03	DLQ	G-10	3068	-0-	3068	5645	2839	3	229	9	Y	208	208	0				6	
*04	10039	X	4394	-0-	-5645	-0-	4193	3	201	9	Y	183	183	0				6	
*05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4453	3	248	9	Y	225	223	0				8	
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4448	3	19	9	Y	17	24	0				1	
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3280	3	18	9	Y	16	16	0				1	
*08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3455	3	22	9	Y	20	20	0				1	
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3244	3	18	9	Y	16	16	0				1	
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	3	20	9	Y	18	18	0				1	
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3245	3	22	9	Y	20	20	0				1	
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4635	3	22	9	Y	20	20	0				1	
TOTAL GAS PROD:		43,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,151													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BURNETT BROTHERS														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 040798														
WELL #: 41 RRCID -> 226067													COMPL. DATE 08/20/2006	
TOTAL DEPTH 9894													PERF. 8526 - 9724	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		4092 X	3353	-0-	-739	-0-	3278 3	75 9	Y		68	68 0		2
*02	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	2888	2819 3	69 9	Y		63	63 0		2
*03	DLQ	G-10	2527	-0-	2527	5415	2453 3	74 9	Y		67	67 0		2
*04		8583 X	3168	-0-	-5415	-0-	3103 3	65 9	Y		59	59 0		2
*05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3347 3	80 9	Y		73	72 0		3
*06		3240 X	3091	-0-	-149	-0-	3049 3	42 9	Y		38	39 0		2
*07		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4685 3	43 9	Y		39	39 0		2
*08		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4055 3	52 9	Y		47	47 0		2
*09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4101 3	43 9	Y		39	39 0		2
*10		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4096 3	47 9	Y		43	43 0		2
*11		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4735 3	53 9	Y		48	48 0		2
*12		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6116 3	54 9	Y		49	49 0		2
TOTAL GAS PROD:			46,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			633					

CARTHAGE GAS UNIT 7													WELL #: 7 RRCID -> 227305		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 9651		PERF. 8438 - 9566	
*01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1113 3	91 9	Y		83	83 0		2						
*02	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	1210	1125 3	85 9	Y		77	77 0		2						
*03	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	2449	1149 3	90 9	Y		82	82 0		2						
*04		2200 N	1321	-0-	-879	1570	1242 3	79 9	Y		72	72 0		2						
*05		2927 N	1357	-0-	-1570	-0-	1344 3	13 9	Y		12	14 0		-0-						
*06		1200 N	947	-0-	-253	-0-	930 3	17 9	Y		15	14 0		1						
*07		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1221 3	17 9	Y		15	15 0		1						
*08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1341 3	20 9	Y		18	18 0		1						
*09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211 3	17 9	Y		15	15 0		1						
*10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1360 3	19 9	Y		17	17 0		1						
*11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1242 3	20 9	Y		18	18 0		1						
*12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1307 3	21 9	Y		19	19 0		1						
TOTAL GAS PROD:			15,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			443											

CARTHAGE GAS UNIT 18													WELL #: 7 RRCID -> 228361		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9682		PERF. 8414 - 9562	
*01		2480 N	2193	-0-	-287	-0-	2138 3	55 9	Y		50	50 0		1						
*02	DLQ	G-10	1776	-0-	1776	1776	1723 3	53 9	Y		48	47 0		2						
*03	DLQ	G-10	1953	-0-	1953	3729	1898 3	55 9	Y		50	50 0		2						
*04		2200 N	2306	-0-	106	3835	2258 3	48 9	Y		44	44 0		2						
*05		3100 N	2113	-0-	-987	2848	2055 3	58 9	Y		53	53 0		2						
*06		3000 N	1567	-0-	-1433	1415	1498 3	69 9	Y		63	62 0		3						
*07		3100 N	2240	-0-	-860	555	2168 3	72 9	Y		65	65 0		3						
*08		2753 N	2198	-0-	-555	-0-	2112 3	86 9	Y		78	78 0		3						
*09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2170 3	72 9	Y		65	65 0		3						
*10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2282 3	79 9	Y		72	72 0		3						
*11		2130 N	1983	-0-	-147	-0-	1896 3	87 9	Y		79	79 0		3						
*12		2325 N	1924	-0-	-401	-0-	1836 3	88 9	Y		80	80 0		3						
TOTAL GAS PROD:			24,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			747											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BURNETT BROTHERS															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
WELL #: 46 RRCID -> 229142															
COMPL. DATE 04/30/2007															
TOTAL DEPTH 9700															
PERF. 8398 - 9536															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-		572	3	83	9	Y	75	75	0	2
*02	DLQ G-10	283	-0-	283	283		206	3	77	9	Y	70	70	0	2
*03	DLQ G-10	201	-0-	201	484		120	3	81	9	Y	74	74	0	2
*04	845 N	361	-0-	-484	-0-		289	3	72	9	Y	65	65	0	2
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			Y	-0-	2	0	-0-
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3			Y	-0-			-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	3			Y	-0-			-0-
*08	403 N	263	-0-	-140	-0-		263	3			Y	-0-			-0-
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			-0-
*10	434 N	128	-0-	-306	-0-		128	3			Y	-0-			-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		284									

CARTHAGE GAS UNIT 11													CNTY: PANOLA		
WELL #: 14 RRCID -> 230717															
COMPL. DATE 06/23/2007															
TOTAL DEPTH 9652															
PERF. 8358 - 9524															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	2077 N	1863	-0-	-214	-0-		1843	3	20	9	Y	18	18	0	1
*02	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660		1641	3	19	9	Y	17	17	0	1
*03	DLQ G-10	1986	-0-	1986	3646		1966	3	20	9	Y	18	18	0	1
*04	2200 N	2426	-0-	226	3872		2408	3	18	9	Y	16	16	0	1
*05	3100 N	3166	-0-	66	3938		3145	3	21	9	Y	19	19	0	1
*06	3000 N	2684	-0-	-316	3622		2587	3	97	9	Y	88	85	0	4
*07	3100 N	2757	-0-	-343	3279		2658	3	99	9	Y	90	90	0	4
*08	5192 X	1913	-0-	-3279	-0-		1794	3	119	9	Y	108	108	0	4
*09	3060 X	1953	-0-	-1107	-0-		1854	3	99	9	Y	90	90	0	4
*10	3162 X	2482	-0-	-680	-0-		2372	3	110	9	Y	100	100	0	4
*11	2670 X	1957	-0-	-713	-0-		1836	3	121	9	Y	110	110	0	4
12	2759 X	1930	-0-	-829	-0-		1807	3	123	9	Y	112	112	0	4
TOTAL GAS PROD:		26,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		786									

BURNETT BROTHERS													CNTY: PANOLA		
WELL #: 49 RRCID -> 230814															
COMPL. DATE 07/14/2007															
TOTAL DEPTH 9690															
PERF. 8428 - 9542															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-		2870	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
*02	DLQ G-10	2442	-0-	2442	2442		2423	3	19	9	Y	17	16	0	1
*03	DLQ G-10	2791	-0-	2791	5233		2773	3	18	9	Y	16	16	0	1
*04	8297 X	3064	-0-	-5233	-0-		3049	3	15	9	Y	14	14	0	1
*05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		3120	3	8	9	Y	7	8	0	-0-
*06	2670 N	2426	-0-	-244	-0-		2416	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
*07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-		3339	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
*08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		2724	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
*09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-		2596	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
*10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		2639	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
*11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		3166	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
*12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3469	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		141									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CPTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 040798													CAPACITY				
CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #: 13				
RRCID -> 232058													COMPL. DATE 06/22/2007				
TOTAL DEPTH 9660													PERF. 8418 - 9526				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01		3751 X	3553	-0-	-198	-0-		3243	3	310	9	Y	282	282	0	8	
*02	DLQ	G-10	3322	-0-	3322	3322		3033	3	289	9	Y	263	263	0	8	
*03	DLQ	G-10	3951	-0-	3951	7273		3645	3	306	9	Y	278	278	0	8	
*04		10338 X	3065	-0-	-7273	-0-		2797	3	268	9	Y	244	244	0	8	
*05		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		2685	3	51	9	Y	46	52	0	2	
*06		3630 X	2333	-0-	-1297	-0-		2275	3	58	9	Y	53	53	0	2	
*07		3751 X	1870	-0-	-1881	-0-		1809	3	61	9	Y	55	55	0	2	
*08		2821 X	2049	-0-	-772	-0-		1976	3	73	9	Y	66	66	0	2	
*09		2730 X	2229	-0-	-501	-0-		2168	3	61	9	Y	55	55	0	2	
*10		2728 X	2383	-0-	-345	-0-		2316	3	67	9	Y	61	61	0	2	
*11		2340 X	2258	-0-	-82	-0-		2184	3	74	9	Y	67	67	0	2	
*12		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-		2377	3	75	9	Y	68	68	0	2	
TOTAL GAS PROD:			32,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,538								

CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 14				
RRCID -> 235061													COMPL. DATE 01/28/2008				
TOTAL DEPTH 10160													PERF. 8776 - 10054				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-		6293	3	55	9	N	50	35	1	19	
*02	DLQ	G-10	5142	-0-	5142	5142		5087	3	55	9	N	50	52	1	17	
*03	DLQ	G-10	5951	-0-	5951	11093		5899	3	52	9	N	47	51	1	13	
*04		15744 X	4651	-0-	-11093	-0-		4612	3	39	9	N	35	48	1	-0-	
*05		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-		5984	3	54	9	N	49	35	1	14	
*06		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-		5462	3	53	9	N	48	38	1	24	
*07		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-		5337	3	48	9	N	44	61	1	7	
*08		6014 X	5266	-0-	-748	-0-		5219	3	47	9	N	43	40	1	10	
*09		5850 X	3977	-0-	-1873	-0-		3934	3	43	9	N	39	40	1	9	
*10		6045 X	2782	-0-	-3263	-0-		2723	3	59	9	N	54	41	1	22	
*11		5520 X	1869	-0-	-3651	-0-		1821	3	48	9	N	44	41	1	25	
12		5394 X	4243	-0-	-1151	-0-		4181	3	62	9	N	56	69	1	12	
TOTAL GAS PROD:			57,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			559								

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE													WELL #: 1				
RRCID -> 236732													COMPL. DATE 05/12/2008				
TOTAL DEPTH 10150													PERF. 8913 - 10022				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-		5777	3	17	9	Y	15	10	1	6	
*02	DLQ	G-10	3919	-0-	3919	3919		3902	3	17	9	Y	15	16	1	5	
*03	DLQ	G-10	5869	-0-	5869	9788		5854	3	15	9	Y	14	15	1	4	
*04		14123 X	4335	-0-	-9788	-0-		4323	3	12	9	Y	11	15	1	-0-	
*05		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		3680	3	17	9	Y	15	11	1	4	
*06		5670 X	4526	-0-	-1144	-0-		4493	3	33	9	Y	30	19	1	15	
*07		5859 X	4708	-0-	-1151	-0-		4678	3	30	9	Y	27	38	1	4	
*08		5859 X	4715	-0-	-1144	-0-		4685	3	30	9	Y	27	25	1	6	
*09		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-		4842	3	28	9	Y	25	25	1	6	
*10		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		4746	3	35	9	Y	32	25	1	13	
*11		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-		4638	3	31	9	Y	28	26	1	15	
12		5022 X	4120	-0-	-902	-0-		4081	3	39	9	Y	35	42	1	8	
TOTAL GAS PROD:			56,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			274								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BURNETT BROTHERS														
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 040798														
WELL #: 42										RRCID -> 251495		COMPL. DATE 12/04/2006		
TOTAL DEPTH 9800										PERF. 8554		- 9674		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01		1922 N	1125	-0-	-797	-0-		1104	3	21	9	Y	19	19 0
*02	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	1174		1155	3	19	9	Y	17	17 0
*03	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	2462		1268	3	20	9	Y	18	18 0
*04		2200 N	924	-0-	-1276	1186		906	3	18	9	Y	16	16 0
*05		2585 N	1399	-0-	-1186	-0-		1377	3	22	9	Y	20	20 0
*06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1334	3			Y	-0-	1 0
*07		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3			Y	-0-	-0-
*08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	3			Y	-0-	-0-
*09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	3			Y	-0-	-0-
*10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	3			Y	-0-	-0-
*11		870 N	792	-0-	-78	-0-		792	3			Y	-0-	-0-
*12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 14,606										TOTAL CONDENSATE PROD:		90		

DAVIS, S.L. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8664 - 9570		
WELL #: 4										RRCID -> 258227		COMPL. DATE 01/24/2007		
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GLASPIE, OCIE GAS UNIT										TOTAL DEPTH 11025		PERF. 8750 - 9465		
WELL #: 10										RRCID -> 263329		COMPL. DATE 11/06/2011		
*01		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-		257	1	5986	3	Y	-0-	-0-
*02	DLQ	G-10	5147	-0-	5147	5147		202	1	4945	3	Y	-0-	-0-
*03	DLQ	G-10	5857	-0-	5857	11004		242	1	5615	3	Y	-0-	-0-
*04		16417 X	5413	-0-	-11004	-0-		218	1	5195	3	Y	-0-	-0-
*05		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-		222	1	5299	3	Y	-0-	-0-
*06		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-		211	1	5014	3	Y	-0-	-0-
*07		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-		211	1	5052	3	Y	-0-	-0-
*08		5270 X	5037	-0-	-233	-0-		197	1	4840	3	Y	-0-	-0-
*09		5100 X	4690	-0-	-410	-0-		4690	3			Y	-0-	-0-
*10		5270 X	4712	-0-	-558	-0-		4712	3			Y	-0-	-0-
*11		5100 X	4350	-0-	-750	-0-		4350	3			Y	-0-	-0-
12		5270 X	4534	-0-	-736	-0-		189	1	4345	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 61,992										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321													
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT		
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE		

01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-		97	
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		97	
03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-		97	
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-		97	
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	5		102	
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	5		107	
07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	4		111	
08		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	5		116	
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-		116	
*10		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-		116	
*11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-		116	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116	
TOTAL GAS PROD:			23,447	TOTAL CONDENSATE PROD:						19			

BASA RESOURCES, INC. 053974													
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT		
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE		

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT		
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE		

01	1209	X	436	-0-	-773	-0-	428	2	8	9	Y	337	
02	1008	N	161	-0-	-847	-0-	42	1	117	2	Y	339	
							2	9					
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	863	2	53	9	Y	387	
04	3000	N	3324	-0-	324	324	3296	2	28	9	Y	412	
05	3100	N	3390	-0-	290	614	952	1	2386	2	Y	459	
							52	9					
06	3000	N	3047	-0-	47	661	904	1	2135	2	Y	466	
							8	9					
07	3877	X	3216	-0-	-661	-0-	3172	2	44	9	Y	319	
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	952	1	2749	2	Y	349	
							33	9					
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3447	2	69	9	Y	412	
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3782	2	41	9	Y	255	
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3340	2	63	9	Y	312	
12	3658	X	2956	-0-	-702	-0-	2917	2	39	9	Y	347	
TOTAL GAS PROD:			31,922	TOTAL CONDENSATE PROD:						398			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.			//CONT.//		053974									
THOMAS			WELL #:		2	RRCID -> 221861			COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3410 X	2196	-0-	-1214	-0-	448	1	1735	2	N	12		52
							13	9						
02		3052 X	2288	-0-	-764	-0-	561	1	1675	2	N	47		99
							52	9						
03		3379 X	3374	-0-	-5	-0-	675	1	2585	2	N	104		203
							114	9						
04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	438	1	2508	2	N	30	169 1	64
							33	9						
05		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	646	1	2625	2	N	33		97
							36	9						
06		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	714	1	2577	2	N	18		115
							20	9						
07		3379 X	2688	-0-	-691	-0-	338	1	2339	2	N	10		125
							11	9						
08		3379 X	2871	-0-	-508	-0-	519	1	2330	2	N	20		145
							22	9						
09		3300 X	2722	-0-	-578	-0-	520	1	2178	2	N	22		167
							24	9						
10		3410 X	3039	-0-	-371	-0-	732	1	2299	2	N	7		174
							8	9						
11		3300 X	2506	-0-	-794	-0-	676	1	1791	2	N	35	178 1	31
							39	9						
*12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	1178	1	1849	2	N	5		36
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			34,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			343					

HARRIS			WELL #:		2	RRCID -> 227537			COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4960 X	4644	-0-	-316	-0-	1082	1	3413	2	N	135	197 1	83
							149	9						
02		4564 X	4233	-0-	-331	-0-	974	1	3209	2	N	45		128
							50	9						
03		5053 X	4529	-0-	-524	-0-	1194	1	3300	2	N	32		160
							35	9						
04		4890 X	4255	-0-	-635	-0-	739	1	3491	2	N	23		183
							25	9						
05		4898 X	4372	-0-	-526	-0-	1173	1	3164	2	N	32		215
							35	9						
06		4530 X	4086	-0-	-444	-0-	1155	1	2923	2	N	7		222
							8	9						
07		4681 X	4143	-0-	-538	-0-	649	1	3488	2	N	5		227
							6	9						
08		4216 X	3624	-0-	-592	-0-	639	1	2968	2	N	15		242
							17	9						
09		4080 X	3550	-0-	-530	-0-	540	1	2999	2	N	10		252
							11	9						
10		4216 X	3815	-0-	-401	-0-	702	1	3089	2	N	22	143 1	131
							24	9						
11		4080 X	3652	-0-	-428	-0-	334	1	3310	2	N	7		138
							8	9						
12		4154 X	3851	-0-	-303	-0-	581	1	3257	2	N	12		150
							13	9						
TOTAL GAS PROD:			48,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			345					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	174 1	926 2	N	18		251
						20 9					
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	112 1	848 2	N	20		271
						22 9					
03	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	170 1	920 2	N	30		301
						33 9					
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	232 1	915 2	N	12		313
						13 9					
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	102 1	1050 2	N	-0-		313
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	209 1	858 2	N	30		343
						33 9					
07	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	268 1	801 2	N	3		346
						3 9					
08	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	104 1	927 2	N	-0-		346
09	1110 N	963	-0-	-147	-0-	105 1	858 2	N	-0-		346
10	1085 N	990	-0-	-95	-0-	40 1	950 2	N	-0-		346
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	100 1	857 2	N	-0-		346
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	97 1	843 2	N	-0-		346
TOTAL GAS PROD:		12,590				TOTAL CONDENSATE PROD:			113		

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

01	3193 X	2645	-0-	-548	-0-	626 1	1975 2	N	40		84
						44 9					
02	2800 X	2455	-0-	-345	-0-	566 1	1867 2	N	20		104
						22 9					
03	3131 X	2238	-0-	-893	-0-	592 1	1635 2	N	10		114
						11 9					
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	667 1	3151 2	N	13		127
						14 9					
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	991 1	2674 2	N	8		135
						9 9					
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	798 1	2021 2	N	2		137
						2 9					
07	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	455 1	2444 2	N	3		140
						3 9					
08	3689 X	3144	-0-	-545	-0-	554 1	2570 2	N	18		158
						20 9					
09	3570 X	2934	-0-	-636	-0-	447 1	2481 2	N	5		163
						6 9					
10	3689 X	2928	-0-	-761	-0-	539 1	2372 2	N	15		178
						17 9					
11	3030 X	2788	-0-	-242	-0-	253 1	2516 2	N	17		195
						19 9					
12	3131 X	2403	-0-	-728	-0-	364 1	2036 2	N	3		198
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		34,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			154		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//	053974									
BRANNON GAS UNIT		WELL #:	5 L	RRCID ->	227955	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8798 - 9737	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRANNON GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	236146	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8733 - 9710	
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	487	1	2589	2	N	53	145
						58	9					
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	310	1	2343	2	N	72	54
						79	9				163	
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	429	1	2317	2	N	40	94
						44	9					
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	524	1	2065	2	N	33	127
						36	9					
05	2635 X	2081	-0-	-554	-0-	183	1	1887	2	N	10	137
						11	9					
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	510	1	2089	2	N	42	179
						46	9					
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	680	1	2033	2	N	45	224
						50	9					
08	2635 X	2456	-0-	-179	-0-	247	1	2201	2	N	7	231
						8	9					
09	2550 X	2300	-0-	-250	-0-	248	1	2027	2	N	23	64
						25	9				190	
10	2635 N	2250	-0-	-385	-0-	89	1	2137	2	N	22	86
						24	9					
11	2370 N	2304	-0-	-66	-0-	236	1	2018	2	N	45	131
						50	9					
12	2387 N	2121	-0-	-266	-0-	216	1	1875	2	N	27	158
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		30,201			TOTAL CONDENSATE PROD:						419	

HARRIS		WELL #:	4	RRCID ->	236658	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	8762 - 9925	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BOWLES ENERGY, INC. VEF KEY UNIT		//CONT.//	16032 174 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	1360	-0-	-1120	-0-	413 1 59 9	888 2	N	54	1 8		193
02	1568 N	1310	-0-	-258	-0-	466 1 42 9	802 2	N	38			231
03	1767 N	1414	-0-	-353	-0-	364 1 52 9	998 2	N	47	1 8		277
04	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	542 1 45 9	969 2	N	41	179 1	2 8	137
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	812 1 31 9	1284 2	N	28	3 8		162
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	719 1 46 9	953 2	N	42	75 1		129
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	755 1 41 9	1042 2	N	37	1 8		165
08	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	711 1 35 9	981 2	N	32	153 1	2 8	42
09	1710 N	1512	-0-	-198	-0-	439 1 51 9	1022 2	N	46	1 8		87
10	1767 N	1153	-0-	-614	-0-	1089 2	64 9	N	58	1 8		144
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	36			180
*12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1078 1 39 9	814 2	N	35	153 1		62
TOTAL GAS PROD:		17,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		494						

BRAMMER PETROLEUM, INC. MENEFE, R. C. UNIT		088600	WELL #:	2	RRCID ->	096678	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9052 - 9380
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			759
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFCO PRODUCTION INC. BRANNON		106406	WELL #:	2	RRCID ->	155485	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8559 - 8572
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			27
02	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	78	78 2	Y	-0-			27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	78		Y	-0-			27
04	78 N	-0-	-0-	-78	-0-			Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
BRANNON		WELL #:		1	RRCID ->	163212	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9360 -	9832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-				-0-
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	26 2		Y	-0-				-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-				-0-
04		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		Y	-0-				-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-				-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-				-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-				-0-
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-				-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-				-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-				-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-				-0-
*12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			962	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLIAMS, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	194883	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9380 -	9558	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BROADAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	211697	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9160 -	9360	
01	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	2433 3	84 9	Y	76	73 1	18 8		65	
02	DLQ G-10	2819	-0-	2819	2819	2771 3	48 9	Y	44	72 1	9 8		28	
03	DLQ G-10	2534	-0-	2534	5353	2435 3	99 9	Y	90	70 8			48	
04	8239 X	2886	-0-	-5353	-0-	2811 3	75 9	Y	68	16 8			100	
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2426 3	9 9	Y	8	71 1	5 8		32	
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3107 3	55 9	Y	50	25 8			57	
07	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2715 3	54 9	Y	49	18 8			88	
08	2976 X	2313	-0-	-663	-0-	2299 3	14 9	Y	13	71 1	6 8		24	
09	3150 X	2470	-0-	-680	-0-	2468 3	2 9	Y	2	2 8			24	
10	3255 X	1972	-0-	-1283	-0-	1910 3	62 9	Y	56	1 8			79	
11	3150 X	225	-0-	-2925	-0-	225 3		Y	-0-				79	
12	2759 X	1253	-0-	-1506	-0-	1253 3		Y	-0-				79	
TOTAL GAS PROD:			27,355	TOTAL CONDENSATE PROD:			456							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132								
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	517	2	43	9	Y	39	45	1	1	8	93
02	DLQ G-10	592	-0-	592	592	591	2	1	9	Y	1	1	8			93
03	DLQ G-10	430	-0-	430	1022	394	2	36	9	Y	33	47	1	5	8	74
04	1800 N	1085	-0-	-715	307	1033	2	52	9	Y	47	47	1	2	8	72
05	1367 N	1060	-0-	-307	-0-	1054	2	6	9	Y	5	1	8			76
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	2	7	9	Y	6	47	1			35
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1957	2	54	9	Y	49	41	1	1	8	42
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2686	2	34	9	Y	31	44	1	1	8	28
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2510	2	24	9	Y	22					50
10	3100 N	3236	-0-	136	136	3201	2	35	9	Y	32					82
11	2477 N	2341	-0-	-136	-0-	2316	2	25	9	Y	23	44	1			61
*12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	Y	25	46	1			40

TOTAL GAS PROD: 20,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252								
01	4619 X	3932	-0-	-687	-0-	3836	2	96	9	Y	87	99	1	3	8	205
02	DLQ G-10	2920	-0-	2920	2920	2917	2	3	9	Y	3	3	8			205
03	DLQ G-10	4657	-0-	4657	7577	4589	2	68	9	Y	62	104	1			163
04	10770 X	3193	-0-	-7577	-0-	3085	2	108	9	Y	98	104	1			157
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4269	2	13	9	Y	12	3	8			166
06	4200 X	3507	-0-	-693	-0-	3488	2	19	9	Y	17	103	1	3	8	77
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4257	2	119	9	Y	108	90	1	3	8	92
08	4650 X	4348	-0-	-302	-0-	4340	2	8	9	Y	7	35	1	2	8	62
09	4140 X	3873	-0-	-267	-0-	3818	2	55	9	Y	50	2	8			110
10	4371 X	4011	-0-	-360	-0-	3933	2	78	9	Y	71					181
11	4230 X	4089	-0-	-141	-0-	4033	2	56	9	Y	51	98	1	1	8	133
*12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4684	2	59	9	Y	54	100	1			87

TOTAL GAS PROD: 47,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3624 2	46	9	N	42	7	8			279
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3365 2	61	9	N	55	181	1	6	8	147
03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3164 2	53	9	N	48	3	8			192
04		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4681 2	58	9	N	53	3	8			242
05		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4886 2	54	9	N	49	4	8			287
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2735 2	83	9	N	75	1	8			361
07		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2974 2	12	9	N	11	1	8			371
08		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3068 2	57	9	N	52	187	1	2	8	234
09		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1976 2	53	9	N	48	1	8			281
10		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2050 2	24	9	N	22	173	1			130
11		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1929 2	44	9	N	40	1	8			169
*12		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1824 2	31	9	N	28					197
TOTAL GAS PROD:		36,852				TOTAL CONDENSATE PROD:				523						

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212								
01		2139 X	1835	-0-	-304	-0-	1733 3	102	9	Y	93	109	1	6	8	98
02	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	-0-	1237 3	64	9	Y	58	107	1	7	8	42
03	DLQ	G-10	1678	-0-	1678	-0-	2915 3	1608	3	Y	64	34	8			72
04		1800 N	151	-0-	-1649	-0-	1266 3	62	3	Y	81	3	8			150
05		1857 N	591	-0-	-1266	-0-	585 3	6	9	Y	5	107	1			48
06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	38					86
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	42 3	51	9	Y	46					132
08		589 N	39	-0-	-550	-0-	28 3	11	9	Y	10	106	1			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	295 3	91	9	Y	83					119
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-					119
*12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3			Y	-0-					119
TOTAL GAS PROD:		7,266				TOTAL CONDENSATE PROD:				478						

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116								
01		3844 X	2697	-0-	-1147	-0-	2666 2	31	9	Y	28					350
02	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	-0-	2470 2	53	9	Y	48					398
03	DLQ	G-10	2759	-0-	2759	-0-	5282 2	2713	2	Y	42	211	1	2	8	227
04		9587 X	4305	-0-	-5282	-0-	4265 2	40	9	Y	36					263
05		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4695 2	36	9	Y	33	1	8			295
06		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2634 2	69	9	Y	63					358
07		4030 X	2488	-0-	-1542	-0-	2479 2	9	9	Y	8					366
08		4743 X	2116	-0-	-2627	-0-	2114 2	2	9	Y	2	215	1			153
09		4590 X	3573	-0-	-1017	-0-	3540 2	33	9	Y	30	113	1			70
10		4743 X	3479	-0-	-1264	-0-	3475 2	4	9	Y	4					74
11		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3405 2	36	9	Y	33					107
12		3689 X	3590	-0-	-99	-0-	3561 2	29	9	Y	26					133
TOTAL GAS PROD:		38,405				TOTAL CONDENSATE PROD:				353						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2635 N	2570	-0-	-65	-0-	2548	2	22	9	N	281
02		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2604	2	63	9	N	152
03		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2818	2	62	9	N	207
04		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2705	2	42	9	N	245
05		2945 N	2378	-0-	-567	-0-	2343	2	35	9	N	277
06		2790 N	2286	-0-	-504	-0-	2283	2	3	9	N	280
07		2852 N	2412	-0-	-440	-0-	2380	2	32	9	N	152
08		2387 N	1665	-0-	-722	-0-	1580	2	85	9	N	229
09		2280 N	1838	-0-	-442	-0-	1796	2	42	9	N	267
10		2418 N	843	-0-	-1575	-0-	804	2	39	9	N	302
11		1620 N	939	-0-	-681	-0-	914	2	25	9	N	152
12		1891 N	1176	-0-	-715	-0-	1141	2	35	9	N	184
TOTAL GAS PROD:		24,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		440						

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1569	2	20	9	N	100
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1677	2	130	9	N	27
03		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1455	2	59	9	N	27
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	N	30
05		2015 N	1705	-0-	-310	-0-	1692	2	13	9	N	40
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1595	2	48	9	N	67
07		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1585	2	21	9	N	80
08		1705 N	1428	-0-	-277	-0-	1305	2	123	9	N	190
09		1650 N	1355	-0-	-295	-0-	1329	2	26	9	N	212
10		1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1346	2	14	9	N	225
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1919	2	134	9	N	170
*12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	N	170
TOTAL GAS PROD:		19,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		546						

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1190	2	84	9	N	292
02		896 N	562	-0-	-334	-0-	556	2	6	9	N	110
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	995	2	40	9	N	110
04		1230 N	968	-0-	-262	-0-	945	2	23	9	N	130
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	873	2	46	9	N	170
06		990 N	897	-0-	-93	-0-	891	2	6	9	N	170
07		992 N	887	-0-	-105	-0-	876	2	11	9	N	180
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1050	2	77	9	N	72
09		900 N	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	72
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1148	2	63	9	N	129
11		1080 N	666	-0-	-414	-0-	597	2	69	9	N	192
12		744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	192
TOTAL GAS PROD:		10,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		385						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406													
BOWEN		WELL #:		6	RRCID ->	247022	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9958	-	10170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	1825	-0-	-1120	-0-	1792	2	33	9	N	30	36	1			74
02		2660 X	1795	-0-	-865	-0-	1795	2			N	-0-					74
03		2945 X	1829	-0-	-1116	-0-	1804	2	25	9	N	23	38	1			59
04		2490 X	1995	-0-	-495	-0-	1955	2	40	9	N	36	38	1			57
05		1984 X	1958	-0-	-26	-0-	1955	2	3	9	N	3					60
06		1920 X	1852	-0-	-68	-0-	1845	2	7	9	N	6	38	1			28
07		2077 N	1329	-0-	-748	-0-	1287	2	42	9	N	38	33	1			33
08		1953 N	1120	-0-	-833	-0-	1025	2	95	9	N	86	96	1	1	8	22
09		1860 N	1256	-0-	-604	-0-	1236	2	20	9	N	18					40
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	N	26					66
11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	2	20	9	N	18	36	1			48
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	N	21	37	1			32
TOTAL GAS PROD:		19,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		305									

METCALF		WELL #:		3	RRCID ->	247038	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	10347	PERF.	10102	-	10158			
01		2077 N	1981	-0-	-96	-0-	1959	2	22	9	Y	20					234
02	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	1402	1367	2	35	9	Y	32					266
03	DLQ	G-10	1489	-0-	1489	2891	1460	2	29	9	Y	26	141	1			151
04		1800 N	2429	-0-	629	3520	2403	2	26	9	Y	24					175
05		3100 N	2379	-0-	-721	2799	2356	2	23	9	Y	21					196
06		3000 N	1705	-0-	-1295	1504	1659	2	46	9	Y	42					238
07		3100 N	1768	-0-	-1332	172	1760	2	8	9	Y	7	1	8			244
08		2387 N	463	-0-	-1924	-0-	462	2	1	9	Y	1	143	1			102
09		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	20	75	1			47
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	2					49
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	Y	23					72
*12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1265	2	19	9	Y	17					89
TOTAL GAS PROD:		15,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		235									

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		RRCID ->		228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	9650	-	10206			
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #:		1													
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	73	1	2235	2	N	-0-					-0-
02		2128 X	1965	-0-	-163	-0-	62	1	1903	2	N	-0-					-0-
03		2263 X	2166	-0-	-97	-0-	72	1	2094	2	N	-0-					-0-
04		2340 X	2087	-0-	-253	-0-	90	1	1997	2	N	-0-					-0-
05		2418 X	2072	-0-	-346	-0-	71	1	2001	2	N	-0-					-0-
06		2220 X	1946	-0-	-274	-0-	68	1	1878	2	N	-0-					-0-
07		2170 X	2102	-0-	-68	-0-	80	1	2022	2	N	-0-					-0-
08		2170 X	2131	-0-	-39	-0-	83	1	2048	2	N	-0-					-0-
09		2100 X	2097	-0-	-3	-0-	94	1	2003	2	N	-0-					-0-
10		2108 X	1767	-0-	-341	-0-	77	1	1690	2	N	-0-					-0-
11		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	102	1	2369	2	N	-0-					-0-
*12		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	108	1	2129	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
BEALL-NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	061372	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8578 - 9673				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	066337	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 8436 - 9548				
01		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-	-0-				
02		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	-0-				
03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-	-0-				
04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-	-0-				
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-	-0-				
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-	-0-				
07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-	-0-				
08		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2237	3	N	-0-	-0-				
*09		2190 N	1524	-0-	-666	-0-	1524	3	N	-0-	-0-				
*10		2356 N	1323	-0-	-1033	-0-	1323	3	N	-0-	-0-				
*11		2160 N	1085	-0-	-1075	-0-	1085	3	N	-0-	-0-				
12		1581 N	1362	-0-	-219	-0-	1362	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			22,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	068626	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6456 - 9710				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113											
SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	070104	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	9668	PERF.	8630	-	9563	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	071543	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8746	-	9766	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					04/29/2014	-	PLUGGED	04/29/14						
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	073275	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	073536	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8788	-	9917	
01	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3						-0-	
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3						-0-	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3						-0-	
04	1170 N	216	-0-	-954	-0-	216	3						-0-	
05	1457 N	308	-0-	-1149	-0-	308	3						-0-	
06	600 N	272	-0-	-328	-0-	272	3						-0-	
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3						-0-	
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3						-0-	
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3						-0-	
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3						-0-	
*11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3						-0-	
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3						-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,384					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
03	1581 N	1298	-0-	-283	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
*09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
*10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
*11	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

01	2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1595	-0-	-225	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
*09	1650 N	1522	-0-	-128	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
*11	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

01	2077 N	1317	-0-	-760	-0-	79	1	1238	3	N	-0-		-0-
02	2044 N	1605	-0-	-439	-0-	54	1	1551	3	N	-0-		-0-
03	2263 N	1834	-0-	-429	-0-	85	1	1749	3	N	-0-		-0-
*04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	68	1	2106	3	N	-0-		-0-
*05	2263 N	2126	-0-	-137	-0-	62	1	2064	3	N	-0-		-0-
06	2190 N	1981	-0-	-209	-0-	55	1	1926	3	N	-0-		-0-
07	2263 X	1877	-0-	-386	-0-	58	1	1819	3	N	-0-		-0-
08	2294 X	868	-0-	-1426	-0-	33	1	835	3	N	-0-		-0-
09	1980 N	666	-0-	-1314	-0-	26	1	640	3	N	-0-		-0-
10	1891 N	568	-0-	-1323	-0-	24	1	544	3	N	-0-		-0-
*11	840 N	632	-0-	-208	-0-	27	1	605	3	N	-0-		-0-
*12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2026	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
*09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
*11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
*12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682				
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*10	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3		N	-0-			-0-
*11	510 N	144	-0-	-366	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082809		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.																
SOUTHLAND PAPER COMPANY																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 148113																
WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979													TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8852 - 9337
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1103 3		11 9	N	10	10 0		1		
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1187 3		10 9	N	9	9 0		1		
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1085 3		10 9	N	9	9 0		1		
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1322 3		11 9	N	10	9 1		2		
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1300 3		4 9	N	4	5 1		1		
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			N	-0-	1 1		-0-		
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3			N	-0-			-0-		
08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3			N	-0-			-0-		
09		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3			N	-0-			-0-		
*10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3			N	-0-			-0-		
*11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1751 3		26 9	N	24	15 1		9		
*12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1834 3		34 9	N	31	28 1		12		
TOTAL GAS PROD:			18,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			97							

WHITFIELD UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8703 - 8737
01		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1596 3			N	-0-			-0-				
02		1456 N	1443	-0-	-13	-0-	1443 3			N	-0-			-0-				
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3			N	-0-			-0-				
04		1530 N	1464	-0-	-66	-0-	1464 3			N	-0-			-0-				
05		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603 3			N	-0-			-0-				
06		1380 N	545	-0-	-835	-0-	545 3			N	-0-			-0-				
07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3			N	-0-			-0-				
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3			N	-0-			-0-				
*09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3			N	-0-			-0-				
*10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3			N	-0-			-0-				
*11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			N	-0-			-0-				
12		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449 3			N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			18,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ROSS, J. T. CV GAS UNIT													WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH	9772	PERF.	8834 - 9700
01		682 N	364	-0-	-318	-0-	364 3			N	-0-			-0-				
02		952 N	108	-0-	-844	-0-	108 3			N	-0-			-0-				
03		1054 N	699	-0-	-355	-0-	699 3			N	-0-			-0-				
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-			-0-				
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	-0-			-0-				
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3			N	-0-			-0-				
07		1054 N	851	-0-	-203	-0-	851 3			N	-0-			-0-				
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			N	-0-			-0-				
09		720 N	674	-0-	-46	-0-	674 3			N	-0-			-0-				
*10		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 3			N	-0-			-0-				
*11		720 N	661	-0-	-59	-0-	661 3			N	-0-			-0-				
12		682 N	618	-0-	-64	-0-	618 3			N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			9,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	085377	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8874 - 9390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	297	-0-	-757	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02		672 N	334	-0-	-338	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03		682 N	401	-0-	-281	-0-	401 3	N	-0-		-0-
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
08		620 N	532	-0-	-88	-0-	532 3	N	-0-		-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
*10		527 N	526	-0-	-1	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*11		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3	N	-0-		-0-
*12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWERS, E.C.		WELL #:		3	RRCID ->	085510	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	9029 - 9762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		992 N	844	-0-	-148	-0-	844 3	N	-0-		-0-	
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-	
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-	
05		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 3	N	-0-		-0-	
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-	
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-		-0-	
08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		-0-	
09		870 N	722	-0-	-148	-0-	722 3	N	-0-		-0-	
10		1705 N	604	-0-	-1101	-0-	604 3	N	-0-		-0-	
*11		960 N	689	-0-	-271	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
*12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	085895	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9051 - 9559
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-
02	616 N	533	-0-	-83	-0-	533 3	N	-0-	-0-
03	806 N	492	-0-	-314	-0-	492 3	N	-0-	-0-
04	690 N	431	-0-	-259	-0-	431 3	N	-0-	-0-
05	589 N	396	-0-	-193	-0-	396 3	N	-0-	-0-
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395 3	N	-0-	-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-	-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-	-0-
*12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721	
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-	-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-	-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-	-0-
04	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553 3	N	-0-	-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-	-0-
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3	N	-0-	-0-
07	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3176	-0-	76	76	3176 3	N	-0-	-0-
*09	1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549 3	N	-0-	-0-
*10	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	1272 3	N	-0-	-0-
*11	1800 X	705	-0-	-1095	-0-	705 3	N	-0-	-0-
12	1860 X	794	-0-	-1066	-0-	794 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498	
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	52 1	1284 3	Y	-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	48 1	1184 3	Y	-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	58 1	1343 3	Y	-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	58 1	1390 3	Y	-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	55 1	1457 3	Y	-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	55 1	1524 3	Y	-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	63 1	1602 3	Y	-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	54 1	1541 3	Y	-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	49 1	1355 3	Y	-0-
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	48 1	1333 3	Y	-0-
*11	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	39 1	1044 3	Y	-0-
*12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	47 1	1354 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721								
01	1674 N	813	-0-	-861	-0-	32	1	775	3	Y	5	5	1			1
02	1792 N	680	-0-	-1112	-0-	27	1	647	3	Y	5	5	1			1
03	1147 N	412	-0-	-735	-0-	17	1	392	3	Y	3	4	1			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	69	1	1695	3	Y	4	3	1			1
05	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	107	1	2865	3	Y	5	5	1			1
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	100	1	2764	3	Y	3	3	1			1
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	97	1	2462	3	Y	3	3	1			1
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	79	1	2196	3	Y	5	5	1			1
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	Y	4	4	1			1
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	80	1	2205	3	Y	6	6	1			1
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	73	1	1962	3	Y	6	6	1			1
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1322	3	Y	7	7	1			1
TOTAL GAS PROD:		21,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	092188	COMPL. DATE	02/09/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9174 - 9535			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-			-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-			-0-	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-			-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	Y	-0-			-0-	
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-			-0-	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-			-0-	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	37	1	317	3	Y	-0-			-0-	
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-			-0-	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-			-0-	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	Y	-0-			-0-	
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-			-0-	
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	096331	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	9679	PERF.	8457 - 9548			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-	
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-	
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-	
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-			-0-	
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-	
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-	
*10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-			-0-	
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-	
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	096332	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8766 - 9644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-	
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-	
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			-0-	
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-	
05	1488 N	1265	-0-	-223	-0-	1265	3			N	-0-			-0-	
06	1440 N	1076	-0-	-364	-0-	1076	3			N	-0-			-0-	
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			-0-	
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			-0-	
*09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-			-0-	
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-			-0-	
*11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-			-0-	
12	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		3B	RRCID -> 097194	COMPL. DATE 11/29/1981	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8602	- 9660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 097195	COMPL. DATE 12/07/1981	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8421	- 9555			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 099225	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8437	- 9560			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	Y	-0-			-0-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	Y	-0-			-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	Y	-0-			-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	Y	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	Y	-0-			-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1135	-0-	-322	-0-	1135	3	Y	-0-			-0-
*09	1260 N	1048	-0-	-212	-0-	1048	3	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3	Y	-0-			-0-
*11	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1239	-0-	-49	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
*04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
*05	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
*09	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
*10	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
*11	1230 N	980	-0-	-250	-0-	980	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	3	N	-0-			-0-
07	930 N	728	-0-	-202	-0-	728	3	N	-0-			-0-
08	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	3	N	-0-			-0-
*09	810 N	649	-0-	-161	-0-	649	3	N	-0-			-0-
*10	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3	N	-0-			-0-
*11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3	N	-0-			-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1091	-0-	-337	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
06	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3	N	-0-			-0-
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
*09	2850 N	2537	-0-	-313	-0-	2537	3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2506	-0-	-346	-0-	2506	3	N	-0-			-0-
*11	2640 N	2159	-0-	-481	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	2099	-0-	-536	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 3		RRCID -> 102074		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		182	1	1740	3	N	-0-			-0-
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-		120	1	850	3	N	-0-			-0-
03		1333 N	1279	-0-	-54	-0-		98	1	1181	3	N	-0-			-0-
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		98	1	1429	3	N	-0-			-0-
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		122	1	1184	3	N	-0-			-0-
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		129	1	1299	3	N	-0-			-0-
07		1333 N	835	-0-	-498	-0-		87	1	748	3	N	-0-			-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		136	1	1213	3	N	-0-			-0-
*09		1440 N	1299	-0-	-141	-0-		236	1	1063	3	N	-0-			-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		261	1	1132	3	N	-0-			-0-
*11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		159	1	1209	3	N	-0-			-0-
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		209	1	1332	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOUSE, W. F. UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592																

01		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1675	3			N	-0-			-0-
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	3			N	-0-			-0-
03		1550 N	1516	-0-	-34	-0-		1516	3			N	-0-			-0-
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665	3			N	-0-			-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		1809	3			N	-0-			-0-
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1685	3			N	-0-			-0-
07		1550 N	1245	-0-	-305	-0-		1245	3			N	-0-			-0-
08		1643 N	865	-0-	-778	-0-		865	3			N	-0-			-0-
*09		1590 N	652	-0-	-938	-0-		652	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	704	-0-	-536	-0-		704	3			N	-0-			-0-
*11		840 N	682	-0-	-158	-0-		682	3			N	-0-			-0-
12		682 N	598	-0-	-84	-0-		598	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TOMPKINS-SPENCER																
WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780																

01		2170 N	1739	-0-	-431	-0-		1739	3			N	-0-			-0-
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	3			N	-0-			-0-
03		1457 N	1298	-0-	-159	-0-		1298	3			N	-0-			-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426	3			N	-0-			-0-
05		1457 N	1386	-0-	-71	-0-		1386	3			N	-0-			-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	3			N	-0-			-0-
07		1457 N	1373	-0-	-84	-0-		1373	3			N	-0-			-0-
08		1333 N	1310	-0-	-23	-0-		1310	3			N	-0-			-0-
*09		1290 N	1209	-0-	-81	-0-		1209	3			N	-0-			-0-
*10		1333 N	1225	-0-	-108	-0-		1225	3			N	-0-			-0-
*11		1260 N	1257	-0-	-3	-0-		1257	3			N	-0-			-0-
*12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		4	RRCID ->	103406	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 8904 - 9176	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-		-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-		-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-		-0-
04	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	1372	3		N	-0-		-0-
05	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1401	3		N	-0-		-0-
06	1710 N	1049	-0-	-661	-0-	1049	3		N	-0-		-0-
07	1426 N	895	-0-	-531	-0-	895	3		N	-0-		-0-
08	1271 N	756	-0-	-515	-0-	756	3		N	-0-		-0-
*09	1050 N	685	-0-	-365	-0-	685	3		N	-0-		-0-
*10	899 N	730	-0-	-169	-0-	730	3		N	-0-		-0-
*11	720 N	447	-0-	-273	-0-	447	3		N	-0-		-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	103407	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	9899	PERF. 8731 - 9834	
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-		-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-		-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3		N	-0-		-0-
08	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221	3		N	-0-		-0-
09	1380 N	996	-0-	-384	-0-	996	3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
*11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	103750	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9158 - 9838
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		N	-0-			-0-
02	3136 X	2471	-0-	-665	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
03	3472 X	2426	-0-	-1046	-0-	2426 3		N	-0-			-0-
04	3240 X	2559	-0-	-681	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
05	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
06	3180 X	2311	-0-	-869	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
07	2728 X	2434	-0-	-294	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
08	2294 X	2268	-0-	-26	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
*09	2220 X	2094	-0-	-126	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
10	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
*11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
*12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572				
01	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2088 3		Y	-0-			-0-
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		Y	-0-			-0-
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		Y	-0-			-0-
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3		Y	-0-			-0-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		Y	-0-			-0-
06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		Y	-0-			-0-
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		Y	-0-			-0-
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		Y	-0-			-0-
*09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		Y	-0-			-0-
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		Y	-0-			-0-
*11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		Y	-0-			-0-
12	2387 N	2172	-0-	-215	-0-	2172 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604				
01	3658 X	2803	-0-	-855	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
02	3388 X	2829	-0-	-559	-0-	2829 3		N	-0-			-0-
03	3751 X	2737	-0-	-1014	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
04	3630 X	2823	-0-	-807	-0-	2823 3		N	-0-			-0-
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-			-0-
06	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
07	3131 X	2593	-0-	-538	-0-	2593 3		N	-0-			-0-
08	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	2544 3		N	-0-			-0-
*09	2880 X	2372	-0-	-508	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
10	2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308 3		N	-0-			-0-
*11	2790 X	2006	-0-	-784	-0-	2006 3		N	-0-			-0-
12	2604 X	1934	-0-	-670	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3		N	-0-			-0-
02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		N	-0-			-0-
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3673	-0-	673	673	3673 3		N	-0-			-0-
05		1767 N	537	-0-	-1230	-0-	537 3		N	-0-			-0-
06		1710 N	515	-0-	-1195	-0-	515 3		N	-0-			-0-
07		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
08		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
*09		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-			-0-
*10		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
*11		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
*12		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,695	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
02		1232 N	1103	-0-	-129	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
*09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
*10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-			-0-
*11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
*12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,644	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

01		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
02		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3		N	-0-			-0-
03		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3		N	-0-			-0-
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
08		2635 N	2610	-0-	-25	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
*09		2520 N	2319	-0-	-201	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
10		2635 N	2545	-0-	-90	-0-	2545 3		N	-0-			-0-
*11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3		N	-0-			-0-
*12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,805	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.														
ROSS, J. T. CV GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 148113														
WELL #: 4A RRCID -> 133074										COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	885	-0-	-45	-0-		885 3		N	-0-			-0-
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 3		N	-0-			-0-
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-		928 3		N	-0-			-0-
04		870 N	784	-0-	-86	-0-		784 3		N	-0-			-0-
05		930 N	707	-0-	-223	-0-		707 3		N	-0-			-0-
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-		915 3		N	-0-			-0-
07		806 N	672	-0-	-134	-0-		672 3		N	-0-			-0-
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-		886 3		N	-0-			-0-
09		780 N	661	-0-	-119	-0-		661 3		N	-0-			-0-
*10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315 3		N	-0-			-0-
*11		920 N	920	-0-	-0-	-0-		920 3		N	-0-			-0-
*12		878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITFIELD UNIT										TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702				
WELL #: 4 RRCID -> 133471										COMPL. DATE 01/20/1990				
01		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-		2917 3		N	-0-			-0-
02		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		2661 3		N	-0-			-0-
03		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-		3092 3		N	-0-			-0-
04		2670 N	2248	-0-	-422	-0-		2248 3		N	-0-			-0-
05		2759 N	1832	-0-	-927	-0-		1832 3		N	-0-			-0-
06		2670 N	1594	-0-	-1076	-0-		1594 3		N	-0-			-0-
07		2325 N	1605	-0-	-720	-0-		1605 3		N	-0-			-0-
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2287 3		N	-0-			-0-
*09		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-		2799 3		N	-0-			-0-
10		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-		2793 3		N	-0-			-0-
*11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		2438 3		N	-0-			-0-
*12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		2522 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEALL-BARKSDALE										TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587				
WELL #: 4 RRCID -> 133472										COMPL. DATE 01/30/1990				
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1907 3		N	-0-			-0-
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754 3		N	-0-			-0-
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		2067 3		N	-0-			-0-
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221 3		N	-0-			-0-
05		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2273 3		N	-0-			-0-
06		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2171 3		N	-0-			-0-
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2245 3		N	-0-			-0-
08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118 3		N	-0-			-0-
*09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805 3		N	-0-			-0-
*10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1562 3		N	-0-			-0-
*11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412 3		N	-0-			-0-
*12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
02	1484 N	774	-0-	-710	-0-	774 3		N	-0-			-0-
03	1643 N	788	-0-	-855	-0-	788 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	898	-0-	-692	-0-	898 3		N	-0-			-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		N	-0-			-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-
08	2077 N	797	-0-	-1280	-0-	797 3		N	-0-			-0-
*09	1260 N	624	-0-	-636	-0-	624 3		N	-0-			-0-
10	961 N	661	-0-	-300	-0-	661 3		N	-0-			-0-
*11	780 N	501	-0-	-279	-0-	501 3		N	-0-			-0-
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	501 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
*09	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
*11	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-			-0-
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 3		N	-0-			-0-
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		N	-0-			-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3		N	-0-			-0-
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3		N	-0-			-0-
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 3		N	-0-			-0-
07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3		N	-0-			-0-
08	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 3		N	-0-			-0-
*09	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 3		N	-0-			-0-
*10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 3		N	-0-			-0-
*11	3720 X	3694	-0-	-26	-0-	3694 3		N	-0-			-0-
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	134447	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8403 - 9526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3	N	-0-		-0-
02		2520 N	2133	-0-	-387	-0-	2133 3	N	-0-		-0-
03		2790 N	2184	-0-	-606	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
04		2730 N	2372	-0-	-358	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3	N	-0-		-0-
06		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3	N	-0-		-0-
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3	N	-0-		-0-
08		2573 N	2361	-0-	-212	-0-	2361 3	N	-0-		-0-
*09		2280 N	2181	-0-	-99	-0-	2181 3	N	-0-		-0-
*10		2821 N	2623	-0-	-198	-0-	2623 3	N	-0-		-0-
*11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3	N	-0-		-0-
*12		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,569	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POWERS, E.C.		WELL #:		5	RRCID ->	134946	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8647 - 9771
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
02		1120 N	1112	-0-	-8	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
05		1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
06		1260 N	895	-0-	-365	-0-	895 3	N	-0-		-0-
07		1240 N	922	-0-	-318	-0-	922 3	N	-0-		-0-
08		1054 N	982	-0-	-72	-0-	982 3	N	-0-		-0-
*09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-		-0-
*10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
*11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
*12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,747	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134947	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8486 - 9631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4402 X	3921	-0-	-481	-0-	3921 3	Y	-0-		-0-
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 3	Y	-0-		-0-
03		4681 X	4454	-0-	-227	-0-	4454 3	Y	-0-		-0-
04		4530 X	4479	-0-	-51	-0-	4479 3	Y	-0-		-0-
05		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 3	Y	-0-		-0-
06		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 3	Y	-0-		-0-
07		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3	Y	-0-		-0-
08		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 3	Y	-0-		-0-
*09		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 3	Y	-0-		-0-
*10		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 3	Y	-0-		-0-
*11		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3	Y	-0-		-0-
12		4526 X	4358	-0-	-168	-0-	4358 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,367	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
05	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	3	N	-0-			-0-
06	870 N	490	-0-	-380	-0-	490	3	N	-0-			-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
08	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3	N	-0-			-0-
*09	480 N	284	-0-	-196	-0-	284	3	N	-0-			-0-
10	806 N	520	-0-	-286	-0-	520	3	N	-0-			-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691				
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3	N	-0-			-0-
02	3332 X	3275	-0-	-57	-0-	3275	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	3347	-0-	-342	-0-	3347	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	3354	-0-	-216	-0-	3354	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	3198	-0-	-491	-0-	3198	3	N	-0-			-0-
06	3570 X	2654	-0-	-916	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
07	3627 X	3150	-0-	-477	-0-	3150	3	N	-0-			-0-
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3	N	-0-			-0-
*09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3	N	-0-			-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	-0-			-0-
*11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
*12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL, W.F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747				
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-			-0-
02	3164 X	2762	-0-	-402	-0-	2762	3	N	-0-			-0-
03	3503 X	2766	-0-	-737	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	2847	-0-	-543	-0-	2847	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	2254	-0-	-1249	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	2512	-0-	-668	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	2667	-0-	-402	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
08	2666 X	2458	-0-	-208	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
*09	2580 X	2340	-0-	-240	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
10	2666 N	2351	-0-	-315	-0-	2351	3	N	-0-			-0-
*11	2370 N	2125	-0-	-245	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
12	2418 N	1873	-0-	-545	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135755	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8647 - 9744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 N	2407	-0-	-166	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3		N	-0-			-0-
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3185	-0-	185	185	3185 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2982	-0-	-118	67	2982 3		N	-0-			-0-
06		2569 N	2502	-0-	-67	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
07		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
08		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
*09		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-			-0-
*10		2449 X	2348	-0-	-101	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
*11		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
12		2449 X	2218	-0-	-231	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	135767	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8396 - 9534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
02		1456 N	1014	-0-	-442	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
03		1612 N	1166	-0-	-446	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1185	-0-	-135	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1025	-0-	-215	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
09		1020 N	954	-0-	-66	-0-	954 3		N	-0-			-0-
10		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 3		N	-0-			-0-
*11		1020 N	880	-0-	-140	-0-	880 3		N	-0-			-0-
12		992 N	935	-0-	-57	-0-	935 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	136066	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8518 - 9626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
*09		1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
*10		1085 N	993	-0-	-92	-0-	993 3		N	-0-			-0-
*11		1080 N	920	-0-	-160	-0-	920 3		N	-0-			-0-
12		1054 N	943	-0-	-111	-0-	943 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1271 N	1162	-0-	-109	-0-		1162 3		N	-0-			-0-	
02		1120 N	1034	-0-	-86	-0-		1034 3		N	-0-			-0-	
03		1209 N	1198	-0-	-11	-0-		1198 3		N	-0-			-0-	
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202 3		N	-0-			-0-	
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181 3		N	-0-			-0-	
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173 3		N	-0-			-0-	
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284 3		N	-0-			-0-	
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311 3		N	-0-			-0-	
*09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318 3		N	-0-			-0-	
10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388 3		N	-0-			-0-	
*11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408 3		N	-0-			-0-	
*12		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1508 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,167											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

01		759 N	759	-0-	-0-	-0-		759 3		N	-0-			-0-	
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 3		N	-0-			-0-	
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 3		N	-0-			-0-	
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066 3		N	-0-			-0-	
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295 3		N	-0-			-0-	
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-		971 3		N	-0-			-0-	
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 3		N	-0-			-0-	
08		837 N	397	-0-	-440	-0-		397 3		N	-0-			-0-	
*09		810 N	373	-0-	-437	-0-		373 3		N	-0-			-0-	
*10		527 N	341	-0-	-186	-0-		341 3		N	-0-			-0-	
*11		390 N	346	-0-	-44	-0-		346 3		N	-0-			-0-	
12		372 N	349	-0-	-23	-0-		349 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,035											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

01		1612 N	1413	-0-	-199	-0-		1413 3		N	-0-			-0-	
02		1456 N	1203	-0-	-253	-0-		1203 3		N	-0-			-0-	
03		1612 N	1536	-0-	-76	-0-		1536 3		N	-0-			-0-	
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1589 3		N	-0-			-0-	
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1544 3		N	-0-			-0-	
06		1500 N	1398	-0-	-102	-0-		1398 3		N	-0-			-0-	
07		1612 N	1427	-0-	-185	-0-		1427 3		N	-0-			-0-	
08		1550 N	1222	-0-	-328	-0-		1222 3		N	-0-			-0-	
*09		1410 N	1103	-0-	-307	-0-		1103 3		N	-0-			-0-	
*10		1426 N	1127	-0-	-299	-0-		1127 3		N	-0-			-0-	
*11		1170 N	1106	-0-	-64	-0-		1106 3		N	-0-			-0-	
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,840											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-
04	240 N	21	-0-	-219	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08	310 N	213	-0-	-97	-0-	213 3		N	-0-			-0-
*09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
*11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-			-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,504			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

01	1209 N	627	-0-	-582	-0-	627 3		N	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3		N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3		N	-0-			-0-
08	558 N	418	-0-	-140	-0-	418 3		N	-0-			-0-
09	450 N	379	-0-	-71	-0-	379 3		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
*11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		N	-0-			-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,638			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
02	840 N	341	-0-	-499	-0-	341 3		N	-0-			-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
*09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
*10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
*12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,984			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	137781	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8771 - 9904		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
*09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
*10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	453	-0-	-1035	-0-	453	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITFIELD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	138060	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565 - 9651		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5673 X	3832	-0-	-1841	-0-	3832	3			N	-0-			-0-
02	3780 X	3448	-0-	-332	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-			-0-
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-			-0-
05	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-			-0-
06	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-			-0-
07	4185 X	3439	-0-	-746	-0-	3439	3			N	-0-			-0-
08	6014 X	3751	-0-	-2263	-0-	3751	3			N	-0-			-0-
*09	5820 X	3214	-0-	-2606	-0-	3214	3			N	-0-			-0-
*10	6014 X	3119	-0-	-2895	-0-	3119	3			N	-0-			-0-
*11	5700 X	3071	-0-	-2629	-0-	3071	3			N	-0-			-0-
12	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	3032	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRELL, JEANETTE		WELL #:		5	RRCID ->	138290	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8798 - 9170		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
02	1176 N	578	-0-	-598	-0-	578	3			N	-0-			-0-
03	1302 N	677	-0-	-625	-0-	677	3			N	-0-			-0-
04	990 N	697	-0-	-293	-0-	697	3			N	-0-			-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
08	806 X	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-			-0-
09	900 X	692	-0-	-208	-0-	692	3			N	-0-			-0-
*10	961 X	665	-0-	-296	-0-	665	3			N	-0-			-0-
*11	930 X	601	-0-	-329	-0-	601	3			N	-0-			-0-
12	961 X	567	-0-	-394	-0-	567	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3	N	-0-		-0-
02	2128 N	1732	-0-	-396	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
03	2573 N	1967	-0-	-606	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
04	2310 N	1490	-0-	-820	-0-	1490 3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1234	-0-	-688	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
06	1890 N	988	-0-	-902	-0-	988 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	489	-0-	-1061	-0-	489 3	N	-0-		-0-
08	1240 N	502	-0-	-738	-0-	502 3	N	-0-		-0-
*09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
*12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138727		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3	N	-0-		-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	8 1 2004 3	N	-0-		-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	15 1 1932 3	N	-0-		-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	16 1 1946 3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	15 1 1729 3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	15 1 1787 3	N	-0-		-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	17 1 1790 3	N	-0-		-0-
*09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	14 1 1742 3	N	-0-		-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	15 1 1768 3	N	-0-		-0-
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	15 1 1707 3	N	-0-		-0-
*12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	17 1 1809 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1653	-0-	-238	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
*09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
*10	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
*11	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1608 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

01	2139 N	1817	-0-	-322	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1683	-0-	-193	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1691	-0-	-79	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
*09	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1642 3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1637	-0-	-378	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
*11	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3345	-0-	245	245	3345 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2939	-0-	-61	184	2939 3		N	-0-			-0-
07	2987 N	2803	-0-	-184	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 3		N	-0-			-0-
*09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
*10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
*11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		N	-0-			-0-
*12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709 3		N	-0-			-0-	
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1692 3		N	-0-			-0-	
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		1718 3		N	-0-			-0-	
04		1560 N	1271	-0-	-289	-0-		1271 3		N	-0-			-0-	
05		1612 N	1450	-0-	-162	-0-		1450 3		N	-0-			-0-	
06		1560 N	1307	-0-	-253	-0-		1307 3		N	-0-			-0-	
07		1302 N	1175	-0-	-127	-0-		1175 3		N	-0-			-0-	
08		1705 X	1246	-0-	-459	-0-		1246 3		N	-0-			-0-	
*09		1410 X	941	-0-	-469	-0-		941 3		N	-0-			-0-	
*10		1457 X	1053	-0-	-404	-0-		1053 3		N	-0-			-0-	
*11		1320 X	1308	-0-	-12	-0-		1308 3		N	-0-			-0-	
12		1240 X	1179	-0-	-61	-0-		1179 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,049											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570 3		N	-0-			-0-	
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486 3		N	-0-			-0-	
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553 3		N	-0-			-0-	
*04		1470 N	1344	-0-	-126	-0-		1344 3		N	-0-			-0-	
*05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1710 3		N	-0-			-0-	
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1786 3		N	-0-			-0-	
07		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		1857 3		N	-0-			-0-	
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1932 3		N	-0-			-0-	
*09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1819 3		N	-0-			-0-	
*10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687 3		N	-0-			-0-	
*11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588 3		N	-0-			-0-	
*12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,950											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

01		1581 N	1245	-0-	-336	-0-		1245 3		N	-0-			-0-	
02		1624 N	1113	-0-	-511	-0-		1113 3		N	-0-			-0-	
03		1333 N	1198	-0-	-135	-0-		1198 3		N	-0-			-0-	
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367 3		N	-0-			-0-	
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316 3		N	-0-			-0-	
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1467 3		N	-0-			-0-	
07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		2256 3		N	-0-			-0-	
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2181 3		N	-0-			-0-	
*09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135 3		N	-0-			-0-	
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2381 3		N	-0-			-0-	
*11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2272 3		N	-0-			-0-	
*12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		2364 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,295											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BEALL, W.F.		WELL #:		7	RRCID ->	142008	COMPL. DATE	06/13/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8624 - 9910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3379 X	1491	-0-	-1888	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
02		2716 X	1145	-0-	-1571	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
03		3007 X	1189	-0-	-1818	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
04		2910 X	1316	-0-	-1594	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
05		1705 X	1356	-0-	-349	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
06		1440 X	1357	-0-	-83	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
*09		1350 N	1022	-0-	-328	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
10		1395 N	1045	-0-	-350	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
*11		1050 N	979	-0-	-71	-0-	979 3	N	-0-			-0-
*12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				14,743			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		6	RRCID ->	142011	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8678 - 9794
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
02		840 X	571	-0-	-269	-0-	571 3	N	-0-			-0-
03		930 X	911	-0-	-19	-0-	911 3	N	-0-			-0-
04		1050 X	517	-0-	-533	-0-	517 3	N	-0-			-0-
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			-0-
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-			-0-
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		3000 N	3342	-0-	342	342	3342 3	N	-0-			-0-
10		1667 N	1325	-0-	-342	-0-	1325 3	N	-0-			-0-
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
*12		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,028			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	142079	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8506 - 9872
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
08		310 N	217	-0-	-93	-0-	217 3	N	-0-			-0-
09		300 N	199	-0-	-101	-0-	199 3	N	-0-			-0-
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	217 3	N	-0-			-0-
*11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				3,096			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1009	-0-	-223	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
*04	1320 N	876	-0-	-444	-0-	876	3		N	-0-			-0-
*05	1364 N	709	-0-	-655	-0-	709	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	925	-0-	-245	-0-	925	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	842	-0-	-460	-0-	842	3		N	-0-			-0-
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3		N	-0-			-0-
09	780 N	701	-0-	-79	-0-	701	3		N	-0-			-0-
10	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3		N	-0-			-0-
*11	750 N	547	-0-	-203	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 6B		RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
02	1904 X	1247	-0-	-657	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
03	1891 X	1194	-0-	-697	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1183	-0-	-647	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
05	1395 X	939	-0-	-456	-0-	939	3		N	-0-			-0-
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3387	-0-	287	287	3387	3		N	-0-			-0-
*09	3325 X	3038	-0-	-287	-0-	3038	3		N	-0-			-0-
*10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
*11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
*12	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142617		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3		N	-0-			-0-
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3		N	-0-			-0-
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3		N	-0-			-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3		N	-0-			-0-
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-			-0-
08	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
*09	3090 X	3075	-0-	-15	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
10	3193 X	2898	-0-	-295	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
*11	3090 X	2744	-0-	-346	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
12	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142631		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	186	1	1776	3	N	-0-				-0-
02	1232 N	1168	-0-	-64	-0-	145	1	1023	3	N	-0-				-0-
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	116	1	1389	3	N	-0-				-0-
04	1320 N	975	-0-	-345	-0-	63	1	912	3	N	-0-				-0-
05	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	114	1	1105	3	N	-0-				-0-
06	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	119	1	1197	3	N	-0-				-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	3	N	-0-				-0-
08	1147 N	797	-0-	-350	-0-	81	1	716	3	N	-0-				-0-
*09	1110 N	298	-0-	-812	-0-	54	1	244	3	N	-0-				-0-
10	1116 N	734	-0-	-382	-0-	137	1	597	3	N	-0-				-0-
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	215	1	1642	3	N	-0-				-0-
*12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	323	1	2057	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITFIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142930		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769							
01	1984 X	1479	-0-	-505	-0-	1479	3		N	-0-					-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-					-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-					-0-
05	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3		N	-0-					-0-
06	1590 N	1383	-0-	-207	-0-	1383	3		N	-0-					-0-
07	1643 N	971	-0-	-672	-0-	971	3		N	-0-					-0-
08	1519 N	1203	-0-	-316	-0-	1203	3		N	-0-					-0-
*09	1380 N	856	-0-	-524	-0-	856	3		N	-0-					-0-
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-					-0-
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-					-0-
12	899 N	691	-0-	-208	-0-	691	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143420		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968							
01	2325 X	1476	-0-	-849	-0-	1476	3		N	-0-					-0-
02	1400 X	1343	-0-	-57	-0-	1343	3		N	-0-					-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-					-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-					-0-
05	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3		N	-0-					-0-
06	1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1329	3		N	-0-					-0-
07	1550 N	1382	-0-	-168	-0-	1382	3		N	-0-					-0-
08	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3		N	-0-					-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
10	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3		N	-0-					-0-
*11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-					-0-
12	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1312	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		N	-0-			-0-
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		N	-0-			-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3		N	-0-			-0-
04	3510 X	3082	-0-	-428	-0-	3082 3		N	-0-			-0-
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-			-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 3		N	-0-			-0-
07	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 3		N	-0-			-0-
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 3		N	-0-			-0-
*09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		N	-0-			-0-
*10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 3		N	-0-			-0-
*11	3270 X	3185	-0-	-85	-0-	3185 3		N	-0-			-0-
12	3379 X	2868	-0-	-511	-0-	2868 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,236										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1192	-0-	-308	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1208	-0-	-342	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1031	-0-	-519	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
*09	1200 N	974	-0-	-226	-0-	974 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1044	-0-	-165	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,444										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

01	3069 X	2011	-0-	-1058	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
02	2184 X	1346	-0-	-838	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
03	2418 X	2351	-0-	-67	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-			-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-			-0-
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-			-0-
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
*09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-			-0-
*10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
*11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
*12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,795										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	-0-		-0-	
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-		-0-	
03	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	-0-		-0-	
04	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-		-0-	
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-		-0-	
06	2220 X	2139	-0-	-81	-0-	2139	3	N	-0-		-0-	
07	2294 X	2127	-0-	-167	-0-	2127	3	N	-0-		-0-	
08	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3	N	-0-		-0-	
*09	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2127	3	N	-0-		-0-	
*10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	N	-0-		-0-	
*11	3000 N	3402	-0-	402	-0-	3402	3	N	-0-		-0-	
*12	3100 N	3579	-0-	479	-0-	3579	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3	N	-0-		-0-	
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	N	-0-		-0-	
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3	N	-0-		-0-	
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-		-0-	
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-		-0-	
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-		-0-	
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-		-0-	
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3	N	-0-		-0-	
*09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3	N	-0-		-0-	
*10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3	N	-0-		-0-	
*11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-		-0-	
12	2542 N	2091	-0-	-451	-0-	2091	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3	Y	-0-		-0-	
02	3164 X	2600	-0-	-564	-0-	2600	3	Y	-0-		-0-	
03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3	Y	-0-		-0-	
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3	Y	-0-		-0-	
05	3379 X	3074	-0-	-305	-0-	3074	3	Y	-0-		-0-	
06	3390 X	3008	-0-	-382	-0-	3008	3	Y	-0-		-0-	
07	3503 X	3061	-0-	-442	-0-	3061	3	Y	-0-		-0-	
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	Y	-0-		-0-	
*09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3	Y	-0-		-0-	
*10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3	Y	-0-		-0-	
*11	3060 X	3050	-0-	-10	-0-	3050	3	Y	-0-		-0-	
12	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	3109	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	144823	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8418 - 9644	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3		N	-0-		-0-
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-		-0-
03	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3306	-0-	306	306	3306	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3070	-0-	-30	276	3070	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	2871	-0-	-129	147	2871	3		N	-0-		-0-
07	3081 X	2934	-0-	-147	-0-	2934	3		N	-0-		-0-
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-		-0-
*09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-		-0-
*10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-		-0-
*11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-		-0-
*12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144826	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8456 - 9770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2883 N	2527	-0-	-356	-0-	2527	3		N	-0-		-0-
02	2576 N	2407	-0-	-169	-0-	2407	3		N	-0-		-0-
03	2759 N	2376	-0-	-383	-0-	2376	3		N	-0-		-0-
04	2460 N	2357	-0-	-103	-0-	2357	3		N	-0-		-0-
05	2666 N	2223	-0-	-443	-0-	2223	3		N	-0-		-0-
06	2310 N	2020	-0-	-290	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
07	2449 N	1772	-0-	-677	-0-	1772	3		N	-0-		-0-
08	2232 N	1506	-0-	-726	-0-	1506	3		N	-0-		-0-
*09	2010 N	1615	-0-	-395	-0-	1615	3		N	-0-		-0-
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-		-0-
*11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN		WELL #:		9	RRCID ->	144828	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 8499 - 9764	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-		-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-		-0-
03	1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1653	3		N	-0-		-0-
04	1800 N	588	-0-	-1212	-0-	588	3		N	-0-		-0-
05	1860 N	819	-0-	-1041	-0-	819	3		N	-0-		-0-
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-		-0-
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-		-0-
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-		-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-		-0-
*11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3223	-0-	123	123	3223	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589	N	268	-0-	-321	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	390	N	215	-0-	-175	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4786	X	3476	-0-	-1310	-0-	3476 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1949 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	X	1581	-0-	-1419	-0-	1581 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	X	1440	-0-	-1660	-0-	1440 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	X	1386	-0-	-1614	-0-	1386 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100	X	1444	-0-	-1656	-0-	1444 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3000	N	3059	-0-	59	59	3059 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3130	X	3071	-0-	-59	-0-	3071 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	11	-0-	-547	-0-	11 3		N	-0-			-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-			-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

01	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	2400 3		N	-0-			-0-	
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-	
03	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2116 3		N	-0-			-0-	
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-			-0-	
05	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-			-0-	
06	3000 N	3036	-0-	36	36	3036 3		N	-0-			-0-	
07	3100 N	3065	-0-	-35	1	3065 3		N	-0-			-0-	
08	3014 N	3013	-0-	-1	-0-	3013 3		N	-0-			-0-	
*09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3		N	-0-			-0-	
*10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-			-0-	
*11	2550 X	2218	-0-	-332	-0-	2218 3		N	-0-			-0-	
12	2635 X	1485	-0-	-1150	-0-	1485 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,617	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

01	2325 N	140	-0-	-2185	-0-	140 3		Y	-0-			-0-	
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		Y	-0-			-0-	
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		Y	-0-			-0-	
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		Y	-0-			-0-	
05	2573 N	2287	-0-	-286	-0-	2287 3		Y	-0-			-0-	
06	2430 N	2029	-0-	-401	-0-	2029 3		Y	-0-			-0-	
07	2325 N	1970	-0-	-355	-0-	1970 3		Y	-0-			-0-	
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		Y	-0-			-0-	
*09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		Y	-0-			-0-	
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		Y	-0-			-0-	
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		Y	-0-			-0-	
*12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,339	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	465	-0-	-930	-0-	465 3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	N	-0-	-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-	-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-	-0-
05	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579 3	N	-0-	-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-	-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-	-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-	-0-
*09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-	-0-
*10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-	-0-
*11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-	-0-
*12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145253		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813	
01	620 N	242	-0-	-378	-0-	242 3	N	-0-	-0-
02	532 N	194	-0-	-338	-0-	194 3	N	-0-	-0-
03	589 N	288	-0-	-301	-0-	288 3	N	-0-	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	N	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-
08	992 N	541	-0-	-451	-0-	541 3	N	-0-	-0-
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-	-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-
*11	510 N	408	-0-	-102	-0-	408 3	N	-0-	-0-
12	527 N	373	-0-	-154	-0-	373 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145389		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813	
01	2232 N	1758	-0-	-474	-0-	1758 3	N	-0-	-0-
02	1624 N	1173	-0-	-451	-0-	1173 3	N	-0-	-0-
03	1736 N	1123	-0-	-613	-0-	1123 3	N	-0-	-0-
04	1710 N	296	-0-	-1414	-0-	296 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	225	-0-	-1077	-0-	225 3	N	-0-	-0-
06	1080 N	402	-0-	-678	-0-	402 3	N	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-
*09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3	N	-0-	-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-
12	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		7	RRCID ->	145476	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8522 - 9826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	640	-0-	-73	-0-	640 3	N	-0-		-0-
02		616 N	574	-0-	-42	-0-	574 3	N	-0-		-0-
03		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3	N	-0-		-0-
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3	N	-0-		-0-
05		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3	N	-0-		-0-
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-
07		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 3	N	-0-		-0-
08		620 N	553	-0-	-67	-0-	553 3	N	-0-		-0-
*09		600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3	N	-0-		-0-
*10		620 N	546	-0-	-74	-0-	546 3	N	-0-		-0-
*11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
12		558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,012								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145956	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8761 - 9898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2132	-0-	-503	-0-	2132 3	N	-0-		-0-
02		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3	N	-0-		-0-
03		2418 X	2196	-0-	-222	-0-	2196 3	N	-0-		-0-
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-		-0-
05		2201 N	2190	-0-	-11	-0-	2190 3	N	-0-		-0-
06		2130 N	1902	-0-	-228	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
07		2139 N	1919	-0-	-220	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
*09		1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
*10		1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
*11		1830 N	1664	-0-	-166	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
12		1829 N	1728	-0-	-101	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,366								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146832	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9084 - 9675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 3	N	-0-		-0-
02		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3	N	-0-		-0-
03		3937 X	3745	-0-	-192	-0-	3745 3	N	-0-		-0-
04		3810 X	3488	-0-	-322	-0-	3488 3	N	-0-		-0-
05		3782 X	3667	-0-	-115	-0-	3667 3	N	-0-		-0-
06		3660 X	3463	-0-	-197	-0-	3463 3	N	-0-		-0-
07		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 3	N	-0-		-0-
08		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 3	N	-0-		-0-
*09		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3	N	-0-		-0-
*10		3534 X	3454	-0-	-80	-0-	3454 3	N	-0-		-0-
*11		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 3	N	-0-		-0-
*12		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,695								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
02	840 N	563	-0-	-277	-0-	563 3		N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
04	900 N	446	-0-	-454	-0-	446 3		N	-0-			-0-
05	620 N	211	-0-	-409	-0-	211 3		N	-0-			-0-
06	900 N	161	-0-	-739	-0-	161 3		N	-0-			-0-
07	465 N	258	-0-	-207	-0-	258 3		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
*11	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
03	2356 N	1823	-0-	-533	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1290	-0-	-990	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
05	2356 N	1222	-0-	-1134	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1050	-0-	-720	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
08	1209 N	959	-0-	-250	-0-	959 3		N	-0-			-0-
*09	1050 N	857	-0-	-193	-0-	857 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	829	-0-	-225	-0-	829 3		N	-0-			-0-
*11	930 N	749	-0-	-181	-0-	749 3		N	-0-			-0-
12	899 N	702	-0-	-197	-0-	702 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3		N	-0-			-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3		N	-0-			-0-
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 3		N	-0-			-0-
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3		N	-0-			-0-
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3		N	-0-			-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		N	-0-			-0-
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3		N	-0-			-0-
08	3906 X	3572	-0-	-334	-0-	3572 3		N	-0-			-0-
*09	3780 X	2944	-0-	-836	-0-	2944 3		N	-0-			-0-
10	3782 X	2767	-0-	-1015	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
*11	3660 X	2832	-0-	-828	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
12	3782 X	2739	-0-	-1043	-0-	2739 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
04		1740 N	951	-0-	-789	-0-	951	3		N	-0-			-0-
05		1550 N	834	-0-	-716	-0-	834	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	693	-0-	-537	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07		992 N	824	-0-	-168	-0-	824	3		N	-0-			-0-
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
10		837 N	696	-0-	-141	-0-	696	3		N	-0-			-0-
*11		810 N	721	-0-	-89	-0-	721	3		N	-0-			-0-
12		744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,451		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3844 X	3346	-0-	-498	-0-	3346	3		N	-0-			-0-
02		5404 X	3039	-0-	-2365	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
03		5983 X	3346	-0-	-2637	-0-	3346	3		N	-0-			-0-
04		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3		N	-0-			-0-
05		3379 X	3354	-0-	-25	-0-	3354	3		N	-0-			-0-
06		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
07		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3		N	-0-			-0-
08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
*09		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3		N	-0-			-0-
10		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
*11		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3		N	-0-			-0-
*12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,037		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
05		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
06		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
07		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
*09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
*11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
*12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,337		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-				-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-				-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-				-0-
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-				-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				-0-
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-				-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-				-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-				-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-				-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-				-0-
08	1147 N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-				-0-
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-				-0-
*10	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1155	3			N	-0-				-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-				-0-
12	1643 N	804	-0-	-839	-0-	804	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-				-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-				-0-
03	1178 N	937	-0-	-241	-0-	937	3			N	-0-				-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-				-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-				-0-
08	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-				-0-
*09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-				-0-
*10	1178 N	869	-0-	-309	-0-	869	3			N	-0-				-0-
*11	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
12	1922 N	859	-0-	-1063	-0-	859	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	154071	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8455 - 9560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	914	-0-	-109	-0-	914 3		N	-0-		-0-
02		868 N	808	-0-	-60	-0-	808 3		N	-0-		-0-
03		930 N	578	-0-	-352	-0-	578 3		N	-0-		-0-
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-		-0-
05		3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3		N	-0-		-0-
06		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3		N	-0-		-0-
07		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
08		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		N	-0-		-0-
*09		3000 N	3059	-0-	59	59	3059 3		N	-0-		-0-
*10		3020 N	2961	-0-	-59	-0-	2961 3		N	-0-		-0-
*11		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-		-0-
*12		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156205	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 9055 - 9953	
01		899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3		N	-0-		-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
04		840 N	771	-0-	-69	-0-	771 3		N	-0-		-0-
05		837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3		N	-0-		-0-
06		810 N	697	-0-	-113	-0-	697 3		N	-0-		-0-
07		806 N	620	-0-	-186	-0-	620 3		N	-0-		-0-
08		806 N	594	-0-	-212	-0-	594 3		N	-0-		-0-
09		690 N	551	-0-	-139	-0-	551 3		N	-0-		-0-
10		620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3		N	-0-		-0-
*11		570 N	491	-0-	-79	-0-	491 3		N	-0-		-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	156294	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 8475 - 9602	
01		1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778 3		Y	-0-		-0-
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-		-0-
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		Y	-0-		-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		Y	-0-		-0-
05		1333 N	1157	-0-	-176	-0-	1157 3		Y	-0-		-0-
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		Y	-0-		-0-
07		1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1205 3		Y	-0-		-0-
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-		-0-
*09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-		-0-
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		Y	-0-		-0-
*11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-		-0-
*12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER "D"		WELL #:		3	RRCID ->	156503	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8642 - 8716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 X	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-			-0-
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	Y	-0-			-0-
*10		3100 N	3290	-0-	190	-0-	3290 3	Y	-0-			-0-
*11		1133 N	943	-0-	-190	-0-	943 3	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	4401	-0-	1301	-0-	4401 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,674			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRELL, JEANETTE		WELL #:		6-D	RRCID ->	157060	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8785 - 9910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	N	-0-			-0-
02		1624 X	1456	-0-	-168	-0-	1456 3	N	-0-			-0-
03		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
04		2190 X	1622	-0-	-568	-0-	1622 3	N	-0-			-0-
05		2263 X	1839	-0-	-424	-0-	1839 3	N	-0-			-0-
06		2190 X	1693	-0-	-497	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
07		1767 X	1638	-0-	-129	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
*09		1680 N	1531	-0-	-149	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
*10		1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
*11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				19,716			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157064	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8942 - 9060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			-0-
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97 3	N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
06		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	N	-0-			-0-
07		124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3	N	-0-			-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3	N	-0-			-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				819			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEALL, W.F.		WELL #: 10-D		RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790		
01	248 N	106	-0-	-142	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
*10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-	-0-	
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	132	-0-	-85	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
WERNER-THOMPSON		WELL #:		3	RRCID ->	157821	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8890 - 9709					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITFIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	157824	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	10032	PERF. 8618 - 9773					
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-	-0-					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-					
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-	-0-					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-					
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		62				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-POPE		WELL #:		3	RRCID ->	158170	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8856 - 9767					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	0					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	1					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	1					
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	891	3	3	N	3	1					
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	N	3	1					
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	3	N	3	1					
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	1	1					
*10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-	-0-					
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-	-0-					
12	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1046	3		N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		6,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	1319	-0-	-107	-0-		1319 3		N	-0-			-0-
02		1456 N	1145	-0-	-311	-0-		1145 3		N	-0-			-0-
03		1395 N	1233	-0-	-162	-0-		1233 3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1101	-0-	-189	-0-		1101 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1012	-0-	-259	-0-		1012 3		N	-0-			-0-
06		1200 N	909	-0-	-291	-0-		909 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	775	-0-	-372	-0-		775 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	485	-0-	-538	-0-		485 3		N	-0-			-0-
09		900 N	468	-0-	-432	-0-		468 3		N	-0-			-0-
10		775 N	727	-0-	-48	-0-		727 3		N	-0-			-0-
*11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2368 3		N	-0-			-0-
*12		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2347 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,889											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

01		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2981 3		N	-0-			-0-
02		2520 X	2374	-0-	-146	-0-		2374 3		N	-0-			-0-
03		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		3170 3		N	-0-			-0-
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		3239 3		N	-0-			-0-
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		3287 3		N	-0-			-0-
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-		2798 3		N	-0-			-0-
07		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-		3266 3		N	-0-			-0-
08		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		3010 3		N	-0-			-0-
*09		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-		3269 3		N	-0-			-0-
10		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		2913 3		N	-0-			-0-
*11		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		3060 3		N	-0-			-0-
*12		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		3275 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,642											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

01		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-		5207 3		N	-0-			-0-
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		4422 3		N	-0-			-0-
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-		4643 3		N	-0-			-0-
04		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-		4369 3		N	-0-			-0-
05		4495 X	4294	-0-	-201	-0-		4294 3		N	-0-			-0-
06		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-		4557 3		N	-0-			-0-
07		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-		4871 3		N	-0-			-0-
08		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		5023 3		N	-0-			-0-
*09		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		4716 3		N	-0-			-0-
*10		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-		4933 3		N	-0-			-0-
*11		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-		5324 3		N	-0-			-0-
*12		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-		5674 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,033											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	158885	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8666 - 9822	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	3161	-0-	61	358	3161	3	N	-0-		-0-	
02	2980 X	2622	-0-	-358	-0-	2622	3	N	-0-		-0-	
03	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	N	-0-		-0-	
04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-		-0-	
05	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-		-0-	
06	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-		-0-	
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-		-0-	
08	2325 X	2221	-0-	-104	-0-	2221	3	N	-0-		-0-	
*09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-		-0-	
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3	N	-0-		-0-	
*11	3000 N	3256	-0-	256	256	3256	3	N	-0-		-0-	
*12	3100 N	3434	-0-	334	590	3434	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	159292	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8446 - 9558	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3	Y	-0-		-0-	
02	2716 X	2338	-0-	-378	-0-	2338	3	Y	-0-		-0-	
03	3007 X	2662	-0-	-345	-0-	2662	3	Y	-0-		-0-	
04	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2775	3	Y	-0-		-0-	
05	3007 X	2932	-0-	-75	-0-	2932	3	Y	-0-		-0-	
06	2910 X	2406	-0-	-504	-0-	2406	3	Y	-0-		-0-	
07	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	2758	3	Y	-0-		-0-	
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	Y	-0-		-0-	
*09	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	Y	-0-		-0-	
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3	Y	-0-		-0-	
*11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	Y	-0-		-0-	
*12	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	159301	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9927	PERF. 9150 - 9170	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
02	2072 N	1231	-0-	-841	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1364	-0-	-620	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1296	-0-	-174	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
*09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
*10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
*11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

01	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3281	-0-	281	281	3281 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3365	-0-	265	546	3365 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3262	-0-	262	808	3262 3		N	-0-			-0-
07	4151 X	3343	-0-	-808	-0-	3343 3		N	-0-			-0-
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3		N	-0-			-0-
*09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-			-0-
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3		N	-0-			-0-
*11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3		N	-0-			-0-
*12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
02	728 N	598	-0-	-130	-0-	598 3		N	-0-			-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		Y	-0-			-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1654 3	9 9	Y	8	6 1		2
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1581 3	18 9	Y	16	14 1		4
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709 3	22 9	Y	20	17 1		7
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1648 3	17 9	Y	15	16 1		6
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1559 3	13 9	Y	12	12 1		6
*10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1547 3	20 9	Y	18	17 1		7
*11	1560 N	1385	-0-	-175	-0-	1371 3	14 9	Y	13	15 1		5
12	1612 N	1048	-0-	-564	-0-	1030 3	18 9	Y	16	15 1		6
TOTAL GAS PROD:		17,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	279 N	267	-0-	-12	-0-		267	3		N	-0-				-0-
02	336 N	190	-0-	-146	-0-		190	3		N	-0-				-0-
03	372 N	179	-0-	-193	-0-		179	3		N	-0-				-0-
04	270 N	54	-0-	-216	-0-		54	3		N	-0-				-0-
05	217 N	72	-0-	-145	-0-		72	3		N	-0-				-0-
06	180 N	30	-0-	-150	-0-		30	3		N	-0-				-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		N	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-				-0-
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3		N	-0-				-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3		N	-0-				-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3		N	-0-				-0-
12	217 N	125	-0-	-92	-0-		125	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		N	-0-				-0-
02	2100 X	1354	-0-	-746	-0-		1354	3		N	-0-				-0-
03	2139 X	1171	-0-	-968	-0-		1171	3		N	-0-				-0-
*04	1860 X	919	-0-	-941	-0-		919	3		N	-0-				-0-
*05	2170 X	356	-0-	-1814	-0-		356	3		N	-0-				-0-
06	2100 X	527	-0-	-1573	-0-		527	3		N	-0-				-0-
07	2170 X	1156	-0-	-1014	-0-		1156	3		N	-0-				-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-		383	3		N	-0-				-0-
*09	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	3		N	-0-				-0-
*10	1147 N	453	-0-	-694	-0-		453	3		N	-0-				-0-
*11	360 N	136	-0-	-224	-0-		136	3		N	-0-				-0-
12	837 N	48	-0-	-789	-0-		48	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	1953 N	1872	-0-	-81	-0-		1854	3	18	9	N	16	15	0	1
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1752	3	15	9	N	14	14	0	1
03	1953 N	1738	-0-	-215	-0-		1723	3	15	9	N	14	14	0	1
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1853	3	18	9	Y	16	14	1	3
05	1953 N	1872	-0-	-81	-0-		1861	3	11	9	Y	10	10	1	3
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1739	3	7	9	Y	6	7	1	2
07	1922 N	1792	-0-	-130	-0-		1783	3	9	9	Y	8	7	1	3
08	1953 N	1787	-0-	-166	-0-		1779	3	8	9	Y	7	7	1	3
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1737	3	6	9	Y	5	5	1	3
*10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1802	3	8	9	Y	7	7	1	3
*11	1740 N	1698	-0-	-42	-0-		1689	3	9	9	Y	8	8	1	3
12	1798 N	1737	-0-	-61	-0-		1728	3	9	9	Y	8	8	1	3
TOTAL GAS PROD:		21,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		119									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	2963 3	6 9	N	5	7 0		-0-
02	2716 X	2501	-0-	-215	-0-	2497 3	4 9	N	4	4 0		-0-
03	3007 X	1729	-0-	-1278	-0-	1725 3	4 9	N	4	4 0		-0-
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3584 3	6 9	Y	5	4 1		1
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4194 3	143 9	Y	130	96 1		35
06	3000 N	3686	-0-	686	686	3551 3	135 9	Y	123	125 1		33
07	3921 X	3235	-0-	-686	-0-	3067 3	168 9	Y	153	132 1		54
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2884 3	128 9	Y	116	122 1		48
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2802 3	108 9	Y	98	97 1		49
*10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3712 3	131 9	Y	119	122 1		46
*11	2910 X	2431	-0-	-479	-0-	2368 3	63 9	Y	57	81 1		22
*12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3580 3	70 9	Y	64	62 1		24
TOTAL GAS PROD:		37,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		878						

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838				
01	2294 X	1765	-0-	-529	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
02	2016 X	1527	-0-	-489	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
03	2232 N	1640	-0-	-592	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
*04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
*05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3450	-0-	450	450	3450 3		N	-0-			-0-
07	3006 X	2556	-0-	-450	-0-	2556 3		N	-0-			-0-
08	2852 X	1595	-0-	-1257	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
*09	2760 X	1230	-0-	-1530	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
*10	2852 X	1370	-0-	-1482	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
*11	2760 X	1217	-0-	-1543	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
12	2542 X	1136	-0-	-1406	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724				
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554 3		N	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
*11	570 N	382	-0-	-188	-0-	382 3		N	-0-			-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		10 D	RRCID ->	159869	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8776 - 9870	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-		-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-	
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-	
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-		-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-		-0-	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-	
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-	
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159931	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	8854 - 9770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITFIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	159954	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	8695 - 9796	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-		-0-	
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	3		N	-0-		-0-	
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3		N	-0-		-0-	
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3		N	-0-		-0-	
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	3		N	-0-		-0-	
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	3		N	-0-		-0-	
07	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	3		N	-0-		-0-	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-	
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-	
*11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-	
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	822	-0-	-294	-0-	822	3		N	-0-			-0-
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
08		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
*09		1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
*10		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
*11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
*12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,589	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

01		2387 N	2033	-0-	-354	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
02		1792 N	1723	-0-	-69	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1659	-0-	-263	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1344	-0-	-636	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
05		1922 N	1350	-0-	-572	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1206	-0-	-414	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
07		1395 N	1128	-0-	-267	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
08		1364 N	1061	-0-	-303	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
09		1200 N	984	-0-	-216	-0-	984	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	3		N	-0-			-0-
*11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3138	-0-	38	38	3138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,852	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

01		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
02		1988 N	441	-0-	-1547	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03		2077 N	369	-0-	-1708	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04		2130 N	354	-0-	-1776	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05		496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
*12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,017	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.															
WERNER-THOMPSON															
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 148113															
WELL #: 4										RRCID -> 160326		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1395 N	1034	-0-	-361	-0-		1034 3		N	-0-			-0-	
02		1008 N	917	-0-	-91	-0-		917 3		N	-0-			-0-	
03		1085 N	1042	-0-	-43	-0-		1042 3		N	-0-			-0-	
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 3		Y	-0-			-0-	
05		1023 N	984	-0-	-39	-0-		984 3		Y	-0-			-0-	
06		1020 N	938	-0-	-82	-0-		938 3		Y	-0-			-0-	
07		1023 N	921	-0-	-102	-0-		921 3		Y	-0-			-0-	
08		1085 N	836	-0-	-249	-0-		836 3		Y	-0-			-0-	
09		930 N	790	-0-	-140	-0-		790 3		Y	-0-			-0-	
*10		930 N	761	-0-	-169	-0-		761 3		Y	-0-			-0-	
*11		810 N	719	-0-	-91	-0-		719 3		Y	-0-			-0-	
12		806 N	723	-0-	-83	-0-		723 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MANGHAM, R. S.										TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799					
WELL #: 6										RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996			
01		1922 N	1353	-0-	-569	-0-		1353 3		N	-0-			-0-	
02		1736 N	1235	-0-	-501	-0-		1235 3		N	-0-			-0-	
03		1922 N	1235	-0-	-687	-0-		1235 3		N	-0-			-0-	
*04		1860 N	1098	-0-	-762	-0-		1098 3		N	-0-			-0-	
*05		1922 N	1091	-0-	-831	-0-		1091 3		N	-0-			-0-	
06		1740 N	1121	-0-	-619	-0-		1121 3		N	-0-			-0-	
07		1643 N	1305	-0-	-338	-0-		1305 3		N	-0-			-0-	
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473 3		N	-0-			-0-	
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286 3		N	-0-			-0-	
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233 3		N	-0-			-0-	
*11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169 3		N	-0-			-0-	
12		1147 N	1118	-0-	-29	-0-		1118 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WERNER-SPRADLEY UNIT										TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628					
WELL #: 3										RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A			
01		558 N	183	-0-	-375	-0-		153 3	30 9	N	27	26 0		2	
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-		647 3	63 9	N	57	54 0		5	
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	57	58 0		4	
04		180 N	99	-0-	-81	-0-		24 3	75 9	Y	68	1 0	57 1	14	
05		775 N	106	-0-	-669	-0-		36 3	70 9	Y	64	61 1		17	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		Y	-0-	17 1		-0-	
07		93 N	33	-0-	-60	-0-		33 3		Y	-0-			-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		Y	-0-			-0-	
*10		31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3		Y	-0-			-0-	
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 3		Y	-0-			-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		273									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3534 X	2816	-0-	-718	-0-	2794	3	22 9	N	20	21 0
02	2996 X	2001	-0-	-995	-0-	1981	3	20 9	N	18	18 0
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3330	3	20 9	N	18	18 0
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3033	3	23 9	Y	21	18 1
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3072	3	43 9	Y	39	33 1
06	3210 X	2974	-0-	-236	-0-	2932	3	42 9	Y	38	38 1
07	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3026	3	53 9	Y	48	41 1
08	3317 X	3001	-0-	-316	-0-	2961	3	40 9	Y	36	38 1
09	3060 X	2873	-0-	-187	-0-	2840	3	33 9	Y	30	30 1
*10	3100 X	2943	-0-	-157	-0-	2900	3	43 9	Y	39	39 1
*11	2940 X	2702	-0-	-238	-0-	2680	3	22 9	Y	20	27 1
12	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	2838	3	24 9	Y	22	22 1
TOTAL GAS PROD:		34,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		349					

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210			
01	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	83	1	1884	3	N	-0-
02	1512 N	1465	-0-	-47	-0-	74	1	1391	3	N	-0-
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	87	1	1699	3	N	-0-
04	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	79	1	1527	3	N	-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	99	1	1728	3	N	-0-
06	1740 N	1507	-0-	-233	-0-	79	1	1428	3	N	-0-
07	1674 N	1373	-0-	-301	-0-	85	1	1288	3	N	-0-
08	1829 N	1565	-0-	-264	-0-	92	1	1473	3	N	-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	99	1	1897	3	N	-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	82	1	1538	3	N	-0-
11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	79	1	1337	3	N	-0-
12	2077 N	1334	-0-	-743	-0-	67	1	1267	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951			
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-	
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-	
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-	
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-	
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-	
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-	
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-	
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-	
*09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-	
*10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-	
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-	
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	3		N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.															
WERNER-WHITE UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 148113															
WELL #: 3 RRCID -> 160822										COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	767	-0-	-938	-0-	635	3	132	9	N	120	112	0	9
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	705	3	110	9	N	100	101	0	8
03		930 N	182	-0-	-748	-0-	68	3	114	9	N	104	104	0	8
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	118	1	0	24
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	119	111	1	32
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	81	91	1	22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			642						

SOUTHLAND PAPER COMPANY										TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600					
WELL #: 4 D RRCID -> 160951										COMPL. DATE 09/18/1996					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 X	2442	-0-	-286	-0-	2442	3			N	-0-			-0-
02		2380 N	2291	-0-	-89	-0-	2291	3			N	-0-			-0-
03		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
04		2370 N	672	-0-	-1698	-0-	672	3			Y	-0-			-0-
05		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
06		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS, J.W.										TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018					
WELL #: 5 RRCID -> 161022										COMPL. DATE 11/18/1996					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			-0-
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	3610	-0-	510	510	3610	3			N	-0-			-0-
*09		3000 N	3231	-0-	231	741	3231	3			N	-0-			-0-
10		3100 N	2638	-0-	-462	279	2638	3			N	-0-			-0-
*11		1978 X	1699	-0-	-279	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
*12		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	2352 N	2089	-0-	-263	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
04	2520 N	2380	-0-	-140	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
07	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
08	2604 N	2268	-0-	-336	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
09	2370 N	1970	-0-	-400	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
*10	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
*11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
*12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	734	3	35	9	N	32	30	0			2
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	724	3	32	9	N	29	29	0			2
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	3	32	9	N	29	29	0			2
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	975	3	37	9	Y	34	29	1			7
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	943	3	40	9	Y	36	33	1			10
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	907	3	61	9	Y	55	50	1			15
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1036	3	75	9	Y	68	59	1			24
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	876	3	57	9	Y	52	54	1			22
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	988	3	47	9	Y	43	43	1			22
*10	868 N	700	-0-	-168	-0-	634	3	66	9	Y	60	59	1			23
*11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1104	3	43	9	Y	39	47	1			15
*12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1079	3	44	9	Y	40	40	1			15
TOTAL GAS PROD:		11,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		517										

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	Y	11	8	1			3
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1759	3	14	9	Y	13	11	1			5
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	3	10	9	Y	9	10	1			4
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1809	3	9	9	Y	8	8	1			4
*10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1768	3	12	9	Y	11	11	1			4
*11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3	9	Y	3	6	1			1
*12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1765	3	4	9	Y	4	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		17,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		59										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	3	N	-0-			-0-
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
04		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-			-0-
05		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
08		2201 N	1610	-0-	-591	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
*09		1710 N	1402	-0-	-308	-0-	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
*10		1674 N	1384	-0-	-290	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
*11		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
*12		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,106					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

01	2666	N	2429	-0-	-237	-0-	-0-	2397	3	32	9	N	29	28	0	2
02	2184	N	2154	-0-	-30	-0-	-0-	2128	3	26	9	N	24	24	0	2
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	2511	3	28	9	N	25	25	0	2
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3	31	9	Y	28	24	1	6
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	3	36	9	Y	33	30	1	9
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	3	48	9	Y	44	41	1	12
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	3	59	9	Y	54	47	1	19
08	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	-0-	2404	3	45	9	Y	41	43	1	17
09	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	-0-	2276	3	37	9	Y	34	34	1	17
*10	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	-0-	2270	3	46	9	Y	42	43	1	16
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	3	23	9	Y	21	29	1	8
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	3	26	9	Y	24	23	1	9
TOTAL GAS PROD:			29,404					TOTAL CONDENSATE PROD:			399					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-POPE		WELL #:		7	RRCID ->	162119	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 8876 - 9732		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-WHITE		WELL #:		4	RRCID ->	162235	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 8882 - 9760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-		-0-	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-	
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		-0-	
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-		-0-	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-		-0-	
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-		-0-	
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		Y	-0-		-0-	
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		Y	-0-		-0-	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-		-0-	
*10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-		-0-	
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-		-0-	
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	162248	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10074	PERF. 8853 - 9890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-		-0-	
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-		-0-	
03	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612	3		N	-0-		-0-	
04	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3		N	-0-		-0-	
05	1736 N	1119	-0-	-617	-0-	1119	3		N	-0-		-0-	
06	1560 N	211	-0-	-1349	-0-	211	3		N	-0-		-0-	
07	1519 N	736	-0-	-783	-0-	736	3		N	-0-		-0-	
08	1116 N	770	-0-	-346	-0-	770	3		N	-0-		-0-	
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-	
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-		-0-	
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		-0-	
*12	3100 N	4645	-0-	1545	1545	4645	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162493		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	236	-0-	-756	-0-	215	3	21	9	N	19	19	0			1
02	532 N	262	-0-	-270	-0-	243	3	19	9	N	17	17	0			1
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	328	3	19	9	N	17	17	0			1
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	285	3	22	9	Y	20	17	1			4
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	585	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	1110 N	918	-0-	-192	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
*10	1147 N	870	-0-	-277	-0-	869	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	960 N	735	-0-	-225	-0-	723	3	12	9	Y	11	7	1			4
12	961 N	803	-0-	-158	-0-	791	3	12	9	Y	11	11	1			4
TOTAL GAS PROD:		9,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		103										

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842								
01	3224 X	488	-0-	-2736	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	1288 X	1080	-0-	-208	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*04	1380 X	1240	-0-	-140	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*05	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1180	-0-	-401	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*09	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822								
01	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1063	-0-	-57	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	4268	-0-	1168	1168	4268	3			N	-0-					-0-
04		3378 X	2210	-0-	-1168	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06		1200 X	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
09		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
10		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
*11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			42,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190																	

01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-					N	33	30	0			3
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-					N	82	79	0			6
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-					Y	152	1	0	126	1	31
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-					Y	152	142	1			41
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
07		217 N	25	-0-	-192	-0-					Y	6	4	1			2
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			603			TOTAL CONDENSATE PROD:			425								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2294	-0-	-114	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
03	2666 X	1369	-0-	-1297	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
*04	2580 X	1284	-0-	-1296	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
*05	2666 X	1007	-0-	-1659	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
06	2580 X	962	-0-	-1618	-0-	962	3		N	-0-			-0-
07	2666 X	1161	-0-	-1505	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
*09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
*10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-			-0-
*11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
09	2220 N	1925	-0-	-295	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
*11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
*12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2204	-0-	-896	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
02	3434 X	1629	-0-	-1805	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
03	1116 X	1035	-0-	-81	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
*04	1080 X	1064	-0-	-16	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
*05	1116 X	908	-0-	-208	-0-	908	3		N	-0-			-0-
06	1080 X	779	-0-	-301	-0-	779	3		N	-0-			-0-
07	1116 X	917	-0-	-199	-0-	917	3		N	-0-			-0-
08	1023 X	1022	-0-	-1	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
10	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3		N	-0-			-0-
*11	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	3		N	-0-			-0-
12	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180								
01	930 N	549	-0-	-381	-0-	491	3	58	9	N	53	52	0			4
02	812 N	579	-0-	-233	-0-	529	3	50	9	N	45	45	0			4
03	837 N	651	-0-	-186	-0-	601	3	50	9	N	45	46	0			3
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	641	3	58	9	Y	53	45	1			11
05	651 N	580	-0-	-71	-0-	523	3	57	9	Y	52	49	1			14
06	630 N	430	-0-	-200	-0-	376	3	54	9	Y	49	50	1			13
07	713 N	390	-0-	-323	-0-	322	3	68	9	Y	62	53	1			22
08	620 N	351	-0-	-269	-0-	300	3	51	9	Y	46	49	1			19
09	420 N	300	-0-	-120	-0-	256	3	44	9	Y	40	39	1			20
*10	372 N	335	-0-	-37	-0-	276	3	59	9	Y	54	53	1			21
*11	330 N	303	-0-	-27	-0-	255	3	48	9	Y	44	48	1			17
12	310 N	38	-0-	-272	-0-	32	3	6	9	Y	5	20	1			2
TOTAL GAS PROD:		5,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		548								

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490								
01	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	726	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	739	3	21	9	Y	19	16	1			5
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	813	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	795	3	19	9	Y	17	18	1			7
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	728	3	17	9	Y	15	15	1			7
*10	837 N	795	-0-	-42	-0-	772	3	23	9	Y	21	20	1			8
*11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	824	3	19	9	Y	17	18	1			7
12	775 N	603	-0-	-172	-0-	582	3	21	9	Y	19	19	1			7
TOTAL GAS PROD:		9,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	163810	COMPL. DATE	05/11/1997	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8598 - 9688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		-0-
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-		-0-
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-		-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
08		868 N	762	-0-	-106	-0-	762	3	N	-0-		-0-
09		840 N	790	-0-	-50	-0-	790	3	N	-0-		-0-
*10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		-0-
*11		750 N	694	-0-	-56	-0-	694	3	N	-0-		-0-
12		806 N	699	-0-	-107	-0-	699	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163967	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8856 - 9288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	N	-0-
02		756 N	247	-0-	-509	-0-	10	1	237	3	N	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
04		330 N	55	-0-	-275	-0-	3	1	52	3	N	-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	611	3	N	8
							9	9				7 1
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	N	37
							41	9				32 1
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	44
							48	9				38 1
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	51
09		570 N	249	-0-	-321	-0-	4	1	113	3	N	120
							132	9				57 1
10		527 N	284	-0-	-243	-0-	1	1	52	3	N	210
							231	9				204 1
*11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	N	48
							53	9				71 1
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
												10 1
TOTAL GAS PROD:		3,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		518						

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	163981	COMPL. DATE	06/14/1997	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8438 - 9558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3	Y	-0-		-0-
02		1204 N	1104	-0-	-100	-0-	1104	3	Y	-0-		-0-
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	Y	-0-		-0-
04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	Y	-0-		-0-
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	Y	-0-		-0-
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	Y	-0-		-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3	Y	-0-		-0-
*09		1320 N	1036	-0-	-284	-0-	1036	3	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1347	-0-	-110	-0-	1347	3	Y	-0-		-0-
*11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	Y	-0-		-0-
12		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		Y	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

LAGRONE-JETER		WELL #: 4		RRCID -> 164529		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616								
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3		N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-					-0-
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3		N	-0-					-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3		N	-0-					-0-
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3		N	-0-					-0-
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3		N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-					-0-
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3		N	-0-					-0-
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-					-0-
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3		N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1891	3	19	9	N	17	17	0	1
02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1735	3	15	9	N	14	14	0	1
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1906	3	17	9	N	15	15	0	1
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	3	18	9	Y	16	14	1	3
05		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1926	3	25	9	Y	23	20	1	6
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	3	25	9	Y	23	23	1	6
07		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1952	3	32	9	Y	29	25	1	10
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1896	3	24	9	Y	22	23	1	9
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	3	20	9	Y	18	18	1	9
*10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1863	3	29	9	Y	26	25	1	10
*11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	3	20	9	Y	18	21	1	7
*12		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	Y	21	20	1	8
TOTAL GAS PROD:			22,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			242						

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1953 N	987	-0-	-966	-0-	984	3	3	9	N	3	3	0	-0-
02		1904 N	311	-0-	-1593	-0-	309	3	2	9	N	2	2	0	-0-
03		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	2	0	-0-
04		960 N	43	-0-	-917	-0-	40	3	3	9	Y	3	2	1	1
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		930 N	204	-0-	-726	-0-	204	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3193 X	2282	-0-	-911	-0-	2282	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2912 X	2393	-0-	-519	-0-	2393	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3120 X	3057	-0-	-63	-0-	3057	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3224 X	3197	-0-	-27	-0-	3197	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		3120 X	3090	-0-	-30	-0-	3090	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11		3120 X	2895	-0-	-225	-0-	2895	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2886	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-		-0-
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-		-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-		-0-
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-		-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-		-0-
06	2280 N	1610	-0-	-670	-0-	1610	3		N	-0-		-0-
07	2387 N	110	-0-	-2277	-0-	110	3		N	-0-		-0-
08	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-		-0-
*09	1620 N	45	-0-	-1575	-0-	45	3		N	-0-		-0-
*10	3100 N	4233	-0-	1133	1133	4233	3		N	-0-		-0-
*11	3000 N	2443	-0-	-557	576	2443	3		N	-0-		-0-
*12	2795 N	2219	-0-	-576	-0-	2219	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774				
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-		-0-
02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-		-0-
03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		N	-0-		-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-		-0-
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-		-0-
06	2910 X	2269	-0-	-641	-0-	2269	3		N	-0-		-0-
07	3100 X	2600	-0-	-500	-0-	2600	3		N	-0-		-0-
08	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	3		N	-0-		-0-
*09	3000 X	2139	-0-	-861	-0-	2139	3		N	-0-		-0-
10	2666 X	2252	-0-	-414	-0-	2252	3		N	-0-		-0-
*11	2610 X	2223	-0-	-387	-0-	2223	3		N	-0-		-0-
12	2697 X	2570	-0-	-127	-0-	2570	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	980	-0-	-1004	-0-	980	3		N	-0-			-0-
02		1428 N	1012	-0-	-416	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		Y	-0-			-0-
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		Y	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-			-0-
08		1798 N	974	-0-	-824	-0-	974	3		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1086	-0-	-564	-0-	1086	3		Y	-0-			-0-
*10		1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3		Y	-0-			-0-
*11		930 N	453	-0-	-477	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
*12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1091	-0-	-490	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
02		1344 N	890	-0-	-454	-0-	890	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	910	-0-	-237	-0-	910	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	3		Y	-0-			-0-
05		992 N	895	-0-	-97	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-			-0-
07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		Y	-0-			-0-
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		Y	-0-			-0-
09		1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1193	3		Y	-0-			-0-
*10		1333 N	889	-0-	-444	-0-	889	3		Y	-0-			-0-
*11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	3	9 9	Y	8	5 1		3
12		1240 N	870	-0-	-370	-0-	870	3	13 9	Y	12	11 1		4

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	971	-0-	-176	-0-	971	3		N	-0-			-0-
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
06		720 N	567	-0-	-153	-0-	567	3		N	-0-			-0-
07		744 N	563	-0-	-181	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3		N	-0-			-0-
*09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
*10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
*11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
12		744 N	487	-0-	-257	-0-	487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
02		1680 N	1495	-0-	-185	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3534	-0-	534	534	3534 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3402	-0-	302	836	3402 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3650	-0-	550	1386	3650 3		N	-0-			-0-
*09		4873 X	3487	-0-	-1386	-0-	3487 3		N	-0-			-0-
*10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		N	-0-			-0-
*11		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
*12		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,434				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1464 3	8 9	N	7	7 0		1
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350 3	7 9	N	6	6 0		1
03		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1096 3	6 9	N	5	6 0		-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492 3	9 9	Y	8	6 1		2
05		1488 N	1225	-0-	-263	-0-	1212 3	13 9	Y	12	11 1		3
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1523 3	29 9	Y	26	22 1		7
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1578 3	37 9	Y	34	29 1		12
08		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1194 3	29 9	Y	26	27 1		11
09		1530 N	1139	-0-	-391	-0-	1115 3	24 9	Y	22	22 1		11
*10		1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1382 3	34 9	Y	31	30 1		12
*11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1327 3	8 9	Y	7	16 1		3
*12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1321 3	6 9	Y	5	6 1		2
TOTAL GAS PROD:			16,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			189			

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
02		560 N	5	-0-	-555	-0-	5 3		N	-0-			-0-
03		217 N	3	-0-	-214	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
HARRIS, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	167356	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8816 -	9946		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WERNER-THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	167498	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9162 -	9610		
01	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
02	1456	N	1120	-0-	-336	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
03	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-			-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-			-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-			-0-
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	3			Y	-0-			-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
*10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	3	6	9	Y	5	3	1	2
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	3	6	9	Y	5	5	1	2
TOTAL GAS PROD:			15,522				TOTAL CONDENSATE PROD:					10			

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	167504	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9076 -	9498		
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	815	3			N	-0-			-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	3			Y	-0-			-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-			-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-			-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-			-0-
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	3			Y	-0-			-0-
09	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1363	3			Y	-0-			-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	Y	3	2	1	1
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1387	3	30	9	Y	27	18	1	10
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	3	33	9	Y	30	29	1	11
TOTAL GAS PROD:			15,054				TOTAL CONDENSATE PROD:					60			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
02	1820 N	926	-0-	-894	-0-	926 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	892	-0-	-338	-0-	892 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882 3		N	-0-			-0-
06	960 N	821	-0-	-139	-0-	821 3		N	-0-			-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 3		N	-0-			-0-
08	868 N	690	-0-	-178	-0-	690 3		N	-0-			-0-
*09	810 N	700	-0-	-110	-0-	700 3		N	-0-			-0-
10	930 N	672	-0-	-258	-0-	672 3		N	-0-			-0-
*11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611 3		N	-0-			-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,031										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		N	-0-			-0-
02	2296 N	2139	-0-	-157	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
03	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
04	2310 N	2103	-0-	-207	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
05	2356 N	2022	-0-	-334	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
06	2250 N	1887	-0-	-363	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
08	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
*09	1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
*10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
*11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
*12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,889										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

01	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1210	-0-	-106	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
*09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
*11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
*12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,443										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		10	RRCID ->	168824	COMPL. DATE	04/26/1998	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8783 - 9814			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-				-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-				-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-				-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-				-0-
05	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	-0-	1285	3		N	-0-				-0-
06	1410 N	1345	-0-	-65	-0-	-0-	1345	3		N	-0-				-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-				-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-				-0-
*09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-				-0-
*10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-				-0-
*11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-				-0-
12	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	-0-	1443	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEALL-NORMAN		WELL #:		14	RRCID ->	169190	COMPL. DATE	06/14/1998	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8609 - 9773			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	T. A.	365	-0-	365	-0-	365	365	3	N	-0-		-0-			
03	T. A.	615	-0-	615	-0-	980	615	3	N	-0-		-0-			
04	T. A.	463	-0-	463	-0-	1443	463	3	N	-0-		-0-			
05	T. A.	466	-0-	466	-0-	1909	466	3	N	-0-		-0-			
06	2310 X	401	-0-	-1909	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-			
07	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-			
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-			
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-			
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-			
*11	330 N	154	-0-	-176	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-			
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		4,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEALL, W.F.		WELL #:		12	RRCID ->	169493	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	8648 - 9808			
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-		-0-			
02	1456 N	858	-0-	-598	-0-	-0-	858	3	N	-0-		-0-			
03	1612 N	606	-0-	-1006	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-			
04	1530 N	424	-0-	-1106	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-			
05	961 N	403	-0-	-558	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-			
06	600 N	293	-0-	-307	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-			
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-			
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-		-0-			
*09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-		-0-			
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-		-0-			
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-		-0-			
*12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		11,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 170241		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1517	-0-	-107	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1170	-0-	-504	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
*09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1659	-0-	-325	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
*11	1830 N	631	-0-	-1199	-0-	631 3		N	-0-			-0-
*12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821 3		N	-0-			-0-
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1712	-0-	-268	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
07	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
08	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
*09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-			-0-
*11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-			-0-
*12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1223	-0-	-187	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	555	-0-	-685	-0-	555 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	916	-0-	-386	-0-	916 3		N	-0-			-0-
*09	1230 N	1070	-0-	-160	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
*10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
*12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-	-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-	-0-
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-	-0-
*10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3	N	-0-	-0-
*11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-	-0-
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502	
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-	-0-
02	1876 N	1840	-0-	-36	-0-	1840 3	N	-0-	-0-
03	2077 N	1560	-0-	-517	-0-	1560 3	N	-0-	-0-
04	2010 N	1611	-0-	-399	-0-	1611 3	N	-0-	-0-
05	2046 N	1676	-0-	-370	-0-	1676 3	N	-0-	-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-	-0-
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	N	-0-	-0-
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	-0-	-0-
*09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3	N	-0-	-0-
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	N	-0-	-0-
*11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1895	-0-	-182	-0-	1895 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460	
01	4030 X	2079	-0-	-1951	-0-	2079 3	N	-0-	-0-
02	3332 X	2094	-0-	-1238	-0-	2094 3	N	-0-	-0-
03	3627 X	2531	-0-	-1096	-0-	2531 3	N	-0-	-0-
04	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	2895 3	N	-0-	-0-
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3	N	-0-	-0-
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3	N	-0-	-0-
07	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	2581 3	N	-0-	-0-
08	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2980 3	N	-0-	-0-
*09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3	N	-0-	-0-
10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3	N	-0-	-0-
*11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3	N	-0-	-0-
12	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	2976 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
*10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
*11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,900										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

01	2356 N	1957	-0-	-399	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
05	2511 N	1879	-0-	-632	-0-	1879 3		N	-0-			-0-
06	2490 N	1767	-0-	-723	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3		N	-0-			-0-
*09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		N	-0-			-0-
*10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3		N	-0-			-0-
*11	2460 N	2295	-0-	-165	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2479	-0-	-94	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,322										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

01	1922 N	1266	-0-	-656	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1105	-0-	-379	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
03	1643 N	1174	-0-	-469	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069 3		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170 3		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081 3		Y	-0-			-0-
07	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1036 3		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079 3		Y	-0-			-0-
09	1080 N	959	-0-	-121	-0-	959 3		Y	-0-			-0-
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-			-0-
*11	1050 N	851	-0-	-199	-0-	851 3		Y	-0-			-0-
12	992 N	812	-0-	-180	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,690										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3185	-0-	-938	-0-	3185	3	N	-0-			-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-			-0-
04	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
*09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
*11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
*12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-LAGRONE		WELL #: 4		RRCID -> 175864		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633				
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
*09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2976 N	2328	-0-	-648	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
02		2632 N	455	-0-	-2177	-0-	455 3		N	-0-			-0-
03		2480 N	1731	-0-	-749	-0-	1731 3		N	-0-			-0-
04		2250 N	569	-0-	-1681	-0-	569 3		N	-0-			-0-
05		496 N	276	-0-	-220	-0-	276 3		N	-0-			-0-
06		1680 N	213	-0-	-1467	-0-	213 3		N	-0-			-0-
07		589 N	235	-0-	-354	-0-	235 3		N	-0-			-0-
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
*09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-			-0-
*11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3223	-0-	123	123	3223 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,575			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33 3		N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-			-0-
*09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,137			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

01		2852 X	2216	-0-	-636	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
02		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
03		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
04		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
05		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			-0-
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
07		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
*09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
*11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
*12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,388			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176586	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8708 - 9480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		11	RRCID ->	176937	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8634 - 9861	
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1054	-0-	-430	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
04	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
06	1080 N	978	-0-	-102	-0-	978	3		N	-0-		-0-
07	1085 N	769	-0-	-316	-0-	769	3		N	-0-		-0-
08	1023 N	595	-0-	-428	-0-	595	3		N	-0-		-0-
*09	990 N	550	-0-	-440	-0-	550	3		N	-0-		-0-
10	775 N	553	-0-	-222	-0-	553	3		N	-0-		-0-
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-		-0-
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	176946	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8620 - 9390	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3		Y	-0-			-0-
02		4732 X	3239	-0-	-1493	-0-	3239 3		Y	-0-			-0-
03		5239 X	3337	-0-	-1902	-0-	3337 3		Y	-0-			-0-
04		5070 X	4065	-0-	-1005	-0-	4065 3		Y	-0-			-0-
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221 3		Y	-0-			-0-
06		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 3		Y	-0-			-0-
07		4216 X	3944	-0-	-272	-0-	3944 3		Y	-0-			-0-
08		5208 X	3221	-0-	-1987	-0-	3221 3		Y	-0-			-0-
*09		5040 X	2889	-0-	-2151	-0-	2889 3		Y	-0-			-0-
10		5208 X	2788	-0-	-2420	-0-	2788 3		Y	-0-			-0-
*11		4890 X	2729	-0-	-2161	-0-	2729 3		Y	-0-			-0-
12		3937 X	2598	-0-	-1339	-0-	2598 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,618			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	36	36	0	3
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	3	0	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	13	1	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	102	71	1	36
08		3100 N	4948	-0-	1848	1848	4908 3	40 9	Y	36	57	1	15
09		3000 N	3393	-0-	393	2241	3369 3	24 9	Y	22	26	1	11
*10		3100 N	2843	-0-	-257	1984	2808 3	35 9	Y	32	31	1	12
*11		4788 X	2804	-0-	-1984	-0-	2775 3	29 9	Y	26	28	1	10
*12		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2865 3	31 9	Y	28	27	1	11
TOTAL GAS PROD:			16,884			TOTAL CONDENSATE PROD:				300			

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
03		1147 N	625	-0-	-522	-0-	625 3		N	-0-			-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			-0-
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
*09		1680 N	1416	-0-	-264	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
*10		1798 N	1360	-0-	-438	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
*11		1680 N	1082	-0-	-598	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,058			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810 3		N	-0-			-0-
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 3		N	-0-			-0-
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 3		N	-0-			-0-
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	824 3		N	-0-			-0-
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	782 3		N	-0-			-0-
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	771 3		N	-0-			-0-
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	762 3		N	-0-			-0-
*09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738 3		N	-0-			-0-
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3		N	-0-			-0-
*11	750 N	732	-0-	-18	-0-	732 3		N	-0-			-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
02	2016 N	697	-0-	-1319	-0-	697 3		N	-0-			-0-
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
04	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-			-0-
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 3		N	-0-			-0-
06	2160 N	679	-0-	-1481	-0-	679 3		N	-0-			-0-
07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
08	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
*09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
*10	2232 N	755	-0-	-1477	-0-	755 3		N	-0-			-0-
*11	2160 N	619	-0-	-1541	-0-	619 3		N	-0-			-0-
*12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1075	-0-	-320	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-			-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1268	-0-	-313	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	998	-0-	-502	-0-	998 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1265	-0-	-316	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
*09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
*10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-	
03	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3		N	-0-	-0-	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-	
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3		N	-0-	-0-	
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3		N	-0-	-0-	
07	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	3		N	-0-	-0-	
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-	-0-	
*09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-	-0-	
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-	-0-	
*11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3		N	-0-	-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-	-0-	
02	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		N	-0-	-0-	
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-	-0-	
04	2550 N	1783	-0-	-767	-0-	1783	3		N	-0-	-0-	
05	2635 N	1702	-0-	-933	-0-	1702	3		N	-0-	-0-	
06	2160 N	1672	-0-	-488	-0-	1672	3		N	-0-	-0-	
07	1829 N	1645	-0-	-184	-0-	1645	3		N	-0-	-0-	
08	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3		N	-0-	-0-	
*09	1680 N	838	-0-	-842	-0-	838	3		N	-0-	-0-	
*10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3		N	-0-	-0-	
*11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-	-0-	
*12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-	-0-	
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-	-0-	
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-	-0-	
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-	-0-	
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3		N	-0-	-0-	
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-	-0-	
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-	-0-	
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-	-0-	
*09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3		N	-0-	-0-	
10	1116 N	438	-0-	-678	-0-	438	3		N	-0-	-0-	
*11	1080 N	252	-0-	-828	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
12	1116 N	249	-0-	-867	-0-	249	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE
01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	2537 3	Y	-0-		-0-
02		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2417 3	Y	-0-		-0-
03		2635 N	2460	-0-	-175	-0-	-0-	2460 3	Y	-0-		-0-
04		2460 N	2187	-0-	-273	-0-	-0-	2187 3	Y	-0-		-0-
05		2666 N	2289	-0-	-377	-0-	-0-	2289 3	Y	-0-		-0-
06		2400 N	2268	-0-	-132	-0-	-0-	2268 3	Y	-0-		-0-
07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389 3	Y	-0-		-0-
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376 3	Y	-0-		-0-
*09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359 3	Y	-0-		-0-
10		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	2409 3	Y	-0-		-0-
*11		2310 N	2248	-0-	-62	-0-	-0-	2248 3	Y	-0-		-0-
12		2449 N	2216	-0-	-233	-0-	-0-	2216 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

01		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2428 3	N	-0-		-0-
02		2268 X	1613	-0-	-655	-0-	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
03		1922 N	1481	-0-	-441	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
04		2340 N	1312	-0-	-1028	-0-	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
05		1798 N	1169	-0-	-629	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
06		1440 N	1310	-0-	-130	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
09		1320 N	1241	-0-	-79	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
10		1457 N	1195	-0-	-262	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
*11		1290 N	1090	-0-	-200	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	3830 3	N	-0-		-0-
02		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3485 3	N	-0-		-0-
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	3784 3	N	-0-		-0-
04		3660 X	2435	-0-	-1225	-0-	-0-	2435 3	N	-0-		-0-
05		3782 X	3160	-0-	-622	-0-	-0-	3160 3	N	-0-		-0-
06		3660 X	3455	-0-	-205	-0-	-0-	3455 3	N	-0-		-0-
07		3782 X	3599	-0-	-183	-0-	-0-	3599 3	N	-0-		-0-
08		3782 X	3423	-0-	-359	-0-	-0-	3423 3	N	-0-		-0-
*09		3450 X	2735	-0-	-715	-0-	-0-	2735 3	N	-0-		-0-
10		3596 X	3170	-0-	-426	-0-	-0-	3170 3	N	-0-		-0-
*11		3480 X	2973	-0-	-507	-0-	-0-	2973 3	N	-0-		-0-
12		3596 X	1528	-0-	-2068	-0-	-0-	1528 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-			-0-
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		N	-0-			-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

01	4712 X	3085	-0-	-1627	-0-	3085 3		N	-0-			-0-
02	4844 X	4369	-0-	-475	-0-	4369 3		N	-0-			-0-
03	5363 X	4677	-0-	-686	-0-	4677 3		N	-0-			-0-
04	5190 X	5092	-0-	-98	-0-	5092 3		N	-0-			-0-
05	4836 X	3752	-0-	-1084	-0-	3752 3		N	-0-			-0-
06	4680 X	3451	-0-	-1229	-0-	3451 3		N	-0-			-0-
07	5270 X	2792	-0-	-2478	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
08	5270 X	2915	-0-	-2355	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
*09	5100 X	3077	-0-	-2023	-0-	3077 3		N	-0-			-0-
10	3751 X	3261	-0-	-490	-0-	3261 3		N	-0-			-0-
*11	3450 X	2945	-0-	-505	-0-	2945 3		N	-0-			-0-
12	3193 X	2765	-0-	-428	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,181				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1533	-0-	-91	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1169	-0-	-571	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
*09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
*11	1740 N	1665	-0-	-75	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1702	-0-	-96	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,088				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	182550	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8410 - 9540	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-			-0-
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3	N	-0-			-0-
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	N	-0-			-0-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	N	-0-			-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-			-0-
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-			-0-
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-			-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-			-0-
*11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
*12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	182565	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8420 - 9572	
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
03	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
*09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-			-0-
*10	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
*11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
*12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	182728	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8688 - 9822	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3	N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3	N	-0-			-0-
05	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	3	N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
10	279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3	N	-0-			-0-
*11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3	N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-			-0-
02		812 N	706	-0-	-106	-0-	706	3	N	-0-			-0-
03		899 N	802	-0-	-97	-0-	802	3	N	-0-			-0-
04		900 N	800	-0-	-100	-0-	800	3	N	-0-			-0-
05		775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3	N	-0-			-0-
06		780 N	656	-0-	-124	-0-	656	3	N	-0-			-0-
07		837 N	648	-0-	-189	-0-	648	3	N	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-			-0-
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
*11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
*12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEALL, W. F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
02		2380 N	2147	-0-	-233	-0-	2147	3	N	-0-			-0-
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	127	1	2415	3	N		-0-
04		2370 N	2350	-0-	-20	-0-	71	1	2279	3	N		-0-
05		2387 N	2375	-0-	-12	-0-	2375	3	N	-0-			-0-
06		2460 N	2387	-0-	-73	-0-	202	1	2185	3	N		-0-
07		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	246	1	2288	3	N		-0-
08		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	246	1	2258	3	N		-0-
*09		2400 N	2262	-0-	-138	-0-	238	1	2024	3	N		-0-
*10		2542 N	2241	-0-	-301	-0-	246	1	1995	3	N		-0-
*11		2430 N	1515	-0-	-915	-0-	210	1	1305	3	N		-0-
12		2325 N	1282	-0-	-1043	-0-	246	1	1036	3	N		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,575				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

01		3034 X	2881	-0-	-153	-0-	2881	3	N	-0-			-0-
02		2884 X	2429	-0-	-455	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
03		3193 X	2518	-0-	-675	-0-	2518	3	N	-0-			-0-
04		3090 X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3	N	-0-			-0-
05		3100 X	2996	-0-	-104	-0-	2996	3	N	-0-			-0-
06		2790 X	2759	-0-	-31	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
07		3193 X	2940	-0-	-253	-0-	2940	3	N	-0-			-0-
08		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
*09		3090 X	2798	-0-	-292	-0-	2798	3	N	-0-			-0-
*10		3007 X	2675	-0-	-332	-0-	2675	3	N	-0-			-0-
*11		3090 X	2418	-0-	-672	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
12		3193 X	2705	-0-	-488	-0-	2705	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 X	825	-0-	-694	-0-	825 3		N	-0-			-0-
02		2268 X	2092	-0-	-176	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
03		2511 X	500	-0-	-2011	-0-	500 3		N	-0-			-0-
04		2430 X	502	-0-	-1928	-0-	502 3		N	-0-			-0-
05		2325 X	421	-0-	-1904	-0-	421 3		N	-0-			-0-
06		2250 X	314	-0-	-1936	-0-	314 3		N	-0-			-0-
07		2325 X	555	-0-	-1770	-0-	555 3		N	-0-			-0-
08		527 X	367	-0-	-160	-0-	367 3		N	-0-			-0-
09		510 X	178	-0-	-332	-0-	178 3		N	-0-			-0-
10		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
*11		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
*12		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,301	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

01		837 N	788	-0-	-49	-0-	788 3		N	-0-			-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
04		750 N	699	-0-	-51	-0-	699 3		N	-0-			-0-
05		868 N	812	-0-	-56	-0-	812 3		N	-0-			-0-
06		870 N	717	-0-	-153	-0-	717 3		N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
08		806 N	736	-0-	-70	-0-	736 3		N	-0-			-0-
*09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
*10		744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3		N	-0-			-0-
*11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
*12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,966	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
04		750 N	422	-0-	-328	-0-	422 3		N	-0-			-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
07		434 N	17	-0-	-417	-0-	17 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
*11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
*12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,768	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	0			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	0			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	1			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

01	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
*09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*10	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
*11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1140	-0-	-92	-0-	1140 3		Y	-0-			-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		Y	-0-			-0-
04	1260 N	882	-0-	-378	-0-	882 3		Y	-0-			-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		Y	-0-			-0-
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		Y	-0-			-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546 3		Y	-0-			-0-
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		Y	-0-			-0-
10	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375 3		Y	-0-			-0-
*11	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456 3		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1384 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616				
01	775 N	458	-0-	-317	-0-	458 3		N	-0-			-0-
02	616 N	394	-0-	-222	-0-	394 3		N	-0-			-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432 3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3		N	-0-			-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 3		N	-0-			-0-
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
*10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 3		N	-0-			-0-
*11	420 N	354	-0-	-66	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683				
01	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2458	-0-	-258	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
03	2883 N	2314	-0-	-569	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
04	2460 N	1897	-0-	-563	-0-	1897 3		N	-0-			-0-
05	2728 N	1361	-0-	-1367	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
06	2250 N	968	-0-	-1282	-0-	968 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	864	-0-	-1089	-0-	864 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	743	-0-	-621	-0-	743 3		N	-0-			-0-
*09	960 N	614	-0-	-346	-0-	614 3		N	-0-			-0-
10	868 N	567	-0-	-301	-0-	567 3		N	-0-			-0-
*11	720 N	520	-0-	-200	-0-	520 3		N	-0-			-0-
12	620 N	482	-0-	-138	-0-	482 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
01		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-			-0-	
02		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-			-0-	
03		1643 X	1398	-0-	-245	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			-0-	
04		1590 N	1274	-0-	-316	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-	
05		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405 3		N	-0-			-0-	
06		3000 N	3199	-0-	199	-0-	199	3199 3		N	-0-			-0-	
07		3100 N	3352	-0-	252	-0-	451	3352 3		N	-0-			-0-	
08		3017 N	2566	-0-	-451	-0-	-0-	2566 3		N	-0-			-0-	
*09		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	2969 3		N	-0-			-0-	
*10		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-			-0-	
*11		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	2592 3		N	-0-			-0-	
*12		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,280											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

01		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-			-0-	
02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-			-0-	
03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708 3		N	-0-			-0-	
04		1920 N	1490	-0-	-430	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-	
05		1984 N	1284	-0-	-700	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			-0-	
06		1920 N	605	-0-	-1315	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-	
07		1550 N	533	-0-	-1017	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-	
08		1271 N	445	-0-	-826	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-	
*09		600 N	379	-0-	-221	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-	
*10		527 N	367	-0-	-160	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-	
*11		420 N	348	-0-	-72	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-	
12		403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,489											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1643 N	579	-0-	-1064	-0-	573	3	6	9	N	-0-
02		1484 N	1374	-0-	-110	-0-	1370	3	4	9	N	-0-
03		1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1232	3	4	9	N	-0-
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	3	6	9	Y	1
05		1519 N	1174	-0-	-345	-0-	1171	3	3	9	Y	1
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-
08		1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			Y	-0-
09		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			Y	-0-
*10		1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1334	3	3	9	Y	1
*11		1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1099	3	7	9	Y	2
12		1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1156	3	7	9	Y	2
TOTAL GAS PROD:			14,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		465 N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-
02		644 N	340	-0-	-304	-0-	340	3			N	-0-
03		589 N	336	-0-	-253	-0-	336	3			N	-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-
05		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-
07		496 N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-
*09		450 N	265	-0-	-185	-0-	265	3			N	-0-
10		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POWERS, E.C. WELL #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 9748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-
02		392 N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-
05		403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187916		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758								
01	2170 N	1298	-0-	-872	-0-	1298	3		N	-0-						-0-
02	1624 N	1123	-0-	-501	-0-	1123	3		N	-0-						-0-
03	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3		N	-0-						-0-
04	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073	3		N	-0-						-0-
05	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086	3		N	-0-						-0-
06	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3		N	-0-						-0-
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3		N	-0-						-0-
08	1085 N	957	-0-	-128	-0-	957	3		N	-0-						-0-
*09	1050 N	937	-0-	-113	-0-	937	3		N	-0-						-0-
10	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920	3		N	-0-						-0-
*11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3		N	-0-						-0-
12	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		12,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595								
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-						-0-
02	2408 N	2111	-0-	-297	-0-	2111	3		N	-0-						-0-
03	2728 N	2131	-0-	-597	-0-	2131	3		N	-0-						-0-
04	2550 N	2320	-0-	-230	-0-	2320	3		N	-0-						-0-
05	2325 N	2182	-0-	-143	-0-	2182	3		N	-0-						-0-
06	2070 N	2066	-0-	-4	-0-	2066	3		N	-0-						-0-
07	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2293	3		N	-0-						-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-						-0-
*09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-						-0-
*10	2294 N	1767	-0-	-527	-0-	1767	3		N	-0-						-0-
*11	2220 N	1495	-0-	-725	-0-	1495	3		N	-0-						-0-
12	2294 N	1372	-0-	-922	-0-	1372	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		24,887				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
03	1891 N	1422	-0-	-469	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	2001	-0-	-231	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
07	2325 N	1905	-0-	-420	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
*09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
*11	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1874	-0-	-234	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
08	1550 N	355	-0-	-1195	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	1260 N	584	-0-	-676	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
12	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEALL, W.F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	189435	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8473 - 9630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	189548	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8268 - 9504	
01	2635 N	1866	-0-	-769	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
02	2380 N	1570	-0-	-810	-0-	1570 3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1630	-0-	-170	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1494	-0-	-126	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1599	-0-	-385	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
*09	1500 N	1436	-0-	-64	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
*10	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
*11	1560 N	1307	-0-	-253	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
*12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		17	RRCID ->	189907	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8389 - 9465	
01	3100 N	2554	-0-	-546	482	2554 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2355	-0-	-445	37	2355 3		N	-0-			-0-
03	2557 X	2520	-0-	-37	-0-	2520 3		N	-0-			-0-
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-			-0-
07	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-			-0-
*09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
*10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-			-0-
*11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
*12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
02		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-			-0-
03		2294 N	2138	-0-	-156	-0-	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-			-0-
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2447 3		N	-0-			-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461 3		N	-0-			-0-
*09		2460 N	2257	-0-	-203	-0-	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
10		2418 N	2318	-0-	-100	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
*11		2370 N	2189	-0-	-181	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
*12		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,805					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

01		3100 N	3598	-0-	498	1076	-0-	3598 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2914	-0-	114	1190	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
03		4721 X	3531	-0-	-1190	-0-	-0-	3531 3		N	-0-			-0-
04		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	3020 3		N	-0-			-0-
05		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
06		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-			-0-
07		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
08		2232 X	1617	-0-	-615	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
*09		2160 X	773	-0-	-1387	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
*10		2232 X	869	-0-	-1363	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
*11		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	-0-	2687 3		N	-0-			-0-
*12		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	-0-	4049 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,369					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

01		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	3672 3		N	-0-			-0-
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
03		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2617 3		N	-0-			-0-
04		2220 X	2189	-0-	-31	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
05		2294 X	2195	-0-	-99	-0-	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
06		2220 X	1917	-0-	-303	-0-	-0-	1917 3		N	-0-			-0-
07		2294 X	1837	-0-	-457	-0-	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
08		2294 X	1696	-0-	-598	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
*09		2190 X	1414	-0-	-776	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
*10		1829 N	865	-0-	-964	-0-	-0-	865 3		N	-0-			-0-
*11		1650 N	653	-0-	-997	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
12		1457 N	754	-0-	-703	-0-	-0-	754 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,476					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	190508	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8496 - 9674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	287	-0-	-1170	-0-	27 1	260 3	N	-0-	-0-
02		1120 N	211	-0-	-909	-0-	26 1	185 3	N	-0-	-0-
03		1240 N	221	-0-	-1019	-0-	17 1	204 3	N	-0-	-0-
04		270 N	72	-0-	-198	-0-	5 1	67 3	N	-0-	-0-
05		248 N	135	-0-	-113	-0-	13 1	122 3	N	-0-	-0-
06		210 N	115	-0-	-95	-0-	10 1	105 3	N	-0-	-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	20 1	174 3	N	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	44 1	198 3	N	-0-	-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	81 1	354 3	N	-0-	-0-
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	27 1	205 3	N	-0-	-0-
12		248 N	42	-0-	-206	-0-	6 1	36 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HICKS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	190998	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8474 - 9780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-	-0-
03		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		N	-0-	-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
*11		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3		N	-0-	-0-
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		17B	RRCID ->	191451	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8452 - 9706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369 3		N	-0-	-0-
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-	-0-
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-	-0-
04		1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262 3		N	-0-	-0-
05		1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232 3		N	-0-	-0-
06		1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1191 3		N	-0-	-0-
07		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225 3		N	-0-	-0-
08		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183 3		N	-0-	-0-
09		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	1154 3		N	-0-	-0-
*10		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147 3		N	-0-	-0-
*11		1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119 3		N	-0-	-0-
12		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3336 X	3106	-0-	-230	-0-	3106 3		N	-0-			-0-
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-			-0-
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3		N	-0-			-0-
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-			-0-
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3		N	-0-			-0-
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-			-0-
08	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-			-0-
*09	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3462	-0-	362	362	3462 3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3078	-0-	78	440	3078 3		N	-0-			-0-
*12	2636 N	2196	-0-	-440	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-			-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3		N	-0-			-0-
07	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3		N	-0-			-0-
08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		N	-0-			-0-
*09	2790 N	2436	-0-	-354	-0-	2436 3		N	-0-			-0-
*10	2883 N	2511	-0-	-372	-0-	2511 3		N	-0-			-0-
*11	2670 N	2454	-0-	-216	-0-	2454 3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2439	-0-	-72	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3270	-0-	170	305	3270 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2982	-0-	182	487	2982 3		N	-0-			-0-
03	3639 X	3152	-0-	-487	-0-	3152 3		N	-0-			-0-
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-			-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3		N	-0-			-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3		N	-0-			-0-
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-			-0-
*09	2670 X	2637	-0-	-33	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
10	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	2728 3		N	-0-			-0-
*11	2670 X	2489	-0-	-181	-0-	2489 3		N	-0-			-0-
12	2759 X	2573	-0-	-186	-0-	2573 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-			-0-
02		2660 X	2512	-0-	-148	-0-	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2632	-0-	-313	-0-	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
04		2850 X	2652	-0-	-198	-0-	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	3078 3		N	-0-			-0-
06		2850 X	2651	-0-	-199	-0-	-0-	2651 3		N	-0-			-0-
07		2790 X	2691	-0-	-99	-0-	-0-	2691 3		N	-0-			-0-
08		2945 X	2731	-0-	-214	-0-	-0-	2731 3		N	-0-			-0-
*09		3000 N	3002	-0-	2	-0-	2	3002 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3166	-0-	66	-0-	68	3166 3		N	-0-			-0-
*11		2684 N	2616	-0-	-68	-0-	-0-	2616 3		N	-0-			-0-
*12		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	2979 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

01		1674 N	1544	-0-	-130	-0-	-0-	1544 3		Y	-0-			-0-
02		1512 N	1358	-0-	-154	-0-	-0-	1358 3		Y	-0-			-0-
03		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	-0-	1406 3		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1190	-0-	-310	-0-	-0-	1190 3		Y	-0-			-0-
05		1519 N	1204	-0-	-315	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-			-0-
06		1380 N	1151	-0-	-229	-0-	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-
07		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	-0-	1168 3		Y	-0-			-0-
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238 3		Y	-0-			-0-
*09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-			-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416 3		Y	-0-			-0-
*11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2104 3		Y	-0-			-0-
*12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370 3		Y	-0-			-0-
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294 3		Y	-0-			-0-
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232 3		Y	-0-			-0-
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503 3		Y	-0-			-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664 3		Y	-0-			-0-
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717 3		Y	-0-			-0-
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881 3		Y	-0-			-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-
*09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588 3		Y	-0-			-0-
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608 3		Y	-0-			-0-
*11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508 3		Y	-0-			-0-
*12		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3		Y	-0-			-0-
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		Y	-0-			-0-
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		Y	-0-			-0-
04	2670 N	2616	-0-	-54	-0-	2616	3		Y	-0-			-0-
05	2790 N	2785	-0-	-5	-0-	2785	3		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2673	-0-	-27	-0-	2673	3		Y	-0-			-0-
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		Y	-0-			-0-
08	2790 N	2762	-0-	-28	-0-	2762	3		Y	-0-			-0-
*09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		Y	-0-			-0-
10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		Y	-0-			-0-
*11	2670 N	2619	-0-	-51	-0-	2619	3		Y	-0-			-0-
12	2790 N	2635	-0-	-155	-0-	2635	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	672 N	648	-0-	-24	-0-	648	3		N	-0-			-0-
03	806 N	718	-0-	-88	-0-	718	3		N	-0-			-0-
*04	1050 N	730	-0-	-320	-0-	730	3		N	-0-			-0-
*05	1023 N	686	-0-	-337	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	558	-0-	-462	-0-	558	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	733	-0-	-352	-0-	733	3		N	-0-			-0-
08	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	3		N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
10	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-			-0-
*11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	3		N	-0-			-0-
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1318	-0-	-222	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
03	1705 N	1377	-0-	-328	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1283	-0-	-367	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
*10	1364 N	1011	-0-	-353	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
*11	1020 N	874	-0-	-146	-0-	874	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	891	-0-	-318	-0-	891	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL, W.F.		WELL #:		20	RRCID ->	193406	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8640 - 9803		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3		N	-0-			-0-
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3		N	-0-			-0-
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3		N	-0-			-0-
04	3960 X	3594	-0-	-366	-0-	3594	3		N	-0-			-0-
05	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	3984	3		N	-0-			-0-
06	3960 X	3549	-0-	-411	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
07	3906 X	3509	-0-	-397	-0-	3509	3		N	-0-			-0-
08	3999 X	2762	-0-	-1237	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
*09	3870 X	2263	-0-	-1607	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
*10	3999 X	1066	-0-	-2933	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
*11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		N	-0-			-0-
*12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, J.W.		WELL #:		7	RRCID ->	193819	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 8752 - 10030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1406	-0-	-78	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
03	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1351	-0-	-261	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
*09	1590 N	1275	-0-	-315	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
*10	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
*11	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
12	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		11	RRCID ->	194010	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8652 - 9814		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
05	2728 N	2561	-0-	-167	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
07	2883 N	2853	-0-	-30	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
*09	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
*10	2852 N	2121	-0-	-731	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
*11	2700 N	1886	-0-	-814	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
12	2697 N	1940	-0-	-757	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	194343	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 8774 - 10047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-	-0-	
02		980 N	596	-0-	-384	-0-	596 3	N	-0-	-0-	
03		806 N	507	-0-	-299	-0-	507 3	N	-0-	-0-	
04		960 N	502	-0-	-458	-0-	502 3	N	-0-	-0-	
05		651 N	492	-0-	-159	-0-	492 3	N	-0-	-0-	
06		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3	N	-0-	-0-	
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-	
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-	-0-	
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3	N	-0-	-0-	
10		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3	N	-0-	-0-	
*11		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3	N	-0-	-0-	
12		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	194374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8626 - 9810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3	N	-0-	-0-	
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3	N	-0-	-0-	
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-	-0-	
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3	N	-0-	-0-	
05		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-	-0-	
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3	N	-0-	-0-	
07		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3	N	-0-	-0-	
08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3	N	-0-	-0-	
*09		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3	N	-0-	-0-	
*10		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3	N	-0-	-0-	
*11		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3	N	-0-	-0-	
*12		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-POPE		WELL #:		8	RRCID ->	194378	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 8858 - 9734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	194382	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8701 - 9625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194848	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8670 - 9848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1120 N	1120	-0-	-0-	1120	3	N	-0-		-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
03		1622 N	1622	-0-	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0-	1281	3	N	-0-		-0-
05		1178 N	1017	-0-	-161	1017	3	N	-0-		-0-
06		1560 N	927	-0-	-633	927	3	N	-0-		-0-
07		1333 N	1108	-0-	-225	1108	3	N	-0-		-0-
08		1023 N	924	-0-	-99	924	3	N	-0-		-0-
*09		930 N	627	-0-	-303	627	3	N	-0-		-0-
*10		1116 N	835	-0-	-281	835	3	N	-0-		-0-
*11		900 N	646	-0-	-254	646	3	N	-0-		-0-
*12		822 N	822	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,986	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITFIELD UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	194850	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8594 - 9768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 X	1478	-0-	-103	1478	3	N	-0-		-0-
02		1260 N	1222	-0-	-38	1222	3	N	-0-		-0-
03		1395 N	1329	-0-	-66	1329	3	N	-0-		-0-
04		1350 N	1233	-0-	-117	1233	3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1049	-0-	-315	1049	3	N	-0-		-0-
06		1290 N	1129	-0-	-161	1129	3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1152	-0-	-119	1152	3	N	-0-		-0-
08		1277 N	1277	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
09		1917 N	1917	-0-	-0-	1917	3	N	-0-		-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
*11		1616 N	1616	-0-	-0-	1616	3	N	-0-		-0-
*12		1653 N	1653	-0-	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,989	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1002	-0-	-517	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	870	-0-	-250	-0-	870	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	947	-0-	-386	-0-	947	3	N	-0-			-0-
*04	1440	N	892	-0-	-548	-0-	892	3	N	-0-			-0-
*05	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	776	-0-	-574	-0-	776	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	797	-0-	-536	-0-	797	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3	N	-0-			-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3	N	-0-			-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3	N	-0-			-0-
*11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3	N	-0-			-0-
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATTHEWS, S. E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854					
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
02	924	N	325	-0-	-599	-0-	325	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	313	-0-	-710	-0-	313	3	N	-0-			-0-
04	990	N	287	-0-	-703	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3	N	-0-			-0-
10	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3	N	-0-			-0-
*11	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	3	N	-0-			-0-
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952					
01	2139	N	446	-0-	-1693	-0-	446	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3408	-0-	608	608	3408	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2944	-0-	-156	452	2944	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2606	-0-	-394	58	2606	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2511	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2311	-0-	-689	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2161	-0-	-939	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
08	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
*09	2610	X	1579	-0-	-1031	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
*10	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	N	-0-			-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,383				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196730	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8872 - 9809	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-	-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-	-0-
03	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-	-0-
04	1080 N	902	-0-	-178	-0-	902	3			Y	-0-	-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	1	-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	3	1
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	2	1
08	1271 N	630	-0-	-641	-0-	628	3			Y	2	1
09	3000 N	3989	-0-	989	989	3987	3			Y	2	1
*10	3100 N	3372	-0-	272	1261	3370	3			Y	2	1
*11	3000 N	2604	-0-	-396	865	2596	3			Y	7	3
*12	3439 X	2574	-0-	-865	-0-	2565	3			Y	8	3
TOTAL GAS PROD:		21,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

POWERS, E.C.		WELL #:		15	RRCID ->	196922	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9894	PERF. 8602 - 9770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-	-0-
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-	-0-
03	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3			N	-0-	-0-
04	2130 N	1764	-0-	-366	-0-	1764	3			N	-0-	-0-
05	2418 N	1832	-0-	-586	-0-	1832	3			N	-0-	-0-
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-	-0-
07	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	1551	3			N	-0-	-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-	-0-
*09	2490 N	1795	-0-	-695	-0-	1795	3			N	-0-	-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-	-0-
*11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-	-0-
*12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196926	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8742 - 9396	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1705 N	1101	-0-	-604	-0-	1101	3			N	-0-	-0-
02	1400 N	1326	-0-	-74	-0-	1326	3			N	-0-	-0-
03	2015 N	1391	-0-	-624	-0-	1391	3			N	-0-	-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-	-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-	-0-
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-	-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-	-0-
08	2077 N	1594	-0-	-483	-0-	1594	3			Y	-0-	-0-
09	2070 N	1722	-0-	-348	-0-	1722	3			Y	-0-	-0-
*10	2015 N	1002	-0-	-1013	-0-	1002	3			Y	-0-	-0-
*11	1530 N	857	-0-	-673	-0-	857	3			Y	-0-	-0-
12	1767 N	806	-0-	-961	-0-	806	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
MANGHAM, R. S.		WELL #:		10	RRCID ->	197166	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 8696 - 9869
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	819	-0-	-1444	-0-	819 3	N	-0-		-0-
02		1764 N	858	-0-	-906	-0-	858 3	N	-0-		-0-
03		1705 N	855	-0-	-850	-0-	855 3	N	-0-		-0-
*04		1170 N	763	-0-	-407	-0-	763 3	N	-0-		-0-
*05		1364 N	692	-0-	-672	-0-	692 3	N	-0-		-0-
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3	N	-0-		-0-
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3	N	-0-		-0-
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3	N	-0-		-0-
09		1770 N	1685	-0-	-85	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
10		2108 N	1697	-0-	-411	-0-	1697 3	N	-0-		-0-
*11		1800 N	1525	-0-	-275	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1383	-0-	-353	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	197171	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 8682 - 9890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
02		1232 N	546	-0-	-686	-0-	546 3	N	-0-		-0-
03		1271 N	891	-0-	-380	-0-	891 3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-		-0-
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-		-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-		-0-
08		1457 N	1047	-0-	-410	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
*09		1680 N	671	-0-	-1009	-0-	671 3	N	-0-		-0-
*10		1891 N	347	-0-	-1544	-0-	347 3	N	-0-		-0-
*11		1020 N	843	-0-	-177	-0-	843 3	N	-0-		-0-
*12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS, J.W.		WELL #:		8	RRCID ->	197832	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10119	PERF. 8806 - 9944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
03		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605 3	N	-0-		-0-
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3	N	-0-		-0-
05		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3	N	-0-		-0-
06		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3	N	-0-		-0-
07		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-		-0-
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3	N	-0-		-0-
*09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3	N	-0-		-0-
*10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3	N	-0-		-0-
*11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3	N	-0-		-0-
*12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1110	-0-	-270	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
*09	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
*12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1442	-0-	-154	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1397	-0-	-193	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
*09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
*10	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
*11	1710 N	1503	-0-	-207	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1470	-0-	-297	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2105	-0-	-902	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		N	-0-			-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3169	-0-	69	69	3169	3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3113	-0-	113	182	3113	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3378	-0-	278	460	3378	3		N	-0-			-0-
*11	3716 X	3256	-0-	-460	-0-	3256	3		N	-0-			-0-
*12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1705 N	1071	-0-	-634	-0-		1071 3		N	-0-		-0-
02	1344 N	796	-0-	-548	-0-		796 3		N	-0-		-0-
03	1302 N	1217	-0-	-85	-0-		1217 3		N	-0-		-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479 3		N	-0-		-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1351 3		N	-0-		-0-
06	1170 N	765	-0-	-405	-0-		765 3		N	-0-		-0-
07	1519 N	904	-0-	-615	-0-		904 3		N	-0-		-0-
08	1364 N	765	-0-	-599	-0-		765 3		N	-0-		-0-
09	780 N	644	-0-	-136	-0-		644 3		N	-0-		-0-
10	899 N	540	-0-	-359	-0-		540 3		N	-0-		-0-
*11	750 N	515	-0-	-235	-0-		515 3		N	-0-		-0-
12	651 N	533	-0-	-118	-0-		533 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4309 X	3577	-0-	-732	-0-		3577 3		N	-0-		-0-
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-		4160 3		N	-0-		-0-
03	4340 X	4052	-0-	-288	-0-		4052 3		N	-0-		-0-
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-		4505 3		N	-0-		-0-
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-		4937 3		N	-0-		-0-
06	4320 X	4249	-0-	-71	-0-		4249 3		N	-0-		-0-
07	4464 X	4153	-0-	-311	-0-		4153 3		N	-0-		-0-
08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-		4646 3		N	-0-		-0-
*09	4320 X	4214	-0-	-106	-0-		4214 3		N	-0-		-0-
*10	4464 X	4425	-0-	-39	-0-		4425 3		N	-0-		-0-
*11	4320 X	3664	-0-	-656	-0-		3664 3		N	-0-		-0-
12	4464 X	4041	-0-	-423	-0-		4041 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199342		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	968	-0-	-768	-0-		968 3		N	-0-		-0-
02	1596 N	827	-0-	-769	-0-		827 3		N	-0-		-0-
03	1674 N	1139	-0-	-535	-0-		1139 3		N	-0-		-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-		980 3		N	-0-		-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158 3		N	-0-		-0-
06	1110 N	1037	-0-	-73	-0-		1037 3		N	-0-		-0-
07	1023 N	899	-0-	-124	-0-		899 3		N	-0-		-0-
08	1147 N	931	-0-	-216	-0-		931 3		N	-0-		-0-
09	1050 N	687	-0-	-363	-0-		687 3		N	-0-		-0-
10	899 N	647	-0-	-252	-0-		647 3		N	-0-		-0-
*11	900 N	880	-0-	-20	-0-		880 3		N	-0-		-0-
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840 3		N	-0-			-0-
02	924 N	805	-0-	-119	-0-	805 3		N	-0-			-0-
03	899 N	192	-0-	-707	-0-	192 3		N	-0-			-0-
04	810 N	410	-0-	-400	-0-	410 3		N	-0-			-0-
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		N	-0-			-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
*09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		N	-0-			-0-
*10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-			-0-
*11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
*12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,275										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468 3		N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
05	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3		N	-0-			-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3124	-0-	24	24	3124 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3115	-0-	15	39	3115 3		N	-0-			-0-
09	2951 N	2912	-0-	-39	-0-	2912 3		N	-0-			-0-
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 3		N	-0-			-0-
*11	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3		N	-0-			-0-
*12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,768										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

01	6230 X	3998	-0-	-2232	-0-	3998 3		N	-0-			-0-
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 3		N	-0-			-0-
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-			-0-
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3		N	-0-			-0-
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3		N	-0-			-0-
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 3		N	-0-			-0-
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3		N	-0-			-0-
*09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3		N	-0-			-0-
*10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3		N	-0-			-0-
*11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3		N	-0-			-0-
*12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,753										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 9832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-	
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-	
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-	
*04		660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3		N	-0-			-0-	
*05		682 N	255	-0-	-427	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
06		660 N	32	-0-	-628	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-	
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,611											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

01		3627 X	3374	-0-	-253	-0-	3374	3		N	-0-			-0-	
02		2996 X	2883	-0-	-113	-0-	2883	3		N	-0-			-0-	
03		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3		N	-0-			-0-	
04		3210 X	2317	-0-	-893	-0-	2317	3		N	-0-			-0-	
05		3317 X	2664	-0-	-653	-0-	2664	3		N	-0-			-0-	
06		3210 X	2248	-0-	-962	-0-	2248	3		N	-0-			-0-	
07		3317 X	1209	-0-	-2108	-0-	1209	3		N	-0-			-0-	
08		3317 X	2422	-0-	-895	-0-	2422	3		N	-0-			-0-	
09		2580 X	2391	-0-	-189	-0-	2391	3		N	-0-			-0-	
10		2666 X	2292	-0-	-374	-0-	2292	3		N	-0-			-0-	
*11		2340 X	2120	-0-	-220	-0-	2120	3		N	-0-			-0-	
12		2480 X	2166	-0-	-314	-0-	2166	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,482											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

01		2759 X	1755	-0-	-1004	-0-	1755	3		N	-0-			-0-	
02		2240 X	1245	-0-	-995	-0-	1245	3		N	-0-			-0-	
03		2294 N	1120	-0-	-1174	-0-	1120	3		N	-0-			-0-	
04		1710 N	1023	-0-	-687	-0-	1023	3		N	-0-			-0-	
05		1364 N	1169	-0-	-195	-0-	1169	3		N	-0-			-0-	
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-	
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-	
08		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3		N	-0-			-0-	
09		1200 N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3		N	-0-			-0-	
10		1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3		N	-0-			-0-	
*11		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3		N	-0-			-0-	
*12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,960											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL-NORMAN		WELL #:		21	RRCID ->	201109	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8575 - 9729	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3		N	-0-			-0-
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3		N	-0-			-0-
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3		N	-0-			-0-
04	4740 X	4524	-0-	-216	-0-	4524	3		N	-0-			-0-
05	4898 X	2960	-0-	-1938	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3		N	-0-			-0-
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3		N	-0-			-0-
08	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3		N	-0-			-0-
*09	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3		N	-0-			-0-
10	4898 X	3272	-0-	-1626	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
*11	4740 X	3970	-0-	-770	-0-	3970	3		N	-0-			-0-
*12	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEALEY, MAY		WELL #:		12	RRCID ->	201213	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8815 - 9873	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
*04	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
*05	1674 N	1372	-0-	-302	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1087	-0-	-533	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1278	-0-	-396	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
*10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
*11	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	201214	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8698 - 9878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	866	-0-	-814	-0-	866	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	802	-0-	-1337	-0-	802	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	787	-0-	-323	-0-	787	3		N	-0-			-0-
07	899 N	741	-0-	-158	-0-	741	3		N	-0-			-0-
08	806 N	632	-0-	-174	-0-	632	3		N	-0-			-0-
09	780 N	626	-0-	-154	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-			-0-
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE	
01		3131 X	3096	-0-	-35	-0-	-0-	3096	3	Y	-0-			-0-	
02		4592 X	2894	-0-	-1698	-0-	-0-	2894	3	Y	-0-			-0-	
03		4588 X	3108	-0-	-1480	-0-	-0-	3108	3	Y	-0-			-0-	
04		3180 X	3030	-0-	-150	-0-	-0-	3030	3	Y	-0-			-0-	
05		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	3209	3	Y	-0-			-0-	
06		3090 X	2998	-0-	-92	-0-	-0-	2998	3	Y	-0-			-0-	
07		3193 X	2659	-0-	-534	-0-	-0-	2659	3	Y	-0-			-0-	
08		3224 X	2943	-0-	-281	-0-	-0-	2943	3	Y	-0-			-0-	
*09		3120 X	2849	-0-	-271	-0-	-0-	2849	3	Y	-0-			-0-	
10		3224 X	2906	-0-	-318	-0-	-0-	2906	3	Y	-0-			-0-	
*11		3000 X	2576	-0-	-424	-0-	-0-	2576	3	Y	-0-			-0-	
12		2945 X	2756	-0-	-189	-0-	-0-	2756	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,024											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-	
02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-	
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-	
04		1110 N	687	-0-	-423	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-	
05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			-0-	
06		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-			-0-	
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-			-0-	
08		2015 N	1617	-0-	-398	-0-	-0-	1617	3	N	-0-			-0-	
*09		2340 N	1382	-0-	-958	-0-	-0-	1382	3	N	-0-			-0-	
*10		1891 N	1641	-0-	-250	-0-	-0-	1641	3	N	-0-			-0-	
*11		1560 N	1209	-0-	-351	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-	
*12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,767											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

01		1116 N	1049	-0-	-67	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-	
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-	
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-			-0-	
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-	
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-			-0-	
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-			-0-	
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	3	N	-0-			-0-	
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			-0-	
*09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-			-0-	
*10		2356 N	2161	-0-	-195	-0-	-0-	2161	3	N	-0-			-0-	
*11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-			-0-	
12		2108 N	2017	-0-	-91	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,406											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1488 N	1188	-0-	-300	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	619	-0-	-977	-0-	619	3	N	-0-			-0-
03	2046 N	1279	-0-	-767	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	857	-0-	-373	-0-	857	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	868	-0-	-310	-0-	868	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	581	-0-	-442	-0-	581	3	N	-0-			-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	-0-			-0-
*11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	N	-0-			-0-
*12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075				
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	85	1	1911	3	N	-0-	-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	N	-0-	-0-
03	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	59	1	1149	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	1021	-0-	-899	-0-	50	1	971	3	N	-0-	-0-
05	1581 N	1028	-0-	-553	-0-	56	1	972	3	N	-0-	-0-
06	1170 N	939	-0-	-231	-0-	49	1	890	3	N	-0-	-0-
07	1054 N	982	-0-	-72	-0-	61	1	921	3	N	-0-	-0-
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	56	1	892	3	N	-0-	-0-
09	930 N	883	-0-	-47	-0-	44	1	839	3	N	-0-	-0-
10	992 N	924	-0-	-68	-0-	47	1	877	3	N	-0-	-0-
11	930 N	851	-0-	-79	-0-	48	1	803	3	N	-0-	-0-
*12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	74	1	1406	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201966		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056				
01	2511 N	2068	-0-	-443	-0-	2068	3	N	-0-			-0-
02	2268 N	1935	-0-	-333	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
03	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3	N	-0-			-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
08	2263 N	2066	-0-	-197	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
*09	2280 N	1961	-0-	-319	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
10	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
*11	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 202338		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1848 3		N	-0-		-0-
02	2044 N	1573	-0-	-471	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
03	2263 N	1760	-0-	-503	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
04	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	1796 3		N	-0-		-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-		-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-		-0-
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-		-0-
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-		-0-
*09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-		-0-
*10	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3		N	-0-		-0-
*11	3000 N	3197	-0-	197	197	3197 3		N	-0-		-0-
*12	2659 N	2462	-0-	-197	-0-	2462 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 19		RRCID -> 202339		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3		N	-0-		-0-
02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 3		N	-0-		-0-
03	2945 X	2589	-0-	-356	-0-	2589 3		N	-0-		-0-
04	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020 3		N	-0-		-0-
05	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556 3		N	-0-		-0-
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 3		N	-0-		-0-
07	2945 X	2841	-0-	-104	-0-	2841 3		N	-0-		-0-
08	2945 X	2589	-0-	-356	-0-	2589 3		N	-0-		-0-
*09	2850 X	2410	-0-	-440	-0-	2410 3		N	-0-		-0-
*10	2945 X	1888	-0-	-1057	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
*11	2850 X	2318	-0-	-532	-0-	2318 3		N	-0-		-0-
12	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	2519 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEALEY, MAY		WELL #: 14		RRCID -> 202340		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	1997	-0-	-80	-0-	1997 3	N	-0-	-0-
02	1708 N	1664	-0-	-44	-0-	1664 3	N	-0-	-0-
03	1953 N	1517	-0-	-436	-0-	1517 3	N	-0-	-0-
04	1920 N	1475	-0-	-445	-0-	1475 3	N	-0-	-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	N	-0-	-0-
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	N	-0-	-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-	-0-
08	2201 N	1752	-0-	-449	-0-	1752 3	N	-0-	-0-
*09	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	1765 3	N	-0-	-0-
*10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-	-0-
*11	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672 3	N	-0-	-0-
12	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154	
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 3	N	-0-	-0-
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632 3	N	-0-	-0-
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3	N	-0-	-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-	-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-	-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-	-0-
07	868 N	233	-0-	-635	-0-	233 3	N	-0-	-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-	-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	-0-
*12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958	
01	2480 N	1919	-0-	-561	-0-	1919 3	N	-0-	-0-
02	2240 N	1620	-0-	-620	-0-	1620 3	N	-0-	-0-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3	N	-0-	-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-	-0-
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3	N	-0-	-0-
06	2400 N	2036	-0-	-364	-0-	2036 3	N	-0-	-0-
07	1984 N	1693	-0-	-291	-0-	1693 3	N	-0-	-0-
08	1953 N	1698	-0-	-255	-0-	1698 3	N	-0-	-0-
09	2040 N	1465	-0-	-575	-0-	1465 3	N	-0-	-0-
10	1705 N	1405	-0-	-300	-0-	1405 3	N	-0-	-0-
*11	1650 N	1338	-0-	-312	-0-	1338 3	N	-0-	-0-
12	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203819	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8746 - 9217		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 X	750	-0-	-180	-0-	750	3		N	-0-			-0-
02	700 X	503	-0-	-197	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	720 N	511	-0-	-209	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3137	-0-	137	137	3137	3		N	-0-			-0-
07	3079 N	2942	-0-	-137	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
*09	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
10	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
*11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
12	2139 X	1398	-0-	-741	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	203865	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8768 - 9429		
01	2976 X	2614	-0-	-362	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2128	-0-	-560	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2626	-0-	-254	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
05	2976 X	2590	-0-	-386	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
07	2728 N	2016	-0-	-712	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
08	2604 N	2195	-0-	-409	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
*09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
10	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
*11	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
*12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POWERS, E.C.		WELL #:		17	RRCID ->	204489	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8632 - 9754		
01	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	2227	3		N	-0-			-0-
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3		N	-0-			-0-
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3		N	-0-			-0-
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3		N	-0-			-0-
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-			-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3		N	-0-			-0-
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3		N	-0-			-0-
*09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3		N	-0-			-0-
*10	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3		N	-0-			-0-
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
*12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
03	2542 N	1381	-0-	-1161	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
04	2490 N	1698	-0-	-792	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
05	2201 N	1849	-0-	-352	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	655	-0-	-1112	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	1860 N	381	-0-	-1479	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
*11	3000 N	3270	-0-	270	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
*12	2220 N	1950	-0-	-270	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	141	-0-	-1440	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	1428 X	72	-0-	-1356	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3		N	-0-			-0-
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
08	1581 X	1553	-0-	-28	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
*09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		N	-0-			-0-
*11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
*12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1340	-0-	-88	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	899	-0-	-571	-0-	899	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
*09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
*10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
*11	1980 N	1506	-0-	-474	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	90 1	2027 3	N	-0-		-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	93 1	1751 3	N	-0-		-0-
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	84 1	1644 3	N	-0-		-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86 1	1666 3	N	-0-		-0-
05	1767	N	869	-0-	-898	-0-	47 1	822 3	N	-0-		-0-
06	1680	N	457	-0-	-1223	-0-	24 1	433 3	N	-0-		-0-
07	1767	N	1138	-0-	-629	-0-	71 1	1067 3	N	-0-		-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	101 1	1625 3	N	-0-		-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72 1	1366 3	N	-0-		-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69 1	1283 3	N	-0-		-0-
*11	1680	N	976	-0-	-704	-0-	55 1	921 3	N	-0-		-0-
*12	3100	N	3218	-0-	118	-0-	161 1	3057 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-		-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-		-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540 3		N	-0-		-0-
07	620	N	480	-0-	-140	-0-	480 3		N	-0-		-0-
08	620	N	430	-0-	-190	-0-	430 3		N	-0-		-0-
09	540	N	382	-0-	-158	-0-	382 3		N	-0-		-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454 3		N	-0-		-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3		N	-0-		-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3		N	-0-		-0-
03	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881 3		N	-0-		-0-
04	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649 3		N	-0-		-0-
05	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	2864 3		N	-0-		-0-
06	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2825 3		N	-0-		-0-
07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	2679 3		N	-0-		-0-
08	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2752 3		N	-0-		-0-
*09	2820	N	2633	-0-	-187	-0-	2633 3		N	-0-		-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 3		N	-0-		-0-
*11	2670	N	2359	-0-	-311	-0-	2359 3		N	-0-		-0-
12	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	2588 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03		868 N	641	-0-	-227	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04		930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05		961 N	577	-0-	-384	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06		630 N	512	-0-	-118	-0-	512	3		N	-0-			-0-
07		899 N	447	-0-	-452	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08		589 N	438	-0-	-151	-0-	438	3		N	-0-			-0-
*09		510 N	435	-0-	-75	-0-	435	3		N	-0-			-0-
*10		434 N	324	-0-	-110	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
12		465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,967			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

01		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
02		1036 N	1024	-0-	-12	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	881	-0-	-229	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	851	-0-	-296	-0-	851	3		N	-0-			-0-
06		930 N	844	-0-	-86	-0-	844	3		N	-0-			-0-
07		899 N	755	-0-	-144	-0-	755	3		N	-0-			-0-
08		837 N	672	-0-	-165	-0-	672	3		N	-0-			-0-
09		840 N	606	-0-	-234	-0-	606	3		N	-0-			-0-
10		744 N	497	-0-	-247	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*11		660 N	381	-0-	-279	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12		620 N	441	-0-	-179	-0-	441	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,059			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	201	1	1927	3	N	-0-		-0-
02		2800 N	2878	-0-	78	78	358	1	2520	3	N	-0-		-0-
03		2696 N	2618	-0-	-78	-0-	201	1	2417	3	N	-0-		-0-
04		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	175	1	2551	3	N	-0-		-0-
05		2449 X	2286	-0-	-163	-0-	213	1	2073	3	N	-0-		-0-
06		2370 X	152	-0-	-2218	-0-	14	1	138	3	N	-0-		-0-
07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		-0-
08		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		-0-
*09		2370 X	22	-0-	-2348	-0-	4	1	18	3	N	-0-		-0-
10		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,810			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	2183	-0-	-18	-0-		2183 3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1976	-0-	-40	-0-		1976 3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1788	-0-	-413	-0-		1788 3		N	-0-			-0-
04	2100 N	1811	-0-	-289	-0-		1811 3		N	-0-			-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2298 3		N	-0-			-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117 3		N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		2120 3		N	-0-			-0-
08	2294 N	1897	-0-	-397	-0-		1897 3		N	-0-			-0-
*09	2130 N	1509	-0-	-621	-0-		1509 3		N	-0-			-0-
10	2108 N	1816	-0-	-292	-0-		1816 3		N	-0-			-0-
*11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005 3		N	-0-			-0-
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		2008 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922					
01	961 N	798	-0-	-163	-0-		798 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	686	-0-	-322	-0-		686 3		N	-0-			-0-
03	899 N	723	-0-	-176	-0-		723 3		N	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 3		N	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174 3		N	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221 3		N	-0-			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	832	-0-	-346	-0-		832 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1124	-0-	-106	-0-		1124 3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1011	-0-	-353	-0-		1011 3		N	-0-			-0-
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	849	-0-	-298	-0-		849 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796					
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	2276	-0-	-524	-0-	2276 3	N	-0-	-0-
03	2914 N	2259	-0-	-655	-0-	2259 3	N	-0-	-0-
04	2700 N	2370	-0-	-330	-0-	2370 3	N	-0-	-0-
05	2511 N	2027	-0-	-484	-0-	2027 3	N	-0-	-0-
06	2190 N	2066	-0-	-124	-0-	2066 3	N	-0-	-0-
07	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323 3	N	-0-	-0-
08	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004 3	N	-0-	-0-
*09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3	N	-0-	-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-	-0-
*11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3	N	-0-	-0-
12	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	2207 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3	N	-0-	-0-
02	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-	-0-
03	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	N	-0-	-0-
*04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-	-0-
*05	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-	-0-
06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-	-0-
07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3	N	-0-	-0-
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-	-0-
*09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3	N	-0-	-0-
*10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	N	-0-	-0-
*11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3	N	-0-	-0-
*12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	3107 3	N	-0-	-0-
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3	N	-0-	-0-
03	3255 X	2605	-0-	-650	-0-	2605 3	N	-0-	-0-
04	3150 X	2802	-0-	-348	-0-	2802 3	N	-0-	-0-
05	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	2801 3	N	-0-	-0-
06	3150 X	2848	-0-	-302	-0-	2848 3	N	-0-	-0-
07	3255 X	2892	-0-	-363	-0-	2892 3	N	-0-	-0-
08	2883 X	2526	-0-	-357	-0-	2526 3	N	-0-	-0-
*09	2850 X	2679	-0-	-171	-0-	2679 3	N	-0-	-0-
10	2945 X	2594	-0-	-351	-0-	2594 3	N	-0-	-0-
*11	2850 X	2632	-0-	-218	-0-	2632 3	N	-0-	-0-
12	2883 X	2490	-0-	-393	-0-	2490 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
02	1344	N	1264	-0-	-80	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
03	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
06	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
07	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	965	3			N	-0-			-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
*11	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-			-0-
12	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER "D"		WELL #:		8 T	RRCID ->	211851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	8650 - 9938		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02		28 N		-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N		-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N		-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	212131	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8790 - 9286		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
02		868 X	1	-0-	-867	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		961 X	20	-0-	-941	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
05		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
06		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
07		961 X	714	-0-	-247	-0-	714	3		N	-0-			-0-
08		961 N	463	-0-	-498	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*09		930 N	370	-0-	-560	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10		713 N	287	-0-	-426	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
*12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,432				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WERNER-HULL		WELL #:		5 T	RRCID ->	212171	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8702 - 9602			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1107	3	26	9	N	24	24	0	2
02		1260 N	626	-0-	-634	-0-	602	3	24	9	N	22	22	0	2
03		1364 N	181	-0-	-1183	-0-	157	3	24	9	N	22	22	0	2
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2374	3	28	9	Y	25	22	1	5
05		3100 N	3762	-0-	662	662	3717	3	45	9	Y	41	35	1	11
06		2479 N	1817	-0-	-662	-0-	1772	3	45	9	Y	41	41	1	11
07		2170 N	820	-0-	-1350	-0-	762	3	58	9	Y	53	45	1	19
08		2170 X	433	-0-	-1737	-0-	390	3	43	9	Y	39	42	1	16
09		2100 X	992	-0-	-1108	-0-	955	3	37	9	Y	34	33	1	17
*10		2170 X	842	-0-	-1328	-0-	790	3	52	9	Y	47	46	1	18
*11		1800 X	637	-0-	-1163	-0-	586	3	51	9	Y	46	47	1	17
12		1023 X	767	-0-	-256	-0-	711	3	56	9	Y	51	49	1	19
TOTAL GAS PROD:			14,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			445					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212212	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9095 - 10166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	122	1	2761	3	N	-0-	-0-	
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	128	1	2413	3	N	-0-	-0-	
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282	3	N	-0-	-0-	
04	2670 N	1809	-0-	-861	-0-	88	1	1721	3	N	-0-	-0-	
05	2759 N	1592	-0-	-1167	-0-	86	1	1506	3	N	-0-	-0-	
06	2310 N	1584	-0-	-726	-0-	83	1	1501	3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	115	1	1741	3	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	75	1	1200	3	N	-0-	-0-	
09	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	74	1	1410	3	N	-0-	-0-	
10	1860 N	1260	-0-	-600	-0-	64	1	1196	3	N	-0-	-0-	
11	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	67	1	1125	3	N	-0-	-0-	
12	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	61	1	1170	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	212972	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	8709 - 9817	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-	-0-	
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-	-0-	
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-	-0-	
04	3660 X	3508	-0-	-152	-0-	3508	3			N	-0-	-0-	
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-	-0-	
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-	-0-	
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-	-0-	
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-	-0-	
*09	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-	-0-	
*10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-	-0-	
*11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-	-0-	
*12	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITFIELD UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	213456	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8650 - 9671	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4585 X	4537	-0-	-48	-0-	4537	3			N	-0-	-0-	
02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-	-0-	
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-	-0-	
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-	-0-	
05	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-	-0-	
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-	-0-	
07	4464 X	4440	-0-	-24	-0-	4440	3			N	-0-	-0-	
08	4464 X	4363	-0-	-101	-0-	4363	3			N	-0-	-0-	
*09	4320 X	4183	-0-	-137	-0-	4183	3			N	-0-	-0-	
10	4464 X	4297	-0-	-167	-0-	4297	3			N	-0-	-0-	
*11	4320 X	4214	-0-	-106	-0-	4214	3			N	-0-	-0-	
12	4433 X	4303	-0-	-130	-0-	4303	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-LEFOY		WELL #:		9 T	RRCID ->	213460	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8623 - 9908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	213701	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9030 - 9456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1891 N	1870	-0-	-21	-0-	79 1	1791 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	92 1	1723 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	122 1	2380 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	111 1	2158 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	126 1	2202 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		2430 N	1972	-0-	-458	-0-	103 1	1869 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		2356 N	1604	-0-	-752	-0-	100 1	1504 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		2325 N	1694	-0-	-631	-0-	99 1	1595 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		1980 N	1824	-0-	-156	-0-	91 1	1733 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	96 1	1798 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	104 1	1748 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	99 1	1891 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	213930	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	8438 - 9515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1829 N	1406	-0-	-423	-0-	1406 3		N	-0-	-0-	-0-	
02		1400 N	1244	-0-	-156	-0-	1244 3		N	-0-	-0-	-0-	
03		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346 3		N	-0-	-0-	-0-	
04		1350 N	1148	-0-	-202	-0-	1148 3		N	-0-	-0-	-0-	
05		1364 N	1169	-0-	-195	-0-	1169 3		N	-0-	-0-	-0-	
06		1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1158 3		N	-0-	-0-	-0-	
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-	-0-	-0-	
08		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 3		N	-0-	-0-	-0-	
*09		1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1128 3		N	-0-	-0-	-0-	
10		1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125 3		N	-0-	-0-	-0-	
*11		1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025 3		N	-0-	-0-	-0-	
12		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1018 3		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113							
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:	2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8872 - 9760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
02		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3	N	-0-		-0-
03		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3	N	-0-		-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
05		2635 N	1479	-0-	-1156	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
06		2250 N	2011	-0-	-239	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
*09		2010 N	1860	-0-	-150	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
*11		1920 N	1777	-0-	-143	-0-	1777 3	N	-0-		-0-
*12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,814	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HICKS GAS UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269 PERF. 8603 - 9096	
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-		-0-
02		420 N	309	-0-	-111	-0-	309 3	N	-0-		-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
04		360 N	223	-0-	-137	-0-	223 3	N	-0-		-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
06		570 N	287	-0-	-283	-0-	287 3	N	-0-		-0-
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
10		899 N	393	-0-	-506	-0-	393 3	N	-0-		-0-
*11		660 N	379	-0-	-281	-0-	379 3	N	-0-		-0-
12		713 N	522	-0-	-191	-0-	522 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITFIELD UNIT			WELL #:	21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322 PERF. 8606 - 9219	
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-		-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
04		1680 N	1181	-0-	-499	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
05		1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3	N	-0-		-0-
08		1705 N	1241	-0-	-464	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
*09		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3	N	-0-		-0-
*11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
*12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,087	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9111 - 9728				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-		3077	3		N	-0-				-0-
02	2632 X	2031	-0-	-601	-0-		2031	3		N	-0-				-0-
03	2914 X	1484	-0-	-1430	-0-		1484	3		N	-0-				-0-
04	2820 X	1378	-0-	-1442	-0-		1378	3		N	-0-				-0-
05	2914 X	1303	-0-	-1611	-0-		1303	3		N	-0-				-0-
06	1440 N	1230	-0-	-210	-0-		1230	3		N	-0-				-0-
07	1426 N	1265	-0-	-161	-0-		1265	3		N	-0-				-0-
08	1302 N	1216	-0-	-86	-0-		1216	3		N	-0-				-0-
09	1230 N	1125	-0-	-105	-0-		1125	3		N	-0-				-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	3		N	-0-				-0-
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856	3		N	-0-				-0-
*12	3100 N	3257	-0-	157	157		3257	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				20,531			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EDDY, EMMA		WELL #:		20	RRCID ->	215561	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	9924	PERF. 8620 - 9801				
01	3999 X	3691	-0-	-308	-0-		3691	3		N	-0-				-0-
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		3863	3		N	-0-				-0-
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		4303	3		N	-0-				-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-		4424	3		N	-0-				-0-
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-		4246	3		N	-0-				-0-
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		4006	3		N	-0-				-0-
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		4049	3		N	-0-				-0-
08	3968 X	3553	-0-	-415	-0-		3553	3		N	-0-				-0-
*09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		4033	3		N	-0-				-0-
*10	3968 X	3945	-0-	-23	-0-		3945	3		N	-0-				-0-
*11	3840 X	3735	-0-	-105	-0-		3735	3		N	-0-				-0-
12	3968 X	3841	-0-	-127	-0-		3841	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				47,689			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WHITFIELD UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	215618	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8641 - 9160				
01	2263 N	1231	-0-	-1032	-0-		1231	3		N	-0-				-0-
02	1596 N	1005	-0-	-591	-0-		1005	3		N	-0-				-0-
03	1426 N	1063	-0-	-363	-0-		1063	3		N	-0-				-0-
04	1200 N	1061	-0-	-139	-0-		1061	3		N	-0-				-0-
05	1116 N	951	-0-	-165	-0-		951	3		N	-0-				-0-
06	1020 N	901	-0-	-119	-0-		901	3		N	-0-				-0-
07	1085 N	900	-0-	-185	-0-		900	3		N	-0-				-0-
08	961 N	903	-0-	-58	-0-		903	3		N	-0-				-0-
09	900 N	858	-0-	-42	-0-		858	3		N	-0-				-0-
10	899 N	855	-0-	-44	-0-		855	3		N	-0-				-0-
*11	870 N	740	-0-	-130	-0-		740	3		N	-0-				-0-
12	899 N	776	-0-	-123	-0-		776	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				11,244			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-			-0-
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
03	3627 X	3504	-0-	-123	-0-	3504	3		N	-0-			-0-
04	3510 X	3137	-0-	-373	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	3579	-0-	-48	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
06	3510 X	3385	-0-	-125	-0-	3385	3		N	-0-			-0-
07	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
08	3565 X	3171	-0-	-394	-0-	3171	3		N	-0-			-0-
*09	3450 X	3018	-0-	-432	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
*10	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
*11	3390 X	3054	-0-	-336	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
*12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1408	-0-	-104	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
03	2108 N	1300	-0-	-808	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1255	-0-	-425	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
*09	1950 N	1642	-0-	-308	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1708	-0-	-90	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
*11	1680 N	1634	-0-	-46	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
*12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	548	-0-	-1188	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	205	-0-	-943	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3		N	-0-			-0-
*04	780 N	609	-0-	-171	-0-	609	3		N	-0-			-0-
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	339	-0-	-771	-0-	339	3		N	-0-			-0-
07	899 N	209	-0-	-690	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
*09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
*11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	884	-0-	-294	-0-	884	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
BEALL, W.F.		WELL #:		21	RRCID ->	216158	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 8694 - 9180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-		-0-
02		2744 X	2303	-0-	-441	-0-	2303 3	N	-0-		-0-
03		3038 X	2312	-0-	-726	-0-	2312 3	N	-0-		-0-
04		2940 X	1834	-0-	-1106	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
05		2945 X	2567	-0-	-378	-0-	2567 3	N	-0-		-0-
06		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3	N	-0-		-0-
07		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3	N	-0-		-0-
08		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3	N	-0-		-0-
*09		2730 N	2600	-0-	-130	-0-	2600 3	N	-0-		-0-
10		2914 N	2684	-0-	-230	-0-	2684 3	N	-0-		-0-
*11		2670 N	2305	-0-	-365	-0-	2305 3	N	-0-		-0-
12		2697 N	2328	-0-	-369	-0-	2328 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		16	RRCID ->	216513	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8655 - 9107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
02		2268 N	1561	-0-	-707	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	4903	-0-	1903	1903	4903 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2212	-0-	-888	1015	2212 3	N	-0-		-0-
06		2716 N	1701	-0-	-1015	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
07		2542 X	1715	-0-	-827	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
08		2542 X	1597	-0-	-945	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
*09		2460 X	1481	-0-	-979	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
*10		2201 X	1511	-0-	-690	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
*11		1710 X	1498	-0-	-212	-0-	1498 3	N	-0-		-0-
*12		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	216650	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9966	PERF. 8782 - 9835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
02		1876 N	1669	-0-	-207	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
03		2077 N	1797	-0-	-280	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
04		1920 N	1736	-0-	-184	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
06		1740 N	1684	-0-	-56	-0-	1684 3	N	-0-		-0-
07		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3	N	-0-		-0-
*09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
*10		1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
*11		1800 N	1433	-0-	-367	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
12		1829 N	1505	-0-	-324	-0-	1505 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
WERNER-THOMPSON			WELL #:		10 T	RRCID ->	217051	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 8803 - 9556				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WERNER-POWELL			WELL #:		3 T	RRCID ->	217573	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 8876 - 9046				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2046 X	1753	-0-	-293	-0-	1695	3	58	9	N	53	50	0		4
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1252	3	50	9	N	45	45	0		4
03		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1180	3	50	9	N	45	46	0		3
04		1710 N	1205	-0-	-505	-0-	1147	3	58	9	Y	53	45	1		11
05		1457 N	1186	-0-	-271	-0-	1129	3	57	9	Y	52	49	1		14
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1416	3	50	9	Y	45	47	1		12
07		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1110	3	59	9	Y	54	47	1		19
08		1302 N	842	-0-	-460	-0-	796	3	46	9	Y	42	44	1		17
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1514	3	39	9	Y	35	35	1		17
*10		1147 N	967	-0-	-180	-0-	922	3	45	9	Y	41	43	1		15
*11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1059	3	23	9	Y	21	28	1		8
12		1612 N	951	-0-	-661	-0-	926	3	25	9	Y	23	22	1		9
TOTAL GAS PROD:			14,706					TOTAL CONDENSATE PROD:			509					

WERNER-LAGRONE			WELL #:		7 T	RRCID ->	217577	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8700 - 8764				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2108 N	1647	-0-	-461	-0-	1603	3	44	9	N	40	39	0		3
02		1624 N	1530	-0-	-94	-0-	1493	3	37	9	N	34	34	0		3
03		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1572	3	39	9	N	35	35	0		3
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1579	3	43	9	Y	39	34	1		8
05		1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1545	3	48	9	Y	44	40	1		12
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1511	3	58	9	Y	53	51	1		14
07		1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1591	3	75	9	Y	68	58	1		24
08		1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1468	3	55	9	Y	50	53	1		21
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1570	3	46	9	Y	42	42	1		21
*10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1591	3	58	9	Y	53	54	1		20
*11		1470 N	1375	-0-	-95	-0-	1354	3	21	9	Y	19	32	1		7
12		1674 N	1383	-0-	-291	-0-	1360	3	23	9	Y	21	20	1		8
TOTAL GAS PROD:			18,784					TOTAL CONDENSATE PROD:			498					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
02	2072 X	1999	-0-	-73	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
03	2294 N	2141	-0-	-153	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	1911	-0-	-309	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
05	2201 N	1164	-0-	-1037	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
06	2070 N	894	-0-	-1176	-0-	894	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	768	-0-	-1216	-0-	768	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	631	-0-	-547	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	900 N	616	-0-	-284	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10	775 N	454	-0-	-321	-0-	454	3		N	-0-			-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
12	651 N	89	-0-	-562	-0-	89	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810					
01	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	393	-0-	-816	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	194	-0-	-1126	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	2170 N	336	-0-	-1834	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
*12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BEALL, W. F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1626	-0-	-575	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	1532	-0-	-708	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	2356 N	1280	-0-	-1076	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1088	-0-	-472	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	984	-0-	-721	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1019	-0-	-211	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	992 N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*10	992 N	760	-0-	-232	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*11	660 N	144	-0-	-516	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	890	-0-	-474	-0-	890	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2587	-0-	-17	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
03	2573 N	2408	-0-	-165	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
04	2490 N	1979	-0-	-511	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2573 N	2042	-0-	-531	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2340 N	1569	-0-	-771	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*10	2418 N	2222	-0-	-196	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*11	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2730	3	20	9	N	18	17	0			1
02	2576 N	2529	-0-	-47	-0-	2511	3	18	9	N	16	16	0			1
03	2914 N	2780	-0-	-134	-0-	2762	3	18	9	N	16	16	0			1
04	2670 N	2659	-0-	-11	-0-	2638	3	21	9	Y	19	16	1			4
05	2790 N	2730	-0-	-60	-0-	2713	3	17	9	Y	15	15	1			4
06	2700 N	2650	-0-	-50	-0-	2637	3	13	9	Y	12	13	1			3
07	2759 N	2627	-0-	-132	-0-	2610	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	3007 N	2427	-0-	-580	-0-	2414	3	13	9	Y	12	12	1			5
09	2640 N	2075	-0-	-565	-0-	2066	3	9	9	Y	8	9	1			4
*10	2635 N	1564	-0-	-1071	-0-	1550	3	14	9	Y	13	12	1			5
*11	2340 N	1295	-0-	-1045	-0-	1245	3	50	9	Y	45	33	1			17
12	2139 N	992	-0-	-1147	-0-	933	3	59	9	Y	54	51	1			20
TOTAL GAS PROD:		27,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		243										

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

01	1736 X	1121	-0-	-615	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1568 X	923	-0-	-645	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680 X	1427	-0-	-253	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	1581 X	1082	-0-	-499	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	676	3	13	9	Y	12	10	1			3
07	1488 N	696	-0-	-792	-0-	681	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	1178 N	879	-0-	-299	-0-	868	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	748	3	11	9	Y	10	9	1			5
*10	682 N	477	-0-	-205	-0-	465	3	12	9	Y	11	12	1			4
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	3	6	9	Y	5	7	1			2
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	3	6	9	Y	5	5	1			2
TOTAL GAS PROD:		10,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		71										

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

01	713 N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2564	3	8	9	Y	7	5	1			2
06	2460 N	2078	-0-	-382	-0-	2067	3	11	9	Y	10	9	1			3
07	2542 N	2310	-0-	-232	-0-	2298	3	12	9	Y	11	10	1			4
08	2542 N	2464	-0-	-78	-0-	2453	3	11	9	Y	10	10	1			4
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	3	9	9	Y	8	8	1			4
*10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2591	3	11	9	Y	10	10	1			4
*11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	3	11	9	Y	10	10	1			4
*12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2555	3	12	9	Y	11	11	1			4
TOTAL GAS PROD:		26,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		77										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2542 X	2436	-0-	-106	-0-	2436 3		N	-0-			-0-
02	2296 X	1956	-0-	-340	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
03	2542 X	2222	-0-	-320	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2254	-0-	-116	-0-	2254 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
06	2160 N	1730	-0-	-430	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
07	2325 N	1692	-0-	-633	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
08	2139 N	1184	-0-	-955	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
*09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-			-0-
*10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 3		N	-0-			-0-
*11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
*12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925				
01	2821 N	2659	-0-	-162	-0-	2659 3		N	-0-			-0-
02	2436 N	2410	-0-	-26	-0-	2410 3		N	-0-			-0-
03	2728 N	2680	-0-	-48	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-			-0-
06	2580 N	2575	-0-	-5	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
07	2697 N	2519	-0-	-178	-0-	2519 3		N	-0-			-0-
08	2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
*09	2580 N	2311	-0-	-269	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
10	2511 N	2487	-0-	-24	-0-	2487 3		N	-0-			-0-
*11	2340 N	2308	-0-	-32	-0-	2308 3		N	-0-			-0-
*12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764				
01	8030 X	3582	-0-	-4448	-0-	3582 3		N	-0-			-0-
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
04	2040 X	1851	-0-	-189	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
05	2108 X	2012	-0-	-96	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
06	2040 X	1925	-0-	-115	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
07	2108 X	1817	-0-	-291	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
08	2108 X	1866	-0-	-242	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
*09	1950 X	1931	-0-	-19	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
*10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
*11	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1693	-0-	-291	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8832 - 9520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1519 N	852	-0-	-667	-0-	851 3	1 9	N	1	1 0		-0-
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2541 3	3 9	N	3	3 0		-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2078 3	3 9	N	3	3 0		-0-
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1893 3	4 9	Y	4	3 1		1
05	2480 N	1371	-0-	-1109	-0-	1359 3	12 9	Y	11	9 1		3
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2396 3	128 9	Y	116	88 1		31
07	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1735 3	158 9	Y	144	124 1		51
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1384 3	120 9	Y	109	115 1		45
09	2400 N	1951	-0-	-449	-0-	1850 3	101 9	Y	92	91 1		46
*10	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	1380 3	86 9	Y	78	94 1		30
*11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1631 3	18 9	Y	16	40 1		6
12	2015 N	1693	-0-	-322	-0-	1675 3	18 9	Y	16	16 1		6
TOTAL GAS PROD:		21,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		593						

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 8740 - 9735		
01	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 3		N	-0-			-0-
02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3		N	-0-			-0-
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3		N	-0-			-0-
04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3		N	-0-			-0-
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-			-0-
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3		N	-0-			-0-
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3		N	-0-			-0-
08	3100 X	3093	-0-	-7	-0-	3093 3		N	-0-			-0-
*09	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
*10	3100 X	2850	-0-	-250	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
*11	3000 X	2728	-0-	-272	-0-	2728 3		N	-0-			-0-
12	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2853 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 221905		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8427 - 9966		
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1617 3	37 9	N	34	35 0		2
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1337 3	32 9	N	29	29 0		2
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1757 3	33 9	N	30	30 0		2
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1698 3	37 9	Y	34	29 1		7
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1739 3	15 9	Y	14	17 1		4
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1581 3	12 9	Y	11	12 1		3
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1431 3	17 9	Y	15	13 1		5
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1741 3	13 9	Y	12	12 1		5
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1665 3	10 9	Y	9	9 1		5
*10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1679 3	17 9	Y	15	14 1		6
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1676 3	18 9	Y	16	16 1		6
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1765 3	20 9	Y	18	17 1		7
TOTAL GAS PROD:		19,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
LAGRONE-JETER UNIT			WELL #:		5-T	RRCID ->	222017	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6394 - 6836		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		15	RRCID ->	222114	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8632 - 9725		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2511 N	2465	-0-	-46	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
02		2520 N	2144	-0-	-376	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
03		2542 N	2192	-0-	-350	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
04		2400 N	1976	-0-	-424	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
05		2387 N	1989	-0-	-398	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
06		2130 N	2051	-0-	-79	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
07		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
*09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
*10		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
*11		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
*12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,474		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POWERS, E.C.			WELL #:		24	RRCID ->	222413	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 8685 - 9790		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		8969 X	4867	-0-	-4102	-0-	4867	3		N	-0-			-0-
02		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3		N	-0-			-0-
03		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3		N	-0-			-0-
04		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3		N	-0-			-0-
06		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3		N	-0-			-0-
07		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3		N	-0-			-0-
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
*09		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		N	-0-			-0-
*10		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3		N	-0-			-0-
*11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
*12		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,885		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
03	2139 N	1936	-0-	-203	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
04	2220 N	1774	-0-	-446	-0-	-0-	1774 3		N	-0-			-0-
05	2325 N	2109	-0-	-216	-0-	-0-	2109 3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1096	-0-	-1012	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
*09	1710 N	1316	-0-	-394	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
*10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
*11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
*12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219					
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2528 3		N	-0-			-0-
02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
03	1457 X	1339	-0-	-118	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
04	1410 X	854	-0-	-556	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
05	1457 X	918	-0-	-539	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
06	1410 X	891	-0-	-519	-0-	-0-	891 3		N	-0-			-0-
07	1457 X	1208	-0-	-249	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
*09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
*10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
*11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
*12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-POWELL		WELL #: 4		RRCID -> 222957		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054					
01	2108 X	1226	-0-	-882	-0-	-0-	1135 3	91 9	N	83	77 0		6
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1366 3	78 9	N	71	71 0		6
03	2263 X	1613	-0-	-650	-0-	-0-	1535 3	78 9	N	71	72 0		5
04	2190 X	1980	-0-	-210	-0-	-0-	1889 3	91 9	Y	83	1 0	70 1	17
05	2263 X	2168	-0-	-95	-0-	-0-	2069 3	99 9	Y	90	83 1		24
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2573 3	37 9	Y	34	49 1		9
07	2046 X	1664	-0-	-382	-0-	-0-	1624 3	40 9	Y	36	32 1		13
08	2356 X	1328	-0-	-1028	-0-	-0-	1298 3	30 9	Y	27	29 1		11
09	2610 X	822	-0-	-1788	-0-	-0-	797 3	25 9	Y	23	23 1		11
*10	2697 X	954	-0-	-1743	-0-	-0-	882 3	72 9	Y	65	51 1		25
*11	2610 X	1307	-0-	-1303	-0-	-0-	1248 3	59 9	Y	54	58 1		21
*12	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2493 3	65 9	Y	59	58 1		22
TOTAL GAS PROD:		19,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		696							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3	N	-0-			-0-
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3	N	-0-			-0-
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3	N	-0-			-0-
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3	N	-0-			-0-
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3	N	-0-			-0-
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-			-0-
07	1643 X	1628	-0-	-15	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3	N	-0-			-0-
*09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3	N	-0-			-0-
*10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3	N	-0-			-0-
*11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
*12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522						
01	496 N	361	-0-	-135	-0-	14	1	347	3	N	-0-	4	1	-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	N	-0-			-0-
03	403 N	268	-0-	-135	-0-	11	1	257	3	N	-0-			-0-
04	360 N	241	-0-	-119	-0-	10	1	231	3	N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	8	1	219	3	N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	10	1	251	3	N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	224510	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6210 - 6614				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #:		4 T	RRCID ->	224721	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8514 - 10146				

01	1984	X	1637	-0-	-347	-0-	62	1	1551	3	N	22	19	1		4
							24	9								
02	1484	N	1274	-0-	-210	-0-	49	1	1201	3	N	22	22	1		4
							24	9								
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	66	1	1531	3	N	20	22	1		2
							22	9								
04	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	54	1	1289	3	N	17	16	1		3
							19	9								
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	55	1	1470	3	N	23	23	1		3
							25	9								
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	47	1	1305	3	N	78	69	1		12
							86	9								
07	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	44	1	1100	3	N	100	85	1		27
							110	9								
08	1550	N	841	-0-	-709	-0-	25	1	687	3	N	117	130	1		14
							129	9								
09	1440	N	499	-0-	-941	-0-	14	1	402	3	N	75	72	1		17
							83	9								
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	3	N	81	85	1		13
							89	9								
*11	810	N	803	-0-	-7	-0-	25	1	698	3	N	73	71	1		15
							80	9								
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	N	-0-	15	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			628							

HARRIS, J.W.		WELL #:		18	RRCID ->	224859	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9041 - 8806				

01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-				-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-				-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-				-0-
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			N	-0-				-0-
05	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	1952	3			N	-0-				-0-
06	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-				-0-
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-				-0-
08	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	3			N	-0-				-0-
*09	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	1486	3			N	-0-				-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-				-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-				-0-
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
PRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	9173 X	3672	-0-	-5501	-0-	156	1	3516	3	N	-0-				-0-
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	152	1	2850	3	N	-0-				-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	162	1	3140	3	N	-0-				-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	181	1	3528	3	N	-0-				-0-
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	206	1	3586	3	N	-0-				-0-
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	188	1	3411	3	N	-0-				-0-
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	228	1	3444	3	N	-0-				-0-
08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	213	1	3426	3	N	-0-				-0-
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	166	1	3182	3	N	-0-				-0-
10	3100 X	3055	-0-	-45	-0-	156	1	2899	3	N	-0-				-0-
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	185	1	3108	3	N	-0-				-0-
*12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	160	1	3043	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		41,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588							
01	1271 N	663	-0-	-608	-0-	663	3			N	-0-				-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-				-0-
03	1023 N	668	-0-	-355	-0-	668	3			N	-0-				-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-				-0-
05	1271 N	377	-0-	-894	-0-	377	3			N	-0-				-0-
06	660 N	494	-0-	-166	-0-	494	3			N	-0-				-0-
07	651 N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-				-0-
08	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-				-0-
09	480 N	231	-0-	-249	-0-	231	3			N	-0-				-0-
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	N	6	5	0		1
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	N	10	9	0		2
*12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	3	11	9	N	10	10	0		2
TOTAL GAS PROD:		8,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690							
01	775 N	464	-0-	-311	-0-	464	3			N	-0-				-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-				-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-				-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-				-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-				-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-				-0-
08	1643 N	987	-0-	-656	-0-	987	3			Y	-0-				-0-
09	1260 N	805	-0-	-455	-0-	805	3			Y	-0-				-0-
*10	1333 N	850	-0-	-483	-0-	843	3	7	9	Y	6	4	1		2
*11	960 N	796	-0-	-164	-0-	773	3	23	9	Y	21	15	1		8
12	837 N	589	-0-	-248	-0-	563	3	26	9	Y	24	23	1		9
TOTAL GAS PROD:		11,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		51									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-			-0-	
02		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-			-0-	
03		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			-0-	
04		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	-0-	6190	3		N	-0-			-0-	
05		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	-0-	5754	3		N	-0-			-0-	
06		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	-0-	5812	3		N	-0-			-0-	
07		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	-0-	5268	3		N	-0-			-0-	
08		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	3935	3		N	-0-			-0-	
*09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-			-0-	
*10		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	3856	3		N	-0-			-0-	
*11		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	2968	3		N	-0-			-0-	
*12		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	-0-	5360	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,762												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			-0-	
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-			-0-	
03		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-			-0-	
04		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-			-0-	
05		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-	
06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	3777	3		N	-0-			-0-	
07		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	-0-	7627	3		N	-0-			-0-	
08		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	-0-	7392	3		N	-0-			-0-	
*09		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	-0-	7018	3		N	-0-			-0-	
10		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	6174	3		N	-0-			-0-	
*11		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	-0-	7297	3		N	-0-			-0-	
*12		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	-0-	4801	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,056												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-POWELL		WELL #:		8	RRCID ->	227544	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8281 - 9070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	228321	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8358 - 9383			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	228453	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8876 - 9116			
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-			-0-
05	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3			Y	-0-			-0-
06	1200 N	928	-0-	-272	-0-	928	3			Y	-0-			-0-
07	1333 N	634	-0-	-699	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
08	1364 N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			Y	-0-			-0-
09	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	3			Y	-0-			-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	6	0	1
*11	990 N	410	-0-	-580	-0-	380	3	30	9	Y	27	23	0	5
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	5	9	0	1
TOTAL GAS PROD:		10,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-			-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1692	-0-	-292	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1346	-0-	-359	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
*09	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
*11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
*12	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102				
01	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1698	-0-	-178	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943 3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1706	-0-	-274	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	2293 3		N	-0-			-0-
*09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
*11	2220 N	2125	-0-	-95	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
12	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	964	-0-	-524	-0-	964	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	330	-0-	-818	-0-	330	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	99	-0-	-986	-0-	99	3	N	-0-			-0-
04	930 N	124	-0-	-806	-0-	124	3	N	-0-			-0-
05	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	3	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
02	2268 X	1655	-0-	-613	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
03	2418 N	1961	-0-	-457	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
04	2340 N	2269	-0-	-71	-0-	2269	3	N	-0-			-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-			-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-			-0-
07	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
*09	2070 N	2060	-0-	-10	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-			-0-
*11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1062	-0-	-1077	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1357	-0-	-627	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1227	-0-	-201	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1151	-0-	-213	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
*09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
*11	1170 N	929	-0-	-241	-0-	929	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	915	-0-	-294	-0-	915	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019								
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	107	1	2402	3	N	-0-				-0-
02	2156	N	1757	-0-	-399	-0-	89	1	1668	3	N	-0-				-0-
03	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	109	1	2115	3	N	-0-				-0-
04	2310	N	2082	-0-	-228	-0-	102	1	1980	3	N	-0-				-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	118	1	2049	3	N	-0-				-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2138	3	N	-0-				-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	144	1	2182	3	N	-0-				-0-
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	3	N	-0-				-0-
09	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	109	1	2086	3	N	-0-				-0-
10	2325	N	2049	-0-	-276	-0-	104	1	1945	3	N	-0-				-0-
11	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	108	1	1819	3	N	-0-				-0-
12	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	97	1	1836	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,709				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475								
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
02	1260	N	848	-0-	-412	-0-	848	3			N	-0-				-0-
03	1178	N	967	-0-	-211	-0-	967	3			N	-0-				-0-
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-				-0-
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-				-0-
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-				-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-				-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-				-0-
*09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-				-0-
10	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			N	-0-				-0-
*11	810	N	345	-0-	-465	-0-	345	3			N	-0-				-0-
12	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	141	1	3186	3	N	-0-		-0-
02		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	3	N	-0-		-0-
03		3627 X	2045	-0-	-1582	-0-	100	1	1945	3	N	-0-		-0-
04		3510 X	2332	-0-	-1178	-0-	114	1	2218	3	N	-0-		-0-
05		3627 X	1741	-0-	-1886	-0-	94	1	1647	3	N	-0-		-0-
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	196	1	3541	3	N	-0-		-0-
07		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	217	1	3269	3	N	-0-		-0-
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	195	1	3137	3	N	-0-		-0-
09		3750 X	3381	-0-	-369	-0-	168	1	3213	3	N	-0-		-0-
10		3875 X	3437	-0-	-438	-0-	175	1	3262	3	N	-0-		-0-
11		3750 X	2984	-0-	-766	-0-	167	1	2817	3	N	-0-		-0-
*12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	180	1	3423	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
05		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1102	-0-	-158	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
08		1271 N	1125	-0-	-146	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
*09		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
*10		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
*11		1080 N	1062	-0-	-18	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
*12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 X	2653	-0-	-447	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
02		2576 X	2326	-0-	-250	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
03		2852 X	2438	-0-	-414	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
04		2760 X	2538	-0-	-222	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
05		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
07		2635 N	2391	-0-	-244	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
08		2728 N	2379	-0-	-349	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
*09		2460 N	2408	-0-	-52	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
*10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
*11		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
12		2480 N	2306	-0-	-174	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515								
01	651 N	327	-0-	-324	-0-	12 1	303 3	N	11	12 1						2
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 9	273 3	N	17	16 1						3
03	589 N	316	-0-	-273	-0-	11 1	287 3	N	15	17 1						1
04	300 N	63	-0-	-237	-0-	19 9	45 3	N	14	12 1						3
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	12 1		N	18	18 1						3
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	17 9		N	12	13 1						2
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 1		N	14	12 1						4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9		N	-0-	4 1						-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	3 9	411 3	N	3	2 1						1
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	33 1	887 3	N	16	14 1						3
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	18 9	532 3	N	20	19 1						4
12	434 N	292	-0-	-142	-0-	20 1	255 3	N	25	25 1						4
TOTAL GAS PROD:		3,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		165								

WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, S.		WELL #: 2 T		RRCID -> 233866		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242								
01	2294 X	1893	-0-	-401	-0-	1875	3	18	9	N	16	16	0			1
02	1820 N	1534	-0-	-286	-0-	1519	3	15	9	N	14	14	0			1
03	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	1784	3	15	9	N	14	14	0			1
04	1830 N	678	-0-	-1152	-0-	660	3	18	9	Y	16	14	1			3
05	1705 N	1330	-0-	-375	-0-	1305	3	25	9	Y	23	20	1			6
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2148	3	63	9	Y	57	48	1			15
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2306	3	78	9	Y	71	61	1			25
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2144	3	58	9	Y	53	56	1			22
09	2190 N	2096	-0-	-94	-0-	2046	3	50	9	Y	45	45	1			22
*10	2356 N	2139	-0-	-217	-0-	2070	3	69	9	Y	63	61	1			24
*11	2130 N	1490	-0-	-640	-0-	1440	3	50	9	Y	45	52	1			17
12	2170 N	1948	-0-	-222	-0-	1895	3	53	9	Y	48	47	1			18
TOTAL GAS PROD:		21,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		465								

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771								
01	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2700 N	2522	-0-	-178	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	2821 N	2683	-0-	-138	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	2790 N	1734	-0-	-1056	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	2914 N	2725	-0-	-189	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*11	2610 N	2580	-0-	-30	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
12	2790 N	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-		-0-
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-		-0-
05	2263 N	1879	-0-	-384	-0-	1879 3		N	-0-		-0-
06	2130 N	1589	-0-	-541	-0-	1589 3		N	-0-		-0-
07	2046 N	1786	-0-	-260	-0-	1786 3		N	-0-		-0-
08	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
*09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
*11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
*12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 234092		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3178 3	183 9	N	166	161 0	12
02	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2610 3	155 9	N	141	141 0	12
03	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2827 3	157 9	N	143	144 0	11
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2720 3	180 9	N	164	1 0	34
05	2387 X	2082	-0-	-305	-0-	1903 3	179 9	N	163	153 1	44
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2821 3	72 9	N	65	92 1	17
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2908 3	90 9	N	82	70 1	29
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2902 3	68 9	N	62	65 1	26
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2787 3	56 9	N	51	51 1	26
*10	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2830 3	73 9	N	66	67 1	25
*11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2463 3	46 9	N	42	51 1	16
*12	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2586 3	51 9	N	46	45 1	17
TOTAL GAS PROD:		33,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,191					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	244463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10016	-	10304
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-MICHER		WELL #:		3H	RRCID ->	252374	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9851	-	12465
01	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9785	3	89 9	Y	81	76	0	8
02	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	7937	3	98 9	Y	89	88	0	9
03	11625 X	11256	-0-	-369	-0-	11154	3	102 9	Y	93	90	0	12
04	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10115	3	86 9	Y	78	78	0	12
05	9889 X	9706	-0-	-183	-0-	9621	3	85 9	Y	77	79	0	10
06	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	11241	3	88 9	Y	80	77	0	13
07	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11213	3	110 9	Y	100	103	0	10
08	11253 X	8612	-0-	-2641	-0-	8511	3	101 9	Y	92	89	0	13
09	11340 X	7128	-0-	-4212	-0-	7109	3	19 9	Y	17	28	0	2
10	11718 X	4848	-0-	-6870	-0-	4836	3	12 9	Y	11	12	0	1
*11	11340 X	6241	-0-	-5099	-0-	6228	3	13 9	Y	12	11	0	2
12	11315 X	9326	-0-	-1989	-0-	9314	3	12 9	Y	11	11	0	2
TOTAL GAS PROD:		107,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		741					

HARRELL, JEANETTE		WELL #:		9H	RRCID ->	252518	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9572	PERF. 9570	-	9574
01	11253 X	9863	-0-	-1390	-0-	9863	3		N	-0-			-0-
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	3		N	-0-			-0-
03	11501 X	9601	-0-	-1900	-0-	9601	3		N	-0-			-0-
04	11130 X	9894	-0-	-1236	-0-	9894	3		N	-0-			-0-
05	11036 X	9632	-0-	-1404	-0-	9632	3		N	-0-			-0-
06	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3		N	-0-			-0-
07	10230 X	9769	-0-	-461	-0-	9769	3		N	-0-			-0-
08	10230 X	9516	-0-	-714	-0-	9516	3		N	-0-			-0-
*09	9900 X	9175	-0-	-725	-0-	9175	3		N	-0-			-0-
10	10106 X	9489	-0-	-617	-0-	9489	3		N	-0-			-0-
*11	9780 X	8163	-0-	-1617	-0-	8163	3		N	-0-			-0-
12	9765 X	9399	-0-	-366	-0-	9399	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2604 N	2195	-0-	-409	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
02	2436 N	1479	-0-	-957	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
03	2728 N	935	-0-	-1793	-0-	935	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	776	-0-	-1354	-0-	776	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	788	-0-	-855	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06	900 N	739	-0-	-161	-0-	739	3		N	-0-			-0-
07	806 N	707	-0-	-99	-0-	707	3		N	-0-			-0-
08	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	3		N	-0-			-0-
*09	750 N	588	-0-	-162	-0-	588	3		N	-0-			-0-
10	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	3		N	-0-			-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 10153 - 12587

01	13899 X	12430	-0-	-1469	-0-	12320	3	110	9	Y	100	94	0	10
02	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11197	3	119	9	Y	108	107	0	11
03	12865 X	11807	-0-	-1058	-0-	11683	3	124	9	Y	113	109	0	15
04	12450 X	11658	-0-	-792	-0-	11552	3	106	9	Y	96	96	0	15
05	12710 X	11724	-0-	-986	-0-	11638	3	86	9	Y	78	83	0	10
06	12120 X	10978	-0-	-1142	-0-	10978	3			Y	-0-	10	0	-0-
07	12524 X	10552	-0-	-1972	-0-	10552	3			Y	-0-			-0-
08	11222 X	9622	-0-	-1600	-0-	9600	3	22	9	Y	20	17	0	3
09	10860 X	9087	-0-	-1773	-0-	9062	3	25	9	Y	23	23	0	3
10	11222 X	9127	-0-	-2095	-0-	9112	3	15	9	Y	14	15	0	2
*11	10860 X	8946	-0-	-1914	-0-	8929	3	17	9	Y	15	14	0	3
12	10540 X	9258	-0-	-1282	-0-	9243	3	15	9	Y	14	15	0	2

TOTAL GAS PROD: 126,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

01	20832 X	20076	-0-	-756	-0-	19196	3	880	9	N	800	768	0	78
02	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	17462	3	956	9	N	869	860	0	87
03	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	18734	3	1004	9	N	913	878	0	122
04	20370 X	17908	-0-	-2462	-0-	17121	3	787	9	N	715	724	0	113
05	20770 X	15744	-0-	-5026	-0-	15006	3	738	9	N	671	699	0	85
06	19650 X	14916	-0-	-4734	-0-	14494	3	422	9	N	384	408	0	61
07	14695 X	12383	-0-	-2312	-0-	11826	3	557	9	N	506	515	0	52
08	14446 X	2998	-0-	-11448	-0-	2475	3	523	9	N	475	459	0	68
09	13980 X	8664	-0-	-5316	-0-	8134	3	530	9	N	482	489	0	61
10	17663 X	17663	-0-	-0-	-0-	16256	3	1407	9	N	1279	1174	0	166
*11	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	12672	3	1535	9	N	1395	1317	0	244
12	12369 X	7043	-0-	-5326	-0-	5577	3	1466	9	N	1333	1363	0	214

TOTAL GAS PROD: 169,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,822

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.																				
FROST-TENAHA GAS UNIT																				
WELL #: 2H													RRCID -> 264317		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9870 - 12300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		22010 X	17707	-0-	-4303	-0-	17617	3	90	9	N	82	81	0				8		
02		15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	15546	3	99	9	N	90	89	0				9		
03		20150 X	17207	-0-	-2943	-0-	17102	3	105	9	N	95	91	0				13		
04		18600 X	16975	-0-	-1625	-0-	16889	3	86	9	N	78	79	0				12		
05		18693 X	17821	-0-	-872	-0-	17734	3	87	9	N	79	81	0				10		
06		17130 X	15205	-0-	-1925	-0-	15115	3	90	9	N	82	79	0				13		
07		17546 X	16270	-0-	-1276	-0-	16151	3	119	9	N	108	110	0				11		
08		16461 X	15557	-0-	-904	-0-	15449	3	108	9	N	98	95	0				14		
09		17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	17534	3	110	9	N	100	101	0				13		
10		17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	17591	3	43	9	N	39	47	0				5		
*11		16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	16417	3	23	9	N	21	22	0				4		
*12		17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	17148	3	21	9	N	19	20	0				3		
TOTAL GAS PROD:													201,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		891			

WERNER-MICHER													TOTAL DEPTH 9526		PERF.10175 - 11600					
WELL #: 5H													RRCID -> 264328		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 9526		PERF.10175 - 11600	
01		14667 X	12016	-0-	-2651	-0-	11953	3	63	9	Y	57	59	0				6		
02		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10601	3	66	9	Y	60	60	0				6		
03		12214 X	11416	-0-	-798	-0-	11344	3	72	9	Y	65	62	0				9		
04		11820 X	10323	-0-	-1497	-0-	10265	3	58	9	Y	53	54	0				8		
05		12214 X	10285	-0-	-1929	-0-	10229	3	56	9	Y	51	53	0				6		
06		11640 X	9435	-0-	-2205	-0-	9380	3	55	9	Y	50	48	0				8		
07		11811 X	7880	-0-	-3931	-0-	7808	3	72	9	Y	65	66	0				7		
08		9796 X	4181	-0-	-5615	-0-	4117	3	64	9	Y	58	57	0				8		
09		9480 X	4661	-0-	-4819	-0-	4594	3	67	9	Y	61	61	0				8		
10		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10106	3	36	9	Y	33	37	0				4		
*11		9450 X	6892	-0-	-2558	-0-	6850	3	42	9	Y	38	35	0				7		
12		7874 X	6694	-0-	-1180	-0-	6655	3	39	9	Y	35	36	0				6		
TOTAL GAS PROD:													104,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		626			

WERNER-MICHER													TOTAL DEPTH 9511		PERF.10025 - 12350					
WELL #: 6H													RRCID -> 264758		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 9511		PERF.10025 - 12350	
01		20845 X	20845	-0-	-0-	-0-	20798	3	47	9	Y	43	50	0				4		
02		18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	18504	3	53	9	Y	48	47	0				5		
03		21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	21830	3	55	9	Y	50	48	0				7		
04		21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	21695	3	46	9	Y	42	42	0				7		
05		20767 X	20767	-0-	-0-	-0-	20720	3	47	9	Y	43	45	0				5		
06		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	20569	3	75	9	Y	68	62	0				11		
07		20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	20185	3	96	9	Y	87	89	0				9		
08		20119 X	18650	-0-	-1469	-0-	18562	3	88	9	Y	80	78	0				11		
09		19470 X	17597	-0-	-1873	-0-	17572	3	25	9	Y	23	31	0				3		
10		20119 X	17855	-0-	-2264	-0-	17840	3	15	9	Y	14	15	0				2		
*11		19470 X	16858	-0-	-2612	-0-	16841	3	17	9	Y	15	14	0				3		
12		20119 X	16656	-0-	-3463	-0-	16641	3	15	9	Y	14	15	0				2		
TOTAL GAS PROD:													232,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		527			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.																		
WERNER-MICHER																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 148113																		
WELL #: 7H RRCID -> 264759													COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9990 - 12780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE			
01		29140 X	24533	-0-	-4607	-0-			24304	3	229	9	Y	208	200	0	20	
02		23967 X	23967	-0-	-0-	-0-			23718	3	249	9	Y	226	223	0	23	
03		29171 X	25455	-0-	-3716	-0-			25194	3	261	9	Y	237	228	0	32	
04		28230 X	23631	-0-	-4599	-0-			23413	3	218	9	Y	198	199	0	31	
05		27993 X	23270	-0-	-4723	-0-			23049	3	221	9	Y	201	207	0	25	
06		25650 X	21510	-0-	-4140	-0-			21251	3	259	9	Y	235	223	0	37	
07		26505 X	20334	-0-	-6171	-0-			19995	3	339	9	Y	308	314	0	31	
08		21917 X	14107	-0-	-7810	-0-			13797	3	310	9	Y	282	273	0	40	
09		21210 X	16887	-0-	-4323	-0-			16572	3	315	9	Y	286	290	0	36	
10		21917 X	15307	-0-	-6610	-0-			15226	3	81	9	Y	74	100	0	10	
*11		21210 X	16925	-0-	-4285	-0-			16883	3	42	9	Y	38	41	0	7	
12		20336 X	19534	-0-	-802	-0-			19494	3	40	9	Y	36	37	0	6	
TOTAL GAS PROD:			245,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,329									

WERNER-BURTON UNIT													TOTAL DEPTH 9800		PERF.10346 - 14000			
WELL #: 2H RRCID -> 264760													COMPL. DATE 06/29/2011					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE			
01		40517 X	34588	-0-	-5929	-0-			34129	3	459	9	Y	417	247	1	170	
02		28834 X	28834	-0-	-0-	-0-			28652	3	182	9	Y	165	244	1	91	
03		38378 X	33823	-0-	-4555	-0-			33463	3	360	9	Y	327	238	1	180	
04		36360 X	32645	-0-	-3715	-0-			32353	3	292	9	Y	265	239	1	206	
05		34596 X	31491	-0-	-3105	-0-			31390	3	101	9	Y	92	150	1	148	
06		33480 X	30675	-0-	-2805	-0-			30440	3	235	9	Y	214	299	1	63	
07		33821 X	30748	-0-	-3073	-0-			30595	3	153	9	Y	139	98	1	104	
08		32085 X	29911	-0-	-2174	-0-			29755	3	156	9	Y	142	167	1	79	
09		31050 X	27942	-0-	-3108	-0-			27813	3	129	9	Y	117	164	1	32	
10		31713 X	28717	-0-	-2996	-0-			28587	3	130	9	Y	118	94	1	56	
11		30690 X	26288	-0-	-4402	-0-			26193	3	95	9	Y	86	123	1	19	
12		30752 X	28207	-0-	-2545	-0-			28038	3	169	9	Y	154	141	1	32	
TOTAL GAS PROD:			363,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,236									

FROST (B) UNIT													TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9870 - 13671			
WELL #: 1H RRCID -> 264941													COMPL. DATE 09/25/2012					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE			
01		100161 X	82162	-0-	-17999	-0-			81737	3	425	9	N	386	379	0	38	
02	DLQ	G-10	70136	-0-	70136	-0-		70136	69976	3	160	9	N	145	168	0	15	
03	DLQ	G-10	74229	-0-	74229	-0-		144365	74062	3	167	9	N	152	147	0	20	
04	DLQ	G-10	57195	-0-	57195	-0-		201560	57054	3	141	9	Y	128	128	0	20	
05		264290 X	62730	-0-	-201560	-0-			62598	3	132	9	Y	120	125	0	15	
06		58391 X	58391	-0-	-0-	-0-			58234	3	157	9	Y	143	135	0	23	
07		77717 X	59371	-0-	-18346	-0-			59166	3	205	9	Y	186	190	0	19	
08		63581 X	56635	-0-	-6946	-0-			56448	3	187	9	Y	170	165	0	24	
09		60720 X	51684	-0-	-9036	-0-			51493	3	191	9	Y	174	176	0	22	
10		62744 X	52941	-0-	-9803	-0-			52853	3	88	9	Y	80	92	0	10	
*11		58380 X	48041	-0-	-10339	-0-			48010	3	31	9	Y	28	33	0	5	
12		59365 X	49390	-0-	-9975	-0-			49361	3	29	9	Y	26	27	0	4	
TOTAL GAS PROD:			722,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,738									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-MICHER		WELL #: 9		RRCID -> 265170		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	18382 X	14395	-0-	-3987	-0-	14218 3	177 9	N	161	147 0	16
02	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11759 3	190 9	N	173	172 0	17
03	15469 X	12925	-0-	-2544	-0-	12724 3	201 9	N	183	176 0	24
04	14970 X	14441	-0-	-529	-0-	14272 3	169 9	Y	154	154 0	24
05	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	16323 3	155 9	Y	141	147 0	18
06	13920 X	12647	-0-	-1273	-0-	12632 3	15 9	Y	14	30 0	2
07	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	15202 3	20 9	Y	18	18 0	2
08	14911 X	7031	-0-	-7880	-0-	7013 3	18 9	Y	16	16 0	2
09	15000 X	7665	-0-	-7335	-0-	7646 3	19 9	Y	17	17 0	2
10	15500 X	12164	-0-	-3336	-0-	12131 3	33 9	Y	30	28 0	4
*11	14730 X	10566	-0-	-4164	-0-	10515 3	51 9	Y	46	42 0	8
12	15221 X	10569	-0-	-4652	-0-	10519 3	50 9	Y	45	46 0	7
TOTAL GAS PROD:		146,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		998					

WERNER-BURTON		WELL #: 1H		RRCID -> 265975		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	52421 X	40332	-0-	-12089	-0-	39884 3	448 9	N	407	241 1	166
02	40620 X	40620	-0-	-0-	-0-	40425 3	195 9	N	177	245 1	98
03	48205 X	45856	-0-	-2349	-0-	45467 3	389 9	N	354	257 1	195
04	43660 X	43660	-0-	-0-	-0-	43346 3	314 9	N	285	258 1	222
05	44857 X	42190	-0-	-2667	-0-	42083 3	107 9	N	97	162 1	157
06	44460 X	39932	-0-	-4528	-0-	39700 3	232 9	N	211	306 1	62
07	45849 X	40069	-0-	-5780	-0-	39917 3	152 9	N	138	97 1	103
08	41602 X	38846	-0-	-2756	-0-	38692 3	154 9	N	140	165 1	78
09	40260 X	36901	-0-	-3359	-0-	36772 3	129 9	N	117	163 1	32
10	41602 X	38485	-0-	-3117	-0-	38356 3	129 9	N	117	93 1	56
11	39930 X	19858	-0-	-20072	-0-	19804 3	54 9	N	49	94 1	11
12	40083 X	17290	-0-	-22793	-0-	17220 3	70 9	N	64	62 1	13
TOTAL GAS PROD:		444,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,156					

PENNA-SIKES		WELL #: 1H		RRCID -> 266830		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	29636 X	25020	-0-	-4616	-0-	24805 3	215 9	N	195	188 0	19
02	24221 X	24221	-0-	-0-	-0-	23988 3	233 9	N	212	210 0	21
03	26753 X	26355	-0-	-398	-0-	26109 3	246 9	N	224	215 0	30
04	25740 X	24649	-0-	-1091	-0-	24444 3	205 9	Y	186	187 0	29
05	26784 X	24162	-0-	-2622	-0-	23650 3	512 9	Y	465	435 0	59
06	24055 X	24055	-0-	-0-	-0-	23383 3	672 9	Y	611	573 0	97
07	26784 X	25294	-0-	-1490	-0-	25218 3	76 9	Y	69	159 0	7
08	25544 X	25059	-0-	-485	-0-	24990 3	69 9	Y	63	61 0	9
09	24660 X	12628	-0-	-12032	-0-	12585 3	43 9	Y	39	43 0	5
10	25296 X	-0-	-0-	-25296	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5 0	-0-
*11	24480 X	24320	-0-	-160	-0-	24280 3	40 9	Y	36	30 0	6
12	25296 X	24000	-0-	-1296	-0-	23924 3	76 9	Y	69	64 0	11
TOTAL GAS PROD:		259,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,169					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.																
WERNER-MICHER																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 148113																
WELL #: 8H RRCID -> 266834													COMPL. DATE 10/23/2011			
													TOTAL DEPTH 9527			
													PERF. 9910 - 12700			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT		
01		26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	-0-		26411	3	72	9	N	65	68	0
02		23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	-0-		23219	3	78	9	N	71	70	0
03		25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	-0-		25510	3	81	9	N	74	71	0
04		24789 X	24789	-0-	-0-	-0-	-0-		24721	3	68	9	Y	62	62	0
05		24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	-0-		24455	3	70	9	Y	64	66	0
06		22245 X	22245	-0-	-0-	-0-	-0-		22160	3	85	9	Y	77	73	0
07		22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	-0-		22278	3	111	9	Y	101	103	0
08		21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	-0-		21567	3	101	9	Y	92	89	0
09		20940 X	20511	-0-	-429	-0-	-0-		20408	3	103	9	Y	94	95	0
10		21638 X	20728	-0-	-910	-0-	-0-		20699	3	29	9	Y	26	35	0
*11		20940 X	19596	-0-	-1344	-0-	-0-		19582	3	14	9	Y	13	14	0
12		21638 X	19872	-0-	-1766	-0-	-0-		19858	3	14	9	Y	13	13	0
TOTAL GAS PROD:			271,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			752							

FROST "B"													CNTY: PANOLA			
WELL #: 3H RRCID -> 266915													COMPL. DATE 10/03/2011			
													TOTAL DEPTH 9491			
													PERF. 9846 - 12661			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT		
01		32302 X	27462	-0-	-4840	-0-	-0-		27213	3	249	9	N	226	222	0
02		24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	-0-		24672	3	271	9	N	246	243	0
03		30070 X	27088	-0-	-2982	-0-	-0-		26805	3	283	9	N	257	248	0
04		27540 X	25389	-0-	-2151	-0-	-0-		25150	3	239	9	Y	217	217	0
05		27590 X	25875	-0-	-1715	-0-	-0-		25646	3	229	9	Y	208	216	0
06		26700 X	20747	-0-	-5953	-0-	-0-		20579	3	168	9	Y	153	155	0
07		27590 X	24517	-0-	-3073	-0-	-0-		24243	3	274	9	Y	249	248	0
08		26071 X	23263	-0-	-2808	-0-	-0-		23011	3	252	9	Y	229	221	0
09		25230 X	22836	-0-	-2394	-0-	-0-		22582	3	254	9	Y	231	235	0
10		25885 X	23095	-0-	-2790	-0-	-0-		22985	3	110	9	Y	100	116	0
*11		23730 X	22612	-0-	-1118	-0-	-0-		22542	3	70	9	Y	64	66	0
12		24521 X	23351	-0-	-1170	-0-	-0-		23284	3	67	9	Y	61	62	0
TOTAL GAS PROD:			291,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,241							

WERNER-BURTON													CNTY: PANOLA			
WELL #: 3H RRCID -> 266988													COMPL. DATE 04/16/2012			
													TOTAL DEPTH 9737			
													PERF. 9737 - 9763			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT		
01		39680 X	27717	-0-	-11963	-0-	-0-		27566	3	151	9	N	137	81	1
02		26275 X	26275	-0-	-0-	-0-	-0-		26212	3	63	9	N	57	81	1
03		33046 X	29829	-0-	-3217	-0-	-0-		29704	3	125	9	N	114	83	1
04		31980 X	28103	-0-	-3877	-0-	-0-		28002	3	101	9	N	92	83	1
05		29047 X	27772	-0-	-1275	-0-	-0-		27688	3	84	9	N	76	52	1
06		28890 X	27860	-0-	-1030	-0-	-0-		27511	3	349	9	N	317	320	1
07		29822 X	28071	-0-	-1751	-0-	-0-		27842	3	229	9	N	208	146	1
08		28396 X	27375	-0-	-1021	-0-	-0-		27143	3	232	9	N	211	248	1
09		27480 X	25923	-0-	-1557	-0-	-0-		25730	3	193	9	N	175	245	1
10		28396 X	25892	-0-	-2504	-0-	-0-		25698	3	194	9	N	176	140	1
11		27480 X	20721	-0-	-6759	-0-	-0-		20610	3	111	9	N	101	163	1
12		28086 X	25217	-0-	-2869	-0-	-0-		24988	3	229	9	N	208	187	1
TOTAL GAS PROD:			320,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,872							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
LAGRONE, T. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9103 - 11119	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33894				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33894				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	9733 - 9739
01	50003 X	31076	-0-	-18927	-0-	30866	3	210 9	Y	191	200 0	14
02	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	19893	3	157 9	Y	143	145 0	12
03	39897 X	36048	-0-	-3849	-0-	35793	3	255 9	Y	232	227 0	17
04	36300 X	36198	-0-	-102	-0-	35902	3	296 9	Y	269	2 0	55
05	36335 X	36335	-0-	-0-	-0-	36072	3	263 9	Y	239	230 1	64
06	34890 X	32682	-0-	-2208	-0-	32475	3	207 9	Y	188	202 1	50
07	37417 X	31460	-0-	-5957	-0-	31201	3	259 9	Y	235	202 1	83
08	23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	22877	3	168 9	Y	153	172 1	64
09	36210 X	92	-0-	-36118	-0-	38	3	54 9	Y	49	88 1	25
*10	36301 X	22984	-0-	-13317	-0-	22842	3	142 9	Y	129	105 1	49
*11	35007 X	35007	-0-	-0-	-0-	34854	3	153 9	Y	139	135 1	53
*12	36762 X	36762	-0-	-0-	-0-	36595	3	167 9	Y	152	148 1	57

TOTAL GAS PROD: 341,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	273484	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	N/A
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH - SHIVERS A		WELL #:		25H	RRCID ->	274215	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	10015 - 15123
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*09	T. A.	2920	-0-	2920	2920	2920	3		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2920				N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2920				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2920				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
 EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

01	651 N	438	-0-	-213	-0-	436	2	2	9	N	2					164
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8	2	8			170
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	472	2	21	9	N	19					189
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	613	2	22	9	N	20					209
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					217
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	473	2	33	9	N	30	183	1	1	8	63
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	642	2	15	9	N	14					77
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	10					87
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					87
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	821	3	28	9	N	25					112
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	680	3	23	9	N	21	1	8			132
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3	97	1	1	8	37

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 9940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2014 - P&A 08/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2471	2	34	9	N	31	1	8			122
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2149	2	13	9	N	12	2	8			132
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2369	2	18	9	N	16	3	8			145
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2350	2	12	9	N	11	2	8			154
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2183	2	18	9	N	16					170
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	2	10	9	N	9	2	8			177
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	N	9	2	8			184
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2183	2	46	9	N	42	24	1	3	8	199
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-	176	1			23
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			23
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			23
*12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2445	3	18	9	N	16	8	1	3	8	28

TOTAL GAS PROD: 27,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423																	
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1023 N	755	-0-	-268	-0-	743	3	12	9	N	11	10	0	1	1	-0-
02		560 N	497	-0-	-63	-0-	489	3	8	9	N	7	6	0	1	1	-0-
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04		720 N	640	-0-	-80	-0-	633	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06		750 N	345	-0-	-405	-0-	342	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07		651 N	588	-0-	-63	-0-	581	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08		837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1261	3	30	9	N	27	27	0			-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1323	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1072	3	64	9	N	58	58	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			167								

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028																	

01		1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1084	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03		1364 N	836	-0-	-528	-0-	825	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	3	18	9	N	16	16	0			-0-
05		1178 N	918	-0-	-260	-0-	906	2	12	9	N	11	11	0			-0-
06		810 N	720	-0-	-90	-0-	710	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			75								

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004																	

01		1612 N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02		1792 N	1598	-0-	-194	-0-	1597	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
06		1770 N	1539	-0-	-231	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07		1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08		2139 N	1775	-0-	-364	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2756	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2049	3	40	9	N	36	35	0	1	1	-0-
*12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2920	3	7	9	N	6	6	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			46								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
 HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	799	-0-	-689	-0-	785	3	14	9	N	13	13	0
02		1036 N	923	-0-	-113	-0-	905	3	18	9	N	16	16	0
03		1891 N	1077	-0-	-814	-0-	1056	3	21	9	N	19	19	0
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-		-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-		-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-		-0-
07		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-		-0-
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-		-0-
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-		-0-
10		3100 N	3913	-0-	813	813	3909	3	4	9	N	4	4	0
11		3000 N	2189	-0-	-811	2	2138	3	51	9	N	46	46	0
*12		2738 N	2736	-0-	-2	-0-	2727	3	9	9	N	8	8	0

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	N	1	1	1
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-		-0-
05		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-		-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-		-0-
07		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-		-0-
08		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-		-0-
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-		-0-
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-		-0-
04		1140 N	863	-0-	-277	-0-	860	3	3	9	N	3	3	0
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	976	3	4	9	N	4	4	0
06		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1041	3	4	9	N	4	4	0
07		899 N	812	-0-	-87	-0-	809	3	3	9	N	3	3	0
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-		-0-
09		1050 N	902	-0-	-148	-0-	899	3	3	9	N	3	3	0
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	N	6	6	0
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5	5	0
12		930 N	781	-0-	-149	-0-	774	3	7	9	N	6	6	0

TOTAL GAS PROD: 11,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	693	-0-	-516	-0-	-0-	676	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02		812 N	724	-0-	-88	-0-	-0-	705	3	19	9	N	17	16	0	1	1	-0-
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	3	50	9	N	45	45	0			-0-
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	3	43	9	N	39	39	0			-0-
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3	61	9	N	55	55	0			-0-
06		1920 N	1142	-0-	-778	-0-	-0-	1041	3	101	9	N	92	92	0			-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3	53	9	N	48	48	0			-0-
08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	3	79	9	N	72	72	0			-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11		2550 N	1557	-0-	-993	-0-	-0-	1546	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12		2170 N	147	-0-	-2023	-0-	-0-	146	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

01		961 N	707	-0-	-254	-0-	-0-	705	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02		1036 N	933	-0-	-103	-0-	-0-	930	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03		806 N	700	-0-	-106	-0-	-0-	698	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05		1023 N	979	-0-	-44	-0-	-0-	968	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08		992 N	875	-0-	-117	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09		1110 N	782	-0-	-328	-0-	-0-	774	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11		840 N	679	-0-	-161	-0-	-0-	653	3	26	9	N	24	24	0			-0-
12		806 N	177	-0-	-629	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	719	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	3	26	9	N	24	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
 METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	477	3	7	9	N	6	6	0		-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	829	3	8	9	N	7	7	0		-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	930	3	11	9	N	10	10	0		-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	943	3	22	9	N	20	20	0		-0-
05	930 N	927	-0-	-3	-0-	907	3	20	9	N	18	18	0		-0-
06	900 N	756	-0-	-144	-0-	739	3	17	9	N	15	15	0		-0-
07	992 N	742	-0-	-250	-0-	725	3	17	9	N	15	15	0		-0-
08	930 N	596	-0-	-334	-0-	596	3			N	-0-				-0-
09	750 N	568	-0-	-182	-0-	556	3	12	9	N	11	11	0		-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	734	3	10	9	N	9	9	0		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7	7	0		-0-
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	819	3	28	9	N	25	25	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		143									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

01	651 N	101	-0-	-550	-0-	100	3	1	9	N	1	1	0		-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	3	8	9	N	7	7	0		-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	988	3	8	9	N	7	7	0		-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1143	3	33	9	N	30	30	0		-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1052	3	29	9	N	26	26	0		-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	878	3	24	9	N	22	22	0		-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	859	3	24	9	N	22	22	0		-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-				-0-
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	N	22	22	0		-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	3	4	9	N	4	4	0		-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	3	0		-0-
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1240	3	10	9	N	9	9	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		153									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	3	15	9	N	14	14	0		-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	N	12	12	0		-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	3	19	9	N	17	17	0		-0-
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1508	3	28	9	N	25	25	0		-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1093	3	20	9	N	18	18	0		-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1554	3	29	9	N	26	26	0		-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	N	23	23	0		-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-				-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1099	3	21	9	N	19	19	0		-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1493	3	21	9	N	19	19	0		-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	3	21	9	N	19	19	0		-0-
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1302	3	29	9	N	26	26	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		218									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423										
METCALF "H"		WELL #:		9	RRCID -> 233640			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1481	3	40	9	N	36	36	0
02		1344 N	1313	-0-	-31	-0-	1279	3	34	9	N	31	31	0
03		1488 N	1197	-0-	-291	-0-	1166	3	31	9	N	28	28	0
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1526	3	25	9	N	23	23	0
05		1457 N	949	-0-	-508	-0-	934	3	15	9	N	14	14	0
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	3	26	9	N	24	24	0
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1507	3	24	9	N	22	22	0
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-		0
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1566	3	26	9	N	24	24	0
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1955	3	46	9	N	42	42	0
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1440	3	37	9	N	34	34	0
12		1488 N	1332	-0-	-156	-0-	1287	3	45	9	N	41	41	0
TOTAL GAS PROD:		17,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			319						

METCALF "I"		WELL #:		10	RRCID -> 235417			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051			
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1099	3	88	9	N	80	80	0
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1479	3	121	9	N	110	110	0
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2206	3	179	9	N	163	163	0
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1278	3	56	9	N	51	51	0
05		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2297	2	98	9	N	89	89	0
06		1020 N	740	-0-	-280	-0-	709	3	31	9	N	28	28	0
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1032	3	45	9	N	41	41	0
08		1054 N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-		0
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1146	3	51	9	N	46	46	0
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1154	3	86	9	N	78	78	0
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1011	3	81	9	N	74	74	0
*12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1576	3	176	9	N	160	160	0
TOTAL GAS PROD:		16,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			920						

EDENS		WELL #:		21	RRCID -> 242523			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098			
01		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3538	2	34	9	N	31	2	8
02		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2927	2	30	9	N	27	2	8
03		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3353	2	13	9	N	12	2	8
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3695	2	24	9	N	22	2	8
05		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3030	2	35	9	N	32		
06		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3512	2	15	9	N	14	3	8
07		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3393	2	51	9	N	46	1	8
08		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3341	2	76	9	N	69	226	1
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3293	2	36	9	N	33	3	8
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4057	3	14	9	N	13	1	8
11		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4057	3	20	9	N	18	77	1
*12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	3	33	9	N	30	13	1
TOTAL GAS PROD:		42,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			347						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC PELLHAM G.U. 1		//CONT.//	16032 174 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	1 1	44 2	Y	-0-		4
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	1	1 8	4
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 9	76 2	Y	-0-		4
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2 1	110 2	Y	-0-		4
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	3	3 1	4
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 9	3 9	Y	3		7
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	103 2	3 9	Y	3	7 1	3
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	157 2		Y	-0-		3
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	35 2		Y	-0-		3
10	155 N	18	-0-	-137	-0-	37 2		Y	-0-		3
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	18 2		Y	-0-		3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 2		Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		710				TOTAL CONDENSATE PROD:			10		

ADAMS G.U. 1		WELL #:	3	RRCID ->	200675	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8769 - 9900
01	2976 X	2101	-0-	-875	-0-	71 1	1980 2	Y	45	43 1	31
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	50 9	2380 2	Y	11		42
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	79 1	3138 2	Y	57	62 1	37
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	12 9	2705 2	Y	9		46
05	2728 X	2693	-0-	-35	-0-	108 1	2566 2	Y	42	62 1	26
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	63 9	20 9	Y	18		44
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	77 1	17 9	Y	15		59
08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	10 9	7 9	Y	6		65
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	81 1	3598 2	Y	-0-		65
10	3472 X	2981	-0-	-491	-0-	46 9	25 9	Y	23	68 1	20
11	3600 X	3234	-0-	-366	-0-	2956 2	20 9	Y	18		38
12	3720 X	2486	-0-	-1234	-0-	3214 2	13 9	Y	12		50
TOTAL GAS PROD:		36,139				TOTAL CONDENSATE PROD:			256		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CL&F OPERATING LLC			//CONT.// 154789											
ADAMS G.U. 1			WELL #: 4		RRCID -> 200857			COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	108	1	3049	2	Y	69	61 1	48
							76	9						
02		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	2	Y	8		56
							9	9						
03		3379 X	1607	-0-	-1772	-0-	53	1	1523	2	Y	28	50 1	34
							31	9						
04		3120 X	1942	-0-	-1178	-0-	53	1	1881	2	Y	7		41
							8	9						
05		3224 X	1423	-0-	-1801	-0-	43	1	1356	2	Y	22	42 1	21
							24	9						
06		3120 X	2026	-0-	-1094	-0-	2014	2	12	9	Y	11		32
07		2108 X	2052	-0-	-56	-0-	2043	2	9	9	Y	8		40
08		2015 X	1973	-0-	-42	-0-	1970	2	3	9	Y	3		43
09		2040 X	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			Y	-0-		43
10		2108 X	2055	-0-	-53	-0-	2037	2	18	9	Y	16	43 1	16
11		2040 X	2032	-0-	-8	-0-	2019	2	13	9	Y	12		28
*12		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	Y	13		41
TOTAL GAS PROD:			24,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			197					

PELLHAM G.U. 1			WELL #: 2		RRCID -> 201668			COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	34	1	1215	2	Y	9		15
							10	9						
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	22	1	1075	2	Y	10		25
							11	9						
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	48	1	1574	2	Y	-0-		25
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	35	1	1241	2	Y	-0-		25
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1373	2	Y	56	69 1	12
							62	9						
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2102	2	68	9	Y	62		74
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2293	2	46	9	Y	42	109 1	7
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25		32
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2014	2	15	9	Y	14		46
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	Y	10		56
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-		56
*12		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2894	2	1	9	Y	1		57
TOTAL GAS PROD:			22,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			229					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CL&F OPERATING LLC																	
PELLHAM G.U. 1																	
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 154789																	
WELL #: 3										RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 8926 - 9921	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2077 N	1684	-0-	-393	-0-	46	1	1625	2	Y	12		29				
						13	9										
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	909	2	Y	8		37				
						9	9										
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	Y	-0-		37				
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	48	1	1700	2	Y	-0-		37				
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1100	2	Y	45	64 1	18				
						50	9										
06	1650 N	1255	-0-	-395	-0-	1215	2	40	9	Y	36		54				
07	1798 N	953	-0-	-845	-0-	934	2	19	9	Y	17	61 1	10				
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1643	2	21	9	Y	19		29				
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	Y	12		41				
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	Y	10		51				
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-		51				
*12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-		51				

TOTAL GAS PROD: 18,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ADAMS G.U. 1										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 5										RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8908 - 9902	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	149	1	4205	2	Y	95	86 1	62				
						105	9										
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	101	1	3036	2	Y	14		76				
						15	9										
03	4898 X	3427	-0-	-1471	-0-	112	1	3249	2	Y	60	85 1	51				
						66	9										
04	4740 X	2595	-0-	-2145	-0-	71	1	2514	2	Y	9		60				
						10	9										
05	4464 X	3688	-0-	-776	-0-	111	1	3514	2	Y	57	82 1	35				
						63	9										
06	4320 X	3462	-0-	-858	-0-	3442	2	20	9	Y	18		53				
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3514	2	17	9	Y	15		68				
08	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	3446	2	6	9	Y	5		73				
09	3570 X	3079	-0-	-491	-0-	3079	2			Y	-0-		73				
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3728	2	33	9	Y	30	79 1	24				
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3475	2	22	9	Y	20		44				
*12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3791	2	21	9	Y	19		63				

TOTAL GAS PROD: 41,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC PELLHAM G.U. 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	470	-0-	-460	-0-	13	1	454	2	Y	3			6
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	3	9	236	2	Y	2			8
03	744 N	279	-0-	-465	-0-	2	9	271	2	Y	-0-			8
04	450 N	175	-0-	-275	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			8
05	279 N	173	-0-	-106	-0-	5	1	164	2	Y	7	15	1	-0-
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	1	1							5
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	8	9	6	9	Y	5			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	Y	8	13	1	3
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	226	2	3	9	Y	3			4
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1			3
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	Y	5			9
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	617	2			Y	-0-			9
						56	2			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		3,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

CLASSIC OPERATING CO. LLC DUNHAM, DAVID		158288		RRCID -> 085152		COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484					
		WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOAQUIN GAS UNIT "W"		158288		RRCID -> 217478		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761					
		WELL #: 2												
01	1302 N	853	-0-	-449	-0-	110	1	734	2	N	8	195	1	3 8 25
02	1176 N	1167	-0-	-9	-0-	9	9	1015	2	N	-0-			25
03	961 N	412	-0-	-549	-0-	152	1	356	2	N	3	3	8	25
04	840 N	364	-0-	-476	-0-	53	1							25
05	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	3	9	314	2	N	3	3	8	25
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	47	1	944	2	N	-0-			25
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	142	1	267	2	N	-0-			25
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	N	-0-			25
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	976	2	N	-0-			25
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	146	1	298	2	N	-0-			25
11	1080 N	234	-0-	-846	-0-	45	1	269	2	N	-0-			25
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	22	1	217	2	N	-0-			25
						17	1	257	2	N	-0-			25
						21	1							25
TOTAL GAS PROD:		6,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CLASSIC OPERATING CO. LLC																			
JOHNSON, ALICE W.																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 158288																			
WELL #: 2										RRCID -> 221924		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6473 - 9706			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	4	9	N	4	4	8			165	
02		952 N	924	-0-	-28	-0-	-0-	924	2			N	-0-					165	
03		1116 N	830	-0-	-286	-0-	-0-	821	2	9	9	N	8	3	8			170	
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					170	
05		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					170	
06		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2	56	9	N	51	193	1			28	
07		1457 N	745	-0-	-712	-0-	-0-	533	2	212	9	N	193	193	1			28	
08		2356 N	122	-0-	-2234	-0-	-0-	122	2			N	-0-					28	
09		2460 N	239	-0-	-2221	-0-	-0-	239	2			N	-0-					28	
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	46	9	N	42					70	
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					73	
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	218	2			N	-0-					73	
TOTAL GAS PROD:			11,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			301										

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1										TOTAL DEPTH 9999		PERF. 6607 - 9818							
WELL #: 5										RRCID -> 227099		COMPL. DATE 05/23/2007							
01		4309 X	4160	-0-	-149	-0-	-0-	543	1	3617	2	N	-0-					149	
02		3892 X	3766	-0-	-126	-0-	-0-	491	1	3275	2	N	-0-					149	
03		4154 X	4072	-0-	-82	-0-	-0-	531	1	3541	2	N	-0-					149	
04		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	3694	2	N	-0-					149	
05		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	3652	2	N	-0-					149	
06		4050 X	3622	-0-	-428	-0-	-0-	462	1	3082	2	N	71	190	1			30	
								78	9										
07		4402 X	3422	-0-	-980	-0-	-0-	446	1	2976	2	N	-0-					30	
08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	3338	2	N	-0-					30	
09		4260 X	3840	-0-	-420	-0-	-0-	501	1	3339	2	N	-0-					30	
10		4185 X	2923	-0-	-1262	-0-	-0-	213	1	2636	2	N	67					97	
								74	9										
11		3720 X	2973	-0-	-747	-0-	-0-	216	1	2710	2	N	43					140	
								47	9										
12		3968 X	3810	-0-	-158	-0-	-0-	284	1	3520	2	N	5					145	
								6	9										
TOTAL GAS PROD:			44,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			186										

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2										TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7676 - 9656							
WELL #: 1										RRCID -> 227524		COMPL. DATE 04/15/2007							
01		3627 X	1165	-0-	-2462	-0-	-0-	23	1	1142	2	N	-0-					134	
02		906 X	906	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	888	2	N	-0-					134	
03		496 X	370	-0-	-126	-0-	-0-	7	1	363	2	N	-0-					134	
04		480 X	41	-0-	-439	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					134	
05		496 N	14	-0-	-482	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					134	
06		360 N	84	-0-	-276	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					134	
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					134	
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	724	2	N	-0-					134	
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	N	-0-					134	
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1682	2	N	13					147	
								14	9										
11		3000 N	3540	-0-	540	540	540	68	1	3404	2	N	62					209	
								68	9										
*12		2802 N	2262	-0-	-540	-0-	-0-	44	1	2185	2	N	30	191	1			48	
								33	9										
TOTAL GAS PROD:			11,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			105										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230743		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	320 1	2131 2	N	21	21	8	-0-
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	261 1	1737 2	N	-0-			-0-
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	271 1	1806 2	N	7	7	8	-0-
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	313 1	2084 2	N	24	24	8	-0-
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	464 1	3096 2	N	-0-			-0-
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	488 1	3253 2	N	-0-			-0-
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	386 1	2574 2	N	-0-			-0-
08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	276 1	1840 2	N	-0-			-0-
09	1590 X	1459	-0-	-131	-0-	190 1	1269 2	N	-0-			-0-
10	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	144 1	1780 2	N	-0-			-0-
11	1590 X	1143	-0-	-447	-0-	84 1	1059 2	N	-0-			-0-
*12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	153 1	1892 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,928

TOTAL CONDENSATE PROD: 52

COOK ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234234		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236248		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC																
WHIDDON GU																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 158288																
WELL #: 1 RRCID -> 236514																
COMPL. DATE 03/30/2005													TOTAL DEPTH 9900			
													PERF. 7016 - 9752			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-		6	1	43	2	N	-0-			145
02		112 N	16	-0-	-96	-0-		2	1	14	2	N	-0-			145
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	2	2	8	145
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		156	1	1037	2	N	19	19	8	145
								21	9							
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		214	1	1428	2	N	-0-			145
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-		113	1	751	2	N	-0-			145
07		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		220	1	1468	2	N	52	169	1	28
								57	9							
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		277	1	1845	2	N	-0-			28
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		159	1	1057	2	N	-0-			28
10		1736 N	191	-0-	-1545	-0-		14	1	177	2	N	-0-			28
11		2040 N	87	-0-	-1953	-0-		6	1	81	2	N	-0-			28
12		1271 N	48	-0-	-1223	-0-		4	1	44	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			9,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			73							

FROST LUMBER CO.													TOTAL DEPTH 9695			
WELL #: 1 RRCID -> 243491													PERF. 6462 - 9542			
COMPL. DATE 01/20/2010																
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-		4786	2	26	9	N	24	24	8	83
02		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		4120	2			N	-0-			83
03		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		4410	2	20	9	N	18			101
04		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		4233	2	30	9	N	27	17	8	111
05		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-		4466	2	6	9	N	5			116
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		3993	2	45	9	N	41	66	1	91
07		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		4263	2			N	-0-			91
08		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2987	2			N	-0-			91
09		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-		4101	2			N	-0-			91
10		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		4124	2	3	9	N	3			94
11		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-		360	1	4141	2	N	-0-			94
*12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		299	1	3656	2	N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:			50,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			118							

WIENER ESTATE F													TOTAL DEPTH 9725			
WELL #: 1 RRCID -> 246973													PERF. 6774 - 9498			
COMPL. DATE 12/20/2008																
01		4743 X	3632	-0-	-1111	-0-		3585	2	47	9	N	43			171
02		4004 X	3402	-0-	-602	-0-		3292	2	110	9	N	100			271
03		3937 X	3707	-0-	-230	-0-		93	1	3614	2	N	-0-	190	1	81
04		3750 X	3371	-0-	-379	-0-		3313	2	58	9	N	53			134
05		3844 X	3767	-0-	-77	-0-		3739	2	28	9	N	25			159
06		3660 X	3428	-0-	-232	-0-		3411	2	17	9	N	15			174
07		3782 X	2742	-0-	-1040	-0-		2728	2	14	9	N	13			187
08		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		3765	2			N	-0-			187
09		3660 X	3431	-0-	-229	-0-		3361	2	70	9	N	64	182	1	69
10		3782 X	3701	-0-	-81	-0-		3694	2	7	9	N	6			75
11		3630 X	3611	-0-	-19	-0-		140	1	3469	2	N	2			77
								2	9							
12		3751 X	3660	-0-	-91	-0-		163	1	3497	2	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			42,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			321							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
OXSHEER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	248448	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9925 - 12421	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	10416 X	9012	-0-	-1404	-0-	9003 2	9 9	N	8	8	8		28
02	9408 X	8253	-0-	-1155	-0-	8242 2	11 9	N	10				38
03	10416 X	8749	-0-	-1667	-0-	8629 2	120 9	N	109				147
04	9420 X	8922	-0-	-498	-0-	8887 2	35 9	N	32	5	8		174
05	9734 X	3953	-0-	-5781	-0-	3947 2	6 9	N	5	5	8		174
06	8850 X	5370	-0-	-3480	-0-	5349 2	21 9	N	19	11	1		182
07	9207 X	5764	-0-	-3443	-0-	5764 2		N	-0-	14	1		168
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5373 2	152 9	N	138	202	1		104
09	8880 X	3756	-0-	-5124	-0-	3755 2	1 9	N	1	50	1		55
10	5766 X	3938	-0-	-1828	-0-	3929 2	9 9	N	8	10	1		53
11	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	226 1	5865 2	N	11	6	1		58
						12 9							
*12	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	292 1	9289 2	N	13	23	1		48
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		78,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		354							

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	254845	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8269 - 9566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	9579 X	8970	-0-	-609	-0-	8929 2	41 9	N	37	35	8		87
02	8540 X	7869	-0-	-671	-0-	7856 2	13 9	N	12				99
03	9455 X	8829	-0-	-626	-0-	8807 2	22 9	N	20				119
04	9150 X	8709	-0-	-441	-0-	8665 2	44 9	N	40	27	8		132
05	8959 X	8761	-0-	-198	-0-	8750 2	11 9	N	10				142
06	8700 X	8100	-0-	-600	-0-	8099 2	1 9	N	1	123	1		20
07	8990 X	8336	-0-	-654	-0-	8336 2		N	-0-				20
08	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 2		N	-0-				20
09	8700 X	7582	-0-	-1118	-0-	7580 2	2 9	N	2				22
10	8773 X	7745	-0-	-1028	-0-	7739 2	6 9	N	5				27
11	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	654 1	7518 2	N	-0-				27
*12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	640 1	7830 2	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		99,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

SEMPRA ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	257387	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	6492 - 9474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	12245 X	9649	-0-	-2596	-0-	9645 2	4 9	N	4				197
02	10192 X	8593	-0-	-1599	-0-	8593 2		N	-0-				197
03	10385 X	9657	-0-	-728	-0-	241 1	9416 2	N	-0-				197
04	9840 X	9045	-0-	-795	-0-	9044 2	1 9	N	1				198
05	10168 X	9138	-0-	-1030	-0-	9130 2	8 9	N	7				205
06	9360 X	9197	-0-	-163	-0-	9197 2		N	-0-				205
07	9672 X	8108	-0-	-1564	-0-	8062 2	46 9	N	42	179	1		68
08	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7388 2	6 9	N	5				73
09	9120 X	7018	-0-	-2102	-0-	7012 2	6 9	N	5				78
10	9424 X	7713	-0-	-1711	-0-	7698 2	15 9	N	14				92
11	9120 X	6007	-0-	-3113	-0-	226 1	5764 2	N	15				107
						17 9							
12	8122 X	4178	-0-	-3944	-0-	186 1	3992 2	N	-0-				107
TOTAL GAS PROD:		95,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC															
//CONT.// 16032 174															
//CONT.// 158288															
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 257434		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		18383 X	15440	-0-	-2943	-0-		15440	2		N	-0-		170	
02		15512 X	13990	-0-	-1522	-0-		13946	2	44	9	40		210	
03		16647 X	15888	-0-	-759	-0-		395	1	15410	2	75	190 1	95	
								83	9						
04		15270 X	12451	-0-	-2819	-0-		12335	2	116	9	105		200	
05		15779 X	14419	-0-	-1360	-0-		14380	2	39	9	35		235	
06		15390 X	12645	-0-	-2745	-0-		12594	2	51	9	46	172 1	109	
07		15903 X	13367	-0-	-2536	-0-		13345	2	22	9	20		129	
08		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-		10568	2	51	9	46		175	
09		13950 X	7470	-0-	-6480	-0-		7466	2	4	9	4	149 1	30	
10		14415 X	7457	-0-	-6958	-0-		7457	2			N		30	
11		12930 X	10565	-0-	-2365	-0-		410	1	10155	2	N		30	
12		13361 X	9379	-0-	-3982	-0-		417	1	8960	2	N		32	
								2	9						

TOTAL GAS PROD: 143,690

TOTAL CONDENSATE PROD: 373

WIENER ESTATE D										TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685				
WELL #: 1										RRCID -> 257452		COMPL. DATE 07/15/2010		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE B										TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408				
WELL #: 1										RRCID -> 259595		COMPL. DATE 09/24/2010		
01		11067 X	7509	-0-	-3558	-0-		7469	2	40	9	36		171
02		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-		10534	2	9	9	8		179
03		8742 X	8672	-0-	-70	-0-		216	1	8450	2	5		184
								6	9					
04		8430 X	5538	-0-	-2892	-0-		5535	2	3	9	3		187
05		8742 X	6211	-0-	-2531	-0-		6205	2	6	9	5		192
06		8460 X	5997	-0-	-2463	-0-		5973	2	24	9	22	182 1	32
07		8742 X	6093	-0-	-2649	-0-		6092	2	1	9	1		33
08		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-		8253	2			N		33
09		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-		8172	2			N		33
10		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-		9599	2	25	9	N		56
11		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-		359	1	9130	2	Y		58
								2	9					
*12		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-		401	1	8614	2	Y		77
								21	9					

TOTAL GAS PROD: 95,139

TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288														
WIENER ESTATE D		WELL #: 2		RRCID -> 260403		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY		WELL #: 3H		RRCID -> 260908		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262								
01	16275 X	13746	-0-	-2529	-0-	13659	2	87	9	N	79					160
02	14476 X	12277	-0-	-2199	-0-	12236	2	41	9	N	37					197
03	15159 X	13478	-0-	-1681	-0-	335	1	13090	2	N	48	188	1			57
						53	9									
04	0 W	11733	-0-	11733	11733	11723	2	10	9	N	9					66
05	24365 X	12632	-0-	-11733	-0-	12618	2	14	9	N	13					79
06	13290 X	11772	-0-	-1518	-0-	11764	2	8	9	N	7					86
07	13578 X	12456	-0-	-1122	-0-	12449	2	7	9	N	6					92
08	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					92
09	12210 X	10166	-0-	-2044	-0-	10059	2	107	9	N	97	166	1			23
10	12617 X	12311	-0-	-306	-0-	12311	2			N	-0-					23
11	12540 X	12430	-0-	-110	-0-	467	1	11901	2	Y	56					79
						62	9									
12	12958 X	6532	-0-	-6426	-0-	290	1	6242	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 142,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MAY		WELL #: 3H		RRCID -> 264496		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694								
01	18383 X	13268	-0-	-5115	-0-	13202	2	66	9	Y	60	59	1			65
02	16940 X	10746	-0-	-6194	-0-	10672	2	74	9	Y	67	26	1	6	8	100
03	14384 X	10125	-0-	-4259	-0-	10060	2	65	9	Y	59	40	1			119
04	13770 X	4795	-0-	-8975	-0-	4788	2	7	9	Y	6	13	1	3	8	109
05	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	14365	2	92	9	Y	84	43	1	17	8	133
06	12840 X	8211	-0-	-4629	-0-	8199	2	12	9	Y	11	17	1			127
07	11904 X	7892	-0-	-4012	-0-	7870	2	22	9	Y	20	19	1			128
08	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8881	2	64	9	Y	58	30	1			156
09	13980 X	8015	-0-	-5965	-0-	7971	2	44	9	Y	40	32	1			164
10	14446 X	6316	-0-	-8130	-0-	6303	2	13	9	Y	12	31	1			145
11	8670 X	270	-0-	-8400	-0-	10	1	251	2	Y	8	16	1			137
						9	9									
*12	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	277	1	8803	2	Y	53	53	1			137
						58	9									

TOTAL GAS PROD: 102,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288														
WERNER-MICHER		WELL #: 10		RRCID -> 265350		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE C		WELL #: 2		RRCID -> 265875		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY		WELL #: 4H		RRCID -> 272003		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	127795	-0-	127795	127795	127639	2	156	9	N	142					142
04	269888 X	142093	-0-	-127795	-0-	141660	2	433	9	N	394	381	1			155
05	188542 X	123936	-0-	-64606	-0-	123531	2	405	9	N	368	378	1	10	8	135
06	182460 X	101197	-0-	-81263	-0-	100656	2	541	9	N	492	375	1	117	8	135
07	146816 X	82543	-0-	-64273	-0-	82375	2	168	9	N	153	166	1			122
08	146816 X	70153	-0-	-76663	-0-	69857	2	296	9	N	269	183	1			208
09	142080 X	60246	-0-	-81834	-0-	60033	2	213	9	N	194	194	1			208
10	123938 X	49004	-0-	-74934	-0-	48772	2	232	9	N	211	369	1			50
11	101190 X	46813	-0-	-54377	-0-	46626	2	187	9	N	170					220
12	82553 X	48240	-0-	-34313	-0-	48045	2	195	9	N	177	184	1			213

TOTAL GAS PROD: 852,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,570

MAY		WELL #: 5H		RRCID -> 272004		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706								
03	SHUT IN	176597	-0-	176597	176597	176435	2	162	9	N	147					147
04	0 W	278530	-0-	278530	455127	278062	2	468	9	N	425	382	1			190
05	687462 X	232335	-0-	-455127	-0-	232005	2	330	9	N	300	378	1			112
06	255480 X	248182	-0-	-7298	-0-	247680	2	502	9	N	456	330	1	190	8	48
07	263996 X	222022	-0-	-41974	-0-	221710	2	312	9	N	284	190	1			142
08	263996 X	191834	-0-	-72162	-0-	191393	2	441	9	N	401	383	1			160
09	255480 X	157340	-0-	-98140	-0-	156876	2	464	9	N	422	555	1			27
10	256463 X	126004	-0-	-130459	-0-	125627	2	377	9	N	343					370
11	248190 X	103108	-0-	-145082	-0-	102805	2	303	9	N	275	555	1			90
12	222022 X	114001	-0-	-108021	-0-	113759	2	242	9	N	220	188	1			122

TOTAL GAS PROD: 1,849,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751												
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		1240 N	1102	-0-	-138	-0-	16 1	1086 2	N	-0-		42
02		1372 N	973	-0-	-399	-0-	13 1	960 2	N	-0-		42
03		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	16 1	985 2	N	-0-		42
04		1080 N	976	-0-	-104	-0-	15 1	961 2	N	-0-		42
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	14 1	1545 2	N	16		58
							18 9					
06		3000 N	3125	-0-	125	125	15 1	3110 2	N	-0-		58
07		2817 N	2692	-0-	-125	-0-	16 1	2615 2	N	55		113
							61 9					
08		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	16 1	2670 2	N	-0-		113
09		2790 X	2658	-0-	-132	-0-	15 1	2622 2	N	19		132
							21 9					
10		2883 X	2489	-0-	-394	-0-	16 1	2473 2	N	-0-		132
11		2790 X	2274	-0-	-516	-0-	15 1	2259 2	N	-0-		132
12		2759 X	2164	-0-	-595	-0-	16 1	2148 2	N	-0-		132
TOTAL GAS PROD:			23,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			90			

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040												
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	35 1	352 2	Y	41	41 1	13
							123 3	45 9				
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	64 1	662 2	Y	39	41 1	11
							215 3	43 9				
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	53 1	542 2	Y	34	27 1	18
							190 3	37 9				
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	44 1	447 2	Y	36	41 1	13
							161 3	40 9				
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	55 1	567 2	Y	-0-	13 1	-0-
							191 3					
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	56 1	571 2	Y	-0-		-0-
							200 3					
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	81 1	823 2	Y	-0-		-0-
							290 3					
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	73 1	741 2	Y	-0-		-0-
							269 3					
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	65 1	666 2	Y	-0-		-0-
							234 3					
10		1054 N	923	-0-	-131	-0-	63 1	623 2	Y	-0-		-0-
							237 3					
11		1020 N	893	-0-	-127	-0-	61 1	619 2	Y	-0-		-0-
							213 3					
12		992 N	932	-0-	-60	-0-	63 1	646 2	Y	-0-		-0-
							223 3					
TOTAL GAS PROD:			10,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			150			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
ELLIS, S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 082634		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-	-0-	-0-
						110	3						
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-	-0-	-0-
						96	3						
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-	-0-	-0-
						105	3						
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-	-0-	-0-
						101	3						
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-
						100	3						
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-	-0-	-0-
						91	3						
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-
						102	3						
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-	-0-	-0-
						103	3						
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-	-0-	-0-
						101	3						
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	33	1	565	2	Y	-0-	-0-	-0-
						93	3						
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	33	1	573	2	Y	-0-	-0-	-0-
						96	3						
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-
						107	3						
TOTAL GAS PROD:		8,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS, S.A.		WELL #: 2		RRCID -> 098593		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #:	2	RRCID ->	100330	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8604 - 8836		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	164 1	1674 2	Y	42	42 1		14
						585 3	46 9					
02	2240 N	2169	-0-	-71	-0-	144 1	1495 2	Y	39	42 1		11
						487 3	43 9					
03	2542 N	2355	-0-	-187	-0-	157 1	1598 2	Y	37	29 1		19
						559 3	41 9					
04	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	150 1	1516 2	Y	37	43 1		13
						547 3	41 9					
05	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	155 1	1597 2	Y	-0-	13 1		-0-
						538 3						
06	2280 N	1862	-0-	-418	-0-	126 1	1286 2	Y	-0-			-0-
						450 3						
07	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	156 1	1584 2	Y	-0-			-0-
						558 3						
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	173 1	1750 2	Y	-0-			-0-
						634 3						
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	144 1	1464 2	Y	-0-			-0-
						513 3						
10	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	147 1	1465 2	Y	-0-			-0-
						558 3						
11	2310 N	1974	-0-	-336	-0-	133 1	1363 2	Y	7	4 1		3
						470 3	8 9					
12	2201 N	2099	-0-	-102	-0-	142 1	1450 2	Y	5	5 1		3
						501 3	6 9					
TOTAL GAS PROD:		26,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9989	PERF. 8760 - 9332	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30 1	368 2	Y	12	9 1	10	
						102 3	13 9					
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	349 2	Y	9	9 1	10	
						101 3	10 9					
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	45 1	557 2	Y	10	9 1	11	
						160 3	11 9					
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	44 1	546 2	Y	10	9 1	12	
						155 3	11 9					
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45 1	550 2	Y	10	9 1	13	
						160 3	11 9					
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42 1	515 2	Y	6	8 1	11	
						155 3	7 9					
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42 1	516 2	Y	7	8 1	10	
						153 3	8 9					
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	43 1	516 2	Y	8	8 1	10	
						163 3	9 9					
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	46 1	562 2	Y	7	7 1	10	
						161 3	8 9					
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	41 1	502 2	Y	7	8 1	9	
						155 3	8 9					
11	720 N	613	-0-	-107	-0-	36 1	444 2	Y	3	4 1	8	
						130 3	3 9					
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	45 1	558 2	Y	7	6 1	9	
						162 3	8 9					
TOTAL GAS PROD:		8,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8742 - 9745		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	-0-			-0-
						87	3							
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	23	1	398	2	Y	-0-			-0-
						74	3							
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	24	1	419	2	Y	-0-			-0-
						77	3							
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	23	1	404	2	Y	-0-			-0-
						75	3							
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	22	1	408	2	Y	-0-			-0-
						76	3							
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	22	1	385	2	Y	-0-			-0-
						71	3							
07	527 N	369	-0-	-158	-0-	16	1	301	2	Y	-0-			-0-
						52	3							
08	496 N	267	-0-	-229	-0-	14	1	216	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	19	1	346	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	15	1	265	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
TOTAL GAS PROD:		4,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8778 - 9025		
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	Y	24	32	1	7
						184	3	26	9					
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	22	21	1	8
						159	3	24	9					
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	62	1	1104	2	Y	27	22	1	13
						204	3	30	9					
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	Y	30	36	1	7
						206	3	33	9					
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	Y	55	19	1	43
						176	3	61	9					
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1111	2	Y	46	52	1	37
						206	3	51	9					
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	65	1	1210	2	Y	48	52	1	33
						208	3	53	9					
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	2	Y	45	51	1	27
						190	3	50	9					
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	Y	37	26	1	38
						189	3	41	9					
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	Y	35	53	1	20
						170	3	39	9					
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-	20	1	-0-
						151	3							
*12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	973	2	Y	-0-			-0-
						175	3							
TOTAL GAS PROD:		15,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		369								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SIMMONS		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		WELL #:	1	RRCID -> 136117	COMPL. DATE 07/02/1990	TOTAL DEPTH 10295	PERF. 9000 - 10074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26 1 52 3	344 2	Y -0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21 1 45 3	289 2	Y -0-
03	434 N	175	-0-	-259	-0-	10 1 22 3	143 2	Y -0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36 1 84 3	504 2	Y -0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24 1 56 3	345 2	Y -0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1 28 3	162 2	Y -0-
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	29 1 58 3	375 2	Y -0-
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	25 1 49 3	319 2	Y -0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1 33 3	205 2	Y -0-
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	23 1 44 3	298 2	Y -0-
11	390 N	103	-0-	-287	-0-	6 1 13 3	84 2	Y -0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1 35 3	218 2	Y -0-
TOTAL GAS PROD:		4,050			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PORTER		WELL #:	1	RRCID -> 136381	COMPL. DATE 03/27/1991	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9122 - 9487	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1 53 3	347 2	Y -0-
02	420 N	324	-0-	-96	-0-	19 1 41 3	264 2	Y -0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1 53 3	333 2	Y -0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1 59 3	355 2	Y -0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	18 1 44 3	267 2	Y -0-
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	20 1 46 3	271 2	Y -0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	29 1 56 3	367 2	Y -0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1 48 3	311 2	Y -0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1 46 3	286 2	Y -0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	23 1 43 3	295 2	Y -0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25 1 44 3	309 2	Y -0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1 48 3	300 2	Y -0-
TOTAL GAS PROD:		4,564			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466													
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	15 1 53 3	152 2	Y	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	13 1 44 3	136 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	10 1 35 3	100 2	Y	-0-			-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	41 1 149 3	413 2	Y	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	35 1 123 3	365 2	Y	-0-			-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	37 1 129 3	371 2	Y	-0-			-0-
07		620 N	559	-0-	-61	-0-	38 1 136 3	385 2	Y	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	41 1 151 3	417 2	Y	-0-			-0-
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	40 1 144 3	411 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	536	-0-	-22	-0-	36 1 138 3	362 2	Y	-0-			-0-
11		540 N	449	-0-	-91	-0-	30 1 108 3	311 2	Y	-0-			-0-
12		558 N	475	-0-	-83	-0-	32 1 114 3	329 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,444	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALDROP GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	138802	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8962	-	9314
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1 46 3	300 2	Y	-0-			-0-
02		336 N	327	-0-	-9	-0-	17 1 42 3	268 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	351	-0-	-83	-0-	19 1 45 3	287 2	Y	-0-			-0-
04		360 N	152	-0-	-208	-0-	9 1 20 3	123 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	284	-0-	-88	-0-	16 1 36 3	232 2	Y	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1 49 3	310 2	Y	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	22 1 46 3	315 2	Y	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1 48 3	326 2	Y	-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1 50 3	321 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	23 1 54 3	293 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	22 1 39 3	287 2	Y	-0-			-0-
12		403 N	378	-0-	-25	-0-	22 1 47 3	309 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,129	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8365 - 9515					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	88 1	897 2	Y	19	19	1				6
						313 3	21 9								
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	70 1	731 2	Y	18	19	1				5
						238 3	20 9								
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	77 1	784 2	Y	16	13	1				8
						274 3	18 9								
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	80 1	806 2	Y	17	19	1				6
						291 3	19 9								
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	71 1	729 2	Y	28	20	1				14
						245 3	31 9								
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	81 1	825 2	Y	27	35	1				6
						289 3	30 9								
07	1116 N	559	-0-	-557	-0-	36 1	368 2	Y	23	22	1				7
						130 3	25 9								
08	1085 N	569	-0-	-516	-0-	37 1	370 2	Y	25	21	1				11
						134 3	28 9								
09	1050 N	754	-0-	-296	-0-	49 1	501 2	Y	25	21	1				15
						176 3	28 9								
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47 1	465 2	Y	28	33	1				10
						177 3	31 9								
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46 1	473 2	Y	10	11	1				9
						163 3	11 9								
12	775 N	665	-0-	-110	-0-	44 1	448 2	Y	16	16	1				9
						155 3	18 9								
TOTAL GAS PROD:		10,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		252									

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 8330 - 8463					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	135 1	1371 2	Y	44	44	1				14
						478 3	48 9								
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	107 1	1106 2	Y	41	44	1				11
						360 3	45 9								
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	114 1	1161 2	Y	38	30	1				19
						406 3	42 9								
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	110 1	1115 2	Y	39	44	1				14
						403 3	43 9								
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	131 1	1349 2	Y	18	19	1				13
						454 3	20 9								
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	115 1	1174 2	Y	26	34	1				5
						411 3	29 9								
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	104 1	1060 2	Y	24	22	1				7
						374 3	26 9								
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	120 1	1211 2	Y	25	21	1				11
						438 3	28 9								
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	119 1	1208 2	Y	23	20	1				14
						423 3	25 9								
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	133 1	1328 2	Y	26	31	1				9
						506 3	29 9								
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	108 1	1101 2	Y	-0-	5	1				4
						379 3									
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	113 1	1156 2	Y	7	7	1				4
						400 3	8 9								
TOTAL GAS PROD:		21,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		311									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.			WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	129 1	2146 2	Y	180	238 1	52	
						445 3	198 9					
02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	106 1	1870 2	Y	161	157 1	56	
						349 3	177 9					
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	113 1	2025 2	Y	201	164 1	93	
						375 3	221 9					
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	112 1	2034 2	Y	63	142 1	14	
						383 3	69 9					
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	101 1	1826 2	Y	43	24 1	33	
						339 3	47 9					
06	2100 N	1569	-0-	-531	-0-	70 1	1231 2	Y	37	41 1	29	
						227 3	41 9					
07	2170 N	1996	-0-	-174	-0-	85 1	1594 2	Y	38	41 1	26	
						275 3	42 9					
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	126 1	2026 2	Y	35	40 1	21	
						350 3	39 9					
09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	116 1	2140 2	Y	28	20 1	29	
						384 3	31 9					
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	113 1	1909 2	Y	28	41 1	16	
						314 3	31 9					
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	107 1	1841 2	Y	-0-	16 1	-0-	
						309 3						
*12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	121 1	2015 2	Y	-0-		-0-	
						364 3						
TOTAL GAS PROD:		28,966			TOTAL CONDENSATE PROD:		814					

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	124 1	1267 2	Y	17	17 1	5	
						443 3	19 9					
02	1484 N	1393	-0-	-91	-0-	93 1	967 2	Y	16	17 1	4	
						315 3	18 9					
03	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	116 1	1180 2	Y	14	11 1	7	
						412 3	15 9					
04	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	104 1	1049 2	Y	15	17 1	5	
						378 3	17 9					
05	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	81 1	832 2	Y	37	25 1	17	
						280 3	41 9					
06	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	106 1	1080 2	Y	33	43 1	7	
						378 3	36 9					
07	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	72 1	732 2	Y	29	28 1	8	
						258 3	32 9					
08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	192 1	1937 2	Y	32	26 1	14	
						701 3	35 9					
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	141 1	1436 2	Y	30	26 1	18	
						503 3	33 9					
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	149 1	1481 2	Y	34	40 1	12	
						564 3	37 9					
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	150 1	1533 2	Y	11	13 1	10	
						529 3	12 9					
*12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	125 1	1280 2	Y	17	17 1	10	
						443 3	19 9					
TOTAL GAS PROD:		21,745			TOTAL CONDENSATE PROD:		285					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		WELL #:	6	RRCID -> 170055	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8750 - 9720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	7 1 25 3	121 2	Y -0-	-0-
02	364 N	44	-0-	-320	-0-	2 1 7 3	35 2	Y -0-	-0-
03	434 N	170	-0-	-264	-0-	8 1 25 3	137 2	Y -0-	-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	3 1 12 3	62 2	Y -0-	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23 1 79 3	424 2	Y -0-	-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1 39 3	206 2	Y -0-	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1 65 3	378 2	Y -0-	-0-
08	527 N	263	-0-	-264	-0-	14 1 36 3	213 2	Y -0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1 48 3	265 2	Y -0-	-0-
10	465 N	226	-0-	-239	-0-	10 1 31 3	185 2	Y -0-	-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	7 1 22 3	129 2	Y -0-	-0-
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	13 1 38 3	214 2	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,928			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

ELLIS, S.A.		WELL #:	8	RRCID -> 170521	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8900 - 9424	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23 1 81 3	388 2	Y -0-	-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1 69 3	369 2	Y -0-	-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	20 1 67 3	362 2	Y -0-	-0-
04	480 N	348	-0-	-132	-0-	15 1 53 3	280 2	Y -0-	-0-
05	496 N	350	-0-	-146	-0-	15 1 53 3	282 2	Y -0-	-0-
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	15 1 48 3	261 2	Y -0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17 1 54 3	315 2	Y -0-	-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	16 1 46 3	263 2	Y -0-	-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1 52 3	290 2	Y -0-	-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	15 1 42 3	255 2	Y -0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1 43 3	256 2	Y -0-	-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1 58 3	325 2	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,520			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
		WELL #:	6	RRCID -> 170729	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8370	-	9194			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61 1	624 2	Y	-0-	-0-			-0-
						218 3							
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	52 1	543 2	Y	-0-	-0-			-0-
						177 3							
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	52 1	530 2	Y	-0-	-0-			-0-
						185 3							
04	870 N	635	-0-	-235	-0-	43 1	435 2	Y	-0-	-0-			-0-
						157 3							
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	83 1	859 2	Y	-0-	-0-			-0-
						290 3							
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	57 1	582 2	Y	-0-	-0-			-0-
						204 3							
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	65 1	662 2	Y	-0-	-0-			-0-
						233 3							
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	63 1	634 2	Y	-0-	-0-			-0-
						230 3							
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	60 1	611 2	Y	-0-	-0-			-0-
						214 3							
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	74 1	737 2	Y	-0-	-0-			-0-
						281 3							
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	65 1	668 2	Y	-0-	-0-			-0-
						231 3							
12	899 N	869	-0-	-30	-0-	59 1	602 2	Y	-0-	-0-			-0-
						208 3							
TOTAL GAS PROD:		10,849			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 170756	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 8327	-	8390	
01	2077 N	1737	-0-	-340	-0-	116 1	1185 2	Y	20	20 1	7
						414 3					
02	1960 N	1927	-0-	-33	-0-	129 1	1341 2	Y	18	20 1	5
						437 3					
03	2139 N	1608	-0-	-531	-0-	108 1	1097 2	Y	18	14 1	9
						383 3					
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	146 1	1478 2	Y	18	21 1	6
						533 3					
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	148 1	1526 2	Y	-0-	6 1	-0-
						514 3					
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	140 1	1426 2	Y	-0-	-0-	-0-
						499 3					
07	2170 N	1887	-0-	-283	-0-	128 1	1301 2	Y	-0-	-0-	-0-
						458 3					
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	118 1	1195 2	Y	-0-	-0-	-0-
						433 3					
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	118 1	1198 2	Y	-0-	-0-	-0-
						419 3					
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	114 1	1132 2	Y	-0-	-0-	-0-
						431 3					
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	120 1	1229 2	Y	18	10 1	8
						424 3					
*12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	128 1	1310 2	Y	14	14 1	8
						453 3					
TOTAL GAS PROD:		22,446			TOTAL CONDENSATE PROD:		106				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	7	RRCID -> 171114	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8884 - 9725			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	92 1 318 3	1533 2	Y	-0-		-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	77 1 248 3	1338 2	Y	-0-		-0-
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	105 1 354 3	1902 2	Y	-0-		-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	96 1 327 3	1736 2	Y	-0-		-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	85 1 291 3	1558 2	Y	-0-		-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	97 1 312 3	1690 2	Y	-0-		-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	76 1 242 3	1407 2	Y	-0-		-0-
08	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	97 1 267 3	1550 2	Y	-0-		-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	108 1 357 3	1990 2	Y	-0-		-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	90 1 251 3	1524 2	Y	-0-		-0-
11	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	70 1 201 3	1201 2	Y	-0-		-0-
12	2201 N	1785	-0-	-416	-0-	87 1 259 3	1439 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,375			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 176289	COMPL. DATE 09/02/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8358 - 8496			
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	228 1 814 3	2329 2	Y	26	26 1	8
02	3752 X	2796	-0-	-956	-0-	188 1 633 3	1947 2	Y	25	26 1	7
03	4154 X	2256	-0-	-1898	-0-	151 1 539 3	1541 2	Y	23	18 1	12
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	292 1 1063 3	2947 2	Y	22	26 1	8
05	4092 X	2559	-0-	-1533	-0-	171 1 593 3	1761 2	Y	31	23 1	16
06	3300 X	2409	-0-	-891	-0-	161 1 574 3	1641 2	Y	30	40 1	6
07	4154 X	4052	-0-	-102	-0-	273 1 976 3	2772 2	Y	28	26 1	8
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	172 1 629 3	1736 2	Y	29	24 1	13
09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	358 1 1277 3	3645 2	Y	28	24 1	17
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	300 1 1137 3	2986 2	Y	31	37 1	11
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	257 1 904 3	2623 2	Y	38	28 1	21
*12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	249 1 881 3	2547 2	Y	39	38 1	22
TOTAL GAS PROD:		41,681			TOTAL CONDENSATE PROD:	350					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	154 1 534 3	2573 2 57 9	Y	52	68 1	15
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	136 1 442 3	2374 2 51 9	Y	46	45 1	16
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	155 1 516 3	2785 2 63 9	Y	57	47 1	26
04	2850 X	2817	-0-	-33	-0-	122 1 416 3	2210 2 69 9	Y	63	75 1	14
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	183 1 624 3	3347 2 24 9	Y	22	19 1	17
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	134 1 434 3	2351 2 20 9	Y	18	20 1	15
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	138 1 441 3	2567 2 20 9	Y	18	20 1	13
08	3906 X	2872	-0-	-1034	-0-	143 1 399 3	2310 2 20 9	Y	18	20 1	11
09	3780 X	3048	-0-	-732	-0-	133 1 442 3	2458 2 15 9	Y	14	10 1	15
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	188 1 526 3	3193 2 15 9	Y	14	21 1	8
11	3060 X	2930	-0-	-130	-0-	138 1 398 3	2374 2 20 9	Y	18	20 1	6
*12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	164 1 489 3	2715 2 19 9	Y	17	9 1	14
TOTAL GAS PROD:		39,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		357					

WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952			
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	132 1 285 3	1897 2 2 9	Y	2	2 1	2
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	105 1 253 3	1612 2 6 9	Y	5	4 1	3
03	1953 N	1323	-0-	-630	-0-	72 1 170 3	1080 2 1 9	Y	1	3 1	1
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	127 1 294 3	1802 2 14 9	Y	13	9 1	5
05	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	100 1 233 3	1486 2 15 9	Y	14	14 1	5
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	122 1 265 3	1677 2 15 9	Y	14	14 1	5
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	126 1 254 3	1766 2 15 9	Y	14	14 1	5
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	124 1 264 3	1806 2 20 9	Y	18	15 1	8
09	1980 N	1680	-0-	-300	-0-	92 1 209 3	1364 2 15 9	Y	14	15 1	7
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	130 1 321 3	1713 2 31 9	Y	28	18 1	17
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	133 1 251 3	1801 2 30 9	Y	27	26 1	18
*12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	144 1 305 3	1994 2 33 9	Y	30	25 1	23
TOTAL GAS PROD:		24,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		180					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
COMSTOCK OIL & GAS, LP													
ROBERTS GAS UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		5446 X	5264	-0-	-182	-0-	352 1	3590 2	Y	62	62 1		20
							1254 3	68 9					
02		4900 X	4632	-0-	-268	-0-	310 1	3213 2	Y	58	62 1		16
							1045 3	64 9					
03		5425 X	5030	-0-	-395	-0-	337 1	3434 2	Y	53	42 1		27
							1201 3	58 9					
04		5250 X	4816	-0-	-434	-0-	322 1	3257 2	Y	55	62 1		20
							1176 3	61 9					
05		5394 X	5002	-0-	-392	-0-	335 1	3448 2	Y	53	43 1		30
							1161 3	58 9					
06		5100 X	5077	-0-	-23	-0-	340 1	3463 2	Y	56	74 1		12
							1212 3	62 9					
07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	355 1	3610 2	Y	50	48 1		14
							1272 3	55 9					
08		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	377 1	3801 2	Y	56	46 1		24
							1376 3	62 9					
09		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	368 1	3743 2	Y	52	45 1		31
							1311 3	57 9					
10		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	368 1	3658 2	Y	60	70 1		21
							1392 3	66 9					
11		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	369 1	3773 2	Y	53	42 1		32
							1300 3	58 9					
*12		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	385 1	3934 2	Y	60	58 1		34
							1361 3	66 9					
TOTAL GAS PROD:			62,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			668				

ROBERTS GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		2769 X	2685	-0-	-84	-0-	178 1	1812 2	Y	56	56 1		18
							633 3	62 9					
02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	167 1	1732 2	Y	53	56 1		15
							564 3	58 9					
03		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	193 1	1961 2	Y	48	38 1		25
							685 3	53 9					
04		2610 N	2464	-0-	-146	-0-	163 1	1650 2	Y	50	57 1		18
							596 3	55 9					
05		2759 N	2335	-0-	-424	-0-	157 1	1611 2	Y	23	24 1		17
							542 3	25 9					
06		2670 N	2435	-0-	-235	-0-	163 1	1657 2	Y	32	42 1		7
							580 3	35 9					
07		2542 N	2388	-0-	-154	-0-	160 1	1625 2	Y	28	27 1		8
							572 3	31 9					
08		2325 N	2219	-0-	-106	-0-	148 1	1495 2	Y	31	26 1		13
							542 3	34 9					
09		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	160 1	1628 2	Y	31	26 1		18
							570 3	34 9					
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	170 1	1691 2	Y	34	40 1		12
							644 3	37 9					
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	161 1	1643 2	Y	92	59 1		45
							566 3	101 9					
*12		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	186 1	1897 2	Y	84	81 1		48
							656 3	92 9					
TOTAL GAS PROD:			30,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			562				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 8736 - 9710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	188	1	3134	2	Y	16	21	1		5
						650	3		18	9					
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	2	Y	14	14	1		5
						481	3		15	9					
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	182	1	3261	2	Y	18	15	1		8
						604	3		20	9					
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	175	1	3162	2	Y	30	31	1		7
						595	3		33	9					
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	181	1	3303	2	Y	20	11	1		16
						616	3		22	9					
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	198	1	3472	2	Y	17	19	1		14
						642	3		19	9					
07	3410 X	3398	-0-	-12	-0-	148	1	2757	2	Y	17	19	1		12
						474	3		19	9					
08	4123 X	3952	-0-	-171	-0-	198	1	3185	2	Y	17	19	1		10
						550	3		19	9					
09	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	232	1	4284	2	Y	13	9	1		14
						770	3		14	9					
10	4464 X	3994	-0-	-470	-0-	192	1	3254	2	Y	12	19	1		7
						535	3		13	9					
11	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	246	1	4226	2	Y	10	14	1		3
						708	3		11	9					
12	5487 X	4579	-0-	-908	-0-	222	1	3683	2	Y	9	5	1		7
						664	3		10	9					
TOTAL GAS PROD:		50,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		193									

ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH		9900 PERF. N/A					
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	197	1	3283	2	Y	11	14	1		3
						681	3		12	9					
02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	180	1	3157	2	Y	9	9	1		3
						588	3		10	9					
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	187	1	3359	2	Y	11	9	1		5
						623	3		12	9					
04	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	178	1	3228	2	Y	13	15	1		3
						608	3		14	9					
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	181	1	3295	2	Y	20	7	1		16
						614	3		22	9					
06	3870 X	3649	-0-	-221	-0-	166	1	2923	2	Y	17	19	1		14
						541	3		19	9					
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	179	1	3343	2	Y	17	19	1		12
						575	3		19	9					
08	4061 X	4035	-0-	-26	-0-	203	1	3252	2	Y	17	19	1		10
						561	3		19	9					
09	3930 X	3879	-0-	-51	-0-	170	1	3133	2	Y	13	9	1		14
						562	3		14	9					
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	202	1	3418	2	Y	12	19	1		7
						562	3		13	9					
11	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	187	1	3217	2	Y	22	22	1		7
						539	3		24	9					
*12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	208	1	3445	2	Y	20	11	1		16
						620	3		22	9					
TOTAL GAS PROD:		48,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		182									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	123 1	2056 2	34 9	Y	31	40 1			9
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	427 3	1853 2	29 9	Y	26	26 1			9
03	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	106 1	1996 2	37 9	Y	34	27 1			16
04	2490 N	2396	-0-	-94	-0-	370 3	1894 2	41 9	Y	37	44 1			9
05	2573 N	2384	-0-	-189	-0-	105 1	1905 2	20 9	Y	18	13 1			14
06	2430 N	2342	-0-	-88	-0-	355 3	1872 2	17 9	Y	15	17 1			12
07	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	107 1	1885 2	18 9	Y	16	17 1			11
08	2387 N	2275	-0-	-112	-0-	324 3	1829 2	17 9	Y	15	17 1			9
09	2340 N	2332	-0-	-8	-0-	113 1	1880 2	12 9	Y	11	8 1			12
10	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	102 1	1831 2	12 9	Y	11	17 1			6
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	338 3	1809 2	32 9	Y	29	25 1			10
*12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	108 1	1969 2	28 9	Y	25	14 1			21
						303 3								
						119 1								
						354 3								
TOTAL GAS PROD:		28,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		268								

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698						
01	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	254 1	4231 2	3 9	Y	3	3 1			1
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	877 3	3379 2	2 9	Y	2	2 1			1
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	194 1	3600 2	2 9	Y	2	2 1			1
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	628 3	3481 2	3 9	Y	3	3 1			1
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	192 1	3447 2	41 9	Y	37	9 1			29
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	656 3	3296 2	34 9	Y	31	35 1			25
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	189 1	3489 2	36 9	Y	33	35 1			23
08	4464 X	3691	-0-	-773	-0-	609 3	2962 2	36 9	Y	31	35 1			19
09	4320 X	4068	-0-	-252	-0-	187 1	3276 2	26 9	Y	24	17 1			26
10	4309 X	3986	-0-	-323	-0-	589 3	3237 2	26 9	Y	24	36 1			14
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	191 1	3694 2	26 9	Y	76	64 1			26
*12	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	532 3	3749 2	84 9	Y	67	37 1			56
						215 1								
						619 3								
						227 1								
						674 3								
TOTAL GAS PROD:		52,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		333								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	193	1 3221	2 Y	4	6 1	1
						668	3 4				
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	186	1 3257	2 Y	4	4 1	1
						606	3 4				
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	180	1 3235	2 Y	5	4 1	2
						600	3 6				
04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	166	1 3006	2 Y	5	6 1	1
						566	3 6				
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	168	1 3068	2 Y	52	13 1	40
						572	3 57				
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1 2747	2 Y	43	48 1	35
						507	3 47				
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	158	1 2963	2 Y	44	48 1	31
						511	3 48				
08	3968 X	3904	-0-	-64	-0-	194	1 3124	2 Y	43	48 1	26
						539	3 47				
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	165	1 3061	2 Y	33	24 1	35
						551	3 36				
10	3875 X	3587	-0-	-288	-0-	172	1 2902	2 Y	33	49 1	19
						477	3 36				
11	3780 X	3670	-0-	-110	-0-	171	1 2950	2 Y	49	51 1	17
						495	3 54				
12	3937 X	3813	-0-	-124	-0-	183	1 3035	2 Y	44	24 1	37
						547	3 48				
TOTAL GAS PROD:		45,694				TOTAL CONDENSATE PROD:			359		

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	141	1 1925	2 Y	16	54 1	16
						296	3 18				
02	2352 N	1739	-0-	-613	-0-	100	1 1397	2 Y	21		37
						219	3 23				
03	2418 N	2150	-0-	-268	-0-	123	1 1744	2 Y	10	21 1	26
						272	3 11				
04	2310 N	1985	-0-	-325	-0-	114	1 1586	2 Y	19		45
						264	3 21				
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	118	1 1698	2 Y	17	55 1	7
						274	3 19				
06	2070 N	1405	-0-	-665	-0-	84	1 1116	2 Y	16		23
						187	3 18				
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	147	1 1883	2 Y	11		34
						290	3 12				
08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	149	1 1886	2 Y	7		41
						289	3 8				
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	120	1 1671	2 Y	6		47
						274	3 7				
10	2325 X	1866	-0-	-459	-0-	121	1 1517	2 Y	9	51 1	5
						218	3 10				
11	2250 X	2007	-0-	-243	-0-	130	1 1634	2 Y	8		13
						234	3 9				
12	2325 X	1869	-0-	-456	-0-	120	1 1503	2 Y	4		17
						242	3 4				
TOTAL GAS PROD:		24,246				TOTAL CONDENSATE PROD:			144		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	160	1	2658	2	29	6
						551	3	24	9		
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	142	1	2488	2	19	7
						463	3	22	9		
03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	149	1	2667	2	20	11
						494	3	26	9		
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	140	1	2536	2	47	11
						478	3	52	9		
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	140	1	2556	2	18	25
						477	3	35	9		
06	2820 X	2359	-0-	-461	-0-	107	1	1876	2	30	21
						347	3	29	9		
07	2914 X	2302	-0-	-612	-0-	99	1	1853	2	30	19
						319	3	31	9		
08	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	118	1	1903	2	30	16
						329	3	30	9		
09	2520 X	2162	-0-	-358	-0-	94	1	1734	2	15	22
						311	3	23	9		
10	2604 X	2167	-0-	-437	-0-	103	1	1754	2	30	11
						289	3	21	9		
11	2370 X	1812	-0-	-558	-0-	84	1	1436	2	42	16
						240	3	52	9		
12	2387 X	2035	-0-	-352	-0-	97	1	1604	2	23	34
						289	3	45	9		
TOTAL GAS PROD:		31,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		354					

PORTER		WELL #: 2		RRCID -> 211686		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	116	1	1581	2	7	8
						243	3	13	9		
02	1932 N	1906	-0-	-26	-0-	111	1	1541	2	14	6
						241	3	13	9		
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	133	1	1886	2	14	4
						295	3	13	9		
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	8	11
						278	3	17	9		
05	2108 N	1715	-0-	-393	-0-	97	1	1381	2	18	7
						222	3	15	9		
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1656	2	9	11
						277	3	14	9		
07	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	127	1	1632	2	18	7
						252	3	15	9		
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	155	1	1972	2	18	2
						303	3	14	9		
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	106	1	1473	2	9	4
						241	3	12	9		
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	128	1	1610	2	8	8
						232	3	13	9		
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1360	2	16	4
						195	3	13	9		
*12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	158	1	1972	2	8	11
						317	3	17	9		
TOTAL GAS PROD:		24,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		155					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 16		RRCID -> 212367		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8568 - 9701					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	227 1	3785 2	785 3	10 9	Y	9	12 1			3
02	4872 X	4189	-0-	-683	-0-	192 1	3362 2	626 3	9 9	Y	8	8 1			3
03	5394 X	4659	-0-	-735	-0-	209 1	3745 2	694 3	11 9	Y	10	8 1			5
04	5220 X	4311	-0-	-909	-0-	190 1	3440 2	648 3	33 9	Y	30	28 1			7
05	5394 X	4324	-0-	-1070	-0-	191 1	3466 2	645 3	22 9	Y	20	11 1			16
06	4650 X	4406	-0-	-244	-0-	201 1	3533 2	653 3	19 9	Y	17	19 1			14
07	4650 X	4423	-0-	-227	-0-	192 1	3593 2	619 3	19 9	Y	17	19 1			12
08	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	240 1	3864 2	667 3	19 9	Y	17	19 1			10
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	193 1	3564 2	640 3	14 9	Y	13	9 1			14
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	225 1	3802 2	625 3	13 9	Y	12	19 1			7
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	217 1	3733 2	626 3	28 9	Y	25	24 1			8
*12	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	252 1	4166 2	750 3	24 9	Y	22	12 1			18
TOTAL GAS PROD:		54,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		200									

WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 8786 - 10023					
01	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	97 1	1389 2	209 3	4 9	Y	4	4 1			4
02	1876 N	893	-0-	-983	-0-	48 1	721 2	112 3	12 9	Y	11	9 1			6
03	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	101 1	1529 2	241 3	4 9	Y	4	8 1			2
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	125 1	1783 2	292 3	33 9	Y	30	20 1			12
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	88 1	1299 2	204 3	32 9	Y	29	31 1			10
06	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	104 1	1414 2	223 3	34 9	Y	31	31 1			10
07	2108 N	1733	-0-	-375	-0-	101 1	1396 2	200 3	36 9	Y	33	31 1			12
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	103 1	1498 2	218 3	44 9	Y	40	34 1			18
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	102 1	1507 2	230 3	34 9	Y	31	33 1			16
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	110 1	1450 2	272 3	41 9	Y	37	31 1			22
11	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	97 1	1317 2	184 3	41 9	Y	37	35 1			24
12	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	103 1	1414 2	215 3	44 9	Y	40	33 1			31
TOTAL GAS PROD:		20,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		327									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	17	RRCID ->	213397	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8613 - 9726
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3254	-0-	-63	-0-	152 1 527 3	2538 2 37 9	Y	34	45 1	10
02	2800 X	2514	-0-	-286	-0-	114 1 372 3	1996 2 32 9	Y	29	29 1	10
03	3844 X	2539	-0-	-1305	-0-	112 1 373 3	2012 2 42 9	Y	38	31 1	17
04	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	149 1 511 3	2708 2 55 9	Y	50	56 1	11
05	3844 X	2842	-0-	-1002	-0-	124 1 421 3	2260 2 37 9	Y	34	19 1	26
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	162 1 525 3	2842 2 32 9	Y	29	32 1	23
07	3534 X	2477	-0-	-1057	-0-	107 1 343 3	1995 2 32 9	Y	29	32 1	20
08	2046 X	1987	-0-	-59	-0-	99 1 273 3	1583 2 32 9	Y	29	32 1	17
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	139 1 461 3	2569 2 24 9	Y	22	16 1	23
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	131 1 365 3	2219 2 23 9	Y	21	32 1	12
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	133 1 383 3	2284 2 45 9	Y	41	39 1	14
*12	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	118 1 348 3	1938 2 40 9	Y	36	20 1	30
TOTAL GAS PROD:		33,817			TOTAL CONDENSATE PROD:		392				

WALDROP GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	213465	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8958 - 10060
01	1715 N	1554	-0-	-161	-0-	88 1 192 3	1270 2 4 9	Y	4	4 1	4
02	1512 N	1371	-0-	-141	-0-	73 1 174 3	1112 2 12 9	Y	11	9 1	6
03	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	76 1 180 3	1145 2 6 9	Y	5	9 1	2
04	1500 N	1226	-0-	-274	-0-	67 1 156 3	956 2 47 9	Y	43	28 1	17
05	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	77 1 179 3	1139 2 47 9	Y	43	45 1	15
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	89 1 192 3	1216 2 50 9	Y	45	45 1	15
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	109 1 218 3	1519 2 53 9	Y	48	46 1	17
08	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	93 1 199 3	1360 2 65 9	Y	59	49 1	27
09	1560 X	1095	-0-	-465	-0-	58 1 131 3	858 2 48 9	Y	44	48 1	23
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	121 1 300 3	1597 2 55 9	Y	50	43 1	30
11	1830 X	1751	-0-	-79	-0-	103 1 195 3	1398 2 55 9	Y	50	47 1	33
*12	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	110 1 233 3	1525 2 59 9	Y	54	45 1	42
TOTAL GAS PROD:		19,009			TOTAL CONDENSATE PROD:		456				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040										
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-		192	1	2382	2	42	32	1	36
								660	3		46	9			
02		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		149	1	1839	2	36	34	1	38
								533	3		40	9			
03		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-		165	1	2040	2	35	33	1	40
								585	3		39	9			
04		2670 X	2528	-0-	-142	-0-		147	1	1823	2	37	34	1	43
								517	3		41	9			
05		2759 X	2480	-0-	-279	-0-		145	1	1781	2	34	31	1	46
								517	3		37	9			
06		2670 X	2488	-0-	-182	-0-		146	1	1778	2	28	31	1	43
								533	3		31	9			
07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		162	1	1986	2	27	31	1	39
								588	3		30	9			
08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-		166	1	2000	2	29	31	1	37
								633	3		32	9			
09		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-		151	1	1855	2	28	28	1	37
								533	3		31	9			
10		2759 N	2665	-0-	-94	-0-		156	1	1892	2	29	30	1	36
								585	3		32	9			
11		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		165	1	2024	2	21	19	1	38
								590	3		23	9			
12		2666 N	2589	-0-	-77	-0-		151	1	1863	2	33	30	1	41
								539	3		36	9			
TOTAL GAS PROD:			32,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			379					

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001				

01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		257	1	3199	2	42	32	1	36
								887	3		46	9			
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		183	1	2251	2	36	34	1	38
								651	3		40	9			
03		3317 X	2979	-0-	-338	-0-		174	1	2149	2	36	33	1	41
								616	3		40	9			
04		3240 X	2631	-0-	-609	-0-		154	1	1898	2	38	35	1	44
								537	3		42	9			
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		240	1	2952	2	34	31	1	47
								857	3		37	9			
06		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		199	1	2424	2	29	32	1	44
								726	3		32	9			
07		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		234	1	2870	2	28	32	1	40
								850	3		31	9			
08		4092 X	3637	-0-	-455	-0-		214	1	2576	2	29	32	1	37
								815	3		32	9			
09		3960 X	3396	-0-	-564	-0-		199	1	2458	2	29	28	1	38
								707	3		32	9			
10		4092 X	3245	-0-	-847	-0-		191	1	2309	2	28	30	1	36
								714	3		31	9			
11		3870 X	3468	-0-	-402	-0-		203	1	2488	2	47	28	1	55
								725	3		52	9			
*12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-		242	1	2975	2	48	43	1	60
								861	3		53	9			
TOTAL GAS PROD:			42,453				TOTAL CONDENSATE PROD:			424					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
WALDROP GU "A" 1			WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	162 1	2340 2	Y	98	85 1	97	
						353 3	108 9					
02	2800 N	3879	-0-	1079	1079	193 1	2955 2	Y	244	200 1	141	
						463 3	268 9					
03	3100 N	2311	-0-	-789	290	120 1	1800 2	Y	98	190 1	49	
						283 3	108 9					
04	1847 N	1557	-0-	-290	-0-	89 1	1260 2	Y	3	51 1	1	
						205 3	3 9					
05	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	86 1	1284 2	Y	3	3 1	1	
						202 3	3 9					
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	101 1	1377 2	Y	3	3 1	1	
						217 3	3 9					
07	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	83 1	1158 2	Y	3	3 1	1	
						167 3	3 9					
08	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	111 1	1622 2	Y	4	3 1	2	
						237 3	4 9					
09	1710 X	1429	-0-	-281	-0-	78 1	1169 2	Y	2	3 1	1	
						180 3	2 9					
10	1767 X	1382	-0-	-385	-0-	82 1	1079 2	Y	17	8 1	10	
						202 3	19 9					
11	1770 N	1459	-0-	-311	-0-	87 1	1188 2	Y	16	15 1	11	
						166 3	18 9					
12	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	79 1	1091 2	Y	16	14 1	13	
						167 3	18 9					
TOTAL GAS PROD:		22,993			TOTAL CONDENSATE PROD:		507					

FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970		
01	1464 N	1401	-0-	-63	-0-	83 1	1032 2	Y	-0-		-0-	
						286 3						
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	74 1	904 2	Y	-0-		-0-	
						261 3						
03	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	81 1	994 2	Y	-0-		-0-	
						284 3						
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	79 1	975 2	Y	-0-		-0-	
						276 3						
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	80 1	982 2	Y	-0-		-0-	
						285 3						
06	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	68 1	834 2	Y	-0-		-0-	
						250 3						
07	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	70 1	860 2	Y	-0-		-0-	
						255 3						
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	88 1	1058 2	Y	-0-		-0-	
						335 3						
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	77 1	953 2	Y	-0-		-0-	
						274 3						
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	79 1	961 2	Y	-0-		-0-	
						298 3						
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	84 1	1035 2	Y	4	1 1	3	
						302 3	4 9					
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	79 1	976 2	Y	2	2 1	3	
						283 3	2 9					
TOTAL GAS PROD:		15,901			TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8794 - 9970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	116 1	1667 2	251 3	4 9	Y	4	4 1			4
02	2688 X	1693	-0-	-995	-0-	90 1	1376 2	215 3	12 9	Y	11	9 1			6
03	2976 X	1843	-0-	-1133	-0-	100 1	1503 2	236 3	4 9	Y	4	8 1			2
04	2880 X	1809	-0-	-1071	-0-	100 1	1416 2	231 3	62 9	Y	56	36 1			22
05	2976 X	2181	-0-	-795	-0-	117 1	1731 2	272 3	61 9	Y	55	58 1			19
06	1980 X	1574	-0-	-406	-0-	90 1	1227 2	193 3	64 9	Y	58	58 1			19
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	160 1	2231 2	321 3	68 9	Y	62	59 1			22
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	166 1	2412 2	352 3	83 9	Y	75	63 1			34
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	164 1	2434 2	164 1	2434 2	Y	58	62 1			30
10	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	373 3	64 9	192 1	2535 2	Y	35	44 1			21
11	2910 X	2751	-0-	-159	-0-	476 3	39 9	165 1	2235 2	Y	35	33 1			23
12	3131 X	2443	-0-	-688	-0-	312 3	39 9	142 1	1960 2	Y	38	32 1			29
						299 3	42 9								
TOTAL GAS PROD:		28,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		491									

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8994 - 9956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	67 1	965 2	145 3	10 9	Y	9	8 1			9
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	77 1	1165 2	182 3	25 9	Y	23	19 1			13
03	1612 N	1456	-0-	-156	-0-	78 1	1181 2	186 3	11 9	Y	10	18 1			5
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	84 1	1182 2	192 3	19 9	Y	17	15 1			7
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	109 1	1612 2	253 3	20 9	Y	18	19 1			6
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	95 1	1290 2	203 3	21 9	Y	19	19 1			6
07	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	81 1	1133 2	163 3	22 9	Y	20	19 1			7
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	122 1	1773 2	258 3	26 9	Y	24	20 1			11
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	103 1	1527 2	234 3	21 9	Y	19	20 1			10
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	133 1	1743 2	326 3		Y	-0-	10 1			-0-
11	2100 N	1723	-0-	-377	-0-	105 1	1420 2	198 3		Y	-0-				-0-
12	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	104 1	1442 2	221 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		159									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	54 1	780 2	Y	54	47 1	54
						118 3	59 9				
02	1344 N	688	-0-	-656	-0-	29 1	440 2	Y	136	112 1	78
						69 3	150 9				
03	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	69 1	1039 2	Y	55	106 1	27
						164 3	61 9				
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	66 1	935 2	Y	-0-	27 1	-0-
						153 3					
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	73 1	1094 2	Y	-0-		-0-
						173 3					
06	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	75 1	1018 2	Y	-0-		-0-
						160 3					
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	99 1	1377 2	Y	-0-		-0-
						198 3					
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	78 1	1130 2	Y	-0-		-0-
						165 3					
09	1260 N	552	-0-	-708	-0-	30 1	452 2	Y	-0-		-0-
						70 3					
10	1674 N	445	-0-	-1229	-0-	27 1	352 2	Y	-0-		-0-
						66 3					
11	1320 N	267	-0-	-1053	-0-	16 1	220 2	Y	-0-		-0-
						31 3					
12	558 N	153	-0-	-405	-0-	9 1	125 2	Y	-0-		-0-
						19 3					
TOTAL GAS PROD:		11,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		245					

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2232 X	2063	-0-	-169	-0-	121 1	1501 2	Y	24	18 1	21
						415 3	26 9				
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	141 1	1734 2	Y	21	20 1	22
						502 3	23 9				
03	2666 N	2551	-0-	-115	-0-	150 1	1849 2	Y	20	19 1	23
						530 3	22 9				
04	2010 N	1698	-0-	-312	-0-	99 1	1227 2	Y	22	20 1	25
						348 3	24 9				
05	2666 N	2000	-0-	-666	-0-	117 1	1442 2	Y	20	18 1	27
						419 3	22 9				
06	2460 N	1791	-0-	-669	-0-	105 1	1283 2	Y	16	18 1	25
						385 3	18 9				
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	104 1	1270 2	Y	16	18 1	23
						376 3	18 9				
08	2015 N	1489	-0-	-526	-0-	87 1	1051 2	Y	16	18 1	21
						333 3	18 9				
09	1800 N	1610	-0-	-190	-0-	94 1	1163 2	Y	16	16 1	21
						335 3	18 9				
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	117 1	1419 2	Y	17	17 1	21
						439 3	19 9				
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	101 1	1245 2	Y	36	19 1	38
						363 3	40 9				
*12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	102 1	1248 2	Y	33	30 1	41
						360 3	36 9				
TOTAL GAS PROD:		22,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		257					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8351 - 9498						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	159	1	1617	2	Y	49	49	1		16	
						565	3		54	9						
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	144	1	1496	2	Y	46	49	1		13	
						487	3		51	9						
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	157	1	1599	2	Y	42	33	1		22	
						559	3		46	9						
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	150	1	1516	2	Y	42	49	1		15	
						547	3		46	9						
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	156	1	1606	2	Y	34	29	1		20	
						540	3		37	9						
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	151	1	1533	2	Y	38	50	1		8	
						536	3		42	9						
07	2294 N	1921	-0-	-373	-0-	128	1	1299	2	Y	34	32	1		10	
						457	3		37	9						
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	Y	37	31	1		16	
						574	3		41	9						
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	149	1	1515	2	Y	35	30	1		21	
						531	3		39	9						
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	158	1	1575	2	Y	40	47	1		14	
						600	3		44	9						
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	153	1	1560	2	Y	27	23	1		18	
						537	3		30	9						
*12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	165	1	1689	2	Y	33	32	1		19	
						584	3		36	9						
TOTAL GAS PROD:		27,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		457										

PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345		PERF.10085 - 10220						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	159	1	2155	2	Y	20	11	1		13	
						331	3		22	9						
02	1344 N	1260	-0-	-84	-0-	73	1	1008	2	Y	19	22	1		10	
						158	3		21	9						
03	1488 N	1250	-0-	-238	-0-	71	1	1002	2	Y	19	23	1		6	
						156	3		21	9						
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	Y	32	15	1		23	
						189	3		35	9						
05	1395 N	719	-0-	-676	-0-	39	1	557	2	Y	30	38	1		15	
						90	3		33	9						
06	1200 N	939	-0-	-261	-0-	55	1	730	2	Y	28	19	1		24	
						123	3		31	9						
07	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	83	1	1065	2	Y	29	39	1		14	
						164	3		32	9						
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	2	Y	30	39	1		5	
						188	3		33	9						
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1269	2	Y	24	20	1		9	
						207	3		26	9						
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	Y	12	13	1		8	
						173	3		13	9						
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	12	16	1		4	
						187	3		13	9						
12	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	101	1	1266	2	Y	15	8	1		11	
						204	3		17	9						
TOTAL GAS PROD:		17,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		270										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	204 1 725 3	2077 2 26 9	Y	24	24 1	8
02	2688 X	2662	-0-	-26	-0-	179 1 604 3	1855 2 24 9	Y	22	24 1	6
03	2976 X	2893	-0-	-83	-0-	195 1 693 3	1983 2 22 9	Y	20	16 1	10
04	2880 X	2770	-0-	-110	-0-	186 1 679 3	1881 2 24 9	Y	22	24 1	8
05	2976 X	2874	-0-	-102	-0-	194 1 670 3	1991 2 19 9	Y	17	15 1	10
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	195 1 697 3	1990 2 22 9	Y	20	26 1	4
07	2852 N	2773	-0-	-79	-0-	187 1 668 3	1898 2 20 9	Y	18	17 1	5
08	2883 N	2789	-0-	-94	-0-	188 1 686 3	1894 2 21 9	Y	19	16 1	8
09	2880 N	2736	-0-	-144	-0-	184 1 657 3	1874 2 21 9	Y	19	16 1	11
10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	196 1 745 3	1955 2 22 9	Y	20	24 1	7
11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	188 1 664 3	1925 2 33 9	Y	30	21 1	16
*12	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	201 1 709 3	2050 2 32 9	Y	29	28 1	17
TOTAL GAS PROD:		34,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		260					

SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045			
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	170 1 356 3	2314 2 18 9	Y	16	53 1	16
02	2520 X	1746	-0-	-774	-0-	102 1 219 3	1403 2 22 9	Y	20		36
03	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	138 1 307 3	1965 2 10 9	Y	9	20 1	25
04	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	128 1 297 3	1784 2 11 9	Y	10		35
05	1922 N	1346	-0-	-576	-0-	76 1 175 3	1085 2 10 9	Y	9	40 1	4
06	3000 N	3606	-0-	606	606	219 1 484 3	2894 2 9 9	Y	8		12
07	3100 N	2881	-0-	-219	387	182 1 360 3	2333 2 6 9	Y	5		17
08	3308 X	2921	-0-	-387	-0-	186 1 363 3	2368 2 4 9	Y	4		21
09	3600 X	2773	-0-	-827	-0-	162 1 367 3	2241 2 3 9	Y	3		24
10	3720 X	2851	-0-	-869	-0-	184 1 335 3	2322 2 10 9	Y	9	28 1	5
11	3600 X	2693	-0-	-907	-0-	175 1 314 3	2195 2 9 9	Y	8		13
12	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	156 1 313 3	1945 2 6 9	Y	5		18
TOTAL GAS PROD:		30,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		106					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP FITE, J.B. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2369	-0-	-49	-0-	137 1	1706 2	473 3	53 9	Y	48	37 1			41	
02	2100 X	1829	-0-	-271	-0-	106 1	1301 2	376 3	46 9	Y	42	39 1			44	
03	2325 X	1997	-0-	-328	-0-	116 1	1428 2	409 3	44 9	Y	40	38 1			46	
04	2250 N	1961	-0-	-289	-0-	113 1	1402 2	398 3	48 9	Y	44	40 1			50	
05	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	115 1	1412 2	410 3	43 9	Y	39	36 1			53	
06	1920 N	1569	-0-	-351	-0-	91 1	1109 2	333 3	36 9	Y	33	36 1			50	
07	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	102 1	1246 2	369 3	34 9	Y	31	36 1			45	
08	1984 N	1718	-0-	-266	-0-	100 1	1201 2	380 3	37 9	Y	34	36 1			43	
09	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	88 1	1086 2	312 3	35 9	Y	32	32 1			43	
10	1736 N	1592	-0-	-144	-0-	92 1	1117 2	346 3	37 9	Y	34	35 1			42	
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	107 1	1312 2	383 3	20 9	Y	18	20 1			40	
12	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	88 1	1086 2	315 3	37 9	Y	34	31 1			43	
TOTAL GAS PROD:		21,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		429										

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968								
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77 1	957 2	265 3	15 9	Y	14	11 1			12	
02	1316 N	1184	-0-	-132	-0-	69 1	854 2	247 3	14 9	Y	13	12 1			13	
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	79 1	978 2	280 3	13 9	Y	12	11 1			14	
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	81 1	996 2	282 3	14 9	Y	13	12 1			15	
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80 1	981 2	285 3	13 9	Y	12	11 1			16	
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	80 1	980 2	294 3	11 9	Y	10	11 1			15	
07	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	75 1	917 2	271 3	11 9	Y	10	11 1			14	
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	87 1	1049 2	332 3	11 9	Y	10	11 1			13	
09	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	80 1	979 2	281 3	11 9	Y	10	10 1			13	
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	81 1	975 2	301 3	12 9	Y	11	11 1			13	
11	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	78 1	961 2	281 3		Y	-0-	13 1			-0-	
12	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	78 1	953 2	275 3		Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		115										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338		PERF. 8982 - 91127				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	169 1	2300 2	13 9	Y	12	7 1			8
						354 3		13 9						
02	2352 N	1895	-0-	-457	-0-	111 1	1532 2	13 9	Y	12	14 1			6
						239 3		13 9						
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	166 1	2353 2	13 9	Y	12	14 1			4
						367 3		13 9						
04	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	158 1	2198 2	17 9	Y	15	8 1			11
						366 3		17 9						
05	3100 N	3567	-0-	467	467	200 1	2884 2	17 9	Y	15	19 1			7
						466 3		17 9						
06	2715 N	2248	-0-	-467	-0-	136 1	1795 2	17 9	Y	15	10 1			12
						300 3		17 9						
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	180 1	2303 2	17 9	Y	15	20 1			7
						355 3		17 9						
08	2945 X	2349	-0-	-596	-0-	149 1	1893 2	17 9	Y	15	20 1			2
						290 3		17 9						
09	2850 X	2355	-0-	-495	-0-	138 1	1894 2	14 9	Y	13	10 1			5
						309 3		14 9						
10	2945 X	1949	-0-	-996	-0-	126 1	1586 2	9 9	Y	8	7 1			6
						228 3		9 9						
11	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	154 1	1940 2	10 9	Y	9	12 1			3
						278 3		10 9						
12	2852 X	2362	-0-	-490	-0-	151 1	1894 2	12 9	Y	11	6 1			8
						305 3		12 9						
TOTAL GAS PROD:		30,436												
							TOTAL CONDENSATE PROD:			152				

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058		PERF. 8701 - 9972				
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	228 1	2827 2	7 9	Y	6	5 1			5
						783 3		7 9						
02	2884 X	2828	-0-	-56	-0-	167 1	2058 2	7 9	Y	6	5 1			6
						596 3		7 9						
03	3348 X	3158	-0-	-190	-0-	187 1	2305 2	6 9	Y	5	5 1			6
						660 3		6 9						
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	199 1	2459 2	6 9	Y	5	5 1			6
						696 3		6 9						
05	3348 X	2830	-0-	-518	-0-	167 1	2058 2	7 9	Y	6	5 1			7
						598 3		7 9						
06	3240 X	3167	-0-	-73	-0-	188 1	2289 2	4 9	Y	4	5 1			6
						686 3		4 9						
07	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	177 1	2173 2	6 9	Y	5	5 1			6
						643 3		6 9						
08	3472 X	3458	-0-	-14	-0-	205 1	2467 2	6 9	Y	5	5 1			6
						780 3		6 9						
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	207 1	2544 2	4 9	Y	4	4 1			6
						731 3		4 9						
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	207 1	2501 2	4 9	Y	4	5 1			5
						773 3		4 9						
11	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	241 1	2957 2	65 9	Y	59	22 1			42
						863 3		65 9						
*12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	230 1	2827 2	40 9	Y	36	33 1			45
						818 3		40 9						
TOTAL GAS PROD:		40,657												
							TOTAL CONDENSATE PROD:			145				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	115 1	1567 2	Y	14	8 1		9
						241 3	15 9					
02	1876 N	1835	-0-	-41	-0-	107 1	1481 2	Y	14	16 1		7
						232 3	15 9					
03	1922 N	1542	-0-	-380	-0-	88 1	1245 2	Y	14	17 1		4
						194 3	15 9					
04	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	103 1	1426 2	Y	24	11 1		17
						237 3	26 9					
05	2046 N	1333	-0-	-713	-0-	74 1	1063 2	Y	22	28 1		11
						172 3	24 9					
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	104 1	1377 2	Y	22	15 1		18
						231 3	24 9					
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	116 1	1491 2	Y	21	29 1		10
						230 3	23 9					
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	122 1	1552 2	Y	23	29 1		4
						238 3	25 9					
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	107 1	1480 2	Y	18	15 1		7
						242 3	20 9					
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	118 1	1485 2	Y	25	15 1		17
						214 3	28 9					
11	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	66 1	828 2	Y	26	35 1		8
						118 3	29 9					
*12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	125 1	1561 2	Y	32	17 1		23
						251 3	35 9					
TOTAL GAS PROD:		20,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		255						

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494				
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	275 1	2801 2	Y	39	39 1		12
						978 3	43 9					
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	312 1	3231 2	Y	37	39 1		10
						1051 3	41 9					
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	423 1	4313 2	Y	33	26 1		17
						1508 3	36 9					
04	4800 X	4403	-0-	-397	-0-	296 1	2991 2	Y	34	39 1		12
						1079 3	37 9					
05	4960 X	4072	-0-	-888	-0-	275 1	2828 2	Y	15	16 1		11
						952 3	17 9					
06	4800 X	4524	-0-	-276	-0-	305 1	3108 2	Y	22	28 1		5
						1087 3	24 9					
07	4960 X	4262	-0-	-698	-0-	287 1	2924 2	Y	18	18 1		5
						1031 3	20 9					
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	278 1	2806 2	Y	21	17 1		9
						1016 3	23 9					
09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	285 1	2905 2	Y	20	17 1		12
						1018 3	22 9					
10	4030 X	4025	-0-	-5	-0-	271 1	2701 2	Y	22	26 1		8
						1029 3	24 9					
11	3900 X	3834	-0-	-66	-0-	258 1	2634 2	Y	31	22 1		17
						908 3	34 9					
12	4030 X	3721	-0-	-309	-0-	250 1	2553 2	Y	32	31 1		18
						883 3	35 9					
TOTAL GAS PROD:		52,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		324						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	267 1	2721 2	Y	25	25 1	8
						950 3	28 9				
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	231 1	2390 2	Y	24	25 1	7
						778 3	26 9				
03	3565 X	2710	-0-	-855	-0-	182 1	1856 2	Y	21	17 1	11
						649 3	23 9				
04	3450 X	2663	-0-	-787	-0-	179 1	1808 2	Y	22	25 1	8
						652 3	24 9				
05	3565 X	2985	-0-	-580	-0-	201 1	2064 2	Y	24	19 1	13
						694 3	26 9				
06	3450 X	2741	-0-	-709	-0-	184 1	1875 2	Y	24	32 1	5
						656 3	26 9				
07	3565 X	2454	-0-	-1111	-0-	165 1	1675 2	Y	22	21 1	6
						590 3	24 9				
08	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	169 1	1711 2	Y	24	20 1	10
						620 3	26 9				
09	2880 X	2433	-0-	-447	-0-	163 1	1662 2	Y	23	19 1	14
						583 3	25 9				
10	2976 X	2756	-0-	-220	-0-	185 1	1842 2	Y	25	30 1	9
						701 3	28 9				
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	210 1	2147 2	Y	23	18 1	14
						740 3	25 9				
*12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	233 1	2385 2	Y	25	25 1	14
						825 3	28 9				
TOTAL GAS PROD:		35,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		282					

PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1497 N	1247	-0-	-250	-0-	74 1	1006 2	Y	11	6 1	7
						155 3	12 9				
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	85 1	1175 2	Y	12	13 1	6
						184 3	13 9				
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	141 1	2003 2	Y	10	13 1	3
						313 3	11 9				
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	139 1	1935 2	Y	16	8 1	11
						322 3	18 9				
05	1488 N	695	-0-	-793	-0-	38 1	551 2	Y	15	19 1	7
						89 3	17 9				
06	1440 N	599	-0-	-841	-0-	35 1	468 2	Y	15	10 1	12
						79 3	17 9				
07	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	67 1	849 2	Y	15	20 1	7
						130 3	17 9				
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	139 1	1773 2	Y	14	19 1	2
						272 3	15 9				
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	114 1	1581 2	Y	13	10 1	5
						259 3	14 9				
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	123 1	1542 2	Y	9	8 1	6
						221 3	10 9				
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	142 1	1784 2	Y	10	13 1	3
						255 3	11 9				
*12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	132 1	1657 2	Y	12	6 1	9
						267 3	13 9				
TOTAL GAS PROD:		20,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		152					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	8	RRCID -> 226459	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 10335	PERF. 1006 - 10210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	161 1 337 3	2190 2 15 9	Y	14	8 1		9
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	155 1 334 3	2139 2 14 9	Y	13	15 1		7
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	182 1 402 3	2577 2 14 9	Y	13	16 1		4
04	2610 X	2595	-0-	-15	-0-	150 1 345 3	2079 2 21 9	Y	19	10 1		13
05	2697 N	1193	-0-	-1504	-0-	66 1 154 3	953 2 20 9	Y	18	22 1		9
06	2610 X	2014	-0-	-596	-0-	121 1 269 3	1606 2 18 9	Y	16	11 1		14
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	206 1 408 3	2641 2 19 9	Y	17	23 1		8
08	3162 X	3058	-0-	-104	-0-	194 1 378 3	2466 2 20 9	Y	18	23 1		3
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	162 1 363 3	2227 2 15 9	Y	14	12 1		5
10	3286 X	2989	-0-	-297	-0-	192 1 349 3	2420 2 28 9	Y	25	13 1		17
11	3180 X	2698	-0-	-482	-0-	173 1 313 3	2184 2 28 9	Y	25	34 1		8
12	3286 X	2121	-0-	-1165	-0-	134 1 271 3	1681 2 35 9	Y	32	17 1		23
TOTAL GAS PROD:		31,229			TOTAL CONDENSATE PROD:	224						

PORTER		WELL #:	6	RRCID -> 227601	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 10335	PERF. 9145 - 10231					
01	2346 N	2327	-0-	-19	-0-	139 1 290 3	1890 2 8 9	Y	7	4 1		4
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	124 1 272 3	1732 2 7 9	Y	6	7 1		3
03	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	125 1 276 3	1767 2 7 9	Y	6	7 1		2
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	147 1 339 3	2039 2 3 9	Y	3	3 1		2
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	168 1 389 3	2412 2 3 9	Y	3	4 1		1
06	3000 N	4403	-0-	1403	1403	267 1 593 3	3540 2 3 9	Y	3	2 1		2
07	3100 N	2152	-0-	-948	455	136 1 269 3	1744 2 3 9	Y	3	4 1		1
08	2976 X	1924	-0-	-1052	-0-	123 1 239 3	1559 2 3 9	Y	3	4 1		-0-
09	3420 X	1837	-0-	-1583	-0-	107 1 243 3	1484 2 3 9	Y	3	2 1		1
10	3534 X	1831	-0-	-1703	-0-	119 1 215 3	1494 2 3 9	Y	3	2 1		2
11	3420 X	2240	-0-	-1180	-0-	145 1 262 3	1829 2 4 9	Y	4	5 1		1
*12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	153 1 309 3	1918 2 4 9	Y	4	2 1		3
TOTAL GAS PROD:		28,908			TOTAL CONDENSATE PROD:	48						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1385 N	1196	-0-	-189	-0-	72 1	969 2	Y	6	3 1		4
						148 3	7 9					
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77 1	1071 2	Y	5	6 1		3
						168 3	6 9					
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	137 1	1941 2	Y	6	7 1		2
						303 3	7 9					
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	127 1	1775 2	Y	4	3 1		3
						296 3	4 9					
05	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	64 1	921 2	Y	3	4 1		2
						149 3	3 9					
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	87 1	1152 2	Y	3	2 1		3
						193 3	3 9					
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	126 1	1611 2	Y	4	5 1		2
						248 3	4 9					
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	125 1	1585 2	Y	4	5 1		1
						243 3	4 9					
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	115 1	1585 2	Y	2	2 1		1
						259 3	2 9					
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	126 1	1585 2	Y	9	4 1		6
						228 3	10 9					
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	142 1	1779 2	Y	9	12 1		3
						254 3	10 9					
*12	3100 N	3300	-0-	200	200	212 1	2650 2	Y	11	6 1		8
						426 3	12 9					
TOTAL GAS PROD:		23,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	134 1	1819 2	Y	63	36 1		40
						279 3	69 9					
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	126 1	1752 2	Y	63	72 1		31
						274 3	69 9					
03	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	121 1	1711 2	Y	61	73 1		19
						267 3	67 9					
04	2220 N	2037	-0-	-183	-0-	118 1	1645 2	Y	-0-	19 1		-0-
						274 3						
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	151 1	2160 2	Y	-0-			-0-
						348 3						
06	3000 N	3008	-0-	8	8	183 1	2420 2	Y	-0-			-0-
						405 3						
07	2108 N	1388	-0-	-720	-0-	88 1	1126 2	Y	-0-			-0-
						174 3						
08	2666 N	2427	-0-	-239	-0-	155 1	1970 2	Y	-0-			-0-
						302 3						
09	2940 N	1870	-0-	-1070	-0-	109 1	1513 2	Y	-0-			-0-
						248 3						
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	137 1	1717 2	Y	16	5 1		11
						247 3	18 9					
11	2340 N	2226	-0-	-114	-0-	144 1	1806 2	Y	16	22 1		5
						258 3	18 9					
*12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	122 1	1540 2	Y	21	11 1		15
						249 3	23 9					
TOTAL GAS PROD:		26,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		240						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8925 - 10239					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	86 1	1164 2	178 3	20 9	Y	18	10 1			12
02	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	67 1	928 2	145 3	20 9	Y	18	21 1			9
03	1395 N	578	-0-	-817	-0-	32 1	456 2	71 3	19 9	Y	17	21 1			5
04	1350 N	994	-0-	-356	-0-	55 1	761 2	126 3	52 9	Y	47	19 1			33
05	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	69 1	990 2	160 3	46 9	Y	42	54 1			21
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	50 1	657 2	110 3	45 9	Y	41	28 1			34
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	72 1	928 2	144 3	46 9	Y	42	56 1			20
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	71 1	894 2	136 3	47 9	Y	43	56 1			7
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	75 1	1036 2	169 3	37 9	Y	34	28 1			13
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	85 1	1071 2	154 3	20 9	Y	18	19 1			12
11	810 N	797	-0-	-13	-0-	50 1	635 2	91 3	21 9	Y	19	25 1			6
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	75 1	938 2	151 3	25 9	Y	23	12 1			17
TOTAL GAS PROD:		13,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		362									

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345		PERF. 9127 - 10223					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	87 1	1184 2	182 3	15 9	Y	14	8 1			9
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	73 1	1012 2	158 3	15 9	Y	14	16 1			7
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	123 1	1741 2	272 3	14 9	Y	13	16 1			4
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	108 1	1504 2	250 3	34 9	Y	31	13 1			22
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	136 1	1963 2	318 3	33 9	Y	30	37 1			15
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	141 1	1858 2	311 3	30 9	Y	27	19 1			23
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	171 1	2189 2	338 3	32 9	Y	29	38 1			14
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	177 1	2242 2	343 3	32 9	Y	29	38 1			5
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	135 1	1858 2	303 3	25 9	Y	23	19 1			9
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	151 1	1896 2	273 3	14 9	Y	13	13 1			9
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	140 1	1770 2	254 3	15 9	Y	14	19 1			4
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	145 1	1813 2	292 3	20 9	Y	18	9 1			13
TOTAL GAS PROD:		26,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		255									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		WELL #:	16	RRCID -> 227692	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 10518	PERF. 9164 - 10351		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1 21 3	142 2	Y -0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1 17 3	112 2	Y -0-	-0-
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	3 1 6 3	39 2	Y -0-	-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1 21 3	125 2	Y -0-	-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	5 1 10 3	66 2	Y -0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1 17 3	103 2	Y -0-	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1 23 3	147 2	Y -0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11 1 20 3	132 2	Y -0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	6 1 15 3	90 2	Y -0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1 24 3	162 2	Y -0-	-0-
11	150 N	48	-0-	-102	-0-	3 1 6 3	39 2	Y -0-	-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	5 1 9 3	59 2	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,497			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

PORTER		WELL #:	14	RRCID -> 227735	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 10440	PERF. 9131 - 10305			
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	69 1 143 3	932 2	Y 17	9 1	11
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	85 1 184 3	1176 2	Y 16	19 1	8
03	1240 N	785	-0-	-455	-0-	45 1 97 3	625 2	Y 16	19 1	5
04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	155 1 356 3	2146 2	Y -0-	5 1	-0-
05	1364 N	776	-0-	-588	-0-	44 1 102 3	630 2	Y -0-		-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	81 1 181 3	1078 2	Y -0-		-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	147 1 292 3	1891 2	Y -0-		-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	85 1 167 3	1088 2	Y -0-		-0-
09	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	67 1 150 3	922 2	Y -0-		-0-
10	2325 N	1283	-0-	-1042	-0-	83 1 149 3	1037 2	Y 13	4 1	9
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	84 1 152 3	1059 2	Y 14	19 1	4
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	77 1 156 3	966 2	Y 17	9 1	12
TOTAL GAS PROD:		16,804			TOTAL CONDENSATE PROD:	93				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	205 1	3413 2	Y	14	19 1	4
						707 3	15 9				
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	168 1	2935 2	Y	13	13 1	4
						546 3	14 9				
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	162 1	2918 2	Y	17	13 1	8
						541 3	19 9				
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	175 1	3157 2	Y	38	37 1	9
						594 3	42 9				
05	3534 X	3516	-0-	-18	-0-	154 1	2810 2	Y	25	14 1	20
						524 3	28 9				
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	158 1	2778 2	Y	21	24 1	17
						514 3	23 9				
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	160 1	2992 2	Y	23	24 1	16
						515 3	25 9				
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	217 1	3482 2	Y	21	24 1	13
						600 3	23 9				
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	154 1	2852 2	Y	17	12 1	18
						513 3	19 9				
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	203 1	3432 2	Y	16	25 1	9
						564 3	18 9				
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	236 1	4054 2	Y	33	31 1	11
						679 3	36 9				
*12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	185 1	3055 2	Y	30	16 1	25
						550 3	33 9				
TOTAL GAS PROD:		47,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		268					

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	950 N	805	-0-	-145	-0-	46 1	630 2	Y	29	16 1	19
						97 3	32 9				
02	840 N	651	-0-	-189	-0-	36 1	505 2	Y	28	33 1	14
						79 3	31 9				
03	837 N	659	-0-	-178	-0-	36 1	511 2	Y	29	34 1	9
						80 3	32 9				
04	780 N	321	-0-	-459	-0-	16 1	232 2	Y	31	18 1	22
						39 3	34 9				
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44 1	630 2	Y	28	36 1	14
						101 3	31 9				
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	55 1	730 2	Y	28	19 1	23
						122 3	31 9				
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	70 1	906 2	Y	28	38 1	13
						141 3	31 9				
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	65 1	821 2	Y	29	37 1	5
						125 3	32 9				
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	59 1	826 2	Y	23	19 1	9
						136 3	25 9				
10	1147 N	912	-0-	-235	-0-	58 1	728 2	Y	19	15 1	13
						105 3	21 9				
11	1020 N	906	-0-	-114	-0-	58 1	723 2	Y	20	27 1	6
						103 3	22 9				
12	1085 N	864	-0-	-221	-0-	53 1	674 2	Y	25	13 1	18
						109 3	28 9				
TOTAL GAS PROD:		10,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		317					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
		WELL #:	18	RRCID ->	230577	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9140 - 10294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	964 N	792	-0-	-172	-0-	46 1	630 2	19 9	Y	17	10 1			11
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	97 3	813 2	20 9	Y	18	20 1			9
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	58 1	1306 2	19 9	Y	17	21 1			5
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	128 3	1197 2	26 9	Y	27	13 1			19
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	92 1	1189 2	26 9	Y	24	31 1			12
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	204 3	702 2	26 9	Y	24	16 1			20
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	86 1	1177 2	26 9	Y	24	32 1			12
08	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	199 3	931 2	26 9	Y	24	32 1			4
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	182 3	845 2	21 9	Y	19	16 1			7
10	1488 N	897	-0-	-591	-0-	73 1	704 2	36 9	Y	33	18 1			22
11	1140 N	455	-0-	-685	-0-	143 3	340 2	39 9	Y	35	46 1			11
12	1116 N	998	-0-	-118	-0-	61 1	768 2	45 9	Y	41	22 1			30
						124 3	45 9							
TOTAL GAS PROD:		13,398				TOTAL CONDENSATE PROD:				303				

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	230624	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	8718 - 9954			
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	158 1	1959 2	2 9	Y	2	2 1			2
02	2800 N	3001	-0-	201	201	543 3	2188 2	2 9	Y	2	2 1			2
03	2927 N	2726	-0-	-201	-0-	178 1	1992 2	2 9	Y	2	2 1			2
04	3000 N	3159	-0-	159	159	633 3	2314 2	3 9	Y	3	2 1			3
05	2945 X	2195	-0-	-750	-0-	570 3	1599 2	2 9	Y	2	2 1			3
06	2850 X	2575	-0-	-275	-0-	187 1	1861 2	2 9	Y	4	3 1			4
07	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	655 3	1794 2	4 9	Y	3	3 1			4
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	130 1	1888 2	3 9	Y	3	3 1			4
09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	464 3	1849 2	3 9	Y	3	3 1			4
10	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	153 1	1741 2	3 9	Y	3	3 1			4
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	532 3	1889 2	3 9	Y	3	2 1			5
*12	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	144 1	1870 2	3 9	Y	4	4 1			5
						538 3	4 9							
						154 1								
						551 3								
						152 1								
						541 3								
TOTAL GAS PROD:		31,562				TOTAL CONDENSATE PROD:				34				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 230630			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3270 X	3270	-0-	-0-	219 1	2232 2	Y	36	36 1		12
						779 3	40 9					
02		2885 X	2885	-0-	-0-	193 1	2003 2	Y	34	37 1		9
						652 3	37 9					
03		3193 X	3135	-0-	-58	210 1	2141 2	Y	32	25 1		16
						749 3	35 9					
04		3090 X	2832	-0-	-258	190 1	1915 2	Y	33	37 1		12
						691 3	36 9					
05		3193 X	2803	-0-	-390	188 1	1930 2	Y	33	27 1		18
						649 3	36 9					
06		3090 X	2559	-0-	-531	171 1	1740 2	Y	35	46 1		7
						609 3	39 9					
07		3193 X	2796	-0-	-397	187 1	1903 2	Y	32	30 1		9
						671 3	35 9					
08		2914 X	2657	-0-	-257	178 1	1793 2	Y	34	28 1		15
						649 3	37 9					
09		2820 X	2557	-0-	-263	171 1	1740 2	Y	33	28 1		20
						610 3	36 9					
10		3298 X	3298	-0-	-0-	221 1	2200 2	Y	36	43 1		13
						837 3	40 9					
11		3159 X	3159	-0-	-0-	211 1	2161 2	Y	38	29 1		22
						745 3	42 9					
*12		2856 N	2856	-0-	-0-	191 1	1947 2	Y	41	40 1		23
						673 3	45 9					
TOTAL GAS PROD:			34,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			417			

SIMMONS			WELL #: 4		RRCID -> 230869			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1594 N	1583	-0-	-11	94 1	1275 2	Y	16	55 1		16
						196 3	18 9					
02		1518 N	1518	-0-	-0-	88 1	1216 2	Y	22			38
						190 3	24 9					
03		1581 N	1368	-0-	-213	78 1	1107 2	Y	9	21 1		26
						173 3	10 9					
04		1949 N	1949	-0-	-0-	111 1	1546 2	Y	32			58
						257 3	35 9					
05		1988 N	1988	-0-	-0-	111 1	1590 2	Y	27	74 1		11
						257 3	30 9					
06		2338 N	2338	-0-	-0-	141 1	1857 2	Y	27			38
						310 3	30 9					
07		1884 N	1884	-0-	-0-	118 1	1513 2	Y	17			55
						234 3	19 9					
08		1984 N	1912	-0-	-72	122 1	1541 2	Y	12			67
						236 3	13 9					
09		2340 N	1568	-0-	-772	91 1	1260 2	Y	10			77
						206 3	11 9					
10		1891 N	1592	-0-	-299	103 1	1295 2	Y	7	80 1		4
						186 3	8 9					
11		1860 N	1349	-0-	-511	87 1	1097 2	Y	7			11
						157 3	8 9					
12		1612 N	1599	-0-	-13	103 1	1285 2	Y	4			15
						207 3	4 9					
TOTAL GAS PROD:			20,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			190			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	114	1	1656	2	Y	-0-		-0-
						250	3						
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	113	1	1714	2	Y	-0-		-0-
						268	3						
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	141	1	2120	2	Y	-0-		-0-
						333	3						
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	149	1	2124	2	Y	-0-		-0-
						347	3						
05	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	107	1	1577	2	Y	-0-		-0-
						247	3						
06	2040 N	1966	-0-	-74	-0-	116	1	1597	2	Y	-0-		-0-
						253	3						
07	2108 N	1846	-0-	-262	-0-	108	1	1519	2	Y	-0-		-0-
						219	3						
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	143	1	2086	2	Y	-0-		-0-
						305	3						
09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	139	1	2060	2	Y	-0-		-0-
						315	3						
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	150	1	1963	2	Y	-0-		-0-
						367	3						
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	138	1	1864	2	Y	-0-		-0-
						259	3						
*12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	125	1	1716	2	Y	-0-		-0-
						261	3						
TOTAL GAS PROD:		26,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	119	1	1485	2	Y	22	17	19
						412	3	24	9				
02	1904 N	1806	-0-	-98	-0-	106	1	1301	2	Y	21	19	21
						376	3	23	9				
03	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	121	1	1489	2	Y	19	18	22
						427	3	21	9				
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	2	Y	20	19	23
						416	3	22	9				
05	2015 N	1062	-0-	-953	-0-	62	1	759	2	Y	19	17	25
						220	3	21	9				
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1442	2	Y	15	17	23
						433	3	17	9				
07	2108 N	1902	-0-	-206	-0-	112	1	1368	2	Y	15	17	21
						405	3	17	9				
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1001	2	Y	16	17	20
						317	3	18	9				
09	2010 N	1457	-0-	-553	-0-	85	1	1052	2	Y	15	15	20
						303	3	17	9				
10	1891 N	916	-0-	-975	-0-	53	1	645	2	Y	16	16	20
						200	3	18	9				
11	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	63	1	780	2	Y	-0-	20	-0-
						228	3						
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	-0-		-0-
						409	3						
TOTAL GAS PROD:		19,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		178							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3085 X	3074	-0-	-11	-0-	206 1	2098 2	733 3	37 9	Y	34	34 1			11	
02	2772 X	2663	-0-	-109	-0-	178 1	1848 2	602 3	35 9	Y	32	34 1			9	
03	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	194 1	1976 2	691 3	32 9	Y	29	23 1			15	
04	2970 X	2769	-0-	-201	-0-	186 1	1874 2	676 3	33 9	Y	30	34 1			11	
05	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	193 1	1989 2	670 3	25 9	Y	23	20 1			14	
06	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	203 1	2067 2	723 3	30 9	Y	27	35 1			6	
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	250 1	2541 2	895 3	26 9	Y	24	23 1			7	
08	3100 N	3158	-0-	58	58	212 1	2141 2	776 3	29 9	Y	26	22 1			11	
09	3075 X	3017	-0-	-58	-0-	203 1	2063 2	723 3	28 9	Y	25	21 1			15	
10	3069 X	2922	-0-	-147	-0-	196 1	1952 2	743 3	31 9	Y	28	33 1			10	
11	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	182 1	1864 2	643 3	45 9	Y	41	29 1			22	
12	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	200 1	2043 2	707 3	45 9	Y	41	40 1			23	
TOTAL GAS PROD:		35,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		360										

BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071								
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	135 1	1678 2	464 3	37 9	Y	34				54	
02	2016 N	2004	-0-	-12	-0-	117 1	1431 2	425 3	31 9	Y	28	64 1			18	
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	134 1	1662 2	468 3	32 9	Y	29				47	
04	2250 N	2098	-0-	-152	-0-	123 1	1489 2	460 3	26 9	Y	24				71	
05	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	130 1	1600 2	464 3	35 9	Y	32	60 1			43	
06	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	123 1	1481 2	470 3	21 9	Y	19				62	
07	2170 N	2041	-0-	-129	-0-	120 1	1475 2	426 3	20 9	Y	18	54 1			26	
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	151 1	1855 2	539 3	26 9	Y	24				50	
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	129 1	1574 2	461 3	24 9	Y	22	58 1			14	
10	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	179 1	2199 2	641 3	26 9	Y	24				38	
11	2460 N	2310	-0-	-150	-0-	135 1	1670 2	476 3	29 9	Y	26				64	
12	2263 N	1902	-0-	-361	-0-	111 1	1335 2	424 3	32 9	Y	29	64 1			29	
TOTAL GAS PROD:		27,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		309										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	235 1	2920 2	2920 2	Y	30			47
						807 3	33 9						
02	3584 X	3459	-0-	-125	-0-	203 1	2490 2	2490 2	Y	24	56 1		15
						740 3	26 9						
03	3968 X	3614	-0-	-354	-0-	213 1	2632 2	2632 2	Y	26			41
						740 3	29 9						
04	3870 X	3431	-0-	-439	-0-	202 1	2450 2	2450 2	Y	20			61
						757 3	22 9						
05	3999 X	3752	-0-	-247	-0-	221 1	2713 2	2713 2	Y	28	52 1		37
						787 3	31 9						
06	3870 X	3550	-0-	-320	-0-	209 1	2521 2	2521 2	Y	17			54
						801 3	19 9						
07	3844 X	3268	-0-	-576	-0-	193 1	2372 2	2372 2	Y	16	47 1		23
						685 3	18 9						
08	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	203 1	2491 2	2491 2	Y	20			43
						724 3	22 9						
09	3630 X	2909	-0-	-721	-0-	171 1	2101 2	2101 2	Y	20	51 1		12
						615 3	22 9						
10	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	209 1	2562 2	2562 2	Y	21			33
						747 3	23 9						
11	3540 X	3138	-0-	-402	-0-	185 1	2280 2	2280 2	Y	22			55
						649 3	24 9						
12	3441 X	3439	-0-	-2	-0-	202 1	2435 2	2435 2	Y	26	56 1		25
						773 3	29 9						
TOTAL GAS PROD:		41,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		270							

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2102 N	2067	-0-	-35	-0-	121 1	1654 2	1654 2	Y	34	19 1		22
						255 3	37 9						
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	127 1	1758 2	1758 2	Y	34	39 1		17
						275 3	37 9						
03	2077 N	966	-0-	-1111	-0-	53 1	758 2	758 2	Y	33	40 1		10
						119 3	36 9						
04	2010 N	690	-0-	-1320	-0-	40 1	557 2	557 2	Y	-0-	10 1		-0-
						93 3							
05	2077 N	1149	-0-	-928	-0-	65 1	933 2	933 2	Y	-0-			-0-
						151 3							
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	105 1	1400 2	1400 2	Y	-0-			-0-
						235 3							
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	129 1	1662 2	1662 2	Y	-0-			-0-
						257 3							
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	160 1	2032 2	2032 2	Y	-0-			-0-
						311 3							
09	1740 N	1410	-0-	-330	-0-	83 1	1141 2	1141 2	Y	-0-			-0-
						186 3							
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	165 1	2073 2	2073 2	Y	6	2 1		4
						298 3	7 9						
11	2160 N	1754	-0-	-406	-0-	114 1	1428 2	1428 2	Y	7	9 1		2
						204 3	8 9						
*12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	144 1	1802 2	1802 2	Y	9	5 1		6
						290 3	10 9						
TOTAL GAS PROD:		21,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
PORTER			WELL #: 20		RRCID -> 233588			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	73 1	994 2	Y	14	8 1	9	
							153 3	15 9					
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	61 1	843 2	Y	14	16 1	7	
							132 3	15 9					
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	73 1	1040 2	Y	13	16 1	4	
							163 3	14 9					
04		1200 N	749	-0-	-451	-0-	42 1	590 2	Y	16	9 1	11	
							99 3	18 9					
05		1178 N	811	-0-	-367	-0-	45 1	645 2	Y	15	19 1	7	
							104 3	17 9					
06		1230 N	913	-0-	-317	-0-	55 1	721 2	Y	15	10 1	12	
							120 3	17 9					
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	65 1	842 2	Y	14	19 1	7	
							131 3	15 9					
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	93 1	1189 2	Y	14	19 1	2	
							183 3	15 9					
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	86 1	1186 2	Y	12	10 1	4	
							194 3	13 9					
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	94 1	1172 2	Y	21	11 1	14	
							168 3	23 9					
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	98 1	1228 2	Y	22	29 1	7	
							175 3	24 9					
12		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	79 1	991 2	Y	26	14 1	19	
							160 3	29 9					
TOTAL GAS PROD:			14,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			196				

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 234376			COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		2621 X	2258	-0-	-363	-0-	152 1	1551 2	Y	12	12 1	4	
							542 3	13 9					
02		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	206 1	2137 2	Y	11	12 1	3	
							696 3	12 9					
03		2604 X	2586	-0-	-18	-0-	174 1	1778 2	Y	11	8 1	6	
							622 3	12 9					
04		2520 X	1731	-0-	-789	-0-	117 1	1178 2	Y	11	13 1	4	
							424 3	12 9					
05		2604 X	2540	-0-	-64	-0-	168 1	1723 2	Y	64	40 1	28	
							579 3	70 9					
06		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	186 1	1891 2	Y	53	70 1	11	
							661 3	58 9					
07		2604 X	2286	-0-	-318	-0-	151 1	1539 2	Y	48	45 1	14	
							543 3	53 9					
08		2573 X	2563	-0-	-10	-0-	170 1	1716 2	Y	51	43 1	22	
							621 3	56 9					
09		2790 X	2570	-0-	-220	-0-	170 1	1736 2	Y	50	42 1	30	
							609 3	55 9					
10		2883 X	2693	-0-	-190	-0-	178 1	1776 2	Y	56	66 1	20	
							677 3	62 9					
11		2790 X	2049	-0-	-741	-0-	135 1	1377 2	Y	57	43 1	34	
							474 3	63 9					
12		2666 X	1727	-0-	-939	-0-	113 1	1150 2	Y	61	60 1	35	
							397 3	67 9					
TOTAL GAS PROD:			28,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			485				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP																	
BARRYER																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 170040																	
WELL #: 3 RRCID -> 235329										COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	180	1	2241	2	Y	36					58	
						620	3		40	9							
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	150	1	1831	2	Y	31	69	1			20	
						544	3		34	9							
03	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	145	1	1795	2	Y	31					51	
						505	3		34	9							
04	2670 X	2607	-0-	-63	-0-	153	1	1854	2	Y	25					76	
						572	3		28	9							
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	169	1	2076	2	Y	35	65	1			46	
						602	3		39	9							
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	177	1	2127	2	Y	21					67	
						675	3		23	9							
07	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	148	1	1825	2	Y	20	58	1			29	
						527	3		22	9							
08	2883 X	2576	-0-	-307	-0-	151	1	1857	2	Y	25					54	
						540	3		28	9							
09	3000 X	2691	-0-	-309	-0-	158	1	1939	2	Y	24	63	1			15	
						568	3		26	9							
10	3100 X	2155	-0-	-945	-0-	126	1	1548	2	Y	26					41	
						452	3		29	9							
11	3000 X	2593	-0-	-407	-0-	152	1	1878	2	Y	25					66	
						535	3		28	9							
12	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	131	1	1571	2	Y	15	67	1			14	
						498	3		17	9							
TOTAL GAS PROD:		31,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		314											

FITE, J.B. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 12 RRCID -> 244354										COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2126 N	1783	-0-	-343	-0-	105	1	1299	2	Y	18	14	1			16	
						359	3		20	9							
02	1624 N	1438	-0-	-186	-0-	84	1	1036	2	Y	16	15	1			17	
						300	3		18	9							
03	1798 N	1476	-0-	-322	-0-	86	1	1066	2	Y	16	15	1			18	
						306	3		18	9							
04	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	94	1	1158	2	Y	16	15	1			19	
						327	3		18	9							
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	94	1	1158	2	Y	16	14	1			21	
						337	3		18	9							
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	85	1	1041	2	Y	13	14	1			20	
						313	3		14	9							
07	1643 N	1494	-0-	-149	-0-	88	1	1075	2	Y	12	14	1			18	
						318	3		13	9							
08	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	89	1	1080	2	Y	13	14	1			17	
						342	3		14	9							
09	1440 N	897	-0-	-543	-0-	52	1	646	2	Y	12	12	1			17	
						186	3		13	9							
10	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	75	1	910	2	Y	13	14	1			16	
						281	3		14	9							
11	1470 N	1061	-0-	-409	-0-	63	1	773	2	Y	-0-	16	1			-0-	
						225	3										
*12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	Y	-0-					-0-	
						205	3										
TOTAL GAS PROD:		16,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		145											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05		341 N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11		330 N	284	-0-	-46	-0-	276	2	8	9	Y	7	1	1			6
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	270	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	7
TOTAL GAS PROD:			3,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			20							

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	078722	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8584	-	9416				
01		496 X	92	-0-	-404	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	8			2
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					2
03		465 N	297	-0-	-168	-0-	296	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05		403 N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06		300 N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

INGRAM 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	082304	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9112	-	9147				
01		1116 N	621	-0-	-495	-0-	615	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	4
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	2
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	Y	4	1	8			5
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	3
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1887	2	26	9	Y	24	11	1	4	8	12
06		720 N	455	-0-	-265	-0-	443	2	12	9	Y	11	2	8			21
07		744 N	10	-0-	-734	-0-	8	2	2	9	Y	2	18	1	1	8	4
08		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	10	3	8			11
09		450 N	4	-0-	-446	-0-	3	2	1	9	Y	1	11	1			1
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,351				TOTAL CONDENSATE PROD:			63							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PETER 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 2		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		1	8		3
06	90 N	9	-0-	-81	-0-		8	2	1	9	Y	1	3	1		1
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	1	1	1		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2		1	9	Y	1				1
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	294	2	11	9	Y	10	7	1			3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,306				TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084328		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085900		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANOLA 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 085957	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8696	-	9340								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	216	-0-	216	554	216	2			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	191	-0-	191	745	191	2			Y	-0-					-0-	
*12	894 X	149	-0-	-745	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
TOTAL GAS PROD:		894		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

BALL 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086237	COMPL. DATE 10/18/1999	TOTAL DEPTH 9532	PERF. 8955	-	9417								
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	3	1 1						2	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	3 9	12 2	Y	3	3 1						2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-							2	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	5 1	13 2	Y	-0-	2 1						-0-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	37 2	Y	1	1 1						-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-							-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	Y	-0-							-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8 1	45 2	Y	-0-							-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 2	Y	-0-							-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-							-0-	
TOTAL GAS PROD:		244		TOTAL CONDENSATE PROD:		7											

PITTS A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086762	COMPL. DATE 05/28/1987	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 8860	-	8962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	295	-0-	295	295	295	2	Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	1440	-0-	1440	1735	1426	2	Y	13	8 1	2	8				3	
12	14B2 EXT	571	-0-	571	2306	537	2	Y	31	13 1	7	8				14	
TOTAL GAS PROD:		2,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		44											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	2975	2	36	9	Y	33	27	1	7	8	8
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2673	2	31	9	Y	28	14	1	4	8	18
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2792	2	25	9	Y	23	26	1	6	8	9
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3042	2	19	9	Y	17	14	1	4	8	8
05	3100 N	3246	-0-	146	146	3225	2	21	9	Y	19	8	8			19
06	3000 N	3276	-0-	276	422	3246	2	30	9	Y	27	28	1	5	8	13
07	3602 X	3180	-0-	-422	-0-	3154	2	26	9	Y	24	17	1	4	8	16
08	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	2993	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	19
09	3060 X	2905	-0-	-155	-0-	2881	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	8
10	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	2929	2	23	9	Y	21	17	1			12
11	3060 X	2779	-0-	-281	-0-	2750	2	29	9	Y	26	15	1			23
12	3162 X	2784	-0-	-378	-0-	2740	2	44	9	Y	40	33	1	1	8	29
TOTAL GAS PROD:		35,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		300										

CALLOW 2 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	096436	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8945	-	9334			
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	6	1		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	3	1	2	8	5		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-		
08	T. A.	270	-0-	270	270	269	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
09	T. A.	1418	-0-	1418	1688	1412	2	6	9	Y	5	3	1	2		
10	T. A.	1490	-0-	1490	3178	1486	2	4	9	Y	4	4	1	2		
11	T. A.	1297	-0-	1297	4475	1296	2	1	9	Y	1	3	1	-0-		
12	T. A.	1284	-0-	1284	5759	1283	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

NAOMI 3 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	096855	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8974	-	9324			
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	442	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-			-0-		
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-			-0-		
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-		
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
06	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-			-0-		
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-			-0-		
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-			-0-		
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-		
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-			-0-		
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 4		RRCID -> 097471		COMPL. DATE 12/16/1981			TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2370	-0-	-885	-0-	2359	2	11	9	Y	10	2	8			20
02	2268 X	1145	-0-	-1123	-0-	1144	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	2511 X	1040	-0-	-1471	-0-	1021	2	19	9	Y	17	24	1	2	8	11
04	2430 X	538	-0-	-1892	-0-	530	2	8	9	Y	7	1	8			17
05	2511 X	457	-0-	-2054	-0-	440	2	17	9	Y	15	26	1	2	8	4
06	2280 X	232	-0-	-2048	-0-	232	2			Y	-0-					4
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					4
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-	4	1			-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		51										

BALL 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097819		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370							
01	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	2
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	401	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	402	2	15	9	Y	14	1	8			18
TOTAL GAS PROD:		7,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098675		COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368							
01	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PETER 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 099227	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 8822	-		9150						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100232	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8810	-		9124						
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	683	2	31	9	Y	28	21	1	1	8	27
02	952 N	614	-0-	-338	-0-	597	2	17	9	Y	15	24	1	1	8	17
03	775 N	642	-0-	-133	-0-	624	2	18	9	Y	16	1	8			32
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11	25	1	1	8	17
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	960	2	14	9	Y	13	22	1	1	8	7
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	583	2	11	9	Y	10	1	8			16
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	989	2	9	9	Y	8	14	1	1	8	9
08	961 N	849	-0-	-112	-0-	842	2	7	9	Y	6	1	8			14
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	14	1	1	8	9
10	961 N	835	-0-	-126	-0-	824	2	11	9	Y	10	1	8			18
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	698	2	6	9	Y	5	16	1			7
12	899 N	149	-0-	-750	-0-	147	2	2	9	Y	2					9
TOTAL GAS PROD:		8,860						TOTAL CONDENSATE PROD:				134				

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100730	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8980	-		9346						
01	248 N	46	-0-	-202	-0-	28	2	18	9	Y	16	35	1	1	8	3
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	22	2	26	9	Y	24	12	1	1	8	14
03	341 N	4	-0-	-337	-0-	1	2	3	9	Y	3	16	1			1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		100						TOTAL CONDENSATE PROD:				43				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 125782	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8824	-	8988			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129766	COMPL. DATE 12/20/1988	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8833	-	9250			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
04	575	-0-	-0-	-575	-0-	Y	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778	COMPL. DATE 12/11/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8961	-	9357			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1008 N	982	-0-	-26	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1085 N	804	-0-	-281	-0-	800	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	1050 N	787	-0-	-263	-0-	783	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	1085 N	686	-0-	-399	-0-	671	2	15	9	Y	14	3	1			14
06	780 N	656	-0-	-124	-0-	636	2	20	9	Y	18	23	1			9
07	806 N	781	-0-	-25	-0-	760	2	21	9	Y	19	14	1			14
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	13	1			15
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	Y	14	12	1			17
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	423	2	21	9	Y	19	25	1			11
11	540 N	348	-0-	-192	-0-	341	2	7	9	Y	6	15	1			2
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	430	2	4	9	Y	4	4	1			2
TOTAL GAS PROD:		8,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			121							

PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283							
01	0 W	5791	-0-	5791	5791	5580	2	211	9	Y	192	95	1	71	8	26
02	0 W	5503	-0-	5503	11294	5238	2	265	9	Y	241	143	1	97	8	27
03	0 W	3156	-0-	3156	14450	2966	2	190	9	Y	173	72	1	82	8	46
04	0 W	2918	-0-	2918	17368	2732	2	186	9	Y	169	66	1	69	8	80
05	20131 X	2763	-0-	-17368	-0-	2619	2	144	9	Y	131	134	1	32	8	45
06	5910 X	2171	-0-	-3739	-0-	2068	2	103	9	Y	94	108	1	15	8	16
07	6107 X	952	-0-	-5155	-0-	907	2	45	9	Y	41	30	1	7	8	20
08	3162 X	1199	-0-	-1963	-0-	1152	2	47	9	Y	43	40	1	7	8	16
09	2910 X	1520	-0-	-1390	-0-	1426	2	94	9	Y	85	65	1	17	8	19
10	2759 X	484	-0-	-2275	-0-	375	2	109	9	Y	99	47	1	17	8	54
11	2160 X	197	-0-	-1963	-0-	103	2	94	9	Y	85	93	1	13	8	33
12	1581 X	471	-0-	-1110	-0-	471	2			Y	-0-	33	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,353							

BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304								
01	677 X	-0-	-0-	-677	-0-			Y			-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y			-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	300	-0-	-289	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343								
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1972	2	29	9	Y	26	23	1	2	8	7
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	12	1	1	8	16
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2328	2	19	9	Y	17	23	1	2	8	8
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1815	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	7
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	Y	10	3	8			14
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2301	2	17	9	Y	15	19	1	2	8	8
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2409	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	10
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2351	2	13	9	Y	12	10	1	1	8	11
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13	19	1			5
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2493	2	13	9	Y	12	10	1			7
11	2280 N	1874	-0-	-406	-0-	1857	2	17	9	Y	15	9	1			13
12	2480 N	1615	-0-	-865	-0-	1586	2	29	9	Y	26	20	1	1	8	18
TOTAL GAS PROD:		25,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		193										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995			TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8488 - 9348					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3506	2	57	9	Y	52	46	1	7	8	14
02	3108 X	3031	-0-	-77	-0-	2984	2	47	9	Y	43	23	1	4	8	30
03	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	3343	2	37	9	Y	34	43	1	6	8	15
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3531	2	29	9	Y	26	23	1	4	8	14
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3678	2	22	9	Y	20	7	8			27
06	3450 X	3122	-0-	-328	-0-	3086	2	36	9	Y	33	39	1	5	8	16
07	3596 X	3442	-0-	-154	-0-	3411	2	31	9	Y	28	21	1	3	8	20
08	3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3389	2	26	9	Y	24	20	1	1	8	23
09	3570 X	3304	-0-	-266	-0-	3274	2	30	9	Y	27	39	1	1	8	10
10	3689 X	3365	-0-	-324	-0-	3337	2	28	9	Y	25	21	1			14
11	3330 X	3161	-0-	-169	-0-	3126	2	35	9	Y	32	19	1			27
12	3441 X	2891	-0-	-550	-0-	2871	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	13
TOTAL GAS PROD:		39,934				TOTAL CONDENSATE PROD:			362							

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9294					
01	3689 X	3301	-0-	-388	-0-	3264	2	37	9	Y	34	29	1	6	8	9
02	3108 X	2937	-0-	-171	-0-	2906	2	31	9	Y	28	14	1	4	8	19
03	3441 X	2409	-0-	-1032	-0-	2384	2	25	9	Y	23	28	1	5	8	9
04	3330 X	738	-0-	-2592	-0-	718	2	20	9	Y	18	14	1	4	8	9
05	3441 X	1256	-0-	-2185	-0-	1230	2	26	9	Y	24	8	8			25
06	3180 X	2413	-0-	-767	-0-	2383	2	30	9	Y	27	33	1	8	8	11
07	3255 X	1857	-0-	-1398	-0-	1837	2	20	9	Y	18	14	1	4	8	11
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3409	2	20	9	Y	18	12	1	1	8	16
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3148	2	21	9	Y	19	27	1	1	8	7
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3155	2	19	9	Y	17	14	1			10
11	3330 X	2058	-0-	-1272	-0-	2030	2	28	9	Y	25	13	1			22
12	3441 X	3187	-0-	-254	-0-	3152	2	35	9	Y	32	30	1	1	8	23
TOTAL GAS PROD:		29,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			283							

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8848 - 9322					
01	806 N	418	-0-	-388	-0-	409	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	Y	7	4	1			5
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	361	2	4	9	Y	4	7	1			2
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5					7
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-	7	1			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	362	2	6	9	Y	5	1	1			4
12	496 N	219	-0-	-277	-0-	213	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	3
TOTAL GAS PROD:		5,513				TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 5		RRCID -> 154786		COMPL. DATE 02/14/1995			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8602 - 9224					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	342	-0-	-3068	-0-	342	2			Y	-0-					80
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					80
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					80
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					80
05	3100 N	3187	-0-	87	87	3184	2	3	9	Y	3	81	1	2	8	-0-
06	3107 X	3020	-0-	-87	-0-	3017	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	558 X	455	-0-	-103	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8475 - 9334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2111	2	36	9	Y	33	29	1	6	8	8
02	2632 X	1721	-0-	-911	-0-	1689	2	32	9	Y	29	14	1	4	8	19
03	2914 X	2410	-0-	-504	-0-	2382	2	28	9	Y	25	28	1	6	8	10
04	2820 X	2631	-0-	-189	-0-	2611	2	20	9	Y	18	15	1	4	8	9
05	2914 X	2893	-0-	-21	-0-	2872	2	21	9	Y	19	9	8			19
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2695	2	30	9	Y	27	28	1	6	8	12
07	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	2691	2	25	9	Y	23	16	1	4	8	15
08	2883 N	2747	-0-	-136	-0-	2726	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	18
09	2730 N	2658	-0-	-72	-0-	2636	2	22	9	Y	20	30	1	1	8	7
10	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2830	2	21	9	Y	19	15	1			11
11	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2882	2	25	9	Y	23	14	1			20
12	2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2635	2	32	9	Y	29	27	1	1	8	21
TOTAL GAS PROD:		31,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		284								

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8764 - 9164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878 2	1 9	Y	1			17
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	991 2	6 9	Y	5			22
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1664 2	11 9	Y	10	20	1	12
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172 2	2 9	Y	2			14
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949 2	2 9	Y	2			16
06	420 N	4	-0-	-416	-0-	4 2		Y	-0-			16
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	13	1	3
08	961 N	32	-0-	-929	-0-	28 2	4 9	Y	4	1	8	6
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	371 2	8 9	Y	7			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	653 2	10 9	Y	9	12	1	10
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830 2	1 9	Y	1	1	8	10
TOTAL GAS PROD:		8,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 157372		COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	101	-0-	101	101	101 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	195	-0-	195	296	195 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	24	-0-	24	320	24 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	27	-0-	27	347	27 2		Y	-0-			-0-
08	347 N	-0-	-0-	-347	-0-			Y	1	1	8	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		347				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224			
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2530 2	2 9	Y	2	2	8	3
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2309 2	1 9	Y	1	1	8	3
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2600 2	2 9	Y	2	3	1	-0-
04	2460 N	2407	-0-	-53	-0-	2406 2	1 9	Y	1	1	8	-0-
05	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	2512 2	2 9	Y	2	2	8	-0-
06	2520 N	2229	-0-	-291	-0-	2228 2	1 9	Y	1	1	8	-0-
07	2480 N	2238	-0-	-242	-0-	2237 2	1 9	Y	1	1	8	-0-
08	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2440 2	1 9	Y	1	1	8	-0-
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-			-0-
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		Y	-0-			-0-
11	2370 N	2198	-0-	-172	-0-	2198 2		Y	-0-			-0-
12	2356 N	2258	-0-	-98	-0-	2257 2	1 9	Y	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 6		RRCID -> 158088		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					1
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158129		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286								
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	191	2	13	9	Y	12	21	1			3
02	252 N	27	-0-	-225	-0-	24	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	24	9	Y	22	6	1			16
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2	16	1			2
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	264	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	248 N	10	-0-	-238	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	228	2	7	9	Y	6	1	1			5
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	284	2	11	9	Y	10	4	1	1	8	10
TOTAL GAS PROD:		2,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116								
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:		2,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PETER 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9475			PERF. 8874 - 9214				
01	465 N	16	-0-	-449	-0-	15	2	1	9	Y	1					2
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1	2	1			1
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2814	2	8	9	Y	7	3	1			6
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7	11	1			2
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17	1	8			18
*12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1524	2	32	9	Y	29	33	1	1	8	13
TOTAL GAS PROD:		10,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		80										

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8990 - 9376				
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2137	2	26	9	Y	24	30	1	2	8	5
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1808	2	32	9	Y	29	16	1	1	8	17
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2586	2	31	9	Y	28	32	1	2	8	11
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2310	2	24	9	Y	22	16	1	1	8	16
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2391	2	40	9	Y	36	16	1	3	8	33
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2350	2	29	9	Y	26	45	1	2	8	12
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2077	2	32	9	Y	29	22	1	1	8	18
08	2356 N	1236	-0-	-1120	-0-	1216	2	20	9	Y	18	1	8			35
09	2280 N	1788	-0-	-492	-0-	1762	2	26	9	Y	24	45	1			14
10	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1817	2	31	9	Y	28	23	1			19
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1707	2	45	9	Y	41	25	1			35
12	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	1601	2	44	9	Y	40	30	1	1	8	44
TOTAL GAS PROD:		24,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		345										

BALL 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 9266 - 9381				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANOLA 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	250	-0-	-1145	-0-	236	2	14	9	Y	13	12	1			6
02	616 N	92	-0-	-524	-0-	86	2	6	9	Y	5	9	1			2
03	434 N	23	-0-	-411	-0-	22	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	Y	18	15	1			3
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	130	-0-	-180	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

CALLOW 2 UNIT		WELL #:	6-L	RRCID ->	160495	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9110	-	9220			
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2404	2	35	9	Y	32	2	8	30		
02	2156 N	2072	-0-	-84	-0-	2070	2	2	9	Y	2	2	8	30		
03	2449 N	2120	-0-	-329	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8	30		
04	2370 N	2198	-0-	-172	-0-	2197	2	1	9	Y	1	1	8	30		
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2309	2	88	9	Y	80	79	1	28		
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2221	2	37	9	Y	34	2	8	60		
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2360	2	25	9	Y	23	1	8	82		
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2519	2	19	9	Y	17	1	8	98		
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1			99		
10	2387 N	2210	-0-	-177	-0-	2210	2			Y	-0-			99		
11	2430 N	2025	-0-	-405	-0-	2025	2			Y	-0-			99		
12	2418 N	2075	-0-	-343	-0-	2071	2	4	9	Y	4	1	8	102		
TOTAL GAS PROD:		27,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		196										

INGRAM 2 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	160949	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9054	-	9156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY MAUDE 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID -> 161333	COMPL. DATE 12/07/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9322 - 9356					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALL 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161970	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9346 - 9426					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 161974	COMPL. DATE 07/14/2000	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8908 - 9330					
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-	1 1		-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	Y	-2	1 1		1
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-	1 1		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73 2	2 9	Y	-2	1 1		1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-	1 1		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		771		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY MAUDE 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 162463	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 9249	-	9328							
01	3069 X	2398	-0-	-671	-0-	2372	2	26	9	Y	24	28	1	3	8	5
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2821	2	30	9	Y	27	14	1	2	8	16
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2857	2	29	9	Y	26	29	1	3	8	10
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22	9	Y	20	14	1	2	8	14
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2372	2	26	9	Y	24	14	1	3	8	21
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2994	2	26	9	Y	24	32	1	3	8	10
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3141	2	30	9	Y	27	19	1	2	8	16
08	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	2672	2	19	9	Y	17	1	8			32
09	3030 X	2776	-0-	-254	-0-	2752	2	24	9	Y	22	41	1	1	8	12
10	3162 X	3028	-0-	-134	-0-	3000	2	28	9	Y	25	20	1			17
11	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	2727	2	34	9	Y	31	21	1			27
12	3162 X	2897	-0-	-265	-0-	2864	2	33	9	Y	30	23	1	1	8	33
TOTAL GAS PROD:		32,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		297										

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 162931	COMPL. DATE 08/25/1998	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9290	-	9398								
01	2883 X	2336	-0-	-547	-0-	2308	2	28	9	Y	25	28	1	3	8	5
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2909	2	30	9	Y	27	14	1	2	8	16
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2809	2	28	9	Y	25	29	1	2	8	10
04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2791	2	24	9	Y	22	15	1	2	8	15
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3126	2	22	9	Y	20	15	1	3	8	17
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2745	2	18	9	Y	16	24	1	2	8	7
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2938	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	10
08	2821 X	2601	-0-	-220	-0-	2589	2	12	9	Y	11	1	8			20
09	2730 X	2616	-0-	-114	-0-	2603	2	13	9	Y	12	25	1			7
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	Y	15	12	1			10
11	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	2600	2	11	9	Y	10	12	1			8
12	2821 X	2666	-0-	-155	-0-	2655	2	11	9	Y	10	7	1	1	8	10
TOTAL GAS PROD:		33,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		208										

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 8	RRCID -> 163050	COMPL. DATE 04/09/1997	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 9292	-	9322								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		34		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 9		RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9260 - 9350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1540	2	4	9	Y	4	1	8			25
02	1288 N	1218	-0-	-70	-0-	1200	2	18	9	Y	16	1	8			40
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1341	2	23	9	Y	21	35	1	1	8	25
04	1380 N	1105	-0-	-275	-0-	1095	2	10	9	Y	9	1	8			33
05	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	1164	2	7	9	Y	6	1	8			38
06	1320 N	1226	-0-	-94	-0-	1218	2	8	9	Y	7					45
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	2	22	9	Y	20	37	1			28
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1165	2	8	9	Y	7	1	8			34
09	1230 N	1044	-0-	-186	-0-	1040	2	4	9	Y	4					38
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					38
11	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			Y	-0-	33	1			5
12	1085 N	865	-0-	-220	-0-	864	2	1	9	Y	1	1	8			5
TOTAL GAS PROD:		14,211				TOTAL CONDENSATE PROD:				95						

BALL 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163726		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9366 - 9386						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALL 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9370 - 9390						
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2580	2	8	9	Y	7	36	1	2	8	4
02	2380 N	2238	-0-	-142	-0-	2236	2	2	9	Y	2	1	8			5
03	2325 N	1338	-0-	-987	-0-	1329	2	9	9	Y	8	2	8			11
04	2490 N	2274	-0-	-216	-0-	2267	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	2
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2568	2	11	9	Y	10	3	8			9
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2322	2	23	9	Y	21	2	8			28
07	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	2301	2	45	9	Y	41	1	8			68
08	2480 N	2275	-0-	-205	-0-	2236	2	39	9	Y	35	74	1	1	8	28
09	2340 N	1633	-0-	-707	-0-	1613	2	20	9	Y	18					46
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2570	2	36	9	Y	33					79
11	2190 N	2000	-0-	-190	-0-	1978	2	22	9	Y	20	83	1			16
*12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	1	8			35
TOTAL GAS PROD:		26,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		221								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PETER 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 163729	COMPL. DATE 06/05/1997	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 9124	-	9144							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 164464	COMPL. DATE 07/24/1997	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9282	-	9302	
01	2263 X	1370	-0-	-893	-0-	1369 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
03	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	1172 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1727 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2523 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2703 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2080 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	2511 X	2232	-0-	-279	-0-	2231 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2700 X	1944	-0-	-756	-0-	1944 2		Y	-0-		-0-
10	2790 X	1771	-0-	-1019	-0-	1771 2		Y	-0-		-0-
11	2700 X	1988	-0-	-712	-0-	1988 2		Y	-0-		-0-
12	2232 X	1697	-0-	-535	-0-	1696 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CALLOW 2 UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 164912	COMPL. DATE 08/17/1997	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9326	-	9346	
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2571 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
02	2324 X	1957	-0-	-367	-0-	1955 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
03	2852 X	1451	-0-	-1401	-0-	1449 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
04	2760 X	1822	-0-	-938	-0-	1821 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	2852 X	1951	-0-	-901	-0-	1948 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
06	2490 X	1838	-0-	-652	-0-	1837 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	2170 X	1107	-0-	-1063	-0-	1106 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9226						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2697 X	2690	-0-	-7	-0-	2686	2	4	9	Y	4	1	8			8	
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	2	1	9	Y	1	1	8			8	
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2721	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	4	
04	2370 N	785	-0-	-1585	-0-	783	2	2	9	Y	2	1	8			5	
05	2449 N	472	-0-	-1977	-0-	466	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	1	
06	2370 N	2363	-0-	-7	-0-	2362	2	1	9	Y	1	1	8			1	
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	Y	1	1	8			1	
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	8			1	
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					1	
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					1	
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-	1	1			-0-	
*12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,820				TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9232 - 9246						
01	3441 X	1075	-0-	-2366	-0-	1074	2	1	9	Y	1	1	8			20	
02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4099	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	5	
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4104	2	2	9	Y	2	2	8			5	
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	Y	1	1	8			5	
05	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	2904	2	2	9	Y	2	5	1	2	8	-0-	
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	Y	2	2	8			-0-	
07	3286 X	2532	-0-	-754	-0-	2531	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
08	4092 X	1932	-0-	-2160	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
09	3330 X	1973	-0-	-1357	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-	
10	3441 X	1716	-0-	-1725	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-	
11	3330 X	1393	-0-	-1937	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-	
12	2542 X	1375	-0-	-1167	-0-	1374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166151		COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9237						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	167047	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	9126 - 9146	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	167134	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9264 - 9280
01	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1578	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
02	1428 N	1371	-0-	-57	-0-	1370	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
03	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1543	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1496	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1544	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		Y	-0-		-0-
10	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2		Y	-0-		-0-
11	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2		Y	-0-		-0-
*12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	167282	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9216 - 9274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 11		RRCID -> 168211		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232								
01	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	3485	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3304 X	3031	-0-	-273	-0-	3030	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	3305	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	3540 X	2988	-0-	-552	-0-	2987	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3472 X	3291	-0-	-181	-0-	3288	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3360 X	3117	-0-	-243	-0-	3115	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3348 X	3194	-0-	-154	-0-	3193	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3317 X	2829	-0-	-488	-0-	2828	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3180 X	3050	-0-	-130	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
10	3286 X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
11	3120 X	2952	-0-	-168	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
*12	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PITTS A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260								
01	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	1918	2	66	9	Y	60	48	1	5	8	12
02	1708 N	1703	-0-	-5	-0-	1667	2	36	9	Y	33	36	1	3	8	6
03	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	1777	2	44	9	Y	40	23	1	5	8	18
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1935	2	30	9	Y	27	22	1	3	8	20
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1916	2	57	9	Y	52	45	1	6	8	21
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1828	2	62	9	Y	56	61	1	5	8	11
07	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	1949	2	74	9	Y	67	34	1	8	8	36
08	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	1869	2	90	9	Y	82	76	1	9	8	33
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1824	2	67	9	Y	61	71	1	8	8	15
10	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	1851	2	64	9	Y	58	33	1	6	8	34
11	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	1785	2	61	9	Y	55	61	1	5	8	23
*12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2009	2	73	9	Y	66	64	1	6	8	19

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
		WELL #:	11	RRCID -> 169134	COMPL. DATE 06/14/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9203 - 9223					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHTON 2 UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 218379	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8490 - 9192					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ASHTON 2 UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 218391	COMPL. DATE 12/07/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8620 - 9168								
01	3844 X	3112	-0-	-732	-0-	3070	2	42	9	Y	38	33	1	5	8	10
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3109	2	35	9	Y	32	17	1	3	8	22
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3861	2	29	9	Y	26	32	1	5	8	11
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3398	2	22	9	Y	20	17	1	3	8	11
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3315	2	17	9	Y	15	6	8			20
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3315	2	26	9	Y	24	28	1	4	8	12
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3242	2	22	9	Y	20	15	1	3	8	14
08	3472 X	2974	-0-	-498	-0-	2954	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	17
09	3360 X	2742	-0-	-618	-0-	2721	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	7
10	3441 X	2786	-0-	-655	-0-	2766	2	20	9	Y	18	15	1			10
11	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	2640	2	20	9	Y	18	13	1			15
12	3255 X	2625	-0-	-630	-0-	2601	2	24	9	Y	22	20	1	1	8	16
TOTAL GAS PROD:		37,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		270								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8512 - 9198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	3701	-0-	-1569	-0-	3670	2	31	9	Y	28	24	1	5	8	7
02	4676 X	3301	-0-	-1375	-0-	3272	2	29	9	Y	26	13	1	3	8	17
03	4340 X	3694	-0-	-646	-0-	3673	2	21	9	Y	19	24	1	4	8	8
04	4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3953	2	18	9	Y	16	13	1	3	8	8
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4071	2	18	9	Y	16	7	8			17
06	3570 X	3529	-0-	-41	-0-	3500	2	29	9	Y	26	26	1	5	8	12
07	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	4007	2	23	9	Y	21	15	1	3	8	15
08	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4530	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	17
09	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4344	2	22	9	Y	20	29	1	1	8	7
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4396	2	21	9	Y	19	15	1			11
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4370	2	25	9	Y	23	14	1			20
*12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3925	2	32	9	Y	29	27	1	1	8	21
TOTAL GAS PROD:		48,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			261							

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 9581		PERF. 8934 - 9336					
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					7
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	2			Y	-0-					7
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-	6	1			1
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			Y	-0-					1
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					1
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					1
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,623				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALL 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8982 - 9391					
01	3906 X	3366	-0-	-540	-0-	98	1	3227	2	Y	37	27	1	11	8	19
02	3528 X	2308	-0-	-1220	-0-	162	1	2113	2	Y	30	26	1	5	8	18
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	188	1	4194	2	Y	34	10	8			42
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	351	1	3225	2	Y	41	61	1	7	8	15
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	448	1	3200	2	Y	40	31	1	11	8	13
06	4290 X	3608	-0-	-682	-0-	500	1	3071	2	Y	34	22	1	8	8	17
07	4433 X	3648	-0-	-785	-0-	558	1	3056	2	Y	31	21	1	5	8	22
08	4433 X	3874	-0-	-559	-0-	730	1	3115	2	Y	26	25	1	1	8	22
09	3630 X	3478	-0-	-152	-0-	543	1	2914	2	Y	19	25	1	1	8	15
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	479	1	4384	2	Y	22	24	1			13
11	3750 X	3428	-0-	-322	-0-	109	1	3289	2	Y	27	27	1			13
12	3875 X	3026	-0-	-849	-0-	3	1	2989	2	Y	31	1	8			43
TOTAL GAS PROD:		43,355				TOTAL CONDENSATE PROD:			372							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8807		- 9256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3305	2	74	9	Y	67	50	1	22	8	18
02	3444 X	2357	-0-	-1087	-0-	2296	2	61	9	Y	55	45	1	14	8	14
03	3751 X	3364	-0-	-387	-0-	3275	2	89	9	Y	81	46	1	20	8	29
04	3390 X	2621	-0-	-769	-0-	2551	2	70	9	Y	64	43	1	9	8	41
05	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	3420	2	67	9	Y	61	40	1	16	8	46
06	3270 X	1903	-0-	-1367	-0-	1862	2	41	9	Y	37	59	1	9	8	15
07	3379 X	2244	-0-	-1135	-0-	2181	2	63	9	Y	57	25	1	17	8	30
08	3472 X	2557	-0-	-915	-0-	2500	2	57	9	Y	52	28	1	20	8	34
09	3360 X	2449	-0-	-911	-0-	2391	2	58	9	Y	53	28	1	19	8	40
10	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	2967	2	75	9	Y	68	61	1	16	8	31
11	2460 X	2001	-0-	-459	-0-	1940	2	61	9	Y	55	59	1	14	8	13
12	2542 X	2025	-0-	-517	-0-	1967	2	58	9	Y	53	28	1	15	8	23
TOTAL GAS PROD:		31,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		703										

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006				TOTAL DEPTH 9557				PERF. 8974		- 9259	
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3228	2	25	9	Y	23	8	8			62	
02	3528 X	2128	-0-	-1400	-0-	2124	2	4	9	Y	4	4	8			62	
03	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	3370	2	66	9	Y	60	7	8			115	
04	3780 X	3635	-0-	-145	-0-	3631	2	4	9	Y	4	4	8			115	
05	3844 X	3453	-0-	-391	-0-	3390	2	63	9	Y	57	96	1	8	8	68	
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3755	2	19	9	Y	17	4	8			81	
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3712	2	85	9	Y	77	3	8			155	
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3908	2	34	9	Y	31	1	8			185	
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3935	2	73	9	Y	66	144	1	1	8	106	
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3986	2	19	9	Y	17					123	
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3857	2	55	9	Y	50					173	
*12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3791	2	23	9	Y	21	140	1	1	8	53	
TOTAL GAS PROD:		43,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		427											

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8913		- 9155	
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3124	2	15	9	Y	14	10	8			21	
02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2861	2	7	9	Y	6	6	8			21	
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3576	2	11	9	Y	10	10	8			21	
04	3030 X	2685	-0-	-345	-0-	2679	2	6	9	Y	5	5	8			21	
05	3162 X	2853	-0-	-309	-0-	2836	2	17	9	Y	15	7	8			29	
06	3480 X	2776	-0-	-704	-0-	2768	2	8	9	Y	7	7	8			29	
07	3596 X	2991	-0-	-605	-0-	2980	2	11	9	Y	10	10	8			29	
08	3348 X	2661	-0-	-687	-0-	2650	2	11	9	Y	10	10	8			29	
09	2790 X	2603	-0-	-187	-0-	2592	2	11	9	Y	10	10	8			29	
10	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	2579	2	10	9	Y	9	7	8			31	
11	2880 X	2594	-0-	-286	-0-	2586	2	8	9	Y	7	7	8			31	
12	2976 X	2436	-0-	-540	-0-	2422	2	14	9	Y	13	8	8			36	
TOTAL GAS PROD:		33,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		116											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	3138	-0-	-1512	-0-	3091	2	47	9	Y	43	49	1	4	8	29
02	3948 X	2397	-0-	-1551	-0-	2358	2	39	9	Y	35	43	1	3	8	18
03	4371 X	2740	-0-	-1631	-0-	2695	2	45	9	Y	41	40	1	3	8	16
04	4230 X	2620	-0-	-1610	-0-	2600	2	20	9	Y	18	18	1	2	8	14
05	3968 X	3609	-0-	-359	-0-	3547	2	62	9	Y	56	49	1	5	8	16
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3741	2	54	9	Y	49	29	1	2	8	34
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3940	2	44	9	Y	40	34	1	2	8	38
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3971	2	43	9	Y	39	66	1	1	8	10
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4098	2	41	9	Y	37	31	1			16
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4655	2	36	9	Y	33	32	1			17
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4518	2	87	9	Y	79	68	1			28
*12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4574	2	63	9	Y	57	64	1	1	8	20
TOTAL GAS PROD:		44,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		527										

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222995		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367							
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4430	2	50	9	Y	45	47	1	8	8	8
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4227	2	57	9	Y	52	26	1	5	8	29
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4517	2	55	9	Y	50	54	1	7	8	18
04	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4814	2	45	9	Y	41	27	1	5	8	27
05	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4759	2	43	9	Y	39	27	1	12	8	27
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4914	2	31	9	Y	28	37	1	8	8	10
07	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5016	2	32	9	Y	29	18	1	6	8	15
08	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4844	2	19	9	Y	17	1	8			31
09	4800 X	4636	-0-	-164	-0-	4612	2	24	9	Y	22	40	1	2	8	11
10	4960 X	4695	-0-	-265	-0-	4669	2	26	9	Y	24	19	1			16
11	4800 X	4113	-0-	-687	-0-	4090	2	23	9	Y	21	19	1			18
12	4960 X	4640	-0-	-320	-0-	4612	2	28	9	Y	25	16	1	1	8	26
TOTAL GAS PROD:		55,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		393										

PETER 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223005		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152							
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4747	2	98	9	Y	89	50	8			50
02	5012 X	4263	-0-	-749	-0-	4200	2	63	9	Y	57	42	1	33	8	32
03	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5519	2	110	9	Y	100	44	1	51	8	37
04	4770 X	4274	-0-	-496	-0-	4183	2	91	9	Y	83	52	1	28	8	40
05	4929 X	4722	-0-	-207	-0-	4642	2	80	9	Y	73	47	1	22	8	44
06	5460 X	3827	-0-	-1633	-0-	3761	2	66	9	Y	60	48	1	14	8	42
07	5642 X	4305	-0-	-1337	-0-	4217	2	88	9	Y	80	43	1	25	8	54
08	4774 X	4325	-0-	-449	-0-	4234	2	91	9	Y	83	59	1	24	8	54
09	4560 X	4472	-0-	-88	-0-	4370	2	102	9	Y	93	105	1	26	8	16
10	4712 X	4392	-0-	-320	-0-	4320	2	72	9	Y	65	50	1	17	8	14
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4190	2	47	9	Y	43	12	8			45
12	4619 X	4236	-0-	-383	-0-	4163	2	73	9	Y	66	71	1	15	8	25
TOTAL GAS PROD:		53,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		892										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 11	RRCID -> 225198	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 9316	PERF. 8986	-	9296							
01		4464 X	4091	-0-	-373	-0-	3977	2	114	9	Y	104	70	1	20	8	63
02		4032 X	3171	-0-	-861	-0-	3101	2	70	9	Y	64	86	1	10	8	31
03		4805 X	4270	-0-	-535	-0-	4151	2	119	9	Y	108	83	1	18	8	38
04		4650 X	3995	-0-	-655	-0-	3942	2	53	9	Y	48	41	1	12	8	33
05		4805 X	4212	-0-	-593	-0-	4099	2	113	9	Y	103	90	1	20	8	26
06		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4065	2	86	9	Y	78	46	1	7	8	51
07		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4267	2	68	9	Y	62	51	1	5	8	57
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4263	2	65	9	Y	59	99	1	1	8	16
09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4156	2	62	9	Y	56	47	1	1	8	24
10		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4320	2	54	9	Y	49	47	1			26
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3993	2	98	9	Y	89	83	1			32
*12		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4257	2	62	9	Y	56	67	1	1	8	20
TOTAL GAS PROD:		49,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		876											

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 225688	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8918	-	9197									
01		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3564	2	109	9	Y	99	59	1	52	8	50
02		3052 X	497	-0-	-2555	-0-	455	2	42	9	Y	38	24	8			64
03		3379 X	1585	-0-	-1794	-0-	1497	2	88	9	Y	80	67	1	40	8	37
04		3540 X	2589	-0-	-951	-0-	2542	2	47	9	Y	43	28	8			52
05		3658 X	2093	-0-	-1565	-0-	2035	2	58	9	Y	53	58	1	27	8	20
06		3540 X	2388	-0-	-1152	-0-	2343	2	45	9	Y	41	19	8			42
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2847	2	37	9	Y	34	26	8			50
08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3451	2	40	9	Y	36	45	1	30	8	11
09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3472	2	50	9	Y	45	27	8			29
10		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3463	2	40	9	Y	36	20	8			45
11		3390 X	3172	-0-	-218	-0-	3117	2	55	9	Y	50	47	1	20	8	28
12		3627 X	3099	-0-	-528	-0-	3045	2	54	9	Y	49	46	1	24	8	7
TOTAL GAS PROD:		32,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		604											

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 226553	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9044	-	9348									
01		5053 X	4195	-0-	-858	-0-	4128	2	67	9	Y	61	53	1	4	8	26
02		4508 X	4466	-0-	-42	-0-	4408	2	58	9	Y	53	55	1	3	8	21
03		4991 X	4623	-0-	-368	-0-	4555	2	68	9	Y	62	59	1	4	8	20
04		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4225	2	95	9	Y	86	88	1	3	8	15
05		4960 X	4412	-0-	-548	-0-	4365	2	47	9	Y	43	7	8			51
06		4800 X	4359	-0-	-441	-0-	4319	2	40	9	Y	36	62	1	5	8	20
07		4960 X	4304	-0-	-656	-0-	4268	2	36	9	Y	33	3	8			50
08		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4820	2	45	9	Y	41	53	1	1	8	37
09		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4739	2	47	9	Y	43	57	1	1	8	22
10		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4523	2	25	9	Y	23					45
11		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4669	2	61	9	Y	55	54	1			46
*12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4954	2	105	9	Y	95	62	1	1	8	78
TOTAL GAS PROD:		54,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		631											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY MAUDE 2 UNIT		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		//CONT.//	172232									
		WELL #:	11	RRCID ->	226756	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8723 -	9310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		101 X	-0-	-0-	-101	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANOLA 2 UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	227703	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9018 -	9326
01	620 X	13	-0-	-607	-0-	11 2	2 9	Y	2	6 1		1
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237 2	10 9	Y	9	6 1		4
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	188 2	13 9	Y	12	12 1		4
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	199 2	20 9	Y	18	19 1		3
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			3
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-	3 1		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,538	TOTAL CONDENSATE PROD:			41					

PANOLA 2 UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	227704	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8936 -	9344
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202 2	2 9	Y	2	2 1		1
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	143 2	15 9	Y	14	9 1		6
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	6 1		-0-
04	210 N	16	-0-	-194	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,009	TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
		WELL #: 13	RRCID -> 227705	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 8722	-		9299							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	24	-0-	24	48	24	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	18	-0-	18	66	18	2			Y	-0-					-0-
*12	69 X	3	-0-	-66	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BALL 2 UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 227706	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8962	-		9368							
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4355	2	34	9	Y	31	23	1	8	8	16
02	4060 X	3764	-0-	-296	-0-	3730	2	34	9	Y	31	24	1	4	8	19
03	4898 X	2584	-0-	-2314	-0-	2554	2	30	9	Y	27	7	8			39
04	4740 X	3848	-0-	-892	-0-	3813	2	35	9	Y	32	54	1	5	8	12
05	4898 X	4441	-0-	-457	-0-	4393	2	48	9	Y	44	32	1	7	8	17
06	4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3902	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	21
07	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	3950	2	37	9	Y	34	25	1	3	8	27
08	4340 X	4268	-0-	-72	-0-	4234	2	34	9	Y	31	30	1	1	8	27
09	4200 X	4007	-0-	-193	-0-	3981	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	19
10	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5701	2	22	9	Y	20	27	1			12
11	4140 X	4106	-0-	-34	-0-	4075	2	31	9	Y	28	27	1			13
12	4278 X	3594	-0-	-684	-0-	3560	2	34	9	Y	31	1	8			43
TOTAL GAS PROD:		48,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		368										

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 227707	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 9010	-		9389							
01	8122 X	8107	-0-	-15	-0-	8057	2	50	9	Y	45	46	1	3	8	31
02	7336 X	6926	-0-	-410	-0-	6886	2	40	9	Y	36	46	1	2	8	19
03	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8211	2	53	9	Y	48	45	1	3	8	19
04	7860 X	7724	-0-	-136	-0-	7703	2	21	9	Y	19	20	1	2	8	16
05	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8229	2	63	9	Y	57	50	1	7	8	16
06	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8025	2	59	9	Y	54	29	1	7	8	34
07	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8253	2	47	9	Y	43	34	1	5	8	38
08	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9168	2	43	9	Y	39	66	1	1	8	10
09	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8431	2	43	9	Y	39	32	1	1	8	16
10	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8692	2	36	9	Y	33	32	1			17
11	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8406	2	72	9	Y	65	59	1			23
*12	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8462	2	31	9	Y	28	40	1	1	8	10
TOTAL GAS PROD:		99,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		506										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195															
01	3565 X	3510	-0-	-55	-0-	3469	2	41	9	Y	37	32	1	7 8	9
02	3220 X	2403	-0-	-817	-0-	2370	2	33	9	Y	30	15	1	4 8	20
03	3751 X	2641	-0-	-1110	-0-	2613	2	28	9	Y	25	29	1	6 8	10
04	3630 X	2209	-0-	-1421	-0-	2190	2	19	9	Y	17	14	1	4 8	9
05	3751 X	2963	-0-	-788	-0-	2938	2	25	9	Y	23	8	8		24
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3676	2	25	9	Y	23	32	1	4 8	11
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3790	2	21	9	Y	19	14	1	3 8	13
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3557	2	18	9	Y	16	13	1	1 8	15
09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3475	2	20	9	Y	18	26	1	1 8	6
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3310	2	19	9	Y	17	14	1		9
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3587	2	23	9	Y	21	12	1		18
*12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3297	2	29	9	Y	26	24	1	1 8	19
TOTAL GAS PROD:		38,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			272							

PITTS A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326						
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2617	2	37	9	Y	34	25	1	11 8	9
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3068	2	33	9	Y	30	24	1	7 8	8
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3116	2	51	9	Y	46	26	1	11 8	17
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2361	2	47	9	Y	43	26	1	6 8	28
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2450	2	97	9	Y	88	27	1	10 8	79
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2006	2	94	9	Y	85	115	1	9 8	40
07	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2271	2	98	9	Y	89	59	1	12 8	58
08	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2569	2	95	9	Y	86	56	1	15 8	73
09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2577	2	95	9	Y	86	60	1	14 8	85
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2795	2	119	9	Y	108	125	1	10 8	58
11	2340 X	2258	-0-	-82	-0-	2202	2	56	9	Y	51	87	1	9 8	13
12	2418 N	796	-0-	-1622	-0-	776	2	20	9	Y	18	18	1	6 8	7
TOTAL GAS PROD:		29,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			764							

PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337						
01	4247 X	3252	-0-	-995	-0-	189	1	2969	2	Y	85	45	1	34 8	11
02	4060 X	977	-0-	-3083	-0-	189	1	723	2	Y	59	38	1	26 8	6
03	4495 X	614	-0-	-3881	-0-	126	1	435	2	Y	48	18	1	24 8	12
04	3150 X	617	-0-	-2533	-0-	126	1	457	2	Y	31	15	1	14 8	14
05	3255 X	1013	-0-	-2242	-0-	270	1	707	2	Y	33	27	1	9 8	11
06	3150 X	966	-0-	-2184	-0-	252	1	697	2	Y	15	23	1		3
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	243	1	1188	2	Y	15	9	1		9
08	1023 X	984	-0-	-39	-0-	189	1	777	2	Y	16	18	1		7
09	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	252	1	985	2	Y	14	17	1		4
10	1457 N	588	-0-	-869	-0-	270	1	303	2	Y	14	9	1		9
11	960 N	868	-0-	-92	-0-	261	1	576	2	Y	28	21	1	6 8	10
12	1302 N	714	-0-	-588	-0-	279	1	373	2	Y	56	38	1	15 8	13
TOTAL GAS PROD:		13,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			414							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5487	2	54	9	Y	49	3	8			112	
02	5376 X	4751	-0-	-625	-0-	4727	2	24	9	Y	22	85	1	2	8	47	
03	5952 X	5510	-0-	-442	-0-	5496	2	14	9	Y	13	3	8			57	
04	5760 X	5268	-0-	-492	-0-	5256	2	12	9	Y	11	2	8			66	
05	5859 X	5269	-0-	-590	-0-	5211	2	58	9	Y	53	86	1	5	8	28	
06	5370 X	4955	-0-	-415	-0-	4920	2	35	9	Y	32	4	8			56	
07	5518 X	5062	-0-	-456	-0-	5022	2	40	9	Y	36	68	1	3	8	21	
08	5518 X	5139	-0-	-379	-0-	5124	2	15	9	Y	14	1	8			34	
09	5100 X	4998	-0-	-102	-0-	4964	2	34	9	Y	31	1	8			64	
10	5270 X	5242	-0-	-28	-0-	5224	2	18	9	Y	16	59	1			21	
11	4980 X	4955	-0-	-25	-0-	4930	2	25	9	Y	23					44	
12	5177 X	4143	-0-	-1034	-0-	4073	2	70	9	Y	64	1	8			107	
TOTAL GAS PROD:		60,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		364											

PANOLA 2 UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	229271	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9015 -	9310					
01	4557 X	4196	-0-	-361	-0-	4172	2	24	9	Y	22	4	8			115	
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3671	2	98	9	Y	89	174	1	3	8	27	
03	4061 X	4053	-0-	-8	-0-	4024	2	29	9	Y	26	4	8			49	
04	3930 X	3685	-0-	-245	-0-	3671	2	14	9	Y	13	3	8			59	
05	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4110	2	7	9	Y	6	6	8			59	
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3980	2	6	9	Y	5	4	8			60	
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4021	2	83	9	Y	75	3	8			132	
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3987	2	12	9	Y	11	1	8			142	
09	3870 X	3844	-0-	-26	-0-	3800	2	44	9	Y	40	1	8			181	
10	3999 X	3900	-0-	-99	-0-	3872	2	28	9	Y	25					206	
11	3870 X	3672	-0-	-198	-0-	3647	2	25	9	Y	23	180	1			49	
12	3999 X	3582	-0-	-417	-0-	3569	2	13	9	Y	12	1	8			60	
TOTAL GAS PROD:		46,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		347											

INGRAM 2 UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	229389	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8433 -	9125					
01	4185 X	2162	-0-	-2023	-0-	2112	2	50	9	Y	45	44	1	5	8	40	
02	3780 X	1239	-0-	-2541	-0-	1213	2	26	9	Y	24	37	1	3	8	24	
03	4247 X	1865	-0-	-2382	-0-	1821	2	44	9	Y	40	7	8			57	
04	4110 X	1275	-0-	-2835	-0-	1251	2	24	9	Y	22	45	1	3	8	31	
05	4247 X	859	-0-	-3388	-0-	833	2	26	9	Y	24	39	1	4	8	12	
06	2100 X	1432	-0-	-668	-0-	1401	2	31	9	Y	28	4	8			36	
07	1860 X	1110	-0-	-750	-0-	1087	2	23	9	Y	21	31	1	6	8	20	
08	1612 X	991	-0-	-621	-0-	970	2	21	9	Y	19	6	8			33	
09	1440 N	932	-0-	-508	-0-	908	2	24	9	Y	22	32	1	6	8	17	
10	1116 N	777	-0-	-339	-0-	752	2	25	9	Y	23	4	8			36	
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	841	2	33	9	Y	30	31	1	9	8	26	
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	952	2	52	9	Y	47	13	8			60	
TOTAL GAS PROD:		14,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		345											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PETER 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2356	X	1124	-0-	-1232	-0-	1087	2	37	9	Y	34	12	8		33	
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2137	2	34	9	Y	31	28	1	11	8	25
03	1705	N	1251	-0-	-454	-0-	1226	2	25	9	Y	23	29	1	7	8	12
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1895	2	43	9	Y	39	21	1	7	8	23
05	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	882	2	13	9	Y	12	24	1	3	8	8
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1567	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	4
07	3100	N	3577	-0-	477	477	3577	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	3100	N	3597	-0-	497	974	3597	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3520	-0-	520	1494	3520	2			Y	-0-					-0-
10	5320	X	3826	-0-	-1494	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3622	2	39	9	Y	35	8	8			27
*12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3850	2	72	9	Y	65	54	1	12	8	26
TOTAL GAS PROD:		31,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		244											

PETER 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229446		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157								
01	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	4615	2	36	9	Y	33	7	8			35
02	4228	X	4035	-0-	-193	-0-	4013	2	22	9	Y	20	29	1	5	8	21
03	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	4468	2	43	9	Y	39	29	1	7	8	24
04	4530	X	4390	-0-	-140	-0-	4346	2	44	9	Y	40	34	1	4	8	26
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4901	2	35	9	Y	32	30	1	5	8	23
06	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3878	2	23	9	Y	21	24	1	3	8	17
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4645	2	37	9	Y	34	18	1	7	8	26
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4733	2	42	9	Y	38	28	1	7	8	29
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4553	2	43	9	Y	39	53	1	7	8	8
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4644	2	33	9	Y	30	25	1	5	8	8
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4294	2	28	9	Y	25	4	8			29
12	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	3972	2	34	9	Y	31	43	1	4	8	13
TOTAL GAS PROD:		53,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		382											

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229449		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192								
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4742	2	18	9	Y	16	4	8			31
02	4256	X	3704	-0-	-552	-0-	3702	2	2	9	Y	2	2	8			31
03	4960	X	4681	-0-	-279	-0-	4656	2	25	9	Y	23	36	1	3	8	15
04	4800	X	3100	-0-	-1700	-0-	3091	2	9	9	Y	8	2	8			21
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5198	2	19	9	Y	17	30	1	4	8	4
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4862	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5479	2	1	9	Y	1	1	8			4
08	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	4999	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	5040	X	4535	-0-	-505	-0-	4535	2			Y	-0-					4
10	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	2			Y	-0-					4
11	5250	X	4762	-0-	-488	-0-	4762	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5097	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		70											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 14		RRCID -> 232275		COMPL. DATE 08/29/2007				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6131	2	63	9	Y	57	134	1	6	8	37
02	5432 X	1667	-0-	-3765	-0-	1648	2	19	9	Y	17	3	8			51
03	6293 X	544	-0-	-5749	-0-	489	2	55	9	Y	50	4	8			97
04	6090 X	789	-0-	-5301	-0-	739	2	50	9	Y	45	123	1	3	8	16
05	6293 X	2626	-0-	-3667	-0-	2616	2	10	9	Y	9	3	8			22
06	6000 X	4655	-0-	-1345	-0-	4631	2	24	9	Y	22	2	8			42
07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3012	2	33	9	Y	30	1	8			71
08	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5966	2	43	9	Y	39	78	1	1	8	31
09	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6340	2	26	9	Y	24					55
10	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9249	2	36	9	Y	33					88
11	4890 X	4320	-0-	-570	-0-	4300	2	20	9	Y	18	92	1			14
12	5053 X	4391	-0-	-662	-0-	4367	2	24	9	Y	22	1	8			35
TOTAL GAS PROD:		49,891				TOTAL CONDENSATE PROD:				366						

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142						
01	3100 N	3220	-0-	120	321	3183	2	37	9	Y	34	32	1	3	8	9
02	3211 X	2890	-0-	-321	-0-	2857	2	33	9	Y	30	16	1	2	8	21
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3240	2	23	9	Y	21	30	1	2	8	10
04	3120 X	2817	-0-	-303	-0-	2798	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	10
05	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	2802	2	15	9	Y	14	4	8			20
06	3120 X	2936	-0-	-184	-0-	2913	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	11
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3820	2	23	9	Y	21	15	1	2	8	15
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3982	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	18
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3725	2	22	9	Y	20	31	1			7
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3813	2	22	9	Y	20	16	1			11
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3662	2	30	9	Y	27	15	1			23
*12	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3433	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	24
TOTAL GAS PROD:		40,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				277						

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220						
01	6603 X	5840	-0-	-763	-0-	5832	2	8	9	Y	7	6	8			11
02	5572 X	3287	-0-	-2285	-0-	3283	2	4	9	Y	4	4	8			11
03	6138 X	4954	-0-	-1184	-0-	4947	2	7	9	Y	6	6	8			11
04	5940 X	5376	-0-	-564	-0-	5373	2	3	9	Y	3	3	8			11
05	5828 X	4574	-0-	-1254	-0-	4567	2	7	9	Y	6	5	8			12
06	5640 X	5379	-0-	-261	-0-	5373	2	6	9	Y	5	5	8			12
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5578	2	9	9	Y	8	8	8			12
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5632	2	10	9	Y	9	9	8			12
09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5418	2	9	9	Y	8	8	8			12
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5356	2	7	9	Y	6	6	8			12
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5182	2	3	9	Y	3	3	8			12
*12	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5197	2	4	9	Y	4	4	8			12
TOTAL GAS PROD:		61,815				TOTAL CONDENSATE PROD:				69						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8808 - 9226						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		6727 X	6367	-0-	-360	-0-	6306 2	61	9	Y	55	69 1	8 8			51
02		5964 X	3445	-0-	-2519	-0-	3419 2	26	9	Y	24	5 8				70
03		6386 X	6004	-0-	-382	-0-	5938 2	66	9	Y	60	74 1	8 8			48
04		6150 X	6083	-0-	-67	-0-	6060 2	23	9	Y	21	5 8				64
05		6355 X	6319	-0-	-36	-0-	6273 2	46	9	Y	42	72 1	6 8			28
06		6150 X	6100	-0-	-50	-0-	6047 2	53	9	Y	48	5 8				71
07		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6288 2	28	9	Y	25	8 8				88
08		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6277 2	20	9	Y	18	78 1	8 8			20
09		6090 X	6075	-0-	-15	-0-	6025 2	50	9	Y	45	8 8				57
10		6293 X	6215	-0-	-78	-0-	6174 2	41	9	Y	37	6 8				88
11		6090 X	5862	-0-	-228	-0-	5800 2	62	9	Y	56	92 1	5 8			47
12		6293 X	5657	-0-	-636	-0-	5624 2	33	9	Y	30	66 1	4 8			7
TOTAL GAS PROD:		70,740				TOTAL CONDENSATE PROD:				461						

PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8794 - 9200						
01		4929 X	3606	-0-	-1323	-0-	3571 2	35	9	Y	32	10 8				30
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4154 2	20	9	Y	18	25 1	6 8			17
03		4495 X	4112	-0-	-383	-0-	4070 2	42	9	Y	38	24 1	10 8			21
04		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4343 2	40	9	Y	36	29 1	6 8			22
05		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5006 2	44	9	Y	40	27 1	8 8			27
06		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4407 2	45	9	Y	41	29 1	8 8			31
07		4495 X	4366	-0-	-129	-0-	4321 2	45	9	Y	41	31 1	11 8			30
08		4557 X	4223	-0-	-334	-0-	4169 2	54	9	Y	49	33 1	12 8			34
09		4410 X	4038	-0-	-372	-0-	3984 2	54	9	Y	49	63 1	11 8			9
10		4557 X	4318	-0-	-239	-0-	4276 2	42	9	Y	38	30 1	8 8			9
11		4410 X	3872	-0-	-538	-0-	3847 2	25	9	Y	23	5 8				27
12		4371 X	4183	-0-	-188	-0-	4147 2	36	9	Y	33	41 1	5 8			14
TOTAL GAS PROD:		50,777				TOTAL CONDENSATE PROD:				438						

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 8738 - 9352						
01		4619 X	3372	-0-	-1247	-0-	3328 2	44	9	Y	40	52 1	3 8			8
02		3612 X	3148	-0-	-464	-0-	3100 2	48	9	Y	44	24 1	2 8			26
03		3999 X	3525	-0-	-474	-0-	3472 2	53	9	Y	48	52 1	3 8			19
04		3330 X	3241	-0-	-89	-0-	3200 2	41	9	Y	37	28 1	2 8			26
05		3472 X	3292	-0-	-180	-0-	3239 2	53	9	Y	48	26 1	3 8			45
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3332 2	43	9	Y	39	64 1	2 8			18
07		3534 X	2991	-0-	-543	-0-	2944 2	47	9	Y	43	32 1	2 8			27
08		3534 X	2860	-0-	-674	-0-	2829 2	31	9	Y	28	1 8				54
09		3390 X	2864	-0-	-526	-0-	2825 2	39	9	Y	35	69 1				20
10		3503 X	2986	-0-	-517	-0-	2942 2	44	9	Y	40	33 1				27
11		3390 X	2922	-0-	-468	-0-	2880 2	42	9	Y	38	32 1				33
12		2976 X	2527	-0-	-449	-0-	2487 2	40	9	Y	36	28 1	1 8			40
TOTAL GAS PROD:		37,103				TOTAL CONDENSATE PROD:				476						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	651 N	459	-0-	-192	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	179	-0-	-271	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	61	-0-	-404	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235663		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148							
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3730	2	31	9	Y	28	23	1	2	8	27
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2720	2	18	9	Y	16	25	1	1	8	17
03	3410 X	1943	-0-	-1467	-0-	1934	2	9	9	Y	8	1	8			24
04	3630 X	3201	-0-	-429	-0-	3190	2	11	9	Y	10	19	1	1	8	14
05	3751 X	3488	-0-	-263	-0-	3449	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	18
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3761	2	40	9	Y	36	4	8			50
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3723	2	30	9	Y	27	44	1	6	8	27
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3875	2	30	9	Y	27	6	8			48
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3716	2	34	9	Y	31	47	1	6	8	26
10	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3734	2	36	9	Y	33	4	8			55
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3409	2	31	9	Y	28	49	1	5	8	29
*12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3790	2	41	9	Y	37	7	8			59
TOTAL GAS PROD:		41,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		316										

PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288							
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	129	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	114	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	41	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	120 N	32	-0-	-88	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		968		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8898		- 9302				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2586	-0-	-1072	-0-	2541	2	45	9	Y	41	35	1	11	8	12
02	3556 X	2657	-0-	-899	-0-	2617	2	40	9	Y	36	31	1	7	8	10
03	3937 X	2810	-0-	-1127	-0-	2749	2	61	9	Y	55	33	1	11	8	21
04	3810 X	2670	-0-	-1140	-0-	2606	2	64	9	Y	58	34	1	6	8	39
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3026	2	39	9	Y	35	38	1	6	8	30
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3373	2	40	9	Y	36	44	1	6	8	16
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3268	2	42	9	Y	38	23	1	8	8	23
08	3069 X	2934	-0-	-135	-0-	2897	2	37	9	Y	34	22	1	9	8	26
09	3420 X	3147	-0-	-273	-0-	3111	2	36	9	Y	33	21	1	8	8	30
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3659	2	44	9	Y	40	44	1	6	8	20
11	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	3282	2	41	9	Y	37	41	1	7	8	9
*12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4017	2	41	9	Y	37	21	1	8	8	17
TOTAL GAS PROD:		37,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		480										

PETER 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8749		- 9130				
01	4402 X	4372	-0-	-30	-0-	4343	2	29	9	Y	26	7	8		25	
02	4340 X	3663	-0-	-677	-0-	3644	2	19	9	Y	17	21	1	5	8	16
03	4805 X	3680	-0-	-1125	-0-	3647	2	33	9	Y	30	22	1	7	8	17
04	4530 X	3782	-0-	-748	-0-	3748	2	34	9	Y	31	25	1	4	8	19
05	4681 X	4231	-0-	-450	-0-	4197	2	34	9	Y	31	23	1	4	8	23
06	4230 X	4010	-0-	-220	-0-	3975	2	35	9	Y	32	25	1	4	8	26
07	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	3783	2	34	9	Y	31	26	1	5	8	26
08	4061 X	3857	-0-	-204	-0-	3816	2	41	9	Y	37	28	1	6	8	29
09	3930 X	3504	-0-	-426	-0-	3467	2	37	9	Y	34	51	1	5	8	7
10	4061 X	2266	-0-	-1795	-0-	2234	2	32	9	Y	29	24	1	4	8	8
11	3930 X	2201	-0-	-1729	-0-	2173	2	28	9	Y	25	4	8		29	
12	3844 X	2698	-0-	-1146	-0-	2653	2	45	9	Y	41	48	1	5	8	17
TOTAL GAS PROD:		42,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		364										

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9067		- 9196				
01	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2114	2	51	9	Y	46	36	1	2	8	45
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1924	2	28	9	Y	25	41	1	1	8	28
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2266	2	31	9	Y	28	2	8		54	
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2076	2	20	9	Y	18	42	1	1	8	29
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2020	2	31	9	Y	28	40	1	1	8	16
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	Y	24	1	8		39	
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2366	2	20	9	Y	18	35	1	2	8	20
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2658	2	20	9	Y	18	2	8		36	
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2234	2	24	9	Y	22	36	1	2	8	20
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1904	2	30	9	Y	27	6	8		41	
11	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28	36	1	9	8	24
*12	3100 N	3143	-0-	43	43	3101	2	42	9	Y	38	11	8		51	
TOTAL GAS PROD:		27,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		320										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9014 - 9496								
01	T. A.	237	-0-	237	465	225	2	12	9	Y	11	8	1	1	8	8
02	531 X	66	-0-	-465	-0-	65	2	1	9	Y	1					9
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	35	2	15	9	Y	14	1	8			22
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	213	2	24	9	Y	22	35	1	1	8	8
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					9
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					10
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	Y	2					12
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	12	1	1	8	2
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					4
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	116	2	2	9	Y	2	1	8			2
TOTAL GAS PROD:		1,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008				TOTAL DEPTH 9575				PERF. 8890 - 9293			
01	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7473	2	53	9	Y	48	54	1	6	8	31	
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6235	2	41	9	Y	37	45	1	4	8	19	
03	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6935	2	55	9	Y	50	45	1	5	8	19	
04	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6473	2	24	9	Y	22	20	1	4	8	17	
05	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7267	2	46	9	Y	42	41	1	7	8	11	
06	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8278	2	31	9	Y	28	17	1	5	8	17	
07	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7928	2	24	9	Y	22	17	1	3	8	19	
08	7316 X	6428	-0-	-888	-0-	6406	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5	
09	7290 X	5995	-0-	-1295	-0-	5973	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8	
10	7533 X	6120	-0-	-1413	-0-	6101	2	19	9	Y	17	16	1			9	
11	7290 X	6150	-0-	-1140	-0-	6098	2	52	9	Y	47	39	1			17	
12	7533 X	7145	-0-	-388	-0-	7083	2	62	9	Y	56	52	1	1	8	20	
TOTAL GAS PROD:		82,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		409											

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 9585				PERF. 8927 - 9344			
01	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10947	2	52	9	Y	47	47	1	5	8	31	
02	10724 X	9336	-0-	-1388	-0-	9295	2	41	9	Y	37	46	1	3	8	19	
03	12462 X	10202	-0-	-2260	-0-	10148	2	54	9	Y	49	45	1	4	8	19	
04	12060 X	9659	-0-	-2401	-0-	9637	2	22	9	Y	20	20	1	3	8	16	
05	12462 X	10157	-0-	-2305	-0-	10112	2	45	9	Y	41	40	1	6	8	11	
06	10650 X	9588	-0-	-1062	-0-	9558	2	30	9	Y	27	17	1	4	8	17	
07	10323 X	9700	-0-	-623	-0-	9677	2	23	9	Y	21	17	1	2	8	19	
08	10044 X	9282	-0-	-762	-0-	9260	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5	
09	9720 X	8007	-0-	-1713	-0-	7985	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8	
10	10044 X	7987	-0-	-2057	-0-	7968	2	19	9	Y	17	16	1			9	
11	9600 X	7407	-0-	-2193	-0-	7340	2	67	9	Y	61	48	1			22	
12	9703 X	8010	-0-	-1693	-0-	7918	2	92	9	Y	84	75	1	1	8	30	
TOTAL GAS PROD:		110,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		444											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3776	-0-	-6	-0-	3709	2	67	9	Y	61	37	1	19	8	9
02	3584 X	3431	-0-	-153	-0-	3392	2	39	9	Y	35	28	1	12	8	4
03	3968 X	3902	-0-	-66	-0-	3850	2	52	9	Y	47	18	1	19	8	14
04	3690 X	3672	-0-	-18	-0-	3641	2	31	9	Y	28	17	1	10	8	15
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3948	2	65	9	Y	59	38	1	17	8	19
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3742	2	70	9	Y	64	57	1	16	8	10
07	3906 X	3196	-0-	-710	-0-	3130	2	66	9	Y	60	27	1	17	8	26
08	3875 X	3814	-0-	-61	-0-	3711	2	103	9	Y	94	64	1	25	8	31
09	3750 X	3704	-0-	-46	-0-	3625	2	79	9	Y	72	66	1	23	8	14
10	3875 X	3864	-0-	-11	-0-	3796	2	68	9	Y	62	29	1	17	8	30
11	3750 X	3515	-0-	-235	-0-	3437	2	78	9	Y	71	63	1	10	8	28
*12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3816	2	92	9	Y	84	77	1	12	8	23
TOTAL GAS PROD:		44,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		737										

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182							
01	5580 X	3833	-0-	-1747	-0-	3799	2	34	9	Y	31	28	1	4	8	8
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4324	2	31	9	Y	28	14	1	3	8	19
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4436	2	23	9	Y	21	27	1	4	8	9
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4362	2	18	9	Y	16	14	1	2	8	9
05	4123 X	3538	-0-	-585	-0-	3525	2	13	9	Y	12	3	8			18
06	3990 X	2515	-0-	-1475	-0-	2497	2	18	9	Y	16	24	1	2	8	8
07	4123 X	2977	-0-	-1146	-0-	2953	2	24	9	Y	22	12	1	2	8	16
08	4371 X	3611	-0-	-760	-0-	3596	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	13
09	4230 X	4207	-0-	-23	-0-	4179	2	28	9	Y	25	28	1	1	8	9
10	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3452	2	20	9	Y	18	17	1			10
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3579	2	31	9	Y	28	14	1			24
*12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4944	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	26
TOTAL GAS PROD:		45,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		267										

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386							
01	3410 X	2608	-0-	-802	-0-	2568	2	40	9	Y	36	43	1	4	8	7
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3153	2	47	9	Y	43	22	1	3	8	25
03	3317 X	3054	-0-	-263	-0-	3011	2	43	9	Y	39	45	1	4	8	15
04	3210 X	3148	-0-	-62	-0-	3111	2	37	9	Y	34	23	1	3	8	23
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3449	2	40	9	Y	36	23	1	6	8	30
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3181	2	30	9	Y	27	42	1	4	8	11
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3445	2	32	9	Y	29	20	1	3	8	17
08	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	2907	2	21	9	Y	19	1	8			35
09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3092	2	25	9	Y	23	44	1	1	8	13
10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3391	2	29	9	Y	26	21	1			18
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3158	2	32	9	Y	29	22	1			25
12	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2832	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	30
TOTAL GAS PROD:		37,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		368										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 13		RRCID -> 246431		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2184	2	68	9	Y	62	20	1	35 8
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2465	2	48	9	Y	44	26	1	21 8
03	2418 X	2384	-0-	-34	-0-	2318	2	66	9	Y	60	25	1	28 8
04	2190 X	2062	-0-	-128	-0-	2019	2	43	9	Y	39	22	1	11 8
05	2790 X	2148	-0-	-642	-0-	2085	2	63	9	Y	57	20	1	30 8
06	2700 X	2543	-0-	-157	-0-	2473	2	70	9	Y	64	43	1	32 8
07	2790 X	2341	-0-	-449	-0-	2263	2	78	9	Y	71	24	1	41 8
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2865	2	85	9	Y	77	22	1	51 8
09	2550 X	2149	-0-	-401	-0-	2076	2	73	9	Y	66	22	1	42 8
10	2635 X	2293	-0-	-342	-0-	2236	2	57	9	Y	52	40	1	25 8
11	2850 X	1821	-0-	-1029	-0-	1777	2	44	9	Y	40	37	1	9 8
12	2945 X	2329	-0-	-616	-0-	2287	2	42	9	Y	38	22	1	7 8
TOTAL GAS PROD:		27,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		670								

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353					
01	5022 X	4973	-0-	-49	-0-	4944	2	29	9	Y	26	22	1	2 8
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4657	2	25	9	Y	23	24	1	1 8
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5870	2	29	9	Y	26	25	1	2 8
04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5140	2	40	9	Y	36	37	1	1 8
05	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5877	2	101	9	Y	92	12	8	86
06	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5880	2	89	9	Y	81	112	1	8 8
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	5947	2	92	9	Y	84	6	8	125
08	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6011	2	100	9	Y	91	130	1	1 8
09	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5805	2	108	9	Y	98	130	1	2 8
10	5890 X	5834	-0-	-56	-0-	5779	2	55	9	Y	50			101
11	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6101	2	132	9	Y	120	120	1	101
*12	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7295	2	121	9	Y	110	119	1	1 8
TOTAL GAS PROD:		70,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		837								

PITTS A UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309					
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3	3	1	1
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	157	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3	2	1	2
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	133	2	3	9	Y	3	2	1	3
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	3	3	1	2
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	3	1	1
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	Y	3	2	1	2
08	279 N	117	-0-	-162	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1	2
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2	3	1	1
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1	1
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		1,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 15		RRCID -> 247722		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8904 - 9318						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6324 X	6075	-0-	-249	-0-	6025	2	50	9	Y	45	47	1	3	8	31
02	5572 X	5427	-0-	-145	-0-	5388	2	39	9	Y	35	45	1	2	8	19
03	6169 X	6137	-0-	-32	-0-	6084	2	53	9	Y	48	45	1	3	8	19
04	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6012	2	22	9	Y	20	20	1	2	8	17
05	6076 X	5800	-0-	-276	-0-	5759	2	41	9	Y	37	40	1	3	8	11
06	5940 X	5417	-0-	-523	-0-	5389	2	28	9	Y	25	17	1	2	8	17
07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6272	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	19
08	6231 X	5681	-0-	-550	-0-	5659	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	6030 X	5981	-0-	-49	-0-	5960	2	21	9	Y	19	16	1			8
10	6293 X	5758	-0-	-535	-0-	5739	2	19	9	Y	17	16	1			9
11	6090 X	5063	-0-	-1027	-0-	5018	2	45	9	Y	41	35	1			15
12	6386 X	5191	-0-	-1195	-0-	5160	2	31	9	Y	28	32	1	1	8	10
TOTAL GAS PROD:		68,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		355								

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8920 - 9345						
01	4774 X	2761	-0-	-2013	-0-	2654	2	107	9	Y	97	84	1	9	8	40
02	4452 X	3306	-0-	-1146	-0-	3218	2	88	9	Y	80	83	1	6	8	31
03	4805 X	737	-0-	-4068	-0-	657	2	80	9	Y	73	75	1	6	8	23
04	3780 X	307	-0-	-3473	-0-	307	2			Y	-0-	23	1			-0-
05	3658 X	234	-0-	-3424	-0-	228	2	6	9	Y	5					5
06	3540 X	138	-0-	-3402	-0-	138	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	3658 X	156	-0-	-3502	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

PETER 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249396		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8783 - 9182						
01	6758 X	6736	-0-	-22	-0-	6710	2	26	9	Y	24	7	8			23
02	5992 X	5931	-0-	-61	-0-	5914	2	17	9	Y	15	20	1			14
03	6634 X	6616	-0-	-18	-0-	6584	2	32	9	Y	29	20	1	4	8	16
04	6420 X	4444	-0-	-1976	-0-	4413	2	31	9	Y	28	23	1	4	8	17
05	6634 X	5624	-0-	-1010	-0-	5581	2	43	9	Y	39	22	1	8	8	26
06	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6661	2	44	9	Y	40	28	1	7	8	31
07	6603 X	6588	-0-	-15	-0-	6544	2	44	9	Y	40	31	1	10	8	30
08	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6296	2	54	9	Y	49	33	1	12	8	34
09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5864	2	54	9	Y	49	63	1	11	8	9
10	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6397	2	42	9	Y	38	30	1	8	8	9
11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6223	2	33	9	Y	30	7	8			32
*12	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6737	2	52	9	Y	47	52	1	9	8	18
TOTAL GAS PROD:		74,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		428								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
		WELL #: 16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9005 - 9170							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5146 X	4422	-0-	-724	-0-	4386	2	36	9	Y	33	30	1	3	8	9	
02	4284 X	4229	-0-	-55	-0-	4198	2	31	9	Y	28	15	1	2	8	20	
03	4743 X	4166	-0-	-577	-0-	4142	2	24	9	Y	22	29	1	3	8	10	
04	4350 X	4251	-0-	-99	-0-	4232	2	19	9	Y	17	15	1	2	8	10	
05	4681 X	4552	-0-	-129	-0-	4539	2	13	9	Y	12	4	8			18	
06	4530 X	4110	-0-	-420	-0-	4089	2	21	9	Y	19	25	1	2	8	10	
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4753	2	20	9	Y	18	13	1	2	8	13	
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4731	2	19	9	Y	17	13	1	1	8	16	
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4652	2	18	9	Y	16	26	1			6	
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4538	2	20	9	Y	18	14	1			10	
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4640	2	28	9	Y	25	13	1			22	
*12	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4608	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	24	
TOTAL GAS PROD:		53,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		258											

PITTS A UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 250074		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9004 - 9342							
01	5549 X	4995	-0-	-554	-0-	4945	2	50	9	Y	45	31	1	19	8	10	
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5101	2	44	9	Y	40	28	1	13	8	9	
03	5611 X	3936	-0-	-1675	-0-	3883	2	53	9	Y	48	26	1	16	8	15	
04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5348	2	66	9	Y	60	28	1	11	8	36	
05	5611 X	5182	-0-	-429	-0-	5143	2	39	9	Y	35	35	1	12	8	24	
06	5430 X	5388	-0-	-42	-0-	5352	2	36	9	Y	33	35	1	10	8	12	
07	5611 X	5364	-0-	-247	-0-	5323	2	41	9	Y	37	17	1	14	8	18	
08	5177 X	4911	-0-	-266	-0-	4874	2	37	9	Y	34	17	1	16	8	19	
09	5010 X	4156	-0-	-854	-0-	4128	2	28	9	Y	25	16	1	11	8	17	
10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5628	2	41	9	Y	37	28	1	11	8	15	
11	5010 X	4954	-0-	-56	-0-	4884	2	70	9	Y	64	56	1	5	8	18	
12	5177 X	4916	-0-	-261	-0-	4848	2	68	9	Y	62	41	1	5	8	34	
TOTAL GAS PROD:		60,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		520											

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8882 - 9304							
01	4898 X	3491	-0-	-1407	-0-	3462	2	29	9	Y	26	2	8			64	
02	4396 X	3666	-0-	-730	-0-	3665	2	1	9	Y	1	1	8			64	
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4506	2	45	9	Y	41	74	1	2	8	29	
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4431	2	19	9	Y	17	1	8			45	
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4476	2	46	9	Y	42	73	1	2	8	12	
06	4410 X	3798	-0-	-612	-0-	3785	2	13	9	Y	12	1	8			23	
07	4588 X	3744	-0-	-844	-0-	3705	2	39	9	Y	35	1	8			57	
08	4557 X	4065	-0-	-492	-0-	4044	2	21	9	Y	19	1	8			75	
09	4410 X	3743	-0-	-667	-0-	3726	2	17	9	Y	15					90	
10	4526 X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			Y	-0-					90	
11	3930 X	3766	-0-	-164	-0-	3696	2	70	9	Y	64	117	1			37	
12	4061 X	3563	-0-	-498	-0-	3496	2	67	9	Y	61	1	8			97	
TOTAL GAS PROD:		47,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		333											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009			TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9096 - 9392		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3764	2	39 9	Y	35	30 1	6 8	21
02	3696 X	3248	-0-	-448	-0-	3206	2	42 9	Y	38	31 1	3 8	25
03	4092 X	2498	-0-	-1594	-0-	2465	2	33 9	Y	30	5 8		50
04	3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3393	2	46 9	Y	42	71 1	4 8	17
05	4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3883	2	50 9	Y	45	37 1	7 8	18
06	3690 X	3541	-0-	-149	-0-	3502	2	39 9	Y	35	27 1	5 8	21
07	3596 X	3436	-0-	-160	-0-	3399	2	37 9	Y	34	25 1	3 8	27
08	3813 X	3698	-0-	-115	-0-	3664	2	34 9	Y	31	30 1	1 8	27
09	3690 X	3215	-0-	-475	-0-	3189	2	26 9	Y	24	31 1	1 8	19
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28 9	Y	25	29 1		15
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3689	2	25 9	Y	23	27 1		11
12	3689 X	3243	-0-	-446	-0-	3232	2	11 9	Y	10	1 8		20
TOTAL GAS PROD:		42,960				TOTAL CONDENSATE PROD:			372				

BALL 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 9580		PERF. 9064 - 9359			
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	2	Y	32	20 1	10 8	16
						35	9							
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	58	1	759	2	Y	21	20 1	4 8	13
						23	9							
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	2	Y	21	7 8		27
						23	9							
04	1080 N	815	-0-	-265	-0-	78	1	714	2	Y	21	36 1	4 8	8
						23	9							
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	268	1	1914	2	Y	53	31 1	9 8	21
						58	9							
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	234	1	1436	2	Y	39	32 1	5 8	23
						43	9							
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	264	1	1448	2	Y	40	28 1	4 8	31
						44	9							
08	2232 N	1684	-0-	-548	-0-	312	1	1332	2	Y	36	34 1	1 8	32
						40	9							
09	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	260	1	1395	2	Y	28	37 1	1 8	22
						31	9							
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	243	1	2221	2	Y	31	35 1		18
						34	9							
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	2	Y	28	33 1		13
						31	9							
12	1736 N	1416	-0-	-320	-0-	1	1	1384	2	Y	28	1 8		40
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		18,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			378					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009				TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	45	1	1477	2	Y	74	68	1	10	8	46
						81	9									
02	2744 X	1067	-0-	-1677	-0-	72	1	940	2	Y	50	59	1	3	8	34
						55	9									
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	169	1	3768	2	Y	44	6	8			72
						48	9									
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	24	84	1	2	8	10
05	2914 X	2840	-0-	-74	-0-	339	1	2417	2	Y	76	46	1	8	8	32
						84	9									
06	3570 X	2427	-0-	-1143	-0-	330	1	2030	2	Y	61	50	1	5	8	38
						67	9									
07	3689 X	2329	-0-	-1360	-0-	349	1	1911	2	Y	63	46	1	4	8	51
						69	9									
08	3813 X	2004	-0-	-1809	-0-	368	1	1572	2	Y	58	56	1	1	8	52
						64	9									
09	2760 X	2134	-0-	-626	-0-	327	1	1757	2	Y	45	60	1	1	8	36
						50	9									
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	285	1	2614	2	Y	50	56	1			30
						55	9									
11	2430 X	2116	-0-	-314	-0-	67	1	2008	2	Y	37	49	1			18
						41	9									
12	2325 X	1806	-0-	-519	-0-	2	1	1771	2	Y	30	1	8			47
						33	9									
TOTAL GAS PROD:		25,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		612										

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009				TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226						
01	7657 X	7152	-0-	-505	-0-	7137	2	15	9	Y	14	2	8			32
02	6608 X	5974	-0-	-634	-0-	5973	2	1	9	Y	1	1	8			32
03	7285 X	6328	-0-	-957	-0-	6306	2	22	9	Y	20	37	1	1	8	14
04	6930 X	6764	-0-	-166	-0-	6754	2	10	9	Y	9	1	8			22
05	7161 X	6807	-0-	-354	-0-	6783	2	24	9	Y	22	36	1	2	8	6
06	6930 X	6436	-0-	-494	-0-	6428	2	8	9	Y	7	1	8			12
07	6975 X	6657	-0-	-318	-0-	6638	2	19	9	Y	17	1	8			28
08	6820 X	6646	-0-	-174	-0-	6635	2	11	9	Y	10	1	8			37
09	6600 X	6276	-0-	-324	-0-	6267	2	9	9	Y	8					45
10	6820 X	6394	-0-	-426	-0-	6394	2			Y	-0-					45
11	6450 X	6170	-0-	-280	-0-	6135	2	35	9	Y	32	59	1			18
12	6665 X	6223	-0-	-442	-0-	6189	2	34	9	Y	31	1	8			48
TOTAL GAS PROD:		77,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		171										

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261						
01	6200 X	5285	-0-	-915	-0-	5252	2	33	9	Y	30	54	1	6	8	26
02	5348 X	3019	-0-	-2329	-0-	3004	2	15	9	Y	14	4	8			36
03	5580 X	5254	-0-	-326	-0-	5221	2	33	9	Y	30	37	1	6	8	23
04	5400 X	5009	-0-	-391	-0-	4997	2	12	9	Y	11	3	8			31
05	5363 X	5229	-0-	-134	-0-	5204	2	25	9	Y	23	35	1	5	8	14
06	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5249	2	31	9	Y	28	6	8			36
07	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5522	2	18	9	Y	16	8	8			44
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5373	2	15	9	Y	14	39	1	9	8	10
09	5280 X	5204	-0-	-76	-0-	5175	2	29	9	Y	26	8	8			28
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5617	2	24	9	Y	22	6	8			44
11	5370 X	5145	-0-	-225	-0-	5099	2	46	9	Y	42	47	1	5	8	34
12	5549 X	4781	-0-	-768	-0-	4722	2	59	9	Y	54	71	1	4	8	13
TOTAL GAS PROD:		60,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		310										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4695	2	25	9	Y	23	7	8			52
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3647	2	4	9	Y	4	4	8			52
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3939	2	61	9	Y	55	5	8			102
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	Y	4	4	8			102
05	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2578	2	47	9	Y	43	84	1	7	8	54
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5112	2	3	9	Y	3	3	8			54
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5181	2	2	9	Y	2	2	8			54
08	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	Y	1	1	8			54
09	2820 X	2647	-0-	-173	-0-	2646	2	1	9	Y	1	43	1			12
10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					12
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4862	2	50	9	Y	45					57
*12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3673	2	24	9	Y	22	46	1	1	8	32
TOTAL GAS PROD:		49,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		203										

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 9488			PERF. 8907 - 9191				
01	6572 X	6036	-0-	-536	-0-	5947	2	89	9	Y	81	45	1	24	8	58
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5163	2	53	9	Y	48	53	1	16	8	37
03	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	4181	2	46	9	Y	42	18	8			61
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5432	2	37	9	Y	34	47	1	13	8	35
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5770	2	43	9	Y	39	49	1	6	8	19
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5563	2	36	9	Y	33	4	8			48
07	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5657	2	26	9	Y	24	41	1	6	8	25
08	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5380	2	26	9	Y	24	7	8			42
09	5010 X	4964	-0-	-46	-0-	4931	2	33	9	Y	30	42	1	6	8	24
10	5177 X	5175	-0-	-2	-0-	5141	2	34	9	Y	31	5	8			50
11	5010 X	4377	-0-	-633	-0-	4348	2	29	9	Y	26	44	1	4	8	28
12	5177 X	4921	-0-	-256	-0-	4876	2	45	9	Y	41	5	8			64
TOTAL GAS PROD:		62,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		453										

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 9520			PERF. 9002 - 9328				
01	296 X	92	-0-	-204	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 16		RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH		9561 PERF. 8908 - 9352						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14081 X	14081	-0-	-0-	13982	2	99	9	Y	90	61	1	21	8	15
02		11757 X	11757	-0-	-0-	11701	2	56	9	Y	51	46	1	13	8	7
03		13091 X	13091	-0-	-0-	13021	2	70	9	Y	64	29	1	20	8	22
04		12072 X	12072	-0-	-0-	12024	2	48	9	Y	44	29	1	11	8	26
05		11501 X	7643	-0-	-3858	7584	2	59	9	Y	54	52	1	7	8	21
06		12735 X	12735	-0-	-0-	12666	2	69	9	Y	63	66	1	6	8	12
07		13527 X	13527	-0-	-0-	13444	2	83	9	Y	75	38	1	9	8	40
08		12875 X	12875	-0-	-0-	12775	2	100	9	Y	91	85	1	10	8	36
09		12600 X	12600	-0-	-0-	12524	2	76	9	Y	69	79	1	9	8	17
10		12959 X	12959	-0-	-0-	12892	2	67	9	Y	61	35	1	7	8	36
11		11127 X	11127	-0-	-0-	11054	2	73	9	Y	66	66	1	10	8	26
*12		10021 X	10021	-0-	-0-	9935	2	86	9	Y	78	71	1	12	8	21
TOTAL GAS PROD:		144,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		806										

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254852		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH		9577 PERF. 8968 - 9355						
01		4650 X	2509	-0-	-2141	2498	2	11	9	Y	10	5	8			67
02		3836 X	1685	-0-	-2151	1656	2	29	9	Y	26	4	8			89
03		3751 X	2681	-0-	-1070	2630	2	51	9	Y	46	78	1	6	8	51
04		2760 X	2718	-0-	-42	2696	2	22	9	Y	20	5	8			66
05		3668 X	3668	-0-	-0-	3647	2	21	9	Y	19	8	8			77
06		3882 X	3882	-0-	-0-	3857	2	25	9	Y	23	6	8			94
07		4371 X	4371	-0-	-0-	4313	2	58	9	Y	53	78	1	4	8	65
08		4116 X	4116	-0-	-0-	4101	2	15	9	Y	14	1	8			78
09		3750 X	3597	-0-	-153	3584	2	13	9	Y	12	1	8			89
10		3875 X	3475	-0-	-400	3475	2			Y	-0-					89
11		3750 X	3434	-0-	-316	3410	2	24	9	Y	22	78	1			33
12		3875 X	3551	-0-	-324	3528	2	23	9	Y	21	1	8			53
TOTAL GAS PROD:		39,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		266										

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255134		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH		9590 PERF. 8929 - 9336						
01		6448 X	5884	-0-	-564	5834	2	50	9	Y	45	47	1	3	8	31
02		5740 X	5329	-0-	-411	5289	2	40	9	Y	36	46	1	2	8	19
03		6262 X	5835	-0-	-427	5782	2	53	9	Y	48	45	1	3	8	19
04		6060 X	5646	-0-	-414	5623	2	23	9	Y	21	21	1	2	8	17
05		6262 X	5645	-0-	-617	5602	2	43	9	Y	39	40	1	5	8	11
06		5700 X	5591	-0-	-109	5561	2	30	9	Y	27	17	1	4	8	17
07		5890 X	5880	-0-	-10	5857	2	23	9	Y	21	17	1	2	8	19
08		5828 X	4775	-0-	-1053	4753	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09		5640 X	4264	-0-	-1376	4242	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8
10		5890 X	4509	-0-	-1381	4490	2	19	9	Y	17	16	1			9
11		5700 X	4556	-0-	-1144	4511	2	45	9	Y	41	35	1			15
12		5890 X	4498	-0-	-1392	4467	2	31	9	Y	28	32	1	1	8	10
TOTAL GAS PROD:		62,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		363										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 17		RRCID -> 256092		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 8810		- 9293				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	1061 2	18	9	Y	16	17	1	2	8	6
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030 2	11	9	Y	10	12	1	1	8	3
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1688 2	28	9	Y	25	15	1	2	8	11
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1236 2	30	9	Y	27	17	1	1	8	20
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1132 2	18	9	Y	16	19	1	1	8	16
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1007 2	17	9	Y	15	23	1			8
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1049 2	17	9	Y	15	11	1	1	8	11
08	1085	N	918	-0-	-167	-0-	906 2	12	9	Y	11	11	1	1	8	10
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1112 2	12	9	Y	11	8	1	1	8	12
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2192 2	18	9	Y	16	19	1			9
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2656 2	63	9	Y	57	37	1	16	8	13
*12	3100	N	3464	-0-	364	-0-	3380 2	84	9	Y	76	33	1	26	8	30
TOTAL GAS PROD:		18,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		295										

PITTS A UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH		9534 PERF. 8873		- 9307				
01	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	4822 2	86	9	Y	78	58	1	13	8	14
02	4648	X	4442	-0-	-206	-0-	4390 2	52	9	Y	47	45	1	9	8	7
03	5146	X	4380	-0-	-766	-0-	4325 2	55	9	Y	50	26	1	12	8	19
04	4980	X	4815	-0-	-165	-0-	4770 2	45	9	Y	41	26	1	8	8	26
05	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	4950 2	59	9	Y	54	47	1	15	8	18
06	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	4552 2	62	9	Y	56	51	1	14	8	9
07	4991	X	4866	-0-	-125	-0-	4789 2	77	9	Y	70	29	1	20	8	30
08	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4259 2	77	9	Y	70	58	1	19	8	23
09	4740	X	4631	-0-	-109	-0-	4561 2	70	9	Y	64	54	1	21	8	12
10	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4690 2	62	9	Y	56	26	1	16	8	26
11	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4082 2	64	9	Y	58	51	1	12	8	21
12	4867	X	3829	-0-	-1038	-0-	3753 2	76	9	Y	69	60	1	12	8	18
TOTAL GAS PROD:		54,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		713										

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH		9520 PERF. 8888		- 9368				
01	6076	X	5441	-0-	-635	-0-	5406 2	35	9	Y	32	28	1	5	8	8
02	5180	X	4668	-0-	-512	-0-	4638 2	30	9	Y	27	14	1	3	8	18
03	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4693 2	22	9	Y	20	26	1	4	8	8
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5367 2	19	9	Y	17	13	1	3	8	9
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5485 2	19	9	Y	17	6	8			20
06	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	5076 2	32	9	Y	29	30	1	4	8	15
07	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5262 2	28	9	Y	25	19	1	3	8	18
08	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	4800 2	24	9	Y	22	18	1	1	8	21
09	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	4839 2	26	9	Y	24	35	1	1	8	9
10	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	4815 2	25	9	Y	23	19	1			13
11	5130	X	4654	-0-	-476	-0-	4623 2	31	9	Y	28	17	1			24
12	5301	X	4584	-0-	-717	-0-	4547 2	37	9	Y	34	32	1	1	8	25
TOTAL GAS PROD:		59,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		298										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4390	-0-	-291	-0-	4328	2	62	9	N	56	9	8			112
02	4116 X	3787	-0-	-329	-0-	3758	2	29	9	N	26	85	1	6	8	47
03	4557 X	3287	-0-	-1270	-0-	3267	2	20	9	N	18	8	8			57
04	4410 X	3754	-0-	-656	-0-	3737	2	17	9	N	15	6	8			66
05	4557 X	3120	-0-	-1437	-0-	3037	2	83	9	N	75	92	1	11	8	38
06	4260 X	3632	-0-	-628	-0-	3563	2	69	9	N	63	7	8			94
07	4185 X	3738	-0-	-447	-0-	3661	2	77	9	N	70	117	1	5	8	42
08	3751 X	3590	-0-	-161	-0-	3560	2	30	9	N	27	1	8			68
09	3630 X	3612	-0-	-18	-0-	3545	2	67	9	N	61	1	8			128
10	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	3715	2	35	9	N	32	117	1			43
11	3630 X	2510	-0-	-1120	-0-	2473	2	37	9	N	34					77
12	3751 X	2390	-0-	-1361	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			77
TOTAL GAS PROD:		41,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		478								

BALL 2 UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	268613	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6140 -	6240
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COOK EXPLORATION CO. WEINER		174337 WELL #:	1	RRCID ->	158908	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8590 -	8846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.				199614										
VICE-SHIVERS				WELL #: 3	RRCID -> 216998	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10196	- 10434					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VICE-SHIVERS				WELL #: 6	RRCID -> 219425	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10197	- 10402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1538	2	22	9	Y	20			29
02	DLQ G-10	1362	-0-	1362	-0-	1342	2	20	9	Y	18			47
03	DLQ G-10	1432	-0-	1432	-0-	2794	2	1419	2	Y	12			59
04	2400 N	1432	-0-	-968	-0-	1826	2	1414	2	Y	16	72	1	3
05	3100 N	1435	-0-	-1665	-0-	161	2	1420	2	Y	14			17
06	1597 N	1436	-0-	-161	-0-	1419	2	17	9	Y	15			32
07	1488 N	1198	-0-	-290	-0-	1192	2	6	9	Y	5			37
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	Y	8			45
09	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	1328	2	7	9	Y	6			51
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	Y	10	61	1	-0-
11	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	1385	2	7	9	Y	6			6
*12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	2	14	9	Y	13			19
TOTAL GAS PROD:		16,874				TOTAL CONDENSATE PROD:				143				

VICE-SHIVERS				WELL #: 5	RRCID -> 222552	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10471	PERF. 9221	- 10386					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	286	-0-	-241	-0-	285	2	1	9	Y	1			32
02	DLQ G-10	333	-0-	333	-0-	333	2			Y	-0-			32
03	DLQ G-10	538	-0-	538	-0-	871	2	538	2	Y	-0-			32
04	1364 N	493	-0-	-871	-0-	492	2			Y	1	4	1	29
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			29
06	510 N	222	-0-	-288	-0-	222	2			Y	-0-			29
07	496 N	212	-0-	-284	-0-	211	2			Y	1			30
08	589 N	195	-0-	-394	-0-	195	2			Y	-0-			30
09	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2			Y	-0-			30
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-			30
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-			30
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		3,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//	199614									
VICE-SHIVERS		WELL #:	4	RRCID ->	227622	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9229 - 10398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	2094	-0-	-138	-0-	2074 2	20 9	Y	18		40
02	DLQ	G-10	1837	-0-	1837	1815 2	22 9	Y	20			60
03	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	3543 2	1694 2	12 9	Y	11		71
04		2400 N	2083	-0-	-317	3226 2	2065 2	18 9	Y	16	71 1	16
05		3100 N	2115	-0-	-985	2241 2	2097 2	18 9	Y	16		32
06		3000 N	2017	-0-	-983	1258 2	2006 2	11 9	Y	10		42
07		3100 N	2033	-0-	-1067	191 2	2027 2	6 9	Y	5		47
08		2223 N	2032	-0-	-191	-0-	2020 2	12 9	Y	11		58
09		2010 N	1894	-0-	-116	-0-	1887 2	7 9	Y	6		64
10		2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1960 2	9 9	Y	8	60 1	12
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1972 2	13 9	Y	12		24
*12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2082 2	22 9	Y	20		44
TOTAL GAS PROD:			23,869	TOTAL CONDENSATE PROD:						153		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177			
WILSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	067617	COMPL. DATE	07/09/1976					
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157 2	3 9	Y	3	4 1	1
02	DLQ	G-10	287	-0-	287	279 2	279 2	8 9	Y	7	6 1	2
03		639 N	352	-0-	-287	-0-	344 2	8 9	Y	7	6 1	3
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	288 2	7 9	Y	6	7 1	2
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	269 2	7 9	Y	6	6 1	2
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	4 9	Y	4	5 1	1
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	341 2	4 9	Y	4	4 1	1
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	330 2	3 9	Y	3	3 1	1
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	328 2	6 9	Y	5	4 1	2
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	344 2	4 9	Y	4	4 1	2
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	311 2	4 9	Y	4	5 1	1
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	304 2	6 9	Y	5	5 1	1
TOTAL GAS PROD:			3,652	TOTAL CONDENSATE PROD:						58		

ROBERTS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	068337	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554				
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1848	-0-	1848	1848 3	1848 3		N	-0-		-0-
03		3000 N	1681	-0-	-1319	529 3	1681 3		N	-0-		-0-
04		2551 N	2022	-0-	-529	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-		-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-		-0-
07		2077 N	1714	-0-	-363	-0-	1714 3		N	-0-		-0-
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-		-0-
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-		-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
*12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,647	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	652	-0-	652	652	652	2			Y	-0-
03		1391 N	739	-0-	-652	-0-	739	2			Y	-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-
11		660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			Y	-0-
*12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473												
01		2263 N	1317	-0-	-946	-0-	1308	3	9	9	Y	17
02	DLQ	G-10	2180	-0-	2180	2180	2170	3	10	9	Y	13
03		3000 N	1652	-0-	-1348	832	1643	3	9	9	Y	14
04		3000 N	2514	-0-	-486	346	2503	3	11	9	Y	17
05		3060 N	2714	-0-	-346	-0-	2700	3	14	9	Y	22
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2153	3	10	9	Y	15
07		2604 N	626	-0-	-1978	-0-	618	3	8	9	Y	7
08		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	3
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	1
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1
11		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,166	TOTAL CONDENSATE PROD:			67					

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581												
01		961 N	474	-0-	-487	-0-	373	2	59	3	Y	18
02	DLQ	G-10	438	-0-	438	438	363	2	53	3	Y	29
03		658 N	220	-0-	-438	-0-	178	2	28	3	Y	13
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	429	2	78	3	Y	2
05		496 N	287	-0-	-209	-0-	238	2	47	3	Y	1
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	246	2	49	3	Y	1
07		527 N	365	-0-	-162	-0-	301	2	62	3	Y	1
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	237	2	49	3	Y	1
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	224	2	44	3	Y	1
10		372 N	338	-0-	-34	-0-	280	2	56	3	Y	1
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	297	2	65	3	Y	1
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	350	2	84	3	Y	1
TOTAL GAS PROD:			4,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			88					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1038 2	41 9	Y	37	37 1	9
02	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	1164	1125 2	39 9	Y	35	34 1	10
03		2681 N	1517	-0-	-1164	-0-	1465 2	52 9	Y	47	43 1	14
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1129 2	44 9	Y	40	46 1	8
05		1302 N	939	-0-	-363	-0-	892 2	47 9	Y	43	39 1	12
06		1470 N	820	-0-	-650	-0-	811 2	9 9	Y	8	19 1	1
07		1209 N	795	-0-	-414	-0-	795 2		Y	-0-	1 1	-0-
08		806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		Y	-0-		-0-
09		780 N	756	-0-	-24	-0-	756 2		Y	-0-		-0-
10		806 N	699	-0-	-107	-0-	699 2		Y	-0-		-0-
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-
*12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			210		

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

01		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1761 3	18 9	Y	16	26 1	10
02	DLQ	G-10	1625	-0-	1625	1625	1608 3	17 9	Y	15	13 1	12
03		3000 N	1801	-0-	-1199	-0-	1780 3	21 9	Y	19	13 1	18
04		2152 N	1726	-0-	-426	-0-	1708 3	18 9	Y	16	27 1	7
05		1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1608 3	14 9	Y	13		20
06		1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1707 3	15 9	Y	14	14 1	20
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1843 3	22 9	Y	20	14 1	26
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1846 3	19 9	Y	17	20 1	23
09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1756 3	8 9	Y	7	16 1	14
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1778 3	13 9	Y	12	15 1	11
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1626 3	15 9	Y	14	13 1	12
12		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1609 3	22 9	Y	20	15 1	17
TOTAL GAS PROD:			20,832				TOTAL CONDENSATE PROD:			183		

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

01		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3072 2	23 9	Y	21	18 1	11
02	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	2535	2515 2	20 9	Y	18	18 1	11
03		5333 X	2798	-0-	-2535	-0-	2775 2	23 9	Y	21	19 1	13
04		3090 X	2661	-0-	-429	-0-	2632 2	29 9	Y	26	27 1	12
05		3193 X	2737	-0-	-456	-0-	2727 2	10 9	Y	9	9 1	12
06		3000 X	2617	-0-	-383	-0-	2599 2	18 9	Y	16	19 1	9
07		2821 X	2254	-0-	-567	-0-	2235 2	19 9	Y	17	11 1	15
08		2790 X	1595	-0-	-1195	-0-	1576 2	19 9	Y	17	26 1	6
09		2610 N	1808	-0-	-802	-0-	1795 2	13 9	Y	12	11 1	7
10		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2807 2	21 9	Y	19	9 1	17
11		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2593 2	21 9	Y	19	26 1	10
*12		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2652 2	23 9	Y	21	26 1	5
TOTAL GAS PROD:			30,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			216		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	1178 N	1018	-0-	-160	-0-	1010	2	8 9	7	6	1	3	
02	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1035	2	12 9	11	10	1	4	
03	2239 N	1192	-0-	-1047	-0-	1182	2	10 9	9	10	1	3	
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9 9	8	9	1	2	
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11 9	10	10	1	2	
06	1140 N	772	-0-	-368	-0-	763	2	9 9	8	7	1	3	
07	1333 N	699	-0-	-634	-0-	697	2	2 9	2	4	1	1	
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		-0-	1	1	-0-	
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		-0-			-0-	
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		-0-			-0-	
11	1920 N	1723	-0-	-197	-0-	1723	2		-0-			-0-	
12	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1770	2	36 9	33	33	1	13	
02	DLQ G-10	1692	-0-	1692	1692	1664	2	28 9	25	23	1	15	
03	3000 N	1764	-0-	-1236	-0-	1736	2	28 9	25	31	1	9	
04	2135 N	1679	-0-	-456	-0-	1657	2	22 9	20	22	1	7	
05	1860 N	1455	-0-	-405	-0-	1435	2	20 9	18	17	1	8	
06	1710 N	1468	-0-	-242	-0-	1449	2	19 9	17	17	1	8	
07	1736 N	1518	-0-	-218	-0-	1487	2	31 9	28	25	1	11	
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1429	2	36 9	33	34	1	10	
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1496	2	41 9	37	33	1	14	
10	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1412	2	36 9	33	33	1	14	
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1430	2	40 9	36	38	1	12	
12	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1491	2	44 9	40	40	1	12	
TOTAL GAS PROD:		18,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		345							

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	147	1	4038 3	92	91	1	2	
02	DLQ G-10	4305	-0-	4305	4305	146	1	101 9	87	88	1	1	
03	8691 X	4386	-0-	-4305	-0-	96	9	4063 3	85	85	1	1	
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	154	1	4138 3	85	85	1	1	
05	4402 X	3386	-0-	-1016	-0-	94	9	3211 2	98	97	1	2	
06	4260 X	3271	-0-	-989	-0-	144	1	108 9	4	6	1	-0-	
07	4402 X	3349	-0-	-1053	-0-	122	1	2621 2	4	4	1	-0-	
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	639	3	4 9	4	4	1	-0-	
09	2820 X	2810	-0-	-10	-0-	114	1	2534 2	4	4	1	-0-	
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	619	3	4 9	4	4	1	-0-	
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	116	1	2827 2	4	4	1	-0-	
*12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	402	3	4 9	3	3	1	-0-	
						104	1	2879 2	3	3	1	-0-	
						7	5	3 9					
						98	1	2709 2	3	3	1	-0-	
						3	9						
						116	1	3213 2	3	3	1	-0-	
						3	9						
						117	1	3237 2	3	3	1	-0-	
						3	9						
						123	1	3431 2	4	4	1	-0-	
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		43,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		390							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	69 1	1891 3	18 9	Y	16	16	1	-0-	
02	DLQ G-10	1741	-0-	1741	1741	60 1	1666 3	15 9	Y	14	14	1	-0-	
03	3000 N	1842	-0-	-1158	583	66 1	1759 3	17 9	Y	15	15	1	-0-	
04	2223 N	1640	-0-	-583	-0-	56 1	1264 2	303 3	Y	15	15	1	-0-	
05	1922 N	1455	-0-	-467	-0-	52 1	1117 2	272 3	Y	13	13	1	-0-	
06	1770 N	1609	-0-	-161	-0-	55 1	1239 2	302 3	Y	12	12	1	-0-	
07	1705 N	1679	-0-	-26	-0-	58 1	1409 2	200 3	Y	11	11	1	-0-	
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	57 1	1569 2	4 5	Y	9	9	1	-0-	
09	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	51 1	1419 2	10 9	Y	9	9	1	-0-	
10	1674 N	1262	-0-	-412	-0-	44 1	1209 2	10 9	Y	8	8	1	-0-	
11	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	53 1	1487 2	9 9	Y	10	10	1	-0-	
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	56 1	1543 2	11 9	Y	12	12	1	-0-	
						13 9								
TOTAL GAS PROD:		19,489			TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	50 1	1373 3	22 9	Y	20	20	1	-0-	
02	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	45 1	1247 3	19 9	Y	17	17	1	-0-	
03	2705 N	1394	-0-	-1311	-0-	49 1	1325 3	20 9	Y	18	18	1	-0-	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	43 1	966 2	232 3	Y	19	19	1	-0-	
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	49 1	1054 2	49 1	Y	14	14	1	-0-	
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	46 1	1031 2	257 3	Y	11	11	1	-0-	
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	48 1	1159 2	46 1	Y	18	18	1	-0-	
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	48 1	1323 2	165 3	Y	18	17	1	1	
09	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	46 1	1267 2	3 5	Y	17	17	1	1	
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	47 1	1316 2	19 9	Y	18	18	1	1	
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	46 1	1289 2	20 9	Y	19	19	1	1	
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	49 1	1351 2	21 9	Y	22	22	1	1	
						24 9								
TOTAL GAS PROD:		16,409			TOTAL CONDENSATE PROD:		211							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		4	RRCID -> 078943	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9450 -	9530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01		744 N	651	-0-	-93	-0-	647 3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
*02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	19 3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	4	4 0		-0-	
*04		50 N	27	-0-	-23	-0-	24 3	3 9	Y	3	3 0		-0-	
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	11 3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
*06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 3	6 9	Y	5	5 0		-0-	
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
*08		15 N	9	-0-	-6	-0-	5 3	4 9	Y	4	4 0		-0-	
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 3	6 9	Y	5	5 0		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			744	TOTAL CONDENSATE PROD:							33			

BURTON, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID -> 079177	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9204 -	9552		
01	3100 N	3626	-0-	526	526	126 1	3468 3	Y	28	27 1			1	
02	DLQ G-10	3076	-0-	3076	3602	1 5	31 9	Y	22	23 1			-0-	
03	7030 X	3428	-0-	-3602	-0-	106 1	2946 3	Y	24	24 1			-0-	
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	24 9		Y	26	26 1			-0-	
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	109 1	2428 2	Y	19	19 1			-0-	
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	583 3	29 9	Y	10	10 1			-0-	
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	124 1	2664 2	Y	8	8 1			-0-	
08	3255 X	3227	-0-	-28	-0-	650 3	21 9	Y	7	7 1			-0-	
09	3150 X	2713	-0-	-437	-0-	104 1	2323 2	Y	6	6 1			-0-	
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	567 3	11 9	Y	7	7 1			-0-	
11	3150 X	2792	-0-	-358	-0-	114 1	2781 2	Y	7	7 1			-0-	
12	3255 X	2596	-0-	-659	-0-	395 3	9 9	Y	7	7 1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,705	TOTAL CONDENSATE PROD:							171			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
GRAVES		WELL #:		1	RRCID -> 079183	COMPL. DATE	01/21/1978	TOTAL DEPTH	9668	PERF.	9275	-	9516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	61 1	1688 3	Y	9	9 1			-0-
							10 9							
02	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	1573	54 1	1510 3	Y	8	8 1			-0-
							9 9							
03		3000 N	1436	-0-	-1564	9	51 1	1377 3	Y	7	7 1			-0-
							8 9							
04		1710 N	1471	-0-	-239	-0-	51 1	1138 2	Y	8	8 1			-0-
							273 3							
05		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	61 1	1320 2	Y	6	6 1			-0-
							322 3							
06		1380 N	1344	-0-	-36	-0-	47 1	1039 2	Y	4	4 1			-0-
							254 3							
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	56 1	1359 2	Y	4	4 1			-0-
							193 3							
08		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	58 1	1615 2	Y	4	4 1			-0-
							4 5							
09		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	101 1	2812 2	Y	7	7 1			-0-
							8 9							
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	75 1	2080 2	Y	5	5 1			-0-
							6 9							
11		1620 N	1183	-0-	-437	-0-	41 1	1138 2	Y	4	4 1			-0-
							4 9							
12		1705 N	1191	-0-	-514	-0-	41 1	1147 2	Y	3	3 1			-0-
							3 9							

TOTAL GAS PROD: 20,042

TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HALL, H. UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 079263	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8310	-	9562
01		1705 X	1202	-0-	-503	-0-	1190 3	12 9	Y	11	11 1		5
02	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	1034	1022 3	12 9	Y	11	11 1		5
03		2258 X	1224	-0-	-1034	-0-	1215 3	9 9	Y	8	9 1		4
04		2430 X	311	-0-	-2119	-0-	311 3		Y	-0-	4 1		-0-
05		1891 X	151	-0-	-1740	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
06		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		Y	-0-			-0-
07		1209 X	1144	-0-	-65	-0-	1144 3		Y	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-			-0-
09		1800 N	55	-0-	-1745	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
10		1147 N	127	-0-	-1020	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
11		630 N	35	-0-	-595	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,987

TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	157	1	1846	3	Y	5	5 1	1
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	109	1	1145	3	Y	2	2 1	1
03	1538 X	282	-0-	-1256	-0-	129	1	151	3	Y	2	3 1	-0-
04	1950 X	1425	-0-	-525	-0-	143	1	1282	3	Y	-0-		-0-
05	2015 X	1341	-0-	-674	-0-	116	1	1225	3	Y	-0-		-0-
06	1950 X	1695	-0-	-255	-0-	146	1	1549	3	Y	-0-		-0-
07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	153	1	1529	3	Y	-0-		-0-
08	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	170	1	1799	3	Y	-0-		-0-
09	1710 X	840	-0-	-870	-0-	117	1	723	3	Y	-0-		-0-
10	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	141	1	1913	3	Y	-0-		-0-
11	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	3	Y	-0-		-0-
12	1984 X	1015	-0-	-969	-0-	221	1	794	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

01	3255 X	2672	-0-	-583	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2738	-0-	2738	2738	2738	2		Y	-0-			-0-
03	5401 X	2663	-0-	-2738	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	1918	-0-	-1232	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	1707	-0-	-1331	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	1567	-0-	-1373	-0-	1567	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	1524	-0-	-1514	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1355	-0-	-205	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
10	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2 9	Y	2	2 1		1
02	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2		Y	-0-	1 1		-0-
03	467 N	254	-0-	-213	-0-	252	2	2 9	Y	2	1 1		1
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7 9	Y	6	1 1		6
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1 9	Y	1	7 1		-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	201	2	2 9	Y	2	1 1		1
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-	1 1		-0-
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
10	434 X	315	-0-	-119	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
11	420 X	325	-0-	-95	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
12	434 X	346	-0-	-88	-0-	346	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1371 2	18 9	Y	16	15 1		4
02	DLQ	G-10	827	-0-	827	827	810 2	17 9	Y	15	14 1		5
03		827 X	-0-	-0-	-827	-0-			Y	14	15 1		4
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	14	15 1		3
05		2263 X	887	-0-	-1376	-0-	872 2	15 9	Y	14	13 1		4
06		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1561 2	12 9	Y	11	13 1		2
07		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-	2 1		-0-
08		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-			-0-
09		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-
10		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		Y	-0-			-0-
11		1560 X	1435	-0-	-125	-0-	2944 2		Y	-0-			-0-
12		1674 X	381	-0-	-1293	-0-	1890 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			84			

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

01		4464 X	3965	-0-	-499	-0-	3933 3	32 9	Y	29	27 1		10
02	DLQ	G-10	3297	-0-	3297	3297	3268 3	29 9	Y	26	27 1		9
03		6461 X	3164	-0-	-3297	-0-	3141 3	23 9	Y	21	19 1		11
04		3960 X	2366	-0-	-1594	-0-	2345 3	21 9	Y	19	25 1		5
05		4092 X	2318	-0-	-1774	-0-	2268 3	50 9	Y	45	21 1		29
06		3840 X	2383	-0-	-1457	-0-	2303 3	80 9	Y	73	56 1		46
07		3658 X	2378	-0-	-1280	-0-	2286 3	92 9	Y	84	88 1		42
08		3162 X	2157	-0-	-1005	-0-	2063 3	94 9	Y	85	93 1		34
09		2370 X	1186	-0-	-1184	-0-	1129 3	57 9	Y	52	50 1		36
10		2449 X	623	-0-	-1826	-0-	576 3	47 9	Y	43	53 1		26
11		2370 X	836	-0-	-1534	-0-	773 3	63 9	Y	57	64 1		19
12		2387 X	305	-0-	-2082	-0-	239 3	66 9	Y	60	49 1		30
TOTAL GAS PROD:			24,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			594			

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

01		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2201 2	72 9	Y	65	60 1		21
02	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	2010	1946 2	64 9	Y	58	62 1		17
03		3000 N	2069	-0-	-931	1079	1988 2	81 9	Y	74	60 1		31
04		2808 N	1729	-0-	-1079	-0-	1666 2	63 9	Y	57	29 1		59
05		2232 N	1604	-0-	-628	-0-	1546 2	58 9	Y	53	90 1		22
06		2010 N	1363	-0-	-647	-0-	1312 2	51 9	Y	46	30 1		38
07		1798 N	1188	-0-	-610	-0-	1176 2	12 9	Y	11	43 1		6
08		1550 N	1046	-0-	-504	-0-	1046 2		Y	-0-	6 1		-0-
09		1350 N	789	-0-	-561	-0-	789 2		Y	-0-			-0-
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-			-0-
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		Y	-0-			-0-
*12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,716				TOTAL CONDENSATE PROD:			364			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
WILLIAMSON		WELL #:	1	RRCID -> 082810	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8797 - 9155					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:	3	RRCID -> 083076	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH	9568	PERF. 9279 - 9380			
01	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	122 1	3345 3	Y 7	7 1	-0-	
02	DLQ G-10	1218	-0-	1218	1218	42 1	1173 3	Y 3	3 1	-0-	
03	4941 X	3723	-0-	-1218	-0-	134 1	3581 3	Y 7	7 1	-0-	
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	135 1	2997 2	Y 8	8 1	-0-	
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	143 1	3080 2	Y 5	5 1	-0-	
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	129 1	2883 2	Y 4	4 1	-0-	
07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	128 1	3113 2	Y 3	3 1	-0-	
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	132 1	3666 2	Y -0-		-0-	
09	3660 X	3474	-0-	-186	-0-	121 1	3353 2	Y -0-		-0-	
10	3782 X	3693	-0-	-89	-0-	128 1	3565 2	Y -0-		-0-	
11	3660 X	3502	-0-	-158	-0-	122 1	3380 2	Y -0-		-0-	
12	3782 X	3384	-0-	-398	-0-	118 1	3266 2	Y -0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,523	TOTAL CONDENSATE PROD:			37					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HAVARD, ALPHA		WELL #:		1	RRCID ->	083947	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9233 - 9528		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	471	-0-	-180	-0-	16	1	431	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
02	DLQ G-10	434	-0-	434	434	14	1	398	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
03	1000 N	566	-0-	-434	-0-	19	1	522	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	25	25	1	-0-
						90	3							
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	19	19	1	-0-
						97	3							
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	15	1	331	2	Y	13	13	1	-0-
						81	3							
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	17	1	412	2	Y	13	13	1	-0-
						59	3							
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	17	1	484	2	Y	5	5	1	-0-
						1	5							
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	Y	-0-	-0-		-0-
						14	1				-0-	-0-		-0-
10	496 N	395	-0-	-101	-0-	14	1	381	2	Y	-0-	-0-		-0-
						13	1				-0-	-0-		-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	13	1	354	2	Y	-0-	-0-		-0-
						13	1				-0-	-0-		-0-
12	527 N	385	-0-	-142	-0-	13	1	372	2	Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

BRANNON		WELL #:		1	RRCID ->	083948	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8560 - 9462		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	45	1	1241	3	Y	28	27	1	1
						31	9							
02	DLQ G-10	1333	-0-	1333	1333	45	1	1259	3	Y	26	27	1	-0-
						29	9							
03	2593 N	1260	-0-	-1333	-0-	44	1	1188	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
04	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	40	1	893	2	Y	27	27	1	-0-
						215	3							
05	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	49	1	1046	2	Y	20	20	1	-0-
						256	3							
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	Y	17	17	1	-0-
						264	3							
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	2	Y	13	13	1	-0-
						158	3							
08	1364 N	916	-0-	-448	-0-	31	1	875	2	Y	7	7	1	-0-
						2	5							
09	1380 N	876	-0-	-504	-0-	30	1	838	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	1333 N	744	-0-	-589	-0-	26	1	711	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1549	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		14,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		199								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9014 - 9123	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 X	723	-0-	-362	-0-	713 3	10 9	Y	9	10 1		1
02	DLQ	G-10	927	-0-	927	927	909 3	18 9	Y	16	9 1		8
03		1925 X	998	-0-	-927	-0-	985 3	13 9	Y	12	17 1		3
04		840 X	822	-0-	-18	-0-	822 3		Y	-0-	3 1		-0-
05		1023 X	764	-0-	-259	-0-	764 3		Y	-0-			-0-
06		990 X	446	-0-	-544	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
07		1023 X	905	-0-	-118	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		Y	-0-			-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1206 3	6 9	Y	5	4 1		1
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1239 3	74 9	Y	67	50 1		18
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1246 3	88 9	Y	80	71 1		27
*12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1281 3	105 9	Y	95	103 1		19
TOTAL GAS PROD:			12,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			284				

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8674 - 9783	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	9636	PERF. 8401 - 9543	
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3187 3	20 9	Y	18	19 1		4
02	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	2840	2817 3	23 9	Y	21	14 1		11
03	6119	X	3279	-0-	-2840	-0-	3243 3	36 9	Y	33	40 1		4
04	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2825 3	30 9	Y	27	24 1		7
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3327 3	33 9	Y	30	30 1		7
06	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	2860 3	24 9	Y	22	22 1		7
07	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3007 3	24 9	Y	22	22 1		7
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3131 3	21 9	Y	19	21 1		5
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2763 3	31 9	Y	28	27 1		6
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2744 3	62 9	Y	56	56 1		6
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2730 3	42 9	Y	38	39 1		5
*12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2819 3	35 9	Y	32	27 1		10
TOTAL GAS PROD:			35,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			346				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PAGE, L.E.		WELL #:		1	RRCID -> 085143	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8544	- 9463			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	752	-0-	752	752	26	1	726	3	Y	-0-	-0-
03	1481 N	729	-0-	-752	-0-	26	1	703	3	Y	-0-	-0-
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	17	1	379	2	Y	-0-	-0-
						91	3					
05	837 N	816	-0-	-21	-0-	29	1	633	2	Y	-0-	-0-
						154	3					
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	591	2	Y	-0-	-0-
						145	3					
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	718	2	Y	-0-	-0-
						102	3					
08	806 N	370	-0-	-436	-0-	13	1	352	2	Y	4	4 1
						1	5	4	9			
09	750 N	226	-0-	-524	-0-	8	1	211	2	Y	6	6 1
						7	9					
10	837 N	279	-0-	-558	-0-	9	1	263	2	Y	6	6 1
						7	9					
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	8	1	214	2	Y	8	8 1
						9	9					
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	8	1	221	2	Y	6	6 1
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		6,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 085305	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8512	- 9434			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	59	1	1628	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1517	-0-	1517	1517	53	1	1464	3	Y	-0-	-0-
03	3000 N	1675	-0-	-1325	-0-	60	1	1615	3	Y	-0-	-0-
04	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	57	1	1274	2	Y	-0-	-0-
						306	3					
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	Y	-0-	-0-
						325	3					
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	-0-	-0-
						312	3					
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	Y	13	13 1
						203	3	14	9			
08	1705 N	366	-0-	-1339	-0-	13	1	349	2	Y	3	3 1
						1	5	3	9			
09	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	53	1	1465	2	Y	11	11 1
						12	9					
10	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	57	1	1573	2	Y	12	12 1
						13	9					
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	Y	10	10 1
						11	9					
12	1581 N	688	-0-	-893	-0-	24	1	657	2	Y	6	6 1
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		16,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1345	3	Y	17	17	-0-
						19	9						
02	DLQ G-10	1255	-0-	1255	1255	43	1	1195	3	Y	15	15	-0-
						17	9						
03	2600 N	1345	-0-	-1255	-0-	48	1	1290	3	Y	6	6	-0-
						7	9						
04	1380 N	1042	-0-	-338	-0-	36	1	811	2	Y	-0-		-0-
						195	3						
05	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	41	1	875	2	Y	-0-		-0-
						214	3						
06	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	36	1	802	2	Y	-0-		-0-
						196	3						
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	Y	-0-		-0-
						131	3						
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	37	1	1036	2	Y	-0-		-0-
						2	5						
09	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	35	1	977	2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	36	1	1000	2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	914	-0-	-136	-0-	32	1	882	2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	990	-0-	-64	-0-	34	1	956	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,335				TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	50	-0-	50	50	2 1	48 3	Y	-0-			-0-
03	92 N	42	-0-	-50	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
						4 3						
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	6 2	2 3	Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
						7 3						
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
						4 3						
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	Y	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	1 1	33 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		455										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

01	806 N	696	-0-	-110	-0-	24 1	668 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
02	DLQ G-10	467	-0-	467	467	16 1	448 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
03	1104 N	637	-0-	-467	-0-	23 1	610 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	21 1	463 2	Y	4	4 1		-0-
						111 3	4 9					
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	27 1	580 2	Y	25	24 1		1
						142 3	28 9					
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23 1	505 2	Y	17	18 1		-0-
						123 3	19 9					
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	29 1	697 2	Y	19	19 1		-0-
						99 3	21 9					
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31 1	847 2	Y	18	17 1		1
						2 5	20 9					
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	26 1	736 2	Y	16	16 1		1
						18 9						
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	29 1	802 2	Y	18	18 1		1
						20 9						
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28 1	765 2	Y	17	17 1		1
						19 9						
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	26 1	730 2	Y	18	19 1		-0-
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		8,811								TOTAL CONDENSATE PROD:		163

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	1416	49	1	1367	3	Y	-0-			-0-
03		2948 N	1532	-0-	-1416	-0-	55	1	1477	3	Y	-0-			-0-
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	2	Y	-0-			-0-
							268	3							
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	2	Y	13	13	1	-0-
							275	3	14	9					
06		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	2	Y	10	10	1	-0-
							292	3	11	9					
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1338	2	Y	10	10	1	-0-
							190	3	11	9					
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	54	1	1509	2	Y	8	8	1	-0-
							4	5	9	9					
09		1440 N	1099	-0-	-341	-0-	38	1	1054	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
10		1488 N	142	-0-	-1346	-0-	5	1	136	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		1440 N	767	-0-	-673	-0-	27	1	736	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
12		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	38	1	1050	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
TOTAL GAS PROD:			15,277	TOTAL CONDENSATE PROD:			59								

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	35	1	969	3	Y	29	28	1	1
							32	9							
02	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	1380	47	1	1294	3	Y	35	35	1	1
							39	9							
03		2827 N	1447	-0-	-1380	-0-	51	1	1357	3	Y	35	36	1	-0-
							39	9							
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	39	38	1	1
							244	3	43	9					
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	52	1	1111	2	Y	28	28	1	1
							271	3	31	9					
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	20	21	1	-0-
							257	3	22	9					
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1181	2	Y	35	34	1	1
							168	3	39	9					
08		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	44	1	1231	2	Y	27	27	1	1
							3	5	30	9					
09		1320 N	1267	-0-	-53	-0-	43	1	1193	2	Y	28	28	1	1
							31	9							
10		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	45	1	1237	2	Y	30	30	1	1
							33	9							
11		1260 N	1231	-0-	-29	-0-	42	1	1156	2	Y	30	30	1	1
							33	9							
12		1302 N	1154	-0-	-148	-0-	39	1	1079	2	Y	33	33	1	1
							36	9							
TOTAL GAS PROD:			15,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			369								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	77 1	2108 3	Y	29	28 1			1		
							32 9									
02	DLQ	G-10	1889	-0-	1889	1889	65 1	1801 3	Y	21	22 1			-0-		
							23 9									
03		3000 N	2292	-0-	-708	1181	81 1	2179 3	Y	29	29 1			-0-		
							32 9									
04		3000 N	2202	-0-	-798	383	76 1	1686 2	Y	32	31 1			1		
							405 3	35 9								
05		2744 N	2361	-0-	-383	-0-	84 1	1813 2	Y	20	21 1			-0-		
							442 3	22 9								
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	77 1	1729 2	Y	16	16 1			-0-		
							422 3	18 9								
07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	74 1	1808 2	Y	14	14 1			-0-		
							257 3	15 9								
08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	72 1	1989 2	Y	9	9 1			-0-		
							5 5	10 9								
09		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	67 1	1860 2	Y	9	9 1			-0-		
							10 9									
10		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	70 1	1940 2	Y	10	10 1			-0-		
							11 9									
11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	67 1	1851 2	Y	10	10 1			-0-		
							11 9									
*12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	68 1	1890 2	Y	11	11 1			-0-		
							12 9									
TOTAL GAS PROD:			25,294												TOTAL CONDENSATE PROD:	210

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267																
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	131 3	6 9	Y	5	4 1			3		
02	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	1201	1201 3		Y	-0-				3		
03		2604 N	1403	-0-	-1201	-0-	1403 3		Y	-0-	3 1			-0-		
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		Y	-0-				-0-		
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		Y	-0-				-0-		
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-				-0-		
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		Y	-0-				-0-		
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-				-0-		
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		Y	-0-				-0-		
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-				-0-		
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-				-0-		
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,995												TOTAL CONDENSATE PROD:	5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202																
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-		
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		Y	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-				-0-		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			34												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540															
01		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2228	2	47	9	Y	43	44	1	11
02	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	1918	2	48	9	Y	44	44	1	11
03		3000 N	1884	-0-	-1116	850	1840	2	44	9	Y	40	35	1	16
04		3000 N	2178	-0-	-822	28	2136	2	42	9	Y	38	44	1	10
05		2170 N	1921	-0-	-249	-0-	1879	2	42	9	Y	38	35	1	13
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1850	2	14	9	Y	13	22	1	4
07		2263 N	1903	-0-	-360	-0-	1903	2			Y	-0-	4	1	-0-
08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-			-0-
09		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
10		1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
11		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-			-0-
12		1798 N	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			216						

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542															
01		2976 X	1005	-0-	-1971	-0-	996	3	9	9	N	8	9	1	3
02	DLQ	G-10	839	-0-	839	839	828	3	11	9	N	10	10	1	3
03		2231 X	1392	-0-	-839	-0-	1390	3	2	9	N	2	5	1	-0-
04		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
05		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
07		1860 N	921	-0-	-939	-0-	921	3			N	-0-			-0-
08		1240 N	655	-0-	-585	-0-	655	3			N	-0-			-0-
09		1200 N	622	-0-	-578	-0-	622	3			N	-0-			-0-
10		930 N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
*12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2852 N	2731	-0-	-121	-0-	2731	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	2459	2459	3			Y	-0-			-0-
03		5200 X	2741	-0-	-2459	-0-	2741	3			Y	-0-			-0-
04		3000 X	2603	-0-	-397	-0-	2603	3			Y	-0-			-0-
05		3100 X	2649	-0-	-451	-0-	2649	3			Y	-0-			-0-
06		2640 X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			Y	-0-			-0-
07		2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2563	3			Y	-0-			-0-
08		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-			-0-
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-			-0-
10		2356 N	2347	-0-	-9	-0-	2347	3			Y	-0-			-0-
11		2280 N	2122	-0-	-158	-0-	2122	3			Y	-0-			-0-
*12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	19	-0-	-229	-0-	16	2	3	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	143	2	20	3	Y	1			1
03		277 N	113	-0-	-164	-0-	96	2	15	3	Y	2	1	1	2
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	185	2	33	3	Y	2	2	1	2
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	161	2	32	3	Y	2	3	1	1
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	177	2	35	3	Y	2	2	1	1
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	191	2	39	3	Y	2	2	1	1
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	244	2	50	3	Y	2	2	1	1
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	235	2	46	3	Y	2	2	1	1
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	252	2	51	3	Y	2	2	1	1
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	227	2	50	3	Y	2	2	1	1
*12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	230	2	55	3	Y	2	2	1	1
TOTAL GAS PROD:			2,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	2516	-0-	-119	-0-	2488	2	28	9	Y	25	21	1	10
02	DLQ	G-10	2813	-0-	2813	2813	2789	2	24	9	Y	22	21	1	11
03		2861 X	48	-0-	-2813	-0-	22	2	26	9	Y	24	29	1	6
04		3210 X	1365	-0-	-1845	-0-	1345	2	20	9	Y	18	19	1	5
05		3317 X	2868	-0-	-449	-0-	2847	2	21	9	Y	19	18	1	6
06		3000 X	2238	-0-	-762	-0-	2223	2	15	9	Y	14	12	1	8
07		3100 X	2653	-0-	-447	-0-	2639	2	14	9	Y	13	16	1	5
08		2883 X	2669	-0-	-214	-0-	2655	2	14	9	Y	13	14	1	4
09		2790 X	2500	-0-	-290	-0-	2487	2	13	9	Y	12	13	1	3
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3122	2	17	9	Y	15	13	1	5
11		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	5570	2	20	9	Y	18	17	1	6
12		2666 X	2262	-0-	-404	-0-	4653	2	21	9	Y	19	17	1	8
TOTAL GAS PROD:			28,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			212						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1486	-0-	-126	-0-		1457	3	29	9	Y	26	36	1	13
02	DLQ	G-10	210	-0-	210	-0-	210	193	3	17	9	Y	15			28
03		412 N	202	-0-	-210	-0-		200	3	2	9	Y	2	29	1	1
04		1440 N	108	-0-	-1332	-0-		108	3			Y	-0-			1
05		248 N	166	-0-	-82	-0-		166	3			Y	-0-			1
06		210 N	117	-0-	-93	-0-		117	3			Y	-0-			1
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			Y	-0-			1
08		155 N	149	-0-	-6	-0-		149	3			Y	-0-			1
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3			Y	-0-	1	1	-0-
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	3			Y	-0-			-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3			Y	-0-			-0-
*12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		1657	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			43							

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

01		1271 N	813	-0-	-458	-0-		748	2	65	9	Y	59	57	1	15
02	DLQ	G-10	629	-0-	629	-0-	629	561	2	68	9	Y	62	58	1	19
03		1228 N	599	-0-	-629	-0-		532	2	67	9	Y	61	61	1	19
04		780 N	618	-0-	-162	-0-		566	2	52	9	Y	47	56	1	10
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-		641	2	64	9	Y	58	51	1	17
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-		643	2	43	9	Y	39	49	1	7
07		651 N	641	-0-	-10	-0-		641	2			Y	-0-	7	1	-0-
08		682 N	676	-0-	-6	-0-		676	2			Y	-0-			-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			Y	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2			Y	-0-			-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-		703	2			Y	-0-			-0-
*12		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			326							

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

01		2232 N	2175	-0-	-57	-0-		2149	3	26	9	Y	24	24	1	12
02	DLQ	G-10	1724	-0-	1724	-0-	1724	1699	3	25	9	Y	23	24	1	11
03		3000 N	2198	-0-	-802	-0-	922	2169	3	29	9	Y	26	24	1	13
04		3000 N	2124	-0-	-876	-0-	46	2099	3	25	9	Y	23	28	1	8
05		1956 N	1910	-0-	-46	-0-		1889	3	21	9	Y	19	12	1	15
06		2130 N	1633	-0-	-497	-0-		1608	3	25	9	Y	23	27	1	11
07		2201 N	2136	-0-	-65	-0-		2100	3	36	9	Y	33	27	1	17
08		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2165	3	6	9	Y	5	13	1	9
09		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1928	3	22	9	Y	20	26	1	3
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2103	3	22	9	Y	20	13	1	10
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2073	3	25	9	Y	23	26	1	7
*12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2140	3	30	9	Y	27	26	1	8
TOTAL GAS PROD:			24,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			266							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2387 X	1869	-0-	-518	-0-	1841	2	28	9	Y	25	21	1			10	
02	DLQ G-10	1648	-0-	1648	1648	1624	2	24	9	Y	22	21	1			11	
03	3419 X	1771	-0-	-1648	-0-	1745	2	26	9	Y	24	29	1			6	
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2164	2	20	9	Y	18	19	1			5	
05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2218	2	21	9	Y	19	18	1			6	
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2110	2	15	9	Y	14	12	1			8	
07	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2075	2	3	9	Y	3	10	1			1	
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-	1	1			-0-	
09	2130 N	2060	-0-	-70	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-	
10	2077 N	1173	-0-	-904	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-	
11	2190 N	1806	-0-	-384	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-	
12	2139 N	1712	-0-	-427	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		125											

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	447	-0-	447	447	16	1	431	3	Y	-0-					-0-	
03	933 N	486	-0-	-447	-0-	17	1	469	3	Y	-0-					-0-	
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-	
						87	3										
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-	
						86	3										
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-	
						75	3										
07	465 N	417	-0-	-48	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-	
						50	3										
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	14	1	401	2	Y	-0-					-0-	
						1	5										
09	390 N	280	-0-	-110	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-	
10	403 N	91	-0-	-312	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-	
11	390 N	21	-0-	-369	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

01	1023 N	459	-0-	-564	-0-	453	3	6	9	Y	5	6	1			2	
02	DLQ G-10	306	-0-	306	306	295	3	11	9	Y	10	6	1			6	
03	747 N	441	-0-	-306	-0-	433	3	8	9	Y	7	6	1			7	
04	450 N	322	-0-	-128	-0-	315	3	7	9	Y	6	7	1			6	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4	7	1			3	
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4	6	1			1	
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4					5	
08	527 N	429	-0-	-98	-0-	423	3	6	9	Y	5	6	1			4	
09	480 N	338	-0-	-142	-0-	335	3	3	9	Y	3	6	1			1	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	Y	4					5	
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	377	3	4	9	Y	4	6	1			3	
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	Y	5					8	
TOTAL GAS PROD:		4,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		61											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3033 2	19 9	Y	17	13 1		9	
02	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	2431	2416 2	15 9	Y	14	14 1		9	
03		5364 X	2933	-0-	-2431	-0-	2916 2	17 9	Y	15	15 1		9	
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3504 2	24 9	Y	22	21 1		10	
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3800 2	8 9	Y	7	7 1		10	
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3484 2	15 9	Y	14	16 1		8	
07		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3820 2	2 9	Y	2	8 1		2	
08		3813 X	3534	-0-	-279	-0-	3534 2		Y	-0-	2 1		-0-	
09		3690 X	3533	-0-	-157	-0-	3533 2		Y	-0-			-0-	
10		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		Y	-0-			-0-	
11		3690 X	3618	-0-	-72	-0-	3618 2		Y	-0-			-0-	
12		3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3751 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											41,794	TOTAL CONDENSATE PROD:		91

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

01		5810 X	3419	-0-	-2391	-0-	3378 2	41 9	Y	37	36 1		9	
02	DLQ	G-10	3338	-0-	3338	3338	3298 2	40 9	Y	36	34 1		11	
03		6399 X	3061	-0-	-3338	-0-	3022 2	39 9	Y	35	35 1		11	
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3364 2	31 9	Y	28	33 1		6	
05		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2808 2	35 9	Y	32	29 1		9	
06		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2235 2	7 9	Y	6	14 1		1	
07		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		Y	-0-	1 1		-0-	
08		2976 X	2371	-0-	-605	-0-	2371 2		Y	-0-			-0-	
09		2880 X	2065	-0-	-815	-0-	2065 2		Y	-0-			-0-	
10		2852 X	2016	-0-	-836	-0-	2016 2		Y	-0-			-0-	
11		2370 X	1853	-0-	-517	-0-	1853 2		Y	-0-			-0-	
12		2449 X	1670	-0-	-779	-0-	1670 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											30,713	TOTAL CONDENSATE PROD:		174

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

01		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4421 3	8 9	Y	7	7 1		2	
02	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	3984	3978 3	6 9	Y	5	3 1		4	
03		8363 X	4379	-0-	-3984	-0-	4372 3	7 9	Y	6	7 1		3	
04		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3632 3	7 9	Y	6	7 1		2	
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3975 3	10 9	Y	9	4 1		7	
06		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4476 3	2 9	Y	2	8 1		1	
07		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3		Y	-0-	1 1		-0-	
08		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 3		Y	-0-			-0-	
09		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 3		Y	-0-			-0-	
10		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3		Y	-0-			-0-	
11		4020 X	3493	-0-	-527	-0-	3493 3		Y	-0-			-0-	
12		4154 X	3573	-0-	-581	-0-	3573 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											49,458	TOTAL CONDENSATE PROD:		35

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2336	-0-	-206	-0-	2335	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	DLQ G-10	1976	-0-	1976	1976	1972	2	4	9	Y	4	3	1			1
03	3000 N	2329	-0-	-671	1305	2320	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	3000 N	2404	-0-	-596	709	2367	2	37	9	Y	34	17	1			21
05	3016 N	2307	-0-	-709	-0-	2273	2	34	9	Y	31	32	1			20
06	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	2122	2	9	9	Y	8	23	1			5
07	2480 N	2049	-0-	-431	-0-	2046	2	3	9	Y	3	6	1			2
08	2294 N	2084	-0-	-210	-0-	2081	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	2130 N	1946	-0-	-184	-0-	1943	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2612	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2190	2	3	9	Y	3	4	1			1
*12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2388	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2557	3	31	9	Y	28	26	1			10
02	DLQ G-10	2260	-0-	2260	2260	2231	3	29	9	Y	26	27	1			9
03	3000 N	2528	-0-	-472	1788	2504	3	24	9	Y	22	20	1			11
04	3000 N	2453	-0-	-547	1241	2429	3	24	9	Y	22	27	1			6
05	3100 N	2885	-0-	-215	1026	2884	3	1	9	Y	1	6	1			1
06	3000 N	3085	-0-	85	1111	3085	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	3100 N	2600	-0-	-500	611	2600	3			Y	-0-					-0-
08	3067 N	2456	-0-	-611	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
*12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1977	2	310	3	Y	11	11	1			5
02	DLQ G-10	1567	-0-	1567	1567	1364	2	196	3	Y	6	3	1			8
03	2497 N	930	-0-	-1567	-0-	794	2	129	3	Y	6	8	1			6
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1707	2	308	3	Y	17	9	1			14
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1452	2	287	3	Y	15	19	1			10
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1620	2	321	3	Y	17	17	1			10
07	2015 N	1670	-0-	-345	-0-	1373	2	285	3	Y	11	12	1			9
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	1910	2	394	3	Y	15	17	1			7
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1754	2	348	3	Y	12	11	1			8
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	1941	2	390	3	Y	13	13	1			8
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1458	2	320	3	Y	13	13	1			8
*12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1418	2	342	3	Y	13	13	1			8

TOTAL GAS PROD: 22,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	839	2	102	9	Y	93	72	1		133	
02	DLQ	G-10	587	-0-	587	587	536	2	51	9	Y	46	88	1		91	
03		1439 N	852	-0-	-587	-0-	758	2	94	9	Y	85	99	1		77	
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	726	2	136	9	Y	124	116	1		85	
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	841	2	173	9	Y	157	107	1		135	
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1258	2	72	9	Y	65	153	1		47	
07		806 N	612	-0-	-194	-0-	565	2	47	9	Y	43	41	1		49	
08		1023 N	544	-0-	-479	-0-	491	2	53	9	Y	48	52	1		45	
09		1020 N	628	-0-	-392	-0-	582	2	46	9	Y	42	26	1		61	
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	821	2	95	9	Y	86	53	1		94	
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	657	2	64	9	Y	58	73	1		79	
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	544	2	55	9	Y	50	35	1		94	
TOTAL GAS PROD:			9,606											TOTAL CONDENSATE PROD:			897

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

01		465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3			Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-				-0-	
03		456 N	280	-0-	-176	-0-	280	3			Y	-0-				-0-	
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-				-0-	
05		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-				-0-	
06		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-				-0-	
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-				-0-	
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-				-0-	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	Y	3	2	1		1	
10		1116 N	720	-0-	-396	-0-	691	3	29	9	Y	26	20	1		7	
11		1110 N	619	-0-	-491	-0-	583	3	36	9	Y	33	29	1		11	
*12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	641	3	42	9	Y	38	41	1		8	
TOTAL GAS PROD:			6,271											TOTAL CONDENSATE PROD:			100

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1504	2	100	9	Y	91	92	1		29	
02	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	1348	1260	2	88	9	Y	80	85	1		24	
03		2845 N	1497	-0-	-1348	-0-	1406	2	91	9	Y	83	82	1		25	
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1223	2	97	9	Y	88	91	1		22	
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1192	2	101	9	Y	92	88	1		26	
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1141	2	92	9	Y	84	88	1		22	
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	2	88	9	Y	80	83	1		19	
08		1209 N	933	-0-	-276	-0-	912	2	21	9	Y	19	33	1		5	
09		1170 N	831	-0-	-339	-0-	831	2			Y	-0-	5	1		-0-	
10		1209 N	835	-0-	-374	-0-	835	2			Y	-0-				-0-	
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-				-0-	
*12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,342											TOTAL CONDENSATE PROD:			617

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BLACK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	103242	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	9642	PERF. 8421 - 9246			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1051	1051	2		Y	-0-			-0-
03		1954 N	903	-0-	-1051	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
04		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
05		1178 N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2		Y	-0-			-0-
06		870 N	552	-0-	-318	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
07		1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2		Y	-0-			-0-
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-			-0-
11		1350 N	812	-0-	-538	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
12		837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASON		WELL #:		2	RRCID ->	103898	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8494 - 9394			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	45	1	1243	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	1170	41	1	1129	3	Y	-0-		-0-
03		2560 N	1390	-0-	-1170	-0-	50	1	1340	3	Y	-0-		-0-
04		660 N	408	-0-	-252	-0-	14	1	318	2	Y	-0-		-0-
							76	3						
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-		-0-
							253	3						
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	Y	-0-		-0-
							226	3						
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	52	1	1266	2	Y	-0-		-0-
							180	3						
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1380	2	Y	4	4 1	-0-
							3	5	4	9				
09		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	41	1	1142	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
10		1488 N	1025	-0-	-463	-0-	36	1	986	2	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
11		1380 N	1150	-0-	-230	-0-	40	1	1106	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
12		1240 N	973	-0-	-267	-0-	34	1	935	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
TOTAL GAS PROD:		14,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
FENDER, H. R.		WELL #:		2	RRCID ->	103900	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8556 -	9402		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	13	1	361	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
02	840 N	373	-0-	-467	-0-	13	1	352	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	910	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	18	18	1	-0-
						72	3							
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	20	20	1	-0-
						129	3							
06	900 N	432	-0-	-468	-0-	15	1	326	2	Y	10	10	1	-0-
						80	3							
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	14	1	348	2	Y	7	7	1	-0-
						50	3							
08	713 N	275	-0-	-438	-0-	9	1	259	2	Y	5	5	1	-0-
						1	5							
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	59	1	1648	2	Y	33	32	1	1
						36	9							
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	59	1	1639	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
*12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1643	2	Y	42	42	1	1
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		11,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		251								

THOMAS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	104315	COMPL. DATE	10/11/1982	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8531 -	9450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
02	DLQ G-10	549	-0-	549	549	18	1	509	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
03	1142 N	593	-0-	-549	-0-	21	1	552	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	24	24	1	-0-
						101	3							
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	21	21	1	-0-
						131	3							
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	11	11	1	-0-
						80	3							
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	Y	17	17	1	-0-
						98	3							
08	713 N	470	-0-	-243	-0-	16	1	445	2	Y	7	7	1	-0-
						1	5							
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	744 N	304	-0-	-440	-0-	10	1	286	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	Y	34	33	1	1
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		7,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1317	3	Y	17	17	1			-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	40	1	1103	3	Y	14	14	1	-0-
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	55	1	1463	3	Y	17	17	1	-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	52	1	1156	2	Y	20	20	1	-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	56	1	1199	2	Y	14	14	1	-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	49	1	1083	2	Y	10	10	1	-0-
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3	49	1	1181	2	Y	1	1	1	-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3	50	1	1400	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	-0-	3	5	44	1	1211	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	-0-	40	1	40	1	1109	2	Y	-0-			-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	168	3	1362	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	-0-	36	1	50	1	1013	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			93								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
SOUTHLAND PAPER		WELL #:		2	RRCID ->	109203	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 8556	-	9404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	47 1	1295 3	Y	20	20 1	-0-		
02	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	22 9	45 1	1247 3	Y	19	19 1	-0-	
03	2755 N	1442	-0-	-1313	-0-	21 9	51 1	1369 3	Y	20	20 1	-0-	
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	22 9	47 1	1048 2	Y	21	21 1	-0-	
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	251 3	23 9	1104 2	Y	64	63 1	1	
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	51 1	269 3	70 9	Y	54	54 1	1	
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	49 1	265 3	59 9	Y	52	52 1	1	
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	54 1	185 3	57 9	Y	47	46 1	2	
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	55 1	4 5	52 9	Y	48	48 1	2	
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	54 1	53 9	1514 2	Y	54	54 1	2	
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	60 1	59 9	1669 2	Y	51	51 1	2	
*12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	56 1	56 9	1564 2	Y	62	62 1	2	
						57 1	68 9	1591 2	Y				
TOTAL GAS PROD:		18,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		512							

PAGE, L.E.		WELL #:		2	RRCID ->	109955	COMPL. DATE	09/06/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8592	-	9501
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	542 3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	633	-0-	633	633	22 1	611 3	Y	-0-				-0-
03	1238 N	605	-0-	-633	-0-	22 1	583 3	Y	-0-				-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	19 1	435 2	Y	-0-				-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	104 3	20 1	427 2	Y	6	6 1		-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	104 3	17 1	383 2	Y	4	4 1		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	94 3	19 1	451 2	Y	4	4 1		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	64 3	18 1	505 2	Y	3	3 1		-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1 5	18 1	493 2	Y	3	3 1		-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	3 9	19 1	542 2	Y	4	4 1		-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	4 9	20 1	553 2	Y	4	4 1		-0-
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	4 9	20 1	553 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		6,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1333 X	1046	-0-	-287	-0-	37 1	1009 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	939	-0-	939	939	33 1	906 3	Y	-0-			-0-
03		2646 X	1707	-0-	-939	-0-	61 1	1646 3	Y	-0-			-0-
04		1290 X	1157	-0-	-133	-0-	40 1	901 2	Y	-0-			-0-
							216 3						
05		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	109 1	2329 2	Y	-0-			-0-
							568 3						
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	88 1	1960 2	Y	-0-			-0-
							478 3						
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	45 1	1104 2	Y	-0-			-0-
							157 3						
08		1333 N	1033	-0-	-300	-0-	36 1	995 2	Y	-0-			-0-
							2 5						
09		1290 N	910	-0-	-380	-0-	32 1	878 2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	963	-0-	-339	-0-	33 1	930 2	Y	-0-			-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	41 1	1133 2	Y	-0-			-0-
12		930 N	765	-0-	-165	-0-	27 1	738 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	21 1	581 3	Y	20	20	1	-0-
							22 9						
02	DLQ	G-10	556	-0-	556	556	19 1	518 3	Y	17	17	1	-0-
							19 9						
03		1075 N	519	-0-	-556	-0-	18 1	483 3	Y	16	16	1	-0-
							18 9						
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	15 1	341 2	Y	15	15	1	-0-
							82 3						
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	18 1	386 2	Y	11	11	1	-0-
							94 3						
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1	437 2	Y	11	11	1	-0-
							106 3						
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	21 1	520 2	Y	10	10	1	-0-
							74 3						
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	20 1	560 2	Y	8	8	1	-0-
							1 5						
09		570 N	536	-0-	-34	-0-	18 1	509 2	Y	8	8	1	-0-
							9 9						
10		620 N	536	-0-	-84	-0-	18 1	509 2	Y	8	8	1	-0-
							9 9						
11		570 N	520	-0-	-50	-0-	18 1	493 2	Y	8	8	1	-0-
							9 9						
12		558 N	523	-0-	-35	-0-	18 1	494 2	Y	10	10	1	-0-
							11 9						
TOTAL GAS PROD:			6,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			142			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	208	-0-	-133	-0-	201	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	DLQ G-10	368	-0-	368	368	368	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	577 N	209	-0-	-368	-0-	206	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	403 N	38	-0-	-365	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
09	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	748	-0-	-151	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
12	806 N	568	-0-	-238	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

01	2294 X	1726	-0-	-568	-0-	58	1	1593	3	Y	68	68	1			1
						75	9									
02	DLQ G-10	986	-0-	986	986	33	1	908	3	Y	41	41	1			1
						45	9									
03	2843 X	1857	-0-	-986	-0-	64	1	1728	3	Y	59	59	1			1
						65	9									
04	3000 N	3001	-0-	1	1	100	1	2228	2	Y	126	125	1			2
						534	3	139	9							
05	3055 X	3054	-0-	-1	-0-	107	1	2295	2	Y	84	84	1			2
						560	3	92	9							
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	100	1	2238	2	Y	64	65	1			1
						546	3	70	9							
07	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	105	1	2548	2	Y	61	61	1			1
						363	3	67	9							
08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	50	49	1			2
						7	5	55	9							
09	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	51	51	1			2
						56	9									
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	90	1	2501	2	Y	48	48	1			2
						53	9									
11	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	95	1	2635	2	Y	58	58	1			2
						64	9									
*12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	59	60	1			1
						65	9									
TOTAL GAS PROD:		30,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		769										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HAYGOOD, LOIS		WELL #:		2	RRCID ->	127936	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9128 - 9402
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	31 1	844 3	Y	18	18 1	-0-	
						20 9						
02	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	35 1	961 3	Y	19	19 1	-0-	
						21 9						
03	2088 N	1071	-0-	-1017	-0-	38 1	1012 3	Y	19	19 1	-0-	
						21 9						
04	870 N	831	-0-	-39	-0-	28 1	633 2	Y	17	17 1	-0-	
						151 3	19 9					
05	1116 N	285	-0-	-831	-0-	10 1	218 2	Y	4	4 1	-0-	
						53 3	4 9					
06	1050 N	576	-0-	-474	-0-	20 1	441 2	Y	7	7 1	-0-	
						107 3	8 9					
07	868 N	175	-0-	-693	-0-	6 1	146 2	Y	2	2 1	-0-	
						21 3	2 9					
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	23 1	630 2	Y	5	5 1	-0-	
						1 5	6 9					
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	25 1	705 2	Y	6	6 1	-0-	
						7 9						
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	24 1	655 2	Y	6	6 1	-0-	
						7 9						
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	32 1	883 2	Y	9	9 1	-0-	
						10 9						
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	23 1	625 2	Y	7	7 1	-0-	
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		8,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

RITTER, MATTIE HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	128811	COMPL. DATE	09/25/1988	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9455 - 9499
01	3100 N	3614	-0-	514	793	127 1	3480 3	Y	5	5 1	-0-	
						1 5	6 9					
02	DLQ G-10	1926	-0-	1926	2719	67 1	1857 3	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
03	5002 X	2283	-0-	-2719	-0-	82 1	2198 3	Y	3	3 1	-0-	
						3 9						
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	101 1	2240 2	Y	4	4 1	-0-	
						538 3	4 9					
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	74 1	1591 2	Y	2	2 1	-0-	
						388 3	2 9					
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	91 1	2026 2	Y	2	2 1	-0-	
						495 3	2 9					
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	85 1	2071 2	Y	2	2 1	-0-	
						295 3	2 9					
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	115 1	3190 2	Y	2	2 1	-0-	
						8 5	2 9					
09	2880 X	2552	-0-	-328	-0-	89 1	2461 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
10	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	87 1	2426 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
11	3210 X	2906	-0-	-304	-0-	101 1	2803 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
12	3317 X	2770	-0-	-547	-0-	96 1	2672 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		31,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1834 2	44 9	Y	40	40 1		16
02	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	1793	1760 2	33 9	Y	30	28 1		18
03		3000 N	1621	-0-	-1379	414	1587 2	34 9	Y	31	38 1		11
04		2102 N	1688	-0-	-414	-0-	1662 2	26 9	Y	24	27 1		8
05		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1192 2	28 9	Y	25	22 1		11
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1600 2	25 9	Y	23	23 1		11
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1996 2	32 9	Y	29	28 1		12
08		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2445 2	41 9	Y	37	38 1		11
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2016 2	40 9	Y	36	33 1		14
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2124 2	39 9	Y	35	34 1		15
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2059 2	42 9	Y	38	40 1		13
*12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1803 2	42 9	Y	38	40 1		11
TOTAL GAS PROD:			22,504				TOTAL CONDENSATE PROD:			386			

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

01	2077 X	1513	-0-	-564	-0-	1263 2	198 3	Y	47	53 1		22	
02	DLQ G-10	1526	-0-	1526	1526	1306 2	187 3	Y	30	12 1		40	
03	2551 N	1025	-0-	-1526	-0-	847 2	137 3	Y	37	42 1		35	
04	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	1147 2	207 3	Y	60	45 1		50	
05	1705 N	1393	-0-	-312	-0-	1130 2	223 3	Y	36	63 1		23	
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1095 2	217 3	Y	43	40 1		26	
07	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1039 2	215 3	Y	26	29 1		23	
08	1395 N	556	-0-	-839	-0-	442 2	91 3	Y	21	34 1		10	
09	1350 N	902	-0-	-448	-0-	728 2	144 3	Y	27	19 1		18	
10	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	900 2	181 3	Y	28	29 1		17	
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	752 2	165 3	Y	42	34 1		25	
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	690 2	167 3	Y	30	37 1		18	
TOTAL GAS PROD:			13,942				TOTAL CONDENSATE PROD:			427			

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	2583	-0-	-610	-0-		2542 3	41 9	Y	37	41 1	8
02	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	2133		2096 3	37 9	Y	34	24 1	18
03		5079 X	2946	-0-	-2133	-0-		2868 3	78 9	Y	71	80 1	9
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-		3486 3	79 9	Y	72	62 1	19
05		2573 X	2282	-0-	-291	-0-		2225 3	57 9	Y	52	58 1	13
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		3329 3	62 9	Y	56	52 1	17
07		3689 X	3235	-0-	-454	-0-		3171 3	64 9	Y	58	56 1	19
08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-		3385 3	56 9	Y	51	56 1	14
09		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		3190 3	81 9	Y	74	72 1	16
10		3255 X	3042	-0-	-213	-0-		2878 3	164 9	Y	149	149 1	16
11		3150 X	1250	-0-	-1900	-0-		1144 3	106 9	Y	96	99 1	13
12		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3171 3	84 9	Y	76	66 1	23
TOTAL GAS PROD:			34,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			826				

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	2366	-0-	-21	-0-		229 1	2108 3	Y	26	30 1	4
02	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	1979		29 9	1752 3	Y	15	12 1	7
03		3007 X	1028	-0-	-1979	-0-		17 9	686 3	Y	12	16 1	3
04		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-		76 5	13 9	Y	-0-	3 1	-0-
05		2356 X	2015	-0-	-341	-0-		256 1	2314 3	Y	-0-		-0-
06		2280 X	1818	-0-	-462	-0-		209 1	1806 3	Y	-0-		-0-
07		2666 X	1679	-0-	-987	-0-		149 1	1669 3	Y	-0-		-0-
08		2666 X	1037	-0-	-1629	-0-		167 1	1512 3	Y	-0-		-0-
09		2580 X	1062	-0-	-1518	-0-		139 1	898 3	Y	-0-		-0-
10		2015 X	1432	-0-	-583	-0-		121 1	941 3	Y	-0-		-0-
11		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-		135 1	1297 3	Y	-0-		-0-
*12		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-		149 1	2004 3	Y	-0-		-0-
								146 1	3670 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			53				

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2416	-0-	-839	-0-		2346 2	70 9	Y	64	60 1	16
02	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	1998		1941 2	57 9	Y	52	52 1	16
03		3849 X	1851	-0-	-1998	-0-		1794 2	57 9	Y	52	52 1	16
04		2370 X	1868	-0-	-502	-0-		1818 2	50 9	Y	45	52 1	9
05		2449 X	2033	-0-	-416	-0-		1979 2	54 9	Y	49	44 1	14
06		2340 X	1635	-0-	-705	-0-		1598 2	37 9	Y	34	42 1	6
07		2201 X	1977	-0-	-224	-0-		1977 2		Y	-0-	6 1	-0-
08		2046 N	2039	-0-	-7	-0-		2039 2		Y	-0-		-0-
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		1715 2		Y	-0-		-0-
10		1984 N	1660	-0-	-324	-0-		1660 2		Y	-0-		-0-
11		1980 N	853	-0-	-1127	-0-		853 2		Y	-0-		-0-
*12		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-		2739 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,784			TOTAL CONDENSATE PROD:			296				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2603 3	8 9	Y	7	12 1		4
02	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	2396	2388 3	8 9	Y	7	6 1		5
03		3000 N	2714	-0-	-286	2110	2708 3	6 9	Y	5	6 1		4
04		3000 N	2629	-0-	-371	1739	2627 3	2 9	Y	2	6 1		-0-
05		3100 N	2637	-0-	-463	1276	2637 3		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2459	-0-	-541	735	2459 3		Y	-0-			-0-
07		3100 N	2576	-0-	-524	211	2576 3		Y	-0-			-0-
08		3021 N	2810	-0-	-211	-0-	2810 3		Y	-0-			-0-
09		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3		Y	-0-			-0-
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		Y	-0-			-0-
11		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3175	-0-	75	75	3175 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

01		2976 N	2619	-0-	-357	-0-	2606 3	13 9	Y	12	13 1		3
02	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	2375	2362 3	13 9	Y	12	7 1		8
03		3000 N	2717	-0-	-283	2092	2705 3	12 9	Y	11	13 1		6
04		3000 N	2654	-0-	-346	1746	2644 3	10 9	Y	9	12 1		3
05		3100 N	2881	-0-	-219	1527	2881 3		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2581	-0-	-419	1108	2581 3		Y	-0-	3 1		-0-
07		3100 N	2729	-0-	-371	737	2729 3		Y	-0-			-0-
08		3100 N	2694	-0-	-406	331	2694 3		Y	-0-			-0-
09		2693 N	2362	-0-	-331	-0-	2362 3		Y	-0-			-0-
10		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		Y	-0-			-0-
11		2460 N	2455	-0-	-5	-0-	2455 3		Y	-0-			-0-
12		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2411 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

01		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2608 3	31 9	N	28	27 1		11
02	DLQ	G-10	2436	-0-	2436	2436	2408 3	28 9	N	25	27 1		9
03		3000 N	2614	-0-	-386	2050	2581 3	33 9	N	30	34 1		5
04		3000 N	2378	-0-	-622	1428	2342 3	36 9	N	33	29 1		9
05		3100 N	2610	-0-	-490	938	2578 3	32 9	N	29	30 1		8
06		3000 N	2612	-0-	-388	550	2568 3	44 9	N	40	30 1		18
07		2759 N	2209	-0-	-550	-0-	2177 3	32 9	N	29	29 1		18
08		2604 N	2505	-0-	-99	-0-	2472 3	33 9	N	30	39 1		9
09		2610 N	2592	-0-	-18	-0-	2564 3	28 9	N	25	26 1		8
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2801 3	30 9	N	27	27 1		8
11		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2857 3	33 9	N	30	26 1		12
12		2666 N	2440	-0-	-226	-0-	2440 3		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			30,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			326				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3599 3	54 9	Y	49	43 1		17
02	DLQ	G-10	3342	-0-	3342	3342	3290 3	52 9	Y	47	47 1		17
03		7123 X	3781	-0-	-3342	-0-	3739 3	42 9	Y	38	35 1		20
04		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3630 3	41 9	Y	37	47 1		10
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3881 3	2 9	Y	2	11 1		1
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3		Y	-0-	1 1		-0-
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3		Y	-0-			-0-
08		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 3		Y	-0-			-0-
09		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 3		Y	-0-			-0-
10		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 3		Y	-0-			-0-
11		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 3		Y	-0-			-0-
*12		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			173			

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 2	3 9	Y	3	4 1		1
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	161	157 2	4 9	Y	4	4 1		1
03		417 N	256	-0-	-161	-0-	248 2	8 9	Y	7	5 1		3
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	229 2	9 9	Y	8	9 1		2
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	184 2	7 9	Y	6	6 1		2
06		240 N	187	-0-	-53	-0-	184 2	3 9	Y	3	4 1		1
07		248 N	152	-0-	-96	-0-	149 2	3 9	Y	3	3 1		1
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211 2	2 9	Y	2	2 1		1
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	182 2	3 9	Y	3	3 1		1
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	149 2	2 9	Y	2	2 1		1
11		210 N	150	-0-	-60	-0-	147 2	3 9	Y	3	3 1		1
*12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	206 2	4 9	Y	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:			2,300				TOTAL CONDENSATE PROD:			48			

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

01		1984 X	1957	-0-	-27	-0-	1920 3	37 9	Y	34	31 1		7
02	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	2505	2444 3	61 9	Y	55	34 1		28
03		4157 X	1652	-0-	-2505	-0-	1558 3	94 9	Y	85	102 1		11
04		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2188 3	57 9	Y	52	49 1		14
05		2759 X	2112	-0-	-647	-0-	2001 3	111 9	Y	101	90 1		25
06		2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1894 3	57 9	Y	52	61 1		16
07		2759 X	2112	-0-	-647	-0-	2033 3	79 9	Y	72	64 1		24
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2242 3	73 9	Y	66	72 1		18
09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1937 3	107 9	Y	97	94 1		21
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1780 3	212 9	Y	193	193 1		21
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1860 3	141 9	Y	128	132 1		17
*12		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2032 3	120 9	Y	109	93 1		33
TOTAL GAS PROD:			25,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,044			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
NEAL		WELL #:		2	RRCID ->	130602	COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 9415 - 9552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3	N	-0-		-0-
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3	N	-0-		-0-
03		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3	N	-0-		-0-
04		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3	N	-0-		-0-
05		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3	N	-0-		-0-
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3	N	-0-		-0-
07		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3	N	-0-		-0-
08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3	N	-0-		-0-
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3	N	-0-		-0-
10		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3	N	-0-		-0-
11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3	N	-0-		-0-
*12		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130725	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 8402 - 9536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 X	2340	-0-	-16	-0-	2340 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2116	-0-	2116	2116	2116 2	Y	-0-		-0-
03		4478 X	2362	-0-	-2116	-0-	2362 2	Y	-0-		-0-
04		2250 X	2170	-0-	-80	-0-	2170 2	Y	-0-		-0-
05		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	Y	-0-		-0-
06		2280 X	2247	-0-	-33	-0-	2240 2	Y	6	3 1	3
07		2356 X	2193	-0-	-163	-0-	2187 2	Y	5	5 1	3
08		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2487 2	Y	5	5 1	3
09		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2348 2	Y	6	6 1	3
10		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2662 2	Y	6	6 1	3
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2466 2	Y	6	6 1	3
*12		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2635 2	Y	6	6 1	3
TOTAL GAS PROD:		28,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

HULL UNIT A		WELL #:		A 32	RRCID ->	130875	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8301 - 9555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3100 N	3190	-0-	90	1162	3172 2	18 9	Y	16	15 1		5
02	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	3955	2776 2	17 9	Y	15	16 1		4
03		6941 X	2986	-0-	-3955	-0-	2965 2	21 9	Y	19	15 1		8
04		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2793 2	15 9	Y	14	7 1		15
05		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2830 2	14 9	Y	13	22 1		6
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2770 2	13 9	Y	12	8 1		10
07		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2728 2	18 9	Y	16	17 1		9
08		2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2671 2	26 9	Y	24	25 1		8
09		2820 X	2668	-0-	-152	-0-	2648 2	20 9	Y	18	13 1		13
10		2883 X	2630	-0-	-253	-0-	2605 2	25 9	Y	23	29 1		7
11		2790 X	2570	-0-	-220	-0-	2540 2	30 9	Y	27	27 1		7
12		2759 X	2474	-0-	-285	-0-	2443 2	31 9	Y	28	27 1		8
TOTAL GAS PROD:			33,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			225			

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	229 2	13 9	Y	12	10 1		4
02	DLQ	G-10	202	-0-	202	202	194 2	8 9	Y	7	9 1		2
03		403 N	201	-0-	-202	-0-	194 2	7 9	Y	6	6 1		2
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	210 2	17 9	Y	15	2 1		15
05		217 N	155	-0-	-62	-0-	149 2	6 9	Y	5	18 1		2
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	170 2	8 9	Y	7	3 1		6
07		248 N	145	-0-	-103	-0-	142 2	3 9	Y	3	7 1		2
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	201 2	6 9	Y	5	5 1		2
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	178 2	4 9	Y	4	3 1		3
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	177 2	4 9	Y	4	6 1		1
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	183 2	6 9	Y	5	5 1		1
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	166 2	9 9	Y	8	7 1		2
TOTAL GAS PROD:			2,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			81			

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

01		3069 X	2634	-0-	-435	-0-	2590 3	44 9	Y	40	45 1		6
02	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	1656	1635 3	21 9	Y	19	16 1		9
03		8052 X	6396	-0-	-1656	-0-	6321 3	75 9	Y	68	59 1		18
04		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2782 3	78 9	Y	71	59 1		30
05		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2791 3	23 9	Y	21	41 1		10
06		6090 X	2881	-0-	-3209	-0-	2819 3	62 9	Y	56	48 1		18
07		6293 X	3132	-0-	-3161	-0-	3090 3	42 9	Y	38	41 1		15
08		6386 X	3938	-0-	-2448	-0-	3890 3	48 9	Y	44	46 1		13
09		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3634 3	91 9	Y	83	75 1		21
10		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4117 3	2270 5	Y	48	56 1		13
11		3810 X	361	-0-	-3449	-0-	2063 3	55 9	Y	50	46 1		17
12		3937 X	89	-0-	-3848	-0-	1129 3	22 9	Y	20	33 1		4
TOTAL GAS PROD:			34,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			558			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3834	2	32	9	Y	29	27	1			7
02	DLQ	G-10	3250	-0-	3250	3250	3225	2	25	9	Y	23	23	1			7
03		6660 X	3410	-0-	-3250	-0-	3385	2	25	9	Y	23	23	1			7
04		3660 X	3227	-0-	-433	-0-	3205	2	22	9	Y	20	23	1			4
05		3782 X	3362	-0-	-420	-0-	3339	2	23	9	Y	21	19	1			6
06		3660 X	2745	-0-	-915	-0-	2741	2	4	9	Y	4	9	1			1
07		3596 X	2437	-0-	-1159	-0-	2437	2			Y	-0-	1	1			-0-
08		2914 X	2418	-0-	-496	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09		2820 X	2617	-0-	-203	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
*12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			37,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			120								

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510																	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	22	2	3	3	Y	-0-					-0-
03		88 N	63	-0-	-25	-0-	54	2	9	3	Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	3	Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	3	Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			163			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572																	
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	1505	1505	2			Y	-0-					-0-
03		2570 N	1065	-0-	-1505	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
08		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09		2130 X	1453	-0-	-677	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
10		2201 X	1105	-0-	-1096	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
11		2130 X	1017	-0-	-1113	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
12		1953 X	1725	-0-	-228	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			18,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2015 N	240	-0-	-1775	-0-	222	2	18	9	Y	16	27 1
02	DLQ	G-10	776	-0-	776	776	729	2	47	9	Y	43	24 1
03		1797 N	1021	-0-	-776	-0-	975	2	46	9	Y	42	52 1
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	946	2	41	9	Y	37	39 1
05		868 N	811	-0-	-57	-0-	782	2	29	9	Y	26	27 1
06		990 N	843	-0-	-147	-0-	814	2	29	9	Y	26	25 1
07		1023 N	695	-0-	-328	-0-	672	2	23	9	Y	21	25 1
08		806 N	536	-0-	-270	-0-	506	2	30	9	Y	27	28 1
09		840 N	478	-0-	-362	-0-	460	2	18	9	Y	16	18 1
10		713 N	402	-0-	-311	-0-	379	2	23	9	Y	21	18 1
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	505	2	29	9	Y	26	26 1
*12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	30 1
TOTAL GAS PROD:			7,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			331						

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	2095	2095	2			Y	-0-	-0-
03		3000 N	2140	-0-	-860	-0-	1235	2	2140	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	2208	-0-	-792	-0-	443	2	2208	2	Y	-0-	-0-
05		2444 N	2001	-0-	-443	-0-	2001	2			Y	-0-	-0-
06		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-	-0-
07		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-	-0-
08		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-	-0-
09		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-	-0-
10		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-	-0-
11		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-	-0-
*12		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

01		3255 X	2085	-0-	-1170	-0-	2054	3	31	9	Y	28	24 1	43
02	DLQ	G-10	535	-0-	535	535	535	3			Y	-0-		43
03		1630 X	1095	-0-	-535	-0-	1066	3	29	9	Y	26		69
04		2160 X	1530	-0-	-630	-0-	1488	3	42	9	Y	38		107
05		2170 X	1521	-0-	-649	-0-	1518	3	3	9	Y	3	86 1	24
06		2010 X	1486	-0-	-524	-0-	1479	3	7	9	Y	6	27 1	3
07		1581 X	1412	-0-	-169	-0-	1406	3	6	9	Y	5	4 1	4
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	9	Y	4	4 1	4
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	Y	5	4 1	5
10		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	Y	3	4 1	4
11		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	3	6	9	Y	5	6 1	3
*12		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2629	3	12	9	Y	11	10 1	4
TOTAL GAS PROD:			19,704	TOTAL CONDENSATE PROD:			134							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		3255 X	2970	-0-	-285	-0-	2933	3	37	9	Y	34	32 1
02	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	2711	2675	3	36	9	Y	33	33 1
03		5819 X	3108	-0-	-2711	-0-	3079	3	29	9	Y	26	24 1
04		3240 X	2863	-0-	-377	-0-	2834	3	29	9	Y	26	33 1
05		3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3003	3	64	9	Y	58	27 1
06		3000 X	2969	-0-	-31	-0-	2957	3	12	9	Y	11	42 1
07		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			Y	-0-	7 1
08		2976 X	2942	-0-	-34	-0-	2942	3			Y	-0-	
09		3000 N	3064	-0-	64	64	3064	3			Y	-0-	
10		3092 X	3028	-0-	-64	-0-	3028	3			Y	-0-	
11		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-	
*12		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,528				TOTAL CONDENSATE PROD:			188			

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

01		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2507	2	4	9	Y	4	3 1
02	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	2525	2519	2	6	9	Y	5	5 1
03		3000 N	2212	-0-	-788	-0-	1737	2	6	9	Y	5	5 1
04		3000 N	2522	-0-	-478	-0-	1259	2	4	9	Y	4	5 1
05		3100 N	3285	-0-	185	1444	3279	2	6	9	Y	5	5 1
06		3000 N	2507	-0-	-493	-0-	951	2	4	9	Y	4	3 1
07		3100 N	3001	-0-	-99	852	2910	2	91	9	Y	83	40 1
08		3770 X	2918	-0-	-852	-0-	2768	2	150	9	Y	136	100 1
09		3000 X	2203	-0-	-797	-0-	2083	2	120	9	Y	109	162 1
10		3100 X	2236	-0-	-864	-0-	2081	2	155	9	Y	141	112 1
11		2910 X	1917	-0-	-993	-0-	1764	2	153	9	Y	139	121 1
12		3007 X	2091	-0-	-916	-0-	1964	2	127	9	Y	115	115 1
TOTAL GAS PROD:			29,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			750			

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

01		3689 X	2943	-0-	-746	-0-	2873	2	70	9	Y	64	65 1
02	DLQ	G-10	3981	-0-	3981	3981	3915	2	66	9	Y	60	50 1
03		5469 X	1488	-0-	-3981	-0-	1441	2	47	9	Y	43	63 1
04		2850 X	1862	-0-	-988	-0-	1810	2	52	9	Y	47	46 1
05		3968 X	1134	-0-	-2834	-0-	1086	2	48	9	Y	44	40 1
06		3840 X	1057	-0-	-2783	-0-	1011	2	46	9	Y	42	41 1
07		3968 X	853	-0-	-3115	-0-	822	2	31	9	Y	28	37 1
08		1364 X	1014	-0-	-350	-0-	988	2	26	9	Y	24	29 1
09		1320 X	632	-0-	-688	-0-	606	2	26	9	Y	24	22 1
10		1147 X	920	-0-	-227	-0-	881	2	39	9	Y	35	29 1
11		990 N	976	-0-	-14	-0-	934	2	42	9	Y	38	40 1
*12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	955	2	41	9	Y	37	39 1
TOTAL GAS PROD:			17,856				TOTAL CONDENSATE PROD:			486			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09		180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			685		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1614	2	25	9	Y	23	23	1			9
02	DLQ	G-10	1525	-0-	-1525	-0-	1504	2	21	9	Y	19	17	1			11
03		3000 N	1536	-0-	-1464	-0-	1483	2	53	9	Y	48	42	1			17
04		1866 N	1805	-0-	-61	-0-	1696	2	109	9	Y	99	82	1			34
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2099	2	110	9	Y	100	88	1			46
06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1838	2	97	9	Y	88	91	1			43
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1781	2	85	9	Y	77	88	1			32
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1766	2	85	9	Y	77	86	1			23
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1641	2	84	9	Y	76	69	1			30
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1721	2	79	9	Y	72	71	1			31
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1815	2	87	9	Y	79	84	1			26
*12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1854	2	89	9	Y	81	83	1			24
TOTAL GAS PROD:			21,736		TOTAL CONDENSATE PROD:			839									

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

01		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1519	3	35	9	Y	32	53	1			19
02	DLQ	G-10	1276	-0-	-1276	-0-	1242	3	34	9	Y	31	25	1			25
03		2576 N	1300	-0-	-1276	-0-	1259	3	41	9	Y	37	26	1			36
04		1500 N	1230	-0-	-270	-0-	1194	3	36	9	Y	33	54	1			15
05		1426 N	836	-0-	-590	-0-	807	3	29	9	Y	26					41
06		1260 N	843	-0-	-417	-0-	823	3	20	9	Y	18	28	1			31
07		1271 N	724	-0-	-547	-0-	680	3	44	9	Y	40	22	1			49
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	587	3	24	9	Y	22	37	1			34
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	685	3	9	9	Y	8	24	1			18
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1340	3	25	9	Y	23	20	1			21
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1592	3	33	9	Y	30	27	1			24
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1301	3	44	9	Y	40	29	1			35
TOTAL GAS PROD:			13,403		TOTAL CONDENSATE PROD:			340									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2976 N	2778	-0-	-198	-0-	2769 2	9 9	Y	8	6 1		4
02	DLQ	G-10	2533	-0-	2533	2533	2525 2	8 9	Y	7	6 1		5
03		3000 N	2835	-0-	-165	2368	2827 2	8 9	Y	7	8 1		4
04		3000 N	2602	-0-	-398	1970	2594 2	8 9	Y	7	8 1		3
05		3100 N	2893	-0-	-207	1763	2889 2	4 9	Y	4	5 1		2
06		3000 N	2657	-0-	-343	1420	2650 2	7 9	Y	6	5 1		3
07		3100 N	2613	-0-	-487	933	2611 2	2 9	Y	2	4 1		1
08		3100 N	2785	-0-	-315	618	2785 2		Y	-0-	1 1		-0-
09		3000 N	2568	-0-	-432	186	2568 2		Y	-0-			-0-
10		2814 N	2628	-0-	-186	-0-	2628 2		Y	-0-			-0-
11		2700 N	2596	-0-	-104	-0-	2596 2		Y	-0-			-0-
12		2666 N	2573	-0-	-93	-0-	2573 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

01		3472 X	3053	-0-	-419	-0-	3041 3	12 9	Y	11	11 1		5
02	DLQ	G-10	2885	-0-	2885	2885	2873 3	12 9	Y	11	11 1		5
03		5930 X	3045	-0-	-2885	-0-	3032 3	13 9	Y	12	11 1		6
04		3360 X	2541	-0-	-819	-0-	2529 3	12 9	Y	11	13 1		4
05		3472 X	2825	-0-	-647	-0-	2815 3	10 9	Y	9	6 1		7
06		3090 X	2711	-0-	-379	-0-	2700 3	11 9	Y	10	12 1		5
07		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3395 3	18 9	Y	16	13 1		8
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3519 3	2 9	Y	2	6 1		4
09		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3252 3	11 9	Y	10	12 1		2
10		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3391 3	10 9	Y	9	6 1		5
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3289 3	11 9	Y	10	12 1		3
*12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3344 3	14 9	Y	13	12 1		4
TOTAL GAS PROD:			37,316				TOTAL CONDENSATE PROD:			124			

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

01		2821 X	1939	-0-	-882	-0-	1939 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	1535	1535 3		Y	-0-			-0-
03		3868 X	2333	-0-	-1535	-0-	2333 3		Y	-0-			-0-
04		2250 X	1787	-0-	-463	-0-	1787 3		Y	-0-			-0-
05		1953 X	1799	-0-	-154	-0-	1799 3		Y	-0-			-0-
06		2250 X	1447	-0-	-803	-0-	1447 3		Y	-0-			-0-
07		2325 X	1754	-0-	-571	-0-	1754 3		Y	-0-			-0-
08		1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1637 3		Y	-0-			-0-
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		Y	-0-			-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		Y	-0-			-0-
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3		Y	-0-			-0-
12		2325 N	1963	-0-	-362	-0-	1963 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,073				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1472 2	4 9	Y	4	5 1		1
02	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	1431	1422 2	9 9	Y	8	7 1		2
03		2974 N	1543	-0-	-1431	-0-	1525 2	18 9	Y	16	10 1		8
04		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2697 2	74 9	Y	67	33 1		42
05		3100 N	3771	-0-	671	671	3706 2	65 9	Y	59	62 1		39
06		3000 N	2516	-0-	-484	187	2462 2	54 9	Y	49	58 1		30
07		3100 N	3587	-0-	487	674	3530 2	57 9	Y	52	53 1		29
08		3301 X	2627	-0-	-674	-0-	2573 2	54 9	Y	49	61 1		17
09		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2443 2	53 9	Y	48	32 1		33
10		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1540 2	59 9	Y	54	61 1		26
11		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1515 2	59 9	Y	54	61 1		19
*12		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1560 2	87 9	Y	79	77 1		21
TOTAL GAS PROD:			27,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			539						

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

01		3286 X	2636	-0-	-650	-0-	2618 3	18 9	Y	16	11 1		29
02	DLQ	G-10	2550	-0-	2550	2550	2533 3	17 9	Y	15	23 1		21
03		4821 X	2271	-0-	-2550	-0-	2256 3	15 9	Y	14	11 1		24
04		2820 X	2812	-0-	-8	-0-	2798 3	14 9	Y	13	11 1		26
05		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3478 3	17 9	Y	15	11 1		30
06		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3406 3	19 9	Y	17	23 1		24
07		2914 X	2490	-0-	-424	-0-	2466 3	24 9	Y	22	24 1		22
08		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2280 3	21 9	Y	19	14 1		27
09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2870 3	18 9	Y	16	15 1		28
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3152 3	17 9	Y	15	14 1		29
11		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3099 3	17 9	Y	15	15 1		29
*12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3075 3	17 9	Y	15	15 1		29
TOTAL GAS PROD:			34,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			192						

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

01		2945 X	2487	-0-	-458	-0-	332 1	2090 3	Y	59	65 1		9
							65 9						
02	DLQ	G-10	2115	-0-	2115	2115	280 1	1796 3	Y	35	27 1		17
							39 9						
03		2115 X	-0-	-0-	-2115	-0-			Y	25	36 1		6
04		2400 X	2329	-0-	-71	-0-	308 1	2021 3	Y	-0-	6 1		-0-
05		2480 X	2124	-0-	-356	-0-	337 1	1787 3	Y	-0-			-0-
06		2400 X	1853	-0-	-547	-0-	287 1	1566 3	Y	-0-			-0-
07		2418 X	2004	-0-	-414	-0-	283 1	1721 3	Y	-0-			-0-
08		2418 X	1701	-0-	-717	-0-	277 1	1424 3	Y	-0-			-0-
09		2340 X	1854	-0-	-486	-0-	276 1	1578 3	Y	-0-			-0-
10		2139 X	1049	-0-	-1090	-0-	297 1	752 3	Y	-0-			-0-
11		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	265 1	1837 3	Y	-0-			-0-
12		2015 X	1569	-0-	-446	-0-	278 1	1291 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,187	TOTAL CONDENSATE PROD:			119						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
DAVIS, A. L.		WELL #:		4	RRCID ->	132396	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8479 -	9425		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
02	DLQ G-10	419	-0-	419	419	14	1	403	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	995 N	576	-0-	-419	-0-	21	1	552	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	7	7	1		-0-
						241	3	8	9						
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	2	Y	70	68	1		2
						361	3	77	9						
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	78	1	1753	2	Y	133	131	1		4
						428	3	146	9						
07	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	101	1	2446	2	Y	155	154	1		5
						347	3	171	9						
08	3100 N	3106	-0-	6	6	101	1	2804	2	Y	176	175	1		6
						7	5	194	9						
09	3000 N	3105	-0-	105	111	101	1	2802	2	Y	184	184	1		6
						202	9								
10	3258 X	3147	-0-	-111	-0-	102	1	2833	2	Y	193	192	1		7
						212	9								
11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	Y	195	195	1		7
						215	9								
*12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	2	Y	198	200	1		5
						218	9								
TOTAL GAS PROD:		25,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,318									

MASON		WELL #:		4	RRCID ->	132397	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8510 -	9412		
01	3627 X	1472	-0-	-2155	-0-	51	1	1392	3	Y	26	25	1	1	
						29	9								
02	DLQ G-10	473	-0-	473	473	16	1	449	3	Y	7	8	1	-0-	
						8	9								
03	966 X	493	-0-	-473	-0-	17	1	467	3	Y	8	8	1	-0-	
						9	9								
04	1950 X	1014	-0-	-936	-0-	35	1	773	2	Y	19	19	1	-0-	
						185	3	21	9						
05	1457 X	1281	-0-	-176	-0-	46	1	979	2	Y	16	16	1	-0-	
						238	3	18	9						
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1210	2	Y	15	15	1	-0-	
						296	3	17	9						
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2220	2	Y	25	24	1	1	
						316	3	28	9						
08	3100 N	3865	-0-	765	765	134	1	3691	2	Y	28	28	1	1	
						9	5	31	9						
09	3000 N	3579	-0-	579	1344	123	1	3425	2	Y	28	28	1	1	
						31	9								
10	3094 N	1750	-0-	-1344	-0-	60	1	1673	2	Y	15	15	1	1	
						17	9								
11	1440 X	1383	-0-	-57	-0-	48	1	1320	2	Y	14	14	1	1	
						15	9								
12	1488 X	1153	-0-	-335	-0-	40	1	1102	2	Y	10	11	1	-0-	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		20,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		211									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILSON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	132431	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8328 - 9526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2294 N	2097	-0-	-197	-0-	2088 2	9 9	Y	8	8 1		2
02	DLQ	G-10	1821	-0-	1821	1821	1812 2	9 9	Y	8	8 1		2
03		3000 N	2075	-0-	-925	896	2067 2	8 9	Y	7	6 1		3
04		2875 N	1979	-0-	-896	-0-	1971 2	8 9	Y	7	8 1		2
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2113 2	7 9	Y	6	6 1		2
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2065 2	3 9	Y	3	4 1		1
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		Y	-0-	1 1		-0-
08		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		Y	-0-			-0-
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-			-0-
11		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3802	-0-	702	702	3802 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		3	RRCID ->	132436	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8515 - 9406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4526 X	4484	-0-	-42	-0-	157 1	4318 3	Y	7	7 1		-0-
							1 5	8 9					
02		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	138 1	3821 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	143 1	3833 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
04		4350 X	3862	-0-	-488	-0-	135 1	2999 2	Y	7	7 1		-0-
							720 3	8 9					
05		4495 X	2116	-0-	-2379	-0-	76 1	1638 2	Y	2	2 1		-0-
							400 3	2 9					
06		4350 X	1369	-0-	-2981	-0-	48 1	1061 2	Y	1	1 1		-0-
							259 3	1 9					
07		4402 X	3269	-0-	-1133	-0-	113 1	2761 2	Y	3	3 1		-0-
							392 3	3 9					
08		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	153 1	4234 2	Y	37	36 1		1
							10 5	41 9					
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	130 1	3621 2	Y	33	33 1		1
							36 9						
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	146 1	4055 2	Y	38	38 1		1
							42 9						
11		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	143 1	3982 2	Y	42	41 1		2
							46 9						
*12		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	150 1	4159 2	Y	46	47 1		1
							51 9						
TOTAL GAS PROD:		44,048				TOTAL CONDENSATE PROD:				228			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		4588 X	4061	-0-	-527	-0-	140	1	3855	3	59	1	
							1	5	65	9		1	
02	DLQ	G-10	3860	-0-	3860	3860	132	1	3666	3	56	1	
							62	9					
03		7051 X	3191	-0-	-3860	-0-	114	1	3048	3	26	1	
							29	9				-0-	
04		4320 X	2394	-0-	-1926	-0-	83	1	1848	2	18	1	
							443	3	20	9		-0-	
05		4495 X	2410	-0-	-2085	-0-	87	1	1857	2	12	1	
							453	3	13	9		-0-	
06		4140 X	2457	-0-	-1683	-0-	85	1	1897	2	10	1	
							464	3	11	9		-0-	
07		4278 X	2544	-0-	-1734	-0-	88	1	2142	2	9	1	
							304	3	10	9		-0-	
08		3193 X	2507	-0-	-686	-0-	87	1	2406	2	7	1	
							6	5	8	9		-0-	
09		2460 X	2334	-0-	-126	-0-	81	1	2245	2	7	1	
							8	9				-0-	
10		2542 X	2385	-0-	-157	-0-	83	1	2293	2	8	1	
							9	9				-0-	
11		2460 X	2244	-0-	-216	-0-	78	1	2157	2	8	1	
							9	9				-0-	
12		2542 X	2267	-0-	-275	-0-	78	1	2179	2	9	1	
							10	9				-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,654	TOTAL CONDENSATE PROD:					229				

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273													
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	967	3	13	1	
							14	9				-0-	
02	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	1006	35	1	958	3	12	1	
							13	9				-0-	
03		2111 N	1105	-0-	-1006	-0-	39	1	1052	3	13	1	
							14	9				-0-	
04		990 N	636	-0-	-354	-0-	22	1	487	2	9	1	
							117	3	10	9		-0-	
05		1116 N	391	-0-	-725	-0-	14	1	300	2	4	1	
							73	3	4	9		-0-	
06		1080 N	525	-0-	-555	-0-	18	1	404	2	4	1	
							99	3	4	9		-0-	
07		651 N	588	-0-	-63	-0-	20	1	494	2	4	1	
							70	3	4	9		-0-	
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	-0-	-0-	
							2	5				-0-	
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	-0-	-0-	
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	-0-	-0-	
11		660 N	613	-0-	-47	-0-	21	1	592	2	-0-	-0-	
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	2	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,763	TOTAL CONDENSATE PROD:					59				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2926	-0-	-174	1123	101 1	2770 3	Y	50	50 1		1
02	DLQ G-10	4448	-0-	4448	5571	55 9	4220 3	Y	69	69 1		1
03	10006 X	4435	-0-	-5571	-0-	152 1	4203 3	Y	68	68 1		1
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	76 9						
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	157 1	3177 2	Y	73	73 1		1
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	75 9	80 9					
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	143 1	3231 2	Y	49	49 1		1
08	4030 X	2710	-0-	-1320	-0-	762 3	54 9					
09	3900 X	2119	-0-	-1781	-0-	150 1	2998 2	Y	36	36 1		1
10	4030 X	2555	-0-	-1475	-0-	732 3	40 9					
11	3900 X	2087	-0-	-1813	-0-	125 1	3034 2	Y	39	39 1		1
12	3627 X	2067	-0-	-1560	-0-	432 3	43 9					
						93 1	2583 2	Y	25	25 1		1
						6 5	28 9					
						73 1	2023 2	Y	21	21 1		1
						23 9						
						88 1	2438 2	Y	26	26 1		1
						29 9						
						72 1	1990 2	Y	23	23 1		1
						25 9						
						71 1	1968 2	Y	25	25 1		1
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		39,270			TOTAL CONDENSATE PROD:	504						

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

01	1984 N	1725	-0-	-259	-0-	1646 3	79 9	Y	72	72 1		15
02	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	1132 3	77 9	Y	70	49 1		36
03	2592 N	1383	-0-	-1209	-0-	1307 3	76 9	Y	69	96 1		9
04	1680 N	1113	-0-	-567	-0-	1023 3	90 9	Y	82	69 1		22
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1833 3	109 9	Y	99	96 1		25
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1494 3	6 9	Y	5	28 1		2
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1780 3	6 9	Y	5	5 1		2
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1782 3	6 9	Y	5	6 1		1
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1536 3	10 9	Y	9	8 1		2
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1471 3	17 9	Y	15	15 1		2
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1146 3	10 9	Y	9	10 1		1
*12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1052 3	9 9	Y	8	7 1		2
TOTAL GAS PROD:		17,697			TOTAL CONDENSATE PROD:	448						

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

01	3100 N	3488	-0-	388	433	3425 2	63 9	Y	57	57 1		18
02	DLQ G-10	2559	-0-	2559	2992	2504 2	55 9	Y	50	53 1		15
03	3744 X	752	-0-	-2992	-0-	704 2	48 9	Y	44	46 1		13
04	2340 X	514	-0-	-1826	-0-	453 2	61 9	Y	55	54 1		14
05	2418 X	1048	-0-	-1370	-0-	995 2	53 9	Y	48	48 1		14
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2777 2	57 9	Y	52	52 1		14
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2787 2	55 9	Y	50	52 1		12
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2702 2	61 9	Y	55	52 1		15
09	2670 X	1680	-0-	-990	-0-	1647 2	33 9	Y	30	35 1		10
10	2759 N	1077	-0-	-1682	-0-	1024 2	53 9	Y	48	46 1		12
11	2670 N	1521	-0-	-1149	-0-	1473 2	48 9	Y	44	37 1		19
*12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2237 2	56 9	Y	51	50 1		20
TOTAL GAS PROD:		23,371			TOTAL CONDENSATE PROD:	584						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
HUDSON, NELL		WELL #:		4	RRCID ->	133059	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8467 -	9366		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	131 1	3594 3	1 5	131 9	Y	119	119 1			2
02	DLQ G-10	3376	-0-	3376	3376	114 1	3152 3	110 9		Y	100	101 1			1
03	7033 X	3657	-0-	-3376	-0-	127 1	3412 3	118 9		Y	107	107 1			1
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	118 1	2616 2	628 3	131 9	Y	119	118 1			2
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	130 1	2781 2	679 3	90 9	Y	82	82 1			2
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	130 1	2897 2	707 3	74 9	Y	67	68 1			1
07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	136 1	3320 2	472 3	70 9	Y	64	64 1			1
08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	138 1	3791 2	9 5	61 9	Y	55	54 1			2
09	3540 X	3344	-0-	-196	-0-	116 1	3210 2	18 9		Y	16	17 1			1
10	3658 X	3310	-0-	-348	-0-	115 1	3181 2	14 9		Y	13	14 1			-0-
11	3540 X	3043	-0-	-497	-0-	105 1	2921 2	17 9		Y	15	14 1			1
12	3658 X	3155	-0-	-503	-0-	109 1	3029 2	17 9		Y	15	16 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,720													
							TOTAL CONDENSATE PROD:				772				

HEBERT		WELL #:		4	RRCID ->	133065	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8976 -	9540		
01	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	106 1	2907 3	1 5	15 9	Y	14	14 1			-0-
02	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	88 1	2451 3	12 9		Y	11	11 1			-0-
03	3000 N	2519	-0-	-481	2070	90 1	2416 3	13 9		Y	12	12 1			-0-
04	3000 N	1046	-0-	-1954	116	36 1	809 2	195 3	6 9	Y	5	5 1			-0-
05	2821 N	1433	-0-	-1388	-0-	52 1	1105 2	270 3	6 9	Y	5	5 1			-0-
06	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	103 1	2299 2	103 1	2299 2	Y	8	8 1			-0-
07	3100 N	3114	-0-	14	14	561 3	2625 2	108 1	2625 2	Y	7	7 1			-0-
08	2890 X	2876	-0-	-14	-0-	373 3	2763 2	99 1	2763 2	Y	6	6 1			-0-
09	2970 X	2820	-0-	-150	-0-	7 5	2709 2	98 1	2709 2	Y	12	12 1			-0-
10	3100 X	2664	-0-	-436	-0-	13 9	2559 2	92 1	2559 2	Y	12	12 1			-0-
11	3000 X	2364	-0-	-636	-0-	13 9	2269 2	82 1	2269 2	Y	12	12 1			-0-
12	3100 X	2298	-0-	-802	-0-	79 1	2206 2	13 9		Y	12	12 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,686													
							TOTAL CONDENSATE PROD:				116				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989													TOTAL DEPTH	9607	PERF. 8364 - 9465
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	103	1	3154	3	Y	15	16 1	4		
02	DLQ G-10	2975	-0-	2975	2975	93	1	2867	3	Y	14	8 1	10		
03	6302 X	3327	-0-	-2975	-0-	15	9	3215	3	Y	14	16 1	8		
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	97	1	3075	3	Y	15	18 1	5		
05	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	17	9	2900	3	Y	2	6 1	1		
06	3150 X	2545	-0-	-605	-0-	99	1	2464	3	Y	-0-	1 1	-0-		
07	3255 X	2474	-0-	-781	-0-	2	9	2387	3	Y	-0-		-0-		
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	81	1	2265	3	Y	-0-		-0-		
09	2400 X	2172	-0-	-228	-0-	59	1	2113	3	Y	-0-		-0-		
10	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	74	1	2405	3	Y	-0-		-0-		
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	77	1	2387	3	Y	-0-		-0-		
*12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	78	1	2426	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		32,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990													TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9398 - 9482
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	4	4 1	-0-		
02	DLQ G-10	175	-0-	175	175	4	9	163	3	Y	5	5 1	-0-		
03	469 N	294	-0-	-175	-0-	6	9	276	3	Y	7	7 1	-0-		
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	6	6 1	-0-		
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	41	3	7	9	Y	4	4 1	-0-		
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	9	1	192	2	Y	4	4 1	-0-		
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	47	3	4	9	Y	1	1 1	-0-		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	Y	-0-		-0-		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	3	285	2	Y	-0-		-0-		
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	276	2	Y	-0-		-0-		
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	8	1	222	2	Y	-0-		-0-		
12	310 N	193	-0-	-117	-0-	7	1	196	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DAVIS, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	133282	COMPL. DATE	12/30/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9122 -	9356	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	51 1	1391 3	Y	3	3	1	-0-	
02	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1180	41 1	1136 3	Y	3	3	1	-0-	
03	2520 N	1340	-0-	-1180	-0-	48 1	1289 3	Y	3	3	1	-0-	
04	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	46 1	1033 2	Y	3	3	1	-0-	
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	248 3	1068 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	50 1	1103 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	261 3	1191 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	49 1	1253 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1410 N	1202	-0-	-208	-0-	45 1	1160 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	42 1	1161 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	45 1	1264 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	47 1	1292 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		4	RRCID ->	133314	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8550 -	9256	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	753	-0-	-704	-0-	26 1	725 3	Y	2	2	1	-0-	
02	DLQ G-10	646	-0-	646	646	22 1	622 3	Y	2	2	1	-0-	
03	992 N	346	-0-	-646	-0-	12 1	333 3	Y	1	1	1	-0-	
04	720 N	238	-0-	-482	-0-	8 1	185 2	Y	1	1	1	-0-	
05	713 N	397	-0-	-316	-0-	44 3	307 2	Y	1	1	1	-0-	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	14 1	357 2	Y	1	1	1	-0-	
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	75 3	382 2	Y	1	1	1	-0-	
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	16 1	379 2	Y	1	1	1	-0-	
09	450 N	274	-0-	-176	-0-	54 3	264 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	465 N	27	-0-	-438	-0-	14 1	26 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	8 1	235 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 1	286 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	121 1	3319 3	Y	98	97	1	2	
						1 5	108 9						
02	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	107 1	2977 3	Y	83	84	1	1	
						91 9							
03	6411 X	3236	-0-	-3175	-0-	113 1	3037 3	Y	78	78	1	1	
						86 9							
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	106 1	2345 2	Y	56	56	1	1	
						563 3	62 9						
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	115 1	2461 2	Y	39	39	1	1	
						600 3	43 9						
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	110 1	2462 2	Y	31	31	1	1	
						601 3	34 9						
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	115 1	2788 2	Y	29	29	1	1	
						397 3	32 9						
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	114 1	3159 2	Y	24	24	1	1	
						8 5	26 9						
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	106 1	2957 2	Y	24	24	1	1	
						26 9							
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	95 1	2644 2	Y	22	22	1	1	
						24 9							
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	101 1	2815 2	Y	25	25	1	1	
						28 9							
*12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	102 1	2826 2	Y	29	29	1	1	
						32 9							
TOTAL GAS PROD:		37,857				TOTAL CONDENSATE PROD:			538				

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562												
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	277 N	143	-0-	-134	-0-	143 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551												
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3951 2	34 9	Y	31	29	1	8
02	DLQ G-10	3111	-0-	3111	3111	3083 2	28 9	Y	25	25	1	8
03	6478 X	3367	-0-	-3111	-0-	3339 2	28 9	Y	25	25	1	8
04	3750 X	3209	-0-	-541	-0-	3185 2	24 9	Y	22	25	1	5
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3909 2	25 9	Y	23	21	1	7
06	3750 X	3487	-0-	-263	-0-	3169 2	318 9	Y	289	245	1	51
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	2894 2	624 9	Y	567	387	1	231
08	3782 X	3473	-0-	-309	-0-	2803 2	670 9	Y	609	674	1	166
09	3660 X	3123	-0-	-537	-0-	2427 2	696 9	Y	633	665	1	134
10	3782 X	3738	-0-	-44	-0-	2679 2	1059 9	Y	963	903	1	194
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	2783 2	972 9	Y	884	918	1	160
*12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	2907 2	944 9	Y	858	789	1	229
TOTAL GAS PROD:		42,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,929				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	160 1	4387 3	Y	3	3	1	-0-	
						1 5	3 9						
02	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	143 1	3960 3	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
03	8202 X	4096	-0-	-4106	-0-	147 1	3946 3	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
04	4440 X	4312	-0-	-128	-0-	151 1	3353 2	Y	3	3	1	-0-	
						805 3	3 9						
05	4619 X	4531	-0-	-88	-0-	163 1	3510 2	Y	2	2	1	-0-	
						856 3	2 9						
06	4410 X	4142	-0-	-268	-0-	144 1	3212 2	Y	2	2	1	-0-	
						784 3	2 9						
07	4557 X	4144	-0-	-413	-0-	144 1	3501 2	Y	1	1	1	-0-	
						498 3	1 9						
08	4495 X	4368	-0-	-127	-0-	152 1	4200 2	Y	5	5	1	-0-	
						10 5	6 9						
09	4350 X	3505	-0-	-845	-0-	122 1	3379 2	Y	4	4	1	-0-	
						4 9							
10	4495 X	3311	-0-	-1184	-0-	115 1	3192 2	Y	4	4	1	-0-	
						4 9							
11	4230 X	3061	-0-	-1169	-0-	106 1	2951 2	Y	4	4	1	-0-	
						4 9							
*12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	170 1	4722 2	Y	7	7	1	-0-	
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		49,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			41				

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558													
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2455 2	24 9	Y	22	22	1	7	
02	DLQ G-10	2135	-0-	2135	2135	2113 2	22 9	Y	20	21	1	6	
03	3000 N	2369	-0-	-631	1504	2347 2	22 9	Y	20	20	1	6	
04	3000 N	2362	-0-	-638	866	2339 2	23 9	Y	21	22	1	5	
05	3100 N	2434	-0-	-666	200	2410 2	24 9	Y	22	21	1	6	
06	2678 N	2478	-0-	-200	-0-	2456 2	22 9	Y	20	21	1	5	
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2479 2	22 9	Y	20	20	1	5	
08	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	2375 2	4 9	Y	4	8	1	1	
09	2490 N	2205	-0-	-285	-0-	2205 2		Y	-0-	1	1	-0-	
10	2511 N	2187	-0-	-324	-0-	2187 2		Y	-0-			-0-	
11	2310 N	2061	-0-	-249	-0-	2061 2		Y	-0-			-0-	
12	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2249 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			149				

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A													
01	3224 X	3026	-0-	-198	-0-	2983 2	43 9	Y	39	36	1	10	
02	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2451 2	33 9	Y	30	31	1	9	
03	5212 X	2728	-0-	-2484	-0-	2693 2	35 9	Y	32	31	1	10	
04	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2473 2	30 9	Y	27	31	1	6	
05	3038 X	2264	-0-	-774	-0-	2233 2	31 9	Y	28	26	1	8	
06	2940 X	2209	-0-	-731	-0-	2202 2	7 9	Y	6	13	1	1	
07	2759 X	2294	-0-	-465	-0-	2294 2		Y	-0-	1	1	-0-	
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		Y	-0-			-0-	
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		Y	-0-			-0-	
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-			-0-	
11	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		Y	-0-			-0-	
*12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,548				TOTAL CONDENSATE PROD:			162				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
02		2128 N	1662	-0-	-466	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
03		2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945 3		N	-0-			-0-
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
05		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
08		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
10		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
11		2010 N	1924	-0-	-86	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
*12		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,664	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

01		1457 N	143	-0-	-1314	-0-	128 2	15 9	Y	14	18 1		6
02	DLQ	G-10	1102	-0-	1102	1102	1085 2	17 9	Y	15	9 1		12
03		2323 N	1221	-0-	-1102	-0-	1204 2	17 9	Y	15	18 1		9
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212 2	19 9	Y	17	9 1		17
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1308 2	18 9	Y	16	26 1		7
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202 2	9 9	Y	8	11 1		4
07		1271 N	995	-0-	-276	-0-	995 2		Y	-0-	4 1		-0-
08		1333 N	880	-0-	-453	-0-	880 2		Y	-0-			-0-
09		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
10		992 N	922	-0-	-70	-0-	922 2		Y	-0-			-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-			-0-
*12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,481	TOTAL CONDENSATE PROD: 85									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2786 2	10 9	Y	9	7 1		5
02	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	2165	2158 2	7 9	Y	6	7 1		4
03		4943 X	2778	-0-	-2165	-0-	2769 2	9 9	Y	8	7 1		5
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2797 2	12 9	Y	11	11 1		5
05		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3057 2	4 9	Y	4	4 1		5
06		3000 N	3187	-0-	187	187	3186 2	1 9	Y	1	5 1		1
07		3100 N	3187	-0-	87	274	3187 2		Y	-0-	1 1		-0-
08		3100 N	6755	-0-	3655	3929	6755 2		Y	-0-			-0-
09		6668 X	2739	-0-	-3929	-0-	2739 2		Y	-0-			-0-
10		2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747 2		Y	-0-			-0-
11		2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595 2		Y	-0-			-0-
12		2821 X	2607	-0-	-214	-0-	2607 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,426	TOTAL CONDENSATE PROD: 39									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1705 N	1607	-0-	-98	-0-	56	1	1530	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	1213	42	1	1157	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03		2350 N	1137	-0-	-1213	-0-	40	1	1084	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04		1560 N	1160	-0-	-400	-0-	40	1	890	2	Y	15	15	1			-0-
							213	3									
05		1333 N	1024	-0-	-309	-0-	37	1	784	2	Y	10	10	1			-0-
							192	3									
06		1110 N	1036	-0-	-74	-0-	36	1	796	2	Y	8	8	1			-0-
							195	3									
07		1209 N	1035	-0-	-174	-0-	36	1	868	2	Y	7	7	1			-0-
							123	3									
08		1023 N	335	-0-	-688	-0-	12	1	320	2	Y	2	2	1			-0-
							1	5									
09		1050 N	186	-0-	-864	-0-	6	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10		1023 N	488	-0-	-535	-0-	17	1	468	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11		330 N	283	-0-	-47	-0-	10	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
TOTAL GAS PROD:			9,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			94								

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456																	
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	110	1	1658	3	Y	-0-	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	1801	82	1	1719	3	Y	-0-	-0-				-0-
03		3000 N	2255	-0-	-745	1056	91	1	2164	3	Y	-0-	-0-				-0-
04		2461 N	1405	-0-	-1056	-0-	319	1	876	2	Y	-0-	-0-				-0-
							210	3									
05		1426 N	978	-0-	-448	-0-	93	1	712	2	Y	-0-	-0-				-0-
							173	3									
06		1380 N	1265	-0-	-115	-0-	92	1	943	2	Y	-0-	-0-				-0-
							230	3									
07		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	229	1	1684	2	Y	-0-	-0-				-0-
							240	3									
08		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	172	1	2011	2	Y	-0-	-0-				-0-
							5	5									
09		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	244	1	2343	2	Y	-0-	-0-				-0-
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	200	1	2508	2	Y	-0-	-0-				-0-
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	183	1	2590	2	Y	-0-	-0-				-0-
*12		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	257	1	2691	2	Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-		1565	3	15	9	Y	14	20	1	2
02	DLQ	G-10	968	-0-	968	968		959	3	9	9	Y	8	6	1	4
03		2192 X	1224	-0-	-968	-0-		1214	3	10	9	Y	9	11	1	2
04		1530 X	1025	-0-	-505	-0-		1025	3			Y	-0-	2	1	-0-
05		1581 X	1217	-0-	-364	-0-		1217	3			Y	-0-			-0-
06		1530 X	1168	-0-	-362	-0-		1168	3			Y	-0-			-0-
07		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-		1248	3			Y	-0-			-0-
08		1209 N	1088	-0-	-121	-0-		1088	3			Y	-0-			-0-
09		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941	3			Y	-0-			-0-
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688	3			Y	-0-			-0-
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714	3			Y	-0-			-0-
12		2015 N	1622	-0-	-393	-0-		1622	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			31							

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		57	1	1557	3	Y	45	45	1	1
								50	9							
02	DLQ	G-10	1498	-0-	1498	1498		51	1	1403	3	Y	40	40	1	1
								44	9							
03		3000 N	1619	-0-	-1381	117		57	1	1515	3	Y	43	43	1	1
								47	9							
04		1590 N	1319	-0-	-271	-0-		45	1	998	2	Y	34	34	1	1
								239	3	37	9					
05		1643 N	940	-0-	-703	-0-		33	1	717	2	Y	14	15	1	-0-
								175	3	15	9					
06		1560 N	914	-0-	-646	-0-		31	1	700	2	Y	11	11	1	-0-
								171	3	12	9					
07		1364 N	954	-0-	-410	-0-		33	1	796	2	Y	11	11	1	-0-
								113	3	12	9					
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-		32	1	880	2	Y	9	9	1	-0-
								2	5	10	9					
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-		31	1	867	2	Y	9	9	1	-0-
								10	9							
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-		32	1	897	2	Y	10	10	1	-0-
								11	9							
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-		31	1	872	2	Y	10	10	1	-0-
								11	9							
*12		871 N	871	-0-	-0-	-0-		30	1	829	2	Y	11	11	1	-0-
								12	9							
TOTAL GAS PROD:			13,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			247							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		4	RRCID ->	134167	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8912 -	9470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	127	1	3474	3	Y	12	12	1	-0-
						1	5	13	9					
02	DLQ G-10	3238	-0-	3238	3238	112	1	3114	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
03	6759 X	3521	-0-	-3238	-0-	126	1	3383	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
04	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	115	1	2556	2	Y	12	12	1	-0-
						614	3	13	9					
05	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	119	1	2553	2	Y	27	26	1	1
						623	3	30	9					
06	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	105	1	2335	2	Y	20	21	1	-0-
						570	3	22	9					
07	3596 X	3202	-0-	-394	-0-	110	1	2688	2	Y	20	20	1	-0-
						382	3	22	9					
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	109	1	3019	2	Y	17	16	1	1
						7	5	19	9					
09	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	104	1	2898	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	108	1	2986	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
11	2760 X	2730	-0-	-30	-0-	94	1	2617	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
*12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	102	1	2848	2	Y	19	20	1	-0-
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		38,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		4 T	RRCID ->	134172	COMPL. DATE	10/09/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8460 -	9370		
01	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	44	1	1204	3	Y	31	30	1	1
						34	9							
02	DLQ G-10	933	-0-	933	933	32	1	879	3	Y	20	21	1	-0-
						22	9							
03	2358 N	1425	-0-	-933	-0-	50	1	1342	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	2	Y	48	47	1	1
						344	3	53	9					
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	2	Y	32	32	1	1
						359	3	35	9					
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	64	1	1429	2	Y	24	25	1	-0-
						349	3	26	9					
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	Y	24	23	1	1
						227	3	26	9					
08	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	64	1	1792	2	Y	19	19	1	1
						4	5	21	9					
09	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	61	1	1682	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
10	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	64	1	1779	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
11	1830 N	1775	-0-	-55	-0-	61	1	1691	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
12	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	62	1	1713	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		20,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		313								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CUMMINGS		WELL #:		6	RRCID ->	134173	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8518 - 9670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-		9 1	146 3	Y	11		11 1		-0-
							12 9							
02	DLQ	G-10	161	-0-	161		9 1	143 3	Y	8		8 1		-0-
							9 9							
03		284 N	123	-0-	-161		7 1	106 3	Y	9		9 1		-0-
							10 9							
04		142 N	142	-0-	-0-		8 1	119 3	Y	14		14 1		-0-
							15 9							
05		127 N	127	-0-	-0-		7 1	110 3	Y	9		9 1		-0-
							10 9							
06		120 N	39	-0-	-81		2 1	33 3	Y	4		4 1		-0-
							4 9							
07		124 N	-0-	-0-	-124				Y	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			759	TOTAL CONDENSATE PROD:			55							

NEAL		WELL #:		3	RRCID ->	134196	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8402 - 9550		
01		1571 N	1571	-0-	-0-		1571 3		N	-0-		-0-		
02		1377 N	1377	-0-	-0-		1377 3		N	-0-		-0-		
03		1736 N	1535	-0-	-201		1535 3		N	-0-		-0-		
04		1530 N	1352	-0-	-178		1352 3		N	-0-		-0-		
05		1519 N	1128	-0-	-391		1128 3		N	-0-		-0-		
06		1500 N	1275	-0-	-225		1275 3		N	-0-		-0-		
07		1812 N	1812	-0-	-0-		1812 3		N	-0-		-0-		
08		2244 N	2244	-0-	-0-		2244 3		N	-0-		-0-		
09		1810 N	1810	-0-	-0-		1810 3		N	-0-		-0-		
10		1815 N	1815	-0-	-0-		1815 3		N	-0-		-0-		
11		2160 N	1866	-0-	-294		1866 3		N	-0-		-0-		
*12		1965 N	1965	-0-	-0-		1965 3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,750	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
GRAVES ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	134311	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9458 -	9494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCRAE, BLANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	134315	COMPL. DATE	04/08/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9255 -	9320		
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	3	Y	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	308	-0-	308	308	11	1	297	3	Y	-0-	-0-		
03		678 N	370	-0-	-308	-0-	13	1	357	3	Y	-0-	-0-		
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-	-0-		
							68	3							
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	-0-		
							71	3							
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	12	1	263	2	Y	-0-	-0-		
							64	3							
07		372 N	353	-0-	-19	-0-	12	1	298	2	Y	-0-	-0-		
							43	3							
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	Y	-0-	-0-		
							1	5							
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-	-0-		
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	Y	-0-	-0-		
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	-0-	-0-		
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITAKER UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134318	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	8485 -	9493		
01		2883 X	2268	-0-	-615	-0-	2214	2	54	9	Y	49	40	1	20
02	DLQ	G-10	1894	-0-	1894	1894	1846	2	48	9	Y	44	42	1	22
03		3747 X	1853	-0-	-1894	-0-	1801	2	52	9	Y	47	57	1	12
04		2940 X	1493	-0-	-1447	-0-	1456	2	37	9	Y	34	37	1	9
05		3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2646	2	40	9	Y	36	34	1	11
06		2190 X	1834	-0-	-356	-0-	1805	2	29	9	Y	26	23	1	14
07		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2913	2	29	9	Y	26	30	1	10
08		2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1883	2	26	9	Y	24	27	1	7
09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2345	2	21	9	Y	19	22	1	4
10		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2344	2	31	9	Y	28	23	1	9
11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2194	2	37	9	Y	34	32	1	11
12		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1932	2	40	9	Y	36	32	1	15
TOTAL GAS PROD:			25,823				TOTAL CONDENSATE PROD:			403					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2357 2	28 9	Y	25	24 1		8
02	DLQ	G-10	2067	-0-	2067	2067	2039 2	28 9	Y	25	26 1		7
03		3000 N	2397	-0-	-603	1464	2364 2	33 9	Y	30	25 1		12
04		3000 N	2245	-0-	-755	709	2219 2	26 9	Y	24	12 1		24
05		2927 N	2218	-0-	-709	-0-	2194 2	24 9	Y	22	37 1		9
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2204 2	20 9	Y	18	12 1		15
07		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2303 2	39 9	Y	35	31 1		19
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2260 2	55 9	Y	50	52 1		17
09		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2233 2	43 9	Y	39	28 1		28
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2307 2	54 9	Y	49	61 1		16
11		2220 N	2180	-0-	-40	-0-	2117 2	63 9	Y	57	58 1		15
12		2294 N	2166	-0-	-128	-0-	2100 2	66 9	Y	60	58 1		17

TOTAL GAS PROD: 27,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492													
01		3040 N	3025	-0-	-15	-0-	3018 2	7 9	Y	6	5 1		3
02	DLQ	G-10	1598	-0-	1598	1598	1595 2	3 9	Y	3	4 1		2
03		3000 N	2095	-0-	-905	693	2091 2	4 9	Y	4	3 1		3
04		3000 N	2557	-0-	-443	250	2550 2	7 9	Y	6	6 1		3
05		3100 N	2921	-0-	-179	71	2919 2	2 9	Y	2	2 1		3
06		2865 N	2794	-0-	-71	-0-	2790 2	4 9	Y	4	5 1		2
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2780 2	6 9	Y	5	3 1		4
08		2821 N	2030	-0-	-791	-0-	2024 2	6 9	Y	5	7 1		2
09		2730 N	2508	-0-	-222	-0-	2504 2	4 9	Y	4	3 1		3
10		2790 N	2621	-0-	-169	-0-	2617 2	4 9	Y	4	3 1		4
11		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2726 2	6 9	Y	5	7 1		2
*12		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2962 2	7 9	Y	6	7 1		1

TOTAL GAS PROD: 30,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388													
01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	79 1	2167 3	Y	29	28 1		1
02	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	2141	32 9	73 1	2040 3	Y	25	26 1	-0-
03		3000 N	2303	-0-	-697	1444	28 9	82 1	2193 3	Y	25	25 1	-0-
04		3000 N	2143	-0-	-857	587	28 9	75 1	1647 2	Y	24	24 1	-0-
05		2957 N	2370	-0-	-587	-0-	395 3	26 9	1821 2	Y	18	18 1	-0-
06		2220 N	2209	-0-	-11	-0-	85 1	20 9	1703 2	Y	13	13 1	-0-
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	76 1	14 9	2087 2	Y	13	13 1	-0-
08		3100 N	3186	-0-	86	86	416 3	86 1	2087 2	Y	13	13 1	-0-
09		2862 N	2776	-0-	-86	-0-	297 3	14 9	3052 2	Y	15	14 1	1
10		2480 N	2364	-0-	-116	-0-	110 1	17 9	2666 2	Y	13	14 1	-0-
11		2550 X	2139	-0-	-411	-0-	96 1	14 9	2269 2	Y	12	12 1	-0-
12		2635 X	2253	-0-	-382	-0-	82 1	13 9	2053 2	Y	11	11 1	-0-
							12 9	78 1	2161 2	Y	13	13 1	-0-
							14 9						

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	

01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2912	2	24	9	Y	22	20 1	7
02	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	2573	2551	2	22	9	Y	20	21 1	6
03		5498 X	2925	-0-	-2573	-0-	2899	2	26	9	Y	24	20 1	10
04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2767	2	20	9	Y	18	9 1	19
05		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2825	2	19	9	Y	17	29 1	7
06		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2737	2	17	9	Y	15	10 1	12
07		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2832	2	13	9	Y	12	18 1	6
08		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2924	2	14	9	Y	13	15 1	4
09		2760 N	2463	-0-	-297	-0-	2452	2	11	9	Y	10	7 1	7
10		2852 N	2541	-0-	-311	-0-	2527	2	14	9	Y	13	16 1	4
11		2850 N	2447	-0-	-403	-0-	2430	2	17	9	Y	15	15 1	4
12		2542 N	2457	-0-	-85	-0-	2440	2	17	9	Y	15	15 1	4
TOTAL GAS PROD:			32,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			194					

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			

01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	79	1	2163	3	Y	31	30 1	1		
02	DLQ	G-10	1702	-0-	1702	1702	34	9	58	1	1622	3	Y	20	21 1	-0-
03		3000 N	2003	-0-	-997	705	22	9	71	1	1906	3	Y	24	24 1	-0-
04		2456 N	1751	-0-	-705	-0-	26	9	60	1	1341	2	Y	25	25 1	-0-
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	322	3	66	1	1415	2	Y	17	17 1	-0-
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	345	3	66	1	1360	2	Y	13	13 1	-0-
07		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	61	1	332	3	14	9				
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	68	1	235	3	14	9				
09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	5	5	1921	2	Y	19	18 1	1
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	61	1	19	9	1684	2	Y	17	17 1	1
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	68	1	20	9	1892	2	Y	18	18 1	1
*12		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	61	1	26	9	1681	2	Y	24	24 1	1
							63	1	24	9	1761	2	Y	22	22 1	1
TOTAL GAS PROD:			22,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			243							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2356 X	1630	-0-	-726	-0-	364	1	1233	3	Y	30	30	1		-0-
						33	9								
02	DLQ G-10	493	-0-	493	493	208	1	281	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
03	1896 X	1403	-0-	-493	-0-	337	1	1035	3	Y	28	28	1		-0-
						31	9								
04	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	386	1	937	3	Y	32	32	1		-0-
						405	5		35						
05	1705 X	1512	-0-	-193	-0-	438	1	1033	3	Y	37	37	1		-0-
						41	9								
06	1590 X	1337	-0-	-253	-0-	407	1	896	3	Y	31	31	1		-0-
						34	9								
07	1829 X	1483	-0-	-346	-0-	435	1	1014	3	Y	31	31	1		-0-
						34	9								
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	365	1	1283	3	Y	16	16	1		-0-
						18	9								
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	479	1	1932	3	Y	24	24	1		-0-
						26	9								
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	459	1	1109	3	Y	20	20	1		-0-
						22	9								
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	415	1	1366	3	Y	37	37	1		-0-
						542	5		41						
*12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	384	1	1784	3	Y	46	46	1		-0-
						80	5		51						
TOTAL GAS PROD:		19,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		336									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079															
01	3100 N	3263	-0-	163	163	115	1	3147	3	Y	-0-				-0-
						1	5								
02	DLQ G-10	2416	-0-	2416	2579	84	1	2332	3	Y	-0-				-0-
03	3000 N	2765	-0-	-235	2344	99	1	2666	3	Y	-0-				-0-
04	5661 X	3317	-0-	-2344	-0-	114	1	2531	2	Y	58	57	1		1
						608	3		64						
05	2015 X	1742	-0-	-273	-0-	62	1	1330	2	Y	23	24	1		-0-
						325	3		25						
06	1950 X	829	-0-	-1121	-0-	29	1	636	2	Y	7	7	1		-0-
						156	3		8						
07	2015 X	1334	-0-	-681	-0-	46	1	1117	2	Y	11	11	1		-0-
						159	3		12						
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1414	2	Y	9	9	1		-0-
						3	5		10						
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	2	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	2	Y	11	11	1		-0-
						12	9								
11	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
*12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	95	1	2637	2	Y	16	16	1		-0-
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		25,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		151									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	38	1	1054	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	37	1	1030	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
03	2079 N	988	-0-	-1091	-0-	35	1	930	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	77	1	1710	2	Y	57	56	1	1
						410	3							
05	1209 N	141	-0-	-1068	-0-	5	1	108	2	Y	2	3	1	-0-
						26	3							
06	960 N	202	-0-	-758	-0-	7	1	154	2	Y	3	3	1	-0-
						38	3							
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	415	1	1000	2	Y	76	74	1	2
						142	3							
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	334	1	110	2	Y	48	48	1	2
						53	9							
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-	2	1	-0-
10	1643 N	22	-0-	-1621	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	17	-0-	-463	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		253								

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	3	9	9	N	8	9	1	3
02	DLQ G-10	1195	-0-	1195	1195	1185	3	10	9	N	9	9	1	3
03	2265 N	1070	-0-	-1195	-0-	1070	3			N	-0-	3	1	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
05	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	3			N	-0-			-0-
06	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-			-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-			-0-
08	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-			-0-
09	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-			-0-
10	713 N	374	-0-	-339	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-			-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BECKWORTH		WELL #:		3	RRCID -> 139038	COMPL. DATE 06/26/1991	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9164	-		9570			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	1996	-0-	-887	-0-	404	1	1592	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	1295	398	1	897	3	Y	-0-			-0-
03	3000 N	6306	-0-	3306	4601	695	1	5611	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1947	-0-	-1053	3548	408	1	1075	3	Y	-0-			-0-
						464	5							
05	3100 N	2580	-0-	-520	3028	493	1	2087	3	Y	-0-			-0-
06	5305 X	2277	-0-	-3028	-0-	446	1	1831	3	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2309	-0-	-574	-0-	486	1	1823	3	Y	-0-			-0-
08	2728 X	2122	-0-	-606	-0-	388	1	1734	3	Y	-0-			-0-
09	2490 X	1512	-0-	-978	-0-	418	1	1094	3	Y	-0-			-0-
10	2573 X	1414	-0-	-1159	-0-	420	1	994	3	Y	-0-			-0-
11	2280 X	1384	-0-	-896	-0-	321	1	752	3	Y	11	11	1	-0-
						299	5	12	9					
*12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	309	1	1332	3	Y	16	16	1	-0-
						59	5	18	9					
TOTAL GAS PROD:		26,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

MCRAE, BLANCHE		WELL #:		3	RRCID -> 139039	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 9604	PERF. 9262	-		9300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 O	878	-0-	878	878	30	1	841	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	3000 N	2645	-0-	-355	523	94	1	2528	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
04	2992 N	2469	-0-	-523	-0-	86	1	1901	2	Y	23	23	1	-0-
						457	3	25	9					
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	2	Y	32	31	1	1
						471	3	35	9					
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	2	Y	17	18	1	-0-
						320	3	19	9					
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	Y	12	12	1	-0-
						144	3	13	9					
08	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2253	2	Y	20	19	1	1
						22	9							
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	69	1	1912	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2014												
TOTAL GAS PROD:		16,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	3	Y	-0-					-0-	
04		T. A.	3	-0-	3	3	3		2	2	1	3	Y	-0-					-0-	
05		T. A.	15	-0-	15	18	18		1	1	11	2	Y	-0-					-0-	
									3	3										
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-					-0-	
08		18 N	-0-	-0-	-18	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			38																	
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734																				
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-		7	1	54	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	153	-0-	153	-0-	153		17	1	136	3	Y	-0-					-0-	
03		208 N	55	-0-	-153	-0-	-0-		7	1	48	3	Y	-0-					-0-	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	62	3	Y	-0-					-0-	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	60	3	Y	-0-					-0-	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	54	3	Y	-0-					-0-	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	56	3	Y	-0-					-0-	
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	58	3	Y	-0-					-0-	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	61	3	Y	-0-					-0-	
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	70	3	Y	-0-					-0-	
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-		6	1	46	3	Y	-0-					-0-	
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-		7	1	45	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			850																	
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414																				
01		124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-		3	1	78	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	43	-0-	43	-0-	43		1	1	42	3	Y	-0-					-0-	
03		78 N	35	-0-	-43	-0-	-0-		1	1	34	3	Y	-0-					-0-	
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-		2	1	40	2	Y	-0-					-0-	
									10	3										
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-		1	1	31	2	Y	-0-					-0-	
									8	3										
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					-0-	
									3	3										
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	78	2	Y	-0-					-0-	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	Y	-0-					-0-	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	38	2	Y	-0-					-0-	
11		90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-					-0-	
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	35	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			492																	
													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	3	-0-	3	3		3 2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	3	-0-	3	6		3 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	381 3	Y	7	7 1		-0-
02	DLQ	G-10	326	-0-	326	326	18	1	302 3	Y	5	5 1		-0-
03		735 N	409	-0-	-326	-0-	23	1	377 3	Y	8	8 1		-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	414 3	Y	7	7 1		-0-
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	362 3	Y	9	9 1		-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	340 3	Y	8	8 1		-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	440 3	Y	9	9 1		-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475 3	Y	-0-			-0-
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524 3	Y	-0-			-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577 3	Y	-0-			-0-
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			53					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005													TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8418 - 9096
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3751 X	1276	-0-	-2475	-0-	261	1	486	3	Y	481	473	1		10
						529	9								
02	DLQ G-10	774	-0-	774	774	188	1	264	3	Y	293	299	1		4
						322	9								
03	1318 X	544	-0-	-774	-0-	157	1	169	3	Y	198	200	1		2
						218	9								
04	1230 X	132	-0-	-1098	-0-	81	1	51	9	Y	46	47	1		1
05	1271 X	201	-0-	-1070	-0-	151	1	50	9	Y	45	45	1		1
06	1230 X	174	-0-	-1056	-0-	140	1	34	9	Y	31	31	1		1
07	868 X	199	-0-	-669	-0-	160	1	3	2	Y	33	33	1		1
						36	9								
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	103	1	11	9	Y	10	11	1		-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	155	1	35	9	Y	32	31	1		1
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	146	1	50	2	Y	46	45	1		2
						51	9								
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	92	1	120	2	Y	56	56	1		2
						62	9								
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	93	2	Y	137	136	1		3
						151	9								
TOTAL GAS PROD:		4,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,408									

CARTHAGE GAS UNIT 112													WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8482 - 9380
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	59	1	1625	3	Y	22	22	1		-0-		
						24	9										
02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	46	1	1285	3	Y	18	18	1		-0-		
						20	9										
03	2429 N	1078	-0-	-1351	-0-	38	1	1025	3	Y	14	14	1		-0-		
						15	9										
04	1650 N	719	-0-	-931	-0-	25	1	549	2	Y	12	12	1		-0-		
						132	3	13	9								
05	3100 N	3925	-0-	825	825	140	1	3008	2	Y	39	38	1		1		
						734	3	43	9								
06	3000 N	3347	-0-	347	1172	115	1	2574	2	Y	27	27	1		1		
						628	3	30	9								
07	3100 N	3140	-0-	40	1212	108	1	2633	2	Y	22	22	1		1		
						375	3	24	9								
08	3937 X	2661	-0-	-1276	-0-	92	1	2563	2	Y	-0-	1	1		-0-		
						6	5										
09	3810 X	2461	-0-	-1349	-0-	86	1	2375	2	Y	-0-				-0-		
10	3937 X	2103	-0-	-1834	-0-	73	1	2030	2	Y	-0-				-0-		
11	3360 X	981	-0-	-2379	-0-	34	1	947	2	Y	-0-				-0-		
12	3131 X	2034	-0-	-1097	-0-	71	1	1963	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		25,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		154											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
THOMAS, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	139958	COMPL. DATE	10/24/1991	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8568 - 9260
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	18 1	495 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	17 1	458 3	Y	-0-		-0-
03	923 X	448	-0-	-475	-0-	16 1	432 3	Y	-0-		-0-
04	510 X	416	-0-	-94	-0-	14 1	324 2	Y	-0-		-0-
						78 3					
05	527 X	375	-0-	-152	-0-	14 1	290 2	Y	-0-		-0-
						71 3					
06	510 X	268	-0-	-242	-0-	9 1	209 2	Y	-0-		-0-
						50 3					
07	527 X	310	-0-	-217	-0-	11 1	262 2	Y	-0-		-0-
						37 3					
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	12 1	325 2	Y	-0-		-0-
						1 5					
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	16 1	446 2	Y	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	12 1	343 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15 1	405 2	Y	-0-		-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	15 1	411 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIFFITH		WELL #:		2	RRCID ->	139963	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9156 - 9232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
PAGE, L.E.		WELL #:		3	RRCID -> 139964	COMPL. DATE 08/16/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8562	- 9480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	3	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
02	DLQ G-10	894	-0-	894	894	31	1	852	3	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
03	1662 N	768	-0-	-894	-0-	27	1	731	3	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
04	1020 N	585	-0-	-435	-0-	20	1	449	2	Y	7	7	1		-0-
						108	3								
05	992 N	776	-0-	-216	-0-	28	1	595	2	Y	6	6	1		-0-
						146	3								
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	Y	7	7	1		-0-
						199	3								
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	Y	5	5	1		-0-
						133	3								
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1120	2	Y	-0-				-0-
						3	5								
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	Y	-0-				-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	2	Y	-0-				-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	-0-				-0-
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,292				TOTAL CONDENSATE PROD:				57					

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #:		4	RRCID -> 139966	COMPL. DATE 11/12/1991	TOTAL DEPTH	9601	PERF. 8544	- 9443					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3813 X	3744	-0-	-69	-0-	131	1	3597	3	Y	14	14	1		-0-
						1	5								
02	DLQ G-10	3008	-0-	3008	3008	104	1	2892	3	Y	11	11	1		-0-
						12	9								
03	6684 X	3676	-0-	-3008	-0-	132	1	3531	3	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
04	3810 X	2718	-0-	-1092	-0-	95	1	2107	2	Y	10	10	1		-0-
						505	3								
05	3968 X	3645	-0-	-323	-0-	131	1	2816	2	Y	10	10	1		-0-
						687	3								
06	3630 X	2685	-0-	-945	-0-	93	1	2073	2	Y	12	12	1		-0-
						506	3								
07	3689 X	2332	-0-	-1357	-0-	81	1	1961	2	Y	10	10	1		-0-
						279	3								
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	12	12	1		-0-
						9	5								
09	3540 X	3121	-0-	-419	-0-	108	1	3001	2	Y	11	11	1		-0-
						12	9								
10	3658 X	3156	-0-	-502	-0-	109	1	3034	2	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
11	3660 X	2338	-0-	-1322	-0-	81	1	2251	2	Y	5	5	1		-0-
						6	9								
12	3782 X	3658	-0-	-124	-0-	126	1	3513	2	Y	17	17	1		-0-
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		37,872				TOTAL CONDENSATE PROD:				136					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		496 X	366	-0-	-130	-0-	13	1	353	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	16	1	449	3	Y	-0-		-0-
03		930 X	465	-0-	-465	-0-	17	1	448	3	Y	-0-		-0-
04		540 X	384	-0-	-156	-0-	13	1	299	2	Y	-0-		-0-
							72	3						
05		527 X	396	-0-	-131	-0-	14	1	307	2	Y	-0-		-0-
							75	3						
06		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	Y	-0-		-0-
							199	3						
07		672 X	672	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	Y	-0-		-0-
							81	3						
08		403 N	361	-0-	-42	-0-	13	1	347	2	Y	-0-		-0-
							1	5						
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10		558 N	313	-0-	-245	-0-	11	1	300	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12		558 N	378	-0-	-180	-0-	13	1	363	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			5,835	TOTAL CONDENSATE PROD:						6				

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	78	-0-	-1379	-0-	3	1	75	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	5	1	142	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
03		325 N	177	-0-	-148	-0-	6	1	170	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	1	1 1	-0-
							57	3						
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	2	2 1	-0-
							88	3						
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	2	2 1	-0-
							107	3						
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	-0-		-0-
							61	3						
08		465 N	390	-0-	-75	-0-	14	1	375	2	Y	-0-		-0-
							1	5						
09		570 N	274	-0-	-296	-0-	10	1	264	2	Y	-0-		-0-
10		496 N	232	-0-	-264	-0-	8	1	224	2	Y	-0-		-0-
11		390 N	283	-0-	-107	-0-	10	1	273	2	Y	-0-		-0-
*12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,753	TOTAL CONDENSATE PROD:						7				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MASON		WELL #:		6 T	RRCID -> 140321	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8520	-	9438	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1809	-0-	-237	-0-	63 1	1734 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	53 1	1478 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
03	3000 N	1661	-0-	-1339	203	59 1	1591 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
04	1740 N	850	-0-	-890	-0-	29 1	657 2	Y	6	6 1		-0-
						157 3						
05	1705 N	825	-0-	-880	-0-	30 1	636 2	Y	4	4 1		-0-
						155 3						
06	1620 N	655	-0-	-965	-0-	23 1	506 2	Y	2	2 1		-0-
						124 3						
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	61 1	1485 2	Y	8	8 1		-0-
						211 3						
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	70 1	1954 2	Y	12	12 1		-0-
						5 5						
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	58 1	1613 2	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	60 1	1669 2	Y	174	168 1		6
						191 9						
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	57 1	1578 2	Y	190	189 1		7
						209 9						
*12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	50 1	1401 2	Y	222	224 1		5
						244 9						
TOTAL GAS PROD:		18,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		661						

MASON		WELL #:		5	RRCID -> 140324	COMPL. DATE 01/02/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8522	-	9448	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31 1	865 3	Y	27	26 1		1
						30 9						
02	DLQ G-10	721	-0-	721	721	24 1	677 3	Y	18	19 1		-0-
						20 9						
03	1516 N	795	-0-	-721	-0-	28 1	744 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
04	900 N	769	-0-	-131	-0-	26 1	577 2	Y	25	25 1		-0-
						138 3						
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	28 1	604 2	Y	16	16 1		-0-
						147 3						
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	27 1	596 2	Y	13	13 1		-0-
						146 3						
07	806 N	757	-0-	-49	-0-	26 1	631 2	Y	9	9 1		-0-
						90 3						
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	52 1	1448 2	Y	-0-			-0-
						3 5						
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	36	1	975	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
02	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	53	1	1473	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
03	2022 N	488	-0-	-1534	-0-	17	1	469	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	79	1	1739	2	Y	12	12	1	-0-
						417	3	13	9					
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	Y	8	8	1	-0-
						426	3	9	9					
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	2	Y	4	4	1	-0-
						383	3	4	9					
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	76	1	1852	2	Y	2	2	1	-0-
						263	3	2	9					
08	2108 N	1696	-0-	-412	-0-	59	1	1632	2	Y	1	1	1	-0-
						4	5	1	9					
09	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	71	1	1959	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	2108 N	727	-0-	-1381	-0-	25	1	701	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1650 N	1406	-0-	-244	-0-	49	1	1356	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2108 N	1713	-0-	-395	-0-	59	1	1653	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		19,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	587	1	1650	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
02	DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555	407	1	1141	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	3000 N	2319	-0-	-681	874	589	1	1721	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	3000 N	2302	-0-	-698	176	663	1	1138	3	Y	8	8	1	-0-
						492	5	9	9					
05	2321 N	2145	-0-	-176	-0-	573	1	1562	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	515	1	1313	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	532	1	1097	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
08	2387 X	1289	-0-	-1098	-0-	516	1	771	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	2310 X	1428	-0-	-882	-0-	536	1	890	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	2139 X	1270	-0-	-869	-0-	529	1	739	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	1830 X	1243	-0-	-587	-0-	536	1	506	3	Y	-0-			-0-
						201	5							
12	1643 X	1386	-0-	-257	-0-	548	1	802	3	Y	-0-			-0-
						36	5							
TOTAL GAS PROD:		20,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #:	7-L	RRCID -> 140513	COMPL. DATE 12/21/1991	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8466	- 8682							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BURTON, JOHN W.		WELL #:	6	RRCID -> 140640	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 8536	- 9432							
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	48 1	1313 3	Y	17	17	1	-0-			
02	DLQ G-10	979	-0-	979	979	19 9	34 1	932 3	Y	12	12	1	-0-		
03	1999 N	1020	-0-	-979	-0-	13 9	36 1	971 3	Y	12	12	1	-0-		
04	1320 N	578	-0-	-742	-0-	20 1	443 2	Y	8	8	1	-0-			
05	1085 N	966	-0-	-119	-0-	106 3	35 1	741 2	Y	8	8	1	-0-		
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	181 3	36 1	803 2	Y	21	21	1	-0-		
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	196 3	196 3	23 9							
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	38 1	130 3	913 2	Y	31	30	1	1		
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	41 1	3 5	1133 2	Y	28	28	1	1		
10	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	40 1	32 9	1104 2	Y	29	29	1	1		
11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	38 1	38 1	1044 2	Y	28	28	1	1		
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	31 9	39 1	1076 2	Y	31	31	1	1		
						34 9	40 1	1112 2	Y	36	36	1	1		
						40 9									
TOTAL GAS PROD:		12,934				TOTAL CONDENSATE PROD:			261						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	3	Y	33	33	1	1
						36	9							
02	DLQ G-10	1352	-0-	1352	1352	46	1	1271	3	Y	32	33	1	-0-
						35	9							
03	2709 X	1357	-0-	-1352	-0-	48	1	1277	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	Y	38	37	1	1
						248	3	42	9					
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	Y	60	60	1	1
						280	3	66	9					
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	Y	40	40	1	1
						216	3	44	9					
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	998	2	Y	34	34	1	1
						142	3	37	9					
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	55	1	1541	2	Y	39	39	1	1
						4	5	43	9					
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	52	1	1436	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	2	Y	41	41	1	1
						45	9							
11	1590 N	1391	-0-	-199	-0-	47	1	1299	2	Y	41	40	1	2
						45	9							
12	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	47	1	1307	2	Y	43	44	1	1
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		16,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		469								

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1399	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
02	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475	50	1	1400	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
03	4420 X	2945	-0-	-1475	-0-	104	1	2793	3	Y	44	43	1	1
						48	9							
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	2	Y	44	44	1	1
						486	3	48	9					
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	109	1	2337	2	Y	41	41	1	1
						570	3	45	9					
06	2850 X	2301	-0-	-549	-0-	79	1	1763	2	Y	25	26	1	-0-
						431	3	28	9					
07	2945 X	2647	-0-	-298	-0-	91	1	2212	2	Y	27	26	1	1
						314	3	30	9					
08	2914 N	1727	-0-	-1187	-0-	59	1	1649	2	Y	14	14	1	1
						4	5	15	9					
09	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	98	1	2717	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2674	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1895	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
12	2914 N	2349	-0-	-565	-0-	81	1	2242	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		28,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		331								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237										COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	41 1	1132 3	Y	34	33 1				1	
02	DLQ G-10	1109	-0-	1109	1109	37 9	1041 3	Y	28	29 1				-0-	
03	2324 N	1215	-0-	-1109	-0-	31 9	1138 3	Y	32	32 1				-0-	
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	42 1	817 2	Y	38	37 1				1	
05	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	35 9	793 2	Y	24	24 1				1	
06	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	37 1	768 2	Y	18	19 1				-0-	
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	197 3	877 2	Y	17	17 1				-0-	
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	36 1	19 9	Y	17	16 1				1	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	125 3	946 2	Y	14	15 1				-0-	
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	39 1	958 2	Y	16	15 1				1	
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	3 5	933 2	Y	17	17 1				1	
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	34 1	948 2	Y	17	18 1				-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:									
12,872						272									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238										COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	45 1	1246 3	Y	6	6 1				-0-	
02	DLQ G-10	1241	-0-	1241	1241	7 9	1192 3	Y	5	5 1				-0-	
03	2558 N	1317	-0-	-1241	-0-	43 1	1263 3	Y	6	6 1				-0-	
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	47 1	935 2	Y	6	6 1				-0-	
05	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	225 3	903 2	Y	4	4 1				-0-	
06	1260 N	967	-0-	-293	-0-	42 1	748 2	Y	3	3 1				-0-	
07	1240 N	948	-0-	-292	-0-	220 3	796 2	Y	5	5 1				-0-	
08	1178 N	763	-0-	-415	-0-	33 1	731 2	Y	4	4 1				-0-	
09	960 N	197	-0-	-763	-0-	113 3	188 2	Y	2	2 1				-0-	
10	961 N	397	-0-	-564	-0-	26 1	381 2	Y	2	2 1				-0-	
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	2 5	697 2	Y	2	2 1				-0-	
*12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	7 1	1605 2	Y	11	11 1				-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:									
11,905						56									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HEBERT		WELL #:		6	RRCID ->	142239	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9144 -	9468
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	66 1	1803 3	Y	13	13 1		-0-	
02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	1711	14 9	59 1	1639 3	Y	12	12 1	-0-	
03	3000 N	1944	-0-	-1056	655	13 9	69 1	1861 3	Y	13	13 1	-0-	
04	2503 N	1848	-0-	-655	-0-	14 9	65 1	1426 2	Y	14	14 1	-0-	
05	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	342 3	68 1	1455 2	Y	10	10 1	-0-	
06	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	68 1	355 3	1415 2	Y	7	7 1	-0-	
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	63 1	346 3	1644 2	Y	8	8 1	-0-	
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	68 1	234 3	1644 2	Y	8	8 1	-0-	
09	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	67 1	4 5	1857 2	Y	6	6 1	-0-	
10	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	57 1	7 9	1578 2	Y	6	6 1	-0-	
11	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	7 9	62 1	1719 2	Y	6	6 1	-0-	
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	63 1	9 9	1754 2	Y	8	8 1	-0-	
						61 1	9 9	1691 2	Y	8	8 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

BURTON, JOHN W.		WELL #:		7	RRCID ->	142240	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8583 -	9498
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	1612 N	1199	-0-	-413	-0-	42 1	1146 3	Y	10	10 1		-0-	
02	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	11 9	50 1	1395 3	Y	11	11 1	-0-	
03	3000 N	1566	-0-	-1434	23	12 9	56 1	1496 3	Y	13	13 1	-0-	
04	1698 N	1675	-0-	-23	-0-	14 9	58 1	1290 2	Y	15	15 1	-0-	
05	1612 N	777	-0-	-835	-0-	310 3	28 1	597 2	Y	5	5 1	-0-	
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	146 3	75 1	1678 2	Y	10	10 1	-0-	
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	75 1	409 3	1606 2	Y	8	8 1	-0-	
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	66 1	228 3	2030 2	Y	8	8 1	-0-	
09	2160 N	1556	-0-	-604	-0-	73 1	5 5	1495 2	Y	6	6 1	-0-	
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	54 1	7 9	1919 2	Y	8	8 1	-0-	
11	2040 N	1752	-0-	-288	-0-	69 1	9 9	1687 2	Y	4	4 1	-0-	
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	61 1	4 9	1752 2	Y	8	8 1	-0-	
						63 1	9 9					-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	1	1	22	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
03		37 N	13	-0-	-24	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	3	Y	-0-		-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	3	Y	-0-		-0-
06		13 N	7	-0-	-6	-0-	5	2	2	3	Y	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	3	Y	-0-		-0-
08		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
10		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
12		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			137	TOTAL CONDENSATE PROD: 1										

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

01	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2991	-0-	2991	2991	2991	3		Y	-0-				-0-
03	3000 N	2070	-0-	-930	2061	2070	3		Y	-0-				-0-
04	3000 N	1892	-0-	-1108	953	1892	3		Y	-0-				-0-
05	3422 X	2469	-0-	-953	-0-	2469	3		Y	-0-				-0-
06	2340 X	1998	-0-	-342	-0-	1998	3		Y	-0-				-0-
07	2418 X	2041	-0-	-377	-0-	2041	3		Y	-0-				-0-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3		Y	-0-				-0-
09	2400 X	1790	-0-	-610	-0-	1790	3		Y	-0-				-0-
10	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334	3		Y	-0-				-0-
11	2430 X	2178	-0-	-252	-0-	2178	3		Y	-0-				-0-
12	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	2147	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,753	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	2720	2		Y	-0-				-0-
03	6044 X	3324	-0-	-2720	-0-	3324	2		Y	-0-				-0-
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-				-0-
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		Y	-0-				-0-
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-				-0-
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3084	2	14	9	Y	13	8 1		5
08	3162 X	2781	-0-	-381	-0-	2761	2	20	9	Y	18	18 1		5
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	2	19	9	Y	17	18 1		4
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3141	2	21	9	Y	19	17 1		6
11	3000 X	2999	-0-	-1	-0-	2974	2	25	9	Y	23	22 1		7
*12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3261	2	29	9	Y	26	22 1		11
TOTAL GAS PROD:			36,279	TOTAL CONDENSATE PROD: 116										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3007 X	2223	-0-	-784	-0-		2193 3	30 9	Y	27	24 1		9	
02	DLQ	G-10	1874	-0-	1874	1874		1846 3	28 9	Y	25	25 1		9	
03		4187 X	2313	-0-	-1874	-0-		2291 3	22 9	Y	20	18 1		11	
04		2220 X	2063	-0-	-157	-0-		2035 3	28 9	Y	25	29 1		7	
05		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-		2337 3	57 9	Y	52	25 1		34	
06		2250 X	1879	-0-	-371	-0-		1879 3		Y	-0-	34 1		-0-	
07		2325 X	1418	-0-	-907	-0-		1418 3		Y	-0-			-0-	
08		1860 N	1329	-0-	-531	-0-		1329 3		Y	-0-			-0-	
09		1800 N	939	-0-	-861	-0-		939 3		Y	-0-			-0-	
10		1426 N	975	-0-	-451	-0-		975 3		Y	-0-			-0-	
11		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534 3		Y	-0-			-0-	
12		961 N	700	-0-	-261	-0-		700 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,641											TOTAL CONDENSATE PROD:	149

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

01		496 N	461	-0-	-35	-0-		461 3		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	406	-0-	406	406		406 3		Y	-0-			-0-	
03		889 N	483	-0-	-406	-0-		483 3		Y	-0-			-0-	
04		450 N	427	-0-	-23	-0-		427 3		Y	-0-			-0-	
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 3		Y	-0-			-0-	
06		480 N	441	-0-	-39	-0-		441 3		Y	-0-			-0-	
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943 3		Y	-0-			-0-	
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-		903 3		Y	-0-			-0-	
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 3		Y	-0-			-0-	
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 3		Y	-0-			-0-	
11		450 N	434	-0-	-16	-0-		434 3		Y	-0-			-0-	
12		465 N	416	-0-	-49	-0-		416 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,417											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

01		1395 N	1101	-0-	-294	-0-		1070 2	31 9	Y	28	26 1		7	
02	DLQ	G-10	783	-0-	783	783		764 2	19 9	Y	17	19 1		5	
03		1590 N	807	-0-	-783	-0-		785 2	22 9	Y	20	19 1		6	
04		1080 N	773	-0-	-307	-0-		749 2	24 9	Y	22	23 1		5	
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-		849 2	25 9	Y	23	21 1		7	
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-		802 2	18 9	Y	16	20 1		3	
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 2		Y	-0-	3 1		-0-	
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-		858 2		Y	-0-			-0-	
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-		816 2		Y	-0-			-0-	
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 2		Y	-0-			-0-	
11		810 N	698	-0-	-112	-0-		698 2		Y	-0-			-0-	
12		837 N	796	-0-	-41	-0-		796 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,016											TOTAL CONDENSATE PROD:	126

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3707 2	30 9	Y	27	22 1		14
02	DLQ	G-10	3230	-0-	3230	3230	3208 2	22 9	Y	20	21 1		13
03		6759 X	3529	-0-	-3230	-0-	3501 2	28 9	Y	25	22 1		16
04		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3322 2	33 9	Y	30	32 1		14
05		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3324 2	12 9	Y	11	11 1		14
06		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3217 2	22 9	Y	20	23 1		11
07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3334 2	7 9	Y	6	12 1		5
08		3317 X	2993	-0-	-324	-0-	2993 2		Y	-0-	5 1		-0-
09		3210 X	2807	-0-	-403	-0-	2807 2		Y	-0-			-0-
10		3317 X	2738	-0-	-579	-0-	2738 2		Y	-0-			-0-
11		3210 X	2645	-0-	-565	-0-	2645 2		Y	-0-			-0-
12		3317 X	2759	-0-	-558	-0-	2759 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,709				TOTAL CONDENSATE PROD:			139			

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	1126	1126 2		Y	-0-			-0-
03		2295 N	1169	-0-	-1126	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-
04		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166 2		Y	-0-			-0-
05		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229 2		Y	-0-			-0-
06		1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-
07		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	1022 2		Y	-0-			-0-
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-			-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		Y	-0-			-0-
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-			-0-
*12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,922				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

01		3100 N	2989	-0-	-111	251	2961 3	28 9	Y	25	16 1		45
02	DLQ	G-10	2707	-0-	2707	2958	2683 3	24 9	Y	22	35 1		32
03		5966 X	3008	-0-	-2958	-0-	2982 3	26 9	Y	24	18 1		38
04		2880 X	2030	-0-	-850	-0-	2012 3	18 9	Y	16	18 1		36
05		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3231 3	19 9	Y	17	16 1		37
06		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3592 3	28 9	Y	25	27 1		35
07		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3484 3	37 9	Y	34	35 1		34
08		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3662 3	32 9	Y	29	21 1		42
09		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3615 3	28 9	Y	25	24 1		43
10		2449 X	2178	-0-	-271	-0-	2156 3	22 9	Y	20	22 1		41
11		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3054 3	24 9	Y	22	21 1		42
*12		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2952 3	26 9	Y	24	22 1		44
TOTAL GAS PROD:			36,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			283			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4216 X	3793	-0-	-423	-0-	3793	3				Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	3389	-0-	3389	3389	3389	3				Y	-0-				-0-	
03		7485 X	4096	-0-	-3389	-0-	4096	3				Y	-0-				-0-	
04		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3				Y	-0-				-0-	
05		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3				Y	-0-				-0-	
06		3960 X	3754	-0-	-206	-0-	3754	3				Y	-0-				-0-	
07		4247 X	4206	-0-	-41	-0-	4206	3				Y	-0-				-0-	
08		4247 X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3				Y	-0-				-0-	
09		4110 X	3806	-0-	-304	-0-	3806	3				Y	-0-				-0-	
10		4216 X	4210	-0-	-6	-0-	4210	3				Y	-0-				-0-	
11		4080 X	4054	-0-	-26	-0-	4054	3				Y	-0-				-0-	
12		4216 X	3878	-0-	-338	-0-	3878	3				Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,573															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

01		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2				Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	5992	-0-	5992	5992	5992	2				Y	-0-				-0-	
03		13047 X	7055	-0-	-5992	-0-	7055	2				Y	-0-				-0-	
04		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2				Y	-0-				-0-	
05		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2				Y	-0-				-0-	
06		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2				Y	-0-				-0-	
07		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2				Y	-0-				-0-	
08		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2				Y	-0-				-0-	
09		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2				Y	-0-				-0-	
10		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2				Y	-0-				-0-	
11		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2				Y	-0-				-0-	
*12		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2				Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			72,575															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1756	3	12	9	Y	11	12	1			2	
02	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	1637	1622	3	15	9	Y	14	9	1			7	
03		3000 N	2137	-0-	-863	-0-	2114	3	23	9	Y	21	25	1			3	
04		2534 N	1760	-0-	-774	-0-	1741	3	19	9	Y	17	15	1			5	
05		1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1762	3	21	9	Y	19	19	1			5	
06		1890 N	1481	-0-	-409	-0-	1467	3	14	9	Y	13	14	1			4	
07		1829 N	1621	-0-	-208	-0-	1618	3	3	9	Y	3	6	1			1	
08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-	1	1			-0-	
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-	
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-	
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-	
*12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,987															
													TOTAL CONDENSATE PROD:	98				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2207 2	26 9	Y	24	20 1		10
02	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	1795	1773 2	22 9	Y	20	20 1		10
03		3000 N	2243	-0-	-757	1038	2218 2	25 9	Y	23	27 1		6
04		3000 N	2231	-0-	-769	269	2212 2	19 9	Y	17	18 1		5
05		2688 N	2419	-0-	-269	-0-	2399 2	20 9	Y	18	18 1		5
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2309 2	15 9	Y	14	12 1		7
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2510 2	14 9	Y	13	15 1		5
08		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2606 2	14 9	Y	13	14 1		4
09		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2544 2	14 9	Y	13	14 1		3
10		2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2437 2	18 9	Y	16	14 1		5
11		2400 N	2223	-0-	-177	-0-	2201 2	22 9	Y	20	19 1		6
12		2480 N	2421	-0-	-59	-0-	2397 2	24 9	Y	22	19 1		9
TOTAL GAS PROD:			28,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			213			

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

01		1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1411 3	31 9	N	28	27 1		11
02	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	1442	1414 3	28 9	N	25	27 1		9
03		3000 N	1603	-0-	-1397	45	1597 3	6 9	N	5	13 1		1
04		1590 N	1545	-0-	-45	-0-	1545 3		N	-0-	1 1		-0-
05		1612 N	1321	-0-	-291	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	1268	-0-	-292	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1304	-0-	-308	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
08		1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
09		1260 N	1114	-0-	-146	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3		N	-0-			-0-
12		1147 N	816	-0-	-331	-0-	816 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,126				TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2606 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	2386	-0-	2386	2386	2385 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		3000 N	2502	-0-	-498	1888	2500 2	2 9	Y	2	1 1		1
04		3000 N	2512	-0-	-488	1400	2502 2	10 9	Y	9	4 1		6
05		3100 N	2298	-0-	-802	598	2290 2	8 9	Y	7	8 1		5
06		2760 N	2162	-0-	-598	-0-	2140 2	22 9	Y	20	13 1		12
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2377 2	20 9	Y	18	20 1		10
08		2604 X	2232	-0-	-372	-0-	2213 2	19 9	Y	17	21 1		6
09		2520 X	2413	-0-	-107	-0-	2394 2	19 9	Y	17	11 1		12
10		2387 X	2344	-0-	-43	-0-	2323 2	21 9	Y	19	22 1		9
11		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2458 2	22 9	Y	20	22 1		7
12		2480 X	2408	-0-	-72	-0-	2387 2	21 9	Y	19	21 1		5
TOTAL GAS PROD:			28,741				TOTAL CONDENSATE PROD:			150			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3875 X	2712	-0-	-1163	-0-	2703 2	9 9	Y	8	15 1		17
02	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	1079	1077 2	2 9	Y	2	11 1		8
03		2906 X	1827	-0-	-1079	-0-	1819 2	8 9	Y	7	9 1		6
04		3630 X	2602	-0-	-1028	-0-	2590 2	12 9	Y	11	9 1		8
05		3534 X	2950	-0-	-584	-0-	2933 2	17 9	Y	15	10 1		13
06		2610 X	1721	-0-	-889	-0-	1684 2	37 9	Y	34	22 1		25
07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3364 2	65 9	Y	59	22 1		62
08		2821 X	2240	-0-	-581	-0-	2184 2	56 9	Y	51	65 1		48
09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1735 2	45 9	Y	41	27 1		62
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3316 2	90 9	Y	82	53 1		91
11		2730 X	2027	-0-	-703	-0-	1968 2	59 9	Y	54	71 1		74
12		2821 X	2216	-0-	-605	-0-	2140 2	76 9	Y	69	33 1		110
TOTAL GAS PROD:			27,989				TOTAL CONDENSATE PROD:			433			

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

01		1550 N	961	-0-	-589	-0-	939 2	22 9	Y	20	18 1		11
02	DLQ	G-10	947	-0-	947	947	935 2	12 9	Y	11	15 1		7
03		2686 N	1739	-0-	-947	-0-	1722 2	17 9	Y	15	13 1		9
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1069 2	31 9	Y	28	24 1		13
05		1054 N	753	-0-	-301	-0-	742 2	11 9	Y	10	10 1		13
06		1680 N	963	-0-	-717	-0-	959 2	4 9	Y	4	15 1		2
07		1147 N	887	-0-	-260	-0-	887 2		Y	-0-	2 1		-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-			-0-
09		960 N	828	-0-	-132	-0-	828 2		Y	-0-			-0-
10		899 N	795	-0-	-104	-0-	795 2		Y	-0-			-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		Y	-0-			-0-
*12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			88			

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

01		3069 X	2914	-0-	-155	-0-	2831 3	83 9	Y	75	82 1		16
02	DLQ	G-10	3545	-0-	3545	3545	3425 3	120 9	Y	109	69 1		56
03		7117 X	3572	-0-	-3545	-0-	3396 3	176 9	Y	160	196 1		20
04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2975 3	149 9	Y	135	119 1		36
05		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3335 3	162 9	Y	147	146 1		37
06		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3055 3	21 9	Y	19	50 1		6
07		3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2771 3	12 9	Y	11	13 1		4
08		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2740 3	9 9	Y	8	10 1		2
09		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2335 3	11 9	Y	10	10 1		2
10		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3208 3	31 9	Y	28	27 1		3
11		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2336 3	18 9	Y	16	17 1		2
*12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3071 3	18 9	Y	16	13 1		5
TOTAL GAS PROD:			36,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			734			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2976 X	2958	-0-	-18	-0-	2950 2	8 9	Y	7	7 1		2
02	DLQ	G-10	2421	-0-	2421	2421	2414 2	7 9	Y	6	6 1		2
03		5619 X	3198	-0-	-2421	-0-	3191 2	7 9	Y	6	6 1		2
04		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3121 2	8 9	Y	7	7 1		2
05		3100 N	3161	-0-	61	61	3153 2	8 9	Y	7	7 1		2
06		3097 X	3036	-0-	-61	-0-	3028 2	8 9	Y	7	7 1		2
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2991 2	6 9	Y	5	6 1		1
08		3224 X	3030	-0-	-194	-0-	3022 2	8 9	Y	7	6 1		2
09		3120 X	2624	-0-	-496	-0-	2617 2	7 9	Y	6	6 1		2
10		3162 X	2547	-0-	-615	-0-	2541 2	6 9	Y	5	6 1		1
11		3030 X	2485	-0-	-545	-0-	2477 2	8 9	Y	7	5 1		3
12		3038 X	2205	-0-	-833	-0-	2199 2	6 9	Y	5	6 1		2
TOTAL GAS PROD:			33,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			75			

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

01		2573 N	2447	-0-	-126	-0-	2401 3	46 9	N	42	41 1		16
02	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	2242	2199 3	43 9	N	39	42 1		13
03		3000 N	2560	-0-	-440	-0-	1802 2	12 9	N	11	22 1		2
04		3000 N	2476	-0-	-524	-0-	1278 2	8 9	N	7	7 1		2
05		3100 N	2525	-0-	-575	-0-	703 2	2518 3	7 9	N	6	6 1	2
06		3000 N	2652	-0-	-348	-0-	355 2	2644 3	8 9	N	7	6 1	3
07		2987 N	2632	-0-	-355	-0-	2626 3	6 9	N	5	5 1		3
08		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2541 3	8 9	N	7	8 1		2
09		2400 N	2319	-0-	-81	-0-	2313 3	6 9	N	5	5 1		2
10		2480 N	2139	-0-	-341	-0-	2133 3	6 9	N	5	5 1		2
11		2400 N	2183	-0-	-217	-0-	2177 3	6 9	N	5	5 1		2
12		2387 N	2180	-0-	-207	-0-	2180 3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			28,904				TOTAL CONDENSATE PROD:			139			

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

01		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2636 2	42 9	Y	38	36 1		12
02	DLQ	G-10	2335	-0-	2335	2335	2293 2	42 9	Y	38	39 1		11
03		4644 X	2309	-0-	-2335	-0-	2264 2	45 9	Y	41	35 1		17
04		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2471 2	39 9	Y	35	16 1		36
05		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2280 2	37 9	Y	34	56 1		14
06		1920 X	1827	-0-	-93	-0-	1795 2	32 9	Y	29	19 1		24
07		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2193 2	12 9	Y	11	29 1		6
08		2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2123 2	8 9	Y	7	11 1		2
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2000 2	7 9	Y	6	4 1		4
10		2201 N	1800	-0-	-401	-0-	1792 2	8 9	Y	7	9 1		2
11		2070 N	1930	-0-	-140	-0-	1921 2	9 9	Y	8	8 1		2
12		2077 N	2051	-0-	-26	-0-	2042 2	9 9	Y	8	8 1		2
TOTAL GAS PROD:			26,100				TOTAL CONDENSATE PROD:			262			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2494	2	37	9	Y	34	25	1	18
02	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	2397	2363	2	34	9	Y	31	26	1	23
03		3000 N	2556	-0-	-444	1953	2522	2	34	9	Y	31	38	1	16
04		3000 N	2448	-0-	-552	1401	2411	2	37	9	Y	34	37	1	13
05		3100 N	2725	-0-	-375	1026	2700	2	25	9	Y	23	25	1	11
06		3000 N	2407	-0-	-593	433	2398	2	9	9	Y	8	15	1	4
07		2850 N	2417	-0-	-433	-0-	2411	2	6	9	Y	5	6	1	3
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	5	1	3
09		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	Y	5	5	1	3
10		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2416	2	6	9	Y	5	5	1	3
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2473	2	6	9	Y	5	5	1	3
*12		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2439	2	6	9	Y	5	5	1	3
TOTAL GAS PROD:			29,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			191						

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

01		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
03		19 N	14	-0-	-5	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	621	2			Y	-0-			-0-
03		1363 N	742	-0-	-621	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-			-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-
06		720 N	625	-0-	-95	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
07		899 N	572	-0-	-327	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
08		1178 N	563	-0-	-615	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
09		630 N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
*12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		992 N	896	-0-	-96	-0-	862 3	34 9	Y		31	20 1		54	
02	DLQ	G-10	886	-0-	886	886	857 3	29 9	Y		26	42 1		38	
03		1844 N	958	-0-	-886	-0-	926 3	32 9	Y		29	21 1		46	
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1141 3	26 9	Y		24	21 1		49	
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1273 3	33 9	Y		30	22 1		57	
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1236 3	7 9	Y		6	42 1		21	
07		1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151 3		Y		-0-	21 1		-0-	
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		Y		-0-			-0-	
09		1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054 3		Y		-0-			-0-	
10		1147 N	995	-0-	-152	-0-	995 3		Y		-0-			-0-	
11		1110 N	730	-0-	-380	-0-	730 3		Y		-0-			-0-	
12		1085 N	520	-0-	-565	-0-	520 3		Y		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,112											TOTAL CONDENSATE PROD:	146

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

01		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2041 2	90 9	Y		82	77 1		20	
02	DLQ	G-10	1330	-0-	1330	1330	1256 2	74 9	Y		67	67 1		20	
03		6406 X	5076	-0-	-1330	-0-	5001 2	75 9	Y		68	67 1		21	
04		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4314 2	63 9	Y		57	66 1		12	
05		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2201 2	68 9	Y		62	56 1		18	
06		2130 X	1113	-0-	-1017	-0-	1066 2	47 9	Y		43	53 1		8	
07		2201 X	1349	-0-	-852	-0-	1349 2		Y		-0-	8 1		-0-	
08		2542 X	1721	-0-	-821	-0-	1721 2		Y		-0-			-0-	
09		2460 X	1620	-0-	-840	-0-	1620 2		Y		-0-			-0-	
10		2263 X	1559	-0-	-704	-0-	1559 2		Y		-0-			-0-	
11		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	2812 2		Y		-0-			-0-	
*12		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	4583 2		Y		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,882											TOTAL CONDENSATE PROD:	379

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

01		3875 X	3520	-0-	-355	-0-	3469 2	51 9	Y		46	39 1		19	
02	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	2552	2508 2	44 9	Y		40	39 1		20	
03		5631 X	3079	-0-	-2552	-0-	3039 2	40 9	Y		36	47 1		9	
04		3690 X	2311	-0-	-1379	-0-	2274 2	37 9	Y		34	34 1		9	
05		3813 X	3601	-0-	-212	-0-	3572 2	29 9	Y		26	27 1		8	
06		3420 X	2870	-0-	-550	-0-	2841 2	29 9	Y		26	20 1		14	
07		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3055 2	64 9	Y		58	51 1		21	
08		3596 X	2151	-0-	-1445	-0-	2105 2	46 9	Y		42	51 1		12	
09		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6481 2	79 9	Y		72	68 1		16	
10		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6663 2	95 9	Y		86	75 1		27	
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5613 2	117 9	Y		106	100 1		33	
*12		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5906 2	125 9	Y		114	100 1		47	
TOTAL GAS PROD:			48,282											TOTAL CONDENSATE PROD:	686

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524																	

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530																	

01		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2747	3	25	9	N	23	22	1			9
02		DLQ G-10	2509	-0-	2509	2509	2487	3	22	9	N	20	22	1			7
03		3000 N	2757	-0-	-243	2266	2738	3	19	9	N	17	21	1			3
04		3000 N	2663	-0-	-337	1929	2663	3			N	-0-	3	1			-0-
05		3100 N	2275	-0-	-825	1104	2275	3			N	-0-					-0-
06		3000 N	2214	-0-	-786	318	2214	3			N	-0-					-0-
07		2596 N	2278	-0-	-318	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
10		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12		1953 N	1947	-0-	-6	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			27,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			60								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2			-0-
02	DLQ	G-10	2159	-0-	2159	2159	2159	2159	2			-0-
03		4347 X	2188	-0-	-2159	-0-	-0-	2188	2			-0-
04		2400 X	1898	-0-	-502	-0-	-0-	1898	2			-0-
05		2480 X	2066	-0-	-414	-0-	-0-	2066	2			-0-
06		2400 X	1812	-0-	-588	-0-	-0-	1812	2			-0-
07		2387 X	1679	-0-	-708	-0-	-0-	1672	2	7 9	Y	3
08		2046 N	1728	-0-	-318	-0-	-0-	1720	2	8 9	Y	6
09		1800 N	1751	-0-	-49	-0-	-0-	1743	2	8 9	Y	7
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2	8 9	Y	7
11		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	-0-	1640	2	7 9	Y	6
12		1798 N	1604	-0-	-194	-0-	-0-	1595	2	9 9	Y	8
TOTAL GAS PROD:			23,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545												
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2	11 9	Y	10
02	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	1365	1365	1353	2	12 9	Y	11
03		2906 N	1541	-0-	-1365	-0-	-0-	1529	2	12 9	Y	11
04		1530 N	1476	-0-	-54	-0-	-0-	1466	2	10 9	Y	9
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	15 9	Y	14
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2	8 9	Y	7
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	13 9	Y	12
08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	2	21 9	Y	19
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	17 9	Y	15
10		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	-0-	1517	2	23 9	Y	21
11		1680 N	1266	-0-	-414	-0-	-0-	1249	2	17 9	Y	15
12		1736 N	1389	-0-	-347	-0-	-0-	1370	2	19 9	Y	17
TOTAL GAS PROD:			19,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			161			

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440													
01		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2653	3	Y	43
02	DLQ	G-10	2106	-0-	2106	2106	2106	47	9	2000	3	Y	31
03		3000 N	2428	-0-	-572	1534	1534	72	1	2302	3	Y	36
04		3000 N	2305	-0-	-695	839	839	34	9	1759	2	Y	40
05		3091 N	2252	-0-	-839	-0-	-0-	86	1	1710	2	Y	42
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	40	9	1795	2	Y	35
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3	39	9	Y	33
08		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2040	2	Y	33
09		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3	36	9	Y	33
10		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2831	2	Y	34
11		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	7	5	37	9	Y	34
*12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	33
								36	9	36	9	Y	36
								83	1	2310	2	Y	30
								33	9	1987	2	Y	29
								72	1	1803	2	Y	31
								32	9			Y	31
								65	1			Y	31
								34	9			Y	34
TOTAL GAS PROD:			28,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			417				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		1798 N	1416	-0-	-382	-0-	1415	2	1	9	Y	1	1	1		-0-			
02	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	1305	1303	2	2	9	Y	2	2	1		-0-			
03		3000 N	1731	-0-	-1269	36	1727	2	4	9	Y	4	2	1		2			
04		2009 N	1973	-0-	-36	-0-	1955	2	18	9	Y	16	8	1		10			
05		1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1329	2	13	9	Y	12	14	1		8			
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2109	2	20	9	Y	18	15	1		11			
07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2005	2	18	9	Y	16	18	1		9			
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15	19	1		5			
09		1290 N	1212	-0-	-78	-0-	1195	2	17	9	Y	15	10	1		10			
10		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1232	2	19	9	Y	17	19	1		8			
11		1290 N	1119	-0-	-171	-0-	1100	2	19	9	Y	17	19	1		6			
12		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1196	2	18	9	Y	16	18	1		4			
TOTAL GAS PROD:			18,409													TOTAL CONDENSATE PROD:	149		

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

01		2356 N	2006	-0-	-350	-0-	1951	2	55	9	Y	50	47	1		12			
02	DLQ	G-10	1686	-0-	1686	1686	1641	2	45	9	Y	41	41	1		12			
03		3000 N	1864	-0-	-1136	550	1819	2	45	9	Y	41	40	1		13			
04		3000 N	2790	-0-	-210	340	2753	2	37	9	Y	34	40	1		7			
05		3100 N	2905	-0-	-195	145	2863	2	42	9	Y	38	34	1		11			
06		2777 N	2632	-0-	-145	-0-	2587	2	45	9	Y	41	45	1		7			
07		2666 N	2645	-0-	-21	-0-	2608	2	37	9	Y	34	27	1		14			
08		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2744	2	40	9	Y	36	40	1		10			
09		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2730	2	41	9	Y	37	39	1		8			
10		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2887	2	62	9	Y	56	53	1		11			
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2649	2	57	9	Y	52	54	1		9			
*12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2679	2	55	9	Y	50	46	1		13			
TOTAL GAS PROD:			30,472													TOTAL CONDENSATE PROD:	510		

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-				-0-			
02	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	1294	1294	2			Y	-0-				-0-			
03		2857 N	1563	-0-	-1294	-0-	1563	2			Y	-0-				-0-			
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-				-0-			
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-				-0-			
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-				-0-			
07		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-				-0-			
08		2139 N	1776	-0-	-363	-0-	1776	2			Y	-0-				-0-			
09		1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			Y	-0-				-0-			
10		1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			Y	-0-				-0-			
11		1710 N	1527	-0-	-183	-0-	1527	2			Y	-0-				-0-			
12		1767 N	1484	-0-	-283	-0-	1484	2			Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			20,197													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2306	3	20	9	Y	18	12	1	33
02	DLQ G-10	1390	-0-	1390	1390	1372	3	18	9	Y	16	26	1	23
03	3000 N	1902	-0-	-1098	292	1882	3	20	9	Y	18	13	1	28
04	1694 N	1402	-0-	-292	-0-	1385	3	17	9	Y	15	13	1	30
05	1395 N	917	-0-	-478	-0-	897	3	20	9	Y	18	13	1	35
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1373	3	20	9	Y	18	26	1	27
07	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1288	3	29	9	Y	26	28	1	25
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1981	3	21	9	Y	19	15	1	29
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1754	3	21	9	Y	19	17	1	31
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	16	1	33
11	1830 N	169	-0-	-1661	-0-	1611	3	17	9	Y	15	17	1	31
12	1829 N	1692	-0-	-137	-0-	3203	3	17	9	Y	15	16	1	30
TOTAL GAS PROD:		17,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		215								

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3655	2	40	9	Y	36	34	1	9
02	DLQ G-10	3041	-0-	3041	3041	3008	2	33	9	Y	30	30	1	9
03	6342 X	3301	-0-	-3041	-0-	3268	2	33	9	Y	30	30	1	9
04	3360 X	3295	-0-	-65	-0-	3267	2	28	9	Y	25	29	1	5
05	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3388	2	31	9	Y	28	25	1	8
06	3360 X	3315	-0-	-45	-0-	3309	2	6	9	Y	5	12	1	1
07	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-			-0-
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-			-0-
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-			-0-
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-			-0-
*12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		154								

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	2	10	9	Y	9	11	1	4
02	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	1088	2	10	9	Y	9	6	1	7
03	2311 N	1213	-0-	-1098	-0-	1202	2	11	9	Y	10	11	1	6
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10	6	1	10
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	969	2	11	9	Y	10	16	1	4
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	Y	5	6	1	3
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-	3	1	-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-			-0-
12	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CUMMINGS		WELL #:		12	RRCID ->	152299	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8482 -	9610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	43 1	731 3	Y	19	19	1		-0-
							21 9							
02	DLQ	G-10	726	-0-	726	726	40 1	666 3	Y	18	18	1		-0-
							20 9							
03		1780 N	1054	-0-	-726	-0-	60 1	964 3	Y	27	27	1		-0-
							30 9							
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67 1	1028 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	49 1	839 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	43 1	740 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	49 1	793 3	Y	20	20	1		-0-
							22 9							
08		899 N	889	-0-	-10	-0-	50 1	814 3	Y	23	23	1		-0-
							25 9							
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	63 1	970 3	Y	29	29	1		-0-
							32 9							
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	67 1	1038 3	Y	34	34	1		-0-
							37 9							
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	70 1	1116 3	Y	21	21	1		-0-
							23 9							
*12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	63 1	1006 3	Y	30	30	1		-0-
							33 9							
TOTAL GAS PROD:			11,687		TOTAL CONDENSATE PROD:			290						

FITE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	152305	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	8269 -	9500	
01	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525 3			N	-0-			299	
02	1428 N	1379	-0-	-49	-0-	1379 3			N	-0-			299	
03	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1540 3	30 9		N	27			326	
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1482 3	9 9		N	8	170	1	164	
05	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1351 3			N	-0-			164	
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-			164	
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3			N	-0-			164	
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3			N	-0-			164	
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3			N	-0-			164	
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1423 3	30 9		N	27			191	
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3			N	-0-			191	
*12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285 3	1 9		N	1			192	
TOTAL GAS PROD:			16,849		TOTAL CONDENSATE PROD:			63						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	81	1	2507	3	Y	11	11	3
02	DLQ G-10	2348	-0-	2348	2348	12	9	2265	3	Y	9	5	7
03	3000 N	2638	-0-	-362	1986	77	1	2551	3	Y	9	11	5
04	3000 N	2480	-0-	-520	1466	10	9	2397	3	Y	6	9	2
05	3100 N	2510	-0-	-590	876	76	1	2427	3	Y	-0-	2	-0-
06	3000 N	2543	-0-	-457	419	81	1	2462	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2982 N	2563	-0-	-419	-0-	90	1	2473	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	86	1	2382	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	70	1	2511	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	1687	-0-	-413	-0-	53	1	1634	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	68	1	2098	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 152594 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9546

01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2014

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

01	2604 X	1958	-0-	-646	-0-	1948	2	10	9	Y	9	8	13
02	DLQ G-10	1736	-0-	1736	1736	1725	2	11	9	Y	10	9	14
03	3830 X	2094	-0-	-1736	-0-	2085	2	9	9	Y	8	15	7
04	1950 X	1865	-0-	-85	-0-	1855	2	10	9	Y	9	10	6
05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2023	2	14	9	Y	13	8	11
06	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2099	2	8	9	Y	7	13	5
07	2108 X	2059	-0-	-49	-0-	2057	2	2	9	Y	2	4	3
08	2108 X	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			Y	-0-	3	-0-
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	2170 X	2060	-0-	-110	-0-	2060	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	2100 X	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	2192	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	536	1	1374	3	Y	24	24	1	-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	728	26	9	437	3	Y	11	11	1	-0-
03	3000 N	2607	-0-	-393	335	12	9	2143	3	Y	38	38	1	-0-
04	3000 N	2879	-0-	-121	214	42	9	1673	3	Y	38	38	1	-0-
05	2501 N	2287	-0-	-214	-0-	442	1	1694	3	Y	36	36	1	-0-
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	722	5	1712	3	Y	36	36	1	-0-
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	553	1	1686	3	Y	29	29	1	-0-
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	40	9	2008	3	Y	16	16	1	-0-
09	2310 N	2145	-0-	-165	-0-	483	1	1522	3	Y	13	13	1	-0-
10	2294 N	1518	-0-	-776	-0-	18	9	868	3	Y	12	12	1	-0-
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	609	1	948	3	Y	545	545	1	-0-
*12	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	14	9	600	3	Y	824	824	1	-0-
						520	1	1430	3	Y				
						64	5	906	9					
TOTAL GAS PROD:		26,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,622						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490														
01	3100 N	5023	-0-	1923	5279	4986	2	37	9	Y	34	29	1	14
02	DLQ G-10	4400	-0-	4400	9679	4367	2	33	9	Y	30	29	1	15
03	13361 X	3682	-0-	-9679	-0-	3645	2	37	9	Y	34	40	1	9
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3196	2	28	9	Y	25	27	1	7
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3283	2	30	9	Y	27	26	1	8
06	2520 X	2064	-0-	-456	-0-	2045	2	19	9	Y	17	16	1	9
07	2604 X	1777	-0-	-827	-0-	1755	2	22	9	Y	20	22	1	7
08	3627 X	725	-0-	-2902	-0-	713	2	12	9	Y	11	15	1	3
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4988	2	20	9	Y	18	17	1	4
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4373	2	24	9	Y	22	19	1	7
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4108	2	29	9	Y	26	25	1	8
*12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4506	2	32	9	Y	29	25	1	12
TOTAL GAS PROD:		42,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		293						

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480														
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	1496	3			Y	-0-			-0-
03	4357 X	2861	-0-	-1496	-0-	2861	3			Y	-0-			-0-
04	2100 X	2058	-0-	-42	-0-	2058	3			Y	-0-			-0-
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-			-0-
06	2100 X	2099	-0-	-1	-0-	2099	3			Y	-0-			-0-
07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-			-0-
08	2449 X	1805	-0-	-644	-0-	1805	3			Y	-0-			-0-
09	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	1882	3			Y	-0-			-0-
10	2232 N	1813	-0-	-419	-0-	1813	3			Y	-0-			-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-			-0-
*12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	2344	-0-	-105	-0-	2323	3	21	9	Y	19	18	1			6
02	DLQ G-10	2143	-0-	2143	2143	2123	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	4549 X	2406	-0-	-2143	-0-	2386	3	20	9	Y	18	15	1			9
04	2280 X	2244	-0-	-36	-0-	2225	3	19	9	Y	17	21	1			5
05	2387 X	2005	-0-	-382	-0-	1966	3	39	9	Y	35	17	1			23
06	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	Y	8	26	1			5
07	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
*12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		115										

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3480	3	29	9	Y	26	24	1			9
02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	3207	3181	3	26	9	Y	24	24	1			9
03	6814 X	3607	-0-	-3207	-0-	3586	3	21	9	Y	19	18	1			10
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3392	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3421	3	47	9	Y	43	20	1			28
06	3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3240	3	9	9	Y	8	31	1			5
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
*12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		139										

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

01	1953 X	1778	-0-	-175	-0-	60	1	1649	3	Y	63	63	1			1
02	DLQ G-10	1739	-0-	1739	1739	69	9	58	1	Y	56	56	1			1
03	5317 X	3578	-0-	-1739	-0-	62	9	124	1	Y	118	118	1			1
04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	130	9	82	1	Y	83	83	1			1
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	436	3	138	1	Y	98	97	1			2
06	3450 X	3044	-0-	-406	-0-	723	3	103	1	Y	61	62	1			1
07	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	564	3	107	1	Y	72	72	1			1
08	3379 X	2646	-0-	-733	-0-	107	1	369	3	Y	83	81	1			3
09	3270 X	2844	-0-	-426	-0-	89	1	6	5	Y	59	60	1			2
10	3379 X	2246	-0-	-1133	-0-	97	1	91	9	Y	75	74	1			3
11	3060 X	1486	-0-	-1574	-0-	65	9	75	1	Y	76	76	1			3
12	3162 X	2543	-0-	-619	-0-	83	9	49	1	Y	97	98	1			2
						107		9								
TOTAL GAS PROD:		31,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		941										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2151 2	9 9	Y	8	7 1		2
02	DLQ	G-10	1844	-0-	1844	1844	1837 2	7 9	Y	6	6 1		2
03		3000 N	2014	-0-	-986	858	2007 2	7 9	Y	6	6 1		2
04		3000 N	2410	-0-	-590	268	2404 2	6 9	Y	5	6 1		1
05		2928 N	2660	-0-	-268	-0-	2659 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
06		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		Y	-0-			-0-
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		Y	-0-			-0-
08		1736 N	1327	-0-	-409	-0-	1327 2		Y	-0-			-0-
09		1680 N	325	-0-	-1355	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		Y	-0-			-0-
11		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		Y	-0-			-0-
*12		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

01		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2456 3	35 9	Y	32	53 1		19
02	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	1673	1639 3	34 9	Y	31	25 1		25
03		3000 N	2585	-0-	-415	1258	2544 3	41 9	Y	37	26 1		36
04		3000 N	2488	-0-	-512	746	2452 3	36 9	Y	33	54 1		15
05		3100 N	2678	-0-	-422	324	2649 3	29 9	Y	26			41
06		2827 N	2503	-0-	-324	-0-	2473 3	30 9	Y	27	28 1		40
07		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2488 3	19 9	Y	17	28 1		29
08		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2583 3	37 9	Y	34	22 1		41
09		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2497 3	17 9	Y	15	29 1		27
10		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2580 3	25 9	Y	23	29 1		21
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2549 3	33 9	Y	30	27 1		24
*12		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2602 3	44 9	Y	40	29 1		35
TOTAL GAS PROD:			29,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			345			

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

01		2604 N	2143	-0-	-461	-0-	2103 2	40 9	Y	36	33 1		9
02	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	1870	1838 2	32 9	Y	29	29 1		9
03		3000 N	1691	-0-	-1309	561	1659 2	32 9	Y	29	29 1		9
04		2631 N	2070	-0-	-561	-0-	2042 2	28 9	Y	25	29 1		5
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2080 2	31 9	Y	28	25 1		8
06		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1971 2	20 9	Y	18	23 1		3
07		2139 N	2017	-0-	-122	-0-	2017 2		Y	-0-	3 1		-0-
08		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		Y	-0-			-0-
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-			-0-
10		2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934 2		Y	-0-			-0-
11		2250 N	2118	-0-	-132	-0-	2118 2		Y	-0-			-0-
12		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,521				TOTAL CONDENSATE PROD:			165			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	91	1	2822	3	Y	19	20	1		5
02	DLQ G-10	2707	-0-	2707	2707	21	9	84	1	Y	18	10	1		13
03	5144 X	2437	-0-	-2707	-0-	20	9	71	1	Y	17	20	1		10
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	19	9	89	1	Y	11	17	1		4
05	2728 X	2476	-0-	-252	-0-	12	9	81	1	Y	-0-	4	1		-0-
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	87	1	99	1	Y	-0-				-0-
07	2728 N	2467	-0-	-261	-0-	75	1	87	1	Y	-0-				-0-
08	2480 N	2176	-0-	-304	-0-	146	1	75	1	Y	-0-				-0-
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	138	1	146	1	Y	-0-				-0-
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	129	1	138	1	Y	-0-				-0-
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	122	1	129	1	Y	-0-				-0-
*12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-			122	1	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 39,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

01	1953 N	1409	-0-	-544	-0-	1408	2	1	9	Y	1	1	1		1
02	DLQ G-10	1626	-0-	1626	1626	1624	2	2	9	Y	2	1	1		2
03	2609 N	983	-0-	-1626	-0-	983	2	-0-		Y	-0-	2	1		-0-
04	3000 N	3883	-0-	883	883	3880	2	3	9	Y	3	2	1		1
05	3100 N	2853	-0-	-247	636	2851	2	2	9	Y	2	2	1		1
06	2579 N	1943	-0-	-636	-0-	1941	2	2	9	Y	2	2	1		1
07	2480 X	2299	-0-	-181	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1	1		1
08	3999 X	1856	-0-	-2143	-0-	1855	2	1	9	Y	1	1	1		1
09	3870 X	2396	-0-	-1474	-0-	2395	2	1	9	Y	1	1	1		1
10	2852 X	1831	-0-	-1021	-0-	1829	2	2	9	Y	2	2	1		1
11	2220 X	1405	-0-	-815	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	1		1
12	2480 X	1063	-0-	-1417	-0-	1061	2	2	9	Y	2	2	1		1

TOTAL GAS PROD: 23,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3091	2	24	9	Y	22	18	1		9
02	DLQ G-10	2939	-0-	2939	2939	2919	2	20	9	Y	18	18	1		9
03	6217 X	3278	-0-	-2939	-0-	3256	2	22	9	Y	20	24	1		5
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3218	2	18	9	Y	16	17	1		4
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3380	2	19	9	Y	17	16	1		5
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3252	2	14	9	Y	13	11	1		7
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3451	2	53	9	Y	48	37	1		18
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3442	2	70	9	Y	64	63	1		19
09	3300 X	3275	-0-	-25	-0-	3214	2	61	9	Y	55	62	1		12
10	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3084	2	75	9	Y	68	59	1		21
11	3300 X	2861	-0-	-439	-0-	2770	2	91	9	Y	83	78	1		26
12	3410 X	3038	-0-	-372	-0-	2940	2	98	9	Y	89	78	1		37

TOTAL GAS PROD: 38,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

01		1488 N	1296	-0-	-192	-0-	1261	2	35	9	Y	32	34	1				51
02	DLQ	G-10	1468	-0-	1468	1468	1437	2	31	9	Y	28	33	1				46
03		3000 N	1628	-0-	-1372	96	1588	2	40	9	Y	36	50	1				32
04		1671 N	1575	-0-	-96	-0-	1538	2	37	9	Y	34	43	1				23
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1593	2	47	9	Y	43	29	1				37
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	43	1				16
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1533	2	17	9	Y	15	14	1				17
08		1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1563	2	2	9	Y	2	17	1				2
09		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1				1
10		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			Y	-0-	1	1				-0-
11		1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			Y	-0-						-0-
12		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 17,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

01		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4437	2	29	9	Y	26	22	1				11
02	DLQ	G-10	4025	-0-	4025	4025	4001	2	24	9	Y	22	22	1				11
03		8582 X	4557	-0-	-4025	-0-	4529	2	28	9	Y	25	30	1				6
04		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4182	2	21	9	Y	19	20	1				5
05		4216 X	2809	-0-	-1407	-0-	2794	2	15	9	Y	14	15	1				4
06		4080 X	3311	-0-	-769	-0-	3294	2	17	9	Y	15	11	1				8
07		4216 X	3181	-0-	-1035	-0-	3178	2	3	9	Y	3	10	1				1
08		3875 X	3146	-0-	-729	-0-	3146	2			Y	-0-	1	1				-0-
09		3750 X	2646	-0-	-1104	-0-	2646	2			Y	-0-						-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-						-0-
11		3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-						-0-
12		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 42,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2573 N	2493	-0-	-80	-0-	86	1	2373	3	Y	31	30	1	1	
02	DLQ G-10	2020	-0-	2020	2020	34	9	1926	3	Y	23	24	1	-0-	
03	3000 N	2225	-0-	-775	1245	25	9	2118	3	Y	25	25	1	-0-	
04	3000 N	2004	-0-	-996	249	79	1	1536	2	Y	26	26	1	-0-	
05	2515 N	2266	-0-	-249	-0-	28	9	1739	2	Y	20	20	1	-0-	
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	424	3	22	9						
07	3100 N	5761	-0-	2661	2661	83	1	1857	2	Y	17	17	1	-0-	
08	3100 N	6891	-0-	3791	6452	454	3	19	9						
09	3000 N	3900	-0-	900	7352	199	1	4835	2	Y	35	34	1	1	
10	10980 X	3628	-0-	-7352	-0-	688	3	39	9						
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	238	1	6597	2	Y	36	36	1	1	
*12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	16	5	40	9						
						135	1	3741	2	Y	22	22	1	1	
						24	9								
						125	1	3480	2	Y	21	21	1	1	
						23	9								
						109	1	3026	2	Y	19	19	1	1	
						21	9								
						106	1	2959	2	Y	21	21	1	1	
						23	9								
TOTAL GAS PROD:		39,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		296									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591															
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	450	1	1572	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1583	-0-	1583	1583	336	1	1247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2937 N	1354	-0-	-1583	-0-	351	1	1003	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	489	1	1110	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	480	5								
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	461	1	1262	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1953 N	1505	-0-	-448	-0-	486	1	1271	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	457	1	1048	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1770 N	1060	-0-	-710	-0-	405	1	1313	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	330	1	730	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1650 N	1037	-0-	-613	-0-	330	1	770	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1085 N	982	-0-	-103	-0-	319	1	503	3	Y	14	14	1	-0-	
						200	5	15	9						
						339	1	596	3	Y	18	18	1	-0-	
						27	5	20	9						
TOTAL GAS PROD:		17,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A															
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
02	DLQ G-10	2279	-0-	2279	2279	2278	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
03	3000 N	2389	-0-	-611	1668	2386	2	3	9	Y	3	2	1	1	
04	3000 N	2497	-0-	-503	1165	2483	2	14	9	Y	13	6	1	8	
05	3100 N	2307	-0-	-793	372	2295	2	12	9	Y	11	12	1	7	
06	2611 N	2239	-0-	-372	-0-	2231	2	8	9	Y	7	10	1	4	
07	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	2372	2	2	9	Y	2	5	1	1	
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	1	1	-0-	
09	2250 N	1905	-0-	-345	-0-	1905	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2387 N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2340 N	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		38									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	9 1	244 3	Y		-0-		-0-
02	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	7 1	207 3	Y		-0-		-0-
03		442 N	228	-0-	-214	-0-	8 1	220 3	Y		-0-		-0-
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	8 1	167 2	Y		-0-		-0-
							41 3						
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	8 1	177 2	Y		-0-		-0-
							43 3						
06		210 N	16	-0-	-194	-0-	1 1	12 2	Y		-0-		-0-
							3 3						
07		3100 N	7527	-0-	4427	4427	262 1	6360 2	Y		-0-		-0-
							905 3						
08		3100 N	6950	-0-	3850	8277	242 1	6692 2	Y		-0-		-0-
							16 5						
09		3000 N	5262	-0-	2262	10539	183 1	5079 2	Y		-0-		-0-
10		14774 X	4235	-0-	-10539	-0-	147 1	4088 2	Y		-0-		-0-
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	142 1	3936 2	Y		-0-		-0-
*12		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	161 1	4476 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,844	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380													
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	61 1	1665 3	Y		16	16 1	-0-
							18 9						
02	DLQ	G-10	1461	-0-	1461	1461	50 1	1397 3	Y		13	13 1	-0-
							14 9						
03		3000 N	2091	-0-	-909	552	74 1	1997 3	Y		18	18 1	-0-
							20 9						
04		2687 N	2135	-0-	-552	-0-	74 1	1643 2	Y		21	21 1	-0-
							395 3	23 9					
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	78 1	1679 2	Y		14	14 1	-0-
							409 3	15 9					
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	73 1	1632 2	Y		11	11 1	-0-
							399 3	12 9					
07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	71 1	1730 2	Y		44	43 1	1
							246 3	48 9					
08		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	74 1	2066 2	Y		37	37 1	1
							5 5	41 9					
09		2100 N	2025	-0-	-75	-0-	69 1	1916 2	Y		36	36 1	1
							40 9						
10		2108 N	1735	-0-	-373	-0-	59 1	1641 2	Y		32	32 1	1
							35 9						
11		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	75 1	2074 2	Y		34	34 1	1
							37 9						
*12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	81 1	2243 2	Y		52	52 1	1
							57 9						
TOTAL GAS PROD:			24,336	TOTAL CONDENSATE PROD:			328						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1302 N	828	-0-	-474	-0-		820	2	8	9	Y	7	6	1			3	
02	DLQ	G-10	983	-0-	983	-0-	983	973	2	10	9	Y	9	9	1			3	
03		1944 N	961	-0-	-983	-0-		951	2	10	9	Y	9	9	1			3	
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1083	2	12	9	Y	11	11	1			3	
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1128	2	8	9	Y	7	8	1			2	
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1157	2	4	9	Y	4	4	1			2	
07		1147 N	853	-0-	-294	-0-		849	2	4	9	Y	4	4	1			2	
08		1147 N	745	-0-	-402	-0-		742	2	3	9	Y	3	3	1			2	
09		1170 N	761	-0-	-409	-0-		757	2	4	9	Y	4	5	1			1	
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-		936	2	3	9	Y	3	3	1			1	
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1128	2	4	9	Y	4	3	1			2	
12		775 N	729	-0-	-46	-0-		726	2	3	9	Y	3	3	1			2	
TOTAL GAS PROD:			11,323																
												TOTAL CONDENSATE PROD:			68				

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

01		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-		3443	2	58	9	Y	53	55	1			14	
02	DLQ	G-10	3350	-0-	3350	-0-	3350	3288	2	62	9	Y	56	56	1			14	
03		6967 X	3617	-0-	-3350	-0-		3561	2	56	9	Y	51	45	1			20	
04		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		3252	2	52	9	Y	47	55	1			12	
05		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		3329	2	54	9	Y	49	44	1			17	
06		2430 X	2061	-0-	-369	-0-		2041	2	20	9	Y	18	29	1			6	
07		2511 X	498	-0-	-2013	-0-		494	2	4	9	Y	4	9	1			1	
08		2418 X	893	-0-	-1525	-0-		891	2	2	9	Y	2	2	1			1	
09		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-		8036	2	4	9	Y	4	3	1			2	
10		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-		5957	2	4	9	Y	4	4	1			2	
11		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		4381	2	6	9	Y	5	5	1			2	
*12		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		3196	2	4	9	Y	4	5	1			1	
TOTAL GAS PROD:			42,195																
												TOTAL CONDENSATE PROD:			297				

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

01		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-		80	1	2169	3	Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	-0-	1972	69	1	1903	3	Y	-0-					-0-	
03		8096 X	6124	-0-	-1972	-0-		209	1	5189	3	Y	-0-					-0-	
									726	5									
04		2250 X	1918	-0-	-332	-0-		68	1	1850	3	Y	-0-					-0-	
05		2325 X	1703	-0-	-622	-0-		63	1	1640	3	Y	-0-					-0-	
06		3600 X	1681	-0-	-1919	-0-		65	1	1616	3	Y	-0-					-0-	
07		3720 X	1851	-0-	-1869	-0-		70	1	1781	3	Y	-0-					-0-	
08		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-		85	1	2031	3	Y	-0-					-0-	
09		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-		82	1	2024	3	Y	-0-					-0-	
10		2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		83	1	2095	3	Y	-0-					-0-	
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-		-0-		-0-		Y	-0-					-0-	
*12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		84	1	2100	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,082																
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01		1302 N	890	-0-	-412	-0-		31	1	846	3	Y	12	13	1	2
02	DLQ	G-10	907	-0-	907	907		13	9				6	5	1	3
03		2294 N	1387	-0-	-907	-0-		7	9	1172	3	Y	4	6	1	1
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		164	5	4	9					
05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		39	1	1081	3	Y	-0-	1	1	-0-
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		55	1	1430	3	Y	-0-			-0-
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		65	1	1597	3	Y	-0-			-0-
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		74	1	1907	3	Y	-0-			-0-
09		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		79	1	1904	3	Y	-0-			-0-
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		83	1	2037	3	Y	-0-			-0-
11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		82	1	2059	3	Y	-0-			-0-
*12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		77	1	1929	3	Y	-0-			-0-
								76	1	1919	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537																
01		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-		2452	2	68	9	Y	62	63	1	24
02	DLQ	G-10	2163	-0-	2163	2163		2110	2	53	9	Y	48	44	1	28
03		4181 X	2018	-0-	-2163	-0-		1945	2	73	9	Y	66	71	1	23
04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2052	2	92	9	Y	84	78	1	29
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		2364	2	94	9	Y	85	75	1	39
06		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2109	2	84	9	Y	76	78	1	37
07		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-		2163	2	72	9	Y	65	75	1	27
08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		2176	2	73	9	Y	66	73	1	20
09		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		2212	2	70	9	Y	64	59	1	25
10		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		2348	2	67	9	Y	61	60	1	26
11		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2135	2	75	9	Y	68	71	1	23
12		2201 N	1805	-0-	-396	-0-		1730	2	75	9	Y	68	71	1	20

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559																
01		3007 X	2348	-0-	-659	-0-		2312	2	36	9	Y	33	34	1	9
02	DLQ	G-10	2566	-0-	2566	2566		2530	2	36	9	Y	33	34	1	8
03		5251 X	2685	-0-	-2566	-0-		2651	2	34	9	Y	31	27	1	12
04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-		2755	2	33	9	Y	30	34	1	8
05		2852 X	2780	-0-	-72	-0-		2748	2	32	9	Y	29	27	1	10
06		2760 X	2095	-0-	-665	-0-		2085	2	10	9	Y	9	16	1	3
07		2883 X	2377	-0-	-506	-0-		2377	2			Y	-0-	3	1	-0-
08		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		2354	2			Y	-0-			-0-
09		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		2436	2			Y	-0-			-0-
10		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-		2993	2			Y	-0-			-0-
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221	2			Y	-0-			-0-
*12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008										TOTAL DEPTH	9425	PERF.	2280 -	2520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8321 -	9554	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996										TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9879 -	10082	
01	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	919 1	5303 3	N	-0-		-0-				
						4 8									
02	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	877 1	4827 3	N	-0-		-0-				
						12 8									
03	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	907 1	5291 3	N	-0-		-0-				
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	866 1	5255 3	N	-0-		-0-				
05	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	875 1	5113 3	N	-0-		-0-				
06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	862 1	4944 3	N	-0-		-0-				
07	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	889 1	4989 3	N	-0-		-0-				
08	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	905 1	5522 3	N	-0-		-0-				
09	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	942 1	4863 3	N	-0-		-0-				
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	987 1	5086 3	N	-0-		-0-				
11	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	964 1	4864 3	N	-0-		-0-				
*12	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	1015 1	5060 3	N	-0-		-0-				

TOTAL GAS PROD: 72,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557																

01	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	1395	2	14	9	Y	13	12	1			5
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	1273	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	2913 N	1632	-0-	-1281	-0-	1622	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1351	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1590 N	1409	-0-	-181	-0-	1402	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	1225	2	17	9	Y	15	12	1			6
08	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1328	2	26	9	Y	24	23	1			7
09	1410 N	868	-0-	-542	-0-	836	2	32	9	Y	29	25	1			11
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1804	2	47	9	Y	43	36	1			18
11	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1241	2	46	9	Y	42	46	1			14
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1469	2	52	9	Y	47	47	1			14
TOTAL GAS PROD:		16,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		249								

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515																

01	3100 N	3685	-0-	585	2017	3156	2	495	3	Y	31	30	1			15
02	DLQ G-10	2987	-0-	2987	5004	2597	2	373	3	Y	15	8	1			22
03	5004 X	-0-	-0-	-5004	-0-					Y	16	23	1			15
04	1590 X	1294	-0-	-296	-0-	1080	2	195	3	Y	17	18	1			14
05	1643 X	1439	-0-	-204	-0-	1187	2	234	3	Y	16	20	1			10
06	1590 X	906	-0-	-684	-0-	744	2	148	3	Y	13	15	1			8
07	1643 X	1179	-0-	-464	-0-	966	2	200	3	Y	12	10	1			10
08	1426 X	1293	-0-	-133	-0-	1059	2	219	3	Y	14	17	1			7
09	1380 X	1039	-0-	-341	-0-	856	2	170	3	Y	12	11	1			8
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1178	2	237	3	Y	13	13	1			8
11	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	2275	2	499	3	Y	13	13	1			8
*12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1785	2	431	3	Y	13	13	1			8
TOTAL GAS PROD:		18,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DENNARD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163220	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8313 - 9557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	2042	2			Y	-0-		-0-
03	3000 N	2483	-0-	-517	1525	2483	2			Y	-0-		-0-
04	3000 N	1642	-0-	-1358	167	1614	2	28	9	Y	25	18 1	7
05	1763 N	1596	-0-	-167	-0-	1498	2	98	9	Y	89	75 1	21
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1455	2	77	9	Y	70	60 1	31
07	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1400	2	53	9	Y	48	53 1	26
08	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	1307	2	53	9	Y	48	45 1	29
09	1530 N	1267	-0-	-263	-0-	1214	2	53	9	Y	48	65 1	12
10	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1191	2	55	9	Y	50	42 1	20
11	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1157	2	55	9	Y	50	43 1	27
12	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	956	2	52	9	Y	47	43 1	31
TOTAL GAS PROD:		17,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		475							

CAPPS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163263	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9040 - 9237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163268	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9040 - 9220	
01	899 N	700	-0-	-199	-0-	688	3	12	9	Y	11	12 1	2
02	DLQ G-10	735	-0-	735	735	729	3	6	9	Y	5	4 1	3
03	1467 N	732	-0-	-735	-0-	725	3	7	9	Y	6	7 1	2
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	647	3	8	9	Y	7	6 1	3
05	806 N	509	-0-	-297	-0-	502	3	7	9	Y	6	6 1	3
06	720 N	631	-0-	-89	-0-	624	3	7	9	Y	6	7 1	2
07	682 N	215	-0-	-467	-0-	215	3			Y	-0-	2 1	-0-
08	496 N	73	-0-	-423	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	529	3	3	9	Y	3	2 1	1
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7	6 1	2
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	285	3	9	9	Y	8	7 1	3
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	448	3	10	9	Y	9	10 1	2
TOTAL GAS PROD:		6,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CAPP'S GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163332	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8445 -	8573
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HULL UNIT A		WELL #:		A 65	RRCID ->	163640	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9091 -	9532	
01	1457 X	964	-0-	-493	-0-	944	2	20	9	Y	18	19	1	7
02	DLQ G-10	639	-0-	639	-0-	625	2	14	9	Y	13	12	1	8
03	1467 N	828	-0-	-639	-0-	806	2	22	9	Y	20	21	1	7
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2816	2	17	9	Y	15	17	1	5
05	3100 N	4912	-0-	1812	-0-	4890	2	22	9	Y	20	16	1	9
06	3000 N	3177	-0-	177	-0-	1989	2	18	9	Y	16	17	1	8
07	2542 N	367	-0-	-2175	-0-	360	2	7	9	Y	6	11	1	3
08	434 X	338	-0-	-96	-0-	331	2	7	9	Y	6	7	1	2
09	420 X	306	-0-	-114	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1	2
10	434 X	401	-0-	-33	-0-	391	2	10	9	Y	9	7	1	4
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	646	2	10	9	Y	9	10	1	3
*12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	Y	7	8	1	2
TOTAL GAS PROD:		16,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

WILSON UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	164159	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8310 -	9570	
01	2914 X	2437	-0-	-477	-0-	2427	2	10	9	Y	9	10	1	2
02	DLQ G-10	2191	-0-	2191	-0-	2180	2	11	9	Y	10	10	1	2
03	4402 X	2211	-0-	-2191	-0-	2201	2	10	9	Y	9	8	1	3
04	2520 X	2399	-0-	-121	-0-	2389	2	10	9	Y	9	10	1	2
05	2604 X	2401	-0-	-203	-0-	2391	2	10	9	Y	9	8	1	3
06	2370 X	2150	-0-	-220	-0-	2147	2	3	9	Y	3	5	1	1
07	2480 X	2206	-0-	-274	-0-	2206	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-			-0-
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-			-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
*12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
HANCOCK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	164384	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8763 -	9300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCRAE, BLANCHE		WELL #:		5	RRCID ->	164426	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8616 -	9417		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HULL UNIT A		WELL #:		A 69	RRCID ->	164493	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8277 -	9527		
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3136	2	14	9	Y	13	13	1	5	
02	DLQ G-10	2811	-0-	2811	2811	2798	2	13	9	Y	12	10	1	7	
03	5610 X	2799	-0-	-2811	-0-	2777	2	22	9	Y	20	20	1	7	
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2711	2	61	9	Y	55	43	1	19	
05	2449 X	2001	-0-	-448	-0-	1957	2	44	9	Y	40	41	1	18	
06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2705	2	56	9	Y	51	44	1	25	
07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2453	2	47	9	Y	43	50	1	18	
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2956	2	30	9	Y	27	37	1	8	
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3306	2	47	9	Y	43	34	1	17	
10	2852 X	716	-0-	-2136	-0-	701	2	15	9	Y	14	25	1	6	
11	2880 X	1743	-0-	-1137	-0-	1720	2	23	9	Y	21	20	1	7	
*12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3559	2	39	9	Y	35	32	1	10	
TOTAL GAS PROD:		31,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		374							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996													TOTAL DEPTH	9612	PERF. 9018 - 9433	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	76 1	2092 3	Y	26	25 1					1	
02	DLQ G-10	1975	-0-	1975	1975	29 9	68 1	1884 3	Y	21	22 1				-0-	
03	3000 N	2161	-0-	-839	1136	23 9	77 1	2058 3	Y	24	24 1				-0-	
04	3000 N	1926	-0-	-1074	62	26 9	67 1	1478 2	Y	24	24 1				-0-	
05	2201 N	2058	-0-	-143	-0-	355 3	73 1	1573 2	Y	25	24 1				1	
06	2100 N	1844	-0-	-256	-0-	73 1	384 3	28 9	63 1	1416 2	Y	17	18 1		-0-	
07	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	346 3	63 1	1543 2	Y	16	16 1				-0-	
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	63 1	219 3	18 9	63 1	1763 2	Y	14	14 1		-0-	
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	4 5	60 1	15 9	60 1	1660 2	Y	14	14 1		-0-	
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	15 9	61 1	1696 2	Y	16	15 1				1	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	18 9	56 1	1552 2	Y	14	14 1				1	
12	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	15 9	48 1	1338 2	Y	13	14 1				-0-	
						14 9										
TOTAL GAS PROD:		22,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		224										

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996													TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9294 - 9507
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	92 1	2532 3	Y	13	13 1					-0-
02	DLQ G-10	2454	-0-	2454	2454	14 9	85 1	2356 3	Y	12	12 1				-0-
03	3000 N	2185	-0-	-815	1639	13 9	78 1	2096 3	Y	10	10 1				-0-
04	3000 N	1776	-0-	-1224	415	11 9	62 1	1373 2	Y	10	10 1				-0-
05	2933 N	2518	-0-	-415	-0-	330 3	91 1	1943 2	Y	9	9 1				-0-
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	474 3	85 1	1892 2	Y	7	7 1				-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	8 9	80 1	1939 2	Y	6	6 1				-0-
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	276 3	87 1	2416 2	Y	5	5 1				-0-
09	2460 N	2391	-0-	-69	-0-	6 5	83 1	2301 2	Y	6	6 1				-0-
10	2294 N	2100	-0-	-194	-0-	7 9	73 1	2021 2	Y	5	5 1				-0-
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	6 9	84 1	2346 2	Y	3	3 1				-0-
*12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	3 9	91 1	2523 2	Y	7	7 1				-0-
						8 9									
TOTAL GAS PROD:		28,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		93									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DENNARD UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 165119	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8325	-	9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		2573 N	1045	-0-	-1528	-0-	1037 2	8 9	Y	7	8 1	3
02	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	517 2	8 9	Y	7	8 1	2
03		2019 N	1494	-0-	-525	-0-	1480 2	14 9	Y	13	11 1	4
04		1020 N	498	-0-	-522	-0-	494 2	4 9	Y	4	7 1	1
05		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 2		Y	-0-	1 1	-0-
06		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		Y	-0-		-0-
07		527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2		Y	-0-		-0-
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
09		810 N	583	-0-	-227	-0-	583 2		Y	-0-		-0-
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		Y	-0-		-0-
11		3000 N	4261	-0-	1261	1261	4261 2		Y	-0-		-0-
*12		2538 N	1277	-0-	-1261	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,030				TOTAL CONDENSATE PROD:				31		

HUDSON, NELL		WELL #:		6 T	RRCID -> 165130	COMPL. DATE 12/23/1996	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8476	-	9337			
01		749 X	749	-0-	-0-	-0-	26 1	711 3	Y	11	11 1	-0-		
02	DLQ	G-10	746	-0-	746	746	12 9	25 1	707 3	Y	13	13 1	-0-	
03		1535 X	789	-0-	-746	-0-	14 9	28 1	749 3	Y	11	11 1	-0-	
04		733 X	733	-0-	-0-	-0-	12 9	25 1	555 2	Y	18	18 1	-0-	
05		837 X	706	-0-	-131	-0-	133 3	20 9	538 2	Y	11	11 1	-0-	
06		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	25 1	131 3	12 9	792 2	Y	12	12 1	-0-
07		837 X	751	-0-	-86	-0-	36 1	194 3	13 9	628 2	Y	7	7 1	-0-
08		899 X	899	-0-	-0-	-0-	26 1	89 3	8 9	859 2	Y	6	6 1	-0-
09		1050 X	957	-0-	-93	-0-	2 5	31 1	7 9	918 2	Y	5	5 1	-0-
10		1085 X	738	-0-	-347	-0-	33 1	6 9	26 1	708 2	Y	4	4 1	-0-
11		1050 X	862	-0-	-188	-0-	4 9	30 1	4 9	830 2	Y	2	2 1	-0-
12		992 X	624	-0-	-368	-0-	2 9	21 1	2 9	597 2	Y	5	5 1	-0-
							6 9							
TOTAL GAS PROD:		9,589				TOTAL CONDENSATE PROD:				105				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3100 N	3450	-0-	350	1098	95	1	2594	3	Y	691	688	1		14
						1	5	760	9						
02	DLQ G-10	3308	-0-	3308	4406	90	1	2507	3	Y	646	651	1		9
						71	9								
03	7060 X	2654	-0-	-4406	-0-	94	1	2529	3	Y	28	37	1		-0-
						31	9								
04	2550 X	2216	-0-	-334	-0-	77	1	1702	2	Y	25	25	1		-0-
						409	3	28	9						
05	2635 X	2509	-0-	-126	-0-	90	1	1927	2	Y	20	20	1		-0-
						470	3	22	9						
06	2550 X	2345	-0-	-205	-0-	81	1	1806	2	Y	15	15	1		-0-
						441	3	17	9						
07	2635 X	2401	-0-	-234	-0-	83	1	2016	2	Y	14	14	1		-0-
						287	3	15	9						
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	10	10	1		-0-
						5	5	11	9						
09	2220 X	2092	-0-	-128	-0-	72	1	2008	2	Y	11	11	1		-0-
						12	9								
10	2294 X	2113	-0-	-181	-0-	73	1	2027	2	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
11	2220 N	2061	-0-	-159	-0-	71	1	1977	2	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
12	2170 N	1904	-0-	-266	-0-	66	1	1825	2	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		29,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,496									

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	51	1	1403	3	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
02	DLQ G-10	1293	-0-	1293	1293	45	1	1236	3	Y	11	11	1		-0-
						12	9								
03	2481 N	1188	-0-	-1293	-0-	42	1	1134	3	Y	11	11	1		-0-
						12	9								
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	2	Y	14	14	1		-0-
						259	3	15	9						
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	Y	10	10	1		-0-
						276	3	11	9						
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	7	7	1		-0-
						232	3	8	9						
07	1302 N	1011	-0-	-291	-0-	35	1	849	2	Y	5	5	1		-0-
						121	3	6	9						
08	1488 N	632	-0-	-856	-0-	22	1	606	2	Y	3	3	1		-0-
						1	5	3	9						
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	2	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	72	1	2000	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	67	1	1855	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		17,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		111									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1198	-0-	-445	-0-			1188	3	10	9	Y	9	10	1			1
02	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	1104			1097	3	7	9	Y	6	4	1			3
03		2269 N	1165	-0-	-1104	-0-			1154	3	11	9	Y	10	10	1			3
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-			1519	3	8	9	Y	7	7	1			3
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-			1368	3	7	9	Y	6	6	1			3
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			1497	3	10	9	Y	9	9	1			3
07		1581 N	1336	-0-	-245	-0-			1330	3	6	9	Y	5	6	1			2
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-			1258	3	7	9	Y	6	6	1			2
09		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-			2708	3	9	9	Y	8	8	1			2
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-			2542	3	6	9	Y	5	6	1			1
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-			2025	3	8	9	Y	7	6	1			2
*12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			1599	3	7	9	Y	6	7	1			1
TOTAL GAS PROD:			19,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			84										

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398																			
01		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-			149	1	4098	3	Y	26	25	1			1
02	DLQ	G-10	3840	-0-	3840	3840			1	5	29	9							
03		7948 X	4108	-0-	-3840	-0-			133	1	3685	3	Y	20	21	1			-0-
04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-			22	9	147	1	Y	22	22	1			-0-
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-			24	9	131	1	Y	23	23	1			-0-
06		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-			699	3	25	9							
07		3751 X	1972	-0-	-1779	-0-			141	1	3029	2	Y	60	59	1			1
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-			739	3	66	9							
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-			132	1	2938	2	Y	47	47	1			1
10		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-			718	3	52	9							
11		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-			68	1	1645	2	Y	23	23	1			1
*12		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-			234	3	25	9							
									104	1	2892	2	Y	29	29	1			1
									7	5	32	9							
									124	1	3434	2	Y	35	35	1			1
									39	9									
									132	1	3667	2	Y	39	39	1			1
									43	9									
									137	1	3816	2	Y	43	42	1			2
									47	9									
									144	1	3986	2	Y	50	51	1			1
									55	9									
TOTAL GAS PROD:			44,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			417										

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296																			
01		1147 N	1117	-0-	-30	-0-			1094	3	23	9	Y	21	23	1			3
02	DLQ	G-10	858	-0-	858	858			845	3	13	9	Y	12	9	1			6
03		1765 N	907	-0-	-858	-0-			882	3	25	9	Y	23	23	1			6
04		1080 N	840	-0-	-240	-0-			820	3	20	9	Y	18	17	1			7
05		961 N	782	-0-	-179	-0-			765	3	17	9	Y	15	15	1			7
06		870 N	736	-0-	-134	-0-			713	3	23	9	Y	21	21	1			7
07		868 N	753	-0-	-115	-0-			740	3	13	9	Y	12	14	1			5
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-			704	3	14	9	Y	13	14	1			4
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-			705	3	19	9	Y	17	17	1			4
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-			758	3	13	9	Y	12	13	1			3
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-			1044	3	17	9	Y	15	13	1			5
*12		954 N	954	-0-	-0-	-0-			935	3	19	9	Y	17	19	1			3
TOTAL GAS PROD:			10,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			196										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4402 X	2977	-0-	-1425	-0-	2530	2	397	3	Y	45	51	1			21
							50	9									
02	DLQ	G-10	3133	-0-	3133	3133	2711	2	389	3	Y	30	11	1			40
							33	9									
03		4598 X	1465	-0-	-3133	-0-	1236	2	201	3	Y	25	42	1			23
							28	9									
04		4350 X	3512	-0-	-838	-0-	2942	2	531	3	Y	35	29	1			29
							39	9									
05		4495 X	3662	-0-	-833	-0-	3033	2	599	3	Y	27	38	1			18
							30	9									
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	2786	2	553	3	Y	35	32	1			21
							39	9									
07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3535	2	732	3	Y	20	23	1			18
							22	9									
08		3658 X	2894	-0-	-764	-0-	2375	2	490	3	Y	26	32	1			12
							29	9									
09		3540 X	3284	-0-	-256	-0-	2720	2	539	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
10		4278 X	3019	-0-	-1259	-0-	2495	2	501	3	Y	21	23	1			13
							23	9									
11		4140 X	3047	-0-	-1093	-0-	2475	2	543	3	Y	26	23	1			16
							29	9									
12		4278 X	2226	-0-	-2052	-0-	1773	2	428	3	Y	23	25	1			14
							25	9									
TOTAL GAS PROD:			36,886											TOTAL CONDENSATE PROD:			336

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371																	
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	3	7	9	Y	6	8	1			1
02	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	886	3	7	9	Y	6	4	1			3
03		1657 N	764	-0-	-893	-0-	755	3	9	9	Y	8	9	1			2
04		720 N	613	-0-	-107	-0-	613	3			Y	-0-	2	1			-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
06		750 N	694	-0-	-56	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,899											TOTAL CONDENSATE PROD:			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DAVIS, A. L.		WELL #:		8	RRCID ->	167866	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 8502 -	9432	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3007 X	2051	-0-	-956	-0-	72	1	1976	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	DLQ G-10	2093	-0-	2093	2093	73	1	2017	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
03	4773 X	2680	-0-	-2093	-0-	96	1	2580	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
04	2700 X	2668	-0-	-32	-0-	94	1	2073	2	Y	4	4 1	-0-
						497	3		4	9			
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	105	1	2258	2	Y	-0-		-0-
						551	3						
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	100	1	2231	2	Y	-0-		-0-
						545	3						
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	105	1	2565	2	Y	-0-		-0-
						365	3						
08	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	107	1	2952	2	Y	-0-		-0-
						7	5						
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	2	Y	-0-		-0-
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	Y	-0-		-0-
11	2490 N	2010	-0-	-480	-0-	70	1	1940	2	Y	-0-		-0-
*12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

MASON		WELL #:		8	RRCID ->	167880	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8475 -	9400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	93	1	2548	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
02	DLQ G-10	2046	-0-	2046	2046	71	1	1967	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
03	3000 N	2134	-0-	-866	1180	76	1	2050	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
04	3000 N	2083	-0-	-917	263	73	1	1614	2	Y	8	8 1	-0-
						387	3		9	9			
05	2263 N	1445	-0-	-818	-0-	52	1	1117	2	Y	4	4 1	-0-
						272	3		4	9			
06	2070 N	2035	-0-	-35	-0-	71	1	1575	2	Y	4	4 1	-0-
						385	3		4	9			
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	94	1	2298	2	Y	5	5 1	-0-
						327	3		6	9			
08	2139 X	1760	-0-	-379	-0-	61	1	1689	2	Y	5	5 1	-0-
						4	5		6	9			
09	2070 X	914	-0-	-1156	-0-	32	1	879	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
10	2728 X	2166	-0-	-562	-0-	75	1	2084	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	2640 X	1586	-0-	-1054	-0-	55	1	1524	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
12	2728 X	1770	-0-	-958	-0-	61	1	1702	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		23,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
HUDSON, NELL		WELL #:		7	RRCID ->	168091	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	8481 -	9401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		4261 X	4261	-0-	-0-	148	1	4061	3	Y	46	46	1	
						1	5	51	9					
02	DLQ	G-10	3827	-0-	3827	3827	132	1	3652	3	Y	39	39	1
							43	9						
03		8402 X	4575	-0-	-3827	-0-	163	1	4360	3	Y	47	47	1
							52	9						
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	144	1	3210	2	Y	49	49	1
							770	3	54	9				
05		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	123	1	2649	2	Y	28	28	1
							646	3	31	9				
06		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	129	1	2879	2	Y	21	22	1
							703	3	1	5				-0-
07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	139	1	3393	2	Y	14	14	1
							482	3	15	9				-0-
08		4340 X	3699	-0-	-641	-0-	129	1	3551	2	Y	10	10	1
							8	5	11	9				-0-
09		4170 X	3622	-0-	-548	-0-	125	1	3485	2	Y	11	11	1
							12	9						-0-
10		4030 X	3764	-0-	-266	-0-	130	1	3622	2	Y	11	11	1
							12	9						-0-
11		3900 X	3639	-0-	-261	-0-	126	1	3500	2	Y	12	12	1
							13	9						-0-
12		4030 X	3669	-0-	-361	-0-	127	1	3528	2	Y	13	13	1
							14	9						-0-
TOTAL GAS PROD:			46,447	TOTAL CONDENSATE PROD:			301							

FENDER, H. R.		WELL #:		7	RRCID ->	168109	COMPL. DATE	05/31/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8910 -	9381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		3658 X	3573	-0-	-85	-0-	124	1	3398	3	Y	45	45	1
							1	5	50	9				
02	DLQ	G-10	3062	-0-	3062	3062	105	1	2916	3	Y	37	37	1
							41	9						
03		6358 X	3296	-0-	-3062	-0-	117	1	3148	3	Y	28	29	1
							31	9						-0-
04		3450 X	3079	-0-	-371	-0-	108	1	2396	2	Y	-0-	-0-	-0-
							575	3						-0-
05		3565 X	3083	-0-	-482	-0-	111	1	2389	2	Y	-0-	-0-	-0-
							583	3						-0-
06		3450 X	2907	-0-	-543	-0-	101	1	2255	2	Y	-0-	-0-	-0-
							551	3						-0-
07		3379 X	3152	-0-	-227	-0-	110	1	2663	2	Y	-0-	-0-	-0-
							379	3						-0-
08		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2061	2	Y	-0-	-0-	-0-
							5	5						-0-
09		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	101	1	2800	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	98	1	2715	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			110							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SOAPE, C.P.		WELL #:		5	RRCID ->	168310	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8392 -	9265		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	43	1	1194	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	609	-0-	609	609	21	1	588	3	Y	-0-			-0-
03		3000 N	4221	-0-	1221	1830	152	1	4069	3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2893	-0-	-107	1723	102	1	2251	2	Y	-0-			-0-
							540	3							
05		3100 N	2832	-0-	-268	1455	102	1	2195	2	Y	-0-			-0-
							535	3							
06		3559 X	2104	-0-	-1455	-0-	73	1	1632	2	Y	-0-			-0-
							399	3							
07		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	2	Y	-0-			-0-
							307	3							
08		4216 X	2374	-0-	-1842	-0-	82	1	2287	2	Y	-0-			-0-
							5	5							
09		2880 X	1799	-0-	-1081	-0-	63	1	1736	2	Y	-0-			-0-
10		2821 X	2122	-0-	-699	-0-	74	1	2048	2	Y	-0-			-0-
11		2460 X	2327	-0-	-133	-0-	81	1	2246	2	Y	-0-			-0-
12		2542 X	2017	-0-	-525	-0-	70	1	1947	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,086				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GRAVES ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	168318	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8950 -	9451		
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	668	3	Y	31	30	1	1
							34	9							
02	DLQ	G-10	364	-0-	364	364	12	1	335	3	Y	15	16	1	-0-
							17	9							
03		1070 N	706	-0-	-364	-0-	24	1	651	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	39	38	1	1
							153	3	43	9					
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	36	36	1	1
							225	3	40	9					
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	857	2	Y	27	27	1	1
							209	3	30	9					
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	824	2	Y	16	16	1	1
							117	3	18	9					
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	Y	-0-	1	1	-0-
							2	5							
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	Y	-0-			-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-			-0-
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	Y	-0-			-0-
*12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1	989	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,136				TOTAL CONDENSATE PROD:					192			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1672	3	Y	45	45	1		1
						50	9								
02	DLQ G-10	1977	-0-	1977	1977	67	1	1856	3	Y	49	49	1		1
						54	9								
03	5266 X	3289	-0-	-1977	-0-	115	1	3086	3	Y	80	80	1		1
						88	9								
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	96	1	2127	2	Y	35	35	1		1
						510	3		39						
05	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	98	1	2093	2	Y	14	15	1		-0-
						511	3		15						
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	11	11	1		-0-
						482	3		12						
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	90	1	2199	2	Y	10	10	1		-0-
						313	3		11						
08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	2	Y	8	8	1		-0-
						6	5		9						
09	2430 X	2412	-0-	-18	-0-	83	1	2320	2	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
10	2511 X	2466	-0-	-45	-0-	85	1	2371	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
11	2430 X	2322	-0-	-108	-0-	80	1	2232	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
12	2480 N	2368	-0-	-112	-0-	82	1	2275	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		29,844			TOTAL CONDENSATE PROD:						288				

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	110	1	3018	3	Y	27	26	1		1
						1	5		30						
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	2596	89	1	2485	3	Y	20	21	1		-0-
						22	9								
03	5455 X	2859	-0-	-2596	-0-	102	1	2733	3	Y	22	22	1		-0-
						24	9								
04	3060 X	2856	-0-	-204	-0-	99	1	2200	2	Y	26	26	1		-0-
						528	3		29						
05	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	110	1	2351	2	Y	18	18	1		-0-
						574	3		20						
06	3060 X	2982	-0-	-78	-0-	103	1	2308	2	Y	7	7	1		-0-
						563	3		8						
07	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	90	1	2183	2	Y	2	2	1		-0-
						310	3		2						
08	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	104	1	2857	2	Y	2	2	1		-0-
						7	5		2						
09	2970 X	2713	-0-	-257	-0-	94	1	2617	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
10	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	102	1	2845	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
11	2880 N	2499	-0-	-381	-0-	87	1	2410	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
12	2790 N	2649	-0-	-141	-0-	92	1	2555	2	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		33,872			TOTAL CONDENSATE PROD:						132				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8960	-	9265	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	1	1	34	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03		89 N	53	-0-	-36	-0-	2	1	49	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1	-0-
							8	3							
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1	-0-
							7	3							
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	1	-0-
							6	3							
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
							5	3							
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
							1	1				-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
							1	1				-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
							2	1				3	3	1	-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	9	46	2	Y				-0-
							2	1							-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			478	TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8616	-	9383	
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1250	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	38	1	1045	3	Y	-0-			-0-
03		2359 N	1276	-0-	-1083	-0-	46	1	1230	3	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	41	1	927	2	Y	-0-			-0-
							222	3							
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	46	1	993	2	Y	-0-			-0-
							242	3							
06		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	41	1	920	2	Y	22	22	1	-0-
							225	3							
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	2	Y	20	20	1	-0-
							148	3							
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	37	1	1032	2	Y	16	15	1	1
							2	5							
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	20	20	1	1
							22	9							
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	18	18	1	1
							20	9							
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1331	2	Y	17	17	1	1
							19	9							
*12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	23	23	1	1
							25	9							
TOTAL GAS PROD:			14,877	TOTAL CONDENSATE PROD:			136								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HULL A-21 UNIT		WELL #: A 73		RRCID ->	168532	COMPL. DATE	08/16/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8279 - 9518	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3162 X	1572	-0-	-1590	-0-	1344	2	211 3	Y	15	8 1	7
02	DLQ G-10	1662	-0-	1662	1662	1445	2	208 3	Y	8	4 1	11
03	61729 X	60067	-0-	-1662	-0-	51686	2	8371 3	Y	9	12 1	8
04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2048	2	370 3	Y	9	9 1	8
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	1876	2	371 3	Y	8	11 1	5
06	3360 X	2205	-0-	-1155	-0-	1831	2	363 3	Y	10	9 1	6
07	3472 X	2293	-0-	-1179	-0-	1894	2	393 3	Y	5	6 1	5
08	5022 X	2234	-0-	-2788	-0-	1845	2	380 3	Y	8	9 1	4
09	2430 X	1818	-0-	-612	-0-	1511	2	300 3	Y	6	6 1	4
10	2294 X	2118	-0-	-176	-0-	1757	2	353 3	Y	7	7 1	4
11	2220 X	550	-0-	-1670	-0-	2883	2	632 3	Y	7	7 1	4
12	2294 X	221	-0-	-2073	-0-	2434	2	587 3	Y	7	7 1	4
TOTAL GAS PROD:		79,424			TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		8A	RRCID ->	168583	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	9006 - 9492
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3162 X	2753	-0-	-409	-0-	97	1	2651 3	Y	4	4 1	-0-
02	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	76	1	2113 3	Y	3	3 1	-0-
03	4813 X	2621	-0-	-2192	-0-	94	1	2524 3	Y	3	3 1	-0-
04	2670 X	2083	-0-	-587	-0-	73	1	1619 2	Y	3	3 1	-0-
05	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	388	3	1938 2	Y	2	2 1	-0-
06	2670 X	2644	-0-	-26	-0-	90	1	2049 2	Y	2	2 1	-0-
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	473	3	2283 2	Y	2	2 1	-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	92	1	2416 2	Y	4	4 1	-0-
09	2580 N	1901	-0-	-679	-0-	501	3	1832 2	Y	3	3 1	-0-
10	2666 N	1920	-0-	-746	-0-	94	1	1849 2	Y	4	4 1	-0-
11	2430 N	2022	-0-	-408	-0-	324	3	1948 2	Y	4	4 1	-0-
12	1953 N	1656	-0-	-297	-0-	87	1	1596 2	Y	3	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,511			TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CAPP'S GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	168828	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9062 - 9241	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	407	-0-	-244	-0-		406	3	1	9	Y	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		407				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HULL UNIT A		WELL #:		A 72	RRCID ->	168829	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8266 - 9516	
01	1643 N	620	-0-	-1023	-0-	529	2	82	3	Y	8	10 1	4
02	DLQ G-10	936	-0-	936	936	811	2	117	3	Y	7	2 1	9
03	1383 N	447	-0-	-936	-0-	380	2	61	3	Y	5	9 1	5
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	607	2	109	3	Y	-0-	5 1	-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	883	2	175	3	Y	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	484	2	96	3	Y	-0-		-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1368	2	284	3	Y	-0-		-0-
08	527 N	290	-0-	-237	-0-	240	2	50	3	Y	-0-		-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	606	2	120	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	419	-0-	-108	-0-	349	2	70	3	Y	-0-		-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	551	2	121	3	Y	-0-		-0-
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	504	2	121	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

HEBERT		WELL #:		8	RRCID ->	168839	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8928 - 9465	
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	70	1	1932	3	Y	17	17 1	-0-
02	DLQ G-10	1751	-0-	1751	1751	60	1	1676	3	Y	14	14 1	-0-
03	3000 N	1817	-0-	-1183	568	65	1	1735	3	Y	15	15 1	-0-
04	1950 N	1372	-0-	-578	-0-	47	1	1058	2	Y	13	13 1	-0-
05	1953 N	1639	-0-	-314	-0-	253	3	14	9				
06	1770 N	1488	-0-	-282	-0-	59	1	1258	2	Y	14	14 1	-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	307	3	15	9				
08	1147 N	746	-0-	-401	-0-	51	1	1146	2	Y	10	10 1	-0-
09	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	280	3	11	9				
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	2	Y	9	9 1	-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	181	3	10	9				
12	1116 N	979	-0-	-137	-0-	26	1	714	2	Y	4	4 1	-0-
						2	5	4	9				
						37	1	1023	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
						73	1	2032	2	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
						69	1	1915	2	Y	12	12 1	-0-
						13	9						
						34	1	937	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		18,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	69 N	40	-0-	-29	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	11	2	3	3	Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	3	Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2014

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	DLQ G-10	1073	-0-	1073	1073	1071	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	2277 N	1204	-0-	-1073	-0-	1203	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	990 N	919	-0-	-71	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
12	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	111	1	3034	3	Y	26	25	1			1
						1	5	29	9							
02	DLQ G-10	2827	-0-	2827	2827	97	1	2707	3	Y	21	22	1			-0-
						23	9									
03	5238 X	2411	-0-	-2827	-0-	86	1	2304	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
04	3090 X	2760	-0-	-330	-0-	96	1	2128	2	Y	24	24	1			-0-
						510	3	26	9							
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	124	1	2663	2	Y	-0-					-0-
						649	3									
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	110	1	2459	2	Y	-0-					-0-
						600	3									
07	3131 X	3092	-0-	-39	-0-	107	1	2613	2	Y	-0-					-0-
						372	3									
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	116	1	3198	2	Y	-0-					-0-
						8	5									
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	105	1	2920	2	Y	-0-					-0-
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	107	1	2964	2	Y	-0-					-0-
11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	-0-					-0-
*12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	95	1	2634	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299																
01		2976 X	2785	-0-	-191	-0-	2708	3	77	9	Y	70	78	1		10
02	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	2259	2214	3	45	9	Y	41	31	1		20
03		4687 X	2428	-0-	-2259	-0-	2358	3	70	9	Y	64	67	1		17
04		2880 X	2502	-0-	-378	-0-	2434	3	68	9	Y	62	54	1		25
05		2790 X	2590	-0-	-200	-0-	2536	3	54	9	Y	49	50	1		24
06		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2725	3	76	9	Y	69	71	1		22
07		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2954	3	47	9	Y	43	48	1		17
08		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2784	3	47	9	Y	43	47	1		13
09		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2791	3	66	9	Y	60	58	1		15
10		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2713	3	45	9	Y	41	45	1		11
11		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2493	3	55	9	Y	50	44	1		17
*12		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2668	3	64	9	Y	58	63	1		12
TOTAL GAS PROD:			32,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			650							

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232																
01		2046 N	1920	-0-	-126	-0-	1883	3	37	9	Y	34	37	1		5
02	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	1882	1861	3	21	9	Y	19	15	1		9
03		3000 N	1848	-0-	-1152	-0-	1807	3	41	9	Y	37	36	1		10
04		2561 N	1831	-0-	-730	-0-	1799	3	32	9	Y	29	27	1		12
05		2077 N	1926	-0-	-151	-0-	1901	3	25	9	Y	23	24	1		11
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1825	3	37	9	Y	34	34	1		11
07		1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1403	3	21	9	Y	19	22	1		8
08		1922 N	359	-0-	-1563	-0-	349	3	10	9	Y	9	14	1		3
09		1860 N	481	-0-	-1379	-0-	459	3	22	9	Y	20	18	1		5
10		1426 N	522	-0-	-904	-0-	501	3	21	9	Y	19	19	1		5
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	480	3	21	9	Y	19	18	1		6
*12		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2850	3	29	9	Y	26	27	1		5
TOTAL GAS PROD:			17,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			288							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CAPP'S GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 169663	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8735	- 8882				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLEAKLEY, P.J. UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 170425	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 9406	PERF. 8888	- 9205				
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	93 1	834 3	N	-0-			-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	84 1	751 3	N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	93 1	818 3	N	-0-			-0-
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	90 1	1758 3	N	-0-			-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	93 1	1020 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	5389	-0-	2389	2389	90 1	5299 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	4245	-0-	1145	3534	93 1	4152 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2423	-0-	-677	2857	93 1	2330 3	N	-0-			-0-
09	6205 X	3348	-0-	-2857	-0-	90 1	3258 3	N	-0-			-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	93 1	4067 3	N	-0-			-0-
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	90 1	4067 3	N	-0-			-0-
*12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	93 1	3222 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:	14	RRCID -> 171014	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8513	- 9504				
01	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	2762 2	40 9	Y	36	35 1		9
02	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	2515 2	36 9	Y	33	32 1		10
03	5198 X	2647	-0-	-2551	-0-	2611 2	36 9	Y	33	33 1		10
04	2910 X	2648	-0-	-262	-0-	2619 2	29 9	Y	26	31 1		5
05	3007 X	2553	-0-	-454	-0-	2522 2	31 9	Y	28	25 1		8
06	2730 X	1992	-0-	-738	-0-	1985 2	7 9	Y	6	13 1		1
07	2728 N	2350	-0-	-378	-0-	2350 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	2294 N	1899	-0-	-395	-0-	1899 2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1282	-0-	-698	-0-	1282 2		Y	-0-			-0-
10	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		Y	-0-			-0-
11	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		Y	-0-			-0-
*12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,174	TOTAL CONDENSATE PROD:			162					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	73	1	2009	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	65	1	1805	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	3907 X	2030	-0-	-1877	-0-	73	1	1950	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
04	2130 X	2030	-0-	-100	-0-	71	1	1574	2	Y	7	7	1	-0-
						377	3	8	9					
05	2139 X	1690	-0-	-449	-0-	61	1	1306	2	Y	4	4	1	-0-
						319	3	4	9					
06	2010 X	1368	-0-	-642	-0-	47	1	1059	2	Y	3	3	1	-0-
						259	3	3	9					
07	2108 X	1849	-0-	-259	-0-	64	1	1560	2	Y	3	3	1	-0-
						222	3	3	9					
08	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	54	1	1506	2	Y	2	2	1	-0-
						4	5	2	9					
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	46	1	1276	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	41	1	1138	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	1519 N	1197	-0-	-322	-0-	42	1	1153	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		19,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546														
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2063	2	57	9	Y	52	53	1	14
02	DLQ G-10	1886	-0-	1886	1886	1829	2	57	9	Y	52	53	1	13
03	3000 N	2073	-0-	-927	959	2019	2	54	9	Y	49	43	1	19
04	3000 N	2048	-0-	-952	7	1997	2	51	9	Y	46	53	1	12
05	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	1794	2	51	9	Y	46	42	1	16
06	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1640	2	29	9	Y	26	33	1	9
07	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	1749	2	20	9	Y	18	22	1	5
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	Y	17	14	1	8
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1619	2	22	9	Y	20	19	1	9
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	19	1	10
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	2	23	9	Y	21	24	1	7
12	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1558	2	25	9	Y	23	25	1	5
TOTAL GAS PROD:		21,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		390								

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DAVIS, A. L.		WELL #:		9	RRCID -> 171493		COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8930	- 9460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3906 X	3526	-0-	-380	-0-	124 1	3401 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
02	DLQ	G-10	3576	-0-	3576	3576	124 1	3452 3	Y	-0-			-0-
03		7648 X	4072	-0-	-3576	-0-	146 1	3926 3	Y	-0-			-0-
04		3960 X	3846	-0-	-114	-0-	135 1	2993 2	Y	-0-			-0-
							718 3						
05		4123 X	3677	-0-	-446	-0-	133 1	2849 2	Y	-0-			-0-
							695 3						
06		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	137 1	3065 2	Y	-0-			-0-
							749 3						
07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	147 1	3587 2	Y	-0-			-0-
							510 3						
08		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	148 1	4088 2	Y	-0-			-0-
							10 5						
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	134 1	3715 2	Y	-0-			-0-
10		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	146 1	4055 2	Y	-0-			-0-
11		3750 X	3242	-0-	-508	-0-	113 1	3129 2	Y	-0-			-0-
*12		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	145 1	4026 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT		WELL #:		15 L	RRCID -> 171648		COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8391	- 9496
01		3286 X	2903	-0-	-383	-0-	90 1	2761 3	Y	47	49 1	13
							52 9					
02	DLQ	G-10	2633	-0-	2633	2633	81 1	2506 3	Y	42	25 1	30
							46 9					
03		6910 X	4277	-0-	-2633	-0-	124 1	4105 3	Y	44	50 1	24
							48 9					
04		2820 X	2815	-0-	-5	-0-	86 1	2697 3	Y	29	43 1	10
							32 9					
05		2914 X	2760	-0-	-154	-0-	91 1	2669 3	Y	-0-	10 1	-0-
06		4140 X	2620	-0-	-1520	-0-	84 1	2536 3	Y	-0-		-0-
07		4278 X	2666	-0-	-1612	-0-	94 1	2572 3	Y	-0-		-0-
08		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	94 1	2602 3	Y	-0-		-0-
09		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	70 1	2522 3	Y	-0-		-0-
10		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	79 1	2567 3	Y	-0-		-0-
11		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	78 1	2421 3	Y	-0-		-0-
*12		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	76 1	2386 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		12 L	RRCID -> 171649		COMPL. DATE	12/24/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8436	- 9479
01		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3478 2	19 9	Y	17	14 1	9
02	DLQ	G-10	3009	-0-	3009	3009	2994 2	15 9	Y	14	14 1	9
03		6375 X	3366	-0-	-3009	-0-	3349 2	17 9	Y	15	14 1	10
04		3390 X	3219	-0-	-171	-0-	3197 2	22 9	Y	20	21 1	9
05		3503 X	3252	-0-	-251	-0-	3244 2	8 9	Y	7	7 1	9
06		3390 X	3059	-0-	-331	-0-	3046 2	13 9	Y	12	14 1	7
07		3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3064 2	14 9	Y	13	9 1	11
08		3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2615 2	15 9	Y	14	20 1	5
09		3210 X	2631	-0-	-579	-0-	2618 2	13 9	Y	12	10 1	7
10		3255 X	2498	-0-	-757	-0-	2481 2	17 9	Y	15	9 1	13
11		3060 X	2449	-0-	-611	-0-	2434 2	15 9	Y	14	20 1	7
12		3069 X	2481	-0-	-588	-0-	2462 2	19 9	Y	17	20 1	4

TOTAL GAS PROD: 35,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	2562	3	17	9	Y	15	10	1		26
02	DLQ G-10	2297	-0-	2297	2297	2282	3	15	9	Y	14	21	1		19
03	3000 N	2492	-0-	-508	1789	2478	3	14	9	Y	13	10	1		22
04	3000 N	2436	-0-	-564	1225	2423	3	13	9	Y	12	10	1		24
05	3100 N	2112	-0-	-988	237	2095	3	17	9	Y	15	11	1		28
06	2400 N	1681	-0-	-719	-0-	1664	3	17	9	Y	15	21	1		22
07	2511 N	1695	-0-	-816	-0-	1673	3	22	9	Y	20	22	1		20
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1694	3	18	9	Y	16	12	1		24
09	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	1602	3	17	9	Y	15	14	1		25
10	1705 N	1103	-0-	-602	-0-	1089	3	14	9	Y	13	13	1		25
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2201	3	14	9	Y	13	13	1		25
*12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2294	3	15	9	Y	14	13	1		26
TOTAL GAS PROD:		24,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		175									

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

01	3937 X	3817	-0-	-120	-0-	3807	3	10	9	Y	9	8	1		3
02	DLQ G-10	3675	-0-	3675	3675	3666	3	9	9	Y	8	8	1		3
03	7826 X	4151	-0-	-3675	-0-	4144	3	7	9	Y	6	6	1		3
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3986	3	8	9	Y	7	8	1		2
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-	2	1		-0-
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-				-0-
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-				-0-
08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-				-0-
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-				-0-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			Y	-0-				-0-
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-				-0-
*12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		47,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	113	1	3087	3	Y	14	14	1		-0-
02	DLQ G-10	2951	-0-	2951	2951	1	5	15	9						
03	6125 X	3174	-0-	-2951	-0-	102	1	2835	3	Y	13	13	1		-0-
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	14	9								
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	113	1	3039	3	Y	20	20	1		-0-
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	22	9								
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	102	1	2269	2	Y	27	27	1		-0-
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	545	3	30	9						
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	2	Y	20	20	1		-0-
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	578	3	22	9						
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	2	Y	16	16	1		-0-
*12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	560	3	18	9						
TOTAL GAS PROD:		36,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		195									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	123 1	3373 3	11 9	Y	10	10	1	-0-	
02	DLQ G-10	3121	-0-	3121	3121	108 1	3003 3	10 9	Y	9	9	1	-0-	
03	6522 X	3401	-0-	-3121	-0-	122 1	3269 3	10 9	Y	9	9	1	-0-	
04	3390 X	3199	-0-	-191	-0-	112 1	2481 2	11 9	Y	10	10	1	-0-	
05	3534 X	3429	-0-	-105	-0-	595 3	2651 2	8 9	Y	7	7	1	-0-	
06	3390 X	3252	-0-	-138	-0-	123 1	2517 2	615 3	Y	5	5	1	-0-	
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	139 1	3384 2	481 3	Y	6	6	1	-0-	
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	148 1	4096 2	10 5	Y	34	33	1	1	
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	129 1	3592 2	34 9	Y	31	31	1	1	
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	137 1	3802 2	37 9	Y	34	34	1	1	
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	128 1	3542 2	37 9	Y	34	34	1	1	
*12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	135 1	3739 2	44 9	Y	40	40	1	1	
TOTAL GAS PROD:		43,568			TOTAL CONDENSATE PROD:		229							

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480													
01	3627 X	3250	-0-	-377	-0-	3200 2	50 9	42 9	Y	45	38	1	18
02	DLQ G-10	2532	-0-	2532	2532	2490 2	42 9	3959 2	Y	38	37	1	19
03	6538 X	4006	-0-	-2532	-0-	3805 2	47 9	35 9	Y	43	51	1	11
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3390 2	37 9	3145 2	Y	32	34	1	9
05	3627 X	3427	-0-	-200	-0-	3226 2	26 9	29 9	Y	34	33	1	10
06	3510 X	3174	-0-	-336	-0-	3145 2	29 9	26 9	Y	26	22	1	14
07	3627 X	3252	-0-	-375	-0-	3226 2	26 9	26 9	Y	24	29	1	9
08	3844 X	3663	-0-	-181	-0-	3637 2	26 9	24 9	Y	24	26	1	7
09	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	3467 2	24 9	24 9	Y	22	24	1	5
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3444 2	29 9	3444 2	Y	26	23	1	8
11	3540 X	3290	-0-	-250	-0-	3255 2	35 9	3255 2	Y	32	30	1	10
12	3658 X	3296	-0-	-362	-0-	3259 2	37 9	37 9	Y	34	30	1	14
TOTAL GAS PROD:		40,694			TOTAL CONDENSATE PROD:		380						

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260													
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	271 3	13 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	13 1	222 3	14 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	468 N	233	-0-	-235	-0-	14 1	219 3	15 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	15 1	231 3	11 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	11 1	190 3	12 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	12 1	204 3	15 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 3	14 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	1 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	14	-0-	-196	-0-	1 1	13 3	17 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	18 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	281 3	16 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	16 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,790			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2387 N	2315	-0-	-72	-0-	-0-	2252	3	63	9	21
02	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	2092	2092	2034	3	58	9	18
03		3000 N	2328	-0-	-672	1420	1420	2281	3	47	9	8
04		3000 N	2166	-0-	-834	586	586	2166	3			-0-
05		3100 N	3052	-0-	-48	538	538	3052	3			-0-
06		3000 N	3030	-0-	30	568	568	3030	3			-0-
07		3100 N	3116	-0-	16	584	584	3116	3			-0-
08		3100 N	3420	-0-	320	904	904	3420	3			-0-
09		4205 X	3301	-0-	-904	-0-	-0-	3301	3			-0-
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	3350	3			-0-
11		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	2952	3			-0-
*12		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			153			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546												
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	25	9	7
02	DLQ	G-10	1702	-0-	1702	1702	1702	1669	2	33	9	9
03		3000 N	1423	-0-	-1577	125	125	1394	2	29	9	8
04		1922 N	1797	-0-	-125	-0-	-0-	1760	2	37	9	9
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2	39	9	10
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	36	9	9
07		1860 N	1276	-0-	-584	-0-	-0-	1225	2	51	9	10
08		1891 N	1235	-0-	-656	-0-	-0-	1184	2	51	9	13
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2	46	9	14
10		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	50	9	11
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2	50	9	19
12		1891 N	1512	-0-	-379	-0-	-0-	1470	2	42	9	15
TOTAL GAS PROD:			20,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			443			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1643 X	1630	-0-	-13	-0-		1620 2	10 9	Y	9	7 1		5	
02	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	1069		1058 2	11 9	Y	10	7 1		8	
03		2417 X	1348	-0-	-1069	-0-		1341 2	7 9	Y	6	11 1		3	
04		1800 X	1631	-0-	-169	-0-		1619 2	12 9	Y	11	10 1		4	
05		1643 X	1635	-0-	-8	-0-		1628 2	7 9	Y	6	7 1		3	
06		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-		1623 2	9 9	Y	8	7 1		4	
07		1674 X	1120	-0-	-554	-0-		1118 2	2 9	Y	2	5 1		1	
08		1674 X	804	-0-	-870	-0-		804 2		Y	-0-	1 1		-0-	
09		1620 X	512	-0-	-1108	-0-		512 2		Y	-0-			-0-	
10		1674 X	393	-0-	-1281	-0-		393 2		Y	-0-			-0-	
11		1620 X	285	-0-	-1335	-0-		285 2		Y	-0-			-0-	
12		1116 X	298	-0-	-818	-0-		298 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,357											TOTAL CONDENSATE PROD:	52

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-		924 3		Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-		1147 3		Y	-0-			-0-	
07	403 N	-0-	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,071											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		4030 X	3852	-0-	-178	-0-	3809 2	43 9	Y	39	33 1		16
02	DLQ	G-10	3491	-0-	3491	3491	3454 2	37 9	Y	34	33 1		17
03		7448 X	3957	-0-	-3491	-0-	3915 2	42 9	Y	38	45 1		10
04		3960 X	3530	-0-	-430	-0-	3499 2	31 9	Y	28	30 1		8
05		4092 X	3768	-0-	-324	-0-	3735 2	33 9	Y	30	29 1		9
06		3840 X	3678	-0-	-162	-0-	3654 2	24 9	Y	22	19 1		12
07		3968 X	3823	-0-	-145	-0-	3817 2	6 9	Y	5	15 1		2
08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		Y	-0-	2 1		-0-
09		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		Y	-0-			-0-
10		3720 X	3676	-0-	-44	-0-	3676 2		Y	-0-			-0-
11		3600 X	3329	-0-	-271	-0-	3329 2		Y	-0-			-0-
12		3720 X	2766	-0-	-954	-0-	2766 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			196				

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

01		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2386 3	35 9	N	32	32 1		12
02	DLQ	G-10	2156	-0-	2156	2156	2123 3	33 9	N	30	32 1		10
03		3000 N	2417	-0-	-583	1573	2377 3	40 9	N	36	40 1		6
04		3000 N	2315	-0-	-685	888	2273 3	42 9	N	38	34 1		10
05		2639 N	1751	-0-	-888	-0-	1712 3	39 9	N	35	35 1		10
06		2340 N	1874	-0-	-466	-0-	1823 3	51 9	N	46	35 1		21
07		2387 N	1879	-0-	-508	-0-	1842 3	37 9	N	34	34 1		21
08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1825 3	39 9	N	35	46 1		10
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1805 3	33 9	N	30	30 1		10
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1961 3	35 9	N	32	32 1		10
11		1740 N	1581	-0-	-159	-0-	1542 3	39 9	N	35	31 1		14
12		1798 N	1492	-0-	-306	-0-	1492 3		Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			23,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			383				

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

01		1922 N	1263	-0-	-659	-0-	70 1	1186 3	Y	5	5 1		-0-
02	DLQ	G-10	1355	-0-	1355	1355	1 8	6 9					
							77 1	1272 3	Y	5	5 1		-0-
03		3000 N	2082	-0-	-918	437	6 9						
							121 1	1952 3	Y	8	8 1		-0-
04		2536 N	2099	-0-	-437	-0-	9 9						
							127 1	1965 3	Y	6	6 1		-0-
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	7 9						
							103 1	1743 3	Y	7	7 1		-0-
06		2010 N	1925	-0-	-85	-0-	8 9						
							104 1	1812 3	Y	8	8 1		-0-
07		2170 N	2146	-0-	-24	-0-	9 9						
							125 1	2013 3	Y	7	7 1		-0-
08		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	8 9						
							95 1	1559 3	Y	11	11 1		-0-
09		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	12 9						
							131 1	2029 3	Y	12	12 1		-0-
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	13 9						
							122 1	1893 3	Y	12	12 1		-0-
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	13 9						
							120 1	1923 3	Y	6	6 1		-0-
12		1953 N	1727	-0-	-226	-0-	7 9						
							100 1	1616 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
TOTAL GAS PROD:			22,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			97				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

01		3193 X	2849	-0-	-344	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2688	-0-	2688	2688	2688	2			Y	-0-					-0-
03		5758 X	3070	-0-	-2688	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
04		2940 X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
05		3038 X	2823	-0-	-215	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
06		2970 X	2617	-0-	-353	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
07		3069 X	2664	-0-	-405	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
08		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
09		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
10		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
12		1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

01		2790 N	2451	-0-	-339	-0-	2412	3	39	9	Y	35	33	1			12
02	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	2120	2084	3	36	9	Y	33	33	1			12
03		3000 N	2392	-0-	-608	1512	2362	3	30	9	Y	27	25	1			14
04		3000 N	2188	-0-	-812	700	2159	3	29	9	Y	26	33	1			7
05		2879 N	2179	-0-	-700	-0-	2177	3	2	9	Y	2	8	1			1
06		2310 N	2278	-0-	-32	-0-	2278	3			Y	-0-	1	1			-0-
07		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
11		3000 N	6381	-0-	3381	3381	6381	3			Y	-0-					-0-
*12		3100 N	5450	-0-	2350	5731	5450	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			123								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		CUMMINGS		WELL #:	15 L	RRCID ->	176190	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8442 - 9594			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1581 N	1083	-0-	-498	-0-	60 1	1009 3	Y	13	13 1			-0-	
02	DLQ	G-10	859	-0-	859	859	14 9	49 1	803 3	Y	6	6 1		-0-	
03		1766 N	907	-0-	-859	-0-	7 9	52 1	842 3	Y	12	12 1		-0-	
04		1050 N	951	-0-	-99	-0-	13 9	57 1	883 3	Y	10	10 1		-0-	
05		961 N	796	-0-	-165	-0-	11 9	44 1	740 3	Y	11	11 1		-0-	
06		870 N	811	-0-	-59	-0-	12 9	43 1	755 3	Y	12	12 1		-0-	
07		992 N	907	-0-	-85	-0-	13 9	52 1	843 3	Y	11	11 1		-0-	
08		806 N	754	-0-	-52	-0-	12 9	43 1	711 3	Y	-0-			-0-	
09		810 N	806	-0-	-4	-0-	43 1	49 1	757 3	Y	-0-			-0-	
10		868 N	785	-0-	-83	-0-	49 1	47 1	738 3	Y	-0-			-0-	
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	49 1	49 1	777 3	Y	-0-			-0-	
12		837 N	728	-0-	-109	-0-	43 1	43 1	685 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,213	TOTAL CONDENSATE PROD:			75								

BLACK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	176652	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8411 - 9554				
01		2573 N	2397	-0-	-176	-0-	2385 2	12 9	Y	11	8 1		6		
02	DLQ	G-10	2092	-0-	2092	2092	2080 2	12 9	Y	11	9 1		8		
03		3000 N	2372	-0-	-628	1464	2360 2	12 9	Y	11	13 1		6		
04		3000 N	2120	-0-	-880	584	2108 2	12 9	Y	11	12 1		5		
05		2762 N	2178	-0-	-584	-0-	2170 2	8 9	Y	7	8 1		4		
06		2310 N	2055	-0-	-255	-0-	2043 2	12 9	Y	11	9 1		6		
07		3100 N	3329	-0-	229	229	3317 2	12 9	Y	11	11 1		6		
08		1936 N	1707	-0-	-229	-0-	1694 2	13 9	Y	12	11 1		7		
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1684 2	11 9	Y	10	11 1		6		
10		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1705 2	12 9	Y	11	11 1		6		
11		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1746 2	12 9	Y	11	11 1		6		
12		1519 X	1502	-0-	-17	-0-	1489 2	13 9	Y	12	12 1		6		
TOTAL GAS PROD:			24,922	TOTAL CONDENSATE PROD:			129								

HULL UNIT B		WELL #:		B 11	RRCID ->	176941	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8593 - 9819				
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2499 2	3 9	Y	3	3 1		1		
02	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	2048	2042 2	6 9	Y	5	5 1		1		
03		3000 N	2471	-0-	-529	1519	2459 2	12 9	Y	11	7 1		5		
04		3000 N	2571	-0-	-429	1090	2521 2	50 9	Y	45	22 1		28		
05		2826 N	1736	-0-	-1090	-0-	1693 2	43 9	Y	39	41 1		26		
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1571 2	26 9	Y	24	35 1		15		
07		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2006 2	15 9	Y	14	21 1		8		
08		2666 X	1654	-0-	-1012	-0-	1646 2	8 9	Y	7	12 1		3		
09		2580 X	1950	-0-	-630	-0-	1938 2	12 9	Y	11	6 1		8		
10		2015 X	1929	-0-	-86	-0-	1916 2	13 9	Y	12	14 1		6		
11		1950 X	1785	-0-	-165	-0-	1770 2	15 9	Y	14	15 1		5		
*12		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2304 2	13 9	Y	12	14 1		3		
TOTAL GAS PROD:			24,581	TOTAL CONDENSATE PROD:			197								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	3946	-0-	-22	-0-	3943 2	3 9	Y	3	4 1	1
02	DLQ	G-10	3405	-0-	3405	3405	3401 2	4 9	Y	4	2 1	3
03		7128 X	3723	-0-	-3405	-0-	3720 2	3 9	Y	3	4 1	2
04		3810 X	3713	-0-	-97	-0-	3709 2	4 9	Y	4	2 1	4
05		3937 X	3901	-0-	-36	-0-	3897 2	4 9	Y	4	6 1	2
06		3810 X	3615	-0-	-195	-0-	3615 2		Y	-0-	2 1	-0-
07		3844 X	3707	-0-	-137	-0-	3707 2		Y	-0-		-0-
08		3906 X	3709	-0-	-197	-0-	3709 2		Y	-0-		-0-
09		3780 X	3553	-0-	-227	-0-	3553 2		Y	-0-		-0-
10		3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540 2		Y	-0-		-0-
11		3630 X	3460	-0-	-170	-0-	3460 2		Y	-0-		-0-
12		3720 X	3406	-0-	-314	-0-	3406 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544												
01		1240 N	496	-0-	-744	-0-	495 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	461 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		820 N	358	-0-	-462	-0-	356 2	2 9	Y	2	1 1	1
04		480 N	259	-0-	-221	-0-	250 2	9 9	Y	8	4 1	5
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	917 2	9 9	Y	8	8 1	5
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1381 2	6 9	Y	5	7 1	3
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1517 2	30 9	Y	27	15 1	15
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1450 2	34 9	Y	31	35 1	11
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1372 2	35 9	Y	32	21 1	22
10		1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1464 2	39 9	Y	35	40 1	17
11		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1387 2	40 9	Y	36	40 1	13
12		1457 N	1230	-0-	-227	-0-	1193 2	37 9	Y	34	38 1	9
TOTAL GAS PROD:			12,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			220			

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678													
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	243 3	Y	15	15 1	-0-	
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	17 9	13 1	213 3	Y	10	10 1	-0-
03		452 N	215	-0-	-237	-0-	11 9	12 1	186 3	Y	15	15 1	-0-
04		270 N	207	-0-	-63	-0-	17 9	12 1	184 3	Y	10	10 1	-0-
05		248 N	187	-0-	-61	-0-	11 9	10 1	164 3	Y	12	12 1	-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	13 9	10 1	166 3	Y	13	13 1	-0-
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	14 9	11 1	181 3	Y	6	6 1	-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	7 9	11 1	183 3	Y	3	3 1	-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	3 9	13 1	208 3	Y	3	3 1	-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	3 9	13 1	207 3	Y	4	4 1	-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	4 9	17 1	265 3	Y	3	3 1	-0-
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	3 9	45 1	719 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9						
TOTAL GAS PROD:			3,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			106				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-				-0-		
02	DLQ	G-10	722	-0-	722	722	722	3			Y	-0-				-0-		
03		1534 N	812	-0-	-722	-0-	812	3			Y	-0-				-0-		
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-				-0-		
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-				-0-		
06		720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			Y	-0-				-0-		
07		744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-				-0-		
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-				-0-		
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-				-0-		
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-				-0-		
11		720 N	686	-0-	-34	-0-	686	3			Y	-0-				-0-		
12		744 N	634	-0-	-110	-0-	634	3			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,952														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2988	2	84	9	Y	76	71	1		19		
02	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	2451	2383	2	68	9	Y	62	62	1		19		
03		4955 X	2504	-0-	-2451	-0-	2436	2	68	9	Y	62	62	1		19		
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2733	2	58	9	Y	53	61	1		11		
05		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2798	2	63	9	Y	57	51	1		17		
06		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2696	2	69	9	Y	63	69	1		11		
07		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2748	2	56	9	Y	51	41	1		21		
08		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2817	2	59	9	Y	54	60	1		15		
09		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2556	2	62	9	Y	56	59	1		12		
10		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2655	2	95	9	Y	86	81	1		17		
11		2490 N	2469	-0-	-21	-0-	2382	2	87	9	Y	79	82	1		14		
12		2573 N	2378	-0-	-195	-0-	2294	2	84	9	Y	76	70	1		20		
TOTAL GAS PROD:			32,339														TOTAL CONDENSATE PROD:	775

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

01		3348 X	300	-0-	-3048	-0-	281	2	19	9	Y	17	14	1		9		
02	DLQ	G-10	2680	-0-	2680	2680	2665	2	15	9	Y	14	14	1		9		
03		5672 X	2992	-0-	-2680	-0-	2974	2	18	9	Y	16	15	1		10		
04		3030 X	2388	-0-	-642	-0-	2366	2	22	9	Y	20	21	1		9		
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3176	2	8	9	Y	7	7	1		9		
06		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3092	2	14	9	Y	13	15	1		7		
07		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3132	2	14	9	Y	13	9	1		11		
08		3193 X	2621	-0-	-572	-0-	2606	2	15	9	Y	14	20	1		5		
09		3120 X	2954	-0-	-166	-0-	2940	2	14	9	Y	13	10	1		8		
10		3224 X	2968	-0-	-256	-0-	2953	2	15	9	Y	14	9	1		13		
11		3120 X	2879	-0-	-241	-0-	2864	2	15	9	Y	14	20	1		7		
12		3131 X	2989	-0-	-142	-0-	2970	2	19	9	Y	17	20	1		4		
TOTAL GAS PROD:			32,207														TOTAL CONDENSATE PROD:	172

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	9740	-0-	9740	9740	9712	3	28	9	N	25	15	1			10
09		T. A.	7276	-0-	7276	17016	7247	3	29	9	N	26	18	1			18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	17016					N	27	29	1			16
11		17016 X	-0-	-0-	-17016	-0-					N	33	38	1			11
12		8246 X	5227	-0-	-3019	-0-	5193	3	34	9	N	31	27	1			15
TOTAL GAS PROD:			22,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			142								

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689																	
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2146	2	28	9	Y	25	23	1			8
02	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	1944	1919	2	25	9	Y	23	24	1			7
03		3000 N	1972	-0-	-1028	916	1943	2	29	9	Y	26	22	1			11
04		2987 N	2071	-0-	-916	-0-	2047	2	24	9	Y	22	11	1			22
05		2139 N	2054	-0-	-85	-0-	2032	2	22	9	Y	20	34	1			8
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2056	2	19	9	Y	17	11	1			14
07		2139 N	1979	-0-	-160	-0-	1944	2	35	9	Y	32	29	1			17
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2073	2	48	9	Y	44	46	1			15
09		2070 N	2057	-0-	-13	-0-	2018	2	39	9	Y	35	25	1			25
10		1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1687	2	33	9	Y	30	45	1			10
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2216	2	55	9	Y	50	47	1			13
12		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2023	2	59	9	Y	54	52	1			15
TOTAL GAS PROD:			24,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			378								

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334																	
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	58	1	1589	3	Y	63	63	1			1
02	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	2120	69	9	71	1	1966	75	75	1			1
03		3000 N	1753	-0-	-1247	873	83	9	61	1	1626	60	60	1			1
04		2198 N	1325	-0-	-873	-0-	66	9	44	1	987	52	52	1			1
05		1519 N	689	-0-	-830	-0-	237	3	24	1	519	18	19	1			-0-
06		1470 N	1200	-0-	-270	-0-	126	3	41	1	909	25	25	1			-0-
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	222	3	22	3	28	62	61	1			1
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	203	3	1424	58	57	1			2
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	4	5	1688	58	57	1			2
10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	4	5	49	1	1357	48	48	1			2
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	53	9	53	1	1481	56	56	1			2
*12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	62	9	52	1	1445	59	59	1			2
							65	9	53	1	1471	64	64	1			2
							70	9									
TOTAL GAS PROD:			18,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			640								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:	9	RRCID ->	178859	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8814 -	9360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2759 X	2738	-0-	-21	-0-	96 1	2625 3	Y	15	15	1	-0-			
02	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	17 9	91 1	2535 3	Y	15	15	1	-0-		
03	5497 X	2854	-0-	-2643	-0-	17 9	102 1	2735 3	Y	15	15	1	-0-		
04	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	92 1	492 3	2048 2	Y	16	16	1	-0-		
05	2914 X	2712	-0-	-202	-0-	97 1	510 3	2093 2	Y	11	11	1	-0-		
06	2820 X	2592	-0-	-228	-0-	90 1	489 3	2004 2	Y	8	8	1	-0-		
07	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	94 1	323 3	2276 2	Y	8	8	1	-0-		
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	99 1	99 1	2736 2	Y	4	4	1	-0-		
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	7 5	94 1	2598 2	Y	4	4	1	-0-		
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	4 9	97 1	2689 2	Y	4	4	1	-0-		
11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	4 9	102 1	2824 2	Y	5	5	1	-0-		
*12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	6 9	97 1	2708 2	Y	5	5	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		32,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:	12 L	RRCID ->	178918	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8580 -	9688
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	179024	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8923 -	9820
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:	19 U	RRCID -> 179094	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8375	- 9488					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:	9	RRCID -> 179658	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9198	- 9440				
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	149 1	4087 3	Y	22	22	1	-0-
02	DLQ G-10	4008	-0-	4008	4008	139 1	3847 3	Y	20	20	1	-0-
03	8314 X	4306	-0-	-4008	-0-	154 1	4129 3	Y	21	21	1	-0-
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	139 1	3077 2	Y	22	22	1	-0-
05	3813 X	3127	-0-	-686	-0-	112 1	2414 2	Y	12	12	1	-0-
06	3690 X	1058	-0-	-2632	-0-	588 3	817 2	Y	4	4	1	-0-
07	3813 X	577	-0-	-3236	-0-	200 3	486 2	Y	2	2	1	-0-
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	20 1	4 9	Y	-0-			-0-
09	3390 X	615	-0-	-2775	-0-	69 3	2 9	Y	1	1	1	-0-
10	3131 X	1428	-0-	-1703	-0-	21 1	593 2	Y	4	4	1	-0-
11	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	49 1	1375 2	Y	21	20	1	1
*12	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	4 9	1015 2	Y	16	17	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			145			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5890 X	3070	-0-	-2820	-0-	684	1	2333	3	Y	48	53	1		1
						53	9								
02	DLQ G-10	2929	-0-	2929	2929	629	1	2250	3	Y	45	45	1		1
						50	9								
03	6126 X	3197	-0-	-2929	-0-	715	1	2428	3	Y	49	49	1		1
						54	9								
04	3660 X	2785	-0-	-875	-0-	555	1	1756	2	Y	47	47	1		1
						422	3								
05	3689 X	3472	-0-	-217	-0-	739	1	2163	2	Y	38	38	1		1
						528	3								
06	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	613	1	2135	2	Y	30	30	1		1
						521	3								
07	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	592	1	2152	2	Y	26	26	1		1
						306	3								
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	1155	1	2393	2	Y	20	20	1		1
						6	5								
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	754	1	2749	2	Y	16	16	1		1
						18	9								
10	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	733	1	2338	2	Y	16	16	1		1
						18	9								
11	3450 X	3336	-0-	-114	-0-	634	1	2149	2	Y	503	487	1		17
						553	9								
12	3627 X	2900	-0-	-727	-0-	602	1	2279	2	Y	17	34	1		-0-
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		38,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		855									

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310															
01	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	83	1	2281	3	Y	19	19	1		-0-
						21	9								
02	DLQ G-10	1992	-0-	1992	1992	69	1	1905	3	Y	16	16	1		-0-
						18	9								
03	3000 N	2380	-0-	-620	1372	85	1	2271	3	Y	22	22	1		-0-
						24	9								
04	3000 N	2688	-0-	-312	1060	90	1	1992	2	Y	115	113	1		2
						479	3								
05	3100 N	2929	-0-	-171	889	102	1	2194	2	Y	89	89	1		2
						535	3								
06	3000 N	2868	-0-	-132	757	97	1	2165	2	Y	70	71	1		1
						529	3								
07	3100 N	2349	-0-	-751	6	80	1	1937	2	Y	51	51	1		1
						276	3								
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	72	1	2003	2	Y	40	40	1		1
						5	5								
09	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	69	1	1918	2	Y	41	41	1		1
						45	9								
10	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	63	1	1755	2	Y	38	38	1		1
						42	9								
11	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	67	1	1876	2	Y	38	38	1		1
						42	9								
*12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2092	2	Y	54	54	1		1
						59	9								
TOTAL GAS PROD:		27,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		593									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
THOMPSON UNIT		WELL #:		14 L	RRCID ->	179759	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	8414 -	9538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2777 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	2491	2490 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		5170 X	2679	-0-	-2491	-0-	2675 2	4 9	Y	4	2 1		2
04		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2769 2	15 9	Y	14	7 1		9
05		2697 X	2594	-0-	-103	-0-	2581 2	13 9	Y	12	13 1		8
06		2610 X	2606	-0-	-4	-0-	2598 2	8 9	Y	7	11 1		4
07		2697 X	2609	-0-	-88	-0-	2602 2	7 9	Y	6	7 1		3
08		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2417 2	7 9	Y	6	7 1		2
09		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2477 2	6 9	Y	5	3 1		4
10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2746 2	7 9	Y	6	7 1		3
11		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2279 2	7 9	Y	6	7 1		2
*12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2262 2	7 9	Y	6	6 1		2
TOTAL GAS PROD:		30,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		10	RRCID ->	179795	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8924 -	9370
01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	106 1	2899 3	Y	51	51 1		1
02	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	2745	56 9	94 1	Y	45	45 1		1
03		5290 X	2545	-0-	-2745	-0-	50 9	90 1	Y	42	42 1		1
04		2370 X	1740	-0-	-630	-0-	46 9	59 1	Y	33	33 1		1
05		2449 X	1341	-0-	-1108	-0-	318 3	36 9	Y	16	17 1		-0-
06		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	48 1	1025 2	Y	23	23 1		-0-
07		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	250 3	18 9	Y	26	25 1		1
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	85 1	1908 2	Y	25	25 1		1
09		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	466 3	25 9	Y	19	19 1		1
10		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	105 1	2552 2	Y	8	9 1		-0-
11		3390 X	2689	-0-	-701	-0-	363 3	29 9	Y	9	9 1		-0-
12		3503 X	3035	-0-	-468	-0-	120 1	3344 2	Y	10	10 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

ROBERTS UNIT		WELL #:		17 U	RRCID ->	179876	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8298 -	9511
01		372 N	177	-0-	-195	-0-	177 3		Y	-0-	158 1		94
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
04		180 N	57	-0-	-123	-0-	48 3	9 9	Y	8			102
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	860 3	178 9	Y	162	82 1		182
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	695 3	328 9	Y	298	337 1		143
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	653 3	242 9	Y	220	182 1		181
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	813 3	186 9	Y	169	175 1		175
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	635 3	264 9	Y	240	166 1		249
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	984 3	190 9	Y	173	175 1		247
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1458 3	300 9	Y	273	353 1		167
*12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1490 3	580 9	Y	527	517 1		177
TOTAL GAS PROD:		10,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,070							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

01	3100 N	3497	-0-	397	2383	3468	3	29	9	Y	26	23	1			9
02	DLQ G-10	3115	-0-	3115	5498	3089	3	26	9	Y	24	24	1			9
03	8763 X	3265	-0-	-5498	-0-	3244	3	21	9	Y	19	18	1			10
04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	1705 X	758	-0-	-947	-0-	711	3	47	9	Y	43	20	1			28
06	1650 X	20	-0-	-1630	-0-	11	3	9	9	Y	8	31	1			5
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610 X	2	-0-	-2608	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	744 X	3	-0-	-741	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30 X	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	109	1	2994	3	Y	37	37	1			1
02	DLQ G-10	3107	-0-	3107	3107	1	5	41	9							
						107	1	2960	3	Y	36	36	1			1
						40	9									
03	7342 X	4235	-0-	-3107	-0-	150	1	4032	3	Y	48	48	1			1
						53	9									
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	133	1	2953	2	Y	50	50	1			1
						708	3	55	9							
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	140	1	3013	2	Y	34	34	1			1
						735	3	37	9							
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	130	1	2874	2	Y	26	26	1			1
						702	3	1	5							
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	135	1	3291	2	Y	25	25	1			1
						468	3	28	9							
08	3937 X	3745	-0-	-192	-0-	130	1	3584	2	Y	21	21	1			1
						8	5	23	9							
09	3810 X	3531	-0-	-279	-0-	122	1	3386	2	Y	21	21	1			1
						23	9									
10	3937 X	3618	-0-	-319	-0-	125	1	3469	2	Y	22	22	1			1
						24	9									
11	3810 X	3439	-0-	-371	-0-	119	1	3296	2	Y	22	22	1			1
						24	9									
12	3937 X	3543	-0-	-394	-0-	122	1	3392	2	Y	26	26	1			1
						29	9									
TOTAL GAS PROD:		43,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		368								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	1769	1769 2		Y	-0-			-0-
03		3000 N	2868	-0-	-132	1637	2868 2		Y	-0-			-0-
04		2740 N	1103	-0-	-1637	-0-	1103 2		Y	-0-			-0-
05		1953 N	1556	-0-	-397	-0-	1556 2		Y	-0-			-0-
06		1980 N	1935	-0-	-45	-0-	1935 2		Y	-0-			-0-
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		Y	-0-			-0-
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		Y	-0-			-0-
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		Y	-0-			-0-
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		Y	-0-			-0-
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		Y	-0-			-0-
12		1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,974				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1139 2	23 9	Y	21	20 1		5
02	DLQ	G-10	780	-0-	780	780	760 2	20 9	Y	18	18 1		5
03		1702 N	922	-0-	-780	-0-	901 2	21 9	Y	19	18 1		6
04		1050 N	985	-0-	-65	-0-	968 2	17 9	Y	15	18 1		3
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1037 2	19 9	Y	17	15 1		5
06		900 N	848	-0-	-52	-0-	836 2	12 9	Y	11	14 1		2
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		Y	-0-	2 1		-0-
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-			-0-
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
10		1054 N	932	-0-	-122	-0-	932 2		Y	-0-			-0-
11		1020 N	893	-0-	-127	-0-	893 2		Y	-0-			-0-
*12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,319				TOTAL CONDENSATE PROD:			101			

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

01		558 X	447	-0-	-111	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		720 X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			448				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
THOMAS, CHARLES		WELL #:		7 T	RRCID -> 183434	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8996	- 9438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FITE UNIT		WELL #:		16 L	RRCID -> 183490	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8460	- 9470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MANGHAM UNIT		WELL #:		19 U	RRCID -> 183872	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8410	- 9215		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3689 X	3624	-0-	-65	-0-	3616 3	8 9	Y	7	7 1 2
02	DLQ	G-10	3329	-0-	3329	3329	3323 3	6 9	Y	5	3 1 4
03		7087 X	3758	-0-	-3329	-0-	3751 3	7 9	Y	6	7 1 3
04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3609 3	4 9	Y	4	6 1 1
05		3689 X	3558	-0-	-131	-0-	3558 3		Y	-0-	1 1 -0-
06		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3		Y	-0-	-0-
07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3		Y	-0-	-0-
08		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3		Y	-0-	-0-
09		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3		Y	-0-	-0-
10		3751 X	3721	-0-	-30	-0-	3721 3		Y	-0-	-0-
11		3630 X	3529	-0-	-101	-0-	3529 3		Y	-0-	-0-
12		3751 X	3320	-0-	-431	-0-	3320 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,064	TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	1413	1413	2		Y	-0-			-0-
03		3000 N	1597	-0-	-1403	10	1597	2		Y	-0-			-0-
04		1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-
05		1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
06		1560 N	1316	-0-	-244	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
07		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-
12		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	64	1	1753	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	1649	57	1	1592	3	Y	-0-		-0-
03		3000 N	1916	-0-	-1084	565	69	1	1847	3	Y	-0-		-0-
04		2365 N	1800	-0-	-565	-0-	63	1	1401	2	Y	-0-		-0-
							336	3						
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	2	Y	-0-		-0-
							369	3						
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	65	1	1458	2	Y	-0-		-0-
							356	3						
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	65	1	1590	2	Y	-0-		-0-
							226	3						
08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	12	12 1	-0-
							5	5	13	9				
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	Y	8	8 1	-0-
							9	9						
10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	2	Y	12	12 1	-0-
							13	9						
11		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	18	17 1	1
							20	9						
*12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	Y	16	17 1	-0-
							18	9						

TOTAL GAS PROD: 23,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	72 1	1963 3	Y	19	19	1	-0-
02	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	21 9	1663 3	Y	15	15	1	-0-
03	3000 N	2073	-0-	-927	813	60 1	1978 3	Y	19	19	1	-0-
04	2660 N	1847	-0-	-813	-0-	17 9	1422 2	Y	19	19	1	-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	63 1	1485 2	Y	13	13	1	-0-
06	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	341 3	1452 2	Y	15	15	1	-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	69 1	1696 2	Y	15	15	1	-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	362 3	1799 2	Y	13	13	1	-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70 1	1904 2	Y	12	12	1	-0-
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	241 3	2046 2	Y	14	14	1	-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	72 1	1935 2	Y	15	14	1	1
*12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	5 5	1971 2	Y	16	17	1	-0-
TOTAL GAS PROD: 23,852						TOTAL CONDENSATE PROD: 185						

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1534 3	48 9	Y	44	43	1	22
02	DLQ G-10	3264	-0-	3264	3264	3219 3	45 9	Y	41	44	1	19
03	3000 N	1421	-0-	-1579	1685	1369 3	52 9	Y	47	43	1	23
04	3000 N	2513	-0-	-487	1198	2468 3	45 9	Y	41	50	1	14
05	2137 X	939	-0-	-1198	-0-	898 3	41 9	Y	37	23	1	28
06	1350 X	951	-0-	-399	-0-	931 3	20 9	Y	18	37	1	9
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2219 3	66 9	Y	60	38	1	31
08	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2187 3	10 9	Y	9	24	1	16
09	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2162 3	40 9	Y	36	46	1	6
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2298 3	41 9	Y	37	24	1	19
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1904 3	45 9	Y	41	48	1	12
*12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2080 3	54 9	Y	49	47	1	14
TOTAL GAS PROD: 23,776						TOTAL CONDENSATE PROD: 460						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01		6169 X	5866	-0-	-303	-0-	5026	2	787	3	Y	23
							53	9				
02	DLQ	G-10	4705	-0-	4705	4705	4092	2	587	3	Y	35
							26	9				
03		7405 X	2700	-0-	-4705	-0-	2266	2	368	3	Y	57
							66	9				
04		5670 X	4997	-0-	-673	-0-	4075	2	735	3	Y	143
							187	9				
05		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	4950	2	978	3	Y	102
							173	9				
06		5670 X	5018	-0-	-652	-0-	4033	2	800	3	Y	101
							185	9				
07		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	4419	2	916	3	Y	97
							123	9				
08		6107 X	4851	-0-	-1256	-0-	3892	2	803	3	Y	67
							156	9				
09		5910 X	5406	-0-	-504	-0-	4396	2	871	3	Y	82
							139	9				
10		6107 X	4786	-0-	-1321	-0-	3870	2	778	3	Y	75
							138	9				
11		5280 X	4981	-0-	-299	-0-	3967	2	870	3	Y	78
							144	9				
12		5580 X	4251	-0-	-1329	-0-	3307	2	797	3	Y	79
							147	9				
TOTAL GAS PROD:			59,120	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,397					

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01		1705 N	1496	-0-	-209	-0-	84	1	1412	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1043	59	1	984	3	Y	-0-
03		2460 N	1417	-0-	-1043	-0-	83	1	1334	3	Y	-0-
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	94	1	1449	3	Y	-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	93	1	1571	3	Y	-0-
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	106	1	1842	3	Y	-0-
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	108	1	1746	3	Y	-0-
08		1674 N	1665	-0-	-9	-0-	92	1	1514	3	Y	-0-
							59	9				
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	Y	-0-
							110	9				
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	117	1	1813	3	Y	-0-
							105	9				
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	124	1	1987	3	Y	-0-
							86	9				
12		2263 N	2129	-0-	-134	-0-	118	1	1902	3	Y	-0-
							109	9				
TOTAL GAS PROD:			21,188	TOTAL CONDENSATE PROD:			426					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4030 X	3775	-0-	-255	-0-	3734	3	41	9	N	37	36	1		14
02	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	3743	3707	3	36	9	N	33	36	1		11
03		7990 X	4247	-0-	-3743	-0-	4174	3	73	9	N	66	65	1		12
04		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3970	3	138	9	N	125	103	1		34
05		4030 X	3818	-0-	-212	-0-	3693	3	125	9	N	114	115	1		33
06		3900 X	3869	-0-	-31	-0-	3704	3	165	9	N	150	115	1		68
07		4030 X	3896	-0-	-134	-0-	3773	3	123	9	N	112	110	1		70
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3753	3	127	9	N	115	151	1		34
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3651	3	106	9	N	96	99	1		31
10		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3708	3	116	9	N	105	104	1		32
11		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3516	3	125	9	N	114	101	1		45
12		3441 X	3314	-0-	-127	-0-	3314	3			Y	-0-				45
TOTAL GAS PROD:			45,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,067							

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	1990	1990	2			Y	-0-				-0-
03		3000 N	2143	-0-	-857	-0-	1133	2			Y	-0-				-0-
04		3000 N	2218	-0-	-782	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
05		2517 N	2166	-0-	-351	-0-	2166	2			Y	-0-				-0-
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2105	2	4	9	Y	4	2	1		2
07		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2511	2	4	9	Y	4	4	1		2
08		2170 N	1954	-0-	-216	-0-	1951	2	3	9	Y	3	4	1		1
09		2100 N	1950	-0-	-150	-0-	1947	2	3	9	Y	3	2	1		2
10		2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2092	2	4	9	Y	4	4	1		2
11		1890 N	1887	-0-	-3	-0-	1884	2	3	9	Y	3	4	1		1
*12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	Y	3	3	1		1
TOTAL GAS PROD:			25,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			24							

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3193	2	500	3	Y	38	37	1		18
02	DLQ	G-10	3223	-0-	3223	3223	2801	2	402	3	Y	18	9	1		27
03		5349 X	2126	-0-	-3223	-0-	1812	2	293	3	Y	19	28	1		18
04		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3172	2	572	3	Y	20	21	1		17
05		3689 X	2737	-0-	-952	-0-	2268	2	448	3	Y	19	24	1		12
06		3570 X	3025	-0-	-545	-0-	2504	2	497	3	Y	22	21	1		13
07		3689 X	3031	-0-	-658	-0-	2499	2	518	3	Y	13	14	1		12
08		2139 X	1838	-0-	-301	-0-	1509	2	311	3	Y	16	20	1		8
09		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	1930	2	383	3	Y	14	13	1		9
10		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2272	2	456	3	Y	14	15	1		8
11		2070 X	1795	-0-	-275	-0-	1458	2	320	3	Y	15	14	1		9
*12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	1719	2	415	3	Y	15	15	1		9
TOTAL GAS PROD:			32,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			223							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	3	17	9	Y	15	10	1	28		
02	DLQ	G-10	2653	-0-	2653	2653	2638	3	15	9	Y	14	22	1	20		
03		5594 X	2941	-0-	-2653	-0-	2926	3	15	9	Y	14	11	1	23		
04		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2741	3	14	9	Y	13	11	1	25		
05		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2873	3	17	9	Y	15	11	1	29		
06		2700 N	2688	-0-	-12	-0-	2670	3	18	9	Y	16	22	1	23		
07		2790 N	2751	-0-	-39	-0-	2728	3	23	9	Y	21	23	1	21		
08		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2749	3	20	9	Y	18	13	1	26		
09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2630	3	18	9	Y	16	15	1	27		
10		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2675	3	17	9	Y	15	14	1	28		
11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2545	3	15	9	Y	14	14	1	28		
*12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2556	3	17	9	Y	15	15	1	28		
TOTAL GAS PROD:			32,840											TOTAL CONDENSATE PROD:	186		

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	25	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	120	2	17	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		228 N	91	-0-	-137	-0-	78	2	13	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	165	2	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	134	2	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	140	2	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07		217 N	138	-0-	-79	-0-	114	2	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		180 N	49	-0-	-131	-0-	41	2	8	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	41	2	10	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,171											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WHITAKER UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	187299	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8440 -	9504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL		WELL #:		5	RRCID ->	187385	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8713 -	9532
01	3782 X	2976	-0-	-806	-0-	2976	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	3328	3		N	-0-			-0-
03	6157 X	2829	-0-	-3328	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
04	3720 X	2253	-0-	-1467	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
05	3689 X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
06	3570 X	2895	-0-	-675	-0-	2895	3		N	-0-			-0-
07	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
08	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
11	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
*12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R.		WELL #:		9	RRCID ->	187807	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8924 -	9386
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	102	1	2798	3	Y	40	39	1
						1	5	44	9				
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	89	1	2467	3	Y	33	34	1
						36	9						
03	5385 X	2793	-0-	-2592	-0-	99	1	2659	3	Y	32	32	1
						35	9						
04	2610 X	2140	-0-	-470	-0-	74	1	1642	2	Y	26	26	1
						395	3	29	9				
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	111	1	2380	2	Y	26	25	1
						580	3	29	9				
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	102	1	2275	2	Y	19	20	1
						556	3	21	9				
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	110	1	2681	2	Y	19	19	1
						381	3	21	9				
08	3100 N	3185	-0-	85	85	111	1	3048	2	Y	17	16	1
						7	5	19	9				
09	3000 N	2997	-0-	-3	82	104	1	2876	2	Y	15	16	1
						17	9						
10	3185 X	3103	-0-	-82	-0-	107	1	2976	2	Y	18	17	1
						20	9						
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	97	1	2686	2	Y	16	16	1
						18	9						
*12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	103	1	2865	2	Y	18	19	1
						20	9						

TOTAL GAS PROD: 34,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4518 3	29 9	Y	26	25 1		9	
02	DLQ	G-10	3912	-0-	3912	3912	3884 3	28 9	Y	25	25 1		9	
03		8329 X	4417	-0-	-3912	-0-	4394 3	23 9	Y	21	19 1		11	
04		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4232 3	21 9	Y	19	25 1		5	
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4374 3	2 9	Y	2	6 1		1	
06		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 3		Y	-0-	1 1		-0-	
07		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 3		Y	-0-			-0-	
08		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 3		Y	-0-			-0-	
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 3		Y	-0-			-0-	
10		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 3		Y	-0-			-0-	
11		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 3		Y	-0-			-0-	
12		3968 X	3255	-0-	-713	-0-	3255 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											50,642	TOTAL CONDENSATE PROD:		93

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558 2	18 9	Y	16	18 1		26	
02	DLQ	G-10	1104	-0-	1104	1104	1085 2	19 9	Y	17	17 1		26	
03		2497 N	1393	-0-	-1104	-0-	1373 2	20 9	Y	18	28 1		16	
04		1380 N	1125	-0-	-255	-0-	1106 2	19 9	Y	17	21 1		12	
05		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1061 2	25 9	Y	23	15 1		20	
06		1350 N	983	-0-	-367	-0-	970 2	13 9	Y	12	23 1		9	
07		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1035 2	23 9	Y	21	8 1		22	
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1076 2	48 9	Y	44	25 1		41	
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1020 2	41 9	Y	37	23 1		55	
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1072 2	54 9	Y	49	48 1		56	
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1015 2	39 9	Y	35	43 1		48	
*12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1038 2	46 9	Y	42	22 1		68	
TOTAL GAS PROD:											13,774	TOTAL CONDENSATE PROD:		331

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3763	-0-	-81	-0-	3683	2	80	9	Y	73	53	1			39
02	DLQ G-10	3402	-0-	3402	3402	3332	2	70	9	Y	64	55	1			48
03	7120 X	3718	-0-	-3402	-0-	3644	2	74	9	Y	67	80	1			35
04	3690 X	3327	-0-	-363	-0-	3249	2	78	9	Y	71	78	1			28
05	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	3648	2	52	9	Y	47	52	1			23
06	3660 X	3356	-0-	-304	-0-	3312	2	44	9	Y	40	43	1			20
07	3782 X	3187	-0-	-595	-0-	3147	2	40	9	Y	36	36	1			20
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3407	2	39	9	Y	35	34	1			21
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3259	2	35	9	Y	32	35	1			18
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3266	2	39	9	Y	35	35	1			18
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3214	2	37	9	Y	34	35	1			17
*12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3165	2	42	9	Y	38	36	1			19
TOTAL GAS PROD:		40,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		572										

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

01	2077 X	2031	-0-	-46	-0-	2028	2	3	9	Y	3	4	1			5
02	DLQ G-10	1239	-0-	1239	1239	1238	2	1	9	Y	1	3	1			3
03	3663 X	2424	-0-	-1239	-0-	2418	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2339	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	2340 X	1982	-0-	-358	-0-	1978	2	4	9	Y	4	7	1			3
07	2418 X	1938	-0-	-480	-0-	1937	2	1	9	Y	1	2	1			2
08	2356 N	646	-0-	-1710	-0-	644	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1980 N	1386	-0-	-594	-0-	1384	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	Y	1	2	1			2
*12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	Y	2	1	1			3
TOTAL GAS PROD:		22,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003													TOTAL DEPTH	9612	PERF. 8938	-	9480
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	170	1	4678	3	Y	21	21	1		-0-	
							1	5	23	9							
02	DLQ	G-10	4399	-0-	4399	4399	152	1	4226	3	Y	18	18	1		-0-	
							1	5	20	9							
03		9293 X	4894	-0-	-4399	-0-	175	1	4698	3	Y	19	19	1		-0-	
							21	9									
04		4650 X	4644	-0-	-6	-0-	163	1	3595	2	Y	21	21	1		-0-	
							863	3	23	9							
05		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	176	1	3761	2	Y	15	15	1		-0-	
							918	3	17	9							
06		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	164	1	3635	2	Y	11	11	1		-0-	
							887	3	1	5							
07		4805 X	4718	-0-	-87	-0-	164	1	3977	2	Y	10	10	1		-0-	
							566	3	11	9							
08		4650 X	4647	-0-	-3	-0-	162	1	4467	2	Y	6	6	1		-0-	
							11	5	7	9							
09		4500 X	4359	-0-	-141	-0-	151	1	4201	2	Y	6	6	1		-0-	
							7	9									
10		4650 X	4612	-0-	-38	-0-	160	1	4444	2	Y	7	7	1		-0-	
							8	9									
11		4500 X	4301	-0-	-199	-0-	149	1	4144	2	Y	7	7	1		-0-	
							8	9									
12		4650 X	4423	-0-	-227	-0-	153	1	4261	2	Y	8	8	1		-0-	
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 55,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002													TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8372	-	9468
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014 - PLUGGED 03/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002													TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8388	-	9515
01		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3796	2	62	9	Y	56	52	1		14	
02	DLQ	G-10	3255	-0-	3255	3255	3207	2	48	9	Y	44	45	1		13	
03		5775 X	2520	-0-	-3255	-0-	2479	2	41	9	Y	37	39	1		11	
04		3750 X	2431	-0-	-1319	-0-	2398	2	33	9	Y	30	35	1		6	
05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3838	2	43	9	Y	39	34	1		11	
06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3729	2	51	9	Y	46	49	1		8	
07		3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3492	2	36	9	Y	33	28	1		13	
08		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4042	2	44	9	Y	40	42	1		11	
09		3780 X	3586	-0-	-194	-0-	3577	2	9	9	Y	8	17	1		2	
10		3906 X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			Y	-0-	2	1		-0-	
11		3960 X	3306	-0-	-654	-0-	3306	2			Y	-0-				-0-	
12		4092 X	3440	-0-	-652	-0-	3440	2			Y	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 41,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		2449 N	1880	-0-	-569	-0-	1879	2	1	9	Y	1	1	1		-0-		
02	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	2178	2176	2	2	9	Y	2	2	1		-0-		
03		3000 N	1978	-0-	-1022	1156	1974	2	4	9	Y	4	2	1		2		
04		2955 N	1799	-0-	-1156	-0-	1782	2	17	9	Y	15	7	1		10		
05		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2463	2	15	9	Y	14	14	1		10		
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1975	2	23	9	Y	21	18	1		13		
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1937	2	20	9	Y	18	21	1		10		
08		2480 X	1605	-0-	-875	-0-	1587	2	18	9	Y	16	21	1		5		
09		2400 X	1919	-0-	-481	-0-	1896	2	23	9	Y	21	12	1		14		
10		2480 X	1881	-0-	-599	-0-	1859	2	22	9	Y	20	24	1		10		
11		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2061	2	28	9	Y	25	26	1		9		
12		1984 X	1529	-0-	-455	-0-	1505	2	24	9	Y	22	25	1		6		
TOTAL GAS PROD:			23,291														TOTAL CONDENSATE PROD:	179

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

01		2542 X	1565	-0-	-977	-0-	1541	2	24	9	Y	22	31	1		7		
02	DLQ	G-10	703	-0-	703	703	692	2	11	9	Y	10	14	1		3		
03		3300 X	2597	-0-	-703	-0-	2561	2	36	9	Y	33	26	1		10		
04		2460 X	1702	-0-	-758	-0-	1673	2	29	9	Y	26	29	1		7		
05		775 N	755	-0-	-20	-0-	744	2	11	9	Y	10	14	1		3		
06		2460 N	1332	-0-	-1128	-0-	1304	2	28	9	Y	25	21	1		7		
07		1767 N	1403	-0-	-364	-0-	1381	2	22	9	Y	20	22	1		5		
08		2604 X	469	-0-	-2135	-0-	462	2	7	9	Y	6	9	1		2		
09		1710 X	694	-0-	-1016	-0-	694	2			Y	-0-	2	1		-0-		
10		1395 X	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			Y	-0-				-0-		
11		1350 X	527	-0-	-823	-0-	527	2			Y	-0-				-0-		
12		1395 X	317	-0-	-1078	-0-	317	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,119														TOTAL CONDENSATE PROD:	152

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

01		4619 X	4002	-0-	-617	-0-	3951	3	51	9	Y	46	43	1		16		
02	DLQ	G-10	3554	-0-	3554	3554	3506	3	48	9	Y	44	44	1		16		
03		7563 X	4009	-0-	-3554	-0-	3969	3	40	9	Y	36	33	1		19		
04		4050 X	3791	-0-	-259	-0-	3754	3	37	9	Y	34	44	1		9		
05		4061 X	4007	-0-	-54	-0-	4005	3	2	9	Y	2	10	1		1		
06		3870 X	3855	-0-	-15	-0-	3855	3			Y	-0-	1	1		-0-		
07		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-				-0-		
08		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-				-0-		
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			Y	-0-				-0-		
10		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-				-0-		
11		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-				-0-		
*12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			47,048														TOTAL CONDENSATE PROD:	162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2935	-0-	-134	-0-		2901 3	34 9	N	31	30 1		12
02	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	1922		1894 3	28 9	N	25	28 1		9
03		4609 X	2687	-0-	-1922	-0-		2681 3	6 9	N	5	13 1		1
04		2850 N	2677	-0-	-173	-0-		2677 3		N	-0-	1 1		-0-
05		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		2840 3		N	-0-			-0-
06		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-		2980 3		N	-0-			-0-
07		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-		3022 3		N	-0-			-0-
08		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-		2917 3		N	-0-			-0-
09		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		2697 3		N	-0-			-0-
10		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		2535 3		N	-0-			-0-
11		2370 N	2165	-0-	-205	-0-		2165 3		N	-0-			-0-
12		2449 N	2068	-0-	-381	-0-		2068 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,445					TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	3844	X	3662	-0-	-182	-0-		3634 2	28 9	Y	25	27 1		40
02	DLQ	G-10	3634	-0-	3634	3634		3605 2	29 9	Y	26	26 1		40
03	7429	X	3795	-0-	-3634	-0-		3764 2	31 9	Y	28	43 1		25
04	3810	X	3554	-0-	-256	-0-		3524 2	30 9	Y	27	34 1		18
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-		4075 2	37 9	Y	34	23 1		29
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-		3792 2	19 9	Y	17	34 1		12
07	3937	X	3841	-0-	-96	-0-		3841 2		Y	-0-	11 1		1
08	4123	X	3742	-0-	-381	-0-		3742 2		Y	-0-	1 1		-0-
09	3990	X	3170	-0-	-820	-0-		3170 2		Y	-0-			-0-
10	4123	X	3082	-0-	-1041	-0-		3082 2		Y	-0-			-0-
11	3810	X	3178	-0-	-632	-0-		3178 2		Y	-0-			-0-
12	3844	X	3130	-0-	-714	-0-		3130 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,711					TOTAL CONDENSATE PROD:			157			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	32 1	883 3	Y	12	12 1	-0-		
							13 9							
02	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	29 1	817 3	Y	11	11 1	-0-		
							12 9							
03		1721 N	863	-0-	-858	-0-	31 1	820 3	Y	11	11 1	-0-		
							12 9							
04		900 N	847	-0-	-53	-0-	29 1	651 2	Y	11	11 1	-0-		
							155 3							
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	40 1	856 2	Y	4	4 1	-0-		
							209 3							
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	41 1	918 2	Y	4	4 1	-0-		
							224 3							
07		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	42 1	1029 2	Y	4	4 1	-0-		
							146 3							
08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	38 1	1047 2	Y	3	3 1	-0-		
							2 5							
09		810 N	722	-0-	-88	-0-	25 1	695 2	Y	2	2 1	-0-		
							2 9							
10		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	106 1	2958 2	Y	8	8 1	-0-		
							9 9							
11		3000 N	3544	-0-	544	544	123 1	3410 2	Y	10	10 1	-0-		
							11 9							
*12		3100 N	3644	-0-	544	1088	126 1	3505 2	Y	12	12 1	-0-		
							13 9							
TOTAL GAS PROD:			19,086	TOTAL CONDENSATE PROD:			92							

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228														
01		2914 X	2796	-0-	-118	-0-	2770 2	26 9	Y	24	22 1	6		
02	DLQ	G-10	2277	-0-	2277	2277	2256 2	21 9	Y	19	19 1	6		
03		3000 N	2583	-0-	-417	1860	2562 2	21 9	Y	19	19 1	6		
04		3000 N	2292	-0-	-708	1152	2277 2	15 9	Y	14	17 1	3		
05		3100 N	2763	-0-	-337	815	2744 2	19 9	Y	17	15 1	5		
06		3000 N	2538	-0-	-462	353	2520 2	18 9	Y	16	18 1	3		
07		3039 N	2686	-0-	-353	-0-	2672 2	14 9	Y	13	11 1	5		
08		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2672 2	15 9	Y	14	15 1	4		
09		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2678 2	15 9	Y	14	15 1	3		
10		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2735 2	24 9	Y	22	21 1	4		
11		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2583 2	23 9	Y	21	21 1	4		
*12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2536 2	21 9	Y	19	18 1	5		
TOTAL GAS PROD:			31,237	TOTAL CONDENSATE PROD:			212							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
HULL UNIT A		WELL #: A 83		RRCID -> 196141	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8301	-	9548						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	1896	-0-	-1483	-0-	1629	2	255	3	Y	11	10	1			5
02	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	1348	2	193	3	Y	5	3	1			7
03	2523 X	976	-0-	-1547	-0-	839	2	136	3	Y	1	7	1			1
04	2010 X	1578	-0-	-432	-0-	1337	2	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2046 X	1873	-0-	-173	-0-	1564	2	309	3	Y	-0-					-0-
06	1830 X	1757	-0-	-73	-0-	1466	2	291	3	Y	-0-					-0-
07	1705 X	1704	-0-	-1	-0-	1411	2	293	3	Y	-0-					-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1544	2	319	3	Y	-0-					-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1366	2	271	3	Y	-0-					-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1520	2	306	3	Y	-0-					-0-
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1401	2	307	3	Y	-0-					-0-
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1277	2	308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,950

TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MASON		WELL #: 10		RRCID -> 196159	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9092	-	9404						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	113	1	3114	3	Y	20	20	1			-0-
02	DLQ G-10	2821	-0-	2821	2821	97	1	2705	3	Y	17	17	1			-0-
03	6043 X	3222	-0-	-2821	-0-	115	1	3087	3	Y	18	18	1			-0-
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	104	1	2308	2	Y	19	19	1			-0-
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	106	1	2279	2	Y	12	12	1			-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	102	1	2267	2	Y	10	10	1			-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	108	1	2621	2	Y	16	16	1			-0-
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	104	1	2870	2	Y	14	14	1			-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	97	1	2706	2	Y	14	14	1			-0-
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	107	1	2986	2	Y	16	15	1			1
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	101	1	2793	2	Y	16	16	1			1
*12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2730	2	Y	16	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,970

TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	128	1	3505	3	Y	16	16	1	-0-		
02	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	106	1	2946	3	Y	13	13	1	-0-		
03	6432 X	3366	-0-	-3066	-0-	120	1	3231	3	Y	14	14	1	-0-		
04	3540 X	3098	-0-	-442	-0-	108	1	2397	2	Y	15	15	1	-0-		
05	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	117	1	2503	2	Y	10	10	1	-0-		
06	3540 X	3368	-0-	-172	-0-	117	1	2605	2	Y	8	8	1	-0-		
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	121	1	2943	2	Y	8	8	1	-0-		
08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	2964	2	Y	78	75	1	3		
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	2	Y	77	78	1	2		
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	122	1	3387	2	Y	93	92	1	3		
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	Y	102	101	1	4		
*12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	88	1	2436	2	Y	84	86	1	2		
TOTAL GAS PROD:						39,403	TOTAL CONDENSATE PROD:						518			

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																
01	961 X	224	-0-	-737	-0-	224	2			Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	838	-0-	838	838	838	2			Y	-0-			-0-		
03	850 X	12	-0-	-838	-0-	12	2			Y	-0-			-0-		
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-		
05	930 X	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-			-0-		
06	900 X	884	-0-	-16	-0-	884	2			Y	-0-			-0-		
07	930 X	765	-0-	-165	-0-	765	2			Y	-0-			-0-		
08	837 X	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-			-0-		
09	870 X	809	-0-	-61	-0-	809	2			Y	-0-			-0-		
10	899 X	798	-0-	-101	-0-	798	2			Y	-0-			-0-		
11	870 X	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-			-0-		
*12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						8,582	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A																
01	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	1504	3			N	-0-			-0-		
03	2850 N	1346	-0-	-1504	-0-	1346	3			N	-0-			-0-		
04	1440 N	1242	-0-	-198	-0-	1242	3			N	-0-			-0-		
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			-0-		
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-		
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			-0-		
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-			-0-		
09	1920 N	1336	-0-	-584	-0-	1336	3			N	-0-			-0-		
10	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-			-0-		
11	1800 N	1142	-0-	-658	-0-	1142	3			N	-0-			-0-		
12	1395 N	955	-0-	-440	-0-	955	3			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						17,730	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		3348 X	2701	-0-	-647	-0-	2664	2	37	9	Y	34	36	1	9
02	DLQ	G-10	2897	-0-	2897	2897	2856	2	41	9	Y	37	37	1	9
03		5409 X	2512	-0-	-2897	-0-	2472	2	40	9	Y	36	31	1	14
04		2970 X	2795	-0-	-175	-0-	2762	2	33	9	Y	30	36	1	8
05		3193 X	2667	-0-	-526	-0-	2630	2	37	9	Y	34	30	1	12
06		3090 X	2401	-0-	-689	-0-	2367	2	34	9	Y	31	33	1	10
07		3193 X	2474	-0-	-719	-0-	2435	2	39	9	Y	35	36	1	9
08		2883 X	2512	-0-	-371	-0-	2473	2	39	9	Y	35	29	1	15
09		2790 X	2437	-0-	-353	-0-	2393	2	44	9	Y	40	38	1	17
10		2666 X	2470	-0-	-196	-0-	2427	2	43	9	Y	39	37	1	19
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2691	2	47	9	Y	43	47	1	15
12		2511 X	2352	-0-	-159	-0-	2304	2	48	9	Y	44	49	1	10
TOTAL GAS PROD:			30,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			438						

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476															

01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	91	1	2504	3	Y	93	92	1	2
							1	5	102	9					
02	DLQ	G-10	2514	-0-	2514	2514	84	1	2336	3	Y	85	86	1	1
							94	9							
03		3000 N	2845	-0-	-155	2359	99	1	2645	3	Y	92	92	1	1
							101	9							
04		3000 N	2960	-0-	-40	2319	100	1	2206	2	Y	114	113	1	2
							529	3	125	9					
05		3100 N	2843	-0-	-257	2062	100	1	2142	2	Y	72	72	1	2
							522	3	79	9					
06		3000 N	2649	-0-	-351	1711	90	1	2009	2	Y	54	55	1	1
							491	3	59	9					
07		3100 N	2693	-0-	-407	1304	91	1	2203	2	Y	78	78	1	1
							313	3	86	9					
08		3100 N	3048	-0-	-52	1252	100	1	2760	2	Y	165	160	1	6
							6	5	182	9					
09		3000 N	2946	-0-	-54	1198	96	1	2668	2	Y	165	166	1	5
							182	9							
10		3100 N	3058	-0-	-42	1156	99	1	2762	2	Y	179	178	1	6
							197	9							
11		3000 N	2825	-0-	-175	981	91	1	2537	2	Y	179	178	1	7
							197	9							
*12		3100 N	3022	-0-	-78	903	97	1	2697	2	Y	207	209	1	5
							228	9							
TOTAL GAS PROD:			34,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,483						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003													TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9005 - 9440
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	85	1	2326	3	Y	10	10	1	-0-	
						11	9								
02	DLQ G-10	1895	-0-	1895	1895	66	1	1820	3	Y	8	8	1	-0-	
						9	9								
03	3000 N	4507	-0-	1507	3402	161	1	4326	3	Y	18	18	1	-0-	
						20	9								
04	3000 N	4174	-0-	1174	4576	146	1	3231	2	Y	19	19	1	-0-	
						776	3								
05	3100 N	4089	-0-	989	5565	147	1	3159	2	Y	12	12	1	-0-	
						770	3								
06	9530 X	3965	-0-	-5565	-0-	138	1	3067	2	Y	9	9	1	-0-	
						749	3								
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	152	1	3688	2	Y	9	9	1	-0-	
						524	3								
08	4340 X	4239	-0-	-101	-0-	148	1	4072	2	Y	8	8	1	-0-	
						10	5								
09	4170 X	3932	-0-	-238	-0-	136	1	3787	2	Y	8	8	1	-0-	
						9	9								
10	4340 X	4067	-0-	-273	-0-	141	1	3917	2	Y	8	8	1	-0-	
						9	9								
11	4200 X	4031	-0-	-169	-0-	140	1	3881	2	Y	9	9	1	-0-	
						10	9								
12	4340 X	3911	-0-	-429	-0-	136	1	3765	2	Y	9	9	1	-0-	
						10	9								

TOTAL GAS PROD: 45,606

TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004													TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8304 - 8465
01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2137	2	28	9	Y	25	21	1	12	
02	DLQ G-10	2226	-0-	2226	2226	2191	2	35	9	Y	32	33	1	11	
03	4627 X	2401	-0-	-2226	-0-	2364	2	37	9	Y	34	35	1	10	
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3101	2	33	9	Y	30	32	1	8	
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2945	2	24	9	Y	22	25	1	5	
06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2720	2	20	9	Y	18	15	1	8	
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2858	2	12	9	Y	11	13	1	6	
08	3224 X	3169	-0-	-55	-0-	3156	2	13	9	Y	12	11	1	7	
09	3120 X	2766	-0-	-354	-0-	2753	2	13	9	Y	12	16	1	3	
10	2976 X	2273	-0-	-703	-0-	2259	2	14	9	Y	13	11	1	5	
11	3060 X	1929	-0-	-1131	-0-	1915	2	14	9	Y	13	11	1	7	
12	3162 X	2006	-0-	-1156	-0-	1993	2	13	9	Y	12	11	1	8	

TOTAL GAS PROD: 30,648

TOTAL CONDENSATE PROD: 234

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006													TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8482 - 9188
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	Y	4	2	1	2	
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	90	2	1	9	Y	1	2	1	1	
03	181 N	90	-0-	-91	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1	1	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	Y	14	10	1	5	
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-	3	1	2	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1	2	1	1	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1	2	
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	1	1	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	Y	3	2	1	2	
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1	1	
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	22	2	1	9	Y	1	2	1	-0-	
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	

TOTAL GAS PROD: 875

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	153 1	4193 3	1 5	53 9	Y	48	48 1			1
02	DLQ G-10	4167	-0-	4167	4167	143 1	3976 3	1 5	47 9	Y	43	43 1			1
03	8920 X	4753	-0-	-4167	-0-	168 1	4512 3	73 9		Y	66	66 1			1
04	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	149 1	3285 2	788 3	85 9	Y	77	77 1			1
05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	156 1	3325 2	812 3	57 9	Y	52	52 1			1
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	148 1	3272 2	799 3	1 5	Y	40	40 1			1
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	155 1	3764 2	535 3	42 9	Y	38	38 1			1
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	158 1	4351 2	10 5	35 9	Y	32	32 1			1
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	149 1	4145 2	36 9		Y	33	33 1			1
10	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	150 1	4164 2	37 9		Y	34	34 1			1
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	151 1	4206 2	40 9		Y	36	36 1			1
*12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	154 1	4275 2	46 9		Y	42	42 1			1
TOTAL GAS PROD:		52,844			TOTAL CONDENSATE PROD:		541								

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	218 1	5969 3	1 5	39 9	Y	35	34 1			1
02	DLQ G-10	5652	-0-	5652	5652	195 1	5423 3	1 5	33 9	Y	30	31 1			-0-
03	12021 X	6369	-0-	-5652	-0-	228 1	6104 3	37 9		Y	34	34 1			-0-
04	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	209 1	4618 2	1108 3	42 9	Y	38	37 1			1
05	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	211 1	4516 2	1102 3	34 9	Y	31	31 1			1
06	5580 X	5083	-0-	-497	-0-	177 1	3924 2	177 1	1 5	Y	21	22 1			-0-
07	5766 X	5267	-0-	-499	-0-	182 1	4433 2	958 3	1 5	Y	20	20 1			-0-
08	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	630 3	5010 2	182 1	22 9	Y	18	17 1			1
09	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	181 1	4754 2	12 5	20 9	Y	17	17 1			1
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	177 1	4921 2	19 9		Y	18	18 1			1
11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	166 1	4621 2	20 9		Y	19	19 1			1
*12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	164 1	4543 2	21 9		Y	19	20 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,259			TOTAL CONDENSATE PROD:		300								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	3229	3	23	9	N	21	20	1	7
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	2891	3	22	9	N	20	20	1	7
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	3076	3	18	9	N	16	15	1	8
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	2981	3	18	9	N	16	20	1	4
05	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	3	40	9	N	36	17	1	23
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	3188	3	62	9	N	56	44	1	35
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	3	74	9	N	67	68	1	34
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	3137	3	69	9	N	63	72	1	25
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	3	77	9	N	70	47	1	48
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	3334	3	77	9	N	70	76	1	42
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	3	98	9	N	89	101	1	30
*12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	3	106	9	N	96	78	1	48
TOTAL GAS PROD:		38,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		620									

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	7295	3	Y	76	75	1	2
02	DLQ G-10	6863	-0-	6863	6863	6863	236	1	84	9	Y	66	67	1	1
03	14381 X	7518	-0-	-6863	-0-	-0-	268	1	73	9	Y	71	71	1	1
04	7110 X	6991	-0-	-119	-0-	-0-	243	1	5374	2	Y	76	76	1	1
05	7347 X	7346	-0-	-1	-0-	-0-	1290	3	84	9	Y	52	52	1	1
06	7110 X	6770	-0-	-340	-0-	-0-	264	1	5647	2	Y	38	38	1	1
07	7347 X	7027	-0-	-320	-0-	-0-	1377	3	1	5	Y	35	35	1	1
08	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	5218	2	Y	28	28	1	1
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3	1	5	Y	29	29	1	1
10	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	5905	2	Y	30	30	1	1
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3	39	9	Y	32	32	1	1
*12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	6368	2	Y	35	35	1	1
TOTAL GAS PROD:		82,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		568									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	99	1	2707	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	2435	84	1	2338	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03		3000 N	2525	-0-	-475	1960	90	1	2422	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04		3000 N	1785	-0-	-1215	745	62	1	1380	2	Y	10	10	1			-0-
							332	3									
05		3100 N	2534	-0-	-566	179	91	1	1956	2	Y	9	9	1			-0-
							477	3									
06		2524 N	2345	-0-	-179	-0-	81	1	1818	2	Y	2	2	1			-0-
							444	3									
07		1860 N	1534	-0-	-326	-0-	53	1	1296	2	Y	1	1	1			-0-
							184	3									
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	2	Y	1	1	1			-0-
							4	5									
09		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	91	1	2533	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	82	1	2285	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			27,836	TOTAL CONDENSATE PROD:			70										

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465																	
01		4619 X	3042	-0-	-1577	-0-	3008	2	34	9	Y	31	28	1			10
02	DLQ	G-10	2674	-0-	2674	2674	2637	2	37	9	Y	34	34	1			10
03		4991 X	2317	-0-	-2674	-0-	2275	2	42	9	Y	38	32	1			16
04		4260 X	2828	-0-	-1432	-0-	2792	2	36	9	Y	33	15	1			34
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3165	2	30	9	Y	27	50	1			11
06		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6043	2	32	9	Y	29	16	1			24
07		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6007	2	9	9	Y	8	28	1			4
08		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-	4	1			-0-
09		6090 X	5768	-0-	-322	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
10		6293 X	5578	-0-	-715	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
11		6090 X	5072	-0-	-1018	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
12		6014 X	5671	-0-	-343	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			53,329	TOTAL CONDENSATE PROD:			200										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	6659	-0-	-905	-0-	231	1	6351	3	Y	69	69	1	1
						1	5	76	9					
02	DLQ G-10	6834	-0-	6834	6834	235	1	6521	3	Y	70	70	1	1
						1	5	77	9					
03	14324 X	7490	-0-	-6834	-0-	266	1	7123	3	Y	92	92	1	1
						101	9							
04	7590 X	6588	-0-	-1002	-0-	228	1	5038	2	Y	103	102	1	2
						1209	3	113	9					
05	7564 X	6437	-0-	-1127	-0-	231	1	4930	2	Y	65	66	1	1
						1203	3	1	5					
06	7320 X	6228	-0-	-1092	-0-	215	1	4787	2	Y	51	51	1	1
						1169	3	1	5					
07	7564 X	6534	-0-	-1030	-0-	225	1	5477	2	Y	48	48	1	1
						779	3	53	9					
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	226	1	6263	2	Y	40	40	1	1
						15	5	44	9					
09	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	215	1	5977	2	Y	40	40	1	1
						44	9							
10	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	223	1	6189	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
11	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	212	1	5879	2	Y	45	44	1	2
						50	9							
12	6324 X	6323	-0-	-1	-0-	218	1	6050	2	Y	50	51	1	1
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		78,477			TOTAL CONDENSATE PROD:				716					

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	264	1	7247	3	Y	69	69	1	1
						1	5	76	9					
02	DLQ G-10	6832	-0-	6832	6832	235	1	6530	3	Y	60	60	1	1
						1	5	66	9					
03	14307 X	7475	-0-	-6832	-0-	266	1	7139	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	232	1	5124	2	Y	65	65	1	1
						1229	3	72	9					
05	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	256	1	5481	2	Y	-0-	1	1	-0-
						1337	3	1	5					
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	231	1	5142	2	Y	-0-			-0-
						1255	3	1	5					
07	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	244	1	5940	2	Y	13	13	1	-0-
						845	3	14	9					
08	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	252	1	6982	2	Y	12	12	1	-0-
						16	5	13	9					
09	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	235	1	6508	2	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	242	1	6714	2	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
11	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	231	1	6414	2	Y	15	14	1	1
						17	9							
*12	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	239	1	6652	2	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		83,856			TOTAL CONDENSATE PROD:				337					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	Y	8	8	1	13		
02	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	2395	2388	2	7	9	Y	6	8	1	11		
03		5385 X	2990	-0-	-2395	-0-	2980	2	10	9	Y	9	12	1	8		
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2961	2	10	9	Y	9	11	1	6		
05		2511 X	2463	-0-	-48	-0-	2453	2	10	9	Y	9	7	1	8		
06		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2577	2	7	9	Y	6	10	1	4		
07		2511 X	1189	-0-	-1322	-0-	1183	2	6	9	Y	5	4	1	5		
08		2790 X	1938	-0-	-852	-0-	1927	2	11	9	Y	10	6	1	9		
09		2700 X	2199	-0-	-501	-0-	2188	2	11	9	Y	10	5	1	14		
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2630	2	12	9	Y	11	12	1	13		
11		3000 N	3879	-0-	879	879	3869	2	10	9	Y	9	10	1	12		
*12		3100 N	4013	-0-	913	1792	4000	2	13	9	Y	12	6	1	18		
TOTAL GAS PROD:			32,621											TOTAL CONDENSATE PROD:	104		

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

01		4991 X	4508	-0-	-483	-0-	4466	2	42	9	Y	38	32	1	20		
02	DLQ	G-10	4012	-0-	4012	4012	3979	2	33	9	Y	30	31	1	19		
03		8181 X	4169	-0-	-4012	-0-	4132	2	37	9	Y	34	32	1	21		
04		4350 X	3949	-0-	-401	-0-	3901	2	48	9	Y	44	45	1	20		
05		4495 X	4116	-0-	-379	-0-	4098	2	18	9	Y	16	15	1	21		
06		4350 X	3543	-0-	-807	-0-	3514	2	29	9	Y	26	32	1	15		
07		4433 X	4200	-0-	-233	-0-	4171	2	29	9	Y	26	18	1	23		
08		3813 X	3794	-0-	-19	-0-	3762	2	32	9	Y	29	42	1	10		
09		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4295	2	32	9	Y	29	22	1	17		
10		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4306	2	36	9	Y	33	21	1	29		
11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4133	2	36	9	Y	33	45	1	17		
*12		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4053	2	40	9	Y	36	45	1	8		
TOTAL GAS PROD:			49,222											TOTAL CONDENSATE PROD:	374		

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	Y	1	1	1	-0-		
02	DLQ	G-10	3583	-0-	3583	3583	3582	2	1	9	Y	1	1	1	-0-		
03		7556 X	3973	-0-	-3583	-0-	3971	2	2	9	Y	2	1	1	1		
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3802	2	11	9	Y	10	5	1	6		
05		3906 X	3719	-0-	-187	-0-	3710	2	9	9	Y	8	9	1	5		
06		3780 X	3558	-0-	-222	-0-	3552	2	6	9	Y	5	7	1	3		
07		3906 X	3677	-0-	-229	-0-	3675	2	2	9	Y	2	4	1	1		
08		3844 X	3684	-0-	-160	-0-	3684	2			Y	-0-	1	1	-0-		
09		3720 X	3085	-0-	-635	-0-	3085	2			Y	-0-			-0-		
10		3720 X	3113	-0-	-607	-0-	3113	2			Y	-0-			-0-		
11		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-			-0-		
12		3689 X	3536	-0-	-153	-0-	3536	2			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			43,959											TOTAL CONDENSATE PROD:	29		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DAVIS, A. L.		WELL #:		11	RRCID ->	202091	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8859 -	9410
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	190 1	5222 3	74 9	Y	67	67 1		1
02	DLQ G-10	4667	-0-	4667	4667	160 1	4444 3	62 9	Y	56	56 1		1
03	9968 X	5301	-0-	-4667	-0-	188 1	5045 3	68 9	Y	62	62 1		1
04	5250 X	4887	-0-	-363	-0-	169 1	3747 2	899 3	Y	65	65 1		1
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	197 1	4212 2	1027 3	Y	48	48 1		1
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	195 1	4330 2	1057 3	Y	39	39 1		1
07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	197 1	4791 2	681 3	Y	36	36 1		1
08	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	195 1	5385 2	13 5	Y	-0-	1 1		-0-
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	188 1	5227 2		Y	-0-			-0-
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	202 1	5601 2		Y	-0-			-0-
11	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	187 1	5190 2		Y	-0-			-0-
*12	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	193 1	5365 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,912				TOTAL CONDENSATE PROD:				373			

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		11	RRCID ->	202096	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8806 -	9326
01	2604 X	1884	-0-	-720	-0-	66 1	1807 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
02	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	78 1	2178 3	42 9	Y	38	37 1		1
03	3760 X	1462	-0-	-2298	-0-	52 1	1402 3	8 9	Y	7	8 1		-0-
04	2610 X	1522	-0-	-1088	-0-	53 1	1177 2	282 3	Y	9	9 1		-0-
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	120 1	2570 2	626 3	Y	12	12 1		-0-
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	121 1	2701 2	121 1	Y	11	11 1		-0-
07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	660 3	3114 2	128 1	Y	10	10 1		-0-
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	443 3	3514 2	126 1	Y	12	12 1		-0-
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	8 5	3264 2	118 1	Y	12	12 1		-0-
10	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	13 9	3336 2	120 1	Y	12	12 1		-0-
11	3390 X	3272	-0-	-118	-0-	113 1	3146 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
12	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	114 1	3172 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,783				TOTAL CONDENSATE PROD:				159			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3631	-0-	-678	-0-	125	1	3432	3	Y	66	66	1			1
						1	5	73	9							
02	DLQ G-10	4037	-0-	4037	4037	138	1	3823	3	Y	68	68	1			1
						1	5	75	9							
03	8630 X	4593	-0-	-4037	-0-	162	1	4345	3	Y	78	78	1			1
						86	9									
04	4200 X	3948	-0-	-252	-0-	136	1	3005	2	Y	78	78	1			1
						721	3	86	9							
05	4464 X	4158	-0-	-306	-0-	148	1	3172	2	Y	58	58	1			1
						774	3	64	9							
06	4440 X	4160	-0-	-280	-0-	144	1	3185	2	Y	47	47	1			1
						778	3	1	5							
07	4588 X	4390	-0-	-198	-0-	151	1	3668	2	Y	45	45	1			1
						521	3	50	9							
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	148	1	4081	2	Y	37	37	1			1
						10	5	41	9							
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	133	1	3696	2	Y	35	35	1			1
						39	9									
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	139	1	3865	2	Y	38	38	1			1
						42	9									
11	3450 X	3192	-0-	-258	-0-	110	1	3045	2	Y	34	34	1			1
						37	9									
*12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	130	1	3619	2	Y	42	42	1			1
						46	9									
TOTAL GAS PROD:		48,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		626										

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556																
01	3100 N	3934	-0-	834	1504	3934	3			N	-0-					-0-
02	2639 N	1135	-0-	-1504	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	3007 X	1246	-0-	-1761	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	1171	-0-	-1739	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	3007 X	1155	-0-	-1852	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	2910 X	932	-0-	-1978	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1271 X	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1240 X	828	-0-	-412	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	1170 X	890	-0-	-280	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530																
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	812 N	696	-0-	-116	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	780 N	613	-0-	-167	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432																		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	211	1	5796	3	Y	48	48	1			1		
						1	5	53	9									
02	DLQ G-10	5521	-0-	5521	5521	190	1	5283	3	Y	43	43	1			1		
						1	5	47	9									
03	11657 X	6136	-0-	-5521	-0-	219	1	5866	3	Y	46	46	1			1		
						51	9											
04	5880 X	5670	-0-	-210	-0-	198	1	4370	2	Y	49	49	1			1		
						1048	3	54	9									
05	6107 X	5519	-0-	-588	-0-	199	1	4248	2	Y	32	32	1			1		
						1036	3	1	5									
06	5940 X	5269	-0-	-671	-0-	183	1	4067	2	Y	23	24	1			-0-		
						993	3	1	5									
07	6138 X	5251	-0-	-887	-0-	182	1	4425	2	Y	14	14	1			-0-		
						629	3	15	9									
08	5394 X	5278	-0-	-116	-0-	184	1	5069	2	Y	12	12	1			-0-		
						12	5	13	9									
09	5220 X	5217	-0-	-3	-0-	181	1	5023	2	Y	12	12	1			-0-		
						13	9											
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	206	1	5733	2	Y	15	15	1			-0-		
						17	9											
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	202	1	5618	2	Y	16	15	1			1		
						18	9											
*12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	212	1	5879	2	Y	17	18	1			-0-		
						19	9											
TOTAL GAS PROD:		67,826											TOTAL CONDENSATE PROD:	327				

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546																		
01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	2	1	9	Y	1	2	1			-0-		
02	DLQ G-10	3563	-0-	3563	3563	3560	2	3	9	Y	3	2	1			1		
03	7264 X	3701	-0-	-3563	-0-	3695	2	6	9	Y	5	3	1			3		
04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3869	2	24	9	Y	22	11	1			14		
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3770	2	22	9	Y	20	21	1			13		
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3669	2	13	9	Y	12	18	1			7		
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3811	2	11	9	Y	10	12	1			5		
08	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	3777	2	10	9	Y	9	11	1			3		
09	3690 X	3558	-0-	-132	-0-	3548	2	10	9	Y	9	6	1			6		
10	3813 X	3769	-0-	-44	-0-	3757	2	12	9	Y	11	12	1			5		
11	3690 X	3568	-0-	-122	-0-	3557	2	11	9	Y	10	11	1			4		
12	3813 X	3464	-0-	-349	-0-	3453	2	11	9	Y	10	11	1			3		
TOTAL GAS PROD:		44,888											TOTAL CONDENSATE PROD:	122				

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544																		
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3654	2	87	9	Y	79	81	1			21		
02	DLQ G-10	3208	-0-	3208	3208	3120	2	88	9	Y	80	81	1			20		
03	6495 X	3287	-0-	-3208	-0-	3206	2	81	9	Y	74	65	1			29		
04	3660 X	3169	-0-	-491	-0-	3092	2	77	9	Y	70	81	1			18		
05	3782 X	3378	-0-	-404	-0-	3301	2	77	9	Y	70	64	1			24		
06	3630 X	3206	-0-	-424	-0-	3173	2	33	9	Y	30	44	1			10		
07	3565 X	3274	-0-	-291	-0-	3265	2	9	9	Y	8	16	1			2		
08	3379 X	3136	-0-	-243	-0-	3126	2	10	9	Y	9	7	1			4		
09	3270 X	2801	-0-	-469	-0-	2791	2	10	9	Y	9	9	1			4		
10	3379 X	2849	-0-	-530	-0-	2838	2	11	9	Y	10	9	1			5		
11	3210 X	2635	-0-	-575	-0-	2623	2	12	9	Y	11	12	1			4		
12	3286 X	2461	-0-	-825	-0-	2449	2	12	9	Y	11	12	1			3		
TOTAL GAS PROD:		37,145											TOTAL CONDENSATE PROD:	461				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		713 N	640	-0-	-73	-0-	573	2	67	9	Y	61	63	1			16
02	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	353	2	69	9	Y	63	63	1			16
03		860 N	438	-0-	-422	-0-	374	2	64	9	Y	58	51	1			23
04		630 N	415	-0-	-215	-0-	356	2	59	9	Y	54	63	1			14
05		465 N	415	-0-	-50	-0-	354	2	61	9	Y	55	50	1			19
06		420 N	372	-0-	-48	-0-	338	2	34	9	Y	31	40	1			10
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	Y	23	27	1			6
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	462	2	23	9	Y	21	18	1			9
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	Y	26	24	1			11
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	653	2	29	9	Y	26	24	1			13
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	524	2	30	9	Y	27	31	1			9
*12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32	9	Y	29	31	1			7
TOTAL GAS PROD:			6,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			474								

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	3	Y	51	51	1			1
02	DLQ	G-10	1655	-0-	1655	1655	56	9	1546	3	Y	48	48	1			1
03		3000 N	1644	-0-	-1356	299	53	9	1537	3	Y	45	45	1			1
04		2065 N	1766	-0-	-299	-0-	57	1	1329	2	Y	54	54	1			1
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	50	9	1478	2	Y	35	35	1			1
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	319	3	39	9							
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	Y	27	27	1			1
08		3100 N	3349	-0-	249	249	348	3	30	9							
09		3000 N	4085	-0-	1085	1334	65	1	1591	2	Y	24	24	1			1
10		3100 N	3896	-0-	796	2130	226	3	26	9							
11		5677 X	3547	-0-	-2130	-0-	116	1	3187	2	Y	35	35	1			1
*12		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	7	5	39	9							
							140	1	3894	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
							134	1	3710	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
							121	1	3376	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
							121	1	3365	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
TOTAL GAS PROD:			31,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			506								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	121	1	3313	3	Y	22	22	1			-0-	
							1	5	24	9								
02	DLQ	G-10	3081	-0-	3081	3081	106	1	2954	3	Y	19	19	1			-0-	
							21	9										
03		6352 X	3271	-0-	-3081	-0-	117	1	3132	3	Y	20	20	1			-0-	
							22	9										
04		3420 X	3109	-0-	-311	-0-	108	1	2401	2	Y	22	22	1			-0-	
							576	3	24	9								
05		3503 X	3063	-0-	-440	-0-	110	1	2362	2	Y	14	14	1			-0-	
							576	3	15	9								
06		3360 X	3311	-0-	-49	-0-	115	1	2558	2	Y	12	12	1			-0-	
							625	3	13	9								
07		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	128	1	3108	2	Y	11	11	1			-0-	
							442	3	12	9								
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	129	1	3574	2	Y	9	9	1			-0-	
							9	5	10	9								
09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	125	1	3477	2	Y	9	9	1			-0-	
							10	9										
10		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	131	1	3635	2	Y	10	10	1			-0-	
							11	9										
11		3600 X	3558	-0-	-42	-0-	123	1	3424	2	Y	10	10	1			-0-	
							11	9										
12		3720 X	3619	-0-	-101	-0-	125	1	3481	2	Y	12	12	1			-0-	
							13	9										
TOTAL GAS PROD:			41,272											TOTAL CONDENSATE PROD:	170			

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	191	1	5250	3	Y	75	74	1			2	
							1	5	83	9								
02	DLQ	G-10	5118	-0-	5118	5118	175	1	4868	3	Y	67	68	1			1	
							1	5	74	9								
03		10706 X	5588	-0-	-5118	-0-	199	1	5335	3	Y	49	49	1			1	
							54	9										
04		4620 X	4588	-0-	-32	-0-	161	1	3570	2	Y	-0-	1	1			-0-	
							857	3										
05		4774 X	4399	-0-	-375	-0-	160	1	3408	2	Y	-0-					-0-	
							831	3										
06		4620 X	4152	-0-	-468	-0-	145	1	3220	2	Y	-0-					-0-	
							786	3	1	5								
07		4774 X	4415	-0-	-359	-0-	153	1	3731	2	Y	-0-					-0-	
							531	3										
08		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	151	1	4153	2	Y	-0-					-0-	
							10	5										
09		4170 X	4061	-0-	-109	-0-	141	1	3920	2	Y	-0-					-0-	
							173	1	4815	2	Y	-0-					-0-	
10		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	161	1	4488	2	Y	-0-					-0-	
							161	1	4488	2	Y	-0-					-0-	
11		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	180	1	5014	2	Y	-0-					-0-	
							180	1	5014	2	Y	-0-					-0-	
*12		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-											-0-	
TOTAL GAS PROD:			56,991											TOTAL CONDENSATE PROD:	191			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2630	3	46	9	Y	75
02	DLQ	G-10	2387	-0-	2387	2387	2346	3	41	9	Y	53
03		4858 X	2471	-0-	-2387	-0-	2427	3	44	9	Y	64
04		2550 X	2526	-0-	-24	-0-	2490	3	36	9	Y	68
05		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2643	3	45	9	Y	79
06		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2587	3	47	9	Y	63
07		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2736	3	62	9	Y	56
08		2387 N	1524	-0-	-863	-0-	1488	3	36	9	Y	54
09		2310 N	1887	-0-	-423	-0-	1840	3	47	9	Y	66
10		2387 N	1040	-0-	-1347	-0-	1000	3	40	9	Y	68
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	9	Y	64
12		1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1687	3	42	9	Y	68
TOTAL GAS PROD:			26,225				TOTAL CONDENSATE PROD:			472		

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	218	1	5984	3	Y	2
02	DLQ	G-10	5645	-0-	5645	5645	193	1	98	9	Y	1
03		11798 X	6153	-0-	-5645	-0-	85	9	5367	3	Y	1
04		5550 X	5523	-0-	-27	-0-	218	1	5845	3	Y	1
05		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	190	1	4241	2	Y	1
06		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	1017	3	75	9	Y	1
07		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	216	1	4631	2	Y	-0-
08		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	1129	3	22	9	Y	-0-
09		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	220	1	4915	2	Y	-0-
10		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	1201	3	19	9	Y	-0-
11		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	236	1	5729	2	Y	-0-
*12		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	815	3	19	9	Y	-0-
							236	1	6525	2	Y	1
							16	5	17	9	Y	1
							220	1	6121	2	Y	-0-
							14	9	14	9	Y	-0-
							229	1	6357	2	Y	1
							18	9	18	9	Y	1
							219	1	6091	2	Y	1
							18	9	18	9	Y	1
							240	1	6676	2	Y	-0-
							21	9	21	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,792				TOTAL CONDENSATE PROD:			449		

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3258	3	25	9	Y	6
02	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	2976	2953	3	23	9	Y	15
03		6269 X	3293	-0-	-2976	-0-	3269	3	24	9	Y	12
04		3300 X	3122	-0-	-178	-0-	3105	3	17	9	Y	5
05		3410 X	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			Y	-0-
06		3180 X	2958	-0-	-222	-0-	2958	3			Y	-0-
07		3286 X	2806	-0-	-480	-0-	2806	3			Y	-0-
08		3069 X	2499	-0-	-570	-0-	2499	3			Y	-0-
09		2970 X	2402	-0-	-568	-0-	2402	3			Y	-0-
10		3069 X	2632	-0-	-437	-0-	2632	3			Y	-0-
11		2970 X	2581	-0-	-389	-0-	2581	3			Y	-0-
12		2821 X	2489	-0-	-332	-0-	2489	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			81		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3670	2	51	9	Y	46	19
02	DLQ	G-10	3348	-0-	3348	3348	3304	2	44	9	Y	40	20
03		7167 X	3819	-0-	-3348	-0-	3771	2	48	9	Y	44	11
04		3630 X	3552	-0-	-78	-0-	3515	2	37	9	Y	34	9
05		3751 X	3746	-0-	-5	-0-	3706	2	40	9	Y	36	11
06		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3623	2	29	9	Y	26	14
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3740	2	28	9	Y	25	9
08		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3837	2	29	9	Y	26	8
09		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3676	2	39	9	Y	35	8
10		3751 X	3727	-0-	-24	-0-	3675	2	52	9	Y	47	15
11		3630 X	3582	-0-	-48	-0-	3518	2	64	9	Y	58	18
12		3751 X	3474	-0-	-277	-0-	3405	2	69	9	Y	63	26
TOTAL GAS PROD:			43,970				TOTAL CONDENSATE PROD:			480			

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

01		3472 X	2950	-0-	-522	-0-	2950	3			N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2620	-0-	2620	2620	2620	3			N	-0-	-0-
03		5423 X	2803	-0-	-2620	-0-	2803	3			N	-0-	-0-
04		3030 X	2788	-0-	-242	-0-	2788	3			N	-0-	-0-
05		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-	-0-
06		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-	-0-
07		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-	-0-
08		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-	-0-
09		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-	-0-
10		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-	-0-
11		2670 X	2534	-0-	-136	-0-	2534	3			N	-0-	-0-
12		2759 X	2475	-0-	-284	-0-	2475	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4433 X	4360	-0-	-73	-0-	151	1	4136	3	Y	65	65	1		1
						1	5	72	9						
02	DLQ G-10	3875	-0-	3875	3875	133	1	3680	3	Y	56	56	1		1
						62	9								
03	8306 X	4431	-0-	-3875	-0-	157	1	4204	3	Y	64	64	1		1
						70	9								
04	4290 X	4017	-0-	-273	-0-	137	1	3044	2	Y	96	95	1		2
						730	3	106	9						
05	4433 X	3448	-0-	-985	-0-	122	1	2622	2	Y	58	59	1		1
						640	3	64	9						
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	165	1	3680	2	Y	64	64	1		1
						899	3	70	9						
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	163	1	3960	2	Y	58	58	1		1
						563	3	64	9						
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	173	1	4789	2	Y	53	52	1		2
						11	5	58	9						
09	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	162	1	4503	2	Y	52	52	1		2
						57	9								
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	168	1	4676	2	Y	56	56	1		2
						62	9								
11	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	156	1	4345	2	Y	55	55	1		2
						61	9								
*12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	158	1	4391	2	Y	63	63	1		2
						69	9								
TOTAL GAS PROD:		53,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		740									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	129	1	3544	3	Y	20	20	1		-0-
						1	5	22	9						
02	DLQ G-10	3118	-0-	3118	3118	108	1	2991	3	Y	17	17	1		-0-
						19	9								
03	6807 X	3689	-0-	-3118	-0-	132	1	3536	3	Y	19	19	1		-0-
						21	9								
04	3390 X	3294	-0-	-96	-0-	115	1	2547	2	Y	19	19	1		-0-
						611	3	21	9						
05	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	120	1	2579	2	Y	13	13	1		-0-
						629	3	14	9						
06	3390 X	3326	-0-	-64	-0-	115	1	2572	2	Y	10	10	1		-0-
						628	3	11	9						
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	127	1	3087	2	Y	9	9	1		-0-
						439	3	10	9						
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	126	1	3502	2	Y	8	8	1		-0-
						8	5	9	9						
09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	119	1	3302	2	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3501	2	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	121	1	3351	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
*12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	124	1	3455	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		41,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	192	1	5257	3	Y	72	72	1			1	
						1	5	79	9								
02	4900 X	4563	-0-	-337	-0-	156	1	4341	3	Y	59	59	1			1	
						1	5	65	9								
03	5425 X	3332	-0-	-2093	-0-	118	1	3168	3	Y	42	42	1			1	
						46	9										
04	5250 X	4911	-0-	-339	-0-	169	1	3729	2	Y	107	106	1			2	
						895	3	118	9								
05	5425 X	4999	-0-	-426	-0-	178	1	3807	2	Y	78	78	1			2	
						928	3	86	9								
06	5250 X	5017	-0-	-233	-0-	173	1	3839	2	Y	61	62	1			1	
						937	3	1	5								
07	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	181	1	4399	2	Y	60	60	1			1	
						626	3	66	9								
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	175	1	4845	2	Y	49	48	1			2	
						11	5	54	9								
09	5010 X	4916	-0-	-94	-0-	169	1	4693	2	Y	49	49	1			2	
						54	9										
10	5270 X	4805	-0-	-465	-0-	165	1	4586	2	Y	49	49	1			2	
						54	9										
11	5100 X	4629	-0-	-471	-0-	159	1	4413	2	Y	52	52	1			2	
						57	9										
12	5270 X	4491	-0-	-779	-0-	154	1	4275	2	Y	56	57	1			1	
						62	9										
TOTAL GAS PROD:		57,549														TOTAL CONDENSATE PROD:	734

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	85	1	2332	3	Y	61	61	1			1	
						67	9										
02	DLQ G-10	2557	-0-	2557	2557	86	1	2403	3	Y	62	62	1			1	
						68	9										
03	3000 N	2783	-0-	-217	2340	97	1	2613	3	Y	66	66	1			1	
						73	9										
04	3000 N	2629	-0-	-371	1969	90	1	1984	2	Y	72	72	1			1	
						476	3	79	9								
05	3100 N	2730	-0-	-370	1599	97	1	2072	2	Y	50	50	1			1	
						506	3	55	9								
06	3000 N	2638	-0-	-362	1237	90	1	2014	2	Y	38	38	1			1	
						492	3	42	9								
07	3100 N	2856	-0-	-244	993	98	1	2379	2	Y	37	37	1			1	
						338	3	41	9								
08	3100 N	2873	-0-	-227	766	98	1	2733	2	Y	32	32	1			1	
						7	5	35	9								
09	3000 N	2746	-0-	-254	512	94	1	2618	2	Y	31	31	1			1	
						34	9										
10	3100 N	2785	-0-	-315	197	96	1	2653	2	Y	33	33	1			1	
						36	9										
11	2900 N	2703	-0-	-197	-0-	93	1	2571	2	Y	35	35	1			1	
						39	9										
*12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	94	1	2608	2	Y	40	40	1			1	
						44	9										
TOTAL GAS PROD:		32,530														TOTAL CONDENSATE PROD:	557

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	86	-0-	-86	-0-	5	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	215 N	129	-0-	-86	-0-	8	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3547	-0-	-483	-0-	195	1	3294	3	Y	53	53	1	-0-
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	147	1	2425	3	Y	27	27	1	-0-
03	6277 X	3675	-0-	-2602	-0-	211	1	3397	3	Y	61	61	1	-0-
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	259	1	3996	3	Y	54	54	1	-0-
05	3906 X	3775	-0-	-131	-0-	206	1	3501	3	Y	62	62	1	-0-
06	3570 X	3560	-0-	-10	-0-	190	1	3302	3	Y	62	62	1	-0-
07	4030 X	3462	-0-	-568	-0-	199	1	3206	3	Y	52	52	1	-0-
08	3410 X	3318	-0-	-92	-0-	186	1	3055	3	Y	70	70	1	-0-
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	249	1	3871	3	Y	82	82	1	-0-
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	248	1	3845	3	Y	89	89	1	-0-
11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	257	1	4121	3	Y	57	57	1	-0-
*12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	211	1	3390	3	Y	76	76	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		745								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	207	1	5672	3	Y	72	72	1		1
						1	5	79	9						
02	DLQ G-10	5363	-0-	5363	5363	184	1	5109	3	Y	64	64	1		1
						70	9								
03	11170 X	5807	-0-	-5363	-0-	206	1	5520	3	Y	74	74	1		1
						81	9								
04	5880 X	5280	-0-	-600	-0-	181	1	4040	2	Y	81	81	1		1
						970	3	89	9						
05	6045 X	5551	-0-	-494	-0-	198	1	4254	2	Y	56	56	1		1
						1037	3	62	9						
06	5760 X	5115	-0-	-645	-0-	176	1	3933	2	Y	41	41	1		1
						961	3	45	9						
07	5952 X	5559	-0-	-393	-0-	192	1	4660	2	Y	40	40	1		1
						663	3	44	9						
08	5363 X	5257	-0-	-106	-0-	182	1	5029	2	Y	31	31	1		1
						12	5	34	9						
09	5190 X	4916	-0-	-274	-0-	170	1	4712	2	Y	31	31	1		1
						34	9								
10	5363 X	5089	-0-	-274	-0-	176	1	4877	2	Y	33	33	1		1
						36	9								
11	5190 X	4794	-0-	-396	-0-	165	1	4592	2	Y	34	34	1		1
						37	9								
12	5363 X	4496	-0-	-867	-0-	155	1	4301	2	Y	36	36	1		1
						40	9								
TOTAL GAS PROD:		63,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		593									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	180	1	4937	3	Y	47	47	1		1
						1	5	52	9						
02	DLQ G-10	4601	-0-	4601	4601	158	1	4398	3	Y	41	41	1		1
						45	9								
03	9649 X	5048	-0-	-4601	-0-	180	1	4820	3	Y	44	44	1		1
						48	9								
04	4920 X	4785	-0-	-135	-0-	165	1	3683	2	Y	48	48	1		1
						884	3	53	9						
05	5084 X	5043	-0-	-41	-0-	181	1	3879	2	Y	34	34	1		1
						946	3	37	9						
06	4920 X	4892	-0-	-28	-0-	169	1	3773	2	Y	26	26	1		1
						921	3	29	9						
07	5084 X	5029	-0-	-55	-0-	174	1	4229	2	Y	23	23	1		1
						601	3	25	9						
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	168	1	4641	2	Y	18	18	1		1
						11	5	20	9						
09	4650 X	4592	-0-	-58	-0-	159	1	4413	2	Y	18	18	1		1
						20	9								
10	4805 X	4762	-0-	-43	-0-	165	1	4575	2	Y	20	20	1		1
						22	9								
11	4650 X	4508	-0-	-142	-0-	156	1	4330	2	Y	20	20	1		1
						22	9								
12	4805 X	4678	-0-	-127	-0-	162	1	4491	2	Y	23	23	1		1
						25	9								
TOTAL GAS PROD:		57,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		362									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3788 3	29 9	Y	26	24 1		9
02	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328	3303 3	25 9	Y	23	24 1		8
03		7026 X	3698	-0-	-3328	-0-	3676 3	22 9	Y	20	18 1		10
04		3840 X	3453	-0-	-387	-0-	3432 3	21 9	Y	19	24 1		5
05		3968 X	3628	-0-	-340	-0-	3581 3	47 9	Y	43	20 1		28
06		3690 X	3519	-0-	-171	-0-	3447 3	72 9	Y	65	52 1		41
07		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3692 3	90 9	Y	82	82 1		41
08		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	3364 3	83 9	Y	75	86 1		30
09		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3568 3	91 9	Y	83	56 1		57
10		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3702 3	92 9	Y	84	91 1		50
11		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3660 3	118 9	Y	107	121 1		36
*12		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4121 3	107 9	Y	97	85 1		48
TOTAL GAS PROD:			44,131		TOTAL CONDENSATE PROD:			724					

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

01		2294 X	1633	-0-	-661	-0-	1532 2	101 9	Y	92	93 1		36
02	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	1876	1812 2	64 9	Y	58	60 1		34
03		3906 X	2030	-0-	-1876	-0-	1950 2	80 9	Y	73	81 1		26
04		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2251 2	54 9	Y	49	58 1		17
05		2077 X	2005	-0-	-72	-0-	1942 2	63 9	Y	57	48 1		26
06		2010 X	1979	-0-	-31	-0-	1927 2	52 9	Y	47	50 1		23
07		2387 X	2261	-0-	-126	-0-	2195 2	66 9	Y	60	60 1		23
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1839 2	58 9	Y	53	60 1		16
09		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1653 2	58 9	Y	53	48 1		21
10		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1705 2	46 9	Y	42	45 1		18
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2269 2	62 9	Y	56	55 1		19
*12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2044 2	58 9	Y	53	56 1		16
TOTAL GAS PROD:			23,881		TOTAL CONDENSATE PROD:			693					

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

01		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5940 2	30 9	Y	27	28 1		8
02	DLQ	G-10	4813	-0-	4813	4813	4784 2	29 9	Y	26	26 1		8
03		9967 X	5154	-0-	-4813	-0-	5125 2	29 9	Y	26	26 1		8
04		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5440 2	28 9	Y	25	27 1		6
05		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5637 2	31 9	Y	28	26 1		8
06		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4996 2	29 9	Y	26	27 1		7
07		5115 X	4784	-0-	-331	-0-	4756 2	28 9	Y	25	26 1		6
08		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5703 2	7 9	Y	6	10 1		2
09		5490 X	4950	-0-	-540	-0-	4950 2		Y	-0-	2 1		-0-
10		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 2		Y	-0-			-0-
11		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219 2		Y	-0-			-0-
*12		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,621		TOTAL CONDENSATE PROD:			189					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	46	1	1252	3	Y	43	43	1	1
02		DLQ G-10	895	-0-	895	895	47	9	30	1	Y	26	27	1	-0-
03		2476 N	1581	-0-	-895	-0-	29	9	55	1	Y	48	47	1	1
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	53	9	73	1	Y	74	74	1	1
05		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	389	3	87	1	Y	57	57	1	1
06		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	457	3	87	1	Y	57	57	1	1
07		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	85	1	466	3	Y	46	46	1	1
08		2480 N	1909	-0-	-571	-0-	466	3	98	1	Y	50	50	1	1
09		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	338	3	98	1	Y	50	50	1	1
10		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	65	1	93	1	Y	51	50	1	2
11		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	4	5	56	9	Y	49	49	1	2
12		2573 N	2430	-0-	-143	-0-	87	1	86	1	Y	49	49	1	2
TOTAL GAS PROD:			25,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			575						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	118	1	3237	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
02	DLQ G-10	3007	-0-	3007	3007	104	1	2894	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	6289 X	3282	-0-	-3007	-0-	118	1	3155	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	108	1	2396	2	Y	9	9	1	-0-
						576	3							
05	3131 X	3120	-0-	-11	-0-	112	1	2413	2	Y	6	6	1	-0-
						588	3							
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	119	1	2663	2	Y	5	5	1	-0-
						650	3							
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	124	1	3022	2	Y	5	5	1	-0-
						430	3							
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	122	1	3400	2	Y	4	4	1	-0-
						8	5							
09	3330 X	2962	-0-	-368	-0-	103	1	2855	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	3441 X	2955	-0-	-486	-0-	103	1	2848	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	3330 X	2815	-0-	-515	-0-	98	1	2713	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
12	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	96	1	2669	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		37,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	143	1	3913	3	Y	62	62	1	1
						1	5							
02	DLQ G-10	3647	-0-	3647	3647	125	1	3463	3	Y	54	54	1	1
						59	9							
03	7661 X	4014	-0-	-3647	-0-	142	1	3808	3	Y	58	58	1	1
						64	9							
04	3990 X	3748	-0-	-242	-0-	129	1	2863	2	Y	63	63	1	1
						687	3							
05	4123 X	3943	-0-	-180	-0-	141	1	3018	2	Y	44	44	1	1
						736	3							
06	3990 X	3793	-0-	-197	-0-	132	1	2936	2	Y	7	8	1	-0-
						717	3							
07	4030 X	3974	-0-	-56	-0-	138	1	3352	2	Y	7	7	1	-0-
						476	3							
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	2	Y	6	6	1	-0-
						9	5							
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	128	1	3543	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	132	1	3676	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	126	1	3493	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	129	1	3576	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		46,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		329								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2492	-0-	-515	-0-	2470	3	22	9	Y	20	23	1				4	
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-	4	1				-0-	
03	28 X	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-						-0-	
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	4	3	1				1	
05	2976 X	1203	-0-	-1773	-0-	1189	3	14	9	Y	13	11	1				3	
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2903	3	30	9	Y	27	22	1				8	
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2547	3	31	9	Y	28	27	1				9	
08	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2567	3	25	9	Y	23	26	1				6	
09	2940 X	2225	-0-	-715	-0-	2186	3	39	9	Y	35	34	1				7	
10	3038 X	2885	-0-	-153	-0-	2808	3	77	9	Y	70	69	1				8	
11	2940 X	2640	-0-	-300	-0-	2589	3	51	9	Y	46	48	1				6	
12	2604 X	2363	-0-	-241	-0-	2320	3	43	9	Y	39	33	1				12	
TOTAL GAS PROD:		21,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		305												

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

01	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	187	1	5142	3	Y	28	27	1				1	
02	DLQ G-10	4912	-0-	4912	4912	170	1	4717	3	Y	23	24	1				-0-	
03	9879 X	4967	-0-	-4912	-0-	178	1	4761	3	Y	25	25	1				-0-	
04	5280 X	4174	-0-	-1106	-0-	145	1	3228	2	Y	24	24	1				-0-	
05	5456 X	5038	-0-	-418	-0-	180	1	3874	2	Y	35	34	1				1	
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	945	3	4285	2	Y	65	64	1				2	
07	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	1047	3	72	9	Y	82	82	1				2	
08	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	198	1	4826	2	Y	67	67	1				2	
09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	687	3	5294	2	Y	67	67	1				2	
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	13	5	74	9	Y	73	73	1				2	
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	184	1	5103	2	Y	67	67	1				2	
12	5022 X	4969	-0-	-53	-0-	74	9	5311	2	Y	73	73	1				2	
TOTAL GAS PROD:		62,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		641												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	3596 X	3463 -0-	-133	-0-	121 1	3322 3	Y	17	17 1	-0-				
02	DLQ G-10	3259 -0-	3259	3259	1 5	19 9								
03	6654 X	3395 -0-	-3259	-0-	113 1	3129 3	Y	15	15 1	-0-				
04	3510 X	2788 -0-	-722	-0-	17 9									
05	3596 X	2759 -0-	-837	-0-	121 1	3256 3	Y	16	16 1	-0-				
06	3480 X	2705 -0-	-775	-0-	18 9									
07	3596 X	2717 -0-	-879	-0-	97 1	2157 2	Y	15	15 1	-0-				
08	3002 X	3002 -0-	-0-	-0-	517 3	17 9								
09	4502 X	4502 -0-	-0-	-0-	99 1	2130 2	Y	10	10 1	-0-				
10	4123 X	4123 -0-	-0-	-0-	519 3	11 9								
11	3935 X	3935 -0-	-0-	-0-	94 1	2092 2	Y	8	8 1	-0-				
*12	3906 X	3906 -0-	-0-	-0-	510 3	9 9								
TOTAL GAS PROD:		40,554	TOTAL CONDENSATE PROD:		366									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530													
01	3171 X	282 -0-	-2889	-0-	199 2	83 9	Y	75	76 1	24			
02	DLQ G-10	3620 -0-	3620	3620	3547 2	73 9	Y	66	70 1	20			
03	7216 X	3596 -0-	-3620	-0-	3521 2	75 9	Y	68	68 1	20			
04	3357 X	3357 -0-	-0-	-0-	3276 2	81 9	Y	74	75 1	19			
05	3315 X	3315 -0-	-0-	-0-	3231 2	84 9	Y	76	73 1	22			
06	3158 X	3158 -0-	-0-	-0-	3082 2	76 9	Y	69	73 1	18			
07	3202 X	3202 -0-	-0-	-0-	3128 2	74 9	Y	67	69 1	16			
08	3460 X	3460 -0-	-0-	-0-	3275 2	185 9	Y	168	138 1	46			
09	3000 X	2764 -0-	-236	-0-	2607 2	157 9	Y	143	141 1	48			
10	3100 X	2643 -0-	-457	-0-	2469 2	174 9	Y	158	168 1	38			
11	3202 X	3202 -0-	-0-	-0-	3013 2	189 9	Y	172	138 1	72			
*12	3238 X	3238 -0-	-0-	-0-	3040 2	198 9	Y	180	182 1	70			
TOTAL GAS PROD:		35,837	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,316								

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552													
01	2953 N	2953 -0-	-0-	-0-	2887 3	66 9	Y	60	65 1	13			
02	DLQ G-10	2587 -0-	2587	2587	2504 3	83 9	Y	75	49 1	39			
03	3000 N	3038 -0-	38	2625	2917 3	121 9	Y	110	135 1	14			
04	3000 N	2830 -0-	-170	2455	2728 3	102 9	Y	93	82 1	25			
05	3100 N	3342 -0-	242	2697	3231 3	111 9	Y	101	101 1	25			
06	3000 N	2848 -0-	-152	2545	2767 3	81 9	Y	74	76 1	23			
07	3100 N	2622 -0-	-478	2067	2538 3	84 9	Y	76	74 1	25			
08	4603 X	2536 -0-	-2067	-0-	2463 3	73 9	Y	66	73 1	18			
09	2486 X	2486 -0-	-0-	-0-	2379 3	107 9	Y	97	94 1	21			
10	2356 X	2350 -0-	-6	-0-	2138 3	212 9	Y	193	193 1	21			
11	2426 X	2426 -0-	-0-	-0-	2285 3	141 9	Y	128	132 1	17			
*12	2683 X	2683 -0-	-0-	-0-	2563 3	120 9	Y	109	93 1	33			
TOTAL GAS PROD:		32,701	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,182								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WILLIAMSON		WELL #:		15	RRCID ->	209230	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8584 - 9331
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	5797 X	5647	-0-	-150	-0-	198 1	5423 3	Y	23	23	1	-0-
02	DLQ G-10	5334	-0-	5334	5334	185 1	5126 3	Y	21	21	1	-0-
03	10687 X	5353	-0-	-5334	-0-	192 1	5138 3	Y	21	21	1	-0-
04	5790 X	5282	-0-	-508	-0-	184 1	4091 2	Y	24	24	1	-0-
05	5983 X	5481	-0-	-502	-0-	981 3	4234 2	Y	16	16	1	-0-
06	5730 X	5204	-0-	-526	-0-	1032 3	18 9		12	12	1	-0-
07	5921 X	5365	-0-	-556	-0-	180 1	4028 2	Y	11	11	1	-0-
08	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	983 3	13 9		227	219	1	8
09	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	184 1	5082 2	Y	239	239	1	8
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	12 5	250 9		255	254	1	9
11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	188 1	5211 2	Y	269	268	1	10
*12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	263 9	192 1	Y	299	302	1	7
						181 1	5033 2	Y				
						296 9						
						188 1	5217 2	Y				
						329 9						
TOTAL GAS PROD:		65,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,417						

CHADWICK UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	209498	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8431 - 9490
01	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4076 3	10 9	Y	9	6	1	17
02	DLQ G-10	3682	-0-	3682	3682	3672 3	10 9	Y	9	14	1	12
03	7645 X	3963	-0-	-3682	-0-	3953 3	10 9	Y	9	7	1	14
04	4260 X	3614	-0-	-646	-0-	3604 3	10 9	Y	9	7	1	16
05	4340 X	3493	-0-	-847	-0-	3483 3	10 9	Y	9	7	1	18
06	3960 X	2019	-0-	-1941	-0-	2009 3	10 9	Y	9	13	1	14
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4362 3	14 9	Y	13	14	1	13
08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4372 3	12 9	Y	11	8	1	16
09	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4056 3	10 9	Y	9	9	1	16
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4103 3	10 9	Y	9	8	1	17
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3850 3	10 9	Y	9	9	1	17
*12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3980 3	10 9	Y	9	9	1	17
TOTAL GAS PROD:		45,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		114						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	171	1	4685	3	Y	57	57	1	1
						1	5	63	9					
02	DLQ G-10	3889	-0-	3889	3889	133	1	3705	3	Y	46	46	1	1
						51	9							
03	7756 X	3867	-0-	-3889	-0-	137	1	3682	3	Y	44	44	1	1
						48	9							
04	4110 X	3581	-0-	-529	-0-	124	1	2746	2	Y	47	47	1	1
						659	3	52	9					
05	4247 X	4025	-0-	-222	-0-	144	1	3090	2	Y	34	34	1	1
						754	3	37	9					
06	4110 X	3814	-0-	-296	-0-	132	1	2937	2	Y	25	26	1	-0-
						717	3	28	9					
07	4247 X	3963	-0-	-284	-0-	137	1	3325	2	Y	25	24	1	1
						473	3	28	9					
08	4030 X	3637	-0-	-393	-0-	125	1	3483	2	Y	19	19	1	1
						8	5	21	9					
09	3900 X	3499	-0-	-401	-0-	121	1	3357	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
10	4030 X	3616	-0-	-414	-0-	125	1	3466	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
11	3840 X	3284	-0-	-556	-0-	113	1	3143	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
12	3968 X	3409	-0-	-559	-0-	117	1	3260	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		45,504			TOTAL CONDENSATE PROD:				393					

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	137	1	3746	3	Y	18	18	1	-0-
						1	5	20	9					
02	DLQ G-10	3462	-0-	3462	3462	120	1	3324	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
03	7202 X	3740	-0-	-3462	-0-	134	1	3587	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	123	1	2727	2	Y	18	18	1	-0-
						654	3	20	9					
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	134	1	2878	2	Y	13	13	1	-0-
						702	3	14	9					
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	122	1	2732	2	Y	25	25	1	-0-
						667	3	28	9					
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	125	1	3051	2	Y	29	28	1	1
						434	3	32	9					
08	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	121	1	3354	2	Y	23	23	1	1
						8	5	25	9					
09	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	115	1	3188	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
10	3534 X	3451	-0-	-83	-0-	119	1	3304	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	147	1	4085	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
12	3534 X	3412	-0-	-122	-0-	117	1	3263	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		43,508			TOTAL CONDENSATE PROD:				261					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	113	1	3090	3	Y	30	29	1		1
						33	9								
02	DLQ G-10	2907	-0-	2907	2907	100	1	2779	3	Y	25	26	1		-0-
						28	9								
03	6097 X	3190	-0-	-2907	-0-	114	1	3045	3	Y	28	28	1		-0-
						31	9								
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	104	1	2303	2	Y	27	27	1		-0-
						553	3	30	9						
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	103	1	2207	2	Y	19	19	1		-0-
						539	3	21	9						
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	109	1	2432	2	Y	16	16	1		-0-
						594	3	18	9						
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	103	1	2500	2	Y	14	14	1		-0-
						355	3	15	9						
08	3131 X	2980	-0-	-151	-0-	103	1	2857	2	Y	12	12	1		-0-
						7	5	13	9						
09	3030 X	2842	-0-	-188	-0-	98	1	2731	2	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
10	3131 X	2712	-0-	-419	-0-	94	1	2605	2	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
11	3030 X	2652	-0-	-378	-0-	92	1	2547	2	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
12	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	91	1	2515	2	Y	14	14	1		-0-
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		35,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		221									

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	207	1	5673	3	Y	42	42	1		1
						1	5	46	9						
02	DLQ G-10	5433	-0-	5433	5433	187	1	5205	3	Y	37	37	1		1
						41	9								
03	11106 X	5673	-0-	-5433	-0-	202	1	5430	3	Y	37	38	1		-0-
						41	9								
04	5730 X	5670	-0-	-60	-0-	197	1	4375	2	Y	44	43	1		1
						1050	3	48	9						
05	5921 X	5425	-0-	-496	-0-	195	1	4191	2	Y	15	16	1		-0-
						1022	3	17	9						
06	5730 X	5137	-0-	-593	-0-	178	1	3976	2	Y	11	11	1		-0-
						971	3	12	9						
07	5921 X	5728	-0-	-193	-0-	199	1	4830	2	Y	11	11	1		-0-
						687	3	12	9						
08	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	198	1	5477	2	Y	9	9	1		-0-
						13	5	10	9						
09	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	186	1	5162	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	194	1	5398	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	179	1	4974	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
*12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	191	1	5309	2	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		66,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		247									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MASON		WELL #:		15	RRCID -> 209852		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8865 -	9412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	103 1	2835 3	Y	36	36 1		1	
							40 9							
02	DLQ	G-10	2619	-0-	2619	2619	90 1	2496 3	Y	30	31 1		-0-	
							33 9							
03		3000 N	2829	-0-	-171	2448	100 1	2693 3	Y	33	33 1		-0-	
							36 9							
04		3000 N	2671	-0-	-329	2119	92 1	2047 2	Y	37	36 1		1	
							491 3	41 9						
05		3100 N	2742	-0-	-358	1761	98 1	2105 2	Y	24	24 1		1	
							513 3	26 9						
06		3000 N	2641	-0-	-359	1402	91 1	2025 2	Y	28	28 1		1	
							494 3	31 9						
07		3100 N	2762	-0-	-338	1064	95 1	2309 2	Y	27	27 1		1	
							328 3	30 9						
08		3100 N	2767	-0-	-333	731	95 1	2641 2	Y	23	23 1		1	
							6 5	25 9						
09		3000 N	2610	-0-	-390	341	90 1	2496 2	Y	22	22 1		1	
							24 9							
10		3058 N	2717	-0-	-341	-0-	94 1	2597 2	Y	24	24 1		1	
							26 9							
11		2610 N	2591	-0-	-19	-0-	89 1	2474 2	Y	25	25 1		1	
							28 9							
12		2697 N	2608	-0-	-89	-0-	90 1	2487 2	Y	28	28 1		1	
							31 9							
TOTAL GAS PROD:			32,535			TOTAL CONDENSATE PROD:				337				

HULL UNIT A		WELL #:		A 3	RRCID -> 209902		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8713 -	9521
01		2976 X	2883	-0-	-93	-0-	2844 2	39 9	Y	35	37 1	14
02	DLQ	G-10	2752	-0-	2752	2752	2719 2	33 9	Y	30	26 1	18
03		5760 X	3008	-0-	-2752	-0-	2975 2	33 9	Y	30	37 1	11
04		2850 X	2705	-0-	-145	-0-	2680 2	25 9	Y	23	26 1	8
05		3038 X	2811	-0-	-227	-0-	2787 2	24 9	Y	22	20 1	10
06		2940 X	2669	-0-	-271	-0-	2648 2	21 9	Y	19	20 1	9
07		3038 X	2391	-0-	-647	-0-	2378 2	13 9	Y	12	16 1	5
08		3100 N	3326	-0-	226	226	3316 2	10 9	Y	9	11 1	3
09		3000 N	2780	-0-	-220	6	2771 2	9 9	Y	8	8 1	3
10		2555 N	2549	-0-	-6	-0-	2540 2	9 9	Y	8	8 1	3
11		2880 X	2534	-0-	-346	-0-	2524 2	10 9	Y	9	9 1	3
12		2976 X	2497	-0-	-479	-0-	2489 2	8 9	Y	7	8 1	2
TOTAL GAS PROD:			32,905			TOTAL CONDENSATE PROD:				212		

WILSON UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 209998		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH	9716	PERF. 8717 -	9508
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5097 2	79 9	Y	72	74 1	19
02	DLQ	G-10	4827	-0-	4827	4827	4746 2	81 9	Y	74	75 1	18
03		10076 X	5249	-0-	-4827	-0-	5173 2	76 9	Y	69	60 1	27
04		4890 X	4792	-0-	-98	-0-	4720 2	72 9	Y	65	75 1	17
05		5053 X	4840	-0-	-213	-0-	4768 2	72 9	Y	65	59 1	23
06		4890 X	4628	-0-	-262	-0-	4387 2	241 9	Y	219	170 1	72
07		5053 X	4404	-0-	-649	-0-	4045 2	359 9	Y	326	311 1	87
08		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4653 2	364 9	Y	331	272 1	146
09		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4566 2	422 9	Y	384	365 1	165
10		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4466 2	451 9	Y	410	376 1	199
11		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4152 2	458 9	Y	416	472 1	143
*12		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4105 2	474 9	Y	431	474 1	100
TOTAL GAS PROD:			58,027			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,862		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6294	2	36	9	Y	33	33	1		10
02	DLQ G-10	5455	-0-	5455	5455	5423	2	32	9	Y	29	30	1		9
03	11078 X	5623	-0-	-5455	-0-	5591	2	32	9	Y	29	29	1		9
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5515	2	34	9	Y	31	32	1		8
05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5613	2	35	9	Y	32	31	1		9
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5300	2	30	9	Y	27	31	1		5
07	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			Y	-0-	5	1		-0-
08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-				-0-
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-				-0-
10	5363 X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			Y	-0-				-0-
11	5190 X	4939	-0-	-251	-0-	4939	2			Y	-0-				-0-
12	5363 X	4971	-0-	-392	-0-	4971	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		64,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		181									

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

01	4061 X	3414	-0-	-647	-0-	3379	3	35	9	Y	32	39	1		16
02	DLQ G-10	2919	-0-	2919	2919	2856	3	63	9	Y	57	37	1		36
03	6218 X	3299	-0-	-2919	-0-	3260	3	39	9	Y	35	37	1		34
04	3570 X	3326	-0-	-244	-0-	3293	3	33	9	Y	30	36	1		28
05	3689 X	3368	-0-	-321	-0-	3336	3	32	9	Y	29	36	1		21
06	3300 X	3213	-0-	-87	-0-	3188	3	25	9	Y	23	36	1		8
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3465	3	37	9	Y	34				42
08	3441 X	3272	-0-	-169	-0-	3231	3	41	9	Y	37	46	1		33
09	3330 X	2948	-0-	-382	-0-	2907	3	41	9	Y	37	59	1		11
10	3441 X	3037	-0-	-404	-0-	2992	3	45	9	Y	41				52
11	3330 X	2913	-0-	-417	-0-	2866	3	47	9	Y	43	61	1		34
12	3441 X	2704	-0-	-737	-0-	2663	3	41	9	Y	37				71
TOTAL GAS PROD:		37,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		435									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	91	1	2499	3	Y	45	45	1		1
						50	9								
02	DLQ G-10	2242	-0-	2242	2242	76	1	2125	3	Y	37	37	1		1
						41	9								
03	3000 N	2423	-0-	-577	1665	86	1	2295	3	Y	38	39	1		-0-
						42	9								
04	3000 N	1797	-0-	-1203	462	61	1	1370	2	Y	34	33	1		1
						329	3	37	9						
05	2480 N	1887	-0-	-593	-0-	67	1	1443	2	Y	23	23	1		1
						352	3	25	9						
06	2340 N	1577	-0-	-763	-0-	54	1	1212	2	Y	14	15	1		-0-
						296	3	15	9						
07	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	60	1	1467	2	Y	15	15	1		-0-
						209	3	17	9						
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	63	1	1753	2	Y	13	13	1		-0-
						4	5	14	9						
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1958	2	Y	15	15	1		-0-
						17	9								
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	80	1	2216	2	Y	19	18	1		1
						21	9								
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	2	Y	18	18	1		1
						20	9								
*12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1496	2	Y	14	15	1		-0-
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		24,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		285									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2856	2	122	9	Y	111	108	1		52
02	DLQ	G-10	2766	-0-	2766	2766	2707	2	59	9	Y	54	27	1		79
03		5678 X	2912	-0-	-2766	-0-	2850	2	62	9	Y	56	82	1		53
04		3090 X	2832	-0-	-258	-0-	2765	2	67	9	Y	61	63	1		51
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3169	2	63	9	Y	57	71	1		37
06		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3038	2	67	9	Y	61	61	1		37
07		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4714	2	253	9	Y	230	147	1		120
08		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3421	2	194	9	Y	176	213	1		83
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3113	2	171	9	Y	155	137	1		101
10		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3159	2	176	9	Y	160	166	1		95
11		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2528	2	179	9	Y	163	161	1		97
*12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3005	2	182	9	Y	165	164	1		98
TOTAL GAS PROD:			38,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,449							

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

01		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3831	2	147	9	Y	134	214	1		33
02	DLQ	G-10	3242	-0-	3242	3242	2837	2	405	9	Y	368	319	1		82
03		6284 X	3042	-0-	-3242	-0-	2787	2	255	9	Y	232	204	1		110
04		3270 X	2730	-0-	-540	-0-	2710	2	20	9	Y	18	117	1		11
05		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3383	2	15	9	Y	14	16	1		9
06		3270 X	3224	-0-	-46	-0-	3222	2	2	9	Y	2	10	1		1
07		3379 X	2746	-0-	-633	-0-	2745	2	1	9	Y	1	1	1		1
08		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-	1	1		-0-
09		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4296	2	2	9	Y	2	1	1		1
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4612	2	1	9	Y	1	1	1		1
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-	1	1		-0-
*12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			773							

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	994	2	23	9	Y	21	22	1		10
02	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	3885	3842	2	43	9	Y	39	36	1		13
03		3000 N	5192	-0-	2192	6077	5144	2	48	9	Y	44	44	1		13
04		3000 N	4649	-0-	1649	7726	4612	2	37	9	Y	34	38	1		9
05		11927 X	4201	-0-	-7726	-0-	4188	2	13	9	Y	12	18	1		3
06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3847	2	10	9	Y	9	8	1		4
07		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	Y	6	7	1		3
08		3937 X	3747	-0-	-190	-0-	3739	2	8	9	Y	7	6	1		4
09		3810 X	3649	-0-	-161	-0-	3641	2	8	9	Y	7	9	1		2
10		3937 X	3687	-0-	-250	-0-	3679	2	8	9	Y	7	6	1		3
11		3810 X	3553	-0-	-257	-0-	3545	2	8	9	Y	7	6	1		4
12		3875 X	3606	-0-	-269	-0-	3599	2	7	9	Y	6	6	1		4
TOTAL GAS PROD:			44,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			199							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		HEBERT		WELL #:	14	RRCID ->	211336	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8945 - 9524
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	111 1	3038 3	Y	14	14 1	-0-		
02	DLQ G-10	2781	-0-	2781	2781	15 9	2672 3	Y	12	12 1	-0-		
03	5725 X	2944	-0-	-2781	-0-	96 1	2825 3	Y	13	13 1	-0-		
04	3120 X	2796	-0-	-324	-0-	13 9	2164 2	Y	14	14 1	-0-		
05	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	105 1	2264 2	Y	9	9 1	-0-		
06	3060 X	3003	-0-	-57	-0-	519 3	2323 2	Y	8	8 1	-0-		
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	105 1	2824 2	Y	10	10 1	-0-		
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	552 3	3225 2	Y	9	9 1	-0-		
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	104 1	3028 2	Y	9	9 1	-0-		
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	567 3	3117 2	Y	9	9 1	-0-		
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	116 1	2960 2	Y	10	10 1	-0-		
12	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	401 3	2903 2	Y	10	10 1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		36,813	TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

SOAPE, C.P.		WELL #:		13	RRCID ->	211658	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8860 - 9330
01	5239 X	4537	-0-	-702	-0-	831 1	3693 3	Y	11	12 1	-0-	
02	DLQ G-10	4128	-0-	4128	4128	1 5	3376 3	Y	10	10 1	-0-	
03	8496 X	4368	-0-	-4128	-0-	741 1	3501 3	Y	10	10 1	-0-	
04	4530 X	3904	-0-	-626	-0-	11 9	2623 2	Y	11	11 1	-0-	
05	4743 X	4485	-0-	-258	-0-	640 1	2945 2	Y	8	8 1	-0-	
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	629 3	2945 2	Y	6	6 1	-0-	
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	812 1	3351 2	Y	6	6 1	-0-	
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	719 3	3351 2	Y	7	7 1	-0-	
09	4440 X	3768	-0-	-672	-0-	836 1	2929 2	Y	8	8 1	-0-	
10	4588 X	4365	-0-	-223	-0-	719 3	3356 2	Y	10	10 1	-0-	
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	904 1	3323 2	Y	321	310 1	11	
12	4588 X	4366	-0-	-222	-0-	477 3	3646 2	Y	11	22 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,611	TOTAL CONDENSATE PROD:		419							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	4464 X	4459	-0-	-5	-0-	156	1	4280	3	Y	20	20	1		-0-	
						1	5		22	9						
02	DLQ G-10	3821	-0-	3821	3821	132	1	3670	3	Y	17	17	1		-0-	
						19	9									
03	8344 X	4523	-0-	-3821	-0-	162	1	4340	3	Y	19	19	1		-0-	
						21	9									
04	4440 X	4180	-0-	-260	-0-	145	1	3236	2	Y	21	21	1		-0-	
						776	3		23	9						
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	167	1	3586	2	Y	15	15	1		-0-	
						875	3		17	9						
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	154	1	3436	2	Y	12	12	1		-0-	
						840	3		13	9						
07	4526 X	4222	-0-	-304	-0-	146	1	3559	2	Y	10	10	1		-0-	
						506	3		11	9						
08	4495 X	4103	-0-	-392	-0-	142	1	3940	2	Y	11	11	1		-0-	
						9	5		12	9						
09	4350 X	3459	-0-	-891	-0-	120	1	3329	2	Y	9	9	1		-0-	
						10	9									
10	4495 X	3463	-0-	-1032	-0-	120	1	3332	2	Y	10	10	1		-0-	
						11	9									
11	4350 X	3290	-0-	-1060	-0-	114	1	3167	2	Y	8	8	1		-0-	
						9	9									
12	4216 X	3601	-0-	-615	-0-	125	1	3463	2	Y	12	12	1		-0-	
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		48,209											TOTAL CONDENSATE PROD:	164		

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	4867 X	4299	-0-	-568	-0-	234	1	3963	3	Y	93	93	1		-0-	
						102	9									
02	DLQ G-10	3824	-0-	3824	3824	212	1	3510	3	Y	93	93	1		-0-	
						102	9									
03	8631 X	4807	-0-	-3824	-0-	273	1	4392	3	Y	129	129	1		-0-	
						142	9									
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	302	1	4666	3	Y	107	107	1		-0-	
						118	9									
05	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	250	1	4244	3	Y	124	124	1		-0-	
						136	9									
06	4650 X	2975	-0-	-1675	-0-	156	1	2718	3	Y	92	92	1		-0-	
						101	9									
07	5053 X	2562	-0-	-2491	-0-	146	1	2355	3	Y	55	55	1		-0-	
						61	9									
08	4278 X	2015	-0-	-2263	-0-	115	1	1885	3	Y	14	14	1		-0-	
						15	9									
09	4140 X	4121	-0-	-19	-0-	248	1	3840	3	Y	30	30	1		-0-	
						33	9									
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	258	1	4004	3	Y	32	32	1		-0-	
						35	9									
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	236	1	3786	3	Y	32	32	1		-0-	
						35	9									
12	4247 X	3692	-0-	-555	-0-	213	1	3429	3	Y	45	45	1		-0-	
						50	9									
TOTAL GAS PROD:		46,365											TOTAL CONDENSATE PROD:	846		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CAPP'S GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1349	-0-	-1286	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	1514	3			Y	-0-					-0-
03	3887 X	2373	-0-	-1514	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
05	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
06	2310 X	1937	-0-	-373	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
07	2914 X	1582	-0-	-1332	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
08	2077 N	1433	-0-	-644	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
10	1581 N	1313	-0-	-268	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
12	2294 N	2034	-0-	-260	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

01	2593 X	2298	-0-	-295	-0-	81	1	2210	3	Y	6	6	1			1
02	DLQ G-10	1825	-0-	1825	1825	64	1	1759	3	Y	2	2	1			1
03	5069 X	3244	-0-	-1825	-0-	110	1	2746	3	Y	4	4	1			1
04	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	384	5	1654	3	Y	5	4	1			2
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	60	1	2415	3	Y	3	3	1			2
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	93	1	2197	3	Y	3	4	1			1
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	89	1	3449	3	Y	5	4	1			2
08	3255 X	1983	-0-	-1272	-0-	134	1	1900	3	Y	4	5	1			1
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	79	1	3164	3	Y	8	7	1			2
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	129	1	3569	3	Y	5	6	1			1
11	3480 X	2674	-0-	-806	-0-	141	1	2565	3	Y	6	5	1			2
12	3596 X	2868	-0-	-728	-0-	102	1	2750	3	Y	7	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4510	3	58	9	Y	53	75	1			26
02	DLQ G-10	4062	-0-	4062	4062	4028	3	34	9	Y	31					57
03	8634 X	4572	-0-	-4062	-0-	4531	3	41	9	Y	37	73	1			21
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4307	3	10	9	Y	9					30
05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4545	3	13	9	Y	12					42
06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4344	3	1	9	Y	1					43
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3825	3	3	9	Y	3					46
08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4535	3	9	9	Y	8					54
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-	43	1			11
10	4154 X	3994	-0-	-160	-0-	3985	3	9	9	Y	8					19
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4223	3	12	9	Y	11					30
*12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4238	3	13	9	Y	12					42

TOTAL GAS PROD: 51,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	96	1	2648	3	Y	40	40	1		1
						44	9								
02	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	85	1	2353	3	Y	33	34	1		-0-
						36	9								
03	5747 X	3273	-0-	-2474	-0-	116	1	3107	3	Y	45	44	1		1
						50	9								
04	3030 X	2607	-0-	-423	-0-	90	1	2001	2	Y	33	33	1		1
						480	3	36	9						
05	2852 X	2535	-0-	-317	-0-	91	1	1947	2	Y	20	21	1		-0-
						475	3	22	9						
06	3180 X	2348	-0-	-832	-0-	81	1	1808	2	Y	16	16	1		-0-
						441	3	18	9						
07	3286 X	2558	-0-	-728	-0-	88	1	2147	2	Y	15	15	1		-0-
						306	3	17	9						
08	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	95	1	2628	2	Y	15	14	1		1
						6	5	17	9						
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	97	1	2693	2	Y	13	14	1		-0-
						14	9								
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	Y	23	22	1		1
						25	9								
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	118	1	3275	2	Y	21	21	1		1
						23	9								
12	2480 N	859	-0-	-1621	-0-	30	1	822	2	Y	6	7	1		-0-
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		32,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		280									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	170	1	4652	3	Y	47	46	1		1
						1	5	52	9						
02	DLQ G-10	2710	-0-	2710	2710	93	1	2589	3	Y	25	26	1		-0-
						28	9								
03	7595 X	4885	-0-	-2710	-0-	174	1	4666	3	Y	41	41	1		-0-
						45	9								
04	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	236	1	5235	2	Y	73	72	1		1
						1256	3	80	9						
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	245	1	5269	2	Y	48	48	1		1
						1285	3	53	9						
06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	216	1	4822	2	Y	35	35	1		1
						1177	3	39	9						
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	217	1	5282	2	Y	31	31	1		1
						751	3	34	9						
08	6169 X	6127	-0-	-42	-0-	212	1	5872	2	Y	26	26	1		1
						14	5	29	9						
09	5970 X	5363	-0-	-607	-0-	186	1	5155	2	Y	20	20	1		1
						22	9								
10	6169 X	5396	-0-	-773	-0-	187	1	5187	2	Y	20	20	1		1
						22	9								
11	5970 X	5063	-0-	-907	-0-	175	1	4866	2	Y	20	20	1		1
						22	9								
12	6169 X	5149	-0-	-1020	-0-	178	1	4946	2	Y	23	23	1		1
						25	9								
TOTAL GAS PROD:		65,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		409									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 12		RRCID -> 213041	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8912	-	9436					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4495 X	4113	-0-	-382	-0-	144	1	3950	3	Y	16	16	1		-0-
						1	5	18	9						
02	DLQ G-10	3683	-0-	3683	3683	127	1	3541	3	Y	14	14	1		-0-
						15	9								
03	7871 X	4188	-0-	-3683	-0-	150	1	4021	3	Y	15	15	1		-0-
						17	9								
04	4200 X	3989	-0-	-211	-0-	137	1	3053	2	Y	60	59	1		1
						733	3	66	9						
05	4278 X	4203	-0-	-75	-0-	150	1	3217	2	Y	46	46	1		1
						785	3	51	9						
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1	3160	2	Y	37	37	1		1
						772	3	41	9						
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	149	1	3630	2	Y	34	34	1		1
						516	3	37	9						
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	148	1	4100	2	Y	28	28	1		1
						10	5	31	9						
09	3870 X	3553	-0-	-317	-0-	122	1	3402	2	Y	26	26	1		1
						29	9								
10	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	125	1	3460	2	Y	26	26	1		1
						29	9								
11	3870 X	3311	-0-	-559	-0-	114	1	3168	2	Y	26	26	1		1
						29	9								
12	3999 X	3434	-0-	-565	-0-	118	1	3283	2	Y	30	30	1		1
						33	9								
TOTAL GAS PROD:		46,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		358									

BURTON, JOHN W.		WELL #: 13 T		RRCID -> 213059	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8586	-	9468					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3410 X	190	-0-	-3220	-0-	7	1	179	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	5	1	152	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
03	243 X	83	-0-	-160	-0-	3	1	78	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
04	870 X	125	-0-	-745	-0-	4	1	96	2	Y	2	2	1		-0-
						23	3	2	9						
05	217 X	158	-0-	-59	-0-	6	1	121	2	Y	2	2	1		-0-
						29	3	2	9						
06	256 X	256	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	2	2	1		-0-
						48	3	2	9						
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	Y	6	6	1		-0-
						39	3	7	9						
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	23	22	1		1
						1	5	25	9						
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	16	16	1		1
						18	9								
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	6	1	165	2	Y	9	10	1		-0-
						10	9								
11	360 N	120	-0-	-240	-0-	4	1	112	2	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
12	341 N	196	-0-	-145	-0-	6	1	175	2	Y	14	14	1		-0-
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		2,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		87									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1666	3	Y	26	25 1	1
						29	9						
02	DLQ G-10	1519	-0-	1519	1519	52	1	1444	3	Y	21	22 1	-0-
						23	9						
03	3000 N	1683	-0-	-1317	202	60	1	1598	3	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
04	1756 N	1554	-0-	-202	-0-	53	1	1190	2	Y	24	24 1	-0-
						285	3						
05	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	56	1	1208	2	Y	16	16 1	-0-
						295	3						
06	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	51	1	1139	2	Y	12	12 1	-0-
						278	3						
07	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	49	1	1202	2	Y	11	11 1	-0-
						171	3						
08	1426 N	965	-0-	-461	-0-	33	1	923	2	Y	6	6 1	-0-
						2	5						
09	1380 N	935	-0-	-445	-0-	32	1	896	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
10	1426 N	1032	-0-	-394	-0-	36	1	988	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1108	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1192	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		16,329			TOTAL CONDENSATE PROD:				161				

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546													
01	3782 X	3725	-0-	-57	-0-	3647	2	78	9	Y	71	72 1	19
02	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	3184	2	79	9	Y	72	73 1	18
03	6831 X	3568	-0-	-3263	-0-	3494	2	74	9	Y	67	59 1	26
04	3630 X	3567	-0-	-63	-0-	3498	2	69	9	Y	63	73 1	16
05	3751 X	3628	-0-	-123	-0-	3559	2	69	9	Y	63	57 1	22
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3985	2	46	9	Y	42	50 1	14
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4305	2	9	9	Y	8	20 1	2
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-	2 1	-0-
09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-		-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-		-0-
11	3510 X	3446	-0-	-64	-0-	3446	2			Y	-0-		-0-
12	3627 X	3294	-0-	-333	-0-	3294	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,349			TOTAL CONDENSATE PROD:				386				

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548													
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3183	3	52	9	Y	47	52 1	10
02	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	2778	3	66	9	Y	60	39 1	31
03	6030 X	3186	-0-	-2844	-0-	3089	3	97	9	Y	88	108 1	11
04	3030 X	2877	-0-	-153	-0-	2794	3	83	9	Y	75	66 1	20
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3127	3	83	9	Y	75	76 1	19
06	3030 X	2811	-0-	-219	-0-	2746	3	65	9	Y	59	60 1	18
07	3131 X	2754	-0-	-377	-0-	2687	3	67	9	Y	61	59 1	20
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2753	3	57	9	Y	52	58 1	14
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2650	3	86	9	Y	78	75 1	17
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2640	3	169	9	Y	154	154 1	17
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2743	3	113	9	Y	103	106 1	14
*12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2788	3	97	9	Y	88	75 1	27
TOTAL GAS PROD:		35,013			TOTAL CONDENSATE PROD:				940				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8964	- 9464			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	86	1	2356	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
02	DLQ G-10	2199	-0-	2199	2199	76	1	2106	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
03	3000 N	2443	-0-	-557	1642	87	1	2338	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
04	3000 N	2441	-0-	-559	1083	85	1	1883	2	Y	18	18	1			-0-
						453	3									
05	3100 N	2973	-0-	-127	956	107	1	2292	2	Y	14	14	1			-0-
						559	3									
06	3000 N	2879	-0-	-121	835	100	1	2224	2	Y	11	11	1			-0-
						543	3									
07	3100 N	2992	-0-	-108	727	103	1	2517	2	Y	13	13	1			-0-
						358	3									
08	3704 X	2977	-0-	-727	-0-	102	1	2845	2	Y	21	20	1			1
						7	5									
09	2880 X	2837	-0-	-43	-0-	98	1	2716	2	Y	21	21	1			1
						23	9									
10	3007 X	2942	-0-	-65	-0-	101	1	2817	2	Y	22	22	1			1
						24	9									
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	120	1	3344	2	Y	26	26	1			1
						29	9									
*12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	127	1	3533	2	Y	33	33	1			1
						36	9									
TOTAL GAS PROD:		34,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		226										

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8280	- 8324			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	5425 X	5374	-0-	-51	-0-	186	1	5111	3	Y	69	69	1	1
						1	5	76	9					
02	DLQ G-10	4812	-0-	4812	4812	165	1	4580	3	Y	61	61	1	1
						67	9							
03	10038 X	5226	-0-	-4812	-0-	185	1	4971	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
04	5190 X	4841	-0-	-349	-0-	167	1	3717	2	Y	59	59	1	1
						892	3	65	9					
05	5394 X	4857	-0-	-537	-0-	174	1	3732	2	Y	36	36	1	1
						911	3	40	9					
06	5190 X	4742	-0-	-448	-0-	164	1	3654	2	Y	28	28	1	1
						893	3	31	9					
07	5332 X	4938	-0-	-394	-0-	171	1	4148	2	Y	26	26	1	1
						590	3	29	9					
08	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	171	1	4730	2	Y	22	22	1	1
						11	5	24	9					
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	161	1	4473	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	165	1	4589	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	156	1	4343	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
12	4526 X	4505	-0-	-21	-0-	156	1	4320	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		58,193			TOTAL CONDENSATE PROD:		460							

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	143	1	3938	3	Y	55	55	1	1
						1	5	61	9					
02	DLQ G-10	3862	-0-	3862	3862	132	1	3673	3	Y	52	52	1	1
						57	9							
03	8220 X	4358	-0-	-3862	-0-	154	1	4142	3	Y	56	56	1	1
						62	9							
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	143	1	3175	2	Y	61	61	1	1
						762	3	67	9					
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	158	1	3400	2	Y	43	43	1	1
						829	3	47	9					
06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	149	1	3323	2	Y	34	34	1	1
						811	3	37	9					
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	2	Y	28	28	1	1
						476	3	31	9					
08	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	134	1	3722	2	Y	23	23	1	1
						9	5	25	9					
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	125	1	3485	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	130	1	3601	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	122	1	3397	2	Y	21	21	1	1
						23	9							
*12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	129	1	3570	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		47,803			TOTAL CONDENSATE PROD:		438							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	153	1	4186	3	Y	64	64	1
							1	5	70	9				1
02	DLQ	G-10	3646	-0-	3646	3646	125	1	3463	3	Y	53	53	1
							58	9						
03		7783 X	4137	-0-	-3646	-0-	146	1	3924	3	Y	61	61	1
							67	9						
04		4170 X	4046	-0-	-124	-0-	138	1	3079	2	Y	82	82	1
							739	3	90	9				
05		4309 X	4245	-0-	-64	-0-	151	1	3241	2	Y	57	57	1
							790	3	63	9				
06		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	146	1	3252	2	Y	45	45	1
							794	3	50	9				
07		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	170	1	4130	2	Y	47	47	1
							587	3	52	9				
08		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	167	1	4615	2	Y	39	39	1
							11	5	43	9				
09		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	156	1	4335	2	Y	39	39	1
							43	9						
10		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	4423	2	Y	40	40	1
							44	9						
11		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	142	1	3958	2	Y	34	34	1
							37	9						
*12		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	151	1	4197	2	Y	46	46	1
							51	9						
TOTAL GAS PROD:			52,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			607							

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3317 X	2520	-0-	-797	-0-	419	1	2054	3	Y	43	43	1
							47	9						-0-
02	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	1913	350	1	1529	3	Y	31	31	1
							34	9						-0-
03		4270 X	2357	-0-	-1913	-0-	492	1	1818	3	Y	43	43	1
							47	9						-0-
04		2880 X	2592	-0-	-288	-0-	547	1	1420	3	Y	40	40	1
							581	5	44	9				-0-
05		2511 X	1920	-0-	-591	-0-	512	1	1354	3	Y	49	49	1
							54	9						-0-
06		2430 X	2173	-0-	-257	-0-	547	1	1579	3	Y	43	43	1
							47	9						-0-
07		2666 X	1965	-0-	-701	-0-	482	1	1444	3	Y	35	35	1
							39	9						-0-
08		2666 X	1691	-0-	-975	-0-	352	1	1324	3	Y	14	14	1
							15	9						-0-
09		2580 X	1130	-0-	-1450	-0-	430	1	691	3	Y	8	8	1
							9	9						-0-
10		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	526	1	2007	3	Y	27	27	1
							30	9						-0-
11		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	14	14	1
														-0-
*12		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	589	1	2080	3	Y	23	23	1
							25	9						-0-
TOTAL GAS PROD:			23,518	TOTAL CONDENSATE PROD:			370							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
01		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1730 3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	915	-0-	915	915	915	32 1	883 3	Y	-0-	-0-
03		1809 X	894	-0-	-915	-0-	-0-	32 1	862 3	Y	-0-	-0-
04		2100 X	938	-0-	-1162	-0-	-0-	33 1	730 2	Y	-0-	-0-
								175 3				
05		2201 X	1440	-0-	-761	-0-	-0-	52 1	1116 2	Y	-0-	-0-
								272 3				
06		1740 X	1654	-0-	-86	-0-	-0-	56 1	1249 2	Y	40	39 1
								305 3	44 9			
07		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1425 2	Y	38	38 1
								203 3	42 9			
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1633 2	Y	31	31 1
								4 5	34 9			
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	1286 2	Y	27	27 1
								30 9				
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1304 2	Y	27	27 1
								30 9				
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	1166 2	Y	30	30 1
								33 9				
*12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	1163 2	Y	30	30 1
								33 9				
TOTAL GAS PROD:			16,315	TOTAL CONDENSATE PROD:			223					

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544												
01		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	-0-	3803 3	66 9	Y	60	65 1
02	DLQ	G-10	3432	-0-	3432	3432	3432	3349 3	83 9	Y	75	49 1
03		7284 X	3852	-0-	-3432	-0-	-0-	3731 3	121 9	Y	110	135 1
04		3600 X	3515	-0-	-85	-0-	-0-	3413 3	102 9	Y	93	82 1
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	-0-	3939 3	111 9	Y	101	101 1
06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	3467 3	297 9	Y	270	212 1
07		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	3606 3	323 9	Y	294	281 1
08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	-0-	3814 3	282 9	Y	256	283 1
09		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	3732 3	414 9	Y	376	365 1
10		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	3760 3	827 9	Y	752	750 1
11		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	3575 3	549 9	Y	499	515 1
*12		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	3649 3	469 9	Y	426	363 1
TOTAL GAS PROD:			47,482	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,312					

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528												
01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	3838 3		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	3469	3469	3469 3		N	-0-	-0-
03		7269 X	3800	-0-	-3469	-0-	-0-	3800 3		N	-0-	-0-
04		3630 X	3510	-0-	-120	-0-	-0-	3510 3		N	-0-	-0-
05		3751 X	3720	-0-	-31	-0-	-0-	3720 3		N	-0-	-0-
06		3630 X	2928	-0-	-702	-0-	-0-	2928 3		N	-0-	-0-
07		3751 X	3510	-0-	-241	-0-	-0-	3510 3		N	-0-	-0-
08		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	-0-	3594 3		N	-0-	-0-
09		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	3492 3		N	-0-	-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	3518 3		N	-0-	-0-
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-	-0-
*12		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,083	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3002 2	9 9	Y	8	9 1		3
02	DLQ	G-10	3456	-0-	3456	3456	3448 2	8 9	Y	7	6 1		4
03		6684 X	3228	-0-	-3456	-0-	3220 2	8 9	Y	7	9 1		2
04		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4087 2	7 9	Y	6	6 1		2
05		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3533 2	7 9	Y	6	5 1		3
06		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3384 2	6 9	Y	5	5 1		3
07		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4331 2	222 9	Y	202	153 1		52
08		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3465 2	161 9	Y	146	154 1		44
09		3300 X	2900	-0-	-400	-0-	2746 2	154 9	Y	140	129 1		55
10		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3476 2	136 9	Y	124	126 1		53
11		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3362 2	166 9	Y	151	154 1		50
*12		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3424 2	161 9	Y	146	153 1		43
TOTAL GAS PROD:			42,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			948				

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439													
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	71 1	1955 3	Y	23	23 1		-0-
02	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	1768	25 9	61 1	1685 3	Y	20	20 1	-0-
03		3000 N	2049	-0-	-951	817	22 9	73 1	1952 3	Y	22	22 1	-0-
04		2741 N	1924	-0-	-817	-0-	24 9	66 1	1454 2	Y	50	49 1	1
05		1953 N	1889	-0-	-64	-0-	349 3	67 1	1434 2	Y	34	34 1	1
06		1980 N	1860	-0-	-120	-0-	351 3	64 1	1419 2	Y	27	27 1	1
07		1984 N	1935	-0-	-49	-0-	347 3	64 1	1612 2	Y	25	25 1	1
08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	229 3	69 1	1919 2	Y	22	22 1	1
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	5 5	64 1	1789 2	Y	22	22 1	1
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	24 9	63 1	1742 2	Y	22	22 1	1
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	24 9	59 1	1647 2	Y	23	23 1	1
12		1767 N	1760	-0-	-7	-0-	25 9	60 1	1672 2	Y	25	25 1	1
TOTAL GAS PROD:			22,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			315				

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550													
01		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3133 2	116 9	Y	105	94 1		41
02	DLQ	G-10	2921	-0-	2921	2921	2846 2	75 9	Y	68	69 1		40
03		6252 X	3331	-0-	-2921	-0-	3207 2	124 9	Y	113	113 1		40
04		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3032 2	167 9	Y	152	139 1		53
05		2418 X	1758	-0-	-660	-0-	1634 2	124 9	Y	113	114 1		52
06		2340 X	1585	-0-	-755	-0-	1494 2	91 9	Y	83	94 1		41
07		2418 X	1684	-0-	-734	-0-	1560 2	124 9	Y	113	108 1		46
08		1736 X	1256	-0-	-480	-0-	1148 2	108 9	Y	98	114 1		30
09		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2436 2	127 9	Y	115	100 1		45
10		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2337 2	122 9	Y	111	109 1		47
11		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2002 2	134 9	Y	122	128 1		41
*12		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2110 2	135 9	Y	123	128 1		36
TOTAL GAS PROD:			28,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,316				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	201 1	5525 3	1 5	44 9	Y	40	40 1			1
02	DLQ G-10	5514	-0-	5514	5514	190 1	5281 3	43 9		Y	39	39 1			1
03	11660 X	6146	-0-	-5514	-0-	219 1	5882 3	45 9		Y	41	41 1			1
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	207 1	4581 2	1099 3	51 9	Y	46	46 1			1
05	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	219 1	4696 2	1145 3	34 9	Y	31	31 1			1
06	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	204 1	4543 2	1110 3	25 9	Y	23	24 1			-0-
07	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	211 1	5121 2	728 3	25 9	Y	23	22 1			1
08	6138 X	5959	-0-	-179	-0-	206 1	5682 2	14 5	57 9	Y	52	51 1			2
09	5940 X	5583	-0-	-357	-0-	192 1	5335 2	56 9		Y	51	51 1			2
10	6107 X	5793	-0-	-314	-0-	199 1	5535 2	59 9		Y	54	54 1			2
11	5880 X	5269	-0-	-611	-0-	181 1	5029 2	59 9		Y	54	54 1			2
12	6076 X	5636	-0-	-440	-0-	193 1	5374 2	69 9		Y	63	63 1			2

TOTAL GAS PROD:		69,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		517									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	86 1	2368 3	97 9		Y	88	87 1			2
02	DLQ G-10	2217	-0-	2217	2217	74 1	2060 3	83 9		Y	75	76 1			1
03	3000 N	2316	-0-	-684	1533	80 1	2151 3	85 9		Y	77	77 1			1
04	3000 N	2154	-0-	-846	687	73 1	1606 2	385 3	90 9	Y	82	82 1			1
05	2900 N	2213	-0-	-687	-0-	78 1	1668 2	406 3	61 9	Y	55	55 1			1
06	2250 N	2110	-0-	-140	-0-	72 1	1601 2	391 3	46 9	Y	42	42 1			1
07	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	68 1	1653 2	235 3	39 9	Y	35	35 1			1
08	2201 N	1978	-0-	-223	-0-	67 1	1874 2	4 5	33 9	Y	30	30 1			1
09	2100 N	1852	-0-	-248	-0-	63 1	1754 2	35 9		Y	32	32 1			1
10	1984 N	1635	-0-	-349	-0-	56 1	1548 2	31 9		Y	28	28 1			1
11	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	65 1	1793 2	37 9		Y	34	34 1			1
*12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	68 1	1875 2	44 9		Y	40	40 1			1

TOTAL GAS PROD:		24,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		618									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	202 1	5548 3	1 5	76 9	Y	69	69 1		1
02	DLQ G-10	5267	-0-	5267	5267	181 1	5018 3	1 5	67 9	Y	61	61 1		1
03	11006 X	5739	-0-	-5267	-0-	204 1	5463 3	72 9		Y	65	65 1		1
04	5490 X	5331	-0-	-159	-0-	186 1	4088 2	981 3	76 9	Y	69	69 1		1
05	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	204 1	4352 2	1062 3	1 5	Y	49	49 1		1
06	5490 X	5453	-0-	-37	-0-	188 1	4179 2	1020 3	1 5	Y	59	59 1		1
07	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	196 1	4762 2	677 3	112 9	Y	102	101 1		2
08	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	192 1	5307 2	12 5	95 9	Y	86	85 1		3
09	5130 X	5085	-0-	-45	-0-	174 1	4822 2	89 9		Y	81	81 1		3
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	186 1	5166 2	100 9		Y	91	91 1		3
11	5130 X	5051	-0-	-79	-0-	172 1	4779 2	172 1		Y	91	91 1		3
*12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	187 1	5192 2	100 9		Y	107	107 1		3
						118 9								
TOTAL GAS PROD:		65,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		930								

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414														
01	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	243 1	6666 3	1 5	54 9	Y	49	49 1		1
02	DLQ G-10	6128	-0-	6128	6128	211 1	5870 3	47 9		Y	43	43 1		1
03	12820 X	6692	-0-	-6128	-0-	239 1	6402 3	51 9		Y	46	46 1		1
04	6870 X	6396	-0-	-474	-0-	222 1	4935 2	1184 3	55 9	Y	50	50 1		1
05	7068 X	6681	-0-	-387	-0-	240 1	5148 2	240 1		Y	34	34 1		1
06	6750 X	6551	-0-	-199	-0-	1256 3	5058 2	227 1	37 9	Y	27	27 1		1
07	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	1236 3	5732 2	236 1	30 9	Y	25	25 1		1
08	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	232 1	6403 2	815 3	28 9	Y	21	21 1		1
09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	15 5	6081 2	219 1	23 9	Y	21	21 1		1
10	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	227 1	6298 2	23 9		Y	22	22 1		1
11	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	224 1	6211 2	24 9		Y	14	14 1		1
*12	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	230 1	6397 2	15 9		Y	15	16 1		-0-
						17 9								
TOTAL GAS PROD:		78,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		367								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	203 1	5557 3		Y	53	53 1		1
							1 5	58 9						
02	DLQ	G-10	5292	-0-	5292	5292	182 1	5057 3		Y	48	48 1		1
							53 9							
03		11017 X	5725	-0-	-5292	-0-	204 1	5465 3		Y	51	51 1		1
							56 9							
04		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	188 1	4186 2		Y	55	55 1		1
							1005 3	61 9						
05		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	204 1	4387 2		Y	38	38 1		1
							1070 3	42 9						
06		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	187 1	4164 2		Y	28	28 1		1
							1017 3	31 9						
07		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	198 1	4806 2		Y	27	27 1		1
							683 3	30 9						
08		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	196 1	5422 2		Y	22	22 1		1
							13 5	24 9						
09		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	186 1	5170 2		Y	22	22 1		1
							24 9							
10		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	193 1	5348 2		Y	24	24 1		1
							26 9							
11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	186 1	5158 2		Y	18	18 1		1
							20 9							
*12		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	194 1	5395 2		Y	21	21 1		1
							23 9							
TOTAL GAS PROD:			66,673	TOTAL CONDENSATE PROD:			407							

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550														
01		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4432 2	10 9		Y	9	9 1		3
02	DLQ	G-10	3814	-0-	3814	3814	3806 2	8 9		Y	7	8 1		2
03		8040 X	4226	-0-	-3814	-0-	4217 2	9 9		Y	8	8 1		2
04		4290 X	4000	-0-	-290	-0-	3991 2	9 9		Y	8	8 1		2
05		4433 X	4104	-0-	-329	-0-	4095 2	9 9		Y	8	8 1		2
06		4290 X	3903	-0-	-387	-0-	3894 2	9 9		Y	8	8 1		2
07		4216 X	3851	-0-	-365	-0-	3806 2	45 9		Y	41	34 1		9
08		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3387 2	45 9		Y	41	39 1		11
09		3180 X	3179	-0-	-1	-0-	3140 2	39 9		Y	35	34 1		12
10		3286 X	3149	-0-	-137	-0-	3109 2	40 9		Y	36	39 1		9
11		3180 X	3040	-0-	-140	-0-	3000 2	40 9		Y	36	30 1		15
12		3286 X	3098	-0-	-188	-0-	3056 2	42 9		Y	38	38 1		15
TOTAL GAS PROD:			44,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			275							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3882	3	Y	40	40	1		1
						1	5	44	9						
02	DLQ G-10	3675	-0-	3675	3675	126	1	3509	3	Y	36	36	1		1
						40	9								
03	7615 X	3940	-0-	-3675	-0-	139	1	3738	3	Y	57	57	1		1
						63	9								
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	123	1	2736	2	Y	132	130	1		3
						656	3	145	9						
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	130	1	2780	2	Y	93	93	1		3
						678	3	102	9						
06	3510 X	3253	-0-	-257	-0-	111	1	2473	2	Y	58	59	1		2
						605	3	64	9						
07	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	117	1	2848	2	Y	55	55	1		2
						405	3	61	9						
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	61	61	1		2
						8	5	67	9						
09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	2	Y	69	69	1		2
						76	9								
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	155	1	4309	2	Y	90	89	1		3
						99	9								
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	134	1	3713	2	Y	43	44	1		2
						47	9								
*12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	153	1	4243	2	Y	106	105	1		3
						117	9								
TOTAL GAS PROD:		45,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		840									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4743 X	4260	-0-	-483	-0-	149	1	4092	3	Y	16	16	1		-0-
						1	5	18	9						
02	DLQ G-10	3802	-0-	3802	3802	132	1	3653	3	Y	15	15	1		-0-
						17	9								
03	7974 X	4172	-0-	-3802	-0-	149	1	4006	3	Y	15	15	1		-0-
						17	9								
04	4350 X	3956	-0-	-394	-0-	138	1	3063	2	Y	17	17	1		-0-
						736	3	19	9						
05	4340 X	4273	-0-	-67	-0-	154	1	3301	2	Y	12	12	1		-0-
						805	3	13	9						
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	146	1	3259	2	Y	9	9	1		-0-
						796	3	10	9						
07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	151	1	3663	2	Y	9	9	1		-0-
						521	3	10	9						
08	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	156	1	4309	2	Y	53	51	1		2
						10	5	58	9						
09	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	149	1	4136	2	Y	53	53	1		2
						58	9								
10	4340 X	4246	-0-	-94	-0-	145	1	4042	2	Y	54	54	1		2
						59	9								
11	4380 X	4173	-0-	-207	-0-	143	1	3966	2	Y	58	58	1		2
						64	9								
12	4526 X	4422	-0-	-104	-0-	151	1	4196	2	Y	68	68	1		2
						75	9								
TOTAL GAS PROD:		50,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		379									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5083	2	189	9	Y	67
02	DLQ	G-10	4877	-0-	4877	4877	4746	2	131	9	Y	69
03		9295 X	4418	-0-	-4877	-0-	4284	2	134	9	Y	43
04		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5185	2	98	9	Y	31
05		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4741	2	105	9	Y	44
06		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4613	2	95	9	Y	42
07		4526 X	4482	-0-	-44	-0-	4398	2	84	9	Y	32
08		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4818	2	83	9	Y	23
09		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5052	2	80	9	Y	29
10		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5052	2	77	9	Y	30
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4838	2	86	9	Y	26
*12		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4975	2	86	9	Y	23
TOTAL GAS PROD:			59,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,133			

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517												
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	25
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1002	2	181	3	Y	25
							33	9				
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	1734	2	343	3	Y	17
							29	9				
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1640	2	325	3	Y	18
							33	9				
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1586	2	329	3	Y	16
							20	9				
08		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2433	2	502	3	Y	11
							26	9				
09		2040 X	1634	-0-	-406	-0-	1344	2	266	3	Y	14
							24	9				
10		2108 X	1456	-0-	-652	-0-	1192	2	240	3	Y	13
							24	9				
11		2880 X	2580	-0-	-300	-0-	8595	2	1885	3	Y	13
							24	9				
*12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	8824	2	2128	3	Y	13
							25	9				
TOTAL GAS PROD:			19,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			323			

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425												
01		5394 X	5125	-0-	-269	-0-	5080	3	45	9	Y	11
02	DLQ	G-10	4626	-0-	4626	4626	4586	3	40	9	Y	26
03		9697 X	5071	-0-	-4626	-0-	5029	3	42	9	Y	21
04		5160 X	4929	-0-	-231	-0-	4881	3	48	9	Y	15
05		5332 X	5167	-0-	-165	-0-	5101	3	66	9	Y	44
06		4950 X	4765	-0-	-185	-0-	4695	3	70	9	Y	16
07		5115 X	4926	-0-	-189	-0-	4864	3	62	9	Y	26
08		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4819	3	51	9	Y	29
09		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4695	3	65	9	Y	39
10		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4772	3	47	9	Y	37
11		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4395	3	26	9	Y	16
*12		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4453	3	98	9	Y	19
TOTAL GAS PROD:			58,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			600			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	113	1	3102	3	Y	90	89	1	2
						99	9							
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	3000	101	1	2810	3	Y	81	82	1	1
						89	9							
03	7051 X	4051	-0-	-3000	-0-	141	1	3794	3	Y	105	105	1	1
						116	9							
04	3540 X	3248	-0-	-292	-0-	111	1	2458	2	Y	81	81	1	1
						590	3	89	9					
05	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	106	1	2275	2	Y	47	47	1	1
						555	3	52	9					
06	3540 X	2933	-0-	-607	-0-	100	1	2244	2	Y	37	37	1	1
						548	3	41	9					
07	3658 X	2811	-0-	-847	-0-	96	1	2346	2	Y	32	32	1	1
						334	3	35	9					
08	2914 X	2622	-0-	-292	-0-	90	1	2497	2	Y	26	26	1	1
						6	5	29	9					
09	2820 X	2710	-0-	-110	-0-	93	1	2587	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
10	2914 X	2573	-0-	-341	-0-	88	1	2455	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
11	2820 X	2365	-0-	-455	-0-	81	1	2255	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
12	2821 X	2485	-0-	-336	-0-	85	1	2366	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		35,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		610						

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

	HULL UNIT A	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1275	-0-	1275	1275	1275	2		Y	-0-				-0-
03	2990 N	1715	-0-	-1275	-0-	1693	2	22	9	Y	20	13	1	7
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1177	2	44	9	Y	40	33	1	14
05	930 N	726	-0-	-204	-0-	686	2	40	9	Y	36	33	1	17
06	900 N	262	-0-	-638	-0-	249	2	13	9	Y	12	23	1	6
07	930 N	617	-0-	-313	-0-	584	2	33	9	Y	30	24	1	12
08	682 N	359	-0-	-323	-0-	345	2	14	9	Y	13	21	1	4
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	Y	13	12	1	5
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	449	2	11	9	Y	10	11	1	4
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	Y	10	11	1	3
12	682 N	97	-0-	-585	-0-	90	2	7	9	Y	6	7	1	2
TOTAL GAS PROD:		9,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		190						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		HEBERT		WELL #:	11	RRCID ->	216838	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8962 - 9478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5985 X	5985	-0-	-0-	208	1	5722	3	Y	49	49 1	1
						1	5	54	9				
02	DLQ	G-10	5031	-0-	5031	173	1	4813	3	Y	41	41 1	1
						45	9						
03		10315 X	5284	-0-	-5031	188	1	5050	3	Y	42	42 1	1
						46	9						
04		5012 X	5012	-0-	-0-	173	1	3862	2	Y	45	45 1	1
						927	3	50	9				
05		5321 X	5321	-0-	-0-	191	1	4096	2	Y	32	32 1	1
						999	3	35	9				
06		5152 X	5152	-0-	-0-	178	1	3978	2	Y	23	24 1	-0-
						971	3	25	9				
07		5344 X	5344	-0-	-0-	185	1	4494	2	Y	24	23 1	1
						639	3	26	9				
08		5300 X	5300	-0-	-0-	184	1	5097	2	Y	6	7 1	-0-
						12	5	7	9				
09		5008 X	5008	-0-	-0-	174	1	4827	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
10		5115 X	5044	-0-	-71	175	1	4861	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
11		4950 X	4843	-0-	-107	168	1	4667	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
12		5115 X	4991	-0-	-124	173	1	4809	2	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
TOTAL GAS PROD:			62,315			TOTAL CONDENSATE PROD:					290		

WILSON UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	216934	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 8739 - 9556	
01		5805 X	5805	-0-	-0-	5725	2	80	9	Y	73	75 1	19
02	DLQ	G-10	4829	-0-	4829	4746	2	83	9	Y	75	75 1	19
03		10491 X	5662	-0-	-4829	5587	2	75	9	Y	68	60 1	27
04		5520 X	5469	-0-	-51	5397	2	72	9	Y	65	75 1	17
05		5704 X	5453	-0-	-251	5381	2	72	9	Y	65	59 1	23
06		5520 X	5130	-0-	-390	5083	2	47	9	Y	43	52 1	14
07		5673 X	5252	-0-	-421	5210	2	42	9	Y	38	42 1	10
08		5284 X	5284	-0-	-0-	5244	2	40	9	Y	36	30 1	16
09		4987 X	4987	-0-	-0-	4941	2	46	9	Y	42	40 1	18
10		5220 X	5220	-0-	-0-	5170	2	50	9	Y	45	41 1	22
11		4980 X	4877	-0-	-103	4829	2	48	9	Y	44	51 1	15
*12		6398 X	6398	-0-	-0-	6346	2	52	9	Y	47	51 1	11
TOTAL GAS PROD:			64,366			TOTAL CONDENSATE PROD:					641		

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	217229	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8616 - 9244	
01		3187 X	3187	-0-	-0-	3136	3	51	9	Y	46	66 1	23
02	DLQ	G-10	2972	-0-	2972	2941	3	31	9	Y	28		51
03		6345 X	3373	-0-	-2972	3301	3	72	9	Y	65	79 1	37
04		3241 X	3241	-0-	-0-	3208	3	33	9	Y	30		67
05		3248 X	3248	-0-	-0-	3205	3	43	9	Y	39		106
06		2989 X	2989	-0-	-0-	2982	3	7	9	Y	6		112
07		3064 X	3064	-0-	-0-	3039	3	25	9	Y	23		135
08		3379 X	2993	-0-	-386	2965	3	28	9	Y	25		160
09		3240 X	2905	-0-	-335	2904	3	1	9	Y	1	127 1	34
10		3255 X	2962	-0-	-293	2933	3	29	9	Y	26		60
11		3000 X	2890	-0-	-110	2850	3	40	9	Y	36		96
*12		3271 X	3271	-0-	-0-	3223	3	48	9	Y	44		140
TOTAL GAS PROD:			37,095			TOTAL CONDENSATE PROD:					369		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3131	-0-	31	31		3087	3	44	9	20
02	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	3010		2900	3	79	9	46
03		3000 N	2871	-0-	-129	2881		2824	3	47	9	42
04		5413 X	2532	-0-	-2881	-		2490	3	42	9	35
05		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-		2437	3	40	9	26
06		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		2187	3	31	9	10
07		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-		2385	3	28	9	35
08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3178	3	21	9	17
09		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-		2627	3	23	9	6
10		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		2483	3	25	9	29
11		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-		2442	3	25	9	18
*12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		2755	3	23	9	39
TOTAL GAS PROD:			32,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			389			

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386												
01		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		176	1	4841	3	-0-
								1	5	25	9	
02	DLQ	G-10	4546	-0-	4546	4546		157	1	4366	3	-0-
								23	9			
03		9267 X	4721	-0-	-4546	-0-		169	1	4529	3	-0-
								23	9			
04		4560 X	4290	-0-	-270	-0-		149	1	3320	2	-0-
								797	3	24	9	
05		4712 X	4115	-0-	-597	-0-		148	1	3177	2	-0-
								775	3	15	9	
06		4560 X	3514	-0-	-1046	-0-		121	1	2710	2	-0-
								662	3	21	9	
07		4712 X	4571	-0-	-141	-0-		156	1	3796	2	2
								540	3	79	9	
08		4712 X	4461	-0-	-251	-0-		153	1	4234	2	2
								10	5	64	9	
09		4290 X	3550	-0-	-740	-0-		121	1	3375	2	2
								54	9			
10		4557 X	3091	-0-	-1466	-0-		106	1	2935	2	2
								50	9			
11		4410 X	3833	-0-	-577	-0-		131	1	3638	2	2
								64	9			
12		4557 X	3842	-0-	-715	-0-		131	1	3638	2	2
								73	9			
TOTAL GAS PROD:			49,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			468			

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566												
01		3503 X	3304	-0-	-199	-0-		3293	3	11	9	5
02	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	2836		2827	3	9	9	4
03		6239 X	3403	-0-	-2836	-0-		3392	3	11	9	5
04		3390 X	3166	-0-	-224	-0-		3156	3	10	9	3
05		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		3904	3	9	9	6
06		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		3766	3	9	9	4
07		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-		3900	3	14	9	7
08		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3521	3	1	9	3
09		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-		3365	3	9	9	1
10		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		3451	3	9	9	4
11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		3374	3	10	9	3
*12		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-		3467	3	11	9	3
TOTAL GAS PROD:			41,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			102			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
01	4315 X	4315 -0- -0- -0-	149 1 4100 3 Y 59 59 1 1									
02	DLQ G-10	3768 -0- 3768 3768	129 1 3582 3 Y 52 52 1 1									
03	7895 X	4127 -0- -3768 -0-	146 1 3922 3 Y 54 54 1 1									
04	3818 X	3818 -0- -0- -0-	131 1 2922 2 Y 58 58 1 1									
05	3831 X	3831 -0- -0- -0-	137 1 2936 2 Y 38 38 1 1									
06	4829 X	4829 -0- -0- -0-	166 1 3709 2 Y 44 44 1 1									
07	5057 X	5057 -0- -0- -0-	174 1 4230 2 Y 46 46 1 1									
08	4682 X	4682 -0- -0- -0-	162 1 4469 2 Y 36 36 1 1									
09	4830 X	4442 -0- -388 -0-	153 1 4249 2 Y 36 36 1 1									
10	5053 X	4553 -0- -500 -0-	157 1 4354 2 Y 38 38 1 1									
11	4890 X	2655 -0- -2235 -0-	91 1 2533 2 Y 28 28 1 1									
12	5053 X	2834 -0- -2219 -0-	97 1 2705 2 Y 29 29 1 1									
TOTAL GAS PROD:		48,911	TOTAL CONDENSATE PROD:		518							

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584												
01	3689 X	3152 -0- -537 -0-	3072 3 80 9 Y 73 72 1 36									
02	DLQ G-10	2797 -0- 2797 2797	2721 3 76 9 Y 69 73 1 32									
03	5892 X	3095 -0- -2797 -0-	3008 3 87 9 Y 79 72 1 39									
04	3510 X	2732 -0- -778 -0-	2667 3 65 9 Y 59 78 1 20									
05	3627 X	2853 -0- -774 -0-	2786 3 67 9 Y 61 35 1 46									
06	3214 X	3214 -0- -0- -0-	3139 3 75 9 Y 68 81 1 33									
07	3351 X	3351 -0- -0- -0-	3239 3 112 9 Y 102 82 1 53									
08	3033 X	3033 -0- -0- -0-	3018 3 15 9 Y 14 40 1 27									
09	2706 X	2706 -0- -0- -0-	2639 3 67 9 Y 61 78 1 10									
10	2638 X	2638 -0- -0- -0-	2570 3 68 9 Y 62 41 1 31									
11	2580 X	2580 -0- -0- -0-	2504 3 76 9 Y 69 80 1 20									
*12	2549 X	2549 -0- -0- -0-	2459 3 90 9 Y 82 79 1 23									
TOTAL GAS PROD:		34,700	TOTAL CONDENSATE PROD:		799							

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224												
01	3348 X	3104 -0- -244 -0-	3007 3 97 9 Y 88 97 1 13									
02	DLQ G-10	2773 -0- 2773 2773	2717 3 56 9 Y 51 39 1 25									
03	5565 X	2792 -0- -2773 -0-	2740 3 52 9 Y 47 60 1 12									
04	3150 X	2431 -0- -719 -0-	2431 3 Y -0- 12 1 -0-									
05	3340 X	3340 -0- -0- -0-	3340 3 Y -0- -0- -0-									
06	3000 X	2736 -0- -264 -0-	2736 3 Y -0- -0- -0-									
07	3069 X	2175 -0- -894 -0-	2175 3 Y -0- -0- -0-									
08	2356 X	1759 -0- -597 -0-	1759 3 Y -0- -0- -0-									
09	2280 X	1523 -0- -757 -0-	1523 3 Y -0- -0- -0-									
10	2862 X	2862 -0- -0- -0-	2862 3 Y -0- -0- -0-									
11	2815 X	2815 -0- -0- -0-	2815 3 Y -0- -0- -0-									
*12	2934 X	2934 -0- -0- -0-	2934 3 Y -0- -0- -0-									
TOTAL GAS PROD:		31,244	TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
GRAVES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	218986	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9017 -	9508	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	193 1	5298 3	Y	53	53 1			1
						1 5	58 9						
02	DLQ G-10	4928	-0-	4928	4928	169 1	4707 3	Y	47	47 1			1
						52 9							
03	10284 X	5356	-0-	-4928	-0-	191 1	5111 3	Y	49	49 1			1
						54 9							
04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	173 1	3845 2	Y	46	46 1			1
						922 3	51 9						
05	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	187 1	4011 2	Y	35	35 1			1
						979 3	39 9						
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	176 1	3933 2	Y	28	28 1			1
						961 3	31 9						
07	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	205 1	4974 2	Y	24	24 1			1
						707 3	26 9						
08	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	208 1	5747 2	Y	8	9 1			-0-
						14 5	9 9						
09	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	194 1	5389 2	Y	8	8 1			-0-
						9 9							
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	205 1	5706 2	Y	9	9 1			-0-
						10 9							
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	207 1	5759 2	Y	10	10 1			-0-
						11 9							
*12	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	216 1	6013 2	Y	11	11 1			-0-
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		66,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		328							

DUNLAP UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	219153	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8413 -	9081
01	6634 X	6487	-0-	-147	-0-	6345 3	142 9	Y	129	142 1		19
02	DLQ G-10	6124	-0-	6124	6124	6043 3	81 9	Y	74	57 1		36
03	12787 X	6663	-0-	-6124	-0-	6502 3	161 9	Y	146	143 1		39
04	6420 X	6284	-0-	-136	-0-	6163 3	121 9	Y	110	104 1		45
05	6634 X	6061	-0-	-573	-0-	5961 3	100 9	Y	91	92 1		44
06	6420 X	5759	-0-	-661	-0-	5619 3	140 9	Y	127	130 1		41
07	6634 X	5837	-0-	-797	-0-	5752 3	85 9	Y	77	87 1		31
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5025 3	87 9	Y	79	86 1		24
09	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5322 3	120 9	Y	109	106 1		27
10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5772 3	84 9	Y	76	82 1		21
11	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5517 3	98 9	Y	89	80 1		30
*12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5665 3	118 9	Y	107	116 1		21
TOTAL GAS PROD:		71,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,214						

NEAL		WELL #:		11	RRCID ->	219154	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8714 -	9536
01	3596 X	3584	-0-	-12	-0-	3584 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3560	-0-	3560	3560	3560 3		N	-0-			-0-
03	7958 X	4398	-0-	-3560	-0-	4398 3		N	-0-			-0-
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3		N	-0-			-0-
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 3		N	-0-			-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 3		N	-0-			-0-
07	3596 X	3534	-0-	-62	-0-	3534 3		N	-0-			-0-
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3		N	-0-			-0-
09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 3		N	-0-			-0-
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 3		N	-0-			-0-
11	3810 X	3420	-0-	-390	-0-	3420 3		N	-0-			-0-
*12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	115	1	3163	3	Y	66	66	1	1
						73	9							
02	DLQ G-10	2788	-0-	2788	2788	95	1	2632	3	Y	55	55	1	1
						61	9							
03	5962 X	3174	-0-	-2788	-0-	112	1	2995	3	Y	61	61	1	1
						67	9							
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	103	1	2291	2	Y	66	66	1	1
						550	3	73	9					
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	140	1	2998	2	Y	6	7	1	-0-
						732	3	7	9					
06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	156	1	3474	2	Y	3	3	1	-0-
						848	3	3	9					
07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	187	1	4557	2	Y	4	4	1	-0-
						648	3	4	9					
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	183	1	5050	2	Y	3	3	1	-0-
						12	5	3	9					
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	172	1	4785	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4828	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	159	1	4428	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	153	1	4257	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		50,300			TOTAL CONDENSATE PROD:				276					

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3518	-0-	-667	-0-	122	1	3338	3	Y	52	52	1	1
						1	5	57	9					
02	DLQ G-10	3229	-0-	3229	3229	110	1	3066	3	Y	48	48	1	1
						53	9							
03	7254 X	4025	-0-	-3229	-0-	142	1	3820	3	Y	57	57	1	1
						63	9							
04	3840 X	3758	-0-	-82	-0-	129	1	2873	2	Y	61	61	1	1
						689	3	67	9					
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	145	1	3120	2	Y	45	45	1	1
						761	3	50	9					
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	147	1	3290	2	Y	34	34	1	1
						803	3	37	9					
07	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	197	1	4787	2	Y	44	44	1	1
						681	3	48	9					
08	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	194	1	5352	2	Y	79	77	1	3
						13	5	87	9					
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4750	2	Y	105	105	1	3
						116	9							
10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	175	1	4847	2	Y	114	113	1	4
						125	9							
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	166	1	4610	2	Y	112	112	1	4
						123	9							
*12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	169	1	4683	2	Y	130	131	1	3
						143	9							
TOTAL GAS PROD:		54,320			TOTAL CONDENSATE PROD:				881					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1485	3	99	9	Y	90	100	1			13
02	DLQ G-10	1443	-0-	1443	1443	1385	3	58	9	Y	53	40	1			26
03	3000 N	1605	-0-	-1395	48	1492	3	113	9	Y	103	101	1			28
04	1587 N	1539	-0-	-48	-0-	1453	3	86	9	Y	78	74	1			32
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1190	3	70	9	Y	64	65	1			31
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1155	3	99	9	Y	90	92	1			29
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1182	3	59	9	Y	54	61	1			22
08	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1148	3	62	9	Y	56	61	1			17
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1139	3	85	9	Y	77	75	1			19
10	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1158	3	59	9	Y	54	58	1			15
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1103	3	69	9	Y	63	57	1			21
12	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1138	3	84	9	Y	76	82	1			15
TOTAL GAS PROD:		15,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		858										

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	120	1	3337	3	Y	48	47	1			1
03	3000 N	3061	-0-	61	3571	109	1	2921	3	Y	28	29	1			-0-
04	3000 N	2540	-0-	-460	3111	88	1	1954	2	Y	26	26	1			-0-
05	5791 X	2680	-0-	-3111	-0-	469	3	29	9							
06	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	96	1	2061	2	Y	18	18	1			-0-
07	2790 X	2677	-0-	-113	-0-	503	3	20	9							
08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	2	Y	14	14	1			-0-
09	2580 X	2575	-0-	-5	-0-	483	3	15	9							
10	2666 X	2628	-0-	-38	-0-	92	1	2238	2	Y	26	25	1			1
11	2640 N	2469	-0-	-171	-0-	318	3	29	9							
12	2666 N	2498	-0-	-168	-0-	94	1	2609	2	Y	22	22	1			1
TOTAL GAS PROD:		29,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		277										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	95	1	2614	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4042	-0-	4042	4042	140	1	3902	3	Y	-0-				-0-
03	3000 N	4228	-0-	1228	5270	152	1	4063	3	Y	12	12	1		-0-
04	3000 N	3859	-0-	859	6129	135	1	2995	2	Y	10	10	1		-0-
05	3100 N	4013	-0-	913	7042	718	3	11	9						
06	10769 X	3727	-0-	-7042	-0-	145	1	3102	2	Y	8	8	1		-0-
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	757	3	9	9						
08	3906 X	3814	-0-	-92	-0-	129	1	2883	2	Y	10	10	1		-0-
09	3780 X	3590	-0-	-190	-0-	704	3	11	9						
10	3906 X	3649	-0-	-257	-0-	133	1	3223	2	Y	9	9	1		-0-
11	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	458	3	10	9						
12	3813 X	3462	-0-	-351	-0-	132	1	3665	2	Y	7	7	1		-0-
						9	5	8	9						
						124	1	3458	2	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
						127	1	3514	2	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
						119	1	3296	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
						120	1	3335	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		44,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	162	1	4443	3	Y	56	56	1		1
02	DLQ G-10	3755	-0-	3755	3755	1	5	62	9						
03	7936 X	4181	-0-	-3755	-0-	129	1	3579	3	Y	43	43	1		1
04	4470 X	4292	-0-	-178	-0-	47	9								
05	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	144	1	3873	3	Y	149	148	1		2
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	164	9								
07	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	141	1	3138	2	Y	236	234	1		4
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	753	3	260	9						
09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	156	1	3357	2	Y	164	164	1		4
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	819	3	180	9						
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	157	1	3510	2	Y	135	136	1		3
*12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	858	3	149	9						
						173	1	4200	2	Y	135	135	1		3
						597	3	149	9						
						176	1	4861	2	Y	115	114	1		4
						12	5	127	9						
						159	1	4417	2	Y	111	111	1		4
						122	9								
						153	1	4249	2	Y	109	109	1		4
						120	9								
						138	1	3836	2	Y	106	106	1		4
						117	9								
						150	1	4169	2	Y	127	128	1		3
						140	9								
TOTAL GAS PROD:		54,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,486							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

01		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	106	1	2909	3	Y	32	31	1	1
							35	9							
02		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	91	1	2541	3	Y	26	27	1	-0-
							29	9							
03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	101	1	2721	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
04		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	95	1	2115	2	Y	33	32	1	1
							507	3							
05		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	97	1	2086	2	Y	20	21	1	-0-
							509	3							
06		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	Y	16	16	1	-0-
							489	3							
07		2666 N	1904	-0-	-762	-0-	66	1	1598	2	Y	11	11	1	-0-
							228	3							
08		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2816	2	Y	13	13	1	-0-
							7	5							
09		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
10		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	96	1	2661	2	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
11		2760 N	2627	-0-	-133	-0-	91	1	2519	2	Y	15	14	1	1
							17	9							
12		2728 N	2711	-0-	-17	-0-	94	1	2599	2	Y	16	17	1	-0-
							18	9							
TOTAL GAS PROD:			32,221	TOTAL CONDENSATE PROD:			237								

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

01		3379 X	3219	-0-	-160	-0-	3174	3	45	9	Y	41	45	1	6
02	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	2196	2175	3	21	9	Y	19	16	1	9
03		5749 X	3553	-0-	-2196	-0-	3503	3	50	9	Y	45	42	1	12
04		3270 X	3019	-0-	-251	-0-	2983	3	36	9	Y	33	31	1	14
05		3379 X	3294	-0-	-85	-0-	3262	3	32	9	Y	29	29	1	14
06		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3322	3	44	9	Y	40	41	1	13
07		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3549	3	26	9	Y	24	27	1	10
08		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3566	3	26	9	Y	24	27	1	7
09		3360 X	2424	-0-	-936	-0-	2388	3	36	9	Y	33	32	1	8
10		3565 X	2515	-0-	-1050	-0-	2489	3	26	9	Y	24	25	1	7
11		3480 X	2460	-0-	-1020	-0-	2431	3	29	9	Y	26	24	1	9
*12		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4897	3	36	9	Y	33	35	1	7
TOTAL GAS PROD:			38,146	TOTAL CONDENSATE PROD:			371								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6138 X	6091	-0-	-47	-0-	213	1	5842	3	Y	32	32	1			1
							1	5	35	9							
02	DLQ	G-10	5687	-0-	5687	5687	196	1	5458	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
03		11412 X	5725	-0-	-5687	-0-	205	1	5487	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04		6360 X	5199	-0-	-1161	-0-	180	1	4019	2	Y	32	31	1			1
							965	3	35	9							
05		6448 X	3708	-0-	-2740	-0-	133	1	2863	2	Y	12	13	1			-0-
							699	3	13	9							
06		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	225	1	5027	2	Y	16	16	1			-0-
							1228	3	18	9							
07		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	281	1	6831	2	Y	18	18	1			-0-
							971	3	20	9							
08		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	260	1	7194	2	Y	15	14	1			1
							17	5	17	9							
09		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	251	1	6974	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
10		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	256	1	7109	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	240	1	6660	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
*12		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	243	1	6736	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
TOTAL GAS PROD:			77,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			248								

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516																	
01		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3388	2	53	9	Y	48	45	1			12
02	DLQ	G-10	2845	-0-	2845	2845	2802	2	43	9	Y	39	39	1			12
03		5842 X	2997	-0-	-2845	-0-	2954	2	43	9	Y	39	39	1			12
04		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2912	2	36	9	Y	33	38	1			7
05		2945 X	2887	-0-	-58	-0-	2848	2	39	9	Y	35	32	1			10
06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2850	2	28	9	Y	25	31	1			4
07		2945 X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			Y	-0-	4	1			-0-
08		3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09		2940 X	2506	-0-	-434	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
10		2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
11		2880 X	1804	-0-	-1076	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12		2821 X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			33,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			219								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
GRAVES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	219726	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8980	- 9464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2026	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
02	DLQ G-10	2068	-0-	2068	2068	71	1	1973	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
03	3000 N	2493	-0-	-507	1561	89	1	2375	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
04	3000 N	2382	-0-	-618	943	83	1	1830	2	Y	27	27	1	-0-
						439	3	30	9					
05	3100 N	2575	-0-	-525	418	92	1	1979	2	Y	20	20	1	-0-
						482	3	22	9					
06	2727 N	2309	-0-	-418	-0-	80	1	1778	2	Y	15	15	1	-0-
						434	3	17	9					
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	2	Y	33	33	1	-0-
						267	3	36	9					
08	2542 N	2165	-0-	-377	-0-	72	1	2003	2	Y	77	74	1	3
						5	5	85	9					
09	2310 N	2091	-0-	-219	-0-	70	1	1938	2	Y	75	76	1	2
						83	9							
10	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	75	1	2079	2	Y	84	83	1	3
						92	9							
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	71	1	1966	2	Y	84	84	1	3
						92	9							
12	2170 N	2076	-0-	-94	-0-	69	1	1906	2	Y	92	93	1	2
						101	9							
TOTAL GAS PROD:		26,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			578					

HAYGOOD, LOIS		WELL #:		8	RRCID ->	219729	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8954	- 9420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	110	1	3016	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
02	DLQ G-10	2508	-0-	2508	2508	85	1	2368	3	Y	50	50	1	1
						55	9							
03	5628 X	3120	-0-	-2508	-0-	110	1	2941	3	Y	63	63	1	1
						69	9							
04	2940 X	2898	-0-	-42	-0-	97	1	2156	2	Y	116	115	1	2
						517	3	128	9					
05	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	84	1	1812	2	Y	67	67	1	2
						442	3	74	9					
06	2940 X	2769	-0-	-171	-0-	94	1	2095	2	Y	63	64	1	1
						511	3	69	9					
07	3038 X	2619	-0-	-419	-0-	89	1	2162	2	Y	55	55	1	1
						307	3	61	9					
08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	84	1	2326	2	Y	44	43	1	2
						6	5	48	9					
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	78	1	2171	2	Y	42	43	1	1
						46	9							
10	1984 X	1739	-0-	-245	-0-	59	1	1641	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
11	1920 X	1907	-0-	-13	-0-	65	1	1799	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
12	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	63	1	1738	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		29,776				TOTAL CONDENSATE PROD:			682					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5642 X	3881	-0-	-1761	-0-	135	1	3715	3	Y	27	27	1		1
02	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	140	1	3891	3	Y	27	28	1		-0-
03	7831 X	3770	-0-	-4061	-0-	135	1	3607	3	Y	25	25	1		-0-
04	5130 X	3817	-0-	-1313	-0-	133	1	2947	2	Y	27	27	1		-0-
05	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	298	1	6390	2	Y	42	41	1		1
06	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	1560	3	6306	2	Y	62	62	1		1
07	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	267	1	6481	2	Y	61	61	1		1
08	8308 X	7192	-0-	-1116	-0-	921	3	6875	2	Y	48	47	1		2
09	8100 X	7104	-0-	-996	-0-	248	1	6805	2	Y	49	49	1		2
10	8370 X	7190	-0-	-1180	-0-	248	1	6886	2	Y	51	51	1		2
11	8100 X	6533	-0-	-1567	-0-	225	1	6252	2	Y	51	51	1		2
12	7750 X	6818	-0-	-932	-0-	235	1	6520	2	Y	57	58	1		1
TOTAL GAS PROD:		74,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		527									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3534 X	2972	-0-	-562	-0-	490	1	2413	3	Y	63	63	1		-0-
02	DLQ G-10	2411	-0-	2411	2411	364	1	1995	3	Y	47	47	1		-0-
03	4400 X	1989	-0-	-2411	-0-	421	1	1510	3	Y	53	53	1		-0-
04	3330 X	2547	-0-	-783	-0-	509	1	1385	3	Y	50	50	1		-0-
05	3441 X	2764	-0-	-677	-0-	426	1	2265	3	Y	66	66	1		-0-
06	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	444	1	2524	3	Y	73	73	1		-0-
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	585	1	2900	3	Y	73	73	1		-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	579	1	3121	3	Y	32	32	1		-0-
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	547	1	3059	3	Y	33	33	1		-0-
10	3565 X	2434	-0-	-1131	-0-	444	1	1948	3	Y	38	38	1		-0-
11	3600 X	2545	-0-	-1055	-0-	477	1	1540	3	Y	16	16	1		-0-
12	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	683	1	2968	3	Y	30	30	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		574									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01		3844 X	3578	-0-	-266	-0-	3487	2	91	9	Y	83	69	1	40
02	DLQ	G-10	3191	-0-	3191	3191	3082	2	109	9	Y	99	106	1	33
03		6888 X	3697	-0-	-3191	-0-	3583	2	114	9	Y	104	106	1	31
04		3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3405	2	158	9	Y	144	136	1	39
05		3658 X	3422	-0-	-236	-0-	3127	2	295	9	Y	268	244	1	63
06		3570 X	3361	-0-	-209	-0-	3131	2	230	9	Y	209	179	1	93
07		3689 X	3224	-0-	-465	-0-	3068	2	156	9	Y	142	158	1	77
08		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3152	2	158	9	Y	144	135	1	86
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3066	2	160	9	Y	145	194	1	37
10		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3138	2	165	9	Y	150	127	1	60
11		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	2952	2	163	9	Y	148	128	1	80
*12		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2878	2	158	9	Y	144	130	1	94
TOTAL GAS PROD:			40,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,780						

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320															
01		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	237	1	6505	3	Y	22	22	1	-0-
02	DLQ	G-10	6321	-0-	6321	6321	219	1	6078	3	Y	21	21	1	-0-
03		13139 X	6818	-0-	-6321	-0-	244	1	6551	3	Y	21	21	1	-0-
04		6750 X	6555	-0-	-195	-0-	230	1	5080	2	Y	24	24	1	-0-
05		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	1219	3	26	9		90	88	1	2
06		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	258	1	5509	2	Y	72	73	1	1
07		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	1344	3	99	9		72	71	1	2
08		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	251	1	5584	2	Y	61	61	1	2
09		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	1364	3	1	5		61	61	1	2
10		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	272	1	6626	2	Y	67	67	1	2
11		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	942	3	79	9		67	67	1	2
*12		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	278	1	7701	2	Y	68	68	1	2
TOTAL GAS PROD:			86,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			646						

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324															
01		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4388	3	78	9	N	71	69	1	27
02	DLQ	G-10	4158	-0-	4158	4158	4088	3	70	9	N	64	69	1	22
03		8526 X	4368	-0-	-4158	-0-	4348	3	20	9	N	18	37	1	3
04		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-	3	1	-0-
05		4402 X	4366	-0-	-36	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
06		4260 X	4153	-0-	-107	-0-	4153	3			N	-0-			-0-
07		4402 X	4243	-0-	-159	-0-	4243	3			N	-0-			-0-
08		4185 X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			N	-0-			-0-
09		4050 X	3918	-0-	-132	-0-	3918	3			N	-0-			-0-
10		4185 X	3966	-0-	-219	-0-	3966	3			N	-0-			-0-
11		4050 X	3437	-0-	-613	-0-	3437	3			N	-0-			-0-
12		4185 X	3543	-0-	-642	-0-	3543	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			153						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4170	2	278	9	Y	253	210	1	121
02	DLQ G-10	3429	-0-	3429	3429	3096	2	333	9	Y	303	324	1	100
03	7563 X	4134	-0-	-3429	-0-	3784	2	350	9	Y	318	323	1	95
04	3840 X	3678	-0-	-162	-0-	3405	2	273	9	Y	248	276	1	67
05	3968 X	3251	-0-	-717	-0-	3126	2	125	9	Y	114	154	1	27
06	3840 X	3228	-0-	-612	-0-	3131	2	97	9	Y	88	76	1	39
07	3968 X	3134	-0-	-834	-0-	3068	2	66	9	Y	60	67	1	32
08	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	3152	2	67	9	Y	61	57	1	36
09	3240 X	3134	-0-	-106	-0-	3066	2	68	9	Y	62	82	1	16
10	3348 X	3207	-0-	-141	-0-	3138	2	69	9	Y	63	54	1	25
11	3240 X	3021	-0-	-219	-0-	2952	2	69	9	Y	63	54	1	34
12	3224 X	2948	-0-	-276	-0-	2878	2	70	9	Y	64	56	1	42
TOTAL GAS PROD:		40,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,697								

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	181	1	4977	3	Y	48	48	1	1
02	DLQ G-10	4521	-0-	4521	4521	156	1	4320	3	Y	41	41	1	1
03	8890 X	4369	-0-	-4521	-0-	156	1	4171	3	Y	38	39	1	-0-
04	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	160	1	3568	2	Y	48	47	1	1
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	169	1	3621	2	Y	31	31	1	1
06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	161	1	3587	2	Y	23	24	1	-0-
07	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	143	1	3480	2	Y	18	18	1	-0-
08	4650 X	4223	-0-	-427	-0-	146	1	4049	2	Y	16	15	1	1
09	4500 X	3735	-0-	-765	-0-	129	1	3592	2	Y	13	14	1	-0-
10	4650 X	4403	-0-	-247	-0-	152	1	4231	2	Y	18	17	1	1
11	4500 X	4293	-0-	-207	-0-	148	1	4125	2	Y	18	18	1	1
*12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	155	1	4295	2	Y	21	21	1	1
TOTAL GAS PROD:		53,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		333								

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4649	2	7	9	Y	6	6	1	2
02	DLQ G-10	3992	-0-	3992	3992	3985	2	7	9	Y	6	6	1	2
03	8418 X	4426	-0-	-3992	-0-	4419	2	7	9	Y	6	6	1	2
04	4500 X	3980	-0-	-520	-0-	3973	2	7	9	Y	6	6	1	2
05	4650 X	4109	-0-	-541	-0-	4102	2	7	9	Y	6	6	1	2
06	4500 X	3522	-0-	-978	-0-	3516	2	6	9	Y	5	6	1	1
07	4433 X	3815	-0-	-618	-0-	3793	2	22	9	Y	20	16	1	5
08	3968 X	3842	-0-	-126	-0-	3801	2	41	9	Y	37	32	1	10
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3834	2	39	9	Y	35	33	1	12
10	3968 X	3631	-0-	-337	-0-	3596	2	35	9	Y	32	36	1	8
11	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3658	2	43	9	Y	39	31	1	16
12	3968 X	3743	-0-	-225	-0-	3698	2	45	9	Y	41	41	1	16
TOTAL GAS PROD:		47,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		239								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	225 1	6182 3	1 5	88 9	Y	80	79 1				2
02	DLQ	G-10	5803	-0-	5803	5803	199 1	5528 3	76 9		Y	69	70 1				1
03		12175 X	6372	-0-	-5803	-0-	226 1	6049 3	97 9		Y	88	88 1				1
04		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	192 1	4285 2	1028 3	106 9	Y	96	95 1				2
05		5766 X	5522	-0-	-244	-0-	197 1	4228 2	1031 3	66 9	Y	60	61 1				1
06		5580 X	5315	-0-	-265	-0-	183 1	4083 2	997 3	52 9	Y	47	47 1				1
07		5766 X	5552	-0-	-214	-0-	191 1	4651 2	662 3	48 9	Y	44	44 1				1
08		5487 X	5480	-0-	-7	-0-	189 1	5237 2	13 5	41 9	Y	37	37 1				1
09		5310 X	5176	-0-	-134	-0-	178 1	4958 2	40 9		Y	36	36 1				1
10		5487 X	5360	-0-	-127	-0-	185 1	5132 2	43 9		Y	39	39 1				1
11		5310 X	5113	-0-	-197	-0-	176 1	4894 2	43 9		Y	39	39 1				1
12		5487 X	5263	-0-	-224	-0-	181 1	5031 2	51 9		Y	46	46 1				1
TOTAL GAS PROD:			67,063	TOTAL CONDENSATE PROD:			681										

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6169 X	4996	-0-	-1173	-0-	174 1	4786 3	1 5	35 9	Y	32	32 1				1
02	DLQ	G-10	4036	-0-	4036	4036	139 1	3869 3	28 9		Y	25	26 1				-0-
03		9799 X	5763	-0-	-4036	-0-	206 1	5518 3	39 9		Y	35	35 1				-0-
04		5670 X	4289	-0-	-1381	-0-	149 1	3319 2	797 3	24 9	Y	22	22 1				-0-
05		5921 X	4122	-0-	-1799	-0-	149 1	3194 2	779 3		Y	-0-					-0-
06		5580 X	3691	-0-	-1889	-0-	128 1	2864 2	699 3		Y	-0-					-0-
07		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	264 1	6416 2	264 1		Y	-0-					-0-
08		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	252 1	6959 2	912 3		Y	-0-					-0-
09		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	253 1	7033 2	17 5		Y	-0-					-0-
10		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	252 1	7011 2			Y	-0-					-0-
11		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	244 1	6784 2			Y	-0-					-0-
*12		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	248 1	6893 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			70,435	TOTAL CONDENSATE PROD:			114										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MCRAE, BLANCHE		WELL #:		9	RRCID ->	221978	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9042 -	9318	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	55 1	1500 3	Y	9	9	1			-0-
						10 9								
02	DLQ G-10	1734	-0-	1734	1734	60 1	1664 3	Y	9	9	1			-0-
						10 9								
03	3000 N	1948	-0-	-1052	682	70 1	1867 3	Y	10	10	1			-0-
						11 9								
04	2644 N	1962	-0-	-682	-0-	69 1	1516 2	Y	12	12	1			-0-
						364 3	13 9							
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	81 1	1739 2	Y	19	19	1			-0-
						424 3	21 9							
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	81 1	1802 2	Y	15	15	1			-0-
						440 3	17 9							
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	83 1	2025 2	Y	14	14	1			-0-
						288 3	15 9							
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	83 1	2302 2	Y	12	12	1			-0-
						6 5	13 9							
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	77 1	2133 2	Y	12	12	1			-0-
						13 9								
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	76 1	2107 2	Y	12	12	1			-0-
						13 9								
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	70 1	1942 2	Y	12	12	1			-0-
						13 9								
*12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	73 1	2041 2	Y	14	14	1			-0-
						15 9								
TOTAL GAS PROD:		25,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		150								

LANGFORD		WELL #:		4	RRCID ->	221979	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	9014 -	9482	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	72 1	1986 3	Y	2	2	1			-0-
						2 9								
02	DLQ G-10	1914	-0-	1914	1914	66 1	1846 3	Y	2	2	1			-0-
						2 9								
03	3000 N	2061	-0-	-939	975	74 1	1985 3	Y	2	2	1			-0-
						2 9								
04	2896 N	1921	-0-	-975	-0-	68 1	1493 2	Y	2	2	1			-0-
						358 3	2 9							
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	73 1	1565 2	Y	2	2	1			-0-
						382 3	2 9							
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	73 1	1621 2	Y	1	1	1			-0-
						396 3	1 9							
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	82 1	2004 2	Y	9	9	1			-0-
						285 3	10 9							
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	85 1	2364 2	Y	27	26	1			1
						6 5	30 9							
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	82 1	2272 2	Y	27	27	1			1
						30 9								
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	85 1	2354 2	Y	29	29	1			1
						32 9								
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	73 1	2022 2	Y	27	27	1			1
						30 9								
12	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	71 1	1977 2	Y	29	29	1			1
						32 9								
TOTAL GAS PROD:		25,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		159								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	71	1	1956	3	Y	51	51	1	1
						56	9							
02	DLQ G-10	1585	-0-	1585	1585	54	1	1490	3	Y	37	37	1	1
						41	9							
03	3000 N	2058	-0-	-942	643	72	1	1933	3	Y	48	48	1	1
						53	9							
04	2650 N	2007	-0-	-643	-0-	69	1	1514	2	Y	55	55	1	1
						363	3							
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	73	1	1561	2	Y	56	56	1	1
						381	3							
06	1980 N	1948	-0-	-32	-0-	66	1	1475	2	Y	42	42	1	1
						361	3							
07	2077 N	1592	-0-	-485	-0-	54	1	1317	2	Y	31	31	1	1
						187	3							
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	24	24	1	1
						3	5							
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1808	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
*12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	70	1	1953	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		22,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		487						

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133														
01	3844 X	3251	-0-	-593	-0-	3113	2	138	9	Y	125	106	1	51
02	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943	2826	2	117	9	Y	106	104	1	53
03	6381 X	3438	-0-	-2943	-0-	3307	2	131	9	Y	119	142	1	30
04	3870 X	3218	-0-	-652	-0-	3118	2	100	9	Y	91	96	1	25
05	3999 X	3004	-0-	-995	-0-	2917	2	87	9	Y	79	80	1	24
06	3330 X	3144	-0-	-186	-0-	3066	2	78	9	Y	71	57	1	38
07	3441 X	3257	-0-	-184	-0-	3183	2	74	9	Y	67	80	1	25
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3149	2	76	9	Y	69	74	1	20
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3085	2	66	9	Y	60	67	1	13
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3083	2	80	9	Y	73	63	1	23
11	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	2728	2	99	9	Y	90	85	1	28
*12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2967	2	107	9	Y	97	85	1	40
TOTAL GAS PROD:		37,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,047						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	116	1	3177	3	Y	41	41	1		1
						45	9								
02	DLQ G-10	2922	-0-	2922	2922	100	1	2783	3	Y	35	35	1		1
						39	9								
03	6063 X	3141	-0-	-2922	-0-	111	1	2978	3	Y	47	47	1		1
						52	9								
04	3300 X	3042	-0-	-258	-0-	104	1	2299	2	Y	79	79	1		1
						552	3								
05	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	116	1	2491	2	Y	61	61	1		1
						608	3								
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	2505	2	Y	49	49	1		1
						612	3								
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	116	1	2813	2	Y	46	46	1		1
						400	3								
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	112	1	3098	2	Y	37	37	1		1
						7	5								
09	3000 X	2023	-0-	-977	-0-	69	1	1925	2	Y	26	26	1		1
						29	9								
10	3100 X	2631	-0-	-469	-0-	90	1	2505	2	Y	33	33	1		1
						36	9								
11	3000 X	2723	-0-	-277	-0-	93	1	2590	2	Y	36	36	1		1
						40	9								
12	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	101	1	2805	2	Y	44	44	1		1
						48	9								
TOTAL GAS PROD:		35,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		534									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	102	1	2811	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
02	DLQ G-10	2608	-0-	2608	2608	91	1	2515	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	3000 N	3254	-0-	254	2862	117	1	3135	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
04	3000 N	2910	-0-	-90	2772	102	1	2263	2	Y	2	2	1		-0-
						543	3								
05	3100 N	2878	-0-	-222	2550	104	1	2230	2	Y	1	1	1		-0-
						543	3								
06	5111 X	2561	-0-	-2550	-0-	89	1	1986	2	Y	1	1	1		-0-
						485	3								
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	104	1	2538	2	Y	66	64	1		2
						361	3								
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	109	1	3035	2	Y	61	61	1		2
						7	5								
09	2910 X	2812	-0-	-98	-0-	95	1	2654	2	Y	57	57	1		2
						63	9								
10	3069 X	2808	-0-	-261	-0-	95	1	2650	2	Y	57	57	1		2
						63	9								
11	3120 X	2682	-0-	-438	-0-	91	1	2525	2	Y	60	60	1		2
						66	9								
12	3224 X	2853	-0-	-371	-0-	96	1	2680	2	Y	70	70	1		2
						77	9								
TOTAL GAS PROD:		34,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		381									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	122	1	3348	3	Y	22	22	1		-0-
						1	5	24	9						
02	DLQ G-10	3145	-0-	3145	3145	109	1	3014	3	Y	20	20	1		-0-
						22	9								
03	6581 X	3436	-0-	-3145	-0-	123	1	3290	3	Y	21	21	1		-0-
						23	9								
04	3390 X	3247	-0-	-143	-0-	113	1	2500	2	Y	32	31	1		1
						599	3	35	9						
05	3503 X	3048	-0-	-455	-0-	109	1	2346	2	Y	19	20	1		-0-
						572	3	21	9						
06	3390 X	2864	-0-	-526	-0-	99	1	2209	2	Y	15	15	1		-0-
						539	3	17	9						
07	3472 X	3151	-0-	-321	-0-	109	1	2649	2	Y	15	15	1		-0-
						376	3	17	9						
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	2	Y	12	12	1		-0-
						7	5	13	9						
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	105	1	2909	2	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	108	1	3004	2	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	102	1	2833	2	Y	15	14	1		1
						17	9								
*12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	2	Y	14	15	1		-0-
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		37,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		211							

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	54	1	1469	3	Y	22	22	1		-0-
						24	9								
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	42	1	1157	3	Y	18	18	1		-0-
						20	9								
03	2461 N	1242	-0-	-1219	-0-	44	1	1178	3	Y	18	18	1		-0-
						20	9								
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	2	Y	25	25	1		-0-
						289	3	28	9						
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1161	2	Y	60	59	1		1
						284	3	66	9						
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	833	2	Y	50	50	1		1
						203	3	55	9						
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	926	2	Y	46	46	1		1
						131	3	51	9						
08	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	39	1	1070	2	Y	37	37	1		1
						3	5	41	9						
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	56	55	1		2
						62	9								
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1232	2	Y	50	50	1		2
						55	9								
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	2	Y	49	49	1		2
						54	9								
12	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	47	1	1319	2	Y	61	62	1		1
						67	9								
TOTAL GAS PROD:		16,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		492							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3565 X	3293	-0-	-272	-0-	183	1	3091	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
02	DLQ	G-10	2527	-0-	2527	2527	143	1	2366	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
03		5751 X	3224	-0-	-2527	-0-	187	1	3015	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
04		3480 X	3317	-0-	-163	-0-	201	1	3098	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
05		3596 X	3178	-0-	-418	-0-	176	1	2980	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
06		3180 X	2831	-0-	-349	-0-	153	1	2657	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
07		3441 X	3082	-0-	-359	-0-	179	1	2884	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
08		3255 X	3124	-0-	-131	-0-	176	1	2893	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
09		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	194	1	3011	3	Y	71	71	1	-0-
							78	9							
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	204	1	3169	3	Y	82	82	1	-0-
							90	9							
11		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	216	1	3460	3	Y	54	54	1	-0-
							59	9							
*12		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	192	1	3093	3	Y	74	74	1	-0-
							81	9							
TOTAL GAS PROD:			38,423	TOTAL CONDENSATE PROD:			456								

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3007 X	2864	-0-	-143	-0-	100	1	2745	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	94	1	2604	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	109	1	2919	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
04		2910 X	2885	-0-	-25	-0-	100	1	2212	2	Y	39	38	1	1
							530	3	43	9					
05		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	108	1	2316	2	Y	31	31	1	1
							565	3	34	9					
06		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	101	1	2252	2	Y	23	24	1	-0-
							550	3	25	9					
07		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	104	1	2539	2	Y	23	22	1	1
							361	3	25	9					
08		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2820	2	Y	17	17	1	1
							7	5	19	9					
09		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	Y	16	16	1	1
							18	9							
10		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	2	Y	15	15	1	1
							17	9							
11		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	95	1	2651	2	Y	20	20	1	1
							22	9							
*12		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2407	2	Y	18	19	1	-0-
							20	9							
TOTAL GAS PROD:			33,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			252								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	416	1	11422	3	Y	149	148	1		3
						2	5	164	9						
02	DLQ G-10	10485	-0-	10485	10485	359	1	9986	3	Y	127	128	1		2
						140	9								
03	21943 X	11458	-0-	-10485	-0-	407	1	10904	3	Y	134	134	1		2
						147	9								
04	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	365	1	8117	2	Y	242	240	1		4
						1948	3	266	9						
05	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	380	1	8157	2	Y	176	176	1		4
						1990	3	194	9						
06	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	351	1	7828	2	Y	135	136	1		3
						1911	3	1	5						
07	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	362	1	8813	2	Y	126	126	1		3
						1253	3	139	9						
08	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	359	1	9941	2	Y	105	104	1		4
						24	5	116	9						
09	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	340	1	9460	2	Y	104	105	1		3
						114	9								
10	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	353	1	9797	2	Y	113	112	1		4
						124	9								
11	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	336	1	9331	2	Y	114	114	1		4
						125	9								
*12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	346	1	9626	2	Y	132	133	1		3
						145	9								
TOTAL GAS PROD:		126,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,657									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254															
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	3	Y	37	37	1		1
						41	9								
02	DLQ G-10	1244	-0-	1244	1244	42	1	1166	3	Y	33	34	1		-0-
						36	9								
03	2574 N	1330	-0-	-1244	-0-	46	1	1244	3	Y	36	36	1		-0-
						40	9								
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	975	2	Y	35	34	1		1
						234	3	39	9						
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	964	2	Y	13	14	1		-0-
						235	3	14	9						
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	969	2	Y	11	11	1		-0-
						237	3	12	9						
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	990	2	Y	9	9	1		-0-
						141	3	10	9						
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	9	9	1		-0-
						3	5	10	9						
09	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	42	1	1154	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	41	1	1128	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
12	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	41	1	1141	2	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		15,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		220									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

01		3720 X	3705	-0-	-15	-0-	125	1	3396	3	Y	167	183 1	25
							184	9						
02	DLQ	G-10	3259	-0-	3259	3259	110	1	3044	3	Y	95	73 1	47
							105	9						
03		7730 X	4471	-0-	-3259	-0-	145	1	3613	3	Y	189	185 1	51
							505	5	208	9				
04		3600 X	3551	-0-	-49	-0-	119	1	3277	3	Y	141	134 1	58
							155	9						
05		3720 X	3295	-0-	-425	-0-	117	1	3050	3	Y	116	118 1	56
							128	9						
06		4320 X	3184	-0-	-1136	-0-	117	1	2885	3	Y	165	168 1	53
							182	9						
07		4464 X	3202	-0-	-1262	-0-	116	1	2977	3	Y	99	112 1	40
							109	9						
08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	117	1	2794	3	Y	102	111 1	31
							112	9						
09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	109	1	2693	3	Y	140	136 1	35
							154	9						
10		2976 X	2922	-0-	-54	-0-	107	1	2708	3	Y	97	105 1	27
							107	9						
11		2880 X	2827	-0-	-53	-0-	103	1	2597	3	Y	115	103 1	39
							127	9						
12		2976 X	2655	-0-	-321	-0-	96	1	2408	3	Y	137	149 1	27
							151	9						
TOTAL GAS PROD:			39,050	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,563							

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

01		5611 X	4384	-0-	-1227	-0-	152	1	4184	3	Y	43	43 1	1
							1	5	47	9				
02	DLQ	G-10	6758	-0-	6758	6758	232	1	6454	3	Y	65	65 1	1
							72	9						
03		14385 X	7627	-0-	-6758	-0-	271	1	7278	3	Y	71	71 1	1
							78	9						
04		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	243	1	5388	2	Y	69	69 1	1
							1293	3	76	9				
05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	260	1	5578	2	Y	72	72 1	1
							1361	3	79	9				
06		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	236	1	5262	2	Y	68	68 1	1
							1286	3	75	9				
07		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	240	1	5837	2	Y	63	63 1	1
							830	3	69	9				
08		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	240	1	6632	2	Y	53	52 1	2
							16	5	58	9				
09		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	222	1	6170	2	Y	51	51 1	2
							56	9						
10		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	225	1	6237	2	Y	53	53 1	2
							58	9						
11		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	219	1	6084	2	Y	56	56 1	2
							62	9						
*12		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	220	1	6116	2	Y	63	63 1	2
							69	9						
TOTAL GAS PROD:			79,566	TOTAL CONDENSATE PROD:			727							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2356 N	2184	-0-	-172	-0-	69	1	2108	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
02	DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	61	1	1868	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
03	3000 N	2229	-0-	-771	1164	65	1	2158	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
04	3000 N	2283	-0-	-717	447	71	1	2209	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
05	2877 N	2430	-0-	-447	-0-	80	1	2350	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	75	1	2259	3	Y	-0-			-0-
07	2356 N	2157	-0-	-199	-0-	76	1	2081	3	Y	-0-			-0-
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	98	1	2724	3	Y	-0-			-0-
09	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	3	Y	-0-			-0-
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	73	1	2386	3	Y	-0-			-0-
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	83	1	2549	3	Y	-0-			-0-
*12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	90	1	2808	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,162

TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3223	-0-	123	123	112	1	3071	3	Y	36	35	1	1
						40	9							
02	DLQ G-10	3032	-0-	3032	3155	104	1	2894	3	Y	31	32	1	-0-
						34	9							
03	3000 N	3391	-0-	391	3546	121	1	3231	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
04	6221 X	2675	-0-	-3546	-0-	93	1	2053	2	Y	33	32	1	1
						493	3	36	9					
05	2201 X	2029	-0-	-172	-0-	72	1	1556	2	Y	19	20	1	-0-
						380	3	21	9					
06	2130 X	1646	-0-	-484	-0-	57	1	1266	2	Y	13	13	1	-0-
						309	3	14	9					
07	2201 X	2114	-0-	-87	-0-	73	1	1772	2	Y	15	15	1	-0-
						252	3	17	9					
08	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	90	1	2503	2	Y	16	15	1	1
						6	5	18	9					
09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2787	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	125	1	3486	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
11	2520 X	2149	-0-	-371	-0-	74	1	2053	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
*12	3100 N	5279	-0-	2179	2179	182	1	5053	2	Y	40	40	1	1
						44	9							

TOTAL GAS PROD: 34,699

TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT	CODE	
01		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	283 1	7758 3	Y		57	57 1		1
							1 5	63 9						
02	DLQ	G-10	7485	-0-	7485	7485	258 1	7171 3	Y		51	51 1		1
							56 9							
03		15890 X	8405	-0-	-7485	-0-	300 1	8043 3	Y		56	56 1		1
							62 9							
04		7740 X	7661	-0-	-79	-0-	266 1	5911 2	Y		59	59 1		1
							1419 3	65 9						
05		7998 X	7520	-0-	-478	-0-	270 1	5795 2	Y		38	38 1		1
							1413 3	42 9						
06		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	272 1	6068 2	Y		32	32 1		1
							1482 3	35 9						
07		7998 X	7936	-0-	-62	-0-	275 1	6679 2	Y		29	29 1		1
							950 3	32 9						
08		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	279 1	7731 2	Y		267	258 1		10
							19 5	294 9						
09		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	265 1	7353 2	Y		265	267 1		8
							292 9							
10		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	280 1	7785 2	Y		295	293 1		10
							325 9							
11		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	264 1	7342 2	Y		299	298 1		11
							329 9							
*12		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	272 1	7565 2	Y		338	341 1		8
							372 9							
TOTAL GAS PROD:			95,736	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,786							

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494														
01		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	183 1	5029 3	Y		15	15 1		-0-
							1 5	17 9						
02		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	163 1	4529 3	Y		13	13 1		-0-
							14 9							
03		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	190 1	5091 3	Y		14	14 1		-0-
							15 9							
04		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	172 1	3834 2	Y		16	16 1		-0-
							920 3	18 9						
05		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	186 1	3984 2	Y		11	11 1		-0-
							971 3	12 9						
06		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	171 1	3820 2	Y		13	13 1		-0-
							933 3	14 9						
07		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	176 1	4286 2	Y		12	12 1		-0-
							609 3	13 9						
08		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	173 1	4778 2	Y		10	10 1		-0-
							11 5	11 9						
09		4710 X	4669	-0-	-41	-0-	162 1	4496 2	Y		10	10 1		-0-
							11 9							
10		4867 X	4809	-0-	-58	-0-	167 1	4631 2	Y		10	10 1		-0-
							11 9							
11		4710 X	4633	-0-	-77	-0-	161 1	4461 2	Y		10	10 1		-0-
							11 9							
12		4867 X	4749	-0-	-118	-0-	165 1	4571 2	Y		12	12 1		-0-
							13 9							
TOTAL GAS PROD:			59,184	TOTAL CONDENSATE PROD:			146							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	120	1	3307	3	Y	-0-	-0-
							1	5					
02	DLQ	G-10	3002	-0-	3002	3002	104	1	2898	3	Y	-0-	-0-
03		6291 X	3289	-0-	-3002	-0-	118	1	3171	3	Y	-0-	-0-
04		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	113	1	2504	2	Y	-0-	-0-
							601	3					
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	121	1	2607	2	Y	-0-	-0-
							636	3					
06		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	120	1	2672	2	Y	-0-	-0-
							653	3					
07		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	120	1	2927	2	Y	9	9 1
							416	3				10	9
08		3379 X	3050	-0-	-329	-0-	105	1	2909	2	Y	26	25 1
							7	5				29	9
09		3450 X	2780	-0-	-670	-0-	96	1	2656	2	Y	25	25 1
							28	9					
10		3565 X	3185	-0-	-380	-0-	110	1	3042	2	Y	30	30 1
							33	9					
11		3450 X	2973	-0-	-477	-0-	102	1	2839	2	Y	29	29 1
							32	9					
12		3472 X	2494	-0-	-978	-0-	86	1	2377	2	Y	28	28 1
							31	9					
TOTAL GAS PROD:			37,701	TOTAL CONDENSATE PROD:					147				

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		5890 X	5664	-0-	-226	-0-	5631	2	33	9	Y	30	28 1
02	DLQ	G-10	4908	-0-	4908	4908	4877	2	31	9	Y	28	30 1
03		9922 X	5014	-0-	-4908	-0-	4977	2	37	9	Y	34	28 1
04		5490 X	5201	-0-	-289	-0-	5171	2	30	9	Y	27	14 1
05		5673 X	4908	-0-	-765	-0-	4880	2	28	9	Y	25	42 1
06		5490 X	4879	-0-	-611	-0-	4855	2	24	9	Y	22	14 1
07		5425 X	5172	-0-	-253	-0-	5158	2	14	9	Y	13	24 1
08		5363 X	5254	-0-	-109	-0-	5240	2	14	9	Y	13	16 1
09		5190 X	5144	-0-	-46	-0-	5133	2	11	9	Y	10	7 1
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5180	2	14	9	Y	13	16 1
11		5070 X	4993	-0-	-77	-0-	4976	2	17	9	Y	15	15 1
12		5301 X	5061	-0-	-240	-0-	5044	2	17	9	Y	15	15 1
TOTAL GAS PROD:			61,392	TOTAL CONDENSATE PROD:					245				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
BRANNON		WELL #:		5	RRCID ->	222788	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8568 -	9474			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	122 1	3337 3	33 9	Y	30	30	1			1
02	3136 X	3093	-0-	-43	-0-	106 1	2959 3	28 9	Y	25	26	1			-0-
03	3472 X	3361	-0-	-111	-0-	120 1	3211 3	30 9	Y	27	27	1			-0-
04	3360 X	3155	-0-	-205	-0-	110 1	2432 2	583 3	Y	27	27	1			-0-
05	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	119 1	2558 2	624 3	Y	20	20	1			-0-
06	3360 X	3237	-0-	-123	-0-	112 1	2491 2	609 3	Y	23	23	1			-0-
07	3410 X	3328	-0-	-82	-0-	114 1	2785 2	396 3	Y	30	29	1			1
08	3224 X	3160	-0-	-64	-0-	109 1	3018 2	7 5	Y	24	24	1			1
09	3120 X	2986	-0-	-134	-0-	103 1	2857 2	26 9	Y	24	24	1			1
10	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	106 1	2946 2	28 9	Y	25	25	1			1
11	3120 X	2915	-0-	-205	-0-	100 1	2787 2	28 9	Y	25	25	1			1
12	3224 X	2965	-0-	-259	-0-	102 1	2832 2	31 9	Y	28	28	1			1
TOTAL GAS PROD:		38,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		308									

BLEAKLEY, P.J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	222895	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8654 -	9350		
01	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4631 3	80 9	Y	73	113	1	29		
02	DLQ G-10	4004	-0-	4004	4004	3951 3	53 9	Y	48	56	1	21		
03	8339 X	4335	-0-	-4004	-0-	4309 3	26 9	Y	24			45		
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4131 3	141 9	Y	128	84	1	89		
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4132 3	196 9	Y	178	234	1	33		
06	3810 X	3431	-0-	-379	-0-	3366 3	65 9	Y	59			92		
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4063 3	102 9	Y	93	120	1	65		
08	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3595 3	179 9	Y	163	121	1	107		
09	4260 X	3804	-0-	-456	-0-	3720 3	84 9	Y	76	123	1	60		
10	4340 X	3467	-0-	-873	-0-	3427 3	40 9	Y	36			96		
11	4020 X	2852	-0-	-1168	-0-	2744 3	108 9	Y	98	121	1	73		
12	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	3186 3	101 9	Y	92	116	1	49		
TOTAL GAS PROD:		46,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,068								

ROBERTS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	223536	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 8564 -	9222		
01	4526 X	4282	-0-	-244	-0-	4227 3	55 9	N	50	49	1	19		
02	DLQ G-10	4127	-0-	4127	4127	4076 3	51 9	N	46	49	1	16		
03	8594 X	4467	-0-	-4127	-0-	4445 3	22 9	N	20	32	1	4		
04	4380 X	3647	-0-	-733	-0-	3632 3	15 9	N	14	14	1	4		
05	4526 X	4096	-0-	-430	-0-	4082 3	14 9	N	13	13	1	4		
06	4380 X	3793	-0-	-587	-0-	3774 3	19 9	N	17	13	1	8		
07	4526 X	4000	-0-	-526	-0-	3986 3	14 9	N	13	13	1	8		
08	4216 X	4099	-0-	-117	-0-	4085 3	14 9	N	13	17	1	4		
09	3960 X	3924	-0-	-36	-0-	3912 3	12 9	N	11	11	1	4		
10	4092 X	3975	-0-	-117	-0-	3962 3	13 9	N	12	12	1	4		
11	3960 X	3324	-0-	-636	-0-	3310 3	14 9	N	13	12	1	5		
12	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	3779 3		Y	-0-			5		
TOTAL GAS PROD:		47,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	132	1	3623	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
02	DLQ	G-10	3081	-0-	3081	3081	107	1	2965	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03		7398 X	4317	-0-	-3081	-0-	155	1	4150	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04		3510 X	3288	-0-	-222	-0-	115	1	2551	2	Y	9	9	1			-0-
							612	3	10	9							
05		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	146	1	3139	2	Y	7	7	1			-0-
							766	3	8	9							
06		3510 X	3464	-0-	-46	-0-	120	1	2683	2	Y	5	5	1			-0-
							655	3	6	9							
07		3627 X	3427	-0-	-200	-0-	119	1	2889	2	Y	7	7	1			-0-
							411	3	8	9							
08		3658 X	3460	-0-	-198	-0-	120	1	3321	2	Y	10	10	1			-0-
							8	5	11	9							
09		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	158	1	4392	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
11		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	157	1	4367	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
*12		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	160	1	4433	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
TOTAL GAS PROD:			46,397	TOTAL CONDENSATE PROD:			129										

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548																	
01		5859 X	5377	-0-	-482	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4894	-0-	4894	4894	4894	3			N	-0-					-0-
03		10424 X	5530	-0-	-4894	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
04		5670 X	5130	-0-	-540	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
05		5797 X	5386	-0-	-411	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06		5340 X	4951	-0-	-389	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07		5518 X	5061	-0-	-457	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
08		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
09		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
10		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
11		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
*12		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			63,829	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
GRIFFITH		WELL #:		6	RRCID ->	223757	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8990 -	9262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	44 1	1208 3	Y	131	130 1		3
						144 9						
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	36 1	991 3	Y	106	107 1		2
						117 9						
03	2203 N	1059	-0-	-1144	-0-	34 1	919 3	Y	96	97 1		1
						106 9						
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	30 1	671 2	Y	98	97 1		2
						161 3						
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	Y	71	71 1		2
						181 3						
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	30 1	661 2	Y	50	51 1		1
						162 3						
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	24 1	589 2	Y	74	73 1		2
						84 3						
08	1023 N	662	-0-	-361	-0-	21 1	581 2	Y	54	54 1		2
						1 5						
09	900 N	392	-0-	-508	-0-	12 1	343 2	Y	34	35 1		1
						37 9						
10	775 N	415	-0-	-360	-0-	13 1	362 2	Y	36	36 1		1
						40 9						
11	630 N	327	-0-	-303	-0-	10 1	284 2	Y	30	30 1		1
						33 9						
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	23 1	651 2	Y	80	79 1		2
						88 9						
TOTAL GAS PROD:		9,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		860						

GRIFFITH		WELL #:		8	RRCID ->	223759	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 9048 -	9544
01	2790 N	2714	-0-	-76	-0-	94 1	2588 3	Y	29	28 1		1
						32 9						
02	DLQ G-10	2548	-0-	2548	2548	88 1	2432 3	Y	25	26 1		-0-
						28 9						
03	3000 N	2765	-0-	-235	2313	98 1	2637 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
04	3000 N	2397	-0-	-603	1710	83 1	1842 2	Y	27	27 1		-0-
						442 3						
05	3100 N	2355	-0-	-745	965	84 1	1809 2	Y	18	18 1		-0-
						442 3						
06	3000 N	2156	-0-	-844	121	74 1	1662 2	Y	13	13 1		-0-
						406 3						
07	2503 N	2382	-0-	-121	-0-	81 1	1970 2	Y	46	45 1		1
						280 3						
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	80 1	2234 2	Y	41	41 1		1
						5 5						
09	2160 N	1843	-0-	-317	-0-	63 1	1744 2	Y	33	33 1		1
						36 9						
10	2325 N	2315	-0-	-10	-0-	79 1	2185 2	Y	46	45 1		2
						51 9						
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	86 1	2382 2	Y	51	51 1		2
						56 9						
*12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	90 1	2489 2	Y	58	59 1		1
						64 9						
TOTAL GAS PROD:		29,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		414						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1984 N	777	-0-	-1207	-0-	27	1	744	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	1210	42	1	1159	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03		2869 N	1659	-0-	-1210	-0-	59	1	1588	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	Y	13	13	1			-0-
							309	3	14	9							
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	66	1	1420	2	Y	9	9	1			-0-
							346	3	10	9							
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	Y	7	7	1			-0-
							344	3	8	9							
07		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	81	1	1972	2	Y	8	8	1			-0-
							280	3	9	9							
08		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	7	7	1			-0-
							6	5	8	9							
09		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	88	1	2455	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	99	1	2759	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	91	1	2521	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	97	1	2687	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
TOTAL GAS PROD:			24,600											TOTAL CONDENSATE PROD:	105		

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2320	-0-	2320	2320	2320	2			Y	-0-					-0-
03		4624 X	2304	-0-	-2320	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
04		2640 X	2319	-0-	-321	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
05		2604 X	2352	-0-	-252	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
06		2520 X	1849	-0-	-671	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
07		2573 X	1731	-0-	-842	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
09		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
10		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
*12		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,570											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4867 X	4499	-0-	-368	-0-	155	1	4258	3	Y	77	76	1		2
						1	5	85	9						
02	DLQ G-10	4131	-0-	4131	4131	141	1	3913	3	Y	70	71	1		1
						77	9								
03	9216 X	5085	-0-	-4131	-0-	180	1	4814	3	Y	83	83	1		1
						91	9								
04	4980 X	4103	-0-	-877	-0-	141	1	3127	2	Y	76	76	1		1
						751	3	84	9						
05	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	188	1	4030	2	Y	71	70	1		2
						983	3	78	9						
06	4920 X	4380	-0-	-540	-0-	150	1	3360	2	Y	45	46	1		1
						820	3	50	9						
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	195	1	4743	2	Y	53	53	1		1
						674	3	58	9						
08	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	199	1	5497	2	Y	47	46	1		2
						13	5	52	9						
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	183	1	5092	2	Y	44	45	1		1
						48	9								
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	185	1	5129	2	Y	48	47	1		2
						53	9								
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	169	1	4687	2	Y	46	46	1		2
						51	9								
*12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	179	1	4985	2	Y	53	54	1		1
						58	9								
TOTAL GAS PROD:		59,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		713									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468															
01	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	102	1	2810	3	Y	49	49	1		1
						54	9								
02	DLQ G-10	2672	-0-	2672	2672	91	1	2531	3	Y	45	45	1		1
						50	9								
03	3000 N	2937	-0-	-63	2609	104	1	2781	3	Y	47	47	1		1
						52	9								
04	3000 N	2728	-0-	-272	2337	94	1	2080	2	Y	50	50	1		1
						499	3	55	9						
05	3100 N	2812	-0-	-288	2049	100	1	2150	2	Y	34	34	1		1
						525	3	37	9						
06	3000 N	2664	-0-	-336	1713	92	1	2044	2	Y	26	26	1		1
						499	3	29	9						
07	3100 N	2676	-0-	-424	1289	91	1	2206	2	Y	60	60	1		1
						313	3	66	9						
08	3100 N	2131	-0-	-969	320	70	1	1931	2	Y	114	111	1		4
						5	5	125	9						
09	2460 N	2036	-0-	-424	-0-	66	1	1845	2	Y	114	114	1		4
						125	9								
10	2542 N	2152	-0-	-390	-0-	70	1	1943	2	Y	126	126	1		4
						139	9								
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	2	Y	136	135	1		5
						150	9								
*12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	74	1	2042	2	Y	156	157	1		4
						172	9								
TOTAL GAS PROD:		30,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		957									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	170	1	4679	3	Y	29	28	1	1
						1	5	32	9					
02	DLQ G-10	3974	-0-	3974	3974	137	1	3813	3	Y	22	23	1	-0-
						24	9							
03	9355 X	5381	-0-	-3974	-0-	192	1	5156	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	153	1	3394	2	Y	26	26	1	-0-
						814	3	29	9					
05	4216 X	4210	-0-	-6	-0-	151	1	3248	2	Y	17	17	1	-0-
						792	3	19	9					
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	147	1	3290	2	Y	14	14	1	-0-
						803	3	15	9					
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	150	1	3639	2	Y	13	13	1	-0-
						517	3	14	9					
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	147	1	4077	2	Y	23	22	1	1
						10	5	25	9					
09	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	162	1	4512	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
11	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	188	1	5234	2	Y	36	36	1	1
						40	9							
*12	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	164	1	4542	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		55,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		303								

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	192	1	5274	3	Y	14	14	1	-0-
						1	5	15	9					
02	DLQ G-10	3927	-0-	3927	3927	136	1	3779	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
03	8193 X	4266	-0-	-3927	-0-	153	1	4101	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
04	4200 X	4005	-0-	-195	-0-	140	1	3106	2	Y	12	12	1	-0-
						746	3	13	9					
05	4340 X	4287	-0-	-53	-0-	154	1	3315	2	Y	8	8	1	-0-
						809	3	9	9					
06	4200 X	4155	-0-	-45	-0-	143	1	3199	2	Y	29	28	1	1
						781	3	32	9					
07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	150	1	3655	2	Y	26	26	1	1
						519	3	29	9					
08	3937 X	3345	-0-	-592	-0-	115	1	3204	2	Y	16	16	1	1
						8	5	18	9					
09	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	146	1	4070	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	143	1	3968	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	137	1	3793	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
*12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	181	1	5018	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		51,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		227								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7533 X	7495	-0-	-38	-0-	7373	3	122	9	Y	111	105	1			38
02	DLQ G-10	6644	-0-	6644	6644	6526	3	118	9	Y	107	107	1			38
03	14033 X	7389	-0-	-6644	-0-	7294	3	95	9	Y	86	79	1			45
04	7290 X	7038	-0-	-252	-0-	6946	3	92	9	Y	84	106	1			23
05	7533 X	7260	-0-	-273	-0-	7257	3	3	9	Y	3	24	1			2
06	7260 X	6939	-0-	-321	-0-	6939	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			Y	-0-					-0-
08	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
10	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
11	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
*12	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		87,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		391										

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	144	1	3952	3	Y	45	45	1			1
						1	5	50	9							
02	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	129	1	3589	3	Y	39	39	1			1
						43	9									
03	7726 X	3965	-0-	-3761	-0-	141	1	3784	3	Y	36	37	1			-0-
						40	9									
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	146	1	3239	2	Y	49	48	1			1
						777	3	54	9							
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	156	1	3349	2	Y	33	33	1			1
						817	3	36	9							
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	141	1	3158	2	Y	23	24	1			-0-
						772	3	25	9							
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	151	1	3667	2	Y	43	42	1			1
						521	3	47	9							
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	146	1	4049	2	Y	81	79	1			3
						10	5	89	9							
09	4140 X	4094	-0-	-46	-0-	139	1	3865	2	Y	82	82	1			3
						90	9									
10	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	137	1	3805	2	Y	85	85	1			3
						94	9									
11	4140 X	3891	-0-	-249	-0-	132	1	3657	2	Y	93	93	1			3
						102	9									
12	4278 X	4187	-0-	-91	-0-	142	1	3933	2	Y	102	103	1			2
						112	9									
TOTAL GAS PROD:		49,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		711										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	229 1	6289 3	1 5	138 9	Y	125	124 1				3
02	DLQ G-10	5975	-0-	5975	5975	203 1	5652 3	120 9		Y	109	110 1				2
03	12458 X	6483	-0-	-5975	-0-	229 1	6125 3	129 9		Y	117	117 1				2
04	6210 X	5967	-0-	-243	-0-	203 1	4497 2	1079 3	188 9	Y	171	170 1				3
05	6417 X	6109	-0-	-308	-0-	216 1	4628 2	1129 3	136 9	Y	124	124 1				3
06	6210 X	5829	-0-	-381	-0-	199 1	4440 2	1085 3	105 9	Y	95	96 1				2
07	6417 X	6063	-0-	-354	-0-	207 1	5041 2	716 3	99 9	Y	90	90 1				2
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	205 1	5672 2	14 5	83 9	Y	75	74 1				3
09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	193 1	5359 2	80 9		Y	73	74 1				2
10	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	199 1	5515 2	87 9		Y	79	78 1				3
11	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	191 1	5315 2	89 9		Y	81	81 1				3
*12	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	185 1	5148 2	98 9		Y	89	90 1				2
TOTAL GAS PROD:		71,516			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,228									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	234 1	6410 3	1 5	53 9	Y	48	48 1				1
02	DLQ G-10	5972	-0-	5972	5972	206 1	5720 3	46 9		Y	42	42 1				1
03	12495 X	6523	-0-	-5972	-0-	233 1	6242 3	48 9		Y	44	44 1				1
04	6180 X	6152	-0-	-28	-0-	214 1	4747 2	1138 3	53 9	Y	48	48 1				1
05	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	236 1	5064 2	1235 3	37 9	Y	34	34 1				1
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	214 1	4774 2	1166 3	32 9	Y	29	29 1				1
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	223 1	5434 2	772 3	32 9	Y	29	29 1				1
08	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	224 1	6205 2	15 5	26 9	Y	24	24 1				1
09	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	210 1	5849 2	26 9		Y	24	24 1				1
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	222 1	6159 2	29 9		Y	26	26 1				1
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	209 1	5817 2	30 9		Y	27	27 1				1
12	6231 X	6136	-0-	-95	-0-	212 1	5891 2	33 9		Y	30	30 1				1
TOTAL GAS PROD:		75,721			TOTAL CONDENSATE PROD:		405									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	204	1	5600	3	Y	49	49	1	1
						1	5	54	9					
02	DLQ G-10	5639	-0-	5639	5639	194	1	5393	3	Y	47	47	1	1
						52	9							
03	11841 X	6202	-0-	-5639	-0-	221	1	5926	3	Y	50	50	1	1
						55	9							
04	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	221	1	4895	2	Y	59	59	1	1
						1175	3	65	9					
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	233	1	5010	2	Y	40	40	1	1
						1222	3	44	9					
06	5610 X	5573	-0-	-37	-0-	193	1	4300	2	Y	27	27	1	1
						1050	3	30	9					
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	206	1	5011	2	Y	26	26	1	1
						713	3	29	9					
08	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	204	1	5652	2	Y	22	22	1	1
						14	5	24	9					
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	193	1	5373	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
10	5704 X	5428	-0-	-276	-0-	188	1	5216	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
11	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	196	1	5439	2	Y	52	51	1	2
						57	9							
*12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	200	1	5565	2	Y	58	59	1	1
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		70,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		474								

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	102	1	2811	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
02	DLQ G-10	2582	-0-	2582	2582	89	1	2484	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	5696 X	3114	-0-	-2582	-0-	112	1	2992	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
04	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	94	1	2093	2	Y	9	9	1	-0-
						502	3	10	9					
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	93	1	2005	2	Y	6	6	1	-0-
						489	3	7	9					
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	88	1	1958	2	Y	4	4	1	-0-
						477	3	4	9					
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	94	1	2279	2	Y	11	11	1	-0-
						324	3	12	9					
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	25	24	1	1
						6	5	28	9					
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	94	1	2610	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	102	1	2819	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
11	3000 N	4179	-0-	1179	1179	144	1	3994	2	Y	37	37	1	1
						41	9							
*12	3100 N	2608	-0-	-492	687	89	1	2484	2	Y	32	32	1	1
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		34,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5535	2	70	9	N	16
02	DLQ	G-10	4546	-0-	4546	4546	4489	2	57	9	N	16
03		9542 X	4996	-0-	-4546	-0-	4939	2	57	9	N	16
04		5370 X	4811	-0-	-559	-0-	4763	2	48	9	N	9
05		5549 X	5085	-0-	-464	-0-	5032	2	53	9	N	14
06		5370 X	4921	-0-	-449	-0-	4911	2	10	9	N	2
07		5022 X	4473	-0-	-549	-0-	4473	2			N	-0-
08		5084 X	4245	-0-	-839	-0-	4245	2			N	-0-
09		4920 X	3601	-0-	-1319	-0-	3601	2			N	-0-
10		5084 X	3843	-0-	-1241	-0-	3843	2			N	-0-
11		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-
*12		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			269			

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7270	3	86	9	Y	39
02	DLQ	G-10	5967	-0-	5967	5967	5886	3	81	9	Y	34
03		12700 X	6733	-0-	-5967	-0-	6638	3	95	9	Y	42
04		7110 X	6314	-0-	-796	-0-	6234	3	80	9	Y	25
05		7347 X	6790	-0-	-557	-0-	6717	3	73	9	Y	50
06		7110 X	6348	-0-	-762	-0-	6269	3	79	9	Y	35
07		6727 X	6098	-0-	-629	-0-	5981	3	117	9	Y	55
08		6448 X	5079	-0-	-1369	-0-	5061	3	18	9	Y	29
09		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6371	3	72	9	Y	11
10		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6571	3	73	9	Y	33
11		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6299	3	73	9	Y	19
*12		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6437	3	98	9	Y	25
TOTAL GAS PROD:			76,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			857			

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3410 X	3339	-0-	-71	-0-	117	1	3218	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	2974	-0-	2974	2974	103	1	2868	3	Y	-0-
03		6215 X	3241	-0-	-2974	-0-	116	1	3121	3	Y	-0-
04		3300 X	3065	-0-	-235	-0-	107	1	2383	2	Y	-0-
05		3379 X	3226	-0-	-153	-0-	116	1	2498	2	Y	-0-
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	113	1	2515	2	Y	-0-
07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	116	1	2811	2	Y	-0-
08		3255 X	3239	-0-	-16	-0-	112	1	3120	2	Y	-0-
09		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	138	1	3837	2	Y	-0-
10		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	149	1	4131	2	Y	-0-
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	144	1	3990	2	Y	-0-
*12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	146	1	4045	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	189	1	5200	3	Y	57	57	1		1
						1	5	63	9						
02	DLQ G-10	4872	-0-	4872	4872	167	1	4649	3	Y	51	51	1		1
						56	9								
03	10171 X	5299	-0-	-4872	-0-	188	1	5053	3	Y	53	53	1		1
						58	9								
04	5340 X	5048	-0-	-292	-0-	174	1	3879	2	Y	58	58	1		1
						931	3	64	9						
05	5518 X	5195	-0-	-323	-0-	186	1	3992	2	Y	39	39	1		1
						974	3	43	9						
06	5280 X	5034	-0-	-246	-0-	174	1	3880	2	Y	30	30	1		1
						947	3	33	9						
07	5394 X	5234	-0-	-160	-0-	181	1	4399	2	Y	25	25	1		1
						626	3	28	9						
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	178	1	4923	2	Y	20	20	1		1
						12	5	22	9						
09	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	169	1	4688	2	Y	20	20	1		1
						22	9								
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	174	1	4823	2	Y	22	22	1		1
						24	9								
11	4830 X	4752	-0-	-78	-0-	164	1	4564	2	Y	22	22	1		1
						24	9								
12	4991 X	4897	-0-	-94	-0-	169	1	4700	2	Y	25	25	1		1
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		60,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		422									

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	191	1	5246	3	Y	310	308	1		6
						1	5	341	9						
02	DLQ G-10	4789	-0-	4789	4789	157	1	4355	3	Y	252	254	1		4
						277	9								
03	9356 X	4567	-0-	-4789	-0-	155	1	4152	3	Y	236	237	1		3
						260	9								
04	3750 X	3596	-0-	-154	-0-	120	1	2658	2	Y	164	164	1		3
						638	3	180	9						
05	3875 X	2473	-0-	-1402	-0-	88	1	1885	2	Y	36	38	1		1
						460	3	40	9						
06	3750 X	2683	-0-	-1067	-0-	92	1	2054	2	Y	32	32	1		1
						502	3	35	9						
07	3875 X	2312	-0-	-1563	-0-	79	1	1930	2	Y	26	26	1		1
						274	3	29	9						
08	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	95	1	2637	2	Y	25	25	1		1
						6	5	28	9						
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	Y	32	32	1		1
						35	9								
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	121	1	3369	2	Y	34	34	1		1
						37	9								
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	161	1	4462	2	Y	49	48	1		2
						54	9								
*12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	149	1	4137	2	Y	49	50	1		1
						54	9								
TOTAL GAS PROD:		44,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,245									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3177	-0-	-1008	-0-	3125	3	52	9	Y	47	51	1			10
02	DLQ G-10	2632	-0-	2632	2632	2568	3	64	9	Y	58	38	1			30
03	5635 X	3003	-0-	-2632	-0-	2909	3	94	9	Y	85	104	1			11
04	3480 X	2957	-0-	-523	-0-	2879	3	78	9	Y	71	63	1			19
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3828	3	86	9	Y	78	78	1			19
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3505	3	64	9	Y	58	59	1			18
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3527	3	64	9	Y	58	57	1			19
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3568	3	56	9	Y	51	56	1			14
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3309	3	81	9	Y	74	72	1			16
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3184	3	164	9	Y	149	149	1			16
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3119	3	109	9	Y	99	102	1			13
*12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3191	3	94	9	Y	85	72	1			26
TOTAL GAS PROD:		39,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		913										

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

01	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5049	3	24	9	Y	22	26	1			11
02	DLQ G-10	4589	-0-	4589	4589	4546	3	43	9	Y	39	25	1			25
03	9561 X	4972	-0-	-4589	-0-	4947	3	25	9	Y	23	25	1			23
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4912	3	22	9	Y	20	24	1			19
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4853	3	21	9	Y	19	24	1			14
06	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4794	3	17	9	Y	15	24	1			5
07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4747	3	21	9	Y	19					24
08	5084 X	4977	-0-	-107	-0-	4957	3	20	9	Y	18	26	1			16
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4992	3	20	9	Y	18	29	1			5
10	4960 X	4907	-0-	-53	-0-	4884	3	23	9	Y	21					26
11	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4835	3	23	9	Y	21	30	1			17
12	5177 X	4737	-0-	-440	-0-	4717	3	20	9	Y	18					35
TOTAL GAS PROD:		58,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		253										

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

01	3100 N	3573	-0-	473	1425	182	1	3083	3	Y	280	280	1			-0-	
02	5109 X	3684	-0-	-1425	-0-	308	9	195	1							-0-	
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	270	9	176	1		2840	3	Y	292	292	1	-0-
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	321	9	211	1		3257	3	Y	262	262	1	-0-
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	288	9	165	1		2808	3	Y	264	264	1	-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	290	9	155	1		2698	3	Y	302	302	1	-0-
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	332	9	149	1		2412	3	Y	223	223	1	-0-
08	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	245	9	143	1		2345	3	Y	136	136	1	-0-
09	2760 X	2594	-0-	-166	-0-	150	9	147	1		2278	3	Y	154	154	1	-0-
10	2852 X	2443	-0-	-409	-0-	169	9	137	1		2133	3	Y	157	157	1	-0-
11	2760 X	2327	-0-	-433	-0-	173	9	131	1		2093	3	Y	94	94	1	-0-
12	2821 X	2086	-0-	-735	-0-	103	9	114	1		1838	3	Y	122	122	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,531											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007													TOTAL DEPTH	9765	PERF. 8977	-	9502
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	103	1	2828	3	Y	21	21	1	-0-			
						23	9										
02	DLQ G-10	2536	-0-	2536	2536	87	1	2429	3	Y	18	18	1	-0-			
						20	9										
03	5566 X	3030	-0-	-2536	-0-	108	1	2899	3	Y	21	21	1	-0-			
						23	9										
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	103	1	2289	2	Y	24	24	1	-0-			
						550	3	26	9								
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	118	1	2538	2	Y	56	55	1	1			
						619	3	62	9								
06	2910 X	2857	-0-	-53	-0-	97	1	2170	2	Y	54	54	1	1			
						531	3	59	9								
07	3007 X	2652	-0-	-355	-0-	90	1	2199	2	Y	45	45	1	1			
						313	3	50	9								
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2507	2	Y	38	38	1	1			
						6	5	42	9								
09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2488	2	Y	40	40	1	1			
						44	9										
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	95	1	2645	2	Y	43	43	1	1			
						47	9										
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	2	Y	43	42	1	2			
						47	9										
*12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	46	47	1	1			
						51	9										
TOTAL GAS PROD:		33,428			TOTAL CONDENSATE PROD:		449										

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006													TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8553	-	9718
01	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	60	1	1010	3	Y	12	12	1	-0-			
						13	9										
02	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	64	1	1056	3	Y	10	10	1	-0-			
						11	9										
03	2822 N	1691	-0-	-1131	-0-	98	1	1574	3	Y	17	17	1	-0-			
						19	9										
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	3	Y	12	12	1	-0-			
						13	9										
05	1240 N	70	-0-	-1170	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-			
06	1260 N	70	-0-	-1190	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-			
07	1302 N	761	-0-	-541	-0-	44	1	710	3	Y	6	6	1	-0-			
						7	9										
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-			-0-			
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-			-0-			
10	620 N	177	-0-	-443	-0-	11	1	166	3	Y	-0-			-0-			
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	Y	-0-			-0-			
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		7,189			TOTAL CONDENSATE PROD:		57										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HEBERT		WELL #:		19	RRCID ->	226953	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 8607	-	9557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	176 1	4816 3	Y	100	99 1		2
							1 5	110 9					
02	DLQ	G-10	4581	-0-	4581	4581	156 1	4328 3	Y	88	89 1		1
							97 9						
03		9547 X	4966	-0-	-4581	-0-	175 1	4690 3	Y	92	92 1		1
							101 9						
04		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	162 1	3616 2	Y	104	103 1		2
							868 3	114 9					
05		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	178 1	3810 2	Y	71	71 1		2
							930 3	78 9					
06		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	164 1	3658 2	Y	53	54 1		1
							893 3	58 9					
07		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	136 1	3301 2	Y	19	20 1		-0-
							470 3	21 9					
08		4712 X	4217	-0-	-495	-0-	145 1	4042 2	Y	18	17 1		1
							10 5	20 9					
09		4560 X	3966	-0-	-594	-0-	137 1	3810 2	Y	17	17 1		1
							19 9						
10		4712 X	4091	-0-	-621	-0-	141 1	3930 2	Y	18	18 1		1
							20 9						
11		4560 X	3897	-0-	-663	-0-	135 1	3741 2	Y	19	19 1		1
							21 9						
12		4216 X	4002	-0-	-214	-0-	138 1	3841 2	Y	21	21 1		1
							23 9						
TOTAL GAS PROD:			53,280	TOTAL CONDENSATE PROD:			620						

NEAL		WELL #:		12	RRCID ->	227736	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 8624	-	9516
01		5673 X	5436	-0-	-237	-0-	5436 3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4821	-0-	4821	4821	4821 3		N	-0-			-0-
03		10128 X	5307	-0-	-4821	-0-	5307 3		N	-0-			-0-
04		5610 X	4996	-0-	-614	-0-	4996 3		N	-0-			-0-
05		5797 X	5094	-0-	-703	-0-	5094 3		N	-0-			-0-
06		5250 X	4871	-0-	-379	-0-	4871 3		N	-0-			-0-
07		5332 X	5132	-0-	-200	-0-	5132 3		N	-0-			-0-
08		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3		N	-0-			-0-
09		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 3		N	-0-			-0-
10		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 3		N	-0-			-0-
11		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3		N	-0-			-0-
*12		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,742	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3720 X	2371	-0-	-1349	-0-	82	1	2247	3	Y	38	38	1
						42	9						
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	75	1	2080	3	Y	37	37	1
						41	9						
03	4695 X	2499	-0-	-2196	-0-	88	1	2368	3	Y	39	40	1
						43	9						-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	88	1	1942	2	Y	48	47	1
						466	3	53	9				1
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	2	Y	31	31	1
						471	3	34	9				1
06	2430 X	1936	-0-	-494	-0-	67	1	1486	2	Y	18	19	1
						363	3	20	9				-0-
07	2635 X	2208	-0-	-427	-0-	75	1	1832	2	Y	36	36	1
						261	3	40	9				-0-
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	55	53	1
						5	5	61	9				2
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	2	Y	56	56	1
						62	9						2
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	74	1	2047	2	Y	56	56	1
						62	9						2
11	2010 N	1710	-0-	-300	-0-	57	1	1598	2	Y	50	50	1
						55	9						2
*12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	2	Y	66	66	1
						73	9						2
TOTAL GAS PROD:		27,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		530							

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	104	1	2835	3	Y	80	88	1
						88	9						12
02	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	85	1	2333	3	Y	38	31	1
						42	9						19
03	6372 X	3912	-0-	-2460	-0-	132	1	3733	3	Y	43	51	1
						47	9						11
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	104	1	2847	3	Y	-0-	11	1
						100	1	2600	3	Y	-0-		-0-
05	3038 X	2700	-0-	-338	-0-	100	1	2600	3	Y	-0-		-0-
						97	1	2383	3	Y	-0-		-0-
06	3150 X	2480	-0-	-670	-0-	103	1	2642	3	Y	-0-		-0-
						107	1	2560	3	Y	-0-		-0-
07	3255 X	2745	-0-	-510	-0-	98	1	2419	3	Y	-0-		-0-
						98	1	2461	3	Y	-0-		-0-
08	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	98	1	2461	3	Y	-0-		-0-
						95	1	2380	3	Y	-0-		-0-
09	2820 X	2517	-0-	-303	-0-	88	1	2207	3	Y	-0-		-0-
						88	1	2207	3	Y	-0-		-0-
10	2759 X	2559	-0-	-200	-0-								-0-
11	2670 X	2475	-0-	-195	-0-								-0-
12	2604 N	2295	-0-	-309	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		32,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3099	-0-	-1303	-0-	108 1	2946 3	Y	41	45 1		6
02	DLQ G-10	2856	-0-	2856	2856	45 9	2732 3	Y	23	18 1		11
03	6885 X	4029	-0-	-2856	-0-	99 1	3394 3	Y	21	27 1		5
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	25 9	2917 3	Y	-0-	5 1		-0-
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	137 1	3142 3	Y	-0-			-0-
06	3900 X	3121	-0-	-779	-0-	475 5	3000 3	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3234	-0-	-796	-0-	106 1	3113 3	Y	-0-			-0-
08	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	121 1	2806 3	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2993	-0-	-97	-0-	117 1	2876 3	Y	-0-			-0-
10	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	120 1	3033 3	Y	-0-			-0-
11	3090 X	3014	-0-	-76	-0-	115 1	2899 3	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	106 1	2660 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	113 1	3093 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2716	-0-	2716	2716	94 1	2622 3	Y	-0-			-0-
03	5671 X	2955	-0-	-2716	-0-	106 1	2849 3	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2417	-0-	-583	-0-	85 1	1881 2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	1940	-0-	-1160	-0-	451 3	1503 2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2622	-0-	-378	-0-	70 1	2034 2	Y	-0-			-0-
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	367 3	2651 2	Y	-0-			-0-
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	91 1	2950 2	Y	-0-			-0-
09	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	497 3	2605 2	Y	-0-			-0-
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	109 1	2594 2	Y	-0-			-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	377 3	2425 2	Y	-0-			-0-
*12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	106 1	2205 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	238 1	6522 3	Y	24	24 1	-0-
							1 5	26 9				
02	DLQ	G-10	5917	-0-	5917	5917	205 1	5690 3	Y	20	20 1	-0-
							22 9					
03		12361 X	6444	-0-	-5917	-0-	231 1	6190 3	Y	21	21 1	-0-
							23 9					
04		6750 X	6171	-0-	-579	-0-	214 1	4754 2	Y	57	56 1	1
							1140 3	63 9				
05		6882 X	6769	-0-	-113	-0-	243 1	5207 2	Y	44	44 1	1
							1271 3	48 9				
06		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	227 1	5068 2	Y	34	34 1	1
							1238 3	37 9				
07		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	239 1	5820 2	Y	32	32 1	1
							828 3	35 9				
08		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	237 1	6558 2	Y	27	27 1	1
							16 5	30 9				
09		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	223 1	6208 2	Y	27	27 1	1
							30 9					
10		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	232 1	6438 2	Y	29	29 1	1
							32 9					
11		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	218 1	6068 2	Y	29	29 1	1
							32 9					
*12		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	226 1	6278 2	Y	34	34 1	1
							37 9					
TOTAL GAS PROD:			78,443	TOTAL CONDENSATE PROD:			378					

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3286 X	2755	-0-	-531	-0-	96 1	2638 3	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
02	DLQ	G-10	3975	-0-	3975	3975	137 1	3807 3	Y	28	28 1	-0-
							31 9					
03		7649 X	3674	-0-	-3975	-0-	131 1	3514 3	Y	26	26 1	-0-
							29 9					
04		3180 X	3040	-0-	-140	-0-	106 1	2347 2	Y	22	22 1	-0-
							563 3	24 9				
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	122 1	2619 2	Y	17	17 1	-0-
							639 3	19 9				
06		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	124 1	2773 2	Y	-0-		-0-
							677 3					
07		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	181 1	4397 2	Y	-0-		-0-
							625 3					
08		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	179 1	4953 2	Y	-0-		-0-
							12 5					
09		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	164 1	4572 2	Y	-0-		-0-
							175 1	4853 2	Y	-0-		-0-
10		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	164 1	4556 2	Y	-0-		-0-
							174 1	4839 2	Y	-0-		-0-
*12		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	164 1	4556 2	Y	-0-		-0-
		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	174 1	4839 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,261	TOTAL CONDENSATE PROD:			112					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4185 X	3797	-0-	-388	-0-	3708 2	89 9	Y		81	88 1	131
02	DLQ	G-10	3371	-0-	3371	3371	3276 2	95 9	Y		86	86 1	131
03		7061 X	3690	-0-	-3371	-0-	3589 2	101 9	Y		92	140 1	83
04		3780 X	3584	-0-	-196	-0-	3489 2	95 9	Y		86	110 1	59
05		3906 X	3532	-0-	-374	-0-	3411 2	121 9	Y		110	74 1	95
06		3660 X	3519	-0-	-141	-0-	3455 2	64 9	Y		58	111 1	42
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3822 2	44 9	Y		40	37 1	45
08		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3618 2	8 9	Y		7	45 1	7
09		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		Y		-0-	4 1	3
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2		Y		-0-	3 1	-0-
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		Y		-0-		-0-
*12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			560				

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	100 1	2739 3	Y		90	89 1	2
02	DLQ	G-10	2668	-0-	2668	2668	99 9	90 1	Y		78	79 1	1
03		3000 N	2925	-0-	-75	2593	86 9	102 1	Y		82	82 1	1
04		3000 N	2729	-0-	-271	2322	90 9	93 1	Y		82	82 1	1
05		3100 N	2812	-0-	-288	2034	493 3	90 9	Y		60	60 1	1
06		3000 N	2731	-0-	-269	1765	99 1	66 9	Y		47	47 1	1
07		3100 N	2723	-0-	-377	1388	519 3	2078 2	Y		47	47 1	1
08		3100 N	2568	-0-	-532	856	93 1	52 9	Y		43	43 1	1
09		3000 N	2502	-0-	-498	358	322 3	2261 2	Y		34	34 1	1
10		2846 N	2488	-0-	-358	-0-	88 1	2437 2	Y		35	35 1	1
11		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	6 5	37 9	Y		35	35 1	1
*12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	86 1	2377 2	Y		36	36 1	1
TOTAL GAS PROD:			32,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			699				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	472 1	12948 3	Y	45	45 1	1	
						2 5	50 9					
02	DLQ G-10	12019	-0-	12019	12019	416 1	11558 3	Y	41	41 1	1	
						45 9						
03	23769 X	11750	-0-	-12019	-0-	421 1	11289 3	Y	36	37 1	-0-	
						40 9						
04	12540 X	11099	-0-	-1441	-0-	383 1	8521 2	Y	136	134 1	2	
						2045 3	150 9					
05	12958 X	11686	-0-	-1272	-0-	418 1	8969 2	Y	101	101 1	2	
						2188 3	111 9					
06	12540 X	10940	-0-	-1600	-0-	377 1	8422 2	Y	75	76 1	1	
						2057 3	1 5					
07	12958 X	8882	-0-	-4076	-0-	306 1	7453 2	Y	57	57 1	1	
						1060 3	63 9					
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	394 1	10921 2	Y	62	61 1	2	
						26 5	68 9					
09	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	397 1	11027 2	Y	63	63 1	2	
						69 9						
10	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	403 1	11197 2	Y	67	67 1	2	
						74 9						
11	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	384 1	10676 2	Y	69	68 1	3	
						76 9						
*12	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	396 1	10993 2	Y	78	79 1	2	
						86 9						
TOTAL GAS PROD:		137,035			TOTAL CONDENSATE PROD:		830					

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	106 1	2919 3	Y	45	45 1	1	
						50 9						
02	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	93 1	2595 3	Y	39	39 1	1	
						43 9						
03	5694 X	2963	-0-	-2731	-0-	105 1	2813 3	Y	41	41 1	1	
						45 9						
04	3060 X	2597	-0-	-463	-0-	90 1	1985 2	Y	42	42 1	1	
						476 3	46 9					
05	3131 X	2747	-0-	-384	-0-	98 1	2104 2	Y	29	29 1	1	
						513 3	32 9					
06	2970 X	1842	-0-	-1128	-0-	63 1	1417 2	Y	14	15 1	-0-	
						347 3	15 9					
07	3038 X	2493	-0-	-545	-0-	86 1	2101 2	Y	6	6 1	-0-	
						299 3	7 9					
08	2635 X	2542	-0-	-93	-0-	88 1	2444 2	Y	4	4 1	-0-	
						6 5	4 9					
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	90 1	2488 2	Y	4	4 1	-0-	
						4 9						
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	90 1	2508 2	Y	5	5 1	-0-	
						6 9						
11	2460 N	2283	-0-	-177	-0-	79 1	2198 2	Y	5	5 1	-0-	
						6 9						
*12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	93 1	2582 2	Y	6	6 1	-0-	
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		31,141			TOTAL CONDENSATE PROD:		240					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		992 X	697	-0-	-295	-0-	24	1	650	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
02	DLQ	G-10	903	-0-	903	903	30	1	844	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
03		1966 X	1063	-0-	-903	-0-	37	1	995	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
04		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	34	33	1	1
							189	3							
05		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	23	23	1	1
							199	3							
06		1020 X	792	-0-	-228	-0-	27	1	605	2	Y	12	13	1	-0-
							147	3							
07		1085 X	723	-0-	-362	-0-	25	1	603	2	Y	8	8	1	-0-
							86	3							
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	Y	-0-			-0-
							2	5							
09		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	-0-			-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	Y	-0-			-0-
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	-0-			-0-
*12		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	51	1	1407	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,838				TOTAL CONDENSATE PROD:			152					

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4619 X	4412	-0-	-207	-0-	4357	3	55	9	Y	50	47	1	17
02	DLQ	G-10	3948	-0-	3948	3948	3895	3	53	9	Y	48	48	1	17
03		8251 X	4303	-0-	-3948	-0-	4261	3	42	9	Y	38	35	1	20
04		4410 X	2197	-0-	-2213	-0-	2156	3	41	9	Y	37	47	1	10
05		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	3	2	9	Y	2	11	1	1
06		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			Y	-0-	1	1	-0-
07		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			Y	-0-			-0-
08		2666 X	2626	-0-	-40	-0-	2626	3			Y	-0-			-0-
09		2580 X	2426	-0-	-154	-0-	2426	3			Y	-0-			-0-
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-			-0-
11		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-			-0-
12		2666 X	747	-0-	-1919	-0-	747	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			175					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	288 1	7901 3			Y	69
							1 5	76 9				1
02	DLQ	G-10	7457	-0-	7457	7457	257 1	7133 3			Y	61
							67 9					1
03		15708 X	8251	-0-	-7457	-0-	294 1	7885 3			Y	65
							72 9					1
04		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	266 1	5917 2			Y	69
							1420 3	76 9				1
05		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	296 1	6357 2			Y	49
							1550 3	54 9				1
06		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	283 1	6326 2			Y	39
							1545 3	1 5				1
07		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	297 1	7218 2			Y	36
							1026 3	40 9				1
08		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	299 1	8275 2			Y	37
							20 5	41 9				1
09		7980 X	7563	-0-	-417	-0-	261 1	7262 2			Y	36
							40 9					1
10		8246 X	7640	-0-	-606	-0-	264 1	7346 2			Y	27
							30 9					1
11		7980 X	7301	-0-	-679	-0-	253 1	7028 2			Y	18
							20 9					1
12		8246 X	7449	-0-	-797	-0-	258 1	7168 2			Y	21
							23 9					1
TOTAL GAS PROD:			95,277	TOTAL CONDENSATE PROD:			527					

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

01		4123 X	3037	-0-	-1086	-0-	3020 2	17 9			N	15
							2694 2	15 9			N	14
02	DLQ	G-10	2709	-0-	2709	2709	3326 2	19 9			N	17
							-2709					7
03		6054 X	3345	-0-	-2709	-0-	3143 2	15 9			N	14
							-0-					14
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3186 2	13 9			N	12
							-0-					5
05		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3154 2	12 9			N	11
							-74					9
06		3240 X	3166	-0-	-74	-0-	3106 2	21 9			N	19
							-221					10
07		3348 X	3127	-0-	-221	-0-	3131 2	30 9			N	27
							-187					9
08		3348 X	3161	-0-	-187	-0-	3006 2	23 9			N	21
							-151					15
09		3180 X	3029	-0-	-151	-0-	2981 2	30 9			N	27
							-275					9
10		3286 X	3011	-0-	-275	-0-	2807 2	34 9			N	31
							-339					8
11		3180 X	2841	-0-	-339	-0-	2584 2	36 9			N	33
							-542					9
12		3162 X	2620	-0-	-542	-0-						
TOTAL GAS PROD:			36,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			241					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7905 X	7786	-0-	-119	-0-	271	1	7445	3	Y	63	63	1		1
							1		5						
02	DLQ G-10	7411	-0-	7411	7411	255	1	7090	3	Y	60	60	1		1
							66		9						
03	15731 X	8320	-0-	-7411	-0-	297	1	7951	3	Y	65	65	1		1
							72		9						
04	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	268	1	5962	2	Y	69	69	1		1
							1431		3						
05	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	291	1	6253	2	Y	47	47	1		1
							1525		3						
06	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	269	1	6002	2	Y	36	36	1		1
							1466		3						
07	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	277	1	6747	2	Y	50	50	1		1
							959		3						
08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	302	1	8361	2	Y	50	49	1		2
							20		5						
09	7500 X	6854	-0-	-646	-0-	237	1	6574	2	Y	39	40	1		1
							43		9						
10	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	292	1	8098	2	Y	54	53	1		2
							59		9						
11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	289	1	8030	2	Y	55	55	1		2
							61		9						
*12	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	305	1	8465	2	Y	65	65	1		2
							72		9						
TOTAL GAS PROD:		96,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		653									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	181	1	4979	3	Y	36	35	1		1
							1		5						
02	DLQ G-10	4567	-0-	4567	4567	158	1	4383	3	Y	24	25	1		-0-
							26		9						
03	9858 X	5291	-0-	-4567	-0-	189	1	5067	3	Y	32	32	1		-0-
							35		9						
04	6030 X	4093	-0-	-1937	-0-	142	1	3157	2	Y	33	32	1		1
							758		3						
05	5580 X	4118	-0-	-1462	-0-	147	1	3154	2	Y	44	44	1		1
							769		3						
06	5130 X	3578	-0-	-1552	-0-	123	1	2748	2	Y	32	32	1		1
							672		3						
07	5301 X	1023	-0-	-4278	-0-	35	1	858	2	Y	7	8	1		-0-
							122		3						
08	5301 X	2692	-0-	-2609	-0-	93	1	2572	2	Y	19	18	1		1
							6		5						
09	4080 X	3252	-0-	-828	-0-	112	1	3115	2	Y	23	23	1		1
							25		9						
10	4123 X	3414	-0-	-709	-0-	118	1	3268	2	Y	25	25	1		1
							28		9						
11	3570 X	3403	-0-	-167	-0-	117	1	3256	2	Y	27	27	1		1
							30		9						
12	3348 X	3241	-0-	-107	-0-	111	1	3098	2	Y	29	29	1		1
							32		9						
TOTAL GAS PROD:		43,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		331									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		7595 X	5505	-0-	-2090	-0-	5505	3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6968	-0-	6968	6968	6968	3		N	-0-		-0-
03		14526 X	7558	-0-	-6968	-0-	7558	3		N	-0-		-0-
04		7710 X	7025	-0-	-685	-0-	7025	3		N	-0-		-0-
05		7812 X	7246	-0-	-566	-0-	7246	3		N	-0-		-0-
06		7470 X	6613	-0-	-857	-0-	6613	3		N	-0-		-0-
07		7719 X	6486	-0-	-1233	-0-	6486	3		N	-0-		-0-
08		7099 X	6986	-0-	-113	-0-	6986	3		N	-0-		-0-
09		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3		N	-0-		-0-
10		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3		N	-0-		-0-
11		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3		N	-0-		-0-
12		7099 X	7094	-0-	-5	-0-	7094	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			82,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

01		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	1348	1	4390	3	Y	104	104	1	-0-
02	DLQ	G-10	4009	-0-	4009	4009	833	1	3093	3	Y	75	75	1	-0-
03		8588 X	4579	-0-	-4009	-0-	858	1	3622	3	Y	90	90	1	-0-
04		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	1137	1	3656	3	Y	106	106	1	-0-
05		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	1580	5	4477	3	Y	115	115	1	-0-
06		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	1296	1	4230	3	Y	111	111	1	-0-
07		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	127	9	4339	3	Y	111	111	1	-0-
08		6386 X	5191	-0-	-1195	-0-	122	9	4115	3	Y	47	47	1	-0-
09		6180 X	1057	-0-	-5123	-0-	1024	1	501	3	Y	15	15	1	-0-
10		5890 X	1461	-0-	-4429	-0-	52	9	891	3	Y	14	14	1	-0-
11		5550 X	1712	-0-	-3838	-0-	539	1	715	3	Y	11	11	1	-0-
12		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	17	9	12	9	Y	33	33	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			832						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	1004	1	5077	3	Y	43	43	1		-0-
						47	9								
02	DLQ G-10	3608	-0-	3608	3608	635	1	2930	3	Y	39	39	1		-0-
						43	9								
03	9391 X	5783	-0-	-3608	-0-	920	1	4813	3	Y	45	45	1		-0-
						50	9								
04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	895	1	3505	3	Y	40	40	1		-0-
						1514	5	44	9						
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1029	1	4501	3	Y	44	44	1		-0-
						48	9								
06	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	800	1	4537	3	Y	43	43	1		-0-
						47	9								
07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	779	1	3985	3	Y	37	37	1		-0-
						41	9								
08	6169 X	5749	-0-	-420	-0-	721	1	5005	3	Y	21	21	1		-0-
						23	9								
09	5970 X	4705	-0-	-1265	-0-	790	1	3897	3	Y	16	16	1		-0-
						18	9								
10	5580 X	4502	-0-	-1078	-0-	764	1	3717	3	Y	19	19	1		-0-
						21	9								
11	5550 X	4215	-0-	-1335	-0-	575	1	2594	3	Y	15	15	1		-0-
						1029	5	17	9						
12	5735 X	4647	-0-	-1088	-0-	802	1	3817	3	Y	25	25	1		-0-
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		61,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		387									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5301 X	5114	-0-	-187	-0-	177	1	4871	3	Y	59	59	1		1
						1	5	65	9						
02	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	156	1	4332	3	Y	54	54	1		1
						59	9								
03	9109 X	4562	-0-	-4547	-0-	162	1	4343	3	Y	52	52	1		1
						57	9								
04	5100 X	4544	-0-	-556	-0-	157	1	3485	2	Y	60	60	1		1
						836	3	66	9						
05	5239 X	4762	-0-	-477	-0-	170	1	3655	2	Y	41	41	1		1
						892	3	45	9						
06	4950 X	4636	-0-	-314	-0-	160	1	3569	2	Y	32	32	1		1
						872	3	35	9						
07	5022 X	4236	-0-	-786	-0-	146	1	3554	2	Y	27	27	1		1
						506	3	30	9						
08	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	163	1	4493	2	Y	24	24	1		1
						11	5	26	9						
09	4500 X	4438	-0-	-62	-0-	153	1	4257	2	Y	25	25	1		1
						28	9								
10	4650 X	4623	-0-	-27	-0-	160	1	4433	2	Y	27	27	1		1
						30	9								
11	4500 X	4399	-0-	-101	-0-	152	1	4217	2	Y	27	27	1		1
						30	9								
12	4650 X	4430	-0-	-220	-0-	153	1	4244	2	Y	30	30	1		1
						33	9								
TOTAL GAS PROD:		54,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		458									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HEBERT		WELL #:		20	RRCID ->	230720	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 8963 -	9480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-		301 1	8272 3	Y	96	95 1		2
							1 5	106 9					
02	DLQ G-10	7583	-0-	7583	7583		260 1	7234 3	Y	81	82 1		1
							89 9						
03	15986 X	8403	-0-	-7583	-0-		299 1	8008 3	Y	87	87 1		1
							96 9						
04	8700 X	8173	-0-	-527	-0-		282 1	6277 2	Y	98	97 1		2
							1506 3	108 9					
05	8680 X	8580	-0-	-100	-0-		307 1	6591 2	Y	67	67 1		2
							1608 3	74 9					
06	8400 X	7494	-0-	-906	-0-		259 1	5774 2	Y	46	47 1		1
							1410 3	51 9					
07	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-		294 1	7156 2	Y	32	32 1		1
							1018 3	35 9					
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-		288 1	7971 2	Y	26	26 1		1
							19 5	29 9					
09	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-		271 1	7537 2	Y	26	26 1		1
							29 9						
10	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-		280 1	7788 2	Y	28	28 1		1
							31 9						
11	7740 X	7701	-0-	-39	-0-		266 1	7403 2	Y	29	29 1		1
							32 9						
*12	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-		311 1	8641 2	Y	36	36 1		1
							40 9						
TOTAL GAS PROD:		98,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		652							

GRAVES ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	230762	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 9169 -	9515	
01	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-		225 1	6177 3	Y	53	53 1		1
							1 5	58 9					
02	DLQ G-10	5844	-0-	5844	5844		201 1	5592 3	Y	46	46 1		1
							51 9						
03	12093 X	6249	-0-	-5844	-0-		223 1	5974 3	Y	47	47 1		1
							52 9						
04	6360 X	5556	-0-	-804	-0-		192 1	4282 2	Y	49	49 1		1
							1028 3	54 9					
05	6634 X	6308	-0-	-326	-0-		226 1	4857 2	Y	36	36 1		1
							1185 3	40 9					
06	6270 X	6101	-0-	-169	-0-		211 1	4709 2	Y	28	28 1		1
							1150 3	31 9					
07	6479 X	6241	-0-	-238	-0-		216 1	5249 2	Y	26	26 1		1
							747 3	29 9					
08	6014 X	5915	-0-	-99	-0-		205 1	5672 2	Y	22	22 1		1
							14 5	24 9					
09	5820 X	5674	-0-	-146	-0-		196 1	5454 2	Y	22	22 1		1
							24 9						
10	6014 X	5794	-0-	-220	-0-		200 1	5568 2	Y	24	24 1		1
							26 9						
11	5820 X	5617	-0-	-203	-0-		194 1	5397 2	Y	24	24 1		1
							26 9						
12	6014 X	5669	-0-	-345	-0-		196 1	5442 2	Y	28	28 1		1
							31 9						
TOTAL GAS PROD:		71,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		405							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	88 1	2412 3	Y	90	89 1				2
02	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	99 9	80 1	2220 3	Y	78	79 1			1
03	5048 X	2662	-0-	-2386	-0-	86 9	92 1	2476 3	Y	85	85 1			1
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	94 9	87 1	1931 2	Y	96	95 1			2
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	463 3	96 1	2066 2	Y	165	163 1			4
06	2580 N	2464	-0-	-116	-0-	504 3	80 1	1784 2	Y	150	151 1			3
07	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	435 3	83 1	2016 2	Y	141	141 1			3
08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	287 3	84 1	2340 2	Y	121	120 1			4
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	6 5	80 1	2223 2	Y	120	120 1			4
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	132 9	82 1	2269 2	Y	127	127 1			4
11	2220 N	1632	-0-	-588	-0-	140 9	55 1	1525 2	Y	47	49 1			2
12	2294 N	1967	-0-	-327	-0-	52 9	64 1	1773 2	Y	118	117 1			3
						130 9								
TOTAL GAS PROD:		29,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,338								

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	184 1	5058 3	Y	27	26 1				1
02	DLQ G-10	4506	-0-	4506	4506	1 5	156 1	4328 3	Y	20	21 1			-0-
03	9858 X	5352	-0-	-4506	-0-	22 9	191 1	5133 3	Y	25	25 1			-0-
04	5880 X	4873	-0-	-1007	-0-	28 9	169 1	3773 2	Y	24	24 1			-0-
05	6138 X	5230	-0-	-908	-0-	905 3	188 1	4027 2	Y	30	29 1			1
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	188 1	178 1	3975 2	Y	73	73 1			1
07	5363 X	5130	-0-	-233	-0-	971 3	175 1	4267 2	Y	74	73 1			2
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	607 3	164 1	4526 2	Y	57	57 1			2
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	11 5	160 1	4456 2	Y	59	59 1			2
10	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	65 9	164 1	4544 2	Y	62	62 1			2
11	4200 X	4123	-0-	-77	-0-	141 1	141 1	3915 2	Y	61	61 1			2
*12	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	67 9	149 1	4139 2	Y	68	68 1			2
						75 9								
TOTAL GAS PROD:		58,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		580								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WILLIAMSON		WELL #:	20	RRCID ->	230887	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8894 - 9368
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	89 1	2449 3	Y	26	25 1	1
02	DLQ G-10	2333	-0-	2333	2333	29 9	80 1	Y	22	23 1	-0-
03	4842 X	2509	-0-	-2333	-0-	24 9	89 1	Y	23	23 1	-0-
04	2490 X	2045	-0-	-445	-0-	25 9	71 1	Y	21	21 1	-0-
05	2573 X	2167	-0-	-406	-0-	377 3	377 3	Y	15	15 1	-0-
06	2490 X	1971	-0-	-519	-0-	78 1	406 3	Y	11	11 1	-0-
07	2573 X	1839	-0-	-734	-0-	68 1	371 3	Y	9	9 1	-0-
08	2170 N	1956	-0-	-214	-0-	64 1	220 3	Y	29	28 1	1
09	1980 N	1362	-0-	-618	-0-	4 5	67 1	Y	24	24 1	1
10	1829 N	1450	-0-	-379	-0-	46 1	46 1	Y	25	25 1	1
11	1890 N	1634	-0-	-256	-0-	26 9	49 1	Y	33	33 1	1
*12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	28 9	56 1	Y	41	41 1	1
						36 9	62 1	Y			
						45 9	45 9				
TOTAL GAS PROD:		23,666				TOTAL CONDENSATE PROD:			279		

SOAPE, C.P.		WELL #:	15	RRCID ->	230915	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8474 - 9322
01	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	260 1	7142 3	Y	41	41 1	1
02	DLQ G-10	6157	-0-	6157	6157	1 5	213 1	Y	33	34 1	-0-
03	12674 X	6517	-0-	-6157	-0-	45 9	233 1	Y	34	34 1	-0-
04	7200 X	7164	-0-	-36	-0-	36 9	246 1	Y	132	130 1	2
05	7440 X	7292	-0-	-148	-0-	37 9	1311 3	Y	95	95 1	2
06	7200 X	7012	-0-	-188	-0-	259 1	259 1	Y	73	74 1	1
07	7316 X	7280	-0-	-36	-0-	1359 3	241 1	Y	70	69 1	2
08	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	241 1	250 1	Y	58	58 1	2
09	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	80 9	865 3	Y	58	58 1	2
10	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	250 1	250 1	Y	61	61 1	2
11	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	17 5	237 1	Y	61	61 1	2
*12	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	64 9	244 1	Y	72	72 1	2
						67 9	244 1	Y			
						229 1	229 1	Y			
						67 9	67 9				
						79 9	79 9				
TOTAL GAS PROD:		83,653				TOTAL CONDENSATE PROD:			788		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	7999	-0-	-216	-0-	280	1	7679	3	Y	35	34	1	1
						1	5	39	9					
02	DLQ G-10	7142	-0-	7142	7142	247	1	6864	3	Y	28	29	1	-0-
						31	9							
03	15250 X	8108	-0-	-7142	-0-	290	1	7783	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
04	8100 X	7524	-0-	-576	-0-	262	1	5826	2	Y	35	34	1	1
						1397	3	39	9					
05	8184 X	7824	-0-	-360	-0-	282	1	6043	2	Y	23	23	1	1
						1474	3	25	9					
06	7860 X	7228	-0-	-632	-0-	250	1	5594	2	Y	16	17	1	-0-
						1366	3	18	9					
07	8122 X	7380	-0-	-742	-0-	256	1	6221	2	Y	16	16	1	-0-
						885	3	18	9					
08	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	255	1	7055	2	Y	36	35	1	1
						17	5	40	9					
09	7110 X	6945	-0-	-165	-0-	240	1	6661	2	Y	40	40	1	1
						44	9							
10	7347 X	7174	-0-	-173	-0-	248	1	6879	2	Y	43	43	1	1
						47	9							
11	7110 X	6725	-0-	-385	-0-	232	1	6445	2	Y	44	43	1	2
						48	9							
12	7347 X	6722	-0-	-625	-0-	232	1	6438	2	Y	47	48	1	1
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		88,138			TOTAL CONDENSATE PROD:				395					

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	409	1	11217	3	Y	42	42	1	1
						2	5	46	9					
02	DLQ G-10	10448	-0-	10448	10448	362	1	10045	3	Y	37	37	1	1
						41	9							
03	21961 X	11513	-0-	-10448	-0-	413	1	11058	3	Y	38	39	1	-0-
						42	9							
04	11460 X	10681	-0-	-779	-0-	373	1	8275	2	Y	43	42	1	1
						1986	3	47	9					
05	11966 X	11220	-0-	-746	-0-	399	1	8560	2	Y	156	153	1	4
						2089	3	172	9					
06	11310 X	10487	-0-	-823	-0-	360	1	8033	2	Y	119	121	1	2
						1962	3	1	5					
07	11563 X	10959	-0-	-604	-0-	376	1	9154	2	Y	115	114	1	3
						1302	3	127	9					
08	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	392	1	10847	2	Y	100	99	1	4
						26	5	110	9					
09	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	374	1	10387	2	Y	99	100	1	3
						109	9							
10	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	381	1	10600	2	Y	107	106	1	4
						118	9							
11	10200 X	9940	-0-	-260	-0-	341	1	9488	2	Y	101	101	1	4
						111	9							
12	10540 X	9836	-0-	-704	-0-	338	1	9376	2	Y	111	112	1	3
						122	9							
TOTAL GAS PROD:		130,102			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,068					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8247	2	18	9	Y	16	15 1
02	DLQ	G-10	6883	-0-	6883	6883	6866	2	17	9	Y	15	16 1
03		14730 X	7847	-0-	-6883	-0-	7826	2	21	9	Y	19	15 1
04		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7342	2	14	9	Y	13	7 1
05		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7460	2	15	9	Y	14	22 1
06		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7221	2	11	9	Y	10	7 1
07		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7262	2	4	9	Y	4	11 1
08		7378 X	7190	-0-	-188	-0-	7190	2			Y	-0-	2 1
09		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			Y	-0-	
10		7378 X	7308	-0-	-70	-0-	7308	2			Y	-0-	
11		7140 X	6925	-0-	-215	-0-	6925	2			Y	-0-	
12		7378 X	6775	-0-	-603	-0-	6775	2			Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			87,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			91			

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

01		3162 X	3005	-0-	-157	-0-	2998	2	7	9	Y	6	6 1
02	DLQ	G-10	2810	-0-	2810	2810	2804	2	6	9	Y	5	4 1
03		5787 X	2977	-0-	-2810	-0-	2971	2	6	9	Y	5	6 1
04		2910 X	2822	-0-	-88	-0-	2819	2	3	9	Y	3	4 1
05		3100 X	2598	-0-	-502	-0-	2594	2	4	9	Y	4	3 1
06		3000 X	2109	-0-	-891	-0-	2107	2	2	9	Y	2	3 1
07		3100 X	1431	-0-	-1669	-0-	1428	2	3	9	Y	3	3 1
08		2511 N	2062	-0-	-449	-0-	2059	2	3	9	Y	3	3 1
09		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2	2 1
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2951	2	3	9	Y	3	3 1
11		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3	9	Y	3	3 1
*12		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2869	2	3	9	Y	3	3 1
TOTAL GAS PROD:			31,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

01		4619 X	4411	-0-	-208	-0-	4369	2	42	9	Y	38	32 1
02	DLQ	G-10	3697	-0-	3697	3697	3663	2	34	9	Y	31	31 1
03		7679 X	3982	-0-	-3697	-0-	3942	2	40	9	Y	36	33 1
04		4260 X	3556	-0-	-704	-0-	3506	2	50	9	Y	45	47 1
05		4402 X	3082	-0-	-1320	-0-	3065	2	17	9	Y	15	15 1
06		4260 X	2483	-0-	-1777	-0-	2477	2	6	9	Y	5	23 1
07		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-	3 1
08		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-	
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-	
10		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-	
11		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-	
12		3255 X	2117	-0-	-1138	-0-	2117	2			Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,672				TOTAL CONDENSATE PROD:			170			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		6882 X	6251	-0-	-631	-0-	6113	2	138	9	Y	125	128	1	33
02	DLQ	G-10	5869	-0-	5869	5869	5728	2	141	9	Y	128	129	1	32
03		11864 X	5995	-0-	-5869	-0-	5866	2	129	9	Y	117	103	1	46
04		6390 X	6196	-0-	-194	-0-	6074	2	122	9	Y	111	128	1	29
05		6603 X	6032	-0-	-571	-0-	5910	2	122	9	Y	111	101	1	39
06		6300 X	5482	-0-	-818	-0-	5365	2	117	9	Y	106	110	1	35
07		6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5779	2	132	9	Y	120	123	1	32
08		5921 X	4928	-0-	-993	-0-	4800	2	128	9	Y	116	97	1	51
09		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5639	2	146	9	Y	133	127	1	57
10		5921 X	5891	-0-	-30	-0-	5734	2	157	9	Y	143	131	1	69
11		5730 X	5599	-0-	-131	-0-	5439	2	160	9	Y	145	164	1	50
12		5921 X	5731	-0-	-190	-0-	5566	2	165	9	Y	150	165	1	35
TOTAL GAS PROD:			69,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,505						

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4867 X	4297	-0-	-570	-0-	149	1	4096	3	Y	46	46	1	1
							1	5	51	9					
02	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	3935	135	1	3754	3	Y	42	42	1	1
							46	9							
03		8386 X	4451	-0-	-3935	-0-	158	1	4245	3	Y	44	44	1	1
							48	9							
04		4710 X	2592	-0-	-2118	-0-	90	1	1990	2	Y	31	31	1	1
							478	3	34	9					
05		4371 X	4150	-0-	-221	-0-	149	1	3189	2	Y	31	31	1	1
							778	3	34	9					
06		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	153	1	3419	2	Y	24	25	1	-0-
							835	3	26	9					
07		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	205	1	4976	2	Y	24	23	1	1
							708	3	26	9					
08		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	194	1	5351	2	Y	18	18	1	1
							13	5	20	9					
09		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	174	1	4832	2	Y	18	18	1	1
							20	9							
10		5921 X	5085	-0-	-836	-0-	176	1	4889	2	Y	18	18	1	1
							20	9							
11		5730 X	4521	-0-	-1209	-0-	156	1	4345	2	Y	18	18	1	1
							20	9							
12		5921 X	5126	-0-	-795	-0-	177	1	4925	2	Y	22	22	1	1
							24	9							
TOTAL GAS PROD:			55,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			336						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		HEBERT		WELL #: 21	RRCID -> 231751	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9058	- 9610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	264 1	7241 3	Y	75	74 1	2
02	DLQ G-10	6820	-0-	6820	6820	235 1	6515 3	Y	64	65 1	1
03	14099 X	7279	-0-	-6820	-0-	259 1	6947 3	Y	66	66 1	1
04	7470 X	6338	-0-	-1132	-0-	220 1	4874 2	Y	67	67 1	1
05	7688 X	6804	-0-	-884	-0-	244 1	5231 2	Y	47	47 1	1
06	7350 X	6336	-0-	-1014	-0-	219 1	4885 2	Y	35	35 1	1
07	7564 X	6894	-0-	-670	-0-	238 1	5795 2	Y	34	34 1	1
08	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	231 1	6383 2	Y	28	28 1	1
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	220 1	6107 2	Y	27	27 1	1
10	6262 X	5828	-0-	-434	-0-	201 1	5597 2	Y	27	27 1	1
11	6060 X	5181	-0-	-879	-0-	179 1	4971 2	Y	28	28 1	1
*12	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	218 1	6068 2	Y	35	35 1	1
TOTAL GAS PROD:		78,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		533					

MULLINS		WELL #: 1		RRCID -> 231754	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 9729	PERF. 8673	- 8726			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 N	539	-0-	-391	-0-	28 1	482 3	Y	26	26 1	-0-
02	DLQ G-10	664	-0-	664	664	36 1	596 3	Y	29	29 1	-0-
03	1137 N	473	-0-	-664	-0-	26 1	418 3	Y	26	26 1	-0-
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	25 1	391 3	Y	19	19 1	-0-
05	744 N	365	-0-	-379	-0-	19 1	324 3	Y	20	20 1	-0-
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	17 1	296 3	Y	20	20 1	-0-
07	465 N	308	-0-	-157	-0-	17 1	274 3	Y	15	15 1	-0-
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	14 1	234 3	Y	1	1 1	-0-
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	15 1	226 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	15 1	225 3	Y	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	14 1	220 3	Y	-0-		-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		156					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	343 1	9424 3	1 5	34 9	Y	31	30	1		1
02	DLQ G-10	8680	-0-	8680	8680	301 1	8351 3	28 9		Y	25	26	1		-0-
03	17110 X	8430	-0-	-8680	-0-	302 1	8103 3	25 9		Y	23	23	1		-0-
04	9540 X	9061	-0-	-479	-0-	316 1	7028 2	1686 3	31 9	Y	28	27	1		1
05	9982 X	9434	-0-	-548	-0-	340 1	7293 2	1779 3	22 9	Y	20	20	1		1
06	9480 X	9118	-0-	-362	-0-	316 1	7057 2	1724 3	1 5	Y	18	19	1		-0-
07	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	348 1	8470 2	1204 3	22 9	Y	20	20	1		-0-
08	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	352 1	9739 2	23 5	20 9	Y	18	17	1		1
09	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	335 1	9304 2	19 9		Y	17	17	1		1
10	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	342 1	9489 2	20 9		Y	18	18	1		1
11	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	331 1	9205 2	20 9		Y	18	18	1		1
*12	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	340 1	9444 2	23 9		Y	21	21	1		1
TOTAL GAS PROD:		113,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		257									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4495 X	3509	-0-	-986	-0-	123 1	3368 3	1 5	17 9	Y	15	15	1		-0-
02	DLQ G-10	3175	-0-	3175	3175	110 1	3052 3	13 9		Y	12	12	1		-0-
03	7006 X	3831	-0-	-3175	-0-	137 1	3679 3	15 9		Y	14	14	1		-0-
04	3990 X	3737	-0-	-253	-0-	130 1	2895 2	694 3	18 9	Y	16	16	1		-0-
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	168 1	3609 2	880 3	14 9	Y	13	13	1		-0-
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	138 1	3079 2	752 3	10 9	Y	9	9	1		-0-
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	156 1	3794 2	539 3	169 9	Y	154	150	1		4
08	4681 X	4104	-0-	-577	-0-	138 1	3826 2	9 5	131 9	Y	119	119	1		4
09	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	156 1	4328 2	145 9		Y	132	132	1		4
10	4681 X	3156	-0-	-1525	-0-	106 1	2942 2	108 9		Y	98	99	1		3
11	4500 X	2880	-0-	-1620	-0-	96 1	2670 2	114 9		Y	104	103	1		4
12	4774 X	2061	-0-	-2713	-0-	69 1	1909 2	83 9		Y	75	77	1		2
TOTAL GAS PROD:		44,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		761									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
DAVIS, A. L.		WELL #:		19	RRCID ->	232094	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	8807 -	9372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	251 1	6878 3	Y	38	38 1		1	
							1 5	42 9						
02	DLQ	G-10	6241	-0-	6241	6241	216 1	5991 3	Y	31	32 1		-0-	
							34 9							
03		13158 X	6917	-0-	-6241	-0-	247 1	6633 3	Y	34	34 1		-0-	
							37 9							
04		6600 X	6346	-0-	-254	-0-	221 1	4907 2	Y	37	36 1		1	
							1177 3	41 9						
05		6820 X	6639	-0-	-181	-0-	239 1	5123 2	Y	25	25 1		1	
							1249 3	28 9						
06		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	235 1	5243 2	Y	19	20 1		-0-	
							1280 3	21 9						
07		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	245 1	5950 2	Y	13	13 1		-0-	
							846 3	14 9						
08		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	242 1	6702 2	Y	10	10 1		-0-	
							16 5	11 9						
09		6540 X	6493	-0-	-47	-0-	225 1	6257 2	Y	10	10 1		-0-	
							11 9							
10		6758 X	6645	-0-	-113	-0-	230 1	6403 2	Y	11	11 1		-0-	
							12 9							
11		6540 X	6407	-0-	-133	-0-	222 1	6173 2	Y	11	11 1		-0-	
							12 9							
12		6758 X	6516	-0-	-242	-0-	226 1	6276 2	Y	13	13 1		-0-	
							14 9							
TOTAL GAS PROD:			80,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			252							

THOMPSON UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	232233	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8672 -	9594
01		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6986 2	4 9	Y	4	5 1		1
02	DLQ	G-10	6158	-0-	6158	6158	6150 2	8 9	Y	7	7 1		1
03		12543 X	6385	-0-	-6158	-0-	6366 2	19 9	Y	17	10 1		8
04		6270 X	6031	-0-	-239	-0-	5961 2	70 9	Y	64	32 1		40
05		6479 X	6444	-0-	-35	-0-	6380 2	64 9	Y	58	60 1		38
06		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7165 2	39 9	Y	35	51 1		22
07		6479 X	6263	-0-	-216	-0-	6232 2	31 9	Y	28	34 1		16
08		6448 X	6439	-0-	-9	-0-	6410 2	29 9	Y	26	33 1		9
09		6420 X	6149	-0-	-271	-0-	6120 2	29 9	Y	26	17 1		18
10		6634 X	6447	-0-	-187	-0-	6415 2	32 9	Y	29	33 1		14
11		6420 X	6383	-0-	-37	-0-	6350 2	33 9	Y	30	33 1		11
12		6448 X	6030	-0-	-418	-0-	6000 2	30 9	Y	27	31 1		7
TOTAL GAS PROD:			76,923	TOTAL CONDENSATE PROD:			351						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	167	1	4581	3	Y	11	11	1		-0-
						1	5	12	9						
02	DLQ G-10	4285	-0-	4285	4285	149	1	4126	3	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
03	9199 X	4914	-0-	-4285	-0-	176	1	4727	3	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
04	4650 X	4506	-0-	-144	-0-	157	1	3498	2	Y	11	11	1		-0-
						839	3	12	9						
05	4805 X	4740	-0-	-65	-0-	171	1	3667	2	Y	7	7	1		-0-
						894	3	8	9						
06	4770 X	4618	-0-	-152	-0-	160	1	3577	2	Y	6	6	1		-0-
						874	3	7	9						
07	4929 X	4068	-0-	-861	-0-	141	1	3433	2	Y	5	5	1		-0-
						488	3	6	9						
08	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	169	1	4666	2	Y	5	5	1		-0-
						11	5	6	9						
09	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	155	1	4299	2	Y	69	67	1		2
						76	9								
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	166	1	4620	2	Y	78	77	1		3
						86	9								
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	154	1	4283	2	Y	77	77	1		3
						85	9								
*12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	158	1	4387	2	Y	88	89	1		2
						97	9								
TOTAL GAS PROD:		55,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		376									

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	266	1	7302	3	Y	9	9	1		-0-
						1	5	10	9						
02	DLQ G-10	6468	-0-	6468	6468	224	1	6235	3	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
03	14835 X	8367	-0-	-6468	-0-	301	1	8055	3	Y	10	10	1		-0-
						11	9								
04	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	269	1	5968	2	Y	10	10	1		-0-
						1432	3	11	9						
05	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	294	1	6302	2	Y	7	7	1		-0-
						1537	3	8	9						
06	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	262	1	5855	2	Y	420	412	1		8
						1430	3	1	5						
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	269	1	6535	2	Y	391	390	1		9
						929	3	430	9						
08	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	269	1	7441	2	Y	329	326	1		12
						18	5	362	9						
09	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	262	1	7276	2	Y	336	337	1		11
						370	9								
10	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	275	1	7645	2	Y	368	366	1		13
						405	9								
11	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	261	1	7248	2	Y	365	364	1		14
						402	9								
*12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	262	1	7269	2	Y	416	420	1		10
						458	9								
TOTAL GAS PROD:		94,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,669									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	186	1	5111	3	Y	108	107	1			2
							1	5	119	9							
02	DLQ	G-10	5171	-0-	5171	5171	176	1	4886	3	Y	99	100	1			1
							109	9									
03		10090 X	4919	-0-	-5171	-0-	173	1	4646	3	Y	91	91	1			1
							100	9									
04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	152	1	3391	2	Y	96	95	1			2
							813	3	106	9							
05		4433 X	3873	-0-	-560	-0-	138	1	2955	2	Y	54	55	1			1
							721	3	59	9							
06		4290 X	4248	-0-	-42	-0-	146	1	3253	2	Y	49	49	1			1
							795	3	54	9							
07		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	214	1	5210	2	Y	72	72	1			1
							741	3	79	9							
08		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	216	1	5977	2	Y	88	86	1			3
							14	5	97	9							
09		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	195	1	5411	2	Y	83	83	1			3
							91	9									
10		6231 X	5934	-0-	-297	-0-	203	1	5633	2	Y	89	89	1			3
							98	9									
11		6090 X	5128	-0-	-962	-0-	176	1	4890	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
12		6293 X	5624	-0-	-669	-0-	192	1	5322	2	Y	100	100	1			2
							110	9									
TOTAL GAS PROD:			63,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			985								

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3255 X	2623	-0-	-632	-0-	2588	3	35	9	N	32	31	1			12
02	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	2464	3	33	9	N	30	32	1			10
03		5512 X	3015	-0-	-2497	-0-	2972	3	43	9	N	39	42	1			7
04		2940 X	2656	-0-	-284	-0-	2612	3	44	9	N	40	36	1			11
05		3038 X	3000	-0-	-38	-0-	2960	3	40	9	N	36	37	1			10
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2883	3	54	9	N	49	37	1			22
07		3007 X	2893	-0-	-114	-0-	2854	3	39	9	N	35	35	1			22
08		3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2734	3	41	9	N	37	48	1			11
09		2940 X	2363	-0-	-577	-0-	2329	3	34	9	N	31	32	1			10
10		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	2990	3	36	9	N	33	33	1			10
11		2940 X	2823	-0-	-117	-0-	2783	3	40	9	N	36	32	1			14
12		2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692	3			Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			33,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			398								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5670	-0-	-158	-0-	198	1	5434	3	Y	34	33	1			1
						1	5	37	9							
02	DLQ G-10	5078	-0-	5078	5078	175	1	4872	3	Y	28	29	1			-0-
						31	9									
03	10247 X	5169	-0-	-5078	-0-	185	1	4952	3	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
04	5580 X	4580	-0-	-1000	-0-	159	1	3542	2	Y	26	26	1			-0-
						850	3	29	9							
05	5797 X	4576	-0-	-1221	-0-	164	1	3530	2	Y	19	19	1			-0-
						861	3	21	9							
06	5490 X	4269	-0-	-1221	-0-	148	1	3300	2	Y	14	14	1			-0-
						806	3	15	9							
07	5611 X	4542	-0-	-1069	-0-	157	1	3817	2	Y	23	22	1			1
						543	3	25	9							
08	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	190	1	5248	2	Y	23	23	1			1
						13	5	25	9							
09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	181	1	5023	2	Y	23	23	1			1
						25	9									
10	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	189	1	5243	2	Y	26	26	1			1
						29	9									
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	170	1	4725	2	Y	25	25	1			1
						28	9									
*12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	179	1	4974	2	Y	29	29	1			1
						32	9									
TOTAL GAS PROD:		60,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		299										

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4412	3	17	9	N	15	14	1			6
02	DLQ G-10	3942	-0-	3942	3942	3927	3	15	9	N	14	15	1			5
03	8029 X	4087	-0-	-3942	-0-	3997	3	90	9	N	82	72	1			15
04	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-	2664	3	90	9	N	82	75	1			22
05	4278 X	3365	-0-	-913	-0-	3267	3	98	9	N	89	86	1			25
06	4140 X	2855	-0-	-1285	-0-	2726	3	129	9	N	117	89	1			53
07	4278 X	2366	-0-	-1912	-0-	2281	3	85	9	N	77	82	1			48
08	3937 X	3570	-0-	-367	-0-	3471	3	99	9	N	90	111	1			27
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3428	3	81	9	N	74	77	1			24
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3514	3	90	9	N	82	81	1			25
11	3450 X	3410	-0-	-40	-0-	3312	3	98	9	N	89	79	1			35
12	3627 X	3472	-0-	-155	-0-	3472	3			Y	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		41,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		811										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3813 X	3797	-0-	-16	-0-	209	1	3525	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	3743	210	1	3468	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03		7214 X	3471	-0-	-3743	-0-	199	1	3199	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
04		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	257	1	3963	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
05		3813 X	3650	-0-	-163	-0-	199	1	3379	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06		3690 X	3335	-0-	-355	-0-	178	1	3087	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07		3813 X	3420	-0-	-393	-0-	196	1	3167	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	192	1	3150	3	Y	374	374	1			-0-
							411	9									
09		3630 X	3023	-0-	-607	-0-	163	1	2526	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
10		3658 X	3326	-0-	-332	-0-	179	1	2784	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
11		3630 X	2735	-0-	-895	-0-	159	1	2545	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12		3751 X	2518	-0-	-1233	-0-	145	1	2329	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
TOTAL GAS PROD:			41,056											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,498

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	3	15	9	Y	14	16	1			7
02	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	2705	2680	3	25	9	Y	23	15	1			15
03		5695 X	2990	-0-	-2705	-0-	2973	3	17	9	Y	15	16	1			14
04		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2696	3	14	9	Y	13	15	1			12
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3685	3	13	9	Y	12	15	1			9
06		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3446	3	10	9	Y	9	15	1			3
07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3590	3	9	9	Y	8					11
08		3689 X	2757	-0-	-932	-0-	2751	3	6	9	Y	5	12	1			4
09		3570 X	2789	-0-	-781	-0-	2783	3	6	9	Y	5	8	1			1
10		3689 X	2900	-0-	-789	-0-	2893	3	7	9	Y	6					7
11		3480 X	2954	-0-	-526	-0-	2946	3	8	9	Y	7	9	1			5
12		3596 X	2743	-0-	-853	-0-	2737	3	6	9	Y	5					10
TOTAL GAS PROD:			36,303											TOTAL CONDENSATE PROD:			122

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4185 X	3328	-0-	-857	-0-	184	1	3115	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
02	DLQ G-10	2100	-0-	2100	2100	118	1	1953	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
03	5763 X	3663	-0-	-2100	-0-	212	1	3416	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
04	4050 X	3905	-0-	-145	-0-	236	1	3638	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
05	4030 X	3546	-0-	-484	-0-	195	1	3316	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
06	3540 X	3277	-0-	-263	-0-	177	1	3065	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
07	4030 X	3254	-0-	-776	-0-	188	1	3042	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
08	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	164	1	2694	3	Y	120	120	1	-0-
						132	9							
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	158	1	2450	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	192	1	2989	3	Y	205	205	1	-0-
						226	9							
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	197	1	3159	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
*12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	179	1	2886	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		38,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		740								

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	77	1	2106	3	Y	38	37	1	1
						42	9							
02	DLQ G-10	2036	-0-	2036	2036	70	1	1931	3	Y	32	33	1	-0-
						35	9							
03	3000 N	2142	-0-	-858	1178	76	1	2029	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
04	3000 N	1889	-0-	-1111	67	64	1	1441	2	Y	35	34	1	1
						345	3	39	9					
05	2152 N	2085	-0-	-67	-0-	74	1	1594	2	Y	25	25	1	1
						389	3	28	9					
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	Y	20	21	1	-0-
						404	3	22	9					
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	76	1	1854	2	Y	42	41	1	1
						264	3	46	9					
08	2077 N	1800	-0-	-277	-0-	61	1	1703	2	Y	29	29	1	1
						4	5	32	9					
09	2160 N	1598	-0-	-562	-0-	54	1	1514	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
10	2232 N	1244	-0-	-988	-0-	42	1	1178	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
11	1740 N	1217	-0-	-523	-0-	41	1	1152	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
12	1643 N	1175	-0-	-468	-0-	40	1	1107	2	Y	25	25	1	1
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		21,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		351								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8401 X	8346	-0-	-55	-0-	292	1	8005	3	Y	44	44	1	1	
						1	5	48	9						
02	DLQ G-10	7541	-0-	7541	7541	261	1	7237	3	Y	39	39	1	1	
						43	9								
03	15694 X	8153	-0-	-7541	-0-	292	1	7816	3	Y	41	41	1	1	
						45	9								
04	8340 X	7752	-0-	-588	-0-	270	1	5994	2	Y	45	45	1	1	
						1438	3	50	9						
05	8587 X	8169	-0-	-418	-0-	291	1	6256	2	Y	86	85	1	2	
						1527	3	95	9						
06	8070 X	7829	-0-	-241	-0-	269	1	6017	2	Y	65	66	1	1	
						1470	3	1	5						
07	8339 X	8093	-0-	-246	-0-	279	1	6783	2	Y	61	61	1	1	
						964	3	67	9						
08	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	271	1	7508	2	Y	51	50	1	2	
						18	5	56	9						
09	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	250	1	6962	2	Y	49	49	1	2	
						54	9								
10	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	272	1	7554	2	Y	55	55	1	2	
						61	9								
11	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	261	1	7256	2	Y	57	57	1	2	
						63	9								
*12	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	265	1	7357	2	Y	64	64	1	2	
						70	9								
TOTAL GAS PROD:		94,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		657							

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2576	3	15	9	Y	14	17	1	7	
02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	2847	3	30	9	Y	27	17	1	17	
03	3000 N	2916	-0-	-84	2793	2898	3	18	9	Y	16	18	1	15	
04	3000 N	2822	-0-	-178	2615	2807	3	15	9	Y	14	16	1	13	
05	5085 X	2470	-0-	-2615	-0-	2456	3	14	9	Y	13	17	1	9	
06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2566	3	12	9	Y	11	16	1	4	
07	2573 X	2160	-0-	-413	-0-	2147	3	13	9	Y	12			16	
08	2914 X	2162	-0-	-752	-0-	2150	3	12	9	Y	11	17	1	10	
09	2820 X	2415	-0-	-405	-0-	2403	3	12	9	Y	11	18	1	3	
10	2666 X	2550	-0-	-116	-0-	2536	3	14	9	Y	13			16	
11	2580 X	2174	-0-	-406	-0-	2160	3	14	9	Y	13	19	1	10	
12	2511 X	2469	-0-	-42	-0-	2456	3	13	9	Y	12			22	
TOTAL GAS PROD:		30,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	N	12	12	1	5	
02	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2784	2	11	9	N	10	9	1	6	
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	2	9	9	N	8	11	1	3	
04	2790 N	2040	-0-	-750	-0-	2031	2	9	9	N	8	8	1	3	
05	3038 N	1985	-0-	-1053	-0-	1977	2	8	9	N	7	7	1	3	
06	2310 N	1029	-0-	-1281	-0-	1023	2	6	9	N	5	6	1	2	
07	3100 N	3349	-0-	249	249	3342	2	7	9	N	6	6	1	2	
08	3100 N	3338	-0-	238	487	3331	2	7	9	N	6	6	1	2	
09	3000 N	3028	-0-	28	515	3022	2	6	9	N	5	5	1	2	
10	3476 X	2961	-0-	-515	-0-	2955	2	6	9	N	5	5	1	2	
11	2940 X	2717	-0-	-223	-0-	2710	2	7	9	N	6	6	1	2	
12	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	2611	2	7	9	N	6	6	1	2	
TOTAL GAS PROD:		31,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5735 X	5484	-0-	-251	-0-	5442	3	42	9	N	38	40	1		10
02	DLQ	G-10	4995	-0-	4995	4995	4956	3	39	9	N	35	20	1		25
03		10674 X	5679	-0-	-4995	-0-	5640	3	39	9	N	35	41	1		19
04		5640 X	5320	-0-	-320	-0-	5294	3	26	9	N	24	35	1		8
05		5828 X	4990	-0-	-838	-0-	4990	3			N	-0-	8	1		-0-
06		5490 X	4511	-0-	-979	-0-	4511	3			N	-0-				-0-
07		5673 X	4573	-0-	-1100	-0-	4573	3			N	-0-				-0-
08		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-				-0-
09		4170 X	3943	-0-	-227	-0-	3943	3			N	-0-				-0-
10		4309 X	4045	-0-	-264	-0-	4045	3			N	-0-				-0-
11		4170 X	4075	-0-	-95	-0-	4075	3			N	-0-				-0-
12		4309 X	4173	-0-	-136	-0-	4173	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			56,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			132							

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	862	1	4941	3	Y	57	57	1		1
02	DLQ	G-10	5421	-0-	5421	5421	781	1	4585	3	Y	50	50	1		1
03		11483 X	6062	-0-	-5421	-0-	846	1	5155	3	Y	55	55	1		1
04		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	846	1	4129	2	Y	63	63	1		1
05		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	991	3	4482	2	Y	45	45	1		1
06		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	1093	3	50	9	Y	32	32	1		1
07		5115 X	1740	-0-	-3375	-0-	845	1	4123	2	Y	32	32	1		1
08		6510 X	6389	-0-	-121	-0-	1007	3	1	5	Y	29	29	1		1
09		6300 X	5935	-0-	-365	-0-	718	1	867	2	Y	25	25	1		1
10		6510 X	5837	-0-	-673	-0-	123	3	32	9	Y	24	24	1		1
11		6180 X	5663	-0-	-517	-0-	880	1	5468	2	Y	25	25	1		1
12		6386 X	6161	-0-	-225	-0-	13	5	28	9	Y	24	24	1		1
TOTAL GAS PROD:			67,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			456							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HUDSON, NELL		WELL #:		17	RRCID ->	233817	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	8512 -	9397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7192 X	7039	-0-	-153	-0-	245 1	6708 3	Y	77	76 1		2	
							1 5	85 9						
02	DLQ	G-10	6201	-0-	6201	6201	213 1	5918 3	Y	64	65 1		1	
							70 9							
03		12778 X	6577	-0-	-6201	-0-	234 1	6270 3	Y	66	66 1		1	
							73 9							
04		7050 X	6069	-0-	-981	-0-	210 1	4663 2	Y	70	70 1		1	
							1119 3	77 9						
05		7378 X	6965	-0-	-413	-0-	249 1	5352 2	Y	53	53 1		1	
							1306 3	58 9						
06		6810 X	6758	-0-	-52	-0-	233 1	5208 2	Y	41	41 1		1	
							1272 3	45 9						
07		6851 X	6637	-0-	-214	-0-	229 1	5568 2	Y	44	44 1		1	
							792 3	48 9						
08		6727 X	5881	-0-	-846	-0-	204 1	5628 2	Y	33	33 1		1	
							13 5	36 9						
09		6510 X	5552	-0-	-958	-0-	192 1	5324 2	Y	33	33 1		1	
							36 9							
10		6727 X	5723	-0-	-1004	-0-	197 1	5487 2	Y	35	35 1		1	
							39 9							
11		6510 X	4911	-0-	-1599	-0-	169 1	4706 2	Y	33	33 1		1	
							36 9							
12		6634 X	5629	-0-	-1005	-0-	194 1	5389 2	Y	42	42 1		1	
							46 9							
TOTAL GAS PROD:			73,942	TOTAL CONDENSATE PROD:			591							

BLACK UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233824	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	8824 -	9208
01		4495 X	4161	-0-	-334	-0-	4143 2	18 9	Y	16	12 1		8
02	DLQ	G-10	3815	-0-	3815	3815	3798 2	17 9	Y	15	12 1		11
03		8079 X	4264	-0-	-3815	-0-	4247 2	17 9	Y	15	18 1		8
04		4110 X	3896	-0-	-214	-0-	3879 2	17 9	Y	15	17 1		6
05		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4331 2	11 9	Y	10	11 1		5
06		4140 X	3898	-0-	-242	-0-	3885 2	13 9	Y	12	11 1		6
07		4278 X	3816	-0-	-462	-0-	3802 2	14 9	Y	13	12 1		7
08		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4006 2	13 9	Y	12	12 1		7
09		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3815 2	12 9	Y	11	12 1		6
10		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3844 2	13 9	Y	12	12 1		6
11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3913 2	13 9	Y	12	12 1		6
*12		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3928 2	13 9	Y	12	12 1		6
TOTAL GAS PROD:			47,762	TOTAL CONDENSATE PROD:			155						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	305	1	8371	3	Y	59	59	1		1
						1	5	65	9						
02	DLQ G-10	7708	-0-	7708	7708	266	1	7386	3	Y	51	51	1		1
						56	9								
03	15677 X	7969	-0-	-7708	-0-	285	1	7628	3	Y	51	51	1		1
						56	9								
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	282	1	6261	2	Y	27	27	1		1
						1503	3	30	9						
05	7936 X	7696	-0-	-240	-0-	278	1	5963	2	Y	-0-	1	1		-0-
						1455	3								
06	7680 X	7577	-0-	-103	-0-	263	1	5879	2	Y	-0-				-0-
						1435	3								
07	7936 X	7839	-0-	-97	-0-	272	1	6625	2	Y	-0-				-0-
						942	3								
08	7254 X	7007	-0-	-247	-0-	244	1	6747	2	Y	-0-				-0-
						16	5								
09	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	253	1	7043	2	Y	-0-				-0-
						263	1	7314	2	Y	-0-				-0-
10	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	263	1	7314	2	Y	-0-				-0-
						245	1	6803	2	Y	-0-				-0-
11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	245	1	6803	2	Y	-0-				-0-
						251	1	6981	2	Y	-0-				-0-
12	7254 X	7232	-0-	-22	-0-	251	1	6981	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		91,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		188									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	563	1	15310	3	N	311	341	1		46
						342	9								
02	DLQ G-10	14552	-0-	14552	14552	502	1	13854	3	N	178	137	1		87
						196	9								
03	33269 X	18717	-0-	-14552	-0-	627	1	15586	3	N	295	303	1		79
						2179	5	325	9						
04	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	533	1	14676	3	N	267	237	1		109
						294	9								
05	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	601	1	15653	3	N	216	220	1		105
						238	9								
06	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	602	1	14860	3	N	307	313	1		99
						338	9								
07	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	587	1	15082	3	N	184	209	1		74
						202	9								
08	18724 X	16911	-0-	-1813	-0-	670	1	16032	3	N	190	207	1		57
						209	9								
09	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	628	1	15478	3	N	263	255	1		65
						289	9								
10	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	621	1	15672	3	N	181	196	1		50
						199	9								
11	16380 X	16243	-0-	-137	-0-	611	1	15394	3	N	216	193	1		73
						238	9								
12	16957 X	16698	-0-	-259	-0-	630	1	15786	3	N	256	278	1		51
						282	9								
TOTAL GAS PROD:		195,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,864									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	33 1	910 3	Y	10	10	1	-0-
						11 9						
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	32 1	899 3	Y	9	9	1	-0-
						10 9						
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	39 1	1045 3	Y	11	11	1	-0-
						12 9						
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	37 1	817 2	Y	12	12	1	-0-
						196 3	13 9					
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	41 1	869 2	Y	8	8	1	-0-
						212 3	9 9					
06	900 N	460	-0-	-440	-0-	16 1	354 2	Y	3	3	1	-0-
						87 3	3 9					
07	930 N	34	-0-	-896	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
						4 3						
08	1116 N	59	-0-	-1057	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	20 1	548 2	Y	3	3	1	-0-
						3 9						
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	26 1	732 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	25 1	693 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	25 1	683 2	Y	4	4	1	-0-
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		8,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5022 X	4638	-0-	-384	-0-	158 1	4326 3	Y	139	137	1	3
						1 5	153 9					
02	DLQ G-10	3976	-0-	3976	3976	134 1	3717 3	Y	114	115	1	2
						125 9						
03	9317 X	5341	-0-	-3976	-0-	186 1	4989 3	Y	151	151	1	2
						166 9						
04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	205 1	4552 2	Y	194	193	1	3
						1093 3	213 9					
05	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	221 1	4737 2	Y	132	132	1	3
						1156 3	145 9					
06	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	201 1	4501 2	Y	101	102	1	2
						1099 3	111 9					
07	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	212 1	5167 2	Y	99	99	1	2
						735 3	109 9					
08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	207 1	5737 2	Y	82	81	1	3
						14 5	90 9					
09	5730 X	5620	-0-	-110	-0-	192 1	5341 2	Y	79	79	1	3
						87 9						
10	5921 X	5753	-0-	-168	-0-	197 1	5464 2	Y	84	84	1	3
						92 9						
11	5730 X	5411	-0-	-319	-0-	185 1	5134 2	Y	84	84	1	3
						92 9						
12	5921 X	5498	-0-	-423	-0-	187 1	5209 2	Y	93	94	1	2
						102 9						
TOTAL GAS PROD:		66,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,352						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	108	1	2958	3	Y	149	148	1		3
						164	9								
02	DLQ G-10	2541	-0-	2541	2541	84	1	2330	3	Y	115	116	1		2
						127	9								
03	5292 X	2751	-0-	-2541	-0-	94	1	2528	3	Y	117	118	1		1
						129	9								
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	85	1	1887	2	Y	131	130	1		2
						453	3	144	9						
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	84	1	1808	2	Y	63	64	1		1
						441	3	69	9						
06	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	65	1	1446	2	Y	41	41	1		1
						353	3	45	9						
07	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1472	2	Y	32	32	1		1
						209	3	35	9						
08	1674 X	1549	-0-	-125	-0-	53	1	1463	2	Y	27	27	1		1
						3	5	30	9						
09	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1683	2	Y	30	30	1		1
						33	9								
10	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	56	1	1559	2	Y	30	30	1		1
						33	9								
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	54	1	1509	2	Y	31	31	1		1
						34	9								
12	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	55	1	1529	2	Y	34	34	1		1
						37	9								
TOTAL GAS PROD:		25,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		800									

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2604 N	1728	-0-	-876	-0-	60	1	1643	3	Y	23	23	1		-0-
						25	9								
02	DLQ G-10	1850	-0-	1850	1850	63	1	1761	3	Y	24	24	1		-0-
						26	9								
03	3000 N	2087	-0-	-913	937	74	1	1984	3	Y	26	26	1		-0-
						29	9								
04	2645 N	1708	-0-	-937	-0-	58	1	1310	2	Y	24	24	1		-0-
						314	3	26	9						
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	2	Y	25	24	1		1
						472	3	28	9						
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	95	1	2114	2	Y	20	21	1		-0-
						516	3	22	9						
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	78	1	1896	2	Y	16	16	1		-0-
						270	3	18	9						
08	2511 N	2441	-0-	-70	-0-	84	1	2336	2	Y	14	14	1		-0-
						6	5	15	9						
09	3000 N	3326	-0-	326	326	115	1	3188	2	Y	21	20	1		1
						23	9								
10	2263 N	1006	-0-	-1257	-0-	35	1	965	2	Y	5	6	1		-0-
						6	9								
11	2370 N	1620	-0-	-750	-0-	56	1	1557	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
12	2697 X	2464	-0-	-233	-0-	85	1	2359	2	Y	18	18	1		-0-
						20	9								
TOTAL GAS PROD:		25,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		222									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BURTON, JOHN W.		WELL #:		19	RRCID ->	234148	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	9090	-	9630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7062 X	7062	-0-	-0-	247 1	6774 3	41 5	Y	36	36 1			1
02	DLQ	G-10	6218	-0-	6218	215 1	5970 3	33 9	Y	30	31 1			-0-
03		13029 X	6811	-0-	-6218	244 1	6532 3	35 9	Y	32	32 1			-0-
04		6840 X	6437	-0-	-403	224 1	4978 2	1194 3	Y	37	36 1			1
05		7068 X	6768	-0-	-300	243 1	5223 2	1274 3	Y	25	25 1			1
06		6840 X	6000	-0-	-840	208 1	4640 2	1133 3	Y	17	18 1			-0-
07		6882 X	6808	-0-	-74	236 1	5729 2	815 3	Y	25	25 1			-0-
08		6783 X	6783	-0-	-0-	234 1	6486 2	15 5	Y	44	42 1			2
09		6438 X	6438	-0-	-0-	222 1	6170 2	46 9	Y	42	43 1			1
10		6673 X	6673	-0-	-0-	230 1	6391 2	52 9	Y	47	46 1			2
11		6053 X	6053	-0-	-0-	209 1	5794 2	50 9	Y	45	45 1			2
*12		6536 X	6536	-0-	-0-	225 1	6253 2	58 9	Y	53	54 1			1
TOTAL GAS PROD:			78,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			433							

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	234205	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8694	-	9610
01		2342 N	2342	-0-	-0-	2312 2	30 9		Y	27	35 1			12
02	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	2249 2	31 9		Y	28	18 1			22
03		3000 N	1871	-0-	-1129	1151	1837 2		Y	31	35 1			18
04		2882 N	1731	-0-	-1151		1694 2		Y	34	18 1			34
05		2232 N	1330	-0-	-902		1298 2		Y	29	51 1			12
06		1800 N	1296	-0-	-504		1278 2	18 9	Y	16	20 1			8
07		1798 N	1301	-0-	-497		1301 2		Y	-0-	8 1			-0-
08		1333 N	1191	-0-	-142		1191 2		Y	-0-				-0-
09		1290 N	1124	-0-	-166		1124 2		Y	-0-				-0-
10		1302 N	1120	-0-	-182		1120 2		Y	-0-				-0-
11		1140 N	1085	-0-	-55		1085 2		Y	-0-				-0-
12		1147 N	1058	-0-	-89		1058 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,729	TOTAL CONDENSATE PROD:			165							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		3255 X	3190	-0-	-65	-0-	112	1	3068	3	Y	8	8	1		-0-	
							1	5		9	9						
02	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	2602	90	1	2505	3	Y	6	6	1		-0-	
							7	9									
03		5322 X	2720	-0-	-2602	-0-	98	1	2615	3	Y	6	6	1		-0-	
							7	9									
04		3090 X	2723	-0-	-367	-0-	95	1	2113	2	Y	7	7	1		-0-	
							507	3		8	9						
05		3193 X	2931	-0-	-262	-0-	105	1	2246	2	Y	30	29	1		1	
							547	3		33	9						
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	108	1	2408	2	Y	34	34	1		1	
							588	3		37	9						
07		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	114	1	2770	2	Y	32	32	1		1	
							394	3		35	9						
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	3184	2	Y	28	28	1		1	
							8	5		31	9						
09		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	105	1	2917	2	Y	27	27	1		1	
							30	9									
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	110	1	3067	2	Y	29	29	1		1	
							32	9									
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	102	1	2842	2	Y	30	30	1		1	
							33	9									
*12		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	Y	32	32	1		1	
							35	9									
TOTAL GAS PROD:			36,159	TOTAL CONDENSATE PROD:					269								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		7285 X	6985	-0-	-300	-0-	6849	2	136	9	Y	124	116	1		31	
02	DLQ	G-10	5065	-0-	5065	5065	4963	2	102	9	Y	93	96	1		28	
03		9054 X	3989	-0-	-5065	-0-	3900	2	89	9	Y	81	84	1		25	
04		6990 X	6259	-0-	-731	-0-	6165	2	94	9	Y	85	92	1		18	
05		6975 X	6155	-0-	-820	-0-	6064	2	91	9	Y	83	77	1		24	
06		6750 X	6406	-0-	-344	-0-	6293	2	113	9	Y	103	109	1		18	
07		6479 X	6195	-0-	-284	-0-	6104	2	91	9	Y	83	67	1		34	
08		5983 X	5284	-0-	-699	-0-	5193	2	91	9	Y	83	94	1		23	
09		5790 X	5768	-0-	-22	-0-	5668	2	100	9	Y	91	95	1		19	
10		5983 X	5920	-0-	-63	-0-	5765	2	155	9	Y	141	132	1		28	
11		5790 X	5561	-0-	-229	-0-	5419	2	142	9	Y	129	134	1		23	
12		5983 X	5948	-0-	-35	-0-	5810	2	138	9	Y	125	115	1		33	
TOTAL GAS PROD:			69,535	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,221								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		5983 X	5697	-0-	-286	-0-	706	1	4782	3	Y	190	190	1	-0-
							209	9							
02	DLQ	G-10	4288	-0-	4288	4288	543	1	3606	3	Y	126	126	1	-0-
							139	9							
03		10096 X	5808	-0-	-4288	-0-	831	1	4748	3	Y	208	208	1	-0-
							229	9							
04		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	191	191	1	-0-
05		5704 X	5019	-0-	-685	-0-	690	1	4124	3	Y	186	186	1	-0-
							205	9							
06		5610 X	5245	-0-	-365	-0-	703	1	4323	3	Y	199	199	1	-0-
							219	9							
07		5797 X	5212	-0-	-585	-0-	735	1	4276	3	Y	183	183	1	-0-
							201	9							
08		5797 X	3233	-0-	-2564	-0-	601	1	2551	3	Y	74	74	1	-0-
							81	9							
09		5250 X	5100	-0-	-150	-0-	745	1	4259	3	Y	87	87	1	-0-
							96	9							
10		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	856	1	4854	3	Y	112	112	1	-0-
							123	9							
11		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	725	1	3354	3	Y	48	48	1	-0-
							1330	5							
*12		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	920	1	4303	3	Y	62	62	1	-0-
							56	5							
TOTAL GAS PROD:			56,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,666						

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		8122 X	7684	-0-	-438	-0-	268	1	7364	3	Y	46	46	1	1
							1	5							
02	DLQ	G-10	7089	-0-	7089	7089	245	1	6799	3	Y	41	41	1	1
							45	9							
03		13091 X	6002	-0-	-7089	-0-	214	1	5751	3	Y	34	34	1	1
							37	9							
04		7590 X	5861	-0-	-1729	-0-	204	1	4531	2	Y	35	35	1	1
							1087	3							
05		7843 X	7704	-0-	-139	-0-	274	1	5877	2	Y	108	106	1	3
							1434	3							
06		7590 X	7458	-0-	-132	-0-	254	1	5667	2	Y	138	138	1	3
							1384	3							
07		7843 X	7700	-0-	-143	-0-	263	1	6386	2	Y	130	130	1	3
							908	3							
08		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	259	1	7155	2	Y	108	107	1	4
							17	5							
09		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	253	1	7042	2	Y	111	111	1	4
							122	9							
10		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	267	1	7419	2	Y	121	121	1	4
							133	9							
11		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	238	1	6608	2	Y	116	116	1	4
							128	9							
*12		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	256	1	7114	2	Y	135	136	1	3
							149	9							
TOTAL GAS PROD:			86,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,123						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008													TOTAL DEPTH	9548	PERF. 8842 - 9337	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	4783	-0-	-580	-0-	167	1	4591	3	Y	22	22	1			-0-
						1	5	24	9							
02	DLQ G-10	4510	-0-	4510	4510	156	1	4332	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
03	9357 X	4847	-0-	-4510	-0-	173	1	4652	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
04	5040 X	4519	-0-	-521	-0-	157	1	3499	2	Y	22	22	1			-0-
						839	3	24	9							
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	182	1	3906	2	Y	16	16	1			-0-
						953	3	18	9							
06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	174	1	3876	2	Y	38	37	1			1
						947	3	42	9							
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	182	1	4428	2	Y	36	36	1			1
						630	3	40	9							
08	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	182	1	5024	2	Y	30	30	1			1
						12	5	33	9							
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	169	1	4700	2	Y	29	29	1			1
						32	9									
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	Y	32	32	1			1
						35	9									
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	166	1	4615	2	Y	33	33	1			1
						36	9									
*12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	172	1	4764	2	Y	37	37	1			1
						41	9									
TOTAL GAS PROD:		59,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		335										

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008													TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8552 - 9485	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	171	1	4689	3	Y	63	63	1			1
						1	5	69	9							
02	DLQ G-10	4310	-0-	4310	4310	148	1	4103	3	Y	54	54	1			1
						59	9									
03	8947 X	4637	-0-	-4310	-0-	165	1	4411	3	Y	55	55	1			1
						61	9									
04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	148	1	3292	2	Y	60	60	1			1
						790	3	66	9							
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	157	1	3375	2	Y	40	40	1			1
						823	3	44	9							
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	145	1	3244	2	Y	31	31	1			1
						792	3	34	9							
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	138	1	3346	2	Y	31	31	1			1
						476	3	34	9							
08	4464 X	3782	-0-	-682	-0-	130	1	3602	2	Y	37	37	1			1
						9	5	41	9							
09	4290 X	3495	-0-	-795	-0-	120	1	3335	2	Y	36	36	1			1
						40	9									
10	4402 X	3573	-0-	-829	-0-	123	1	3408	2	Y	38	38	1			1
						42	9									
11	4230 X	3401	-0-	-829	-0-	117	1	3241	2	Y	39	39	1			1
						43	9									
12	3999 X	3690	-0-	-309	-0-	126	1	3512	2	Y	47	47	1			1
						52	9									
TOTAL GAS PROD:		48,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		531										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	114	1	3136	3	Y	92	91	1		2
						101	9								
02	DLQ G-10	2917	-0-	2917	2917	98	1	2734	3	Y	77	78	1		1
						85	9								
03	6206 X	3289	-0-	-2917	-0-	115	1	3083	3	Y	83	83	1		1
						91	9								
04	3420 X	3137	-0-	-283	-0-	106	1	2362	2	Y	93	92	1		2
						567	3								
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	138	1	2969	2	Y	32	33	1		1
						725	3								
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	128	1	2849	2	Y	23	24	1		-0-
						695	3								
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	129	1	3132	2	Y	23	22	1		1
						446	3								
08	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	125	1	3472	2	Y	18	18	1		1
						8	5								
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3326	2	Y	18	18	1		1
						20	9								
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	109	1	3030	2	Y	17	17	1		1
						19	9								
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	113	1	3145	2	Y	15	15	1		1
						17	9								
*12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	132	1	3662	2	Y	25	25	1		1
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		41,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		516									

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9548 X	5951	-0-	-3597	-0-	859	1	4870	3	Y	201	200	1		4
						1	5								
02	DLQ G-10	5764	-0-	5764	5764	777	1	4790	3	Y	179	180	1		3
						197	9								
03	12384 X	6620	-0-	-5764	-0-	888	1	5521	3	Y	192	193	1		2
						211	9								
04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	842	1	4060	2	Y	218	216	1		4
						974	3								
05	6386 X	6343	-0-	-43	-0-	881	1	4263	2	Y	145	146	1		3
						1039	3								
06	6420 X	6203	-0-	-217	-0-	848	1	4205	2	Y	111	112	1		2
						1028	3								
07	6634 X	1873	-0-	-4761	-0-	720	1	925	2	Y	88	88	1		2
						131	3								
08	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	896	1	5923	2	Y	38	39	1		1
						14	5								
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	858	1	5491	2	Y	38	38	1		1
						42	9								
10	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	842	1	5365	2	Y	38	38	1		1
						42	9								
11	5700 X	5602	-0-	-98	-0-	826	1	4753	2	Y	21	21	1		1
						23	9								
*12	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	883	1	5716	2	Y	47	47	1		1
						52	9								
TOTAL GAS PROD:		70,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,316									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1632	-0-	-135	-0-	306	1	1326	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	1470	259	1	1211	3	Y	-0-		-0-
03		3000 N	1666	-0-	-1334	136	384	1	1282	3	Y	-0-		-0-
04		1686 N	1550	-0-	-136	-0-	382	1	815	3	Y	-0-		-0-
							353	5						
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	369	1	1334	3	Y	-0-		-0-
06		1620 N	1375	-0-	-245	-0-	356	1	1019	3	Y	-0-		-0-
07		1612 N	449	-0-	-1163	-0-	255	1	194	3	Y	-0-		-0-
08		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	422	1	1287	3	Y	-0-		-0-
09		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	415	1	1303	3	Y	-0-		-0-
10		1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	444	1	1298	3	Y	-0-		-0-
11		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	397	1	837	3	Y	85	85 1	-0-
							332	5	94	9				
12		1767 X	1555	-0-	-212	-0-	398	1	1023	3	Y	122	122 1	-0-
							134	9						
TOTAL GAS PROD:			18,229				TOTAL CONDENSATE PROD:			207				

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620														
01		4495 X	3861	-0-	-634	-0-	3861	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3683	-0-	3683	3683	3683	3		Y	-0-			-0-
03		6736 X	3053	-0-	-3683	-0-	3053	3		Y	-0-			-0-
04		4320 X	3023	-0-	-1297	-0-	3023	3		Y	-0-			-0-
05		4247 X	3010	-0-	-1237	-0-	3010	3		Y	-0-			-0-
06		3960 X	3192	-0-	-768	-0-	3192	3		Y	-0-			-0-
07		4092 X	3884	-0-	-208	-0-	3884	3		Y	-0-			-0-
08		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3		Y	-0-			-0-
09		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3		Y	-0-			-0-
10		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		Y	-0-			-0-
11		3780 X	3701	-0-	-79	-0-	3701	3		Y	-0-			-0-
*12		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156														
01		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4920	3	17	9	Y	15	16 1	4
02	DLQ	G-10	4437	-0-	4437	4437	4422	3	15	9	Y	14	8 1	10
03		9423 X	4986	-0-	-4437	-0-	4971	3	15	9	Y	14	16 1	8
04		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4661	3	42	9	Y	38	33 1	13
05		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4389	3	105	9	Y	95	38 1	70
06		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4087	3	112	9	Y	102	146 1	26
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4150	3	97	9	Y	88	73 1	41
08		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4026	3	81	9	Y	74	69 1	46
09		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3908	3	101	9	Y	92	77 1	61
10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3972	3	75	9	Y	68	71 1	58
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3705	3	42	9	Y	38	71 1	25
*12		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3662	3	155	9	Y	141	137 1	29
TOTAL GAS PROD:			51,730				TOTAL CONDENSATE PROD:			779				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	160	1	4395	3	Y	53	53	1			1
							1	5	58	9							
02	DLQ	G-10	4194	-0-	4194	4194	144	1	3998	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
03		8808 X	4614	-0-	-4194	-0-	164	1	4395	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
04		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	146	1	3242	2	Y	53	53	1			1
							778	3	58	9							
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	164	1	3521	2	Y	38	38	1			1
							859	3	42	9							
06		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	155	1	3460	2	Y	29	29	1			1
							845	3	32	9							
07		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	156	1	3797	2	Y	27	27	1			1
							540	3	30	9							
08		4588 X	4286	-0-	-302	-0-	147	1	4087	2	Y	38	38	1			1
							10	5	42	9							
09		4440 X	3872	-0-	-568	-0-	133	1	3699	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10		4588 X	3985	-0-	-603	-0-	137	1	3806	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11		4440 X	3916	-0-	-524	-0-	135	1	3738	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12		4526 X	4045	-0-	-481	-0-	139	1	3854	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
TOTAL GAS PROD:			51,351		TOTAL CONDENSATE PROD:			495									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2604 X	1151	-0-	-1453	-0-	1096	3	55	9	Y	50	55	1			7
02	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	1373	1339	3	34	9	Y	31	23	1			15
03		3206 X	1833	-0-	-1373	-0-	1779	3	54	9	Y	49	51	1			13
04		2700 X	1660	-0-	-1040	-0-	1609	3	51	9	Y	46	40	1			19
05		1736 X	1445	-0-	-291	-0-	1406	3	39	9	Y	35	37	1			17
06		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2116	3	44	9	Y	40	44	1			13
07		1829 X	1170	-0-	-659	-0-	1135	3	35	9	Y	32	32	1			13
08		1829 X	1594	-0-	-235	-0-	1561	3	33	9	Y	30	34	1			9
09		2160 X	1363	-0-	-797	-0-	1319	3	44	9	Y	40	39	1			10
10		2232 X	1027	-0-	-1205	-0-	996	3	31	9	Y	28	30	1			8
11		2160 X	838	-0-	-1322	-0-	797	3	41	9	Y	37	32	1			13
12		1581 X	909	-0-	-672	-0-	867	3	42	9	Y	38	43	1			8
TOTAL GAS PROD:			16,523		TOTAL CONDENSATE PROD:			456									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
THOMAS, CHARLES		WELL #:		14	RRCID ->	235307	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8558 - 9426		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	209 1	5741 3	5741 3	Y	101	100 1			2
						1 5	111 9							
02	DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	147 1	4090 3	4090 3	Y	69	70 1			1
						76 9								
03	9673 X	5360	-0-	-4313	-0-	190 1	5083 3	5083 3	Y	79	79 1			1
						87 9								
04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	210 1	4667 2	4667 2	Y	110	109 1			2
						1120 3	121 9							
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	216 1	4641 2	4641 2	Y	71	71 1			2
						1132 3	78 9							
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	198 1	4418 2	4418 2	Y	53	54 1			1
						1079 3	58 9							
07	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	203 1	4948 2	4948 2	Y	50	50 1			1
						703 3	55 9							
08	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	198 1	5464 2	5464 2	Y	41	41 1			1
						13 5	45 9							
09	5400 X	5285	-0-	-115	-0-	182 1	5059 2	5059 2	Y	40	40 1			1
						44 9								
10	5580 X	5350	-0-	-230	-0-	184 1	5120 2	5120 2	Y	42	42 1			1
						46 9								
11	5400 X	5053	-0-	-347	-0-	174 1	4832 2	4832 2	Y	43	42 1			2
						47 9								
12	5580 X	5157	-0-	-423	-0-	177 1	4927 2	4927 2	Y	48	49 1			1
						53 9								
TOTAL GAS PROD:		66,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		747								

GRAVES, DORIS		WELL #:		3 H	RRCID ->	235334	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	9568 - 13079		
01	5704 X	3900	-0-	-1804	-0-	492 1	3316 3	3316 3	Y	83	82 1			2
						1 5	91 9							
02	DLQ G-10	3545	-0-	3545	3545	475 1	2995 3	2995 3	Y	68	69 1			1
						75 9								
03	7472 X	3927	-0-	-3545	-0-	515 1	3326 3	3326 3	Y	78	78 1			1
						86 9								
04	4290 X	3813	-0-	-477	-0-	424 1	2645 2	2645 2	Y	99	98 1			2
						635 3	109 9							
05	4557 X	4262	-0-	-295	-0-	496 1	2986 2	2986 2	Y	47	48 1			1
						728 3	52 9							
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	445 1	2855 2	2855 2	Y	36	36 1			1
						697 3	40 9							
07	3937 X	803	-0-	-3134	-0-	360 1	356 2	356 2	Y	33	33 1			1
						51 3	36 9							
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	496 1	3750 2	3750 2	Y	27	27 1			1
						9 5	30 9							
09	4110 X	3501	-0-	-609	-0-	480 1	2992 2	2992 2	Y	26	26 1			1
						29 9								
10	4247 X	3701	-0-	-546	-0-	486 1	3185 2	3185 2	Y	27	27 1			1
						30 9								
11	4140 X	4118	-0-	-22	-0-	487 1	3597 2	3597 2	Y	31	31 1			1
						34 9								
12	4278 X	4158	-0-	-120	-0-	469 1	3648 2	3648 2	Y	37	37 1			1
						41 9								
TOTAL GAS PROD:		44,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		592								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4743 X	4717	-0-	-26	-0-	165 1	4517 3	34 9	Y	31	30	1			1
02	DLQ G-10	4181	-0-	4181	4181	144 1	4009 3	28 9	Y	25	26	1			-0-
03	8599 X	4418	-0-	-4181	-0-	158 1	4232 3	28 9	Y	25	25	1			-0-
04	4560 X	4554	-0-	-6	-0-	158 1	3519 2	845 3	Y	29	28	1			1
05	4774 X	4661	-0-	-113	-0-	167 1	3584 2	875 3	Y	32	32	1			1
06	4560 X	4331	-0-	-229	-0-	149 1	3332 2	814 3	Y	33	33	1			1
07	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	152 1	3698 2	526 3	Y	30	30	1			1
08	4123 X	3862	-0-	-261	-0-	133 1	3696 2	9 5	Y	22	22	1			1
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	160 1	4451 2	31 9	Y	28	28	1			1
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	164 1	4557 2	33 9	Y	30	30	1			1
11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	155 1	4316 2	33 9	Y	30	30	1			1
*12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	153 1	4242 2	36 9	Y	33	33	1			1
TOTAL GAS PROD:		53,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		348									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	131 1	3606 3	1 5	Y	119	119	1			2
02	DLQ G-10	3529	-0-	3529	3529	119 1	3293 3	117 9	Y	106	106	1			2
03	7335 X	3806	-0-	-3529	-0-	133 1	3553 3	120 9	Y	109	110	1			1
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	123 1	2727 2	654 3	Y	65	65	1			1
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	131 1	2806 2	119 1	Y	47	47	1			1
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	685 3	52 9	119 1	Y	36	36	1			1
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	650 3	40 9	125 1	Y	34	34	1			1
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	433 3	37 9	125 1	Y	28	28	1			1
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	8 5	31 9	118 1	Y	28	28	1			1
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	31 9	3228 2	116 1	Y	28	28	1			1
11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	116 1	3233 2	33 9	Y	30	30	1			1
*12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	119 1	3304 2	39 9	Y	35	35	1			1
TOTAL GAS PROD:		42,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		665									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	4327	2	678	3	Y	132	128 1	62
						145	9						
02	DLQ G-10	4197	-0-	4197	4197	3609	2	518	3	Y	64	32 1	94
						70	9						
03	6878 X	2681	-0-	-4197	-0-	2245	2	363	3	Y	66	97 1	63
						73	9						
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4243	2	766	3	Y	72	74 1	61
						79	9						
05	3999 X	3365	-0-	-634	-0-	2755	2	544	3	Y	60	82 1	39
						66	9						
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	3365	2	667	3	Y	72	68 1	43
						79	9						
07	3999 X	3664	-0-	-335	-0-	2991	2	620	3	Y	48	50 1	41
						53	9						
08	2542 X	1679	-0-	-863	-0-	1355	2	280	3	Y	40	62 1	19
						44	9						
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3010	2	596	3	Y	52	37 1	34
						57	9						
10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	3499	2	703	3	Y	54	56 1	32
						59	9						
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2358	2	517	3	Y	56	55 1	33
						62	9						
12	2542 X	2515	-0-	-27	-0-	1976	2	477	3	Y	56	56 1	33
						62	9						
TOTAL GAS PROD:		43,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		772							

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14074 X	6145	-0-	-7929	-0-	863	1	5281	3	Y	-0-		-0-
						1	5						
02	DLQ G-10	5491	-0-	5491	5491	766	1	4725	3	Y	-0-		-0-
03	10925 X	5434	-0-	-5491	-0-	853	1	4581	3	Y	-0-		-0-
04	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	1211	1	12236	2	Y	-0-		-0-
						2937	3						
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	905	1	4791	2	Y	-0-		-0-
						1169	3						
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	859	1	4448	2	Y	-0-		-0-
						1086	3						
07	14074 X	6091	-0-	-7983	-0-	870	1	4571	2	Y	-0-		-0-
						650	3						
08	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	858	1	4868	2	Y	-0-		-0-
						12	5						
09	5070 X	4882	-0-	-188	-0-	807	1	4075	2	Y	-0-		-0-
10	5239 X	4927	-0-	-312	-0-	830	1	4097	2	Y	-0-		-0-
11	5070 X	1244	-0-	-3826	-0-	456	1	788	2	Y	-0-		-0-
*12	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	846	1	5314	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639																			
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	234	1	6415	3	Y	150	149	1					3
							1	5	165	9									
02	DLQ	G-10	6131	-0-	6131	6131	208	1	5782	3	Y	128	129	1					2
							141	9											
03	13059	X	6928	-0-	-6131	-0-	244	1	6528	3	Y	142	142	1					2
							156	9											
04	6660	X	6117	-0-	-543	-0-	209	1	4643	2	Y	137	137	1					2
							1114	3	151	9									
05	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	236	1	5061	2	Y	102	102	1					2
							1235	3	112	9									
06	6690	X	6620	-0-	-70	-0-	227	1	5066	2	Y	82	82	1					2
							1237	3	90	9									
07	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	226	1	5485	2	Y	81	81	1					2
							780	3	89	9									
08	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	211	1	5842	2	Y	94	93	1					3
							14	5	103	9									
09	6630	X	4519	-0-	-2111	-0-	154	1	4285	2	Y	73	74	1					2
							80	9											
10	6851	X	6529	-0-	-322	-0-	223	1	6184	2	Y	111	109	1					4
							122	9											
11	6630	X	5795	-0-	-835	-0-	197	1	5485	2	Y	103	103	1					4
							113	9											
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	213	1	5918	2	Y	124	125	1					3
							136	9											

TOTAL GAS PROD: 75,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186																			
01	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2408	3	52	9	Y	47	45	1					16
02	DLQ	G-10	2341	-0-	2341	2341	2289	3	52	9	Y	47	46	1					17
03	3000	N	2558	-0-	-442	-0-	1899	3	40	9	Y	36	34	1					19
04	3000	N	2646	-0-	-354	-0-	1545	3	41	9	Y	37	46	1					10
05	3100	N	2618	-0-	-482	-0-	1063	3	69	9	Y	63	32	1					41
06	3000	N	2397	-0-	-603	-0-	460	3	2379	3	Y	16	47	1					10
07	3078	N	2618	-0-	-460	-0-	2618	3			Y	-0-	10	1					-0-
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-							-0-
09	3000	N	3057	-0-	57	-0-	3057	3			Y	-0-							-0-
10	3100	N	3179	-0-	79	-0-	136	3	3179	3	Y	-0-							-0-
11	3000	N	2886	-0-	-114	-0-	22	3	2886	3	Y	-0-							-0-
*12	2706	X	2684	-0-	-22	-0-	2684	3			Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 32,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HANCOCK UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	236269	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8898 -	9206		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	110	1	2982	3	Y	62	69	1		9
						68	9								
02	DLQ G-10	2794	-0-	2794	2794	96	1	2657	3	Y	37	28	1		18
						41	9								
03	6520 X	3726	-0-	-2794	-0-	124	1	3092	3	Y	71	70	1		19
						432	5								
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2748	3	Y	54	51	1		22
						59	9								
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	117	1	3047	3	Y	43	44	1		21
						47	9								
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	123	1	3040	3	Y	62	63	1		20
						68	9								
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	118	1	3038	3	Y	37	42	1		15
						41	9								
08	3379 X	3012	-0-	-367	-0-	119	1	2850	3	Y	39	42	1		12
						43	9								
09	3240 X	2864	-0-	-376	-0-	110	1	2697	3	Y	52	51	1		13
						57	9								
10	3348 X	2932	-0-	-416	-0-	110	1	2781	3	Y	37	40	1		10
						41	9								
11	3240 X	2758	-0-	-482	-0-	104	1	2606	3	Y	44	39	1		15
						48	9								
12	3193 X	2468	-0-	-725	-0-	93	1	2320	3	Y	50	55	1		10
						55	9								
TOTAL GAS PROD:		36,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		588									

FENDER, H. R.		WELL #:		18	RRCID ->	236697	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8554 -	9431		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	115	1	3157	3	Y	47	47	1		1
						52	9								
02	DLQ G-10	3200	-0-	3200	3200	109	1	3040	3	Y	46	46	1		1
						51	9								
03	6719 X	3519	-0-	-3200	-0-	125	1	3342	3	Y	47	47	1		1
						52	9								
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	121	1	2697	2	Y	55	55	1		1
						647	3								
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	123	1	2650	2	Y	36	36	1		1
						647	3								
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	108	1	2409	2	Y	26	26	1		1
						589	3								
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	110	1	2670	2	Y	29	29	1		1
						380	3								
08	3658 X	2923	-0-	-735	-0-	101	1	2791	2	Y	22	22	1		1
						7	5								
09	3540 X	2968	-0-	-572	-0-	102	1	2840	2	Y	24	24	1		1
						26	9								
10	3472 X	3076	-0-	-396	-0-	106	1	2941	2	Y	26	26	1		1
						29	9								
11	3150 X	2984	-0-	-166	-0-	103	1	2852	2	Y	26	26	1		1
						29	9								
12	3193 X	3000	-0-	-193	-0-	103	1	2864	2	Y	30	30	1		1
						33	9								
TOTAL GAS PROD:		38,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		414									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HANCOCK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	237107	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8767 -	9294
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	116	1	3156	3	Y	41	45 1	6
						45	9						
02	DLQ G-10	2882	-0-	2882	2882	100	1	2757	3	Y	23	18 1	11
						25	9						
03	6845 X	3963	-0-	-2882	-0-	133	1	3315	3	Y	46	45 1	12
						464	5				51 9		
04	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	115	1	3159	3	Y	35	33 1	14
						39	9						
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	112	1	2914	3	Y	29	29 1	14
						32	9						
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	108	1	2665	3	Y	40	41 1	13
						44	9						
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	109	1	2785	3	Y	24	27 1	10
						26	9						
08	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	87	1	2073	3	Y	22	25 1	7
						24	9						
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	110	1	2712	3	Y	33	32 1	8
						36	9						
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	111	1	2795	3	Y	25	26 1	7
						28	9						
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	3	Y	27	25 1	9
						30	9						
*12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	118	1	2963	3	Y	34	36 1	7
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		36,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		379							

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		21	RRCID ->	237280	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	8548 -	9487
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	149	1	4076	3	Y	59	59	1		1
						1	5	65	9						
02	DLQ G-10	3388	-0-	3388	3388	116	1	3221	3	Y	46	46	1		1
						51	9								
03	7163 X	3775	-0-	-3388	-0-	134	1	3587	3	Y	49	49	1		1
						54	9								
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	107	1	2379	2	Y	47	47	1		1
						571	3	52	9						
05	2728 X	2713	-0-	-15	-0-	97	1	2079	2	Y	27	27	1		1
						507	3	30	9						
06	2640 X	2289	-0-	-351	-0-	79	1	1761	2	Y	17	18	1		-0-
						430	3	19	9						
07	2728 X	2052	-0-	-676	-0-	71	1	1720	2	Y	15	15	1		-0-
						244	3	17	9						
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	149	1	4105	2	Y	26	25	1		1
						10	5	29	9						
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	129	1	3571	2	Y	23	23	1		1
						25	9								
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	2	Y	24	24	1		1
						26	9								
11	4140 X	3486	-0-	-654	-0-	120	1	3340	2	Y	24	24	1		1
						26	9								
12	4278 X	3505	-0-	-773	-0-	121	1	3354	2	Y	27	27	1		1
						30	9								
TOTAL GAS PROD:		40,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		384									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	239	1	6566	3	Y	39	39	1		1
						1	5	43	9						
02	DLQ G-10	6050	-0-	6050	6050	209	1	5805	3	Y	33	34	1		-0-
						36	9								
03	12435 X	6385	-0-	-6050	-0-	228	1	6120	3	Y	34	34	1		-0-
						37	9								
04	6870 X	5987	-0-	-883	-0-	209	1	4626	2	Y	38	37	1		1
						1110	3	42	9						
05	7006 X	6198	-0-	-808	-0-	223	1	4781	2	Y	25	25	1		1
						1166	3	28	9						
06	6630 X	6183	-0-	-447	-0-	214	1	4777	2	Y	23	24	1		-0-
						1167	3	25	9						
07	6696 X	6333	-0-	-363	-0-	219	1	5313	2	Y	41	40	1		1
						756	3	45	9						
08	6231 X	5916	-0-	-315	-0-	205	1	5663	2	Y	31	31	1		1
						14	5	34	9						
09	6030 X	5251	-0-	-779	-0-	181	1	5037	2	Y	30	30	1		1
						33	9								
10	6231 X	5757	-0-	-474	-0-	199	1	5522	2	Y	33	33	1		1
						36	9								
11	6030 X	5425	-0-	-605	-0-	187	1	5201	2	Y	34	34	1		1
						37	9								
12	6231 X	5557	-0-	-674	-0-	192	1	5322	2	Y	39	39	1		1
						43	9								
TOTAL GAS PROD:		71,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		400									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5270 X	4711	-0-	-559	-0-		4676	2	35	9	Y	32	33	1		8
02	DLQ	G-10	4124	-0-	4124	4124		4088	2	36	9	Y	33	33	1		8
03		8673 X	4549	-0-	-4124	-0-		4515	2	34	9	Y	31	27	1		12
04		4770 X	4364	-0-	-406	-0-		4333	2	31	9	Y	28	33	1		7
05		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		5348	2	29	9	Y	26	24	1		9
06		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-		5160	2	19	9	Y	17	20	1		6
07		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		5047	2	15	9	Y	14	16	1		4
08		4991 X	4571	-0-	-420	-0-		4556	2	15	9	Y	14	12	1		6
09		4830 X	4177	-0-	-653	-0-		4158	2	19	9	Y	17	16	1		7
10		4991 X	4439	-0-	-552	-0-		4420	2	19	9	Y	17	16	1		8
11		4830 X	4111	-0-	-719	-0-		4091	2	20	9	Y	18	20	1		6
12		4991 X	3913	-0-	-1078	-0-		3893	2	20	9	Y	18	20	1		4
TOTAL GAS PROD:			54,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			265								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502																	
01		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-		5818	2	44	9	Y	40	33	1		21
02	DLQ	G-10	5066	-0-	5066	5066		5031	2	35	9	Y	32	33	1		20
03		10500 X	5434	-0-	-5066	-0-		5392	2	42	9	Y	38	34	1		24
04		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-		5079	2	51	9	Y	46	49	1		21
05		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-		5058	2	19	9	Y	17	16	1		22
06		4800 X	4507	-0-	-293	-0-		4474	2	33	9	Y	30	35	1		17
07		4960 X	4859	-0-	-101	-0-		4826	2	33	9	Y	30	20	1		27
08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		4700	2	34	9	Y	31	47	1		11
09		4440 X	4387	-0-	-53	-0-		4354	2	33	9	Y	30	23	1		18
10		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-		4581	2	37	9	Y	34	22	1		30
11		4440 X	4273	-0-	-167	-0-		4234	2	39	9	Y	35	48	1		17
12		4588 X	3988	-0-	-600	-0-		3966	2	42	9	Y	38	47	1		8
TOTAL GAS PROD:			57,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			401								

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640																		
01		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-		176	1	4834	3	Y	57	57	1		1	
02	DLQ	G-10	4896	-0-	4896	4896		168	1	4667	3	Y	55	55	1		1	
03		10243 X	5347	-0-	-4896	-0-		61	9	190	1	5093	3	Y	58	58	1	1
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-		174	1	3863	2	Y	63	63	1		1	
05		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-		927	3	69	9	Y	47	47	1		1	
06		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		201	1	4305	2	Y	35	35	1		1	
07		4867 X	4794	-0-	-73	-0-		1050	3	52	9	Y	56	56	1		1	
08		5208 X	4565	-0-	-643	-0-		181	1	4049	2	Y	110	107	1		4	
09		5040 X	3822	-0-	-1218	-0-		989	3	39	9	Y	96	97	1		3	
10		5208 X	3801	-0-	-1407	-0-		164	1	3999	2	Y	102	102	1		3	
11		5040 X	3191	-0-	-1849	-0-		569	3	62	9	Y	90	90	1		3	
12		4805 X	4274	-0-	-531	-0-		155	1	4279	2	Y	132	132	1		3	
TOTAL GAS PROD:			55,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			901									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	6742	2	11392	5	N	-0-
02		16143 X	16143	-0-	-0-	-0-	5841	2	10302	5	N	-0-
03		17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	6655	2	11315	5	N	-0-
04		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	6146	2	10838	5	N	-0-
05		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	6528	2	11123	5	N	-0-
06		17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	6531	2	10666	5	N	-0-
07		17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	6841	2	10987	5	N	-0-
08		17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	6988	2	10935	5	N	-0-
09		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2	10915	5	N	-0-
10		1333 X	789	-0-	-544	-0-	789	2	16719	5	N	-0-
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	10463	2			N	-0-
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	10827	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			146,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												
01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4430	2	62	9	Y	90
02	DLQ	G-10	3779	-0-	3779	3779	3712	2	67	9	Y	91
03		7992 X	4213	-0-	-3779	-0-	4143	2	70	9	Y	58
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4019	2	65	9	Y	41
05		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3984	2	85	9	Y	66
06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3736	2	44	9	Y	29
07		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3957	2	123	9	Y	116
08		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4334	2	157	9	Y	133
09		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4330	2	132	9	Y	177
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4388	2	172	9	Y	180
11		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4016	2	128	9	Y	156
*12		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4088	2	147	9	Y	220
TOTAL GAS PROD:			50,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,138		

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
01		4123 X	3833	-0-	-290	-0-	133	1	3642	3	Y	1
02	DLQ	G-10	3366	-0-	3366	3366	115	1	57	9	Y	1
03		7046 X	3680	-0-	-3366	-0-	50	9	3201	3	Y	-0-
04		3810 X	3172	-0-	-638	-0-	132	1	3539	3	Y	-0-
05		3999 X	3198	-0-	-801	-0-	9	9	111	1	Y	-0-
06		3720 X	3193	-0-	-527	-0-	592	3	2469	2	Y	-0-
07		3720 X	2597	-0-	-1123	-0-	115	1	2479	2	Y	-0-
08		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	604	3	2477	2	Y	-0-
09		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	111	1	2195	2	Y	-0-
10		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	605	3	312	3	Y	-0-
11		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	90	1	128	1	Y	-0-
*12		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	312	3	9	5	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			105		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5828 X	5680	-0-	-148	-0-	5680	3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5058	-0-	5058	5058	5058	3		N	-0-			-0-
03		10749 X	5691	-0-	-5058	-0-	5691	3		N	-0-			-0-
04		5640 X	5151	-0-	-489	-0-	5151	3		N	-0-			-0-
05		5828 X	5367	-0-	-461	-0-	5367	3		N	-0-			-0-
06		5520 X	4479	-0-	-1041	-0-	4479	3		N	-0-			-0-
07		5704 X	4616	-0-	-1088	-0-	4616	3		N	-0-			-0-
08		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3		N	-0-			-0-
09		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3		N	-0-			-0-
10		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3		N	-0-			-0-
11		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3		N	-0-			-0-
*12		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	88	1	2415	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
02	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	2271	78	1	2180	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
03		3000 N	2524	-0-	-476	1795	90	1	2420	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
04		3000 N	2272	-0-	-728	1067	79	1	1757	2	Y	13	13	1	-0-
							422	3	14	9					
05		3100 N	2184	-0-	-916	151	78	1	1685	2	Y	9	9	1	-0-
							411	3	10	9					
06		2476 N	2325	-0-	-151	-0-	80	1	1798	2	Y	7	7	1	-0-
							439	3	8	9					
07		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2189	2	Y	7	7	1	-0-
							311	3	8	9					
08		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	Y	6	6	1	-0-
							6	5	7	9					
09		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
10		2604 N	2564	-0-	-40	-0-	89	1	2464	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		2490 N	2456	-0-	-34	-0-	85	1	2360	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
*12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	86	1	2380	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
TOTAL GAS PROD:			29,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			118						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HUDSON, NELL		WELL #:		18	RRCID ->	239142	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8477	- 9140		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	5084 X	4226	-0-	-858	-0-	146	1	4006	3	Y	66	66	1	1
						1	5	73	9					
02	DLQ G-10	4700	-0-	4700	4700	160	1	4459	3	Y	74	74	1	1
						81	9							
03	9561 X	4861	-0-	-4700	-0-	173	1	4652	3	Y	33	34	1	-0-
						36	9							
04	4710 X	4345	-0-	-365	-0-	151	1	3368	2	Y	15	15	1	-0-
						809	3	17	9					
05	5115 X	4618	-0-	-497	-0-	166	1	3570	2	Y	10	10	1	-0-
						871	3	11	9					
06	4950 X	4686	-0-	-264	-0-	163	1	3628	2	Y	8	8	1	-0-
						886	3	9	9					
07	5115 X	4955	-0-	-160	-0-	172	1	4179	2	Y	8	8	1	-0-
						595	3	9	9					
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	164	1	4529	2	Y	6	6	1	-0-
						11	5	7	9					
09	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	201	1	5578	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	202	1	5614	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	203	1	5645	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	201	1	5587	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		60,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		256								

WILLIAMSON		WELL #:		23	RRCID ->	239170	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	9573	PERF. 8914	- 9465		
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	155	1	4243	3	Y	38	38	1	1
						1	5	42	9					
02	DLQ G-10	3550	-0-	3550	3550	122	1	3395	3	Y	30	31	1	-0-
						33	9							
03	7718 X	4168	-0-	-3550	-0-	149	1	3982	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
04	4350 X	3856	-0-	-494	-0-	134	1	2969	2	Y	37	36	1	1
						712	3	41	9					
05	4433 X	3908	-0-	-525	-0-	140	1	3009	2	Y	23	23	1	1
						734	3	25	9					
06	4290 X	4238	-0-	-52	-0-	146	1	3272	2	Y	19	20	1	-0-
						799	3	21	9					
07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	159	1	3854	2	Y	20	20	1	-0-
						548	3	22	9					
08	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	159	1	4380	2	Y	36	35	1	1
						10	5	40	9					
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	144	1	4003	2	Y	35	35	1	1
						39	9							
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	154	1	4273	2	Y	38	38	1	1
						42	9							
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	151	1	4198	2	Y	40	40	1	1
						44	9							
*12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	146	1	4068	2	Y	44	44	1	1
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		50,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		394								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2599	2	22	9	Y	20	19	1	6
02	DLQ	G-10	2104	-0-	2104	2104	2083	2	21	9	Y	19	20	1	5
03		3000 N	2212	-0-	-788	1316	2186	2	26	9	Y	24	19	1	10
04		3000 N	2329	-0-	-671	645	2310	2	19	9	Y	17	9	1	18
05		2992 N	2347	-0-	-645	-0-	2328	2	19	9	Y	17	28	1	7
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	2	15	9	Y	14	9	1	12
07		2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2083	2	30	9	Y	27	24	1	15
08		2356 N	2176	-0-	-180	-0-	2134	2	42	9	Y	38	40	1	13
09		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2276	2	34	9	Y	31	22	1	22
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2071	2	41	9	Y	37	47	1	12
11		2100 N	1976	-0-	-124	-0-	1929	2	47	9	Y	43	44	1	11
12		2387 N	1958	-0-	-429	-0-	1906	2	52	9	Y	47	45	1	13
TOTAL GAS PROD:			26,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			334						

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		5363 X	5079	-0-	-284	-0-	5051	3	28	9	Y	25	17	1	46
02	DLQ	G-10	5503	-0-	5503	5503	5478	3	25	9	Y	23	37	1	32
03		11025 X	5522	-0-	-5503	-0-	5494	3	28	9	Y	25	18	1	39
04		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6023	3	21	9	Y	19	18	1	40
05		5363 X	4903	-0-	-460	-0-	4875	3	28	9	Y	25	18	1	47
06		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6176	3	29	9	Y	26	35	1	38
07		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7528	3	37	9	Y	34	38	1	34
08		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6886	3	33	9	Y	30	21	1	43
09		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6056	3	28	9	Y	25	24	1	44
10		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6567	3	29	9	Y	26	23	1	47
11		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6100	3	25	9	Y	23	24	1	46
*12		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6400	3	26	9	Y	24	24	1	46
TOTAL GAS PROD:			72,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			305						

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		3596 X	3566	-0-	-30	-0-	123	1	3379	3	Y	57	57	1	1
02	DLQ	G-10	2992	-0-	2992	2992	102	1	2838	3	Y	47	47	1	1
03		6402 X	3410	-0-	-2992	-0-	121	1	3233	3	Y	51	51	1	1
04		3510 X	3189	-0-	-321	-0-	110	1	2442	2	Y	46	46	1	1
05		3627 X	3156	-0-	-471	-0-	113	1	2421	2	Y	29	29	1	1
06		3450 X	3201	-0-	-249	-0-	110	1	2465	2	Y	22	23	1	-0-
07		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	118	1	2870	2	Y	23	22	1	1
08		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3101	2	Y	18	18	1	1
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	Y	18	18	1	1
10		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	2	Y	17	17	1	1
11		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	115	1	3198	2	Y	23	23	1	1
*12		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	115	1	3188	2	Y	23	23	1	1
TOTAL GAS PROD:			38,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			374						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128										COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	16120 X	9975	-0-	-6145	-0-	1003	1	8805	3	Y	151	150	1			3
							1	166	9							
02	DLQ G-10	7896	-0-	7896	7896	864	1	6891	3	Y	128	129	1			2
							141		9							
03	14942 X	7046	-0-	-7896	-0-	907	1	6027	3	Y	102	103	1			1
							112		9							
04	10530 X	415	-0-	-10115	-0-	264	1	151	9	Y	137	136	1			2
05	10044 X	9498	-0-	-546	-0-	994	1	6693	2	Y	163	161	1			4
							1632		3							
06	9660 X	8511	-0-	-1149	-0-	928	1	5989	2	Y	118	120	1			2
							1463		3							
07	8742 X	1282	-0-	-7460	-0-	699	1	411	2	Y	103	103	1			2
							59		3							
08	9486 X	7146	-0-	-2340	-0-	904	1	6146	2	Y	74	73	1			3
							15		5							
09	9180 X	6486	-0-	-2694	-0-	853	1	5561	2	Y	65	66	1			2
							72		9							
10	9486 X	4580	-0-	-4906	-0-	774	1	3748	2	Y	53	53	1			2
							58		9							
11	8520 X	6404	-0-	-2116	-0-	707	1	5591	2	Y	96	94	1			4
							106		9							
*12	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	949	1	7416	2	Y	221	220	1			5
							243		9							

TOTAL GAS PROD: 77,847

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444										COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406						
01	6541 X	5188	-0-	-1353	-0-	181	1	4965	3	Y	37	36	1			1
							1	41	9							
02	DLQ G-10	6742	-0-	6742	6742	233	1	6459	3	Y	45	45	1			1
							50		9							
03	14179 X	7437	-0-	-6742	-0-	266	1	7118	3	Y	48	48	1			1
							53		9							
04	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	243	1	5407	2	Y	52	52	1			1
							1297		3							
05	7471 X	7213	-0-	-258	-0-	259	1	5560	2	Y	35	35	1			1
							1355		3							
06	7230 X	6812	-0-	-418	-0-	235	1	5239	2	Y	54	54	1			1
							1279		3							
07	7471 X	7089	-0-	-382	-0-	244	1	5944	2	Y	51	51	1			1
							845		3							
08	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	243	1	6721	2	Y	43	42	1			2
							16		5							
09	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	229	1	6358	2	Y	41	42	1			1
							45		9							
10	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	238	1	6617	2	Y	46	45	1			2
							51		9							
11	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	219	1	6098	2	Y	45	45	1			2
							50		9							
*12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	229	1	6358	2	Y	51	52	1			1
							56		9							

TOTAL GAS PROD: 81,060

TOTAL CONDENSATE PROD: 548

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	46	47	1	1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	77	1	1
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-		13	1	343	3	64	64	1	1
							70	9						
04	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-		75	1	1651	2	69	69	1	1
							397	3	76	9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	2170 N	179	-0-	-1991	-0-		5	1	112	2	42	41	1	1
							16	3	46	9				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-		19	1	532	2	26	25	1	1
							29	9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-		4	1	116	2	4	4	1	-0-
							4	9						
TOTAL GAS PROD:		3,515			TOTAL CONDENSATE PROD:					334				

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		124	1	3393	3	116	116	1	2
							1	5	128	9				
02	DLQ G-10	3262	-0-	3262	3262		109	1	3041	3	102	103	1	1
							112	9						
03	6902 X	3640	-0-	-3262	-0-		127	1	3392	3	110	110	1	1
							121	9						
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		120	1	2658	2	124	123	1	2
							638	3	136	9				
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		132	1	2834	2	235	232	1	5
							691	3	259	9				
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		104	1	2330	2	216	217	1	4
							569	3	238	9				
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		112	1	2722	2	213	212	1	5
							387	3	234	9				
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		116	1	3234	2	185	183	1	7
							8	5	204	9				
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		109	1	3041	2	180	181	1	6
							198	9						
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		104	1	2879	2	177	177	1	6
							195	9						
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-		93	1	2584	2	171	171	1	6
							188	9						
*12	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-		95	1	2645	2	194	195	1	5
							213	9						
TOTAL GAS PROD:		40,618			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,023				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1539	2	95	9	86	123	1	21
02	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	1685	1465	2	220	9	200	179	1	42
03		3000 N	1749	-0-	-1251	434	1619	2	130	9	118	104	1	56
04		2045 N	1611	-0-	-434	-0-	1592	2	19	9	17	63	1	10
05		1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1501	2	17	9	15	15	1	10
06		1650 N	1553	-0-	-97	-0-	1459	2	94	9	85	43	1	52
07		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1488	2	96	9	87	91	1	48
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1446	2	89	9	81	101	1	28
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1392	2	89	9	81	53	1	56
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1551	2	99	9	90	103	1	43
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1424	2	101	9	92	102	1	33
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1516	2	96	9	87	97	1	23

TOTAL GAS PROD: 19,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660														
01		8556 X	3985	-0-	-4571	-0-	797	1	3153	3	32	31	1	1
02	DLQ	G-10	3654	-0-	3654	3654	721	1	2908	3	23	24	1	-0-
03		8173 X	4519	-0-	-3654	-0-	819	1	3668	3	29	29	1	-0-
04		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	786	1	2803	2	34	33	1	1
05		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	832	1	3215	2	701	686	1	16
06		4380 X	4292	-0-	-88	-0-	760	1	2230	2	688	690	1	14
07		4526 X	4189	-0-	-337	-0-	782	1	2434	2	570	571	1	13
08		5611 X	4286	-0-	-1325	-0-	787	1	2920	2	520	514	1	19
09		5430 X	4103	-0-	-1327	-0-	760	1	2778	2	514	517	1	16
10		5611 X	3915	-0-	-1696	-0-	565	9	777	1	445	445	1	16
11		4290 X	3675	-0-	-615	-0-	490	9	730	1	414	414	1	16
12		4278 X	3106	-0-	-1172	-0-	748	1	1846	2	465	470	1	11

TOTAL GAS PROD: 49,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,435

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079														
01		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	675	1	3892	3	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	4015	618	1	3397	3	-0-	-0-	-0-	-0-
03		8570 X	4555	-0-	-4015	-0-	666	1	3889	3	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4350 X	4230	-0-	-120	-0-	598	1	3632	3	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4495 X	4397	-0-	-98	-0-	643	1	3754	3	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4350 X	4204	-0-	-146	-0-	624	1	3580	3	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4495 X	4242	-0-	-253	-0-	642	1	3600	3	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	647	1	3945	3	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4110 X	3656	-0-	-454	-0-	594	1	3062	3	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4247 X	3765	-0-	-482	-0-	612	1	3153	3	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	778	1	3922	3	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	772	1	3849	3	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		4309 X	3909	-0-	-400	-0-	3877	3	32	9	Y	29	31	1	8
02	DLQ	G-10	3673	-0-	3673	3673	3643	3	30	9	Y	27	16	1	19
03		7290 X	3617	-0-	-3673	-0-	3587	3	30	9	Y	27	31	1	15
04		4080 X	3574	-0-	-506	-0-	3540	3	34	9	Y	31	35	1	11
05		4216 X	3372	-0-	-844	-0-	3326	3	46	9	Y	42	22	1	31
06		3930 X	2945	-0-	-985	-0-	2897	3	48	9	Y	44	64	1	11
07		4061 X	3183	-0-	-878	-0-	3140	3	43	9	Y	39	32	1	18
08		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	9	Y	30	29	1	19
09		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3011	3	44	9	Y	40	32	1	27
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3147	3	33	9	Y	30	31	1	26
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3133	3	18	9	Y	16	31	1	11
*12		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3353	3	68	9	Y	62	60	1	13
TOTAL GAS PROD:			39,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			417						

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	182	1	4991	3	Y	23	23	1	-0-
02	DLQ	G-10	3982	-0-	3982	3982	138	1	3825	3	Y	17	17	1	-0-
03		8403 X	4421	-0-	-3982	-0-	158	1	4243	3	Y	18	18	1	-0-
04		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	146	1	3248	2	Y	20	20	1	-0-
05		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	780	3	3214	2	Y	13	13	1	-0-
06		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	784	3	14	9	Y	10	10	1	-0-
07		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	143	1	3199	2	Y	10	10	1	-0-
08		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	781	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
09		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	150	1	3646	2	Y	20	19	1	1
10		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	519	3	4104	2	Y	19	19	1	1
11		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	144	1	3849	2	Y	20	20	1	1
*12		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	22	9	3998	2	Y	21	21	1	1
							137	1	3801	2	Y	21	21	1	1
							23	9	3885	2	Y	24	24	1	1
							140	1							
							26	9							
TOTAL GAS PROD:			50,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			215						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE	

01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	2064	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							
02	DLQ G-10	1931	-0-	1931	1931	106	1	1750	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
03	3000 N	2309	-0-	-691	1240	128	1	2071	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
04	3000 N	2455	-0-	-545	695	144	1	2217	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
05	2891 N	2196	-0-	-695	-0-	116	1	1967	3	Y	103	103	1	-0-
						113	9							
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	3	Y	98	98	1	-0-
						108	9							
07	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	117	1	1888	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
08	2201 N	2085	-0-	-116	-0-	120	1	1962	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	2160 N	2102	-0-	-58	-0-	127	1	1972	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	124	1	1989	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	2170 N	1834	-0-	-336	-0-	107	1	1724	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		25,511			TOTAL CONDENSATE PROD:		570							

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE	

01	13888 X	13743	-0-	-145	-0-	481	1	13209	3	Y	46	46	1	1
						2	5							
02	DLQ G-10	12489	-0-	12489	12489	433	1	12011	3	Y	41	41	1	1
						45	9							
03	25477 X	12988	-0-	-12489	-0-	466	1	12480	3	Y	38	39	1	-0-
						42	9							
04	13920 X	13124	-0-	-796	-0-	447	1	9929	2	Y	333	328	1	5
						2382	3							
05	13826 X	13389	-0-	-437	-0-	470	1	10096	2	Y	327	325	1	7
						2463	3							
06	13380 X	13207	-0-	-173	-0-	449	1	10022	2	Y	262	264	1	5
						2447	3							
07	13826 X	13694	-0-	-132	-0-	467	1	11343	2	Y	246	245	1	6
						1613	3							
08	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	461	1	12747	2	Y	204	203	1	7
						31	5							
09	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	434	1	12059	2	Y	201	202	1	6
						221	9							
10	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	449	1	12469	2	Y	217	216	1	7
						239	9							
11	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	426	1	11834	2	Y	220	219	1	8
						242	9							
*12	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	422	1	11731	2	Y	239	241	1	6
						263	9							
TOTAL GAS PROD:		156,886			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,374							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	113	1	3099	3	Y	72	72	1	1
						79	9							
02	DLQ G-10	3163	-0-	3163	3163	107	1	2982	3	Y	67	67	1	1
						74	9							
03	6712 X	3549	-0-	-3163	-0-	125	1	3343	3	Y	74	74	1	1
						81	9							
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	118	1	2611	2	Y	82	82	1	1
						627	3							
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	144	1	3086	2	Y	64	64	1	1
						753	3							
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	168	1	3741	2	Y	128	127	1	2
						913	3							
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	185	1	4508	2	Y	147	146	1	3
						641	3							
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	177	1	4894	2	Y	118	117	1	4
						12	5							
09	4800 X	4516	-0-	-284	-0-	153	1	4246	2	Y	106	107	1	3
						117	9							
10	4960 X	4552	-0-	-408	-0-	154	1	4275	2	Y	112	111	1	4
						123	9							
11	4800 X	4242	-0-	-558	-0-	143	1	3978	2	Y	110	110	1	4
						121	9							
12	4960 X	4266	-0-	-694	-0-	144	1	3991	2	Y	119	120	1	3
						131	9							

TOTAL GAS PROD: 50,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259														
01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5433	2	35	9	Y	32	33	1	10
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	1884	2	33	9	Y	30	31	1	9
03	5851 X	3934	-0-	-1917	-0-	3900	2	34	9	Y	31	31	1	9
04	5100 X	4759	-0-	-341	-0-	4723	2	36	9	Y	33	34	1	8
05	5270 X	4775	-0-	-495	-0-	4736	2	39	9	Y	35	33	1	10
06	5100 X	4486	-0-	-614	-0-	4452	2	34	9	Y	31	33	1	8
07	4929 X	4549	-0-	-380	-0-	4440	2	109	9	Y	99	85	1	22
08	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4532	2	113	9	Y	103	97	1	28
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4400	2	96	9	Y	87	86	1	29
10	4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4239	2	98	9	Y	89	97	1	21
11	4410 X	4200	-0-	-210	-0-	4099	2	101	9	Y	92	75	1	38
12	4557 X	4246	-0-	-311	-0-	4140	2	106	9	Y	96	97	1	37

TOTAL GAS PROD: 51,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202														
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3900	2	68	9	Y	62	57	1	15
02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	3057	2	55	9	Y	50	50	1	15
03	6136 X	3024	-0-	-3112	-0-	2977	2	47	9	Y	43	45	1	13
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2981	2	42	9	Y	38	43	1	8
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3151	2	3	9	Y	3	10	1	1
06	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			Y	-0-			-0-
08	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	3119	2			Y	-0-			-0-
09	3060 X	2751	-0-	-309	-0-	2751	2			Y	-0-			-0-
10	3162 X	2632	-0-	-530	-0-	2632	2			Y	-0-			-0-
11	3030 X	1867	-0-	-1163	-0-	1867	2			Y	-0-			-0-
12	3131 X	3018	-0-	-113	-0-	3018	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
WHITAKER UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	244464	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8650 -	9264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5332 X	4686	-0-	-646	-0-	4686 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	3507	-0-	3507	3507	3507 2		Y	-0-		-0-	
03		8337 X	4830	-0-	-3507	-0-	4830 2		Y	-0-		-0-	
04		4830 X	4454	-0-	-376	-0-	4454 2		Y	-0-		-0-	
05		4805 X	4509	-0-	-296	-0-	4509 2		Y	-0-		-0-	
06		4680 X	4236	-0-	-444	-0-	4236 2		Y	-0-		-0-	
07		4836 X	4452	-0-	-384	-0-	4439 2	13 9	Y	12	8 1	4	
08		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4632 2	19 9	Y	17	16 1	5	
09		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4506 2	17 9	Y	15	17 1	3	
10		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4868 2	21 9	Y	19	16 1	6	
11		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4376 2	24 9	Y	22	21 1	7	
*12		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4489 2	26 9	Y	24	21 1	10	
TOTAL GAS PROD:			53,652	TOTAL CONDENSATE PROD:						109			

BURTON, JOHN W.		WELL #:	2	RRCID ->	244526	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	8584 -	9298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	38 1	1044 3	Y	11	11 1	-0-	
02	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1160	40 1	1107 3	Y	12	12 1	-0-	
03		2520 N	1360	-0-	-1160	-0-	48 1	1297 3	Y	14	14 1	-0-	
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	44 1	997 2	Y	15	15 1	-0-	
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	239 3	17 9					
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	49 1	1041 2	Y	11	11 1	-0-	
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	254 3	12 9					
08		1364 N	1249	-0-	-115	-0-	48 1	1081 2	Y	29	28 1	1	
09		1350 N	1034	-0-	-316	-0-	264 3	32 9					
10		1364 N	1170	-0-	-194	-0-	45 1	1092 2	Y	52	52 1	1	
11		1200 N	976	-0-	-224	-0-	156 3	57 9					
*12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	42 1	1159 2	Y	41	41 1	1	
							3 5	45 9					
							35 1	959 2	Y	36	36 1	1	
							40 9						
							39 1	1086 2	Y	41	41 1	1	
							45 9						
							32 1	898 2	Y	42	41 1	2	
							46 9						
							38 1	1063 2	Y	46	47 1	1	
							51 9						
TOTAL GAS PROD:			14,623	TOTAL CONDENSATE PROD:						350			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	164	1	4493	3	Y	69	69	1			1
						1	5	76	9							
02	4144 X	3782	-0-	-362	-0-	129	1	3587	3	Y	60	60	1			1
						66	9									
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	168	1	4516	3	Y	69	69	1			1
						76	9									
04	4440 X	4283	-0-	-157	-0-	147	1	3272	2	Y	72	72	1			1
						785	3	79	9							
05	4588 X	4215	-0-	-373	-0-	148	1	3188	2	Y	93	92	1			2
						777	3	102	9							
06	4440 X	3785	-0-	-655	-0-	128	1	2861	2	Y	88	88	1			2
						699	3	97	9							
07	4588 X	3784	-0-	-804	-0-	129	1	3124	2	Y	78	78	1			2
						445	3	86	9							
08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	133	1	3687	2	Y	68	68	1			2
						9	5	75	9							
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	129	1	3579	2	Y	70	70	1			2
						77	9									
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	130	1	3608	2	Y	75	74	1			3
						83	9									
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	125	1	3469	2	Y	75	75	1			3
						83	9									
*12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	134	1	3736	2	Y	92	93	1			2
						101	9									
TOTAL GAS PROD:		48,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		909										

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	298	1	8178	3	Y	45	45	1			1
						1	5	50	9							
02	DLQ G-10	7472	-0-	7472	7472	258	1	7172	3	Y	38	38	1			1
						42	9									
03	15675 X	8203	-0-	-7472	-0-	293	1	7865	3	Y	41	41	1			1
						45	9									
04	8250 X	6623	-0-	-1627	-0-	231	1	5119	2	Y	40	40	1			1
						1229	3	44	9							
05	8525 X	7895	-0-	-630	-0-	285	1	6118	2	Y	-0-	1	1			-0-
						1492	3									
06	8250 X	7128	-0-	-1122	-0-	248	1	5530	2	Y	-0-					-0-
						1350	3									
07	8277 X	7877	-0-	-400	-0-	274	1	6657	2	Y	-0-					-0-
						946	3									
08	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	283	1	7847	2	Y	-0-					-0-
						19	5									
09	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	234	1	6499	2	Y	-0-					-0-
10	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	236	1	6546	2	Y	-0-					-0-
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	204	1	5666	2	Y	-0-					-0-
*12	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	290	1	8058	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		89,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		164										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	12090 X	10957	-0-	-1133	-0-	381	1	10460	3	Y	104	104	1		2
						2	5	114	9						
02	DLQ G-10	11359	-0-	11359	11359	391	1	10850	3	Y	106	106	1		2
						1	5	117	9						
03	23471 X	12112	-0-	-11359	-0-	431	1	11558	3	Y	112	113	1		1
						123	9								
04	12510 X	11641	-0-	-869	-0-	404	1	8950	2	Y	126	125	1		2
						2148	3	139	9						
05	12586 X	12294	-0-	-292	-0-	441	1	9452	2	Y	86	86	1		2
						2306	3	95	9						
06	12180 X	11868	-0-	-312	-0-	411	1	9149	2	Y	65	66	1		1
						2235	3	1	5						
07	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	468	1	11377	2	Y	64	64	1		1
						1618	3	70	9						
08	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	481	1	13307	2	Y	59	58	1		2
						32	5	65	9						
09	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	455	1	12650	2	Y	58	58	1		2
						64	9								
10	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	469	1	13041	2	Y	62	62	1		2
						68	9								
11	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	446	1	12386	2	Y	63	63	1		2
						69	9								
*12	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	459	1	12756	2	Y	73	73	1		2
						80	9								
TOTAL GAS PROD:		150,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		978									

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221															
01	2635 N	2196	-0-	-439	-0-	2151	3	45	9	Y	41	39	1		14
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	1250	3	31	9	Y	28	32	1		10
03	3000 N	2038	-0-	-962	-0-	2003	3	35	9	Y	32	25	1		17
04	2130 N	1688	-0-	-442	-0-	1655	3	33	9	Y	30	39	1		8
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	3	2	9	Y	2	9	1		1
06	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	1965	3			Y	-0-	1	1		-0-
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-				-0-
08	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-				-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-				-0-
10	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			Y	-0-				-0-
11	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-				-0-
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		133									

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230															
01	4402 X	2831	-0-	-1571	-0-	2805	3	26	9	N	24	16	1		43
02	DLQ G-10	2760	-0-	2760	2760	2737	3	23	9	N	21	34	1		30
03	5470 X	2710	-0-	-2760	-0-	2685	3	25	9	N	23	17	1		36
04	4050 X	2957	-0-	-1093	-0-	2935	3	22	9	N	20	17	1		39
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3812	3	25	9	N	23	17	1		45
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3970	3	28	9	N	25	34	1		36
07	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3906	3	35	9	N	32	36	1		32
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3454	3	31	9	N	28	20	1		40
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2590	3	26	9	N	24	23	1		41
10	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2334	3	25	9	N	23	21	1		43
11	2400 X	2306	-0-	-94	-0-	2283	3	23	9	N	21	22	1		42
*12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2495	3	25	9	N	23	22	1		43
TOTAL GAS PROD:		36,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		287									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:	18	RRCID ->	245077	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8581 -	9728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	4028	-0-	-95	-0-	468 1	3546 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
02	DLQ	G-10	3451	-0-	3451	3451	392 1	3047 3	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
03		7292 X	3841	-0-	-3451	-0-	464 1	3362 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
04		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	491 1	3827 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
05		4216 X	3793	-0-	-423	-0-	444 1	3334 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
06		3900 X	3644	-0-	-256	-0-	436 1	3193 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
07		4216 X	3841	-0-	-375	-0-	479 1	3349 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
08		4185 X	3909	-0-	-276	-0-	459 1	3443 3	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
09		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	488 1	3563 3	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
10		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	500 1	3544 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	497 1	3779 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
12		4185 X	3913	-0-	-272	-0-	502 1	3403 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
TOTAL GAS PROD:			47,143	TOTAL CONDENSATE PROD:			121					

BLACK UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	245092	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8762 -	9356
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1496 2	14 9	Y	13	11 1		7
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	1370 2	12 9	Y	11	10 1		8
03	2589 N	1207	-0-	-1382	-0-	1190 2	17 9	Y	15	15 1		8
04	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	1437 2	18 9	Y	16	18 1		6
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1936 2	12 9	Y	11	12 1		5
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1523 2	19 9	Y	17	14 1		8
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1814 2	22 9	Y	20	17 1		11
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1853 2	20 9	Y	18	18 1		11
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1621 2	20 9	Y	18	19 1		10
10	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1534 2	21 9	Y	19	19 1		10
11	1560 N	1380	-0-	-180	-0-	1360 2	20 9	Y	18	19 1		9
*12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1759 2	22 9	Y	20	19 1		10
TOTAL GAS PROD:			19,110	TOTAL CONDENSATE PROD:			196					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
01	3874 X	3874 -0- -0- -0-	136 1 3719 3 Y	16	16 1	-0-						
02	DLQ G-10	3333 -0- 3333 3333	115 1 3203 3 Y	14	14 1	-0-						
03	6755 X	3422 -0- -3333 -0-	123 1 3284 3 Y	14	14 1	-0-						
04	3750 X	3350 -0- -400 -0-	115 1 2550 2 Y	66	65 1	1						
05	3875 X	3402 -0- -473 -0-	120 1 2583 2 Y	63	63 1	1						
06	3750 X	3350 -0- -400 -0-	630 3 69 9	49	49 1	1						
07	3689 X	3454 -0- -235 -0-	118 1 2876 2 Y	46	46 1	1						
08	3723 X	3723 -0- -0- -0-	409 3 51 9	42	41 1	2						
09	3693 X	3693 -0- -0- -0-	128 1 3541 2 Y	43	44 1	1						
10	3418 X	3418 -0- -0- -0-	8 5 46 9	42	42 1	1						
11	2909 X	2909 -0- -0- -0-	127 1 3519 2 Y	36	36 1	1						
*12	3305 X	3305 -0- -0- -0-	47 9 117 1 3255 2 Y	48	48 1	1						
TOTAL GAS PROD:		41,233	TOTAL CONDENSATE PROD:		479							

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200												
01	3999 X	3895 -0- -104 -0-	3863 3 32 9 Y	29	48 1	17						
02	DLQ G-10	3375 -0- 3375 3375	3343 3 32 9 Y	29	23 1	23						
03	7237 X	3862 -0- -3375 -0-	3825 3 37 9 Y	34	24 1	33						
04	3840 X	3560 -0- -280 -0-	3527 3 33 9 Y	30	49 1	14						
05	4016 X	4016 -0- -0- -0-	3991 3 25 9 Y	23		37						
06	3780 X	3613 -0- -167 -0-	3585 3 28 9 Y	25	25 1	37						
07	3875 X	3165 -0- -710 -0-	3124 3 41 9 Y	37	26 1	48						
08	3299 X	3299 -0- -0- -0-	3265 3 34 9 Y	31	37 1	42						
09	3238 X	3238 -0- -0- -0-	3223 3 15 9 Y	14	30 1	26						
10	3734 X	3734 -0- -0- -0-	3711 3 23 9 Y	21	28 1	19						
11	3470 X	3470 -0- -0- -0-	3440 3 30 9 Y	27	24 1	22						
*12	3584 X	3584 -0- -0- -0-	3543 3 41 9 Y	37	27 1	32						
TOTAL GAS PROD:		42,811	TOTAL CONDENSATE PROD:		337							

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210												
01	3733 X	3733 -0- -0- -0-	3733 2 N	-0-		-0-						
02	4393 X	4393 -0- -0- -0-	4393 2 N	-0-		-0-						
03	5147 X	5147 -0- -0- -0-	5147 2 N	-0-		-0-						
04	4782 X	4782 -0- -0- -0-	4782 2 N	-0-		-0-						
05	4399 X	4399 -0- -0- -0-	4399 2 N	-0-		-0-						
06	3855 X	3855 -0- -0- -0-	3855 2 N	-0-		-0-						
07	3283 X	3283 -0- -0- -0-	3283 2 N	-0-		-0-						
08	3628 X	3628 -0- -0- -0-	3628 2 N	-0-		-0-						
09	3330 X	3330 -0- -0- -0-	3330 2 N	-0-		-0-						
10	3943 X	3943 -0- -0- -0-	3943 2 N	-0-		-0-						
11	2490 X	2470 -0- -220 -0-	2270 2 N	-0-		-0-						
12	2573 X	2269 -0- -304 -0-	2269 2 N	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:		45,032	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	54	1	1487	3	Y	69	69 1
						76	9					1
02	DLQ G-10	1442	-0-	1442	1442	48	1	1329	3	Y	59	59 1
						65	9					1
03	3000 N	1703	-0-	-1297	145	58	1	1569	3	Y	69	69 1
						76	9					1
04	1731 N	1586	-0-	-145	-0-	52	1	1173	2	Y	73	73 1
						281	3	80	9			1
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	2	Y	35	35 1
						294	3	39	9			1
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	22	23 1
						272	3	24	9			-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	51	1	1251	2	Y	21	21 1
						178	3	23	9			-0-
08	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	49	1	1364	2	Y	18	17 1
						3	5	20	9			1
09	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	47	1	1299	2	Y	18	18 1
						20	9					1
10	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	47	1	1314	2	Y	18	18 1
						20	9					1
11	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	45	1	1237	2	Y	17	17 1
						19	9					1
12	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	44	1	1216	2	Y	19	20 1
						21	9					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		438						

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9176 X	1147	-0-	-8029	-0-	698	1	435	3	Y	13	13 1
						14	9					-0-
02	8288 X	1605	-0-	-6683	-0-	650	1	942	3	Y	12	12 1
						13	9					-0-
03	9176 X	1546	-0-	-7630	-0-	705	1	607	3	Y	213	210 1
						234	9					3
04	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	1011	1	7802	2	Y	1994	1962 1
						1872	3	2193	9			35
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	698	1	343	2	Y	1488	1489 1
						84	3	1637	9			34
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	660	1	1	3	Y	1154	1165 1
						1269	9					23
07	13516 X	3513	-0-	-10003	-0-	720	1	931	2	Y	1572	1560 1
						133	3	1729	9			35
08	9238 X	2810	-0-	-6428	-0-	713	1	874	2	Y	1110	1104 1
						2	5	1221	9			41
09	8940 X	1628	-0-	-7312	-0-	654	1	90	2	Y	804	818 1
						884	9					27
10	3503 X	3103	-0-	-400	-0-	691	1	842	2	Y	1427	1404 1
						1570	9					50
11	3390 X	292	-0-	-3098	-0-	264	1	28	9	Y	25	74 1
		5	-0-	-3498	-0-	5	2			Y	-0-	1 1
TOTAL GAS PROD:		33,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,812						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008												TOTAL DEPTH	9668	PERF. 8570 - 9452		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	71 1	1961 3	Y	54	54	1					1
						59 9										
02	DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	62 1	1713 3	Y	47	47	1					1
						52 9										
03	3000 N	2337	-0-	-663	1164	82 1	2194 3	Y	55	55	1					1
						61 9										
04	3000 N	2423	-0-	-577	587	83 1	1827 2	Y	68	68	1					1
						438 3	75 9									
05	3100 N	2679	-0-	-421	166	94 1	2010 2	Y	77	76	1					2
						490 3	85 9									
06	2434 N	2268	-0-	-166	-0-	77 1	1710 2	Y	57	58	1					1
						418 3	63 9									
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	81 1	1959 2	Y	53	53	1					1
						278 3	58 9									
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	75 1	2081 2	Y	43	42	1					2
						5 5	47 9									
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	68 1	1881 2	Y	39	40	1					1
						43 9										
10	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	65 1	1796 2	Y	39	39	1					1
						43 9										
11	1890 N	1691	-0-	-199	-0-	57 1	1594 2	Y	36	36	1					1
						40 9										
12	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	64 1	1787 2	Y	47	47	1					1
						52 9										

TOTAL GAS PROD: 25,699

TOTAL CONDENSATE PROD: 615

HUDSON, NELL												WELL #: 23		RRCID -> 246179		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH	9643	PERF. 8486 - 9370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	9486 X	8241	-0-	-1245	-0-	284 1	7792 3	Y	149	148	1					3				
						1 5	164 9													
02	DLQ G-10	8265	-0-	8265	8265	282 1	7826 3	Y	143	144	1					2				
						157 9														
03	17435 X	9170	-0-	-8265	-0-	324 1	8675 3	Y	155	155	1					2				
						171 9														
04	8880 X	8141	-0-	-739	-0-	279 1	6203 2	Y	155	154	1					3				
						1488 3	171 9													
05	9176 X	8468	-0-	-708	-0-	301 1	6469 2	Y	109	109	1					3				
						1578 3	120 9													
06	8880 X	8204	-0-	-676	-0-	282 1	6294 2	Y	82	83	1					2				
						1537 3	1 5													
07	9176 X	8292	-0-	-884	-0-	286 1	6959 2	Y	53	54	1					1				
						989 3	58 9													
08	8649 X	7582	-0-	-1067	-0-	262 1	7259 2	Y	40	40	1					1				
						17 5	44 9													
09	8220 X	7231	-0-	-989	-0-	250 1	6936 2	Y	41	41	1					1				
						45 9														
10	8494 X	7143	-0-	-1351	-0-	247 1	6851 2	Y	41	41	1					1				
						45 9														
11	8190 X	6539	-0-	-1651	-0-	226 1	6274 2	Y	35	35	1					1				
						39 9														
12	8277 X	6833	-0-	-1444	-0-	236 1	6544 2	Y	48	48	1					1				
						53 9														

TOTAL GAS PROD: 94,109

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	99	1	2713	3	Y	10	10	1			-0-
02		DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	11	9	2415	3	Y	9	9	1			-0-
03		3000 N	2326	-0-	-674	1838	87	1	2234	3	Y	8	8	1			-0-
04		3000 N	3785	-0-	785	2623	10	9	2934	2	Y	14	14	1			-0-
05		3100 N	3937	-0-	837	3460	132	1	3042	2	Y	10	10	1			-0-
06		3000 N	4054	-0-	1054	4514	704	3	3127	2	Y	21	21	1			-0-
07		8782 X	4268	-0-	-4514	-0-	742	3	3585	2	Y	24	23	1			1
08		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	147	1	4136	2	Y	20	20	1			1
09		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	510	3	3952	2	Y	20	20	1			1
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	147	1	4078	2	Y	21	21	1			1
11		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	23	9	3812	2	Y	22	22	1			1
12		4061 X	4041	-0-	-20	-0-	137	1	3874	2	Y	25	25	1			1
TOTAL GAS PROD:			44,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			204								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
THOMAS, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	246389	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	8589 -	9470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	3255	-0-	-310	-0-	114	1	3118	3	Y	21	21	1		-0-
						23	9								
02	DLQ G-10	3249	-0-	3249	3249	112	1	3114	3	Y	21	21	1		-0-
						23	9								
03	6790 X	3541	-0-	-3249	-0-	126	1	3391	3	Y	22	22	1		-0-
						24	9								
04	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	112	1	2485	2	Y	23	23	1		-0-
						596	3	25	9						
05	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	121	1	2596	2	Y	15	15	1		-0-
						633	3	17	9						
06	3480 X	3266	-0-	-214	-0-	112	1	2503	2	Y	36	35	1		1
						611	3	40	9						
07	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	113	1	2753	2	Y	41	41	1		1
						391	3	45	9						
08	3348 X	3133	-0-	-215	-0-	107	1	2983	2	Y	33	33	1		1
						7	5	36	9						
09	3240 X	2800	-0-	-440	-0-	96	1	2669	2	Y	32	32	1		1
						35	9								
10	3348 X	2832	-0-	-516	-0-	97	1	2699	2	Y	33	33	1		1
						36	9								
11	3240 X	2714	-0-	-526	-0-	93	1	2582	2	Y	35	35	1		1
						39	9								
12	3317 X	2766	-0-	-551	-0-	95	1	2628	2	Y	39	39	1		1
						43	9								
TOTAL GAS PROD:		37,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		351									

BRANNON		WELL #:		12H	RRCID ->	246466	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9730 -	12940		
01	2108 X	2040	-0-	-68	-0-	69	1	1899	3	Y	65	65	1	1	
						72	9								
02	DLQ G-10	2712	-0-	2712	2712	91	1	2530	3	Y	83	83	1	1	
						91	9								
03	4896 X	2184	-0-	-2712	-0-	76	1	2036	3	Y	65	65	1	1	
						72	9								
04	2040 X	1679	-0-	-361	-0-	56	1	1258	2	Y	57	57	1	1	
						302	3	63	9						
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	57	57	1	1	
						479	3	63	9						
06	3000 N	3076	-0-	76	76	105	1	2337	2	Y	57	57	1	1	
						571	3	63	9						
07	3100 N	3358	-0-	258	334	115	1	2788	2	Y	54	54	1	1	
						396	3	59	9						
08	4709 X	4375	-0-	-334	-0-	152	1	4192	2	Y	19	19	1	1	
						10	5	21	9						
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	147	1	4088	2	Y	21	21	1	1	
						23	9								
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	177	1	4928	2	Y	25	25	1	1	
						28	9								
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	166	1	4618	2	Y	36	36	1	1	
						40	9								
*12	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	171	1	4737	2	Y	29	29	1	1	
						32	9								
TOTAL GAS PROD:		41,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		568									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6448 X	5727	-0-	-721	-0-	201 1	5507 3	1 5	18 9	Y	16	16	1		-0-
02	DLQ G-10	4811	-0-	4811	4811	167 1	4631 3	13 9	19 9	Y	12	12	1		-0-
03	10287 X	5476	-0-	-4811	-0-	196 1	5265 3	15 9	12 9	Y	14	14	1		-0-
04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	201 1	4480 2	1075 3	19 9	Y	17	17	1		-0-
05	5735 X	5520	-0-	-215	-0-	199 1	4268 2	1041 3	12 9	Y	11	11	1		-0-
06	5550 X	5301	-0-	-249	-0-	184 1	4105 2	1003 3	9 9	Y	8	8	1		-0-
07	5983 X	5737	-0-	-246	-0-	199 1	4841 2	688 3	9 9	Y	8	8	1		-0-
08	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	225 1	6228 2	15 5	9 9	Y	8	8	1		-0-
09	5790 X	5653	-0-	-137	-0-	196 1	5449 2	8 9		Y	7	7	1		-0-
10	5735 X	4734	-0-	-1001	-0-	164 1	4563 2	7 9		Y	6	6	1		-0-
11	6240 X	4654	-0-	-1586	-0-	161 1	4485 2	8 9		Y	7	7	1		-0-
12	6448 X	4290	-0-	-2158	-0-	149 1	4133 2	8 9		Y	7	7	1		-0-

TOTAL GAS PROD:		64,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		121									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	236 1	6488 3	1 5	14 9	Y	13	13	1		-0-
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007	6007	208 1	5787 3	12 9	14 9	Y	11	11	1		-0-
03	12495 X	6488	-0-	-6007	-0-	233 1	6242 3	13 9	14 9	Y	12	12	1		-0-
04	6720 X	6058	-0-	-662	-0-	212 1	4704 2	1128 3	14 9	Y	13	13	1		-0-
05	6727 X	6198	-0-	-529	-0-	223 1	4796 2	1170 3	9 9	Y	8	8	1		-0-
06	6510 X	6432	-0-	-78	-0-	223 1	4984 2	1217 3	8 9	Y	7	7	1		-0-
07	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	234 1	5691 2	234 1	8 9	Y	7	7	1		-0-
08	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	809 3	6290 2	227 1	8 9	Y	5	5	1		-0-
09	6270 X	6041	-0-	-229	-0-	15 5	5825 2	210 1	6 9	Y	5	5	1		-0-
10	6479 X	6327	-0-	-152	-0-	220 1	6100 2	6 9		Y	6	6	1		-0-
11	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	222 1	6157 2	7 9		Y	37	36	1		1
*12	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	228 1	6349 2	41 9		Y	42	42	1		1

TOTAL GAS PROD:		76,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		166									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	541	1	14853	3	Y	185	184	1	4
							2	5	204	9					
02	DLQ	G-10	13794	-0-	13794	13794	474	1	13147	3	Y	157	159	1	2
							173	9							
03		28455 X	14661	-0-	-13794	-0-	520	1	13952	3	Y	172	172	1	2
							189	9							
04		14220 X	13431	-0-	-789	-0-	460	1	10243	2	Y	245	243	1	4
							2458	3	270	9					
05		14694 X	13339	-0-	-1355	-0-	475	1	10189	2	Y	172	172	1	4
							2486	3	189	9					
06		14220 X	12808	-0-	-1412	-0-	440	1	9822	2	Y	133	134	1	3
							2399	3	1	5					
07		14694 X	13252	-0-	-1442	-0-	456	1	11084	2	Y	124	124	1	3
							1576	3	136	9					
08		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	434	1	12024	2	Y	101	100	1	4
							29	5	111	9					
09		12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	428	1	11910	2	Y	102	103	1	3
							112	9							
10		12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	436	1	12116	2	Y	110	109	1	4
							121	9							
11		12120 X	12063	-0-	-57	-0-	415	1	11527	2	Y	110	110	1	4
							121	9							
*12		12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	434	1	12067	2	Y	130	131	1	3
							143	9							
TOTAL GAS PROD:			159,313	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,741								

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155															
01		18817 X	17126	-0-	-1691	-0-	2530	1	14596	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	15198	-0-	15198	15198	2338	1	12860	3	N	-0-			-0-
03		32879 X	17681	-0-	-15198	-0-	2586	1	15095	3	N	-0-			-0-
04		17490 X	17230	-0-	-260	-0-	2436	1	14794	3	N	-0-			-0-
05		17825 X	17682	-0-	-143	-0-	2585	1	15097	3	N	-0-			-0-
06		17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	2551	1	14636	3	N	-0-			-0-
07		17794 X	17481	-0-	-313	-0-	2645	1	14836	3	N	-0-			-0-
08		18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	2622	1	15996	3	N	-0-			-0-
09		15510 X	14956	-0-	-554	-0-	2428	1	12528	3	N	-0-			-0-
10		16027 X	14617	-0-	-1410	-0-	2376	1	12241	3	N	-0-			-0-
11		15510 X	13337	-0-	-2173	-0-	2207	1	11130	3	N	-0-			-0-
12		16027 X	13422	-0-	-2605	-0-	2242	1	11180	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			194,535	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3038 X	2748	-0-	-290	-0-	96	1	2637	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
02	DLQ	G-10	2441	-0-	2441	2441	84	1	2346	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
03		5623 X	3182	-0-	-2441	-0-	114	1	3053	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
04		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	99	1	2189	2	Y	15	15	1	-0-
							526	3							
05		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	108	1	2328	2	Y	10	10	1	-0-
							568	3							
06		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	106	1	2366	2	Y	8	8	1	-0-
							578	3							
07		3069 X	2987	-0-	-82	-0-	103	1	2517	2	Y	8	8	1	-0-
							358	3							
08		3193 X	2832	-0-	-361	-0-	98	1	2721	2	Y	6	6	1	-0-
							6	5							
09		3060 X	2729	-0-	-331	-0-	95	1	2627	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
10		3162 X	2974	-0-	-188	-0-	103	1	2863	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	113	1	3125	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
12		2976 X	2628	-0-	-348	-0-	91	1	2529	2	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
TOTAL GAS PROD:			34,672				TOTAL CONDENSATE PROD:			112					

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	248	1	6813	3	Y	133	132	1	3
							1	5							
02	DLQ	G-10	6271	-0-	6271	6271	214	1	5937	3	Y	109	110	1	2
							120	9							
03		12844 X	6573	-0-	-6271	-0-	233	1	6254	3	Y	78	79	1	1
							86	9							
04		7080 X	5796	-0-	-1284	-0-	202	1	4511	2	Y	-0-	1	1	-0-
							1083	3							
05		7192 X	5103	-0-	-2089	-0-	184	1	3955	2	Y	-0-			-0-
							964	3							
06		6990 X	6723	-0-	-267	-0-	234	1	5215	2	Y	-0-			-0-
							1273	3							
07		6944 X	6829	-0-	-115	-0-	237	1	5772	2	Y	-0-			-0-
							820	3							
08		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	233	1	6453	2	Y	-0-			-0-
							15	5							
09		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	218	1	6064	2	Y	-0-			-0-
10		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	225	1	6243	2	Y	-0-			-0-
11		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	211	1	5871	2	Y	-0-			-0-
*12		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	215	1	5968	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			320					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SOAPE, C.P.		WELL #:		19	RRCID ->	248056	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8470	-	9334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		7659 X	7659	-0-	-0-	268	1	7355	3	Y	32	31	1	1	
						1	5	35	9						
02	DLQ	G-10	6777	-0-	6777	6777	234	1	6514	3	Y	26	27	1	-0-
							29	9							
03		13997 X	7220	-0-	-6777	-0-	258	1	6928	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
04		7470 X	7282	-0-	-188	-0-	247	1	5482	2	Y	216	212	1	4
							1315	3	238	9					
05		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	276	1	5930	2	Y	164	164	1	4
							1447	3	180	9					
06		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	255	1	5692	2	Y	125	127	1	2
							1390	3	1	5					
07		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	260	1	6331	2	Y	119	118	1	3
							900	3	131	9					
08		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	267	1	7379	2	Y	101	100	1	4
							18	5	111	9					
09		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	254	1	7068	2	Y	100	101	1	3
							110	9							
10		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	265	1	7354	2	Y	110	109	1	4
							121	9							
11		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	246	1	6848	2	Y	110	110	1	4
							121	9							
*12		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	260	1	7231	2	Y	128	129	1	3
							141	9							
TOTAL GAS PROD:			89,663	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,262								

METCALF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248064	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	8683	-	9647
01		5766 X	5205	-0-	-561	-0-	769	1	4436	3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4205	-0-	4205	4205	647	1	3558	3	N	-0-		-0-
03		9499 X	5294	-0-	-4205	-0-	774	1	4520	3	N	-0-		-0-
04		5280 X	5185	-0-	-95	-0-	733	1	4452	3	N	-0-		-0-
05		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	783	1	4577	3	N	-0-		-0-
06		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	763	1	4381	3	N	-0-		-0-
07		5363 X	5178	-0-	-185	-0-	784	1	4394	3	N	-0-		-0-
08		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	786	1	4795	3	N	-0-		-0-
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	836	1	4313	3	N	-0-		-0-
10		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	853	1	4393	3	N	-0-		-0-
11		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	851	1	4288	3	N	-0-		-0-
*12		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	931	1	4642	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	Y	12	15	1	5
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	2056	2042	2	14	9	Y	13	8	1	10
03	3000 N	2345	-0-	-655	1401	2330	2	15	9	Y	14	16	1	8
04	3000 N	2390	-0-	-610	791	2373	2	17	9	Y	15	8	1	15
05	3100 N	2344	-0-	-756	35	2330	2	14	9	Y	13	22	1	6
06	2275 N	2240	-0-	-35	-0-	2199	2	41	9	Y	37	23	1	20
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2403	2	20	9	Y	18	28	1	10
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-	10	1	-0-
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-			-0-
10	2418 N	2254	-0-	-164	-0-	2254	2			Y	-0-			-0-
11	2280 N	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
12	2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	206	1	3479	3	Y	127	127	1	-0-
02	DLQ G-10	3406	-0-	3406	3406	140	9	188	1	Y	96	96	1	-0-
03	7413 X	4007	-0-	-3406	-0-	106	9	224	1	Y	151	151	1	-0-
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	166	9	288	1	Y	144	144	1	-0-
05	4092 X	4009	-0-	-83	-0-	158	9	213	1	Y	157	157	1	-0-
06	3870 X	3382	-0-	-488	-0-	173	9	176	1	Y	139	139	1	-0-
07	4340 X	3638	-0-	-702	-0-	153	9	203	1	Y	136	136	1	-0-
08	4030 X	3595	-0-	-435	-0-	150	9	202	1	Y	68	68	1	-0-
09	3900 X	3761	-0-	-139	-0-	75	9	223	1	Y	74	74	1	-0-
10	3999 X	3669	-0-	-330	-0-	81	9	217	1	Y	80	80	1	-0-
11	3510 X	3185	-0-	-325	-0-	88	9	185	1	Y	36	36	1	-0-
12	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	40	9	199	1	Y	70	70	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,278								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	159	1	4377	3	Y	7	7	1		-0-
						1	5		8						
02	DLQ G-10	4367	-0-	4367	4367	151	1	4209	3	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
03	9656 X	5289	-0-	-4367	-0-	190	1	5091	3	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	179	1	3993	2	Y	8	8	1		-0-
						958	3		9						
05	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	200	1	4297	2	Y	6	6	1		-0-
						1048	3		7						
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	188	1	4204	2	Y	97	95	1		2
						1027	3		107						
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	194	1	4708	2	Y	90	90	1		2
						669	3		99						
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	192	1	5315	2	Y	76	75	1		3
						13	5		84						
09	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	178	1	4946	2	Y	73	74	1		2
						80	9								
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	183	1	5092	2	Y	79	78	1		3
						87	9								
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	172	1	4778	2	Y	79	79	1		3
						87	9								
*12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	173	1	4800	2	Y	87	88	1		2
						96	9								
TOTAL GAS PROD:		62,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		615									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7781 X	7395	-0-	-386	-0-	257	1	7056	3	Y	74	73	1		2
						1	5		81						
02	DLQ G-10	6616	-0-	6616	6616	228	1	6322	3	Y	60	61	1		1
						66	9								
03	13746 X	7130	-0-	-6616	-0-	254	1	6804	3	Y	65	65	1		1
						72	9								
04	7530 X	6419	-0-	-1111	-0-	222	1	4938	2	Y	67	67	1		1
						1185	3		74						
05	7781 X	6190	-0-	-1591	-0-	222	1	4760	2	Y	43	43	1		1
						1161	3		47						
06	7170 X	6574	-0-	-596	-0-	223	1	4987	2	Y	132	130	1		3
						1218	3		1						
07	7316 X	6756	-0-	-560	-0-	230	1	5595	2	Y	124	124	1		3
						795	3		136						
08	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	225	1	6226	2	Y	102	101	1		4
						15	5		112						
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	220	1	6117	2	Y	106	107	1		3
						117	9								
10	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	247	1	6870	2	Y	122	121	1		4
						134	9								
11	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	231	1	6421	2	Y	125	124	1		5
						138	9								
*12	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	233	1	6464	2	Y	137	139	1		3
						151	9								
TOTAL GAS PROD:		81,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,157									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9951 X	9755	-0-	-196	-0-	338	1	9289	3	Y	115	115	1		2
						1	5	127	9						
02	DLQ G-10	8814	-0-	8814	8814	303	1	8404	3	Y	97	98	1		1
						107	9								
03	18450 X	9636	-0-	-8814	-0-	342	1	9180	3	Y	104	104	1		1
						114	9								
04	9750 X	9190	-0-	-560	-0-	317	1	7052	2	Y	116	115	1		2
						1693	3	128	9						
05	9951 X	9576	-0-	-375	-0-	343	1	7353	2	Y	79	79	1		2
						1793	3	87	9						
06	9450 X	9161	-0-	-289	-0-	316	1	7056	2	Y	59	60	1		1
						1723	3	1	5						
07	9765 X	9329	-0-	-436	-0-	324	1	7875	2	Y	10	11	1		-0-
						1119	3	11	9						
08	9114 X	8846	-0-	-268	-0-	307	1	8512	2	Y	6	6	1		-0-
						20	5	7	9						
09	8820 X	8317	-0-	-503	-0-	289	1	8021	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
10	9114 X	8535	-0-	-579	-0-	296	1	8232	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
11	8820 X	7950	-0-	-870	-0-	276	1	7667	2	Y	6	6	1		-0-
						7	9								
12	9114 X	8300	-0-	-814	-0-	288	1	8004	2	Y	7	7	1		-0-
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		107,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		611									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9951 X	9828	-0-	-123	-0-	342	1	9385	3	Y	91	90	1		2
						1	5	100	9						
02	DLQ G-10	8782	-0-	8782	8782	302	1	8397	3	Y	75	76	1		1
						83	9								
03	18330 X	9548	-0-	-8782	-0-	339	1	9097	3	Y	102	102	1		1
						112	9								
04	9750 X	9380	-0-	-370	-0-	323	1	7191	2	Y	127	126	1		2
						1726	3	140	9						
05	10106 X	9835	-0-	-271	-0-	352	1	7546	2	Y	87	87	1		2
						1841	3	96	9						
06	9510 X	9294	-0-	-216	-0-	320	1	7154	2	Y	65	66	1		1
						1747	3	1	5						
07	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	336	1	8176	2	Y	62	62	1		1
						1162	3	68	9						
08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	333	1	9234	2	Y	52	51	1		2
						22	5	57	9						
09	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	315	1	8760	2	Y	51	51	1		2
						56	9								
10	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	326	1	9047	2	Y	55	55	1		2
						61	9								
11	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	309	1	8579	2	Y	55	55	1		2
						61	9								
*12	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	313	1	8683	2	Y	63	63	1		2
						69	9								
TOTAL GAS PROD:		112,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		885									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	130	1	3581	3	Y	140	139	1	3
						1	5	154	9					
02	DLQ G-10	3317	-0-	3317	3317	111	1	3086	3	Y	109	110	1	2
						120	9							
03	7016 X	3699	-0-	-3317	-0-	128	1	3439	3	Y	120	120	1	2
						132	9							
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	117	1	2604	2	Y	51	52	1	1
						625	3	56	9					
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	139	1	2988	2	Y	41	41	1	1
						728	3	45	9					
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	128	1	2848	2	Y	32	32	1	1
						696	3	35	9					
07	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	100	1	2433	2	Y	22	22	1	1
						346	3	24	9					
08	1612 X	1456	-0-	-156	-0-	50	1	1394	2	Y	8	9	1	-0-
						3	5	9	9					
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3203	2	Y	23	22	1	1
						25	9							
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3496	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3332	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
*12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	120	1	3323	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		40,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		628								

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496														
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	163	1	4465	3	Y	63	63	1	1
						1	5	69	9					
02	DLQ G-10	4413	-0-	4413	4413	151	1	4200	3	Y	56	56	1	1
						62	9							
03	9314 X	4901	-0-	-4413	-0-	174	1	4660	3	Y	61	61	1	1
						67	9							
04	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	158	1	3511	2	Y	66	66	1	1
						843	3	73	9					
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	168	1	3616	2	Y	45	45	1	1
						882	3	50	9					
06	4380 X	4166	-0-	-214	-0-	144	1	3203	2	Y	33	33	1	1
						783	3	36	9					
07	4526 X	4463	-0-	-63	-0-	154	1	3742	2	Y	32	32	1	1
						532	3	35	9					
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	25	25	1	1
						10	5	28	9					
09	4020 X	3917	-0-	-103	-0-	135	1	3756	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
10	4154 X	4114	-0-	-40	-0-	142	1	3942	2	Y	27	27	1	1
						30	9							
11	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	134	1	3719	2	Y	26	26	1	1
						29	9							
12	4154 X	3660	-0-	-494	-0-	126	1	3503	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		51,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		486								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6479 X	6220	-0-	-259	-0-	213	1	5852	3	Y	140	139	1	3
							1	5	154	9					
02		DLQ G-10	5378	-0-	5378	5378	183	1	5071	3	Y	113	114	1	2
							124	9							
03		11257 X	5879	-0-	-5378	-0-	207	1	5539	3	Y	121	122	1	1
							133	9							
04		6390 X	5358	-0-	-1032	-0-	182	1	4061	2	Y	128	127	1	2
							974	3	141	9					
05		6417 X	5811	-0-	-606	-0-	206	1	4425	2	Y	92	92	1	2
							1079	3	101	9					
06		6030 X	5558	-0-	-472	-0-	190	1	4253	2	Y	69	70	1	1
							1039	3	76	9					
07		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	204	1	4969	2	Y	68	67	1	2
							707	3	75	9					
08		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	200	1	5516	2	Y	56	56	1	2
							13	5	62	9					
09		5580 X	5317	-0-	-263	-0-	183	1	5076	2	Y	53	53	1	2
							58	9							
10		5766 X	5165	-0-	-601	-0-	177	1	4929	2	Y	54	54	1	2
							59	9							
11		5580 X	4833	-0-	-747	-0-	166	1	4600	2	Y	61	61	1	2
							67	9							
12		5766 X	5081	-0-	-685	-0-	174	1	4831	2	Y	69	69	1	2
							76	9							
TOTAL GAS PROD:			66,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,024						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	141	1	3866	3	Y	54	54	1	1
						1	5	59	9					
02	DLQ G-10	3602	-0-	3602	3602	123	1	3428	3	Y	46	46	1	1
						51	9							
03	7241 X	3639	-0-	-3602	-0-	129	1	3460	3	Y	45	45	1	1
						50	9							
04	3810 X	3453	-0-	-357	-0-	119	1	2645	2	Y	49	49	1	1
						635	3	54	9					
05	3937 X	3066	-0-	-871	-0-	110	1	2351	2	Y	28	28	1	1
						574	3	31	9					
06	3810 X	3002	-0-	-808	-0-	104	1	2311	2	Y	21	22	1	-0-
						564	3	23	9					
07	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	122	1	2966	2	Y	25	24	1	1
						422	3	28	9					
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	2	Y	23	23	1	1
						9	5	25	9					
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	140	1	3902	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	162	1	4487	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	130	1	3597	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	130	1	3597	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		44,569			TOTAL CONDENSATE PROD:		347							

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	8277 X	7978	-0-	-299	-0-	278	1	7623	3	Y	69	69	1	1
						1	5	76	9					
02	DLQ G-10	7137	-0-	7137	7137	246	1	6826	3	Y	59	59	1	1
						65	9							
03	15009 X	7872	-0-	-7137	-0-	281	1	7521	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
04	7890 X	7503	-0-	-387	-0-	260	1	5779	2	Y	70	70	1	1
						1387	3	77	9					
05	8122 X	7900	-0-	-222	-0-	283	1	6081	2	Y	48	48	1	1
						1483	3	53	9					
06	7710 X	7361	-0-	-349	-0-	254	1	5679	2	Y	36	36	1	1
						1387	3	1	5					
07	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	275	1	6689	2	Y	35	35	1	1
						951	3	39	9					
08	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	275	1	7615	2	Y	30	30	1	1
						18	5	33	9					
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	253	1	7037	2	Y	29	29	1	1
						32	9							
10	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	256	1	7123	2	Y	30	30	1	1
						33	9							
11	7140 X	6335	-0-	-805	-0-	219	1	6073	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
12	7378 X	6588	-0-	-790	-0-	227	1	6311	2	Y	45	45	1	1
						50	9							
TOTAL GAS PROD:		89,303			TOTAL CONDENSATE PROD:		554							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	6734	-0-	-551	-0-	6527	3	207	9	Y	188	207	1			28
02	DLQ G-10	5670	-0-	5670	5670	5558	3	112	9	Y	102	80	1			50
03	9040 X	3370	-0-	-5670	-0-	3136	3	234	9	Y	213	206	1			57
04	6720 X	6476	-0-	-244	-0-	6299	3	177	9	Y	161	152	1			66
05	6727 X	5487	-0-	-1240	-0-	5344	3	143	9	Y	130	133	1			63
06	6510 X	5078	-0-	-1432	-0-	4872	3	206	9	Y	187	190	1			60
07	6696 X	5101	-0-	-1595	-0-	4979	3	122	9	Y	111	126	1			45
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4941	3	127	9	Y	115	125	1			35
09	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4853	3	174	9	Y	158	154	1			39
10	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5317	3	121	9	Y	110	119	1			30
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4707	3	144	9	Y	131	117	1			44
*12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5812	3	171	9	Y	155	168	1			31
TOTAL GAS PROD:		64,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,761										

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	199	1	5466	3	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10	5156	-0-	5156	5156	179	1	4960	3	Y	15	15	1			-0-
03	10756 X	5600	-0-	-5156	-0-	201	1	5381	3	Y	16	16	1			-0-
04	5580 X	5256	-0-	-324	-0-	183	1	4075	2	Y	18	18	1			-0-
05	5828 X	5453	-0-	-375	-0-	978	3	20	9		12	12	1			-0-
06	5520 X	5198	-0-	-322	-0-	196	1	4216	2	Y	18	18	1			-0-
07	5704 X	5092	-0-	-612	-0-	1028	3	13	9		16	16	1			-0-
08	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	180	1	4017	2	Y	13	13	1			-0-
09	4800 X	4602	-0-	-198	-0-	981	3	20	9		13	13	1			-0-
10	4960 X	4929	-0-	-31	-0-	176	1	4288	2	Y	14	14	1			-0-
11	4800 X	4721	-0-	-79	-0-	610	3	18	9		16	15	1			1
12	4960 X	4783	-0-	-177	-0-	168	1	4636	2	Y	16	17	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		185										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SOAPE, C.P.		WELL #:		18	RRCID ->	259523	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	8868 - 9344			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7905 X	7871	-0-	-34	-0-	272	1	7476	3	Y	111	111	1		2
						1	5	122	9						
02	DLQ G-10	7109	-0-	7109	7109	243	1	6761	3	Y	95	96	1		1
						105	9								
03	14724 X	7615	-0-	-7109	-0-	270	1	7235	3	Y	100	100	1		1
						110	9								
04	7890 X	6889	-0-	-1001	-0-	237	1	5271	2	Y	105	104	1		2
						1265	3	116	9						
05	7998 X	7496	-0-	-502	-0-	267	1	5731	2	Y	90	90	1		2
						1399	3	99	9						
06	7620 X	7262	-0-	-358	-0-	250	1	5573	2	Y	70	71	1		1
						1361	3	1	5						
07	7874 X	7760	-0-	-114	-0-	267	1	6494	2	Y	69	68	1		2
						923	3	76	9						
08	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	254	1	7036	2	Y	54	54	1		2
						17	5	59	9						
09	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	223	1	6203	2	Y	51	51	1		2
						56	9								
10	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	233	1	6473	2	Y	54	54	1		2
						59	9								
11	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	220	1	6115	2	Y	56	56	1		2
						62	9								
12	6603 X	6202	-0-	-401	-0-	213	1	5924	2	Y	59	60	1		1
						65	9								
TOTAL GAS PROD:		85,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		914									

RITTER, MATTIE HEIRS		WELL #:		12 H	RRCID ->	259863	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9427	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	260579	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	8793 - 9628		
01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8061	2	58	9	Y	53	49	1	17
02	DLQ G-10	6980	-0-	6980	6980	6926	2	54	9	Y	49	52	1	14
03	15132 X	8152	-0-	-6980	-0-	8086	2	66	9	Y	60	49	1	25
04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7915	2	52	9	Y	47	24	1	48
05	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8271	2	47	9	Y	43	73	1	18
06	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8089	2	42	9	Y	38	25	1	31
07	8184 X	7931	-0-	-253	-0-	7869	2	62	9	Y	56	57	1	30
08	8215 X	8055	-0-	-160	-0-	7972	2	83	9	Y	75	80	1	25
09	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10143	2	67	9	Y	61	43	1	43
10	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13446	2	81	9	Y	74	93	1	24
11	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13324	2	95	9	Y	86	88	1	22
*12	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13357	2	101	9	Y	92	89	1	25
TOTAL GAS PROD:		114,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		734								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
									CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		7223 X	7214	-0-	-9	-0-			7151	2	63	9	Y	57	56	1	18
02	DLQ	G-10	6029	-0-	6029	6029			5974	2	55	9	Y	50	53	1	15
03		12518 X	6489	-0-	-6029	-0-			6433	2	56	9	Y	51	51	1	15
04		6990 X	5881	-0-	-1109	-0-			5820	2	61	9	Y	55	56	1	14
05		7223 X	6131	-0-	-1092	-0-			6068	2	63	9	Y	57	55	1	16
06		6990 X	5790	-0-	-1200	-0-			5732	2	58	9	Y	53	55	1	14
07		6665 X	5541	-0-	-1124	-0-			5494	2	47	9	Y	43	47	1	10
08		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-			5933	2	45	9	Y	41	40	1	11
09		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-			5681	2	39	9	Y	35	34	1	12
10		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-			4843	2	37	9	Y	34	38	1	8
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-			4938	2	40	9	Y	36	29	1	15
12		4774 X	4567	-0-	-207	-0-			4525	2	42	9	Y	38	38	1	15
TOTAL GAS PROD:			69,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			550								

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653																	
01		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-			220	1	6029	3	Y	148	147	1	3
									1	5	163	9					
02	DLQ	G-10	4232	-0-	4232	4232			144	1	3987	3	Y	92	94	1	1
									101	9							
03		8929 X	4697	-0-	-4232	-0-			165	1	4426	3	Y	96	96	1	1
									106	9							
04		6090 X	4553	-0-	-1537	-0-			155	1	3446	2	Y	114	113	1	2
									827	3	125	9					
05		6293 X	4714	-0-	-1579	-0-			167	1	3586	2	Y	78	78	1	2
									875	3	86	9					
06		6090 X	5099	-0-	-991	-0-			175	1	3900	2	Y	65	66	1	1
									952	3	72	9					
07		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-			171	1	4170	2	Y	59	59	1	1
									593	3	65	9					
08		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-			164	1	4540	2	Y	21	21	1	1
									11	5	23	9					
09		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-			154	1	4279	2	Y	20	20	1	1
									22	9							
10		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-			166	1	4620	2	Y	23	23	1	1
									25	9							
11		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-			148	1	4097	2	Y	22	22	1	1
									24	9							
*12		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-			156	1	4345	2	Y	26	26	1	1
									29	9							
TOTAL GAS PROD:			57,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			764								

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011										TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8686 - 9623	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	33 1	919 3	Y	3	3	3	1	-0-	
02	DLQ G-10	807	-0-	807	807	28 1	776 3	Y	3	3	3	1	-0-	
03	1453 N	646	-0-	-807	-0-	23 1	621 3	Y	2	2	2	1	-0-	
04	930 N	428	-0-	-502	-0-	15 1	331 2	Y	2	2	2	1	-0-	
05	899 N	442	-0-	-457	-0-	80 3	341 2	Y	1	1	1	1	-0-	
06	630 N	519	-0-	-111	-0-	16 1	402 2	Y	1	1	1	1	-0-	
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	84 3	455 2	Y	6	6	6	1	-0-	
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	19 1	366 2	Y	18	17	17	1	1	
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	65 3	461 2	Y	23	23	23	1	1	
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	13 1	494 2	Y	24	24	24	1	1	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	1 5	469 2	Y	23	23	23	1	1	
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17 1	485 2	Y	30	30	30	1	1	
TOTAL GAS PROD:						6,830	TOTAL CONDENSATE PROD:						136	

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011										TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8672 - 9596	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	224 1	6135 3	Y	131	130	130	1	3	
02	DLQ G-10	5723	-0-	5723	5723	1 5	5408 3	Y	109	110	110	1	2	
03	11593 X	5870	-0-	-5723	-0-	195 1	5542 3	Y	110	111	111	1	1	
04	6090 X	5416	-0-	-674	-0-	120 9	4118 2	Y	114	113	113	1	2	
05	6293 X	5976	-0-	-317	-0-	988 3	4560 2	Y	84	84	84	1	2	
06	6090 X	5858	-0-	-232	-0-	212 1	4488 2	Y	66	67	67	1	1	
07	6293 X	5255	-0-	-1038	-0-	1112 3	4412 2	Y	32	32	32	1	1	
08	5735 X	5244	-0-	-491	-0-	201 1	5022 2	Y	25	25	25	1	1	
09	5550 X	4999	-0-	-551	-0-	181 1	4798 2	Y	25	25	25	1	1	
10	5735 X	5105	-0-	-630	-0-	627 3	4900 2	Y	26	26	26	1	1	
11	5550 X	4792	-0-	-758	-0-	12 5	4597 2	Y	26	26	26	1	1	
12	5270 X	4850	-0-	-420	-0-	173 1	4650 2	Y	30	30	30	1	1	
TOTAL GAS PROD:						65,592	TOTAL CONDENSATE PROD:						778	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378											
HULL UNIT A			WELL #: A102		RRCID ->	261328	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	8644 - 9531				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HUDSON, NELL			WELL #:		26	RRCID ->	261374	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8961 - 9460			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7223	X	6875	-0-	-348	-0-	239	1	6570	3	Y	59	59	1		1
02	DLQ	G-10	6141	-0-	6141	6141	211	1	5875	3	Y	50	50	1		1
03	12807	X	6666	-0-	-6141	-0-	238	1	6370	3	Y	53	53	1		1
04	6900	X	6235	-0-	-665	-0-	216	1	4803	2	Y	58	58	1		1
05	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	1152	3	5212	2	Y	11	12	1		-0-
06	6660	X	6542	-0-	-118	-0-	1271	3	5067	2	Y	8	8	1		-0-
07	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	227	1	5751	2	Y	7	7	1		-0-
08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1238	3	6394	2	Y	6	6	1		-0-
09	6360	X	6270	-0-	-90	-0-	237	1	6045	2	Y	6	6	1		-0-
10	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	818	3	6241	2	Y	6	6	1		-0-
11	6360	X	6115	-0-	-245	-0-	231	1	5896	2	Y	6	6	1		-0-
12	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	15	5	6055	2	Y	7	7	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			77,797		TOTAL CONDENSATE PROD:			277								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	8463 X	7835	-0-	-628	-0-	272	1	7466	3	Y	87	86	1	2
						1	5	96	9					
02	DLQ G-10	7266	-0-	7266	7266	250	1	6933	3	Y	75	76	1	1
						83	9							
03	15045 X	7779	-0-	-7266	-0-	277	1	7415	3	Y	79	79	1	1
						87	9							
04	8100 X	7083	-0-	-1017	-0-	245	1	5441	2	Y	83	83	1	1
						1306	3	91	9					
05	8370 X	7556	-0-	-814	-0-	270	1	5805	2	Y	59	59	1	1
						1416	3	65	9					
06	7800 X	6938	-0-	-862	-0-	239	1	5345	2	Y	44	44	1	1
						1305	3	1	5					
07	8060 X	7610	-0-	-450	-0-	263	1	6392	2	Y	42	42	1	1
						909	3	46	9					
08	7781 X	7412	-0-	-369	-0-	257	1	7104	2	Y	31	31	1	1
						17	5	34	9					
09	7320 X	7137	-0-	-183	-0-	247	1	6856	2	Y	31	31	1	1
						34	9							
10	7595 X	7246	-0-	-349	-0-	251	1	6959	2	Y	33	33	1	1
						36	9							
11	7350 X	6981	-0-	-369	-0-	241	1	6703	2	Y	34	34	1	1
						37	9							
12	7595 X	7034	-0-	-561	-0-	243	1	6748	2	Y	39	39	1	1
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		87,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		637								

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	8773 X	8289	-0-	-484	-0-	288	1	7898	3	Y	93	92	1	2
						1	5	102	9					
02	DLQ G-10	7481	-0-	7481	7481	257	1	7138	3	Y	78	79	1	1
						86	9							
03	15611 X	8130	-0-	-7481	-0-	289	1	7749	3	Y	84	84	1	1
						92	9							
04	8280 X	7601	-0-	-679	-0-	263	1	5844	2	Y	83	83	1	1
						1403	3	91	9					
05	8525 X	8089	-0-	-436	-0-	289	1	6215	2	Y	63	63	1	1
						1516	3	69	9					
06	8010 X	7533	-0-	-477	-0-	260	1	5803	2	Y	47	47	1	1
						1417	3	1	5					
07	8277 X	7967	-0-	-310	-0-	275	1	6692	2	Y	44	44	1	1
						952	3	48	9					
08	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	269	1	7435	2	Y	167	162	1	6
						18	5	184	9					
09	7410 X	7405	-0-	-5	-0-	251	1	6972	2	Y	165	166	1	5
						182	9							
10	7657 X	7480	-0-	-177	-0-	253	1	7036	2	Y	174	173	1	6
						191	9							
11	7410 X	7355	-0-	-55	-0-	249	1	6906	2	Y	182	181	1	7
						200	9							
12	7657 X	7302	-0-	-355	-0-	246	1	6835	2	Y	201	203	1	5
						221	9							
TOTAL GAS PROD:		92,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,381								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5890 X	5672	-0-	-218	-0-	189	1	5182	3	Y	273	271	1		6
						1	5	300	9						
02	DLQ G-10	5016	-0-	5016	5016	166	1	4600	3	Y	227	230	1		3
						250	9								
03	10470 X	5454	-0-	-5016	-0-	186	1	5000	3	Y	244	244	1		3
						268	9								
04	5520 X	5045	-0-	-475	-0-	169	1	3755	2	Y	200	200	1		3
						901	3	220	9						
05	5766 X	4903	-0-	-863	-0-	175	1	3757	2	Y	49	51	1		1
						917	3	54	9						
06	5490 X	4669	-0-	-821	-0-	161	1	3590	2	Y	37	37	1		1
						877	3	41	9						
07	5549 X	4877	-0-	-672	-0-	168	1	4089	2	Y	35	35	1		1
						581	3	39	9						
08	4588 X	3854	-0-	-734	-0-	133	1	3687	2	Y	23	23	1		1
						9	5	25	9						
09	4440 X	3796	-0-	-644	-0-	131	1	3639	2	Y	24	24	1		1
						26	9								
10	4588 X	4257	-0-	-331	-0-	147	1	4079	2	Y	28	28	1		1
						31	9								
11	4440 X	4172	-0-	-268	-0-	144	1	3997	2	Y	28	28	1		1
						31	9								
12	4588 X	4294	-0-	-294	-0-	148	1	4109	2	Y	34	34	1		1
						37	9								
TOTAL GAS PROD:		56,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,202									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	110	1	3010	3	Y	46	46	1		1
						51	9								
02	DLQ G-10	2870	-0-	2870	2870	99	1	2739	3	Y	29	30	1		-0-
						32	9								
03	6101 X	3231	-0-	-2870	-0-	114	1	3069	3	Y	44	43	1		1
						48	9								
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	103	1	2279	2	Y	48	48	1		1
						547	3	53	9						
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	114	1	2457	2	Y	33	33	1		1
						600	3	36	9						
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	106	1	2359	2	Y	28	28	1		1
						576	3	31	9						
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	123	1	2990	2	Y	31	31	1		1
						425	3	34	9						
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3392	2	Y	26	26	1		1
						8	5	29	9						
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	117	1	3253	2	Y	27	27	1		1
						30	9								
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	122	1	3377	2	Y	29	29	1		1
						32	9								
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3097	2	Y	28	28	1		1
						31	9								
*12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	112	1	3099	2	Y	32	32	1		1
						35	9								
TOTAL GAS PROD:		39,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		401									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	236	1	6490	3	Y	26	25	1		1
						1	5	29	9						
02	DLQ G-10	5977	-0-	5977	5977	207	1	5747	3	Y	21	22	1		-0-
						23	9								
03	12386 X	6409	-0-	-5977	-0-	230	1	6154	3	Y	23	23	1		-0-
						25	9								
04	6990 X	5917	-0-	-1073	-0-	207	1	4584	2	Y	24	24	1		-0-
						1100	3	26	9						
05	7099 X	6079	-0-	-1020	-0-	217	1	4663	2	Y	55	54	1		1
						1138	3	61	9						
06	6540 X	5706	-0-	-834	-0-	197	1	4389	2	Y	44	44	1		1
						1072	3	48	9						
07	6603 X	5843	-0-	-760	-0-	202	1	4900	2	Y	40	40	1		1
						697	3	44	9						
08	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	198	1	5460	2	Y	33	33	1		1
						13	5	36	9						
09	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	186	1	5159	2	Y	33	33	1		1
						36	9								
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	196	1	5430	2	Y	36	36	1		1
						40	9								
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	182	1	5057	2	Y	36	36	1		1
						40	9								
*12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	186	1	5180	2	Y	41	41	1		1
						45	9								
TOTAL GAS PROD:		70,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		412									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	9672 X	9149	-0-	-523	-0-	319	1	8744	3	Y	77	76	1		2
						1	5	85	9						
02	DLQ G-10	8254	-0-	8254	8254	284	1	7898	3	Y	65	66	1		1
						72	9								
03	17230 X	8976	-0-	-8254	-0-	320	1	8579	3	Y	70	70	1		1
						77	9								
04	9210 X	8463	-0-	-747	-0-	293	1	6521	2	Y	76	76	1		1
						1565	3	84	9						
05	9641 X	8518	-0-	-1123	-0-	305	1	6558	2	Y	50	50	1		1
						1600	3	55	9						
06	8850 X	8273	-0-	-577	-0-	286	1	6384	2	Y	39	39	1		1
						1559	3	1	5						
07	9145 X	8435	-0-	-710	-0-	292	1	7094	2	Y	36	36	1		1
						1009	3	40	9						
08	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	Y	13	14	1		-0-
						19	5	14	9						
09	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	269	1	7469	2	Y	13	13	1		-0-
						14	9								
10	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	279	1	7759	2	Y	14	14	1		-0-
						15	9								
11	7530 X	7471	-0-	-59	-0-	259	1	7195	2	Y	15	14	1		1
						17	9								
12	7781 X	7519	-0-	-262	-0-	261	1	7241	2	Y	15	16	1		-0-
						17	9								
TOTAL GAS PROD:		98,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		483									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HEBERT		WELL #:		23	RRCID ->	263956	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9127 -	9511
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6107 X	6007	-0-	-100	-0-	210 1	5765 3	Y	28	27 1		1
							1 5	31 9					
02	DLQ	G-10	5286	-0-	5286	5286	183 1	5079 3	Y	22	23 1		-0-
							24 9						
03		10816 X	5530	-0-	-5286	-0-	198 1	5307 3	Y	23	23 1		-0-
							25 9						
04		5880 X	5069	-0-	-811	-0-	176 1	3923 2	Y	25	25 1		-0-
							942 3	28 9					
05		6107 X	4998	-0-	-1109	-0-	180 1	3859 2	Y	16	16 1		-0-
							941 3	18 9					
06		5820 X	4563	-0-	-1257	-0-	158 1	3530 2	Y	12	12 1		-0-
							862 3	13 9					
07		5859 X	5442	-0-	-417	-0-	188 1	4581 2	Y	19	19 1		-0-
							652 3	21 9					
08		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	171 1	4722 2	Y	16	15 1		1
							11 5	18 9					
09		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	168 1	4658 2	Y	15	16 1		-0-
							17 9						
10		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	175 1	4859 2	Y	18	17 1		1
							20 9						
11		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	163 1	4528 2	Y	17	17 1		1
							19 9						
12		4836 X	4761	-0-	-75	-0-	165 1	4576 2	Y	18	19 1		-0-
							20 9						
TOTAL GAS PROD:			61,185	TOTAL CONDENSATE PROD:			229						

HULL UNIT A		WELL #:		A 15	RRCID ->	264946	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	8513 -	9543
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	40796 X	38189	-0-	-2607	-0-	1343	1	36583	3	Y	234	234	1		5
						6	5	257	9						
02	DLQ G-10	33694	-0-	33694	33694	1183	1	32294	3	Y	195	197	1		3
						2	5	215	9						
03	0 W	35701	-0-	35701	69395	1285	1	34192	3	Y	204	204	1		3
						224	9								
04	104811 X	35416	-0-	-69395	-0-	1237	1	26780	2	Y	884	871	1		16
						6427	3	972	9						
05	40176 X	34992	-0-	-5184	-0-	1260	1	26372	2	Y	843	840	1		19
						6432	3	1	5						
06	36960 X	32448	-0-	-4512	-0-	1154	1	24595	2	Y	626	633	1		12
						6007	3	3	5						
07	37293 X	33340	-0-	-3953	-0-	1281	1	27507	2	Y	583	582	1		13
						3911	3	641	9						
08	32435 X	32435	-0-	-0-	-0-	1216	1	30618	2	Y	480	476	1		17
						73	5	528	9						
09	30309 X	30309	-0-	-0-	-0-	1190	1	28603	2	Y	469	471	1		15
						516	9								
10	31149 X	31149	-0-	-0-	-0-	1169	1	29428	2	Y	502	500	1		17
						552	9								
11	29040 X	29040	-0-	-0-	-0-	1077	1	27413	2	Y	500	498	1		19
						550	9								
12	29450 X	29141	-0-	-309	-0-	1146	1	27383	2	Y	556	562	1		13
						612	9								
TOTAL GAS PROD:		395,854			TOTAL CONDENSATE PROD:						6,076				

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	57722 X	50999	-0-	-6723	-0-	2059	1	47995	3	Y	853	842	1		17
						7	5	938	9						
02	DLQ G-10	45428	-0-	45428	45428	1821	1	42813	3	Y	720	727	1		10
						2	5	792	9						
03	93390 X	47962	-0-	-45428	-0-	1994	1	45150	3	Y	744	745	1		9
						818	9								
04	52620 X	44216	-0-	-8404	-0-	1811	1	33552	2	Y	728	724	1		13
						8052	3	801	9						
05	53413 X	49123	-0-	-4290	-0-	2051	1	37336	2	Y	570	570	1		13
						9108	3	1	5						
06	49350 X	46874	-0-	-2476	-0-	1904	1	35775	2	Y	413	418	1		8
						8737	3	4	5						
07	50282 X	47229	-0-	-3053	-0-	1926	1	39301	2	Y	376	375	1		9
						5588	3	414	9						
08	46157 X	46157	-0-	-0-	-0-	1892	1	43817	2	Y	312	310	1		11
						105	5	343	9						
09	43116 X	43116	-0-	-0-	-0-	1776	1	41006	2	Y	304	305	1		10
						334	9								
10	43419 X	43419	-0-	-0-	-0-	1796	1	41270	2	Y	321	320	1		11
						353	9								
11	40596 X	40596	-0-	-0-	-0-	1688	1	38544	2	Y	331	330	1		12
						364	9								
*12	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	1721	1	39192	2	Y	367	370	1		9
						404	9								
TOTAL GAS PROD:		546,436			TOTAL CONDENSATE PROD:						6,039				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
05		651 X	451	-0-	-200	-0-	16	1	350	2	Y	-0-		-0-
							85	3						
06		630 X	462	-0-	-168	-0-	16	1	358	2	Y	-0-		-0-
							88	3						
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	23	1	555	2	Y	-0-		-0-
							79	3						
08		682 X	682	-0-	-0-	-0-	24	1	656	2	Y	-0-		-0-
							2	5						
09		754 X	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	-0-		-0-
10		661 X	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	Y	-0-		-0-
11		707 X	707	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	Y	-0-		-0-
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOREST OIL CORPORATION 275740														
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	651	1	3297	2	N	52		168
							57	9						
02		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	588	1	4219	2	N	58	170 1	56
							64	9						
03		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3821	2	65	9	N	59		115
04		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	630	1	2916	2	N	44		159
							48	9						
05		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	651	1	3028	2	N	60	176 1	43
							66	9						
06		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	630	1	2917	2	N	60		103
							66	9						
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	882	1	2046	2	N	40		143
							44	9						
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	693	1	3168	2	N	60	177 1	26
							66	9						
09		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	1260	1	2449	2	N	57		83
							63	9						
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	945	1	2533	2	N	56		139
							62	9						
11		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	630	1	1927	2	N	61		200
							67	9						
*12		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	651	1	2196	2	N	57	187 1	70
							63	9						
TOTAL GAS PROD:			43,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			664					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2821 X	799	-0-	-2022	-0-	755 2	44 9	N	40	183 1		31
02		2408 X	929	-0-	-1479	-0-	883 2	46 9	N	42			73
03		1395 X	1183	-0-	-212	-0-	1122 2	61 9	N	55			128
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1305 2	58 9	N	53	1 8		180
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1486 2	63 9	N	57	176 1		61
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1270 2	66 9	N	60			121
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	325 1	1240 2	N	54			175
							59 9						
08		1550 N	871	-0-	-679	-0-	50 1	791 2	N	27	171 1		31
							30 9						
09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	750 1	1543 2	N	59			90
							65 9						
10		1612 N	1462	-0-	-150	-0-	350 1	1062 2	N	45			135
							50 9						
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	918 2	58 9	N	53			188
12		2449 N	962	-0-	-1487	-0-	896 2	66 9	N	60	180 1		68
TOTAL GAS PROD:			15,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			605			

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432													
01		49321 X	30996	-0-	-18325	-0-	29934 2	1062 9	N	965	848 1		266
02		35448 X	26659	-0-	-8789	-0-	25672 2	987 9	N	897	723 1		440
03		39246 X	28682	-0-	-10564	-0-	27737 2	945 9	N	859	914 1		385
04		37410 X	27130	-0-	-10280	-0-	26401 2	729 9	N	663	889 1	1 8	158
05		31217 X	27163	-0-	-4054	-0-	26417 2	746 9	N	678	524 1	1 8	311
06		30000 X	24573	-0-	-5427	-0-	23906 2	667 9	N	606	537 1		380
07		29512 X	5075	-0-	-24437	-0-	4981 2	94 9	N	85	357 1		108
08		28675 X	21764	-0-	-6911	-0-	21439 2	325 9	N	295	183 1		220
09		27120 X	23384	-0-	-3736	-0-	22839 2	545 9	N	495	541 1		174
10		27156 X	25259	-0-	-1897	-0-	24628 2	631 9	N	574	546 1		202
11		24570 X	23091	-0-	-1479	-0-	22450 2	641 9	N	583	730 1		55
*12		25110 X	25110	-0-	-0-	-0-	24377 2	733 9	N	666	550 1		171
TOTAL GAS PROD:			288,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,366			

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636													
07		0	17193	-0-	17193	17193	16992 2	201 9	N	183			183
08		71190 X	53997	-0-	-17193	-0-	53151 2	846 9	N	769	712 1		240
09		60500 X	60500	-0-	-0-	-0-	59607 2	893 9	N	812	887 1		165
10		57562 X	57562	-0-	-0-	-0-	56763 2	799 9	N	726	730 1		161
11		51288 X	51288	-0-	-0-	-0-	50472 2	816 9	N	742	721 1		182
*12		49185 X	49185	-0-	-0-	-0-	48126 2	1059 9	N	963	899 1		246
TOTAL GAS PROD:			289,725				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,195			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FORTSON OIL COMPANY 278563												
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6138 X	5580	-0-	-558	-0-	421 1	5141 2	N	16		92
							18 9					
02	DLQ	G-10	4195	-0-	4195	4195	277 1	3893 2	N	23		115
							25 9					
03	DLQ	G-10	4715	-0-	4715	8910	304 1	4269 2	N	129		244
							142 9					
04	DLQ	G-10	5117	-0-	5117	14027	331 1	4761 2	N	23	203 1	64
							25 9					
05		19087 X	5060	-0-	-14027	-0-	343 1	4714 2	N	3		67
							3 9					
06		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	305 1	4303 2	N	45		112
							50 9					
07		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	352 1	4951 2	N	-0-		112
08		5301 X	5163	-0-	-138	-0-	330 1	4820 2	N	12		124
							13 9					
09		5130 X	4594	-0-	-536	-0-	326 1	4268 2	N	-0-		124
10		5301 X	3589	-0-	-1712	-0-	295 1	3258 2	N	33		157
							36 9					
11		5130 X	4486	-0-	-644	-0-	340 1	4102 2	N	40		197
							44 9					
12		5301 X	4949	-0-	-352	-0-	333 1	4616 2	N	-0-		197
TOTAL GAS PROD:			57,409	TOTAL CONDENSATE PROD:			324					

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851												
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	3705	-0-	605	605	3705 2		N	-0-		51
02		2800 N	3058	-0-	258	863	3058 2		N	-0-		51
03		3100 N	2925	-0-	-175	688	2925 2		N	-0-		51
04		3340 X	2652	-0-	-688	-0-	2650 2	2 9	N	2		53
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-		53
06		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-		53
07		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2483 2	6 9	N	5		58
08		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		58
09		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2385 2	17 9	N	15		73
10		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		73
11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2374 2	11 9	N	10		83
*12		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2325 2	4 9	N	4		87
TOTAL GAS PROD:			31,809	TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	9347	-0-	6247	6247	817 1	8530 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	9624	-0-	6624	12871	789 1	8835 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	8038	-0-	4938	17809	740 1	7298 2	N	-0-		-0-
06		23454 X	5645	-0-	-17809	-0-	563 1	5082 2	N	-0-		-0-
07		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	427 1	3137 2	N	-0-		-0-
08		9951 X	2261	-0-	-7690	-0-	291 1	1970 2	N	-0-		-0-
09		9630 X	1225	-0-	-8405	-0-	147 1	1078 2	N	-0-		-0-
10		8029 X	790	-0-	-7239	-0-	109 1	681 2	N	-0-		-0-
11		5640 X	487	-0-	-5153	-0-	66 1	421 2	N	-0-		-0-
12		3565 X	444	-0-	-3121	-0-	65 1	379 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2965	-0-	-538	-0-	326	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	3164 X	2767	-0-	-397	-0-	323	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2780	-0-	-475	-0-	243	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	3150 X	2870	-0-	-280	-0-	235	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	270	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	278	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3069 X	2795	-0-	-274	-0-	335	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	394	1	2668	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	2663	-0-	-217	-0-	320	1	2343	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	2780	-0-	-165	-0-	382	1	2398	2	N	-0-					-0-
11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	346	1	2213	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	396	1	2304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

01	2418 X	2260	-0-	-158	-0-	248	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2317	-0-	-679	-0-	270	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	1607	-0-	-1369	-0-	140	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	2880 X	1433	-0-	-1447	-0-	117	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	223	1	2205	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	1730	-0-	-760	-0-	173	1	1557	2	N	-0-					-0-
07	2573 X	1165	-0-	-1408	-0-	140	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	381	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	309	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2418 X	1478	-0-	-940	-0-	203	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	348	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	2976 X	2404	-0-	-572	-0-	352	1	2052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	158	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	1154	-0-	-134	-0-	135	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	126	1	1408	2	N	-0-					-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	135	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	142	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	190	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	174	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	155	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1051	-0-	-530	-0-	144	1	907	2	N	-0-					-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	233	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	195	1	1135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 N	1209	-0-	-124	-0-	-0-	101 1	1108 2	N	-0-			-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	883 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	-0-	78 1	1099 2	N	-0-			-0-
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	1672 2	N	-0-			-0-
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	1439 2	N	-0-			-0-
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	1297 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	-0-	132 1	1319 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1387	-0-	-163	-0-	-0-	131 1	1256 2	N	-0-			-0-
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	1344 2	N	-0-			-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	190 1	1580 2	N	-0-			-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	165 1	1388 2	N	-0-			-0-
*12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1446 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	496 2	N	-0-			-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	625 2	N	-0-			-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	775 2	N	-0-			-0-
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	539 2	N	-0-			-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	573 2	N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	510 2	N	-0-			-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	402 2	N	-0-			-0-
08		620 N	393	-0-	-227	-0-	-0-	23 1	370 2	N	-0-			-0-
09		540 N	412	-0-	-128	-0-	-0-	28 1	384 2	N	-0-			-0-
10		434 N	312	-0-	-122	-0-	-0-	21 1	291 2	N	-0-			-0-
11		390 N	211	-0-	-179	-0-	-0-	17 1	194 2	N	-0-			-0-
12		434 N	282	-0-	-152	-0-	-0-	26 1	256 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	2	N	-0-				-0-
02		1792 X	1603	-0-	-189	-0-	58	1	1545	2	N	-0-				-0-
03		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	69	1	2213	2	N	-0-				-0-
04		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	64	1	1999	2	N	-0-				-0-
05		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	75	1	2066	2	N	-0-				-0-
06		2220 X	1988	-0-	-232	-0-	67	1	1921	2	N	-0-				-0-
07		2294 X	2014	-0-	-280	-0-	75	1	1939	2	N	-0-				-0-
08		2294 X	1987	-0-	-307	-0-	84	1	1903	2	N	-0-				-0-
09		2070 X	1846	-0-	-224	-0-	68	1	1778	2	N	-0-				-0-
10		2139 X	1686	-0-	-453	-0-	66	1	1620	2	N	-0-				-0-
11		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	82	1	2039	2	N	-0-				-0-
12		2015 X	1818	-0-	-197	-0-	82	1	1736	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	124	1	1776	2	N	-0-				-0-
02		2072 X	1875	-0-	-197	-0-	121	1	1754	2	N	-0-				-0-
03		2294 X	1852	-0-	-442	-0-	127	1	1725	2	N	-0-				-0-
04		2220 X	2035	-0-	-185	-0-	147	1	1888	2	N	-0-				-0-
05		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	153	1	2164	2	N	-0-				-0-
06		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	127	1	2180	2	N	-0-				-0-
07		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	117	1	2071	2	N	-0-				-0-
08		2325 X	2152	-0-	-173	-0-	125	1	2027	2	N	-0-				-0-
09		2310 X	2087	-0-	-223	-0-	139	1	1948	2	N	-0-				-0-
10		2387 X	2101	-0-	-286	-0-	140	1	1961	2	N	-0-				-0-
11		2310 X	2017	-0-	-293	-0-	163	1	1854	2	N	-0-				-0-
12		2201 X	2069	-0-	-132	-0-	188	1	1881	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

01		3286 X	3215	-0-	-71	-0-	31	1	3184	2	N	-0-				-0-
02		2968 X	2775	-0-	-193	-0-	31	1	2744	2	N	-0-				-0-
03		3348 X	2878	-0-	-470	-0-	26	1	2852	2	N	-0-				-0-
04		3240 X	2708	-0-	-532	-0-	24	1	2684	2	N	-0-				-0-
05		3348 X	2257	-0-	-1091	-0-	19	1	2238	2	N	-0-				-0-
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	25	1	3118	2	N	-0-				-0-
07		3069 X	2913	-0-	-156	-0-	23	1	2890	2	N	-0-				-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	23	1	2982	2	N	-0-				-0-
09		3150 X	3030	-0-	-120	-0-	25	1	3005	2	N	-0-				-0-
10		3255 X	2990	-0-	-265	-0-	28	1	2962	2	N	-0-				-0-
11		3150 X	2783	-0-	-367	-0-	26	1	2757	2	N	-0-				-0-
12		3131 X	2932	-0-	-199	-0-	36	1	2896	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		2294 X	1996	-0-	-298	-0-	19	1	1977	2	N	-0-				-0-		
02		2016 X	1769	-0-	-247	-0-	20	1	1749	2	N	-0-				-0-		
03		2170 X	1889	-0-	-281	-0-	17	1	1872	2	N	-0-				-0-		
04		1980 X	1867	-0-	-113	-0-	16	1	1851	2	N	-0-				-0-		
05		2046 X	1509	-0-	-537	-0-	12	1	1497	2	N	-0-				-0-		
06		1920 X	1674	-0-	-246	-0-	13	1	1661	2	N	-0-				-0-		
07		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	15	1	1941	2	N	-0-				-0-		
08		1922 X	1904	-0-	-18	-0-	15	1	1889	2	N	-0-				-0-		
09		1860 X	1788	-0-	-72	-0-	15	1	1773	2	N	-0-				-0-		
10		1953 X	1808	-0-	-145	-0-	17	1	1791	2	N	-0-				-0-		
11		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	20	1	2064	2	N	-0-				-0-		
*12		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	31	1	2481	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,756														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

01		2356 X	1891	-0-	-465	-0-	18	1	1873	2	N	-0-				-0-		
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	26	1	2315	2	N	-0-				-0-		
03		2356 X	1863	-0-	-493	-0-	17	1	1846	2	N	-0-				-0-		
04		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	20	1	2305	2	N	-0-				-0-		
05		2604 X	1953	-0-	-651	-0-	16	1	1937	2	N	-0-				-0-		
06		2520 X	2031	-0-	-489	-0-	16	1	2015	2	N	-0-				-0-		
07		2604 X	2191	-0-	-413	-0-	17	1	2174	2	N	-0-				-0-		
08		2418 X	2396	-0-	-22	-0-	19	1	2377	2	N	-0-				-0-		
09		2340 X	2065	-0-	-275	-0-	17	1	2048	2	N	-0-				-0-		
10		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	22	1	2372	2	N	-0-				-0-		
11		2310 X	1991	-0-	-319	-0-	19	1	1972	2	N	-0-				-0-		
12		2387 X	2034	-0-	-353	-0-	25	1	2009	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			25,475														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

01		4123 X	3821	-0-	-302	-0-	318	1	3503	2	N	-0-				-0-		
02		3724 X	3501	-0-	-223	-0-	320	1	3181	2	N	-0-				-0-		
03		4154 X	3677	-0-	-477	-0-	244	1	3433	2	N	-0-				-0-		
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	243	1	3841	2	N	-0-				-0-		
05		4154 X	3976	-0-	-178	-0-	259	1	3717	2	N	-0-				-0-		
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	280	1	3510	2	N	-0-				-0-		
07		4216 X	3858	-0-	-358	-0-	350	1	3508	2	N	-0-				-0-		
08		4216 X	4087	-0-	-129	-0-	385	1	3702	2	N	-0-				-0-		
09		4080 X	3824	-0-	-256	-0-	351	1	3473	2	N	-0-				-0-		
10		3968 X	3809	-0-	-159	-0-	408	1	3401	2	N	-0-				-0-		
11		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	435	1	3660	2	N	-0-				-0-		
12		4092 X	3953	-0-	-139	-0-	450	1	3503	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			46,475														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		3007 X	2389	-0-	-618	-0-	-0-	199	1	2190	2	N	-0-	-0-
02		2716 X	1977	-0-	-739	-0-	-0-	181	1	1796	2	N	-0-	-0-
03		3007 X	2033	-0-	-974	-0-	-0-	135	1	1898	2	N	-0-	-0-
04		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2470	2	N	-0-	-0-
05		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2326	2	N	-0-	-0-
06		2310 X	1936	-0-	-374	-0-	-0-	143	1	1793	2	N	-0-	-0-
07		2728 X	2669	-0-	-59	-0-	-0-	242	1	2427	2	N	-0-	-0-
08		2728 X	2166	-0-	-562	-0-	-0-	204	1	1962	2	N	-0-	-0-
09		2640 X	2299	-0-	-341	-0-	-0-	211	1	2088	2	N	-0-	-0-
10		2666 X	2147	-0-	-519	-0-	-0-	230	1	1917	2	N	-0-	-0-
11		2580 X	1667	-0-	-913	-0-	-0-	177	1	1490	2	N	-0-	-0-
12		2666 X	2504	-0-	-162	-0-	-0-	285	1	2219	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		5022 X	4982	-0-	-40	-0-	-0-	49	1	4933	2	N	-0-	-0-
02		4760 X	4420	-0-	-340	-0-	-0-	49	1	4371	2	N	-0-	-0-
03		5270 X	4632	-0-	-638	-0-	-0-	43	1	4589	2	N	-0-	-0-
04		5100 X	4465	-0-	-635	-0-	-0-	39	1	4426	2	N	-0-	-0-
05		5208 X	3484	-0-	-1724	-0-	-0-	29	1	3455	2	N	-0-	-0-
06		4830 X	4447	-0-	-383	-0-	-0-	35	1	4412	2	N	-0-	-0-
07		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	4866	2	N	-0-	-0-
08		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	4897	2	N	-0-	-0-
09		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	4579	2	N	-0-	-0-
10		4898 X	4501	-0-	-397	-0-	-0-	41	1	4460	2	N	-0-	-0-
11		4770 X	4312	-0-	-458	-0-	-0-	41	1	4271	2	N	-0-	-0-
12		4929 X	4600	-0-	-329	-0-	-0-	56	1	4544	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		3348 X	3054	-0-	-294	-0-	-0-	30	1	3024	2	N	-0-	-0-
02		3024 X	2634	-0-	-390	-0-	-0-	29	1	2605	2	N	-0-	-0-
03		3348 X	2573	-0-	-775	-0-	-0-	24	1	2549	2	N	-0-	-0-
04		3060 X	3021	-0-	-39	-0-	-0-	26	1	2995	2	N	-0-	-0-
05		3069 X	2022	-0-	-1047	-0-	-0-	17	1	2005	2	N	-0-	-0-
06		2970 X	1586	-0-	-1384	-0-	-0-	13	1	1573	2	N	-0-	-0-
07		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	7480	2	N	-0-	-0-
08		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	4601	2	N	-0-	-0-
09		3030 X	2491	-0-	-539	-0-	-0-	21	1	2470	2	N	-0-	-0-
10		6355 X	2241	-0-	-4114	-0-	-0-	21	1	2220	2	N	-0-	-0-
11		6150 X	2930	-0-	-3220	-0-	-0-	28	1	2902	2	N	-0-	-0-
12		6355 X	3797	-0-	-2558	-0-	-0-	47	1	3750	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						UNDERAGE		CODE	CODE			
01		2170 X	1977	-0-	-193	-0-		19	1	1958	2	-0-
02		2100 X	1765	-0-	-335	-0-		20	1	1745	2	-0-
03		2325 X	1452	-0-	-873	-0-		13	1	1439	2	-0-
04		2250 X	1694	-0-	-556	-0-		15	1	1679	2	-0-
05		1984 X	722	-0-	-1262	-0-		6	1	716	2	-0-
06		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-						-0-
07		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-		65	1	8140	2	-0-
08		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-		44	1	5635	2	-0-
09		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-		35	1	4092	2	-0-
10		5580 X	3356	-0-	-2224	-0-		31	1	3325	2	-0-
11		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-		57	1	5955	2	-0-
*12		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		72	1	5777	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						UNDERAGE		CODE	CODE			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
02		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-	38
03		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-	38
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-	38
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	38
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	38
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						UNDERAGE		CODE	CODE			
01		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-		300	1	1725	2	-0-
									3	84	9	
02		3808 X	1698	-0-	-2110	-0-		300	1	1333	2	-0-
									3	64	9	
03		4216 X	2707	-0-	-1509	-0-		300	1	2297	2	-0-
									3	109	9	
04		4080 X	2438	-0-	-1642	-0-		300	1	2038	2	-0-
									3	99	9	
05		2511 X	1532	-0-	-979	-0-		300	1	1176	2	-0-
									3	55	9	
06		2040 X	1386	-0-	-654	-0-		300	1	1037	2	-0-
									3	48	9	
07		2697 X	1563	-0-	-1134	-0-		300	1	1201	2	-0-
									3	61	9	
08	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384		300	1	1032	2	-0-
									3	51	9	
09	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	2743		300	1	1010	2	-0-
									3	48	9	
10	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	4243		300	1	1138	2	-0-
									3	61	9	
11	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	5675		300	1	1078	2	-0-
									3	53	9	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5675				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			665			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-			153
02		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	14			167
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	26			193
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	3	173	1	23
05		3100 N	3118	-0-	18	18	3103	2	N	14			37
06		2960 N	2942	-0-	-18	-0-	2928	2	N	13			50
07		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-			50
08		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-			50
09		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	30			80
10		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	5			85
11		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	4			89
*12		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			33,713	TOTAL CONDENSATE PROD:			109						

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

01		4774 X	3835	-0-	-939	-0-	3811	2	N	22			132
02		4312 X	3733	-0-	-579	-0-	3670	2	N	57			189
03		4774 X	3846	-0-	-928	-0-	3799	2	N	43			232
04		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4332	2	N	53	195	1	90
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4537	2	N	37			127
06		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	25			152
07		4526 X	4478	-0-	-48	-0-	4459	2	N	17			169
08		4340 X	4297	-0-	-43	-0-	4286	2	N	10			179
09		4200 X	4167	-0-	-33	-0-	4086	2	N	74	173	1	80
10		4340 X	3981	-0-	-359	-0-	3920	2	N	55			135
11		4200 X	3846	-0-	-354	-0-	3846	2	N	-0-			135
12		4340 X	3884	-0-	-456	-0-	3884	2	N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			49,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			393						

DAVIS, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

01		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	45			75
02		2800 X	2392	-0-	-408	-0-	2344	2	N	44			119
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	43			162
04		3000 X	2760	-0-	-240	-0-	2705	2	N	50			212
05		3100 X	2332	-0-	-768	-0-	2281	2	N	46	198	1	60
06		3000 X	2621	-0-	-379	-0-	2599	2	N	20			80
07		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	87			167
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	52			219
09		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	2	N	24	180	1	63
10		3410 X	3255	-0-	-155	-0-	3193	2	N	56			119
11		3300 X	2039	-0-	-1261	-0-	2039	2	N	-0-			119
12		3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2746	2	N	41			160
TOTAL GAS PROD:			34,237	TOTAL CONDENSATE PROD:			508						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
HARLETON OIL & GAS INC.				357165												
COOKE				WELL #: 4	RRCID -> 141102	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 9859	PERF. 8439	- 9736							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNAWAY				WELL #: 5	RRCID -> 193081	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8408	- 9720							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIGO MINERALS LLC REED ESTATE UNIT				WELL #: 1	423834	RRCID -> 091209	COMPL. DATE 08/05/1980	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9509	- 9571	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	226 1	1077 2	N	39		52
						43 9					
02	1092 N	954	-0-	-138	-0-	171 1	742 2	N	37		89
						41 9					
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	220 1	1005 2	N	102	173 1	18
						112 9					
04	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	198 1	882 2	N	-0-		18
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	269 1	1193 2	N	32		50
						35 9					
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	296 1	1341 2	N	-0-		50
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	115 1	1548 2	N	64		114
						70 9					
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	34 1	1541 2	N	49	143 1	20
						54 9					
09	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531 2		N	-0-		20
10	1736 N	1436	-0-	-300	-0-	1436 2		N	-0-		20
11	1590 N	958	-0-	-632	-0-	859 2	99 9	N	90		110
*12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		16,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		413			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//	423834					
REED ESTATE UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 117004	COMPL. DATE 04/17/1985	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8637	- 9605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PITTS		WELL #:	6	RRCID -> 125741	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 9662	PERF. 8819	- 9461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:	1B	RRCID -> 206324	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8670	- 9407
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1280 2 72 9 N	65 15 8 180
02	1316	N	910	-0-	-406	-0-	891 2 19 9 N	17 5 8 192
03	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1175 2 8 9 N	7 199
04	1320	N	938	-0-	-382	-0-	846 2 92 9 N	84 188 1 95
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1183 2 17 9 N	15 110
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	991 2 44 9 N	40 150
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2 N	-0- 150
08	1209	N	962	-0-	-247	-0-	958 2 4 9 N	4 154
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1065 2 28 9 N	25 179
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1634 2 54 9 N	49 186 1 42
*11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425 2 1 9 N	1 43
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957 2 4 9 N	4 47
TOTAL GAS PROD:			13,823	TOTAL CONDENSATE PROD:			311	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834											
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 208277		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1271 X	1038	-0-	-233	-0-	1038	2		Y	-0-	14	1	-0-
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
03	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
04	990 X	710	-0-	-280	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
05	1023 X	903	-0-	-120	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
06	990 X	696	-0-	-294	-0-	676	2	20 9	Y	18	16	1	2
07	868 X	713	-0-	-155	-0-	696	2	17 9	Y	15			17
08	501 X	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17 9	Y	15	22	1	10
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8 9	Y	7			17
10	899 X	534	-0-	-365	-0-	533	2	1 9	Y	1	17	1	1
11	690 X	567	-0-	-123	-0-	563	2	4 9	Y	4			5
12	713 X	430	-0-	-283	-0-	426	2	4 9	Y	4	8	1	1
TOTAL GAS PROD:		8,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2697 X	1796	-0-	-901	-0-	1737	2	59 9	Y	54	44	1	19
02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2015	2	80 9	Y	73	84	1	8
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2831	2	103 9	Y	94	94	1	8
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2753	2	80 9	Y	73			81
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2828	2	50 9	Y	45	99	1	27
06	2850 X	2659	-0-	-191	-0-	2608	2	51 9	Y	46	68	1	5
07	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	2677	2	44 9	Y	40			45
08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2708	2	56 9	Y	51	60	1	36
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2653	2	23 9	Y	21			57
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2979	2	12 9	Y	11	61	1	7
*11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3004	2	44 9	Y	40			47
*12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3096	2	41 9	Y	37	78	1	6
TOTAL GAS PROD:		32,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		585							

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3503 X	1973	-0-	-1530	-0-	1973	2		Y	-0-	51	1	-0-
02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
04	2520 X	1947	-0-	-573	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
05	2263 X	1994	-0-	-269	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2199	2	29 9	Y	26	24	1	2
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2274	2	26 9	Y	24			26
08	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2271	2	33 9	Y	30	35	1	21
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2231	2	12 9	Y	11			32
10	2294 X	2041	-0-	-253	-0-	2032	2	9 9	Y	8	35	1	5
11	2220 X	1996	-0-	-224	-0-	1967	2	29 9	Y	26			31
12	2294 X	2078	-0-	-216	-0-	2052	2	26 9	Y	24	51	1	4
TOTAL GAS PROD:		25,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
GARLAND		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3844 X	2299	-0-	-1545	-0-	2270 2	29 9	Y	26	6 8		45
02	DLQ G-10	2124	-0-	2124	2124	2093 2	31 9	Y	28	1 8		72
03	DLQ G-10	2147	-0-	2147	4271	2112 2	35 9	Y	32			104
04	5804 X	1533	-0-	-4271	-0-	1516 2	17 9	Y	15			119
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2213 2	34 9	Y	31			150
06	2280 X	1945	-0-	-335	-0-	1912 2	33 9	Y	30	1 8		179
07	2356 X	1979	-0-	-377	-0-	1951 2	28 9	Y	25	173 1	1 8	30
08	2232 X	1704	-0-	-528	-0-	1689 2	15 9	Y	14	1 8		43
09	2160 X	1641	-0-	-519	-0-	1619 2	22 9	Y	20			63
10	2232 X	1554	-0-	-678	-0-	1524 2	30 9	Y	27			90
11	1950 X	1780	-0-	-170	-0-	1745 2	35 9	Y	32			122
*12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2089 2	36 9	Y	33			155
TOTAL GAS PROD:		23,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		313						

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		Y	-0-	4 1		-0-
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		Y	-0-			-0-
03	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2345	-0-	-985	-0-	2345 2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	860	-0-	-2581	-0-	860 2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2517	-0-	-813	-0-	2464 2	53 9	Y	48	43 1		5
07	3069 X	1859	-0-	-1210	-0-	1826 2	33 9	Y	30			35
08	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1766 2	40 9	Y	36	45 1		26
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2005 2	19 9	Y	17			43
10	2604 X	2054	-0-	-550	-0-	2054 2		Y	-0-	43 1		-0-
11	2520 X	2041	-0-	-479	-0-	2041 2		Y	-0-			-0-
*12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

BELL, MILES		WELL #: 4		RRCID -> 217767		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	2325 X	2075	-0-	-250	-0-	2025 2	50 9	N	45			245
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2636 2	34 9	N	31	195 1		78
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2817 2	105 9	N	95	8 8	3 8	165
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2858 2	94 9	N	85	193 1	2 8	55
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2904 2	96 9	N	87			142
06	2850 X	2261	-0-	-589	-0-	2241 2	20 9	N	18	1 8		159
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3013 2	36 9	N	33	8 8		184
08	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2816 2	22 9	N	20	2 8		202
09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2362 2	39 9	N	35	187 1	2 8	48
10	3038 X	2760	-0-	-278	-0-	2709 2	51 9	N	46	2 8		92
11	2940 X	2732	-0-	-208	-0-	2690 2	42 9	N	38	6 8		124
12	3038 X	2475	-0-	-563	-0-	2445 2	30 9	N	27	6 8		145
TOTAL GAS PROD:		32,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		560						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																	
INDIGO MINERALS LLC																	
//CONT.// 423834																	
MOSS, W. S. ESTATE																	
WELL #: 6													RRCID -> 218368				
COMPL. DATE 12/17/2005													TOTAL DEPTH 9700				
PERF. 8660													- 9554				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2697 X	1312	-0-	-1385	-0-	1270	2	42	9	Y	38	40	1		51	
02		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1361	2	9	9	Y	8	53	1		6	
03		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1451	2	41	9	Y	37	39	1		4	
04		1890 X	1574	-0-	-316	-0-	1539	2	35	9	Y	32				36	
05		1705 X	1627	-0-	-78	-0-	1605	2	22	9	Y	20	44	1		12	
06		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	Y	12	23	1		1	
07		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1732	2	12	9	Y	11				12	
08		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1742	2	14	9	Y	13	16	1		9	
09		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	Y	6				15	
10		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1761	2	7	9	Y	6	17	1		4	
11		1710 X	1670	-0-	-40	-0-	1644	2	26	9	Y	24				28	
12		1767 X	1729	-0-	-38	-0-	1704	2	25	9	Y	23	47	1		4	
TOTAL GAS PROD:			19,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			230								

MOSS, W. S. ESTATE													CNTY: PANOLA				
WELL #: 7													RRCID -> 221053				
COMPL. DATE 04/27/2006													TOTAL DEPTH 9700				
PERF. 8613													- 9564				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1209 X	604	-0-	-605	-0-	575	2	29	9	Y	26	25	1		24	
02		934 X	934	-0-	-0-	-0-	909	2	25	9	Y	23	43	1		4	
03		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	37	38	1		3	
04		1170 X	782	-0-	-388	-0-	757	2	25	9	Y	23				26	
05		1023 X	1019	-0-	-4	-0-	998	2	21	9	Y	19	34	1		11	
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-	11	1		-0-	
07		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-				-0-	
08		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-				-0-	
09		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-				-0-	
10		1643 X	1354	-0-	-289	-0-	1354	2			Y	-0-				-0-	
11		1590 X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			Y	-0-				-0-	
12		1643 X	1350	-0-	-293	-0-	1350	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			128								

WEST CLAYTON GAS UNIT													CNTY: PANOLA				
WELL #: 2													RRCID -> 221858				
COMPL. DATE 03/28/2006													TOTAL DEPTH 9816				
PERF. 9206													- 9624				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3193 X	2652	-0-	-541	-0-	2508	2	144	9	Y	131	131	1		16	
02	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	2615	50	1	2403	2	Y	147	143	1		20	
03	DLQ	G-10	2513	-0-	2513	5128	162	9	2323	2	Y	129	132	1		17	
04		7555 X	2427	-0-	-5128	-0-	44	1	2264	2	Y	108	108	1		17	
05		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	119	9	53	1	Y	99	99	1		17	
06		2790 X	2660	-0-	-130	-0-	109	9	52	1	Y	100	84	1		33	
07		2883 X	2759	-0-	-124	-0-	110	9	58	1	Y	83	84	1		32	
08		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	91	9	2703	2	Y	86	84	1		34	
09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1	1	2817	2	Y	77	80	1		31	
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	85	9	1	1	Y	95	99	1		27	
*11		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	105	9	1	1	Y	104	96	1		35	
*12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	114	9	61	1	Y	97	102	1		30	
							107	9									
TOTAL GAS PROD:			32,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,256								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834								
SHAW GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222117	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	8821 - 9940
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	713 X	219	-0-	-494	-0-	55	1	164	2	N	-0-	142
02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	85	1	311	2	N	-0-	142
03	678 X	678	-0-	-0-	-0-	118	1	424	2	N	124	191 1 75
						136	9					
04	210 X	6	-0-	-204	-0-	1	1	5	2	N	-0-	75
05	434 X	181	-0-	-253	-0-	41	1	140	2	N	-0-	75
06	660 X	205	-0-	-455	-0-	45	1	160	2	N	-0-	75
07	682 X	292	-0-	-390	-0-	65	1	227	2	N	-0-	75
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	N	194	187 1 82
						213	9					
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-	82
10	279 X	151	-0-	-128	-0-	14	1	137	2	N	-0-	82
11	450 X	116	-0-	-334	-0-	10	1	106	2	N	-0-	82
12	465 X	138	-0-	-327	-0-	11	1	127	2	N	-0-	82
TOTAL GAS PROD:		2,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		318						

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	222292	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8735 - 9468
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	552	2	231	9	N	210	190 1 35
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	35
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3	38
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	575	2	150	9	N	136	174
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	531	2	44	9	N	40	214
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	546	2	44	9	N	40	254
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	N	10	74
08	589 N	413	-0-	-176	-0-	413	2			N	-0-	74
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	515	2	18	9	N	16	90
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	663	2	105	9	N	95	185
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	550	2	101	9	N	92	117
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	433	2	46	9	N	42	159
TOTAL GAS PROD:		6,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		684						

SHAW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222599	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	8864 - 9986
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4309 X	742	-0-	-3567	-0-	185	1	557	2	N	-0-	140
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	683	1	2497	2	N	22	3 8 159
						24	9					
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	766	1	2763	2	N	4	4 8 159
						4	9					
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	760	1	2919	2	N	18	5 8 172
						20	9					
05	3534 X	2913	-0-	-621	-0-	654	1	2253	2	N	5	5 8 172
						6	9					
06	3420 X	2686	-0-	-734	-0-	588	1	2096	2	N	2	2 8 172
						2	9					
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	798	1	2790	2	N	2	2 8 172
						2	9					
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	809	1	2767	2	N	4	4 8 172
						4	9					
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	198	1	2233	2	N	2	2 8 172
						2	9					
10	3596 X	1179	-0-	-2417	-0-	108	1	1071	2	N	-0-	172
11	3480 X	952	-0-	-2528	-0-	82	1	869	2	N	1	1 8 172
						1	9					
12	3596 X	667	-0-	-2929	-0-	55	1	612	2	N	-0-	172
TOTAL GAS PROD:		29,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	2067	-0-	-1839	-0-	339 1	1618 2	N	100	197 1		23
02	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	110 9						
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	307 1	1335 2	N	-0-			23
04	3000 X	2591	-0-	-409	-0-	440 1	2012 2	N	-0-			23
05	3100 X	2530	-0-	-570	-0-	475 1	2116 2	N	-0-			23
						463 1	2050 2	N	15			38
						17 9						
06	2370 X	2337	-0-	-33	-0-	422 1	1911 2	N	4			42
						4 9						
07	2449 X	1731	-0-	-718	-0-	119 1	1612 2	N	-0-			42
08	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	24 1	1062 2	N	133			175
						146 9						
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			175
10	2542 X	1519	-0-	-1023	-0-	1519 2		N	-0-			175
11	2340 X	1963	-0-	-377	-0-	1963 2		N	-0-			175
*12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:		23,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464				
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	2 2	1 9	Y	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 223737		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154				
01	2573 X	999	-0-	-1574	-0-	433 1	566 2	Y	-0-			-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	265 1	340 2	Y	-0-			-0-
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	283 1	326 2	Y	-0-			-0-
04	1500 X	695	-0-	-805	-0-	305 1	390 2	Y	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	400 1	478 2	Y	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	375 1	457 2	Y	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	337 1	397 2	Y	-0-			-0-
08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	13 1	465 2	Y	-0-			-0-
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	11 1	394 2	Y	-0-			-0-
10	868 X	407	-0-	-461	-0-	11 1	396 2	Y	-0-			-0-
11	840 X	341	-0-	-499	-0-	11 1	330 2	Y	-0-			-0-
12	744 X	470	-0-	-274	-0-	15 1	455 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
SHAW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225188	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	8864 -	9977
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	879	1	2642	2	N	13	2 8	58
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	641	1	2342	2	N	15	3 8	70
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	566	1	2043	2	N	-0-		70
04	3420 X	2807	-0-	-613	-0-	579	1	2226	2	N	2	2 8	70
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	793	1	2731	2	N	34	4 8	100
06	3420 X	3220	-0-	-200	-0-	701	1	2501	2	N	16	2 8	114
07	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	684	1	2390	2	N	4	1 8	117
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	718	1	2454	2	N	3	3 8	117
09	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	195	1	2199	2	N	10	2 8	125
10	3565 X	2788	-0-	-777	-0-	253	1	2518	2	N	15	3 8	137
11	3210 X	2409	-0-	-801	-0-	209	1	2198	2	N	2	2 8	137
12	3162 X	2869	-0-	-293	-0-	233	1	2627	2	N	8	6 8	139
TOTAL GAS PROD:		35,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

ROBINSON, M. E.		WELL #:		3	RRCID ->	225247	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9534 -	9798
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4425	-0-	-256	-0-	4378	2	47	9	N	43	77 1	23
02	DLQ G-10	3843	-0-	3843	3843	3800	2	43	9	N	39		62
03	DLQ G-10	4380	-0-	4380	8223	4326	2	54	9	N	49	92 1	18
04	12459 X	4236	-0-	-8223	-0-	4190	2	46	9	N	42		60
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4326	2	45	9	N	41		101
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4459	2	46	9	N	42	95 1	48
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4461	2	45	9	N	41		89
08	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4332	2	40	9	N	36	91 1	34
09	4230 X	4014	-0-	-216	-0-	3978	2	36	9	N	33	1 8	66
10	4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3473	2	30	9	N	27		93
*11	4230 X	4084	-0-	-146	-0-	4055	2	29	9	N	26	87 1	32
*12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4690	2	40	9	N	36		68
TOTAL GAS PROD:		50,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		455							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834																		
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	573	2	Y	-0-			-0-			
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	523	2	Y	-0-			-0-			
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	533	2	Y	-0-			-0-			
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	-0-	394	1	503	2	Y	-0-			-0-			
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	550	2	Y	9			9			
							10	9										
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	-0-	381	1	464	2	Y	5			14			
							6	9										
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	532	2	Y	7	11	1	10			
							8	9										
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	8			18			
							9	9										
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	9			27			
							10	9										
10	992 N	422	-0-	-570	-0-	-0-	12	1	410	2	Y	-0-	22	1	5			
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-			5			
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-			5			
TOTAL GAS PROD:		8,829											TOTAL CONDENSATE PROD:	38				

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826																		
01	5518 X	5301	-0-	-217	-0-	-0-	918	1	4383	2	N	-0-			82			
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	2756	2	N	-0-			82			
03	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	-0-	835	1	3815	2	N	-0-			82			
04	5130 X	4604	-0-	-526	-0-	-0-	819	1	3651	2	N	122	187	1	17			
							134	9										
05	5301 X	4232	-0-	-1069	-0-	-0-	780	1	3452	2	N	-0-			17			
06	5130 X	3981	-0-	-1149	-0-	-0-	720	1	3261	2	N	-0-			17			
07	4650 X	4541	-0-	-109	-0-	-0-	314	1	4227	2	N	-0-			17			
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	4373	2	N	112			129			
							123	9										
09	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			129			
10	4526 X	4200	-0-	-326	-0-	-0-	4200	2			N	-0-			129			
11	4440 X	4346	-0-	-94	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			129			
*12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-0-	4884	2	73	9	N	66	178	1	17			
TOTAL GAS PROD:		52,762											TOTAL CONDENSATE PROD:	300				

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516																		
01	3782 X	3667	-0-	-115	-0-	-0-	3586	2	81	9	Y	74	11	8	142			
02	DLQ G-10	3311	-0-	3311	3311	3311	2234	2	77	9	Y	70	186	1	26			
03	DLQ G-10	3820	-0-	3820	7131	3767	2	53	9	Y	48	11	8		63			
04	10779 X	3648	-0-	-7131	-0-	-0-	3574	2	74	9	Y	67	10	8	120			
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	3512	2	65	9	Y	59			179			
06	3690 X	3574	-0-	-116	-0-	-0-	3502	2	72	9	Y	65	183	1	57			
07	3813 X	3428	-0-	-385	-0-	-0-	3371	2	57	9	Y	52	7	8	102			
08	3813 X	3004	-0-	-809	-0-	-0-	2938	2	66	9	Y	60	10	8	152			
09	0 W	3456	-0-	3456	3456	3388	2	68	9	Y	62	178	1	11	8	25		
10	6948 X	3492	-0-	-3456	-0-	-0-	3433	2	59	9	Y	54	12	8	67			
11	3570 X	3397	-0-	-173	-0-	-0-	3349	2	48	9	Y	44	11	8	100			
*12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	3408	2	58	9	Y	53	11	8	142			
TOTAL GAS PROD:		41,840											TOTAL CONDENSATE PROD:	708				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4898 X	4601	-0-	-297	-0-	4514 2	87 9	Y	79	186 1	11 8	47
02	DLQ G-10	4108	-0-	4108	4108	4047 2	61 9	Y	55			102
03	DLQ G-10	4615	-0-	4615	8723	4528 2	87 9	Y	79	9 8		172
04	13145 X	4422	-0-	-8723	-0-	4343 2	79 9	Y	72	177 1	9 8	58
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4390 2	61 9	Y	55			113
06	4470 X	4360	-0-	-110	-0-	4281 2	79 9	Y	72	3 8		182
07	4619 X	4365	-0-	-254	-0-	4292 2	73 9	Y	66	189 1	6 8	53
08	4619 X	4235	-0-	-384	-0-	4169 2	66 9	Y	60	8 8		105
09	4410 X	4175	-0-	-235	-0-	4106 2	69 9	Y	63	8 8		160
10	4495 X	4191	-0-	-304	-0-	4132 2	59 9	Y	54	179 1	7 8	28
11	4350 X	3566	-0-	-784	-0-	3504 2	62 9	Y	56	9 8		75
12	4371 X	3987	-0-	-384	-0-	3911 2	76 9	Y	69	10 8		134
TOTAL GAS PROD:		51,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		780						

BIGGS, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 226957		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1791 2	128 9	N	116	1 8		269
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1934 2	6 9	N	5	199 1	3 8	72
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2181 2	6 9	N	5	5 8		72
04	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1772 2	2 9	N	2	2 8		72
05	2139 N	1208	-0-	-931	-0-	1207 2	1 9	N	1	1 8		72
06	2130 N	1182	-0-	-948	-0-	1182 2		N	-0-			72
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			72
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206 2		N	-0-			72
09	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140 2		N	-0-			72
10	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974 2		N	-0-			72
11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050 2		N	-0-			72
*12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		16,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 228335		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	382 1	498 2	Y	-0-			1
02	900 X	900	-0-	-0-	-0-	394 1	505 2	Y	1			2
						1 9						
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	417 1	481 2	Y	1			3
						1 9						
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	456 1	583 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	447 1	535 2	Y	13			15
						14 9						
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	539 1	655 2	Y	13			28
						14 9						
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	564 1	664 2	Y	15	22 1		21
						17 9						
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18 1	638 2	Y	16			37
						18 9						
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	23 1	795 2	Y	27			64
						30 9						
10	1240 N	936	-0-	-304	-0-	26 1	910 2	Y	-0-	52 1		12
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	30 1	871 2	Y	-0-			12
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	13 1	385 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		10,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834												
REED ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228394		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	533	1	2546	2	N	-0-	117		
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	489	1	2130	2	N	20	137		
						22	9							
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	540	1	2469	2	N	77	182	1	32
						85	9							
04	3270 X	2912	-0-	-358	-0-	534	1	2378	2	N	-0-	32		
05	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	540	1	2392	2	N	-0-	32		
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	544	1	2464	2	N	-0-	32		
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	236	1	3176	2	N	-0-	32		
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	86	1	3863	2	N	68	48	1	52
						75	9							
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-	52		
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-	52		
11	3900 X	2163	-0-	-1737	-0-	2163	2			N	-0-	52		
12	4030 X	1744	-0-	-2286	-0-	1744	2			N	-0-	52		

TOTAL GAS PROD: 36,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3100 X	2611	-0-	-489	-0-	2583	2	28	9	N	25	62	1	14
02	2800 X	2459	-0-	-341	-0-	2433	2	26	9	N	24	24		38
03	3038 X	2180	-0-	-858	-0-	2152	2	28	9	N	25	54	1	9
04	2940 X	1665	-0-	-1275	-0-	1646	2	19	9	N	17	26		26
05	2790 X	2206	-0-	-584	-0-	2183	2	23	9	N	21	47		47
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2479	2	25	9	N	23	44	1	26
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2560	2	26	9	N	24	50		50
08	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2906	2	26	9	N	24	51	1	23
09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2721	2	25	9	N	23	46		46
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2766	2	23	9	N	21	67		67
11	2850 N	2767	-0-	-83	-0-	2748	2	19	9	N	17	62	1	22
*12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2662	2	22	9	N	20	42		42

TOTAL GAS PROD: 30,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229148		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3286 X	2671	-0-	-615	-0-	2521	2	150	9	Y	136	135	1	17
02	DLQ G-10	2735	-0-	2735	-0-	52	1	2516	2	Y	152	148	1	21
						167	9							
03	DLQ G-10	3190	-0-	3190	-0-	59	1	2986	2	Y	132	135	1	18
						145	9							
04	8974 X	3049	-0-	-5925	-0-	56	1	2915	2	Y	71	71	1	18
						78	9							
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	66	1	3181	2	Y	58	58	1	18
						64	9							
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	59	1	3070	2	Y	57	48	1	27
						63	9							
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	69	1	3108	2	Y	48	49	1	26
						53	9							
08	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	3160	2	55	9	Y	50	49	1	27
09	3210 X	3056	-0-	-154	-0-	1	1	3005	2	Y	45	46	1	26
						50	9							
10	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	1	1	3009	2	Y	54	57	1	23
						59	9							
11	3180 X	2647	-0-	-533	-0-	2580	2	67	9	Y	61	56	1	28
12	3224 X	2768	-0-	-456	-0-	60	1	2646	2	Y	56	59	1	25
						62	9							

TOTAL GAS PROD: 36,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834													
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	651	1	1957	2	N	2	112	
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	631	1	2305	2	N	3	112	
03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	567	1	2047	2	N	-0-	112	
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	682	1	2621	2	N	4	112	
05	3255 X	2842	-0-	-413	-0-	639	1	2201	2	N	2	112	
06	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	635	1	2264	2	N	37	145	
07	3255 X	2479	-0-	-776	-0-	551	1	1927	2	N	1	145	
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	679	1	2321	2	N	19	160	
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	179	1	2019	2	N	3	160	
10	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	232	1	2312	2	N	2	160	
11	2940 X	2347	-0-	-593	-0-	203	1	2141	2	N	3	160	
12	3007 X	2460	-0-	-547	-0-	200	1	2256	2	N	4	160	
TOTAL GAS PROD:						32,306	TOTAL CONDENSATE PROD:						80

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	642	1	838	2	Y	35	87	
02	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	567	1	726	2	Y	75	162	
03	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	651	1	751	2	Y	96	258	
04	1470 X	1263	-0-	-207	-0-	538	1	688	2	Y	34	121	
05	1519 X	1351	-0-	-168	-0-	607	1	727	2	Y	15	136	
06	1470 X	1198	-0-	-272	-0-	536	1	652	2	Y	9	145	
07	1519 X	1366	-0-	-153	-0-	621	1	732	2	Y	12	43	
08	752 X	752	-0-	-0-	-0-	20	1	717	2	Y	14	57	
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	17	1	589	2	Y	15	72	
10	1364 X	683	-0-	-681	-0-	18	1	599	2	Y	60	73	
11	1320 X	541	-0-	-779	-0-	16	1	461	2	Y	58	130	
12	1364 X	741	-0-	-623	-0-	21	1	637	2	Y	75	205	
TOTAL GAS PROD:						12,921	TOTAL CONDENSATE PROD:						498

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
SHAW GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230585	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9042 -	9986
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	478	1	1437	2	N	4	4 8	70
02	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	358	1	1307	2	N	4	4 8	70
03	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	395	1	1424	2	N	2	2 8	70
04	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	394	1	1512	2	N	42	5 8	107
05	1922 X	1842	-0-	-80	-0-	414	1	1425	2	N	3	3 8	107
06	1860 X	1763	-0-	-97	-0-	385	1	1371	2	N	6	6 8	107
07	1860 X	1594	-0-	-266	-0-	354	1	1238	2	N	2	2 8	107
08	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	318	1	1087	2	N	2	2 8	107
09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	N	4	4 8	107
10	1829 X	1422	-0-	-407	-0-	129	1	1289	2	N	4	4 8	107
11	1770 X	1446	-0-	-324	-0-	125	1	1313	2	N	7	7 8	107
*12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	N	5	5 8	107
TOTAL GAS PROD:		20,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231009	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	9102 -	9936
01	2356 N	2110	-0-	-246	-0-	1860	2	250	9	Y	227	227 1	28
02	DLQ G-10	2668	-0-	2668	2668	48	1	2339	2	Y	255	248 1	35
03	DLQ G-10	2978	-0-	2978	5646	53	1	2680	2	Y	223	228 1	30
04	8349 X	2703	-0-	-5646	-0-	50	1	2567	2	Y	78	78 1	30
05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	43	1	2113	2	Y	50	50 1	30
06	2880 X	2316	-0-	-564	-0-	43	1	2218	2	Y	50	42 1	38
07	2976 X	2350	-0-	-626	-0-	51	1	2253	2	Y	42	42 1	38
08	2976 X	2534	-0-	-442	-0-	2488	2	46	9	Y	42	42 1	38
09	2700 X	2613	-0-	-87	-0-	1	1	2569	2	Y	39	40 1	37
10	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	43	9	2542	2	Y	48	50 1	35
*11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2425	2	57	9	Y	52	48 1	39
*12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	56	1	2520	2	Y	50	52 1	37
TOTAL GAS PROD:		30,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,156							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834												
SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9640 - 9973				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4481	-0-	-1347	-0-	1119	1	3362	2	N	-0-			28
02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	796	1	2909	2	N	-0-			28
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1025	1	3697	2	N	-0-			28
04	4500 X	3943	-0-	-557	-0-	814	1	3128	2	N	1	1	8	28
						1	9							
05	4650 X	3613	-0-	-1037	-0-	813	1	2800	2	N	-0-			28
06	4560 X	3982	-0-	-578	-0-	872	1	3110	2	N	-0-			28
07	4712 X	3907	-0-	-805	-0-	868	1	3033	2	N	5			33
						6	9							
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	747	1	2552	2	N	164	174	1	23
						180	9							
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	224	1	2524	2	N	1	1	8	23
						1	9							
10	4123 X	2501	-0-	-1622	-0-	229	1	2272	2	N	-0-			23
11	3990 X	3978	-0-	-12	-0-	345	1	3632	2	N	1	1	8	23
						1	9							
*12	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	366	1	4127	2	N	1	1	8	23
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		45,554		TOTAL CONDENSATE PROD:				173						

GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8879 - 9920				
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	116	1	342	2	N	1	1	8	249
						1	9							
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	292	1	408	2	N	2	2	8	249
						2	9							
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	259	1	829	2	N	-0-			249
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	237	1	697	2	N	49	2	8	296
						54	9							
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	204	1	539	2	N	1	186	1	110
						1	9							
06	1050 N	579	-0-	-471	-0-	152	1	427	2	N	-0-			110
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	280	1	712	2	N	1	1	8	110
						1	9							
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	280	1	698	2	N	2	2	8	110
						2	9							
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	2	2	8	110
						2	9							
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	119	1	1006	2	N	117	3	8	224
						129	9							
11	960 N	431	-0-	-529	-0-	46	1	382	2	N	3	3	8	224
						3	9							
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	N	5	5	8	224
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		9,466		TOTAL CONDENSATE PROD:				183						

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8905 - 9857				
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	N	19	51	1	10
02	1596 N	1325	-0-	-271	-0-	1310	2	15	9	N	14			24
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2108	2	26	9	N	24	39	1	9
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2126	2	24	9	N	22			31
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2092	2	22	9	N	20			51
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1919	2	20	9	N	18	48	1	21
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	N	19			40
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1821	2	18	9	N	16	41	1	15
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	N	14			29
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1860	2	15	9	N	14			43
11	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	1608	2	11	9	N	10	40	1	13
*12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2431	2	21	9	N	19			32
TOTAL GAS PROD:		22,980		TOTAL CONDENSATE PROD:				209						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834								
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		2	RRCID ->	232764	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8912 - 9385
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	4030 X	3532	-0-	-498	-0-	3532 2	N	-0-				17
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-				17
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2900 2	N	142	142 1			17
04	3930 X	2919	-0-	-1011	-0-	2919 2	N	-0-				17
05	4061 X	3382	-0-	-679	-0-	3248 2	N	122				139
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3431 2	N	20				159
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3428 2	N	30	172 1			17
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3715 2	N	85				102
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2	N	-0-				102
10	3565 X	2530	-0-	-1035	-0-	2530 2	N	-0-				102
11	3690 X	2792	-0-	-898	-0-	2792 2	N	-0-				102
12	3813 X	2408	-0-	-1405	-0-	2345 2	N	57				159
TOTAL GAS PROD:		37,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		456						

REED ESTATE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232925	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	8822 - 10076
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	669 1	N	-0-				102
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	611 1	N	-0-				102
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	684 1	N	-0-				102
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	707 1	N	-0-				102
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	742 1	N	-0-				102
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	750 1	N	-0-				102
07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	317 1	N	-0-				102
08	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	118 1	N	118	188 1			32
09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	130 9	N	-0-				32
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2	N	-0-				32
11	5310 X	2542	-0-	-2768	-0-	2542 2	N	-0-				32
12	5487 X	1455	-0-	-4032	-0-	1455 2	N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		46,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	235704	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	9214 - 10038
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	274 1	Y	1				7
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	325 1	Y	4				11
03	775 X	775	-0-	-0-	-0-	357 1	Y	5				16
04	1500 X	609	-0-	-891	-0-	267 1	Y	2	11 1			7
05	1240 X	593	-0-	-647	-0-	256 1	Y	28				35
06	810 X	460	-0-	-350	-0-	199 1	Y	17				52
07	837 X	446	-0-	-391	-0-	196 1	Y	18	41 1			29
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	20 9	Y	21				50
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	19				69
10	589 X	116	-0-	-473	-0-	3 1	Y	-0-	56 1			13
11	450 X	96	-0-	-354	-0-	3 1	Y	-0-				13
12	434 X	219	-0-	-215	-0-	7 1	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		5,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834												
LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9468 - 9568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2				N	-0-			48
02	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165 2				N	-0-			48
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1195 2	112	9		N	102			150
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2				N	-0-			150
05	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	1143 2				N	-0-	133	1	17
06	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061 2				N	-0-			17
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2				N	-0-			17
08	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927 2				N	-0-			17
09	1050 N	957	-0-	-93	-0-	957 2				N	-0-			17
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 2				N	-0-			17
*11	900 N	875	-0-	-25	-0-	875 2				N	-0-			17
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		13,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8758 - 9435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2401 2	92	9		Y	84	193	1	149
02	DLQ G-10	2215	-0-	2215	-0-	2139 2	76	9		Y	69	183	1	35
03	DLQ G-10	2438	-0-	2438	-0-	2368 2	70	9		Y	64	12	8	87
04	7012 X	2359	-0-	-4653	-0-	2270 2	89	9		Y	81	18	8	150
05	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2254 2	72	9		Y	65	185	1	30
06	2400 X	2160	-0-	-240	-0-	2108 2	52	9		Y	47	5	8	72
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2466 2	56	9		Y	51	8	8	115
08	2449 X	2396	-0-	-53	-0-	2310 2	86	9		Y	78	14	8	179
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2278 2	74	9		Y	67	189	1	43
10	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2348 2	68	9		Y	62	13	8	92
11	2310 N	2309	-0-	-1	-0-	2232 2	77	9		Y	70	12	8	150
*12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2228 2	75	9		Y	68	11	8	207
TOTAL GAS PROD:		28,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		806								

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9231 - 9914				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	4925 2	634	9		Y	576	576	1	71
02	DLQ G-10	5310	-0-	5310	-0-	95 1	4501	2		Y	649	630	1	90
03	DLQ G-10	5739	-0-	5739	-0-	714 9								
04	16108 X	5059	-0-	-11049	-0-	99 1	5020	2		Y	564	578	1	76
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	620 9								
06	5700 X	4935	-0-	-765	-0-	94 1	4766	2		Y	181	181	1	76
07	5680 X	5121	-0-	-559	-0-	199 9								
08	5518 X	4652	-0-	-866	-0-	105 1	5029	2		Y	108	108	1	76
09	5070 X	4731	-0-	-339	-0-	119 9								
10	5239 X	4825	-0-	-414	-0-	91 1	4725	2		Y	108	91	1	93
11	4950 X	4590	-0-	-360	-0-	110 1	4912	2		Y	90	91	1	92
12	5115 X	4812	-0-	-303	-0-	99 9								
						110 1	4912	2		Y	90	91	1	92
						99 9								
						4549 2	103	9		Y	94	92	1	94
						1 1	4638	2		Y	84	87	1	91
						92 9								
						1 1	4711	2		Y	103	108	1	86
						113 9								
						1 1	4465	2		Y	113	104	1	95
						124 9								
						105 1	4589	2		Y	107	112	1	90
						118 9								
TOTAL GAS PROD:		60,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,777								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834													
SHAW GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	353	1	1062	2	N	11	2	8		62
02	1148 N	772	-0-	-376	-0-	12	9								62
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	166	1	606	2	N	-0-				62
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	283	1	1022	2	N	-0-				62
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	370	1	1423	2	N	1	1	8		62
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1	9								62
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	366	1	1262	2	N	-0-				62
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	374	1	1334	2	N	-0-				62
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	400	1	1400	2	N	-0-				62
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	395	1	1351	2	N	-0-				62
11	1230 N	873	-0-	-357	-0-	115	1	1292	2	N	-0-				62
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	120	1	1195	2	N	-0-				62
						76	1	797	2	N	-0-				62
						80	1	903	2	N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		16,758				TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

REED ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242127		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996						
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	168	1	804	2	N	32				65
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	35	9								65
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	217	1	944	2	N	-0-				65
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	250	1	1142	2	N	-0-				65
05	1271 N	947	-0-	-324	-0-	187	1	834	2	N	-0-				65
06	1350 N	874	-0-	-476	-0-	175	1	772	2	N	-0-				65
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	158	1	716	2	N	-0-				65
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	67	1	896	2	N	-0-				65
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	2	N	62	82	1		45
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68	9								45
*11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				45
*12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-				45
						1415	2			N	-0-				45
						1827	2			N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		14,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			94						

REED ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242131		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888						
01	1860 X	1365	-0-	-495	-0-	227	1	1082	2	N	51	193	1		22
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	56	9								22
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	77	1	333	2	N	-0-				22
04	1560 X	657	-0-	-903	-0-	140	1	641	2	N	-0-				22
05	1612 X	1019	-0-	-593	-0-	120	1	537	2	N	-0-				22
06	1320 X	1057	-0-	-263	-0-	188	1	831	2	N	-0-				22
07	934 X	934	-0-	-0-	-0-	187	1	848	2	N	20				42
08	692 X	692	-0-	-0-	-0-	22	9								42
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	65	1	869	2	N	-0-				42
10	1085 X	687	-0-	-398	-0-	13	1	591	2	N	80	105	1		17
11	1050 X	1049	-0-	-1	-0-	88	9								17
12	930 X	905	-0-	-25	-0-	710	2			N	-0-				17
						687	2			N	-0-				17
						1021	2	28	9	N	25				42
						905	2			N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:		10,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			176						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834										
S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			68
02	532 N	387	-0-	-145	-0-	387	2	N	-0-			68
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-			68
04	780 N	325	-0-	-455	-0-	325	2	N	-0-			68
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			68
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2	N	-0-			68
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			68
08	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	2	N	-0-			68
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			68
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	320	2	N	61	67	9	129
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			129
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		5,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247576		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150				
01	18600 X	16461	-0-	-2139	-0-	746	1	15624	2	Y	83	198
02	DLQ G-10	15197	-0-	15197	15197	690	1	14468	2	Y	35	195 1 38
03	DLQ G-10	16053	-0-	16053	31250	743	1	15286	2	Y	22	60
04	44606 X	13356	-0-	-31250	-0-	744	1	12595	2	Y	15	75
05	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	877	1	16947	2	Y	45	120
06	17007 X	17007	-0-	-0-	-0-	857	1	15904	2	Y	224	176 1 168
07	16833 X	16549	-0-	-284	-0-	780	1	15769	2	Y	-0-	168
08	17143 X	14375	-0-	-2768	-0-	777	1	13598	2	Y	-0-	168
09	16590 X	15766	-0-	-824	-0-	781	1	14764	2	Y	201	180 1 189
10	17143 X	15431	-0-	-1712	-0-	782	1	14649	2	Y	-0-	189
11	16590 X	13677	-0-	-2913	-0-	729	1	12948	2	Y	-0-	189
12	16554 X	11448	-0-	-5106	-0-	665	1	10783	2	Y	-0-	189
TOTAL GAS PROD:		183,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		625						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17236 X	15439	-0-	-1797	-0-	15245	2	194	9	N	176	198	1				65
02		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13340	2	176	9	N	160						225
03		14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14612	2	177	9	N	161	191	1				195
04		15450 X	14114	-0-	-1336	-0-	14060	2	54	9	N	49	186	1				58
05		15841 X	14720	-0-	-1121	-0-	14578	2	142	9	N	129						187
06		14940 X	13991	-0-	-949	-0-	13851	2	140	9	N	127	192	1				122
07		14973 X	13998	-0-	-975	-0-	13875	2	123	9	N	112	181	1				53
08		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	13104	2	145	9	N	132						185
09		13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	12934	2	136	9	N	124	180	1				129
10		14725 X	13255	-0-	-1470	-0-	13135	2	120	9	N	109	188	1				50
11		13980 X	12928	-0-	-1052	-0-	12774	2	154	9	N	140						190
12		14012 X	12912	-0-	-1100	-0-	12814	2	98	9	N	89	192	1				87
TOTAL GAS PROD:			165,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,508								

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

01		11873 X	7920	-0-	-3953	-0-	7876	2	44	9	N	40						57
02		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7067	2	72	9	N	65						122
03		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7551	2	119	9	N	108						230
04		9810 X	9110	-0-	-700	-0-	9110	2			N	-0-						230
05		9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9089	2	177	9	N	161	370	1				21
06		7650 X	5833	-0-	-1817	-0-	5825	2	8	9	N	7						28
07		7905 X	6636	-0-	-1269	-0-	6505	2	131	9	N	119						147
08		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6669	2	76	9	N	69	186	1				30
09		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6285	2	41	9	N	37						67
10		9269 X	6908	-0-	-2361	-0-	6752	2	156	9	N	142	191	1				18
11		6540 X	5092	-0-	-1448	-0-	5092	2			N	-0-						18
12		6758 X	5814	-0-	-944	-0-	5814	2			N	-0-						18
TOTAL GAS PROD:			84,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			748								

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

01		18600 X	12069	-0-	-6531	-0-	11974	2	95	9	N	86						170
02		18759 X	18759	-0-	-0-	-0-	18680	2	79	9	N	72	180	1				62
03		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	18111	2	185	9	N	168						230
04		18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	18787	2	127	9	N	115	195	1				150
05		18910 X	18604	-0-	-306	-0-	18475	2	129	9	N	117	194	1				73
06		18300 X	16069	-0-	-2231	-0-	15882	2	187	9	N	170	191	1				52
07		18910 X	17664	-0-	-1246	-0-	17537	2	127	9	N	115						167
08		17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	17506	2	164	9	N	149	192	1				124
09		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	13997	2	67	9	N	61						185
10		18600 X	16712	-0-	-1888	-0-	16606	2	106	9	N	96	179	1				102
11		17100 X	14873	-0-	-2227	-0-	14754	2	119	9	N	108						210
12		17670 X	13681	-0-	-3989	-0-	13447	2	234	9	N	213	376	1				47
TOTAL GAS PROD:			197,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,470								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		5177 X	1325	-0-	-3852	-0-	1262 2	63 9	N	57	178 1		18
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2549 2	39 9	N	35			53
03		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1108 2	10 9	N	9			62
04		2250 X	637	-0-	-1613	-0-	628 2	9 9	N	8			70
05		2852 X	692	-0-	-2160	-0-	692 2		N	-0-			70
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			70
07		2852 X	778	-0-	-2074	-0-	778 2		N	-0-			70
08		812 X	812	-0-	-0-	-0-	790 2	22 9	N	20			90
09		732 X	732	-0-	-0-	-0-	726 2	6 9	N	5			95
10		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1872 2	21 9	N	19			114
11		780 X	61	-0-	-719	-0-	61 1		N	-0-			114
12		806 X	776	-0-	-30	-0-	773 2	3 9	N	3			117
TOTAL GAS PROD: 11,412													
TOTAL CONDENSATE PROD: 156													

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

01		8184 X	6405	-0-	-1779	-0-	6216 2	189 9	Y	172	172 1		21
02	DLQ	G-10	6306	-0-	6306	6306	6093 2	213 9	Y	194	188 1		27
03	DLQ	G-10	6739	-0-	6739	13045	6554 2	185 9	Y	168	172 1		23
04		18258 X	5213	-0-	-13045	-0-	4974 2	239 9	Y	217	217 1		23
05		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5102 2	237 9	Y	215	215 1		23
06		6750 X	5007	-0-	-1743	-0-	4772 2	235 9	Y	214	181 1		56
07		6975 X	4964	-0-	-2011	-0-	4767 2	197 9	Y	179	181 1		54
08		6727 X	4841	-0-	-1886	-0-	4635 2	206 9	Y	187	182 1		59
09		5220 X	4712	-0-	-508	-0-	1 1	4528 2	Y	166	172 1		53
							183 9						
10		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6248 2	223 9	Y	203	213 1		43
11		5010 X	4835	-0-	-175	-0-	4587 2	248 9	Y	225	207 1		61
*12		15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	332 1	14891 2	Y	211	221 1		51
							232 9						
TOTAL GAS PROD: 76,287													
TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351													

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

01		21731 X	17597	-0-	-4134	-0-	17483 2	114 9	N	104			129
02	DLQ	G-10	15836	-0-	15836	15836	15639 2	197 9	N	179	193 1		115
03	DLQ	G-10	13316	-0-	13316	29152	13176 2	140 9	N	127	190 1		52
04		47456 X	18304	-0-	-29152	-0-	18213 2	91 9	N	83			135
05		18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	18594 2	155 9	N	141	193 1		83
06		17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	17151 2	183 9	N	166	189 1		60
07		17546 X	17026	-0-	-520	-0-	16934 2	92 9	N	84			144
08		18910 X	16080	-0-	-2830	-0-	15933 2	147 9	N	134	193 1		85
09		18300 X	13988	-0-	-4312	-0-	13820 2	168 9	N	153	188 1		50
10		18755 X	13590	-0-	-5165	-0-	13524 2	66 9	N	60			110
11		17340 X	13897	-0-	-3443	-0-	13748 2	149 9	N	135	193 1		52
12		17019 X	14372	-0-	-2647	-0-	14300 2	72 9	N	65			117
TOTAL GAS PROD: 190,089													
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834									
S. W. WILCOTS GAS UNIT			WELL #:		10H	RRCID -> 274370			COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07		33415 X	33415	-0-	-0-	-0-	2255	1	30314	2	N	769	366 1	15 8 388
							846	9						
08		155310 X	153656	-0-	-1654	-0-	3260	1	147235	2	N	2874	3001 1	261
							3161	9						
09		150300 X	108135	-0-	-42165	-0-	105795	2	2340	9	N	2127	2279 1	109
10		155310 X	92360	-0-	-62950	-0-	90250	2	2110	9	N	1918	1695 1	332
11		150300 X	80302	-0-	-69998	-0-	78657	2	1645	9	N	1495	1727 1	100
12		153667 X	75845	-0-	-77822	-0-	74211	2	1634	9	N	1485	1289 1	296
TOTAL GAS PROD:			543,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,668					

POWERS, BILL			WELL #:		1	RRCID -> 275021			COMPL. DATE 08/28/1979			TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KABCO OIL & GAS COMPANY			WELL #:		449245	RRCID -> 139147			COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591		
AKINS			1											
01		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	72	1	1590	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
02		1680 N	1624	-0-	-56	-0-	64	1	1557	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	67	64 1 3 8	-0-
							74	9						
04		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	79	1	2105	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
06		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2106	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
07		1891 N	1764	-0-	-127	-0-	77	1	1686	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		2015 N	1878	-0-	-137	-0-	85	1	1791	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
09		2190 N	1949	-0-	-241	-0-	84	1	1863	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
10		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
11		1830 N	1449	-0-	-381	-0-	79	1	1369	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
*12		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	98	1	2426	2	Y	6	6 8	-0-
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			22,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			92					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		449245													
AKINS		WELL #:		2	RRCID ->	162268	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8726	-	9873			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	93	1	2053	2	Y	-0-					-0-
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	80	1	1962	2	Y	-0-					-0-
03		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	73	1	1947	2	Y	-0-					-0-
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	Y	-0-					-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	79	1	1725	2	Y	-0-					-0-
08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	94	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09		1830 N	1691	-0-	-139	-0-	73	1	1618	2	Y	-0-					-0-
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	85	1	1866	2	Y	-0-					-0-
11		2010 N	1557	-0-	-453	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12		1736 N	1718	-0-	-18	-0-	67	1	1651	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		77									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		1 T	RRCID ->	175258	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8605	-	9893			
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.		WELL #:		1 T													
01		2356 X	1371	-0-	-985	-0-	1353	2	18	9	N	16	1	8			248
02	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	1830	1800	2	30	9	N	27					275
03	DLQ	G-10	1618	-0-	1618	3448	1617	2	1	9	N	1	198	1	1	8	77
04		4828 X	1380	-0-	-3448	-0-	1380	2			N	-0-					77
05		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1					78
06		1950 X	1651	-0-	-299	-0-	1634	2	17	9	N	15					93
07		2015 X	1707	-0-	-308	-0-	1679	2	28	9	N	25					118
08		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2105	2	26	9	N	24					142
09		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1					143
10		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					143
11		2070 X	1559	-0-	-511	-0-	1540	2	19	9	N	17					160
12		2139 X	1781	-0-	-358	-0-	1781	2			N	-0-					160
TOTAL GAS PROD:		20,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		127									

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	177036	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8920	-	9106	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	842	-0-	-243	-0-		842	2			N	-0-					112
02		1036 N	882	-0-	-154	-0-		873	2	9	9	N	8					120
03		1116 N	1073	-0-	-43	-0-		1065	2	8	9	N	7					127
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2			N	-0-					127
05		992 N	935	-0-	-57	-0-		933	2	2	9	N	2					129
06		1050 N	958	-0-	-92	-0-		956	2	2	9	N	2					131
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1079	2	3	9	N	3					134
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1031	2	4	9	N	4					138
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045	2			N	-0-					138
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1178	2	3	9	N	3					141
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	2			N	-0-					141
*12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	2			N	-0-					141
TOTAL GAS PROD:			12,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			29									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	41	-0-	-207	-0-	-0-		2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	65	-0-	-205	-0-	-0-		3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1254	-0-	-0-	-1254	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	7	1	1
02		1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	5	5	1	1
03		1178 X	852	-0-	-326	-0-	59	1	790	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	714	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
06		810 N	380	-0-	-430	-0-	28	1	350	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	81	1	1079	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
09		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	141	1	1852	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	122	1	1359	3	Y	-0-			-0-
11		1170 N	635	-0-	-535	-0-	56	1	579	3	Y	-0-			-0-
12		1209 N	988	-0-	-221	-0-	91	1	897	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			10,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			28						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	091188	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8260 - 9514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	209	1	2622	2	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2390	-0-	-522	-0-	165	1	2225	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	202	1	2722	2	Y	-0-			-0-
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	211	1	2793	3	Y	-0-			-0-
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	211	1	2740	3	Y	2	2	1	-0-
06	2820 X	2702	-0-	-118	-0-	200	1	2498	3	Y	4	4	1	-0-
07	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	180	1	2397	3	Y	9	8	1	1
08	2945 N	2749	-0-	-196	-0-	197	1	2541	3	Y	10	10	1	1
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	191	1	2504	3	Y	15	14	1	2
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	209	1	2322	3	Y	17	17	1	2
11	2670 N	2598	-0-	-72	-0-	228	1	2353	3	Y	15	15	1	2
12	2790 N	1244	-0-	-1546	-0-	113	1	1116	3	Y	14	14	1	2
TOTAL GAS PROD:		31,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	091551	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8274 - 9540
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	181	1	2269	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	144	1	1941	2	Y	16	17	1	3
						18	9							
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	139	1	1868	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	152	1	1965	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	150	1	1871	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	149	1	1981	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
08	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	139	1	1787	3	Y	20	19	1	3
						22	9							
09	2040 N	1690	-0-	-350	-0-	118	1	1551	3	Y	19	20	1	2
						21	9							
10	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	147	1	1638	3	Y	23	23	1	2
						25	9							
11	1890 N	1480	-0-	-410	-0-	128	1	1328	3	Y	22	21	1	3
						24	9							
*12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	183	1	1807	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		24,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	244	1	3058	2	Y	53	53	1	6
						58	9							
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	205	1	2769	2	Y	17	20	1	3
						19	9							
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	219	1	2942	2	Y	20	21	1	2
						22	9							
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	230	1	3043	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	233	1	3025	3	Y	24	25	1	2
						26	9							
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	229	1	2864	3	Y	29	28	1	3
						32	9							
07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	231	1	3065	3	Y	35	35	1	3
						39	9							
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	261	1	3368	3	Y	42	39	1	6
						46	9							
09	3300 X	2886	-0-	-414	-0-	200	1	2632	3	Y	49	49	1	6
						54	9							
10	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	246	1	2742	3	Y	54	54	1	6
						59	9							
11	3300 X	2653	-0-	-647	-0-	229	1	2366	3	Y	53	51	1	8
						58	9							
12	3410 X	2589	-0-	-821	-0-	233	1	2301	3	Y	50	51	1	7
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		37,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		443								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED			
COPELAND UNIT #2										559624					
WELL #: 3										RRCID -> 094005		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26 1	451 3	Y	3	3	1	-0-			
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	3 9	355 2	Y	2	2	1	-0-			
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	23 1	946 2	Y	-0-			-0-			
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	2 9	1055 3	Y	-0-			-0-			
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	48 1	1062 3	Y	-0-			-0-			
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51 1	989 3	Y	-0-			-0-			
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49 1	960 3	Y	-0-			-0-			
08	1116 N	837	-0-	-279	-0-	56 1	791 3	Y	-0-			-0-			
09	1050 N	631	-0-	-419	-0-	46 1	599 3	Y	-0-			-0-			
10	1023 N	903	-0-	-120	-0-	32 1	875 3	Y	-0-			-0-			
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	28 1	815 3	Y	-0-			-0-			
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	27 1	680 3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD: 10,035										TOTAL CONDENSATE PROD: 5					

CARTHAGE GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547			
WELL #: 40										RRCID -> 094272		COMPL. DATE 07/04/1981	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
04	T. A.	4612	-0-	4612	4612	323 1	4288 3	Y	1	2	1	-0-	
05	T. A.	5051	-0-	5051	9663	1 9	4676 3	Y	13	12	1	1	
06	14B2 EXT	4118	-0-	4118	13781	361 1	3787 3	Y	25	24	1	2	
07	14B2 EXT	5324	-0-	5324	19105	14 9	4904 3	Y	46	44	1	4	
08	14B2 EXT	5581	-0-	5581	24686	303 1	5116 3	Y	62	58	1	8	
09	28477 X	3791	-0-	-24686	-0-	28 9	3440 3	Y	81	80	1	9	
10	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	369 1	4964 3	Y	103	101	1	11	
11	4980 X	3892	-0-	-1088	-0-	51 9	3452 3	Y	96	93	1	14	
12	5146 X	3851	-0-	-1295	-0-	397 1	3427 3	Y	70	74	1	10	
TOTAL GAS PROD: 41,743										TOTAL CONDENSATE PROD: 497			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	095487	COMPL. DATE	09/09/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8280 -	9524	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	3232	-0-	-488	-0-	232	1	2915	2	Y	77	77	1	8
						85	9							
02	3276 X	2709	-0-	-567	-0-	185	1	2498	2	Y	24	28	1	4
						26	9							
03	3472 X	2896	-0-	-576	-0-	198	1	2667	2	Y	28	29	1	3
						31	9							
04	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	197	1	2610	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
05	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	221	1	2860	3	Y	36	36	1	3
						40	9							
06	3120 X	2981	-0-	-139	-0-	217	1	2717	3	Y	43	42	1	4
						47	9							
07	3007 X	2974	-0-	-33	-0-	204	1	2708	3	Y	56	55	1	5
						62	9							
08	3131 X	2393	-0-	-738	-0-	167	1	2154	3	Y	65	61	1	9
						72	9							
09	3030 X	2224	-0-	-806	-0-	151	1	1988	3	Y	77	77	1	9
						85	9							
10	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	203	1	2258	3	Y	89	88	1	10
						98	9							
11	2970 X	2547	-0-	-423	-0-	216	1	2237	3	Y	85	82	1	13
						94	9							
12	2976 X	2638	-0-	-338	-0-	235	1	2315	3	Y	80	82	1	11
						88	9							
TOTAL GAS PROD:		33,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		683								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	096105	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8301 -	9568
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	309	1	5285	3	Y	31	35	1	2
							34	9							
02		6888 X	5576	-0-	-1312	-0-	341	1	5218	2	Y	15	15	1	2
							17	9							
03		7626 X	7047	-0-	-579	-0-	342	1	6681	2	Y	22	21	1	3
							24	9							
04		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	302	1	6295	3	Y	21	22	1	2
							23	9							
05		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	281	1	6158	3	Y	15	15	1	2
							17	9							
06		6810 X	5787	-0-	-1023	-0-	312	1	5464	3	Y	10	12	1	-0-
							11	9							
07		7037 X	5819	-0-	-1218	-0-	322	1	5485	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
08		7037 X	4862	-0-	-2175	-0-	267	1	4588	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
09		6630 X	4173	-0-	-2457	-0-	214	1	3955	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
10		6448 X	5325	-0-	-1123	-0-	163	1	5160	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11		5790 X	4505	-0-	-1285	-0-	146	1	4359	3	Y	-0-			-0-
12		5828 X	4977	-0-	-851	-0-	72	1	4905	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			137						

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1705 N	981	-0-	-724	-0-	70	1	878	2	Y	30	30	1	3
							33	9							
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	97	1	1304	2	Y	32	30	1	5
							35	9							
03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	150	1	2019	2	Y	35	36	1	4
							39	9							
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	143	1	1898	3	Y	28	28	1	4
							31	9							
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	3	Y	32	33	1	3
							35	9							
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	136	1	1703	3	Y	25	25	1	3
							28	9							
07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	123	1	1640	3	Y	20	21	1	2
							22	9							
08		2046 N	1675	-0-	-371	-0-	119	1	1538	3	Y	16	16	1	2
							18	9							
09		1860 N	1286	-0-	-574	-0-	90	1	1186	3	Y	9	10	1	1
							10	9							
10		1581 N	782	-0-	-799	-0-	64	1	715	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			230						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2073	-0-	-686	-0-	114 1	1951 3	Y	7	8 1		1
02	2352 N	2073	-0-	-279	-0-	8 9	1936 2	Y	10	10 1		1
03	3100 N	3172	-0-	72	72	126 1	3009 2	Y	8	8 1		1
04	2984 N	2912	-0-	-72	-0-	11 9	2770 3	Y	8	8 1		1
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	154 1	2727 3	Y	6	6 1		1
06	2760 X	2713	-0-	-47	-0-	9 9	2560 3	Y	6	6 1		1
07	2852 X	2738	-0-	-114	-0-	133 1	2579 3	Y	7	7 1		1
08	3162 X	2389	-0-	-773	-0-	7 9	2252 3	Y	5	5 1		1
09	2910 X	2123	-0-	-787	-0-	131 1	2008 3	Y	5	5 1		1
10	2852 X	2472	-0-	-380	-0-	6 9	2388 3	Y	8	8 1		1
11	2700 X	1881	-0-	-819	-0-	109 1	1811 3	Y	8	8 1		1
12	2728 X	1860	-0-	-868	-0-	75 1	1825 3	Y	7	7 1		1
						9 9						
						27 1						
						8 9						

TOTAL GAS PROD: 29,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

01	2387 X	1088	-0-	-1299	-0-	60 1	1019 3	Y	8	9 1		-0-
02	1456 N	878	-0-	-578	-0-	9 9	822 2	Y	2	2 1		-0-
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	54 1	1071 2	Y	3	3 1		-0-
04	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	2 9	1561 3	Y	3	3 1		-0-
05	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	55 1	2047 3	Y	2	2 1		-0-
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	3 9	1550 3	Y	2	2 1		-0-
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	75 1	2249 3	Y	1	1 1		-0-
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	94 1	2120 3	Y	1	1 1		-0-
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	2 9	1671 3	Y	-0-			-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	88 1	2161 3	Y	-0-			-0-
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	132 1	2103 3	Y	-0-			-0-
*12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1 9	1849 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614															
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	196	1	2456	2	Y	74	72	1	8
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	81	9	153	1	Y	81	77	1	12
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	89	9	159	1	Y	87	90	1	9
04	2250	N	1782	-0-	-468	-0-	96	9	119	1	Y	72	70	1	11
05	2325	N	378	-0-	-1947	-0-	79	9	21	1	Y	77	81	1	7
06	2250	N	77	-0-	-2173	-0-	85	9	1	1	Y	61	62	1	6
07	1829	N	339	-0-	-1490	-0-	67	9	20	1	Y	50	51	1	5
08	372	N	105	-0-	-267	-0-	55	9	5	1	Y	34	34	1	5
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	9	10	1	Y	18	21	1	2
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	20	9	144	1	Y	-0-			2
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	130	1	Y	-0-			2
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD: 13,810															
TOTAL CONDENSATE PROD: 554															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																			
CARTHAGE GAS UNIT 111																			
WELL #: 3												RRCID -> 100729		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8543 - 8574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	1					1	
								1	9										
03		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-	
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	3					3	
								3	9										
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-	
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	4					4	
								4	9										
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					1	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1					2	
								1	9										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2	
TOTAL GAS PROD:			233			TOTAL CONDENSATE PROD:			12										

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 46		RRCID -> 102483		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8283 - 9534	
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	Y	-0-					-0-			
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	444	2	Y	-0-					-0-			
03		558 N	515	-0-	-43	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					-0-			
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					-0-			
05		527 N	339	-0-	-188	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-			
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	Y	-0-					-0-			
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-			
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-					-0-			
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1349	3	Y	-0-					-0-			
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1487	3	Y	-0-					-0-			
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	676	3	Y	-0-					-0-			
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	783	3	Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			8,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CARTHAGE GAS UNIT												WELL #: 39		RRCID -> 102957		COMPL. DATE 11/09/1982		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8277 - 9513	
01		3100 N	4026	-0-	926	926	296	1	3721	2	Y	8	7	1				1			
							9	9													
02		1529 N	603	-0-	-926	-0-	-0-	41	1	549	2	Y	12	11	1			2			
							13	9													
03		3100 N	3241	-0-	141	141	222	1	2995	2	Y	22	22	1				2			
							24	9													
04		3693 X	3552	-0-	-141	-0-	-0-	247	1	3273	3	Y	29	27	1			4			
							32	9													
05		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	3715	3	Y	50	50	1			4			
							55	9													
06		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	3283	3	Y	62	60	1			6			
							68	9													
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	3426	3	Y	72	71	1			7			
							79	9													
08		3627 X	3581	-0-	-46	-0-	-0-	252	1	3242	3	Y	79	75	1			11			
							87	9													
09		3510 X	2574	-0-	-936	-0-	-0-	176	1	2307	3	Y	83	84	1			10			
							91	9													
10		3627 X	81	-0-	-3546	-0-	-0-	5	3	76	9	Y	69	71	1			8			
11		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-					Y	-0-					8			
12		3627 X	110	-0-	-3517	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	34	37	1			5			
							37	9													
TOTAL GAS PROD:			29,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			520												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	78	1	Y	3	3	1		-0-
							3	9						
02		980 N	897	-0-	-83	-0-	61	1	Y	12	10	1		2
							13	9						
03		1023 N	868	-0-	-155	-0-	59	1	Y	11	12	1		1
							12	9						
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	9	9	1		1
							10	9						
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	10	10	1		1
							11	9						
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	7	7	1		1
							8	9						
07		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	74	1	Y	6	6	1		1
							7	9						
08		992 N	960	-0-	-32	-0-	69	1	Y	4	4	1		1
							4	9						
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	1	2	1		-0-
							1	9						
10		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-				-0-
11		930 N	905	-0-	-25	-0-	80	1	Y	-0-				-0-
12		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	93	1	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		620 N	406	-0-	-214	-0-	30	1	Y	-0-				-0-
02		560 N	284	-0-	-276	-0-	20	1	Y	-0-				-0-
03		589 N	348	-0-	-241	-0-	24	1	Y	-0-				-0-
04		390 N	359	-0-	-31	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-				-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-				-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-				-0-
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-				-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-				-0-
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-				-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-				-0-
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		310 N	282	-0-	-28	-0-	21 1	261 2	Y	-0-		-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	28 1	384 2	Y	-0-		-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	37 1	499 2	Y	-0-		-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	38 1	498 3	Y	-0-		-0-
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	33 1	426 3	Y	-0-		-0-
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	37 1	460 3	Y	-0-		-0-
07		465 N	410	-0-	-55	-0-	29 1	381 3	Y	-0-		-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	35 1	455 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
09		510 N	353	-0-	-157	-0-	25 1	322 3	Y	5	4 1	1
							6 9					
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	32 1	353 3	Y	17	16 1	2
							19 9					
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	38 1	393 3	Y	132	116 1	18
							145 9					
*12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	41 1	409 3	Y	125	126 1	17
							138 9					
TOTAL GAS PROD:			5,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			281					

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		6231 X	5016	-0-	-1215	-0-	276 1	4719 3	Y	19	21 1	1
							21 9					
02		5320 X	4427	-0-	-893	-0-	271 1	4146 2	Y	9	9 1	1
							10 9					
03		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	280 1	5475 2	Y	13	12 1	2
							14 9					
04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	243 1	5055 3	Y	11	12 1	1
							12 9					
05		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	223 1	4886 3	Y	10	9 1	2
							11 9					
06		5580 X	5032	-0-	-548	-0-	271 1	4751 3	Y	9	9 1	2
							10 9					
07		5766 X	5240	-0-	-526	-0-	290 1	4939 3	Y	10	11 1	1
							11 9					
08		5766 X	4258	-0-	-1508	-0-	234 1	4014 3	Y	9	8 1	2
							10 9					
09		5310 X	3910	-0-	-1400	-0-	200 1	3701 3	Y	8	8 1	2
							9 9					
10		5239 X	4794	-0-	-445	-0-	146 1	4635 3	Y	12	12 1	2
							13 9					
11		5070 X	4472	-0-	-598	-0-	144 1	4313 3	Y	14	14 1	2
							15 9					
12		5239 X	3938	-0-	-1301	-0-	57 1	3867 3	Y	13	13 1	2
							14 9					
TOTAL GAS PROD:			57,286	TOTAL CONDENSATE PROD:			137					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4030 X	2404	-0-	-1626	-0-	131	1	2245	3	Y	25	29	1	2
						28	9							
02	3780 X	2384	-0-	-1396	-0-	145	1	2220	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
03	3906 X	3370	-0-	-536	-0-	163	1	3182	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
04	4050 X	3790	-0-	-260	-0-	173	1	3593	3	Y	22	23	1	2
						24	9							
05	4185 X	3812	-0-	-373	-0-	166	1	3626	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
06	4050 X	3269	-0-	-781	-0-	176	1	3075	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
07	3906 X	3506	-0-	-400	-0-	193	1	3294	3	Y	17	19	1	1
						19	9							
08	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	164	1	2810	3	Y	15	13	1	3
						17	9							
09	3780 X	2591	-0-	-1189	-0-	132	1	2445	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
10	3813 X	3229	-0-	-584	-0-	98	1	3111	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
11	3390 X	2435	-0-	-955	-0-	78	1	2338	3	Y	17	18	1	2
						19	9							
12	3503 X	1976	-0-	-1527	-0-	28	1	1929	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		35,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		218								

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	34	1	579	3	Y	18	26	1	4
						20	9							
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	30	1	462	2	Y	34	33	1	5
						37	9							
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	54	50	1	9
						59	9							
04	600 N	426	-0-	-174	-0-	17	1	361	3	Y	44	50	1	3
						48	9							
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	41	35	1	9
						45	9							
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	629	3	Y	38	37	1	10
						42	9							
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	Y	31	39	1	2
						34	9							
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	633	3	Y	34	29	1	7
						37	9							
09	630 N	561	-0-	-69	-0-	27	1	505	3	Y	26	27	1	6
						29	9							
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	21	1	661	3	Y	47	44	1	9
						52	9							
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	19	1	566	3	Y	33	38	1	4
						36	9							
12	589 N	458	-0-	-131	-0-	6	1	406	3	Y	42	40	1	6
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		7,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		442								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459														

01	310	N	40	-0-	-270	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		33
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	26 1	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1	-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554														

01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	204	1	2566	2	Y	29	29 1	3
							32	9						
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	165	1	2224	2	Y	2	4 1	1
							2	9						
03	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	160	1	2160	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
04	2670	N	1960	-0-	-710	-0-	137	1	1821	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
05	2635	N	2024	-0-	-611	-0-	144	1	1871	3	Y	8	7 1	1
							9	9						
06	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	152	1	1898	3	Y	12	12 1	1
							13	9						
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	152	1	2015	3	Y	20	19 1	2
							22	9						
08	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	119	1	1538	3	Y	24	23 1	3
							26	9						
09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	209	1	2741	3	Y	33	32 1	4
							36	9						
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	223	1	2486	3	Y	38	38 1	4
							42	9						
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	232	1	2394	3	Y	40	38 1	6
							44	9						
*12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	278	1	2741	3	Y	36	37 1	5
							40	9						
TOTAL GAS PROD:			28,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			246					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
HOPPER UNIT NO. 1																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 559624																	
WELL #: 3										RRCID -> 141628		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8506 - 9728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1184	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	80	1	1219	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
03		1054 N	900	-0-	-154	-0-	43	1	846	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
04		1080 X	920	-0-	-160	-0-	42	1	866	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05		1116 X	769	-0-	-347	-0-	33	1	727	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06		1080 X	687	-0-	-393	-0-	37	1	642	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07		1116 X	929	-0-	-187	-0-	51	1	869	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08		930 X	794	-0-	-136	-0-	43	1	744	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09		900 X	693	-0-	-207	-0-	35	1	651	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10		930 N	927	-0-	-3	-0-	28	1	890	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	41	1	1234	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	27	1	1855	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
TOTAL GAS PROD:			12,365		TOTAL CONDENSATE PROD:			97									

RITTER UNIT 1										TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9065 - 9390					
WELL #: 1										RRCID -> 143909		COMPL. DATE 01/14/1993					
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	133	3	144	9	N	131	131	1			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	122	3	30	9	N	27					27
*08		248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					27
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					27
*10		186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					27
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					27
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1					28
TOTAL GAS PROD:			1,637		TOTAL CONDENSATE PROD:			159									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2945 X	2021	-0-	-924	-0-		6 1	1993 2	Y	20	20 1	4
								22 9					
02		2268 N	1876	-0-	-392	-0-		6 1	1849 2	Y	19	20 1	3
								21 9					
03		2511 N	2324	-0-	-187	-0-		7 1	2296 2	Y	19	18 1	4
								21 9					
04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		7 1	2080 3	Y	16	16 1	4
								18 9					
05		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		9 1	2401 3	Y	17	18 1	3
								19 9					
06		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		9 1	2257 3	Y	26	22 1	7
								29 9					
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		10 1	2421 3	Y	21	21 1	7
								23 9					
08		2387 N	2162	-0-	-225	-0-		10 1	2132 3	Y	18	18 1	7
								20 9					
09		2310 N	2207	-0-	-103	-0-		10 1	2178 3	Y	17	20 1	4
								19 9					
10		2387 N	2236	-0-	-151	-0-		2212 3	24 9	Y	22	20 1	6
11		2100 N	1670	-0-	-430	-0-		1652 3	18 9	Y	16	15 1	7
12		2294 N	1664	-0-	-630	-0-		1652 3	12 9	Y	11	13 1	5
TOTAL GAS PROD:			25,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			222			

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4867 X	3997	-0-	-870	-0-		220 1	3756 3	Y	19	18 1	8
								21 9					
02		4424 X	3776	-0-	-648	-0-		231 1	3532 2	Y	12	17 1	3
								13 9					
03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		217 1	4250 2	Y	28	27 1	4
								31 9					
04		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-		215 1	4482 3	Y	25	27 1	2
								28 9					
05		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		198 1	4329 3	Y	22	20 1	4
								24 9					
06		4350 X	3989	-0-	-361	-0-		214 1	3750 3	Y	23	21 1	6
								25 9					
07		4898 X	4291	-0-	-607	-0-		236 1	4029 3	Y	24	27 1	3
								26 9					
08		4867 X	3899	-0-	-968	-0-		213 1	3660 3	Y	24	21 1	6
								26 9					
09		4710 X	3566	-0-	-1144	-0-		182 1	3360 3	Y	22	22 1	6
								24 9					
10		4557 X	3645	-0-	-912	-0-		110 1	3499 3	Y	33	34 1	5
								36 9					
11		4140 X	3936	-0-	-204	-0-		126 1	3766 3	Y	40	40 1	5
								44 9					
12		4278 X	3520	-0-	-758	-0-		50 1	3429 3	Y	37	37 1	5
								41 9					
TOTAL GAS PROD:			48,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			309			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1736 X	1599	-0-	-137	-0-	87	1	1494	3	Y	16	39	1	-0-
							18	9							
02		1512 N	1274	-0-	-238	-0-	74	1	1131	2	Y	63	55	1	8
							69	9							
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	92	1	1791	2	Y	105	98	1	15
							116	9							
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	3	Y	107	108	1	14
							118	9							
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	79	1	1718	3	Y	86	80	1	20
							95	9							
06		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1674	3	Y	85	85	1	20
							94	9							
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	107	1	1830	3	Y	99	109	1	10
							109	9							
08		1891 N	1875	-0-	-16	-0-	97	1	1666	3	Y	102	88	1	24
							112	9							
09		1860 N	1673	-0-	-187	-0-	81	1	1500	3	Y	84	90	1	18
							92	9							
10		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	57	1	1805	3	Y	137	132	1	23
							151	9							
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	3	Y	150	155	1	18
							165	9							
*12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	148	146	1	20
							163	9							
TOTAL GAS PROD:			21,903			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,182						

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434															
01	14B	DENY	61	-0-	61	830	61	2			Y	-0-			-0-
02		1043 N	213	-0-	-830	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	203	3	14	9	Y	13			13
05		248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-			13
06		240 N	144	-0-	-96	-0-	132	3	12	9	Y	11			24
07		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-			24
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			24
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	293	3	94	9	Y	85			109
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	372	3	47	9	Y	43			152
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			152
*12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	318	3	18	9	Y	16	151	1	17
TOTAL GAS PROD:			3,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			168						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 53													RRCID -> 147763	
COMPL. DATE 04/08/1996													TOTAL DEPTH 9800	
PERF. 8520 - 9660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	1560	-0-	-982	-0-	115	1	1438	2	Y	6	6	1	1
02	1820 X	1330	-0-	-490	-0-	79	1	1196	2	Y	41	36	1	6
03	1953 X	1640	-0-	-313	-0-	45	9	1482	2	Y	44	45	1	5
04	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	110	1	1287	3	Y	35	35	1	5
05	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	48	9	1205	3	Y	44	45	1	4
06	1590 N	1363	-0-	-227	-0-	97	1	1214	3	Y	47	46	1	5
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	52	9	1381	3	Y	54	54	1	5
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	3	Y	59	56	1	8
09	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	59	9	1043	3	Y	67	67	1	8
10	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	107	1	1023	3	Y	71	71	1	8
11	1500 N	1030	-0-	-470	-0-	65	9	867	3	Y	72	69	1	11
12	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	79	9	1003	3	Y	67	69	1	9
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		16,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		607								

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT													WELL #: 1-L		RRCID -> 148258		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8840 - 9188	
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-			14								
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-			14								
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2429	3	77	9	Y	70			84								
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-			84								
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2215	3	15	9	Y	14	78	1	20								
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-			20								
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-			20								
08	2232 N	1943	-0-	-289	-0-	1943	3			Y	-0-			20								
09	1890 N	1539	-0-	-351	-0-	1539	3			Y	-0-			20								
10	2201 N	1150	-0-	-1051	-0-	1150	3			Y	-0-			20								
11	1890 N	1022	-0-	-868	-0-	1022	3			Y	-0-			20								
12	1581 N	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			Y	-0-			20								
TOTAL GAS PROD:		22,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		84																

SMITH, J. J.													WELL #: 102		RRCID -> 148334		COMPL. DATE 11/07/1993		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8994 - 9420	
01	288	-0-	-0-	-288	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	160	3	13 9	Y	12			12
TOTAL GAS PROD:			2,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		837 X	507	-0-	-330	-0-	10 1	469 2	Y	25	24	1		11
							28 9							
02		1260 N	463	-0-	-797	-0-	10 1	428 2	Y	23	17	1		17
							25 9							
03		775 N	180	-0-	-595	-0-	4 1	158 2	Y	16	18	1		15
							18 9							
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 1	487 3	Y	22	20	1		17
							24 9							
05		527 N	392	-0-	-135	-0-	8 1	349 3	Y	32	35	1		14
							35 9							
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	9 1	372 3	Y	-0-	7	1		7
07		527 N	341	-0-	-186	-0-	9 1	320 3	Y	11	13	1		5
							12 9							
08		403 N	185	-0-	-218	-0-	4 1	175 3	Y	5	6	1		4
							6 9							
09		390 N	329	-0-	-61	-0-	3 1	301 3	Y	23	15	1		12
							25 9							
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	514 3	39 9	Y	35	42	1		5
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	263 3	23 9	Y	21	18	1		8
12		341 N	274	-0-	-67	-0-	252 3	22 9	Y	20	25	1		3
TOTAL GAS PROD:			4,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			233					

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354														
01		2542 X	1902	-0-	-640	-0-	1902 3		Y	-0-				43
02		1876 N	1873	-0-	-3	-0-	1873 3		Y	-0-				43
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2380 3	52 9	Y	47				90
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3		Y	-0-				90
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2177 3	3 9	Y	3				93
06		2340 N	1811	-0-	-529	-0-	1774 3	37 9	Y	34	112	1		15
07		2263 N	1795	-0-	-468	-0-	1795 3		Y	-0-				15
08		2170 N	1665	-0-	-505	-0-	1665 3		Y	-0-				15
09		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		Y	-0-				15
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		Y	-0-				15
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		Y	-0-				15
12		2325 N	2134	-0-	-191	-0-	2134 3		Y	-0-				15
TOTAL GAS PROD:			24,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470														
01		2170 X	1940	-0-	-230	-0-	1940 3		Y	-0-				23
02		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		Y	-0-				23
03		2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1841 3	30 9	Y	27				50
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		Y	-0-				50
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2325 3	2 9	Y	2				52
06		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2532 3	25 9	Y	23	62	1		13
07		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		Y	-0-				13
08		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3		Y	-0-				13
09		2100 N	1949	-0-	-151	-0-	1949 3		Y	-0-				13
10		2170 N	2072	-0-	-98	-0-	2072 3		Y	-0-				13
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		Y	-0-				13
*12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:			26,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														//CONT.// 559624									
FROST-PARKER UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 152314		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9224 - 9338	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE										
01		930 N	606	-0-	-324	-0-	534	3	72	9	N	65	172 1	90									
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-		90									
03		775 N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-		90									
04		600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-		90									
05		930 N	656	-0-	-274	-0-	613	3	43	9	N	39		129									
06		630 N	513	-0-	-117	-0-	468	3	45	9	N	41		170									
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-		170									
08		651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-		170									
09		510 N	447	-0-	-63	-0-	402	3	45	9	N	41	184 1	27									
10		744 N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-		27									
11		570 N	472	-0-	-98	-0-	458	3	14	9	N	13		40									
*12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	463	3	22	9	N	20		60									
TOTAL GAS PROD:			7,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			219														

SABINE ROYALTY TRUST														WELL #: 1		RRCID -> 152529		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8614 - 9450	
01		4154 X	2888	-0-	-1266	-0-	120	1	2758	2	Y	9	11 1	3									
02		3752 X	2044	-0-	-1708	-0-	10	9	88	1	Y	6	7 1	2									
03		4154 X	2925	-0-	-1229	-0-	7	9	166	1	Y	11	9 1	4									
04		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	12	9	266	1	Y	12	13 1	3									
05		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	13	9	290	1	Y	11	10 1	4									
06		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	12	9	264	1	Y	9	10 1	3									
07		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	10	9	268	1	Y	8	10 1	1									
08		6231 X	4685	-0-	-1546	-0-	9	9	267	1	Y	7	5 1	3									
09		6030 X	3818	-0-	-2212	-0-	8	9	208	1	Y	5	6 1	2									
10		6107 X	3726	-0-	-2381	-0-	6	9	51	1	Y	7	9 1	-0-									
11		5130 X	2898	-0-	-2232	-0-	8	9	2890	3	Y	7	5 1	2									
12		4898 X	2913	-0-	-1985	-0-	8	9	2905	3	Y	7	7 1	2									
TOTAL GAS PROD:			48,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			99														

BRIGHTWELL														WELL #: 1		RRCID -> 152700		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8962 - 9900	
01		3937 X	3705	-0-	-232	-0-	3705	3			Y	-0-		104									
02		3500 X	3332	-0-	-168	-0-	3317	3	15	9	Y	14		118									
03		3782 X	3442	-0-	-340	-0-	3407	3	35	9	Y	32		150									
04		3600 X	3337	-0-	-263	-0-	3314	3	23	9	Y	21	151 1	20									
05		3720 X	3386	-0-	-334	-0-	3375	3	11	9	Y	10		30									
06		3600 X	3377	-0-	-223	-0-	3367	3	10	9	Y	9		39									
07		3689 X	3417	-0-	-272	-0-	3402	3	15	9	Y	14		53									
08		3441 X	3333	-0-	-108	-0-	3304	3	29	9	Y	26		79									
09		3390 X	3155	-0-	-235	-0-	3144	3	11	9	Y	10		89									
10		3503 X	2617	-0-	-886	-0-	2602	3	15	9	Y	14		103									
11		3390 X	3255	-0-	-135	-0-	3225	3	30	9	Y	27		130									
12		3410 X	3262	-0-	-148	-0-	3236	3	26	9	Y	24	140 1	14									
TOTAL GAS PROD:			39,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			201														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #:		2R	RRCID -> 152799	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 9392	PERF. 8825	-		8930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1924 3		N	-0-	-0-
02		1792 N	1761	-0-	-31	-0-	1761 3		N	-0-	-0-
03		1984 N	1880	-0-	-104	-0-	1880 3		N	-0-	-0-
04		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1760 3		N	-0-	-0-
05		1953 N	1648	-0-	-305	-0-	1648 3		N	-0-	-0-
06		1830 N	1531	-0-	-299	-0-	1531 3		N	-0-	-0-
07		1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1654 3		N	-0-	-0-
08		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618 3		N	-0-	-0-
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-	-0-
10		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570 3		N	-0-	-0-
11		1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1519 3		N	-0-	-0-
12		1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1508 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 153540	COMPL. DATE 01/16/1995	TOTAL DEPTH 9540	PERF. 9320	-		9412	
01		2852 X	2020	-0-	-832	-0-	42 1	1957 2	Y	19	19 1	16
							21 9					
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	37 1	1594 2	Y	18	13 1	21
							20 9					
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	33 1	1461 2	Y	16	19 1	18
							18 9					
04		1950 N	1645	-0-	-305	-0-	37 1	1591 3	Y	15	13 1	20
							17 9					
05		1829 N	1706	-0-	-123	-0-	39 1	1653 3	Y	13	27 1	6
							14 9					
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	38 1	1572 3	Y	-0-	2 1	4
07		1705 N	1141	-0-	-564	-0-	31 1	1110 3	Y	-0-	3 1	1
08		1674 N	775	-0-	-899	-0-	19 1	755 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
09		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	25 1	2684 3	Y	5	3 1	3
							6 9					
10		3100 N	4146	-0-	1046	1046	4143 3	3 9	Y	3	5 1	1
11		2885 N	1839	-0-	-1046	-0-	1836 3	3 9	Y	3	3 1	1
12		1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1504 3	6 9	Y	5	5 1	1
TOTAL GAS PROD:		22,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY				
//CONT.// 559624																	
WELL #: 3													RRCID -> 153848				
COMPL. DATE 03/04/1995													TOTAL DEPTH 9555				
PERF. 9336 - 9445																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		1240 N	1191	-0-	-49	-0-		24	1	1134	2	Y	30	29	1		22
								33	9								
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-		17	1	741	2	Y	20	14	1		28
								22	9								
03		775 N	602	-0-	-173	-0-		13	1	571	2	Y	16	19	1		25
								18	9								
04		1140 N	460	-0-	-680	-0-		10	1	431	3	Y	17	15	1		27
								19	9								
05		868 N	757	-0-	-111	-0-		17	1	722	3	Y	16	36	1		7
								18	9								
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-		18	1	750	3	Y	-0-				7
								7	1	265	3	Y	-0-				7
07		465 N	272	-0-	-193	-0-		3	1	121	3	Y	-0-				7
								17	1	1846	3	Y	-0-				7
08		589 N	124	-0-	-465	-0-		1953	3			Y	-0-				7
								1331	3			Y	-0-				7
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		536	3			Y	-0-				7
												Y	-0-				7
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
												Y	-0-				7
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
												Y	-0-				7
12		589 N	536	-0-	-53	-0-						Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			10,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			99								

BRIGHTWELL													CNTY: PANOLA				
WELL #: 2													RRCID -> 154969				
COMPL. DATE 05/04/1995													TOTAL DEPTH 10051				
PERF. 8962 - 9926																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DANIEL, Z.L. GAS UNIT													CNTY: PANOLA				
WELL #: 4													RRCID -> 155220				
COMPL. DATE 06/03/1995													TOTAL DEPTH 9620				
PERF. 9374 - 9470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
												Y	-0-				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
												Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	Y	11	12	1			1
						12	9									
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					1
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					1
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					1
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					1
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					1
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-					1
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	Y	-0-					1
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	650	3	Y	-0-					1
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	3	Y	-0-					1
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		5,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

01	496 N	400	-0-	-96	-0-	29	1	369	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	420 N	2	-0-	-418	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	12	11	1			1
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		697		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

01	527 N	483	-0-	-44	-0-	33	1	419	2	Y	28	27	1			3
						31	9									
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	23	1	309	2	Y	32	30	1			5
						35	9									
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	33	34	1			4
						36	9									
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	30	1	393	3	Y	25	25	1			4
						28	9									
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	3	Y	45	45	1			4
						50	9									
06	510 N	393	-0-	-117	-0-	26	1	320	3	Y	43	43	1			4
						47	9									
07	465 N	268	-0-	-197	-0-	15	1	205	3	Y	44	44	1			4
						48	9									
08	527 N	246	-0-	-281	-0-	15	1	189	3	Y	38	37	1			5
						42	9									
09	390 N	278	-0-	-112	-0-	17	1	221	3	Y	36	37	1			4
						40	9									
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	15	1	162	3	Y	39	39	1			4
						43	9									
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	21	22	1			3
						23	9									
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	13	1	127	3	Y	19	19	1			3
						21	9									
TOTAL GAS PROD:		4,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		403										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																
CARTHAGE GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 559624																
WELL #: 62 RRCID -> 156204													COMPL. DATE 09/23/1995			
													TOTAL DEPTH 9650			
													PERF. 9072 - 9148			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2198	-0-	-654	-0-	158	1	1984	2	Y	51	51	1		5	
						56	9									
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	149	1	2015	2	Y	54	51	1		8	
						59	9									
03	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	156	1	2098	2	Y	60	62	1		6	
						66	9									
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	163	1	2166	3	Y	49	48	1		7	
						54	9									
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	179	1	2327	3	Y	51	54	1		4	
						56	9									
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	178	1	2227	3	Y	42	42	1		4	
						46	9									
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	173	1	2294	3	Y	36	36	1		4	
						40	9									
08	2418 N	2329	-0-	-89	-0-	166	1	2134	3	Y	26	26	1		4	
						29	9									
09	2340 N	1352	-0-	-988	-0-	94	1	1240	3	Y	16	18	1		2	
						18	9									
10	2201 N	761	-0-	-1440	-0-	62	1	690	3	Y	8	9	1		1	
						9	9									
11	2250 N	894	-0-	-1356	-0-	78	1	806	3	Y	9	9	1		1	
						10	9									
12	1395 N	1089	-0-	-306	-0-	99	1	980	3	Y	9	9	1		1	
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,069

TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BRODERICK, BESS SMITH GU 1													CNTY: PANOLA			
WELL #: 1 RRCID -> 156231													COMPL. DATE 10/11/1995			
													TOTAL DEPTH 9350			
													PERF. 9150 - 9226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2779	-0-	-11	-0-	2779	3			N	-0-					38
02	2604 N	2498	-0-	-106	-0-	2498	3			N	-0-					38
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2744	3	89	9	N	81					119
04	2700 N	2687	-0-	-13	-0-	2632	3	55	9	N	50					169
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2731	3	34	9	N	31					200
06	2730 N	2621	-0-	-109	-0-	2602	3	19	9	N	17	184	1			33
07	2790 N	2526	-0-	-264	-0-	2526	3			N	-0-					33
08	2759 N	2712	-0-	-47	-0-	2712	3			N	-0-					33
09	2610 N	2596	-0-	-14	-0-	2590	3	6	9	N	5					38
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2656	3	107	9	N	97					135
11	2610 N	2585	-0-	-25	-0-	2541	3	44	9	N	40					175
12	2697 N	2676	-0-	-21	-0-	2617	3	59	9	N	54	185	1			44

TOTAL GAS PROD: 32,041

TOTAL CONDENSATE PROD: 375

CARTHAGE GAS UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 60 RRCID -> 156277													COMPL. DATE 02/12/1996			
													TOTAL DEPTH 9630			
													PERF. 8262 - 9500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 174			NON-ASSOCIATED											
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 78			RRCID -> 156278			COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 9104 - 9538		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 87			RRCID -> 156279			COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 9652			PERF. 9084 - 9522		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	60 3	Y	2		2 1				-0-					
										2 9														
08		T. A.	155	-0-	155	155	155			11 1	142 3	Y	2		2 1				-0-					
										2 9														
09	14B2	EXT	79	-0-	79	234	234			5 1	72 3	Y	2		2 1				-0-					
										2 9														
10	14B2	EXT	58	-0-	58	292	292			5 1	52 3	Y	1		1 1				-0-					
										1 9														
11	14B2	EXT	46	-0-	46	338	338			4 1	42 3	Y	-0-						-0-					
*12		493 X	155	-0-	-338	-0-	-0-			14 1	141 3	Y	-0-						-0-					
TOTAL GAS PROD:			559			TOTAL CONDENSATE PROD:			7															

PARKER UNIT NO. #3										WELL #: 6			RRCID -> 156287			COMPL. DATE 05/01/1998			TOTAL DEPTH 9810			PERF. 8594 - 9694		
01		4929 X	4210	-0-	-719	-0-	-0-			231 1	3940 3	Y	35		45 1				6					
										39 9														
02		4256 X	3732	-0-	-524	-0-	-0-			226 1	3465 2	Y	37		37 1				6					
										41 9														
03		4650 X	4368	-0-	-282	-0-	-0-			209 1	4092 2	Y	61		58 1				9					
										67 9														
04		4320 X	4210	-0-	-110	-0-	-0-			190 1	3959 3	Y	55		59 1				5					
										61 9														
05		4123 X	4003	-0-	-120	-0-	-0-			173 1	3791 3	Y	35		38 1				2					
										39 9														
06		4230 X	4102	-0-	-128	-0-	-0-			220 1	3850 3	Y	29		31 1				-0-					
										32 9														
07		4371 X	4081	-0-	-290	-0-	-0-			224 1	3827 3	Y	27		27 1				-0-					
										30 9														
08		4371 X	3479	-0-	-892	-0-	-0-			191 1	3273 3	Y	14		14 1				-0-					
										15 9														
09		4200 X	3003	-0-	-1197	-0-	-0-			154 1	2840 3	Y	8		8 1				-0-					
										9 9														
10		4247 X	4196	-0-	-51	-0-	-0-			128 1	4066 3	Y	2		2 1				-0-					
										2 9														
11		4110 X	3843	-0-	-267	-0-	-0-			124 1	3719 3	Y	-0-						-0-					
12		4092 X	3495	-0-	-597	-0-	-0-			50 1	3445 3	Y	-0-						-0-					
TOTAL GAS PROD:			46,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			303															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512															
01	4464	X	3997	-0-	-467	-0-	293	1	3680	2	Y	22	22	1	2

02	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	246	1	3316	2	Y	21	20	1	3
03	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	265	1	3564	2	Y	22	23	1	2
04	4050	X	3603	-0-	-447	-0-	251	1	3331	3	Y	19	18	1	3
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	285	1	3700	3	Y	21	22	1	2
06	3870	X	3752	-0-	-118	-0-	276	1	3455	3	Y	19	19	1	2
07	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	271	1	3600	3	Y	20	20	1	2
08	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	267	1	3446	3	Y	19	18	1	3
09	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	249	1	3270	3	Y	17	18	1	2
10	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	302	1	3358	3	Y	17	17	1	2
11	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	325	1	3358	3	Y	15	15	1	2
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	370	1	3650	3	Y	15	15	1	2

TOTAL GAS PROD: 45,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 227															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2852 X	1910	-0-	-942	-0-	125 1	1569 2	Y	196	204 1		21
							216 9						
02		2408 N	1846	-0-	-562	-0-	120 1	1626 2	Y	91	97 1		15
							100 9						
03		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	103 1	1381 2	Y	15	27 1		3
							17 9						
04		1860 N	1710	-0-	-150	-0-	118 1	1569 3	Y	21	21 1		3
							23 9						
05		2046 N	1922	-0-	-124	-0-	135 1	1757 3	Y	27	28 1		2
							30 9						
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	152 1	1901 3	Y	28	27 1		3
							31 9						
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	147 1	1957 3	Y	30	30 1		3
							33 9						
08		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	162 1	2088 3	Y	30	29 1		4
							33 9						
09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	130 1	1703 3	Y	33	33 1		4
							36 9						
10		1736 N	1513	-0-	-223	-0-	122 1	1354 3	Y	34	34 1		4
							37 9						
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	152 1	1570 3	Y	33	32 1		5
							36 9						
12		1736 N	1579	-0-	-157	-0-	142 1	1403 3	Y	31	32 1		4
							34 9						
TOTAL GAS PROD:			22,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			569						

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2356 X	2141	-0-	-215	-0-	87 1	2007 2	Y	43	38 1		10
							47 9						
02		2100 N	7	-0-	-2093	-0-	6 2	1 9	Y	1	1 1		10
03		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			10
04		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-			10
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09		3000 N	3243	-0-	243	243	177 1	3065 3	Y	1	8 1		3
							1 9						
10		2946 N	2703	-0-	-243	-0-	37 1	2635 3	Y	28	30 1		1
							31 9						
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2243 3	23 9	Y	21	16 1		6
*12		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1974 3	26 9	Y	24	24 1		6
TOTAL GAS PROD:			12,360	TOTAL CONDENSATE PROD:			118						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 X	567	-0-	-115	-0-	42	1	522	2	Y	3	-0-
						3	9				3	1
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	Y	3	-0-
						3	9				3	1
03	651 N	380	-0-	-271	-0-	26	1	351	2	Y	3	-0-
						3	9				3	1
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	50	1	644	3	Y	3	-0-
						3	9				3	1
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	42	1	555	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	646	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
11	690 N	619	-0-	-71	-0-	54	1	563	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	64	1	635	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
TOTAL GAS PROD:		7,762			TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532												
01	2387 X	2263	-0-	-124	-0-	163	1	2047	2	Y	48	5
						53	9				50	1
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	143	1	1932	2	Y	33	5
						36	9				33	1
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	154	1	2074	2	Y	29	3
						32	9				31	1
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	155	1	2061	3	Y	25	4
						28	9				24	1
05	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	156	1	2023	3	Y	30	3
						33	9				31	1
06	2190 N	1716	-0-	-474	-0-	125	1	1561	3	Y	27	3
						30	9				27	1
07	2325 N	1962	-0-	-363	-0-	135	1	1796	3	Y	28	3
						31	9				28	1
08	2201 N	1924	-0-	-277	-0-	136	1	1758	3	Y	27	4
						30	9				26	1
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	3	Y	27	3
						30	9				28	1
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	143	1	1597	3	Y	27	3
						30	9				27	1
11	1860 N	1107	-0-	-753	-0-	95	1	986	3	Y	24	4
						26	9				23	1
12	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	148	1	1458	3	Y	22	3
						24	9				23	1
TOTAL GAS PROD:		22,930			TOTAL CONDENSATE PROD:		347					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3658 X	2350	-0-	-1308	-0-	172	1	2158	2	Y	18	18	1	2
							20	9							
02		3780 X	1808	-0-	-1972	-0-	123	1	1663	2	Y	20	19	1	3
							22	9							
03		3193 X	2224	-0-	-969	-0-	152	1	2049	2	Y	21	22	1	2
							23	9							
04		2490 X	1749	-0-	-741	-0-	121	1	1608	3	Y	18	17	1	3
							20	9							
05		2356 X	1960	-0-	-396	-0-	139	1	1801	3	Y	18	19	1	2
							20	9							
06		2280 X	999	-0-	-1281	-0-	73	1	912	3	Y	13	14	1	1
							14	9							
07		2232 X	2131	-0-	-101	-0-	148	1	1970	3	Y	12	12	1	1
							13	9							
08		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	177	1	2283	3	Y	8	8	1	1
							9	9							
09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	136	1	1782	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
10		1860 N	1000	-0-	-860	-0-	82	1	917	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11		2190 N	53	-0-	-2137	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
12		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,664				TOTAL CONDENSATE PROD:			132					

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	183	1	3120	3	Y	15	20	1	6
							17	9							
02		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	109	1	1671	2	Y	20	20	1	6
							22	9							
03		1891 N	1277	-0-	-614	-0-	60	1	1181	2	Y	33	33	1	6
							36	9							
04		3000 N	4043	-0-	1043	1043	183	1	3815	3	Y	41	42	1	5
							45	9							
05		3100 N	3183	-0-	83	1126	138	1	3011	3	Y	31	33	1	3
							34	9							
06		3000 N	3062	-0-	62	1188	164	1	2870	3	Y	25	28	1	-0-
							28	9							
07		4099 X	2911	-0-	-1188	-0-	160	1	2726	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
08		4123 X	2792	-0-	-1331	-0-	153	1	2626	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
09		3990 X	2303	-0-	-1687	-0-	118	1	2176	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
10		3193 X	2625	-0-	-568	-0-	80	1	2542	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
11		3060 X	2105	-0-	-955	-0-	68	1	2037	3	Y	-0-			-0-
12		2914 X	2216	-0-	-698	-0-	32	1	2184	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,639				TOTAL CONDENSATE PROD:			211					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			//CONT.//	559624									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	130	RRCID ->	159283	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	9486 - 9514	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	178	1	2236	2	Y	75	73 1 8	
						83	9						
02	2800 N	3723	-0-	923	923	251	1	3385	2	Y	79	75 1 12	
						87	9						
03	3100 N	5569	-0-	2469	3392	378	1	5093	2	Y	89	91 1 10	
						98	9						
04	3000 N	2156	-0-	-844	2548	146	1	1933	3	Y	70	69 1 11	
						77	9						
05	5110 X	2562	-0-	-2548	-0-	178	1	2308	3	Y	69	74 1 6	
						76	9						
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	192	1	2394	3	Y	53	54 1 5	
						58	9						
07	2294 X	1154	-0-	-1140	-0-	78	1	1031	3	Y	41	42 1 4	
						45	9						
08	2170 X	781	-0-	-1389	-0-	54	1	695	3	Y	29	29 1 4	
						32	9						
09	2100 X	1074	-0-	-1026	-0-	75	1	986	3	Y	12	14 1 2	
						13	9						
10	2170 X	1865	-0-	-305	-0-	154	1	1711	3	Y	-0-	2	
11	2100 X	733	-0-	-1367	-0-	65	1	668	3	Y	-0-	2	
*12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	159	1	1565	3	Y	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:			26,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			517				

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	149	RRCID ->	159440	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8330 - 9572

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	1	1 1	-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	1	1 1	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	372 N	370	-0-	-2	-0-	20	1	333	3	Y	15	15	1	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	9	290	2	Y	1	1	1	-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	3	Y	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	10	1	321	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	7	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	4	1	256	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	Y	5	5	1	1
02	2800 N	5068	-0-	2268	2268	348	1	4702	2	Y	16	15	1	2
03	3100 N	5555	-0-	2455	4723	382	1	5140	2	Y	30	29	1	3
04	3000 N	3989	-0-	989	5712	277	1	3672	3	Y	36	34	1	5
05	8115 X	2403	-0-	-5712	-0-	168	1	2178	3	Y	52	53	1	4
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	201	1	2507	3	Y	55	54	1	5
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	167	1	2222	3	Y	57	56	1	6
08	5549 X	2536	-0-	-3013	-0-	179	1	2310	3	Y	43	43	1	6
09	3990 X	2658	-0-	-1332	-0-	185	1	2436	3	Y	34	36	1	4
10	2852 X	2054	-0-	-798	-0-	167	1	1859	3	Y	25	26	1	3
11	2760 X	308	-0-	-2452	-0-	27	1	277	3	Y	4	6	1	1
12	2759 X	139	-0-	-2620	-0-	13	1	126	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		357								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	24	1	323	2	Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	Y	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	Y	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	330	-0-	-135	-0-	24	1	306	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	32	1	415	3	Y	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-			-0-
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2759 X	2724	-0-	-35	-0-	200	1	2510	2	Y	13	14	1	1
						14	9							
02	2240 N	2175	-0-	-65	-0-	149	1	2013	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
03	2418 N	2287	-0-	-131	-0-	157	1	2119	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
04	2640 N	1892	-0-	-748	-0-	132	1	1751	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
05	2418 N	1645	-0-	-773	-0-	117	1	1517	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
06	2220 N	1283	-0-	-937	-0-	94	1	1180	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	147	1	1948	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1808	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	141	1	1567	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	183	1	1891	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	183	1	1808	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		23,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	113	1	1937	3	Y	44	50	1	3
						48	9							
02	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	106	1	1632	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
03	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	92	1	1805	2	Y	37	36	1	5
						41	9							
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1958	3	Y	34	36	1	3
						37	9							
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2107	3	Y	28	26	1	5
						31	9							
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	108	1	1896	3	Y	26	26	1	5
						29	9							
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	3	Y	27	30	1	2
						30	9							
08	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	109	1	1866	3	Y	27	23	1	6
						30	9							
09	2040 N	1770	-0-	-270	-0-	90	1	1655	3	Y	23	23	1	6
						25	9							
10	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	61	1	1938	3	Y	34	34	1	6
						37	9							
11	1950 N	1188	-0-	-762	-0-	37	1	1115	3	Y	33	35	1	4
						36	9							
12	1829 N	1030	-0-	-799	-0-	14	1	977	3	Y	35	34	1	5
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		22,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		373								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508															
01	2325	X	2067	-0-	-258	-0-	150	1	1882	2	Y	32	32	1	3

02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	128	1	1731	2	Y	28	27	1	4
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	135	1	1811	2	Y	30	31	1	3
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	127	1	1677	3	Y	25	24	1	4
05	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	110	1	1433	3	Y	26	28	1	2
06	1920	N	504	-0-	-1416	-0-	36	1	445	3	Y	21	21	1	2
07	1891	N	1160	-0-	-731	-0-	80	1	1061	3	Y	17	17	1	2
08	1581	N	790	-0-	-791	-0-	56	1	722	3	Y	11	11	1	2
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	6	7	1	1
10	1023	N	475	-0-	-548	-0-	39	1	436	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	750	N	365	-0-	-385	-0-	32	1	333	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	380	-0-	-364	-0-	35	1	345	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			13,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			196						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	152 1	1911 2	Y	2	3 1	-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	149 1	2013 2	Y	1	1 1	-0-
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	146 1	1962 2	Y	-0-		-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	146 1	1936 3	Y	-0-		-0-
05	2046 N	1677	-0-	-369	-0-	120 1	1557 3	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1118	-0-	-862	-0-	83 1	1035 3	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1283	-0-	-763	-0-	90 1	1193 3	Y	-0-		-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	137 1	1766 3	Y	-0-		-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	125 1	1643 3	Y	-0-		-0-
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	152 1	1687 3	Y	-0-		-0-
11	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	151 1	1560 3	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	156 1	1540 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

01	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	111 1	1393 2	Y	17	16 1	2
02	1316 N	1239	-0-	-77	-0-	84 1	1136 2	Y	17	16 1	3
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	97 1	1301 2	Y	18	19 1	2
04	1470 N	1123	-0-	-347	-0-	78 1	1028 3	Y	15	15 1	2
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	123 1	1590 3	Y	18	18 1	2
06	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	80 1	1000 3	Y	15	15 1	2
07	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	71 1	938 3	Y	14	15 1	1
08	1457 N	1092	-0-	-365	-0-	78 1	999 3	Y	14	13 1	2
09	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	70 1	922 3	Y	13	13 1	2
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	80 1	887 3	Y	12	13 1	1
11	1050 N	920	-0-	-130	-0-	80 1	826 3	Y	13	12 1	2
*12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	144 1	1417 3	Y	12	12 1	2

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245																	

01	744	N	663	-0-	-81	-0-	28	1	635	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	499	-0-	-245	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	31	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	9	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550																	

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//	559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	154	RRCID ->	162175	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8264 - 9508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	204	RRCID ->	162228	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9142 - 9540		
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	77 1	966 2	Y	10	11 1	1
							11 9					
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	71 1	965 2	Y	8	8 1	1
							9 9					
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	80 1	1075 2	Y	8	8 1	1
							9 9					
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	68 1	907 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	67 1	872 3	Y	16	16 1	1
							18 9					
06	1140	N	631	-0-	-509	-0-	45 1	558 3	Y	25	24 1	2
							28 9					
07	1023	N	615	-0-	-408	-0-	40 1	534 3	Y	37	36 1	3
							41 9					
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	51 1	659 3	Y	46	43 1	6
							51 9					
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73 1	954 3	Y	60	59 1	7
							66 9					
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51 1	570 3	Y	53	54 1	6
							58 9					
11	750	N	590	-0-	-160	-0-	45 1	470 3	Y	68	64 1	10
							75 9					
12	1116	N	509	-0-	-607	-0-	41 1	401 3	Y	61	63 1	8
							67 9					
TOTAL GAS PROD:			10,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			398			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	128	1	1701	3	Y	-0-			-0-
08		726 X	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-			-0-
09		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	3	Y	-0-			-0-
10		1612 X	925	-0-	-687	-0-	76	1	849	3	Y	-0-			-0-
11		1560 X	1277	-0-	-283	-0-	113	1	1164	3	Y	-0-			-0-
12		1829 X	112	-0-	-1717	-0-	10	1	101	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			6,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558															
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564															
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	913	2	Y	5	5 1		1
							6	9							
02		1876 N	512	-0-	-1364	-0-	35	1	468	2	Y	8	8 1		1
							9	9							
03		1891 N	699	-0-	-1192	-0-	48	1	641	2	Y	9	9 1		1
							10	9							
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	3	Y	7	7 1		1
							8	9							
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	Y	7	7 1		1
							8	9							
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	808	3	Y	5	5 1		1
							6	9							
07		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	180	1	2398	3	Y	3	4 1		-0-
							3	9							
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	150	1	1931	3	Y	3	3 1		-0-
							3	9							
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	130	1	1709	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	160	1	1784	3	Y	-0-			-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1117	3	Y	-0-			-0-
*12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	173	1	1702	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			48						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1772	2	Y	11	11	1			1
						12	9									
02	1708 N	1580	-0-	-128	-0-	108	1	1460	2	Y	11	10	1			2
						12	9									
03	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	110	1	1483	2	Y	10	11	1			1
						11	9									
04	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	126	1	1670	3	Y	9	9	1			1
						10	9									
05	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	103	1	1330	3	Y	11	11	1			1
						12	9									
06	1560 N	859	-0-	-701	-0-	63	1	782	3	Y	13	13	1			1
						14	9									
07	1860 N	895	-0-	-965	-0-	61	1	814	3	Y	18	17	1			2
						20	9									
08	1457 N	977	-0-	-480	-0-	69	1	885	3	Y	21	20	1			3
						23	9									
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	799	3	Y	27	27	1			3
						30	9									
10	775 N	413	-0-	-362	-0-	31	1	349	3	Y	30	30	1			3
						33	9									
11	960 N	509	-0-	-451	-0-	41	1	429	3	Y	35	33	1			5
						39	9									
12	930 N	452	-0-	-478	-0-	38	1	379	3	Y	32	33	1			4
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654																

01	1612	N	181	-0-	-1431	-0-	12	1	145	2	Y	22	23	1		2
							24	9								
02	1148	N	196	-0-	-952	-0-	12	1	163	2	Y	19	18	1		3
							21	9								
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	126	2	Y	15	16	1		2
							17	9								
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	10	1	138	3	Y	7	8	1		1
							8	9								
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	9	1	114	3	Y	4	5	1		-0-
							4	9								
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	5	1	61	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	79	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	106	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-				-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-				-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
TOTAL GAS PROD:			1,463											TOTAL CONDENSATE PROD:	75	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526																

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1612 X	1063	-0-	-549	-0-	22 1	1040 2	Y		1	1 1			10
							1 9								
02		1316 X	829	-0-	-487	-0-	19 1	809 2	Y		1	1 1			10
							1 9								
03		1426 X	1012	-0-	-414	-0-	22 1	989 2	Y		1	1 1			10
							1 9								
04		1020 N	911	-0-	-109	-0-	21 1	889 3	Y		1	1 1			10
							1 9								
05		930 N	818	-0-	-112	-0-	19 1	798 3	Y		1	11 1			-0-
							1 9								
06		990 N	754	-0-	-236	-0-	18 1	736 3	Y		-0-				-0-
07		930 N	1	-0-	-929	-0-	1 3		Y		-0-				-0-
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y		-0-				-0-
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y		-0-				-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514															

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	84	1	1055	2	Y	2	2	1		-0-		
02	868 N	620	-0-	-248	-0-	2	9	576	2	Y	1	1	1		-0-		
03	1426 N	748	-0-	-678	-0-	43	1	696	2	Y	-0-				-0-		
04	1110 N	765	-0-	-345	-0-	1	9	711	3	Y	-0-				-0-		
05	682 N	452	-0-	-230	-0-	52	1	420	3	Y	-0-				-0-		
06	720 N	383	-0-	-337	-0-	54	1	355	3	Y	-0-				-0-		
07	806 N	518	-0-	-288	-0-	32	1	482	3	Y	-0-				-0-		
08	465 N	297	-0-	-168	-0-	28	1	276	3	Y	-0-				-0-		
09	390 N	144	-0-	-246	-0-	36	1	134	3	Y	-0-				-0-		
10	465 N	128	-0-	-337	-0-	21	1	117	3	Y	-0-				-0-		
11	300 N	99	-0-	-201	-0-	10	1	90	3	Y	-0-				-0-		
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	11	1	91	3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:						5,395	TOTAL CONDENSATE PROD:						3				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	28	27	1		3		
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	9	394	2	Y	32	30	1		5		
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	29	1	401	2	Y	37	38	1		4		
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	9	439	3	Y	31	30	1		5		
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	449	3	Y	31	33	1		3		
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	41	9	508	3	Y	24	25	1		2		
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	34	9	485	3	Y	20	20	1		2		
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	41	1	438	3	Y	12	12	1		2		
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	26	9	418	3	Y	5	6	1		1		
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	-0-				1		
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	22	9	390	3	Y	-0-				1		
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	34	1	405	3	Y	-0-				1		
TOTAL GAS PROD:						5,859	TOTAL CONDENSATE PROD:						220				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	178	1	2234	2	Y	39	38	1	4
						43	9							
02	2296 X	1960	-0-	-336	-0-	132	1	1782	2	Y	42	40	1	6
						46	9							
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	232	1	3124	2	Y	46	47	1	5
						51	9							
04	3000 N	3665	-0-	665	665	254	1	3370	3	Y	37	36	1	6
						41	9							
05	3100 N	3079	-0-	-21	644	217	1	2808	3	Y	49	51	1	4
						54	9							
06	3652 X	3008	-0-	-644	-0-	218	1	2729	3	Y	55	54	1	5
						61	9							
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	186	1	2473	3	Y	70	68	1	7
						77	9							
08	3751 X	2693	-0-	-1058	-0-	188	1	2422	3	Y	75	72	1	10
						83	9							
09	3630 X	2337	-0-	-1293	-0-	158	1	2081	3	Y	89	89	1	10
						98	9							
10	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	216	1	2405	3	Y	97	96	1	11
						107	9							
11	3000 X	2497	-0-	-503	-0-	211	1	2180	3	Y	96	93	1	14
						106	9							
12	2728 X	2483	-0-	-245	-0-	219	1	2164	3	Y	91	93	1	12
						100	9							
TOTAL GAS PROD:		33,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		786								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	589 N	314	-0-	-275	-0-	23	1	291	2	Y	-0-		-0-	
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	181	1	2440	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	200	1	2687	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	175	1	2315	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	2387 N	2076	-0-	-311	-0-	148	1	1917	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
06	2310 N	139	-0-	-2171	-0-	9	1	117	3	Y	12	12	1	1
						13	9							
07	2387 N	66	-0-	-2321	-0-	4	1	48	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
08	2077 N	44	-0-	-2033	-0-	2	1	28	3	Y	13	12	1	2
						14	9							
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	35	3	Y	11	12	1	1
						12	9							
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	18	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	19	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	13	12	1	2
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		10,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		106								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3471 X	2502	-0-	-969	-0-	137	1	2339	3	Y	24	25	1	5
						26	9							
02	3108 X	2990	-0-	-118	-0-	182	1	2794	2	Y	13	15	1	3
						14	9							
03	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	192	1	3744	2	Y	22	22	1	3
						24	9							
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	177	1	3690	3	Y	21	22	1	2
						23	9							
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	167	1	3663	3	Y	19	17	1	4
						21	9							
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	191	1	3342	3	Y	19	18	1	5
						21	9							
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	207	1	3530	3	Y	21	24	1	2
						23	9							
08	4030 X	3075	-0-	-955	-0-	168	1	2884	3	Y	21	18	1	5
						23	9							
09	3900 X	2673	-0-	-1227	-0-	136	1	2514	3	Y	21	20	1	6
						23	9							
10	3844 X	3506	-0-	-338	-0-	106	1	3367	3	Y	30	31	1	5
						33	9							
11	3630 X	3189	-0-	-441	-0-	102	1	3048	3	Y	35	36	1	4
						39	9							
12	3751 X	3021	-0-	-730	-0-	43	1	2941	3	Y	34	33	1	5
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		39,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		280								

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	134	1	2297	3	Y	35	39	1	2
						39	9							
02	2296 X	2073	-0-	-223	-0-	126	1	1928	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	122	1	2392	2	Y	22	22	1	3
						24	9							
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	111	1	2305	3	Y	21	22	1	2
						23	9							
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
06	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	124	1	2169	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
07	2511 N	2411	-0-	-100	-0-	132	1	2258	3	Y	19	20	1	2
						21	9							
08	2449 N	1978	-0-	-471	-0-	108	1	1851	3	Y	17	15	1	4
						19	9							
09	2310 N	1714	-0-	-596	-0-	87	1	1612	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
10	2418 N	2190	-0-	-228	-0-	66	1	2099	3	Y	23	22	1	4
						25	9							
11	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	55	1	1653	3	Y	24	25	1	3
						26	9							
12	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	22	1	1503	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		25,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED							
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 171367		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8765 - 9758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	3	Y	10	21	1	3					
						11	9												
02	1288 N	1096	-0-	-192	-0-	65	1	991	2	Y	36	33	1	6					
						40	9												
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	Y	56	54	1	8					
						62	9												
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	3	Y	51	54	1	5					
						56	9												
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	Y	40	39	1	6					
						44	9												
06	1410 N	1236	-0-	-174	-0-	65	1	1132	3	Y	35	36	1	5					
						39	9												
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	68	1	1154	3	Y	36	39	1	2					
						40	9												
08	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	53	1	917	3	Y	31	27	1	6					
						34	9												
09	1230 N	842	-0-	-388	-0-	42	1	774	3	Y	24	25	1	5					
						26	9												
10	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	32	1	1005	3	Y	34	34	1	5					
						37	9												
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	37	38	1	4					
						41	9												
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	11	1	749	3	Y	30	30	1	4					
						33	9												
TOTAL GAS PROD:		13,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		420													

COPELAND UNIT 2										WELL #: 8		RRCID -> 171379		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8742 - 9734	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	Y	5			5					
						6	9												
02	588 N	438	-0-	-150	-0-	27	1	411	2	Y	-0-			5					
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	23	1	443	2	Y	-0-			5					
04	570 N	445	-0-	-125	-0-	20	1	425	3	Y	-0-			5					
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	-0-			5					
06	450 N	236	-0-	-214	-0-	13	1	223	3	Y	-0-			5					
07	465 N	240	-0-	-225	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			5					
08	DLQ G-10	172	-0-	172	172	9	1	163	3	Y	-0-			5					
09	DLQ G-10	142	-0-	142	314	7	1	135	3	Y	-0-			5					
10	DLQ G-10	547	-0-	547	861	17	1	530	3	Y	-0-			5					
11	DLQ G-10	612	-0-	612	1473	20	1	592	3	Y	-0-			5					
*12	2047 N	574	-0-	-1473	-0-	8	1	566	3	Y	-0-			5					
TOTAL GAS PROD:		4,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		5													

MURVAL GAS UNIT C										WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9414 - 9430	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2635 X	1201	-0-	-1434	-0-	88	1	1100	2	Y	12	13 1
						13	9					1
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	91	1	1230	2	Y	12	11 1
						13	9					2
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	154	1	2071	2	Y	11	12 1
						12	9					1
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	2237	3	Y	10	10 1
						11	9					1
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	179	1	2317	3	Y	12	12 1
						13	9					1
06	1830 N	1566	-0-	-264	-0-	115	1	1439	3	Y	11	11 1
						12	9					1
07	1891 N	739	-0-	-1152	-0-	51	1	677	3	Y	10	10 1
						11	9					1
08	DLQ G-10	639	-0-	639	639	45	1	584	3	Y	9	9 1
						10	9					1
09	DLQ G-10	2387	-0-	2387	3026	168	1	2209	3	Y	9	9 1
						10	9					1
10	DLQ G-10	2082	-0-	2082	5108	171	1	1903	3	Y	7	7 1
						8	9					1
11	DLQ G-10	1467	-0-	1467	6575	129	1	1330	3	Y	7	7 1
						8	9					1
*12	3000 N	1739	-0-	-1261	5314	159	1	1572	3	Y	7	7 1
						8	9					1
TOTAL GAS PROD:		20,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	150	1	2566	3	Y	23	25 1
						25	9					2
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	115	1	1769	2	Y	12	12 1
						13	9					2
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	92	1	1796	2	Y	18	17 1
						20	9					3
04	2430 N	2075	-0-	-355	-0-	94	1	1963	3	Y	16	17 1
						18	9					2
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	3	Y	14	13 1
						15	9					3
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	3	Y	19	16 1
						21	9					6
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	132	1	2252	3	Y	14	19 1
						15	9					1
08	DLQ G-10	1683	-0-	1683	1683	92	1	1573	3	Y	16	14 1
						18	9					3
09	DLQ G-10	1491	-0-	1491	3174	76	1	1397	3	Y	16	15 1
						18	9					4
10	DLQ G-10	2070	-0-	2070	5244	63	1	1983	3	Y	22	23 1
						24	9					3
11	DLQ G-10	1909	-0-	1909	7153	61	1	1824	3	Y	22	22 1
						24	9					3
*12	3000 N	1592	-0-	-1408	5745	23	1	1546	3	Y	21	21 1
						23	9					3
TOTAL GAS PROD:		24,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		213						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
COPELAND UNIT 2		WELL #:		10	RRCID ->	171834	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8680 - 9780	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1199	3	Y	15	15 1	-0-
02	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	17	9						-0-
03	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	539	-0-	-871	-0-	49	1	951	2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	744	-0-	-496	-0-	25	1	514	3	Y	-0-		-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	13	6 1	7
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	14	9						
08	DLQ G-10	2419	-0-	2419	2419	107	1	1869	3	Y	26	18 1	15
09	DLQ G-10	1422	-0-	1422	3841	29	9						
10	DLQ G-10	2595	-0-	2595	6436	149	1	2537	3	Y	30	38 1	7
11	DLQ G-10	2601	-0-	2601	9037	33	9						
*12	3000 N	2608	-0-	-392	8645	130	1	2235	3	Y	49	39 1	17
						54	9						
						70	1	1299	3	Y	48	50 1	15
						53	9						
						76	1	2418	3	Y	92	90 1	17
						101	9						
						80	1	2399	3	Y	111	115 1	13
						122	9						
						36	1	2453	3	Y	108	106 1	15
						119	9						
TOTAL GAS PROD:		21,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		492							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	171947	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9094 - 9551	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	961 N	658	-0-	-303	-0-	34	1	581	3	Y	39	55	1		7
						43	9								
02	784 N	466	-0-	-318	-0-	25	1	388	2	Y	48	48	1		7
						53	9								
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	87	81	1		13
						96	9								
04	930 N	218	-0-	-712	-0-	7	1	142	3	Y	63	73	1		3
						69	9								
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	20	1	441	3	Y	53	49	1		7
						58	9								
06	930 N	292	-0-	-638	-0-	13	1	236	3	Y	39	42	1		4
						43	9								
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	6	1	110	3	Y	36	39	1		1
						40	9								
08	DLQ G-10	250	-0-	250	250	12	1	208	3	Y	27	25	1		3
						30	9								
09	DLQ G-10	243	-0-	243	493	12	1	213	3	Y	16	16	1		3
						18	9								
10	DLQ G-10	224	-0-	224	717	6	1	199	3	Y	17	19	1		1
						19	9								
11	DLQ G-10	252	-0-	252	969	7	1	224	3	Y	19	18	1		2
						21	9								
*12	1269 N	300	-0-	-969	-0-	4	1	278	3	Y	16	16	1		2
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		4,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		460									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	146	1	1828	2	Y	312	296	1		31
						343	9								
02	2800 N	2820	-0-	20	20	161	1	2180	2	Y	435	403	1		63
						479	9								
03	2871 N	2851	-0-	-20	-0-	155	1	2090	2	Y	551	556	1		58
						606	9								
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	146	1	1936	3	Y	604	575	1		87
						664	9								
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	159	1	2059	3	Y	2	87	1		2
						2	9								
06	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	160	1	1998	3	Y	17	17	1		2
						19	9								
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	164	1	2181	3	Y	13	14	1		1
						14	9								
08	DLQ G-10	2166	-0-	2166	2166	155	1	2002	3	Y	8	8	1		1
						9	9								
09	DLQ G-10	2188	-0-	2188	4354	155	1	2030	3	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
10	DLQ G-10	1985	-0-	1985	6339	164	1	1821	3	Y	-0-	-0-			-0-
						8245	1	1738	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1906	-0-	1906	5607	168	1	329	3	Y	-0-	-0-			-0-
						33	1								
*12	3000 N	362	-0-	-2638	-0-										
TOTAL GAS PROD:		26,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,945									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			374											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

01	2718	-0-	-0-	-2718	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3286 X	2911	-0-	-375	-0-	214	1	2686	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
02		2884 X	2425	-0-	-459	-0-	167	1	2250	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
03		3100 X	2446	-0-	-654	-0-	169	1	2270	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	205	1	2723	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05		2914 X	2785	-0-	-129	-0-	198	1	2574	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06		2820 X	2382	-0-	-438	-0-	175	1	2187	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
07		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	232	1	3089	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
08		3100 N	4228	-0-	1128	1128	302	1	3889	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
09		3000 N	3865	-0-	865	1993	270	1	3547	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
10		3100 N	3270	-0-	170	2163	265	1	2948	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
11		5097 X	2934	-0-	-2163	-0-	254	1	2627	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
*12		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	326	1	3215	3	Y	46	47	1			6
							51	9									
TOTAL GAS PROD:			37,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			308								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646																	
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-					-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	53	1	720	2	Y	-0-					-0-
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	59	1	782	3	Y	-0-					-0-
05		868 N	823	-0-	-45	-0-	59	1	764	3	Y	-0-					-0-
06		780 N	692	-0-	-88	-0-	51	1	641	3	Y	-0-					-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	3	Y	-0-					-0-
08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	-0-					-0-
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	883	3	Y	-0-					-0-
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	3	Y	-0-					-0-
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	Y	-0-					-0-
*12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	82	1	807	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	Y	32	33 1	3
02	1400 N	882	-0-	-518	-0-	35	9						
03	1519 N	886	-0-	-633	-0-	61	1	821	2	Y	-0-	3 1	-0-
04	1050 N	772	-0-	-278	-0-	61	1	825	2	Y	-0-		-0-
05	992 N	681	-0-	-311	-0-	54	1	718	3	Y	-0-		-0-
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	49	1	632	3	Y	-0-		-0-
07	806 N	753	-0-	-53	-0-	51	1	637	3	Y	-0-		-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	700	3	Y	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	883	3	Y	-0-		-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	850	3	Y	-0-		-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	87	1	964	3	Y	-0-		-0-
*12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	-0-		-0-
						121	1	1190	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	149	-0-	-595	-0-	8	1	130	3	Y	10	14 1	-0-
02	812 N	136	-0-	-676	-0-	11	9						
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	8	1	117	2	Y	10	9 1	1
04	870 X	252	-0-	-618	-0-	11	9						
05	899 X	139	-0-	-760	-0-	10	1	189	2	Y	14	13 1	2
06	870 X	159	-0-	-711	-0-	15	9						
07	248 X	98	-0-	-150	-0-	11	1	229	3	Y	11	12 1	1
08	248 X	115	-0-	-133	-0-	12	9						
09	240 X	148	-0-	-92	-0-	6	1	129	3	Y	4	5 1	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	9						
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	148	3	Y	3	3 1	-0-
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	3	9						
						5	1	90	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
						6	1	107	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
						8	1	139	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
						4	1	111	3	Y	-0-		-0-
						3	1	84	3	Y	-0-		-0-
						1	1	72	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	90 1	1537 3	Y	2			2
							2 9						
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	88 1	1346 2	Y	-0-			2
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	80 1	1558 2	Y	-0-			2
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	66 1	1371 3	Y	-0-			2
05		1581 N	1511	-0-	-70	-0-	66 1	1445 3	Y	-0-			2
06		1590 N	1192	-0-	-398	-0-	64 1	1128 3	Y	-0-			2
07		1488 N	1136	-0-	-352	-0-	63 1	1073 3	Y	-0-			2
08		1519 N	779	-0-	-740	-0-	43 1	736 3	Y	-0-			2
09		1200 N	948	-0-	-252	-0-	49 1	899 3	Y	-0-			2
10		1147 N	963	-0-	-184	-0-	29 1	934 3	Y	-0-			2
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	29 1	859 3	Y	-0-			2
12		992 N	944	-0-	-48	-0-	14 1	930 3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			14,499	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	72 1	1235 3	Y	26	26 1		-0-
							29 9						
02		980 N	962	-0-	-18	-0-	59 1	901 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		1023 N	841	-0-	-182	-0-	41 1	800 2	Y	-0-			-0-
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	31 1	638 3	Y	-0-			-0-
05		1054 N	587	-0-	-467	-0-	26 1	561 3	Y	-0-			-0-
06		810 N	4	-0-	-806	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,399	TOTAL CONDENSATE PROD:						28			

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-			38
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		Y	-0-			38
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1986 3	57 9	Y	52			90
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265 3	1 9	Y	1	90 1		1
05		2015 N	1621	-0-	-394	-0-	1621 3		Y	-0-			1
06		1980 N	995	-0-	-985	-0-	995 3		Y	-0-			1
07		1302 N	766	-0-	-536	-0-	766 3		Y	-0-			1
08		1612 N	851	-0-	-761	-0-	851 3		Y	-0-			1
09		990 N	704	-0-	-286	-0-	698 3	6 9	Y	5			6
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 3	2 9	Y	2			8
11		810 N	664	-0-	-146	-0-	664 3		Y	-0-			8
12		713 N	629	-0-	-84	-0-	629 3		Y	-0-	8 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,562	TOTAL CONDENSATE PROD:						60			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	419 1	5265 2	Y	39	39 1		4
						43 9						
02	5460 X	5042	-0-	-418	-0-	344 1	4647 2	Y	46	43 1		7
						51 9						
03	6045 X	5058	-0-	-987	-0-	346 1	4659 2	Y	48	50 1		5
						53 9						
04	5790 X	5076	-0-	-714	-0-	353 1	4679 3	Y	40	39 1		6
						44 9						
05	5735 X	5174	-0-	-561	-0-	367 1	4757 3	Y	45	47 1		4
						50 9						
06	5550 X	4941	-0-	-609	-0-	363 1	4534 3	Y	40	40 1		4
						44 9						
07	5580 X	4759	-0-	-821	-0-	330 1	4386 3	Y	39	39 1		4
						43 9						
08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	418 1	5387 3	Y	34	33 1		5
						37 9						
09	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	510 1	6702 3	Y	31	32 1		4
						34 9						
10	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	635 1	7065 3	Y	27	28 1		3
						30 9						
11	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	629 1	6501 3	Y	26	25 1		4
						29 9						
*12	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	666 1	6575 3	Y	24	25 1		3
						26 9						
TOTAL GAS PROD:		71,021				TOTAL CONDENSATE PROD:			439			

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	53 1	2479 2	Y	4	4 1		9
						4 9						
02	2520 X	1399	-0-	-1121	-0-	31 1	1365 2	Y	3	2 1		10
						3 9						
03	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	53 1	2334 2	Y	3	4 1		9
						3 9						
04	2460 N	1918	-0-	-542	-0-	43 1	1873 3	Y	2	2 1		9
						2 9						
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	40 1	1683 3	Y	2	10 1		1
						2 9						
06	2310 N	1827	-0-	-483	-0-	44 1	1783 3	Y	-0-			1
07	1984 N	1425	-0-	-559	-0-	39 1	1386 3	Y	-0-			1
08	1736 N	1003	-0-	-733	-0-	25 1	978 3	Y	-0-			1
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	19 1	2024 3	Y	-0-			1
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		Y	-0-			1
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		Y	-0-			1
12	2108 N	1506	-0-	-602	-0-	1506 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		21,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4216 X	2367	-0-	-1849	-0-	7	1	2360	2	Y	-0-			102
02		3808 X	2350	-0-	-1458	-0-	7	1	2343	2	Y	-0-			102
03		3844 X	2477	-0-	-1367	-0-	8	1	2469	2	Y	-0-			102
04		3420 X	2840	-0-	-580	-0-	10	1	2830	3	Y	-0-			102
05		3348 X	2969	-0-	-379	-0-	11	1	2958	3	Y	-0-			102
06		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	10	1	2679	3	Y	-0-			102
07		2945 X	2652	-0-	-293	-0-	11	1	2641	3	Y	-0-			102
08		2945 X	2236	-0-	-709	-0-	10	1	2226	3	Y	-0-			102
09		2700 N	2134	-0-	-566	-0-	10	1	2124	3	Y	-0-			102
10		2666 N	2332	-0-	-334	-0-			2332	3	Y	-0-			102
11		2160 N	2133	-0-	-27	-0-			2133	3	Y	-0-			102
12		2201 N	1908	-0-	-293	-0-			1908	3	Y	-0-			102
TOTAL GAS PROD:			29,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684															

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598															

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			38
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1261	3			N	-0-			38
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1736	3	57	9	N	52			90
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	3	1	9	N	1	90	1	1
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-			1
06	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	1042	3			N	-0-			1
07	1736	N	824	-0-	-912	-0-	824	3			N	-0-			1
08	1674	N	1042	-0-	-632	-0-	1042	3			N	-0-			1
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	922	3	6	9	N	5			6
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	N	2			8
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	3			N	-0-			8
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-	8	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		8	RRCID ->	183221	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8538 - 9446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	187599	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8955 - 9884			
01	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	69	1	1175	3	Y	25	34	1	1
						28	9							
02	1176 N	994	-0-	-182	-0-	59	1	905	2	Y	27	24	1	4
						30	9							
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	2	Y	38	37	1	5
						42	9							
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	3	Y	35	37	1	3
						39	9							
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	3	Y	27	26	1	4
						30	9							
06	1200 N	702	-0-	-498	-0-	37	1	641	3	Y	22	23	1	3
						24	9							
07	1209 N	945	-0-	-264	-0-	51	1	870	3	Y	22	24	1	1
						24	9							
08	1178 N	760	-0-	-418	-0-	41	1	699	3	Y	18	16	1	3
						20	9							
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	26	1	809	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	926	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
*12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	3	Y	19	19	1	3
						21	9							

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	195969	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8619 - 9535			
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	97 1	1664 3	Y	55	71 1	2	
02	1652 N	1537	-0-	-115	-0-	61 9	1390 2	Y	51	46 1	7	
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	91 1	1732 2	Y	72	69 1	10	
04	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	56 9	1654 3	Y	66	70 1	6	
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	89 1	1704 3	Y	55	51 1	10	
06	1830 N	1727	-0-	-103	-0-	79 9	1575 3	Y	56	53 1	13	
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	79 1	1700 3	Y	59	66 1	6	
08	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	73 9	1438 3	Y	60	51 1	15	
09	1740 N	1533	-0-	-207	-0-	84 1	1398 3	Y	54	54 1	15	
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	66 9	1692 3	Y	81	82 1	14	
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	76 1	1499 3	Y	94	97 1	11	
*12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	59 9	1599 3	Y	92	90 1	13	
						53 1						
						89 9						
						103 9						
						23 1						
						101 9						
TOTAL GAS PROD:		20,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		795						

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4185 X	2699	-0-	-1486	-0-	148 1	2531 3	Y	18	22 1	3	
02	3584 X	2851	-0-	-733	-0-	20 9	2658 2	Y	18	18 1	3	
03	3782 X	3278	-0-	-504	-0-	173 1	3088 2	Y	29	28 1	4	
04	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	32 9	3658 3	Y	27	28 1	3	
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	176 1	3779 3	Y	16	18 1	1	
06	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	30 9	3303 3	Y	14	15 1	-0-	
07	3968 X	3444	-0-	-524	-0-	173 1	3240 3	Y	13	13 1	-0-	
08	3968 X	2218	-0-	-1750	-0-	189 1	2088 3	Y	7	7 1	-0-	
09	3840 X	1077	-0-	-2763	-0-	15 9	1018 3	Y	4	4 1	-0-	
10	3968 X	2378	-0-	-1590	-0-	190 1	2304 3	Y	1	1 1	-0-	
11	3510 X	3185	-0-	-325	-0-	14 9	3082 3	Y	-0-		-0-	
12	3441 X	2983	-0-	-458	-0-	122 1	2940 3	Y	-0-		-0-	
						8 9						
						55 1						
						4 9						
						73 1						
						1 9						
						103 1						
						43 1						
TOTAL GAS PROD:		35,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																
PARKER UNIT NO. 3																
//CONT.// 16032 174																
//CONT.// 559624																
WELL #: 15										RRCID -> 199546		COMPL. DATE N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	303	1	5179	3	Y	37	59	1		13	
						41	9									
02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	292	1	4478	2	Y	86	82	1		17	
						95	9									
03	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	276	1	5385	2	Y	142	139	1		20	
						156	9									
04	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	261	1	5433	3	Y	133	141	1		12	
						146	9									
05	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	243	1	5317	3	Y	103	100	1		15	
						113	9									
06	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	278	1	4865	3	Y	68	83	1		-0-	
						75	9									
07	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	300	1	5114	3	Y	76	76	1		-0-	
						84	9									
08	5890 X	4602	-0-	-1288	-0-	251	1	4306	3	Y	41	41	1		-0-	
						45	9									
09	5700 X	3765	-0-	-1935	-0-	192	1	3544	3	Y	26	26	1		-0-	
						29	9									
10	5673 X	4862	-0-	-811	-0-	148	1	4695	3	Y	17	17	1		-0-	
						19	9									
11	5310 X	4780	-0-	-530	-0-	155	1	4622	3	Y	3	3	1		-0-	
						3	9									
12	5487 X	3915	-0-	-1572	-0-	57	1	3855	3	Y	3	3	1		-0-	
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		60,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		735										

HOPPER UNIT NO. 1										COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8918 - 9756	
WELL #: 18										RRCID -> 200182					
01	3007 X	2450	-0-	-557	-0-	135	1	2300	3	N	14	19	1		-0-
						15	9								
02	2520 N	2271	-0-	-249	-0-	138	1	2118	2	N	14	12	1		2
						15	9								
03	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	145	1	2843	2	N	19	18	1		3
						21	9								
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	128	1	2655	3	N	17	18	1		2
						19	9								
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2763	3	N	13	13	1		2
						14	9								
06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	160	1	2805	3	N	11	12	1		1
						12	9								
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	169	1	2884	3	N	13	13	1		1
						14	9								
08	2821 N	2739	-0-	-82	-0-	150	1	2578	3	N	10	9	1		2
						11	9								
09	2730 N	2317	-0-	-413	-0-	119	1	2189	3	N	8	8	1		2
						9	9								
10	3100 N	3101	-0-	1	1	94	1	2996	3	N	10	10	1		2
						11	9								
11	2728 N	2727	-0-	-1	-0-	88	1	2629	3	N	9	10	1		1
						10	9								
*12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	35	1	2403	3	N	10	10	1		1
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		32,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		148									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3887	-0-	-391	-0-	214	1	3663	3	Y	9	13	1	2
						10	9							
02	3528 X	3283	-0-	-245	-0-	200	1	3064	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	198	1	3863	2	Y	26	25	1	4
						29	9							
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	182	1	3781	3	Y	23	25	1	2
						25	9							
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	180	1	3933	3	Y	19	18	1	3
						21	9							
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	216	1	3791	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	258	1	4396	3	Y	17	18	1	1
						19	9							
08	4123 X	3519	-0-	-604	-0-	193	1	3309	3	Y	15	13	1	3
						17	9							
09	4020 X	2466	-0-	-1554	-0-	126	1	2327	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
10	4185 X	3326	-0-	-859	-0-	101	1	3207	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
11	4050 X	2270	-0-	-1780	-0-	73	1	2180	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
12	4185 X	3091	-0-	-1094	-0-	44	1	3028	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		42,752												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			202			

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	853	-0-	-4386	-0-	46	1	794	3	Y	12	21	1	2
						13	9							
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	-0-					Y	17	18	1	1
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	320	1	6258	2	Y	31	27	1	5
						34	9							
04	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	229	1	4774	3	Y	26	27	1	4
						29	9							
05	4805 X	4783	-0-	-22	-0-	208	1	4551	3	Y	22	20	1	6
						24	9							
06	4920 X	4284	-0-	-636	-0-	230	1	4034	3	Y	18	19	1	5
						20	9							
07	5084 X	4248	-0-	-836	-0-	234	1	3985	3	Y	26	28	1	3
						29	9							
08	6603 X	3907	-0-	-2696	-0-	213	1	3664	3	Y	27	24	1	6
						30	9							
09	5040 X	3096	-0-	-1944	-0-	158	1	2910	3	Y	25	25	1	6
						28	9							
10	4774 X	3397	-0-	-1377	-0-	103	1	3254	3	Y	36	36	1	6
						40	9							
11	4290 X	3115	-0-	-1175	-0-	99	1	2974	3	Y	38	39	1	5
						42	9							
12	4247 X	2850	-0-	-1397	-0-	41	1	2769	3	Y	36	36	1	5
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		42,177												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			314			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2759 X	2310	-0-	-449	-0-	48	1	2253	2	Y	8	7 1	3
							9	9						
02		2240 N	2211	-0-	-29	-0-	50	1	2153	2	Y	7	5 1	5
							8	9						
03		2480 N	2318	-0-	-162	-0-	51	1	2260	2	Y	6	7 1	4
							7	9						
04		2250 N	2209	-0-	-41	-0-	50	1	2153	3	Y	5	5 1	4
							6	9						
05		2449 N	2304	-0-	-145	-0-	53	1	2243	3	Y	7	8 1	3
							8	9						
06		2250 N	2189	-0-	-61	-0-	52	1	2114	3	Y	21	14 1	10
							23	9						
07		2294 N	1833	-0-	-461	-0-	49	1	1761	3	Y	21	22 1	9
							23	9						
08		2294 N	967	-0-	-1327	-0-	24	1	933	3	Y	9	11 1	7
							10	9						
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	21	1	2309	3	Y	45	28 1	24
							50	9						
10		3100 N	3486	-0-	386	386	3468	3	18	9	Y	16	36 1	4
11		2678 N	2292	-0-	-386	-0-	2256	3	36	9	Y	33	25 1	12
12		2387 N	2289	-0-	-98	-0-	2256	3	33	9	Y	30	37 1	5
TOTAL GAS PROD:			26,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			208					

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5456 X	3762	-0-	-1694	-0-	157	1	3601	2	Y	4	9 1	-0-
							4	9						
02		4116 X	2623	-0-	-1493	-0-	114	1	2506	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
03		4402 X	3401	-0-	-1001	-0-	194	1	3204	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
04		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	257	1	5553	3	Y	4	4 1	1
							4	9						
05		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	232	1	4647	3	Y	3	3 1	1
							3	9						
06		3630 X	3386	-0-	-244	-0-	175	1	3208	3	Y	3	3 1	1
							3	9						
07		4557 X	3149	-0-	-1408	-0-	173	1	2974	3	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
08		5363 X	3040	-0-	-2323	-0-	173	1	2864	3	Y	3	2 1	1
							3	9						
09		5190 X	2410	-0-	-2780	-0-	132	1	2276	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
10		4867 X	2868	-0-	-1999	-0-	40	1	2826	3	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
11		3390 X	2396	-0-	-994	-0-	2393	3	3	9	Y	3	2 1	1
12		3162 X	2322	-0-	-840	-0-	2320	3	2	9	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			40,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			34					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	293	1	3677	2	N	22	22	1	2
						24	9							
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	218	1	2945	2	N	24	23	1	3
						26	9							
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	272	1	3661	2	N	27	27	1	3
						30	9							
04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	281	1	3732	3	N	21	21	1	3
						23	9							
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	213	1	2766	3	N	28	29	1	2
						31	9							
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	249	1	3115	3	N	31	30	1	3
						34	9							
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	286	1	3802	3	N	39	38	1	4
						43	9							
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	266	1	3424	3	N	42	40	1	6
						46	9							
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	227	1	2986	3	N	50	50	1	6
						55	9							
10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	321	1	3572	3	N	54	54	1	6
						59	9							
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	298	1	3085	3	N	54	52	1	8
						59	9							
*12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	396	1	3907	3	N	49	50	1	7
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		44,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		441								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	406	1	5094	2	N	20	20	1	2
						22	9							
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	308	1	4155	2	N	18	17	1	3
						20	9							
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	298	1	4011	2	N	18	19	1	2
						20	9							
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	287	1	3810	3	N	15	15	1	2
						17	9							
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	293	1	3805	3	N	16	17	1	1
						18	9							
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	351	1	4387	3	N	13	13	1	1
						14	9							
07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	368	1	4893	3	N	12	12	1	1
						13	9							
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	303	1	3900	3	N	9	9	1	1
						10	9							
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	304	1	3998	3	N	7	7	1	1
						8	9							
10	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	387	1	4308	3	N	5	5	1	1
						6	9							
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	372	1	3845	3	N	5	5	1	1
						6	9							
*12	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	386	1	3811	3	N	5	5	1	1
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		54,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		143								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	194	1	2438	2	N	58	59 1 6
						64	9					
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	187	1	2522	2	N	48	47 1 7
						53	9					
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	194	1	2614	2	N	50	52 1 5
						55	9					
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	200	1	2655	3	N	42	41 1 6
						46	9					
05	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	207	1	2679	3	N	51	53 1 4
						56	9					
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	200	1	2496	3	N	54	53 1 5
						59	9					
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	187	1	2488	3	N	63	62 1 6
						69	9					
08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	187	1	2412	3	N	67	64 1 9
						74	9					
09	2460 N	2427	-0-	-33	-0-	166	1	2178	3	N	75	75 1 9
						83	9					
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	200	1	2225	3	N	81	81 1 9
						89	9					
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	227	1	2343	3	N	79	76 1 12
						87	9					
*12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	243	1	2401	3	N	75	77 1 10
						83	9					
TOTAL GAS PROD:		32,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		743						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5549 X	4790	-0-	-759	-0-	352	1	4418	2	N	18	19 1 2
						20	9					
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	300	1	4054	2	N	11	11 1 2
						12	9					
03	4774 X	4592	-0-	-182	-0-	317	1	4263	2	N	11	12 1 1
						12	9					
04	4620 X	4578	-0-	-42	-0-	320	1	4248	3	N	9	9 1 1
						10	9					
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	346	1	4485	3	N	16	16 1 1
						18	9					
06	4620 X	4449	-0-	-171	-0-	328	1	4099	3	N	20	19 1 2
						22	9					
07	4774 X	4489	-0-	-285	-0-	312	1	4147	3	N	27	26 1 3
						30	9					
08	4743 X	4470	-0-	-273	-0-	320	1	4117	3	N	30	29 1 4
						33	9					
09	4590 X	3881	-0-	-709	-0-	272	1	3568	3	N	37	37 1 4
						41	9					
10	4743 X	4076	-0-	-667	-0-	332	1	3696	3	N	44	43 1 5
						48	9					
11	4440 X	3873	-0-	-567	-0-	338	1	3490	3	N	41	40 1 6
						45	9					
*12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	420	1	4147	3	N	38	39 1 5
						42	9					
TOTAL GAS PROD:		53,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		302						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3224 X	2182	-0-	-1042	-0-	156	1	1961	2	Y	59	6
						65	9				59	9
02	2632 X	1954	-0-	-678	-0-	130	1	1759	2	Y	59	9
						65	9				56	1
03	2883 X	2158	-0-	-725	-0-	144	1	1945	2	Y	63	7
						69	9				65	1
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	3	Y	53	8
						58	9				52	1
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	222	1	2877	3	Y	67	6
						74	9				69	1
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	69	7
						76	9				68	1
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	186	1	2466	3	Y	80	8
						88	9				79	1
08	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	188	1	2420	3	Y	83	11
						91	9				80	1
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2419	3	Y	95	11
						105	9				95	1
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	250	1	2784	3	Y	101	11
						111	9				101	1
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	218	1	2253	3	Y	100	15
						110	9				96	1
*12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	244	1	2411	3	Y	94	13
						103	9				96	1
TOTAL GAS PROD:		31,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		923						

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2139 N	1216	-0-	-923	-0-	65	1	1107	3	Y	40	3
						44	9				45	1
02	1596 N	1104	-0-	-492	-0-	66	1	1014	2	Y	22	3
						24	9				22	1
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	66	1	1291	2	Y	33	5
						36	9				31	1
04	2100 X	1259	-0-	-841	-0-	56	1	1170	3	Y	30	3
						33	9				32	1
05	2170 X	1512	-0-	-658	-0-	65	1	1423	3	Y	22	3
						24	9				22	1
06	2100 X	1591	-0-	-509	-0-	85	1	1487	3	Y	17	1
						19	9				19	1
07	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1516	3	Y	17	-0-
						19	9				18	1
08	1395 X	1304	-0-	-91	-0-	71	1	1220	3	Y	12	1
						13	9				11	1
09	1350 X	1144	-0-	-206	-0-	58	1	1077	3	Y	8	1
						9	9				8	1
10	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	40	1	1282	3	Y	8	1
						9	9				8	1
11	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	38	1	1136	3	Y	7	1
						8	9				7	1
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	16	1	1125	3	Y	7	1
						8	9				7	1
TOTAL GAS PROD:		15,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	3517	-0-	-1102	-0-	191 1	3256 3	Y	64	74 1		6
						70 9						
02	4228 X	3063	-0-	-1165	-0-	185 1	2830 2	Y	44	43 1		7
						48 9						
03	4557 X	4174	-0-	-383	-0-	200 1	3900 2	Y	67	64 1		10
						74 9						
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	195 1	4067 3	Y	61	65 1		6
						67 9						
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	185 1	4056 3	Y	42	44 1		4
						46 9						
06	4050 X	3986	-0-	-64	-0-	213 1	3732 3	Y	37	38 1		3
						41 9						
07	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	233 1	3968 3	Y	35	37 1		1
						39 9						
08	4402 X	3652	-0-	-750	-0-	199 1	3425 3	Y	25	23 1		3
						28 9						
09	4260 X	3442	-0-	-818	-0-	176 1	3246 3	Y	18	18 1		3
						20 9						
10	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	141 1	4475 3	Y	18	18 1		3
						20 9						
11	4110 X	3548	-0-	-562	-0-	114 1	3416 3	Y	16	17 1		2
						18 9						
12	4247 X	3781	-0-	-466	-0-	54 1	3709 3	Y	16	16 1		2
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		46,655										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			443			

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	3100 N	8952	-0-	5852	5852	391 1	8555 3	Y	5	2 1		3
						6 9						
06	3000 N	4752	-0-	1752	7604	256 1	4489 3	Y	6	5 1		4
						7 9						
07	3100 N	5098	-0-	1998	9602	282 1	4807 3	Y	8	10 1		2
						9 9						
08	T. A.	4205	-0-	4205	13807	231 1	3961 3	Y	12	10 1		4
						13 9						
09	T. A.	3493	-0-	3493	17300	179 1	3300 3	Y	13	13 1		4
						14 9						
10	T. A.	2977	-0-	2977	20277	90 1	2862 3	Y	23	23 1		4
						25 9						
11	23040 X	2763	-0-	-20277	-0-	88 1	2645 3	Y	27	28 1		3
						30 9						
12	5084 X	145	-0-	-4939	-0-	2 1	143 3	Y	-0-	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,385										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			96			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
HOPPER UNIT NO. 1															
WELL #: 19										RRCID -> 207675		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2945 X	2907	-0-	-38	-0-	160	1	2741	3	Y	5	10	1	-0-	
02	2576 X	2505	-0-	-71	-0-	153	1	2337	2	Y	14	12	1	2	
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	166	1	3248	2	Y	22	21	1	3	
04	3000 N	3254	-0-	254	254	148	1	3084	3	Y	20	21	1	2	
05	3100 N	3196	-0-	96	350	139	1	3037	3	Y	18	16	1	4	
06	3055 X	2705	-0-	-350	-0-	145	1	2538	3	Y	20	18	1	6	
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	158	1	2697	3	Y	19	23	1	2	
08	3441 X	2608	-0-	-833	-0-	142	1	2441	3	Y	23	19	1	6	
09	3240 X	2422	-0-	-818	-0-	123	1	2277	3	Y	20	20	1	6	
10	3193 X	2729	-0-	-464	-0-	82	1	2613	3	Y	31	32	1	5	
11	2790 X	2465	-0-	-325	-0-	79	1	2347	3	Y	35	36	1	4	
12	2883 X	2526	-0-	-357	-0-	36	1	2451	3	Y	35	34	1	5	
TOTAL GAS PROD:		33,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		262									

CARTHAGE GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 226										RRCID -> 207695		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	331	1	4150	2	Y	11	10	1	1	
02	T. A.	5953	-0-	5953	5953	409	1	5529	2	Y	14	13	1	2	
03	T. A.	4472	-0-	4472	10425	308	1	4142	2	Y	20	20	1	2	
04	T. A.	5130	-0-	5130	15555	358	1	4748	3	Y	22	21	1	3	
05	T. A.	5873	-0-	5873	21428	418	1	5418	3	Y	34	34	1	3	
06	T. A.	7653	-0-	7653	29081	567	1	7086	3	Y	-0-			3	
07	33937 X	4856	-0-	-29081	-0-	340	1	4516	3	Y	-0-			3	
08	5270 X	5062	-0-	-208	-0-	365	1	4697	3	Y	-0-			3	
09	5730 X	5604	-0-	-126	-0-	396	1	5199	3	Y	8	10	1	1	
10	5921 X	5865	-0-	-56	-0-	483	1	5378	3	Y	4	5	1	-0-	
11	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	519	1	5361	3	Y	-0-			-0-	
*12	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	536	1	5286	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		66,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		113									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
WELL #: 228										RRCID -> 207696		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8442 - 9506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	453	1	5691	2	Y	43	43	1	4			
						47	9										
02	5824 X	5680	-0-	-144	-0-	388	1	5240	2	Y	47	44	1	7			
						52	9										
03	6448 X	6003	-0-	-445	-0-	411	1	5535	2	Y	52	53	1	6			
						57	9										
04	6240 X	5803	-0-	-437	-0-	404	1	5354	3	Y	41	41	1	6			
						45	9										
05	6293 X	5817	-0-	-476	-0-	412	1	5348	3	Y	52	54	1	4			
						57	9										
06	6090 X	5708	-0-	-382	-0-	421	1	5258	3	Y	26	27	1	3			
						29	9										
07	6293 X	5425	-0-	-868	-0-	378	1	5023	3	Y	22	23	1	2			
						24	9										
08	6014 X	5574	-0-	-440	-0-	400	1	5156	3	Y	16	16	1	2			
						18	9										
09	5790 X	5134	-0-	-656	-0-	358	1	4696	3	Y	73	67	1	8			
						80	9										
10	5890 X	5062	-0-	-828	-0-	411	1	4574	3	Y	70	70	1	8			
						77	9										
11	5700 X	4973	-0-	-727	-0-	432	1	4467	3	Y	67	65	1	10			
						74	9										
12	5580 X	5337	-0-	-243	-0-	485	1	4783	3	Y	63	64	1	9			
						69	9										
TOTAL GAS PROD:		66,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		572											

CARTHAGE GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9642		PERF. 8380 - 9533					
WELL #: 75										RRCID -> 207697		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 8380 - 9533	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	4712 X	3273	-0-	-1439	-0-	239	1	3002	2	Y	29	30	1	3			
						32	9										
02	3556 X	2931	-0-	-625	-0-	200	1	2705	2	Y	24	23	1	4			
						26	9										
03	3937 X	3026	-0-	-911	-0-	207	1	2793	2	Y	24	25	1	3			
						26	9										
04	3510 X	3049	-0-	-461	-0-	212	1	2816	3	Y	19	19	1	3			
						21	9										
05	3348 X	3288	-0-	-60	-0-	234	1	3028	3	Y	24	25	1	2			
						26	9										
06	3180 X	3163	-0-	-17	-0-	232	1	2905	3	Y	24	24	1	2			
						26	9										
07	3255 X	3045	-0-	-210	-0-	211	1	2803	3	Y	28	27	1	3			
						31	9										
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	229	1	2944	3	Y	28	27	1	4			
						31	9										
09	3030 X	2905	-0-	-125	-0-	203	1	2667	3	Y	32	32	1	4			
						35	9										
10	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	255	1	2834	3	Y	33	33	1	4			
						36	9										
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	267	1	2758	3	Y	32	31	1	5			
						35	9										
12	3131 X	3118	-0-	-13	-0-	284	1	2801	3	Y	30	31	1	4			
						33	9										
TOTAL GAS PROD:		37,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		327											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	214	1	2688	2	Y	5	1
						6	9					1
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	170	1	2293	2	Y	4	1
						4	9					1
03	3100 N	3360	-0-	260	260	232	1	3122	2	Y	5	1
						6	9					1
04	3000 N	3530	-0-	530	790	247	1	3279	3	Y	4	1
						4	9					1
05	3100 N	2869	-0-	-231	559	205	1	2658	3	Y	5	-0-
						6	9					
06	2635 X	2076	-0-	-559	-0-	153	1	1915	3	Y	7	1
						8	9					1
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	198	1	2632	3	Y	7	1
						8	9					1
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	195	1	2514	3	Y	8	1
						9	9					1
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	168	1	2208	3	Y	9	1
						10	9					1
10	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	205	1	2286	3	Y	10	1
						11	9					1
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	234	1	2423	3	Y	11	1
						12	9					2
*12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	256	1	2529	3	Y	9	1
						10	9					1
TOTAL GAS PROD:		33,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3906 X	3698	-0-	-208	-0-	272	1	3409	2	Y	15	1
						17	9					2
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	221	1	2987	2	Y	85	1
						94	9					12
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	212	1	2858	2	Y	85	1
						94	9					9
04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	380	1	5032	3	Y	70	1
						77	9					10
05	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	415	1	5383	3	Y	81	1
						89	9					7
06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	490	1	6131	3	Y	67	1
						74	9					7
07	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	453	1	6015	3	Y	60	1
						66	9					6
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	434	1	5592	3	Y	48	1
						53	9					7
09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	400	1	5250	3	Y	36	1
						40	9					5
10	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	507	1	5643	3	Y	26	1
						29	9					3
11	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	515	1	5326	3	Y	20	1
						22	9					3
*12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	535	1	5278	3	Y	20	1
						22	9					3
TOTAL GAS PROD:		64,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		613						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	262	1	3294	2	Y	61	61	1	6
						67	9							
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	199	1	2685	2	Y	16	19	1	3
						18	9							
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	266	1	3582	2	Y	17	18	1	2
						19	9							
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	256	1	3395	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	269	1	3485	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	265	1	3307	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	235	1	3117	3	Y	23	23	1	2
						25	9							
08	3875 X	3751	-0-	-124	-0-	268	1	3457	3	Y	24	23	1	3
						26	9							
09	3660 X	3534	-0-	-126	-0-	248	1	3255	3	Y	28	28	1	3
						31	9							
10	3782 X	3560	-0-	-222	-0-	291	1	3236	3	Y	30	30	1	3
						33	9							
11	3630 X	2345	-0-	-1285	-0-	204	1	2110	3	Y	28	27	1	4
						31	9							
12	3751 X	1657	-0-	-2094	-0-	150	1	1477	3	Y	27	27	1	4
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		39,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		306								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584														
01	2790 X	1688	-0-	-1102	-0-	122	1	1529	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	350	1	4729	2	Y	31	30	1	5
						34	9							
03	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	357	1	4810	2	Y	31	33	1	3
						34	9							
04	3000 N	5016	-0-	2016	2016	350	1	4636	3	Y	27	26	1	4
						30	9							
05	6631 X	4615	-0-	-2016	-0-	328	1	4253	3	Y	31	32	1	3
						34	9							
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	317	1	3962	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	303	1	4024	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	5146 X	4490	-0-	-656	-0-	323	1	4159	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	4980 X	4241	-0-	-739	-0-	297	1	3900	3	Y	40	37	1	4
						44	9							
10	4619 X	4412	-0-	-207	-0-	360	1	4011	3	Y	37	37	1	4
						41	9							
11	4350 X	4121	-0-	-229	-0-	360	1	3721	3	Y	36	35	1	5
						40	9							
12	4495 X	3898	-0-	-597	-0-	355	1	3503	3	Y	36	36	1	5
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		51,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		321								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	248 N	161	-0-	-87	-0-	12	1	148	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-		-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	33	30 1	3
						36	9						
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	34	34 1	3
						37	9						
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	35	33 1	5
						39	9						
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-		5
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	3	Y	-0-		5
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-		5
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		2,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3162 X	3002	-0-	-160	-0-	215	1	2703	2	Y	76	76 1	8
						84	9						
02	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	133	1	1796	2	Y	75	72 1	11
						83	9						
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	173	1	2325	2	Y	82	84 1	9
						90	9						
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	208	1	2761	3	Y	67	66 1	10
						74	9						
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	223	1	2889	3	Y	73	77 1	6
						80	9						
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	216	1	2695	3	Y	52	53 1	5
						57	9						
07	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	196	1	2599	3	Y	64	63 1	6
						70	9						
08	3069 X	2770	-0-	-299	-0-	194	1	2502	3	Y	67	64 1	9
						74	9						
09	2970 X	2548	-0-	-422	-0-	179	1	2354	3	Y	14	21 1	2
						15	9						
10	3069 X	2585	-0-	-484	-0-	212	1	2365	3	Y	7	8 1	1
						8	9						
11	2970 X	2345	-0-	-625	-0-	207	1	2138	3	Y	-0-		1
12	2852 X	2594	-0-	-258	-0-	239	1	2355	3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		577							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2418 X	2133	-0-	-285	-0-	152	1	1906	2	Y	68	7
						75	9					
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	128	1	1723	2	Y	66	10
						73	9					
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	141	1	1899	2	Y	70	8
						77	9					
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	154	1	2045	3	Y	57	9
						63	9					
05	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	145	1	1881	3	Y	66	6
						73	9					
06	2040 N	1860	-0-	-180	-0-	133	1	1664	3	Y	57	6
						63	9					
07	2294 N	1867	-0-	-427	-0-	127	1	1683	3	Y	52	5
						57	9					
08	2108 N	1534	-0-	-574	-0-	107	1	1379	3	Y	44	6
						48	9					
09	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	99	1	1302	3	Y	36	4
						40	9					
10	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	131	1	1459	3	Y	29	3
						32	9					
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	210	1	2170	3	Y	28	4
						31	9					
*12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	157	1	1550	3	Y	27	4
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		23,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		600						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3503 X	3208	-0-	-295	-0-	224	1	2816	2	Y	153	16
						168	9					
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	181	1	2451	2	Y	160	24
						176	9					
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	191	1	2569	2	Y	177	19
						195	9					
04	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	201	1	2664	3	Y	145	22
						160	9					
05	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	205	1	2659	3	Y	153	13
						168	9					
06	3090 X	2627	-0-	-463	-0-	190	1	2380	3	Y	52	6
						57	9					
07	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	181	1	2408	3	Y	48	5
						53	9					
08	2976 X	2513	-0-	-463	-0-	178	1	2299	3	Y	33	5
						36	9					
09	2880 X	2388	-0-	-492	-0-	165	1	2172	3	Y	46	5
						51	9					
10	2976 X	2204	-0-	-772	-0-	180	1	2007	3	Y	15	2
						17	9					
11	2640 X	2204	-0-	-436	-0-	193	1	2000	3	Y	10	2
						11	9					
12	2635 X	2343	-0-	-292	-0-	215	1	2118	3	Y	9	1
						10	9					
TOTAL GAS PROD:		31,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,001						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	94	1	1600	3	Y	52	55	1	4
						57	9							
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	2	Y	21	22	1	3
						23	9							
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	29	28	1	4
						32	9							
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	88	1	1836	3	Y	27	28	1	3
						30	9							
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1823	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	111	1	1951	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	110	1	1877	3	Y	20	22	1	1
						22	9							
08	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	95	1	1637	3	Y	19	16	1	4
						21	9							
09	1920 N	1552	-0-	-368	-0-	79	1	1458	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
10	1984 N	1835	-0-	-149	-0-	55	1	1757	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1646	3	Y	24	24	1	3
						26	9							
*12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		21,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		288								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	79	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
02	420 N	126	-0-	-294	-0-	8	1	111	2	N	6	5	1	1
						7	9							
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	6	6	1	1
						7	9							
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	4	4	1	1
						4	9							
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	569	3	N	5	6	1	-0-
						6	9							
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	40	36	1	4
						44	9							
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	299	3	N	64	62	1	6
						70	9							
08	620 N	255	-0-	-365	-0-	12	1	149	3	N	85	80	1	11
						94	9							
09	390 N	195	-0-	-195	-0-	14	1	180	3	N	1	8	1	4
						1	9							
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	26	1	289	3	N	6	9	1	1
						7	9							
11	240 N	89	-0-	-151	-0-	7	1	67	3	N	14	13	1	2
						15	9							
12	217 N	62	-0-	-155	-0-	5	1	46	3	N	10	11	1	1
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		3,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		245								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2666 X	2060	-0-	-606	-0-	150	1	1882	2	Y	25	26	1	3
						28	9							
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	1350	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	94	1	1269	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
04	1980 N	1206	-0-	-774	-0-	84	1	1116	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	1612 N	999	-0-	-613	-0-	71	1	921	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
06	1320 N	773	-0-	-547	-0-	57	1	709	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	1240 N	665	-0-	-575	-0-	46	1	610	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
08	992 N	630	-0-	-362	-0-	45	1	576	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	53	1	701	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	589 N	206	-0-	-383	-0-	16	1	179	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
11	600 N	420	-0-	-180	-0-	36	1	372	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
12	806 N	497	-0-	-309	-0-	45	1	442	3	Y	9	10	1	1
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		11,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	71	1	888	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	Y	20	19	1	3
						22	9							
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	23	24	1	2
						25	9							
04	870 N	518	-0-	-352	-0-	35	1	463	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	563	3	Y	22	23	1	2
						24	9							
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	70	1	877	3	Y	17	17	1	2
						19	9							
07	527 N	426	-0-	-101	-0-	29	1	379	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	806	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
09	900 N	440	-0-	-460	-0-	31	1	401	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	78	1	811	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		8,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		168								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	4526 X	3466	-0-	-1060	-0-	254	1	3186	2	Y	24	25	1		3
						26	9								
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	255	1	3450	2	Y	18	18	1		3
						20	9								
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	265	1	3566	2	Y	16	17	1		2
						18	9								
04	3390 X	2799	-0-	-591	-0-	195	1	2590	3	Y	13	13	1		2
						14	9								
05	4123 X	1965	-0-	-2158	-0-	139	1	1804	3	Y	20	20	1		2
						22	9								
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	312	1	3903	3	Y	18	18	1		2
						20	9								
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	295	1	3923	3	Y	18	18	1		2
						20	9								
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	290	1	3732	3	Y	15	15	1		2
						17	9								
09	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	268	1	3517	3	Y	123	112	1		13
						135	9								
10	3968 X	1884	-0-	-2084	-0-	144	1	1607	3	Y	121	121	1		13
						133	9								
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	352	1	3644	3	Y	151	142	1		22
						166	9								
*12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	377	1	3720	3	Y	139	142	1		19
						153	9								
TOTAL GAS PROD:		42,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		676									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2852 X	1413	-0-	-1439	-0-	102	1	1282	2	Y	26	26	1		3
						29	9								
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	205	1	2770	2	Y	21	21	1		3
						23	9								
03	2821 X	582	-0-	-2239	-0-	39	1	518	2	Y	23	24	1		2
						25	9								
04	2730 X	1286	-0-	-1444	-0-	89	1	1176	3	Y	19	18	1		3
						21	9								
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	227	1	2943	3	Y	21	22	1		2
						23	9								
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	279	1	3485	3	Y	19	19	1		2
						21	9								
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	259	1	3446	3	Y	18	18	1		2
						20	9								
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	170	1	2185	3	Y	14	14	1		2
						15	9								
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	231	1	3033	3	Y	14	14	1		2
						15	9								
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	310	1	3451	3	Y	12	13	1		1
						13	9								
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	222	1	2299	3	Y	12	11	1		2
						13	9								
12	1302 X	799	-0-	-503	-0-	73	1	717	3	Y	8	9	1		1
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		29,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		207									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 559624																	
WELL #: 181										RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 9555	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	370	1	4641	2	Y	35	36	1	4			
						39	9										
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	263	1	3551	2	Y	23	23	1	4			
						25	9										
03	5611 X	4259	-0-	-1352	-0-	293	1	3943	2	Y	21	23	1	2			
						23	9										
04	5430 X	4411	-0-	-1019	-0-	308	1	4080	3	Y	21	20	1	3			
						23	9										
05	5611 X	3603	-0-	-2008	-0-	255	1	3305	3	Y	39	39	1	3			
						43	9										
06	4890 X	4313	-0-	-577	-0-	315	1	3941	3	Y	52	50	1	5			
						57	9										
07	4557 X	3980	-0-	-577	-0-	273	1	3624	3	Y	75	73	1	7			
						83	9										
08	4526 X	3806	-0-	-720	-0-	267	1	3439	3	Y	91	86	1	12			
						100	9										
09	4380 X	3066	-0-	-1314	-0-	208	1	2729	3	Y	117	115	1	14			
						129	9										
10	4464 X	2925	-0-	-1539	-0-	229	1	2552	3	Y	131	131	1	14			
						144	9										
11	4320 X	1569	-0-	-2751	-0-	131	1	1349	3	Y	81	82	1	13			
						89	9										
12	3968 X	3025	-0-	-943	-0-	267	1	2635	3	Y	112	110	1	15			
						123	9										
TOTAL GAS PROD:		43,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		798											

HOPPER UNIT NO. 1										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 11										RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 8715 - 9766	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1178 N	629	-0-	-549	-0-	33	1	562	3	N	31	32	1	7			
						34	9										
02	700 N	637	-0-	-63	-0-	38	1	581	2	N	16	20	1	3			
						18	9										
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	76	1	1487	2	N	31	30	1	4			
						34	9										
04	2910 X	1632	-0-	-1278	-0-	73	1	1527	3	N	29	30	1	3			
						32	9										
05	3007 X	2045	-0-	-962	-0-	88	1	1934	3	N	21	21	1	3			
						23	9										
06	2910 X	1928	-0-	-982	-0-	103	1	1805	3	N	18	19	1	2			
						20	9										
07	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	111	1	1887	3	N	18	19	1	1			
						20	9										
08	2046 X	1524	-0-	-522	-0-	83	1	1427	3	N	13	12	1	2			
						14	9										
09	1980 X	1376	-0-	-604	-0-	70	1	1295	3	N	10	10	1	2			
						11	9										
10	2015 N	1397	-0-	-618	-0-	42	1	1343	3	N	11	11	1	2			
						12	9										
11	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	41	1	1237	3	N	10	11	1	1			
						11	9										
12	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	16	1	1102	3	N	10	10	1	1			
						11	9										
TOTAL GAS PROD:		17,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		218											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	375	1	4712	2	Y	49	49 1 5
						54	9					
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	304	1	4103	2	Y	45	43 1 7
						50	9					
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	333	1	4489	2	Y	47	49 1 5
						52	9					
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	333	1	4409	3	Y	40	39 1 6
						44	9					
05	4681 X	4610	-0-	-71	-0-	326	1	4228	3	Y	51	53 1 4
						56	9					
06	4530 X	4218	-0-	-312	-0-	308	1	3852	3	Y	53	52 1 5
						58	9					
07	4681 X	4447	-0-	-234	-0-	307	1	4074	3	Y	60	59 1 6
						66	9					
08	4960 X	2884	-0-	-2076	-0-	203	1	2615	3	Y	60	58 1 8
						66	9					
09	4800 X	421	-0-	-4379	-0-	24	1	321	3	Y	69	69 1 8
						76	9					
10	4991 X	303	-0-	-4688	-0-	18	1	205	3	Y	73	73 1 8
						80	9					
11	4830 X	226	-0-	-4604	-0-	19	1	195	3	Y	11	16 1 3
						12	9					
12	4433 X	397	-0-	-4036	-0-	32	1	318	3	Y	43	41 1 5
						47	9					
TOTAL GAS PROD:		36,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		601						

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	8494 X	5247	-0-	-3247	-0-	210	1	4828	2	Y	190	157 1 42
						209	9					
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	163	1	3594	2	Y	93	104 1 31
						102	9					
03	7192 X	4855	-0-	-2337	-0-	267	1	4416	2	Y	156	131 1 56
						172	9					
04	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	205	1	4433	3	Y	155	174 1 37
						171	9					
05	5239 X	4329	-0-	-910	-0-	198	1	3965	3	Y	151	135 1 53
						166	9					
06	5070 X	3657	-0-	-1413	-0-	182	1	3345	3	Y	118	128 1 43
						130	9					
07	4960 X	3697	-0-	-1263	-0-	196	1	3381	3	Y	109	138 1 14
						120	9					
08	4805 X	3867	-0-	-938	-0-	215	1	3545	3	Y	97	66 1 45
						107	9					
09	4650 X	3240	-0-	-1410	-0-	172	1	2977	3	Y	83	98 1 30
						91	9					
10	4340 X	3559	-0-	-781	-0-	47	1	3396	3	Y	105	130 1 5
						116	9					
11	3750 X	2799	-0-	-951	-0-	2707	3	92	9	Y	84	65 1 24
						2743	3	108	9	Y	98	97 1 25
TOTAL GAS PROD:		46,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,439						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3522	-0-	-353	-0-	258	1	3236	2	Y	25	25	1	3
						28	9							
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	209	1	2828	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
03	3410 X	3255	-0-	-155	-0-	223	1	3002	2	Y	27	28	1	3
						30	9							
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	243	1	3215	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	251	1	3261	3	Y	26	27	1	2
						29	9							
06	3420 X	3334	-0-	-86	-0-	247	1	3087	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	244	1	3245	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	3565 X	3545	-0-	-20	-0-	255	1	3283	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
09	3450 X	3101	-0-	-349	-0-	217	1	2855	3	Y	26	24	1	3
						29	9							
10	3534 X	2743	-0-	-791	-0-	224	1	2494	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
11	3420 X	3413	-0-	-7	-0-	299	1	3091	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
12	3534 X	480	-0-	-3054	-0-	42	1	417	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		36,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		224								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	337	1	4237	2	Y	49	50	1	5
						54	9							
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	251	1	3393	2	Y	40	39	1	6
						44	9							
03	4402 X	3922	-0-	-480	-0-	268	1	3610	2	Y	40	42	1	4
						44	9							
04	4260 X	3640	-0-	-620	-0-	253	1	3350	3	Y	34	33	1	5
						37	9							
05	4402 X	3240	-0-	-1162	-0-	229	1	2964	3	Y	43	44	1	4
						47	9							
06	4260 X	3050	-0-	-1210	-0-	223	1	2782	3	Y	41	41	1	4
						45	9							
07	4092 X	3611	-0-	-481	-0-	249	1	3314	3	Y	44	44	1	4
						48	9							
08	3937 X	3092	-0-	-845	-0-	219	1	2826	3	Y	43	41	1	6
						47	9							
09	3630 X	2777	-0-	-853	-0-	193	1	2534	3	Y	45	46	1	5
						50	9							
10	3255 X	2587	-0-	-668	-0-	209	1	2327	3	Y	46	46	1	5
						51	9							
11	3060 X	2723	-0-	-337	-0-	236	1	2442	3	Y	41	40	1	6
						45	9							
12	3596 X	2436	-0-	-1160	-0-	220	1	2170	3	Y	42	42	1	6
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		39,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		508								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	1034	-0-	-733	-0-	71 1	885 2	Y	71	72 1		7
						78 9						
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	79 1	1071 2	Y	65	62 1		10
						72 9						
03	1581 N	1254	-0-	-327	-0-	82 1	1098 2	Y	67	70 1		7
						74 9						
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	87 1	1156 3	Y	56	55 1		8
						62 9						
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	93 1	1201 3	Y	69	71 1		6
						76 9						
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	87 1	1093 3	Y	70	69 1		7
						77 9						
07	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	79 1	1053 3	Y	79	78 1		8
						87 9						
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	85 1	1091 3	Y	80	77 1		11
						88 9						
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	80 1	1056 3	Y	88	89 1		10
						97 9						
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	110 1	1220 3	Y	92	92 1		10
						101 9						
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	106 1	1099 3	Y	88	85 1		13
						97 9						
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	109 1	1073 3	Y	84	86 1		11
						92 9						
TOTAL GAS PROD:		15,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		909						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	1305	-0-	1305	1311	94 1	1211 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1804	-0-	1804	3115	128 1	1676 3	Y	-0-			-0-
10	4677 X	1562	-0-	-3115	-0-	127 1	1412 3	Y	21	19 1		2
						23 9						
11	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	129 1	1331 3	Y	94	83 1		13
						103 9						
12	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	102 1	1011 3	Y	82	84 1		11
						90 9						
TOTAL GAS PROD:		7,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		197						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01		1612 X	1157	-0-	-455	-0-	46	1	1086	2	Y	23	24	1	4	
							25	9								
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	47	1	1140	2	Y	15	15	1	4	
							17	9								
03		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	54	1	1177	2	Y	14	16	1	2	
							15	9								
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1153	3	Y	12	12	1	2	
							13	9								
05		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	75	1	1207	3	Y	12	12	1	2	
							13	9								
06		1200 N	1095	-0-	-105	-0-	58	1	1025	3	Y	11	10	1	3	
							12	9								
07		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	64	1	1070	3	Y	9	10	1	2	
							10	9								
08		1271 N	871	-0-	-400	-0-	47	1	813	3	Y	10	10	1	2	
							11	9								
09		1110 N	953	-0-	-157	-0-	51	1	891	3	Y	10	11	1	1	
							11	9								
10		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	86	1	943	3	Y	12	11	1	2	
							13	9								
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	86	1	930	3	Y	11	12	1	1	
							12	9								
12		992 N	849	-0-	-143	-0-	68	1	773	3	Y	7	7	1	1	
							8	9								
TOTAL GAS PROD:			13,128												TOTAL CONDENSATE PROD:	146

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224																
01		5301 X	4881	-0-	-420	-0-	356	1	4468	2	Y	52	55	1	6	
							57	9								
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	259	1	3500	2	Y	27	29	1	4	
							30	9								
03		5177 X	3903	-0-	-1274	-0-	268	1	3607	2	Y	25	26	1	3	
							28	9								
04		5010 X	4106	-0-	-904	-0-	286	1	3796	3	Y	22	22	1	3	
							24	9								
05		5177 X	4055	-0-	-1122	-0-	287	1	3721	3	Y	43	42	1	4	
							47	9								
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	345	1	4317	3	Y	133	124	1	13	
							146	9								
07		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	350	1	4656	3	Y	101	104	1	10	
							111	9								
08		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	336	1	4334	3	Y	71	71	1	10	
							78	9								
09		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	309	1	4056	3	Y	119	119	1	10	
							131	9								
10		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	390	1	4338	3	Y	141	136	1	15	
							155	9								
11		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	411	1	4245	3	Y	131	126	1	20	
							144	9								
*12		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	429	1	4228	3	Y	125	128	1	17	
							138	9								
TOTAL GAS PROD:			54,381												TOTAL CONDENSATE PROD:	990

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	308 2	Y	19	19 1		2
						21 9						
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	28 1	380 2	Y	22	21 1		3
						24 9						
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	19 1	250 2	Y	24	24 1		3
						26 9						
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	20 1	262 3	Y	17	17 1		3
						19 9						
05	403 N	280	-0-	-123	-0-	18 1	240 3	Y	20	21 1		2
						22 9						
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30 1	376 3	Y	70	65 1		7
						77 9						
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34 1	449 3	Y	65	66 1		6
						72 9						
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24 1	303 3	Y	59	57 1		8
						65 9						
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21 1	279 3	Y	6	13 1		1
						7 9						
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26 1	294 3	Y	12	12 1		1
						13 9						
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	326 3	Y	9	9 1		1
						10 9						
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25 1	249 3	Y	11	11 1		1
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		4,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		334						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4169 X	3754	-0-	-415	-0-	277 1	3473 2	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	220 1	2968 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	258 1	3472 2	Y	-0-			-0-
						257 1	3410 3	Y	-0-			-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	286 1	3711 3	Y	-0-			-0-
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	295 1	3687 3	Y	-0-			-0-
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	289 1	3836 3	Y	-0-			-0-
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	293 1	3775 3	Y	-0-			-0-
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	274 1	3601 3	Y	-0-			-0-
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	318 1	3537 3	Y	-0-			-0-
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	311 1	3220 3	Y	-0-			-0-
11	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	367 1	3619 3	Y	-0-			-0-
*12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	4805 X	4683	-0-	-122	-0-	727	1	3942	2	Y	13	18	1				20
						14	9										
02	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	710	1	3698	2	Y	7						27
						8	9										
03	5208 X	3041	-0-	-2167	-0-	497	1	2533	2	Y	10	20	1				17
						11	9										
04	4650 X	932	-0-	-3718	-0-	159	1	758	2	Y	14						31
						15	9										
05	4898 X	3307	-0-	-1591	-0-	635	1	2627	2	Y	41	16	1				56
						45	9										
06	4740 X	3328	-0-	-1412	-0-	574	1	2746	2	Y	7	34	1				29
						8	9										
07	4898 X	3410	-0-	-1488	-0-	585	1	2791	2	Y	31	30	1				30
						34	9										
08	3131 X	1601	-0-	-1530	-0-	296	1	1304	2	Y	1						31
						1	9										
09	3030 X	2167	-0-	-863	-0-	416	1	1685	2	Y	60	38	1				53
						66	9										
10	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	500	1	2535	2	Y	24						77
						26	9										
11	3030 X	529	-0-	-2501	-0-	92	1	431	2	Y	5	42	1				40
						6	9										
12	3131 X	2750	-0-	-381	-0-	477	1	2256	2	Y	15	36	1				19
						17	9										
TOTAL GAS PROD:		33,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		228											

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944																	
01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	786	1	4261	2	Y	-0-	2	1				1
02	630 X	630	-0-	-0-	-0-	101	1	528	2	Y	1						2
						1	9										
03	4340 X	472	-0-	-3868	-0-	77	1	395	2	Y	-0-	1	1				1
04	4200 X	1193	-0-	-3007	-0-	207	1	985	2	Y	1						2
						1	9										
05	4340 X	2227	-0-	-2113	-0-	433	1	1792	2	Y	2	1	1				3
						2	9										
06	4200 X	2598	-0-	-1602	-0-	448	1	2144	2	Y	5	2	1				6
						6	9										
07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	306	1	1461	2	Y	8	6	1				8
						9	9										
08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	247	1	1092	2	Y	1						9
						1	9										
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	246	1	997	2	Y	19	11	1				17
						21	9										
10	1240 N	786	-0-	-454	-0-	128	1	651	2	Y	6						23
						7	9										
11	1200 N	698	-0-	-502	-0-	122	1	572	2	Y	4	13	1				14
						4	9										
12	1240 N	512	-0-	-728	-0-	89	1	420	2	Y	3	13	1				4
						3	9										
TOTAL GAS PROD:		18,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		50											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2387 X	1972	-0-	-415	-0-	307	1	1665	2	Y	-0-				-0-	
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	306	1	1592	2	Y	-0-				-0-	
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	372	1	1894	2	Y	-0-				-0-	
04		1920 N	1847	-0-	-73	-0-	321	1	1526	2	Y	-0-				-0-	
05		2108 N	1687	-0-	-421	-0-	328	1	1359	2	Y	-0-				-0-	
06		2190 N	2116	-0-	-74	-0-	366	1	1750	2	Y	-0-				-0-	
07		1922 N	1660	-0-	-262	-0-	288	1	1372	2	Y	-0-				-0-	
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	317	1	1399	2	Y	-0-				-0-	
09		2130 N	1933	-0-	-197	-0-	383	1	1550	2	Y	-0-				-0-	
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	366	1	1853	2	Y	-0-				-0-	
11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	453	1	2130	2	Y	-0-				-0-	
12		1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,821														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

01	2852 X	1931	-0-	-921	-0-	1826	2	105	9	N	95	191	1			175	
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2		3	9	N	3	3	8		175	
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-				175	
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2247	2	129	9	N	117	193	1			99	
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-						N	48				147	
06	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2738	2	182	9	N	165	187	1	1	8	124	
07	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	1973	2	46	9	N	42	1	8			165	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	101	1	8		265	
09	2250 N	1963	-0-	-287	-0-	1916	2	47	9	N	43	188	1	1	8	119	
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						N	50	2	8		167	
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2093	2	39	9	N	35					202	
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						N	83	190	1	2	8	93
TOTAL GAS PROD:			15,059														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		782				

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

01	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	448	1	2429	2	Y	8	14	1			13	
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	485	1	2526	2	Y	4					17	
03	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	520	1	2651	2	Y	13	13	1			17	
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	600	1	2856	2	Y	8					25	
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	664	1	2747	2	Y	22	13	1			34	
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	612	1	2927	2	Y	18	21	1			31	
07	3286 X	2681	-0-	-605	-0-	459	1	2189	2	Y	30	32	1			29	
08	3565 X	2914	-0-	-651	-0-	538	1	2372	2	Y	4					33	
09	3450 X	2834	-0-	-616	-0-	546	1	2210	2	Y	71	40	1			64	
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	586	1	2973	2	Y	25					89	
11	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	622	1	2927	2	Y	15	48	1			56	
*12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	637	1	3014	2	Y	16	51	1			21	
TOTAL GAS PROD:			38,796														
											TOTAL CONDENSATE PROD:		234				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-		149	1	617	2	Y	-0-		-0-
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		364	1	1740	2	Y	-0-		-0-
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		344	1	1643	2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	2556	-0-	2556	2556		472	1	2084	2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	2326	-0-	2326	4882		461	1	1865	2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	2744	-0-	2744	7626		452	1	2292	2	Y	-0-		-0-
11		9907 X	2281	-0-	-7626	-0-		400	1	1881	2	Y	-0-		-0-
*12		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-		481	1	2275	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3007 X	2045	-0-	-962	-0-	316	1	1714	2	Y	14	22	1	21
02		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	15	9	290	1	1509	2	Y	-0-	21
03		2263 X	2249	-0-	-14	-0-	369	1	1880	2	Y	-0-	16	1	5
04		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	388	1	1847	2	Y	-0-			5
05		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	447	1	1849	2	Y	-0-	2	1	3
06		2190 X	1862	-0-	-328	-0-	322	1	1540	2	Y	-0-	2	1	1
07		2325 X	2062	-0-	-263	-0-	357	1	1705	2	Y	-0-	1	1	-0-
08		2294 N	1625	-0-	-669	-0-	300	1	1325	2	Y	-0-			-0-
09		1860 N	1232	-0-	-628	-0-	244	1	988	2	Y	-0-			-0-
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	365	1	1852	2	Y	-0-			-0-
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	376	1	1768	2	Y	-0-			-0-
*12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	293	1	1388	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,447			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	321	1	1739	2	Y	6	6	1	8
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	365	1	1901	2	Y	3			11
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	434	1	2213	2	Y	11	9	1	13
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	347	1	1649	2	Y	5			18
05		2046 N	1745	-0-	-301	-0-	336	1	1389	2	Y	18	10	1	26
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	372	1	1780	2	Y	18	16	1	28
07		2046 N	1208	-0-	-838	-0-	209	1	996	2	Y	3	29	1	2
08		1736 N	1591	-0-	-145	-0-	294	1	1296	2	Y	1			3
09		2160 N	907	-0-	-1253	-0-	177	1	717	2	Y	12	4	1	11
10		1209 N	953	-0-	-256	-0-	156	1	791	2	Y	5			16
11		1530 N	979	-0-	-551	-0-	171	1	804	2	Y	4	9	1	11
*12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	193	1	912	2	Y	4	10	1	5
TOTAL GAS PROD:			19,661			TOTAL CONDENSATE PROD:			90						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
BOX GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 236660															
COMPL. DATE 05/25/2008															
TOTAL DEPTH 10190															
PERF. 8751 - 9998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3007	2	110	9	N	100			190
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2715	2	6	9	N	5	3	8	192
03		3038 X	3025	-0-	-13	-0-	2940	2	85	9	N	77	176	1	92
04		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3424	2	32	9	N	29	1	8	120
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2	2	8	120
06		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3247	2	40	9	N	36	1	8	155
07		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3489	2	1	9	N	1	1	8	155
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3141	2	44	9	N	40	1	8	194
09		2970 X	2707	-0-	-263	-0-	2696	2	11	9	N	10	185	1	18
10		3069 X	2684	-0-	-385	-0-	2675	2	9	9	N	8	1	8	25
11		2970 X	2531	-0-	-439	-0-	2485	2	46	9	N	42			67
12		3069 X	2517	-0-	-552	-0-	2487	2	30	9	N	27			94
TOTAL GAS PROD:			32,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			377						

BRADY, DWAIN GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 238303		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10253		PERF. 9046 - 10004	
01		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4747	2	123	9	N	112			207						
02		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2	9	N	2	2	8	207						
03		4433 X	4288	-0-	-145	-0-	4182	2	106	9	N	96	196	1	107						
04		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4962	2	1	9	N	1	1	8	107						
05		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4611	2	1	9	N	1	1	8	107						
06		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4417	2	164	9	N	149	188	1	67						
07		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4618	2	45	9	N	41	1	8	107						
08		5115 X	4364	-0-	-751	-0-	4330	2	34	9	N	31	1	8	137						
09		4950 X	3906	-0-	-1044	-0-	3892	2	14	9	N	13	1	8	149						
10		4743 X	4108	-0-	-635	-0-	4045	2	63	9	N	57	1	8	205						
11		4590 X	3845	-0-	-745	-0-	3813	2	32	9	N	29	189	1	45						
12		4650 X	3984	-0-	-666	-0-	3947	2	37	9	N	34	2	8	77						
TOTAL GAS PROD:			52,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			566												

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2 T		RRCID -> 238545		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9276 - 9987	
01		4340 X	2977	-0-	-1363	-0-	464	1	2513	2	Y	-0-			-0-						
02		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	407	1	2121	2	Y	-0-			-0-						
03		5549 X	3622	-0-	-1927	-0-	594	1	3028	2	Y	-0-			-0-						
04		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	584	1	2777	2	Y	-0-			-0-						
05		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	628	1	2598	2	Y	-0-			-0-						
06		3510 X	3174	-0-	-336	-0-	549	1	2625	2	Y	-0-			-0-						
07		3627 X	2234	-0-	-1393	-0-	387	1	1847	2	Y	-0-			-0-						
08		3627 X	2365	-0-	-1262	-0-	437	1	1928	2	Y	-0-			-0-						
09		3360 X	2205	-0-	-1155	-0-	437	1	1768	2	Y	-0-			-0-						
10		3286 X	2584	-0-	-702	-0-	426	1	2158	2	Y	-0-			-0-						
11		3180 X	2301	-0-	-879	-0-	403	1	1898	2	Y	-0-			-0-						
*12		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	420	1	1987	2	Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			32,984			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2387 X	1620	-0-	-767	-0-	250 1	1356 2	Y	13	14 1	18	
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	14 9	1736 2	Y	5		23	
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	333 1	2150 2	Y	15	17 1	21	
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	6 9	1983 2	Y	13		34	
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	422 1	1801 2	Y	7	18 1	23	
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	17 9	2028 2	Y	11	14 1	20	
07	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	417 1	1464 2	Y	249	220 1	49	
08	2232 N	1839	-0-	-393	-0-	14 9	1493 2	Y	7		56	
09	2460 N	1476	-0-	-984	-0-	274 9	1132 2	Y	58	69 1	45	
10	2046 N	1510	-0-	-536	-0-	338 1	1227 2	Y	37		82	
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	8 9	1734 2	Y	35	45 1	72	
*12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	280 1	1836 2	Y	40	65 1	47	
						64 9						
						242 1						
						41 9						
						368 1						
						39 9						
						388 1						
						44 9						
TOTAL GAS PROD:		24,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		490						

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	405 1	2197 2	Y	59	93 1	92	
02	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	65 9	1925 2	Y	29		121	
03	2387 X	2365	-0-	-22	-0-	370 1	1884 2	Y	101	92 1	130	
04	2310 X	2075	-0-	-235	-0-	32 9	1654 2	Y	66		196	
05	2387 X	1955	-0-	-432	-0-	111 9	1572 2	Y	3	102 1	97	
06	3000 N	3092	-0-	92	92	348 1	2552 2	Y	6	60 1	43	
07	2797 N	2705	-0-	-92	-0-	73 9	2225 2	Y	13	45 1	11	
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	380 1	1910 2	Y	1		12	
09	2250 X	1478	-0-	-772	-0-	14 9	1163 2	Y	25	14 1	23	
10	2325 X	2023	-0-	-302	-0-	287 1	1681 2	Y	9		32	
11	2250 X	2088	-0-	-162	-0-	28 9	1717 2	Y	5	17 1	20	
12	2325 X	1622	-0-	-703	-0-	332 1	1333 2	Y	6	18 1	8	
						10 9						
						365 1						
						6 9						
						282 1						
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		26,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		323						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5704 X	4266	-0-	-1438	-0-	662 1	3589 2	Y	14	25	1		23
							15 9							
02		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	701 1	3650 2	Y	7				30
							8 9							
03		4898 X	4824	-0-	-74	-0-	787 1	4009 2	Y	25	23	1		32
							28 9							
04		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	823 1	3914 2	Y	16				48
							18 9							
05		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	1064 1	4402 2	Y	40	25	1		63
							44 9							
06		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	963 1	4609 2	Y	2	39	1		26
							2 9							
07		4929 X	4800	-0-	-129	-0-	832 1	3968 2	Y	-0-	26	1		-0-
08		4960 X	4259	-0-	-701	-0-	787 1	3472 2	Y	-0-				-0-
09		4800 X	4545	-0-	-255	-0-	901 1	3644 2	Y	-0-				-0-
10		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	867 1	4396 2	Y	-0-				-0-
11		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	843 1	3966 2	Y	-0-				-0-
*12		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	858 1	4057 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			57,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			104					

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697														

01		43586 X	36381	-0-	-7205	-0-	1491 1	34238 2	Y	593	693	1		183
							652 9							
02		26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1116 1	24623 2	Y	382	437	1		128
							420 9							
03		40486 X	28390	-0-	-12096	-0-	1586 1	26258 2	Y	496	414	1		210
							546 9							
04		38460 X	33507	-0-	-4953	-0-	1449 1	31317 3	Y	674	729	1		155
							741 9							
05		36394 X	33007	-0-	-3387	-0-	1538 1	30770 3	Y	635	566	1		224
							699 9							
06		35220 X	30627	-0-	-4593	-0-	1552 1	28475 3	Y	545	574	1		195
							600 9							
07		34627 X	29243	-0-	-5384	-0-	1576 1	27173 3	Y	449	584	1		60
							494 9							
08		33852 X	27711	-0-	-6141	-0-	1557 1	25703 3	Y	410	279	1		191
							451 9							
09		32760 X	22856	-0-	-9904	-0-	1228 1	21241 3	Y	352	416	1		127
							387 9							
10		33015 X	24508	-0-	-8507	-0-	331 1	23685 3	Y	447	552	1		22
							492 9							
11		30630 X	19984	-0-	-10646	-0-	19589 3	395 9	Y	359	277	1		104
12		29233 X	20982	-0-	-8251	-0-	20523 3	459 9	Y	417	414	1		107
TOTAL GAS PROD:			333,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,759					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		48081 X	33031	-0-	-15050	-0-	188	1	32363	3	Y	436	472	1	70
							480	9							
02		28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	215	1	27557	3	Y	426	414	1	82
							469	9							
03		41323 X	31711	-0-	-9612	-0-	274	1	31044	3	Y	357	364	1	75
							393	9							
04		35940 X	28761	-0-	-7179	-0-	280	1	28093	3	Y	353	352	1	76
							388	9							
05		34348 X	28942	-0-	-5406	-0-	291	1	28368	3	Y	257	250	1	83
							283	9							
06		31980 X	27220	-0-	-4760	-0-	287	1	26709	3	Y	204	250	1	37
							224	9							
07		31713 X	27683	-0-	-4030	-0-	302	1	27154	3	Y	206	124	1	119
							227	9							
08		31713 X	27200	-0-	-4513	-0-	304	1	26670	3	Y	205	261	1	63
							226	9							
09		28770 X	25266	-0-	-3504	-0-	297	1	24751	3	Y	198	216	1	45
							218	9							
10		28954 X	25546	-0-	-3408	-0-	25305	3	241	9	Y	219	211	1	53
11		27210 X	22691	-0-	-4519	-0-	22467	3	224	9	Y	204	213	1	44
12		27683 X	22600	-0-	-5083	-0-	22293	3	307	9	Y	279	263	1	60
TOTAL GAS PROD:			328,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,344						

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		40114 X	33702	-0-	-6412	-0-	698	1	32486	2	Y	471	454	1	134
							518	9							
02		28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	641	1	27894	2	Y	420	307	1	247
							462	9							
03		34162 X	32519	-0-	-1643	-0-	706	1	31388	2	Y	386	450	1	183
							425	9							
04		33060 X	30770	-0-	-2290	-0-	689	1	29720	3	Y	328	295	1	216
							361	9							
05		33697 X	31294	-0-	-2403	-0-	718	1	30235	3	Y	310	390	1	136
							341	9							
06		32610 X	29177	-0-	-3433	-0-	687	1	28131	3	Y	326	266	1	196
							359	9							
07		32519 X	27893	-0-	-4626	-0-	750	1	26860	3	Y	257	328	1	125
							283	9							
08		32519 X	13870	-0-	-18649	-0-	338	1	13390	3	Y	129	153	1	101
							142	9							
09		30780 X	18945	-0-	-11835	-0-	171	1	18605	3	Y	154	139	1	116
							169	9							
10		34133 X	34133	-0-	-0-	-0-	33700	3	433	9	Y	394	456	1	54
11		29190 X	28911	-0-	-279	-0-	28452	3	459	9	Y	417	318	1	153
12		27900 X	27285	-0-	-615	-0-	26869	3	416	9	Y	378	471	1	60
TOTAL GAS PROD:			337,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,970						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	91543 X	74542	-0-	-17001	-0-	205	1	73691	2	Y	587	564	1	122
						646	9							
02	82684 X	63739	-0-	-18945	-0-	190	1	63004	2	Y	495	525	1	92
						545	9							
03	85281 X	67537	-0-	-17744	-0-	214	1	66778	2	Y	495	484	1	103
						545	9							
04	0 W	62766	-0-	62766	62766	215	1	62100	3	Y	410	417	1	96
						451	9							
05	0 W	61910	-0-	61910	124676	225	1	61268	3	Y	379	402	1	73
						417	9							
06	0 W	56877	-0-	56877	181553	221	1	56351	3	Y	277	270	1	80
						305	9							
07	238046 X	56493	-0-	-181553	-0-	232	1	55979	3	Y	256	255	1	81
						282	9							
08	67549 X	51986	-0-	-15563	-0-	236	1	51489	3	Y	237	225	1	93
						261	9							
09	62760 X	48772	-0-	-13988	-0-	232	1	48306	3	Y	213	254	1	52
						234	9							
10	61907 X	49399	-0-	-12508	-0-	49089	3	310	9	Y	282	257	1	77
11	56880 X	45592	-0-	-11288	-0-	45315	3	277	9	Y	252	224	1	105
12	56482 X	43901	-0-	-12581	-0-	43675	3	226	9	Y	205	222	1	88
TOTAL GAS PROD:		683,514			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,088							

CRAWFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24242 X	14641	-0-	-9601	-0-	14486	3	155	9	N	141	192	1	100
02	19096 X	12566	-0-	-6530	-0-	12441	3	125	9	N	114			214
03	18445 X	12562	-0-	-5883	-0-	12426	3	136	9	N	124	179	1	159
04	0 W	11489	-0-	11489	11489	11367	3	122	9	N	111	191	1	79
05	0 W	11542	-0-	11542	23031	11421	3	121	9	N	110			189
06	0 W	11490	-0-	11490	34521	11377	3	113	9	N	103	183	1	109
07	46419 X	11898	-0-	-34521	-0-	11790	3	108	9	N	98	180	1	27
08	12555 X	11705	-0-	-850	-0-	11587	3	118	9	N	107			134
09	11490 X	11438	-0-	-52	-0-	11326	3	112	9	N	102	188	1	48
10	11904 X	11902	-0-	-2	-0-	11782	3	120	9	N	109			157
11	11520 X	11350	-0-	-170	-0-	11229	3	121	9	N	110	182	1	85
12	11904 X	11449	-0-	-455	-0-	11335	3	114	9	N	104			189
TOTAL GAS PROD:		144,032			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,333							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 W	113298	-0-	113298	2167022	313	1	112394	2	Y	537	515	1	112
							591	9							
02		0 W	94251	-0-	94251	2261273	281	1	93475	2	Y	450	478	1	84
							495	9							
03		0 W	99016	-0-	99016	2360289	315	1	98205	2	Y	451	441	1	94
							496	9							
04		0 W	83430	-0-	83430	2443719	286	1	82734	3	Y	373	380	1	87
							410	9							
05		0 W	79311	-0-	79311	2523030	289	1	78658	3	Y	331	354	1	64
							364	9							
06		0 W	68105	-0-	68105	2591135	264	1	67575	3	Y	242	236	1	70
							266	9							
07	2652645	X	61510	-0-	-2591135	-0-	253	1	61011	3	Y	224	223	1	71
							246	9							
08	99014	X	54669	-0-	-44345	-0-	248	1	54192	3	Y	208	197	1	82
							229	9							
09	83430	X	49050	-0-	-34380	-0-	234	1	48611	3	Y	186	223	1	45
							205	9							
10	79298	X	43540	-0-	-35758	-0-	43268	3	272	9	Y	247	225	1	67
11	68100	X	38384	-0-	-29716	-0-	38142	3	242	9	Y	220	196	1	91
12	61504	X	37650	-0-	-23854	-0-	37451	3	199	9	Y	181	195	1	77
TOTAL GAS PROD:			822,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,650						

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460															
01		0 W	49037	-0-	49037	629623	278	1	47985	2	Y	704	762	1	145
							774	9							
02	668966	X	39343	-0-	-629623	-0-	300	1	38353	2	Y	627	610	1	162
							690	9							
03	58962	X	35348	-0-	-23614	-0-	304	1	34464	2	Y	527	538	1	151
							580	9							
04	57060	X	28927	-0-	-28133	-0-	280	1	28113	3	Y	485	524	1	112
							534	9							
05	52824	X	28854	-0-	-23970	-0-	289	1	28146	3	Y	381	370	1	123
							419	9							
06	47460	X	28838	-0-	-18622	-0-	301	1	28050	3	Y	443	494	1	72
							487	9							
07	43555	X	31726	-0-	-11829	-0-	344	1	30941	3	Y	401	241	1	232
							441	9							
08	35340	X	30668	-0-	-4672	-0-	341	1	29896	3	Y	392	502	1	122
							431	9							
09	28920	X	28212	-0-	-708	-0-	330	1	27464	3	Y	380	416	1	86
							418	9							
10	31713	X	27902	-0-	-3811	-0-	27439	3	463	9	Y	421	406	1	101
11	30690	X	25721	-0-	-4969	-0-	25289	3	432	9	Y	393	410	1	84
12	31713	X	25814	-0-	-5899	-0-	25223	3	591	9	Y	537	506	1	115
TOTAL GAS PROD:			380,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,691						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	167183 X	146422	-0-	-20761	-0-	400	1	143946	3	N	1887	1814	1		393
						2076	9								
02	151004 X	120495	-0-	-30509	-0-	356	1	118389	3	N	1591	1690	1		294
						1750	9								
03	167183 X	122221	-0-	-44962	-0-	385	1	120081	3	N	1595	1558	1		331
						1755	9								
04	161790 X	112062	-0-	-49728	-0-	382	1	110228	3	N	1320	1343	1		308
						1452	9								
05	167183 X	109882	-0-	-57301	-0-	397	1	108252	3	N	1121	1209	1		220
						1233	9								
06	161790 X	102368	-0-	-59422	-0-	396	1	101100	3	N	793	781	1		232
						872	9								
07	167183 X	103584	-0-	-63599	-0-	424	1	102345	3	N	741	737	1		236
						815	9								
08	124496 X	93066	-0-	-31430	-0-	421	1	91895	3	N	682	649	1		269
						750	9								
09	120480 X	87095	-0-	-33385	-0-	413	1	86003	3	N	617	736	1		150
						679	9								
10	109895 X	82538	-0-	-27357	-0-	81641	3	897	9	N	815	744	1		221
11	102360 X	76926	-0-	-25434	-0-	76125	3	801	9	N	728	647	1		302
12	103571 X	75831	-0-	-27740	-0-	75175	3	656	9	N	596	643	1		255
TOTAL GAS PROD:		1,232,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,486							

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349															
01	107818 X	39338	-0-	-68480	-0-	224	1	38540	2	Y	522	565	1		107
						574	9								
02	97384 X	32769	-0-	-64615	-0-	250	1	32028	2	Y	446	433	1		120
						491	9								
03	107818 X	37263	-0-	-70555	-0-	322	1	36544	2	Y	361	369	1		112
						397	9								
04	104340 X	34793	-0-	-69547	-0-	340	1	34081	3	Y	338	370	1		80
						372	9								
05	107818 X	34851	-0-	-72967	-0-	351	1	34205	3	Y	268	261	1		87
						295	9								
06	104340 X	29635	-0-	-74705	-0-	312	1	29034	3	Y	263	305	1		45
						289	9								
07	107818 X	26023	-0-	-81795	-0-	284	1	25477	3	Y	238	144	1		139
						262	9								
08	107818 X	25487	-0-	-82331	-0-	285	1	24946	3	Y	233	299	1		73
						256	9								
09	104340 X	23232	-0-	-81108	-0-	273	1	22710	3	Y	226	248	1		51
						249	9								
10	34844 X	23059	-0-	-11785	-0-	22783	3	276	9	Y	251	242	1		60
11	29640 X	21072	-0-	-8568	-0-	20813	3	259	9	Y	235	245	1		50
12	26009 X	21478	-0-	-4531	-0-	21127	3	351	9	Y	319	301	1		68
TOTAL GAS PROD:		349,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,700							

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414															
03	0	22930	-0-	22930	22930	22630	2	300	9	N	273				273
04	173338 X	150408	-0-	-22930	-0-	147473	3	2935	9	N	2668	2530	1		411
05	166098 X	136482	-0-	-29616	-0-	133836	3	2646	9	N	2405	2336	1		480
06	160740 X	119532	-0-	-41208	-0-	117307	3	2225	9	N	2023	2154	1		349
07	166098 X	108684	-0-	-57414	-0-	106627	3	2057	9	N	1870	1988	1		231
08	166098 X	91064	-0-	-75034	-0-	89276	3	1788	9	N	1625	1433	1		423
09	160740 X	78987	-0-	-81753	-0-	77394	3	1593	9	N	1448	1647	1		224
10	166098 X	77946	-0-	-88152	-0-	76289	3	1657	9	N	1506	1446	1		284
11	160740 X	72381	-0-	-88359	-0-	71095	3	1286	9	N	1169	1298	1		155
12	166098 X	70152	-0-	-95946	-0-	68939	3	1213	9	N	1103	1101	1		157
TOTAL GAS PROD:		928,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,090							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
RITTER-DANIEL UNIT //CONT.// 559624													
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN		16443	-0-	16443	16443	148	1	16138	3	N	143	143
							157	9					
*10	133579 X	117136	-0-	-16443	-0-	115749	3	1387	9	N	1261	1256	1
*11	124350 X	115877	-0-	-8473	-0-	115153	3	724	9	N	658	543	1
*12	128495 X	107137	-0-	-21358	-0-	106375	3	762	9	N	693	714	1
TOTAL GAS PROD:			356,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,755				

RITTER-DANIEL UNIT													
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750													
09	SHUT IN		28090	-0-	28090	28090	254	1	27621	3	N	195	195
							215	9					
*10	131240 X	103150	-0-	-28090	-0-	103081	3	69	9	N	63	190	1
*11	102997 X	102997	-0-	-0-	-0-	102261	3	736	9	N	669	549	1
*12	104811 X	98897	-0-	-5914	-0-	98058	3	839	9	N	763	715	1
TOTAL GAS PROD:			333,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,690				

PAR MINERALS CORPORATION													
MULLINS 638850													
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610													
01	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-		84
02	1064 N	898	-0-	-166	-0-	898	2			N	-0-		84
03	1023 N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-		84
04	840 N	566	-0-	-274	-0-	566	2			N	-0-		84
05	992 N	610	-0-	-382	-0-	610	2			N	-0-		84
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-		84
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-		84
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		84
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-		84
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-		84
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-		84
12	1829 N	594	-0-	-1235	-0-	594	2			N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:			11,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JERNIGAN													
JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708													
01	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	1149	2	69	9	N	63		153
02	1232 N	861	-0-	-371	-0-	781	2	80	9	N	73	163	1
03	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1216	2	6	9	N	5		68
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-		68
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-		68
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	N	2		70
07	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1318	2	53	9	N	48		118
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	N	2		120
09	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1245	2	14	9	N	13		133
10	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1301	2	57	9	N	52		185
11	1410 N	985	-0-	-425	-0-	977	2	8	9	N	7		192
12	1302 N	877	-0-	-425	-0-	824	2	53	9	N	48	170	1
TOTAL GAS PROD:			15,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			313				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PAR MINERALS CORPORATION		//CONT.//		638850								
HILL HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	184839	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9239 - 9731
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PATARA OIL & GAS LLC		643251		WELL #:		1	RRCID ->	153491	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9905 - 9976
WILLIAMS GAS UNIT														
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWNING, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	209198	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6764 - 9877
*01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2816	2	103	9	N	94	172
*02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2555	2	29	9	N	26	198
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3163	2	127	9	N	115	312
*04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2881	2	18	9	N	16	157
*05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3140	2	14	9	N	13	170
*06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3193	2	24	9	N	22	190
*07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3023	2	12	9	N	11	200
*08	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7198	2	13	9	N	12	210
*09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3067	2	14	9	N	13	220
*10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6542	2	22	9	N	20	237
*11	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1	67
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:		40,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		343				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
RALEY		WELL #: 1		RRCID -> 209534		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOWE		WELL #: 3		RRCID -> 212945		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022				
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			13
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214774		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004				
*01	620 N	208	-0-	-412	-0-	205	2	3	9	N	3	70
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2	72
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1375	2	17	9	N	15	87
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	2	9	9	N	8	95
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1665	2	28	9	N	25	120
*06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-	120
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-	120
*08	2883 N	2387	-0-	-496	-0-	2385	2	2	9	N	2	120
*09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	N	2	120
*10	2914 X	1820	-0-	-1094	-0-	1808	2	12	9	N	11	129
*11	2820 X	1683	-0-	-1137	-0-	1681	2	2	9	N	2	130
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT	130
TOTAL GAS PROD:		16,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		70				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 214776		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1457 N	618	-0-	-839	-0-	618 2		N	-0-			101
*02	672 N	531	-0-	-141	-0-	531 2		N	-0-			101
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921 2	2 9	N	-0-	1 8		102
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			102
*05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	635 2	13 9	N	12			114
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	194 2	6 9	N	5			119
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1103 2	29 9	N	26			145
*08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			145
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			145
*10	1457 N	463	-0-	-994	-0-	462 2	1 9	N	1	1 8		145
*11	1410 N	687	-0-	-723	-0-	686 2	1 9	N	1	1 8		145
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			145
TOTAL GAS PROD:		8,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095				
*01	1922 N	1593	-0-	-329	-0-	1593 2		N	-0-			3
*02	1736 N	1384	-0-	-352	-0-	1369 2	15 9	N	14			17
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1561 2	45 9	N	41	3 8		55
*04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			55
*05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1319 2	21 9	N	19			74
*06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1346 2	21 9	N	19	4 8		89
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1259 2	3 9	N	3	3 8		89
*08	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1189 2	25 9	N	23	7 8		105
*09	1380 N	1122	-0-	-258	-0-	1107 2	15 9	N	14	7 8		112
*10	1922 X	836	-0-	-1086	-0-	800 2	36 9	N	33			145
*11	1860 X	1035	-0-	-825	-0-	1033 2	2 9	N	2			147
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:		14,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
PATARA OIL & GAS LLC															
BROWNING, R.D. GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
//CONT.// 643251															
WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4384	2	43	9	N	39		180		
*02	DLQ G-10	4410	-0-	4410	4410	4386	2	24	9	N	22		202		
*03	DLQ G-10	5593	-0-	5593	10003	5512	2	81	9	N	74	1 8	275		
*04	DLQ G-10	4055	-0-	4055	14058	4032	2	23	9	N	21		296		
*05	DLQ G-10	2637	-0-	2637	16695	2620	2	17	9	N	15	180 1	131		
*06	DLQ G-10	4251	-0-	4251	20946	4203	2	48	9	N	44	6 8	169		
*07	DLQ G-10	4313	-0-	4313	25259	4278	2	35	9	N	32	32 8	169		
*08	T. A.	3131	-0-	3131	28390	3131	2			N	-0-		169		
*09	T. A.	3027	-0-	3027	31417	3025	2	2	9	N	2	2 8	169		
*10	T. A.	3854	-0-	3854	35271	3851	2	3	9	N	3	3 8	169		
*11	T. A.	4057	-0-	4057	39328	4055	2	2	9	N	2	2 8	169		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	39328					N	NO RPT		169		
TOTAL GAS PROD:		43,755	TOTAL CONDENSATE PROD:								254				

WILLIAMS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278															
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2273	2	67	9	N	61		119		
*02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2198	2	36	9	N	33		152		
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2544	2	134	9	N	122		274		
*04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2175	2	14	9	N	13	143 1	144		
*05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-		144		
*06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1934	2	34	9	N	31	3 8	172		
*07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1933	2	17	9	N	15	1 8	186		
*08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1818	2	48	9	N	44	2 8	228		
*09	1980 N	1771	-0-	-209	-0-	1757	2	14	9	N	13	2 8	239		
*10	2790 X	1465	-0-	-1325	-0-	1461	2	4	9	N	4	4 8	239		
*11	2700 X	1467	-0-	-1233	-0-	1466	2	1	9	N	1	1 8	239		
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT		239		
TOTAL GAS PROD:		21,860	TOTAL CONDENSATE PROD:								337				

WILLIAMS GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933															
*01	2387 N	1865	-0-	-522	-0-	1852	2	13	9	N	12		65		
*02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2		67		
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2245	2	17	9	N	15	1 8	81		
*04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-		81		
*05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	N	6		87		
*06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1	1 5	87		
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-		87		
*08	2480 N	1727	-0-	-753	-0-	1726	2	1	9	N	1	1 8	87		
*09	2070 N	1670	-0-	-400	-0-	1668	2	2	9	N	2	2 8	87		
*10	2480 N	1620	-0-	-860	-0-	1618	2	2	9	N	2	2 8	87		
*11	2400 X	1836	-0-	-564	-0-	1836	2			N	-0-		87		
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		87		
TOTAL GAS PROD:		19,523	TOTAL CONDENSATE PROD:								41				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.//	643251													
BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	221983	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8778 - 10007					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	8		60
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	2		

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	222575	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8802 - 9952					
*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					183
*02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3595	2	14	9	N	13					196
*03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4158	2	1	9	N	1	123	1	1	8	73
*04		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2938	2	7	9	N	6					79
*05		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2988	2	14	9	N	13					92
*06		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2813	2	8	9	N	7	2	8			97
*07		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2634	2	12	9	N	11	1	8			107
*08		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2632	2	11	9	N	10	2	8			115
*09		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2543	2	14	9	N	13	4	8			124
*10		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2185	2	7	9	N	6	3	8			127
*11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3105	2	18	9	N	16	1	8			142
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					142
TOTAL GAS PROD:			33,168											TOTAL CONDENSATE PROD:	96		

DOBBINS GU			WELL #:	1	RRCID ->	222576	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8918 - 10093					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2393	2	20	9	N	18					202	
*02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2058	2	13	9	N	12					214	
*03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2291	2	33	9	N	30	143	1		3 8	98	
*04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					98	
*05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	N	7					105	
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1642	2	13	9	N	12	1	8			116	
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	N	12	2	8			126	
*08	2294 N	1647	-0-	-647	-0-	1632	2	15	9	N	14	2	8			138	
*09	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1577	2	4	9	N	4	3	8			139	
*10	2294 X	1254	-0-	-1040	-0-	1252	2	2	9	N	2	2	8			139	
*11	2220 X	1387	-0-	-833	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			139	
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					139	
TOTAL GAS PROD:		19,308														TOTAL CONDENSATE PROD:	112

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

*01	2352 N	1701	-0-	-651	-0-	1692	2	9	9	N	8					145	
*02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	2	14	9	N	13					158	
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1809	2	23	9	N	21	1	8			178	
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1684	2	35	9	N	32					210	
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1732	2	12	9	N	11					221	
*06	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	1816	2	6	9	N	5	170	1		4 8	52	
*07	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1878	2	18	9	N	16	1	8			67	
*08	2945 X	1966	-0-	-979	-0-	1954	2	12	9	N	11	5	8			73	
*09	2850 X	1879	-0-	-971	-0-	1865	2	14	9	N	13	5	8			81	
*10	2945 X	1727	-0-	-1218	-0-	1706	2	21	9	N	19	1	8			99	
*11	2850 X	1616	-0-	-1234	-0-	1608	2	8	9	N	7	1	8			105	
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					105	
TOTAL GAS PROD:		19,287														TOTAL CONDENSATE PROD:	156

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

*01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5725	2	22	9	N	20					75	
*02	DLQ G-10	5390	-0-	5390	-0-	5387	2	3	9	N	3					78	
*03	DLQ G-10	5809	-0-	5809	-0-	5763	2	46	9	N	42	2	8			118	
*04	DLQ G-10	4016	-0-	4016	-0-	4012	2	4	9	N	4					122	
*05	DLQ G-10	4701	-0-	4701	-0-	4695	2	6	9	N	5					127	
*06	DLQ G-10	4269	-0-	4269	-0-	4239	2	30	9	N	27	2	8			152	
*07	28254 X	4069	-0-	-24185	-0-	4047	2	22	9	N	20					172	
*08	5797 X	5229	-0-	-568	-0-	5227	2	2	9	N	2	2	8			172	
*09	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5049	2	3	9	N	3	3	8			172	
*10	5797 X	3095	-0-	-2702	-0-	3093	2	2	9	N	2	2	8			172	
*11	5610 X	3106	-0-	-2504	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			172	
12	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					172	
TOTAL GAS PROD:		50,483														TOTAL CONDENSATE PROD:	129

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
 BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
*01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1960 2	33 9	N	30			90
*02		1624 N	1499	-0-	-125	-0-	1489 2	10 9	N	9			99
*03		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2225 2	62 9	N	56	1 8		154
*04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534 2	9 9	N	8			162
*05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1389 2	17 9	N	15			177
*06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1418 2	13 9	N	12	1 8		188
*07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1370 2	31 9	N	28			216
*08		2387 N	1419	-0-	-968	-0-	1416 2	3 9	N	3	156 1	1 8	62
*09		1440 N	1380	-0-	-60	-0-	1368 2	12 9	N	11	2 8		71
*10		2945 X	966	-0-	-1979	-0-	955 2	11 9	N	10	2 8		79
*11		2850 X	966	-0-	-1884	-0-	964 2	2 9	N	2			81
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD:			16,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			184			

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

*01		4991 X	3612	-0-	-1379	-0-	3594 2	18 9	N	16			82
*02	DLQ	G-10	3170	-0-	3170	-0-	3146 2	24 9	N	22			104
*03	DLQ	G-10	4855	-0-	4855	-0-	8025 2	42 9	N	38	2 8		140
*04	DLQ	G-10	3699	-0-	3699	-0-	11724 2	3699 2	N	-0-			140
*05	DLQ	G-10	4192	-0-	4192	-0-	15916 2	4175 2	N	15			155
*06		19940 X	4024	-0-	-15916	-0-	4003 2	21 9	N	19	2 8		172
*07		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4079 2	15 9	N	14	1 8		185
*08		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3567 2	17 9	N	15			200
*09		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2586 2	2 9	N	2	2 8		200
*10		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4907 2	4 9	N	4	4 8		200
*11		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3755 2	12 9	N	11	1 8		210
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:			42,496				TOTAL CONDENSATE PROD:			156			

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
BROWNING, J.H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2475 2	22 9	N	20			100
*02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1595 2	9 9	N	8			108
*03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1817 2	31 9	N	28	1 8		135
*04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1598 2	8 9	N	7			142
*05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1545 2	7 9	N	6			148
*06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			148
*07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			148
*08	1829 N	1602	-0-	-227	-0-	1600 2	2 9	N	2	2 8		148
*09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1160 2	2 9	N	2	2 8		148
*10	2108 N	1371	-0-	-737	-0-	1370 2	1 9	N	1	1 8		148
*11	2040 X	1714	-0-	-326	-0-	1713 2	1 9	N	1	1 8		148
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		16,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005				
*01	5952 X	1724	-0-	-4228	-0-	1724 2		N	-0-			165
*02	DLQ G-10	3976	-0-	3976	-0-	3976 2	227 9	N	206			371
*03	DLQ G-10	3490	-0-	3490	-0-	7466 2	2857 2	N	575	193 1		753
*04	DLQ G-10	2214	-0-	2214	-0-	9680 2	1889 2	N	295	686 1		362
*05	DLQ G-10	3947	-0-	3947	-0-	13627 2	3716 2	N	210	177 1		395
*06	DLQ G-10	3568	-0-	3568	-0-	17195 2	3174 2	N	358	370 1		383
*07	20641 X	3446	-0-	-17195	-0-	3152 2	294 9	N	267	361 1		289
*08	3937 X	3780	-0-	-157	-0-	3485 2	295 9	N	268	181 1		376
*09	3810 X	2754	-0-	-1056	-0-	2527 2	227 9	N	206	176 1		406
*10	3937 X	2403	-0-	-1534	-0-	2139 2	264 9	N	240	337 1		309
*11	3810 X	2831	-0-	-979	-0-	2591 2	240 9	N	218	168 1		359
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			359
TOTAL GAS PROD:		34,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,843						

TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047				
*01	3224 X	1816	-0-	-1408	-0-	1802 2	14 9	N	13			150
*02	DLQ G-10	2141	-0-	2141	-0-	2117 2	24 9	N	22			172
*03	DLQ G-10	2848	-0-	2848	-0-	4989 2	2738 2	N	100	2 8		270
*04	DLQ G-10	2411	-0-	2411	-0-	7400 2	2401 2	N	9	171 1		108
*05	DLQ G-10	2532	-0-	2532	-0-	9932 2	2522 2	N	9			117
*06	DLQ G-10	2106	-0-	2106	-0-	12038 2	2099 2	N	6	4 1		119
*07	14210 X	2172	-0-	-12038	-0-	2150 2	22 9	N	20	2 8		137
*08	2821 X	2171	-0-	-650	-0-	2156 2	15 9	N	14	2 8		149
*09	2730 X	2027	-0-	-703	-0-	2023 2	4 9	N	4	4 8		149
*10	2821 X	1880	-0-	-941	-0-	1857 2	23 9	N	21	3 8		167
*11	2730 X	1803	-0-	-927	-0-	1802 2	1 9	N	1	1 8		167
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		23,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251										
BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		3193 X	2592	-0-	-601	-0-	2592 2	N	-0-			179
*02	DLQ	G-10	1830	-0-	1830	1830	1819 2	11 9 N	10			189
*03	DLQ	G-10	2197	-0-	2197	4027	2193 2	4 9 N	4	4 8		189
*04	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	6286	2256 2	3 9 N	3			192
*05	DLQ	G-10	2149	-0-	2149	8435	2146 2	3 9 N	3			195
*06	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	9901	1459 2	7 9 N	6	4 8		197
*07		11745 X	1844	-0-	-9901	-0-	1840 2	4 9 N	4	2 8		199
*08		2325 X	1754	-0-	-571	-0-	1748 2	6 9 N	5	164 1	1 8	39
*09		2250 X	1733	-0-	-517	-0-	1722 2	11 9 N	10	4 8		45
*10		2325 X	1430	-0-	-895	-0-	1426 2	4 9 N	4	4 8		45
*11		2250 X	1366	-0-	-884	-0-	1356 2	10 9 N	9	1 8		53
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		20,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999				
*01		4588 X	2825	-0-	-1763	-0-	2802 2	23 9 N	21			63
*02	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	2969 2	4 9 N	4			67
*03	DLQ	G-10	3917	-0-	3917	6890	3851 2	66 9 N	60	2 8		125
*04	DLQ	G-10	4132	-0-	4132	11022	4115 2	17 9 N	15			140
*05	DLQ	G-10	4034	-0-	4034	15056	4024 2	10 9 N	9			149
*06	DLQ	G-10	4236	-0-	4236	19292	4216 2	20 9 N	18	3 8		164
*07		23825 X	4533	-0-	-19292	-0-	4531 2	2 9 N	2	2 8		164
*08		4278 X	4145	-0-	-133	-0-	4139 2	6 9 N	5	5 8		164
*09		4230 X	4083	-0-	-147	-0-	4079 2	4 9 N	4	4 8		164
*10		4371 X	3899	-0-	-472	-0-	3897 2	2 9 N	2	2 8		164
*11		4230 X	3553	-0-	-677	-0-	3549 2	4 9 N	4	4 8		164
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-		N	NO RPT			164
TOTAL GAS PROD:		42,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		144				

BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031				
*01		2821 X	1499	-0-	-1322	-0-	1499 2	N	-0-			203
*02		2212 N	1316	-0-	-896	-0-	1316 2	N	-0-			203
*03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2127 2	22 9 N	20	1 8		222
*04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	-0-			222
*05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-			222
*06		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2	N	-0-			222
*07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2	N	-0-			222
*08		3069 X	2446	-0-	-623	-0-	2446 2	N	-0-			222
*09		2970 X	2412	-0-	-558	-0-	2411 2	1 9 N	1	1 8		222
*10		3069 X	2204	-0-	-865	-0-	2203 2	1 9 N	1	1 8		222
*11		2970 X	2147	-0-	-823	-0-	2147 2	N	-0-			222
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT			222
TOTAL GAS PROD:		23,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		22				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251											
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		3844 X	3122	-0-	-722	-0-	3122	2	N	-0-			167
*02	DLQ	G-10	2713	-0-	2713	2713	2582	2	N	119			286
*03	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	4460	1746	2	N	1	8		286
*04	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	8066	3606	2	N	-0-			286
*05	DLQ	G-10	7128	-0-	7128	15194	7042	2	N	78			364
*06	DLQ	G-10	50135	-0-	50135	65329	49681	2	N	413	538	1	214
*07		100555 X	35226	-0-	-65329	-0-	34959	2	N	243	185	1	260
*08		26326 X	26326	-0-	-0-	-0-	26142	2	N	167	175	1	239
*09		19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	18955	2	N	119	20	8	338
*10		14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	14453	2	N	106	178	1	251
*11		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	10300	2	N	48	8	8	291
12		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT			291
TOTAL GAS PROD:		174,012				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,294			

BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		2139 N	1204	-0-	-935	-0-	1182	2	N	20			105
*02		1652 N	1264	-0-	-388	-0-	1243	2	N	19			124
*03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	39			163
*04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	30			193
*05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	21			214
*06		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	7	2	8	219
*07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	10	3	8	226
*08		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	1	165	1	61
*09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	3	3	8	61
*10		2325 X	2226	-0-	-99	-0-	2224	2	N	2	2	8	61
*11		2250 X	1958	-0-	-292	-0-	1957	2	N	1	1	8	61
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		21,337				TOTAL CONDENSATE PROD:				153			

DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		4588 X	3616	-0-	-972	-0-	3590	2	N	24			124
*02	DLQ	G-10	3899	-0-	3899	3899	3885	2	N	13			137
*03	DLQ	G-10	4174	-0-	4174	8073	4117	2	N	52	2	8	187
*04	DLQ	G-10	3649	-0-	3649	11722	3634	2	N	14			201
*05	DLQ	G-10	3751	-0-	3751	15473	3740	2	N	10			211
*06		19552 X	4079	-0-	-15473	-0-	4031	2	N	44	2	8	253
*07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4080	2	N	7	167	1	86
*08		4030 X	3927	-0-	-103	-0-	3916	2	N	10	1	8	95
*09		3900 X	3783	-0-	-117	-0-	3782	2	N	1	1	8	95
*10		4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3572	2	N	1	1	8	95
*11		3900 X	3475	-0-	-425	-0-	3474	2	N	1	1	8	95
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		42,014				TOTAL CONDENSATE PROD:				177			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251									
TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
*01	2542 N	1087	-0-	-1455	-0-	1087 2		N	-0-		165
*02	2492 N	1632	-0-	-860	-0-	1626 2	6 9	N	5		170
*03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209 2	2 9	N	2	2 8	170
*04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		170
*05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		170
*06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1107 2	2 9	N	2	2 8	170
*07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1531 2	2 9	N	2	2 8	170
*08	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	2337 2	1 9	N	1	1 8	170
*09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2192 2	4 9	N	4	4 8	170
*10	3038 X	2027	-0-	-1011	-0-	2024 2	3 9	N	3	3 8	170
*11	2940 X	1350	-0-	-1590	-0-	1349 2	1 9	N	1	1 8	170
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		170
TOTAL GAS PROD:		19,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172			
*01	3534 X	3263	-0-	-271	-0-	3263 2		Y	-0-		47
*02	DLQ G-10	2142	-0-	2142	-0-	2139 2	3 9	Y	3		50
*03	DLQ G-10	3310	-0-	3310	-0-	5452 2	29 9	Y	26	64 1	12
*04	DLQ G-10	2750	-0-	2750	-0-	8202 2	22 9	Y	20		32
*05	DLQ G-10	2840	-0-	2840	-0-	11042 2	12 9	Y	11		43
*06	DLQ G-10	3183	-0-	3183	-0-	14225 2	11 9	Y	10		53
*07	17801 X	3576	-0-	-14225	-0-	3559 2	17 9	Y	15		68
*08	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3541 2	23 9	Y	21	60 1	28
*09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3420 2	3 9	Y	3	1 8	30
*10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3190 2	6 9	Y	5		35
*11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3052 2	18 9	Y	16	1 8	50
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		34,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		130					

BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069			
*01	4154 X	2301	-0-	-1853	-0-	2258 2	43 9	Y	39		132
*02	DLQ G-10	2376	-0-	2376	-0-	2308 2	68 9	Y	62		194
*03	DLQ G-10	2932	-0-	2932	-0-	5308 2		Y	-0-	23 1	171
*04	DLQ G-10	3591	-0-	3591	-0-	8899 2	3 9	Y	3		174
*05	DLQ G-10	4085	-0-	4085	-0-	12984 2	74 9	Y	67		241
*06	DLQ G-10	2824	-0-	2824	-0-	15808 2	3 9	Y	3	3 8	241
*07	18936 X	3128	-0-	-15808	-0-	3126 2	2 9	Y	2	67 1	174
*08	4371 X	2860	-0-	-1511	-0-	2820 2	40 9	Y	36	59 1	151
*09	4230 X	2821	-0-	-1409	-0-	2779 2	42 9	Y	38	61 1	124
*10	4371 X	2565	-0-	-1806	-0-	2562 2	3 9	Y	3	3 8	124
*11	4230 X	2290	-0-	-1940	-0-	2289 2	1 9	Y	1	38 1	86
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT	1 8	86
TOTAL GAS PROD:		31,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		254					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
PATARA OIL & GAS LLC															
WEIR ESTATE															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
//CONT.// 643251															
WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		1736 N	1392	-0-	-344	-0-	1361	2	31	9	N	28			172
*02		1652 N	1489	-0-	-163	-0-	1468	2	21	9	N	19			191
*03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1620	2	77	9	N	70	2	8	259
*04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	2	14	9	N	13			272
*05		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	2	37	9	N	34	173	1	133
*06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2934	2	22	9	N	20	4	8	149
*07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2998	2	2	9	N	2	2	8	149
*08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	2	3	9	N	3	3	8	149
*09		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5	5	8	149
*10		3038 X	2679	-0-	-359	-0-	2678	2	1	9	N	1	1	8	149
*11		2940 X	2318	-0-	-622	-0-	2318	2			N	-0-			149
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:			25,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			195						

TAYLOR HEIRS															
WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262															
*01		4092 X	2503	-0-	-1589	-0-	2500	2	3	9	N	3			175
*02	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	-0-	2027	2	3	9	N	3			178
*03	DLQ	G-10	2698	-0-	2698	-0-	4728	2	12	9	N	11	1	8	188
*04	DLQ	G-10	2449	-0-	2449	-0-	7177	2			N	-0-			188
*05	DLQ	G-10	2919	-0-	2919	-0-	10096	2	13	9	N	12			200
*06	DLQ	G-10	2824	-0-	2824	-0-	12920	2	11	9	N	10	3	8	207
*07		15648 X	2728	-0-	-12920	-0-	2725	2	3	9	N	3	176	1	31
*08		3224 X	2757	-0-	-467	-0-	2754	2	3	9	N	3	2	8	32
*09		3120 X	2587	-0-	-533	-0-	2584	2	3	9	N	3	3	8	32
*10		3224 X	2173	-0-	-1051	-0-	2170	2	3	9	N	3	3	8	32
*11		3120 X	2105	-0-	-1015	-0-	2104	2	1	9	N	1	1	8	32
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			27,773			TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

BROOKS, C.															
WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072															
*01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2815	2	6	9	N	5			57
*02		2212 N	1892	-0-	-320	-0-	1888	2	4	9	N	4			61
*03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2342	2	35	9	N	32	19	8	74
*04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	N	3			77
*05		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	N	2			79
*06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8	79
*07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	N	3	1	8	81
*08		2449 X	2067	-0-	-382	-0-	2065	2	2	9	N	2	2	8	81
*09		2370 X	1358	-0-	-1012	-0-	1354	2	4	9	N	4	3	8	82
*10		2449 X	1387	-0-	-1062	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8	82
*11		2370 X	1231	-0-	-1139	-0-	1221	2	10	9	N	9			91
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:			21,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			66						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.//		643251											
BROWNING, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	258870	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 8704 - 9980				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	4805 X	3468	-0-	-1337	-0-	3468	2			Y	-0-				18
*02	DLQ G-10	3207	-0-	3207	-0-	3207	2			Y	-0-				18
*03	DLQ G-10	2305	-0-	2305	-0-	5512	2	36	9	Y	33	2	8		49
*04	DLQ G-10	4113	-0-	4113	-0-	9625	2	40	9	Y	36				85
*05	DLQ G-10	12364	-0-	12364	-0-	21989	2	2	9	Y	2				87
*06	DLQ G-10	16451	-0-	16451	-0-	38440	2	4	9	Y	4	55	1	4	32
*07	52430 X	13990	-0-	-38440	-0-	13946	2	44	9	Y	40	40	8		32
*08	14353 X	10621	-0-	-3732	-0-	10535	2	86	9	Y	78	63	1	45	2
*09	13890 X	8895	-0-	-4995	-0-	8799	2	96	9	Y	87	59	8		30
*10	14353 X	7442	-0-	-6911	-0-	7343	2	99	9	Y	90	46	8		74
*11	13890 X	6350	-0-	-7540	-0-	6275	2	75	9	Y	68	25	8		117
12	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT				117
TOTAL GAS PROD:		89,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		438									

BROOKS, C.		WELL #:		12	RRCID ->	259106	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	10208	PERF. 8813 - 10084				
*01	3627 X	1993	-0-	-1634	-0-	1993	2			Y	-0-				80
*02	DLQ G-10	2290	-0-	2290	-0-	2290	2	11	9	Y	10				90
*03	DLQ G-10	2606	-0-	2606	-0-	4896	2	40	9	Y	36	2	8		124
*04	DLQ G-10	2582	-0-	2582	-0-	7478	2	10	9	Y	9				133
*05	DLQ G-10	2610	-0-	2610	-0-	10088	2	13	9	Y	12	56	1		89
*06	DLQ G-10	2903	-0-	2903	-0-	12991	2	4	9	Y	4	4	8		89
*07	16099 X	3108	-0-	-12991	-0-	3099	2	9	9	Y	8	7	8		90
*08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2846	2	40	9	Y	36	3	8		123
*09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2804	2	11	9	Y	10	83	1	5	45
*10	2821 X	2647	-0-	-174	-0-	2618	2	29	9	Y	26	4	8		67
*11	2730 X	2265	-0-	-465	-0-	2247	2	18	9	Y	16	2	8		81
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT				81
TOTAL GAS PROD:		28,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		167									

BROOKS, C.		WELL #:		13	RRCID ->	259107	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 6901 - 10274				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251							
BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	4185 X	1182	-0-	-3003	-0-	1182 2			-0-
*02	DLQ G-10	1243	-0-	1243	1243	1243 2			-0-
*03	DLQ G-10	1617	-0-	1617	2860	1508 2	109 9	Y	97
*04	DLQ G-10	1607	-0-	1607	4467	1594 2	13 9	Y	109
*05	DLQ G-10	1557	-0-	1557	6024	1556 2	1 9	Y	68
*06	DLQ G-10	2441	-0-	2441	8465	2440 2	1 9	Y	68
*07	11106 X	2641	-0-	-8465	-0-	2604 2	37 9	Y	68
*08	3007 X	2452	-0-	-555	-0-	2448 2	4 9	Y	68
*09	2910 X	2419	-0-	-491	-0-	2413 2	6 9	Y	11
*10	3007 X	2258	-0-	-749	-0-	2224 2	34 9	Y	38
*11	2910 X	1982	-0-	-928	-0-	1957 2	25 9	Y	59
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	59
TOTAL GAS PROD:		21,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		210			

BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172	
*01	4247 X	3508	-0-	-739	-0-	3508 2			85
*02	DLQ G-10	2163	-0-	2163	2163	2148 2	15 9	Y	99
*03	DLQ G-10	2609	-0-	2609	4772	2600 2	9 9	Y	105
*04	DLQ G-10	2786	-0-	2786	7558	2760 2	26 9	Y	129
*05	DLQ G-10	2832	-0-	2832	10390	2792 2	40 9	Y	79
*06	DLQ G-10	2394	-0-	2394	12784	2275 2	119 9	Y	35
*07	15186 X	2402	-0-	-12784	-0-	2402 2		Y	35
*08	3038 X	2210	-0-	-828	-0-	2174 2	36 9	Y	66
*09	2940 X	2157	-0-	-783	-0-	2142 2	15 9	Y	40
*10	3038 X	1821	-0-	-1217	-0-	1809 2	12 9	Y	49
*11	2940 X	1546	-0-	-1394	-0-	1504 2	42 9	Y	85
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	85
TOTAL GAS PROD:		26,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		286			

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134	
*01	3813 X	2965	-0-	-848	-0-	2871 2	94 9	Y	100
*02	DLQ G-10	2601	-0-	2601	2601	2560 2	41 9	Y	137
*03	DLQ G-10	3073	-0-	3073	5674	3023 2	50 9	Y	179
*04	DLQ G-10	2984	-0-	2984	8658	2971 2	13 9	Y	191
*05	DLQ G-10	2546	-0-	2546	11204	2520 2	26 9	Y	215
*06	DLQ G-10	3432	-0-	3432	14636	3385 2	47 9	Y	196
*07	17252 X	2616	-0-	-14636	-0-	2615 2	1 9	Y	196
*08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3308 2	4 9	Y	127
*09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2763 2	7 9	Y	127
*10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2622 2	6 9	Y	127
*11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2621 2	2 9	Y	127
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	127
TOTAL GAS PROD:		31,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		264			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251														
BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		3069 X	2038	-0-	-1031	-0-	1888	2	150	9	Y	136		136
*02	DLQ	G-10	2017	-0-	2017	2017	1970	2	47	9	Y	43		179
*03	DLQ	G-10	2774	-0-	2774	4791	2478	2	296	9	Y	269	166 1	280
*04	DLQ	G-10	2755	-0-	2755	7546	2582	2	173	9	Y	157	171 1	266
*05	DLQ	G-10	2520	-0-	2520	10066	2520	2			Y	-0-	61 1	205
*06	DLQ	G-10	2866	-0-	2866	12932	2614	2	252	9	Y	229	170 1	262
*07	15718 X		2786	-0-	-12932	-0-	2719	2	67	9	Y	61	184 1	138
*08	2728 X		2627	-0-	-101	-0-	2595	2	32	9	Y	29	57 1	108
*09	2640 X		2604	-0-	-36	-0-	2557	2	47	9	Y	43	61 1	86
*10	2728 X		2347	-0-	-381	-0-	2340	2	7	9	Y	6	3 8	89
*11	2640 X		2498	-0-	-142	-0-	2466	2	32	9	Y	29	21 1	96
12	2728 X	NO RPT		-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT	1 8	96
TOTAL GAS PROD:			27,832				TOTAL CONDENSATE PROD:							1,002

J. H. BROWNING														
WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211														
*01		4309 X	3448	-0-	-861	-0-	3360	2	88	9	Y	80		97
*02	DLQ	G-10	2995	-0-	2995	2995	2995	2			Y	-0-		97
*03	DLQ	G-10	5797	-0-	5797	8792	5767	2	30	9	Y	27	4 8	120
*04	DLQ	G-10	3183	-0-	3183	11975	3158	2	25	9	Y	23		143
*05	DLQ	G-10	2859	-0-	2859	14834	2826	2	33	9	Y	30		173
*06	DLQ	G-10	3275	-0-	3275	18109	3250	2	25	9	Y	23	59 1	135
*07	19187 X		1078	-0-	-18109	-0-	1076	2	2	9	Y	2	2 8	135
*08	3286 X		-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	43 1	92
*09	3180 X		-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-		92
*10	3286 X		-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-		92
*11	3180 X		-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-		92
12	3286 X	NO RPT		-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:			22,635				TOTAL CONDENSATE PROD:							185

DOBBINS GU														
WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346														
*01		5115 X	4414	-0-	-701	-0-	4371	2	43	9	Y	39		94
*02	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	3398	3391	2	7	9	Y	6		100
*03	DLQ	G-10	4231	-0-	4231	7629	4196	2	35	9	Y	32	64 1	68
*04	DLQ	G-10	3875	-0-	3875	11504	3839	2	36	9	Y	33		101
*05	DLQ	G-10	3915	-0-	3915	15419	3915	2			Y	-0-		101
*06	DLQ	G-10	4294	-0-	4294	19713	4294	2			Y	-0-		101
*07	23959 X		4246	-0-	-19713	-0-	4245	2	1	9	Y	1	1 8	101
*08	4216 X		3511	-0-	-705	-0-	3511	2			Y	-0-	64 1	37
*09	4080 X		3392	-0-	-688	-0-	3391	2	1	9	Y	1	1 8	37
*10	4216 X		2973	-0-	-1243	-0-	2972	2	1	9	Y	1	1 8	37
*11	4080 X		2748	-0-	-1332	-0-	2748	2			Y	-0-		37
12	4216 X	NO RPT		-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:			40,997				TOTAL CONDENSATE PROD:							113

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251														
WEIR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 261503		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		3596 X	2818	-0-	-778	-0-	2726 2	92 9	N		84					207
*02	DLQ	G-10	2482	-0-	2482	2482	2464 2	18 9	N		16					223
*03	DLQ	G-10	2796	-0-	2796	5278	2793 2	3 9	N		3	28 1		3 8		195
*04	DLQ	G-10	2657	-0-	2657	7935	2583 2	74 9	N		67					262
*05	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	10494	2518 2	41 9	N		37					299
*06	DLQ	G-10	2216	-0-	2216	12710	2169 2	47 9	N		43	158 1		4 8		180
*07		14628 X	1918	-0-	-12710	-0-	1881 2	37 9	N		34			4 8		210
*08		2480 X	2091	-0-	-389	-0-	2074 2	17 9	N		15			5 8		220
*09		2400 X	1998	-0-	-402	-0-	1980 2	18 9	N		16			7 8		229
*10		2480 X	1986	-0-	-494	-0-	1980 2	6 9	N		5			5 8		229
*11		2400 X	803	-0-	-1597	-0-	801 2	2 9	N		2			2 8		229
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N		NO RPT					229
TOTAL GAS PROD:		24,324				TOTAL CONDENSATE PROD:				322						

TAYLOR HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054								
*01		3999 X	2027	-0-	-1972	-0-	1898 2	129 9	Y		117					117
*02	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	2295	2295 2		Y		-0-					117
*03	DLQ	G-10	2537	-0-	2537	4832	2387 2	150 9	Y		136	3 8				250
*04	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	7242	2311 2	99 9	Y		90					340
*05	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	9820	2568 2	10 9	Y		9	179 1				170
*06	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	12186	2358 2	8 9	Y		7			2 8		175
*07		13490 X	1304	-0-	-12186	-0-	1115 2	189 9	Y		172	178 1				169
*08		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2810 2	4 9	Y		4			4 8		169
*09		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2637 2	6 9	Y		5	80 1		5 8		89
*10		1798 X	1325	-0-	-473	-0-	1325 2		Y		-0-					89
*11		1740 X	1100	-0-	-640	-0-	1066 2	34 9	Y		31	57 1				63
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y		NO RPT					63
TOTAL GAS PROD:		23,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				571						

RALEY		WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935								
*01		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2586 2	28 9	N		25					97
*02		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N		-0-					97
*03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2733 2	48 9	N		44	2 8				139
*04		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	10960 2	156 9	N		142	172 1				109
*05		29363 X	29363	-0-	-0-	-0-	28867 2	496 9	N		451	353 1				207
*06		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10490 2	299 9	N		272	348 1		19 8		112
*07		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4325 2	118 9	N		107	156 1		31 8		32
*08		2573 X	91	-0-	-2482	-0-	91 2		N		-0-					32
*09		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N		-0-					32
*10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N		-0-					32
*11		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N		-0-					32
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N		NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		63,705				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,041						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.//		643251											
DOBBINS GU		WELL #:		5	RRCID ->	262198	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9211 - 10096			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	3348 X	2788	-0-	-560	-0-	2788	2			N	-0-				209
*02	DLQ G-10	2570	-0-	2570	-0-	2556	2	14	9	N	13				222
*03	DLQ G-10	3038	-0-	3038	-0-	5608	2	3037	2	1	9	N	1		103
*04	DLQ G-10	2881	-0-	2881	-0-	8489	2	2849	2	32	9	N	29	119 1	132
*05	DLQ G-10	2947	-0-	2947	-0-	11436	2	2944	2	3	9	N	3		135
*06	DLQ G-10	2977	-0-	2977	-0-	14413	2	2967	2	10	9	N	9	2 8	142
*07	17465 X	3052	-0-	-14413	-0-	3040	2	12	9	N	11		3 8		150
*08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2957	2	13	9	N	12		2 8		160
*09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2824	2	14	9	N	13		3 8		170
*10	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	2600	2	11	9	N	10		3 8		177
*11	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	2504	2	1	9	N	1		1 8		177
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT				177
TOTAL GAS PROD:		31,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		102									

WEIR ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	262929	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9025 - 10144			
*01	2604 N	2116	-0-	-488	-0-	2063	2	53	9	Y	48				114
*02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	-0-	2025	2	4	9	Y	4				118
*03	DLQ G-10	2442	-0-	2442	-0-	4471	2	2439	2	3	9	Y	3	24 1	94
*04	DLQ G-10	2192	-0-	2192	-0-	6663	2	2168	2	24	9	Y	22		116
*05	DLQ G-10	2613	-0-	2613	-0-	9276	2	2581	2	32	9	Y	29	102 1	43
*06	DLQ G-10	2242	-0-	2242	-0-	11518	2	2238	2	4	9	Y	4	4 8	43
*07	13815 X	2297	-0-	-11518	-0-	2296	2	1	9	Y	1		1 8		43
*08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1		1 8		43
*09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4		4 8		43
*10	2170 X	1923	-0-	-247	-0-	1920	2	3	9	Y	3		3 8		43
*11	2100 X	1774	-0-	-326	-0-	1772	2	2	9	Y	2		2 8		43
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:		24,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		121									

WEIR ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	263678	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	10241	PERF.	9105 - 10061			
*01	3658 X	2887	-0-	-771	-0-	2879	2	8	9	N	7				67
*02	DLQ G-10	2569	-0-	2569	-0-	2566	2	3	9	N	3				70
*03	DLQ G-10	3098	-0-	3098	-0-	5667	2	3067	2	31	9	N	28	2 8	96
*04	DLQ G-10	2911	-0-	2911	-0-	8578	2	2901	2	10	9	N	9		105
*05	DLQ G-10	3024	-0-	3024	-0-	11602	2	3022	2	2	9	N	2		107
*06	DLQ G-10	2949	-0-	2949	-0-	14551	2	2908	2	41	9	N	37	5 8	139
*07	17444 X	2893	-0-	-14551	-0-	2869	2	24	9	N	22		1 8		160
*08	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	2823	2	2	9	N	2		2 8		160
*09	2880 X	2699	-0-	-181	-0-	2696	2	3	9	N	3		3 8		160
*10	2976 X	2509	-0-	-467	-0-	2506	2	3	9	N	3		3 8		160
*11	2880 X	2523	-0-	-357	-0-	2516	2	7	9	N	6		1 8		165
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				165
TOTAL GAS PROD:		30,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		122									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC															
DOBBINS GU															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 643251															
WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1140	2	11	9	Y	10			24
*02	DLQ G-10	921	-0-	921	921		921	2			Y	-0-			24
*03	DLQ G-10	760	-0-	760	1681		690	2	70	9	Y	64	1		24
*04	DLQ G-10	1223	-0-	1223	2904		1201	2	22	9	Y	20			44
*05	DLQ G-10	962	-0-	962	3866		962	2			Y	-0-			44
*06	DLQ G-10	902	-0-	902	4768		840	2	62	9	Y	56			100
*07	3000 N	816	-0-	-2184	2584		804	2	12	9	Y	11	11	8	100
*08	3100 N	676	-0-	-2424	160		676	2			Y	-0-	70	1	30
*09	900 N	653	-0-	-247	-0-		653	2			Y	-0-			30
*10	1023 N	695	-0-	-328	-0-		695	2			Y	-0-			30
*11	990 N	722	-0-	-268	-0-		721	2	1	9	Y	1	1	8	30
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		9,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		162									

TAYLOR HEIRS												CNTY: PANOLA			
WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234															
*01	4743 X	3713	-0-	-1030	-0-		3551	2	162	9	Y	147			220
*02	DLQ G-10	3051	-0-	3051	3051		2992	2	59	9	Y	54			274
*03	DLQ G-10	3407	-0-	3407	6458		3361	2	46	9	Y	42	2	8	314
*04	DLQ G-10	3071	-0-	3071	9529		3030	2	41	9	Y	37			351
*05	DLQ G-10	2497	-0-	2497	12026		2414	2	83	9	Y	75	184	1	242
*06	DLQ G-10	4435	-0-	4435	16461		4394	2	41	9	Y	37	2	8	277
*07	19325 X	2864	-0-	-16461	-0-		2852	2	12	9	Y	11	91	1	196
*08	2697 X	2523	-0-	-174	-0-		2521	2	2	9	Y	2	2	8	196
*09	2610 X	2369	-0-	-241	-0-		2366	2	3	9	Y	3	50	1	146
*10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3027	2	15	9	Y	14	4	8	156
*11	2610 X	2411	-0-	-199	-0-		2388	2	23	9	Y	21	57	1	119
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-						Y	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:		33,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		443									

TAYLOR HEIRS												CNTY: PANOLA			
WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325															
*01	5487 X	3561	-0-	-1926	-0-		3464	2	97	9	Y	88			167
*02	DLQ G-10	3157	-0-	3157	3157		3082	2	75	9	Y	68			235
*03	DLQ G-10	3225	-0-	3225	6382		3186	2	39	9	Y	35	1	8	269
*04	DLQ G-10	3062	-0-	3062	9444		2975	2	87	9	Y	79			348
*05	DLQ G-10	2179	-0-	2179	11623		2139	2	40	9	Y	36	181	1	203
*06	DLQ G-10	2929	-0-	2929	14552		2928	2	1	9	Y	1	1	8	203
*07	17265 X	2713	-0-	-14552	-0-		2713	2			Y	-0-	91	1	112
*08	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		2518	2	1	9	Y	1	1	8	112
*09	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		2363	2	2	9	Y	2	50	1	62
*10	2387 X	2192	-0-	-195	-0-		2167	2	25	9	Y	23	2	8	83
*11	2310 X	2169	-0-	-141	-0-		2168	2	1	9	Y	1	1	8	83
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		30,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		334									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.//		643251											
WEIR ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	265083	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	10207	PERF.	8811 - 10075			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	3534 X	1993	-0-	-1541	-0-	1938	2	55	9	Y	50				117
*02	DLQ G-10	1854	-0-	1854	1854	1845	2	9	9	Y	8				125
*03	DLQ G-10	2516	-0-	2516	4370	2507	2	9	9	Y	8	2	8		131
*04	DLQ G-10	2118	-0-	2118	6488	2074	2	44	9	Y	40				171
*05	DLQ G-10	1841	-0-	1841	8329	1841	2			Y	-0-	55	1		116
*06	DLQ G-10	2147	-0-	2147	10476	2121	2	26	9	Y	24	2	8		138
*07	3000 N	2542	-0-	-458	10018	2531	2	11	9	Y	10	1	8		147
*08	12242 X	2224	-0-	-10018	-0-	2216	2	8	9	Y	7	2	8		152
*09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	Y	1	1	8		152
*10	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	8		152
*11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-				152
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT				152
TOTAL GAS PROD:		22,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818		KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	157410	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8514 - 8574
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2014		- PLUGGED		03/09/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WERNER-POPE		WELL #:		6	RRCID ->	160942	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	9110 - 9720				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2014		- PLUGGED		03/24/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		4 D	RRCID ->	160944	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8896 - 9775				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2014		- P&A		04/29/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WERNER-LEFOY		WELL #:		4	RRCID ->	161331	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	8682 - 9960				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2014		- PLUGGED		02/21/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818										
WERNER-POPE		WELL #: 5		RRCID -> 162118		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8928 - 9719				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2014 -		PLUGGED 05/16/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				
WERNER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 162195		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 8602 - 9973				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2014 -		P&A 02/03/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162900		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9184 - 9204				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2014 -		P&A 04/07/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				
WERNER-LEFOY		WELL #: 6		RRCID -> 166457		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8444 - 9930				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/16/2014 -		P&A 01/16/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 221725		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926				
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3	N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
08	930 N	558	-0-	-372	-0-	558	3	N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818												
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775												
01	1829 X	1291	-0-	-538	-0-	1291	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2437	-0-	2437	-0-	2437	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2549	-0-	2549	-0-	4986	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2026	-0-	2026	-0-	7012	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1841	-0-	1841	-0-	8853	3	Y	-0-			-0-
06	2900 N	1360	-0-	-1540	-0-	7313	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2026	-0-	-1074	-0-	6239	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2413	-0-	-687	-0-	5552	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2291	-0-	-709	-0-	4843	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2249	-0-	-851	-0-	3992	3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1790	-0-	-1210	-0-	2782	3	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	2086	-0-	-1014	-0-	1768	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246														
01	39990 X	27682	-0-	-12308	-0-	27436	3	246	9	N	224	224	1	-0-
02	DLQ G-10	24692	-0-	24692	-0-	24692	3	212	9	N	193	193	1	-0-
03	DLQ G-10	29842	-0-	29842	-0-	54534	3	260	9	N	236	236	1	-0-
04	DLQ G-10	27620	-0-	27620	-0-	82154	3	241	9	N	219	219	1	-0-
05	DLQ G-10	30510	-0-	30510	-0-	112664	3	241	9	N	219	219	1	-0-
06	138649 X	25985	-0-	-112664	-0-	25762	3	223	9	N	203	203	1	-0-
07	28985 X	25228	-0-	-3757	-0-	25062	3	166	9	N	151	151	1	-0-
08	28117 X	24221	-0-	-3896	-0-	24058	3	163	9	N	148	148	1	-0-
09	27210 X	17053	-0-	-10157	-0-	16935	3	118	9	N	107	107	1	-0-
10	28117 X	24460	-0-	-3657	-0-	23967	3	493	9	N	448	448	1	-0-
11	25980 X	23735	-0-	-2245	-0-	23570	3	165	9	N	150	150	1	-0-
12	25234 X	25074	-0-	-160	-0-	24903	3	171	9	N	155	155	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 306,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818										
CARROLL, A. E.		WELL #:		1H	RRCID ->	270548	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9533	PERF.	9871 - 14103
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	193688 X	143416	-0-	-50272	-0-	143073 3	343 9	N	312	312 1	-0-	
02	157416 X	115054	-0-	-42362	-0-	114783 3	271 9	N	246	246 1	-0-	
03	164145 X	119437	-0-	-44708	-0-	119169 3	268 9	N	244	244 1	-0-	
04	158850 X	95625	-0-	-63225	-0-	95424 3	201 9	N	183	183 1	-0-	
05	150815 X	112423	-0-	-38392	-0-	112193 3	230 9	N	209	209 1	-0-	
06	138780 X	90117	-0-	-48663	-0-	89941 3	176 9	N	160	160 1	-0-	
07	127379 X	86243	-0-	-41136	-0-	86091 3	152 9	N	138	138 1	-0-	
08	105679 X	78664	-0-	-27015	-0-	78523 3	141 9	N	128	128 1	-0-	
09	102270 X	72289	-0-	-29981	-0-	72159 3	130 9	N	118	118 1	-0-	
10	105679 X	73078	-0-	-32601	-0-	72879 3	199 9	N	181	181 1	-0-	
11	90120 X	67197	-0-	-22923	-0-	66852 3	345 9	N	314	314 1	-0-	
12	86242 X	65070	-0-	-21172	-0-	64742 3	328 9	N	298	298 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,118,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,531						

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274439	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	84430	-0-	84430	84430	84430 3		N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	183697	-0-	183697	268127	182965 3	732 9	N	665	646 1	19	
10	SHUT IN	145524	-0-	145524	413651	144788 3	736 9	N	669	667 1	21	
11	SHUT IN	113965	-0-	113965	527616	113349 3	616 9	N	560	540 1	41	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	527616			N	NO RPT		41	
TOTAL GAS PROD:		527,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,894						

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275243	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	10145 - 13252
07	0	19765	-0-	19765	19765	19765 3		N	-0-		-0-	
08	0	344792	-0-	344792	364557	344187 3	605 9	N	550	514 1	36	
09	736636 X	372079	-0-	-364557	-0-	371200 3	879 9	N	799	812 1	23	
10	328816 X	328816	-0-	-0-	-0-	328218 3	598 9	N	544	550 1	17	
11	317730 X	316039	-0-	-1691	-0-	315422 3	617 9	N	561	537 1	41	
12	328321 X	275744	-0-	-52577	-0-	275191 3	553 9	N	503	527 1	16	
TOTAL GAS PROD:		1,657,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,957						

PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD		663109 WELL #:		2	RRCID ->	089310	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9570 - 9675
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.// 663109													
HOLDER, CLAUD		WELL #: 3		RRCID -> 211020		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 9929		PERF. 9492 - 9694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOX GAS UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 222768		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 9518 - 9659					
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	N	6	1	8		59
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				59
03	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-				59
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				59
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				59
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				59
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				59
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				59
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				59
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				59
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				59
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				59
TOTAL GAS PROD:		678				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 224458		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9559							
01	992 N	862	-0-	-130	-0-	849	2	13	9	N	12	184	1	2	8	18	
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	N	10					28	
03	806 N	681	-0-	-125	-0-	658	2	23	9	N	21					49	
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					49	
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					49	
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	671	2	62	9	N	56					105	
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	833	2	11	9	N	10					115	
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					115	
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1088	2	67	9	N	61					176	
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					176	
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	925	2	36	9	N	33					209	
12	1209 N	965	-0-	-244	-0-	965	2			N	-0-					209	
TOTAL GAS PROD:		9,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		203									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
01		4650 X	4294	-0-	-356	-0-	4272 2	22 9	N	20	1 8		134	
02		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4131 2	42 9	N	38			172	
03		4557 X	4359	-0-	-198	-0-	4350 2	9 9	N	8			180	
04		4410 X	4259	-0-	-151	-0-	4259 2		N	-0-			180	
05		4619 X	3811	-0-	-808	-0-	3811 2		N	-0-			180	
06		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4660 2	8 9	N	7			187	
07		4619 X	3965	-0-	-654	-0-	3880 2	85 9	N	77			264	
08		4402 X	4304	-0-	-98	-0-	4218 2	86 9	N	78			342	
09		4680 X	3732	-0-	-948	-0-	3723 2	9 9	N	8	195 1		155	
10		4836 X	4070	-0-	-766	-0-	4049 2	21 9	N	19			174	
11		4680 X	4018	-0-	-662	-0-	4006 2	12 9	N	11			185	
12		4309 X	4164	-0-	-145	-0-	4164 2		N	-0-			185	
TOTAL GAS PROD:											49,817	TOTAL CONDENSATE PROD:		266

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
 HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	1091 3	N	-0-			-0-	
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	932 3	N	-0-			-0-	
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	1030 3	N	-0-			-0-	
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	996 3	N	-0-			-0-	
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	1016 3	N	-0-			-0-	
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	977 3	N	-0-			-0-	
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	1018 3	N	-0-			-0-	
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	-0-	23 1	1009 3	N	-0-			-0-	
09	1050 N	990	-0-	-60	-0-	-0-	23 1	967 3	N	-0-			-0-	
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	-0-	23 1	1021 3	N	-0-			-0-	
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	998 3	N	-0-			-0-	
*12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	1062 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											13,193	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	822 3	N	-0-			-0-	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	738 3	N	-0-			-0-	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	815 3	N	-0-			-0-	
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	782 3	N	-0-			-0-	
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	806 3	N	-0-			-0-	
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	789 3	N	-0-			-0-	
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	819 3	N	-0-			-0-	
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	-0-	30 1	775 3	N	-0-			-0-	
09	810 N	741	-0-	-69	-0-	-0-	30 1	711 3	N	-0-			-0-	
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	-0-	31 1	790 3	N	-0-			-0-	
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	-0-	30 1	744 3	N	-0-			-0-	
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	761 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											10,552	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PRESTON EXPLORATION LLC				676133								
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	232658	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	9038 - 9139
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2014 - P&A 07/17/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554	RRCID ->		199848	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	8783 - 9588
CHADWICK, MARLETA		WELL #:		1									
01	2883 X	2413	-0-	-470	-0-	2383	2	30	9	N	27		77
02	2408 N	2308	-0-	-100	-0-	2224	2	84	9	N	76	27 7	125
03	2945 N	2707	-0-	-238	-0-	2697	2	10	9	N	9	2 8	132
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	35	1	2403	2	N	1	1 8	132
05	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	36	1	2236	2	N	61		193
06	2610 N	2086	-0-	-524	-0-	35	1	2043	2	N	7		200
07	2511 N	2213	-0-	-298	-0-	34	1	2154	2	N	23		223
08	2325 N	2209	-0-	-116	-0-	48	1	2122	2	N	35	166 1	92
09	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	32	1	2013	2	N	8		100
10	2201 N	2106	-0-	-95	-0-	41	1	2023	2	N	38		138
11	2130 N	1969	-0-	-161	-0-	37	1	1897	2	N	32	1 8	169
12	2108 N	1886	-0-	-222	-0-	38	1	1836	2	N	11	138 1 2 8	40
TOTAL GAS PROD: 26,729													TOTAL CONDENSATE PROD: 328

R. LACY SERVICES, LTD.				687208	RRCID ->		072749	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8380 - 8749
CAMERON UNIT #2		WELL #:		3									
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-		-0-
02	1148 N	1133	-0-	-15	-0-	1133	3			N	-0-		-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-		-0-
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-		-0-
05	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-		-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-		-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-		-0-
09	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-		-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-		-0-
11	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			N	-0-		-0-
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 15,581													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1473	-0-	-1224	-0-	1473 3		N	-0-			-0-
02	1120 X	962	-0-	-158	-0-	962 3		N	-0-			-0-
03	1240 X	1024	-0-	-216	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
04	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	990	-0-	-210	-0-	990 3		N	-0-			-0-
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

01	1178 N	934	-0-	-244	-0-	934 3		N	-0-			-0-
02	1288 X	994	-0-	-294	-0-	994 3		N	-0-			-0-
03	1395 X	1036	-0-	-359	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
04	1350 X	1155	-0-	-195	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
05	1395 X	1370	-0-	-25	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
06	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	637	-0-	-727	-0-	637 3		N	-0-			-0-
09	1170 N	835	-0-	-335	-0-	835 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	516	-0-	-755	-0-	516 3		N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
12	868 N	547	-0-	-321	-0-	547 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
03	961 N	956	-0-	-5	-0-	956 3		N	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
09	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3		N	-0-			-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
11	930 N	739	-0-	-191	-0-	739 3		N	-0-			-0-
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3	N	-0-			-0-
02		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3	N	-0-			-0-
03		5239 X	2588	-0-	-2651	-0-	2588	3	N	-0-			-0-
04		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3	N	-0-			-0-
05		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3	N	-0-			-0-
06		5070 X	4478	-0-	-592	-0-	4478	3	N	-0-			-0-
07		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3	N	-0-			-0-
08		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3	N	-0-			-0-
09		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3	N	-0-			-0-
10		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3	N	-0-			-0-
11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3	N	-0-			-0-
*12		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

01		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-			-0-
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
04		1650 N	1007	-0-	-643	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
05		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
06		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	-0-			-0-
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	N	-0-			-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-			-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-			-0-
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
*12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,911				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

01		1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
09		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
10		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
*12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1149	-0-	-339	-0-		1149	3			N	-0-					-0-
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136	3			N	-0-					-0-
03		1240 N	1129	-0-	-111	-0-		1129	3			N	-0-					-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263	3			N	-0-					-0-
05		1271 N	1162	-0-	-109	-0-		1162	3			N	-0-					-0-
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	3			N	-0-					-0-
07		1302 N	1169	-0-	-133	-0-		1169	3			N	-0-					-0-
08		1147 N	1068	-0-	-79	-0-		1068	3			N	-0-					-0-
09		1170 N	1038	-0-	-132	-0-		1038	3			N	-0-					-0-
10		1178 N	398	-0-	-780	-0-		398	3			N	-0-					-0-
11		1020 N	833	-0-	-187	-0-		833	3			N	-0-					-0-
*12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1809	2	51	9	Y	46	33	1			13
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1670	2	125	9	Y	114	69	1			58
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		1969	2	154	9	Y	140	146	1			52
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		1935	2	68	9	Y	62	103	1	1	8	10
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2081	2	52	9	Y	47	41	1	1	8	15
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1940	2	40	9	Y	36	39	1			12
07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1859	2	43	9	Y	39	37	1			14
08		2015 N	2013	-0-	-2	-0-		1976	2	37	9	Y	34	34	1			14
09		1950 N	1793	-0-	-157	-0-		1768	2	25	9	Y	23	31	1			6
10		1891 N	1580	-0-	-311	-0-		1540	2	40	9	Y	36	34	1			8
11		1950 N	1793	-0-	-157	-0-		1716	2	77	9	Y	70	26	1			52
*12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1790	2	77	9	Y	70	94	1			28

TOTAL GAS PROD: 22,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

01		992 X	885	-0-	-107	-0-		885	3			N	-0-					-0-
02		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-		1050	3			N	-0-					-0-
03		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-		1137	3			N	-0-					-0-
04		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-		1089	3			N	-0-					-0-
05		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		1251	3			N	-0-					-0-
06		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-		1152	3			N	-0-					-0-
07		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-		1265	3			N	-0-					-0-
08		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-		1896	3			N	-0-					-0-
09		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-		1295	3			N	-0-					-0-
10		1271 X	1042	-0-	-229	-0-		1042	3			N	-0-					-0-
11		1830 X	974	-0-	-856	-0-		974	3			N	-0-					-0-
12		1891 X	456	-0-	-1435	-0-		456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	581	-0-	-411	-0-	581 3		N	-0-			-0-
02		1176 N	388	-0-	-788	-0-	388 3		N	-0-			-0-
03		1984 N	451	-0-	-1533	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-			-0-
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-			-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1058	-0-	-740	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
09		1830 N	1800	-0-	-30	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1040	-0-	-417	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	389	-0-	-631	-0-	389 3		N	-0-			-0-
12		1860 N	543	-0-	-1317	-0-	543 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

01		1581 N	271	-0-	-1310	-0-	271 3		N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		N	-0-			-0-
07		310 N	186	-0-	-124	-0-	186 3		N	-0-			-0-
08		248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-			-0-
11		180 N	119	-0-	-61	-0-	119 3		N	-0-			-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,392				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-			-0-
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
10		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
*12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3		N	-0-			-0-
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
04	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3		N	-0-			-0-
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3		N	-0-			-0-
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 3		N	-0-			-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		N	-0-			-0-
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
*12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,176			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

01	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1332	-0-	-180	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
03	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
07	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
09	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
*12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,576			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
02	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-			-0-
03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3		N	-0-			-0-
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
05	2325 X	2292	-0-	-33	-0-	2292 3		N	-0-			-0-
06	2430 X	1584	-0-	-846	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
07	2511 X	1708	-0-	-803	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1729	-0-	-317	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1481	-0-	-224	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1398	-0-	-282	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
*12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,513			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
BURNETT UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	078083	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9662	PERF.	8617 - 8852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		806 N	478	-0-	-328	-0-	478 3	N	-0-			-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-			-0-
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			-0-
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3	N	-0-			-0-
08		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-			-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-
*12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,471	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNETT UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	078500	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8502 - 9647
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1736 N	1489	-0-	-247	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-			-0-
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-			-0-
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	-0-			-0-
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
*12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078938	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8582 - 9735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	N	-0-			-0-
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-			-0-
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-			-0-
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-			-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
*12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,303	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.																			
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 687208																			
WELL #: 4										RRCID -> 085375		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9182 - 9504			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NEAL, SALLIE J. -A-										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
WELL #: 5										RRCID -> 114692		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 9494 - 9513			
01		2077 N	1638	-0-	-439	-0-	-0-		1638	3			N	-0-					-0-
02		1820 N	1093	-0-	-727	-0-	-0-		1093	3			N	-0-					-0-
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-		1699	3			N	-0-					-0-
04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-		1766	3			N	-0-					-0-
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-		1952	3			N	-0-					-0-
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-		1789	3			N	-0-					-0-
07		1829 N	1400	-0-	-429	-0-	-0-		1400	3			N	-0-					-0-
08		1953 N	1216	-0-	-737	-0-	-0-		1216	3			N	-0-					-0-
09		1800 N	895	-0-	-905	-0-	-0-		895	3			N	-0-					-0-
10		1395 N	1146	-0-	-249	-0-	-0-		1146	3			N	-0-					-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-		1346	3			N	-0-					-0-
*12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-		1876	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 17,816										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

RICHARDSON UNIT 1										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
WELL #: 4										RRCID -> 132000		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8267 - 9557			
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-		1139	3			N	-0-					-0-
02		1260 N	894	-0-	-366	-0-	-0-		894	3			N	-0-					-0-
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-		1446	3			N	-0-					-0-
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-		1181	3			N	-0-					-0-
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-		1053	3			N	-0-					-0-
06		1350 N	1269	-0-	-81	-0-	-0-		1269	3			N	-0-					-0-
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-		1231	3			N	-0-					-0-
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-		1561	3			N	-0-					-0-
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-		1560	3			N	-0-					-0-
10		1240 N	679	-0-	-561	-0-	-0-		679	3			N	-0-					-0-
11		1260 N	942	-0-	-318	-0-	-0-		942	3			N	-0-					-0-
12		1302 N	670	-0-	-632	-0-	-0-		670	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 13,625										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-			-0-
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3	N	-0-			-0-
03		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			-0-
04		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-			-0-
05		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-			-0-
06		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-			-0-
07		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-			-0-
08		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
*12		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

01		1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1583	2	Y	-0-	2	1	-0-
02		1848 N	828	-0-	-1020	-0-	828	2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2	Y	-0-			-0-
04		1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2	Y	-0-			-0-
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	Y	-0-			-0-
06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2	Y	-0-			-0-
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-			-0-
08		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	Y	-0-			-0-
09		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	Y	-0-			-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	Y	-0-			-0-
11		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	Y	1	1	8	-0-
*12		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	Y	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

01		2542 N	1934	-0-	-608	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
02		1988 N	1763	-0-	-225	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
06		2190 N	1813	-0-	-377	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
07		2201 N	1586	-0-	-615	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
08		2077 N	1413	-0-	-664	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
09		1800 N	1266	-0-	-534	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1214	-0-	-367	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
10	2418 N	1738	-0-	-680	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
11	2340 N	1545	-0-	-795	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

01	2976 N	2645	-0-	-331	-0-	2622	2	23 9	Y	21	22 1	1 8	6
02	1800 N	2555	-0-	755	755	2548	2	7 9	Y	6	9 1		3
03	3100 N	2689	-0-	-411	344	2676	2	13 9	Y	12	10 1	1 8	4
04	2844 N	2500	-0-	-344	-0-	2492	2	8 9	Y	7	9 1	1 8	1
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2858	2	8 9	Y	7	6 1		2
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2787	2	7 9	Y	6	6 1		2
07	2573 N	2418	-0-	-155	-0-	2411	2	7 9	Y	6	6 1		2
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2428	2	14 9	Y	13	10 1		5
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10 9	Y	9	12 1		2
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1777	2	10 9	Y	9	9 1		2
11	1680 N	1290	-0-	-390	-0-	1284	2	6 9	Y	5	3 1		4
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8 9	Y	7	8 1		3

TOTAL GAS PROD: 27,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

01	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1561	-0-	-361	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
09	1860 N	1496	-0-	-364	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
10	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
*12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 N	1924	-0-	-804	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	2824	-0-	24	24	2824 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3727	-0-	627	651	3727 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3588	-0-	588	1239	3588 3		N	-0-			-0-
05		4754 X	3515	-0-	-1239	-0-	3515 3		N	-0-			-0-
06		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		N	-0-			-0-
07		2046 X	1509	-0-	-537	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
08		2046 X	2025	-0-	-21	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
09		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
10		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
11		1980 X	1575	-0-	-405	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
12		2046 X	1013	-0-	-1033	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,027										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

01		2511 N	1019	-0-	-1492	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
02		2100 N	804	-0-	-1296	-0-	804 3		N	-0-			-0-
03		1271 N	921	-0-	-350	-0-	921 3		N	-0-			-0-
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	903	-0-	-120	-0-	903 3		N	-0-			-0-
08		1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 3		N	-0-			-0-
09		930 N	858	-0-	-72	-0-	858 3		N	-0-			-0-
10		899 N	808	-0-	-91	-0-	808 3		N	-0-			-0-
11		960 N	851	-0-	-109	-0-	851 3		N	-0-			-0-
*12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,050										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

01		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1373	-0-	-97	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
07		1891 N	1187	-0-	-704	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
09		1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
*12		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,346										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
METCALF UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	135835	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	8401 - 9009
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2524 N	2524	-0-	-0-	2505 2	19 9	Y	17	17 1		5
02		2424 N	2424	-0-	-0-	2410 2	14 9	Y	13	11 1		7
03		2892 N	2892	-0-	-0-	2871 2	21 9	Y	19	18 1	1 8	7
04		2414 N	2414	-0-	-0-	2399 2	15 9	Y	14	18 1	1 8	2
05		2449 N	2373	-0-	-76	2356 2	17 9	Y	15	12 1	1 8	4
06		2370 N	2247	-0-	-123	2236 2	11 9	Y	10	11 1		3
07		2449 N	2161	-0-	-288	2146 2	15 9	Y	14	12 1		5
08		2387 N	1943	-0-	-444	1928 2	15 9	Y	14	13 1		6
09		2250 N	1312	-0-	-938	1302 2	10 9	Y	9	13 1		2
10		2170 N	2165	-0-	-5	2150 2	15 9	Y	14	13 1		3
11		2138 N	2138	-0-	-0-	2118 2	20 9	Y	18	8 1		13
*12		1952 N	1952	-0-	-0-	1932 2	20 9	Y	18	24 1		7
TOTAL GAS PROD:		26,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		175						

BURNETT UNIT 9		WELL #:		8	RRCID ->	136140	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8541 - 9530
01		2976 X	1438	-0-	-1538	1438 3		N	-0-			-0-
02		2660 X	2290	-0-	-370	2290 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2116	-0-	-829	2116 3		N	-0-			-0-
04		2850 X	961	-0-	-1889	961 3		N	-0-			-0-
05		2542 X	1525	-0-	-1017	1525 3		N	-0-			-0-
06		2460 X	2334	-0-	-126	2334 3		N	-0-			-0-
07		2542 X	1140	-0-	-1402	1140 3		N	-0-			-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
09		2340 N	1933	-0-	-407	1933 3		N	-0-			-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
11		1783 N	1783	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
12		1984 N	1956	-0-	-28	1956 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	136291	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	8528 - 9342
01		3736 X	3736	-0-	-0-	3736 3		N	-0-			-0-
02		3014 X	3014	-0-	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
03		3426 X	3426	-0-	-0-	3426 3		N	-0-			-0-
04		3311 X	3311	-0-	-0-	3311 3		N	-0-			-0-
05		3058 X	3058	-0-	-0-	3058 3		N	-0-			-0-
06		2430 X	2312	-0-	-118	2312 3		N	-0-			-0-
07		2511 X	1980	-0-	-531	1980 3		N	-0-			-0-
08		2890 X	2890	-0-	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
09		2634 X	2634	-0-	-0-	2634 3		N	-0-			-0-
10		2787 X	2787	-0-	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
11		2573 X	2573	-0-	-0-	2573 3		N	-0-			-0-
*12		2622 X	2622	-0-	-0-	2622 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208							
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	138002	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8514 - 9581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1510 N	1510	-0-	-0-	1510	2	Y	-0-		-0-
02		1372 N	1372	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-		-0-
03		1531 N	1531	-0-	-0-	1531	2	Y	-0-		-0-
04		1491 N	1491	-0-	-0-	1491	2	Y	-0-		-0-
05		1229 N	1229	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-		-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-		-0-
07		1504 N	1504	-0-	-0-	1504	2	Y	-0-		-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-		-0-
09		1488 N	1488	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-		-0-
10		1426 N	1198	-0-	-228	1198	2	Y	-0-		-0-
11		1380 N	1195	-0-	-185	1195	2	Y	-0-		-0-
12		1426 N	1310	-0-	-116	1310	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139603	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8555 - 9772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1042	-0-	-291	1042	3	N	-0-		-0-
02		952 N	849	-0-	-103	849	3	N	-0-		-0-
03		1127 N	1127	-0-	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
04		1107 N	1107	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
05		1140 N	1140	-0-	-0-	1140	3	N	-0-		-0-
06		1020 N	973	-0-	-47	973	3	N	-0-		-0-
07		1154 N	1154	-0-	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
08		1054 N	901	-0-	-153	901	3	N	-0-		-0-
09		960 N	888	-0-	-72	888	3	N	-0-		-0-
10		1308 N	1308	-0-	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
11		958 N	958	-0-	-0-	958	3	N	-0-		-0-
*12		1002 N	1002	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139887	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8496 - 9779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1919 N	1919	-0-	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
02		2539 X	2539	-0-	-0-	2539	3	N	-0-		-0-
03		2659 X	2659	-0-	-0-	2659	3	N	-0-		-0-
04		2169 X	2169	-0-	-0-	2169	3	N	-0-		-0-
05		2821 X	2320	-0-	-501	2320	3	N	-0-		-0-
06		2730 X	1733	-0-	-997	1733	3	N	-0-		-0-
07		2821 X	1542	-0-	-1279	1542	3	N	-0-		-0-
08		2666 X	1363	-0-	-1303	1363	3	N	-0-		-0-
09		2250 X	1330	-0-	-920	1330	3	N	-0-		-0-
10		2325 X	1658	-0-	-667	1658	3	N	-0-		-0-
11		1850 X	1850	-0-	-0-	1850	3	N	-0-		-0-
*12		2212 X	2212	-0-	-0-	2212	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	140720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8544 -	9199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2405 X	2405	-0-	-0-	2362 2	43 9	Y	39	38 1			11
02		2492 X	2019	-0-	-473	1971 2	48 9	Y	44	49 1			6
03		2759 X	2645	-0-	-114	2578 2	67 9	Y	61	28 1			39
04		3192 X	3192	-0-	-0-	3123 2	69 9	Y	63	57 1	1 8		44
05		3828 X	3828	-0-	-0-	3796 2	32 9	Y	29	52 1			21
06		3366 X	3366	-0-	-0-	3326 2	40 9	Y	36	37 1	1 8		19
07		4132 X	4132	-0-	-0-	4093 2	39 9	Y	35	38 1			16
08		3503 X	3212	-0-	-291	3176 2	36 9	Y	33	20 1			29
09		3390 X	3263	-0-	-127	3227 2	36 9	Y	33	43 1			19
10		3503 X	2660	-0-	-843	2629 2	31 9	Y	28	26 1			21
11		3390 X	2948	-0-	-442	2875 2	73 9	Y	66	65 1			22
12		3503 X	2552	-0-	-951	2485 2	67 9	Y	61	38 1	1 8		44
TOTAL GAS PROD:		36,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		528							

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		7 T	RRCID ->	141445	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	9170 -	9514
01		2852 X	2835	-0-	-17	2835 3		N	-0-				-0-
02		2660 X	1883	-0-	-777	1883 3		N	-0-				-0-
03		2914 X	2382	-0-	-532	2382 3		N	-0-				-0-
04		3023 X	3023	-0-	-0-	3023 3		N	-0-				-0-
05		3019 X	3019	-0-	-0-	3019 3		N	-0-				-0-
06		2741 N	2741	-0-	-0-	2741 3		N	-0-				-0-
07		2945 X	2447	-0-	-498	2447 3		N	-0-				-0-
08		2945 X	1926	-0-	-1019	1926 3		N	-0-				-0-
09		2850 X	1924	-0-	-926	1924 3		N	-0-				-0-
10		2945 X	2298	-0-	-647	2298 3		N	-0-				-0-
11		2730 X	2387	-0-	-343	2387 3		N	-0-				-0-
12		2449 X	2349	-0-	-100	2349 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	145975	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8465 -	9785
01		2542 N	1769	-0-	-773	1769 3		N	-0-				-0-
02		2380 X	1731	-0-	-649	1731 3		N	-0-				-0-
03		2635 X	1744	-0-	-891	1744 3		N	-0-				-0-
04		1890 X	1622	-0-	-268	1622 3		N	-0-				-0-
05		1922 X	1637	-0-	-285	1637 3		N	-0-				-0-
06		1860 X	1815	-0-	-45	1815 3		N	-0-				-0-
07		2316 X	2316	-0-	-0-	2316 3		N	-0-				-0-
08		2279 N	2279	-0-	-0-	2279 3		N	-0-				-0-
09		1922 N	1922	-0-	-0-	1922 3		N	-0-				-0-
10		2325 N	1877	-0-	-448	1877 3		N	-0-				-0-
11		2220 N	1540	-0-	-680	1540 3		N	-0-				-0-
12		1984 N	1800	-0-	-184	1800 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2513	-0-	-215	-0-	2513 3		N	-0-			-0-
02	2464 N	2298	-0-	-166	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
03	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3		N	-0-			-0-
04	2430 N	2227	-0-	-203	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3095	-0-	95	95	3095 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3246	-0-	146	241	3246 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3210	-0-	110	351	3210 3		N	-0-			-0-
09	3533 X	3182	-0-	-351	-0-	3182 3		N	-0-			-0-
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3		N	-0-			-0-
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-			-0-
12	2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2444 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,649										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

01	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1418	-0-	-349	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1365	-0-	-165	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1284	-0-	-306	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
12	1767 N	1268	-0-	-499	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,488										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3		N	-0-			-0-
02	2520 X	2088	-0-	-432	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
03	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
04	3210 X	2262	-0-	-948	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
05	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	3122 3		N	-0-			-0-
06	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038 3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
08	2697 X	2420	-0-	-277	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
09	2610 X	2104	-0-	-506	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
10	2697 X	2422	-0-	-275	-0-	2422 3		N	-0-			-0-
11	2610 X	2007	-0-	-603	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
12	2418 X	1997	-0-	-421	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,610										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	165	-0-	-176	-0-	165	3		N	-0-			-0-
02		392 X	169	-0-	-223	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
04		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
06		480 X	445	-0-	-35	-0-	445	3		N	-0-			-0-
07		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,272											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

01		2015 X	1554	-0-	-461	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
03		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
04		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-			-0-
05		2201 X	1627	-0-	-574	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
06		2130 N	1735	-0-	-395	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
09		1740 N	1152	-0-	-588	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
10		2325 N	2238	-0-	-87	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3204	-0-	204	204	3204	3		N	-0-			-0-
*12		2816 N	2612	-0-	-204	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,580											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2750	2	47	9	N	43		136	
02		2492 X	2412	-0-	-80	-0-	2382	2	30	9	N	27		163	
03		2759 X	2677	-0-	-82	-0-	2638	2	39	9	N	35		198	
04		2670 X	2669	-0-	-1	-0-	2646	2	23	9	N	21	174	1	45
05		2759 X	2741	-0-	-18	-0-	2728	2	13	9	N	12		57	
06		2670 X	2649	-0-	-21	-0-	2647	2	2	9	N	2		59	
07		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3126	2	34	9	N	31		90	
08		2728 N	2565	-0-	-163	-0-	2531	2	34	9	N	31		121	
09		2640 N	2346	-0-	-294	-0-	2298	2	48	9	N	44	1	8	164
10		2759 X	2182	-0-	-577	-0-	2136	2	46	9	N	42		206	
11		2670 X	1871	-0-	-799	-0-	1839	2	32	9	N	29	176	1	59
12		2759 X	2007	-0-	-752	-0-	1973	2	34	9	N	31	1	8	89
TOTAL GAS PROD:			30,076												
											TOTAL CONDENSATE PROD:			348	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
02		3948 X	3876	-0-	-72	-0-	3876 3		N	-0-			-0-
03		4092 X	2354	-0-	-1738	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
04		3780 X	1953	-0-	-1827	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
05		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767 3		N	-0-			-0-
06		4140 X	4027	-0-	-113	-0-	4027 3		N	-0-			-0-
07		4278 X	1748	-0-	-2530	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
08		5766 X	3208	-0-	-2558	-0-	3208 3		N	-0-			-0-
09		5580 X	3880	-0-	-1700	-0-	3880 3		N	-0-			-0-
10		5766 X	1614	-0-	-4152	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 3		N	-0-			-0-
12		3999 X	3347	-0-	-652	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,470			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

01		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5015 2	4 9	Y	4	4 1		3
02		4592 X	3924	-0-	-668	-0-	3924 2		Y	-0-	3 1		-0-
03		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		Y	-0-			-0-
04		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4892 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05		5022 X	4083	-0-	-939	-0-	4083 2		Y	-0-			-0-
06		5100 X	3541	-0-	-1559	-0-	3541 2		Y	-0-			-0-
07		5270 X	3755	-0-	-1515	-0-	3755 2		Y	-0-			-0-
08		5270 X	3469	-0-	-1801	-0-	3469 2		Y	-0-			-0-
09		4890 X	3610	-0-	-1280	-0-	3609 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3804 2		Y	-0-			-0-
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4041 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*12		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3918 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,334			TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

01		4247 X	4042	-0-	-205	-0-	4011 2	31 9	Y	28	7 1		21
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2924 2	36 9	Y	33	33 1		21
03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3635 2	35 9	Y	32	41 1		12
04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3842 2	6 9	Y	5	13 1	1 8	3
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2		Y	-0-	3 1		-0-
06		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		Y	-0-			-0-
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		Y	-0-			-0-
08		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		Y	-0-			-0-
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3577 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		3534 X	2880	-0-	-654	-0-	2866 2	14 9	Y	13	8 1		5
11		3420 X	3103	-0-	-317	-0-	3075 2	28 9	Y	25	15 1	1 8	14
12		3534 X	2587	-0-	-947	-0-	2557 2	30 9	Y	27	34 1	2 8	5
TOTAL GAS PROD:			41,320			TOTAL CONDENSATE PROD:				164			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		2232 X	1745	-0-	-487	-0-	1745	2		Y	-0-			-0-
02		2184 N	1868	-0-	-316	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-
03		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-
05		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
06		2340 N	2320	-0-	-20	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
07		2325 N	2148	-0-	-177	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
08		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		Y	-0-			-0-
10		1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1346	2	24 9	Y	22	6 1		16
12		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1315	2	35 9	Y	32	35 1		13
TOTAL GAS PROD:			23,753			TOTAL CONDENSATE PROD:					54			

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
02		2520 X	2420	-0-	-100	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
03		3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
04		3030 X	3013	-0-	-17	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
06		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2638	-0-	-462	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
08		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
11		2640 X	2320	-0-	-320	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
*12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,898			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

01		3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3280	2	24 9	Y	22	17 1		17
02		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3805	2	26 9	Y	24	26 1		15
03		3286 X	2711	-0-	-575	-0-	2690	2	21 9	Y	19	27 1		7
04		3180 X	2408	-0-	-772	-0-	2408	2		Y	-0-	7 1		-0-
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-
06		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
07		3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
08		3565 X	3151	-0-	-414	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
09		3450 X	3238	-0-	-212	-0-	3237	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10		3565 X	2949	-0-	-616	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-
11		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
12		3348 X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,857			TOTAL CONDENSATE PROD:					66			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208							
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	159662	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8552 - 9765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 X	1272	-0-	-681	-0-	1272 3	N	-0-	-0-	
02		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-	-0-	
03		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	
04		990 X	854	-0-	-136	-0-	854 3	N	-0-	-0-	
05		1023 X	1006	-0-	-17	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	
06		990 X	620	-0-	-370	-0-	620 3	N	-0-	-0-	
07		868 N	640	-0-	-228	-0-	640 3	N	-0-	-0-	
08		992 N	559	-0-	-433	-0-	559 3	N	-0-	-0-	
09		630 N	548	-0-	-82	-0-	548 3	N	-0-	-0-	
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-	-0-	
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-	-0-	
*12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT UNIT 7		WELL #:		18-T	RRCID ->	160220	COMPL. DATE	08/31/1996	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8558 - 9546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-	-0-	
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-	-0-	
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-	-0-	
04		1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	
05		1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134 3	N	-0-	-0-	
06		1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000 3	N	-0-	-0-	
07		1178 N	974	-0-	-204	-0-	974 3	N	-0-	-0-	
08		1147 N	955	-0-	-192	-0-	955 3	N	-0-	-0-	
09		990 N	918	-0-	-72	-0-	918 3	N	-0-	-0-	
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-	-0-	
*12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTHCUTT		WELL #:		1	RRCID ->	160357	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8596 - 9855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	289	-0-	-300	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
02		728 N	206	-0-	-522	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
03		341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3	N	-0-	-0-	
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-	
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-	
06		270 N	200	-0-	-70	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
07		310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
08		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-	
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
12		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
TURNER UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 160802		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731	3	N	-0-			-0-
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3	N	-0-			-0-
03	2697 X	2691	-0-	-6	-0-	2691	3	N	-0-			-0-
04	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3	N	-0-			-0-
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3	N	-0-			-0-
09	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3	N	-0-			-0-
10	2604 X	1802	-0-	-802	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
11	2520 X	2374	-0-	-146	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
12	2604 X	2137	-0-	-467	-0-	2137	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 163906		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELL, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 164193		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2883 X	2795	-0-	-88	-0-	2782	2	13	9	Y	12	2 8	76	
02	3220 X	2372	-0-	-848	-0-	2333	2	39	9	Y	35		111	
03	3441 X	3356	-0-	-85	-0-	3320	2	36	9	Y	33	2 8	142	
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2854	2	29	9	Y	26	132 1	34	
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2967	2	80	9	Y	73		107	
06	3240 X	3098	-0-	-142	-0-	3041	2	57	9	Y	52	1 8	158	
07	3348 X	3139	-0-	-209	-0-	3121	2	18	9	Y	16		174	
08	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			Y	-0-	135 1	39	
09	3090 X	2938	-0-	-152	-0-	2932	2	6	9	Y	5		44	
10	3193 X	2457	-0-	-736	-0-	2455	2	2	9	Y	2		46	
11	3090 X	3032	-0-	-58	-0-	3025	2	7	9	Y	6	2 8	50	
*12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3149	2	11	9	Y	10	44 1	1 8	15
TOTAL GAS PROD:		35,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		270						

CAMERON UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585						
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		-0-	
02	2296 N	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	3000 N	4463	-0-	1463	1463	4431	2	32	9	Y	29	26 1	1 8	2
07	3100 N	2909	-0-	-191	1272	2865	2	44	9	Y	40	36 1	1 8	5
08	T. A.	2333	-0-	2333	3605	2298	2	35	9	Y	32	33 1	2 8	2
09	T. A.	2175	-0-	2175	5780	2132	2	43	9	Y	39	36 1	1 8	4
10	7727 X	1947	-0-	-5780	-0-	1930	2	17	9	Y	15	17 1		2
11	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-	2 1		-0-
12	2914 X	2570	-0-	-344	-0-	2570	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		155						

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 165509		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526					
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-		-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-		-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-		-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-		-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-		-0-
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-		-0-
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	689	2			Y	-0-		-0-
10	775 N	507	-0-	-268	-0-	507	2			Y	-0-		-0-
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-		-0-
12	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,083				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 166030		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
02	2828 X	2631	-0-	-197	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
03	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	3044	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
06	2940 X	2377	-0-	-563	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
07	3038 X	2963	-0-	-75	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
08	3348 X	2301	-0-	-1047	-0-	2301	3		N	-0-			-0-
09	3240 X	2919	-0-	-321	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
10	3348 X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
11	2880 X	2645	-0-	-235	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
*12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT UNIT 7		WELL #: 19		RRCID -> 166467		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1065	-0-	-547	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
02	1176 X	924	-0-	-252	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	487	-0-	-815	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166634		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3		N	-0-			-0-
03	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		N	-0-			-0-
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3		N	-0-			-0-
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3		N	-0-			-0-
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3		N	-0-			-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3		N	-0-			-0-
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
*12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1829 N	915	-0-	-914	-0-	915	3	N	-0-			-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			-0-
03		1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
11		1650 N	971	-0-	-679	-0-	971	3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1066	-0-	-639	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

01		2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2437	3	N	-0-			-0-
02		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-			-0-
03		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
04		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-			-0-
05		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
06		2220 N	2020	-0-	-200	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
09		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-			-0-
10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	N	-0-			-0-
11		2220 N	2143	-0-	-77	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
12		2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 28,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

01		5053 X	3271	-0-	-1782	-0-	3258	2	13	9	Y	12	11	1	2	8	4
02		3948 X	2605	-0-	-1343	-0-	2596	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	4
03		4371 X	2679	-0-	-1692	-0-	2671	2	8	9	Y	7	7	1	2	8	2
04		3660 X	2289	-0-	-1371	-0-	2282	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	2
05		3286 X	2009	-0-	-1277	-0-	1933	2	76	9	Y	69	6	8			65
06		3180 X	1200	-0-	-1980	-0-	1176	2	24	9	Y	22	74	1	2	8	11
07		2883 X	1880	-0-	-1003	-0-	1860	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	9
08		2666 X	2210	-0-	-456	-0-	2177	2	33	9	Y	30	1	8			38
09		2280 X	1883	-0-	-397	-0-	1858	2	25	9	Y	23	27	1	1	8	33
10		1953 X	1902	-0-	-51	-0-	1884	2	18	9	Y	16	1	8			48
11		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2565	2	53	9	Y	48	37	1	1	8	58
*12		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2474	2	56	9	Y	51	41	1	2	8	66
TOTAL GAS PROD: 27,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 310																	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
PARKER UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 168815		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	2278	-0-	-171	-0-	2263 2	15 9	Y	14	20 1 1 8 3
02	1708 N	1514	-0-	-194	-0-	1506 2	8 9	Y	7	5 1 1 8 4
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2022 2	11 9	Y	10	7 1 2 8 5
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2320 2	11 9	Y	10	7 1 2 8 6
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2261 2	18 9	Y	16	10 1 1 8 11
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2333 2	18 9	Y	16	21 1 1 8 6
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2703 2	33 9	Y	30	22 1 1 8 13
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2664 2	35 9	Y	32	27 1 1 8 17
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2439 2	36 9	Y	33	32 1 1 8 17
10	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	2020 2	26 9	Y	24	30 1 1 8 11
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2280 2	33 9	Y	30	28 1 2 8 11
*12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2190 2	26 9	Y	24	24 1 1 8 10
TOTAL GAS PROD:		27,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		246				

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169140		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821		
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3		N	-0-	-0-
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 3		N	-0-	-0-
03	4185 X	4091	-0-	-94	-0-	4091 3		N	-0-	-0-
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 3		N	-0-	-0-
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 3		N	-0-	-0-
06	4050 X	3550	-0-	-500	-0-	3550 3		N	-0-	-0-
07	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	4176 3		N	-0-	-0-
08	4557 X	3666	-0-	-891	-0-	3666 3		N	-0-	-0-
09	4410 X	1236	-0-	-3174	-0-	1236 3		N	-0-	-0-
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3		N	-0-	-0-
11	4050 X	3618	-0-	-432	-0-	3618 3		N	-0-	-0-
*12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAMERON UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 169382		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750		
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3		N	-0-	-0-
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3		N	-0-	-0-
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-	-0-
04	2400 X	2035	-0-	-365	-0-	2035 3		N	-0-	-0-
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3		N	-0-	-0-
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3		N	-0-	-0-
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-	-0-
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		N	-0-	-0-
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3		N	-0-	-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		N	-0-	-0-
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-	-0-
*12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208				TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8440 - 9622					
CAMERON UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	169712	COMPL. DATE	07/21/1998							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	170160	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8596 - 9796				
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-	-0-				
02	1036 X	627	-0-	-409	-0-	627	3		N	-0-	-0-				
03	1333 X	917	-0-	-416	-0-	917	3		N	-0-	-0-				
04	1290 X	763	-0-	-527	-0-	763	3		N	-0-	-0-				
05	1333 X	130	-0-	-1203	-0-	130	3		N	-0-	-0-				
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-				
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		3,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	170518	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8548 - 9839				
01	589 N	321	-0-	-268	-0-	321	3		N	-0-	-0-				
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	-0-				
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-	-0-				
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3		N	-0-	-0-				
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3		N	-0-	-0-				
06	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	3		N	-0-	-0-				
07	2937 N	2885	-0-	-52	-0-	2885	3		N	-0-	-0-				
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-	-0-				
09	3060 X	2703	-0-	-357	-0-	2703	3		N	-0-	-0-				
10	3162 X	2393	-0-	-769	-0-	2393	3		N	-0-	-0-				
11	3060 X	2379	-0-	-681	-0-	2379	3		N	-0-	-0-				
12	2883 X	2343	-0-	-540	-0-	2343	3		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		20,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-			-0-
02	2268 X	1786	-0-	-482	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
03	2542 X	2043	-0-	-499	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
04	2730 X	1726	-0-	-1004	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2143	-0-	-678	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
06	2730 X	2436	-0-	-294	-0-	2436 3		N	-0-			-0-
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-			-0-
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
09	2340 N	2188	-0-	-152	-0-	2188 3		N	-0-			-0-
10	2418 N	1417	-0-	-1001	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-			-0-
*12	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

01	868 N	759	-0-	-109	-0-	759 2		Y	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-			-0-
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-			-0-
05	837 N	831	-0-	-6	-0-	831 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	529	-0-	-221	-0-	529 2		Y	-0-			-0-
07	775 N	674	-0-	-101	-0-	674 2		Y	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-			-0-
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
11	720 N	635	-0-	-85	-0-	635 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	560	-0-	-184	-0-	560 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

01	2573 N	2028	-0-	-545	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-			-0-
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3		N	-0-			-0-
08	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1986	-0-	-215	-0-	1986 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	598 2	47 9	Y	43	49 1	12
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	509 2		Y	-0-	12 1	-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		Y	-0-		-0-
04	630 N	436	-0-	-194	-0-	436 2		Y	-0-		-0-
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
06	690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2		Y	-0-		-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-		-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-		-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-		-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-		-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732 2	4 9	Y	4	1 1	3
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720 2	6 9	Y	5	6 1	2
TOTAL GAS PROD:		7,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4879 2	21 9	Y	19	16 1	1 8	4
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4277 2	15 9	Y	14	14 1	1 8	3
03	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4896 2	18 9	Y	16	17 1	2 8	-0-
04	4410 X	4281	-0-	-129	-0-	4266 2	15 9	Y	14	10 1	3 8	1
05	4557 X	3823	-0-	-734	-0-	3813 2	10 9	Y	9	7 1	2 8	1
06	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4673 2	10 9	Y	9	9 1	1 8	-0-
07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4817 2	10 9	Y	9	7 1	1 8	1
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4697 2	9 9	Y	8	7 1	1 8	1
09	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4702 2	11 9	Y	10	9 1	1 8	1
10	4371 X	3140	-0-	-1231	-0-	3132 2	8 9	Y	7	7 1		1
11	4230 X	3545	-0-	-685	-0-	3545 2		Y	-0-	1 1		-0-
12	4371 X	3981	-0-	-390	-0-	3981 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-		-0-
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-		-0-
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-		-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-		-0-
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		N	-0-		-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3		N	-0-		-0-
07	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-		-0-
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-		-0-
09	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-		-0-
10	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	2409 3		N	-0-		-0-
11	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		N	-0-		-0-
*12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
BRIGGS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	173704	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	8598 - 9906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-			-0-
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3	N	-0-			-0-
03		3224 X	3218	-0-	-6	-0-	3218 3	N	-0-			-0-
04		3120 X	2655	-0-	-465	-0-	2655 3	N	-0-			-0-
05		3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194 3	N	-0-			-0-
06		3120 X	3370	-0-	-348	-0-	2772 3	N	-0-			-0-
07		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3	N	-0-			-0-
08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3	N	-0-			-0-
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3	N	-0-			-0-
10		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-			-0-
11		2310 X	1160	-0-	-1150	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
12		2387 X	1000	-0-	-1387	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 9		WELL #:		9	RRCID ->	174408	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	8336 - 9585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5487 X	4893	-0-	-594	-0-	4893 3	N	-0-			-0-
02		5068 X	3446	-0-	-1622	-0-	3446 3	N	-0-			-0-
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 3	N	-0-			-0-
04		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299 3	N	-0-			-0-
05		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140 3	N	-0-			-0-
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238 3	N	-0-			-0-
07		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158 3	N	-0-			-0-
08		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 3	N	-0-			-0-
09		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 3	N	-0-			-0-
10		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754 3	N	-0-			-0-
11		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 3	N	-0-			-0-
*12		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARKER UNIT #1		WELL #:		13	RRCID ->	174652	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8592 - 9905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1541	-0-	-381	-0-	1541 3	N	-0-			-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-			-0-
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	N	-0-			-0-
04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-			-0-
05		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-			-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3	N	-0-			-0-
07		2077 N	1517	-0-	-560	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
08		2108 N	2030	-0-	-78	-0-	2030 3	N	-0-			-0-
09		2040 N	1966	-0-	-74	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1374	-0-	-576	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
12		2046 N	1350	-0-	-696	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,443			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3379 X	3351	-0-	-28	-0-	-0-	3297	2	54	9	Y	49	42	1	1 8	17
02		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	3080	2	57	9	Y	52	54	1	1 8	14
03		3379 X	2929	-0-	-450	-0-	-0-	2881	2	48	9	Y	44	47	1	1 8	10
04		3270 X	3029	-0-	-241	-0-	-0-	2974	2	55	9	Y	50	44	1	1 8	15
05		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	-0-	3157	2	86	9	Y	78	78	1	1 8	14
06		3300 X	3085	-0-	-215	-0-	-0-	3016	2	69	9	Y	63	60	1		17
07		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	3431	2	66	9	Y	60	59	1		18
08		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	2	69	9	Y	63	67	1		14
09		1830 X	1355	-0-	-475	-0-	-0-	1309	2	46	9	Y	42	40	1		16
10		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	59	9	Y	54	56	1		14
11		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	2	69	9	Y	63	63	1	1 8	13
*12		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	2	61	9	Y	55	60	1	1 8	7
TOTAL GAS PROD:			34,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			673								

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

01		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	-0-	2712	3			N	-0-				-0-
02		2688 X	2405	-0-	-283	-0-	-0-	2405	3			N	-0-				-0-
03		2976 X	2972	-0-	-4	-0-	-0-	2972	3			N	-0-				-0-
04		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-				-0-
05		2976 X	2911	-0-	-65	-0-	-0-	2911	3			N	-0-				-0-
06		2880 X	2785	-0-	-95	-0-	-0-	2785	3			N	-0-				-0-
07		2976 X	2308	-0-	-668	-0-	-0-	2308	3			N	-0-				-0-
08		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-				-0-
09		2550 N	2028	-0-	-522	-0-	-0-	2028	3			N	-0-				-0-
10		2294 N	2222	-0-	-72	-0-	-0-	2222	3			N	-0-				-0-
11		2550 N	1491	-0-	-1059	-0-	-0-	1491	3			N	-0-				-0-
*12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

01		4154 X	3999	-0-	-155	-0-	-0-	3931	2	68	9	Y	62	58	1	1 8	17
02		3500 X	2975	-0-	-525	-0-	-0-	2929	2	46	9	Y	42	53	1		6
03		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	4137	2	68	9	Y	62	28	1		40
04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	-0-	3779	2	62	9	Y	56	57	1		39
05		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	4303	2	56	9	Y	51	54	1		36
06		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	-0-	4196	2	56	9	Y	51	58	1	1 8	28
07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	4239	2	50	9	Y	45	52	1		21
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	4222	2	36	9	Y	33	25	1		29
09		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	4330	2	29	9	Y	26	40	1		15
10		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4023	2	23	9	Y	21	20	1		16
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	4340	2	36	9	Y	33	38	1		11
*12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	4115	2	37	9	Y	34	20	1	1 8	24
TOTAL GAS PROD:			49,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			516								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.															
DODD, RUBY UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 687208															
WELL #: 5										RRCID -> 176624		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1055 2	21 9	Y	19			50		
02		952 N	893	-0-	-59	-0-	893 2		Y	-0-			50		
03		1085 N	973	-0-	-112	-0-	973 2		Y	-0-			50		
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-	46 1		4		
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-			4		
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-			4		
07		1116 N	1038	-0-	-78	-0-	985 2	53 9	Y	48			52		
08		1147 N	1039	-0-	-108	-0-	991 2	48 9	Y	44	40 1		56		
09		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	983 2	47 9	Y	43			99		
10		1023 N	930	-0-	-93	-0-	899 2	31 9	Y	28			127		
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1011 2	32 9	Y	29			156		
*12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1009 2	56 9	Y	51	136 1		71		
TOTAL GAS PROD:										12,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		262	

LONGINO, ET AL UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 6										RRCID -> 177708		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735	
01		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-		
02		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-		
03		1519 X	1478	-0-	-41	-0-	1478 3		N	-0-			-0-		
04		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-		
05		1581 X	1474	-0-	-107	-0-	1474 3		N	-0-			-0-		
06		1530 X	1384	-0-	-146	-0-	1384 3		N	-0-			-0-		
07		1581 X	1408	-0-	-173	-0-	1408 3		N	-0-			-0-		
08		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291 3		N	-0-			-0-		
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-			-0-		
10		1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356 3		N	-0-			-0-		
11		1260 N	1121	-0-	-139	-0-	1121 3		N	-0-			-0-		
12		1581 N	1130	-0-	-451	-0-	1130 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										16,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RICHARDSON UNIT 1										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 10										RRCID -> 178307		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560	
01		4619 X	4174	-0-	-445	-0-	4174 3		N	-0-			-0-		
02		3780 X	3586	-0-	-194	-0-	3586 3		N	-0-			-0-		
03		4185 X	2338	-0-	-1847	-0-	2338 3		N	-0-			-0-		
04		4050 X	3722	-0-	-328	-0-	3722 3		N	-0-			-0-		
05		4185 X	3932	-0-	-253	-0-	3932 3		N	-0-			-0-		
06		4050 X	3906	-0-	-144	-0-	3906 3		N	-0-			-0-		
07		3968 X	2830	-0-	-1138	-0-	2830 3		N	-0-			-0-		
08		3937 X	2848	-0-	-1089	-0-	2848 3		N	-0-			-0-		
09		3930 X	3135	-0-	-795	-0-	3135 3		N	-0-			-0-		
10		4030 X	2157	-0-	-1873	-0-	2157 3		N	-0-			-0-		
11		3900 X	2274	-0-	-1626	-0-	2274 3		N	-0-			-0-		
12		3255 X	2739	-0-	-516	-0-	2739 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										37,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208								
CAMERON UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 178308		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2	Y	-0-		-0-
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3604 2	4 9 Y	4	3 1	1
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3668 2	7 9 Y	6	7 1	-0-
04	3540 X	3539	-0-	-1	-0-	3531 2	8 9 Y	7	6 1	1 8
05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5231 2	8 9 Y	7	6 1	1
06	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5206 2	9 9 Y	8	9 1	-0-
07	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4005 2	9 9 Y	8	7 1	1
08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5509 2	9 9 Y	8	8 1	1
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5959 2	10 9 Y	9	9 1	1
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2994 2	8 9 Y	7	7 1	1
11	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5457 2	18 9 Y	16	14 1	3
*12	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4809 2	17 9 Y	15	14 1	4
TOTAL GAS PROD:		53,744		TOTAL CONDENSATE PROD:				95		

CAMERON UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 178466		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635		
01	3937 X	1521	-0-	-2416	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
02	3556 X	1157	-0-	-2399	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
03	3937 X	885	-0-	-3052	-0-	885 3	N	-0-		-0-
04	2640 X	1514	-0-	-1126	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
05	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
06	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
09	1650 N	1349	-0-	-301	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1196	-0-	-214	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,376		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 179227		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894		
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	82 2	Y	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	Y	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,969		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3937 X	3540	-0-	-397	-0-		3540	3				N	-0-			-0-		
02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		3304	3				N	-0-			-0-		
03		3658 X	3508	-0-	-150	-0-		3508	3				N	-0-			-0-		
04		3540 X	3365	-0-	-175	-0-		3365	3				N	-0-			-0-		
05		3658 X	3020	-0-	-638	-0-		3020	3				N	-0-			-0-		
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-		4045	3				N	-0-			-0-		
07		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-		4835	3				N	-0-			-0-		
08		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-		5271	3				N	-0-			-0-		
09		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		5376	3				N	-0-			-0-		
10		4836 X	2490	-0-	-2346	-0-		2490	3				N	-0-			-0-		
11		5100 X	2837	-0-	-2263	-0-		2837	3				N	-0-			-0-		
12		5301 X	2481	-0-	-2820	-0-		2481	3				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			44,072															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

01		4464 X	3106	-0-	-1358	-0-		3106	3				N	-0-			-0-		
02		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		4411	3				N	-0-			-0-		
03		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		4598	3				N	-0-			-0-		
04		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-		4385	3				N	-0-			-0-		
05		4681 X	4654	-0-	-27	-0-		4654	3				N	-0-			-0-		
06		4530 X	3631	-0-	-899	-0-		3631	3				N	-0-			-0-		
07		4681 X	4041	-0-	-640	-0-		4041	3				N	-0-			-0-		
08		4650 X	4364	-0-	-286	-0-		4364	3				N	-0-			-0-		
09		4500 X	4254	-0-	-246	-0-		4254	3				N	-0-			-0-		
10		4650 X	4360	-0-	-290	-0-		4360	3				N	-0-			-0-		
11		4230 X	4147	-0-	-83	-0-		4147	3				N	-0-			-0-		
12		4402 X	4011	-0-	-391	-0-		4011	3				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			49,962															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

01		2759 X	2097	-0-	-662	-0-		2097	2				Y	-0-			-0-		
02		2800 N	2808	-0-	8	-0-	8	2808	2				Y	-0-			-0-		
03		2625 N	2617	-0-	-8	-0-		2617	2				Y	-0-			-0-		
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		2652	2	9	9		Y	8	6	1	2		
05		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-		2784	2	67	9		Y	61	51	1	11		
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		2400	2	54	9		Y	49	47	1	13		
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-		2677	2	53	9		Y	48	47	1	14		
08		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-		2719	2	58	9		Y	53	55	1	12		
09		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		2525	2	56	9		Y	51	43	1	20		
10		2387 N	1698	-0-	-689	-0-		1653	2	45	9		Y	41	50	1	11		
11		2310 N	2132	-0-	-178	-0-		2099	2	33	9		Y	30	35	1	6		
*12		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		2542	2	32	9		Y	29	31	1	4		
TOTAL GAS PROD:			29,980															TOTAL CONDENSATE PROD:	370

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1953 N	1885	-0-	-68	-0-	1844	2	41	9	Y	37	30	1	1 8	10
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1593	2	58	9	Y	53	36	1	1 8	26
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1509	2	61	9	Y	55	59	1	2 8	20
04		1830 N	1453	-0-	-377	-0-	1410	2	43	9	Y	39	51	1	2 8	6
05		1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1689	2	40	9	Y	36	29	1	2 8	11
06		1530 N	1524	-0-	-6	-0-	1500	2	24	9	Y	22	25	1	1 8	7
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1869	2	31	9	Y	28	24	1	1 8	10
08		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	24	1	1 8	10
09		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1856	2	18	9	Y	16	21	1	1 8	4
10		1891 X	1124	-0-	-767	-0-	1105	2	19	9	Y	17	17	1		4
11		1980 X	1237	-0-	-743	-0-	1229	2	8	9	Y	7	6	1		5
*12		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	9	1		3
TOTAL GAS PROD:			20,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			342							

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

01		2542 X	1800	-0-	-742	-0-	1800	3			N	-0-				-0-
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-				-0-
03		1519 N	1297	-0-	-222	-0-	1297	3			N	-0-				-0-
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-				-0-
05		1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3			N	-0-				-0-
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-				-0-
07		2263 N	1976	-0-	-287	-0-	1976	3			N	-0-				-0-
08		1829 N	939	-0-	-890	-0-	939	3			N	-0-				-0-
09		2100 N	1827	-0-	-273	-0-	1827	3			N	-0-				-0-
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-				-0-
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-				-0-
12		1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1585	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

01		2635 X	2580	-0-	-55	-0-	2580	3			N	-0-				-0-
02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-				-0-
03		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-				-0-
04		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-				-0-
05		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-				-0-
06		2820 X	2610	-0-	-210	-0-	2610	3			N	-0-				-0-
07		2914 X	2520	-0-	-394	-0-	2520	3			N	-0-				-0-
08		3038 X	1932	-0-	-1106	-0-	1932	3			N	-0-				-0-
09		2940 X	2361	-0-	-579	-0-	2361	3			N	-0-				-0-
10		3038 X	2466	-0-	-572	-0-	2466	3			N	-0-				-0-
11		2610 X	2280	-0-	-330	-0-	2280	3			N	-0-				-0-
*12		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	3972	-0-	-275	-0-	3972 3		N	-0-			-0-
02		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3		N	-0-			-0-
03		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3		N	-0-			-0-
04		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3		N	-0-			-0-
05		4774 X	3396	-0-	-1378	-0-	3396 3		N	-0-			-0-
06		4620 X	3923	-0-	-697	-0-	3923 3		N	-0-			-0-
07		4774 X	4186	-0-	-588	-0-	4186 3		N	-0-			-0-
08		4743 X	3934	-0-	-809	-0-	3934 3		N	-0-			-0-
09		4350 X	4266	-0-	-84	-0-	4266 3		N	-0-			-0-
10		4185 X	3877	-0-	-308	-0-	3877 3		N	-0-			-0-
11		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 3		N	-0-			-0-
12		4402 X	4044	-0-	-358	-0-	4044 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

01		2170 N	1858	-0-	-312	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
02		2548 N	2527	-0-	-21	-0-	2527 3		N	-0-			-0-
03		2790 N	2282	-0-	-508	-0-	2282 3		N	-0-			-0-
04		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
05		2790 N	2124	-0-	-666	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
06		2220 N	2112	-0-	-108	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
07		2883 N	2812	-0-	-71	-0-	2812 3		N	-0-			-0-
08		2139 N	1606	-0-	-533	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
09		2100 N	1529	-0-	-571	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
10		2821 N	2270	-0-	-551	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
*12		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

01		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4769 2	14 9	Y	13	13 1		10
02		5124 X	4557	-0-	-567	-0-	4546 2	11 9	Y	10	14 1		6
03		5363 X	4859	-0-	-504	-0-	4850 2	9 9	Y	8	11 1		3
04		5190 X	3969	-0-	-1221	-0-	3910 2	59 9	Y	54	18 1		39
05		5363 X	3078	-0-	-2285	-0-	3008 2	70 9	Y	64	36 1		67
06		4890 X	4120	-0-	-770	-0-	4028 2	92 9	Y	84	99 1		52
07		5053 X	2946	-0-	-2107	-0-	2916 2	30 9	Y	27	55 1		24
08		4464 X	2966	-0-	-1498	-0-	2966 2		Y	-0-	24 1		-0-
09		4110 X	2916	-0-	-1194	-0-	2916 2		Y	-0-			-0-
10		4247 X	2555	-0-	-1692	-0-	2555 2		Y	-0-			-0-
11		4110 X	2578	-0-	-1532	-0-	2578 2		Y	-0-			-0-
12		3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2663 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4991 X	3108	-0-	-1883	-0-	3108 3		N	-0-			-0-
02		4284 X	3169	-0-	-1115	-0-	3169 3		N	-0-			-0-
03		4743 X	4078	-0-	-665	-0-	4078 3		N	-0-			-0-
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 3		N	-0-			-0-
05		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 3		N	-0-			-0-
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 3		N	-0-			-0-
07		5115 X	4297	-0-	-818	-0-	4297 3		N	-0-			-0-
08		5146 X	4180	-0-	-966	-0-	4180 3		N	-0-			-0-
09		4980 X	3901	-0-	-1079	-0-	3901 3		N	-0-			-0-
10		4774 X	3945	-0-	-829	-0-	3945 3		N	-0-			-0-
11		4470 X	2979	-0-	-1491	-0-	2979 3		N	-0-			-0-
12		4309 X	2099	-0-	-2210	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

01		3100 X	2880	-0-	-220	-0-	2839 2	41 9	Y	37	30 1		10
02		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2407 2	81 9	Y	74	46 1	1 8	37
03		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	2940 2	118 9	Y	107	103 1	2 8	39
04		3000 N	3037	-0-	37	37	2950 2	87 9	Y	79	104 1	2 8	12
05		2795 N	2758	-0-	-37	-0-	2653 2	105 9	Y	95	76 1	2 8	29
06		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2411 2	81 9	Y	74	78 1	1 8	24
07		2449 X	2447	-0-	-2	-0-	2359 2	88 9	Y	80	74 1	1 8	29
08		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4167 2	92 9	Y	84	77 1	2 8	34
09		3030 X	2857	-0-	-173	-0-	2793 2	64 9	Y	58	77 1	1 8	14
10		2759 X	1795	-0-	-964	-0-	1705 2	90 9	Y	82	77 1	1 8	18
11		4110 X	2317	-0-	-1793	-0-	2141 2	176 9	Y	160	59 1	1 8	118
12		4247 X	2844	-0-	-1403	-0-	2651 2	193 9	Y	175	223 1	1 8	69
TOTAL GAS PROD:			33,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,105			

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

01		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3		N	-0-			-0-
02		3668 X	3190	-0-	-478	-0-	3190 3		N	-0-			-0-
03		4061 X	2859	-0-	-1202	-0-	2859 3		N	-0-			-0-
04		3930 X	3896	-0-	-34	-0-	3896 3		N	-0-			-0-
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 3		N	-0-			-0-
06		3480 X	2609	-0-	-871	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
07		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 3		N	-0-			-0-
08		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 3		N	-0-			-0-
09		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 3		N	-0-			-0-
10		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 3		N	-0-			-0-
11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3		N	-0-			-0-
*12		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	2911	-0-	-623	-0-	2911 3		N	-0-			-0-
02		2940 X	2939	-0-	-1	-0-	2939 3		N	-0-			-0-
03		3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
04		3150 X	3091	-0-	-59	-0-	3091 3		N	-0-			-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3		N	-0-			-0-
06		3150 X	2627	-0-	-523	-0-	2627 3		N	-0-			-0-
07		3255 X	2881	-0-	-374	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
08		3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
09		3150 X	2602	-0-	-548	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
10		3255 X	2496	-0-	-759	-0-	2496 3		N	-0-			-0-
11		2790 X	1566	-0-	-1224	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
12		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

01		3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034 3		N	-0-			-0-
02		2828 X	2587	-0-	-241	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
03		3131 X	2643	-0-	-488	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
04		3030 X	2814	-0-	-216	-0-	2814 3		N	-0-			-0-
05		3131 X	2809	-0-	-322	-0-	2809 3		N	-0-			-0-
06		2940 X	2386	-0-	-554	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
07		2914 X	2766	-0-	-148	-0-	2766 3		N	-0-			-0-
08		2914 X	2041	-0-	-873	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
09		2820 X	994	-0-	-1826	-0-	994 3		N	-0-			-0-
10		2821 X	874	-0-	-1947	-0-	874 3		N	-0-			-0-
11		2670 X	1244	-0-	-1426	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
12		2759 X	902	-0-	-1857	-0-	902 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,094	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

01		3038 X	2113	-0-	-925	-0-	2024 2	89 9	Y	81	100 1	1 8	29
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1750 2	94 9	Y	85	72 1	1 8	41
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1813 2	81 9	Y	74	73 1	1 8	41
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1481 2	78 9	Y	71	93 1	1 8	18
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1736 2	44 9	Y	40	45 1		13
06		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2060 2	44 9	Y	40	22 1		31
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2228 2	45 9	Y	41	45 1		27
08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2114 2	52 9	Y	47	47 1		27
09		2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1946 2	40 9	Y	36	46 1		17
10		2263 N	2170	-0-	-93	-0-	2150 2	20 9	Y	18	29 1		6
11		2100 N	2017	-0-	-83	-0-	2013 2	4 9	Y	4	7 1		3
*12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057 2	6 9	Y	5	5 1		3
TOTAL GAS PROD:			23,969	TOTAL CONDENSATE PROD:			542						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2604 X	2047	-0-	-557	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
02		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
03		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 3		N	-0-			-0-
04		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		N	-0-			-0-
05		2604 X	2416	-0-	-188	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
06		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		N	-0-			-0-
07		2852 X	1886	-0-	-966	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
08		2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2645 3		N	-0-			-0-
09		2790 X	2435	-0-	-355	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2301	-0-	-582	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
11		2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2508 3		N	-0-			-0-
12		2635 X	2380	-0-	-255	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,224										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

01		2511 X	2273	-0-	-238	-0-	2273 3		N	-0-			-0-
02		2492 N	1969	-0-	-523	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
03		2232 N	1712	-0-	-520	-0-	1712 3		N	-0-			-0-
04		2190 N	1692	-0-	-498	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
05		2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-			-0-
09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
10		2356 N	1617	-0-	-739	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
11		2100 N	2038	-0-	-62	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
12		2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,114										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

01		3162 X	2562	-0-	-600	-0-	2514 2	48 9	Y	44	55 1	2 8	10
02		2772 X	2307	-0-	-465	-0-	2271 2	36 9	Y	33	17 1	2 8	24
03		3069 X	2648	-0-	-421	-0-	2598 2	50 9	Y	45	37 1	4 8	28
04		2970 X	2498	-0-	-472	-0-	2462 2	36 9	Y	33	36 1	3 8	22
05		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2732 2	34 9	Y	31	29 1	1 8	23
06		2550 X	2382	-0-	-168	-0-	2356 2	26 9	Y	24	37 1	1 8	9
07		2635 X	2510	-0-	-125	-0-	2477 2	33 9	Y	30	25 1	1 8	13
08		2697 N	2559	-0-	-138	-0-	2524 2	35 9	Y	32	27 1	1 8	17
09		2370 N	2217	-0-	-153	-0-	2188 2	29 9	Y	26	29 1	1 8	13
10		2511 N	2436	-0-	-75	-0-	2407 2	29 9	Y	26	27 1	1 8	11
11		2490 N	2303	-0-	-187	-0-	2259 2	44 9	Y	40	33 1	4 8	14
*12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2411 2	52 9	Y	47	39 1	2 8	20
TOTAL GAS PROD:			29,651							411			TOTAL CONDENSATE PROD: 411

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2138	-0-	-931	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
02		2436 X	2278	-0-	-158	-0-	2278 3		N	-0-			-0-
03		2697 X	2301	-0-	-396	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
04		2610 X	2106	-0-	-504	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3		N	-0-			-0-
06		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	2167 3		N	-0-			-0-
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
08		2573 N	2408	-0-	-165	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
09		2160 N	2045	-0-	-115	-0-	2045 3		N	-0-			-0-
10		2263 N	1261	-0-	-1002	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
11		2340 N	2277	-0-	-63	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
*12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,109	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
02		1708 N	1668	-0-	-40	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
04		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
05		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1736	-0-	-94	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
07		1891 N	1422	-0-	-469	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
08		1829 N	391	-0-	-1438	-0-	391 3		N	-0-			-0-
09		1740 N	660	-0-	-1080	-0-	660 3		N	-0-			-0-
10		1426 N	1156	-0-	-270	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
*12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

01		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	4998 2	35 9	Y	32	23 1		24
02		5348 X	4426	-0-	-922	-0-	4394 2	32 9	Y	29	35 1		18
03		5921 X	4355	-0-	-1566	-0-	4329 2	26 9	Y	24	33 1		9
04		5730 X	4523	-0-	-1207	-0-	4502 2	21 9	Y	19	14 1	1 8	13
05		5859 X	3739	-0-	-2120	-0-	3720 2	19 9	Y	17	12 1		18
06		4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4476 2	22 9	Y	20	26 1		12
07		4898 X	4245	-0-	-653	-0-	4223 2	22 9	Y	20	14 1		18
08		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4895 2	15 9	Y	14	19 1		13
09		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4813 2	19 9	Y	17	27 1		3
10		4650 X	3688	-0-	-962	-0-	3644 2	44 9	Y	40	28 1		15
11		4740 X	4081	-0-	-659	-0-	4023 2	58 9	Y	53	36 1	1 8	31
*12		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5530 2	69 9	Y	63	80 1	2 8	12
TOTAL GAS PROD:			53,929	TOTAL CONDENSATE PROD:			348						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-		
02		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-		
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-		
04		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-		
05		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-		
06		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-		
07		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-		
08		2976 X	2815	-0-	-161	-0-	2815	3			N	-0-					-0-		
09		2880 X	2877	-0-	-3	-0-	2877	3			N	-0-					-0-		
10		2976 X	2858	-0-	-118	-0-	2858	3			N	-0-					-0-		
11		2880 X	2689	-0-	-191	-0-	2689	3			N	-0-					-0-		
12		2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2807	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			36,556															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

01		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4710	2	64	9	Y	58	26	1			44		
02		5292 X	3309	-0-	-1983	-0-	3245	2	64	9	Y	58	66	1			36		
03		5859 X	4887	-0-	-972	-0-	4822	2	65	9	Y	59	73	1			22		
04		5610 X	2777	-0-	-2833	-0-	2746	2	31	9	Y	28	29	1	1	8	20		
05		5797 X	3818	-0-	-1979	-0-	3799	2	19	9	Y	17	18	1			19		
06		4740 X	4121	-0-	-619	-0-	4100	2	21	9	Y	19	26	1			12		
07		4898 X	3947	-0-	-951	-0-	3889	2	58	9	Y	53	17	1			48		
08		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6787	2	100	9	Y	91	53	1			86		
09		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6490	2	111	9	Y	101	167	1	1	8	19		
10		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5011	2	21	9	Y	19	31	1			7		
11		5910 X	5200	-0-	-710	-0-	5187	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	7		
*12		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6298	2	20	9	Y	18	20	1	2	8	3		
TOTAL GAS PROD:			57,671															TOTAL CONDENSATE PROD:	533

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

01		1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-		
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-		
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-		
04		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3			N	-0-					-0-		
05		1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			N	-0-					-0-		
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-		
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-		
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-		
09		1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1223	3			N	-0-					-0-		
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-		
11		1290 N	666	-0-	-624	-0-	666	3			N	-0-					-0-		
12		1271 N	45	-0-	-1226	-0-	45	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,255															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
CAMERON UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 198841		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1712	-0-	-272	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
02	2744 X	1655	-0-	-1089	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
03	2046 X	1660	-0-	-386	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
04	1980 X	1431	-0-	-549	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
05	1829 X	1790	-0-	-39	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
07	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
09	2010 N	1990	-0-	-20	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1690	-0-	-201	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMERON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 199197		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534					
01	2480 X	536	-0-	-1944	-0-	536	3		N	-0-			-0-
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3		N	-0-			-0-
04	2730 X	1584	-0-	-1146	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	2348	-0-	-1248	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
06	3480 X	2877	-0-	-603	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
07	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585	3		N	-0-			-0-
08	2945 X	2437	-0-	-508	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
09	2850 X	2378	-0-	-472	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
10	2945 X	1926	-0-	-1019	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
11	2850 X	2030	-0-	-820	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
12	2945 X	2688	-0-	-257	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 199777		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611								
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3661	2	42	9	Y	38	30	1	2	8	13
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3422	2	103	9	Y	94	61	1	1	8	45
03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4098	2	99	9	Y	90	84	1	2	8	49
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3656	2	112	9	Y	102	123	1	3	8	25
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3343	2	105	9	Y	95	89	1	2	8	29
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3197	2	85	9	Y	77	46	1	1	8	59
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2959	2	94	9	Y	85	88	1	1	8	55
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3319	2	112	9	Y	102	97	1			60
09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3464	2	86	9	Y	78	100	1			38
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3602	2	101	9	Y	92	98	1			32
11	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2708	2	96	9	Y	87	55	1			64
*12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2964	2	153	9	Y	139	115	1	1	8	87
TOTAL GAS PROD:		41,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,079										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3857	-0-	-173	-0-	3717	2	140	9	Y	127	112	1	2 8 57
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3570	2	128	9	Y	116	127	1	2 8 44
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4369	2	99	9	Y	90	2	8	132
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4226	2	135	9	Y	123	237	1	16
05	4092 X	3604	-0-	-488	-0-	3517	2	87	9	Y	79			95
06	4320 X	4145	-0-	-175	-0-	4044	2	101	9	Y	92	100	1	86
07	4495 X	3507	-0-	-988	-0-	3446	2	61	9	Y	55	103	1	38
08	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3643	2	54	9	Y	49			87
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4236	2	96	9	Y	87	103	1	70
10	3906 X	3435	-0-	-471	-0-	3326	2	109	9	Y	99	116	1	52
11	3780 X	3187	-0-	-593	-0-	3110	2	77	9	Y	70	103	1	18
12	3906 X	3508	-0-	-398	-0-	3457	2	51	9	Y	46			64
TOTAL GAS PROD:		45,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,033								

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

01	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2432	3			N	-0-			-0-
02	2240 X	2203	-0-	-37	-0-	2203	3			N	-0-			-0-
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
04	2340 X	1915	-0-	-425	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
05	2449 X	1906	-0-	-543	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
06	2400 X	2167	-0-	-233	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
07	1984 N	1692	-0-	-292	-0-	1692	3			N	-0-			-0-
08	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
09	2190 N	1188	-0-	-1002	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

01	4588 X	2888	-0-	-1700	-0-	2888	3			N	-0-			-0-
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-			-0-
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-			-0-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-			-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-			-0-
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-			-0-
08	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233	3			N	-0-			-0-
09	3450 X	3070	-0-	-380	-0-	3070	3			N	-0-			-0-
10	3565 X	2473	-0-	-1092	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
11	3120 X	2531	-0-	-589	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
12	3224 X	2954	-0-	-270	-0-	2954	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4154 X	2975	-0-	-1179	-0-	2975	3		N	-0-			-0-	
02		3388 X	2392	-0-	-996	-0-	2392	3		N	-0-			-0-	
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3		N	-0-			-0-	
04		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3		N	-0-			-0-	
05		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3		N	-0-			-0-	
06		4860 X	3658	-0-	-1202	-0-	3658	3		N	-0-			-0-	
07		5022 X	3532	-0-	-1490	-0-	3532	3		N	-0-			-0-	
08		5022 X	3356	-0-	-1666	-0-	3356	3		N	-0-			-0-	
09		3780 X	3187	-0-	-593	-0-	3187	3		N	-0-			-0-	
10		3782 X	3340	-0-	-442	-0-	3340	3		N	-0-			-0-	
11		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3		N	-0-			-0-	
*12		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,207											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

01		2852 X	2418	-0-	-434	-0-	2418	3		N	-0-			-0-	
02		2464 X	2143	-0-	-321	-0-	2143	3		N	-0-			-0-	
03		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-			-0-	
04		2340 X	2285	-0-	-55	-0-	2285	3		N	-0-			-0-	
05		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-	
06		2730 X	2684	-0-	-46	-0-	2684	3		N	-0-			-0-	
07		2821 X	2660	-0-	-161	-0-	2660	3		N	-0-			-0-	
08		2914 X	2426	-0-	-488	-0-	2426	3		N	-0-			-0-	
09		2820 X	2362	-0-	-458	-0-	2362	3		N	-0-			-0-	
10		2914 X	2014	-0-	-900	-0-	2014	3		N	-0-			-0-	
11		2670 X	2181	-0-	-489	-0-	2181	3		N	-0-			-0-	
12		2666 X	2390	-0-	-276	-0-	2390	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,300											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

01		7068 X	6436	-0-	-632	-0-	6336	2	100	9	Y	91	78	1	1	8	31
02		6356 X	4993	-0-	-1363	-0-	4915	2	78	9	Y	71	81	1	2	8	19
03		6851 X	5501	-0-	-1350	-0-	5447	2	54	9	Y	49	55	1	2	8	11
04		6630 X	2394	-0-	-4236	-0-	2375	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	5
05		6820 X	6451	-0-	-369	-0-	6390	2	61	9	Y	55	48	1	2	8	10
06		6240 X	6100	-0-	-140	-0-	6027	2	73	9	Y	66	57	1	1	8	18
07		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5523	2	69	9	Y	63	61	1	1	8	19
08		6448 X	5435	-0-	-1013	-0-	5357	2	78	9	Y	71	73	1	1	8	16
09		6240 X	5562	-0-	-678	-0-	5485	2	77	9	Y	70	59	1			27
10		6448 X	5197	-0-	-1251	-0-	5120	2	77	9	Y	70	79	1			18
11		6090 X	4008	-0-	-2082	-0-	3964	2	44	9	Y	40	49	1	1	8	8
12		5735 X	4100	-0-	-1635	-0-	4061	2	39	9	Y	35	37	1	1	8	5
TOTAL GAS PROD:			61,769											TOTAL CONDENSATE PROD:	698		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5012	-0-	-723	-0-	4872	2	140	9	Y	127	101	1	1	8	44
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4528	2	77	9	Y	70	94	1	1	8	19
03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5359	2	111	9	Y	101	95	1	2	8	23
04	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5264	2	120	9	Y	109	98	1	2	8	32
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5301	2	32	9	Y	29	55	1	1	8	5
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5600	2	39	9	Y	35	30	1	1	8	9
07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5273	2	32	9	Y	29	29	1			9
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4388	2	33	9	Y	30	32	1			7
09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5103	2	41	9	Y	37	30	1			14
10	4123 X	3867	-0-	-256	-0-	3827	2	40	9	Y	36	41	1			9
11	3990 X	2822	-0-	-1168	-0-	2781	2	41	9	Y	37	38	1			8
*12	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4105	2	50	9	Y	45	46	1	1	8	6
TOTAL GAS PROD:		57,157			TOTAL CONDENSATE PROD:		685									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

01	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5352	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	4
02	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6554	2	57	9	Y	52	45	1	1	8	10
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8395	2	94	9	Y	85	92	1	2	8	1
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6538	2	94	9	Y	85	78	1	3	8	5
05	5704 X	5204	-0-	-500	-0-	5139	2	65	9	Y	59	51	1	2	8	11
06	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6687	2	89	9	Y	81	86	1	1	8	5
07	5704 X	4879	-0-	-825	-0-	4794	2	85	9	Y	77	71	1	1	8	10
08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5482	2	53	9	Y	48	53	1	1	8	4
09	4170 X	3919	-0-	-251	-0-	3864	2	55	9	Y	50	48	1	1	8	5
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4675	2	50	9	Y	45	41	1	3	8	6
11	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5176	2	34	9	Y	31	29	1	2	8	6
*12	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6281	2	21	9	Y	19	19	1	2	8	4
TOTAL GAS PROD:		69,656			TOTAL CONDENSATE PROD:		652									

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	3041	-0-	-95	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
08	3999 X	3476	-0-	-523	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
09	3780 X	3290	-0-	-490	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3906 X	2986	-0-	-920	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3780 X	2717	-0-	-1063	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	3472 X	2663	-0-	-809	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,946			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4248 2	24 9	Y	22	27 1	2 8	5
02		3668 X	3657	-0-	-11	-0-	3643 2	14 9	Y	13	7 1	2 8	9
03		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4647 2	19 9	Y	17	13 1	4 8	9
04		3930 X	3117	-0-	-813	-0-	3099 2	18 9	Y	16	13 1	3 8	9
05		4061 X	3899	-0-	-162	-0-	3875 2	24 9	Y	22	14 1	3 8	14
06		3930 X	3549	-0-	-381	-0-	3531 2	18 9	Y	16	23 1	1 8	6
07		4061 X	3876	-0-	-185	-0-	3856 2	20 9	Y	18	15 1	2 8	7
08		3627 X	3291	-0-	-336	-0-	3280 2	11 9	Y	10	11 1	1 8	5
09		3510 X	3344	-0-	-166	-0-	3332 2	12 9	Y	11	9 1	2 8	5
10		3627 X	3450	-0-	-177	-0-	3437 2	13 9	Y	12	11 1	1 8	5
11		3510 X	3048	-0-	-462	-0-	3016 2	32 9	Y	29	20 1	4 8	10
12		3627 X	3544	-0-	-83	-0-	3508 2	36 9	Y	33	28 1	1 8	14
TOTAL GAS PROD:			43,713				TOTAL CONDENSATE PROD:			219			

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

01		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 3		N	-0-			-0-
02		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 3		N	-0-			-0-
03		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 3		N	-0-			-0-
04		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 3		N	-0-			-0-
05		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 3		N	-0-			-0-
06		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 3		N	-0-			-0-
07		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 3		N	-0-			-0-
08		5115 X	4803	-0-	-312	-0-	4803 3		N	-0-			-0-
09		4950 X	4788	-0-	-162	-0-	4788 3		N	-0-			-0-
10		5115 X	4301	-0-	-814	-0-	4301 3		N	-0-			-0-
11		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 3		N	-0-			-0-
12		5115 X	4604	-0-	-511	-0-	4604 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

01		5518 X	5251	-0-	-267	-0-	5251 3		N	-0-			-0-
02		4984 X	4795	-0-	-189	-0-	4795 3		N	-0-			-0-
03		5828 X	4411	-0-	-1417	-0-	4411 3		N	-0-			-0-
04		5640 X	3642	-0-	-1998	-0-	3642 3		N	-0-			-0-
05		5828 X	4495	-0-	-1333	-0-	4495 3		N	-0-			-0-
06		5130 X	4313	-0-	-817	-0-	4313 3		N	-0-			-0-
07		5301 X	4922	-0-	-379	-0-	4922 3		N	-0-			-0-
08		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 3		N	-0-			-0-
09		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 3		N	-0-			-0-
10		4929 X	4273	-0-	-656	-0-	4273 3		N	-0-			-0-
11		4770 X	3888	-0-	-882	-0-	3888 3		N	-0-			-0-
12		5053 X	4090	-0-	-963	-0-	4090 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5124	2	120	9	Y	109	55	1	82		
02		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4813	2	121	9	Y	110	123	1	69		
03		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4870	2	117	9	Y	106	136	1	39		
04		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4637	2	117	9	Y	106	68	1	76		
05		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3977	2	102	9	Y	93	69	1	100		
06		3720 X	3264	-0-	-456	-0-	3150	2	114	9	Y	104	139	1	65		
07		3844 X	2982	-0-	-862	-0-	2939	2	43	9	Y	39	68	1	36		
08		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-	36	1	-0-		
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-			-0-		
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			Y	-0-			-0-		
*11		3900 X	3876	-0-	-24	-0-	3876	3			Y	-0-			-0-		
*12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			51,354											TOTAL CONDENSATE PROD:	667		

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

01		3720 X	2806	-0-	-914	-0-	2806	3			N	-0-			-0-		
02		3388 X	3153	-0-	-235	-0-	3153	3			N	-0-			-0-		
03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-			-0-		
04		3630 X	3026	-0-	-604	-0-	3026	3			N	-0-			-0-		
05		3503 X	2848	-0-	-655	-0-	2848	3			N	-0-			-0-		
06		3690 X	2781	-0-	-909	-0-	2781	3			N	-0-			-0-		
07		3813 X	3079	-0-	-734	-0-	3079	3			N	-0-			-0-		
08		4216 X	3075	-0-	-1141	-0-	3075	3			N	-0-			-0-		
09		3030 X	2638	-0-	-392	-0-	2638	3			N	-0-			-0-		
10		3069 X	2501	-0-	-568	-0-	2501	3			N	-0-			-0-		
11		2970 X	2238	-0-	-732	-0-	2238	3			N	-0-			-0-		
12		3069 X	2225	-0-	-844	-0-	2225	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			34,573											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

01		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-			-0-		
02		4396 X	3843	-0-	-553	-0-	3843	3			N	-0-			-0-		
03		4867 X	4071	-0-	-796	-0-	4071	3			N	-0-			-0-		
04		4710 X	4453	-0-	-257	-0-	4453	3			N	-0-			-0-		
05		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-			-0-		
06		4110 X	4017	-0-	-93	-0-	4017	3			N	-0-			-0-		
07		4588 X	3231	-0-	-1357	-0-	3231	3			N	-0-			-0-		
08		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-			-0-		
09		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-			-0-		
10		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-			-0-		
11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-			-0-		
*12		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			46,729											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208							
BURNETT UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	213389	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8356 - 9620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6107 X	4427	-0-	-1680	-0-	4427 3	N	-0-	-0-	
02		5740 X	4015	-0-	-1725	-0-	4015 3	N	-0-	-0-	
03		6355 X	5616	-0-	-739	-0-	5616 3	N	-0-	-0-	
04		6150 X	4965	-0-	-1185	-0-	4965 3	N	-0-	-0-	
05		4681 X	4296	-0-	-385	-0-	4296 3	N	-0-	-0-	
06		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403 3	N	-0-	-0-	
07		5611 X	4537	-0-	-1074	-0-	4537 3	N	-0-	-0-	
08		5611 X	4898	-0-	-713	-0-	4898 3	N	-0-	-0-	
09		6420 X	5783	-0-	-637	-0-	5783 3	N	-0-	-0-	
10		6603 X	5082	-0-	-1521	-0-	5082 3	N	-0-	-0-	
11		6390 X	4415	-0-	-1975	-0-	4415 3	N	-0-	-0-	
12		5983 X	5841	-0-	-142	-0-	5841 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		60,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT UNIT 10		WELL #:		11	RRCID ->	213744	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8516 - 9627
01		837 X	791	-0-	-46	-0-	791 3	N	-0-	-0-	
02		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-	-0-	
03		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-	-0-	
04		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-	-0-	
05		1271 X	758	-0-	-513	-0-	758 3	N	-0-	-0-	
06		1230 X	870	-0-	-360	-0-	870 3	N	-0-	-0-	
07		1271 X	1149	-0-	-122	-0-	1149 3	N	-0-	-0-	
08		961 X	182	-0-	-779	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
09		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-	-0-	
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	214390	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8525 - 9812
01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	N	-0-	-0-	
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-	-0-	
03		2015 N	1729	-0-	-286	-0-	1729 3	N	-0-	-0-	
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3	N	-0-	-0-	
05		2108 N	1959	-0-	-149	-0-	1959 3	N	-0-	-0-	
06		1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649 3	N	-0-	-0-	
07		2263 N	1666	-0-	-597	-0-	1666 3	N	-0-	-0-	
08		1953 N	1613	-0-	-340	-0-	1613 3	N	-0-	-0-	
09		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3	N	-0-	-0-	
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3	N	-0-	-0-	
11		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	-0-	-0-	
*12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																	
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		961 X	139	-0-	-822	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
02		2968 X	46	-0-	-2922	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
03		1581 X	48	-0-	-1533	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
04		510 X	101	-0-	-409	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
05		527 X	99	-0-	-428	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
06		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-				-0-
07		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-				-0-
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-				-0-
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-				-0-
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-				-0-
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
*12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	4670	2	106	9	Y	96	84	1	1	8	33
02		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	-0-	6255	2	3	9	Y	3	35	1			1
03		6355 X	4523	-0-	-1832	-0-	-0-	4425	2	98	9	Y	89	68	1	2	8	20
04		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	-0-	6957	2	123	9	Y	112	97	1	2	8	33
05		6944 X	6807	-0-	-137	-0-	-0-	6696	2	111	9	Y	101	114	1	2	8	18
06		6720 X	5827	-0-	-893	-0-	-0-	5743	2	84	9	Y	76	73	1	1	8	20
07		7316 X	6743	-0-	-573	-0-	-0-	6671	2	72	9	Y	65	66	1			19
08		7316 X	4743	-0-	-2573	-0-	-0-	4711	2	32	9	Y	29	41	1	1	8	6
09		7080 X	5930	-0-	-1150	-0-	-0-	5895	2	35	9	Y	32	26	1			12
10		6820 X	4750	-0-	-2070	-0-	-0-	4719	2	31	9	Y	28	33	1			7
11		6540 X	5419	-0-	-1121	-0-	-0-	5350	2	69	9	Y	63	56	1	1	8	13
12		6758 X	4909	-0-	-1849	-0-	-0-	4845	2	64	9	Y	58	62	1	1	8	8
TOTAL GAS PROD:			67,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			752									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3689 X	2875	-0-	-814	-0-	-0-	2875	3			N	-0-				-0-
02		3248 X	2416	-0-	-832	-0-	-0-	2416	3			N	-0-				-0-
03		3596 X	2949	-0-	-647	-0-	-0-	2949	3			N	-0-				-0-
04		3480 X	2594	-0-	-886	-0-	-0-	2594	3			N	-0-				-0-
05		3596 X	2105	-0-	-1491	-0-	-0-	2105	3			N	-0-				-0-
06		2850 X	1946	-0-	-904	-0-	-0-	1946	3			N	-0-				-0-
07		2945 X	1761	-0-	-1184	-0-	-0-	1761	3			N	-0-				-0-
08		2945 X	2030	-0-	-915	-0-	-0-	2030	3			N	-0-				-0-
09		2580 X	1799	-0-	-781	-0-	-0-	1799	3			N	-0-				-0-
10		2108 X	1703	-0-	-405	-0-	-0-	1703	3			N	-0-				-0-
11		1950 X	1516	-0-	-434	-0-	-0-	1516	3			N	-0-				-0-
*12		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	-0-	5530	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02		7168 X	4813	-0-	-2355	-0-	-0-	4789	2	24	9	Y	22	19	1			3
03		8835 X	6556	-0-	-2279	-0-	-0-	6522	2	34	9	Y	31	14	1			20
04		8550 X	6442	-0-	-2108	-0-	-0-	6387	2	55	9	Y	50	35	1	1	8	34
05		8835 X	5700	-0-	-3135	-0-	-0-	5645	2	55	9	Y	50	49	1			35
06		6330 X	6293	-0-	-37	-0-	-0-	6234	2	59	9	Y	54	58	1	2	8	29
07		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	-0-	7340	2	51	9	Y	46	54	1			21
08		5456 X	5230	-0-	-226	-0-	-0-	5178	2	52	9	Y	47	27	1			41
09		5280 X	5225	-0-	-55	-0-	-0-	5175	2	50	9	Y	45	60	1	1	8	25
10		5456 X	4943	-0-	-513	-0-	-0-	4889	2	54	9	Y	49	37	1			37
11		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	-0-	5623	2	128	9	Y	116	114	1	1	8	38
*12		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	-0-	5782	2	127	9	Y	115	69	1	2	8	82
TOTAL GAS PROD:			69,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			629									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

01		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04		3780 X	2813	-0-	-967	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
05		4278 X	3309	-0-	-969	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
07		4278 X	3839	-0-	-439	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
08		3410 X	2356	-0-	-1054	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09		4260 X	2253	-0-	-2007	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10		4402 X	2249	-0-	-2153	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11		4260 X	2486	-0-	-1774	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12		3844 X	2514	-0-	-1330	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			37,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

01		3627 X	1158	-0-	-2469	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02		2100 X	1820	-0-	-280	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03		2325 X	1287	-0-	-1038	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04		2250 X	2135	-0-	-115	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
06		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07		3100 N	3121	-0-	21	-0-	21	3121	3			N	-0-					-0-
08		3100 N	3323	-0-	223	-0-	244	3323	3			N	-0-					-0-
09		2658 N	2414	-0-	-244	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10		2790 X	1657	-0-	-1133	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11		2700 X	1319	-0-	-1381	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12		2790 X	2063	-0-	-727	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2493	3	N	-0-			-0-
02		1652 N	1466	-0-	-186	-0-		1466	3	N	-0-			-0-
03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258	3	N	-0-			-0-
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465	3	N	-0-			-0-
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1690	3	N	-0-			-0-
06		1770 N	1476	-0-	-294	-0-		1476	3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1248	-0-	-581	-0-		1248	3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1516	-0-	-189	-0-		1516	3	N	-0-			-0-
09		1470 N	1459	-0-	-11	-0-		1459	3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1001	-0-	-239	-0-		1001	3	N	-0-			-0-
11		1470 N	1052	-0-	-418	-0-		1052	3	N	-0-			-0-
12		1519 N	490	-0-	-1029	-0-		490	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-		3689	2	84	9	Y	76	88	1	2	8	27
02	DLQ	G-10	2846	-0-	2846	2846		2794	2	52	9	Y	47	51	1	1	8	22
03		5595 X	2749	-0-	-2846	-0-		2703	2	46	9	Y	42	40	1	1	8	23
04		3960 X	3349	-0-	-611	-0-		3295	2	54	9	Y	49	58	1	2	8	12
05		3782 X	2920	-0-	-862	-0-		2866	2	54	9	Y	49	45	1	1	8	15
06		3660 X	2352	-0-	-1308	-0-		2311	2	41	9	Y	37	23	1	1	8	28
07		3472 X	2842	-0-	-630	-0-		2803	2	39	9	Y	35	40	1			23
08		3472 X	2740	-0-	-732	-0-		2693	2	47	9	Y	43	41	1			25
09		3360 X	2921	-0-	-439	-0-		2881	2	40	9	Y	36	44	1			17
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		2951	2	48	9	Y	44	46	1			15
11		2760 X	2677	-0-	-83	-0-		2588	2	89	9	Y	81	36	1	2	8	58
12		3007 X	2526	-0-	-481	-0-		2424	2	102	9	Y	93	92	1	1	8	58

TOTAL GAS PROD: 34,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

01		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-		6433	2	86	9	Y	78	72	1	2	8	35
02		7728 X	6081	-0-	-1647	-0-		6020	2	61	9	Y	55	68	1	1	8	21
03		8556 X	5995	-0-	-2561	-0-		5950	2	45	9	Y	41	2	8			60
04		8280 X	6803	-0-	-1477	-0-		6738	2	65	9	Y	59	110	1	2	8	7
05		7502 X	6549	-0-	-953	-0-		6468	2	81	9	Y	74	1	8			80
06		6510 X	6282	-0-	-228	-0-		6203	2	79	9	Y	72	83	1	2	8	67
07		7037 X	6199	-0-	-838	-0-		6144	2	55	9	Y	50	82	1	1	8	34
08		7037 X	5880	-0-	-1157	-0-		5839	2	41	9	Y	37	1	8			70
09		6810 X	5507	-0-	-1303	-0-		5452	2	55	9	Y	50	80	1			40
10		6541 X	6144	-0-	-397	-0-		6074	2	70	9	Y	64	70	1	1	8	33
11		6270 X	6255	-0-	-15	-0-		6181	2	74	9	Y	67	81	1	2	8	17
12		6200 X	5120	-0-	-1080	-0-		5024	2	96	9	Y	87	1	8			103

TOTAL GAS PROD: 73,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	2680	-0-	-1133	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
02		3556 X	2574	-0-	-982	-0-	2574	3	N	-0-			-0-
03		3286 X	2856	-0-	-430	-0-	2856	3	N	-0-			-0-
04		3180 X	3125	-0-	-55	-0-	3125	3	N	-0-			-0-
05		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3	N	-0-			-0-
07		3224 X	2623	-0-	-601	-0-	2623	3	N	-0-			-0-
08		3224 X	2560	-0-	-664	-0-	2560	3	N	-0-			-0-
09		3120 X	2319	-0-	-801	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
10		3193 X	2542	-0-	-651	-0-	2542	3	N	-0-			-0-
11		3090 X	2459	-0-	-631	-0-	2459	3	N	-0-			-0-
12		2635 X	2601	-0-	-34	-0-	2601	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

01		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3	N	-0-			-0-
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-			-0-
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-			-0-
04		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3	N	-0-			-0-
05		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	N	-0-			-0-
06		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-			-0-
07		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-			-0-
08		2945 N	2254	-0-	-691	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
09		2460 N	1580	-0-	-880	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
10		2511 N	2225	-0-	-286	-0-	2225	3	N	-0-			-0-
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-			-0-
*12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

01		1643 N	1505	-0-	-138	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-			-0-
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-			-0-
04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-			-0-
05		2449 N	2319	-0-	-130	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
06		2070 N	1737	-0-	-333	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
07		2263 N	2074	-0-	-189	-0-	2074	3	N	-0-			-0-
08		2201 N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
10		2077 N	1631	-0-	-446	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1487	-0-	-403	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
*12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,996				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
TURNER UNIT 1														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4774 X	3602	-0-	-1172	-0-	3602	3		N	-0-			-0-
02		4312 X	2912	-0-	-1400	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
03		3937 X	3288	-0-	-649	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
04		3810 X	3163	-0-	-647	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
05		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3		N	-0-			-0-
06		3480 X	3178	-0-	-302	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3		N	-0-			-0-
08		3689 X	3420	-0-	-269	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
09		3570 X	3321	-0-	-249	-0-	3321	3		N	-0-			-0-
10		3689 X	3167	-0-	-522	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
11		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3		N	-0-			-0-
12		3689 X	2908	-0-	-781	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				40,027				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DODD, RUBY UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654														

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CAMERON UNIT 1														
WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550														

01	5208 X	4129	-0-	-1079	-0-	4087	2	42	9	Y	38	31	1	13
02	4704 X	4089	-0-	-615	-0-	4026	2	63	9	Y	57	54	1	16
03	5208 X	4428	-0-	-780	-0-	4371	2	57	9	Y	52	56	1	12
04	4020 X	1459	-0-	-2561	-0-	1438	2	21	9	Y	19	25	1	6
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4801	2	51	9	Y	46	41	1	8
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4382	2	50	9	Y	45	40	1	12
07	4526 X	2919	-0-	-1607	-0-	2886	2	33	9	Y	30	32	1	9
08	4867 X	3889	-0-	-978	-0-	3881	2	8	9	Y	7	14	1	2
09	4710 X	4483	-0-	-227	-0-	4454	2	29	9	Y	26	18	1	10
10	4867 X	3733	-0-	-1134	-0-	3702	2	31	9	Y	28	31	1	7
11	4440 X	2747	-0-	-1693	-0-	2743	2	4	9	Y	4	10	1	1
12	4619 X	2963	-0-	-1656	-0-	2963	2			Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:				44,123				TOTAL CONDENSATE PROD:				352		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE	
01	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3406	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	7
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3424	2	45	9	Y	41	36	1	1	8	11
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3251	2	39	9	Y	35	36	1	2	8	8
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3434	2	41	9	Y	37	32	1	2	8	11
05	3844 X	3292	-0-	-552	-0-	3238	2	54	9	Y	49	49	1	2	8	9
06	3720 X	2716	-0-	-1004	-0-	2672	2	44	9	Y	40	37	1	1	8	11
07	3844 X	2782	-0-	-1062	-0-	2742	2	40	9	Y	36	36	1			11
08	3596 X	2659	-0-	-937	-0-	2623	2	36	9	Y	33	36	1	1	8	7
09	3480 X	2863	-0-	-617	-0-	2826	2	37	9	Y	34	28	1			13
10	3286 X	2429	-0-	-857	-0-	2398	2	31	9	Y	28	34	1			7
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2735	2	124	9	Y	113	96	1	1	8	23
12	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	2649	2	114	9	Y	104	113	1			14
TOTAL GAS PROD:		36,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		570										

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

01	3379 X	3018	-0-	-361	-0-	2984	2	34	9	Y	31	24	1			24
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4728	2	26	9	Y	24	33	1			15
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5357	2	21	9	Y	19	27	1			7
04	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6505	2	22	9	Y	20	12	1	2	8	13
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5193	2	19	9	Y	17	12	1			18
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5066	2	22	9	Y	20	26	1			12
07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5339	2	8	9	Y	7	13	1			6
08	5611 X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	5430 X	5203	-0-	-227	-0-	5202	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5332 X	4454	-0-	-878	-0-	4415	2	39	9	Y	35	22	1			13
11	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	7479	2	46	9	Y	42	29	1	2	8	24
*12	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7210	2	48	9	Y	44	57	1	3	8	8
TOTAL GAS PROD:		64,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		260										

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

01	4650 X	3593	-0-	-1057	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	4368 X	3216	-0-	-1152	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
03	3906 X	3505	-0-	-401	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	3061	-0-	-628	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	3074	-0-	-406	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
07	3906 X	3477	-0-	-429	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	3906 X	3648	-0-	-258	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	3780 X	3060	-0-	-720	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3472 X	2782	-0-	-690	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	3540 X	2559	-0-	-981	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	3658 X	2362	-0-	-1296	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7750 X	7096	-0-	-654	-0-	7021	2	75	9	Y	68	61	1	14
02		6916 X	6134	-0-	-782	-0-	6097	2	37	9	Y	34	41	1	7
03		7440 X	6838	-0-	-602	-0-	6793	2	45	9	Y	41	47	1	1
04		7200 X	6755	-0-	-445	-0-	6715	2	40	9	Y	36	35	1	2
05		7099 X	6687	-0-	-412	-0-	6650	2	37	9	Y	34	28	1	6
06		6870 X	6040	-0-	-830	-0-	6001	2	39	9	Y	35	38	1	2
07		6975 X	6256	-0-	-719	-0-	6219	2	37	9	Y	34	31	1	4
08		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6908	2	44	9	Y	40	40	1	3
09		6690 X	6637	-0-	-53	-0-	6571	2	66	9	Y	60	56	1	6
10		6696 X	6619	-0-	-77	-0-	6568	2	51	9	Y	46	45	1	7
11		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6782	2	45	9	Y	41	39	1	8
12		6913 X	6904	-0-	-9	-0-	6860	2	44	9	Y	40	37	1	10
TOTAL GAS PROD:			79,745				TOTAL CONDENSATE PROD:			509					

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

01		4836 X	4272	-0-	-564	-0-	4214	2	58	9	Y	53	64	1	15
02		4116 X	3531	-0-	-585	-0-	3520	2	11	9	Y	10	20	1	5
03		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4575	2	18	9	Y	16	15	1	6
04		4140 X	3950	-0-	-190	-0-	3900	2	50	9	Y	45	43	1	7
05		4278 X	3674	-0-	-604	-0-	3627	2	47	9	Y	43	36	1	13
06		4410 X	3993	-0-	-417	-0-	3941	2	52	9	Y	47	44	1	15
07		4557 X	4503	-0-	-54	-0-	4450	2	53	9	Y	48	45	1	17
08		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4545	2	54	9	Y	49	46	1	20
09		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4267	2	39	9	Y	35	46	1	9
10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4150	2	59	9	Y	54	51	1	12
11		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4596	2	13	9	Y	12	14	1	8
*12		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5480	2	10	9	Y	9	12	1	3
TOTAL GAS PROD:			51,729				TOTAL CONDENSATE PROD:			421					

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

01		4092 X	4003	-0-	-89	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
02		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-			-0-
03		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-			-0-
04		3990 X	3873	-0-	-117	-0-	3873	3			N	-0-			-0-
05		4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882	3			N	-0-			-0-
06		3990 X	3512	-0-	-478	-0-	3512	3			N	-0-			-0-
07		4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			N	-0-			-0-
08		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3642	3			N	-0-			-0-
09		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-			-0-
10		3720 X	2698	-0-	-1022	-0-	2698	3			N	-0-			-0-
11		3600 X	3088	-0-	-512	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
12		3720 X	2937	-0-	-783	-0-	2937	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 230590		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
05	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3		N	-0-			-0-
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
08	2697 N	988	-0-	-1709	-0-	988 3		N	-0-			-0-
09	2550 N	1163	-0-	-1387	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
*12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534				
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3001	-0-	201	201	3001 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3353	-0-	253	454	3353 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	4303	-0-	1303	1757	4303 3		N	-0-			-0-
05	6403 X	4646	-0-	-1757	-0-	4646 3		N	-0-			-0-
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 3		N	-0-			-0-
07	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 3		N	-0-			-0-
08	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 3		N	-0-			-0-
09	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3		N	-0-			-0-
10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 3		N	-0-			-0-
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 3		N	-0-			-0-
*12	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647					
01	4433 X	3114	-0-	-1319	-0-	3026 2	88 9	Y	80	100	1	2 8	28
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3013 2	43 9	Y	39	47	1	2 8	18
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3026 2	40 9	Y	36	33	1	2 8	19
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4391 2	51 9	Y	46	51	1	3 8	11
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4053 2	43 9	Y	39	36	1	2 8	12
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3435 2	31 9	Y	28	18	1	1 8	21
07	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	3432 2	35 9	Y	32	31	1	1 8	21
08	4588 X	3709	-0-	-879	-0-	3675 2	34 9	Y	31	34	1		18
09	4440 X	3202	-0-	-1238	-0-	3174 2	28 9	Y	25	31	1		12
10	4092 X	2987	-0-	-1105	-0-	2953 2	34 9	Y	31	32	1		11
11	3600 X	3527	-0-	-73	-0-	3443 2	84 9	Y	76	30	1	2 8	55
12	3720 X	3355	-0-	-365	-0-	3246 2	109 9	Y	99	91	1	2 8	61

TOTAL GAS PROD: 41,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	231812	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8350 - 9538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6014 X	4699	-0-	-1315	-0-	4699	3	N	-0-			-0-
02	4452 X	4432	-0-	-20	-0-	4432	3	N	-0-			-0-
03	4929 X	4308	-0-	-621	-0-	4308	3	N	-0-			-0-
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3	N	-0-			-0-
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3	N	-0-			-0-
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3	N	-0-			-0-
07	4929 X	4696	-0-	-233	-0-	4696	3	N	-0-			-0-
08	5859 X	5413	-0-	-446	-0-	5413	3	N	-0-			-0-
09	5670 X	4538	-0-	-1132	-0-	4538	3	N	-0-			-0-
10	5859 X	5390	-0-	-469	-0-	5390	3	N	-0-			-0-
11	5250 X	4617	-0-	-633	-0-	4617	3	N	-0-			-0-
12	5425 X	3096	-0-	-2329	-0-	3096	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER UNIT #1		WELL #:		16	RRCID ->	232507	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8616 - 9836	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3720 X	2479	-0-	-1241	-0-	2479	3	N	-0-			-0-
02	3724 X	2350	-0-	-1374	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
03	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2344	-0-	-506	-0-	2344	3	N	-0-			-0-
05	2604 X	1668	-0-	-936	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
06	2520 X	1893	-0-	-627	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
07	2604 X	1718	-0-	-886	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-			-0-
*12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER UNIT #1		WELL #:		17	RRCID ->	232677	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 8645 - 9810	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3317 X	2439	-0-	-878	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
02	2548 X	1300	-0-	-1248	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
03	2821 X	2054	-0-	-767	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
04	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-			-0-
06	2370 X	2188	-0-	-182	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-			-0-
08	2449 N	2282	-0-	-167	-0-	2282	3	N	-0-			-0-
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
10	2511 N	1790	-0-	-721	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	1941	-0-	-279	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
12	2418 N	2076	-0-	-342	-0-	2076	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		6324 X	4012	-0-	-2312	-0-		3918	2	94	9	Y	85	74	1	1 8	29		
02	DLQ	G-10	3334	-0-	3334	3334		3266	2	68	9	Y	62	73	1	2 8	16		
03	DLQ	G-10	5873	-0-	5873	9207		5799	2	74	9	Y	67	65	1	3 8	15		
04		14723 X	5516	-0-	-9207	-0-		5439	2	77	9	Y	70	62	1	3 8	20		
05		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-		5225	2	67	9	Y	61	68	1	2 8	11		
06		5670 X	4581	-0-	-1089	-0-		4528	2	53	9	Y	48	45	1	1 8	13		
07		6983 X	6983	-0-	-0-	-0-		6928	2	55	9	Y	50	48	1		15		
08		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-		6055	2	44	9	Y	40	45	1	1 8	9		
09		5520 X	5208	-0-	-312	-0-		5165	2	43	9	Y	39	33	1		15		
10		6975 X	4217	-0-	-2758	-0-		4174	2	43	9	Y	39	44	1		10		
11		6750 X	3706	-0-	-3044	-0-		3680	2	26	9	Y	24	28	1	1 8	5		
12		6975 X	3120	-0-	-3855	-0-		3100	2	20	9	Y	18	20	1	1 8	2		
TOTAL GAS PROD:			57,941													TOTAL CONDENSATE PROD:			603

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

01		713 N	472	-0-	-241	-0-		472	3			N	-0-				-0-		
02		616 N	477	-0-	-139	-0-		477	3			N	-0-				-0-		
03		558 N	448	-0-	-110	-0-		448	3			N	-0-				-0-		
04		450 N	427	-0-	-23	-0-		427	3			N	-0-				-0-		
05		527 N	434	-0-	-93	-0-		434	3			N	-0-				-0-		
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	3			N	-0-				-0-		
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	3			N	-0-				-0-		
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	3			N	-0-				-0-		
09		600 N	425	-0-	-175	-0-		425	3			N	-0-				-0-		
10		527 N	370	-0-	-157	-0-		370	3			N	-0-				-0-		
11		480 N	308	-0-	-172	-0-		308	3			N	-0-				-0-		
12		434 N	281	-0-	-153	-0-		281	3			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,267													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

01		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-		6220	2	13	9	Y	12	12	1	1 8	3		
02		6524 X	5398	-0-	-1126	-0-		5388	2	10	9	Y	9	7	1	1 8	4		
03		7223 X	6073	-0-	-1150	-0-		6058	2	15	9	Y	14	11	1	3 8	4		
04		6750 X	5621	-0-	-1129	-0-		5612	2	9	9	Y	8	9	1	2 8	1		
05		6231 X	5902	-0-	-329	-0-		5892	2	10	9	Y	9	6	1	2 8	2		
06		6030 X	5101	-0-	-929	-0-		5093	2	8	9	Y	7	6	1	1 8	2		
07		6076 X	4919	-0-	-1157	-0-		4911	2	8	9	Y	7	6	1	1 8	2		
08		6076 X	5157	-0-	-919	-0-		5149	2	8	9	Y	7	6	1	1 8	2		
09		5700 X	4163	-0-	-1537	-0-		4159	2	4	9	Y	4	5	1		1		
10		5890 X	3944	-0-	-1946	-0-		3938	2	6	9	Y	5	5	1		1		
11		5100 X	4463	-0-	-637	-0-		4462	2	1	9	Y	1	1	1	1 8	-0-		
*12		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-		5171	2	1	9	Y	1	1	8		-0-		
TOTAL GAS PROD:			62,146													TOTAL CONDENSATE PROD:			84

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7595 X	5967	-0-	-1628	-0-	5967	3	N	-0-			-0-
02		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3	N	-0-			-0-
03		7006 X	6485	-0-	-521	-0-	6485	3	N	-0-			-0-
04		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3	N	-0-			-0-
05		7440 X	7055	-0-	-385	-0-	7055	3	N	-0-			-0-
06		7200 X	4939	-0-	-2261	-0-	4939	3	N	-0-			-0-
07		7750 X	6989	-0-	-761	-0-	6989	3	N	-0-			-0-
08		7750 X	6208	-0-	-1542	-0-	6208	3	N	-0-			-0-
09		7500 X	5457	-0-	-2043	-0-	5457	3	N	-0-			-0-
10		7068 X	4878	-0-	-2190	-0-	4878	3	N	-0-			-0-
11		6750 X	4913	-0-	-1837	-0-	4913	3	N	-0-			-0-
12		6975 X	5940	-0-	-1035	-0-	5940	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3558	2	177	9	Y	161	143	1		56	
02		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3985	2	182	9	Y	165	175	1	2	8	44
03		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4006	2	154	9	Y	140	150	1	2	8	32
04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4020	2	161	9	Y	146	131	1	4	8	43
05		4619 X	3649	-0-	-970	-0-	3438	2	211	9	Y	192	198	1	2	8	35
06		4470 X	1909	-0-	-2561	-0-	1738	2	171	9	Y	155	147	1	1	8	42
07		4619 X	512	-0-	-4107	-0-	349	2	163	9	Y	148	144	1	2	8	44
08		4061 X	1962	-0-	-2099	-0-	1816	2	146	9	Y	133	147	1			30
09		3930 X	790	-0-	-3140	-0-	644	2	146	9	Y	133	111	1	2	8	50
10		3658 X	1903	-0-	-1755	-0-	1773	2	130	9	Y	118	136	1	2	8	30
11		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2543	2	47	9	Y	43	63	1	1	8	9
*12		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2911	2	47	9	Y	43	45	1	1	8	6

TOTAL GAS PROD: 32,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

01		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02		3080 X	2998	-0-	-82	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03		3410 X	3282	-0-	-128	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
04		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05		3410 X	3091	-0-	-319	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06		3210 X	2666	-0-	-544	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07		3410 X	3193	-0-	-217	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
08		3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09		3090 X	2472	-0-	-618	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10		3193 X	3192	-0-	-1	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
11		3090 X	2180	-0-	-910	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12		3193 X	3082	-0-	-111	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
01		4898 X	4597	-0-	-301	-0-	4313 2	284 9	Y	258	267 1	2 8	72
02		4620 X	4298	-0-	-322	-0-	4153 2	145 9	Y	132	136 1	1 8	67
03		5115 X	4346	-0-	-769	-0-	4173 2	173 9	Y	157	164 1	2 8	58
04		4950 X	4111	-0-	-839	-0-	3970 2	141 9	Y	128	164 1	2 8	20
05		4960 X	4621	-0-	-339	-0-	4475 2	146 9	Y	133	110 1	2 8	41
06		4620 X	4192	-0-	-428	-0-	4071 2	121 9	Y	110	113 1	3 8	35
07		4774 X	3951	-0-	-823	-0-	3826 2	125 9	Y	114	107 1	1 8	41
08		4619 X	4306	-0-	-313	-0-	4183 2	123 9	Y	112	107 1	1 8	45
09		4470 X	2866	-0-	-1604	-0-	2777 2	89 9	Y	81	105 1	1 8	20
10		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4813 2	122 9	Y	111	106 1	1 8	24
11		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5084 2	99 9	Y	90	47 1		67
*12		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6738 2	114 9	Y	104	129 1	1 8	41
TOTAL GAS PROD:			54,258				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,530			

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

01		4557 X	3996	-0-	-561	-0-	3996 3		N	-0-			-0-
02		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-			-0-
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 3		N	-0-			-0-
04		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3		N	-0-			-0-
05		4309 X	4208	-0-	-101	-0-	4208 3		N	-0-			-0-
06		4170 X	3439	-0-	-731	-0-	3439 3		N	-0-			-0-
07		4309 X	3518	-0-	-791	-0-	3518 3		N	-0-			-0-
08		3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511 3		N	-0-			-0-
09		3600 X	2582	-0-	-1018	-0-	2582 3		N	-0-			-0-
10		3720 X	2442	-0-	-1278	-0-	2442 3		N	-0-			-0-
11		3450 X	2539	-0-	-911	-0-	2539 3		N	-0-			-0-
12		3503 X	2813	-0-	-690	-0-	2813 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

01		4278 X	3586	-0-	-692	-0-	3586 3		N	-0-			-0-
02		3864 X	3123	-0-	-741	-0-	3123 3		N	-0-			-0-
03		4278 X	3445	-0-	-833	-0-	3445 3		N	-0-			-0-
04		4140 X	3175	-0-	-965	-0-	3175 3		N	-0-			-0-
05		3596 X	3532	-0-	-64	-0-	3532 3		N	-0-			-0-
06		3480 X	3170	-0-	-310	-0-	3170 3		N	-0-			-0-
07		3472 X	3017	-0-	-455	-0-	3017 3		N	-0-			-0-
08		3534 X	3061	-0-	-473	-0-	3061 3		N	-0-			-0-
09		3420 X	2774	-0-	-646	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
10		3534 X	2796	-0-	-738	-0-	2796 3		N	-0-			-0-
11		3180 X	2918	-0-	-262	-0-	2918 3		N	-0-			-0-
12		3069 X	2869	-0-	-200	-0-	2869 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,466				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4805 X	3311	-0-	-1494	-0-	3311 3		N	-0-			-0-
02		3836 X	2682	-0-	-1154	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
03		4247 X	3198	-0-	-1049	-0-	3198 3		N	-0-			-0-
04		3330 X	2725	-0-	-605	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
05		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-			-0-
06		3210 X	2795	-0-	-415	-0-	2795 3		N	-0-			-0-
07		3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2913 3		N	-0-			-0-
08		3441 X	2871	-0-	-570	-0-	2871 3		N	-0-			-0-
09		3330 X	1838	-0-	-1492	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
10		3441 X	2236	-0-	-1205	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
11		2820 X	2805	-0-	-15	-0-	2805 3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2786	-0-	-128	-0-	2786 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,593				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

01		8091 X	5192	-0-	-2899	-0-	5192 3		N	-0-			-0-
02		5096 X	4971	-0-	-125	-0-	4971 3		N	-0-			-0-
03		5642 X	5183	-0-	-459	-0-	5183 3		N	-0-			-0-
04		5460 X	5401	-0-	-59	-0-	5401 3		N	-0-			-0-
05		5518 X	5296	-0-	-222	-0-	5296 3		N	-0-			-0-
06		5340 X	5092	-0-	-248	-0-	5092 3		N	-0-			-0-
07		5580 X	4707	-0-	-873	-0-	4707 3		N	-0-			-0-
08		5580 X	4897	-0-	-683	-0-	4897 3		N	-0-			-0-
09		5400 X	4567	-0-	-833	-0-	4567 3		N	-0-			-0-
10		5301 X	4615	-0-	-686	-0-	4615 3		N	-0-			-0-
11		5100 X	4934	-0-	-166	-0-	4934 3		N	-0-			-0-
12		4898 X	4651	-0-	-247	-0-	4651 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

01		3100 X	3092	-0-	-8	-0-	3001 2	91 9	Y	83	74 1	1 8	17
02		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2308 2	108 9	Y	98	94 1	2 8	19
03		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2185 2	158 9	Y	144	156 1	5 8	2
04		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2952 2	97 9	Y	88	81 1	4 8	5
05		3131 X	2561	-0-	-570	-0-	2500 2	61 9	Y	55	48 1	2 8	10
06		3000 X	2350	-0-	-650	-0-	2281 2	69 9	Y	63	68 1	1 8	4
07		3162 X	2561	-0-	-601	-0-	2498 2	63 9	Y	57	53 1	1 8	7
08		3131 X	2120	-0-	-1011	-0-	2079 2	41 9	Y	37	40 1	1 8	3
09		3030 X	2969	-0-	-61	-0-	2915 2	54 9	Y	49	47 1		5
10		2573 X	2537	-0-	-36	-0-	2493 2	44 9	Y	40	39 1		6
11		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2461 2	55 9	Y	50	44 1	2 8	10
12		3069 X	2160	-0-	-909	-0-	2110 2	50 9	Y	45	42 1	2 8	11
TOTAL GAS PROD:			30,674				TOTAL CONDENSATE PROD:			809			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4898 X	3685	-0-	-1213	-0-	3645 2	40 9	Y	36	26 1		27
02		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4172 2	26 9	Y	24	36 1		15
03		4588 X	4169	-0-	-419	-0-	4143 2	26 9	Y	24	30 1		9
04		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5018 2	61 9	Y	55	24 1	1 8	39
05		4588 X	3240	-0-	-1348	-0-	3193 2	47 9	Y	43	36 1		46
06		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2		Y	-0-	46 1		-0-
07		4588 X	2860	-0-	-1728	-0-	2816 2	44 9	Y	40	4 1		36
08		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6353 2	100 9	Y	91	41 1		86
09		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6852 2	112 9	Y	102	167 1	2 8	19
10		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5392 2	130 9	Y	118	92 1	2 8	43
11		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6091 2	149 9	Y	135	96 1	4 8	78
*12		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	6940 2	160 9	Y	145	191 1	4 8	28
TOTAL GAS PROD:			60,186				TOTAL CONDENSATE PROD:			813			

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

01		2573 X	2411	-0-	-162	-0-	2272 2	139 9	Y	126	138 1	1 8	31
02		3836 X	2217	-0-	-1619	-0-	2109 2	108 9	Y	98	52 1	1 8	76
03		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5358 2	165 9	Y	150	123 1	2 8	101
04		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4439 2	94 9	Y	85	122 1	3 8	61
05		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5216 2	62 9	Y	56	74 1	4 8	39
06		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5259 2	52 9	Y	47	66 1	2 8	18
07		4247 X	4024	-0-	-223	-0-	3966 2	58 9	Y	53	46 1	2 8	23
08		5518 X	4744	-0-	-774	-0-	4696 2	48 9	Y	44	42 1	2 8	23
09		5310 X	4682	-0-	-628	-0-	4635 2	47 9	Y	43	41 1	3 8	22
10		5487 X	3673	-0-	-1814	-0-	3633 2	40 9	Y	36	41 1	1 8	16
11		5310 X	2331	-0-	-2979	-0-	2277 2	54 9	Y	49	44 1	3 8	18
12		4836 X	2210	-0-	-2626	-0-	2138 2	72 9	Y	65	54 1	1 8	28
TOTAL GAS PROD:			46,937				TOTAL CONDENSATE PROD:			852			

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

01		5952 X	3307	-0-	-2645	-0-	3239 2	68 9	N	62	7 8		97
02		5348 X	4641	-0-	-707	-0-	4598 2	43 9	N	39	2 8		134
03		5456 X	5343	-0-	-113	-0-	5290 2	53 9	N	48			182
04		5280 X	4831	-0-	-449	-0-	4778 2	53 9	N	48	179 1	3 8	48
05		5456 X	4185	-0-	-1271	-0-	4132 2	53 9	N	48			96
06		5160 X	4070	-0-	-1090	-0-	4033 2	37 9	N	34	2 8		128
07		5332 X	5207	-0-	-125	-0-	5141 2	66 9	N	60			188
08		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5131 2	44 9	N	40	180 1		48
09		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4858 2	29 9	N	26	2 8		72
10		4991 X	3676	-0-	-1315	-0-	3631 2	45 9	N	41	1 8		112
11		4830 X	3032	-0-	-1798	-0-	3006 2	26 9	N	24	1 8		135
12		4991 X	3386	-0-	-1605	-0-	3340 2	46 9	N	42	4 8		173
TOTAL GAS PROD:			51,740				TOTAL CONDENSATE PROD:			512			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3	N	-0-			-0-
02		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3	N	-0-			-0-
03		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3	N	-0-			-0-
04		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3	N	-0-			-0-
05		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3	N	-0-			-0-
06		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3	N	-0-			-0-
07		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3	N	-0-			-0-
08		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3	N	-0-			-0-
09		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3	N	-0-			-0-
10		6200 X	5747	-0-	-453	-0-	5747	3	N	-0-			-0-
11		6000 X	5699	-0-	-301	-0-	5699	3	N	-0-			-0-
*12		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,656	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

01		2976 X	2093	-0-	-883	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
02		2380 X	1553	-0-	-827	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
03		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3082	-0-	82	82	3082	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3645	-0-	545	627	3645	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	3012	-0-	12	639	3012	3	N	-0-			-0-
07		2915 X	2276	-0-	-639	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
08		3441 X	1768	-0-	-1673	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
09		3330 X	1914	-0-	-1416	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
10		3441 X	1360	-0-	-2081	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
11		3000 X	1146	-0-	-1854	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
12		2263 X	1542	-0-	-721	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

01		5053 X	4723	-0-	-330	-0-	4562	2	161	9	Y	146	165	1	2	8	52
02		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5606	2	37	9	Y	34	69	1	1	8	16
03		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6107	2	61	9	Y	55	39	1	3	8	29
04		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6577	2	80	9	Y	73	80	1	4	8	18
05		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7740	2	64	9	Y	58	56	1	2	8	18
06		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6353	2	55	9	Y	50	29	1	1	8	38
07		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6171	2	67	9	Y	61	59	1	1	8	39
08		6169 X	5698	-0-	-471	-0-	5634	2	64	9	Y	58	62	1	3	8	32
09		5970 X	5340	-0-	-630	-0-	5279	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	26
10		6169 X	4746	-0-	-1423	-0-	4692	2	54	9	Y	49	57	1	1	8	17
11		5970 X	4643	-0-	-1327	-0-	4610	2	33	9	Y	30	24	1	2	8	21
*12		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6215	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	19
TOTAL GAS PROD:			70,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			702										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 3		N	-0-			-0-
02		4368 X	3725	-0-	-643	-0-	3725 3		N	-0-			-0-
03		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879 3		N	-0-			-0-
04		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 3		N	-0-			-0-
05		4960 X	4242	-0-	-718	-0-	4242 3		N	-0-			-0-
06		5250 X	4695	-0-	-555	-0-	4695 3		N	-0-			-0-
07		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 3		N	-0-			-0-
08		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 3		N	-0-			-0-
09		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 3		N	-0-			-0-
10		4092 X	3084	-0-	-1008	-0-	3084 3		N	-0-			-0-
11		3960 X	3455	-0-	-505	-0-	3455 3		N	-0-			-0-
12		4092 X	2912	-0-	-1180	-0-	2912 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,430	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

01		4929 X	4665	-0-	-264	-0-	4414 2	251 9	Y	228	267 1	2 8	56
02		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4127 2	149 9	Y	135	85 1	2 8	104
03		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5170 2	197 9	Y	179	159 1	4 8	120
04		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4480 2	193 9	Y	175	164 1	4 8	127
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	3960 2	283 9	Y	257	189 1	3 8	192
06		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3760 2	237 9	Y	215	320 1	1 8	86
07		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	4850 2	252 9	Y	229	211 1	1 8	103
08		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4271 2	239 9	Y	217	201 1	1 8	118
09		4260 X	4133	-0-	-127	-0-	3905 2	228 9	Y	207	212 1	2 8	111
10		4402 X	3684	-0-	-718	-0-	3464 2	220 9	Y	200	219 1	1 8	91
11		4260 X	4082	-0-	-178	-0-	3883 2	199 9	Y	181	198 1	5 8	69
12		4402 X	3766	-0-	-636	-0-	3620 2	146 9	Y	133	143 1	2 8	57
TOTAL GAS PROD:			52,498	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,356						

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

01		7099 X	6698	-0-	-401	-0-	6508 2	190 9	Y	173	147 1	1 8	60
02		5768 X	5518	-0-	-250	-0-	5295 2	223 9	Y	203	206 1	2 8	55
03		6386 X	6098	-0-	-288	-0-	5907 2	191 9	Y	174	187 1	2 8	40
04		6180 X	1813	-0-	-4367	-0-	1765 2	48 9	Y	44	70 1	1 8	13
05		6386 X	5139	-0-	-1247	-0-	4946 2	193 9	Y	175	155 1	1 8	32
06		6180 X	5521	-0-	-659	-0-	5300 2	221 9	Y	201	178 1	1 8	54
07		6107 X	4781	-0-	-1326	-0-	4571 2	210 9	Y	191	187 1	1 8	57
08		6107 X	5253	-0-	-854	-0-	5053 2	200 9	Y	182	197 1	1 8	41
09		5520 X	5289	-0-	-231	-0-	5100 2	189 9	Y	172	147 1		66
10		5704 X	4891	-0-	-813	-0-	4674 2	217 9	Y	197	212 1		51
11		5520 X	5171	-0-	-349	-0-	4882 2	289 9	Y	263	258 1	1 8	55
*12		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5283 2	284 9	Y	258	277 1	1 8	35
TOTAL GAS PROD:			61,739	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,233						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT	AMT CODE	AMT CODE	
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2915 2	92 9	Y	84	91 1	1 8	30
02		3080 X	2291	-0-	-789	-0-	2170 2	121 9	Y	110	86 1	1 8	53
03		3410 X	2487	-0-	-923	-0-	2366 2	121 9	Y	110	100 1	3 8	60
04		3300 X	2434	-0-	-866	-0-	2288 2	146 9	Y	133	156 1	4 8	33
05		3131 X	2337	-0-	-794	-0-	2236 2	101 9	Y	92	94 1	3 8	28
06		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2877 2	99 9	Y	90	48 1	1 8	69
07		2542 X	2221	-0-	-321	-0-	2155 2	66 9	Y	60	89 1	1 8	39
08		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2626 2	65 9	Y	59	63 1	1 8	34
09		2970 X	2898	-0-	-72	-0-	2803 2	95 9	Y	86	77 1	3 8	40
10		3069 X	2453	-0-	-616	-0-	2364 2	89 9	Y	81	91 1	3 8	27
11		2970 X	2297	-0-	-673	-0-	2254 2	43 9	Y	39	37 1	2 8	27
12		3007 X	2593	-0-	-414	-0-	2551 2	42 9	Y	38	41 1	2 8	22
TOTAL GAS PROD:			30,685				TOTAL CONDENSATE PROD:			982			

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

01		2542 X	1965	-0-	-577	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3		N	-0-			-0-
03		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3		N	-0-			-0-
04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
05		3193 X	2315	-0-	-878	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
06		3090 X	2889	-0-	-201	-0-	2889 3		N	-0-			-0-
07		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3		N	-0-			-0-
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		N	-0-			-0-
09		2910 X	2229	-0-	-681	-0-	2229 3		N	-0-			-0-
10		4061 X	1210	-0-	-2851	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
11		3930 X	1285	-0-	-2645	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
12		4061 X	1051	-0-	-3010	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

01		4619 X	3793	-0-	-826	-0-	3793 3		N	-0-			-0-
02		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 3		N	-0-			-0-
03		5332 X	4504	-0-	-828	-0-	4504 3		N	-0-			-0-
04		5160 X	4411	-0-	-749	-0-	4411 3		N	-0-			-0-
05		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 3		N	-0-			-0-
06		5010 X	4070	-0-	-940	-0-	4070 3		N	-0-			-0-
07		5177 X	3713	-0-	-1464	-0-	3713 3		N	-0-			-0-
08		5177 X	4066	-0-	-1111	-0-	4066 3		N	-0-			-0-
09		5010 X	3561	-0-	-1449	-0-	3561 3		N	-0-			-0-
10		5177 X	3549	-0-	-1628	-0-	3549 3		N	-0-			-0-
11		4080 X	3346	-0-	-734	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
12		4061 X	3629	-0-	-432	-0-	3629 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,698				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6293 X	6184	-0-	-109	-0-	6159 2	25 9	Y	23	20 1	2 8	6
02		6972 X	4343	-0-	-2629	-0-	4321 2	22 9	Y	20	15 1	1 8	10
03		7502 X	5935	-0-	-1567	-0-	5901 2	34 9	Y	31	27 1	4 8	10
04		7260 X	4852	-0-	-2408	-0-	4818 2	34 9	Y	31	34 1	3 8	4
05		7502 X	5294	-0-	-2208	-0-	5233 2	61 9	Y	55	41 1	1 8	17
06		5970 X	5055	-0-	-915	-0-	5009 2	46 9	Y	42	44 1	2 8	13
07		5921 X	5054	-0-	-867	-0-	5001 2	53 9	Y	48	43 1	1 8	17
08		5921 X	4822	-0-	-1099	-0-	4776 2	46 9	Y	42	41 1	1 8	17
09		5130 X	4654	-0-	-476	-0-	4622 2	32 9	Y	29	38 1	1 8	7
10		5301 X	5045	-0-	-256	-0-	5003 2	42 9	Y	38	36 1	1 8	8
11		5070 X	4702	-0-	-368	-0-	4689 2	13 9	Y	12	11 1	1 8	8
*12		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5078 2	12 9	Y	11	14 1	1 8	4
TOTAL GAS PROD:			61,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			382						

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

01		8835 X	7688	-0-	-1147	-0-	7612 2	76 9	Y	69	64 1	2 8	14
02		7420 X	6601	-0-	-819	-0-	6572 2	29 9	Y	26	33 1	2 8	5
03		8215 X	7884	-0-	-331	-0-	7856 2	28 9	Y	25	27 1	3 8	-0-
04		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8043 2	42 9	Y	38	31 1	5 8	2
05		8215 X	6150	-0-	-2065	-0-	6055 2	95 9	Y	86	68 1	4 8	16
06		7620 X	6421	-0-	-1199	-0-	6336 2	85 9	Y	77	87 1	2 8	4
07		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	12227 2	129 9	Y	117	103 1	3 8	15
08		8370 X	8365	-0-	-5	-0-	8295 2	70 9	Y	64	72 1	2 8	5
09		8100 X	7801	-0-	-299	-0-	7688 2	113 9	Y	103	96 1	1 8	11
10		8835 X	8090	-0-	-745	-0-	8005 2	85 9	Y	77	76 1	1 8	11
11		8550 X	7309	-0-	-1241	-0-	7281 2	28 9	Y	25	30 1	1 8	5
12		8835 X	6359	-0-	-2476	-0-	6353 2	6 9	Y	5	9 1		1
TOTAL GAS PROD:			93,109	TOTAL CONDENSATE PROD:			712						

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

01		3813 X	3775	-0-	-38	-0-	3730 2	45 9	Y	41	38 1	2 8	10
02		3444 X	2853	-0-	-591	-0-	2825 2	28 9	Y	25	15 1	1 8	19
03		3813 X	2995	-0-	-818	-0-	2977 2	18 9	Y	16	24 1	2 8	9
04		3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2906 2	50 9	Y	45	19 1	7 8	28
05		3782 X	3094	-0-	-688	-0-	3035 2	59 9	Y	54	40 1	5 8	37
06		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3691 2	59 9	Y	54	67 1	4 8	20
07		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3912 2	43 9	Y	39	40 1	3 8	16
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3570 2	43 9	Y	39	32 1	4 8	19
09		3750 X	3684	-0-	-66	-0-	3642 2	42 9	Y	38	35 1	3 8	19
10		3968 X	3486	-0-	-482	-0-	3453 2	33 9	Y	30	34 1	2 8	13
11		3840 X	3779	-0-	-61	-0-	3728 2	51 9	Y	46	39 1	3 8	17
*12		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4338 2	100 9	Y	91	67 1	2 8	39
TOTAL GAS PROD:			42,378	TOTAL CONDENSATE PROD:			518						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	-0-	6798	3		N	-0-			-0-
02		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	-0-	7727	3		N	-0-			-0-
03		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	-0-	8217	3		N	-0-			-0-
04		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	-0-	8483	3		N	-0-			-0-
05		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	-0-	8988	3		N	-0-			-0-
06		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	-0-	6409	3		N	-0-			-0-
07		6324 X	5563	-0-	-761	-0-	-0-	5563	3		N	-0-			-0-
08		7719 X	6794	-0-	-925	-0-	-0-	6794	3		N	-0-			-0-
09		7470 X	5582	-0-	-1888	-0-	-0-	5582	3		N	-0-			-0-
10		7719 X	6498	-0-	-1221	-0-	-0-	6498	3		N	-0-			-0-
11		6570 X	4943	-0-	-1627	-0-	-0-	4943	3		N	-0-			-0-
12		6789 X	5944	-0-	-845	-0-	-0-	5944	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

01		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	-0-	5985	3		N	-0-			-0-
02		4984 X	4772	-0-	-212	-0-	-0-	4772	3		N	-0-			-0-
03		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	-0-	6083	3		N	-0-			-0-
04		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	-0-	6036	3		N	-0-			-0-
05		5518 X	5198	-0-	-320	-0-	-0-	5198	3		N	-0-			-0-
06		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	-0-	6096	3		N	-0-			-0-
07		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	-0-	6146	3		N	-0-			-0-
08		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	-0-	5974	3		N	-0-			-0-
09		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	5435	3		N	-0-			-0-
10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	4897	3		N	-0-			-0-
11		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	-0-	4695	3		N	-0-			-0-
*12		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	-0-	5097	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

01		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	-0-	8018	2	157	9	Y	143	131	1	2	8	29
02		8176 X	7456	-0-	-720	-0-	-0-	7389	2	67	9	Y	61	77	1	1	8	12
03		9052 X	8101	-0-	-951	-0-	-0-	8022	2	79	9	Y	72	79	1	4	8	1
04		8760 X	7773	-0-	-987	-0-	-0-	7698	2	75	9	Y	68	60	1	5	8	4
05		9052 X	8665	-0-	-387	-0-	-0-	8608	2	57	9	Y	52	42	1	5	8	9
06		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	-0-	7988	2	61	9	Y	55	57	1	4	8	3
07		8246 X	6713	-0-	-1533	-0-	-0-	6663	2	50	9	Y	45	40	1	2	8	6
08		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	-0-	7373	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	3
09		6840 X	6649	-0-	-191	-0-	-0-	6583	2	66	9	Y	60	56	1	1	8	6
10		7068 X	6087	-0-	-981	-0-	-0-	6036	2	51	9	Y	46	45	1			7
11		6840 X	6262	-0-	-578	-0-	-0-	6194	2	68	9	Y	62	55	1	2	8	12
12		7068 X	6165	-0-	-903	-0-	-0-	6091	2	74	9	Y	67	61	1	2	8	16

TOTAL GAS PROD: 87,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9021 X	7831	-0-	-1190	-0-	-0-	7686	2	145	9	Y	132	118	1	3 8	26
02		9212 X	6604	-0-	-2608	-0-	-0-	6482	2	122	9	Y	111	115	1	1 8	21
03		10199 X	5872	-0-	-4327	-0-	-0-	5714	2	158	9	Y	144	160	1	3 8	2
04		9870 X	6118	-0-	-3752	-0-	-0-	5973	2	145	9	Y	132	123	1	4 8	7
05		9393 X	5362	-0-	-4031	-0-	-0-	5266	2	96	9	Y	87	75	1	3 8	16
06		7590 X	4856	-0-	-2734	-0-	-0-	4755	2	101	9	Y	92	101	1	2 8	5
07		7316 X	5538	-0-	-1778	-0-	-0-	5441	2	97	9	Y	88	80	1	2 8	11
08		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	-0-	6272	2	57	9	Y	52	58	1	1 8	4
09		6120 X	5561	-0-	-559	-0-	-0-	5481	2	80	9	Y	73	68	1	1 8	8
10		5549 X	5332	-0-	-217	-0-	-0-	5273	2	59	9	Y	54	54	1		8
11		6120 X	4995	-0-	-1125	-0-	-0-	4908	2	87	9	Y	79	69	1	2 8	16
12		6324 X	5238	-0-	-1086	-0-	-0-	5146	2	92	9	Y	84	77	1	2 8	21
TOTAL GAS PROD:			69,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,128								

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

01		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	-0-	6844	2	40	9	Y	36	31	1	2 8	7
02		7560 X	5795	-0-	-1765	-0-	-0-	5756	2	39	9	Y	35	34	1	1 8	7
03		8370 X	6234	-0-	-2136	-0-	-0-	6183	2	51	9	Y	46	49	1	3 8	1
04		8100 X	7047	-0-	-1053	-0-	-0-	6999	2	48	9	Y	44	39	1	4 8	2
05		8370 X	6446	-0-	-1924	-0-	-0-	6420	2	26	9	Y	24	19	1	3 8	4
06		6660 X	6281	-0-	-379	-0-	-0-	6253	2	28	9	Y	25	26	1	2 8	1
07		7285 X	6618	-0-	-667	-0-	-0-	6595	2	23	9	Y	21	18	1	1 8	3
08		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	4718	2	223	9	Y	203	189	1	1 8	16
09		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	-0-	4847	2	354	9	Y	322	304	1		34
10		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	-0-	4616	2	320	9	Y	291	283	1		42
11		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	-0-	4609	2	153	9	Y	139	151	1	2 8	28
*12		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-	5082	2	106	9	Y	96	98	1	2 8	24
TOTAL GAS PROD:			70,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,282								

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

01		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	-0-	9295	3			N	-0-				-0-
02		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-				-0-
03		9858 X	9601	-0-	-257	-0-	-0-	9601	3			N	-0-				-0-
04		9540 X	8873	-0-	-667	-0-	-0-	8873	3			N	-0-				-0-
05		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	-0-	10174	3			N	-0-				-0-
06		9300 X	8143	-0-	-1157	-0-	-0-	8143	3			N	-0-				-0-
07		9610 X	7701	-0-	-1909	-0-	-0-	7701	3			N	-0-				-0-
08		9579 X	7511	-0-	-2068	-0-	-0-	7511	3			N	-0-				-0-
09		9270 X	7829	-0-	-1441	-0-	-0-	7829	3			N	-0-				-0-
10		9579 X	8019	-0-	-1560	-0-	-0-	8019	3			N	-0-				-0-
11		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-				-0-
*12		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			102,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11005 X	10292	-0-	-713	-0-	-0-	10292	3		N	-0-			-0-
02		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	-0-	9088	3		N	-0-			-0-
03		10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	-0-	10451	3		N	-0-			-0-
04		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	-0-	8668	3		N	-0-			-0-
05		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	-0-	8890	3		N	-0-			-0-
06		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	-0-	8812	3		N	-0-			-0-
07		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	-0-	9133	3		N	-0-			-0-
08		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	-0-	9754	3		N	-0-			-0-
09		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	-0-	10409	3		N	-0-			-0-
10		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	-0-	9244	3		N	-0-			-0-
11		9240 X	7390	-0-	-1850	-0-	-0-	7390	3		N	-0-			-0-
12		9548 X	7962	-0-	-1586	-0-	-0-	7962	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

01		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	-0-	8402	3		N	-0-			-0-
02		8036 X	7217	-0-	-819	-0-	-0-	7217	3		N	-0-			-0-
03		8618 X	8353	-0-	-265	-0-	-0-	8353	3		N	-0-			-0-
04		8340 X	7821	-0-	-519	-0-	-0-	7821	3		N	-0-			-0-
05		8618 X	7549	-0-	-1069	-0-	-0-	7549	3		N	-0-			-0-
06		8130 X	7470	-0-	-660	-0-	-0-	7470	3		N	-0-			-0-
07		8339 X	7475	-0-	-864	-0-	-0-	7475	3		N	-0-			-0-
08		8339 X	7395	-0-	-944	-0-	-0-	7395	3		N	-0-			-0-
09		7830 X	7354	-0-	-476	-0-	-0-	7354	3		N	-0-			-0-
10		7719 X	6497	-0-	-1222	-0-	-0-	6497	3		N	-0-			-0-
11		7470 X	6677	-0-	-793	-0-	-0-	6677	3		N	-0-			-0-
*12		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	-0-	8310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

01		4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
02		4368 X	3001	-0-	-1367	-0-	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
03		4650 X	3678	-0-	-972	-0-	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
04		4500 X	2809	-0-	-1691	-0-	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
05		4061 X	2850	-0-	-1211	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
06		3570 X	2816	-0-	-754	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
07		3689 X	2817	-0-	-872	-0-	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
08		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	-0-	4099	3		N	-0-			-0-
09		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	3		N	-0-			-0-
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
11		3960 X	3839	-0-	-121	-0-	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
12		4092 X	3718	-0-	-374	-0-	-0-	3718	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 7		WELL #: 27		RRCID -> 255580		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576 3		N	-0-			-0-
02	8092 X	7870	-0-	-222	-0-	7870 3		N	-0-			-0-
03	8618 X	7580	-0-	-1038	-0-	7580 3		N	-0-			-0-
04	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876 3		N	-0-			-0-
05	8711 X	7112	-0-	-1599	-0-	7112 3		N	-0-			-0-
06	8430 X	8086	-0-	-344	-0-	8086 3		N	-0-			-0-
07	8711 X	8419	-0-	-292	-0-	8419 3		N	-0-			-0-
08	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724 3		N	-0-			-0-
09	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8469 3		N	-0-			-0-
10	7626 X	6272	-0-	-1354	-0-	6272 3		N	-0-			-0-
11	7380 X	4860	-0-	-2520	-0-	4860 3		N	-0-			-0-
12	7626 X	4704	-0-	-2922	-0-	4704 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 255587		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681				
01	8184 X	6908	-0-	-1276	-0-	6908 3		N	-0-			-0-
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428 3		N	-0-			-0-
03	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209 3		N	-0-			-0-
04	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 3		N	-0-			-0-
05	7037 X	6911	-0-	-126	-0-	6911 3		N	-0-			-0-
06	6810 X	6629	-0-	-181	-0-	6629 3		N	-0-			-0-
07	7037 X	6492	-0-	-545	-0-	6492 3		N	-0-			-0-
08	7223 X	6692	-0-	-531	-0-	6692 3		N	-0-			-0-
09	6990 X	6265	-0-	-725	-0-	6265 3		N	-0-			-0-
10	6913 X	6877	-0-	-36	-0-	6877 3		N	-0-			-0-
11	6630 X	6272	-0-	-358	-0-	6272 3		N	-0-			-0-
12	6696 X	6371	-0-	-325	-0-	6371 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 256740		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866				
01	5859 X	4712	-0-	-1147	-0-	4712 3		N	-0-			-0-
02	5292 X	4794	-0-	-498	-0-	4794 3		N	-0-			-0-
03	5766 X	4760	-0-	-1006	-0-	4760 3		N	-0-			-0-
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3		N	-0-			-0-
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157 3		N	-0-			-0-
06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 3		N	-0-			-0-
07	5487 X	5306	-0-	-181	-0-	5306 3		N	-0-			-0-
08	5735 X	4540	-0-	-1195	-0-	4540 3		N	-0-			-0-
09	5550 X	4968	-0-	-582	-0-	4968 3		N	-0-			-0-
10	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 3		N	-0-			-0-
11	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 3		N	-0-			-0-
*12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BELL, MATTIE		WELL #: 3		RRCID -> 262149		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2841 2	84 9	Y	76	183 1		55
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2879 2	69 9	Y	63			118
03	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2489 2	121 9	Y	110	178 1		50
04	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2193 2	79 9	Y	72	1 8		121
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2661 2	92 9	Y	84			205
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2224 2	65 9	Y	59	174 1		90
07	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3241 2	102 9	Y	93	2 8		181
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3636 2	118 9	Y	107	186 1		102
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3253 2	85 9	Y	77	1 8		178
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3454 2	98 9	Y	89	174 1		93
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2977 2	52 9	Y	47			140
*12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3679 2	85 9	Y	77	4 8		213
TOTAL GAS PROD:		36,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		954						

J. W. COOKE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 263730		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770				
01	9548 X	7950	-0-	-1598	-0-	7734 2	216 9	Y	196	216 1	5 8	80
02	8288 X	7145	-0-	-1143	-0-	6992 2	153 9	Y	139	136 1	2 8	81
03	9176 X	8634	-0-	-542	-0-	8531 2	103 9	Y	94	128 1	6 8	41
04	8790 X	7661	-0-	-1129	-0-	7598 2	63 9	Y	57	65 1	5 8	28
05	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10031 2	158 9	Y	144	4 8		168
06	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	9978 2	197 9	Y	179	245 1	4 8	98
07	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8845 2	164 9	Y	149	168 1	3 8	76
08	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8049 2	154 9	Y	140	3 8		213
09	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8075 2	83 9	Y	75	152 1	1 8	135
10	7967 X	6566	-0-	-1401	-0-	6497 2	69 9	Y	63	1 8		197
11	7710 X	6776	-0-	-934	-0-	6594 2	182 9	Y	165	152 1	2 8	208
12	7967 X	7260	-0-	-707	-0-	7175 2	85 9	Y	77	146 1	2 8	137
TOTAL GAS PROD:		97,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,478						

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 263824		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550				
01	10509 X	9132	-0-	-1377	-0-	8844 2	288 9	Y	262	254 1	2 8	71
02	9016 X	8220	-0-	-796	-0-	7999 2	221 9	Y	201	243 1		29
03	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10352 2	253 9	Y	230	111 1		148
04	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9464 2	219 9	Y	199	207 1	1 8	139
05	9765 X	9536	-0-	-229	-0-	9337 2	199 9	Y	181	192 1		128
06	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	9824 2	204 9	Y	185	210 1	1 8	102
07	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10653 2	186 9	Y	169	194 1		77
08	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10627 2	162 9	Y	147	95 1		129
09	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10416 2	127 9	Y	115	177 1	1 8	66
10	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10542 2	114 9	Y	104	90 1	1 8	79
11	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9715 2	102 9	Y	93	140 1	2 8	30
*12	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10523 2	100 9	Y	91	55 1	2 8	64
TOTAL GAS PROD:		120,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,977						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3	N	-0-			-0-
02	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3	N	-0-			-0-
03	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	3	N	-0-			-0-
04	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3	N	-0-			-0-
05	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3	N	-0-			-0-
06	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3	N	-0-			-0-
07	8370 X	7978	-0-	-392	-0-	7978	3	N	-0-			-0-
08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3	N	-0-			-0-
09	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3	N	-0-			-0-
10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3	N	-0-			-0-
11	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3	N	-0-			-0-
*12	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

01	8990 X	7862	-0-	-1128	-0-	7862	3	N	-0-			-0-
02	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3	N	-0-			-0-
03	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3	N	-0-			-0-
04	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3	N	-0-			-0-
05	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	3	N	-0-			-0-
06	7830 X	7746	-0-	-84	-0-	7746	3	N	-0-			-0-
07	8091 X	7909	-0-	-182	-0-	7909	3	N	-0-			-0-
08	8370 X	7638	-0-	-732	-0-	7638	3	N	-0-			-0-
09	8100 X	7100	-0-	-1000	-0-	7100	3	N	-0-			-0-
10	8370 X	7295	-0-	-1075	-0-	7295	3	N	-0-			-0-
11	7740 X	6775	-0-	-965	-0-	6775	3	N	-0-			-0-
12	7905 X	6810	-0-	-1095	-0-	6810	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

01	12834 X	10463	-0-	-2371	-0-	10463	3	N	-0-			-0-
02	10192 X	9319	-0-	-873	-0-	9319	3	N	-0-			-0-
03	11284 X	9556	-0-	-1728	-0-	9556	3	N	-0-			-0-
04	10920 X	9652	-0-	-1268	-0-	9652	3	N	-0-			-0-
05	10943 X	9564	-0-	-1379	-0-	9564	3	N	-0-			-0-
06	10140 X	9922	-0-	-218	-0-	9922	3	N	-0-			-0-
07	10323 X	9165	-0-	-1158	-0-	9165	3	N	-0-			-0-
08	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3	N	-0-			-0-
09	9090 X	9004	-0-	-86	-0-	9004	3	N	-0-			-0-
10	9393 X	7420	-0-	-1973	-0-	7420	3	N	-0-			-0-
11	9090 X	7774	-0-	-1316	-0-	7774	3	N	-0-			-0-
12	9393 X	7010	-0-	-2383	-0-	7010	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

04	0	38101	-0-	38101	38101	38101	2	N	-0-			-0-
05	134828 X	96727	-0-	-38101	-0-	96606	2	N	110			110
06	92100 X	86304	-0-	-5796	-0-	86077	2	N	206	189	1	98
07	95170 X	78215	-0-	-16955	-0-	78011	2	N	185	180	1	92
08	95170 X	68430	-0-	-26740	-0-	68243	2	N	170	2	8	260
09	92100 X	63244	-0-	-28856	-0-	63077	2	N	152	179	1	223
10	55848 X	55848	-0-	-0-	-0-	55691	2	N	143	183	1	180
11	86310 X	55800	-0-	-30510	-0-	55629	2	N	155	189	1	137
12	78213 X	53552	-0-	-24661	-0-	53373	2	N	163	188	1	100

TOTAL GAS PROD: 596,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
RICHEY PROPERTIES, INC.			709685									
KYLE		WELL #:	2	RRCID ->	121733	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8802 - 9260	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	180 2	1 9	N	1		34
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	147 2	1 9	N	1		35
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	N	1		36
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	N	1		37
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	N	1		38
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 2	2 9	N	2		40
07		217 N	206	-0-	-11	-0-	205 2	1 9	N	1		41
08		217 N	135	-0-	-82	-0-	134 2	1 9	N	1		42
09		240 N	178	-0-	-62	-0-	177 2	1 9	N	1		43
10		217 N	30	-0-	-187	-0-	30 2		N	-0-		43
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 2	2 9	N	2		45
*12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	242 2	2 9	N	2		47
TOTAL GAS PROD:			2,229			TOTAL CONDENSATE PROD:				14		

SABINE OIL & GAS LLC			742142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
REEVES GU		WELL #:	2	RRCID ->	226178	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	8474 - 9650	
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	Y	1		61
02	DLQ	G-10	410	-0-	410	-0-	403 2	7 9	Y	6		67
03		400 N	367	-0-	-33	-0-	359 2	8 9	Y	7		74
04		834 N	457	-0-	-377	-0-	395 2	62 9	Y	56		130
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	344 2	95 9	Y	86	174 1	42
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	401 2	19 9	Y	17		59
07		465 N	328	-0-	-137	-0-	299 2	29 9	Y	26		85
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	480 2	46 9	Y	42		127
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	448 2	74 9	Y	67		194
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	319 2	69 9	Y	63	175 1	82
11		510 N	390	-0-	-120	-0-	360 2	30 9	Y	27		109
12		527 N	362	-0-	-165	-0-	327 2	35 9	Y	32		141
TOTAL GAS PROD:			5,170			TOTAL CONDENSATE PROD:				430		

REEVES GU		WELL #:	1	RRCID ->	228914	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8786 - 9686	
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	78 2	1 9	Y	1		1
02	DLQ	G-10	127	-0-	127	-0-	125 2	2 9	Y	2	1 8	2
03		322 X	195	-0-	-127	-0-	195 2		Y	-0-		2
04		26 X	26	-0-	-0-	-0-	23 2	3 9	Y	3	1 8	4
05		155 X	32	-0-	-123	-0-	31 2	1 9	Y	1	4 1	-0-
06		180 X	30	-0-	-150	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
07		186 X	22	-0-	-164	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	17 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			651			TOTAL CONDENSATE PROD:				9		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 229774		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	2287	-0-	-100	-0-	511 1	1698 2	N	71	172 1	1 8		48	
02	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	456 1	1486 2	N	101				149	
03	4248 X	2195	-0-	-2053	-0-	521 1	1597 2	N	70	179 1			40	
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	510 1	1694 2	N	59				99	
05	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	527 1	2191 2	N	28				127	
06	2220 X	2135	-0-	-85	-0-	510 1	1592 2	N	30				157	
07	2356 X	2063	-0-	-293	-0-	527 1	1467 2	N	63	187 1			33	
08	2759 X	2161	-0-	-598	-0-	527 1	1575 2	N	54				87	
09	2670 X	2119	-0-	-551	-0-	510 1	1573 2	N	33		1 8		119	
10	2759 X	2107	-0-	-652	-0-	527 1	1562 2	N	16		1 8		134	
11	2130 X	2103	-0-	-27	-0-	510 1	1564 2	N	26		1 8		159	
*12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	527 1	1646 2	N	26				185	
TOTAL GAS PROD:		26,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		577								

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WILSON, HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 073840		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69 1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 078082		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2050 N	1447	-0-	-603	-0-	80 1	1330 2	Y	34		53
						37 9					
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	87 1	1074 2	Y	13		66
						14 9					
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	71 1	913 2	Y	21	83 1	4
						23 9					
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	94 1	1251 2	Y	-0-		4
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78 1	1143 2	Y	-0-		4
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	79 1	1259 2	Y	-0-		4
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	80 1	1243 2	Y	9		13
						10 9					
08	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	79 1	1056 2	Y	-0-		13
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	91 1	1271 2	Y	2		15
						2 9					
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	100 1	1321 2	Y	-0-		15
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	95 1	1187 2	Y	-0-		15
12	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	84 1	952 2	Y	10		25
						11 9					

TOTAL GAS PROD: 15,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OWENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082599		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407			
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1914 2	29 9	Y	26	56 1	6
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2		Y	-0-		6
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		Y	-0-		6
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2248 2	47 9	Y	43		49
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2213 2	3 9	Y	3	3 8	49
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2195 2	6 9	Y	5		54
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		Y	-0-		54
08	2387 X	2152	-0-	-235	-0-	2093 2	59 9	Y	54	65 1	43
09	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2580 2	1 9	Y	1		44
10	2449 X	2230	-0-	-219	-0-	2229 2	1 9	Y	1		45
11	2370 X	2304	-0-	-66	-0-	2303 2	1 9	Y	1		46
12	2666 X	1578	-0-	-1088	-0-	1525 2	53 9	Y	48	72 1 10 8	12

TOTAL GAS PROD: 25,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 083724		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364			
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	Y	1		2
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	207 2	33 9	Y	30		32
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-		32
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	243 2	6 9	Y	5	29 1	8
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	224 2	20 9	Y	18	1 8	25
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-		25
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-		25
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	226 2	3 9	Y	3		28
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423 2	7 9	Y	6	28 1	6
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2		Y	-0-		6
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		6
12	434 N	167	-0-	-267	-0-	155 2	12 9	Y	11	1 8	16

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WIENER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 085261		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8570 - 8580			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			01/14/2014 - PLUGGED	01/14/14					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GUIL, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 085694		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9121 - 9236		
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	881 2	18 9	Y	16			32
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	800 2	12 9	Y	11	26	1	17
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	878 2	10 9	Y	9			26
04	870 N	862	-0-	-8	-0-	856 2	6 9	Y	5	24	1	7
05	899 N	883	-0-	-16	-0-	857 2	26 9	Y	24	26	1	3
06	870 N	811	-0-	-59	-0-	807 2	4 9	Y	4		2 8	7
07	899 N	811	-0-	-88	-0-	805 2	6 9	Y	5			12
08	868 N	802	-0-	-66	-0-	782 2	20 9	Y	18			30
09	810 N	767	-0-	-43	-0-	758 2	9 9	Y	8	31	1	7
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	786 2	8 9	Y	7			14
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1858 2	6 9	Y	5			19
*12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2169 2	47 9	Y	43	17	8	45

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8560 - 9696		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WIENER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 097197		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9918 PERF. 9780 - 9826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	472	2	438	9	Y	398	272	1	123
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	413	2	430	9	Y	391	337	1	177
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	353	2	61	9	Y	55	160	1	72
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	355	2	487	9	Y	443	462	1	53
08	744 N	549	-0-	-195	-0-	353	2	196	9	Y	178	162	1	69
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	324	2	372	9	Y	338	163	1	244
10	744 N	436	-0-	-308	-0-	326	2	110	9	Y	100	156	1	181
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	366	2	174	9	Y	158	238	1	101
12	713 N	280	-0-	-433	-0-	279	2	1	9	Y	1	99	1	3
TOTAL GAS PROD:		6,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,062				

GUILLE, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098197		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH		9806 PERF. 8371 - 9650				
01	1798 X	1223	-0-	-575	-0-	1223	2			Y	-0-			128
02	1624 X	1241	-0-	-383	-0-	1241	2			Y	-0-			128
03	1798 X	709	-0-	-1089	-0-	709	2			Y	-0-			128
04	1680 X	855	-0-	-825	-0-	855	2			Y	-0-			128
05	1736 X	1029	-0-	-707	-0-	1029	2			Y	-0-			128
06	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-			128
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1906	2	65	9	Y	59	169	1	18
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	905	2	134	9	Y	122			140
09	1860 N	871	-0-	-989	-0-	871	2			Y	-0-			140
10	1984 N	785	-0-	-1199	-0-	785	2			Y	-0-			140
11	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809	2			Y	-0-			140
12	899 N	592	-0-	-307	-0-	592	2			Y	-0-	55	1	85
TOTAL GAS PROD:		12,983				TOTAL CONDENSATE PROD:				181				

ROGERS, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH		9667 PERF. 8799 - 9103				
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	Y	4			11
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1792	2	7	9	Y	6	9	1	8
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	Y	8			16
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3	9	Y	3	16	1	3
05	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2419	2	26	9	Y	24	23	1	3
06	2580 X	153	-0-	-2427	-0-	151	2	2	9	Y	2			5
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	Y	5			10
08	2666 X	1537	-0-	-1129	-0-	1526	2	11	9	Y	10			20
09	2370 X	1500	-0-	-870	-0-	1496	2	4	9	Y	4	20	1	4
10	2914 X	1354	-0-	-1560	-0-	1351	2	3	9	Y	3			7
11	2820 X	924	-0-	-1896	-0-	922	2	2	9	Y	2			9
12	2914 X	1560	-0-	-1354	-0-	1552	2	8	9	Y	7	3	8	13
TOTAL GAS PROD:		19,120				TOTAL CONDENSATE PROD:				78				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,224			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3622	2	25	9	Y	23	127	1	61
02	2744 X	2674	-0-	-70	-0-	2644	2	30	9	Y	27	9	8	79
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3075	2	26	9	Y	24			103
04	3540 X	3402	-0-	-138	-0-	3377	2	25	9	Y	23	19	8	107
05	3658 X	2413	-0-	-1245	-0-	2412	2	1	9	Y	1			108
06	3540 X	617	-0-	-2923	-0-	615	2	2	9	Y	2	106	5	4
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			4
08	3503 X	2393	-0-	-1110	-0-	2392	2	1	9	Y	1			5
09	3390 X	544	-0-	-2846	-0-	544	2			Y	-0-			5
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2966	2	12	9	Y	11	5	8	11
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	2	2	9	Y	2			13
12	2387 X	958	-0-	-1429	-0-	958	2			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			25,996			TOTAL CONDENSATE PROD:					114			

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

01	3069 X	2720	-0-	-349	-0-	2719	2	1	9	Y	1			21
02	2688 X	336	-0-	-2352	-0-	310	2	26	9	Y	24			45
03	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	2607	2			Y	-0-			45
04	2880 X	1235	-0-	-1645	-0-	1225	2	10	9	Y	9	32	1	22
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3044	2	70	9	Y	64	12	8	74
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1			75
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	2	1	9	Y	1			76
08	3100 X	1665	-0-	-1435	-0-	1651	2	14	9	Y	13			89
09	3000 X	869	-0-	-2131	-0-	833	2	36	9	Y	33	91	1	31
10	3100 X	1727	-0-	-1373	-0-	1727	2			Y	-0-			31
11	2970 X	1767	-0-	-1203	-0-	1767	2			Y	-0-			31
12	3069 X	1614	-0-	-1455	-0-	1531	2	83	9	Y	75	1	8	105
TOTAL GAS PROD:			23,530			TOTAL CONDENSATE PROD:					221			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
OWENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130211	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9118 - 9394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3054 N	1423	-0-	-1631	-0-	1420 2	3 9	Y	3			54
02	1176 N	1056	-0-	-120	-0-	1010 2	46 9	Y	42	63 1		33
03	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1073 2	31 9	Y	28			61
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1755 2	17 9	Y	15			76
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2209 2	12 9	Y	11	8 8		79
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1630 2	1 9	Y	1			80
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2688 2	4 9	Y	4			84
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2530 2	78 9	Y	71	76 1		79
*09	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2191 2	8 9	Y	7			86
*10	2697 X	2347	-0-	-350	-0-	2346 2	1 9	Y	1			87
*11	2610 X	2125	-0-	-485	-0-	2119 2	6 9	Y	5			92
*12	2697 X	1983	-0-	-714	-0-	1963 2	20 9	Y	18	17 8		93
TOTAL GAS PROD:		23,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		206						

ROGERS, PAUL		WELL #:		4	RRCID ->	132220	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9034 - 9155
01	3100 N	1477	-0-	-1623	1840	1471 2	6 9	Y	5	113 1		23
02	3489 X	1649	-0-	-1840	-0-	1649 2		Y	-0-			23
03	2604 X	1956	-0-	-648	-0-	1944 2	12 9	Y	11			34
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2388 2	1 9	Y	1			35
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1927 2	13 9	Y	12	12 8		35
06	1890 X	872	-0-	-1018	-0-	865 2	7 9	Y	6			41
07	2480 X	1607	-0-	-873	-0-	1596 2	11 9	Y	10			51
08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2480 2	36 9	Y	33			84
09	2400 X	1225	-0-	-1175	-0-	1223 2	2 9	Y	2			86
*10	1953 X	1753	-0-	-200	-0-	1710 2	43 9	Y	39	125 1		-0-
*11	2430 X	2304	-0-	-126	-0-	2302 2	2 9	Y	2			2
*12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2803 2	17 9	Y	15	8 8		9
TOTAL GAS PROD:		22,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

ROGERS, PAUL		WELL #:		5	RRCID ->	132482	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9023 - 9137
01	3100 N	2472	-0-	-628	4340	2437 2	35 9	Y	32			69
02	2800 N	2288	-0-	-512	3828	2263 2	25 9	Y	23	53 1		39
03	3100 N	2531	-0-	-569	3259	2512 2	19 9	Y	17			56
04	3000 N	2262	-0-	-738	2521	2250 2	12 9	Y	11	48 1		19
05	3100 N	2378	-0-	-722	1799	2349 2	29 9	Y	26	32 1	9 8	4
06	3000 N	2226	-0-	-774	1025	2223 2	3 9	Y	3			7
07	3100 N	2264	-0-	-836	189	2258 2	6 9	Y	5			12
08	2427 N	2238	-0-	-189	-0-	2217 2	21 9	Y	19			31
09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2222 2	8 9	Y	7	31 1		7
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2387 2	7 9	Y	6			13
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2372 2	6 9	Y	5			18
*12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2290 2	14 9	Y	13	6 8		25
TOTAL GAS PROD:		27,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CHRISTIAN		WELL #: 4		RRCID -> 134170		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHAW UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134313		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337								
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	Y	1					2
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2346	2	33	9	Y	30					32
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					32
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5	29	1			8
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2167	2	20	9	Y	18	1	8			25
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					25
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1					26
08	2201 N	959	-0-	-1242	-0-	957	2	2	9	Y	2					28
09	2010 N	856	-0-	-1154	-0-	849	2	7	9	Y	6	28	1			6
10	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-					6
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					6
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	831	2	24	9	Y	22	1	8			27
TOTAL GAS PROD:		20,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		85								

SHAW UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134944		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180								
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	984	2	2	9	Y	2					65
02	952 X	907	-0-	-45	-0-	874	2	33	9	Y	30					95
03	1085 X	957	-0-	-128	-0-	957	2			Y	-0-					95
04	1050 X	948	-0-	-102	-0-	941	2	7	9	Y	6	89	1			12
05	1085 X	953	-0-	-132	-0-	933	2	20	9	Y	18	1	8			29
06	960 X	913	-0-	-47	-0-	913	2			Y	-0-					29
07	992 X	982	-0-	-10	-0-	981	2	1	9	Y	1					30
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	Y	2					32
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	Y	6	32	1			6
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					6
11	990 N	973	-0-	-17	-0-	973	2			Y	-0-					6
12	1085 N	918	-0-	-167	-0-	904	2	14	9	Y	13	1	8			18
TOTAL GAS PROD:		11,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
OWENS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135750		COMPL. DATE 08/28/1990			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4991 X	4858	-0-	-133	-0-	4854	2	4 9	Y	4	106
02	4256 X	4248	-0-	-8	-0-	4183	2	65 9	Y	59	47
03	4712 X	3648	-0-	-1064	-0-	3616	2	32 9	Y	29	76
04	4560 X	4229	-0-	-331	-0-	4217	2	12 9	Y	11	87
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5436	2	24 9	Y	22	96
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4991	2	2 9	Y	2	98
07	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5358	2	9 9	Y	8	106
08	5456 X	5020	-0-	-436	-0-	4967	2	53 9	Y	48	58
*09	5280 X	4427	-0-	-853	-0-	4417	2	10 9	Y	9	67
*10	5456 X	3924	-0-	-1532	-0-	3924	2		Y	-0-	67
*11	5190 X	3750	-0-	-1440	-0-	3749	2	1 9	Y	1	68
*12	5363 X	3383	-0-	-1980	-0-	3374	2	9 9	Y	8	71
TOTAL GAS PROD:		53,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		201					

OWENS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136241		COMPL. DATE 09/29/1990			TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951		
01	2914 X	1836	-0-	-1078	-0-	1790	2	46 9	Y	42	20
02	2240 X	1485	-0-	-755	-0-	1485	2		Y	-0-	20
03	2387 X	1610	-0-	-777	-0-	1610	2		Y	-0-	20
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2395	2	69 9	Y	63	83
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2857	2	23 9	Y	21	90
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2981	2	9 9	Y	8	98
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-	98
08	2883 X	2284	-0-	-599	-0-	2242	2	42 9	Y	38	30
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-	30
10	3441 X	2422	-0-	-1019	-0-	2420	2	2 9	Y	2	32
11	3330 X	2123	-0-	-1207	-0-	2121	2	2 9	Y	2	34
12	3441 X	2586	-0-	-855	-0-	2486	2	100 9	Y	91	22
TOTAL GAS PROD:		26,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		267					

CHRISTIAN		WELL #: 5		RRCID -> 137947		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700		
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1005	2	31 9	N	28	127
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	750	2	13 9	N	12	139
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	924	2		N	-0-	139
04	990 N	832	-0-	-158	-0-	831	2	1 9	N	1	140
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1 9	N	1	96
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	867	2	3 9	N	3	99
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	866	2	1 9	N	1	100
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-	100
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-	100
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	100
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	100
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		10,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 138861		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	479 2		Y	-0-			41
02	476 N	418	-0-	-58	-0-	418 2		Y	-0-			41
03	651 N	511	-0-	-140	-0-	511 2		Y	-0-			41
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2		Y	-0-			41
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		Y	-0-			41
06	480 N	367	-0-	-113	-0-	367 2		Y	-0-			41
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		Y	-0-			41
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318 2		Y	-0-			41
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			41
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2		Y	-0-			41
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			41
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		4,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, HAROLD		WELL #: 3		RRCID -> 139009		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	3100 N	1822	-0-	-1278	1368	152 1	1670 2	Y	-0-			22
02	2800 N	1847	-0-	-953	415	175 1	1606 2	Y	60	43 1		39
03	2596 N	2181	-0-	-415	-0-	205 1	1955 2	Y	19	42 1		16
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	222 1	2365 2	Y	30	40 1		6
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	198 1	2068 2	Y	-0-			6
06	2100 N	1869	-0-	-231	-0-	158 1	1676 2	Y	32			38
07	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	195 1	1990 2	Y	29	63 1		4
08	2263 N	1990	-0-	-273	-0-	182 1	1808 2	Y	-0-			4
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	167 1	1701 2	Y	24	24 1		4
10	2232 N	1907	-0-	-325	-0-	176 1	1731 2	Y	-0-			4
11	1920 N	1880	-0-	-40	-0-	186 1	1664 2	Y	27			31
*12	3100 N	3273	-0-	173	173	324 1	2931 2	Y	16	44 1		3
TOTAL GAS PROD:		25,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141797		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	1899	-0-	-1325	-0-	114 1	1762 2	Y	21		58
02	2800 X	2177	-0-	-623	-0-	23 9	154 1	Y	70	119 1	9
03	3100 X	2149	-0-	-951	-0-	77 9	185 1	Y	-0-		9
04	2850 X	2332	-0-	-518	-0-	166 1	2114 2	Y	47	51 1	5
05	2697 X	2426	-0-	-271	-0-	52 9	183 1	Y	-0-		5
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	197 1	2243 2	Y	30		35
07	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	33 9	197 1	Y	47	59 1	23
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	222 1	2300 2	Y	-0-		23
09	2820 X	2286	-0-	-534	-0-	52 9	194 1	Y	41		64
10	3100 X	2854	-0-	-246	-0-	207 1	2619 2	Y	-0-		64
11	3000 X	1866	-0-	-1134	-0-	45 9	168 1	Y	18		82
*12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	235 1	2782 2	Y	77	152 1	7
						20 9					
						85 9					
TOTAL GAS PROD:		29,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		351					

CHRISTIAN		WELL #: 6		RRCID -> 144391		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684			
01	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	1148 2	31 9	Y	28	54 1	222
02	1568 X	905	-0-	-663	-0-	891 2	14 9	Y	13		235
03	1395 X	1237	-0-	-158	-0-	1215 2	22 9	Y	20	168 1	87
04	1260 X	1111	-0-	-149	-0-	1111 2		Y	-0-		87
05	1271 X	943	-0-	-328	-0-	942 2	1 9	Y	1	54 1	34
06	1200 X	1170	-0-	-30	-0-	1164 2	6 9	Y	5		39
07	1240 X	909	-0-	-331	-0-	908 2	1 9	Y	1		40
08	1240 X	1038	-0-	-202	-0-	1038 2		Y	-0-		40
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-		40
10	1209 X	993	-0-	-216	-0-	993 2		Y	-0-		40
11	1170 X	955	-0-	-215	-0-	955 2		Y	-0-		40
*12	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1225 2	83 9	Y	75		115
TOTAL GAS PROD:		12,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		143					

CHRISTIAN		WELL #: 8		RRCID -> 144393		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682			
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	664 2	18 9	N	16	43 1	281
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1529 2	25 9	N	23	179 1	125
03	3100 N	4155	-0-	1055	1055	4060 2	95 9	N	86		211
04	3000 N	3859	-0-	859	1914	3844 2	15 9	N	14		225
05	3100 N	1553	-0-	-1547	367	1552 2	1 9	N	1	50 1	176
06	1842 X	1475	-0-	-367	-0-	1468 2	7 9	N	6		182
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3081 2	36 9	N	33		215
08	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		215
09	1080 X	975	-0-	-105	-0-	975 2		N	-0-		215
10	1116 X	891	-0-	-225	-0-	891 2		N	-0-		215
11	1080 X	866	-0-	-214	-0-	866 2		N	-0-		215
12	1116 X	765	-0-	-351	-0-	765 2		N	-0-		215
TOTAL GAS PROD:		21,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		179					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
CHRISTIAN		WELL #: 7		RRCID -> 144394		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	138	-0-	-358	-0-	138 2	-0-	2 1	1
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	-0-		1
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	-0-		1
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	-0-		1
05	589 N	486	-0-	-103	-0-	486 2	-0-	1 1	-0-
06	540 N	444	-0-	-96	-0-	444 2	-0-		-0-
07	558 N	436	-0-	-122	-0-	436 2	-0-		-0-
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2	-0-		-0-
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	-0-		-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	-0-		-0-
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145281		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3069 X	1763	-0-	-1306	-0-	105 1	25		62
02	2912 X	1865	-0-	-1047	-0-	133 1	49	105 1	6
03	3224 X	1891	-0-	-1333	-0-	162 1	-0-		6
04	2550 X	2288	-0-	-262	-0-	162 1	64	63 1	7
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	205 1	-0-		7
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	220 1	17		24
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	216 1	24	36 1	12
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	237 1	-0-		12
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	234 1	5		17
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	178 1	-0-		17
11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	253 1	2		19
*12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	200 1	8	26 1	1
TOTAL GAS PROD:		29,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		194			

ROGERS, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 X	2036	-0-	-72	-0-	2018 2	16		33
02	1848 N	1809	-0-	-39	-0-	1797 2	11	26 1	18
03	2015 N	1865	-0-	-150	-0-	1855 2	9		27
04	1980 N	1795	-0-	-185	-0-	1789 2	5	24 1	8
05	2015 N	1789	-0-	-226	-0-	1763 2	24	26 1	3
06	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1743 2	4	3 8	7
07	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1754 2	5		12
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1782 2	18		30
09	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	1662 2	8	31 1	7
10	1767 N	1326	-0-	-441	-0-	1319 2	6		13
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1782 2	5		18
*12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1956 2	10	4 8	24
TOTAL GAS PROD:		21,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		121			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
ROGERS, PAUL		WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2365	2	18	9	Y	16					37
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	Y	10	27	1			20
03	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2184	2	10	9	Y	9					29
04	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	2176	2	7	9	Y	6	24	1			11
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2340	2	25	9	Y	23	26	1	5	8	3
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	Y	4					7
07	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	2065	2	6	9	Y	5					12
08	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	2139	2	20	9	Y	18					30
09	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	2183	2	9	9	Y	8	31	1			7
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6					13
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2527	2	6	9	Y	5					18
*12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2562	2	13	9	Y	12	5	8			25
TOTAL GAS PROD:		27,507				TOTAL CONDENSATE PROD:			122							

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856							
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1476	2	Y	32	88	1			19
						35	9									
02	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	Y	-0-					19
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	118	1	1252	2	Y	-0-					19
04	1560 X	1157	-0-	-403	-0-	84	1	1073	2	Y	-0-					19
05	1612 X	1446	-0-	-166	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					19
06	1560 X	1507	-0-	-53	-0-	99	1	1305	2	Y	94	100	1			13
						103	9									
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	2	Y	-0-					13
08	1457 N	1080	-0-	-377	-0-	89	1	991	2	Y	-0-					13
09	1470 N	946	-0-	-524	-0-	82	1	864	2	Y	-0-					13
10	1519 N	958	-0-	-561	-0-	79	1	879	2	Y	-0-					13
11	1050 N	838	-0-	-212	-0-	76	1	762	2	Y	-0-					13
*12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		14,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			126							

SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WIENER ESTATE		WELL #: 4-L		RRCID -> 155233		COMPL. DATE 05/25/1995			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2014 - P&A 04/19/14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

01	2852 X	2120	-0-	-732	-0-	2075	2	45	9	Y	41	90	1				28		
02	2464 X	1667	-0-	-797	-0-	1667	2			Y	-0-						28		
03	2666 X	1439	-0-	-1227	-0-	1439	2			Y	-0-						28		
04	2400 X	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			Y	-0-						28		
05	2139 X	1406	-0-	-733	-0-	1394	2	12	9	Y	11		5	8			34		
06	2070 X	1287	-0-	-783	-0-	1215	2	72	9	Y	65	89	1				10		
07	2480 X	1151	-0-	-1329	-0-	1151	2			Y	-0-						10		
08	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			Y	-0-						10		
09	1290 N	1045	-0-	-245	-0-	1045	2			Y	-0-						10		
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1117	2	42	9	Y	38						48		
*11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-						48		
*12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	2	10	9	Y	9		8	8			49		
TOTAL GAS PROD:			19,378															TOTAL CONDENSATE PROD:	164

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2450	-0-	-30	-0-	2450	2	Y	-0-			105
02	2352 N	2321	-0-	-31	-0-	2270	2	Y	46	115	1	36
03	2573 N	1581	-0-	-992	-0-	1529	2	Y	47			83
04	2370 N	1946	-0-	-424	-0-	1946	2	Y	-0-			83
05	2573 N	2134	-0-	-439	-0-	2122	2	Y	11			89
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1693	2	Y	27	108	1	8
07	2015 N	1315	-0-	-700	-0-	1315	2	Y	-0-			8
08	2139 X	957	-0-	-1182	-0-	912	2	Y	41			49
*09	2070 X	1246	-0-	-824	-0-	1246	2	Y	-0-			49
*10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	Y	-0-			49
*11	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	Y	-0-			49
*12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	2	Y	3	3	8	49
TOTAL GAS PROD:		23,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		175				

ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	851	2	Y	4	70	1	11
02	1008 N	527	-0-	-481	-0-	527	2	Y	-0-			11
03	713 N	540	-0-	-173	-0-	534	2	Y	5			16
04	840 N	795	-0-	-45	-0-	783	2	Y	11			27
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	Y	3	3	8	27
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	7			34
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	10			44
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	Y	4			48
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-			48
*10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	4	51	1	1
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	Y	-0-			1
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	Y	3	3	8	1
TOTAL GAS PROD:		11,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		51				

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1106	-0-	-382	-0-	66	1	Y	17	41	1	10
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	19	9					10
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-			10
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-			10
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	-0-			10
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	183	1	Y	-0-			10
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	46	50	1	6
08	2418 X	1927	-0-	-491	-0-	51	9					6
09	2340 X	1826	-0-	-514	-0-	152	1	Y	-0-			6
10	2418 X	1870	-0-	-548	-0-	159	1	Y	-0-			6
11	2250 X	1724	-0-	-526	-0-	158	1	Y	-0-			6
12	2077 X	1578	-0-	-499	-0-	154	1	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		21,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		63				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2397	-0-	-703	2948	2352	2	45	9	Y	41	28
02	2800 N	2059	-0-	-741	2207	2059	2			Y	-0-	28
03	3100 N	2006	-0-	-1094	1113	2006	2			Y	-0-	28
04	3000 N	2061	-0-	-939	174	2061	2			Y	-0-	28
05	2294 N	2046	-0-	-248	-0-	2034	2		12	9	Y	11
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1983	2		86	9	Y	78
07	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	99	1		1960	2	Y	-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	852	1		1281	2	Y	-0-
09	2070 N	1936	-0-	-134	-0-	656	1		1280	2	Y	-0-
10	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	29	1		1901	2	Y	38
						42	9					
*11	2070 N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2				Y	-0-
*12	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1891	2		7	9	Y	6
TOTAL GAS PROD:		24,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	777	-0-	-370	-0-	754	2	23	9	Y	21	48
02	1036 N	663	-0-	-373	-0-	639	2	24	9	Y	22	32
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	975	2	20	9	Y	18	50
04	750 N	634	-0-	-116	-0-	623	2	11	9	Y	10	15
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	913	2	54	9	Y	49	7
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	913	2	7	9	Y	6	13
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	Y	5	18
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	871	2	21	9	Y	19	37
09	930 N	752	-0-	-178	-0-	743	2	9	9	Y	8	7
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	931	2	7	9	Y	6	13
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	Y	5	18
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	Y	11	24
TOTAL GAS PROD:		10,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		180						

SHAW UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166125		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	204	-0-	-1501	-0-	204	2			Y	-0-	66
02	1064 X	559	-0-	-505	-0-	550	2	9	9	Y	8	8
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3598	2	26	9	Y	24	32
04	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-	32
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4533	2	7	9	Y	6	35
06	3510 X	3018	-0-	-492	-0-	2963	2	55	9	Y	50	15
07	4867 X	2835	-0-	-2032	-0-	2835	2			Y	-0-	15
08	4867 X	2645	-0-	-2222	-0-	2600	2	45	9	Y	41	56
09	4710 X	2492	-0-	-2218	-0-	2491	2	1	9	Y	1	57
10	4526 X	2823	-0-	-1703	-0-	2823	2			Y	-0-	57
*11	3030 X	2218	-0-	-812	-0-	2218	2			Y	-0-	57
*12	2821 X	2516	-0-	-305	-0-	2508	2	8	9	Y	7	57
TOTAL GAS PROD:		32,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2418 X	1041	-0-	-1377	-0-	62 1	961 2	Y	16	61 1	9
02	1456 X	886	-0-	-570	-0-	18 9	821 2	Y	-0-		9
03	1147 X	710	-0-	-437	-0-	65 1	649 2	Y	-0-		9
04	1110 X	753	-0-	-357	-0-	61 1	698 2	Y	-0-		9
05	992 N	561	-0-	-431	-0-	42 1	519 2	Y	-0-		9
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	45 1	594 2	Y	5	13 1	1
07	775 N	587	-0-	-188	-0-	6 9	544 2	Y	-0-		1
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	43 1	499 2	Y	-0-		1
09	660 N	198	-0-	-462	-0-	45 1	181 2	Y	-0-		1
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	17 1	771 2	Y	-0-		1
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	69 1	516 2	Y	-0-		1
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52 1	506 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		7,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

CHRISTIAN		WELL #: 10		RRCID -> 170438		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	496 2	13 9	N	12	21 1	94
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471 2	8 9	N	7		101
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		N	-0-		101
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447 2		N	-0-		101
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	502 2	1 9	N	1	24 1	78
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 2	2 9	N	2		80
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		80
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	509 2	155 9	N	141	176 1	45
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	493 2	72 9	N	65		110
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		110
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	501 2		N	-0-		110
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2		N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		6,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		228					

GUILL, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 170468		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1612 N	490	-0-	-1122	-0-	490 2		Y	-0-		2
02	1512 N	923	-0-	-589	-0-	923 2		Y	-0-		2
03	992 N	494	-0-	-498	-0-	494 2		Y	-0-		2
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-		2
05	1023 N	627	-0-	-396	-0-	627 2		Y	-0-		2
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 2		Y	-0-		2
07	527 N	318	-0-	-209	-0-	318 2		Y	-0-		2
08	620 N	274	-0-	-346	-0-	274 2		Y	-0-		2
09	450 N	294	-0-	-156	-0-	294 2		Y	-0-		2
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		2
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	416 2	51 9	Y	46		48
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471 2	8 9	Y	7	47 1	8
TOTAL GAS PROD:		5,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GUIL, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 171382		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	1447	-0-	-1436	-0-	1447	2	Y	-0-			1
02	2604 X	1274	-0-	-1330	-0-	1274	2	Y	-0-			1
03	2883 X	1455	-0-	-1428	-0-	1455	2	Y	-0-			1
04	1650 X	1351	-0-	-299	-0-	1351	2	Y	-0-			1
05	1581 X	1365	-0-	-216	-0-	1365	2	Y	-0-			1
06	1410 X	1241	-0-	-169	-0-	1241	2	Y	-0-			1
07	1457 X	1224	-0-	-233	-0-	1224	2	Y	-0-			1
08	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	1163	2	Y	-0-			1
09	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2	Y	-0-			1
10	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2	Y	-0-			1
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1170	2	Y	46			47
12	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1057	2	Y	7	46	1	8
TOTAL GAS PROD:		15,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

GUIL, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 172993		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUIL, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 173205		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796				
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	Y	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2	Y	-0-			-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-			-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	Y	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	38			38
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	631	2	Y	9	38	1	9
TOTAL GAS PROD:		8,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	26	-0-	-315	-0-	26	2		Y	-0-	15	1	16
02	252 N	7	-0-	-245	-0-	6	2	1	9	Y	1		17
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2		Y	-0-	11	1	6
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			6
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	5	1	1
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			1
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		Y	-0-			1
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		Y	-0-			1
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			1
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			1
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		Y	-0-			1
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		227				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

01	2976 X	967	-0-	-2009	-0-	81	1	886	2	Y	-0-		23
02	1904 N	784	-0-	-1120	-0-	69	1	631	2	Y	76	50	49
03	1147 N	944	-0-	-203	-0-	84	9	828	2	Y	26	53	22
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	87	1	1315	2	Y	37	51	8
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	29	9	1825	2	Y	-0-		8
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	124	1	2084	2	Y	46		54
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	41	9	2133	2	Y	44	91	7
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	175	1	2006	2	Y	-0-		7
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	196	1	1776	2	Y	27	30	4
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	51	9	1945	2	Y	-0-		4
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	209	1	1074	2	Y	35		39
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	48	9	1309	2	Y	15	51	3
TOTAL GAS PROD:		19,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				306			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC WILSON, HAROLD		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4185 X	3883	-0-	-302	-0-	323	1	3560	2	Y	-0-		22		
02	3668 X	3526	-0-	-142	-0-	341	1	3119	2	Y	60	43 1	39		
03	4030 X	3242	-0-	-788	-0-	306	1	2915	2	Y	19	42 1	16		
04	3900 X	3663	-0-	-237	-0-	313	1	3317	2	Y	30	40 1	6		
05	4030 X	3311	-0-	-719	-0-	290	1	3021	2	Y	-0-		6		
06	3780 X	2983	-0-	-797	-0-	254	1	2694	2	Y	32		38		
07	3906 X	3098	-0-	-808	-0-	274	1	2792	2	Y	29	63 1	4		
08	3689 X	3217	-0-	-472	-0-	295	1	2922	2	Y	-0-		4		
09	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	285	1	2907	2	Y	24	24 1	4		
10	3317 X	2664	-0-	-653	-0-	247	1	2417	2	Y	-0-		4		
11	3120 X	2673	-0-	-447	-0-	265	1	2378	2	Y	27		31		
12	3317 X	2800	-0-	-517	-0-	277	1	2506	2	Y	15	43 1	3		
TOTAL GAS PROD:						38,278	TOTAL CONDENSATE PROD:						236		

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866						
01	3193 X	2220	-0-	-973	-0-	124	1	2061	2	Y	32		54		
02	2884 X	2170	-0-	-714	-0-	162	1	1986	2	Y	20		74		
03	3007 X	2704	-0-	-303	-0-	194	1	2475	2	Y	32	100 1	6		
04	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	160	1	2124	2	Y	-0-		6		
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	185	1	2710	2	Y	-0-		6		
06	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	160	1	2539	2	Y	-0-		6		
07	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	176	1	2736	2	Y	15		21		
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	200	1	2682	2	Y	-0-		21		
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	176	1	2461	2	Y	4		25		
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	179	1	2369	2	Y	-0-		25		
11	2340 N	2221	-0-	-119	-0-	164	1	2057	2	Y	-0-		25		
12	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	191	1	2169	2	Y	10		35		
TOTAL GAS PROD:						30,564	TOTAL CONDENSATE PROD:						113		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2298	-0-	-802	3458	191	1	2107	2	Y	-0-		29
02	2800 N	2061	-0-	-739	2719	201	1	1847	2	Y	12	39 1	2
03	3100 N	2259	-0-	-841	1878	13	9	1982	2	Y	63		65
04	3000 N	2392	-0-	-608	1270	69	9	2183	2	Y	4		69
05	3100 N	2082	-0-	-1018	252	182	1	1900	2	Y	-0-		69
06	2726 N	2474	-0-	-252	-0-	207	1	2200	2	Y	61	74 1	56
07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	67	9	2213	2	Y	1	26 1	31
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	217	1	2044	2	Y	49		80
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	54	9	2405	2	Y	-0-		80
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	236	1	2539	2	Y	-0-		80
11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	259	1	2357	2	Y	-0-		80
*12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	263	1	1965	2	Y	55		135
						217	1						
						61	9						

TOTAL GAS PROD: 28,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1377	-0-	-1723	320	115	1	1262	2	Y	-0-		22
02	1991 N	1671	-0-	-320	-0-	158	1	1447	2	Y	60	43 1	39
03	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	66	9	1342	2	Y	19	42 1	16
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	141	1	1855	2	Y	30	40 1	6
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	21	9	1943	2	Y	-0-		6
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	175	1	1777	2	Y	32		38
07	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	33	9	1801	2	Y	29	63 1	4
08	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	177	1	1748	2	Y	-0-		4
09	1980 N	1920	-0-	-60	-0-	169	1	1725	2	Y	24	24 1	4
10	2015 N	1856	-0-	-159	-0-	26	9	1684	2	Y	-0-		4
11	1860 N	1306	-0-	-554	-0-	172	1	1149	2	Y	26		30
12	1984 N	1382	-0-	-602	-0-	128	1	1233	2	Y	12	40 1	2
						29	9						
						136	1						
						13	9						

TOTAL GAS PROD: 21,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
WILSON, HAROLD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180981		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1922	-0-	-1178	2986	160 1	1762 2	Y	-0-	43
02	2800 N	2074	-0-	-726	2260	191 1	1748 2	Y	123	18
						135 9				
03	3100 N	2656	-0-	-444	1816	246 1	2340 2	Y	64	82
						70 9				
04	3000 N	2225	-0-	-775	1041	191 1	2030 2	Y	4	86
						4 9				
05	3100 N	2747	-0-	-353	688	240 1	2507 2	Y	-0-	86
06	3000 N	2517	-0-	-483	205	211 1	2240 2	Y	60	56
						66 9			90 1	
07	2426 N	2221	-0-	-205	-0-	198 1	2022 2	Y	1	31
						1 9			26 1	
08	2759 N	2338	-0-	-421	-0-	209 1	2075 2	Y	49	80
						54 9				
09	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	199 1	2032 2	Y	-0-	80
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	218 1	2142 2	Y	-0-	80
11	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	213 1	1910 2	Y	-0-	80
12	2294 N	1263	-0-	-1031	-0-	120 1	1086 2	Y	52	132
						57 9				
TOTAL GAS PROD:		26,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		353				

BALLARD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234786		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625		
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1602 2	41 9	N	37	166
02	1288 X	927	-0-	-361	-0-	885 2	42 9	N	38	25
03	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-	25
04	1590 X	1347	-0-	-243	-0-	1279 2	68 9	N	62	87
05	1643 X	1476	-0-	-167	-0-	1476 2		N	-0-	87
06	1770 X	1529	-0-	-241	-0-	1529 2		N	-0-	87
07	1829 X	1585	-0-	-244	-0-	1585 2		N	-0-	87
08	1829 X	1623	-0-	-206	-0-	1499 2	124 9	N	113	200
09	1530 X	1276	-0-	-254	-0-	1276 2		N	-0-	200
10	1581 X	1540	-0-	-41	-0-	1540 2		N	-0-	200
11	1560 X	1474	-0-	-86	-0-	1460 2	14 9	N	13	26
12	1612 X	1460	-0-	-152	-0-	1460 2		N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		17,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		263				

SHAW UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 245651		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620		
01	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	22104 2	10 9	N	9	93
02	20636 X	20043	-0-	-593	-0-	20039 2	4 9	N	4	97
03	22072 X	21999	-0-	-73	-0-	21996 2	3 9	N	3	100
04	21390 X	20765	-0-	-625	-0-	20765 2		N	-0-	100
05	22196 X	21799	-0-	-397	-0-	21736 2	63 9	N	57	100
06	21480 X	19621	-0-	-1859	-0-	19600 2	21 9	N	19	119
07	22196 X	21156	-0-	-1040	-0-	21127 2	29 9	N	26	145
08	22010 X	19905	-0-	-2105	-0-	19826 2	79 9	N	72	50
09	21090 X	20135	-0-	-955	-0-	20101 2	34 9	N	31	81
10	21793 X	20077	-0-	-1716	-0-	20056 2	21 9	N	19	100
11	20460 X	19661	-0-	-799	-0-	19617 2	44 9	N	40	140
12	21142 X	20875	-0-	-267	-0-	20807 2	68 9	N	62	147
TOTAL GAS PROD:		248,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		342				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	51677 X	46935	-0-	-4742	-0-	12	1	46649	2	N	249	180	1	184
						274	9							
02	42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	16	1	41968	2	N	271	350	1	105
						298	9							
03	44237 X	44033	-0-	-204	-0-	17	1	43706	2	N	282	343	1	44
						310	9							
04	43170 X	40666	-0-	-2504	-0-	23	1	40295	2	N	316	178	1	182
						348	9							
05	44609 X	40756	-0-	-3853	-0-	26	1	40488	2	N	220	348	1	54
						242	9							
06	43170 X	37725	-0-	-5445	-0-	28	1	37458	2	N	217	172	1	99
						239	9							
07	44609 X	37332	-0-	-7277	-0-	30	1	37068	2	N	213	178	1	134
						234	9							
08	40858 X	37017	-0-	-3841	-0-	33	1	36744	2	N	218	160	1	192
						240	9							
09	39540 X	34681	-0-	-4859	-0-	35	1	34448	2	N	180	352	1	20
						198	9							
10	40765 X	34974	-0-	-5791	-0-	38	1	34720	2	N	196	179	1	37
						216	9							
11	37740 X	33514	-0-	-4226	-0-	17	1	33333	2	N	149	164	1	22
						164	9							
12	37324 X	33711	-0-	-3613	-0-	33532	2	179	9	N	163			185
TOTAL GAS PROD:		463,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,674						

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	158919 X	158919	-0-	-0-	-0-	39	1	157553	2	N	1206	944	1	262
						1327	9							
02	143183 X	143183	-0-	-0-	-0-	56	1	141870	2	N	1143	1222	1	183
						1257	9							
03	155589 X	121620	-0-	-33969	-0-	47	1	120583	2	N	900	886	1	197
						990	9							
04	150570 X	95123	-0-	-55447	-0-	54	1	94262	2	N	734	716	1	215
						807	9							
05	155589 X	83003	-0-	-72586	-0-	54	1	82362	2	N	534	525	1	224
						587	9							
06	150570 X	69603	-0-	-80967	-0-	51	1	68973	2	N	526	530	1	220
						579	9							
07	155589 X	63065	-0-	-92524	-0-	51	1	62581	2	N	394	355	1	259
						433	9							
08	121613 X	55548	-0-	-66065	-0-	50	1	55063	2	N	395	456	1	198
						435	9							
09	95130 X	42756	-0-	-52374	-0-	43	1	42407	2	N	278	358	1	118
						306	9							
10	83018 X	41994	-0-	-41024	-0-	45	1	41542	2	N	370	179	1	309
						407	9							
11	69600 X	34038	-0-	-35562	-0-	17	1	33762	2	N	235	330	1	214
						259	9							
12	0 W	35427	-0-	35427	35427	35085	2	342	9	N	311	363	1	162
TOTAL GAS PROD:		944,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,026						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
WERNER-HUSBAND													WELL #: 3H		RRCID -> 271931		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9565		PERF.10118 - 14534	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT								
01	121558 X	121558	-0-	-0-	-0-	30	1	120644	2	N	804	694	1		110							
						884	9															
02	134143 X	134143	-0-	-0-	-0-	52	1	133433	2	N	598	520	1		188							
						658	9															
03	128257 X	128257	-0-	-0-	-0-	49	1	127545	2	N	603	534	1		257							
						663	9															
04	106158 X	106158	-0-	-0-	-0-	60	1	105546	2	N	502	508	1		251							
						552	9															
05	95440 X	95440	-0-	-0-	-0-	62	1	94974	2	N	367	355	1		263							
						404	9															
06	81514 X	81514	-0-	-0-	-0-	60	1	81248	2	N	187	334	1		116							
						206	9															
07	75734 X	75734	-0-	-0-	-0-	62	1	75155	2	N	470	349	1		237							
						517	9															
08	67990 X	67990	-0-	-0-	-0-	61	1	67606	2	N	294	341	1		190							
						323	9															
09	61890 X	60168	-0-	-1722	-0-	60	1	59758	2	N	318	335	1		173							
						350	9															
10	63953 X	57006	-0-	-6947	-0-	62	1	56711	2	N	212	171	1		214							
						233	9															
11	61890 X	52789	-0-	-9101	-0-	27	1	52554	2	N	189	174	1		229							
						208	9															
*12	63953 X	51999	-0-	-11954	-0-	51815	2	184	9	N	167	176	1		220							
TOTAL GAS PROD:		1,032,756			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,711															

WERNER-HUSBAND													WELL #: 4H		RRCID -> 271988		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9585		PERF.10040 - 13144	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT								
01	155107 X	155107	-0-	-0-	-0-	38	1	153655	2	N	1285	1070	1		215							
						1414	9															
02	175196 X	111146	-0-	-64050	-0-	43	1	110200	2	N	821	881	1		155							
						903	9															
03	193967 X	94622	-0-	-99345	-0-	36	1	93837	2	N	681	708	1		128							
						749	9															
04	187710 X	75630	-0-	-112080	-0-	43	1	74967	2	N	564	537	1		155							
						620	9															
05	193967 X	66930	-0-	-127037	-0-	43	1	66379	2	N	462	345	1		272							
						508	9															
06	57050 X	57050	-0-	-0-	-0-	42	1	56577	2	N	392	514	1		150							
						431	9															
07	123070 X	52791	-0-	-70279	-0-	43	1	52305	2	N	403	341	1		212							
						443	9															
08	94612 X	47280	-0-	-47332	-0-	42	1	46864	2	N	340	335	1		217							
						374	9															
09	75630 X	38684	-0-	-36946	-0-	39	1	38339	2	N	278	347	1		148							
						306	9															
10	66929 X	37767	-0-	-29162	-0-	41	1	37426	2	N	273	178	1		243							
						300	9															
11	57060 X	34376	-0-	-22684	-0-	17	1	34051	2	N	280	358	1		165							
						308	9															
12	52793 X	33564	-0-	-19229	-0-	33301	2	263	9	N	239	179	1		225							
TOTAL GAS PROD:		804,947			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,018															

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
WOODS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	275131	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9824 -	13580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	80649	-0-	80649	80649	154	1	75229	2	N	4787	4350	1	437
						5266	9							
09	205878 X	125229	-0-	-80649	-0-	210	1	118281	2	N	6125	6294	1	268
						6738	9							
10	106609 X	102828	-0-	-3781	-0-	217	1	97338	2	N	4794	4668	1	394
						5273	9							
11	103170 X	84752	-0-	-18418	-0-	210	1	80628	2	N	3558	3630	1	322
						3914	9							
12	106609 X	77203	-0-	-29406	-0-	217	1	73575	2	N	3101	3150	1	273
						3411	9							
TOTAL GAS PROD:		470,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,365								

SM ENERGY COMPANY		788997		OSBORNE	WELL #:	1	RRCID ->	094264	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8582 -	8642
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	2900	-0-	2900	2900	214	1	2686	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	129709	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8582 -	9140	
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			132	
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			132	
03	1891 N	1358	-0-	-533	-0-	1358	2		N	-0-			132	
04	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2		N	-0-			132	
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			132	
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1995	2	117	9	N	106	181	1	57
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1665	2	32	9	N	29	1	8	85
08	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2		N	-0-				85
09	2100 N	1510	-0-	-590	-0-	1509	2	1	9	N	1	1	8	85
10	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	8	85
*11	1470 N	1143	-0-	-327	-0-	1143	2		N	-0-				85
*12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1812	2	44	9	N	40			125
TOTAL GAS PROD:		18,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 224156		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	217	1	3830	2	Y	-0-	4
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	217	1	3448	2	Y	20	24
						22	9					
03	3937 X	3808	-0-	-129	-0-	216	1	3592	2	Y	-0-	4
04	3930 X	3467	-0-	-463	-0-	208	1	3259	2	Y	-0-	4
05	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	202	1	3368	2	Y	35	11
						39	9					
06	3960 X	3071	-0-	-889	-0-	186	1	2885	2	Y	-0-	11
07	4092 X	3805	-0-	-287	-0-	274	1	3530	2	Y	1	11
						1	9				1 8	
08	3813 X	2779	-0-	-1034	-0-	166	1	2613	2	Y	-0-	11
09	3480 X	3170	-0-	-310	-0-	221	1	2943	2	Y	5	14
						6	9				2 8	
10	3813 X	3569	-0-	-244	-0-	258	1	3299	2	Y	11	24
						12	9				1 8	
*11	3690 X	3417	-0-	-273	-0-	249	1	3162	2	Y	5	29
						6	9					
12	3813 X	3003	-0-	-810	-0-	222	1	2781	2	Y	-0-	29
TOTAL GAS PROD:		41,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		77				

CARTER, OLA EST.		WELL #: 2		RRCID -> 224158		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874				
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	29	1	12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
CARTER, OLA EST.		WELL #: 3		RRCID -> 229460		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2335	-0-	-1633	-0-	117	1	2068	2	Y	136					143
02	3416 X	423	-0-	-2993	-0-	150	9									143
03	3565 X	166	-0-	-3399	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					11
04	3240 X	340	-0-	-2900	-0-	9	1	145	2	Y	11	143	1			11
05	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	12	9									11
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					11
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	175	1	2925	2	Y	-0-					11
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	184	1	2850	2	Y	-0-					11
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	244	1	3148	2	Y	1	1	8			11
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	1	9									11
*11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	165	1	2596	2	Y	-0-					11
*12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	190	1	2532	2	Y	-0-					11
						225	1	2887	2	Y	-0-					11
						209	1	2662	2	Y	-0-					11
						213	1	2663	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 27,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RICHARDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886								
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	131	1	2305	2	Y	-0-					10
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	150	1	2386	2	Y	20					30
03	3224 X	2617	-0-	-607	-0-	22	9									6
04	3120 X	2149	-0-	-971	-0-	148	1	2469	2	Y	-0-	24	1			6
05	3224 X	2454	-0-	-770	-0-	129	1	2020	2	Y	-0-					12
06	2730 X	2162	-0-	-568	-0-	136	1	2264	2	Y	49	43	1			12
07	2821 X	1669	-0-	-1152	-0-	54	9									12
08	2604 X	2252	-0-	-352	-0-	131	1	2031	2	Y	-0-					12
09	2370 X	2253	-0-	-117	-0-	118	1	1550	2	Y	1	1	8			15
10	2449 X	2397	-0-	-52	-0-	1	9									25
*11	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	134	1	2118	2	Y	-0-					30
12	2325 X	1340	-0-	-985	-0-	157	1	2090	2	Y	5	2	8			30
						6	9									
						173	1	2212	2	Y	11	1	8			30
						12	9									
						207	1	2634	2	Y	5					30
						6	9									
						99	1	1241	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	235280	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9374	PERF.	9736 - 12700
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14322 X	13070	-0-	-1252	-0-	12846 2	224 9	N	204	175 1		104
02	11760 X	11687	-0-	-73	-0-	11479 2	208 9	N	189	193 1		100
03	13020 X	12693	-0-	-327	-0-	12491 2	202 9	N	184	185 1		99
04	12600 X	12176	-0-	-424	-0-	11953 2	223 9	N	203	178 1		124
05	13020 X	12438	-0-	-582	-0-	12286 2	152 9	N	138	178 1		84
06	12600 X	11902	-0-	-698	-0-	11716 2	186 9	N	169	181 1		72
07	12927 X	11471	-0-	-1456	-0-	11338 2	133 9	N	121	1 8		192
08	12679 X	11359	-0-	-1320	-0-	11163 2	196 9	N	178	190 1		180
09	12180 X	10713	-0-	-1467	-0-	10544 2	169 9	N	154	171 1	7 8	156
10	12431 X	10534	-0-	-1897	-0-	10356 2	178 9	N	162	189 1	3 8	126
*11	11910 X	10142	-0-	-1768	-0-	9975 2	167 9	N	152	189 1		89
12	11470 X	10374	-0-	-1096	-0-	10200 2	174 9	N	158	190 1		57
TOTAL GAS PROD:		138,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,012						

CARTER, OLA EST.		WELL #:		4	RRCID ->	236418	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	8551 - 9860
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3875 X	2311	-0-	-1564	-0-	124 1	2187 2	Y	-0-			59
02	2828 X	2148	-0-	-680	-0-	125 1	1993 2	Y	27			86
						30 9						
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	236 1	3921 2	Y	67	112 1		41
						74 9						
04	3030 X	2863	-0-	-167	-0-	172 1	2691 2	Y	-0-			41
05	3038 X	2207	-0-	-831	-0-	125 1	2082 2	Y	-0-			41
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	200 1	3098 2	Y	-0-			41
07	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	215 1	2780 2	Y	-0-			41
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	209 1	3297 2	Y	90			131
						99 9						
09	3030 X	3002	-0-	-28	-0-	208 1	2763 2	Y	28	140 1		19
						31 9						
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	251 1	3218 2	Y	-0-			19
*11	3030 X	2242	-0-	-788	-0-	164 1	2078 2	Y	-0-			19
*12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	284 1	3561 2	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		36,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		212						

OSBORNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	239334	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8590 - 9910
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	40 1	700 2	Y	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	40 1	639 2	Y	20			20
						22 9						
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	61 1	1007 2	Y	-0-	20 1		-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70 1	1102 2	Y	-0-			-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	68 1	1127 2	Y	-0-			-0-
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	67 1	1036 2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	79 1	1013 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
08	1209 N	840	-0-	-369	-0-	50 1	790 2	Y	-0-			-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	78 1	1042 2	Y	3	2 8		1
						3 9						
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	93 1	1189 2	Y	10	1 8		10
						11 9						
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	88 1	1121 2	Y	1			11
						1 9						
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	87 1	1091 2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		12,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID ->	241285	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	9983 - 12205	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	1818	-0-	-1282	423	360 1	1458 2	N	-0-			-0-
02	4528 X	4105	-0-	-423	-0-	4105 2		N	-0-			-0-
03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2		N	-0-			-0-
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-			-0-
05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2		N	-0-			-0-
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2		N	-0-			-0-
07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5108 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279 2		N	-0-			-0-
09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5153 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5304 2	149 9	N	135	97 1	2 8	36
*11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5310 2	8 9	N	7			43
*12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		56,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		146						

BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 2H		RRCID ->	242061	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	9570 - 11540	
01	7130 X	6384	-0-	-746	-0-	6303 2	81 9	N	74			92
02	6020 X	5570	-0-	-450	-0-	5502 2	68 9	N	62			154
03	6665 X	5756	-0-	-909	-0-	5755 2	81 9	N	74	181 1		47
04	6450 X	5730	-0-	-720	-0-	5650 2	80 9	N	73			120
05	6665 X	5230	-0-	-1435	-0-	5167 2	63 9	N	57			177
06	6180 X	6018	-0-	-162	-0-	5904 2	114 9	N	104	189 1		92
07	6169 X	4714	-0-	-1455	-0-	4712 2	2 9	N	2	2 8		92
08	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5928 2	96 9	N	87			179
09	6030 X	5643	-0-	-387	-0-	5574 2	69 9	N	63	186 1	6 8	50
10	6231 X	5561	-0-	-670	-0-	5489 2	72 9	N	65	3 8		112
*11	6030 X	5570	-0-	-460	-0-	5468 2	102 9	N	93	182 1		23
12	6014 X	5542	-0-	-472	-0-	5457 2	85 9	N	77			100
TOTAL GAS PROD:		67,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		831						

RICHARDSON A		WELL #: 1H		RRCID ->	246140	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9924 - 12024	
01	11036 X	5502	-0-	-5534	-0-	5502 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	7380	-0-	7380	7380	7380 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	6047	-0-	6047	13427	6047 2		N	-0-			-0-
04	T. A.	5807	-0-	5807	19234	5807 2		N	-0-			-0-
05	T. A.	5019	-0-	5019	24253	5019 2		N	-0-			-0-
06	T. A.	5015	-0-	5015	29268	5015 2		N	-0-			-0-
07	T. A.	4941	-0-	4941	34209	4940 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	39089 X	4880	-0-	-34209	-0-	4880 2		N	-0-			-0-
09	5820 X	4592	-0-	-1228	-0-	4591 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	5177 X	4290	-0-	-887	-0-	4143 2	147 9	N	134	97 1	1 8	36
*11	5010 X	4597	-0-	-413	-0-	4589 2	8 9	N	7			43
*12	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792 2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		65,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541											
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8670 - 9224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.				800925		RRCID ->	213081	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8654 - 9629		
WEST BAY		WELL #:		2											
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2235	2	42	9	N	38	1	8	811	
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1987	2	63	9	N	57	3	8	865	
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2342	2	47	9	N	43	2	8	906	
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	1	1	2115	2	N	48	184	1	1 8	769
						53	9								
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10			779	
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2136	2	33	9	N	30			809	
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2293	2	20	9	N	18			827	
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	N	12			839	
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7			846	
10	2325 N	2166	-0-	-159	-0-	2046	2	120	9	N	109	175	1	780	
11	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	2051	2	13	9	N	12			792	
*12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2101	2	17	9	N	15			807	

TOTAL GAS PROD: 26,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

BECKHAM		WELL #:		4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8780 - 9675		
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2154	2	11	9	N	10	6	8	60
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1	1	1762	2	N	8	8	8	60
						9	9							
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1	1	2073	2	N	8	3	8	65
						9	9							
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	N	17	1	8	81
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	1	1	2076	2	N	174	167	1	88
						191	9							
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2015	2	14	9	N	13			101
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	N	10			111
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10			121
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12			133
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2088	2	13	9	N	12			145
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2013	2	11	9	N	10			155
*12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2086	2	20	9	N	18			173

TOTAL GAS PROD: 24,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925											
BURK		WELL #:		6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630 - 9504			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	DLQ	G-10	2703	-0-	2703	15995	2678	2	25	9	N	23	5	8	367
02	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	18483	2427	2	61	9	N	55	13	8	409
03	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	20958	2458	2	17	9	N	15	2	8	422
04	DLQ	G-10	2337	-0-	2337	23295	1	1	2316	2	N	18	1	8	439
							20	9							
05	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	25767	2389	2	83	9	N	75	176	1	338
06	DLQ	G-10	2603	-0-	2603	28370	2579	2	24	9	N	22			360
07	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	30805	2415	2	20	9	N	18			378
08	33330	X	2525	-0-	-30805	-0-	2464	2	61	9	N	55			433
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2346	2	14	9	N	13			446
10	2697	X	2143	-0-	-554	-0-	2074	2	69	9	N	63			509
11	2610	X	2069	-0-	-541	-0-	2034	2	35	9	N	32	173	1	368
12	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2128	2	19	9	N	17			385
TOTAL GAS PROD:		28,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		406									

DAVIS, VERA		WELL #:		9 T	RRCID ->	236111	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8781 - 9710			
01	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	14174	1638	2	6	9	N	5	3	8	829
02	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	15991	1	1	1808	2	N	7	7	8	829
							8	9							
03	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	17545	1551	2	3	9	N	3			832
04	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	19746	2138	2	63	9	N	57			889
05	DLQ	G-10	806	-0-	806	20552	795	2	11	9	N	10			899
06	DLQ	G-10	225	-0-	225	20777	219	2	6	9	N	5			904
07	DLQ	G-10	2099	-0-	2099	22876	2093	2	6	9	N	5			909
08	24518	X	1642	-0-	-22876	-0-	1625	2	17	9	N	15			924
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	N	7			931
10	2108	X	1398	-0-	-710	-0-	1390	2	8	9	N	7			938
11	2040	X	685	-0-	-1355	-0-	679	2	6	9	N	5			943
12	2108	X	1149	-0-	-959	-0-	1143	2	6	9	N	5			948
TOTAL GAS PROD:		16,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		131									

BECKHAM		WELL #:		5	RRCID ->	236665	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8725 - 9930				
01	DLQ	G-10	3138	-0-	3138	18927	3083	2	55	9	N	50	8	8	90	
02	DLQ	G-10	2768	-0-	2768	21695	3	1	2636	2	N	117	183	1	16	8
							129	9								
03	DLQ	G-10	3078	-0-	3078	24773	1	1	3057	2	N	18	4	8	22	
							20	9								
04	DLQ	G-10	2801	-0-	2801	27574	1	1	2787	2	N	12	1	8	33	
							13	9								
05	DLQ	G-10	2873	-0-	2873	30447	1	1	2839	2	N	30			63	
							33	9								
06	DLQ	G-10	2814	-0-	2814	33261	2744	2	70	9	N	64			127	
07	DLQ	G-10	2905	-0-	2905	36166	2795	2	110	9	N	100	156	1	71	
08	38909	X	2743	-0-	-36166	-0-	2723	2	20	9	N	18			89	
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15			104	
10	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2543	2	46	9	N	42			146	
11	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	2430	2	13	9	N	12			158	
12	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2416	2	24	9	N	22			180	
TOTAL GAS PROD:		33,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		500										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925													
DAVIS, VERA		WELL #:		12	RRCID ->	236686	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8675	-	9682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE			
01	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	19060	3123	2	81	9	N	74	179	1	1	8	391
02	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	21777	2704	2	13	9	N	12	3	8			400
03	DLQ	G-10	3154	-0-	3154	24931	1	1	3088	2	N	59	1	8			458
							65	9									
04	DLQ	G-10	2796	-0-	2796	27727	2777	2	19	9	N	17					475
05	DLQ	G-10	2764	-0-	2764	30491	2731	2	33	9	N	30					505
06	DLQ	G-10	2670	-0-	2670	33161	2624	2	46	9	N	42	182	1			365
07	DLQ	G-10	2827	-0-	2827	35988	2791	2	36	9	N	33					398
08	38648	X	2660	-0-	-35988	-0-	2652	2	8	9	N	7					405
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2491	2	11	9	N	10					415
10	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	2484	2	13	9	N	12					427
11	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	2304	2	41	9	N	37					464
12	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2336	2	25	9	N	23					487
TOTAL GAS PROD:		32,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		356									

DAVIS, VERA		WELL #:		8	RRCID ->	251171	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8544	-	9666			
01	DLQ	G-10	2182	-0-	2182	12623	2169	2	13	9	N	12	4	8			310
02	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	13835	1204	2	8	9	N	7	5	8			312
03	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	15373	1510	2	28	9	N	25	2	8			335
04	DLQ	G-10	1937	-0-	1937	17310	1799	2	138	9	N	125	1	8			459
05	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	18775	1448	2	17	9	N	15	178	1			296
06	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	20870	2073	2	22	9	N	20					316
07	DLQ	G-10	2266	-0-	2266	23136	2244	2	22	9	N	20					336
08	25283	X	2147	-0-	-23136	-0-	2133	2	14	9	N	13					349
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					356
10	2263	X	1176	-0-	-1087	-0-	1157	2	19	9	N	17					373
11	2190	X	1029	-0-	-1161	-0-	880	2	149	9	N	135	170	1			338
12	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	1726	2	42	9	N	38					376
TOTAL GAS PROD:		19,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		434									

STRONGHOLD VENTURES LLC		827687		1	RRCID ->	086575	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	5630	-	5670	
SHAW GAS UNIT		WELL #:		1											
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SUN RIVER OPERATING, INC.				829434									
HINCHEN				WELL #:	2	RRCID ->	256312	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	10102	PERF.	9601 - 9938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190		RRCID ->	221748	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10220 - 10240
BECKVILLE				WELL #:	1								
01	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	82	1	1723	3	N	-0-	166
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	79	1	1478	3	N	-0-	166
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	3	N	-0-	166
04	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	142	1	1527	3	N	-0-	166
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	146	1	1554	3	N	-0-	166
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	112	1	1519	3	N	-0-	166
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	106	1	1582	3	N	-0-	166
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	96	1	1567	3	N	-0-	166
09	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	75	1	1488	3	N	-0-	166
10	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	112	1	1547	3	N	-0-	166
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	104	1	1440	3	N	-0-	166
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	100	1	1534	3	N	-0-	166
TOTAL GAS PROD:		19,891				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->	083239	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8732 - 9602
STERRETT UNIT				WELL #:	2								
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	67	1	2236	2	Y	171	163 1 21
							188	9					
02	2800	N	3169	-0-	369	369	74	1	2886	2	Y	190	184 1 27
							209	9					
03	2621	N	2252	-0-	-369	-0-	41	1	2046	2	Y	150	151 1 26
							165	9					
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	45	1	2250	2	Y	160	167 1 19
							176	9					
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	42	1	2118	2	Y	137	123 1 33
							151	9					
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	47	1	2295	2	Y	126	125 1 34
							139	9					
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	49	1	2342	2	Y	117	138 1 13
							129	9					
08	837	X	759	-0-	-78	-0-	14	1	698	2	Y	43	52 1 4
							47	9					
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	23	1	1117	2	Y	14	14 1 4
							15	9					
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	2	Y	24	24 1 4
							26	9					
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	Y	25	23 1 6
							28	9					
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	12	1	580	2	Y	24	24 1 6
							26	9					
TOTAL GAS PROD:		22,132				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,181	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 3-L		RRCID -> 139935		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	2	-0-	-277	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	-0-	
08	T. A.	148	-0-	148	148	148 2		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	167	-0-	167	315	167 2		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	612	-0-	612	927	610 2	2 9	Y	2	1 1	
11	955 X	28	-0-	-927	-0-	28 2		Y	-0-	-0-	
12	186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 4		RRCID -> 177105		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8534 - 9435			
01	465 X	139	-0-	-326	-0-	139 2		Y	-0-	-0-	
02	2940 X	106	-0-	-2834	-0-	106 2		Y	-0-	-0-	
03	1643 X	119	-0-	-1524	-0-	119 2		Y	-0-	-0-	
04	180 X	128	-0-	-52	-0-	128 2		Y	-0-	-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2014											
TOTAL GAS PROD:		492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 6		RRCID -> 183664		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454			
01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1875 2	40 9	Y	36	37 1	2
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1797 2	41 9	Y	37	33 1	6
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1856 2	39 9	Y	35	34 1	7
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1847 2	36 9	Y	33	33 1	7
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2455 2	56 9	Y	51	47 1	11
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2223 2	47 9	Y	43	45 1	9
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1771 2	34 9	Y	31	30 1	10
08	2511 N	1321	-0-	-1190	-0-	1295 2	26 9	Y	24	29 1	5
09	2280 N	1071	-0-	-1209	-0-	1050 2	21 9	Y	19	18 1	6
10	1798 N	1241	-0-	-557	-0-	1205 2	36 9	Y	33	28 1	11
*11	1290 N	767	-0-	-523	-0-	746 2	21 9	Y	19	12 1	18
*12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1169 2	40 9	Y	36	39 1	15
TOTAL GAS PROD:		19,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		397					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8740 - 10050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2976 X	2318	-0-	-658	-0-	65	1	2172	2	Y	74	77	1	9
						81	9							
02	2268 N	2134	-0-	-134	-0-	52	1	2018	2	Y	58	59	1	8
						64	9							
03	2480 N	2327	-0-	-153	-0-	45	1	2203	2	Y	72	67	1	13
						79	9							
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	45	1	2218	2	Y	70	75	1	8
						77	9							
05	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	40	1	2036	2	Y	59	52	1	15
						65	9							
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	45	1	2212	2	Y	54	54	1	15
						59	9							
07	2418 N	2143	-0-	-275	-0-	43	1	2049	2	Y	46	56	1	5
						51	9							
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	48	1	2414	2	Y	67	65	1	7
						74	9							
09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	51	1	2444	2	Y	43	45	1	5
						47	9							
10	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	54	1	2489	2	Y	50	49	1	6
						55	9							
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	49	1	2388	2	Y	66	61	1	11
						73	9							
*12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2415	2	Y	59	60	1	10
						65	9							
TOTAL GAS PROD:		28,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		718								

STERRETT UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	202052	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8770 - 10050
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
STERRETT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 203063			COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	71 1 77 9	2375 2	Y	70	75 1	9	
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	76 1 80 9	2942 2	Y	73	72 1	10	
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	70 1 107 9	3440 2	Y	97	90 1	17	
04	3180 X	3134	-0-	-46	-0-	60 1 89 9	2985 2	Y	81	89 1	9	
05	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	58 1 80 9	2921 2	Y	73	64 1	18	
06	3180 X	2998	-0-	-182	-0-	59 1 67 9	2872 2	Y	61	62 1	17	
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	75 1 75 9	3557 2	Y	68	78 1	7	
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	65 1 87 9	3304 2	Y	79	78 1	8	
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	66 1 65 9	3151 2	Y	59	61 1	6	
10	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	65 1 63 9	2985 2	Y	57	56 1	7	
11	3180 X	2918	-0-	-262	-0-	57 1 73 9	2788 2	Y	66	61 1	12	
12	3286 X	2775	-0-	-511	-0-	55 1 68 9	2652 2	Y	62	63 1	11	
TOTAL GAS PROD:		37,680		TOTAL CONDENSATE PROD:			846					

STERRETT			WELL #: 8		RRCID -> 207793			COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4681 X	3417	-0-	-1264	-0-	96 1 101 9	3220 2	Y	92	95 1	12	
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	101 1 105 9	3939 2	Y	95	94 1	13	
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	76 1 112 9	3758 2	Y	102	98 1	17	
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	71 1 102 9	3542 2	Y	93	100 1	10	
05	3937 X	3685	-0-	-252	-0-	70 1 94 9	3521 2	Y	85	74 1	21	
06	3810 X	3607	-0-	-203	-0-	71 1 78 9	3458 2	Y	71	72 1	20	
07	3937 X	3617	-0-	-320	-0-	73 1 72 9	3472 2	Y	65	77 1	8	
08	3937 X	3604	-0-	-333	-0-	68 1 88 9	3448 2	Y	80	80 1	8	
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	81 1 62 9	3863 2	Y	56	59 1	5	
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	82 1 69 9	3781 2	Y	63	63 1	5	
11	3600 X	3539	-0-	-61	-0-	69 1 84 9	3386 2	Y	76	71 1	10	
12	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	77 1 76 9	3700 2	Y	69	70 1	9	
TOTAL GAS PROD:		45,066		TOTAL CONDENSATE PROD:			947					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
STERRETT			WELL #:		11	RRCID -> 208892			COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4216 X	3188	-0-	-1028	-0-	90	1	3019	2	Y	72	73	9
						79	9						
02	3164 X	2566	-0-	-598	-0-	63	1	2448	2	Y	50	52	7
						55	9						
03	3503 X	3221	-0-	-282	-0-	62	1	3082	2	Y	70	65	12
						77	9						
04	3390 X	3051	-0-	-339	-0-	59	1	2920	2	Y	65	69	8
						72	9						
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	64	1	3246	2	Y	66	58	16
						73	9						
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	73	1	3556	2	Y	61	60	17
						67	9						
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	76	1	3618	2	Y	57	67	7
						63	9						
08	3379 X	2907	-0-	-472	-0-	55	1	2793	2	Y	54	56	5
						59	9						
09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	75	1	3612	2	Y	53	55	3
						58	9						
10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	76	1	3523	2	Y	62	61	4
						68	9						
11	3390 X	2736	-0-	-654	-0-	53	1	2607	2	Y	69	63	10
						76	9						
12	3503 X	3179	-0-	-324	-0-	63	1	3054	2	Y	56	56	10
						62	9						
TOTAL GAS PROD:		39,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		735							

STERRETT			WELL #:		10	RRCID -> 209809			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1395 X	946	-0-	-449	-0-	27	1	890	2	Y	26	28	4
						29	9						
02	924 N	283	-0-	-641	-0-	7	1	268	2	Y	7	10	1
						8	9						
03	3100 N	4098	-0-	998	998	79	1	3901	2	Y	107	90	18
						118	9						
04	3000 N	4055	-0-	1055	2053	78	1	3864	2	Y	103	109	12
						113	9						
05	3100 N	2000	-0-	-1100	953	38	1	1910	2	Y	47	47	12
						52	9						
06	4916 X	3963	-0-	-953	-0-	78	1	3798	2	Y	79	69	22
						87	9						
07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	74	1	3488	2	Y	66	80	8
						73	9						
08	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	69	1	3503	2	Y	82	82	8
						90	9						
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	75	1	3578	2	Y	47	48	7
						52	9						
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	76	1	3500	2	Y	54	53	8
						59	9						
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	75	1	3638	2	Y	70	65	13
						77	9						
*12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	67	1	3235	2	Y	70	71	12
						77	9						
TOTAL GAS PROD:		37,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		758							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 8756 - 10044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	102	1	3400	2	Y	86	88	1	11
						95	9							
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	79	1	3074	2	Y	66	68	1	9
						73	9							
03	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	70	1	3446	2	Y	83	78	1	14
						91	9							
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	78	1	3863	2	Y	90	94	1	10
						99	9							
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	72	1	3616	2	Y	77	68	1	19
						85	9							
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	83	1	4049	2	Y	73	72	1	20
						80	9							
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	84	1	3964	2	Y	65	78	1	7
						72	9							
08	4030 X	3977	-0-	-53	-0-	75	1	3816	2	Y	78	77	1	8
						86	9							
09	3900 X	3692	-0-	-208	-0-	74	1	3557	2	Y	55	58	1	5
						61	9							
10	4030 X	3401	-0-	-629	-0-	71	1	3269	2	Y	55	54	1	6
						61	9							
11	3900 X	3131	-0-	-769	-0-	61	1	2989	2	Y	74	69	1	11
						81	9							
*12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	83	1	4008	2	Y	68	69	1	10
						75	9							
TOTAL GAS PROD:		44,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		870								

STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10265				PERF. 8748 - 10024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	74	1	2478	2	Y	38	39	1	5	
						42	9								
02	2688 X	2106	-0-	-582	-0-	52	1	2025	2	Y	26	28	1	3	
						29	9								
03	2852 X	2615	-0-	-237	-0-	51	1	2523	2	Y	37	34	1	6	
						41	9								
04	2610 X	2467	-0-	-143	-0-	48	1	2382	2	Y	34	36	1	4	
						37	9								
05	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	47	1	2385	2	Y	31	27	1	8	
						34	9								
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	52	1	2517	2	Y	28	28	1	8	
						31	9								
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	57	1	2682	2	Y	27	32	1	3	
						30	9								
08	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	49	1	2472	2	Y	31	31	1	3	
						34	9								
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	57	1	2719	2	Y	45	47	1	1	
						50	9								
10	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	60	1	2797	2	Y	53	52	1	2	
						58	9								
11	2670 X	2627	-0-	-43	-0-	51	1	2509	2	Y	61	57	1	6	
						67	9								
12	2914 X	2524	-0-	-390	-0-	50	1	2413	2	Y	55	55	1	6	
						61	9								
TOTAL GAS PROD:		31,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		466									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4371 X	2955	-0-	-1416	-0-	84 1	2797 2	Y	67	69 1	8
						74 9					
02	3108 X	2634	-0-	-474	-0-	65 1	2513 2	Y	51	52 1	7
						56 9					
03	3441 X	3001	-0-	-440	-0-	58 1	2870 2	Y	66	61 1	12
						73 9					
04	3120 X	2778	-0-	-342	-0-	53 1	2660 2	Y	59	64 1	7
						65 9					
05	2945 X	2672	-0-	-273	-0-	51 1	2564 2	Y	52	46 1	13
						57 9					
06	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	56 1	2723 2	Y	47	47 1	13
						52 9					
07	3007 X	2925	-0-	-82	-0-	59 1	2818 2	Y	44	52 1	5
						48 9					
08	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	53 1	2677 2	Y	52	52 1	5
						57 9					
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	59 1	2820 2	Y	40	42 1	3
						44 9					
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	71 1	3272 2	Y	65	65 1	3
						72 9					
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	57 1	2773 2	Y	62	58 1	7
						68 9					
*12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	71 1	3431 2	Y	56	57 1	6
						62 9					
TOTAL GAS PROD:		35,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		661					

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			Y	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			Y	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
STERRETT			WELL #: 17		RRCID -> 219237		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	125 1	4174 2	Y	100	105 1	12	
						110 9						
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	118 1	4599 2	Y	94	93 1	13	
						103 9						
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	97 1	4801 2	Y	110	104 1	19	
						121 9						
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	91 1	4509 2	Y	100	108 1	11	
						110 9						
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	89 1	4485 2	Y	91	80 1	22	
						100 9						
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	89 1	4321 2	Y	74	76 1	20	
						81 9						
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	101 1	4803 2	Y	75	87 1	8	
						83 9						
08	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	92 1	4665 2	Y	91	90 1	9	
						100 9						
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	97 1	4637 2	Y	70	73 1	6	
						77 9						
10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	101 1	4668 2	Y	82	81 1	7	
						90 9						
11	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	87 1	4249 2	Y	104	97 1	14	
						114 9						
12	3689 X	3533	-0-	-156	-0-	69 1	3353 2	Y	101	102 1	13	
						111 9						
TOTAL GAS PROD:		55,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,092						

STERRETT			WELL #: 18		RRCID -> 240556		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174		
01	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	180 1	6029 2	Y	145	145 1	19	
						160 9						
02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	138 1	5356 2	Y	109	113 1	15	
						120 9						
03	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	111 1	5463 2	Y	125	119 1	21	
						138 9						
04	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	113 1	5605 2	Y	124	131 1	14	
						136 9						
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	110 1	5555 2	Y	112	99 1	27	
						123 9						
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	102 1	4942 2	Y	85	89 1	23	
						94 9						
07	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	117 1	5528 2	Y	87	100 1	10	
						96 9						
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	109 1	5510 2	Y	107	106 1	11	
						118 9						
09	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	103 1	4927 2	Y	191	199 1	3	
						210 9						
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	106 1	4909 2	Y	215	213 1	5	
						237 9						
11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	104 1	5088 2	Y	269	250 1	24	
						296 9						
*12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	122 1	5906 2	Y	276	278 1	22	
						304 9						
TOTAL GAS PROD:		68,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,845						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10850 X	7503	-0-	-3347	-0-	214	1	7160	2	Y	117	119	1	15
						129	9							
02	8904 X	6167	-0-	-2737	-0-	153	1	5924	2	Y	82	86	1	11
						90	9							
03	9858 X	8021	-0-	-1837	-0-	157	1	7732	2	Y	120	111	1	20
						132	9							
04	8430 X	7123	-0-	-1307	-0-	138	1	6872	2	Y	103	112	1	11
						113	9							
05	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	157	1	7893	2	Y	108	93	1	26
						119	9							
06	7770 X	7354	-0-	-416	-0-	146	1	7098	2	Y	100	98	1	28
						110	9							
07	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	165	1	7800	2	Y	100	117	1	11
						110	9							
08	8184 X	7310	-0-	-874	-0-	139	1	7048	2	Y	112	111	1	12
						123	9							
09	7920 X	7845	-0-	-75	-0-	157	1	7552	2	Y	124	129	1	7
						136	9							
10	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	185	1	8567	2	Y	176	173	1	10
						194	9							
11	7800 X	6090	-0-	-1710	-0-	119	1	5807	2	Y	149	139	1	20
						164	9							
12	8122 X	6066	-0-	-2056	-0-	120	1	5797	2	Y	135	137	1	18
						149	9							
TOTAL GAS PROD:		88,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,426								

STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	215	1	7184	2	Y	205	207	1	27
						226	9							
02	6776 X	6670	-0-	-106	-0-	163	1	6339	2	Y	153	159	1	21
						168	9							
03	7502 X	6476	-0-	-1026	-0-	125	1	6167	2	Y	167	160	1	28
						184	9							
04	7260 X	6078	-0-	-1182	-0-	117	1	5793	2	Y	153	163	1	18
						168	9							
05	7502 X	6374	-0-	-1128	-0-	121	1	6092	2	Y	146	129	1	35
						161	9							
06	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	179	1	8716	2	Y	301	255	1	81
						331	9							
07	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	182	1	8640	2	Y	271	322	1	30
						298	9							
08	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	178	1	9031	2	Y	353	345	1	38
						388	9							
09	8220 X	7006	-0-	-1214	-0-	141	1	6751	2	Y	104	108	1	34
						114	9							
10	8494 X	5549	-0-	-2945	-0-	115	1	5323	2	Y	101	100	1	35
						111	9							
11	8220 X	5833	-0-	-2387	-0-	114	1	5578	2	Y	128	119	1	44
						141	9							
12	8494 X	6010	-0-	-2484	-0-	119	1	5759	2	Y	120	121	1	43
						132	9							
TOTAL GAS PROD:		85,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,202								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
STERRETT			WELL #:		19	RRCID -> 263954			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		7781 X	4845	-0-	-2936	-0-		137 1	4564 2	Y		131	139 1			17
								144 9								
02		5880 X	5069	-0-	-811	-0-		124 1	4816 2	Y		117	118 1			16
								129 9								
03		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-		165 1	8124 2	Y		224	202 1			38
								246 9								
04		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-		149 1	7403 2	Y		199	212 1			25
								219 9								
05		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-		127 1	6390 2	Y		155	142 1			38
								171 9								
06		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-		133 1	6466 2	Y		129	132 1			35
								142 9								
07		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-		136 1	6443 2	Y		117	139 1			13
								129 9								
08		7316 X	6539	-0-	-777	-0-		124 1	6260 2	Y		141	140 1			14
								155 9								
09		7080 X	5332	-0-	-1748	-0-		107 1	5117 2	Y		98	102 1			10
								108 9								
10		6975 X	5178	-0-	-1797	-0-		107 1	4947 2	Y		113	111 1			12
								124 9								
11		6750 X	4366	-0-	-2384	-0-		85 1	4147 2	Y		122	113 1			21
								134 9								
12		6696 X	6037	-0-	-659	-0-		120 1	5790 2	Y		115	116 1			20
								127 9								
TOTAL GAS PROD:			73,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,661							

STERRETT			WELL #:		20	RRCID -> 263955			COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034				
01		11476 X	11476	-0-	-0-	-0-		326 1	10902 2	Y		225	233 1			28
								248 9								
02		7784 X	5927	-0-	-1857	-0-		146 1	5672 2	Y		99	114 1			13
								109 9								
03		8618 X	7733	-0-	-885	-0-		150 1	7422 2	Y		146	134 1			25
								161 9								
04		8340 X	7367	-0-	-973	-0-		142 1	7076 2	Y		135	145 1			15
								149 9								
05		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-		181 1	9105 2	Y		159	135 1			39
								175 9								
06		8340 X	6643	-0-	-1697	-0-		132 1	6415 2	Y		87	102 1			24
								96 9								
07		7719 X	5622	-0-	-2097	-0-		115 1	5433 2	Y		67	84 1			7
								74 9								
08		7285 X	5964	-0-	-1321	-0-		114 1	5753 2	Y		88	86 1			9
								97 9								
09		7050 X	5027	-0-	-2023	-0-		99 1	4754 2	Y		158	164 1			3
								174 9								
10		7285 X	6346	-0-	-939	-0-		130 1	5995 2	Y		201	199 1			5
								221 9								
11		6630 X	4916	-0-	-1714	-0-		94 1	4583 2	Y		217	202 1			20
								239 9								
12		5952 X	4400	-0-	-1552	-0-		85 1	4091 2	Y		204	206 1			18
								224 9								
TOTAL GAS PROD:			80,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,786							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
STERRETT		WELL #:		21	RRCID ->	263986	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8750 -	10030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	7543	-0-	-641	-0-	213 1	7131 2	Y	181	180 1			23
02	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	199 9	7118 2	Y	153	155 1			21
03	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	183 1	7975 2	Y	193	181 1			33
04	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	168 9	7886 2	Y	185	197 1			21
05	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	162 1	8136 2	Y	172	153 1			40
06	7740 X	4880	-0-	-2860	-0-	212 9	4675 2	Y	99	112 1			27
07	7998 X	5356	-0-	-2642	-0-	159 1	5138 2	Y	100	115 1			12
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	204 9	4818 2	Y	116	116 1			12
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	161 1	4828 2	Y	101	105 1			8
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	189 9	4373 2	Y	140	138 1			10
11	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	96 1	7594 2	Y	153	142 1			21
*12	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	109 9	6146 2	Y	118	120 1			19
						108 1							
						110 9							
						128 9							
						101 1							
						111 9							
						95 1							
						154 9							
						156 1							
						168 9							
						127 1							
						130 9							
TOTAL GAS PROD:		79,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,711							

STERRETT		WELL #:		22	RRCID ->	263989	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8744 -	10028
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773 X	6313	-0-	-2460	-0-	179 1	5988 2	Y	133	140 1			17
02	7924 X	5266	-0-	-2658	-0-	146 9	5031 2	Y	95	99 1			13
03	8029 X	6659	-0-	-1370	-0-	130 1	6381 2	Y	135	125 1			23
04	7770 X	6306	-0-	-1464	-0-	105 9	6048 2	Y	124	133 1			14
05	7626 X	5775	-0-	-1851	-0-	129 1	5551 2	Y	104	93 1			25
06	6450 X	4439	-0-	-2011	-0-	149 9	4292 2	Y	54	64 1			15
07	6665 X	4411	-0-	-2254	-0-	122 1	4267 2	Y	49	59 1			5
08	6014 X	5037	-0-	-977	-0-	136 9	4864 2	Y	70	67 1			8
09	5820 X	4772	-0-	-1048	-0-	110 1	4571 2	Y	96	101 1			3
10	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	114 9	4794 2	Y	152	150 1			5
11	4860 X	4210	-0-	-650	-0-	88 1	3971 2	Y	144	134 1			15
*12	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	59 9	6074 2	Y	180	182 1			13
						90 1							
						54 9							
						96 1							
						77 9							
						95 1							
						106 9							
						104 1							
						167 9							
						81 1							
						158 9							
						126 1							
						198 9							
TOTAL GAS PROD:		64,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,336							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265409		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES		WELL #: 2		RRCID -> 265410		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804								
01	21266 X	16888	-0-	-4378	-0-	16406	2	482	9	Y	438	434	1		86	
02	16604 X	15202	-0-	-1402	-0-	14758	2	444	9	Y	404	393	1	3	8	94
03	18383 X	15314	-0-	-3069	-0-	14888	2	426	9	Y	387	376	1	3	8	102
04	17130 X	16503	-0-	-627	-0-	16055	2	448	9	Y	407	407	1	3	8	99
05	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	16994	2	504	9	Y	458	468	1	9	8	80
06	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	17207	2	572	9	Y	520	482	1			118
07	17050 X	16186	-0-	-864	-0-	15714	2	472	9	Y	429	454	1	2	8	91
08	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	16796	2	502	9	Y	456	428	1	1	8	118
09	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	13861	2	435	9	Y	395	285	1	3	8	225
10	13888 X	12963	-0-	-925	-0-	12592	2	371	9	Y	337	344	1			218
11	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	12890	2	587	9	Y	534	469	1	4	8	279
*12	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	13746	2	570	9	Y	518	554	1	4	8	239

TOTAL GAS PROD: 187,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,283

RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954								
01	17205 X	15885	-0-	-1320	-0-	15416	2	469	9	Y	426	417	1			84
02	15148 X	13578	-0-	-1570	-0-	13167	2	411	9	Y	374	367	1	2	8	89
03	16771 X	12658	-0-	-4113	-0-	12294	2	364	9	Y	331	330	1	2	8	88
04	15360 X	13266	-0-	-2094	-0-	12894	2	372	9	Y	338	342	1	3	8	81
05	15872 X	12242	-0-	-3630	-0-	12012	2	230	9	Y	209	250	1	4	8	36
06	15360 X	9579	-0-	-5781	-0-	9379	2	200	9	Y	182	178	1			40
07	15035 X	9430	-0-	-5605	-0-	9252	2	178	9	Y	162	168	1			34
08	12121 X	8413	-0-	-3708	-0-	8255	2	158	9	Y	144	141	1	1	8	36
09	11730 X	6337	-0-	-5393	-0-	6212	2	125	9	Y	114	138	1	1	8	11
10	12121 X	6741	-0-	-5380	-0-	6616	2	125	9	Y	114	114	1			11
11	9570 X	5887	-0-	-3683	-0-	5718	2	169	9	Y	154	137	1	1	8	27
12	9424 X	6662	-0-	-2762	-0-	6488	2	174	9	Y	158	167	1	1	8	17

TOTAL GAS PROD: 120,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																		
VALENCE OPERATING COMPANY																		
RHODES																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
//CONT.// 881167																		
WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		23906 X	23906	-0-	-0-	-0-		23217	2	689	9	Y	626	634	1	2	8	120
02		18900 X	14943	-0-	-3957	-0-		14501	2	442	9	Y	402	424	1	3	8	95
03		20925 X	19980	-0-	-945	-0-		19418	2	562	9	Y	511	467	1	5	8	134
04		20250 X	13539	-0-	-6711	-0-		13167	2	372	9	Y	338	387	1	3	8	82
05		20925 X	14773	-0-	-6152	-0-		14418	2	355	9	Y	323	343	1	6	8	56
06		20250 X	13642	-0-	-6608	-0-		13277	2	365	9	Y	332	315	1			73
07		19995 X	14310	-0-	-5685	-0-		13962	2	348	9	Y	316	321	1			68
08		14694 X	12087	-0-	-2607	-0-		11794	2	293	9	Y	266	265	1	1	8	68
09		14220 X	9821	-0-	-4399	-0-		9572	2	249	9	Y	226	271	1	2	8	21
10		14694 X	8178	-0-	-6516	-0-		7983	2	195	9	Y	177	181	1			17
11		13860 X	8572	-0-	-5288	-0-		8511	2	61	9	Y	55	62	1			10
12		14322 X	10464	-0-	-3858	-0-		10397	2	67	9	Y	61	64	1			7
TOTAL GAS PROD:		164,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,633										

RHODES																		
WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898																		
01		21917 X	18643	-0-	-3274	-0-		18266	2	377	9	Y	343	342	1			67
02		19386 X	19386	-0-	-0-	-0-		18983	2	403	9	Y	366	345	1	2	8	86
03		22382 X	22382	-0-	-0-	-0-		21941	2	441	9	Y	401	379	1	3	8	105
04		21703 X	21703	-0-	-0-	-0-		21285	2	418	9	Y	380	390	1	3	8	92
05		21390 X	16074	-0-	-5316	-0-		15802	2	272	9	Y	247	292	1	4	8	43
06		20700 X	17157	-0-	-3543	-0-		16834	2	323	9	Y	294	272	1			65
07		21390 X	17453	-0-	-3937	-0-		17155	2	298	9	Y	271	278	1			58
08		16306 X	14907	-0-	-1399	-0-		14653	2	254	9	Y	231	229	1	1	8	59
09		15780 X	11430	-0-	-4350	-0-		11226	2	204	9	Y	185	225	1	2	8	17
10		16306 X	12961	-0-	-3345	-0-		12743	2	218	9	Y	198	196	1			19
11		15780 X	13009	-0-	-2771	-0-		12673	2	336	9	Y	305	269	1	2	8	53
12		16306 X	12921	-0-	-3385	-0-		12617	2	304	9	Y	276	297	1	2	8	30
TOTAL GAS PROD:		198,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,497										

RHODES																		
WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450																		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8618 X	8144	-0-	-474	-0-	7873 2	271 9	N	246	257 1	13
02		7756 X	6550	-0-	-1206	-0-	6320 2	230 9	N	209	190 1	32
03		8587 X	6876	-0-	-1711	-0-	6654 2	222 9	Y	202	194 1	40
04		8160 X	6752	-0-	-1408	-0-	6546 2	206 9	Y	187	190 1	37
05		8370 X	6595	-0-	-1775	-0-	6364 2	231 9	Y	210	204 1	43
06		7890 X	6651	-0-	-1239	-0-	6434 2	217 9	Y	197	202 1	38
07		7254 X	6389	-0-	-865	-0-	6200 2	189 9	Y	172	154 1	56
08		6758 X	5568	-0-	-1190	-0-	5390 2	178 9	Y	162	182 1	36
09		6540 X	5919	-0-	-621	-0-	5737 2	182 9	Y	165	152 1	49
10		6758 X	3809	-0-	-2949	-0-	3610 2	199 9	Y	181	167 1	63
11		6540 X	133	-0-	-6407	-0-	126 2	7 9	Y	6	67 1	2
12		6386 X	535	-0-	-5851	-0-	504 2	31 9	Y	28	27 1	3
TOTAL GAS PROD:			63,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,965			

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442												
01		10974 X	8984	-0-	-1990	-0-	8657 2	327 9	N	297	312 1	15
02		9912 X	7789	-0-	-2123	-0-	7490 2	299 9	N	272	246 1	41
03		10974 X	8949	-0-	-2025	-0-	8632 2	317 9	Y	288	271 1	58
04		9810 X	8572	-0-	-1238	-0-	8287 2	285 9	Y	259	267 1	50
05		9765 X	7802	-0-	-1963	-0-	7719 2	83 9	Y	75	110 1	15
06		8700 X	7228	-0-	-1472	-0-	7156 2	72 9	Y	65	67 1	13
07		8959 X	7092	-0-	-1867	-0-	7028 2	64 9	Y	58	52 1	19
08		8959 X	6632	-0-	-2327	-0-	6568 2	64 9	Y	58	64 1	13
09		8580 X	7229	-0-	-1351	-0-	7162 2	67 9	Y	61	56 1	18
10		7812 X	6172	-0-	-1640	-0-	5940 2	232 9	Y	211	156 1	73
11		7230 X	5456	-0-	-1774	-0-	5262 2	194 9	Y	176	183 1	65
12		7471 X	5697	-0-	-1774	-0-	5458 2	239 9	Y	217	260 1	22
TOTAL GAS PROD:			87,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,037			

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468												
01		17856 X	16845	-0-	-1011	-0-	16608 2	237 9	N	215	225 1	11
02		19953 X	19953	-0-	-0-	-0-	19656 2	297 9	N	270	239 1	42
03		18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	18128 2	251 9	Y	228	224 1	46
04		14850 X	14716	-0-	-134	-0-	14528 2	188 9	Y	171	184 1	33
05		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	15673 2	139 9	Y	126	133 1	26
06		14850 X	12526	-0-	-2324	-0-	12424 2	102 9	Y	93	101 1	18
07		15345 X	5378	-0-	-9967	-0-	5338 2	40 9	Y	36	42 1	12
08		14136 X	11107	-0-	-3029	-0-	11019 2	88 9	Y	80	75 1	17
09		13680 X	10258	-0-	-3422	-0-	10179 2	79 9	Y	72	67 1	22
10		14136 X	9205	-0-	-4931	-0-	8858 2	347 9	Y	315	226 1	111
11		12540 X	8923	-0-	-3617	-0-	8608 2	315 9	Y	286	289 1	108
12		11098 X	8095	-0-	-3003	-0-	7758 2	337 9	Y	306	158 1	256
TOTAL GAS PROD:			151,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,198			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		18	RRCID -> 268890			COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9735 PERF. 8550 - 9464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	8966 2	143 9	N	130	136 1		7
02		8708 X	7781	-0-	-927	-0-	7652 2	129 9	N	117	106 1		18
03		9641 X	8200	-0-	-1441	-0-	8076 2	124 9	Y	113	109 1		22
04		9330 X	8013	-0-	-1317	-0-	7899 2	114 9	Y	104	106 1		20
05		9517 X	4428	-0-	-5089	-0-	4310 2	118 9	Y	107	105 1		22
06		8820 X	4413	-0-	-4407	-0-	4304 2	109 9	Y	99	102 1		19
07		8618 X	3831	-0-	-4787	-0-	3745 2	86 9	Y	78	72 1		25
08		5208 X	3509	-0-	-1699	-0-	3424 2	85 9	Y	77	85 1		17
09		5040 X	3235	-0-	-1805	-0-	3159 2	76 9	Y	69	65 1		21
10		4557 X	4038	-0-	-519	-0-	3922 2	116 9	Y	105	89 1		37
11		4410 X	3513	-0-	-897	-0-	3418 2	95 9	Y	86	91 1		32
12		3844 X	3409	-0-	-435	-0-	3300 2	109 9	Y	99	121 1		10
TOTAL GAS PROD:			63,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,184				

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		9	RRCID -> 268906			COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	11275 PERF. 8628 - 11200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		11	RRCID -> 269463			COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9646 PERF. 8540 - 9438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20012 2	367 9	N	334	341 1		17
02		15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	15164 2	295 9	N	268	244 1		41
03		18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	18105 2	323 9	Y	294	276 1		59
04		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	16521 2	276 9	Y	251	262 1		48
05		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	15058 2	298 9	Y	271	264 1		55
06		12570 X	9533	-0-	-3037	-0-	9360 2	173 9	Y	157	181 1		31
07		12989 X	10621	-0-	-2368	-0-	10447 2	174 9	Y	158	138 1		51
08		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11690 2	210 9	Y	191	201 1		41
09		11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	10857 2	188 9	Y	171	161 1		51
10		8339 X	4705	-0-	-3634	-0-	4567 2	138 9	Y	125	132 1		44
11		10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10583 2	172 9	Y	156	141 1		59
*12		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9222 2	177 9	Y	161	203 1		17
TOTAL GAS PROD:			154,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,537				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
RHODES		WELL #:		7	RRCID ->	269568	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	8623 - 11483		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		13	RRCID ->	270319	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8570 - 9470			
01	20305	X	15253	-0-	-5052	-0-	14985	2	268	9	N	244	259	1	12
02	18340	X	12010	-0-	-6330	-0-	11786	2	224	9	N	204	184	1	32
03	20305	X	12015	-0-	-8290	-0-	11809	2	206	9	Y	187	182	1	37
04	18930	X	12532	-0-	-6398	-0-	12331	2	201	9	Y	183	185	1	35
05	17422	X	13912	-0-	-3510	-0-	13174	2	738	9	Y	671	332	1	374
06	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	14750	2	766	9	Y	696	699	1	371
07	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	13781	2	648	9	Y	589	531	1	429
08	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12541	2	638	9	Y	580	646	1	363
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13041	2	638	9	Y	580	537	1	406
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8495	2	166	9	Y	151	267	1	290
11	7920	X	6344	-0-	-1576	-0-	6228	2	116	9	Y	105	127	1	268
12	8184	X	4728	-0-	-3456	-0-	4627	2	101	9	Y	92	351	1	9

TOTAL GAS PROD: 142,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,282

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		17	RRCID ->	270794	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	8598 - 9463			
01	22630	X	9385	-0-	-13245	-0-	9209	2	176	9	N	160	173	1	9
02	11928	X	9619	-0-	-2309	-0-	9429	2	190	9	N	173	156	1	26
03	13392	X	9525	-0-	-3867	-0-	9351	2	174	9	Y	158	152	1	32
04	12780	X	7913	-0-	-4867	-0-	7778	2	135	9	Y	123	131	1	24
05	12834	X	5383	-0-	-7451	-0-	5262	2	121	9	Y	110	112	1	22
06	10320	X	4971	-0-	-5349	-0-	4866	2	105	9	Y	95	99	1	18
07	10664	X	4430	-0-	-6234	-0-	4345	2	85	9	Y	77	70	1	25
08	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	3857	2	81	9	Y	74	83	1	16
09	5400	X	3980	-0-	-1420	-0-	3901	2	79	9	Y	72	66	1	22
10	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	4744	2	41	9	Y	37	46	1	13
11	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	4292	2	35	9	Y	32	33	1	12
12	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	4046	2	40	9	Y	36	44	1	4

TOTAL GAS PROD: 72,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:	15	RRCID ->	271434	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	8618 - 11205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:	14	RRCID ->	271461	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	6504 - 11207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:	10	RRCID ->	271934	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8630 - 11217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167												
WILTCHER, J.W. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	272011	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8586 - 10280				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	273560	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8602 - 9538				
09	17460 X	12133	-0-	-5327	-0-	11747	2	386	9	N	351	307	1			44
10	18042 X	11258	-0-	-6784	-0-	10884	2	374	9	N	340	350	1			34
11	17460 X	11299	-0-	-6161	-0-	10994	2	305	9	N	277	229	1			82
12	18042 X	10235	-0-	-7807	-0-	9950	2	285	9	N	259	227	1			114

TOTAL GAS PROD:			44,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,227							

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	274137	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8600 - 9532				
09	SHUT IN	16824	-0-	16824	16824	16321	2	503	9	N	457	394	1	7	8	56
10	SHUT IN	12711	-0-	12711	29535	12320	2	391	9	N	355	365	1			46
11	SHUT IN	10228	-0-	10228	39763	9822	2	406	9	N	369	305	1			110
12	SHUT IN	9041	-0-	9041	48804	8669	2	372	9	N	338	295	1			153

TOTAL GAS PROD:			48,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,519							

J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	274948	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8558 - 10280				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317														
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	6758 X	4728	-0-	-2030	-0-	276	1	4434	2	N	16			211
						18	9							
02	5684 X	4292	-0-	-1392	-0-	230	1	4044	2	N	16			227
						18	9							
03	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	521	1	5298	2	N	28	192	1	63
						31	9							
04	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	644	1	6700	2	N	38			101
						42	9							
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	483	1	5178	2	N	15			116
						17	9							
06	5670 X	5258	-0-	-412	-0-	391	1	4860	2	N	6			122
						7	9							
07	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	146	1	5790	2	N	-0-			122
08	7626 X	4107	-0-	-3519	-0-	153	1	3944	2	N	9			131
						10	9							
09	7380 X	3450	-0-	-3930	-0-	176	1	3266	2	N	7			138
						8	9							
10	5921 X	2955	-0-	-2966	-0-	123	1	2828	2	N	4			142
						4	9							
11	5730 X	3233	-0-	-2497	-0-	184	1	3040	2	N	8			150
						9	9							
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		52,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	6727 X	5371	-0-	-1356	-0-	359	1	5012	2	N	-0-			558
02	7112 X	6554	-0-	-558	-0-	250	1	6304	2	N	-0-			558
03	7874 X	6164	-0-	-1710	-0-	321	1	5843	2	N	-0-			558
04	7620 X	5146	-0-	-2474	-0-	327	1	4819	2	N	-0-			558
05	7254 X	3617	-0-	-3637	-0-	279	1	3338	2	N	-0-			558
06	7020 X	2707	-0-	-4313	-0-	181	1	2526	2	N	-0-			558
07	7254 X	3079	-0-	-4175	-0-	174	1	2905	2	N	-0-			558
08	6169 X	3979	-0-	-2190	-0-	266	1	3713	2	N	-0-			558
09	5160 X	5022	-0-	-138	-0-	178	1	4844	2	N	-0-			558
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	272	1	6024	2	N	-0-			558
11	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	241	1	5950	2	N	-0-			558
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			558
TOTAL GAS PROD:		54,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317													
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	499	1	11930	2	N	41	190 1	34
						45	9						
02	9464 X	7784	-0-	-1680	-0-	355	1	7405	2	N	22		56
						24	9						
03	10478 X	6325	-0-	-4153	-0-	445	1	5737	2	N	130	177 1	9
						143	9						
04	12060 X	7920	-0-	-4140	-0-	454	1	7430	2	N	33		42
						36	9						
05	12462 X	6008	-0-	-6454	-0-	387	1	5602	2	N	17		59
						19	9						
06	12060 X	6050	-0-	-6010	-0-	394	1	5644	2	N	11		70
						12	9						
07	8618 X	5339	-0-	-3279	-0-	378	1	4955	2	N	5		75
						6	9						
08	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	370	1	7985	2	N	18		93
						20	9						
09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	381	1	8272	2	N	14		107
						15	9						
10	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	456	1	9382	2	N	14		121
						15	9						
11	8100 X	6353	-0-	-1747	-0-	334	1	6009	2	N	9		130
						10	9						
12	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		85,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		314							

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3565 X	1679	-0-	-1886	-0-	77	1	1593	2	N	8		176
						9	9						
02	3360 X	2328	-0-	-1032	-0-	107	1	2201	2	N	18		194
						20	9						
03	3720 X	1248	-0-	-2472	-0-	115	1	1121	2	N	11		205
						12	9						
04	2490 X	1176	-0-	-1314	-0-	123	1	1042	2	N	10	186 1	29
						11	9						
05	2573 X	2350	-0-	-223	-0-	169	1	2168	2	N	12		41
						13	9						
06	2490 X	1142	-0-	-1348	-0-	146	1	989	2	N	6		47
						7	9						
07	2573 X	948	-0-	-1625	-0-	77	1	871	2	N	-0-		47
						15	1	1817	2	N	17		64
08	2356 X	1851	-0-	-505	-0-	19	9						
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	153	1	2508	2	N	8		72
						9	9						
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	199	1	3126	2	N	10		82
						11	9						
11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	146	1	2346	2	N	10		92
						11	9						
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:		21,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
 BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		1488 X	1030	-0-	-458	-0-	1030	2		Y	-0-		80
02		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		Y	-0-		80
03		1333 X	1087	-0-	-246	-0-	1067	2	20	9	Y	18	98
04		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1375	2	39	9	Y	35	133
05		1333 X	845	-0-	-488	-0-	845	2		Y	-0-		133
06		1080 X	898	-0-	-182	-0-	898	2		Y	-0-		133
07		1116 X	1080	-0-	-36	-0-	1080	2		Y	-0-		133
08	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	1451	1451	2		Y	-0-		133
09	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	3060	1609	2		Y	-0-		133
10		4142 X	1082	-0-	-3060	-0-	1082	2		Y	-0-		133
11		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-		133
12		1674 X	886	-0-	-788	-0-	886	2		Y	-0-		133
TOTAL GAS PROD:										13,167	TOTAL CONDENSATE PROD:		53

XTO ENERGY INC. 945936
 BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

01		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2548	2	25	9	Y	23	23
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3286	2	19	9	Y	17	40
03		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3539	2	18	9	Y	16	56
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3545	2	13	9	Y	12	68
05		3658 X	3430	-0-	-228	-0-	3428	2	2	9	Y	2	70
06		3540 X	3190	-0-	-350	-0-	3171	2	19	9	Y	17	16
07		3689 X	2976	-0-	-713	-0-	2963	2	13	9	Y	12	13
08		3441 X	3201	-0-	-240	-0-	3192	2	9	9	Y	8	6
09		3330 X	3034	-0-	-296	-0-	3030	2	4	9	Y	4	10
10		3441 X	3024	-0-	-417	-0-	3000	2	24	9	Y	22	32
11		3180 X	2650	-0-	-530	-0-	2626	2	24	9	Y	22	26
12		3193 X	2788	-0-	-405	-0-	2766	2	22	9	Y	20	46
TOTAL GAS PROD:										37,286	TOTAL CONDENSATE PROD:		175

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	69	1	1048	3	Y	-0-	-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	Y	-0-	-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	-0-	-0-
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	3	Y	-0-	-0-
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	Y	-0-	-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	-0-	-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	50	1	725	3	Y	-0-	-0-
08		1085 N	795	-0-	-290	-0-	50	1	745	3	Y	-0-	-0-
09		690 N	552	-0-	-138	-0-	35	1	517	3	Y	-0-	-0-
10		775 N	521	-0-	-254	-0-	29	1	492	3	Y	-0-	-0-
11		780 N	385	-0-	-395	-0-	22	1	363	3	Y	-0-	-0-
12		558 N	348	-0-	-210	-0-	27	1	321	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										8,400	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ANDERSON, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 076576		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1		29 3	Y	-0-				-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-				-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3			Y	-0-				-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	78 3		Y	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3		Y	-0-				-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3		Y	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3		Y	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3		Y	-0-				-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOLWORTH, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 077541		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229						
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	99 1	1511 3		Y	-0-				-0-
02	1596 N	1164	-0-	-432	-0-	72 1	1092 3		Y	-0-				-0-
03	1705 N	1347	-0-	-358	-0-	89 1	1258 3		Y	-0-				-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	111 1	1573 3		Y	-0-				-0-
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	106 1	1617 3		Y	-0-				-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	105 1	1569 3		Y	-0-				-0-
07	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	97 1	1416 3		Y	-0-				-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	85 1	1263 3		Y	-0-				-0-
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	76 1	1119 3		Y	-0-				-0-
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	128 1	2182 3		Y	-0-				-0-
11	3000 N	3024	-0-	24	24	176 1	2848 3		Y	-0-				-0-
*12	2701 N	2677	-0-	-24	-0-	208 1	2469 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, ELSIE		WELL #: 2		RRCID -> 077542		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538						
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	203 1	3103 3		Y	109	109	1		11
02	3528 X	2918	-0-	-610	-0-	120 9	173 1	2638 3	Y	97	96	1		12
03	3906 X	3104	-0-	-802	-0-	107 9	197 1	2791 3	Y	105	101	1		16
04	3330 X	2909	-0-	-421	-0-	116 9	185 1	2627 3	Y	88	98	1		6
05	3441 X	2781	-0-	-660	-0-	97 9	166 1	2521 3	Y	85	84	1		7
06	3330 X	2968	-0-	-362	-0-	94 9	181 1	2707 3	Y	73	67	1		13
07	3224 X	2550	-0-	-674	-0-	80 9	159 1	2329 3	Y	56	65	1		4
08	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	62 9	160 1	2371 3	Y	48	48	1		4
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	53 9	205 1	3018 3	Y	69	68	1		5
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	76 9	167 1	2835 3	Y	87	88	1		4
11	2970 X	2926	-0-	-44	-0-	96 9	165 1	2666 3	Y	86	79	1		11
12	3410 X	2479	-0-	-931	-0-	95 9	185 1	2202 3	Y	84	87	1		8
TOTAL GAS PROD:		35,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		987								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DONALD, F.H.		WELL #: 2		RRCID -> 078204		COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	115 1	4171 3	Y	111	17 0	93 1	14	
						122 9							
02	4788 X	3641	-0-	-1147	-0-	96 1	3436 3	Y	99	15 0	84 1	14	
						109 9							
03	5301 X	4555	-0-	-746	-0-	120 1	4315 3	Y	109	103 0		20	
						120 9							
04	5130 X	3843	-0-	-1287	-0-	101 1	3633 3	Y	99	15 0	89 1	15	
						109 9							
05	4867 X	4222	-0-	-645	-0-	109 1	4026 3	Y	79	13 0	66 1	15	
						87 9							
06	4410 X	4010	-0-	-400	-0-	104 1	3839 3	Y	61	13 0	51 1	12	
						67 9							
07	4557 X	3424	-0-	-1133	-0-	93 1	3253 3	Y	71	12 0	59 1	12	
						78 9							
08	4557 X	4241	-0-	-316	-0-	111 1	4054 3	Y	69	16 0	55 1	10	
						76 9							
09	4080 X	3007	-0-	-1073	-0-	77 1	2857 3	Y	66	15 0	47 1	14	
						73 9							
10	4216 X	2867	-0-	-1349	-0-	66 1	2716 3	Y	77	13 0	59 1	19	
						85 9							
11	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	137 1	4924 3	Y	77	19 0	63 1	14	
						85 9							
*12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	176 1	6229 3	Y	84	16 0	72 1	10	
						92 9							
TOTAL GAS PROD:		49,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,002							

COLEMAN, M.J.		WELL #: 2		RRCID -> 079295		COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	2914 X	2303	-0-	-611	-0-	62 1	2241 3	Y	-0-				-0-
02	2632 X	2239	-0-	-393	-0-	61 1	2178 3	Y	-0-				-0-
03	3069 X	2232	-0-	-837	-0-	60 1	2172 3	Y	-0-				-0-
04	2970 X	2022	-0-	-948	-0-	55 1	1967 3	Y	-0-				-0-
05	3069 X	1921	-0-	-1148	-0-	50 1	1857 3	Y	13	2 0	9 1	2	
						14 9							
06	2400 X	1822	-0-	-578	-0-	48 1	1762 3	Y	11	2 0	9 1	2	
						12 9							
07	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	53 1	1856 3	Y	11	2 0	9 1	2	
						12 9							
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	52 1	1909 3	Y	11	2 0	9 1	2	
						12 9							
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	59 1	2181 3	Y	11	3 0	8 1	2	
						12 9							
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	62 1	2539 3	Y	26	4 0	18 1	6	
						29 9							
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	78 1	2818 3	Y	26	6 0	21 1	5	
						29 9							
*12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	80 1	2841 3	Y	27	5 0	24 1	3	
						30 9							
TOTAL GAS PROD:		27,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMAS & WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 080465		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8367 - 9584						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMES, S.L.		WELL #: 2		RRCID -> 082042		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8378 - 8881						
01	3875 X	3373	-0-	-502	-0-	90	1	3269	3	Y	13	2	0	11	1	2
						14	9									
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	97	1	3474	3	Y	12	2	0	10	1	2
						13	9									
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	97	1	3503	3	Y	12	12	0			2
						13	9									
04	2910 X	2787	-0-	-123	-0-	75	1	2698	3	Y	13	2	0	11	1	2
						14	9									
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	103	1	3793	3	Y	25	4	0	18	1	5
						28	9									
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	87	1	3189	3	Y	20	4	0	17	1	4
						22	9									
07	3007 X	2621	-0-	-386	-0-	72	1	2525	3	Y	22	4	0	18	1	4
						24	9									
08	3937 X	3227	-0-	-710	-0-	86	1	3117	3	Y	22	5	0	18	1	3
						24	9									
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	105	1	3856	3	Y	23	5	0	16	1	5
						25	9									
10	3937 X	3226	-0-	-711	-0-	75	1	3088	3	Y	57	9	0	39	1	14
						63	9									
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	90	1	3249	3	Y	53	13	0	44	1	10
						58	9									
12	4123 X	3691	-0-	-432	-0-	100	1	3523	3	Y	62	12	0	53	1	7
						68	9									
TOTAL GAS PROD:		40,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		334								

PIRKLE, L. H.		WELL #: 3		RRCID -> 083074		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8748 - 9213						
01	3751 X	3513	-0-	-238	-0-	94	1	3419	3	Y	-0-					-0-
02	3612 X	3183	-0-	-429	-0-	87	1	3096	3	Y	-0-					-0-
03	3999 X	3507	-0-	-492	-0-	95	1	3412	3	Y	-0-					-0-
04	3870 X	3470	-0-	-400	-0-	94	1	3376	3	Y	-0-					-0-
05	3906 X	3490	-0-	-416	-0-	92	1	3398	3	Y	-0-					-0-
06	3420 X	2941	-0-	-479	-0-	78	1	2863	3	Y	-0-					-0-
07	3596 X	2767	-0-	-829	-0-	77	1	2690	3	Y	-0-					-0-
08	3596 X	2546	-0-	-1050	-0-	68	1	2478	3	Y	-0-					-0-
09	3480 X	2320	-0-	-1160	-0-	61	1	2259	3	Y	-0-					-0-
10	3503 X	2286	-0-	-1217	-0-	55	1	2231	3	Y	-0-					-0-
11	2940 X	2127	-0-	-813	-0-	58	1	2069	3	Y	-0-					-0-
12	2759 X	2088	-0-	-671	-0-	57	1	2031	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2037	-0-	-288	-0-	2037	2		Y	-0-	6	1	2
02	2156 N	2080	-0-	-76	-0-	2080	2		Y	-0-	1	1	1
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-	1	1	-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	2158	-0-	-136	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		Y	-0-			-0-
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		Y	-0-			-0-
08	2170 N	1977	-0-	-193	-0-	1977	2		Y	-0-			-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
*12	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5766 X	4712	-0-	-1054	-0-	126	1	4572	3	Y	13	2 0	11 1	2
02	5208 X	5115	-0-	-93	-0-	139	1	4963	3	Y	12	2 0	10 1	2
03	5239 X	4766	-0-	-473	-0-	128	1	4625	3	Y	12	12 0		2
04	4950 X	4644	-0-	-306	-0-	125	1	4505	3	Y	13	2 0	11 1	2
05	5673 X	3997	-0-	-1676	-0-	105	1	3880	3	Y	11	2 0	9 1	2
06	5490 X	4878	-0-	-612	-0-	129	1	4738	3	Y	10	2 0	8 1	2
07	5673 X	4312	-0-	-1361	-0-	120	1	4180	3	Y	11	2 0	9 1	2
08	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	3	Y	10	2 0	8 1	2
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	132	1	4865	3	Y	12	3 0	8 1	3
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	90	1	3693	3	Y	8	2 0	7 1	2
11	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	133	1	4768	3	Y	13	3 0	10 1	2
*12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	131	1	4647	3	Y	15	3 0	12 1	2

TOTAL GAS PROD: 55,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	5241	-0-	-91	-0-	139	1	5043	3	Y	54	8 0	46 1 7
						59	9						
02	4816 X	4622	-0-	-194	-0-	124	1	4445	3	Y	48	7 0	41 1 7
						53	9						
03	5487 X	5004	-0-	-483	-0-	134	1	4816	3	Y	49	47 0	9
						54	9						
04	5310 X	4596	-0-	-714	-0-	123	1	4419	3	Y	49	7 0	44 1 7
						54	9						
05	5487 X	4889	-0-	-598	-0-	127	1	4688	3	Y	67	10 0	52 1 12
						74	9						
06	5070 X	4398	-0-	-672	-0-	115	1	4219	3	Y	58	12 0	47 1 11
						64	9						
07	5115 X	4400	-0-	-715	-0-	121	1	4206	3	Y	66	11 0	55 1 11
						73	9						
08	4991 X	4920	-0-	-71	-0-	129	1	4715	3	Y	69	15 0	55 1 10
						76	9						
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	129	1	4774	3	Y	72	16 0	51 1 15
						79	9						
10	4898 X	4545	-0-	-353	-0-	107	1	4385	3	Y	48	9 0	42 1 12
						53	9						
11	4770 X	4198	-0-	-572	-0-	112	1	4039	3	Y	43	11 0	36 1 8
						47	9						
12	5146 X	4932	-0-	-214	-0-	134	1	4741	3	Y	52	10 0	44 1 6
						57	9						
TOTAL GAS PROD:		56,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		675							

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	3	Y	13	2 0	11 1 2
						14	9						
02	1176 N	978	-0-	-198	-0-	26	1	939	3	Y	12	2 0	10 1 2
						13	9						
03	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	30	1	1079	3	Y	12	12 0	2
						13	9						
04	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	28	1	990	3	Y	13	2 0	11 1 2
						14	9						
05	1085 N	801	-0-	-284	-0-	21	1	760	3	Y	18	3 0	14 1 3
						20	9						
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	3	Y	21	4 0	16 1 4
						23	9						
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	3	Y	17	3 0	15 1 3
						19	9						
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	34	1	1255	3	Y	25	5 0	19 1 4
						28	9						
09	1020 N	175	-0-	-845	-0-	4	1	145	3	Y	24	6 0	17 1 5
						26	9						
10	3100 N	3953	-0-	853	853	94	1	3847	3	Y	11	2 0	11 1 3
						12	9						
11	3000 N	4815	-0-	1815	2668	130	1	4672	3	Y	12	3 0	10 1 2
						13	9						
*12	3100 N	4242	-0-	1142	3810	116	1	4109	3	Y	15	3 0	12 1 2
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		21,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		193							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	93	1	3390	3	Y	-0-		-0-
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	80	1	2870	3	Y	-0-		-0-
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	84	1	3047	3	Y	-0-		-0-
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	86	1	3103	3	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	78	1	2870	3	Y	-0-		-0-
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	78	1	2883	3	Y	-0-		-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	89	1	3088	3	Y	-0-		-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	91	1	3322	3	Y	-0-		-0-
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	83	1	3068	3	Y	-0-		-0-
10	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	67	1	2727	3	Y	-0-		-0-
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	90	1	3245	3	Y	-0-		-0-
*12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	84	1	2975	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,591				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	137	1	4961	3	Y	14	2 0	11 1	2
02	INC G-10	4973	-0-	4973	4973	135	1	4824	3	Y	13	2 0	11 1	2
03	10041 X	5068	-0-	-4973	-0-	136	1	4917	3	Y	14	13 0		3
04	4950 X	4383	-0-	-567	-0-	118	1	4251	3	Y	13	2 0	12 1	2
05	5518 X	3121	-0-	-2397	-0-	82	1	3028	3	Y	10	2 0	8 1	2
06	5340 X	2599	-0-	-2741	-0-	68	1	2520	3	Y	10	2 0	8 1	2
07	5518 X	4291	-0-	-1227	-0-	119	1	4160	3	Y	11	2 0	9 1	2
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	140	1	5108	3	Y	13	3 0	10 1	2
09	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	131	1	4821	3	Y	13	3 0	9 1	3
10	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	69	1	2825	3	Y	27	4 0	19 1	7
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	80	1	2867	3	Y	27	7 0	22 1	5
*12	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	129	1	4573	3	Y	36	7 0	30 1	4
TOTAL GAS PROD:		50,419				TOTAL CONDENSATE PROD:					201			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 087003		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8850 - 9108							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01	3999 X	3974	-0-	-25	-0-	107	1	3867	3	Y	-0-	2	1	-0-			
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	117	1	4176	3	Y	-0-			-0-			
03	4123 X	4021	-0-	-102	-0-	108	1	3913	3	Y	-0-			-0-			
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	115	1	4126	3	Y	-0-			-0-			
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	114	1	4198	3	Y	10	1	0	7	1	2	
						11	9										
06	4020 X	3557	-0-	-463	-0-	94	1	3453	3	Y	9	2	0	7	1	2	
						10	9										
07	4154 X	3772	-0-	-382	-0-	105	1	3656	3	Y	10	2	0	8	1	2	
						11	9										
08	4371 X	4158	-0-	-213	-0-	111	1	4038	3	Y	8	2	0	7	1	1	
						9	9										
09	4230 X	3884	-0-	-346	-0-	102	1	3771	3	Y	10	2	0	7	1	2	
						11	9										
10	4309 X	4241	-0-	-68	-0-	101	1	4128	3	Y	11	2	0	8	1	3	
						12	9										
11	4020 X	3482	-0-	-538	-0-	94	1	3376	3	Y	11	3	0	9	1	2	
						12	9										
*12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	119	1	4212	3	Y	13	3	0	11	1	1	
						14	9										
TOTAL GAS PROD:		48,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		82											

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 087872		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8767 - 9238							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	64	1	2329	3	Y	-0-	1	0	8	1	-0-	
02	2520 X	2188	-0-	-332	-0-	60	1	2128	3	Y	-0-					-0-	
03	2728 X	2284	-0-	-444	-0-	62	1	2222	3	Y	-0-					-0-	
04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	86	1	3085	3	Y	-0-					-0-	
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	88	1	3236	3	Y	39	5	0	27	1	7	
						43	9										
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	81	1	2972	3	Y	33	7	0	27	1	6	
						36	9										
07	3286 X	3015	-0-	-271	-0-	83	1	2896	3	Y	33	6	0	28	1	5	
						36	9										
08	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	83	1	3023	3	Y	36	8	0	28	1	5	
						40	9										
09	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	81	1	2989	3	Y	37	8	0	26	1	8	
						41	9										
10	3379 X	2756	-0-	-623	-0-	65	1	2655	3	Y	33	6	0	27	1	8	
						36	9										
11	3090 X	2550	-0-	-540	-0-	68	1	2446	3	Y	33	8	0	27	1	6	
						36	9										
12	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	86	1	3049	3	Y	42	8	0	35	1	5	
						46	9										
TOTAL GAS PROD:		34,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		286											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2635	-0-	-0-	70 1	2534 3	Y	28	4 0	21 1	3
02	2800 N	3784	-0-	984	31 9	3653 3	Y	26	4 0	21 1	4
03	3100 N	3181	-0-	81	102 1	3071 3	Y	23	23 0		4
04	3000 N	3579	-0-	579	29 9	3453 3	Y	27	4 0	23 1	4
05	5357 X	3713	-0-	-1644	85 1	3602 3	Y	12	2 0	12 1	2
06	3430 X	3430	-0-	-0-	25 9	3328 3	Y	11	2 0	9 1	2
07	3211 X	3211	-0-	-0-	96 1	3110 3	Y	11	2 0	9 1	2
08	3720 X	3055	-0-	-665	30 9	2962 3	Y	11	2 0	9 1	2
09	3600 X	2749	-0-	-851	98 1	2667 3	Y	9	2 0	7 1	2
10	3720 X	3298	-0-	-422	13 9	3192 3	Y	25	4 0	17 1	6
11	3420 X	2943	-0-	-477	90 1	2839 3	Y	23	6 0	19 1	4
12	3224 X	3064	-0-	-160	12 9	2950 3	Y	28	5 0	24 1	3

TOTAL GAS PROD: 38,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

01	4030 X	3610	-0-	-420	97 1	3513 3	Y	-0-			-0-
02	3668 X	3638	-0-	-30	99 1	3539 3	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3985	-0-	-76	108 1	3877 3	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3901	-0-	-29	106 1	3795 3	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3688	-0-	-342	97 1	3591 3	Y	-0-			-0-
06	4048 X	4048	-0-	-0-	107 1	3941 3	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3593	-0-	-437	100 1	3493 3	Y	-0-			-0-
08	4030 X	3955	-0-	-75	106 1	3849 3	Y	-0-			-0-
09	4194 X	4194	-0-	-0-	111 1	4083 3	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3639	-0-	-546	87 1	3542 3	Y	9	1 0	6 1	2
11	4050 X	3642	-0-	-408	10 9	3531 3	Y	12	3 0	9 1	2
12	4340 X	3943	-0-	-397	98 1	3822 3	Y	12	2 0	11 1	1

TOTAL GAS PROD: 45,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

01	1035 N	1035	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
02	980 N	932	-0-	-48	932 2		Y	-0-			-0-
03	1054 N	1000	-0-	-54	1000 2		Y	-0-			-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-			-0-
05	1023 N	960	-0-	-63	960 2		Y	-0-			-0-
06	960 N	899	-0-	-61	899 2		Y	-0-			-0-
07	1054 N	873	-0-	-181	873 2		Y	-0-			-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-			-0-
09	968 N	968	-0-	-0-	968 2		Y	-0-			-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-
*12	1073 N	1073	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	111	1	4025	3	Y	51	8	0	43	1	6
						56	9									
02	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	242	1	8661	3	Y	67	10	0	54	1	9
						74	9									
03	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	230	1	8277	3	Y	71	67	0			13
						78	9									
04	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	221	1	7954	3	Y	68	10	0	61	1	10
						75	9									
05	8680 X	7475	-0-	-1205	-0-	196	1	7221	3	Y	53	9	0	44	1	10
						58	9									
06	8400 X	7007	-0-	-1393	-0-	184	1	6776	3	Y	43	9	0	36	1	8
						47	9									
07	8680 X	6661	-0-	-2019	-0-	185	1	6435	3	Y	37	7	0	32	1	6
						41	9									
08	8587 X	7741	-0-	-846	-0-	205	1	7485	3	Y	46	10	0	35	1	7
						51	9									
09	8250 X	7478	-0-	-772	-0-	196	1	7234	3	Y	44	10	0	32	1	9
						48	9									
10	7471 X	6987	-0-	-484	-0-	165	1	6761	3	Y	55	9	0	42	1	13
						61	9									
11	7500 X	6454	-0-	-1046	-0-	173	1	6211	3	Y	64	15	0	50	1	12
						70	9									
12	7750 X	7015	-0-	-735	-0-	191	1	6757	3	Y	61	12	0	54	1	7
						67	9									
TOTAL GAS PROD:		86,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		660										

THOMAS & WOOD															
WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1076	3	Y	29	29	1	3	
						32	9								
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	Y	23	23	1	3	
						25	9								
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	86	1	1219	3	Y	25	24	1	4	
						28	9								
04	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	68	1	971	3	Y	21	24	1	1	
						23	9								
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	3	Y	30	29	1	2	
						33	9								
06	1290 N	863	-0-	-427	-0-	53	1	785	3	Y	23	21	1	4	
						25	9								
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1048	3	Y	23	25	1	2	
						25	9								
08	1333 N	983	-0-	-350	-0-	61	1	904	3	Y	16	17	1	1	
						18	9								
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	797	3	Y	22	21	1	2	
						24	9								
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1088	3	Y	25	26	1	1	
						28	9								
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	3	Y	25	23	1	3	
						28	9								
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	114	1	1358	3	Y	39	38	1	4	
						43	9								
TOTAL GAS PROD:		14,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		301									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 100005		COMPL. DATE 02/10/1982			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* EOM BALANCE		
01	4278 X	3509	-0-	-769	-0-	215	1	3283	3	Y	10	10	1	1
02	3976 X	2879	-0-	-1097	-0-	177	1	2692	3	Y	9	9	1	1
03	4433 X	3665	-0-	-768	-0-	241	1	3414	3	Y	9	9	1	1
04	4290 X	3180	-0-	-1110	-0-	209	1	2961	3	Y	9	9	1	1
05	4433 X	3299	-0-	-1134	-0-	203	1	3083	3	Y	12	12	1	1
06	3540 X	3034	-0-	-506	-0-	189	1	2833	3	Y	11	10	1	2
07	3658 X	3152	-0-	-506	-0-	201	1	2940	3	Y	10	11	1	1
08	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	199	1	2941	3	Y	10	10	1	1
09	3180 X	3044	-0-	-136	-0-	193	1	2840	3	Y	10	10	1	1
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	213	1	3624	3	Y	9	10	1	-0-
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	196	1	3176	3	Y	10	9	1	1
*12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	283	1	3361	3	Y	13	13	1	1
TOTAL GAS PROD:		39,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

DONALD, F. H.		WELL #: 3		RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* EOM BALANCE				
01	14353 X	14304	-0-	-49	-0-	382	1	13861	3	Y	55	8	0	45	1	7
02	12964 X	11350	-0-	-1614	-0-	307	1	10986	3	Y	52	8	0	44	1	7
03	14353 X	10838	-0-	-3515	-0-	291	1	10491	3	Y	51	49	0			9
04	13830 X	13170	-0-	-660	-0-	355	1	12754	3	Y	55	8	0	48	1	8
05	14291 X	13192	-0-	-1099	-0-	339	1	12515	3	Y	307	42	0	216	1	57
06	13830 X	12128	-0-	-1702	-0-	314	1	11540	3	Y	249	52	0	207	1	47
07	13609 X	12141	-0-	-1468	-0-	330	1	11505	3	Y	278	47	0	232	1	46
08	13516 X	12654	-0-	-862	-0-	330	1	12010	3	Y	285	64	0	225	1	42
09	13080 X	10935	-0-	-2145	-0-	281	1	10361	3	Y	266	62	0	191	1	55
10	13206 X	9675	-0-	-3531	-0-	228	1	9336	3	Y	101	24	0	108	1	24
11	12240 X	10673	-0-	-1567	-0-	285	1	10258	3	Y	118	28	0	92	1	22
12	12648 X	6680	-0-	-5968	-0-	180	1	6383	3	Y	106	21	0	95	1	12
TOTAL GAS PROD:		137,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,923										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2976 X	2556	-0-	-420	-0-	68	1	2474	3	Y	13	2 0	11 1	2
						14	9							
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	80	1	2859	3	Y	13	2 0	11 1	2
						14	9							
03	2976 X	2359	-0-	-617	-0-	63	1	2284	3	Y	11	11 0		2
						12	9							
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	73	1	2633	3	Y	13	2 0	11 1	2
						14	9							
05	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	77	1	2844	3	Y	12	2 0	10 1	2
						13	9							
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	83	1	3061	3	Y	11	2 0	9 1	2
						12	9							
07	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	84	1	2918	3	Y	12	2 0	10 1	2
						13	9							
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	80	1	2898	3	Y	13	3 0	10 1	2
						14	9							
09	3150 X	2394	-0-	-756	-0-	63	1	2319	3	Y	11	3 0	8 1	2
						12	9							
10	3255 X	2426	-0-	-829	-0-	58	1	2355	3	Y	12	2 0	9 1	3
						13	9							
11	3150 X	2536	-0-	-614	-0-	68	1	2457	3	Y	10	3 0	8 1	2
						11	9							
*12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	83	1	2924	3	Y	14	3 0	11 1	2
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		33,063			TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

BROWN, J. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	97	1	3518	3	Y	40	6 0	33 1	5
						44	9							
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	96	1	3436	3	Y	38	6 0	32 1	5
						42	9							
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	100	1	3615	3	Y	42	39 0		8
						46	9							
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	100	1	3601	3	Y	40	6 0	36 1	6
						44	9							
05	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	98	1	3621	3	Y	39	6 0	32 1	7
						43	9							
06	3840 X	3490	-0-	-350	-0-	92	1	3367	3	Y	28	6 0	24 1	5
						31	9							
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	111	1	3871	3	Y	37	6 0	30 1	6
						41	9							
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	106	1	3866	3	Y	36	8 0	29 1	5
						40	9							
09	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	98	1	3621	3	Y	37	8 0	26 1	8
						41	9							
10	4030 X	3574	-0-	-456	-0-	84	1	3445	3	Y	41	7 0	32 1	10
						45	9							
11	3900 X	3851	-0-	-49	-0-	103	1	3690	3	Y	53	12 0	41 1	10
						58	9							
12	4030 X	3964	-0-	-66	-0-	107	1	3796	3	Y	55	11 0	48 1	6
						61	9							
TOTAL GAS PROD:		45,175			TOTAL CONDENSATE PROD:		486							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3754	-0-	-307	-0-	101	1	3653	3	Y	-0-		-0-
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	102	1	3635	3	Y	-0-		-0-
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	114	1	4114	3	Y	-0-		-0-
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	107	1	3853	3	Y	-0-		-0-
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	107	1	3943	3	Y	-0-		-0-
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	103	1	3779	3	Y	-0-		-0-
07	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	107	1	3724	3	Y	-0-		-0-
08	4216 X	3931	-0-	-285	-0-	105	1	3826	3	Y	-0-		-0-
09	3960 X	3700	-0-	-260	-0-	98	1	3602	3	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3598	-0-	-463	-0-	85	1	3478	3	Y	32	4 0 20 1	8
						35	9						
11	3870 X	3141	-0-	-729	-0-	84	1	3014	3	Y	39	9 0 31 1	7
						43	9						
12	3937 X	3249	-0-	-688	-0-	88	1	3115	3	Y	42	8 0 36 1	5
						46	9						
TOTAL GAS PROD:		45,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		113					

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	235	1	3580	3	Y	58	59 1	6
						64	9						
02	3444 X	2967	-0-	-477	-0-	179	1	2729	3	Y	54	53 1	7
						59	9						
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	254	1	3599	3	Y	54	53 1	8
						59	9						
04	3750 X	3533	-0-	-217	-0-	229	1	3252	3	Y	47	52 1	3
						52	9						
05	3875 X	3207	-0-	-668	-0-	192	1	2924	3	Y	83	79 1	7
						91	9						
06	3780 X	3059	-0-	-721	-0-	187	1	2792	3	Y	73	67 1	13
						80	9						
07	3906 X	3018	-0-	-888	-0-	188	1	2755	3	Y	68	76 1	5
						75	9						
08	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	276	1	4085	3	Y	68	67 1	6
						75	9						
09	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	294	1	4325	3	Y	68	69 1	5
						75	9						
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	258	1	4377	3	Y	58	60 1	3
						64	9						
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	267	1	4322	3	Y	57	53 1	7
						63	9						
*12	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	362	1	4300	3	Y	80	79 1	8
						88	9						
TOTAL GAS PROD:		46,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		768					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
BANKS, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 103243		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8408 - 9292							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
01	5735 X	5340	-0-	-395	-0-	141	1	5125	3	Y	67	11	0	63	1	8	
						74	9										
02	5180 X	4190	-0-	-990	-0-	112	1	4011	3	Y	61	9	0	51	1	9	
						67	9										
03	6076 X	2742	-0-	-3334	-0-	73	1	2619	3	Y	45	46	0			8	
						50	9										
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	1	0	7	1	-0-	
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-	
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-	
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	173	1	6039	3	Y	31	4	0	22	1	5	
						34	9										
08	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	241	1	8797	3	Y	62	13	0	45	1	9	
						68	9										
09	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	208	1	7681	3	Y	120	25	0	79	1	25	
						132	9										
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	125	1	5120	3	Y	54	12	0	54	1	13	
						59	9										
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	136	1	4884	3	Y	64	15	0	50	1	12	
						70	9										
*12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	118	1	4187	3	Y	54	11	0	49	1	6	
						59	9										
TOTAL GAS PROD:		50,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		558											

DAVIS, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 103405		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8424 - 9354							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
01	7254 X	6040	-0-	-1214	-0-	162	1	5878	3	Y	-0-		-0-				
02	6384 X	5860	-0-	-524	-0-	160	1	5700	3	Y	-0-		-0-				
03	7068 X	6639	-0-	-429	-0-	179	1	6460	3	Y	-0-		-0-				
04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	186	1	6704	3	Y	-0-		-0-				
05	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	187	1	6919	3	Y	13	2	0	9	1	2	
						14	9										
06	6420 X	6413	-0-	-7	-0-	169	1	6232	3	Y	11	2	0	9	1	2	
						12	9										
07	7068 X	6311	-0-	-757	-0-	176	1	6123	3	Y	11	2	0	9	1	2	
						12	9										
08	7130 X	6658	-0-	-472	-0-	177	1	6467	3	Y	13	3	0	10	1	2	
						14	9										
09	6900 X	5277	-0-	-1623	-0-	139	1	5126	3	Y	11	3	0	8	1	2	
						12	9										
10	7130 X	5222	-0-	-1908	-0-	125	1	5097	3	Y	-0-	2	1			-0-	
11	6450 X	5596	-0-	-854	-0-	151	1	5445	3	Y	-0-					-0-	
12	6665 X	5505	-0-	-1160	-0-	151	1	5354	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		59											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	137	1	4971	3	Y	-0-		-0-		
02	4872 X	4738	-0-	-134	-0-	129	1	4609	3	Y	-0-		-0-		
03	5363 X	5129	-0-	-234	-0-	138	1	4991	3	Y	-0-		-0-		
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	144	1	5198	3	Y	-0-		-0-		
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	141	1	5197	3	Y	27	4 0 18 1	5		
06	5070 X	4750	-0-	-320	-0-	125	1	4603	3	Y	20	4 0 17 1	4		
07	5518 X	5199	-0-	-319	-0-	144	1	5029	3	Y	24	4 0 20 1	4		
08	5518 X	5221	-0-	-297	-0-	139	1	5053	3	Y	26	6 0 20 1	4		
09	5340 X	4713	-0-	-627	-0-	124	1	4563	3	Y	24	6 0 17 1	5		
10	5363 X	4595	-0-	-768	-0-	109	1	4472	3	Y	13	3 0 12 1	3		
11	5040 X	4389	-0-	-651	-0-	118	1	4257	3	Y	13	3 0 11 1	2		
12	5208 X	4461	-0-	-747	-0-	122	1	4322	3	Y	15	3 0 12 1	2		
TOTAL GAS PROD:						59,013	TOTAL CONDENSATE PROD:						162		

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	333	1	5075	3	Y	10	10 1	1		
02	5040 X	4903	-0-	-137	-0-	301	1	4592	3	Y	9	9 1	1		
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	369	1	5239	3	Y	9	9 1	1		
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	364	1	5153	3	Y	9	9 1	1		
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	345	1	5250	3	Y	12	12 1	1		
06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	341	1	5094	3	Y	11	10 1	2		
07	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	370	1	5417	3	Y	10	11 1	1		
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	348	1	5160	3	Y	10	10 1	1		
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	336	1	4945	3	Y	10	10 1	1		
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	298	1	5066	3	Y	9	10 1	-0-		
11	5100 X	4920	-0-	-180	-0-	286	1	4624	3	Y	9	8 1	1		
*12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	426	1	5058	3	Y	13	13 1	1		
TOTAL GAS PROD:						64,923	TOTAL CONDENSATE PROD:						121		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	4477	-0-	-2498	-0-	4425	2	52	9	Y	47	58	21
02	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6779	2	68	9	Y	62	59	24
03	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7137	2	64	9	Y	58	65	17
04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6919	2	61	9	Y	55	62	10
05	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7005	2	57	9	Y	52	46	16
06	6660 X	6444	-0-	-216	-0-	6402	2	42	9	Y	38	43	11
07	6882 X	6690	-0-	-192	-0-	6648	2	42	9	Y	38	41	8
08	7161 X	6428	-0-	-733	-0-	6381	2	47	9	Y	43	44	7
09	6930 X	6531	-0-	-399	-0-	6507	2	24	9	Y	22		29
10	7068 X	6938	-0-	-130	-0-	6882	2	56	9	Y	51	52	28
11	6480 X	5956	-0-	-524	-0-	5867	2	89	9	Y	81		109
12	6758 X	5879	-0-	-879	-0-	5822	2	57	9	Y	52	124	37
TOTAL GAS PROD:		77,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		599							

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

01	3534 X	3468	-0-	-66	-0-	213	1	3255	3	Y	-0-		-0-
02	3108 X	2686	-0-	-422	-0-	165	1	2521	3	Y	-0-		-0-
03	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	200	1	2841	3	Y	-0-		-0-
04	3360 X	3036	-0-	-324	-0-	200	1	2836	3	Y	-0-		-0-
05	3472 X	3110	-0-	-362	-0-	191	1	2906	3	Y	12	11	1
						13	9						
06	3360 X	2513	-0-	-847	-0-	157	1	2345	3	Y	10	9	2
						11	9						
07	3131 X	2722	-0-	-409	-0-	173	1	2538	3	Y	10	11	1
						11	9						
08	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	193	1	2858	3	Y	10	10	1
						11	9						
09	3030 X	2893	-0-	-137	-0-	183	1	2699	3	Y	10	10	1
						11	9						
10	3100 X	2824	-0-	-276	-0-	156	1	2658	3	Y	9	10	-0-
						10	9						
11	2970 X	2712	-0-	-258	-0-	157	1	2544	3	Y	10	9	1
						11	9						
12	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	236	1	2806	3	Y	13	13	1
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		35,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
OWENS, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 109756		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 9404		PERF. 8376 - 9286							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	137	1	4975	3	Y	40	6	0	32	1	5	
						44	9										
02	6356 X	4113	-0-	-2243	-0-	111	1	3958	3	Y	40	6	0	33	1	6	
						44	9										
03	7037 X	4309	-0-	-2728	-0-	115	1	4151	3	Y	39	38	0			7	
						43	9										
04	6810 X	4083	-0-	-2727	-0-	109	1	3929	3	Y	41	6	0	36	1	6	
						45	9										
05	6758 X	3819	-0-	-2939	-0-	100	1	3676	3	Y	39	6	0	32	1	7	
						43	9										
06	4980 X	3543	-0-	-1437	-0-	93	1	3415	3	Y	32	7	0	26	1	6	
						35	9										
07	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	220	1	7659	3	Y	34	6	0	28	1	6	
						37	9										
08	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	214	1	7808	3	Y	35	8	0	28	1	5	
						39	9										
09	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	178	1	6568	3	Y	37	8	0	26	1	8	
						41	9										
10	4526 X	4263	-0-	-263	-0-	101	1	4140	3	Y	20	4	0	19	1	5	
						22	9										
11	4380 X	3936	-0-	-444	-0-	106	1	3807	3	Y	21	5	0	17	1	4	
						23	9										
12	4526 X	3897	-0-	-629	-0-	106	1	3762	3	Y	26	5	0	22	1	3	
						29	9										
TOTAL GAS PROD:		59,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		404											

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 3		RRCID -> 115885		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8387 - 9225							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
01	5332 X	5253	-0-	-79	-0-	139	1	5037	3	Y	70	10	0	52	1	9	
						77	9										
02	4816 X	4409	-0-	-407	-0-	118	1	4219	3	Y	65	10	0	55	1	9	
						72	9										
03	5332 X	4255	-0-	-1077	-0-	113	1	4073	3	Y	63	60	0			12	
						69	9										
04	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	142	1	5093	3	Y	60	9	0	54	1	9	
						66	9										
05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	146	1	5400	3	Y	54	9	0	44	1	10	
						59	9										
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	139	1	5128	3	Y	43	9	0	36	1	8	
						47	9										
07	5487 X	5219	-0-	-268	-0-	144	1	5023	3	Y	47	8	0	39	1	8	
						52	9										
08	5611 X	5360	-0-	-251	-0-	142	1	5164	3	Y	49	11	0	39	1	7	
						54	9										
09	5430 X	5133	-0-	-297	-0-	134	1	4946	3	Y	48	11	0	34	1	10	
						53	9										
10	5611 X	4999	-0-	-612	-0-	119	1	4854	3	Y	24	5	0	23	1	6	
						26	9										
11	5310 X	5048	-0-	-262	-0-	136	1	4883	3	Y	26	6	0	21	1	5	
						29	9										
12	5363 X	5086	-0-	-277	-0-	139	1	4917	3	Y	27	5	0	24	1	3	
						30	9										
TOTAL GAS PROD:		60,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		576											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 945936																	
XTO ENERGY INC.																	
PIRKLE, L.H. "C"																	
WELL #: 4										RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8408 - 9350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	104	1	3787	3	Y	14	2	0	10	1	2
							15	9									
02		3584 X	3053	-0-	-531	-0-	83	1	2957	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
03		3968 X	3901	-0-	-67	-0-	105	1	3783	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
04		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	107	1	3835	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	110	1	4053	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
06		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	101	1	3718	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	118	1	4098	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	112	1	4095	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	111	1	4087	3	Y	12	3	0	9	1	2
							13	9									
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	102	1	4166	3	Y	-0-	2	1			-0-
11		4080 X	4027	-0-	-53	-0-	109	1	3918	3	Y	-0-					-0-
12		4340 X	4178	-0-	-162	-0-	115	1	4063	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			47,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			113								

OWENS, A.H. GU										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 4										RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 8408 - 9278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2883 N	2796	-0-	-87	-0-	75	1	2706	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
02		2492 N	2484	-0-	-8	-0-	67	1	2403	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
03		2883 N	2396	-0-	-487	-0-	64	1	2319	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
04		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	80	1	2871	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
05		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	75	1	2767	3	Y	13	2	0	11	1	2
							14	9									
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	71	1	2599	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
07		2914 N	2689	-0-	-225	-0-	75	1	2601	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
08		3069 X	2731	-0-	-338	-0-	73	1	2644	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09		2970 X	2620	-0-	-350	-0-	69	1	2537	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10		2852 X	2555	-0-	-297	-0-	60	1	2453	3	Y	38	6	0	26	1	9
							42	9									
11		2670 X	2392	-0-	-278	-0-	64	1	2291	3	Y	34	9	0	28	1	6
							37	9									
12		2728 X	2708	-0-	-20	-0-	73	1	2589	3	Y	42	8	0	35	1	5
							46	9									
TOTAL GAS PROD:			31,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			229								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CARTHAGE GU 32		WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	112	1	4070	3	Y	14	2	0	12	1	2
						15	9									
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	114	1	4080	3	Y	13	2	0	11	1	2
						14	9									
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	112	1	4029	3	Y	13	13	0			2
						14	9									
04	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	117	1	4191	3	Y	13	2	0	11	1	2
						14	9									
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	117	1	4301	3	Y	13	2	0	11	1	2
						14	9									
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	115	1	4233	3	Y	11	2	0	9	1	2
						12	9									
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	123	1	4297	3	Y	12	2	0	10	1	2
						13	9									
08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	120	1	4382	3	Y	13	3	0	10	1	2
						14	9									
09	4350 X	4332	-0-	-18	-0-	114	1	4206	3	Y	11	3	0	8	1	2
						12	9									
10	4495 X	4407	-0-	-88	-0-	104	1	4274	3	Y	26	4	0	18	1	6
						29	9									
11	4380 X	4193	-0-	-187	-0-	113	1	4051	3	Y	26	6	0	21	1	5
						29	9									
12	4526 X	4443	-0-	-83	-0-	121	1	4292	3	Y	27	5	0	24	1	3
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 51,998

TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 121288		COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197							
01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1629	2	3	9	Y	3	9	1			6
02	1288 X	1060	-0-	-228	-0-	1057	2	3	9	Y	3					9
03	1426 X	1225	-0-	-201	-0-	1223	2	2	9	Y	2					11
04	1590 X	1552	-0-	-38	-0-	1550	2	2	9	Y	2					13
05	1643 X	1293	-0-	-350	-0-	1284	2	9	9	Y	8					21
06	1590 X	1069	-0-	-521	-0-	1011	2	58	9	Y	53	24	1			50
07	1612 X	1056	-0-	-556	-0-	1016	2	40	9	Y	36	43	1			43
08	1612 X	1403	-0-	-209	-0-	1375	2	28	9	Y	25	49	1			19
09	1560 X	1015	-0-	-545	-0-	1004	2	11	9	Y	10					29
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1494	2	18	9	Y	16					45
11	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1532	2	20	9	Y	18	37	1			26
12	1395 X	1329	-0-	-66	-0-	1315	2	14	9	Y	13					39

TOTAL GAS PROD: 15,698

TOTAL CONDENSATE PROD: 189

HOLMES, S. L.		WELL #: 4		RRCID -> 135836		COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096							
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	3	Y	-0-					-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	28	1	991	3	Y	-0-					-0-
03	837 N	605	-0-	-232	-0-	16	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	603	-0-	-207	-0-	16	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	584	-0-	-253	-0-	15	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	480	-0-	-120	-0-	13	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	562	-0-	-27	-0-	15	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	12	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	14	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	18	1	622	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-		-0-
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	69	1	2398	3	Y	-0-		-0-
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	67	1	2452	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3713	-0-	713	713	95	1	3486	3	Y	120	23 0	72 1 25
						132	9						
10	3100 N	2756	-0-	-344	369	65	1	2646	3	Y	41	10 0	46 1 10
						45	9						
11	3000 N	3297	-0-	297	666	88	1	3154	3	Y	50	12 0	39 1 9
						55	9						
*12	3566 X	2900	-0-	-666	-0-	78	1	2760	3	Y	56	11 0	48 1 6
						62	9						
TOTAL GAS PROD:		17,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		267							

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	-0-		-0-
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	16	1	561	3	Y	-0-		-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	Y	-0-		-0-
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	18	1	637	3	Y	-0-		-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	3	Y	-0-		-0-
06	720 N	642	-0-	-78	-0-	17	1	625	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	19	1	658	3	Y	-0-		-0-
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	27	1	970	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	6108	-0-	3108	3108	158	1	5818	3	Y	120	23 0	72 1 25
						132	9						
10	3100 N	5723	-0-	2623	5731	136	1	5544	3	Y	39	10 0	45 1 9
						43	9						
11	3000 N	3925	-0-	925	6656	105	1	3779	3	Y	37	9 0	30 1 7
						41	9						
*12	11127 X	4471	-0-	-6656	-0-	122	1	4303	3	Y	42	8 0	36 1 5
						46	9						
TOTAL GAS PROD:		26,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		238							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 945936													9700					
WELL #: 5 RRCID -> 139282													COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH		PERF. 8322 - 9573	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	216	1	3287	3	Y	20	21	1	2				
						22	9											
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	210	1	3198	3	Y	17	17	1	2				
						19	9											
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	244	1	3461	3	Y	19	18	1	3				
						21	9											
04	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	243	1	3444	3	Y	15	17	1	1				
						17	9											
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	261	1	3974	3	Y	64	60	1	5				
						70	9											
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	246	1	3672	3	Y	62	56	1	11				
						68	9											
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	225	1	3291	3	Y	51	58	1	4				
						56	9											
08	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	248	1	3668	3	Y	52	52	1	4				
						57	9											
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	265	1	3892	3	Y	56	56	1	4				
						62	9											
10	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	223	1	3787	3	Y	36	38	1	2				
						40	9											
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	239	1	3872	3	Y	34	32	1	4				
						37	9											
12	4371 X	4243	-0-	-128	-0-	326	1	3866	3	Y	46	46	1	4				
						51	9											
TOTAL GAS PROD:		46,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		472												

ANDERSON, ALMA GAS UNIT													CNTY: PANOLA							
WELL #: 4 RRCID -> 139612													COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 8336 - 9232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	32	1	1147	3	Y	39	6	0	32	1	5				
						43	9													
02	1288 X	1100	-0-	-188	-0-	29	1	1021	3	Y	45	7	0	37	1	6				
						50	9													
03	1426 X	1244	-0-	-182	-0-	32	1	1172	3	Y	36	35	0			7				
						40	9													
04	1380 X	1094	-0-	-286	-0-	29	1	1030	3	Y	32	5	0	29	1	5				
						35	9													
05	1395 X	1310	-0-	-85	-0-	33	1	1225	3	Y	47	7	0	36	1	9				
						52	9													
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	38	1	1385	3	Y	49	10	0	39	1	9				
						54	9													
07	1240 X	1191	-0-	-49	-0-	32	1	1114	3	Y	41	7	0	36	1	7				
						45	9													
08	1302 N	952	-0-	-350	-0-	24	1	876	3	Y	47	10	0	37	1	7				
						52	9													
09	1440 N	1134	-0-	-306	-0-	29	1	1053	3	Y	47	11	0	33	1	10				
						52	9													
10	1178 N	947	-0-	-231	-0-	22	1	884	3	Y	37	7	0	31	1	9				
						41	9													
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	922	3	Y	47	11	0	36	1	9				
						52	9													
12	1178 N	890	-0-	-288	-0-	23	1	811	3	Y	51	10	0	44	1	6				
						56	9													
TOTAL GAS PROD:		13,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		518														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COLEMAN, M. J.		WELL #:		4	RRCID ->	139913	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8541 - 9233
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4216 X	3164	-0-	-1052	-0-	85	1	3079	3	Y	-0-
02		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	94	1	3362	3	Y	-0-
03		4836 X	3845	-0-	-991	-0-	104	1	3741	3	Y	-0-
04		4680 X	3118	-0-	-1562	-0-	84	1	3034	3	Y	-0-
05		4836 X	2452	-0-	-2384	-0-	64	1	2377	3	Y	-0-
							11	9				
06		3720 X	3673	-0-	-47	-0-	97	1	3564	3	Y	-0-
							12	9				
07		3844 X	3528	-0-	-316	-0-	98	1	3418	3	Y	-0-
							12	9				
08		3844 X	3402	-0-	-442	-0-	91	1	3301	3	Y	-0-
							10	9				
09		3660 X	2842	-0-	-818	-0-	75	1	2757	3	Y	-0-
							10	9				
10		3782 X	3481	-0-	-301	-0-	83	1	3398	3	Y	-0-
11		3660 X	3127	-0-	-533	-0-	85	1	3042	3	Y	-0-
12		3534 X	3017	-0-	-517	-0-	83	1	2934	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

THOMAS & WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	139933	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8544 - 9600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4526 X	3084	-0-	-1442	-0-	183	1	2798	3	Y	-0-
							103	9				
02		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	221	1	3373	3	Y	-0-
							92	9				
03		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	257	1	3647	3	Y	-0-
							99	9				
04		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	232	1	3284	3	Y	-0-
							77	9				
05		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	471	1	7160	3	Y	-0-
							56	9				
06		3870 X	3463	-0-	-407	-0-	214	1	3197	3	Y	-0-
							52	9				
07		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	324	1	4749	3	Y	-0-
							58	9				
08		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	300	1	4438	3	Y	-0-
							53	9				
09		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	282	1	4150	3	Y	-0-
							55	9				
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	232	1	3952	3	Y	-0-
							84	9				
11		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	221	1	3572	3	Y	-0-
							84	9				
*12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	290	1	3448	3	Y	-0-
							108	9				
TOTAL GAS PROD:			51,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			837			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	3258	-0-	-1733	-0-	87	1	3156	3	Y	14	2	0	12 1 2
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	118	1	4223	3	Y	12	2	0	10 1 2
03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	128	1	4621	3	Y	12	12	0	2
04	4500 X	4428	-0-	-72	-0-	119	1	4294	3	Y	14	2	0	12 1 2
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	123	1	4545	3	Y	12	2	0	10 1 2
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	124	1	4566	3	Y	11	2	0	9 1 2
07	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	134	1	4673	3	Y	12	2	0	10 1 2
08	4774 X	4595	-0-	-179	-0-	122	1	4459	3	Y	13	3	0	10 1 2
09	4710 X	4494	-0-	-216	-0-	118	1	4364	3	Y	11	3	0	8 1 2
10	4867 X	3491	-0-	-1376	-0-	83	1	3384	3	Y	22	3	0	16 1 5
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	128	1	4603	3	Y	26	6	0	20 1 5
12	4805 X	4678	-0-	-127	-0-	128	1	4520	3	Y	27	5	0	24 1 3
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		53,023			TOTAL CONDENSATE PROD:				186					

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573														
01	5208 X	3686	-0-	-1522	-0-	226	1	3449	3	Y	10	10	1	1
02	4704 X	4376	-0-	-328	-0-	269	1	4098	3	Y	8	8	1	1
03	5208 X	4593	-0-	-615	-0-	302	1	4281	3	Y	9	9	1	1
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	357	1	5062	3	Y	9	9	1	1
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	300	1	4561	3	Y	12	12	1	1
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	336	1	5024	3	Y	11	10	1	2
07	5611 X	5274	-0-	-337	-0-	336	1	4926	3	Y	11	12	1	1
08	5425 X	5162	-0-	-263	-0-	326	1	4825	3	Y	10	10	1	1
09	5250 X	4899	-0-	-351	-0-	311	1	4577	3	Y	10	10	1	1
10	5425 X	4887	-0-	-538	-0-	271	1	4606	3	Y	9	10	1	-0-
11	5250 X	4336	-0-	-914	-0-	252	1	4074	3	Y	9	8	1	1
12	5270 X	4964	-0-	-306	-0-	384	1	4566	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		57,852			TOTAL CONDENSATE PROD:				121					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140294	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8802 - 9596	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	3311	-0-	-130	-0-	204 1	3107 3	Y	-0-			-0-
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	179 1	2731 3	Y	-0-			-0-
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	211 1	2989 3	Y	-0-			-0-
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	212 1	2998 3	Y	-0-			-0-
05		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	204 1	3096 3	Y	12	11 1		1
							13 9						
06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	191 1	2853 3	Y	11	10 1		2
							12 9						
07		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	211 1	3093 3	Y	10	11 1		1
							11 9						
08		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	209 1	3098 3	Y	10	10 1		1
							11 9						
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	202 1	2965 3	Y	10	10 1		1
							11 9						
10		3131 X	3046	-0-	-85	-0-	169 1	2877 3	Y	-0-	1 1		-0-
11		3030 X	2727	-0-	-303	-0-	159 1	2568 3	Y	-0-			-0-
12		3131 X	3092	-0-	-39	-0-	240 1	2852 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			53				

BROWN, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	140315	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8442 - 9304	
01		5704 X	2317	-0-	-3387	-0-	62 1	2240 3	Y	14	2 0	11 1	2
							15 9						
02		5124 X	2429	-0-	-2695	-0-	66 1	2350 3	Y	12	2 0	10 1	2
							13 9						
03		5673 X	5461	-0-	-212	-0-	147 1	5299 3	Y	14	13 0		3
							15 9						
04		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	149 1	5357 3	Y	13	2 0	12 1	2
							14 9						
05		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	137 1	5052 3	Y	38	5 0	28 1	7
							42 9						
06		5280 X	4884	-0-	-396	-0-	128 1	4722 3	Y	31	6 0	26 1	6
							34 9						
07		5704 X	4827	-0-	-877	-0-	134 1	4657 3	Y	33	6 0	28 1	5
							36 9						
08		5704 X	4929	-0-	-775	-0-	131 1	4759 3	Y	35	8 0	27 1	5
							39 9						
09		5520 X	5112	-0-	-408	-0-	134 1	4938 3	Y	36	8 0	25 1	8
							40 9						
10		5239 X	3536	-0-	-1703	-0-	84 1	3417 3	Y	32	6 0	26 1	8
							35 9						
11		4890 X	4579	-0-	-311	-0-	123 1	4416 3	Y	36	9 0	28 1	7
							40 9						
12		5270 X	5141	-0-	-129	-0-	140 1	4955 3	Y	42	8 0	36 1	5
							46 9						
TOTAL GAS PROD:			53,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			336				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140644		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8445 - 9315							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	4058	-0-	4058	4058	105	1	3775	3	Y	162	20	0	118	1	24	
						178	9										
05	14B2 EXT	10923	-0-	10923	14981	282	1	10407	3	Y	213	32	0	166	1	39	
						234	9										
06	14B2 EXT	9231	-0-	9231	24212	239	1	8799	3	Y	175	36	0	145	1	33	
						193	9										
07	14B2 EXT	8832	-0-	8832	33044	241	1	8378	3	Y	194	33	0	162	1	32	
						213	9										
08	41625 X	8581	-0-	-33044	-0-	223	1	8140	3	Y	198	44	0	157	1	29	
						218	9										
09	10560 X	7956	-0-	-2604	-0-	204	1	7540	3	Y	193	44	0	138	1	40	
						212	9										
10	10912 X	6815	-0-	-4097	-0-	161	1	6575	3	Y	72	17	0	78	1	17	
						79	9										
11	9240 X	7685	-0-	-1555	-0-	206	1	7393	3	Y	78	19	0	62	1	14	
						86	9										
12	8835 X	6432	-0-	-2403	-0-	174	1	6173	3	Y	77	15	0	67	1	9	
						85	9										
TOTAL GAS PROD:		70,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,362									

OWENS, NELLIE		WELL #: 4		RRCID -> 140725		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8417 - 9600							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE			
01	3627 X	3493	-0-	-134	-0-	214	1	3257	3	Y	20	20	1		2		
						22	9										
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	200	1	3048	3	Y	17	17	1		2		
						19	9										
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	225	1	3188	3	Y	20	19	1		3		
						22	9										
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	240	1	3406	3	Y	16	18	1		1		
						18	9										
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	238	1	3615	3	Y	24	23	1		2		
						26	9										
06	3510 X	2899	-0-	-611	-0-	180	1	2699	3	Y	18	17	1		3		
						20	9										
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	238	1	3485	3	Y	22	23	1		2		
						24	9										
08	3875 X	3698	-0-	-177	-0-	233	1	3444	3	Y	19	19	1		2		
						21	9										
09	3750 X	3497	-0-	-253	-0-	221	1	3256	3	Y	18	19	1		1		
						20	9										
10	3875 X	3478	-0-	-397	-0-	192	1	3257	3	Y	26	26	1		1		
						29	9										
11	3630 X	3459	-0-	-171	-0-	199	1	3228	3	Y	29	26	1		4		
						32	9										
12	3751 X	3401	-0-	-350	-0-	261	1	3099	3	Y	37	37	1		4		
						41	9										
TOTAL GAS PROD:		41,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		266									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 141219		COMPL. DATE 03/26/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	72 1	2598 3	Y	13	2 0	11 1	2	
02	2548 X	2432	-0-	-116	-0-	14 9	2353 3	Y	12	2 0	10 1	2	
03	2821 X	2457	-0-	-364	-0-	66 1	2379 3	Y	11	11 0		2	
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	13 9	2687 3	Y	14	2 0	12 1	2	
05	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	75 1	2621 3	Y	12	2 0	10 1	2	
06	2610 X	2517	-0-	-93	-0-	15 9	2440 3	Y	10	2 0	8 1	2	
07	2883 X	2612	-0-	-271	-0-	71 1	2527 3	Y	11	2 0	9 1	2	
08	2697 N	2559	-0-	-138	-0-	13 9	2480 3	Y	10	2 0	8 1	2	
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	68 1	2592 3	Y	11	3 0	8 1	2	
10	2604 N	2320	-0-	-284	-0-	70 1	2252 3	Y	12	2 0	9 1	3	
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	12 9	2484 3	Y	12	3 0	10 1	2	
12	2759 N	2632	-0-	-127	-0-	55 1	2545 3	Y	14	3 0	11 1	2	
						13 9							
						72 1							
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		30,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

PIRKLE, L. H.		WELL #: 6		RRCID -> 141220		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	2610	-0-	-1265	-0-	69 1	2511 3	Y	27	4 0	23 1	3	
02	2912 X	2198	-0-	-714	-0-	30 9	2109 3	Y	27	4 0	22 1	4	
03	3224 X	2214	-0-	-1010	-0-	59 1	2127 3	Y	25	24 0		5	
04	2910 X	2095	-0-	-815	-0-	28 9	2011 3	Y	25	4 0	22 1	4	
05	2790 X	2216	-0-	-574	-0-	56 1	2145 3	Y	12	2 0	12 1	2	
06	2520 X	2022	-0-	-498	-0-	28 9	1958 3	Y	10	2 0	8 1	2	
07	2449 X	2071	-0-	-378	-0-	58 1	2003 3	Y	10	2 0	8 1	2	
08	2201 N	1786	-0-	-415	-0-	11 9	1729 3	Y	9	2 0	8 1	1	
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	47 1	2026 3	Y	10	2 0	7 1	2	
10	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	10 9	1798 3	Y	22	3 0	16 1	5	
11	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	55 1	1663 3	Y	24	6 0	19 1	4	
12	2170 N	1825	-0-	-345	-0-	11 9	1745 3	Y	28	5 0	24 1	3	
						44 1							
						24 9							
						46 1							
						26 9							
						49 1							
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		24,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		229							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		6355 X	5448	-0-	-907	-0-	145 1	5251 3	Y	47	7 0	40 1		6
							52 9							
02		5740 X	5349	-0-	-391	-0-	144 1	5151 3	Y	49	7 0	41 1		7
							54 9							
03		6324 X	6057	-0-	-267	-0-	162 1	5833 3	Y	56	53 0			10
							62 9							
04		6120 X	5773	-0-	-347	-0-	154 1	5558 3	Y	55	8 0	49 1		8
							61 9							
05		5921 X	5540	-0-	-381	-0-	145 1	5366 3	Y	26	5 0	24 1		5
							29 9							
06		5850 X	5492	-0-	-358	-0-	145 1	5324 3	Y	21	4 0	18 1		4
							23 9							
07		6045 X	5798	-0-	-247	-0-	161 1	5611 3	Y	24	4 0	20 1		4
							26 9							
08		6045 X	5579	-0-	-466	-0-	148 1	5402 3	Y	26	6 0	20 1		4
							29 9							
09		5760 X	5494	-0-	-266	-0-	144 1	5325 3	Y	23	5 0	17 1		5
							25 9							
10		5797 X	4849	-0-	-948	-0-	115 1	4684 3	Y	45	7 0	32 1		11
							50 9							
11		5610 X	5223	-0-	-387	-0-	140 1	5028 3	Y	50	12 0	40 1		9
							55 9							
12		5797 X	5646	-0-	-151	-0-	153 1	5431 3	Y	56	11 0	48 1		6
							62 9							
TOTAL GAS PROD:			66,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			478							

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568														
01		3503 X	2894	-0-	-609	-0-	76 1	2774 3	Y	40	6 0	32 1		5
							44 9							
02		3164 X	2705	-0-	-459	-0-	73 1	2591 3	Y	37	6 0	31 1		5
							41 9							
03		3503 X	3181	-0-	-322	-0-	85 1	3050 3	Y	42	39 0			8
							46 9							
04		3120 X	3015	-0-	-105	-0-	81 1	2897 3	Y	34	5 0	32 1		5
							37 9							
05		3224 X	3084	-0-	-140	-0-	81 1	2975 3	Y	25	4 0	21 1		5
							28 9							
06		3090 X	2708	-0-	-382	-0-	71 1	2616 3	Y	19	4 0	16 1		4
							21 9							
07		3193 X	2862	-0-	-331	-0-	79 1	2759 3	Y	22	4 0	18 1		4
							24 9							
08		3193 X	3031	-0-	-162	-0-	80 1	2927 3	Y	22	5 0	18 1		3
							24 9							
09		3030 X	2794	-0-	-236	-0-	73 1	2698 3	Y	21	5 0	15 1		4
							23 9							
10		3069 X	2666	-0-	-403	-0-	63 1	2579 3	Y	22	4 0	17 1		5
							24 9							
11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	83 1	2998 3	Y	26	6 0	20 1		5
							29 9							
12		3038 X	3000	-0-	-38	-0-	82 1	2892 3	Y	24	5 0	21 1		3
							26 9							
TOTAL GAS PROD:			35,050	TOTAL CONDENSATE PROD:			334							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3844 X	3795	-0-	-49	-0-	101	1	3680	3	Y	13	2 0	12 1	2
							14	9							
02		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	109	1	3879	3	Y	13	2 0	11 1	2
							14	9							
03		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	107	1	3855	3	Y	13	13 0		2
							14	9							
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	119	1	4273	3	Y	13	2 0	11 1	2
							14	9							
05		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	104	1	3857	3	Y	12	2 0	10 1	2
							13	9							
06		3780 X	3600	-0-	-180	-0-	95	1	3494	3	Y	10	2 0	8 1	2
							11	9							
07		3906 X	3656	-0-	-250	-0-	102	1	3543	3	Y	10	2 0	8 1	2
							11	9							
08		4929 X	2647	-0-	-2282	-0-	70	1	2568	3	Y	8	2 0	7 1	1
							9	9							
09		4770 X	4178	-0-	-592	-0-	110	1	4055	3	Y	12	3 0	8 1	2
							13	9							
10		4929 X	3353	-0-	-1576	-0-	80	1	3260	3	Y	12	2 0	9 1	3
							13	9							
11		3600 X	2993	-0-	-607	-0-	81	1	2899	3	Y	12	3 0	10 1	2
							13	9							
12		4309 X	3608	-0-	-701	-0-	99	1	3496	3	Y	12	2 0	11 1	1
							13	9							
TOTAL GAS PROD:			44,188	TOTAL CONDENSATE PROD:			140								

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510															
01		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4261	2	243	9	Y	221	149 1		150
02		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3853	2	150	9	Y	136	158 1		128
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4144	2	223	9	Y	203	168 1		163
04		4350 X	4040	-0-	-310	-0-	3928	2	112	9	Y	102	235 1		30
05		4495 X	4444	-0-	-51	-0-	4234	2	210	9	Y	191	84 1		137
06		4350 X	4130	-0-	-220	-0-	4033	2	97	9	Y	88	80 1		145
07		4433 X	4104	-0-	-329	-0-	3986	2	118	9	Y	107	160 1		92
08		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3997	2	84	9	Y	76	68 1		100
09		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3715	2	116	9	Y	105	85 1		120
10		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3788	2	94	9	Y	85	80 1		125
11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3635	2	89	9	Y	81	81 1		125
*12		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3774	2	113	9	Y	103	163 1		65
TOTAL GAS PROD:			48,997	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,498								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOLMES, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 141613		COMPL. DATE 05/06/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	4216 X	4066	-0-	-150	-0-	109 1	3942 3	Y	14	2 0	12 1	2	
02	3808 X	3577	-0-	-231	-0-	15 9	3466 3	Y	13	2 0	11 1	2	
03	4216 X	3559	-0-	-657	-0-	97 1	3448 3	Y	14	13 0		3	
04	3990 X	3599	-0-	-391	-0-	14 9	3488 3	Y	13	2 0	12 1	2	
05	4123 X	3442	-0-	-681	-0-	90 1	3339 3	Y	12	2 0	10 1	2	
06	3930 X	3386	-0-	-544	-0-	13 9	3285 3	Y	11	2 0	9 1	2	
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	89 1	3865 3	Y	12	2 0	10 1	2	
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	12 9	3873 3	Y	13	3 0	10 1	2	
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	106 1	3592 3	Y	13	3 0	9 1	3	
10	3999 X	3538	-0-	-461	-0-	14 9	3442 3	Y	11	2 0	9 1	3	
11	3870 X	3669	-0-	-201	-0-	97 1	3557 3	Y	12	3 0	10 1	2	
12	3999 X	3749	-0-	-250	-0-	84 1	3629 3	Y	15	3 0	12 1	2	
TOTAL GAS PROD: 44,270						TOTAL CONDENSATE PROD: 153							

KYLE, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 141734		COMPL. DATE 05/19/1992			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	27 1	973 3	Y	-0-				-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28 1	1007 3	Y	-0-				-0-
03	3100 N	5592	-0-	2492	2492	151 1	5441 3	Y	-0-				-0-
04	3000 N	4633	-0-	1633	4125	125 1	4508 3	Y	-0-				-0-
05	3100 N	4527	-0-	1427	5552	119 1	4394 3	Y	13	2 0	9 1	2	
06	9881 X	4329	-0-	-5552	-0-	14 9	4203 3	Y	11	2 0	9 1	2	
07	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	114 1	3737 3	Y	12	2 0	10 1	2	
08	4681 X	3575	-0-	-1106	-0-	12 9	3468 3	Y	11	2 0	9 1	2	
09	4530 X	3850	-0-	-680	-0-	95 1	3736 3	Y	12	3 0	8 1	3	
10	4526 X	3564	-0-	-962	-0-	101 1	3466 3	Y	12	2 0	10 1	3	
11	4320 X	3551	-0-	-769	-0-	13 9	3442 3	Y	12	3 0	10 1	2	
12	3968 X	3505	-0-	-463	-0-	85 1	3396 3	Y	12	2 0	11 1	1	
TOTAL GAS PROD: 43,018						TOTAL CONDENSATE PROD: 95							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141735		COMPL. DATE 04/24/1992			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5642 X	4784	-0-	-858	-0-	128	1	4641	3	Y	14	2 0	12 1	2
						15	9							
02	5096 X	3615	-0-	-1481	-0-	98	1	3504	3	Y	12	2 0	10 1	2
						13	9							
03	5642 X	2941	-0-	-2701	-0-	79	1	2850	3	Y	11	11 0		2
						12	9							
04	5460 X	4235	-0-	-1225	-0-	114	1	4108	3	Y	12	2 0	10 1	2
						13	9							
05	5642 X	5078	-0-	-564	-0-	134	1	4930	3	Y	13	2 0	11 1	2
						14	9							
06	4620 X	3491	-0-	-1129	-0-	92	1	3388	3	Y	10	2 0	8 1	2
						11	9							
07	4371 X	2357	-0-	-2014	-0-	66	1	2284	3	Y	6	1 0	6 1	1
						7	9							
08	5084 X	3129	-0-	-1955	-0-	83	1	3037	3	Y	8	2 0	6 1	1
						9	9							
09	4920 X	3303	-0-	-1617	-0-	87	1	3205	3	Y	10	2 0	7 1	2
						11	9							
10	5084 X	3065	-0-	-2019	-0-	73	1	2981	3	Y	10	2 0	8 1	2
						11	9							
11	3480 X	2931	-0-	-549	-0-	79	1	2841	3	Y	10	2 0	8 1	2
						11	9							
12	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	86	1	3056	3	Y	11	2 0	10 1	1
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		42,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

CARTHAGE GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 141736		COMPL. DATE 05/25/1992			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2976 X	2478	-0-	-498	-0-	64	1	2331	3	Y	75	11 0	63 1	9
						83	9							
02	3276 X	2387	-0-	-889	-0-	63	1	2245	3	Y	72	11 0	60 1	10
						79	9							
03	3627 X	2217	-0-	-1410	-0-	58	1	2078	3	Y	74	70 0		14
						81	9							
04	3510 X	1967	-0-	-1543	-0-	51	1	1844	3	Y	65	10 0	59 1	10
						72	9							
05	3069 X	2126	-0-	-943	-0-	54	1	1993	3	Y	72	11 0	58 1	13
						79	9							
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	68	1	2518	3	Y	66	13 0	54 1	12
						73	9							
07	2635 X	2502	-0-	-133	-0-	68	1	2359	3	Y	68	12 0	57 1	11
						75	9							
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	72	1	2610	3	Y	70	16 0	55 1	10
						77	9							
09	2670 N	2448	-0-	-222	-0-	63	1	2310	3	Y	68	16 0	48 1	14
						75	9							
10	2511 N	1803	-0-	-708	-0-	41	1	1684	3	Y	71	12 0	56 1	17
						78	9							
11	2670 N	1221	-0-	-1449	-0-	32	1	1135	3	Y	49	13 0	44 1	9
						54	9							
12	2542 N	2321	-0-	-221	-0-	61	1	2168	3	Y	84	15 0	68 1	10
						92	9							
TOTAL GAS PROD:		26,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		834								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
JONES, ELSIE			WELL #:		6	RRCID -> 142298			COMPL. DATE 07/15/1992			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3906 X	3140	-0-	-766	-0-	193	1	2936	3	Y	10	10	1
							11	9						
02		3528 X	3144	-0-	-384	-0-	193	1	2941	3	Y	9	9	1
							10	9						
03		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	262	1	3720	3	Y	9	9	1
							10	9						
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	250	1	3540	3	Y	9	9	1
							10	9						
05		3875 X	3775	-0-	-100	-0-	228	1	3473	3	Y	67	63	1
							74	9						
06		3870 X	3007	-0-	-863	-0-	184	1	2749	3	Y	67	60	1
							74	9						12
07		3999 X	3174	-0-	-825	-0-	198	1	2907	3	Y	63	70	1
							69	9						
08		3968 X	3628	-0-	-340	-0-	226	1	3347	3	Y	50	51	1
							55	9						
09		3810 X	3776	-0-	-34	-0-	236	1	3476	3	Y	58	58	1
							64	9						
10		3782 X	3610	-0-	-172	-0-	198	1	3371	3	Y	37	39	1
							41	9						
11		3510 X	3345	-0-	-165	-0-	192	1	3111	3	Y	38	35	1
							42	9						
12		3906 X	3286	-0-	-620	-0-	251	1	2984	3	Y	46	47	1
							51	9						
TOTAL GAS PROD:			41,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			463					

THOMAS & WOOD			WELL #:		5	RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	265	1	4048	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		3668 X	3470	-0-	-198	-0-	214	1	3256	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		3875 X	3424	-0-	-451	-0-	225	1	3199	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3930 X	3793	-0-	-137	-0-	250	1	3543	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4061 X	3878	-0-	-183	-0-	239	1	3639	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3930 X	3269	-0-	-661	-0-	205	1	3064	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3906 X	3327	-0-	-579	-0-	213	1	3114	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		3906 X	3694	-0-	-212	-0-	234	1	3460	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		3780 X	3250	-0-	-530	-0-	207	1	3043	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3875 X	3452	-0-	-423	-0-	192	1	3260	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		3570 X	3317	-0-	-253	-0-	193	1	3124	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	291	1	3454	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4523 X	4523	-0-	-0-	121 1	4387 3	Y	14	2 0	11 1	2
						15 9						
02		4620 X	3237	-0-	-1383	88 1	3136 3	Y	12	2 0	10 1	2
						13 9						
03		4929 X	4891	-0-	-38	132 1	4744 3	Y	14	13 0		3
						15 9						
04		4560 X	4560	-0-	-0-	123 1	4424 3	Y	12	2 0	11 1	2
						13 9						
05		4900 X	4900	-0-	-0-	128 1	4743 3	Y	26	4 0	19 1	5
						29 9						
06		4816 X	4816	-0-	-0-	127 1	4666 3	Y	21	4 0	18 1	4
						23 9						
07		4898 X	4853	-0-	-45	135 1	4692 3	Y	24	4 0	20 1	4
						26 9						
08		4805 X	4797	-0-	-8	127 1	4641 3	Y	26	6 0	20 1	4
						29 9						
09		4650 X	4511	-0-	-139	118 1	4367 3	Y	24	6 0	17 1	5
						26 9						
10		4805 X	3894	-0-	-911	93 1	3788 3	Y	12	3 0	11 1	3
						13 9						
11		4650 X	4381	-0-	-269	118 1	4250 3	Y	12	3 0	10 1	2
						13 9						
12		4805 X	4410	-0-	-395	121 1	4272 3	Y	15	3 0	12 1	2
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		53,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		212						

OWENS, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546			
01		899 N	729	-0-	-170	20 1	709 3	Y	-0-			-0-
02		784 N	735	-0-	-49	20 1	715 3	Y	-0-			-0-
03		881 N	881	-0-	-0-	24 1	857 3	Y	-0-			-0-
04		1054 N	1054	-0-	-0-	29 1	1025 3	Y	-0-			-0-
05		806 N	403	-0-	-403	11 1	392 3	Y	-0-			-0-
06		840 N	460	-0-	-380	12 1	448 3	Y	-0-			-0-
07		1085 N	916	-0-	-169	26 1	890 3	Y	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	11 1	419 3	Y	-0-			-0-
09		673 N	673	-0-	-0-	18 1	655 3	Y	-0-			-0-
10		2735 N	2735	-0-	-0-	65 1	2670 3	Y	-0-			-0-
11		2796 N	2796	-0-	-0-	76 1	2720 3	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3178	-0-	78	87 1	3091 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142604			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3751 X	3565	-0-	-186	-0-	219 1	3335 3		Y	10	10 1		1
							11 9							
02		3360 X	2934	-0-	-426	-0-	180 1	2744 3		Y	9	9 1		1
							10 9							
03		3720 X	3675	-0-	-45	-0-	241 1	3424 3		Y	9	9 1		1
							10 9							
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	238 1	3373 3		Y	9	9 1		1
							10 9							
05		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	240 1	3657 3		Y	24	23 1		2
							26 9							
06		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	256 1	3822 3		Y	22	20 1		4
							24 9							
07		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	260 1	3807 3		Y	21	23 1		2
							23 9							
08		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	207 1	3070 3		Y	18	18 1		2
							20 9							
09		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	258 1	3790 3		Y	18	19 1		1
							20 9							
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	209 1	3545 3		Y	19	19 1		1
							21 9							
11		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	199 1	3227 3		Y	18	17 1		2
							20 9							
*12		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	307 1	3645 3		Y	26	26 1		2
							29 9							
TOTAL GAS PROD:			44,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			203					

ANDERSON, ALMA			WELL #: 5		RRCID -> 142908			COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	37 1	1360 3		Y	188	28 0	151 1	23
							207 9							
02		1512 X	1402	-0-	-110	-0-	32 1	1151 3		Y	199	30 0	164 1	28
							219 9							
03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	43 1	1549 3		Y	224	211 0		41
							246 9							
04		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	45 1	1613 3		Y	259	37 0	224 1	39
							285 9							
05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	81 1	2986 3		Y	286	44 0	228 1	53
							315 9							
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	80 1	2946 3		Y	243	50 0	200 1	46
							267 9							
07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	82 1	2869 3		Y	266	45 0	223 1	44
							293 9							
08		3379 X	3005	-0-	-374	-0-	73 1	2648 3		Y	258	58 0	206 1	38
							284 9							
09		3300 X	2852	-0-	-448	-0-	68 1	2501 3		Y	257	59 0	183 1	53
							283 9							
10		3410 X	2654	-0-	-756	-0-	58 1	2375 3		Y	201	37 0	169 1	48
							221 9							
11		3300 X	2638	-0-	-662	-0-	65 1	2343 3		Y	209	51 0	168 1	38
							230 9							
12		3255 X	2529	-0-	-726	-0-	63 1	2242 3		Y	204	40 0	179 1	23
							224 9							
TOTAL GAS PROD:			30,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,794					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
BANKS, W.R.		WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8845 - 9580							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
01	3534 X	3318	-0-	-216	-0-	88	1	3187	3	Y	39	6	0	35	1	5	
						43	9										
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	123	1	4390	3	Y	40	6	0	33	1	6	
						44	9										
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	110	1	3951	3	Y	39	38	0			7	
						43	9										
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	107	1	3853	3	Y	40	6	0	35	1	6	
						44	9										
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	101	1	3744	3	Y	38	6	0	31	1	7	
						42	9										
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	91	1	3357	3	Y	31	6	0	26	1	6	
						34	9										
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	98	1	3415	3	Y	34	6	0	28	1	6	
						37	9										
08	4092 X	3391	-0-	-701	-0-	90	1	3264	3	Y	34	8	0	27	1	5	
						37	9										
09	3960 X	3285	-0-	-675	-0-	86	1	3166	3	Y	30	7	0	22	1	6	
						33	9										
10	3875 X	3296	-0-	-579	-0-	78	1	3181	3	Y	34	6	0	26	1	8	
						37	9										
11	3480 X	3272	-0-	-208	-0-	87	1	3142	3	Y	39	9	0	31	1	7	
						43	9										
12	3565 X	3300	-0-	-265	-0-	89	1	3168	3	Y	39	8	0	34	1	4	
						43	9										
TOTAL GAS PROD:		43,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		437											

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8472 - 9584							
01	4402 X	4073	-0-	-329	-0-	109	1	3964	3	Y	-0-	3	1			-0-	
02	3920 X	3222	-0-	-698	-0-	88	1	3134	3	Y	-0-					-0-	
03	4340 X	4142	-0-	-198	-0-	112	1	4030	3	Y	-0-					-0-	
04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	135	1	4870	3	Y	-0-					-0-	
05	4278 X	3892	-0-	-386	-0-	102	1	3777	3	Y	12	2	0	8	1	2	
						13	9										
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	106	1	3914	3	Y	10	2	0	8	1	2	
						11	9										
07	4743 X	4096	-0-	-647	-0-	114	1	3971	3	Y	10	2	0	8	1	2	
						11	9										
08	5177 X	4037	-0-	-1140	-0-	108	1	3919	3	Y	9	2	0	8	1	1	
						10	9										
09	5010 X	4102	-0-	-908	-0-	108	1	3980	3	Y	13	3	0	8	1	3	
						14	9										
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	100	1	4078	3	Y	9	2	0	8	1	2	
						10	9										
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	109	1	3918	3	Y	12	3	0	9	1	2	
						13	9										
*12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	130	1	4587	3	Y	15	3	0	12	1	2	
						17	9										
TOTAL GAS PROD:		49,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		90											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	134	1	4858	3	Y	153	24	0	130	1	19
						168	9									
02	4760 X	4566	-0-	-194	-0-	120	1	4285	3	Y	146	22	0	122	1	21
						161	9									
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	155	1	5600	3	Y	145	139	0			27
						160	9									
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	153	1	5515	3	Y	144	21	0	128	1	22
						158	9									
05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	146	1	5398	3	Y	146	23	0	118	1	27
						161	9									
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	139	1	5128	3	Y	121	25	0	100	1	23
						133	9									
07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	149	1	5201	3	Y	132	22	0	111	1	22
						145	9									
08	6014 X	5524	-0-	-490	-0-	144	1	5230	3	Y	136	30	0	108	1	20
						150	9									
09	5820 X	5199	-0-	-621	-0-	133	1	4920	3	Y	133	30	0	95	1	28
						146	9									
10	5704 X	5276	-0-	-428	-0-	122	1	4997	3	Y	143	25	0	112	1	34
						157	9									
11	5400 X	5118	-0-	-282	-0-	134	1	4824	3	Y	145	36	0	117	1	26
						160	9									
12	5518 X	5159	-0-	-359	-0-	137	1	4851	3	Y	155	30	0	133	1	18
						171	9									

TOTAL GAS PROD: 64,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591																
01	4588 X	2604	-0-	-1984	-0-	69	1	2507	3	Y	25	4	0	20	1	3
						28	9									
02	4060 X	2012	-0-	-2048	-0-	54	1	1935	3	Y	21	3	0	18	1	3
						23	9									
03	3100 X	2432	-0-	-668	-0-	65	1	2337	3	Y	27	25	0			5
						30	9									
04	2520 X	1784	-0-	-736	-0-	48	1	1713	3	Y	21	3	0	20	1	3
						23	9									
05	2604 X	2508	-0-	-96	-0-	65	1	2413	3	Y	27	4	0	21	1	5
						30	9									
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	76	1	2803	3	Y	21	4	0	18	1	4
						23	9									
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	93	1	3239	3	Y	23	4	0	19	1	4
						25	9									
08	3100 N	5138	-0-	2038	2038	137	1	4975	3	Y	24	5	0	19	1	4
						26	9									
09	3000 N	4915	-0-	1915	3953	129	1	4760	3	Y	24	6	0	17	1	5
						26	9									
10	7823 X	3870	-0-	-3953	-0-	92	1	3745	3	Y	30	5	0	23	1	7
						33	9									
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	122	1	4370	3	Y	38	9	0	29	1	7
						42	9									
*12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	121	1	4278	3	Y	41	8	0	35	1	5
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 40,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY	
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936	
SEALEY, J.J.												WELL #: 5	
RRCID -> 143703												COMPL. DATE 11/12/1992	
TOTAL DEPTH 9700												PERF. 8358 - 9566	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2139 N	1719	-0-	-420	-0-	46 1	1673 3	Y	-0-			-0-
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	62 1	2219 3	Y	-0-			-0-
03		2077 N	1592	-0-	-485	-0-	43 1	1549 3	Y	-0-			-0-
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	49 1	1762 3	Y	-0-			-0-
05		2232 N	1452	-0-	-780	-0-	38 1	1386 3	Y	25	3 0	17 1	5
							28 9						
06		1530 N	1262	-0-	-268	-0-	33 1	1208 3	Y	19	4 0	16 1	4
							21 9						
07		1860 N	1145	-0-	-715	-0-	31 1	1093 3	Y	19	3 0	17 1	3
							21 9						
08		1333 N	515	-0-	-818	-0-	13 1	491 3	Y	10	3 0	9 1	1
							11 9						
09		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	42 1	1526 3	Y	23	4 0	15 1	4
							25 9						
*12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	55 1	1955 3	Y	28	5 0	24 1	3
							31 9						
TOTAL GAS PROD:			15,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			124				

GHOLSTON, J.S.												CNTY: PANOLA	
WELL #: 4												RRCID -> 143811	
COMPL. DATE 11/20/1992												TOTAL DEPTH 9700	
PERF. 8444 - 9230													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3875 X	3777	-0-	-98	-0-	232 1	3545 3	Y	-0-			-0-
02		3500 X	3426	-0-	-74	-0-	211 1	3215 3	Y	-0-			-0-
03		3751 X	3617	-0-	-134	-0-	238 1	3379 3	Y	-0-			-0-
04		3660 X	3614	-0-	-46	-0-	238 1	3376 3	Y	-0-			-0-
05		3782 X	3274	-0-	-508	-0-	201 1	3060 3	Y	12	11 1		1
							13 9						
06		3660 X	2245	-0-	-1415	-0-	140 1	2095 3	Y	9	8 1		2
							10 9						
07		3782 X	2937	-0-	-845	-0-	187 1	2740 3	Y	9	10 1		1
							10 9						
08		3534 X	2403	-0-	-1131	-0-	151 1	2242 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
09		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	221 1	3252 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
10		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	223 1	3783 3	Y	-0-	1 1		-0-
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	205 1	3324 3	Y	-0-			-0-
12		3534 X	3524	-0-	-10	-0-	274 1	3250 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			48				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CARTHAGE GU 32		WELL #: 5		RRCID -> 143853		COMPL. DATE 11/23/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	366	1	5580	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	288	1	4395	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	341	1	4840	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
04	5730 X	5127	-0-	-603	-0-	337	1	4780	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
05	5921 X	5519	-0-	-402	-0-	339	1	5154	3	Y	24	23	1	2
						26	9							
06	5730 X	5370	-0-	-360	-0-	335	1	5011	3	Y	22	20	1	4
						24	9							
07	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	345	1	5059	3	Y	21	23	1	2
						23	9							
08	5394 X	5372	-0-	-22	-0-	338	1	5013	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
09	5220 X	5096	-0-	-124	-0-	323	1	4752	3	Y	19	20	1	1
						21	9							
10	5394 X	4918	-0-	-476	-0-	272	1	4624	3	Y	20	20	1	1
						22	9							
11	5220 X	4676	-0-	-544	-0-	271	1	4384	3	Y	19	18	1	2
						21	9							
12	5394 X	5047	-0-	-347	-0-	390	1	4628	3	Y	26	26	1	2
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		62,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		207								

OWENS, NELLIE		WELL #: 5		RRCID -> 144597		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2201 N	1341	-0-	-860	-0-	35	1	1270	3	Y	33	5	0	27	1	4
						36	9									
02	1764 N	1202	-0-	-562	-0-	32	1	1133	3	Y	34	5	0	28	1	5
						37	9									
03	1705 N	1529	-0-	-176	-0-	40	1	1443	3	Y	42	39	0			8
						46	9									
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	44	1	1582	3	Y	29	5	0	28	1	4
						32	9									
05	3100 N	6993	-0-	3893	3893	183	1	6766	3	Y	40	6	0	31	1	7
						44	9									
06	3000 N	6429	-0-	3429	7322	169	1	6224	3	Y	33	7	0	27	1	6
						36	9									
07	3100 N	6233	-0-	3133	10455	173	1	6020	3	Y	36	6	0	30	1	6
						40	9									
08	16530 X	6075	-0-	-10455	-0-	161	1	5874	3	Y	36	8	0	29	1	5
						40	9									
09	6780 X	5682	-0-	-1098	-0-	149	1	5492	3	Y	37	8	0	26	1	8
						41	9									
10	7006 X	5623	-0-	-1383	-0-	133	1	5447	3	Y	39	7	0	31	1	9
						43	9									
11	6420 X	5443	-0-	-977	-0-	146	1	5253	3	Y	40	10	0	32	1	7
						44	9									
12	6231 X	5412	-0-	-819	-0-	147	1	5219	3	Y	42	8	0	36	1	5
						46	9									
TOTAL GAS PROD:		53,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		441										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	2390	-0-	-1237	-0-	144	1	2202	3	Y	40	40	1	4
						44	9							
02	3332 X	1845	-0-	-1487	-0-	111	1	1698	3	Y	33	33	1	4
						36	9							
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	271	1	3850	3	Y	39	37	1	6
						43	9							
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	275	1	3896	3	Y	32	36	1	2
						35	9							
05	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	275	1	4181	3	Y	36	35	1	3
						40	9							
06	4020 X	3621	-0-	-399	-0-	225	1	3361	3	Y	32	29	1	6
						35	9							
07	4309 X	3536	-0-	-773	-0-	224	1	3280	3	Y	29	33	1	2
						32	9							
08	4495 X	3525	-0-	-970	-0-	221	1	3272	3	Y	29	29	1	2
						32	9							
09	4350 X	3447	-0-	-903	-0-	217	1	3197	3	Y	30	30	1	2
						33	9							
10	4495 X	3239	-0-	-1256	-0-	176	1	2994	3	Y	63	62	1	3
						69	9							
11	3630 X	3055	-0-	-575	-0-	174	1	2814	3	Y	61	56	1	8
						67	9							
12	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	264	1	3130	3	Y	93	92	1	9
						102	9							
TOTAL GAS PROD:		41,020				TOTAL CONDENSATE PROD:		517						

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3225	-0-	125	125	80	1	2915	3	Y	209	34	0	26
						230	9							
02	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	52	1	1841	3	Y	156	24	0	22
						172	9							
03	3100 N	5134	-0-	2034	2034	133	1	4782	3	Y	199	184	0	37
						219	9							
04	6794 X	4760	-0-	-2034	-0-	123	1	4413	3	Y	204	30	0	31
						224	9							
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	83	1	3080	3	Y	85	16	0	16
						94	9							
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	60	1	2226	3	Y	54	12	0	10
						59	9							
07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	114	1	3977	3	Y	85	14	0	14
						94	9							
08	4278 X	3862	-0-	-416	-0-	101	1	3665	3	Y	87	19	0	13
						96	9							
09	4140 X	3400	-0-	-740	-0-	87	1	3221	3	Y	84	19	0	18
						92	9							
10	4185 X	2095	-0-	-2090	-0-	48	1	1951	3	Y	87	15	0	21
						96	9							
11	4050 X	3600	-0-	-450	-0-	93	1	3350	3	Y	143	32	0	26
						157	9							
12	4185 X	3621	-0-	-564	-0-	95	1	3355	3	Y	155	30	0	18
						171	9							
TOTAL GAS PROD:		41,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,548						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	68 1	2468 3	Y	-0-	1 0	4 1	-0-
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	72 1	2561 3	Y	-0-			-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	74 1	2668 3	Y	-0-			-0-
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	75 1	2687 3	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2859	-0-	-55	-0-	75 1	2754 3	Y	27	4 0	18 1	5
						30 9						
06	2820 X	2206	-0-	-614	-0-	58 1	2128 3	Y	18	4 0	16 1	3
						20 9						
07	2914 X	1776	-0-	-1138	-0-	49 1	1706 3	Y	19	3 0	16 1	3
						21 9						
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	77 1	2797 3	Y	25	5 0	19 1	4
						28 9						
09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	75 1	2770 3	Y	24	6 0	17 1	5
						26 9						
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	65 1	2653 3	Y	24	4 0	19 1	6
						26 9						
11	2820 N	2716	-0-	-104	-0-	73 1	2617 3	Y	24	6 0	20 1	4
						26 9						
12	2976 N	2845	-0-	-131	-0-	77 1	2737 3	Y	28	5 0	24 1	3
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		31,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			189			

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	105 1	3819 3	Y	26	4 0	23 1	3
						29 9						
02	3780 X	3358	-0-	-422	-0-	91 1	3237 3	Y	27	4 0	22 1	4
						30 9						
03	4185 X	3645	-0-	-540	-0-	98 1	3516 3	Y	28	27 0		5
						31 9						
04	4050 X	3573	-0-	-477	-0-	96 1	3447 3	Y	27	4 0	24 1	4
						30 9						
05	4185 X	3699	-0-	-486	-0-	96 1	3529 3	Y	67	10 0	49 1	12
						74 9						
06	3840 X	3590	-0-	-250	-0-	93 1	3436 3	Y	55	11 0	46 1	10
						61 9						
07	3720 X	3648	-0-	-72	-0-	100 1	3485 3	Y	57	10 0	48 1	9
						63 9						
08	3689 X	3661	-0-	-28	-0-	96 1	3496 3	Y	63	14 0	49 1	9
						69 9						
09	3600 X	3567	-0-	-33	-0-	92 1	3408 3	Y	61	14 0	43 1	13
						67 9						
10	3720 X	3539	-0-	-181	-0-	84 1	3427 3	Y	25	6 0	26 1	6
						28 9						
11	3600 X	3232	-0-	-368	-0-	87 1	3116 3	Y	26	6 0	21 1	5
						29 9						
12	3689 X	3048	-0-	-641	-0-	83 1	2935 3	Y	27	5 0	24 1	3
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		42,513				TOTAL CONDENSATE PROD:			489			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2232 X	2161	-0-	-71	-0-	57	1	2075	3	Y	26	4 0	22 1	3
						29	9							
02	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	39	1	1405	3	Y	26	4 0	21 1	4
						29	9							
03	2232 N	1008	-0-	-1224	-0-	27	1	958	3	Y	21	21 0		4
						23	9							
04	2100 N	1342	-0-	-758	-0-	36	1	1282	3	Y	22	3 0	20 1	3
						24	9							
05	1643 N	1330	-0-	-313	-0-	34	1	1270	3	Y	24	4 0	19 1	4
						26	9							
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	3	Y	21	4 0	17 1	4
						23	9							
07	1395 N	448	-0-	-947	-0-	12	1	424	3	Y	11	2 0	11 1	2
						12	9							
08	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	51	1	1846	3	Y	15	3 0	12 1	2
						17	9							
09	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	53	1	1963	3	Y	19	4 0	13 1	4
						21	9							
10	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	48	1	1949	3	Y	9	2 0	9 1	2
						10	9							
11	1860 X	1790	-0-	-70	-0-	48	1	1732	3	Y	9	2 0	7 1	2
						10	9							
*12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	64	1	2277	3	Y	14	3 0	11 1	2
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		18,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

BANKS, W.R.														
WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	126	1	4575	3	Y	42	8 0	44 1	5
						46	9							
02	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	148	1	5279	3	Y	40	6 0	33 1	6
						44	9							
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	158	1	5690	3	Y	42	40 0		8
						46	9							
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	153	1	5514	3	Y	40	6 0	36 1	6
						44	9							
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	141	1	5199	3	Y	65	10 0	49 1	12
						72	9							
06	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	129	1	4750	3	Y	54	11 0	45 1	10
						59	9							
07	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	126	1	4394	3	Y	51	9 0	44 1	8
						56	9							
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	134	1	4872	3	Y	62	13 0	48 1	9
						68	9							
09	4950 X	4669	-0-	-281	-0-	121	1	4481	3	Y	61	14 0	43 1	13
						67	9							
10	5115 X	4419	-0-	-696	-0-	104	1	4251	3	Y	58	10 0	47 1	14
						64	9							
11	4950 X	3888	-0-	-1062	-0-	103	1	3719	3	Y	60	15 0	48 1	11
						66	9							
12	5084 X	4209	-0-	-875	-0-	114	1	4028	3	Y	61	12 0	53 1	7
						67	9							
TOTAL GAS PROD:		59,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		636								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DONALD, F.H.		WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4278 X	4258	-0-	-20	-0-	112 1	4058 3	Y	80	12 0	67 1	10
02	3864 X	3812	-0-	-52	-0-	88 9	3624 3	Y	79	12 0	66 1	11
03	4278 X	3632	-0-	-646	-0-	101 1	3447 3	Y	81	77 0		15
04	4110 X	3671	-0-	-439	-0-	87 9	3491 3	Y	75	11 0	68 1	11
05	4247 X	3639	-0-	-608	-0-	96 1	3500 3	Y	40	7 0	37 1	7
06	4110 X	3047	-0-	-1063	-0-	89 9	2932 3	Y	32	7 0	26 1	6
07	4216 X	3385	-0-	-831	-0-	97 1	3252 3	Y	36	6 0	30 1	6
08	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	83 9	2932 3	Y	34	8 0	27 1	5
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	95 1	3640 3	Y	36	8 0	25 1	8
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	44 9	3748 3	Y	39	7 0	31 1	9
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	80 1	3524 3	Y	38	9 0	31 1	7
*12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	40 9	3489 3	Y	41	8 0	35 1	5
TOTAL GAS PROD: 43,452						TOTAL CONDENSATE PROD: 611						

THOMAS & WOOD		WELL #: 6-L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1612 X	263	-0-	-1349	-0-	6 1	85 3	Y	156	140 1	16
02	4648 X	250	-0-	-4398	-0-	172 9	94 3	Y	136	135 1	17
03	1302 X	259	-0-	-1043	-0-	6 1	109 3	Y	129	127 1	19
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	150 9	3566 3	Y	121	132 1	8
05	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8 1	7808 3	Y	277	263 1	22
06	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	142 9	7179 3	Y	253	230 1	45
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	252 1	7004 3	Y	239	266 1	18
08	8618 X	7822	-0-	-796	-0-	133 9	7098 3	Y	223	222 1	19
09	8340 X	7614	-0-	-726	-0-	513 1	6897 3	Y	225	228 1	16
10	8618 X	7518	-0-	-1100	-0-	305 9	6959 3	Y	136	146 1	6
11	7950 X	7206	-0-	-744	-0-	480 1	6648 3	Y	134	123 1	17
*12	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	278 9	7287 3	Y	186	185 1	18
TOTAL GAS PROD: 67,297						TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OWENS, A. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8372 - 9565					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149499		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8369 - 9570		
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	97 1	3526 3	Y	14	2 0	12 1	2
						15 9						
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	94 1	3372 3	Y	13	2 0	11 1	2
						14 9						
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	94 1	3375 3	Y	13	13 0		2
						14 9						
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	98 1	3511 3	Y	14	2 0	12 1	2
						15 9						
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	96 1	3532 3	Y	13	2 0	11 1	2
						14 9						
06	3000 X	2416	-0-	-584	-0-	64 1	2342 3	Y	9	2 0	7 1	2
						10 9						
07	3100 X	2796	-0-	-304	-0-	78 1	2707 3	Y	10	2 0	8 1	2
						11 9						
08	3751 X	3597	-0-	-154	-0-	96 1	3488 3	Y	12	3 0	9 1	2
						13 9						
09	3630 X	3430	-0-	-200	-0-	90 1	3326 3	Y	13	3 0	9 1	3
						14 9						
10	3627 X	3359	-0-	-268	-0-	80 1	3266 3	Y	12	2 0	10 1	3
						13 9						
11	3480 X	3007	-0-	-473	-0-	81 1	2913 3	Y	12	3 0	10 1	2
						13 9						
12	3596 X	3424	-0-	-172	-0-	94 1	3313 3	Y	15	3 0	12 1	2
						17 9						

TOTAL GAS PROD: 39,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HOLMES, S. L.		WELL #: 6-L		RRCID -> 149543		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8389 - 9580		
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	62 1	2252 3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3631	-0-	831	831	99 1	3532 3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3364	-0-	264	1095	91 1	3273 3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3143	-0-	143	1238	85 1	3058 3	Y	-0-			-0-
05	3516 X	2278	-0-	-1238	-0-	60 1	2218 3	Y	-0-			-0-
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	88 1	3232 3	Y	-0-			-0-
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	106 1	3704 3	Y	-0-			-0-
08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	93 1	3372 3	Y	-0-			-0-
09	3330 X	3185	-0-	-145	-0-	84 1	3101 3	Y	-0-			-0-
10	3813 X	3018	-0-	-795	-0-	72 1	2946 3	Y	-0-			-0-
11	3690 X	3091	-0-	-599	-0-	84 1	3007 3	Y	-0-			-0-
12	3813 X	3141	-0-	-672	-0-	86 1	3055 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	117 1	1781 3	Y	112	110 1			12
						123 9							
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	107 1	1636 3	Y	108	106 1			14
						119 9							
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	124 1	1755 3	Y	106	104 1			16
						117 9							
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	162 1	2297 3	Y	95	104 1			7
						105 9							
05	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	114 1	1730 3	Y	126	123 1			10
						139 9							
06	1920 N	1803	-0-	-117	-0-	105 1	1566 3	Y	120	109 1			21
						132 9							
07	2325 N	1632	-0-	-693	-0-	97 1	1417 3	Y	107	120 1			8
						118 9							
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	152 1	2244 3	Y	107	106 1			9
						118 9							
09	1800 N	1403	-0-	-397	-0-	82 1	1210 3	Y	101	103 1			7
						111 9							
10	3100 N	3682	-0-	582	582	197 1	3344 3	Y	128	129 1			6
						141 9							
11	3000 N	3838	-0-	838	1420	215 1	3485 3	Y	125	115 1			16
						138 9							
*12	3100 N	3100	-0-	-0-	1420	227 1	2693 3	Y	164	164 1			16
						180 9							
TOTAL GAS PROD:		28,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,399							

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3100 N	3216	-0-	116	116	196 1	2985 3	Y	32	35 1			3
						35 9							
02	2319 N	2203	-0-	-116	-0-	134 1	2048 3	Y	19	20 1			2
						21 9							
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	172 1	2435 3	Y	31	28 1			5
						34 9							
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	155 1	2192 3	Y	25	28 1			2
						28 9							
05	2015 X	1949	-0-	-66	-0-	119 1	1810 3	Y	18	19 1			1
						20 9							
06	1950 X	1723	-0-	-227	-0-	107 1	1596 3	Y	18	16 1			3
						20 9							
07	2015 X	1651	-0-	-364	-0-	104 1	1528 3	Y	17	19 1			1
						19 9							
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	152 1	2254 3	Y	14	14 1			1
						15 9							
09	1710 X	1633	-0-	-77	-0-	103 1	1512 3	Y	16	16 1			1
						18 9							
10	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	84 1	1427 3	Y	22	22 1			1
						24 9							
11	3000 N	3072	-0-	72	72	177 1	2870 3	Y	23	21 1			3
						25 9							
*12	3100 N	4386	-0-	1286	1358	337 1	4005 3	Y	40	39 1			4
						44 9							
TOTAL GAS PROD:		28,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		275							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	88 1	3203 3	Y	70	11 0	58 1	9
						77 9						
02	3024 X	2894	-0-	-130	-0-	77 1	2750 3	Y	61	9 0	52 1	9
						67 9						
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	89 1	3209 3	Y	64	61 0		12
						70 9						
04	3270 X	2978	-0-	-292	-0-	79 1	2834 3	Y	59	9 0	53 1	9
						65 9						
05	3379 X	3328	-0-	-51	-0-	87 1	3211 3	Y	27	5 0	26 1	5
						30 9						
06	3270 X	2825	-0-	-445	-0-	74 1	2729 3	Y	20	4 0	17 1	4
						22 9						
07	3379 X	2378	-0-	-1001	-0-	66 1	2288 3	Y	22	4 0	18 1	4
						24 9						
08	3379 X	2090	-0-	-1289	-0-	55 1	2011 3	Y	22	5 0	18 1	3
						24 9						
09	3210 X	2024	-0-	-1186	-0-	53 1	1945 3	Y	24	5 0	17 1	5
						26 9						
10	3317 X	2021	-0-	-1296	-0-	48 1	1947 3	Y	24	4 0	19 1	6
						26 9						
11	2820 X	1932	-0-	-888	-0-	52 1	1852 3	Y	25	6 0	20 1	5
						28 9						
12	2387 X	1978	-0-	-409	-0-	54 1	1894 3	Y	27	5 0	24 1	3
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		31,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			445			

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	63 1	956 3	Y	-0-			-0-
02	644 N	602	-0-	-42	-0-	37 1	565 3	Y	-0-			-0-
03	992 N	479	-0-	-513	-0-	32 1	447 3	Y	-0-			-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	80 1	1133 3	Y	-0-			-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	94 1	1427 3	Y	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	62 1	930 3	Y	-0-			-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	129 1	1884 3	Y	-0-			-0-
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	154 1	2288 3	Y	-0-			-0-
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	154 1	2272 3	Y	-0-			-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	121 1	2051 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
11	2370 N	1898	-0-	-472	-0-	110 1	1778 3	Y	9	8 1		1
						10 9						
12	2511 N	1998	-0-	-513	-0-	154 1	1831 3	Y	12	12 1		1
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		18,785				TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2994	-0-	-199	-0-	80	1 2914 3	Y	-0-	1 0	8 1	-0-
02	2716 X	2586	-0-	-130	-0-	70	1 2516 3	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2386	-0-	-621	-0-	64	1 2322 3	Y	-0-			-0-
04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	80	1 2877 3	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	68	1 2526 3	Y	25	3 0	17 1	5
						28	9					
06	2910 X	2794	-0-	-116	-0-	73	1 2698 3	Y	21	4 0	18 1	4
						23	9					
07	3007 N	2715	-0-	-292	-0-	75	1 2614 3	Y	24	4 0	20 1	4
						26	9					
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	72	1 2631 3	Y	25	6 0	19 1	4
						28	9					
09	2790 N	2631	-0-	-159	-0-	69	1 2536 3	Y	24	6 0	17 1	5
						26	9					
10	2728 N	2608	-0-	-120	-0-	61	1 2506 3	Y	37	6 0	27 1	9
						41	9					
11	2640 N	2608	-0-	-32	-0-	69	1 2496 3	Y	39	10 0	31 1	7
						43	9					
12	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	72	1 2547 3	Y	42	8 0	36 1	5
						46	9					
TOTAL GAS PROD:		32,297				TOTAL CONDENSATE PROD:			237			

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	161	1 2463 3	Y	-0-			-0-
02	2296 X	1853	-0-	-443	-0-	114	1 1739 3	Y	-0-			-0-
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	169	1 2392 3	Y	-0-			-0-
04	2550 X	2474	-0-	-76	-0-	163	1 2311 3	Y	-0-			-0-
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	194	1 2950 3	Y	-0-			-0-
06	2550 X	1849	-0-	-701	-0-	116	1 1733 3	Y	-0-			-0-
07	2573 X	1868	-0-	-705	-0-	119	1 1749 3	Y	-0-			-0-
08	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	147	1 2181 3	Y	-0-			-0-
09	1830 X	1551	-0-	-279	-0-	99	1 1452 3	Y	-0-			-0-
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	121	1 2054 3	Y	-0-			-0-
11	1830 X	1009	-0-	-821	-0-	59	1 950 3	Y	-0-			-0-
*12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	184	1 2179 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	82 1	2981 3	Y	72	11 0	61 1			9
						79 9								
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	85 1	3041 3	Y	75	11 0	62 1			11
						83 9								
03	3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	57 1	2055 3	Y	56	57 0				10
						62 9								
04	3330 X	2985	-0-	-345	-0-	79 1	2831 3	Y	68	10 0	58 1			10
						75 9								
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	99 1	3645 3	Y	72	11 0	58 1			13
						79 9								
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	102 1	3767 3	Y	61	13 0	50 1			11
						67 9								
07	3565 X	3444	-0-	-121	-0-	94 1	3285 3	Y	59	10 0	50 1			10
						65 9								
08	3813 X	3152	-0-	-661	-0-	82 1	3000 3	Y	64	14 0	51 1			9
						70 9								
09	3930 X	2721	-0-	-1209	-0-	70 1	2586 3	Y	59	14 0	42 1			12
						65 9								
10	4061 X	3526	-0-	-535	-0-	83 1	3381 3	Y	56	10 0	45 1			13
						62 9								
11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	117 1	4216 3	Y	78	18 0	59 1			14
						86 9								
*12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	110 1	3888 3	Y	77	15 0	67 1			9
						85 9								
TOTAL GAS PROD:		40,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		797								

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	60 1	2189 3	Y	139	20 0	110 1			17
						153 9								
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	65 1	2331 3	Y	107	17 0	92 1			15
						118 9								
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	67 1	2420 3	Y	87	86 0				16
						96 9								
04	2400 X	2177	-0-	-223	-0-	56 1	2015 3	Y	96	14 0	83 1			15
						106 9								
05	2790 X	1308	-0-	-1482	-0-	34 1	1250 3	Y	22	5 0	28 1			4
						24 9								
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	93 1	3421 3	Y	41	7 0	30 1			8
						45 9								
07	2790 X	2359	-0-	-431	-0-	65 1	2257 3	Y	34	6 0	30 1			6
						37 9								
08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	67 1	2426 3	Y	40	9 0	31 1			6
						44 9								
09	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	42 1	1565 3	Y	33	8 0	24 1			7
						36 9								
10	1457 X	193	-0-	-1264	-0-	3 1	133 3	Y	52	8 0	38 1			13
						57 9								
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	91 1	3279 3	Y	98	22 0	71 1			18
						108 9								
*12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	68 1	2400 3	Y	105	20 0	91 1			12
						116 9								
TOTAL GAS PROD:		27,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		854								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3636	-0-	-22	-0-	97 1	3524 3	Y	14	2 0	12 1	2
						15 9						
02	3864 X	3820	-0-	-44	-0-	104 1	3703 3	Y	12	2 0	10 1	2
						13 9						
03	4278 X	4208	-0-	-70	-0-	113 1	4080 3	Y	14	13 0		3
						15 9						
04	4140 X	4045	-0-	-95	-0-	109 1	3922 3	Y	13	2 0	12 1	2
						14 9						
05	4216 X	4123	-0-	-93	-0-	107 1	3943 3	Y	66	9 0	47 1	12
						73 9						
06	4080 X	2984	-0-	-1096	-0-	78 1	2853 3	Y	48	10 0	41 1	9
						53 9						
07	4216 X	2969	-0-	-1247	-0-	81 1	2834 3	Y	49	8 0	42 1	8
						54 9						
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	114 1	4160 3	Y	62	13 0	48 1	9
						68 9						
09	4050 X	3949	-0-	-101	-0-	102 1	3780 3	Y	61	14 0	43 1	13
						67 9						
10	4123 X	2794	-0-	-1329	-0-	66 1	2706 3	Y	20	5 0	23 1	5
						22 9						
11	4200 X	3636	-0-	-564	-0-	98 1	3512 3	Y	24	6 0	19 1	4
						26 9						
12	4340 X	3946	-0-	-394	-0-	108 1	3807 3	Y	28	5 0	24 1	3
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		44,452				TOTAL CONDENSATE PROD:			411			

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	77 1	2806 3	Y	41	7 0	36 1	5
						45 9						
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	71 1	2529 3	Y	38	6 0	32 1	5
						42 9						
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	73 1	2649 3	Y	42	39 0		8
						46 9						
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	77 1	2782 3	Y	39	6 0	35 1	6
						43 9						
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	68 1	2524 3	Y	25	4 0	22 1	5
						28 9						
06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	72 1	2644 3	Y	22	5 0	18 1	4
						24 9						
07	2356 N	1951	-0-	-405	-0-	54 1	1875 3	Y	20	4 0	17 1	3
						22 9						
08	2635 N	2119	-0-	-516	-0-	56 1	2045 3	Y	16	4 0	13 1	2
						18 9						
09	3000 N	5862	-0-	2862	2862	154 1	5682 3	Y	24	5 0	16 1	5
						26 9						
10	3100 N	5654	-0-	2554	5416	134 1	5492 3	Y	25	4 0	20 1	6
						28 9						
11	3000 N	5293	-0-	2293	7709	142 1	5122 3	Y	26	6 0	21 1	5
						29 9						
*12	12922 X	5213	-0-	-7709	-0-	142 1	5041 3	Y	27	5 0	24 1	3
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		42,692				TOTAL CONDENSATE PROD:			345			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DAVIS, A. L.		WELL #:		7-L	RRCID ->	153803	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8416 -	9638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	105 1	3800 3	Y	182	28 0	155 1		23
							200 9							
02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	93 1	3321 3	Y	179	27 0	149 1		26
							197 9							
03		3906 X	3825	-0-	-81	-0-	98 1	3521 3	Y	187	178 0			35
							206 9							
04		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	103 1	3700 3	Y	172	26 0	155 1		26
							189 9							
05		4061 X	3896	-0-	-165	-0-	99 1	3650 3	Y	134	22 0	113 1		25
							147 9							
06		3930 X	2970	-0-	-960	-0-	76 1	2781 3	Y	103	22 0	87 1		19
							113 9							
07		4061 X	3001	-0-	-1060	-0-	80 1	2802 3	Y	108	18 0	91 1		18
							119 9							
08		4123 X	3090	-0-	-1033	-0-	79 1	2893 3	Y	107	24 0	85 1		16
							118 9							
09		3990 X	3113	-0-	-877	-0-	79 1	2910 3	Y	113	26 0	80 1		23
							124 9							
10		3906 X	2745	-0-	-1161	-0-	63 1	2580 3	Y	93	17 0	77 1		22
							102 9							
11		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	115 1	4146 3	Y	105	25 0	83 1		19
							116 9							
*12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	109 1	3856 3	Y	113	22 0	97 1		13
							124 9							
TOTAL GAS PROD:			42,814	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,596							

CARTHAGE GU 32		WELL #:		6 L	RRCID ->	154335	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9125 -	10004	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANKS, W. R.		WELL #: 7-L		RRCID -> 154978		COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8631 - 9809		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	85 1	3103 3	Y	53	8 0	44 1	7	
						58 9							
02	3836 X	3040	-0-	-796	-0-	81 1	2906 3	Y	48	7 0	41 1	7	
						53 9							
03	4247 X	3093	-0-	-1154	-0-	82 1	2949 3	Y	56	53 0		10	
						62 9							
04	4110 X	2718	-0-	-1392	-0-	72 1	2594 3	Y	47	7 0	43 1	7	
						52 9							
05	3565 X	3055	-0-	-510	-0-	79 1	2934 3	Y	38	6 0	32 1	7	
						42 9							
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	86 1	3168 3	Y	30	6 0	25 1	6	
						33 9							
07	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	92 1	3209 3	Y	34	6 0	28 1	6	
						37 9							
08	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	75 1	2727 3	Y	30	7 0	25 1	4	
						33 9							
09	3210 X	2418	-0-	-792	-0-	63 1	2325 3	Y	27	6 0	19 1	6	
						30 9							
10	3317 X	2312	-0-	-1005	-0-	55 1	2232 3	Y	23	4 0	19 1	6	
						25 9							
11	3210 X	2578	-0-	-632	-0-	69 1	2484 3	Y	23	6 0	19 1	4	
						25 9							
12	3317 X	2680	-0-	-637	-0-	73 1	2578 3	Y	26	5 0	22 1	3	
						29 9							
TOTAL GAS PROD:		34,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		435							

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 8-L		RRCID -> 155530		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8405 - 9310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2139 N	1712	-0-	-427	-0-	46 1	1666 3	Y	-0-			-0-
						35 1	1246 3	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1281	-0-	-511	-0-	33 1	1196 3	Y	-0-			-0-
						29 1	1039 3	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1229	-0-	-786	-0-	40 1	1482 3	Y	10	1 0	7 1	2
						11 9						
04	1650 N	1068	-0-	-582	-0-	35 1	1298 3	Y	10	2 0	8 1	2
						11 9						
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	27 1	940 3	Y	7	1 0	7 1	1
						8 9						
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	35 1	1266 3	Y	10	2 0	8 1	1
						11 9						
07	1116 N	975	-0-	-141	-0-	25 1	912 3	Y	10	2 0	7 1	2
						11 9						
08	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	18 1	746 3	Y	-0-	2 1		-0-
						18 1	662 3	Y	-0-			-0-
09	1350 N	948	-0-	-402	-0-	20 1	704 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD		WELL #: 7-L		RRCID -> 155580		COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3224 X	2732	-0-	-492	-0-	167	1	2554	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
02	2912 X	2779	-0-	-133	-0-	171	1	2598	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
03	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	210	1	2974	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
04	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	190	1	2690	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
05	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	188	1	2859	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
06	3090 X	2822	-0-	-268	-0-	176	1	2635	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
07	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	201	1	2941	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
08	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	196	1	2898	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	186	1	2729	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	156	1	2659	3	Y	9	10	1	-0-
						10	9							
11	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	161	1	2613	3	Y	10	9	1	1
						11	9							
*12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	226	1	2681	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		35,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		120								

JONES, ELSIE		WELL #: 8-L		RRCID -> 156003		COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	75	1	1138	3	Y	73	74	1	8
						80	9							
02	1176 N	1169	-0-	-7	-0-	68	1	1029	3	Y	65	65	1	8
						72	9							
03	1550 N	1249	-0-	-301	-0-	78	1	1103	3	Y	62	61	1	9
						68	9							
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1150	3	Y	45	51	1	3
						50	9							
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	111	1	1693	3	Y	79	76	1	6
						87	9							
06	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	65	1	978	3	Y	57	53	1	10
						63	9							
07	1333 N	778	-0-	-555	-0-	47	1	692	3	Y	35	42	1	3
						39	9							
08	1891 N	452	-0-	-1439	-0-	26	1	385	3	Y	37	37	1	3
						41	9							
09	1110 N	185	-0-	-925	-0-	9	1	126	3	Y	45	45	1	3
						50	9							
10	775 N	178	-0-	-597	-0-	7	1	126	3	Y	41	42	1	2
						45	9							
11	450 N	199	-0-	-251	-0-	8	1	134	3	Y	52	48	1	6
						57	9							
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	70	69	1	7
						77	9							
TOTAL GAS PROD:		9,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		661								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2170 X	1767	-0-	-403	-0-	1753	2	14	9	Y	13	14	1	6
02		2660 X	1069	-0-	-1591	-0-	1056	2	13	9	Y	12	13	1	5
03		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2986	2	23	9	Y	21	20	0	6
04		2850 X	2134	-0-	-716	-0-	2106	2	28	9	Y	25	27	0	4
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3350	2	29	9	Y	26	22	0	8
06		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3108	2	25	9	Y	23	24	0	7
07		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3132	2	24	9	Y	22	24	0	5
08		3379 X	2428	-0-	-951	-0-	2404	2	24	9	Y	22	23	0	4
09		3270 X	1999	-0-	-1271	-0-	1992	2	7	9	Y	6			10
10		3379 X	1535	-0-	-1844	-0-	1526	2	9	9	Y	8	14	0	4
11		3120 X	1506	-0-	-1614	-0-	1489	2	17	9	Y	15			19
12		3162 X	1035	-0-	-2127	-0-	1027	2	8	9	Y	7	22	0	4
TOTAL GAS PROD:		26,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		200							

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255																	
01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	99	1	3610	3	Y	62	10	0	53	1	8
02		3304 X	2965	-0-	-339	-0-	68	9	79	1	Y	61	9	0	51	1	9
03		3658 X	3440	-0-	-218	-0-	67	9	91	1	Y	66	63	0			12
04		3570 X	2966	-0-	-604	-0-	73	9	78	1	Y	64	9	0	57	1	10
05		3689 X	3116	-0-	-573	-0-	70	9	80	1	Y	65	10	0	53	1	12
06		3570 X	3006	-0-	-564	-0-	72	9	78	1	Y	54	11	0	45	1	10
07		3441 X	3186	-0-	-255	-0-	59	9	87	1	Y	57	10	0	48	1	9
08		3069 X	2436	-0-	-633	-0-	63	9	63	1	Y	54	12	0	43	1	8
09		2970 X	1973	-0-	-997	-0-	59	9	51	1	Y	52	12	0	37	1	11
10		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	57	9	73	1	Y	34	7	0	30	1	8
11		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	37	9	94	1	Y	37	9	0	29	1	7
*12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	41	9	98	1	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
TOTAL GAS PROD:		37,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		648									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030																	
01		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	42	1	1540	3	Y	-0-					-0-
02		1288 N	1273	-0-	-15	-0-	35	1	1238	3	Y	-0-					-0-
03		1550 N	1318	-0-	-232	-0-	36	1	1282	3	Y	-0-					-0-
04		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	66	1	2375	3	Y	-0-					-0-
05		3100 N	3611	-0-	511	-0-	95	1	3516	3	Y	-0-					-0-
06		3000 N	3600	-0-	600	-0-	1111	95	1	3505	3	Y	-0-				-0-
07		3100 N	2353	-0-	-747	-0-	364	66	1	2287	3	Y	-0-				-0-
08		3596 X	2798	-0-	-798	-0-	75	1	2723	3	Y	-0-					-0-
09		3600 X	2802	-0-	-798	-0-	74	1	2728	3	Y	-0-					-0-
10		3720 X	2407	-0-	-1313	-0-	57	1	2350	3	Y	-0-					-0-
11		3600 X	2437	-0-	-1163	-0-	66	1	2371	3	Y	-0-					-0-
12		2883 X	2740	-0-	-143	-0-	75	1	2665	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2816	-0-	-129	-0-	75	1 2741 3	Y	-0-			-0-
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	91	1 3241 3	Y	-0-			-0-
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	82	1 2970 3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3668	-0-	668	668	99	1 3569 3	Y	-0-			-0-
05	5933 X	5265	-0-	-668	-0-	138	1 5084 3	Y	39	5 0	27 1	7
06	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	126	1 4653 3	Y	33	7 0	27 1	6
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	133	1 4630 3	Y	35	6 0	29 1	6
08	5270 X	5030	-0-	-240	-0-	133	1 4857 3	Y	36	8 0	29 1	5
09	5100 X	4019	-0-	-1081	-0-	105	1 3881 3	Y	30	7 0	22 1	6
10	5270 X	4608	-0-	-662	-0-	108	1 4405 3	Y	86	13 0	58 1	21
11	4860 X	4625	-0-	-235	-0-	122	1 4403 3	Y	91	22 0	73 1	17
12	5022 X	4243	-0-	-779	-0-	114	1 4026 3	Y	94	18 0	82 1	11
						103	9					
TOTAL GAS PROD:		50,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		444						

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	3040	-0-	-29	-0-	81	1 2945 3	Y	13	2 0	13 1	2
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	74	1 2659 3	Y	13	2 0	11 1	2
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	82	1 2962 3	Y	13	13 0		2
04	2880 N	2797	-0-	-83	-0-	75	1 2707 3	Y	14	2 0	12 1	2
05	2976 N	2911	-0-	-65	-0-	76	1 2805 3	Y	27	4 0	20 1	5
06	2880 N	2261	-0-	-619	-0-	59	1 2183 3	Y	17	4 0	15 1	3
07	2883 N	2142	-0-	-741	-0-	59	1 2062 3	Y	19	3 0	16 1	3
08	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	72	1 2607 3	Y	23	5 0	18 1	3
09	2820 X	2354	-0-	-466	-0-	62	1 2269 3	Y	21	5 0	15 1	4
10	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	47	1 1914 3	Y	21	4 0	16 1	5
11	2610 X	1715	-0-	-895	-0-	46	1 1646 3	Y	21	5 0	17 1	4
12	2697 X	1713	-0-	-984	-0-	46	1 1638 3	Y	26	5 0	22 1	3
						29	9					
TOTAL GAS PROD:		29,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		228						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		7068 X	6657	-0-	-411	-0-	175 1	6344 3	Y	125	19 0	105 1			16
							138 9								
02		6384 X	5967	-0-	-417	-0-	159 1	5677 3	Y	119	18 0	100 1			17
							131 9								
03		7068 X	6037	-0-	-1031	-0-	159 1	5737 3	Y	128	121 0				24
							141 9								
04		6720 X	6023	-0-	-697	-0-	159 1	5730 3	Y	122	18 0	109 1			19
							134 9								
05		6665 X	4712	-0-	-1953	-0-	121 1	4464 3	Y	115	18 0	95 1			21
							127 9								
06		6450 X	4499	-0-	-1951	-0-	116 1	4282 3	Y	92	19 0	77 1			17
							101 9								
07		6603 X	5716	-0-	-887	-0-	156 1	5435 3	Y	114	19 0	93 1			19
							125 9								
08		6231 X	5870	-0-	-361	-0-	153 1	5589 3	Y	116	26 0	92 1			17
							128 9								
09		6030 X	5973	-0-	-57	-0-	154 1	5687 3	Y	120	27 0	85 1			25
							132 9								
10		5704 X	5286	-0-	-418	-0-	123 1	5043 3	Y	109	19 0	89 1			26
							120 9								
11		5670 X	5156	-0-	-514	-0-	136 1	4901 3	Y	108	27 0	87 1			20
							119 9								
12		6169 X	6075	-0-	-94	-0-	163 1	5774 3	Y	125	24 0	107 1			14
							138 9								
TOTAL GAS PROD:			67,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,393								

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241															
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	203 1	3090 3	Y	10	10 1				1
							11 9								
02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	200 1	3043 3	Y	9	9 1				1
							10 9								
03		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	220 1	3123 3	Y	9	9 1				1
							10 9								
04		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	218 1	3087 3	Y	9	9 1				1
							10 9								
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	208 1	3159 3	Y	22	21 1				2
							24 9								
06		3180 X	3175	-0-	-5	-0-	198 1	2954 3	Y	21	19 1				4
							23 9								
07		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	223 1	3270 3	Y	20	22 1				2
							22 9								
08		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	220 1	3261 3	Y	19	19 1				2
							21 9								
09		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	217 1	3190 3	Y	17	18 1				1
							19 9								
10		3503 X	3454	-0-	-49	-0-	191 1	3254 3	Y	8	9 1				-0-
							9 9								
11		3390 X	3182	-0-	-208	-0-	185 1	2988 3	Y	8	7 1				1
							9 9								
12		3534 X	2972	-0-	-562	-0-	230 1	2729 3	Y	12	12 1				1
							13 9								
TOTAL GAS PROD:			39,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			164								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7533 X	4525	-0-	-3008	-0-	119 1 70 9	4336 3	Y	64	10 0	53 1	8
02	6804 X	4955	-0-	-1849	-0-	133 1 78 9	4744 3	Y	71	11 0	58 1	10
03	6944 X	4918	-0-	-2026	-0-	130 1 88 9	4700 3	Y	80	75 0		15
04	6720 X	5222	-0-	-1498	-0-	139 1 73 9	5010 3	Y	66	10 0	61 1	10
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	175 1 84 9	6455 3	Y	76	12 0	60 1	14
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	141 1 56 9	5194 3	Y	51	11 0	44 1	10
07	5487 X	4853	-0-	-634	-0-	134 1 51 9	4668 3	Y	46	8 0	40 1	8
08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	170 1 70 9	6191 3	Y	64	14 0	49 1	9
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	132 1 56 9	4877 3	Y	51	12 0	37 1	11
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	110 1 101 9	4485 3	Y	92	15 0	66 1	22
11	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	166 1 143 9	5969 3	Y	130	30 0	98 1	24
*12	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	142 1 135 9	5041 3	Y	123	24 0	109 1	14

TOTAL GAS PROD: 64,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

01	4743 X	4274	-0-	-469	-0-	115 1	4159 3	Y	-0-	3 1		-0-
02	4284 X	2803	-0-	-1481	-0-	76 1	2727 3	Y	-0-			-0-
03	4588 X	3756	-0-	-832	-0-	101 1	3655 3	Y	-0-			-0-
04	4440 X	2687	-0-	-1753	-0-	73 1	2614 3	Y	-0-			-0-
05	4309 X	2864	-0-	-1445	-0-	76 1	2788 3	Y	-0-			-0-
06	4140 X	3142	-0-	-998	-0-	83 1	3059 3	Y	-0-			-0-
07	3751 X	3162	-0-	-589	-0-	88 1	3074 3	Y	-0-			-0-
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	76 1	2759 3	Y	-0-			-0-
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	104 1	3822 3	Y	-0-			-0-
10	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	113 1 73 9	4639 3	Y	66	9 0	41 1	16
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	121 1 72 9	4345 3	Y	65	16 0	53 1	12
*12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	123 1 76 9	4365 3	Y	69	13 0	60 1	8

TOTAL GAS PROD: 43,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32 1	495 3	Y	-0-			-0-
02	896 N	384	-0-	-512	-0-	24 1	360 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	111	-0-	-509	-0-	7 1	104 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	79	-0-	-431	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			-0-
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	25 1	380 3	Y	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	48 1	716 3	Y	-0-			-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55 1	802 3	Y	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	47 1	703 3	Y	-0-			-0-
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	44 1	644 3	Y	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	340 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	10 1	168 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	13 1	159 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 945936																			
XTO ENERGY INC.																			
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT																			
WELL #: 9-L RRCID -> 161321										COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380		- 9264			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3317 X	2202	-0-	-1115	-0-			59	1	2130	3	Y	12	2	0	10	1	1
									13	9									
02		2996 X	2102	-0-	-894	-0-			57	1	2031	3	Y	13	2	0	10	1	2
									14	9									
03		3224 X	2065	-0-	-1159	-0-			55	1	1998	3	Y	11	11	0			2
									12	9									
04		2580 X	1953	-0-	-627	-0-			52	1	1887	3	Y	13	2	0	11	1	2
									14	9									
05		2387 X	1881	-0-	-506	-0-			50	1	1831	3	Y	-0-	2	1			-0-
06		2250 X	1877	-0-	-373	-0-			50	1	1827	3	Y	-0-					-0-
07		2325 X	1929	-0-	-396	-0-			54	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-			49	1	1800	3	Y	-0-					-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-			46	1	1693	3	Y	-0-					-0-
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-			50	1	2058	3	Y	-0-					-0-
11		3000 N	3217	-0-	217	-0-	217		87	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*12		2322 N	2105	-0-	-217	-0-			58	1	2047	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			49										

DAVIS, A.L.										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
WELL #: 8 L RRCID -> 161946																			
COMPL. DATE 03/19/1997																			
TOTAL DEPTH 9575												PERF. 8580 - 9470							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3100 N	5171	-0-	2071	-0-	6688		126	1	4570	3	Y	432	63	0	342	1	54
									475	9									
02		8879 X	2191	-0-	-6688	-0-			47	1	1695	3	Y	408	62	0	342	1	58
									449	9									
03		6231 X	1334	-0-	-4897	-0-			26	1	938	3	Y	336	332	0			62
									370	9									
04		6030 X	672	-0-	-5358	-0-			6	1	218	3	Y	407	58	0	349	1	62
									448	9									
05		2171 X	-0-	-0-	-2171	-0-						Y	-0-	10	0	52	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2014 - P&A 05/14/14																			
TOTAL GAS PROD:			9,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,583										

PIRKLE, L. H.										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
WELL #: 9 RRCID -> 163362																			
COMPL. DATE 03/12/1997																			
TOTAL DEPTH 9400												PERF. 8365 - 9270							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-			46	1	1670	3	Y	38	6	0	33	1	5
									42	9									
02		2800 N	2993	-0-	193	-0-	193		80	1	2869	3	Y	40	6	0	33	1	6
									44	9									
03		2686 N	2493	-0-	-193	-0-			66	1	2385	3	Y	38	37	0			7
									42	9									
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-			57	1	2040	3	Y	37	5	0	33	1	6
									41	9									
05		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-			39	1	1451	3	Y	22	4	0	20	1	4
									24	9									
06		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-			31	1	1148	3	Y	17	4	0	14	1	3
									19	9									
07		1085 X	1061	-0-	-24	-0-			29	1	1013	3	Y	17	3	0	14	1	3
									19	9									
08		2139 X	1347	-0-	-792	-0-			35	1	1287	3	Y	23	5	0	18	1	3
									25	9									
09		2070 X	1068	-0-	-1002	-0-			28	1	1018	3	Y	20	5	0	14	1	4
									22	9									
10		1519 X	1324	-0-	-195	-0-			31	1	1250	3	Y	39	6	0	28	1	9
									43	9									
11		1290 N	1232	-0-	-58	-0-			32	1	1156	3	Y	40	10	0	32	1	7
									44	9									
*12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-			34	1	1208	3	Y	41	8	0	35	1	5
									45	9									
TOTAL GAS PROD:			19,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			372										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	177 1	2703 3	Y	-0-			-0-	
02		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	140 1	2128 3	Y	-0-			-0-	
03		2480 X	2244	-0-	-236	-0-	148 1	2096 3	Y	-0-			-0-	
04		2400 X	2216	-0-	-184	-0-	146 1	2070 3	Y	-0-			-0-	
05		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	162 1	2462 3	Y	32	29 1		3	
							35 9							
06		2400 X	2203	-0-	-197	-0-	136 1	2036 3	Y	28	26 1		5	
							31 9							
07		2480 X	2318	-0-	-162	-0-	147 1	2148 3	Y	21	24 1		2	
							23 9							
08		2666 X	2067	-0-	-599	-0-	129 1	1915 3	Y	21	21 1		2	
							23 9							
09		2580 X	1887	-0-	-693	-0-	119 1	1743 3	Y	23	23 1		2	
							25 9							
10		2666 X	2008	-0-	-658	-0-	111 1	1879 3	Y	16	17 1		1	
							18 9							
11		2250 X	1817	-0-	-433	-0-	105 1	1694 3	Y	16	15 1		2	
							18 9							
12		2325 X	2010	-0-	-315	-0-	154 1	1831 3	Y	23	23 1		2	
							25 9							
TOTAL GAS PROD:			26,577	TOTAL CONDENSATE PROD:			180							

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110														
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	55 1	2002 3	Y	51	8 0	42 1	6	
							56 9							
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	51 1	1820 3	Y	48	7 0	40 1	7	
							53 9							
03		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	55 1	1988 3	Y	54	51 0		10	
							59 9							
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	57 1	2058 3	Y	54	8 0	48 1	8	
							59 9							
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	56 1	2057 3	Y	26	5 0	24 1	5	
							29 9							
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	55 1	2019 3	Y	22	5 0	18 1	4	
							24 9							
07		2232 N	2046	-0-	-186	-0-	56 1	1964 3	Y	24	4 0	20 1	4	
							26 9							
08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	57 1	2080 3	Y	26	6 0	20 1	4	
							29 9							
09		2100 N	1854	-0-	-246	-0-	48 1	1784 3	Y	20	5 0	15 1	4	
							22 9							
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	49 1	1991 3	Y	37	6 0	26 1	9	
							41 9							
11		2100 N	1849	-0-	-251	-0-	49 1	1758 3	Y	38	9 0	31 1	7	
							42 9							
*12		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	54 1	1901 3	Y	42	8 0	36 1	5	
							46 9							
TOTAL GAS PROD:			24,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			442							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS, NELLIE		WELL #: 8		RRCID -> 164988		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165495		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DONALD, F.H.		WELL #: 8		RRCID -> 165531		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		2728 X	2245	-0-	-483	-0-			2212	2	33	9	Y	30	20	1			25	
02		2324 N	1511	-0-	-813	-0-			1482	2	29	9	Y	26	28	1			23	
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-			2171	2	33	9	Y	30	27	1			26	
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-			2157	2	23	9	Y	21	41	1			6	
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-			2271	2	40	9	Y	36	16	1			26	
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-			2174	2	18	9	Y	16	15	1			27	
07		2263 N	1797	-0-	-466	-0-			1775	2	22	9	Y	20	30	1			17	
08		2325 N	2118	-0-	-207	-0-			2101	2	17	9	Y	15	13	1			19	
09		2190 N	1875	-0-	-315	-0-			1853	2	22	9	Y	20	16	1			23	
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-			1988	2	18	9	Y	16	15	1			24	
11		2040 N	1911	-0-	-129	-0-			1894	2	17	9	Y	15	15	1			24	
12		1953 N	1885	-0-	-68	-0-			1864	2	21	9	Y	19	31	1			12	
TOTAL GAS PROD:					24,235			TOTAL CONDENSATE PROD:						264						

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510																				
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-			3057	2	55	9	Y	50	34	1			34	
02		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-			3009	2	34	9	Y	31	36	1			29	
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-			3251	2	51	9	Y	46	38	1			37	
04		3000 X	2973	-0-	-27	-0-			2956	2	17	9	Y	15	46	1			6	
05		3379 X	3303	-0-	-76	-0-			3255	2	48	9	Y	44	19	1			31	
06		3270 X	3099	-0-	-171	-0-			3077	2	22	9	Y	20	18	1			33	
07		3379 X	3041	-0-	-338	-0-			3015	2	26	9	Y	24	36	1			21	
08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-			3502	2	19	9	Y	17	15	1			23	
09		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-			3345	2	25	9	Y	23	19	1			27	
10		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-			3454	2	21	9	Y	19	18	1			28	
11		3420 X	3380	-0-	-40	-0-			3360	2	20	9	Y	18	18	1			28	
*12		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-			3514	2	26	9	Y	24	37	1			15	
TOTAL GAS PROD:					39,159			TOTAL CONDENSATE PROD:						331						

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	8980	-0-	8980	8980			213	1	8709	3	Y	53	7	0	33	1	13	
									58	9										
11		14B2 EXT	13249	-0-	13249	22229			354	1	12739	3	Y	142	30	0	99	1	26	
									156	9										
12		14B2 EXT	8573	-0-	8573	30802			231	1	8177	3	Y	150	29	0	130	1	17	
									165	9										
TOTAL GAS PROD:					30,802			TOTAL CONDENSATE PROD:						345						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CAPACITY		CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924														COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 9396		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	27	1	997	3	Y	-0-					-0-		
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	22	1	782	3	Y	-0-					-0-		
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1149	3	Y	-0-					-0-		
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	40	1	1434	3	Y	-0-					-0-		
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	49	1	1807	3	Y	-0-					-0-		
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	44	1	1620	3	Y	-0-					-0-		
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	46	1	1597	3	Y	-0-					-0-		
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	46	1	1689	3	Y	-0-					-0-		
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	3	Y	-0-					-0-		
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	3	Y	12	2	0	7	1	3		
							13	9											
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	3	Y	12	3	0	10	1	2		
							13	9											
*12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	53	1	1886	3	Y	15	3	0	12	1	2		
							17	9											
TOTAL GAS PROD:			16,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			39										

BROWN. J.C.														CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 10 RRCID -> 166139																	
COMPL. DATE 11/13/1997														TOTAL DEPTH 9400		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		3286 X	3020	-0-	-266	-0-	79	1	2882	3	Y	54	8	0	46	1	7
							59	9									
02		3136 X	2333	-0-	-803	-0-	62	1	2213	3	Y	53	8	0	44	1	8
							58	9									
03		3472 X	2673	-0-	-799	-0-	71	1	2543	3	Y	54	52	0			10
							59	9									
04		3360 X	2769	-0-	-591	-0-	73	1	2637	3	Y	54	8	0	48	1	8
							59	9									
05		3162 X	2931	-0-	-231	-0-	75	1	2771	3	Y	77	12	0	59	1	14
							85	9									
06		2910 X	2748	-0-	-162	-0-	71	1	2604	3	Y	66	14	0	54	1	12
							73	9									
07		2852 X	2724	-0-	-128	-0-	74	1	2571	3	Y	72	12	0	60	1	12
							79	9									
08		2945 X	2665	-0-	-280	-0-	69	1	2513	3	Y	75	17	0	59	1	11
							83	9									
09		2760 N	2372	-0-	-388	-0-	60	1	2232	3	Y	73	17	0	52	1	15
							80	9									
10		2728 N	2263	-0-	-465	-0-	53	1	2156	3	Y	49	9	0	43	1	12
							54	9									
11		2580 N	2496	-0-	-84	-0-	66	1	2372	3	Y	53	13	0	42	1	10
							58	9									
12		2449 N	2094	-0-	-355	-0-	56	1	1977	3	Y	55	11	0	48	1	6
							61	9									
TOTAL GAS PROD:			31,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			735								

CARTHAGE GU 2 ROSS														CAPACITY		CNTY: PANOLA	
WELL #: 8 RRCID -> 166930																	
COMPL. DATE 12/16/1997														TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8452 - 9280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4224	-0-	1124	1124	4224	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3000	-0-	200	1324	3000	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3546	-0-	446	1770	3546	2	Y	-0-			-0-
04	4967 X	3197	-0-	-1770	-0-	3197	2	Y	-0-			-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	Y	-0-			-0-
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	Y	-0-			-0-
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	Y	-0-			-0-
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	Y	-0-			-0-
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	Y	-0-			-0-
10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	Y	-0-			-0-
11	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	Y	-0-			-0-
12	2170 X	2092	-0-	-78	-0-	2092	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	126	95	1	89
						139	9					
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	77	92	1	74
						85	9					
03	3751 X	3682	-0-	-69	-0-	3553	2	Y	117	97	1	94
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3790	2	Y	78	153	1	19
05	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4127	2	Y	109	49	1	79
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3983	2	Y	50	46	1	83
07	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4008	2	Y	61	91	1	53
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3370	2	Y	43	39	1	57
09	3090 X	3050	-0-	-40	-0-	2985	2	Y	59	48	1	68
10	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	3045	2	Y	50	46	1	72
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3088	2	Y	45	46	1	71
*12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3141	2	Y	59	93	1	37
TOTAL GAS PROD:		42,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		874						

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

01	3069 X	2850	-0-	-219	-0-	173	1	Y	40	41	1	4
						44	9					
02	2716 X	2566	-0-	-150	-0-	156	1	Y	35	35	1	4
						39	9					
03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	38	36	1	6
						42	9					
04	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	32	36	1	2
						35	9					
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	24	24	1	2
						26	9					
06	2910 N	2889	-0-	-21	-0-	180	1	Y	21	19	1	4
						23	9					
07	3100 N	3102	-0-	2	2	197	1	Y	21	23	1	2
						23	9					
08	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	190	1	Y	19	19	1	2
						21	9					
09	2940 X	2680	-0-	-260	-0-	169	1	Y	17	18	1	1
						19	9					
10	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	169	1	Y	29	29	1	1
						32	9					
11	3000 X	2707	-0-	-293	-0-	156	1	Y	29	26	1	4
						32	9					
12	3100 X	3055	-0-	-45	-0-	234	1	Y	40	40	1	4
						44	9					
TOTAL GAS PROD:		34,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		345						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	55	1 1986 3	Y	-0-			-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	53	1 1898 3	Y	-0-			-0-
03	2232 N	1898	-0-	-334	-0-	51	1 1847 3	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	52	1 1873 3	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2003	-0-	-167	-0-	53	1 1950 3	Y	-0-			-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	51	1 1866 3	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	53	1 1855 3	Y	-0-			-0-
08	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	49	1 1799 3	Y	-0-			-0-
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1 1900 3	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	46	1 1868 3	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	46	1 1661 3	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	51	1 1810 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	2078	-0-	-2107	-0-	53	1 1918 3	Y	97	14 0	77 1	12
02	2576 X	1971	-0-	-605	-0-	51	1 1831 3	Y	81	12 0	69 1	12
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	133	1 4802 3	Y	92	87 0		17
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	109	1 3905 3	Y	93	14 0	82 1	14
05	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	97	1 3589 3	Y	50	9 0	46 1	9
06	4770 X	3489	-0-	-1281	-0-	91	1 3350 3	Y	44	9 0	36 1	8
07	4929 X	3443	-0-	-1486	-0-	95	1 3301 3	Y	43	7 0	37 1	7
08	4712 X	3345	-0-	-1367	-0-	88	1 3206 3	Y	46	10 0	36 1	7
09	4110 X	3443	-0-	-667	-0-	89	1 3301 3	Y	48	11 0	34 1	10
10	3751 X	2404	-0-	-1347	-0-	56	1 2301 3	Y	43	8 0	35 1	10
11	3480 X	3397	-0-	-83	-0-	90	1 3253 3	Y	49	12 0	38 1	9
12	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	89	1 3157 3	Y	51	10 0	44 1	6
TOTAL GAS PROD:		39,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		737						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DONALD, F.H.		WELL #: 9		RRCID -> 170704		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3627 X	3311	-0-	-316	-0-	88 1	3193 3	Y	27	4 0	23 1	3
02	3444 X	3111	-0-	-333	-0-	30 9	84 1	Y	27	4 0	22 1	4
03	3813 X	2913	-0-	-900	-0-	30 9	78 1	Y	27	26 0		5
04	3690 X	2584	-0-	-1106	-0-	30 9	69 1	Y	26	4 0	23 1	4
05	3441 X	2583	-0-	-858	-0-	29 9	66 1	Y	66	9 0	49 1	12
06	3330 X	2519	-0-	-811	-0-	73 9	65 1	Y	55	11 0	46 1	10
07	3441 X	2429	-0-	-1012	-0-	61 9	66 1	Y	57	10 0	48 1	9
08	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	63 9	62 1	Y	58	13 0	46 1	8
09	2580 X	2293	-0-	-287	-0-	64 9	59 1	Y	62	14 0	43 1	13
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	68 9	77 1	Y	26	6 0	27 1	6
11	3000 N	4185	-0-	1185	1185	29 9	112 1	Y	26	6 0	21 1	5
*12	3100 N	4331	-0-	1231	2416	29 9	118 1	Y	27	5 0	24 1	3
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		35,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		484						

BROWN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 171438		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	169	-0-	169	169	5 1	164 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	421	-0-	421	590	11 1	410 3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2092	-0-	2092	2682	50 1	2042 3	Y	-0-			-0-
11	5530 X	2848	-0-	-2682	-0-	74 1	2660 3	Y	104	20 0	65 1	19
*12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	114 9	90 1	Y	131	25 0	110 1	15
						144 9						
TOTAL GAS PROD:		8,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		235						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIS, A. L.		WELL #: 9		RRCID -> 171527		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9474		PERF. 8463 - 9311			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3689 X	1726	-0-	-1963	-0-	40 1	1457 3	Y	208	32 0	175 1	26
							229 9						
02		3332 X	2295	-0-	-1037	-0-	57 1	2044 3	Y	176	27 0	150 1	25
							194 9						
03		3658 X	3419	-0-	-239	-0-	86 1	3092 3	Y	219	204 0		40
							241 9						
04		3480 X	2915	-0-	-565	-0-	73 1	2623 3	Y	199	30 0	179 1	30
							219 9						
05		3534 X	2990	-0-	-544	-0-	76 1	2818 3	Y	87	16 0	85 1	16
							96 9						
06		3300 X	3077	-0-	-223	-0-	79 1	2912 3	Y	78	16 0	63 1	15
							86 9						
07		3410 X	3081	-0-	-329	-0-	83 1	2906 3	Y	84	14 0	71 1	14
							92 9						
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	79 1	2861 3	Y	87	19 0	69 1	13
							96 9						
09		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	71 1	2630 3	Y	84	19 0	60 1	18
							92 9						
10		2852 X	2354	-0-	-498	-0-	54 1	2200 3	Y	91	16 0	71 1	22
							100 9						
11		2760 X	2102	-0-	-658	-0-	54 1	1957 3	Y	83	21 0	69 1	15
							91 9						
*12		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	75 1	2655 3	Y	112	21 0	93 1	13
							123 9						

TOTAL GAS PROD: 32,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 171717		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 8350 - 8365			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 9		RRCID -> 171760		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4 1	162 3	Y	32	5 0	25 1	4
						35 9						
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10 1	368 3	Y	32	5 0	26 1	5
						35 9						
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	17 1	596 3	Y	57	51 0		11
						63 9						
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	176 3	Y	43	7 0	40 1	7
						47 9						
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21 1	783 3	Y	20	4 0	19 1	4
						22 9						
06	660 N	115	-0-	-545	-0-	3 1	102 3	Y	9	2 0	9 1	2
						10 9						
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	6 1	204 3	Y	6	1 0	6 1	1
						7 9						
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	10 1	348 3	Y	12	2 0	9 1	2
						13 9						
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	2 1	86 3	Y	8	2 0	6 1	2
						9 9						
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	4 1	165 3	Y	4	1 0	4 1	1
						4 9						
11	300 N	180	-0-	-120	-0-	5 1	169 3	Y	5	1 0	4 1	1
						6 9						
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5 1	166 3	Y	6	1 0	5 1	1
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		3,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		234						

HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586			
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5216 3	56 9	N	51			154
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4687 3	22 9	N	20			174
03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4751 3	68 9	N	62	170 1		66
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5237 3	119 9	N	108			174
05	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5507 3	22 9	N	20	179 1		15
06	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5178 3	73 9	N	66			81
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5191 3	45 9	N	41	3 8		119
08	4743 X	4521	-0-	-222	-0-	4481 3	40 9	N	36			155
09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4700 3	24 9	N	22	163 1		14
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4749 3	56 9	N	51			65
11	4590 X	4366	-0-	-224	-0-	4344 3	22 9	N	20			85
12	4743 X	4079	-0-	-664	-0-	4028 3	51 9	N	46			131
TOTAL GAS PROD:		58,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		543						

HUNT		WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206			
01	868 N	484	-0-	-384	-0-	484 3		N	-0-			137
02	924 N	717	-0-	-207	-0-	680 3	37 9	N	34			171
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039 3	1 9	N	1			172
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			172
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			172
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			172
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1034 3	10 9	N	9	156 1		25
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			25
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			25
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			25
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			25
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		11,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-		131
02	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-		131
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-		131
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		131
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		131
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-		131
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		131
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	3	N	-0-		131
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		131
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-		131
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		131
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-		131
TOTAL GAS PROD:		13,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270			
01	2914 X	2633	-0-	-281	-0-	2633	3	N	-0-		121
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2387	3	1 9 N	1		122
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2528	3	3 9 N	3		125
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2356	3	59 9 N	54	173 1	6
05	2387 N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3	N	-0-		6
06	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	2230	3	1 9 N	1		7
07	2387 N	1846	-0-	-541	-0-	1815	3	31 9 N	28	6 8	29
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2624	3	50 9 N	45		74
09	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-		74
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	3	3 9 N	3		77
11	2310 N	1734	-0-	-576	-0-	1734	3	N	-0-		77
12	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2173	3	N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		27,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256			
01	6417 X	5296	-0-	-1121	-0-	5285	3	11 9 N	10		234
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4558	3	3 9 N	3		237
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5420	3	131 9 N	119	194 1	162
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4272	3	66 9 N	60	193 1	29
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4448	3	56 9 N	51		80
06	3990 X	3235	-0-	-755	-0-	3225	3	10 9 N	9		89
07	4123 X	4049	-0-	-74	-0-	4015	3	34 9 N	31		120
08	4557 X	1934	-0-	-2623	-0-	1884	3	50 9 N	45		165
09	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7339	3	35 9 N	32		197
10	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8195	3	55 9 N	50	187 1	60
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7829	3	121 9 N	110		170
*12	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7863	3	68 9 N	62		232
TOTAL GAS PROD:		64,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		582					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3		N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		41 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3		N	-0-				-0-
07		51 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3		N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			123			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289																	
01	1829	N	1195	-0-	-634	-0-	23	1	1172	3		N	-0-				-0-
02	1652	N	1084	-0-	-568	-0-	21	1	1063	3		N	-0-				-0-
03	1891	N	1390	-0-	-501	-0-	28	1	1362	3		N	-0-				-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	3		N	-0-				-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	25	1	1175	3		N	-0-				-0-
06	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	23	1	1080	3		N	-0-				-0-
07	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	25	1	1093	3		N	-0-				-0-
08	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	24	1	1006	3		N	-0-				-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3		N	-0-				-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1410	3		N	-0-				-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	3		N	-0-				-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	35	1	1325	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208																	
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	29	1	1469	3		N	-0-				-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	3		N	-0-				-0-
03	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	28	1	1339	3		N	-0-				-0-
04	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	26	1	1239	3		N	-0-				-0-
05	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	26	1	1226	3		N	-0-				-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	26	1	1200	3		N	-0-				-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	3		N	-0-				-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	28	1	1205	3		N	-0-				-0-
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	27	1	1166	3		N	-0-				-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	40	1	1711	3		N	-0-				-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	46	1	1804	3		N	-0-				-0-
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	51	1	1951	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936									
ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	189583	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8822 - 9304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	191942	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8740 - 9220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PIRKLE, L.H.			WELL #:	12	RRCID ->	193864	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	8386 - 9260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5411	2	42	9	Y	38	35	1	14
02		2800 N	5606	-0-	2806	2806	5569	2	37	9	Y	34	42	1	6
03		9058 X	6252	-0-	-2806	-0-	6207	2	45	9	Y	41	34	1	13
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4186	2	39	9	Y	35	42	1	6
05		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5409	2	178	9	Y	162	129	1	39
06		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4260	2	164	9	Y	149	154	1	34
07		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4594	2	158	9	Y	144	156	1	22
08		5084 X	4066	-0-	-1018	-0-	3913	2	153	9	Y	139	114	1	47
09		4920 X	4039	-0-	-881	-0-	3901	2	138	9	Y	125	152	1	20
10		5084 X	4493	-0-	-591	-0-	4406	2	87	9	Y	79	80	1	19
11		4590 X	4116	-0-	-474	-0-	4020	2	96	9	Y	87	96	1	10
12		4743 X	4559	-0-	-184	-0-	4457	2	102	9	Y	93	70	1	33
TOTAL GAS PROD:			57,572	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,126								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4402 X	3816	-0-	-586	-0-	3786 2	30 9	Y	27	25 1		10
02		3724 X	3308	-0-	-416	-0-	3278 2	30 9	Y	27	32 1		5
03		3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3783 2	34 9	Y	31	26 1		10
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3837 2	32 9	Y	29	34 1		5
05		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3782 2	53 9	Y	48	41 1		12
06		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3783 2	50 9	Y	45	47 1		10
07		3999 X	3987	-0-	-12	-0-	3939 2	48 9	Y	44	47 1		7
08		3999 X	3839	-0-	-160	-0-	3793 2	46 9	Y	42	35 1		14
09		3870 X	3450	-0-	-420	-0-	3409 2	41 9	Y	37	45 1		6
10		3999 X	3580	-0-	-419	-0-	3543 2	37 9	Y	34	32 1		8
11		3870 X	3364	-0-	-506	-0-	3322 2	42 9	Y	38	42 1		4
12		3999 X	3222	-0-	-777	-0-	3177 2	45 9	Y	41	31 1		14
TOTAL GAS PROD:			43,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			443			

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3690 2	94 9	Y	85	78 1		30
02		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3285 2	89 9	Y	81	97 1		14
03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3757 2	99 9	Y	90	76 1		28
04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3725 2	87 9	Y	79	93 1		14
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3829 2	117 9	Y	106	94 1		26
06		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3465 2	106 9	Y	96	100 1		22
07		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3837 2	102 9	Y	93	101 1		14
08		3937 X	3624	-0-	-313	-0-	3533 2	91 9	Y	83	68 1		29
09		3810 X	3735	-0-	-75	-0-	3641 2	94 9	Y	85	100 1		14
10		3937 X	3778	-0-	-159	-0-	3698 2	80 9	Y	73	69 1		18
11		3810 X	3468	-0-	-342	-0-	3377 2	91 9	Y	83	92 1		9
12		3937 X	3544	-0-	-393	-0-	3441 2	103 9	Y	94	72 1		31
TOTAL GAS PROD:			44,431				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,048			

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

01		4309 X	4263	-0-	-46	-0-	4238 2	25 9	Y	23	21 1		8
02		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3590 2	23 9	Y	21	25 1		4
03		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4543 2	26 9	Y	24	20 1		8
04		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3993 2	22 9	Y	20	24 1		4
05		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4067 2	14 9	Y	13	14 1		3
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3821 2	14 9	Y	13	13 1		3
07		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4141 2	14 9	Y	13	14 1		2
08		4557 X	3880	-0-	-677	-0-	3867 2	13 9	Y	12	10 1		4
09		4020 X	3630	-0-	-390	-0-	3618 2	12 9	Y	11	13 1		2
10		4154 X	3534	-0-	-620	-0-	3523 2	11 9	Y	10	10 1		2
11		4020 X	3563	-0-	-457	-0-	3550 2	13 9	Y	12	13 1		1
12		4154 X	3590	-0-	-564	-0-	3573 2	17 9	Y	15	11 1		5
TOTAL GAS PROD:			46,728				TOTAL CONDENSATE PROD:			187			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	4198	-0-	-638	-0-	4150	2	48	9	Y	44	42	1			15
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3862	2	47	9	Y	43	51	1			7
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4121	2	48	9	Y	44	36	1			15
04	3810 X	3667	-0-	-143	-0-	3626	2	41	9	Y	37	45	1			7
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4392	2	31	9	Y	28	28	1			7
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3839	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4099	2	28	9	Y	25	27	1			4
08	4433 X	4135	-0-	-298	-0-	4109	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	4290 X	3828	-0-	-462	-0-	3803	2	25	9	Y	23	27	1			4
10	4433 X	3794	-0-	-639	-0-	3776	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	3990 X	3456	-0-	-534	-0-	3435	2	21	9	Y	19	21	1			2
12	4123 X	3409	-0-	-714	-0-	3386	2	23	9	Y	21	17	1			6
TOTAL GAS PROD:		46,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		350										

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

01	4774 X	4724	-0-	-50	-0-	4650	2	74	9	Y	67	61	1			25
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4174	2	73	9	Y	66	79	1			12
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4651	2	80	9	Y	73	62	1			23
04	4230 X	3840	-0-	-390	-0-	3782	2	58	9	Y	53	70	1			6
05	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5855	2	86	9	Y	78	65	1			19
06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5029	2	77	9	Y	70	73	1			16
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5452	2	75	9	Y	68	74	1			10
08	5580 X	5425	-0-	-155	-0-	5351	2	74	9	Y	67	55	1			22
09	5400 X	4622	-0-	-778	-0-	4559	2	63	9	Y	57	73	1			6
10	5580 X	5415	-0-	-165	-0-	5354	2	61	9	Y	55	48	1			13
11	5340 X	4821	-0-	-519	-0-	4749	2	72	9	Y	65	71	1			7
12	5518 X	4757	-0-	-761	-0-	4681	2	76	9	Y	69	55	1			21
TOTAL GAS PROD:		59,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		788										

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

01	4092 X	3280	-0-	-812	-0-	87	1	3148	3	Y	41	6	0	34	1	5
02	3332 X	2921	-0-	-411	-0-	45	9	78	1	2801	3	Y	38	6	0	5
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	42	9	105	1	3771	3	Y	43	40	0	8
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	47	9	105	1	3784	3	Y	40	6	0	6
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	44	9	104	1	3833	3	Y	39	6	0	7
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	43	9	100	1	3690	3	Y	33	7	0	6
07	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	36	9	106	1	3676	3	Y	36	6	0	6
08	4061 X	3622	-0-	-439	-0-	40	9	96	1	3486	3	Y	36	8	0	5
09	3930 X	3313	-0-	-617	-0-	40	9	87	1	3191	3	Y	32	7	0	7
10	3968 X	3545	-0-	-423	-0-	35	9	84	1	3432	3	Y	26	5	0	6
11	3840 X	3480	-0-	-360	-0-	29	9	93	1	3358	3	Y	26	6	0	5
12	3813 X	3563	-0-	-250	-0-	29	9	97	1	3436	3	Y	27	5	0	3
TOTAL GAS PROD:		43,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		417										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4497	2	59	9	Y	54	50	1			19
02	4312 X	3930	-0-	-382	-0-	3873	2	57	9	Y	52	62	1			9
03	4774 X	4340	-0-	-434	-0-	4277	2	63	9	Y	57	48	1			18
04	4620 X	4229	-0-	-391	-0-	4174	2	55	9	Y	50	59	1			9
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4778	2	31	9	Y	28	30	1			7
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4598	2	29	9	Y	26	27	1			6
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4568	2	25	9	Y	23	25	1			4
08	4805 X	4794	-0-	-11	-0-	4768	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	4414	2	25	9	Y	23	27	1			4
10	4805 X	4350	-0-	-455	-0-	4326	2	24	9	Y	22	21	1			5
11	4650 X	4022	-0-	-628	-0-	3993	2	29	9	Y	26	28	1			3
12	4805 X	4688	-0-	-117	-0-	4656	2	32	9	Y	29	22	1			10
TOTAL GAS PROD:		53,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		414										

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

01	2728 X	2370	-0-	-358	-0-	64	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2464 X	2376	-0-	-88	-0-	65	1	2311	3	Y	-0-					-0-
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	74	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	75	1	2709	3	Y	-0-					-0-
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	73	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	2670 X	2554	-0-	-116	-0-	68	1	2486	3	Y	-0-					-0-
07	2883 X	2169	-0-	-714	-0-	61	1	2108	3	Y	-0-					-0-
08	2883 X	2386	-0-	-497	-0-	64	1	2322	3	Y	-0-					-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	81	1	2988	3	Y	-0-					-0-
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	67	1	2741	3	Y	-0-					-0-
11	2550 X	2454	-0-	-96	-0-	66	1	2388	3	Y	-0-					-0-
12	3131 X	2514	-0-	-617	-0-	69	1	2445	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

01	5518 X	5168	-0-	-350	-0-	137	1	4986	3	Y	41	6	0	34	1	5
						45	9									
02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	143	1	5124	3	Y	38	6	0	32	1	5
						42	9									
03	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	155	1	5606	3	Y	43	40	0			8
						47	9									
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	144	1	5184	3	Y	39	6	0	35	1	6
						43	9									
05	5890 X	5550	-0-	-340	-0-	146	1	5374	3	Y	27	5	0	23	1	5
						30	9									
06	5700 X	5488	-0-	-212	-0-	145	1	5319	3	Y	22	5	0	18	1	4
						24	9									
07	5890 X	5462	-0-	-428	-0-	152	1	5285	3	Y	23	4	0	19	1	4
						25	9									
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	155	1	5630	3	Y	23	5	0	19	1	3
						25	9									
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	154	1	5698	3	Y	25	6	0	17	1	5
						28	9									
10	5673 X	5631	-0-	-42	-0-	134	1	5471	3	Y	24	4	0	19	1	6
						26	9									
11	5610 X	5269	-0-	-341	-0-	142	1	5099	3	Y	25	6	0	20	1	5
						28	9									
12	6045 X	5722	-0-	-323	-0-	156	1	5536	3	Y	27	5	0	24	1	3
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		66,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		357										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
JONES, ELSIE		WELL #: 10		RRCID -> 203280		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2635 X	2457	-0-	-178	-0-	151 1	2306 3	Y	-0-
02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	150 1	2289 3	Y	-0-
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	176 1	2495 3	Y	-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	212 1	3008 3	Y	-0-
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	204 1	3104 3	Y	-0-
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	202 1	3027 3	Y	-0-
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	225 1	3298 3	Y	-0-
08	3317 X	2839	-0-	-478	-0-	180 1	2659 3	Y	-0-
09	3240 X	2994	-0-	-246	-0-	191 1	2803 3	Y	-0-
10	3503 X	2982	-0-	-521	-0-	166 1	2816 3	Y	-0-
11	3390 X	2868	-0-	-522	-0-	167 1	2701 3	Y	-0-
12	3503 X	2880	-0-	-623	-0-	224 1	2656 3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203282		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580	
01	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6254 2	37 9	Y	34
02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5800 2	34 9	Y	31
03	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6019 2	39 9	Y	35
04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5993 2	34 9	Y	31
05	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6171 2	44 9	Y	40
06	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5975 2	39 9	Y	35
07	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6096 2	47 9	Y	43
08	6138 X	5396	-0-	-742	-0-	5357 2	39 9	Y	35
09	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5913 2	36 9	Y	33
10	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6155 2	39 9	Y	35
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6013 2	43 9	Y	39
12	6138 X	6020	-0-	-118	-0-	5975 2	45 9	Y	41
TOTAL GAS PROD:		72,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		432			

THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248	
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	313 1	4777 3	Y	10
02	4592 X	4172	-0-	-420	-0-	256 1	3906 3	Y	9
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	345 1	4895 3	Y	9
04	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	349 1	4953 3	Y	9
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	325 1	4945 3	Y	12
06	5070 X	4841	-0-	-229	-0-	303 1	4526 3	Y	11
07	5487 X	5347	-0-	-140	-0-	341 1	4994 3	Y	11
08	5487 X	5242	-0-	-245	-0-	331 1	4900 3	Y	10
09	5310 X	4910	-0-	-400	-0-	312 1	4587 3	Y	10
10	5332 X	4922	-0-	-410	-0-	272 1	4629 3	Y	19
11	5160 X	4785	-0-	-375	-0-	277 1	4487 3	Y	19
12	5332 X	5029	-0-	-303	-0-	388 1	4611 3	Y	27
TOTAL GAS PROD:		60,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		156			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01		4774 X	4767	-0-	-7	-0-	4741	2	26	9	Y	24	27	1			29	
02		4480 X	4094	-0-	-386	-0-	4070	2	24	9	Y	22	26	1			25	
03		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5056	2	28	9	Y	25					50	
04		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5020	2	24	9	Y	22	27	1			45	
05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5211	2	34	9	Y	31	29	1			47	
06		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4952	2	28	9	Y	25					72	
07		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5263	2	37	9	Y	34	34	1	6	8	66	
08		5239 X	5059	-0-	-180	-0-	5028	2	31	9	Y	28	36	1			58	
09		5070 X	5037	-0-	-33	-0-	5016	2	21	9	Y	19	37	1			40	
10		5301 X	5177	-0-	-124	-0-	5148	2	29	9	Y	26					66	
11		5130 X	4722	-0-	-408	-0-	4689	2	33	9	Y	30	80	1			16	
12		5301 X	5011	-0-	-290	-0-	4972	2	39	9	Y	35					51	
TOTAL GAS PROD:			59,520														TOTAL CONDENSATE PROD:	321

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

01		4061 X	3922	-0-	-139	-0-	3846	2	76	9	Y	69	72	1			78	
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3714	2	68	9	Y	62	71	1			69	
03		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4039	2	70	9	Y	64					133	
04		3960 X	3815	-0-	-145	-0-	3757	2	58	9	Y	53	71	1			115	
05		4185 X	3910	-0-	-275	-0-	3856	2	54	9	Y	49	68	1			96	
06		4050 X	3844	-0-	-206	-0-	3802	2	42	9	Y	38					134	
07		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4269	2	55	9	Y	50	63	1	6	8	115	
08		4123 X	3833	-0-	-290	-0-	3788	2	45	9	Y	41	62	1			94	
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3847	2	32	9	Y	29	59	1			64	
10		4309 X	4195	-0-	-114	-0-	4160	2	35	9	Y	32					96	
11		4170 X	3849	-0-	-321	-0-	3806	2	43	9	Y	39	113	1			22	
12		4309 X	3960	-0-	-349	-0-	3917	2	43	9	Y	39					61	
TOTAL GAS PROD:			47,422														TOTAL CONDENSATE PROD:	565

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

01		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5459	2	29	9	Y	26	28	1			30	
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5614	2	25	9	Y	23	27	1			26	
03		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5682	2	26	9	Y	24					50	
04		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5440	2	24	9	Y	22	27	1			45	
05		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6173	2	19	9	Y	17	26	1			36	
06		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6118	2	15	9	Y	14					50	
07		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5852	2	26	9	Y	24	24	1	7	8	43	
08		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5630	2	17	9	Y	15	23	1			35	
09		5100 X	3821	-0-	-1279	-0-	3811	2	10	9	Y	9	22	1			22	
10		5270 X	2048	-0-	-3222	-0-	2041	2	7	9	Y	6					28	
11		5100 X	1712	-0-	-3388	-0-	1701	2	11	9	Y	10	32	1			6	
12		5270 X	3223	-0-	-2047	-0-	3210	2	13	9	Y	12					18	
TOTAL GAS PROD:			56,953														TOTAL CONDENSATE PROD:	202

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5642 X	5058	-0-	-584	-0-		4982 2	76 9	Y	69	154 1		110
02		4900 X	4409	-0-	-491	-0-		4352 2	57 9	Y	52			162
03		5425 X	4797	-0-	-628	-0-		4743 2	54 9	Y	49			211
04		5250 X	4656	-0-	-594	-0-		4619 2	37 9	Y	34			245
05		5425 X	4814	-0-	-611	-0-		4797 2	17 9	Y	15			260
06		4890 X	4844	-0-	-46	-0-		4695 2	149 9	Y	135	266 1		129
07		4867 X	4838	-0-	-29	-0-		4744 2	94 9	Y	85	117 1		97
08		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-		4554 2	68 9	Y	62	114 1		45
09		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		4531 2	33 9	Y	30			75
10		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-		4655 2	90 9	Y	82			157
11		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		4385 2	89 9	Y	81	128 1		110
*12		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-		4545 2	79 9	Y	72			182
TOTAL GAS PROD:				56,445				TOTAL CONDENSATE PROD:				766		

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239														
01		5921 X	5052	-0-	-869	-0-		135 1	4902 3	Y	14	2 0	12 1	2
								15 9						
02		5236 X	4652	-0-	-584	-0-		126 1	4513 3	Y	12	2 0	10 1	2
								13 9						
03		5797 X	5076	-0-	-721	-0-		137 1	4924 3	Y	14	13 0		3
								15 9						
04		5340 X	5339	-0-	-1	-0-		144 1	5181 3	Y	13	2 0	12 1	2
								14 9						
05		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-		141 1	5201 3	Y	13	2 0	11 1	2
								14 9						
06		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-		132 1	4839 3	Y	11	2 0	9 1	2
								12 9						
07		5518 X	5237	-0-	-281	-0-		146 1	5078 3	Y	12	2 0	10 1	2
								13 9						
08		5518 X	5288	-0-	-230	-0-		141 1	5133 3	Y	13	3 0	10 1	2
								14 9						
09		5340 X	5023	-0-	-317	-0-		132 1	4877 3	Y	13	3 0	9 1	3
								14 9						
10		5363 X	4423	-0-	-940	-0-		105 1	4305 3	Y	12	2 0	10 1	3
								13 9						
11		5130 X	4839	-0-	-291	-0-		131 1	4694 3	Y	13	3 0	11 1	2
								14 9						
12		5301 X	4709	-0-	-592	-0-		129 1	4563 3	Y	15	3 0	12 1	2
								17 9						
TOTAL GAS PROD:				59,977				TOTAL CONDENSATE PROD:				155		

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570														
01		1271 X	645	-0-	-626	-0-		617 2	28 9	Y	25	27 1		7
02		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-		4930 2	48 9	Y	44	43 1		8
03		3100 N	5091	-0-	1991	1991		5041 2	50 9	Y	45	38 1		15
04		3000 N	5007	-0-	2007	3998		4963 2	44 9	Y	40	48 1		7
05		8594 X	4596	-0-	-3998	-0-		4573 2	23 9	Y	21	23 1		5
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		4013 2	18 9	Y	16	17 1		4
07		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-		4876 2	21 9	Y	19	20 1		3
08		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-		4476 2	20 9	Y	18	15 1		6
09		4110 X	3847	-0-	-263	-0-		3829 2	18 9	Y	16	19 1		3
10		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		4421 2	31 9	Y	28	24 1		7
11		4110 X	3585	-0-	-525	-0-		3552 2	33 9	Y	30	33 1		4
12		4247 X	3400	-0-	-847	-0-		3369 2	31 9	Y	28	24 1		8
TOTAL GAS PROD:				49,025				TOTAL CONDENSATE PROD:				330		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLMES, S. L.		WELL #: 15		RRCID -> 207188		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	13	1	5
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2198	2	15	9	Y	14	17	1	2
03	2449 X	1929	-0-	-520	-0-	1912	2	17	9	Y	15	12	1	5
04	2370 X	2070	-0-	-300	-0-	2056	2	14	9	Y	13	16	1	2
05	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	2264	2	31	9	Y	28	23	1	7
06	2370 X	1807	-0-	-563	-0-	1782	2	25	9	Y	23	26	1	4
07	2449 X	2107	-0-	-342	-0-	2079	2	28	9	Y	25	25	1	4
08	2294 N	1949	-0-	-345	-0-	1924	2	25	9	Y	23	19	1	8
09	1800 N	1666	-0-	-134	-0-	1642	2	24	9	Y	22	26	1	4
10	2108 N	1916	-0-	-192	-0-	1899	2	17	9	Y	15	15	1	4
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2737	2	21	9	Y	19	21	1	2
12	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1620	2	24	9	Y	22	17	1	7
TOTAL GAS PROD:		24,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207191		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316							
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	12	2	0	9	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	7	1	0	6	1	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	220 N	176	-0-	-44	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	5	1	0	3	1	1
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	5	1	0	4	1	1
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	5	1	0	4	1	1
TOTAL GAS PROD:		2,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285							
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3658	2	86	9	Y	78	71	1			28
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3388	2	80	9	Y	73	88	1			13
03	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	3269	2	90	9	Y	82	69	1			26
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3321	2	77	9	Y	70	84	1			12
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3934	2	55	9	Y	50	50	1			12
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3816	2	50	9	Y	45	47	1			10
07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4324	2	48	9	Y	44	47	1			7
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4411	2	46	9	Y	42	35	1			14
09	3870 X	3798	-0-	-72	-0-	3754	2	44	9	Y	40	47	1			7
10	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3923	2	55	9	Y	50	45	1			12
11	4320 X	3583	-0-	-737	-0-	3519	2	64	9	Y	58	64	1			6
12	4464 X	3904	-0-	-560	-0-	3832	2	72	9	Y	65	50	1			21
TOTAL GAS PROD:		45,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		697										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3813 X	3095	-0-	-718	-0-	83	1	3012	3	Y	-0-	2 0	9 1	-0-
02	3136 X	2880	-0-	-256	-0-	78	1	2802	3	Y	-0-			-0-
03	3441 X	2862	-0-	-579	-0-	77	1	2785	3	Y	-0-			-0-
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	89	1	3219	3	Y	-0-			-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	95	1	3508	3	Y	39	5 0	27 1	7
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	43	9							
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	94	1	3466	3	Y	33	7 0	27 1	6
08	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	36	9							
09	3600 X	2763	-0-	-837	-0-	101	1	3528	3	Y	36	6 0	30 1	6
10	3720 X	3196	-0-	-524	-0-	40	9							
11	3600 X	3075	-0-	-525	-0-	95	1	3461	3	Y	36	8 0	29 1	5
12	3658 X	2792	-0-	-866	-0-	40	9							
						72	1	2658	3	Y	30	7 0	22 1	6
						33	9							
						75	1	3069	3	Y	47	8 0	34 1	11
						52	9							
						82	1	2939	3	Y	49	12 0	39 1	9
						54	9							
						75	1	2665	3	Y	47	9 0	42 1	5
						52	9							

TOTAL GAS PROD: 38,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4774 X	4482	-0-	-292	-0-	120	1	4347	3	Y	14	3 0	17 1	2
02	4844 X	3579	-0-	-1265	-0-	15	9							
03	5115 X	3728	-0-	-1387	-0-	97	1	3468	3	Y	13	2 0	11 1	2
04	4350 X	4177	-0-	-173	-0-	14	9							
05	4495 X	4153	-0-	-342	-0-	100	1	3613	3	Y	14	13 0		3
06	4350 X	3973	-0-	-377	-0-	15	9							
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	113	1	4050	3	Y	13	2 0	12 1	2
08	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	14	9							
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	109	1	4014	3	Y	27	4 0	20 1	5
10	4433 X	4175	-0-	-258	-0-	30	9							
11	4290 X	3776	-0-	-514	-0-	105	1	3846	3	Y	20	4 0	17 1	4
12	4433 X	4134	-0-	-299	-0-	22	9							
						123	1	4285	3	Y	23	4 0	19 1	4
						25	9							
						116	1	4233	3	Y	26	6 0	20 1	4
						29	9							
						110	1	4044	3	Y	24	6 0	17 1	5
						26	9							
						98	1	4021	3	Y	51	8 0	36 1	12
						56	9							
						101	1	3619	3	Y	51	13 0	41 1	9
						56	9							
						112	1	3960	3	Y	56	11 0	48 1	6
						62	9							

TOTAL GAS PROD: 49,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4334	-0-	-812	-0-	4282	2	52	9	Y	47	45	1			17
02	4060 X	3955	-0-	-105	-0-	3908	2	47	9	Y	43	54	1			6
03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7895	2	58	9	Y	53	41	1			18
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4703	2	55	9	Y	50	59	1			9
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4508	2	31	9	Y	28	30	1			7
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7251	2	21	9	Y	19	22	1			4
07	4495 X	2224	-0-	-2271	-0-	2206	2	18	9	Y	16	18	1			2
08	2604 X	2535	-0-	-69	-0-	2516	2	19	9	Y	17	12	1			7
09	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4745	2	25	9	Y	23	26	1			4
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4598	2	36	9	Y	33	29	1			8
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4311	2	42	9	Y	38	42	1			4
*12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3956	2	41	9	Y	37	27	1			14
TOTAL GAS PROD:		55,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		404										

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	126	1	4564	3	Y	82	12	0	63	1	10
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	137	1	4911	3	Y	79	12	0	66	1	11
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	130	1	4676	3	Y	85	80	0			16
04	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	115	1	4123	3	Y	76	11	0	69	1	12
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	115	1	4262	3	Y	39	7	0	37	1	7
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	112	1	4123	3	Y	33	7	0	27	1	6
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	119	1	4150	3	Y	36	6	0	30	1	6
08	4898 X	4171	-0-	-727	-0-	110	1	4021	3	Y	36	8	0	29	1	5
09	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	105	1	3867	3	Y	37	8	0	26	1	8
10	4433 X	3682	-0-	-751	-0-	87	1	3572	3	Y	21	4	0	20	1	5
11	4260 X	3387	-0-	-873	-0-	91	1	3267	3	Y	26	6	0	20	1	5
12	4309 X	3551	-0-	-758	-0-	97	1	3424	3	Y	27	5	0	24	1	3
TOTAL GAS PROD:		50,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		577										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OWENS, NELLIE		WELL #: 12		RRCID -> 209865		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 8390 - 9246			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4514 X	4514	-0-	-0-	121 1	4393 3	Y	-0-			-0-	
02		4060 X	3850	-0-	-210	105 1	3745 3	Y	-0-			-0-	
03		4495 X	4298	-0-	-197	116 1	4182 3	Y	-0-			-0-	
04		4380 X	4187	-0-	-193	113 1	4074 3	Y	-0-			-0-	
05		4526 X	4185	-0-	-341	110 1	4061 3	Y	13	2 0	9 1	2	
						14 9							
06		4380 X	4123	-0-	-257	109 1	4002 3	Y	11	2 0	9 1	2	
						12 9							
07		4340 X	4317	-0-	-23	120 1	4184 3	Y	12	2 0	10 1	2	
						13 9							
08		4340 X	4321	-0-	-19	115 1	4192 3	Y	13	3 0	10 1	2	
						14 9							
09		4200 X	4131	-0-	-69	109 1	4009 3	Y	12	3 0	9 1	2	
						13 9							
10		4309 X	4138	-0-	-171	99 1	4039 3	Y	-0-	2 1		-0-	
11		4170 X	3959	-0-	-211	107 1	3852 3	Y	-0-			-0-	
12		4309 X	4004	-0-	-305	110 1	3894 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,027		TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

COLEMAN, M.J.		WELL #: 12		RRCID -> 210333		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8471 - 9589			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5529 X	5529	-0-	-0-	5529 2		Y	-0-			-0-	
02		5158 X	5158	-0-	-0-	5158 2		Y	-0-			-0-	
03		5805 X	5805	-0-	-0-	5805 2		Y	-0-			-0-	
04		6041 X	6041	-0-	-0-	6041 2		Y	-0-			-0-	
05		5172 X	5172	-0-	-0-	5164 2	8 9	Y	7	5 1		2	
06		5308 X	5308	-0-	-0-	5301 2	7 9	Y	6	7 1		1	
07		6520 X	6520	-0-	-0-	6512 2	8 9	Y	7	7 1		1	
08		6645 X	6645	-0-	-0-	6638 2	7 9	Y	6	5 1		2	
09		6530 X	6530	-0-	-0-	6523 2	7 9	Y	6	7 1		1	
10		5837 X	5837	-0-	-0-	5837 2		Y	-0-	1 1		-0-	
11		5710 X	5710	-0-	-0-	5710 2		Y	-0-			-0-	
*12		6457 X	6457	-0-	-0-	6457 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			70,712		TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5425 X	5109	-0-	-316	-0-	309	1	4717	3	Y	75	75	1		8
						83	9								
02	4956 X	4197	-0-	-759	-0-	254	1	3865	3	Y	71	70	1		9
						78	9								
03	5487 X	4319	-0-	-1168	-0-	279	1	3964	3	Y	69	68	1		10
						76	9								
04	5310 X	4703	-0-	-607	-0-	305	1	4328	3	Y	64	70	1		4
						70	9								
05	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	276	1	4203	3	Y	83	80	1		7
						91	9								
06	4950 X	4575	-0-	-375	-0-	282	1	4212	3	Y	74	68	1		13
						81	9								
07	4867 X	3824	-0-	-1043	-0-	240	1	3520	3	Y	58	67	1		4
						64	9								
08	4681 X	4076	-0-	-605	-0-	253	1	3748	3	Y	68	66	1		6
						75	9								
09	4530 X	4408	-0-	-122	-0-	276	1	4063	3	Y	63	64	1		5
						69	9								
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	265	1	4510	3	Y	72	74	1		3
						79	9								
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	259	1	4189	3	Y	76	70	1		9
						84	9								
*12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	354	1	4198	3	Y	104	103	1		10
						114	9								
TOTAL GAS PROD:		53,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		877							

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

01	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5055	2	58	9	Y	53	48	1		38
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4535	2	53	9	Y	48	48	1		38
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4490	2	59	9	Y	54	50	1		42
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3625	2	55	9	Y	50	49	1		43
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4317	2	76	9	Y	69	83	1		29
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3740	2	66	9	Y	60	32	1		57
07	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	3287	2	70	9	Y	64	65	1	5 8	51
08	4557 X	4146	-0-	-411	-0-	4078	2	68	9	Y	62	66	1		47
09	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4253	2	62	9	Y	56	66	1		37
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4703	2	58	9	Y	53	62	1		28
11	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4356	2	64	9	Y	58	60	1		26
*12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4684	2	68	9	Y	62	59	1		29
TOTAL GAS PROD:		51,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		689							

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

01	4681 X	4393	-0-	-288	-0-	4308	2	85	9	Y	77	70	1		51
02	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4197	2	75	9	Y	68	105	1		14
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4540	2	72	9	Y	65	34	1		45
04	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4677	2	58	9	Y	53	69	1		29
05	4402 X	4396	-0-	-6	-0-	4346	2	50	9	Y	45	62	1		12
06	4260 X	3917	-0-	-343	-0-	3861	2	56	9	Y	51	30	1		33
07	4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4194	2	53	9	Y	48	60	1		21
08	4898 X	4384	-0-	-514	-0-	4330	2	54	9	Y	49	30	1		40
09	4740 X	4422	-0-	-318	-0-	4374	2	48	9	Y	44	60	1		24
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4549	2	48	9	Y	44	29	1		39
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4339	2	63	9	Y	57	59	1		37
*12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4700	2	55	9	Y	50	59	1		28
TOTAL GAS PROD:		53,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		651							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5332 X	4765	-0-	-567	-0-	4706 2	59 9	Y	54	52 1		35
02		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4341 2	57 9	Y	52	76 1		11
03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4787 2	54 9	Y	49	26 1		34
04		4650 X	4544	-0-	-106	-0-	4501 2	43 9	Y	39	52 1		21
05		4805 X	4663	-0-	-142	-0-	4623 2	40 9	Y	36	48 1		9
06		4650 X	4563	-0-	-87	-0-	4518 2	45 9	Y	41	24 1		26
07		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4808 2	43 9	Y	39	48 1		17
08		4836 X	4711	-0-	-125	-0-	4668 2	43 9	Y	39	24 1		32
09		4560 X	4356	-0-	-204	-0-	4317 2	39 9	Y	35	48 1		19
10		4836 X	4413	-0-	-423	-0-	4372 2	41 9	Y	37	23 1		33
11		4680 X	4133	-0-	-547	-0-	4083 2	50 9	Y	45	48 1		30
12		4836 X	4517	-0-	-319	-0-	4471 2	46 9	Y	42	49 1		23
TOTAL GAS PROD:			54,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			508			

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

01		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3073 2	45 9	Y	41	39 1		30
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2677 2	39 9	Y	35	56 1		9
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2975 2	42 9	Y	38	21 1		26
04		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2824 2	34 9	Y	31	40 1		17
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2992 2	30 9	Y	27	37 1		7
06		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2981 2	33 9	Y	30	18 1		19
07		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2762 2	32 9	Y	29	35 1		13
08		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3026 2	32 9	Y	29	18 1		24
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3149 2	29 9	Y	26	36 1		14
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3243 2	33 9	Y	30	18 1		26
11		3000 X	2929	-0-	-71	-0-	2888 2	41 9	Y	37	39 1		24
12		3286 X	2481	-0-	-805	-0-	2446 2	35 9	Y	32	38 1		18
TOTAL GAS PROD:			35,461				TOTAL CONDENSATE PROD:			385			

BROWN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

01		7998 X	7016	-0-	-982	-0-	188 1	6813 3	Y	14	2 0	12 1	2
							15 9						
02		7952 X	7250	-0-	-702	-0-	197 1	7039 3	Y	13	2 0	11 1	2
							14 9						
03		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	219 1	7910 3	Y	14	13 0		3
							15 9						
04		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	204 1	7338 3	Y	13	2 0	12 1	2
							14 9						
05		8029 X	6807	-0-	-1222	-0-	179 1	6614 3	Y	13	2 0	11 1	2
							14 9						
06		7890 X	6020	-0-	-1870	-0-	159 1	5849 3	Y	11	2 0	9 1	2
							12 9						
07		8153 X	6141	-0-	-2012	-0-	171 1	5957 3	Y	12	2 0	10 1	2
							13 9						
08		7068 X	6271	-0-	-797	-0-	167 1	6090 3	Y	13	3 0	10 1	2
							14 9						
09		6840 X	6052	-0-	-788	-0-	159 1	5879 3	Y	13	3 0	9 1	3
							14 9						
10		6820 X	6091	-0-	-729	-0-	145 1	5933 3	Y	12	2 0	10 1	3
							13 9						
11		6060 X	5775	-0-	-285	-0-	156 1	5605 3	Y	13	3 0	11 1	2
							14 9						
12		6262 X	6028	-0-	-234	-0-	165 1	5846 3	Y	15	3 0	12 1	2
							17 9						
TOTAL GAS PROD:			79,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			156			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 211979		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3255 X	2752	-0-	-503	-0-	74	1 2678	3 Y	-0-		-0-
02	2660 X	2285	-0-	-375	-0-	62	1 2223	3 Y	-0-		-0-
03	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	73	1 2622	3 Y	-0-		-0-
04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	75	1 2706	3 Y	-0-		-0-
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	76	1 2790	3 Y	-0-		-0-
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	73	1 2674	3 Y	-0-		-0-
07	2883 N	2779	-0-	-104	-0-	78	1 2701	3 Y	-0-		-0-
08	2852 N	2672	-0-	-180	-0-	71	1 2601	3 Y	-0-		-0-
09	2760 N	2583	-0-	-177	-0-	68	1 2515	3 Y	-0-		-0-
10	2790 N	1987	-0-	-803	-0-	47	1 1940	3 Y	-0-		-0-
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	70	1 2514	3 Y	-0-		-0-
12	2666 N	1869	-0-	-797	-0-	51	1 1818	3 Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 212260		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4993	2 47	9 Y	43	39 1	31
02	4424 X	4237	-0-	-187	-0-	4194	2 43	9 Y	39	39 1	31
03	4991 X	4557	-0-	-434	-0-	4509	2 48	9 Y	44	41 1	34
04	4890 X	4641	-0-	-249	-0-	4596	2 45	9 Y	41	40 1	35
05	5053 X	4672	-0-	-381	-0-	4633	2 39	9 Y	35	54 1	16
06	4890 X	4292	-0-	-598	-0-	4259	2 33	9 Y	30	17 1	29
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4897	2 41	9 Y	37	33 1	26
08	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6623	2 34	9 Y	31	33 1	24
09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4744	2 31	9 Y	28	33 1	19
10	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5446	2 37	9 Y	34	36 1	17
11	5850 X	5178	-0-	-672	-0-	5134	2 44	9 Y	40	40 1	17
12	6045 X	5384	-0-	-661	-0-	5337	2 47	9 Y	43	40 1	20
TOTAL GAS PROD:		59,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		445					

THOMAS & WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 213093		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	253	1 3862	3 Y	10	10 1	1
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	227	1 3452	3 Y	9	9 1	1
03	3782 X	3701	-0-	-81	-0-	243	1 3448	3 Y	9	9 1	1
04	3900 X	3727	-0-	-173	-0-	245	1 3472	3 Y	9	9 1	1
05	4030 X	3767	-0-	-263	-0-	231	1 3510	3 Y	24	23 1	2
06	3900 X	3343	-0-	-557	-0-	208	1 3111	3 Y	22	20 1	4
07	4030 X	3641	-0-	-389	-0-	231	1 3387	3 Y	21	23 1	2
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	245	1 3629	3 Y	19	19 1	2
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	234	1 3445	3 Y	19	20 1	1
10	3565 X	3389	-0-	-176	-0-	187	1 3181	3 Y	19	19 1	1
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	201	1 3248	3 Y	18	17 1	2
*12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	295	1 3499	3 Y	26	26 1	2
TOTAL GAS PROD:		44,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		205					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6603 X	5231	-0-	-1372	-0-		5209	2	22	9	Y	20	22	1			23
02		5964 X	4751	-0-	-1213	-0-		4729	2	22	9	Y	20	22	1			21
03		6448 X	5351	-0-	-1097	-0-		5328	2	23	9	Y	21					42
04		6030 X	5468	-0-	-562	-0-		5448	2	20	9	Y	18	22	1			38
05		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-		5808	2	20	9	Y	18	23	1			33
06		5190 X	5070	-0-	-120	-0-		5055	2	15	9	Y	14					47
07		5642 X	5235	-0-	-407	-0-		5212	2	23	9	Y	21	22	1	5	8	41
08		5487 X	4704	-0-	-783	-0-		4686	2	18	9	Y	16	22	1			35
09		5310 X	4670	-0-	-640	-0-		4658	2	12	9	Y	11	22	1			24
10		5487 X	4610	-0-	-877	-0-		4592	2	18	9	Y	16					40
11		5070 X	4577	-0-	-493	-0-		4556	2	21	9	Y	19	49	1			10
12		5239 X	4918	-0-	-321	-0-		4895	2	23	9	Y	21					31
TOTAL GAS PROD:			60,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			215									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

01		5797 X	5444	-0-	-353	-0-		5389	2	55	9	Y	50	47	1			36
02		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-		5156	2	54	9	Y	49	47	1			38
03		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		5680	2	59	9	Y	54	50	1			42
04		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-		5478	2	55	9	Y	50	49	1			43
05		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-		5765	2	69	9	Y	63	79	1			27
06		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-		5454	2	61	9	Y	55	30	1			52
07		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-		5934	2	64	9	Y	58	60	1	3	8	47
08		5828 X	5537	-0-	-291	-0-		5475	2	62	9	Y	56	60	1			43
09		5640 X	5622	-0-	-18	-0-		5566	2	56	9	Y	51	60	1			34
10		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-		5959	2	54	9	Y	49	57	1			26
11		5790 X	5447	-0-	-343	-0-		5388	2	59	9	Y	54	56	1			24
12		5983 X	5555	-0-	-428	-0-		5491	2	64	9	Y	58	55	1			27
TOTAL GAS PROD:			67,447			TOTAL CONDENSATE PROD:			647									

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

01		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		5367	2	10	9	Y	9	9	1			4
02		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		4774	2	8	9	Y	7	6	1			5
03		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		4410	2	10	9	Y	9	10	1			4
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-		4922	2	7	9	Y	6	6	1			4
05		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-		5337	2	28	9	Y	25	14	1			15
06		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-		5458	2	22	9	Y	20					35
07		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-		6158	2	20	9	Y	18	42	1			11
08		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-		6787	2	24	9	Y	22	24	1			9
09		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-		6618	2	22	9	Y	20	24	1			5
10		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-		7150	2	13	9	Y	12	16	1			1
11		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-		6013	2	14	9	Y	13	7	1			7
*12		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-		6358	2	15	9	Y	14	14	1			7
TOTAL GAS PROD:			69,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			175									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS, A.H.		WELL #: 11		RRCID -> 214740		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8680 - 9604		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5921 X	5473	-0-	-448	-0-	5459 2	14 9	Y	13	14 1		6
02	5124 X	4816	-0-	-308	-0-	4804 2	12 9	Y	11	10 1		7
03	5673 X	4938	-0-	-735	-0-	4925 2	13 9	Y	12	13 1		6
04	5490 X	5140	-0-	-350	-0-	5128 2	12 9	Y	11	10 1		7
05	5673 X	5338	-0-	-335	-0-	5327 2	11 9	Y	10	10 1		7
06	5310 X	4972	-0-	-338	-0-	4963 2	9 9	Y	8			15
07	5332 X	5077	-0-	-255	-0-	5068 2	9 9	Y	8	18 1		5
08	5332 X	4957	-0-	-375	-0-	4947 2	10 9	Y	9	10 1		4
09	5160 X	4728	-0-	-432	-0-	4719 2	9 9	Y	8	10 1		2
10	5332 X	5094	-0-	-238	-0-	5085 2	9 9	Y	8	9 1		1
11	4980 X	4915	-0-	-65	-0-	4905 2	10 9	Y	9	5 1		5
12	5084 X	4801	-0-	-283	-0-	4792 2	9 9	Y	8	9 1		4
TOTAL GAS PROD:		60,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		115				

CARTHAGE GU 32		WELL #: 8		RRCID -> 215667		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8540 - 9286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	168 1	2565 3	Y	29	30 1		3
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	32 9	147 1	2238 3	Y	25	25 1	3
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	28 9	181 1	2568 3	Y	27	26 1	4
04	2490 N	2225	-0-	-265	-0-	30 9	145 1	2056 3	Y	22	24 1	2
05	2573 N	2384	-0-	-189	-0-	24 9	146 1	2215 3	Y	21	21 1	2
06	2490 N	2211	-0-	-279	-0-	23 9	137 1	2052 3	Y	20	18 1	4
07	2294 N	2236	-0-	-58	-0-	22 9	141 1	2072 3	Y	21	23 1	2
08	3100 N	3119	-0-	19	19	23 9	196 1	2902 3	Y	19	19 1	2
09	2937 N	2918	-0-	-19	-0-	21 9	184 1	2713 3	Y	19	20 1	1
10	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	21 9	168 1	2853 3	Y	20	20 1	1
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	22 9	160 1	2598 3	Y	19	18 1	2
*12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	21 9	218 1	2590 3	Y	27	26 1	3
TOTAL GAS PROD:		31,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		269				

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215774		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8401 - 9625		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	7595 X	7368	-0-	-227	-0-	7304 2	64 9	Y	58	53 1		41
02	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6389 2	58 9	Y	53	52 1		42
03	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6822 2	65 9	Y	59	55 1		46
04	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7095 2	59 9	Y	54	53 1		47
05	6820 X	6711	-0-	-109	-0-	6661 2	50 9	Y	45	71 1		21
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6648 2	43 9	Y	39	22 1		38
07	6820 X	6663	-0-	-157	-0-	6612 2	51 9	Y	46	44 1	7 8	33
08	7378 X	6418	-0-	-960	-0-	6374 2	44 9	Y	40	42 1		31
09	7140 X	6787	-0-	-353	-0-	6746 2	41 9	Y	37	43 1		25
10	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7440 2	39 9	Y	35	41 1		19
11	6690 X	6631	-0-	-59	-0-	6589 2	42 9	Y	38	40 1		17
12	7006 X	6716	-0-	-290	-0-	6671 2	45 9	Y	41	39 1		19
TOTAL GAS PROD:		81,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		545				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7223 X	5972	-0-	-1251	-0-	5906	2	66	9	Y	60	67	1		28
02	6664 X	4911	-0-	-1753	-0-	4865	2	46	9	Y	42	40	1		30
03	8339 X	6672	-0-	-1667	-0-	6604	2	68	9	Y	62	65	1		27
04	8070 X	7164	-0-	-906	-0-	7103	2	61	9	Y	55	49	1		33
05	8339 X	6244	-0-	-2095	-0-	6207	2	37	9	Y	34	39	1		28
06	6450 X	6305	-0-	-145	-0-	6271	2	34	9	Y	31				59
07	7409 X	7045	-0-	-364	-0-	7006	2	39	9	Y	35	72	1	1 8	21
08	7409 X	6756	-0-	-653	-0-	6713	2	43	9	Y	39	44	1		16
09	7170 X	5414	-0-	-1756	-0-	5380	2	34	9	Y	31	38	1		9
10	7037 X	6350	-0-	-687	-0-	6315	2	35	9	Y	32	38	1		3
11	6810 X	6354	-0-	-456	-0-	6317	2	37	9	Y	34	18	1		19
12	7037 X	6181	-0-	-856	-0-	6140	2	41	9	Y	37	38	1		18
TOTAL GAS PROD:		75,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		492									

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

01	7378 X	7365	-0-	-13	-0-	7328	2	37	9	Y	34	36	1		16
02	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7246	2	32	9	Y	29	25	1		20
03	7471 X	7119	-0-	-352	-0-	7082	2	37	9	Y	34	39	1		15
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7618	2	32	9	Y	29	26	1		18
05	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8159	2	54	9	Y	49	35	1		32
06	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7525	2	43	9	Y	39				71
07	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7716	2	42	9	Y	38	86	1		23
08	8215 X	7572	-0-	-643	-0-	7524	2	48	9	Y	44	49	1		18
09	7950 X	7174	-0-	-776	-0-	7130	2	44	9	Y	40	48	1		10
10	8215 X	7378	-0-	-837	-0-	7352	2	26	9	Y	24	32	1		2
11	7560 X	6550	-0-	-1010	-0-	6524	2	26	9	Y	24	14	1		12
12	7750 X	7459	-0-	-291	-0-	7428	2	31	9	Y	28	26	1		14
TOTAL GAS PROD:		89,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		412									

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

01	2387 N	2253	-0-	-134	-0-	58	1	2116	3	Y	72	11	0	59	1	9
02	2156 X	1943	-0-	-213	-0-	79	9	51	1	1822	3	Y	64	10	0	9
03	2387 X	250	-0-	-2137	-0-	70	9	6	1	219	3	Y	23	28	0	4
04	2190 X	2091	-0-	-99	-0-	25	9	55	1	1982	3	Y	49	7	0	7
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	54	9	86	1	3176	3	Y	77	11	0	14
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	85	9	71	1	2599	3	Y	63	13	0	12
07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	69	9	75	1	2602	3	Y	66	11	0	11
08	3348 X	2452	-0-	-896	-0-	73	9	64	1	2321	3	Y	61	14	0	9
09	3240 X	2264	-0-	-976	-0-	67	9	58	1	2139	3	Y	61	14	0	13
10	3348 X	2150	-0-	-1198	-0-	67	9	50	1	2028	3	Y	65	11	0	16
11	2730 X	1916	-0-	-814	-0-	72	9	50	1	1799	3	Y	61	15	0	11
12	2759 X	1231	-0-	-1528	-0-	67	9	32	1	1137	3	Y	56	11	0	6
TOTAL GAS PROD:		25,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		718										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DONALD, F.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217471		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
01	2511 X	2097	-0-	-414	-0-	56	1	2029	3	Y	11	2 0 9 1 1		
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	12	9	99	1	3534	3	Y	13	2 0 10 1 2
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	14	9	94	1	3376	3	Y	14	13 0 3
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	15	9	84	1	3013	3	Y	12	2 0 11 1 2
05	3875 X	3137	-0-	-738	-0-	13	9	82	1	3042	3	Y	12	2 0 10 1 2
06	3750 X	2136	-0-	-1614	-0-	11	9	56	1	2069	3	Y	10	2 0 8 1 2
07	3875 X	2484	-0-	-1391	-0-	12	9	69	1	2403	3	Y	11	2 0 9 1 2
08	3472 X	2757	-0-	-715	-0-	11	9	73	1	2673	3	Y	10	2 0 8 1 2
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	13	9	83	1	3064	3	Y	12	3 0 8 1 3
10	3131 X	2693	-0-	-438	-0-	12	9	64	1	2617	3	Y	11	2 0 9 1 3
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	12	9	72	1	2596	3	Y	11	3 0 9 1 2
12	3255 X	3005	-0-	-250	-0-	17	9	82	1	2906	3	Y	15	3 0 12 1 2
TOTAL GAS PROD:		34,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 217765		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307			
01	2449 X	2298	-0-	-151	-0-	62	1	2236	3	Y	-0-	-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	55	1	1976	3	Y	-0-	-0-
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	62	1	2254	3	Y	-0-	-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	60	1	2164	3	Y	-0-	-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	59	1	2190	3	Y	-0-	-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	57	1	2088	3	Y	-0-	-0-
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	63	1	2196	3	Y	-0-	-0-
08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	63	1	2279	3	Y	-0-	-0-
09	2220 X	2192	-0-	-28	-0-	58	1	2134	3	Y	-0-	-0-
10	2263 X	2170	-0-	-93	-0-	52	1	2118	3	Y	-0-	-0-
11	2280 X	1698	-0-	-582	-0-	46	1	1652	3	Y	-0-	-0-
12	2356 X	1963	-0-	-393	-0-	54	1	1909	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLEMAN, M.J.		WELL #: 14		RRCID -> 218957		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594			
01	7471 X	6308	-0-	-1163	-0-	6290	2	18	9	Y	16	14 1 6
02	6748 X	5774	-0-	-974	-0-	5757	2	17	9	Y	15	18 1 3
03	7936 X	6414	-0-	-1522	-0-	6396	2	18	9	Y	16	14 1 5
04	7680 X	5966	-0-	-1714	-0-	5951	2	15	9	Y	14	17 1 2
05	7936 X	7087	-0-	-849	-0-	7078	2	9	9	Y	8	8 1 2
06	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6629	2	7	9	Y	6	7 1 1
07	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6995	2	8	9	Y	7	7 1 1
08	7099 X	7005	-0-	-94	-0-	6998	2	7	9	Y	6	5 1 2
09	6870 X	6774	-0-	-96	-0-	6767	2	7	9	Y	6	7 1 1
10	7099 X	6532	-0-	-567	-0-	6520	2	12	9	Y	11	9 1 3
11	6780 X	6484	-0-	-296	-0-	6471	2	13	9	Y	12	14 1 1
12	7006 X	6795	-0-	-211	-0-	6778	2	17	9	Y	15	11 1 5
TOTAL GAS PROD:		78,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3441	2	45	9	Y	41	45	1	48
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2924	2	44	9	Y	40	45	1	43
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3367	2	46	9	Y	42			85
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3344	2	40	9	Y	36	45	1	76
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3541	2	44	9	Y	40	46	1	70
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3409	2	34	9	Y	31			101
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3603	2	46	9	Y	42	47	1	90
08	3596 X	3462	-0-	-134	-0-	3423	2	39	9	Y	35	48	1	77
09	3480 X	3432	-0-	-48	-0-	3404	2	28	9	Y	25	49	1	53
10	3658 X	3361	-0-	-297	-0-	3326	2	35	9	Y	32			85
11	3540 X	3397	-0-	-143	-0-	3351	2	46	9	Y	42	105	1	22
12	3658 X	3478	-0-	-180	-0-	3425	2	53	9	Y	48			70
TOTAL GAS PROD:		41,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		454								

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

01	5022 X	4945	-0-	-77	-0-	4930	2	15	9	Y	14	13	1	5
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4798	2	17	9	Y	15	17	1	3
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5464	2	18	9	Y	16	14	1	5
04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5580	2	15	9	Y	14	17	1	2
05	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5751	2	9	9	Y	8	8	1	2
06	4650 X	4580	-0-	-70	-0-	4574	2	6	9	Y	5	6	1	1
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5739	2	7	9	Y	6	6	1	1
08	5797 X	5437	-0-	-360	-0-	5430	2	7	9	Y	6	5	1	2
09	5610 X	5318	-0-	-292	-0-	5311	2	7	9	Y	6	7	1	1
10	5766 X	5011	-0-	-755	-0-	4999	2	12	9	Y	11	9	1	3
11	5550 X	4339	-0-	-1211	-0-	4326	2	13	9	Y	12	14	1	1
12	5735 X	5009	-0-	-726	-0-	4992	2	17	9	Y	15	11	1	5
TOTAL GAS PROD:		62,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

01	6541 X	5740	-0-	-801	-0-	153	1	5558	3	Y	26	4	0	23	1	3
02	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	158	1	5648	3	Y	26	4	0	21	1	4
03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	184	1	6653	3	Y	27	26	0			5
04	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	190	1	6821	3	Y	27	4	0	24	1	4
05	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	183	1	6746	3	Y	54	8	0	40	1	10
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	172	1	6335	3	Y	43	9	0	36	1	8
07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	180	1	6254	3	Y	49	8	0	41	1	8
08	7285 X	6386	-0-	-899	-0-	169	1	6163	3	Y	49	11	0	39	1	7
09	7050 X	5942	-0-	-1108	-0-	155	1	5734	3	Y	48	11	0	34	1	10
10	6975 X	5870	-0-	-1105	-0-	139	1	5673	3	Y	53	9	0	41	1	13
11	6540 X	5620	-0-	-920	-0-	151	1	5412	3	Y	52	13	0	42	1	10
12	6479 X	5801	-0-	-678	-0-	158	1	5582	3	Y	55	11	0	48	1	6
TOTAL GAS PROD:		75,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		509										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.		WELL #: 12		RRCID -> 219228		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6293 X	4966	-0-	-1327	-0-	130 1	4706 3	Y	118	18 0	97 1	15
02	5684 X	4581	-0-	-1103	-0-	130 9						
03	6262 X	5026	-0-	-1236	-0-	122 1	4342 3	Y	106	16 0	90 1	15
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	117 9						
05	5084 X	4789	-0-	-295	-0-	132 1	4759 3	Y	123	115 0		23
06	4920 X	3554	-0-	-1366	-0-	135 9						
07	5084 X	3818	-0-	-1266	-0-	129 1	4641 3	Y	113	17 0	102 1	17
08	5053 X	3043	-0-	-2010	-0-	124 9						
09	4890 X	4522	-0-	-368	-0-	125 1	4623 3	Y	37	8 0	39 1	7
10	4774 X	3301	-0-	-1473	-0-	41 9						
11	3690 X	3154	-0-	-536	-0-	93 1	3433 3	Y	25	5 0	22 1	5
12	4681 X	3371	-0-	-1310	-0-	28 9						
						106 1	3679 3	Y	30	5 0	25 1	5
						33 9						
						80 1	2924 3	Y	35	8 0	27 1	5
						39 9						
						118 1	4367 3	Y	34	8 0	24 1	7
						37 9						
						78 1	3175 3	Y	44	7 0	33 1	11
						48 9						
						84 1	3013 3	Y	52	12 0	41 1	10
						57 9						
						91 1	3219 3	Y	55	11 0	48 1	6
						61 9						
TOTAL GAS PROD:		49,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		772						

BROWN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 219403		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354				
01	3658 X	3134	-0-	-524	-0-	84 1	3050 3	Y	-0-		-0-	
02	3304 X	2681	-0-	-623	-0-	73 1	2608 3	Y	-0-		-0-	
03	3565 X	3194	-0-	-371	-0-	86 1	3108 3	Y	-0-		-0-	
04	3360 X	3172	-0-	-188	-0-	86 1	3086 3	Y	-0-		-0-	
05	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	81 1	2975 3	Y	-0-		-0-	
06	3090 X	2932	-0-	-158	-0-	78 1	2854 3	Y	-0-		-0-	
07	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	82 1	2854 3	Y	-0-		-0-	
08	3286 X	3258	-0-	-28	-0-	87 1	3171 3	Y	-0-		-0-	
09	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	83 1	3075 3	Y	-0-		-0-	
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	75 1	3082 3	Y	-0-		-0-	
11	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	82 1	2933 3	Y	-0-		-0-	
12	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	87 1	3083 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		

01		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	133	1	4831	3	Y	109	17	0	93	1	14
							120	9									
02		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	114	1	4073	3	Y	101	15	0	85	1	15
							111	9									
03		4743 X	4489	-0-	-254	-0-	118	1	4251	3	Y	109	104	0			20
							120	9									
04		4590 X	4019	-0-	-571	-0-	106	1	3802	3	Y	101	15	0	91	1	15
							111	9									
05		4743 X	4495	-0-	-248	-0-	116	1	4270	3	Y	99	16	0	80	1	18
							109	9									
06		4590 X	4200	-0-	-390	-0-	109	1	3993	3	Y	89	18	0	72	1	17
							98	9									
07		4743 X	4292	-0-	-451	-0-	117	1	4076	3	Y	90	15	0	77	1	15
							99	9									
08		4495 X	4277	-0-	-218	-0-	111	1	4057	3	Y	99	22	0	78	1	14
							109	9									
09		4350 X	3915	-0-	-435	-0-	101	1	3707	3	Y	97	22	0	69	1	20
							107	9									
10		4495 X	3615	-0-	-880	-0-	84	1	3441	3	Y	82	15	0	67	1	20
							90	9									
11		4200 X	4187	-0-	-13	-0-	111	1	3976	3	Y	91	22	0	72	1	17
							100	9									
12		4278 X	4111	-0-	-167	-0-	110	1	3893	3	Y	98	19	0	85	1	11
							108	9									
TOTAL GAS PROD:			50,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,165										

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		

01		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	155	1	5632	3	Y	107	16	0	90	1	13
							118	9									
02		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	145	1	5171	3	Y	100	15	0	84	1	14
							110	9									
03		5952 X	5740	-0-	-212	-0-	152	1	5470	3	Y	107	101	0			20
							118	9									
04		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	159	1	5703	3	Y	108	16	0	96	1	16
							119	9									
05		6014 X	5828	-0-	-186	-0-	149	1	5502	3	Y	161	24	0	123	1	30
							177	9									
06		5820 X	5417	-0-	-403	-0-	140	1	5133	3	Y	131	27	0	109	1	25
							144	9									
07		6169 X	5381	-0-	-788	-0-	146	1	5075	3	Y	145	24	0	122	1	24
							160	9									
08		6169 X	5330	-0-	-839	-0-	138	1	5028	3	Y	149	33	0	118	1	22
							164	9									
09		5970 X	5114	-0-	-856	-0-	131	1	4825	3	Y	144	33	0	103	1	30
							158	9									
10		5828 X	5029	-0-	-799	-0-	117	1	4769	3	Y	130	23	0	106	1	31
							143	9									
11		5430 X	5054	-0-	-376	-0-	133	1	4777	3	Y	131	32	0	106	1	24
							144	9									
12		5394 X	5136	-0-	-258	-0-	137	1	4845	3	Y	140	27	0	121	1	16
							154	9									
TOTAL GAS PROD:			65,341	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,553										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6727	2	21 9	Y	19	17 1		13
02	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6749	2	19 9	Y	17	26 1		4
03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6958	2	18 9	Y	16	9 1		11
04	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6793	2	14 9	Y	13	17 1		7
05	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6456	2	20 9	Y	18	21 1		4
06	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6718	2	23 9	Y	21	12 1		13
07	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6660	2	23 9	Y	21	24 1	1 8	9
08	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6409	2	21 9	Y	19	12 1		16
09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6856	2	20 9	Y	18	24 1		10
10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6597	2	15 9	Y	14	11 1		13
11	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6531	2	21 9	Y	19	20 1		12
*12	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6892	2	19 9	Y	17	20 1		9
TOTAL GAS PROD:		80,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				212			

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

01	5487 X	5298	-0-	-189	-0-	323	1	4932 3	Y	39	40 1		4
02	4872 X	3865	-0-	-1007	-0-	236	1	3588 3	Y	37	36 1		5
03	5208 X	4820	-0-	-388	-0-	314	1	4463 3	Y	39	38 1		6
04	5130 X	4888	-0-	-242	-0-	320	1	4532 3	Y	33	37 1		2
05	5301 X	5126	-0-	-175	-0-	313	1	4759 3	Y	49	47 1		4
06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	372	1	5558 3	Y	41	38 1		7
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	347	1	5083 3	Y	42	46 1		3
08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	346	1	5128 3	Y	39	39 1		3
09	5550 X	5199	-0-	-351	-0-	328	1	4827 3	Y	40	40 1		3
10	5735 X	5283	-0-	-452	-0-	291	1	4949 3	Y	39	40 1		2
11	5550 X	5075	-0-	-475	-0-	293	1	4741 3	Y	37	34 1		5
12	5518 X	5450	-0-	-68	-0-	419	1	4973 3	Y	53	53 1		5
TOTAL GAS PROD:		61,972				TOTAL CONDENSATE PROD:				488			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANKS, W.R.		WELL #: 10		RRCID -> 221449		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	151 1	5486 3	Y	27	4 0	23 1	3	
02	5404 X	5110	-0-	-294	-0-	30 9	4942 3	Y	27	4 0	22 1	4	
03	5983 X	5654	-0-	-329	-0-	138 1	5471 3	Y	28	27 0		5	
04	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	30 9	5987 3	Y	27	4 0	24 1	4	
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	152 1	5651 3	Y	13	2 0	13 1	2	
06	5490 X	5475	-0-	-15	-0-	31 9	5318 3	Y	11	2 0	9 1	2	
07	6386 X	5554	-0-	-832	-0-	166 1	5386 3	Y	12	2 0	10 1	2	
08	6386 X	5548	-0-	-838	-0-	30 9	5386 3	Y	13	3 0	10 1	2	
09	6180 X	5422	-0-	-758	-0-	143 1	5265 3	Y	13	3 0	9 1	3	
10	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	14 9	6317 3	Y	12	2 0	10 1	3	
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	154 1	5936 3	Y	13	3 0	11 1	2	
*12	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	13 9	5805 3	Y	15	3 0	12 1	2	
TOTAL GAS PROD:						69,016	TOTAL CONDENSATE PROD:			211			

THOMAS & WOOD		WELL #: 11		RRCID -> 221966		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246				
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	232 1	3544 3	Y	10	10 1		1	
02	3192 X	2678	-0-	-514	-0-	11 9	2504 3	Y	9	9 1		1	
03	3534 X	3016	-0-	-518	-0-	164 1	2808 3	Y	9	9 1		1	
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	10 9	3691 3	Y	9	9 1		1	
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	260 1	3802 3	Y	48	45 1		4	
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	10 9	3628 3	Y	44	40 1		8	
07	3534 X	3114	-0-	-420	-0-	250 1	2880 3	Y	34	39 1		3	
08	4092 X	2767	-0-	-1325	-0-	53 9	2564 3	Y	27	28 1		2	
09	3960 X	3605	-0-	-355	-0-	243 1	3335 3	Y	39	38 1		3	
10	4092 X	2869	-0-	-1223	-0-	48 9	2676 3	Y	33	35 1		1	
11	3930 X	2920	-0-	-1010	-0-	197 1	2711 3	Y	38	34 1		5	
12	3720 X	3210	-0-	-510	-0-	37 9	2911 3	Y	49	49 1		5	
TOTAL GAS PROD:						39,951	TOTAL CONDENSATE PROD:			349			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10881 X	10405	-0-	-476	-0-	10371	2	34	9	Y	31	28	1			11
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9113	2	32	9	Y	29	35	1			5
03	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8830	2	36	9	Y	33	28	1			10
04	8340 X	6930	-0-	-1410	-0-	6898	2	32	9	Y	29	34	1			5
05	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9007	2	23	9	Y	21	21	1			5
06	8340 X	7890	-0-	-450	-0-	7869	2	21	9	Y	19	20	1			4
07	8618 X	7947	-0-	-671	-0-	7926	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	9021 X	7900	-0-	-1121	-0-	7880	2	20	9	Y	18	15	1			6
09	8730 X	6301	-0-	-2429	-0-	6282	2	19	9	Y	17	20	1			3
10	9021 X	6413	-0-	-2608	-0-	6389	2	24	9	Y	22	20	1			5
11	7890 X	5026	-0-	-2864	-0-	5001	2	25	9	Y	23	25	1			3
12	7936 X	5892	-0-	-2044	-0-	5862	2	30	9	Y	27	21	1			9
TOTAL GAS PROD:		91,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		288								

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	273	1	4163	3	Y	69	70	1			7
02	4172 X	3211	-0-	-961	-0-	193	1	2948	3	Y	64	63	1			8
03	4402 X	3918	-0-	-484	-0-	253	1	3595	3	Y	64	62	1			10
04	4380 X	4157	-0-	-223	-0-	270	1	3824	3	Y	57	63	1			4
05	4526 X	4446	-0-	-80	-0-	263	1	3998	3	Y	168	159	1			13
06	4380 X	4027	-0-	-353	-0-	242	1	3624	3	Y	146	133	1			26
07	4309 X	4142	-0-	-167	-0-	255	1	3741	3	Y	133	149	1			10
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	298	1	4413	3	Y	136	134	1			12
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	288	1	4235	3	Y	137	139	1			10
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	254	1	4313	3	Y	96	102	1			4
11	4470 X	4451	-0-	-19	-0-	253	1	4092	3	Y	96	88	1			12
12	4619 X	4410	-0-	-209	-0-	331	1	3933	3	Y	133	132	1			13
TOTAL GAS PROD:		51,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,299								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CPTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936					
DONALD, F.H.													WELL #: 11					
RRCID -> 222460													COMPL. DATE 08/16/2006					
TOTAL DEPTH 9550													PERF. 8406 - 9269					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4123 X	3932	-0-	-191	-0-	-0-	105	1	3827	3	Y	-0-				-0-	
02		3724 X	3297	-0-	-427	-0-	-0-	90	1	3207	3	Y	-0-				-0-	
03		4123 X	3500	-0-	-623	-0-	-0-	94	1	3406	3	Y	-0-				-0-	
04		3810 X	3115	-0-	-695	-0-	-0-	84	1	3031	3	Y	-0-				-0-	
05		3937 X	3431	-0-	-506	-0-	-0-	90	1	3341	3	Y	-0-				-0-	
06		3810 X	2986	-0-	-824	-0-	-0-	79	1	2907	3	Y	-0-				-0-	
07		3658 X	3057	-0-	-601	-0-	-0-	85	1	2972	3	Y	-0-				-0-	
08		3503 X	3394	-0-	-109	-0-	-0-	91	1	3303	3	Y	-0-				-0-	
09		3330 X	3159	-0-	-171	-0-	-0-	83	1	3076	3	Y	-0-				-0-	
10		3441 X	2986	-0-	-455	-0-	-0-	71	1	2901	3	Y	13	2	0	8	1	3
								14	9									
11		3270 X	2965	-0-	-305	-0-	-0-	80	1	2872	3	Y	12	3	0	10	1	2
								13	9									
12		3379 X	2999	-0-	-380	-0-	-0-	82	1	2903	3	Y	13	3	0	11	1	1
								14	9									
TOTAL GAS PROD:			38,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			38									

HOLMES, S.L.													CPTY: PANOLA				
WELL #: 18-L													RRCID -> 222675				
COMPL. DATE 09/18/2006													TOTAL DEPTH 9850				
PERF. 8402 - 9614																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	-0-	6713	2	77	9	Y	70	64	1		25
02		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	-0-	6033	2	73	9	Y	66	79	1		12
03		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	5738	2	80	9	Y	73	62	1		23
04		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	-0-	5730	2	70	9	Y	64	76	1		11
05		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	-0-	5963	2	69	9	Y	63	59	1		15
06		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	-0-	5335	2	63	9	Y	57	59	1		13
07		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	-0-	5981	2	62	9	Y	56	60	1		9
08		6045 X	5662	-0-	-383	-0-	-0-	5603	2	59	9	Y	54	45	1		18
09		5850 X	5540	-0-	-310	-0-	-0-	5484	2	56	9	Y	51	61	1		8
10		6045 X	5862	-0-	-183	-0-	-0-	5812	2	50	9	Y	45	42	1		11
11		5850 X	5313	-0-	-537	-0-	-0-	5256	2	57	9	Y	52	57	1		6
12		6045 X	5173	-0-	-872	-0-	-0-	5115	2	58	9	Y	53	44	1		15
TOTAL GAS PROD:			69,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			704								

KYLE, FRED UNIT													CPTY: PANOLA					
WELL #: 12													RRCID -> 223622					
COMPL. DATE 10/18/2006													TOTAL DEPTH 9523					
PERF. 8424 - 9294																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		7750 X	6588	-0-	-1162	-0-	-0-	170	1	6180	3	Y	216	34	0	185	1	27
								238	9									
02		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	6347	3	Y	204	31	0	171	1	29
								224	9									
03		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	6846	3	Y	220	208	0			41
								242	9									
04		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	6636	3	Y	217	32	0	193	1	33
								239	9									
05		7006 X	6579	-0-	-427	-0-	-0-	169	1	6233	3	Y	161	27	0	137	1	30
								177	9									
06		6780 X	5856	-0-	-924	-0-	-0-	152	1	5575	3	Y	117	25	0	100	1	22
								129	9									
07		7006 X	6096	-0-	-910	-0-	-0-	166	1	5786	3	Y	131	22	0	109	1	22
								144	9									
08		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	6401	3	Y	149	33	0	116	1	22
								164	9									
09		6270 X	6254	-0-	-16	-0-	-0-	161	1	5935	3	Y	144	33	0	103	1	30
								158	9									
10		6479 X	5587	-0-	-892	-0-	-0-	131	1	5338	3	Y	107	20	0	91	1	26
								118	9									
11		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	6088	3	Y	117	28	0	93	1	22
								129	9									
12		6479 X	6376	-0-	-103	-0-	-0-	171	1	6067	3	Y	125	24	0	109	1	14
								138	9									
TOTAL GAS PROD:			77,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,908									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	144	1	5229	3	Y	122	19 0	101 1	15
							134	9							
02		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	122	1	4373	3	Y	114	17 0	96 1	16
							125	9							
03		4867 X	4690	-0-	-177	-0-	123	1	4426	3	Y	128	120 0		24
							141	9							
04		5340 X	4640	-0-	-700	-0-	122	1	4388	3	Y	118	18 0	106 1	18
							130	9							
05		5518 X	4549	-0-	-969	-0-	117	1	4333	3	Y	90	15 0	76 1	17
							99	9							
06		5340 X	4152	-0-	-1188	-0-	108	1	3960	3	Y	76	16 0	63 1	14
							84	9							
07		5115 X	4087	-0-	-1028	-0-	112	1	3889	3	Y	78	13 0	66 1	13
							86	9							
08		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	123	1	4500	3	Y	87	19 0	68 1	13
							96	9							
09		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	125	1	4615	3	Y	84	19 0	60 1	18
							92	9							
10		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	121	1	4950	3	Y	63	12 0	54 1	15
							69	9							
11		4530 X	4461	-0-	-69	-0-	119	1	4277	3	Y	59	15 0	48 1	11
							65	9							
12		4681 X	4406	-0-	-275	-0-	119	1	4211	3	Y	69	13 0	59 1	8
							76	9							
TOTAL GAS PROD:			55,803	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,088								

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275															
01		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	243	1	3706	3	Y	40	41 1		4
							44	9							
02		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	209	1	3189	3	Y	37	36 1		5
							41	9							
03		3720 X	3587	-0-	-133	-0-	233	1	3314	3	Y	36	36 1		5
							40	9							
04		3690 X	3552	-0-	-138	-0-	232	1	3284	3	Y	33	36 1		2
							36	9							
05		3813 X	3592	-0-	-221	-0-	220	1	3346	3	Y	24	24 1		2
							26	9							
06		3690 X	3420	-0-	-270	-0-	213	1	3183	3	Y	22	20 1		4
							24	9							
07		3813 X	3511	-0-	-302	-0-	223	1	3265	3	Y	21	23 1		2
							23	9							
08		3658 X	3530	-0-	-128	-0-	222	1	3287	3	Y	19	19 1		2
							21	9							
09		3540 X	3057	-0-	-483	-0-	193	1	2844	3	Y	18	19 1		1
							20	9							
10		3596 X	2955	-0-	-641	-0-	162	1	2761	3	Y	29	29 1		1
							32	9							
11		3420 X	3237	-0-	-183	-0-	186	1	3019	3	Y	29	26 1		4
							32	9							
12		3534 X	3055	-0-	-479	-0-	234	1	2777	3	Y	40	40 1		4
							44	9							
TOTAL GAS PROD:			40,928	TOTAL CONDENSATE PROD:			348								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 945936													TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8642 - 9494	
WELL #: 12 RRCID -> 225251													COMPL. DATE 04/04/2006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4123 X	3764	-0-	-359	-0-	230	1	3502	3	Y	29	29	1	3		
						32	9									
02	3724 X	3281	-0-	-443	-0-	200	1	3052	3	Y	26	26	1	3		
						29	9									
03	4092 X	3722	-0-	-370	-0-	243	1	3447	3	Y	29	28	1	4		
						32	9									
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	275	1	3894	3	Y	25	27	1	2		
						28	9									
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	261	1	3977	3	Y	36	35	1	3		
						40	9									
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	246	1	3676	3	Y	30	28	1	5		
						33	9									
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	278	1	4079	3	Y	31	34	1	2		
						34	9									
08	4340 X	4251	-0-	-89	-0-	267	1	3952	3	Y	29	29	1	2		
						32	9									
09	4200 X	4003	-0-	-197	-0-	253	1	3717	3	Y	30	30	1	2		
						33	9									
10	4402 X	3818	-0-	-584	-0-	210	1	3577	3	Y	28	29	1	1		
						31	9									
11	4260 X	3751	-0-	-509	-0-	216	1	3505	3	Y	27	25	1	3		
						30	9									
12	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	320	1	3798	3	Y	40	39	1	4		
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		47,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		360										

DAVIS, A. L.													CNTY: PANOLA			
WELL #: 15 RRCID -> 226273													TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9164 - 9274	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	112	1	4067	3	Y	55	9	0	7		
						61	9									
02	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	153	1	5466	3	Y	50	8	0	7		
						55	9									
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	177	1	6394	3	Y	54	51	0	10		
						59	9									
04	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	171	1	6168	3	Y	54	8	0	8		
						59	9									
05	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	164	1	6048	3	Y	66	10	0	12		
						73	9									
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	153	1	5645	3	Y	55	11	0	10		
						61	9									
07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	165	1	5739	3	Y	61	10	0	10		
						67	9									
08	6634 X	6047	-0-	-587	-0-	160	1	5819	3	Y	62	14	0	9		
						68	9									
09	6390 X	5320	-0-	-1070	-0-	139	1	5114	3	Y	61	14	0	13		
						67	9									
10	6293 X	5234	-0-	-1059	-0-	124	1	5067	3	Y	39	8	0	9		
						43	9									
11	5850 X	4980	-0-	-870	-0-	134	1	4802	3	Y	40	10	0	7		
						44	9									
12	6045 X	5048	-0-	-997	-0-	137	1	4865	3	Y	42	8	0	5		
						46	9									
TOTAL GAS PROD:		67,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		639										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SEALEY, J. J.		WELL #: 14		RRCID -> 227218		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 6122 - 9595					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4464 X	4414	-0-	-50	-0-	4319	2	95	9	Y	86	79	1		57
02	4144 X	3966	-0-	-178	-0-	3880	2	86	9	Y	78	118	1		17
03	4588 X	4423	-0-	-165	-0-	4344	2	79	9	Y	72	39	1		50
04	4440 X	4053	-0-	-387	-0-	3988	2	65	9	Y	59	77	1		32
05	4588 X	4267	-0-	-321	-0-	4198	2	69	9	Y	63	79	1		16
06	4290 X	4239	-0-	-51	-0-	4161	2	78	9	Y	71	41	1		46
07	4433 X	4220	-0-	-213	-0-	4146	2	74	9	Y	67	83	1		30
08	4433 X	4153	-0-	-280	-0-	4079	2	74	9	Y	67	41	1		56
09	4230 X	3670	-0-	-560	-0-	3608	2	62	9	Y	56	80	1		32
10	4371 X	4007	-0-	-364	-0-	3950	2	57	9	Y	52	37	1		47
11	4230 X	3552	-0-	-678	-0-	3485	2	67	9	Y	61	66	1		42
12	4216 X	3290	-0-	-926	-0-	3231	2	59	9	Y	54	65	1		31
TOTAL GAS PROD:		48,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		786							

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 228262		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8458 - 9324						
01	9145 X	9003	-0-	-142	-0-	233	1	8463	3	Y	279	43	0	235	1	35
02	8260 X	5943	-0-	-2317	-0-	155	1	5527	3	Y	237	36	0	202	1	34
03	9021 X	8656	-0-	-365	-0-	225	1	8130	3	Y	274	257	0			51
04	8700 X	8258	-0-	-442	-0-	215	1	7745	3	Y	271	40	0	241	1	41
05	8990 X	7716	-0-	-1274	-0-	196	1	7242	3	Y	253	40	0	207	1	47
06	8700 X	7077	-0-	-1623	-0-	181	1	6668	3	Y	207	43	0	172	1	39
07	8649 X	6894	-0-	-1755	-0-	186	1	6471	3	Y	215	36	0	182	1	36
08	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	247	1	8998	3	Y	228	51	0	180	1	33
09	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	236	1	8709	3	Y	230	52	0	163	1	48
10	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	203	1	8284	3	Y	178	33	0	150	1	43
11	8220 X	8014	-0-	-206	-0-	212	1	7614	3	Y	171	43	0	140	1	31
12	8494 X	7480	-0-	-1014	-0-	200	1	7093	3	Y	170	33	0	149	1	19
TOTAL GAS PROD:		96,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,713								

PIRKLE, L.H.		WELL #: 17		RRCID -> 229186		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8862 - 9628					
01	4867 X	4496	-0-	-371	-0-	4442	2	54	9	Y	49	44	1		18
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4127	2	53	9	Y	48	57	1		9
03	4588 X	3861	-0-	-727	-0-	3798	2	63	9	Y	57	48	1		18
04	4440 X	3511	-0-	-929	-0-	3458	2	53	9	Y	48	57	1		9
05	4588 X	3349	-0-	-1239	-0-	3318	2	31	9	Y	28	30	1		7
06	4440 X	3282	-0-	-1158	-0-	3253	2	29	9	Y	26	27	1		6
07	4588 X	3510	-0-	-1078	-0-	3485	2	25	9	Y	23	25	1		4
08	3875 X	3458	-0-	-417	-0-	3433	2	25	9	Y	23	19	1		8
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3508	2	25	9	Y	23	27	1		4
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3940	2	35	9	Y	32	28	1		8
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4251	2	42	9	Y	38	42	1		4
*12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4180	2	47	9	Y	43	33	1		14
TOTAL GAS PROD:		45,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		438							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5704 X	4910	-0-	-794	-0-		4868	2	42	9	Y	38	35	1			25
02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		4244	2	39	9	Y	35	52	1			8
03		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		4570	2	34	9	Y	31	17	1			22
04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-		4394	2	29	9	Y	26	34	1			14
05		3782 X	3574	-0-	-208	-0-		3524	2	50	9	Y	45	48	1			11
06		3660 X	3071	-0-	-589	-0-		3016	2	55	9	Y	50	29	1			32
07		3782 X	3320	-0-	-462	-0-		3269	2	51	9	Y	46	57	1			21
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		3287	2	50	9	Y	45	29	1			37
09		4410 X	2864	-0-	-1546	-0-		2820	2	44	9	Y	40	54	1			23
10		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		3674	2	48	9	Y	44	28	1			39
11		3240 X	3098	-0-	-142	-0-		3040	2	58	9	Y	53	57	1			35
12		3348 X	2489	-0-	-859	-0-		2433	2	56	9	Y	51	58	1			28
TOTAL GAS PROD:			43,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			504									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

01		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-		6140	2			Y	-0-					-0-
02		5768 X	5469	-0-	-299	-0-		5469	2			Y	-0-					-0-
03		6386 X	5903	-0-	-483	-0-		5903	2			Y	-0-					-0-
04		6180 X	5361	-0-	-819	-0-		5361	2			Y	-0-					-0-
05		6138 X	5899	-0-	-239	-0-		5899	2			Y	-0-					-0-
06		5940 X	5586	-0-	-354	-0-		5586	2			Y	-0-					-0-
07		6045 X	5456	-0-	-589	-0-		5456	2			Y	-0-					-0-
08		5611 X	5436	-0-	-175	-0-		5436	2			Y	-0-					-0-
09		5430 X	5044	-0-	-386	-0-		5044	2			Y	-0-					-0-
10		5611 X	4988	-0-	-623	-0-		4988	2			Y	-0-					-0-
11		5430 X	4920	-0-	-510	-0-		4920	2			Y	-0-					-0-
12		5456 X	5128	-0-	-328	-0-		5128	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			65,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-		5110	2			Y	-0-					-0-
02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-		5090	2			Y	-0-					-0-
03		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-		5543	2			Y	-0-					-0-
04		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-		5468	2			Y	-0-					-0-
05		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		5739	2			Y	-0-					-0-
06		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-		5569	2			Y	-0-					-0-
07		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-		5559	2			Y	-0-					-0-
08		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		3922	2			Y	-0-					-0-
09		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-		3788	2			Y	-0-					-0-
10		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		3763	2			Y	-0-					-0-
11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		3413	2			Y	-0-					-0-
12		3472 X	3458	-0-	-14	-0-		3458	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			56,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 12		RRCID -> 230445		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8369 - 9222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3244	-0-	-11	-0-	87	1	3157	3	Y	-0-	3	1	-0-
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	77	1	2766	3	Y	-0-			-0-
03	3131 X	3005	-0-	-126	-0-	81	1	2924	3	Y	-0-			-0-
04	3150 X	3089	-0-	-61	-0-	84	1	3005	3	Y	-0-			-0-
05	3255 X	3242	-0-	-13	-0-	85	1	3143	3	Y	13	2	0	9 1 2
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	94	1	3454	3	Y	11	2	0	9 1 2
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	93	1	3226	3	Y	12	2	0	10 1 2
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	90	1	3277	3	Y	13	3	0	10 1 2
09	3300 X	3169	-0-	-131	-0-	83	1	3072	3	Y	13	3	0	9 1 3
10	3410 X	3087	-0-	-323	-0-	73	1	2990	3	Y	22	4	0	16 1 5
11	3300 X	2809	-0-	-491	-0-	75	1	2708	3	Y	24	6	0	19 1 4
12	3379 X	2670	-0-	-709	-0-	73	1	2572	3	Y	23	4	0	20 1 3
TOTAL GAS PROD:		37,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

OWENS, A.H.		WELL #: 13		RRCID -> 230610		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8397 - 9580				
01	9548 X	8852	-0-	-696	-0-	8842	2	10	9	Y	9	10	1	4
02	8008 X	7734	-0-	-274	-0-	7725	2	9	9	Y	8	7	1	5
03	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8944	2	10	9	Y	9	10	1	4
04	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9026	2	8	9	Y	7	7	1	4
05	8866 X	8796	-0-	-70	-0-	8789	2	7	9	Y	6	6	1	4
06	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9007	2	3	9	Y	3			7
07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9310	2	6	9	Y	5	9	1	1 8 2
08	9331 X	8741	-0-	-590	-0-	8735	2	6	9	Y	5	5	1	2
09	9030 X	8694	-0-	-336	-0-	8690	2	4	9	Y	4	5	1	1
10	9331 X	8166	-0-	-1165	-0-	8162	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
11	9030 X	8229	-0-	-801	-0-	8225	2	4	9	Y	4	2	1	2
*12	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9488	2	6	9	Y	5	5	1	2
TOTAL GAS PROD:		105,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 231141		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8406 - 9530				
01	5332 X	4347	-0-	-985	-0-	4347	2			Y	-0-			-0-
02	4592 X	3621	-0-	-971	-0-	3621	2			Y	-0-			-0-
03	5084 X	3864	-0-	-1220	-0-	3864	2			Y	-0-			-0-
04	4920 X	3876	-0-	-1044	-0-	3876	2			Y	-0-			-0-
05	4929 X	2920	-0-	-2009	-0-	2920	2			Y	-0-			-0-
06	4200 X	2249	-0-	-1951	-0-	2249	2			Y	-0-			-0-
07	3999 X	2527	-0-	-1472	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-			-0-
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-			-0-
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-			-0-
11	4410 X	4035	-0-	-375	-0-	4035	2			Y	-0-			-0-
12	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	4003	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	93	1 3380 3	Y	-0-	1 0	4 1	-0-
02	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	87	1 3116 3	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3025	-0-	-571	-0-	82	1 2943 3	Y	-0-			-0-
04	3480 X	3388	-0-	-92	-0-	92	1 3296 3	Y	-0-			-0-
05	3596 X	3001	-0-	-595	-0-	79	1 2908 3	Y	13	2 0	9 1	2
						14	9					
06	3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	62	1 2276 3	Y	9	2 0	7 1	2
						10	9					
07	3534 X	2587	-0-	-947	-0-	72	1 2503 3	Y	11	2 0	9 1	2
						12	9					
08	3503 X	2711	-0-	-792	-0-	72	1 2628 3	Y	10	2 0	8 1	2
						11	9					
09	3390 X	2717	-0-	-673	-0-	71	1 2633 3	Y	12	3 0	8 1	3
						13	9					
10	3007 X	2222	-0-	-785	-0-	53	1 2148 3	Y	19	3 0	14 1	5
						21	9					
11	2610 X	2307	-0-	-303	-0-	62	1 2220 3	Y	23	6 0	18 1	4
						25	9					
12	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	72	1 2543 3	Y	27	5 0	23 1	3
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		33,627				TOTAL CONDENSATE PROD:			124			

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4235	2 173 9	N	157	5 8		180
02	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	66	1 2223 2	N	110	1 8		289
						121	9					
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	106	1 3477 2	N	44	176 1	15 8	142
						48	9					
04	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	199	1 6130 2	N	91	1 8		232
						100	9					
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	87	1 2898 2	N	49	187 1		94
						54	9					
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	91	1 3007 2	N	173	189 1		78
						190	9					
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	79	1 2621 2	N	53	1 8		130
						58	9					
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	132	1 4212 2	N	128	181 1		77
						141	9					
09	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	194	1 5833 2	N	40			117
						44	9					
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	127	1 4063 2	N	126	183 1		60
						139	9					
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	117	1 3709 2	N	60			120
						66	9					
*12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	84	1 2763 2	N	71			191
						78	9					
TOTAL GAS PROD:		47,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,102			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		7688 X	5535	-0-	-2153	-0-	5429	2	106	9	Y	96	88 1	69
02		5348 X	3752	-0-	-1596	-0-	3697	2	55	9	Y	50	75 1	44
03		5921 X	4713	-0-	-1208	-0-	4639	2	74	9	Y	67	61 1	50
04		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5827	2	92	9	Y	84	64 1	70
05		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6857	2	76	9	Y	69	107 1	32
06		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7649	2	62	9	Y	56	34 1	54
07		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8169	2	75	9	Y	68	63 1	51
08		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6964	2	65	9	Y	59	64 1	46
09		7710 X	7683	-0-	-27	-0-	7622	2	61	9	Y	55	64 1	37
10		8246 X	8051	-0-	-195	-0-	7974	2	77	9	Y	70	72 1	35
11		7980 X	7895	-0-	-85	-0-	7809	2	86	9	Y	78	79 1	34
12		8246 X	8055	-0-	-191	-0-	7963	2	92	9	Y	84	79 1	39
TOTAL GAS PROD:			81,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			836					

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	8562	2	136	9	Y	124	111 1	42
02		7140 X	7036	-0-	-104	-0-	6914	2	122	9	Y	111	132 1	21
03		8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	7912	2	147	9	Y	134	112 1	43
04		8430 X	6745	-0-	-1685	-0-	6612	2	133	9	Y	121	143 1	21
05		8711 X	6516	-0-	-2195	-0-	6447	2	69	9	Y	63	69 1	15
06		8430 X	6072	-0-	-2358	-0-	6015	2	57	9	Y	52	55 1	12
07		8060 X	6621	-0-	-1439	-0-	6567	2	54	9	Y	49	53 1	8
08		8060 X	7195	-0-	-865	-0-	7138	2	57	9	Y	52	45 1	15
09		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7920	2	54	9	Y	49	56 1	8
10		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7268	2	52	9	Y	47	43 1	12
11		6960 X	5871	-0-	-1089	-0-	5816	2	55	9	Y	50	58 1	4
12		8246 X	6374	-0-	-1872	-0-	6312	2	62	9	Y	56	39 1	21
TOTAL GAS PROD:			84,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			908					

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	146	1	5296	3	Y	-0-	3 1	-0-	
02		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	144	1	5143	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	178	1	6408	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	172	1	6188	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	167	1	6180	3	Y	13	2 0	9 1	2
06		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	155	1	5718	3	Y	11	2 0	9 1	2
07		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	168	1	5837	3	Y	12	2 0	10 1	2
08		6572 X	5929	-0-	-643	-0-	158	1	5757	3	Y	13	3 0	10 1	2
09		6360 X	5435	-0-	-925	-0-	143	1	5278	3	Y	13	3 0	9 1	3
10		6355 X	5134	-0-	-1221	-0-	122	1	5000	3	Y	11	2 0	9 1	3
11		5880 X	5139	-0-	-741	-0-	139	1	4987	3	Y	12	3 0	10 1	2
12		6014 X	4555	-0-	-1459	-0-	125	1	4417	3	Y	12	2 0	11 1	1
TOTAL GAS PROD:			68,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			97						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	147	1	5339	3	Y	200	30	0	167	1	25
							220	9									
02		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	153	1	5466	3	Y	199	30	0	166	1	28
							219	9									
03		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	184	1	6642	3	Y	212	201	0			39
							233	9									
04		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	178	1	6409	3	Y	204	30	0	182	1	31
							224	9									
05		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	173	1	6396	3	Y	146	24	0	126	1	27
							161	9									
06		6210 X	5900	-0-	-310	-0-	153	1	5614	3	Y	121	25	0	100	1	23
							133	9									
07		6417 X	6122	-0-	-295	-0-	167	1	5823	3	Y	120	21	0	102	1	20
							132	9									
08		7068 X	6216	-0-	-852	-0-	162	1	5904	3	Y	136	30	0	106	1	20
							150	9									
09		6810 X	5805	-0-	-1005	-0-	149	1	5510	3	Y	133	30	0	95	1	28
							146	9									
10		6727 X	5577	-0-	-1150	-0-	129	1	5281	3	Y	152	26	0	117	1	37
							167	9									
11		6030 X	5639	-0-	-391	-0-	148	1	5304	3	Y	170	41	0	135	1	31
							187	9									
12		6231 X	5782	-0-	-449	-0-	153	1	5429	3	Y	182	35	0	157	1	21
							200	9									
TOTAL GAS PROD:			73,185	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,975										

PIRKLE, L.H.																	
WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290																	
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3141	2	44	9	Y	40	38	1			15
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3044	2	45	9	Y	41	48	1			8
03		3007 X	2388	-0-	-619	-0-	2342	2	46	9	Y	42	38	1			12
04		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3455	2	45	9	Y	41	46	1			7
05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3171	2	31	9	Y	28	28	1			7
06		2910 X	2891	-0-	-19	-0-	2862	2	29	9	Y	26	27	1			6
07		3007 X	2777	-0-	-230	-0-	2754	2	23	9	Y	21	23	1			4
08		3162 X	3039	-0-	-123	-0-	3013	2	26	9	Y	24	20	1			8
09		3060 X	2738	-0-	-322	-0-	2715	2	23	9	Y	21	25	1			4
10		3162 X	2641	-0-	-521	-0-	2613	2	28	9	Y	25	23	1			6
11		2940 X	2345	-0-	-595	-0-	2312	2	33	9	Y	30	34	1			2
12		3038 X	2808	-0-	-230	-0-	2768	2	40	9	Y	36	26	1			12
TOTAL GAS PROD:			34,603	TOTAL CONDENSATE PROD:			375										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		5549 X	3560	-0-	-1989	-0-	95 1	3450 3	Y	14	14	2 0	11 1	2
							15 9							
02		5012 X	4254	-0-	-758	-0-	115 1	4126 3	Y	12	12	2 0	10 1	2
							13 9							
03		5363 X	4793	-0-	-570	-0-	129 1	4649 3	Y	14	14	13 0		3
							15 9							
04		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	138 1	4954 3	Y	13	13	2 0	12 1	2
							14 9							
05		4712 X	4322	-0-	-390	-0-	114 1	4194 3	Y	13	13	2 0	11 1	2
							14 9							
06		4650 X	2973	-0-	-1677	-0-	78 1	2884 3	Y	10	10	2 0	8 1	2
							11 9							
07		5270 X	3137	-0-	-2133	-0-	87 1	3037 3	Y	12	12	2 0	10 1	2
							13 9							
08		5270 X	4880	-0-	-390	-0-	130 1	4737 3	Y	12	12	3 0	9 1	2
							13 9							
09		5100 X	4653	-0-	-447	-0-	122 1	4517 3	Y	13	13	3 0	9 1	3
							14 9							
10		4309 X	3064	-0-	-1245	-0-	73 1	2979 3	Y	11	11	2 0	9 1	3
							12 9							
11		4710 X	4276	-0-	-434	-0-	115 1	4148 3	Y	12	12	3 0	10 1	2
							13 9							
12		4867 X	4486	-0-	-381	-0-	123 1	4346 3	Y	15	15	3 0	12 1	2
							17 9							
TOTAL GAS PROD:			49,504	TOTAL CONDENSATE PROD:			151							

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218														
01		3596 X	3572	-0-	-24	-0-	210 1	3200 3	Y	147	147	166 1		15
							162 9							
02		3248 X	2833	-0-	-415	-0-	166 1	2525 3	Y	129	129	128 1		16
							142 9							
03		3596 X	2805	-0-	-791	-0-	175 1	2490 3	Y	127	127	124 1		19
							140 9							
04		3480 X	3320	-0-	-160	-0-	210 1	2979 3	Y	119	119	130 1		8
							131 9							
05		3565 X	3235	-0-	-330	-0-	190 1	2890 3	Y	141	141	138 1		11
							155 9							
06		3450 X	2893	-0-	-557	-0-	173 1	2581 3	Y	126	126	115 1		22
							139 9							
07		3441 X	3037	-0-	-404	-0-	187 1	2743 3	Y	97	97	112 1		7
							107 9							
08		3441 X	3186	-0-	-255	-0-	193 1	2864 3	Y	117	117	114 1		10
							129 9							
09		3330 X	2716	-0-	-614	-0-	165 1	2431 3	Y	109	109	111 1		8
							120 9							
10		3224 X	2159	-0-	-1065	-0-	114 1	1940 3	Y	95	95	99 1		4
							105 9							
11		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	221 1	3577 3	Y	102	102	93 1		13
							112 9							
*12		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	327 1	3880 3	Y	156	156	154 1		15
							172 9							
TOTAL GAS PROD:			38,045	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,465							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7812 X	7438	-0-	-374	-0-	7324	2	114	9	Y	104	96	1	75
02		7056 X	6643	-0-	-413	-0-	6535	2	108	9	Y	98	96	1	77
03		7812 X	7393	-0-	-419	-0-	7275	2	118	9	Y	107	100	1	84
04		7350 X	7241	-0-	-109	-0-	7131	2	110	9	Y	100	98	1	86
05		7595 X	7231	-0-	-364	-0-	7142	2	89	9	Y	81	129	1	38
06		7200 X	6730	-0-	-470	-0-	6654	2	76	9	Y	69	39	1	68
07		7471 X	7173	-0-	-298	-0-	7081	2	92	9	Y	84	77	1	60
08		7471 X	6806	-0-	-665	-0-	6729	2	77	9	Y	70	76	1	54
09		7230 X	6967	-0-	-263	-0-	6895	2	72	9	Y	65	76	1	43
10		7223 X	6562	-0-	-661	-0-	6499	2	63	9	Y	57	70	1	30
11		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7074	2	76	9	Y	69	69	1	30
*12		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7368	2	80	9	Y	73	69	1	34
TOTAL GAS PROD:			84,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			977						

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450																			
01		5797 X	5663	-0-	-134	-0-	148	1	5376	3	Y	126	19	0	104	1	16		
02		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	139	9	186	1	6655	3	Y	119	18	0	100	1	17
03		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	131	9	216	1	7774	3	Y	128	121	0			24
04		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	141	9	218	1	7858	3	Y	122	18	0	109	1	19
05		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	134	9	212	1	7820	3	Y	119	19	0	97	1	22
06		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	131	9	201	1	7390	3	Y	100	21	0	82	1	19
07		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	110	9	213	1	7435	3	Y	108	18	0	91	1	18
08		8184 X	7603	-0-	-581	-0-	119	9	200	1	7281	3	Y	111	25	0	88	1	16
09		7920 X	7118	-0-	-802	-0-	122	9	185	1	6813	3	Y	109	25	0	77	1	23
10		8153 X	7079	-0-	-1074	-0-	120	9	167	1	6812	3	Y	91	17	0	75	1	22
11		7710 X	6717	-0-	-993	-0-	100	9	179	1	6437	3	Y	92	23	0	74	1	17
12		7781 X	6487	-0-	-1294	-0-	101	9	175	1	6204	3	Y	98	19	0	85	1	11
TOTAL GAS PROD:			87,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,323										

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508																			
01		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4708	2	58	9	Y	53	51	1					41
02		4340 X	4134	-0-	-206	-0-	4098	2	36	9	Y	33	41	1					33
03		4805 X	4626	-0-	-179	-0-	4572	2	54	9	Y	49	42	1					40
04		4650 X	4633	-0-	-17	-0-	4597	2	36	9	Y	33	65	1					8
05		4774 X	4618	-0-	-156	-0-	4566	2	52	9	Y	47	21	1					34
06		4620 X	4263	-0-	-357	-0-	4240	2	23	9	Y	21	20	1					35
07		4774 X	4224	-0-	-550	-0-	4195	2	29	9	Y	26	39	1					22
08		4154 X	3997	-0-	-157	-0-	3977	2	20	9	Y	18	16	1					24
09		4020 X	3679	-0-	-341	-0-	3651	2	28	9	Y	25	20	1					29
10		4154 X	3724	-0-	-430	-0-	3702	2	22	9	Y	20	19	1					30
11		4020 X	3359	-0-	-661	-0-	3337	2	22	9	Y	20	20	1					30
12		4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	2998	2	28	9	Y	25	39	1					16
TOTAL GAS PROD:			49,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			370										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	-0-	10455	2		Y	-0-				-0-
02		9800 X	8302	-0-	-1498	-0-	-0-	8302	2		Y	-0-				-0-
03		10788 X	10053	-0-	-735	-0-	-0-	10053	2		Y	-0-				-0-
04		10110 X	9839	-0-	-271	-0-	-0-	9839	2		Y	-0-				-0-
05		10447 X	10111	-0-	-336	-0-	-0-	10111	2		Y	-0-				-0-
06		10110 X	9396	-0-	-714	-0-	-0-	9396	2		Y	-0-				-0-
07		10168 X	9433	-0-	-735	-0-	-0-	9433	2		Y	-0-				-0-
08		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	-0-	9405	2		Y	-0-				-0-
09		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	-0-	8926	2		Y	-0-				-0-
10		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	-0-	8890	2		Y	-0-				-0-
11		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	-0-	8696	2		Y	-0-				-0-
*12		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	-0-	8426	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 111,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 245277 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8470 - 9598

01		4433 X	9	-0-	-4424	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
02		4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2014 - P&A 07/25/14

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

01		6200 X	2924	-0-	-3276	-0-	-0-	78	1	2831	3	Y	14	2	0	12	1	2
								15	9									
02		5600 X	5345	-0-	-255	-0-	-0-	145	1	5186	3	Y	13	2	0	11	1	2
								14	9									
03		6293 X	5525	-0-	-768	-0-	-0-	149	1	5361	3	Y	14	13	0			3
								15	9									
04		6090 X	5607	-0-	-483	-0-	-0-	151	1	5442	3	Y	13	2	0	12	1	2
								14	9									
05		6293 X	5608	-0-	-685	-0-	-0-	146	1	5404	3	Y	53	7	0	38	1	10
								58	9									
06		5730 X	5368	-0-	-362	-0-	-0-	141	1	5181	3	Y	42	9	0	35	1	8
								46	9									
07		5921 X	5609	-0-	-312	-0-	-0-	155	1	5401	3	Y	48	8	0	40	1	8
								53	9									
08		5797 X	5567	-0-	-230	-0-	-0-	147	1	5366	3	Y	49	11	0	39	1	7
								54	9									
09		5610 X	5334	-0-	-276	-0-	-0-	139	1	5142	3	Y	48	11	0	34	1	10
								53	9									
10		5611 X	5329	-0-	-282	-0-	-0-	127	1	5174	3	Y	25	5	0	24	1	6
								28	9									
11		5430 X	5164	-0-	-266	-0-	-0-	139	1	4996	3	Y	26	6	0	21	1	5
								29	9									
12		5611 X	5321	-0-	-290	-0-	-0-	145	1	5146	3	Y	27	5	0	24	1	3
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 62,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	9288 2	65 9	Y	59	62 1		28	
02		8260 X	7986	-0-	-274	-0-	7934 2	52 9	Y	47	43 1		32	
03		9393 X	8927	-0-	-466	-0-	8862 2	65 9	Y	59	66 1		25	
04		9090 X	7650	-0-	-1440	-0-	7599 2	51 9	Y	46	42 1		29	
05		9393 X	7680	-0-	-1713	-0-	7640 2	40 9	Y	36	38 1		27	
06		9060 X	7287	-0-	-1773	-0-	7253 2	34 9	Y	31			58	
07		8928 X	7397	-0-	-1531	-0-	7363 2	34 9	Y	31	70 1	1 8	18	
08		8928 X	6826	-0-	-2102	-0-	6793 2	33 9	Y	30	34 1		14	
09		7650 X	6666	-0-	-984	-0-	6630 2	36 9	Y	33	39 1		8	
10		7688 X	6957	-0-	-731	-0-	6913 2	44 9	Y	40	45 1		3	
11		7290 X	6313	-0-	-977	-0-	6268 2	45 9	Y	41	23 1		21	
12		7409 X	6156	-0-	-1253	-0-	6108 2	48 9	Y	44	45 1		20	
TOTAL GAS PROD:			89,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			497					

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

01		14229 X	12158	-0-	-2071	-0-	12000 2	158 9	Y	144	153 1		68	
02		12040 X	10574	-0-	-1466	-0-	10444 2	130 9	Y	118	107 1		79	
03		13020 X	12168	-0-	-852	-0-	12007 2	161 9	Y	146	163 1		62	
04		11970 X	11024	-0-	-946	-0-	10901 2	123 9	Y	112	104 1		70	
05		12369 X	11602	-0-	-767	-0-	11500 2	102 9	Y	93	97 1		66	
06		11790 X	11144	-0-	-646	-0-	11063 2	81 9	Y	74			140	
07		12183 X	11244	-0-	-939	-0-	11163 2	81 9	Y	74	168 1	2 8	44	
08		12183 X	10954	-0-	-1229	-0-	10863 2	91 9	Y	83	93 1		34	
09		11220 X	10042	-0-	-1178	-0-	9958 2	84 9	Y	76	92 1		18	
10		11594 X	10140	-0-	-1454	-0-	10023 2	117 9	Y	106	115 1		9	
11		11130 X	9758	-0-	-1372	-0-	9634 2	124 9	Y	113	60 1		62	
12		11253 X	9794	-0-	-1459	-0-	9661 2	133 9	Y	121	124 1		59	
TOTAL GAS PROD:			130,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,260					

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

01		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	125 1	4532 3	Y	92	14 0	78 1	12	
02		4844 X	3865	-0-	-979	-0-	101 9	103 1		90	14 0	75 1	13	
03		5487 X	4368	-0-	-1119	-0-	99 9	115 1		97	92 0		18	
04		5310 X	3458	-0-	-1852	-0-	107 9	91 1		95	14 0	85 1	14	
05		5487 X	3460	-0-	-2027	-0-	105 9	89 1		81	13 0	67 1	15	
06		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	89 9	124 1		66	14 0	55 1	12	
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	73 9	123 1		73	12 0	61 1	12	
08		4371 X	4105	-0-	-266	-0-	80 9	107 1		75	17 0	59 1	11	
09		4530 X	3984	-0-	-546	-0-	83 9	103 1		73	17 0	52 1	15	
10		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	80 9	118 1		91	15 0	69 1	22	
11		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	100 9	145 1		87	22 0	71 1	16	
*12		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	96 9	136 1		95	18 0	82 1	11	
TOTAL GAS PROD:			52,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,015					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COLEMAN, M.J.		WELL #: 15		RRCID -> 254189		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6402 - 9854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8649 X	7485	-0-	-1164	-0-	7262	2	223	9	Y	203	175
02	7392 X	6471	-0-	-921	-0-	6291	2	180	9	Y	164	189
03	7781 X	7420	-0-	-361	-0-	7205	2	215	9	Y	195	167
04	7470 X	6690	-0-	-780	-0-	6612	2	78	9	Y	71	98
05	7719 X	7449	-0-	-270	-0-	7278	2	171	9	Y	155	108
06	7230 X	7089	-0-	-141	-0-	6953	2	136	9	Y	124	232
07	7409 X	6083	-0-	-1326	-0-	5983	2	100	9	Y	91	56
08	7440 X	4697	-0-	-2743	-0-	4595	2	102	9	Y	93	31
09	7200 X	5834	-0-	-1366	-0-	5720	2	114	9	Y	104	20
10	7440 X	6056	-0-	-1384	-0-	5940	2	116	9	Y	105	9
11	7080 X	6011	-0-	-1069	-0-	5887	2	124	9	Y	113	62
12	6076 X	5952	-0-	-124	-0-	5819	2	133	9	Y	121	59
TOTAL GAS PROD:		77,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,539						

SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6112 - 9577		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	7673	-0-	-1255	-0-	7556	2	117	9	Y	106	70
02	7336 X	6919	-0-	-417	-0-	6814	2	105	9	Y	95	21
03	8122 X	7771	-0-	-351	-0-	7673	2	98	9	Y	89	62
04	7860 X	7029	-0-	-831	-0-	6950	2	79	9	Y	72	39
05	7812 X	7574	-0-	-238	-0-	7515	2	59	9	Y	54	14
06	7530 X	7170	-0-	-360	-0-	7103	2	67	9	Y	61	39
07	7781 X	7309	-0-	-472	-0-	7241	2	68	9	Y	62	26
08	7781 X	7076	-0-	-705	-0-	7012	2	64	9	Y	58	48
09	7320 X	6488	-0-	-832	-0-	6430	2	58	9	Y	53	29
10	7564 X	6844	-0-	-720	-0-	6771	2	73	9	Y	66	57
11	7170 X	6858	-0-	-312	-0-	6764	2	94	9	Y	85	55
12	7316 X	6898	-0-	-418	-0-	6815	2	83	9	Y	75	41
TOTAL GAS PROD:		85,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		876						

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 257855		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 9640 - 13407		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10664 X	9571	-0-	-1093	-0-	9384	2	187	9	Y	170	76
02	9156 X	8935	-0-	-221	-0-	8756	2	179	9	Y	163	64
03	9827 X	9192	-0-	-635	-0-	9031	2	161	9	Y	146	44
04	9390 X	8850	-0-	-540	-0-	8696	2	154	9	Y	140	25
05	9889 X	9171	-0-	-718	-0-	8835	2	336	9	Y	305	93
06	9570 X	8653	-0-	-917	-0-	8410	2	243	9	Y	221	66
07	9889 X	7717	-0-	-2172	-0-	7506	2	211	9	Y	192	40
08	9207 X	8284	-0-	-923	-0-	8009	2	275	9	Y	250	43
09	8880 X	8558	-0-	-322	-0-	8425	2	133	9	Y	121	164
10	9176 X	3176	-0-	-6000	-0-	2989	2	187	9	Y	170	93
11	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93
*12	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11844	2	119	9	Y	108	101
TOTAL GAS PROD:		94,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,986						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		13020 X	10839	-0-	-2181	-0-	10684	2	155	9	Y	141	145	1				63	
02		11396 X	9764	-0-	-1632	-0-	9613	2	151	9	Y	137	146	1				54	
03		12307 X	10175	-0-	-2132	-0-	10042	2	133	9	Y	121	139	0				36	
04		11910 X	9859	-0-	-2051	-0-	9730	2	129	9	Y	117	132	0				21	
05		11222 X	10110	-0-	-1112	-0-	10016	2	94	9	Y	85	80	0				26	
06		10500 X	9528	-0-	-972	-0-	9459	2	69	9	Y	63	70	0				19	
07		10819 X	9240	-0-	-1579	-0-	9175	2	65	9	Y	59	66	0				12	
08		10199 X	6535	-0-	-3664	-0-	6472	2	63	9	Y	57	59	0				10	
09		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9872	2	37	9	Y	34						44	
10		10106 X	9071	-0-	-1035	-0-	8983	2	88	9	Y	80	80	0				44	
11		9540 X	3856	-0-	-5684	-0-	3782	2	74	9	Y	67						111	
12		10230 X	9197	-0-	-1033	-0-	9123	2	74	9	Y	67	125	0				53	
TOTAL GAS PROD:			108,083																
																			TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

01		99634 X	54802	-0-	-44832	-0-	53463	2	1339	9	N	1217	1142	1	71	8		260	
02		74620 X	46197	-0-	-28423	-0-	45126	2	1071	9	N	974	915	1	19	8		300	
03		75237 X	48465	-0-	-26772	-0-	47379	2	1086	9	N	987	941	1	18	8		328	
04		59100 X	40976	-0-	-18124	-0-	40031	2	945	9	N	859	953	1				234	
05		61070 X	43134	-0-	-17936	-0-	42252	2	882	9	N	802	940	1				96	
06		53040 X	39217	-0-	-13823	-0-	38432	2	785	9	N	714	558	1				252	
07		51150 X	38937	-0-	-12213	-0-	38146	2	791	9	N	719	750	1				221	
08		41850 X	35745	-0-	-6105	-0-	35033	2	712	9	N	647	556	1				312	
09		40500 X	31787	-0-	-8713	-0-	31127	2	660	9	N	600	746	1				166	
10		41850 X	32711	-0-	-9139	-0-	31967	2	744	9	N	676	573	1	2	8		267	
11		39210 X	30219	-0-	-8991	-0-	29480	2	739	9	N	672	759	1				180	
12		38936 X	30837	-0-	-8099	-0-	30141	2	696	9	N	633	567	1				246	
TOTAL GAS PROD:			473,027																
																			TOTAL CONDENSATE PROD: 9,500

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

01		2356 N	1457	-0-	-899	-0-	1457	3			N	-0-						-0-	
02		1848 N	1768	-0-	-80	-0-	1768	3			N	-0-						-0-	
03		1705 N	1139	-0-	-566	-0-	1139	3			N	-0-						-0-	
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-						-0-	
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-						-0-	
06		1110 N	682	-0-	-428	-0-	682	3			N	-0-						-0-	
07		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-						-0-	
08		2015 X	1510	-0-	-505	-0-	1510	3			N	-0-						-0-	
09		1950 X	1827	-0-	-123	-0-	1827	3			N	-0-						-0-	
10		2015 X	1211	-0-	-804	-0-	1211	3			N	-0-						-0-	
11		1950 X	1598	-0-	-352	-0-	1598	3			N	-0-						-0-	
12		2015 X	1493	-0-	-522	-0-	1493	3			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,336																
																			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 18		WELL #:		8	RRCID ->	139181	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3895 -	3901	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 27		WELL #:		1	RRCID ->	139684	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	3957 -	3969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCDANIEL, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	140403	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3670 -	3700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	803	-0-	-233	-0-	803	3			N	-0-			-0-
03	1116 N	865	-0-	-251	-0-	865	3			N	-0-			-0-
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-			-0-
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-			-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-			-0-
07	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-			-0-
08	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-			-0-
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-			-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-			-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-			-0-
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	141293	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	3692 - 3696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	667	-0-	-263	-0-	667 3	N	-0-			-0-
02		700 N	588	-0-	-112	-0-	588 3	N	-0-			-0-
03		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3	N	-0-			-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-			-0-
05		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3	N	-0-			-0-
06		660 N	594	-0-	-66	-0-	594 3	N	-0-			-0-
07		713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3	N	-0-			-0-
08		651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3	N	-0-			-0-
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-			-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			-0-
*12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	142089	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	3740 - 3752
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156146	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	3720 - 3740
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	3	1	-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	1	1	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			23			TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 170587		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698					
01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
02		1120 N	1074	-0-	-46	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
03		1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1039	-0-	-71	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
08		1085 N	916	-0-	-169	-0-	916	3	N	-0-			-0-
09		1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-
*12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,564			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720					
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
05		620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3	N	-0-			-0-
10		589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3	N	-0-			-0-
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,510			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FROST UNIT #5		WELL #:		3	RRCID ->	187169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 3516 - 3733	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	187538	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 3546 - 3551	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 13		WELL #:		8 C	RRCID ->	188357	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 3841 - 3888	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618 - 3636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	205692	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9448	PERF. 3638 - 3660			
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-	-0-			
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	3		Y	-0-	-0-			
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		Y	-0-	-0-			
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		Y	-0-	-0-			
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3		Y	-0-	-0-			
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3		Y	-0-	-0-			
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-	-0-			
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-	-0-			
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-	-0-			
10	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	3		Y	-0-	-0-			
11	450 N	143	-0-	-307	-0-	143	3		Y	-0-	-0-			
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		4,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3658 - 3674			
01	4030 X	3876	-0-	-154	-0-	3876	3		N	-0-	-0-			
02	3556 X	3488	-0-	-68	-0-	3488	3		N	-0-	-0-			
03	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	3828	3		N	-0-	-0-			
04	3810 X	3671	-0-	-139	-0-	3671	3		N	-0-	-0-			
05	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	3726	3		N	-0-	-0-			
06	3750 X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3		N	-0-	-0-			
07	3875 X	3676	-0-	-199	-0-	3676	3		N	-0-	-0-			
08	3813 X	3623	-0-	-190	-0-	3623	3		N	-0-	-0-			
09	3660 X	3501	-0-	-159	-0-	3501	3		N	-0-	-0-			
10	3720 X	3630	-0-	-90	-0-	3630	3		N	-0-	-0-			
11	3600 X	3164	-0-	-436	-0-	3164	3		N	-0-	-0-			
12	3689 X	3227	-0-	-462	-0-	3227	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		43,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-	-0-
04	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	3	N	-0-	-0-
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3	N	-0-	-0-
06	420 N	154	-0-	-266	-0-	154	3	N	-0-	-0-
07	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	3	N	-0-	-0-
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	3	N	-0-	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID -> 221926	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 4090	- 4100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID -> 221927	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 9470	PERF. 3714	- 3728					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID -> 133267	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3938	- 3943					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	0			1
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		308								

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

*01	465 N	70	-0-	-395	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
*04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
*05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		13	RRCID ->	176588	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	3845	PERF. 3540 - 3545		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 U	RRCID ->	176958	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF. 3563 - 3611	
*01	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	3		Y	-0-	-0-	
*02	196 N	67	-0-	-129	-0-	67	3		Y	-0-	-0-	
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-	-0-	
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-	-0-	
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-	-0-	
*06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		Y	-0-	-0-	
*07	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	3		Y	-0-	-0-	
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-	-0-	
*09	180 N	12	-0-	-168	-0-	12	3		Y	-0-	-0-	
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-	-0-	
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		10 U	RRCID ->	177003	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 3659 - 3666	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-			-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		Y	-0-			-0-
*05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		Y	-0-			-0-
*06	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-			-0-
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
*11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-			-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,895											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

*01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	174	1	2676	3	Y	-0-		-0-
*02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	157	1	2328	3	Y	-0-		-0-
*03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	314	1	2544	3	Y	-0-		-0-
*04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	277	1	2433	3	Y	-0-		-0-
*05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	340	1	2476	3	Y	-0-		-0-
*06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	282	1	2052	3	Y	-0-		-0-
*07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	296	1	2071	3	Y	-0-		-0-
*08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	355	1	2262	3	Y	-0-		-0-
*09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	344	1	2135	3	Y	-0-		-0-
*10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	354	1	2365	3	Y	-0-		-0-
*11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	260	1	2072	3	Y	-0-		-0-
*12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	337	1	2131	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,035											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

*01	2666 X	2352	-0-	-314	-0-	2352	3		Y	-0-			-0-
*02	3080 X	2453	-0-	-627	-0-	2453	3		Y	-0-			-0-
*03	3286 X	2462	-0-	-824	-0-	2462	3		Y	-0-			-0-
*04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3		Y	-0-			-0-
*05	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2572	3		Y	-0-			-0-
*06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3		Y	-0-			-0-
*07	3441 X	2910	-0-	-531	-0-	2910	3		Y	-0-			-0-
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3		Y	-0-			-0-
*09	3330 X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3		Y	-0-			-0-
*10	2945 X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3		Y	-0-			-0-
*11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3		Y	-0-			-0-
12	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,747											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	106	1	6317	3	Y	29	29	0	1
						32	9							
*02	DLQ G-10	8656	-0-	8656	8656	158	1	8468	3	Y	27	27	0	1
						30	9							
*03	DLQ G-10	6683	-0-	6683	15339	245	1	6406	3	Y	29	29	0	1
						32	9							
*04	21643 X	6304	-0-	-15339	-0-	326	1	5950	3	Y	25	25	0	1
						28	9							
*05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	320	1	6974	3	Y	31	31	0	1
						34	9							
*06	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	315	1	6280	3	Y	37	36	0	2
						41	9							
*07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	350	1	7063	3	Y	37	37	0	2
						41	9							
*08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	355	1	6343	3	Y	45	45	0	2
						50	9							
*09	6120 X	5854	-0-	-266	-0-	341	1	5472	3	Y	37	37	0	2
						41	9							
*10	6324 X	1629	-0-	-4695	-0-	355	1	1229	3	Y	41	41	0	2
						45	9							
*11	6120 X	1389	-0-	-4731	-0-	331	1	1007	3	Y	46	46	0	2
						51	9							
12	6324 X	1534	-0-	-4790	-0-	355	1	1128	3	Y	46	46	0	2
						51	9							

TOTAL GAS PROD: 66,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CX OPERATING LLC 195798
 PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			177
02	56 X	53	-0-	-3	-0-	53	2		N	-0-			177
03	62 X	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			177
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			177
05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			177
06	60 X	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			177
07	93 X	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			177
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			177
09	90 X	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			177
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			177
11	120 X	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			177
12	124 X	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			177

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE							M	PROD				BALANCE		
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2				Y	-0-				-0-		
02	DLQ	G-10	148	-0-	148	148		148	2				Y	-0-				-0-		
03		290 N	142	-0-	-148	-0-		142	2				Y	-0-				-0-		
04		240 N	148	-0-	-92	-0-		148	2				Y	-0-				-0-		
05		155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2				Y	-0-				-0-		
06		150 N	143	-0-	-7	-0-		143	2				Y	-0-				-0-		
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2				Y	-0-				-0-		
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2				Y	-0-				-0-		
09		150 N	129	-0-	-21	-0-		129	2				Y	-0-				-0-		
10		155 N	136	-0-	-19	-0-		136	2				Y	-0-				-0-		
11		150 N	127	-0-	-23	-0-		127	2				Y	-0-				-0-		
12		124 N	115	-0-	-9	-0-		115	2				Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,788																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

01		496 N	438	-0-	-58	-0-		438	3				Y	-0-				-0-		
02	DLQ	G-10	360	-0-	360	360		360	3				Y	-0-				-0-		
03		780 N	420	-0-	-360	-0-		420	3				Y	-0-				-0-		
04		420 N	383	-0-	-37	-0-		383	3				Y	-0-				-0-		
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	3				Y	-0-				-0-		
06		420 N	393	-0-	-27	-0-		393	3				Y	-0-				-0-		
07		403 N	392	-0-	-11	-0-		392	3				Y	-0-				-0-		
08		434 N	419	-0-	-15	-0-		419	3				Y	-0-				-0-		
09		390 N	354	-0-	-36	-0-		354	3				Y	-0-				-0-		
10		403 N	371	-0-	-32	-0-		371	3				Y	-0-				-0-		
11		420 N	402	-0-	-18	-0-		402	3				Y	-0-				-0-		
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	3				Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,765																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

01		465 N	458	-0-	-7	-0-		396	2	62	3		Y	-0-				-0-		
02	DLQ	G-10	390	-0-	390	390		341	2	49	3		Y	-0-				-0-		
03		690 N	300	-0-	-390	-0-		258	2	42	3		Y	-0-				-0-		
04		450 N	348	-0-	-102	-0-		295	2	53	3		Y	-0-				-0-		
05		434 N	346	-0-	-88	-0-		289	2	57	3		Y	-0-				-0-		
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-		631	2	125	3		Y	-0-				-0-		
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-		678	2	140	3		Y	-0-				-0-		
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-		769	2	159	3		Y	-0-				-0-		
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-		679	2	135	3		Y	-0-				-0-		
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-		649	2	131	3		Y	-0-				-0-		
11		720 N	653	-0-	-67	-0-		536	2	117	3		Y	-0-				-0-		
12		744 N	651	-0-	-93	-0-		525	2	126	3		Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,242																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	967	-0-	967	967	967	2			Y	-0-					-0-		
03		1980 N	1013	-0-	-967	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-		
04		1080 N	927	-0-	-153	-0-	927	2			Y	-0-					-0-		
05		1085 N	963	-0-	-122	-0-	963	2			Y	-0-					-0-		
06		990 N	878	-0-	-112	-0-	878	2			Y	-0-					-0-		
07		961 N	773	-0-	-188	-0-	773	2			Y	-0-					-0-		
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-		
09		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-		
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-		
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-		
12		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,668															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GARY PRODUCTION COMPANY				296448							
WEINER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 177057	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3428	- 3433		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
03		465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2	N	-0-		-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCNEESE				WELL #: 3	RRCID -> 188754	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 3980	- 4116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
11		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
*12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,264	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				WELL #: 3	RRCID -> 174391	COMPL. DATE 09/04/1999	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 3643	- 3648		
CHRISTIAN, C.O. HEIRS				309515							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	158 1	1573 2	N	-0-	-0-
02		1540 X	1161	-0-	-379	-0-	126 1	1035 2	N	-0-	-0-
03		1767 X	1222	-0-	-545	-0-	112 1	1110 2	N	-0-	-0-
04		1710 X	1172	-0-	-538	-0-	137 1	1035 2	N	-0-	-0-
05		1767 X	513	-0-	-1254	-0-	60 1	453 2	N	-0-	-0-
06		1680 X	1342	-0-	-338	-0-	94 1	1248 2	N	-0-	-0-
07		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	139 1	1444 2	N	-0-	-0-
08		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	147 1	1423 2	N	-0-	-0-
09		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	149 1	1255 2	N	-0-	-0-
10		1581 X	1195	-0-	-386	-0-	127 1	1068 2	N	-0-	-0-
11		1530 X	1338	-0-	-192	-0-	144 1	1194 2	N	-0-	-0-
12		1581 X	1522	-0-	-59	-0-	147 1	1375 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (GLEN ROSE) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER, M.		//CONT.//	16032 261 326435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	300 1 2 4	2048 2 161 9	N	146	146 0	-0-
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	300 1 2 4	1666 2 130 9	N	118	118 0	-0-
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	300 1 2 4	1095 2 85 9	N	77	77 0	-0-
04	2430 X	1773	-0-	-657	-0-	300 1 2 4	1363 2 108 9	N	98	98 0	-0-
05	2511 X	1846	-0-	-665	-0-	300 1 2 4	1431 2 113 9	N	103	103 0	-0-
06	2430 X	1651	-0-	-779	-0-	300 1 2 4	1251 2 98 9	N	89	89 0	-0-
07	2325 X	1739	-0-	-586	-0-	300 1 2 4	1317 2 120 9	N	109	109 0	-0-
08	1829 X	1488	-0-	-341	-0-	300 1 2 4	1088 2 98 9	N	89	89 0	-0-
09	1800 X	1486	-0-	-314	-0-	300 1 2 4	1086 2 98 9	N	89	89 0	-0-
10	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	300 1 2 4	1158 2 107 9	N	97	97 0	-0-
11	1680 X	1423	-0-	-257	-0-	300 1 2 4	1026 2 95 9	N	86	86 0	-0-
12	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,064			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,101				

TILLER, R.		WELL #:	2	RRCID -> 181041	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 3798	PERF. 3668 - 3676				
01	651 X	627	-0-	-24	-0-	110 1 1 3	471 2 45 9	N	41	41 0	-0-
02	588 X	583	-0-	-5	-0-	110 1 1 3	431 2 41 9	N	37	37 0	-0-
03	651 X	586	-0-	-65	-0-	110 1 1 3	434 2 41 9	N	37	37 0	-0-
04	600 X	579	-0-	-21	-0-	110 1 1 3	427 2 41 9	N	37	37 0	-0-
05	620 X	570	-0-	-50	-0-	110 1 1 3	419 2 40 9	N	36	36 0	-0-
06	630 X	534	-0-	-96	-0-	110 1 1 3	387 2 36 9	N	33	33 0	-0-
07	651 X	610	-0-	-41	-0-	110 1 1 3	379 2 120 9	N	109	109 0	-0-
08	589 X	494	-0-	-95	-0-	110 1 1 3	351 2 32 9	N	29	29 0	-0-
09	570 X	556	-0-	-14	-0-	110 1 1 3	408 2 37 9	N	34	34 0	-0-
10	620 X	603	-0-	-17	-0-	110 1 1 4	450 2 42 9	N	38	38 0	-0-
*11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	508 2 47 9	N	43	43 0	-0-
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,408			TOTAL CONDENSATE PROD:		474				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) GRAWARD OPERATING, INC. SPARKS		//CONT.// 16032 261 //CONT.// 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 2		RRCID -> 206060		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3795 - 3800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	116 2	N 4	4 0	-0-
02	420 N	112	-0-	-308	-0-	10 4	1 9	98 2	N 4	4 0	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	108 2	N 4	4 0	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	10 4	1 9	100 2	N 4	4 0	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	103 2	N 4	4 0	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	97 2	N 4	4 0	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	100 2	N 4	4 0	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	97 2	N 4	4 0	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	92 2	N 3	3 0	-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	10 4	1 9	94 2	N 4	4 0	-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	89 2	N 4	4 0	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

HARLETON OIL & GAS INC. ALLISON		357165		RRCID -> 197204		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621			
		WELL #: 3B									
01	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	4148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3864 X	3733	-0-	-131	-0-	3733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4278 X	4155	-0-	-123	-0-	4155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	3659	-0-	-361	-0-	3659 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4216 X	4085	-0-	-131	-0-	4085 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4216 X	3586	-0-	-630	-0-	3586 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4080 X	3439	-0-	-641	-0-	3439 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4185 X	3651	-0-	-534	-0-	3651 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3960 X	3511	-0-	-449	-0-	3511 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4092 X	3689	-0-	-403	-0-	3689 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER 'J'		WELL #: 3		RRCID -> 265214		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001			
01	1984 X	1868	-0-	-116	-0-	1868 3	N	-0-	-0-	61	61
02	1792 X	1673	-0-	-119	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	61	61
03	1984 X	1790	-0-	-194	-0-	1790 3	N	-0-	-0-	61	61
04	1890 X	1739	-0-	-151	-0-	1739 3	N	-0-	-0-	61	61
05	1953 X	1786	-0-	-167	-0-	1786 3	N	-0-	-0-	61	61
06	1800 X	1782	-0-	-18	-0-	1782 3	N	-0-	-0-	61	61
07	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	1795 3	N	-0-	-0-	61	61
08	1798 X	1754	-0-	-44	-0-	1754 3	N	-0-	-0-	61	61
09	1770 X	1673	-0-	-97	-0-	1664 3	N	9 9	8	69	69
10	1829 X	1681	-0-	-148	-0-	1681 3	N	-0-	-0-	69	69
11	1770 X	1609	-0-	-161	-0-	1609 3	N	-0-	-0-	69	69
12	1798 X	1648	-0-	-150	-0-	1648 3	N	-0-	-0-	69	69
TOTAL GAS PROD:		20,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	176968	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	3571 -	9544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3751 X	3209	-0-	-542	-0-	237 1	2972 2	Y	-0-			-0-
02		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	251 1	3388 2	Y	-0-			-0-
03		5363 X	4047	-0-	-1316	-0-	280 1	3767 2	Y	-0-			-0-
04		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	383 1	5084 3	Y	-0-			-0-
05		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	393 1	5091 3	Y	-0-			-0-
06		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	460 1	5745 3	Y	-0-			-0-
07		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	452 1	6003 3	Y	-0-			-0-
08		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	436 1	5618 3	Y	-0-			-0-
09		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	419 1	5503 3	Y	-0-			-0-
10		5642 X	4514	-0-	-1128	-0-	372 1	4142 3	Y	-0-			-0-
11		5460 X	2703	-0-	-2757	-0-	238 1	2465 3	Y	-0-			-0-
12		5642 X	4053	-0-	-1589	-0-	373 1	3680 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		211	RRCID ->	177712	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3621 -	3672
01		1395 N	1250	-0-	-145	-0-	92 1	1158 2	Y	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	75 1	1019 2	Y	-0-			-0-
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	91 1	1228 2	Y	-0-			-0-
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	89 1	1183 3	Y	-0-			-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	90 1	1164 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		1290 N	1131	-0-	-159	-0-	84 1	1047 3	Y	-0-			-0-
07		1302 N	1101	-0-	-201	-0-	77 1	1024 3	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1067	-0-	-173	-0-	77 1	990 3	Y	-0-			-0-
09		1140 N	1011	-0-	-129	-0-	71 1	931 3	Y	8	7 1		1
							9 9						
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	87 1	965 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
11		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	88 1	909 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
12		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	91 1	899 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
TOTAL GAS PROD:		13,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	190673	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3605 -	3622
01		1333 N	1236	-0-	-97	-0-	91 1	1145 2	Y	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	80 1	1074 2	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	87 1	1176 2	Y	-0-			-0-
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	91 1	1208 3	Y	-0-			-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	101 1	1306 3	Y	-0-			-0-
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	100 1	1251 3	Y	-0-			-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	102 1	1354 3	Y	-0-			-0-
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	107 1	1378 3	Y	-0-			-0-
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	103 1	1348 3	Y	-0-			-0-
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	124 1	1384 3	Y	-0-			-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	129 1	1338 3	Y	-0-			-0-
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	140 1	1383 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	190857	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	3533	-	3833
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		744 N	585	-0-	-159	-0-	43	1	542	2	Y	-0-		-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	-0-		-0-
03		651 N	602	-0-	-49	-0-	42	1	560	2	Y	-0-		-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	Y	-0-		-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	47	1	603	3	Y	-0-		-0-
06		570 N	514	-0-	-56	-0-	38	1	476	3	Y	-0-		-0-
07		589 N	553	-0-	-36	-0-	39	1	514	3	Y	-0-		-0-
08		620 N	574	-0-	-46	-0-	41	1	533	3	Y	-0-		-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-		-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	3	Y	-0-		-0-
11		570 N	489	-0-	-81	-0-	43	1	446	3	Y	-0-		-0-
12		589 N	431	-0-	-158	-0-	40	1	391	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		329	RRCID ->	217243	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546	-	3630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-		-0-	
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-		-0-	
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	Y	-0-		-0-	
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	Y	-0-		-0-	
05		186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	Y	-0-		-0-	
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	11	1	139	3	Y	26	24	1	2
							29	9							
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	36	35	1	3
							40	9							
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	46	43	1	6
							51	9							
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	10	1	133	3	Y	-0-		6	
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-		6	
11		180 N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-		6	
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:		1,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		20	RRCID ->	222625	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	4046	-	4053
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		37 X	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
07		50 X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-		-0-
08		39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
09		48 X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-		-0-
10		62 X	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-		-0-
11		60 X	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-		-0-
*12		77 X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		311				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		96R	RRCID ->	231963	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3615 - 3694
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	79 1	993 2	Y	9	9 1		1
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	10 9	615 2	Y	8	8 1		1
03	1209 N	713	-0-	-496	-0-	46 1	653 2	Y	10	10 1		1
04	1050 N	706	-0-	-344	-0-	9 9	648 3	Y	8	8 1		1
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	49 1	656 3	Y	10	10 1		1
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	11 9	629 3	Y	10	10 1		1
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50 1	778 3	Y	12	12 1		1
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	13 9	902 3	Y	14	13 1		2
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	70 1	788 3	Y	15	15 1		2
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	15 9	786 3	Y	17	17 1		2
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	60 1	683 3	Y	15	15 1		2
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	17 9	629 3	Y	15	15 1		2
TOTAL GAS PROD:		9,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		WEINER UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3494 - 3498
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		CAMERON UNIT 1	WELL #:	8	RRCID ->	176412	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3641 - 3718
01	775 X	709	-0-	-66	-0-	709 3	N	-0-						-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-						-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-						-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-						-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-						-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-						-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-						-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-						-0-
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	907 3	N	-0-						-0-
10	961 N	886	-0-	-75	-0-	886 3	N	-0-						-0-
11	930 N	858	-0-	-72	-0-	858 3	N	-0-						-0-
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		10,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SM ENERGY COMPANY				788997									
BOISE SOUTHERN		WELL #:		2	RRCID ->	160163	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3629 - 3633		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)				16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
FURRH-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID ->	179246	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 4049 - 4055		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARY PRODUCTION COMPANY				296448	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WIENER				1									
WIENER		WELL #:		A 1	RRCID ->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3420 - 3426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	4387	-0-	-77	-0-	4387	3		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3900	-0-	3900	3900	3900	3		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	4089	-0-	4089	7989	4089	3		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3718	-0-	3718	11707	3718	3		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3859	-0-	3859	15566	3859	3		N	-0-			-0-
06		19346 X	3780	-0-	-15566	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
07		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3		N	-0-			-0-
08		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3		N	-0-			-0-
09		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3		N	-0-			-0-
10		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3		N	-0-			-0-
11		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3		N	-0-			-0-
*12		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,428											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

01		496 N	68	-0-	-428	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02		224 N	106	-0-	-118	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
*12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,112											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

01		1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1238	3	40	9	N	36		60
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1129	3	44	9	N	40		100
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1309	3	63	9	N	57		157
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1215	3	29	9	N	26	173	10
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1281	3	33	9	N	30		40
06		1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1261	3	57	9	N	52		92
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	3	36	9	N	33		125
08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	3	55	9	N	50		175
09		1320 N	1114	-0-	-206	-0-	1091	3	23	9	N	21	165	31
10		1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1187	3	47	9	N	43		74
11		1290 N	1161	-0-	-129	-0-	1122	3	39	9	N	35		109
*12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1244	3	61	9	N	55		164
TOTAL GAS PROD:			15,191											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		478	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3	N	-0-			-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413	3	N	-0-			-0-
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3	N	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
08	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-			-0-
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3	N	-0-			-0-
10	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3	N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
*12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'BENCO, INC. 617512
 WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	341 X	110	-0-	-231	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	330 X	2	-0-	-328	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	186 X	77	-0-	-109	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	180 X	95	-0-	-85	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	124 X	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

01	5890 X	5403	-0-	-487	-0-	5403	3		N	-0-			-0-
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3		N	-0-			-0-
03	5177 X	5149	-0-	-28	-0-	5149	3		N	-0-			-0-
04	5010 X	4912	-0-	-98	-0-	4912	3		N	-0-			-0-
05	5177 X	4814	-0-	-363	-0-	4814	3		N	-0-			-0-
06	5010 X	4487	-0-	-523	-0-	4487	3		N	-0-			-0-
07	5177 X	4707	-0-	-470	-0-	4707	3		N	-0-			-0-
08	5084 X	4548	-0-	-536	-0-	4548	3		N	-0-			-0-
09	4920 X	4246	-0-	-674	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
10	4805 X	4354	-0-	-451	-0-	4354	3		N	-0-			-0-
11	4560 X	4063	-0-	-497	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
12	4712 X	4086	-0-	-626	-0-	4086	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13733 X	12070	-0-	-1663	-0-	12070 3	N	-0-		-0-
02		11480 X	10665	-0-	-815	-0-	10665 3	N	-0-		-0-
03		12710 X	11526	-0-	-1184	-0-	11526 3	N	-0-		-0-
04		12180 X	10896	-0-	-1284	-0-	10896 3	N	-0-		-0-
05		12586 X	10993	-0-	-1593	-0-	10993 3	N	-0-		-0-
06		11670 X	10390	-0-	-1280	-0-	10390 3	N	-0-		-0-
07		11811 X	10303	-0-	-1508	-0-	10303 3	N	-0-		-0-
08		11501 X	10085	-0-	-1416	-0-	10085 3	N	-0-		-0-
09		10890 X	9380	-0-	-1510	-0-	9380 3	N	-0-		-0-
10		11005 X	10159	-0-	-846	-0-	10159 3	N	-0-		-0-
11		10380 X	9656	-0-	-724	-0-	9656 3	N	-0-		-0-
12		10292 X	9754	-0-	-538	-0-	9754 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		125,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 - 15711
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8414 3	N	-0-		-0-
02		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 3	N	-0-		-0-
03		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509 3	N	-0-		-0-
04		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439 3	N	-0-		-0-
05		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 3	N	-0-		-0-
06		4380 X	4232	-0-	-148	-0-	4232 3	N	-0-		-0-
07		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 3	N	-0-		-0-
08		7688 X	6361	-0-	-1327	-0-	6361 3	N	-0-		-0-
09		7440 X	6301	-0-	-1139	-0-	6301 3	N	-0-		-0-
10		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9719 3	N	-0-		-0-
11		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 3	N	-0-		-0-
12		6510 X	5658	-0-	-852	-0-	5658 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 - 16017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10106 X	8535	-0-	-1571	-0-	8535 3	N	-0-		-0-
02		9128 X	7024	-0-	-2104	-0-	7024 3	N	-0-		-0-
03		10106 X	7404	-0-	-2702	-0-	7404 3	N	-0-		-0-
04		8970 X	8116	-0-	-854	-0-	8116 3	N	-0-		-0-
05		8928 X	7068	-0-	-1860	-0-	7068 3	N	-0-		-0-
06		8250 X	7956	-0-	-294	-0-	7956 3	N	-0-		-0-
07		8401 X	7652	-0-	-749	-0-	7652 3	N	-0-		-0-
08		8401 X	7429	-0-	-972	-0-	7429 3	N	-0-		-0-
09		8130 X	7044	-0-	-1086	-0-	7044 3	N	-0-		-0-
10		8215 X	6983	-0-	-1232	-0-	6983 3	N	-0-		-0-
11		7950 X	7011	-0-	-939	-0-	7011 3	N	-0-		-0-
12		7657 X	7144	-0-	-513	-0-	7144 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 - 14165	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9486 X	7630	-0-	-1856	-0-	7630	3		N	-0-	-0-	
02	7084 X	6756	-0-	-328	-0-	6756	3		N	-0-	-0-	
03	7843 X	7311	-0-	-532	-0-	7311	3		N	-0-	-0-	
04	7590 X	6946	-0-	-644	-0-	6946	3		N	-0-	-0-	
05	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	3		N	-0-	-0-	
06	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3		N	-0-	-0-	
07	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	3		N	-0-	-0-	
08	8277 X	8022	-0-	-255	-0-	8022	3		N	-0-	-0-	
09	8010 X	7577	-0-	-433	-0-	7577	3		N	-0-	-0-	
10	8277 X	7724	-0-	-553	-0-	7724	3		N	-0-	-0-	
11	8010 X	7102	-0-	-908	-0-	7102	3		N	-0-	-0-	
12	8153 X	7204	-0-	-949	-0-	7204	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		90,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 - 15690	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11408 X	9538	-0-	-1870	-0-	9538	3		N	-0-	-0-	
02	9604 X	8827	-0-	-777	-0-	8827	3		N	-0-	-0-	
03	9672 X	8342	-0-	-1330	-0-	8342	3		N	-0-	-0-	
04	9360 X	9245	-0-	-115	-0-	9245	3		N	-0-	-0-	
05	9765 X	9048	-0-	-717	-0-	9048	3		N	-0-	-0-	
06	9450 X	8440	-0-	-1010	-0-	8440	3		N	-0-	-0-	
07	9765 X	8547	-0-	-1218	-0-	8547	3		N	-0-	-0-	
08	9548 X	8082	-0-	-1466	-0-	8082	3		N	-0-	-0-	
09	9240 X	7505	-0-	-1735	-0-	7505	3		N	-0-	-0-	
10	9052 X	6611	-0-	-2441	-0-	6611	3		N	-0-	-0-	
11	8430 X	7419	-0-	-1011	-0-	7419	3		N	-0-	-0-	
12	8556 X	7228	-0-	-1328	-0-	7228	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		98,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 - 15597	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11439 X	9482	-0-	-1957	-0-	9482	3		N	-0-	-0-	
02	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3		N	-0-	-0-	
03	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3		N	-0-	-0-	
04	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3		N	-0-	-0-	
05	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3		N	-0-	-0-	
06	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3		N	-0-	-0-	
07	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3		N	-0-	-0-	
08	9858 X	7904	-0-	-1954	-0-	7904	3		N	-0-	-0-	
09	9540 X	7218	-0-	-2322	-0-	7218	3		N	-0-	-0-	
10	8928 X	7668	-0-	-1260	-0-	7668	3		N	-0-	-0-	
11	8640 X	7432	-0-	-1208	-0-	7432	3		N	-0-	-0-	
12	8370 X	7568	-0-	-802	-0-	7568	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		98,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	30287 X	25056	-0-	-5231	-0-	25056 3		N	-0-			-0-
02	25704 X	20841	-0-	-4863	-0-	20841 3		N	-0-			-0-
03	28303 X	21244	-0-	-7059	-0-	21244 3		N	-0-			-0-
04	26970 X	23737	-0-	-3233	-0-	23737 3		N	-0-			-0-
05	26567 X	21432	-0-	-5135	-0-	21432 3		N	-0-			-0-
06	24240 X	19627	-0-	-4613	-0-	19627 3		N	-0-			-0-
07	24521 X	19928	-0-	-4593	-0-	19928 3		N	-0-			-0-
08	24304 X	19713	-0-	-4591	-0-	19713 3		N	-0-			-0-
09	23520 X	18937	-0-	-4583	-0-	18937 3		N	-0-			-0-
10	21421 X	19712	-0-	-1709	-0-	19712 3		N	-0-			-0-
11	19620 X	19548	-0-	-72	-0-	19548 3		N	-0-			-0-
12	19933 X	18704	-0-	-1229	-0-	18704 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 248,479												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

01	29078 X	24815	-0-	-4263	-0-	24815 3		N	-0-			-0-
02	25368 X	20651	-0-	-4717	-0-	20651 3		N	-0-			-0-
03	27807 X	20028	-0-	-7779	-0-	20028 3		N	-0-			-0-
04	24810 X	8871	-0-	-15939	-0-	8871 3		N	-0-			-0-
05	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-			N	-0-			-0-
06	24000 X	23153	-0-	-847	-0-	23153 3		N	-0-			-0-
07	25490 X	25490	-0-	-0-	-0-	25490 3		N	-0-			-0-
08	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	22325 3		N	-0-			-0-
09	23160 X	19896	-0-	-3264	-0-	19896 3		N	-0-			-0-
10	25482 X	19474	-0-	-6008	-0-	19474 3		N	-0-			-0-
11	24660 X	19289	-0-	-5371	-0-	19289 3		N	-0-			-0-
12	25482 X	22422	-0-	-3060	-0-	22422 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 226,414												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

01	24924 X	22406	-0-	-2518	-0-	22406 3		N	-0-			-0-
02	22512 X	18923	-0-	-3589	-0-	18923 3		N	-0-			-0-
03	24924 X	19721	-0-	-5203	-0-	19721 3		N	-0-			-0-
04	23490 X	21709	-0-	-1781	-0-	21709 3		N	-0-			-0-
05	23405 X	21154	-0-	-2251	-0-	21154 3		N	-0-			-0-
06	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	22509 3		N	-0-			-0-
07	22444 X	20533	-0-	-1911	-0-	20533 3		N	-0-			-0-
08	22444 X	17622	-0-	-4822	-0-	17622 3		N	-0-			-0-
09	22500 X	18884	-0-	-3616	-0-	18884 3		N	-0-			-0-
10	23250 X	19859	-0-	-3391	-0-	19859 3		N	-0-			-0-
11	22500 X	20522	-0-	-1978	-0-	20522 3		N	-0-			-0-
12	20522 X	14159	-0-	-6363	-0-	14159 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 238,001												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID	-> 261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27993 X	11955	-0-	-16038	-0-	11955 3	N	-0-	-0-	
02		27649 X	27649	-0-	-0-	-0-	27649 3	N	-0-	-0-	
03		25854 X	24418	-0-	-1436	-0-	24418 3	N	-0-	-0-	
04		25020 X	17539	-0-	-7481	-0-	17539 3	N	-0-	-0-	
05		26164 X	15724	-0-	-10440	-0-	15724 3	N	-0-	-0-	
06		25320 X	14099	-0-	-11221	-0-	14099 3	N	-0-	-0-	
07		26164 X	14348	-0-	-11816	-0-	14348 3	N	-0-	-0-	
08		15686 X	13378	-0-	-2308	-0-	13378 3	N	-0-	-0-	
09		15180 X	12190	-0-	-2990	-0-	12190 3	N	-0-	-0-	
10		15686 X	12267	-0-	-3419	-0-	12267 3	N	-0-	-0-	
11		14100 X	11017	-0-	-3083	-0-	11017 3	N	-0-	-0-	
12		14353 X	11353	-0-	-3000	-0-	11353 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		185,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		30HH	RRCID	-> 261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 - 16827
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24893 X	19836	-0-	-5057	-0-	19836 3	N	-0-	-0-	
02		20580 X	17103	-0-	-3477	-0-	17103 3	N	-0-	-0-	
03		22785 X	16350	-0-	-6435	-0-	16350 3	N	-0-	-0-	
04		20850 X	18999	-0-	-1851	-0-	18999 3	N	-0-	-0-	
05		20305 X	17200	-0-	-3105	-0-	17200 3	N	-0-	-0-	
06		19200 X	15453	-0-	-3747	-0-	15453 3	N	-0-	-0-	
07		19623 X	15665	-0-	-3958	-0-	15665 3	N	-0-	-0-	
08		19623 X	15180	-0-	-4443	-0-	15180 3	N	-0-	-0-	
09		18990 X	13125	-0-	-5865	-0-	13125 3	N	-0-	-0-	
10		17205 X	5290	-0-	-11915	-0-	5290 3	N	-0-	-0-	
11		15450 X	12204	-0-	-3246	-0-	12204 3	N	-0-	-0-	
*12		16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	16434 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		182,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		25HH	RRCID	-> 262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 - 16876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20274 X	16231	-0-	-4043	-0-	16231 3	N	-0-	-0-	
02		16464 X	13788	-0-	-2676	-0-	13788 3	N	-0-	-0-	
03		18073 X	13057	-0-	-5016	-0-	13057 3	N	-0-	-0-	
04		16020 X	14526	-0-	-1494	-0-	14526 3	N	-0-	-0-	
05		16244 X	13461	-0-	-2783	-0-	13461 3	N	-0-	-0-	
06		15720 X	12344	-0-	-3376	-0-	12344 3	N	-0-	-0-	
07		15252 X	12330	-0-	-2922	-0-	12330 3	N	-0-	-0-	
08		15004 X	11887	-0-	-3117	-0-	11887 3	N	-0-	-0-	
09		14520 X	11149	-0-	-3371	-0-	11149 3	N	-0-	-0-	
10		13454 X	11128	-0-	-2326	-0-	11128 3	N	-0-	-0-	
11		12330 X	10544	-0-	-1786	-0-	10544 3	N	-0-	-0-	
12		12338 X	11149	-0-	-1189	-0-	11149 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		151,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 - 16458			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		51243 X	45499	-0-	-5744	-0-	45499	3		N	-0-			-0-
02		43036 X	38505	-0-	-4531	-0-	38505	3		N	-0-			-0-
03		47647 X	40421	-0-	-7226	-0-	40421	3		N	-0-			-0-
04		46110 X	37191	-0-	-8919	-0-	37191	3		N	-0-			-0-
05		47647 X	36704	-0-	-10943	-0-	36704	3		N	-0-			-0-
06		44040 X	35911	-0-	-8129	-0-	35911	3		N	-0-			-0-
07		42625 X	35662	-0-	-6963	-0-	35662	3		N	-0-			-0-
08		38409 X	33545	-0-	-4864	-0-	33545	3		N	-0-			-0-
09		37170 X	31352	-0-	-5818	-0-	31352	3		N	-0-			-0-
10		37107 X	31213	-0-	-5894	-0-	31213	3		N	-0-			-0-
11		35910 X	28651	-0-	-7259	-0-	28651	3		N	-0-			-0-
12		35650 X	29075	-0-	-6575	-0-	29075	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		423,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 - 14741			
01		29481 X	29481	-0-	-0-	-0-	29481	3		N	-0-			-0-
02		23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	23782	3		N	-0-			-0-
03		33934 X	33934	-0-	-0-	-0-	33934	3		N	-0-			-0-
04		27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	27263	3		N	-0-			-0-
05		24514 X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	3		N	-0-			-0-
06		21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	3		N	-0-			-0-
07		21266 X	20792	-0-	-474	-0-	20792	3		N	-0-			-0-
08		31031 X	19295	-0-	-11736	-0-	19295	3		N	-0-			-0-
09		27270 X	17662	-0-	-9608	-0-	17662	3		N	-0-			-0-
10		24521 X	17430	-0-	-7091	-0-	17430	3		N	-0-			-0-
11		21690 X	16099	-0-	-5591	-0-	16099	3		N	-0-			-0-
12		20801 X	16047	-0-	-4754	-0-	16047	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		267,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 - 14866			
01		28551 X	22642	-0-	-5909	-0-	22642	3		N	-0-			-0-
02		20944 X	19547	-0-	-1397	-0-	19547	3		N	-0-			-0-
03		23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23280	3		N	-0-			-0-
04		22440 X	18806	-0-	-3634	-0-	18806	3		N	-0-			-0-
05		22630 X	18086	-0-	-4544	-0-	18086	3		N	-0-			-0-
06		0 W	16520	-0-	16520	16520	16520	3		N	-0-			-0-
07		0 W	16569	-0-	16569	33089	16569	3		N	-0-			-0-
08		0 W	15716	-0-	15716	48805	15716	3		N	-0-			-0-
09		0 W	14892	-0-	14892	63697	14892	3		N	-0-			-0-
10		0 W	15258	-0-	15258	78955	15258	3		N	-0-			-0-
11		93075 X	14120	-0-	-78955	-0-	14120	3		N	-0-			-0-
12		16554 X	13963	-0-	-2591	-0-	13963	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		209,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24552 X	18948	-0-	-5604	-0-	18948	3		N	-0-			-0-
02		21672 X	15077	-0-	-6595	-0-	15077	3		N	-0-			-0-
03		22475 X	14505	-0-	-7970	-0-	14505	3		N	-0-			-0-
04		21750 X	13513	-0-	-8237	-0-	13513	3		N	-0-			-0-
05		20553 X	16035	-0-	-4518	-0-	16035	3		N	-0-			-0-
06		18330 X	14500	-0-	-3830	-0-	14500	3		N	-0-			-0-
07		16678 X	14346	-0-	-2332	-0-	14346	3		N	-0-			-0-
08		16027 X	13037	-0-	-2990	-0-	13037	3		N	-0-			-0-
09		15510 X	11644	-0-	-3866	-0-	11644	3		N	-0-			-0-
10		16027 X	10628	-0-	-5399	-0-	10628	3		N	-0-			-0-
11		14490 X	10336	-0-	-4154	-0-	10336	3		N	-0-			-0-
12		14353 X	10726	-0-	-3627	-0-	10726	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 163,295														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

01		27311 X	25233	-0-	-2078	-0-	25233	3		N	-0-			-0-
02		20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	3		N	-0-			-0-
03		23033 X	20189	-0-	-2844	-0-	20189	3		N	-0-			-0-
04		22290 X	14898	-0-	-7392	-0-	14898	3		N	-0-			-0-
05		23033 X	19964	-0-	-3069	-0-	19964	3		N	-0-			-0-
06		22290 X	18299	-0-	-3991	-0-	18299	3		N	-0-			-0-
07		23033 X	17667	-0-	-5366	-0-	17667	3		N	-0-			-0-
08		20181 X	18028	-0-	-2153	-0-	18028	3		N	-0-			-0-
09		19320 X	16242	-0-	-3078	-0-	16242	3		N	-0-			-0-
10		19964 X	17759	-0-	-2205	-0-	17759	3		N	-0-			-0-
11		18300 X	17426	-0-	-874	-0-	17426	3		N	-0-			-0-
*12		20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	20574	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 227,260														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

01		54684 X	44148	-0-	-10536	-0-	44148	3		N	-0-			-0-
02		43008 X	35242	-0-	-7766	-0-	35242	3		N	-0-			-0-
03		47616 X	35213	-0-	-12403	-0-	35213	3		N	-0-			-0-
04		46080 X	35900	-0-	-10180	-0-	35900	3		N	-0-			-0-
05		47616 X	36282	-0-	-11334	-0-	36282	3		N	-0-			-0-
06		42720 X	33217	-0-	-9503	-0-	33217	3		N	-0-			-0-
07		39029 X	31596	-0-	-7433	-0-	31596	3		N	-0-			-0-
08		37107 X	30036	-0-	-7071	-0-	30036	3		N	-0-			-0-
09		35910 X	27930	-0-	-7980	-0-	27930	3		N	-0-			-0-
10		36270 X	23366	-0-	-12904	-0-	23366	3		N	-0-			-0-
11		33210 X	9935	-0-	-23275	-0-	9935	3		N	-0-			-0-
12		31589 X	13937	-0-	-17652	-0-	13937	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 356,802														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918	- 14659	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	28675 X	25543	-0-	-3132	-0-	25543	3		N	-0-			-0-
02	21308 X	20521	-0-	-787	-0-	20521	3		N	-0-			-0-
03	23591 X	21187	-0-	-2404	-0-	21187	3		N	-0-			-0-
04	22830 X	19793	-0-	-3037	-0-	19793	3		N	-0-			-0-
05	23591 X	19362	-0-	-4229	-0-	19362	3		N	-0-			-0-
06	22830 X	18693	-0-	-4137	-0-	18693	3		N	-0-			-0-
07	22723 X	17040	-0-	-5683	-0-	17040	3		N	-0-			-0-
08	21173 X	12015	-0-	-9158	-0-	12015	3		N	-0-			-0-
09	19800 X	15420	-0-	-4380	-0-	15420	3		N	-0-			-0-
10	19375 X	14357	-0-	-5018	-0-	14357	3		N	-0-			-0-
11	18690 X	14962	-0-	-3728	-0-	14962	3		N	-0-			-0-
12	17050 X	14184	-0-	-2866	-0-	14184	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087	- 14564
01	21421 X	19541	-0-	-1880	-0-	19541	3		N	-0-		-0-
02	18452 X	17100	-0-	-1352	-0-	17100	3		N	-0-		-0-
03	20429 X	17902	-0-	-2527	-0-	17902	3		N	-0-		-0-
04	19770 X	15897	-0-	-3873	-0-	15897	3		N	-0-		-0-
05	20429 X	12791	-0-	-7638	-0-	12791	3		N	-0-		-0-
06	18900 X	13835	-0-	-5065	-0-	13835	3		N	-0-		-0-
07	18941 X	15188	-0-	-3753	-0-	15188	3		N	-0-		-0-
08	17887 X	16020	-0-	-1867	-0-	16020	3		N	-0-		-0-
09	15900 X	7850	-0-	-8050	-0-	7850	3		N	-0-		-0-
10	15190 X	12026	-0-	-3164	-0-	12026	3		N	-0-		-0-
11	15510 X	13233	-0-	-2277	-0-	13233	3		N	-0-		-0-
12	16027 X	11461	-0-	-4566	-0-	11461	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 172,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967
01	35123 X	25943	-0-	-9180	-0-	25943	3		Y	-0-		-0-
02	29876 X	21662	-0-	-8214	-0-	21662	3		Y	-0-		-0-
03	32519 X	17939	-0-	-14580	-0-	17939	3		Y	-0-		-0-
04	28950 X	21680	-0-	-7270	-0-	21680	3		Y	-0-		-0-
05	27900 X	19692	-0-	-8208	-0-	19692	3		Y	-0-		-0-
06	25110 X	24507	-0-	-603	-0-	24507	3		Y	-0-		-0-
07	23994 X	23613	-0-	-381	-0-	23613	3		Y	-0-		-0-
08	22413 X	20489	-0-	-1924	-0-	20489	3		Y	-0-		-0-
09	24510 X	19488	-0-	-5022	-0-	19488	3		Y	-0-		-0-
10	25327 X	15482	-0-	-9845	-0-	15482	3		Y	-0-		-0-
11	24510 X	9055	-0-	-15455	-0-	9055	3		Y	-0-		-0-
12	23622 X	23307	-0-	-315	-0-	23307	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 242,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 - 15137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36642 X	26120	-0-	-10522	-0-	26120 3	Y	-0-		-0-
02		30548 X	22024	-0-	-8524	-0-	22024 3	Y	-0-		-0-
03		32116 X	23190	-0-	-8926	-0-	23190 3	Y	-0-		-0-
04		28920 X	20028	-0-	-8892	-0-	20028 3	Y	-0-		-0-
05		26877 X	19954	-0-	-6923	-0-	19954 3	Y	-0-		-0-
06		25290 X	18609	-0-	-6681	-0-	18609 3	Y	-0-		-0-
07		24397 X	18205	-0-	-6192	-0-	18205 3	Y	-0-		-0-
08		20522 X	19149	-0-	-1373	-0-	19149 3	Y	-0-		-0-
09		21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	21857 3	Y	-0-		-0-
10		24481 X	24481	-0-	-0-	-0-	24481 3	Y	-0-		-0-
11		19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	19478 3	Y	-0-		-0-
12		20522 X	20179	-0-	-343	-0-	20179 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		253,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 - 16670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		39556 X	29932	-0-	-9624	-0-	29932 3	N	-0-		-0-
02		34048 X	26389	-0-	-7659	-0-	26389 3	N	-0-		-0-
03		35619 X	24206	-0-	-11413	-0-	24206 3	N	-0-		-0-
04		32010 X	28309	-0-	-3701	-0-	28309 3	N	-0-		-0-
05		30721 X	24427	-0-	-6294	-0-	24427 3	N	-0-		-0-
06		28980 X	23778	-0-	-5202	-0-	23778 3	N	-0-		-0-
07		29264 X	24459	-0-	-4805	-0-	24459 3	N	-0-		-0-
08		29264 X	25486	-0-	-3778	-0-	25486 3	N	-0-		-0-
09		28320 X	24147	-0-	-4173	-0-	24147 3	N	-0-		-0-
10		24583 X	22019	-0-	-2564	-0-	22019 3	N	-0-		-0-
11		24660 X	20236	-0-	-4424	-0-	20236 3	N	-0-		-0-
12		25482 X	23062	-0-	-2420	-0-	23062 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		296,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 - 14970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		29543 X	21422	-0-	-8121	-0-	21422 3	Y	-0-		-0-
02		24892 X	18901	-0-	-5991	-0-	18901 3	Y	-0-		-0-
03		25482 X	20153	-0-	-5329	-0-	20153 3	Y	-0-		-0-
04		24120 X	19860	-0-	-4260	-0-	19860 3	Y	-0-		-0-
05		22971 X	19344	-0-	-3627	-0-	19344 3	Y	-0-		-0-
06		20730 X	17050	-0-	-3680	-0-	17050 3	Y	-0-		-0-
07		20925 X	17939	-0-	-2986	-0-	17939 3	Y	-0-		-0-
08		20429 X	16972	-0-	-3457	-0-	16972 3	Y	-0-		-0-
09		19770 X	16520	-0-	-3250	-0-	16520 3	Y	-0-		-0-
10		19344 X	15774	-0-	-3570	-0-	15774 3	Y	-0-		-0-
11		17370 X	14529	-0-	-2841	-0-	14529 3	Y	-0-		-0-
12		17949 X	17317	-0-	-632	-0-	17317 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		215,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 - 15741				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	29977	X	20669	-0-	-9308	-0-	20669	3		N	-0-				-0-
02	25004	X	18592	-0-	-6412	-0-	18592	3		N	-0-				-0-
03	26226	X	17960	-0-	-8266	-0-	17960	3		N	-0-				-0-
04	24450	X	19026	-0-	-5424	-0-	19026	3		N	-0-				-0-
05	23901	X	15680	-0-	-8221	-0-	15680	3		N	-0-				-0-
06	20010	X	16082	-0-	-3928	-0-	16082	3		N	-0-				-0-
07	20584	X	13460	-0-	-7124	-0-	13460	3		N	-0-				-0-
08	19654	X	14929	-0-	-4725	-0-	14929	3		N	-0-				-0-
09	19020	X	12541	-0-	-6479	-0-	12541	3		N	-0-				-0-
10	16616	X	11320	-0-	-5296	-0-	11320	3		N	-0-				-0-
11	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	3		N	-0-				-0-
*12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		194,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 0 - 15611				
01	57319	X	38107	-0-	-19212	-0-	38107	3		N	-0-				-0-
02	31739	X	31739	-0-	-0-	-0-	31739	3		N	-0-				-0-
03	34844	X	31872	-0-	-2972	-0-	31872	3		N	-0-				-0-
04	36281	X	36281	-0-	-0-	-0-	36281	3		N	-0-				-0-
05	34844	X	33952	-0-	-892	-0-	33952	3		N	-0-				-0-
06	33720	X	31574	-0-	-2146	-0-	31574	3		N	-0-				-0-
07	34844	X	30917	-0-	-3927	-0-	30917	3		N	-0-				-0-
08	37479	X	29656	-0-	-7823	-0-	29656	3		N	-0-				-0-
09	36270	X	27423	-0-	-8847	-0-	27423	3		N	-0-				-0-
10	33945	X	27837	-0-	-6108	-0-	27837	3		N	-0-				-0-
11	31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	31942	3		N	-0-				-0-
12	30907	X	28468	-0-	-2439	-0-	28468	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		379,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 - 13822				
01	19654	X	13982	-0-	-5672	-0-	13982	3		N	-0-				-0-
02	16128	X	10982	-0-	-5146	-0-	10982	3		N	-0-				-0-
03	16895	X	13405	-0-	-3490	-0-	13405	3		N	-0-				-0-
04	15330	X	11938	-0-	-3392	-0-	11938	3		N	-0-				-0-
05	14570	X	13175	-0-	-1395	-0-	13175	3		N	-0-				-0-
06	12960	X	12071	-0-	-889	-0-	12071	3		N	-0-				-0-
07	13392	X	11058	-0-	-2334	-0-	11058	3		N	-0-				-0-
08	13392	X	9728	-0-	-3664	-0-	9728	3		N	-0-				-0-
09	12750	X	11167	-0-	-1583	-0-	11167	3		N	-0-				-0-
10	13175	X	8650	-0-	-4525	-0-	8650	3		N	-0-				-0-
11	12060	X	6119	-0-	-5941	-0-	6119	3		N	-0-				-0-
12	11532	X	9087	-0-	-2445	-0-	9087	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		131,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990	- 14791	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	64356 X	43142	-0-	-21214	-0-	43142	3		N	-0-			-0-
02	52136 X	51774	-0-	-362	-0-	51774	3		N	-0-			-0-
03	57722 X	53298	-0-	-4424	-0-	53298	3		N	-0-			-0-
04	46380 X	42157	-0-	-4223	-0-	42157	3		N	-0-			-0-
05	57319 X	36409	-0-	-20910	-0-	36409	3		N	-0-			-0-
06	55470 X	31997	-0-	-23473	-0-	31997	3		N	-0-			-0-
07	57319 X	30811	-0-	-26508	-0-	30811	3		N	-0-			-0-
08	47027 X	28847	-0-	-18180	-0-	28847	3		N	-0-			-0-
09	42150 X	26818	-0-	-15332	-0-	26818	3		N	-0-			-0-
10	36394 X	29584	-0-	-6810	-0-	29584	3		N	-0-			-0-
11	32010 X	26714	-0-	-5296	-0-	26714	3		N	-0-			-0-
12	30814 X	26725	-0-	-4089	-0-	26725	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		428,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853	- 15094
01	37262 X	24943	-0-	-12319	-0-	24943	3		Y	-0-		-0-
02	33600 X	19788	-0-	-13812	-0-	19788	3		Y	-0-		-0-
03	32116 X	21003	-0-	-11113	-0-	21003	3		Y	-0-		-0-
04	28500 X	20450	-0-	-8050	-0-	20450	3		Y	-0-		-0-
05	25823 X	19508	-0-	-6315	-0-	19508	3		Y	-0-		-0-
06	24150 X	18355	-0-	-5795	-0-	18355	3		Y	-0-		-0-
07	21917 X	17180	-0-	-4737	-0-	17180	3		Y	-0-		-0-
08	20925 X	19420	-0-	-1505	-0-	19420	3		Y	-0-		-0-
09	20250 X	6579	-0-	-13671	-0-	6579	3		Y	-0-		-0-
10	25104 X	25104	-0-	-0-	-0-	25104	3		Y	-0-		-0-
11	18780 X	18120	-0-	-660	-0-	18120	3		Y	-0-		-0-
12	19406 X	18845	-0-	-561	-0-	18845	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		229,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910	- 18297
01	47926 X	37583	-0-	-10343	-0-	37583	3		Y	-0-		-0-
02	41580 X	32375	-0-	-9205	-0-	32375	3		Y	-0-		-0-
03	46035 X	30928	-0-	-15107	-0-	30928	3		Y	-0-		-0-
04	41310 X	28894	-0-	-12416	-0-	28894	3		Y	-0-		-0-
05	39463 X	31028	-0-	-8435	-0-	31028	3		Y	-0-		-0-
06	36360 X	26082	-0-	-10278	-0-	26082	3		Y	-0-		-0-
07	35836 X	22638	-0-	-13198	-0-	22638	3		Y	-0-		-0-
08	31031 X	27215	-0-	-3816	-0-	27215	3		Y	-0-		-0-
09	30030 X	25179	-0-	-4851	-0-	25179	3		Y	-0-		-0-
10	31031 X	18872	-0-	-12159	-0-	18872	3		Y	-0-		-0-
11	26340 X	22485	-0-	-3855	-0-	22485	3		Y	-0-		-0-
12	27218 X	11812	-0-	-15406	-0-	11812	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		315,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843 - 16061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		74989 X	61004	-0-	-13985	-0-	61004 3	Y	-0-	-0-	
02		55552 X	48181	-0-	-7371	-0-	48181 3	Y	-0-	-0-	
03		61504 X	47550	-0-	-13954	-0-	47550 3	Y	-0-	-0-	
04		59520 X	44534	-0-	-14986	-0-	44534 3	Y	-0-	-0-	
05		61008 X	44037	-0-	-16971	-0-	44037 3	Y	-0-	-0-	
06		59040 X	40854	-0-	-18186	-0-	40854 3	Y	-0-	-0-	
07		53351 X	39854	-0-	-13497	-0-	39854 3	Y	-0-	-0-	
08		47554 X	38427	-0-	-9127	-0-	38427 3	Y	-0-	-0-	
09		44520 X	36057	-0-	-8463	-0-	36057 3	Y	-0-	-0-	
10		44051 X	39679	-0-	-4372	-0-	39679 3	Y	-0-	-0-	
11		40860 X	36992	-0-	-3868	-0-	36992 3	Y	-0-	-0-	
12		39866 X	36061	-0-	-3805	-0-	36061 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 513,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797 - 15842
01		28675 X	21648	-0-	-7027	-0-	21648 3	Y	-0-	-0-	
02		24276 X	19702	-0-	-4574	-0-	19702 3	Y	-0-	-0-	
03		24707 X	20268	-0-	-4439	-0-	20268 3	Y	-0-	-0-	
04		23820 X	19158	-0-	-4662	-0-	19158 3	Y	-0-	-0-	
05		23064 X	18472	-0-	-4592	-0-	18472 3	Y	-0-	-0-	
06		21120 X	17185	-0-	-3935	-0-	17185 3	Y	-0-	-0-	
07		21824 X	16626	-0-	-5198	-0-	16626 3	Y	-0-	-0-	
08		20274 X	16830	-0-	-3444	-0-	16830 3	Y	-0-	-0-	
09		19170 X	16238	-0-	-2932	-0-	16238 3	Y	-0-	-0-	
10		18476 X	15358	-0-	-3118	-0-	15358 3	Y	-0-	-0-	
11		17190 X	14133	-0-	-3057	-0-	14133 3	Y	-0-	-0-	
*12		18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	18781 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 214,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840 - 15835
01		21948 X	12020	-0-	-9928	-0-	12020 3	Y	-0-	-0-	
02		17612 X	13658	-0-	-3954	-0-	13658 3	Y	-0-	-0-	
03		18290 X	15645	-0-	-2645	-0-	15645 3	Y	-0-	-0-	
04		15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490 3	Y	-0-	-0-	
05		15668 X	15668	-0-	-0-	-0-	15668 3	Y	-0-	-0-	
06		15150 X	14789	-0-	-361	-0-	14789 3	Y	-0-	-0-	
07		15996 X	14336	-0-	-1660	-0-	14336 3	Y	-0-	-0-	
08		15624 X	13488	-0-	-2136	-0-	13488 3	Y	-0-	-0-	
09		15120 X	12558	-0-	-2562	-0-	12558 3	Y	-0-	-0-	
10		15624 X	11952	-0-	-3672	-0-	11952 3	Y	-0-	-0-	
11		14790 X	11236	-0-	-3554	-0-	11236 3	Y	-0-	-0-	
12		14322 X	14137	-0-	-185	-0-	14137 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 164,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762	- 15930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		61876 X	44573	-0-	-17303	-0-	44573 3		Y	-0-			-0-
02		52052 X	41802	-0-	-10250	-0-	41802 3		Y	-0-			-0-
03		52390 X	44046	-0-	-8344	-0-	44046 3		Y	-0-			-0-
04		48030 X	40293	-0-	-7737	-0-	40293 3		Y	-0-			-0-
05		46283 X	38155	-0-	-8128	-0-	38155 3		Y	-0-			-0-
06		44790 X	33558	-0-	-11232	-0-	33558 3		Y	-0-			-0-
07		46283 X	32707	-0-	-13576	-0-	32707 3		Y	-0-			-0-
08		40734 X	28866	-0-	-11868	-0-	28866 3		Y	-0-			-0-
09		39420 X	26504	-0-	-12916	-0-	26504 3		Y	-0-			-0-
10		38161 X	25525	-0-	-12636	-0-	25525 3		Y	-0-			-0-
11		33570 X	24281	-0-	-9289	-0-	24281 3		Y	-0-			-0-
12		32705 X	23798	-0-	-8907	-0-	23798 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		404,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742	- 18512
01		65379 X	45138	-0-	-20241	-0-	45138 3		Y	-0-		-0-
02		52696 X	37955	-0-	-14741	-0-	37955 3		Y	-0-		-0-
03		54963 X	35951	-0-	-19012	-0-	35951 3		Y	-0-		-0-
04		50010 X	41435	-0-	-8575	-0-	41435 3		Y	-0-		-0-
05		47678 X	38682	-0-	-8996	-0-	38682 3		Y	-0-		-0-
06		43680 X	37602	-0-	-6078	-0-	37602 3		Y	-0-		-0-
07		42811 X	37727	-0-	-5084	-0-	37727 3		Y	-0-		-0-
08		42811 X	33585	-0-	-9226	-0-	33585 3		Y	-0-		-0-
09		41430 X	31923	-0-	-9507	-0-	31923 3		Y	-0-		-0-
10		38843 X	31636	-0-	-7207	-0-	31636 3		Y	-0-		-0-
11		37590 X	14296	-0-	-23294	-0-	14296 3		Y	-0-		-0-
12		37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		385,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802	- 15967
01		29419 X	25067	-0-	-4352	-0-	25067 3		Y	-0-		-0-
02		24220 X	19857	-0-	-4363	-0-	19857 3		Y	-0-		-0-
03		26815 X	15602	-0-	-11213	-0-	15602 3		Y	-0-		-0-
04		25950 X	18414	-0-	-7536	-0-	18414 3		Y	-0-		-0-
05		26815 X	14174	-0-	-12641	-0-	14174 3		Y	-0-		-0-
06		24270 X	711	-0-	-23559	-0-	711 3		Y	-0-		-0-
07		21979 X	7718	-0-	-14261	-0-	7718 3		Y	-0-		-0-
08		19034 X	13821	-0-	-5213	-0-	13821 3		Y	-0-		-0-
09		18420 X	9523	-0-	-8897	-0-	9523 3		Y	-0-		-0-
10		14167 X	8888	-0-	-5279	-0-	8888 3		Y	-0-		-0-
11		13380 X	12664	-0-	-716	-0-	12664 3		Y	-0-		-0-
*12		28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	28167 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		174,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 -	15665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		60047 X	27024	-0-	-33023	-0-	27024 3	Y	-0-			-0-
02		50904 X	48016	-0-	-2888	-0-	48016 3	Y	-0-			-0-
03		54281 X	41668	-0-	-12613	-0-	41668 3	Y	-0-			-0-
04		52530 X	35900	-0-	-16630	-0-	35900 3	Y	-0-			-0-
05		53165 X	33056	-0-	-20109	-0-	33056 3	Y	-0-			-0-
06		51450 X	28279	-0-	-23171	-0-	28279 3	Y	-0-			-0-
07		53165 X	27589	-0-	-25576	-0-	27589 3	Y	-0-			-0-
08		41664 X	26075	-0-	-15589	-0-	26075 3	Y	-0-			-0-
09		35910 X	25190	-0-	-10720	-0-	25190 3	Y	-0-			-0-
10		33046 X	25514	-0-	-7532	-0-	25514 3	Y	-0-			-0-
11		28290 X	23835	-0-	-4455	-0-	23835 3	Y	-0-			-0-
12		27590 X	22904	-0-	-4686	-0-	22904 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		365,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 -	14848
01		45632 X	28940	-0-	-16692	-0-	28940 3	N	-0-			-0-
02		31080 X	22745	-0-	-8335	-0-	22745 3	N	-0-			-0-
03		34410 X	24166	-0-	-10244	-0-	24166 3	N	-0-			-0-
04		33300 X	21503	-0-	-11797	-0-	21503 3	N	-0-			-0-
05		34410 X	19842	-0-	-14568	-0-	19842 3	N	-0-			-0-
06		28020 X	17369	-0-	-10651	-0-	17369 3	N	-0-			-0-
07		25172 X	16566	-0-	-8606	-0-	16566 3	N	-0-			-0-
08		24180 X	18178	-0-	-6002	-0-	18178 3	N	-0-			-0-
09		21510 X	16830	-0-	-4680	-0-	16830 3	N	-0-			-0-
10		19840 X	19397	-0-	-443	-0-	19397 3	N	-0-			-0-
11		17580 X	8228	-0-	-9352	-0-	8228 3	N	-0-			-0-
12		18166 X	18079	-0-	-87	-0-	18079 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		231,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 -	16104
01		62093 X	28888	-0-	-33205	-0-	28888 3	Y	-0-			-0-
02		52892 X	51402	-0-	-1490	-0-	51402 3	Y	-0-			-0-
03		54126 X	47939	-0-	-6187	-0-	47939 3	Y	-0-			-0-
04		48030 X	37879	-0-	-10151	-0-	37879 3	Y	-0-			-0-
05		56916 X	27380	-0-	-29536	-0-	27380 3	Y	-0-			-0-
06		55080 X	25406	-0-	-29674	-0-	25406 3	Y	-0-			-0-
07		56916 X	27523	-0-	-29393	-0-	27523 3	Y	-0-			-0-
08		31465 X	25812	-0-	-5653	-0-	25812 3	Y	-0-			-0-
09		30450 X	22712	-0-	-7738	-0-	22712 3	Y	-0-			-0-
10		27528 X	22214	-0-	-5314	-0-	22214 3	Y	-0-			-0-
11		38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	38918 3	Y	-0-			-0-
*12		34163 X	34163	-0-	-0-	-0-	34163 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		390,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920	- 16066			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	46531 X	31387	-0-	-15144	-0-		31387	3		Y	-0-				-0-
02	34888 X	27547	-0-	-7341	-0-		27547	3		Y	-0-				-0-
03	38626 X	29677	-0-	-8949	-0-		29677	3		Y	-0-				-0-
04	37380 X	29570	-0-	-7810	-0-		29570	3		Y	-0-				-0-
05	35898 X	27558	-0-	-8340	-0-		27558	3		Y	-0-				-0-
06	30360 X	26078	-0-	-4282	-0-		26078	3		Y	-0-				-0-
07	30566 X	25344	-0-	-5222	-0-		25344	3		Y	-0-				-0-
08	30008 X	22435	-0-	-7573	-0-		22435	3		Y	-0-				-0-
09	29040 X	22749	-0-	-6291	-0-		22749	3		Y	-0-				-0-
10	27559 X	23085	-0-	-4474	-0-		23085	3		Y	-0-				-0-
11	26070 X	20693	-0-	-5377	-0-		20693	3		Y	-0-				-0-
12	25358 X	24615	-0-	-743	-0-		24615	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		310,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915	- 17266			
01	73966 X	60230	-0-	-13736	-0-		60230	3		Y	-0-				-0-
02	63672 X	62959	-0-	-713	-0-		62959	3		Y	-0-				-0-
03	65844 X	55223	-0-	-10621	-0-		55223	3		Y	-0-				-0-
04	59820 X	49683	-0-	-10137	-0-		49683	3		Y	-0-				-0-
05	69719 X	46788	-0-	-22931	-0-		46788	3		Y	-0-				-0-
06	67470 X	42673	-0-	-24797	-0-		42673	3		Y	-0-				-0-
07	69719 X	41975	-0-	-27744	-0-		41975	3		Y	-0-				-0-
08	55211 X	43503	-0-	-11708	-0-		43503	3		Y	-0-				-0-
09	49680 X	41886	-0-	-7794	-0-		41886	3		Y	-0-				-0-
10	46779 X	41333	-0-	-5446	-0-		41333	3		Y	-0-				-0-
11	42660 X	36687	-0-	-5973	-0-		36687	3		Y	-0-				-0-
12	43493 X	36080	-0-	-7413	-0-		36080	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		559,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867	- 17391			
01	31992 X	23545	-0-	-8447	-0-		23545	3		Y	-0-				-0-
02	21336 X	19189	-0-	-2147	-0-		19189	3		Y	-0-				-0-
03	23622 X	20872	-0-	-2750	-0-		20872	3		Y	-0-				-0-
04	22860 X	19279	-0-	-3581	-0-		19279	3		Y	-0-				-0-
05	23622 X	18804	-0-	-4818	-0-		18804	3		Y	-0-				-0-
06	22800 X	17674	-0-	-5126	-0-		17674	3		Y	-0-				-0-
07	21235 X	17650	-0-	-3585	-0-		17650	3		Y	-0-				-0-
08	19933 X	16465	-0-	-3468	-0-		16465	3		Y	-0-				-0-
09	19290 X	15230	-0-	-4060	-0-		15230	3		Y	-0-				-0-
10	18817 X	14693	-0-	-4124	-0-		14693	3		Y	-0-				-0-
11	17670 X	14056	-0-	-3614	-0-		14056	3		Y	-0-				-0-
12	17639 X	14705	-0-	-2934	-0-		14705	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		212,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	66340 X	42147	-0-	-24193	-0-		42147	3	Y	-0-		-0-	
02	42700 X	36158	-0-	-6542	-0-		36158	3	Y	-0-		-0-	
03	47275 X	37417	-0-	-9858	-0-		37417	3	Y	-0-		-0-	
04	45750 X	37154	-0-	-8596	-0-		37154	3	Y	-0-		-0-	
05	47275 X	38555	-0-	-8720	-0-		38555	3	Y	-0-		-0-	
06	40800 X	34395	-0-	-6405	-0-		34395	3	Y	-0-		-0-	
07	40021 X	34529	-0-	-5492	-0-		34529	3	Y	-0-		-0-	
08	38564 X	33099	-0-	-5465	-0-		33099	3	Y	-0-		-0-	
09	37320 X	31012	-0-	-6308	-0-		31012	3	Y	-0-		-0-	
10	38564 X	30632	-0-	-7932	-0-		30632	3	Y	-0-		-0-	
11	34410 X	28987	-0-	-5423	-0-		28987	3	Y	-0-		-0-	
12	34534 X	29587	-0-	-4947	-0-		29587	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		413,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-		35219	3	Y	-0-		-0-	
02	33242 X	33242	-0-	-0-	-0-		33242	3	Y	-0-		-0-	
03	36053 X	35170	-0-	-883	-0-		35170	3	Y	-0-		-0-	
04	34890 X	32367	-0-	-2523	-0-		32367	3	Y	-0-		-0-	
05	36053 X	33485	-0-	-2568	-0-		33485	3	Y	-0-		-0-	
06	34890 X	31171	-0-	-3719	-0-		31171	3	Y	-0-		-0-	
07	36053 X	30813	-0-	-5240	-0-		30813	3	Y	-0-		-0-	
08	35185 X	29026	-0-	-6159	-0-		29026	3	Y	-0-		-0-	
09	32400 X	27043	-0-	-5357	-0-		27043	3	Y	-0-		-0-	
10	33480 X	26984	-0-	-6496	-0-		26984	3	Y	-0-		-0-	
11	31170 X	24719	-0-	-6451	-0-		24719	3	Y	-0-		-0-	
12	30814 X	25450	-0-	-5364	-0-		25450	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		364,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	35681 X	26858	-0-	-8823	-0-		26858	3	Y	-0-		-0-	
02	29624 X	21144	-0-	-8480	-0-		21144	3	Y	-0-		-0-	
03	31403 X	23786	-0-	-7617	-0-		23786	3	Y	-0-		-0-	
04	29670 X	19251	-0-	-10419	-0-		19251	3	Y	-0-		-0-	
05	29667 X	18569	-0-	-11098	-0-		18569	3	Y	-0-		-0-	
06	25980 X	16365	-0-	-9615	-0-		16365	3	Y	-0-		-0-	
07	23777 X	16915	-0-	-6862	-0-		16915	3	Y	-0-		-0-	
08	19592 X	18221	-0-	-1371	-0-		18221	3	Y	-0-		-0-	
09	18960 X	16712	-0-	-2248	-0-		16712	3	Y	-0-		-0-	
10	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-		18901	3	Y	-0-		-0-	
11	17640 X	17319	-0-	-321	-0-		17319	3	Y	-0-		-0-	
*12	20210 X	20210	-0-	-0-	-0-		20210	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		234,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		83390 X	68325	-0-	-15065	-0-		68325	3				Y	-0-					-0-
02		64596 X	57926	-0-	-6670	-0-		57926	3				Y	-0-					-0-
03		71517 X	60852	-0-	-10665	-0-		60852	3				Y	-0-					-0-
04		69210 X	57572	-0-	-11638	-0-		57572	3				Y	-0-					-0-
05		71517 X	55857	-0-	-15660	-0-		55857	3				Y	-0-					-0-
06		66120 X	51739	-0-	-14381	-0-		51739	3				Y	-0-					-0-
07		64139 X	51443	-0-	-12696	-0-		51443	3				Y	-0-					-0-
08		60853 X	48467	-0-	-12386	-0-		48467	3				Y	-0-					-0-
09		57570 X	44907	-0-	-12663	-0-		44907	3				Y	-0-					-0-
10		55862 X	39618	-0-	-16244	-0-		39618	3				Y	-0-					-0-
11		51750 X	36026	-0-	-15724	-0-		36026	3				Y	-0-					-0-
12		51429 X	36371	-0-	-15058	-0-		36371	3				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

01		45725 X	29394	-0-	-16331	-0-		29394	3				Y	-0-					-0-
02		31724 X	26636	-0-	-5088	-0-		26636	3				Y	-0-					-0-
03		35123 X	27885	-0-	-7238	-0-		27885	3				Y	-0-					-0-
04		33990 X	26475	-0-	-7515	-0-		26475	3				Y	-0-					-0-
05		33015 X	29128	-0-	-3887	-0-		29128	3				Y	-0-					-0-
06		28530 X	27201	-0-	-1329	-0-		27201	3				Y	-0-					-0-
07		29481 X	26815	-0-	-2666	-0-		26815	3				Y	-0-					-0-
08		29140 X	25558	-0-	-3582	-0-		25558	3				Y	-0-					-0-
09		28200 X	23690	-0-	-4510	-0-		23690	3				Y	-0-					-0-
10		29140 X	24608	-0-	-4532	-0-		24608	3				Y	-0-					-0-
11		27210 X	21952	-0-	-5258	-0-		21952	3				Y	-0-					-0-
12		26815 X	25330	-0-	-1485	-0-		25330	3				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

01		86769 X	61283	-0-	-25486	-0-		61283	3				Y	-0-					-0-
02		65464 X	51133	-0-	-14331	-0-		51133	3				Y	-0-					-0-
03		72478 X	51226	-0-	-21252	-0-		51226	3				Y	-0-					-0-
04		70140 X	44594	-0-	-25546	-0-		44594	3				Y	-0-					-0-
05		67487 X	44565	-0-	-22922	-0-		44565	3				Y	-0-					-0-
06		59310 X	38845	-0-	-20465	-0-		38845	3				Y	-0-					-0-
07		56606 X	38901	-0-	-17705	-0-		38901	3				Y	-0-					-0-
08		47771 X	36906	-0-	-10865	-0-		36906	3				Y	-0-					-0-
09		44580 X	12843	-0-	-31737	-0-		12843	3				Y	-0-					-0-
10		44578 X	34387	-0-	-10191	-0-		34387	3				Y	-0-					-0-
11		38850 X	31306	-0-	-7544	-0-		31306	3				Y	-0-					-0-
12		38905 X	30793	-0-	-8112	-0-		30793	3				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93558 X	61311	-0-	-32247	-0-	61311 3		Y	-0-		-0-
02		79492 X	42543	-0-	-36949	-0-	42543 3		Y	-0-		-0-
03		80910 X	77457	-0-	-3453	-0-	77457 3		Y	-0-		-0-
04		75810 X	61562	-0-	-14248	-0-	61562 3		Y	-0-		-0-
05		70277 X	51381	-0-	-18896	-0-	51381 3		Y	-0-		-0-
06		74970 X	45998	-0-	-28972	-0-	45998 3		Y	-0-		-0-
07		77469 X	44176	-0-	-33293	-0-	44176 3		Y	-0-		-0-
08		62527 X	39822	-0-	-22705	-0-	39822 3		Y	-0-		-0-
09		60510 X	35497	-0-	-25013	-0-	35497 3		Y	-0-		-0-
10		51367 X	33659	-0-	-17708	-0-	33659 3		Y	-0-		-0-
11		45990 X	38704	-0-	-7286	-0-	38704 3		Y	-0-		-0-
12		44175 X	43020	-0-	-1155	-0-	43020 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		575,130				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249	
01		60264 X	38628	-0-	-21636	-0-	38628 3		Y	-0-		-0-
02		48804 X	39471	-0-	-9333	-0-	39471 3		Y	-0-		-0-
03		52979 X	37316	-0-	-15663	-0-	37316 3		Y	-0-		-0-
04		47760 X	31459	-0-	-16301	-0-	31459 3		Y	-0-		-0-
05		43710 X	29314	-0-	-14396	-0-	29314 3		Y	-0-		-0-
06		42300 X	24957	-0-	-17343	-0-	24957 3		Y	-0-		-0-
07		43710 X	24441	-0-	-19269	-0-	24441 3		Y	-0-		-0-
08		33232 X	24105	-0-	-9127	-0-	24105 3		Y	-0-		-0-
09		31470 X	22668	-0-	-8802	-0-	22668 3		Y	-0-		-0-
10		29326 X	22438	-0-	-6888	-0-	22438 3		Y	-0-		-0-
11		24960 X	21874	-0-	-3086	-0-	21874 3		Y	-0-		-0-
*12		25373 X	25373	-0-	-0-	-0-	25373 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		342,044				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525	
01		120373 X	71630	-0-	-48743	-0-	71630 3		Y	-0-		-0-
02		90356 X	64183	-0-	-26173	-0-	64183 3		Y	-0-		-0-
03		94736 X	65920	-0-	-28816	-0-	65920 3		Y	-0-		-0-
04		85740 X	34911	-0-	-50829	-0-	34911 3		Y	-0-		-0-
05		107550 X	107550	-0-	-0-	-0-	107550 3		Y	-0-		-0-
06		83490 X	83490	-0-	-0-	-0-	83490 3		Y	-0-		-0-
07		76693 X	76693	-0-	-0-	-0-	76693 3		Y	-0-		-0-
08		69409 X	49881	-0-	-19528	-0-	49881 3		Y	-0-		-0-
09		67170 X	49240	-0-	-17930	-0-	49240 3		Y	-0-		-0-
10		69409 X	49489	-0-	-19920	-0-	49489 3		Y	-0-		-0-
11		67170 X	43536	-0-	-23634	-0-	43536 3		Y	-0-		-0-
12		69409 X	40015	-0-	-29394	-0-	40015 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		736,538				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	60264 X	37304	-0-	-22960	-0-	37304	3		Y	-0-			-0-
02	40712 X	29198	-0-	-11514	-0-	29198	3		Y	-0-			-0-
03	44671 X	29099	-0-	-15572	-0-	29099	3		Y	-0-			-0-
04	41970 X	29646	-0-	-12324	-0-	29646	3		Y	-0-			-0-
05	42563 X	31866	-0-	-10697	-0-	31866	3		Y	-0-			-0-
06	36090 X	33084	-0-	-3006	-0-	33084	3		Y	-0-			-0-
07	32333 X	29637	-0-	-2696	-0-	29637	3		Y	-0-			-0-
08	31062 X	26127	-0-	-4935	-0-	26127	3		Y	-0-			-0-
09	30060 X	23168	-0-	-6892	-0-	23168	3		Y	-0-			-0-
10	31062 X	22118	-0-	-8944	-0-	22118	3		Y	-0-			-0-
11	30060 X	21056	-0-	-9004	-0-	21056	3		Y	-0-			-0-
12	29636 X	19827	-0-	-9809	-0-	19827	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892	- 18255
01	162378 X	112296	-0-	-50082	-0-	112296	3		Y	-0-		-0-
02	99025 X	99025	-0-	-0-	-0-	99025	3		Y	-0-		-0-
03	96073 X	96073	-0-	-0-	-0-	96073	3		Y	-0-		-0-
04	87053 X	87053	-0-	-0-	-0-	87053	3		Y	-0-		-0-
05	82781 X	82781	-0-	-0-	-0-	82781	3		Y	-0-		-0-
06	74902 X	74902	-0-	-0-	-0-	74902	3		Y	-0-		-0-
07	75087 X	75087	-0-	-0-	-0-	75087	3		Y	-0-		-0-
08	93248 X	74830	-0-	-18418	-0-	74830	3		Y	-0-		-0-
09	87060 X	67755	-0-	-19305	-0-	67755	3		Y	-0-		-0-
10	82770 X	65879	-0-	-16891	-0-	65879	3		Y	-0-		-0-
11	74910 X	60190	-0-	-14720	-0-	60190	3		Y	-0-		-0-
12	75082 X	59033	-0-	-16049	-0-	59033	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 954,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724	- 15773
01	66371 X	47197	-0-	-19174	-0-	47197	3		Y	-0-		-0-
02	46816 X	38718	-0-	-8098	-0-	38718	3		Y	-0-		-0-
03	51832 X	41568	-0-	-10264	-0-	41568	3		Y	-0-		-0-
04	48630 X	40593	-0-	-8037	-0-	40593	3		Y	-0-		-0-
05	47523 X	39320	-0-	-8203	-0-	39320	3		Y	-0-		-0-
06	45660 X	36425	-0-	-9235	-0-	36425	3		Y	-0-		-0-
07	42873 X	35924	-0-	-6949	-0-	35924	3		Y	-0-		-0-
08	41943 X	33563	-0-	-8380	-0-	33563	3		Y	-0-		-0-
09	40590 X	30979	-0-	-9611	-0-	30979	3		Y	-0-		-0-
10	39308 X	25109	-0-	-14199	-0-	25109	3		Y	-0-		-0-
11	36420 X	22533	-0-	-13887	-0-	22533	3		Y	-0-		-0-
12	35929 X	23923	-0-	-12006	-0-	23923	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 415,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62682 X	40521	-0-	-22161	-0-		40521	3	Y	-0-		-0-	
02	40964 X	34831	-0-	-6133	-0-		34831	3	Y	-0-		-0-	
03	45353 X	36412	-0-	-8941	-0-		36412	3	Y	-0-		-0-	
04	43890 X	31875	-0-	-12015	-0-		31875	3	Y	-0-		-0-	
05	43741 X	26532	-0-	-17209	-0-		26532	3	Y	-0-		-0-	
06	39210 X	26366	-0-	-12844	-0-		26366	3	Y	-0-		-0-	
07	38564 X	24906	-0-	-13658	-0-		24906	3	Y	-0-		-0-	
08	36363 X	23880	-0-	-12483	-0-		23880	3	Y	-0-		-0-	
09	31890 X	22780	-0-	-9110	-0-		22780	3	Y	-0-		-0-	
10	27249 X	25558	-0-	-1691	-0-		25558	3	Y	-0-		-0-	
11	26370 X	22692	-0-	-3678	-0-		22692	3	Y	-0-		-0-	
12	24893 X	23361	-0-	-1532	-0-		23361	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		339,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150	
01	114018 X	81395	-0-	-32623	-0-		81395	3	Y	-0-	-0-	
02	89516 X	70804	-0-	-18712	-0-		70804	3	Y	-0-	-0-	
03	96503 X	76224	-0-	-20279	-0-		76224	3	Y	-0-	-0-	
04	88020 X	71316	-0-	-16704	-0-		71316	3	Y	-0-	-0-	
05	85064 X	68939	-0-	-16125	-0-		68939	3	Y	-0-	-0-	
06	78780 X	62192	-0-	-16588	-0-		62192	3	Y	-0-	-0-	
07	78399 X	59687	-0-	-18712	-0-		59687	3	Y	-0-	-0-	
08	76229 X	58161	-0-	-18068	-0-		58161	3	Y	-0-	-0-	
09	71310 X	56169	-0-	-15141	-0-		56169	3	Y	-0-	-0-	
10	68944 X	55952	-0-	-12992	-0-		55952	3	Y	-0-	-0-	
11	62190 X	51818	-0-	-10372	-0-		51818	3	Y	-0-	-0-	
12	59675 X	49316	-0-	-10359	-0-		49316	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		761,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898	
01	106051 X	58659	-0-	-47392	-0-		58659	3	Y	-0-	-0-	
02	53676 X	50739	-0-	-2937	-0-		50739	3	Y	-0-	-0-	
03	59427 X	44258	-0-	-15169	-0-		44258	3	Y	-0-	-0-	
04	56760 X	35285	-0-	-21475	-0-		35285	3	Y	-0-	-0-	
05	58652 X	46291	-0-	-12361	-0-		46291	3	Y	-0-	-0-	
06	56760 X	39577	-0-	-17183	-0-		39577	3	Y	-0-	-0-	
07	56172 X	39411	-0-	-16761	-0-		39411	3	Y	-0-	-0-	
08	37293 X	37113	-0-	-180	-0-		37113	3	Y	-0-	-0-	
09	36090 X	9519	-0-	-26571	-0-		9519	3	Y	-0-	-0-	
10	37293 X	31342	-0-	-5951	-0-		31342	3	Y	-0-	-0-	
11	36090 X	34770	-0-	-1320	-0-		34770	3	Y	-0-	-0-	
12	37293 X	34313	-0-	-2980	-0-		34313	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		461,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 -	16245	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		51429 X	33935	-0-	-17494	-0-	33935	3		Y	-0-		-0-
02		42448 X	32985	-0-	-9463	-0-	32985	3		Y	-0-		-0-
03		45198 X	33170	-0-	-12028	-0-	33170	3		Y	-0-		-0-
04		40050 X	32436	-0-	-7614	-0-	32436	3		Y	-0-		-0-
05		37789 X	30287	-0-	-7502	-0-	30287	3		Y	-0-		-0-
06		35340 X	27674	-0-	-7666	-0-	27674	3		Y	-0-		-0-
07		36518 X	26574	-0-	-9944	-0-	26574	3		Y	-0-		-0-
08		32767 X	24840	-0-	-7927	-0-	24840	3		Y	-0-		-0-
09		31710 X	21988	-0-	-9722	-0-	21988	3		Y	-0-		-0-
10		30287 X	20545	-0-	-9742	-0-	20545	3		Y	-0-		-0-
11		27660 X	21319	-0-	-6341	-0-	21319	3		Y	-0-		-0-
12		26567 X	25964	-0-	-603	-0-	25964	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		331,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 -	16708	
01		67983 X	45207	-0-	-22776	-0-	45207	3		Y	-0-	-0-	
02		51716 X	49225	-0-	-2491	-0-	49225	3		Y	-0-	-0-	
03		56885 X	54509	-0-	-2376	-0-	54509	3		Y	-0-	-0-	
04		50730 X	48517	-0-	-2213	-0-	48517	3		Y	-0-	-0-	
05		54498 X	43975	-0-	-10523	-0-	43975	3		Y	-0-	-0-	
06		52740 X	38643	-0-	-14097	-0-	38643	3		Y	-0-	-0-	
07		54498 X	37210	-0-	-17288	-0-	37210	3		Y	-0-	-0-	
08		51677 X	34348	-0-	-17329	-0-	34348	3		Y	-0-	-0-	
09		48510 X	34300	-0-	-14210	-0-	34300	3		Y	-0-	-0-	
10		43989 X	33660	-0-	-10329	-0-	33660	3		Y	-0-	-0-	
11		38640 X	30272	-0-	-8368	-0-	30272	3		Y	-0-	-0-	
12		37200 X	31665	-0-	-5535	-0-	31665	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		481,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 -	17147	
01		124403 X	91994	-0-	-32409	-0-	91994	3		Y	-0-	-0-	
02		98028 X	77835	-0-	-20193	-0-	77835	3		Y	-0-	-0-	
03		108531 X	80891	-0-	-27640	-0-	80891	3		Y	-0-	-0-	
04		100050 X	72291	-0-	-27759	-0-	72291	3		Y	-0-	-0-	
05		100440 X	68707	-0-	-31733	-0-	68707	3		Y	-0-	-0-	
06		89040 X	61857	-0-	-27183	-0-	61857	3		Y	-0-	-0-	
07		86180 X	58531	-0-	-27649	-0-	58531	3		Y	-0-	-0-	
08		80879 X	57317	-0-	-23562	-0-	57317	3		Y	-0-	-0-	
09		72300 X	51662	-0-	-20638	-0-	51662	3		Y	-0-	-0-	
10		68696 X	49997	-0-	-18699	-0-	49997	3		Y	-0-	-0-	
11		61860 X	45949	-0-	-15911	-0-	45949	3		Y	-0-	-0-	
12		58528 X	45371	-0-	-13157	-0-	45371	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		762,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		161727 X	106613	-0-	-55114	-0-	106613 3	Y	-0-	-0-	
02		116256 X	96792	-0-	-19464	-0-	96792 3	Y	-0-	-0-	
03		128712 X	95268	-0-	-33444	-0-	95268 3	Y	-0-	-0-	
04		124560 X	82420	-0-	-42140	-0-	82420 3	Y	-0-	-0-	
05		118668 X	73820	-0-	-44848	-0-	73820 3	Y	-0-	-0-	
06		103710 X	73014	-0-	-30696	-0-	73014 3	Y	-0-	-0-	
07		107167 X	79857	-0-	-27310	-0-	79857 3	Y	-0-	-0-	
08		95263 X	75287	-0-	-19976	-0-	75287 3	Y	-0-	-0-	
09		82410 X	67233	-0-	-15177	-0-	67233 3	Y	-0-	-0-	
10		79856 X	63464	-0-	-16392	-0-	63464 3	Y	-0-	-0-	
11		77280 X	56317	-0-	-20963	-0-	56317 3	Y	-0-	-0-	
12		79856 X	56931	-0-	-22925	-0-	56931 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		927,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 - 15891
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		119660 X	80581	-0-	-39079	-0-	80581 3	Y	-0-	-0-	
02		85400 X	53713	-0-	-31687	-0-	53713 3	Y	-0-	-0-	
03		94550 X	67084	-0-	-27466	-0-	67084 3	Y	-0-	-0-	
04		87840 X	67784	-0-	-20056	-0-	67784 3	Y	-0-	-0-	
05		83793 X	61876	-0-	-21917	-0-	61876 3	Y	-0-	-0-	
06		77970 X	56492	-0-	-21478	-0-	56492 3	Y	-0-	-0-	
07		70029 X	53910	-0-	-16119	-0-	53910 3	Y	-0-	-0-	
08		70029 X	50609	-0-	-19420	-0-	50609 3	Y	-0-	-0-	
09		67770 X	53204	-0-	-14566	-0-	53204 3	Y	-0-	-0-	
10		61876 X	50446	-0-	-11430	-0-	50446 3	Y	-0-	-0-	
11		56490 X	43753	-0-	-12737	-0-	43753 3	Y	-0-	-0-	
12		54963 X	41574	-0-	-13389	-0-	41574 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		681,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 - 17273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		85374 X	66265	-0-	-19109	-0-	66265 3	Y	-0-	-0-	
02		77112 X	60289	-0-	-16823	-0-	60289 3	Y	-0-	-0-	
03		85374 X	63126	-0-	-22248	-0-	63126 3	Y	-0-	-0-	
04		75480 X	58979	-0-	-16501	-0-	58979 3	Y	-0-	-0-	
05		71021 X	57444	-0-	-13577	-0-	57444 3	Y	-0-	-0-	
06		64590 X	53540	-0-	-11050	-0-	53540 3	Y	-0-	-0-	
07		66743 X	52947	-0-	-13796	-0-	52947 3	Y	-0-	-0-	
08		60140 X	49688	-0-	-10452	-0-	49688 3	Y	-0-	-0-	
09		58200 X	45737	-0-	-12463	-0-	45737 3	Y	-0-	-0-	
10		57443 X	45479	-0-	-11964	-0-	45479 3	Y	-0-	-0-	
11		53550 X	40232	-0-	-13318	-0-	40232 3	Y	-0-	-0-	
12		52948 X	42307	-0-	-10641	-0-	42307 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		636,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		48298 X	35472	-0-	-12826	-0-	35472	3		Y	-0-			-0-
02		33628 X	32457	-0-	-1171	-0-	32457	3		Y	-0-			-0-
03		37231 X	33892	-0-	-3339	-0-	33892	3		Y	-0-			-0-
04		36030 X	31329	-0-	-4701	-0-	31329	3		Y	-0-			-0-
05		36766 X	30506	-0-	-6260	-0-	30506	3		Y	-0-			-0-
06		34770 X	28086	-0-	-6684	-0-	28086	3		Y	-0-			-0-
07		35929 X	27750	-0-	-8179	-0-	27750	3		Y	-0-			-0-
08		33573 X	26542	-0-	-7031	-0-	26542	3		Y	-0-			-0-
09		31320 X	24629	-0-	-6691	-0-	24629	3		Y	-0-			-0-
10		30504 X	24460	-0-	-6044	-0-	24460	3		Y	-0-			-0-
11		28080 X	22951	-0-	-5129	-0-	22951	3		Y	-0-			-0-
12		27745 X	22568	-0-	-5177	-0-	22568	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

01		107663 X	79012	-0-	-28651	-0-	79012	3		Y	-0-			-0-
02		84616 X	68192	-0-	-16424	-0-	68192	3		Y	-0-			-0-
03		89466 X	70991	-0-	-18475	-0-	70991	3		Y	-0-			-0-
04		80460 X	66484	-0-	-13976	-0-	66484	3		Y	-0-			-0-
05		79019 X	64528	-0-	-14491	-0-	64528	3		Y	-0-			-0-
06		76470 X	57449	-0-	-19021	-0-	57449	3		Y	-0-			-0-
07		75485 X	57890	-0-	-17595	-0-	57890	3		Y	-0-			-0-
08		70990 X	53395	-0-	-17595	-0-	53395	3		Y	-0-			-0-
09		66480 X	48921	-0-	-17559	-0-	48921	3		Y	-0-			-0-
10		64542 X	48037	-0-	-16505	-0-	48037	3		Y	-0-			-0-
11		57450 X	43308	-0-	-14142	-0-	43308	3		Y	-0-			-0-
12		57877 X	44704	-0-	-13173	-0-	44704	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 702,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

01		29977 X	27447	-0-	-2530	-0-	27447	3		Y	-0-			-0-
02		27076 X	24113	-0-	-2963	-0-	24113	3		Y	-0-			-0-
03		29977 X	24644	-0-	-5333	-0-	24644	3		Y	-0-			-0-
04		28530 X	23951	-0-	-4579	-0-	23951	3		Y	-0-			-0-
05		28334 X	23214	-0-	-5120	-0-	23214	3		Y	-0-			-0-
06		26550 X	20905	-0-	-5645	-0-	20905	3		Y	-0-			-0-
07		26691 X	20747	-0-	-5944	-0-	20747	3		Y	-0-			-0-
08		21855 X	19751	-0-	-2104	-0-	19751	3		Y	-0-			-0-
09		21150 X	18197	-0-	-2953	-0-	18197	3		Y	-0-			-0-
10		21855 X	17891	-0-	-3964	-0-	17891	3		Y	-0-			-0-
11		20910 X	16554	-0-	-4356	-0-	16554	3		Y	-0-			-0-
12		20739 X	16285	-0-	-4454	-0-	16285	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961	- 16198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		112561 X	74664	-0-	-37897	-0-	74664 3	Y	-0-		-0-	
02		82908 X	56937	-0-	-25971	-0-	56937 3	Y	-0-		-0-	
03		91791 X	63911	-0-	-27880	-0-	63911 3	Y	-0-		-0-	
04		88830 X	60577	-0-	-28253	-0-	60577 3	Y	-0-		-0-	
05		83328 X	63581	-0-	-19747	-0-	63581 3	Y	-0-		-0-	
06		72270 X	61354	-0-	-10916	-0-	61354 3	Y	-0-		-0-	
07		63922 X	48707	-0-	-15215	-0-	48707 3	Y	-0-		-0-	
08		63922 X	43991	-0-	-19931	-0-	43991 3	Y	-0-		-0-	
09		61530 X	40308	-0-	-21222	-0-	40308 3	Y	-0-		-0-	
10		63581 X	39096	-0-	-24485	-0-	39096 3	Y	-0-		-0-	
11		61350 X	43486	-0-	-17864	-0-	43486 3	Y	-0-		-0-	
12		48701 X	42509	-0-	-6192	-0-	42509 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		639,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880
01		56265 X	50127	-0-	-6138	-0-	50127 3	Y	-0-		-0-	
02		41188 X	40960	-0-	-228	-0-	40960 3	Y	-0-		-0-	
03		45601 X	41481	-0-	-4120	-0-	41481 3	Y	-0-		-0-	
04		44130 X	38233	-0-	-5897	-0-	38233 3	Y	-0-		-0-	
05		45601 X	43016	-0-	-2585	-0-	43016 3	Y	-0-		-0-	
06		45015 X	45015	-0-	-0-	-0-	45015 3	Y	-0-		-0-	
07		45353 X	34100	-0-	-11253	-0-	34100 3	Y	-0-		-0-	
08		39339 X	31186	-0-	-8153	-0-	31186 3	Y	-0-		-0-	
09		38070 X	31219	-0-	-6851	-0-	31219 3	Y	-0-		-0-	
10		39339 X	26222	-0-	-13117	-0-	26222 3	Y	-0-		-0-	
11		38070 X	21442	-0-	-16628	-0-	21442 3	Y	-0-		-0-	
12		34100 X	24350	-0-	-9750	-0-	24350 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		427,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659
01		91078 X	47676	-0-	-43402	-0-	47676 3	Y	-0-		-0-	
02		55300 X	48585	-0-	-6715	-0-	48585 3	Y	-0-		-0-	
03		61225 X	51479	-0-	-9746	-0-	51479 3	Y	-0-		-0-	
04		57600 X	45807	-0-	-11793	-0-	45807 3	Y	-0-		-0-	
05		53785 X	47620	-0-	-6165	-0-	47620 3	Y	-0-		-0-	
06		52050 X	44370	-0-	-7680	-0-	44370 3	Y	-0-		-0-	
07		53785 X	40961	-0-	-12824	-0-	40961 3	Y	-0-		-0-	
08		51491 X	38072	-0-	-13419	-0-	38072 3	Y	-0-		-0-	
09		46080 X	34382	-0-	-11698	-0-	34382 3	Y	-0-		-0-	
10		47616 X	33151	-0-	-14465	-0-	33151 3	Y	-0-		-0-	
11		44370 X	30035	-0-	-14335	-0-	30035 3	Y	-0-		-0-	
12		40951 X	31477	-0-	-9474	-0-	31477 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		493,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		109802 X	74021	-0-	-35781	-0-	74021	3		Y	-0-			-0-
02		82852 X	63383	-0-	-19469	-0-	63383	3		Y	-0-			-0-
03		91729 X	62781	-0-	-28948	-0-	62781	3		Y	-0-			-0-
04		88200 X	55965	-0-	-32235	-0-	55965	3		Y	-0-			-0-
05		81592 X	52718	-0-	-28874	-0-	52718	3		Y	-0-			-0-
06		71640 X	49465	-0-	-22175	-0-	49465	3		Y	-0-			-0-
07		70184 X	46522	-0-	-23662	-0-	46522	3		Y	-0-			-0-
08		62775 X	44764	-0-	-18011	-0-	44764	3		Y	-0-			-0-
09		55980 X	41284	-0-	-14696	-0-	41284	3		Y	-0-			-0-
10		52731 X	40660	-0-	-12071	-0-	40660	3		Y	-0-			-0-
11		49470 X	37532	-0-	-11938	-0-	37532	3		Y	-0-			-0-
12		46531 X	36531	-0-	-10000	-0-	36531	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 605,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

01		102982 X	61563	-0-	-41419	-0-	61563	3		Y	-0-			-0-
02		82908 X	64900	-0-	-18008	-0-	64900	3		Y	-0-			-0-
03		84227 X	62552	-0-	-21675	-0-	62552	3		Y	-0-			-0-
04		78840 X	28930	-0-	-49910	-0-	28930	3		Y	-0-			-0-
05		75113 X	51892	-0-	-23221	-0-	51892	3		Y	-0-			-0-
06		69540 X	50232	-0-	-19308	-0-	50232	3		Y	-0-			-0-
07		71858 X	46834	-0-	-25024	-0-	46834	3		Y	-0-			-0-
08		59737 X	42623	-0-	-17114	-0-	42623	3		Y	-0-			-0-
09		50220 X	40454	-0-	-9766	-0-	40454	3		Y	-0-			-0-
10		51894 X	40594	-0-	-11300	-0-	40594	3		Y	-0-			-0-
11		50220 X	37195	-0-	-13025	-0-	37195	3		Y	-0-			-0-
12		46841 X	37013	-0-	-9828	-0-	37013	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

01		118079 X	94671	-0-	-23408	-0-	94671	3		Y	-0-			-0-
02		80080 X	77257	-0-	-2823	-0-	77257	3		Y	-0-			-0-
03		88660 X	74448	-0-	-14212	-0-	74448	3		Y	-0-			-0-
04		85800 X	60769	-0-	-25031	-0-	60769	3		Y	-0-			-0-
05		88660 X	73619	-0-	-15041	-0-	73619	3		Y	-0-			-0-
06		85800 X	66863	-0-	-18937	-0-	66863	3		Y	-0-			-0-
07		85529 X	66809	-0-	-18720	-0-	66809	3		Y	-0-			-0-
08		74462 X	62979	-0-	-11483	-0-	62979	3		Y	-0-			-0-
09		71250 X	70731	-0-	-519	-0-	70731	3		Y	-0-			-0-
10		73625 X	63840	-0-	-9785	-0-	63840	3		Y	-0-			-0-
11		66870 X	54985	-0-	-11885	-0-	54985	3		Y	-0-			-0-
12		73098 X	54937	-0-	-18161	-0-	54937	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 821,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969 - 15704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		97774 X	37222	-0-	-60552	-0-	37222 3	Y	-0-		-0-
02		82824 X	72461	-0-	-10363	-0-	72461 3	Y	-0-		-0-
03		91698 X	66463	-0-	-25235	-0-	66463 3	Y	-0-		-0-
04		88740 X	44402	-0-	-44338	-0-	44402 3	Y	-0-		-0-
05		82553 X	28821	-0-	-53732	-0-	28821 3	Y	-0-		-0-
06		77640 X	39042	-0-	-38598	-0-	39042 3	Y	-0-		-0-
07		80228 X	37679	-0-	-42549	-0-	37679 3	Y	-0-		-0-
08		63147 X	34980	-0-	-28167	-0-	34980 3	Y	-0-		-0-
09		44400 X	31738	-0-	-12662	-0-	31738 3	Y	-0-		-0-
10		40331 X	31636	-0-	-8695	-0-	31636 3	Y	-0-		-0-
11		39030 X	29832	-0-	-9198	-0-	29832 3	Y	-0-		-0-
12		37665 X	29544	-0-	-8121	-0-	29544 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		483,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790 - 15946
01		95852 X	59681	-0-	-36171	-0-	59681 3	Y	-0-		-0-
02		73696 X	61125	-0-	-12571	-0-	61125 3	Y	-0-		-0-
03		76477 X	66473	-0-	-10004	-0-	66473 3	Y	-0-		-0-
04		67230 X	49008	-0-	-18222	-0-	49008 3	Y	-0-		-0-
05		67673 X	51019	-0-	-16654	-0-	51019 3	Y	-0-		-0-
06		65490 X	44334	-0-	-21156	-0-	44334 3	Y	-0-		-0-
07		67673 X	40920	-0-	-26753	-0-	40920 3	Y	-0-		-0-
08		61132 X	37027	-0-	-24105	-0-	37027 3	Y	-0-		-0-
09		49380 X	33103	-0-	-16277	-0-	33103 3	Y	-0-		-0-
10		51026 X	31698	-0-	-19328	-0-	31698 3	Y	-0-		-0-
11		44340 X	28736	-0-	-15604	-0-	28736 3	Y	-0-		-0-
12		40920 X	27199	-0-	-13721	-0-	27199 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		530,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 - 14386
01		106671 X	85611	-0-	-21060	-0-	85611 3	Y	-0-		-0-
02		84756 X	64793	-0-	-19963	-0-	64793 3	Y	-0-		-0-
03		93837 X	70883	-0-	-22954	-0-	70883 3	Y	-0-		-0-
04		90810 X	61255	-0-	-29555	-0-	61255 3	Y	-0-		-0-
05		88319 X	60812	-0-	-27507	-0-	60812 3	Y	-0-		-0-
06		82860 X	58308	-0-	-24552	-0-	58308 3	Y	-0-		-0-
07		71734 X	48769	-0-	-22965	-0-	48769 3	Y	-0-		-0-
08		59675 X	45730	-0-	-13945	-0-	45730 3	Y	-0-		-0-
09		57750 X	46404	-0-	-11346	-0-	46404 3	Y	-0-		-0-
10		59675 X	41429	-0-	-18246	-0-	41429 3	Y	-0-		-0-
11		57750 X	36556	-0-	-21194	-0-	36556 3	Y	-0-		-0-
12		48763 X	35122	-0-	-13641	-0-	35122 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		655,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 - 14931	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	122698 X	89083	-0-	-33615	-0-	89083 3			Y	-0-		-0-
02	112616 X	44385	-0-	-68231	-0-	44385 3			Y	-0-		-0-
03	113181 X	67764	-0-	-45417	-0-	67764 3			Y	-0-		-0-
04	102120 X	58080	-0-	-44040	-0-	58080 3			Y	-0-		-0-
05	97309 X	44466	-0-	-52843	-0-	44466 3			Y	-0-		-0-
06	86220 X	39724	-0-	-46496	-0-	39724 3			Y	-0-		-0-
07	67766 X	37614	-0-	-30152	-0-	37614 3			Y	-0-		-0-
08	46438 X	35829	-0-	-10609	-0-	35829 3			Y	-0-		-0-
09	44940 X	32627	-0-	-12313	-0-	32627 3			Y	-0-		-0-
10	44454 X	32699	-0-	-11755	-0-	32699 3			Y	-0-		-0-
11	39720 X	30838	-0-	-8882	-0-	30838 3			Y	-0-		-0-
12	37603 X	30895	-0-	-6708	-0-	30895 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		544,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 - 14146
01	69967 X	32103	-0-	-37864	-0-	32103 3			Y	-0-	-0-
02	35420 X	25700	-0-	-9720	-0-	25700 3			Y	-0-	-0-
03	39215 X	35881	-0-	-3334	-0-	35881 3			Y	-0-	-0-
04	37950 X	36972	-0-	-978	-0-	36972 3			Y	-0-	-0-
05	37293 X	32698	-0-	-4595	-0-	32698 3			Y	-0-	-0-
06	34710 X	23861	-0-	-10849	-0-	23861 3			Y	-0-	-0-
07	38192 X	21231	-0-	-16961	-0-	21231 3			Y	-0-	-0-
08	38161 X	19258	-0-	-18903	-0-	19258 3			Y	-0-	-0-
09	36930 X	17326	-0-	-19604	-0-	17326 3			Y	-0-	-0-
10	32705 X	16991	-0-	-15714	-0-	16991 3			Y	-0-	-0-
11	23850 X	16080	-0-	-7770	-0-	16080 3			Y	-0-	-0-
12	21235 X	16115	-0-	-5120	-0-	16115 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		294,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 - 14330
01	109072 X	109072	-0-	-0-	-0-	109072 3			Y	-0-	-0-
02	107520 X	67124	-0-	-40396	-0-	67124 3			Y	-0-	-0-
03	119040 X	57992	-0-	-61048	-0-	57992 3			Y	-0-	-0-
04	115200 X	74843	-0-	-40357	-0-	74843 3			Y	-0-	-0-
05	119040 X	57586	-0-	-61454	-0-	57586 3			Y	-0-	-0-
06	105540 X	45269	-0-	-60271	-0-	45269 3			Y	-0-	-0-
07	77345 X	43897	-0-	-33448	-0-	43897 3			Y	-0-	-0-
08	45136 X	41119	-0-	-4017	-0-	41119 3			Y	-0-	-0-
09	43680 X	38486	-0-	-5194	-0-	38486 3			Y	-0-	-0-
10	45136 X	38753	-0-	-6383	-0-	38753 3			Y	-0-	-0-
11	43680 X	35269	-0-	-8411	-0-	35269 3			Y	-0-	-0-
12	43896 X	33186	-0-	-10710	-0-	33186 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		642,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 20		WELL #:		52HH	RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 - 15086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		100316 X	67431	-0-	-32885	-0-	67431 3	Y	-0-	-0-	
02		68544 X	26407	-0-	-42137	-0-	26407 3	Y	-0-	-0-	
03		75888 X	56989	-0-	-18899	-0-	56989 3	Y	-0-	-0-	
04		73440 X	43074	-0-	-30366	-0-	43074 3	Y	-0-	-0-	
05		70556 X	44275	-0-	-26281	-0-	44275 3	Y	-0-	-0-	
06		65250 X	45092	-0-	-20158	-0-	45092 3	Y	-0-	-0-	
07		56978 X	39030	-0-	-17948	-0-	39030 3	Y	-0-	-0-	
08		56978 X	34996	-0-	-21982	-0-	34996 3	Y	-0-	-0-	
09		45090 X	32661	-0-	-12429	-0-	32661 3	Y	-0-	-0-	
10		46593 X	31182	-0-	-15411	-0-	31182 3	Y	-0-	-0-	
11		45090 X	28483	-0-	-16607	-0-	28483 3	Y	-0-	-0-	
12		39029 X	27917	-0-	-11112	-0-	27917 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 477,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14		WELL #:		56HH	RRCID ->	269897	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10723 - 15840
01		109647 X	81890	-0-	-27757	-0-	81890 3	Y	-0-	-0-	
02		87220 X	67423	-0-	-19797	-0-	67423 3	Y	-0-	-0-	
03		88660 X	65132	-0-	-23528	-0-	65132 3	Y	-0-	-0-	
04		82350 X	58322	-0-	-24028	-0-	58322 3	Y	-0-	-0-	
05		84289 X	57941	-0-	-26348	-0-	57941 3	Y	-0-	-0-	
06		79260 X	50897	-0-	-28363	-0-	50897 3	Y	-0-	-0-	
07		74648 X	49244	-0-	-25404	-0-	49244 3	Y	-0-	-0-	
08		62806 X	45002	-0-	-17804	-0-	45002 3	Y	-0-	-0-	
09		58320 X	45047	-0-	-13273	-0-	45047 3	Y	-0-	-0-	
10		57939 X	42440	-0-	-15499	-0-	42440 3	Y	-0-	-0-	
11		50910 X	38703	-0-	-12207	-0-	38703 3	Y	-0-	-0-	
12		49259 X	38232	-0-	-11027	-0-	38232 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 640,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5		WELL #:		51HH	RRCID ->	270296	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10833 - 16599
01		102021 X	53959	-0-	-48062	-0-	53959 3	Y	-0-	-0-	
02		91056 X	80660	-0-	-10396	-0-	80660 3	Y	-0-	-0-	
03		97588 X	67177	-0-	-30411	-0-	67177 3	Y	-0-	-0-	
04		92340 X	57295	-0-	-35045	-0-	57295 3	Y	-0-	-0-	
05		90954 X	50127	-0-	-40827	-0-	50127 3	Y	-0-	-0-	
06		86430 X	46171	-0-	-40259	-0-	46171 3	Y	-0-	-0-	
07		89311 X	43554	-0-	-45757	-0-	43554 3	Y	-0-	-0-	
08		67177 X	41880	-0-	-25297	-0-	41880 3	Y	-0-	-0-	
09		57300 X	35179	-0-	-22121	-0-	35179 3	Y	-0-	-0-	
10		50127 X	34760	-0-	-15367	-0-	34760 3	Y	-0-	-0-	
11		46170 X	-0-	-0-	-46170	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12		43555 X	40737	-0-	-2818	-0-	40737 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 551,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 5		WELL #:		53HH	RRCID ->	270318	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10910 - 16701			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		125736 X	82876	-0-	-42860	-0-	82876	3		Y	-0-			-0-
02		98616 X	73824	-0-	-24792	-0-	73824	3		Y	-0-			-0-
03		103354 X	77160	-0-	-26194	-0-	77160	3		Y	-0-			-0-
04		100020 X	67281	-0-	-32739	-0-	67281	3		Y	-0-			-0-
05		101587 X	62008	-0-	-39579	-0-	62008	3		Y	-0-			-0-
06		80190 X	55134	-0-	-25056	-0-	55134	3		Y	-0-			-0-
07		81747 X	52569	-0-	-29178	-0-	52569	3		Y	-0-			-0-
08		77159 X	48515	-0-	-28644	-0-	48515	3		Y	-0-			-0-
09		67290 X	42663	-0-	-24627	-0-	42663	3		Y	-0-			-0-
10		62000 X	40176	-0-	-21824	-0-	40176	3		Y	-0-			-0-
11		55140 X	-0-	-0-	-55140	-0-				Y	-0-			-0-
12		52576 X	51623	-0-	-953	-0-	51623	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		653,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24		WELL #:		52HH	RRCID ->	270454	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10949 - 15053			
01		135098 X	56078	-0-	-79020	-0-	56078	3		Y	-0-			-0-
02		122024 X	45249	-0-	-76775	-0-	45249	3		Y	-0-			-0-
03		89094 X	44434	-0-	-44660	-0-	44434	3		Y	-0-			-0-
04		71490 X	38233	-0-	-33257	-0-	38233	3		Y	-0-			-0-
05		64294 X	35413	-0-	-28881	-0-	35413	3		Y	-0-			-0-
06		54270 X	31029	-0-	-23241	-0-	31029	3		Y	-0-			-0-
07		50096 X	29414	-0-	-20682	-0-	29414	3		Y	-0-			-0-
08		40765 X	27561	-0-	-13204	-0-	27561	3		Y	-0-			-0-
09		38220 X	25289	-0-	-12931	-0-	25289	3		Y	-0-			-0-
10		35402 X	1637	-0-	-33765	-0-	1637	3		Y	-0-			-0-
11		34022 X	34022	-0-	-0-	-0-	34022	3		Y	-0-			-0-
*12		75368 X	75368	-0-	-0-	-0-	75368	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		443,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24		WELL #:		51HH	RRCID ->	270462	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10907 - 15532			
01		144243 X	75347	-0-	-68896	-0-	75347	3		Y	-0-			-0-
02		119112 X	62986	-0-	-56126	-0-	62986	3		Y	-0-			-0-
03		102548 X	65143	-0-	-37405	-0-	65143	3		Y	-0-			-0-
04		91470 X	61308	-0-	-30162	-0-	61308	3		Y	-0-			-0-
05		83173 X	58954	-0-	-24219	-0-	58954	3		Y	-0-			-0-
06		72930 X	53426	-0-	-19504	-0-	53426	3		Y	-0-			-0-
07		69750 X	53686	-0-	-16064	-0-	53686	3		Y	-0-			-0-
08		63798 X	49302	-0-	-14496	-0-	49302	3		Y	-0-			-0-
09		61320 X	45252	-0-	-16068	-0-	45252	3		Y	-0-			-0-
10		58962 X	2479	-0-	-56483	-0-	2479	3		Y	-0-			-0-
11		53430 X	41303	-0-	-12127	-0-	41303	3		Y	-0-			-0-
*12		94903 X	94903	-0-	-0-	-0-	94903	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		664,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 5		WELL #:		52HH	RRCID ->	270475	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11060 - 16594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		116033 X	24152	-0-	-91881	-0-	24152 3	Y	-0-	-0-	
02		98224 X	76016	-0-	-22208	-0-	76016 3	Y	-0-	-0-	
03		92628 X	79703	-0-	-12925	-0-	79703 3	Y	-0-	-0-	
04		88800 X	72380	-0-	-16420	-0-	72380 3	Y	-0-	-0-	
05		84165 X	67817	-0-	-16348	-0-	67817 3	Y	-0-	-0-	
06		81450 X	60880	-0-	-20570	-0-	60880 3	Y	-0-	-0-	
07		84165 X	58716	-0-	-25449	-0-	58716 3	Y	-0-	-0-	
08		79701 X	52260	-0-	-27441	-0-	52260 3	Y	-0-	-0-	
09		72390 X	45350	-0-	-27040	-0-	45350 3	Y	-0-	-0-	
10		67828 X	40416	-0-	-27412	-0-	40416 3	Y	-0-	-0-	
11		60870 X	-0-	-0-	-60870	-0-		Y	-0-	-0-	
12		58714 X	49269	-0-	-9445	-0-	49269 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		626,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH	RRCID ->	270793	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10888 - 15516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		99758 X	69151	-0-	-30607	-0-	69151 3	Y	-0-	-0-	
02		84756 X	59971	-0-	-24785	-0-	59971 3	Y	-0-	-0-	
03		85529 X	61643	-0-	-23886	-0-	61643 3	Y	-0-	-0-	
04		73230 X	53577	-0-	-19653	-0-	53577 3	Y	-0-	-0-	
05		70432 X	52764	-0-	-17668	-0-	52764 3	Y	-0-	-0-	
06		66930 X	47852	-0-	-19078	-0-	47852 3	Y	-0-	-0-	
07		66402 X	49473	-0-	-16929	-0-	49473 3	Y	-0-	-0-	
08		57970 X	45169	-0-	-12801	-0-	45169 3	Y	-0-	-0-	
09		53580 X	40767	-0-	-12813	-0-	40767 3	Y	-0-	-0-	
10		52762 X	41167	-0-	-11595	-0-	41167 3	Y	-0-	-0-	
11		47880 X	17960	-0-	-29920	-0-	17960 3	Y	-0-	-0-	
12		49476 X	35207	-0-	-14269	-0-	35207 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		574,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		135346 X	59283	-0-	-76063	-0-	59283 3	N	-0-	-0-	
02		69496 X	49119	-0-	-20377	-0-	49119 3	N	-0-	-0-	
03		76942 X	50834	-0-	-26108	-0-	50834 3	N	-0-	-0-	
04		66780 X	46531	-0-	-20249	-0-	46531 3	N	-0-	-0-	
05		63643 X	45599	-0-	-18044	-0-	45599 3	N	-0-	-0-	
06		57360 X	41526	-0-	-15834	-0-	41526 3	N	-0-	-0-	
07		54374 X	41954	-0-	-12420	-0-	41954 3	N	-0-	-0-	
08		49414 X	39564	-0-	-9850	-0-	39564 3	N	-0-	-0-	
09		46530 X	37505	-0-	-9025	-0-	37505 3	N	-0-	-0-	
10		45601 X	36882	-0-	-8719	-0-	36882 3	N	-0-	-0-	
11		41520 X	34044	-0-	-7476	-0-	34044 3	N	-0-	-0-	
12		41943 X	32605	-0-	-9338	-0-	32605 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		515,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 - 15719	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	125426 X	77884	-0-	-47542	-0-	77884	3		Y	-0-	-0-	
02	96404 X	63250	-0-	-33154	-0-	63250	3		Y	-0-	-0-	
03	92194 X	65885	-0-	-26309	-0-	65885	3		Y	-0-	-0-	
04	86580 X	64650	-0-	-21930	-0-	64650	3		Y	-0-	-0-	
05	85653 X	63412	-0-	-22241	-0-	63412	3		Y	-0-	-0-	
06	75360 X	57829	-0-	-17531	-0-	57829	3		Y	-0-	-0-	
07	70029 X	60350	-0-	-9679	-0-	60350	3		Y	-0-	-0-	
08	66805 X	55435	-0-	-11370	-0-	55435	3		Y	-0-	-0-	
09	64650 X	49794	-0-	-14856	-0-	49794	3		Y	-0-	-0-	
10	63426 X	49241	-0-	-14185	-0-	49241	3		Y	-0-	-0-	
11	58410 X	21119	-0-	-37291	-0-	21119	3		Y	-0-	-0-	
12	60357 X	42	-0-	-60315	-0-	42	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		628,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 - 17487
01	205127 X	117918	-0-	-87209	-0-	117918	3		Y	-0-	-0-
02	185276 X	144692	-0-	-40584	-0-	144692	3		Y	-0-	-0-
03	205127 X	156926	-0-	-48201	-0-	156926	3		Y	-0-	-0-
04	198510 X	155635	-0-	-42875	-0-	155635	3		Y	-0-	-0-
05	200477 X	148417	-0-	-52060	-0-	148417	3		Y	-0-	-0-
06	155040 X	132992	-0-	-22048	-0-	132992	3		Y	-0-	-0-
07	160828 X	126977	-0-	-33851	-0-	126977	3		Y	-0-	-0-
08	160828 X	117292	-0-	-43536	-0-	117292	3		Y	-0-	-0-
09	155640 X	107268	-0-	-48372	-0-	107268	3		Y	-0-	-0-
10	148428 X	101626	-0-	-46802	-0-	101626	3		Y	-0-	-0-
11	132990 X	88255	-0-	-44735	-0-	88255	3		Y	-0-	-0-
12	126976 X	119470	-0-	-7506	-0-	119470	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,517,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177
01	190340 X	104650	-0-	-85690	-0-	104650	3		Y	-0-	-0-
02	171920 X	112796	-0-	-59124	-0-	112796	3		Y	-0-	-0-
03	127352 X	127352	-0-	-0-	-0-	127352	3		Y	-0-	-0-
04	184200 X	123535	-0-	-60665	-0-	123535	3		Y	-0-	-0-
05	188852 X	117714	-0-	-71138	-0-	117714	3		Y	-0-	-0-
06	123240 X	107225	-0-	-16015	-0-	107225	3		Y	-0-	-0-
07	127658 X	102404	-0-	-25254	-0-	102404	3		Y	-0-	-0-
08	114545 X	95062	-0-	-19483	-0-	95062	3		Y	-0-	-0-
09	110850 X	85804	-0-	-25046	-0-	85804	3		Y	-0-	-0-
10	114545 X	82500	-0-	-32045	-0-	82500	3		Y	-0-	-0-
11	107220 X	71457	-0-	-35763	-0-	71457	3		Y	-0-	-0-
12	102393 X	101228	-0-	-1165	-0-	101228	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,231,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	100673 X	100673	-0-	-0-	-0-	100673	3		Y	-0-	-0-	
02	79690 X	79690	-0-	-0-	-0-	79690	3		Y	-0-	-0-	
03	78386 X	78386	-0-	-0-	-0-	78386	3		Y	-0-	-0-	
04	69005 X	69005	-0-	-0-	-0-	69005	3		Y	-0-	-0-	
05	65122 X	65122	-0-	-0-	-0-	65122	3		Y	-0-	-0-	
06	58120 X	58120	-0-	-0-	-0-	58120	3		Y	-0-	-0-	
07	55203 X	55203	-0-	-0-	-0-	55203	3		Y	-0-	-0-	
08	71920 X	51463	-0-	-20457	-0-	51463	3		Y	-0-	-0-	
09	69000 X	46866	-0-	-22134	-0-	46866	3		Y	-0-	-0-	
10	65131 X	51095	-0-	-14036	-0-	51095	3		Y	-0-	-0-	
11	58110 X	30868	-0-	-27242	-0-	30868	3		Y	-0-	-0-	
12	55211 X	47496	-0-	-7715	-0-	47496	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		733,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 - 16075	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	86652 X	86652	-0-	-0-	-0-	86652	3		Y	-0-	-0-	
02	78259 X	78259	-0-	-0-	-0-	78259	3		Y	-0-	-0-	
03	76387 X	76387	-0-	-0-	-0-	76387	3		Y	-0-	-0-	
04	68139 X	68139	-0-	-0-	-0-	68139	3		Y	-0-	-0-	
05	62879 X	62879	-0-	-0-	-0-	62879	3		Y	-0-	-0-	
06	55060 X	55060	-0-	-0-	-0-	55060	3		Y	-0-	-0-	
07	52252 X	52252	-0-	-0-	-0-	52252	3		Y	-0-	-0-	
08	72943 X	48230	-0-	-24713	-0-	48230	3		Y	-0-	-0-	
09	68130 X	44349	-0-	-23781	-0-	44349	3		Y	-0-	-0-	
10	62868 X	40359	-0-	-22509	-0-	40359	3		Y	-0-	-0-	
11	55050 X	30805	-0-	-24245	-0-	30805	3		Y	-0-	-0-	
12	52266 X	34712	-0-	-17554	-0-	34712	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		678,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 - 15762	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	115692 X	62516	-0-	-53176	-0-	62516	3		Y	-0-	-0-	
02	104496 X	51761	-0-	-52735	-0-	51761	3		Y	-0-	-0-	
03	51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	51696	3		Y	-0-	-0-	
04	78990 X	47099	-0-	-31891	-0-	47099	3		Y	-0-	-0-	
05	71362 X	44035	-0-	-27327	-0-	44035	3		Y	-0-	-0-	
06	60510 X	39850	-0-	-20660	-0-	39850	3		Y	-0-	-0-	
07	57319 X	38188	-0-	-19131	-0-	38188	3		Y	-0-	-0-	
08	51708 X	35544	-0-	-16164	-0-	35544	3		Y	-0-	-0-	
09	47100 X	31296	-0-	-15804	-0-	31296	3		Y	-0-	-0-	
10	44020 X	30991	-0-	-13029	-0-	30991	3		Y	-0-	-0-	
11	39840 X	28376	-0-	-11464	-0-	28376	3		Y	-0-	-0-	
12	38192 X	28817	-0-	-9375	-0-	28817	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		490,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 - 15882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93310 X	47159	-0-	-46151	-0-	47159 3	Y	-0-	-0-	
02		84280 X	37788	-0-	-46492	-0-	37788 3	Y	-0-	-0-	
03		42849 X	42849	-0-	-0-	-0-	42849 3	Y	-0-	-0-	
04		63150 X	38908	-0-	-24242	-0-	38908 3	Y	-0-	-0-	
05		54994 X	37284	-0-	-17710	-0-	37284 3	Y	-0-	-0-	
06		45630 X	32677	-0-	-12953	-0-	32677 3	Y	-0-	-0-	
07		42842 X	31819	-0-	-11023	-0-	31819 3	Y	-0-	-0-	
08		42842 X	29160	-0-	-13682	-0-	29160 3	Y	-0-	-0-	
09		38910 X	26260	-0-	-12650	-0-	26260 3	Y	-0-	-0-	
10		37293 X	25469	-0-	-11824	-0-	25469 3	Y	-0-	-0-	
11		32670 X	23223	-0-	-9447	-0-	23223 3	Y	-0-	-0-	
12		31806 X	24329	-0-	-7477	-0-	24329 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		396,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 - 15462
01		82057 X	59573	-0-	-22484	-0-	59573 3	Y	-0-	-0-	
02		74116 X	50247	-0-	-23869	-0-	50247 3	Y	-0-	-0-	
03		53384 X	53384	-0-	-0-	-0-	53384 3	Y	-0-	-0-	
04		65010 X	44903	-0-	-20107	-0-	44903 3	Y	-0-	-0-	
05		67177 X	38784	-0-	-28393	-0-	38784 3	Y	-0-	-0-	
06		57660 X	36249	-0-	-21411	-0-	36249 3	Y	-0-	-0-	
07		55645 X	35753	-0-	-19892	-0-	35753 3	Y	-0-	-0-	
08		53382 X	34138	-0-	-19244	-0-	34138 3	Y	-0-	-0-	
09		44910 X	30915	-0-	-13995	-0-	30915 3	Y	-0-	-0-	
10		38781 X	28848	-0-	-9933	-0-	28848 3	Y	-0-	-0-	
11		36240 X	25906	-0-	-10334	-0-	25906 3	Y	-0-	-0-	
12		35743 X	22635	-0-	-13108	-0-	22635 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		461,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 - 17198
01		175460 X	168312	-0-	-7148	-0-	168312 3	Y	-0-	-0-	
02		158480 X	121677	-0-	-36803	-0-	121677 3	Y	-0-	-0-	
03		175460 X	121243	-0-	-54217	-0-	121243 3	Y	-0-	-0-	
04		169800 X	109423	-0-	-60377	-0-	109423 3	Y	-0-	-0-	
05		175460 X	104317	-0-	-71143	-0-	104317 3	Y	-0-	-0-	
06		162870 X	96058	-0-	-66812	-0-	96058 3	Y	-0-	-0-	
07		94161 X	94161	-0-	-0-	-0-	94161 3	Y	-0-	-0-	
08		121241 X	89385	-0-	-31856	-0-	89385 3	Y	-0-	-0-	
09		109410 X	81043	-0-	-28367	-0-	81043 3	Y	-0-	-0-	
10		104315 X	78233	-0-	-26082	-0-	78233 3	Y	-0-	-0-	
11		96060 X	69293	-0-	-26767	-0-	69293 3	Y	-0-	-0-	
12		94147 X	83951	-0-	-10196	-0-	83951 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,217,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 -	15741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		136884 X	136884	-0-	-0-	-0-	136884 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		106801 X	106801	-0-	-0-	-0-	106801 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		102128 X	102128	-0-	-0-	-0-	102128 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		91621 X	91621	-0-	-0-	-0-	91621 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		87875 X	87875	-0-	-0-	-0-	87875 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06		77855 X	77855	-0-	-0-	-0-	77855 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07		74874 X	74874	-0-	-0-	-0-	74874 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08		70525 X	69053	-0-	-1472	-0-	69053 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09		68250 X	54725	-0-	-13525	-0-	54725 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10		70525 X	51284	-0-	-19241	-0-	51284 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11		68250 X	45125	-0-	-23125	-0-	45125 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		70525 X	49358	-0-	-21167	-0-	49358 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 947,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 -	16360
01		0	112765	-0-	112765	237699	112765 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		366159 X	128460	-0-	-237699	-0-	128460 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		137547 X	121369	-0-	-16178	-0-	121369 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		133110 X	118467	-0-	-14643	-0-	118467 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		137547 X	111209	-0-	-26338	-0-	111209 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06		133110 X	97015	-0-	-36095	-0-	97015 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07		137547 X	95879	-0-	-41668	-0-	95879 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08		122419 X	98587	-0-	-23832	-0-	98587 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09		118470 X	90760	-0-	-27710	-0-	90760 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10		111197 X	84145	-0-	-27052	-0-	84145 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11		97020 X	73573	-0-	-23447	-0-	73573 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		98580 X	70513	-0-	-28067	-0-	70513 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,202,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 -	16286
01		0	87629	-0-	87629	87629	87629 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		221627 X	133998	-0-	-87629	-0-	133998 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		136369 X	123325	-0-	-13044	-0-	123325 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		165027 X	165027	-0-	-0-	-0-	165027 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		143299 X	143299	-0-	-0-	-0-	143299 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06		131970 X	112692	-0-	-19278	-0-	112692 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07		136369 X	105449	-0-	-30920	-0-	105449 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08		136369 X	55367	-0-	-81002	-0-	55367 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09		131970 X	66340	-0-	-65630	-0-	66340 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10		136369 X	59764	-0-	-76605	-0-	59764 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11		112680 X	56359	-0-	-56321	-0-	56359 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12		105462 X	52869	-0-	-52593	-0-	52869 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,162,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 - 16523
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	114891	-0-	114891	656335	114891	3		Y	-0-	-0-
02	0 W	86864	-0-	86864	743199	86864	3		Y	-0-	-0-
03	0 W	89991	-0-	89991	833190	89991	3		Y	-0-	-0-
04	0 W	83936	-0-	83936	917126	83936	3		Y	-0-	-0-
05	0 W	88410	-0-	88410	1005536	88410	3		Y	-0-	-0-
06	0 W	71700	-0-	71700	1077236	71700	3		Y	-0-	-0-
07	0 W	65786	-0-	65786	1143022	65786	3		Y	-0-	-0-
08	1202820 X	59798	-0-	-1143022	-0-	59798	3		Y	-0-	-0-
09	85560 X	55495	-0-	-30065	-0-	55495	3		Y	-0-	-0-
10	88412 X	55127	-0-	-33285	-0-	55127	3		Y	-0-	-0-
11	71700 X	42182	-0-	-29518	-0-	42182	3		Y	-0-	-0-
12	65782 X	43064	-0-	-22718	-0-	43064	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		857,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 - 16658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	98435	-0-	98435	195644	98435	3		Y	-0-	-0-
02	0	57225	-0-	57225	252869	57225	3		Y	-0-	-0-
03	0 W	57910	-0-	57910	310779	57910	3		Y	-0-	-0-
04	0 W	54405	-0-	54405	365184	54405	3		Y	-0-	-0-
05	0 W	51218	-0-	51218	416402	51218	3		Y	-0-	-0-
06	0 W	46387	-0-	46387	462789	46387	3		Y	-0-	-0-
07	0 W	44679	-0-	44679	507468	44679	3		Y	-0-	-0-
08	548943 X	41475	-0-	-507468	-0-	41475	3		Y	-0-	-0-
09	54420 X	37403	-0-	-17017	-0-	37403	3		Y	-0-	-0-
10	51212 X	36493	-0-	-14719	-0-	36493	3		Y	-0-	-0-
11	46380 X	33019	-0-	-13361	-0-	33019	3		Y	-0-	-0-
12	44671 X	33146	-0-	-11525	-0-	33146	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		591,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 - 15355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53174 X	53174	-0-	-0-	-0-	53174	3		Y	-0-	-0-
02	39979 X	39979	-0-	-0-	-0-	39979	3		Y	-0-	-0-
03	39804 X	37530	-0-	-2274	-0-	37530	3		Y	-0-	-0-
04	38520 X	35503	-0-	-3017	-0-	35503	3		Y	-0-	-0-
05	39804 X	32258	-0-	-7546	-0-	32258	3		Y	-0-	-0-
06	38520 X	29037	-0-	-9483	-0-	29037	3		Y	-0-	-0-
07	39804 X	27558	-0-	-12246	-0-	27558	3		Y	-0-	-0-
08	37541 X	25851	-0-	-11690	-0-	25851	3		Y	-0-	-0-
09	35490 X	17532	-0-	-17958	-0-	17532	3		Y	-0-	-0-
10	32271 X	29173	-0-	-3098	-0-	29173	3		Y	-0-	-0-
11	29040 X	26993	-0-	-2047	-0-	26993	3		Y	-0-	-0-
*12	28466 X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		383,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 4		WELL #:		53HH	RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 - 17470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	156555	-0-	156555	544883		156555	3	Y	-0-		-0-	
02	700103 X	155220	-0-	-544883			155220	3	Y	-0-		-0-	
03	189875 X	145317	-0-	-44558			145317	3	Y	-0-		-0-	
04	183750 X	138080	-0-	-45670			138080	3	Y	-0-		-0-	
05	189875 X	134196	-0-	-55679			134196	3	Y	-0-		-0-	
06	183750 X	120592	-0-	-63158			120592	3	Y	-0-		-0-	
07	189875 X	115566	-0-	-74309			115566	3	Y	-0-		-0-	
08	145328 X	104927	-0-	-40401			104927	3	Y	-0-		-0-	
09	138090 X	93936	-0-	-44154			93936	3	Y	-0-		-0-	
10	134199 X	91095	-0-	-43104			91095	3	Y	-0-		-0-	
11	120600 X	78945	-0-	-41655			78945	3	Y	-0-		-0-	
12	115568 X	77046	-0-	-38522			77046	3	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,411,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #:		82HH	RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 - 16766	
01	0	96996	-0-	96996	199934		96996	3	Y	-0-		-0-
02	0	90744	-0-	90744	290678		90744	3	Y	-0-		-0-
03	357220 X	66542	-0-	-290678			66542	3	Y	-0-		-0-
04	91740 X	60534	-0-	-31206			60534	3	Y	-0-		-0-
05	94798 X	55336	-0-	-39462			55336	3	Y	-0-		-0-
06	91740 X	49439	-0-	-42301			49439	3	Y	-0-		-0-
07	94798 X	45886	-0-	-48912			45886	3	Y	-0-		-0-
08	66557 X	41293	-0-	-25264			41293	3	Y	-0-		-0-
09	60540 X	37095	-0-	-23445			37095	3	Y	-0-		-0-
10	55335 X	40907	-0-	-14428			40907	3	Y	-0-		-0-
11	49440 X	34919	-0-	-14521			34919	3	Y	-0-		-0-
12	45880 X	35463	-0-	-10417			35463	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 655,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23		WELL #:		51HH	RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 - 14991	
01	0	88255	-0-	88255	208418		88255	3	N	-0-		-0-
02	282686 X	74268	-0-	-208418			74268	3	N	-0-		-0-
03	89280 X	72397	-0-	-16883			72397	3	N	-0-		-0-
04	86400 X	57125	-0-	-29275			57125	3	N	-0-		-0-
05	89280 X	71325	-0-	-17955			71325	3	N	-0-		-0-
06	91534 X	91534	-0-	-0-			91534	3	N	-0-		-0-
07	89280 X	79241	-0-	-10039			79241	3	N	-0-		-0-
08	72385 X	69897	-0-	-2488			69897	3	N	-0-		-0-
09	86400 X	79049	-0-	-7351			79049	3	N	-0-		-0-
10	89280 X	63010	-0-	-26270			63010	3	N	-0-		-0-
11	86400 X	40575	-0-	-45825			40575	3	N	-0-		-0-
12	81685 X	39090	-0-	-42595			39090	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 825,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 27		WELL #:		54HH	RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 - 16464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	129012 X	129012	-0-	-0-	-0-	129012	3	Y	-0-		-0-
02	106232 X	101369	-0-	-4863	-0-	101369	3	Y	-0-		-0-
03	117614 X	101363	-0-	-16251	-0-	101363	3	Y	-0-		-0-
04	113820 X	90754	-0-	-23066	-0-	90754	3	Y	-0-		-0-
05	117614 X	90419	-0-	-27195	-0-	90419	3	Y	-0-		-0-
06	113820 X	76899	-0-	-36921	-0-	76899	3	Y	-0-		-0-
07	117614 X	70821	-0-	-46793	-0-	70821	3	Y	-0-		-0-
08	101370 X	64300	-0-	-37070	-0-	64300	3	Y	-0-		-0-
09	63525 X	59952	-0-	-3573	-0-	59952	3	Y	-0-		-0-
10	90427 X	60191	-0-	-30236	-0-	60191	3	Y	-0-		-0-
11	76890 X	44419	-0-	-32471	-0-	44419	3	Y	-0-		-0-
12	70835 X	44398	-0-	-26437	-0-	44398	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 933,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 - 17588
01	639857 X	206716	-0-	-433141	-0-	206716	3	Y	-0-		-0-
02	193704 X	171122	-0-	-22582	-0-	171122	3	Y	-0-		-0-
03	214458 X	171207	-0-	-43251	-0-	171207	3	Y	-0-		-0-
04	207540 X	166456	-0-	-41084	-0-	166456	3	Y	-0-		-0-
05	214458 X	164784	-0-	-49674	-0-	164784	3	Y	-0-		-0-
06	207540 X	148099	-0-	-59441	-0-	148099	3	Y	-0-		-0-
07	214458 X	141027	-0-	-73431	-0-	141027	3	Y	-0-		-0-
08	172019 X	131435	-0-	-40584	-0-	131435	3	Y	-0-		-0-
09	166470 X	120999	-0-	-45471	-0-	120999	3	Y	-0-		-0-
10	164796 X	125072	-0-	-39724	-0-	125072	3	Y	-0-		-0-
11	148110 X	112344	-0-	-35766	-0-	112344	3	Y	-0-		-0-
12	141019 X	112632	-0-	-28387	-0-	112632	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 - 16450
01	0	125192	-0-	125192	269026	125192	3	Y	-0-		-0-
02	427553 X	158527	-0-	-269026	-0-	158527	3	Y	-0-		-0-
03	181319 X	85718	-0-	-95601	-0-	85718	3	Y	-0-		-0-
04	175470 X	100347	-0-	-75123	-0-	100347	3	Y	-0-		-0-
05	181319 X	101114	-0-	-80205	-0-	101114	3	Y	-0-		-0-
06	175470 X	85588	-0-	-89882	-0-	85588	3	Y	-0-		-0-
07	181319 X	88249	-0-	-93070	-0-	88249	3	Y	-0-		-0-
08	117529 X	117529	-0-	-0-	-0-	117529	3	Y	-0-		-0-
09	114986 X	114986	-0-	-0-	-0-	114986	3	Y	-0-		-0-
10	107834 X	107834	-0-	-0-	-0-	107834	3	Y	-0-		-0-
11	113730 X	100064	-0-	-13666	-0-	100064	3	Y	-0-		-0-
12	118823 X	98843	-0-	-19980	-0-	98843	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 - 15062
03	0	63703	-0-	63703	63703	63703	3	Y	-0-		-0-
04	177385 X	113682	-0-	-63703	-0-	113682	3	Y	-0-		-0-
05	164421 X	164421	-0-	-0-	-0-	164421	3	Y	-0-		-0-
06	144896 X	144896	-0-	-0-	-0-	144896	3	Y	-0-		-0-
07	139624 X	138023	-0-	-1601	-0-	138023	3	Y	-0-		-0-
08	145850 X	145850	-0-	-0-	-0-	145850	3	Y	-0-		-0-
09	135120 X	78021	-0-	-57099	-0-	78021	3	Y	-0-		-0-
10	139624 X	106222	-0-	-33402	-0-	106222	3	Y	-0-		-0-
11	135120 X	101660	-0-	-33460	-0-	101660	3	Y	-0-		-0-
12	139624 X	106674	-0-	-32950	-0-	106674	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 - 17143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	102814	-0-	102814	102814	102814	3		Y	-0-		-0-
09	239522 X	136708	-0-	-102814	-0-	136708	3		Y	-0-		-0-
10	198059 X	137424	-0-	-60635	-0-	137424	3		Y	-0-		-0-
11	191670 X	152784	-0-	-38886	-0-	152784	3		Y	-0-		-0-
*12	144124 X	144124	-0-	-0-	-0-	144124	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		673,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 - 15174	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	137891	-0-	137891	137891	137891	3		Y	-0-		-0-
07	285206 X	147315	-0-	-137891	-0-	147315	3		Y	-0-		-0-
08	153512 X	133036	-0-	-20476	-0-	133036	3		Y	-0-		-0-
09	148560 X	89920	-0-	-58640	-0-	89920	3		Y	-0-		-0-
10	153512 X	91605	-0-	-61907	-0-	91605	3		Y	-0-		-0-
11	142560 X	110987	-0-	-31573	-0-	110987	3		Y	-0-		-0-
12	147312 X	91624	-0-	-55688	-0-	91624	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		802,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 - 14911	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	110021	-0-	110021	110021	110021	3		Y	-0-		-0-
07	221370 X	111349	-0-	-110021	-0-	111349	3		Y	-0-		-0-
08	114390 X	97770	-0-	-16620	-0-	97770	3		Y	-0-		-0-
09	110700 X	55423	-0-	-55277	-0-	55423	3		Y	-0-		-0-
10	114390 X	49536	-0-	-64854	-0-	49536	3		Y	-0-		-0-
11	110700 X	64332	-0-	-46368	-0-	64332	3		Y	-0-		-0-
12	111352 X	63760	-0-	-47592	-0-	63760	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		552,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 - 17262	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	99710	-0-	99710	99710	99710	3		Y	-0-		-0-
09	233283 X	133573	-0-	-99710	-0-	133573	3		Y	-0-		-0-
10	196695 X	108327	-0-	-88368	-0-	108327	3		Y	-0-		-0-
11	190350 X	137670	-0-	-52680	-0-	137670	3		Y	-0-		-0-
12	138012 X	135210	-0-	-2802	-0-	135210	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		614,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887 - 15896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	128069	-0-	128069	128069	128069	3		Y	-0-			-0-
09	264228 X	136159	-0-	-128069	-0-	136159	3		Y	-0-			-0-
10	237894 X	120880	-0-	-117014	-0-	120880	3		Y	-0-			-0-
11	230220 X	182205	-0-	-48015	-0-	182205	3		Y	-0-			-0-
*12	162657 X	162657	-0-	-0-	-0-	162657	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		729,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 - 15861		
01	138231 X	138231	-0-	-0-	-0-	138231	3		Y	-0-			-0-
02	110676 X	110676	-0-	-0-	-0-	110676	3		Y	-0-			-0-
03	113502 X	113502	-0-	-0-	-0-	113502	3		Y	-0-			-0-
04	109020 X	102778	-0-	-6242	-0-	102778	3		Y	-0-			-0-
05	112654 X	100839	-0-	-11815	-0-	100839	3		Y	-0-			-0-
06	109020 X	90866	-0-	-18154	-0-	90866	3		Y	-0-			-0-
07	112654 X	84327	-0-	-28327	-0-	84327	3		Y	-0-			-0-
08	112654 X	76715	-0-	-35939	-0-	76715	3		Y	-0-			-0-
09	71946 X	62997	-0-	-8949	-0-	62997	3		Y	-0-			-0-
10	100843 X	59959	-0-	-40884	-0-	59959	3		Y	-0-			-0-
11	90870 X	54212	-0-	-36658	-0-	54212	3		Y	-0-			-0-
12	84320 X	57739	-0-	-26581	-0-	57739	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,052,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 - 17751		
01	0	176841	-0-	176841	534949	176841	3		Y	-0-			-0-
02	686935 X	151986	-0-	-534949	-0-	151986	3		Y	-0-			-0-
03	162626 X	118184	-0-	-44442	-0-	118184	3		Y	-0-			-0-
04	157380 X	142608	-0-	-14772	-0-	142608	3		Y	-0-			-0-
05	162626 X	130819	-0-	-31807	-0-	130819	3		Y	-0-			-0-
06	157380 X	113417	-0-	-43963	-0-	113417	3		Y	-0-			-0-
07	162626 X	106381	-0-	-56245	-0-	106381	3		Y	-0-			-0-
08	162626 X	101086	-0-	-61540	-0-	101086	3		Y	-0-			-0-
09	142620 X	93018	-0-	-49602	-0-	93018	3		Y	-0-			-0-
10	109720 X	88641	-0-	-21079	-0-	88641	3		Y	-0-			-0-
11	113430 X	75687	-0-	-37743	-0-	75687	3		Y	-0-			-0-
12	106392 X	75058	-0-	-31334	-0-	75058	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,373,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 - 14574		
02	0	17101	-0-	17101	17101	17101	3		Y	-0-			-0-
03	0	110630	-0-	110630	127731	110630	3		Y	-0-			-0-
04	253030 X	125299	-0-	-127731	-0-	125299	3		Y	-0-			-0-
05	125891 X	113650	-0-	-12241	-0-	113650	3		Y	-0-			-0-
06	121830 X	98258	-0-	-23572	-0-	98258	3		Y	-0-			-0-
07	125891 X	91121	-0-	-34770	-0-	91121	3		Y	-0-			-0-
08	125891 X	85738	-0-	-40153	-0-	85738	3		Y	-0-			-0-
09	121830 X	77810	-0-	-44020	-0-	77810	3		Y	-0-			-0-
10	113646 X	72315	-0-	-41331	-0-	72315	3		Y	-0-			-0-
11	98250 X	64228	-0-	-34022	-0-	64228	3		Y	-0-			-0-
12	91109 X	61099	-0-	-30010	-0-	61099	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		917,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927 -	15616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	140492 X	134532	-0-	-5960	-0-	134532	3		Y	-0-			-0-
02	126896 X	108408	-0-	-18488	-0-	108408	3		Y	-0-			-0-
03	140492 X	103816	-0-	-36676	-0-	103816	3		Y	-0-			-0-
04	135960 X	95036	-0-	-40924	-0-	95036	3		Y	-0-			-0-
05	140492 X	95731	-0-	-44761	-0-	95731	3		Y	-0-			-0-
06	135960 X	85740	-0-	-50220	-0-	85740	3		Y	-0-			-0-
07	140492 X	83044	-0-	-57448	-0-	83044	3		Y	-0-			-0-
08	140492 X	76836	-0-	-63656	-0-	76836	3		Y	-0-			-0-
09	135960 X	63526	-0-	-72434	-0-	63526	3		Y	-0-			-0-
10	117832 X	60873	-0-	-56959	-0-	60873	3		Y	-0-			-0-
11	85740 X	51316	-0-	-34424	-0-	51316	3		Y	-0-			-0-
12	83049 X	50784	-0-	-32265	-0-	50784	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342 -	17565
01	0	81534	-0-	81534	438644	81534	3		N	-0-		-0-
02	502495 X	63851	-0-	-438644	-0-	63851	3		N	-0-		-0-
03	125054 X	69141	-0-	-55913	-0-	69141	3		N	-0-		-0-
04	121020 X	60685	-0-	-60335	-0-	60685	3		N	-0-		-0-
05	125054 X	56514	-0-	-68540	-0-	56514	3		N	-0-		-0-
06	121020 X	50751	-0-	-70269	-0-	50751	3		N	-0-		-0-
07	125054 X	49225	-0-	-75829	-0-	49225	3		N	-0-		-0-
08	125054 X	46269	-0-	-78785	-0-	46269	3		N	-0-		-0-
09	60690 X	41427	-0-	-19263	-0-	41427	3		N	-0-		-0-
10	47398 X	40302	-0-	-7096	-0-	40302	3		N	-0-		-0-
11	50760 X	36215	-0-	-14545	-0-	36215	3		N	-0-		-0-
12	49228 X	NO RPT	-0-	-49228	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		595,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093 -	15086
01	220875 X	105768	-0-	-115107	-0-	105768	3		Y	-0-		-0-
02	199500 X	80837	-0-	-118663	-0-	80837	3		Y	-0-		-0-
03	220875 X	84214	-0-	-136661	-0-	84214	3		Y	-0-		-0-
04	213750 X	73143	-0-	-140607	-0-	73143	3		Y	-0-		-0-
05	220875 X	79665	-0-	-141210	-0-	79665	3		Y	-0-		-0-
06	213750 X	62837	-0-	-150913	-0-	62837	3		Y	-0-		-0-
07	220875 X	55682	-0-	-165193	-0-	55682	3		Y	-0-		-0-
08	192375 X	50627	-0-	-141748	-0-	50627	3		Y	-0-		-0-
09	77100 X	43278	-0-	-33822	-0-	43278	3		Y	-0-		-0-
10	79670 X	41126	-0-	-38544	-0-	41126	3		Y	-0-		-0-
11	62850 X	34837	-0-	-28013	-0-	34837	3		Y	-0-		-0-
12	55676 X	33369	-0-	-22307	-0-	33369	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		745,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 -	16757
05	SHUT IN	18258	-0-	18258	18258	18258	3		Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	29117	-0-	29117	47375	29117	3		Y	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	47375				Y	-0-		-0-
08	SHUT IN	78831	-0-	78831	126206	78831	3		Y	-0-		-0-
09	139290 X	10414	-0-	-128876	-0-	10414	3		Y	-0-		-0-
10	143933 X	116028	-0-	-27905	-0-	116028	3		Y	-0-		-0-
11	139290 X	75522	-0-	-63768	-0-	75522	3		Y	-0-		-0-
12	78833 X	71691	-0-	-7142	-0-	71691	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		399,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 - 16176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		92871 X	92871	-0-	-0-	92871 3	Y	-0-			-0-
02		81732 X	73921	-0-	-7811	73921 3	Y	-0-			-0-
03		90489 X	73321	-0-	-17168	73321 3	Y	-0-			-0-
04		87570 X	64861	-0-	-22709	64861 3	Y	-0-			-0-
05		90489 X	58507	-0-	-31982	58507 3	Y	-0-			-0-
06		87570 X	51629	-0-	-35941	51629 3	Y	-0-			-0-
07		90489 X	48977	-0-	-41512	48977 3	Y	-0-			-0-
08		90489 X	44996	-0-	-45493	44996 3	Y	-0-			-0-
09		61299 X	40073	-0-	-21226	40073 3	Y	-0-			-0-
10		58497 X	38894	-0-	-19603	38894 3	Y	-0-			-0-
11		51630 X	35471	-0-	-16159	35471 3	Y	-0-			-0-
12		48980 X	34475	-0-	-14505	34475 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 657,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 - 20307
01		509980 X	157524	-0-	-352456	157524 3	Y	-0-			-0-
02		146636 X	131031	-0-	-15605	131031 3	Y	-0-			-0-
03		162347 X	127299	-0-	-35048	127299 3	Y	-0-			-0-
04		157110 X	103187	-0-	-53923	103187 3	Y	-0-			-0-
05		162347 X	57529	-0-	-104818	57529 3	Y	-0-			-0-
06		157110 X	102931	-0-	-54179	102931 3	Y	-0-			-0-
07		162347 X	102212	-0-	-60135	102212 3	Y	-0-			-0-
08		162347 X	97070	-0-	-65277	97070 3	Y	-0-			-0-
09		157110 X	94974	-0-	-62136	94974 3	Y	-0-			-0-
10		106361 X	91186	-0-	-15175	91186 3	Y	-0-			-0-
11		102930 X	83840	-0-	-19090	83840 3	Y	-0-			-0-
*12		86650 X	86650	-0-	-0-	86650 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17810
02		0	86137	-0-	86137	86137 3	Y	-0-			-0-
03		269917 X	183780	-0-	-86137	183780 3	Y	-0-			-0-
04		194383 X	194383	-0-	-0-	194383 3	Y	-0-			-0-
05		201515 X	201515	-0-	-0-	201515 3	Y	-0-			-0-
06		189420 X	187536	-0-	-1884	187536 3	Y	-0-			-0-
07		195734 X	152479	-0-	-43255	152479 3	Y	-0-			-0-
08		195734 X	158052	-0-	-37682	158052 3	Y	-0-			-0-
09		189420 X	102873	-0-	-86547	102873 3	Y	-0-			-0-
10		95617 X	95617	-0-	-0-	95617 3	Y	-0-			-0-
11		187530 X	112946	-0-	-74584	112946 3	Y	-0-			-0-
12		158038 X	NO RPT	-0-	-158038		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 - 17841
02		0	104808	-0-	104808	104808 3	Y	-0-			-0-
03		0	108814	-0-	108814	213622	Y	-0-			-0-
04		370874 X	157252	-0-	-213622	157252 3	Y	-0-			-0-
05		143260 X	143260	-0-	-0-	143260 3	Y	-0-			-0-
06		135990 X	132748	-0-	-3242	132748 3	Y	-0-			-0-
07		140523 X	136513	-0-	-4010	136513 3	Y	-0-			-0-
08		140523 X	134024	-0-	-6499	134024 3	Y	-0-			-0-
09		135990 X	124890	-0-	-11100	124890 3	Y	-0-			-0-
10		118835 X	118835	-0-	-0-	118835 3	Y	-0-			-0-
11		132750 X	105337	-0-	-27413	105337 3	Y	-0-			-0-
12		136524 X	102860	-0-	-33664	102860 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959	- 17294
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0	105554	-0-	105554	105554	105554	3		Y	-0-		-0-
04	237194 X	131640	-0-	-105554	-0-	131640	3		Y	-0-		-0-
05	146093 X	146093	-0-	-0-	-0-	146093	3		Y	-0-		-0-
06	131972 X	131972	-0-	-0-	-0-	131972	3		Y	-0-		-0-
07	126542 X	115473	-0-	-11069	-0-	115473	3		Y	-0-		-0-
08	126542 X	124023	-0-	-2519	-0-	124023	3		Y	-0-		-0-
09	122460 X	120365	-0-	-2095	-0-	120365	3		Y	-0-		-0-
10	96229 X	96229	-0-	-0-	-0-	96229	3		Y	-0-		-0-
11	122460 X	-0-	-0-	-122460	-0-				Y	-0-		-0-
12	124372 X	71165	-0-	-53207	-0-	71165	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,042,514		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977	- 17976
02	0	109538	-0-	109538	109538	109538	3		N	-0-		-0-
03	0	136812	-0-	136812	246350	136812	3		N	-0-		-0-
04	427131 X	180781	-0-	-246350	-0-	180781	3		Y	-0-		-0-
05	181505 X	168044	-0-	-13461	-0-	168044	3		Y	-0-		-0-
06	175650 X	141268	-0-	-34382	-0-	141268	3		Y	-0-		-0-
07	181505 X	128647	-0-	-52858	-0-	128647	3		Y	-0-		-0-
08	181505 X	95830	-0-	-85675	-0-	95830	3		Y	-0-		-0-
09	175650 X	89695	-0-	-85955	-0-	89695	3		Y	-0-		-0-
10	83986 X	83986	-0-	-0-	-0-	83986	3		Y	-0-		-0-
11	141270 X	70703	-0-	-70567	-0-	70703	3		Y	-0-		-0-
12	128650 X	72529	-0-	-56121	-0-	72529	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,277,833		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054	- 17388
02	0	122141	-0-	122141	122141	122141	3		Y	-0-		-0-
03	0	173219	-0-	173219	295360	173219	3		Y	-0-		-0-
04	461742 X	166382	-0-	-295360	-0-	166382	3		Y	-0-		-0-
05	185817 X	185817	-0-	-0-	-0-	185817	3		Y	-0-		-0-
06	190822 X	190822	-0-	-0-	-0-	190822	3		Y	-0-		-0-
07	177103 X	159925	-0-	-17178	-0-	159925	3		Y	-0-		-0-
08	177103 X	154310	-0-	-22793	-0-	154310	3		Y	-0-		-0-
09	171390 X	86131	-0-	-85259	-0-	86131	3		Y	-0-		-0-
10	177103 X	80843	-0-	-96260	-0-	80843	3		Y	-0-		-0-
11	171390 X	133936	-0-	-37454	-0-	133936	3		Y	-0-		-0-
12	159929 X	155255	-0-	-4674	-0-	155255	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,608,781		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970	- 16237
02	0	287	-0-	287	287	287	3		Y	-0-		-0-
03	0	108100	-0-	108100	108387	108100	3		Y	-0-		-0-
04	244773 X	136386	-0-	-108387	-0-	136386	3		Y	-0-		-0-
05	142259 X	125324	-0-	-16935	-0-	125324	3		Y	-0-		-0-
06	137670 X	105029	-0-	-32641	-0-	105029	3		Y	-0-		-0-
07	142259 X	97731	-0-	-44528	-0-	97731	3		Y	-0-		-0-
08	142259 X	89598	-0-	-52661	-0-	89598	3		Y	-0-		-0-
09	137670 X	81139	-0-	-56531	-0-	81139	3		Y	-0-		-0-
10	142259 X	65071	-0-	-77188	-0-	65071	3		Y	-0-		-0-
11	105030 X	-0-	-0-	-105030	-0-				Y	-0-		-0-
12	97743 X	60438	-0-	-37305	-0-	60438	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		869,103		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 14-15-19		WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816	- 20201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		37962 X	30187	-0-	-7775	-0-	30187 3			Y	-0-		-0-
05		130758 X	101662	-0-	-29096	-0-	101662 3			Y	-0-		-0-
06		162201 X	162201	-0-	-0-	-0-	162201 3			Y	-0-		-0-
07		179226 X	179226	-0-	-0-	-0-	179226 3			Y	-0-		-0-
08		186128 X	186128	-0-	-0-	-0-	186128 3			Y	-0-		-0-
09		126540 X	99768	-0-	-26772	-0-	99768 3			Y	-0-		-0-
10		130758 X	88217	-0-	-42541	-0-	88217 3			Y	-0-		-0-
11		126540 X	118514	-0-	-8026	-0-	118514 3			Y	-0-		-0-
12		130758 X	127991	-0-	-2767	-0-	127991 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,093,894				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 14-15-19		WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886	- 20118	
04		0	42328	-0-	42328	42328	42328 3			Y	-0-	-0-	
05		170705 X	128377	-0-	-42328	-0-	128377 3			Y	-0-	-0-	
06		183750 X	183091	-0-	-659	-0-	183091 3			Y	-0-	-0-	
07		220922 X	220922	-0-	-0-	-0-	220922 3			Y	-0-	-0-	
08		243018 X	243018	-0-	-0-	-0-	243018 3			Y	-0-	-0-	
09		183750 X	118325	-0-	-65425	-0-	118325 3			Y	-0-	-0-	
10		189875 X	104646	-0-	-85229	-0-	104646 3			Y	-0-	-0-	
11		183750 X	147876	-0-	-35874	-0-	147876 3			Y	-0-	-0-	
12		189875 X	162195	-0-	-27680	-0-	162195 3			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,350,778				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 01-03		WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858	- 16233	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		SHUT IN	20153	-0-	20153	20153	20153 3			Y	-0-	-0-	
08		SHUT IN	151603	-0-	151603	171756	151603 3			Y	-0-	-0-	
09		SHUT IN	99107	-0-	99107	270863	99107 3			Y	-0-	-0-	
10		373452 X	102589	-0-	-270863	-0-	102589 3			Y	-0-	-0-	
11		189403 X	189403	-0-	-0-	-0-	189403 3			Y	-0-	-0-	
*12		173661 X	173661	-0-	-0-	-0-	173661 3			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		736,516				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113	- 19395	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 W	144687	-0-	144687	144687	144687 3			Y	-0-	-0-	
08		0 W	224085	-0-	224085	368772	224085 3			Y	-0-	-0-	
09		501115 X	132343	-0-	-368772	-0-	132343 3			Y	-0-	-0-	
10		127868 X	127868	-0-	-0-	-0-	127868 3			Y	-0-	-0-	
11		179048 X	179048	-0-	-0-	-0-	179048 3			Y	-0-	-0-	
*12		174752 X	174752	-0-	-0-	-0-	174752 3			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		982,783				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 26		WELL #:		51HH	RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112	- 17176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	136204	-0-	136204	136204		136204	3	Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	225922	-0-	225922	362126		225922	3	Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	133346	-0-	133346	495472		133346	3	Y	-0-			-0-
10	607988 X	112516	-0-	-495472	-0-		112516	3	Y	-0-			-0-
11	168980 X	168980	-0-	-0-	-0-		168980	3	Y	-0-			-0-
*12	164515 X	164515	-0-	-0-	-0-		164515	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 941,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15-18		WELL #:		76HH	RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815	- 17154	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	90033	-0-	90033	90033		90033	3	Y	-0-			-0-
04	201324 X	111291	-0-	-90033	-0-		111291	3	Y	-0-			-0-
05	108639 X	108639	-0-	-0-	-0-		108639	3	Y	-0-			-0-
06	105000 X	92985	-0-	-12015	-0-		92985	3	Y	-0-			-0-
07	108500 X	86547	-0-	-21953	-0-		86547	3	Y	-0-			-0-
08	108500 X	81073	-0-	-27427	-0-		81073	3	Y	-0-			-0-
09	105000 X	68111	-0-	-36889	-0-		68111	3	Y	-0-			-0-
10	108500 X	66923	-0-	-41577	-0-		66923	3	Y	-0-			-0-
11	93000 X	56730	-0-	-36270	-0-		56730	3	Y	-0-			-0-
12	86552 X	79892	-0-	-6660	-0-		79892	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 842,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009	- 16494	
05	SHUT IN	79536	-0-	79536	79536		79536	3	Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	107852	-0-	107852	187388		107852	3	Y	-0-			-0-
07	320818 X	133430	-0-	-187388	-0-		133430	3	Y	-0-			-0-
08	108867 X	108867	-0-	-0-	-0-		108867	3	Y	-0-			-0-
09	100890 X	81095	-0-	-19795	-0-		81095	3	Y	-0-			-0-
10	104253 X	84699	-0-	-19554	-0-		84699	3	Y	-0-			-0-
11	100890 X	75924	-0-	-24966	-0-		75924	3	Y	-0-			-0-
12	104253 X	80801	-0-	-23452	-0-		80801	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 752,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992	- 20009	
04	0	37863	-0-	37863	37863		37863	3	Y	-0-			-0-
05	178963 X	121242	-0-	-57721	-0-		121242	3	Y	-0-			-0-
06	173190 X	162612	-0-	-10578	-0-		162612	3	Y	-0-			-0-
07	179294 X	179294	-0-	-0-	-0-		179294	3	Y	-0-			-0-
08	186918 X	186918	-0-	-0-	-0-		186918	3	Y	-0-			-0-
09	173190 X	150387	-0-	-22803	-0-		150387	3	Y	-0-			-0-
10	178963 X	141052	-0-	-37911	-0-		141052	3	Y	-0-			-0-
11	173190 X	121459	-0-	-51731	-0-		121459	3	Y	-0-			-0-
12	178963 X	107020	-0-	-71943	-0-		107020	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 11-17		WELL #:		75HH	RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	73257	-0-	73257	73257	73257	3	Y	-0-		-0-
03	0	110860	-0-	110860	184117	110860	3	Y	-0-		-0-
04	359369 X	175252	-0-	-184117	-0-	175252	3	Y	-0-		-0-
05	205344 X	165713	-0-	-39631	-0-	165713	3	Y	-0-		-0-
06	198720 X	144136	-0-	-54584	-0-	144136	3	Y	-0-		-0-
07	205344 X	142803	-0-	-62541	-0-	142803	3	Y	-0-		-0-
08	205344 X	132426	-0-	-72918	-0-	132426	3	Y	-0-		-0-
09	198720 X	134913	-0-	-63807	-0-	134913	3	Y	-0-		-0-
10	205344 X	124299	-0-	-81045	-0-	124299	3	Y	-0-		-0-
11	144150 X	99260	-0-	-44890	-0-	99260	3	Y	-0-		-0-
12	142817 X	103704	-0-	-39113	-0-	103704	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,406,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	89703	-0-	89703	89703	89703	3	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	145887	-0-	145887	235590	145887	3	N	-0-		-0-
07	393311 X	157721	-0-	-235590	-0-	157721	3	N	-0-		-0-
08	185930 X	185930	-0-	-0-	-0-	185930	3	N	-0-		-0-
09	166740 X	115411	-0-	-51329	-0-	115411	3	N	-0-		-0-
10	172298 X	112541	-0-	-59757	-0-	112541	3	N	-0-		-0-
11	166740 X	113583	-0-	-53157	-0-	113583	3	N	-0-		-0-
12	172298 X	125089	-0-	-47209	-0-	125089	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,045,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618
01	148211 X	90293	-0-	-57918	-0-	90293	3	Y	-0-		-0-
02	133868 X	67933	-0-	-65935	-0-	67933	3	Y	-0-		-0-
03	148211 X	62559	-0-	-85652	-0-	62559	3	Y	-0-		-0-
04	143430 X	62055	-0-	-81375	-0-	62055	3	Y	-0-		-0-
05	148211 X	58222	-0-	-89989	-0-	58222	3	Y	-0-		-0-
06	143430 X	51516	-0-	-91914	-0-	51516	3	Y	-0-		-0-
07	148211 X	49916	-0-	-98295	-0-	49916	3	Y	-0-		-0-
08	148211 X	46718	-0-	-101493	-0-	46718	3	Y	-0-		-0-
09	143430 X	41277	-0-	-102153	-0-	41277	3	Y	-0-		-0-
10	148211 X	39526	-0-	-108685	-0-	39526	3	Y	-0-		-0-
11	35085 X	35085	-0-	-0-	-0-	35085	3	Y	-0-		-0-
12	49910 X	31531	-0-	-18379	-0-	31531	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		636,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 01-03		WELL #:		73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	128387	-0-	128387	128387	128387	3	Y	-0-		-0-
10	344009 X	215622	-0-	-128387	-0-	215622	3	Y	-0-		-0-
11	228480 X	204582	-0-	-23898	-0-	204582	3	Y	-0-		-0-
12	236096 X	227157	-0-	-8939	-0-	227157	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		775,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 01-03		WELL #:		74HH	RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710	- 17749		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	143855	-0-	143855	143855	143855	3		Y	-0-			-0-
10		382213 X	238358	-0-	-143855	-0-	238358	3		Y	-0-			-0-
11		243570 X	194009	-0-	-49561	-0-	194009	3		Y	-0-			-0-
12		251689 X	201828	-0-	-49861	-0-	201828	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			778,050				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960	- 19544		
05		T. A.	18054	-0-	18054	18054	18054	3		N	-0-	-0-		
06		T. A.	74722	-0-	74722	92776	74722	3		N	-0-	-0-		
07		320807 X	228031	-0-	-92776	-0-	228031	3		N	-0-	-0-		
08		228842 X	206107	-0-	-22735	-0-	206107	3		N	-0-	-0-		
09		221460 X	108007	-0-	-113453	-0-	108007	3		N	-0-	-0-		
10		228842 X	103375	-0-	-125467	-0-	103375	3		N	-0-	-0-		
11		221460 X	139426	-0-	-82034	-0-	139426	3		N	-0-	-0-		
12		228036 X	113792	-0-	-114244	-0-	113792	3		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			991,514				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872	- 17985		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09		SHUT IN	169103	-0-	169103	169103	169103	3		Y	-0-	-0-		
10		433104 X	264001	-0-	-169103	-0-	264001	3		Y	-0-	-0-		
11		249990 X	224955	-0-	-25035	-0-	224955	3		Y	-0-	-0-		
12		258323 X	222811	-0-	-35512	-0-	222811	3		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			880,870				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865	- 20320		
01		566344 X	155577	-0-	-410767	-0-	155577	3		Y	-0-	-0-		
02		137928 X	126817	-0-	-11111	-0-	126817	3		Y	-0-	-0-		
03		152706 X	82947	-0-	-69759	-0-	82947	3		Y	-0-	-0-		
04		147780 X	58039	-0-	-89741	-0-	58039	3		Y	-0-	-0-		
05		152706 X	94363	-0-	-58343	-0-	94363	3		Y	-0-	-0-		
06		147780 X	80952	-0-	-66828	-0-	80952	3		Y	-0-	-0-		
07		152706 X	79331	-0-	-73375	-0-	79331	3		Y	-0-	-0-		
08		152706 X	76076	-0-	-76630	-0-	76076	3		Y	-0-	-0-		
09		147780 X	72658	-0-	-75122	-0-	72658	3		Y	-0-	-0-		
10		152706 X	72509	-0-	-80197	-0-	72509	3		Y	-0-	-0-		
11		147780 X	60691	-0-	-87089	-0-	60691	3		Y	-0-	-0-		
12		152706 X	74735	-0-	-77971	-0-	74735	3		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,034,695				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0	98738	-0-	98738	98738	3	Y	-0-		-0-		
02	0	204919	-0-	204919	303657	3	Y	-0-		-0-		
03	528191 X	224534	-0-	-303657	-0-	3	Y	-0-		-0-		
04	215580 X	209518	-0-	-6062	-0-	3	Y	-0-		-0-		
05	222766 X	198946	-0-	-23820	-0-	3	Y	-0-		-0-		
06	215580 X	185738	-0-	-29842	-0-	3	Y	-0-		-0-		
07	222766 X	183724	-0-	-39042	-0-	3	Y	-0-		-0-		
08	222766 X	184364	-0-	-38402	-0-	3	Y	-0-		-0-		
09	215580 X	125852	-0-	-89728	-0-	3	Y	-0-		-0-		
10	222766 X	136683	-0-	-86083	-0-	3	Y	-0-		-0-		
11	215580 X	131197	-0-	-84383	-0-	3	Y	-0-		-0-		
12	222766 X	167936	-0-	-54830	-0-	3	Y	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 2,052,149

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809
03	71068 X	71068	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-		
04	128206 X	128206	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-		
05	158544 X	158544	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-		
06	136682 X	136682	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-		
07	132079 X	132079	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-		
08	130913 X	125974	-0-	-4939	-0-	3	Y	-0-		-0-		
09	126690 X	80760	-0-	-45930	-0-	3	Y	-0-		-0-		
10	130913 X	98144	-0-	-32769	-0-	3	Y	-0-		-0-		
11	126690 X	86979	-0-	-39711	-0-	3	Y	-0-		-0-		
12	130913 X	91527	-0-	-39386	-0-	3	Y	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 1,109,963

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894	- 17010
01	0	98714	-0-	98714	98714	3	Y	-0-		-0-		
02	0	164959	-0-	164959	263673	3	Y	-0-		-0-		
03	442228 X	178555	-0-	-263673	-0-	3	Y	-0-		-0-		
04	170790 X	163688	-0-	-7102	-0-	3	Y	-0-		-0-		
05	176483 X	153240	-0-	-23243	-0-	3	Y	-0-		-0-		
06	170790 X	139368	-0-	-31422	-0-	3	Y	-0-		-0-		
07	176483 X	137204	-0-	-39279	-0-	3	Y	-0-		-0-		
08	176483 X	134989	-0-	-41494	-0-	3	Y	-0-		-0-		
09	170790 X	129052	-0-	-41738	-0-	3	Y	-0-		-0-		
10	176483 X	112627	-0-	-63856	-0-	3	Y	-0-		-0-		
11	170790 X	94358	-0-	-76432	-0-	3	Y	-0-		-0-		
12	176483 X	102364	-0-	-74119	-0-	3	Y	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 1,609,118

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842	- 14997
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	14098	-0-	14098	14098	3	Y	-0-		-0-		
10	154225 X	136258	-0-	-17967	-0-	3	Y	-0-		-0-		
11	149250 X	141603	-0-	-7647	-0-	3	Y	-0-		-0-		
12	154225 X	120202	-0-	-34023	-0-	3	Y	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 412,161

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0	12894	-0-	12894	12894	12894	3			N	-0-					-0-	
04	340360 X	327466	-0-	-12894	-0-	327466	3			N	-0-					-0-	
05	367753 X	344043	-0-	-23710	-0-	344043	3			N	-0-					-0-	
06	355890 X	295513	-0-	-60377	-0-	295513	3			N	-0-					-0-	
07	367753 X	89824	-0-	-277929	-0-	89824	3			N	-0-					-0-	
08	367753 X	62957	-0-	-304796	-0-	62957	3			N	-0-					-0-	
09	355890 X	138329	-0-	-217561	-0-	138329	3			N	-0-					-0-	
10	367753 X	161345	-0-	-206408	-0-	161345	3			N	-0-					-0-	
11	355890 X	179865	-0-	-176025	-0-	179865	3			N	-0-					-0-	
12	367753 X	170567	-0-	-197186	-0-	170567	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,782,803															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	9185	-0-	9185	9185	9185	3			Y	-0-					-0-	
10	154225 X	119487	-0-	-34738	-0-	119487	3			Y	-0-					-0-	
11	149250 X	124910	-0-	-24340	-0-	124910	3			Y	-0-					-0-	
12	154225 X	117356	-0-	-36869	-0-	117356	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		370,938															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

01	148955 X	112260	-0-	-36695	-0-	112260	3			Y	-0-					-0-	
02	134540 X	77157	-0-	-57383	-0-	77157	3			Y	-0-					-0-	
03	148955 X	47802	-0-	-101153	-0-	47802	3			Y	-0-					-0-	
04	144150 X	65969	-0-	-78181	-0-	65969	3			Y	-0-					-0-	
05	148955 X	62982	-0-	-85973	-0-	62982	3			Y	-0-					-0-	
06	144150 X	58683	-0-	-85467	-0-	58683	3			Y	-0-					-0-	
07	148955 X	55991	-0-	-92964	-0-	55991	3			Y	-0-					-0-	
08	148955 X	49798	-0-	-99157	-0-	49798	3			Y	-0-					-0-	
09	144150 X	44171	-0-	-99979	-0-	44171	3			Y	-0-					-0-	
10	148955 X	45409	-0-	-103546	-0-	45409	3			Y	-0-					-0-	
11	144150 X	40339	-0-	-103811	-0-	40339	3			Y	-0-					-0-	
12	148955 X	39654	-0-	-109301	-0-	39654	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		700,215															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

*02	0	16052	-0-	16052	16052	16052	3			Y	-0-					-0-	
*03	0	85427	-0-	85427	101479	85427	3			Y	-0-					-0-	
*04	0	75326	-0-	75326	176805	75326	3			Y	-0-					-0-	
*05	246688 X	69883	-0-	-176805	-0-	69883	3			Y	-0-					-0-	
*06	72090 X	64088	-0-	-8002	-0-	64088	3			Y	-0-					-0-	
*07	74493 X	60267	-0-	-14226	-0-	60267	3			Y	-0-					-0-	
*08	74493 X	56607	-0-	-17886	-0-	56607	3			Y	-0-					-0-	
09	72090 X	51079	-0-	-21011	-0-	51079	3			Y	-0-					-0-	
10	74493 X	47436	-0-	-27057	-0-	47436	3			Y	-0-					-0-	
11	72090 X	47658	-0-	-24432	-0-	47658	3			Y	-0-					-0-	
12	74493 X	39829	-0-	-34664	-0-	39829	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		613,652															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	29407	-0-	29407	29407	29407	3		Y	-0-			-0-
08	0 W	217315	-0-	217315	246722	217315	3		Y	-0-			-0-
09	0 W	131545	-0-	131545	378267	131545	3		Y	-0-			-0-
10	495359 X	117092	-0-	-378267	-0-	117092	3		Y	-0-			-0-
11	229210 X	229210	-0-	-0-	-0-	229210	3		Y	-0-			-0-
*12	201785 X	201785	-0-	-0-	-0-	201785	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 926,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	59988	-0-	59988	59988	59988	3		Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	65521	-0-	65521	125509	65521	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	65758	-0-	65758	65758	65758	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	80217	-0-	80217	80217	80217	3		Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	97838	-0-	97838	178055	97838	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	101406	-0-	101406	101406	101406	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	122681	-0-	122681	224087	122681	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	81345	-0-	81345	81345	81345	3		Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	94763	-0-	94763	176108	94763	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	10859	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SHUT IN	131254	-0-	131254	131254	131254	3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 131,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		9H	RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11460	- 15752
*01	10230 X	1419	-0-	-8811	-0-	50	1	1369	3	Y	-0-	-0-		
*02	9240 X	1478	-0-	-7762	-0-	54	1	1424	3	Y	-0-	-0-		
*03	9548 X	2487	-0-	-7061	-0-	90	1	2397	3	Y	-0-	-0-		
*04	7890 X	2727	-0-	-5163	-0-	105	1	2622	3	Y	-0-	-0-		
*05	6014 X	2505	-0-	-3509	-0-	98	1	2407	3	Y	-0-	-0-		
*06	2400 X	87	-0-	-2313	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	-0-		
*07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	-0-		
*08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	-0-		
*09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	-0-		
*10	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	1018	1	24602	3	Y	-0-	-0-		
*11	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	501	1	12556	3	Y	-0-	-0-		
*12	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	393	1	10231	3	Y	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 60,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		17H	RRCID ->	256521	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10661	- 15077
01	7781 X	7140	-0-	-641	-0-	7140	2			Y	-0-	-0-
02	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			Y	-0-	-0-
03	6696 X	6291	-0-	-405	-0-	6291	2			Y	-0-	-0-
04	6480 X	5156	-0-	-1324	-0-	5156	2			Y	-0-	-0-
05	6696 X	5180	-0-	-1516	-0-	5180	2			Y	-0-	-0-
06	6480 X	4391	-0-	-2089	-0-	4391	2			Y	-0-	-0-
07	6696 X	4550	-0-	-2146	-0-	4550	2			Y	-0-	-0-
08	4557 X	4501	-0-	-56	-0-	4501	2			Y	-0-	-0-
09	4410 X	4254	-0-	-156	-0-	4254	2			Y	-0-	-0-
10	4557 X	2427	-0-	-2130	-0-	2427	2			Y	-0-	-0-
11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-	-0-
*12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 62,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14663 X	14273	-0-	-390	-0-	14273	2			Y	-0-			-0-
02		13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			Y	-0-			-0-
03		14663 X	14198	-0-	-465	-0-	14198	2			Y	-0-			-0-
04		14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			Y	-0-			-0-
05		15500 X	14648	-0-	-852	-0-	14648	2			Y	-0-			-0-
06		15000 X	13119	-0-	-1881	-0-	13119	2			Y	-0-			-0-
07		15500 X	13146	-0-	-2354	-0-	13146	2			Y	-0-			-0-
08		15097 X	12273	-0-	-2824	-0-	12273	2			Y	-0-			-0-
09		14610 X	11007	-0-	-3603	-0-	11007	2			Y	-0-			-0-
10		14663 X	11891	-0-	-2772	-0-	11891	2			Y	-0-			-0-
11		13110 X	11061	-0-	-2049	-0-	11061	2			Y	-0-			-0-
*12		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252															
01		49631 X	34545	-0-	-15086	-0-	34545	2			Y	-0-			-0-
02		32956 X	31010	-0-	-1946	-0-	31010	2			Y	-0-			-0-
03		36487 X	30135	-0-	-6352	-0-	30135	2			Y	-0-			-0-
04		35310 X	27179	-0-	-8131	-0-	27179	2			Y	-0-			-0-
05		36487 X	26064	-0-	-10423	-0-	26064	2			Y	-0-			-0-
06		33420 X	24101	-0-	-9319	-0-	24101	2			Y	-0-			-0-
07		34348 X	23699	-0-	-10649	-0-	23699	2			Y	-0-			-0-
08		30132 X	22351	-0-	-7781	-0-	1	1	22350	2	Y	-0-			-0-
09		27180 X	21260	-0-	-5920	-0-	1	1	21259	2	Y	-0-			-0-
10		26071 X	20171	-0-	-5900	-0-	1	1	20170	2	Y	-0-			-0-
11		24090 X	18113	-0-	-5977	-0-	1	1	18112	2	Y	-0-			-0-
12		23684 X	18827	-0-	-4857	-0-	18827	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337															
01		44051 X	30746	-0-	-13305	-0-	30746	2			Y	-0-			-0-
02		29176 X	27401	-0-	-1775	-0-	27401	2			Y	-0-			-0-
03		32302 X	26394	-0-	-5908	-0-	26394	2			Y	-0-			-0-
04		31260 X	23762	-0-	-7498	-0-	23762	2			Y	-0-			-0-
05		32302 X	23752	-0-	-8550	-0-	23752	2			Y	-0-			-0-
06		29760 X	21296	-0-	-8464	-0-	21296	2			Y	-0-			-0-
07		30349 X	21027	-0-	-9322	-0-	21027	2			Y	-0-			-0-
08		26381 X	20373	-0-	-6008	-0-	1	1	20372	2	Y	-0-			-0-
09		23760 X	19421	-0-	-4339	-0-	1	1	19420	2	Y	-0-			-0-
10		23746 X	18167	-0-	-5579	-0-	1	1	18166	2	Y	-0-			-0-
11		21300 X	15839	-0-	-5461	-0-	1	1	15838	2	Y	-0-			-0-
12		21018 X	17710	-0-	-3308	-0-	17710	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		94767 X	36425	-0-	-58342		-0-	36425	2			Y	-0-				-0-		
02		36148 X	29715	-0-	-6433		-0-	29715	2			Y	-0-				-0-		
03		40021 X	31914	-0-	-8107		-0-	31914	2			Y	-0-				-0-		
04		38730 X	27206	-0-	-11524		-0-	27206	2			Y	-0-				-0-		
05		40021 X	24753	-0-	-15268		-0-	24753	2			Y	-0-				-0-		
06		35250 X	22310	-0-	-12940		-0-	22310	2			Y	-0-				-0-		
07		32891 X	21317	-0-	-11574		-0-	21317	2			Y	-0-				-0-		
08		31899 X	20008	-0-	-11891		-0-	1	1	20007	2	Y	-0-				-0-		
09		27210 X	18405	-0-	-8805		-0-	1	1	18404	2	Y	-0-				-0-		
10		24738 X	17852	-0-	-6886		-0-	1	1	17851	2	Y	-0-				-0-		
11		22320 X	15358	-0-	-6962		-0-	1	1	15357	2	Y	-0-				-0-		
12		21328 X	16102	-0-	-5226		-0-	16102	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			281,365															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

01		59272 X	40906	-0-	-18366		-0-	40906	2			Y	-0-				-0-		
02		53536 X	37141	-0-	-16395		-0-	37141	2			Y	-0-				-0-		
03		49817 X	36309	-0-	-13508		-0-	36309	2			Y	-0-				-0-		
04		44250 X	32635	-0-	-11615		-0-	32635	2			Y	-0-				-0-		
05		42501 X	31451	-0-	-11050		-0-	31451	2			Y	-0-				-0-		
06		39780 X	29069	-0-	-10711		-0-	29069	2			Y	-0-				-0-		
07		41106 X	28535	-0-	-12571		-0-	1	1	28534	2	Y	-0-				-0-		
08		36301 X	27018	-0-	-9283		-0-	1	1	27017	2	Y	-0-				-0-		
09		32640 X	25296	-0-	-7344		-0-	1	1	25295	2	Y	-0-				-0-		
10		31465 X	24451	-0-	-7014		-0-	2	1	24449	2	Y	-0-				-0-		
11		29070 X	23918	-0-	-5152		-0-	2	1	23916	2	Y	-0-				-0-		
12		28520 X	21041	-0-	-7479		-0-	21041	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			357,770															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

01		63674 X	40842	-0-	-22832		-0-	40842	2			Y	-0-				-0-		
02		40348 X	37609	-0-	-2739		-0-	37609	2			Y	-0-				-0-		
03		44671 X	36837	-0-	-7834		-0-	36837	2			Y	-0-				-0-		
04		43230 X	33095	-0-	-10135		-0-	33095	2			Y	-0-				-0-		
05		43276 X	31577	-0-	-11699		-0-	31577	2			Y	-0-				-0-		
06		40290 X	27921	-0-	-12369		-0-	27921	2			Y	-0-				-0-		
07		41633 X	27672	-0-	-13961		-0-	1	1	27671	2	Y	-0-				-0-		
08		36828 X	25923	-0-	-10905		-0-	1	1	25922	2	Y	-0-				-0-		
09		33090 X	20954	-0-	-12136		-0-	1	1	20953	2	Y	-0-				-0-		
10		31589 X	23666	-0-	-7923		-0-	2	1	23664	2	Y	-0-				-0-		
11		27930 X	23718	-0-	-4212		-0-	2	1	23716	2	Y	-0-				-0-		
12		27683 X	22603	-0-	-5080		-0-	22603	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			352,417															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		79329 X	45422	-0-	-33907	-0-		45422	2			-0-
02		47488 X	39908	-0-	-7580	-0-		39908	2			-0-
03		52576 X	41035	-0-	-11541	-0-		41035	2			-0-
04		50880 X	34091	-0-	-16789	-0-		34091	2			-0-
05		51553 X	30815	-0-	-20738	-0-		30815	2			-0-
06		43950 X	27313	-0-	-16637	-0-		27313	2			-0-
07		44175 X	26075	-0-	-18100	-0-		1	1	26074	2	-0-
08		41044 X	24068	-0-	-16976	-0-		1	1	24067	2	-0-
09		34080 X	21968	-0-	-12112	-0-		1	1	21967	2	-0-
10		30814 X	21051	-0-	-9763	-0-		1	1	21050	2	-0-
11		27300 X	18631	-0-	-8669	-0-		1	1	18630	2	-0-
12		26071 X	19143	-0-	-6928	-0-		19143	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			349,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11594 X	10697	-0-	-897	-0-		279	1	10418	2	-0-
02	DLQ	G-10	9254	-0-	9254	-0-		252	1	9002	2	-0-
03	DLQ	G-10	10087	-0-	10087	-0-	19341	279	1	9808	2	-0-
04		28776 X	9435	-0-	-19341	-0-		270	1	9165	2	-0-
05		9362 X	9346	-0-	-16	-0-		279	1	9067	2	-0-
06		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-		243	1	8835	2	-0-
07		9362 X	9165	-0-	-197	-0-		270	1	8895	2	-0-
08		9362 X	9005	-0-	-357	-0-		279	1	8726	2	-0-
09		9060 X	8507	-0-	-553	-0-		252	1	8255	2	-0-
10		9362 X	8890	-0-	-472	-0-		162	1	8728	2	-0-
11		9060 X	4945	-0-	-4115	-0-		270	1	4675	2	-0-
*12		9900 X	9900	-0-	-0-	-0-		279	1	9621	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			108,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14601 X	12090	-0-	-2511	-0-		279	1	11811	2	-0-
02	DLQ	G-10	11168	-0-	11168	-0-		252	1	10916	2	-0-
03	DLQ	G-10	12348	-0-	12348	-0-	23516	279	1	12069	2	-0-
04		35043 X	11527	-0-	-23516	-0-		270	1	11257	2	-0-
05		12617 X	11595	-0-	-1022	-0-		279	1	11316	2	-0-
06		11970 X	11210	-0-	-760	-0-		243	1	10967	2	-0-
07		12369 X	11016	-0-	-1353	-0-		243	1	10773	2	-0-
08		12338 X	10407	-0-	-1931	-0-		279	1	10128	2	-0-
09		11520 X	9641	-0-	-1879	-0-		252	1	9389	2	-0-
10		11594 X	10391	-0-	-1203	-0-		162	1	10229	2	-0-
11		11220 X	10071	-0-	-1149	-0-		270	1	9801	2	-0-
12		11005 X	9842	-0-	-1163	-0-		279	1	9563	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			131,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6510 X	5475	-0-	-1035	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4662	-0-	4662	4662	4662	2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	6032	-0-	6032	10694	6032	2			N	-0-			-0-
04		16422 X	5728	-0-	-10694	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
05		5704 X	5515	-0-	-189	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
06		5850 X	4894	-0-	-956	-0-	4894	2			N	-0-			-0-
07		6045 X	4922	-0-	-1123	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
08		6045 X	5019	-0-	-1026	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
09		5730 X	4780	-0-	-950	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
10		5518 X	5019	-0-	-499	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
11		4890 X	4633	-0-	-257	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
12		5022 X	4589	-0-	-433	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRG LONE STAR LTD. 090870															
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700															
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	327	1	762	2	N	-0-			37
02		980 N	867	-0-	-113	-0-	234	1	633	2	N	-0-			37
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	258	1	798	2	N	-0-			37
04		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	268	1	764	2	N	-0-			37
05		961 N	893	-0-	-68	-0-	268	1	625	2	N	-0-			37
06		1020 N	884	-0-	-136	-0-	282	1	602	2	N	-0-			37
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	423	1	848	2	N	-0-			37
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	437	1	768	2	N	-0-			37
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	408	1	630	2	N	-0-			37
10		1271 N	1031	-0-	-240	-0-	306	1	725	2	N	-0-			37
11		1170 N	1033	-0-	-137	-0-	248	1	785	2	N	-0-			37
12		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	315	1	754	2	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			12,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700															
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17391 X	14195	-0-	-3196	-0-	-0-	4261	1	9934	2	N	-0-		-0-
02		15708 X	10782	-0-	-4926	-0-	-0-	2913	1	7869	2	N	-0-		-0-
03		15779 X	13573	-0-	-2206	-0-	-0-	3316	1	10257	2	N	-0-		-0-
04		14610 X	8384	-0-	-6226	-0-	-0-	2175	1	6209	2	N	-0-		-0-
05		14756 X	5727	-0-	-9029	-0-	-0-	1721	1	4006	2	N	-0-		-0-
06		13740 X	4578	-0-	-9162	-0-	-0-	1460	1	3118	2	N	-0-		-0-
07		13578 X	2647	-0-	-10931	-0-	-0-	881	1	1766	2	N	-0-		-0-
08		13268 X	205	-0-	-13063	-0-	-0-	74	1	131	2	N	-0-		-0-
09		8370 X	141	-0-	-8229	-0-	-0-	55	1	86	2	N	-0-		-0-
10		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	-0-	4016	1	9514	2	N	-0-		-0-
11		23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	-0-	5683	1	17947	2	N	-0-		-0-
*12		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	-0-	5155	1	12328	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			114,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685															
01		3348 X	2318	-0-	-1030	-0-	-0-	111	1	2207	2	N	-0-		-0-
02		2576 X	2024	-0-	-552	-0-	-0-	91	1	1933	2	N	-0-		-0-
03		2852 X	2184	-0-	-668	-0-	-0-	107	1	2077	2	N	-0-		-0-
04		2400 X	2121	-0-	-279	-0-	-0-	128	1	1993	2	N	-0-		-0-
05		2356 X	2160	-0-	-196	-0-	-0-	212	1	1948	2	N	-0-		-0-
06		2250 X	1732	-0-	-518	-0-	-0-	1732	2			N	-0-		-0-
07		2201 N	1684	-0-	-517	-0-	-0-	1684	2			N	-0-		-0-
08		2170 N	1802	-0-	-368	-0-	-0-	30	1	1772	2	N	-0-		-0-
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	1614	2	N	-0-		-0-
10		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	1667	2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1678	-0-	-62	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-		-0-
12		2449 N	1656	-0-	-793	-0-	-0-	1656	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARZENAVAL WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086															
01		7998 X	6470	-0-	-1528	-0-	-0-	836	1	5634	2	N	-0-		-0-
02		6720 X	6505	-0-	-215	-0-	-0-	325	1	6180	2	N	-0-		-0-
03		7440 X	5875	-0-	-1565	-0-	-0-	360	1	5515	2	N	-0-		-0-
04		7140 X	7062	-0-	-78	-0-	-0-	565	1	6497	2	N	-0-		-0-
05		7192 X	6854	-0-	-338	-0-	-0-	1283	1	5571	2	N	-0-		-0-
06		6960 X	6284	-0-	-676	-0-	-0-	841	1	5443	2	N	-0-		-0-
07		7285 X	6349	-0-	-936	-0-	-0-	787	1	5562	2	N	-0-		-0-
08		7254 X	6233	-0-	-1021	-0-	-0-	519	1	5714	2	N	-0-		-0-
09		7020 X	6088	-0-	-932	-0-	-0-	814	1	5274	2	N	-0-		-0-
10		6851 X	5966	-0-	-885	-0-	-0-	740	1	5226	2	N	-0-		-0-
11		6270 X	5953	-0-	-317	-0-	-0-	379	1	5574	2	N	-0-		-0-
12		6355 X	5897	-0-	-458	-0-	-0-	440	1	5457	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
JARRY															
WELL #: 1H										RRCID -> 256206		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14198 X	12404	-0-	-1794	-0-		12404	2	N	-0-			-0-	
02		11984 X	11196	-0-	-788	-0-		11196	2	N	-0-			-0-	
03		13268 X	13020	-0-	-248	-0-		13020	2	N	-0-			-0-	
04		12000 X	10938	-0-	-1062	-0-		10938	2	N	-0-			-0-	
05		12400 X	11239	-0-	-1161	-0-		11239	2	N	-0-			-0-	
06		12600 X	10446	-0-	-2154	-0-		10446	2	N	-0-			-0-	
07		13020 X	10704	-0-	-2316	-0-		10704	2	N	-0-			-0-	
08		13020 X	9595	-0-	-3425	-0-		9595	2	N	-0-			-0-	
09		10950 X	9232	-0-	-1718	-0-		9232	2	N	-0-			-0-	
10		11253 X	9143	-0-	-2110	-0-		9143	2	N	-0-			-0-	
11		10440 X	9120	-0-	-1320	-0-		9120	2	N	-0-			-0-	
12		10695 X	8270	-0-	-2425	-0-		8270	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		125,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILOT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H										RRCID -> 256836		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950	
01		5239 X	4418	-0-	-821	-0-		4418	2	N	-0-			-0-	
02		4536 X	4193	-0-	-343	-0-		4193	2	N	-0-			-0-	
03		4836 X	4310	-0-	-526	-0-		4310	2	N	-0-			-0-	
04		4680 X	4131	-0-	-549	-0-		4131	2	N	-0-			-0-	
05		4650 X	4584	-0-	-66	-0-		4584	2	N	-0-			-0-	
06		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-		5159	2	N	-0-			-0-	
07		4650 X	4441	-0-	-209	-0-		4441	2	N	-0-			-0-	
08		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-		5017	2	N	-0-			-0-	
09		3450 X	2847	-0-	-603	-0-		2847	2	N	-0-			-0-	
10		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-		5416	2	N	-0-			-0-	
11		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-		4595	2	N	-0-			-0-	
*12		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-		4357	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		53,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HURST										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H										RRCID -> 256920		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986	
01		13919 X	10321	-0-	-3598	-0-		10321	2	N	-0-			-0-	
02		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-		9474	2	N	-0-			-0-	
03		9873 X	9873	-0-	-0-	-0-		9873	2	N	-0-			-0-	
04		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-		8970	2	N	-0-			-0-	
05		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-		8658	2	N	-0-			-0-	
06		8250 X	7915	-0-	-335	-0-		7915	2	N	-0-			-0-	
07		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-		9140	2	N	-0-			-0-	
08		9796 X	8344	-0-	-1452	-0-		8344	2	N	-0-			-0-	
09		8970 X	7959	-0-	-1011	-0-		7959	2	N	-0-			-0-	
10		9145 X	7614	-0-	-1531	-0-		7614	2	N	-0-			-0-	
11		8850 X	7672	-0-	-1178	-0-		7672	2	N	-0-			-0-	
12		9145 X	7452	-0-	-1693	-0-		7452	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		103,392				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804 - 14881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7409 X	6593	-0-	-816	-0-	6593 2	N	-0-		-0-
02		7420 X	6988	-0-	-432	-0-	6988 2	N	-0-		-0-
03		8215 X	6850	-0-	-1365	-0-	6850 2	N	-0-		-0-
04		7950 X	6757	-0-	-1193	-0-	6757 2	N	-0-		-0-
05		7750 X	7080	-0-	-670	-0-	7080 2	N	-0-		-0-
06		7500 X	6548	-0-	-952	-0-	6548 2	N	-0-		-0-
07		7750 X	6664	-0-	-1086	-0-	6664 2	N	-0-		-0-
08		7068 X	6410	-0-	-658	-0-	6410 2	N	-0-		-0-
09		6840 X	5829	-0-	-1011	-0-	5829 2	N	-0-		-0-
10		7068 X	5969	-0-	-1099	-0-	5969 2	N	-0-		-0-
11		6540 X	5725	-0-	-815	-0-	5725 2	N	-0-		-0-
12		6665 X	5884	-0-	-781	-0-	5884 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 77,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074 - 18409
01		12555 X	10053	-0-	-2502	-0-	10053 2	N	-0-		-0-
02		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249 2	N	-0-		-0-
03		9641 X	8040	-0-	-1601	-0-	8040 2	N	-0-		-0-
04		9720 X	8569	-0-	-1151	-0-	8569 2	N	-0-		-0-
05		10230 X	8625	-0-	-1605	-0-	8625 2	N	-0-		-0-
06		9900 X	8094	-0-	-1806	-0-	8094 2	N	-0-		-0-
07		10230 X	8339	-0-	-1891	-0-	8339 2	N	-0-		-0-
08		8866 X	8129	-0-	-737	-0-	8129 2	N	-0-		-0-
09		8580 X	7857	-0-	-723	-0-	7857 2	N	-0-		-0-
10		8618 X	8219	-0-	-399	-0-	8219 2	N	-0-		-0-
11		8100 X	7603	-0-	-497	-0-	7603 2	N	-0-		-0-
12		8339 X	7555	-0-	-784	-0-	7555 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 100,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908 - 16161
01		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064 2	N	-0-		-0-
02		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 2	N	-0-		-0-
03		5704 X	5571	-0-	-133	-0-	5571 2	N	-0-		-0-
04		6840 X	6135	-0-	-705	-0-	6135 2	N	-0-		-0-
05		7068 X	6597	-0-	-471	-0-	6597 2	N	-0-		-0-
06		6840 X	6061	-0-	-779	-0-	6061 2	N	-0-		-0-
07		6355 X	5188	-0-	-1167	-0-	5188 2	N	-0-		-0-
08		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 2	N	-0-		-0-
09		4950 X	4728	-0-	-222	-0-	4728 2	N	-0-		-0-
10		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2	N	-0-		-0-
11		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418 2	N	-0-		-0-
*12		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 67,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121 - 16012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9486 X	7942	-0-	-1544	-0-	7942 2	N	-0-	-0-	
02		7952 X	7189	-0-	-763	-0-	7189 2	N	-0-	-0-	
03		8742 X	7700	-0-	-1042	-0-	7700 2	N	-0-	-0-	
04		7890 X	7886	-0-	-4	-0-	7886 2	N	-0-	-0-	
05		8153 X	7415	-0-	-738	-0-	7415 2	N	-0-	-0-	
06		7710 X	7020	-0-	-690	-0-	7020 2	N	-0-	-0-	
07		8153 X	6976	-0-	-1177	-0-	6976 2	N	-0-	-0-	
08		7595 X	6615	-0-	-980	-0-	6615 2	N	-0-	-0-	
09		7350 X	6311	-0-	-1039	-0-	6311 2	N	-0-	-0-	
10		7409 X	6497	-0-	-912	-0-	6497 2	N	-0-	-0-	
11		7020 X	6382	-0-	-638	-0-	6382 2	N	-0-	-0-	
12		6975 X	6441	-0-	-534	-0-	6441 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		84,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 - 16125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11749 X	11181	-0-	-568	-0-	11181 2	N	-0-	-0-	
02		9268 X	8912	-0-	-356	-0-	8912 2	N	-0-	-0-	
03		10447 X	8871	-0-	-1576	-0-	8871 2	N	-0-	-0-	
04		10710 X	8687	-0-	-2023	-0-	8687 2	N	-0-	-0-	
05		11067 X	8455	-0-	-2612	-0-	8455 2	N	-0-	-0-	
06		10710 X	8184	-0-	-2526	-0-	8184 2	N	-0-	-0-	
07		9858 X	7810	-0-	-2048	-0-	7810 2	N	-0-	-0-	
08		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7438 2	N	-0-	-0-	
09		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437 2	N	-0-	-0-	
10		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202 2	N	-0-	-0-	
11		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109 2	N	-0-	-0-	
12		6944 X	6860	-0-	-84	-0-	6860 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		98,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 - 17055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14663 X	12379	-0-	-2284	-0-	12379 2	N	-0-	-0-	
02		12964 X	10236	-0-	-2728	-0-	10236 2	N	-0-	-0-	
03		13826 X	11050	-0-	-2776	-0-	11050 2	N	-0-	-0-	
04		12870 X	10153	-0-	-2717	-0-	10153 2	N	-0-	-0-	
05		12617 X	10222	-0-	-2395	-0-	10222 2	N	-0-	-0-	
06		11970 X	9745	-0-	-2225	-0-	9745 2	N	-0-	-0-	
07		11346 X	9715	-0-	-1631	-0-	9715 2	N	-0-	-0-	
08		10013 X	9287	-0-	-726	-0-	9287 2	N	-0-	-0-	
09		9690 X	8519	-0-	-1171	-0-	8519 2	N	-0-	-0-	
10		10013 X	8805	-0-	-1208	-0-	8805 2	N	-0-	-0-	
11		9690 X	9177	-0-	-513	-0-	9177 2	N	-0-	-0-	
12		9703 X	8582	-0-	-1121	-0-	8582 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		117,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		21390 X	17776	-0-	-3614	-0-	17776	2		N	-0-			-0-
02		18592 X	15063	-0-	-3529	-0-	15063	2		N	-0-			-0-
03		19871 X	15684	-0-	-4187	-0-	15684	2		N	-0-			-0-
04		19080 X	15594	-0-	-3486	-0-	15594	2		N	-0-			-0-
05		18693 X	14828	-0-	-3865	-0-	14828	2		N	-0-			-0-
06		17190 X	14810	-0-	-2380	-0-	14810	2		N	-0-			-0-
07		16678 X	13830	-0-	-2848	-0-	13830	2		N	-0-			-0-
08		16120 X	13937	-0-	-2183	-0-	13937	2		N	-0-			-0-
09		15600 X	13255	-0-	-2345	-0-	13255	2		N	-0-			-0-
10		15314 X	13770	-0-	-1544	-0-	13770	2		N	-0-			-0-
11		14820 X	12634	-0-	-2186	-0-	12634	2		N	-0-			-0-
12		13950 X	12876	-0-	-1074	-0-	12876	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,057

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420														
01		15717 X	13919	-0-	-1798	-0-	13919	2		N	-0-			-0-
02		13832 X	11678	-0-	-2154	-0-	11678	2		N	-0-			-0-
03		12648 X	11181	-0-	-1467	-0-	11181	2		N	-0-			-0-
04		13470 X	11120	-0-	-2350	-0-	11120	2		N	-0-			-0-
05		13919 X	12244	-0-	-1675	-0-	12244	2		N	-0-			-0-
06		13470 X	10274	-0-	-3196	-0-	10274	2		N	-0-			-0-
07		12927 X	9697	-0-	-3230	-0-	9697	2		N	-0-			-0-
08		12245 X	10844	-0-	-1401	-0-	10844	2		N	-0-			-0-
09		11850 X	10604	-0-	-1246	-0-	10604	2		N	-0-			-0-
10		12245 X	11007	-0-	-1238	-0-	11007	2		N	-0-			-0-
11		10500 X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2		N	-0-			-0-
12		10943 X	9332	-0-	-1611	-0-	9332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,916

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526														
01		8866 X	7145	-0-	-1721	-0-	7145	2		N	-0-			-0-
02		8008 X	6597	-0-	-1411	-0-	6597	2		N	-0-			-0-
03		7378 X	6879	-0-	-499	-0-	6879	2		N	-0-			-0-
04		7140 X	7135	-0-	-5	-0-	7135	2		N	-0-			-0-
05		7378 X	5748	-0-	-1630	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
06		7080 X	5340	-0-	-1740	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
07		7378 X	149	-0-	-7229	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08		7006 X	74	-0-	-6932	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09		6780 X	34	-0-	-6746	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		5735 X	59	-0-	-5676	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11		5340 X	75	-0-	-5265	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12		155 X	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,376

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		10943 X	6239	-0-	-4704		-0-		6239	2	N	-0-			-0-
02		10164 X	6751	-0-	-3413		-0-		6751	2	N	-0-			-0-
03		11253 X	10123	-0-	-1130		-0-		10123	2	N	-0-			-0-
04		10890 X	9557	-0-	-1333		-0-		9557	2	N	-0-			-0-
05		9298 X	9298	-0-	-0-		-0-		9298	2	N	-0-			-0-
06		9810 X	8880	-0-	-930		-0-		8880	2	N	-0-			-0-
07		10137 X	8694	-0-	-1443		-0-		8694	2	N	-0-			-0-
08		10137 X	8072	-0-	-2065		-0-		8072	2	N	-0-			-0-
09		9570 X	7537	-0-	-2033		-0-		7537	2	N	-0-			-0-
10		9300 X	7649	-0-	-1651		-0-		7649	2	N	-0-			-0-
11		8880 X	7105	-0-	-1775		-0-		7105	2	N	-0-			-0-
12		8680 X	7321	-0-	-1359		-0-		7321	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			97,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536															
01		16895 X	14151	-0-	-2744		-0-		14151	2	N	-0-			-0-
02		14588 X	12149	-0-	-2439		-0-		12149	2	N	-0-			-0-
03		15004 X	14765	-0-	-239		-0-		14765	2	N	-0-			-0-
04		19369 X	19369	-0-	-0-		-0-		19369	2	N	-0-			-0-
05		19093 X	19093	-0-	-0-		-0-		19093	2	N	-0-			-0-
06		17409 X	17409	-0-	-0-		-0-		17409	2	N	-0-			-0-
07		18910 X	16829	-0-	-2081		-0-		16829	2	N	-0-			-0-
08		19964 X	15841	-0-	-4123		-0-		15841	2	N	-0-			-0-
09		19320 X	14192	-0-	-5128		-0-		14192	2	N	-0-			-0-
10		19096 X	13764	-0-	-5332		-0-		13764	2	N	-0-			-0-
11		17400 X	12952	-0-	-4448		-0-		12952	2	N	-0-			-0-
12		16833 X	12804	-0-	-4029		-0-		12804	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			183,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500															
01		36828 X	24423	-0-	-12405		-0-		24423	2	N	-0-			-0-
02		31108 X	21522	-0-	-9586		-0-		21522	2	N	-0-			-0-
03		30907 X	22348	-0-	-8559		-0-		22348	2	N	-0-			-0-
04		29130 X	20596	-0-	-8534		-0-		20596	2	N	-0-			-0-
05		30101 X	20769	-0-	-9332		-0-		20769	2	N	-0-			-0-
06		23640 X	19105	-0-	-4535		-0-		19105	2	N	-0-			-0-
07		23839 X	18471	-0-	-5368		-0-		18471	2	N	-0-			-0-
08		17993 X	17993	-0-	-0-		-0-		17993	2	N	-0-			-0-
09		15920 X	15920	-0-	-0-		-0-		15920	2	N	-0-			-0-
10		16607 X	16607	-0-	-0-		-0-		16607	2	N	-0-			-0-
11		15180 X	14454	-0-	-726		-0-		14454	2	N	-0-			-0-
12		15686 X	15404	-0-	-282		-0-		15404	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			227,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		20553 X	15223	-0-	-5330	-0-	15223 2		N	-0-			-0-
02		18564 X	12587	-0-	-5977	-0-	12587 2		N	-0-			-0-
03		18662 X	12327	-0-	-6335	-0-	12327 2		N	-0-			-0-
04		17640 X	14353	-0-	-3287	-0-	14353 2		N	-0-			-0-
05		16244 X	13192	-0-	-3052	-0-	13192 2		N	-0-			-0-
06		14730 X	13024	-0-	-1706	-0-	13024 2		N	-0-			-0-
07		14818 X	12672	-0-	-2146	-0-	12672 2		N	-0-			-0-
08		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12547 2		N	-0-			-0-
09		11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11578 2		N	-0-			-0-
10		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746 2		N	-0-			-0-
11		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11451 2		N	-0-			-0-
12		11377 X	10632	-0-	-745	-0-	10632 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			151,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284													
01		24955 X	19493	-0-	-5462	-0-	19493 2		N	-0-			-0-
02		17780 X	16569	-0-	-1211	-0-	16569 2		N	-0-			-0-
03		19685 X	16927	-0-	-2758	-0-	16927 2		N	-0-			-0-
04		19050 X	16100	-0-	-2950	-0-	16100 2		N	-0-			-0-
05		19685 X	15937	-0-	-3748	-0-	15937 2		N	-0-			-0-
06		18870 X	14937	-0-	-3933	-0-	14937 2		N	-0-			-0-
07		18352 X	14715	-0-	-3637	-0-	14715 2		N	-0-			-0-
08		15624 X	14264	-0-	-1360	-0-	14264 2		N	-0-			-0-
09		15120 X	13439	-0-	-1681	-0-	13439 2		N	-0-			-0-
10		15624 X	13544	-0-	-2080	-0-	13544 2		N	-0-			-0-
11		14940 X	12762	-0-	-2178	-0-	12762 2		N	-0-			-0-
12		14725 X	12560	-0-	-2165	-0-	12560 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			181,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375													
01		47833 X	4706	-0-	-43127	-0-	4706 2		N	-0-			-0-
02		5880 X	3821	-0-	-2059	-0-	3821 2		N	-0-			-0-
03		0 W	3447	-0-	3447	3447	3447 2		N	-0-			-0-
04		7692 X	4245	-0-	-3447	-0-	4245 2		N	-0-			-0-
05		6510 X	4341	-0-	-2169	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
06		4560 X	3801	-0-	-759	-0-	3801 2		N	-0-			-0-
07		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2		N	-0-			-0-
08		2945 X	2744	-0-	-201	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
09		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2443	-0-	-502	-0-	2443 2		N	-0-			-0-
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-			-0-
12		2945 X	1709	-0-	-1236	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604										COMPL. DATE 11/30/2011	TOTAL DEPTH 13081	PERF.13918	- 18516		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		13485 X	10946	-0-	-2539	-0-	10946	2		N	-0-				-0-
02		12180 X	8603	-0-	-3577	-0-	8603	2		N	-0-				-0-
03		12586 X	9883	-0-	-2703	-0-	9883	2		N	-0-				-0-
04		11070 X	9008	-0-	-2062	-0-	9008	2		N	-0-				-0-
05		11222 X	9028	-0-	-2194	-0-	9028	2		N	-0-				-0-
06		0 W	8337	-0-	8337	8337	8337	2		N	-0-				-0-
07		16636 X	8299	-0-	-8337	-0-	8299	2		N	-0-				-0-
08		8897 X	7693	-0-	-1204	-0-	7693	2		N	-0-				-0-
09		8610 X	7443	-0-	-1167	-0-	7443	2		N	-0-				-0-
10		8897 X	7336	-0-	-1561	-0-	7336	2		N	-0-				-0-
11		8340 X	6887	-0-	-1453	-0-	6887	2		N	-0-				-0-
12		8308 X	7041	-0-	-1267	-0-	7041	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		100,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826										COMPL. DATE 12/27/2011	TOTAL DEPTH 12572	PERF.12706	- 18545		
01		49290 X	34860	-0-	-14430	-0-	34860	2		N	-0-				-0-
02		35252 X	29877	-0-	-5375	-0-	29877	2		N	-0-				-0-
03		39029 X	29315	-0-	-9714	-0-	29315	2		N	-0-				-0-
04		37770 X	28515	-0-	-9255	-0-	28515	2		N	-0-				-0-
05		37200 X	27806	-0-	-9394	-0-	27806	2		N	-0-				-0-
06		33750 X	25531	-0-	-8219	-0-	25531	2		N	-0-				-0-
07		33077 X	25137	-0-	-7940	-0-	25137	2		N	-0-				-0-
08		26846 X	23961	-0-	-2885	-0-	23961	2		N	-0-				-0-
09		25980 X	21911	-0-	-4069	-0-	21911	2		N	-0-				-0-
10		26846 X	21635	-0-	-5211	-0-	21635	2		N	-0-				-0-
11		25530 X	21685	-0-	-3845	-0-	21685	2		N	-0-				-0-
12		25141 X	20998	-0-	-4143	-0-	20998	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		311,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936										COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 13341	PERF.13342	- 17367		
01		17670 X	10326	-0-	-7344	-0-	10326	2		N	-0-				-0-
02		14980 X	8037	-0-	-6943	-0-	8037	2		N	-0-				-0-
03		14508 X	12067	-0-	-2441	-0-	12067	2		N	-0-				-0-
04		12450 X	11896	-0-	-554	-0-	11896	2		N	-0-				-0-
05		11656 X	11298	-0-	-358	-0-	11298	2		N	-0-				-0-
06		0 W	10727	-0-	10727	10727	10727	2		N	-0-				-0-
07		21233 X	10506	-0-	-10727	-0-	10506	2		N	-0-				-0-
08		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-				-0-
09		8910 X	8802	-0-	-108	-0-	8802	2		N	-0-				-0-
10		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2		N	-0-				-0-
11		8910 X	8511	-0-	-399	-0-	8511	2		N	-0-				-0-
*12		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		123,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		43679 X	30553	-0-	-13126	-0-	30553	2		N	-0-			-0-
02		32228 X	25796	-0-	-6432	-0-	25796	2		N	-0-			-0-
03		35681 X	24899	-0-	-10782	-0-	24899	2		N	-0-			-0-
04		33420 X	23624	-0-	-9796	-0-	23624	2		N	-0-			-0-
05		32116 X	23642	-0-	-8474	-0-	23642	2		N	-0-			-0-
06		29580 X	21518	-0-	-8062	-0-	21518	2		N	-0-			-0-
07		28551 X	21193	-0-	-7358	-0-	21193	2		N	-0-			-0-
08		21793 X	20250	-0-	-1543	-0-	20250	2		N	-0-			-0-
09		21090 X	18473	-0-	-2617	-0-	18473	2		N	-0-			-0-
10		21793 X	18741	-0-	-3052	-0-	18741	2		N	-0-			-0-
11		21090 X	17840	-0-	-3250	-0-	17840	2		N	-0-			-0-
12		21204 X	18136	-0-	-3068	-0-	18136	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		34317 X	26412	-0-	-7905	-0-	26412	2		N	-0-			-0-
02		27972 X	21481	-0-	-6491	-0-	21481	2		N	-0-			-0-
03		29543 X	22365	-0-	-7178	-0-	22365	2		N	-0-			-0-
04		26790 X	20891	-0-	-5899	-0-	20891	2		N	-0-			-0-
05		26412 X	20673	-0-	-5739	-0-	20673	2		N	-0-			-0-
06		25560 X	19340	-0-	-6220	-0-	19340	2		N	-0-			-0-
07		23777 X	19072	-0-	-4705	-0-	19072	2		N	-0-			-0-
08		18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2		N	-0-			-0-
09		16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	16963	2		N	-0-			-0-
10		16895 X	16831	-0-	-64	-0-	16831	2		N	-0-			-0-
11		16350 X	16073	-0-	-277	-0-	16073	2		N	-0-			-0-
12		16895 X	16039	-0-	-856	-0-	16039	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62124 X	42118	-0-	-20006	-0-	42118	2		N	-0-			-0-
02		42112 X	34876	-0-	-7236	-0-	34876	2		N	-0-			-0-
03		46624 X	34729	-0-	-11895	-0-	34729	2		N	-0-			-0-
04		45120 X	32478	-0-	-12642	-0-	32478	2		N	-0-			-0-
05		45167 X	31537	-0-	-13630	-0-	31537	2		N	-0-			-0-
06		40770 X	29062	-0-	-11708	-0-	29062	2		N	-0-			-0-
07		38626 X	28286	-0-	-10340	-0-	28286	2		N	-0-			-0-
08		29605 X	27117	-0-	-2488	-0-	27117	2		N	-0-			-0-
09		28650 X	24946	-0-	-3704	-0-	24946	2		N	-0-			-0-
10		29605 X	24579	-0-	-5026	-0-	24579	2		N	-0-			-0-
11		28650 X	22690	-0-	-5960	-0-	22690	2		N	-0-			-0-
12		28272 X	22872	-0-	-5400	-0-	22872	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 355,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		23064 X	18428	-0-	-4636	-0-	18428	2				N	-0-			-0-		
02		20300 X	13935	-0-	-6365	-0-	13935	2				N	-0-			-0-		
03		21979 X	15172	-0-	-6807	-0-	15172	2				N	-0-			-0-		
04		18120 X	16080	-0-	-2040	-0-	16080	2				N	-0-			-0-		
05		18724 X	15121	-0-	-3603	-0-	15121	2				N	-0-			-0-		
06		17820 X	13929	-0-	-3891	-0-	13929	2				N	-0-			-0-		
07		16616 X	13826	-0-	-2790	-0-	13826	2				N	-0-			-0-		
08		14570 X	13055	-0-	-1515	-0-	13055	2				N	-0-			-0-		
09		14100 X	12276	-0-	-1824	-0-	12276	2				N	-0-			-0-		
10		14570 X	12010	-0-	-2560	-0-	12010	2				N	-0-			-0-		
11		13920 X	11796	-0-	-2124	-0-	11796	2				N	-0-			-0-		
12		13826 X	11118	-0-	-2708	-0-	11118	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			166,746														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

01		22630 X	18163	-0-	-4467	-0-	18163	2				N	-0-			-0-		
02		20440 X	14228	-0-	-6212	-0-	14228	2				N	-0-			-0-		
03		21235 X	16440	-0-	-4795	-0-	16440	2				N	-0-			-0-		
04		20100 X	15633	-0-	-4467	-0-	15633	2				N	-0-			-0-		
05		19220 X	15638	-0-	-3582	-0-	15638	2				N	-0-			-0-		
06		17580 X	14731	-0-	-2849	-0-	14731	2				N	-0-			-0-		
07		16430 X	14480	-0-	-1950	-0-	14480	2				N	-0-			-0-		
08		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2				N	-0-			-0-		
09		12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2				N	-0-			-0-		
10		13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2				N	-0-			-0-		
11		12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2				N	-0-			-0-		
*12		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			175,292														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

01		19003 X	12572	-0-	-6431	-0-	12572	2				N	-0-			-0-		
02		15456 X	11137	-0-	-4319	-0-	11137	2				N	-0-			-0-		
03		16337 X	10721	-0-	-5616	-0-	10721	2				N	-0-			-0-		
04		14460 X	11409	-0-	-3051	-0-	11409	2				N	-0-			-0-		
05		14229 X	10317	-0-	-3912	-0-	10317	2				N	-0-			-0-		
06		12180 X	9955	-0-	-2225	-0-	9955	2				N	-0-			-0-		
07		12338 X	9739	-0-	-2599	-0-	9739	2				N	-0-			-0-		
08		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2				N	-0-			-0-		
09		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2				N	-0-			-0-		
10		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2				N	-0-			-0-		
11		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2				N	-0-			-0-		
*12		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			118,523														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680										COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 12262	PERF.12983 - 17928	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		41571 X	27657	-0-	-13914	-0-	27657	2		N	-0-		-0-
02		30884 X	22886	-0-	-7998	-0-	22886	2		N	-0-		-0-
03		34193 X	23045	-0-	-11148	-0-	23045	2		N	-0-		-0-
04		30900 X	22514	-0-	-8386	-0-	22514	2		N	-0-		-0-
05		29915 X	22423	-0-	-7492	-0-	22423	2		N	-0-		-0-
06		26760 X	20578	-0-	-6182	-0-	20578	2		N	-0-		-0-
07		25327 X	20006	-0-	-5321	-0-	20006	2		N	-0-		-0-
08		22227 X	18815	-0-	-3412	-0-	18815	2		N	-0-		-0-
09		21510 X	17391	-0-	-4119	-0-	17391	2		N	-0-		-0-
10		22227 X	17303	-0-	-4924	-0-	17303	2		N	-0-		-0-
11		20580 X	16334	-0-	-4246	-0-	16334	2		N	-0-		-0-
12		19995 X	16690	-0-	-3305	-0-	16690	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			245,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961										COMPL. DATE 04/19/2012	TOTAL DEPTH 13358	PERF.13523 - 18199	
01		20274 X	15271	-0-	-5003	-0-	15271	2		N	-0-		-0-
02		14196 X	13510	-0-	-686	-0-	13510	2		N	-0-		-0-
03		15717 X	12431	-0-	-3286	-0-	12431	2		N	-0-		-0-
04		15210 X	12723	-0-	-2487	-0-	12723	2		N	-0-		-0-
05		15314 X	12047	-0-	-3267	-0-	12047	2		N	-0-		-0-
06		14790 X	11089	-0-	-3701	-0-	11089	2		N	-0-		-0-
07		14973 X	10879	-0-	-4094	-0-	10879	2		N	-0-		-0-
08		11005 X	10382	-0-	-623	-0-	10382	2		N	-0-		-0-
09		10650 X	9560	-0-	-1090	-0-	9560	2		N	-0-		-0-
10		11005 X	9696	-0-	-1309	-0-	9696	2		N	-0-		-0-
11		10650 X	8926	-0-	-1724	-0-	8926	2		N	-0-		-0-
12		10881 X	9203	-0-	-1678	-0-	9203	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			135,717				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002										COMPL. DATE 04/14/2012	TOTAL DEPTH 12905	PERF.12724 - 16298	
01		17298 X	12508	-0-	-4790	-0-	12508	2		N	-0-		-0-
02		12068 X	11815	-0-	-253	-0-	11815	2		N	-0-		-0-
03		13361 X	11184	-0-	-2177	-0-	11184	2		N	-0-		-0-
04		12930 X	11347	-0-	-1583	-0-	11347	2		N	-0-		-0-
05		13175 X	11602	-0-	-1573	-0-	11602	2		N	-0-		-0-
06		12660 X	10465	-0-	-2195	-0-	10465	2		N	-0-		-0-
07		13082 X	10581	-0-	-2501	-0-	10581	2		N	-0-		-0-
08		10509 X	9954	-0-	-555	-0-	9954	2		N	-0-		-0-
09		10170 X	9269	-0-	-901	-0-	9269	2		N	-0-		-0-
10		10509 X	9299	-0-	-1210	-0-	9299	2		N	-0-		-0-
11		10170 X	8831	-0-	-1339	-0-	8831	2		N	-0-		-0-
12		10509 X	8837	-0-	-1672	-0-	8837	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			125,692				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		55335 X	41274	-0-	-14061	-0-	41274	2		N	-0-			-0-
02		42504 X	33798	-0-	-8706	-0-	33798	2		N	-0-			-0-
03		47058 X	33160	-0-	-13898	-0-	33160	2		N	-0-			-0-
04		41520 X	31814	-0-	-9706	-0-	31814	2		N	-0-			-0-
05		42904 X	30593	-0-	-12311	-0-	30593	2		N	-0-			-0-
06		39930 X	28655	-0-	-11275	-0-	28655	2		N	-0-			-0-
07		37417 X	28451	-0-	-8966	-0-	28451	2		N	-0-			-0-
08		31124 X	27279	-0-	-3845	-0-	27279	2		N	-0-			-0-
09		30120 X	25016	-0-	-5104	-0-	25016	2		N	-0-			-0-
10		30597 X	24439	-0-	-6158	-0-	24439	2		N	-0-			-0-
11		28650 X	22811	-0-	-5839	-0-	22811	2		N	-0-			-0-
12		28458 X	23301	-0-	-5157	-0-	23301	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			350,591			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

01		92225 X	61608	-0-	-30617	-0-	61608	2		N	-0-			-0-
02		61208 X	50368	-0-	-10840	-0-	50368	2		N	-0-			-0-
03		67766 X	49697	-0-	-18069	-0-	49697	2		N	-0-			-0-
04		65580 X	47214	-0-	-18366	-0-	47214	2		N	-0-			-0-
05		64976 X	45259	-0-	-19717	-0-	45259	2		N	-0-			-0-
06		59610 X	41211	-0-	-18399	-0-	41211	2		N	-0-			-0-
07		55769 X	39867	-0-	-15902	-0-	39867	2		N	-0-			-0-
08		41974 X	37232	-0-	-4742	-0-	37232	2		N	-0-			-0-
09		40620 X	34592	-0-	-6028	-0-	34592	2		N	-0-			-0-
10		41974 X	33327	-0-	-8647	-0-	33327	2		N	-0-			-0-
11		40620 X	31481	-0-	-9139	-0-	31481	2		N	-0-			-0-
12		39866 X	30582	-0-	-9284	-0-	30582	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			502,438			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

01		30101 X	22970	-0-	-7131	-0-	22970	2		N	-0-			-0-
02		25872 X	21845	-0-	-4027	-0-	21845	2		N	-0-			-0-
03		27156 X	19013	-0-	-8143	-0-	19013	2		N	-0-			-0-
04		26280 X	17228	-0-	-9052	-0-	17228	2		N	-0-			-0-
05		24180 X	16767	-0-	-7413	-0-	16767	2		N	-0-			-0-
06		23400 X	15647	-0-	-7753	-0-	15647	2		N	-0-			-0-
07		24180 X	15526	-0-	-8654	-0-	15526	2		N	-0-			-0-
08		19003 X	14972	-0-	-4031	-0-	14972	2		N	-0-			-0-
09		17220 X	13846	-0-	-3374	-0-	13846	2		N	-0-			-0-
10		16771 X	13819	-0-	-2952	-0-	13819	2		N	-0-			-0-
11		15660 X	12977	-0-	-2683	-0-	12977	2		N	-0-			-0-
12		15531 X	13142	-0-	-2389	-0-	13142	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			197,752			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		0 W	133226	-0-	133226	1001016	133226	2		N	-0-	-0-
02		0 W	108040	-0-	108040	1109056	108040	2		N	-0-	-0-
03		0 W	109437	-0-	109437	1218493	109437	2		N	-0-	-0-
04		1316425 X	97932	-0-	-1218493	-0-	97932	2		N	-0-	-0-
05		150319 X	94018	-0-	-56301	-0-	94018	2		N	-0-	-0-
06		128940 X	84842	-0-	-44098	-0-	84842	2		N	-0-	-0-
07		119629 X	81186	-0-	-38443	-0-	81186	2		N	-0-	-0-
08		109430 X	77267	-0-	-32163	-0-	77267	2		N	-0-	-0-
09		97920 X	70418	-0-	-27502	-0-	70418	2		N	-0-	-0-
10		94023 X	68522	-0-	-25501	-0-	68522	2		N	-0-	-0-
11		84840 X	63018	-0-	-21822	-0-	63018	2		N	-0-	-0-
12		81189 X	59559	-0-	-21630	-0-	59559	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:			1,047,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3		Y	-0-	-0-
02		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3		Y	-0-	-0-
03		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6746	3	3 9	Y	3	2
04		4260 X	3912	-0-	-348	-0-	3912	3		Y	-0-	-0-
05		4402 X	1296	-0-	-3106	-0-	1296	3		Y	-0-	-0-
06		4260 X	1189	-0-	-3071	-0-	1189	3		Y	-0-	-0-
07		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	3		Y	-0-	-0-
08		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8344	3	1 9	Y	1	1
09		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3		Y	-0-	-0-
10		8122 X	5223	-0-	-2899	-0-	5221	3	2 9	Y	2	1
*11		8070 X	2155	-0-	-5915	-0-	2155	3		Y	-0-	-0-
12		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:			53,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		10315 X	9501	-0-	-814	-0-	9501	3		N	-0-	-0-
02		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3		N	-0-	-0-
03		9765 X	6611	-0-	-3154	-0-	6611	3		N	-0-	-0-
04		9450 X	5439	-0-	-4011	-0-	5439	3		N	-0-	-0-
05		9517 X	3802	-0-	-5715	-0-	3802	3		N	-0-	-0-
06		22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	3		N	-0-	-0-
07		28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	3		N	-0-	-0-
08		25235 X	25235	-0-	-0-	-0-	25235	3		N	-0-	-0-
*09		19873 X	19873	-0-	-0-	-0-	19873	3		N	-0-	-0-
*10		22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	22658	3		N	-0-	-0-
*11		16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	3		N	-0-	-0-
*12		13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:			182,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CLASSIC OPERATING CO. LLC				158288					
WIENER ESTATE D				WELL #: 1	RRCID -> 257450	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 6498 - 10685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6231 X	897	-0-	-5334	-0-	897 2		187
02		5628 X	1136	-0-	-4492	-0-	1136 2		187
03		0 W	620	-0-	620	620	14 1	553 2	49
							53 9		
04		0 W	911	-0-	911	1531	911 2		49
05		2436 X	549	-0-	-1887	-0-	547 2	2 9	51
06		1230 X	506	-0-	-724	-0-	506 2		51
07		1271 X	543	-0-	-728	-0-	543 2		51
08		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		51
09		510 N	236	-0-	-274	-0-	236 2		51
10		558 N	274	-0-	-284	-0-	240 2	34 9	82
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	245 2	82
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			5,937						
								TOTAL CONDENSATE PROD:	81

WIENER ESTATE C				WELL #: 2	RRCID -> 260258	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 6650 - 10855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	524	-0-	524	301876	524 2		12
02		14B2 EXT	366	-0-	366	302242	366 2		12
03		14B2 EXT	416	-0-	416	302658	10 1	406 2	12
04		14B2 EXT	108	-0-	108	302766	108 2		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	302766			12
06		14B2 EXT	340	-0-	340	303106	340 2		12
07		303430 X	324	-0-	-303106	-0-	324 2		12
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		12
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2064 2	14 9	25
10		3100 N	3243	-0-	143	143	3213 2	30 9	52
11		3000 N	4038	-0-	1038	1181	157 1	3881 2	52
*12		3100 N	4415	-0-	1315	2496	196 1	4218 2	53
							1 9		
TOTAL GAS PROD:			17,353						
								TOTAL CONDENSATE PROD:	41

WIENER ESTATE D				WELL #: 2	RRCID -> 260260	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 6478 - 8537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14353 X	10510	-0-	-3843	-0-	10510 2		134
02		12964 X	8732	-0-	-4232	-0-	8732 2		134
03		14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	359 1	14005 2	37
							103 9		
04		13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	13061 2	7 9	43
05		15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	15811 2	19 9	60
06		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	14554 2	6 9	65
07		14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14872 2	6 9	70
08		14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14679 2	9 9	78
09		15330 X	13237	-0-	-2093	-0-	13183 2	54 9	127
10		15841 X	13538	-0-	-2303	-0-	13538 2		127
11		14550 X	12878	-0-	-1672	-0-	500 1	12370 2	134
							8 9		
12		14880 X	9627	-0-	-5253	-0-	428 1	9199 2	134
TOTAL GAS PROD:			156,013						
								TOTAL CONDENSATE PROD:	191

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288								
WIENER ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260676	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9304 - 10647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6306 X	6306	-0-	-0-	6306	2		N	-0-		37
02		4291 X	4291	-0-	-0-	4291	2		N	-0-		37
03		0 W	4416	-0-	4416	110	1	4306	2	N	-0-	37
04		0 W	3616	-0-	3616	8032	2		N	-0-		37
05		11508 X	3476	-0-	-8032	3476	2		N	-0-		37
06		3035 X	3035	-0-	-0-	3035	2		N	-0-		37
07		3484 X	3484	-0-	-0-	3484	2		N	-0-		37
08		3320 X	3320	-0-	-0-	3320	2		N	-0-		37
09		3218 X	3218	-0-	-0-	3207	2	11	9	N	10	47
10		2885 X	2885	-0-	-0-	2885	2		N	-0-		47
11		3289 X	3289	-0-	-0-	124	1	3165	2	Y	-0-	47
*12		3036 X	3036	-0-	-0-	135	1	2901	2	Y	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		44,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

DUNHAM, DAVID		WELL #:		2	RRCID ->	262202	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10628 - 10647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9982 X	9382	-0-	-600	9382	2		N	-0-		-0-
02		8566 X	8566	-0-	-0-	8566	2		N	-0-		-0-
03		10179 X	10179	-0-	-0-	10179	2		N	-0-		-0-
04		9090 X	6298	-0-	-2792	6298	2		N	-0-		-0-
05		9486 X	5571	-0-	-3915	5571	2		N	-0-		-0-
06		9180 X	8682	-0-	-498	8663	2	19	9	N	17	-0-
07		9672 X	8386	-0-	-1286	8364	2	22	9	N	20	-0-
08		8084 X	8084	-0-	-0-	8054	2	30	9	N	27	-0-
09		7482 X	7482	-0-	-0-	7463	2	19	9	N	17	17
10		7864 X	7864	-0-	-0-	7852	2	12	9	N	11	9
11		7456 X	7456	-0-	-0-	277	1	7173	2	N	5	13
*12		8545 X	8545	-0-	-0-	6	9	261	1	8284	2	8
TOTAL GAS PROD:		96,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

MAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262648	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	10493	PERF.14160 - 15420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2728 N	1953	-0-	-775	1943	2	10	9	Y	9	50
02		1932 N	1709	-0-	-223	1703	2	6	9	Y	5	51
03		2046 N	1898	-0-	-148	1890	2	8	9	Y	7	51
04		1951 N	1951	-0-	-0-	1947	2	4	9	Y	4	50
05		1891 N	1835	-0-	-56	1828	2	7	9	Y	6	51
06		1830 N	1829	-0-	-1	1825	2	4	9	Y	4	51
07		1833 N	1833	-0-	-0-	1827	2	6	9	Y	5	51
08		1824 N	1824	-0-	-0-	1817	2	7	9	Y	6	51
09		1830 N	1074	-0-	-756	1063	2	11	9	Y	10	51
10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-			Y	37	38
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-			Y	4	38
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			Y	15	38
TOTAL GAS PROD:		15,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		112						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288										
NORTH NAQUIN GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263346	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.	10850 - 16170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	28923 X	19832	-0-	-9091	-0-	19688	2	144	9	Y	131	283	1	58
02	26124 X	17128	-0-	-8996	-0-	17049	2	79	9	Y	72	42	1	82
03	20305 X	18925	-0-	-1380	-0-	18804	2	121	9	Y	110	75	1	117
04	19200 X	16779	-0-	-2421	-0-	16700	2	79	9	Y	72	57	1	128
05	19840 X	16227	-0-	-3613	-0-	16124	2	103	9	Y	94	48	1	165
06	19200 X	15607	-0-	-3593	-0-	15548	2	59	9	Y	54	84	1	135
07	19344 X	15577	-0-	-3767	-0-	15496	2	81	9	Y	74	38	1	171
08	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14856	2	79	9	Y	72	50	1	193
09	16710 X	15371	-0-	-1339	-0-	15284	2	87	9	Y	79	39	1	233
10	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16187	2	42	9	Y	38	45	1	226
11	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	647	1	16783	2	Y	54	24	1	238
						59	9							
*12	17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	529	1	16810	2	Y	145	286	1	97
						160	9							
TOTAL GAS PROD:		201,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		995								

SOUTH NAQUIN GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263347	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL	DEPTH	10365	PERF.	11150 - 16400	
01	25420 X	16774	-0-	-8646	-0-	16656	2	118	9	Y	107	75	1	106
02	22960 X	14401	-0-	-8559	-0-	14318	2	83	9	Y	75	35	1	141
03	18445 X	15855	-0-	-2590	-0-	15741	2	114	9	Y	104	62	1	183
04	17850 X	14410	-0-	-3440	-0-	14332	2	78	9	Y	71	49	1	201
05	17484 X	14803	-0-	-2681	-0-	14712	2	91	9	Y	83	44	1	231
06	16230 X	14258	-0-	-1972	-0-	14215	2	43	9	Y	39	220	1	50
07	16554 X	14251	-0-	-2303	-0-	14175	2	76	9	Y	69	35	1	84
08	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	13672	2	96	9	Y	87	46	1	116
09	14400 X	14290	-0-	-110	-0-	14206	2	84	9	Y	76	24	1	168
10	14818 X	13032	-0-	-1786	-0-	12981	2	51	9	Y	46	32	1	173
11	14250 X	13550	-0-	-700	-0-	501	1	13001	2	Y	44	19	1	183
						48	9							
12	14756 X	14070	-0-	-686	-0-	425	1	13493	2	Y	138	265	1	47
						152	9							
TOTAL GAS PROD:		173,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		939								

BATTS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	270316	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL	DEPTH	10657	PERF.	10500 - 15175
01	14B2 EXT	979	-0-	979	27490	128	1	851	2	N	-0-		65
02	14B2 EXT	342	-0-	342	27832	45	1	297	2	N	-0-		65
03	14B2 EXT	490	-0-	490	28322	64	1	426	2	N	-0-		65
04	14B2 EXT	497	-0-	497	28819	65	1	432	2	N	-0-		65
05	14B2 EXT	352	-0-	352	29171	46	1	306	2	N	-0-		65
06	14B2 EXT	114	-0-	114	29285	15	1	99	2	N	-0-		65
07	14B2 EXT	528	-0-	528	29813	69	1	459	2	N	-0-		65
08	0 W	86	-0-	86	29899	11	1	75	2	N	-0-		65
09	0 W	389	-0-	389	30288	51	1	338	2	N	-0-		65
10	0 W	658	-0-	658	30946	48	1	590	2	N	-0-		83
						20	9						
*11	31435 X	489	-0-	-30946	-0-	36	1	453	2	N	-0-		83
*12	6665 X	621	-0-	-6044	-0-	46	1	575	2	N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:		5,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
BOGUE "A"				WELL #:	6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345 -	13752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	374 1	3481 2	N	-0-				5
							737 3							
02		4312 X	4108	-0-	-204	-0-	174 1	3247 2	N	-0-				5
							687 3							
03		4557 X	4522	-0-	-35	-0-	307 1	3532 2	N	-0-				5
							683 3							
04		4440 X	4209	-0-	-231	-0-	157 1	3395 2	N	-0-				5
							657 3							
05		4588 X	4028	-0-	-560	-0-	141 1	3257 2	N	-0-				5
							630 3							
06		4440 X	3944	-0-	-496	-0-	153 1	3176 2	N	-0-				5
							615 3							
07		4557 X	4088	-0-	-469	-0-	223 1	3237 2	N	-0-				5
							628 3							
*08		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	262 1	3092 2	N	-0-				5
							603 3							
09		3780 X	3617	-0-	-163	-0-	233 1	2831 2	N	-0-				5
							553 3							
10		3906 X	3771	-0-	-135	-0-	290 1	2912 2	N	-0-				5
							569 3							
11		3780 X	3401	-0-	-379	-0-	320 1	2578 2	N	-0-				5
							503 3							
12		3906 X	3600	-0-	-306	-0-	315 1	2748 2	N	-0-				5
							537 3							
TOTAL GAS PROD:			47,837	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GREEN, F.C.				WELL #:	13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001 -	14463	
01		4660 X	3964	-0-	-696	-0-	344 1	3620 2	N	-0-			82	
02		4172 X	3577	-0-	-595	-0-	309 1	3268 2	N	-0-			82	
03		4433 X	4283	-0-	-150	-0-	360 1	3923 2	N	-0-			82	
04		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	351 1	4003 2	N	-0-			82	
05		4216 X	4089	-0-	-127	-0-	351 1	3738 2	N	-0-			82	
06		4140 X	3893	-0-	-247	-0-	333 1	3560 2	N	-0-			82	
07		4495 X	4061	-0-	-434	-0-	349 1	3712 2	N	-0-			82	
08		4495 X	4052	-0-	-443	-0-	346 1	3706 2	N	-0-	59	1	23	
09		4350 X	3747	-0-	-603	-0-	335 1	3412 2	N	-0-			23	
10		4092 X	3906	-0-	-186	-0-	344 1	3562 2	N	-0-			23	
11		3930 X	3494	-0-	-436	-0-	315 1	3179 2	N	-0-			23	
12		4061 X	3699	-0-	-362	-0-	344 1	3355 2	N	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:			47,119	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137 -	15318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6284 X	6238	-0-	-46	-0-	545 1	4847 2	N		-0-			-0-
							846 3							
02		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	312 1	5376 2	N		-0-			-0-
							939 3							
03		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	578 1	6146 2	N		-0-			-0-
							1096 3							
04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	272 1	5024 2	N		-0-			-0-
							897 3							
05		6169 X	5824	-0-	-345	-0-	237 1	4740 2	N		-0-			-0-
							847 3							
06		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	271 1	5113 2	N		-0-			-0-
							914 3							
07		6169 X	5874	-0-	-295	-0-	349 1	4687 2	N		-0-			-0-
							838 3							
*08		6820 X	5275	-0-	-1545	-0-	371 1	4116 2	N		-0-			-0-
							788 3							
09		6300 X	6254	-0-	-46	-0-	414 1	4901 2	N		-0-			-0-
							939 3							
10		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	544 1	5311 2	N		-0-			-0-
							1018 3							
11		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	614 1	4796 2	N		-0-			-0-
							919 3							
12		6448 X	5654	-0-	-794	-0-	505 1	4321 2	N		-0-			-0-
							828 3							
TOTAL GAS PROD:			75,259	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WOODS "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545 -	15476	
01		7295 X	7132	-0-	-163	-0-	268 1	6864 2	N		-0-	48	
02		6552 X	6416	-0-	-136	-0-	245 1	6171 2	N		-0-	48	
03		7254 X	6898	-0-	-356	-0-	266 1	6632 2	N		-0-	48	
04		7020 X	5844	-0-	-1176	-0-	225 1	5619 2	N		-0-	48	
05		7254 X	6150	-0-	-1104	-0-	222 1	5928 2	N		-0-	48	
06		6900 X	5642	-0-	-1258	-0-	208 1	5434 2	N		-0-	48	
07		7099 X	6702	-0-	-397	-0-	242 1	6460 2	N		-0-	48	
08		6448 X	6187	-0-	-261	-0-	215 1	5972 2	N		-0-	48	
09		5940 X	5800	-0-	-140	-0-	197 1	5603 2	N		-0-	48	
10		6448 X	6072	-0-	-376	-0-	197 1	5875 2	N		-0-	48	
11		6240 X	5532	-0-	-708	-0-	187 1	5345 2	N		-0-	48	
12		6448 X	5727	-0-	-721	-0-	193 1	5534 2	N		-0-	48	
TOTAL GAS PROD:			74,102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040																	
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		21727 X	21727	-0-	-0-	-0-	1244	1	18874	2	N	-0-					-0-
							1609	3									
02		18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	335	1	17168	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
03		20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	900	1	17934	2	N	-0-					-0-
							1493	3									
04		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	264	1	17429	2	N	-0-					-0-
							1450	3									
05		19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	191	1	17534	2	N	-0-					-0-
							1459	3									
06		18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	243	1	16409	2	N	-0-					-0-
							1365	3									
07		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	547	1	16174	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
*08		17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	721	1	15599	2	N	-0-					-0-
							1298	3									
09		16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	646	1	14679	2	N	-0-					-0-
							1221	3									
10		16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	843	1	14476	2	N	-0-					-0-
							1205	3									
11		15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	1100	1	13361	2	N	-0-					-0-
							1113	3									
*12		15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	976	1	13501	2	N	-0-					-0-
							1124	3									
TOTAL GAS PROD:			217,294				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		17541 X	17541	-0-	-0-	-0-	17541	2			N	-0-					57
02		15568 X	14992	-0-	-576	-0-	14992	2			N	-0-					57
03		17236 X	16313	-0-	-923	-0-	16313	2			N	-0-					57
04		16680 X	15696	-0-	-984	-0-	15696	2			N	-0-					57
05		17236 X	16213	-0-	-1023	-0-	16213	2			N	-0-					57
06		16680 X	15210	-0-	-1470	-0-	15210	2			N	-0-					57
07		16585 X	15262	-0-	-1323	-0-	15262	2			N	-0-					57
08		15469 X	14554	-0-	-915	-0-	14554	2			N	-0-					57
09		14970 X	13342	-0-	-1628	-0-	13342	2			N	-0-					57
10		15469 X	13086	-0-	-2383	-0-	13086	2			N	-0-					57
11		14970 X	11988	-0-	-2982	-0-	11988	2			N	-0-					57
12		15252 X	12008	-0-	-3244	-0-	12008	2			N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:			176,205				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974	- 15394			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	38619 X	35403	-0-	-3216	-0-	2027	1	30560	2	N	-0-				-0-
						2816	3								
02	34524 X	30878	-0-	-3646	-0-	545	1	27774	2	N	-0-				-0-
						2559	3								
03	38223 X	32157	-0-	-6066	-0-	1424	1	28143	2	N	-0-				-0-
						2590	3								
04	36840 X	30676	-0-	-6164	-0-	423	1	27703	2	N	-0-				-0-
						2550	3								
05	35960 X	29959	-0-	-6001	-0-	298	1	27161	2	N	-0-				-0-
						2500	3								
06	34260 X	27808	-0-	-6452	-0-	375	1	25121	2	N	-0-				-0-
						2312	3								
07	34193 X	27376	-0-	-6817	-0-	829	1	24310	2	N	-0-				-0-
						2237	3								
*08	29791 X	26196	-0-	-3595	-0-	1072	1	23006	2	N	-0-				-0-
						2118	3								
09	28830 X	25091	-0-	-3739	-0-	979	1	22079	2	N	-0-				-0-
						2033	3								
10	29791 X	24628	-0-	-5163	-0-	1257	1	21402	2	N	-0-				-0-
						1969	3								
11	27810 X	23164	-0-	-4646	-0-	1636	1	19713	2	N	-0-				-0-
						1815	3								
12	27373 X	23091	-0-	-4282	-0-	1445	1	19822	2	N	-0-				-0-
						1824	3								

TOTAL GAS PROD: 336,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		GRIZZLY		WELL #:	1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460	- 17650
01	7381 X	4738	-0-	-2643	-0-	44	1	4694	2	N	-0-				-0-
02	6440 X	5334	-0-	-1106	-0-	56	1	5278	2	N	-0-				-0-
03	7130 X	4954	-0-	-2176	-0-	52	1	4902	2	N	-0-				-0-
04	6900 X	4462	-0-	-2438	-0-	42	1	4420	2	N	-0-				-0-
05	5921 X	4886	-0-	-1035	-0-	42	1	4844	2	N	-0-				-0-
06	5730 X	5342	-0-	-388	-0-	47	1	5295	2	N	-0-				-0-
07	5921 X	2865	-0-	-3056	-0-	25	1	2840	2	N	-0-				-0-
08	4960 X	872	-0-	-4088	-0-	8	1	864	2	N	-0-				-0-
09	4800 X	1112	-0-	-3688	-0-	11	1	1101	2	N	-0-				-0-
10	4960 X	2854	-0-	-2106	-0-	32	1	2822	2	N	-0-				-0-
11	4800 X	2715	-0-	-2085	-0-	51	1	2664	2	N	-0-				-0-
12	2852 X	2410	-0-	-442	-0-	48	1	2362	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 42,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBI		WELL #:		1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600	- 17882
01	17887 X	13916	-0-	-3971	-0-	130	1	13786	2	N	-0-	
02	DLQ G-10	11838	-0-	11838	11838	123	1	11715	2	N	-0-	
03	DLQ G-10	13977	-0-	13977	25815	146	1	13831	2	N	-0-	
04	DLQ G-10	12772	-0-	12772	38587	120	1	12652	2	N	-0-	
05	50295 X	11708	-0-	-38587	-0-	101	1	11607	2	N	-0-	
06	13530 X	11493	-0-	-2037	-0-	100	1	11393	2	N	-0-	
07	13981 X	11053	-0-	-2928	-0-	99	1	10954	2	N	-0-	
08	12245 X	11168	-0-	-1077	-0-	105	1	11063	2	N	-0-	
09	11850 X	10412	-0-	-1438	-0-	105	1	10307	2	N	-0-	
10	11873 X	11080	-0-	-793	-0-	122	1	10958	2	N	-0-	
11	11490 X	10669	-0-	-821	-0-	199	1	10470	2	N	-0-	
*12	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	227	1	11257	2	N	-0-	

TOTAL GAS PROD: 141,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	6010	2	N	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	5496	-0-	5496	5496	5496	186	1	5310	2	N	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2269	-0-	2269	7765	7765	14	1	2255	2	N	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3362	-0-	3362	11127	11127	3362	2				N	-0-				-0-
05		14279 X	3152	-0-	-11127	-0-	-0-	3152	2				N	-0-				-0-
06		3540 X	3298	-0-	-242	-0-	-0-	3298	2				N	-0-				-0-
07		3658 X	2539	-0-	-1119	-0-	-0-	194	1	2345	2	N	N	-0-				-0-
08		2945 X	2158	-0-	-787	-0-	-0-	180	1	1978	2	N	N	-0-				-0-
09		2850 X	2599	-0-	-251	-0-	-0-	179	1	2420	2	N	N	-0-				-0-
10		2945 X	2183	-0-	-762	-0-	-0-	59	1	2124	2	N	N	-0-				-0-
11		2850 X	2576	-0-	-274	-0-	-0-	87	1	2489	2	N	N	-0-				-0-
*12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	3061	2	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			39,245															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

01		18445 X	16719	-0-	-1726	-0-	-0-	157	1	16562	2	N	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	11117	-0-	11117	11117	11117	114	1	11003	2	N	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	13176	-0-	13176	24293	24293	137	1	13039	2	N	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	13200	-0-	13200	37493	37493	124	1	13076	2	N	N	-0-				-0-
05		49998 X	12505	-0-	-37493	-0-	-0-	107	1	12398	2	N	N	-0-				-0-
06		15510 X	13488	-0-	-2022	-0-	-0-	118	1	13370	2	N	N	-0-				-0-
07		13640 X	9940	-0-	-3700	-0-	-0-	89	1	9851	2	N	N	-0-				-0-
08		13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	13198	2	N	N	-0-				-0-
09		12780 X	12274	-0-	-506	-0-	-0-	124	1	12150	2	N	N	-0-				-0-
10		13206 X	8721	-0-	-4485	-0-	-0-	96	1	8625	2	N	N	-0-				-0-
11		15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	15329	2	N	N	-0-				-0-
*12		16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	16017	2	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			156,424															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

01		17515 X	13727	-0-	-3788	-0-	-0-	129	1	13598	2	N	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	12135	-0-	12135	12135	12135	126	1	12009	2	N	N	-0-				-0-
03		0 W	12756	-0-	12756	24891	24891	1282	1	11474	2	N	N	-0-				-0-
04		0 W	12071	-0-	12071	36962	36962	253	1	11818	2	N	N	-0-				-0-
05		47074 X	10112	-0-	-36962	-0-	-0-	153	1	9959	2	N	N	-0-				-0-
06		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	14292	2	N	N	-0-				-0-
07		13423 X	11904	-0-	-1519	-0-	-0-	752	1	11152	2	N	N	-0-				-0-
08		12617 X	12566	-0-	-51	-0-	-0-	1282	1	11284	2	N	N	-0-				-0-
09		12210 X	11517	-0-	-693	-0-	-0-	998	1	10519	2	N	N	-0-				-0-
10		12617 X	10649	-0-	-1968	-0-	-0-	684	1	9965	2	N	N	-0-				-0-
11		12210 X	9183	-0-	-3027	-0-	-0-	698	1	8485	2	N	N	-0-				-0-
12		12555 X	8438	-0-	-4117	-0-	-0-	651	1	7787	2	N	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			139,827															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6851 X	6645	-0-	-206	-0-		6506 2	139 9	Y	126	128 1		49
02	DLQ	G-10	6154	-0-	6154	6154		6040 2	114 9	Y	104	92 1		61
03		12454 X	6300	-0-	-6154	-0-		6184 2	116 9	Y	105	129 1		37
04		6420 X	5946	-0-	-474	-0-		5857 2	89 9	Y	81	90 1		28
05		6820 X	6760	-0-	-60	-0-		6669 2	91 9	Y	83	73 1		38
06		6600 X	6508	-0-	-92	-0-		6428 2	80 9	Y	73	75 1		36
07		6820 X	6625	-0-	-195	-0-		6555 2	70 9	Y	64	73 1		27
08		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-		6454 2	69 9	Y	63	71 1		19
09		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-		6081 2	68 9	Y	62	57 1		24
10		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-		6181 2	66 9	Y	60	59 1		25
11		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-		5931 2	73 9	Y	66	69 1		22
*12		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-		5861 2	74 9	Y	67	69 1		20
TOTAL GAS PROD:			75,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			954					

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

01		764 N	764	-0-	-0-	-0-		744 3	20 9	Y	18	19 1		4
02	DLQ	G-10	685	-0-	685	685		662 3	23 9	Y	21	14 1		11
03		1473 N	788	-0-	-685	-0-		752 3	36 9	Y	33	40 1		4
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-		817 3	30 9	Y	27	24 1		7
05		744 N	649	-0-	-95	-0-		617 3	32 9	Y	29	29 1		7
06		750 N	588	-0-	-162	-0-		588 3		Y	-0-	7 1		-0-
07		868 N	567	-0-	-301	-0-		567 3		Y	-0-			-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-		626 3		Y	-0-			-0-
09		570 N	536	-0-	-34	-0-		536 3		Y	-0-			-0-
10		558 N	498	-0-	-60	-0-		498 3		Y	-0-			-0-
11		570 N	501	-0-	-69	-0-		501 3		Y	-0-			-0-
12		558 N	547	-0-	-11	-0-		547 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			128					

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

01		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-		5325 2	119 9	Y	108	139 1		47
02	DLQ	G-10	4606	-0-	4606	4606		4476 2	130 9	Y	118	72 1		93
03		9545 X	4939	-0-	-4606	-0-		4801 2	138 9	Y	125	146 1		72
04		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4562 2	147 9	Y	134	74 1		132
05		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		5297 2	136 9	Y	124	203 1		53
06		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4640 2	69 9	Y	63	83 1		33
07		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-		4643 2		Y	-0-	33 1		-0-
08		5425 X	4423	-0-	-1002	-0-		4423 2		Y	-0-			-0-
09		5250 X	3877	-0-	-1373	-0-		3877 2		Y	-0-			-0-
10		5425 X	3878	-0-	-1547	-0-		3878 2		Y	-0-			-0-
11		4710 X	3558	-0-	-1152	-0-		3558 2		Y	-0-			-0-
12		4650 X	3538	-0-	-1112	-0-		3538 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			672					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		15810 X	13306	-0-	-2504	-0-	13304	2	2	9	N	2
02	DLQ	G-10	11770	-0-	11770	11770	11769	2	1	9	N	1
03		25664 X	13894	-0-	-11770	-0-	13892	2	2	9	N	2
04		13410 X	12813	-0-	-597	-0-	12813	2	2	9	N	-0-
05		13361 X	12726	-0-	-635	-0-	12724	2	2	9	N	1
06		13440 X	11751	-0-	-1689	-0-	11750	2	1	9	N	1
07		13888 X	11708	-0-	-2180	-0-	11708	2			N	-0-
08		12276 X	11357	-0-	-919	-0-	11357	2			N	-0-
09		11880 X	10508	-0-	-1372	-0-	10508	2			N	-0-
10		12276 X	10648	-0-	-1628	-0-	10648	2			N	-0-
11		11760 X	10244	-0-	-1516	-0-	10244	2			N	-0-
12		11718 X	10106	-0-	-1612	-0-	10106	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			140,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

01		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7402	3	7	9	Y	6
02	DLQ	G-10	3982	-0-	3982	3982	3980	3	2	9	Y	2
03		8268 X	4286	-0-	-3982	-0-	4283	3	3	9	Y	3
04		5880 X	4151	-0-	-1729	-0-	4148	3	3	9	Y	3
05		6076 X	4458	-0-	-1618	-0-	4455	3	3	9	Y	3
06		5880 X	3872	-0-	-2008	-0-	3869	3	3	9	Y	3
07		4402 X	3801	-0-	-601	-0-	3799	3	2	9	Y	2
08		4464 X	3943	-0-	-521	-0-	3941	3	2	9	Y	2
09		4320 X	3814	-0-	-506	-0-	3811	3	3	9	Y	3
10		4464 X	3717	-0-	-747	-0-	3716	3	1	9	Y	1
11		3870 X	3750	-0-	-120	-0-	3747	3	3	9	Y	3
12		3937 X	3722	-0-	-215	-0-	3719	3	3	9	Y	3
TOTAL GAS PROD:			50,905	TOTAL CONDENSATE PROD:			34					

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

01		4309 X	3800	-0-	-509	-0-	448	1	3210	2	Y	129
							142	9				131
02	DLQ	G-10	4153	-0-	4153	4153	481	1	3494	2	Y	162
							178	9				138
03		8721 X	4568	-0-	-4153	-0-	519	1	3882	2	Y	152
							167	9				143
04		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	599	1	4584	2	Y	156
							172	9				170
05		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	594	1	4452	2	Y	184
							202	9				178
06		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	549	1	4229	2	Y	137
							151	9				165
07		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	598	1	4670	2	Y	86
							95	9				86
08		4681 X	4366	-0-	-315	-0-	495	1	3785	2	Y	78
							86	9				86
09		4530 X	3130	-0-	-1400	-0-	347	1	2699	2	Y	76
							84	9				81
10		4681 X	3925	-0-	-756	-0-	450	1	3354	2	Y	110
							121	9				102
11		4530 X	3511	-0-	-1019	-0-	398	1	2979	2	Y	122
							134	9				106
12		4681 X	4012	-0-	-669	-0-	451	1	3414	2	Y	134
							147	9				141
TOTAL GAS PROD:			52,360	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,526					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		9548 X	8681	-0-	-867	-0-		8681	2			Y	-0-				-0-		
02	DLQ	G-10	7693	-0-	7693	7693		7693	2			Y	-0-				-0-		
03		16063 X	8370	-0-	-7693	-0-		8370	2			Y	-0-				-0-		
04		9690 X	7978	-0-	-1712	-0-		7978	2			Y	-0-				-0-		
05		9579 X	8067	-0-	-1512	-0-		8067	2			Y	-0-				-0-		
06		8400 X	7460	-0-	-940	-0-		7460	2			Y	-0-				-0-		
07		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-						Y	-0-				-0-		
08		8162 X	8162	-0-	-0-	-0-		943	1	7219	2	Y	-0-				-0-		
09		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-		911	1	7064	2	Y	-0-				-0-		
10		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-		954	1	7104	2	Y	-0-				-0-		
11		7710 X	7562	-0-	-148	-0-		892	1	6670	2	Y	-0-				-0-		
12		7967 X	7856	-0-	-111	-0-		917	1	6939	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			87,862															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

01		7719 X	7190	-0-	-529	-0-		7190	2			N	-0-				35		
02	DLQ	G-10	6222	-0-	6222	6222		6222	2			N	-0-				35		
03		12164 X	5942	-0-	-6222	-0-		5942	2			N	-0-				35		
04		6960 X	2823	-0-	-4137	-0-		2823	2			N	-0-				35		
05		7192 X	3825	-0-	-3367	-0-		3825	2			N	-0-				35		
06		6960 X	3166	-0-	-3794	-0-		3166	2			N	-0-				35		
07		6882 X	3436	-0-	-3446	-0-		3436	2			N	-0-				35		
08		5952 X	3356	-0-	-2596	-0-		3356	2			N	-0-				35		
09		3690 X	3144	-0-	-546	-0-		3142	2	2	9	N	2				37		
10		3813 X	2397	-0-	-1416	-0-		2395	2	2	9	N	2				39		
11		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	-0-				39		
12		3441 X	6	-0-	-3435	-0-		6	2			N	-0-				39		
TOTAL GAS PROD:			41,507															TOTAL CONDENSATE PROD:	4

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

01		10757 X	9439	-0-	-1318	-0-		9438	3	1	8	N	-0-				199		
02	DLQ	G-10	8447	-0-	8447	8447		8447	3			N	-0-				199		
03		17617 X	9170	-0-	-8447	-0-		9170	3			N	-0-				199		
04		9870 X	8270	-0-	-1600	-0-		8270	3			N	-0-				199		
05		9951 X	8338	-0-	-1613	-0-		8338	3			N	-0-				199		
06		9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-						N	-0-				199		
07		9362 X	8400	-0-	-962	-0-		8400	3			N	-0-				199		
08		8463 X	7664	-0-	-799	-0-		7664	3			N	-0-				199		
09		8190 X	7234	-0-	-956	-0-		7234	3			N	-0-				199		
10		8401 X	7290	-0-	-1111	-0-		7290	3			N	-0-				199		
11		8130 X	7029	-0-	-1101	-0-		7029	3			N	-0-				199		
12		8401 X	7113	-0-	-1288	-0-		7113	3			N	-0-				199		
TOTAL GAS PROD:			88,394															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7285 X	6273	-0-	-1012	-0-	6273	3				-0-
02	DLQ	G-10	5437	-0-	5437	5437	5437	3				-0-
03		11738 X	6301	-0-	-5437	-0-	6300	3	1	9	1	-0-
04		7530 X	5968	-0-	-1562	-0-	5962	3	6	9	2	3
05		6696 X	6303	-0-	-393	-0-	6299	3	4	9	4	3
06		6090 X	5677	-0-	-413	-0-	5677	3			3	-0-
07		6293 X	5751	-0-	-542	-0-	5750	3	1	9	1	-0-
08		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			1	-0-
09		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3				-0-
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3				-0-
11		5250 X	4954	-0-	-296	-0-	4954	3				-0-
12		5425 X	5053	-0-	-372	-0-	5053	3				-0-
TOTAL GAS PROD:			68,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5177 X	4708	-0-	-469	-0-	4699	3	9	9	8	3
02	DLQ	G-10	6566	-0-	6566	6566	6558	3	8	9	7	4
03		13536 X	6970	-0-	-6566	-0-	6963	3	7	9	8	2
04		7200 X	6736	-0-	-464	-0-	6733	3	3	9	4	1
05		7440 X	6598	-0-	-842	-0-	6596	3	2	9	2	1
06		7050 X	6280	-0-	-770	-0-	6278	3	2	9	2	1
07		7285 X	6624	-0-	-661	-0-	6622	3	2	9	2	1
08		6913 X	6532	-0-	-381	-0-	6530	3	2	9	2	1
09		6690 X	6307	-0-	-383	-0-	6305	3	2	9	2	1
10		6634 X	6331	-0-	-303	-0-	6329	3	2	9	2	1
11		6420 X	6020	-0-	-400	-0-	6018	3	2	9	2	1
12		6634 X	6006	-0-	-628	-0-	6004	3	2	9	2	1
TOTAL GAS PROD:			75,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-
02	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	4282	4282	2			N	-0-
03		10025 X	5743	-0-	-4282	-0-	5743	2			N	-0-
04		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-
05		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-
06		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-
07		5456 X	5322	-0-	-134	-0-	5322	2			N	-0-
08		5735 X	4429	-0-	-1306	-0-	4429	2			N	-0-
09		5520 X	5219	-0-	-301	-0-	5219	2			N	-0-
10		5611 X	4005	-0-	-1606	-0-	4005	2			N	-0-
11		5400 X	2368	-0-	-3032	-0-	2368	2			N	-0-
12		5394 X	2721	-0-	-2673	-0-	2721	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9703 X	9322	-0-	-381	-0-	1123 1	8199 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4670	-0-	4670	4670	1120 1	3550 2	N	-0-		-0-
03		14112 X	9442	-0-	-4670	-0-	1240 1	8202 2	N	-0-		-0-
04		10440 X	8877	-0-	-1563	-0-	1200 1	7677 2	N	-0-		-0-
05		10602 X	8735	-0-	-1867	-0-	1240 1	7495 2	N	-0-		-0-
06		9150 X	7114	-0-	-2036	-0-	7114 2		N	-0-		-0-
07		9455 X	7385	-0-	-2070	-0-	785 1	6600 2	N	-0-		-0-
08		9021 X	5880	-0-	-3141	-0-	460 1	5420 2	N	-0-		-0-
09		8730 X	7354	-0-	-1376	-0-	600 1	6754 2	N	-0-		-0-
10		8742 X	6800	-0-	-1942	-0-	620 1	6180 2	N	-0-		-0-
11		7140 X	6074	-0-	-1066	-0-	600 1	5474 2	N	-0-		-0-
12		7595 X	6323	-0-	-1272	-0-	615 1	5708 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			87,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
01		4154 X	3780	-0-	-374	-0-	227 1	3553 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2438	-0-	2438	2438	143 1	2295 2	N	-0-		-0-
03		6492 X	4054	-0-	-2438	-0-	240 1	3814 2	N	-0-		-0-
04		3720 X	3448	-0-	-272	-0-	203 1	3245 2	N	-0-		-0-
05		3782 X	3244	-0-	-538	-0-	214 1	3030 2	N	-0-		-0-
06		3930 X	3368	-0-	-562	-0-	202 1	3166 2	N	-0-		-0-
07		4061 X	3372	-0-	-689	-0-	204 1	3168 2	N	-0-		-0-
08		4061 X	3668	-0-	-393	-0-	232 1	3436 2	N	-0-		-0-
09		3450 X	2473	-0-	-977	-0-	157 1	2316 2	N	-0-		-0-
10		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	243 1	3478 2	N	-0-		-0-
11		3540 X	2188	-0-	-1352	-0-	143 1	2045 2	N	-0-		-0-
12		3658 X	2712	-0-	-946	-0-	169 1	2543 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
01		11005 X	9951	-0-	-1054	-0-	596 1	9355 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8481	-0-	8481	8481	494 1	7987 2	N	-0-		-0-
03		17653 X	9172	-0-	-8481	-0-	543 1	8629 2	N	-0-		-0-
04		9720 X	8840	-0-	-880	-0-	520 1	8320 2	N	-0-		-0-
05		10044 X	8066	-0-	-1978	-0-	532 1	7534 2	N	-0-		-0-
06		9630 X	8521	-0-	-1109	-0-	512 1	8009 2	N	-0-		-0-
07		9393 X	8652	-0-	-741	-0-	525 1	8127 2	N	-0-		-0-
08		8897 X	8636	-0-	-261	-0-	546 1	8090 2	N	-0-		-0-
09		8610 X	8516	-0-	-94	-0-	543 1	7973 2	N	-0-		-0-
10		8804 X	8370	-0-	-434	-0-	546 1	7824 2	N	-0-		-0-
11		8520 X	7930	-0-	-590	-0-	517 1	7413 2	N	-0-		-0-
12		8804 X	8119	-0-	-685	-0-	504 1	7615 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			103,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	7725	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4969	-0-	4969	4969	4969	289	1	4680	2	N	-0-					-0-
03		11539 X	6570	-0-	-4969	-0-	-0-	389	1	6181	2	N	-0-					-0-
04		9390 X	5597	-0-	-3793	-0-	-0-	328	1	5269	2	N	-0-					-0-
05		9703 X	4861	-0-	-4842	-0-	-0-	320	1	4541	2	N	-0-					-0-
06		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	8178	2	N	-0-					-0-
07		6572 X	5882	-0-	-690	-0-	-0-	356	1	5526	2	N	-0-					-0-
08		6572 X	969	-0-	-5603	-0-	-0-	61	1	908	2	N	-0-					-0-
09		8700 X	6002	-0-	-2698	-0-	-0-	384	1	5618	2	N	-0-					-0-
10		8990 X	5662	-0-	-3328	-0-	-0-	369	1	5293	2	N	-0-					-0-
11		8700 X	3856	-0-	-4844	-0-	-0-	251	1	3605	2	N	-0-					-0-
12		6200 X	4236	-0-	-1964	-0-	-0-	263	1	3973	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			65,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114																		
01		3813 X	3289	-0-	-524	-0-	-0-	197	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2701	-0-	2701	2701	2701	157	1	2544	2	N	-0-					-0-
03		5561 X	2860	-0-	-2701	-0-	-0-	169	1	2691	2	N	-0-					-0-
04		3420 X	2777	-0-	-643	-0-	-0-	164	1	2613	2	N	-0-					-0-
05		3441 X	2507	-0-	-934	-0-	-0-	165	1	2342	2	N	-0-					-0-
06		3180 X	2629	-0-	-551	-0-	-0-	158	1	2471	2	N	-0-					-0-
07		2976 X	2623	-0-	-353	-0-	-0-	160	1	2463	2	N	-0-					-0-
08		2883 X	2639	-0-	-244	-0-	-0-	167	1	2472	2	N	-0-					-0-
09		2790 X	2468	-0-	-322	-0-	-0-	157	1	2311	2	N	-0-					-0-
10		2728 X	2445	-0-	-283	-0-	-0-	160	1	2285	2	N	-0-					-0-
11		2640 X	2230	-0-	-410	-0-	-0-	145	1	2085	2	N	-0-					-0-
12		2635 X	2157	-0-	-478	-0-	-0-	134	1	2023	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408																		
01		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	7137	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5681	-0-	5681	5681	5681	529	1	5152	2	N	-0-					-0-
03		13089 X	7408	-0-	-5681	-0-	-0-	620	1	6788	2	N	-0-					-0-
04		5190 X	4500	-0-	-690	-0-	-0-	389	1	4111	2	N	-0-					-0-
05		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
07		24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
08		26245 X	26245	-0-	-0-	-0-	-0-	26245	2			N	-0-					-0-
09		22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	-0-	22430	2			N	-0-					-0-
10		19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
11		15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
12		14942 X	13476	-0-	-1466	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			159,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257783	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10559 - 15301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6417 X	6270	-0-	-147	-0-	6259 2	11 9	N	10		172
02	DLQ	G-10	5982	-0-	5982	5982	5967 2	15 9	N	14		186
03		12399 X	6417	-0-	-5982	-0-	6389 2	28 9	N	25	178 1	33
04		6210 X	6024	-0-	-186	-0-	6024 2		N	-0-		33
05		6417 X	6059	-0-	-358	-0-	6059 2		N	-0-		33
06		6210 X	5811	-0-	-399	-0-	5811 3		N	-0-		33
07		6417 X	5930	-0-	-487	-0-	5930 3		N	-0-		33
08		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 3		N	-0-		33
09		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 3		N	-0-		33
10		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 3		N	-0-		33
11		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 3		N	-0-		33
*12		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 3		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		70,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

BATTLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258855	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	12127 - 17238
01		6789 X	5507	-0-	-1282	-0-	1510 1	3997 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	5000	-0-	5000	5000	1120 1	3880 2	N	-0-		-0-
03		10541 X	5541	-0-	-5000	-0-	1240 1	4301 2	N	-0-		-0-
04		5880 X	5250	-0-	-630	-0-	1200 1	4050 2	N	-0-		-0-
05		5983 X	5482	-0-	-501	-0-	1240 1	4242 2	N	-0-		-0-
06		5370 X	5294	-0-	-76	-0-	1166 1	4128 2	N	-0-		-0-
07		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1240 1	4390 2	N	-0-		-0-
08		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	1240 1	4210 2	N	-0-		-0-
09		4890 X	4407	-0-	-483	-0-	1035 1	3372 2	N	-0-		-0-
10		5053 X	2955	-0-	-2098	-0-	540 1	2415 2	N	-0-		-0-
11		4890 X	4179	-0-	-711	-0-	1194 1	2985 2	N	-0-		-0-
12		5053 X	4175	-0-	-878	-0-	1234 1	2941 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASPIE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259508	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11097	PERF.	11476 - 16341
01		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6118	-0-	6118	6118	6118 3		N	-0-		-0-
03		12670 X	6552	-0-	-6118	-0-	6552 3		N	-0-		-0-
04		6870 X	6016	-0-	-854	-0-	6016 3		N	-0-		-0-
05		7099 X	6052	-0-	-1047	-0-	6052 3		N	-0-		-0-
06		6870 X	5500	-0-	-1370	-0-	5500 3		N	-0-		-0-
07		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-		-0-
08		6541 X	4670	-0-	-1871	-0-	4670 3		N	-0-		-0-
09		6030 X	5600	-0-	-430	-0-	5600 3		N	-0-		-0-
10		6045 X	5198	-0-	-847	-0-	5198 3		N	-0-		-0-
11		5490 X	4877	-0-	-613	-0-	4877 3		N	-0-		-0-
12		5797 X	4868	-0-	-929	-0-	4868 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	1132	1	6662	2	N	79	180	1	40
02	DLQ	G-10	7245	-0-	7245	7245	1120	1	6125	2	N	-0-			40
03		14776 X	7531	-0-	-7245	-0-	1240	1	6291	2	N	-0-			40
04		7170 X	6972	-0-	-198	-0-	1192	1	5780	2	N	-0-			40
05		7409 X	7312	-0-	-97	-0-	1240	1	6072	2	N	-0-			40
06		7170 X	6834	-0-	-336	-0-	1197	1	5637	2	N	-0-			40
07		7409 X	6663	-0-	-746	-0-	1240	1	5423	2	N	-0-			40
08		7316 X	5821	-0-	-1495	-0-	989	1	4832	2	N	-0-			40
09		7080 X	6388	-0-	-692	-0-	1200	1	5188	2	N	-0-			40
10		7316 X	6297	-0-	-1019	-0-	1224	1	5073	2	N	-0-			40
11		6840 X	5953	-0-	-887	-0-	1200	1	4753	2	N	-0-			40
12		6665 X	6207	-0-	-458	-0-	1240	1	4967	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			81,104	TOTAL CONDENSATE PROD:			79								

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996															
01		11284 X	10091	-0-	-1193	-0-	604	1	9487	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	8421	-0-	8421	8421	490	1	7931	2	N	-0-			-0-
03		17083 X	8662	-0-	-8421	-0-	513	1	8149	2	N	-0-			-0-
04		10710 X	7996	-0-	-2714	-0-	470	1	7526	2	N	-0-			-0-
05		11067 X	7783	-0-	-3284	-0-	513	1	7270	2	N	-0-			-0-
06		9780 X	8179	-0-	-1601	-0-	491	1	7688	2	N	-0-			-0-
07		9331 X	8235	-0-	-1096	-0-	500	1	7735	2	N	-0-			-0-
08		8649 X	8335	-0-	-314	-0-	527	1	7808	2	N	-0-			-0-
09		8190 X	7477	-0-	-713	-0-	477	1	7000	2	N	-0-			-0-
10		8463 X	7492	-0-	-971	-0-	488	1	7004	2	N	-0-			-0-
11		8190 X	7512	-0-	-678	-0-	488	1	7024	2	N	-0-			-0-
12		8339 X	7731	-0-	-608	-0-	480	1	7251	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			97,914	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15469 X	12989	-0-	-2480	-0-	12989 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	12162	-0-	12162	12162	12162 2		N	-0-		-0-
03		25006 X	12844	-0-	-12162	-0-	12844 2		N	-0-		-0-
04		12570 X	11804	-0-	-766	-0-	11804 2		N	-0-		-0-
05		13454 X	11956	-0-	-1498	-0-	11956 2		N	-0-		-0-
06		13020 X	10942	-0-	-2078	-0-	10942 2		N	-0-		-0-
07		13454 X	11122	-0-	-2332	-0-	11122 2		N	-0-		-0-
08		12152 X	10710	-0-	-1442	-0-	10710 2		N	-0-		-0-
09		11760 X	10049	-0-	-1711	-0-	10049 2		N	-0-		-0-
10		11966 X	9922	-0-	-2044	-0-	9922 2		N	-0-		-0-
11		10950 X	9395	-0-	-1555	-0-	9395 2		N	-0-		-0-
12		11129 X	9441	-0-	-1688	-0-	9441 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			133,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
01		10292 X	9165	-0-	-1127	-0-	549 1	8616 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7423	-0-	7423	7423	432 1	6991 2	N	-0-		-0-
03		15194 X	7771	-0-	-7423	-0-	460 1	7311 2	N	-0-		-0-
04		9600 X	7531	-0-	-2069	-0-	442 1	7089 2	N	-0-		-0-
05		9176 X	6870	-0-	-2306	-0-	453 1	6417 2	N	-0-		-0-
06		8880 X	7232	-0-	-1648	-0-	435 1	6797 2	N	-0-		-0-
07		8215 X	7149	-0-	-1066	-0-	433 1	6716 2	N	-0-		-0-
08		7781 X	6920	-0-	-861	-0-	436 1	6484 2	N	-0-		-0-
09		7530 X	7028	-0-	-502	-0-	448 1	6580 2	N	-0-		-0-
10		7471 X	6815	-0-	-656	-0-	445 1	6370 2	N	-0-		-0-
11		7230 X	6366	-0-	-864	-0-	415 1	5951 2	N	-0-		-0-
12		7254 X	6851	-0-	-403	-0-	426 1	6425 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			87,121				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
01		10106 X	7175	-0-	-2931	-0-	7175 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	7096	-0-	7096	7096	7096 2		N	-0-		-0-
03		14992 X	7896	-0-	-7096	-0-	7896 2		N	-0-		-0-
04		7890 X	6716	-0-	-1174	-0-	6716 2		N	-0-		-0-
05		7843 X	6818	-0-	-1025	-0-	6818 2		N	-0-		-0-
06		7650 X	6719	-0-	-931	-0-	6719 2		N	-0-		-0-
07		7905 X	6297	-0-	-1608	-0-	6297 2		N	-0-		-0-
08		7595 X	5418	-0-	-2177	-0-	5418 2		N	-0-		-0-
09		6720 X	5269	-0-	-1451	-0-	5269 2		N	-0-		-0-
10		6944 X	4625	-0-	-2319	-0-	4625 2		N	-0-		-0-
11		6720 X	4255	-0-	-2465	-0-	4255 2		N	-0-		-0-
12		6293 X	4559	-0-	-1734	-0-	4559 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,843				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		25079 X	21985	-0-	-3094	-0-	21982	2	3 8	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	19032	-0-	19032	19032	19031	2	1 8	N	-0-		-0-
03		39123 X	20091	-0-	-19032	-0-	20091	2		N	-0-		-0-
04		23010 X	18779	-0-	-4231	-0-	18779	2		N	-0-		-0-
05		22971 X	18898	-0-	-4073	-0-	18898	2		N	-0-		-0-
06		21270 X	17831	-0-	-3439	-0-	17831	2		N	-0-		-0-
07		21080 X	17939	-0-	-3141	-0-	17939	2		N	-0-		-0-
08		18662 X	17521	-0-	-1141	-0-	17521	2		N	-0-		-0-
09		18060 X	16219	-0-	-1841	-0-	16219	2		N	-0-		-0-
10		18662 X	16631	-0-	-2031	-0-	16631	2		N	-0-		-0-
11		17820 X	15575	-0-	-2245	-0-	15575	2		N	-0-		-0-
12		17949 X	15714	-0-	-2235	-0-	15714	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			216,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9238 X	7827	-0-	-1411	-0-	7827	2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	6774	-0-	6774	6774	6774	2		N	-0-		-0-
03		14049 X	7275	-0-	-6774	-0-	7275	2		N	-0-		-0-
04		8910 X	6904	-0-	-2006	-0-	6904	2		N	-0-		-0-
05		8308 X	6887	-0-	-1421	-0-	6887	2		N	-0-		-0-
06		7560 X	6576	-0-	-984	-0-	6576	2		N	-0-		-0-
07		7502 X	6591	-0-	-911	-0-	6591	2		N	-0-		-0-
08		7285 X	6371	-0-	-914	-0-	6371	2		N	-0-		-0-
09		6900 X	5860	-0-	-1040	-0-	5860	2		N	-0-		-0-
10		6882 X	6194	-0-	-688	-0-	6194	2		N	-0-		-0-
11		6570 X	5646	-0-	-924	-0-	5646	2		N	-0-		-0-
12		6603 X	5697	-0-	-906	-0-	5697	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			78,602				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		11315 X	10137	-0-	-1178	-0-	10137	2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8718	-0-	8718	8718	8718	2		N	-0-		-0-
03		18082 X	9364	-0-	-8718	-0-	9364	2		N	-0-		-0-
04		9810 X	8996	-0-	-814	-0-	8996	2		N	-0-		-0-
05		10137 X	9523	-0-	-614	-0-	9523	2		N	-0-		-0-
06		9810 X	9131	-0-	-679	-0-	9131	2		N	-0-		-0-
07		9641 X	9234	-0-	-407	-0-	9234	2		N	-0-		-0-
08		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2		N	-0-		-0-
09		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2		N	-0-		-0-
10		8835 X	8552	-0-	-283	-0-	8552	2		N	-0-		-0-
11		8550 X	5054	-0-	-3496	-0-	5054	2		N	-0-		-0-
12		8835 X	5147	-0-	-3688	-0-	5147	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			101,534				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	615	1	9339	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	6438	-0-	6438	6438	555	1	5883	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		12655 X	6217	-0-	-6438	-0-	615	1	5602	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		9480 X	5745	-0-	-3735	-0-	591	1	5154	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		9796 X	5780	-0-	-4016	-0-	620	1	5160	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		9480 X	6084	-0-	-3396	-0-	600	1	5484	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		7130 X	6060	-0-	-1070	-0-	620	1	5440	2	N	-0-	-0-	-0-	
08		6231 X	5704	-0-	-527	-0-	620	1	5084	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		6090 X	5331	-0-	-759	-0-	586	1	4745	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		6293 X	5261	-0-	-1032	-0-	620	1	4641	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		6090 X	5215	-0-	-875	-0-	587	1	4628	2	N	-0-	-0-	-0-	
12		6045 X	4522	-0-	-1523	-0-	578	1	3944	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			72,311											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

01		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	670	1	12715	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	10323	-0-	10323	10323	671	1	9652	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		20980 X	10657	-0-	-10323	-0-	775	1	9882	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		12960 X	9561	-0-	-3399	-0-	734	1	8827	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		13392 X	8152	-0-	-5240	-0-	617	1	7535	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08		10509 X	9	-0-	-10500	-0-	9	2			N	-0-	-0-	-0-	
09		9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10		8153 X	34	-0-	-8119	-0-	34	2			N	-0-	-0-	-0-	
11		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		179 X	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,440											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

01		30876 X	25443	-0-	-5433	-0-	25443	2			N	-0-	-0-	16	
02	DLQ	G-10	22567	-0-	22567	22567	22567	2			N	-0-	-0-	16	
03		45692 X	23125	-0-	-22567	-0-	23125	2			N	-0-	-0-	16	
04		25200 X	22775	-0-	-2425	-0-	22775	2			N	-0-	-0-	16	
05		25451 X	22897	-0-	-2554	-0-	22897	2			N	-0-	-0-	16	
06		24630 X	20213	-0-	-4417	-0-	20213	2			N	-0-	-0-	16	
07		24986 X	19449	-0-	-5537	-0-	19449	2			N	-0-	-0-	16	
08		23529 X	19536	-0-	-3993	-0-	19536	2			N	-0-	-0-	16	
09		22770 X	17444	-0-	-5326	-0-	17444	2			N	-0-	-0-	16	
10		22909 X	19548	-0-	-3361	-0-	19548	2			N	-0-	-0-	16	
11		20220 X	17217	-0-	-3003	-0-	17217	2			N	-0-	-0-	16	
12		19530 X	18026	-0-	-1504	-0-	18026	2			N	-0-	-0-	16	
TOTAL GAS PROD:			248,240											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23374 X	19475	-0-	-3899	-0-	19475	2			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	17034	-0-	17034	17034	17034	2			N	-0-			-0-
03		35315 X	18281	-0-	-17034	-0-	18281	2			N	-0-			-0-
04		20190 X	17304	-0-	-2886	-0-	17304	2			N	-0-			-0-
05		20150 X	17261	-0-	-2889	-0-	17261	2			N	-0-			-0-
06		18840 X	16382	-0-	-2458	-0-	16382	2			N	-0-			-0-
07		18848 X	16525	-0-	-2323	-0-	16525	2			N	-0-			-0-
08		17267 X	16028	-0-	-1239	-0-	16028	2			N	-0-			-0-
09		16710 X	15025	-0-	-1685	-0-	15025	2			N	-0-			-0-
10		17267 X	15025	-0-	-2242	-0-	15025	2			N	-0-			-0-
11		16380 X	14356	-0-	-2024	-0-	14356	2			N	-0-			-0-
12		16523 X	14610	-0-	-1913	-0-	14610	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825															
01		28117 X	23718	-0-	-4399	-0-	23695	3	23	9	N	21	20	1	7
02	DLQ	G-10	20707	-0-	20707	20707	20685	3	22	9	N	20	20	1	7
03		43477 X	22770	-0-	-20707	-0-	22752	3	18	9	N	16	15	1	8
04		24360 X	21387	-0-	-2973	-0-	21369	3	18	9	N	16	20	1	4
05		24676 X	21996	-0-	-2680	-0-	21956	3	40	9	N	36	17	1	23
06		22950 X	20718	-0-	-2232	-0-	20711	3	7	9	N	6	25	1	4
07		22940 X	22097	-0-	-843	-0-	22097	3			N	-0-	4	1	-0-
08		20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	20531	3			N	-0-			-0-
09		19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	3			N	-0-			-0-
10		21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	3			N	-0-			-0-
11		20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	3			N	-0-			-0-
*12		19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	19475	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002															
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.				253162											
GAMMAGE				WELL #:	1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434 - 16165			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9393 X	7180	-0-	-2213	-0-	233 1	6947 2	N		-0-				-0-
02		7616 X	5184	-0-	-2432	-0-	184 1	5000 2	N		-0-				-0-
03		7998 X	6141	-0-	-1857	-0-	232 1	5909 2	N		-0-				-0-
04		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	254 1	7273 2	N		-0-				-0-
05		7192 X	5810	-0-	-1382	-0-	237 1	5573 2	N		-0-				-0-
06		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	301 1	7083 2	N		-0-				-0-
07		7781 X	6531	-0-	-1250	-0-	275 1	6256 2	N		-0-				-0-
08		7781 X	6952	-0-	-829	-0-	302 1	6650 2	N		-0-				-0-
09		7530 X	6376	-0-	-1154	-0-	295 1	6081 2	N		-0-				-0-
10		7626 X	6499	-0-	-1127	-0-	299 1	6200 2	N		-0-				-0-
11		7380 X	6107	-0-	-1273	-0-	286 1	5821 2	N		-0-				-0-
12		6944 X	6129	-0-	-815	-0-	317 1	5812 2	N		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			77,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL				WELL #:	1	RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13960 - 17397		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HASSELL GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.15560 - 17073		
01	9579 X	9133	-0-	-446	-0-	297 1	8836 2	N		-0-		-0-		
02	9212 X	8280	-0-	-932	-0-	293 1	7987 2	N		-0-		-0-		
03	10137 X	8356	-0-	-1781	-0-	316 1	8040 2	N		-0-		-0-		
04	9540 X	8189	-0-	-1351	-0-	277 1	7912 2	N		-0-		-0-		
05	9486 X	8574	-0-	-912	-0-	350 1	8224 2	N		-0-		-0-		
06	8880 X	8677	-0-	-203	-0-	354 1	8323 2	N		-0-		-0-		
07	9176 X	8785	-0-	-391	-0-	370 1	8415 2	N		-0-		-0-		
08	8587 X	8478	-0-	-109	-0-	368 1	8110 2	N		-0-		-0-		
09	8670 X	8299	-0-	-371	-0-	384 1	7915 2	N		-0-		-0-		
10	8959 X	8250	-0-	-709	-0-	380 1	7870 2	N		-0-		-0-		
11	8670 X	8328	-0-	-342	-0-	391 1	7937 2	N		-0-		-0-		
12	8773 X	8315	-0-	-458	-0-	430 1	7885 2	N		-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			101,664			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18166 X	16029	-0-	-2137	-0-		521 1	15508 2	N	-0-			-0-
02		15708 X	14363	-0-	-1345	-0-		509 1	13854 2	N	-0-			-0-
03		17174 X	14983	-0-	-2191	-0-		566 1	14417 2	N	-0-			-0-
04		16500 X	13772	-0-	-2728	-0-		465 1	13307 2	N	-0-			-0-
05		16027 X	14692	-0-	-1335	-0-		599 1	14093 2	N	-0-			-0-
06		15510 X	13439	-0-	-2071	-0-		548 1	12891 2	N	-0-			-0-
07		15903 X	15379	-0-	-524	-0-		648 1	14731 2	N	-0-			-0-
08		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-		655 1	14429 2	N	-0-			-0-
09		14220 X	13951	-0-	-269	-0-		645 1	13306 2	N	-0-			-0-
10		15376 X	14215	-0-	-1161	-0-		654 1	13561 2	N	-0-			-0-
11		14880 X	12011	-0-	-2869	-0-		563 1	11448 2	N	-0-			-0-
12		15376 X	11710	-0-	-3666	-0-		605 1	11105 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245														
01		2852 X	1544	-0-	-1308	-0-		50 1	1494 2	N	-0-			-0-
02		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-		164 1	4451 2	N	-0-			-0-
03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		115 1	2933 2	N	-0-			-0-
04		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-		91 1	2589 2	N	-0-			-0-
05		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		111 1	2616 2	N	-0-			-0-
06		580 X	580	-0-	-0-	-0-		24 1	556 2	N	-0-			-0-
07		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-		66 1	1508 2	N	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		NO RPT	-0-
09		T. A.	546	-0-	546	546		25 1	521 2	N	-0-			-0-
10		T. A.	1883	-0-	1883	2429		87 1	1796 2	N	-0-			-0-
11		T. A.	1718	-0-	1718	4147		81 1	1637 2	N	-0-			-0-
*12		5855 X	1708	-0-	-4147	-0-		88 1	1620 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831														
01		18817 X	16080	-0-	-2737	-0-		16080 2		N	-0-			-0-
02		16548 X	13968	-0-	-2580	-0-		13968 2		N	-0-			-0-
03		17794 X	15377	-0-	-2417	-0-		15377 2		N	-0-			-0-
04		16560 X	13495	-0-	-3065	-0-		13495 2		N	-0-			-0-
05		16895 X	13635	-0-	-3260	-0-		13635 2		N	-0-			-0-
06		15570 X	13502	-0-	-2068	-0-		13502 2		N	-0-			-0-
07		15469 X	12926	-0-	-2543	-0-		12926 2		N	-0-			-0-
08		14694 X	13151	-0-	-1543	-0-		13151 2		N	-0-			-0-
09		13500 X	12250	-0-	-1250	-0-		12250 2		N	-0-			-0-
10		13950 X	12000	-0-	-1950	-0-		12000 2		N	-0-			-0-
11		13500 X	11921	-0-	-1579	-0-		11921 2		N	-0-			-0-
12		13144 X	11937	-0-	-1207	-0-		11937 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		160,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640 - 19515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10385 X	8505	-0-	-1880	-0-	8505 2		N	-0-		-0-
02		8624 X	7658	-0-	-966	-0-	7658 2		N	-0-		-0-
03		9548 X	7056	-0-	-2492	-0-	7056 2		N	-0-		-0-
04		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677 2		N	-0-		-0-
05		8835 X	6453	-0-	-2382	-0-	6453 2		N	-0-		-0-
06		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311 2		N	-0-		-0-
07		10013 X	7949	-0-	-2064	-0-	7949 2		N	-0-		-0-
08		9362 X	7684	-0-	-1678	-0-	7684 2		N	-0-		-0-
09		9060 X	6733	-0-	-2327	-0-	6733 2		N	-0-		-0-
10		9362 X	6362	-0-	-3000	-0-	6362 2		N	-0-		-0-
11		9060 X	6699	-0-	-2361	-0-	6699 2		N	-0-		-0-
12		7936 X	6486	-0-	-1450	-0-	6486 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		90,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384 - 19175	
01		20646 X	16736	-0-	-3910	-0-	1006 1	15730 2	N	-0-		-0-
02		18592 X	14381	-0-	-4211	-0-	940 1	13441 2	N	-0-		-0-
03		19809 X	15724	-0-	-4085	-0-	1251 1	14473 2	N	-0-		-0-
04		17730 X	15899	-0-	-1831	-0-	1316 1	14583 2	N	-0-		-0-
05		18321 X	16093	-0-	-2228	-0-	997 1	15096 2	N	-0-		-0-
06		16200 X	14762	-0-	-1438	-0-	980 1	13782 2	N	-0-		-0-
07		16430 X	15757	-0-	-673	-0-	1105 1	14652 2	N	-0-		-0-
08		16430 X	15474	-0-	-956	-0-	1120 1	14354 2	N	-0-		-0-
09		15900 X	13653	-0-	-2247	-0-	929 1	12724 2	N	-0-		-0-
10		16089 X	13105	-0-	-2984	-0-	866 1	12239 2	N	-0-		-0-
11		15240 X	13338	-0-	-1902	-0-	854 1	12484 2	N	-0-		-0-
12		15748 X	12559	-0-	-3189	-0-	1077 1	11482 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		177,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044 - 19420	
01		27838 X	22522	-0-	-5316	-0-	22522 2		N	-0-		-0-
02		24444 X	20436	-0-	-4008	-0-	20436 2		N	-0-		-0-
03		26040 X	18032	-0-	-8008	-0-	18032 2		N	-0-		-0-
04		25080 X	17120	-0-	-7960	-0-	17120 2		N	-0-		-0-
05		24831 X	18084	-0-	-6747	-0-	18084 2		N	-0-		-0-
06		21900 X	18232	-0-	-3668	-0-	18232 2		N	-0-		-0-
07		22630 X	17241	-0-	-5389	-0-	17241 2		N	-0-		-0-
08		18073 X	16088	-0-	-1985	-0-	16088 2		N	-0-		-0-
09		18240 X	18055	-0-	-185	-0-	18055 2		N	-0-		-0-
10		20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	20482 2		N	-0-		-0-
11		18240 X	17735	-0-	-505	-0-	17735 2		N	-0-		-0-
12		18662 X	17856	-0-	-806	-0-	17856 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		221,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 258778	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 13402	PERF.13800	- 17220					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		11377 X	9802	-0-	-1575	-0-	319 1	9483 2	N	-0-	-0-			
02		9968 X	8750	-0-	-1218	-0-	310 1	8440 2	N	-0-	-0-			
03		10602 X	9106	-0-	-1496	-0-	344 1	8762 2	N	-0-	-0-			
04		10200 X	8592	-0-	-1608	-0-	290 1	8302 2	N	-0-	-0-			
05		10168 X	8961	-0-	-1207	-0-	366 1	8595 2	N	-0-	-0-			
06		9480 X	8196	-0-	-1284	-0-	334 1	7862 2	N	-0-	-0-			
07		9703 X	8251	-0-	-1452	-0-	348 1	7903 2	N	-0-	-0-			
08		8091 X	7998	-0-	-93	-0-	347 1	7651 2	N	-0-	-0-			
09		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	373 1	7693 2	N	-0-	-0-			
10		8091 X	7920	-0-	-171	-0-	365 1	7555 2	N	-0-	-0-			
11		7830 X	7523	-0-	-307	-0-	353 1	7170 2	N	-0-	-0-			
12		8091 X	7446	-0-	-645	-0-	385 1	7061 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		100,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 258798	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12925	PERF.16639	- 17821					
01		15376 X	11729	-0-	-3647	-0-	381 1	11348 2	N	-0-	-0-			
02		13104 X	11613	-0-	-1491	-0-	411 1	11202 2	N	-0-	-0-			
03		13981 X	10418	-0-	-3563	-0-	394 1	10024 2	N	-0-	-0-			
04		13200 X	11880	-0-	-1320	-0-	401 1	11479 2	N	-0-	-0-			
05		13144 X	12303	-0-	-841	-0-	502 1	11801 2	N	-0-	-0-			
06		12450 X	11046	-0-	-1404	-0-	451 1	10595 2	N	-0-	-0-			
07		12865 X	10984	-0-	-1881	-0-	463 1	10521 2	N	-0-	-0-			
08		12307 X	11414	-0-	-893	-0-	484 1	10930 2	N	-0-	-0-			
09		11910 X	11909	-0-	-1	-0-	550 1	11359 2	N	-0-	-0-			
10		12307 X	10696	-0-	-1611	-0-	492 1	10204 2	N	-0-	-0-			
11		11040 X	9545	-0-	-1495	-0-	448 1	9097 2	N	-0-	-0-			
12		12307 X	9557	-0-	-2750	-0-	494 1	9063 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		133,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 258850	COMPL. DATE 08/11/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.13350	- 16760					
01		6727 X	544	-0-	-6183	-0-	18 1	526 2	N	-0-	-0-			
02		5320 X	544	-0-	-4776	-0-	19 1	525 2	N	-0-	-0-			
03		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-	-0-			
04		3630 X	644	-0-	-2986	-0-	22 1	622 2	N	-0-	-0-			
05		3751 X	1113	-0-	-2638	-0-	45 1	1068 2	N	-0-	-0-			
06		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	52 1	1222 2	N	-0-	-0-			
07		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	68 1	1538 2	N	-0-	-0-			
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	133 1	2932 2	N	-0-	-0-			
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	37 1	756 2	N	-0-	-0-			
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	48 1	997 2	N	-0-	-0-			
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24 1	489 2	N	-0-	-0-			
12		806 N	475	-0-	-331	-0-	25 1	450 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		11,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544 - 19401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23219 X	18988	-0-	-4231	-0-	18988 2	N	-0-	-0-	
02		19628 X	16483	-0-	-3145	-0-	16483 2	N	-0-	-0-	
03		20491 X	16743	-0-	-3748	-0-	16743 2	N	-0-	-0-	
04		18960 X	15661	-0-	-3299	-0-	15661 2	N	-0-	-0-	
05		19220 X	16677	-0-	-2543	-0-	16677 2	N	-0-	-0-	
06		18390 X	15237	-0-	-3153	-0-	15237 2	N	-0-	-0-	
07		18259 X	15028	-0-	-3231	-0-	15028 2	N	-0-	-0-	
08		15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	15111 2	N	-0-	-0-	
09		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	13474 2	N	-0-	-0-	
10		13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	13972 2	N	-0-	-0-	
11		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13298 2	N	-0-	-0-	
*12		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		184,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306 - 18737
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	15031 2	N	-0-	-0-	
02		18284 X	13833	-0-	-4451	-0-	13833 2	N	-0-	-0-	
03		20243 X	13736	-0-	-6507	-0-	13736 2	N	-0-	-0-	
04		17760 X	12786	-0-	-4974	-0-	12786 2	N	-0-	-0-	
05		16554 X	12739	-0-	-3815	-0-	12739 2	N	-0-	-0-	
06		14820 X	11720	-0-	-3100	-0-	11720 2	N	-0-	-0-	
07		15314 X	11882	-0-	-3432	-0-	11882 2	N	-0-	-0-	
08		13733 X	11315	-0-	-2418	-0-	11315 2	N	-0-	-0-	
09		12780 X	10605	-0-	-2175	-0-	10605 2	N	-0-	-0-	
10		12741 X	11403	-0-	-1338	-0-	11403 2	N	-0-	-0-	
11		11730 X	11480	-0-	-250	-0-	11480 2	N	-0-	-0-	
12		11873 X	11319	-0-	-554	-0-	11319 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		147,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402 - 19042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13492 X	-0-	-0-	-13492	-0-		N	-0-	-0-	
02		7588 X	-0-	-0-	-7588	-0-		N	-0-	-0-	
03		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-		N	-0-	-0-	
04		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		T. A.	5	-0-	5	5	5 2	N	-0-	-0-	
11		T. A.	117	-0-	117	117	117 2	N	-0-	-0-	
12		T. A.	119	-0-	119	241	119 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	24118 X	22959	-0-	-1159	-0-	22959	2	N	-0-			-0-
02	21784 X	20635	-0-	-1149	-0-	20635	2	N	-0-			-0-
03	24118 X	21155	-0-	-2963	-0-	21155	2	N	-0-			-0-
04	23250 X	17949	-0-	-5301	-0-	17949	2	N	-0-			-0-
05	24025 X	20266	-0-	-3759	-0-	20266	2	N	-0-			-0-
06	22230 X	18002	-0-	-4228	-0-	18002	2	N	-0-			-0-
07	22847 X	18354	-0-	-4493	-0-	18354	2	N	-0-			-0-
08	19592 X	18583	-0-	-1009	-0-	18583	2	N	-0-			-0-
09	18960 X	17660	-0-	-1300	-0-	17660	2	N	-0-			-0-
10	19592 X	18245	-0-	-1347	-0-	18245	2	N	-0-			-0-
11	18000 X	17163	-0-	-837	-0-	17163	2	N	-0-			-0-
12	18569 X	17164	-0-	-1405	-0-	17164	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		228,135										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710 X	10079	-0-	-2631	-0-	606	1	N	-0-			-0-
02	11424 X	8615	-0-	-2809	-0-	563	1	N	-0-			-0-
03	12648 X	9499	-0-	-3149	-0-	756	1	N	-0-			-0-
04	10860 X	9497	-0-	-1363	-0-	786	1	N	-0-			-0-
05	10726 X	8993	-0-	-1733	-0-	557	1	N	-0-			-0-
06	9750 X	7778	-0-	-1972	-0-	516	1	N	-0-			-0-
07	9827 X	8074	-0-	-1753	-0-	566	1	N	-0-			-0-
08	9827 X	8013	-0-	-1814	-0-	580	1	N	-0-			-0-
09	9510 X	7641	-0-	-1869	-0-	520	1	N	-0-			-0-
10	8990 X	7419	-0-	-1571	-0-	490	1	N	-0-			-0-
11	7800 X	6895	-0-	-905	-0-	442	1	N	-0-			-0-
12	8060 X	6796	-0-	-1264	-0-	583	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,299										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26536 X	20258	-0-	-6278	-0-	20258	2	N	-0-			-0-
02	20720 X	17192	-0-	-3528	-0-	17192	2	N	-0-			-0-
03	22940 X	19414	-0-	-3526	-0-	19414	2	N	-0-			-0-
04	20580 X	18096	-0-	-2484	-0-	18096	2	N	-0-			-0-
05	21142 X	18517	-0-	-2625	-0-	18517	2	N	-0-			-0-
06	19590 X	17467	-0-	-2123	-0-	17467	2	N	-0-			-0-
07	19406 X	17671	-0-	-1735	-0-	17671	2	N	-0-			-0-
08	19406 X	16029	-0-	-3377	-0-	16029	2	N	-0-			-0-
09	18090 X	15724	-0-	-2366	-0-	15724	2	N	-0-			-0-
10	18507 X	16696	-0-	-1811	-0-	16696	2	N	-0-			-0-
11	17460 X	14788	-0-	-2672	-0-	14788	2	N	-0-			-0-
12	17670 X	14846	-0-	-2824	-0-	14846	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		206,698										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
OGLESBEE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103 - 18709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17484 X	14810	-0-	-2674	-0-	14810 2	N	-0-		-0-
02		14448 X	13263	-0-	-1185	-0-	13263 2	N	-0-		-0-
03		15996 X	14243	-0-	-1753	-0-	14243 2	N	-0-		-0-
04		15480 X	12322	-0-	-3158	-0-	12322 2	N	-0-		-0-
05		15934 X	14016	-0-	-1918	-0-	14016 2	N	-0-		-0-
06		14340 X	11718	-0-	-2622	-0-	11718 2	N	-0-		-0-
07		14694 X	12592	-0-	-2102	-0-	12592 2	N	-0-		-0-
08		13888 X	12538	-0-	-1350	-0-	12538 2	N	-0-		-0-
09		13440 X	11431	-0-	-2009	-0-	11431 2	N	-0-		-0-
10		13888 X	11582	-0-	-2306	-0-	11582 2	N	-0-		-0-
11		12180 X	11215	-0-	-965	-0-	11215 2	N	-0-		-0-
12		12586 X	11301	-0-	-1285	-0-	11301 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		151,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729 - 19959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		23870 X	16977	-0-	-6893	-0-	1020 1	15957 2	N	-0-	-0-
02		13020 X	6877	-0-	-6143	-0-	450 1	6427 2	N	-0-	-0-
03		19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	1546 1	17890 2	N	-0-	-0-
04		17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	1439 1	15943 2	N	-0-	-0-
05		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1087 1	16448 2	N	-0-	-0-
06		15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	1029 1	14466 2	N	-0-	-0-
07		15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	1106 1	14654 2	N	-0-	-0-
08		17825 X	15615	-0-	-2210	-0-	1130 1	14485 2	N	-0-	-0-
09		17250 X	14441	-0-	-2809	-0-	983 1	13458 2	N	-0-	-0-
10		17546 X	14437	-0-	-3109	-0-	954 1	13483 2	N	-0-	-0-
11		15510 X	13331	-0-	-2179	-0-	854 1	12477 2	N	-0-	-0-
12		15748 X	13550	-0-	-2198	-0-	1162 1	12388 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		180,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665 - 18699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		19344 X	17063	-0-	-2281	-0-	17063 2	N	-0-		-0-
02		15820 X	13071	-0-	-2749	-0-	13071 2	N	-0-		-0-
03		17515 X	14534	-0-	-2981	-0-	14534 2	N	-0-		-0-
04		16950 X	13450	-0-	-3500	-0-	13450 2	N	-0-		-0-
05		17515 X	13797	-0-	-3718	-0-	13797 2	N	-0-		-0-
06		16500 X	12995	-0-	-3505	-0-	12995 2	N	-0-		-0-
07		14539 X	12729	-0-	-1810	-0-	12729 2	N	-0-		-0-
08		12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	12752 2	N	-0-		-0-
09		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12708 2	N	-0-		-0-
10		13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13692 2	N	-0-		-0-
11		12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12994 2	N	-0-		-0-
*12		12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	12576 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		162,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		22506 X	18479	-0-	-4027	-0-	18479	2			N	-0-
02		18956 X	16871	-0-	-2085	-0-	16871	2			N	-0-
03		20987 X	17652	-0-	-3335	-0-	17652	2			N	-0-
04		20010 X	16194	-0-	-3816	-0-	16194	2			N	-0-
05		20429 X	15549	-0-	-4880	-0-	15549	2			N	-0-
06		18090 X	16406	-0-	-1684	-0-	16406	2			N	-0-
07		18693 X	15285	-0-	-3408	-0-	15285	2			N	-0-
08		17639 X	15818	-0-	-1821	-0-	15818	2			N	-0-
09		16410 X	15216	-0-	-1194	-0-	15216	2			N	-0-
10		16957 X	14474	-0-	-2483	-0-	14474	2			N	-0-
11		16410 X	9799	-0-	-6611	-0-	9799	2			N	-0-
12		15810 X	361	-0-	-15449	-0-	361	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			172,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		16833 X	9578	-0-	-7255	-0-	9578	1	9002	2	N	-0-
02		12712 X	5428	-0-	-7284	-0-	5428	1	5073	2	N	-0-
03		14074 X	356	-0-	-13718	-0-	356	1	328	2	N	-0-
04		13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05		21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	21590	1	20252	2	N	-0-
06		16053 X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	1	14987	2	N	-0-
07		13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	1	12498	2	N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09		T. A.	11667	-0-	11667	11667	11667	1	10873	2	N	-0-
10		T. A.	12271	-0-	12271	23938	23938	1	11460	2	N	-0-
11		T. A.	11028	-0-	11028	34966	34966	1	10322	2	N	-0-
*12		46939 X	11973	-0-	-34966	-0-	11973	1	10946	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			113,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		9145 X	6809	-0-	-2336	-0-	6809	2			N	-0-
02		7168 X	6094	-0-	-1074	-0-	6094	2			N	-0-
03		7936 X	5799	-0-	-2137	-0-	5799	2			N	-0-
04		7680 X	5843	-0-	-1837	-0-	5843	2			N	-0-
05		7905 X	5818	-0-	-2087	-0-	5818	2			N	-0-
06		6600 X	4236	-0-	-2364	-0-	4236	2			N	-0-
07		6758 X	5937	-0-	-821	-0-	5937	2			N	-0-
08		6045 X	4171	-0-	-1874	-0-	4171	2			N	-0-
09		5850 X	3438	-0-	-2412	-0-	3438	2			N	-0-
10		5952 X	5821	-0-	-131	-0-	5821	2			N	-0-
11		5760 X	4419	-0-	-1341	-0-	4419	2			N	-0-
12		5952 X	5426	-0-	-526	-0-	5426	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			63,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		25513 X	21931	-0-	-3582	-0-	21931	2		N	-0-			-0-
02		21308 X	19263	-0-	-2045	-0-	19263	2		N	-0-			-0-
03		23560 X	20154	-0-	-3406	-0-	20154	2		N	-0-			-0-
04		22470 X	18454	-0-	-4016	-0-	18454	2		N	-0-			-0-
05		21917 X	17765	-0-	-4152	-0-	17765	2		N	-0-			-0-
06		21210 X	17849	-0-	-3361	-0-	17849	2		N	-0-			-0-
07		21328 X	16944	-0-	-4384	-0-	16944	2		N	-0-			-0-
08		19871 X	16075	-0-	-3796	-0-	16075	2		N	-0-			-0-
09		18450 X	15905	-0-	-2545	-0-	15905	2		N	-0-			-0-
10		18445 X	16707	-0-	-1738	-0-	16707	2		N	-0-			-0-
11		17850 X	16235	-0-	-1615	-0-	16235	2		N	-0-			-0-
12		16957 X	15869	-0-	-1088	-0-	15869	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 213,151														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14787 X	12490	-0-	-2297	-0-	12490	2		N	-0-			-0-
02		12796 X	11807	-0-	-989	-0-	11807	2		N	-0-			-0-
03		13764 X	8862	-0-	-4902	-0-	8862	2		N	-0-			-0-
04		13230 X	11791	-0-	-1439	-0-	11791	2		N	-0-			-0-
05		13671 X	8650	-0-	-5021	-0-	8650	2		N	-0-			-0-
06		12660 X	11161	-0-	-1499	-0-	11161	2		N	-0-			-0-
07		13082 X	11429	-0-	-1653	-0-	11429	2		N	-0-			-0-
08		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2		N	-0-			-0-
09		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2		N	-0-			-0-
10		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2		N	-0-			-0-
11		9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2		N	-0-			-0-
*12		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 126,120														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		18073 X	15985	-0-	-2088	-0-	15985	2		N	-0-			-0-
02		15680 X	13975	-0-	-1705	-0-	13975	2		N	-0-			-0-
03		16988 X	15709	-0-	-1279	-0-	15709	2		N	-0-			-0-
04		15990 X	13107	-0-	-2883	-0-	13107	2		N	-0-			-0-
05		16089 X	13441	-0-	-2648	-0-	13441	2		N	-0-			-0-
06		15480 X	12158	-0-	-3322	-0-	12158	2		N	-0-			-0-
07		15717 X	12072	-0-	-3645	-0-	12072	2		N	-0-			-0-
08		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2		N	-0-			-0-
09		11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2		N	-0-			-0-
10		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2		N	-0-			-0-
11		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2		N	-0-			-0-
*12		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 152,990														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 - 18744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		21855 X	19258	-0-	-2597	-0-	19258 2		N	-0-			-0-
02		18480 X	16861	-0-	-1619	-0-	16861 2		N	-0-			-0-
03		20057 X	16846	-0-	-3211	-0-	16846 2		N	-0-			-0-
04		19410 X	15301	-0-	-4109	-0-	15301 2		N	-0-			-0-
05		19251 X	15592	-0-	-3659	-0-	15592 2		N	-0-			-0-
06		18630 X	13754	-0-	-4876	-0-	13754 2		N	-0-			-0-
07		18662 X	13158	-0-	-5504	-0-	13158 2		N	-0-			-0-
08		16368 X	15846	-0-	-522	-0-	15846 2		N	-0-			-0-
09		15300 X	14772	-0-	-528	-0-	14772 2		N	-0-			-0-
10		15593 X	13970	-0-	-1623	-0-	13970 2		N	-0-			-0-
11		13740 X	13004	-0-	-736	-0-	13004 2		N	-0-			-0-
12		15841 X	13117	-0-	-2724	-0-	13117 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		181,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 - 18029		
01		17918 X	16004	-0-	-1914	-0-	520 1	15484 2	N	-0-			-0-
02		15764 X	13993	-0-	-1771	-0-	496 1	13497 2	N	-0-			-0-
03		17453 X	15304	-0-	-2149	-0-	579 1	14725 2	N	-0-			-0-
04		16560 X	14812	-0-	-1748	-0-	500 1	14312 2	N	-0-			-0-
05		16678 X	14689	-0-	-1989	-0-	599 1	14090 2	N	-0-			-0-
06		15480 X	13742	-0-	-1738	-0-	561 1	13181 2	N	-0-			-0-
07		15500 X	14385	-0-	-1115	-0-	606 1	13779 2	N	-0-			-0-
08		15314 X	13818	-0-	-1496	-0-	13818 2		N	-0-			-0-
09		14820 X	12857	-0-	-1963	-0-	594 1	12263 2	N	-0-			-0-
10		14694 X	12844	-0-	-1850	-0-	591 1	12253 2	N	-0-			-0-
11		13920 X	11609	-0-	-2311	-0-	544 1	11065 2	N	-0-			-0-
12		14384 X	12390	-0-	-1994	-0-	640 1	11750 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		166,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180 - 17815		
01		12617 X	9961	-0-	-2656	-0-	324 1	9637 2	N	-0-			-0-
02		10164 X	8882	-0-	-1282	-0-	315 1	8567 2	N	-0-			-0-
03		11253 X	9512	-0-	-1741	-0-	360 1	9152 2	N	-0-			-0-
04		10740 X	8917	-0-	-1823	-0-	301 1	8616 2	N	-0-			-0-
05		10509 X	8709	-0-	-1800	-0-	355 1	8354 2	N	-0-			-0-
06		9630 X	8508	-0-	-1122	-0-	347 1	8161 2	N	-0-			-0-
07		9827 X	8530	-0-	-1297	-0-	359 1	8171 2	N	-0-			-0-
08		9517 X	8536	-0-	-981	-0-	8536 2		N	-0-			-0-
09		8910 X	7782	-0-	-1128	-0-	360 1	7422 2	N	-0-			-0-
10		8804 X	7886	-0-	-918	-0-	363 1	7523 2	N	-0-			-0-
11		8520 X	6929	-0-	-1591	-0-	325 1	6604 2	N	-0-			-0-
12		8525 X	6968	-0-	-1557	-0-	360 1	6608 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		101,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150 - 19135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		18755 X	15630	-0-	-3125	-0-	508 1	15122 2	N	-0-	-0-
02		15120 X	7626	-0-	-7494	-0-	270 1	7356 2	N	-0-	-0-
03		16678 X	12517	-0-	-4161	-0-	473 1	12044 2	N	-0-	-0-
04		16020 X	14387	-0-	-1633	-0-	486 1	13901 2	N	-0-	-0-
05		16554 X	13618	-0-	-2936	-0-	556 1	13062 2	N	-0-	-0-
06		15120 X	13942	-0-	-1178	-0-	569 1	13373 2	N	-0-	-0-
07		14880 X	12228	-0-	-2652	-0-	515 1	11713 2	N	-0-	-0-
08		12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12426 2		N	-0-	-0-
09		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	509 1	10507 2	N	-0-	-0-
10		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	525 1	10884 2	N	-0-	-0-
11		10830 X	10652	-0-	-178	-0-	500 1	10152 2	N	-0-	-0-
12		11191 X	10308	-0-	-883	-0-	533 1	9775 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		145,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 - 19439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1581 X	1268	-0-	-313	-0-	1268 2		N	-0-	-0-
02		1428 X	1041	-0-	-387	-0-	1041 2		N	-0-	-0-
03		1581 X	902	-0-	-679	-0-	902 2		N	-0-	-0-
04		1530 X	793	-0-	-737	-0-	793 2		N	-0-	-0-
05		1581 X	837	-0-	-744	-0-	837 2		N	-0-	-0-
06		1230 X	711	-0-	-519	-0-	711 2		N	-0-	-0-
07		1147 X	927	-0-	-220	-0-	927 2		N	-0-	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	961	-0-	961	-0-	961 2		N	-0-	-0-
10		T. A.	273	-0-	273	-0-	273 2		N	-0-	-0-
11		T. A.	741	-0-	741	-0-	1975 2		N	-0-	-0-
*12		2457 X	482	-0-	-1975	-0-	482 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462 - 19210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		29419 X	23945	-0-	-5474	-0-	778 1	23167 2	N	-0-	-0-
02		24500 X	12113	-0-	-12387	-0-	429 1	11684 2	N	-0-	-0-
03		26629 X	17405	-0-	-9224	-0-	658 1	16747 2	N	-0-	-0-
04		24960 X	23801	-0-	-1159	-0-	804 1	22997 2	N	-0-	-0-
05		25203 X	21270	-0-	-3933	-0-	868 1	20402 2	N	-0-	-0-
06		23160 X	21620	-0-	-1540	-0-	882 1	20738 2	N	-0-	-0-
07		24583 X	20299	-0-	-4284	-0-	855 1	19444 2	N	-0-	-0-
08		24583 X	19536	-0-	-5047	-0-	19536 2		N	-0-	-0-
09		23790 X	18973	-0-	-4817	-0-	877 1	18096 2	N	-0-	-0-
10		22351 X	18993	-0-	-3358	-0-	874 1	18119 2	N	-0-	-0-
11		21630 X	18477	-0-	-3153	-0-	867 1	17610 2	N	-0-	-0-
12		20305 X	17649	-0-	-2656	-0-	912 1	16737 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		234,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758 - 19073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		19871 X	14490	-0-	-5381	-0-	14490 2	N	-0-		-0-	
02		14448 X	13183	-0-	-1265	-0-	13183 2	N	-0-		-0-	
03		15996 X	12066	-0-	-3930	-0-	12066 2	N	-0-		-0-	
04		15480 X	12584	-0-	-2896	-0-	12584 2	N	-0-		-0-	
05		14601 X	14056	-0-	-545	-0-	14056 2	N	-0-		-0-	
06		14130 X	13086	-0-	-1044	-0-	13086 2	N	-0-		-0-	
07		14601 X	12788	-0-	-1813	-0-	12788 2	N	-0-		-0-	
08		13547 X	12484	-0-	-1063	-0-	12484 2	N	-0-		-0-	
09		13110 X	11180	-0-	-1930	-0-	11180 2	N	-0-		-0-	
10		13547 X	11427	-0-	-2120	-0-	11427 2	N	-0-		-0-	
11		13080 X	10188	-0-	-2892	-0-	10188 2	N	-0-		-0-	
12		12803 X	12601	-0-	-202	-0-	12601 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		150,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680 - 17828
01		22134 X	17739	-0-	-4395	-0-	17739 2	N	-0-		-0-
02		19628 X	15750	-0-	-3878	-0-	15750 2	N	-0-		-0-
03		20770 X	16168	-0-	-4602	-0-	16168 2	N	-0-		-0-
04		19620 X	15854	-0-	-3766	-0-	15854 2	N	-0-		-0-
05		19437 X	16200	-0-	-3237	-0-	16200 2	N	-0-		-0-
06		17160 X	15424	-0-	-1736	-0-	15424 2	N	-0-		-0-
07		17453 X	15547	-0-	-1906	-0-	15547 2	N	-0-		-0-
08		15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15369 2	N	-0-		-0-
09		14490 X	14073	-0-	-417	-0-	14073 2	N	-0-		-0-
10		14973 X	14400	-0-	-573	-0-	14400 2	N	-0-		-0-
11		14490 X	12260	-0-	-2230	-0-	12260 2	N	-0-		-0-
12		14973 X	12513	-0-	-2460	-0-	12513 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		181,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772 - 18025
01		17608 X	15440	-0-	-2168	-0-	15440 2	N	-0-		-0-
02		15316 X	14149	-0-	-1167	-0-	14149 2	N	-0-		-0-
03		16957 X	13049	-0-	-3908	-0-	13049 2	N	-0-		-0-
04		15750 X	12627	-0-	-3123	-0-	12627 2	N	-0-		-0-
05		16275 X	13443	-0-	-2832	-0-	13443 2	N	-0-		-0-
06		15150 X	12727	-0-	-2423	-0-	12727 2	N	-0-		-0-
07		15655 X	12401	-0-	-3254	-0-	12401 2	N	-0-		-0-
08		13454 X	12033	-0-	-1421	-0-	12033 2	N	-0-		-0-
09		13020 X	11071	-0-	-1949	-0-	11071 2	N	-0-		-0-
10		13454 X	11322	-0-	-2132	-0-	11322 2	N	-0-		-0-
11		12720 X	11442	-0-	-1278	-0-	11442 2	N	-0-		-0-
12		12400 X	10837	-0-	-1563	-0-	10837 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		150,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020	- 18310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		20646 X	19437	-0-	-1209	-0-	19437 2	N	-0-		-0-	
02		16240 X	13617	-0-	-2623	-0-	13617 2	N	-0-		-0-	
03		17391 X	14502	-0-	-2889	-0-	14502 2	N	-0-		-0-	
04		17400 X	17240	-0-	-160	-0-	17240 2	N	-0-		-0-	
05		17980 X	14248	-0-	-3732	-0-	14248 2	N	-0-		-0-	
06		17400 X	11933	-0-	-5467	-0-	11933 2	N	-0-		-0-	
07		17825 X	12359	-0-	-5466	-0-	12359 2	N	-0-		-0-	
08		17825 X	11723	-0-	-6102	-0-	11723 2	N	-0-		-0-	
09		17250 X	10282	-0-	-6968	-0-	10282 2	N	-0-		-0-	
10		14260 X	10360	-0-	-3900	-0-	10360 2	N	-0-		-0-	
11		11970 X	10074	-0-	-1896	-0-	10074 2	N	-0-		-0-	
12		12369 X	11417	-0-	-952	-0-	11417 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		157,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		17298 X	14902	-0-	-2396	-0-	14902 2	N	-0-		-0-	
02		14308 X	12963	-0-	-1345	-0-	12963 2	N	-0-		-0-	
03		15686 X	14369	-0-	-1317	-0-	14369 2	N	-0-		-0-	
04		15000 X	12267	-0-	-2733	-0-	12267 2	N	-0-		-0-	
05		14911 X	12543	-0-	-2368	-0-	12543 2	N	-0-		-0-	
06		14430 X	11610	-0-	-2820	-0-	11610 2	N	-0-		-0-	
07		14384 X	11724	-0-	-2660	-0-	11724 2	N	-0-		-0-	
08		13764 X	11824	-0-	-1940	-0-	11824 2	N	-0-		-0-	
09		12270 X	11196	-0-	-1074	-0-	11196 2	N	-0-		-0-	
10		12555 X	11224	-0-	-1331	-0-	11224 2	N	-0-		-0-	
11		11610 X	10576	-0-	-1034	-0-	10576 2	N	-0-		-0-	
12		11811 X	10443	-0-	-1368	-0-	10443 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		145,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		29791 X	23533	-0-	-6258	-0-	23533 2	N	-0-		-0-	
02		26124 X	19364	-0-	-6760	-0-	19364 2	N	-0-		-0-	
03		0 W	22606	-0-	22606	22606	22606 2	N	-0-		-0-	
04		0 W	21050	-0-	21050	43656	21050 2	N	-0-		-0-	
05		64178 X	20522	-0-	-43656	-0-	20522 2	N	-0-		-0-	
06		22770 X	20069	-0-	-2701	-0-	20069 2	N	-0-		-0-	
07		22599 X	18984	-0-	-3615	-0-	18984 2	N	-0-		-0-	
08		18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	18100 2	N	-0-		-0-	
09		17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17801 2	N	-0-		-0-	
10		17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	17186 2	N	-0-		-0-	
11		16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	16000 2	N	-0-		-0-	
*12		15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	15904 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		231,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		36983 X	31026	-0-	-5957	-0-	31026	2		N	-0-	-0-
02		29876 X	27366	-0-	-2510	-0-	27366	2		N	-0-	-0-
03		31775 X	29118	-0-	-2657	-0-	29118	2		N	-0-	-0-
04		30750 X	27753	-0-	-2997	-0-	27753	2		N	-0-	-0-
05		31775 X	26944	-0-	-4831	-0-	26944	2		N	-0-	-0-
06		30030 X	26209	-0-	-3821	-0-	26209	2		N	-0-	-0-
07		30287 X	25260	-0-	-5027	-0-	25260	2		N	-0-	-0-
08		29109 X	24522	-0-	-4587	-0-	24522	2		N	-0-	-0-
09		27750 X	23141	-0-	-4609	-0-	23141	2		N	-0-	-0-
10		27094 X	22852	-0-	-4242	-0-	22852	2		N	-0-	-0-
11		26220 X	21781	-0-	-4439	-0-	21781	2		N	-0-	-0-
12		25265 X	20490	-0-	-4775	-0-	20490	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			306,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		17174 X	14609	-0-	-2565	-0-	14609	2		N	-0-	-0-
02		15008 X	12345	-0-	-2663	-0-	12345	2		N	-0-	-0-
03		0 W	14135	-0-	14135	14135	14135	2		N	-0-	-0-
04		0 W	12717	-0-	12717	26852	12717	2		N	-0-	-0-
05		39460 X	12608	-0-	-26852	-0-	12608	2		N	-0-	-0-
06		14130 X	11521	-0-	-2609	-0-	11521	2		N	-0-	-0-
07		14136 X	11896	-0-	-2240	-0-	11896	2		N	-0-	-0-
08		14043 X	11579	-0-	-2464	-0-	11579	2		N	-0-	-0-
09		12720 X	10588	-0-	-2132	-0-	10588	2		N	-0-	-0-
10		12617 X	10651	-0-	-1966	-0-	10651	2		N	-0-	-0-
11		11520 X	9960	-0-	-1560	-0-	9960	2		N	-0-	-0-
12		11904 X	10095	-0-	-1809	-0-	10095	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			142,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		22692 X	19019	-0-	-3673	-0-	19019	2		N	-0-	-0-
02		19964 X	17853	-0-	-2111	-0-	17853	2		N	-0-	-0-
03		21421 X	16142	-0-	-5279	-0-	16142	2		N	-0-	-0-
04		20250 X	15676	-0-	-4574	-0-	15676	2		N	-0-	-0-
05		19778 X	16111	-0-	-3667	-0-	16111	2		N	-0-	-0-
06		19140 X	11398	-0-	-7742	-0-	11398	2		N	-0-	-0-
07		19778 X	16826	-0-	-2952	-0-	16826	2		N	-0-	-0-
08		16213 X	14503	-0-	-1710	-0-	14503	2		N	-0-	-0-
09		15690 X	13025	-0-	-2665	-0-	13025	2		N	-0-	-0-
10		16833 X	11960	-0-	-4873	-0-	11960	2		N	-0-	-0-
11		16290 X	14728	-0-	-1562	-0-	14728	2		N	-0-	-0-
12		16833 X	13437	-0-	-3396	-0-	13437	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			180,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		30318 X	23257	-0-	-7061	-0-	23257	2		N	-0-			-0-
02		25032 X	20327	-0-	-4705	-0-	20327	2		N	-0-			-0-
03		27435 X	21932	-0-	-5503	-0-	21932	2		N	-0-			-0-
04		25620 X	20293	-0-	-5327	-0-	20293	2		N	-0-			-0-
05		24800 X	20600	-0-	-4200	-0-	20600	2		N	-0-			-0-
06		22500 X	18862	-0-	-3638	-0-	18862	2		N	-0-			-0-
07		22506 X	17613	-0-	-4893	-0-	17613	2		N	-0-			-0-
08		21917 X	20436	-0-	-1481	-0-	20436	2		N	-0-			-0-
09		20280 X	17831	-0-	-2449	-0-	17831	2		N	-0-			-0-
10		20615 X	17399	-0-	-3216	-0-	17399	2		N	-0-			-0-
11		18870 X	17018	-0-	-1852	-0-	17018	2		N	-0-			-0-
12		20429 X	17687	-0-	-2742	-0-	17687	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 233,255														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25761 X	23439	-0-	-2322	-0-	23439	2		N	-0-			-0-
02		23408 X	19647	-0-	-3761	-0-	19647	2		N	-0-			-0-
03		25916 X	22854	-0-	-3062	-0-	22854	2		N	-0-			-0-
04		25080 X	20106	-0-	-4974	-0-	20106	2		N	-0-			-0-
05		24428 X	20367	-0-	-4061	-0-	20367	2		N	-0-			-0-
06		22680 X	19654	-0-	-3026	-0-	19654	2		N	-0-			-0-
07		22847 X	19550	-0-	-3297	-0-	19550	2		N	-0-			-0-
08		22816 X	19331	-0-	-3485	-0-	19331	2		N	-0-			-0-
09		20100 X	16928	-0-	-3172	-0-	16928	2		N	-0-			-0-
10		20367 X	17955	-0-	-2412	-0-	17955	2		N	-0-			-0-
11		19650 X	16524	-0-	-3126	-0-	16524	2		N	-0-			-0-
12		19561 X	17720	-0-	-1841	-0-	17720	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 234,075														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		28055 X	22447	-0-	-5608	-0-	1349	1	21098	2	N	-0-		-0-
02		21980 X	20074	-0-	-1906	-0-	1313	1	18761	2	N	-0-		-0-
03		23994 X	20470	-0-	-3524	-0-	1629	1	18841	2	N	-0-		-0-
04		23040 X	19411	-0-	-3629	-0-	1607	1	17804	2	N	-0-		-0-
05		23219 X	19819	-0-	-3400	-0-	1228	1	18591	2	N	-0-		-0-
06		21720 X	18468	-0-	-3252	-0-	1226	1	17242	2	N	-0-		-0-
07		22227 X	18254	-0-	-3973	-0-	1281	1	16973	2	N	-0-		-0-
08		20460 X	18789	-0-	-1671	-0-	1360	1	17429	2	N	-0-		-0-
09		19410 X	16965	-0-	-2445	-0-	1155	1	15810	2	N	-0-		-0-
10		19809 X	17212	-0-	-2597	-0-	1138	1	16074	2	N	-0-		-0-
11		18480 X	15883	-0-	-2597	-0-	1017	1	14866	2	N	-0-		-0-
12		18786 X	16157	-0-	-2629	-0-	1386	1	14771	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 223,949														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		25420 X	19506	-0-	-5914	-0-	-0-	19506	2		N	-0-			-0-
02		21084 X	18167	-0-	-2917	-0-	-0-	18167	2		N	-0-			-0-
03		23343 X	20060	-0-	-3283	-0-	-0-	20060	2		N	-0-			-0-
04		18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	-0-	18643	2		N	-0-			-0-
05		20119 X	18431	-0-	-1688	-0-	-0-	18431	2		N	-0-			-0-
06		19470 X	17138	-0-	-2332	-0-	-0-	17138	2		N	-0-			-0-
07		20119 X	17093	-0-	-3026	-0-	-0-	17093	2		N	-0-			-0-
08		18972 X	16830	-0-	-2142	-0-	-0-	16830	2		N	-0-			-0-
09		18360 X	15975	-0-	-2385	-0-	-0-	15975	2		N	-0-			-0-
10		18445 X	15741	-0-	-2704	-0-	-0-	15741	2		N	-0-			-0-
11		17130 X	14965	-0-	-2165	-0-	-0-	14965	2		N	-0-			-0-
12		17081 X	15093	-0-	-1988	-0-	-0-	15093	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			207,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

01		29419 X	22927	-0-	-6492	-0-	-0-	22927	2		N	-0-			-0-
02		24164 X	18648	-0-	-5516	-0-	-0-	18648	2		N	-0-			-0-
03		26753 X	20242	-0-	-6511	-0-	-0-	20242	2		N	-0-			-0-
04		22200 X	18600	-0-	-3600	-0-	-0-	18600	2		N	-0-			-0-
05		22940 X	19420	-0-	-3520	-0-	-0-	19420	2		N	-0-			-0-
06		22200 X	17720	-0-	-4480	-0-	-0-	17720	2		N	-0-			-0-
07		20646 X	18014	-0-	-2632	-0-	-0-	18014	2		N	-0-			-0-
08		19778 X	17460	-0-	-2318	-0-	-0-	17460	2		N	-0-			-0-
09		18780 X	16665	-0-	-2115	-0-	-0-	16665	2		N	-0-			-0-
10		19406 X	17727	-0-	-1679	-0-	-0-	17727	2		N	-0-			-0-
11		17730 X	17293	-0-	-437	-0-	-0-	17293	2		N	-0-			-0-
12		18011 X	17496	-0-	-515	-0-	-0-	17496	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			222,212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

01		25637 X	20531	-0-	-5106	-0-	-0-	20531	2		N	-0-			-0-
02		21588 X	17273	-0-	-4315	-0-	-0-	17273	2		N	-0-			-0-
03		23188 X	19064	-0-	-4124	-0-	-0-	19064	2		N	-0-			-0-
04		21720 X	17146	-0-	-4574	-0-	-0-	17146	2		N	-0-			-0-
05		21576 X	17636	-0-	-3940	-0-	-0-	17636	2		N	-0-			-0-
06		19860 X	16382	-0-	-3478	-0-	-0-	16382	2		N	-0-			-0-
07		19127 X	15615	-0-	-3512	-0-	-0-	15615	2		N	-0-			-0-
08		18290 X	15708	-0-	-2582	-0-	-0-	15708	2		N	-0-			-0-
09		17160 X	15103	-0-	-2057	-0-	-0-	15103	2		N	-0-			-0-
10		17639 X	14916	-0-	-2723	-0-	-0-	14916	2		N	-0-			-0-
11		16380 X	14532	-0-	-1848	-0-	-0-	14532	2		N	-0-			-0-
12		15717 X	14729	-0-	-988	-0-	-0-	14729	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			198,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162						
TEAL UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220	- 19276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8556 X	7187	-0-	-1369	-0-	7187 2	N	-0-	-0-
02		7560 X	6085	-0-	-1475	-0-	6085 2	N	-0-	-0-
03		8370 X	7756	-0-	-614	-0-	7756 2	N	-0-	-0-
04		6960 X	6106	-0-	-854	-0-	6106 2	N	-0-	-0-
05		7192 X	6282	-0-	-910	-0-	6282 2	N	-0-	-0-
06		7500 X	5208	-0-	-2292	-0-	5208 2	N	-0-	-0-
07		7750 X	5645	-0-	-2105	-0-	5645 2	N	-0-	-0-
08		7533 X	5697	-0-	-1836	-0-	5697 2	N	-0-	-0-
09		6120 X	5874	-0-	-246	-0-	5874 2	N	-0-	-0-
10		6293 X	5616	-0-	-677	-0-	5616 2	N	-0-	-0-
11		5460 X	5260	-0-	-200	-0-	5260 2	N	-0-	-0-
12		6076 X	4350	-0-	-1726	-0-	4350 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,066							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945	- 18531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		13702 X	10758	-0-	-2944	-0-	10758 2	N	-0-	-0-		
02		11060 X	9785	-0-	-1275	-0-	9785 2	N	-0-	-0-		
03		12245 X	6518	-0-	-5727	-0-	6518 2	N	-0-	-0-		
04		11850 X	9353	-0-	-2497	-0-	9353 2	N	-0-	-0-		
05		11780 X	8215	-0-	-3565	-0-	8215 2	N	-0-	-0-		
06		10470 X	6888	-0-	-3582	-0-	6888 2	N	-0-	-0-		
07		10819 X	9359	-0-	-1460	-0-	9359 2	N	-0-	-0-		
08		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952 2	N	-0-	-0-		
09		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326 2	N	-0-	-0-		
10		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876 2	N	-0-	-0-		
11		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519 2	N	-0-	-0-		
*12		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			99,196							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660	- 19250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		26722 X	20351	-0-	-6371	-0-	20351 2	N	-0-	-0-		
02		19936 X	15189	-0-	-4747	-0-	15189 2	N	-0-	-0-		
03		22072 X	20214	-0-	-1858	-0-	20214 2	N	-0-	-0-		
04		21000 X	18239	-0-	-2761	-0-	18239 2	N	-0-	-0-		
05		21576 X	18842	-0-	-2734	-0-	18842 2	N	-0-	-0-		
06		19680 X	16548	-0-	-3132	-0-	16548 2	N	-0-	-0-		
07		20212 X	16986	-0-	-3226	-0-	16986 2	N	-0-	-0-		
08		19964 X	16587	-0-	-3377	-0-	16587 2	N	-0-	-0-		
09		18240 X	16238	-0-	-2002	-0-	16238 2	N	-0-	-0-		
10		18848 X	16306	-0-	-2542	-0-	16306 2	N	-0-	-0-		
11		16560 X	13847	-0-	-2713	-0-	13847 2	N	-0-	-0-		
12		16988 X	14832	-0-	-2156	-0-	14832 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			204,179							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		40052 X	32050	-0-	-8002	-0-	32050 2		N	-0-			-0-
02		33124 X	29495	-0-	-3629	-0-	29495 2		N	-0-			-0-
03		36673 X	30734	-0-	-5939	-0-	30734 2		N	-0-			-0-
04		33810 X	28468	-0-	-5342	-0-	28468 2		N	-0-			-0-
05		32643 X	26533	-0-	-6110	-0-	26533 2		N	-0-			-0-
06		31590 X	24752	-0-	-6838	-0-	24752 2		N	-0-			-0-
07		32643 X	25382	-0-	-7261	-0-	25382 2		N	-0-			-0-
08		30721 X	25666	-0-	-5055	-0-	25666 2		N	-0-			-0-
09		28470 X	24372	-0-	-4098	-0-	24372 2		N	-0-			-0-
10		26536 X	24048	-0-	-2488	-0-	24048 2		N	-0-			-0-
11		24750 X	22133	-0-	-2617	-0-	22133 2		N	-0-			-0-
12		25668 X	22306	-0-	-3362	-0-	22306 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			315,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

01		1178 N	904	-0-	-274	-0-	904 2		N	-0-			-0-
02		952 N	795	-0-	-157	-0-	795 2		N	-0-			-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
04		870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2		N	-0-			-0-
05		868 N	650	-0-	-218	-0-	650 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	835	-0-	-185	-0-	835 2		N	-0-			-0-
07		868 N	639	-0-	-229	-0-	639 2		N	-0-			-0-
08		651 N	339	-0-	-312	-0-	339 2		N	-0-			-0-
09		840 N	543	-0-	-297	-0-	543 2		N	-0-			-0-
10		651 N	317	-0-	-334	-0-	317 2		N	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,133				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

01		27528 X	21071	-0-	-6457	-0-	21071 2		N	-0-			-0-
02		22708 X	18859	-0-	-3849	-0-	18859 2		N	-0-			-0-
03		25141 X	18891	-0-	-6250	-0-	18891 2		N	-0-			-0-
04		23130 X	18031	-0-	-5099	-0-	18031 2		N	-0-			-0-
05		22413 X	16814	-0-	-5599	-0-	16814 2		N	-0-			-0-
06		20400 X	17606	-0-	-2794	-0-	17606 2		N	-0-			-0-
07		20894 X	18167	-0-	-2727	-0-	18167 2		N	-0-			-0-
08		18321 X	16944	-0-	-1377	-0-	16944 2		N	-0-			-0-
09		17730 X	14968	-0-	-2762	-0-	14968 2		N	-0-			-0-
10		18197 X	15051	-0-	-3146	-0-	15051 2		N	-0-			-0-
11		17610 X	13999	-0-	-3611	-0-	13999 2		N	-0-			-0-
12		18166 X	14735	-0-	-3431	-0-	14735 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			205,136				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
SHOPFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		15562 X	12370	-0-	-3192	-0-	12370 2	N	-0-		-0-
02		12432 X	10116	-0-	-2316	-0-	10116 2	N	-0-		-0-
03		13764 X	10972	-0-	-2792	-0-	10972 2	N	-0-		-0-
04		13050 X	10924	-0-	-2126	-0-	10924 2	N	-0-		-0-
05		12617 X	10644	-0-	-1973	-0-	10644 2	N	-0-		-0-
06		0 W	9968	-0-	9968	9968	9968 2	N	-0-		-0-
07		0 W	10082	-0-	10082	20050	10082 2	N	-0-		-0-
08		30605 X	10555	-0-	-20050	-0-	10555 2	N	-0-		-0-
09		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535 2	N	-0-		-0-
10		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292 2	N	-0-		-0-
11		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884 2	N	-0-		-0-
*12		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		34565 X	25877	-0-	-8688	-0-	25877 2	N	-0-		-0-
02		26880 X	22793	-0-	-4087	-0-	22793 2	N	-0-		-0-
03		29760 X	25257	-0-	-4503	-0-	25257 2	N	-0-		-0-
04		28620 X	23707	-0-	-4913	-0-	23707 2	N	-0-		-0-
05		27900 X	22982	-0-	-4918	-0-	22982 2	N	-0-		-0-
06		25050 X	21761	-0-	-3289	-0-	21761 2	N	-0-		-0-
07		25265 X	21736	-0-	-3529	-0-	21736 2	N	-0-		-0-
08		20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	20889 2	N	-0-		-0-
09		19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	19394 2	N	-0-		-0-
10		19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	19351 2	N	-0-		-0-
11		18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	18431 2	N	-0-		-0-
*12		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	18067 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		260,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		19902 X	17449	-0-	-2453	-0-	17449 2	N	-0-		-0-
02		14812 X	14621	-0-	-191	-0-	14621 2	N	-0-		-0-
03		16182 X	15031	-0-	-1151	-0-	15031 2	N	-0-		-0-
04		15870 X	14372	-0-	-1498	-0-	14372 2	N	-0-		-0-
05		16399 X	13418	-0-	-2981	-0-	13418 2	N	-0-		-0-
06		0 W	8115	-0-	8115	8115	8115 2	N	-0-		-0-
07		0 W	5792	-0-	5792	13907	5792 2	N	-0-		-0-
08		17421 X	3514	-0-	-13907	-0-	3514 2	N	-0-		-0-
09		14280 X	4236	-0-	-10044	-0-	4236 2	N	-0-		-0-
10		13423 X	4677	-0-	-8746	-0-	4677 2	N	-0-		-0-
11		8130 X	3765	-0-	-4365	-0-	3765 2	N	-0-		-0-
12		5797 X	3210	-0-	-2587	-0-	3210 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		108,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		26722 X	21140	-0-	-5582	-0-	21140	2	N	-0-		-0-
02		22008 X	17874	-0-	-4134	-0-	17874	2	N	-0-		-0-
03		23870 X	18952	-0-	-4918	-0-	18952	2	N	-0-		-0-
04		22110 X	17939	-0-	-4171	-0-	17939	2	N	-0-		-0-
05		21545 X	17657	-0-	-3888	-0-	17657	2	N	-0-		-0-
06		20460 X	16131	-0-	-4329	-0-	16131	2	N	-0-		-0-
07		19778 X	15668	-0-	-4110	-0-	15668	2	N	-0-		-0-
08		18941 X	15659	-0-	-3282	-0-	15659	2	N	-0-		-0-
09		17940 X	15225	-0-	-2715	-0-	15225	2	N	-0-		-0-
10		17670 X	15407	-0-	-2263	-0-	15407	2	N	-0-		-0-
11		16140 X	15155	-0-	-985	-0-	15155	2	N	-0-		-0-
12		15748 X	14892	-0-	-856	-0-	14892	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		201,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		41354 X	28257	-0-	-13097	-0-	28257	2	N	-0-		-0-
02		31024 X	24252	-0-	-6772	-0-	24252	2	N	-0-		-0-
03		34348 X	25709	-0-	-8639	-0-	25709	2	N	-0-		-0-
04		31740 X	23268	-0-	-8472	-0-	23268	2	N	-0-		-0-
05		30039 X	22400	-0-	-7639	-0-	22400	2	N	-0-		-0-
06		27360 X	20724	-0-	-6636	-0-	20724	2	N	-0-		-0-
07		26846 X	18976	-0-	-7870	-0-	18976	2	N	-0-		-0-
08		25699 X	21865	-0-	-3834	-0-	21865	2	N	-0-		-0-
09		23280 X	19369	-0-	-3911	-0-	19369	2	N	-0-		-0-
10		22413 X	19330	-0-	-3083	-0-	19330	2	N	-0-		-0-
11		20730 X	19388	-0-	-1342	-0-	19388	2	N	-0-		-0-
12		21855 X	18828	-0-	-3027	-0-	18828	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		262,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		51305 X	42107	-0-	-9198	-0-	42107	2	N	-0-		-0-
02		44240 X	35276	-0-	-8964	-0-	35276	2	N	-0-		-0-
03		48453 X	36228	-0-	-12225	-0-	36228	2	N	-0-		-0-
04		45240 X	31693	-0-	-13547	-0-	31693	2	N	-0-		-0-
05		45880 X	32308	-0-	-13572	-0-	32308	2	N	-0-		-0-
06		40740 X	29674	-0-	-11066	-0-	29674	2	N	-0-		-0-
07		39060 X	28643	-0-	-10417	-0-	28643	2	N	-0-		-0-
08		35619 X	23854	-0-	-11765	-0-	23854	2	N	-0-		-0-
09		31680 X	24753	-0-	-6927	-0-	24753	2	N	-0-		-0-
10		32302 X	26319	-0-	-5983	-0-	26319	2	N	-0-		-0-
11		29670 X	10683	-0-	-18987	-0-	10683	2	N	-0-		-0-
12		28644 X	25310	-0-	-3334	-0-	25310	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		346,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		70091 X	48678	-0-	-21413	-0-	48678	2				N	-0-			-0-
02		48804 X	42154	-0-	-6650	-0-	42154	2				N	-0-			-0-
03		54033 X	42133	-0-	-11900	-0-	42133	2				N	-0-			-0-
04		52290 X	34626	-0-	-17664	-0-	34626	2				N	-0-			-0-
05		54033 X	36437	-0-	-17596	-0-	36437	2				N	-0-			-0-
06		47100 X	32459	-0-	-14641	-0-	32459	2				N	-0-			-0-
07		46686 X	32725	-0-	-13961	-0-	32725	2				N	-0-			-0-
08		35774 X	30813	-0-	-4961	-0-	30813	2				N	-0-			-0-
09		34620 X	27646	-0-	-6974	-0-	27646	2				N	-0-			-0-
10		35774 X	26513	-0-	-9261	-0-	26513	2				N	-0-			-0-
11		32460 X	25055	-0-	-7405	-0-	25055	2				N	-0-			-0-
12		32736 X	27545	-0-	-5191	-0-	27545	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			406,784													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

01		80972 X	54757	-0-	-26215	-0-	54757	2				N	-0-			-0-
02		62552 X	53478	-0-	-9074	-0-	53478	2				N	-0-			-0-
03		69254 X	53119	-0-	-16135	-0-	53119	2				N	-0-			-0-
04		63390 X	48485	-0-	-14905	-0-	48485	2				N	-0-			-0-
05		60047 X	50830	-0-	-9217	-0-	50830	2				N	-0-			-0-
06		57300 X	43393	-0-	-13907	-0-	43393	2				N	-0-			-0-
07		59210 X	40790	-0-	-18420	-0-	40790	2				N	-0-			-0-
08		44206 X	38997	-0-	-5209	-0-	38997	2				N	-0-			-0-
09		42780 X	20383	-0-	-22397	-0-	20383	2				N	-0-			-0-
10		44206 X	43201	-0-	-1005	-0-	43201	2				N	-0-			-0-
11		42780 X	37243	-0-	-5537	-0-	37243	2				N	-0-			-0-
12		40796 X	36437	-0-	-4359	-0-	36437	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			521,113													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

01		62465 X	48466	-0-	-13999	-0-	48466	2				N	-0-			-0-
02		48048 X	41638	-0-	-6410	-0-	41638	2				N	-0-			-0-
03		52917 X	41953	-0-	-10964	-0-	41953	2				N	-0-			-0-
04		47910 X	37263	-0-	-10647	-0-	37263	2				N	-0-			-0-
05		48949 X	38752	-0-	-10197	-0-	38752	2				N	-0-			-0-
06		46890 X	35968	-0-	-10922	-0-	35968	2				N	-0-			-0-
07		46097 X	37453	-0-	-8644	-0-	37453	2				N	-0-			-0-
08		41943 X	33830	-0-	-8113	-0-	33830	2				N	-0-			-0-
09		37500 X	31261	-0-	-6239	-0-	31261	2				N	-0-			-0-
10		38750 X	4628	-0-	-34122	-0-	4628	2				N	-0-			-0-
11		36240 X	33714	-0-	-2526	-0-	33714	2				N	-0-			-0-
12		37448 X	31254	-0-	-6194	-0-	31254	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			416,180													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47492 X	33821	-0-	-13671	-0-	33821 2		N	-0-			-0-
02	37156 X	30152	-0-	-7004	-0-	30152 2		N	-0-			-0-
03	40641 X	30500	-0-	-10141	-0-	30500 2		N	-0-			-0-
04	37230 X	27600	-0-	-9630	-0-	27600 2		N	-0-			-0-
05	36301 X	26709	-0-	-9592	-0-	26709 2		N	-0-			-0-
06	32730 X	24646	-0-	-8084	-0-	24646 2		N	-0-			-0-
07	33387 X	24436	-0-	-8951	-0-	24436 2		N	-0-			-0-
08	30504 X	22992	-0-	-7512	-0-	22992 2		N	-0-			-0-
09	27600 X	20751	-0-	-6849	-0-	20751 2		N	-0-			-0-
10	26722 X	20391	-0-	-6331	-0-	20391 2		N	-0-			-0-
11	24660 X	19446	-0-	-5214	-0-	19446 2		N	-0-			-0-
12	24428 X	19144	-0-	-5284	-0-	19144 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 300,588												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

01	43524 X	29832	-0-	-13692	-0-	29832 2		N	-0-			-0-
02	34020 X	25726	-0-	-8294	-0-	25726 2		N	-0-			-0-
03	36456 X	24759	-0-	-11697	-0-	24759 2		N	-0-			-0-
04	32970 X	23859	-0-	-9111	-0-	23859 2		N	-0-			-0-
05	31961 X	23582	-0-	-8379	-0-	23582 2		N	-0-			-0-
06	28860 X	21832	-0-	-7028	-0-	21832 2		N	-0-			-0-
07	28489 X	21072	-0-	-7417	-0-	21072 2		N	-0-			-0-
08	21018 X	19993	-0-	-1025	-0-	19993 2		N	-0-			-0-
09	20340 X	18781	-0-	-1559	-0-	18781 2		N	-0-			-0-
10	21018 X	19149	-0-	-1869	-0-	19149 2		N	-0-			-0-
11	20340 X	17627	-0-	-2713	-0-	17627 2		N	-0-			-0-
12	21018 X	17380	-0-	-3638	-0-	17380 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 263,592												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

01	54312 X	37089	-0-	-17223	-0-	37089 2		N	-0-			-0-
02	42112 X	33284	-0-	-8828	-0-	33284 2		N	-0-			-0-
03	46593 X	33055	-0-	-13538	-0-	33055 2		N	-0-			-0-
04	42120 X	36518	-0-	-5602	-0-	36518 2		N	-0-			-0-
05	37076 X	33332	-0-	-3744	-0-	33332 2		N	-0-			-0-
06	35880 X	31933	-0-	-3947	-0-	31933 2		N	-0-			-0-
07	37727 X	29854	-0-	-7873	-0-	29854 2		N	-0-			-0-
08	31837 X	29133	-0-	-2704	-0-	29133 2		N	-0-			-0-
09	30810 X	25812	-0-	-4998	-0-	25812 2		N	-0-			-0-
10	31837 X	26263	-0-	-5574	-0-	26263 2		N	-0-			-0-
11	30810 X	25558	-0-	-5252	-0-	25558 2		N	-0-			-0-
12	29853 X	24277	-0-	-5576	-0-	24277 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 366,108												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		26350 X	22172	-0-	-4178	-0-	-0-	22172	2					N	-0-			-0-
02		23548 X	19060	-0-	-4488	-0-	-0-	19060	2					N	-0-			-0-
03		24831 X	20551	-0-	-4280	-0-	-0-	20551	2					N	-0-			-0-
04		24030 X	19513	-0-	-4517	-0-	-0-	19513	2					N	-0-			-0-
05		23777 X	19176	-0-	-4601	-0-	-0-	19176	2					N	-0-			-0-
06		21450 X	17940	-0-	-3510	-0-	-0-	17940	2					N	-0-			-0-
07		21111 X	18460	-0-	-2651	-0-	-0-	18460	2					N	-0-			-0-
08		20553 X	19306	-0-	-1247	-0-	-0-	19306	2					N	-0-			-0-
09		19500 X	17250	-0-	-2250	-0-	-0-	17250	2					N	-0-			-0-
10		19189 X	16782	-0-	-2407	-0-	-0-	16782	2					N	-0-			-0-
11		17940 X	14558	-0-	-3382	-0-	-0-	14558	2					N	-0-			-0-
12		19313 X	15797	-0-	-3516	-0-	-0-	15797	2					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

01		15438 X	10559	-0-	-4879	-0-	-0-	10559	2					N	-0-			-0-
02		14140 X	11977	-0-	-2163	-0-	-0-	11977	2					N	-0-			-0-
03		15655 X	10836	-0-	-4819	-0-	-0-	10836	2					N	-0-			-0-
04		15150 X	8394	-0-	-6756	-0-	-0-	8394	2					N	-0-			-0-
05		14911 X	12924	-0-	-1987	-0-	-0-	12924	2					N	-0-			-0-
06		12840 X	9216	-0-	-3624	-0-	-0-	9216	2					N	-0-			-0-
07		13268 X	9334	-0-	-3934	-0-	-0-	9334	2					N	-0-			-0-
08		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	-0-	11424	2					N	-0-			-0-
09		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	-0-	11280	2					N	-0-			-0-
10		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	-0-	8393	2					N	-0-			-0-
11		11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	-0-	11620	2					N	-0-			-0-
*12		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	-0-	10228	2					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

01		53692 X	42810	-0-	-10882	-0-	-0-	42810	2					N	-0-			-0-
02		43092 X	36629	-0-	-6463	-0-	-0-	36629	2					N	-0-			-0-
03		46562 X	38551	-0-	-8011	-0-	-0-	38551	2					N	-0-			-0-
04		45060 X	36705	-0-	-8355	-0-	-0-	36705	2					N	-0-			-0-
05		44330 X	37024	-0-	-7306	-0-	-0-	37024	2					N	-0-			-0-
06		41430 X	32658	-0-	-8772	-0-	-0-	32658	2					N	-0-			-0-
07		40548 X	33499	-0-	-7049	-0-	-0-	33499	2					N	-0-			-0-
08		38564 X	29791	-0-	-8773	-0-	-0-	29791	2					N	-0-			-0-
09		36720 X	27603	-0-	-9117	-0-	-0-	27603	2					N	-0-			-0-
10		37014 X	27774	-0-	-9240	-0-	-0-	27774	2					N	-0-			-0-
11		32670 X	26157	-0-	-6513	-0-	-0-	26157	2					N	-0-			-0-
12		33511 X	25361	-0-	-8150	-0-	-0-	25361	2					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		50995 X	37459	-0-	-13536	-0-	37459	2		N	-0-			-0-
02		40964 X	31261	-0-	-9703	-0-	31261	2		N	-0-			-0-
03		45353 X	35282	-0-	-10071	-0-	35282	2		N	-0-			-0-
04		41880 X	33828	-0-	-8052	-0-	33828	2		N	-0-			-0-
05		40579 X	30975	-0-	-9604	-0-	30975	2		N	-0-			-0-
06		36240 X	29017	-0-	-7223	-0-	29017	2		N	-0-			-0-
07		35278 X	28638	-0-	-6640	-0-	28638	2		N	-0-			-0-
08		34875 X	27603	-0-	-7272	-0-	27603	2		N	-0-			-0-
09		33750 X	25952	-0-	-7798	-0-	25952	2		N	-0-			-0-
10		30969 X	25537	-0-	-5432	-0-	25537	2		N	-0-			-0-
11		29010 X	25637	-0-	-3373	-0-	25637	2		N	-0-			-0-
12		28644 X	25012	-0-	-3632	-0-	25012	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			356,201											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23343 X	17100	-0-	-6243	-0-	17100	2		N	-0-			-0-
02		17416 X	15324	-0-	-2092	-0-	15324	2		N	-0-			-0-
03		19282 X	17185	-0-	-2097	-0-	17185	2		N	-0-			-0-
04		18660 X	17476	-0-	-1184	-0-	17476	2		N	-0-			-0-
05		18817 X	16464	-0-	-2353	-0-	16464	2		N	-0-			-0-
06		16620 X	14062	-0-	-2558	-0-	14062	2		N	-0-			-0-
07		18073 X	16007	-0-	-2066	-0-	16007	2		N	-0-			-0-
08		18073 X	15431	-0-	-2642	-0-	15431	2		N	-0-			-0-
09		17490 X	14415	-0-	-3075	-0-	14415	2		N	-0-			-0-
10		16461 X	11910	-0-	-4551	-0-	11910	2		N	-0-			-0-
11		15480 X	9074	-0-	-6406	-0-	9074	2		N	-0-			-0-
12		15996 X	9743	-0-	-6253	-0-	9743	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			174,191											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		59241 X	42412	-0-	-16829	-0-	42412	2		N	-0-			-0-
02		45472 X	34993	-0-	-10479	-0-	34993	2		N	-0-			-0-
03		50344 X	36020	-0-	-14324	-0-	36020	2		N	-0-			-0-
04		46500 X	36568	-0-	-9932	-0-	36568	2		N	-0-			-0-
05		45756 X	32792	-0-	-12964	-0-	32792	2		N	-0-			-0-
06		41040 X	33114	-0-	-7926	-0-	33114	2		N	-0-			-0-
07		38750 X	32512	-0-	-6238	-0-	32512	2		N	-0-			-0-
08		37789 X	31153	-0-	-6636	-0-	31153	2		N	-0-			-0-
09		36570 X	28203	-0-	-8367	-0-	28203	2		N	-0-			-0-
10		34224 X	27337	-0-	-6887	-0-	27337	2		N	-0-			-0-
11		33120 X	25274	-0-	-7846	-0-	25274	2		N	-0-			-0-
12		32519 X	24988	-0-	-7531	-0-	24988	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			385,366											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490 - 20499				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	85157 X	60831	-0-	-24326	-0-		60831	2		N	-0-				-0-
02	66052 X	50970	-0-	-15082	-0-		50970	2		N	-0-				-0-
03	73129 X	54882	-0-	-18247	-0-		54882	2		N	-0-				-0-
04	67530 X	50458	-0-	-17072	-0-		50458	2		N	-0-				-0-
05	65410 X	47244	-0-	-18166	-0-		47244	2		N	-0-				-0-
06	58860 X	48153	-0-	-10707	-0-		48153	2		N	-0-				-0-
07	56420 X	44813	-0-	-11607	-0-		44813	2		N	-0-				-0-
08	53661 X	44801	-0-	-8860	-0-		44801	2		N	-0-				-0-
09	50460 X	37411	-0-	-13049	-0-		37411	2		N	-0-				-0-
10	49755 X	38994	-0-	-10761	-0-		38994	2		N	-0-				-0-
11	48150 X	36144	-0-	-12006	-0-		36144	2		N	-0-				-0-
12	44826 X	32389	-0-	-12437	-0-		32389	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		547,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578 - 19219				
01	69812 X	45294	-0-	-24518	-0-		45294	2		N	-0-				-0-
02	52920 X	37952	-0-	-14968	-0-		37952	2		N	-0-				-0-
03	58218 X	39649	-0-	-18569	-0-		39649	2		N	-0-				-0-
04	51330 X	36291	-0-	-15039	-0-		36291	2		N	-0-				-0-
05	49290 X	35243	-0-	-14047	-0-		35243	2		N	-0-				-0-
06	43830 X	34487	-0-	-9343	-0-		34487	2		N	-0-				-0-
07	42005 X	31609	-0-	-10396	-0-		31609	2		N	-0-				-0-
08	31000 X	30745	-0-	-255	-0-		30745	2		N	-0-				-0-
09	30000 X	27776	-0-	-2224	-0-		27776	2		N	-0-				-0-
10	31000 X	27065	-0-	-3935	-0-		27065	2		N	-0-				-0-
11	30000 X	26120	-0-	-3880	-0-		26120	2		N	-0-				-0-
12	31000 X	24258	-0-	-6742	-0-		24258	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		396,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781				
01	86149 X	48680	-0-	-37469	-0-		48680	2		N	-0-				-0-
02	62412 X	53748	-0-	-8664	-0-		53748	2		N	-0-				-0-
03	69099 X	53215	-0-	-15884	-0-		53215	2		N	-0-				-0-
04	64470 X	50938	-0-	-13532	-0-		50938	2		N	-0-				-0-
05	61690 X	48050	-0-	-13640	-0-		48050	2		N	-0-				-0-
06	57600 X	43853	-0-	-13747	-0-		43853	2		N	-0-				-0-
07	59520 X	43117	-0-	-16403	-0-		43117	2		N	-0-				-0-
08	50902 X	40581	-0-	-10321	-0-		40581	2		N	-0-				-0-
09	49260 X	37976	-0-	-11284	-0-		37976	2		N	-0-				-0-
10	48050 X	36428	-0-	-11622	-0-		36428	2		N	-0-				-0-
11	43860 X	33029	-0-	-10831	-0-		33029	2		N	-0-				-0-
12	43121 X	32180	-0-	-10941	-0-		32180	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		521,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
ACLCO UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300	- 19340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		43307 X	30759	-0-	-12548	-0-	30759 2	N	-0-	-0-	
02		35392 X	26158	-0-	-9234	-0-	26158 2	N	-0-	-0-	
03		39184 X	27257	-0-	-11927	-0-	27257 2	N	-0-	-0-	
04		34770 X	24489	-0-	-10281	-0-	24489 2	N	-0-	-0-	
05		33356 X	25460	-0-	-7896	-0-	25460 2	N	-0-	-0-	
06		29760 X	22035	-0-	-7725	-0-	22035 2	N	-0-	-0-	
07		28954 X	21319	-0-	-7635	-0-	21319 2	N	-0-	-0-	
08		22382 X	19967	-0-	-2415	-0-	19967 2	N	-0-	-0-	
09		21660 X	17911	-0-	-3749	-0-	17911 2	N	-0-	-0-	
10		22382 X	17893	-0-	-4489	-0-	17893 2	N	-0-	-0-	
11		21660 X	16749	-0-	-4911	-0-	16749 2	N	-0-	-0-	
12		21328 X	16221	-0-	-5107	-0-	16221 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		266,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256	- 18911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		36735 X	23715	-0-	-13020	-0-	23715 2	N	-0-	-0-		
02		27384 X	21464	-0-	-5920	-0-	21464 2	N	-0-	-0-		
03		30318 X	21726	-0-	-8592	-0-	21726 2	N	-0-	-0-		
04		27090 X	20814	-0-	-6276	-0-	20814 2	N	-0-	-0-		
05		27714 X	20273	-0-	-7441	-0-	20273 2	N	-0-	-0-		
06		23010 X	17101	-0-	-5909	-0-	17101 2	N	-0-	-0-		
07		23777 X	16869	-0-	-6908	-0-	16869 2	N	-0-	-0-		
08		20739 X	17021	-0-	-3718	-0-	17021 2	N	-0-	-0-		
09		20070 X	16852	-0-	-3218	-0-	16852 2	N	-0-	-0-		
10		20274 X	15922	-0-	-4352	-0-	15922 2	N	-0-	-0-		
11		17100 X	14101	-0-	-2999	-0-	14101 2	N	-0-	-0-		
12		17422 X	13814	-0-	-3608	-0-	13814 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		219,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114	- 18654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		39928 X	27611	-0-	-12317	-0-	27611 2	N	-0-	-0-		
02		32284 X	23140	-0-	-9144	-0-	23140 2	N	-0-	-0-		
03		35743 X	25248	-0-	-10495	-0-	25248 2	N	-0-	-0-		
04		31200 X	23295	-0-	-7905	-0-	23295 2	N	-0-	-0-		
05		29791 X	22017	-0-	-7774	-0-	22017 2	N	-0-	-0-		
06		26730 X	19405	-0-	-7325	-0-	19405 2	N	-0-	-0-		
07		25606 X	18314	-0-	-7292	-0-	18314 2	N	-0-	-0-		
08		22723 X	17533	-0-	-5190	-0-	17533 2	N	-0-	-0-		
09		21990 X	16722	-0-	-5268	-0-	16722 2	N	-0-	-0-		
10		22010 X	15775	-0-	-6235	-0-	15775 2	N	-0-	-0-		
11		19410 X	14180	-0-	-5230	-0-	14180 2	N	-0-	-0-		
12		18321 X	14560	-0-	-3761	-0-	14560 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		237,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		97619 X	66789	-0-	-30830	-0-	66789	2		N	-0-			-0-
02		74648 X	55014	-0-	-19634	-0-	55014	2		N	-0-			-0-
03		82367 X	55934	-0-	-26433	-0-	55934	2		N	-0-			-0-
04		73920 X	41093	-0-	-32827	-0-	41093	2		N	-0-			-0-
05		71920 X	55462	-0-	-16458	-0-	55462	2		N	-0-			-0-
06		64620 X	51493	-0-	-13127	-0-	51493	2		N	-0-			-0-
07		60915 X	50982	-0-	-9933	-0-	50982	2		N	-0-			-0-
08		55924 X	48844	-0-	-7080	-0-	48844	2		N	-0-			-0-
09		53670 X	44900	-0-	-8770	-0-	44900	2		N	-0-			-0-
10		55459 X	43774	-0-	-11685	-0-	43774	2		N	-0-			-0-
11		51480 X	39796	-0-	-11684	-0-	39796	2		N	-0-			-0-
12		50995 X	38444	-0-	-12551	-0-	38444	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			592,525											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

01		83917 X	58830	-0-	-25087	-0-	58830	2		N	-0-			-0-
02		63336 X	48577	-0-	-14759	-0-	48577	2		N	-0-			-0-
03		70122 X	51962	-0-	-18160	-0-	51962	2		N	-0-			-0-
04		64200 X	45858	-0-	-18342	-0-	45858	2		N	-0-			-0-
05		61938 X	42948	-0-	-18990	-0-	42948	2		N	-0-			-0-
06		56940 X	36827	-0-	-20113	-0-	36827	2		N	-0-			-0-
07		53785 X	43881	-0-	-9904	-0-	43881	2		N	-0-			-0-
08		50313 X	4677	-0-	-45636	-0-	4677	2		N	-0-			-0-
09		45870 X	41790	-0-	-4080	-0-	41790	2		N	-0-			-0-
10		43896 X	41474	-0-	-2422	-0-	41474	2		N	-0-			-0-
11		42480 X	37260	-0-	-5220	-0-	37260	2		N	-0-			-0-
12		43896 X	36011	-0-	-7885	-0-	36011	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			490,095											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

01		158627 X	109800	-0-	-48827	-0-	109800	2		N	-0-			-0-
02		127512 X	95904	-0-	-31608	-0-	95904	2		N	-0-			-0-
03		139097 X	93576	-0-	-45521	-0-	93576	2		N	-0-			-0-
04		121140 X	86934	-0-	-34206	-0-	86934	2		N	-0-			-0-
05		120962 X	85434	-0-	-35528	-0-	85434	2		N	-0-			-0-
06		106260 X	77250	-0-	-29010	-0-	77250	2		N	-0-			-0-
07		106175 X	73301	-0-	-32874	-0-	73301	2		N	-0-			-0-
08		93589 X	70811	-0-	-22778	-0-	70811	2		N	-0-			-0-
09		86940 X	67801	-0-	-19139	-0-	67801	2		N	-0-			-0-
10		85436 X	63601	-0-	-21835	-0-	63601	2		N	-0-			-0-
11		77250 X	59384	-0-	-17866	-0-	59384	2		N	-0-			-0-
12		73315 X	58422	-0-	-14893	-0-	58422	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			942,218											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		44206 X	28885	-0-	-15321	-0-	28885 2	N	-0-	-0-	
02		34608 X	23964	-0-	-10644	-0-	23964 2	N	-0-	-0-	
03		35867 X	26716	-0-	-9151	-0-	26716 2	N	-0-	-0-	
04		31830 X	24716	-0-	-7114	-0-	24716 2	N	-0-	-0-	
05		30628 X	24189	-0-	-6439	-0-	24189 2	N	-0-	-0-	
06		27960 X	20934	-0-	-7026	-0-	20934 2	N	-0-	-0-	
07		26722 X	19990	-0-	-6732	-0-	19990 2	N	-0-	-0-	
08		24273 X	19844	-0-	-4429	-0-	19844 2	N	-0-	-0-	
09		23490 X	20439	-0-	-3051	-0-	20439 2	N	-0-	-0-	
10		24180 X	17903	-0-	-6277	-0-	17903 2	N	-0-	-0-	
11		20940 X	17923	-0-	-3017	-0-	17923 2	N	-0-	-0-	
12		21111 X	16825	-0-	-4286	-0-	16825 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		262,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		146320 X	95235	-0-	-51085	-0-	95235 2	N	-0-	-0-	
02		108640 X	83222	-0-	-25418	-0-	83222 2	N	-0-	-0-	
03		120280 X	62771	-0-	-57509	-0-	62771 2	N	-0-	-0-	
04		107760 X	63151	-0-	-44609	-0-	63151 2	N	-0-	-0-	
05		104222 X	76341	-0-	-27881	-0-	76341 2	N	-0-	-0-	
06		92160 X	72376	-0-	-19784	-0-	72376 2	N	-0-	-0-	
07		92132 X	69384	-0-	-22748	-0-	69384 2	N	-0-	-0-	
08		76353 X	63001	-0-	-13352	-0-	63001 2	N	-0-	-0-	
09		73890 X	59100	-0-	-14790	-0-	59100 2	N	-0-	-0-	
10		76353 X	57946	-0-	-18407	-0-	57946 2	N	-0-	-0-	
11		72390 X	53286	-0-	-19104	-0-	53286 2	N	-0-	-0-	
12		69378 X	51652	-0-	-17726	-0-	51652 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		807,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		127038 X	90063	-0-	-36975	-0-	90063 2	N	-0-	-0-	
02		96152 X	46604	-0-	-49548	-0-	46604 2	N	-0-	-0-	
03		106454 X	51345	-0-	-55109	-0-	51345 2	N	-0-	-0-	
04		96720 X	83797	-0-	-12923	-0-	83797 2	N	-0-	-0-	
05		93682 X	76674	-0-	-17008	-0-	76674 2	N	-0-	-0-	
06		87150 X	68700	-0-	-18450	-0-	68700 2	N	-0-	-0-	
07		86583 X	64691	-0-	-21892	-0-	64691 2	N	-0-	-0-	
08		86583 X	60222	-0-	-26361	-0-	60222 2	N	-0-	-0-	
09		83790 X	54236	-0-	-29554	-0-	54236 2	N	-0-	-0-	
10		76663 X	52041	-0-	-24622	-0-	52041 2	N	-0-	-0-	
11		68700 X	48601	-0-	-20099	-0-	48601 2	N	-0-	-0-	
12		64697 X	47802	-0-	-16895	-0-	47802 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		744,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931 -	21031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		163525 X	92672	-0-	-70853	-0-	92672 2	N	-0-		-0-	
02		108528 X	77509	-0-	-31019	-0-	77509 2	N	-0-		-0-	
03		120156 X	79369	-0-	-40787	-0-	79369 2	N	-0-		-0-	
04		110730 X	70667	-0-	-40063	-0-	70667 2	N	-0-		-0-	
05		102486 X	68561	-0-	-33925	-0-	68561 2	N	-0-		-0-	
06		89670 X	61798	-0-	-27872	-0-	61798 2	N	-0-		-0-	
07		85808 X	59794	-0-	-26014	-0-	59794 2	N	-0-		-0-	
08		79360 X	55799	-0-	-23561	-0-	55799 2	N	-0-		-0-	
09		70680 X	51111	-0-	-19569	-0-	51111 2	N	-0-		-0-	
10		68572 X	47423	-0-	-21149	-0-	47423 2	N	-0-		-0-	
11		61800 X	49397	-0-	-12403	-0-	49397 2	N	-0-		-0-	
12		59799 X	41431	-0-	-18368	-0-	41431 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 755,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 -	18620
01		104098 X	21522	-0-	-82576	-0-	21522 2	N	-0-		-0-	
02		77728 X	67314	-0-	-10414	-0-	67314 2	N	-0-		-0-	
03		86056 X	66345	-0-	-19711	-0-	66345 2	N	-0-		-0-	
04		77820 X	61826	-0-	-15994	-0-	61826 2	N	-0-		-0-	
05		76291 X	57416	-0-	-18875	-0-	57416 2	N	-0-		-0-	
06		72120 X	53139	-0-	-18981	-0-	53139 2	N	-0-		-0-	
07		74524 X	52414	-0-	-22110	-0-	52414 2	N	-0-		-0-	
08		63302 X	48352	-0-	-14950	-0-	48352 2	N	-0-		-0-	
09		61260 X	43985	-0-	-17275	-0-	43985 2	N	-0-		-0-	
10		57412 X	43066	-0-	-14346	-0-	43066 2	N	-0-		-0-	
11		53130 X	39286	-0-	-13844	-0-	39286 2	N	-0-		-0-	
12		52421 X	38267	-0-	-14154	-0-	38267 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 592,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400 -	20216
01		158038 X	114308	-0-	-43730	-0-	114308 2	N	-0-		-0-	
02		124124 X	95549	-0-	-28575	-0-	95549 2	N	-0-		-0-	
03		137423 X	102950	-0-	-34473	-0-	102950 2	N	-0-		-0-	
04		127980 X	91730	-0-	-36250	-0-	91730 2	N	-0-		-0-	
05		126852 X	92383	-0-	-34469	-0-	92383 2	N	-0-		-0-	
06		110610 X	85730	-0-	-24880	-0-	85730 2	N	-0-		-0-	
07		105772 X	83357	-0-	-22415	-0-	83357 2	N	-0-		-0-	
08		90582 X	77180	-0-	-13402	-0-	77180 2	N	-0-		-0-	
09		87660 X	73261	-0-	-14399	-0-	73261 2	N	-0-		-0-	
10		90582 X	70302	-0-	-20280	-0-	70302 2	N	-0-		-0-	
11		85740 X	65225	-0-	-20515	-0-	65225 2	N	-0-		-0-	
12		83359 X	63696	-0-	-19663	-0-	63696 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,015,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		125736 X	73755	-0-	-51981	-0-	73755	2			N	-0-			-0-	
02		87332 X	60637	-0-	-26695	-0-	60637	2			N	-0-			-0-	
03		96689 X	62005	-0-	-34684	-0-	62005	2			N	-0-			-0-	
04		89730 X	55451	-0-	-34279	-0-	55451	2			N	-0-			-0-	
05		83607 X	52218	-0-	-31389	-0-	52218	2			N	-0-			-0-	
06		71370 X	37771	-0-	-33599	-0-	37771	2			N	-0-			-0-	
07		67146 X	39756	-0-	-27390	-0-	39756	2			N	-0-			-0-	
08		62000 X	37737	-0-	-24263	-0-	37737	2			N	-0-			-0-	
09		55440 X	33267	-0-	-22173	-0-	33267	2			N	-0-			-0-	
10		52204 X	31858	-0-	-20346	-0-	31858	2			N	-0-			-0-	
11		38460 X	28302	-0-	-10158	-0-	28302	2			N	-0-			-0-	
12		39742 X	28074	-0-	-11668	-0-	28074	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			540,831													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

01		120838 X	60722	-0-	-60116	-0-	60722	2			N	-0-			-0-	
02		71316 X	48256	-0-	-23060	-0-	48256	2			N	-0-			-0-	
03		78957 X	46695	-0-	-32262	-0-	46695	2			N	-0-			-0-	
04		73590 X	40386	-0-	-33204	-0-	40386	2			N	-0-			-0-	
05		65813 X	37984	-0-	-27829	-0-	37984	2			N	-0-			-0-	
06		58770 X	33961	-0-	-24809	-0-	33961	2			N	-0-			-0-	
07		53413 X	32855	-0-	-20558	-0-	32855	2			N	-0-			-0-	
08		46686 X	30324	-0-	-16362	-0-	30324	2			N	-0-			-0-	
09		40380 X	27489	-0-	-12891	-0-	27489	2			N	-0-			-0-	
10		37975 X	27258	-0-	-10717	-0-	27258	2			N	-0-			-0-	
11		33960 X	24831	-0-	-9129	-0-	24831	2			N	-0-			-0-	
12		32860 X	23656	-0-	-9204	-0-	23656	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			434,417													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

01		187860 X	107061	-0-	-80799	-0-	107061	2			N	-0-			-0-	
02		127092 X	87635	-0-	-39457	-0-	87635	2			N	-0-			-0-	
03		140709 X	89740	-0-	-50969	-0-	89740	2			N	-0-			-0-	
04		131730 X	79699	-0-	-52031	-0-	79699	2			N	-0-			-0-	
05		121582 X	75204	-0-	-46378	-0-	75204	2			N	-0-			-0-	
06		103620 X	67402	-0-	-36218	-0-	67402	2			N	-0-			-0-	
07		97030 X	65311	-0-	-31719	-0-	65311	2			N	-0-			-0-	
08		89745 X	61975	-0-	-27770	-0-	61975	2			N	-0-			-0-	
09		79710 X	56459	-0-	-23251	-0-	56459	2			N	-0-			-0-	
10		75206 X	54637	-0-	-20569	-0-	54637	2			N	-0-			-0-	
11		67410 X	49263	-0-	-18147	-0-	49263	2			N	-0-			-0-	
12		65317 X	34167	-0-	-31150	-0-	34167	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			828,553													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		228780 X	135124	-0-	-93656	-0-	135124	2	N	-0-		-0-
02		164976 X	107192	-0-	-57784	-0-	107192	2	N	-0-		-0-
03		182652 X	108861	-0-	-73791	-0-	108861	2	N	-0-		-0-
04		157200 X	102287	-0-	-54913	-0-	102287	2	N	-0-		-0-
05		147250 X	41985	-0-	-105265	-0-	41985	2	N	-0-		-0-
06		130770 X	-0-	-0-	-130770	-0-			N	-0-		-0-
07		118668 X	-0-	-0-	-118668	-0-			N	-0-		-0-
08		108872 X	98708	-0-	-10164	-0-	98708	2	N	-0-		-0-
09		102300 X	75734	-0-	-26566	-0-	75734	2	N	-0-		-0-
10		68905 X	68905	-0-	-0-	-0-	68905	2	N	-0-		-0-
11		61805 X	61805	-0-	-0-	-0-	61805	2	N	-0-		-0-
12		98704 X	60239	-0-	-38465	-0-	60239	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			860,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		95852 X	70525	-0-	-25327	-0-	70468	2	N	52		152
02		76804 X	60817	-0-	-15987	-0-	60786	2	N	28		180
03		84227 X	75793	-0-	-8434	-0-	75767	2	N	24		204
04		76770 X	71160	-0-	-5610	-0-	71145	2	N	14	188 0	30
05		73284 X	68650	-0-	-4634	-0-	68631	2	N	17	2 8	45
06		73350 X	61027	-0-	-12323	-0-	61021	2	N	5		50
07		75795 X	59286	-0-	-16509	-0-	59265	2	N	19		69
08		75795 X	59146	-0-	-16649	-0-	59140	2	N	5		74
09		71160 X	56602	-0-	-14558	-0-	56585	2	N	15		89
10		68665 X	56201	-0-	-12464	-0-	56187	2	N	13		102
11		61020 X	52602	-0-	-8418	-0-	52577	2	N	23		125
12		59272 X	NO RPT	-0-	-59272	-0-			N	NO RPT		125
TOTAL GAS PROD:			691,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			215			

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		117273 X	-0-	-0-	-117273	-0-			N	-0-	96 0	157
02		104384 X	35735	-0-	-68649	-0-	241	1	N	873	446 0	584
							960	9				
03		115568 X	97155	-0-	-18413	-0-	651	1	N	1890	2090 0	383
							2079	9			1 8	
04		95760 X	62044	-0-	-33716	-0-	426	1	N	1067	1087 0	363
							1174	9				
05		104403 X	104403	-0-	-0-	-0-	634	1	N	1323	1281 0	389
							1455	9			16 8	
06		94020 X	90492	-0-	-3528	-0-	615	1	N	1021	1004 0	406
							1123	9				
07		97154 X	87285	-0-	-9869	-0-	651	1	N	932	1008 0	330
							1025	9				
08		92287 X	79909	-0-	-12378	-0-	651	1	N	891	867 1	354
							980	9				
09		89310 X	40399	-0-	-48911	-0-	342	1	N	458	672 0	140
							504	9				
10		92287 X	-0-	-0-	-92287	-0-			N	-0-	84 1	56
11		89310 X	62047	-0-	-27263	-0-	579	1	N	751	575 0	232
							826	9				
12		87296 X	69328	-0-	-17968	-0-	650	1	N	842	937 0	137
							926	9				
TOTAL GAS PROD:			728,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,048			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		208382 X	157792	-0-	-50590	-0-	341	1	157451	2	N	-0-					-0-	
02		164500 X	130846	-0-	-33654	-0-	314	1	130532	2	N	-0-					-0-	
03		182125 X	134342	-0-	-47783	-0-	357	1	133985	2	N	-0-					-0-	
04		152700 X	120121	-0-	-32579	-0-	355	1	119766	2	N	-0-					-0-	
05		157790 X	111905	-0-	-45885	-0-	372	1	111533	2	N	-0-					-0-	
06		152700 X	101433	-0-	-51267	-0-	368	1	101065	2	N	-0-					-0-	
07		144863 X	95289	-0-	-49574	-0-	387	1	94902	2	N	-0-					-0-	
08		121706 X	86629	-0-	-35077	-0-	86629	2			N	-0-					-0-	
09		117780 X	77534	-0-	-40246	-0-	501	1	77033	2	N	-0-					-0-	
10		111910 X	72539	-0-	-39371	-0-	420	1	72119	2	N	-0-					-0-	
11		101430 X	64154	-0-	-37276	-0-	464	1	63690	2	N	-0-					-0-	
12		95294 X	60885	-0-	-34409	-0-	484	1	60401	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,213,469														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

01		72416 X	47626	-0-	-24790	-0-	47571	2	55	9	N	50					137	
02		55440 X	41617	-0-	-13823	-0-	41552	2	65	9	N	59					196	
03		60636 X	42923	-0-	-17713	-0-	42879	2	44	9	N	40					236	
04		53790 X	39603	-0-	-14187	-0-	39560	2	43	9	N	39	188	0			87	
05		51801 X	39297	-0-	-12504	-0-	39272	2	25	9	N	23	3	8			107	
06		46080 X	34487	-0-	-11593	-0-	34459	2	28	9	N	25					132	
07		46066 X	34788	-0-	-11278	-0-	34753	2	35	9	N	32					164	
08		42625 X	34607	-0-	-8018	-0-	34582	2	25	9	N	23					187	
09		39600 X	33517	-0-	-6083	-0-	33502	2	15	9	N	14					201	
10		39308 X	32644	-0-	-6664	-0-	32611	2	33	9	N	30	182	0			49	
11		34500 X	30439	-0-	-4061	-0-	30403	2	36	9	N	33					82	
12		34782 X	30306	-0-	-4476	-0-	30278	2	28	9	N	25					107	
TOTAL GAS PROD:			441,854														TOTAL CONDENSATE PROD:	393

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

01		292361 X	200484	-0-	-91877	-0-	434	1	200050	2	N	-0-					-0-	
02		231672 X	160506	-0-	-71166	-0-	385	1	160121	2	N	-0-					-0-	
03		245427 X	157276	-0-	-88151	-0-	418	1	156858	2	N	-0-					-0-	
04		194010 X	133978	-0-	-60032	-0-	395	1	133583	2	N	-0-					-0-	
05		200477 X	119022	-0-	-81455	-0-	395	1	118627	2	N	-0-					-0-	
06		194010 X	105176	-0-	-88834	-0-	382	1	104794	2	N	-0-					-0-	
07		177692 X	95404	-0-	-82288	-0-	387	1	95017	2	N	-0-					-0-	
08		135470 X	83709	-0-	-51761	-0-	83709	2			N	-0-					-0-	
09		131100 X	38570	-0-	-92530	-0-	249	1	38321	2	N	-0-					-0-	
10		119009 X	61377	-0-	-57632	-0-	355	1	61022	2	N	-0-					-0-	
11		105180 X	39636	-0-	-65544	-0-	286	1	39350	2	N	-0-					-0-	
12		95418 X	36669	-0-	-58749	-0-	291	1	36378	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,231,807														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		282410 X	187278	-0-	-95132	-0-	187278	2			N	-0-					-0-
02		236404 X	148522	-0-	-87882	-0-	148522	2			N	-0-					-0-
03		220627 X	146969	-0-	-73658	-0-	146969	2			N	-0-					-0-
04		181230 X	128756	-0-	-52474	-0-	128756	2			N	-0-					-0-
05		187271 X	121615	-0-	-65656	-0-	121615	2			N	-0-					-0-
06		181230 X	111034	-0-	-70196	-0-	111034	2			N	-0-					-0-
07		164424 X	107437	-0-	-56987	-0-	107437	2			N	-0-					-0-
08		131254 X	99277	-0-	-31977	-0-	99277	2			N	-0-					-0-
09		127020 X	89334	-0-	-37686	-0-	89334	2			N	-0-					-0-
10		121613 X	84989	-0-	-36624	-0-	84989	2			N	-0-					-0-
11		111030 X	76009	-0-	-35021	-0-	76009	2			N	-0-					-0-
12		107446 X	72655	-0-	-34791	-0-	72655	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,373,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130																	

01		297631 X	4248	-0-	-293383	-0-	31	1	4164	2	N	48	226	0			53
02		268828 X	-0-	-0-	-268828	-0-	53	9			N	-0-	10	0			43
03		297631 X	63110	-0-	-234521	-0-	87	1	61992	2	N	937	620	0			360
04		288030 X	137736	-0-	-150294	-0-	1031	9			N	2023	1975	0			408
05		297631 X	176580	-0-	-121051	-0-	168	1	135343	2	N	2225	2508	0			181
06		288030 X	162893	-0-	-125137	-0-	219	1	173852	2	N	219	2509	0			199
07		297631 X	156092	-0-	-141539	-0-	200	1	160742	2	N	1774	1756	0			171
08		176576 X	146939	-0-	-29637	-0-	1951	9			N	1699	1727	0			151
09		96832 X	74589	-0-	-22243	-0-	203	1	154020	2	N	1503	1523	1			64
10		176576 X	-0-	-0-	-176576	-0-	1869	9			N	777	864	0			64
*11		162900 X	103576	-0-	-59324	-0-	204	1	145082	2	N	19	19	0			253
*12		156085 X	93923	-0-	-62162	-0-	1653	9			N	1400	1211	1			300
							81	1	73653	2	N	175	1206	1			
							855	9			N	1253	1206	1			
							1540	9			N						
							175	1	92370	2	N						
							1378	9			N						
TOTAL GAS PROD:			1,119,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,714								

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 273568 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10651 PERF.17546 - 18050																	

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC)		UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	274229	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10599	PERF.11142	- 18641				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	W	66966	-0-	66966	728553		205	1	65808	2	N	866	656	0	508
									953	9							
02		0	W	18837	-0-	18837	747390		49	1	18588	2	N	182	513	0	177
									200	9							
03		0	W	89310	-0-	89310	836700		540	1	87740	2	N	936	884	0	229
									1030	9							
04		0	W	172483	-0-	172483	1009183		523	1	170207	2	N	1594	1312	0	511
									1753	9							
05		0	W	174870	-0-	174870	1184053		635	1	172363	2	N	1702	1795	0	418
									1872	9							
06		0	W	159659	-0-	159659	1343712		623	1	157490	2	N	1405	1593	0	230
									1546	9							
07		0	W	153651	-0-	153651	1497363		651	1	151557	2	N	1312	1161	0	381
									1443	9							
08		0	W	144783	-0-	144783	1642146		651	1	142920	2	N	1102	1152	1	331
									1212	9							
09		0	W	131896	-0-	131896	1774042		630	1	130133	2	N	1030	1172	0	189
									1133	9							
10		0	W	130893	-0-	130893	1904935		651	1	128946	2	N	1178	1046	0	321
									1296	9							
11		0	W	118209	-0-	118209	2023144		628	1	116272	2	N	1190	1117	0	394
									1309	9							
*12		2139415	X	116271	-0-	-2023144	-0-		651	1	114565	2	N	959	1081	1	272
									1055	9							
TOTAL GAS PROD:				1,477,828				TOTAL CONDENSATE PROD:						13,456			

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273		
03	200686	X	200686	-0-	-0-	-0-	278	1	197299	2	N	2826	2271	0	555
							3109	9							
04	256650	X	226899	-0-	-29751	-0-	279	1	223795	2	N	2568	2588	0	535
							2825	9							
05	265205	X	205092	-0-	-60113	-0-	255	1	202304	2	N	2303	2627	0	211
							2533	9							
06	256650	X	216097	-0-	-40553	-0-	266	1	213385	2	N	2224	2248	0	187
							2446	9							
07	265205	X	218041	-0-	-47164	-0-	284	1	215325	2	N	2211	2074	0	324
							2432	9							
08	265205	X	201518	-0-	-63687	-0-	280	1	198908	2	N	2118	2273	1	169
							2330	9							
09	256650	X	183862	-0-	-72788	-0-	200	1	181504	2	N	1962	1853	0	278
							2158	9							
10	265205	X	213205	-0-	-52000	-0-	11	1	210645	2	N	2317	2314	0	281
							2549	9							
11	256650	X	160004	-0-	-96646	-0-	272	1	158130	2	N	1456	1501	0	236
							1602	9							
12	218054	X	153120	-0-	-64934	-0-	288	1	151500	2	N	1211	1153	0	294
							1332	9							
TOTAL GAS PROD:				1,978,524				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,196			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274279	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 10712	PERF.11122 - 17920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	0	39240	-0-	39240	39240	38466 2	774 9	N	704	592 0	112
03	181519 X	142279	-0-	-39240	-0-	197 1	139920 2	N	1965	1731 0	346
						2162 9					
04	139355 X	139355	-0-	-0-	-0-	171 1	137093 2	N	1901	1896 0	351
						2091 9					
05	127683 X	127683	-0-	-0-	-0-	158 1	125556 2	N	1790	1873 0	268
						1969 9					
06	127413 X	127413	-0-	-0-	-0-	156 1	125476 2	N	1619	1679 0	208
						1781 9					
07	126315 X	126315	-0-	-0-	-0-	164 1	124281 2	N	1700	1759 0	149
						1870 9					
08	120369 X	120369	-0-	-0-	-0-	167 1	118541 2	N	1510	1521 1	138
						1661 9					
09	116460 X	59902	-0-	-56558	-0-	65 1	59001 2	N	760	820 0	78
						836 9					
10	120342 X	887	-0-	-119455	-0-	864 2	23 9	N	21		99
11	116460 X	107273	-0-	-9187	-0-	182 1	105594 2	N	1361	1259 0	201
						1497 9					
12	120342 X	99931	-0-	-20411	-0-	187 1	98383 2	N	1237	1311 0	127
						1361 9					
TOTAL GAS PROD:		1,090,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,568					

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID -> 274611	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 10784	PERF.11196 - 18400			
03	0	104942	-0-	104942	104942	104691 3	251 9	N	228	180 1	48
04	412485 X	307543	-0-	-104942	-0-	307163 3	380 9	N	345	189 1	204
05	320602 X	267406	-0-	-53196	-0-	267057 3	349 9	N	317	193 1	328
06	310260 X	225681	-0-	-84579	-0-	225237 3	444 9	N	404	366 1	366
07	320602 X	208153	-0-	-112449	-0-	207856 3	297 9	N	270	346 1	290
08	320602 X	187020	-0-	-133582	-0-	186797 3	223 9	N	203	183 1	310
09	310260 X	167063	-0-	-143197	-0-	166847 3	216 9	N	196	186 1	320
10	320602 X	159103	-0-	-161499	-0-	158896 2	207 9	N	188	192 1	316
11	310260 X	143124	-0-	-167136	-0-	142895 2	229 9	N	208		524
12	320602 X	138162	-0-	-182440	-0-	137913 2	249 9	N	226	380 0	370
TOTAL GAS PROD:		1,908,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,585					

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 245634		COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11865 - 15099			
LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:		4H							
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	136 1	4397 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	4172	-0-	4172	4172	122 1	4050 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	4054	-0-	4054	8226	127 1	3927 2	Y	-0-	-0-	
04	12044 X	3818	-0-	-8226	-0-	136 1	3682 2	Y	-0-	-0-	
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	115 1	3867 2	Y	-0-	-0-	
06	4470 X	3856	-0-	-614	-0-	114 1	3742 2	Y	-0-	-0-	
07	4619 X	4496	-0-	-123	-0-	212 1	4284 2	Y	-0-	-0-	
08	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	215 1	3752 2	Y	-0-	-0-	
09	3870 X	3571	-0-	-299	-0-	179 1	3392 2	Y	-0-	-0-	
10	4495 X	4150	-0-	-345	-0-	210 1	3940 2	Y	-0-	-0-	
11	4350 X	4343	-0-	-7	-0-	231 1	4112 2	Y	-0-	-0-	
12	4495 X	3431	-0-	-1064	-0-	199 1	3232 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	578	-0-	-42	-0-	13	1	565	2	N	-0-	-0-		
02		560 N	510	-0-	-50	-0-	13	1	497	2	N	-0-	-0-		
03		620 N	532	-0-	-88	-0-	16	1	516	2	N	-0-	-0-		
04		570 N	534	-0-	-36	-0-	15	1	519	2	N	-0-	-0-		
05		558 N	516	-0-	-42	-0-	16	1	500	2	N	-0-	-0-		
06		510 N	474	-0-	-36	-0-	15	1	459	2	N	-0-	-0-		
07		558 N	492	-0-	-66	-0-	16	1	476	2	N	-0-	-0-		
08		527 N	472	-0-	-55	-0-	16	1	456	2	N	-0-	-0-		
09		480 N	473	-0-	-7	-0-	15	1	458	2	N	-0-	-0-		
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	16	1	451	2	N	-0-	-0-		
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	-0-	-0-		
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	15	1	433	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,152											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

01		4526 X	3685	-0-	-841	-0-	11	1	3674	2	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	3246	-0-	3246	3246	10	1	3236	2	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	3122	-0-	3122	6368	10	1	3112	2	N	-0-	-0-		
04		9360 X	2992	-0-	-6368	-0-	9	1	2983	2	N	-0-	-0-		
05		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	15	1	4114	2	N	-0-	-0-		
06		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	14	1	3812	2	N	-0-	-0-		
07		3596 X	3448	-0-	-148	-0-	15	1	3433	2	N	-0-	-0-		
08		4123 X	2705	-0-	-1418	-0-	14	1	2691	2	N	-0-	-0-		
09		3990 X	2724	-0-	-1266	-0-	15	1	2709	2	N	-0-	-0-		
10		4123 X	2620	-0-	-1503	-0-	16	1	2604	2	N	-0-	-0-		
11		3840 X	2211	-0-	-1629	-0-	13	1	2198	2	N	-0-	-0-		
12		3441 X	2302	-0-	-1139	-0-	16	1	2286	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			37,010											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

01		7998 X	7094	-0-	-904	-0-	15	1	7079	2	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	6152	-0-	6152	6152	14	1	6138	2	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	6582	-0-	6582	12734	16	1	6566	2	N	-0-	-0-		
04		19172 X	6438	-0-	-12734	-0-	14	1	6424	2	N	-0-	-0-		
05		7223 X	6428	-0-	-795	-0-	16	1	6412	2	N	-0-	-0-		
06		6870 X	6055	-0-	-815	-0-	15	1	6040	2	N	-0-	-0-		
07		6820 X	6188	-0-	-632	-0-	15	1	6173	2	N	-0-	-0-		
08		6665 X	6122	-0-	-543	-0-	16	1	6106	2	N	-0-	-0-		
09		6450 X	6203	-0-	-247	-0-	15	1	6188	2	N	-0-	-0-		
10		6417 X	6121	-0-	-296	-0-	16	1	6105	2	N	-0-	-0-		
11		6060 X	5850	-0-	-210	-0-	15	1	5835	2	N	-0-	-0-		
12		6417 X	5782	-0-	-635	-0-	16	1	5766	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			75,015											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 619 A		WELL #:		1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12321	-	17091
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		11439 X	9180	-0-	-2259	-0-	14 1	9166 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	9066	-0-	9066	9066	13 1	9053 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	9166	-0-	9166	18232	14 1	9152 2	N	-0-				-0-
04		27100 X	8868	-0-	-18232	-0-	13 1	8855 2	N	-0-				-0-
05		10044 X	9805	-0-	-239	-0-	7 1	9798 2	N	-0-				-0-
06		18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	15 1	18520 2	N	-0-				-0-
07		15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	16 1	15220 2	N	-0-				-0-
08		13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	16 1	13294 2	N	-0-				-0-
09		18540 X	12030	-0-	-6510	-0-	15 1	12015 2	N	-0-				-0-
10		19158 X	11638	-0-	-7520	-0-	16 1	11622 2	N	-0-				-0-
11		18540 X	10963	-0-	-7577	-0-	15 1	10948 2	N	-0-				-0-
12		15221 X	9730	-0-	-5491	-0-	16 1	9714 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		137,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.	12738	-	17236
01		18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	16 1	18682 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	16686	-0-	16686	16686	14 1	16672 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	17759	-0-	17759	34445	16 1	17743 2	N	-0-				-0-
04		50596 X	16151	-0-	-34445	-0-	15 1	16136 2	N	-0-				-0-
05		19654 X	16367	-0-	-3287	-0-	16 1	16351 2	N	-0-				-0-
06		18090 X	15229	-0-	-2861	-0-	15 1	15214 2	N	-0-				-0-
07		18476 X	15328	-0-	-3148	-0-	16 1	15312 2	N	-0-				-0-
08		16740 X	15280	-0-	-1460	-0-	16 1	15264 2	N	-0-				-0-
09		16140 X	13691	-0-	-2449	-0-	15 1	13676 2	N	-0-				-0-
10		16368 X	13774	-0-	-2594	-0-	16 1	13758 2	N	-0-				-0-
11		15240 X	12529	-0-	-2711	-0-	15 1	12514 2	N	-0-				-0-
12		15314 X	12731	-0-	-2583	-0-	16 1	12715 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		184,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED RIVER 257 A		WELL #:		1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	12980	-	17708
01		14074 X	11898	-0-	-2176	-0-	11 1	11887 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	13174	-0-	13174	13174	10 1	13164 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	13137	-0-	13137	26311	13 1	13124 2	N	-0-				-0-
04		38941 X	12630	-0-	-26311	-0-	12 1	12618 2	N	-0-				-0-
05		14632 X	12017	-0-	-2615	-0-	11 1	12006 2	N	-0-				-0-
06		14130 X	11735	-0-	-2395	-0-	15 1	11720 2	N	-0-				-0-
07		14601 X	12210	-0-	-2391	-0-	16 1	12194 2	N	-0-				-0-
08		13144 X	9833	-0-	-3311	-0-	16 1	9817 2	N	-0-				-0-
09		12630 X	9512	-0-	-3118	-0-	15 1	9497 2	N	-0-				-0-
10		12214 X	11068	-0-	-1146	-0-	16 1	11052 2	N	-0-				-0-
11		11820 X	10466	-0-	-1354	-0-	15 1	10451 2	N	-0-				-0-
12		12214 X	10290	-0-	-1924	-0-	16 1	10274 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		137,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 620 A		WELL #:		1	RRCID -> 255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12962	- 17030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		16678 X	15680	-0-	-998	-0-	16 1	15664	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12787	-0-	12787	12787	14 1	12773	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	15843	-0-	15843	28630	14 1	15829	2	N	-0-			-0-
04		42307 X	13677	-0-	-28630	-0-	11 1	13666	2	N	-0-			-0-
05		15686 X	12738	-0-	-2948	-0-	12 1	12726	2	N	-0-			-0-
06		15330 X	12338	-0-	-2992	-0-	15 1	12323	2	N	-0-			-0-
07		15841 X	12886	-0-	-2955	-0-	16 1	12870	2	N	-0-			-0-
08		14570 X	11523	-0-	-3047	-0-	14 1	11509	2	N	-0-			-0-
09		13680 X	11434	-0-	-2246	-0-	15 1	11419	2	N	-0-			-0-
10		12896 X	11871	-0-	-1025	-0-	9 1	11862	2	N	-0-			-0-
11		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	15 1	16540	2	N	-0-			-0-
*12		14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	15 1	14933	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		162,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID -> 255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.	12536	- 16598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	15 1	14167	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12873	-0-	12873	12873	13 1	12860	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	12246	-0-	12246	25119	14 1	12232	2	N	-0-			-0-
04		29598 X	4479	-0-	-25119	-0-	4 1	4475	2	N	-0-			-0-
05		15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	16 1	14998	2	N	-0-			-0-
06		13800 X	10295	-0-	-3505	-0-	15 1	10280	2	N	-0-			-0-
07		14260 X	11435	-0-	-2825	-0-	16 1	11419	2	N	-0-			-0-
08		15004 X	11062	-0-	-3942	-0-	16 1	11046	2	N	-0-			-0-
09		14520 X	10823	-0-	-3697	-0-	15 1	10808	2	N	-0-			-0-
10		15004 X	10440	-0-	-4564	-0-	16 1	10424	2	N	-0-			-0-
11		11070 X	10009	-0-	-1061	-0-	15 1	9994	2	N	-0-			-0-
12		11439 X	10042	-0-	-1397	-0-	16 1	10026	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		132,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID -> 257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	13406	- 17488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15965 X	13495	-0-	-2470	-0-	16 1	13479	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	11936	-0-	11936	11936	14 1	11922	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	13236	-0-	13236	25172	16 1	13220	2	N	-0-			-0-
04		38328 X	13156	-0-	-25172	-0-	15 1	13141	2	N	-0-			-0-
05		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	16 1	13576	2	N	-0-			-0-
06		13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	15 1	13118	2	N	-0-			-0-
07		13609 X	13155	-0-	-454	-0-	15 1	13140	2	N	-0-			-0-
08		13609 X	12531	-0-	-1078	-0-	16 1	12515	2	N	-0-			-0-
09		13170 X	10033	-0-	-3137	-0-	12 1	10021	2	N	-0-			-0-
10		13578 X	12166	-0-	-1412	-0-	16 1	12150	2	N	-0-			-0-
11		13140 X	2434	-0-	-10706	-0-	6 1	2428	2	N	-0-			-0-
12		13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		16399 X	13275	-0-	-3124	-0-	-0-	15	1	13260	2	N	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	11360	-0-	11360	11360	11360	14	1	11346	2	N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	12485	-0-	12485	23845	23845	15	1	12470	2	N	-0-		-0-		
04		35075 X	11230	-0-	-23845	-0-	-0-	15	1	11215	2	N	-0-		-0-		
05		13764 X	11644	-0-	-2120	-0-	-0-	14	1	11630	2	N	-0-		-0-		
06		12840 X	11381	-0-	-1459	-0-	-0-	15	1	11366	2	N	-0-		-0-		
07		12586 X	7933	-0-	-4653	-0-	-0-	8	1	7925	2	N	-0-		-0-		
08		12493 X	11156	-0-	-1337	-0-	-0-	15	1	11141	2	N	-0-		-0-		
09		11370 X	7969	-0-	-3401	-0-	-0-	8	1	7961	2	N	-0-		-0-		
10		11749 X	10623	-0-	-1126	-0-	-0-	16	1	10607	2	N	-0-		-0-		
11		11370 X	9812	-0-	-1558	-0-	-0-	15	1	9797	2	N	-0-		-0-		
12		11160 X	9789	-0-	-1371	-0-	-0-	16	1	9773	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			128,657													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

01		15779 X	14773	-0-	-1006	-0-	-0-	31	1	14742	2	N	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	12366	-0-	12366	12366	12366	26	1	12340	2	N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	12690	-0-	12690	25056	25056	31	1	12659	2	N	-0-		-0-		
04		30218 X	5162	-0-	-25056	-0-	-0-	10	1	5152	2	N	-0-		-0-		
05		17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	17968	2	N	-0-		-0-		
06		24969 X	24969	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	24940	2	N	-0-		-0-		
07		19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	19239	2	N	-0-		-0-		
08		17980 X	16507	-0-	-1473	-0-	-0-	31	1	16476	2	N	-0-		-0-		
09		24960 X	14847	-0-	-10113	-0-	-0-	30	1	14817	2	N	-0-		-0-		
10		25792 X	14354	-0-	-11438	-0-	-0-	31	1	14323	2	N	-0-		-0-		
11		24960 X	13267	-0-	-11693	-0-	-0-	30	1	13237	2	N	-0-		-0-		
12		19282 X	12639	-0-	-6643	-0-	-0-	31	1	12608	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			178,830													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

01		14973 X	12757	-0-	-2216	-0-	-0-	15	1	12742	2	N	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	10856	-0-	10856	10856	10856	11	1	10845	2	N	-0-		-0-		
03	DLQ	G-10	11555	-0-	11555	22411	22411	11	1	11544	2	N	-0-		-0-		
04		33284 X	10873	-0-	-22411	-0-	-0-	9	1	10864	2	N	-0-		-0-		
05		12834 X	11325	-0-	-1509	-0-	-0-	9	1	11316	2	N	-0-		-0-		
06		12360 X	10758	-0-	-1602	-0-	-0-	14	1	10744	2	N	-0-		-0-		
07		12028 X	7679	-0-	-4349	-0-	-0-	16	1	7663	2	N	-0-		-0-		
08		11563 X	10013	-0-	-1550	-0-	-0-	12	1	10001	2	N	-0-		-0-		
09		10950 X	10287	-0-	-663	-0-	-0-	15	1	10272	2	N	-0-		-0-		
10		11315 X	5150	-0-	-6165	-0-	-0-	6	1	5144	2	N	-0-		-0-		
11		10770 X	10688	-0-	-82	-0-	-0-	14	1	10674	2	N	-0-		-0-		
12		10633 X	9380	-0-	-1253	-0-	-0-	15	1	9365	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			121,321													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		11253 X	10295	-0-	-958	-0-	-0-	16	1	10279	2	N	-0-		22	
02	DLQ	G-10	9141	-0-	9141	9141	9141	14	1	9127	2	N	-0-		22	
03	DLQ	G-10	9922	-0-	9922	19063	19063	15	1	9907	2	N	-0-		22	
04		28404 X	9341	-0-	-19063	-0-	-0-	15	1	9326	2	N	-0-		22	
05		10323 X	9232	-0-	-1091	-0-	-0-	16	1	9216	2	N	-0-		22	
06		9960 X	8480	-0-	-1480	-0-	-0-	15	1	8465	2	N	-0-		22	
07		10106 X	9140	-0-	-966	-0-	-0-	15	1	9125	2	N	-0-		22	
08		9920 X	8858	-0-	-1062	-0-	-0-	15	1	8843	2	N	-0-		22	
09		9330 X	8427	-0-	-903	-0-	-0-	15	1	8412	2	N	-0-		22	
10		9238 X	8402	-0-	-836	-0-	-0-	15	1	8387	2	N	-0-		22	
11		8850 X	7849	-0-	-1001	-0-	-0-	15	1	7834	2	N	-0-		22	
12		9145 X	7790	-0-	-1355	-0-	-0-	15	1	7775	2	N	-0-		22	
TOTAL GAS PROD:			106,877													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

01		19685 X	17993	-0-	-1692	-0-	-0-	16	1	17977	2	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	15773	-0-	15773	15773	15773	14	1	15759	2	N	-0-		-0-	
03		0 W	15509	-0-	15509	31282	31282	16	1	15493	2	N	-0-		-0-	
04		47544 X	16262	-0-	-31282	-0-	-0-	15	1	16247	2	N	-0-		-0-	
05		19220 X	15670	-0-	-3550	-0-	-0-	16	1	15654	2	N	-0-		-0-	
06		17400 X	14488	-0-	-2912	-0-	-0-	15	1	14473	2	N	-0-		-0-	
07		17453 X	14555	-0-	-2898	-0-	-0-	16	1	14539	2	N	-0-		-0-	
08		16802 X	14023	-0-	-2779	-0-	-0-	16	1	14007	2	N	-0-		-0-	
09		16260 X	13327	-0-	-2933	-0-	-0-	15	1	13312	2	N	-0-		-0-	
10		15655 X	13280	-0-	-2375	-0-	-0-	16	1	13264	2	N	-0-		-0-	
11		14490 X	12352	-0-	-2138	-0-	-0-	15	1	12337	2	N	-0-		-0-	
12		14570 X	12039	-0-	-2531	-0-	-0-	15	1	12024	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			175,271													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

01		14508 X	10174	-0-	-4334	-0-	-0-	13	1	10161	2	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	5093	-0-	5093	5093	5093	6	1	5087	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5093	5093	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
04		19151 X	14058	-0-	-5093	-0-	-0-	9	1	14049	2	N	-0-		-0-	
05		13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	13351	2	N	-0-		-0-	
06		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	12005	2	N	-0-		-0-	
07		14384 X	10658	-0-	-3726	-0-	-0-	16	1	10642	2	N	-0-		-0-	
08		14539 X	10651	-0-	-3888	-0-	-0-	16	1	10635	2	N	-0-		-0-	
09		14070 X	10801	-0-	-3269	-0-	-0-	15	1	10786	2	N	-0-		-0-	
10		13361 X	10363	-0-	-2998	-0-	-0-	16	1	10347	2	N	-0-		-0-	
11		12030 X	10312	-0-	-1718	-0-	-0-	15	1	10297	2	N	-0-		-0-	
12		11160 X	9227	-0-	-1933	-0-	-0-	16	1	9211	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			116,722													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
RED RIVER 35		WELL #:		1	RRCID ->	258972	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	13347	- 17429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		15159 X	12570	-0-	-2589	-0-	16 1	12554	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11480	-0-	11480	11480	14 1	11466	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	13072	-0-	13072	24552	15 1	13057	2	N	-0-		-0-
04		36919 X	12367	-0-	-24552	-0-	15 1	12352	2	N	-0-		-0-
05		13144 X	12164	-0-	-980	-0-	15 1	12149	2	N	-0-		-0-
06		12660 X	12101	-0-	-559	-0-	15 1	12086	2	N	-0-		-0-
07		13082 X	11826	-0-	-1256	-0-	15 1	11811	2	N	-0-		-0-
08		13082 X	11348	-0-	-1734	-0-	15 1	11333	2	N	-0-		-0-
09		12360 X	10621	-0-	-1739	-0-	15 1	10606	2	N	-0-		-0-
10		12493 X	10652	-0-	-1841	-0-	15 1	10637	2	N	-0-		-0-
11		12090 X	9996	-0-	-2094	-0-	15 1	9981	2	N	-0-		-0-
12		11811 X	9982	-0-	-1829	-0-	16 1	9966	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		138,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED RIVER 365 A		WELL #:		1	RRCID ->	259049	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	13656	- 17585
01		16585 X	13336	-0-	-3249	-0-	15 1	13321	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	12023	-0-	12023	12023	14 1	12009	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	14481	-0-	14481	26504	16 1	14465	2	N	-0-		-0-
04		39614 X	13110	-0-	-26504	-0-	15 1	13095	2	N	-0-		-0-
05		13981 X	12952	-0-	-1029	-0-	16 1	12936	2	N	-0-		-0-
06		14010 X	12082	-0-	-1928	-0-	15 1	12067	2	N	-0-		-0-
07		14477 X	12072	-0-	-2405	-0-	16 1	12056	2	N	-0-		-0-
08		13795 X	11705	-0-	-2090	-0-	16 1	11689	2	N	-0-		-0-
09		13110 X	11654	-0-	-1456	-0-	15 1	11639	2	N	-0-		-0-
10		12958 X	11494	-0-	-1464	-0-	16 1	11478	2	N	-0-		-0-
11		12090 X	10864	-0-	-1226	-0-	15 1	10849	2	N	-0-		-0-
12		12059 X	10783	-0-	-1276	-0-	15 1	10768	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		146,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	259251	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	13708	- 19482
01		22816 X	18757	-0-	-4059	-0-	16 1	18741	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	17552	-0-	17552	17552	14 1	17538	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	20810	-0-	20810	38362	15 1	20795	2	N	-0-		-0-
04		56696 X	18334	-0-	-38362	-0-	15 1	18319	2	N	-0-		-0-
05		19685 X	18019	-0-	-1666	-0-	15 1	18004	2	N	-0-		-0-
06		20130 X	17155	-0-	-2975	-0-	15 1	17140	2	N	-0-		-0-
07		20801 X	17298	-0-	-3503	-0-	15 1	17283	2	N	-0-		-0-
08		20801 X	16242	-0-	-4559	-0-	14 1	16228	2	N	-0-		-0-
09		18330 X	15734	-0-	-2596	-0-	14 1	15720	2	N	-0-		-0-
10		18011 X	15306	-0-	-2705	-0-	13 1	15293	2	N	-0-		-0-
11		17160 X	15475	-0-	-1685	-0-	15 1	15460	2	N	-0-		-0-
12		17298 X	14703	-0-	-2595	-0-	15 1	14688	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		205,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
JOB# SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	259566	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10739	PERF.	11075 -	15097
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		23808 X	19723	-0-	-4085	-0-	16 1	19707 2	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	17325	-0-	17325	17325	14 1	17311 2	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	18774	-0-	18774	36099	16 1	18758 2	N	-0-	-0-		
04		53901 X	17802	-0-	-36099	-0-	15 1	17787 2	N	-0-	-0-		
05		19716 X	17817	-0-	-1899	-0-	15 1	17802 2	N	-0-	-0-		
06		19080 X	16789	-0-	-2291	-0-	15 1	16774 2	N	-0-	-0-		
07		19189 X	16932	-0-	-2257	-0-	16 1	16916 2	N	-0-	-0-		
08		18786 X	16469	-0-	-2317	-0-	16 1	16453 2	N	-0-	-0-		
09		17790 X	15536	-0-	-2254	-0-	15 1	15521 2	N	-0-	-0-		
10		17825 X	15561	-0-	-2264	-0-	15 1	15546 2	N	-0-	-0-		
11		16800 X	14383	-0-	-2417	-0-	15 1	14368 2	N	-0-	-0-		
12		16926 X	14803	-0-	-2123	-0-	15 1	14788 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		201,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	259661	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13909	PERF.	14690 -	19754
01		34100 X	24516	-0-	-9584	-0-	15 1	24501 2	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	20991	-0-	20991	20991	14 1	20977 2	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	21842	-0-	21842	42833	15 1	21827 2	N	-0-	-0-		
04		62725 X	19892	-0-	-42833	-0-	15 1	19877 2	N	-0-	-0-		
05		24769 X	19707	-0-	-5062	-0-	16 1	19691 2	N	-0-	-0-		
06		23730 X	18100	-0-	-5630	-0-	15 1	18085 2	N	-0-	-0-		
07		23250 X	17679	-0-	-5571	-0-	15 1	17664 2	N	-0-	-0-		
08		21142 X	17977	-0-	-3165	-0-	15 1	17962 2	N	-0-	-0-		
09		19890 X	17224	-0-	-2666	-0-	15 1	17209 2	N	-0-	-0-		
10		19716 X	17397	-0-	-2319	-0-	16 1	17381 2	N	-0-	-0-		
11		18090 X	16006	-0-	-2084	-0-	15 1	15991 2	N	-0-	-0-		
12		17980 X	15833	-0-	-2147	-0-	14 1	15819 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		227,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259700	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	12875 -	17980
01		19220 X	16525	-0-	-2695	-0-	16 1	16509 2	N	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	14598	-0-	14598	14598	14 1	14584 2	N	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	15552	-0-	15552	30150	15 1	15537 2	N	-0-	-0-		
04		45657 X	15507	-0-	-30150	-0-	15 1	15492 2	N	-0-	-0-		
05		16957 X	15795	-0-	-1162	-0-	16 1	15779 2	N	-0-	-0-		
06		15990 X	14817	-0-	-1173	-0-	15 1	14802 2	N	-0-	-0-		
07		16151 X	14841	-0-	-1310	-0-	16 1	14825 2	N	-0-	-0-		
08		16027 X	14429	-0-	-1598	-0-	16 1	14413 2	N	-0-	-0-		
09		15510 X	13671	-0-	-1839	-0-	15 1	13656 2	N	-0-	-0-		
10		15810 X	13104	-0-	-2706	-0-	15 1	13089 2	N	-0-	-0-		
11		14820 X	12244	-0-	-2576	-0-	15 1	12229 2	N	-0-	-0-		
12		14849 X	12320	-0-	-2529	-0-	15 1	12305 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		173,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
REBELS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	260021	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12729	PERF.13086	- 18118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		17143 X	16654	-0-	-489	-0-	16	1	16638	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	15031	-0-	15031	15031	14	1	15017	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	16015	-0-	16015	31046	15	1	16000	2	N	-0-		-0-
04		45888 X	14842	-0-	-31046	-0-	15	1	14827	2	N	-0-		-0-
05		18042 X	10946	-0-	-7096	-0-	8	1	10938	2	N	-0-		-0-
06		28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	15	1	28382	2	N	-0-		-0-
07		25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	15	1	25605	2	N	-0-		-0-
08		22213 X	22213	-0-	-0-	-0-	15	1	22198	2	N	-0-		-0-
09		27870 X	18220	-0-	-9650	-0-	15	1	18205	2	N	-0-		-0-
10		28799 X	17176	-0-	-11623	-0-	16	1	17160	2	N	-0-		-0-
11		27870 X	14824	-0-	-13046	-0-	14	1	14810	2	N	-0-		-0-
12		25606 X	12827	-0-	-12779	-0-	15	1	12812	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		212,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED RIVER 442		WELL #:		1 H	RRCID ->	260564	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	12963	PERF.13532	- 18195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		15655 X	13202	-0-	-2453	-0-	16	1	13186	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	12998	-0-	12998	12998	14	1	12984	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	12772	-0-	12772	25770	15	1	12757	2	N	-0-		-0-
04		37950 X	12180	-0-	-25770	-0-	15	1	12165	2	N	-0-		-0-
05		14880 X	11928	-0-	-2952	-0-	16	1	11912	2	N	-0-		-0-
06		13920 X	11227	-0-	-2693	-0-	14	1	11213	2	N	-0-		-0-
07		14384 X	12465	-0-	-1919	-0-	16	1	12449	2	N	-0-		-0-
08		12772 X	11004	-0-	-1768	-0-	15	1	10989	2	N	-0-		-0-
09		12180 X	11494	-0-	-686	-0-	14	1	11480	2	N	-0-		-0-
10		12462 X	10541	-0-	-1921	-0-	16	1	10525	2	N	-0-		-0-
11		12060 X	10273	-0-	-1787	-0-	15	1	10258	2	N	-0-		-0-
12		12462 X	8805	-0-	-3657	-0-	16	1	8789	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		138,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	260899	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.14555	- 18121		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		18321 X	13797	-0-	-4524	-0-	12	1	13785	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	14033	-0-	14033	14033	13	1	14020	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4588	-0-	4588	18621	4	1	4584	2	N	-0-		-0-
04		31288 X	12667	-0-	-18621	-0-	7	1	12660	2	N	-0-		-0-
05		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	15	1	16247	2	N	-0-		-0-
06		15030 X	12899	-0-	-2131	-0-	15	1	12884	2	N	-0-		-0-
07		15531 X	13483	-0-	-2048	-0-	15	1	13468	2	N	-0-		-0-
08		16275 X	13254	-0-	-3021	-0-	15	1	13239	2	N	-0-		-0-
09		15750 X	12935	-0-	-2815	-0-	15	1	12920	2	N	-0-		-0-
10		16275 X	12942	-0-	-3333	-0-	15	1	12927	2	N	-0-		-0-
11		13050 X	11725	-0-	-1325	-0-	15	1	11710	2	N	-0-		-0-
12		13485 X	11767	-0-	-1718	-0-	15	1	11752	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		150,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
HOLLOWAY SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261103	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12927	PERF.13729	- 19498			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31496 X	24497	-0-	-6999	-0-	31	1	24466	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	21119	-0-	21119	21119	28	1	21091	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	22315	-0-	22315	43434	31	1	22284	2	N	-0-			-0-
04		63919 X	20485	-0-	-43434	-0-	30	1	20455	2	N	-0-			-0-
05		25327 X	20419	-0-	-4908	-0-	31	1	20388	2	N	-0-			-0-
06		23700 X	19136	-0-	-4564	-0-	30	1	19106	2	N	-0-			-0-
07		23374 X	19030	-0-	-4344	-0-	31	1	18999	2	N	-0-			-0-
08		22041 X	18510	-0-	-3531	-0-	31	1	18479	2	N	-0-			-0-
09		20490 X	17774	-0-	-2716	-0-	30	1	17744	2	N	-0-			-0-
10		20429 X	17469	-0-	-2960	-0-	31	1	17438	2	N	-0-			-0-
11		19140 X	16743	-0-	-2397	-0-	29	1	16714	2	N	-0-			-0-
12		19034 X	16630	-0-	-2404	-0-	31	1	16599	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		234,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH SU		WELL #:		1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13638	- 18399	
01		22196 X	17089	-0-	-5107	-0-	15	1	17074	2	N	-0-	
02	DLQ	G-10	14883	-0-	14883	14883	14	1	14869	2	N	-0-	
03	DLQ	G-10	16005	-0-	16005	30888	15	1	15990	2	N	-0-	
04		46270 X	15382	-0-	-30888	-0-	14	1	15368	2	N	-0-	
05		17825 X	15135	-0-	-2690	-0-	16	1	15119	2	N	-0-	
06		16530 X	13886	-0-	-2644	-0-	15	1	13871	2	N	-0-	
07		16492 X	14244	-0-	-2248	-0-	16	1	14228	2	N	-0-	
08		15996 X	14606	-0-	-1390	-0-	16	1	14590	2	N	-0-	
09		15390 X	14877	-0-	-513	-0-	14	1	14863	2	N	-0-	
10		15128 X	14908	-0-	-220	-0-	16	1	14892	2	N	-0-	
11		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	15	1	14193	2	N	-0-	
12		15376 X	13828	-0-	-1548	-0-	16	1	13812	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		179,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED RIVER 257 B		WELL #:		2H	RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.13220	- 18050	
01		24986 X	21897	-0-	-3089	-0-	15	1	21882	2	N	-0-	
02	DLQ	G-10	18843	-0-	18843	18843	14	1	18829	2	N	-0-	
03	DLQ	G-10	19317	-0-	19317	38160	16	1	19301	2	N	-0-	
04		58303 X	20143	-0-	-38160	-0-	14	1	20129	2	N	-0-	
05		26929 X	26929	-0-	-0-	-0-	15	1	26914	2	N	-0-	
06		27549 X	27549	-0-	-0-	-0-	15	1	27534	2	N	-0-	
07		24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	15	1	24153	2	N	-0-	
08		26939 X	20817	-0-	-6122	-0-	16	1	20801	2	N	-0-	
09		27450 X	18391	-0-	-9059	-0-	15	1	18376	2	N	-0-	
10		28365 X	18642	-0-	-9723	-0-	16	1	18626	2	N	-0-	
11		27450 X	17877	-0-	-9573	-0-	15	1	17862	2	N	-0-	
12		24180 X	16957	-0-	-7223	-0-	15	1	16942	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		251,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915													
WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		30225 X	22506	-0-	-7719	-0-	15	1	22491	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	19223	-0-	19223	19223	14	1	19209	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	20492	-0-	20492	39715	16	1	20476	2	N	-0-	-0-
04		58646 X	18931	-0-	-39715	-0-	15	1	18916	2	N	-0-	-0-
05		23343 X	19076	-0-	-4267	-0-	15	1	19061	2	N	-0-	-0-
06		21780 X	17507	-0-	-4273	-0-	15	1	17492	2	N	-0-	-0-
07		21297 X	17260	-0-	-4037	-0-	16	1	17244	2	N	-0-	-0-
08		20491 X	16598	-0-	-3893	-0-	16	1	16582	2	N	-0-	-0-
09		18930 X	14947	-0-	-3983	-0-	15	1	14932	2	N	-0-	-0-
10		19065 X	16923	-0-	-2142	-0-	15	1	16908	2	N	-0-	-0-
11		17520 X	15124	-0-	-2396	-0-	15	1	15109	2	N	-0-	-0-
12		17267 X	13903	-0-	-3364	-0-	15	1	13888	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			212,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		28861 X	22697	-0-	-6164	-0-	15	1	22682	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	19946	-0-	19946	19946	14	1	19932	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	20768	-0-	20768	40714	15	1	20753	2	N	-0-	-0-
04		59832 X	19118	-0-	-40714	-0-	15	1	19103	2	N	-0-	-0-
05		22909 X	18440	-0-	-4469	-0-	15	1	18425	2	N	-0-	-0-
06		21960 X	17783	-0-	-4177	-0-	15	1	17768	2	N	-0-	-0-
07		22072 X	17783	-0-	-4289	-0-	15	1	17768	2	N	-0-	-0-
08		19964 X	16809	-0-	-3155	-0-	16	1	16793	2	N	-0-	-0-
09		19110 X	15938	-0-	-3172	-0-	15	1	15923	2	N	-0-	-0-
10		18445 X	15839	-0-	-2606	-0-	15	1	15824	2	N	-0-	-0-
11		17790 X	15943	-0-	-1847	-0-	15	1	15928	2	N	-0-	-0-
12		17794 X	15252	-0-	-2542	-0-	15	1	15237	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			216,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		30256 X	24135	-0-	-6121	-0-	16	1	24119	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	20716	-0-	20716	20716	14	1	20702	2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	21956	-0-	21956	42672	16	1	21940	2	N	-0-	-0-
04		63071 X	20399	-0-	-42672	-0-	15	1	20384	2	N	-0-	-0-
05		24862 X	20248	-0-	-4614	-0-	16	1	20232	2	N	-0-	-0-
06		23370 X	18929	-0-	-4441	-0-	15	1	18914	2	N	-0-	-0-
07		22940 X	18955	-0-	-3985	-0-	16	1	18939	2	N	-0-	-0-
08		21452 X	18476	-0-	-2976	-0-	16	1	18460	2	N	-0-	-0-
09		20400 X	17803	-0-	-2597	-0-	15	1	17788	2	N	-0-	-0-
10		20243 X	17652	-0-	-2591	-0-	15	1	17637	2	N	-0-	-0-
11		18930 X	16541	-0-	-2389	-0-	15	1	16526	2	N	-0-	-0-
12		18941 X	16254	-0-	-2687	-0-	15	1	16239	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			232,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
PATTERSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	15026	- 17192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		9827 X	9313	-0-	-514	-0-	15 1	9298 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	8786	-0-	8786	8786	11 1	8775 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	8476	-0-	8476	17262	11 1	8465 2	N	-0-				-0-
04		25280 X	8018	-0-	-17262	-0-	12 1	8006 2	N	-0-				-0-
05		9734 X	7839	-0-	-1895	-0-	11 1	7828 2	N	-0-				-0-
06		9420 X	7345	-0-	-2075	-0-	13 1	7332 2	N	-0-				-0-
07		9734 X	7328	-0-	-2406	-0-	16 1	7312 2	N	-0-				-0-
08		8463 X	7140	-0-	-1323	-0-	16 1	7124 2	N	-0-				-0-
09		8010 X	7246	-0-	-764	-0-	15 1	7231 2	N	-0-				-0-
10		7843 X	6866	-0-	-977	-0-	16 1	6850 2	N	-0-				-0-
11		7350 X	6949	-0-	-401	-0-	15 1	6934 2	N	-0-				-0-
12		7502 X	7165	-0-	-337	-0-	16 1	7149 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 92,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.	13899	- 19977	
01		33356 X	26425	-0-	-6931	-0-	16 1	26409 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	22963	-0-	22963	22963	14 1	22949 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	23872	-0-	23872	46835	14 1	23858 2	N	-0-				-0-
04		69286 X	22451	-0-	-46835	-0-	15 1	22436 2	N	-0-				-0-
05		27652 X	22417	-0-	-5235	-0-	16 1	22401 2	N	-0-				-0-
06		25560 X	24232	-0-	-1328	-0-	15 1	24217 2	N	-0-				-0-
07		25420 X	24053	-0-	-1367	-0-	15 1	24038 2	N	-0-				-0-
08		23870 X	23490	-0-	-380	-0-	15 1	23475 2	N	-0-				-0-
09		23370 X	21095	-0-	-2275	-0-	15 1	21080 2	N	-0-				-0-
10		24149 X	22370	-0-	-1779	-0-	16 1	22354 2	N	-0-				-0-
11		23370 X	20690	-0-	-2680	-0-	15 1	20675 2	N	-0-				-0-
12		24056 X	20365	-0-	-3691	-0-	15 1	20350 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 274,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	262357	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	14046	- 18476	
01		23591 X	19688	-0-	-3903	-0-	15 1	19673 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	18528	-0-	18528	18528	14 1	18514 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	19109	-0-	19109	37637	15 1	19094 2	N	-0-				-0-
04		54572 X	16935	-0-	-37637	-0-	14 1	16921 2	N	-0-				-0-
05		21452 X	16502	-0-	-4950	-0-	15 1	16487 2	N	-0-				-0-
06		19860 X	15563	-0-	-4297	-0-	15 1	15548 2	N	-0-				-0-
07		20522 X	15293	-0-	-5229	-0-	15 1	15278 2	N	-0-				-0-
08		19096 X	15182	-0-	-3914	-0-	16 1	15166 2	N	-0-				-0-
09		16950 X	15316	-0-	-1634	-0-	15 1	15301 2	N	-0-				-0-
10		16492 X	15437	-0-	-1055	-0-	16 1	15421 2	N	-0-				-0-
11		15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	15 1	15866 2	N	-0-				-0-
12		15841 X	13358	-0-	-2483	-0-	15 1	13343 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 196,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
DILLARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.13721	- 19269		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		28117 X	21720	-0-	-6397	-0-	16	1	21704	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	18763	-0-	18763	18763	14	1	18749	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	20626	-0-	20626	39389	15	1	20611	2	N	-0-		-0-
04		58308 X	18919	-0-	-39389	-0-	14	1	18905	2	N	-0-		-0-
05		22413 X	18989	-0-	-3424	-0-	16	1	18973	2	N	-0-		-0-
06		21030 X	17540	-0-	-3490	-0-	15	1	17525	2	N	-0-		-0-
07		20770 X	17489	-0-	-3281	-0-	16	1	17473	2	N	-0-		-0-
08		20615 X	16932	-0-	-3683	-0-	16	1	16916	2	N	-0-		-0-
09		18930 X	16102	-0-	-2828	-0-	15	1	16087	2	N	-0-		-0-
10		19003 X	16262	-0-	-2741	-0-	15	1	16247	2	N	-0-		-0-
11		17550 X	16059	-0-	-1491	-0-	15	1	16044	2	N	-0-		-0-
12		17484 X	16178	-0-	-1306	-0-	15	1	16163	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		215,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOMEZ SU A		WELL #:		1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.14822	- 19423		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		26753 X	20402	-0-	-6351	-0-	15	1	20387	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	17375	-0-	17375	17375	14	1	17361	2	N	-0-		-0-
03		0 W	18382	-0-	18382	35757	15	1	18367	2	N	-0-		-0-
04		53236 X	17479	-0-	-35757	-0-	15	1	17464	2	N	-0-		-0-
05		20398 X	17531	-0-	-2867	-0-	16	1	17515	2	N	-0-		-0-
06		19740 X	16368	-0-	-3372	-0-	15	1	16353	2	N	-0-		-0-
07		19251 X	16183	-0-	-3068	-0-	16	1	16167	2	N	-0-		-0-
08		18383 X	15856	-0-	-2527	-0-	15	1	15841	2	N	-0-		-0-
09		17490 X	15765	-0-	-1725	-0-	14	1	15751	2	N	-0-		-0-
10		17546 X	15464	-0-	-2082	-0-	16	1	15448	2	N	-0-		-0-
11		16380 X	14557	-0-	-1823	-0-	14	1	14543	2	N	-0-		-0-
12		16306 X	14393	-0-	-1913	-0-	15	1	14378	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		199,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEEKS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13786	- 18561		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		29202 X	21644	-0-	-7558	-0-	15	1	21629	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	18604	-0-	18604	18604	14	1	18590	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	19620	-0-	19620	38224	16	1	19604	2	N	-0-		-0-
04		55882 X	17658	-0-	-38224	-0-	15	1	17643	2	N	-0-		-0-
05		22196 X	18169	-0-	-4027	-0-	16	1	18153	2	N	-0-		-0-
06		20940 X	16114	-0-	-4826	-0-	15	1	16099	2	N	-0-		-0-
07		20584 X	15782	-0-	-4802	-0-	16	1	15766	2	N	-0-		-0-
08		18941 X	15488	-0-	-3453	-0-	15	1	15473	2	N	-0-		-0-
09		17670 X	15448	-0-	-2222	-0-	15	1	15433	2	N	-0-		-0-
10		18166 X	15155	-0-	-3011	-0-	15	1	15140	2	N	-0-		-0-
11		16110 X	14640	-0-	-1470	-0-	15	1	14625	2	N	-0-		-0-
12		15965 X	14798	-0-	-1167	-0-	16	1	14782	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		203,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915								
SILAS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13687	- 17735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26071 X	20683	-0-	-5388	-0-	15 1	20668 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	17661	-0-	17661	17661	14 1	17647 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	18566	-0-	18566	36227	16 1	18550 2	N	-0-		-0-
04		53511 X	17284	-0-	-36227	-0-	15 1	17269 2	N	-0-		-0-
05		21576 X	17436	-0-	-4140	-0-	15 1	17421 2	N	-0-		-0-
06		20010 X	15943	-0-	-4067	-0-	15 1	15928 2	N	-0-		-0-
07		19561 X	15461	-0-	-4100	-0-	16 1	15445 2	N	-0-		-0-
08		17918 X	15017	-0-	-2901	-0-	15 1	15002 2	N	-0-		-0-
09		17280 X	15451	-0-	-1829	-0-	15 1	15436 2	N	-0-		-0-
10		17422 X	15332	-0-	-2090	-0-	16 1	15316 2	N	-0-		-0-
11		15930 X	14372	-0-	-1558	-0-	15 1	14357 2	N	-0-		-0-
12		15965 X	14688	-0-	-1277	-0-	16 1	14672 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				197,894			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WATSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13594	- 18673
01		25048 X	22170	-0-	-2878	-0-	15 1	22155 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	17846	-0-	17846	17846	14 1	17832 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	18374	-0-	18374	36220	15 1	18359 2	N	-0-		-0-
04		54335 X	18115	-0-	-36220	-0-	15 1	18100 2	N	-0-		-0-
05		23684 X	17349	-0-	-6335	-0-	15 1	17334 2	N	-0-		-0-
06		21450 X	15981	-0-	-5469	-0-	15 1	15966 2	N	-0-		-0-
07		19747 X	15238	-0-	-4509	-0-	16 1	15222 2	N	-0-		-0-
08		18724 X	15439	-0-	-3285	-0-	15 1	15424 2	N	-0-		-0-
09		18120 X	15153	-0-	-2967	-0-	15 1	15138 2	N	-0-		-0-
10		17360 X	15500	-0-	-1860	-0-	15 1	15485 2	N	-0-		-0-
11		15990 X	14449	-0-	-1541	-0-	14 1	14435 2	N	-0-		-0-
12		15655 X	14776	-0-	-879	-0-	14 1	14762 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				200,390			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOMEZ SU A		WELL #:		2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.14738	- 18964
01		23529 X	18258	-0-	-5271	-0-	15 1	18243 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	14552	-0-	14552	14552	14 1	14538 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	13251	-0-	13251	27803	15 1	13236 2	N	-0-		-0-
04		38409 X	10606	-0-	-27803	-0-	15 1	10591 2	N	-0-		-0-
05		18259 X	10247	-0-	-8012	-0-	15 1	10232 2	N	-0-		-0-
06		17670 X	13061	-0-	-4609	-0-	15 1	13046 2	N	-0-		-0-
07		16120 X	14734	-0-	-1386	-0-	15 1	14719 2	N	-0-		-0-
08		14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	15 1	14217 2	N	-0-		-0-
09		14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	15 1	14403 2	N	-0-		-0-
10		14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	16 1	14066 2	N	-0-		-0-
11		13470 X	12639	-0-	-831	-0-	15 1	12624 2	N	-0-		-0-
12		13919 X	13482	-0-	-437	-0-	15 1	13467 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				163,562			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915								
WALKER SU F		WELL #:		1H	RRCID ->	262799	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	14525	PERF.14737	- 19295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		28520 X	23257	-0-	-5263	-0-	15 1	23242 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	19900	-0-	19900	19900	14 1	19886 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	21016	-0-	21016	40916	16 1	21000 2	N	-0-	-0-	
04		60336 X	19420	-0-	-40916	-0-	15 1	19405 2	N	-0-	-0-	
05		24304 X	19247	-0-	-5057	-0-	15 1	19232 2	N	-0-	-0-	
06		22500 X	18116	-0-	-4384	-0-	15 1	18101 2	N	-0-	-0-	
07		22041 X	17891	-0-	-4150	-0-	16 1	17875 2	N	-0-	-0-	
08		20987 X	17317	-0-	-3670	-0-	16 1	17301 2	N	-0-	-0-	
09		19410 X	17502	-0-	-1908	-0-	15 1	17487 2	N	-0-	-0-	
10		19251 X	17087	-0-	-2164	-0-	16 1	17071 2	N	-0-	-0-	
11		18120 X	16284	-0-	-1836	-0-	15 1	16269 2	N	-0-	-0-	
12		18073 X	16162	-0-	-1911	-0-	15 1	16147 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		223,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FITZGERALD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.14160	- 18002
01		19375 X	14396	-0-	-4979	-0-	16 1	14380 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	10773	-0-	10773	10773	14 1	10759 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	13743	-0-	13743	24516	15 1	13728 2	N	-0-	-0-	
04		40045 X	15529	-0-	-24516	-0-	14 1	15515 2	N	-0-	-0-	
05		15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	15 1	15140 2	N	-0-	-0-	
06		13920 X	13729	-0-	-191	-0-	15 1	13714 2	N	-0-	-0-	
07		15500 X	13384	-0-	-2116	-0-	15 1	13369 2	N	-0-	-0-	
08		16058 X	12951	-0-	-3107	-0-	15 1	12936 2	N	-0-	-0-	
09		15540 X	12444	-0-	-3096	-0-	15 1	12429 2	N	-0-	-0-	
10		15159 X	12318	-0-	-2841	-0-	15 1	12303 2	N	-0-	-0-	
11		13740 X	11083	-0-	-2657	-0-	15 1	11068 2	N	-0-	-0-	
12		13392 X	11028	-0-	-2364	-0-	15 1	11013 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		156,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLATT SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13505	- 17016
01		23653 X	18003	-0-	-5650	-0-	16 1	17987 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	15392	-0-	15392	15392	14 1	15378 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	15892	-0-	15892	31284	16 1	15876 2	N	-0-	-0-	
04		45740 X	14456	-0-	-31284	-0-	15 1	14441 2	N	-0-	-0-	
05		18166 X	14075	-0-	-4091	-0-	16 1	14059 2	N	-0-	-0-	
06		17430 X	13415	-0-	-4015	-0-	15 1	13400 2	N	-0-	-0-	
07		17050 X	13388	-0-	-3662	-0-	16 1	13372 2	N	-0-	-0-	
08		15035 X	13047	-0-	-1988	-0-	15 1	13032 2	N	-0-	-0-	
09		14460 X	13311	-0-	-1149	-0-	15 1	13296 2	N	-0-	-0-	
10		14074 X	13173	-0-	-901	-0-	15 1	13158 2	N	-0-	-0-	
11		13410 X	11386	-0-	-2024	-0-	15 1	11371 2	N	-0-	-0-	
12		13764 X	11523	-0-	-2241	-0-	15 1	11508 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		167,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915								
FITZALLEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262845	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.13624	- 18437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31899 X	24439	-0-	-7460	-0-	16 1	24423 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	21566	-0-	21566	21566	14 1	21552 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	24250	-0-	24250	45816	15 1	24235 2	N	-0-		-0-
04		70488 X	24672	-0-	-45816	-0-	15 1	24657 2	N	-0-		-0-
05		26102 X	25625	-0-	-477	-0-	16 1	25609 2	N	-0-		-0-
06		23640 X	20761	-0-	-2879	-0-	15 1	20746 2	N	-0-		-0-
07		25482 X	21751	-0-	-3731	-0-	15 1	21736 2	N	-0-		-0-
08		25637 X	23452	-0-	-2185	-0-	15 1	23437 2	N	-0-		-0-
09		24810 X	21099	-0-	-3711	-0-	15 1	21084 2	N	-0-		-0-
10		25637 X	20688	-0-	-4949	-0-	16 1	20672 2	N	-0-		-0-
11		22710 X	19894	-0-	-2816	-0-	15 1	19879 2	N	-0-		-0-
12		23467 X	19451	-0-	-4016	-0-	15 1	19436 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		267,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262944	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13249	PERF.13743	- 18766
01		20367 X	18006	-0-	-2361	-0-	16 1	17990 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	13472	-0-	13472	13472	12 1	13460 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	19241	-0-	19241	32713	15 1	19226 2	N	-0-		-0-
04		50142 X	17429	-0-	-32713	-0-	15 1	17414 2	N	-0-		-0-
05		18228 X	16768	-0-	-1460	-0-	15 1	16753 2	N	-0-		-0-
06		18630 X	14591	-0-	-4039	-0-	15 1	14576 2	N	-0-		-0-
07		19251 X	13798	-0-	-5453	-0-	15 1	13783 2	N	-0-		-0-
08		18352 X	14018	-0-	-4334	-0-	15 1	14003 2	N	-0-		-0-
09		17430 X	15037	-0-	-2393	-0-	15 1	15022 2	N	-0-		-0-
10		16771 X	14557	-0-	-2214	-0-	16 1	14541 2	N	-0-		-0-
11		14580 X	13889	-0-	-691	-0-	15 1	13874 2	N	-0-		-0-
12		15531 X	13932	-0-	-1599	-0-	15 1	13917 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		184,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEDHAM SU		WELL #:		2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.14729	- 18268
01		20150 X	17156	-0-	-2994	-0-	15 1	17141 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	15251	-0-	15251	15251	14 1	15237 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	16722	-0-	16722	31973	15 1	16707 2	N	-0-		-0-
04		47658 X	15685	-0-	-31973	-0-	15 1	15670 2	N	-0-		-0-
05		18786 X	14471	-0-	-4315	-0-	15 1	14456 2	N	-0-		-0-
06		16590 X	13926	-0-	-2664	-0-	15 1	13911 2	N	-0-		-0-
07		16895 X	13899	-0-	-2996	-0-	16 1	13883 2	N	-0-		-0-
08		15810 X	13216	-0-	-2594	-0-	15 1	13201 2	N	-0-		-0-
09		15300 X	13715	-0-	-1585	-0-	15 1	13700 2	N	-0-		-0-
10		14477 X	13186	-0-	-1291	-0-	16 1	13170 2	N	-0-		-0-
11		13920 X	12415	-0-	-1505	-0-	15 1	12400 2	N	-0-		-0-
12		14167 X	12078	-0-	-2089	-0-	16 1	12062 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		171,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223	- 19247			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		26102 X	19918	-0-	-6184	-0-	15	1	19903	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	17180	-0-	17180	17180	14	1	17166	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	18138	-0-	18138	35318	15	1	18123	2	N	-0-			-0-
04		52158 X	16840	-0-	-35318	-0-	15	1	16825	2	N	-0-			-0-
05		20925 X	16717	-0-	-4208	-0-	15	1	16702	2	N	-0-			-0-
06		19290 X	15724	-0-	-3566	-0-	15	1	15709	2	N	-0-			-0-
07		19034 X	15743	-0-	-3291	-0-	15	1	15728	2	N	-0-			-0-
08		17980 X	15390	-0-	-2590	-0-	15	1	15375	2	N	-0-			-0-
09		16830 X	15523	-0-	-1307	-0-	15	1	15508	2	N	-0-			-0-
10		16709 X	15385	-0-	-1324	-0-	15	1	15370	2	N	-0-			-0-
11		15720 X	14806	-0-	-914	-0-	14	1	14792	2	N	-0-			-0-
12		16027 X	14773	-0-	-1254	-0-	15	1	14758	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		196,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784	
01		29202 X	19897	-0-	-9305	-0-	15	1	19882	2	N	-0-	
02	DLQ	G-10	17259	-0-	17259	17259	14	1	17245	2	N	-0-	
03	DLQ	G-10	20357	-0-	20357	37616	15	1	20342	2	N	-0-	
04		54959 X	17343	-0-	-37616	-0-	15	1	17328	2	N	-0-	
05		20460 X	18423	-0-	-2037	-0-	15	1	18408	2	N	-0-	
06		19710 X	17661	-0-	-2049	-0-	15	1	17646	2	N	-0-	
07		20367 X	17154	-0-	-3213	-0-	15	1	17139	2	N	-0-	
08		19437 X	15809	-0-	-3628	-0-	16	1	15793	2	N	-0-	
09		17820 X	15646	-0-	-2174	-0-	15	1	15631	2	N	-0-	
10		18414 X	14397	-0-	-4017	-0-	16	1	14381	2	N	-0-	
11		17670 X	13774	-0-	-3896	-0-	15	1	13759	2	N	-0-	
12		17143 X	13520	-0-	-3623	-0-	15	1	13505	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		201,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108	
01		55397 X	39745	-0-	-15652	-0-	16	1	39729	2	N	-0-	
02	DLQ	G-10	34928	-0-	34928	34928	14	1	34914	2	N	-0-	
03	DLQ	G-10	37075	-0-	37075	72003	16	1	37059	2	N	-0-	
04		105209 X	33206	-0-	-72003	-0-	15	1	33191	2	N	-0-	
05		41447 X	30992	-0-	-10455	-0-	16	1	30976	2	N	-0-	
06		38460 X	28667	-0-	-9793	-0-	15	1	28652	2	N	-0-	
07		38657 X	31004	-0-	-7653	-0-	15	1	30989	2	N	-0-	
08		33604 X	28531	-0-	-5073	-0-	12	1	28519	2	N	-0-	
09		32520 X	27625	-0-	-4895	-0-	14	1	27611	2	N	-0-	
10		31000 X	26712	-0-	-4288	-0-	15	1	26697	2	N	-0-	
11		30000 X	24629	-0-	-5371	-0-	15	1	24614	2	N	-0-	
12		31000 X	26016	-0-	-4984	-0-	15	1	26001	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		369,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	81654 X	61746	-0-	-19908	-0-		13	1	61733	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	58223	-0-	58223	58223		14	1	58209	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	58362	-0-	58362	116585		13	1	58349	2	N	-0-		-0-
04	174584 X	57999	-0-	-116585	-0-		15	1	57984	2	N	-0-		-0-
05	68541 X	37949	-0-	-30592	-0-		9	1	37940	2	N	-0-		-0-
06	62370 X	57344	-0-	-5026	-0-		15	1	57329	2	N	-0-		-0-
07	64449 X	53532	-0-	-10917	-0-		16	1	53516	2	N	-0-		-0-
08	59923 X	52485	-0-	-7438	-0-		15	1	52470	2	N	-0-		-0-
09	57990 X	48893	-0-	-9097	-0-		15	1	48878	2	N	-0-		-0-
10	59241 X	34717	-0-	-24524	-0-		9	1	34708	2	N	-0-		-0-
11	57330 X	49518	-0-	-7812	-0-		15	1	49503	2	N	-0-		-0-
12	53537 X	48427	-0-	-5110	-0-		15	1	48412	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		619,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130		
01	54188 X	36399	-0-	-17789	-0-		15	1	36384	2	N	-0-		
02	DLQ G-10	31100	-0-	31100	31100		14	1	31086	2	N	-0-		
03	DLQ G-10	81349	-0-	81349	112449		14	1	81335	2	N	-0-		
04	212197 X	99748	-0-	-112449	-0-		15	1	99733	2	N	-0-		
05	79226 X	79226	-0-	-0-	-0-		15	1	79211	2	N	-0-		
06	61112 X	61112	-0-	-0-	-0-		15	1	61097	2	N	-0-		
07	53520 X	53520	-0-	-0-	-0-		16	1	53504	2	N	-0-		
08	91357 X	46704	-0-	-44653	-0-		16	1	46688	2	N	-0-		
09	88410 X	42794	-0-	-45616	-0-		15	1	42779	2	N	-0-		
10	79236 X	39520	-0-	-39716	-0-		15	1	39505	2	N	-0-		
11	61110 X	35568	-0-	-25542	-0-		15	1	35553	2	N	-0-		
12	53506 X	34426	-0-	-19080	-0-		16	1	34410	2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		641,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STANSBURY SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13207	- 17399		
01	43493 X	31207	-0-	-12286	-0-		15	1	31192	2	N	-0-		
02	DLQ G-10	26068	-0-	26068	26068		14	1	26054	2	N	-0-		
03	DLQ G-10	27830	-0-	27830	53898		16	1	27814	2	N	-0-		
04	80850 X	26952	-0-	-53898	-0-		15	1	26937	2	N	-0-		
05	32147 X	27446	-0-	-4701	-0-		15	1	27431	2	N	-0-		
06	30210 X	19620	-0-	-10590	-0-		11	1	19609	2	N	-0-		
07	28861 X	9750	-0-	-19111	-0-		3	1	9747	2	N	-0-		
08	27838 X	20101	-0-	-7737	-0-		7	1	20094	2	N	-0-		
09	26940 X	23943	-0-	-2997	-0-		9	1	23934	2	N	-0-		
10	27599 X	27599	-0-	-0-	-0-		16	1	27583	2	N	-0-		
11	24306 X	24306	-0-	-0-	-0-		15	1	24291	2	N	-0-		
12	24738 X	23065	-0-	-1673	-0-		15	1	23050	2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		287,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750	- 17343		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	18817 X	15361	-0-	-3456	-0-		16	1	15345	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	13341	-0-	13341	13341		14	1	13327	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	14417	-0-	14417	27758		16	1	14401	2	N	-0-		-0-
04	41358 X	13600	-0-	-27758	-0-		15	1	13585	2	N	-0-		-0-
05	15872 X	13622	-0-	-2250	-0-		16	1	13606	2	N	-0-		-0-
06	14880 X	12692	-0-	-2188	-0-		15	1	12677	2	N	-0-		-0-
07	14756 X	12725	-0-	-2031	-0-		15	1	12710	2	N	-0-		-0-
08	14322 X	12555	-0-	-1767	-0-		16	1	12539	2	N	-0-		-0-
09	13590 X	12740	-0-	-850	-0-		15	1	12725	2	N	-0-		-0-
10	13609 X	12552	-0-	-1057	-0-		16	1	12536	2	N	-0-		-0-
11	12690 X	11959	-0-	-731	-0-		15	1	11944	2	N	-0-		-0-
12	13175 X	12044	-0-	-1131	-0-		15	1	12029	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		157,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER SU H		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14966	- 19947		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	72509 X	41021	-0-	-31488	-0-		15	1	41006	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	33184	-0-	33184	33184		14	1	33170	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	34239	-0-	34239	67423		15	1	34224	2	N	-0-		-0-
04	99801 X	32378	-0-	-67423	-0-		15	1	32363	2	N	-0-		-0-
05	43214 X	30878	-0-	-12336	-0-		16	1	30862	2	N	-0-		-0-
06	39690 X	30572	-0-	-9118	-0-		15	1	30557	2	N	-0-		-0-
07	36735 X	30077	-0-	-6658	-0-		15	1	30062	2	N	-0-		-0-
08	33449 X	28285	-0-	-5164	-0-		16	1	28269	2	N	-0-		-0-
09	32370 X	27680	-0-	-4690	-0-		15	1	27665	2	N	-0-		-0-
10	31589 X	24947	-0-	-6642	-0-		16	1	24931	2	N	-0-		-0-
11	30570 X	23756	-0-	-6814	-0-		14	1	23742	2	N	-0-		-0-
12	30070 X	23311	-0-	-6759	-0-		15	1	23296	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		360,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER SU G		WELL #:		1H	RRCID ->	263422	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14783	- 19930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	43586 X	33565	-0-	-10021	-0-		15	1	33550	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	28886	-0-	28886	28886		14	1	28872	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	30838	-0-	30838	59724		15	1	30823	2	N	-0-		-0-
04	88362 X	28638	-0-	-59724	-0-		15	1	28623	2	N	-0-		-0-
05	34410 X	28470	-0-	-5940	-0-		15	1	28455	2	N	-0-		-0-
06	32490 X	26730	-0-	-5760	-0-		15	1	26715	2	N	-0-		-0-
07	31992 X	26747	-0-	-5245	-0-		16	1	26731	2	N	-0-		-0-
08	30628 X	26082	-0-	-4546	-0-		16	1	26066	2	N	-0-		-0-
09	28650 X	25351	-0-	-3299	-0-		15	1	25336	2	N	-0-		-0-
10	28458 X	25074	-0-	-3384	-0-		15	1	25059	2	N	-0-		-0-
11	26730 X	23635	-0-	-3095	-0-		15	1	23620	2	N	-0-		-0-
12	26753 X	23867	-0-	-2886	-0-		15	1	23852	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		327,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
STEDHAM SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263662	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU E		WELL #:		1H	RRCID ->	263723	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	14610	PERF.15673 - 19574	
01	33294 X	25736	-0-	-7558	-0-	15	1	25721	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	22136	-0-	22136	22136	14	1	22122	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	22938	-0-	22938	45074	16	1	22922	2	N	-0-	-0-
04	65822 X	20748	-0-	-45074	-0-	15	1	20733	2	N	-0-	-0-
05	26567 X	21077	-0-	-5490	-0-	15	1	21062	2	N	-0-	-0-
06	24900 X	19979	-0-	-4921	-0-	14	1	19965	2	N	-0-	-0-
07	24521 X	19698	-0-	-4823	-0-	15	1	19683	2	N	-0-	-0-
08	22785 X	19091	-0-	-3694	-0-	15	1	19076	2	N	-0-	-0-
09	20760 X	18728	-0-	-2032	-0-	15	1	18713	2	N	-0-	-0-
10	21080 X	18898	-0-	-2182	-0-	16	1	18882	2	N	-0-	-0-
11	19980 X	17944	-0-	-2036	-0-	15	1	17929	2	N	-0-	-0-
12	19685 X	18454	-0-	-1231	-0-	16	1	18438	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 245,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER A1		WELL #:		1H	RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	13989	PERF.14336 - 19335
01	37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	37736	2		N	-0-	-0-
02	43484 X	32000	-0-	-11484	-0-	32000	2		N	-0-	-0-
03	48143 X	30593	-0-	-17550	-0-	30593	2		N	-0-	-0-
04	42120 X	30132	-0-	-11988	-0-	30132	2		N	-0-	-0-
05	40269 X	15509	-0-	-24760	-0-	15509	2		N	-0-	-0-
06	36510 X	35246	-0-	-1264	-0-	35246	2		N	-0-	-0-
07	35433 X	26379	-0-	-9054	-0-	26379	2		N	-0-	-0-
08	31124 X	13	-0-	-31111	-0-	13	2		N	-0-	-0-
09	30570 X	6	-0-	-30564	-0-	6	2		N	-0-	-0-
10	31589 X	-0-	-0-	-31589	-0-				N	-0-	-0-
11	30570 X	-0-	-0-	-30570	-0-				N	-0-	-0-
12	26381 X	121	-0-	-26260	-0-	121	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 207,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915								
GOMEZ SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.15212 - 19437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	40548 X	25638	-0-	-14910	-0-	14 1	25624 2	N	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	24920	-0-	24920	24920	14 1	24906 2	N	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	16506	-0-	16506	41426	10 1	16496 2	N	N	-0-	-0-	-0-
04	41426 X	-0-	-0-	-41426	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
05	28644 X	-0-	-0-	-28644	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
06	26700 X	-0-	-0-	-26700	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
07	27590 X	2285	-0-	-25305	-0-	2 1	2283 2	N	N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	105	-0-	105	105	105 2		N	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	39444	-0-	39444	39549	9 1	39435 2	N	N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	40918	-0-	40918	80467	15 1	40903 2	N	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		149,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOMEZ SU C		WELL #:		1H	RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.15231 - 20161	
01	129673 X	85113	-0-	-44560	-0-	16 1	85097 2	N	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	71348	-0-	71348	71348	14 1	71334 2	N	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	73420	-0-	73420	144768	16 1	73404 2	N	N	-0-	-0-	-0-
04	207434 X	62666	-0-	-144768	-0-	15 1	62651 2	N	N	-0-	-0-	-0-
05	87203 X	59452	-0-	-27751	-0-	15 1	59437 2	N	N	-0-	-0-	-0-
06	82380 X	51083	-0-	-31297	-0-	15 1	51068 2	N	N	-0-	-0-	-0-
07	78988 X	48951	-0-	-30037	-0-	15 1	48936 2	N	N	-0-	-0-	-0-
08	62651 X	46739	-0-	-15912	-0-	16 1	46723 2	N	N	-0-	-0-	-0-
09	60630 X	43747	-0-	-16883	-0-	15 1	43732 2	N	N	-0-	-0-	-0-
10	59458 X	42447	-0-	-17011	-0-	16 1	42431 2	N	N	-0-	-0-	-0-
11	51090 X	38026	-0-	-13064	-0-	15 1	38011 2	N	N	-0-	-0-	-0-
12	48949 X	38713	-0-	-10236	-0-	15 1	38698 2	N	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		661,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		4H	RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.14548 - 19446	
01	44919 X	28624	-0-	-16295	-0-	15 1	28609 2	N	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	24344	-0-	24344	24344	14 1	24330 2	N	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	24923	-0-	24923	49267	13 1	24910 2	N	N	-0-	-0-	-0-
04	74024 X	24757	-0-	-49267	-0-	13 1	24744 2	N	N	-0-	-0-	-0-
05	29140 X	24725	-0-	-4415	-0-	14 1	24711 2	N	N	-0-	-0-	-0-
06	27690 X	22610	-0-	-5080	-0-	15 1	22595 2	N	N	-0-	-0-	-0-
07	26939 X	23000	-0-	-3939	-0-	14 1	22986 2	N	N	-0-	-0-	-0-
08	25575 X	21859	-0-	-3716	-0-	16 1	21843 2	N	N	-0-	-0-	-0-
09	24750 X	19859	-0-	-4891	-0-	14 1	19845 2	N	N	-0-	-0-	-0-
10	24738 X	20034	-0-	-4704	-0-	15 1	20019 2	N	N	-0-	-0-	-0-
11	22620 X	17050	-0-	-5570	-0-	14 1	17036 2	N	N	-0-	-0-	-0-
12	23002 X	17596	-0-	-5406	-0-	15 1	17581 2	N	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		269,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915								
WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.14787	- 20102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		130045 X	75335	-0-	-54710	-0-	15 1	75320 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	62982	-0-	62982	62982	14 1	62968 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	63986	-0-	63986	126968	16 1	63970 2	N	-0-	-0-	
04		183959 X	56991	-0-	-126968	-0-	15 1	56976 2	N	-0-	-0-	
05		77996 X	54627	-0-	-23369	-0-	16 1	54611 2	N	-0-	-0-	
06		72900 X	49360	-0-	-23540	-0-	15 1	49345 2	N	-0-	-0-	
07		69719 X	47909	-0-	-21810	-0-	16 1	47893 2	N	-0-	-0-	
08		57567 X	45677	-0-	-11890	-0-	16 1	45661 2	N	-0-	-0-	
09		55710 X	43300	-0-	-12410	-0-	15 1	43285 2	N	-0-	-0-	
10		54622 X	42448	-0-	-12174	-0-	15 1	42433 2	N	-0-	-0-	
11		49350 X	39080	-0-	-10270	-0-	15 1	39065 2	N	-0-	-0-	
12		47895 X	39797	-0-	-8098	-0-	15 1	39782 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		621,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14610	- 19115
01		47399 X	28654	-0-	-18745	-0-	15 1	28639 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	23889	-0-	23889	23889	14 1	23875 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	24989	-0-	24989	48878	15 1	24974 2	N	-0-	-0-	
04		71234 X	22356	-0-	-48878	-0-	15 1	22341 2	N	-0-	-0-	
05		29543 X	22591	-0-	-6952	-0-	15 1	22576 2	N	-0-	-0-	
06		27720 X	21654	-0-	-6066	-0-	15 1	21639 2	N	-0-	-0-	
07		26443 X	20614	-0-	-5829	-0-	16 1	20598 2	N	-0-	-0-	
08		23932 X	21071	-0-	-2861	-0-	15 1	21056 2	N	-0-	-0-	
09		22350 X	22001	-0-	-349	-0-	14 1	21987 2	N	-0-	-0-	
10		22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	15 1	22601 2	N	-0-	-0-	
11		21660 X	19503	-0-	-2157	-0-	15 1	19488 2	N	-0-	-0-	
12		22723 X	19266	-0-	-3457	-0-	15 1	19251 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		269,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14135	- 19035
01		26443 X	18290	-0-	-8153	-0-	15 1	18275 2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	14915	-0-	14915	14915	13 1	14902 2	N	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	17802	-0-	17802	32717	15 1	17787 2	N	-0-	-0-	
04		47320 X	14603	-0-	-32717	-0-	15 1	14588 2	N	-0-	-0-	
05		18538 X	15806	-0-	-2732	-0-	14 1	15792 2	N	-0-	-0-	
06		17700 X	14174	-0-	-3526	-0-	15 1	14159 2	N	-0-	-0-	
07		17794 X	13554	-0-	-4240	-0-	16 1	13538 2	N	-0-	-0-	
08		17794 X	13034	-0-	-4760	-0-	16 1	13018 2	N	-0-	-0-	
09		15300 X	12754	-0-	-2546	-0-	15 1	12739 2	N	-0-	-0-	
10		15810 X	12073	-0-	-3737	-0-	16 1	12057 2	N	-0-	-0-	
11		14160 X	11222	-0-	-2938	-0-	15 1	11207 2	N	-0-	-0-	
12		13547 X	10900	-0-	-2647	-0-	16 1	10884 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		169,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID -> 264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.14060	- 19237			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		37386 X	24873	-0-	-12513	-0-	15 1	24858	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	20731	-0-	20731	20731	14 1	20717	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	21249	-0-	21249	41980	15 1	21234	2	N	-0-			-0-
04		62031 X	20051	-0-	-41980	-0-	15 1	20036	2	N	-0-			-0-
05		26567 X	21186	-0-	-5381	-0-	16 1	21170	2	N	-0-			-0-
06		24060 X	20363	-0-	-3697	-0-	15 1	20348	2	N	-0-			-0-
07		22940 X	19862	-0-	-3078	-0-	16 1	19846	2	N	-0-			-0-
08		21235 X	18607	-0-	-2628	-0-	16 1	18591	2	N	-0-			-0-
09		20490 X	17992	-0-	-2498	-0-	14 1	17978	2	N	-0-			-0-
10		21173 X	17165	-0-	-4008	-0-	16 1	17149	2	N	-0-			-0-
11		20370 X	15986	-0-	-4384	-0-	15 1	15971	2	N	-0-			-0-
12		19871 X	15607	-0-	-4264	-0-	16 1	15591	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		233,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		3HB	RRCID -> 264685	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13618	PERF.14216	- 19238			
01		35774 X	22109	-0-	-13665	-0-	16 1	22093	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	18764	-0-	18764	18764	14 1	18750	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	20550	-0-	20550	39314	16 1	20534	2	N	-0-			-0-
04		57196 X	17882	-0-	-39314	-0-	15 1	17867	2	N	-0-			-0-
05		24087 X	20689	-0-	-3398	-0-	15 1	20674	2	N	-0-			-0-
06		21390 X	18198	-0-	-3192	-0-	15 1	18183	2	N	-0-			-0-
07		20770 X	17593	-0-	-3177	-0-	15 1	17578	2	N	-0-			-0-
08		20677 X	16772	-0-	-3905	-0-	15 1	16757	2	N	-0-			-0-
09		20010 X	14462	-0-	-5548	-0-	15 1	14447	2	N	-0-			-0-
10		20677 X	14173	-0-	-6504	-0-	16 1	14157	2	N	-0-			-0-
11		18210 X	14286	-0-	-3924	-0-	15 1	14271	2	N	-0-			-0-
12		17608 X	14321	-0-	-3287	-0-	16 1	14305	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		209,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		7HB	RRCID -> 264691	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13635	PERF.14135	- 19387			
01		29357 X	20058	-0-	-9299	-0-	15 1	20043	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	16207	-0-	16207	16207	14 1	16193	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	20319	-0-	20319	36526	15 1	20304	2	N	-0-			-0-
04		54416 X	17890	-0-	-36526	-0-	13 1	17877	2	N	-0-			-0-
05		21545 X	16626	-0-	-4919	-0-	14 1	16612	2	N	-0-			-0-
06		19650 X	15809	-0-	-3841	-0-	15 1	15794	2	N	-0-			-0-
07		20305 X	15128	-0-	-5177	-0-	16 1	15112	2	N	-0-			-0-
08		19964 X	13638	-0-	-6326	-0-	15 1	13623	2	N	-0-			-0-
09		17880 X	11095	-0-	-6785	-0-	15 1	11080	2	N	-0-			-0-
10		16616 X	13909	-0-	-2707	-0-	15 1	13894	2	N	-0-			-0-
11		15810 X	13961	-0-	-1849	-0-	15 1	13946	2	N	-0-			-0-
12		15128 X	12431	-0-	-2697	-0-	15 1	12416	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		187,071				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 575 SU		WELL #:		1HB	RRCID -> 264742	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12810	- 17484			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		33945 X	26164	-0-	-7781	-0-	16 1	26148	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	21995	-0-	21995	21995	14 1	21981	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	23018	-0-	23018	45013	16 1	23002	2	N	-0-			-0-
04		66143 X	21130	-0-	-45013	-0-	15 1	21115	2	N	-0-			-0-
05		27094 X	22743	-0-	-4351	-0-	16 1	22727	2	N	-0-			-0-
06		25320 X	19317	-0-	-6003	-0-	15 1	19302	2	N	-0-			-0-
07		24366 X	21281	-0-	-3085	-0-	15 1	21266	2	N	-0-			-0-
08		23033 X	18502	-0-	-4531	-0-	15 1	18487	2	N	-0-			-0-
09		22020 X	18486	-0-	-3534	-0-	15 1	18471	2	N	-0-			-0-
10		22754 X	18570	-0-	-4184	-0-	16 1	18554	2	N	-0-			-0-
11		20580 X	16088	-0-	-4492	-0-	15 1	16073	2	N	-0-			-0-
12		21266 X	16710	-0-	-4556	-0-	15 1	16695	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		244,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		6H	RRCID -> 264950	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14197	PERF.14575	- 19871			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		55180 X	37549	-0-	-17631	-0-	15 1	37534	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	30821	-0-	30821	30821	14 1	30807	2	N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	31344	-0-	31344	62165	15 1	31329	2	N	-0-			-0-
04		90733 X	28568	-0-	-62165	-0-	14 1	28554	2	N	-0-			-0-
05		38967 X	27338	-0-	-11629	-0-	16 1	27322	2	N	-0-			-0-
06		36330 X	28669	-0-	-7661	-0-	15 1	28654	2	N	-0-			-0-
07		34131 X	30137	-0-	-3994	-0-	16 1	30121	2	N	-0-			-0-
08		30318 X	26822	-0-	-3496	-0-	15 1	26807	2	N	-0-			-0-
09		28680 X	25134	-0-	-3546	-0-	15 1	25119	2	N	-0-			-0-
10		30132 X	24992	-0-	-5140	-0-	16 1	24976	2	N	-0-			-0-
11		29160 X	22939	-0-	-6221	-0-	15 1	22924	2	N	-0-			-0-
12		30132 X	21875	-0-	-8257	-0-	15 1	21860	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		336,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		10	RRCID -> 264951	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14380	PERF.14090	- 14130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
PARK WEST SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	265006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13576	PERF.13789	- 17430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		39091 X	24115	-0-	-14976	-0-	16 1	24099 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	20029	-0-	20029	20029	14 1	20015 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	22380	-0-	22380	42409	15 1	22365 2	N	-0-				-0-
04		64347 X	21938	-0-	-42409	-0-	13 1	21925 2	N	-0-				-0-
05		25668 X	21231	-0-	-4437	-0-	14 1	21217 2	N	-0-				-0-
06		23340 X	19357	-0-	-3983	-0-	15 1	19342 2	N	-0-				-0-
07		22661 X	18529	-0-	-4132	-0-	16 1	18513 2	N	-0-				-0-
08		22661 X	17641	-0-	-5020	-0-	16 1	17625 2	N	-0-				-0-
09		21930 X	17379	-0-	-4551	-0-	14 1	17365 2	N	-0-				-0-
10		21235 X	17148	-0-	-4087	-0-	16 1	17132 2	N	-0-				-0-
11		19350 X	14445	-0-	-4905	-0-	13 1	14432 2	N	-0-				-0-
12		18538 X	16349	-0-	-2189	-0-	15 1	16334 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		230,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMAS SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	265010	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13312	- 19988		
01		98983 X	71572	-0-	-27411	-0-	15 1	71557 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	61236	-0-	61236	61236	14 1	61222 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	62107	-0-	62107	123343	16 1	62091 2	N	-0-				-0-
04		178385 X	55042	-0-	-123343	-0-	15 1	55027 2	N	-0-				-0-
05		75392 X	55811	-0-	-19581	-0-	16 1	55795 2	N	-0-				-0-
06		69270 X	41401	-0-	-27869	-0-	12 1	41389 2	N	-0-				-0-
07		67797 X	19681	-0-	-48116	-0-	4 1	19677 2	N	-0-				-0-
08		74774 X	74774	-0-	-0-	-0-	8 1	74766 2	N	-0-				-0-
09		55050 X	46431	-0-	-8619	-0-	7 1	46424 2	N	-0-				-0-
10		128884 X	128884	-0-	-0-	-0-	15 1	128869 2	N	-0-				-0-
11		108873 X	108873	-0-	-0-	-0-	15 1	108858 2	N	-0-				-0-
*12		105182 X	105182	-0-	-0-	-0-	15 1	105167 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		830,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		2H	RRCID ->	265063	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14025	PERF.14575	- 19827		
01		53041 X	33827	-0-	-19214	-0-	16 1	33811 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	27739	-0-	27739	27739	14 1	27725 2	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	29252	-0-	29252	56991	15 1	29237 2	N	-0-				-0-
04		83382 X	26391	-0-	-56991	-0-	15 1	26376 2	N	-0-				-0-
05		36890 X	25179	-0-	-11711	-0-	15 1	25164 2	N	-0-				-0-
06		32730 X	24026	-0-	-8704	-0-	14 1	24012 2	N	-0-				-0-
07		30721 X	24471	-0-	-6250	-0-	15 1	24456 2	N	-0-				-0-
08		27776 X	22647	-0-	-5129	-0-	15 1	22632 2	N	-0-				-0-
09		26400 X	21487	-0-	-4913	-0-	15 1	21472 2	N	-0-				-0-
10		25172 X	21098	-0-	-4074	-0-	16 1	21082 2	N	-0-				-0-
11		24030 X	19366	-0-	-4664	-0-	15 1	19351 2	N	-0-				-0-
12		24459 X	19068	-0-	-5391	-0-	15 1	19053 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		294,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
WALKER SU C		WELL #:		1H	RRCID ->	265072	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14315	PERF.14734	- 20035		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	119660	X	68643	-0-	-51017	-0-	16	1	68627	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10		56288	-0-	56288	56288	14	1	56274	2	N	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10		55410	-0-	55410	111698	15	1	55395	2	N	-0-	-0-	-0-
04	163005	X	51307	-0-	-111698	-0-	15	1	51292	2	N	-0-	-0-	-0-
05	71610	X	48679	-0-	-22931	-0-	16	1	48663	2	N	-0-	-0-	-0-
06	66420	X	44403	-0-	-22017	-0-	15	1	44388	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62310	X	42973	-0-	-19337	-0-	15	1	42958	2	N	-0-	-0-	-0-
08	51832	X	40637	-0-	-11195	-0-	16	1	40621	2	N	-0-	-0-	-0-
09	50160	X	37838	-0-	-12322	-0-	15	1	37823	2	N	-0-	-0-	-0-
10	48670	X	37127	-0-	-11543	-0-	16	1	37111	2	N	-0-	-0-	-0-
11	44400	X	35332	-0-	-9068	-0-	15	1	35317	2	N	-0-	-0-	-0-
12	42966	X	37773	-0-	-5193	-0-	15	1	37758	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		556,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	265838	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.13675	- 19626		
01	89373	X	63604	-0-	-25769	-0-	15	1	63589	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10		49912	-0-	49912	49912	14	1	49898	2	N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10		52247	-0-	52247	102159	15	1	52232	2	N	-0-	-0-	
04	148973	X	46814	-0-	-102159	-0-	14	1	46800	2	N	-0-	-0-	
05	65348	X	46844	-0-	-18504	-0-	16	1	46828	2	N	-0-	-0-	
06	61560	X	40515	-0-	-21045	-0-	15	1	40500	2	N	-0-	-0-	
07	55273	X	38740	-0-	-16533	-0-	16	1	38724	2	N	-0-	-0-	
08	48608	X	36255	-0-	-12353	-0-	16	1	36239	2	N	-0-	-0-	
09	46800	X	35009	-0-	-11791	-0-	15	1	34994	2	N	-0-	-0-	
10	46841	X	37616	-0-	-9225	-0-	14	1	37602	2	N	-0-	-0-	
11	40530	X	33957	-0-	-6573	-0-	14	1	33943	2	N	-0-	-0-	
12	38750	X	32474	-0-	-6276	-0-	15	1	32459	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		513,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		3H	RRCID ->	265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.15544	- 20473		
01	204941	X	108848	-0-	-96093	-0-	108848	2		N	-0-	-0-		
02	141624	X	89027	-0-	-52597	-0-	89027	2		N	-0-	-0-		
03	156798	X	55096	-0-	-101702	-0-	55096	2		N	-0-	-0-		
04	131340	X	38484	-0-	-92856	-0-	38484	2		N	-0-	-0-		
05	121334	X	52255	-0-	-69079	-0-	52255	2		N	-0-	-0-		
06	105330	X	57392	-0-	-47938	-0-	57392	2		N	-0-	-0-		
07	98580	X	64728	-0-	-33852	-0-	64728	2		N	-0-	-0-		
08	71272	X	71272	-0-	-0-	-0-	71272	2		N	-0-	-0-		
09	60196	X	60196	-0-	-0-	-0-	60196	2		N	-0-	-0-		
10	71640	X	71640	-0-	-0-	-0-	14	1	71626	2	N	-0-	-0-	
11	61685	X	61685	-0-	-0-	-0-	15	1	61670	2	N	-0-	-0-	
*12	61799	X	61799	-0-	-0-	-0-	16	1	61783	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		792,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915								
YORK SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	266015	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	13115	PERF.13206 - 18146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	129682	-0-	129682	129682	121 1	129561 2	N			-0-
11		0 W	260283	-0-	260283	389965	15 1	260268 2	N			-0-
*12		637126 X	247161	-0-	-389965	-0-	16 1	247145 2	N			-0-
TOTAL GAS PROD:		637,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		1H	RRCID ->	266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.14442 - 20426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		210025 X	101787	-0-	-108238	-0-	101787 2		N	-0-		-0-
02		133840 X	82230	-0-	-51610	-0-	82230 2		N	-0-		-0-
03		148180 X	54662	-0-	-93518	-0-	54662 2		N	-0-		-0-
04		135000 X	5364	-0-	-129636	-0-	5364 2		N	-0-		-0-
05		111445 X	29909	-0-	-81536	-0-	29909 2		N	-0-		-0-
06		98490 X	51312	-0-	-47178	-0-	51312 2		N	-0-		-0-
07		91047 X	50454	-0-	-40593	-0-	50454 2		N	-0-		-0-
08		54653 X	45858	-0-	-8795	-0-	45858 2		N	-0-		-0-
09		51300 X	42243	-0-	-9057	-0-	42243 2		N	-0-		-0-
10		53010 X	46822	-0-	-6188	-0-	14 1	46808 2	N	-0-		-0-
11		51300 X	42635	-0-	-8665	-0-	15 1	42620 2	N	-0-		-0-
12		50468 X	23885	-0-	-26583	-0-	9 1	23876 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		577,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		2H	RRCID ->	266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.14400 - 20065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		152272 X	77513	-0-	-74759	-0-	77513 2		N	-0-		-0-
02		96096 X	61202	-0-	-34894	-0-	61202 2		N	-0-		-0-
03		106392 X	36219	-0-	-70173	-0-	36219 2		N	-0-		-0-
04		88500 X	31300	-0-	-57200	-0-	31300 2		N	-0-		-0-
05		84816 X	82201	-0-	-2615	-0-	82201 2		N	-0-		-0-
06		75000 X	67151	-0-	-7849	-0-	67151 2		N	-0-		-0-
07		67766 X	58786	-0-	-8980	-0-	58786 2		N	-0-		-0-
08		40188 X	40188	-0-	-0-	-0-	40188 2		N	-0-		-0-
09		38619 X	38619	-0-	-0-	-0-	38619 2		N	-0-		-0-
10		44045 X	44045	-0-	-0-	-0-	14 1	44031 2	N	-0-		-0-
11		36210 X	35281	-0-	-929	-0-	15 1	35266 2	N	-0-		-0-
*12		51525 X	51525	-0-	-0-	-0-	16 1	51509 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		624,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																	
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 11563 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	228983	-0-	228983	228983	228983	2			N	-0-					-0-
05		SHUT IN	514876	-0-	514876	743859	514876	2			N	-0-					-0-
06		SHUT IN	319996	-0-	319996	1063855	319996	2			N	-0-					-0-
07		SHUT IN	333997	-0-	333997	1397852	333997	2			N	-0-					-0-
08		SHUT IN	257254	-0-	257254	1655106	257254	2			N	-0-					-0-
09		SHUT IN	241807	-0-	241807	1896913	241807	2			N	-0-					-0-
10		SHUT IN	177815	-0-	177815	2074728	308	1	177507	2	N	-0-					-0-
11		SHUT IN	223277	-0-	223277	2298005	405	1	222872	2	N	-0-					-0-
12		SHUT IN	246262	-0-	246262	2544267	418	1	245844	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,544,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851																	
06		149297 X	149297	-0-	-0-	-0-	12	1	149285	2	N	-0-					-0-
07		294376 X	228301	-0-	-66075	-0-	14	1	228287	2	N	-0-					-0-
08		294376 X	247430	-0-	-46946	-0-	15	1	247415	2	N	-0-					-0-
09		284880 X	235526	-0-	-49354	-0-	14	1	235512	2	N	-0-					-0-
10		294376 X	135562	-0-	-158814	-0-	9	1	135553	2	N	-0-					-0-
11		241488 X	241488	-0-	-0-	-0-	15	1	241473	2	N	-0-					-0-
12		247442 X	243440	-0-	-4002	-0-	15	1	243425	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,481,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690																	
05		0	173476	-0-	173476	173476	10	1	173466	2	N	-0-					-0-
06		415680 X	242204	-0-	-173476	-0-	14	1	242190	2	N	-0-					-0-
07		309132 X	259350	-0-	-49782	-0-	14	1	259336	2	N	-0-					-0-
08		309132 X	267781	-0-	-41351	-0-	15	1	267766	2	N	-0-					-0-
09		299160 X	265346	-0-	-33814	-0-	15	1	265331	2	N	-0-					-0-
10		309132 X	253550	-0-	-55582	-0-	15	1	253535	2	N	-0-					-0-
11		259140 X	247828	-0-	-11312	-0-	15	1	247813	2	N	-0-					-0-
12		274195 X	250370	-0-	-23825	-0-	15	1	250355	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,959,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028																	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	185376	-0-	185376	185376	185376	2			N	-0-					-0-
05		SHUT IN	449842	-0-	449842	635218	449842	2			N	-0-					-0-
06		SHUT IN	312387	-0-	312387	947605	312387	2			N	-0-					-0-
07		SHUT IN	239798	-0-	239798	1187403	239798	2			N	-0-					-0-
08		SHUT IN	238946	-0-	238946	1426349	238946	2			N	-0-					-0-
09		SHUT IN	167819	-0-	167819	1594168	167819	2			N	-0-					-0-
*10		1749255 X	155087	-0-	-1594168	-0-	12	1	155075	2	N	-0-					-0-
*11		489090 X	199474	-0-	-289616	-0-	288	1	199186	2	N	-0-					-0-
*12		505393 X	227430	-0-	-277963	-0-	16	1	227414	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,176,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
FOREST OIL CORPORATION				275740										
HINSON GAS UNIT 1				WELL #:	9 T	RRCID ->	243230	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11667 - 11675		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-			-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-			-0-
03		682 N	467	-0-	-215	-0-	467 2			N	-0-			-0-
04		660 N	605	-0-	-55	-0-	605 2			N	-0-			-0-
05		682 N	297	-0-	-385	-0-	297 2			N	-0-			-0-
06		450 N	203	-0-	-247	-0-	203 2			N	-0-			-0-
07		620 N	418	-0-	-202	-0-	418 2			N	-0-			-0-
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	3659	-0-	659	659	3659 2			N	-0-			-0-
10		3100 N	4378	-0-	1278	1937	4378 2			N	-0-			-0-
11		3000 N	3622	-0-	622	2559	3622 2			N	-0-			-0-
*12		4415 X	1856	-0-	-2559	-0-	1856 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE, GALAN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	243461	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11786 - 11806
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014				

TAYLOR, T.J.				WELL #:	15 T	RRCID ->	244834	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11023 - 11163
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAKE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11654 - 11756
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
IVORY ACQ.		WELL #:		2	RRCID ->	245700	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9398 - 10751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	652	-0-	-2448	35532	646 2	6 9	N	5		99
02		2800 N	459	-0-	-2341	33191	455 2	4 9	N	4		103
03		3100 N	782	-0-	-2318	30873	765 2	17 9	N	15		118
04		3000 N	616	-0-	-2384	28489	610 2	6 9	N	5		123
05		3100 N	651	-0-	-2449	26040	651 2		N	-0-		123
06		3000 N	575	-0-	-2425	23615	574 2	1 9	N	1	1 8	123
07		3100 N	639	-0-	-2461	21154	636 2	3 9	N	3		126
08		3100 N	441	-0-	-2659	18495	441 2		N	-0-		126
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	15495			N	-0-		126
10		3100 N	718	-0-	-2382	13113	718 2		N	-0-		126
11		3000 N	875	-0-	-2125	10988	875 2		N	-0-		126
*12		3100 N	885	-0-	-2215	8773	885 2		N	-0-		126
TOTAL GAS PROD:			7,293		TOTAL CONDENSATE PROD:			33				

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245791	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11342 - 11799
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	247669	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10661 - 10734
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-		53
02	280 X	150	-0-	-130	-0-	150 2			N	-0-		53
03	279 X	256	-0-	-23	-0-	255 2	1 9		N	1	1 8	53
04	270 X	162	-0-	-108	-0-	162 2			N	-0-		53
05	279 X	163	-0-	-116	-0-	163 2			N	-0-		53
06	240 X	125	-0-	-115	-0-	125 2			N	-0-		53
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		53
08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-		53
09	150 X	140	-0-	-10	-0-	140 2			N	-0-		53
10	155 X	123	-0-	-32	-0-	123 2			N	-0-		53
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-		53
12	248 X	153	-0-	-95	-0-	153 2			N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			1,932		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//	275740									
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1H	RRCID ->	251864	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11298	- 14473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3577	-0-	-484	-0-	3577 2	N	-0-			7
02		3612 X	3146	-0-	-466	-0-	3146 2	N	-0-			7
03		3627 X	3427	-0-	-200	-0-	3405 2	N	20	22 9		27
04		3510 X	2897	-0-	-613	-0-	2897 2	N	-0-			27
05		3627 X	3061	-0-	-566	-0-	3061 2	N	-0-			27
06		3450 X	3214	-0-	-236	-0-	3214 2	N	-0-			27
07		3565 X	2672	-0-	-893	-0-	2672 2	N	-0-			27
08		3193 X	2627	-0-	-566	-0-	2627 2	N	-0-			27
09		3090 X	2765	-0-	-325	-0-	2765 2	N	-0-			27
10		3193 X	3143	-0-	-50	-0-	3143 2	N	-0-			27
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2	N	-0-			27
*12		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			37,297			TOTAL CONDENSATE PROD:						20

TAYLOR, T.J.		WELL #:	18H	RRCID ->	252770	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11561	- 14879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	2079	-0-	-2075	-0-	2078 2	N	1	1 8		170
02		2744 X	1911	-0-	-833	-0-	1909 2	N	2	2 8		170
03		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2388 2	N	1	1 8		170
04		2220 X	1908	-0-	-312	-0-	1908 2	N	-0-			170
05		2294 X	1998	-0-	-296	-0-	1996 2	N	2	2 8		170
06		2310 X	1817	-0-	-493	-0-	1816 2	N	1	1 8		170
07		2387 X	1742	-0-	-645	-0-	1741 2	N	1	106 1	1 8	64
08		2387 X	1650	-0-	-737	-0-	1647 2	N	3	3 8		64
09		1920 X	1510	-0-	-410	-0-	1507 2	N	3	3 8		64
10		1984 X	1683	-0-	-301	-0-	1683 2	N	-0-			64
11		1830 X	1530	-0-	-300	-0-	1530 2	N	-0-			64
*12		1736 X	785	-0-	-951	-0-	785 2	N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:			21,002			TOTAL CONDENSATE PROD:						14

BLACK STONE MINERALS LP		WELL #:	1	RRCID ->	254026	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10523	- 10722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	348 2	N	1	1 8		57
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	N	1	1 8		57
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			57
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			57
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			57
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			57
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2	N	-0-			57
08		496 N	299	-0-	-197	-0-	299 2	N	-0-			57
09		420 N	257	-0-	-163	-0-	257 2	N	-0-			57
10		341 N	226	-0-	-115	-0-	226 2	N	-0-			57
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			57
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			4,170			TOTAL CONDENSATE PROD:						2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
CARTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11822 - 12092		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
*11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
*12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.13260 - 14820		
01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			27
02		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4533 2	1 9	N	1	1 8		27
03		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2		N	-0-			27
04		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-			27
05		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2		N	-0-			27
06		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-			27
07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		N	-0-			27
08		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-			27
09		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-			27
10		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-			27
*11		2400 X	2268	-0-	-132	-0-	2268 2		N	-0-			27
*12		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			42,150	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

ELLINGTON-ELLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	254963	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.16450 - 17164		
01		15066 X	14750	-0-	-316	-0-	14750 2		N	-0-			27
02		13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	13373 2	1 9	N	1	1 8		27
03		14353 X	13703	-0-	-650	-0-	13703 2		N	-0-			27
04		13680 X	12176	-0-	-1504	-0-	12176 2		N	-0-			27
05		16616 X	12010	-0-	-4606	-0-	12010 2		N	-0-			27
06		14340 X	11471	-0-	-2869	-0-	11471 2		N	-0-			27
07		14818 X	11507	-0-	-3311	-0-	11507 2		N	-0-			27
08		13702 X	9905	-0-	-3797	-0-	9905 2		N	-0-			27
09		14010 X	10103	-0-	-3907	-0-	10103 2		N	-0-			27
10		11997 X	11098	-0-	-899	-0-	11098 2		N	-0-			27
*11		11610 X	10671	-0-	-939	-0-	10671 2		N	-0-			27
*12		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	12000 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			142,768	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 -	15660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8277 X	4848	-0-	-3429	-0-	4848 2		N	-0-			75
02		7476 X	5076	-0-	-2400	-0-	5075 2	1 9	N	1	1 8		75
03		7502 X	6209	-0-	-1293	-0-	6209 2		N	-0-			75
04		7080 X	5507	-0-	-1573	-0-	5507 2		N	-0-			75
05		7006 X	5282	-0-	-1724	-0-	5282 2		N	-0-			75
06		5430 X	4158	-0-	-1272	-0-	4158 2		N	-0-			75
07		6200 X	5359	-0-	-841	-0-	5359 2		N	-0-			75
08		6200 X	4080	-0-	-2120	-0-	4080 2		N	-0-			75
09		5520 X	3951	-0-	-1569	-0-	3951 2		N	-0-			75
10		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 2		N	-0-			75
*11		5220 X	5060	-0-	-160	-0-	5060 2		N	-0-			75
*12		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		61,484				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

FALVEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11942 -	12060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			33
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			33
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			33
04		60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-			33
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			33
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			33
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			33
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			33
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			33
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			33
*11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			33
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		1,316				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	0 -	15030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8556 X	7711	-0-	-845	-0-	7703 2	8 9	N	7			32
02		8036 X	7142	-0-	-894	-0-	7142 2		N	-0-			32
03		8959 X	6604	-0-	-2355	-0-	6604 2		N	-0-			32
04		8670 X	7493	-0-	-1177	-0-	7493 2		N	-0-			32
05		8649 X	7549	-0-	-1100	-0-	7549 2		N	-0-			32
06		7650 X	6449	-0-	-1201	-0-	6449 2		N	-0-			32
07		7905 X	7751	-0-	-154	-0-	7751 2		N	-0-			32
08		7750 X	7555	-0-	-195	-0-	7555 2		N	-0-			32
09		7500 X	6350	-0-	-1150	-0-	6350 2		N	-0-			32
10		7564 X	7201	-0-	-363	-0-	7181 2	20 9	N	18			50
*11		7560 X	6953	-0-	-607	-0-	6953 2		N	-0-			50
*12		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000 2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		86,758				TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	258795	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11280 - 11346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PDU "PINE"		WELL #: A		1	RRCID ->	259568	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12196 - 17139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18290 X	11497	-0-	-6793	-0-	11497	2		N	-0-			-0-
02	13664 X	10643	-0-	-3021	-0-	10643	2		N	-0-			-0-
03	15035 X	11050	-0-	-3985	-0-	11050	2		N	-0-			-0-
04	12840 X	10566	-0-	-2274	-0-	10566	2		N	-0-			-0-
05	12214 X	10845	-0-	-1369	-0-	10845	2		N	-0-			-0-
06	11400 X	11357	-0-	-43	-0-	11357	2		N	-0-			-0-
07	11780 X	10241	-0-	-1539	-0-	10241	2		N	-0-			-0-
08	11036 X	10385	-0-	-651	-0-	10385	2		N	-0-			-0-
09	11370 X	8699	-0-	-2671	-0-	8699	2		N	-0-			-0-
10	11749 X	8695	-0-	-3054	-0-	8695	2		N	-0-			-0-
11	11370 X	8312	-0-	-3058	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
12	10385 X	8495	-0-	-1890	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12180 - 16840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	2		N	-0-			-0-
02	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	13564	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2		N	-0-			-0-
05	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2		N	-0-			-0-
06	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2		N	-0-			-0-
07	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2		N	-0-			-0-
08	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2		N	-0-			-0-
09	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2		N	-0-			-0-
10	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2		N	-0-			-0-
*11	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
*12	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23529 X	20783	-0-	-2746	-0-	20783	2		N	-0-			-0-
02		19679 X	19679	-0-	-0-	-0-	19679	2		N	-0-			-0-
03		21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-				N	-0-			-0-
04		20880 X	19174	-0-	-1706	-0-	19174	2		N	-0-			-0-
05		21576 X	18011	-0-	-3565	-0-	18011	2		N	-0-			-0-
06		20880 X	16683	-0-	-4197	-0-	16683	2		N	-0-			-0-
07		21576 X	18794	-0-	-2782	-0-	18794	2		N	-0-			-0-
08		19995 X	19000	-0-	-995	-0-	19000	2		N	-0-			-0-
09		20010 X	15822	-0-	-4188	-0-	15822	2		N	-0-			-0-
10		18011 X	16777	-0-	-1234	-0-	16777	2		N	-0-			-0-
*11		18390 X	16003	-0-	-2387	-0-	16003	2		N	-0-			-0-
12		19003 X	17500	-0-	-1503	-0-	17500	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 198,226														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

01		19933 X	19552	-0-	-381	-0-	19552	2		N	-0-			7
02		17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	17726	2	2 9	N	2	2 8		7
03		18600 X	18164	-0-	-436	-0-	18164	2		N	-0-			7
04		18000 X	16140	-0-	-1860	-0-	16140	2		N	-0-			7
05		18600 X	15923	-0-	-2677	-0-	15920	2	3 9	N	3			10
06		18000 X	15271	-0-	-2729	-0-	15205	2	66 9	N	60			70
07		18600 X	15253	-0-	-3347	-0-	15253	2		N	-0-			70
08		18166 X	14454	-0-	-3712	-0-	14454	2		N	-0-			70
09		18000 X	13716	-0-	-4284	-0-	13716	2		N	-0-			70
10		15934 X	13844	-0-	-2090	-0-	13844	2		N	-0-			70
*11		15270 X	13602	-0-	-1668	-0-	13602	2		N	-0-			70
12		15500 X	14000	-0-	-1500	-0-	14000	2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD: 187,647														
TOTAL CONDENSATE PROD: 65														

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	314909								
S.W. HENDERSON HAY GU		WELL #:	1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.14982 - 19046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05		T. A.	237	-0-	237	17 1	220 2	N	-0-		12
06		T. A.	202	-0-	202	5 1	197 2	N	-0-		12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		439 X	-0-	-0-	-439			N	-0-		12
09		240 X	-0-	-0-	-240			N	-0-		12
10		248 X	-0-	-0-	-248			N	-0-		12
11		210 X	-0-	-0-	-210			N	-0-		12
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			439	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:	1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017 - 16131	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:	1SL	RRCID ->	262643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	37076	X	30473	-0-	-6603			1912 1	28561 2	N	-0-	100	
02	DLQ	G-10	25678	-0-	25678			1727 1	23951 2	N	-0-	100	
03	57216	X	31538	-0-	-25678			1896 1	29642 2	N	-0-	100	
04	27401	X	27401	-0-	-0-			1781 1	25620 2	N	-0-	100	
05	25208	X	25208	-0-	-0-			1881 1	23302 2	N	23	95 1	28
								25 9					
06	26854	X	26854	-0-	-0-			1824 1	25030 2	N	-0-	28	
07	26106	X	26106	-0-	-0-			1901 1	24205 2	N	-0-	28	
08	23743	X	23743	-0-	-0-			1912 1	21831 2	N	-0-	28	
09	22486	X	22486	-0-	-0-			1837 1	20649 2	N	-0-	28	
10	21833	X	21833	-0-	-0-			1907 1	19926 2	N	-0-	28	
11	21368	X	21368	-0-	-0-			1851 1	19517 2	N	-0-	28	
*12	20645	X	20645	-0-	-0-			1912 1	18733 2	N	-0-	28	
TOTAL GAS PROD:			303,333	TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	314909								
R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:	2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAY, H. NELSON		WELL #:	1H	RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184	PERF.14983 - 19844	
01	30194	X	25346	-0-	-4848	-0-	580 1	24766	2	N	-0-
02	DLQ G-10		22784	-0-	22784	22784	585 1	22199	2	N	-0-
03	DLQ G-10		22824	-0-	22824	45608	639 1	22185	2	N	-0-
04	67352	X	21744	-0-	-45608	-0-	626 1	21118	2	N	-0-
05	27435	X	21006	-0-	-6429	-0-	605 1	20401	2	N	-0-
06	24540	X	20407	-0-	-4133	-0-	626 1	19781	2	N	-0-
07	25234	X	20115	-0-	-5119	-0-	647 1	19468	2	N	-0-
08	22816	X	19889	-0-	-2927	-0-	638 1	19251	2	N	-0-
09	21750	X	18753	-0-	-2997	-0-	621 1	18132	2	N	-0-
10	21080	X	18340	-0-	-2740	-0-	647 1	17693	2	N	-0-
11	20400	X	17326	-0-	-3074	-0-	604 1	16722	2	N	-0-
12	20119	X	17454	-0-	-2665	-0-	647 1	16807	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			245,988	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ACLCO HAY GU		WELL #:	1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737 - 20698	
01	139686	X	53773	-0-	-85913	-0-	53773 2			N	-0-
02	DLQ G-10		41670	-0-	41670	41670	41670 2			N	-0-
03	84035	X	42365	-0-	-41670	-0-	42365 2			N	-0-
04	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	36638 2			N	-0-
05	63860	X	33392	-0-	-30468	-0-	33392 2			N	-0-
06	52050	X	29359	-0-	-22691	-0-	29359 2			N	-0-
07	46128	X	25876	-0-	-20252	-0-	25876 2			N	-0-
08	34813	X	24127	-0-	-10686	-0-	24127 2			N	-0-
09	33690	X	25739	-0-	-7951	-0-	25739 2			N	-0-
10	33387	X	23918	-0-	-9469	-0-	23918 2			N	-0-
11	29370	X	21104	-0-	-8266	-0-	21104 2			N	-0-
12	26598	X	19846	-0-	-6752	-0-	19846 2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			377,807	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HYPERION OIL & GAS LLC 421498														
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15531 X	13970	-0-	-1561	-0-	34	1	13935	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
02		12992 X	11551	-0-	-1441	-0-	31	1	11519	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
03		14074 X	11632	-0-	-2442	-0-	28	1	11603	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
04		13620 X	12028	-0-	-1592	-0-	33	1	11995	2	N	-0-		-0-
05		13981 X	11252	-0-	-2729	-0-	33	1	11219	2	N	-0-		-0-
06		13530 X	8712	-0-	-4818	-0-	25	1	8687	2	N	-0-		-0-
07		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	34	1	13239	2	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	7812	-0-	7812	7812	20	1	7792	2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	13101	-0-	13101	20913	33	1	13068	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	10191	-0-	10191	31104	34	1	10157	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	11085	-0-	11085	42189	33	1	11052	2	N	-0-		-0-
*12		52509 X	10320	-0-	-42189	-0-	29	1	10291	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 134,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852														
01		9548 X	8235	-0-	-1313	-0-	51	1	8183	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
02		8624 X	7412	-0-	-1212	-0-	46	1	7364	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
03		9021 X	8000	-0-	-1021	-0-	51	1	7948	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
04		8670 X	7111	-0-	-1559	-0-	49	1	7062	2	N	-0-		-0-
05		8928 X	6753	-0-	-2175	-0-	51	1	6702	2	N	-0-		-0-
06		7980 X	6297	-0-	-1683	-0-	49	1	6248	2	N	-0-		-0-
07		8215 X	6801	-0-	-1414	-0-	51	1	6750	2	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	6644	-0-	6644	6644	51	1	6593	2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	6380	-0-	6380	13024	49	1	6331	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	6284	-0-	6284	19308	51	1	6233	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	5350	-0-	5350	24658	49	1	5301	2	N	-0-		-0-
*12		29710 X	5052	-0-	-24658	-0-	51	1	5001	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 80,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498										
PEACE		WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12250	- 17120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		9703 X	8853	-0-	-850	-0-	51 1	8800	2	N	2	2 8		-0-
							2 9							
02		8708 X	8090	-0-	-618	-0-	46 1	8042	2	N	2	2 8		-0-
							2 9							
03		9579 X	8421	-0-	-1158	-0-	51 1	8367	2	N	3	3 8		-0-
							3 9							
04		9030 X	7956	-0-	-1074	-0-	49 1	7907	2	N	-0-			-0-
05		9331 X	7210	-0-	-2121	-0-	51 1	7159	2	N	-0-			-0-
06		8670 X	7835	-0-	-835	-0-	49 1	7786	2	N	-0-			-0-
07		8959 X	7390	-0-	-1569	-0-	51 1	7339	2	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	7419	-0-	7419	7419	51 1	7368	2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	7604	-0-	7604	15023	49 1	7555	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	6938	-0-	6938	21961	51 1	6887	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	6553	-0-	6553	28514	49 1	6504	2	N	-0-			-0-
*12		35830 X	7316	-0-	-28514	-0-	51 1	7265	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,585	TOTAL CONDENSATE PROD:			7							

LAMKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393	- 17208		
01		7843 X	7071	-0-	-772	-0-	21 1	7049	2	N	1	1 8		-0-
							1 9							
02		6804 X	5724	-0-	-1080	-0-	19 1	5705	2	N	-0-			-0-
03		7533 X	6214	-0-	-1319	-0-	21 1	6192	2	N	1	1 8		-0-
							1 9							
04		7290 X	6115	-0-	-1175	-0-	20 1	6095	2	N	-0-			-0-
05		7068 X	5490	-0-	-1578	-0-	21 1	5469	2	N	-0-			-0-
06		6840 X	5583	-0-	-1257	-0-	20 1	5563	2	N	-0-			-0-
07		6324 X	5911	-0-	-413	-0-	21 1	5890	2	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	5488	-0-	5488	5488	21 1	5467	2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	4866	-0-	4866	10354	20 1	4846	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	5006	-0-	5006	15360	21 1	4985	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4288	-0-	4288	19648	20 1	4268	2	N	-0-			-0-
*12		24493 X	4845	-0-	-19648	-0-	16 1	4829	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,601	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498									
HARRIS STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970	- 16919	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	13268 X	11036	-0-	-2232	-0-	43	1	10992	2	N	1	1 8	-0-
02	11816 X	9970	-0-	-1846	-0-	38	1	9931	2	N	1	1 8	-0-
03	12462 X	11044	-0-	-1418	-0-	42	1	11002	2	N	-0-		-0-
04	11760 X	9971	-0-	-1789	-0-	41	1	9930	2	N	-0-		-0-
05	11439 X	9786	-0-	-1653	-0-	42	1	9744	2	N	-0-		-0-
06	10680 X	9243	-0-	-1437	-0-	31	1	9212	2	N	-0-		-0-
07	11036 X	9063	-0-	-1973	-0-	42	1	9021	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	8899	-0-	8899	8899	42	1	8857	2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	8349	-0-	8349	17248	41	1	8308	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	8412	-0-	8412	25660	42	1	8370	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	7485	-0-	7485	33145	41	1	7444	2	N	-0-		-0-
*12	40746 X	7601	-0-	-33145	-0-	42	1	7559	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BALDWIN, MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000	- 16737	
01	12245 X	9052	-0-	-3193	-0-	63	1	8989	2	N	-0-	-0-	
02	10416 X	8865	-0-	-1551	-0-	57	1	8807	2	N	1	1 8	-0-
03	10726 X	9367	-0-	-1359	-0-	53	1	9313	2	N	1	1 8	-0-
04	10050 X	8904	-0-	-1146	-0-	61	1	8843	2	N	-0-		-0-
05	10385 X	7390	-0-	-2995	-0-	61	1	7329	2	N	-0-		-0-
06	9510 X	2641	-0-	-6869	-0-	14	1	2627	2	N	-0-		-0-
07	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	63	1	12191	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	8318	-0-	8318	8318	49	1	8269	2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	8686	-0-	8686	17004	61	1	8625	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	8647	-0-	8647	25651	63	1	8584	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	7441	-0-	7441	33092	61	1	7380	2	N	-0-		-0-
*12	40131 X	7039	-0-	-33092	-0-	57	1	6982	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		98,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HOLT, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965	- 16802	
01	11966 X	9853	-0-	-2113	-0-	53	1	9800	2	N	-0-	-0-	
02	10388 X	8915	-0-	-1473	-0-	57	1	8857	2	N	1	1 8	-0-
03	11501 X	9499	-0-	-2002	-0-	63	1	9436	2	N	-0-		-0-
04	10680 X	8174	-0-	-2506	-0-	61	1	8113	2	N	-0-		-0-
05	11036 X	8692	-0-	-2344	-0-	63	1	8629	2	N	-0-		-0-
06	9540 X	8013	-0-	-1527	-0-	61	1	7952	2	N	-0-		-0-
07	9858 X	7181	-0-	-2677	-0-	63	1	7118	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	8322	-0-	8322	8322	63	1	8259	2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	7894	-0-	7894	16216	61	1	7833	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	8322	-0-	8322	24538	63	1	8259	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	3868	-0-	3868	28406	22	1	3846	2	N	-0-		-0-
*12	37524 X	9118	-0-	-28406	-0-	61	1	9057	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		97,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498									
FULTS, BETTY		WELL #:		1H	RRCID -> 258861	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 11778	PERF.12036	- 16837				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7378 X	6382	-0-	-996	-0-	17 1	6364 2	N	1	1 8		-0-	
02	6664 X	5798	-0-	-866	-0-	16 1	5781 2	N	1	1 8		-0-	
03	7378 X	5974	-0-	-1404	-0-	17 1	5957 2	N	-0-			-0-	
04	6600 X	5123	-0-	-1477	-0-	16 1	5107 2	N	-0-			-0-	
05	6820 X	4970	-0-	-1850	-0-	17 1	4953 2	N	-0-			-0-	
06	6210 X	3810	-0-	-2400	-0-	16 1	3794 2	N	-0-			-0-	
07	6417 X	5082	-0-	-1335	-0-	17 1	5065 2	N	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	5003	-0-	5003	5003	17 1	4986 2	N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	4894	-0-	4894	9897	16 1	4878 2	N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	4755	-0-	4755	14652	17 1	4738 2	N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	4459	-0-	4459	19111	14 1	4445 2	N	-0-			-0-	
*12	23996 X	4885	-0-	-19111	-0-	17 1	4868 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #:		1H	RRCID -> 259663	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 11861	PERF.11934	- 16770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13764 X	11934	-0-	-1830	-0-	17 1	11915 2	N	2	2 8		-0-
02	11788 X	10466	-0-	-1322	-0-	16 1	10448 2	N	2	2 8		-0-
03	12462 X	11156	-0-	-1306	-0-	17 1	11136 2	N	3	3 8		-0-
04	11760 X	10543	-0-	-1217	-0-	16 1	10527 2	N	-0-			-0-
05	12152 X	10971	-0-	-1181	-0-	17 1	10954 2	N	-0-			-0-
06	11550 X	10741	-0-	-809	-0-	16 1	10725 2	N	-0-			-0-
07	11594 X	10256	-0-	-1338	-0-	17 1	10239 2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10170	-0-	10170	10170	17 1	10153 2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8787	-0-	8787	18957	16 1	8771 2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9022	-0-	9022	27979	17 1	9005 2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	8237	-0-	8237	36216	16 1	8221 2	N	-0-			-0-
*12	44636 X	8420	-0-	-36216	-0-	16 1	8404 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498											
WIGGINS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 260397	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 11486	PERF.11643	- 16663							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16771 X	15125	-0-	-1646	-0-	43	1	15080	2	N	2	2	8		-0-
02	14784 X	13067	-0-	-1717	-0-	38	1	13027	2	N	2	2	8		-0-
03	15655 X	13595	-0-	-2060	-0-	42	1	13552	2	N	1	1	8		-0-
04	15150 X	12737	-0-	-2413	-0-	41	1	12696	2	N	-0-				-0-
05	15655 X	12182	-0-	-3473	-0-	42	1	12140	2	N	-0-				-0-
06	14640 X	12773	-0-	-1867	-0-	41	1	12732	2	N	-0-				-0-
07	14477 X	11688	-0-	-2789	-0-	42	1	11646	2	N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	11574	-0-	11574	11574	42	1	11532	2	N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	11159	-0-	11159	22733	41	1	11118	2	N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	11110	-0-	11110	33843	42	1	11068	2	N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	9781	-0-	9781	43624	41	1	9740	2	N	-0-				-0-
*12	54007 X	10383	-0-	-43624	-0-	42	1	10341	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 145,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAMKIN		WELL #: B 2H		RRCID -> 260830	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL DEPTH 11735	PERF.12116	- 16651							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14105 X	11016	-0-	-3089	-0-	63	1	10952	2	N	1	1	8		-0-
02	12740 X	10748	-0-	-1992	-0-	57	1	10689	2	N	2	2	8		-0-
03	14105 X	12336	-0-	-1769	-0-	63	1	12270	2	N	3	3	8		-0-
04	12120 X	10335	-0-	-1785	-0-	61	1	10274	2	N	-0-				-0-
05	11966 X	10428	-0-	-1538	-0-	63	1	10365	2	N	-0-				-0-
06	11940 X	7602	-0-	-4338	-0-	61	1	7541	2	N	-0-				-0-
07	12338 X	10721	-0-	-1617	-0-	63	1	10658	2	N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	6911	-0-	6911	6911	63	1	6848	2	N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	12382	-0-	12382	19293	61	1	12321	2	N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	7599	-0-	7599	26892	63	1	7536	2	N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	9739	-0-	9739	36631	61	1	9678	2	N	-0-				-0-
*12	46301 X	9670	-0-	-36631	-0-	63	1	9607	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 119,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 242880	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 11565	PERF.10952	- 11259							
GROSS		WELL #: 4													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834											
S. GARY		WELL #:		1	RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10444 - 10324				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027 - 11288				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		WELL #:	2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680
01	496 N	121	-0-	-375	-0-	121	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	221	-0-	221	-0-	221	2	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	282	61	Y	-0-			3
04	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	434	152	Y	-0-			3
05	DLQ G-10	165	-0-	165	-0-	599	165	Y	-0-			3
06	DLQ G-10	211	-0-	211	-0-	810	211	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	385	-0-	385	-0-	1195	385	Y	-0-			3
08	1195 N	-0-	-0-	-1195	-0-			Y	-0-			3
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			3
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			3
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			3
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		1,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
LINN OPERATING, INC.				501545						
MEEK-HAYNES UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 240167	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11101	- 11373	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS, DOYLE GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 242043	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11056	- 11359	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEEK-HAYNES UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 246406	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 11955	PERF.11082	- 11386	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		16585 X	11844	-0-	-4741	-0-	11844	2	N	-0-		3	
02		13664 X	9865	-0-	-3799	-0-	9865	2	N	-0-		3	
03		14663 X	10503	-0-	-4160	-0-	10502	2	N	-0-	1 8	3	
04		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	327	1	N	-0-		3	
05		12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	382	1	N	-0-		3	
06		11460 X	11166	-0-	-294	-0-	345	1	N	-0-		3	
07		12865 X	11867	-0-	-998	-0-	378	1	N	-0-	3 7	-0-	
08		12803 X	11499	-0-	-1304	-0-	364	1	N	-0-		-0-	
09		12390 X	10754	-0-	-1636	-0-	324	1	N	-0-		-0-	
10		12369 X	7735	-0-	-4634	-0-	248	1	N	-0-		-0-	
11		11490 X	9855	-0-	-1635	-0-	219	1	N	-0-		-0-	
12		11873 X	10260	-0-	-1613	-0-	247	1	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										130,112	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

01		18197 X	15841	-0-	-2356	-0-	15841	2	N	-0-		3	
02		16240 X	14115	-0-	-2125	-0-	14115	2	N	-0-		3	
03		17267 X	14650	-0-	-2617	-0-	14648	2	N	-0-	2 8	3	
04		15960 X	14038	-0-	-1922	-0-	371	1	N	-0-		3	
05		15903 X	13940	-0-	-1963	-0-	430	1	N	-0-		3	
06		15330 X	12096	-0-	-3234	-0-	374	1	N	-0-		3	
07		15624 X	14361	-0-	-1263	-0-	458	1	N	-0-	3 7	-0-	
08		14663 X	14019	-0-	-644	-0-	443	1	N	-0-		-0-	
09		14040 X	13095	-0-	-945	-0-	395	1	N	-0-		-0-	
10		14353 X	13664	-0-	-689	-0-	438	1	N	-0-		-0-	
11		13890 X	12472	-0-	-1418	-0-	278	1	N	-0-		-0-	
12		14353 X	12757	-0-	-1596	-0-	308	1	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										165,048	TOTAL CONDENSATE PROD:		2

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

01		15841 X	14517	-0-	-1324	-0-	14517	2	N	-0-		3	
02		14308 X	12176	-0-	-2132	-0-	12176	2	N	-0-		3	
03		15438 X	13135	-0-	-2303	-0-	13135	2	N	-0-		3	
04		14400 X	12508	-0-	-1892	-0-	330	1	N	-0-		3	
05		14508 X	12752	-0-	-1756	-0-	393	1	N	-0-		3	
06		14040 X	11915	-0-	-2125	-0-	368	1	N	-0-		3	
07		13485 X	12902	-0-	-583	-0-	411	1	N	-0-	3 7	-0-	
08		13144 X	12721	-0-	-423	-0-	402	1	N	-0-		-0-	
09		12510 X	11973	-0-	-537	-0-	361	1	N	-0-		-0-	
10		12896 X	12315	-0-	-581	-0-	395	1	N	-0-		-0-	
11		12480 X	11417	-0-	-1063	-0-	254	1	N	-0-		-0-	
12		12896 X	11088	-0-	-1808	-0-	267	1	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										149,419	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288 - 15568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		13764 X	11885	-0-	-1879	-0-	11885	2		N	-0-		3	
02		11676 X	10677	-0-	-999	-0-	10677	2		N	-0-		3	
03		12927 X	11343	-0-	-1584	-0-	11342	2	1	9	N	1	3	
04		12060 X	10606	-0-	-1454	-0-	280	1	10326	2	N	-0-	3	
05		12276 X	10390	-0-	-1886	-0-	321	1	10069	2	N	-0-	3	
06		11490 X	10194	-0-	-1296	-0-	315	1	9879	2	N	-0-	3	
07		11811 X	10464	-0-	-1347	-0-	334	1	10130	2	N	-0-	-0-	
08		11346 X	10632	-0-	-714	-0-	336	1	10296	2	N	-0-	-0-	
09		10620 X	10030	-0-	-590	-0-	302	1	9728	2	N	-0-	-0-	
10		10540 X	10517	-0-	-23	-0-	337	1	10180	2	N	-0-	-0-	
11		10290 X	9640	-0-	-650	-0-	215	1	9425	2	N	-0-	-0-	
12		10633 X	9499	-0-	-1134	-0-	229	1	9270	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:									125,877	TOTAL CONDENSATE PROD:			1	

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780 - 16158			
01		17608 X	14793	-0-	-2815	-0-	14793	2		N	-0-		3	
02		14728 X	12842	-0-	-1886	-0-	12842	2		N	-0-		3	
03		16306 X	13456	-0-	-2850	-0-	13456	2		N	-0-		3	
04		15000 X	12896	-0-	-2104	-0-	341	1	12555	2	N	-0-	3	
05		15159 X	13345	-0-	-1814	-0-	412	1	12933	2	N	-0-	3	
06		14310 X	11823	-0-	-2487	-0-	366	1	11457	2	N	-0-	3	
07		14229 X	13827	-0-	-402	-0-	441	1	13386	2	N	-0-	-0-	
08		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	429	1	13117	2	N	-0-	-0-	
09		12900 X	12674	-0-	-226	-0-	382	1	12292	2	N	-0-	-0-	
10		13826 X	13030	-0-	-796	-0-	418	1	12612	2	N	-0-	-0-	
11		13380 X	12114	-0-	-1266	-0-	270	1	11844	2	N	-0-	-0-	
12		13826 X	11764	-0-	-2062	-0-	284	1	11480	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:									156,110	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512 - 16052			
01		13516 X	12761	-0-	-755	-0-	12761	2		N	-0-		3	
02		11872 X	10741	-0-	-1131	-0-	10741	2		N	-0-		3	
03		12958 X	11379	-0-	-1579	-0-	11378	2	1	9	N	1	3	
04		12540 X	10860	-0-	-1680	-0-	287	1	10573	2	N	-0-	3	
05		12958 X	10071	-0-	-2887	-0-	311	1	9760	2	N	-0-	3	
06		12360 X	10352	-0-	-2008	-0-	320	1	10032	2	N	-0-	3	
07		11904 X	10192	-0-	-1712	-0-	325	1	9867	2	N	-0-	-0-	
08		11377 X	10405	-0-	-972	-0-	329	1	10076	2	N	-0-	-0-	
09		10860 X	9545	-0-	-1315	-0-	288	1	9257	2	N	-0-	-0-	
10		10695 X	9912	-0-	-783	-0-	318	1	9594	2	N	-0-	-0-	
11		10350 X	9316	-0-	-1034	-0-	207	1	9109	2	N	-0-	-0-	
12		10416 X	9673	-0-	-743	-0-	233	1	9440	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:									125,207	TOTAL CONDENSATE PROD:			1	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776 - 15997	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20646 X	15724	-0-	-4922	-0-	15724	2		N	-0-		3
02	18508 X	16404	-0-	-2104	-0-	16404	2		N	-0-		3
03	19778 X	17384	-0-	-2394	-0-	17383	2	1 9	N	1 8		3
04	18030 X	16390	-0-	-1640	-0-	433	1	15957 2	N	-0-		3
05	18538 X	14784	-0-	-3754	-0-	456	1	14328 2	N	-0-		3
06	17580 X	15724	-0-	-1856	-0-	486	1	15238 2	N	-0-		3
07	18166 X	16568	-0-	-1598	-0-	528	1	16040 2	N	-0-	3 7	-0-
08	17391 X	16582	-0-	-809	-0-	525	1	16057 2	N	-0-		-0-
09	16380 X	15484	-0-	-896	-0-	467	1	15017 2	N	-0-		-0-
10	16554 X	15747	-0-	-807	-0-	505	1	15242 2	N	-0-		-0-
11	16050 X	13547	-0-	-2503	-0-	302	1	13245 2	N	-0-		-0-
12	16585 X	14323	-0-	-2262	-0-	345	1	13978 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		188,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163 - 16241	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	27559 X	22173	-0-	-5386	-0-	22173	2		N	-0-		3
02	23212 X	20022	-0-	-3190	-0-	20022	2		N	-0-		3
03	25544 X	21191	-0-	-4353	-0-	21191	2		N	-0-		3
04	24090 X	20477	-0-	-3613	-0-	541	1	19936 2	N	-0-		3
05	23963 X	18265	-0-	-5698	-0-	564	1	17701 2	N	-0-		3
06	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	682	1	21371 2	N	-0-		3
07	22165 X	21260	-0-	-905	-0-	678	1	20582 2	N	-0-	3 7	-0-
08	21204 X	20763	-0-	-441	-0-	657	1	20106 2	N	-0-		-0-
09	22050 X	19517	-0-	-2533	-0-	589	1	18928 2	N	-0-		-0-
10	22785 X	19904	-0-	-2881	-0-	639	1	19265 2	N	-0-		-0-
11	22050 X	17939	-0-	-4111	-0-	399	1	17540 2	N	-0-		-0-
12	21266 X	17915	-0-	-3351	-0-	432	1	17483 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		241,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARATHON OIL COMPANY		525380		U.S.A. DOUBLE H	WELL #:	1	RRCID ->	257694	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12226	PERF.12428 - 12917
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	806	1	7000 2	N	-0-		8	
02	7224 X	5929	-0-	-1295	-0-	608	1	5321 2	N	-0-		8	
03	8153 X	7015	-0-	-1138	-0-	806	1	6209 2	N	-0-		8	
04	7890 X	6215	-0-	-1675	-0-	780	1	5435 2	N	-0-		8	
05	8153 X	6286	-0-	-1867	-0-	806	1	5480 2	N	-0-		8	
06	7560 X	6003	-0-	-1557	-0-	780	1	5223 2	N	-0-		8	
07	7006 X	5786	-0-	-1220	-0-	806	1	4980 2	N	-0-		8	
08	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	806	1	4881 2	N	-0-		8	
09	6210 X	5953	-0-	-257	-0-	780	1	5173 2	N	-0-		8	
10	6293 X	5821	-0-	-472	-0-	791	1	5030 2	N	-0-		8	
11	6000 X	5651	-0-	-349	-0-	780	1	4871 2	N	-0-		8	
12	6138 X	6066	-0-	-72	-0-	806	1	5260 2	N	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:		74,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		40734 X	31430	-0-	-9304	-0-	31430	2		N	-0-			5
02		34188 X	27485	-0-	-6703	-0-	27485	2		N	-0-			5
03		36828 X	29343	-0-	-7485	-0-	29343	2		N	-0-			5
04		34530 X	27544	-0-	-6986	-0-	27544	2		N	-0-			5
05		32085 X	27915	-0-	-4170	-0-	27915	2		N	-0-			5
06		30420 X	25818	-0-	-4602	-0-	25818	2		N	-0-			5
07		30442 X	25776	-0-	-4666	-0-	25776	2		N	-0-			5
08		25233 X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2		N	-0-			5
09		27540 X	23270	-0-	-4270	-0-	23270	2		N	-0-			5
10		27900 X	23913	-0-	-3987	-0-	23913	2		N	-0-			5
11		25830 X	22369	-0-	-3461	-0-	22369	2		N	-0-			5
12		25761 X	22311	-0-	-3450	-0-	22311	2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD: 312,407														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

01		28613 X	22298	-0-	-6315	-0-	22298	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	20310	-0-	20310	20310	20310	2		N	-0-			-0-
03		41564 X	21254	-0-	-20310	-0-	21254	2		N	-0-			-0-
04		23160 X	19431	-0-	-3729	-0-	19431	2		N	-0-			-0-
05		22475 X	19327	-0-	-3148	-0-	19327	2		N	-0-			-0-
06		21750 X	17786	-0-	-3964	-0-	17786	2		N	-0-			-0-
07		22475 X	17856	-0-	-4619	-0-	17856	2		N	-0-			-0-
08		16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2		N	-0-			-0-
09		19440 X	15955	-0-	-3485	-0-	15955	2		N	-0-			-0-
10		19313 X	15864	-0-	-3449	-0-	15864	2		N	-0-			-0-
11		17790 X	15109	-0-	-2681	-0-	15109	2		N	-0-			-0-
12		17856 X	15284	-0-	-2572	-0-	15284	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 217,061														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

01		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12151	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	DLQ	G-10	10227	-0-	10227	10227	10223	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03		21379 X	11152	-0-	-10227	-0-	11151	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3515	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		12400 X	11873	-0-	-527	-0-	11873	2		N	-0-			-0-	
06		11760 X	9270	-0-	-2490	-0-	9268	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		11315 X	8901	-0-	-2414	-0-	8900	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		11129 X	8473	-0-	-2656	-0-	8473	2		N	-0-			-0-	
09		10770 X	8802	-0-	-1968	-0-	8801	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		11129 X	9040	-0-	-2089	-0-	9040	2		N	-0-			-0-	
11		9270 X	2322	-0-	-6948	-0-	2322	2		N	-0-			-0-	
*12		10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 106,698															
TOTAL CONDENSATE PROD: 11															

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465							
MAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247188	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10242 - 10471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624				CNTY: PANOLA			
YOUNGBLOOD, ROBERT											
		WELL #:		8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUNNINGHAM								CNTY: PANOLA			
		WELL #:		4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		2480 N	2304	-0-	-176	-0-	2300	3	4	9	N	77
02		2072 N	1987	-0-	-85	-0-	1978	3	9	9	N	85
03		2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2253	3	22	9	N	105
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	3	8	9	N	25
05		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2448	3	9	9	N	33
06		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	3	6	9	N	38
07		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	3	4	9	N	42
08		2449 N	2257	-0-	-192	-0-	2254	3	3	9	N	45
09		2340 N	1934	-0-	-406	-0-	1934	3			N	45
10		2356 N	2130	-0-	-226	-0-	2127	3	3	9	N	48
11		2190 N	1700	-0-	-490	-0-	1700	3			N	48
*12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	3	8	9	N	55
TOTAL GAS PROD:			26,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			69			

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122												
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780												
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		155 N	101	-0-	-54	-0-	19	1	79	3	Y	1
							3	9				
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	Y	3
							2	9				
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	-0-
05		186 N	118	-0-	-68	-0-	21	1	93	3	Y	2
							4	9				
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	19	1	81	3	Y	-0-
07		341 N	127	-0-	-214	-0-	24	1	103	3	Y	-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	17	1	79	3	Y	-0-
							1	9				
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	11	1	49	3	Y	-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	16	1	68	3	Y	-0-
							1	9				
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	7	1	29	3	Y	-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1116 X	868	-0-	-248	-0-	154	1	649	3	Y	59	47	1	38
						65	9							
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	161	1	652	3	Y	42	46	1	34
						46	9							
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	173	1	709	3	Y	39	44	1	29
						43	9							
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	167	1	705	3	Y	28	36	1	21
						31	9							
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	152	1	656	3	Y	15	4	1	32
						17	9							
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	535	3	Y	2	20	1	14
						2	9							
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	86	1	47	2	Y	1	1	1	14
						322	3	1	9					
08	837 N	383	-0-	-454	-0-	68	1	10	2	Y	-0-	14	1	-0-
						305	3							
09	660 N	243	-0-	-417	-0-	44	1	199	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	238	-0-	-227	-0-	45	1	9	2	Y	-0-			-0-
						184	3							
11	360 N	236	-0-	-124	-0-	46	1	13	2	Y	-0-			-0-
						177	3							
12	248 N	83	-0-	-165	-0-	16	1	1	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
TOTAL GAS PROD:		6,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		186								

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1612 N	1374	-0-	-238	-0-	259	1	1092	3	Y	21	15	1	17
						23	9							
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	237	1	955	3	Y	8	2	1	23
						9	9							
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	306	1	1255	3	Y	12	29	1	6
						13	9							
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	279	1	1174	3	Y	15			21
						17	9							
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	257	1	1108	3	Y	11	16	1	16
						12	9							
06	1530 N	1257	-0-	-273	-0-	235	1	1015	3	Y	6	17	1	5
						7	9							
07	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	258	1	1111	3	Y	11	10	1	6
						12	9							
08	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	237	1	1083	3	Y	6	6	1	6
						7	9							
09	1260 N	993	-0-	-267	-0-	176	1	797	3	Y	18	10	1	14
						20	9							
10	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	192	1	831	3	Y	10	12	1	12
						11	9							
11	1290 N	989	-0-	-301	-0-	190	1	793	3	Y	5	9	1	8
						6	9							
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	280	1	1169	3	Y	16	13	1	10
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		15,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	223	1	936	3	Y	17	1	1		26
						19	9								
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	195	1	787	3	Y	22	5	1		43
						24	9								
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	192	1	788	3	Y	17	39	1		21
						19	9								
04	1140 N	921	-0-	-219	-0-	176	1	736	3	Y	8	2	1		27
						9	9								
05	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	191	1	823	3	Y	27	4	1		50
						30	9								
06	960 N	873	-0-	-87	-0-	162	1	694	3	Y	15	4	1		61
						17	9								
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	174	1	747	3	Y	26	45	1		42
						29	9								
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	169	1	777	3	Y	30	3	1		69
						33	9								
09	870 N	719	-0-	-151	-0-	128	1	582	3	Y	8	45	1		32
						9	9								
10	961 N	719	-0-	-242	-0-	131	1	567	3	Y	19	4	1		47
						21	9								
11	930 N	690	-0-	-240	-0-	124	1	519	3	Y	43	4	1		86
						47	9								
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	173	1	14	2	Y	38	75	1		49
						708	3	42	9						
TOTAL GAS PROD:		11,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		270									

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1726	3	11	9	N	10				96
02	1652 N	1467	-0-	-185	-0-	1457	3	10	9	N	9	2	1		103
03	1767 N	1462	-0-	-305	-0-	1455	3	7	9	N	6	1	1		108
04	1680 N	1402	-0-	-278	-0-	1394	3	8	9	N	7				115
05	1612 N	1174	-0-	-438	-0-	1171	3	3	9	N	3				118
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	3	6	9	N	5				123
07	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	46	2	1336	3	N	1	2	1		122
						1	9								
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	11	2	1461	3	N	5	1	1		126
						6	9								
09	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1	2	1354	3	N	-0-	1	1		125
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	12	2	1385	3	N	2	2	1		125
						2	9								
11	1440 N	1213	-0-	-227	-0-	15	2	1197	3	N	1	1	1		125
						1	9								
12	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	21	2	1173	3	N	25	36	1		114
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		16,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		74									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3007 X	2667	-0-	-340	-0-	112	1	2547	3	Y	7	5	1	2
							8	9							
02		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	96	1	2125	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
03		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2384	3	Y	7	8	1	1
							8	9							
04		2760 X	2260	-0-	-500	-0-	95	1	2159	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
05		2852 X	2109	-0-	-743	-0-	86	1	2010	3	Y	12	9	1	4
							13	9							
06		2580 X	2338	-0-	-242	-0-	96	1	2227	3	Y	14	13	1	5
							15	9							
07		2511 X	2450	-0-	-61	-0-	93	1	2354	3	Y	3	5	1	3
							3	9							
08		2511 X	2368	-0-	-143	-0-	99	1	2267	3	Y	2	3	1	2
							2	9							
09		2340 X	2254	-0-	-86	-0-	95	1	2152	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
10		2449 X	2350	-0-	-99	-0-	99	1	2247	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
11		2370 X	2171	-0-	-199	-0-	91	1	2076	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
12		2449 X	2168	-0-	-281	-0-	96	1	2065	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
TOTAL GAS PROD:			27,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			75						

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2821 X	582	-0-	-2239	-0-	125	1	457	3	Y	-0-			18
02		269 X	269	-0-	-0-	-0-	74	1	194	3	Y	1			19
							1	9							
03		850 X	850	-0-	-0-	-0-	143	1	707	3	Y	-0-			19
04		3090 X	522	-0-	-2568	-0-	99	1	423	3	Y	-0-			19
05		3193 X	604	-0-	-2589	-0-	112	1	492	3	Y	-0-			19
06		810 X	252	-0-	-558	-0-	54	1	198	3	Y	-0-			19
07		837 X	210	-0-	-627	-0-	42	1	168	3	Y	-0-			19
08		837 X	352	-0-	-485	-0-	66	1	286	3	Y	-0-			19
09		570 X	464	-0-	-106	-0-	83	1	381	3	Y	-0-			19
10		589 X	235	-0-	-354	-0-	59	1	176	3	Y	-0-			19
11		352 X	352	-0-	-0-	-0-	78	1	274	3	Y	-0-			19
12		465 X	349	-0-	-116	-0-	68	1	281	3	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			5,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5425 X	4890	-0-	-535	-0-	205	1	4666	3	Y	17	10	1			7	
						19	9										
02	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	174	1	3842	3	Y	9	10	1			6	
						10	9										
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	210	1	4345	3	Y	12	15	1			3	
						13	9										
04	4890 X	3304	-0-	-1586	-0-	140	1	3157	3	Y	6	8	1			1	
						7	9										
05	4960 X	1987	-0-	-2973	-0-	82	1	1899	3	Y	5	3	1			3	
						6	9										
06	4740 X	2082	-0-	-2658	-0-	86	1	1990	3	Y	5	5	1			3	
						6	9										
07	4557 X	534	-0-	-4023	-0-	61	1	472	3	Y	1	2	1			2	
						1	9										
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	558	1	4254	3	Y	4	3	1			3	
						4	9										
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	575	1	3921	3	Y	11	9	1			5	
						12	9										
10	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	612	1	4101	3	Y	8	10	1			3	
						9	9										
11	4650 X	4071	-0-	-579	-0-	566	1	3496	3	Y	8	6	1			5	
						9	9										
12	4805 X	3995	-0-	-810	-0-	575	1	3410	3	Y	9	12	1			3	
						10	9										
TOTAL GAS PROD:		43,503															
								TOTAL CONDENSATE PROD:			95						

STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2914 X	2423	-0-	-491	-0-	2423	3			Y	-0-					3	
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					3	
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					3	
04	2700 X	1956	-0-	-744	-0-	1956	3			Y	-0-					3	
05	2418 X	1706	-0-	-712	-0-	1706	3			Y	-0-					3	
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					3	
07	2387 X	1766	-0-	-621	-0-	59	2	1707	3	Y	-0-					3	
08	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	19	2	2394	3	Y	-0-					3	
09	2340 X	1295	-0-	-1045	-0-	1	2	1294	3	Y	-0-					3	
10	2418 X	1776	-0-	-642	-0-	16	2	1748	3	Y	11					14	
						12	9										
11	2340 X	1504	-0-	-836	-0-	18	2	1486	3	Y	-0-					14	
12	2418 X	1745	-0-	-673	-0-	30	2	1715	3	Y	-0-					14	
TOTAL GAS PROD:		23,117															
								TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																	
FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		4092 X	3895	-0-	-197	-0-	353	1	3522	3	Y	18	3	1		30	
							20	9									
02		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	329	1	2600	3	Y	25	8	1		47	
							28	9									
03		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	469	1	3162	3	Y	24	47	1		24	
							26	9									
04		3780 X	3683	-0-	-97	-0-	453	1	3207	3	Y	21	6	1		39	
							23	9									
05		3906 X	3740	-0-	-166	-0-	453	1	3273	3	Y	13	4	1		48	
							14	9									
06		3780 X	3606	-0-	-174	-0-	435	1	3167	3	Y	4	3	1		49	
							4	9									
07		3813 X	3406	-0-	-407	-0-	373	1	2991	3	Y	38	5	1		82	
							42	9									
08		3813 X	2989	-0-	-824	-0-	354	1	2628	3	Y	6	86	1		2	
							7	9									
09		3690 X	2158	-0-	-1532	-0-	304	1	1832	3	Y	20	11	1		11	
							22	9									
10		3751 X	2108	-0-	-1643	-0-	295	1	1783	3	Y	27	6	1		32	
							30	9									
11		3600 X	1918	-0-	-1682	-0-	339	1	1573	3	Y	5	6	1		31	
							6	9									
12		3410 X	2921	-0-	-489	-0-	342	1	2568	3	Y	10	26	1		15	
							11	9									
TOTAL GAS PROD:			37,038											TOTAL CONDENSATE PROD:	211		

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905																	
01		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	171	1	3694	3	Y	-0-				-0-	
02		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	169	1	3049	3	Y	-0-				-0-	
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	229	1	3210	3	Y	-0-				-0-	
04		3750 X	2940	-0-	-810	-0-	202	1	2738	3	Y	-0-				-0-	
05		3875 X	3206	-0-	-669	-0-	198	1	3008	3	Y	-0-				-0-	
06		3750 X	3109	-0-	-641	-0-	191	1	2917	3	Y	1	1	1		-0-	
							1	9									
07		3565 X	3181	-0-	-384	-0-	211	1	99	2	Y	1				1	
							2870	3	1	9							
08		3441 X	3164	-0-	-277	-0-	222	1	23	2	Y	-0-	1	1		-0-	
							2919	3									
09		3120 X	3010	-0-	-110	-0-	215	1	2	2	Y	-0-				-0-	
							2793	3									
10		3224 X	2787	-0-	-437	-0-	215	1	23	2	Y	8	6	1		2	
							2540	3	9	9							
11		3120 X	2291	-0-	-829	-0-	201	1	25	2	Y	3				5	
							2062	3	3	9							
12		3193 X	2775	-0-	-418	-0-	216	1	44	2	Y	6	6	1		5	
							2508	3	7	9							
TOTAL GAS PROD:			36,985											TOTAL CONDENSATE PROD:	19		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2542 X	2043	-0-	-499	-0-	397	1	1646	3	Y	-0-				-0-
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	379	1	1423	3	Y	11				11
						12	9								
03	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	407	1	1613	3	Y	-0-	11	1		-0-
04	2280 X	1862	-0-	-418	-0-	411	1	1451	3	Y	-0-				-0-
05	2294 X	1998	-0-	-296	-0-	406	1	1591	3	Y	1				1
						1	9								
06	1980 X	1906	-0-	-74	-0-	408	1	1498	3	Y	-0-				1
07	2015 X	1916	-0-	-99	-0-	430	1	1486	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	2015 X	1865	-0-	-150	-0-	468	1	1397	3	Y	-0-				-0-
09	1920 X	1623	-0-	-297	-0-	407	1	1216	3	Y	-0-				-0-
10	1984 X	1484	-0-	-500	-0-	447	1	1037	3	Y	-0-				-0-
11	1920 X	1607	-0-	-313	-0-	425	1	1182	3	Y	-0-				-0-
12	1922 X	1486	-0-	-436	-0-	392	1	1094	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				2
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				2
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				2
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-				2
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1				3
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	Y	27				30
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	153	3	30	9	Y	27				57
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	93	3	25	9	Y	23				80
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	211	3	23	9	Y	21	61	1		40
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-				40
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				40
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-	40	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		99									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

01	5766 X	5120	-0-	-646	-0-	216	1	4887	3	Y	15	9	1		6
						17	9								
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	184	1	4065	3	Y	11	10	1		7
						12	9								
03	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	211	1	4363	3	Y	11	15	1		3
						12	9								
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	180	1	4072	3	Y	9	10	1		2
						10	9								
05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	181	1	4221	3	Y	11	5	1		8
						12	9								
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	167	1	3860	3	Y	10	10	1		8
						11	9								
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	169	1	4288	3	Y	5	5	1		8
						6	9								
08	4588 X	4293	-0-	-295	-0-	180	1	4109	3	Y	4	5	1		7
						4	9								
09	4260 X	4058	-0-	-202	-0-	171	1	3876	3	Y	10	10	1		7
						11	9								
10	4464 X	4204	-0-	-260	-0-	177	1	4017	3	Y	9	11	1		5
						10	9								
11	4320 X	3838	-0-	-482	-0-	161	1	3669	3	Y	7	5	1		7
						8	9								
12	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	180	1	3848	3	Y	13	14	1		6
						14	9								
TOTAL GAS PROD:		51,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		115									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	148	1	2241	3	N	13	2 1	75	
						14	9							
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	134	1	1958	3	N	13	5 1	83	
						14	9							
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	148	1	2128	3	N	15	5 1	93	
						17	9							
04	2310 X	2227	-0-	-83	-0-	143	1	2056	3	N	25	4 1	114	
						28	9							
05	2418 X	2208	-0-	-210	-0-	146	1	2058	3	N	4	3 1	115	
						4	9							
06	2340 X	1884	-0-	-456	-0-	122	1	1762	3	N	-0-	2 1	113	
07	2325 X	2223	-0-	-102	-0-	152	1	2071	3	N	-0-	4 1	109	
08	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	124	1	30	2	N	-0-	3 1	106	
						1624	3							
09	1890 N	1244	-0-	-646	-0-	85	1	2	2	N	-0-	75 1	31	
						1157	3							
10	2232 N	1424	-0-	-808	-0-	97	1	26	2	N	4	4 1	31	
						1297	3							
11	1710 N	1311	-0-	-399	-0-	96	1	33	2	N	4	5 1	30	
						1178	3							
*12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	151	1	74	2	N	6	7 1	30	
						1803	3							
TOTAL GAS PROD:		23,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784														
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	173	1	3937	3	N	14	8 1	151	
						15	9							
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	143	1	3160	3	N	10	9 1	152	
						11	9							
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	164	1	3396	3	N	10	13 1	149	
						11	9							
04	3990 X	3334	-0-	-656	-0-	140	1	3186	3	N	7	8 1	148	
						8	9							
05	4123 X	3456	-0-	-667	-0-	142	1	3310	3	N	4	5 1	147	
						4	9							
06	3990 X	3197	-0-	-793	-0-	132	1	3065	3	N	-0-	8 1	139	
07	3658 X	3357	-0-	-301	-0-	128	1	3229	3	N	-0-	5 1	134	
08	3565 X	3286	-0-	-279	-0-	138	1	3148	3	N	-0-	4 1	130	
09	3360 X	3003	-0-	-357	-0-	127	1	2876	3	N	-0-	10 1	120	
10	3472 X	3131	-0-	-341	-0-	132	1	2991	3	N	7	9 1	118	
						8	9							
11	3240 X	2921	-0-	-319	-0-	122	1	2791	3	N	7	5 1	120	
						8	9							
12	3348 X	3051	-0-	-297	-0-	136	1	2907	3	N	7	9 1	118	
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		39,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4557 X	4260	-0-	-297	-0-	387	1	3867	3	Y	5	3	1	5
						6	9							
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	395	1	3118	3	Y	4	6	1	3
						4	9							
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	501	1	3380	3	Y	7	6	1	4
						8	9							
04	4230 X	2491	-0-	-1739	-0-	307	1	2178	3	Y	5	5	1	3
						6	9					1	8	
05	4278 X	1455	-0-	-2823	-0-	176	1	1277	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	614	1	4475	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	469	1	3770	3	Y	5	4	1	4
						6	9							
08	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	430	1	3190	3	Y	7	6	1	5
						8	9							
09	5100 X	2497	-0-	-2603	-0-	354	1	2139	3	Y	4	5	1	4
						4	9							
10	5270 X	2519	-0-	-2751	-0-	358	1	2155	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
11	5100 X	2481	-0-	-2619	-0-	440	1	2034	3	Y	6	8	1	3
						7	9							
12	4247 X	3665	-0-	-582	-0-	429	1	3225	3	Y	10	12	1	-0-
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		39,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	8773 X	8052	-0-	-721	-0-	498	1	7537	3	Y	15	6	1	9
						17	9							
02	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	456	1	6653	3	Y	9	13	1	5
						10	9							
03	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	434	1	6241	3	Y	14	12	1	7
						15	9							
04	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	538	1	7729	3	Y	12	14	1	5
						13	9							
05	8060 X	7695	-0-	-365	-0-	508	1	7180	3	Y	6	6	1	5
						7	9							
06	7800 X	7255	-0-	-545	-0-	471	1	6777	3	Y	6	6	1	5
						7	9							
07	8556 X	7054	-0-	-1502	-0-	481	1	6564	3	Y	8	7	1	6
						9	9							
08	8556 X	6215	-0-	-2341	-0-	431	1	106	2	Y	12	12	1	6
						5665	3	13	9					
09	8280 X	4199	-0-	-4081	-0-	285	1	6	2	Y	7	9	1	4
						3900	3	8	9					
10	7688 X	4147	-0-	-3541	-0-	284	1	76	2	Y	9	8	1	5
						3777	3	10	9					
11	7260 X	3939	-0-	-3321	-0-	288	1	100	2	Y	9	12	1	2
						3541	3	10	9					
12	7068 X	6610	-0-	-458	-0-	490	1	240	2	Y	15	18	1	2
						5863	3	17	9					
TOTAL GAS PROD:		77,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	6215	-0-	-512	-0-	384	1	5818	3	N	12	5 1	7
						13	9						
02	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	356	1	5196	3	N	7	10 1	4
						8	9						
03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	363	1	5201	3	N	11	10 1	5
						12	9						
04	6150 X	5918	-0-	-232	-0-	385	1	5523	3	N	9	10 1	4
						10	9						
05	6200 X	6032	-0-	-168	-0-	398	1	5628	3	N	5	5 1	4
						6	9						
06	6000 X	5429	-0-	-571	-0-	352	1	5073	3	N	4	5 1	3
						4	9						
07	6169 X	5263	-0-	-906	-0-	359	1	4897	3	N	6	5 1	4
						7	9						
08	6107 X	4721	-0-	-1386	-0-	327	1	4384	3	N	9	9 1	4
						10	9						
09	5910 X	2900	-0-	-3010	-0-	196	1	2698	3	N	5	6 1	3
						6	9						
10	6045 X	3285	-0-	-2760	-0-	224	1	3053	3	N	7	6 1	4
						8	9						
11	5430 X	3015	-0-	-2415	-0-	221	1	2786	3	N	7	9 1	2
						8	9						
12	5270 X	4993	-0-	-277	-0-	370	1	4610	3	N	12	13 1	3
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		58,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		94					

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	1133	1	25720	3	N	78	49 1	113
						86	9						
02	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	928	1	20491	3	N	53	51 1	115
						58	9						
03	22752 X	22752	-0-	-0-	-0-	1045	1	21643	3	N	58	75 1	98
						64	9						
04	26070 X	20638	-0-	-5432	-0-	870	1	19722	3	N	42	47 1	93
						46	9						
05	26939 X	20468	-0-	-6471	-0-	840	1	19574	3	N	49	24 1	118
						54	9						
06	26070 X	19245	-0-	-6825	-0-	795	1	18394	3	N	51	46 1	123
						56	9						
07	23777 X	20112	-0-	-3665	-0-	764	1	19325	3	N	21	24 1	120
						23	9						
08	22754 X	19324	-0-	-3430	-0-	808	1	18498	3	N	16	24 1	112
						18	9						
09	20640 X	18211	-0-	-2429	-0-	768	1	17393	3	N	45	43 1	114
						50	9						
10	20460 X	18635	-0-	-1825	-0-	784	1	17815	3	N	33	45 1	102
						36	9						
11	19470 X	18799	-0-	-671	-0-	788	1	17972	3	N	35	23 1	114
						39	9						
12	20119 X	19290	-0-	-829	-0-	858	1	18384	3	N	44	58 1	100
						48	9						
TOTAL GAS PROD:		245,890											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					525		

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	21545 X	19354	-0-	-2191	-0-	814	1	18473	3	N	61	37 1	24
						67	9						
02	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	685	1	15128	3	N	41	37 1	28
						45	9						
03	17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	786	1	16287	3	N	44	56 1	16
						48	9						
04	18780 X	15857	-0-	-2923	-0-	669	1	15152	3	N	33	37 1	12
						36	9						
05	19344 X	15974	-0-	-3370	-0-	656	1	15275	3	N	39	19 1	32
						43	9						
06	18720 X	14683	-0-	-4037	-0-	606	1	14033	3	N	40	35 1	37
						44	9						
07	17546 X	15554	-0-	-1992	-0-	591	1	14944	3	N	17	19 1	35
						19	9						
08	17112 X	15090	-0-	-2022	-0-	631	1	14445	3	N	13	19 1	29
						14	9						
09	15870 X	14210	-0-	-1660	-0-	599	1	13571	3	N	36	33 1	32
						40	9						
10	15965 X	14630	-0-	-1335	-0-	616	1	13985	3	N	26	36 1	22
						29	9						
11	15060 X	13922	-0-	-1138	-0-	584	1	13308	3	N	27	20 1	29
						30	9						
12	15562 X	14236	-0-	-1326	-0-	634	1	13565	3	N	34	44 1	20
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		186,489											
						TOTAL CONDENSATE PROD:					411		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	16275 X	15498	-0-	-777	-0-	1313	1	14133	3	Y	47	28	1	19	
						52	9								
02	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	1128	1	11048	3	Y	32	29	1	22	
						35	9								
03	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	1209	1	10947	3	Y	30	39	1	13	
						33	9								
04	15000 X	12081	-0-	-2919	-0-	1160	1	10896	3	Y	23	26	1	10	
						25	9								
05	15500 X	11723	-0-	-3777	-0-	1167	1	10526	3	Y	27	13	1	24	
						30	9								
06	15000 X	11276	-0-	-3724	-0-	1156	1	10063	3	Y	52	39	1	37	
						57	9								
07	13516 X	11955	-0-	-1561	-0-	1179	1	10762	3	Y	13	13	1	37	
						14	9								
08	12493 X	12118	-0-	-375	-0-	1477	1	10626	3	Y	14	18	1	33	
						15	9								
09	12090 X	11227	-0-	-863	-0-	1256	1	9939	3	Y	29	36	1	26	
						32	9								
10	11966 X	11371	-0-	-595	-0-	1262	1	10087	3	Y	20	25	1	21	
						22	9								
11	11730 X	11175	-0-	-555	-0-	1077	1	10075	3	Y	21	15	1	27	
						23	9								
12	12121 X	11618	-0-	-503	-0-	1294	1	10291	3	Y	30	38	1	19	
						33	9								
TOTAL GAS PROD:		144,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		338									

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5859 X	5711	-0-	-148	-0-	1647	1	4055	3	N	8	4	1	31	
						9	9								
02	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	235	1	1342	2	N	4	7	1	28	
						3422	3	4	9						
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	264	1	1253	2	N	8	7	1	29	
						3795	3	9	9						
04	5520 X	5112	-0-	-408	-0-	272	1	934	2	N	6	7	1	28	
						3899	3	7	9						
05	5704 X	5159	-0-	-545	-0-	282	1	892	2	N	3	4	1	27	
						3982	3	3	9						
06	5520 X	4723	-0-	-797	-0-	255	1	792	2	N	3	3	1	27	
						3673	3	3	9						
07	5549 X	4910	-0-	-639	-0-	273	1	903	2	N	5	4	1	28	
						3728	3	6	9						
08	5332 X	4441	-0-	-891	-0-	236	1	1035	2	N	6	6	1	28	
						3163	3	7	9						
09	5100 X	3280	-0-	-1820	-0-	153	1	1027	2	N	4	5	1	27	
						2096	3	4	9						
10	5146 X	3200	-0-	-1946	-0-	154	1	951	2	N	5	4	1	28	
						2089	3	6	9						
11	4740 X	3070	-0-	-1670	-0-	154	1	965	2	N	5	6	1	27	
						1945	3	6	9						
12	4898 X	4460	-0-	-438	-0-	261	1	936	2	N	8	9	1	27	
						3254	3	9	9						
TOTAL GAS PROD:		54,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		65									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		21855 X	19734	-0-	-2121	-0-	1219	1	18473	3	N	38	16 1	82
							42	9						
02		17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	1100	1	16044	3	N	26	35 1	73
							29	9						
03		18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	1195	1	17156	3	N	40	33 1	80
							44	9						
04		19260 X	17694	-0-	-1566	-0-	1150	1	16514	3	N	27	34 1	73
							30	9						
05		19747 X	17706	-0-	-2041	-0-	1169	1	16520	3	N	15	16 1	72
							17	9						
06		19110 X	16719	-0-	-2391	-0-	1083	1	15618	3	N	16	18 1	70
							18	9						
07		19003 X	16405	-0-	-2598	-0-	1120	1	15262	3	N	21	17 1	74
							23	9						
08		18073 X	14442	-0-	-3631	-0-	1000	1	246	2	N	29	28 1	75
							13164	3	32	9				
09		17490 X	9620	-0-	-7870	-0-	652	1	13	2	N	16	22 1	69
							8937	3	18	9				
10		17701 X	9443	-0-	-8258	-0-	645	1	172	2	N	24	20 1	73
							8600	3	26	9				
11		16710 X	9079	-0-	-7631	-0-	664	1	230	2	N	23	29 1	67
							8160	3	25	9				
12		16399 X	15160	-0-	-1239	-0-	1123	1	550	2	N	37	43 1	66
							13446	3	41	9				
TOTAL GAS PROD:			181,570	TOTAL CONDENSATE PROD:			312							

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		28520 X	22526	-0-	-5994	-0-	1392	1	21081	3	Y	48	18 1	32
							53	9						
02		19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	1223	1	17832	3	Y	29	36 1	25
							32	9						
03		18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	1199	1	17200	3	Y	39	33 1	31
							43	9						
04		25800 X	14571	-0-	-11229	-0-	948	1	13598	3	Y	23	30 1	24
							25	9						
05		26536 X	13909	-0-	-12627	-0-	918	1	12978	3	Y	12	13 1	23
							13	9						
06		21810 X	12878	-0-	-8932	-0-	833	1	11988	3	Y	52	55 1	20
							57	9						
07		21142 X	12507	-0-	-8635	-0-	854	1	1225	2	Y	14	12 1	22
							10413	3	15	9				
08		18445 X	10734	-0-	-7711	-0-	743	1	156	2	Y	26	21 1	27
							9806	3	29	9				
09		14580 X	6971	-0-	-7609	-0-	473	1	9	2	Y	11	15 1	23
							6477	3	12	9				
10		13919 X	6721	-0-	-7198	-0-	458	1	106	2	Y	20	13 1	30
							6135	3	22	9				
11		12870 X	6740	-0-	-6130	-0-	493	1	148	2	Y	16	21 1	25
							6081	3	18	9				
12		12493 X	10985	-0-	-1508	-0-	813	1	342	2	Y	25	29 1	24
							9802	3	28	9				
TOTAL GAS PROD:			156,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			315							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS LLC 742142													
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	169	1	2046	2	N	5		185
02	2128 N	1674	-0-	-454	-0-	126	1	1545	2	N	3	2 8	186
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	191	1	2517	2	N	4	2 8	188
04	2160 N	1963	-0-	-197	-0-	142	1	1813	2	N	7		195
05	1860 N	1508	-0-	-352	-0-	157	1	1350	2	N	1		196
06	2610 N	1458	-0-	-1152	-0-	149	1	1309	2	N	-0-		196
07	2015 N	1506	-0-	-509	-0-	176	1	1327	2	N	3	1 8	198
08	2697 X	1235	-0-	-1462	-0-	140	1	1095	2	N	-0-		198
09	1950 X	1798	-0-	-152	-0-	185	1	1600	2	N	12	178 1	32
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	193	1	2102	2	N	2		34
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	197	1	2138	2	N	2	1 8	35
12	1860 X	1561	-0-	-299	-0-	89	1	1472	2	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		22,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	5363 X	5136	-0-	-227	-0-	589	1	4492	2	N	50	167 1	1 8	49
02	DLQ G-10	4283	-0-	4283	4283	532	1	3699	2	N	47	4 8		92
03	9050 X	4767	-0-	-4283	-0-	589	1	4120	2	N	53	3 8		142
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	570	1	4652	2	N	49	1 8		190
05	5456 X	5063	-0-	-393	-0-	589	1	4330	2	N	131	174 1	3 8	144
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	570	1	4763	2	N	38	2 8		180
07	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	589	1	5842	2	N	89	176 1	3 8	90
08	5456 X	4171	-0-	-1285	-0-	589	1	3520	2	N	56	4 8		142
09	5370 X	3680	-0-	-1690	-0-	570	1	3093	2	N	15	2 8		155
10	6541 X	3566	-0-	-2975	-0-	570	1	2979	2	N	15	1 8		169
11	6330 X	3910	-0-	-2420	-0-	570	1	3301	2	N	35	4 8		200
12	6541 X	3868	-0-	-2673	-0-	589	1	3177	2	N	93	194 1	1 8	98
TOTAL GAS PROD:		55,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		671								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 242810		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE				UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	4185 X	3412	-0-	-773	-0-	3406	2	6	9	N		122
02	DLQ G-10	3403	-0-	3403	3403	3374	2	29	9	N	2	146
03	7082 X	3679	-0-	-3403	-0-	3567	2	112	9	N	7	241
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3851	2	102	9	N	175	157
05	4371 X	2865	-0-	-1506	-0-	2843	2	22	9	N	3	174
06	3660 X	3257	-0-	-403	-0-	3251	2	6	9	N	5	174
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4333	2	1	9	N	1	174
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4139	2	103	9	N	94	92
09	3960 X	1148	-0-	-2812	-0-	1134	2	14	9	N	13	104
10	4340 X	3528	-0-	-812	-0-	3472	2	56	9	N	51	154
11	4200 X	3693	-0-	-507	-0-	3653	2	40	9	N	36	189
12	4340 X	4112	-0-	-228	-0-	4057	2	55	9	N	50	64
TOTAL GAS PROD:		41,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		496				

TIN INC.		WELL #: 1		RRCID -> 243464		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140				
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN GUL		WELL #: 2		RRCID -> 244166		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
HOPE		WELL #:		1	RRCID ->	244249	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	8590 - 11214
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	290	-0-	-237	-0-	144	1	146	2	N	-0-	77
02	336 N	100	-0-	-236	-0-	100	2			N	-0-	77
03	403 N	85	-0-	-318	-0-	85	2			N	-0-	77
04	270 N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-	77
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-	77
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	77
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	77
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-	77
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-	77
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	77
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	77
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	77
TOTAL GAS PROD:		1,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244285	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11550 - 11630
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JARRELL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244823	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9942 - 11458
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	-0-	100
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 245054		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	785	-0-	-269	-0-	39	1	740	2	N	5					108
02	588 N	511	-0-	-77	-0-	6	9	480	2	N	1	1	8			108
03	744 N	603	-0-	-141	-0-	1	9	546	2	N	16	2	8			122
04	750 N	532	-0-	-218	-0-	39	1	492	2	N	3	2	8			123
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	9	541	2	N	1	1	8			123
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	3	9	980	2	N	5	3	8			125
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	921	2	N	2					127
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	2	9	1095	2	N	3					130
09	1050 N	236	-0-	-814	-0-	67	1	206	2	N	-0-					130
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	3	9	1848	2	N	7	2	8			135
11	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	89	1	1047	2	N	-0-					135
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	968	2	N	-0-					135
TOTAL GAS PROD:		10,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 245168		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390								
01	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	2275	2	14	9	N	13					93
02	DLQ G-10	2066	-0-	2066	2066	2046	2	20	9	N	18	1	8			110
03	4377 X	2311	-0-	-2066	-0-	2309	2	2	9	N	2	2	8			110
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	N	2					112
05	2387 X	2250	-0-	-137	-0-	2238	2	12	9	N	11	1	8			122
06	2250 X	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					122
07	2325 X	2257	-0-	-68	-0-	2251	2	6	9	N	5					127
08	2325 X	2156	-0-	-169	-0-	2150	2	6	9	N	5					132
09	2190 X	1978	-0-	-212	-0-	1978	2			N	-0-					132
10	2263 X	2011	-0-	-252	-0-	2004	2	7	9	N	6	1	8			137
11	2190 X	1920	-0-	-270	-0-	1916	2	4	9	N	4	1	8			140
12	2263 X	1916	-0-	-347	-0-	1914	2	2	9	N	2					142
TOTAL GAS PROD:		25,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

MITCHELL TRUST GU		WELL #: 1A		RRCID -> 245169		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 MARTIN GUI WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

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

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	132	1	2523	2	N	20			80
							22	9							
02	DLQ	G-10	2151	-0-	2151	2151	126	1	1996	2	N	26	1	8	105
							29	9							
03		4204 X	2053	-0-	-2151	-0-	134	1	1895	2	N	22	1	8	126
							24	9							
04		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	148	1	1984	2	N	4	1	8	129
							4	9							
05		2666 X	2369	-0-	-297	-0-	152	1	2208	2	N	8	1	8	136
							9	9							
06		2580 X	2233	-0-	-347	-0-	140	1	2083	2	N	9	1	8	144
							10	9							
07		2387 X	2235	-0-	-152	-0-	138	1	2091	2	N	5			149
							6	9							
08		2356 N	2334	-0-	-22	-0-	135	1	2186	2	N	12			161
							13	9							
09		2220 N	589	-0-	-1631	-0-	75	1	514	2	N	-0-			161
10		3100 N	4532	-0-	1432	1432	214	1	4301	2	N	15	2	8	174
							17	9							
11		3000 N	2133	-0-	-867	565	167	1	1966	2	N	-0-			174
*12		2804 N	2239	-0-	-565	-0-	173	1	2066	2	N	-0-			174
TOTAL GAS PROD:			27,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			121						

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260																
01		3100 N	894	-0-	-2206	4720	369	1	525	2	N	-0-			174	
02		2800 N	641	-0-	-2159	2561	251	1	390	2	N	-0-			174	
03		3986 X	1425	-0-	-2561	-0-	726	1	699	2	N	-0-			174	
04		878 X	878	-0-	-0-	-0-	464	1	414	2	N	-0-			174	
05		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	1061	1	2430	2	N	11			185	
							12	9								
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1588	1	9328	2	N	77	191	1	1 8	70
							85	9								
07		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	1183	1	7717	2	N	32			102	
							35	9								
08		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	1261	1	5132	2	N	18			120	
							20	9								
09		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	1150	1	3936	2	N	11	1	8	130	
							12	9								
10		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	604	1	2123	2	N	18	1	8	147	
							20	9								
11		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	1331	1	4402	2	N	23	1	8	169	
							25	9								
*12		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	1017	1	2289	2	N	81	190	1	60	
							89	9								
TOTAL GAS PROD:			50,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			271							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

01	4061 X	3309	-0-	-752	-0-	1359	1	1933	2	N	15					115
02	DLQ G-10	2667	-0-	2667	2667	1045	1	1619	2	N	3	3	8			115
03	5345 X	2678	-0-	-2667	-0-	1362	1	1310	2	N	5					120
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	1480	1	1320	2	N	5					125
05	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	955	1	2188	2	N	31	1	8			155
06	3210 X	2950	-0-	-260	-0-	428	1	2516	2	N	5					160
07	2945 X	1989	-0-	-956	-0-	261	1	1706	2	N	20					180
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	662	1	2692	2	N	42					222
09	3060 X	2069	-0-	-991	-0-	466	1	1594	2	N	8					230
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	783	1	2752	2	N	19	2	8			247
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	829	1	2742	2	N	-0-					247
*12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1215	1	2733	2	N	-0-	180	1			67

TOTAL GAS PROD: 36,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	246721	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	6902 - 11260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FOGLE TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	247037	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9910 - 11184		
01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	653	1	3359	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	3073	-0-	3073	3073	532	1	2541	2	Y	-0-	-0-	
03		6640 X	3567	-0-	-3073	-0-	700	1	2866	2	Y	1	8	-0-
							1	9						
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	567	1	2489	2	Y	-0-	-0-	
05		3999 X	3177	-0-	-822	-0-	622	1	2555	2	Y	-0-	-0-	
06		3870 X	3022	-0-	-848	-0-	594	1	2428	2	Y	-0-	-0-	
07		3565 X	2941	-0-	-624	-0-	579	1	2362	2	Y	-0-	-0-	
08		3565 X	2819	-0-	-746	-0-	538	1	2281	2	Y	-0-	-0-	
09		3060 X	2464	-0-	-596	-0-	497	1	1967	2	Y	-0-	-0-	
10		3162 X	2600	-0-	-562	-0-	530	1	2070	2	Y	-0-	-0-	
11		3030 X	2366	-0-	-664	-0-	462	1	1903	2	Y	1	8	-0-
							1	9						
*12		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	625	1	2659	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

D'ASTO		WELL #:		3	RRCID ->	247193	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	9762 - 11270			
01		5084 X	4761	-0-	-323	-0-	4747	2	14	9	N	13		57	
02	DLQ	G-10	3939	-0-	3939	3939	3928	2	11	9	N	10	2	8	65
03		8010 X	4071	-0-	-3939	-0-	4061	2	10	9	N	9	2	8	72
04		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3789	2	9	9	N	8			80
05		5456 X	3385	-0-	-2071	-0-	3379	2	6	9	N	5	1	8	84
06		4620 X	2912	-0-	-1708	-0-	2899	2	13	9	N	12	1	8	95
07		4371 X	3309	-0-	-1062	-0-	3301	2	8	9	N	7			102
08		3782 X	3415	-0-	-367	-0-	3379	2	36	9	N	33			135
09		3660 X	3639	-0-	-21	-0-	3620	2	19	9	N	17			152
10		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3456	2	32	9	N	29	1	8	180
11		3300 X	3235	-0-	-65	-0-	3229	2	6	9	N	5	1	8	184
12		3751 X	3340	-0-	-411	-0-	3340	2			N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:			43,292	TOTAL CONDENSATE PROD:			148								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142									
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:		8H	RRCID ->	247391	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11560 - 14287		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		10137 X	8938	-0-	-1199	-0-	8937	2	1	9	N	1	1 8	174
02	DLQ	G-10	7101	-0-	7101	7101	7101	2			N	-0-		174
03		7101 X	-0-	-0-	-7101	-0-					Y	-0-		174
04		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4719	2	8	9	Y	7	7 8	174
05		10292 X	4156	-0-	-6136	-0-	4150	2	6	9	Y	5	5 8	174
06		8640 X	1769	-0-	-6871	-0-	1769	2			Y	-0-		174
07		7874 X	1768	-0-	-6106	-0-	1768	2			Y	-0-		174
08		4898 X	1817	-0-	-3081	-0-	1817	2			Y	-0-		174
09		4740 X	2066	-0-	-2674	-0-	2066	2			Y	-0-		174
10		4154 X	1661	-0-	-2493	-0-	1661	2			Y	-0-		174
11		1770 X	1588	-0-	-182	-0-	1588	2			Y	-0-		174
12		2139 X	1326	-0-	-813	-0-	1326	2			Y	-0-		174
TOTAL GAS PROD:			36,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

BROWN, KATHLEEN LEE GU			WELL #:		5	RRCID ->	247500	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11560 - 11761		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAINS GUI			WELL #:		2	RRCID ->	247759	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9788 - 11380		
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5		126
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		126
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	N	10		136
04		750 N	416	-0-	-334	-0-	407	2	9	9	N	8		144
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1723	2	25	9	N	23		167
06		720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-		167
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-		167
08		1736 N	638	-0-	-1098	-0-	638	2			N	-0-		167
09		600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-		167
10		775 N	692	-0-	-83	-0-	686	2	6	9	N	5		172
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-		172
*12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-		172
TOTAL GAS PROD:			9,531			TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																							
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																							
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482																							
01	1519	N	1065	-0-	-454	-0-	42	1	1011	2	Y	11	14										
02	DLQ	G-10	922	-0-	922	922	12	9	882	2	Y	3	3 8	14									
03	400	N	1001	-0-	601	1523	37	1	960	2	Y	2	2 8	14									
04	3000	N	1666	-0-	-1334	189	39	1	1586	2	Y	16	25 1	2 8	3								
05	1947	N	1758	-0-	-189	-0-	62	1	1688	2	Y	3	3 8	3									
06	3000	N	3011	-0-	11	11	18	9	2891	2	Y	5	5 8	3									
07	3100	N	3986	-0-	886	897	67	1	3836	2	Y	4	4 8	3									
08	4713	X	3816	-0-	-897	-0-	114	1	3674	2	Y	6	6 8	3									
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	146	1	3143	2	Y	4	4 8	3									
10	3999	X	2702	-0-	-1297	-0-	4	9	2593	2	Y	2	2 8	3									
11	3870	X	2937	-0-	-933	-0-	108	1	2798	2	Y	4	4 8	3									
12	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	107	1	2737	2	Y	7	7 8	3									
TOTAL GAS PROD:											28,999	TOTAL CONDENSATE PROD:											67

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142									
MCFARLAND GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 249184			COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GIBSON GU1			WELL #:		6	RRCID -> 249380			COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980			

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MUSLOW OIL			WELL #:		1	RRCID -> 249398			COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890			

01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			33
02		DLQ G-10	248	-0-	248	248	247	2	1	9	N	1	1 8	33
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		33
04		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		33
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		33
06		270 X	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-		33
07		310 X	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-		33
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		33
09		300 X	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-		33
10		248 X	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-		33
11		240 X	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-		33
12		93 X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			1,145		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12059 X	9939	-0-	-2120	-0-	99	1	9840	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8636	-0-	8636	8636	87	1	8549	2	N	-0-		-0-
03	17562 X	8926	-0-	-8636	-0-	95	1	8830	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	93	1	9014	2	N	-0-		-0-
05	10416 X	8993	-0-	-1423	-0-	96	1	8896	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
06	9630 X	8360	-0-	-1270	-0-	93	1	8267	2	N	-0-		-0-
07	9548 X	8910	-0-	-638	-0-	97	1	8813	2	N	-0-		-0-
08	9424 X	8455	-0-	-969	-0-	105	1	8350	2	N	-0-		-0-
09	9120 X	8741	-0-	-379	-0-	696	1	8045	2	N	-0-		-0-
10	8990 X	8726	-0-	-264	-0-	443	1	8283	2	N	-0-		-0-
11	8610 X	7969	-0-	-641	-0-	455	1	7514	2	N	-0-		-0-
12	9021 X	7880	-0-	-1141	-0-	478	1	7402	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		104,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

01	8091 X	6590	-0-	-1501	-0-	81	1	6508	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	DLQ G-10	5187	-0-	5187	5187	63	1	5124	2	N	-0-		-0-
03	11008 X	5821	-0-	-5187	-0-	78	1	5742	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	84	1	6326	2	N	-0-		-0-
05	7192 X	6481	-0-	-711	-0-	87	1	6394	2	N	-0-		-0-
06	6390 X	5812	-0-	-578	-0-	78	1	5734	2	N	-0-		-0-
07	6634 X	4142	-0-	-2492	-0-	69	1	4073	2	N	-0-		-0-
08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	78	1	7212	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	6420 X	6023	-0-	-397	-0-	78	1	5945	2	N	-0-		-0-
10	6479 X	5275	-0-	-1204	-0-	93	1	5182	2	N	-0-		-0-
11	7050 X	4907	-0-	-2143	-0-	81	1	4826	2	N	-0-		-0-
12	7285 X	5853	-0-	-1432	-0-	90	1	5763	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
STRONG		WELL #:		2	RRCID ->	252803	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11610	- 11870
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	252806	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11054	- 11540
01	7874 X	7100	-0-	-774	-0-	806	1	6294	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6078	-0-	6078	6078	721	1	5356	2	N	1	1 8 -0-
03	13731 X	7653	-0-	-6078	-0-	862	1	6791	2	N	-0-	-0-
04	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	835	1	6208	2	N	-0-	-0-
05	7750 X	7281	-0-	-469	-0-	866	1	6414	2	N	1	1 8 -0-
06	7410 X	6429	-0-	-981	-0-	167	1	6262	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	5349	-0-	-2308	-0-	152	1	5197	2	N	-0-	-0-
08	7657 X	6094	-0-	-1563	-0-	177	1	5917	2	N	-0-	-0-
09	7050 X	6996	-0-	-54	-0-	204	1	6792	2	N	-0-	-0-
10	7285 X	6513	-0-	-772	-0-	195	1	6318	2	N	-0-	-0-
11	6420 X	6361	-0-	-59	-0-	199	1	6162	2	N	-0-	-0-
12	7223 X	7191	-0-	-32	-0-	249	1	6942	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 80,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORDHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	253545	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11707	- 14181
01	6014 X	4996	-0-	-1018	-0-	999	1	3996	2	N	1	1 8 52
02	DLQ G-10	4438	-0-	4438	4438	962	1	3474	2	N	2	2 8 52
03	9329 X	4891	-0-	-4438	-0-	1073	1	3816	2	N	2	2 8 52
04	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	1036	1	3739	2	N	1	1 8 52
05	5704 X	4945	-0-	-759	-0-	1073	1	3871	2	N	1	1 8 52
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	1036	1	3834	2	N	-0-	52
07	4929 X	4623	-0-	-306	-0-	1073	1	3549	2	N	1	1 8 52
08	4960 X	4361	-0-	-599	-0-	1073	1	3288	2	N	-0-	52
09	4860 X	3952	-0-	-908	-0-	1110	1	2842	2	N	-0-	52
10	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	1147	1	3275	2	N	-0-	-0-
11	4860 X	3748	-0-	-1112	-0-	1036	1	2711	2	N	1	1 8 52
12	4619 X	4088	-0-	-531	-0-	999	1	3088	2	N	1	1 8 52

TOTAL GAS PROD: 54,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
BLALOCK "A"		WELL #:		14H	RRCID ->	253549	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11479	- 15582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2996	-0-	-104	-0-	228 1	2768 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2301	-0-	2301	2301	175 1	2126 2	Y	-0-			-0-
03		5069 X	2768	-0-	-2301	-0-	242 1	2526 2	Y	-0-			-0-
04		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	178 1	2034 2	Y	-0-			-0-
05		3410 X	1775	-0-	-1635	-0-	138 1	1637 2	Y	-0-			-0-
06		2910 X	2489	-0-	-421	-0-	193 1	2296 2	Y	-0-			-0-
07		2759 X	2185	-0-	-574	-0-	175 1	2010 2	Y	-0-			-0-
08		2759 X	1748	-0-	-1011	-0-	146 1	1602 2	Y	-0-			-0-
09		2490 X	1796	-0-	-694	-0-	156 1	1640 2	Y	-0-			-0-
10		2573 X	2115	-0-	-458	-0-	181 1	1934 2	Y	-0-			-0-
11		2490 X	1791	-0-	-699	-0-	157 1	1634 2	Y	-0-			-0-
12		2170 X	1621	-0-	-549	-0-	150 1	1471 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	254039	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	11022	PERF.11297	- 14922	
01		50809 X	24884	-0-	-25925	-0-	26 1	24858 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	20010	-0-	20010	20010	24 1	19986 2	Y	-0-			-0-
03		40240 X	20230	-0-	-20010	-0-	25 1	20205 2	Y	-0-			-0-
04		18592 X	18592	-0-	-0-	-0-	25 1	18567 2	Y	-0-			-0-
05		24521 X	16591	-0-	-7930	-0-	24 1	16567 2	Y	-0-			-0-
06		23730 X	16707	-0-	-7023	-0-	26 1	16681 2	Y	-0-			-0-
07		22165 X	16107	-0-	-6058	-0-	26 1	16081 2	Y	-0-			-0-
08		20243 X	15432	-0-	-4811	-0-	27 1	15402 2	Y	3			3
							3 9						
09		18600 X	13927	-0-	-4673	-0-	25 1	13902 2	Y	-0-			3
10		17267 X	13643	-0-	-3624	-0-	27 1	13616 2	Y	-0-	3 1		-0-
11		16710 X	13444	-0-	-3266	-0-	27 1	13417 2	Y	-0-			-0-
12		16120 X	13026	-0-	-3094	-0-	27 1	12999 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		202,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

MARTIN GUL		WELL #:		7H	RRCID ->	254041	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12001	- 15464	
01		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	602 1	12340 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	9598	-0-	9598	9598	475 1	9123 2	Y	-0-			-0-
03		18279 X	8681	-0-	-9598	-0-	452 1	8228 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
04		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	479 1	8230 2	Y	-0-			-0-
05		12927 X	7557	-0-	-5370	-0-	476 1	7080 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
06		12510 X	8253	-0-	-4257	-0-	483 1	7769 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
07		10633 X	7885	-0-	-2748	-0-	501 1	7384 2	Y	-0-			-0-
08		8990 X	7220	-0-	-1770	-0-	483 1	6737 2	Y	-0-			-0-
09		8700 X	8051	-0-	-649	-0-	509 1	7542 2	Y	-0-			-0-
10		8525 X	7929	-0-	-596	-0-	538 1	7391 2	Y	-0-			-0-
11		8250 X	7721	-0-	-529	-0-	498 1	7223 2	Y	-0-			-0-
12		8308 X	8013	-0-	-295	-0-	484 1	7529 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142							
PACE		WELL #:		1H	RRCID -> 254151	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 11217	PERF.11329 - 15672	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	19592 X	17049	-0-	-2543	-0-	17049 2			-0-
02	DLQ G-10	16759	-0-	16759	16759	16757 2	2 9	N	-0-
03	41910 X	25151	-0-	-16759	-0-	25149 2	2 9	N	-0-
04	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	21860 2	2 9	N	-0-
05	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	19105 2	1 9	N	-0-
06	24330 X	20442	-0-	-3888	-0-	20442 2		N	-0-
07	25141 X	17111	-0-	-8030	-0-	17111 2		N	-0-
08	25141 X	18237	-0-	-6904	-0-	18237 2		N	-0-
09	21870 X	15148	-0-	-6722	-0-	15148 2		N	-0-
10	21111 X	18274	-0-	-2837	-0-	18274 2		N	-0-
11	20430 X	17300	-0-	-3130	-0-	17300 2		N	-0-
12	18228 X	18182	-0-	-46	-0-	18182 2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		224,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

HEMBY GU		WELL #:		3H	RRCID -> 254417	COMPL. DATE 12/01/2009	TOTAL DEPTH 11582	PERF.11668 - 15842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14973 X	11962	-0-	-3011	-0-	11962 2			-0-
02	DLQ G-10	9559	-0-	9559	9559	9558 2	1 9	N	-0-
03	19412 X	9853	-0-	-9559	-0-	9853 2		N	-0-
04	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131 2		N	-0-
05	11966 X	9997	-0-	-1969	-0-	9997 2		N	-0-
06	11580 X	9209	-0-	-2371	-0-	9209 2		N	-0-
07	10571 X	9331	-0-	-1240	-0-	9331 2		N	-0-
08	9982 X	8699	-0-	-1283	-0-	8699 2		N	-0-
09	9660 X	8933	-0-	-727	-0-	8933 2		N	-0-
10	9982 X	9973	-0-	-9	-0-	9973 2		N	-0-
11	9210 X	8806	-0-	-404	-0-	8806 2		N	-0-
12	9331 X	9323	-0-	-8	-0-	9322 2	1 9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		114,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

ROQUEMORE		WELL #:		1H	RRCID -> 254421	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 11051	PERF.11057 - 16226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	22072 X	18905	-0-	-3167	-0-	179 1	18725 2	N	-0-
02	DLQ G-10	16408	-0-	16408	16408	168 1	16236 2	N	-0-
03	35409 X	19001	-0-	-16408	-0-	186 1	18814 2	N	-0-
04	17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	180 1	17123 2	N	-0-
05	22134 X	18111	-0-	-4023	-0-	186 1	17921 2	N	-0-
06	18390 X	17908	-0-	-482	-0-	180 1	17728 2	N	-0-
07	19003 X	17814	-0-	-1189	-0-	186 1	17627 2	N	-0-
08	19003 X	17489	-0-	-1514	-0-	186 1	17302 2	N	-0-
09	17910 X	14552	-0-	-3358	-0-	174 1	14378 2	N	-0-
10	18507 X	14384	-0-	-4123	-0-	180 1	14204 2	N	-0-
11	17910 X	15977	-0-	-1933	-0-	174 1	15802 2	N	-0-
12	17825 X	15399	-0-	-2426	-0-	183 1	15216 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		203,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		16			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15190 X	13741	-0-	-1449	-0-	13739	2	2 9	N	2	-0-
02	DLQ	G-10	12001	-0-	12001	12001	11998	2	3 9	N	3	-0-
03		25113 X	13112	-0-	-12001	-0-	13110	2	2 9	N	2	-0-
04		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12063	2	1 9	N	1	-0-
05		14167 X	12327	-0-	-1840	-0-	12326	2	1 9	N	1	-0-
06		13290 X	11285	-0-	-2005	-0-	11285	2		N	-0-	-0-
07		13299 X	11557	-0-	-1742	-0-	11556	2	1 9	N	1	-0-
08		13113 X	10887	-0-	-2226	-0-	10886	2	1 9	N	1	-0-
09		12060 X	10734	-0-	-1326	-0-	120	1	10614	2	N	-0-
10		12338 X	11676	-0-	-662	-0-	124	1	11551	2	N	-0-
							1	9				
11		11280 X	10866	-0-	-414	-0-	120	1	10745	2	N	-0-
							1	9				
12		11563 X	9859	-0-	-1704	-0-	116	1	9743	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			140,109				TOTAL CONDENSATE PROD:			13		

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
01		38347 X	25493	-0-	-12854	-0-	25493	2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	22113	-0-	22113	22113	22111	2	2 9	N	2	-0-
03		44536 X	22423	-0-	-22113	-0-	22421	2	2 9	N	2	-0-
04		21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	21422	2	1 9	N	1	-0-
05		27497 X	20631	-0-	-6866	-0-	20630	2	1 9	N	1	-0-
06		24660 X	20078	-0-	-4582	-0-	20078	2		N	-0-	-0-
07		24490 X	20188	-0-	-4302	-0-	20188	2		N	-0-	-0-
08		22413 X	19199	-0-	-3214	-0-	19199	2		N	-0-	-0-
09		21420 X	19354	-0-	-2066	-0-	19354	2		N	-0-	-0-
10		20739 X	20615	-0-	-124	-0-	20615	2		N	-0-	-0-
11		22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	22345	2	6 9	N	5	-0-
*12		21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	21519	2	1 9	N	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			255,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
01		147281 X	78611	-0-	-68670	-0-	83	1	78514	2	N	-0-
							14	9				
02	DLQ	G-10	61997	-0-	61997	61997	72	1	61908	2	N	-0-
							17	9				
03		125324 X	63327	-0-	-61997	-0-	79	1	63237	2	N	-0-
							11	9				
04		55362 X	55362	-0-	-0-	-0-	75	1	55281	2	N	-0-
							6	9				
05		72540 X	52248	-0-	-20292	-0-	77	1	52164	2	N	-0-
							7	9				
06		70200 X	46762	-0-	-23438	-0-	72	1	46684	2	N	-0-
							6	9				
07		68634 X	45018	-0-	-23616	-0-	73	1	44938	2	N	-0-
							7	9				
08		59427 X	41157	-0-	-18270	-0-	72	1	41076	2	N	-0-
							9	9				
09		55350 X	36212	-0-	-19138	-0-	118	1	36090	2	N	-0-
							4	9				
10		52235 X	36149	-0-	-16086	-0-	123	1	36019	2	N	-0-
							7	9				
11		46770 X	34096	-0-	-12674	-0-	119	1	33970	2	N	-0-
							7	9				
12		45012 X	33304	-0-	-11708	-0-	123	1	33180	2	N	-0-
							1	9				
TOTAL GAS PROD:			584,243				TOTAL CONDENSATE PROD:			85		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	16554 X	13824	-0-	-2730	-0-	138	1	13680	2	N	5			64		
02	DLQ G-10	12482	-0-	12482	12482	126	1	12331	2	N	23	2	8	85		
03	25801 X	13319	-0-	-12482	-0-	141	1	13172	2	N	5			90		
04	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	132	1	12868	2	N	2			92		
05	14539 X	12298	-0-	-2241	-0-	132	1	12157	2	N	8			100		
06	13380 X	11884	-0-	-1496	-0-	132	1	11748	2	N	4			104		
07	13826 X	12299	-0-	-1527	-0-	133	1	12120	2	N	42			146		
08	13423 X	12064	-0-	-1359	-0-	150	1	11889	2	N	23			169		
09	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	1041	1	12020	2	N	27			196		
10	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	631	1	11797	2	N	69	153	1	112		
11	11910 X	11756	-0-	-154	-0-	671	1	11072	2	N	12			124		
12	13516 X	11494	-0-	-2022	-0-	696	1	10779	2	N	17			141		
TOTAL GAS PROD:						150,017	TOTAL CONDENSATE PROD:						237			

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404																
01	23591 X	21284	-0-	-2307	-0-	21284	2			Y	-0-			2		
02	DLQ G-10	18863	-0-	18863	18863	18863	2			Y	-0-			2		
03	39059 X	20196	-0-	-18863	-0-	20194	2	2	9	Y	2	2	8	2		
04	18832 X	18832	-0-	-0-	-0-	18832	2			Y	-0-			2		
05	22010 X	18894	-0-	-3116	-0-	18893	2	1	9	Y	1	1	8	2		
06	20610 X	17627	-0-	-2983	-0-	17627	2			Y	-0-			2		
07	20894 X	18997	-0-	-1897	-0-	18997	2			Y	-0-			2		
08	20181 X	17947	-0-	-2234	-0-	17946	2	1	9	Y	1	1	8	2		
09	18840 X	16827	-0-	-2013	-0-	16827	2			Y	-0-			2		
10	19003 X	17513	-0-	-1490	-0-	17512	2	1	9	Y	1	1	8	2		
11	18390 X	17472	-0-	-918	-0-	17470	2	2	9	Y	2	2	8	2		
*12	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	20938	2			Y	-0-			2		
TOTAL GAS PROD:						225,390	TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007																
01	33480 X	28611	-0-	-4869	-0-	28610	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
02	DLQ G-10	25695	-0-	25695	25695	25695	2			N	-0-			-0-		
03	50711 X	25016	-0-	-25695	-0-	25016	2			N	-0-			-0-		
04	23878 X	23878	-0-	-0-	-0-	23878	2			N	-0-			-0-		
05	28613 X	25444	-0-	-3169	-0-	25444	2			N	-0-			-0-		
06	27690 X	24571	-0-	-3119	-0-	24571	2			N	-0-			-0-		
07	28458 X	24530	-0-	-3928	-0-	24529	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
08	25451 X	24353	-0-	-1098	-0-	24353	2			N	-0-			-0-		
09	24630 X	22579	-0-	-2051	-0-	22579	2			N	-0-			-0-		
10	25451 X	22477	-0-	-2974	-0-	22477	2			N	-0-			-0-		
11	24570 X	21076	-0-	-3494	-0-	21076	2			N	-0-			-0-		
12	24521 X	21152	-0-	-3369	-0-	21152	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						289,382	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		29357 X	25411	-0-	-3946	-0-	25411	2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	25162	-0-	25162	25162	25162	2		N	-0-	-0-
03		51820 X	26658	-0-	-25162	-0-	26657	2	1 9	N	1 8	-0-
04		25110 X	25110	-0-	-0-	-0-	25110	2		N	-0-	-0-
05		28272 X	27010	-0-	-1262	-0-	27010	2		N	-0-	-0-
06		26970 X	23422	-0-	-3548	-0-	23421	2	1 9	N	1 8	-0-
07		27869 X	23007	-0-	-4862	-0-	23007	2		N	-0-	-0-
08		27001 X	23032	-0-	-3969	-0-	23032	2		N	-0-	-0-
09		26130 X	23147	-0-	-2983	-0-	23147	2		N	-0-	-0-
10		27001 X	23707	-0-	-3294	-0-	23707	2		N	-0-	-0-
11		23430 X	22571	-0-	-859	-0-	22571	2		N	-0-	-0-
12		23932 X	22495	-0-	-1437	-0-	22495	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			290,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
01		31620 X	24040	-0-	-7580	-0-	24037	2	3 9	N	3	-0-
02	DLQ	G-10	21421	-0-	21421	21421	21415	2	6 9	N	5	-0-
03		47934 X	26513	-0-	-21421	-0-	26513	2		N	-0-	-0-
04		22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	22047	2	2 9	N	2	-0-
05		25234 X	23553	-0-	-1681	-0-	23550	2	3 9	N	3	-0-
06		25650 X	21521	-0-	-4129	-0-	21521	2		N	-0-	-0-
07		26505 X	22576	-0-	-3929	-0-	22575	2	1 9	N	1 8	-0-
08		26505 X	21804	-0-	-4701	-0-	21804	2		N	-0-	-0-
09		22800 X	19787	-0-	-3013	-0-	19787	2		N	-0-	-0-
10		23560 X	20369	-0-	-3191	-0-	20369	2		N	-0-	-0-
11		21840 X	18300	-0-	-3540	-0-	18299	2	1 9	N	1	-0-
12		22568 X	20019	-0-	-2549	-0-	20019	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			261,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
01		29822 X	23889	-0-	-5933	-0-	23888	2	1 9	N	1	-0-
02	DLQ	G-10	20409	-0-	20409	20409	20402	2	7 9	N	6	-0-
03		42750 X	22341	-0-	-20409	-0-	22340	2	1 9	N	1	-0-
04		20894 X	20894	-0-	-0-	-0-	20892	2	2 9	N	2	-0-
05		24366 X	20961	-0-	-3405	-0-	20960	2	1 9	N	1	-0-
06		23130 X	19721	-0-	-3409	-0-	19721	2		N	-0-	-0-
07		22599 X	19597	-0-	-3002	-0-	19596	2	1 9	N	1	-0-
08		22351 X	19596	-0-	-2755	-0-	19596	2		N	-0-	-0-
09		20880 X	18262	-0-	-2618	-0-	18262	2		N	-0-	-0-
10		20956 X	18777	-0-	-2179	-0-	18777	2		N	-0-	-0-
11		19710 X	16773	-0-	-2937	-0-	16770	2	3 9	N	3	-0-
12		19592 X	16972	-0-	-2620	-0-	16972	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			238,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		14973 X	13885	-0-	-1088	-0-	-0-	13885	2				Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	12035	-0-	12035	12035	12035	12035	2				Y	-0-			-0-		
03		23971 X	11936	-0-	-12035	-0-	-0-	11935	2	1	9		Y	1	1	8	-0-		
04		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	-0-	11798	2	2	9		Y	2	2	8	-0-		
05		14508 X	11480	-0-	-3028	-0-	-0-	11480	2				Y	-0-			-0-		
06		13440 X	10362	-0-	-3078	-0-	-0-	10362	2				Y	-0-			-0-		
07		13330 X	11506	-0-	-1824	-0-	-0-	11506	2				Y	-0-			-0-		
08		12183 X	10948	-0-	-1235	-0-	-0-	10948	2				Y	-0-			-0-		
09		11790 X	9346	-0-	-2444	-0-	-0-	9346	2				Y	-0-			-0-		
10		11501 X	9995	-0-	-1506	-0-	-0-	9995	2				Y	-0-			-0-		
11		11130 X	9292	-0-	-1838	-0-	-0-	9292	2				Y	-0-			-0-		
12		11501 X	9428	-0-	-2073	-0-	-0-	9428	2				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			132,013															TOTAL CONDENSATE PROD:	3

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

01		21390 X	18189	-0-	-3201	-0-	-0-	18188	2	1	9		N	1	1	8	-0-		
02	DLQ	G-10	16401	-0-	16401	16401	16401	16401	2				N	-0-			-0-		
03		34310 X	17909	-0-	-16401	-0-	-0-	17909	2				N	-0-			-0-		
04		16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	-0-	16429	2				N	-0-			-0-		
05		24750 X	24750	-0-	-0-	-0-	-0-	24750	2				N	-0-			-0-		
06		32228 X	32228	-0-	-0-	-0-	-0-	32228	2				N	-0-			-0-		
07		33917 X	33917	-0-	-0-	-0-	-0-	33917	2				N	-0-			-0-		
08		33284 X	33284	-0-	-0-	-0-	-0-	33284	2				N	-0-			-0-		
09		32220 X	30837	-0-	-1383	-0-	-0-	30836	2	1	9		N	1	1	8	-0-		
10		33914 X	26215	-0-	-7699	-0-	-0-	26215	2				N	-0-			-0-		
11		32820 X	14306	-0-	-18514	-0-	-0-	14306	2				N	-0-			-0-		
12		33914 X	14381	-0-	-19533	-0-	-0-	14381	2				N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			278,846															TOTAL CONDENSATE PROD:	2

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

01		18414 X	14863	-0-	-3551	-0-	-0-	14863	2				Y	-0-			-0-		
02	DLQ	G-10	13668	-0-	13668	13668	13668	13668	2				Y	-0-			-0-		
03		28515 X	14847	-0-	-13668	-0-	-0-	14847	2				Y	-0-			-0-		
04		14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	-0-	14501	2	1	9		Y	1	1	8	-0-		
05		16213 X	15381	-0-	-832	-0-	-0-	15381	2				Y	-0-			-0-		
06		14640 X	14200	-0-	-440	-0-	-0-	14200	2				Y	-0-			-0-		
07		15128 X	13770	-0-	-1358	-0-	-0-	13770	2				Y	-0-			-0-		
08		15376 X	13899	-0-	-1477	-0-	-0-	13898	2	1	9		Y	1	1	8	-0-		
09		14880 X	13451	-0-	-1429	-0-	-0-	13449	2	2	9		Y	2	2	8	-0-		
10		15376 X	12514	-0-	-2862	-0-	-0-	12514	2				Y	-0-			-0-		
11		14190 X	12578	-0-	-1612	-0-	-0-	12578	2				Y	-0-			-0-		
12		13888 X	11905	-0-	-1983	-0-	-0-	11905	2				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			165,578															TOTAL CONDENSATE PROD:	4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		17980 X	14975	-0-	-3005	-0-	14975	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	13309	-0-	13309	13309	13309	2	Y	-0-		-0-
03		26339 X	13030	-0-	-13309	-0-	13029	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
04		11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11498	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
05		15438 X	11683	-0-	-3755	-0-	11682	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
06		14490 X	11196	-0-	-3294	-0-	11194	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
07		14725 X	11074	-0-	-3651	-0-	11073	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
08		13020 X	11588	-0-	-1432	-0-	11585	2	3 9 Y	3	3 8	-0-
09		11490 X	9612	-0-	-1878	-0-	9611	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
10		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2	Y	-0-		-0-
11		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2	Y	-0-		-0-
12		11594 X	10849	-0-	-745	-0-	10849	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			143,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352												
01		24180 X	21816	-0-	-2364	-0-	21815	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	DLQ	G-10	19664	-0-	19664	19664	19660	2	4 9 N	4	4 8	-0-
03		41370 X	21706	-0-	-19664	-0-	21706	2	N	-0-		-0-
04		20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2	N	-0-		-0-
05		22041 X	21184	-0-	-857	-0-	21182	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06		21120 X	19818	-0-	-1302	-0-	19815	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07		21762 X	19754	-0-	-2008	-0-	19753	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08		21700 X	19256	-0-	-2444	-0-	19255	2	1 9 N	1	1 8	-0-
09		20730 X	17308	-0-	-3422	-0-	17308	2	N	-0-		-0-
10		21173 X	17895	-0-	-3278	-0-	17894	2	1 9 N	1	1 8	-0-
11		19830 X	16674	-0-	-3156	-0-	16673	2	1 9 N	1	1 8	-0-
12		19747 X	16910	-0-	-2837	-0-	16910	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			232,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985												
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	2261	-0-	2261	2261	2261	2	N	-0-		-0-
04		330570 X	297963	-0-	-32607	-0-	180	1	297783 2 N	-0-		-0-
05		341589 X	308867	-0-	-32722	-0-	186	1	308681 2 N	-0-		-0-
06		330570 X	260109	-0-	-70461	-0-	180	1	259923 2 N	5	5 8	-0-
07		341589 X	237044	-0-	-104545	-0-	186	1	236846 2 N	11	11 8	-0-
08		308853 X	209920	-0-	-98933	-0-	186	1	209721 2 N	12	12 8	-0-
09		298890 X	182078	-0-	-116812	-0-	180	1	181892 2 N	5	5 8	-0-
10		308853 X	179593	-0-	-129260	-0-	186	1	179393 2 N	13	13 8	-0-
11		260100 X	157297	-0-	-102803	-0-	180	1	157110 2 N	6	6 8	-0-
12		237057 X	159630	-0-	-77427	-0-	186	1	159436 2 N	7	7 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,994,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			59			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24490 X	19540	-0-	-4950	-0-	19540	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	18828	-0-	18828	18828	18828	2		Y	-0-			-0-
03		40680 X	21852	-0-	-18828	-0-	21850	2	2 9	Y	-0-	2 8		-0-
04		21929 X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2		Y	-0-			-0-
05		23250 X	21352	-0-	-1898	-0-	21352	2		Y	-0-			-0-
06		21150 X	20726	-0-	-424	-0-	20726	2		Y	-0-			-0-
07		22661 X	20155	-0-	-2506	-0-	20155	2		Y	-0-			-0-
08		22661 X	20110	-0-	-2551	-0-	20110	2		Y	-0-			-0-
09		21930 X	13940	-0-	-7990	-0-	13940	2		Y	-0-			-0-
10		21421 X	17505	-0-	-3916	-0-	17504	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11		20730 X	15770	-0-	-4960	-0-	15769	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12		20150 X	16296	-0-	-3854	-0-	16294	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			228,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064														
01		13671 X	10934	-0-	-2737	-0-	10934	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10139	-0-	10139	10139	10139	2		N	-0-			-0-
03		20961 X	10822	-0-	-10139	-0-	10822	2		N	-0-			-0-
04		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2		N	-0-			-0-
05		11904 X	10196	-0-	-1708	-0-	10196	2		N	-0-			-0-
06		10860 X	9616	-0-	-1244	-0-	9616	2		N	-0-			-0-
07		11222 X	9330	-0-	-1892	-0-	9330	2		N	-0-			-0-
08		10819 X	9156	-0-	-1663	-0-	9156	2		N	-0-			-0-
09		9870 X	8864	-0-	-1006	-0-	8864	2		N	-0-			-0-
10		10199 X	8951	-0-	-1248	-0-	8951	2		N	-0-			-0-
11		9630 X	8261	-0-	-1369	-0-	8259	2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		9331 X	8326	-0-	-1005	-0-	8326	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			114,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

SWEPSCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965														
01		207297 X	134890	-0-	-72407	-0-	124	1	134743	2	N	21	21 8	-0-
02	DLQ	G-10	118981	-0-	118981	118981	112	1	118856	2	N	12	12 8	-0-
03		210028 X	91047	-0-	-118981	-0-	13	9	90916	2	N	6	6 8	-0-
04		87395 X	87395	-0-	-0-	-0-	7	9	87361	2	N	9	9 8	-0-
05		145390 X	69601	-0-	-75789	-0-	24	1	69563	2	N	18	18 8	-0-
06		130530 X	77532	-0-	-52998	-0-	10	9	77483	2	N	34	34 8	-0-
07		131719 X	82075	-0-	-49644	-0-	12	1	82045	2	N	16	16 8	-0-
08		91047 X	81536	-0-	-9511	-0-	18	9	81495	2	N	26	26 8	-0-
09		87390 X	72310	-0-	-15080	-0-	12	1	72274	2	N	22	22 8	-0-
10		82088 X	71029	-0-	-11059	-0-	24	9	71012	2	N	4	4 8	-0-
11		79440 X	66801	-0-	-12639	-0-	13	1	66786	2	N	3	3 8	-0-
12		82088 X	68153	-0-	-13935	-0-	4	9	68140	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,021,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			171					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
BLALOCK "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 260492		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15469 X	13729	-0-	-1740	-0-	13729 2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	11477	-0-	11477	11477	11477 2	Y	-0-			2
03		19563 X	8086	-0-	-11477	-0-	8086 2	Y	-0-			2
04		12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12635 2	Y	-0-			2
05		14198 X	12676	-0-	-1522	-0-	12676 2	Y	-0-			2
06		13290 X	10232	-0-	-3058	-0-	10232 2	Y	-0-			2
07		13051 X	10687	-0-	-2364	-0-	10687 2	Y	-0-			2
08		13051 X	12861	-0-	-190	-0-	12861 2	Y	-0-			2
09		12630 X	11890	-0-	-740	-0-	11890 2	Y	-0-			2
10		12679 X	11931	-0-	-748	-0-	11931 2	Y	-0-			2
11		12450 X	11728	-0-	-722	-0-	11728 2	Y	-0-			2
12		12865 X	11183	-0-	-1682	-0-	11183 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		139,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 12H		RRCID -> 260572		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	75877	-0-	75877	75877	39 1	Y	14	14 8		-0-
							15 9					
05	259747	X	183870	-0-	-75877	-0-	83 1	Y	10	10 8		-0-
							11 9					
06	197070	X	143600	-0-	-53470	-0-	80 1	Y	1	1 8		-0-
							1 9					
07	203639	X	122504	-0-	-81135	-0-	81 1	Y	-0-			-0-
08	203639	X	104470	-0-	-99169	-0-	80 1	Y	1	1 8		-0-
							1 9					
09	177930	X	89473	-0-	-88457	-0-	75 1	Y	-0-			-0-
10	183861	X	78730	-0-	-105131	-0-	76 1	Y	-0-			-0-
11	143610	X	66347	-0-	-77263	-0-	75 1	Y	-0-			-0-
12	122512	X	70936	-0-	-51576	-0-	77 1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		935,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 11H		RRCID -> 260573		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	85988	-0-	85988	85988	45 1	Y	-0-			-0-
05	314282	X	228294	-0-	-85988	-0-	103 1	Y	39	39 8		-0-
							43 9					
06	236580	X	181597	-0-	-54983	-0-	100 1	Y	96	96 8		-0-
							106 9					
07	244466	X	158376	-0-	-86090	-0-	105 1	Y	34	34 8		-0-
							37 9					
08	252185	X	139908	-0-	-112277	-0-	106 1	Y	49	49 8		-0-
							54 9					
09	220920	X	124974	-0-	-95946	-0-	105 1	Y	34	34 8		-0-
							37 9					
10	228284	X	113882	-0-	-114402	-0-	110 1	Y	18	18 8		-0-
							20 9					
11	181590	X	92019	-0-	-89571	-0-	105 1	Y	15	15 8		-0-
							17 9					
12	158379	X	99434	-0-	-58945	-0-	109 1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,224,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		285				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		23591 X	19845	-0-	-3746	-0-	19844 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	DLQ	G-10	18887	-0-	18887	18887	18878 2	9 9	N	8	8 8	-0-
03		38210 X	19323	-0-	-18887	-0-	19321 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	18915 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		20925 X	18036	-0-	-2889	-0-	18035 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		20250 X	15929	-0-	-4321	-0-	15929 2		N	-0-		-0-
07		20925 X	16270	-0-	-4655	-0-	16270 2		N	-0-		-0-
08		19561 X	17068	-0-	-2493	-0-	17067 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		18930 X	15419	-0-	-3511	-0-	15419 2		N	-0-		-0-
10		18042 X	15342	-0-	-2700	-0-	15342 2		N	-0-		-0-
11		16530 X	15335	-0-	-1195	-0-	15334 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		17081 X	16251	-0-	-830	-0-	16251 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			206,622	TOTAL CONDENSATE PROD:						16		

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	116950	-0-	116950	116950	112957 2	3970 4	N	21	21 8	-0-	
04	451610	X	334660	-0-	-116950	-0-	23 9	90 1	334544 2	N	24	24 8	-0-
05	359910	X	298407	-0-	-61503	-0-	26 9	93 1	298277 2	N	34	34 8	-0-
06	348300	X	249163	-0-	-99137	-0-	37 9	90 1	249032 2	N	37	37 8	-0-
07	359910	X	225456	-0-	-134454	-0-	41 9	93 1	225346 2	N	15	15 8	-0-
08	345805	X	200558	-0-	-145247	-0-	17 9	93 1	200442 2	N	21	21 8	-0-
09	334650	X	175585	-0-	-159065	-0-	23 9	90 1	175474 2	N	19	19 8	-0-
10	298406	X	166897	-0-	-131509	-0-	21 9	93 1	166801 2	N	3	3 8	-0-
11	249150	X	148646	-0-	-100504	-0-	3 9	90 1	148552 2	N	4	4 8	-0-
12	225463	X	141685	-0-	-83778	-0-	4 9	93 1	141592 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,058,007	TOTAL CONDENSATE PROD:						178			

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
01	15035	X	12617	-0-	-2418	-0-	12617 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11236	-0-	11236	11236	11236 2		Y	-0-		-0-
03	24102	X	12866	-0-	-11236	-0-	12866 2		Y	-0-		-0-
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197 2		Y	-0-		-0-
05	13299	X	13077	-0-	-222	-0-	13077 2		Y	-0-		-0-
06	12450	X	12367	-0-	-83	-0-	12366 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	13640	X	12927	-0-	-713	-0-	12925 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
08	13640	X	11951	-0-	-1689	-0-	11951 2		Y	-0-		-0-
09	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	12239 2		Y	-0-		-0-
10	13082	X	8769	-0-	-4313	-0-	8769 2		Y	-0-		-0-
11	12510	X	9531	-0-	-2979	-0-	9531 2		Y	-0-		-0-
12	12927	X	11178	-0-	-1749	-0-	11178 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			141,955	TOTAL CONDENSATE PROD:						3		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 14H		RRCID -> 261274		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 11166		PERF.11308 - 15265					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	63275	-0-	63275	63275	87	1	63188	2	Y	-0-				-0-
05	251913 X	188638	-0-	-63275	-0-	91	1	188538	2	Y	8	8	8		-0-
06	196590 X	148336	-0-	-48254	-0-	86	1	148236	2	Y	13	13	8		-0-
07	203143 X	135281	-0-	-67862	-0-	90	1	135187	2	Y	4	4	8		-0-
08	188635 X	121332	-0-	-67303	-0-	91	1	121213	2	Y	25	25	8		-0-
09	182550 X	110949	-0-	-71601	-0-	89	1	110846	2	Y	13	13	8		-0-
10	188635 X	105683	-0-	-82952	-0-	95	1	105549	2	Y	35	35	8		-0-
11	148350 X	104629	-0-	-43721	-0-	103	1	104522	2	Y	4	4	8		-0-
12	135284 X	97568	-0-	-37716	-0-	96	1	97472	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,075,691				TOTAL CONDENSATE PROD:				102					

BLALOCK "A"		WELL #: 16H		RRCID -> 261297		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 11316		PERF.11379 - 14872					
01	13330 X	12307	-0-	-1023	-0-	12307	2			Y	-0-				1
02	DLQ G-10	10117	-0-	10117	10117	10117	2			Y	-0-				1
03	18225 X	8108	-0-	-10117	-0-	8108	2			Y	-0-				1
04	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			Y	-0-				1
05	13330 X	10877	-0-	-2453	-0-	10877	2			Y	-0-				1
06	11910 X	10294	-0-	-1616	-0-	10294	2			Y	-0-				1
07	11191 X	9700	-0-	-1491	-0-	9700	2			Y	-0-				1
08	10881 X	8793	-0-	-2088	-0-	8793	2			Y	-0-				1
09	10530 X	9410	-0-	-1120	-0-	9410	2			Y	-0-				1
10	10881 X	7655	-0-	-3226	-0-	7654	2	1	9	Y	1				2
11	10290 X	7809	-0-	-2481	-0-	7809	2			Y	-0-				2
*12	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		115,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

FOOTE GU		WELL #: 3H		RRCID -> 261361		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11512		PERF.12350 - 17541					
01	45849 X	40869	-0-	-4980	-0-	40869	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	35845	-0-	35845	35845	35845	2			N	-0-				-0-
03	74811 X	38966	-0-	-35845	-0-	38966	2			N	-0-				-0-
04	36242 X	36242	-0-	-0-	-0-	36242	2			N	-0-				-0-
05	41664 X	36117	-0-	-5547	-0-	36116	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	39540 X	29550	-0-	-9990	-0-	29549	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	39680 X	27909	-0-	-11771	-0-	27909	2			N	-0-				-0-
08	38688 X	26717	-0-	-11971	-0-	26717	2			N	-0-				-0-
09	36240 X	27405	-0-	-8835	-0-	27405	2			N	-0-				-0-
10	36115 X	29130	-0-	-6985	-0-	29130	2			N	-0-				-0-
11	29550 X	26110	-0-	-3440	-0-	26110	2			N	-0-				-0-
12	28334 X	27203	-0-	-1131	-0-	27203	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		382,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
DINKLE DEEP GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261578	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11512 - 15867		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03	292857 X	189645	-0-	-103212	-0-	117	1	189508	2	Y	18	18 8	-0-
04	283770 X	218509	-0-	-65261	-0-	20	9						-0-
05	293229 X	231660	-0-	-61569	-0-	143	1	218365	2	Y	1	1 8	-0-
06	283770 X	192201	-0-	-91569	-0-	1	9						-0-
07	293229 X	176091	-0-	-117138	-0-	160	1	231496	2	Y	4	4 8	-0-
08	309411 X	158621	-0-	-150790	-0-	4	9						-0-
09	224190 X	140162	-0-	-84028	-0-	151	1	192047	2	Y	3	3 8	-0-
10	231663 X	130274	-0-	-101389	-0-	3	9						-0-
11	192210 X	124685	-0-	-67525	-0-	158	1	175923	2	Y	9	9 8	-0-
12	176080 X	116827	-0-	-59253	-0-	10	9						-0-
						161	1	158446	2	Y	13	13 8	-0-
						14	9						-0-
						158	1	139997	2	Y	6	6 8	-0-
						7	9						-0-
						130273	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
						124681	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
						116827	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,678,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		13H	RRCID ->	261580	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11133	PERF.11244 - 14604		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	67288	-0-	67288	67288	93	1	67195	2	Y	-0-	-0-	
05	264439 X	197151	-0-	-67288	-0-	95	1	196997	2	Y	54	54 8	-0-
06	208260 X	163137	-0-	-45123	-0-	59	9						-0-
07	215202 X	144408	-0-	-70794	-0-	94	1	163024	2	Y	17	17 8	-0-
08	197160 X	127520	-0-	-69640	-0-	19	9						-0-
09	190800 X	112865	-0-	-77935	-0-	96	1	144312	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	197160 X	101767	-0-	-95393	-0-	95	1	127418	2	Y	6	6 8	-0-
11	163140 X	78758	-0-	-84382	-0-	7	9						-0-
12	144398 X	90711	-0-	-53687	-0-	91	1	112773	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						-0-
						91	1	101676	2	Y	-0-	-0-	-0-
						77	1	78678	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						-0-
						90	1	90621	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,083,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

FOOTE GU		WELL #:		4H	RRCID ->	261618	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12828 - 16969		
01	38130 X	32403	-0-	-5727	-0-	32403	2		N	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	27870	-0-	27870	27870	27870	2		N	-0-	-0-		
03	57253 X	29383	-0-	-27870	-0-	29382	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04	27023 X	27023	-0-	-0-	-0-	27023	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	32705 X	26399	-0-	-6306	-0-	26399	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	31350 X	26809	-0-	-4541	-0-	26809	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	30845 X	26033	-0-	-4812	-0-	26033	2		N	-0-	-0-	-0-	
08	29388 X	24988	-0-	-4400	-0-	24988	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	27030 X	22947	-0-	-4083	-0-	22947	2		N	-0-	-0-	-0-	
10	27714 X	24656	-0-	-3058	-0-	24656	2		N	-0-	-0-	-0-	
11	26820 X	25382	-0-	-1438	-0-	25382	2		N	-0-	-0-	-0-	
12	26040 X	25737	-0-	-303	-0-	25737	2		N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		319,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	239816 X	161824	-0-	-77992	-0-	186	1	161616	2	N	20	20	8	-0-
						22	9							
02	DLQ G-10	143949	-0-	143949	143949	168	1	143719	2	N	56	56	8	-0-
						62	9							
03	291932 X	147983	-0-	-143949	-0-	186	1	147789	2	N	7	7	8	-0-
						8	9							
04	133331 X	133331	-0-	-0-	-0-	180	1	133140	2	N	10	10	8	-0-
						11	9							
05	168237 X	129390	-0-	-38847	-0-	186	1	129187	2	N	15	15	8	-0-
						17	9							
06	156600 X	117411	-0-	-39189	-0-	180	1	117230	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	159371 X	114825	-0-	-44546	-0-	186	1	114632	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
08	142941 X	107608	-0-	-35333	-0-	186	1	107414	2	N	7	7	8	-0-
						8	9							
09	133320 X	97168	-0-	-36152	-0-	180	1	96985	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
10	129394 X	96938	-0-	-32456	-0-	186	1	96751	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	117420 X	87798	-0-	-29622	-0-	180	1	87608	2	N	9	9	8	-0-
						10	9							
12	114824 X	85549	-0-	-29275	-0-	186	1	85361	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		1,423,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	232035 X	126722	-0-	-105313	-0-	93	1	126596	2	N	30	30	8	-0-
						33	9							
02	DLQ G-10	106628	-0-	106628	106628	83	1	106481	2	N	58	58	8	-0-
						64	9							
03	195353 X	88725	-0-	-106628	-0-	84	1	88612	2	N	26	26	8	-0-
						29	9							
04	98519 X	98519	-0-	-0-	-0-	85	1	98405	2	N	26	26	8	-0-
						29	9							
05	143561 X	105110	-0-	-38451	-0-	88	1	105000	2	N	20	20	8	-0-
						22	9							
06	122640 X	95364	-0-	-27276	-0-	85	1	95262	2	N	15	15	8	-0-
						17	9							
07	118048 X	92389	-0-	-25659	-0-	87	1	92281	2	N	19	19	8	-0-
						21	9							
08	105121 X	87492	-0-	-17629	-0-	86	1	87380	2	N	24	24	8	-0-
						26	9							
09	101730 X	80881	-0-	-20849	-0-	84	1	80785	2	N	11	11	8	-0-
						12	9							
10	105121 X	45110	-0-	-60011	-0-	68	1	45035	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
11	95370 X	45566	-0-	-49804	-0-	68	1	45490	2	N	7	7	8	-0-
						8	9							
12	92380 X	69921	-0-	-22459	-0-	82	1	69835	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		1,042,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		246								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
DINKLE DEEP GU		WELL #:		2H	RRCID ->	261948	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11477	PERF.11522 - 15853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	291121 X	199617	-0-	-91504	-0-	123	1	199482	2	Y	11	8
04	285570 X	239932	-0-	-45638	-0-	157	1	239775	2	Y		-0-
05	295089 X	218005	-0-	-77084	-0-	150	1	217830	2	Y	23	8
06	285570 X	189527	-0-	-96043	-0-	25	9					-0-
07	295089 X	169525	-0-	-125564	-0-	149	1	189369	2	Y	8	8
08	247938 X	146665	-0-	-101273	-0-	9	9					-0-
09	239940 X	125366	-0-	-114574	-0-	152	1	169352	2	Y	19	8
10	217992 X	117534	-0-	-100458	-0-	21	9					-0-
11	189540 X	101878	-0-	-87662	-0-	149	1	146495	2	Y	19	8
12	169539 X	94315	-0-	-75224	-0-	21	9					-0-
						142	1	125221	2	Y	3	8
						3	9					-0-
						117504	2	30	9	Y	27	8
						101857	2	21	9	Y	19	8
						94301	2	14	9	Y	13	8
TOTAL GAS PROD:			1,602,364		TOTAL CONDENSATE PROD:			142				

FOOTE GU		WELL #:		5H	RRCID ->	262134	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11604	PERF.11814 - 16300	
01	29171 X	26376	-0-	-2795	-0-	26376	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	20689	-0-	20689	20689	20689	2		Y	-0-		-0-
03	42087 X	21398	-0-	-20689	-0-	21398	2		Y	-0-		-0-
04	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	18996	2		Y	-0-		-0-
05	26381 X	19176	-0-	-7205	-0-	19176	2		Y	-0-		-0-
06	25530 X	16619	-0-	-8911	-0-	16619	2		Y	-0-		-0-
07	22909 X	17137	-0-	-5772	-0-	17137	2		Y	-0-		-0-
08	21390 X	19488	-0-	-1902	-0-	19488	2		Y	-0-		-0-
09	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	2		Y	-0-		-0-
10	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2		Y	-0-		-0-
11	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2		Y	-0-		-0-
12	23529 X	19722	-0-	-3807	-0-	19722	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			241,653		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	262203	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11407 - 15998	
01	215357 X	122076	-0-	-93281	-0-	129	1	121947	2	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	102198	-0-	102198	102198	119	1	102079	2	N	-0-	-0-
03	208677 X	106479	-0-	-102198	-0-	133	1	106346	2	N	-0-	-0-
04	95844 X	95844	-0-	-0-	-0-	129	1	95715	2	N	-0-	-0-
05	120962 X	93751	-0-	-27211	-0-	137	1	93614	2	N	-0-	-0-
06	117060 X	85853	-0-	-31207	-0-	133	1	85720	2	N	-0-	-0-
07	113150 X	83118	-0-	-30032	-0-	134	1	82984	2	N	-0-	-0-
08	98301 X	79169	-0-	-19132	-0-	139	1	79030	2	N	-0-	-0-
09	95130 X	69395	-0-	-25735	-0-	225	1	69170	2	N	-0-	-0-
10	93744 X	69768	-0-	-23976	-0-	238	1	69530	2	N	-0-	-0-
11	85860 X	65864	-0-	-19996	-0-	231	1	65633	2	N	-0-	-0-
12	83111 X	64678	-0-	-18433	-0-	239	1	64439	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,038,193		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		17794 X	13938	-0-	-3856	-0-	13936	2	2	9	N	2	2 8	-0-
02	DLQ	G-10	13928	-0-	13928	13928	13922	2	6	9	N	5	5 8	-0-
03		25289 X	11361	-0-	-13928	-0-	11360	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-		-0-
05		15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	15743	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		14910 X	13800	-0-	-1110	-0-	13798	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07		15407 X	13054	-0-	-2353	-0-	13054	2			N	-0-		-0-
08		15748 X	12943	-0-	-2805	-0-	12942	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		15240 X	12649	-0-	-2591	-0-	12648	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		15748 X	12363	-0-	-3385	-0-	12363	2			N	-0-		-0-
11		13800 X	9639	-0-	-4161	-0-	9639	2			N	-0-		-0-
12		13082 X	12716	-0-	-366	-0-	12716	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			155,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479														
01		65441 X	47798	-0-	-17643	-0-	47798	2			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	42315	-0-	42315	42315	42313	2	2	9	N	2	2 8	-0-
03		85202 X	42887	-0-	-42315	-0-	42887	2			N	-0-		-0-
04		41484 X	41484	-0-	-0-	-0-	41483	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		50499 X	44049	-0-	-6450	-0-	44048	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		46260 X	39560	-0-	-6700	-0-	39560	2			N	-0-		-0-
07		46841 X	39366	-0-	-7475	-0-	39366	2			N	-0-		-0-
08		44051 X	39174	-0-	-4877	-0-	39173	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		42630 X	36808	-0-	-5822	-0-	36808	2			N	-0-		-0-
10		44051 X	36593	-0-	-7458	-0-	36593	2			N	-0-		-0-
11		39570 X	36988	-0-	-2582	-0-	36988	2			N	-0-		-0-
12		39370 X	35802	-0-	-3568	-0-	35802	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			482,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816														
01		61938 X	45892	-0-	-16046	-0-	225	1	45667	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	41279	-0-	41279	41279	199	1	41073	2	N	6	6 8	-0-
							7	9						
03		84254 X	42975	-0-	-41279	-0-	223	1	42750	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
04		39115 X	39115	-0-	-0-	-0-	215	1	38900	2	N	-0-		-0-
05		49011 X	34695	-0-	-14316	-0-	219	1	34475	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
06		44400 X	31621	-0-	-12779	-0-	823	1	30797	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		45694 X	30551	-0-	-15143	-0-	871	1	29679	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		42966 X	29064	-0-	-13902	-0-	846	1	28217	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09		39120 X	26929	-0-	-12191	-0-	786	1	26143	2	N	-0-		-0-
10		34689 X	27585	-0-	-7104	-0-	828	1	26756	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
11		31620 X	25230	-0-	-6390	-0-	791	1	24438	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
12		30566 X	22375	-0-	-8191	-0-	774	1	21601	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			397,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		176491 X	176491	-0-	-0-	-0-	79	1	176409	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
02	DLQ	G-10	141786	-0-	141786	141786	71	1	141708	2	Y	6	6 8	-0-
							7	9						
03		285633 X	143847	-0-	-141786	-0-	79	1	143767	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04		125084 X	125084	-0-	-0-	-0-	75	1	125008	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
05		167989 X	121700	-0-	-46289	-0-	78	1	121602	2	Y	18	18 8	-0-
							20	9						
06		162570 X	108836	-0-	-53734	-0-	76	1	108756	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
07		156984 X	104054	-0-	-52930	-0-	79	1	103960	2	Y	14	14 8	-0-
							15	9						
08		134560 X	95066	-0-	-39494	-0-	77	1	94975	2	Y	13	13 8	-0-
							14	9						
09		125070 X	85706	-0-	-39364	-0-	74	1	85630	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
10		121706 X	83419	-0-	-38287	-0-	77	1	83330	2	Y	11	11 8	-0-
							12	9						
11		108840 X	75428	-0-	-33412	-0-	75	1	75341	2	Y	11	11 8	-0-
							12	9						
12		104067 X	72471	-0-	-31596	-0-	76	1	72391	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
TOTAL GAS PROD:			1,333,888	TOTAL CONDENSATE PROD:			88							

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380														
01		170260 X	170260	-0-	-0-	-0-	76	1	170184	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	137826	-0-	137826	137826	69	1	137757	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		277726 X	139900	-0-	-137826	-0-	76	1	139824	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		126333 X	126333	-0-	-0-	-0-	75	1	126258	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		163525 X	120271	-0-	-43254	-0-	77	1	120194	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		158250 X	105279	-0-	-52971	-0-	74	1	105202	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
07		152582 X	98940	-0-	-53642	-0-	76	1	98864	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		130877 X	95474	-0-	-35403	-0-	78	1	95393	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
09		126330 X	88750	-0-	-37580	-0-	76	1	88672	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
10		120280 X	84826	-0-	-35454	-0-	78	1	84748	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		105270 X	76103	-0-	-29167	-0-	75	1	76028	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		98952 X	75031	-0-	-23921	-0-	79	1	74952	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,318,993	TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																	
PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		87017 X	63535	-0-	-23482	-0-	186	1	63346	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	DLQ	G-10	54829	-0-	54829	54829	168	1	54653	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03		117358 X	62529	-0-	-54829	-0-	186	1	62337	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04		57089 X	57089	-0-	-0-	-0-	180	1	56905	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05		63612 X	55641	-0-	-7971	-0-	186	1	55448	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06		61500 X	51895	-0-	-9605	-0-	180	1	51713	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07		62527 X	50726	-0-	-11801	-0-	186	1	50537	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08		62527 X	47595	-0-	-14932	-0-	186	1	47403	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09		57090 X	45759	-0-	-11331	-0-	180	1	45575	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10		55645 X	43838	-0-	-11807	-0-	186	1	43645	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11		51900 X	39163	-0-	-12737	-0-	180	1	38983	2	N	-0-					-0-
12		50716 X	38463	-0-	-12253	-0-	186	1	38277	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			611,062											TOTAL CONDENSATE PROD:	45		

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021																	
01		16554 X	9045	-0-	-7509	-0-	155	1	8890	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7251	-0-	7251	7251	140	1	7111	2	N	-0-					-0-
03		14204 X	6953	-0-	-7251	-0-	155	1	6798	2	N	-0-					-0-
04		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	150	1	6629	2	N	-0-					-0-
05		9052 X	8054	-0-	-998	-0-	155	1	7899	2	N	-0-					-0-
06		15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	150	1	14898	2	N	-0-					-0-
07		8029 X	7931	-0-	-98	-0-	155	1	7776	2	N	-0-					-0-
08		8060 X	4620	-0-	-3440	-0-	155	1	4465	2	N	-0-					-0-
09		10380 X	3251	-0-	-7129	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10		10726 X	4168	-0-	-6558	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11		10380 X	2925	-0-	-7455	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12		7936 X	3490	-0-	-4446	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			79,515											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
LITTLE ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 264842		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	18631 X	11570	-0-	-7061	-0-	768 1	10801 2	N	1	1 8		240
02	DLQ G-10	9518	-0-	9518	9518	182 1	9336 2	N	-0-			240
03	19379 X	9861	-0-	-9518	-0-	186 1	9675 2	N	-0-			240
04	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	138 1	6911 2	N	-0-			240
05	11563 X	5284	-0-	-6279	-0-	112 1	5172 2	N	-0-			240
06	11190 X	5570	-0-	-5620	-0-	123 1	5447 2	N	-0-			240
07	10540 X	6418	-0-	-4122	-0-	146 1	6272 2	N	-0-			240
08	9455 X	5460	-0-	-3995	-0-	127 1	5332 2	N	1	1 8		240
09	7050 X	5475	-0-	-1575	-0-	134 1	5341 2	N	-0-			240
10	6417 X	6063	-0-	-354	-0-	152 1	5911 2	N	-0-			240
11	6210 X	4899	-0-	-1311	-0-	132 1	4767 2	N	-0-	184 1		56
12	6417 X	4382	-0-	-2035	-0-	124 1	4258 2	N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		81,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 16H		RRCID -> 265073		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 243266		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000				
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #: 1										
01	4371 X	1964	-0-	-2407	-0-	200 1	1756 2	Y	7			25
02	DLQ G-10	3633	-0-	3633	3633	354 1	3279 2	Y	-0-			25
03	7616 X	3983	-0-	-3633	-0-	397 1	3582 2	Y	4			29
04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	453 1	4218 2	Y	26			55
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	509 1	4767 2	Y	11	51 1		15
06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	514 1	4432 2	Y	5			20
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	502 1	4427 2	Y	1			21
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	522 1	4397 2	Y	8			29
09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	518 1	4302 2	Y	49	64 1		14
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	550 1	4400 2	Y	28			42
11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	505 1	3934 2	Y	28			70
*12	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	414 1	5045 2	Y	124	116 1		78
TOTAL GAS PROD:		54,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		291						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
SEALEY, BILLY GU		WELL #:		7	RRCID -> 243267			COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3224 X	3001	-0-	-223	-0-	177	1	2824	2	Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	2445	-0-	2445	2445	144	1	2297	2	Y	4			13
							4	9							
03		5065 X	2620	-0-	-2445	-0-	168	1	2451	2	Y	1			14
							1	9							
04		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	149	1	2017	2	Y	4			18
							4	9							
05		2697 N	2515	-0-	-182	-0-	166	1	2346	2	Y	3	17	1	4
							3	9							
06		2550 N	1903	-0-	-647	-0-	145	1	1757	2	Y	1			5
							1	9							
07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	160	1	2168	2	Y	2			7
							2	9							
08		2635 X	2030	-0-	-605	-0-	136	1	1887	2	Y	6			13
							7	9							
09		2430 X	2002	-0-	-428	-0-	148	1	1854	2	Y	-0-	11	1	2
10		2511 X	1978	-0-	-533	-0-	141	1	1837	2	Y	-0-			2
11		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	180	1	2395	2	Y	-0-			2
*12		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	234	1	2095	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			27,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 243268			COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434					

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	168	1	2201	2	Y	26	24	1	5
						29	9							
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	140	1	1899	2	Y	11	10	1	6
						12	9							
03	2325 N	2216	-0-	-109	-0-	147	1	2057	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
04	2250 N	1913	-0-	-337	-0-	122	1	1783	2	Y	7	10	1	2
						8	9							
05	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	126	1	1841	2	Y	23	22	1	3
						25	9							
06	2130 N	1893	-0-	-237	-0-	159	1	1716	2	Y	16	12	1	7
						18	9							
07	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	166	1	1749	2	Y	17	18	1	6
						19	9							
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1816	2	Y	26	24	1	8
						29	9							
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	147	1	1796	2	Y	26	26	1	8
						29	9							
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	170	1	1814	2	Y	35	37	1	6
						39	9							
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	22	24	1	4
						24	9							
*12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	115	1	1739	2	Y	11	12	1	3
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		24,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		231								

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245591 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10857 - 11598														
01	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	102	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1232 N	1224	-0-	-8	-0-	87	1	1137	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	97	1	1252	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	46	1	1216	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	50	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	993	-0-	-327	-0-	44	1	949	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	44	1	976	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	49	1	1135	2	N	-0-			-0-
09	990 N	671	-0-	-319	-0-	27	1	644	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2014														
TOTAL GAS PROD:		10,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	1771	-0-	-1329	1462	126	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02		2800 N	1606	-0-	-1194	268	110	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03		2124 N	1856	-0-	-268	-0-	124	1	1732	2	Y	-0-					-0-
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1770	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	157	1	1694	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	162	1	1710	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	-0-	1	1			-0-
10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	164	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	111	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12		1674 N	1583	-0-	-91	-0-	105	1	1478	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		682 N	319	-0-	-363	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					15
02		588 N	360	-0-	-228	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					15
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					15
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	Y	-0-					15
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					15
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					15
07		713 N	449	-0-	-264	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					15
08		744 N	315	-0-	-429	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					15
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					15
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					15
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			3,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		4340 X	4109	-0-	-231	-0-	291	1	3808	2	Y	9	8	1	2	
							10	9								
02		3612 X	2920	-0-	-692	-0-	200	1	2717	2	Y	3	3	1	2	
							3	9								
03		3999 X	3205	-0-	-794	-0-	214	1	2987	2	Y	4	4	1	2	
							4	9								
04		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	253	1	3686	2	Y	4	5	1	1	
							4	9								
05		3999 X	3393	-0-	-606	-0-	217	1	3173	2	Y	3	4	1	-0-	
							3	9								
06		3870 X	1264	-0-	-2606	-0-	107	1	1157	2	Y	-0-			-0-	
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	356	1	3753	2	Y	3	2	1	1	
							3	9								
08		4061 X	3524	-0-	-537	-0-	284	1	3237	2	Y	3	3	1	1	
							3	9								
09		3930 X	3680	-0-	-250	-0-	279	1	3398	2	Y	3	3	1	1	
							3	9								
10		4123 X	3492	-0-	-631	-0-	299	1	3193	2	Y	-0-	1	1	-0-	
11		3990 X	3780	-0-	-210	-0-	228	1	3552	2	Y	-0-			-0-	
12		4123 X	3666	-0-	-457	-0-	228	1	3435	2	Y	3	2	1	1	
							3	9								
TOTAL GAS PROD:			41,088	TOTAL CONDENSATE PROD:						35						

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
LUTHERAN CHURCH		WELL #: 4		RRCID -> 247048		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	83	1	1587	2	Y	29	34	1			12
02	DLQ G-10	1575	-0-	1575	1575	32	9	1473	2	Y	20	20	1			12
03	1900 N	1556	-0-	-344	1231	22	9	1449	2	Y	19	22	1			9
04	2792 N	1561	-0-	-1231	-0-	80	1	1481	2	Y	-0-	8	1			1
05	1736 N	1212	-0-	-524	-0-	67	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	95	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	125	1	1853	2	Y	-0-					-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	143	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	139	1	1905	2	Y	-0-					-0-
*12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	119	1	1677	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 247341		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247546		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021								
01	341 N	240	-0-	-101	-0-	17	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	132	-0-	-240	-0-	9	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	127	-0-	-152	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
RILEY TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	247657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.11090	- 12272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6634 X	6173	-0-	-461	-0-	438 1	5735 2	Y	-0-		-0-
02		5824 X	5423	-0-	-401	-0-	372 1	5051 2	Y	-0-		-0-
03		6448 X	5882	-0-	-566	-0-	393 1	5489 2	Y	-0-		-0-
04		6030 X	5446	-0-	-584	-0-	350 1	5096 2	Y	-0-		-0-
05		6169 X	6088	-0-	-81	-0-	390 1	5698 2	Y	-0-		-0-
06		5970 X	5687	-0-	-283	-0-	483 1	5204 2	Y	-0-		-0-
07		6014 X	5833	-0-	-181	-0-	506 1	5327 2	Y	-0-		-0-
08		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	471 1	5366 2	Y	-0-		-0-
09		5610 X	5575	-0-	-35	-0-	423 1	5152 2	Y	-0-		-0-
10		5797 X	5654	-0-	-143	-0-	484 1	5170 2	Y	-0-		-0-
11		5610 X	5380	-0-	-230	-0-	325 1	5055 2	Y	-0-		-0-
12		5797 X	3430	-0-	-2367	-0-	213 1	3217 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLEY GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	249124	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11387	- 14555
01		6448 X	5710	-0-	-738	-0-	406 1	5304 2	Y	-0-		-0-
02		5600 X	4901	-0-	-699	-0-	347 1	4554 2	Y	-0-		-0-
03		6200 X	5580	-0-	-620	-0-	401 1	5179 2	Y	-0-		-0-
04		6000 X	5187	-0-	-813	-0-	190 1	4997 2	Y	-0-		-0-
05		5952 X	5108	-0-	-844	-0-	193 1	4915 2	Y	-0-		-0-
06		5520 X	4813	-0-	-707	-0-	213 1	4600 2	Y	-0-		-0-
07		5580 X	4975	-0-	-605	-0-	213 1	4761 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
08		5580 X	4683	-0-	-897	-0-	193 1	4490 2	Y	-0-		-0-
09		5190 X	4552	-0-	-638	-0-	183 1	4367 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
10		5115 X	4525	-0-	-590	-0-	242 1	4283 2	Y	-0-		-0-
11		4830 X	4291	-0-	-539	-0-	199 1	4091 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		4960 X	4469	-0-	-491	-0-	254 1	4215 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10945	PERF.11275	- 15593
01		11532 X	10132	-0-	-1400	-0-	10132 2		N	-0-		-0-
02		10052 X	8655	-0-	-1397	-0-	8655 2		N	-0-		-0-
03		10850 X	9260	-0-	-1590	-0-	9260 2		N	-0-		-0-
04		10080 X	9452	-0-	-628	-0-	9452 2		N	-0-		-0-
05		10416 X	9470	-0-	-946	-0-	9470 2		N	-0-		-0-
06		9810 X	8980	-0-	-830	-0-	8980 2		N	-0-		-0-
07		9765 X	8179	-0-	-1586	-0-	8179 2		N	-0-		-0-
08		9765 X	8661	-0-	-1104	-0-	8661 2		N	-0-		-0-
09		9450 X	7873	-0-	-1577	-0-	7873 2		N	-0-		-0-
10		9455 X	8165	-0-	-1290	-0-	8165 2		N	-0-		-0-
11		8970 X	8191	-0-	-779	-0-	8191 2		N	-0-		-0-
*12		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		9641 X	8942	-0-	-699	-0-	285	1	8657	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	8295	-0-	8295	8295	259	1	8036	2	Y	-0-				-0-
03		17462 X	9167	-0-	-8295	-0-	287	1	8880	2	Y	-0-				-0-
04		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	280	1	8424	2	Y	-0-				-0-
05		9331 X	8802	-0-	-529	-0-	288	1	8514	2	Y	-0-				-0-
06		8880 X	8152	-0-	-728	-0-	275	1	7877	2	Y	-0-				-0-
07		9176 X	8552	-0-	-624	-0-	282	1	8270	2	Y	-0-				-0-
08		8897 X	8583	-0-	-314	-0-	280	1	8303	2	Y	-0-				-0-
09		8610 X	8140	-0-	-470	-0-	271	1	7869	2	Y	-0-				-0-
10		8804 X	8438	-0-	-366	-0-	284	1	8152	2	Y	2				2
							2	9								
11		8310 X	7689	-0-	-621	-0-	268	1	7421	2	Y	-0-				2
*12		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	1042	1	10138	2	Y	11				13
							12	9								

TOTAL GAS PROD: 104,656

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800																
01		13547 X	12857	-0-	-690	-0-	104	1	12753	2	N	-0-				8
02	DLQ	G-10	10832	-0-	10832	10832	104	1	10728	2	N	-0-				8
03		22441 X	11609	-0-	-10832	-0-	135	1	11470	2	N	4				12
							4	9								
04		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	208	1	10613	2	N	-0-				12
05		12059 X	11353	-0-	-706	-0-	66	1	11287	2	N	-0-				12
06		11670 X	10824	-0-	-846	-0-	84	1	10740	2	N	-0-				12
07		11997 X	10654	-0-	-1343	-0-	209	1	10444	2	N	1				13
							1	9								
08		11470 X	10746	-0-	-724	-0-	63	1	10681	2	N	2				15
							2	9								
09		10980 X	10403	-0-	-577	-0-	99	1	10298	2	N	5				20
							6	9								
10		11346 X	10624	-0-	-722	-0-	334	1	10254	2	N	33				53
							36	9								
11		10830 X	9620	-0-	-1210	-0-	190	1	9422	2	N	7				60
							8	9								
12		10757 X	10690	-0-	-67	-0-	837	1	9819	2	N	31	66	1		25
							34	9								

TOTAL GAS PROD: 131,033

TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338																
01		4836 X	2669	-0-	-2167	-0-	132	1	2537	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2135	-0-	2135	2135	110	1	2025	2	Y	-0-				-0-
03		3566 X	1431	-0-	-2135	-0-	80	1	1351	2	Y	-0-				-0-
04		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	206	1	3799	2	Y	-0-				-0-
05		2666 X	2582	-0-	-84	-0-	142	1	2440	2	Y	-0-				-0-
06		2580 X	1780	-0-	-800	-0-	100	1	1680	2	Y	-0-				-0-
07		4154 X	1813	-0-	-2341	-0-	106	1	1707	2	Y	-0-				-0-
08		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	125	1	1859	2	Y	-0-				-0-
09		1740 X	1355	-0-	-385	-0-	84	1	1271	2	Y	-0-				-0-
10		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	124	1	1753	2	Y	-0-				-0-
11		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	133	1	1829	2	Y	-0-				-0-
*12		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	125	1	1754	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,472

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
C&E TRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	251594	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10987	-	14638
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	467	1	5056	2	N	-0-	-0-	
02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	419	1	4713	2	N	-0-	-0-	
03		5983 X	4779	-0-	-1204	-0-	480	1	4299	2	N	-0-	-0-	
04		5790 X	4749	-0-	-1041	-0-	440	1	4309	2	N	-0-	-0-	
05		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	480	1	6325	2	N	-0-	-0-	
06		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	429	1	5854	2	N	-0-	-0-	
07		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	416	1	5667	2	N	-0-	-0-	
08		6820 X	5718	-0-	-1102	-0-	477	1	5241	2	N	-0-	-0-	
09		6600 X	5883	-0-	-717	-0-	453	1	5430	2	N	-0-	-0-	
10		6820 X	5507	-0-	-1313	-0-	421	1	5086	2	N	-0-	-0-	
11		6270 X	5296	-0-	-974	-0-	3084	1	2212	2	N	-0-	-0-	
12		6076 X	3483	-0-	-2593	-0-	635	1	2848	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEARD/TAYLOR HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	252558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	15718	PERF.	11052	-	15276
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		5673 X	4888	-0-	-785	-0-	242	1	4646	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-	
03		966 X	952	-0-	-14	-0-	53	1	899	2	Y	-0-	-0-	
04		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	328	1	6030	2	Y	-0-	-0-	
05		5084 X	4473	-0-	-611	-0-	246	1	4227	2	Y	-0-	-0-	
06		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	284	1	4783	2	Y	-0-	-0-	
07		5332 X	3405	-0-	-1927	-0-	199	1	3206	2	Y	-0-	-0-	
08		5518 X	4291	-0-	-1227	-0-	271	1	4020	2	Y	-0-	-0-	
09		5340 X	3473	-0-	-1867	-0-	215	1	3258	2	Y	-0-	-0-	
10		5239 X	2784	-0-	-2455	-0-	185	1	2599	2	Y	-0-	-0-	
11		5070 X	2131	-0-	-2939	-0-	145	1	1986	2	Y	-0-	-0-	
*12		4278 X	3229	-0-	-1049	-0-	215	1	3014	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWILEY, T. HAY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	253172	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	11356	-	16336
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		9548 X	9132	-0-	-416	-0-	848	1	8284	2	Y	-0-	22	
02	DLQ	G-10	7842	-0-	7842	-0-	754	1	7088	2	Y	-0-	22	
03		16421 X	8579	-0-	-7842	-0-	836	1	7742	2	Y	-0-	23	
							1	9						
04		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	828	1	8006	2	Y	-0-	23	
05		9145 X	8997	-0-	-148	-0-	870	1	8127	2	Y	-0-	23	
06		8850 X	6027	-0-	-2823	-0-	587	1	5440	2	Y	-0-	23	
07		9114 X	5978	-0-	-3136	-0-	581	1	5397	2	Y	-0-	23	
08		6479 X	5805	-0-	-674	-0-	582	1	5223	2	Y	-0-	23	
09		6270 X	5632	-0-	-638	-0-	590	1	5042	2	Y	-0-	23	
10		6479 X	5420	-0-	-1059	-0-	594	1	4826	2	Y	-0-	23	
11		6030 X	5605	-0-	-425	-0-	586	1	5019	2	Y	-0-	23	
*12		5983 X	3746	-0-	-2237	-0-	465	1	3281	2	Y	-0-	23	
TOTAL GAS PROD:		81,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	4932	-0-	-834	-0-	244	1	4688	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4488	-0-	4488	4488	230	1	4258	2	Y	-0-					-0-
03		9170 X	4682	-0-	-4488	-0-	262	1	4420	2	Y	-0-					-0-
04		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	231	1	4255	2	Y	-0-					-0-
05		5053 X	4483	-0-	-570	-0-	247	1	4236	2	Y	-0-					-0-
06		4800 X	4300	-0-	-500	-0-	241	1	4059	2	Y	-0-					-0-
07		4960 X	4588	-0-	-372	-0-	268	1	4320	2	Y	-0-					-0-
08		4681 X	4538	-0-	-143	-0-	287	1	4251	2	Y	-0-					-0-
09		4500 X	4146	-0-	-354	-0-	257	1	3889	2	Y	-0-					-0-
10		4588 X	4147	-0-	-441	-0-	275	1	3872	2	Y	-0-					-0-
11		4440 X	3642	-0-	-798	-0-	247	1	3395	2	Y	-0-					-0-
*12		4588 X	3305	-0-	-1283	-0-	220	1	3085	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			51,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

01		11935 X	11174	-0-	-761	-0-	11174	2			Y	-0-					-0-
02		10276 X	9518	-0-	-758	-0-	9518	2			Y	-0-					-0-
03		11377 X	9872	-0-	-1505	-0-	9872	2			Y	-0-					-0-
04		10890 X	9494	-0-	-1396	-0-	9494	2			Y	-0-					-0-
05		11160 X	10165	-0-	-995	-0-	10165	2			Y	-0-					-0-
06		10800 X	9644	-0-	-1156	-0-	147	1	9497	2	Y	-0-					-0-
07		10540 X	9733	-0-	-807	-0-	9733	2			Y	-0-					-0-
08		10168 X	9782	-0-	-386	-0-	9782	2			Y	-0-					-0-
09		9840 X	9229	-0-	-611	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
10		10168 X	9356	-0-	-812	-0-	9356	2			Y	-0-					-0-
11		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	650	1	10101	2	Y	-0-					-0-
*12		11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	696	1	10500	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			119,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

01		8866 X	7880	-0-	-986	-0-	7870	2	10	9	Y	9	8	1			2
02		7560 X	6728	-0-	-832	-0-	6725	2	3	9	Y	3	3	1			2
03		8370 X	7663	-0-	-707	-0-	7659	2	4	9	Y	4	4	1			2
04		8010 X	6885	-0-	-1125	-0-	6881	2	4	9	Y	4	5	1			1
05		7905 X	7637	-0-	-268	-0-	7634	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06		7620 X	6996	-0-	-624	-0-	107	1	6886	2	Y	3	2	1			1
07		7657 X	7063	-0-	-594	-0-	7060	2	3	9	Y	3	3	1			1
08		7657 X	7138	-0-	-519	-0-	7134	2	4	9	Y	4	4	1			1
09		7380 X	6896	-0-	-484	-0-	6893	2	3	9	Y	3	3	1			1
10		7626 X	6667	-0-	-959	-0-	6657	2	10	9	Y	9	8	1			2
11		6990 X	6070	-0-	-920	-0-	6064	2	6	9	Y	5	6	1			1
*12		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	498	1	7519	2	Y	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:			85,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			53								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 254987		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255065		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605			
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1137	2	N	-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	N	-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	N	-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	2	N	-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	40	1	1011	2	N	-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	N	-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	34	1	797	2	N	-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	N	-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	N	-0-
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN GU 1		WELL #: 4HR		RRCID -> 255493		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428						
01	13051 X	11460	-0-	-1591	-0-	11431	2	29	9	Y	26	24	1	5
02	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9955	2	12	9	Y	11	10	1	6
03	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10988	2	11	9	Y	10	11	1	5
04	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10082	2	9	9	Y	8	10	1	3
05	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10983	2	7	9	Y	6	8	1	1
06	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	158	1	10196	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10464	2	9	9	Y	8	7	1	3
08	11005 X	10516	-0-	-489	-0-	10509	2	7	9	Y	6	7	1	2
09	10650 X	10125	-0-	-525	-0-	10117	2	8	9	Y	7	7	1	2
10	11005 X	10156	-0-	-849	-0-	10137	2	19	9	Y	17	16	1	3
11	10350 X	9704	-0-	-646	-0-	9692	2	12	9	Y	11	12	1	2
*12	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	699	1	10544	2	Y	4	5	1	1
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 126,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15686 X	12534	-0-	-3152	-0-	12534	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11361	-0-	11361	11361	11361	2	Y	-0-		-0-
03		23736 X	12375	-0-	-11361	-0-	12355	2	Y	18	13 1	5
04		11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11599	2	Y	9		14
05		13144 X	12427	-0-	-717	-0-	12427	2	Y	-0-	9 1	5
06		12180 X	11591	-0-	-589	-0-	11591	2	Y	-0-	5 1	-0-
07		12586 X	11529	-0-	-1057	-0-	11529	2	Y	-0-		-0-
08		12431 X	11413	-0-	-1018	-0-	11413	2	Y	-0-		-0-
09		12030 X	10917	-0-	-1113	-0-	10917	2	Y	-0-		-0-
10		12431 X	10879	-0-	-1552	-0-	10879	2	Y	-0-		-0-
11		11580 X	10200	-0-	-1380	-0-	10200	2	Y	-0-		-0-
*12		11532 X	10773	-0-	-759	-0-	10773	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			137,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789												
01		15965 X	13370	-0-	-2595	-0-	13360	2	N	9	9 8	1
02		14280 X	11308	-0-	-2972	-0-	11295	2	N	12	12 8	1
03		15097 X	13004	-0-	-2093	-0-	12991	2	N	12	12 8	1
04		13620 X	12618	-0-	-1002	-0-	12607	2	N	10	10 8	1
05		13919 X	12765	-0-	-1154	-0-	12744	2	N	19	19 8	1
06		12930 X	11797	-0-	-1133	-0-	11797	2	N	-0-		1
07		13051 X	11479	-0-	-1572	-0-	11469	2	N	9	9 8	1
08		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11569	2	N	10	10 8	1
09		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10701	2	N	10	10 8	1
10		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10263	2	N	22	22 8	1
*11		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10699	2	N	11	11 8	1
*12		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10493	2	N	21	21 8	1
TOTAL GAS PROD:			140,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			145			

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847												
01		2542 X	939	-0-	-1603	-0-	939	2	N	-0-		-0-
02		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-		-0-
03		2604 X	1310	-0-	-1294	-0-	120	1	N	-0-		-0-
04		2520 X	1239	-0-	-1281	-0-	111	1	N	-0-		-0-
05		2666 X	1467	-0-	-1199	-0-	134	1	N	-0-		-0-
06		2580 X	1070	-0-	-1510	-0-	112	1	N	-0-		-0-
07		28156 X	28156	-0-	-0-	-0-	2450	1	N	-0-		-0-
08		3100 N	30589	-0-	27489	27489	2609	1	N	-0-		-0-
09		3000 N	22868	-0-	19868	47357	1924	1	N	-0-		-0-
10		66911 X	19554	-0-	-47357	-0-	1719	1	N	-0-		-0-
11		17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	1543	1	N	-0-		-0-
*12		16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	1579	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			143,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		20522 X	17109	-0-	-3413	-0-	17109	2			Y	-0-			-0-
02		17332 X	15339	-0-	-1993	-0-	15339	2			Y	-0-			-0-
03		19065 X	16120	-0-	-2945	-0-	16120	2			Y	-0-			-0-
04		17880 X	15343	-0-	-2537	-0-	15343	2			Y	-0-			-0-
05		17639 X	16331	-0-	-1308	-0-	16331	2			Y	-0-			-0-
06		16560 X	15462	-0-	-1098	-0-	236	1	15226	2	Y	-0-			-0-
07		16988 X	15436	-0-	-1552	-0-	15436	2			Y	-0-			-0-
08		16337 X	15711	-0-	-626	-0-	15711	2			Y	-0-			-0-
09		15810 X	15148	-0-	-662	-0-	15148	2			Y	-0-			-0-
10		16337 X	15178	-0-	-1159	-0-	15178	2			Y	-0-			-0-
11		15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	946	1	14717	2	Y	-0-			-0-
*12		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	1030	1	15541	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			189,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294															
01		13361 X	12259	-0-	-1102	-0-	12247	2	12	9	Y	11	19	1	3
02	DLQ	G-10	10619	-0-	10619	10619	10605	2	14	9	Y	13			16
03		22062 X	11443	-0-	-10619	-0-	11432	2	11	9	Y	10	24	1	2
04		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10897	2	9	9	Y	8			10
05		12121 X	10877	-0-	-1244	-0-	10867	2	10	9	Y	9	10	1	9
06		11730 X	10144	-0-	-1586	-0-	10129	2	15	9	Y	14	20	1	3
07		11749 X	10259	-0-	-1490	-0-	10249	2	10	9	Y	9			12
08		11005 X	10076	-0-	-929	-0-	10066	2	10	9	Y	9	17	1	4
09		10650 X	9580	-0-	-1070	-0-	9572	2	8	9	Y	7			11
10		10881 X	9655	-0-	-1226	-0-	9646	2	9	9	Y	8	15	1	4
11		10140 X	9287	-0-	-853	-0-	9278	2	9	9	Y	8			12
*12		10261 X	9205	-0-	-1056	-0-	9196	2	9	9	Y	8	18	1	2
TOTAL GAS PROD:			124,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			114						

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291															
01		14663 X	13415	-0-	-1248	-0-	627	1	12788	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	11948	-0-	11948	11948	504	1	11444	2	Y	-0-			-0-
03		24399 X	12451	-0-	-11948	-0-	506	1	11945	2	Y	-0-			-0-
04		12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	521	1	12214	2	Y	-0-			-0-
05		13392 X	12679	-0-	-713	-0-	570	1	12109	2	Y	-0-			-0-
06		12960 X	11858	-0-	-1102	-0-	521	1	11337	2	Y	-0-			-0-
07		13237 X	11441	-0-	-1796	-0-	540	1	10901	2	Y	-0-			-0-
08		11997 X	11105	-0-	-892	-0-	519	1	10586	2	Y	-0-			-0-
09		11610 X	10662	-0-	-948	-0-	514	1	10148	2	Y	-0-			-0-
10		11997 X	11307	-0-	-690	-0-	601	1	10706	2	Y	-0-			-0-
11		11610 X	10704	-0-	-906	-0-	564	1	10140	2	Y	-0-			-0-
*12		15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	1524	1	14231	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			146,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
GEORGE FOREMAN GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258359	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11744 - 16800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		25389 X	22602	-0-	-2787	-0-	22602	2	N	-0-		-0-
02		22036 X	19310	-0-	-2726	-0-	19310	2	N	-0-		-0-
03		24397 X	21522	-0-	-2875	-0-	21521	2	N	1		1
04		23070 X	20657	-0-	-2413	-0-	20657	2	N	-0-		1
05		22723 X	20349	-0-	-2374	-0-	20349	2	N	-0-		1
06		21870 X	15520	-0-	-6350	-0-	15520	2	N	-0-		1
07		21514 X	1291	-0-	-20223	-0-	1287	2	N	4	4 8	1
08		25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	25857	2	N	-0-		1
09		20670 X	19038	-0-	-1632	-0-	19035	2	N	3	3 8	1
10		20336 X	20269	-0-	-67	-0-	20269	2	N	-0-		1
11		21120 X	20525	-0-	-595	-0-	952	1	N	7	7 8	1
							8	9				
12		21824 X	19458	-0-	-2366	-0-	1104	1	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		226,398				TOTAL CONDENSATE PROD:				15		

MALCOLM GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902	
01		15965 X	13119	-0-	-2846	-0-	13119	2	N	-0-	-0-	
02		12096 X	9218	-0-	-2878	-0-	9218	2	N	-0-	-0-	
03		13392 X	9171	-0-	-4221	-0-	9171	2	N	-0-	-0-	
04		12960 X	11452	-0-	-1508	-0-	11452	2	N	-0-	-0-	
05		13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2	N	-0-	-0-	
06		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2	N	-0-	-0-	
07		15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	15341	2	N	-0-	-0-	
08		13392 X	13307	-0-	-85	-0-	13307	2	N	-0-	-0-	
09		16170 X	11934	-0-	-4236	-0-	11934	2	N	-0-	-0-	
10		16709 X	11819	-0-	-4890	-0-	11819	2	N	-0-	-0-	
11		16170 X	10865	-0-	-5305	-0-	10865	2	N	-0-	-0-	
12		15345 X	11961	-0-	-3384	-0-	11961	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		147,754				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ELEANOR RIGBY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170 - 19705	
01		22289 X	16288	-0-	-6001	-0-	16288	2	Y	-0-	-0-	
02		19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	2	Y	-0-	-0-	
03		19189 X	16896	-0-	-2293	-0-	16896	2	Y	-0-	-0-	
04		17880 X	15348	-0-	-2532	-0-	15348	2	Y	-0-	-0-	
05		21235 X	15724	-0-	-5511	-0-	15724	2	Y	-0-	-0-	
06		20550 X	14834	-0-	-5716	-0-	14834	2	Y	-0-	-0-	
07		21235 X	13998	-0-	-7237	-0-	13998	2	Y	-0-	-0-	
08		16740 X	12661	-0-	-4079	-0-	12661	2	Y	-0-	-0-	
09		15360 X	11385	-0-	-3975	-0-	11385	2	Y	-0-	-0-	
10		15717 X	11082	-0-	-4635	-0-	11082	2	Y	-0-	-0-	
11		14820 X	10467	-0-	-4353	-0-	10467	2	Y	-0-	-0-	
12		14012 X	10136	-0-	-3876	-0-	10136	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		168,013				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
PENNY LANE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341 - 19152				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		18631 X	15589	-0-	-3042	-0-	15589	2			Y	-0-			-0-
02		15260 X	12311	-0-	-2949	-0-	12311	2			Y	-0-			-0-
03		16492 X	13987	-0-	-2505	-0-	13987	2			Y	-0-			-0-
04		15270 X	12649	-0-	-2621	-0-	12649	2			Y	-0-			-0-
05		15593 X	13274	-0-	-2319	-0-	13274	2			Y	-0-			-0-
06		15090 X	12206	-0-	-2884	-0-	12206	2			Y	-0-			-0-
07		13981 X	11634	-0-	-2347	-0-	11634	2			Y	-0-			-0-
08		13981 X	10690	-0-	-3291	-0-	10690	2			Y	-0-			-0-
09		12840 X	7167	-0-	-5673	-0-	7167	2			Y	-0-			-0-
10		13268 X	10042	-0-	-3226	-0-	10042	2			Y	-0-			-0-
11		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			Y	-0-			-0-
12		11625 X	6080	-0-	-5545	-0-	6080	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		138,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REVOLUTION 9 GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260585	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	13058	PERF.13504 - 19459				
01		20119 X	16808	-0-	-3311	-0-	16808	2			N	-0-			-0-
02		16800 X	13210	-0-	-3590	-0-	13210	2			N	-0-			-0-
03		17701 X	13866	-0-	-3835	-0-	13866	2			N	-0-			-0-
04		16950 X	11379	-0-	-5571	-0-	11379	2			N	-0-			-0-
05		16802 X	8881	-0-	-7921	-0-	8881	2			N	-0-			-0-
06		16260 X	9293	-0-	-6967	-0-	9293	2			N	-0-			-0-
07		14632 X	9563	-0-	-5069	-0-	9563	2			N	-0-			-0-
08		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-			-0-
09		9630 X	8034	-0-	-1596	-0-	8034	2			N	-0-			-0-
10		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-			-0-
11		9630 X	6892	-0-	-2738	-0-	6892	2			N	-0-			-0-
12		9951 X	8792	-0-	-1159	-0-	8792	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		127,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKBIRD GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
MICHELLE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2		N	-0-	-0-	
02	6524	X	6521	-0-	-3	-0-	6521	2		N	-0-	-0-	
03	7099	X	6733	-0-	-366	-0-	6733	2		N	-0-	-0-	
04	7410	X	5968	-0-	-1442	-0-	5968	2		N	-0-	-0-	
05	7657	X	6654	-0-	-1003	-0-	6654	2		N	-0-	-0-	
06	7410	X	6105	-0-	-1305	-0-	6105	2		N	-0-	-0-	
07	7223	X	6060	-0-	-1163	-0-	6060	2		N	-0-	-0-	
08	6324	X	5978	-0-	-346	-0-	5978	2		N	-0-	-0-	
09	6120	X	5543	-0-	-577	-0-	5543	2		N	-0-	-0-	
10	6324	X	5599	-0-	-725	-0-	5599	2		N	-0-	-0-	
11	6120	X	5408	-0-	-712	-0-	5408	2		N	-0-	-0-	
12	6045	X	5481	-0-	-564	-0-	5481	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASS ONION GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744		
01	10292	X	8893	-0-	-1399	-0-	8893	2		N	-0-	-0-	
02	9296	X	7723	-0-	-1573	-0-	7723	2		N	-0-	-0-	
03	10137	X	8315	-0-	-1822	-0-	765	1	7550	2	N	-0-	
04	9570	X	7548	-0-	-2022	-0-	674	1	6874	2	N	-0-	
05	9889	X	8114	-0-	-1775	-0-	743	1	7371	2	N	-0-	
06	8610	X	7294	-0-	-1316	-0-	764	1	6530	2	N	-0-	
07	8556	X	6938	-0-	-1618	-0-	604	1	6334	2	N	-0-	
08	8308	X	4788	-0-	-3520	-0-	408	1	4380	2	N	-0-	
09	7860	X	3568	-0-	-4292	-0-	300	1	3268	2	N	-0-	
10	8122	X	3072	-0-	-5050	-0-	270	1	2802	2	N	-0-	
11	7290	X	4911	-0-	-2379	-0-	438	1	4473	2	N	-0-	
12	6944	X	1168	-0-	-5776	-0-	110	1	1058	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		72,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUNSHINE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228		
01	12276	X	10686	-0-	-1590	-0-	10686	2		N	-0-	-0-	
02	11088	X	8697	-0-	-2391	-0-	8697	2		N	-0-	-0-	
03	12276	X	10248	-0-	-2028	-0-	10248	2		N	-0-	-0-	
04	11880	X	9196	-0-	-2684	-0-	9196	2		N	-0-	-0-	
05	11439	X	10173	-0-	-1266	-0-	10173	2		N	-0-	-0-	
06	10350	X	9192	-0-	-1158	-0-	9192	2		N	-0-	-0-	
07	10261	X	8922	-0-	-1339	-0-	8922	2		N	-0-	-0-	
08	10261	X	8479	-0-	-1782	-0-	8479	2		N	-0-	-0-	
09	9840	X	8164	-0-	-1676	-0-	8164	2		N	-0-	-0-	
10	10168	X	8623	-0-	-1545	-0-	8623	2		N	-0-	-0-	
11	9180	X	8159	-0-	-1021	-0-	8159	2		N	-0-	-0-	
12	8928	X	8337	-0-	-591	-0-	8337	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		108,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		15934 X	12190	-0-	-3744	-0-		12190 2		N	-0-			-0-
02		12628 X	12146	-0-	-482	-0-		12146 2		N	-0-			-0-
03		12679 X	11462	-0-	-1217	-0-		11462 2		N	-0-			-0-
04		12270 X	9591	-0-	-2679	-0-		9591 2		N	-0-			-0-
05		13454 X	11620	-0-	-1834	-0-		11620 2		N	-0-			-0-
06		13020 X	10138	-0-	-2882	-0-		10138 2		N	-0-			-0-
07		13454 X	8170	-0-	-5284	-0-		8170 2		N	-0-			-0-
08		11625 X	10274	-0-	-1351	-0-		10274 2		N	-0-			-0-
09		11250 X	7972	-0-	-3278	-0-		7972 2		N	-0-			-0-
10		11625 X	9393	-0-	-2232	-0-		9393 2		N	-0-			-0-
11		10140 X	7285	-0-	-2855	-0-		7285 2		N	-0-			-0-
12		10261 X	8044	-0-	-2217	-0-		8044 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		27838 X	20322	-0-	-7516	-0-		20322 2		N	-0-			-0-
02		19908 X	15917	-0-	-3991	-0-		15917 2		N	-0-			-0-
03		22041 X	17237	-0-	-4804	-0-		17237 2		N	-0-			-0-
04		21330 X	16000	-0-	-5330	-0-		16000 2		N	-0-			-0-
05		20336 X	16078	-0-	-4258	-0-		16078 2		N	-0-			-0-
06		19680 X	14801	-0-	-4879	-0-		14801 2		N	-0-			-0-
07		17608 X	14692	-0-	-2916	-0-		14692 2		N	-0-			-0-
08		16492 X	14141	-0-	-2351	-0-		14141 2		N	-0-			-0-
09		15960 X	13307	-0-	-2653	-0-		13307 2		N	-0-			-0-
10		16089 X	13589	-0-	-2500	-0-		13589 2		N	-0-			-0-
11		14790 X	12648	-0-	-2142	-0-		12648 2		N	-0-			-0-
12		14694 X	12220	-0-	-2474	-0-		12220 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		27652 X	19856	-0-	-7796	-0-		19856 2		N	-0-			-0-
02		22792 X	16600	-0-	-6192	-0-		16600 2		N	-0-			-0-
03		23901 X	18280	-0-	-5621	-0-		18280 2		N	-0-			-0-
04		20490 X	15436	-0-	-5054	-0-		15436 2		N	-0-			-0-
05		19871 X	15254	-0-	-4617	-0-		15254 2		N	-0-			-0-
06		19230 X	14139	-0-	-5091	-0-		14139 2		N	-0-			-0-
07		18383 X	13859	-0-	-4524	-0-		13859 2		N	-0-			-0-
08		18011 X	12712	-0-	-5299	-0-		12712 2		N	-0-			-0-
09		15450 X	11727	-0-	-3723	-0-		11727 2		N	-0-			-0-
10		15252 X	12430	-0-	-2822	-0-		12430 2		N	-0-			-0-
11		14130 X	11840	-0-	-2290	-0-		11840 2		N	-0-			-0-
12		13857 X	11984	-0-	-1873	-0-		11984 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27621 X	17981	-0-	-9640	-0-	17981	2		N	-0-			-0-
02		21644 X	15100	-0-	-6544	-0-	15100	2		N	-0-			-0-
03		22816 X	16458	-0-	-6358	-0-	16458	2		N	-0-			-0-
04		20340 X	15816	-0-	-4524	-0-	15816	2		N	-0-			-0-
05		19282 X	15664	-0-	-3618	-0-	15664	2		N	-0-			-0-
06		17400 X	15787	-0-	-1613	-0-	15787	2		N	-0-			-0-
07		16709 X	15215	-0-	-1494	-0-	15215	2		N	-0-			-0-
08		16461 X	13392	-0-	-3069	-0-	13392	2		N	-0-			-0-
09		15810 X	11991	-0-	-3819	-0-	11991	2		N	-0-			-0-
10		16306 X	12533	-0-	-3773	-0-	12533	2		N	-0-			-0-
11		15780 X	12176	-0-	-3604	-0-	12176	2		N	-0-			-0-
12		15221 X	12378	-0-	-2843	-0-	12378	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

01		54901 X	41373	-0-	-13528	-0-	41373	2		N	-0-			-0-
02		37772 X	33195	-0-	-4577	-0-	33195	2		N	-0-			-0-
03		41819 X	28463	-0-	-13356	-0-	28463	2		N	-0-			-0-
04		40470 X	40072	-0-	-398	-0-	40072	2		N	-0-			-0-
05		41819 X	38436	-0-	-3383	-0-	38436	2		N	-0-			-0-
06		40050 X	33304	-0-	-6746	-0-	33304	2		N	-0-			-0-
07		41416 X	30193	-0-	-11223	-0-	30193	2		N	-0-			-0-
08		41416 X	27915	-0-	-13501	-0-	27915	2		N	-0-			-0-
09		40080 X	25267	-0-	-14813	-0-	25267	2		N	-0-			-0-
10		38440 X	24568	-0-	-13872	-0-	24568	2		N	-0-			-0-
11		33300 X	22829	-0-	-10471	-0-	22829	2		N	-0-			-0-
12		30194 X	22281	-0-	-7913	-0-	22281	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

01		66960 X	45208	-0-	-21752	-0-	45208	2		N	-0-			-0-
02		52668 X	31164	-0-	-21504	-0-	31164	2		N	-0-			-0-
03		58311 X	30388	-0-	-27923	-0-	30388	2		N	-0-			-0-
04		53070 X	34256	-0-	-18814	-0-	34256	2		N	-0-			-0-
05		45198 X	31173	-0-	-14025	-0-	31173	2		N	-0-			-0-
06		43740 X	25025	-0-	-18715	-0-	25025	2		N	-0-			-0-
07		35402 X	19514	-0-	-15888	-0-	19514	2		N	-0-			-0-
08		35402 X	24026	-0-	-11376	-0-	24026	2		N	-0-			-0-
09		34260 X	19313	-0-	-14947	-0-	19313	2		N	-0-			-0-
10		31186 X	20625	-0-	-10561	-0-	20625	2		N	-0-			-0-
11		25020 X	19185	-0-	-5835	-0-	19185	2		N	-0-			-0-
12		24025 X	18490	-0-	-5535	-0-	18490	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	50096 X	28856	-0-	-21240	-0-	28856	2			N	-0-		-0-
02	29680 X	21215	-0-	-8465	-0-	21215	2			N	-0-		-0-
03	32860 X	16931	-0-	-15929	-0-	16931	2			N	-0-		-0-
04	31800 X	30217	-0-	-1583	-0-	30217	2			N	-0-		-0-
05	30101 X	23172	-0-	-6929	-0-	23172	2			N	-0-		-0-
06	27930 X	19694	-0-	-8236	-0-	19694	2			N	-0-		-0-
07	31217 X	18981	-0-	-12236	-0-	18981	2			N	-0-		-0-
08	25420 X	19500	-0-	-5920	-0-	19500	2			N	-0-		-0-
09	24600 X	17204	-0-	-7396	-0-	17204	2			N	-0-		-0-
10	23157 X	16512	-0-	-6645	-0-	16512	2			N	-0-		-0-
11	19680 X	15239	-0-	-4441	-0-	15239	2			N	-0-		-0-
12	19499 X	15413	-0-	-4086	-0-	15413	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		242,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602											
CHIRENO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5055 - 5400		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SM ENERGY COMPANY		788997											
USA-BL		WELL #:		1	RRCID ->	251596	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13242 - 13249		
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	212	2	4 9	N	4	4 8		-0-
02	532 X	330	-0-	-202	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03	589 X	373	-0-	-216	-0-	369	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	510 X	235	-0-	-275	-0-	235	2		N	-0-			-0-
05	527 X	236	-0-	-291	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	2	2 8		-0-
07	372 X	8	-0-	-364	-0-	5	2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	372 X	72	-0-	-300	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	248 X	1	-0-	-247	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
*12	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		17608 X	14837	-0-	-2771	-0-	14834	2	3	9	N	-0-
02		14364 X	12631	-0-	-1733	-0-	12631	2			N	-0-
03		15903 X	14536	-0-	-1367	-0-	14534	2	2	9	N	-0-
04		15060 X	12466	-0-	-2594	-0-	12465	2	1	9	N	-0-
05		15004 X	12495	-0-	-2509	-0-	12495	2			N	-0-
06		14370 X	11502	-0-	-2868	-0-	11500	2	2	9	N	-0-
07		14539 X	11391	-0-	-3148	-0-	11390	2	1	9	N	-0-
08		12772 X	11032	-0-	-1740	-0-	11032	2			N	-0-
09		12360 X	10635	-0-	-1725	-0-	10635	2			N	-0-
10		12493 X	10683	-0-	-1810	-0-	10683	2			N	-0-
*11		11490 X	9941	-0-	-1549	-0-	9941	2			N	-0-
12		11377 X	9879	-0-	-1498	-0-	9879	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			142,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800												
01		16213 X	13742	-0-	-2471	-0-	13741	2	1	9	N	87
02		13104 X	12848	-0-	-256	-0-	12848	2			N	87
03		15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	15304	2			N	87
04		13290 X	10723	-0-	-2567	-0-	10722	2	1	9	N	87
05		14229 X	10885	-0-	-3344	-0-	10885	2			N	87
06		14820 X	10247	-0-	-4573	-0-	10247	2			N	87
07		15314 X	10705	-0-	-4609	-0-	10704	2	1	9	N	87
08		13392 X	10734	-0-	-2658	-0-	10734	2			N	87
09		10710 X	10045	-0-	-665	-0-	10045	2			N	87
10		10881 X	9497	-0-	-1384	-0-	9497	2			N	87
*11		10380 X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	87
12		10726 X	7379	-0-	-3347	-0-	7379	2			N	87
TOTAL GAS PROD:			131,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850												
01		18352 X	15477	-0-	-2875	-0-	15475	2	2	9	N	-0-
02		14252 X	13006	-0-	-1246	-0-	13006	2			N	-0-
03		15779 X	14759	-0-	-1020	-0-	14757	2	2	9	N	-0-
04		14970 X	13167	-0-	-1803	-0-	13166	2	1	9	N	-0-
05		15469 X	13358	-0-	-2111	-0-	13357	2	1	9	N	-0-
06		14970 X	12262	-0-	-2708	-0-	12261	2	1	9	N	-0-
07		14756 X	12787	-0-	-1969	-0-	12786	2	1	9	N	-0-
08		13640 X	12341	-0-	-1299	-0-	12341	2			N	-0-
09		13170 X	11485	-0-	-1685	-0-	11485	2			N	-0-
10		13361 X	11408	-0-	-1953	-0-	11408	2			N	-0-
*11		12360 X	10681	-0-	-1679	-0-	10681	2			N	-0-
12		12772 X	10535	-0-	-2237	-0-	10535	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			151,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
DRAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800	- 18802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22475 X	18840	-0-	-3635	-0-	18838 2	2 9	N	2	2 8		3
02		19320 X	17218	-0-	-2102	-0-	17206 2	12 9	N	11			14
03		20615 X	19161	-0-	-1454	-0-	19159 2	2 9	N	2	2 8		14
04		19860 X	17478	-0-	-2382	-0-	17475 2	3 9	N	3	2 8		15
05		20522 X	18165	-0-	-2357	-0-	18164 2	1 9	N	1	1 8		15
06		18540 X	15173	-0-	-3367	-0-	15171 2	2 9	N	2	2 8		15
07		19158 X	13299	-0-	-5859	-0-	13298 2	1 9	N	1	1 8		15
08		18197 X	17148	-0-	-1049	-0-	17147 2	1 9	N	1	1 8		15
09		19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	19332 2		N	-0-			15
10		19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	19039 2		N	-0-			15
*11		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	86 1	16977 2	N	-0-			15
*12		18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	90 1	18193 2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		210,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				23			

LEWIS		WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600	- 18650	
01		19871 X	17661	-0-	-2210	-0-	17659 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
02		17780 X	14458	-0-	-3322	-0-	14458 2		N	-0-		-0-	
03		17980 X	16146	-0-	-1834	-0-	16144 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
04		17280 X	14595	-0-	-2685	-0-	14593 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
05		17856 X	14663	-0-	-3193	-0-	14663 2		N	-0-		-0-	
06		17100 X	13673	-0-	-3427	-0-	13672 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07		16151 X	14384	-0-	-1767	-0-	14383 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08		15562 X	14537	-0-	-1025	-0-	14537 2		N	-0-		-0-	
09		14610 X	13215	-0-	-1395	-0-	13215 2		N	-0-		-0-	
10		14663 X	12912	-0-	-1751	-0-	12912 2		N	-0-		-0-	
*11		14070 X	13343	-0-	-727	-0-	13343 2		N	-0-		-0-	
12		14539 X	12929	-0-	-1610	-0-	12929 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		172,516				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

ERICSSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950	- 19000	
01		26846 X	19766	-0-	-7080	-0-	19762 2	4 9	N	4	4 8	3	
02		19880 X	13217	-0-	-6663	-0-	13208 2	9 9	N	8		11	
03		22010 X	17253	-0-	-4757	-0-	17250 2	3 9	N	3	2 8	12	
04		20820 X	16318	-0-	-4502	-0-	16316 2	2 9	N	2	2 8	12	
05		21514 X	16847	-0-	-4667	-0-	16846 2	1 9	N	1	1 8	12	
06		19140 X	15488	-0-	-3652	-0-	15486 2	2 9	N	2	2 8	12	
07		17267 X	15026	-0-	-2241	-0-	15023 2	3 9	N	3	3 8	12	
08		16957 X	13676	-0-	-3281	-0-	13675 2	1 9	N	1	1 8	12	
09		16320 X	12851	-0-	-3469	-0-	12851 2		N	-0-		12	
10		16833 X	11261	-0-	-5572	-0-	11261 2		N	-0-		12	
*11		15480 X	10471	-0-	-5009	-0-	53 1	10418 2	N	-0-		12	
12		15035 X	9284	-0-	-5751	-0-	46 1	9238 2	N	-0-		12	
TOTAL GAS PROD:		171,458				TOTAL CONDENSATE PROD:				24			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		24862 X	18263	-0-	-6599	-0-	18260	2	3	9	N	4
02		18396 X	16124	-0-	-2272	-0-	16113	2	11	9	N	14
03		19995 X	17853	-0-	-2142	-0-	17850	2	3	9	N	15
04		19350 X	16450	-0-	-2900	-0-	16448	2	2	9	N	15
05		19995 X	16809	-0-	-3186	-0-	16808	2	1	9	N	15
06		17670 X	14354	-0-	-3316	-0-	14353	2	1	9	N	15
07		17856 X	13734	-0-	-4122	-0-	13732	2	2	9	N	15
08		17236 X	10808	-0-	-6428	-0-	10808	2			N	15
09		20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	20257	2			N	15
10		16802 X	16415	-0-	-387	-0-	16415	2			N	15
*11		14340 X	13528	-0-	-812	-0-	68	1	13456	2	N	19
							4	9				
12		17236 X	11714	-0-	-5522	-0-	58	1	11656	2	N	19
TOTAL GAS PROD:			186,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			26		

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		24893 X	19887	-0-	-5006	-0-	19884	2	3	9	N	-0-
02		19208 X	16936	-0-	-2272	-0-	16936	2			N	-0-
03		21266 X	17906	-0-	-3360	-0-	17904	2	2	9	N	-0-
04		20340 X	16426	-0-	-3914	-0-	16424	2	2	9	N	-0-
05		20243 X	16711	-0-	-3532	-0-	16710	2	1	9	N	-0-
06		19260 X	15295	-0-	-3965	-0-	15294	2	1	9	N	-0-
07		18755 X	15614	-0-	-3141	-0-	15611	2	3	9	N	-0-
08		16709 X	14578	-0-	-2131	-0-	14577	2	1	9	N	-0-
09		16170 X	13681	-0-	-2489	-0-	13681	2			N	-0-
10		16709 X	13880	-0-	-2829	-0-	13880	2			N	-0-
*11		15300 X	13270	-0-	-2030	-0-	13270	2			N	-0-
12		15624 X	13192	-0-	-2432	-0-	13192	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			187,376				TOTAL CONDENSATE PROD:			13		

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5487 X	313	-0-	-5174	-0-	313	2			N	2
02		4200 X	2850	-0-	-1350	-0-	2848	2	2	9	N	4
03		5053 X	3048	-0-	-2005	-0-	3048	2			N	4
04		4890 X	3535	-0-	-1355	-0-	3534	2	1	9	N	4
05		5053 X	4364	-0-	-689	-0-	4364	2			N	4
06		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4052	2	1	9	N	4
07		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	9	N	4
08		4216 X	2441	-0-	-1775	-0-	2441	2			N	4
09		4080 X	1982	-0-	-2098	-0-	1982	2			N	4
10		4216 X	2340	-0-	-1876	-0-	2340	2			N	4
*11		4050 X	3057	-0-	-993	-0-	15	1	3042	2	N	4
*12		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	31	1	6278	2	N	4
TOTAL GAS PROD:			38,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			6		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		24707 X	19288	-0-	-5419	-0-	19286	2	2	9	N	-0-
02		17024 X	16679	-0-	-345	-0-	16679	2			N	-0-
03		18848 X	17073	-0-	-1775	-0-	17071	2	2	9	N	-0-
04		18240 X	15902	-0-	-2338	-0-	15900	2	2	9	N	-0-
05		18848 X	16103	-0-	-2745	-0-	16102	2	1	9	N	-0-
06		18240 X	14889	-0-	-3351	-0-	14888	2	1	9	N	-0-
07		18476 X	15010	-0-	-3466	-0-	15008	2	2	9	N	-0-
08		15841 X	14502	-0-	-1339	-0-	14502	2			N	-0-
09		15330 X	14004	-0-	-1326	-0-	14004	2			N	-0-
10		15841 X	13922	-0-	-1919	-0-	13922	2			N	-0-
*11		14880 X	13093	-0-	-1787	-0-	13093	2			N	-0-
12		15004 X	13061	-0-	-1943	-0-	13061	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			183,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551												
01		29357 X	23465	-0-	-5892	-0-	23461	2	4	9	N	-0-
02		22568 X	20051	-0-	-2517	-0-	20051	2			N	-0-
03		24986 X	21438	-0-	-3548	-0-	21435	2	3	9	N	-0-
04		24150 X	19584	-0-	-4566	-0-	19581	2	3	9	N	-0-
05		23932 X	19763	-0-	-4169	-0-	19762	2	1	9	N	-0-
06		22710 X	17945	-0-	-4765	-0-	17943	2	2	9	N	-0-
07		22196 X	17327	-0-	-4869	-0-	17324	2	3	9	N	-0-
08		19840 X	17502	-0-	-2338	-0-	17501	2	1	9	N	-0-
09		19200 X	16393	-0-	-2807	-0-	16393	2			N	-0-
10		19778 X	16546	-0-	-3232	-0-	16546	2			N	-0-
*11		17940 X	15821	-0-	-2119	-0-	15821	2			N	-0-
12		17515 X	15665	-0-	-1850	-0-	15665	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			221,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847												
01		21607 X	17420	-0-	-4187	-0-	17417	2	3	9	N	3
02		17752 X	15629	-0-	-2123	-0-	15618	2	11	9	N	13
03		19437 X	17460	-0-	-1977	-0-	17456	2	4	9	N	14
04		18510 X	16166	-0-	-2344	-0-	16164	2	2	9	N	14
05		19127 X	16736	-0-	-2391	-0-	16735	2	1	9	N	14
06		16890 X	15498	-0-	-1392	-0-	15496	2	2	9	N	14
07		18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	18132	2	6	9	N	14
08		16895 X	16480	-0-	-415	-0-	16479	2	1	9	N	14
09		16200 X	15529	-0-	-671	-0-	15529	2			N	14
10		16895 X	15237	-0-	-1658	-0-	15237	2			N	14
*11		16350 X	14148	-0-	-2202	-0-	71	1	14077	2	N	14
12		16895 X	15236	-0-	-1659	-0-	75	1	15161	2	N	14
TOTAL GAS PROD:			193,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		32860 X	24982	-0-	-7878	-0-		24978	2	4	9	-0-
02		23408 X	20284	-0-	-3124	-0-		20284	2			-0-
03		25916 X	22384	-0-	-3532	-0-		22381	2	3	9	-0-
04		25080 X	19339	-0-	-5741	-0-		19336	2	3	9	-0-
05		25637 X	19750	-0-	-5887	-0-		19749	2	1	9	-0-
06		24180 X	17789	-0-	-6391	-0-		17787	2	2	9	-0-
07		22444 X	19132	-0-	-3312	-0-		19129	2	3	9	-0-
08		21111 X	17810	-0-	-3301	-0-		17809	2	1	9	-0-
09		19350 X	16909	-0-	-2441	-0-		16909	2			-0-
10		19747 X	16355	-0-	-3392	-0-		16355	2			-0-
*11		18510 X	15546	-0-	-2964	-0-		15546	2			-0-
12		19127 X	15296	-0-	-3831	-0-		15296	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			225,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			17		

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402												
01		26815 X	21841	-0-	-4974	-0-		21838	2	3	9	4
02		22260 X	19945	-0-	-2315	-0-		19932	2	13	9	16
03		24428 X	22114	-0-	-2314	-0-		22111	2	3	9	17
04		23190 X	20388	-0-	-2802	-0-		20386	2	2	9	17
05		23963 X	20918	-0-	-3045	-0-		20917	2	1	9	17
06		21390 X	17777	-0-	-3613	-0-		17775	2	2	9	17
07		22103 X	17337	-0-	-4766	-0-		17336	2	1	9	17
08		21514 X	19172	-0-	-2342	-0-		19171	2	1	9	17
09		20552 X	20552	-0-	-0-	-0-		20552	2			17
10		20925 X	20714	-0-	-211	-0-		20714	2			17
*11		18540 X	18404	-0-	-136	-0-		92	1	18312	2	17
12		21235 X	19539	-0-	-1696	-0-		96	1	19443	2	17
TOTAL GAS PROD:			238,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			25		

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001												
01		38905 X	29018	-0-	-9887	-0-		29015	2	3	9	-0-
02		26628 X	24669	-0-	-1959	-0-		24669	2			-0-
03		29481 X	25951	-0-	-3530	-0-		25948	2	3	9	-0-
04		28530 X	23754	-0-	-4776	-0-		23752	2	2	9	-0-
05		29481 X	23838	-0-	-5643	-0-		23837	2	1	9	-0-
06		28080 X	22044	-0-	-6036	-0-		22042	2	2	9	-0-
07		27311 X	22524	-0-	-4787	-0-		22521	2	3	9	-0-
08		23870 X	20974	-0-	-2896	-0-		20973	2	1	9	-0-
09		23100 X	19804	-0-	-3296	-0-		19804	2			-0-
10		23839 X	19841	-0-	-3998	-0-		19841	2			-0-
*11		22050 X	18740	-0-	-3310	-0-		18740	2			-0-
12		22537 X	18745	-0-	-3792	-0-		18745	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			269,902				TOTAL CONDENSATE PROD:			15		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		27125 X	20786	-0-	-6339	-0-		20783	2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		20020 X	18332	-0-	-1688	-0-		18332	2		N	-0-		-0-
03		22165 X	19520	-0-	-2645	-0-		19517	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		20190 X	18162	-0-	-2028	-0-		18159	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		20863 X	18369	-0-	-2494	-0-		18368	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		20130 X	16940	-0-	-3190	-0-		16938	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		20305 X	16753	-0-	-3552	-0-		16750	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		17887 X	15817	-0-	-2070	-0-		15816	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		17310 X	12756	-0-	-4554	-0-		12756	2		N	-0-		-0-
10		17887 X	16765	-0-	-1122	-0-		16765	2		N	-0-		-0-
*11		16950 X	13938	-0-	-3012	-0-		13938	2		N	-0-		-0-
12		16740 X	14255	-0-	-2485	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		202,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650														
01		27001 X	20751	-0-	-6250	-0-		20747	2	4 9	N	4	4 8	-0-
02		19600 X	18650	-0-	-950	-0-		18650	2		N	-0-		-0-
03		21700 X	19606	-0-	-2094	-0-		19602	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		21000 X	17956	-0-	-3044	-0-		17952	2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		21700 X	18475	-0-	-3225	-0-		18474	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		20070 X	15882	-0-	-4188	-0-		15880	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		20646 X	16266	-0-	-4380	-0-		16263	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		18476 X	14217	-0-	-4259	-0-		14217	2		N	-0-		-0-
09		17880 X	13123	-0-	-4757	-0-		13123	2		N	-0-		-0-
10		18476 X	12889	-0-	-5587	-0-		12889	2		N	-0-		-0-
*11		15870 X	14587	-0-	-1283	-0-		14587	2		N	-0-		-0-
12		0 W	14502	-0-	14502			14502	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		196,904				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140														
01		39184 X	29278	-0-	-9906	-0-		29276	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		32732 X	28437	-0-	-4295	-0-		28437	2		N	-0-		-0-
03		32860 X	30041	-0-	-2819	-0-		30039	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		29460 X	22810	-0-	-6650	-0-		22809	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		31496 X	22504	-0-	-8992	-0-		22503	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		30480 X	21069	-0-	-9411	-0-		21068	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		31496 X	21540	-0-	-9956	-0-		21539	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		26722 X	21406	-0-	-5316	-0-		21406	2		N	-0-		-0-
09		22800 X	19444	-0-	-3356	-0-		19444	2		N	-0-		-0-
10		22506 X	19394	-0-	-3112	-0-		19394	2		N	-0-		-0-
*11		21060 X	17770	-0-	-3290	-0-		17770	2		N	-0-		-0-
12		21545 X	18334	-0-	-3211	-0-		18334	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		272,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	12837	PERF.13260 - 18561	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		72602 X	46815	-0-	-25787	-0-	46813	2	2	9	N	2	-0-
02		46060 X	39064	-0-	-6996	-0-	39064	2			N	-0-	-0-
03		50995 X	40382	-0-	-10613	-0-	40380	2	2	9	N	2	-0-
04		49350 X	36593	-0-	-12757	-0-	36591	2	2	9	N	2	-0-
05		50623 X	35393	-0-	-15230	-0-	35392	2	1	9	N	1	-0-
06		45300 X	32143	-0-	-13157	-0-	32141	2	2	9	N	2	-0-
07		43245 X	31714	-0-	-11531	-0-	31712	2	2	9	N	2	-0-
08		35123 X	30172	-0-	-4951	-0-	30172	2			N	-0-	-0-
09		33990 X	27837	-0-	-6153	-0-	27837	2			N	-0-	-0-
10		35123 X	27142	-0-	-7981	-0-	27142	2			N	-0-	-0-
*11		32130 X	24918	-0-	-7212	-0-	24918	2			N	-0-	-0-
12		31713 X	24502	-0-	-7211	-0-	24502	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			396,675				TOTAL CONDENSATE PROD:					11	

COOK		WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119	
01		0 Z	30824	-0-	30824	2130120	30817	2	7	9	N	6	10
02		2154156 X	24036	-0-	-2130120		24019	2	17	9	N	15	25
03		12417 X	12417	-0-	-0-		12415	2	2	9	N	2	25
04		2947 X	2947	-0-	-0-		2946	2	1	9	N	1	26
05		8750 X	8750	-0-	-0-		8750	2			N	-0-	26
06		29820 X	2993	-0-	-26827	-0-	2993	2			N	-0-	26
07		26598 X	415	-0-	-26183	-0-	415	2			N	-0-	26
08		7936 X	722	-0-	-7214	-0-	722	2			N	-0-	26
09		7680 X	111	-0-	-7569	-0-	111	2			N	-0-	26
10		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-	26
*11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	26
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:			83,215				TOTAL CONDENSATE PROD:					24	

USA BL		WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.13250 - 18901	
01		106578 X	65480	-0-	-41098	-0-	65480	2			N	-0-	-0-
02		64540 X	53969	-0-	-10571	-0-	53969	2			N	-0-	-0-
03		71455 X	55158	-0-	-16297	-0-	55158	2			N	-0-	-0-
04		69150 X	50209	-0-	-18941	-0-	50209	2			N	-0-	-0-
05		71455 X	48412	-0-	-23043	-0-	48412	2			N	-0-	-0-
06		63360 X	43956	-0-	-19404	-0-	43956	2			N	-0-	-0-
07		59737 X	43063	-0-	-16674	-0-	43063	2			N	-0-	-0-
08		48825 X	40434	-0-	-8391	-0-	40434	2			N	-0-	-0-
09		47250 X	36715	-0-	-10535	-0-	36715	2			N	-0-	-0-
10		48422 X	36190	-0-	-12232	-0-	36190	2			N	-0-	-0-
*11		43950 X	32791	-0-	-11159	-0-	32791	2			N	-0-	-0-
12		43059 X	32232	-0-	-10827	-0-	32232	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			538,609				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SND OPERATING, L.L.C.				797127						
HILL				WELL #: 1	RRCID -> 246709	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 13845	PERF.13710	- 13740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		232 N	232	-0-	-0-	232 2				60
02		224 N	37	-0-	-187	37 2				60
03		202 N	202	-0-	-0-	202 2				60
04		257 N	257	-0-	-0-	257 2				60
05		520 N	520	-0-	-0-	520 2				60
06		330 N	330	-0-	-0-	330 2				60
07		500 N	500	-0-	-0-	500 2				60
08		527 N	414	-0-	-113	414 2				60
09		330 N	303	-0-	-27	303 2				60
10		496 N	414	-0-	-82	414 2				60
11		520 N	520	-0-	-0-	520 2				60
*12		586 N	586	-0-	-0-	586 2				60
TOTAL GAS PROD:		4,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 250615	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12848	- 12865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	1273	-0-	-2261	1273 2				-0-
02		11033 X	11033	-0-	-0-	11033 2				-0-
03		10600 X	10600	-0-	-0-	10600 2				-0-
04		7500 X	5636	-0-	-1864	5636 2				-0-
05		7750 X	1112	-0-	-6638	1112 2				-0-
06		7500 X	371	-0-	-7129	371 2				-0-
07		7750 X	306	-0-	-7444	306 2				-0-
08	DLQ	G-10	225	-0-	225	225 2				-0-
09		5640 X	284	-0-	-5356	284 2				-0-
10		1116 X	154	-0-	-962	154 2				-0-
11		2155 X	2155	-0-	-0-	2155 2				-0-
*12		11419 X	11419	-0-	-0-	11419 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.				800925	RRCID -> 256420	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 11220	PERF.10803	- 10926	
BECKHAM				WELL #: 8						
01	DLQ	G-10	2019	-0-	2019	13542	2017 2	2 9	N	2
02	DLQ	G-10	1738	-0-	1738	15280	1 1	1737 2	N	-0-
03	DLQ	G-10	1598	-0-	1598	16878	1 1	1597 2	N	-0-
04	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	18947	2067 2	2 9	N	2
05	DLQ	G-10	2008	-0-	2008	20955	1 1	2007 2	N	-0-
06	DLQ	G-10	2064	-0-	2064	23019	2064 2		N	-0-
07	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	25127	2108 2		N	-0-
08		27302 X	2175	-0-	-25127		2175 2		N	-0-
09		1965 X	1965	-0-	-0-		1963 2	2 9	N	2
10		2531 X	2531	-0-	-0-		2529 2	2 9	N	2
11		2407 X	2407	-0-	-0-		2405 2	2 9	N	2
*12		2207 X	2207	-0-	-0-		2205 2	2 9	N	2
TOTAL GAS PROD:		24,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925											
BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID -> 260270	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643											
BREEDLOVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260835	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 14255	PERF.13993 - 18519							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALLACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 261088	COMPL. DATE 07/10/2010	TOTAL DEPTH 14110	PERF.14400 - 19220							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
ROGERS LAKE				WELL #: 1	RRCID -> 245742	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10892	- 10984			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2373 N	2373	-0-	-0-	2345 2	28 9	N	25			73
02		2352 N	2230	-0-	-122	2207 2	23 9	N	21			94
03		2693 N	2693	-0-	-0-	2671 2	22 9	N	20			114
04		2310 N	2000	-0-	-310	1999 2	1 9	N	1			115
05		2560 N	2560	-0-	-0-	2543 2	17 9	N	15			130
06		2610 N	1890	-0-	-720	1890 2		N	-0-			130
07		2753 N	2753	-0-	-0-	2729 2	24 9	N	22			152
08		2573 N	2528	-0-	-45	2514 2	14 9	N	13			165
09		2394 N	2394	-0-	-0-	2379 2	15 9	N	14			179
10		2759 N	2421	-0-	-338	2410 2	11 9	N	10			189
11		2460 N	2035	-0-	-425	2024 2	11 9	N	10			199
12		2480 N	2429	-0-	-51	2429 2		N	-0-	177 1		22
TOTAL GAS PROD:		28,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		151				

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
SAMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 245614	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11216	- 11302			
01		181 N	181	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03		155 N	72	-0-	-83	72 2		N	-0-			-0-
04		150 N	53	-0-	-97	53 2		N	-0-			-0-
05		217 N	83	-0-	-134	83 2		N	-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	90 2		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	77 2		N	-0-			-0-
10		93 N	50	-0-	-43	50 2		N	-0-			-0-
*11		104 N	104	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		962				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EPPS				1	RRCID -> 246816	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 11632	PERF.11409	- 11440			
01		41 N	41	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03		62 N	16	-0-	-46	16 2		N	-0-			-0-
04		60 N	12	-0-	-48	12 2		N	-0-			-0-
05		124 N	19	-0-	-105	19 2		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07		62 N	21	-0-	-41	21 2		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	22 2		N	-0-			-0-
09		60 N	18	-0-	-42	18 2		N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	11 2		N	-0-			-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		255				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2		N	-0-			-0-	
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 2		N	-0-			-0-	
03		744 N	118	-0-	-626	-0-		118 2		N	-0-			-0-	
04		720 N	334	-0-	-386	-0-		334 2		N	-0-			-0-	
05		1333 N	291	-0-	-1042	-0-		291 2		N	-0-			-0-	
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2		N	-0-			-0-	
07		527 N	317	-0-	-210	-0-		317 2		N	-0-			-0-	
08		341 N	339	-0-	-2	-0-		339 2		N	-0-			-0-	
09		510 N	272	-0-	-238	-0-		272 2		N	-0-			-0-	
10		310 N	175	-0-	-135	-0-		175 2		N	-0-			-0-	
11		330 N	304	-0-	-26	-0-		304 2		N	-0-			-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,038											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

01		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 2		N	-0-			-0-	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 2		N	-0-			-0-	
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2		N	-0-			-0-	
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-			-0-	
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 2		N	-0-			-0-	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2		N	-0-			-0-	
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 2		N	-0-			-0-	
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2		N	-0-			-0-	
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 2		N	-0-			-0-	
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 2		N	-0-			-0-	
11		150 N	74	-0-	-76	-0-		74 2		N	-0-			-0-	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,798											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

01		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2		N	-0-			-0-	
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-			-0-	
03		155 N	64	-0-	-91	-0-		64 2		N	-0-			-0-	
04		150 N	47	-0-	-103	-0-		47 2		N	-0-			-0-	
05		155 N	74	-0-	-81	-0-		74 2		N	-0-			-0-	
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2		N	-0-			-0-	
07		93 N	81	-0-	-12	-0-		81 2		N	-0-			-0-	
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-			-0-	
09		90 N	69	-0-	-21	-0-		69 2		N	-0-			-0-	
10		93 N	45	-0-	-48	-0-		45 2		N	-0-			-0-	
11		90 N	82	-0-	-8	-0-		82 2		N	-0-			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			852											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
KIDD, R.		WELL #:		1	RRCID ->	256438	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11110 - 11180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	985	-0-	985	1240	985 2	N	-0-		-0-
02	1606	N	366	-0-	-1240	-0-	366 2	N	-0-		-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,747	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	257457	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11670 - 11725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
10	310	X	175	-0-	-135	-0-	175 2	N	-0-		-0-
*11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEXOKAN OPERATING, INC.		850446		1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10214 - 10716
NEAL HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10214 - 10716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-		23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-		23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-		23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-		23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-		23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-		23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-		23
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-	100 7	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	7982	-0-	7982	7982 2	115776	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115776		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	3	N	-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	N	1
*06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	494	3	381	5	N	3
							3	9				
*07	3100 N		3712	-0-	612	612	612	3	3099	5	N	1
							1	9				
*08	3100 N		12749	-0-	9649	10261	1533	3	11216	5	N	-0-
*09	3000 N		7979	-0-	4979	15240	1166	3	6813	5	N	-0-
*10	3100 N		2508	-0-	-592	14648	823	3	1685	5	N	-0-
*11	3000 N		718	-0-	-2282	12366	718	3			N	-0-
*12	3100 N		678	-0-	-2422	9944	678	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375												
01		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	218	1	2427	3	N	-0-
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	139	1	2160	3	N	-0-
03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-
04		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-
05		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-
06		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-
07		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-
08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-
10		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-
*12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545												
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	200	1	2226	3	N	-0-
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	120	1	1872	3	N	-0-
03		2201 N	1799	-0-	-402	-0-	1799	3			N	-0-
04		2130 N	1916	-0-	-214	-0-	1916	3			N	-0-
05		2201 N	1839	-0-	-362	-0-	1839	3			N	-0-
06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-
07		1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	3			N	-0-
08		1829 N	1708	-0-	-121	-0-	1708	3			N	-0-
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-
10		1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-
11		1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-
12		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,748				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5828 X	5455	-0-	-373	-0-		450 1	5005 3	N	-0-	14
02		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		286 1	4442 3	N	-0-	14
03		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-		5042 3		N	-0-	14
04		5280 X	4596	-0-	-684	-0-		4596 3		N	-0-	14
05		5456 X	4958	-0-	-498	-0-		4958 3		N	-0-	14
06		5280 X	4601	-0-	-679	-0-		4601 3		N	-0-	14
07		5239 X	4665	-0-	-574	-0-		4665 3		N	-0-	14
08		5053 X	4366	-0-	-687	-0-		4366 3		N	-0-	14
09		4800 X	4457	-0-	-343	-0-		4457 3		N	-0-	14
10		4960 X	4704	-0-	-256	-0-		4704 3		N	-0-	14
11		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-		5517 3		N	-0-	14
12		4650 X	4294	-0-	-356	-0-		4294 3		N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			57,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536												
01		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-		206 1	6125 3	N	-0-	-0-
02		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-		197 1	5624 3	N	-0-	-0-
03		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-		5405 3	1 9	N	1 8	-0-
04		6840 X	5181	-0-	-1659	-0-		81 1	5100 3	N	-0-	-0-
05		6634 X	4698	-0-	-1936	-0-		4698 3		N	-0-	-0-
06		6240 X	4545	-0-	-1695	-0-		4544 3	1 9	N	1 8	-0-
07		6448 X	3875	-0-	-2573	-0-		3875 3		N	-0-	-0-
08		5394 X	3394	-0-	-2000	-0-		3393 3	1 9	N	1 8	-0-
09		5190 X	3738	-0-	-1452	-0-		3738 3		N	-0-	-0-
10		4712 X	3457	-0-	-1255	-0-		3457 3		N	-0-	-0-
11		4560 X	3659	-0-	-901	-0-		3659 3		N	-0-	-0-
12		3875 X	3503	-0-	-372	-0-		3503 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	5160	3	N	-0-		1
02		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	4257	3	N	-0-		1
03		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-		1
04		6900 X	5297	-0-	-1603	-0-	-0-	5297	3			N	-0-		1
05		5704 X	4903	-0-	-801	-0-	-0-	4903	3			N	-0-		1
06		5430 X	4416	-0-	-1014	-0-	-0-	4416	3			N	-0-		1
07		5487 X	4420	-0-	-1067	-0-	-0-	4420	3			N	-0-		1
08		5487 X	3615	-0-	-1872	-0-	-0-	3615	3			N	-0-		1
09		5310 X	4028	-0-	-1282	-0-	-0-	4028	3			N	-0-		1
10		4898 X	3910	-0-	-988	-0-	-0-	3910	3			N	-0-		1
11		4410 X	3899	-0-	-511	-0-	-0-	3899	3			N	-0-		1
12		4433 X	3571	-0-	-862	-0-	-0-	3571	3			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			53,339												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

01		11160 X	9342	-0-	-1818	-0-	-0-	771	1	8571	3	N	-0-		-0-
02		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	8032	3	N	-0-		-0-
03		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	-0-	8855	3			N	-0-		-0-
04		9690 X	8330	-0-	-1360	-0-	-0-	8330	3			N	-0-		-0-
05		9858 X	8418	-0-	-1440	-0-	-0-	8418	3			N	-0-		-0-
06		9150 X	7928	-0-	-1222	-0-	-0-	7928	3			N	-0-		-0-
07		9455 X	7713	-0-	-1742	-0-	-0-	7713	3			N	-0-		-0-
08		8680 X	7627	-0-	-1053	-0-	-0-	7627	3			N	-0-		-0-
09		8340 X	7279	-0-	-1061	-0-	-0-	7279	3			N	-0-		-0-
10		8432 X	7871	-0-	-561	-0-	-0-	7871	3			N	-0-		-0-
11		7920 X	7070	-0-	-850	-0-	-0-	7070	3			N	-0-		-0-
12		7719 X	6981	-0-	-738	-0-	-0-	6981	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			95,963												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

01		10044 X	7509	-0-	-2535	-0-	-0-	174	1	7335	3	N	-0-		6
02		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-		6
03		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-		6
04		7710 X	6989	-0-	-721	-0-	-0-	6989	3			N	-0-		6
05		7750 X	6346	-0-	-1404	-0-	-0-	6346	3			N	-0-		6
06		7260 X	5638	-0-	-1622	-0-	-0-	5638	3			N	-0-		6
07		7471 X	6429	-0-	-1042	-0-	-0-	6429	3			N	-0-		6
08		7223 X	6506	-0-	-717	-0-	-0-	6506	3			N	-0-		6
09		6990 X	5332	-0-	-1658	-0-	-0-	5332	3			N	-0-		6
10		6417 X	4695	-0-	-1722	-0-	-0-	4695	3			N	-0-		6
11		6300 X	4402	-0-	-1898	-0-	-0-	4402	3			N	-0-		6
12		6510 X	4250	-0-	-2260	-0-	-0-	4250	3			N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			71,940												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348														
BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VERHALEN "C"														
WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6293 X	6242	-0-	-51	-0-	202	1	5996	3	N	40		50
							44	9						
02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	177	1	5051	3	N	-0-		50
03		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5737	3	3	9	N	3	3 8	50
04		6930 X	5560	-0-	-1370	-0-	87	1	5473	3	N	-0-		50
05		6541 X	5645	-0-	-896	-0-	5645	3			N	-0-		50
06		6030 X	5057	-0-	-973	-0-	5056	3	1	9	N	1	1 8	50
07		5797 X	5389	-0-	-408	-0-	5389	3			N	-0-		50
08		5735 X	5071	-0-	-664	-0-	5070	3	1	9	N	1	1 8	50
09		5550 X	4796	-0-	-754	-0-	4796	3			N	-0-		50
10		5642 X	5115	-0-	-527	-0-	5115	3			N	-0-		50
11		5220 X	4721	-0-	-499	-0-	4721	3			N	-0-		50
12		5394 X	4860	-0-	-534	-0-	4860	3			N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			63,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			45					

VERHALEN "B"														
WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6789 X	5864	-0-	-925	-0-	191	1	5673	3	N	-0-		5
02		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	169	1	4847	3	N	2	2 8	5
							2	9						
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5822	3	2	9	N	2	2 8	5
04		6450 X	5515	-0-	-935	-0-	86	1	5429	3	N	-0-		5
05		6169 X	6108	-0-	-61	-0-	6108	3			N	-0-		5
06		5670 X	5090	-0-	-580	-0-	5089	3	1	9	N	1	1 8	5
07		5828 X	4413	-0-	-1415	-0-	4413	3			N	-0-		5
08		6107 X	5411	-0-	-696	-0-	5410	3	1	9	N	1	1 8	5
09		5910 X	5480	-0-	-430	-0-	5479	3	1	9	N	1	1 8	5
10		6107 X	5396	-0-	-711	-0-	5396	3			N	-0-		5
*11		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-		5
12		5673 X	5136	-0-	-537	-0-	5136	3			N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			64,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	1290	1	14329	3	N	-0-		-0-
02	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	746	1	11593	3	N	-0-		-0-
03	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	3			N	-0-		-0-
04	15180 X	11506	-0-	-3674	-0-	11506	3			N	-0-		-0-
05	15686 X	11531	-0-	-4155	-0-	11531	3			N	-0-		-0-
06	15120 X	11190	-0-	-3930	-0-	11190	3			N	-0-		-0-
07	13671 X	10829	-0-	-2842	-0-	10829	3			N	-0-		-0-
08	12183 X	11732	-0-	-451	-0-	11732	3			N	-0-		-0-
09	11520 X	10460	-0-	-1060	-0-	10460	3			N	-0-		-0-
10	11563 X	10504	-0-	-1059	-0-	10504	3			N	-0-		-0-
11	11340 X	10433	-0-	-907	-0-	10433	3			N	-0-		-0-
12	11718 X	10395	-0-	-1323	-0-	10395	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 138,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

01	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	247	1	7348	3	N	-0-		5
02	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	221	1	6315	3	N	14	14 8	5
03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7014	3	1	9	N	1	1 8	5
04	8010 X	6149	-0-	-1861	-0-	96	1	6053	3	N	-0-		5
05	7967 X	6355	-0-	-1612	-0-	6354	3	1	9	N	1	1 8	5
06	7350 X	5513	-0-	-1837	-0-	5513	3			N	-0-		5
07	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-		5
08	7006 X	5954	-0-	-1052	-0-	5953	3	1	9	N	1	1 8	5
09	6150 X	5464	-0-	-686	-0-	5463	3	1	9	N	1	1 8	5
10	7750 X	5628	-0-	-2122	-0-	5628	3			N	-0-		5
11	7500 X	5292	-0-	-2208	-0-	5292	3			N	-0-		5
12	7750 X	5180	-0-	-2570	-0-	5180	3			N	-0-		5

TOTAL GAS PROD: 74,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

01	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	322	1	9587	3	N	-0-		3
02	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	291	1	8326	3	N	-0-		3
03	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8888	3	1	9	N	1	1 8	3
04	10560 X	8287	-0-	-2273	-0-	129	1	8158	3	N	-0-		3
05	10540 X	8420	-0-	-2120	-0-	8419	3	1	9	N	1	1 8	3
06	9600 X	7773	-0-	-1827	-0-	7769	3	4	9	N	4	4 8	3
07	9548 X	8177	-0-	-1371	-0-	8176	3	1	9	N	1	1 8	3
08	8897 X	7842	-0-	-1055	-0-	7840	3	2	9	N	2	2 8	3
09	8280 X	7323	-0-	-957	-0-	7322	3	1	9	N	1	1 8	3
10	8432 X	7515	-0-	-917	-0-	7515	3			N	-0-		3
11	7920 X	6980	-0-	-940	-0-	6980	3			N	-0-		3
12	8184 X	7092	-0-	-1092	-0-	7092	3			N	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 96,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		5425 X	4276	-0-	-1149	-0-		353 1	3923 3	N	-0-	-0-
02		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		227 1	3536 3	N	-0-	-0-
03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-		4242 3		N	-0-	-0-
04		4620 X	3989	-0-	-631	-0-		3989 3		N	-0-	-0-
05		4557 X	4024	-0-	-533	-0-		4024 3		N	-0-	-0-
06		4140 X	3780	-0-	-360	-0-		3780 3		N	-0-	-0-
07		4247 X	3712	-0-	-535	-0-		3712 3		N	-0-	-0-
08		4247 X	3698	-0-	-549	-0-		3698 3		N	-0-	-0-
09		3990 X	3198	-0-	-792	-0-		3198 3		N	-0-	-0-
10		4030 X	3177	-0-	-853	-0-		3177 3		N	-0-	-0-
11		3780 X	3659	-0-	-121	-0-		3659 3		N	-0-	-0-
12		3720 X	3709	-0-	-11	-0-		3709 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-		179 1	7548 3	N	-0-	-0-
02		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-		6340 3		N	-0-	-0-
03		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-		7087 3		N	-0-	-0-
04		7470 X	6702	-0-	-768	-0-		6702 3		N	-0-	-0-
05		7719 X	6427	-0-	-1292	-0-		6427 3		N	-0-	-0-
06		7470 X	5654	-0-	-1816	-0-		5654 3		N	-0-	-0-
07		7099 X	4858	-0-	-2241	-0-		4858 3		N	-0-	-0-
08		7099 X	5004	-0-	-2095	-0-		5004 3		N	-0-	-0-
09		6690 X	4140	-0-	-2550	-0-		4140 3		N	-0-	-0-
10		6417 X	3970	-0-	-2447	-0-		3970 3		N	-0-	-0-
11		5640 X	3853	-0-	-1787	-0-		3853 3		N	-0-	-0-
12		4991 X	4569	-0-	-422	-0-		4569 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		13361 X	11919	-0-	-1442	-0-		984 1	10935 3	N	-0-	-0-
02		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-		658 1	10233 3	N	-0-	-0-
03		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-		11245 3		N	-0-	-0-
04		12240 X	10645	-0-	-1595	-0-		10645 3		N	-0-	-0-
05		12338 X	10553	-0-	-1785	-0-		10553 3		N	-0-	-0-
06		11670 X	9885	-0-	-1785	-0-		9885 3		N	-0-	-0-
07		12059 X	10052	-0-	-2007	-0-		10052 3		N	-0-	-0-
08		11253 X	10196	-0-	-1057	-0-		10196 3		N	-0-	-0-
09		10650 X	9657	-0-	-993	-0-		9657 3		N	-0-	-0-
10		10540 X	9881	-0-	-659	-0-		9881 3		N	-0-	-0-
11		9900 X	9104	-0-	-796	-0-		9104 3		N	-0-	-0-
12		10199 X	9779	-0-	-420	-0-		9779 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			123,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348															
VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010												TOTAL DEPTH	11484	PERF.11410	- 16256
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		11935 X	10041	-0-	-1894	-0-		327 1	9714 3	N	-0-			5	
02		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-		298 1	8541 3	N	-0-			5	
03		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-		9482 3	1 9	N	-0-	1 8		5	
04		10410 X	8876	-0-	-1534	-0-		139 1	8737 3	N	-0-			5	
05		10757 X	9099	-0-	-1658	-0-		9099 3		N	-0-			5	
06		9720 X	8256	-0-	-1464	-0-		8255 3	1 9	N	1	1 8		5	
07		9796 X	8785	-0-	-1011	-0-		8785 3		N	-0-			5	
08		9486 X	8787	-0-	-699	-0-		8786 3	1 9	N	1	1 8		5	
09		8880 X	7847	-0-	-1033	-0-		7847 3		N	-0-			5	
10		9114 X	8386	-0-	-728	-0-		8386 3		N	-0-			5	
11		8490 X	7824	-0-	-666	-0-		7824 3		N	-0-			5	
12		8773 X	7694	-0-	-1079	-0-		7694 3		N	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:											103,917	TOTAL CONDENSATE PROD:		3	

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010												TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254	- 16361
01		15407 X	13222	-0-	-2185	-0-		307 1	12915 3	N	-0-			9	
02		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-		11731 3	3 9	N	3	2 8		10	
03		15145 X	15145	-0-	-0-	-0-		15141 3	4 9	N	4	4 8		10	
04		14297 X	14297	-0-	-0-	-0-		14297 3		N	-0-			10	
05		13983 X	13983	-0-	-0-	-0-		13982 3	1 9	N	1	1 8		10	
06		12852 X	12852	-0-	-0-	-0-		12851 3	1 9	N	1	1 8		10	
07		14590 X	14590	-0-	-0-	-0-		14589 3	1 9	N	1	1 8		10	
08		15159 X	13882	-0-	-1277	-0-		13881 3	1 9	N	1	1 8		10	
09		14310 X	13025	-0-	-1285	-0-		13023 3	2 9	N	2	2 8		10	
10		14601 X	13422	-0-	-1179	-0-		13422 3		N	-0-			10	
11		14130 X	12669	-0-	-1461	-0-		12669 3		N	-0-			10	
12		14601 X	12968	-0-	-1633	-0-		12968 3		N	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:											161,789	TOTAL CONDENSATE PROD:		13	

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010												TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175	- 16461
01		22940 X	19151	-0-	-3789	-0-		1581 1	17570 3	N	-0-			7	
02		16680 X	16680	-0-	-0-	-0-		1008 1	15669 3	N	3			10	
03		18390 X	18390	-0-	-0-	-0-		18390 3		N	-0-			10	
04		19830 X	17547	-0-	-2283	-0-		17544 3	3 9	N	3			13	
05		20913 X	20913	-0-	-0-	-0-		20913 3		N	-0-			13	
06		19829 X	19829	-0-	-0-	-0-		19825 3	4 9	N	4	4 8		13	
07		19641 X	19641	-0-	-0-	-0-		19638 3	3 9	N	3	3 8		13	
08		20925 X	18991	-0-	-1934	-0-		18991 3		N	-0-			13	
09		20250 X	17493	-0-	-2757	-0-		17493 3		N	-0-			13	
10		20925 X	17051	-0-	-3874	-0-		17051 3		N	-0-			13	
11		19830 X	15103	-0-	-4727	-0-		15103 3		N	-0-			13	
12		19654 X	15620	-0-	-4034	-0-		15620 3		N	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:											216,409	TOTAL CONDENSATE PROD:		13	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	22971 X	19867	-0-	-3104	-0-	729	1	19138	3	N	-0-		4
02	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	18093	3	6	9	N	5	5 8	4
03	35415 X	35415	-0-	-0-	-0-	35411	3	4	9	N	4	4 8	4
04	23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	23440	3	1	9	N	1	1 8	4
05	20801 X	19445	-0-	-1356	-0-	19442	3	3	9	N	3	3 8	4
06	19380 X	17210	-0-	-2170	-0-	17206	3	4	9	N	4	4 8	4
07	21080 X	16741	-0-	-4339	-0-	16740	3	1	9	N	1	1 8	4
08	35402 X	16111	-0-	-19291	-0-	16109	3	2	9	N	2	2 8	4
09	23430 X	15001	-0-	-8429	-0-	14999	3	2	9	N	2	2 8	4
10	19437 X	15096	-0-	-4341	-0-	15096	3			N	-0-		4
11	17220 X	14238	-0-	-2982	-0-	14238	3			N	-0-		4
12	16740 X	14271	-0-	-2469	-0-	14271	3			N	-0-		4

TOTAL GAS PROD: 224,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

01	19406 X	17667	-0-	-1739	-0-	574	1	17093	3	N	-0-		-0-
02	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	538	1	15403	3	N	17	17 8	-0-
03	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	16974	3	3	9	N	3	3 8	-0-
04	17940 X	8736	-0-	-9204	-0-	136	1	8600	3	N	-0-		-0-
05	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	1	1 8	-0-
06	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20732	3	14	9	N	13	13 8	-0-
07	18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	18429	3	4	9	N	4	4 8	-0-
08	17442 X	17442	-0-	-0-	-0-	17439	3	3	9	N	3	3 8	-0-
09	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	16789	3	3	9	N	3	3 8	-0-
10	21452 X	16724	-0-	-4728	-0-	16724	3			N	-0-		-0-
11	20760 X	15352	-0-	-5408	-0-	15352	3			N	-0-		-0-
12	18445 X	15828	-0-	-2617	-0-	15828	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 180,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

01	12338 X	11927	-0-	-411	-0-	388	1	11539	3	N	-0-		-0-
02	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	344	1	9849	3	N	2	2 8	-0-
03	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11139	3	1	9	N	1	1 8	-0-
04	11700 X	10446	-0-	-1254	-0-	163	1	10283	3	N	-0-		-0-
05	12090 X	10507	-0-	-1583	-0-	10505	3	2	9	N	2	2 8	-0-
06	11550 X	10052	-0-	-1498	-0-	10051	3	1	9	N	1	1 8	-0-
07	11284 X	10060	-0-	-1224	-0-	10059	3	1	9	N	1	1 8	-0-
08	11067 X	9831	-0-	-1236	-0-	9830	3	1	9	N	1	1 8	-0-
09	10440 X	9244	-0-	-1196	-0-	9243	3	1	9	N	1	1 8	-0-
10	10509 X	9450	-0-	-1059	-0-	9450	3			N	-0-		-0-
11	10050 X	8896	-0-	-1154	-0-	8896	3			N	-0-		-0-
12	10075 X	9044	-0-	-1031	-0-	9044	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 120,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01	17422 X	17287	-0-	-135	-0-	1427	1	15860	3	N	-0-					3			
02	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	947	1	14723	3	N	-0-					3			
03	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	18078	3	6	9	N	5					8			
04	17340 X	16451	-0-	-889	-0-	16451	3			N	-0-					8			
05	17825 X	16200	-0-	-1625	-0-	16200	3			N	-0-					8			
06	16800 X	14505	-0-	-2295	-0-	14505	3			N	-0-					8			
07	17918 X	14483	-0-	-3435	-0-	14483	3			N	-0-					8			
08	17329 X	13683	-0-	-3646	-0-	13683	3			N	-0-					8			
09	16440 X	12894	-0-	-3546	-0-	12894	3			N	-0-					8			
10	16213 X	13777	-0-	-2436	-0-	13777	3			N	-0-					8			
11	14520 X	13141	-0-	-1379	-0-	13141	3			N	-0-					8			
12	14477 X	13199	-0-	-1278	-0-	13199	3			N	-0-					8			
TOTAL GAS PROD:												179,374	TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

01	19375 X	17657	-0-	-1718	-0-	574	1	17083	3	N	-0-					10			
02	15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	531	1	15196	3	N	-0-					10			
03	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	17094	3	2	9	N	2	2	8			10			
04	17550 X	16180	-0-	-1370	-0-	253	1	15927	3	N	-0-					10			
05	18135 X	16350	-0-	-1785	-0-	16349	3	1	9	N	1	1	8			10			
06	17100 X	15282	-0-	-1818	-0-	15281	3	1	9	N	1	1	8			10			
07	17422 X	15680	-0-	-1742	-0-	15679	3	1	9	N	1	1	8			10			
08	16771 X	14906	-0-	-1865	-0-	14905	3	1	9	N	1	1	8			10			
09	16170 X	13909	-0-	-2261	-0-	13908	3	1	9	N	1	1	8			10			
10	16337 X	14399	-0-	-1938	-0-	14399	3			N	-0-					10			
11	15270 X	13215	-0-	-2055	-0-	13215	3			N	-0-					10			
12	15686 X	13368	-0-	-2318	-0-	13368	3			N	-0-					10			
TOTAL GAS PROD:												183,769	TOTAL CONDENSATE PROD:				7		

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

01	32674 X	29914	-0-	-2760	-0-	973	1	28941	3	N	-0-					-0-			
02	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	888	1	25395	3	N	-0-					-0-			
03	28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	28070	3	4	9	N	4	4	8			-0-			
04	30030 X	26724	-0-	-3306	-0-	417	1	26306	3	N	1	1	8			-0-			
05	30969 X	29518	-0-	-1451	-0-	29514	3	4	9	N	4	4	8			-0-			
06	28950 X	25958	-0-	-2992	-0-	25952	3	6	9	N	5	5	8			-0-			
07	29109 X	25041	-0-	-4068	-0-	25038	3	3	9	N	3	3	8			-0-			
08	29512 X	24011	-0-	-5501	-0-	24007	3	4	9	N	4	4	8			-0-			
09	28560 X	22434	-0-	-6126	-0-	22432	3	2	9	N	2	2	8			-0-			
10	29512 X	22613	-0-	-6899	-0-	22613	3			N	-0-					-0-			
11	25950 X	21212	-0-	-4738	-0-	21212	3			N	-0-					-0-			
12	25048 X	21357	-0-	-3691	-0-	21357	3			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:												303,139	TOTAL CONDENSATE PROD:				23		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348														
VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		24490 X	21749	-0-	-2741	-0-	707	1	21042	3	N	-0-		-0-
02		19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	671	1	19185	3	N	5	5 8	-0-
03		21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	21163	3	6	9	N	5	5 8	-0-
04		23040 X	19641	-0-	-3399	-0-	306	1	19334	3	N	1	1 8	-0-
05		23188 X	19997	-0-	-3191	-0-	19994	3	3	9	N	3	3 8	-0-
06		21270 X	18737	-0-	-2533	-0-	18733	3	4	9	N	4	4 8	-0-
07		21979 X	18557	-0-	-3422	-0-	18554	3	3	9	N	3	3 8	-0-
08		20801 X	18070	-0-	-2731	-0-	18066	3	4	9	N	4	4 8	-0-
09		19650 X	16872	-0-	-2778	-0-	16870	3	2	9	N	2	2 8	-0-
10		19995 X	16555	-0-	-3440	-0-	16553	3	2	9	N	2	2 8	-0-
11		18750 X	16164	-0-	-2586	-0-	16164	3			N	-0-		-0-
12		18569 X	15985	-0-	-2584	-0-	15985	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 223,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041														
01		45322 X	37545	-0-	-7777	-0-	872	1	36673	3	N	-0-		-0-
02		33147 X	33147	-0-	-0-	-0-	33147	3			N	-0-		-0-
03		35083 X	35083	-0-	-0-	-0-	35083	3			N	-0-		-0-
04		36810 X	32548	-0-	-4262	-0-	32548	3			N	-0-		-0-
05		38037 X	31465	-0-	-6572	-0-	31465	3			N	-0-		-0-
06		36330 X	29761	-0-	-6569	-0-	29761	3			N	-0-		-0-
07		36704 X	30239	-0-	-6465	-0-	30239	3			N	-0-		-0-
08		35092 X	29464	-0-	-5628	-0-	29464	3			N	-0-		-0-
09		32550 X	26795	-0-	-5755	-0-	26795	3			N	-0-		-0-
10		31465 X	28536	-0-	-2929	-0-	28536	3			N	-0-		-0-
11		29760 X	26285	-0-	-3475	-0-	26285	3			N	-0-		-0-
12		30225 X	26405	-0-	-3820	-0-	26405	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 367,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901														
01		19995 X	16326	-0-	-3669	-0-	379	1	15947	3	N	-0-		23
02		14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	3			N	-0-		23
03		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	3			N	-0-		23
04		17070 X	15343	-0-	-1727	-0-	15343	3			N	-0-		23
05		17639 X	14420	-0-	-3219	-0-	14420	3			N	-0-		23
06		15810 X	13992	-0-	-1818	-0-	13992	3			N	-0-		23
07		15841 X	14735	-0-	-1106	-0-	14735	3			N	-0-		23
08		16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	3			N	-0-		23
09		15330 X	14157	-0-	-1173	-0-	14157	3			N	-0-		23
10		14725 X	13816	-0-	-909	-0-	13816	3			N	-0-		23
11		15870 X	13400	-0-	-2470	-0-	13400	3			N	-0-		23
12		16399 X	11798	-0-	-4601	-0-	11798	3			N	-0-		23

TOTAL GAS PROD: 170,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348												
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		17484 X	15865	-0-	-1619	-0-	516	1	15349	3	N	10
02		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	475	1	13583	3	N	10
								4				
								9				
03		14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	14445	3	3	9	N	10
04		16050 X	13913	-0-	-2137	-0-	217	1	13696	3	N	10
05		16461 X	14057	-0-	-2404	-0-	14055	3	2	9	N	10
06		15360 X	13015	-0-	-2345	-0-	13014	3	1	9	N	10
07		15562 X	13274	-0-	-2288	-0-	13273	3	1	9	N	10
08		14446 X	12722	-0-	-1724	-0-	12721	3	1	9	N	10
09		13920 X	11871	-0-	-2049	-0-	11870	3	1	9	N	10
10		14043 X	12072	-0-	-1971	-0-	12072	3			N	10
11		13020 X	11342	-0-	-1678	-0-	11342	3			N	10
12		13268 X	11538	-0-	-1730	-0-	11538	3			N	10
TOTAL GAS PROD:			158,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			13		

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341												
01		42749 X	32894	-0-	-9855	-0-	764	1	32130	3	N	6
02		28733 X	28733	-0-	-0-	-0-	28731	3	2	9	N	8
03		30205 X	30205	-0-	-0-	-0-	30205	3			N	8
04		33810 X	28760	-0-	-5050	-0-	28760	3			N	8
05		34100 X	29048	-0-	-5052	-0-	29048	3			N	8
06		31830 X	27797	-0-	-4033	-0-	27797	3			N	8
07		31806 X	27811	-0-	-3995	-0-	27811	3			N	8
08		28768 X	27004	-0-	-1764	-0-	27004	3			N	8
09		27840 X	25519	-0-	-2321	-0-	25518	3	1	9	N	8
10		28768 X	25579	-0-	-3189	-0-	25578	3	1	9	N	8
11		27810 X	23169	-0-	-4641	-0-	23169	3			N	8
12		27807 X	24394	-0-	-3413	-0-	24394	3			N	8
TOTAL GAS PROD:			330,913				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420												
01		24831 X	21719	-0-	-3112	-0-	1793	1	19926	3	N	10
02		19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	1167	1	18148	3	N	10
03		20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	3			N	10
04		21750 X	19420	-0-	-2330	-0-	19420	3			N	10
05		22320 X	21042	-0-	-1278	-0-	21042	3			N	10
06		21030 X	20190	-0-	-840	-0-	20190	3			N	10
07		26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	26006	3			N	10
08		21049 X	17372	-0-	-3677	-0-	17372	3			N	10
09		20370 X	16911	-0-	-3459	-0-	16911	3			N	10
10		23963 X	16729	-0-	-7234	-0-	16729	3			N	10
11		23190 X	17396	-0-	-5794	-0-	17396	3			N	10
12		23963 X	15998	-0-	-7965	-0-	15998	3			N	10
TOTAL GAS PROD:			232,950				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17329 X	16621	-0-	-708	-0-	1372	1	15249	3	N	-0-			-0-
02	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	877	1	13644	3	N	-0-			-0-
03	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	15100	3			N	-0-			-0-
04	16920 X	14765	-0-	-2155	-0-	14765	3			N	-0-			-0-
05	17205 X	14030	-0-	-3175	-0-	14030	3			N	-0-			-0-
06	16080 X	13010	-0-	-3070	-0-	13010	3			N	-0-			-0-
07	16089 X	13730	-0-	-2359	-0-	13730	3			N	-0-			-0-
08	15252 X	13648	-0-	-1604	-0-	13648	3			N	-0-			-0-
09	14760 X	12411	-0-	-2349	-0-	12411	3			N	-0-			-0-
10	14043 X	13996	-0-	-47	-0-	13996	3			N	-0-			-0-
11	13290 X	11459	-0-	-1831	-0-	11459	3			N	-0-			-0-
12	13733 X	11388	-0-	-2345	-0-	11388	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		164,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

01	29636 X	26080	-0-	-3556	-0-	2153	1	23927	3	N	-0-			3
02	23376 X	23376	-0-	-0-	-0-	1412	1	21961	3	N	3	3 8		3
03	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	22947	3			N	-0-			3
04	26910 X	24268	-0-	-2642	-0-	24267	3	1 9		N	1	8		3
05	27094 X	25787	-0-	-1307	-0-	25787	3			N	-0-			3
06	25230 X	24408	-0-	-822	-0-	24408	3			N	-0-			3
07	25885 X	24338	-0-	-1547	-0-	24338	3			N	-0-			3
08	25792 X	23324	-0-	-2468	-0-	23324	3			N	-0-			3
09	24960 X	19395	-0-	-5565	-0-	19394	3	1 9		N	1	8		3
10	25792 X	21879	-0-	-3913	-0-	21879	3			N	-0-			3
11	24420 X	20542	-0-	-3878	-0-	20542	3			N	-0-			3
12	24335 X	20173	-0-	-4162	-0-	20173	3			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		276,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

01	39246 X	32993	-0-	-6253	-0-	766	1	32225	3	N	2			12
02	28825 X	28825	-0-	-0-	-0-	28822	3	3 9		N	3			15
03	30798 X	30798	-0-	-0-	-0-	30770	3	28 9		N	25			40
04	33270 X	28788	-0-	-4482	-0-	28788	3			N	-0-			40
05	33728 X	28340	-0-	-5388	-0-	28340	3			N	-0-			40
06	31920 X	26908	-0-	-5012	-0-	26908	3			N	-0-			40
07	31899 X	27325	-0-	-4574	-0-	27325	3			N	-0-			40
08	30783 X	26635	-0-	-4148	-0-	26635	3			N	-0-			40
09	28800 X	24863	-0-	-3937	-0-	24863	3			N	-0-			40
10	28334 X	26299	-0-	-2035	-0-	26299	3			N	-0-			40
11	26910 X	25067	-0-	-1843	-0-	25067	3			N	-0-			40
12	27311 X	25447	-0-	-1864	-0-	25447	3			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		332,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348													
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		17794 X	15134	-0-	-2660	-0-	351	1	14783	3	N	-0-	5
02		13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	3			N	-0-	5
03		14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	3			N	-0-	5
04		16080 X	9599	-0-	-6481	-0-	9599	3			N	-0-	5
05		20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	20772	3			N	-0-	5
06		18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	18307	3			N	-0-	5
07		18408 X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	3			N	-0-	5
08		20770 X	17434	-0-	-3336	-0-	17434	3			N	-0-	5
09		20100 X	15973	-0-	-4127	-0-	15973	3			N	-0-	5
10		20770 X	15652	-0-	-5118	-0-	15652	3			N	-0-	5
11		18300 X	14416	-0-	-3884	-0-	14416	3			N	-0-	5
12		18414 X	14916	-0-	-3498	-0-	14916	3			N	-0-	5

TOTAL GAS PROD: 188,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923													
01		34224 X	28346	-0-	-5878	-0-	658	1	27688	3	N	-0-	3
02		24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	24495	3			N	-0-	3
03		26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	26949	3			N	-0-	3
04		30030 X	25984	-0-	-4046	-0-	25984	3			N	-0-	3
05		29977 X	25551	-0-	-4426	-0-	25551	3			N	-0-	3
06		27420 X	24157	-0-	-3263	-0-	24154	3	3	9	N	3	3
07		27125 X	24653	-0-	-2472	-0-	24653	3			N	-0-	3
08		26939 X	23547	-0-	-3392	-0-	23547	3			N	-0-	3
09		25980 X	22252	-0-	-3728	-0-	22252	3			N	-0-	3
10		25544 X	18157	-0-	-7387	-0-	18157	3			N	-0-	3
11		24150 X	10080	-0-	-14070	-0-	10080	3			N	-0-	3
*12		26386 X	26386	-0-	-0-	-0-	26386	3			N	-0-	3

TOTAL GAS PROD: 280,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368													
01		36580 X	29096	-0-	-7484	-0-	676	1	28420	3	N	-0-	-0-
02		24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	24503	3			N	-0-	-0-
03		28193 X	28193	-0-	-0-	-0-	28193	3			N	-0-	-0-
04		31260 X	26422	-0-	-4838	-0-	26422	3			N	-0-	-0-
05		31093 X	28167	-0-	-2926	-0-	28167	3			N	-0-	-0-
06		28293 X	28293	-0-	-0-	-0-	28293	3			N	-0-	-0-
07		28179 X	26698	-0-	-1481	-0-	26698	3			N	-0-	-0-
08		28179 X	24438	-0-	-3741	-0-	24438	3			N	-0-	-0-
09		28290 X	23080	-0-	-5210	-0-	23080	3			N	-0-	-0-
10		29233 X	24051	-0-	-5182	-0-	24051	3			N	-0-	-0-
11		28290 X	23575	-0-	-4715	-0-	23575	3			N	-0-	-0-
12		26691 X	23918	-0-	-2773	-0-	23918	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 310,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA							
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348																			
HOLT-BH-BW-ALLOCATION																			
WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011												TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		42935 X	35494	-0-	-7441	-0-		824	1	34670	3	N	-0-					10	
02		31017 X	31017	-0-	-0-	-0-		31017	3			N	-0-					10	
03		33211 X	33211	-0-	-0-	-0-		33211	3			N	-0-					10	
04		37050 X	31794	-0-	-5256	-0-		31792	3	2	9	N	2					12	
05		36797 X	31254	-0-	-5543	-0-		31254	3			N	-0-					12	
06		34350 X	29254	-0-	-5096	-0-		29254	3			N	-0-					12	
07		34348 X	26860	-0-	-7488	-0-		26860	3			N	-0-					12	
08		33201 X	28299	-0-	-4902	-0-		28299	3			N	-0-					12	
09		31800 X	26912	-0-	-4888	-0-		26912	3			N	-0-					12	
10		31248 X	27015	-0-	-4233	-0-		27015	3			N	-0-					12	
11		29250 X	25483	-0-	-3767	-0-		25483	3			N	-0-					12	
12		28303 X	25850	-0-	-2453	-0-		25850	3			N	-0-					12	
TOTAL GAS PROD:		352,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)												WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895					
01		59334 X	49587	-0-	-9747	-0-		1151	1	48436	3	N	-0-					13	
02		43387 X	43387	-0-	-0-	-0-		43387	3			N	-0-					13	
03		46692 X	46692	-0-	-0-	-0-		46692	3			N	-0-					13	
04		51570 X	43474	-0-	-8096	-0-		43474	3			N	-0-					13	
05		51646 X	43189	-0-	-8457	-0-		43189	3			N	-0-					13	
06		48000 X	40820	-0-	-7180	-0-		40820	3			N	-0-					13	
07		48050 X	40963	-0-	-7087	-0-		40963	3			N	-0-					13	
08		46283 X	40246	-0-	-6037	-0-		40246	3			N	-0-					13	
09		43470 X	38128	-0-	-5342	-0-		38128	3			N	-0-					13	
10		43183 X	37294	-0-	-5889	-0-		37294	3			N	-0-					13	
11		40830 X	36274	-0-	-4556	-0-		36274	3			N	-0-					13	
12		40951 X	35544	-0-	-5407	-0-		35544	3			N	-0-					13	
TOTAL GAS PROD:		495,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN)												WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7202						N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCIA OPERATING COMPANY				881167								
MARTIN HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 228437			COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUTT, W. R.				WELL #: 4	RRCID -> 229461			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STERRETT				WELL #: 18	RRCID -> 230782			COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCIA OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
BIVINS GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 230788		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12343		PERF.11421 - 12190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CULLEN, J.B.			WELL #:		9	RRCID -> 231364		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11352 - 12160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PUGH			WELL #:		1	RRCID -> 231385		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11204 - 11800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LOFTTS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LOFTTS		WELL #:		3	RRCID ->	238183	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861 - 12579		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242973	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11071 - 12634		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243192	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF. 9570 - 10902		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	45	24 1 1 8 59
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	50	9	380	2	Y	32	2 8 89
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	Y	34	81 1 2 8 40
04	630 N	534	-0-	-96	-0-	35	9	502	2	Y	14	14 54
05	465 N	370	-0-	-95	-0-	9	1	347	2	Y	10	13 1 2 8 49
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	9	408	2	Y	12	4 8 57
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	17	1	470	2	Y	13	44 1 3 8 23
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	9	354	2	Y	14	2 8 35
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	14	9	354	2	Y	7	7 42
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	11	1	401	2	Y	4	1 8 45
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8	9	417	2	Y	6	6 51
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	13	1	342	2	Y	12	1 8 62
						7	9					
						10	1					
						13	9					
TOTAL GAS PROD:		5,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		203						

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	242	1	8519	2	Y	129	144 1 3 8 218
02	5992 X	4750	-0-	-1242	-0-	142	9	4519	2	Y	85	7 8 296
03	6603 X	4855	-0-	-1748	-0-	137	1	4591	2	Y	115	269 1 8 8 134
04	6420 X	4900	-0-	-1520	-0-	94	9	4658	2	Y	75	2 8 207
05	6634 X	4912	-0-	-1722	-0-	127	9	4676	2	Y	72	92 1 6 8 181
06	6420 X	3921	-0-	-2499	-0-	159	1	3753	2	Y	38	38 219
07	5270 X	3547	-0-	-1723	-0-	83	9	3387	2	Y	46	189 1 4 8 72
08	5053 X	3951	-0-	-1102	-0-	126	1	3752	2	Y	77	5 8 144
09	4890 X	3175	-0-	-1715	-0-	51	9	3046	2	Y	31	1 8 175
10	4898 X	2142	-0-	-2756	-0-	95	1	2080	2	Y	7	7 182
11	3930 X	2143	-0-	-1787	-0-	34	9	2062	2	Y	17	17 199
12	3937 X	2163	-0-	-1774	-0-	54	1	2084	2	Y	17	1 8 215
						8	9					
						62	1					
						19	9					
						60	1					
						19	9					
TOTAL GAS PROD:		49,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		709						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009				TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	3345	-0-	-4095	-0-	93 1	3249 2	Y		3	23 1		18
							3 9							
02		6188 X	3355	-0-	-2833	-0-	98 1	3253 2	Y		4			22
							4 9							
03		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	210 1	7033 2	Y		13	20 1	1 8	14
							14 9							
04		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	202 1	5899 2	Y		66			80
							73 9							
05		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	188 1	5612 2	Y		58	79 1	1 8	58
							64 9							
06		7020 X	4711	-0-	-2309	-0-	152 1	4523 2	Y		33			91
							36 9							
07		7254 X	4070	-0-	-3184	-0-	126 1	3905 2	Y		35	125 1		1
							39 9							
08		7254 X	2961	-0-	-4293	-0-	86 1	2832 2	Y		39			40
							43 9							
09		6180 X	4492	-0-	-1688	-0-	135 1	4322 2	Y		32			72
							35 9							
10		5859 X	2100	-0-	-3759	-0-	53 1	2041 2	Y		5			77
							6 9							
11		4710 X	2645	-0-	-2065	-0-	77 1	2549 2	Y		17	2 8		92
							19 9							
12		4650 X	2700	-0-	-1950	-0-	76 1	2623 2	Y		1			93
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			49,674				TOTAL CONDENSATE PROD:				306			

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009				TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4813 2	21 9	Y		19			23
02		3808 X	3698	-0-	-110	-0-	3684 2	14 9	Y		13	20 1	1 8	15
03		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4685 2	20 9	Y		18	15 1	1 8	17
04		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4306 2	17 9	Y		15	18 1	1 8	13
05		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4632 2	17 9	Y		15	18 1	2 8	8
06		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4281 2	13 9	Y		12			20
07		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4609 2	13 9	Y		12	18 1		14
08		4216 X	4193	-0-	-23	-0-	4180 2	13 9	Y		12	20 1	1 8	5
09		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4098 2	13 9	Y		12	1 8		16
10		4216 X	4109	-0-	-107	-0-	4097 2	12 9	Y		11	15 1		12
11		4080 X	3755	-0-	-325	-0-	3742 2	13 9	Y		12	18 1		6
12		4216 X	3126	-0-	-1090	-0-	3114 2	12 9	Y		11	14 1		3
TOTAL GAS PROD:			50,419				TOTAL CONDENSATE PROD:				162			

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010				TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8201 2	57 9	Y		52	24 1	4 8	50
02		6748 X	5592	-0-	-1156	-0-	5528 2	64 9	Y		58	51 1	7 8	50
03		7471 X	5503	-0-	-1968	-0-	5433 2	70 9	Y		64	63 1	13 8	38
04		7230 X	4956	-0-	-2274	-0-	4908 2	48 9	Y		44	64 1	2 8	16
05		7471 X	5824	-0-	-1647	-0-	5824 2		Y		-0-			16
06		7230 X	5714	-0-	-1516	-0-	5714 2		Y		-0-	16 1		-0-
07		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452 2		Y		-0-			-0-
08		5828 X	5767	-0-	-61	-0-	5767 2		Y		-0-			-0-
09		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 2		Y		-0-			-0-
10		6386 X	6328	-0-	-58	-0-	6328 2		Y		-0-			-0-
11		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519 2		Y		-0-			-0-
12		6386 X	6181	-0-	-205	-0-	6181 2		Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,108				TOTAL CONDENSATE PROD:				218			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 254120	COMPL. DATE 06/26/2010	TOTAL DEPTH 13330	PERF. 9590	- 13240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CORGEY		WELL #:		1R	RRCID -> 254153	COMPL. DATE 07/19/2009	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 12751	- 13301	
01	34255 X	29563	-0-	-4692	-0-	1138 1	28333 2	Y	84 16 8	185
02	27244 X	26165	-0-	-1079	-0-	1175 1	24955 2	Y	32 180 1	12 8 25
03	30163 X	28466	-0-	-1697	-0-	1212 1	27179 2	Y	68 18 8	75
04	29190 X	26426	-0-	-2764	-0-	1230 1	25148 2	Y	44 9 8	110
05	29884 X	27615	-0-	-2269	-0-	1625 1	25936 2	Y	49 11 8	148
06	28620 X	26348	-0-	-2272	-0-	1543 1	24766 2	Y	35 8 8	175
07	28954 X	26851	-0-	-2103	-0-	1590 1	25218 2	Y	39 176 1	7 8 31
08	27373 X	26156	-0-	-1217	-0-	1649 1	24463 2	Y	40 3 8	68
09	26490 X	24824	-0-	-1666	-0-	1541 1	23198 2	Y	77 10 8	135
10	27373 X	25563	-0-	-1810	-0-	1650 1	23872 2	Y	37 3 8	169
11	26340 X	23984	-0-	-2356	-0-	1503 1	22436 2	Y	41 9 8	201
12	26846 X	24012	-0-	-2834	-0-	1478 1	22489 2	Y	41 160 1	5 8 77
TOTAL GAS PROD:		315,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		587				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	7874 X	6384	-0-	-1490	-0-	246	1	6115	2	Y	21	19 8 70
						23	9					
02	6328 X	5625	-0-	-703	-0-	252	1	5359	2	Y	13	10 8 73
						14	9					
03	7006 X	6122	-0-	-884	-0-	261	1	5848	2	Y	12	10 8 75
						13	9					
04	6600 X	5592	-0-	-1008	-0-	260	1	5319	2	Y	12	10 8 77
						13	9					
05	6448 X	5939	-0-	-509	-0-	349	1	5573	2	Y	15	13 8 79
						17	9					
06	6180 X	5734	-0-	-446	-0-	336	1	5388	2	Y	9	6 8 82
						10	9					
07	6231 X	5775	-0-	-456	-0-	341	1	5414	2	Y	18	11 8 89
						20	9					
08	6107 X	5596	-0-	-511	-0-	353	1	5232	2	Y	10	5 8 94
						11	9					
09	5760 X	5162	-0-	-598	-0-	321	1	4830	2	Y	10	8 8 96
						11	9					
10	5952 X	5468	-0-	-484	-0-	353	1	5108	2	Y	6	4 8 98
						7	9					
11	5730 X	4939	-0-	-791	-0-	309	1	4619	2	Y	10	10 8 98
						11	9					
12	5766 X	5463	-0-	-303	-0-	336	1	5117	2	Y	9	7 8 100
						10	9					
TOTAL GAS PROD:		67,799			TOTAL CONDENSATE PROD:		145					

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	10168 X	8786	-0-	-1382	-0-	337	1	8402	2	Y	43	16 8 68
						47	9					
02	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	361	1	7660	2	Y	29	9 8 88
						32	9					
03	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	362	1	8120	2	Y	22	7 8 103
						24	9					
04	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	383	1	7825	2	Y	14	11 8 106
						15	9					
05	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	495	1	7899	2	Y	10	7 8 109
						11	9					
06	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	443	1	7101	2	Y	22	9 8 122
						24	9					
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	474	1	7509	2	Y	14	8 8 128
						15	9					
08	8494 X	7904	-0-	-590	-0-	499	1	7397	2	Y	7	5 8 130
						8	9					
09	8220 X	7669	-0-	-551	-0-	477	1	7181	2	Y	10	7 8 133
						11	9					
10	8401 X	8003	-0-	-398	-0-	517	1	7477	2	Y	8	6 8 135
						9	9					
11	7740 X	7447	-0-	-293	-0-	466	1	6961	2	Y	18	10 8 143
						20	9					
12	7998 X	7888	-0-	-110	-0-	477	1	7257	2	Y	140	127 1 5 8 151
						154	9					
TOTAL GAS PROD:		96,450			TOTAL CONDENSATE PROD:		337					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254419	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 12070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	103	1	5206	2	Y	11	9	1		3
02	4816 X	4219	-0-	-597	-0-	12	9								
03	5611 X	2651	-0-	-2960	-0-	85	1	4121	2	Y	12	5	1	3 8	7
04	5430 X	4599	-0-	-831	-0-	13	9								
05	5611 X	3916	-0-	-1695	-0-	56	1	2589	2	Y	5	9	1		3
06	5160 X	4228	-0-	-932	-0-	6	9								
07	4743 X	3909	-0-	-834	-0-	93	1	4494	2	Y	11	8	1	2 8	4
08	4743 X	3828	-0-	-915	-0-	12	9								
09	4590 X	3611	-0-	-979	-0-	80	1	3828	2	Y	7	8	1		3
10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	8	9								
11	4230 X	3776	-0-	-454	-0-	87	1	4131	2	Y	9	10	1	1 8	1
*12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	10	9								
						80	1	3829	2	Y	-0-	1	1		-0-
						72	1	3756	2	Y	-0-				-0-
						76	1	3535	2	Y	-0-				-0-
						93	1	4407	2	Y	-0-				-0-
						76	1	3700	2	Y	-0-				-0-
						92	1	4252	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 48,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254647	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6652 - 11912			
01	10354 X	7550	-0-	-2804	-0-	7487	2	63	9	Y	57	1	8		67
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7402	2	55	9	Y	50	57	1	3 8	57
03	8060 X	7744	-0-	-316	-0-	7681	2	63	9	Y	57	54	1	3 8	57
04	7800 X	6894	-0-	-906	-0-	6847	2	47	9	Y	43	59	1	1 8	40
05	8060 X	7273	-0-	-787	-0-	7225	2	48	9	Y	44	55	1	4 8	25
06	7800 X	7126	-0-	-674	-0-	7083	2	43	9	Y	39				64
07	8060 X	6864	-0-	-1196	-0-	6827	2	37	9	Y	34	56	1		42
08	7750 X	6634	-0-	-1116	-0-	6593	2	41	9	Y	37	56	1	1 8	22
09	7140 X	6319	-0-	-821	-0-	6280	2	39	9	Y	35	1	8		56
10	7378 X	6608	-0-	-770	-0-	6574	2	34	9	Y	31	52	1	2 8	33
11	7140 X	5951	-0-	-1189	-0-	5910	2	41	9	Y	37	49	1	2 8	19
12	6851 X	6094	-0-	-757	-0-	6050	2	44	9	Y	40	46	1	1 8	12

TOTAL GAS PROD: 82,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

GARRETT "E"		WELL #:		12	RRCID ->	255202	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	8433 - 11540			
01	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	8966	2	67	9	Y	61	32	1	4 8	59
02	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7664	2	94	9	Y	85	61	1	9 8	74
03	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7908	2	108	9	Y	98	93	1	19 8	60
04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7472	2	76	9	Y	69	100	1	3 8	26
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6472	2	121	9	Y	110	10	8		126
06	6180 X	4941	-0-	-1239	-0-	4845	2	96	9	Y	87	124	1		89
07	6386 X	5351	-0-	-1035	-0-	5245	2	106	9	Y	96	144	1	10 8	31
08	5301 X	5187	-0-	-114	-0-	5069	2	118	9	Y	107	16	8		122
09	5130 X	4726	-0-	-404	-0-	4634	2	92	9	Y	84	139	1	2 8	65
10	5301 X	5224	-0-	-77	-0-	5123	2	101	9	Y	92	3	8		154
11	5130 X	5039	-0-	-91	-0-	4941	2	98	9	Y	89	138	1	2 8	103
*12	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6034	2	103	9	Y	94	149	1	7 8	41

TOTAL GAS PROD: 75,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	257043	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020	-	13796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11780 X	9742	-0-	-2038	-0-	375	1	9336	2	Y	28	20	8			79
						31	9									
02	9324 X	8665	-0-	-659	-0-	389	1	8256	2	Y	18	13	8			84
						20	9									
03	10323 X	9417	-0-	-906	-0-	401	1	8992	2	Y	22	14	8			92
						24	9									
04	9870 X	8654	-0-	-1216	-0-	402	1	8229	2	Y	21	13	8			100
						23	9									
05	9734 X	9194	-0-	-540	-0-	541	1	8632	2	Y	19	11	8			108
						21	9									
06	9420 X	8868	-0-	-552	-0-	519	1	8336	2	Y	12	9	8			111
						13	9									
07	9579 X	8585	-0-	-994	-0-	508	1	8063	2	Y	13	9	8			115
						14	9									
08	9424 X	7695	-0-	-1729	-0-	486	1	7201	2	Y	7	4	8			118
						8	9									
09	8910 X	7316	-0-	-1594	-0-	455	1	6846	2	Y	14	12	8			120
						15	9									
10	9207 X	7159	-0-	-2048	-0-	462	1	6686	2	Y	10	6	8			124
						11	9									
11	8880 X	7008	-0-	-1872	-0-	439	1	6549	2	Y	18	13	8			129
						20	9									
12	8587 X	7254	-0-	-1333	-0-	447	1	6799	2	Y	7	7	8			129
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		99,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		189										

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257118	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850	-	12008		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	6616	-0-	-886	-0-	125	1	6348	2	Y	130	114	1	1	8	30
						143	9									
02	6384 X	6364	-0-	-20	-0-	125	1	6057	2	Y	165	63	1	48	8	84
						182	9									
03	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	166	1	7725	2	Y	135	139	1			80
						149	9									
04	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	139	1	6726	2	Y	156	149	1	29	8	58
						172	9									
05	7037 X	6963	-0-	-74	-0-	140	1	6696	2	Y	115	131	1			42
						127	9									
06	6840 X	5998	-0-	-842	-0-	121	1	5756	2	Y	110	122	1	7	8	23
						121	9									
07	7068 X	6333	-0-	-735	-0-	127	1	6076	2	Y	118	57	1	21	8	63
						130	9									
08	6913 X	6314	-0-	-599	-0-	116	1	6080	2	Y	107	116	1	10	8	44
						118	9									
09	6690 X	5794	-0-	-896	-0-	120	1	5576	2	Y	89	117	1			16
						98	9									
10	6913 X	6108	-0-	-805	-0-	124	1	5874	2	Y	100	59	1			57
						110	9									
11	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	133	1	6430	2	Y	103	122	1			38
						113	9									
*12	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	137	1	6327	2	Y	110	122	1			26
						121	9									
TOTAL GAS PROD:		78,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,438										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	257125	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018	-	13852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		7068 X	5020	-0-	-2048	-0-	5008	2	12	9	N	11	6	8	103
02		6552 X	5456	-0-	-1096	-0-	5404	2	52	9	N	47	14	8	136
03		6231 X	5462	-0-	-769	-0-	5394	2	68	9	N	62	6	8	192
04		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6127	2	26	9	N	24	174	1	30
05		6231 X	6200	-0-	-31	-0-	6171	2	29	9	N	26	9	8	47
06		5850 X	4352	-0-	-1498	-0-	4335	2	17	9	N	15	5	8	57
07		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6745	2	12	9	N	11	6	8	62
08		6355 X	5365	-0-	-990	-0-	5354	2	11	9	N	10	5	8	67
09		6150 X	5133	-0-	-1017	-0-	5105	2	28	9	N	25	12	8	80
10		6758 X	5307	-0-	-1451	-0-	5285	2	22	9	N	20	3	8	97
11		6540 X	3998	-0-	-2542	-0-	3966	2	32	9	N	29	5	8	121
12		6758 X	4050	-0-	-2708	-0-	3999	2	51	9	N	46	4	8	163
TOTAL GAS PROD:			63,253				TOTAL CONDENSATE PROD:					326			

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	259383	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202	-	13792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		8339 X	6621	-0-	-1718	-0-	254	1	6321	2	Y	42	14	8	108
02		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	264	1	5601	2	Y	24	9	8	123
03		6355 X	5588	-0-	-767	-0-	237	1	5314	2	Y	34	7	8	150
04		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	422	1	8626	2	Y	17	7	8	160
05		6355 X	5803	-0-	-552	-0-	341	1	5439	2	Y	21	8	8	173
06		6150 X	5399	-0-	-751	-0-	316	1	5066	2	Y	15	7	8	181
07		6355 X	5032	-0-	-1323	-0-	297	1	4705	2	Y	27	171	1	32
08		9362 X	6116	-0-	-3246	-0-	385	1	5713	2	Y	16	4	8	44
09		9060 X	5262	-0-	-3798	-0-	327	1	4917	2	Y	16	4	8	56
10		5797 X	5402	-0-	-395	-0-	348	1	5033	2	Y	19	7	8	68
11		5910 X	5172	-0-	-738	-0-	324	1	4834	2	Y	13	8	8	73
12		6107 X	5208	-0-	-899	-0-	320	1	4864	2	Y	22	5	8	90
TOTAL GAS PROD:			70,561				TOTAL CONDENSATE PROD:					266			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	136 1	7267 2	Y	28	32 1	1 8	25
						31 9						
02	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	128 1	7106 2	Y	26	33 1	2 8	16
						29 9						
03	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	111 1	7445 2	Y	25	32 1	1 8	8
						28 9						
04	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	139 1	7929 2	Y	23			31
						25 9						
05	7223 X	7216	-0-	-7	-0-	134 1	7059 2	Y	21	34 1	2 8	16
						23 9						
06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	128 1	6982 2	Y	18			34
						20 9						
07	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	140 1	7254 2	Y	19	31 1	1 8	21
						21 9						
08	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	139 1	7597 2	Y	20	32 1	2 8	7
						22 9						
09	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	123 1	6840 2	Y	16			23
						18 9						
10	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	133 1	7346 2	Y	18	32 1		9
						20 9						
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	118 1	6553 2	Y	20			29
						22 9						
12	6913 X	6727	-0-	-186	-0-	127 1	6561 2	Y	35	35 1	3 8	26
						39 9						
TOTAL GAS PROD:		87,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		269						

TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9517 X	8789	-0-	-728	-0-	161 1	8584 2	Y	40	43 1	2 8	35
						44 9						
02	8260 X	7896	-0-	-364	-0-	139 1	7718 2	Y	35	46 1	3 8	21
						39 9						
03	9145 X	8318	-0-	-827	-0-	121 1	8160 2	Y	34	43 1	1 8	11
						37 9						
04	8790 X	8499	-0-	-291	-0-	145 1	8321 2	Y	30			41
						33 9						
05	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	172 1	9117 2	Y	27	44 1	3 8	21
						30 9						
06	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	154 1	8374 2	Y	22			43
						24 9						
07	8773 X	8324	-0-	-449	-0-	157 1	8143 2	Y	22	39 1	1 8	25
						24 9						
08	8556 X	8249	-0-	-307	-0-	148 1	8078 2	Y	21	37 1	2 8	7
						23 9						
09	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	163 1	9117 2	Y	21			28
						23 9						
10	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	171 1	9473 2	Y	23	40 1		11
						25 9						
11	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	163 1	9086 2	Y	28			39
						31 9						
12	8556 X	8023	-0-	-533	-0-	151 1	7818 2	Y	49	47 1	4 8	37
						54 9						
TOTAL GAS PROD:		104,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		352						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261364	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 12141
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6758 X	5823	-0-	-935	-0-	5789 2	34 9	N	31	1 8	78
02		6020 X	5317	-0-	-703	-0-	5233 2	84 9	N	76	46 8	108
03		6448 X	5892	-0-	-556	-0-	5857 2	35 9	N	32		140
04		5700 X	5599	-0-	-101	-0-	5543 2	56 9	N	51	24 8	167
05		5921 X	5501	-0-	-420	-0-	5471 2	30 9	N	27		194
06		5700 X	5317	-0-	-383	-0-	5287 2	30 9	N	27	167 1	48
07		5890 X	5478	-0-	-412	-0-	5430 2	48 9	N	44	19 8	73
08		5766 X	5356	-0-	-410	-0-	5321 2	35 9	N	32	10 8	95
09		5580 X	5057	-0-	-523	-0-	5033 2	24 9	N	22		117
10		5487 X	5122	-0-	-365	-0-	5107 2	15 9	N	14		131
11		5310 X	4730	-0-	-580	-0-	4705 2	25 9	N	23		154
12		5487 X	4773	-0-	-714	-0-	4740 2	33 9	N	30	158 1	26
TOTAL GAS PROD:		63,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		409						

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261787	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	8840 - 11885
01		6324 X	6082	-0-	-242	-0-	6082 2		N	-0-		-0-
02		6412 X	5017	-0-	-1395	-0-	5017 2		N	-0-		-0-
03		7099 X	5244	-0-	-1855	-0-	5244 2		N	-0-		-0-
04		6870 X	4982	-0-	-1888	-0-	4982 2		N	-0-		-0-
05		6231 X	5133	-0-	-1098	-0-	5133 2		N	-0-		-0-
06		5880 X	4415	-0-	-1465	-0-	4415 2		N	-0-		-0-
07		5549 X	4274	-0-	-1275	-0-	4274 2		N	-0-		-0-
08		5239 X	4416	-0-	-823	-0-	4416 2		N	-0-		-0-
09		4980 X	4115	-0-	-865	-0-	4115 2		N	-0-		-0-
10		5146 X	4891	-0-	-255	-0-	4891 2		N	-0-		-0-
11		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 2		N	-0-		-0-
*12		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BATH GAS UNIT B		WELL #:		10	RRCID ->	263550	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	8770 - 11830
01		7223 X	6455	-0-	-768	-0-	6455 2		N	-0-		-0-
02		6524 X	5458	-0-	-1066	-0-	5458 2		N	-0-		-0-
03		7161 X	6293	-0-	-868	-0-	6293 2		N	-0-		-0-
04		6720 X	6224	-0-	-496	-0-	6224 2		N	-0-		-0-
05		6634 X	6562	-0-	-72	-0-	6562 2		N	-0-		-0-
06		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 2		N	-0-		-0-
07		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2		N	-0-		-0-
08		6541 X	6081	-0-	-460	-0-	6081 2		N	-0-		-0-
09		6330 X	5956	-0-	-374	-0-	5956 2		N	-0-		-0-
10		6541 X	5947	-0-	-594	-0-	5947 2		N	-0-		-0-
11		6330 X	5530	-0-	-800	-0-	5530 2		N	-0-		-0-
12		6541 X	5914	-0-	-627	-0-	5914 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263551	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11687 X	10565	-0-	-1122	-0-	10565	2	N	-0-			-0-
02		10556 X	9288	-0-	-1268	-0-	9288	2	N	-0-			-0-
03		11501 X	9546	-0-	-1955	-0-	9546	2	N	-0-			-0-
04		10590 X	7013	-0-	-3577	-0-	7013	2	N	-0-			-0-
05		10571 X	7202	-0-	-3369	-0-	7202	2	N	-0-			-0-
06		10230 X	6771	-0-	-3459	-0-	6771	2	N	-0-			-0-
07		10292 X	6658	-0-	-3634	-0-	6658	2	N	-0-			-0-
08		8308 X	6121	-0-	-2187	-0-	6121	2	N	-0-			-0-
09		7020 X	5642	-0-	-1378	-0-	5642	2	N	-0-			-0-
10		7192 X	5698	-0-	-1494	-0-	5698	2	N	-0-			-0-
11		6780 X	5450	-0-	-1330	-0-	5450	2	N	-0-			-0-
12		6665 X	5250	-0-	-1415	-0-	5250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263642	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740					
01		8680 X	6597	-0-	-2083	-0-	6409	2	188	9	Y	171	193	1		12	
02		9184 X	5749	-0-	-3435	-0-	5591	2	158	9	Y	144	112	1	2	8	42
03		10168 X	6699	-0-	-3469	-0-	6521	2	178	9	Y	162	114	1	1	8	89
04		9840 X	7292	-0-	-2548	-0-	7108	2	184	9	Y	167	202	1	1	8	53
05		9982 X	7848	-0-	-2134	-0-	7673	2	175	9	Y	159	165	1	3	8	44
06		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7181	2	183	9	Y	166	118	1			92
07		7533 X	6553	-0-	-980	-0-	6435	2	118	9	Y	107	118	1			81
08		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7199	2	165	9	Y	150	182	1			49
09		6930 X	6075	-0-	-855	-0-	5978	2	97	9	Y	88	85	1			52
10		7161 X	6614	-0-	-547	-0-	6514	2	100	9	Y	91	84	1			59
11		6930 X	5951	-0-	-979	-0-	5843	2	108	9	Y	98	112	1			45
12		0 W	5885	-0-	5885	5885	5779	2	106	9	Y	96	85	1	2	8	56

TOTAL GAS PROD: 79,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	263910	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816					
01		40052 X	35397	-0-	-4655	-0-	34794	2	603	9	Y	548	563	1			41
02		29064 X	26846	-0-	-2218	-0-	26407	2	439	9	Y	399	319	1			117
03		36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	35680	2	572	9	Y	520	348	1	4	8	284
04		31493 X	31493	-0-	-0-	-0-	31022	2	471	9	Y	428	575	1	3	8	134
05		33454 X	33454	-0-	-0-	-0-	32996	2	458	9	Y	416	471	1	8	8	71
06		31140 X	30763	-0-	-377	-0-	30378	2	385	9	Y	350	337	1			84
07		32184 X	32184	-0-	-0-	-0-	31753	2	431	9	Y	392	338	1			138
08		30504 X	28715	-0-	-1789	-0-	28246	2	469	9	Y	426	518	1			46
09		29520 X	27913	-0-	-1607	-0-	27532	2	381	9	Y	346	335	1	1	8	56
10		30504 X	25002	-0-	-5502	-0-	24620	2	382	9	Y	347	316	1			87
11		29520 X	27416	-0-	-2104	-0-	26976	2	440	9	Y	400	456	1			31
12		30504 X	28802	-0-	-1702	-0-	28365	2	437	9	Y	397	353	1	5	8	75

TOTAL GAS PROD: 364,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,969

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	263912	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9167 X	9167	-0-	-0-	9017 2	150 9	Y	136	151 1		10
02		10490 X	10490	-0-	-0-	10325 2	165 9	Y	150	114 1	2 8	44
03		6963 X	6963	-0-	-0-	6857 2	106 9	Y	96	87 1	1 8	52
04		6489 X	6489	-0-	-0-	6395 2	94 9	Y	85	109 1	1 8	27
05		6293 X	5836	-0-	-457	5740 2	96 9	Y	87	89 1	1 8	24
06		6090 X	5481	-0-	-609	5417 2	64 9	Y	58	64 1		18
07		6293 X	5856	-0-	-437	5779 2	77 9	Y	70	64 1		24
08		5797 X	5099	-0-	-698	5010 2	89 9	Y	81	98 1		7
09		5857 X	5857	-0-	-0-	5778 2	79 9	Y	72	69 1		10
10		6430 X	6430	-0-	-0-	6341 2	89 9	Y	81	74 1		17
11		5929 X	5929	-0-	-0-	5830 2	99 9	Y	90	101 1	1 8	5
12		5797 X	5569	-0-	-228	5471 2	98 9	Y	89	79 1		15
TOTAL GAS PROD:		79,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,095				

RHODES		WELL #:		6	RRCID ->	265372	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500
01		20522 X	15366	-0-	-5156	15194 2	172 9	Y	156	156 1		31
02		15512 X	13612	-0-	-1900	13456 2	156 9	Y	142	139 1	1 8	33
03		17174 X	13833	-0-	-3341	13682 2	151 9	Y	137	133 1	1 8	36
04		16620 X	12153	-0-	-4467	12024 2	129 9	Y	117	124 1	1 8	28
05		16213 X	14664	-0-	-1549	14519 2	145 9	Y	132	135 1	2 8	23
06		14880 X	12948	-0-	-1932	12805 2	143 9	Y	130	124 1		29
07		15066 X	12957	-0-	-2109	12827 2	130 9	Y	118	121 1		26
08		14663 X	12723	-0-	-1940	12596 2	127 9	Y	115	111 1		30
09		14190 X	11398	-0-	-2792	11279 2	119 9	Y	108	127 1	1 8	10
10		14663 X	11897	-0-	-2766	11780 2	117 9	Y	106	106 1		10
11		12960 X	11027	-0-	-1933	10860 2	167 9	Y	152	134 1	1 8	27
12		12958 X	11577	-0-	-1381	11417 2	160 9	Y	145	155 1	1 8	16
TOTAL GAS PROD:		154,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,558				

STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265407	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490
01		12183 X	9396	-0-	-2787	9240 2	156 9	Y	142	172 1		60
02		8962 X	8962	-0-	-0-	8769 2	193 9	Y	175	58 8		177
03		10465 X	10465	-0-	-0-	10320 2	145 9	Y	132	168 1		141
04		10945 X	10945	-0-	-0-	10762 2	183 9	Y	166	172 1	31 8	104
05		10658 X	10658	-0-	-0-	10527 2	131 9	Y	119	168 1		55
06		8880 X	8628	-0-	-252	8506 2	122 9	Y	111	9 8		157
07		9176 X	6948	-0-	-2228	6829 2	119 9	Y	108	153 1	31 8	81
08		11315 X	7239	-0-	-4076	7132 2	107 9	Y	97	15 8		163
09		10950 X	7175	-0-	-3775	7084 2	91 9	Y	83	168 1		78
10		10664 X	6140	-0-	-4524	6046 2	94 9	Y	85			163
11		8640 X	6403	-0-	-2237	6290 2	113 9	Y	103	171 1		95
12		7409 X	5408	-0-	-2001	5322 2	86 9	Y	78	143 1		30
TOTAL GAS PROD:		98,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,399				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RHODES		WELL #:		5	RRCID ->	268327	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	8580 - 11450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		34410 X	19518	-0-	-14892	-0-	19314 2	204 9	Y	185	186 1	36
02		21952 X	17472	-0-	-4480	-0-	17284 2	188 9	Y	171	165 1	41
03		24304 X	17521	-0-	-6783	-0-	17343 2	178 9	Y	162	159 1	43
04		23010 X	17546	-0-	-5464	-0-	17371 2	175 9	Y	159	162 1	39
05		20801 X	17871	-0-	-2930	-0-	17721 2	150 9	Y	136	149 1	24
06		18900 X	15539	-0-	-3361	-0-	15394 2	145 9	Y	132	127 1	29
07		19344 X	15562	-0-	-3782	-0-	15430 2	132 9	Y	120	123 1	26
08		18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	18118 2	154 9	Y	140	130 1	35
09		22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	22610 2	201 9	Y	183	200 1	16
10		23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	23723 2	199 9	Y	181	180 1	17
11		21460 X	21460	-0-	-0-	-0-	21184 2	276 9	Y	251	222 1	44
*12		18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18102 2	213 9	Y	194	216 1	20
TOTAL GAS PROD:		225,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,014				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		9	RRCID ->	268886	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8628 - 11200
01		30411 X	28469	-0-	-1942	-0-	27568 2	901 9	N	819	595 1	279
02		20678 X	20678	-0-	-0-	-0-	19985 2	693 9	N	630	577 1	332
03		20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	19762 2	628 9	Y	571	552 1	351
04		22710 X	14265	-0-	-8445	-0-	13852 2	413 9	Y	375	425 1	301
05		23467 X	14831	-0-	-8636	-0-	14744 2	87 9	Y	79	372 1	8
06		22710 X	13216	-0-	-9494	-0-	13143 2	73 9	Y	66	69 1	13
07		22909 X	13995	-0-	-8914	-0-	13926 2	69 9	Y	63	55 1	21
08		13051 X	12387	-0-	-664	-0-	12321 2	66 9	Y	60	68 1	13
09		12630 X	11558	-0-	-1072	-0-	11499 2	59 9	Y	54	51 1	16
10		13051 X	5839	-0-	-7212	-0-	5787 2	52 9	Y	47	47 1	16
11		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	13856 2	166 9	Y	151	110 1	57
*12		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14072 2	199 9	Y	181	220 1	18
TOTAL GAS PROD:		183,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,096				

RHODES		WELL #:		7	RRCID ->	269480	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	8623 - 11483
01		27528 X	19817	-0-	-7711	-0-	19582 2	235 9	Y	214	219 1	42
02		24864 X	17650	-0-	-7214	-0-	17433 2	217 9	Y	197	192 1	46
03		24831 X	17782	-0-	-7049	-0-	17574 2	208 9	Y	189	184 1	50
04		22530 X	16708	-0-	-5822	-0-	16518 2	190 9	Y	173	180 1	42
05		21948 X	16618	-0-	-5330	-0-	16445 2	173 9	Y	157	169 1	27
06		19170 X	14772	-0-	-4398	-0-	14601 2	171 9	Y	155	148 1	34
07		19530 X	14467	-0-	-5063	-0-	14315 2	152 9	Y	138	142 1	30
08		17794 X	15194	-0-	-2600	-0-	15036 2	158 9	Y	144	137 1	36
09		16710 X	16639	-0-	-71	-0-	16457 2	182 9	Y	165	184 1	15
10		16616 X	16028	-0-	-588	-0-	15863 2	165 9	Y	150	150 1	15
11		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	14618 2	235 9	Y	214	190 1	37
12		17205 X	15005	-0-	-2200	-0-	14788 2	217 9	Y	197	211 1	21
TOTAL GAS PROD:		195,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,093				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014													TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		68913 X	43321	-0-	-25592	-0-	42718	2	603	9	N	548	817	1		28
02		62244 X	35066	-0-	-27178	-0-	34549	2	517	9	N	470	426	1		72
03		68913 X	31874	-0-	-37039	-0-	31443	2	431	9	Y	392	386	1		78
04		58140 X	38877	-0-	-19263	-0-	38383	2	494	9	Y	449	440	1		87
05		51894 X	33789	-0-	-18105	-0-	33495	2	294	9	Y	267	300	1		54
06		41910 X	29070	-0-	-12840	-0-	28835	2	235	9	Y	214	227	1		41
07		40176 X	23852	-0-	-16324	-0-	23677	2	175	9	Y	159	148	1		52
08		30659 X	21386	-0-	-9273	-0-	21217	2	169	9	Y	154	172	1		34
09		29670 X	19108	-0-	-10562	-0-	18963	2	145	9	Y	132	127	1		39
10		30659 X	16215	-0-	-14444	-0-	15944	2	271	9	Y	246	199	1		86
11		29070 X	18717	-0-	-10353	-0-	18422	2	295	9	Y	268	253	1		101
12		23839 X	18212	-0-	-5627	-0-	17872	2	340	9	Y	309	378	1		32
TOTAL GAS PROD:			329,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,608							

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013													TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205			
01		32663 X	32663	-0-	-0-	-0-	32376	2	287	9	N	261	276	1		13
02		28308 X	23535	-0-	-4773	-0-	23315	2	220	9	N	200	182	1		31
03		31341 X	23261	-0-	-8080	-0-	23062	2	199	9	Y	181	176	1		36
04		30330 X	22538	-0-	-7792	-0-	22356	2	182	9	Y	165	169	1		32
05		31341 X	20874	-0-	-10467	-0-	20661	2	213	9	Y	194	187	1		39
06		30330 X	17849	-0-	-12481	-0-	17678	2	171	9	Y	155	164	1		30
07		26071 X	20378	-0-	-5693	-0-	20202	2	176	9	Y	160	138	1		52
08		19375 X	18272	-0-	-1103	-0-	18101	2	171	9	Y	155	173	1		34
09		18750 X	14519	-0-	-4231	-0-	14388	2	131	9	Y	119	117	1		36
10		22334 X	22334	-0-	-0-	-0-	22249	2	85	9	Y	77	86	1		27
11		25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	25009	2	90	9	Y	82	78	1		31
*12		22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	22210	2	95	9	Y	86	108	1		9
TOTAL GAS PROD:			263,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,835							

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013													TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217			
01		31155 X	15181	-0-	-15974	-0-	15070	2	111	9	N	101	107	1		5
02		28140 X	13270	-0-	-14870	-0-	13168	2	102	9	N	93	84	1		14
03		31155 X	14260	-0-	-16895	-0-	14159	2	101	9	Y	92	87	1		19
04		30150 X	12893	-0-	-17257	-0-	12807	2	86	9	Y	78	82	1		15
05		17298 X	13514	-0-	-3784	-0-	13439	2	75	9	Y	68	70	1		13
06		14700 X	14198	-0-	-502	-0-	14124	2	74	9	Y	67	67	1		13
07		20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	20530	2	97	9	Y	88	72	1		29
08		20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	20837	2	107	9	Y	97	104	1		22
09		14190 X	10090	-0-	-4100	-0-	10040	2	50	9	Y	45	53	1		14
10		20615 X	6409	-0-	-14206	-0-	6355	2	54	9	Y	49	46	1		17
11		20280 X	16369	-0-	-3911	-0-	16160	2	209	9	Y	190	135	1		72
12		20956 X	17718	-0-	-3238	-0-	17450	2	268	9	Y	244	291	1		25
TOTAL GAS PROD:			175,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,212							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 271987		COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8586 - 10280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8454	2	180	9	N	164		207
02	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	23811	2	479	9	N	435	545	97
03	23002 X	22828	-0-	-174	-0-	22425	2	403	9	N	366	354	109
04	22260 X	15570	-0-	-6690	-0-	15313	2	257	9	N	234	184	159
05	23002 X	16466	-0-	-6536	-0-	16194	2	272	9	N	247	349	57
06	22260 X	14343	-0-	-7917	-0-	14111	2	232	9	N	211	169	99
07	23002 X	13296	-0-	-9706	-0-	13113	2	183	9	N	166	159	106
08	22816 X	9771	-0-	-13045	-0-	9599	2	172	9	Y	156	145	117
09	15930 X	13281	-0-	-2649	-0-	13061	2	220	9	Y	200	276	41
10	16461 X	16426	-0-	-35	-0-	16136	2	290	9	Y	264	223	82
11	14340 X	11702	-0-	-2638	-0-	11459	2	243	9	Y	221	267	36
12	0 W	16348	-0-	16348	16348	16113	2	235	9	Y	214	192	58
TOTAL GAS PROD:		182,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,878							

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 274351		COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8558 - 10280	
07	T. A.	7226	-0-	7226	7226	7226	2			N	-0-		-0-
08	T. A.	70228	-0-	70228	77454	69372	2	856	9	Y	778	724	54
09	117239 X	39785	-0-	-77454	-0-	39245	2	540	9	Y	491	447	98
10	36921 X	24374	-0-	-12547	-0-	24020	2	354	9	Y	322	319	101
11	35730 X	17701	-0-	-18029	-0-	17463	2	238	9	Y	216	282	35
12	36921 X	19745	-0-	-17176	-0-	19562	2	183	9	Y	166	185	16
TOTAL GAS PROD:		179,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,973							

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		WELL #:		923453	RRCID -> 253786		COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	11335 - 15418	
HUNT OIL CO.		WELL #:		1H									
01	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	14343	3	116	9	N	105		125
02	DLQ G-10	11241	-0-	11241	11241	11241	3			N	-0-		125
03	DLQ G-10	11971	-0-	11971	23212	11971	3			N	-0-		125
04	DLQ G-10	11925	-0-	11925	35137	11925	3			N	-0-		125
05	46417 X	11280	-0-	-35137	-0-	11280	3			N	-0-		125
06	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3			N	-0-		125
07	12431 X	9426	-0-	-3005	-0-	9426	3			N	-0-		125
08	12338 X	8881	-0-	-3457	-0-	8881	3			N	-0-		125
09	11940 X	8040	-0-	-3900	-0-	537	1	7503	3	N	-0-		125
*10	11284 X	9743	-0-	-1541	-0-	9743	3			N	-0-		125
11	10560 X	9415	-0-	-1145	-0-	9415	3			N	-0-		125
12	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT		125
TOTAL GAS PROD:		116,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID -> 246535		COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	11547 - 16801	
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		K 01H									
01	18786 X	13292	-0-	-5494	-0-	13292	2			N	-0-		-0-
02	15064 X	12367	-0-	-2697	-0-	12367	2			N	-0-		-0-
03	15903 X	14307	-0-	-1596	-0-	14307	2			N	-0-		-0-
04	13620 X	9983	-0-	-3637	-0-	9983	2			N	-0-		-0-
05	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	20088	2			N	-0-		-0-
06	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	18484	2			N	-0-		-0-
07	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-		-0-
08	18383 X	14612	-0-	-3771	-0-	14592	2	20	9	N	18	18	8
09	17790 X	12846	-0-	-4944	-0-	12846	2			N	-0-		-0-
10	18383 X	12483	-0-	-5900	-0-	12483	2			N	-0-		-0-
11	17790 X	11094	-0-	-6696	-0-	11094	2			N	-0-		-0-
12	16213 X	11644	-0-	-4569	-0-	11644	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		167,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	1622	-0-	-2780	-0-	1622	2	Y	-0-	-0-							
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	Y	-0-	-0-							
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-							
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	Y	-0-	-0-							
05	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2	Y	-0-	-0-							
06	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2	Y	-0-	-0-							
07	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2	Y	-0-	-0-							
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-	-0-							
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	Y	-0-	-0-							
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	Y	-0-	-0-							
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	Y	-0-	-0-							
*12	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	Y	-0-	-0-							

TOTAL GAS PROD: 23,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16709 X	14786	-0-	-1923	-0-	14786	2	N	-0-	-0-							
02	14896 X	13214	-0-	-1682	-0-	13214	2	N	-0-	-0-							
03	15934 X	14515	-0-	-1419	-0-	14515	2	N	-0-	-0-							
04	15420 X	13276	-0-	-2144	-0-	13276	2	N	-0-	-0-							
05	15252 X	13581	-0-	-1671	-0-	13581	2	N	-0-	-0-							
06	14310 X	12924	-0-	-1386	-0-	12924	2	N	-0-	-0-							
07	14632 X	12975	-0-	-1657	-0-	12975	2	N	-0-	-0-							
08	13051 X	12178	-0-	-873	-0-	12178	2	N	-0-	-0-							
09	12630 X	12292	-0-	-338	-0-	12292	2	N	-0-	-0-							
10	13051 X	10724	-0-	-2327	-0-	10724	2	N	-0-	-0-							
11	12630 X	11568	-0-	-1062	-0-	11568	2	N	-0-	-0-							
12	12989 X	11380	-0-	-1609	-0-	11380	2	N	-0-	-0-							

TOTAL GAS PROD: 153,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14818 X	12659	-0-	-2159	-0-	12659	2	N	-0-	-0-							
02	12852 X	12039	-0-	-813	-0-	12039	2	N	-0-	-0-							
03	14229 X	12447	-0-	-1782	-0-	12447	2	N	-0-	-0-							
04	13770 X	11754	-0-	-2016	-0-	11754	2	N	-0-	-0-							
05	14229 X	12307	-0-	-1922	-0-	12307	2	N	-0-	-0-							
06	12900 X	11138	-0-	-1762	-0-	11138	2	N	-0-	-0-							
07	13330 X	11459	-0-	-1871	-0-	11459	2	N	-0-	-0-							
08	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2	N	-0-	-0-							
09	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2	N	-0-	-0-							
10	11377 X	11176	-0-	-201	-0-	11176	2	N	-0-	-0-							
11	11010 X	10541	-0-	-469	-0-	10541	2	N	-0-	-0-							
12	11377 X	3455	-0-	-7922	-0-	3455	2	N	-0-	-0-							

TOTAL GAS PROD: 132,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #:		3H	RRCID -> 251539	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 11062	PERF.11151	- 15066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10168 X	7297	-0-	-2871	-0-	7291 2	6 9	N	5	5 8	-0-
02		6440 X	4214	-0-	-2226	-0-	4210 2	4 9	N	4	4 8	-0-
03		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9492 2		N	-0-		-0-
04		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229 2		N	-0-		-0-
05		7130 X	5897	-0-	-1233	-0-	5897 2		N	-0-		-0-
06		6900 X	6275	-0-	-625	-0-	6275 2		N	-0-		-0-
07		7130 X	5688	-0-	-1442	-0-	5688 2		N	-0-		-0-
08		6138 X	4844	-0-	-1294	-0-	4844 2		N	-0-		-0-
09		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	12125 2		N	-0-		-0-
10		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939 2		N	-0-		-0-
11		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504 2		N	-0-		-0-
*12		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		S 01H	RRCID -> 251599	COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11550	- 15218			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		42908 X	42908	-0-	-0-	-0-	42908 2		N	-0-		-0-
02		36063 X	36063	-0-	-0-	-0-	36063 2		N	-0-		-0-
03		34883 X	34883	-0-	-0-	-0-	34880 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888 2		N	-0-		-0-
05		38045 X	38045	-0-	-0-	-0-	38045 2		N	-0-		-0-
06		26939 X	26939	-0-	-0-	-0-	26939 2		N	-0-		-0-
07		25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	25462 2		N	-0-		-0-
08		27776 X	26594	-0-	-1182	-0-	26594 2		N	-0-		-0-
09		26880 X	23874	-0-	-3006	-0-	23874 2		N	-0-		-0-
10		27776 X	23350	-0-	-4426	-0-	23350 2		N	-0-		-0-
11		26880 X	19782	-0-	-7098	-0-	19782 2		N	-0-		-0-
12		26598 X	18089	-0-	-8509	-0-	18089 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		330,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID -> 253021	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11105	- 15071			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21824 X	19133	-0-	-2691	-0-	19130 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
02		18004 X	16831	-0-	-1173	-0-	16831 2		Y	-0-		-0-
03		19933 X	18185	-0-	-1748	-0-	18160 2	25 9	Y	23	23 8	-0-
04		19290 X	18113	-0-	-1177	-0-	18113 2		Y	-0-		-0-
05		19561 X	17184	-0-	-2377	-0-	17181 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
06		18510 X	16176	-0-	-2334	-0-	16172 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
07		18724 X	16458	-0-	-2266	-0-	16458 2		Y	-0-		-0-
08		16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	16404 2		Y	-0-		-0-
09		15840 X	15459	-0-	-381	-0-	15459 2		Y	-0-		-0-
10		16368 X	15765	-0-	-603	-0-	15765 2		Y	-0-		-0-
11		15840 X	14602	-0-	-1238	-0-	14602 2		Y	-0-		-0-
12		16368 X	15445	-0-	-923	-0-	15445 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		199,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
02		2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		4	8		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

01		6789 X	6249	-0-	-540	-0-	6142	2	107	9	N	97	183	1	4	8	62
02		5236 X	5209	-0-	-27	-0-	5145	2	64	9	N	58					120
03		5797 X	5676	-0-	-121	-0-	5625	2	51	9	N	46	1	8			165
04		5610 X	5273	-0-	-337	-0-	5182	2	91	9	N	83	196	1	6	8	46
05		5797 X	5778	-0-	-19	-0-	5693	2	85	9	N	77					123
06		5610 X	5032	-0-	-578	-0-	4957	2	75	9	N	68					191
07		5766 X	5097	-0-	-669	-0-	5075	2	22	9	N	20	188	1			23
08		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5082	2	39	9	N	35					58
09		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4971	2	46	9	N	42					100
10		4774 X	4630	-0-	-144	-0-	4523	2	107	9	N	97					197
11		4620 X	4619	-0-	-1	-0-	4558	2	61	9	N	55					252
12		4774 X	4708	-0-	-66	-0-	4641	2	67	9	N	61	196	1			117
TOTAL GAS PROD:			62,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			739								

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

01		8556 X	7109	-0-	-1447	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
02		7168 X	6372	-0-	-796	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03		7936 X	7079	-0-	-857	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
04		7200 X	6490	-0-	-710	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
05		7099 X	6669	-0-	-430	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
06		6870 X	6240	-0-	-630	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07		7068 X	6480	-0-	-588	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09		6060 X	6015	-0-	-45	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10		6262 X	6089	-0-	-173	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11		6060 X	5881	-0-	-179	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
12		6262 X	3131	-0-	-3131	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			73,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		19499 X	17040	-0-	-2459	-0-	17039	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		16604 X	15467	-0-	-1137	-0-	15467	2			N	-0-		-0-
03		17701 X	16512	-0-	-1189	-0-	16512	2			N	-0-		-0-
04		17100 X	16087	-0-	-1013	-0-	16087	2			N	-0-		-0-
05		17205 X	16557	-0-	-648	-0-	16557	2			N	-0-		-0-
06		16560 X	15578	-0-	-982	-0-	15578	2			N	-0-		-0-
07		17112 X	15685	-0-	-1427	-0-	15685	2			N	-0-		-0-
08		15717 X	15135	-0-	-582	-0-	15135	2			N	-0-		-0-
09		15210 X	14646	-0-	-564	-0-	14646	2			N	-0-		-0-
10		15717 X	14889	-0-	-828	-0-	14889	2			N	-0-		-0-
11		15210 X	13300	-0-	-1910	-0-	13300	2			N	-0-		-0-
12		15686 X	13296	-0-	-2390	-0-	13296	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		184,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		19499 X	16522	-0-	-2977	-0-	16522	2			N	-0-		-0-
02		16688 X	15213	-0-	-1475	-0-	15213	2			N	-0-		-0-
03		18073 X	16134	-0-	-1939	-0-	16130	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04		16650 X	15183	-0-	-1467	-0-	15183	2			N	-0-		-0-
05		16864 X	15098	-0-	-1766	-0-	15098	2			N	-0-		-0-
06		16290 X	13810	-0-	-2480	-0-	13809	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		16833 X	13757	-0-	-3076	-0-	13757	2			N	-0-		-0-
08		13671 X	13244	-0-	-427	-0-	13244	2			N	-0-		-0-
09		13230 X	12531	-0-	-699	-0-	12531	2			N	-0-		-0-
10		13671 X	13651	-0-	-20	-0-	13651	2			N	-0-		-0-
11		13230 X	12699	-0-	-531	-0-	12699	2			N	-0-		-0-
12		13671 X	12733	-0-	-938	-0-	12733	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		170,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		23002 X	20648	-0-	-2354	-0-	21	1	20627	2	N	-0-		-0-
02		19488 X	19205	-0-	-283	-0-	19	1	19186	2	N	-0-		-0-
03		21576 X	19547	-0-	-2029	-0-	20	1	19527	2	N	-0-		-0-
04		20880 X	18798	-0-	-2082	-0-	19	1	18779	2	N	-0-		-0-
05		21576 X	18840	-0-	-2736	-0-	19	1	18821	2	N	-0-		-0-
06		20580 X	18087	-0-	-2493	-0-	18	1	18069	2	N	-0-		-0-
07		21266 X	17473	-0-	-3793	-0-	17	1	17456	2	N	-0-		-0-
08		17701 X	16956	-0-	-745	-0-	17	1	16938	2	N	1	1 8	-0-
09		17130 X	16641	-0-	-489	-0-	17	1	16624	2	N	-0-		-0-
10		17701 X	17007	-0-	-694	-0-	17	1	16990	2	N	-0-		-0-
11		17130 X	15759	-0-	-1371	-0-	16	1	15743	2	N	-0-		-0-
12		17484 X	16094	-0-	-1390	-0-	16	1	16078	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		215,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	255159	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	12638	PERF.11844 - 12297			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PARKER-HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	255160	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	12641	PERF.12518 - 12556			
01	1240 N	655	-0-	-585	-0-	29	1	626	2	N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	N	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	N	-0-			-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	N	-0-			-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	2	N	-0-			-0-
08	651 N	73	-0-	-578	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	4190	-0-	1190	1190	186	1	4004	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	13222	-0-	10122	11312	587	1	12635	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	9754	-0-	6754	18066	433	1	9321	2	N	-0-			-0-
*12	24845 X	6779	-0-	-18066	-0-	300	1	6479	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,085			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BAGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255209	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12441 - 12486			
01	868 N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	644 N	524	-0-	-120	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-			-0-
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-			-0-
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-			-0-
09	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,792			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HORNED FROGS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 255578	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12451	PERF.12600	- 18303			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		11842 X	10180	-0-	-1662	-0-	19 1	10161 2	N	-0-				-0-
02		9380 X	9269	-0-	-111	-0-	18 1	9251 2	N	-0-				-0-
03		10385 X	9641	-0-	-744	-0-	19 1	9622 2	N	-0-				-0-
04		10050 X	9526	-0-	-524	-0-	18 1	9508 2	N	-0-				-0-
05		10385 X	8813	-0-	-1572	-0-	17 1	8796 2	N	-0-				-0-
06		9930 X	9784	-0-	-146	-0-	19 1	9765 2	N	-0-				-0-
07		10261 X	9837	-0-	-424	-0-	17 1	9820 2	N	-0-				-0-
08		9362 X	8770	-0-	-592	-0-	15 1	8755 2	N	-0-				-0-
09		9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	16 1	9061 2	N	-0-				-0-
10		9362 X	8819	-0-	-543	-0-	16 1	8803 2	N	-0-				-0-
11		9060 X	7657	-0-	-1403	-0-	14 1	7643 2	N	-0-				-0-
12		9362 X	8550	-0-	-812	-0-	15 1	8535 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 109,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		12H	RRCID -> 255579	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10884	- 17144		
01		25389 X	19651	-0-	-5738	-0-	19651 2		N	-0-			-0-
02		21952 X	17861	-0-	-4091	-0-	17853 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03		23467 X	18636	-0-	-4831	-0-	18611 2	25 9	N	23	23 8		-0-
04		21000 X	18965	-0-	-2035	-0-	18965 2		N	-0-			-0-
05		21483 X	18984	-0-	-2499	-0-	18981 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		19140 X	18420	-0-	-720	-0-	18418 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		19778 X	17270	-0-	-2508	-0-	17270 2		N	-0-			-0-
08		18476 X	16641	-0-	-1835	-0-	16641 2		N	-0-			-0-
09		17880 X	16388	-0-	-1492	-0-	16388 2		N	-0-			-0-
10		18476 X	16336	-0-	-2140	-0-	16336 2		N	-0-			-0-
11		17880 X	15344	-0-	-2536	-0-	15343 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		17267 X	15930	-0-	-1337	-0-	15930 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		11H	RRCID -> 256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10923	- 15507		
01		25420 X	22446	-0-	-2974	-0-	22 1	22424 2	N	-0-			3
02		22428 X	18132	-0-	-4296	-0-	18 1	18114 2	N	-0-			3
03		24831 X	19614	-0-	-5217	-0-	20 1	19594 2	N	-0-			3
04		24030 X	17482	-0-	-6548	-0-	17 1	17465 2	N	-0-			3
05		23653 X	16463	-0-	-7190	-0-	16 1	16447 2	N	-0-			3
06		21720 X	16464	-0-	-5256	-0-	16 1	16448 2	N	-0-			3
07		20088 X	15874	-0-	-4214	-0-	16 1	15858 2	N	-0-			3
08		16244 X	15353	-0-	-891	-0-	15 1	15337 2	N	1	1 8		3
09		15720 X	14071	-0-	-1649	-0-	14 1	14057 2	N	-0-			3
10		16244 X	14500	-0-	-1744	-0-	14 1	14486 2	N	-0-			3
11		15720 X	13583	-0-	-2137	-0-	14 1	13569 2	N	-0-			3
12		15872 X	13554	-0-	-2318	-0-	14 1	13540 2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 197,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17267 X	13920	-0-	-3347	-0-	13920 2		N	-0-			-0-
02		15204 X	11050	-0-	-4154	-0-	11043 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		16213 X	12642	-0-	-3571	-0-	12619 2	23 9	N	21	21 8		-0-
04		14820 X	11591	-0-	-3229	-0-	11591 2		N	-0-			-0-
05		13919 X	11981	-0-	-1938	-0-	11979 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		13470 X	10112	-0-	-3358	-0-	10110 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		12648 X	11787	-0-	-861	-0-	11787 2		N	-0-			-0-
08		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12866 2		N	-0-			-0-
09		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10785 2		N	-0-			-0-
10		11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	11903 2		N	-0-			-0-
11		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10706 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		139,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568													
01	26009 X	23127	-0-	-2882	-0-	23127 2			N	-0-			-0-
02	21336 X	20040	-0-	-1296	-0-	20040 2			N	-0-			-0-
03	23622 X	21826	-0-	-1796	-0-	21826 2			N	-0-			-0-
04	22860 X	19508	-0-	-3352	-0-	19508 2			N	-0-			-0-
05	23622 X	19467	-0-	-4155	-0-	19466 2	1 9		N	1	1 8		-0-
06	22380 X	18546	-0-	-3834	-0-	18545 2	1 9		N	1	1 8		-0-
07	22196 X	19079	-0-	-3117	-0-	19079 2			N	-0-			-0-
08	19036 X	19036	-0-	-0-	-0-	19036 2			N	-0-			-0-
09	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	17797 2			N	-0-			-0-
10	17980 X	17631	-0-	-349	-0-	17631 2			N	-0-			-0-
11	17400 X	15102	-0-	-2298	-0-	15102 2			N	-0-			-0-
12	17980 X	16704	-0-	-1276	-0-	16704 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		227,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 15H		RRCID -> 258068		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 10960		PERF.11505 - 18027	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796 X	8638	-0-	-1158	-0-	380 1	8258 2	N	-0-		-0-
02	9268 X	7004	-0-	-2264	-0-	308 1	6694 2	N	2	2 8	-0-
03	10261 X	9389	-0-	-872	-0-	413 1	8976 2	N	-0-		-0-
04	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	543 1	11811 2	N	-0-		-0-
05	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	510 1	11086 2	N	9	9 8	-0-
06	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	469 1	10194 2	N	-0-		-0-
07	10261 X	9924	-0-	-337	-0-	436 1	9488 2	N	-0-		-0-
08	10044 X	9426	-0-	-618	-0-	414 1	9006 2	N	5	5 8	-0-
09	9720 X	8874	-0-	-846	-0-	390 1	8483 2	N	1	1 8	-0-
10	10044 X	8835	-0-	-1209	-0-	388 1	8434 2	N	12	12 8	-0-
11	9720 X	7940	-0-	-1780	-0-	349 1	7591 2	N	-0-		-0-
12	9920 X	9463	-0-	-457	-0-	415 1	9027 2	N	19	19 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		114,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

HOLCOMBE		WELL #: 10H		RRCID -> 258109		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 11008		PERF.11582 - 15059	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20739 X	15678	-0-	-5061	-0-	16 1	15662 2	N	-0-		-0-
02	17304 X	14745	-0-	-2559	-0-	15 1	14730 2	N	-0-		-0-
03	18693 X	14549	-0-	-4144	-0-	15 1	14533 2	N	1	1 8	-0-
04	16860 X	13685	-0-	-3175	-0-	14 1	13671 2	N	-0-		-0-
05	16337 X	13541	-0-	-2796	-0-	14 1	13527 2	N	-0-		-0-
06	15810 X	12830	-0-	-2980	-0-	13 1	12811 2	N	5	1 8	4
07	16337 X	10978	-0-	-5359	-0-	11 1	10967 2	N	-0-		4
08	12679 X	12507	-0-	-172	-0-	12 1	12493 2	N	2	1 8	5
09	12270 X	11341	-0-	-929	-0-	11 1	11330 2	N	-0-		5
10	12679 X	11088	-0-	-1591	-0-	11 1	11077 2	N	-0-		5
11	12270 X	10277	-0-	-1993	-0-	10 1	10267 2	N	-0-		5
12	12493 X	10337	-0-	-2156	-0-	10 1	10327 2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		151,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 3H		RRCID -> 258161		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10608		PERF.10710 - 16035	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	16614 2		Y	-0-		-0-
02	20944 X	14618	-0-	-6326	-0-	14618 2		Y	-0-		-0-
03	23188 X	13511	-0-	-9677	-0-	13511 2		Y	-0-		-0-
04	20280 X	12545	-0-	-7735	-0-	12545 2		Y	-0-		-0-
05	18879 X	12323	-0-	-6556	-0-	12323 2		Y	-0-		-0-
06	16080 X	11731	-0-	-4349	-0-	11731 2		Y	-0-		-0-
07	16182 X	11859	-0-	-4323	-0-	11859 2		Y	-0-		-0-
08	11780 X	10990	-0-	-790	-0-	10990 2		Y	-0-		-0-
09	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899 2		Y	-0-		-0-
10	11780 X	11257	-0-	-523	-0-	11257 2		Y	-0-		-0-
11	11400 X	4172	-0-	-7228	-0-	4172 2		Y	-0-		-0-
12	11780 X	11476	-0-	-304	-0-	11476 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		36053 X	28169	-0-	-7884	-0-		28	1	28141	2	N	-0-			-0-		
02		30212 X	23660	-0-	-6552	-0-		24	1	23636	2	N	-0-			-0-		
03		32240 X	26237	-0-	-6003	-0-		26	1	26211	2	N	-0-			-0-		
04		29430 X	25246	-0-	-4184	-0-		25	1	25221	2	N	-0-			-0-		
05		28613 X	25235	-0-	-3378	-0-		25	1	25210	2	N	-0-			-0-		
06		27270 X	24132	-0-	-3138	-0-		24	1	24108	2	N	-0-			-0-		
07		26226 X	24902	-0-	-1324	-0-		25	1	24877	2	N	-0-			-0-		
08		23436 X	23436	-0-	-0-	-0-		23	1	23412	2	N	1	1	8	-0-		
								1	9									
09		22620 X	21903	-0-	-717	-0-		22	1	21881	2	N	-0-			-0-		
10		23374 X	21971	-0-	-1403	-0-		22	1	21949	2	N	-0-			-0-		
11		22620 X	18729	-0-	-3891	-0-		19	1	18710	2	N	-0-			-0-		
12		23374 X	20244	-0-	-3130	-0-		20	1	20224	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			283,864											TOTAL CONDENSATE PROD:	1			

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879																		
01		7688 X	6730	-0-	-958	-0-		6730	2			N	-0-			-0-		
02		6720 X	6077	-0-	-643	-0-		6077	2			N	-0-			-0-		
03		7223 X	6437	-0-	-786	-0-		6437	2			N	-0-			-0-		
04		6510 X	5871	-0-	-639	-0-		5871	2			N	-0-			-0-		
05		6727 X	6255	-0-	-472	-0-		6255	2			N	-0-			-0-		
06		6510 X	5730	-0-	-780	-0-		5730	2			N	-0-			-0-		
07		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-		6748	2			N	-0-			-0-		
08		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-		7475	2			N	-0-			-0-		
09		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-		6723	2			N	-0-			-0-		
10		5332 X	5051	-0-	-281	-0-		5051	2			N	-0-			-0-		
11		5160 X	4835	-0-	-325	-0-		4835	2			N	-0-			-0-		
12		5332 X	5118	-0-	-214	-0-		5118	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			73,050											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323																		
01		29295 X	25182	-0-	-4113	-0-		48	1	25134	2	N	-0-			-0-		
02		23660 X	21824	-0-	-1836	-0-		42	1	21782	2	N	-0-			-0-		
03		26195 X	22542	-0-	-3653	-0-		43	1	22499	2	N	-0-			-0-		
04		25350 X	21442	-0-	-3908	-0-		41	1	21401	2	N	-0-			-0-		
05		25172 X	21583	-0-	-3589	-0-		42	1	21541	2	N	-0-			-0-		
06		24360 X	20152	-0-	-4208	-0-		39	1	20113	2	N	-0-			-0-		
07		24149 X	20390	-0-	-3759	-0-		36	1	20354	2	N	-0-			-0-		
08		19963 X	19963	-0-	-0-	-0-		34	1	19929	2	N	-0-			-0-		
09		22002 X	22002	-0-	-0-	-0-		39	1	21963	2	N	-0-			-0-		
10		23182 X	23182	-0-	-0-	-0-		42	1	23140	2	N	-0-			-0-		
11		21937 X	21937	-0-	-0-	-0-		40	1	21897	2	N	-0-			-0-		
*12		21882 X	21882	-0-	-0-	-0-		39	1	21843	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			262,081											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18042 X	15474	-0-	-2568	-0-	30	1	15444	2	N	-0-		-0-
02	15260 X	13797	-0-	-1463	-0-	26	1	13771	2	N	-0-		-0-
03	16895 X	14570	-0-	-2325	-0-	28	1	14542	2	N	-0-		-0-
04	16080 X	13480	-0-	-2600	-0-	26	1	13454	2	N	-0-		-0-
05	16306 X	13763	-0-	-2543	-0-	27	1	13736	2	N	-0-		-0-
06	14970 X	13546	-0-	-1424	-0-	26	1	13520	2	N	-0-		-0-
07	15283 X	13641	-0-	-1642	-0-	24	1	13617	2	N	-0-		-0-
08	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	23	1	13625	2	N	-0-		-0-
09	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	28	1	15888	2	N	-0-		-0-
10	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	30	1	16477	2	N	-0-		-0-
11	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	29	1	15884	2	N	-0-		-0-
*12	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	28	1	15420	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 175,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

01	21204 X	17551	-0-	-3653	-0-	33	1	17518	2	N	-0-		-0-
02	16884 X	14428	-0-	-2456	-0-	28	1	14400	2	N	-0-		-0-
03	18693 X	16896	-0-	-1797	-0-	33	1	16863	2	N	-0-		-0-
04	18090 X	15858	-0-	-2232	-0-	31	1	15827	2	N	-0-		-0-
05	18693 X	14862	-0-	-3831	-0-	29	1	14833	2	N	-0-		-0-
06	16980 X	15145	-0-	-1835	-0-	29	1	15116	2	N	-0-		-0-
07	16895 X	14199	-0-	-2696	-0-	25	1	14174	2	N	-0-		-0-
08	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	26	1	15042	2	N	-0-		-0-
09	13770 X	12925	-0-	-845	-0-	23	1	12902	2	N	-0-		-0-
10	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	28	1	15643	2	N	-0-		-0-
11	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	26	1	14233	2	N	-0-		-0-
*12	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	27	1	14913	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 181,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

01	39029 X	33449	-0-	-5580	-0-	33449	2			N	-0-		-0-
02	31836 X	29573	-0-	-2263	-0-	29573	2			N	-0-		-0-
03	35247 X	31217	-0-	-4030	-0-	31213	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04	34110 X	30000	-0-	-4110	-0-	30000	2			N	-0-		-0-
05	35247 X	29825	-0-	-5422	-0-	29823	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06	32370 X	27237	-0-	-5133	-0-	27234	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07	32736 X	27637	-0-	-5099	-0-	27637	2			N	-0-		-0-
08	27451 X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-		-0-
09	25530 X	25424	-0-	-106	-0-	25424	2			N	-0-		-0-
10	26381 X	26300	-0-	-81	-0-	26300	2			N	-0-		-0-
11	25530 X	23720	-0-	-1810	-0-	23720	2			N	-0-		-0-
12	26381 X	24782	-0-	-1599	-0-	24782	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 336,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205	- 17963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		16213 X	13731	-0-	-2482	-0-	14 1	13717 2	N	-0-				-0-
02		12992 X	11345	-0-	-1647	-0-	11 1	11334 2	N	-0-				-0-
03		14384 X	12428	-0-	-1956	-0-	12 1	12416 2	N	-0-				-0-
04		13920 X	11162	-0-	-2758	-0-	11 1	11151 2	N	-0-				-0-
05		14291 X	11758	-0-	-2533	-0-	12 1	11746 2	N	-0-				-0-
06		13290 X	11178	-0-	-2112	-0-	11 1	11167 2	N	-0-				-0-
07		12555 X	11436	-0-	-1119	-0-	11 1	11425 2	N	-0-				-0-
08		10602 X	10013	-0-	-589	-0-	10 1	10003 2	N	-0-				-0-
09		10260 X	10104	-0-	-156	-0-	10 1	10094 2	N	-0-				-0-
10		10602 X	10243	-0-	-359	-0-	10 1	10233 2	N	-0-				-0-
11		10260 X	9742	-0-	-518	-0-	10 1	9732 2	N	-0-				-0-
12		10602 X	9480	-0-	-1122	-0-	9 1	9471 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		132,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810	- 19743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		40672 X	37702	-0-	-2970	-0-	38 1	37664 2	N	-0-				-0-
02		31330 X	31330	-0-	-0-	-0-	31 1	31299 2	N	-0-				-0-
03		31000 X	17689	-0-	-13311	-0-	18 1	17671 2	N	-0-				-0-
04		30000 X	-0-	-0-	-30000	-0-			N	-0-				-0-
05		31000 X	23798	-0-	-7202	-0-	24 1	23774 2	N	-0-				-0-
06		30000 X	29693	-0-	-307	-0-	30 1	29663 2	N	-0-				-0-
07		31000 X	23399	-0-	-7601	-0-	24 1	23375 2	N	-0-				-0-
08		356535 X	356535	-0-	-0-	-0-	356 1	356179 2	N	-0-				-0-
09		364166 X	364166	-0-	-0-	-0-	364 1	363802 2	N	-0-				-0-
10		352666 X	352666	-0-	-0-	-0-	352 1	352314 2	N	-0-				-0-
11		295847 X	295847	-0-	-0-	-0-	296 1	295551 2	N	-0-				-0-
*12		284016 X	284016	-0-	-0-	-0-	284 1	283732 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,816,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000	- 15480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		15066 X	305	-0-	-14761	-0-	305 2		Y	-0-				-0-
02		T. A.	8255	-0-	8255	8255	8255 2		Y	-0-				-0-
03		T. A.	27720	-0-	27720	35975	27720 2		Y	-0-				-0-
04		T. A.	16643	-0-	16643	52618	16643 2		Y	-0-				-0-
05		T. A.	15147	-0-	15147	67765	15147 2		Y	-0-				-0-
06		T. A.	13120	-0-	13120	80885	13120 2		Y	-0-				-0-
07		T. A.	12683	-0-	12683	93568	12683 2		Y	-0-				-0-
08		105025 X	11457	-0-	-93568	-0-	11457 2		Y	-0-				-0-
09		12870 X	12230	-0-	-640	-0-	12230 2		Y	-0-				-0-
10		13299 X	11329	-0-	-1970	-0-	11327 2	2 9	Y	2	1 0			1
11		12870 X	4383	-0-	-8487	-0-	4381 2	2 9	Y	2				3
12		12679 X	11853	-0-	-826	-0-	11852 2	1 9	Y	1	3 0			1
TOTAL GAS PROD:		145,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	29202 X	18247	-0-	-10955	-0-	18	1	18229	2	N	-0-			-0-
02	18620 X	15140	-0-	-3480	-0-	15	1	15125	2	N	-0-			-0-
03	20615 X	15706	-0-	-4909	-0-	16	1	15690	2	N	-0-			-0-
04	19830 X	14285	-0-	-5545	-0-	14	1	14271	2	N	-0-			-0-
05	19840 X	13962	-0-	-5878	-0-	14	1	13948	2	N	-0-			-0-
06	17670 X	12734	-0-	-4936	-0-	13	1	12721	2	N	-0-			-0-
07	16771 X	12515	-0-	-4256	-0-	13	1	12502	2	N	-0-			-0-
08	12493 X	11797	-0-	-696	-0-	12	1	11785	2	N	-0-			-0-
09	12090 X	11482	-0-	-608	-0-	11	1	11471	2	N	-0-			-0-
10	12493 X	11550	-0-	-943	-0-	12	1	11538	2	N	-0-			-0-
11	12090 X	10820	-0-	-1270	-0-	11	1	10809	2	N	-0-			-0-
12	12493 X	9804	-0-	-2689	-0-	10	1	9794	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		158,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 11683

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/31/2013 - P/A 05/31/2013										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	26784 X	23608	-0-	-3176	-0-	23608	2	N	-0-		-0-
02	23352 X	20365	-0-	-2987	-0-	20365	2	N	-0-		-0-
03	24583 X	22859	-0-	-1724	-0-	22848	2	11 9 N	10	8	-0-
04	23310 X	21107	-0-	-2203	-0-	21107	2	N	-0-		-0-
05	23622 X	20952	-0-	-2670	-0-	20951	2	1 9 N	1	8	-0-
06	22860 X	19454	-0-	-3406	-0-	19451	2	3 9 N	3	8	-0-
07	22847 X	19584	-0-	-3263	-0-	19584	2	N	-0-		-0-
08	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2	N	-0-		-0-
09	18810 X	18087	-0-	-723	-0-	18087	2	N	-0-		-0-
10	19437 X	18901	-0-	-536	-0-	18901	2	N	-0-		-0-
11	18810 X	18019	-0-	-791	-0-	18019	2	N	-0-		-0-
12	19437 X	18008	-0-	-1429	-0-	18008	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										241,283	
TOTAL CONDENSATE PROD:										14	

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

01	19871 X	17388	-0-	-2483	-0-	33	1	17355	2	N	-0-
02	15680 X	14960	-0-	-720	-0-	29	1	14931	2	N	-0-
03	17360 X	16115	-0-	-1245	-0-	31	1	16084	2	N	-0-
04	16800 X	15441	-0-	-1359	-0-	30	1	15411	2	N	-0-
05	17360 X	14867	-0-	-2493	-0-	29	1	14838	2	N	-0-
06	16800 X	13833	-0-	-2967	-0-	27	1	13806	2	N	-0-
07	16554 X	15086	-0-	-1468	-0-	26	1	15060	2	N	-0-
08	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	25	1	14314	2	N	-0-
09	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	29	1	16504	2	N	-0-
10	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	32	1	17357	2	N	-0-
11	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	28	1	15403	2	N	-0-
*12	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	27	1	15009	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:										186,418	
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

01	1674 X	328	-0-	-1346	-0-	328	2		N	-0-	-0-
02	784 X	599	-0-	-185	-0-	599	2		N	-0-	-0-
03	868 X	691	-0-	-177	-0-	691	2		N	-0-	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-	-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-
06	660 N	332	-0-	-328	-0-	332	2		N	-0-	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
10	3100 N	61995	-0-	58895	58895	61995	2		N	-0-	-0-
11	3000 N	318420	-0-	315420	374315	318420	2		N	-0-	-0-
*12	3100 N	328567	-0-	325467	699782	328567	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										712,434	
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.	12530	-	17853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		14663 X	11389	-0-	-3274	-0-	22 1	11367	2	N	-0-			-0-	
02		12292 X	10329	-0-	-1963	-0-	20 1	10309	2	N	-0-			-0-	
03		13609 X	9809	-0-	-3800	-0-	19 1	9790	2	N	-0-			-0-	
04		12990 X	10429	-0-	-2561	-0-	20 1	10409	2	N	-0-			-0-	
05		12958 X	9693	-0-	-3265	-0-	19 1	9674	2	N	-0-			-0-	
06		11070 X	9476	-0-	-1594	-0-	18 1	9458	2	N	-0-			-0-	
07		11439 X	9473	-0-	-1966	-0-	17 1	9456	2	N	-0-			-0-	
08		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	17 1	9758	2	N	-0-			-0-	
09		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	17 1	9378	2	N	-0-			-0-	
10		8990 X	7688	-0-	-1302	-0-	14 1	7674	2	N	-0-			-0-	
11		8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	16 1	8883	2	N	-0-			-0-	
*12		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	17 1	9383	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		115,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRNCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	13550	-	17603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	17 1	16911	2	N	-0-			-0-	
02		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	16 1	16105	2	N	-0-			-0-	
03		18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	18 1	18107	2	N	-0-			-0-	
04		17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	17 1	17130	2	N	-0-			-0-	
05		16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16 1	16308	2	N	-0-			-0-	
06		15150 X	13626	-0-	-1524	-0-	13 1	13613	2	N	-0-			-0-	
07		15655 X	12555	-0-	-3100	-0-	12 1	12543	2	N	-0-			-0-	
08		13640 X	12161	-0-	-1479	-0-	12 1	12149	2	N	-0-			-0-	
09		13200 X	11416	-0-	-1784	-0-	11 1	11405	2	N	-0-			-0-	
10		13640 X	12402	-0-	-1238	-0-	12 1	12390	2	N	-0-			-0-	
11		13200 X	12203	-0-	-997	-0-	12 1	12191	2	N	-0-			-0-	
*12		12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	13 1	12817	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		171,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.	14726	-	18562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		13082 X	12138	-0-	-944	-0-	12138	2	N	-0-				-0-	
02		11228 X	8916	-0-	-2312	-0-	8916	2	N	-0-				-0-	
03		12431 X	7446	-0-	-4985	-0-	7446	2	N	-0-				-0-	
04		12030 X	7181	-0-	-4849	-0-	7181	2	N	-0-				-0-	
05		12152 X	9174	-0-	-2978	-0-	9174	2	N	-0-				-0-	
06		11760 X	9693	-0-	-2067	-0-	9693	2	N	-0-				-0-	
07		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2	N	-0-				-0-	
08		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2	N	-0-				-0-	
09		9300 X	5808	-0-	-3492	-0-	5808	2	N	-0-				-0-	
10		14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2	N	-0-				-0-	
11		16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2	N	-0-				-0-	
*12		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		126,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22754 X	18559	-0-	-4195	-0-	18559	2		N	-0-			-0-
02	19404 X	16415	-0-	-2989	-0-	16415	2		N	-0-			-0-
03	21173 X	17598	-0-	-3575	-0-	17598	2		N	-0-			-0-
04	19470 X	16390	-0-	-3080	-0-	16390	2		N	-0-			-0-
05	18662 X	15923	-0-	-2739	-0-	15923	2		N	-0-			-0-
06	17970 X	15418	-0-	-2552	-0-	15418	2		N	-0-			-0-
07	18166 X	15706	-0-	-2460	-0-	15706	2		N	-0-			-0-
08	15779 X	15348	-0-	-431	-0-	15348	2		N	-0-			-0-
09	15270 X	14110	-0-	-1160	-0-	14110	2		N	-0-			-0-
10	15779 X	14139	-0-	-1640	-0-	14139	2		N	-0-			-0-
11	15270 X	13954	-0-	-1316	-0-	13954	2		N	-0-			-0-
12	15717 X	14892	-0-	-825	-0-	14892	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		188,452											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

01	23746 X	19587	-0-	-4159	-0-	19587	2		N	-0-			-0-
02	19292 X	16939	-0-	-2353	-0-	16939	2		N	-0-			-0-
03	21359 X	18341	-0-	-3018	-0-	18341	2		N	-0-			-0-
04	20520 X	16961	-0-	-3559	-0-	16961	2		N	-0-			-0-
05	20181 X	16726	-0-	-3455	-0-	16726	2		N	-0-			-0-
06	18960 X	15261	-0-	-3699	-0-	15261	2		N	-0-			-0-
07	18755 X	14037	-0-	-4718	-0-	14037	2		N	-0-			-0-
08	15438 X	15292	-0-	-146	-0-	15292	2		N	-0-			-0-
09	14940 X	14416	-0-	-524	-0-	14416	2		N	-0-			-0-
10	15438 X	14601	-0-	-837	-0-	14601	2		N	-0-			-0-
11	14940 X	13761	-0-	-1179	-0-	13761	2		N	-0-			-0-
12	15283 X	13874	-0-	-1409	-0-	13874	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		189,796											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

01	21855 X	19606	-0-	-2249	-0-	20	1	19586	2	N	-0-		-0-
02	17836 X	16517	-0-	-1319	-0-	17	1	16500	2	N	-0-		-0-
03	19747 X	17803	-0-	-1944	-0-	18	1	17785	2	N	-0-		-0-
04	19110 X	16743	-0-	-2367	-0-	17	1	16726	2	N	-0-		-0-
05	19747 X	16842	-0-	-2905	-0-	17	1	16825	2	N	-0-		-0-
06	18960 X	16084	-0-	-2876	-0-	16	1	16068	2	N	-0-		-0-
07	18290 X	16455	-0-	-1835	-0-	16	1	16439	2	N	-0-		-0-
08	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	16	1	16076	2	N	-0-		-0-
09	15390 X	15249	-0-	-141	-0-	15	1	15234	2	N	-0-		-0-
10	15903 X	14960	-0-	-943	-0-	15	1	14945	2	N	-0-		-0-
11	15390 X	14551	-0-	-839	-0-	15	1	14536	2	N	-0-		-0-
12	15903 X	14801	-0-	-1102	-0-	15	1	14786	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		195,703											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680	- 16155		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		35340 X	28815	-0-	-6525	-0-	29 1	28786 2	N	-0-			-0-	
02		28784 X	26396	-0-	-2388	-0-	26 1	26370 2	N	-0-			-0-	
03		31868 X	27710	-0-	-4158	-0-	28 1	27682 2	N	-0-			-0-	
04		30720 X	25957	-0-	-4763	-0-	26 1	25931 2	N	-0-			-0-	
05		30504 X	26158	-0-	-4346	-0-	26 1	26132 2	N	-0-			-0-	
06		28290 X	24662	-0-	-3628	-0-	25 1	24637 2	N	-0-			-0-	
07		29233 X	24980	-0-	-4253	-0-	25 1	24955 2	N	-0-			-0-	
08		24304 X	24072	-0-	-232	-0-	24 1	24047 2	N	1	1 8		-0-	
							1 9							
09		23520 X	22558	-0-	-962	-0-	23 1	22535 2	N	-0-			-0-	
10		24304 X	22918	-0-	-1386	-0-	23 1	22895 2	N	-0-			-0-	
11		23520 X	21667	-0-	-1853	-0-	22 1	21645 2	N	-0-			-0-	
12		24304 X	21976	-0-	-2328	-0-	22 1	21954 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		297,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890	- 17663
01		18445 X	8178	-0-	-10267	-0-	8 1	8170 2	N	-0-		-0-
02		14896 X	12503	-0-	-2393	-0-	12 1	12491 2	N	-0-		-0-
03		17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	18 1	17839 2	N	-0-		-0-
04		15960 X	15372	-0-	-588	-0-	15 1	15357 2	N	-0-		-0-
05		16492 X	14992	-0-	-1500	-0-	15 1	14977 2	N	-0-		-0-
06		15960 X	14193	-0-	-1767	-0-	14 1	14179 2	N	-0-		-0-
07		16492 X	14551	-0-	-1941	-0-	15 1	14536 2	N	-0-		-0-
08		14136 X	13997	-0-	-139	-0-	14 1	13983 2	N	-0-		-0-
09		13680 X	12662	-0-	-1018	-0-	13 1	12649 2	N	-0-		-0-
10		14136 X	13282	-0-	-854	-0-	13 1	13269 2	N	-0-		-0-
11		13680 X	12432	-0-	-1248	-0-	12 1	12420 2	N	-0-		-0-
12		14136 X	12381	-0-	-1755	-0-	12 1	12369 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		162,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400	- 17604
01		13795 X	11453	-0-	-2342	-0-	22 1	11431 2	N	-0-		-0-
02		10864 X	10279	-0-	-585	-0-	20 1	10259 2	N	-0-		-0-
03		12028 X	10622	-0-	-1406	-0-	20 1	10602 2	N	-0-		-0-
04		11640 X	9898	-0-	-1742	-0-	19 1	9879 2	N	-0-		-0-
05		12028 X	9834	-0-	-2194	-0-	19 1	9815 2	N	-0-		-0-
06		11070 X	9842	-0-	-1228	-0-	19 1	9823 2	N	-0-		-0-
07		11377 X	9562	-0-	-1815	-0-	17 1	9545 2	N	-0-		-0-
08		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	17 1	9962 2	N	-0-		-0-
09		9090 X	8954	-0-	-136	-0-	16 1	8938 2	N	-0-		-0-
10		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	18 1	9664 2	N	-0-		-0-
11		9090 X	7677	-0-	-1413	-0-	14 1	7663 2	N	-0-		-0-
*12		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	17 1	9497 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		117,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135	- 17423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16926 X	15666	-0-	-1260	-0-	15 1	15651	2	N	-0-		-0-
02		14868 X	13112	-0-	-1756	-0-	13 1	13099	2	N	-0-		-0-
03		16461 X	12027	-0-	-4434	-0-	12 1	12015	2	N	-0-		-0-
04		15930 X	11113	-0-	-4817	-0-	11 1	11102	2	N	-0-		-0-
05		15965 X	10663	-0-	-5302	-0-	11 1	10652	2	N	-0-		-0-
06		15150 X	11673	-0-	-3477	-0-	11 1	11662	2	N	-0-		-0-
07		14508 X	12017	-0-	-2491	-0-	12 1	12005	2	N	-0-		-0-
08		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	12 1	11615	2	N	-0-		-0-
09		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11 1	11009	2	N	-0-		-0-
10		11129 X	10726	-0-	-403	-0-	11 1	10715	2	N	-0-		-0-
11		10770 X	10482	-0-	-288	-0-	10 1	10472	2	N	-0-		-0-
12		11129 X	10755	-0-	-374	-0-	11 1	10744	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		140,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEARCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12445	- 16733	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		20553 X	16940	-0-	-3613	-0-	32 1	16908	2	N	-0-		-0-
02		16240 X	14632	-0-	-1608	-0-	28 1	14604	2	N	-0-		-0-
03		17980 X	15465	-0-	-2515	-0-	30 1	15435	2	N	-0-		-0-
04		17400 X	8483	-0-	-8917	-0-	16 1	8467	2	N	-0-		-0-
05		17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	34 1	17611	2	N	-0-		-0-
06		16380 X	14016	-0-	-2364	-0-	27 1	13989	2	N	-0-		-0-
07		16213 X	13899	-0-	-2314	-0-	24 1	13875	2	N	-0-		-0-
08		14074 X	13550	-0-	-524	-0-	23 1	13527	2	N	-0-		-0-
09		13620 X	12613	-0-	-1007	-0-	22 1	12591	2	N	-0-		-0-
10		14074 X	12662	-0-	-1412	-0-	23 1	12639	2	N	-0-		-0-
11		13620 X	11557	-0-	-2063	-0-	21 1	11536	2	N	-0-		-0-
12		13888 X	12510	-0-	-1378	-0-	23 1	12487	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		163,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK STONE UNIT A-398		WELL #:		1H	RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.14524	- 19880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		16399 X	12193	-0-	-4206	-0-	12193	2		N	-0-		-0-
02		15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2		N	-0-		-0-
03		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2		N	-0-		-0-
04		10500 X	9937	-0-	-563	-0-	9937	2		N	-0-		-0-
05		10850 X	9063	-0-	-1787	-0-	9063	2		N	-0-		-0-
06		13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2		N	-0-		-0-
07		16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	16196	2		N	-0-		-0-
08		15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2		N	-0-		-0-
09		13140 X	10674	-0-	-2466	-0-	10674	2		N	-0-		-0-
10		13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11		28389 X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	2		N	-0-		-0-
*12		87838 X	87838	-0-	-0-	-0-	87838	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		229,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		10509 X	8588	-0-	-1921	-0-	8588 2		N	-0-			-0-
02		8428 X	8031	-0-	-397	-0-	8031 2		N	-0-			-0-
03		9331 X	7954	-0-	-1377	-0-	7954 2		N	-0-			-0-
04		9030 X	5972	-0-	-3058	-0-	5972 2		N	-0-			-0-
05		8897 X	6818	-0-	-2079	-0-	6818 2		N	-0-			-0-
06		8610 X	6462	-0-	-2148	-0-	6462 2		N	-0-			-0-
07		8897 X	6324	-0-	-2573	-0-	6324 2		N	-0-			-0-
08		6913 X	5569	-0-	-1344	-0-	5569 2		N	-0-			-0-
09		6600 X	5261	-0-	-1339	-0-	5261 2		N	-0-			-0-
10		6820 X	6590	-0-	-230	-0-	6590 2		N	-0-			-0-
11		6450 X	6062	-0-	-388	-0-	6062 2		N	-0-			-0-
*12		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

01		11687 X	9890	-0-	-1797	-0-	9890 2		N	-0-			-0-
02		9212 X	7745	-0-	-1467	-0-	7745 2		N	-0-			-0-
03		10199 X	8614	-0-	-1585	-0-	8614 2		N	-0-			-0-
04		9870 X	5648	-0-	-4222	-0-	5648 2		N	-0-			-0-
05		9889 X	6746	-0-	-3143	-0-	6746 2		N	-0-			-0-
06		9570 X	5912	-0-	-3658	-0-	5912 2		N	-0-			-0-
07		8618 X	6153	-0-	-2465	-0-	6153 2		N	-0-			-0-
08		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 2		N	-0-			-0-
09		6000 X	5796	-0-	-204	-0-	5796 2		N	-0-			-0-
10		6200 X	5348	-0-	-852	-0-	5348 2		N	-0-			-0-
11		6000 X	5033	-0-	-967	-0-	5033 2		N	-0-			-0-
12		6200 X	5642	-0-	-558	-0-	5642 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

01		253012 X	253012	-0-	-0-	-0-	253012 2		N	-0-			-0-
02		208371 X	208371	-0-	-0-	-0-	208371 2		N	-0-			-0-
03		201979 X	201979	-0-	-0-	-0-	201979 2		N	-0-			-0-
04		197143 X	197143	-0-	-0-	-0-	197143 2		N	-0-			-0-
05		190224 X	190224	-0-	-0-	-0-	190224 2		N	-0-			-0-
06		166610 X	166610	-0-	-0-	-0-	166610 2		N	-0-			-0-
07		162432 X	162432	-0-	-0-	-0-	162432 2		N	-0-			-0-
08		146487 X	146487	-0-	-0-	-0-	146487 2		N	-0-			-0-
09		112168 X	112168	-0-	-0-	-0-	112168 2		N	-0-			-0-
10		103439 X	103439	-0-	-0-	-0-	103439 2		N	-0-			-0-
11		90398 X	90398	-0-	-0-	-0-	90398 2		N	-0-			-0-
*12		87193 X	87193	-0-	-0-	-0-	87193 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HORIZONS		WELL #: E 1H		RRCID -> 260926	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11180	- 18305				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	43555 X	34593	-0-	-8962	-0-	34593	2	N	-0-			-0-
02	37380 X	29217	-0-	-8163	-0-	29217	2	N	-0-			-0-
03	39773 X	31257	-0-	-8516	-0-	31256	2	1 9 N	1	8		-0-
04	36690 X	29427	-0-	-7263	-0-	29427	2	N	-0-			-0-
05	36115 X	29535	-0-	-6580	-0-	29535	2	N	-0-			-0-
06	33480 X	27484	-0-	-5996	-0-	27484	2	N	-0-			-0-
07	32333 X	27395	-0-	-4938	-0-	27395	2	N	-0-			-0-
08	28117 X	27669	-0-	-448	-0-	27669	2	N	-0-			-0-
09	27210 X	25624	-0-	-1586	-0-	25624	2	N	-0-			-0-
10	28117 X	25258	-0-	-2859	-0-	25258	2	N	-0-			-0-
11	27210 X	24643	-0-	-2567	-0-	24643	2	N	-0-			-0-
12	27683 X	23418	-0-	-4265	-0-	23418	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		335,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WYNN TRUST H		WELL #: 1HB		RRCID -> 260967	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12420	- 16697				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	194796	-0-	191696	1280219	194796	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	146883	-0-	146883	1427102	146883	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	141725	-0-	141725	1568827	141725	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	107222	-0-	107222	1676049	107222	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	88053	-0-	88053	1764102	88053	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	72999	-0-	72999	1837101	72999	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	71855	-0-	71855	1908956	71855	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	66288	-0-	66288	1975244	66288	2	N	-0-			-0-
09	2013159 X	37915	-0-	-1975244	-0-	37915	2	N	-0-			-0-
10	88040 X	18085	-0-	-69955	-0-	18085	2	N	-0-			-0-
11	72990 X	38926	-0-	-34064	-0-	38926	2	N	-0-			-0-
12	71858 X	24829	-0-	-47029	-0-	24829	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,009,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260972	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 13005	PERF.12940	- 19183					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	207171 X	207171	-0-	-0-	-0-	207	1	206964	2	N	-0-	-0-	
02	185654 X	185654	-0-	-0-	-0-	186	1	185468	2	N	-0-	-0-	
03	188655 X	188655	-0-	-0-	-0-	188	1	188467	2	N	-0-	-0-	
04	153210 X	153210	-0-	-0-	-0-	153	1	153056	2	N	1	8	-0-
05	144281 X	144281	-0-	-0-	-0-	144	1	144137	2	N	-0-	-0-	
06	127188 X	127188	-0-	-0-	-0-	127	1	127061	2	N	-0-	-0-	
07	119346 X	119346	-0-	-0-	-0-	119	1	119227	2	N	-0-	-0-	
08	149048 X	116151	-0-	-32897	-0-	116	1	116035	2	N	-0-	-0-	
09	144240 X	105772	-0-	-38468	-0-	106	1	105666	2	N	-0-	-0-	
10	144274 X	87634	-0-	-56640	-0-	88	1	87546	2	N	-0-	-0-	
11	127200 X	98719	-0-	-28481	-0-	99	1	98620	2	N	-0-	-0-	
12	119350 X	89538	-0-	-29812	-0-	89	1	89449	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,623,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		20801 X	17190	-0-	-3611	-0-		17	1	17173	2	N	-0-			-0-
02		15876 X	14988	-0-	-888	-0-		15	1	14973	2	N	-0-			-0-
03		17577 X	15762	-0-	-1815	-0-		16	1	15746	2	N	-0-			-0-
04		17010 X	14627	-0-	-2383	-0-		15	1	14612	2	N	-0-			-0-
05		17577 X	14502	-0-	-3075	-0-		14	1	14488	2	N	-0-			-0-
06		16650 X	13405	-0-	-3245	-0-		13	1	13392	2	N	-0-			-0-
07		16585 X	13828	-0-	-2757	-0-		14	1	13814	2	N	-0-			-0-
08		13364 X	13364	-0-	-0-	-0-		13	1	13351	2	N	-0-			-0-
09		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-		13	1	12767	2	N	-0-			-0-
10		13175 X	12319	-0-	-856	-0-		12	1	12307	2	N	-0-			-0-
11		12750 X	11311	-0-	-1439	-0-		11	1	11300	2	N	-0-			-0-
12		13175 X	11767	-0-	-1408	-0-		12	1	11755	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			165,843													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

01		13237 X	11055	-0-	-2182	-0-		11	1	11044	2	N	-0-			-0-
02		10332 X	9654	-0-	-678	-0-		10	1	9644	2	N	-0-			-0-
03		11439 X	10245	-0-	-1194	-0-		10	1	10235	2	N	-0-			-0-
04		11070 X	9585	-0-	-1485	-0-		9	1	9576	2	N	-0-			-0-
05		11439 X	9511	-0-	-1928	-0-		9	1	9502	2	N	-0-			-0-
06		10710 X	9264	-0-	-1446	-0-		9	1	9255	2	N	-0-			-0-
07		10695 X	9019	-0-	-1676	-0-		9	1	9010	2	N	-0-			-0-
08		8835 X	8573	-0-	-262	-0-		8	1	8565	2	N	-0-			-0-
09		8550 X	8186	-0-	-364	-0-		8	1	8178	2	N	-0-			-0-
10		8835 X	8369	-0-	-466	-0-		8	1	8361	2	N	-0-			-0-
11		8550 X	8193	-0-	-357	-0-		8	1	8185	2	N	-0-			-0-
12		8835 X	8304	-0-	-531	-0-		8	1	8296	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			109,958													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

01		22723 X	19616	-0-	-3107	-0-		20	1	19596	2	N	-0-			-0-
02		17388 X	16847	-0-	-541	-0-		17	1	16830	2	N	-0-			-0-
03		19251 X	17789	-0-	-1462	-0-		18	1	17771	2	N	-0-			-0-
04		18630 X	16833	-0-	-1797	-0-		17	1	16816	2	N	-0-			-0-
05		19251 X	16568	-0-	-2683	-0-		17	1	16551	2	N	-0-			-0-
06		18630 X	16041	-0-	-2589	-0-		16	1	16025	2	N	-0-			-0-
07		18662 X	16114	-0-	-2548	-0-		16	1	16098	2	N	-0-			-0-
08		15979 X	15979	-0-	-0-	-0-		16	1	15963	2	N	-0-			-0-
09		14940 X	14940	-0-	-0-	-0-		15	1	14925	2	N	-0-			-0-
10		15006 X	15006	-0-	-0-	-0-		15	1	14991	2	N	-0-			-0-
11		14370 X	13757	-0-	-613	-0-		14	1	13743	2	N	-0-			-0-
12		14849 X	14064	-0-	-785	-0-		14	1	14050	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			193,554													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719 -	15394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	22408	2		N	-0-		-0-
02		21280 X	19668	-0-	-1612	-0-	19668	2		N	-0-		-0-
03		23560 X	21653	-0-	-1907	-0-	21649	2	4	9	N	4	-0-
04		22740 X	20137	-0-	-2603	-0-	20137	2		N	-0-	4	8
05		22723 X	20203	-0-	-2520	-0-	20202	2	1	9	N	1	-0-
06		21690 X	17667	-0-	-4023	-0-	17665	2	2	9	N	2	8
07		21762 X	18570	-0-	-3192	-0-	18570	2		N	-0-		-0-
08		18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	18048	2		N	-0-		-0-
09		17280 X	16687	-0-	-593	-0-	16687	2		N	-0-		-0-
10		17856 X	17555	-0-	-301	-0-	17555	2		N	-0-		-0-
11		17280 X	16249	-0-	-1031	-0-	16249	2		N	-0-		-0-
12		17856 X	15457	-0-	-2399	-0-	15457	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		224,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920 -	17758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17081 X	15379	-0-	-1702	-0-	15379	2		N	-0-		-0-
02		15064 X	12475	-0-	-2589	-0-	12475	2		N	-0-		-0-
03		16678 X	14175	-0-	-2503	-0-	14175	2		N	-0-		-0-
04		16110 X	13194	-0-	-2916	-0-	13194	2		N	-0-		-0-
05		15593 X	13391	-0-	-2202	-0-	13391	2		N	-0-		-0-
06		14880 X	13061	-0-	-1819	-0-	13061	2		N	-0-		-0-
07		14167 X	11731	-0-	-2436	-0-	11731	2		N	-0-		-0-
08		13082 X	11357	-0-	-1725	-0-	11357	2		N	-0-		-0-
09		12660 X	12410	-0-	-250	-0-	12410	2		N	-0-		-0-
10		13082 X	11589	-0-	-1493	-0-	11589	2		N	-0-		-0-
11		12660 X	11471	-0-	-1189	-0-	11471	2		N	-0-		-0-
12		12834 X	11907	-0-	-927	-0-	11907	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		152,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350 -	18460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32953 X	22971	-0-	-9982	-0-	22971	2		N	-0-		-0-
02		23464 X	19873	-0-	-3591	-0-	19873	2		N	-0-		-0-
03		25978 X	20158	-0-	-5820	-0-	20158	2		N	-0-		-0-
04		25050 X	18784	-0-	-6266	-0-	18784	2		N	-0-		-0-
05		24304 X	18648	-0-	-5656	-0-	18648	2		N	-0-		-0-
06		22230 X	17037	-0-	-5193	-0-	17037	2		N	-0-		-0-
07		22010 X	16656	-0-	-5354	-0-	16656	2		N	-0-		-0-
08		17236 X	14060	-0-	-3176	-0-	14060	2		N	-0-		-0-
09		16680 X	4232	-0-	-12448	-0-	4232	2		N	-0-		-0-
10		17236 X	1713	-0-	-15523	-0-	1713	2		N	-0-		-0-
11		16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-				N	-0-		-0-
12		16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		154,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		43090 X	34205	-0-	-8885	-0-	34	1	34171	2	N	-0-		-0-
02		32928 X	29970	-0-	-2958	-0-	30	1	29940	2	N	-0-		-0-
03		36456 X	31216	-0-	-5240	-0-	31	1	31185	2	N	-0-		-0-
04		35280 X	29143	-0-	-6137	-0-	29	1	29114	2	N	-0-		-0-
05		36456 X	29034	-0-	-7422	-0-	29	1	29005	2	N	-0-		-0-
06		33090 X	24822	-0-	-8268	-0-	25	1	24797	2	N	-0-		-0-
07		33170 X	27165	-0-	-6005	-0-	27	1	27138	2	N	-0-		-0-
08		26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	27	1	26862	2	N	-0-		-0-
09		24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	25	1	24909	2	N	-0-		-0-
10		24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	25	1	24775	2	N	-0-		-0-
11		23400 X	22305	-0-	-1095	-0-	22	1	22283	2	N	-0-		-0-
12		24180 X	23338	-0-	-842	-0-	23	1	23315	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 327,821														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

01		21731 X	19372	-0-	-2359	-0-	37	1	19335	2	N	-0-		-0-
02		16940 X	16426	-0-	-514	-0-	31	1	16395	2	N	-0-		-0-
03		18755 X	16672	-0-	-2083	-0-	32	1	16640	2	N	-0-		-0-
04		18150 X	15890	-0-	-2260	-0-	31	1	15859	2	N	-0-		-0-
05		18755 X	15579	-0-	-3176	-0-	30	1	15549	2	N	-0-		-0-
06		18150 X	14969	-0-	-3181	-0-	29	1	14940	2	N	-0-		-0-
07		18197 X	14556	-0-	-3641	-0-	26	1	14530	2	N	-0-		-0-
08		14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	25	1	14657	2	N	-0-		-0-
09		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	24	1	13722	2	N	-0-		-0-
10		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	25	1	13629	2	N	-0-		-0-
11		12960 X	12835	-0-	-125	-0-	23	1	12812	2	N	-0-		-0-
*12		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	24	1	13450	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 181,855														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

01		37479 X	24430	-0-	-13049	-0-	47	1	24383	2	N	-0-		-0-
02		29456 X	28125	-0-	-1331	-0-	54	1	28071	2	N	-0-		-0-
03		33924 X	33924	-0-	-0-	-0-	65	1	33859	2	N	-0-		-0-
04		31560 X	26664	-0-	-4896	-0-	52	1	26612	2	N	-0-		-0-
05		32612 X	23786	-0-	-8826	-0-	46	1	23740	2	N	-0-		-0-
06		31560 X	21413	-0-	-10147	-0-	41	1	21372	2	N	-0-		-0-
07		32612 X	21412	-0-	-11200	-0-	38	1	21374	2	N	-0-		-0-
08		25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	43	1	25006	2	N	-0-		-0-
09		26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	47	1	26636	2	N	-0-		-0-
10		22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	40	1	22035	2	N	-0-		-0-
11		19230 X	18038	-0-	-1192	-0-	33	1	18005	2	N	-0-		-0-
12		19871 X	17146	-0-	-2725	-0-	31	1	17115	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 288,745														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		19034 X	15782	-0-	-3252	-0-		16	1	15766	2	-0-
02		15456 X	14056	-0-	-1400	-0-		14	1	14042	2	-0-
03		17112 X	14188	-0-	-2924	-0-		14	1	14174	2	-0-
04		16470 X	14227	-0-	-2243	-0-		14	1	14213	2	-0-
05		16802 X	13700	-0-	-3102	-0-		14	1	13686	2	-0-
06		15270 X	12920	-0-	-2350	-0-		13	1	12907	2	-0-
07		15562 X	13059	-0-	-2503	-0-		13	1	13046	2	-0-
08		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-		13	1	12885	2	-0-
09		12180 X	12026	-0-	-154	-0-		12	1	12014	2	-0-
10		12586 X	12289	-0-	-297	-0-		12	1	12277	2	-0-
11		12180 X	12055	-0-	-125	-0-		12	1	12043	2	-0-
12		12586 X	11767	-0-	-819	-0-		12	1	11755	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			158,967	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853												
01		39804 X	32500	-0-	-7304	-0-		32	1	32468	2	-0-
02		30240 X	25306	-0-	-4934	-0-		25	1	25281	2	-0-
03		33480 X	31799	-0-	-1681	-0-		32	1	31767	2	-0-
04		32400 X	28206	-0-	-4194	-0-		28	1	28178	2	-0-
05		33480 X	28734	-0-	-4746	-0-		29	1	28705	2	-0-
06		31440 X	22427	-0-	-9013	-0-		22	1	22405	2	-0-
07		31806 X	30134	-0-	-1672	-0-		30	1	30104	2	-0-
08		27688 X	27688	-0-	-0-	-0-		28	1	27660	2	-0-
09		25433 X	25433	-0-	-0-	-0-		25	1	25408	2	-0-
10		25145 X	25145	-0-	-0-	-0-		25	1	25120	2	-0-
11		23370 X	23370	-0-	-0-	-0-		23	1	23347	2	-0-
*12		23853 X	23853	-0-	-0-	-0-		24	1	23829	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			324,595	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053												
01		18290 X	13592	-0-	-4698	-0-		26	1	13566	2	-0-
02		12852 X	11420	-0-	-1432	-0-		22	1	11398	2	-0-
03		14229 X	12197	-0-	-2032	-0-		23	1	12174	2	-0-
04		13770 X	11204	-0-	-2566	-0-		22	1	11182	2	-0-
05		14167 X	499	-0-	-13668	-0-		1	1	498	2	-0-
06		13140 X	4774	-0-	-8366	-0-		9	1	4765	2	-0-
07		12648 X	11389	-0-	-1259	-0-		20	1	11369	2	-0-
08		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-		18	1	10226	2	-0-
09		66567 X	66567	-0-	-0-	-0-		118	1	66449	2	-0-
10		283105 X	283105	-0-	-0-	-0-		514	1	282591	2	-0-
11		304287 X	304287	-0-	-0-	-0-		554	1	303733	2	-0-
*12		293115 X	293115	-0-	-0-	-0-		528	1	292587	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,022,393	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24800 X	20366	-0-	-4434		-0-		39	1	20327	2	N	-0-					-0-
02		19600 X	17955	-0-	-1645		-0-		34	1	17921	2	N	-0-					-0-
03		21700 X	18629	-0-	-3071		-0-		36	1	18593	2	N	-0-					-0-
04		21000 X	17193	-0-	-3807		-0-		33	1	17160	2	N	-0-					-0-
05		21266 X	16813	-0-	-4453		-0-		32	1	16781	2	N	-0-					-0-
06		19710 X	16547	-0-	-3163		-0-		32	1	16515	2	N	-0-					-0-
07		19871 X	16993	-0-	-2878		-0-		30	1	16963	2	N	-0-					-0-
08		16507 X	16507	-0-	-0-		-0-		28	1	16479	2	N	-0-					-0-
09		15210 X	14971	-0-	-239		-0-		27	1	14944	2	N	-0-					-0-
10		15830 X	15830	-0-	-0-		-0-		29	1	15801	2	N	-0-					-0-
11		15210 X	14477	-0-	-733		-0-		26	1	14451	2	N	-0-					-0-
12		15717 X	14656	-0-	-1061		-0-		26	1	14630	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			200,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573																			
01		18631 X	14275	-0-	-4356		-0-		14	1	14261	2	N	-0-					-0-
02		15092 X	11899	-0-	-3193		-0-		12	1	11887	2	N	-0-					-0-
03		16709 X	4653	-0-	-12056		-0-		5	1	4648	2	N	-0-					-0-
04		16170 X	13248	-0-	-2922		-0-		13	1	13235	2	N	-0-					-0-
05		16058 X	14428	-0-	-1630		-0-		14	1	14414	2	N	-0-					-0-
06		15072 X	15072	-0-	-0-		-0-		15	1	15057	2	N	-0-					-0-
07		15923 X	15923	-0-	-0-		-0-		16	1	15907	2	N	-0-					-0-
08		14662 X	14662	-0-	-0-		-0-		15	1	14647	2	N	-0-					-0-
09		13980 X	12986	-0-	-994		-0-		13	1	12973	2	N	-0-					-0-
10		14446 X	12266	-0-	-2180		-0-		12	1	12254	2	N	-0-					-0-
11		13980 X	10826	-0-	-3154		-0-		11	1	10815	2	N	-0-					-0-
12		14446 X	10756	-0-	-3690		-0-		11	1	10745	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			150,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550																			
01		0 W	258816	-0-	258816	907723	258816	2					N	-0-					-0-
02		0 W	216091	-0-	216091	1123814	216091	2					N	-0-					-0-
03		0 W	230898	-0-	230898	1354712	230898	2					N	-0-					-0-
04		1590249 X	235537	-0-	-1354712		235537	2					N	-0-					-0-
05		223980 X	223980	-0-	-0-		223980	2					N	-0-					-0-
06		200929 X	200929	-0-	-0-		200929	2					N	-0-					-0-
07		195198 X	195198	-0-	-0-		195198	2					N	-0-					-0-
08		212598 X	182488	-0-	-30110		182488	2					N	-0-					-0-
09		205740 X	165686	-0-	-40054		165686	2					N	-0-					-0-
10		212598 X	84765	-0-	-127833		84765	2					N	-0-					-0-
11		200940 X	129384	-0-	-71556		129384	2					N	-0-					-0-
12		195207 X	139117	-0-	-56090		139117	2					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,262,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261930	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 13212	PERF.13180	- 18283	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	27962 X	22691	-0-	-5271	-0-	22 1	22669 2	N	-0-	-0-
02	20440 X	19831	-0-	-609	-0-	20 1	19811 2	N	-0-	-0-
03	22630 X	21123	-0-	-1507	-0-	21 1	21102 2	N	-0-	-0-
04	21900 X	19671	-0-	-2229	-0-	19 1	19652 2	N	-0-	-0-
05	22630 X	19660	-0-	-2970	-0-	20 1	19640 2	N	-0-	-0-
06	21900 X	18501	-0-	-3399	-0-	18 1	18483 2	N	-0-	-0-
07	21948 X	18324	-0-	-3624	-0-	18 1	18306 2	N	-0-	-0-
08	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	18 1	18070 2	N	-0-	-0-
09	16590 X	16559	-0-	-31	-0-	16 1	16543 2	N	-0-	-0-
10	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	17 1	17410 2	N	-0-	-0-
11	16590 X	13614	-0-	-2976	-0-	13 1	13601 2	N	-0-	-0-
12	17143 X	16663	-0-	-480	-0-	16 1	16647 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		222,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARRIORS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261931	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 12985	PERF.12950	- 18593	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	208711 X	208711	-0-	-0-	-0-	208 1	208503 2	N	-0-	-0-
02	176324 X	176324	-0-	-0-	-0-	176 1	176148 2	N	-0-	-0-
03	170867 X	170867	-0-	-0-	-0-	171 1	170696 2	N	-0-	-0-
04	145423 X	145423	-0-	-0-	-0-	146 1	145277 2	N	-0-	-0-
05	204373 X	204373	-0-	-0-	-0-	204 1	204167 2	N	2	-0-
						2 9			2 8	
06	190866 X	190866	-0-	-0-	-0-	191 1	190675 2	N	-0-	-0-
07	164980 X	164980	-0-	-0-	-0-	165 1	164815 2	N	-0-	-0-
08	163629 X	163629	-0-	-0-	-0-	163 1	163466 2	N	-0-	-0-
09	141450 X	138029	-0-	-3421	-0-	138 1	137891 2	N	-0-	-0-
10	146165 X	133928	-0-	-12237	-0-	134 1	133794 2	N	-0-	-0-
11	141450 X	124236	-0-	-17214	-0-	124 1	124112 2	N	-0-	-0-
12	146165 X	119194	-0-	-26971	-0-	119 1	119075 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,940,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID -> 261943	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12290	- 18250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	178702 X	178702	-0-	-0-	-0-	178702 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	146410	-0-	146410	-0-	146410 2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	148139	-0-	148139	-0-	294549 2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	136005	-0-	136005	-0-	430554 2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	127026	-0-	127026	-0-	557580 2		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	98487	-0-	98487	-0-	656067 2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	105334	-0-	105334	-0-	761401 2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	97735	-0-	97735	-0-	859136 2		N	-0-	-0-
09	945966 X	86830	-0-	-859136	-0-	86830 2		N	-0-	-0-
10	127038 X	87025	-0-	-40013	-0-	87025 2		N	-0-	-0-
11	101940 X	78989	-0-	-22951	-0-	78989 2		N	-0-	-0-
12	105338 X	76610	-0-	-28728	-0-	76610 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,367,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	63984 X	49930	-0-	-14054	-0-	49	1	49881	2	N	-0-					-0-
02	53844 X	43561	-0-	-10283	-0-	43	1	43518	2	N	-0-					-0-
03	57691 X	43364	-0-	-14327	-0-	43	1	43321	2	N	-0-					-0-
04	53970 X	41500	-0-	-12470	-0-	41	1	41459	2	N	-0-					-0-
05	53227 X	41331	-0-	-11896	-0-	41	1	41290	2	N	-0-					-0-
06	48330 X	39973	-0-	-8357	-0-	39	1	39934	2	N	-0-					-0-
07	48236 X	39757	-0-	-8479	-0-	39	1	39718	2	N	-0-					-0-
08	42904 X	37459	-0-	-5445	-0-	38	1	37421	2	N	-0-					-0-
09	41490 X	35254	-0-	-6236	-0-	35	1	35219	2	N	-0-					-0-
10	41323 X	36111	-0-	-5212	-0-	36	1	36075	2	N	-0-					-0-
11	39960 X	34807	-0-	-5153	-0-	34	1	34773	2	N	-0-					-0-
12	39742 X	35150	-0-	-4592	-0-	35	1	35115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	90613 X	69250	-0-	-21363	-0-	70	1	69180	2	N	-0-					-0-
02	74704 X	60387	-0-	-14317	-0-	60	1	60327	2	N	-0-					-0-
03	80042 X	64091	-0-	-15951	-0-	64	1	64027	2	N	-0-					-0-
04	73950 X	59662	-0-	-14288	-0-	60	1	59602	2	N	-0-					-0-
05	72726 X	60457	-0-	-12269	-0-	60	1	60397	2	N	-0-					-0-
06	67020 X	51364	-0-	-15656	-0-	51	1	51313	2	N	-0-					-0-
07	66867 X	62466	-0-	-4401	-0-	63	1	62403	2	N	-0-					-0-
08	61659 X	60575	-0-	-1084	-0-	60	1	60515	2	N	-0-					-0-
09	59670 X	56122	-0-	-3548	-0-	56	1	56066	2	N	-0-					-0-
10	61659 X	54146	-0-	-7513	-0-	54	1	54092	2	N	-0-					-0-
11	59670 X	50122	-0-	-9548	-0-	50	1	50072	2	N	-0-					-0-
12	61659 X	49951	-0-	-11708	-0-	50	1	49901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WOLFPAK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638		
01	36301	X	29822	-0-	-6479	-0-	30	1	29792	2	N	-0-	-0-	
02	29708	X	25883	-0-	-3825	-0-	26	1	25857	2	N	-0-	-0-	
03	32891	X	26903	-0-	-5988	-0-	27	1	26876	2	N	-0-	-0-	
04	31830	X	25533	-0-	-6297	-0-	26	1	25507	2	N	-0-	-0-	
05	31496	X	25347	-0-	-6149	-0-	25	1	25322	2	N	-0-	-0-	
06	28860	X	24052	-0-	-4808	-0-	24	1	24028	2	N	-0-	-0-	
07	28644	X	24894	-0-	-3750	-0-	25	1	24869	2	N	-0-	-0-	
08	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	24	1	24114	2	N	-0-	-0-	
09	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	23	1	23170	2	N	-0-	-0-	
10	23901	X	22816	-0-	-1085	-0-	23	1	22793	2	N	-0-	-0-	
11	23130	X	21253	-0-	-1877	-0-	21	1	21232	2	N	-0-	-0-	
12	23901	X	21381	-0-	-2520	-0-	21	1	21360	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		295,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183		
01	24862	X	20517	-0-	-4345	-0-	20	1	20497	2	N	-0-	-0-	
02	17752	X	17111	-0-	-641	-0-	17	1	17094	2	N	-0-	-0-	
03	19654	X	18223	-0-	-1431	-0-	18	1	18205	2	N	-0-	-0-	
04	19020	X	17306	-0-	-1714	-0-	17	1	17289	2	N	-0-	-0-	
05	19654	X	17425	-0-	-2229	-0-	17	1	17408	2	N	-0-	-0-	
06	19020	X	16450	-0-	-2570	-0-	16	1	16434	2	N	-0-	-0-	
07	18941	X	16557	-0-	-2384	-0-	16	1	16541	2	N	-0-	-0-	
08	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15	1	15256	2	N	-0-	-0-	
09	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15	1	15272	2	N	-0-	-0-	
10	15159	X	14270	-0-	-889	-0-	14	1	14256	2	N	-0-	-0-	
11	14670	X	14015	-0-	-655	-0-	14	1	14001	2	N	-0-	-0-	
12	15159	X	14403	-0-	-756	-0-	14	1	14389	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		196,835				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509	- 17550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 W	187332	-0-	187332	2713968	187332 2	N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	153776	-0-	153776	2867744	153776 2	N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	155865	-0-	155865	3023609	155865 2	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	138086	-0-	138086	3161695	138086 2	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	132172	-0-	132172	3293867	132172 2	N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	39606	-0-	39606	3333473	39606 2	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	116342	-0-	116342	3449815	116342 2	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	126317	-0-	126317	3576132	126317 2	N	-0-		-0-	
09	3678863	X	102731	-0-	-3576132	-0-	102731 2	N	-0-		-0-	
10	132184	X	96496	-0-	-35688	-0-	96496 2	N	-0-		-0-	
11	122250	X	83142	-0-	-39108	-0-	83142 2	N	-0-		-0-	
12	126325	X	77072	-0-	-49253	-0-	77072 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,408,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303
01	29512	X	19817	-0-	-9695	-0-	20 1	19797 2	N	-0-		-0-
02	20272	X	17161	-0-	-3111	-0-	17 1	17144 2	N	-0-		-0-
03	22444	X	18286	-0-	-4158	-0-	18 1	18268 2	N	-0-		-0-
04	21720	X	17025	-0-	-4695	-0-	17 1	17008 2	N	-0-		-0-
05	21142	X	17187	-0-	-3955	-0-	17 1	17170 2	N	-0-		-0-
06	19170	X	16033	-0-	-3137	-0-	16 1	16017 2	N	-0-		-0-
07	19003	X	16282	-0-	-2721	-0-	16 1	16266 2	N	-0-		-0-
08	15872	X	15036	-0-	-836	-0-	15 1	15021 2	N	-0-		-0-
09	15360	X	14554	-0-	-806	-0-	15 1	14539 2	N	-0-		-0-
10	15872	X	14011	-0-	-1861	-0-	14 1	13997 2	N	-0-		-0-
11	15360	X	14002	-0-	-1358	-0-	14 1	13988 2	N	-0-		-0-
12	15872	X	13337	-0-	-2535	-0-	13 1	13324 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		192,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365	- 19932
01	7812	X	7730	-0-	-82	-0-	7730 2	N	-0-		-0-	
02	6804	X	5233	-0-	-1571	-0-	5233 2	N	-0-		-0-	
03	7533	X	4810	-0-	-2723	-0-	4810 2	N	-0-		-0-	
04	7290	X	4883	-0-	-2407	-0-	4883 2	N	-0-		-0-	
05	7533	X	5268	-0-	-2265	-0-	5268 2	N	-0-		-0-	
06	7290	X	4809	-0-	-2481	-0-	4809 2	N	-0-		-0-	
07	5797	X	4256	-0-	-1541	-0-	4256 2	N	-0-		-0-	
08	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	4807 2	N	-0-		-0-	
09	4800	X	4517	-0-	-283	-0-	4517 2	N	-0-		-0-	
10	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4558 2	N	-0-		-0-	
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 2	N	-0-		-0-	
*12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		63,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HORIZONS		WELL #: W 1H		RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 - 16431	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		50902 X	43303	-0-	-7599	-0-	43303 2	N	-0-		-0-
02		44212 X	35306	-0-	-8906	-0-	35306 2	N	-0-		-0-
03		48608 X	38421	-0-	-10187	-0-	38420 2	N	1 9	1 8	-0-
04		45540 X	39578	-0-	-5962	-0-	39578 2	N	-0-		-0-
05		49644 X	49644	-0-	-0-	-0-	49644 2	N	-0-		-0-
06		41910 X	39098	-0-	-2812	-0-	39098 2	N	-0-		-0-
07		40889 X	36520	-0-	-4369	-0-	36520 2	N	-0-		-0-
08		40300 X	34465	-0-	-5835	-0-	34465 2	N	-0-		-0-
09		39000 X	31953	-0-	-7047	-0-	31953 2	N	-0-		-0-
10		40300 X	31185	-0-	-9115	-0-	31185 2	N	-0-		-0-
11		39000 X	29977	-0-	-9023	-0-	29977 2	N	-0-		-0-
12		36518 X	29158	-0-	-7360	-0-	29158 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		438,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613	
01		31775 X	21903	-0-	-9872	-0-	21903 2	N	-0-	-0-	
02		22372 X	18957	-0-	-3415	-0-	18957 2	N	-0-	-0-	
03		24769 X	19784	-0-	-4985	-0-	19784 2	N	-0-	-0-	
04		23970 X	18533	-0-	-5437	-0-	18533 2	N	-0-	-0-	
05		23405 X	18382	-0-	-5023	-0-	18382 2	N	-0-	-0-	
06		21210 X	16578	-0-	-4632	-0-	16578 2	N	-0-	-0-	
07		20987 X	16550	-0-	-4437	-0-	16550 2	N	-0-	-0-	
08		16368 X	13320	-0-	-3048	-0-	13320 2	N	-0-	-0-	
09		15840 X	3867	-0-	-11973	-0-	3867 2	N	-0-	-0-	
10		16368 X	535	-0-	-15833	-0-	535 2	N	-0-	-0-	
11		15840 X	-0-	-0-	-15840	-0-		N	-0-	-0-	
12		16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		148,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 - 18843	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580	- 17660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		160301 X	149644	-0-	-10657	-0-	149644	2	N	-0-		-0-
02		162596 X	118483	-0-	-44113	-0-	118483	2	N	-0-		-0-
03		180017 X	109281	-0-	-70736	-0-	109281	2	N	-0-		-0-
04		174210 X	97517	-0-	-76693	-0-	97517	2	N	-0-		-0-
05		168423 X	95096	-0-	-73327	-0-	95096	2	N	-0-		-0-
06		144810 X	82067	-0-	-62743	-0-	82067	2	N	-0-		-0-
07		131192 X	75295	-0-	-55897	-0-	75295	2	N	-0-		-0-
08		86397 X	67384	-0-	-19013	-0-	67384	2	N	-0-		-0-
09		83610 X	57893	-0-	-25717	-0-	57893	2	N	-0-		-0-
10		86397 X	54180	-0-	-32217	-0-	54180	2	N	-0-		-0-
11		82080 X	46855	-0-	-35225	-0-	46855	2	N	-0-		-0-
12		75299 X	44085	-0-	-31214	-0-	44085	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		997,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271	- 18357
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10881 X	9908	-0-	-973	-0-	9908	2	N	-0-		-0-
02		8876 X	6989	-0-	-1887	-0-	6989	2	N	-0-		-0-
03		9827 X	5159	-0-	-4668	-0-	5159	2	N	-0-		-0-
04		9510 X	5621	-0-	-3889	-0-	5621	2	N	-0-		-0-
05		9827 X	5702	-0-	-4125	-0-	5702	2	N	-0-		-0-
06		9510 X	6972	-0-	-2538	-0-	6972	2	N	-0-		-0-
07		7750 X	3878	-0-	-3872	-0-	3878	2	N	-0-		-0-
08		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2	N	-0-		-0-
09		6960 X	6537	-0-	-423	-0-	6537	2	N	-0-		-0-
10		7192 X	4792	-0-	-2400	-0-	4792	2	N	-0-		-0-
11		6960 X	6409	-0-	-551	-0-	6409	2	N	-0-		-0-
12		6758 X	6584	-0-	-174	-0-	6584	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840	- 18743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		30225 X	24689	-0-	-5536	-0-	25	1	24664	2	N	-0-
02		22176 X	21127	-0-	-1049	-0-	21	1	21106	2	N	-0-
03		24552 X	22356	-0-	-2196	-0-	22	1	22334	2	N	-0-
04		23760 X	20861	-0-	-2899	-0-	21	1	20840	2	N	-0-
05		24552 X	20975	-0-	-3577	-0-	21	1	20954	2	N	-0-
06		23760 X	19048	-0-	-4712	-0-	19	1	19029	2	N	-0-
07		23405 X	20198	-0-	-3207	-0-	20	1	20178	2	N	-0-
08		18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	19	1	18969	2	N	-0-
09		18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	19	1	18753	2	N	-0-
10		18445 X	18047	-0-	-398	-0-	18	1	18029	2	N	-0-
11		17850 X	17477	-0-	-373	-0-	17	1	17460	2	N	-0-
12		18445 X	17359	-0-	-1086	-0-	17	1	17342	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		239,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 262306	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 12837	PERF.13160	- 17933
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	25544 X	21608	-0-	-3936	-0-	21 1	21587 2	N	-0-
02	19768 X	18474	-0-	-1294	-0-	18 1	18456 2	N	-0-
03	21886 X	18168	-0-	-3718	-0-	18 1	18150 2	N	-0-
04	21180 X	18216	-0-	-2964	-0-	18 1	18198 2	N	-0-
05	21886 X	18474	-0-	-3412	-0-	18 1	18456 2	N	-0-
06	20910 X	17031	-0-	-3879	-0-	17 1	17014 2	N	-0-
07	20460 X	17405	-0-	-3055	-0-	17 1	17388 2	N	-0-
08	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	16 1	16496 2	N	-0-
09	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	15 1	15537 2	N	-0-
10	15469 X	15385	-0-	-84	-0-	15 1	15370 2	N	-0-
11	14970 X	14485	-0-	-485	-0-	14 1	14471 2	N	-0-
12	15469 X	14773	-0-	-696	-0-	15 1	14758 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		206,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 262321	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 12394	PERF.12670	- 18963
01	18321 X	15457	-0-	-2864	-0-	15 1	15442 2	N	-0-
02	14588 X	13828	-0-	-760	-0-	14 1	13814 2	N	-0-
03	0 W	14125	-0-	14125	14125	14 1	14111 2	N	-0-
04	0 W	13495	-0-	13495	27620	13 1	13482 2	N	-0-
05	40815 X	13195	-0-	-27620	-0-	13 1	13182 2	N	-0-
06	14970 X	13274	-0-	-1696	-0-	13 1	13261 2	N	-0-
07	15314 X	11851	-0-	-3463	-0-	12 1	11839 2	N	-0-
08	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	14 1	13823 2	N	-0-
09	12540 X	11849	-0-	-691	-0-	12 1	11837 2	N	-0-
10	12958 X	12495	-0-	-463	-0-	12 1	12483 2	N	-0-
11	12540 X	9904	-0-	-2636	-0-	10 1	9894 2	N	-0-
12	12958 X	11632	-0-	-1326	-0-	12 1	11620 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		154,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 262323	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12497	PERF.12660	- 19033
01	47430 X	38629	-0-	-8801	-0-	74 1	38555 2	N	-0-
02	38136 X	34891	-0-	-3245	-0-	67 1	34824 2	N	-0-
03	42222 X	37038	-0-	-5184	-0-	71 1	36967 2	N	-0-
04	40860 X	30591	-0-	-10269	-0-	59 1	30532 2	N	-0-
05	40641 X	16642	-0-	-23999	-0-	32 1	16610 2	N	-0-
06	62140 X	62140	-0-	-0-	-0-	120 1	62020 2	N	-0-
07	56348 X	56348	-0-	-0-	-0-	99 1	56249 2	N	-0-
08	47802 X	47802	-0-	-0-	-0-	82 1	47720 2	N	-0-
09	58770 X	40843	-0-	-17927	-0-	73 1	40770 2	N	-0-
10	60729 X	36145	-0-	-24584	-0-	66 1	36079 2	N	-0-
11	58770 X	31170	-0-	-27600	-0-	57 1	31113 2	N	-0-
12	56358 X	30551	-0-	-25807	-0-	55 1	30496 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		462,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		44950 X	35862	-0-	-9088	-0-	68 1	35794 2	N	-0-				-0-
02		34468 X	32545	-0-	-1923	-0-	62 1	32483 2	N	-0-				-0-
03		38161 X	33952	-0-	-4209	-0-	65 1	33887 2	N	-0-				-0-
04		36930 X	31776	-0-	-5154	-0-	61 1	31715 2	N	-0-				-0-
05		38099 X	33270	-0-	-4829	-0-	64 1	33206 2	N	-0-				-0-
06		34860 X	34140	-0-	-720	-0-	66 1	34074 2	N	-0-				-0-
07		36022 X	32310	-0-	-3712	-0-	57 1	32253 2	N	-0-				-0-
08		32054 X	30768	-0-	-1286	-0-	53 1	30715 2	N	-0-				-0-
09		31020 X	28326	-0-	-2694	-0-	50 1	28276 2	N	-0-				-0-
10		32054 X	28266	-0-	-3788	-0-	51 1	28215 2	N	-0-				-0-
11		31020 X	25317	-0-	-5703	-0-	46 1	25271 2	N	-0-				-0-
12		32054 X	25809	-0-	-6245	-0-	46 1	25763 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		372,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803		
01		23901 X	18860	-0-	-5041	-0-	36 1	18824 2	N	-0-				-0-
02		18956 X	16555	-0-	-2401	-0-	32 1	16523 2	N	-0-				-0-
03		20987 X	17057	-0-	-3930	-0-	33 1	17024 2	N	-0-				-0-
04		20310 X	16422	-0-	-3888	-0-	32 1	16390 2	N	-0-				-0-
05		20491 X	15925	-0-	-4566	-0-	31 1	15894 2	N	-0-				-0-
06		18240 X	15243	-0-	-2997	-0-	30 1	15213 2	N	-0-				-0-
07		18321 X	15335	-0-	-2986	-0-	27 1	15308 2	N	-0-				-0-
08		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	26 1	15105 2	N	-0-				-0-
09		14370 X	13140	-0-	-1230	-0-	23 1	13117 2	N	-0-				-0-
10		14849 X	14334	-0-	-515	-0-	26 1	14308 2	N	-0-				-0-
11		14370 X	12827	-0-	-1543	-0-	23 1	12804 2	N	-0-				-0-
12		14849 X	13656	-0-	-1193	-0-	25 1	13631 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		184,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210		
01		1550 N	1268	-0-	-282	-0-	55 1	1213 2	N	-0-				-0-
02		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	54 1	1176 2	N	-0-				-0-
03		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	59 1	1301 2	N	-0-				-0-
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	58 1	1259 2	N	-0-				-0-
05		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	56 1	1218 2	N	-0-				-0-
06		1320 N	1307	-0-	-13	-0-	57 1	1250 2	N	-0-				-0-
07		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	53 1	1178 2	N	-0-				-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58 1	1298 2	N	-0-				-0-
09		1320 N	1315	-0-	-5	-0-	57 1	1258 2	N	-0-				-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	56 1	1241 2	N	-0-				-0-
11		1320 N	1167	-0-	-153	-0-	51 1	1116 2	N	-0-				-0-
12		1364 N	1193	-0-	-171	-0-	52 1	1141 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180 - 18593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840 - 17801	
01	37138	X	28738	-0-	-8400	-0-	55	1	28683	2	N	-0-
02	26964	X	24927	-0-	-2037	-0-	48	1	24879	2	N	-0-
03	0	W	25735	-0-	25735	25735	50	1	25685	2	N	-0-
04	0	W	24146	-0-	24146	49881	47	1	24099	2	N	-0-
05	72960	X	23079	-0-	-49881	-0-	45	1	23034	2	N	-0-
06	27810	X	21690	-0-	-6120	-0-	42	1	21648	2	N	-0-
07	27590	X	21037	-0-	-6553	-0-	37	1	21000	2	N	-0-
08	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	35	1	20364	2	N	-0-
09	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	35	1	19596	2	N	-0-
10	20274	X	19578	-0-	-696	-0-	36	1	19542	2	N	-0-
11	19620	X	17740	-0-	-1880	-0-	32	1	17708	2	N	-0-
12	20274	X	18570	-0-	-1704	-0-	33	1	18537	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 265,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087 - 16493
01	26319	X	22091	-0-	-4228	-0-	22091	2		N	-0-
02	21672	X	20120	-0-	-1552	-0-	20120	2		N	-0-
03	23994	X	21003	-0-	-2991	-0-	21003	2		N	-0-
04	23220	X	19841	-0-	-3379	-0-	19841	2		N	-0-
05	22289	X	19609	-0-	-2680	-0-	19609	2		N	-0-
06	21570	X	18960	-0-	-2610	-0-	18960	2		N	-0-
07	22289	X	18608	-0-	-3681	-0-	18608	2		N	-0-
08	19003	X	18352	-0-	-651	-0-	18352	2		N	-0-
09	18390	X	17546	-0-	-844	-0-	17546	2		N	-0-
10	19003	X	17608	-0-	-1395	-0-	17608	2		N	-0-
11	18390	X	16398	-0-	-1992	-0-	16398	2		N	-0-
12	18600	X	17082	-0-	-1518	-0-	17082	2		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 227,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DANUBE		WELL #:		1H	RRCID -> 262743	COMPL. DATE 08/11/2011	TOTAL DEPTH 11814	PERF.11849	- 19152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	29357 X	13391	-0-	-15966	-0-	13391	2	N	-0-			-0-
02	25408 X	25408	-0-	-0-	-0-	25408	2	N	-0-			-0-
03	8587 X	3967	-0-	-4620	-0-	3967	2	N	-0-			-0-
04	20774 X	20774	-0-	-0-	-0-	20774	2	N	-0-			-0-
05	20953 X	20953	-0-	-0-	-0-	20953	2	N	-0-			-0-
06	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2	N	-0-			-0-
07	8742 X	7356	-0-	-1386	-0-	7356	2	N	-0-			-0-
08	20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2	N	-0-			-0-
09	9150 X	5443	-0-	-3707	-0-	5443	2	N	-0-			-0-
10	9455 X	4432	-0-	-5023	-0-	4432	2	N	-0-			-0-
11	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2	N	-0-			-0-
12	9455 X	5931	-0-	-3524	-0-	5931	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		148,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 262751	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 12131	PERF.12252	- 20690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	46779 X	35320	-0-	-11459	-0-	35320	2	N	-0-			-0-
02	38304 X	30916	-0-	-7388	-0-	30916	2	N	-0-			-0-
03	42315 X	32519	-0-	-9796	-0-	32519	2	N	-0-			-0-
04	40950 X	30830	-0-	-10120	-0-	30830	2	N	-0-			-0-
05	37355 X	29020	-0-	-8335	-0-	29020	2	N	-0-			-0-
06	34170 X	26570	-0-	-7600	-0-	26570	2	N	-0-			-0-
07	34224 X	25742	-0-	-8482	-0-	25742	2	N	-0-			-0-
08	26443 X	23847	-0-	-2596	-0-	23847	2	N	-0-			-0-
09	25590 X	23487	-0-	-2103	-0-	23487	2	N	-0-			-0-
10	26443 X	22623	-0-	-3820	-0-	22623	2	N	-0-			-0-
11	25590 X	20988	-0-	-4602	-0-	20988	2	N	-0-			-0-
12	25730 X	21252	-0-	-4478	-0-	21252	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		323,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 262757	COMPL. DATE 08/13/2011	TOTAL DEPTH 13671	PERF.14120	- 18383			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	41106 X	29571	-0-	-11535	-0-	29571	2	N	-0-			-0-
02	27440 X	25624	-0-	-1816	-0-	25624	2	N	-0-			-0-
03	30380 X	21706	-0-	-8674	-0-	21706	2	N	-0-			-0-
04	29400 X	11905	-0-	-17495	-0-	11905	2	N	-0-			-0-
05	30670 X	30670	-0-	-0-	-0-	30670	2	N	-0-			-0-
06	28620 X	27044	-0-	-1576	-0-	27044	2	N	-0-			-0-
07	28365 X	25337	-0-	-3028	-0-	25337	2	N	-0-			-0-
08	26350 X	23961	-0-	-2389	-0-	23961	2	N	-0-			-0-
09	25500 X	21354	-0-	-4146	-0-	21354	2	N	-0-			-0-
10	26350 X	22494	-0-	-3856	-0-	22494	2	N	-0-			-0-
11	25500 X	19562	-0-	-5938	-0-	19562	2	N	-0-			-0-
12	25327 X	20954	-0-	-4373	-0-	20954	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		280,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	104129 X	82362	-0-	-21767	-0-	83	1	82279	2	N	-0-			-0-
02	83748 X	71482	-0-	-12266	-0-	71	1	71411	2	N	-0-			-0-
03	92721 X	75148	-0-	-17573	-0-	75	1	75073	2	N	-0-			-0-
04	88980 X	70052	-0-	-18928	-0-	70	1	69982	2	N	-0-			-0-
05	88195 X	68740	-0-	-19455	-0-	68	1	68672	2	N	-0-			-0-
06	79710 X	61340	-0-	-18370	-0-	61	1	61279	2	N	-0-			-0-
07	79143 X	61791	-0-	-17352	-0-	62	1	61729	2	N	-0-			-0-
08	61194 X	38525	-0-	-22669	-0-	38	1	38487	2	N	-0-			-0-
09	59220 X	55763	-0-	-3457	-0-	54	1	55709	2	N	-0-			-0-
10	61194 X	55104	-0-	-6090	-0-	54	1	55050	2	N	-0-			-0-
11	59220 X	50786	-0-	-8434	-0-	51	1	50735	2	N	-0-			-0-
12	61194 X	50798	-0-	-10396	-0-	53	1	50745	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		741,891		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	50561 X	48035	-0-	-2526	-0-	48035	2			N	-0-			-0-
02	44856 X	41288	-0-	-3568	-0-	41288	2			N	-0-			-0-
03	49662 X	40744	-0-	-8918	-0-	40744	2			N	-0-			-0-
04	48060 X	38279	-0-	-9781	-0-	38279	2			N	-0-			-0-
05	48050 X	36797	-0-	-11253	-0-	36797	2			N	-0-			-0-
06	46500 X	30267	-0-	-16233	-0-	30267	2			N	-0-			-0-
07	45725 X	39243	-0-	-6482	-0-	39243	2			N	-0-			-0-
08	42266 X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2			N	-0-			-0-
09	33945 X	33945	-0-	-0-	-0-	33945	2			N	-0-			-0-
10	32235 X	32235	-0-	-0-	-0-	32235	2			N	-0-			-0-
11	28980 X	27766	-0-	-1214	-0-	27766	2			N	-0-			-0-
*12	32876 X	32876	-0-	-0-	-0-	32876	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		443,741		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908	- 16305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	65587 X	65587	-0-	-0-	-0-	66	1	65521	2	N	-0-			-0-
02	72474 X	72474	-0-	-0-	-0-	72	1	72402	2	N	-0-			-0-
03	57084 X	57084	-0-	-0-	-0-	57	1	57027	2	N	-0-			-0-
04	49330 X	49330	-0-	-0-	-0-	49	1	49281	2	N	-0-			-0-
05	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	18	1	17524	2	N	-0-			-0-
06	16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-					N	-0-			-0-
07	24743 X	24743	-0-	-0-	-0-	25	1	24718	2	N	-0-			-0-
08	102855 X	102855	-0-	-0-	-0-	103	1	102746	2	N	5	5	8	-0-
09	77306 X	77306	-0-	-0-	-0-	77	1	77228	2	N	1	1	8	-0-
10	55254 X	55254	-0-	-0-	-0-	55	1	55199	2	N	-0-			-0-
11	48715 X	48715	-0-	-0-	-0-	49	1	48666	2	N	-0-			-0-
*12	44821 X	44821	-0-	-0-	-0-	45	1	44776	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		615,711		TOTAL CONDENSATE PROD:						6				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312 - 15791			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		33083 X	33083	-0-	-0-	-0-	33 1	33050 2	N	-0-				-0-
02		32940 X	32940	-0-	-0-	-0-	33 1	32907 2	N	-0-				-0-
03		27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	27 1	27426 2	N	-0-				-0-
04		25560 X	23881	-0-	-1679	-0-	24 1	23857 2	N	-0-				-0-
05		26412 X	9249	-0-	-17163	-0-	9 1	9240 2	N	-0-				-0-
06		25560 X	-0-	-0-	-25560	-0-			N	-0-				-0-
07		26412 X	8021	-0-	-18391	-0-	8 1	8013 2	N	-0-				-0-
08		49338 X	49338	-0-	-0-	-0-	49 1	49288 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
09		26841 X	26841	-0-	-0-	-0-	27 1	26814 2	N	-0-				-0-
10		22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	23 1	22573 2	N	-0-				-0-
11		20002 X	20002	-0-	-0-	-0-	20 1	19982 2	N	-0-				-0-
*12		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	19 1	18721 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		272,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898 - 18320			
01		72230 X	46388	-0-	-25842	-0-	46388 2		N	-0-				-0-
02		49924 X	6014	-0-	-43910	-0-	6014 2		N	-0-				-0-
03		55273 X	8678	-0-	-46595	-0-	8678 2		N	-0-				-0-
04		53490 X	38116	-0-	-15374	-0-	38116 2		N	-0-				-0-
05		51832 X	35209	-0-	-16623	-0-	35209 2		N	-0-				-0-
06		44880 X	32302	-0-	-12578	-0-	32302 2		N	-0-				-0-
07		39401 X	30928	-0-	-8473	-0-	30928 2		N	-0-				-0-
08		0 W	29826	-0-	29826	29826	29826 2		N	-0-				-0-
09		0 W	27596	-0-	27596	57422	27596 2		N	-0-				-0-
10		0 W	26361	-0-	26361	83783	26361 2		N	-0-				-0-
11		109101 X	25318	-0-	-83783	-0-	25318 2		N	-0-				-0-
12		30938 X	24551	-0-	-6387	-0-	24551 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		331,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 - 19063			
01		27032 X	21228	-0-	-5804	-0-	21 1	21207 2	N	-0-				-0-
02		20692 X	18524	-0-	-2168	-0-	18 1	18506 2	N	-0-				-0-
03		22909 X	18797	-0-	-4112	-0-	19 1	18778 2	N	-0-				-0-
04		22170 X	18430	-0-	-3740	-0-	18 1	18412 2	N	-0-				-0-
05		22413 X	17956	-0-	-4457	-0-	18 1	17938 2	N	-0-				-0-
06		20550 X	17112	-0-	-3438	-0-	17 1	17095 2	N	-0-				-0-
07		20522 X	17006	-0-	-3516	-0-	17 1	16989 2	N	-0-				-0-
08		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	16 1	16444 2	N	-0-				-0-
09		15870 X	15758	-0-	-112	-0-	16 1	15742 2	N	-0-				-0-
10		16399 X	15901	-0-	-498	-0-	16 1	15885 2	N	-0-				-0-
11		15870 X	14513	-0-	-1357	-0-	14 1	14499 2	N	-0-				-0-
12		16399 X	15763	-0-	-636	-0-	15 1	15748 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		207,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		61535 X	46546	-0-	-14989	-0-	46546 2		N	-0-		-0-
02		44352 X	41239	-0-	-3113	-0-	41239 2		N	-0-		-0-
03		49104 X	42552	-0-	-6552	-0-	42552 2		N	-0-		-0-
04		47520 X	38091	-0-	-9429	-0-	38091 2		N	-0-		-0-
05		48391 X	37654	-0-	-10737	-0-	37654 2		N	-0-		-0-
06		45030 X	35304	-0-	-9726	-0-	35304 2		N	-0-		-0-
07		45663 X	34104	-0-	-11559	-0-	34104 2		N	-0-		-0-
08		34937 X	32433	-0-	-2504	-0-	32433 2		N	-0-		-0-
09		33810 X	28853	-0-	-4957	-0-	28853 2		N	-0-		-0-
10		34937 X	29110	-0-	-5827	-0-	29110 2		N	-0-		-0-
11		33810 X	26835	-0-	-6975	-0-	26835 2		N	-0-		-0-
12		34100 X	28092	-0-	-6008	-0-	28092 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 420,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411 - 17588	
01		118420 X	86145	-0-	-32275	-0-	86145 2		N	-0-		-0-
02		93016 X	72026	-0-	-20990	-0-	72026 2		N	-0-		-0-
03		102982 X	74275	-0-	-28707	-0-	74275 2		N	-0-		-0-
04		97680 X	66555	-0-	-31125	-0-	66555 2		N	-0-		-0-
05		90706 X	64273	-0-	-26433	-0-	64273 2		N	-0-		-0-
06		83370 X	57668	-0-	-25702	-0-	57668 2		N	-0-		-0-
07		79732 X	55535	-0-	-24197	-0-	55535 2		N	-0-		-0-
08		58714 X	51137	-0-	-7577	-0-	51137 2		N	-0-		-0-
09		56820 X	46131	-0-	-10689	-0-	46131 2		N	-0-		-0-
10		58714 X	45629	-0-	-13085	-0-	45629 2		N	-0-		-0-
11		56820 X	40088	-0-	-16732	-0-	40088 2		N	-0-		-0-
12		55521 X	39309	-0-	-16212	-0-	39309 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 698,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929 - 15791	
01		44361 X	37474	-0-	-6887	-0-	37474 2		N	-0-		-0-
02		36204 X	32965	-0-	-3239	-0-	32965 2		N	-0-		-0-
03		40083 X	34677	-0-	-5406	-0-	34677 2		N	-0-		-0-
04		38790 X	32519	-0-	-6271	-0-	32519 2		N	-0-		-0-
05		37479 X	31753	-0-	-5726	-0-	31750 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		36270 X	30265	-0-	-6005	-0-	30259 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		36487 X	30597	-0-	-5890	-0-	30597 2		N	-0-		-0-
08		28985 X	28983	-0-	-2	-0-	28983 2		N	-0-		-0-
09		28050 X	26598	-0-	-1452	-0-	26598 2		N	-0-		-0-
10		28985 X	28303	-0-	-682	-0-	28303 2		N	-0-		-0-
11		28050 X	26153	-0-	-1897	-0-	26153 2		N	-0-		-0-
12		28985 X	25922	-0-	-3063	-0-	25922 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 366,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	56451 X	45979	-0-	-10472	-0-	88	1	45891	2	N	-0-	-0-	-0-
02	44744 X	40140	-0-	-4604	-0-	77	1	40063	2	N	-0-	-0-	-0-
03	49538 X	42401	-0-	-7137	-0-	82	1	42319	2	N	-0-	-0-	-0-
04	47940 X	39896	-0-	-8044	-0-	77	1	39819	2	N	-0-	-0-	-0-
05	48856 X	40676	-0-	-8180	-0-	79	1	40597	2	N	-0-	-0-	-0-
06	44490 X	39297	-0-	-5193	-0-	76	1	39221	2	N	-0-	-0-	-0-
07	44454 X	36404	-0-	-8050	-0-	64	1	36340	2	N	-0-	-0-	-0-
08	36859 X	34013	-0-	-2846	-0-	58	1	33955	2	N	-0-	-0-	-0-
09	35670 X	33858	-0-	-1812	-0-	60	1	33798	2	N	-0-	-0-	-0-
10	39638 X	39638	-0-	-0-	-0-	72	1	39566	2	N	-0-	-0-	-0-
11	35670 X	33279	-0-	-2391	-0-	61	1	33218	2	N	-0-	-0-	-0-
12	36394 X	31299	-0-	-5095	-0-	56	1	31243	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 456,880													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

01	20336 X	17784	-0-	-2552	-0-	34	1	17750	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15680 X	15463	-0-	-217	-0-	30	1	15433	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17360 X	16523	-0-	-837	-0-	32	1	16491	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16800 X	15766	-0-	-1034	-0-	30	1	15736	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17360 X	15827	-0-	-1533	-0-	31	1	15796	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16800 X	15506	-0-	-1294	-0-	30	1	15476	2	N	-0-	-0-	-0-
07	17112 X	16813	-0-	-299	-0-	30	1	16783	2	N	-0-	-0-	-0-
08	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	27	1	15640	2	N	-0-	-0-	-0-
09	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	42	1	23792	2	N	-0-	-0-	-0-
10	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	58	1	32116	2	N	-0-	-0-	-0-
11	27008 X	27008	-0-	-0-	-0-	49	1	26959	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	21708 X	21708	-0-	-0-	-0-	39	1	21669	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 234,073													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

01	31496 X	28916	-0-	-2580	-0-	29	1	28887	2	N	-0-	-0-	-0-
02	26572 X	25540	-0-	-1032	-0-	25	1	25515	2	N	-0-	-0-	-0-
03	29419 X	26746	-0-	-2673	-0-	26	1	26720	2	N	-0-	-0-	-0-
04	28470 X	25091	-0-	-3379	-0-	25	1	25066	2	N	-0-	-0-	-0-
05	29419 X	25271	-0-	-4148	-0-	25	1	25246	2	N	-0-	-0-	-0-
06	27990 X	24169	-0-	-3821	-0-	24	1	24145	2	N	-0-	-0-	-0-
07	28272 X	24220	-0-	-4052	-0-	24	1	24196	2	N	-0-	-0-	-0-
08	24118 X	23564	-0-	-554	-0-	23	1	23541	2	N	-0-	-0-	-0-
09	23340 X	22319	-0-	-1021	-0-	22	1	22297	2	N	-0-	-0-	-0-
10	24118 X	22369	-0-	-1749	-0-	22	1	22347	2	N	-0-	-0-	-0-
11	23340 X	21072	-0-	-2268	-0-	21	1	21051	2	N	-0-	-0-	-0-
12	24118 X	21922	-0-	-2196	-0-	22	1	21900	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 291,199													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220	- 18743	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	13671 X	11775	-0-	-1896	-0-	12 1	11763 2	N	-0-	-0-			-0-
02	11032 X	9929	-0-	-1103	-0-	10 1	9919 2	N	-0-	-0-			-0-
03	12214 X	10967	-0-	-1247	-0-	11 1	10956 2	N	-0-	-0-			-0-
04	11820 X	9365	-0-	-2455	-0-	9 1	9356 2	N	-0-	-0-			-0-
05	12152 X	10428	-0-	-1724	-0-	10 1	10418 2	N	-0-	-0-			-0-
06	11400 X	9462	-0-	-1938	-0-	9 1	9453 2	N	-0-	-0-			-0-
07	11005 X	8853	-0-	-2152	-0-	9 1	8844 2	N	-0-	-0-			-0-
08	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	10 1	9589 2	N	-0-	-0-			-0-
09	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	9 1	8865 2	N	-0-	-0-			-0-
10	9083 X	8747	-0-	-336	-0-	9 1	8738 2	N	-0-	-0-			-0-
11	8790 X	8459	-0-	-331	-0-	8 1	8451 2	N	-0-	-0-			-0-
12	9083 X	8449	-0-	-634	-0-	8 1	8441 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350	- 19023	
01	35836 X	29710	-0-	-6126	-0-	29 1	29681 2	N	-0-	-0-			-0-
02	27748 X	25755	-0-	-1993	-0-	25 1	25730 2	N	-0-	-0-			-0-
03	30721 X	27016	-0-	-3705	-0-	27 1	26989 2	N	-0-	-0-			-0-
04	29730 X	25638	-0-	-4092	-0-	25 1	25613 2	N	-0-	-0-			-0-
05	30597 X	25370	-0-	-5227	-0-	25 1	25345 2	N	-0-	-0-			-0-
06	28740 X	23688	-0-	-5052	-0-	23 1	23665 2	N	-0-	-0-			-0-
07	28520 X	24220	-0-	-4300	-0-	24 1	24196 2	N	-0-	-0-			-0-
08	23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	23 1	23471 2	N	-0-	-0-			-0-
09	22331 X	22331	-0-	-0-	-0-	22 1	22309 2	N	-0-	-0-			-0-
10	22599 X	22525	-0-	-74	-0-	22 1	22503 2	N	-0-	-0-			-0-
11	21870 X	21395	-0-	-475	-0-	21 1	21374 2	N	-0-	-0-			-0-
12	22599 X	22086	-0-	-513	-0-	22 1	22064 2	N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		293,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUCKER GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806	- 15585	
01	30907 X	24430	-0-	-6477	-0-	24430 2		N	-0-	-0-			-0-
02	24724 X	21174	-0-	-3550	-0-	21172 2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	27373 X	22256	-0-	-5117	-0-	22244 2	12 9	N	11	11 8			-0-
04	26400 X	21161	-0-	-5239	-0-	21161 2		N	-0-	-0-			-0-
05	25606 X	20198	-0-	-5408	-0-	20196 2	2 9	N	2	2 8			-0-
06	23640 X	18859	-0-	-4781	-0-	18857 2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	23436 X	19598	-0-	-3838	-0-	19596 2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	18538 X	18293	-0-	-245	-0-	18292 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	17940 X	16259	-0-	-1681	-0-	16258 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	18538 X	14801	-0-	-3737	-0-	14799 2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	17940 X	16755	-0-	-1185	-0-	16755 2		N	-0-	-0-			-0-
12	18538 X	16266	-0-	-2272	-0-	16266 2		N	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		230,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		136555 X	103201	-0-	-33354	-0-	103201	2				N	-0-					-0-	
02		109956 X	86261	-0-	-23695	-0-	86261	2				N	-0-					-0-	
03		121737 X	87794	-0-	-33943	-0-	87794	2				N	-0-					-0-	
04		106950 X	75089	-0-	-31861	-0-	75089	2				N	-0-					-0-	
05		110515 X	82703	-0-	-27812	-0-	82703	2				N	-0-					-0-	
06		99870 X	73155	-0-	-26715	-0-	73155	2				N	-0-					-0-	
07		95511 X	69044	-0-	-26467	-0-	69044	2				N	-0-					-0-	
08		74958 X	64215	-0-	-10743	-0-	64215	2				N	-0-					-0-	
09		72540 X	57922	-0-	-14618	-0-	57922	2				N	-0-					-0-	
10		74958 X	57450	-0-	-17508	-0-	57450	2				N	-0-					-0-	
11		72540 X	50667	-0-	-21873	-0-	50667	2				N	-0-					-0-	
12		69037 X	46550	-0-	-22487	-0-	46550	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			854,051															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

01		137950 X	86508	-0-	-51442	-0-	86508	2				N	-0-					-0-	
02		106456 X	72593	-0-	-33863	-0-	72593	2				N	-0-					-0-	
03		117862 X	74119	-0-	-43743	-0-	74119	2				N	-0-					-0-	
04		92880 X	68489	-0-	-24391	-0-	68489	2				N	-0-					-0-	
05		93899 X	68387	-0-	-25512	-0-	68387	2				N	-0-					-0-	
06		83730 X	60908	-0-	-22822	-0-	60908	2				N	-0-					-0-	
07		80383 X	57686	-0-	-22697	-0-	57686	2				N	-0-					-0-	
08		60357 X	53053	-0-	-7304	-0-	53053	2				N	-0-					-0-	
09		58410 X	48334	-0-	-10076	-0-	48334	2				N	-0-					-0-	
10		60357 X	47624	-0-	-12733	-0-	47624	2				N	-0-					-0-	
11		58410 X	46922	-0-	-11488	-0-	46922	2				N	-0-					-0-	
12		57691 X	44362	-0-	-13329	-0-	44362	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			728,985															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

01		23715 X	17696	-0-	-6019	-0-	17696	2				N	-0-					-0-	
02		18648 X	15035	-0-	-3613	-0-	15035	2				N	-0-					-0-	
03		20646 X	14820	-0-	-5826	-0-	14820	2				N	-0-					-0-	
04		18570 X	12981	-0-	-5589	-0-	12981	2				N	-0-					-0-	
05		17794 X	10616	-0-	-7178	-0-	10616	2				N	-0-					-0-	
06		17130 X	10103	-0-	-7027	-0-	10103	2				N	-0-					-0-	
07		16647 X	11305	-0-	-5342	-0-	11305	2				N	-0-					-0-	
08		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2				N	-0-					-0-	
09		10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2				N	-0-					-0-	
10		9734 X	8557	-0-	-1177	-0-	8557	2				N	-0-					-0-	
11		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2				N	-0-					-0-	
12		9734 X	9098	-0-	-636	-0-	9098	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			141,585															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSM UNIT A20		WELL #:		1H	RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223	- 20001
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		26257 X	19126	-0-	-7131	-0-	19126 2	N	-0-			-0-
02		20580 X	16166	-0-	-4414	-0-	16166 2	N	-0-			-0-
03		22785 X	14957	-0-	-7828	-0-	14957 2	N	-0-			-0-
04		21660 X	14585	-0-	-7075	-0-	14585 2	N	-0-			-0-
05		22382 X	13208	-0-	-9174	-0-	13208 2	N	-0-			-0-
06		18510 X	11781	-0-	-6729	-0-	11781 2	N	-0-			-0-
07		17887 X	11574	-0-	-6313	-0-	11574 2	N	-0-			-0-
08		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	12163 2	N	-0-			-0-
09		10950 X	7899	-0-	-3051	-0-	7899 2	N	-0-			-0-
10		11315 X	9572	-0-	-1743	-0-	9572 2	N	-0-			-0-
11		10950 X	10269	-0-	-681	-0-	10269 2	N	-0-			-0-
12		11315 X	9775	-0-	-1540	-0-	9775 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS		WELL #:		0 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297	- 17789
01		80383 X	66095	-0-	-14288	-0-	66095 2	N	-0-			-0-
02		63028 X	54194	-0-	-8834	-0-	54194 2	N	-0-			-0-
03		69781 X	57015	-0-	-12766	-0-	57015 2	N	-0-	1 9	1 8	-0-
04		67530 X	23693	-0-	-43837	-0-	23693 2	N	-0-			-0-
05		119186 X	119186	-0-	-0-	-0-	119186 2	N	-0-			-0-
06		88649 X	88649	-0-	-0-	-0-	88649 2	N	-0-			-0-
07		72607 X	72607	-0-	-0-	-0-	72607 2	N	-0-			-0-
08		92163 X	65913	-0-	-26250	-0-	65913 2	N	-0-			-0-
09		89190 X	53524	-0-	-35666	-0-	53524 2	N	-0-			-0-
10		92163 X	50008	-0-	-42155	-0-	50008 2	N	-0-			-0-
11		88650 X	47456	-0-	-41194	-0-	47456 2	N	-0-			-0-
12		72602 X	44118	-0-	-28484	-0-	44118 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 742,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040	- 17103
01		18693 X	15843	-0-	-2850	-0-	16 1	15827 2	N	-0-		-0-
02		15288 X	12678	-0-	-2610	-0-	13 1	12665 2	N	-0-		-0-
03		16926 X	6436	-0-	-10490	-0-	6 1	6430 2	N	-0-		-0-
04		16380 X	11865	-0-	-4515	-0-	12 1	11853 2	N	-0-		-0-
05		16337 X	14803	-0-	-1534	-0-	15 1	14788 2	N	-0-		-0-
06		15330 X	14705	-0-	-625	-0-	14 1	14691 2	N	-0-		-0-
07		15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	16 1	15682 2	N	-0-		-0-
08		15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	15 1	15080 2	N	-0-		-0-
09		13740 X	13421	-0-	-319	-0-	13 1	13408 2	N	-0-		-0-
10		14198 X	13273	-0-	-925	-0-	13 1	13260 2	N	-0-		-0-
11		13740 X	12200	-0-	-1540	-0-	12 1	12188 2	N	-0-		-0-
12		14198 X	12224	-0-	-1974	-0-	12 1	12212 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 158,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570	- 17750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	282255 X	230598	-0-	-51657	-0-	230598	2		N	-0-			-0-
02	207754 X	207754	-0-	-0-	-0-	207754	2		N	-0-			-0-
03	220990 X	220990	-0-	-0-	-0-	220990	2		N	-0-			-0-
04	206731 X	206731	-0-	-0-	-0-	206730	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	193787 X	193787	-0-	-0-	-0-	193787	2		N	-0-			-0-
06	169891 X	169891	-0-	-0-	-0-	169891	2		N	-0-			-0-
07	156035 X	156035	-0-	-0-	-0-	156035	2		N	-0-			-0-
08	162812 X	133502	-0-	-29310	-0-	133502	2		N	-0-			-0-
09	157560 X	92302	-0-	-65258	-0-	92302	2		N	-0-			-0-
10	162812 X	81619	-0-	-81193	-0-	81619	2		N	-0-			-0-
11	157560 X	73902	-0-	-83658	-0-	73902	2		N	-0-			-0-
12	156023 X	72339	-0-	-83684	-0-	72339	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,839,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900	- 18993	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	40238 X	27303	-0-	-12935	-0-	27303	2		N	-0-			-0-
02	26460 X	24402	-0-	-2058	-0-	24402	2		N	-0-			-0-
03	29295 X	25897	-0-	-3398	-0-	25897	2		N	-0-			-0-
04	28350 X	24188	-0-	-4162	-0-	24188	2		N	-0-			-0-
05	29295 X	23987	-0-	-5308	-0-	23987	2		N	-0-			-0-
06	26430 X	21055	-0-	-5375	-0-	21055	2		N	-0-			-0-
07	27032 X	20345	-0-	-6687	-0-	20345	2		N	-0-			-0-
08	21297 X	20447	-0-	-850	-0-	20447	2		N	-0-			-0-
09	20610 X	19192	-0-	-1418	-0-	19192	2		N	-0-			-0-
10	21297 X	18907	-0-	-2390	-0-	18907	2		N	-0-			-0-
11	20610 X	18100	-0-	-2510	-0-	18100	2		N	-0-			-0-
12	20460 X	18078	-0-	-2382	-0-	18078	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		261,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10777	- 15029	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	65410 X	52846	-0-	-12564	-0-	52846	2		N	-0-			-0-
02	57120 X	46368	-0-	-10752	-0-	46368	2	32 9	N	29	8		-0-
03	60698 X	50285	-0-	-10413	-0-	50185	2	100 9	N	91	8		-0-
04	56580 X	47095	-0-	-9485	-0-	47095	2		N	-0-			-0-
05	54746 X	45952	-0-	-8794	-0-	45940	2	12 9	N	11	8		-0-
06	51150 X	45347	-0-	-5803	-0-	45337	2	10 9	N	9	8		-0-
07	51336 X	41206	-0-	-10130	-0-	41206	2		N	-0-			-0-
08	46283 X	41592	-0-	-4691	-0-	41592	2		N	-0-			-0-
09	44790 X	38338	-0-	-6452	-0-	38338	2		N	-0-			-0-
10	46283 X	37588	-0-	-8695	-0-	37588	2		N	-0-			-0-
11	44790 X	34812	-0-	-9978	-0-	34809	2	3 9	N	3	8		-0-
12	41602 X	36388	-0-	-5214	-0-	36388	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		517,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		143							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	119474 X	85149	-0-	-34325	-0-	85149	2	N	-0-			-0-
02	107324 X	74380	-0-	-32944	-0-	74380	2	N	-0-			-0-
03	118823 X	79515	-0-	-39308	-0-	79515	2	N	-0-			-0-
04	102660 X	71863	-0-	-30797	-0-	71863	2	N	-0-			-0-
05	95139 X	66988	-0-	-28151	-0-	66988	2	N	-0-			-0-
06	82410 X	57871	-0-	-24539	-0-	57871	2	N	-0-			-0-
07	82336 X	55048	-0-	-27288	-0-	55048	2	N	-0-			-0-
08	74276 X	52066	-0-	-22210	-0-	52066	2	N	-0-			-0-
09	71850 X	48120	-0-	-23730	-0-	48120	2	N	-0-			-0-
10	66991 X	47824	-0-	-19167	-0-	47824	2	N	-0-			-0-
11	57870 X	42649	-0-	-15221	-0-	42649	2	N	-0-			-0-
12	55056 X	43460	-0-	-11596	-0-	43460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 724,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565	- 19153
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055	- 18903
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	75857 X	59569	-0-	-16288	-0-	59569	2	N	-0-			-0-
02	64120 X	51818	-0-	-12302	-0-	51818	2	N	-0-			-0-
03	69440 X	55703	-0-	-13737	-0-	55703	2	N	-0-			-0-
04	62010 X	58724	-0-	-3286	-0-	58724	2	N	-0-			-0-
05	62527 X	53676	-0-	-8851	-0-	53676	2	N	-0-			-0-
06	57660 X	39116	-0-	-18544	-0-	39116	2	N	-0-			-0-
07	60667 X	53461	-0-	-7206	-0-	53461	2	N	-0-			-0-
08	60667 X	48403	-0-	-12264	-0-	48403	2	N	-0-			-0-
09	58710 X	45272	-0-	-13438	-0-	45272	2	N	-0-			-0-
10	53661 X	44137	-0-	-9524	-0-	44137	2	N	-0-			-0-
11	51750 X	42454	-0-	-9296	-0-	42454	2	N	-0-			-0-
12	53475 X	42758	-0-	-10717	-0-	42758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 595,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760	- 18838
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS		WELL #:		R	1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338	- 16260
01	56389 X	43258	-0-	-13131	-0-	43258	2	N	-0-			-0-	
02	42196 X	37260	-0-	-4936	-0-	37260	2	N	-0-			-0-	
03	46717 X	39617	-0-	-7100	-0-	39617	2	N	-0-			-0-	
04	45210 X	37291	-0-	-7919	-0-	37291	2	N	-0-			-0-	
05	45198 X	36862	-0-	-8336	-0-	36862	2	N	-0-			-0-	
06	41850 X	34322	-0-	-7528	-0-	34322	2	N	-0-			-0-	
07	41261 X	33844	-0-	-7417	-0-	33844	2	N	-0-			-0-	
08	35092 X	33004	-0-	-2088	-0-	33004	2	N	-0-			-0-	
09	33960 X	31343	-0-	-2617	-0-	31343	2	N	-0-			-0-	
10	35092 X	30893	-0-	-4199	-0-	30893	2	N	-0-			-0-	
11	33960 X	27442	-0-	-6518	-0-	27442	2	N	-0-			-0-	
12	33852 X	29042	-0-	-4810	-0-	29042	2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 414,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820	- 18322
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10947	- 15401
01	80879 X	62723	-0-	-18156	-0-	63 1	62660	2	N	-0-		-0-
02	62076 X	55459	-0-	-6617	-0-	55 1	55404	2	N	-0-		-0-
03	68727 X	56128	-0-	-12599	-0-	56 1	56072	2	N	-0-		-0-
04	66510 X	55194	-0-	-11316	-0-	55 1	55139	2	N	-0-		-0-
05	66123 X	53660	-0-	-12463	-0-	54 1	53606	2	N	-0-		-0-
06	60690 X	50072	-0-	-10618	-0-	50 1	50022	2	N	-0-		-0-
07	61411 X	49786	-0-	-11625	-0-	50 1	49736	2	N	-0-		-0-
08	49321 X	46790	-0-	-2531	-0-	47 1	46741	2	N	2	2 8	-0-
						2 9						
09	47730 X	43128	-0-	-4602	-0-	43 1	43085	2	N	-0-		-0-
10	49321 X	43057	-0-	-6264	-0-	43 1	43013	2	N	1	1 8	-0-
						1 9						
11	47730 X	39550	-0-	-8180	-0-	40 1	39509	2	N	1	1 8	-0-
						1 9						
12	49321 X	38823	-0-	-10498	-0-	39 1	38784	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 594,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10938	- 15532
01	73780 X	57960	-0-	-15820	-0-	57957	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
02	63672 X	52122	-0-	-11550	-0-	52122	2		Y	-0-		-0-
03	66867 X	56907	-0-	-9960	-0-	56882	2	25 9	Y	23	23 8	-0-
04	60750 X	50766	-0-	-9984	-0-	50766	2		Y	-0-		-0-
05	60202 X	49179	-0-	-11023	-0-	49176	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
06	56100 X	45651	-0-	-10449	-0-	45647	2	4 9	Y	4	4 8	-0-
07	57722 X	44774	-0-	-12948	-0-	44774	2		Y	-0-		-0-
08	46066 X	44961	-0-	-1105	-0-	44961	2		Y	-0-		-0-
09	44580 X	39521	-0-	-5059	-0-	39521	2		Y	-0-		-0-
10	46066 X	43250	-0-	-2816	-0-	43250	2		Y	-0-		-0-
11	44580 X	40189	-0-	-4391	-0-	40189	2		Y	-0-		-0-
12	44950 X	40743	-0-	-4207	-0-	40743	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 566,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NEW HORIZONS		WELL #:		X 2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11203 - 15775			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		67890 X	61734	-0-	-6156	-0-	61734	2		N	-0-			-0-
02		52052 X	49259	-0-	-2793	-0-	49259	2		N	-0-			-0-
03		57629 X	51672	-0-	-5957	-0-	51670	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		55770 X	50297	-0-	-5473	-0-	50297	2		N	-0-			-0-
05		62164 X	62164	-0-	-0-	-0-	62164	2		N	-0-			-0-
06		55770 X	52417	-0-	-3353	-0-	52417	2		N	-0-			-0-
07		54529 X	48032	-0-	-6497	-0-	48032	2		N	-0-			-0-
08		53878 X	44577	-0-	-9301	-0-	44577	2		N	-0-			-0-
09		52140 X	40800	-0-	-11340	-0-	40800	2		N	-0-			-0-
10		53878 X	38553	-0-	-15325	-0-	38553	2		N	-0-			-0-
11		52140 X	37368	-0-	-14772	-0-	37368	2		N	-0-			-0-
12		48019 X	36536	-0-	-11483	-0-	36536	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		573,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

DNIEPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639 - 17429			
01		34348 X	26225	-0-	-8123	-0-	26225	2		N	-0-			-0-
02		27272 X	22865	-0-	-4407	-0-	22865	2		N	-0-			-0-
03		30194 X	23532	-0-	-6662	-0-	23532	2		N	-0-			-0-
04		29010 X	21520	-0-	-7490	-0-	21520	2		N	-0-			-0-
05		27745 X	20826	-0-	-6919	-0-	20826	2		N	-0-			-0-
06		25380 X	19279	-0-	-6101	-0-	19279	2		N	-0-			-0-
07		25327 X	18569	-0-	-6758	-0-	18569	2		N	-0-			-0-
08		19933 X	17824	-0-	-2109	-0-	17824	2		N	-0-			-0-
09		19290 X	17100	-0-	-2190	-0-	17100	2		N	-0-			-0-
10		19933 X	16888	-0-	-3045	-0-	16888	2		N	-0-			-0-
11		19290 X	16168	-0-	-3122	-0-	16168	2		N	-0-			-0-
12		18569 X	16778	-0-	-1791	-0-	16778	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		237,574				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265418	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		149203 X	107873	-0-	-41330	-0-	107	1	107766	2	N	-0-					-0-
02		119448 X	90570	-0-	-28878	-0-	90	1	90480	2	N	-0-					-0-
03		127999 X	93501	-0-	-34498	-0-	92	1	93409	2	N	-0-					-0-
04		113760 X	86326	-0-	-27434	-0-	85	1	86241	2	N	-0-					-0-
05		113925 X	85092	-0-	-28833	-0-	85	1	85007	2	N	-0-					-0-
06		104400 X	79469	-0-	-24931	-0-	78	1	79391	2	N	-0-					-0-
07		100285 X	78856	-0-	-21429	-0-	78	1	78778	2	N	-0-					-0-
08		89187 X	75727	-0-	-13460	-0-	75	1	75652	2	N	-0-					-0-
09		86310 X	70824	-0-	-15486	-0-	70	1	70754	2	N	-0-					-0-
10		85095 X	69728	-0-	-15367	-0-	69	1	69659	2	N	-0-					-0-
11		79470 X	64982	-0-	-14488	-0-	64	1	64918	2	N	-0-					-0-
12		78864 X	65128	-0-	-13736	-0-	64	1	65064	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			968,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		152298 X	152298	-0-	-0-	-0-	291	1	152007	2	N	-0-					-0-
02		159880 X	130844	-0-	-29036	-0-	251	1	130593	2	N	-0-					-0-
03		171306 X	137346	-0-	-33960	-0-	264	1	137082	2	N	-0-					-0-
04		161490 X	126789	-0-	-34701	-0-	245	1	126544	2	N	-0-					-0-
05		159867 X	125081	-0-	-34786	-0-	241	1	124840	2	N	-0-					-0-
06		147390 X	115962	-0-	-31428	-0-	224	1	115738	2	N	-0-					-0-
07		144863 X	113772	-0-	-31091	-0-	200	1	113572	2	N	-0-					-0-
08		110330 X	110330	-0-	-0-	-0-	189	1	110141	2	N	-0-					-0-
09		102757 X	102757	-0-	-0-	-0-	183	1	102574	2	N	-0-					-0-
10		101665 X	101665	-0-	-0-	-0-	185	1	101480	2	N	-0-					-0-
11		94733 X	94733	-0-	-0-	-0-	173	1	94560	2	N	-0-					-0-
*12		95728 X	95728	-0-	-0-	-0-	172	1	95556	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,407,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID -> 265425	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH 11685	PERF.12040	- 19083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265426	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	116653 X	92725	-0-	-23928	-0-	92725 2	N	-0-	-0-
02	94920 X	76483	-0-	-18437	-0-	76483 2	N	-0-	-0-
03	105090 X	80945	-0-	-24145	-0-	80945 2	N	-0-	-0-
04	101700 X	87772	-0-	-13928	-0-	87772 2	N	-0-	-0-
05	122421 X	122421	-0-	-0-	-0-	122421 2	N	-0-	-0-
06	96930 X	96930	-0-	-0-	-0-	96930 2	N	-0-	-0-
07	90706 X	87505	-0-	-3201	-0-	87505 2	N	-0-	-0-
08	92225 X	81124	-0-	-11101	-0-	81124 2	N	-0-	-0-
09	89250 X	74711	-0-	-14539	-0-	74711 2	N	-0-	-0-
10	92225 X	72836	-0-	-19389	-0-	72836 2	N	-0-	-0-
11	89250 X	63418	-0-	-25832	-0-	63418 2	N	-0-	-0-
12	87513 X	61607	-0-	-25906	-0-	61607 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 998,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	253239 X	181429	-0-	-71810	-0-	181429 2	N	-0-	-0-	
02	170716 X	147549	-0-	-23167	-0-	147549 2	N	-0-	-0-	
03	189007 X	147810	-0-	-41197	-0-	147810 2	N	-0-	-0-	
04	182910 X	134264	-0-	-48646	-0-	134264 2	N	-0-	-0-	
05	189007 X	127020	-0-	-61987	-0-	127020 2	N	-0-	-0-	
06	175590 X	113098	-0-	-62492	-0-	113098 2	N	-0-	-0-	
07	163370 X	109215	-0-	-54155	-0-	109215 2	N	-0-	-0-	
08	138725 X	101667	-0-	-37058	-0-	101667 2	N	-0-	-0-	
09	134250 X	91819	-0-	-42431	-0-	91819 2	N	-0-	-0-	
10	127007 X	89838	-0-	-37169	-0-	89838 2	N	-0-	-0-	
11	113100 X	80306	-0-	-32794	-0-	80306 2	N	-0-	-0-	
12	109213 X	78487	-0-	-30726	-0-	78487 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,402,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
01		102486 X	77264	-0-	-25222	-0-	78	1	77186	2	N	-0-					-0-				
02		83412 X	65860	-0-	-17552	-0-	65	1	65795	2	N	-0-					-0-				
03		89342 X	69910	-0-	-19432	-0-	69	1	69841	2	N	-0-					-0-				
04		85590 X	64642	-0-	-20948	-0-	64	1	64578	2	N	-0-					-0-				
05		81592 X	63619	-0-	-17973	-0-	63	1	63556	2	N	-0-					-0-				
06		74760 X	59646	-0-	-15114	-0-	59	1	59587	2	N	-0-					-0-				
07		72912 X	58960	-0-	-13952	-0-	59	1	58901	2	N	-0-					-0-				
08		66805 X	56874	-0-	-9931	-0-	57	1	56817	2	N	-0-					-0-				
09		64650 X	53553	-0-	-11097	-0-	53	1	53500	2	N	-0-					-0-				
10		63612 X	53149	-0-	-10463	-0-	53	1	53096	2	N	-0-					-0-				
11		59640 X	48789	-0-	-10851	-0-	48	1	48741	2	N	-0-					-0-				
12		58962 X	48557	-0-	-10405	-0-	48	1	48509	2	N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		720,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448												COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13975 - 18728	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485												COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10722 - 16916	
01	133858 X	101848	-0-	-32010	-0-	102	1	101746	2	N	-0-						-0-
02	106260 X	93645	-0-	-12615	-0-	94	1	93550	2	N	1	1	8				-0-
03	117645 X	101679	-0-	-15966	-0-	102	1	101577	2	N	-0-						-0-
04	113850 X	95515	-0-	-18335	-0-	95	1	95420	2	N	-0-						-0-
05	112282 X	94630	-0-	-17652	-0-	95	1	94534	2	N	1	1	8				-0-
06	100320 X	87509	-0-	-12811	-0-	87	1	87422	2	N	-0-						-0-
07	103664 X	87901	-0-	-15763	-0-	88	1	87812	2	N	1	1	8				-0-
08	87637 X	83935	-0-	-3702	-0-	84	1	83847	2	N	4	4	8				-0-
09	84810 X	78403	-0-	-6407	-0-	78	1	78324	2	N	1	1	8				-0-
10	87637 X	78114	-0-	-9523	-0-	78	1	78036	2	N	-0-						-0-
11	84810 X	72150	-0-	-12660	-0-	72	1	72078	2	N	-0-						-0-
12	87637 X	72839	-0-	-14798	-0-	73	1	72766	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		1,048,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WOLFPAK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 265514	COMPL. DATE 03/13/2011	TOTAL DEPTH 12456	PERF.12600	- 19173	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265518	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 12920	PERF.13050	- 19083	
01	37014 X	25314	-0-	-11700	-0-	25 1	25289	2	N	-0-
02	23464 X	21915	-0-	-1549	-0-	22 1	21893	2	N	-0-
03	25978 X	23256	-0-	-2722	-0-	23 1	23233	2	N	-0-
04	25140 X	22110	-0-	-3030	-0-	22 1	22088	2	N	-0-
05	25978 X	22098	-0-	-3880	-0-	22 1	22076	2	N	-0-
06	24510 X	20580	-0-	-3930	-0-	21 1	20559	2	N	-0-
07	24273 X	20869	-0-	-3404	-0-	21 1	20848	2	N	-0-
08	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	20 1	20455	2	N	-0-
09	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	19 1	19182	2	N	-0-
10	19809 X	19495	-0-	-314	-0-	19 1	19476	2	N	-0-
11	19170 X	18227	-0-	-943	-0-	18 1	18209	2	N	-0-
12	19809 X	18369	-0-	-1440	-0-	18 1	18351	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 251,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265543	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 14396	PERF.14320	- 20253	
01	54002 X	39597	-0-	-14405	-0-	39597	2		N	-0-
02	38864 X	34833	-0-	-4031	-0-	34833	2		N	-0-
03	43028 X	37364	-0-	-5664	-0-	37364	2		N	-0-
04	41460 X	34235	-0-	-7225	-0-	34235	2		N	-0-
05	41106 X	32934	-0-	-8172	-0-	32934	2		N	-0-
06	38310 X	29486	-0-	-8824	-0-	29486	2		N	-0-
07	38564 X	29940	-0-	-8624	-0-	29940	2		N	-0-
08	27928 X	27928	-0-	-0-	-0-	27928	2		N	-0-
09	27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	27226	2		N	-0-
10	25730 X	25514	-0-	-216	-0-	25514	2		N	-0-
11	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2		N	-0-
12	25730 X	24108	-0-	-1622	-0-	24108	2		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 368,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CONGO		WELL #:		1H	RRCID ->	265649	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11097	PERF.11434 - 19421			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		129580 X	87523	-0-	-42057	-0-	87523	2		N	-0-			-0-
02		95956 X	83104	-0-	-12852	-0-	83104	2		N	-0-			-0-
03		106237 X	81290	-0-	-24947	-0-	81290	2		N	-0-			-0-
04		101550 X	69114	-0-	-32436	-0-	69114	2		N	-0-			-0-
05		92008 X	68075	-0-	-23933	-0-	68075	2		N	-0-			-0-
06		89040 X	65316	-0-	-23724	-0-	65316	2		N	-0-			-0-
07		92008 X	60693	-0-	-31315	-0-	60693	2		N	-0-			-0-
08		68076 X	62545	-0-	-5531	-0-	62545	2		N	-0-			-0-
09		65880 X	58210	-0-	-7670	-0-	58210	2		N	-0-			-0-
10		68076 X	55852	-0-	-12224	-0-	55852	2		N	-0-			-0-
11		65310 X	50575	-0-	-14735	-0-	50575	2		N	-0-			-0-
12		62558 X	50079	-0-	-12479	-0-	50079	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		792,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2H	RRCID ->	265830	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13340 - 18728			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2HB	RRCID ->	265831	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12840 - 18453			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RHINE		WELL #:		1H	RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12056 - 18105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		26288 X	22027	-0-	-4261	-0-	22027 2	N	-0-		-0-	
02		23744 X	18150	-0-	-5594	-0-	18150 2	N	-0-		-0-	
03		23901 X	19240	-0-	-4661	-0-	19240 2	N	-0-		-0-	
04		22080 X	18280	-0-	-3800	-0-	18280 2	N	-0-		-0-	
05		22599 X	17153	-0-	-5446	-0-	17153 2	N	-0-		-0-	
06		21330 X	16956	-0-	-4374	-0-	16956 2	N	-0-		-0-	
07		20088 X	16255	-0-	-3833	-0-	16255 2	N	-0-		-0-	
08		16864 X	15004	-0-	-1860	-0-	15004 2	N	-0-		-0-	
09		16320 X	11058	-0-	-5262	-0-	11058 2	N	-0-		-0-	
10		16864 X	11216	-0-	-5648	-0-	11216 2	N	-0-		-0-	
11		16320 X	10241	-0-	-6079	-0-	10241 2	N	-0-		-0-	
12		16244 X	11026	-0-	-5218	-0-	11026 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		186,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HORIZONS		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	11196 - 16818
01		70370 X	56285	-0-	-14085	-0-	56285 2	N	-0-		-0-	
02		53816 X	47822	-0-	-5994	-0-	47822 2	N	-0-		-0-	
03		59582 X	51814	-0-	-7768	-0-	51813 2	N	1	8	-0-	
04		57660 X	48225	-0-	-9435	-0-	48225 2	N	-0-		-0-	
05		59024 X	49215	-0-	-9809	-0-	49215 2	N	-0-		-0-	
06		54480 X	45391	-0-	-9089	-0-	45391 2	N	-0-		-0-	
07		52948 X	45316	-0-	-7632	-0-	45316 2	N	-0-		-0-	
08		46376 X	43688	-0-	-2688	-0-	43688 2	N	-0-		-0-	
09		44880 X	41148	-0-	-3732	-0-	41148 2	N	-0-		-0-	
10		46376 X	38596	-0-	-7780	-0-	38596 2	N	-0-		-0-	
11		44880 X	38148	-0-	-6732	-0-	38148 2	N	-0-		-0-	
12		45322 X	37795	-0-	-7527	-0-	37795 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		543,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MIDSHIPMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	13245 - 18721
01		54870 X	32429	-0-	-22441	-0-	32 1	32397 2	N	-0-	-0-	
02		39060 X	35075	-0-	-3985	-0-	35 1	35040 2	N	-0-	-0-	
03		43245 X	33718	-0-	-9527	-0-	33 1	33685 2	N	-0-	-0-	
04		41850 X	32692	-0-	-9158	-0-	32 1	32659 2	N	1	8	-0-
05		41199 X	32050	-0-	-9149	-0-	32 1	32018 2	N	-0-	-0-	
06		37590 X	31049	-0-	-6541	-0-	30 1	31019 2	N	-0-	-0-	
07		38843 X	30200	-0-	-8643	-0-	30 1	30170 2	N	-0-	-0-	
08		30752 X	28603	-0-	-2149	-0-	28 1	28575 2	N	-0-	-0-	
09		29760 X	26199	-0-	-3561	-0-	26 1	26173 2	N	-0-	-0-	
10		30752 X	25738	-0-	-5014	-0-	25 1	25713 2	N	-0-	-0-	
11		29760 X	23768	-0-	-5992	-0-	23 1	23745 2	N	-0-	-0-	
12		30194 X	23610	-0-	-6584	-0-	23 1	23587 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		355,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		11H	RRCID ->	265904	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13860 - 18003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCATS DU		WELL #:		11H	RRCID ->	265981	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13300 - 17783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	118947	X	105825	-0-	-13122	-0-	104 1	105721	2	N	-0-
02	104188	X	90496	-0-	-13692	-0-	89 1	90407	2	N	-0-
03	115351	X	89105	-0-	-26246	-0-	88 1	89017	2	N	-0-
04	111630	X	88129	-0-	-23501	-0-	87 1	88042	2	N	-0-
05	109864	X	85574	-0-	-24290	-0-	85 1	85489	2	N	-0-
06	102420	X	80147	-0-	-22273	-0-	79 1	80068	2	N	-0-
07	100192	X	77457	-0-	-22735	-0-	77 1	77380	2	N	-0-
08	79422	X	73770	-0-	-5652	-0-	73 1	73697	2	N	-0-
09	76860	X	67893	-0-	-8967	-0-	67 1	67826	2	N	-0-
10	79422	X	66281	-0-	-13141	-0-	66 1	66215	2	N	-0-
11	76860	X	59806	-0-	-17054	-0-	59 1	59747	2	N	-0-
12	77469	X	60056	-0-	-17413	-0-	59 1	59997	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		944,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLCOMBE		WELL #:		11H	RRCID ->	266016	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11006 - 17245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	98673	X	80014	-0-	-18659	-0-	80 1	79934	2	N	-0-
02	78624	X	69725	-0-	-8899	-0-	70 1	69655	2	N	-0-
03	87048	X	74358	-0-	-12690	-0-	74 1	74280	2	N	-0-
							4 9				
04	83760	X	67756	-0-	-16004	-0-	68 1	67688	2	N	-0-
05	83235	X	70912	-0-	-12323	-0-	71 1	70838	2	N	-0-
							3 9				
06	77430	X	66767	-0-	-10663	-0-	67 1	66700	2	N	-0-
07	77190	X	65277	-0-	-11913	-0-	65 1	65211	2	N	-0-
							1 9				
08	67177	X	61471	-0-	-5706	-0-	61 1	61407	2	N	-0-
							3 9				
09	65010	X	57615	-0-	-7395	-0-	58 1	57556	2	N	-0-
							1 9				
10	67177	X	57592	-0-	-9585	-0-	58 1	57534	2	N	-0-
11	65010	X	53866	-0-	-11144	-0-	54 1	53812	2	N	-0-
12	65286	X	52428	-0-	-12858	-0-	52 1	52376	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		777,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		147027 X	71586	-0-	-75441	-0-	72	1	71514	2	N	-0-			-0-
02		73360 X	63688	-0-	-9672	-0-	64	1	63624	2	N	-0-			-0-
03		81220 X	67436	-0-	-13784	-0-	67	1	67369	2	N	-0-			-0-
04		78330 X	62523	-0-	-15807	-0-	62	1	62461	2	N	-0-			-0-
05		75454 X	61290	-0-	-14164	-0-	61	1	61229	2	N	-0-			-0-
06		69270 X	57495	-0-	-11775	-0-	57	1	57438	2	N	-0-			-0-
07		70525 X	56608	-0-	-13917	-0-	57	1	56551	2	N	-0-			-0-
08		57133 X	55006	-0-	-2127	-0-	55	1	54951	2	N	-0-			-0-
09		55290 X	50685	-0-	-4605	-0-	51	1	50634	2	N	-0-			-0-
10		57133 X	50875	-0-	-6258	-0-	51	1	50824	2	N	-0-			-0-
11		55290 X	46491	-0-	-8799	-0-	46	1	46445	2	N	-0-			-0-
12		56606 X	46780	-0-	-9826	-0-	47	1	46733	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			690,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266813	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.14380	- 18378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		159712 X	96608	-0-	-63104	-0-	96608	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	80634	-0-	80634	80634	80634	2	N	-0-			-0-
03		165254 X	84620	-0-	-80634	-0-	84620	2	N	-0-			-0-
04		94560 X	66984	-0-	-27576	-0-	66983	2	N	1	9	1 8	-0-
05		97712 X	58212	-0-	-39500	-0-	58212	2	N	-0-			-0-
06		93480 X	51056	-0-	-42424	-0-	51056	2	N	-0-			-0-
07		89280 X	48016	-0-	-41264	-0-	48016	2	N	-0-			-0-
08		58962 X	43884	-0-	-15078	-0-	43884	2	N	-0-			-0-
09		57060 X	38436	-0-	-18624	-0-	38436	2	N	-0-			-0-
10		58218 X	36920	-0-	-21298	-0-	36920	2	N	-0-			-0-
11		51060 X	32432	-0-	-18628	-0-	32432	2	N	-0-			-0-
12		48019 X	31072	-0-	-16947	-0-	31072	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		668,874				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SEMINOLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267166	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF.12755	- 20063	
01		197191 X	99448	-0-	-97743	-0-	190	1	N	-0-			-0-
02		171444 X	-0-	-0-	-171444	-0-			N	-0-			-0-
03		189813 X	45132	-0-	-144681	-0-	87	1	N	-0-			-0-
04		183690 X	134780	-0-	-48910	-0-	261	1	N	1	9	1 8	-0-
05		186310 X	126582	-0-	-59728	-0-	245	1	N	-0-			-0-
06		129893 X	129893	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-			-0-
07		139283 X	130418	-0-	-8865	-0-	229	1	N	-0-			-0-
08		150368 X	150368	-0-	-0-	-0-	258	1	N	-0-			-0-
09		150859 X	150859	-0-	-0-	-0-	268	1	N	-0-			-0-
10		141851 X	141851	-0-	-0-	-0-	257	1	N	-0-			-0-
11		131148 X	131148	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-			-0-
*12		129588 X	129588	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,370,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BUFFALOES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940	- 21093	
01		249550 X	209476	-0-	-40074	-0-	209	1	N	-0-			-0-
02		205604 X	183108	-0-	-22496	-0-	183	1	N	-0-			-0-
03		227633 X	185200	-0-	-42433	-0-	185	1	N	-0-			-0-
04		220290 X	188388	-0-	-31902	-0-	188	1	N	-0-			-0-
05		221991 X	186048	-0-	-35943	-0-	186	1	N	-0-			-0-
06		202710 X	172083	-0-	-30627	-0-	172	1	N	-0-			-0-
07		202740 X	124997	-0-	-77743	-0-	125	1	N	-0-			-0-
08		170841 X	149530	-0-	-21311	-0-	149	1	N	-0-			-0-
09		165330 X	156198	-0-	-9132	-0-	156	1	N	-0-			-0-
10		170841 X	155581	-0-	-15260	-0-	155	1	N	-0-			-0-
11		165330 X	137920	-0-	-27410	-0-	138	1	N	-0-			-0-
12		161417 X	137290	-0-	-24127	-0-	137	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,985,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID -> 267827	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 10781	PERF.10718 - 16370				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	114638 X	40610	-0-	-74028	-0-	41 1	40569 2	Y	-0-		-0-
02	121613 X	121613	-0-	-0-	-0-	121 1	121491 2	Y	1	1 8	-0-
03	106112 X	106112	-0-	-0-	-0-	106 1	106006 2	Y	-0-		-0-
04	96870 X	93734	-0-	-3136	-0-	94 1	93640 2	Y	-0-		-0-
05	101401 X	91934	-0-	-9467	-0-	92 1	91841 2	Y	1	1 8	-0-
06	98130 X	85112	-0-	-13018	-0-	85 1	85027 2	Y	-0-		-0-
07	101401 X	85539	-0-	-15862	-0-	85 1	85453 2	Y	1	1 8	-0-
08	86211 X	81467	-0-	-4744	-0-	81 1	81378 2	Y	7	7 8	-0-
09	83430 X	76377	-0-	-7053	-0-	76 1	76300 2	Y	1	1 8	-0-
*10	86211 X	76508	-0-	-9703	-0-	76 1	76215 2	Y	197		197
11	83430 X	71730	-0-	-11700	-0-	72 1	71658 2	Y	-0-	178 1	19
12	85529 X	70740	-0-	-14789	-0-	71 1	70669 2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		1,001,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		208					

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 9H		RRCID -> 267833	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 10889	PERF.11600 - 16352				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	94457 X	34348	-0-	-60109	-0-	34 1	34314 2	Y	-0-		-0-
02	88483 X	88483	-0-	-0-	-0-	88 1	88395 2	Y	-0-		-0-
03	80972 X	76069	-0-	-4903	-0-	76 1	75993 2	Y	-0-		-0-
04	78360 X	66748	-0-	-11612	-0-	67 1	66681 2	Y	-0-		-0-
05	80972 X	63628	-0-	-17344	-0-	64 1	63563 2	Y	1	1 8	-0-
06	78360 X	58188	-0-	-20172	-0-	58 1	58129 2	Y	1	1 8	-0-
07	80972 X	57427	-0-	-23545	-0-	57 1	57369 2	Y	1	1 8	-0-
08	57288 X	53850	-0-	-3438	-0-	54 1	53794 2	Y	2	2 8	-0-
09	55440 X	49560	-0-	-5880	-0-	50 1	49510 2	Y	-0-		-0-
10	57288 X	49298	-0-	-7990	-0-	49 1	49248 2	Y	1	1 8	-0-
11	55440 X	46262	-0-	-9178	-0-	46 1	46216 2	Y	-0-		-0-
12	57288 X	46183	-0-	-11105	-0-	46 1	46137 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		690,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

NEW HORIZONS		WELL #: P 1H		RRCID -> 267912	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11229 - 16681				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102176 X	77031	-0-	-25145	-0-	77031 2		N	-0-		-0-
02	76804 X	64806	-0-	-11998	-0-	64806 2		N	-0-		-0-
03	85033 X	68615	-0-	-16418	-0-	68613 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	81960 X	63787	-0-	-18173	-0-	63787 2		N	-0-		-0-
05	80600 X	62323	-0-	-18277	-0-	62323 2		N	-0-		-0-
06	74550 X	56913	-0-	-17637	-0-	56913 2		N	-0-		-0-
07	71765 X	57108	-0-	-14657	-0-	57108 2		N	-0-		-0-
08	58435 X	52992	-0-	-5443	-0-	52992 2		N	-0-		-0-
09	56550 X	48262	-0-	-8288	-0-	48262 2		N	-0-		-0-
10	58435 X	38840	-0-	-19595	-0-	38840 2		N	-0-		-0-
11	56550 X	49168	-0-	-7382	-0-	49168 2		N	-0-		-0-
12	57102 X	44212	-0-	-12890	-0-	44212 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		684,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 268116	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 12210	PERF.12580	- 20083					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 268121	COMPL. DATE 07/07/2013	TOTAL DEPTH 12676	PERF.12730	- 18763					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGHORNS DU		WELL #:		4H	RRCID -> 268154	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 13773	PERF.13725	- 18278					
01	138570 X	97211	-0-	-41359	-0-	97211 2				N	-0-			-0-
02	87062 X	87062	-0-	-0-	-0-	87062 2				N	-0-			-0-
03	104687 X	81842	-0-	-22845	-0-	81842 2				N	-0-			-0-
04	101310 X	74431	-0-	-26879	-0-	74431 2				N	-0-			-0-
05	104687 X	74007	-0-	-30680	-0-	74007 2				N	-0-			-0-
06	94080 X	65049	-0-	-29031	-0-	65049 2				N	-0-			-0-
07	96379 X	62285	-0-	-34094	-0-	62285 2				N	-0-			-0-
08	73098 X	57242	-0-	-15856	-0-	57242 2				N	-0-			-0-
09	70740 X	52204	-0-	-18536	-0-	52204 2				N	-0-			-0-
10	73098 X	50575	-0-	-22523	-0-	50575 2				N	-0-			-0-
11	65040 X	45245	-0-	-19795	-0-	45245 2				N	-0-			-0-
12	62279 X	45025	-0-	-17254	-0-	45025 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		792,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SMITH I GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	268191	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12500 - 17695
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		235228 X	130000	-0-	-105228	-0-	130000	2	N	-0-	-0-
02		166208 X	105319	-0-	-60889	-0-	105319	2	N	-0-	-0-
03		183427 X	117721	-0-	-65706	-0-	117721	2	N	-0-	-0-
04		177510 X	106252	-0-	-71258	-0-	106252	2	N	-0-	-0-
05		168330 X	99814	-0-	-68516	-0-	99814	2	N	-0-	-0-
06		125820 X	89498	-0-	-36322	-0-	89498	2	N	-0-	-0-
07		117707 X	87431	-0-	-30276	-0-	87431	2	N	-0-	-0-
08		94426 X	78787	-0-	-15639	-0-	78787	2	N	-0-	-0-
09		91380 X	59168	-0-	-32212	-0-	59168	2	N	-0-	-0-
10		94426 X	28066	-0-	-66360	-0-	28066	2	N	-0-	-0-
11		89490 X	68973	-0-	-20517	-0-	68973	2	N	-0-	-0-
12		87420 X	62788	-0-	-24632	-0-	62788	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033,817

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	268322	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310 - 19263
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3SL	RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800 - 18680
01	243009 X	134154	-0-	-108855	-0-	134	1	134020	2	N	-0-
02	DLQ G-10	111715	-0-	111715	111715	112	1	111603	2	N	-0-
03	224466 X	112751	-0-	-111715	-0-	113	1	112638	2	N	-0-
04	134220 X	34022	-0-	-100198	-0-	34	1	33988	2	N	-0-
05	201026 X	201026	-0-	-0-	-0-	201	1	200825	2	N	-0-
06	293185 X	293185	-0-	-0-	-0-	293	1	292892	2	N	-0-
07	227944 X	227944	-0-	-0-	-0-	227	1	227717	2	N	-0-
08	274488 X	274488	-0-	-0-	-0-	274	1	274214	2	N	-0-
09	243709 X	243709	-0-	-0-	-0-	243	1	243466	2	N	-0-
10	234827 X	234827	-0-	-0-	-0-	235	1	234592	2	N	-0-
11	213372 X	213372	-0-	-0-	-0-	213	1	213159	2	N	-0-
12	207700 X	207254	-0-	-446	-0-	207	1	207047	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288,447

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS		WELL #:		I	1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361 - 18463	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		164083 X	113304	-0-	-50779	-0-	113304	2	N	-0-			-0-
02		113008 X	99751	-0-	-13257	-0-	99751	2	N	-0-			-0-
03		125116 X	104968	-0-	-20148	-0-	104968	2	N	-0-			-0-
04		121080 X	96526	-0-	-24554	-0-	96526	2	N	-0-			-0-
05		123876 X	94610	-0-	-29266	-0-	94610	2	N	-0-			-0-
06		109650 X	86584	-0-	-23066	-0-	86584	2	N	-0-			-0-
07		110453 X	85081	-0-	-25372	-0-	85081	2	N	-0-			-0-
08		83824 X	81874	-0-	-1950	-0-	81874	2	N	-0-			-0-
09		81120 X	75413	-0-	-5707	-0-	75413	2	N	-0-			-0-
10		83824 X	70611	-0-	-13213	-0-	70611	2	N	-0-			-0-
11		81120 X	71153	-0-	-9967	-0-	71153	2	N	-0-			-0-
12		83824 X	68932	-0-	-14892	-0-	68932	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,048,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARRIORS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12630 - 19163	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBERT WALTON		WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10932 - 18246	
01		228904 X	174453	-0-	-54451	-0-	174	1	174279	2	N	-0-
02		171780 X	150035	-0-	-21745	-0-	150	1	149885	2	N	-0-
03		190185 X	156371	-0-	-33814	-0-	156	1	156215	2	N	-0-
04		184050 X	145157	-0-	-38893	-0-	145	1	145012	2	N	-0-
05		182745 X	138907	-0-	-43838	-0-	139	1	138768	2	N	-0-
06		168840 X	124600	-0-	-44240	-0-	124	1	124475	2	N	-0-
07		166098 X	126257	-0-	-39841	-0-	126	1	126131	2	N	-0-
08		122915 X	120590	-0-	-2325	-0-	120	1	120470	2	N	-0-
09		118950 X	111537	-0-	-7413	-0-	111	1	111426	2	N	-0-
10		122915 X	110587	-0-	-12328	-0-	110	1	110477	2	N	-0-
11		118950 X	100352	-0-	-18598	-0-	100	1	100252	2	N	-0-
12		122915 X	101466	-0-	-21449	-0-	101	1	101365	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,560,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11042 - 18594			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248031 X	175910	-0-	-72121	-0-	176 1	175734	2	N	-0-			-0-
02		176624 X	149697	-0-	-26927	-0-	150 1	149547	2	N	-0-			-0-
03		195548 X	151778	-0-	-43770	-0-	152 1	151625	2	N	1	1 8		-0-
							1 9							
04		189240 X	139946	-0-	-49294	-0-	140 1	139806	2	N	-0-			-0-
05		185659 X	137424	-0-	-48235	-0-	137 1	137287	2	N	-0-			-0-
06		170250 X	132521	-0-	-37729	-0-	132 1	132389	2	N	-0-			-0-
07		165726 X	132010	-0-	-33716	-0-	132 1	131878	2	N	-0-			-0-
08		130572 X	124331	-0-	-6241	-0-	124 1	124207	2	N	-0-			-0-
09		126360 X	115216	-0-	-11144	-0-	115 1	115101	2	N	-0-			-0-
10		130572 X	113893	-0-	-16679	-0-	114 1	113779	2	N	-0-			-0-
11		126360 X	105105	-0-	-21255	-0-	105 1	105000	2	N	-0-			-0-
12		130572 X	103186	-0-	-27386	-0-	103 1	103083	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,581,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BANANA SLUGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.14655 - 21193			
01		465443 X	465443	-0-	-0-	-0-	465443	2	N	-0-			-0-	
02		283354 X	283354	-0-	-0-	-0-	283354	2	N	-0-			-0-	
03		454088 X	368919	-0-	-85169	-0-	368919	2	N	-0-			-0-	
04		447541 X	447541	-0-	-0-	-0-	447541	2	N	-0-			-0-	
05		457055 X	457055	-0-	-0-	-0-	457055	2	N	-0-			-0-	
06		439440 X	421809	-0-	-17631	-0-	421809	2	N	-0-			-0-	
07		454088 X	414306	-0-	-39782	-0-	414306	2	N	-0-			-0-	
08		422220 X	394600	-0-	-27620	-0-	394600	2	N	-0-			-0-	
09		408600 X	347750	-0-	-60850	-0-	347750	2	N	-0-			-0-	
10		422220 X	337668	-0-	-84552	-0-	337668	2	N	-0-			-0-	
11		408600 X	302396	-0-	-106204	-0-	302396	2	N	-0-			-0-	
12		414315 X	288826	-0-	-125489	-0-	288826	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,529,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.12790 - 18630			
01		221588 X	139039	-0-	-82549	-0-	139 1	138900	2	N	-0-		-0-	
02		200144 X	114707	-0-	-85437	-0-	115 1	114592	2	N	-0-		-0-	
03		197563 X	116090	-0-	-81473	-0-	116 1	115974	2	N	-0-		-0-	
04		34625 X	34625	-0-	-0-	-0-	35 1	34589	2	N	1	1 8	-0-	
							1 9							
05		206530 X	206530	-0-	-0-	-0-	206 1	206324	2	N	-0-		-0-	
06		319849 X	319849	-0-	-0-	-0-	319 1	319530	2	N	-0-		-0-	
07		274966 X	274966	-0-	-0-	-0-	275 1	274691	2	N	-0-		-0-	
08		272724 X	272724	-0-	-0-	-0-	272 1	272452	2	N	-0-		-0-	
09		248607 X	248607	-0-	-0-	-0-	249 1	248358	2	N	-0-		-0-	
10		242074 X	242074	-0-	-0-	-0-	242 1	241832	2	N	-0-		-0-	
11		225034 X	225034	-0-	-0-	-0-	225 1	224809	2	N	-0-		-0-	
*12		226203 X	226203	-0-	-0-	-0-	226 1	225977	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,420,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LISTON, W. L.		WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10933	- 18685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		241707 X	175977	-0-	-65730	-0-	176 1	175801 2	N	-0-			-0-
02		203140 X	150619	-0-	-52521	-0-	150 1	150469 2	N	-0-			-0-
03		209808 X	158301	-0-	-51507	-0-	158 1	158137 2	N	5	5 8		-0-
04		192180 X	146607	-0-	-45573	-0-	146 1	146461 2	N	-0-			-0-
05		187550 X	108275	-0-	-79275	-0-	108 1	108165 2	N	2	2 8		-0-
06		170310 X	-0-	-0-	-170310	-0-			N	-0-			-0-
07		166749 X	30337	-0-	-136412	-0-	30 1	30307 2	N	-0-			-0-
08		156151 X	156151	-0-	-0-	-0-	156 1	155995 2	N	-0-			-0-
09		107040 X	105111	-0-	-1929	-0-	105 1	105006 2	N	-0-			-0-
10		108283 X	92912	-0-	-15371	-0-	93 1	92811 2	N	7	7 8		-0-
11		107040 X	74884	-0-	-32156	-0-	75 1	74809 2	N	-0-			-0-
12		110608 X	65704	-0-	-44904	-0-	66 1	65638 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,264,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

GOLDEN FLASHES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470	- 17023
01		264120 X	195996	-0-	-68124	-0-	197 1	195799 2	N	-0-		-0-
02		238560 X	172770	-0-	-65790	-0-	173 1	172597 2	N	-0-		-0-
03		231136 X	184864	-0-	-46272	-0-	185 1	184679 2	N	-0-		-0-
04		204810 X	173490	-0-	-31320	-0-	173 1	173317 2	N	-0-		-0-
05		199485 X	172718	-0-	-26767	-0-	172 1	172546 2	N	-0-		-0-
06		189660 X	159704	-0-	-29956	-0-	159 1	159545 2	N	-0-		-0-
07		191270 X	147985	-0-	-43285	-0-	149 1	147836 2	N	-0-		-0-
08		160177 X	154448	-0-	-5729	-0-	153 1	154295 2	N	-0-		-0-
09		155010 X	144019	-0-	-10991	-0-	140 1	143879 2	N	-0-		-0-
10		160177 X	138906	-0-	-21271	-0-	137 1	138769 2	N	-0-		-0-
11		155010 X	132981	-0-	-22029	-0-	132 1	132849 2	N	-0-		-0-
12		154442 X	129949	-0-	-24493	-0-	135 1	129814 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,907,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		348810 X	168382	-0-	-180428	-0-	168382 2		N	-0-		-0-
05		360437 X	351220	-0-	-9217	-0-	351220 2		N	-0-		-0-
06		368759 X	368759	-0-	-0-	-0-	368759 2		N	-0-		-0-
07		405395 X	405395	-0-	-0-	-0-	405395 2		N	-0-		-0-
08		399976 X	399976	-0-	-0-	-0-	399976 2		N	-0-		-0-
09		357330 X	344895	-0-	-12435	-0-	344895 2		N	-0-		-0-
10		369241 X	350414	-0-	-18827	-0-	350414 2		N	-0-		-0-
11		357330 X	344705	-0-	-12625	-0-	344705 2		N	-0-		-0-
12		369241 X	317167	-0-	-52074	-0-	317167 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,050,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	115966	-0-	115966	115966	115966	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	272626	-0-	272626	388592	272626	2			N	-0-					-0-
07	918840 X	273389	-0-	-645451	-0-	273389	2			N	-0-					-0-
08	918840 X	275451	-0-	-643389	-0-	275451	2			N	-0-					-0-
09	889200 X	255093	-0-	-634107	-0-	255093	2			N	-0-					-0-
10	918840 X	265792	-0-	-653048	-0-	265792	2			N	-0-					-0-
11	889200 X	259491	-0-	-629709	-0-	259491	2			N	-0-					-0-
12	918840 X	267388	-0-	-651452	-0-	267388	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:											1,985,196	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TERRIERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SHUT IN	116459	-0-	116459	116459	116459 2	N	-0-			-0-
05		488414 X	371955	-0-	-116459	-0-	371955 2	N	-0-			-0-
06		409230 X	408661	-0-	-569	-0-	408661 2	N	-0-			-0-
07		444813 X	444813	-0-	-0-	-0-	444813 2	N	-0-			-0-
08		432036 X	432036	-0-	-0-	-0-	432036 2	N	-0-			-0-
09		399484 X	399484	-0-	-0-	-0-	399484 2	N	-0-			-0-
10		399845 X	399845	-0-	-0-	-0-	399845 2	N	-0-			-0-
11		365770 X	365770	-0-	-0-	-0-	365770 2	N	-0-			-0-
12		370078 X	250083	-0-	-119995	-0-	250083 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,189,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MURRAY		WELL #:		1HB	RRCID ->	272020	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	38895	-0-	38895	38895	38895 2	N	-0-			-0-
09		SHUT IN	300822	-0-	300822	339717	300822 2	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	303947	-0-	303947	643664	303947 2	N	-0-			-0-
11		937080 X	293416	-0-	-643664	-0-	293416 2	N	-0-			-0-
*12		318479 X	318479	-0-	-0-	-0-	318479 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,255,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282	- 17316
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	24182	-0-	24182	24182	24 1	N	1	1	8	-0-
							1 9					
08		SHUT IN	151709	-0-	151709	175891	152 1	N	21	21	8	-0-
							23 9					
09		312211 X	136320	-0-	-175891	-0-	136 1	N	4	4	8	-0-
							4 9					
10		153822 X	126920	-0-	-26902	-0-	127 1	N	-0-			-0-
11		148860 X	99056	-0-	-49804	-0-	99 1	N	-0-			-0-
12		151714 X	109466	-0-	-42248	-0-	109 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		647,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		343573 X	251505	-0-	-92068	-0-	251505	2	N	-0-		-0-
04		332490 X	222191	-0-	-110299	-0-	222191	2	N	-0-		-0-
05		343573 X	213400	-0-	-130173	-0-	213400	2	N	-0-		-0-
06		332490 X	212809	-0-	-119681	-0-	212809	2	N	-0-		-0-
07		343573 X	153296	-0-	-190277	-0-	153296	2	N	-0-		-0-
08		343573 X	172716	-0-	-170857	-0-	172716	2	N	-0-		-0-
09		222180 X	162170	-0-	-60010	-0-	162170	2	N	-0-		-0-
10		219914 X	136129	-0-	-83785	-0-	136129	2	N	-0-		-0-
11		212820 X	135506	-0-	-77314	-0-	135506	2	N	-0-		-0-
12		172701 X	126943	-0-	-45758	-0-	126943	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,786,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	231966	-0-	231966	231966	230	1	231736	2	N	-0-
05		468158 X	236192	-0-	-231966	-0-	235	1	235957	2	N	-0-
06		315919 X	315919	-0-	-0-	-0-	310	1	315609	2	N	-0-
07		677209 X	677209	-0-	-0-	-0-	672	1	676537	2	N	-0-
08		666835 X	666835	-0-	-0-	-0-	661	1	666174	2	N	-0-
09		629471 X	629471	-0-	-0-	-0-	621	1	628850	2	N	-0-
10		633181 X	633181	-0-	-0-	-0-	626	1	632555	2	N	-0-
11		545264 X	545264	-0-	-0-	-0-	536	1	544728	2	N	-0-
*12		560831 X	560831	-0-	-0-	-0-	550	1	560281	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,496,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		SHUT IN	20959	-0-	20959	20959	21	1	20938	2	N	-0-
02		213678 X	192719	-0-	-20959	-0-	193	1	192520	2	N	5
03		227602 X	226476	-0-	-1126	-0-	226	1	226249	2	N	1
04		220260 X	172292	-0-	-47968	-0-	172	1	172120	2	N	-0-
05		227602 X	177584	-0-	-50018	-0-	177	1	177405	2	N	2
06		220260 X	159410	-0-	-60850	-0-	159	1	159251	2	N	-0-
07		227602 X	152992	-0-	-74610	-0-	153	1	152837	2	N	2
08		226486 X	140356	-0-	-86130	-0-	140	1	140205	2	N	10
09		172290 X	126879	-0-	-45411	-0-	127	1	126750	2	N	2
10		177599 X	122730	-0-	-54869	-0-	123	1	122607	2	N	-0-
11		159420 X	110727	-0-	-48693	-0-	111	1	110616	2	N	-0-
12		152985 X	107217	-0-	-45768	-0-	107	1	107110	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,710,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PECHORA		WELL #: B 1		RRCID -> 273068	COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL DEPTH 11897	PERF.12100	- 18820						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	106960	-0-	106960	106960	106960	2		N	-0-			-0-
08		SHUT IN	341126	-0-	341126	448086	341126	2		N	-0-			-0-
09		775620 X	327534	-0-	-448086	-0-	327534	2		N	-0-			-0-
10		372833 X	372833	-0-	-0-	-0-	372833	2		N	-0-			-0-
11		353940 X	345858	-0-	-8082	-0-	345858	2		N	-0-			-0-
12		0 W	345724	-0-	345724	345724	345724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840,035

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 273076	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 10891	PERF.10917	- 16372					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	4298	-0-	4298	4298	4	1	4294	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	173467	-0-	173467	177765	173	1	173261	2	N	30	30	8	-0-
						33	9							
09	371457 X	193692	-0-	-177765	-0-	193	1	193495	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
10	215295 X	179783	-0-	-35512	-0-	180	1	179603	2	N	-0-			-0-
11	208350 X	157126	-0-	-51224	-0-	157	1	156969	2	N	-0-			-0-
12	200136 X	126832	-0-	-73304	-0-	127	1	126705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 835,198

TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273125	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 10951	PERF.11183	- 16769					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	6840	-0-	6840	6840	7	1	6833	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	178835	-0-	178835	185675	179	1	178627	2	N	26	26	8	-0-
						29	9							
09	0 W	183906	-0-	183906	369581	184	1	183718	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
10	0 W	168016	-0-	168016	537597	168	1	167848	2	N	-0-			-0-
11	0 W	129108	-0-	129108	666705	129	1	128979	2	N	-0-			-0-
12	0 W	143282	-0-	143282	809987	143	1	143139	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 809,987

TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		200369 X	200369	-0-	-0-	-0-	200369	2		N	-0-			-0-
06		256470 X	239372	-0-	-17098	-0-	239372	2		N	-0-			-0-
07		265019 X	222255	-0-	-42764	-0-	222255	2		N	-0-			-0-
08		265019 X	171569	-0-	-93450	-0-	171569	2		N	-0-			-0-
09		256470 X	171753	-0-	-84717	-0-	171753	2		N	-0-			-0-
10		247349 X	149737	-0-	-97612	-0-	149737	2		N	-0-			-0-
11		239370 X	152290	-0-	-87080	-0-	152290	2		N	-0-			-0-
12		222270 X	141165	-0-	-81105	-0-	141165	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,448,510											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF. N/A

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	122232	-0-	122232	122232	122232	2		N	-0-			-0-
12		SHUT IN	284741	-0-	284741	406973	284741	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			406,973											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

05		0	16561	-0-	16561	16561	32	1	16529	2	N	-0-		-0-
06		312604 X	296043	-0-	-16561	-0-	574	1	295469	2	N	-0-		-0-
07		350951 X	325825	-0-	-25126	-0-	572	1	325253	2	N	-0-		-0-
08		350951 X	311401	-0-	-39550	-0-	533	1	310868	2	N	-0-		-0-
09		339630 X	284467	-0-	-55163	-0-	506	1	283961	2	N	-0-		-0-
10		350951 X	286129	-0-	-64822	-0-	519	1	285610	2	N	-0-		-0-
11		264420 X	264420	-0-	-0-	-0-	482	1	263938	2	N	-0-		-0-
12		325810 X	256948	-0-	-68862	-0-	463	1	256485	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,041,794											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274250	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11238	- 16414							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	4962	-0-	4962	4962	5	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	154372	-0-	154372	159334	154	1	154190	2	N	25	25	8			-0-
						28	9									
09	321416 X	162082	-0-	-159334	-0-	162	1	161916	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	181877 X	152096	-0-	-29781	-0-	152	1	151944	2	N	-0-					-0-
11	176010 X	135665	-0-	-40345	-0-	136	1	135529	2	N	-0-					-0-
12	167493 X	118507	-0-	-48986	-0-	118	1	118389	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		727,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274545	COMPL. DATE 01/08/2014	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	4041	-0-	4041	4041	4	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN	168753	-0-	168753	172794	169	1	168552	2	N	29	29	8			-0-
						32	9									
09	SHUT IN	184147	-0-	184147	356941	184	1	183959	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	SHUT IN	166462	-0-	166462	523403	166	1	166296	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	124482	-0-	124482	647885	124	1	124358	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	141050	-0-	141050	788935	141	1	140909	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		788,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

REDHAWKS (SL) DU		WELL #:		H 1	RRCID -> 274822	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 12766	PERF.12885	- 19593							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	160566	-0-	160566	160566	307	1	160259	2	N	-0-					-0-
03	345093 X	184527	-0-	-160566	-0-	355	1	184172	2	N	-0-					-0-
04	271080 X	203437	-0-	-67643	-0-	393	1	203044	2	N	-0-					-0-
05	280116 X	200073	-0-	-80043	-0-	387	1	199686	2	N	-0-					-0-
06	271080 X	186409	-0-	-84671	-0-	361	1	186048	2	N	-0-					-0-
07	280116 X	144800	-0-	-135316	-0-	254	1	144546	2	N	-0-					-0-
08	280116 X	163865	-0-	-116251	-0-	281	1	163584	2	N	-0-					-0-
09	466618 X	466618	-0-	-0-	-0-	830	1	465788	2	N	-0-					-0-
10	489235 X	489235	-0-	-0-	-0-	887	1	488348	2	N	-0-					-0-
11	454559 X	454559	-0-	-0-	-0-	827	1	453732	2	N	-0-					-0-
*12	443808 X	443808	-0-	-0-	-0-	799	1	443009	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,097,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
GASCOYNE		WELL #:		B 1	RRCID ->	274871	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	11705	PERF.12127	- 18950					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	102151	-0-	102151	102151	102151	2			N	-0-				-0-	
08		T. A.	346328	-0-	346328	448479	346328	2			N	-0-				-0-	
09		767238 X	318759	-0-	-448479	-0-	318759	2			N	-0-				-0-	
10		357306 X	324711	-0-	-32595	-0-	324711	2			N	-0-				-0-	
11		345780 X	281907	-0-	-63873	-0-	281907	2			N	-0-				-0-	
12		357306 X	259000	-0-	-98306	-0-	259000	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,632,856				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #:		M 1H	RRCID ->	274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288	- 15900					
05		0	111856	-0-	111856	111856	111836	2	20	9	N	18	18	8		-0-	
*06		300013 X	188157	-0-	-111856	-0-	188157	2			N	-0-				-0-	
*07		207669 X	175283	-0-	-32386	-0-	175283	2			N	-0-				-0-	
*08		207669 X	148535	-0-	-59134	-0-	148535	2			N	-0-				-0-	
*09		200970 X	110453	-0-	-90517	-0-	110453	2			N	-0-				-0-	
*10		207669 X	115640	-0-	-92029	-0-	115640	2			N	-0-				-0-	
*11		200970 X	111688	-0-	-89282	-0-	111688	2			N	-0-				-0-	
*12		207669 X	103841	-0-	-103828	-0-	103841	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				1,065,453				TOTAL CONDENSATE PROD:				18					

BISON DU SL		WELL #:		B 1	RRCID ->	275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980	- 22163					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		371287 X	-0-	-0-	-371287	-0-					N	-0-				-0-	
09		359310 X	-0-	-0-	-359310	-0-					N	-0-				-0-	
10		371287 X	-0-	-0-	-371287	-0-					N	-0-				-0-	
*11		359310 X	-0-	-0-	-359310	-0-					N	-0-				-0-	
*12		371287 X	NO RPT	-0-	-371287	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SUN DEVILS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600	- 20203					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

W. L. LISTON WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10902 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	7263	-0-	7263	7263		323 1	6940 2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN	276837	-0-	276837	284100		502 1	276335 2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	298379	-0-	298379	582479		543 1	297836 2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	301104	-0-	301104	883583		542 1	300562 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 883,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ	G-10	2071	-0-	2071	5298	584	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*02		2000 N	823	-0-	-1177	4121	109	1	714	3	Y	-0-					-0-
*03		5798 X	1677	-0-	-4121	-0-	215	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*04		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	243	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	615	1	3192	3	Y	-0-					-0-
*06		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	554	1	2640	3	Y	-0-					-0-
*07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	579	1	3045	3	Y	-0-					-0-
*08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	507	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	564	1	2908	3	Y	-0-					-0-
*10		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	418	1	3554	3	Y	-0-					-0-
*11		2520 X	1310	-0-	-1210	-0-	111	1	1199	3	Y	-0-					-0-
12		2976 X	2339	-0-	-637	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			30,688											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	1519 X	508	-0-	-1011	-0-	508	3	N	-0-			-0-		
02	1232 X	226	-0-	-1006	-0-	226	3	N	-0-			-0-		
03	1364 X	10	-0-	-1354	-0-	10	3	N	-0-			-0-		
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-		
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-		
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-		
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-		
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			744					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	2387 X	2037	-0-	-350	-0-	2037	3	N	-0-			-0-		
02	2044 X	1845	-0-	-199	-0-	1845	3	N	-0-			-0-		
03	2263 X	2222	-0-	-41	-0-	2222	3	N	-0-			-0-		
04	2100 X	1932	-0-	-168	-0-	1932	3	N	-0-			-0-		
05	2046 X	1223	-0-	-823	-0-	1223	3	N	-0-			-0-		
06	2160 X	1509	-0-	-651	-0-	1509	3	N	-0-			-0-		
07	2232 X	1785	-0-	-447	-0-	1785	3	N	-0-			-0-		
08	2232 X	1583	-0-	-649	-0-	1583	3	N	-0-			-0-		
09	1920 X	1816	-0-	-104	-0-	1816	3	N	-0-			-0-		
10	1798 X	1715	-0-	-83	-0-	1715	3	N	-0-			-0-		
11	1740 X	1389	-0-	-351	-0-	1389	3	N	-0-			-0-		
12	1891 X	1770	-0-	-121	-0-	1770	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,826					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (HILL, NORTH)		//CONT.//		16032 348	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 U	RRCID -> 029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5938 - 5961	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 T	RRCID -> 030749	COMPL. DATE 06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4913 - 4941		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		16032 377		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
CARTHAGE UNIT #35		WELL #:		1 C	RRCID -> 029642	COMPL. DATE 02/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.// 16032 377		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
DEBERRY, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 127644		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156410		COMPL. DATE 03/31/1945		TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207354		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (HILL, SOUTH) CHEVRON U. S. A. INC. KELLY-LINCOLN UNIT		//CONT.//	16032 377 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	33 1	820 3	Y	1	1	1		-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	28 1	717 3	Y	17	14	1		3
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	34 1	777 3	Y	15	17	1		1
04	810 N	784	-0-	-26	-0-	31 1	738 3	Y	14	12	1		3
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	27 1	727 3	Y	18	18	1		3
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	26 1	733 3	Y	12	13	1		2
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	29 1	741 3	Y	15	13	1		4
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	25 1	702 3	Y	17	19	1		2
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	25 1	703 3	Y	-0-	2	1		-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	27 1	724 3	Y	-0-				-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	25 1	715 3	Y	-0-				-0-
12	775 N	726	-0-	-49	-0-	24 1	702 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,254			TOTAL CONDENSATE PROD:				109				

CX OPERATING LLC EAST GAS UNIT			195798	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	187	-0-	-123	-0-	187 2		N	-0-				-0-
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	196 2		N	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-				-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-				-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-				-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-				-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-				-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-				-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-				-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-				-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,199			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FOREST OIL CORPORATION HOOKER, J. B.			275740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	1736 2		N	-0-				80
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-				80
03	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1864 2	1 9	N	1				81
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-				81
05	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	1923 2	4 9	N	4				85
06	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	1687 2	1 9	N	1				86
07	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1835 2	1 9	N	1	1	8		86
08	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838 2		N	-0-				86
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		N	-0-				86
10	1829 N	827	-0-	-1002	-0-	827 2		N	-0-				86
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-				86
12	1798 N	1463	-0-	-335	-0-	1463 2		N	-0-				86
TOTAL GAS PROD:		20,596			TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2613 N	2613	-0-	-0-	100	1	2491	3	Y	20	19	1	4
						22	9							
02		2268 N	2241	-0-	-27	86	1	2109	3	Y	42	38	1	8
						46	9							
03		2661 N	2661	-0-	-0-	110	1	2510	3	Y	37	42	1	3
						41	9							
04		2605 N	2605	-0-	-0-	102	1	2462	3	Y	37	33	1	7
						41	9							
05		2733 N	2733	-0-	-0-	97	1	2580	3	Y	51	51	1	7
						56	9							
06		2688 N	2688	-0-	-0-	93	1	2554	3	Y	37	38	1	6
						41	9							
07		2809 N	2809	-0-	-0-	105	1	2659	3	Y	41	36	1	11
						45	9							
08		2697 N	2233	-0-	-464	75	1	2115	3	Y	39	45	1	5
						43	9							
09		2610 N	2566	-0-	-44	90	1	2445	3	Y	28	27	1	6
						31	9							
10		2697 N	2625	-0-	-72	90	1	2493	3	Y	38	38	1	6
						42	9							
*11		2574 N	2574	-0-	-0-	89	1	2440	3	Y	41	39	1	8
						45	9							
12		2666 N	2633	-0-	-33	88	1	2502	3	Y	39	41	1	6
						43	9							
TOTAL GAS PROD:			30,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			450					

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1393 N	1393	-0-	-0-	54	1	1339	3	Y	-0-			-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	48	1	1171	3	Y	-0-			-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	58	1	1341	3	Y	-0-			-0-
04		1357 N	1357	-0-	-0-	54	1	1303	3	Y	-0-			-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0-	51	1	1339	3	Y	-0-			-0-
06		1396 N	1396	-0-	-0-	48	1	1348	3	Y	-0-			-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-	54	1	1382	3	Y	-0-			-0-
08		1363 N	1363	-0-	-0-	48	1	1315	3	Y	-0-			-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	49	1	1315	3	Y	-0-			-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0-	47	1	1305	3	Y	-0-			-0-
*11		1222 N	1222	-0-	-0-	44	1	1178	3	Y	-0-			-0-
*12		1440 N	1440	-0-	-0-	49	1	1391	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	52 1	1294 3	Y	-0-			-0-
02		1232 N	1209	-0-	-23	-0-	47 1	1153 3	Y	8	7 1		1
							9 9						
03		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	54 1	1241 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
04		1290 N	1227	-0-	-63	-0-	48 1	1171 3	Y	7	7 1		1
							8 9						
05		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	46 1	1239 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
06		1260 N	891	-0-	-369	-0-	31 1	853 3	Y	6	6 1		1
							7 9						
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	54 1	1351 3	Y	7	6 1		2
							8 9						
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	46 1	1273 3	Y	5	6 1		1
							6 9						
09		900 N	67	-0-	-833	-0-	2 1	64 3	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
10		1302 N	698	-0-	-604	-0-	25 1	670 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
*11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	55 1	1503 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
*12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	51 1	1474 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
TOTAL GAS PROD:			13,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			60				

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'BENCO, INC. 617512													
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA						
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512										
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 4959 - 4970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARAWAY-ASH		WELL #:		1 C	RRCID ->	038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4945 - 4953			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)		16032 435		ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA							
O'BENCO, INC.		617512												
NELLO MAE BLANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	057248	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	5241	PERF. 5188 - 5194			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014 - P&A 07/13/14

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		16032 536		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BOWLES ENERGY, INC.		084097														
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 160161		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		203 X	203	-0-	-0-	-0-	79 1	124 2	N	N	-0-					9
02	T. A.		152	-0-	152	152	81 1	71 2	N	N	-0-					9
03	T. A.		180	-0-	180	332	30 1	150 2	N	N	-0-					9
04	T. A.		277	-0-	277	609	119 1	158 2	N	N	-0-					9
05	T. A.		855	-0-	855	1464	332 1	523 2	N	N	-0-					9
06	T. A.		727	-0-	727	2191	400 1	327 2	N	N	-0-					9
07	T. A.		719	-0-	719	2910	401 1	318 2	N	N	-0-					9
08	3186 X		276	-0-	-2910	-0-	123 1	153 2	N	N	-0-					9
09	156 X		156	-0-	-0-	-0-	21 1	135 2	N	N	-0-					9
10	713 N		-0-	-0-	-713	-0-			N	N	-0-					9
11	270 N		264	-0-	-6	-0-	53 1	211 2	N	N	-0-					9
12	341 N		-0-	-0-	-341	-0-			N	N	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		3,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378															
CUMMINGS		WELL #: 13 U		RRCID -> 201277		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 5994 - 6002							
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	346 1	5845 3	Y	31	31	1					-0-	
02	DLQ G-10	4684	-0-	4684	4684	265 1	4391 3	Y	25	25	1					-0-	
03	11110 X	6426	-0-	-4684	-0-	373 1	6011 3	Y	38	38	1					-0-	
04	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	42 9	6831 3	Y	32	32	1					-0-	
05	6324 X	6284	-0-	-40	-0-	35 9	5896 3	Y	37	37	1					-0-	
06	6210 X	5949	-0-	-261	-0-	41 9	5586 3	Y	37	37	1					-0-	
07	6603 X	6337	-0-	-266	-0-	322 1	5933 3	Y	33	33	1					-0-	
08	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	36 9	6145 3	Y	-0-	-0-						-0-	
09	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	375 1	6391 3	Y	-0-	-0-						-0-	
10	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	412 1	6627 3	Y	-0-	-0-						-0-	
11	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	427 1	7208 3	Y	-0-	-0-						-0-	
*12	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	450 1	6534 3	Y	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		78,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		233									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515															
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240092		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5665 - 5957							
01	3596 X	3166	-0-	-430	-0-	206 1	2960 2	N	-0-	-0-						-0-	
02	3220 X	3025	-0-	-195	-0-	196 1	2829 2	N	-0-	-0-						-0-	
03	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	205 1	2789 2	N	-0-	-0-						-0-	
04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	234 1	3010 2	N	-0-	-0-						-0-	
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	224 1	3172 2	N	-0-	-0-						-0-	
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	180 1	3075 2	N	-0-	-0-						-0-	
07	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	173 1	3058 2	N	-0-	-0-						-0-	
08	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	189 1	3049 2	N	-0-	-0-						-0-	
09	3300 X	3002	-0-	-298	-0-	201 1	2801 2	N	-0-	-0-						-0-	
10	3410 X	3217	-0-	-193	-0-	214 1	3003 2	N	-0-	-0-						-0-	
11	3270 X	2912	-0-	-358	-0-	235 1	2677 2	N	-0-	-0-						-0-	
12	3224 X	3171	-0-	-53	-0-	288 1	2883 2	N	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
PANOLA UNIT 2		WELL #:		8A	RRCID ->	228902	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6076 - 6206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	3981	-0-	-359	-0-	3981 3		N	-0-		30
02		3920 X	3594	-0-	-326	-0-	3594 3		N	-0-		30
03		4340 X	3908	-0-	-432	-0-	3864 3	44 9	N	40		70
04		4020 X	3832	-0-	-188	-0-	3743 3	89 9	N	81		151
05		3968 X	3826	-0-	-142	-0-	3820 3	6 9	N	5		156
06		3840 X	3712	-0-	-128	-0-	3684 3	28 9	N	25		181
07		3968 X	3790	-0-	-178	-0-	3772 3	18 9	N	16	171 1	26
08		3968 X	3679	-0-	-289	-0-	3679 3		N	-0-		26
09		3840 X	3575	-0-	-265	-0-	3540 3	35 9	N	32		58
10		3844 X	3581	-0-	-263	-0-	3581 3		N	-0-		58
11		3720 X	3459	-0-	-261	-0-	3459 3		N	-0-		58
12		3782 X	3537	-0-	-245	-0-	3473 3	64 9	N	58		116
TOTAL GAS PROD:		44,474				TOTAL CONDENSATE PROD:				257		

CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
MCJIMSEY		WELL #:		4	RRCID ->	134441	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 6552 - 6561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		26
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		26
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		26
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		26
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1541 2	163 9	N	148	133 1	41
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1592 2	32 9	N	29		70
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1674 2	12 9	N	11		81
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1494 2	10 9	N	9		90
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-		90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		13,464				TOTAL CONDENSATE PROD:				197		

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LAWLESS												
		WELL #:		2	RRCID ->	133906	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6236 - 6244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
FOREST OIL CORPORATION				275740							
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6420
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3155	-0-	55	55	425 1	2682 2	Y	44		93
02	2800 N	2834	-0-	34	89	48 9	392 1	Y	46	3 8	136
03	3100 N	3094	-0-	-6	83	51 9	434 1	Y	53	146 1	43
04	2701 X	2618	-0-	-83	-0-	58 9	405 1	Y	58	23 8	78
05	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	64 9	419 1	Y	58		136
06	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	43 9	405 1	Y	47		183
07	2759 X	2480	-0-	-279	-0-	52 9	419 1	Y	39	190 1	32
08	T. A.	2193	-0-	2193	2193	44 9	378 1	Y	40		72
09	T. A.	2448	-0-	2448	4641	50 9	368 1	Y	45	23 8	94
10	T. A.	2745	-0-	2745	7386	29 9	411 1	Y	53	24 8	123
11	9492 X	2106	-0-	-7386	-0-	6 9	383 1	Y	26		149
12	2387 N	1365	-0-	-1022	-0-		326 1	Y	5		154
TOTAL GAS PROD:		30,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		514					

O'BENCO, INC.		617512		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6132 - 6142	
WERNER-CARAWAY				3		12/09/1999				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 5977 - 5985	
BROWN UNIT 1				6		11/18/2000				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
12		620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,633											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

01		589 N	386	-0-	-203	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02		728 N	539	-0-	-189	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05		589 N	436	-0-	-153	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06		600 N	378	-0-	-222	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10		806 N	582	-0-	-224	-0-	582	3		N	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
12		589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,761											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02		T. A.	64	-0-	64	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	64			N	-0-			-0-
04		T. A.	37	-0-	37	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05		T. A.	5	-0-	5	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06		T. A.	4	-0-	4	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07		T. A.	18	-0-	18	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	128			N	-0-			-0-
09		159 X	31	-0-	-128	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			239											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 043871 COMPL. DATE 09/24/1967 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2014 - P&A 08/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

01	899	N	881	-0-	-18	-0-	35	1	846	3	Y	-0-	-0-
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	31	1	752	3	Y	-0-	-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	35	1	806	3	Y	-0-	-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	32	1	776	3	Y	-0-	-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	31	1	826	3	Y	-0-	-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-	-0-
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	28	1	727	3	Y	-0-	-0-
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	28	1	767	3	Y	-0-	-0-
09	840	N	661	-0-	-179	-0-	24	1	637	3	Y	-0-	-0-
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	22	1	629	3	Y	-0-	-0-
*11	780	N	672	-0-	-108	-0-	24	1	648	3	Y	-0-	-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	20	1	606	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.// 16032 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-GOODSON		WELL #: 2		RRCID -> 033554		COMPL. DATE 06/04/1964			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	61 1	1492 3	Y	9	8 1	2	
						10 9						
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	53 1	1311 3	Y	41	35 1	8	
						45 9						
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	54 1	1246 3	Y	35	40 1	3	
						39 9						
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	45 1	1102 3	Y	30	27 1	6	
						33 9						
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	59 1	1572 3	Y	40	40 1	6	
						44 9						
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	57 1	1560 3	Y	27	29 1	4	
						30 9						
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	64 1	1612 3	Y	56	45 1	15	
						62 9						
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	59 1	1635 3	Y	88	92 1	11	
						97 9						
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	57 1	1570 3	Y	70	65 1	16	
						77 9						
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	57 1	1600 3	Y	94	95 1	15	
						103 9						
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	59 1	1607 3	Y	102	96 1	21	
						112 9						
*12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	56 1	1622 3	Y	98	103 1	16	
						108 9						
TOTAL GAS PROD:		19,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		690						

REEVES G/U		WELL #: 1		RRCID -> 159153		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060			
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	48 1	1199 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	45 1	1119 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	57 1	1300 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	60 1	1442 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	51 1	1357 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	48 1	1361 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	58 1	1466 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	43 1	1195 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	47 1	1260 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	47 1	1279 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	44 1	1190 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	45 1	1293 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 180295		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121			
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	95	-0-	95	95	4 1	91 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	542	-0-	542	637	21 1	521 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	656	-0-	656	1293	23 1	633 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1950 X	657	-0-	-1293	-0-	24 1	633 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	24 1	657 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	23 1	638 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	24 1	668 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WERNER GENEVA		WELL #:		3	RRCID ->	266922	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2990 - 2992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4 7	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2013 - PLUGGED 11-11-2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'BENCO, INC.				617512		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WERNER-CARAWAY				3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2964 - 2970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-		29
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-		29
03	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3538	2		N	-0-		29
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-		29
05	3875 X	2951	-0-	-924	-0-	2951	2		N	-0-		29
06	3900 X	3214	-0-	-686	-0-	3214	2		N	-0-		29
07	3937 X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2		N	-0-		29
08	3937 X	3410	-0-	-527	-0-	3410	2		N	-0-		29
09	3810 X	2960	-0-	-850	-0-	2960	2		N	-0-		29
10	3317 X	3003	-0-	-314	-0-	3003	2		N	-0-		29
11	3300 X	2851	-0-	-449	-0-	2851	2		N	-0-		29
12	3410 X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2		N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		39,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BARHAM, ELEANOR				1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3017 - 3031	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-			-0-
02	2156 X	1675	-0-	-481	-0-	1675	3		Y	-0-			-0-
03	2387 X	1501	-0-	-886	-0-	1501	3		Y	-0-			-0-
04	2310 X	1918	-0-	-392	-0-	1918	3		Y	-0-			-0-
05	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		Y	-0-			-0-
06	1800 X	1464	-0-	-336	-0-	1464	3		Y	-0-			-0-
07	1984 X	1430	-0-	-554	-0-	1430	3		Y	-0-			-0-
08	1984 X	1341	-0-	-643	-0-	1330	3	11 9	Y	10	9 1		1
09	1920 X	932	-0-	-988	-0-	906	3	26 9	Y	24	22 1		3
10	1922 X	905	-0-	-1017	-0-	870	3	35 9	Y	32	32 1		3
11	1470 X	125	-0-	-1345	-0-	82	3	43 9	Y	39	39 1		3
12	1426 X	848	-0-	-578	-0-	805	3	43 9	Y	39	39 1		3
TOTAL GAS PROD:		14,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 35		WELL #: 2		RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
02	1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
03	1922 X	1889	-0-	-33	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
04	1860 X	1838	-0-	-22	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
05	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1816	-0-	-14	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BOWEN G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 178099		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN		WELL #: 3		RRCID -> 188434		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	2064	-0-	-75	-0-	1967	2	97 9	N	88			215
02	2184 X	1997	-0-	-187	-0-	1898	2	99 9	N	90	187 1		118
03	2418 X	1976	-0-	-442	-0-	1899	2	77 9	N	70			188
04	2340 X	2045	-0-	-295	-0-	2024	2	21 9	N	19	184 1		23
05	2232 X	1876	-0-	-356	-0-	1824	2	52 9	N	47			70
06	2130 X	2095	-0-	-35	-0-	1988	2	107 9	N	97			167
07	2201 X	2152	-0-	-49	-0-	2145	2	7 9	N	6			173
08	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2326	2	53 9	N	48	176 1		45
09	2100 X	1963	-0-	-137	-0-	1930	2	33 9	N	30			75
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2214	2	68 9	N	62			137
11	2310 X	1917	-0-	-393	-0-	1861	2	56 9	N	51			188
12	2387 X	1759	-0-	-628	-0-	1680	2	79 9	N	72			260

TOTAL GAS PROD: 24,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//	16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
LAGRONE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID ->	218987	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6118 -	6240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SHIVERS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	234941	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6024 -	6167	
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	108	1	6197	3	N	-0-	-0-	
02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	85	1	5681	3	N	-0-	-0-	
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	86	1	6230	3	N	-0-	-0-	
04	6090 X	5998	-0-	-92	-0-	84	1	5914	3	N	-0-	-0-	
05	6386 X	6013	-0-	-373	-0-	86	1	5927	3	N	-0-	-0-	
06	6180 X	5789	-0-	-391	-0-	98	1	5691	3	N	-0-	-0-	
07	6386 X	5046	-0-	-1340	-0-	88	1	4958	3	N	-0-	-0-	
08	6324 X	5678	-0-	-646	-0-	95	1	5583	3	N	-0-	-0-	
*09	6000 X	5054	-0-	-946	-0-	97	1	4957	3	N	-0-	-0-	
*10	6014 X	5853	-0-	-161	-0-	102	1	5751	3	N	-0-	-0-	
*11	5790 X	5391	-0-	-399	-0-	98	1	5293	3	N	-0-	-0-	
12	5673 X	5492	-0-	-181	-0-	108	1	5384	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		68,701	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	263391	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6235 -	6260		
01	3100 N	1402	-0-	-1698	64091	51	1	1286	3	N	59	60	1	11
						65	9							
02	2800 N	1201	-0-	-1599	62492	45	1	1113	3	N	39	43	1	7
						43	9							
03	3100 N	1310	-0-	-1790	60702	54	1	1219	3	N	34	38	1	3
						37	9							
04	3000 N	1122	-0-	-1878	58824	44	1	1044	3	N	31	28	1	6
						34	9							
05	3100 N	1353	-0-	-1747	57077	47	1	1261	3	N	41	41	1	6
						45	9							
06	3000 N	1330	-0-	-1670	55407	46	1	1252	3	N	29	30	1	5
						32	9							
07	3100 N	1406	-0-	-1694	53713	53	1	1317	3	N	33	29	1	9
						36	9							
08	3100 N	1364	-0-	-1736	51977	47	1	1273	3	N	40	44	1	5
						44	9							
09	3000 N	1262	-0-	-1738	50239	43	1	1196	3	N	21	21	1	5
						23	9							
10	3100 N	1246	-0-	-1854	48385	42	1	1175	3	N	26	27	1	4
						29	9							
*11	3000 N	1247	-0-	-1753	46632	44	1	1171	3	N	29	27	1	6
						32	9							
*12	3100 N	1279	-0-	-1821	44811	42	1	1207	3	N	27	29	1	4
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		15,522	TOTAL CONDENSATE PROD:					409						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 266014		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 6198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266671		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218								
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	308	3	6	9	N	5	6	0			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	350	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6	5	1			1
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	323	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	320	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	372 N	224	-0-	-148	-0-	221	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	3	3	1			1
*10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4	4	1			1
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	3	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:		2,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 186584		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246								
WILLIAM HEIRS		WELL #: 2														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	210 1	3007 2	N		-0-	-0-
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	188 1	2719 2	N		-0-	-0-
03		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	207 1	2816 2	N		-0-	-0-
04		3120 X	2880	-0-	-240	-0-	208 1	2672 2	N		-0-	-0-
05		3224 X	2839	-0-	-385	-0-	188 1	2651 2	N		-0-	-0-
06		3120 X	2065	-0-	-1055	-0-	114 1	1951 2	N		-0-	-0-
07		3224 X	2144	-0-	-1080	-0-	115 1	2029 2	N		-0-	-0-
08		3038 X	2000	-0-	-1038	-0-	117 1	1883 2	N		-0-	-0-
09		2880 X	1904	-0-	-976	-0-	127 1	1777 2	N		-0-	-0-
10		2852 X	1918	-0-	-934	-0-	128 1	1790 2	N		-0-	-0-
11		2070 X	170	-0-	-1900	-0-	14 1	156 2	N		-0-	-0-
12		2139 X	113	-0-	-2026	-0-	10 1	103 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974												
01		1302 N	1273	-0-	-29	-0-	46 1	1227 2	N		-0-	-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	44 1	1178 2	N		-0-	-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	43 1	1372 2	N		-0-	-0-
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	42 1	1310 2	N		-0-	-0-
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	49 1	1339 2	N		-0-	-0-
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	46 1	1311 2	N		-0-	-0-
07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	53 1	1386 2	N		-0-	-0-
08		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	59 1	1331 2	N		-0-	-0-
09		1350 N	1335	-0-	-15	-0-	49 1	1286 2	N		-0-	-0-
10		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	54 1	1320 2	N		-0-	-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	52 1	1304 2	N		-0-	-0-
*12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	65 1	1370 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014												
01		2976 X	2840	-0-	-136	-0-	104 1	2736 2	N		-0-	-0-
02		2576 N	2503	-0-	-73	-0-	91 1	2412 2	N		-0-	-0-
03		2883 N	2773	-0-	-110	-0-	84 1	2689 2	N		-0-	-0-
04		2760 N	2718	-0-	-42	-0-	85 1	2633 2	N		-0-	-0-
05		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	98 1	2696 2	N		-0-	-0-
06		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	95 1	2699 2	N		-0-	-0-
07		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	106 1	2765 2	N		-0-	-0-
08		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	119 1	2691 2	N		-0-	-0-
09		2790 N	2670	-0-	-120	-0-	99 1	2571 2	N		-0-	-0-
10		2883 N	2759	-0-	-124	-0-	109 1	2650 2	N		-0-	-0-
11		2730 N	2656	-0-	-74	-0-	103 1	2553 2	N		-0-	-0-
*12		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	125 1	2654 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3350	-0-	-277	-0-	122 1	3228 2	N	-0-			-0-
02	3276 X	2953	-0-	-323	-0-	107 1	2846 2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3230	-0-	-242	-0-	98 1	3132 2	N	-0-			-0-
04	3270 X	3169	-0-	-101	-0-	99 1	3070 2	N	-0-			-0-
05	3348 X	3326	-0-	-22	-0-	117 1	3209 2	N	-0-			-0-
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	110 1	3135 2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3126	-0-	-160	-0-	116 1	3010 2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	135 1	3049 2	N	-0-			-0-
09	3240 X	3101	-0-	-139	-0-	115 1	2986 2	N	-0-			-0-
10	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	126 1	3080 2	N	-0-			-0-
11	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	119 1	2957 2	N	-0-			-0-
*12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	145 1	3068 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

01	6417 X	6226	-0-	-191	-0-	6226 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6881	-0-	6881	6881	6881 3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7272	-0-	7272	14153	7272 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7450	-0-	7450	21603	7450 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	7270	-0-	7270	28873	7270 3		Y	-0-			-0-
06	35426 X	6553	-0-	-28873	-0-	6553 3		Y	-0-			-0-
07	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444 3		Y	-0-			-0-
08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381 3		Y	-0-			-0-
09	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766 3		Y	-0-			-0-
10	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786 3		Y	-0-			-0-
11	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816 3		Y	-0-			-0-
*12	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
 BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
GLOVIER-HAMILTON				WELL #:	1	RRCID ->	029908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6537 -	6632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3421 2	36 9	N	33	180 1		45
02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4099 2	14 9	N	13			58
03		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3546 2	112 9	N	102			160
04		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5308 2	63 9	N	57	182 1		35
05		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5448 2	24 9	N	22			57
06		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5313 2	11 9	N	10			67
07		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5511 2	39 9	N	35			102
08		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5523 2	34 9	N	31			133
09		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4924 2	33 9	N	30			163
10		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5071 2	66 9	N	60	183 1		40
11		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4963 2	8 9	N	7			47
*12		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5038 2	44 9	N	40			87
TOTAL GAS PROD:		58,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		440							

SHARP, BELLE GU				WELL #:	1	RRCID ->	030193	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6638 -	6746
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	1359	1359 2		Y	-0-			-0-
03		1900 N	1297	-0-	-603	756	1297 2		Y	-0-			-0-
04		2006 N	1250	-0-	-756	-0-	1250 2		Y	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-			-0-
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		Y	-0-			-0-
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		Y	-0-			-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-			-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-			-0-
10		1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349 2		Y	-0-			-0-
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-			-0-
*12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6204 -	6318
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	2								
01		1116 X	598	-0-	-518	-0-	596 2	2 9	N	2	2 1		1
02		1008 X	484	-0-	-524	-0-	482 2	2 9	N	2	2 1		1
03		1116 X	420	-0-	-696	-0-	419 2	1 9	N	1	1 1		1
04		1080 X	302	-0-	-778	-0-	301 2	1 9	N	1	2 1		-0-
05		1116 X	268	-0-	-848	-0-	267 2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		420 N	262	-0-	-158	-0-	261 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		310 N	251	-0-	-59	-0-	250 2	1 9	N	1	1 1		-0-
08		279 N	257	-0-	-22	-0-	256 2	1 9	N	1	1 1		-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	N	1	1 1		-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	596 2	4 9	N	4	3 1		1
*11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	782 2	6 9	N	5	3 1		3
*12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	763 2	7 9	N	6	7 1		2
TOTAL GAS PROD:		5,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528											
CGU 1		WELL #: 1		RRCID -> 029934		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	1916	-0-	-2889	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
02	4340 X	1661	-0-	-2679	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
03	4371 X	1839	-0-	-2532	-0-	1839	3		N	-0-			-0-
04	2220 X	1737	-0-	-483	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
05	1922 X	1808	-0-	-114	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
06	1860 X	1658	-0-	-202	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 2		WELL #: 1		RRCID -> 029935		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052					
01	6324 X	3948	-0-	-2376	-0-	3948	3		N	-0-			-0-
02	5712 X	5411	-0-	-301	-0-	5411	3		N	-0-			-0-
03	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3		N	-0-			-0-
04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-			-0-
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3		N	-0-			-0-
06	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3		N	-0-			-0-
07	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3		N	-0-			-0-
08	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3		N	-0-			-0-
09	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3		N	-0-			-0-
10	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	3		N	-0-			-0-
11	6930 X	3700	-0-	-3230	-0-	3700	3		N	-0-			-0-
12	7161 X	5250	-0-	-1911	-0-	5250	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		82,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 3		WELL #: 1 T		RRCID -> 029936		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980					
01	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	3		N	-0-			-0-
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3		N	-0-			-0-
03	5518 X	4308	-0-	-1210	-0-	4308	3		N	-0-			-0-
04	5340 X	3663	-0-	-1677	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
05	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3		N	-0-			-0-
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3		N	-0-			-0-
07	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3		N	-0-			-0-
08	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3		N	-0-			-0-
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3		N	-0-			-0-
11	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3		N	-0-			-0-
12	4526 X	2996	-0-	-1530	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5944 - 6056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8959 X	4723	-0-	-4236	-0-		4723 3		N	-0-		-0-
02	7448 X	3799	-0-	-3649	-0-		3799 3		N	-0-		-0-
03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-		8801 3		N	-0-		-0-
04	7980 X	5923	-0-	-2057	-0-		5923 3		N	-0-		-0-
05	6665 X	5412	-0-	-1253	-0-		5412 3		N	-0-		-0-
06	8520 X	3892	-0-	-4628	-0-		3892 3		N	-0-		-0-
07	8804 X	6552	-0-	-2252	-0-		6552 3		N	-0-		-0-
08	8804 X	5347	-0-	-3457	-0-		5347 3		N	-0-		-0-
09	5910 X	4565	-0-	-1345	-0-		4565 3		N	-0-		-0-
10	6541 X	4785	-0-	-1756	-0-		4785 3		N	-0-		-0-
11	6330 X	3753	-0-	-2577	-0-		3753 3		N	-0-		-0-
12	6541 X	4264	-0-	-2277	-0-		4264 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 6058	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5725 - 5946	
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-		7006 3		N	-0-	-0-	
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		5158 3		N	-0-	-0-	
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-		5723 3		N	-0-	-0-	
04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-		5607 3		N	-0-	-0-	
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-		5768 3		N	-0-	-0-	
06	6360 X	5592	-0-	-768	-0-		5592 3		N	-0-	-0-	
07	5797 X	5567	-0-	-230	-0-		5567 3		N	-0-	-0-	
08	5797 X	5467	-0-	-330	-0-		5467 3		N	-0-	-0-	
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		5677 3		N	-0-	-0-	
10	5766 X	5638	-0-	-128	-0-		5638 3		N	-0-	-0-	
11	5580 X	3928	-0-	-1652	-0-		3928 3		N	-0-	-0-	
12	5859 X	3578	-0-	-2281	-0-		3578 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6040 - 6124				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	T. A.	605	-0-	605	1717	605	3			N	-0-				-0-
02	T. A.	367	-0-	367	2084	367	3			N	-0-				-0-
03	T. A.	20	-0-	20	2104	20	3			N	-0-				-0-
04	T. A.	99	-0-	99	2203	99	3			N	-0-				-0-
05	T. A.	282	-0-	282	2485	282	3			N	-0-				-0-
06	T. A.	107	-0-	107	2592	107	3			N	-0-				-0-
07	T. A.	376	-0-	376	2968	376	3			N	-0-				-0-
08	3851 X	883	-0-	-2968	-0-	883	3			N	-0-				-0-
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-				-0-
11	840 N	502	-0-	-338	-0-	502	3			N	-0-				-0-
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870 - 6130				
01	2666 X	1920	-0-	-746	-0-	1920	3			N	-0-				-0-
02	2044 N	1022	-0-	-1022	-0-	1022	3			N	-0-				-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-				-0-
04	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1723	3			N	-0-				-0-
05	1147 N	420	-0-	-727	-0-	420	3			N	-0-				-0-
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-				-0-
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-				-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-				-0-
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-				-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-				-0-
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-				-0-
*12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 6010 - 6110				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	713	-0-	713	713	713	3			N	-0-				-0-
05	T. A.	593	-0-	593	1306	593	3			N	-0-				-0-
06	T. A.	2664	-0-	2664	3970	2664	3			N	-0-				-0-
07	T. A.	1470	-0-	1470	5440	1470	3			N	-0-				-0-
08	6513 X	1073	-0-	-5440	-0-	1073	3			N	-0-				-0-
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-				-0-
10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-				-0-
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-				-0-
12	2573 X	1105	-0-	-1468	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 - 6000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
02		2660 X	2647	-0-	-13	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2904	-0-	-41	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
04		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
06		2820 X	2653	-0-	-167	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3206	-0-	106	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
09		2698 N	2592	-0-	-106	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
10		2914 N	2242	-0-	-672	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
11		2820 X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
*12		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834 - 6020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5301 X	3576	-0-	-1725	-0-	3576	3		N	-0-			-0-
02		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3		N	-0-			-0-
03		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3		N	-0-			-0-
04		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3		N	-0-			-0-
05		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3		N	-0-			-0-
06		5190 X	5114	-0-	-76	-0-	5114	3		N	-0-			-0-
07		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3		N	-0-			-0-
08		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3		N	-0-			-0-
09		5190 X	4063	-0-	-1127	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
10		5363 X	1713	-0-	-3650	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
11		5190 X	2664	-0-	-2526	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
*12		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018 - 6160			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3		N	-0-			-0-
02		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3		N	-0-			-0-
03		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3		N	-0-			-0-
04		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3		N	-0-			-0-
05		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
06		6120 X	4577	-0-	-1543	-0-	4577	3		N	-0-			-0-
07		6572 X	4726	-0-	-1846	-0-	4726	3		N	-0-			-0-
08		6572 X	4820	-0-	-1752	-0-	4820	3		N	-0-			-0-
09		6360 X	2494	-0-	-3866	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
10		6138 X	4322	-0-	-1816	-0-	4322	3		N	-0-			-0-
11		4650 X	4081	-0-	-569	-0-	4081	3		N	-0-			-0-
12		4805 X	3736	-0-	-1069	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5960	- 6000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4805 X	2041	-0-	-2764	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
02	2856 X	2102	-0-	-754	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
03	2170 X	1875	-0-	-295	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
04	2100 X	1637	-0-	-463	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
05	2325 X	1888	-0-	-437	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3110	-0-	110	110	3110 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4253	-0-	1153	1263	4253 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	5143	-0-	2043	3306	5143 3		N	-0-			-0-
09	7765 X	4459	-0-	-3306	-0-	4459 3		N	-0-			-0-
10	2821 X	2058	-0-	-763	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3		N	-0-			-0-
*12	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5970	- 6050
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1425	-0-	-3	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556 3		N	-0-			-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
*12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870	- 6053
01	3410 X	2866	-0-	-544	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
02	3080 X	2766	-0-	-314	-0-	2766 3		N	-0-			-0-
03	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185 3		N	-0-			-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-			-0-
05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 3		N	-0-			-0-
06	3090 X	1991	-0-	-1099	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
07	3286 X	1770	-0-	-1516	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
08	3286 X	2443	-0-	-843	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
09	3180 X	1408	-0-	-1772	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
10	3162 X	936	-0-	-2226	-0-	936 3		N	-0-			-0-
11	2370 X	2175	-0-	-195	-0-	2175 3		N	-0-			-0-
*12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3		N	-0-			-0-
02		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 3		N	-0-			-0-
03		2790 X	2595	-0-	-195	-0-	2595 3		N	-0-			-0-
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		N	-0-			-0-
05		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-			-0-
06		2340 X	1799	-0-	-541	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
07		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
08		2418 X	2249	-0-	-169	-0-	2249 3		N	-0-			-0-
09		2340 X	1693	-0-	-647	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
10		2418 X	1261	-0-	-1157	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
11		2340 X	1903	-0-	-437	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
*12		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 6120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3		N	-0-			-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-			-0-
03	3596	X	3152	-0-	-444	-0-	3152 3		N	-0-			-0-
04	3480	X	3068	-0-	-412	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
05	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	3452 3		N	-0-			-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 3		N	-0-			-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3		N	-0-			-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 3		N	-0-			-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-			-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 3		N	-0-			-0-
11	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878 3		N	-0-			-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID -> 029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23		WELL #:		1	RRCID -> 029956	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6000 - 6182
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	N	-0-	-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-	-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-	-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-	-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	N	-0-	-0-
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296 3	N	-0-	-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 3	N	-0-	-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-	-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-	-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-	-0-
*12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25		WELL #:		1	RRCID -> 029958	COMPL. DATE 02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6070 - 6248
01	2945 X	2825	-0-	-120	-0-	2825 3	N	-0-	-0-
02	2660 X	2476	-0-	-184	-0-	2476 3	N	-0-	-0-
03	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	2686 3	N	-0-	-0-
04	2730 X	2528	-0-	-202	-0-	2528 3	N	-0-	-0-
05	2821 X	2753	-0-	-68	-0-	2753 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3195	-0-	195	195	3195 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3139	-0-	39	234	3139 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3004	-0-	-96	138	3004 3	N	-0-	-0-
09	2858 X	2720	-0-	-138	-0-	2720 3	N	-0-	-0-
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 3	N	-0-	-0-
11	2610 X	2012	-0-	-598	-0-	2012 3	N	-0-	-0-
12	2697 X	2250	-0-	-447	-0-	2250 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID -> 029959	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6179 - 6189	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	1299	-0-	-778	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3	N	-0-		-0-
03	2201 N	1959	-0-	-242	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
05	2356 N	2165	-0-	-191	-0-	2165 3	N	-0-		-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
07	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	2154 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
09	2160 N	1792	-0-	-368	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
10	2139 N	1299	-0-	-840	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1022	-0-	-868	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1612 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID -> 029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6132 - 6204
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID -> 029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6251 - 6340
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
04	630 N	96	-0-	-534	-0-	96 3	N	-0-		-0-
05	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3907	-0-	907	907	3907 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3302	-0-	202	1109	3302 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3926	-0-	826	1935	3926 3	N	-0-		-0-
09	5430 X	3495	-0-	-1935	-0-	3495 3	N	-0-		-0-
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 3	N	-0-		-0-
11	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
*12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 29		WELL #: 1		RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2594	-0-	-382	-0-	2594 3	N	-0-			-0-
02	2632	N	1664	-0-	-968	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3	N	-0-			-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960 3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
07	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	2818 3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262 3	N	-0-			-0-
09	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714 3	N	-0-			-0-
10	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789 3	N	-0-			-0-
11	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	2500 3	N	-0-			-0-
12	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2960 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 31		WELL #: 1		RRCID -> 029964		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3	N	-0-			-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3	N	-0-			-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3	N	-0-			-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3	N	-0-			-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3	N	-0-			-0-
06	3270	X	2878	-0-	-392	-0-	2878 3	N	-0-			-0-
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2692 3	N	-0-			-0-
08	3224	X	2026	-0-	-1198	-0-	2026 3	N	-0-			-0-
09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2988 3	N	-0-			-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3	N	-0-			-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845 3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2769 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 32		WELL #: 1		RRCID -> 029965		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID -> 029966	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 5780	- 5997			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240 3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1096	-0-	-194	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,541

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID -> 029968	COMPL. DATE 02/16/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6088	- 6108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 030097	COMPL. DATE 08/19/1948	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 5868	- 5920	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 030231	COMPL. DATE 09/04/1946	TOTAL DEPTH 6194	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532 3	N	-0-	-0-
02		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899 3	N	-0-	-0-
03		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3	N	-0-	-0-
04		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 3	N	-0-	-0-
05		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544 3	N	-0-	-0-
06		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224 3	N	-0-	-0-
07		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529 3	N	-0-	-0-
08		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438 3	N	-0-	-0-
09		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 3	N	-0-	-0-
10		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512 3	N	-0-	-0-
11		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 3	N	-0-	-0-
12		6386 X	6081	-0-	-305	-0-	6081 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,942						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KYLE, J. R.		WELL #:	1	RRCID -> 030232	COMPL. DATE 07/09/1994	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5065 - 5095			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 047490	COMPL. DATE 11/14/1969	TOTAL DEPTH 6562	PERF. 6065 - 6079			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	182 3		N	-0-			-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
08		372 N	275	-0-	-97	-0-	275 3		N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10		341 N	264	-0-	-77	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,374										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3		N	-0-			-0-
02		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3		N	-0-			-0-
03		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-			-0-
04		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-			-0-
05		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3		N	-0-			-0-
06		2790 X	2764	-0-	-26	-0-	2764 3		N	-0-			-0-
07		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3		N	-0-			-0-
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
09		2790 X	2686	-0-	-104	-0-	2686 3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2861	-0-	-22	-0-	2861 3		N	-0-			-0-
11		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		N	-0-			-0-
*12		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,969										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 27		WELL #:		8	RRCID ->	151080	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6116 - 6260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3261	-0-	161	161	3261 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	3311	-0-	511	672	3311 3	N	-0-			-0-
03		1630 N	958	-0-	-672	-0-	958 3	N	-0-			-0-
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3	N	-0-			-0-
05		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 3	N	-0-			-0-
06		3510 X	2433	-0-	-1077	-0-	2433 3	N	-0-			-0-
07		3627 X	2662	-0-	-965	-0-	2662 3	N	-0-			-0-
08		3627 X	2818	-0-	-809	-0-	2818 3	N	-0-			-0-
09		3510 X	2614	-0-	-896	-0-	2614 3	N	-0-			-0-
10		3627 X	2777	-0-	-850	-0-	2777 3	N	-0-			-0-
11		2730 X	1256	-0-	-1474	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
12		2821 X	954	-0-	-1867	-0-	954 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,236									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154552	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5946 - 5962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5890 X	5758	-0-	-132	-0-	5738 3	20 9	Y	18	19 1	4
02		5264 X	5061	-0-	-203	-0-	5037 3	24 9	Y	22	19 1	7
03		5828 X	5305	-0-	-523	-0-	5188 3	117 9	Y	106	104 1	9
04		5640 X	5518	-0-	-122	-0-	5518 3		Y	-0-		9
05		5828 X	5803	-0-	-25	-0-	5696 3	107 9	Y	97	81 1	25
06		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5552 3	106 9	Y	96	83 1	38
07		5704 X	5597	-0-	-107	-0-	5512 3	85 9	Y	77	75 1	40
08		5797 X	4711	-0-	-1086	-0-	4579 3	132 9	Y	120	141 1	19
09		5640 X	435	-0-	-5205	-0-	435 3		Y	-0-		19
10		5828 X	182	-0-	-5646	-0-	107 3	75 9	Y	68	55 1	32
11		5640 X	81	-0-	-5559	-0-	71 3	10 9	Y	9	34 1	7
12		5611 X	60	-0-	-5551	-0-	59 3	1 9	Y	1	6 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,169									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 614

CGU 18		WELL #:		11	RRCID ->	156240	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	6053 - 6177
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 9		WELL #:		9	RRCID ->	156286	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5990 - 6132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 14		WELL #:		9	RRCID ->	157159	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5978 - 6038	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	157659	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5974 - 6207	
01	2046 N	1225	-0-	-821	-0-	1225	3		N	-0-		-0-
02	1428 N	874	-0-	-554	-0-	874	3		N	-0-		-0-
03	1395 N	909	-0-	-486	-0-	909	3		N	-0-		-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-		-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-		-0-
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-		-0-
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-		-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-		-0-
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-		-0-
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-		-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-		-0-
*12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		5	RRCID ->	160970	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6150 - 6330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	386	-0-	-203	-0-		386 3		Y	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 3		Y	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 3		Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 3		Y	-0-			-0-
05	589 N	197	-0-	-392	-0-		197 3		Y	-0-			-0-
06	720 N	294	-0-	-426	-0-		294 3		Y	-0-			-0-
07	434 N	257	-0-	-177	-0-		257 3		Y	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 3		Y	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 3		Y	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749 3		Y	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520 3		Y	-0-			-0-
12	775 N	20	-0-	-755	-0-		20 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 5		WELL #:		10	RRCID ->	166430	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	5997 - 6017
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5750 - 5968
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255 3		N	-0-		-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970 3		N	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774 3		N	-0-		-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 3		N	-0-		-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 3		N	-0-		-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 3		N	-0-		-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 3		N	-0-		-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 3		N	-0-		-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835 3		N	-0-		-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 3		N	-0-		-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431 3		N	-0-		-0-
*12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1637 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 177790	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 5996	- 6106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2905 N	2905	-0-	-0-	2905	3	N	-0-	-0-
02		2657 N	2657	-0-	-0-	2657	3	N	-0-	-0-
03		2710 N	2710	-0-	-0-	2710	3	N	-0-	-0-
04		2154 N	2154	-0-	-0-	2154	3	N	-0-	-0-
05		1851 N	1851	-0-	-0-	1851	3	N	-0-	-0-
06		2610 N	1737	-0-	-873	1737	3	N	-0-	-0-
07		2767 N	2767	-0-	-0-	2767	3	N	-0-	-0-
08		2245 N	2245	-0-	-0-	2245	3	N	-0-	-0-
09		2136 N	2136	-0-	-0-	2136	3	N	-0-	-0-
10		2759 N	2544	-0-	-215	2544	3	N	-0-	-0-
11		2165 N	2165	-0-	-0-	2165	3	N	-0-	-0-
*12		2281 N	2281	-0-	-0-	2281	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 186575	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 5866	- 5951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2252 N	2252	-0-	-0-	2252	3	N	-0-	-0-
02		2122 N	2122	-0-	-0-	2122	3	N	-0-	-0-
03		2247 N	2247	-0-	-0-	2247	3	N	-0-	-0-
04		2227 N	2227	-0-	-0-	2227	3	N	-0-	-0-
05		2356 N	2297	-0-	-59	2297	3	N	-0-	-0-
06		2293 N	2293	-0-	-0-	2293	3	N	-0-	-0-
07		2284 N	2284	-0-	-0-	2284	3	N	-0-	-0-
08		2304 N	2304	-0-	-0-	2304	3	N	-0-	-0-
09		2249 N	2249	-0-	-0-	2249	3	N	-0-	-0-
10		2359 N	2359	-0-	-0-	2359	3	N	-0-	-0-
11		2334 N	2334	-0-	-0-	2334	3	N	-0-	-0-
*12		2346 N	2346	-0-	-0-	2346	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCDANIEL, J.A.		WELL #:		1	RRCID -> 187416	COMPL. DATE 08/03/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5880	- 5978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4996 X	4996	-0-	-0-	4996	3	N	-0-	-0-
02		4575 X	4575	-0-	-0-	4575	3	N	-0-	-0-
03		5058 X	5058	-0-	-0-	5058	3	N	-0-	-0-
04		5023 X	5023	-0-	-0-	5023	3	N	-0-	-0-
05		5051 X	5051	-0-	-0-	5051	3	N	-0-	-0-
06		4890 X	4758	-0-	-132	4758	3	N	-0-	-0-
07		5177 X	5149	-0-	-28	5149	3	N	-0-	-0-
08		5177 X	4605	-0-	-572	4605	3	N	-0-	-0-
09		5010 X	4885	-0-	-125	4885	3	N	-0-	-0-
10		5146 X	4942	-0-	-204	4942	3	N	-0-	-0-
11		4980 X	4758	-0-	-222	4758	3	N	-0-	-0-
12		5146 X	4925	-0-	-221	4925	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, J. R. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189826	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6477	PERF. 5870 - 5960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARSHALL, HOMER		WELL #:		1 U	RRCID ->	189869	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF. 6095 - 6218	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KYLE, FRED "A"		WELL #:		4	RRCID ->	194478	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5986 - 5892	
01	961 N	956	-0-	-5	-0-	956 3		N	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
*12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SMITH, J. J.		WELL #:		3 U	RRCID ->	205146	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	9561	PERF. 6105 - 6215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	030081	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5898 - 6018			
*M	SWR	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT BROS.		WELL #:		7 C	RRCID ->	030084	COMPL. DATE	04/17/1950	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5882 - 6016			
M	SWR	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
*01		2418 N	1783	-0-	-635	-0-	314	1	1425	3	Y	40	28	1	15
							44	9							
*02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	119	1	1673	3	Y	40	41	1	14
							44	9							
*03		2418 N	1600	-0-	-818	-0-	305	1	1254	3	Y	37	41	1	10
							41	9							
*04		1410 N	324	-0-	-1086	-0-	292	3	32	9	Y	29	39	1	-0-
*05		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	39	28	1	11
*06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	44	33	1	22
							48	9							
*07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	241	1	1296	3	Y	39	55	1	6
							43	9							
*08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	355	1	866	3	Y	39	36	1	9
							43	9							
*09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	344	1	681	3	Y	36	36	1	9
							40	9							
*10		1581 N	970	-0-	-611	-0-	354	1	564	3	Y	47	37	1	19
							52	9							
*11		1105 N	797	-0-	-308	-0-	344	1	445	3	Y	7	22	1	4
							8	9							
*12		876 X	876	-0-	-0-	-0-	355	1	512	3	Y	8	10	1	2
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			12,271	TOTAL CONDENSATE PROD:			405								

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969														
*01	T. A.	7059	-0-	7059	11671	590	1	6414	3	Y	50	50	0	1
						55	9							
*02	T. A.	4211	-0-	4211	15882	390	1	3769	3	Y	47	47	0	1
						52	9							
*03	T. A.	4712	-0-	4712	20594	468	1	4189	3	Y	50	49	0	2
						55	9							
*04	T. A.	8130	-0-	8130	28724	723	1	7360	3	Y	43	43	0	2
						47	9							
*05	33326 X	4602	-0-	-28724	-0-	293	1	4251	3	Y	53	53	0	2
						58	9							
*06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	208	1	2872	3	Y	63	62	0	3
						69	9							
*07	8246 X	6522	-0-	-1724	-0-	205	1	6247	3	Y	64	64	0	3
						70	9							
*08	8246 X	2864	-0-	-5382	-0-	153	1	2625	3	Y	78	78	0	3
						86	9							
*09	7980 X	71	-0-	-7909	-0-	1	3	70	9	Y	64	64	0	3
*10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	71	71	0	3
*11	6300 X	88	-0-	-6212	-0-	1	3	87	9	Y	79	79	0	3
12	T. A.	90	-0-	90	90	1	1	1	3	Y	80	80	0	3
						88	9							
TOTAL GAS PROD:			41,498			TOTAL CONDENSATE PROD:			742					

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001													TOTAL DEPTH	6275	PERF. 5904 -	6146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01		4898 X	3937	-0-	-961	-0-	160	1	3710	3	Y	61	60	0	8	
							67	9								
*02		4088 X	1774	-0-	-2314	-0-	66	1	1633	3	Y	68	66	0	10	
							75	9								
*03		4402 X	1457	-0-	-2945	-0-	56	1	1336	3	Y	59	60	0	9	
							65	9								
*04		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	180	1	4289	3	Y	67	76	0	-0-	
							74	9								
*05		3937 X	3638	-0-	-299	-0-	142	1	3407	3	Y	81	81	0	-0-	
							89	9								
*06		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	167	1	3930	3	Y	75	63	0	12	
							83	9								
*07		4681 X	4450	-0-	-231	-0-	175	1	4207	3	Y	62	63	0	11	
							68	9								
*08		4681 X	4553	-0-	-128	-0-	175	1	4305	3	Y	66	64	0	13	
							73	9								
*09		4530 X	4049	-0-	-481	-0-	3984	3	65	9	Y	59	61	0	11	
*10		4464 X	4173	-0-	-291	-0-	4164	3	9	9	Y	8	18	0	1	
*11		4410 X	2921	-0-	-1489	-0-	2911	3	10	9	Y	9	8	0	2	
*12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	162	1	3769	3	Y	7	8	0	1	
							8	9								
TOTAL GAS PROD:			43,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			622							

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946													TOTAL DEPTH	6475	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		2852 X	1880	-0-	-972	-0-	77	1	1794	3	Y	8	8	0	1
							9	9							
*02		2660 X	1647	-0-	-1013	-0-	65	1	1573	3	Y	8	8	0	1
							9	9							
*03		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	118	1	2726	3	Y	8	8	0	1
							9	9							
*04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	122	1	2869	3	Y	9	10	0	-0-
							10	9							
*05		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	144	1	3365	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
*06		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	101	1	2366	3	Y	10	8	0	2
							11	9							
*07		3100 X	1132	-0-	-1968	-0-	44	1	1080	3	Y	7	8	0	1
							8	9							
*08		3534 X	2809	-0-	-725	-0-	111	1	2688	3	Y	9	8	0	2
							10	9							
*09		3420 X	3395	-0-	-25	-0-	3380	3	15	9	Y	14	13	0	3
*10		3534 X	3184	-0-	-350	-0-	3164	3	20	9	Y	18	19	0	2
*11		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3008	3	21	9	Y	19	18	0	3
12		3534 X	3069	-0-	-465	-0-	127	1	2921	3	Y	19	19	0	3
							21	9							
TOTAL GAS PROD:			31,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			139						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
HARRISON, R.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030125	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6340	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	T. A.	4087	-0-	4087	8435	793	1	3280	3	Y	13	13	0		2
						14	9								
*02	T. A.	4279	-0-	4279	12714	754	1	3510	3	Y	14	14	0		2
						15	9								
*03	T. A.	4570	-0-	4570	17284	705	1	3851	3	Y	13	13	0		2
						14	9								
*04	T. A.	4760	-0-	4760	22044	798	1	3947	3	Y	14	16	0		-0-
						15	9								
*05	26682 X	4638	-0-	-22044	-0-	733	1	3886	3	Y	17	17	0		-0-
						19	9								
*06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	492	1	3965	3	Y	15	13	0		2
						17	9								
*07	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	774	1	3938	3	Y	13	13	0		2
						14	9								
*08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	803	1	4220	3	Y	15	14	0		3
						17	9								
*09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	565	1	3843	3	Y	29	27	0		5
						32	9								
*10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	555	1	3173	3	Y	37	38	0		4
						41	9								
*11	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	640	1	1698	3	Y	39	36	0		7
						43	9								
*12	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	737	1	3639	3	Y	37	39	0		5
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		51,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		256									

REED, W. M.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030129	COMPL. DATE	03/29/1946	TOTAL DEPTH	6365	PERF. N/A	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS, GEO.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030130	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	6418	PERF. N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997													TOTAL DEPTH	6503	PERF. 5905 - 6160		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		8587 X	2704	-0-	-5883	-0-	104	1	2381	3	Y	199	196	0		27	
							219	9									
*02		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	315	1	7683	3	Y	222	215	0		34	
							244	9									
*03		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	389	1	9024	3	Y	193	198	0		29	
							212	9									
*04		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	364	1	8637	3	Y	219	248	0		-0-	
							241	9									
*05		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	341	1	8013	3	Y	266	266	0		-0-	
							293	9									
*06		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	348	1	8259	3	Y	245	207	0		38	
							270	9									
*07		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	376	1	9045	3	Y	205	207	0		36	
							226	9									
*08		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	381	1	9368	3	Y	214	208	0		42	
							235	9									
*09		8310 X	4562	-0-	-3748	-0-	4472	3	90	9	Y	82	109	0		15	
*10		8587 X	5911	-0-	-2676	-0-	5758	3	153	9	Y	139	140	0		14	
*11		8310 X	7309	-0-	-1001	-0-	7144	3	165	9	Y	150	137	0		27	
*12		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	389	1	9036	3	Y	140	147	0		20	
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 94,329

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946													TOTAL DEPTH	6324	PERF. 5952 - 6226	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992													TOTAL DEPTH	9541	PERF. 6157 - 6248	
*01		904 X	904	-0-	-0-	-0-	37	1	867	3	Y	-0-				-0-
*02		639 X	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	-0-				-0-
*03		736 X	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	-0-				-0-
*04		655 X	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	3	Y	-0-				-0-
*05		695 X	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	3	Y	-0-				-0-
*06		738 X	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	Y	-0-				-0-
*07		634 X	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	3	Y	-0-				-0-
*08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-				-0-
*09		570 N	47	-0-	-523	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
*10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
*11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290															
*01	1550 N	106	-0-	-1444	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	65	1	1579	3	Y	2	2	0		-0-
*03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	3	Y	1	1	0		-0-
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	Y	2	2	0		-0-
*05	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	62	1	1460	3	Y	2	2	0		-0-
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1108	3	Y	2	2	0		-0-
*07	1612 N	1037	-0-	-575	-0-	41	1	994	3	Y	2	2	0		-0-
*08	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	48	1	1169	3	Y	2	2	0		-0-
*09	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			Y	-0-				-0-
*10	1023 N	858	-0-	-165	-0-	858	3			Y	-0-				-0-
*11	1170 N	458	-0-	-712	-0-	458	3			Y	-0-				-0-
12	961 N	312	-0-	-649	-0-	13	1	299	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178															
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01		2914 X	2565	-0-	-349	-0-	106 1	2459 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02		2632 X	2621	-0-	-11	-0-	104 1	2517 3	Y	-0-	-0-			-0-
*03		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	111 1	2565 3	Y	-0-	-0-			-0-
*04		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	110 1	2592 3	Y	-0-	-0-			-0-
*05		2914 N	2594	-0-	-320	-0-	106 1	2488 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	96 1	2251 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07		2790 N	2412	-0-	-378	-0-	97 1	2315 3	Y	-0-	-0-			-0-
*08		2604 N	2435	-0-	-169	-0-	96 1	2339 3	Y	-0-	-0-			-0-
*09		2340 N	2163	-0-	-177	-0-	2163 3		Y	-0-	-0-			-0-
*10		2418 N	2367	-0-	-51	-0-	2367 3		Y	-0-	-0-			-0-
*11		2370 N	2062	-0-	-308	-0-	2062 3		Y	-0-	-0-			-0-
12		2263 N	2221	-0-	-42	-0-	93 1	2128 3	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186														
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984														
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	226 1	999 3	Y	-0-	-0-			-0-
*03		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	269 1	1558 3	Y	-0-	-0-			-0-
*04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	72 1	1712 3	Y	-0-	-0-			-0-
*05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	389 1	1804 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	413 1	1703 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07		1829 N	1482	-0-	-347	-0-	304 1	1178 3	Y	-0-	-0-			-0-
*08		2108 N	1945	-0-	-163	-0-	414 1	1531 3	Y	-0-	-0-			-0-
*09		2040 N	1448	-0-	-592	-0-	335 1	1113 3	Y	-0-	-0-			-0-
*10		1488 N	1442	-0-	-46	-0-	290 1	1152 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11		1890 N	1514	-0-	-376	-0-	335 1	1179 3	Y	-0-	-0-			-0-
*12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	328 1	1108 3	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5664 - 5975		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5704 - 6002		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002										TOTAL DEPTH	6482	PERF. 5734 - 6012		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000														
*01		992 N	638	-0-	-354	-0-	67	1	571	3	Y	-0-		-0-
*02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	111	1	601	3	Y	-0-		-0-
*03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	83	1	713	3	Y	-0-		-0-
*04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	109	1	706	3	Y	-0-		-0-
*05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	355	1	752	3	Y	-0-		-0-
*06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	354	1	713	3	Y	-0-		-0-
*07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	348	1	758	3	Y	-0-		-0-
*08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	306	1	709	3	Y	-0-		-0-
*09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	344	1	699	3	Y	-0-		-0-
*10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	355	1	708	3	Y	-0-		-0-
*11		690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-		-0-
*12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 10,793														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939														
*01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	247	1	951	3	Y	8	8 0	-0-
*02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	Y	8	8 0	-0-
*03		1333 N	556	-0-	-777	-0-	242	1	305	3	Y	8	8 0	-0-
*04		1170 N	557	-0-	-613	-0-	241	1	308	3	Y	7	7 0	-0-
*05		1147 N	374	-0-	-773	-0-	119	1	245	3	Y	9	9 0	-0-
*06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	124	1	342	3	Y	11	11 0	-0-
*07		589 N	402	-0-	-187	-0-	390	3	12	9	Y	11	11 0	-0-
*08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	395	3	14	9	Y	13	13 0	-0-
*09		480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3			Y	-0-		-0-
*10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	355	1	606	3	Y	-0-		-0-
*11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-		-0-
*12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 8,065														
TOTAL CONDENSATE PROD: 75														

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003													TOTAL DEPTH	9714	PERF. 5708 - 5988	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	5425 X	5293	-0-	-132	-0-	304	1	4953	3	N	33	33	0			1
						36	9									
*02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	316	1	4698	3	N	31	31	0			1
						34	9									
*03	5797 X	4690	-0-	-1107	-0-	339	1	4315	3	N	33	33	0			1
						36	9									
*04	5610 X	3398	-0-	-2212	-0-	224	1	3142	3	N	29	29	0			1
						32	9									
*05	5797 X	4102	-0-	-1695	-0-	4063	3	39	9	N	35	35	0			1
*06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	222	1	1657	3	N	42	41	0			2
						46	9									
*07	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	119	1	5107	3	N	43	43	0			2
						47	9									
*08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	282	1	4396	3	N	52	52	0			2
						57	9									
*09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	320	1	5021	3	N	89	87	0			4
						98	9									
*10	5270 X	4138	-0-	-1132	-0-	286	1	3744	3	N	98	98	0			4
						108	9									
*11	5100 X	900	-0-	-4200	-0-	212	1	568	3	N	109	109	0			4
						120	9									
12	5611 X	1592	-0-	-4019	-0-	1471	3	121	9	N	110	110	0			4
TOTAL GAS PROD:		46,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		704										

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003													TOTAL DEPTH	9701	PERF. 5675 - 5927	
*01	1829 X	1698	-0-	-131	-0-	1683	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2092	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2460	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2976	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	229	1	2217	3	Y	16	15	0			1
						18	9									
*06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	221	1	2212	3	Y	18	18	0			1
						20	9									
*07	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	281	1	2797	3	Y	18	18	0			1
						20	9									
*08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	279	1	2398	3	Y	22	22	0			1
						24	9									
*09	3000 N	3094	-0-	94	94	292	1	2802	3	Y	-0-	1	0			-0-
*10	3100 N	3181	-0-	81	175	326	1	2815	3	Y	36	35	0			1
						40	9									
*11	3000 N	2974	-0-	-26	149	271	1	2659	3	Y	40	40	0			1
						44	9									
*12	3295 X	3146	-0-	-149	-0-	313	1	2788	3	Y	41	41	0			1
						45	9									
TOTAL GAS PROD:		32,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		244										

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	147	1	970	3	Y	35	34 1	7
						39	9						
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	253	1	1208	3	Y	31	18 1	20
						34	9						
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	262	1	806	3	Y	35	34 1	21
						39	9						
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	213	1	877	3	Y	13	34 1	-0-
						14	9						
05	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	347	1	1013	3	Y	33	33 1	-0-
						36	9						
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	342	1	607	3	Y	38	17 1	21
						42	9						
07	1147 N	875	-0-	-272	-0-	355	1	509	3	Y	10	17 1	14
						11	9						
08	1395 N	781	-0-	-614	-0-	312	1	433	3	Y	33	35 1	12
						36	9						
09	990 N	787	-0-	-203	-0-	219	1	540	3	Y	25	34 1	3
						28	9						
10	868 N	277	-0-	-591	-0-	143	1	99	3	Y	32	16 1	19
						35	9						
11	750 N	504	-0-	-246	-0-	221	1	283	3	Y	-0-	19 1	-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	355	1	296	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		285							

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370													
ROBINSON, ROSCOE WELL #: 1 C RRCID -> 029930 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6398 - 6404													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2014 - P&A 03/19/14													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600													
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HICKS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6448 X	6023	-0-	-425	-0-	253 1	5770 3	N		-0-			-0-
02		5824 X	5367	-0-	-457	-0-	228 1	5139 3	N		-0-			-0-
03		6200 X	5161	-0-	-1039	-0-	232 1	4929 3	N		-0-			-0-
04		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	245 1	5633 3	N		-0-			-0-
05		6014 X	5936	-0-	-78	-0-	253 1	5683 3	N		-0-			-0-
06		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	245 1	5403 3	N		-0-			-0-
07		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	245 1	5795 3	N		-0-			-0-
08		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	253 1	5602 3	N		-0-			-0-
*09		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	245 1	5294 3	N		-0-			-0-
*10		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	253 1	5466 3	N		-0-			-0-
*11		5490 X	5032	-0-	-458	-0-	237 1	4795 3	N		-0-			-0-
12		5673 X	5377	-0-	-296	-0-	253 1	5124 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMERICAN LEGION				WELL #:	1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6176
01	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	-0-	74 1	1833 3	Y	64	58 1		12
							70 9						
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1983 3	Y	51	54 1		9
							56 9						
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	2125 3	Y	46	51 1		4
							51 9						
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	2087 3	Y	42	38 1		8
							46 9						
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	2143 3	Y	56	56 1		8
							62 9						
06	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	-0-	75 1	2041 3	Y	39	41 1		6
							43 9						
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	2274 3	Y	46	40 1		12
							51 9						
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	2282 3	Y	9	20 1		1
							10 9						
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	2200 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	-0-	80 1	2196 3	Y	-0-			-0-
*11	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	-0-	77 1	2117 3	Y	-0-			-0-
*12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	2160 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		353					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BAKER, SALLIE, G U		WELL #:		1 L	RRCID ->	030150	COMPL. DATE	04/18/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5831 - 6178		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	030151	COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	N/A	
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	59	1	1481	3	Y	25	20	1	5
						28	9							
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	59	1	1464	3	Y	42	39	1	8
						46	9							
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	78	1	1774	3	Y	38	43	1	3
						42	9							
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	3	Y	58	50	1	11
						64	9							
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	74	1	1957	3	Y	104	100	1	15
						114	9							
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	69	1	1923	3	Y	73	76	1	12
						80	9							
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	77	1	1946	3	Y	85	74	1	23
						94	9							
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2128	3	Y	100	111	1	12
						110	9							
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2038	3	Y	81	75	1	18
						89	9							
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	3	Y	108	109	1	17
						119	9							
*11	2160 N	1856	-0-	-304	-0-	62	1	1692	3	Y	93	91	1	19
						102	9							
12	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	70	1	1996	3	Y	112	113	1	18
						123	9							
TOTAL GAS PROD:		23,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		919						

BEALL, W. F., G U				WELL #:	1	RRCID ->	030153	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6120 - 6399	
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-		-0-	
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	3	11	9	Y	10	3	1	7
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	3	15	9	Y	14	9	1	12
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	998	3	42	9	Y	38	37	1	13
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1080	3	141	9	Y	128	35	1	106
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	829	3	94	9	Y	85	84	1	107
07	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	897	3	136	9	Y	124	155	1	76
08	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	959	3	147	9	Y	134	142	1	68
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	898	3	144	9	Y	131	76	1	123
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1022	3	138	9	Y	125	169	1	79
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	977	3	131	9	Y	119	91	1	107
12	1054 N	936	-0-	-118	-0-	838	3	98	9	Y	89	167	1	29
TOTAL GAS PROD:		12,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		997						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
BEALL-BARKSDALE GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	485	-0-	-11	-0-			485	3	N	-0-					-0-
02	448 N	239	-0-	-209	-0-			239	3	N	-0-					-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-			1328	3	N	-0-					-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-			2341	3	N	-0-					-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-			2260	3	N	-0-					-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-			2070	3	N	-0-					-0-
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-			2037	3	N	-0-					-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-			1995	3	N	-0-					-0-
*09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-			1991	3	N	-0-					-0-
*10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-			2047	3	N	-0-					-0-
*11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-			1492	3	N	-0-					-0-
*12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-			1828	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BOUNDS, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	030157	COMPL. DATE	09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1586	3	Y	80	77	1			15
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	88	9	1400	3	Y	75	76	1			14
03	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	83	9	1445	3	Y	68	76	1			6
04	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	75	9	1416	3	Y	62	56	1			12
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1587	3	Y	87	86	1			13
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	96	9	1566	3	Y	60	63	1			10
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	66	9	1624	3	Y	66	58	1			18
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	73	82	1			9
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	80	9	1582	3	Y	59	55	1			13
10	1736 N	1366	-0-	-370	-0-	65	9	1235	3	Y	79	80	1			12
*11	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	44	1	1322	3	Y	68	66	1			14
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	87	9	1631	3	Y	81	82	1			13
TOTAL GAS PROD:		19,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		858										

CURTIS, A. R.		WELL #:		1 L	RRCID ->	030160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	40 1	983 3	Y	7	6 1	1
02	896 N	871	-0-	-25	-0-	8 9	826 3	Y	10	9 1	2
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	11 9	906 3	Y	8	9 1	1
04	990 N	933	-0-	-57	-0-	40 1	889 3	Y	6	6 1	1
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	9 9	916 3	Y	9	9 1	1
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	37 1	934 3	Y	7	7 1	1
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	7 9	947 3	Y	8	7 1	2
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	35 1	888 3	Y	3	5 1	-0-
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	10 9	890 3	Y	-0-		-0-
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	34 1	936 3	Y	-0-		-0-
*11	900 N	884	-0-	-16	-0-	8 9	853 3	Y	-0-		-0-
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	31 1	899 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		58			

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	82 1	2023 3	Y	114	115 1	22
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	125 9	1779 3	Y	21	39 1	4
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	73 1	696 3	Y	19	21 1	2
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	23 9	2280 3	Y	16	15 1	3
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	30 1	2130 3	Y	22	22 1	3
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	21 9	2026 3	Y	15	16 1	2
07	2418 N	2249	-0-	-169	-0-	95 1	2143 3	Y	19	16 1	5
08	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	18 9	2105 3	Y	17	20 1	2
09	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	80 1	2022 3	Y	13	12 1	3
10	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	24 9	2031 3	Y	16	16 1	3
*11	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	74 1	1977 3	Y	18	17 1	4
12	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	14 9	2014 3	Y	17	18 1	3
TOTAL GAS PROD:		24,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		307			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HARRELL, J. GU		WELL #:		1	RRCID -> 030166			COMPL. DATE 02/20/1946		TOTAL DEPTH	6503	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 030167			COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		3410 X	2569	-0-	-841	-0-	76	1	2493	3	N	-0-		-0-
02		3080 X	2618	-0-	-462	-0-	81	1	2537	3	N	-0-		-0-
03		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	93	1	3364	3	N	-0-		-0-
04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	101	1	3324	3	N	-0-		-0-
05		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	104	1	3355	3	N	-0-		-0-
06		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	101	1	3498	3	N	-0-		-0-
07		3410 X	3186	-0-	-224	-0-	105	1	3081	3	N	-0-		-0-
08		3410 X	3190	-0-	-220	-0-	101	1	3089	3	N	-0-		-0-
*09		3300 X	3156	-0-	-144	-0-	101	1	3055	3	N	-0-		-0-
*10		3410 X	3134	-0-	-276	-0-	103	1	3031	3	N	-0-		-0-
*11		3300 X	3138	-0-	-162	-0-	101	1	3037	3	N	-0-		-0-
*12		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	101	1	3402	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 38,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S. S.		WELL #:		2 U	RRCID -> 030168			COMPL. DATE 05/30/1955		TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUSE, W. F. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030172		COMPL. DATE 08/23/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 030173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	42 1	1044 3	Y	27	27	1					5
						30 9										
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	45 1	1082 3	Y	22	23	1					4
						24 9										
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	48 1	1101 3	Y	20	22	1					2
						22 9										
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	45 1	1093 3	Y	19	17	1					4
						21 9										
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	45 1	1205 3	Y	23	24	1					3
						25 9										
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	43 1	1189 3	Y	17	17	1					3
						19 9										
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	48 1	1201 3	Y	14	13	1					4
						15 9										
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	44 1	1237 3	Y	14	16	1					2
						15 9										
09	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	43 1	1178 3	Y	11	10	1					3
						12 9										
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	43 1	1198 3	Y	14	15	1					2
						15 9										
*11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	42 1	1141 3	Y	14	13	1					3
						15 9										
12	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	39 1	1140 3	Y	16	16	1					3
						18 9										

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

JONES, O. L. GU		WELL #: 1		RRCID -> 030174		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
LA GRONE, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	030178	COMPL. DATE	07/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	1005	-0-	-4048	-0-	38 1	946 3	Y	19	18 1		4
							21 9						
02		4564 X	948	-0-	-3616	-0-	37 1	911 3	Y	-0-	4 1		-0-
03		4061 X	1026	-0-	-3035	-0-	43 1	983 3	Y	-0-			-0-
04		1290 X	985	-0-	-305	-0-	39 1	946 3	Y	-0-			-0-
05		1054 X	1021	-0-	-33	-0-	37 1	984 3	Y	-0-			-0-
06		960 X	942	-0-	-18	-0-	33 1	909 3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	8150	-0-	5050	5050	311 1	7839 3	Y	-0-			-0-
08		3100 N	7130	-0-	4030	9080	245 1	6859 3	Y	24	21 1		3
							26 9						
09		3000 N	6393	-0-	3393	12473	226 1	6142 3	Y	23	21 1		5
							25 9						
10		18709 X	6236	-0-	-12473	-0-	215 1	5986 3	Y	32	32 1		5
							35 9						
*11		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	206 1	5594 3	Y	34	32 1		7
							37 9						
*12		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	196 1	5587 3	Y	33	35 1		5
							36 9						
TOTAL GAS PROD:			45,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			165						

LA GRONE-JESTER		WELL #:		1	RRCID ->	030179	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
01		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	151 1	3760 3	Y	14	11 1		3
							15 9						
02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	143 1	3522 3	Y	22	21 1		4
							24 9						
03		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	175 1	4016 3	Y	21	23 1		2
							23 9						
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	145 1	3500 3	Y	19	17 1		4
							21 9						
05		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	146 1	3898 3	Y	25	25 1		4
							28 9						
06		4080 X	4073	-0-	-7	-0-	141 1	3913 3	Y	17	18 1		3
							19 9						
07		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	162 1	4085 3	Y	19	17 1		5
							21 9						
08		4216 X	4063	-0-	-153	-0-	139 1	3904 3	Y	18	21 1		2
							20 9						
09		4080 X	3876	-0-	-204	-0-	136 1	3731 3	Y	8	8 1		2
							9 9						
10		4278 X	3555	-0-	-723	-0-	123 1	3421 3	Y	10	10 1		2
							11 9						
*11		4140 X	3542	-0-	-598	-0-	126 1	3405 3	Y	10	10 1		2
							11 9						
12		4278 X	3788	-0-	-490	-0-	128 1	3648 3	Y	11	11 1		2
							12 9						
TOTAL GAS PROD:			46,732	TOTAL CONDENSATE PROD:			194						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MANGHAM, R. S.		WELL #:		1 L	RRCID -> 030180	COMPL. DATE	03/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	50 1	659 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2994	-0-	194	194	127 1	2867 3	N	-0-			-0-
03	2061 N	1867	-0-	-194	-0-	98 1	1769 3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3138	-0-	138	138	117 1	3021 3	N	-0-			-0-
*05	3895 X	3757	-0-	-138	-0-	145 1	3612 3	N	-0-			-0-
06	4560 X	3681	-0-	-879	-0-	136 1	3545 3	N	-0-			-0-
07	4712 X	3562	-0-	-1150	-0-	144 1	3418 3	N	-0-			-0-
08	4712 X	3720	-0-	-992	-0-	174 1	3546 3	N	-0-			-0-
*09	3690 X	3573	-0-	-117	-0-	174 1	3399 3	N	-0-			-0-
*10	3813 X	3494	-0-	-319	-0-	184 1	3310 3	N	-0-			-0-
*11	3690 X	3282	-0-	-408	-0-	175 1	3107 3	N	-0-			-0-
12	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	143 1	3299 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMILLAN, KATE		WELL #:		1	RRCID -> 030182	COMPL. DATE	04/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	88 1	2161 3	Y	70	67	1	13
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	77 9	1948 3	Y	66	67	1	12
03	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	80 1	2108 3	Y	59	66	1	5
04	2250 N	2153	-0-	-97	-0-	73 9	2016 3	Y	48	44	1	9
05	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	93 1	2106 3	Y	55	56	1	8
06	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	65 9	2044 3	Y	38	40	1	6
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	84 1	2220 3	Y	45	39	1	12
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	53 9	2126 3	Y	55	60	1	7
09	2160 N	2132	-0-	-28	-0-	77 1	2008 3	Y	45	42	1	10
10	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	61 9	2007 3	Y	59	60	1	9
*11	2190 N	2007	-0-	-183	-0-	72 1	1867 3	Y	65	61	1	13
12	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	65 9	1993 3	Y	63	66	1	10
TOTAL GAS PROD:		26,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		668						

POWERS, E. C. GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 030185	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	6303 -	6326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
REEVES-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030188		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3565 X	1408	-0-	-2157	-0-	51	1	1278	3	Y	72	69	1	14
						79	9							
02	2660 X	1240	-0-	-1420	-0-	45	1	1120	3	Y	68	69	1	13
						75	9							
03	2263 X	1337	-0-	-926	-0-	54	1	1220	3	Y	57	65	1	5
						63	9							
04	1590 X	1253	-0-	-337	-0-	50	1	1199	3	Y	4	8	1	1
						4	9							
05	1519 X	1309	-0-	-210	-0-	47	1	1256	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	46	1	1233	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	44	1	1253	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	1290 N	939	-0-	-351	-0-	33	1	906	3	Y	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	68	1	1909	3	Y	-0-			-0-
*11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	81	1	2189	3	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3640	-0-	540	540	123	1	3517	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		215								

ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030189		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A						
01	3937 X	3393	-0-	-544	-0-	45	1	3348	3	N	-0-			-0-
02	3556 X	2757	-0-	-799	-0-	44	1	2713	3	N	-0-			-0-
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	52	1	4296	3	N	-0-			-0-
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	50	1	4379	3	N	-0-			-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	52	1	3873	3	N	-0-			-0-
06	4200 X	4171	-0-	-29	-0-	50	1	4121	3	N	-0-			-0-
07	4588 X	4376	-0-	-212	-0-	50	1	4326	3	N	-0-			-0-
08	4588 X	4476	-0-	-112	-0-	49	1	4427	3	N	-0-			-0-
*09	4440 X	3983	-0-	-457	-0-	50	1	3933	3	N	-0-			-0-
*10	4371 X	3864	-0-	-507	-0-	52	1	3812	3	N	-0-			-0-
*11	4320 X	2008	-0-	-2312	-0-	39	1	1969	3	N	-0-			-0-
12	4464 X	1901	-0-	-2563	-0-	31	1	1870	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEALY, MAY		WELL #: 2		RRCID -> 030192		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SHARP-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6638 - 6746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1550 X	1470	-0-	-80	-0-		1470	3	N	-0-		-0-	
02	1372 X	1313	-0-	-59	-0-		1313	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	3852	-0-	752	-0-	752	3852	3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	3421	-0-	421	-0-	1173	3421	3	N	-0-		-0-	
05	2743 N	1570	-0-	-1173	-0-		1570	3	N	-0-		-0-	
06	1500 X	1399	-0-	-101	-0-		1399	3	N	-0-		-0-	
07	1550 X	1311	-0-	-239	-0-		1311	3	N	-0-		-0-	
08	1550 X	1270	-0-	-280	-0-		1270	3	N	-0-		-0-	
09	1500 X	1222	-0-	-278	-0-		1222	3	N	-0-		-0-	
10	1550 X	1308	-0-	-242	-0-		1308	3	N	-0-		-0-	
*11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-		1660	3	N	-0-		-0-	
*12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-		5328	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHIVERS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF. N/A	
01	5859 X	3435	-0-	-2424	-0-		59	1	3376	3	N	-0-
02	5292 X	4897	-0-	-395	-0-		72	1	4825	3	N	-0-
03	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-		101	1	7245	3	N	-0-
04	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-		97	1	6786	3	N	-0-
05	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-		101	1	6909	3	N	-0-
06	6870 X	5254	-0-	-1616	-0-		89	1	5165	3	N	-0-
07	7099 X	5175	-0-	-1924	-0-		90	1	5085	3	N	-0-
08	7099 X	5820	-0-	-1279	-0-		98	1	5722	3	N	-0-
*09	6870 X	4623	-0-	-2247	-0-		88	1	4535	3	N	-0-
*10	7006 X	5233	-0-	-1773	-0-		91	1	5142	3	N	-0-
*11	5640 X	4431	-0-	-1209	-0-		80	1	4351	3	N	-0-
12	5828 X	4331	-0-	-1497	-0-		85	1	4246	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF. N/A	
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-		7292	3	N	-0-	-0-	
02	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-		9659	3	N	-0-	-0-	
03	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-		10299	3	N	-0-	-0-	
04	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-		9537	3	N	-0-	-0-	
05	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-		9407	3	N	-0-	-0-	
06	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-		8911	3	N	-0-	-0-	
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-		8325	3	N	-0-	-0-	
08	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-		7643	3	N	-0-	-0-	
*09	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-		7533	3	N	-0-	-0-	
*10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-		7812	3	N	-0-	-0-	
*11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-		7019	3	N	-0-	-0-	
*12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-		8272	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		101,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DEADWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	030199	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	5160 - 6186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WERNER -J- GU		WELL #:		1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	116 1	2880 3	Y	68	65 1		13	
02	2912 X	2589	-0-	-323	-0-	75 9	2422 3	Y	63	64 1		12	
03	3224 X	2318	-0-	-906	-0-	98 1	2162 3	Y	57	64 1		5	
04	3060 X	2687	-0-	-373	-0-	69 9	2521 3	Y	55	49 1		11	
05	3162 X	2853	-0-	-309	-0-	105 1	2673 3	Y	73	73 1		11	
06	2970 X	2852	-0-	-118	-0-	61 9	2698 3	Y	51	54 1		8	
07	2852 X	2736	-0-	-116	-0-	80 9	2566 3	Y	61	53 1		16	
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	98 1	2887 3	Y	72	79 1		9	
09	2850 X	2666	-0-	-184	-0-	56 9	2510 3	Y	58	54 1		13	
10	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	103 1	2494 3	Y	77	78 1		12	
*11	2970 X	2559	-0-	-411	-0-	67 9	2379 3	Y	84	79 1		17	
12	3069 X	2669	-0-	-400	-0-	79 9	2492 3	Y	81	85 1		13	
TOTAL GAS PROD:		32,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			800				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-		204	1	4340	3	Y	265	253	1	51
								292	9							
02		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-		225	1	4819	3	Y	247	252	1	46
								272	9							
03		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-		338	1	4804	3	Y	221	249	1	18
								243	9							
04		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-		335	1	5275	3	Y	190	172	1	36
								209	9							
05		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-		316	1	4967	3	Y	239	240	1	35
								263	9							
06		5700 X	2770	-0-	-2930	-0-		194	1	2429	3	Y	134	148	1	21
								147	9							
07		5983 X	10	-0-	-5973	-0-		1	1	7	3	Y	2	23	1	-0-
								2	9							
08		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-						Y	6	5	1	1
09		5820 X	134	-0-	-5686	-0-		14	1	111	3	Y	8	7	1	2
								9	9							
10		5549 X	152	-0-	-5397	-0-		15	1	125	3	Y	11	11	1	2
								12	9							
*11		2760 X	15	-0-	-2745	-0-		3	3	12	9	Y	11	11	1	2
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	12	12	1	2
TOTAL GAS PROD:			29,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,346						

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158																

01		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		151	1	3308	3	Y	46	44	1	9
								51	9							
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-		136	1	2987	3	Y	33	36	1	6
								36	9							
03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		156	1	3204	3	Y	30	34	1	2
								33	9							
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		148	1	3150	3	Y	27	24	1	5
								30	9							
05		3379 X	3154	-0-	-225	-0-		127	1	2988	3	Y	35	35	1	5
								39	9							
06		3300 X	3288	-0-	-12	-0-		131	1	3131	3	Y	24	25	1	4
								26	9							
07		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		147	1	3259	3	Y	29	25	1	8
								32	9							
08		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		136	1	3338	3	Y	35	39	1	4
								39	9							
09		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		136	1	3227	3	Y	30	27	1	7
								33	9							
10		3410 X	3375	-0-	-35	-0-		130	1	3203	3	Y	38	39	1	6
								42	9							
*11		3300 X	3154	-0-	-146	-0-		126	1	2982	3	Y	42	39	1	9
								46	9							
12		3410 X	3384	-0-	-26	-0-		130	1	3210	3	Y	40	42	1	7
								44	9							
TOTAL GAS PROD:			40,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			409						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948													TOTAL DEPTH	6273	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE			
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	132 1	3268 3	Y	108	105 1			21		
						119 9									
02	3108 X	3069	-0-	-39	-0-	116 1	2876 3	Y	70	78 1			13		
						77 9									
03	3441 X	3275	-0-	-166	-0-	135 1	3070 3	Y	64	72 1			5		
						70 9									
04	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	108 1	2571 3	Y	58	52 1			11		
						64 9									
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	124 1	3310 3	Y	76	76 1			11		
						84 9									
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	116 1	3179 3	Y	53	56 1			8		
						58 9									
07	3162 X	2082	-0-	-1080	-0-	77 1	1936 3	Y	63	54 1			17		
						69 9									
08	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	98 1	2771 3	Y	94	99 1			12		
						103 9									
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	113 1	3081 3	Y	106	94 1			24		
						117 9									
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	107 1	2987 3	Y	141	143 1			22		
						155 9									
*11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	103 1	2828 3	Y	153	144 1			31		
						168 9									
12	3162 X	3113	-0-	-49	-0-	101 1	2849 3	Y	148	155 1			24		
						163 9									
TOTAL GAS PROD:		37,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,134									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003													TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6042 - 6190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE			
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	70 1	1736 3	Y	42	39 1			8		
						46 9									
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	62 1	1519 3	Y	46	45 1			9		
						51 9									
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	71 1	1617 3	Y	42	47 1			4		
						46 9									
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	65 1	1566 3	Y	40	36 1			8		
						44 9									
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	62 1	1648 3	Y	50	51 1			7		
						55 9									
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	59 1	1646 3	Y	34	36 1			5		
						37 9									
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	66 1	1675 3	Y	37	32 1			10		
						41 9									
08	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	60 1	1656 3	Y	40	45 1			5		
						44 9									
09	1740 N	1352	-0-	-388	-0-	47 1	1270 3	Y	32	30 1			7		
						35 9									
10	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	59 1	1642 3	Y	44	44 1			7		
						48 9									
*11	1710 N	1700	-0-	-10	-0-	59 1	1589 3	Y	47	44 1			10		
						52 9									
*12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	56 1	1609 3	Y	44	47 1			7		
						48 9									
TOTAL GAS PROD:		20,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		498									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WHITFIELD UN.		WELL #:		1	RRCID ->	030220	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	6100 - 6290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2635 X	2511	-0-	-124	-0-	94	1	2417	3	N	-0-		-0-
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	92	1	2455	3	N	-0-		-0-
03	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	104	1	2668	3	N	-0-		-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	N	-0-		-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	101	1	2608	3	N	-0-		-0-
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	101	1	2572	3	N	-0-		-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	101	1	2498	3	N	-0-		-0-
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	101	1	2552	3	N	-0-		-0-
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	84	1	2019	3	N	-0-		-0-
10	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	101	1	2725	3	N	-0-		-0-
*11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2412	3	N	-0-		-0-
*12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	104	1	2506	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRASHER, J. D.		WELL #:		4	RRCID ->	101030	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6398 - 6404
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRASHER, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	105725	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6406 - 6419
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
04	690 N	533	-0-	-157	-0-	533	3		N	-0-		-0-
05	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3		N	-0-		-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-		-0-
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3		N	-0-		-0-
10	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3		N	-0-		-0-
*11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131556	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6324 - 6358				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*10	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*11	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1502	-0-	-265	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EDDY, EMMA		WELL #:		5	RRCID ->	132315	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6144 - 6352				
01	2790 N	2480	-0-	-310	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
06	2580 N	2366	-0-	-214	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2573 N	2262	-0-	-311	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*11	2490 N	2298	-0-	-192	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
12	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BATES-POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	133312	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5876 - 6194				
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	3	Y	49	42	1			9
						54	9									
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	48	1	1181	3	Y	75	70	1			14
						83	9									
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	54	1	1247	3	Y	68	76	1			6
						75	9									
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	3	Y	68	61	1			13
						75	9									
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	83	84	1			12
						91	9									
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	52	1	1390	3	Y	56	59	1			9
						62	9									
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	3	Y	66	57	1			18
						73	9									
08	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	48	1	1331	3	Y	78	86	1			10
						86	9									
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	3	Y	34	36	1			8
						37	9									
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1490	3	Y	30	33	1			5
						33	9									
*11	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	48	1	1318	3	Y	33	31	1			7
						36	9									
*12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	3	Y	31	33	1			5
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		17,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		671										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WOODALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153290		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6229				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	2573 N	2530	-0-	-43	-0-	102	1	2399	3	Y	26	26	1	5
						29	9							
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	106	1	2486	3	Y	16	18	1	3
						18	9							
03	2573 N	2045	-0-	-528	-0-	90	1	1938	3	Y	15	17	1	1
						17	9							
04	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	120	1	2764	3	Y	25	21	1	5
						28	9							
05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	109	1	2769	3	Y	33	33	1	5
						36	9							
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2707	3	Y	24	25	1	4
						26	9							
07	3007 X	2888	-0-	-119	-0-	113	1	2746	3	Y	26	23	1	7
						29	9							
08	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	102	1	2734	3	Y	31	34	1	4
						34	9							
09	2910 X	2686	-0-	-224	-0-	98	1	2560	3	Y	25	23	1	6
						28	9							
10	2945 X	2753	-0-	-192	-0-	100	1	2618	3	Y	32	33	1	5
						35	9							
*11	2850 X	2363	-0-	-487	-0-	86	1	2245	3	Y	29	28	1	6
						32	9							
12	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	100	1	2683	3	Y	34	34	1	6
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		32,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		316								

DEADWOOD JV SWD		WELL #: 1		RRCID -> 164333		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5140 - 6065	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWERS, E. C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 176952		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6098 - 6328	
01	1023 N	858	-0-	-165	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
05	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-KOYLE		WELL #:		3	RRCID -> 177096		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	17	18	1	3
						19	9							
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	16	18	1	1
						18	9							
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	68	56	1	13
						75	9							
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	855	3	Y	114	110	1	17
						125	9							
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	77	82	1	12
						85	9							
07	682 N	214	-0-	-468	-0-	8	1	206	3	Y	-0-	12	1	-0-
08	992 N	620	-0-	-372	-0-	22	1	598	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	13	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	-0-			-0-
*11	600 N	187	-0-	-413	-0-	6	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	62	-0-	-310	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		311						

WERNER-CARRINGTON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178398		COMPL. DATE 06/29/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1214	-0-	1214	1214	41	1	1173	3	Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	1025	-0-	1025	2239	36	1	989	3	Y	-0-			-0-
*12	3057 X	818	-0-	-2239	-0-	27	1	791	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS-PEEPLLES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178474		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130				
01	527 N	81	-0-	-446	-0-	81	3			Y	-0-			36
02	140 N	63	-0-	-77	-0-	41	3	22	9	Y	20	46	1	10
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			10
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			10
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			10
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			10
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			10
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5			15
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			15
*11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			15
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		266				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-BURTON		WELL #: 6		RRCID -> 179247		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	42 1	1026 3	N	4	3 1	1
						4 9					
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	39 1	963 3	N	3	3 1	1
						3 9					
03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	45 1	1005 3	N	2	3 1	-0-
						2 9					
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	45 1	1079 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
05	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	39 1	1026 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	37 1	1038 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	44 1	1104 3	N	3	2 1	1
						3 9					
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	39 1	1098 3	N	-0-	1 1	-0-
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	37 1	990 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	36 1	1014 3	N	-0-		-0-
*11	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	36 1	967 3	N	-0-		-0-
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	38 1	1073 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

BAKER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 180189		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3516	-0-	416	416	137 1	3379 3	Y	-0-		-0-
02	3314 X	2898	-0-	-416	-0-	113 1	2785 3	Y	-0-		-0-
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	102 1	2340 3	Y	-0-		-0-
04	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	49 1	1165 3	Y	-0-		-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	132 1	3514 3	Y	-0-		-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	115 1	3186 3	Y	-0-		-0-
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	122 1	3076 3	Y	8	6 1	2
						9 9					
08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	111 1	3074 3	Y	32	30 1	4
						35 9					
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	107 1	2909 3	Y	26	24 1	6
						29 9					
10	3131 X	3084	-0-	-47	-0-	106 1	2942 3	Y	33	34 1	5
						36 9					
*11	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	103 1	2797 3	Y	36	34 1	7
						40 9					
12	3131 X	3004	-0-	-127	-0-	100 1	2864 3	Y	36	37 1	6
						40 9					
TOTAL GAS PROD:		35,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		171					

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183026		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4402 X	3584	-0-	-818	-0-	3584 3		N	-0-		-0-
02	3976 X	3357	-0-	-619	-0-	3357 3		N	-0-		-0-
03	4402 X	4032	-0-	-370	-0-	4032 3		N	-0-		-0-
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 3		N	-0-		-0-
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4048 3	8 9	N	7	7 8	-0-
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3		N	-0-		-0-
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 3		N	-0-		-0-
08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 3		N	-0-		-0-
*09	4050 X	3934	-0-	-116	-0-	3934 3		N	-0-		-0-
*10	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 3		N	-0-		-0-
*11	4050 X	3976	-0-	-74	-0-	3976 3		N	-0-		-0-
12	4185 X	3773	-0-	-412	-0-	3773 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 6026 -	6067		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 N	335	-0-	-1122	-0-	12	1	278	3	Y	41	35	1	8
						45	9							
02	1316 N	372	-0-	-944	-0-	22	1	316	3	Y	31	33	1	6
						34	9							
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1359	3	Y	33	36	1	3
						36	9							
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	3	Y	30	27	1	6
						33	9							
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1583	3	Y	40	40	1	6
						44	9							
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	68	1	1524	3	Y	28	30	1	4
						31	9							
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	3	Y	26	23	1	7
						29	9							
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1420	3	Y	22	26	1	3
						24	9							
09	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	60	1	1286	3	Y	17	16	1	4
						19	9							
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	63	1	1374	3	Y	23	23	1	4
						25	9							
*11	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	60	1	1262	3	Y	25	24	1	5
						28	9							
12	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	54	1	1164	3	Y	24	25	1	4
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		15,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		340								

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	184730	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5922 -	6102
01	2418 N	1863	-0-	-555	-0-	1863	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2380 N	2071	-0-	-309	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2610 N	2609	-0-	-1	-0-	2609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2914 N	2761	-0-	-153	-0-	2761	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BAKER, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	50 1	1244 3	Y	43	36 1		8
02	1176 N	1075	-0-	-101	-0-	47 9	980 3	Y	51	50 1		9
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	39 1	1283 3	Y	46	51 1		4
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	56 9	1329 3	Y	41	37 1		8
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	51 9	1386 3	Y	54	54 1		8
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	55 1	1398 3	Y	38	40 1		6
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	45 9	1458 3	Y	45	39 1		12
08	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	52 1	1364 3	Y	31	39 1		4
09	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	59 9	1382 3	Y	-0-	4 1		-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	50 9	1697 3	Y	-0-			-0-
*11	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	48 1	1197 3	Y	-0-			-0-
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	34 9	1568 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		349						

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 030103		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5942 - 6022		
ASHTON		WELL #: 1										
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	744 2	4 9	Y	4	4 1		1
02	700 N	665	-0-	-35	-0-	662 2	3 9	Y	3	2 1		2
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	688 2	3 9	Y	3	4 1		1
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	712 2	2 9	Y	2	2 1		1
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	737 2	2 9	Y	2			3
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	712 2	6 9	Y	5	5 1		3
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	718 2	4 9	Y	4	4 1		3
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686 2	6 9	Y	5	3 1	1 8	4
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	658 2	2 9	Y	2	5 1		1
10	496 N	313	-0-	-183	-0-	313 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			-0-
12	682 N	459	-0-	-223	-0-	458 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 030108		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 5920 - 5980		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998												TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5840	-	6170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3064	-0-	-36		5	3061	2	3	9	Y	3				43
02		2752 N	2747	-0-	-5	-0-		2733	2	14	9	Y	13				56
03		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		3507	2	21	9	Y	19	49	1		26
04		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		3742	2	7	9	Y	6				32
05		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		3527	2	9	9	Y	8				40
06		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-		4501	2	12	9	Y	11				51
07		3627 X	3472	-0-	-155	-0-		3436	2	36	9	Y	33	42	1		42
08		3627 X	2160	-0-	-1467	-0-		2149	2	11	9	Y	10	1	8		51
09		3510 X	1777	-0-	-1733	-0-		1758	2	19	9	Y	17				68
10		3627 X	1924	-0-	-1703	-0-		1924	2			Y	-0-				68
11		3510 X	1611	-0-	-1899	-0-		1581	2	30	9	Y	27	59	1		36
12		1674 X	1520	-0-	-154	-0-		1492	2	28	9	Y	25	1	8		60
TOTAL GAS PROD:			33,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			172								

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	6452	PERF. 5920	-	5968	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994												TOTAL DEPTH	9575	PERF. 5962	-	6006	
01		2046 N	1997	-0-	-49	-0-		279	1	1718	2	Y	-0-				-0-
02		1820 N	1809	-0-	-11	-0-		252	1	1557	2	Y	-0-				-0-
03		1953 N	1945	-0-	-8	-0-		279	1	1666	2	Y	-0-				-0-
04		1920 N	1911	-0-	-9	-0-		270	1	1641	2	Y	-0-				-0-
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		279	1	1761	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		270	1	1793	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		279	1	1802	2	Y	-0-				-0-
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		279	1	1812	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
09		2070 N	1927	-0-	-143	-0-		252	1	1675	2	Y	-0-				-0-
10		2077 N	1853	-0-	-224	-0-		279	1	1574	2	Y	-0-				-0-
11		2010 N	1032	-0-	-978	-0-		270	1	762	2	Y	-0-				-0-
12		1984 N	1566	-0-	-418	-0-		261	1	1304	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
TOTAL GAS PROD:			22,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614														
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6768 - 6823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2014 2	23 9	Y	21	3 8		29	
02		1848 N	1824	-0-	-24	-0-	1807 2	17 9	Y	15	6 8		38	
03		2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1964 2	15 9	Y	14	3 8		49	
04		1980 N	1835	-0-	-145	-0-	1821 2	14 9	Y	13	44 1	3 8	15	
05		2015 N	1957	-0-	-58	-0-	1944 2	13 9	Y	12	2 8		25	
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1992 2	20 9	Y	18	5 8		38	
07		1891 N	1733	-0-	-158	-0-	1725 2	8 9	Y	7	2 8		43	
08		1953 N	1880	-0-	-73	-0-	1870 2	10 9	Y	9	4 8		48	
09		1950 N	1849	-0-	-101	-0-	1838 2	11 9	Y	10	4 8		54	
10		1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1542 2	14 9	Y	13	65 1	2 8	-0-	
11		1830 N	1625	-0-	-205	-0-	1614 2	11 9	Y	10	3 8		7	
12		1922 N	1606	-0-	-316	-0-	1588 2	18 9	Y	16	5 8		18	
TOTAL GAS PROD:			21,893		TOTAL CONDENSATE PROD:					158				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378										BECKWORTH			
WELL #: 5 RRCID -> 029888										COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5705 - 5997
01		3100 N	3068	-0-	-32	64	557 1	2465 3	Y	42	42 1		-0-
02		2372 N	2308	-0-	-64	-0-	394 1	1872 3	Y	38	38 1		-0-
03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	559 1	2498 3	Y	54	54 1		-0-
04		1890 X	242	-0-	-1648	-0-	85 1	78 3	Y	41	41 1		-0-
05		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	369 1	1861 3	Y	30	30 1		-0-
06		3030 X	2511	-0-	-519	-0-	500 1	1960 3	Y	46	46 1		-0-
07		3131 X	2534	-0-	-597	-0-	521 1	1970 3	Y	39	39 1		-0-
08		3131 X	2942	-0-	-189	-0-	821 1	2077 3	Y	40	40 1		-0-
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	810 1	1958 3	Y	41	41 1		-0-
10		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	807 1	1922 3	Y	54	54 1		-0-
11		2850 X	2695	-0-	-155	-0-	760 1	1357 3	Y	36	36 1		-0-
12		2945 X	2798	-0-	-147	-0-	810 1	1850 3	Y	51	51 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,078		TOTAL CONDENSATE PROD:					512			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946													TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6040 - 6132
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	318	1	1136	3	Y	28	27	1	1	
						31	9								
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	288	1	1003	3	Y	23	24	1	-0-	
						25	9								
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	321	1	1116	3	Y	26	26	1	-0-	
						29	9								
04	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	304	1	754	2	Y	24	24	1	-0-	
						181	3	26	9						
05	1457 N	1172	-0-	-285	-0-	311	1	679	2	Y	15	15	1	-0-	
						165	3	17	9						
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	299	1	644	2	Y	11	11	1	-0-	
						157	3	12	9						
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	309	1	729	2	Y	10	10	1	-0-	
						104	3	11	9						
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	309	1	822	2	Y	9	9	1	-0-	
						2	5	10	9						
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	297	1	754	2	Y	8	8	1	-0-	
						9	9								
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	309	1	841	2	Y	10	10	1	-0-	
						11	9								
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	297	1	744	2	Y	9	9	1	-0-	
						10	9								
12	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	304	1	707	2	Y	10	10	1	-0-	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		14,406				TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

COLLINS													WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6064 - 6112
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLEAKLEY, PAUL J.													WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946		TOTAL DEPTH	6402	PERF. 5948 - 6019
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	86	1	5110	3	N	-0-			-0-			
02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	84	1	5087	3	N	-0-			-0-			
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	93	1	5283	3	N	-0-			-0-			
04	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	86	1	4929	3	N	-0-			-0-			
05	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	80	1	5101	3	N	-0-			-0-			
06	2370 X	1965	-0-	-405	-0-	42	1	1923	3	N	-0-			-0-			
07	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	93	1	6298	3	N	-0-			-0-			
08	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	93	1	8726	3	N	-0-			-0-			
09	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	89	1	8587	3	N	-0-			-0-			
10	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	93	1	9389	3	N	-0-			-0-			
11	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	90	1	9389	3	N	-0-			-0-			
*12	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	93	1	9242	3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		80,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015														
01	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	372	1	5951	2	Y	162	116	1	86
						178	9							
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	336	1	5221	2	Y	143	122	1	107
						157	9							
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	368	1	6109	2	Y	161	184	1	84
						177	9							
04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	354	1	5567	2	Y	181	193	1	72
						199	9							
05	5797 X	4653	-0-	-1144	-0-	372	1	4151	2	Y	118	131	1	59
						130	9							
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	360	1	5639	2	Y	147	132	1	74
						162	9							
07	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	372	1	5466	2	Y	145	139	1	80
						160	9							
08	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	372	1	5721	2	Y	143	139	1	84
						157	9							
09	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	360	1	5675	2	Y	130	141	1	73
						143	9							
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	372	1	5668	2	Y	143	143	1	73
						157	9							
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	360	1	5033	2	Y	138	141	1	70
						152	9							
*12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	372	1	4898	2	Y	156	148	1	78
						172	9							
TOTAL GAS PROD: 71,413														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767														

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020														
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030																
01		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	351	1	7181	2	Y	108	101	1		27

02		6300 X	6149	-0-	-151	-0-	119	9	5757	2	Y	82	84	1		25
03		6975 X	6288	-0-	-687	-0-	302	1	5839	2	Y	93	89	1		29
04		6750 X	5697	-0-	-1053	-0-	90	9	5263	2	Y	86	97	1		18
05		6975 X	6665	-0-	-310	-0-	347	1	6211	2	Y	94	85	1		27
06		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	102	9	5864	2	Y	105	113	1		19
07		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	339	1	6015	2	Y	83	68	1		34
08		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	95	9	6322	2	Y	90	99	1		25
09		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	351	1	5853	2	Y	93	98	1		20
10		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	103	9	6369	2	Y	142	133	1		29
11		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	338	1	6078	2	Y	130	135	1		24
*12		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	116	9	6099	2	Y	126	116	1		34
							349	1								
							91	9								
							348	1								
							99	9								
							337	1								
							102	9								
							348	1								
							156	9								
							337	1								
							143	9								
							352	1								
							139	9								

TOTAL GAS PROD: 78,305																
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232																

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2047	-0-	-278	-0-	342 1	1471 2	Y	4	2 1		2
						230 3	4 9					
02	2100 N	1886	-0-	-214	-0-	331 1	1358 2	Y	2	1 1		3
						195 3	2 9					
03	2232 N	501	-0-	-1731	-0-	372 1	97 2	Y	15	6 1		12
						15 3	17 9					
04	1980 N	1732	-0-	-248	-0-	360 1	1150 2	Y	13	14 1		11
						208 3	14 9					
05	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	372 1	1232 2	Y	13	16 1		8
						243 3	14 9					
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	360 1	1272 2	Y	13	13 1		8
						253 3	14 9					
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	372 1	1282 2	Y	9	9 1		8
						265 3	10 9					
08	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	308 1	1263 2	Y	10	13 1		5
						260 3	11 9					
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	348 1	1326 2	Y	10	8 1		7
						263 3	11 9					
10	3100 N	3986	-0-	886	886	372 1	3000 2	Y	10	11 1		6
						603 3	11 9					
11	2570 N	1684	-0-	-886	-0-	360 1	1077 2	Y	10	10 1		6
						236 3	11 9					
12	2015 N	1674	-0-	-341	-0-	372 1	1039 2	Y	11	11 1		6
						251 3	12 9					

TOTAL GAS PROD: 22,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2014 - P&A 07/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4061 X	3778	-0-	-283	-0-	372 1	2941 2	461 3	4 9	Y	4	2 1		2
02	3668 X	3296	-0-	-372	-0-	329 1	2593 2	372 3	2 9	Y	2	1 1		3
03	4030 X	2192	-0-	-1838	-0-	365 1	1570 2	255 3	2 9	Y	2	3 1		2
04	3840 X	3651	-0-	-189	-0-	355 1	2790 2	504 3	2 9	Y	2	2 1		2
05	3906 X	1559	-0-	-2347	-0-	372 1	990 2	195 3	2 9	Y	2	3 1		1
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	360 1	2902 2	575 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	372 1	2925 2	606 3	2 9	Y	2	2 1		1
08	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	372 1	3043 2	628 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	3840 X	3795	-0-	-45	-0-	323 1	2896 2	574 3	2 9	Y	2	2 1		1
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	360 1	3076 2	618 3	2 9	Y	2	2 1		1
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	372 1	2241 2	541 3	2 9	Y	2	2 1		1
12	3999 X	3156	-0-	-843	-0-	372 1	2241 2	541 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		37,272			TOTAL CONDENSATE PROD:				26					

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	362 1	860 2	135 3	19 9	Y	17	17 1		8
02	1204 N	1202	-0-	-2	-0-	331 1	754 2	108 3	9 9	Y	8	4 1		12
03	1333 N	912	-0-	-421	-0-	372 1	456 2	74 3	10 9	Y	9	13 1		8
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	360 1	823 2	148 3	11 9	Y	10	10 1		8
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	354 1	931 2	184 3	10 9	Y	9	11 1		6
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	331 1	984 2	195 3	11 9	Y	10	10 1		6
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	372 1	958 2	199 3	7 9	Y	6	7 1		5
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	372 1	954 2	197 3	10 9	Y	9	10 1		4
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	360 1	955 2	189 3	8 9	Y	7	6 1		5
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	365 1	963 2	193 3	8 9	Y	7	8 1		4
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	347 1	913 2	200 3	8 9	Y	7	7 1		4
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	372 1	802 2	193 3	8 9	Y	7	7 1		4
TOTAL GAS PROD:		16,785			TOTAL CONDENSATE PROD:				106					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	2738	-0-	-1509	-0-	2534 3	204 9	Y	185	202 1		39
02		3696 X	2380	-0-	-1316	-0-	2124 3	256 9	Y	233	152 1		120
03		3906 X	2358	-0-	-1548	-0-	2282 3	76 9	Y	69	180 1		9
04		3390 X	2055	-0-	-1335	-0-	1996 3	59 9	Y	54	48 1		15
05		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4238 3	69 9	Y	63	62 1		16
06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4242 3	51 9	Y	46	48 1		14
07		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3501 3	53 9	Y	48	46 1		16
08		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3072 3	45 9	Y	41	46 1		11
09		2010 X	1429	-0-	-581	-0-	1374 3	55 9	Y	50	50 1		11
10		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3610 3	132 9	Y	120	118 1		13
11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3856 3	89 9	Y	81	83 1		11
*12		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3472 3	75 9	Y	68	58 1		21
TOTAL GAS PROD:			37,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,058				

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405													
01		3503 X	2633	-0-	-870	-0-	2604 3	29 9	Y	26	27 1		7
02		3164 X	2486	-0-	-678	-0-	2460 3	26 9	Y	24	14 1		17
03		3503 X	2722	-0-	-781	-0-	2696 3	26 9	Y	24	28 1		13
04		3030 X	2696	-0-	-334	-0-	2666 3	30 9	Y	27	31 1		9
05		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2926 3	41 9	Y	37	19 1		27
06		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2779 3	25 9	Y	23	44 1		6
07		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2794 3	36 9	Y	33	24 1		15
08		2976 X	2891	-0-	-85	-0-	2860 3	31 9	Y	28	26 1		17
09		2880 X	691	-0-	-2189	-0-	652 3	39 9	Y	35	29 1		23
10		2976 X	1607	-0-	-1369	-0-	1578 3	29 9	Y	26	27 1		22
11		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3183 3	15 9	Y	14	27 1		9
*12		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3422 3	59 9	Y	54	52 1		11
TOTAL GAS PROD:			31,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			351				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	638	1	6871	2	Y	10	10	1	3
						11	9							
02	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	497	1	6197	2	Y	10	10	1	3
						11	9							
03	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	581	1	6874	2	Y	11	9	1	5
						12	9							
04	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	606	1	7200	2	Y	9	5	1	9
						10	9							
05	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	569	1	7907	2	Y	10	15	1	4
						11	9							
06	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	593	1	7786	2	Y	7	5	1	6
						8	9							
07	8091 X	7722	-0-	-369	-0-	547	1	7157	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
08	8494 X	5180	-0-	-3314	-0-	356	1	4807	2	Y	15	19	1	5
						17	9							
09	8400 X	2368	-0-	-6032	-0-	230	1	2130	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
10	8680 X	4363	-0-	-4317	-0-	352	1	3998	2	Y	12	13	1	4
						13	9							
11	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	699	1	7815	2	Y	26	23	1	7
						29	9							
*12	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	728	1	9548	2	Y	27	26	1	8
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		84,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																								
ROBERTS UNIT #1													WELL #: 1 T RRCID -> 030271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5950 - 6097	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
01		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	310	1	8148	3	N	33	32	1	13									
							36	9																
02		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	280	1	7468	3	N	30	33	1	10									
							33	9																
03		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	310	1	8481	3	N	38	41	1	7									
							42	9																
04		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	300	1	8285	3	N	38	35	1	10									
							42	9																
05		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	310	1	8913	3	N	36	36	1	10									
							40	9																
06		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	300	1	8237	3	N	47	36	1	21									
							52	9																
07		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	310	1	8439	3	N	35	34	1	22									
							39	9																
08		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	310	1	8615	3	N	36	47	1	11									
							40	9																
09		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	300	1	8313	3	N	30	31	1	10									
							33	9																
10		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	80	1	8623	3	N	32	32	1	10									
							35	9																
11		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	260	1	8014	3	N	35	31	1	14									
							39	9																
12		8401 X	8284	-0-	-117	-0-	260	1	8024	3	Y	-0-			14									
TOTAL GAS PROD:			103,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			390															

SMITH-BIRD UNIT													WELL #: 1 L RRCID -> 030273		COMPL. DATE 10/12/1945		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5880 - 6025	
01		5208 X	5082	-0-	-126	-0-	193	1	4787	2	Y	93	118	1	41					
							102	9												
02		4704 X	4427	-0-	-277	-0-	171	1	4147	2	Y	99	62	1	78					
							109	9												
03		5146 X	4706	-0-	-440	-0-	186	1	4414	2	Y	96	118	1	56					
							106	9												
04		4920 X	3821	-0-	-1099	-0-	161	1	3654	2	Y	5	56	1	5					
							6	9												
05		5084 X	4061	-0-	-1023	-0-	184	1	3873	2	Y	4	7	1	2					
							4	9												
06		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	188	1	4578	2	Y	13	8	1	7					
							14	9												
07		4867 X	4855	-0-	-12	-0-	209	1	4603	2	Y	39	24	1	22					
							43	9												
08		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	193	1	4527	2	Y	43	41	1	24					
							47	9												
09		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	171	1	4492	2	Y	44	45	1	23					
							48	9												
10		4867 X	4765	-0-	-102	-0-	179	1	4543	2	Y	39			62					
							43	9												
11		4710 X	4339	-0-	-371	-0-	166	1	4109	2	Y	58	91	1	29					
							64	9												
12		4867 X	4154	-0-	-713	-0-	213	1	3867	2	Y	67	44	1	52					
							74	9												
TOTAL GAS PROD:			54,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			600											

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	-0-
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1655	2	4	9	Y	1
03		1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1663	2	4	9	Y	2
04		1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1681	2	17	9	Y	9
05		1829 N	1672	-0-	-157	-0-	1657	2	15	9	Y	9
06		1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1570	2	9	9	Y	5
07		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1603	2	8	9	Y	4
08		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1609	2	7	9	Y	2
09		1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1527	2	7	9	Y	4
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	Y	3
11		1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1539	2	8	9	Y	2
12		1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1502	2	8	9	Y	2
TOTAL GAS PROD:			19,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			86			

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1023 N	992	-0-	-31	-0-	250	1	742	2	Y	-0-
02		1232 N	808	-0-	-424	-0-	202	1	606	2	Y	-0-
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-
06		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	156	1	2475	2	Y	-0-
07		3100 N	11726	-0-	8626	8626	372	1	11354	2	Y	-0-
08		3100 N	11182	-0-	8082	16708	372	1	10810	2	Y	-0-
09		3000 N	10227	-0-	7227	23935	216	1	10011	2	Y	-0-
10		34387 X	10452	-0-	-23935	-0-	141	1	10311	2	Y	-0-
11		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	223	1	8947	2	Y	-0-
*12		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	261	1	9479	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	372	1	7858	2	Y	85
							179	9				
02		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	336	1	6678	2	Y	84
							146	9				
03		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	370	1	7192	2	Y	98
							171	9				
04		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	351	1	6646	2	Y	88
							211	9				
05		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	372	1	6886	2	Y	89
							74	9				
06		8130 X	6912	-0-	-1218	-0-	360	1	6418	2	Y	69
							134	9				
07		7936 X	7032	-0-	-904	-0-	372	1	6524	2	Y	109
							136	9				
08		7719 X	6311	-0-	-1408	-0-	372	1	5798	2	Y	45
							141	9				
09		7200 X	6952	-0-	-248	-0-	348	1	6470	2	Y	73
							134	9				
10		7347 X	7095	-0-	-252	-0-	300	1	6641	2	Y	123
							154	9				
11		6900 X	6871	-0-	-29	-0-	360	1	6353	2	Y	71
							158	9				
*12		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	372	1	6685	2	Y	34
							173	9				
TOTAL GAS PROD:			86,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,647			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	155 1	176 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	140 1	148 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	155 1	169 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	150 1	161 2	Y	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	155 1	162 2	Y	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	150 1	158 2	Y	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	155 1	156 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	155 1	155 2	Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	150 1	154 2	Y	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	155 1	156 2	Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	125 1	177 2	Y	-0-			-0-
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	115 1	193 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
BLEAKLEY, PAUL J.		WELL #:	3	RRCID -> 166779	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 9551	PERF. 5962 - 6060			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 168031	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5951 - 6051	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 171973	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 5982 - 5996	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2	Y	-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2	Y	-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2	Y	-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2	Y	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	Y	-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2	Y	-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		Y	-0-			-0-
02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	23	1	1795	3	Y	-0-		-0-
04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		Y	-0-			-0-
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		Y	-0-			-0-
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	12	1	1802	3	Y	-0-		-0-
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	222	1	1616	3	Y	-0-		-0-
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	372	1	1481	3	Y	-0-		-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	360	1	1306	3	Y	-0-		-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	372	1	1274	3	Y	-0-		-0-
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	360	1	1239	3	Y	-0-		-0-
*12		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	372	1	1422	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2201 X	1949	-0-	-252	-0-	192	1	1755	3	Y	2	1 1	1
02		1428 X	334	-0-	-1094	-0-	72	1	260	3	Y	2	2 1	1
03		1581 X	278	-0-	-1303	-0-	80	1	197	3	Y	1	1 1	1
04		1890 X	261	-0-	-1629	-0-	32	1	228	3	Y	1	1 1	1
05		1953 X	1627	-0-	-326	-0-	136	1	1490	3	Y	1		2
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	160	1	1437	3	Y	2	1 1	3
07		279 N	218	-0-	-61	-0-	56	1	162	3	Y	-0-	2 1	1
08		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	232	1	2547	3	Y	4	1 1	4
09		1320 N	603	-0-	-717	-0-	144	1	458	3	Y	1	3 1	2
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	160	1	664	3	Y	1	2 1	1
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	240	1	1207	3	Y	3	2 1	2
*12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	248	1	1153	3	Y	4	3 1	3
TOTAL GAS PROD:			13,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	8283	-0-	-676	-0-	686	1	6452	2	Y	122	119	1	57
						1011	3	134	9					
02	8092 X	5296	-0-	-2796	-0-	506	1	4140	2	Y	52	30	1	79
						593	3	57	9					
03	8990 X	4976	-0-	-4014	-0-	744	1	3585	2	Y	61	82	1	58
						580	3	67	9					
04	8700 X	8636	-0-	-64	-0-	710	1	6653	2	Y	65	68	1	55
						1201	3	72	9					
05	8990 X	7861	-0-	-1129	-0-	615	1	6001	2	Y	54	74	1	35
						1186	3	59	9					
06	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	706	1	6611	2	Y	66	61	1	40
						1311	3	73	9					
07	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	726	1	6474	2	Y	42	45	1	37
						1341	3	46	9					
08	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	484	1	4028	2	Y	38	57	1	18
						830	3	42	9					
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	597	1	3815	2	Y	43	33	1	28
						756	3	47	9					
10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	720	1	3591	2	Y	49	48	1	29
						722	3	54	9					
11	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	619	1	4500	2	Y	49	49	1	29
						986	3	54	9					
*12	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	738	1	6793	2	Y	51	50	1	30
						1639	3	56	9					
TOTAL GAS PROD:		83,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		692								

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046														
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-			-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-			-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-			-0-
05	1209 N	35	-0-	-1174	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		837 N	725	-0-	-112	-0-		725	2	Y	-0-	-0-
02		728 N	626	-0-	-102	-0-		626	2	Y	-0-	-0-
03		744 N	709	-0-	-35	-0-		709	2	Y	-0-	-0-
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2	Y	-0-	-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2	Y	-0-	-0-
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-		711	2	Y	-0-	-0-
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2	Y	-0-	-0-
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-		800	2	Y	-0-	-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-		762	2	Y	-0-	-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2	Y	-0-	-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	2	Y	-0-	-0-
*12		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		5890 X	5522	-0-	-368	-0-		372	1	Y	54	32
02		5320 X	4903	-0-	-417	-0-		59	9	Y	52	42
03		5735 X	5308	-0-	-427	-0-		336	1	Y	62	61
04		5520 X	4470	-0-	-1050	-0-		57	9	Y	53	25
05		5642 X	5204	-0-	-438	-0-		372	1	Y	43	68
06		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		68	9	Y	45	67
07		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		360	1	Y	46	67
08		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-		58	9	Y	28	48
09		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-		372	1	Y	55	67
10		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-		61	9	Y	25	44
11		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-		372	1	Y	40	36
*12		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		44	9	Y	48	40
TOTAL GAS PROD:			63,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			572			

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940																	
01		3999 X	3190	-0-	-809	-0-	2670	2	418	3	Y	93	90	1			44
							102	9									
02		3640 X	3084	-0-	-556	-0-	2655	2	381	3	Y	44	22	1			66
							48	9									
03		4030 X	1909	-0-	-2121	-0-	1599	2	259	3	Y	46	68	1			44
							51	9									
04		3900 X	3077	-0-	-823	-0-	2559	2	462	3	Y	51	52	1			43
							56	9									
05		3658 X	3205	-0-	-453	-0-	2634	2	520	3	Y	46	59	1			30
							51	9									
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2684	2	532	3	Y	52	51	1			31
							57	9									
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	2641	2	547	3	Y	33	35	1			29
							36	9									
08		3069 X	2693	-0-	-376	-0-	2194	2	453	3	Y	42	51	1			20
							46	9									
09		2970 X	2964	-0-	-6	-0-	2440	2	483	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
10		3069 X	2889	-0-	-180	-0-	2370	2	477	3	Y	38	40	1			22
							42	9									
11		2970 X	2953	-0-	-17	-0-	2386	2	523	3	Y	40	39	1			23
							44	9									
12		3069 X	2871	-0-	-198	-0-	2278	2	549	3	Y	40	39	1			24
							44	9									
TOTAL GAS PROD:			35,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			562								

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086											
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	Y	-0-	-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	Y	-0-	-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	Y	-0-	-0-
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	3	Y	-0-	-0-
05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	3	Y	-0-	-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	Y	-0-	-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3	Y	-0-	-0-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3	Y	-0-	-0-
09	900	N	250	-0-	-650	-0-	250	3	Y	-0-	-0-
10	930	N	574	-0-	-356	-0-	574	3	Y	-0-	-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	Y	-0-	-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052											
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2	Y	-0-	-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	-0-	-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-	-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2	Y	-0-	-0-
05	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2	Y	-0-	-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-	-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	Y	-0-	-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-	-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	Y	-0-	-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-	-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	360	1	2556	3	Y	103	102	1		2
						113	9								
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	327	1	2074	3	Y	82	83	1		1
						90	9								
03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	368	1	2412	3	Y	91	91	1		1
						100	9								
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	343	1	1623	2	Y	83	83	1		1
						390	3								
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	364	1	1906	2	Y	68	68	1		1
						465	3								
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	335	1	1826	2	Y	53	53	1		1
						446	3								
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	346	1	1997	2	Y	47	47	1		1
						284	3								
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	369	1	2514	2	Y	44	43	1		2
						6	5								
09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	356	1	2385	2	Y	43	44	1		1
						47	9								
10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	368	1	2471	2	Y	48	47	1		2
						53	9								
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	356	1	2399	2	Y	48	48	1		2
						53	9								
*12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	369	1	2493	2	Y	56	57	1		1
						62	9								
TOTAL GAS PROD:		33,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		766							

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506	3	8	9	Y	7	6	1		1
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	900	3	7	9	Y	6	4	1		3
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	Y	4	6	1		1
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-	1	1		-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-				-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-				-0-
07	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			Y	-0-				-0-
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-				-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-				-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-				-0-
11	1530 N	1324	-0-	-206	-0-	1324	3			Y	-0-				-0-
*12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

01	1395	N	108	-0-	-1287	-0-	108	2	Y	-0-							-0-																
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-							-0-																
03	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	1156	2	Y	-0-							-0-																
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-							-0-																
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2	Y	-0-							-0-																
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	Y	-0-							-0-																
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	2	Y	-0-							-0-																
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-							-0-																
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-							-0-																
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	Y	-0-							-0-																
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	Y	-0-							-0-																
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	Y	-0-							-0-																
TOTAL GAS PROD: 13,497																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

01	4092 X	3426	-0-	-666	-0-	3275	2	151	9	Y	137	104	1				73
02	3696 X	3523	-0-	-173	-0-	3377	2	146	9	Y	133	106	1				100
03	4092 X	3914	-0-	-178	-0-	3763	2	151	9	Y	137	165	1				72
04	3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3409	2	161	9	Y	146	160	1				58
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3854	2	107	9	Y	97	107	1				48
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3508	2	133	9	Y	121	108	1				61
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3452	2	129	9	Y	117	113	1				65
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3728	2	128	9	Y	116	113	1				68
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3522	2	117	9	Y	106	115	1				59
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3488	2	129	9	Y	117	116	1				60
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3416	2	123	9	Y	112	115	1				57
*12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3367	2	139	9	Y	126	120	1				63

TOTAL GAS PROD: 43,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260872 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - PLUGGED 02/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-						-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-						-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-						-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-						-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-						-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-						-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-						-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-						-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-						-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-						-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-						-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011													TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5856	-	5868
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
01		10230 X	9289	-0-	-941	-0-	9219	3	70	9	N	64	63	1	32		
02		9240 X	8255	-0-	-985	-0-	8188	3	67	9	N	61	65	1	28		
03		10230 X	9445	-0-	-785	-0-	9401	3	44	9	N	40	48	1	20		
04		9900 X	9019	-0-	-881	-0-	8982	3	37	9	N	34	42	1	12		
05		10230 X	9591	-0-	-639	-0-	9559	3	32	9	N	29	19	1	22		
06		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9183	3	37	9	N	34	40	1	16		
07		9176 X	8740	-0-	-436	-0-	8684	3	56	9	N	51	41	1	26		
08		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9342	3	9	9	N	8	20	1	14		
09		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8932	3	33	9	N	30	39	1	5		
10		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9335	3	34	9	N	31	20	1	16		
11		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9076	3	37	9	N	34	40	1	10		
*12		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9279	3	46	9	N	42	40	1	12		
TOTAL GAS PROD:		109,682				TOTAL CONDENSATE PROD:				458							

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5921	-	6057
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701 WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6150	-	6207
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-		
02		448 N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-			-0-		
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-		
04		480 N	110	-0-	-370	-0-	110	2			N	-0-			-0-		
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-		
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-		
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-		
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-		
09		1470 N	1225	-0-	-245	-0-	1225	2			N	-0-			-0-		
10		775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-			-0-		
11		1410 N	425	-0-	-985	-0-	425	2			N	-0-			-0-		
12		1271 N	565	-0-	-706	-0-	565	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,966				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	310	1	3443	2	N	-0-			134
02		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	280	1	3356	2	N	-0-			134
03		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	310	1	3788	2	N	-0-			134
04		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	300	1	3531	2	N	-0-			134
05		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	290	1	3479	2	N	-0-			134
06		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	300	1	3633	2	N	-0-			134
07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	310	1	3763	2	N	-0-			134
08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	310	1	3737	2	N	-0-			134
09		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	280	1	3051	2	N	-0-			134
10		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	300	1	3743	2	N	-0-			134
11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	280	1	3287	2	N	-0-			134
*12		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	310	1	3664	2	N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		46,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	310	1	2414	2	N	20	114
						22	9					
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	280	1	2097	2	N	16	130
						18	9					
03	2170 X	2141	-0-	-29	-0-	300	1	1839	2	N	2	132
						2	9					
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	300	1	2538	2	N	28	160
						31	9					
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	310	1	2486	2	N	29	189
						32	9					
06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	300	1	2513	2	N	28	40
						31	9			177	1	
07	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	310	1	2723	2	N	13	53
						14	9					
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	310	1	2454	2	N	24	77
						26	9					
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	290	1	2382	2	N	5	82
						6	9					
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	300	1	2607	2	N	20	102
						22	9					
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	300	1	2382	2	N	22	124
						24	9					
*12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	310	1	2428	2	N	26	150
						29	9					
TOTAL GAS PROD:		32,740		TOTAL CONDENSATE PROD:				233				

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2449 N	2172	-0-	-277	-0-	372	1	1785	2	N	14	160
						15	9			168	1	
02	2072 N	1978	-0-	-94	-0-	336	1	1623	2	N	17	177
						19	9					
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	372	1	1948	2	N	-0-	177
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	360	1	2189	2	N	9	27
						10	9			159	1	
05	2201 N	2189	-0-	-12	-0-	372	1	1817	2	N	-0-	27
06	2250 N	2196	-0-	-54	-0-	348	1	1848	2	N	-0-	27
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	372	1	2311	2	N	36	63
						40	9					
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	372	1	2049	2	N	139	202
						153	9					
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	360	1	1909	2	N	15	217
						17	9					
10	2728 N	2346	-0-	-382	-0-	372	1	1934	2	N	36	99
						40	9			154	1	
11	2490 N	2333	-0-	-157	-0-	360	1	1934	2	N	35	134
						39	9					
12	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	372	1	1939	2	N	31	165
						34	9					
TOTAL GAS PROD:		28,021		TOTAL CONDENSATE PROD:				332				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
FROST LUMBER INC. UNIT 5		WELL #: 1 T		RRCID -> 030056		COMPL. DATE 08/27/1946		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 030064		COMPL. DATE 11/04/1948		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962						
01	2883 N	2638	-0-	-245	-0-	600	1	2013	2	Y	23		176	
						25	9							
02	2604 N	2577	-0-	-27	-0-	560	1	1973	2	Y	40		216	
						44	9							
03	2883 N	2673	-0-	-210	-0-	620	1	2039	2	Y	13		229	
						14	9							
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	600	1	2018	2	Y	3	149	1	83
						3	9							
05	2852 N	2454	-0-	-398	-0-	2293	2	161	9	Y	146		229	
06	2580 N	2228	-0-	-352	-0-	2206	2	22	9	Y	20	154	1	95
07	2697 N	2407	-0-	-290	-0-	2351	2	56	9	Y	51		146	
08	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	2197	2	59	9	Y	54		200	
09	2370 N	2270	-0-	-100	-0-	2240	2	30	9	Y	27		227	
10	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2215	2	48	9	Y	44	153	1	118
11	2190 N	2059	-0-	-131	-0-	2059	2			Y	-0-		118	
12	2356 N	2114	-0-	-242	-0-	1986	2	128	9	Y	116		234	

TOTAL GAS PROD: 28,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

DEBERRY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 030241		COMPL. DATE 06/12/1946		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071						
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	600	1	4373	2	N	36		114	
						40	9							
02	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	560	1	4282	2	N	33		147	
						36	9							
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	600	1	4635	2	N	47		194	
						52	9							
04	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4323	2	32	9	N	29	188	1	35
05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	620	1	4142	2	N	33		68	
						36	9							
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	600	1	3903	2	N	24		92	
						26	9							
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	620	1	4620	2	N	43		135	
						47	9							
08	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	620	1	4577	2	N	20		155	
						22	9							
09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	600	1	4340	2	N	56	168	1	43
						62	9							
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	620	1	4446	2	N	51		94	
						56	9							
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	600	1	4230	2	N	38		132	
						42	9							
*12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	560	1	2758	2	N	8		140	
						9	9							

TOTAL GAS PROD: 57,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	620	1	3410	2	N	85	186	1		73
							94	9								
02		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	540	1	2689	2	N	47				120
							52	9								
03		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	600	1	3393	2	N	67				187
							74	9								
04		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3592	2	108	9	N	98	181	1		104
05		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	620	1	3578	2	N	70				174
							77	9								
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	600	1	3574	2	N	93	192	1		75
							102	9								
07		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	620	1	3833	2	N	30				105
							33	9								
08		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	620	1	3876	2	N	67				172
							74	9								
09		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	600	1	3687	2	N	62	169	1		65
							68	9								
10		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	620	1	3652	2	N	65				130
							72	9								
11		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	600	1	3351	2	N	64				194
							70	9								
*12		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	620	1	3446	2	N	86	186	1		94
							95	9								
TOTAL GAS PROD:			49,660											TOTAL CONDENSATE PROD:	834	

FOREST OIL CORPORATION 275740																
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		3162 X	1901	-0-	-1261	-0-	775	1	1122	2	N	4				142
							4	9								
02		2856 X	2042	-0-	-814	-0-	700	1	1322	2	N	18	3	8		157
							20	9								
03		3162 X	2157	-0-	-1005	-0-	775	1	1351	2	N	28	177	1		8
							31	9								
04		2760 X	1909	-0-	-851	-0-	750	1	1117	2	N	38	26	8		20
							42	9								
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	775	1	2114	2	N	33				53
							36	9								
06		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	750	1	1968	2	N	34				87
							37	9								
07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	775	1	2075	2	N	35				122
							39	9								
08		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	775	1	2110	2	N	40				162
							44	9								
09		2490 N	2322	-0-	-168	-0-	625	1	1655	2	N	38	25	8		175
							42	9								
10		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	775	1	2230	2	N	42	26	8		191
							46	9								
11		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	725	1	2101	2	N	35	166	1		60
							39	9								
*12		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	719	1	1902	2	N	42				102
							46	9								
TOTAL GAS PROD:			30,412											TOTAL CONDENSATE PROD:	387	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)												CNTY: PANOLA			
FOREST OIL CORPORATION															
BRIGGS, W. H.															
//CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 275740															
WELL #: 1 RRCID -> 029904												COMPL. DATE 08/28/1953			
TOTAL DEPTH												N/A		PERF. 6314 - 6335	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		320 1	2023 2	Y	1			50	
								1 9							
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		308 1	1878 2	Y	-0-			50	
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		341 1	2044 2	Y	-0-	50 1		-0-	
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		345 1	1830 2	Y	1			1	
								1 9							
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		357 1	1893 2	Y	-0-			1	
06		2310 N	2182	-0-	-128	-0-		345 1	1837 2	Y	-0-			1	
07		2263 N	2077	-0-	-186	-0-		357 1	1719 2	Y	1	2 1		-0-	
								1 9							
08		2263 N	2066	-0-	-197	-0-		364 1	1701 2	Y	1			1	
								1 9							
09		2190 N	2126	-0-	-64	-0-		326 1	1800 2	Y	-0-			1	
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		364 1	2019 2	Y	-0-			1	
11		2010 N	1998	-0-	-12	-0-		368 1	1627 2	Y	3			4	
								3 9							
12		2201 N	1883	-0-	-318	-0-		450 1	1427 2	Y	5			9	
								6 9							
TOTAL GAS PROD:			26,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

HARRIS, C. E.												CNTY: PANOLA			
WELL #: 2 T RRCID -> 029909												COMPL. DATE 01/24/1956			
TOTAL DEPTH												N/A		PERF. 6430 - 6440	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOOLWORTH, J. D.												CNTY: PANOLA			
WELL #: 1 RRCID -> 029920												COMPL. DATE 01/14/1946			
TOTAL DEPTH												N/A		PERF. 5948 - 5972	
01		1612 N	1351	-0-	-261	-0-		1199 2	152 9	Y	138			268	
02		1456 N	1097	-0-	-359	-0-		944 2	153 9	Y	139	188 1		219	
03		1426 N	961	-0-	-465	-0-		870 2	91 9	Y	83	197 1		105	
04		1320 N	675	-0-	-645	-0-		606 2	69 9	Y	63			168	
05		1209 N	1208	-0-	-1	-0-		1142 2	66 9	Y	60			228	
06		930 N	857	-0-	-73	-0-		817 2	40 9	Y	36			264	
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-		888 2	24 9	Y	22			286	
08		1147 N	698	-0-	-449	-0-		698 2		Y	-0-			286	
09		870 N	636	-0-	-234	-0-		636 2		Y	-0-			286	
10		899 N	783	-0-	-116	-0-		783 2		Y	-0-			286	
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-		789 2	1 9	Y	1			287	
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-		698 2	23 9	Y	21	197 1		111	
TOTAL GAS PROD:			10,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			563						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)												//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
FOREST OIL CORPORATION												//CONT.// 275740											
HARRIS, C. E.												WELL #: 1 T		RRCID -> 047348		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6480 PERF. 6422 - 6436	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE								
01		2728 N	2443	-0-	-285	-0-	775	1	1444	2	N	204	188	1	212								
							224	9															
02		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	700	1	1498	2	N	184	182	1	209								
							202	9					5	8									
03		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	775	1	1627	2	N	218	185	1	242								
							240	9															
04		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	750	1	1673	2	N	224	181	1	258								
							246	9					27	8									
05		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	775	1	1837	2	N	212	354	1	116								
							233	9															
06		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	750	1	1817	2	N	185	164	1	137								
							204	9															
07		2728 N	2622	-0-	-106	-0-	745	1	1628	2	N	226	181	1	182								
							249	9															
08		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	775	1	1842	2	N	211	166	1	227								
							232	9															
09		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	750	1	1801	2	N	196	174	1	223								
							216	9					26	8									
10		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	750	1	1714	2	N	191	173	1	213								
							210	9															
11		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	750	1	1706	2	N	183	185	1	211								
							201	9															
12		2728 N	2610	-0-	-118	-0-	762	1	1625	2	N	203	335	1	79								
							223	9															
TOTAL GAS PROD:			31,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,437														

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC												286780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
KYLE, FRED UNIT												WELL #: 15		RRCID -> 244187		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH		6080 PERF. 5915 - 6061	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE						
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	403	1	2604	2	N	-0-			122						
02		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	403	1	2299	2	N	-0-			122						
03		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	403	1	2633	2	N	-0-			122						
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	403	1	2376	2	N	37			159						
							41	9													
05		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	403	1	2418	2	N	13			172						
							14	9													
06		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	403	1	2387	2	N	-0-	155	1	17						
07		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	403	1	2013	2	N	-0-			17						
08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	403	1	2495	2	N	-0-			17						
09		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	403	1	2297	2	N	-0-			17						
10		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	403	1	2470	2	N	-0-			17						
11		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	403	1	2416	2	N	-0-			17						
*12		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	403	1	2479	2	N	-0-			17						
TOTAL GAS PROD:			33,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			50												

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	030082	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5736 - 6008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	3281	-0-	-253	-0-	3281 3		N	-0-			-0-
02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 3		N	-0-			-0-
03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3		N	-0-			-0-
04		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3		N	-0-			-0-
05		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		N	-0-			-0-
06		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3		N	-0-			-0-
07		2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2628 3		N	-0-			-0-
08		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		N	-0-			-0-
09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-			-0-
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3		N	-0-			-0-
11		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 3		N	-0-			-0-
*12		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLANKENSHIP GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030156	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5876 - 6067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	3094	-0-	-471	-0-	2998 3	96 9	N	87			167
02		3192 X	3126	-0-	-66	-0-	3097 3	29 9	N	26			193
03		3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3346 3	91 9	N	83	196 1		80
04		3480 X	3290	-0-	-190	-0-	3248 3	42 9	N	38			118
05		3589 X	3290	-0-	-299	-0-	3244 3	46 9	N	42			160
06		3360 X	3196	-0-	-164	-0-	3166 3	30 9	N	27			187
07		3472 X	3260	-0-	-212	-0-	3234 3	26 9	N	24	188 1		23
08		3441 X	3176	-0-	-265	-0-	3140 3	36 9	N	33			56
09		3300 X	3063	-0-	-237	-0-	3041 3	22 9	N	20			76
10		3317 X	3226	-0-	-91	-0-	3191 3	35 9	N	32			108
11		3210 X	3169	-0-	-41	-0-	3119 3	50 9	N	45			153
12		3255 X	3161	-0-	-94	-0-	3128 3	33 9	N	30			183
TOTAL GAS PROD:		38,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		487							

HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178753	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5706 - 6028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	4109	-0-	-789	-0-	4109 3		N	-0-			-0-
02		4452 X	4064	-0-	-388	-0-	4064 3		N	-0-			-0-
03		4929 X	4372	-0-	-557	-0-	4372 3		N	-0-			-0-
04		4770 X	4480	-0-	-290	-0-	4480 3		N	-0-			-0-
05		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3		N	-0-			-0-
06		4350 X	4341	-0-	-9	-0-	4341 3		N	-0-			-0-
07		4619 X	4501	-0-	-118	-0-	4501 3		N	-0-			-0-
08		4619 X	4074	-0-	-545	-0-	4074 3		N	-0-			-0-
09		4470 X	3981	-0-	-489	-0-	3981 3		N	-0-			-0-
10		4619 X	3885	-0-	-734	-0-	3885 3		N	-0-			-0-
11		4350 X	3228	-0-	-1122	-0-	3228 3		N	-0-			-0-
12		4495 X	3618	-0-	-877	-0-	3618 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		Y	-0-			-0-
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		Y	-0-			-0-
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		Y	-0-			-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		Y	-0-			-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		Y	-0-			-0-
06		1320 N	1042	-0-	-278	-0-	1042 3		Y	-0-			-0-
07		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331 3		Y	-0-			-0-
08		1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-
09		1050 N	990	-0-	-60	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316 3		Y	-0-			-0-
11		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036 3		Y	-0-			-0-
*12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

01		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 3		N	-0-			-0-
02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 3		N	-0-			-0-
03		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 3		N	-0-			-0-
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 3		N	-0-			-0-
05		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 3		N	-0-			-0-
06		3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3769 3		N	-0-			-0-
07		4185 X	4030	-0-	-155	-0-	4030 3		N	-0-			-0-
08		4185 X	3839	-0-	-346	-0-	3839 3		N	-0-			-0-
09		4050 X	3894	-0-	-156	-0-	3894 3		N	-0-			-0-
10		4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890 3		N	-0-			-0-
11		3900 X	3756	-0-	-144	-0-	3756 3		N	-0-			-0-
12		4030 X	3617	-0-	-413	-0-	3617 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

01		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1332 3	21 9	N	19	120 1		37
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305 3	13 9	N	12			49
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1670 3	28 9	N	25			74
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1362 3	24 9	N	22			96
05		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1395 3	25 9	N	23			119
06		1650 N	1410	-0-	-240	-0-	1385 3	25 9	N	23			142
07		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1398 3	55 9	N	50	148 1		44
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1441 3	29 9	N	26			70
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1349 3	66 9	N	60			130
10		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1365 3	22 9	N	20			150
11		1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1359 3	25 9	N	23			173
12		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1384 3	50 9	N	45	153 1		65

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5928 -	5943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3516	-0-	716	716	3516 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	2860	-0-	-240	476	2860 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2997	-0-	-3	473	2997 3		N	-0-			-0-
05		2881 X	2408	-0-	-473	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
06		2400 X	2169	-0-	-231	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
07		2480 X	2351	-0-	-129	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
08		2480 X	1507	-0-	-973	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
09		2400 X	35	-0-	-2365	-0-	35 3		N	-0-			-0-
10		2418 X	1922	-0-	-496	-0-	1922 3		N	-0-			-0-
11		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3		N	-0-			-0-
*12		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5971 -	6237	
01		4092 X	3385	-0-	-707	-0-	3385 3		N	-0-			177
02		3612 X	3401	-0-	-211	-0-	3391 3	10 9	N	9	168 1		18
03		3999 X	3781	-0-	-218	-0-	3758 3	23 9	N	21			39
04		3840 X	3722	-0-	-118	-0-	3626 3	96 9	N	87			126
05		3937 X	3838	-0-	-99	-0-	3784 3	54 9	N	49	158 1		17
06		3660 X	3596	-0-	-64	-0-	3596 3		N	-0-			17
07		3844 X	3707	-0-	-137	-0-	3707 3		N	-0-			17
08		3844 X	3805	-0-	-39	-0-	3710 3	95 9	N	86			103
09		3720 X	3669	-0-	-51	-0-	3606 3	63 9	N	57			160
10		3844 X	3727	-0-	-117	-0-	3630 3	97 9	N	88			248
11		3690 X	3536	-0-	-154	-0-	3525 3	11 9	N	10	169 1		89
12		3813 X	3661	-0-	-152	-0-	3638 3	23 9	N	21			110

TOTAL GAS PROD: 43,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 5933 -	6263	
01		1178 N	980	-0-	-198	-0-	959 3	21 9	N	19			140
02		1064 N	859	-0-	-205	-0-	818 3	41 9	N	37			177
03		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	994 3	59 9	N	54	180 1		51
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1000 3	57 9	N	52			103
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1021 3	61 9	N	55			158
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1075 3	61 9	N	55			213
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-			213
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1115 3	23 9	N	21	178 1		56
09		1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1060 3	44 9	N	40			96
10		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1059 3	48 9	N	44			140
11		1110 N	1005	-0-	-105	-0-	993 3	12 9	N	11			151
12		1147 N	948	-0-	-199	-0-	914 3	34 9	N	31			182

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165												
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5735 X	5164	-0-	-571	-0-	5164	3		N	-0-	45
02		5152 X	4674	-0-	-478	-0-	4674	3		N	-0-	45
03		5704 X	5630	-0-	-74	-0-	5630	3		N	-0-	45
04		5400 X	4897	-0-	-503	-0-	4897	3		N	-0-	45
05		5177 X	3098	-0-	-2079	-0-	3098	3		N	-0-	45
06		5460 X	3824	-0-	-1636	-0-	3824	3		N	-0-	45
07		5642 X	4523	-0-	-1119	-0-	4523	3		N	-0-	45
08		5642 X	4010	-0-	-1632	-0-	4010	3		N	-0-	45
09		4890 X	4602	-0-	-288	-0-	4602	3		N	-0-	45
10		4526 X	4476	-0-	-50	-0-	4346	3	130	9	118	163
11		4380 X	3524	-0-	-856	-0-	3520	3	4	9	4	167
12		4743 X	4505	-0-	-238	-0-	4485	3	20	9	18	185
TOTAL GAS PROD:			52,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			140			

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031												
01		2077 N	2043	-0-	-34	-0-	1975	3	68	9	62	212
02		1848 N	1811	-0-	-37	-0-	1778	3	33	9	30	48
03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1979	3	97	9	88	136
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1949	3	135	9	123	61
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1994	3	107	9	97	158
06		2010 N	1972	-0-	-38	-0-	1926	3	46	9	42	200
07		2139 N	1982	-0-	-157	-0-	1945	3	37	9	34	51
08		2108 N	1734	-0-	-374	-0-	1708	3	26	9	24	75
09		1980 N	1678	-0-	-302	-0-	1638	3	40	9	36	111
10		1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1739	3	59	9	54	165
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1672	3	45	9	41	26
*12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1757	3	116	9	105	131
TOTAL GAS PROD:			22,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			736			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353												
01		2697 X	2448	-0-	-249	-0-	2448	3		N	-0-	-0-
02		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-	-0-
03		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-	-0-
04		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-	-0-
05		2604 N	2570	-0-	-34	-0-	2570	3		N	-0-	-0-
06		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-	-0-
07		2573 N	2507	-0-	-66	-0-	2507	3		N	-0-	-0-
08		2573 N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3		N	-0-	-0-
09		2490 N	2321	-0-	-169	-0-	2321	3		N	-0-	-0-
10		2511 N	2468	-0-	-43	-0-	2468	3		N	-0-	-0-
11		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-	-0-
*12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201182	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6012 - 6058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	3939	-0-	-153	-0-	3939 3		N	-0-			136
02		3696 X	3658	-0-	-38	-0-	3575 3	83 9	N	75	4 8		207
03		4154 X	1812	-0-	-2342	-0-	1791 3	21 9	N	19	191 1		35
04		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3994 3	50 9	N	45			80
05		4154 X	4100	-0-	-54	-0-	3990 3	110 9	N	100			180
06		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3		N	-0-			180
07		4123 X	3983	-0-	-140	-0-	3970 3	13 9	N	12	166 1		26
08		4123 X	3878	-0-	-245	-0-	3878 3		N	-0-			26
09		3990 X	3822	-0-	-168	-0-	3743 3	79 9	N	72			98
10		4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3752 3	2 9	N	2			100
11		3990 X	3517	-0-	-473	-0-	3429 3	88 9	N	80			180
12		3968 X	3730	-0-	-238	-0-	3684 3	46 9	N	42	192 1		30
TOTAL GAS PROD:			44,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			447						

GUILLS, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203236	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4572 3	39 9	N	35			80
02		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4058 3	34 9	N	31			111
03		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4440 3	39 9	N	35			146
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4442 3	42 9	N	38	156 1		28
05		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4606 3	41 9	N	37			65
06		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3640 3	25 9	N	23			88
07		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2778 3	42 9	N	38			126
08		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5056 3	48 9	N	44			170
09		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4635 3	79 9	N	72	192 1		50
10		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4470 3	23 9	N	21			71
11		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4193 3	65 9	N	59			130
*12		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4528 3	36 9	N	33			163
TOTAL GAS PROD:			51,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			466						

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3056 3		Y	-0-			-0-
02		2828 X	2791	-0-	-37	-0-	2791 3		Y	-0-			-0-
03		3100 X	3086	-0-	-14	-0-	3086 3		Y	-0-			-0-
04		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3		Y	-0-			-0-
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3		Y	-0-			-0-
06		2940 N	2859	-0-	-81	-0-	2859 3		Y	-0-			-0-
07		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3115	-0-	15		3115 3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3045	-0-	45		3045 3		Y	-0-			-0-
10		3100 N	3086	-0-	-14		3086 3		Y	-0-			-0-
11		2940 N	2880	-0-	-60		2880 3		Y	-0-			-0-
12		3162 X	2990	-0-	-172	-0-	2990 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,039	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215274	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7068 X	4963	-0-	-2105	-0-	4963 3		Y	-0-			-0-
02		6384 X	5764	-0-	-620	-0-	5764 3		Y	-0-			-0-
03		7068 X	6075	-0-	-993	-0-	6075 3		Y	-0-			-0-
04		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 3		Y	-0-			-0-
05		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532 3		Y	-0-			-0-
06		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278 3		Y	-0-			-0-
07		6541 X	6536	-0-	-5	-0-	6536 3		Y	-0-			-0-
08		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 3		Y	-0-			-0-
09		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 3		Y	-0-			-0-
10		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 3		Y	-0-			-0-
11		6330 X	6274	-0-	-56	-0-	6274 3		Y	-0-			-0-
12		6665 X	6447	-0-	-218	-0-	6447 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339
01		8866 X	6434	-0-	-2432	-0-	6434 3		Y	-0-		-0-
02		7896 X	7356	-0-	-540	-0-	7356 3		Y	-0-		-0-
03		8308 X	7926	-0-	-382	-0-	7926 3		Y	-0-		-0-
04		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283 3		Y	-0-		-0-
05		8246 X	7934	-0-	-312	-0-	7934 3		Y	-0-		-0-
06		7890 X	6448	-0-	-1442	-0-	6448 3		Y	-0-		-0-
07		8556 X	5962	-0-	-2594	-0-	5962 3		Y	-0-		-0-
08		8556 X	6519	-0-	-2037	-0-	6519 3		Y	-0-		-0-
09		8280 X	5746	-0-	-2534	-0-	5746 3		Y	-0-		-0-
10		7936 X	5240	-0-	-2696	-0-	5240 3		Y	-0-		-0-
11		6450 X	3291	-0-	-3159	-0-	3291 3		Y	-0-		-0-
12		5890 X	4093	-0-	-1797	-0-	4093 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239
01		2356 N	2077	-0-	-279	-0-	2066 3	11 9	Y	10		138
02		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1939 3	2 9	Y	2		140
03		3100 N	3334	-0-	234	234	3327 3	7 9	Y	6		146
04		2010 N	1555	-0-	-455	-0-	1524 3	31 9	Y	28		174
05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2615 3	33 9	Y	30	160 1	44
06		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4200 3	91 9	Y	83		127
07		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 3		Y	-0-		127
08		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2752 3	12 9	Y	11		138
09		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2579 3	22 9	Y	20		158
10		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2679 3	2 9	Y	2		160
11		2550 X	2392	-0-	-158	-0-	2366 3	26 9	Y	24	167 1	17
12		2697 X	2398	-0-	-299	-0-	2398 3		Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		33,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		216						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5885 - 5990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3753	-0-	-122	-0-	3753 3	N	-0-	-0-	
02		3500 X	3377	-0-	-123	-0-	3377 3	N	-0-	-0-	
03		3875 X	3759	-0-	-116	-0-	3759 3	N	-0-	-0-	
04		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 3	N	-0-	-0-	
05		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3	N	-0-	-0-	
06		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3	N	-0-	-0-	
07		3813 X	3696	-0-	-117	-0-	3696 3	N	-0-	-0-	
08		3813 X	3244	-0-	-569	-0-	3244 3	N	-0-	-0-	
09		4050 X	3112	-0-	-938	-0-	3112 3	N	-0-	-0-	
10		4185 X	3303	-0-	-882	-0-	3303 3	N	-0-	-0-	
11		4050 X	3176	-0-	-874	-0-	3176 3	N	-0-	-0-	
*12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5729 - 6011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6231 X	4959	-0-	-1272	-0-	4959 3	N	-0-	-0-	
02		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3	N	-0-	-0-	
03		6324 X	5204	-0-	-1120	-0-	5204 3	N	-0-	-0-	
04		6120 X	4210	-0-	-1910	-0-	4210 3	N	-0-	-0-	
05		6634 X	4486	-0-	-2148	-0-	4486 3	N	-0-	-0-	
06		6420 X	4350	-0-	-2070	-0-	4350 3	N	-0-	-0-	
07		6634 X	4495	-0-	-2139	-0-	4495 3	N	-0-	-0-	
08		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 3	N	-0-	-0-	
09		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874 3	N	-0-	-0-	
10		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258 3	N	-0-	-0-	
11		6750 X	5907	-0-	-843	-0-	5907 3	N	-0-	-0-	
12		7099 X	6156	-0-	-943	-0-	6156 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5854 - 5922
SMITH, ELLA UNIT 1													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-	41			
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-	41			
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-	41			
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	Y	-0-	41			
05		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	Y	-0-	41			
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	41			
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-	41			
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-	41			
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-	41			
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	Y	-0-	41			
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	Y	-0-	41			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	41			
TOTAL GAS PROD:		1,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HOELL OPERATING, LLC 390873													
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	205 1	1483 2	N	10				109
						11 9							
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	858 1	821 2	N	31				140
						34 9							
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	811 1	999 2	N	20				160
						22 9							
04	1650 N	1088	-0-	-562	-0-	105 1	983 2	N	-0-	139 1			21
05	1891 N	1000	-0-	-891	-0-	41 1	926 2	N	30				51
						33 9							
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	160 1	789 2	N	30				81
						33 9							
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	180 1	870 2	N	50				131
						55 9							
08	992 N	609	-0-	-383	-0-	103 1	462 2	N	40				171
						44 9							
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	287 1	1285 2	N	51	182 1			40
						56 9							
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	236 1	1080 2	N	10				50
						11 9							
*11	600 N	523	-0-	-77	-0-	93 1	419 2	N	10				60
						11 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				60
TOTAL GAS PROD:		13,506			TOTAL CONDENSATE PROD:				282				

INDIGO MINERALS LLC 423834													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	N	-0-				19
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	6 1	135 2	N	-0-				19
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 2	N	-0-				19
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	237 2	N	-0-				19
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	115 1	2564 2	N	30				49
						33 9							
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	128 1	2684 2	N	91				140
						100 9							
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	N	33	159 1			14
						36 9							
08	2635 N	248	-0-	-2387	-0-	11 1	237 2	N	-0-				14
09	2550 N	236	-0-	-2314	-0-	11 1	225 2	N	-0-				14
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	14 1	315 2	N	-0-				14
*11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	86 1	1869 2	N	7				21
						8 9							
*12	3100 N	5252	-0-	2152	2152	215 1	4896 2	N	128	1 8			148
						141 9							
TOTAL GAS PROD:		14,780			TOTAL CONDENSATE PROD:				289				

MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
GRAY, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	030008	COMPL. DATE	01/06/1957	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6370 - 6374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			170
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			170
03		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1036	2	3	9	N	-0-	3	173
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			173
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			173
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			173
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			173
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			173
09		1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2		N	-0-			173
10		1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2		N	-0-			173
11		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1040	2		N	-0-			173
*12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			173
TOTAL GAS PROD:		13,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:	1 T	RRCID ->	029896	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	6100 - 6168
01		2294 X	1358	-0-	-936	-0-	54	1	1276	2	Y	25			43
02		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	28	9	2008	2	Y	20	34	1	29
03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2303	2	Y	45	44	1	30
04		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	50	9	2672	3	Y	2			32
05		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	180	1	2	9	Y	48	44	1	36
06		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	143	1	2316	3	Y	48	44	1	36
07		3100 N	3216	-0-	116	116	53	9	130	1	Y	27			63
08		3100 N	3175	-0-	75	191	30	9	174	1	Y	132	71	1	124
09		3000 N	2954	-0-	-46	145	174	9	145	9	Y	63			187
10		2819 X	2674	-0-	-145	-0-	171	1	2935	3	Y	115	176	1	126
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	69	9	2673	3	Y	26			152
12		3162 X	2709	-0-	-453	-0-	222	1	2423	3	Y	39			191
							29	9	206	1	Y	39			191
							206	1	2240	3	Y	39			191
							43	9	209	1	Y	123	177	1	137
							135	9	2365	3	Y	123	177	1	137
TOTAL GAS PROD:		30,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		665									

BOWEN		WELL #:		1 T	RRCID ->	029971	COMPL. DATE	10/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6002 - 6100
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	23	26	1		5
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	12	1		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994													TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5820	-	6082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE			
01		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	91 1	2139 2	N	51	49 1			9			
							56 9										
02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	82 1	1991 2	N	53	48 1			14			
							58 9										
03		2015 N	1612	-0-	-403	-0-	68 1	1474 2	N	64	69 1			9			
							70 9										
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	150 1	2237 3	N	55	54 1			10			
							61 9										
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	134 1	2164 3	N	50	52 1			8			
							55 9										
06		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	118 1	2065 3	N	46	42 1			12			
							51 9										
07		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	137 1	2274 3	N	32	38 1			6			
							35 9										
08		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	131 1	2249 3	N	30	31 1			5			
							33 9										
09		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	128 1	2224 3	N	31	32 1			4			
							34 9										
10		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	206 1	2249 3	N	28	27 1			5			
							31 9										
11		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	199 1	2164 3	N	22	24 1			3			
							24 9										
*12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	190 1	2142 3	N	22	21 1			4			
							24 9										
TOTAL GAS PROD:			27,538	TOTAL CONDENSATE PROD:			484										

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946													TOTAL DEPTH	6273	PERF. 6012	-	6150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3038 X	2520	-0-	-518	-0-	101	1	2389	2	Y	27	27	1	5
							30	9							
02		2744 X	2368	-0-	-376	-0-	92	1	2246	2	Y	27	25	1	7
							30	9							
03		2511 N	2162	-0-	-349	-0-	94	1	2038	2	Y	27	30	1	4
							30	9							
04		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	154	1	2284	3	Y	24	24	1	4
							26	9							
05		2635 N	2546	-0-	-89	-0-	147	1	2373	3	Y	24	24	1	4
							26	9							
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	141	1	2476	3	Y	23	21	1	6
							25	9							
07		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	158	1	2621	3	Y	19	22	1	3
							21	9							
08		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	152	1	2623	3	Y	22	21	1	4
							24	9							
09		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	143	1	2492	3	Y	23	24	1	3
							25	9							
10		2573 N	2559	-0-	-14	-0-	212	1	2321	3	Y	24	23	1	4
							26	9							
11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	208	1	2256	3	Y	24	25	1	3
							26	9							
12		2759 N	2498	-0-	-261	-0-	201	1	2272	3	Y	23	22	1	4
							25	9							
TOTAL GAS PROD:			30,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			287						

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	16	18	1	3
							18	9							
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	8	1	205	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
03		248 N	211	-0-	-37	-0-	9	1	201	2	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		248 N	209	-0-	-39	-0-	12	1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		210 N	91	-0-	-119	-0-	5	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		217 N	91	-0-	-126	-0-	5	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		217 N	92	-0-	-125	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		155 N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	422	1	9965	2	Y	294	284	1		51
							323	9								
02		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	371	1	9049	2	Y	285	260	1		76
							314	9								
03		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	417	1	9058	2	Y	334	361	1		49
							367	9								
04		9480 X	9474	-0-	-6	-0-	580	1	8627	3	Y	243	246	1		46
							267	9								
05		9796 X	9449	-0-	-347	-0-	538	1	8711	3	Y	182	197	1		31
							200	9								
06		10410 X	9192	-0-	-1218	-0-	487	1	8554	3	Y	137	131	1		37
							151	9								
07		10757 X	8490	-0-	-2267	-0-	478	1	7946	3	Y	60	85	1		12
							66	9								
08		9827 X	9611	-0-	-216	-0-	526	1	9053	3	Y	29	35	1		6
							32	9								
09		9480 X	9186	-0-	-294	-0-	499	1	8673	3	Y	13	17	1		2
							14	9								
10		9486 X	8235	-0-	-1251	-0-	689	1	7527	3	Y	17	16	1		3
							19	9								
11		9300 X	8694	-0-	-606	-0-	731	1	7944	3	Y	17	18	1		2
							19	9								
12		9331 X	8798	-0-	-533	-0-	714	1	8067	3	Y	15	15	1		2
							17	9								

TOTAL GAS PROD: 111,415

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		2976 X	1816	-0-	-1160	-0-	72	1	1712	2	Y	29	27	1		5
							32	9								
02		2660 N	2094	-0-	-566	-0-	81	1	1980	2	Y	30	27	1		8
							33	9								
03		2976 X	1246	-0-	-1730	-0-	53	1	1141	2	Y	47	48	1		7
							52	9								
04		2880 X	1522	-0-	-1358	-0-	93	1	1378	3	Y	46	45	1		8
							51	9								
05		2976 X	2182	-0-	-794	-0-	124	1	2004	3	Y	49	49	1		8
							54	9								
06		2250 X	2123	-0-	-127	-0-	111	1	1955	3	Y	52	47	1		13
							57	9								
07		2325 X	1722	-0-	-603	-0-	95	1	1577	3	Y	45	51	1		7
							50	9								
08		2170 X	1429	-0-	-741	-0-	75	1	1293	3	Y	55	53	1		9
							61	9								
09		2130 X	952	-0-	-1178	-0-	48	1	841	3	Y	57	58	1		8
							63	9								
10		2201 X	1444	-0-	-757	-0-	116	1	1265	3	Y	57	56	1		9
							63	9								
11		2130 X	842	-0-	-1288	-0-	67	1	730	3	Y	41	45	1		5
							45	9								
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,372

TOTAL CONDENSATE PROD: 508

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
GRAVES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029982	COMPL. DATE	11/11/1947	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 6078 -	6248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	125 1	2955 2	Y	83	83 1	15
							91 9					
02		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	124 1	3024 2	Y	68	64 1	19
							75 9					
03		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	148 1	3208 2	Y	79	86 1	12
							87 9					
04		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	210 1	3122 3	Y	71	70 1	13
							78 9					
05		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	189 1	3064 3	Y	69	71 1	11
							76 9					
06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	177 1	3110 3	Y	70	63 1	18
							77 9					
07		3441 X	3003	-0-	-438	-0-	167 1	2773 3	Y	57	65 1	10
							63 9					
08		3441 X	3245	-0-	-196	-0-	174 1	3001 3	Y	64	63 1	11
							70 9					
09		3330 X	3042	-0-	-288	-0-	161 1	2807 3	Y	67	69 1	9
							74 9					
10		3441 X	3156	-0-	-285	-0-	258 1	2823 3	Y	68	66 1	11
							75 9					
11		3330 X	2796	-0-	-534	-0-	229 1	2493 3	Y	67	70 1	8
							74 9					
12		3255 X	2873	-0-	-382	-0-	228 1	2575 3	Y	64	62 1	10
							70 9					
TOTAL GAS PROD:		38,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		827						

HARDIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	029984	COMPL. DATE	10/13/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6082 -	6093
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945													TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6100 -	6206
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	61	1	1448	2	Y	51	53	1	10		
						56	9									
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	58	1	1408	2	Y	34	34	1	10		
						37	9									
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	2	Y	29	34	1	5		
						32	9									
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	3	Y	20	21	1	4		
						22	9									
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1241	3	Y	19	20	1	3		
						21	9									
06	3000 N	3072	-0-	72	72	164	1	2887	3	Y	19	17	1	5		
						21	9									
07	3034 N	2962	-0-	-72	-0-	167	1	2781	3	Y	13	16	1	2		
						14	9									
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	160	1	2752	3	Y	14	14	1	2		
						15	9									
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	176	1	3058	3	Y	14	14	1	2		
						15	9									
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	299	1	3270	3	Y	13	13	1	2		
						14	9									
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	279	1	3031	3	Y	11	12	1	1		
						12	9									
*12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	272	1	3078	3	Y	12	11	1	2		
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		30,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		249										

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944													TOTAL DEPTH	6605	PERF. 5970 -	6062
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	237	1	5593	2	Y	134	127	1	23		
						147	9									
02	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	241	1	5866	2	Y	143	128	1	38		
						157	9									
03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	300	1	6516	2	Y	198	208	1	28		
						218	9									
04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	332	1	4939	3	Y	173	169	1	32		
						190	9									
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	374	1	6056	3	Y	156	163	1	25		
						172	9									
06	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	336	1	5900	3	Y	290	246	1	69		
						319	9									
07	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	351	1	5839	3	Y	250	278	1	41		
						275	9									
08	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	339	1	5831	3	Y	301	292	1	50		
						331	9									
09	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	319	1	5555	3	Y	315	323	1	42		
						347	9									
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	526	1	5752	3	Y	286	281	1	47		
						315	9									
11	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	569	1	6187	3	Y	110	140	1	17		
						121	9									
*12	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	535	1	6050	3	Y	128	125	1	20		
						141	9									
TOTAL GAS PROD:		77,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,484										

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	162	1	3839	2	Y	15	16	1	3
						17	9							
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	141	1	3448	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
03	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	178	1	3872	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	291	1	4322	3	Y	12	11	1	2
						13	9							
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	261	1	4218	3	Y	19	18	1	3
						21	9							
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	237	1	4161	3	Y	24	21	1	6
						26	9							
07	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	261	1	4335	3	Y	26	28	1	4
						29	9							
08	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	265	1	4559	3	Y	35	33	1	6
						39	9							
09	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	265	1	4613	3	Y	38	39	1	5
						42	9							
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	376	1	4108	3	Y	38	37	1	6
						42	9							
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	380	1	4126	3	Y	38	39	1	5
						42	9							
12	4743 X	3988	-0-	-755	-0-	321	1	3632	3	Y	32	32	1	5
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		52,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		289								

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2201 X	1305	-0-	-896	-0-	53	1	1252	2	Y	-0-			-0-
02	1316 X	1006	-0-	-310	-0-	40	1	966	2	Y	-0-			-0-
03	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	110	1	2387	2	Y	11	10	1	1
						12	9							
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	160	1	2377	3	Y	20	18	1	3
						22	9							
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	173	1	2806	3	Y	29	28	1	4
						32	9							
06	3000 N	3061	-0-	61	61	163	1	2857	3	Y	37	32	1	9
						41	9							
07	2477 N	2416	-0-	-61	-0-	135	1	2238	3	Y	39	42	1	6
						43	9							
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	3	Y	52	50	1	8
						57	9							
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	142	1	2462	3	Y	56	57	1	7
						62	9							
10	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	189	1	2065	3	Y	56	54	1	9
						62	9							
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	154	1	1670	3	Y	56	58	1	7
						62	9							
12	2759 X	2717	-0-	-42	-0-	216	1	2444	3	Y	52	51	1	8
						57	9							
TOTAL GAS PROD:		27,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		408								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
OWENS -H-		WELL #:		1 L	RRCID -> 029991	COMPL. DATE 10/06/1946	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5955	- 5972						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PATE		WELL #:		1	RRCID -> 029992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6010	- 6178	
01	5084 X	259	-0-	-4825	-0-	9 1	209 2	Y	37	35 1	6	
02	2884 X	251	-0-	-2633	-0-	41 9	8 1	201 2	Y	38	34 1	10
03	3193 X	193	-0-	-3000	-0-	42 9	6 1	130 2	Y	52	55 1	7
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	57 9	162 1	2412 3	Y	44	43 1	8
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	48 9	315 1	5092 3	Y	39	41 1	6
06	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	43 9	292 1	5131 3	Y	36	33 1	9
07	3100 N	5380	-0-	2280	2280	40 9	304 1	5048 3	Y	25	30 1	4
08	7531 X	5251	-0-	-2280	-0-	28 9	287 1	4936 3	Y	25	25 1	4
09	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	26 9	261 1	4541 3	Y	24	25 1	3
10	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	25 9	378 1	4136 3	Y	23	22 1	4
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	23 9	387 1	4202 3	Y	21	22 1	3
12	5394 X	4101	-0-	-1293	-0-	21 9	332 1	3748 3	Y	19	19 1	3
TOTAL GAS PROD:		42,949				TOTAL CONDENSATE PROD:			383			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	44	48 1		9
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-				Y	18	21 1		6
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	647 2	Y	5	10 1		1
							6	9						
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	614 3	Y	8	8 1		1
							9	9						
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	483 3	Y	8	8 1		1
							9	9						
06		660 N	513	-0-	-147	-0-	27	1	477 3	Y	8	7 1		2
							9	9						
07		682 N	536	-0-	-146	-0-	30	1	499 3	Y	6	7 1		1
							7	9						
08		527 N	468	-0-	-59	-0-	25	1	435 3	Y	7	7 1		1
							8	9						
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2021 3	Y	5	5 1		1
							6	9						
10		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	193	1	2107 3	Y	2	3 1		-0-
							2	9						
11		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	161	1	1747 3	Y	-0-			-0-
*12		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	162	1	1833 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			111					

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	99	1	2347 2	N	27	30 1		5
							30	9						
02		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	64	1	1554 2	N	11	12 1		4
							12	9						
03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	227	1	4930 2	N	73	68 1		9
							80	9						
04		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	331	1	4922 3	N	135	121 1		23
							149	9						
05		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	228	1	3688 3	N	185	180 1		28
							204	9						
06		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	255	1	4477 3	N	240	209 1		59
							264	9						
07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	176	1	2931 3	N	251	270 1		40
							276	9						
08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	190	1	3277 3	N	338	323 1		55
							372	9						
09		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	178	1	3103 3	N	368	374 1		49
							405	9						
10		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	258	1	2815 3	N	368	357 1		60
							405	9						
11		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	418	1	4537 3	N	391	403 1		48
							430	9						
*12		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	404	1	4567 3	N	371	360 1		59
							408	9						
TOTAL GAS PROD:			49,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,758					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945													TOTAL DEPTH	6241	PERF. 6010 - 6118
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	275 1	6496 2	Y	158	164 1	29				
						174 9									
02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	241 1	5871 2	Y	112	109 1	32				
						123 9									
03	6510 X	6280	-0-	-230	-0-	269 1	5837 2	Y	158	167 1	23				
						174 9									
04	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	417 1	6208 3	Y	196	185 1	34				
						216 9									
05	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	380 1	6154 3	Y	247	243 1	38				
						272 9									
06	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	348 1	6103 3	Y	297	262 1	73				
						327 9									
07	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	377 1	6277 3	Y	294	320 1	47				
						323 9									
08	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	381 1	6554 3	Y	375	361 1	61				
						413 9									
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	308 1	5363 3	Y	404	411 1	54				
						444 9									
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	543 1	5933 3	Y	403	392 1	65				
						443 9									
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	546 1	5935 3	Y	413	427 1	51				
						454 9									
*12	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	529 1	5978 3	Y	391	380 1	62				
						430 9									
TOTAL GAS PROD:		81,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,448									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5958 - 6058
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	8122 X	7948	-0-	-174	-0-	321 1	7573 2	Y	49	51 1	9				
						54 9									
02	7336 X	7310	-0-	-26	-0-	287 1	6986 2	Y	34	33 1	10				
						37 9									
03	8153 X	8015	-0-	-138	-0-	350 1	7602 2	Y	57	59 1	8				
						63 9									
04	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	497 1	7396 3	Y	64	61 1	11				
						70 9									
05	8153 X	8011	-0-	-142	-0-	461 1	7464 3	Y	78	77 1	12				
						86 9									
06	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	433 1	7598 3	Y	91	80 1	23				
						100 9									
07	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	468 1	7783 3	Y	88	97 1	14				
						97 9									
08	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	457 1	7864 3	Y	112	108 1	18				
						123 9									
09	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	430 1	7479 3	Y	112	115 1	15				
						123 9									
10	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	709 1	7748 3	Y	111	108 1	18				
						122 9									
11	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	707 1	7681 3	Y	113	117 1	14				
						124 9									
12	8432 X	8288	-0-	-144	-0-	664 1	7505 3	Y	108	105 1	17				
						119 9									
TOTAL GAS PROD:		97,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,017									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164																	
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	104	1	2466	2	Y	13	12	1			2
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	14	9	2299	2	Y	14	12	1			4
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	15	9	2467	2	Y	21	22	1			3
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	23	9	2476	3	Y	22	21	1			4
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	167	1	2321	3	Y	23	23	1			4
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	24	9	2368	3	Y	23	21	1			6
07	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	143	1	2199	3	Y	20	23	1			3
08	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	25	9	2208	3	Y	25	24	1			4
09	2520	N	1213	-0-	-1307	-0-	132	1	1119	3	Y	27	27	1			4
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	28	9	2346	3	Y	26	26	1			4
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	3	Y	27	28	1			3
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	30	9	2123	3	Y	26	25	1			4
							197	1			27	28	1				
							215	1			26	26	1				
							29	9			27	28	1				
							188	1			26	25	1				
							30	9			26	25	1				
							29	9			26	25	1				
TOTAL GAS PROD:			28,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			267								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624												
CARTHAGE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 030134	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	586 - 5942						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	871	-0-	-152	-0-	63 1	794 2	Y		13	13 1				1
							14 9									
02		896 N	792	-0-	-104	-0-	53 1	721 2	Y		16	15 1				2
							18 9									
03		868 N	814	-0-	-54	-0-	55 1	742 2	Y		15	15 1				2
							17 9									
04		840 N	797	-0-	-43	-0-	55 1	733 3	Y		8	9 1				1
							9 9									
05		868 N	749	-0-	-119	-0-	53 1	686 3	Y		9	9 1				1
							10 9									
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	101 1	1268 3	Y		5	5 1				1
							6 9									
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	94 1	1254 3	Y		2	3 1				-0-
							2 9									
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	83 1	1069 3	Y		-0-					-0-
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	83 1	1092 3	Y		-0-					-0-
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	95 1	1055 3	Y		-0-					-0-
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	97 1	1000 3	Y		-0-					-0-
12		1209 N	1045	-0-	-164	-0-	96 1	949 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 L	RRCID -> 030137	COMPL. DATE 04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 L	RRCID -> 030139	COMPL. DATE 02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	71 1	896 2	Y	-0-	3	
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	58 1	781 2	Y	-0-	3	
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	64 1	858 2	Y	-0-	3	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	70 1	934 3	Y	-0-	3	
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	74 1	956 3	Y	-0-	3	
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	69 1	856 3	Y	-0-	3	
07	992 N	913	-0-	-79	-0-	64 1	849 3	Y	-0-	3	
08	992 N	874	-0-	-118	-0-	63 1	811 3	Y	-0-	3	
09	930 N	832	-0-	-98	-0-	59 1	773 3	Y	-0-	3	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	76 1	848 3	Y	-0-	3	
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	83 1	863 3	Y	-0-	3	
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	91 1	894 3	Y	-0-	3	
TOTAL GAS PROD:		11,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1674 X	1022	-0-	-652	-0-	75	1	947	2	Y	-0-				-0-
02		1428 X	437	-0-	-991	-0-	30	1	407	2	Y	-0-				-0-
03		1178 X	467	-0-	-711	-0-	32	1	435	2	Y	-0-				-0-
04		990 N	483	-0-	-507	-0-	34	1	449	3	Y	-0-				-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-				-0-
06		450 N	313	-0-	-137	-0-	23	1	290	3	Y	-0-				-0-
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-				-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	3	Y	-0-				-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	Y	-0-				-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	-0-				-0-
11		510 N	385	-0-	-125	-0-	34	1	351	3	Y	-0-				-0-
*12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	850	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950																
01		5053 X	5011	-0-	-42	-0-	366	1	4601	2	Y	40	40	1		4
02		4564 X	4552	-0-	-12	-0-	314	1	4238	2	Y	-0-	2	1		2
03		5053 X	4860	-0-	-193	-0-	336	1	4524	2	Y	-0-	2	1		-0-
04		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	376	1	4991	3	Y	2	2	1		-0-
05		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	387	1	5022	3	Y	5	5	1		-0-
06		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	401	1	5010	3	Y	7	6	1		1
07		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	384	1	5099	3	Y	9	9	1		1
08		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	369	1	4748	3	Y	10	10	1		1
09		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	343	1	4509	3	Y	11	11	1		1
10		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	417	1	4641	3	Y	11	11	1		1
11		4830 X	4707	-0-	-123	-0-	414	1	4280	3	Y	12	11	1		2
12		5487 X	5021	-0-	-466	-0-	461	1	4549	3	Y	10	11	1		1
TOTAL GAS PROD:			60,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			117							

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948																
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	277	1	3474	2	N	-0-
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	228	1	3077	2	N	-0-
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	240	1	3231	2	N	-0-
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	266	1	3527	3	N	-0-
05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	283	1	3664	3	N	-0-
06		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	281	1	3517	3	N	-0-
07		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	275	1	3654	3	N	-0-
08		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	282	1	3634	3	N	-0-
09		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	266	1	3499	3	N	-0-
10		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	327	1	3641	3	N	-0-
11		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	339	1	3504	3	N	-0-
*12		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	373	1	3677	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,536				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	354	1	4446	2	Y	19
02		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	198	9	4023	2	Y	24
03		4774 X	4756	-0-	-18	-0-	298	1	4255	2	Y	18
04		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	175	9	4345	3	Y	21
05		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	316	1	4486	3	Y	14
06		4830 X	4663	-0-	-167	-0-	185	9	4178	3	Y	14
07		4991 X	4472	-0-	-519	-0-	328	1	4026	3	Y	13
08		4991 X	4730	-0-	-261	-0-	154	9	4278	3	Y	15
09		4830 X	4486	-0-	-344	-0-	346	1	4069	3	Y	12
10		4991 X	4841	-0-	-150	-0-	174	9	4360	3	Y	9
11		4650 X	4351	-0-	-299	-0-	334	1	3895	3	Y	11
*12		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	151	9	4374	3	Y	9
TOTAL GAS PROD:			56,518				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,499		

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	107	1	2518	2	Y	106	105	1	19
						117	9							
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	92	1	2235	2	Y	93	87	1	25
						102	9							
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	2	Y	110	119	1	16
						121	9							
04	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	178	1	2650	3	Y	94	93	1	17
						103	9							
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2509	3	Y	86	89	1	14
						95	9							
06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2458	3	Y	81	74	1	21
						89	9							
07	2821 N	2774	-0-	-47	-0-	154	1	2554	3	Y	60	71	1	10
						66	9							
08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	154	1	2651	3	Y	65	64	1	11
						72	9							
09	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	155	1	2690	3	Y	67	69	1	9
						74	9							
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	226	1	2469	3	Y	67	65	1	11
						74	9							
11	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	242	1	2628	3	Y	66	69	1	8
						73	9							
12	2790 N	2560	-0-	-230	-0-	202	1	2288	3	Y	64	62	1	10
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		33,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		959								

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4309 X	3878	-0-	-431	-0-	154	1	3628	2	Y	87	82	1	15
						96	9							
02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	159	1	3879	2	Y	90	81	1	24
						99	9							
03	4495 X	4359	-0-	-136	-0-	186	1	4040	2	Y	121	128	1	17
						133	9							
04	4350 X	4052	-0-	-298	-0-	248	1	3691	3	Y	103	101	1	19
						113	9							
05	4495 X	3667	-0-	-828	-0-	207	1	3357	3	Y	94	98	1	15
						103	9							
06	4440 X	3449	-0-	-991	-0-	181	1	3183	3	Y	77	72	1	20
						85	9							
07	4588 X	3243	-0-	-1345	-0-	181	1	3009	3	Y	48	59	1	9
						53	9							
08	4371 X	3242	-0-	-1129	-0-	176	1	3022	3	Y	40	42	1	7
						44	9							
09	4050 X	3174	-0-	-876	-0-	171	1	2973	3	Y	27	30	1	4
						30	9							
10	3658 X	3366	-0-	-292	-0-	281	1	3070	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
11	3450 X	3184	-0-	-266	-0-	268	1	2916	3	Y	-0-	3	1	-0-
						259	1	2933	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		701								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-			-0-
02		420 N	250	-0-	-170	-0-	10	1	240	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	294	-0-	-140	-0-	13	1	281	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	203	-0-	-67	-0-	13	1	190	3	Y	-0-			-0-
05		279 N	124	-0-	-155	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			-0-
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3445	-0-	345	345	195	1	3250	3	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3702	-0-	602	947	203	1	3499	3	Y	-0-			-0-
09		3000 N	3580	-0-	580	1527	195	1	3385	3	Y	-0-			-0-
10		5207 X	3680	-0-	-1527	-0-	308	1	3372	3	Y	-0-			-0-
11		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	201	1	2183	3	Y	-0-			-0-
12		3565 X	1573	-0-	-1992	-0-	128	1	1445	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				20,914		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187															
01		2511 N	2167	-0-	-344	-0-	88	1	2079	2	Y	-0-			-0-
02		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	92	1	2247	2	Y	-0-			-0-
03		2511 N	2490	-0-	-21	-0-	110	1	2379	2	Y	1	1	1	-0-
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	140	1	2086	3	Y	2	2	1	-0-
05		2511 N	1240	-0-	-1271	-0-	72	1	1164	3	Y	4	3	1	1
06		2400 N	1291	-0-	-1109	-0-	69	1	1218	3	Y	4	4	1	1
07		2294 N	1753	-0-	-541	-0-	99	1	1648	3	Y	5	5	1	1
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	3	Y	6	6	1	1
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2064	3	Y	7	7	1	1
10		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	229	1	2503	3	Y	7	7	1	1
11		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	192	1	2091	3	Y	7	7	1	1
*12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	199	1	2251	3	Y	7	7	1	1
TOTAL GAS PROD:				24,961		TOTAL CONDENSATE PROD:				50					

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536															
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			23
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-			23
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			23
04		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151	3			N	-0-			23
05		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1143	3		4	9	N	4		27
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			27
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			27
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			27
09		1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-			27
10		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-			27
11		1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-			27
12		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:				14,243		TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		186 N	25	-0-	-161	-0-		1	1	24	2	N	-0-			-0-
02		140 N	84	-0-	-56	-0-		3	1	81	2	N	-0-			-0-
03		155 N	89	-0-	-66	-0-		4	1	85	2	N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			265											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148																
01		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	-0-			7
02		1400 N	995	-0-	-405	-0-		39	1	956	2	Y	-0-			7
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		49	1	1054	2	Y	-0-	2	1	5
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		65	1	971	3	Y	-0-			5
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		65	1	1051	3	Y	-0-			5
06		1080 N	1062	-0-	-18	-0-		57	1	1005	3	Y	-0-			5
07		1085 N	1073	-0-	-12	-0-		61	1	1012	3	Y	-0-			5
08		1116 N	1055	-0-	-61	-0-		58	1	997	3	Y	-0-			5
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		58	1	1007	3	Y	-0-			5
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		93	1	1018	3	Y	-0-			5
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		108	1	1171	3	Y	-0-			5
*12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		109	1	1233	3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			12,237											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070																
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		73	1	1724	2	Y	15	16	1	3
								17	9							
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		69	1	1679	2	Y	6	7	1	2
								7	9							
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		72	1	1559	2	Y	1	1	1	2
								1	9							
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		134	1	1985	3	Y	-0-			2
05		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		128	1	2080	3	Y	-0-			2
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		129	1	2268	3	Y	-0-			2
07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		130	1	2162	3	Y	-0-			2
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		89	1	1524	3	Y	-0-			2
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		79	1	1377	3	Y	-0-			2
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		151	1	1653	3	Y	-0-			2
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		156	1	1692	3	Y	-0-			2
*12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		141	1	1599	3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			22,678											TOTAL CONDENSATE PROD:	22	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995													TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6066 - 6152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	137 1	3244 2	Y	100	98 1		18		
							110 9								
02		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	124 1	3010 2	Y	93	86 1		25		
							102 9								
03		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	154 1	3337 2	Y	111	120 1		16		
							122 9								
04		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	216 1	3218 3	Y	104	101 1		19		
							114 9								
05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	207 1	3343 3	Y	98	101 1		16		
							108 9								
06		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	224 1	3939 3	Y	93	85 1		24		
							102 9								
07		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	240 1	3984 3	Y	71	83 1		12		
							78 9								
08		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	240 1	4123 3	Y	77	76 1		13		
							85 9								
09		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	230 1	3994 3	Y	80	82 1		11		
							88 9								
10		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	369 1	4039 3	Y	80	78 1		13		
							88 9								
11		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	305 1	3314 3	Y	80	83 1		10		
							88 9								
12		4371 X	3323	-0-	-1048	-0-	263 1	2976 3	Y	76	74 1		12		
							84 9								

TOTAL GAS PROD: 46,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996													TOTAL DEPTH	7687	PERF. 5984 - 6015
01		3410 X	3114	-0-	-296	-0-	125 1	2961 2	Y	25	28 1		5		
							28 9								
02		3080 X	2524	-0-	-556	-0-	99 1	2412 2	Y	12	13 1		4		
							13 9								
03		3410 X	2762	-0-	-648	-0-	122 1	2640 2	Y	-0-	2 1		2		
04		3150 X	2996	-0-	-154	-0-	189 1	2807 3	Y	-0-			2		
05		3255 X	2958	-0-	-297	-0-	172 1	2786 3	Y	-0-			2		
06		3000 X	2835	-0-	-165	-0-	153 1	2682 3	Y	-0-			2		
07		3100 X	3053	-0-	-47	-0-	173 1	2880 3	Y	-0-			2		
08		3100 X	2998	-0-	-102	-0-	165 1	2833 3	Y	-0-			2		
09		3000 X	2870	-0-	-130	-0-	156 1	2714 3	Y	-0-			2		
10		3038 X	2994	-0-	-44	-0-	251 1	2743 3	Y	-0-			2		
11		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	250 1	2721 3	Y	-0-			2		
12		3038 X	2865	-0-	-173	-0-	233 1	2632 3	Y	-0-			2		

TOTAL GAS PROD: 34,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996													TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6190 - 6320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	160675	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5893 - 5976
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	502	1	6300	2	Y	18	18 1 2
02	5964 X	5054	-0-	-910	-0-	20	9	4689	2	Y	16	16 1 2
03	6603 X	5424	-0-	-1179	-0-	347	1	5028	2	Y	21	21 1 2
04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	18	9	6896	3	Y	19	18 1 3
05	6603 X	6441	-0-	-162	-0-	373	1	5953	3	Y	26	27 1 2
06	6600 X	5291	-0-	-1309	-0-	23	9	4869	3	Y	29	28 1 3
07	7192 X	5342	-0-	-1850	-0-	520	1	4935	3	Y	33	33 1 3
08	7192 X	5110	-0-	-2082	-0-	21	9	4704	3	Y	37	35 1 5
09	6960 X	5743	-0-	-1217	-0-	36	9	5297	3	Y	39	39 1 5
10	6448 X	5291	-0-	-1157	-0-	403	1	4816	3	Y	38	39 1 4
11	5280 X	4800	-0-	-480	-0-	43	9	4337	3	Y	39	37 1 6
12	5425 X	5058	-0-	-367	-0-	42	9	4556	3	Y	36	37 1 5
						40	9					
TOTAL GAS PROD:		67,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		351						

CARTHAGE UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	165219	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5628 - 5950
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	727	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	696	-0-	-4	-0-	48	1	648	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	698	-0-	-77	-0-	48	1	650	2	Y	-0-	-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	-0-	-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	57	1	740	3	Y	-0-	-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	57	1	707	3	Y	2	2 1 -0-
						2	9					
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	55	1	732	3	Y	2	2 1 -0-
						2	9					
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	57	1	729	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	53	1	702	3	Y	-0-	-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	88	1	977	3	Y	-0-	-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	91	1	936	3	Y	-0-	-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	99	1	977	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PARKER UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	166925	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6048 - 6276
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	578	1	7257	2	Y	197	20
						217	9					
02	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	483	1	6521	2	Y	212	31
						233	9					
03	7192 X	6422	-0-	-770	-0-	427	1	5750	2	Y	223	24
						245	9					
04	6960 X	4058	-0-	-2902	-0-	272	1	3602	3	Y	167	25
						184	9					
05	7192 X	3581	-0-	-3611	-0-	243	1	3147	3	Y	174	15
						191	9					
06	7800 X	7653	-0-	-147	-0-	567	1	7086	3	Y	-0-	15
07	7998 X	7510	-0-	-488	-0-	526	1	6984	3	Y	-0-	15
08	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	590	1	7607	3	Y	-0-	15
09	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	549	1	7210	3	Y	133	11
						146	9					
10	7905 X	7294	-0-	-611	-0-	588	1	6551	3	Y	141	15
						155	9					
11	7860 X	7772	-0-	-88	-0-	672	1	6944	3	Y	142	21
						156	9					
*12	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	720	1	7105	3	Y	133	18
						146	9					
TOTAL GAS PROD:		83,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,522						

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945												
01	3286 X	3095	-0-	-191	-0-	225	1	2830	2	Y	36	4
						40	9					
02	2968 X	2616	-0-	-352	-0-	178	1	2401	2	Y	34	5
						37	9					
03	3286 X	2496	-0-	-790	-0-	170	1	2290	2	Y	33	4
						36	9					
04	3180 X	2339	-0-	-841	-0-	162	1	2152	3	Y	23	4
						25	9					
05	3286 X	2052	-0-	-1234	-0-	145	1	1883	3	Y	22	2
						24	9					
06	3000 X	1936	-0-	-1064	-0-	130	1	1626	3	Y	164	15
						180	9					
07	2883 X	1894	-0-	-989	-0-	122	1	1615	3	Y	143	14
						157	9					
08	2511 X	1837	-0-	-674	-0-	122	1	1576	3	Y	126	17
						139	9					
09	2340 X	1587	-0-	-753	-0-	112	1	1474	3	Y	1	7
						1	9					
10	2046 X	1629	-0-	-417	-0-	134	1	1489	3	Y	5	1
						6	9					
11	1950 X	1560	-0-	-390	-0-	136	1	1411	3	Y	12	2
						13	9					
12	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	145	1	1429	3	Y	10	1
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		24,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		609						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5146 X	4308	-0-	-838	-0-	235	1	4023	3	Y	45	58	1	7
							50	9							
02		4648 X	2964	-0-	-1684	-0-	178	1	2734	2	Y	47	46	1	8
							52	9							
03		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	242	1	4738	2	Y	100	88	1	20
							110	9							
04		4800 X	4790	-0-	-10	-0-	214	1	4459	3	Y	106	108	1	18
							117	9							
05		4805 X	3589	-0-	-1216	-0-	152	1	3328	3	Y	99	91	1	26
							109	9							
06		4770 X	2780	-0-	-1990	-0-	144	1	2522	3	Y	104	103	1	27
							114	9							
07		4929 X	4699	-0-	-230	-0-	253	1	4313	3	Y	121	136	1	12
							133	9							
08		4929 X	3714	-0-	-1215	-0-	197	1	3379	3	Y	125	110	1	27
							138	9							
09		4770 X	3214	-0-	-1556	-0-	159	1	2934	3	Y	110	113	1	24
							121	9							
10		4712 X	4479	-0-	-233	-0-	131	1	4166	3	Y	165	162	1	27
							182	9							
11		4560 X	4515	-0-	-45	-0-	140	1	4180	3	Y	177	183	1	21
							195	9							
12		4712 X	4494	-0-	-218	-0-	62	1	4243	3	Y	172	169	1	24
							189	9							
TOTAL GAS PROD:			48,636	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,371								

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		6975 X	3273	-0-	-3702	-0-	239	1	3006	2	Y	25	25	1	3
							28	9							
02		6300 X	2167	-0-	-4133	-0-	142	1	1923	2	Y	93	83	1	13
							102	9							
03		6975 X	5912	-0-	-1063	-0-	401	1	5405	2	Y	96	99	1	10
							106	9							
04		6750 X	5623	-0-	-1127	-0-	388	1	5151	3	Y	76	75	1	11
							84	9							
05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	450	1	5841	3	Y	89	92	1	8
							98	9							
06		5730 X	5505	-0-	-225	-0-	401	1	5013	3	Y	83	83	1	8
							91	9							
07		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	505	1	6705	3	Y	89	88	1	9
							98	9							
08		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	506	1	6522	3	Y	89	86	1	12
							98	9							
09		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	480	1	6302	3	Y	95	96	1	11
							105	9							
10		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	564	1	6284	3	Y	97	97	1	11
							107	9							
11		6720 X	6322	-0-	-398	-0-	549	1	5671	3	Y	93	90	1	14
							102	9							
12		6541 X	6183	-0-	-358	-0-	560	1	5526	3	Y	88	90	1	12
							97	9							
TOTAL GAS PROD:			69,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,013								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE UNIT		WELL #:		304	RRCID ->	171213	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658 -	5988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	144	1	1803	2	Y	10	10 1	1
							11	9						
02		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	120	1	1622	2	Y	11	10 1	2
							12	9						
03		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	130	1	1746	2	Y	12	13 1	1
							13	9						
04		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	362	1	4803	3	Y	11	10 1	2
							12	9						
05		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	476	1	6174	3	Y	16	17 1	1
							18	9						
06		3000 N	6733	-0-	3733	3733	498	1	6223	3	Y	11	11 1	1
							12	9						
07		10241 X	6508	-0-	-3733	-0-	454	1	6030	3	Y	22	21 1	2
							24	9						
08		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	497	1	6409	3	Y	31	29 1	4
							34	9						
09		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	554	1	7274	3	Y	61	58 1	7
							67	9						
10		8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	695	1	7741	3	Y	67	67 1	7
							74	9						
11		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	709	1	7331	3	Y	68	65 1	10
							75	9						
*12		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	747	1	7372	3	Y	64	65 1	9
							70	9						
TOTAL GAS PROD:			70,336	TOTAL CONDENSATE PROD:			384							

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	171392	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026 -	6250
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2294 X	1493	-0-	-801	-0-	110 1	1383 2		Y	-0-	-0-
02		1988 X	1236	-0-	-752	-0-	85 1	1151 2		Y	-0-	-0-
03		1953 X	1533	-0-	-420	-0-	106 1	1427 2		Y	-0-	-0-
04		1470 X	27	-0-	-1443	-0-	2 1	25 3		Y	-0-	-0-
05		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	194 1	2521 3		Y	4	-0-
							4 9				4 1	
06		3000 N	4463	-0-	1463	1463	329 1	4112 3		Y	20	2
							22 9				18 1	
07		3100 N	4177	-0-	1077	2540	291 1	3871 3		Y	14	1
							15 9				15 1	
08		3100 N	4270	-0-	1170	3710	307 1	3952 3		Y	10	1
							11 9				10 1	
09		7731 X	4021	-0-	-3710	-0-	281 1	3689 3		Y	46	5
							51 9				42 1	
10		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	355 1	3953 3		Y	50	5
							55 9				50 1	
11		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	346 1	3577 3		Y	53	8
							58 9				50 1	
*12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	401 1	3952 3		Y	49	7
							54 9				50 1	
TOTAL GAS PROD:			36,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			246			

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278												
01		3720 X	3045	-0-	-675	-0-	164 1	2802 3		Y	72	5
							79 9				81 1	
02		3360 X	2464	-0-	-896	-0-	148 1	2263 2		Y	48	6
							53 9				47 1	
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	164 1	3201 2		Y	114	33
							125 9				87 1	
04		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	191 1	3968 3		Y	155	39
							171 9				149 1	
05		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	176 1	3860 3		Y	172	60
							189 9				151 1	
06		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	193 1	3376 3		Y	184	56
							202 9				188 1	
07		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	251 1	4281 3		Y	243	26
							267 9				273 1	
08		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	206 1	3530 3		Y	274	64
							301 9				236 1	
09		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	141 1	2597 3		Y	270	72
							297 9				262 1	
10		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	121 1	3825 3		Y	366	60
							403 9				378 1	
11		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	125 1	3724 3		Y	419	50
							461 9				429 1	
12		4681 X	4110	-0-	-571	-0-	53 1	3615 3		Y	402	55
							442 9				397 1	
TOTAL GAS PROD:			45,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,719			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	83	1	1951	2	N	38	7
						42	9				38	
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	81	1	1975	2	N	33	9
						36	9				31	
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	N	38	6
						42	9				41	
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	137	1	2033	3	N	35	6
						39	9				35	
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	172	1	2790	3	N	33	5
						36	9				34	
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	135	1	2373	3	N	35	9
						39	9				31	
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	159	1	2641	3	N	30	5
						33	9				34	
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	3	N	36	6
						40	9				35	
09	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	150	1	2603	3	N	42	6
						46	9				42	
10	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	253	1	2764	3	N	45	7
						50	9				44	
11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	232	1	2516	3	N	52	6
						57	9				53	
*12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	208	1	2352	3	N	50	8
						55	9				48	
TOTAL GAS PROD:		31,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		467						

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2356 X	1209	-0-	-1147	-0-	48	1	1144	2	Y	15	3
						17	9				17	
02	2324 X	1884	-0-	-440	-0-	74	1	1802	2	Y	7	2
						8	9				8	
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	118	1	2562	2	Y	36	5
						40	9				33	
04	2490 X	2303	-0-	-187	-0-	142	1	2115	3	Y	42	7
						46	9				40	
05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	152	1	2466	3	Y	63	9
						69	9				61	
06	2340 N	2211	-0-	-129	-0-	114	1	2007	3	Y	82	20
						90	9				71	
07	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	130	1	2159	3	Y	85	13
						94	9				92	
08	2418 N	2394	-0-	-24	-0-	125	1	2146	3	Y	112	18
						123	9				107	
09	3000 N	3587	-0-	587	587	188	1	3267	3	Y	120	16
						132	9				122	
10	3100 N	3909	-0-	809	1396	317	1	3461	3	Y	119	19
						131	9				116	
11	3000 N	3856	-0-	856	2252	314	1	3410	3	Y	120	15
						132	9				124	
*12	5981 X	3729	-0-	-2252	-0-	293	1	3311	3	Y	114	18
						125	9				111	
TOTAL GAS PROD:		32,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		915						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	287	1	6774	2	N	35	38	1	7
02	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	39	9	6095	2	N	36	33	1	10
03	7378 X	6261	-0-	-1117	-0-	40	9	5920	2	N	62	63	1	9
04	7140 X	5887	-0-	-1253	-0-	273	1	5421	3	N	93	86	1	16
05	7378 X	4932	-0-	-2446	-0-	68	9	4509	3	N	131	127	1	20
06	6870 X	5229	-0-	-1641	-0-	102	9	4774	3	N	166	145	1	41
07	7068 X	4692	-0-	-2376	-0-	279	1	4248	3	N	172	186	1	27
08	6262 X	5264	-0-	-998	-0-	144	9	4740	3	N	226	216	1	37
09	5880 X	5347	-0-	-533	-0-	272	1	4800	3	N	246	250	1	33
10	5394 X	4872	-0-	-522	-0-	183	9	4221	3	N	241	235	1	39
11	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	249	9	5573	3	N	249	257	1	31
*12	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	274	9	6509	3	N	235	229	1	37
TOTAL GAS PROD:		69,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,892								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	122	1	2875	2	Y	220	209	1	37
							242	9							
02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	114	1	2786	2	Y	229	206	1	60
							252	9							
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	136	1	2952	2	Y	330	343	1	47
							363	9							
04		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	204	1	3034	3	Y	292	286	1	53
							321	9							
05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	192	1	3115	3	Y	282	290	1	45
							310	9							
06		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	172	1	3013	3	Y	283	256	1	72
							311	9							
07		3224 X	3147	-0-	-77	-0-	164	1	2731	3	Y	229	262	1	39
							252	9							
08		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	186	1	3204	3	Y	258	254	1	43
							284	9							
09		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	175	1	3051	3	Y	268	275	1	36
							295	9							
10		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	267	1	2921	3	Y	215	215	1	36
							237	9							
11		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	279	1	3031	3	Y	278	281	1	33
							306	9							
*12		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	267	1	3015	3	Y	258	250	1	41
							284	9							
TOTAL GAS PROD:			41,463	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,142								

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	159	1	3768	2	Y	78	78	1	14
							86	9							
02		3780 X	3538	-0-	-242	-0-	137	1	3333	2	Y	62	59	1	17
							68	9							
03		4464 X	3570	-0-	-894	-0-	154	1	3335	2	Y	74	80	1	11
							81	9							
04		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	296	1	4405	3	Y	68	67	1	12
							75	9							
05		4464 X	4394	-0-	-70	-0-	251	1	4067	3	Y	69	70	1	11
							76	9							
06		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	221	1	3879	3	Y	72	65	1	18
							79	9							
07		4526 X	3228	-0-	-1298	-0-	179	1	2982	3	Y	61	69	1	10
							67	9							
08		4526 X	4483	-0-	-43	-0-	242	1	4163	3	Y	71	69	1	12
							78	9							
09		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	254	1	4413	3	Y	75	77	1	10
							83	9							
10		4402 X	4000	-0-	-402	-0-	328	1	3588	3	Y	76	74	1	12
							84	9							
11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	369	1	4009	3	Y	76	79	1	9
							84	9							
12		4247 X	3470	-0-	-777	-0-	276	1	3115	3	Y	72	70	1	11
							79	9							
TOTAL GAS PROD:			48,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			854								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		5	1		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		4	1		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		T. A.	389	-0-	389	389		22	1	359	3	Y	7		7	1	1
								8	9								
08		T. A.	515	-0-	515	904		28	1	475	3	Y	11		10	1	2
								12	9								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	904						Y	10		11	1	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	904						Y	12		11	1	2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	904						Y	-0-		2	1	-0-
*12		904 N	-0-	-0-	-904	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			904		TOTAL CONDENSATE PROD:						46						

BOWEN "A"																	
WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0																	
01		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-		81	1	1918	2	Y	61		67	1	12
								67	9								
02		392 X	-0-	-0-	-392	-0-						Y	19		30	1	1
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-						Y	-0-		1	1	-0-
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-						Y	-0-				-0-
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2		2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,066		TOTAL CONDENSATE PROD:						82						

CLARK C																	
WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222																	
01		403 N	327	-0-	-76	-0-		13	1	314	2	Y	-0-				-0-
02		336 N	303	-0-	-33	-0-		12	1	291	2	Y	-0-				-0-
03		279 N	248	-0-	-31	-0-		11	1	237	2	Y	-0-				-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-		30	1	444	3	Y	-0-				-0-
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-		21	1	336	3	Y	-0-				-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-		20	1	352	3	Y	-0-				-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-		23	1	376	3	Y	-0-				-0-
08		3100 N	3541	-0-	441	441		193	1	3320	3	Y	25		21	1	4
								28	9								
09		3000 N	4585	-0-	1585	2026		246	1	4281	3	Y	53		50	1	7
								58	9								
10		3100 N	2979	-0-	-121	1905		241	1	2637	3	Y	92		85	1	14
								101	9								
11		2694 X	789	-0-	-1905	-0-		44	1	481	3	Y	240		227	1	27
								264	9								
*12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		312	1	3528	3	Y	209		203	1	33
								230	9								
TOTAL GAS PROD:			18,444		TOTAL CONDENSATE PROD:						619						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
O'BENCO, INC. 617512														
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022														

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	252		-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	T. A.	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	152			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			404			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033														

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74	7	39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694														
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589													
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	4	145
							4	9					
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	24	1	656	2	N	-0-	145
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	10	155
							11	9					
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	30	1	772	2	N	5	160
							6	9					
05	744	N	479	-0-	-265	-0-	24	1	447	2	N	7	167
							8	9					
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	2	169
							2	9					
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	30	1	780	2	N	7	176
							8	9					
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	-0-	176
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	24	1	456	2	N	-0-	176
10	806	N	441	-0-	-365	-0-	24	1	417	2	N	-0-	176
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	24	1	413	2	N	-0-	176
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	-0-	176
TOTAL GAS PROD:			8,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			35				

R. LACY SERVICES, LTD. 687208													
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222													
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-	-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-	-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208							
ROQUEMORE, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	030062	COMPL. DATE	04/10/1946	TOTAL DEPTH	6246	PERF. 6352 - 6364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-
03	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3		N	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-	-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-	-0-
08	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3		N	-0-	-0-
09	330 N	154	-0-	-176	-0-	154	3		N	-0-	-0-
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	3		N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROQUEMORE, ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	205932	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6319 - 6327
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SABINE VALLEY PIPELINE LLC		742199		CARTHAGE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	030247	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6066 - 6818
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
ROGERS, PAUL P.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030114	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 5907 -	5971
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2385	-0-	-405	-0-	141	1	2190	2	N	49		169
						54	9						
02	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	127	1	2053	2	N	46	176 1	39
						51	9						
03	2666 N	2336	-0-	-330	-0-	141	1	2123	2	N	65		104
						72	9						
04	2310 N	2180	-0-	-130	-0-	136	1	1989	2	N	50		154
						55	9						
05	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	141	1	2672	2	N	48	169 1 2 8	31
						53	9						
06	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	136	1	2707	2	N	33		64
						36	9						
07	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	141	1	2727	2	N	106	150 1	20
						117	9						
08	2790 N	2711	-0-	-79	-0-	141	1	2481	2	N	81		101
						89	9						
09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	N	65		166
						72	9						
10	2790 N	2514	-0-	-276	-0-	119	1	2381	2	N	13	157 1	22
						14	9						
11	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	130	1	2748	2	N	66		88
						73	9						
*12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	137	1	2783	2	N	80	1 8	167
						88	9						
TOTAL GAS PROD:		31,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		702							

OWENS				WELL #:	1 L	RRCID ->	030270	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5975 -	6040
01	7657 X	7139	-0-	-518	-0-	250	1	6788	2	N	92		138
						101	9						
02	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	252	1	6887	2	N	13		151
						14	9						
03	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	279	1	7569	2	N	63	181 1	33
						69	9						
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	270	1	7305	2	N	68		101
						75	9						
05	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	279	1	7404	2	N	1	1 8	101
						1	9						
06	7590 X	7081	-0-	-509	-0-	270	1	6811	2	N	-0-		101
07	7843 X	7473	-0-	-370	-0-	618	1	6725	2	N	118	180 1	39
						130	9						
08	7843 X	6394	-0-	-1449	-0-	2722	1	3672	2	N	-0-		39
09	7590 X	7448	-0-	-142	-0-	2701	1	4746	2	N	1		40
						1	9						
10	7688 X	6836	-0-	-852	-0-	355	1	6339	2	N	129		169
						142	9						
*11	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	270	1	7220	2	N	8	153 1	24
						9	9						
*12	7688 X	7555	-0-	-133	-0-	279	1	7273	2	N	3	3 8	24
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		87,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		496							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5920 - 6015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875		WELL #:		1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6250 - 6288
01	1302 X	843	-0-	-459	-0-		843	2		Y	-0-		80
02	1176 X	672	-0-	-504	-0-		672	2		Y	-0-		80
03	1302 X	570	-0-	-732	-0-		550	2	20	9	Y	18	98
04	960 X	686	-0-	-274	-0-		647	2	39	9	Y	35	133
05	992 X	952	-0-	-40	-0-		952	2			Y	-0-	133
06	DLQ G-10	599	-0-	599	599		599	2			Y	-0-	133
07	DLQ G-10	834	-0-	834	1433		750	2	84	9	Y	76	30
08	DLQ G-10	2961	-0-	2961	4394		2947	2	14	9	Y	13	43
09	DLQ G-10	2222	-0-	2222	6616		2222	2			Y	-0-	43
10	8660 X	2044	-0-	-6616	-0-		1843	2	201	9	Y	183	40
11	2880 X	1506	-0-	-1374	-0-		1506	2			Y	-0-	40
12	2976 X	942	-0-	-2034	-0-		851	2	91	9	Y	83	123
TOTAL GAS PROD:		14,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		408					

GREEN, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6632 - 6646		
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1440	2	39	9	N	35	94
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-		630	2	33	9	N	30	124
03	2728 N	1238	-0-	-1490	-0-		1204	2	34	9	N	31	155
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		2466	2	77	9	N	70	61
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1074	2	33	9	N	30	91
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2236	2	48	9	N	44	135
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-		2700	2	51	9	N	46	20
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		2726	2	74	9	N	67	87
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-		2606	2	54	9	N	49	136
10	2759 N	2638	-0-	-121	-0-		2575	2	63	9	N	57	193
11	2700 N	1719	-0-	-981	-0-		1658	2	61	9	N	55	63
*12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1635	2	32	9	N	29	92
TOTAL GAS PROD:		23,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		543					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				945936										
BROWN, J. C.				WELL #:	1 U	RRCID ->	030028	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5933 - 5998	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S. L.				WELL #:	1D	RRCID ->	030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 - 5946	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L. H., DR.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	5904 - 5974	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

01	1581 N	1279	-0-	-302	-0-	34	1	1245	3	Y	-0-			-0-	
02	1456 N	1022	-0-	-434	-0-	28	1	994	3	Y	-0-			-0-	
03	1519 N	807	-0-	-712	-0-	22	1	785	3	Y	-0-			-0-	
04	1230 N	688	-0-	-542	-0-	19	1	669	3	Y	-0-			-0-	
05	1147 N	404	-0-	-743	-0-	11	1	393	3	Y	-0-			-0-	
06	780 N	251	-0-	-529	-0-	7	1	244	3	Y	-0-			-0-	
07	713 N	207	-0-	-506	-0-	6	1	201	3	Y	-0-			-0-	
08	403 N	211	-0-	-192	-0-	6	1	205	3	Y	-0-			-0-	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	Y	-0-			-0-	
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	2	1	98	3	Y	-0-			-0-	
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	3	Y	-0-			-0-	
12	372 N	175	-0-	-197	-0-	5	1	170	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,692											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

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

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 4		WELL #:		1 C	RRCID -> 029681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800 - 5825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 5		WELL #:		1 C	RRCID -> 029682	COMPL. DATE 05/23/1945	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 5874
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CGU 7		WELL #:		1 C	RRCID -> 029684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5880 - 5908
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

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

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 13		WELL #: 1 C		RRCID -> 029691		COMPL. DATE 11/09/1945		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 14		WELL #: 1 C		RRCID -> 029692		COMPL. DATE 11/05/1945		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 16		WELL #: 1 C		RRCID -> 029694		COMPL. DATE 01/01/1946		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 17		WELL #:		1 C RRCID -> 029695		COMPL. DATE 11/26/1945		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 18		WELL #:		1 C RRCID -> 029696		COMPL. DATE 12/03/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 19		WELL #:		1 C RRCID -> 029697		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5984 - 6010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6011 - 6193		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE	04/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6102 - 6126		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000								
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	3	N	-0-	-0-					
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-	-0-					
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-	-0-					
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-	-0-					
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3	N	-0-	-0-					
06	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3	N	-0-	-0-					
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	3	N	-0-	-0-					
08	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1426	3	N	-0-	-0-					
09	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1362	3	N	-0-	-0-					
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-	-0-					
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-	-0-					
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			18,634	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CJV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	266433	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6040 - 6102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	029770	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5732 - 6018		
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		Y	-0-			-0-
*05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		Y	-0-			-0-
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		Y	-0-			-0-
*07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		Y	-0-			-0-
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		Y	-0-			-0-
*09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		Y	-0-			-0-
*10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		Y	-0-			-0-
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		Y	-0-			-0-
*12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/		WELL #:		2 T	RRCID ->	029771	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 5724 - 5758		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		2821 X	1425	-0-	-1396	-0-		342	1	1083	3	Y	-0-					-0-
*02		2548 X	2022	-0-	-526	-0-		411	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*03		2821 X	1696	-0-	-1125	-0-		436	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		736	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		711	1	2987	3	Y	-0-					-0-
*06		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		717	1	2670	3	Y	-0-					-0-
*07		3100 N	3154	-0-	54	54		690	1	2464	3	Y	-0-					-0-
*08		3341 X	3287	-0-	-54	-0-		695	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*09		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		695	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*10		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		760	1	2856	3	Y	-0-					-0-
*11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-		715	1	2878	3	Y	-0-					-0-
*12		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		747	1	3082	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			35,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177																		

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A																		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
CARTHAGE GAS UNIT 15																
//CONT.// 16032 667																
//CONT.// 040798																
WELL #: 1													RRCID -> 029785			
COMPL. DATE 01/09/2008													TOTAL DEPTH 7952			
PERF. 5672 - 5700																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2790 X	1381	-0-	-1409	-0-	354	1	997	3	Y	27	27	0		1	
						30	9									
*02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	401	1	4174	3	Y	25	25	0		1	
						28	9									
*03	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	352	1	3887	3	Y	26	26	0		1	
						29	9									
*04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	457	1	4510	3	Y	23	23	0		1	
						25	9									
*05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	341	1	4134	3	Y	28	28	0		1	
						31	9									
*06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	533	1	4328	3	Y	34	33	0		2	
						37	9									
*07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	503	1	4072	3	Y	34	34	0		2	
						37	9									
*08	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	535	1	3943	3	Y	42	42	0		2	
						46	9									
*09	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	531	1	4079	3	Y	22	23	0		1	
						24	9									
*10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	549	1	3971	3	Y	25	25	0		1	
						28	9									
*11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	474	1	3853	3	Y	27	27	0		1	
						30	9									
12	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	474	1	4046	3	Y	27	27	0		1	
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		51,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		340										

BREWSTER, J. T.													CNTY: PANOLA			
WELL #: 2													RRCID -> 029792			
COMPL. DATE 05/01/1996													TOTAL DEPTH 6230			
PERF. 5912 - 6145																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	1961	-0-	1961	4105	947	1	1014	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*02	T. A.	1406	-0-	1406	5511	854	1	552	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*03	T. A.	582	-0-	582	6093	183	1	399	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*04	T. A.	2013	-0-	2013	8106	814	1	1199	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*05	9797 X	1691	-0-	-8106	-0-	738	1	953	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	377	1	686	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*07	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	621	1	1212	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	331	1	1456	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	885	1	1281	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1031	1	831	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*11	1740 N	426	-0-	-1314	-0-	426	3			Y	-0-	-0-			-0-	
12	2263 N	775	-0-	-1488	-0-	32	1	743	3	Y	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REED, W. M.													CNTY: PANOLA			
WELL #: 1 C													RRCID -> 029797			
COMPL. DATE 03/29/1946													TOTAL DEPTH 6365			
PERF. 6070 - 6118																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROBERTS, GEO. //CONT.// 040798															
WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	7387	3	77	9	Y	70	188	1	125
*02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7715	3	83	9	Y	75			200
*03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8381	3	58	9	Y	53			253
*04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	3			Y	-0-	189	1	64
*05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8798	3	165	9	Y	150			214
*06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7428	3	33	9	Y	30			244
*07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8176	3	52	9	Y	47			291
*08	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	7853	3	34	9	Y	31	183	1	139
*09	7800	X	7792	-0-	-8	-0-	7723	3	69	9	Y	63			202
*10	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	7283	3	33	9	Y	30			232
*11	7800	X	6387	-0-	-1413	-0-	6321	3	66	9	Y	60	190	1	102
12	7347	X	6318	-0-	-1029	-0-	6250	3	68	9	Y	62			164
TOTAL GAS PROD:		92,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		671									

SOAPE, A. C.															
WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILTCHER															
WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990															
*01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	421	1	2567	3	Y	3	3	0	-0-
*02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	3	9	414	1	Y	5	4	0	1
*03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	6	9	440	1	Y	2	3	0	-0-
*04	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2	9	395	1	Y	4	4	0	-0-
*05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	4	9	454	1	Y	4	4	0	-0-
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	4	9	445	1	Y	4	3	0	1
*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	4	9	452	1	Y	3	3	0	1
*08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	3	9	451	1	Y	3	3	0	1
*09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	3	9	343	1	Y	-0-	1	0	-0-
*10	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	3	9	355	1	Y	-0-			-0-
*11	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	3	9	344	1	Y	-0-			-0-
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	3	9	451	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 8		RRCID -> 172085		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	543	-0-	543	543	539	3	4	9	Y	4	4	0			-0-	
*08	6838 X	6295	-0-	-543	-0-	354	1	5900	3	Y	37	36	0			1	
						41	9										
*09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	322	1	4906	3	Y	30	30	0			1	
						33	9										
*10	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	343	1	4967	3	Y	34	34	0			1	
						37	9										
*11	6150 X	4802	-0-	-1348	-0-	337	1	4424	3	Y	37	37	0			1	
						41	9										
12	6293 X	4989	-0-	-1304	-0-	461	1	4486	3	Y	38	38	0			1	
						42	9										
TOTAL GAS PROD:		27,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		180											

SOAPE, A. C.		WELL #: 8		RRCID -> 178314		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 188918		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010									
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-	
*02	1848 N	1588	-0-	-260	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-	
*03	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-	
*04	2040 N	2014	-0-	-26	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-	
*05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-	
*06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-	
*07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-	
*08	2108 N	1774	-0-	-334	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-	
*09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-	
*10	2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-	
*11	1740 N	1661	-0-	-79	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-	
12	1860 N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3627 X	1720	-0-	-1907	-0-		121	1	1599	3	Y	-0-		-0-
*02		3276 X	1285	-0-	-1991	-0-		110	1	1175	3	Y	-0-		-0-
*03		3410 X	1810	-0-	-1600	-0-		121	1	1689	3	Y	-0-		-0-
*04		3300 X	3118	-0-	-182	-0-		117	1	3001	3	Y	-0-		-0-
*05		3410 X	2866	-0-	-544	-0-		121	1	2745	3	Y	-0-		-0-
*06		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		117	1	2988	3	Y	-0-		-0-
*07		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		121	1	3211	3	Y	-0-		-0-
*08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		121	1	3168	3	Y	-0-		-0-
*09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-		117	1	3061	3	Y	-0-		-0-
*10		3317 X	2175	-0-	-1142	-0-		102	1	2073	3	Y	-0-		-0-
*11		3210 X	2842	-0-	-368	-0-		117	1	2725	3	Y	-0-		-0-
*12		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-		121	1	4575	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146															

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753															

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
CARTHAGE GAS UNIT 10																	
WELL #: 5										RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 5596 - 6000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM			
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5690 - 5895	
*01	5425	X	3767	-0-	-1658	-0-	-0-	246	1	3521	3	Y	-0-	-0-					
*02	4116	X	3053	-0-	-1063	-0-	-0-	183	1	2870	3	Y	-0-	-0-					
*03	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-	-0-					
*04	4410	X	4273	-0-	-137	-0-	-0-	4273	3			Y	-0-	-0-					
*05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-	4178	3			Y	-0-	-0-					
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	3881	3			Y	-0-	-0-					
*07	4402	X	3182	-0-	-1220	-0-	-0-	3182	3			Y	-0-	-0-					
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-	-0-					
09	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	-0-	4121	3			Y	-0-	-0-					
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-	-0-					
11	4410	X	3662	-0-	-748	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-	-0-					
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	4307	3	Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:										47,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 7										WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5735 - 6012	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-	-0-					
*08	3100	N	3142	-0-	42	42	42	290	1	2827	3	Y	23	22 0 1					
								25	9										
*09	3000	N	3655	-0-	655	697	697	959	1	2675	3	Y	19	19 0 1					
								21	9										
*10	2621	N	1924	-0-	-697	-0-	-0-	628	1	1273	3	Y	21	21 0 1					
								23	9										
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	2753	3	Y	24	24 0 1					
								26	9										
*12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	4902	3	Y	24	24 0 1					
								26	9										
TOTAL GAS PROD:										17,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CGU 3A //CONT.// 040798																
WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900																
01	2821 X	2351	-0-	-470	-0-	256	1	2073	3	Y	20	18	1			4
02	2548 X	2457	-0-	-91	-0-	310	1	2113	3	Y	31	29	1			6
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	346	1	2172	3	Y	27	31	1			2
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	331	1	2052	3	Y	23	21	1			4
05	2728 N	2336	-0-	-392	-0-	312	1	1991	3	Y	30	30	1			4
06	2640 X	2086	-0-	-554	-0-	263	1	1797	3	Y	24	24	1			4
07	2728 X	2347	-0-	-381	-0-	332	1	1985	3	Y	27	24	1			7
08	2542 X	2238	-0-	-304	-0-	318	1	1884	3	Y	33	36	1			4
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	330	1	2092	3	Y	68	57	1			15
10	2356 X	1934	-0-	-422	-0-	250	1	1579	3	Y	95	95	1			15
*11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	255	1	1947	3	Y	102	96	1			21
*12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	332	1	2225	3	Y	98	103	1			16
TOTAL GAS PROD: 28,181													TOTAL CONDENSATE PROD: 578			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5978 - 6000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6008 - 6032	
01	6479 X	6079	-0-	-400	-0-	6079	3	N	-0-		-0-	
02	5684 X	5660	-0-	-24	-0-	5660	3	N	-0-		-0-	
03	6169 X	5621	-0-	-548	-0-	5621	3	N	-0-		-0-	
04	5880 X	5704	-0-	-176	-0-	5704	3	N	-0-		-0-	
05	6262 X	5502	-0-	-760	-0-	5502	3	N	-0-		-0-	
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3	N	-0-		-0-	
07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3	N	-0-		-0-	
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3	N	-0-		-0-	
*09	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3	N	-0-		-0-	
*10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3	N	-0-		-0-	
*11	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3	N	-0-		-0-	
*12	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		66,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POWERS, E. C. UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029834	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 6092 - 6112	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890						
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	37	1	924	3	Y	-0-			-0-
02	896 N	515	-0-	-381	-0-	20	1	495	3	Y	-0-			-0-
03	1147 N	146	-0-	-1001	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			-0-
04	930 N	588	-0-	-342	-0-	23	1	565	3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	5194	-0-	2094	2094	187	1	5007	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	6358	-0-	3358	5452	223	1	6135	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	6763	-0-	3663	9115	259	1	6504	3	Y	-0-			-0-
08	15506 X	6391	-0-	-9115	-0-	220	1	6171	3	Y	-0-			-0-
09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	209	1	5693	3	Y	35	27	1	8
						39	9							
10	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	198	1	5509	3	Y	46	47	1	7
						51	9							
*11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	201	1	5477	3	Y	51	48	1	10
						56	9							
*12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	164	1	4665	3	Y	50	52	1	8
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		49,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER, "E" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-	-0-
02	588 N	521	-0-	-67	-0-	21	1	500	3	N	-0-	-0-
03	527 N	282	-0-	-245	-0-	11	1	271	3	N	-0-	-0-
04	480 N	215	-0-	-265	-0-	9	1	206	3	N	-0-	-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	17	1	430	3	N	-0-	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	N	-0-	-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	N	-0-	-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	N	-0-	-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	11	1	319	3	N	-0-	-0-
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	11	1	315	3	N	-0-	-0-
*11	570 N	397	-0-	-173	-0-	14	1	383	3	N	-0-	-0-
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029848		COMPL. DATE 08/12/1948		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5882 - 5918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	87	1	2032	3	Y	20	19	1	4
						22	9							
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	96	1	2057	3	Y	12	14	1	1
						13	9							
04	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	88	1	1963	3	Y	12	11	1	2
						13	9							
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	79	1	1947	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	80	1	2053	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	91	1	2183	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	80	1	2045	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
09	2160 N	2101	-0-	-59	-0-	80	1	2013	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
10	2294 N	2064	-0-	-230	-0-	75	1	1981	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*11	2070 N	1789	-0-	-281	-0-	67	1	1712	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
12	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	62	1	1632	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		24,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	94	1	2330	3	Y	47	81	1		42
						52	9								
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2063	3	Y	44				86
						48	9								
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	99	1	2245	3	Y	41	81	1		46
						45	9								
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	89	1	2172	3	Y	33				79
						36	9								
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	3	Y	42	84	1		37
						46	9								
06	2400 X	2358	-0-	-42	-0-	80	1	2223	3	Y	50				87
						55	9								
07	2418 X	2391	-0-	-27	-0-	90	1	2264	3	Y	34	84	1		37
						37	9								
08	2387 X	2368	-0-	-19	-0-	80	1	2237	3	Y	46				83
						51	9								
09	2370 X	2085	-0-	-285	-0-	72	1	1929	3	Y	76	91	1		68
						84	9								
10	2449 X	2419	-0-	-30	-0-	81	1	2291	3	Y	43				111
						47	9								
*11	2370 X	2285	-0-	-85	-0-	81	1	2161	3	Y	39	93	1		57
						43	9								
12	2387 X	2293	-0-	-94	-0-	76	1	2171	3	Y	42				99
						46	9								
TOTAL GAS PROD:		27,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		537									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118															
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5854 - 5888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	31 1	750 3	N	-0-			-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	26 1	638 3	N	-0-			-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	37 1	858 3	N	-0-			-0-
04		750 N	466	-0-	-284	-0-	19 1	447 3	N	-0-			-0-
05		744 N	211	-0-	-533	-0-	8 1	203 3	N	-0-			-0-
06		870 N	42	-0-	-828	-0-	1 1	41 3	N	-0-			-0-
07		496 N	202	-0-	-294	-0-	8 1	194 3	N	-0-			-0-
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	37 1	1067 3	N	-0-			-0-
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	38 1	1032 3	N	18	14 1		4
							20 9						
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	36 1	986 3	N	33	32 1		5
							36 9						
*11		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	36 1	970 3	N	36	34 1		7
							40 9						
12		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	33 1	961 3	N	36	37 1		6
							40 9						
TOTAL GAS PROD:		8,593				TOTAL CONDENSATE PROD:				123			

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BECKWORTH		WELL #: 5 C		RRCID -> 029666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5705 - 5745	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CARTHAGE UNIT 110		WELL #:		1	RRCID ->	029668	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5941 - 5972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-		10 1	266 3	Y	-0-		-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-		9 1	240 3	Y	-0-		-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-		10 1	256 3	Y	-0-		-0-
04		240 N	231	-0-	-9	-0-		8 1	180 2	Y	-0-		-0-
								43 3					
05		248 N	170	-0-	-78	-0-		6 1	132 2	Y	-0-		-0-
								32 3					
06		210 N	144	-0-	-66	-0-		5 1	112 2	Y	-0-		-0-
								27 3					
07		217 N	211	-0-	-6	-0-		7 1	179 2	Y	-0-		-0-
								25 3					
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-		7 1	185 2	Y	-0-		-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-		7 1	191 2	Y	-0-		-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-		8 1	221 2	Y	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-		7 1	206 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-		8 1	209 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	029863	COMPL. DATE	08/12/1949	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5695 - 6015	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHADWICK UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	029864	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5768 - 5808	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-	-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-	-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-	-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-	-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-	-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 2 U RRCID -> 029869 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5610 - 5642

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2014 - P&A 07/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	106 1	1140 2	Y	9	9 1		3
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	127 1	1590 2	Y	9	9 1		3
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	139 1	1647 2	Y	11	9 1		5
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	114 1	1355 2	Y	8	4 1		9
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	175 1	2423 2	Y	8	14 1		3
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	127 1	1668 2	Y	8	5 1		6
07	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	197 1	2574 2	Y	9	10 1		5
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	124 1	1676 2	Y	9	11 1		3
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		71				

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
THOMPSON UNIT		WELL #:		1-U	RRCID -> 029881	COMPL. DATE 07/20/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5695	- 5930		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON UNIT		WELL #:		11-U	RRCID -> 161344	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 5718	- 5753	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	Y	-0-	-0-	
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-	-0-	
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2	Y	-0-	-0-	
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 2	Y	-0-	-0-	
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 2	Y	-0-	-0-	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-	-0-	
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-	-0-	
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-	-0-	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	Y	-0-	-0-	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	Y	-0-	-0-	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	Y	-0-	-0-	
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 169887	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5705	- 5898	
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	Y	-0-	-0-	
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	Y	-0-	-0-	
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2	Y	-0-	-0-	
04	750 N	453	-0-	-297	-0-	453 2	Y	-0-	-0-	
05	775 N	450	-0-	-325	-0-	450 2	Y	-0-	-0-	
06	570 N	412	-0-	-158	-0-	412 2	Y	-0-	-0-	
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	Y	-0-	-0-	
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2	Y	-0-	-0-	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	Y	-0-	-0-	
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	Y	-0-	-0-	
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-	-0-	
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-				-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-				-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-				-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-				-0-
							24	5								
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-				-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-				-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-				-0-
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-				-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-				-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-				-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-				-0-
							19	5								
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-				-0-
							3	5								
TOTAL GAS PROD:			930			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684																
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-				-0-
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	3	1	47	3	Y	-0-				-0-
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	Y	-0-				-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-				-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-				-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-				-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-				-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-				-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-				-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-				-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-				-0-
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734																
01		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	367	1	2784	3	Y	76	72	1		26
							84	9								
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	320	1	2779	3	Y	71	72	1		25
							78	9								
03		3224 X	2913	-0-	-311	-0-	372	1	2474	3	Y	61	54	1		32
							67	9								
04		3120 X	1776	-0-	-1344	-0-	312	1	1405	3	Y	54	71	1		15
							59	9								
05		3224 X	2621	-0-	-603	-0-	336	1	2182	3	Y	94	48	1		61
							103	9								
06		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	360	1	1689	3	Y	215	141	1		135
							237	9								
07		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	372	1	3727	3	Y	264	266	1		133
							290	9								
08		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	372	1	2896	3	Y	247	281	1		99
							272	9								
09		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	360	1	2714	3	Y	264	181	1		182
							290	9								
10		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	372	1	2918	3	Y	273	293	1		162
							300	9								
11		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	360	1	2475	3	Y	350	395	1		117
							385	9								
*12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	366	1	2485	3	Y	316	276	1		157
							348	9								
TOTAL GAS PROD:			37,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,285							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	6235	-0-	-244	-0-	241 1	5980 2	N	13	17 1		6
02	5852 X	5567	-0-	-285	-0-	14 9	5331 2	N	14	9 1		11
03	6479 X	6155	-0-	-324	-0-	15 9	5892 2	N	14	17 1		8
04	6240 X	6175	-0-	-65	-0-	248 1	5899 2	N	15	8 1		15
05	6448 X	5503	-0-	-945	-0-	15 9	5238 2	N	14	23 1		6
06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	259 1	5666 2	N	38	24 1		20
07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	17 9	4977 2	N	121	73 1		68
08	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	225 1	5646 2	N	130	125 1		73
09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	133 9	6564 2	N	135	137 1		71
10	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	241 1	6449 2	N	117			188
11	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	143 9	6295 2	N	179	277 1		90
*12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	249 1	4028 2	N	202	134 1		158
						149 9						
						255 1						
						129 9						
						254 1						
						197 9						
						221 1						
						222 9						

TOTAL GAS PROD: 71,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260897 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5659

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

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

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE												
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FOREST OIL CORPORATION 275740
 COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILLE, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF. 5691 - 5990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5729 - 6011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

WERNER-PEARCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189	PERF. 5884 - 5914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	1565	-0-	1565	1565	1523 3	42 9	Y	38	38
09	14B2	EXT	4403	-0-	4403	5968	4315 3	88 9	Y	80	118
10	10077	X	4109	-0-	-5968	-0-	4030 3	79 9	Y	72	190
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3227 3	63 9	Y	57	55
12	4557	X	3856	-0-	-701	-0-	3792 3	64 9	Y	58	113
TOTAL GAS PROD:				17,223	TOTAL CONDENSATE PROD:				305		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//	16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
HAWK GATHERING CO., LTD.			366631									
HAWK SWD		WELL #:	1	RRCID -> 214199	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5870	- 5884				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624									
DANIELS -B-		WELL #:	1 U	RRCID -> 029713	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5815	- 5855				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OWENS -H-		WELL #:	1 U	RRCID -> 029715	COMPL. DATE 10/06/1946	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5758	- 5782				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)													CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																
//CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 559624																
THOMAS -H-													WELL #: 1 U RRCID -> 029718			
													COMPL. DATE 10/11/1946			
													TOTAL DEPTH N/A			
													PERF. 5888 - 5906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	235	1	487	9	5561	2	Y	443	424	1	76
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	210	1	494	9	5129	2	Y	449	406	1	119
03	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	269	1	596	9	5835	2	Y	542	582	1	79
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	362	1	472	9	5383	3	Y	429	428	1	80
05	6448 X	6347	-0-	-101	-0-	348	1	365	9	5634	3	Y	332	357	1	55
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	320	1	296	9	5619	3	Y	269	253	1	71
07	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	334	1	160	9	5554	3	Y	145	188	1	28
08	5983 X	5479	-0-	-504	-0-	295	1	114	9	5070	3	Y	104	113	1	19
09	5790 X	4371	-0-	-1419	-0-	232	1	100	9	4039	3	Y	91	97	1	13
10	5983 X	4356	-0-	-1627	-0-	357	1	99	9	3900	3	Y	90	88	1	15
11	5790 X	4421	-0-	-1369	-0-	364	1	106	9	3951	3	Y	96	99	1	12
*12	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	816	1	99	9	9226	3	Y	90	88	1	14
TOTAL GAS PROD:		72,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,080										

CARTHAGE UNIT													WELL #: 2 U RRCID -> 029802		COMPL. DATE 04/01/1942		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 5628 - 5648	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

CARTHAGE UNIT													WELL #: 15 U RRCID -> 029808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5746 - 5790	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 667		NON-ASSOCIATED			
CARTHAGE UNIT										559624					
WELL #: 20 C										RRCID -> 029811		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 6429		PERF. 5649 - 5688			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 667		NON-ASSOCIATED			
CARTHAGE UNIT										559624					
WELL #: 21 U										RRCID -> 029812		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5640 - 5670			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										16032 667		NON-ASSOCIATED					
CARTHAGE UNIT										559624							
WELL #: 22 U										RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5650 - 5676	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	169032	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5661 - 5686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	137 1	1715 2	Y	11	11	1		1
							12 9							
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	119 1	1601 2	Y	13	12	1		2
							14 9							
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	127 1	1709 2	Y	12	13	1		1
							13 9							
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	133 1	1762 3	Y	11	10	1		2
							12 9							
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	142 1	1842 3	Y	12	13	1		1
							13 9							
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	141 1	1762 3	Y	12	12	1		1
							13 9							
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	136 1	1806 3	Y	13	13	1		1
							14 9							
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	139 1	1785 3	Y	13	12	1		2
							14 9							
09		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	131 1	1723 3	Y	13	13	1		2
							14 9							
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	157 1	1753 3	Y	13	14	1		1
							14 9							
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	163 1	1687 3	Y	14	13	1		2
							15 9							
12		1922 N	1884	-0-	-38	-0-	172 1	1699 3	Y	12	12	1		2
							13 9							
TOTAL GAS PROD:		22,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

CARTHAGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	169145	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5634 - 5664
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1178 X	749	-0-	-429	-0-	33 1	562 3	Y	140	150 1				-0-
						154 9								
02	840 N	584	-0-	-256	-0-	33 1	500 2	Y	46	42 1				4
						51 9								
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	36 1	704 2	Y	36	36 1				4
						40 9								
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	503 3	Y	29	32 1				1
						32 9								
05	651 N	441	-0-	-210	-0-	18 1	401 3	Y	20	20 1				1
						22 9								
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	Y	16	16 1				1
						18 9								
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	185 3	Y	14	14 1				1
						15 9								
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	45 1	780 3	Y	8	8 1				1
						9 9								
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	56 1	1029 3	Y	7	6 1				2
						8 9								
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	66 1	2103 3	Y	7	8 1				1
						8 9								
11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	84 1	2520 3	Y	9	9 1				1
						10 9								
*12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	37 1	2511 3	Y	9	9 1				1
						10 9								
TOTAL GAS PROD:		12,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		341								

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742														
01	6572 X	5384	-0-	-1188	-0-	397 1	4987 2	Y	-0-					-0-
02	5628 X	4189	-0-	-1439	-0-	284 1	3832 2	Y	66	57 1				9
						73 9								
03	6138 X	5248	-0-	-890	-0-	358 1	4816 2	Y	67	69 1				7
						74 9								
04	5940 X	5307	-0-	-633	-0-	368 1	4876 3	Y	57	56 1				8
						63 9								
05	5456 X	5353	-0-	-103	-0-	378 1	4897 3	Y	71	73 1				6
						78 9								
06	5220 X	5034	-0-	-186	-0-	367 1	4589 3	Y	71	70 1				7
						78 9								
07	5487 X	5113	-0-	-374	-0-	352 1	4674 3	Y	79	78 1				8
						87 9								
08	5487 X	5088	-0-	-399	-0-	360 1	4640 3	Y	80	77 1				11
						88 9								
09	5310 X	4885	-0-	-425	-0-	339 1	4451 3	Y	86	87 1				10
						95 9								
10	5363 X	4868	-0-	-495	-0-	393 1	4378 3	Y	88	88 1				10
						97 9								
11	5040 X	4115	-0-	-925	-0-	355 1	3668 3	Y	84	81 1				13
						92 9								
12	5115 X	4033	-0-	-1082	-0-	363 1	3583 3	Y	79	81 1				11
						87 9								
TOTAL GAS PROD:		58,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		828								

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974												
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094															
01	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	121	1	2847	2	Y	92	89	1	16
							101	9							
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	121	1	2960	2	Y	95	86	1	25
							105	9							
03	3131	X	2625	-0-	-506	-0-	110	1	2396	2	Y	108	117	1	16
							119	9							
04	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	155	1	2301	3	Y	82	83	1	15
							90	9							
05	3534	X	3026	-0-	-508	-0-	172	1	2781	3	Y	66	70	1	11
							73	9							
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	223	1	3913	3	Y	54	51	1	14
							59	9							
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	230	1	3833	3	Y	31	39	1	6
							34	9							
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	194	1	3345	3	Y	23	25	1	4
							25	9							
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	184	1	3198	3	Y	22	23	1	3
							24	9							
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	299	1	3271	3	Y	24	23	1	4
							26	9							
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	318	1	3458	3	Y	23	24	1	3
							25	9							
12	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	307	1	3475	3	Y	22	21	1	4
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 40,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
BURNETT BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5766 - 5790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3	N	-0-		-0-	
02	3164 X	2343	-0-	-821	-0-	2343 3	N	-0-		-0-	
03	3503 X	1993	-0-	-1510	-0-	1993 3	N	-0-		-0-	
04	3390 X	1821	-0-	-1569	-0-	1821 3	N	-0-		-0-	
05	3224 X	1594	-0-	-1630	-0-	1594 3	N	-0-		-0-	
06	2430 X	2014	-0-	-416	-0-	2014 3	N	-0-		-0-	
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3	N	-0-		-0-	
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3	N	-0-		-0-	
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3436	-0-	336	336	3436 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	3346	-0-	346	682	3346 3	N	-0-		-0-	
*12	4277 X	3595	-0-	-682	-0-	3595 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER HEIRS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029761	COMPL. DATE	12/04/1944	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6066 - 6084
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROQUEMORE, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	029763	COMPL. DATE	04/10/1946	TOTAL DEPTH	6246	PERF. 6184 - 6214
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
OWENS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 029879	COMPL. DATE 08/07/1945	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5810	-	5848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 139455	COMPL. DATE 09/03/1991	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5810	-	5825				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS ALLISON UNIT		879300		WELL #:	1	RRCID -> 029789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5697	-	5750	
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	N	3		81	
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	10		91	
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		91	
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-		91	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10		101	
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	964	2	33	9	N	30		131	
07	1240 N	113	-0-	-1127	-0-	68	2	45	9	N	41	134	1	38
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		38	
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	8		46	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5		51	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		56	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56	

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BELL, MATTIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6112 - 6132
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936									
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 - 6102
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 - 5744
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (RODESSA)		16032 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
CGU 30		WELL #: 1		RRCID -> 244349		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5469 - 5479					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 12U		RRCID -> 197173		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 4930 - 6372					
*M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	1437 N	882	-0-	-555	-0-	867	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
*03	1395 N	607	-0-	-788	-0-	592	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
*04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	959	3	13	9	Y	12	12	0		-0-
*05	930 N	892	-0-	-38	-0-	874	3	18	9	Y	16	15	0		1
*06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	928	3	19	9	Y	17	17	0		1
*07	992 N	284	-0-	-708	-0-	264	3	20	9	Y	18	18	0		1
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	826	3	24	9	Y	22	22	0		1
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	3	20	9	Y	18	18	0		1
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	473	3	22	9	Y	20	20	0		1
*11	840 N	97	-0-	-743	-0-	73	3	24	9	Y	22	22	0		1
12	1116 N	667	-0-	-449	-0-	643	3	24	9	Y	22	22	0		1
TOTAL GAS PROD:		8,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		208							

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
MILL CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203492		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5142 - 5172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
 CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C. 341593
 CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)		16032 754		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SMITH, M. H.		WELL #: 2		RRCID -> 059612		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6189 - 6387					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRANSITIONAL)		16032 798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.		357165													
FROST LUMBER IND.		WELL #: 6		RRCID -> 158941		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 5843 - 5872					
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-				177
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-				177
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-				177
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-				177
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-				177
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	3	3	9	N	3				180
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2054	3	55	9	N	50	177	1		53
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10				63
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1979	3	59	9	N	54				117
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2143	3	35	9	N	32				149
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-				149
*12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	3	13	9	N	12				161
TOTAL GAS PROD:		23,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

CGU 6A		16032 9A		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 9A		RRCID -> 221428		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6590 - 6594					
O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 #	2896	-0-	-669	-0-	2896	3			N	-0-				-0-
02	3136 #	2735	-0-	-401	-0-	2735	3			N	-0-				-0-
03	3193 #	2887	-0-	-306	-0-	2887	3			N	-0-				-0-
04	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-				-0-
05	3038 #	2789	-0-	-249	-0-	2789	3			N	-0-				-0-
06	2981 R	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-				-0-
07	3309 R	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-				-0-
08	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-				-0-
09	2975 R	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-				-0-
10	3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-				-0-
11	3210 #	2965	-0-	-245	-0-	2965	3			N	-0-				-0-
12	3317 #	3096	-0-	-221	-0-	3096	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
CGU 28		WELL #: 2		RRCID -> 066725		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 8		WELL #: 2		RRCID -> 069022		COMPL. DATE 09/28/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, C.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088238		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329						
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-				-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-				-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-				-0-
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3		N	-0-				-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-				-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-				-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-				-0-
08	2449 N	1756	-0-	-693	-0-	1756	3		N	-0-				-0-
09	2280 N	1221	-0-	-1059	-0-	1221	3		N	-0-				-0-
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-				-0-
11	1710 N	1093	-0-	-617	-0-	1093	3		N	-0-				-0-
12	1271 N	392	-0-	-879	-0-	392	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6300 -	6466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6579 -	6588	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6806 -	6824	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6261 -	6266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	6947 -	7079
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	08/18/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6290 -	6310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3		N	-0-			-0-
02	3136 X	2758	-0-	-378	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
03	3472 X	2598	-0-	-874	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
04	3240 X	2717	-0-	-523	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
05	3348 X	2817	-0-	-531	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
06	3240 X	1863	-0-	-1377	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
07	3069 X	753	-0-	-2316	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08	2511 X	539	-0-	-1972	-0-	539	3		N	-0-			-0-
09	2430 X	342	-0-	-2088	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	744 N	253	-0-	-491	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	4192	-0-	-1192	-0-	4192	3		N	-0-			-0-
*12	2900 N	1708	-0-	-1192	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

01	248 X	8	-0-	-240	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-			-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-			-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
03	403 N	43	-0-	-360	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		612			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528												
CGU 11			WELL #:	10-C	RRCID ->	159702	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6200 - 6212				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CGU 19			WELL #:	9-C	RRCID ->	159766	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	6276 - 6438				

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #:	7-C	RRCID ->	162153	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6204 - 6242				

01		837 N	831	-0-	-6	-0-	762	3	69	9	Y	63	67	1		13
02		840 N	760	-0-	-80	-0-	672	3	88	9	Y	80	68	1		25
03		868 N	671	-0-	-197	-0-	599	3	72	9	Y	65	84	1		6
04		810 N	678	-0-	-132	-0-	678	3			Y	-0-				6
05		837 N	685	-0-	-152	-0-	685	3			Y	-0-	6	1		-0-
06		660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3			Y	-0-				-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-				-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-				-0-
09		660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3			Y	-0-				-0-
10		713 N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-				-0-
11		690 N	563	-0-	-127	-0-	563	3			Y	-0-				-0-
*12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,964											TOTAL CONDENSATE PROD:	208	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 28		WELL #:		8-C	RRCID -> 163969	COMPL. DATE 04/22/1997	TOTAL DEPTH 9937	PERF. 6670	- 6680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 10		WELL #:		12-C	RRCID -> 164327	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 6275	- 6280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 19		WELL #:		10-C	RRCID -> 164340	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 6338	- 6346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	4662	-0-	1562	1562	4662	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	1664	-0-	-1336	226	1664	3		N	-0-			-0-
10	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
11	870	X	32	-0-	-838	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 5		WELL #:		7 C	RRCID -> 169295	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 6274	- 6358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	894	-0-	-346	-0-	894 3		N	-0-			-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954 3		N	-0-			-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
11	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 35		WELL #:		3	RRCID -> 169321	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 6460	- 6470			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14		WELL #:		11 C	RRCID -> 169720	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9687	PERF. 6250	- 6270			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 29		WELL #:		9 C	RRCID -> 169785	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 6750 - 6760			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 3		WELL #:		11 C	RRCID -> 170920	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 6142 - 6170			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID -> 170958	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 6694 - 6702			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID -> 171307	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 6088 - 6360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 31		WELL #:		7	RRCID -> 171890	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6698 - 6824	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID -> 173626	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6260 - 6330	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3		N	-0-			-0-
11		480 N	196	-0-	-284	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
02		1148 N	1058	-0-	-90	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
07		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
*12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

01		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02		224 N	64	-0-	-160	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		420 N	17	-0-	-403	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10		527 N	112	-0-	-415	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11		330 N	125	-0-	-205	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,182				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 36		WELL #: 3		RRCID -> 190325		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	191038	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 6190 - 6314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	192293	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6602 - 6670			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 16		WELL #:		8	RRCID ->	203201	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 6138 - 6155			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 207596 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6049 - 6054

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2014 - PLUGGED 03/14/14																	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

01		992 N	720	-0-	-272	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02		840 N	394	-0-	-446	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03		682 N	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04		690 N	503	-0-	-187	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06		450 N	81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,810											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

01		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
02		6860 X	6749	-0-	-111	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
03		7595 X	7452	-0-	-143	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
04		7350 X	7123	-0-	-227	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
05		7595 X	7234	-0-	-361	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
06		7350 X	7085	-0-	-265	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
07		7471 X	7289	-0-	-182	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
08		7440 X	7350	-0-	-90	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
09		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
10		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
11		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
*12		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			89,261											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1			WELL #:		11R	RRCID ->	233761	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7016	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		2 N	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LATHAM, H.L.			WELL #:		1	RRCID ->	267162	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 6410 - 6420				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		17701 X	14631	-0-	-3070	-0-	14294	3	337	9	Y	306	299	1		22
02		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	11725	3	340	9	Y	309	307	1		24
03		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	10978	3	317	9	Y	288	286	1		26
04		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9284	3	406	9	Y	369	360	1		35
05		10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10337	3	396	9	Y	360	360	1		35
06		12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	11740	3	290	9	Y	264	271	1		28
07		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8640	3	245	9	Y	223	223	1		28
08		11284 X	5222	-0-	-6062	-0-	4945	3	277	9	Y	252	258	1		22
09		12030 X	9002	-0-	-3028	-0-	8842	3	160	9	Y	145	151	1		16
10		12431 X	12133	-0-	-298	-0-	12103	3	30	9	Y	27	40	1		3
11		12030 X	10157	-0-	-1873	-0-	10122	3	35	9	Y	32	32	1		3
12		9300 X	8119	-0-	-1181	-0-	8084	3	35	9	Y	32	32	1		3
TOTAL GAS PROD:			123,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,607							

GARY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	267194	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 6440 - 6444				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		15407 X	12891	-0-	-2516	-0-	12638	3	253	9	Y	230	217	1		17
02		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	10761	3	292	9	Y	265	261	1		21
03		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	9934	3	271	9	Y	246	245	1		22
04		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8550	3	348	9	Y	316	308	1		30
05		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7016	3	340	9	Y	309	309	1		30
06		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8434	3	250	9	Y	227	233	1		24
07		6355 X	4700	-0-	-1655	-0-	4490	3	210	9	Y	191	191	1		24
08		10199 X	8698	-0-	-1501	-0-	8477	3	221	9	Y	201	207	1		18
09		8910 X	4112	-0-	-4798	-0-	3977	3	135	9	Y	123	127	1		14
10		8959 X	4092	-0-	-4867	-0-	3908	3	184	9	Y	167	165	1		16
11		8670 X	6682	-0-	-1988	-0-	6461	3	221	9	Y	201	200	1		17
12		8711 X	5675	-0-	-3036	-0-	5457	3	218	9	Y	198	198	1		17
TOTAL GAS PROD:			93,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,674							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	267237	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	6068 -	6072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	268339	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6074 -	6336
01	28086 X	21909	-0-	-6177	-0-	21909	3	N	-0-				-0-
02	22540 X	18969	-0-	-3571	-0-	18969	3	N	-0-				-0-
03	24955 X	11727	-0-	-13228	-0-	11727	3	N	-0-				-0-
04	23790 X	22300	-0-	-1490	-0-	22300	3	N	-0-				-0-
05	23219 X	20333	-0-	-2886	-0-	20333	3	N	-0-				-0-
06	21210 X	17636	-0-	-3574	-0-	17636	3	N	-0-				-0-
07	23033 X	17386	-0-	-5647	-0-	17386	3	N	-0-				-0-
08	16430 X	15879	-0-	-551	-0-	15879	3	N	-0-				-0-
09	15900 X	14771	-0-	-1129	-0-	14771	3	N	-0-				-0-
10	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	3	N	-0-				-0-
11	15900 X	14823	-0-	-1077	-0-	14823	3	N	-0-				-0-
12	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 193,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	268809	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	6314 -	6342
01	21266 X	19823	-0-	-1443	-0-	19823	3	N	-0-				-0-
02	21392 X	17036	-0-	-4356	-0-	17036	3	N	-0-				-0-
03	23684 X	19163	-0-	-4521	-0-	19163	3	N	-0-				-0-
04	22920 X	17533	-0-	-5387	-0-	17533	3	N	-0-				-0-
05	21638 X	16819	-0-	-4819	-0-	16819	3	N	-0-				-0-
06	19170 X	15926	-0-	-3244	-0-	15926	3	N	-0-				-0-
07	19158 X	16339	-0-	-2819	-0-	16339	3	N	-0-				-0-
08	18662 X	17353	-0-	-1309	-0-	17353	3	N	-0-				-0-
09	17520 X	17507	-0-	-13	-0-	17507	3	N	-0-				-0-
10	16833 X	16752	-0-	-81	-0-	16752	3	N	-0-				-0-
11	16800 X	15142	-0-	-1658	-0-	15142	3	N	-0-				-0-
*12	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	18930	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 208,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	8	-0-
04		4 X		-0-	-0-	-4				Y	-0-			-0-
05		4 X		-0-	-0-	-4				Y	-0-			-0-
06		4 X		-0-	-0-	-4				Y	-0-			-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4	TOTAL CONDENSATE PROD:							2			

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144														

01		7843 X	2116	-0-	-5727	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
02		7084 X	1881	-0-	-5203	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
03		7843 X	1978	-0-	-5865	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
04		7590 X	1986	-0-	-5604	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
05		2573 X	1700	-0-	-873	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
06		2040 X	1617	-0-	-423	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
07		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
08		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
09		1980 X	1816	-0-	-164	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
10		2263 X	1738	-0-	-525	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
11		2190 X	1677	-0-	-513	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
12		2263 X	1999	-0-	-264	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,840	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461														

01		26505 X	21926	-0-	-4579	-0-	21926	3		N	-0-			-0-
02		23940 X	18251	-0-	-5689	-0-	18251	3		N	-0-			-0-
03		26505 X	17920	-0-	-8585	-0-	17920	3		N	-0-			-0-
04		25650 X	16102	-0-	-9548	-0-	16102	3		N	-0-			-0-
05		26505 X	14911	-0-	-11594	-0-	14911	3		N	-0-			-0-
06		21210 X	12394	-0-	-8816	-0-	12394	3		N	-0-			-0-
07		20212 X	11661	-0-	-8551	-0-	11661	3		N	-0-			-0-
08		17918 X	11203	-0-	-6715	-0-	11203	3		N	-0-			-0-
09		16110 X	9562	-0-	-6548	-0-	9562	3		N	-0-			-0-
10		14911 X	7984	-0-	-6927	-0-	7984	3		N	-0-			-0-
11		12390 X	94	-0-	-12296	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			142,008	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 272103			COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	23626					N	-0-				-0-
07	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-				-0-
08	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-				-0-
09	25560 X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-				-0-
10	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 272118			COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COTTLE-REEVES UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 272475			COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7038 - 7151				
01	0	5979	-0-	5979	75945	5979	3			N	-0-				-0-
02	0	2747	-0-	2747	78692	2747	3			N	-0-				-0-
03	0	2782	-0-	2782	81474	2782	3			N	-0-				-0-
04	81797 X	323	-0-	-81474	-0-	323	3			N	-0-				-0-
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 272852			COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538				
01	0	6752	-0-	6752	38532	6752	3			N	-0-				-0-
02	0	394	-0-	394	38926	394	3			N	-0-				-0-
03	0	112	-0-	112	39038	112	3			N	-0-				-0-
04	0	248	-0-	248	39286	248	3			N	-0-				-0-
05	39295 X	9	-0-	-39286	-0-	9	3			N	-0-				-0-
06	13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-				-0-
07	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-				-0-
08	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-				-0-
09	13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-				-0-
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	13201	-0-	13201	154347	13201	3	N	-0-			-0-
02		0	12198	-0-	12198	166545	12198	3	N	-0-			-0-
03		0	14348	-0-	14348	180893	14348	3	N	-0-			-0-
04		193253 X	12360	-0-	-180893	-0-	12360	3	N	-0-			-0-
05		55769 X	11274	-0-	-44495	-0-	11274	3	N	-0-			-0-
06		53970 X	10056	-0-	-43914	-0-	10056	3	N	-0-			-0-
07		55769 X	9071	-0-	-46698	-0-	9071	3	N	-0-			-0-
08		55769 X	8256	-0-	-47513	-0-	8256	3	N	-0-			-0-
09		12360 X	8145	-0-	-4215	-0-	8145	3	N	-0-			-0-
10		11284 X	4323	-0-	-6961	-0-	4323	3	N	-0-			-0-
11		10050 X	2278	-0-	-7772	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
12		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6736 - 6802

02		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3	N	-0-			-0-
03		3131 X	1677	-0-	-1454	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
04		3030 X	773	-0-	-2257	-0-	773	3	N	-0-			-0-
05		3131 X	401	-0-	-2730	-0-	401	3	N	-0-			-0-
06		3030 X	59	-0-	-2971	-0-	59	3	N	-0-			-0-
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			-0-
08		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-			-0-
09		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,800				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
 DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

01		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
02		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
03		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
05		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-			-0-
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
08		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-			-0-
10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
11		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
*12		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #:		6 T	RRCID -> 030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID -> 030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6030 - 6444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 030321	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6180 - 6435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 040798																		
ALLISON, G. T.																		
WELL #: 2 RRCID -> 057579													COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6514		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	395	1	2655	3	Y	21	20	0			3		
						23	9											
*02	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	369	1	2182	3	Y	22	22	0			3		
						24	9											
*03	DLQ G-10	2853	-0-	2853	5428	351	1	2480	3	Y	20	20	0			3		
						22	9											
*04	2200 N	2925	-0-	725	6153	300	1	2601	3	Y	22	25	0			-0-		
						24	9											
*05	3100 N	2699	-0-	-401	5752	407	1	2262	3	Y	27	27	0			-0-		
						30	9											
*06	3000 N	2704	-0-	-296	5456	321	1	2360	3	Y	21	18	0			3		
						23	9											
*07	3100 N	2727	-0-	-373	5083	372	1	2335	3	Y	18	18	0			3		
						20	9											
*08	3100 N	2774	-0-	-326	4757	357	1	2396	3	Y	19	18	0			4		
						21	9											
*09	3000 N	2783	-0-	-217	4540	331	1	2433	3	Y	17	18	0			3		
						19	9											
*10	3100 N	2661	-0-	-439	4101	323	1	2315	3	Y	21	22	0			2		
						23	9											
*11	3000 N	2593	-0-	-407	3694	322	1	2246	3	Y	23	21	0			4		
						25	9											
*12	3100 N	2731	-0-	-369	3325	389	1	2319	3	Y	21	22	0			3		
						23	9											
TOTAL GAS PROD:		33,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		252												

CARTHAGE GAS UNIT 14													WELL #: 5		RRCID -> 080828		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6002 - 6173	
*01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	204	1	1418	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*02	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	195	1	1134	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*03	DLQ G-10	1739	-0-	1739	3068	300	1	1439	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*04	4454 X	1386	-0-	-3068	-0-	217	1	1169	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	339	1	2901	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	324	1	2909	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	325	1	2170	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	256	1	3149	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	329	1	3971	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*10	3348 X	2031	-0-	-1317	-0-	300	1	1731	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
*11	3330 X	1304	-0-	-2026	-0-	312	1	992	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
12	4371 X	1415	-0-	-2956	-0-	284	1	1131	3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:		27,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

CARTHAGE GAS UNIT 7													WELL #: 4		RRCID -> 084140		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6424 - 6440	
*01	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3456	3	28	9	Y	25	25	0			1						
*02	DLQ G-10	2931	-0-	2931	2931	2905	3	26	9	Y	24	24	0			1						
*03	DLQ G-10	2982	-0-	2982	5913	2954	3	28	9	Y	25	25	0			1						
*04	8817 X	2904	-0-	-5913	-0-	2880	3	24	9	Y	22	22	0			1						
*05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	3	1	9	Y	1	2	0			-0-						
*06	3030 X	1449	-0-	-1581	-0-	1447	3	2	9	Y	2	2	0			-0-						
*07	3131 X	1365	-0-	-1766	-0-	1363	3	2	9	Y	2	2	0			-0-						
*08	3007 X	1515	-0-	-1492	-0-	1513	3	2	9	Y	2	2	0			-0-						
*09	2910 X	1175	-0-	-1735	-0-	1173	3	2	9	Y	2	2	0			-0-						
*10	2573 X	998	-0-	-1575	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	0			-0-						
*11	1470 N	1037	-0-	-433	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	0			-0-						
12	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1063	3	2	9	Y	2	2	0			-0-						
TOTAL GAS PROD:		23,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		111																

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BURNETT BROTHERS UNIT 1 //CONT.// 040798												
WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
*01		4433 X	3126	-0-	-1307	-0-	201 1	2923 3		Y	2	-0-
							2 9				2 0	-0-
*02	DLQ	G-10	3347	-0-	3347	3347	297 1	3048 3		Y	2	-0-
							2 9				2 0	-0-
*03	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	6275	173 1	2753 3		Y	2	-0-
							2 9				2 0	-0-
*04		9458 X	3183	-0-	-6275	-0-	134 1	3047 3		Y	2	-0-
							2 9				2 0	-0-
*05		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	86 1	4114 3		Y	3	-0-
							3 9				3 0	-0-
*06		3600 X	3222	-0-	-378	-0-	10 1	3212 3		Y	-0-	-0-
*07		3720 X	3379	-0-	-341	-0-	173 1	3206 3		Y	-0-	-0-
*08		4185 X	3570	-0-	-615	-0-	301 1	3269 3		Y	-0-	-0-
*09		4050 X	3815	-0-	-235	-0-	278 1	3537 3		Y	-0-	-0-
*10		4185 X	2796	-0-	-1389	-0-	309 1	2487 3		Y	-0-	-0-
*11		3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	178 1	2239 3		Y	-0-	-0-
*12		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	314 1	3685 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

CARTHAGE GAS UNIT 11												
WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422												
*01		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3			Y	-0-	-0-
*02	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	1957	1957 3			Y	-0-	-0-
*03	DLQ	G-10	2916	-0-	2916	4873	2916 3			Y	-0-	-0-
*04		2200 N	2578	-0-	378	5251	2578 3			Y	-0-	-0-
*05		3100 N	2581	-0-	-519	4732	2581 3			Y	-0-	-0-
*06		3000 N	2861	-0-	-139	4593	2861 3			Y	-0-	-0-
*07		3100 N	2603	-0-	-497	4096	2603 3			Y	-0-	-0-
*08		3100 N	2314	-0-	-786	3310	2314 3			Y	-0-	-0-
*09		3000 N	2351	-0-	-649	2661	2351 3			Y	-0-	-0-
*10		3100 N	2489	-0-	-611	2050	2489 3			Y	-0-	-0-
*11		3000 N	1693	-0-	-1307	743	1693 3			Y	-0-	-0-
*12		1655 N	912	-0-	-743	-0-	912 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNETT BROTHERS												
WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152												
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BROWN, HERMAN GAS UNIT //CONT.// 040798																	
WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 13																	
WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646																	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURNETT BROTHERS																	
WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792																	
*01		2232 X	158	-0-	-2074	-0-	108	3	50	9	Y	45	45	0			1
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	3	32	9	Y	29	28	0			1
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	55	0			3
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58	0			3
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			194			TOTAL CONDENSATE PROD:			189								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231															
*01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	502	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	545	-0-	545	545	75	1	470	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	598	-0-	598	1143	327	1	271	3	Y	-0-			-0-
*04		1656 N	513	-0-	-1143	-0-	132	1	381	3	Y	-0-			-0-
*05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-			-0-
*06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	167	1	348	3	Y	-0-			-0-
*07		465 N	316	-0-	-149	-0-	121	1	195	3	Y	-0-			-0-
*08		589 X	388	-0-	-201	-0-	155	1	233	3	Y	-0-			-0-
*09		513 X	513	-0-	-0-	-0-	344	1	169	3	Y	-0-			-0-
*10		609 X	609	-0-	-0-	-0-	355	1	254	3	Y	-0-			-0-
*11		510 X	456	-0-	-54	-0-	232	1	224	3	Y	-0-			-0-
*12		596 X	596	-0-	-0-	-0-	355	1	241	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798															
WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 7															
WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162															
*01	2852 X	1767	-0-	-1085	-0-	1733	3	34	9	Y	31	31	0		1
*02	DLQ G-10	2100	-0-	2100	2100	2068	3	32	9	Y	29	29	0		1
*03	DLQ G-10	2171	-0-	2171	4271	2137	3	34	9	Y	31	31	0		1
*04	6510 X	2239	-0-	-4271	-0-	2209	3	30	9	Y	27	27	0		1
*05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2416	3	19	9	Y	17	17	0		1
*06	2250 X	2185	-0-	-65	-0-	2163	3	22	9	Y	20	20	0		1
*07	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2548	3	23	9	Y	21	21	0		1
*08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3379	3	28	9	Y	25	25	0		1
*09	2340 X	1664	-0-	-676	-0-	1641	3	23	9	Y	21	21	0		1
*10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2937	3	25	9	Y	23	23	0		1
*11	3330 X	2654	-0-	-676	-0-	2626	3	28	9	Y	25	25	0		1
12	3410 X	1572	-0-	-1838	-0-	1543	3	29	9	Y	26	26	0		1
TOTAL GAS PROD:		27,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		296							

CARTHAGE GAS UNIT 10															
WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663															
*01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1268	3	122	9	Y	111	111	0		3
*02	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1168	3	114	9	Y	104	104	0		3
*03	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2351	948	3	121	9	Y	110	110	0		3
*04	3142 X	791	-0-	-2351	-0-	684	3	107	9	Y	97	97	0		3
*05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	646	3	131	9	Y	119	118	0		4
*06	1380 X	549	-0-	-831	-0-	549	3			Y	-0-	4	0		-0-
*07	1426 X	683	-0-	-743	-0-	683	3			Y	-0-				-0-
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-				-0-
*09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-				-0-
*10	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-				-0-
*11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-				-0-
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		541							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																						
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142																						

01	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
02	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
03	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
04	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
05	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
06	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
11	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
12	SI	MULT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582																						

*01		6200	X	4622	-0-	-1578	-0-	4579	3	43	9	Y	39	39	0							1
*02	DLQ	G-10		4156	-0-	4156	4156	4116	3	40	9	Y	36	36	0							1
*03	DLQ	G-10		4473	-0-	4473	8629	4431	3	42	9	Y	38	38	0							1
*04		13171	X	4542	-0-	-8629	-0-	4506	3	36	9	Y	33	33	0							1
*05		4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4206	3	30	9	Y	27	27	0							1
*06		4470	X	4007	-0-	-463	-0-	3972	3	35	9	Y	32	32	0							1
*07		4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4824	3	36	9	Y	33	33	0							1
*08		4681	X	4426	-0-	-255	-0-	4382	3	44	9	Y	40	40	0							1
*09		4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4198	3	36	9	Y	33	33	0							1
*10		4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4549	3	41	9	Y	37	37	0							1
*11		4710	X	4372	-0-	-338	-0-	4328	3	44	9	Y	40	40	0							1
12		4867	X	4594	-0-	-273	-0-	4549	3	45	9	Y	41	41	0							1
TOTAL GAS PROD: 53,112													TOTAL CONDENSATE PROD: 429									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BURNETT BROTHERS		WELL #:		26-U	RRCID ->	146128	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6406 - 6589		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 Z	2742	-0-	2742	2742	2742	3		Y	-0-			-0-
*09	0 Z	6414	-0-	6414	9156	6414	3		Y	-0-			-0-
*10	0 Z	6794	-0-	6794	15950	6794	3		Y	-0-			-0-
*11	0 Z	6852	-0-	6852	22802	6852	3		Y	-0-			-0-
12	0 Z	6890	-0-	6890	29692	6890	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-U	RRCID ->	146927	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6375 - 6382	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID ->	148095	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5695 - 5998	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756																	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118																	
*01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	331	1	7750	3	Y	39	39	0		1	
							43	9									
*02	DLQ	G-10	6918	-0-	6918	6918	267	1	6611	3	Y	36	36	0		1	
							40	9									
*03	DLQ	G-10	8566	-0-	8566	15484	324	1	8199	3	Y	39	39	0		1	
							43	9									
*04	23569	X	8085	-0-	-15484	-0-	200	1	7848	3	Y	34	34	0		1	
							37	9									
*05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	341	1	7801	3	Y	35	35	0		1	
							39	9									
*06	6540	X	4818	-0-	-1722	-0-	344	1	4429	3	Y	41	40	0		2	
							45	9									
*07	6758	X	2794	-0-	-3964	-0-	331	1	2417	3	Y	42	42	0		2	
							46	9									
*08	6045	X	2159	-0-	-3886	-0-	305	1	1798	3	Y	51	51	0		2	
							56	9									
*09	5850	X	4167	-0-	-1683	-0-	339	1	3782	3	Y	42	42	0		2	
							46	9									
*10	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	355	1	7881	3	Y	47	47	0		2	
							52	9									
*11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	333	1	7109	3	Y	51	51	0		2	
							56	9									
*12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	355	1	9942	3	Y	52	52	0		2	
							57	9									
TOTAL GAS PROD:		79,952												TOTAL CONDENSATE PROD:		509	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
BROWN, HERMAN GAS UNIT																		
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 040798																		
WELL #: 3 U RRCID -> 169276																		
COMPL. DATE 05/05/1998																		
CAPACITY																		
TOTAL DEPTH 9600												PERF. 6710 - 6724						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	7317	3	Y	-0-					-0-
*02		6888 X	4972	-0-	-1916	-0-	-0-	199	1	4773	3	Y	-0-					-0-
*03		7626 X	3467	-0-	-4159	-0-	-0-	133	1	3078	3	Y	233	198	0			35
								256	9									
*04		4428 X	2185	-0-	-2243	-0-	-0-	76	1	1819	3	Y	264	299	0			-0-
								290	9									
*05		7626 X	1140	-0-	-6486	-0-	-0-	31	1	756	3	Y	321	321	0			-0-
								353	9									
*06		7380 X	3091	-0-	-4289	-0-	-0-	111	1	2655	3	Y	295	249	0			46
								325	9									
*07		5518 X	4859	-0-	-659	-0-	-0-	181	1	4406	3	Y	247	249	0			44
								272	9									
*08		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	7050	3	Y	257	251	0			50
								283	9									
*09		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	-0-	10228	3	256	9	Y	233	241	0			42
*10		9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	-0-	9616	3	317	9	Y	288	301	0			29
*11		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	-0-	8468	3	342	9	Y	311	285	0			55
*12		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	8295	3	Y	291	305	0			41
								320	9									
TOTAL GAS PROD:			73,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,740									

CARTHAGE GAS UNIT 15												WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6101 - 6207	
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CARTHAGE GAS UNIT 13												WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6444 - 6450	
*01		2573 X	2059	-0-	-514	-0-	-0-	1954	3	105	9	Y	95	95	0			3			
*02	DLQ	G-10	2240	-0-	2240	-0-	2240	2142	3	98	9	Y	89	89	0			3			
*03	DLQ	G-10	1911	-0-	1911	-0-	4151	1808	3	103	9	Y	94	94	0			3			
*04		5991 X	1840	-0-	-4151	-0-	-0-	1749	3	91	9	Y	83	83	0			3			
*05		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	3	23	9	Y	21	23	0			1			
*06		2400 X	1299	-0-	-1101	-0-	-0-	1273	3	26	9	Y	24	24	0			1			
*07		2480 X	1842	-0-	-638	-0-	-0-	1814	3	28	9	Y	25	25	0			1			
*08		2232 N	1705	-0-	-527	-0-	-0-	1672	3	33	9	Y	30	30	0			1			
*09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	3	28	9	Y	25	25	0			1			
*10		1829 N	1591	-0-	-238	-0-	-0-	1560	3	31	9	Y	28	28	0			1			
*11		1650 N	1452	-0-	-198	-0-	-0-	1418	3	34	9	Y	31	31	0			1			
12		1674 N	1470	-0-	-204	-0-	-0-	1436	3	34	9	Y	31	31	0			1			
TOTAL GAS PROD:			21,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			576												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		13 U	RRCID ->	171302	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 6104 - 6108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		29 U	RRCID ->	172183	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6804 - 6814		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GU		WELL #:		10	RRCID ->	172889	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 6104 - 7840		
*01	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	322	-0-	322	322	322	3		Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	74	-0-	74	396	74	3		Y	-0-			-0-
*04	2200 N	10058	-0-	7858	8254	10058	3		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	15877	-0-	12777	21031	15512	3	365 9	Y	332	199 1		133
*06	3000 N	12757	-0-	9757	30788	12599	3	158 9	Y	144	74 1		203
*07	44587 X	13799	-0-	-30788	-0-	13603	3	196 9	Y	178	165 1		216
*08	15717 X	14223	-0-	-1494	-0-	14127	3	96 9	Y	87	110 1		193
*09	15330 X	11364	-0-	-3966	-0-	11069	3	295 9	Y	268	228 1		233
*10	15841 X	15746	-0-	-95	-0-	15486	3	260 9	Y	236	232 1		237
*11	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	16992	3	232 9	Y	211	122 1		326
*12	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	16501	3	260 9	Y	236	361 1		201

TOTAL GAS PROD: 128,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
BURNETT BROTHERS		WELL #:		31 U	RRCID ->	173297	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 6252 - 7956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	173326	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9875	PERF. N/A					
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		5	RRCID ->	173377	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 7802 - 7818	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		12 U	RRCID -> 173484	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 6220	- 6454					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		9 U	RRCID -> 174210	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 9762	PERF. 6632	- 6638					
*01	1953 N	1561	-0-	-392	-0-	1561 3	Y	-0-		-0-				
*02	DLQ G-10	1560	-0-	1560	1560 3	Y	Y	-0-		-0-				
*03	DLQ G-10	1737	-0-	1737	3297 3	Y	Y	-0-		-0-				
*04	2200 N	1749	-0-	-451	2846 3	Y	Y	-0-		-0-				
*05	2853 N	7	-0-	-2846	-0- 7 3	Y	Y	-0-		-0-				
*06	1680 N	1210	-0-	-470	-0- 1210 3	Y	Y	-0-		-0-				
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0- 1930 3	Y	Y	-0-		-0-				
*08	1798 X	1789	-0-	-9	-0- 1789 3	Y	Y	-0-		-0-				
*09	1740 X	1701	-0-	-39	-0- 1701 3	Y	Y	-0-		-0-				
*10	1922 X	1772	-0-	-150	-0- 1772 3	Y	Y	-0-		-0-				
*11	1860 X	1603	-0-	-257	-0- 1603 3	Y	Y	-0-		-0-				
12	1922 X	1652	-0-	-270	-0- 1652 3	Y	Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		18,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		8 U	RRCID -> 174547	COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 6235	- 7880					
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303																
*01	682	N	533	-0-	-149	-0-	530	3	3	9	Y	3	3	1	4	
*02	DLQ	G-10	519	-0-	519	-0-	517	3	2	9	Y	2	2	1	4	
*03	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	-0-	2014	1492	3	3	9	Y	3	5	2	
*04	2200	N	1065	-0-	-1135	-0-	879	1065	3			Y	-0-	2	1	-0-
*05	1617	N	738	-0-	-879	-0-	738	3				Y	-0-		-0-	
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3				Y	-0-		-0-	
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3				Y	-0-		-0-	
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3				Y	-0-		-0-	
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3				Y	-0-		-0-	
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3				Y	-0-		-0-	
*11	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3				Y	-0-		-0-	
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	3				Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308															
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	179172	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 6701 - 6839			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS, O. B. GU		WELL #:		23RU	RRCID ->	179592	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6416 - 7552			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	179890	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7920 - 8012			
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	830	-0-	830	830	830	3			Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	453	-0-	453	1283	453	3			Y	-0-			-0-
*04		1738 N	455	-0-	-1283	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
*05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
*06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
*07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-			-0-
*08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-			-0-
*09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
*10		558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
*11		900 N	168	-0-	-732	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
12		434 N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,641											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838															

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932															

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										16032 812		NON-ASSOCIATED			
CARTHAGE GAS UNIT 3-A										040798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

WILCOTS, S.W.										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										193900		NON-ASSOCIATED			
WILCOTS, S.W.										12/17/1946		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 6582 - 6890	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2014 - PLUGGED 02/11/14															
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

CARTHAGE GAS UNIT 15										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										201453		NON-ASSOCIATED			
CARTHAGE GAS UNIT 15										02/15/2004		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 6262 - 8032	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

ALLISON, G.T. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
										217379		NON-ASSOCIATED			
ALLISON, G.T. GAS UNIT										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6222 - 6356	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																				
SOAPE, A. C.																				
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																				
//CONT.// 040798																				
WELL #: 13 U RRCID -> 217380													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9854 PERF. 6322 - 6457	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
*01		3224 X	2211	-0-	-1013	-0-	91	1	2106	3	Y	13	13	0	2					
							14	9												
*02	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	1567	61	1	1489	3	Y	15	15	0	2					
							17	9												
*03	DLQ	G-10	3087	-0-	3087	4654	127	1	2946	3	Y	13	13	0	2					
							14	9												
*04		7748 X	3094	-0-	-4654	-0-	125	1	2952	3	Y	15	17	0	-0-					
							17	9												
*05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	144	1	3391	3	Y	18	18	0	-0-					
							20	9												
*06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	150	1	3544	3	Y	17	14	0	3					
							19	9												
*07		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	165	1	3968	3	Y	13	14	0	2					
							14	9												
*08		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	164	1	4024	3	Y	15	14	0	3					
							17	9												
*09		3720 X	2652	-0-	-1068	-0-	2638	3	14	9	Y	13	14	0	2					
*10		4123 X	3835	-0-	-288	-0-	3816	3	19	9	Y	17	17	0	2					
*11		3990 X	3624	-0-	-366	-0-	3605	3	19	9	Y	17	16	0	3					
*12		4123 X	3688	-0-	-435	-0-	152	1	3518	3	Y	16	17	0	2					
							18	9												
TOTAL GAS PROD:			39,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			182											

REED, W.M. GAS UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 4																				
RRCID -> 225221													COMPL. DATE		03/09/2005		TOTAL DEPTH		9980 PERF. 6651 - 6659	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
*01		1705 N	1397	-0-	-308	-0-	57	1	1310	3	Y	27	26	0	4					
							30	9												
*02	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234	47	1	1156	3	Y	28	28	0	4					
							31	9												
*03	DLQ	G-10	872	-0-	872	2106	35	1	808	3	Y	26	26	0	4					
							29	9												
*04		2200 N	859	-0-	-1341	-0-	34	1	793	3	Y	29	33	0	-0-					
							32	9												
*05		2150 N	1385	-0-	-765	-0-	55	1	1291	3	Y	35	35	0	-0-					
							39	9												
*06		840 N	561	-0-	-279	-0-	22	1	504	3	Y	32	27	0	5					
							35	9												
*07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1203	3	Y	27	27	0	5					
							30	9												
*08		1395 N	313	-0-	-1082	-0-	11	1	272	3	Y	27	27	0	5					
							30	9												
*09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	26	26	0	5					
*10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1772	3	34	9	Y	31	33	0	3					
*11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1264	3	37	9	Y	34	31	0	6					
*12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	3	Y	32	33	0	5					
							35	9												
TOTAL GAS PROD:			12,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			354											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-		-0-
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-		24 3		N	-0-		-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-		-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-		-0-
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 3		N	-0-		-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		954			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240												

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526												

01	49259 X	-0-	-0-	-49259	-0-				N	-0-		-0-
02	44492 X	-0-	-0-	-44492	-0-				N	-0-		-0-
03	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-				N	-0-		-0-
04	576 X	-0-	-0-	-576	-0-				N	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	1465	-0-	1465	1465		1465 3		N	-0-		-0-
09	T. A.	437	-0-	437	1902		437 3		N	-0-		-0-
10	T. A.	60	-0-	60	1962		60 3		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1962				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1962				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,962			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993												

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	324	1	1720	2	N	8		73		
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	232	1	1759	2	N	111	171 1	13		
03	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	322	1	1739	2	N	25		38		
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	420	1	1654	2	N	15		53		
05	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	192	1	1987	2	N	18		71		
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	420	1	1721	2	N	25		96		
07	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	509	1	1523	2	N	3		99		
08	2201 N	1776	-0-	-425	-0-	179	1	1595	2	N	2		101		
09	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	228	1	1864	2	N	32		133		
10	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	79	1	1895	2	N	38		171		
11	1710 N	695	-0-	-1015	-0-	70	1	597	2	N	25	173 1	23		
12	2201 N	193	-0-	-2008	-0-	19	1	165	2	N	8		31		
TOTAL GAS PROD:						21,556	TOTAL CONDENSATE PROD:						310		

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1054 N	876	-0-	-178	-0-	294	1	398	2	N	167	167 1	229		
02	952 N	883	-0-	-69	-0-	246	1	507	2	N	118	166 1	181		
03	1054 N	947	-0-	-107	-0-	226	1	608	2	N	103		284		
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	203	1	878	2	N	121	174 1	231		
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	454	1	735	2	N	166	177 1	220		
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	278	1	696	2	N	132	135 1	217		
07	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	300	1	644	2	N	133	139 1	211		
08	1364 N	1100	-0-	-264	-0-	299	1	688	2	N	103	144 1	170		
09	1110 N	996	-0-	-114	-0-	272	1	621	2	N	94	143 1	121		
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	261	1	904	2	N	88		209		
11	1050 N	747	-0-	-303	-0-	63	1	546	2	N	125	179 1	155		
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	302	1	618	2	N	84		239		
TOTAL GAS PROD:						12,618	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,434		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	26	1	66	2	N	-0-		86
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	N	-0-		86
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	33	1	77	2	N	-0-		86
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	11	1	43	2	N	-0-		86
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	12	1	37	2	N	-0-		86
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	14	1	34	2	N	-0-		86
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	N	-0-		86
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-		86
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	2	N	-0-		86
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-		86
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	2	N	-0-		86
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		752											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

01	248 X	205	-0-	-43	-0-	49	1	156	2	N	-0-		84
02	T. A.	187	-0-	187	-0-	44	1	143	2	N	-0-		84
03	T. A.	198	-0-	198	-0-	53	1	145	2	N	-0-		84
04	T. A.	191	-0-	191	-0-	576	33	158	2	N	-0-		84
05	T. A.	196	-0-	196	-0-	772	53	143	2	N	-0-		84
06	T. A.	185	-0-	185	-0-	957	52	133	2	N	-0-		84
07	T. A.	192	-0-	192	-0-	1149	30	162	2	N	-0-		84
08	1327 N	178	-0-	-1149	-0-	32	1	146	2	N	-0-		84
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	27	1	148	2	N	-0-		84
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	34	1	150	2	N	-0-		84
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-		84
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	28	1	156	2	N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		2,257											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	34	1	109	3	N	-0-		-0-
02	280 N	132	-0-	-148	-0-	17	1	115	3	N	-0-		-0-
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-		-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	N	-0-		-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	N	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-		-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	1	1	91	3	N	-0-		-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	1	1	83	3	N	-0-		-0-
*09	120 N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	3	N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	1	1	89	3	N	-0-		-0-
*11	90 N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,355											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	087226	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6408 - 6422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-MICHER		WELL #:		2	RRCID ->	126298	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 6567 - 6601	
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	78	1	1930	3	Y	-0-	-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	67	1	1643	3	Y	-0-	-0-
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1724	3	Y	-0-	-0-
04	1800 N	1716	-0-	-84	-0-	69	1	1647	3	Y	-0-	-0-
05	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	65	1	1704	3	Y	-0-	-0-
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	66	1	1814	3	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	62	1	1552	3	Y	-0-	-0-
08	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	60	1	1693	3	Y	-0-	-0-
09	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	63	1	1729	3	Y	-0-	-0-
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	3	Y	-0-	-0-
*11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	3	Y	-0-	-0-
12	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	62	1	1764	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	158073	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6561 - 7974	
01	3100 N	2962	-0-	-138	-0-	2962	3			N	-0-	-0-
02	2282 X	2268	-0-	-14	-0-	2268	3			N	-0-	-0-
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-	-0-
04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-	-0-
05	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1963	3	3	9	Y	3	1
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	1
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	Y	7	2
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	909	3	6	9	Y	5	1
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	Y	4	2
*10	496 N	434	-0-	-62	-0-	427	3	7	9	Y	6	2
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1	-0-
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		4 F	RRCID -> 160963	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH 9920	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-GENEVA		WELL #:		2	RRCID -> 162233	COMPL. DATE 06/30/1997	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6592 - 6598	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		4-C	RRCID -> 163468	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 9701	PERF. 6754 - 6764	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198						
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	986	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	48	1	1084	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	44	1	1088	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	35	1	978	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	35	1	977	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	39	1	1077	3	Y	-0-			-0-
*11	990 N	989	-0-	-1	-0-	36	1	953	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	815	-0-	-239	-0-	27	1	788	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3	N	-0-			-0-
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3	N	-0-			-0-
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3	N	-0-			-0-
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3	Y	-0-			-0-
05	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	3	Y	-0-			-0-
06	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3	Y	-0-			-0-
07	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	3	Y	-0-			-0-
08	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3	Y	-0-			-0-
09	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3	Y	-0-			-0-
*10	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10647	3	8 9 Y	7	4 1		3
*11	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9672	3	23 9 Y	21	16 1		8
*12	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10530	3	28 9 Y	25	24 1		9
TOTAL GAS PROD:		99,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

POWELL "A2"		WELL #: 5 C		RRCID -> 211256		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3	N	-0-			-0-
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3	N	-0-			-0-
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3	N	-0-			-0-
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3	Y	-0-			-0-
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3	Y	-0-			-0-
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3	Y	-0-			-0-
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3	Y	-0-			-0-
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3	Y	-0-			-0-
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3	Y	-0-			-0-
*10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3	Y	-0-			-0-
*11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3	Y	-0-			-0-
*12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-HULL GU		WELL #:		5 C	RRCID ->	212174	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7770 - 7922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-LEFOY		WELL #:		9 C	RRCID ->	213459	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6486 - 7690			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	216927	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	6485 - 6648			
01	868 N	465	-0-	-403	-0-	420	3	45	9	N	41	38	0		3
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	681	3	47	9	N	43	42	0		4
03	682 N	284	-0-	-398	-0-	237	3	47	9	N	43	44	0		3
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	516	3	55	9	Y	50	43	1		10
05	806 N	140	-0-	-666	-0-	85	3	55	9	Y	50	47	1		13
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	48	48	1		13
07	589 N	260	-0-	-329	-0-	195	3	65	9	Y	59	51	1		21
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	501	3	40	9	Y	36	42	1		15
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	72	3	22	9	Y	20	25	1		10
*10	248 N	113	-0-	-135	-0-	83	3	30	9	Y	27	27	1		10
*11	540 N	180	-0-	-360	-0-	156	3	24	9	Y	22	24	1		8
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	10	1		1
TOTAL GAS PROD:		3,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		442							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #:	10 C	RRCID ->	217049	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 6488 - 6493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
02		1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
03		1240 N	881	-0-	-359	-0-	881 3	N	-0-		-0-
04		1200 N	942	-0-	-258	-0-	942 3	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3	Y	-0-		-0-
06		840 N	838	-0-	-2	-0-	838 3	Y	-0-		-0-
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	Y	-0-		-0-
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	Y	-0-		-0-
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	Y	-0-		-0-
*10		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120 3	Y	-0-		-0-
*11		1170 N	867	-0-	-303	-0-	867 3	Y	-0-		-0-
12		1178 N	888	-0-	-290	-0-	888 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WERNER-POWELL GU		WELL #:	3 C	RRCID ->	217575	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 6524 - 6534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WERNER-LAGRONE		WELL #:	7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8162 - 8224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

01	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	1328	3	9	9	N	8	8	0			1
02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	1135	3	8	9	N	7	7	0			1
03	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1404	3	8	9	N	7	7	0			1
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1334	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1304	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1299	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1320 N	1123	-0-	-197	-0-	1121	3	2	9	Y	2	2	1			1
*10	1364 N	986	-0-	-378	-0-	983	3	3	9	Y	3	3	1			1
*11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	3	11	9	Y	10	7	1			4
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	3	18	9	Y	16	14	1			6
TOTAL GAS PROD:		15,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-POPE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218563		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 219529		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		8 C	RRCID ->	220994	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6175 - 7960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1329	-0-	-1058	-0-	1329	3		N	-0-	1	0		-0-
02	2156 N	1426	-0-	-730	-0-	1426	3		N	-0-				-0-
03	2108 N	1579	-0-	-529	-0-	1579	3		N	-0-				-0-
04	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3		Y	-0-				-0-
05	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1460	3		Y	-0-				-0-
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3		Y	-0-				-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		Y	-0-				-0-
08	1612 N	1222	-0-	-390	-0-	1222	3		Y	-0-				-0-
09	1500 N	1264	-0-	-236	-0-	1264	3		Y	-0-				-0-
*10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1322	3	1 9	Y	1	1	1		-0-
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	3	4 9	Y	4	3	1		1
12	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1230	3	4 9	Y	4	4	1		1
TOTAL GAS PROD:		16,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221756	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6436 - 6638		
01	2893 X	1554	-0-	-1339	-0-	59	1	1484	3	N	10	10	1	2
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	11	9	1776	3	N	6	7	1	1
03	1023 X	510	-0-	-513	-0-	73	1	484	3	N	5	6	1	-0-
04	990 X	408	-0-	-582	-0-	7	9	385	3	N	6	5	1	1
05	1023 X	529	-0-	-494	-0-	16	1	503	3	N	7	7	1	1
06	990 X	390	-0-	-600	-0-	8	9	370	3	N	5	5	1	1
07	1023 X	384	-0-	-639	-0-	14	1	363	3	N	6	5	1	2
08	527 N	420	-0-	-107	-0-	6	9	402	3	N	4	5	1	1
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	14	1	340	3	N	-0-	1	1	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	N	-0-			-0-
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	N	-0-			-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

BARNETT UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	221811	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	7450 - 8156		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 221909		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-HULL GU		WELL #: 4		RRCID -> 221976		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 222014		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836						
01	2852 X	1720	-0-	-1132	-0-	1674	3	46	9	N	42	42	0	3
02	2576 X	1611	-0-	-965	-0-	1572	3	39	9	N	35	35	0	3
03	2418 X	2072	-0-	-346	-0-	2032	3	40	9	N	36	36	0	3
04	2310 X	2008	-0-	-302	-0-	1963	3	45	9	Y	41	35	1	9
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1976	3	24	9	Y	22	25	1	6
06	2010 N	1317	-0-	-693	-0-	1302	3	15	9	Y	14	16	1	4
07	2077 N	1482	-0-	-595	-0-	1464	3	18	9	Y	16	14	1	6
08	2201 N	693	-0-	-1508	-0-	680	3	13	9	Y	12	13	1	5
09	1320 N	41	-0-	-1279	-0-	30	3	11	9	Y	10	10	1	5
*10	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1296	3	55	9	Y	50	36	1	19
*11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1107	3	57	9	Y	52	51	1	20
*12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1240	3	64	9	Y	58	56	1	22
TOTAL GAS PROD:		16,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		388						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222019		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113													
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223202	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	6658	-	7386			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	0		1	
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	Y	9	8	1		2	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1		3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1		2	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		34											

FROST "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	224097	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6498	-	8288			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1581 X	1106	-0-	-475	-0-	43	1	1063	3	N	-0-				-0-	
02		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1416	3	N	-0-				-0-	
03		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	69	1	1560	3	N	-0-				-0-	
04		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	73	1	1741	3	N	-0-				-0-	
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	N	-0-				-0-	
06		1530 N	631	-0-	-899	-0-	22	1	609	3	N	-0-				-0-	
07		3100 N	10560	-0-	7460	7460	10547	3	13	9	N	12	8	1		4	
08		3100 N	5764	-0-	2664	10124	5740	3	24	9	N	22	17	1		9	
09		3000 N	5500	-0-	2500	12624	5478	3	22	9	N	20	19	1		10	
*10		18849 X	6225	-0-	-12624	-0-	6171	3	54	9	N	49	40	1		19	
*11		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7137	3	59	9	N	54	52	1		21	
*12		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6197	3	65	9	N	59	58	1		22	
TOTAL GAS PROD:		49,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		216											

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	224387	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6589	-	6844			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1426 N	668	-0-	-758	-0-	668	3			N	-0-				-0-	
02		1176 N	761	-0-	-415	-0-	761	3			N	-0-				-0-	
03		1116 N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-				-0-	
04		660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3			Y	-0-				-0-	
05		837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3			Y	-0-				-0-	
06		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-				-0-	
07		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-				-0-	
08		837 N	341	-0-	-496	-0-	341	3			Y	-0-				-0-	
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-				-0-	
*10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-	
*11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	224509	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6210 - 6614		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	584	-0-	584	584	582	3	2	9	Y	2	1	1	1
*10	14B2 EXT	101	-0-	101	685	98	3	3	9	Y	3	3	1	1
*11	14B2 EXT	1070	-0-	1070	1755	1067	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	14B2 EXT	868	-0-	868	2623	865	3	3	9	Y	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		2,623				TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224635	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	6350 - 7255		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	224722	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6447 - 6739		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	225399	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6664 - 6990
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	225892	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	6488 - 7706
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226192	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	6594 - 6605
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		961	N	859	-0-	-102	-0-	859	3			-0-
02		814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			-0-
03		889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			-0-
04		922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			-0-
05		918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			-0-
06		870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			-0-
07		961	N	764	-0-	-197	-0-	764	3			-0-
08		1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			-0-
09		810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			-0-
*10		795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			-0-
*11		810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			-0-
*12		812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			-0-
TOTAL GAS PROD:				9,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	992 3	157 9	Y	143	120 0		23
TOTAL GAS PROD:		1,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		143				

WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
POWELL "A2"		WELL #: 6		RRCID -> 228841		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596					
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1240	-0-	-776	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1759	-0-	-225	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		Y	-0-			-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		Y	-0-			-0-
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		Y	-0-			-0-
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		Y	-0-			-0-
08	2077 N	1793	-0-	-284	-0-	1793	3		Y	-0-			-0-
09	2040 N	1777	-0-	-263	-0-	1777	3		Y	-0-			-0-
*10	2139 N	1849	-0-	-290	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		Y	-0-			-0-
*12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

01	806	N	627	-0-	-179	-0-	601	3	26	9	N	24	24	0	2
02	896	N	693	-0-	-203	-0-	670	3	23	9	N	21	21	0	2
03	899	N	635	-0-	-264	-0-	612	3	23	9	N	21	21	0	2
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	437	3	26	9	Y	24	21	1	5
05	775	N	169	-0-	-606	-0-	144	3	25	9	Y	23	22	1	6
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	3	25	9	Y	23	23	1	6
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1098	3	32	9	Y	29	25	1	10
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1055	3	32	9	Y	29	27	1	12
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	3	26	9	Y	24	24	1	12
*10	1116	N	749	-0-	-367	-0-	710	3	39	9	Y	35	34	1	13
*11	1050	N	565	-0-	-485	-0-	531	3	34	9	Y	31	32	1	12
12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	942	3	37	9	Y	34	33	1	13
TOTAL GAS PROD:			9,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			318						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6615 - 8105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		3388 3		N	-0-			-0-
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		3197 3		N	-0-			-0-
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		3491 3		N	-0-			-0-
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		3329 3		Y	-0-			-0-
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		3469 3		Y	-0-			-0-
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		3311 3		Y	-0-			-0-
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		3426 3		Y	-0-			-0-
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		3316 3		Y	-0-			-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-		3251 3		Y	-0-			-0-
*10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		3332 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		3167 3	2 9	Y	2	1 1		1
*12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		3288 3	2 9	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		39,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 6623 - 6649			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6514 - 6698			
01	13516 X	12024	-0-	-1492	-0-		12004 3	20 9	N	18	18 0		1
02	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-		11072 3	17 9	N	15	15 0		1
03	13609 X	12085	-0-	-1524	-0-		12067 3	18 9	N	16	16 0		1
04	12360 X	10886	-0-	-1474	-0-		10866 3	20 9	Y	18	15 1		4
05	12772 X	11326	-0-	-1446	-0-		11315 3	11 9	Y	10	11 1		3
06	11880 X	10613	-0-	-1267	-0-		10604 3	9 9	Y	8	9 1		2
07	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-		14744 3	19 9	Y	17	13 1		6
08	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-		15047 3	14 9	Y	13	14 1		5
09	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-		14342 3	12 9	Y	11	11 1		5
*10	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-		14559 3	19 9	Y	17	16 1		6
*11	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-		15307 3	18 9	Y	16	16 1		6
*12	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-		13419 3	18 9	Y	16	16 1		6
TOTAL GAS PROD:		155,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		175					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7782 3	3 9	N	3	3 0		-0-
02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5393 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7780 3	2 9	N	2	2 0		-0-
04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7607 3	3 9	N	3	2 1		1
05	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8869 3	23 9	N	21	16 1		6
06	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8339 3	24 9	N	22	22 1		6
07	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7036 3	30 9	N	27	23 1		10
08	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7592 3	23 9	N	21	22 1		9
09	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7395 3	19 9	N	17	17 1		9
*10	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8347 3	20 9	N	18	20 1		7
*11	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7452 3	7 9	N	6	11 1		2
*12	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7682 3	7 9	N	6	6 1		2
TOTAL GAS PROD:		91,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		148						

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724				
01	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 3		N	-0-	1 0		-0-
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3		N	-0-			-0-
03	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 3		N	-0-			-0-
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3		N	-0-			-0-
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 3		N	-0-			-0-
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 3		N	-0-			-0-
07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 3		N	-0-			-0-
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3		N	-0-			-0-
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 3		N	-0-			-0-
*10	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3		N	-0-			-0-
*11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3745 3	12 9	N	11	7 1		4
*12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3628 3	14 9	N	13	12 1		5
TOTAL GAS PROD:		50,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
JOHNSON, S.		WELL #: 2 C		RRCID -> 233872		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 234093		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780						
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-	2	0	-0-
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	518	-0-	-652	-0-	518	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	286	-0-	-861	-0-	286	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
*11	1140 N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	727	-0-	-482	-0-	716	3	11	9	N	10	8	0	2
TOTAL GAS PROD:		11,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DEADWOOD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234373	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7041 -	7044	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	270	3	538	9	N	489	485 0	35
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	245	3	457	9	N	415	416 0	34
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	335	3	465	9	N	423	425 0	32
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	337	3	535	9	N	486	4 0	100
05	775 N	408	-0-	-367	-0-	322	3	86	9	N	78	157 1	21
06	780 N	268	-0-	-512	-0-	268	3			N	-0-	21 1	-0-
07	899 N	315	-0-	-584	-0-	315	3			N	-0-		-0-
08	806 N	19	-0-	-787	-0-	19	3			N	-0-		-0-
09	660 N	46	-0-	-614	-0-	46	3			N	-0-		-0-
*10	806 N	120	-0-	-686	-0-	120	3			N	-0-		-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,891							

FROST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	234530	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6479 -	6683	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1126	3	235	9	N	214	212 0	8
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1391	3	321	9	N	292	271 0	29
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1088	3	340	9	N	309	297 0	41
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1227	3	285	9	Y	259	259 0	41
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	970	3	237	9	Y	215	229 0	27
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1070	3	65	9	Y	59	77 0	9
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2268	3	86	9	Y	78	79 0	8
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2277	3	78	9	Y	71	69 0	10
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2071	3	79	9	Y	72	73 0	9
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2214	3	70	9	Y	64	65 0	8
*11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2633	3	99	9	Y	90	82 0	16
*12	3100 N	3489	-0-	389	389	3395	3	94	9	Y	85	87 0	14
TOTAL GAS PROD:		23,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,808							

WERNER-CLARENCE		WELL #:		8	RRCID ->	235249	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6598 -	6608
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236041		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 6642								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008								
01	3606 X	2433	-0-	-1173	-0-	94	1	2322	3	N	15	14	1			3
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	138	1	3422	3	N	11	12	1			2
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3551	3	N	10	11	1			1
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	141	1	3396	3	N	9	8	1			2
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	130	1	3453	3	N	12	12	1			2
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	3	N	8	9	1			1
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	144	1	3619	3	N	7	6	1			2
08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	125	1	3489	3	N	4	5	1			1
09	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	121	1	3297	3	N	3	3	1			1
10	3596 X	3478	-0-	-118	-0-	120	1	3352	3	N	5	5	1			1
*11	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	120	1	3261	3	N	5	5	1			1
12	3596 X	3455	-0-	-141	-0-	117	1	3332	3	N	5	5	1			1
TOTAL GAS PROD:		41,627				TOTAL CONDENSATE PROD:		94								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 6443 - 6525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
01	4920 X	3626	-0-	-1294	-0-	3619	3	7	9	N	6
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3148	3	6	9	N	5
03	4743 X	3842	-0-	-901	-0-	3836	3	6	9	N	5
04	4590 X	3536	-0-	-1054	-0-	3529	3	7	9	N	6
05	4743 X	3588	-0-	-1155	-0-	3587	3	1	9	N	1
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-
07	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	3797	3			N	-0-
08	T. A.	3147	-0-	3147	3147	3147	3			N	-0-
09	T. A.	5229	-0-	5229	8376	5229	3			N	-0-
*10	T. A.	7897	-0-	7897	16273	7877	3	20	9	N	18
*11	24426 X	8153	-0-	-16273	-0-	8109	3	44	9	N	40
*12	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8163	3	50	9	N	45
TOTAL GAS PROD:		58,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		126			

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 6468 - 6680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
01	3968 X	2911	-0-	-1057	-0-	2897	3	14	9	N	13
02	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7921	3	12	9	N	11
03	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8246	3	12	9	N	11
04	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7581	3	14	9	N	13
05	8773 X	7828	-0-	-945	-0-	7795	3	33	9	N	30
06	8490 X	7306	-0-	-1184	-0-	7272	3	34	9	N	31
07	8773 X	7486	-0-	-1287	-0-	7443	3	43	9	N	39
08	T. A.	6675	-0-	6675	6675	6643	3	32	9	N	29
09	T. A.	5732	-0-	5732	12407	5706	3	26	9	N	24
*10	T. A.	6257	-0-	6257	18664	6220	3	37	9	N	34
*11	25293 X	6629	-0-	-18664	-0-	6455	3	174	9	N	158
*12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4072	3	241	9	N	219
TOTAL GAS PROD:		78,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		612			

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6346 - 6369	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WALLACE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248154	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6456 - 6463	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3			N	-0-		-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-		-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3			N	-0-		-0-
04	450 N	323	-0-	-127	-0-	323 3			N	-0-		-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3			N	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-		-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-		-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3			N	-0-		-0-
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-		-0-
*11	450 N	363	-0-	-87	-0-	363 3			N	-0-		-0-
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER "G" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248316	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6596 - 6610
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	254983	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 6662 - 6700
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-	-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3			Y	-0-	-0-
05	465 N	239	-0-	-226	-0-	239 3			Y	-0-	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			Y	-0-	-0-
07	372 N	26	-0-	-346	-0-	26 3			Y	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	255123	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	6369 - 6582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6496 X	4745	-0-	-1751	-0-	4662 3	83 9		N	75	75 0		5
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3718 3	70 9		N	64	64 0		5
03	5704 X	5015	-0-	-689	-0-	4943 3	72 9		N	65	65 0		5
04	5520 X	4452	-0-	-1068	-0-	4369 3	83 9		N	75	1 0	64 1	15
05	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6120 3	83 9		N	75	70 1		20
06	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5465 3	78 9		N	71	72 1		19
07	5022 X	4474	-0-	-548	-0-	4377 3	97 9		N	88	76 1		31
08	6572 X	1928	-0-	-4644	-0-	1854 3	74 9		N	67	70 1		28
09	6000 X	2981	-0-	-3019	-0-	2920 3	61 9		N	55	55 1		28
*10	6200 X	6041	-0-	-159	-0-	5968 3	73 9		N	66	69 1		25
*11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5673 3	37 9		N	34	46 1		13
*12	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5327 3	40 9		N	36	35 1		14
TOTAL GAS PROD:		56,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				771			

KELLY-LINCOLN		WELL #:		5	RRCID ->	255803	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6378 - 6382	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WERNER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	259192	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DEADWOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261992	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	6558 - 6564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		45 1	1115 3	N	-0-			-0-
02	1568 N	108	-0-	-1460	-0-		4 1	104 3	N	-0-			-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POWELL, W.B. UNIT		WELL #:		03	RRCID ->	270354	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	6485 - 6493	
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1631 3	48 9	N	44	44 0		3	
02	3192 X	1490	-0-	-1702	-0-	1449 3	41 9	N	37	37 0		3	
03	2697 X	1704	-0-	-993	-0-	1662 3	42 9	N	38	38 0		3	
04	2340 X	976	-0-	-1364	-0-	929 3	47 9	Y	43	37 1		9	
05	2139 X	1440	-0-	-699	-0-	1392 3	48 9	Y	44	41 1		12	
06	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1782 3	44 9	Y	40	41 1		11	
07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1997 3	56 9	Y	51	44 1		18	
08	T. A.	1866	-0-	1866	1866	1829 3	37 9	Y	34	38 1		14	
09	T. A.	1572	-0-	1572	3438	1550 3	22 9	Y	20	24 1		10	
*10	T. A.	1422	-0-	1422	4860	1390 3	32 9	Y	29	28 1		11	
*11	6176 X	1316	-0-	-4860	-0-	1290 3	26 9	Y	24	26 1		9	
*12	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1318 3	29 9	Y	26	25 1		10	
TOTAL GAS PROD:		18,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		430							

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		WELL #:		169803	RRCID ->	231157	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5200 - 5300	
LYNCH SWD		1											
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 165020	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6350	- 6352					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		2 T	RRCID -> 030310	COMPL. DATE 09/09/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6141	- 6450					
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANGHAM		WELL #:		1 L	RRCID -> 030531	COMPL. DATE 07/00/1946	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334														
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	589	1	2714	3	Y	3	2 1	1
02	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	2960	532	1	2426	3	Y	2	2 1	1
03	6268	X	3308	-0-	-2960	-0-	589	1	2718	3	Y	1	1 1	1
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	570	1	2654	3	Y	1	2 1	-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	589	1	2739	3	Y	3	1 1	2
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	570	1	2747	3	Y	-0-	2 1	-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	589	1	2983	3	Y	-0-		-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	589	1	2730	3	Y	-0-		-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	570	1	2833	3	Y	-0-		-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	589	1	3145	3	Y	-0-		-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	570	1	2960	3	Y	-0-		-0-
*12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	589	1	3026	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6127 - 6465

01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	122	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	534	-0-	534	534	134	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	1184 N	650	-0-	-534	-0-	372	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	360	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	252	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2014

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

01	155 N	72	-0-	-83	-0-	62	2	10	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	273	-0-	273	273	239	2	34	3	Y	-0-					-0-
03	371 N	98	-0-	-273	-0-	85	2	13	3	Y	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	124	2	22	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	188	2	37	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	65	2	13	3	Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	195	2	40	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	116	2	24	3	Y	-0-					-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	179	2	36	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	175	-0-	-73	-0-	146	2	29	3	Y	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	182	2	40	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	146	2	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2014 - P&A 07/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CUMMINGS		WELL #:		3	RRCID ->	088611	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6447		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7254 X	6312	-0-	-942	-0-	352 1	5940 3	Y	18	18	1		-0-
02	DLQ	G-10	5140	-0-	5140	5140	292 1	4822 3	Y	24	24	1		-0-
03		14067 X	8927	-0-	-5140	-0-	520 1	8374 3	Y	30	30	1		-0-
04		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	645 1	9970 3	Y	30	30	1		-0-
05		9517 X	9164	-0-	-353	-0-	508 1	8617 3	Y	35	35	1		-0-
06		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	517 1	8982 3	Y	36	36	1		-0-
07		9920 X	7658	-0-	-2262	-0-	445 1	7185 3	Y	25	25	1		-0-
08		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	739 1	7105 3	Y	-0-				-0-
09		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	771 1	7336 3	Y	-0-				-0-
10		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	717 1	6625 3	Y	-0-				-0-
11		6930 X	6510	-0-	-420	-0-	607 1	5903 3	Y	-0-				-0-
*12		8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	731 1	7831 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			95,753		TOTAL CONDENSATE PROD:				198					

CAPPS		WELL #:		1 C	RRCID ->	090295	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6066 - 6081
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BECKWORTH		WELL #:		7	RRCID ->	095671	COMPL. DATE	09/10/1981	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 6893 -	6896		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	138	1	1332	3	Y	4	4	1	-0-
02	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389	131	1	1252	3	Y	5	5	1	-0-
03	3000 N	1904	-0-	-1096	293	172	1	1724	3	Y	7	7	1	-0-
04	2179 N	1886	-0-	-293	-0-	146	1	1210	3	Y	6	6	1	-0-
05	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	523	5	1349	3	Y	6	6	1	-0-
06	1710 N	454	-0-	-1256	-0-	141	1	410	3	Y	6	6	1	-0-
07	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	42	1	1469	3	Y	2	2	1	-0-
08	1209 N	553	-0-	-656	-0-	157	1	503	3	Y	5	5	1	-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	775	3	Y	1	1	1	-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	87	1	2448	3	Y	2	2	1	-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	279	1	1231	3	Y	7	7	1	-0-
12	899 N	233	-0-	-666	-0-	165	1	201	3	Y	3	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD:						16,508	TOTAL CONDENSATE PROD:			49				

HULL UNIT A		WELL #:		A 51	RRCID ->	144899	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 6211 -	6226		
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	2231	-0-	2231	2231	2231	2		Y	-0-		-0-		
03	3000 N	2566	-0-	-434	1797	2566	2		Y	-0-		-0-		
04	2432 N	635	-0-	-1797	-0-	635	2		Y	-0-		-0-		
05	1581 N	227	-0-	-1354	-0-	227	2		Y	-0-		-0-		
06	1530 N	163	-0-	-1367	-0-	163	2		Y	-0-		-0-		
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-		-0-		
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-		-0-		
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		-0-		
10	1364 N	113	-0-	-1251	-0-	113	2		Y	-0-		-0-		
11	1080 N	218	-0-	-862	-0-	218	2		Y	-0-		-0-		
*12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:						11,748	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	2866	2	449 3	Y	10	11 1	5
02	DLQ G-10	2343	-0-	2343	2343	2046	2	293 3	Y	4	3 1	6
03	3515 X	1172	-0-	-2343	-0-	1001	2	162 3	Y	8	7 1	7
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	2629	2	475 3	Y	7	8 1	6
05	2914 X	2472	-0-	-442	-0-	2057	2	406 3	Y	8	9 1	5
06	2820 X	2573	-0-	-247	-0-	2140	2	424 3	Y	8	8 1	5
07	2914 X	2430	-0-	-484	-0-	2010	2	416 3	Y	4	5 1	4
08	3224 X	2376	-0-	-848	-0-	1963	2	405 3	Y	7	8 1	3
09	3120 X	1920	-0-	-1200	-0-	1597	2	316 3	Y	6	5 1	4
10	2666 X	2405	-0-	-261	-0-	1998	2	401 3	Y	5	6 1	3
11	2580 X	293	-0-	-2287	-0-	3020	2	662 3	Y	7	6 1	4
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	2556	2	617 3	Y	5	6 1	3
TOTAL GAS PROD:		24,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546												
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462												
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3199	3	18 9	Y	16	10 1	29
02	DLQ G-10	2817	-0-	2817	2817	2800	3	17 9	Y	15	23 1	21
03	5954 X	3137	-0-	-2817	-0-	3120	3	17 9	Y	15	11 1	25
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2984	3	13 9	Y	12	11 1	26
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3360	3	19 9	Y	17	12 1	31
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3073	3	18 9	Y	16	23 1	24
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3111	3	24 9	Y	22	24 1	22
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3127	3	21 9	Y	19	14 1	27
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3079	3	18 9	Y	16	15 1	28
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3147	3	17 9	Y	15	14 1	29
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2982	3	17 9	Y	15	15 1	29
*12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2981	3	17 9	Y	15	15 1	29
TOTAL GAS PROD:		37,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		193						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

01		744 N	628	-0-	-116	-0-	543	2	85	3	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	578	-0-	578	578	506	2	72	3	Y	-0-		-0-
03		923 N	345	-0-	-578	-0-	297	2	48	3	Y	-0-		-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	563	2	102	3	Y	-0-		-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	747	2	148	3	Y	-0-		-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	734	2	145	3	Y	-0-		-0-
07		682 N	593	-0-	-89	-0-	491	2	102	3	Y	-0-		-0-
08		899 N	575	-0-	-324	-0-	477	2	98	3	Y	-0-		-0-
09		870 N	640	-0-	-230	-0-	534	2	106	3	Y	-0-		-0-
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	608	2	122	3	Y	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	493	2	108	3	Y	-0-		-0-
12		651 N	634	-0-	-17	-0-	511	2	123	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	201	2	31	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	116	101	2	15	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	121	-0-	-116	-0-	104	2	17	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	112	2	20	3	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	129	2	25	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	117	2	23	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	155	2	32	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	132	2	27	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	2	26	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	127	2	25	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	194	2	42	3	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	151	2	36	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

01	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1089	2	170	3	Y	7	8	1			3
02	DLQ G-10		1476	-0-	1476	1476	1286	2	184	3	Y	5	2	1			6
03	2370	N	894	-0-	-1476	-0-	766	2	124	3	Y	4	6	1			4
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1338	2	242	3	Y	5	5	1			4
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1575	2	311	3	Y	4	5	1			3
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1649	2	327	3	Y	5	5	1			3
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1479	2	306	3	Y	3	3	1			3
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1385	2	286	3	Y	4	5	1			2
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1402	2	278	3	Y	3	3	1			2
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1446	2	291	3	Y	4	4	1			2
11	930	N	469	-0-	-461	-0-	381	2	84	3	Y	4	4	1			2
12	961	N	262	-0-	-699	-0-	209	2	50	3	Y	3	3	1			2
TOTAL GAS PROD:			16,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

01	93 N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-						-0-		
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-						-0-		
03	309 N	269	-0-	-40	-0-	16	1	253	3	Y	-0-						-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-		
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-						-0-		
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	8	1	136	3	Y	-0-						-0-		
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-						-0-		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-						-0-		
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-						-0-		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-						-0-		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-						-0-		
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,531															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500															
01		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	102	1	1722	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
02		DLQ G-10	1497	-0-	1497	1497	85	1	1405	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
03		3000 N	2026	-0-	-974	523	118	1	1897	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
04		3000 N	2495	-0-	-505	18	151	1	2334	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
05		2110 N	2092	-0-	-18	-0-	116	1	1964	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
06		1950 N	1703	-0-	-247	-0-	92	1	1601	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
07		2573 N	2162	-0-	-411	-0-	126	1	2025	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
08		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	142	1	2326	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	160	1	2485	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
		1240 N	368	-0-	-872	-0-	22	1	346	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			63						

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HUDSON, NELL		WELL #:		6 C	RRCID -> 182782	COMPL. DATE 03/24/2001	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6278	- 6288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JERNIGAN, MATTI		WELL #:		7	RRCID -> 183332	COMPL. DATE 06/02/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6406	- 6414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2077 X	557	-0-	-1520	-0-	31 1	524 3	Y	2	2 1	-0-
02		DLQ G-10	443	-0-	443	443	25 1	416 3	Y	2	2 1	-0-
03		988 X	545	-0-	-443	-0-	32 1	510 3	Y	3	3 1	-0-
04		630 X	256	-0-	-374	-0-	16 1	239 3	Y	1	1 1	-0-
05		651 X	-0-	-0-	-651	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		3100 N	4776	-0-	1676	1676	288 1	4477 3	Y	10	10 1	-0-
11		3000 N	6494	-0-	3494	5170	11 9	382 1	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	5743	-0-	2643	7813	335 1	5398 3	Y	9	9 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,814	TOTAL CONDENSATE PROD:				27				

ROBERTS UNIT		WELL #:		15 U	RRCID -> 184214	COMPL. DATE 08/05/2001	TOTAL DEPTH 9645	PERF. 6188	- 6278			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	301	-0-	301	301	301 3		Y	-0-		-0-
03		561 N	260	-0-	-301	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-		-0-
08		496 N	48	-0-	-448	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
*12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,805	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2294 X	421	-0-	-1873	-0-	412 2	9 9	Y	8	9 1		3
02	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	632 2	18 9	Y	16	10 1		9
03		1228 N	578	-0-	-650	-0-	558 2	20 9	Y	18	21 1		6
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	561 2	15 9	Y	14	15 1		5
05		713 N	553	-0-	-160	-0-	546 2	7 9	Y	6	8 1		3
06		570 N	533	-0-	-37	-0-	526 2	7 9	Y	6	6 1		3
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	956 2	11 9	Y	10	9 1		4
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	957 2	11 9	Y	10	11 1		3
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	948 2	11 9	Y	10	9 1		4
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	980 2	11 9	Y	10	10 1		4
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1237 2	12 9	Y	11	11 1		4
*12		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2011 2	11 9	Y	10	11 1		3
TOTAL GAS PROD:			10,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			129				

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178													
01		1488 N	1034	-0-	-454	-0-	894 2	140 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	901	-0-	901	901	788 2	113 3	Y	-0-			-0-
03		1743 N	842	-0-	-901	-0-	725 2	117 3	Y	-0-			-0-
04		990 N	989	-0-	-1	-0-	838 2	151 3	Y	-0-			-0-
05		992 N	788	-0-	-204	-0-	658 2	130 3	Y	-0-			-0-
06		810 N	503	-0-	-307	-0-	420 2	83 3	Y	-0-			-0-
07		1023 N	388	-0-	-635	-0-	321 2	67 3	Y	-0-			-0-
08		775 N	415	-0-	-360	-0-	344 2	71 3	Y	-0-			-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	621 2	123 3	Y	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	532 2	107 3	Y	-0-			-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	431 2	95 3	Y	-0-			-0-
12		775 N	475	-0-	-300	-0-	383 2	92 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218													
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	250 1	717 2	Y	281	280 1		132
							112 3	309 9					
02	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	56 1	355 2	Y	81	68 1		145
							51 3	89 9					
03		853 N	302	-0-	-551	-0-	113 1	106 2	Y	60	148 1		57
							17 3	66 9					
04		1140 N	352	-0-	-788	-0-	40 1	194 2	Y	75	69 1		63
							35 3	83 9					
05		620 N	231	-0-	-389	-0-	122 2	24 3	Y	77	90 1		50
							85 9						
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	110 1	74 2	Y	52	71 1		31
							15 3	57 9					
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	130 1	446 2	Y	54	41 1		44
							92 3	59 9					
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	303 1	1380 2	Y	155	126 1		73
							285 3	171 9					
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	285 1	1061 2	Y	137	121 1		89
							210 3	151 9					
10		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	295 1	980 2	Y	140	146 1		83
							197 3	154 9					
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	300 1	798 2	Y	145	142 1		86
							175 3	160 9					
*12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	250 1	545 2	Y	119	134 1		71
							132 3	131 9					
TOTAL GAS PROD:			11,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,376				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 N	78	-0-	-294	-0-		78	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	-0-	28	28	2		Y	-0-				-0-
03		112 N	84	-0-	-28	-0-		84	2		Y	-0-				-0-
04		90 N	44	-0-	-46	-0-		44	2		Y	-0-				-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2		Y	-0-				-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-		62	2		Y	-0-				-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		Y	-0-				-0-
08		155 N	114	-0-	-41	-0-		114	2		Y	-0-				-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		Y	-0-				-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-		85	2		Y	-0-				-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		Y	-0-				-0-
12		155 N	80	-0-	-75	-0-		80	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,126													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

01		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	-0-	27	26	2	1	9	Y	1			1
03		27 N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		Y	-0-				-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		Y	-0-				-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		Y	-0-				-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2		Y	-0-				-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		Y	-0-				-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		Y	-0-				-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		Y	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			580													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

01		620 N	447	-0-	-173	-0-		447	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	352	-0-	352	-0-	352	352	2		Y	-0-				-0-
03		705 N	353	-0-	-352	-0-		353	2		Y	-0-				-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2		Y	-0-				-0-
05		403 N	364	-0-	-39	-0-		364	2		Y	-0-				-0-
06		330 N	264	-0-	-66	-0-		264	2		Y	-0-				-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		2326	2		Y	-0-				-0-
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936	2		Y	-0-				-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1650	2	21	9	Y	19	15	1	4
10		1364 N	1243	-0-	-121	-0-		1222	2	21	9	Y	19	19	1	4
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		1886	2	29	9	Y	26	25	1	5
12		1364 N	474	-0-	-890	-0-		460	2	14	9	Y	13	14	1	4
TOTAL GAS PROD:			11,803													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	77		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	655	-0-	655	655	655	2			Y	-0-			-0-
03		1282 N	627	-0-	-655	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
05		465 N	35	-0-	-430	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
06		450 N	51	-0-	-399	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

01	3999 X	3648	-0-	-351	-0-	3648	2				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3048	-0-	3048	3048	3048	2				Y	-0-			-0-
03	6565 X	3517	-0-	-3048	-0-	3517	2				Y	-0-			-0-
04	3690 X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2				Y	-0-			-0-
05	3720 X	2675	-0-	-1045	-0-	2675	2				Y	-0-			-0-
06	3540 X	1910	-0-	-1630	-0-	1910	2				Y	-0-			-0-
07	3596 X	1114	-0-	-2482	-0-	1114	2				Y	-0-			-0-
08	3286 X	2809	-0-	-477	-0-	2809	2				Y	-0-			-0-
09	3180 X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2				Y	-0-			-0-
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2				Y	-0-			-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2				Y	-0-			-0-
12	3007 X	2770	-0-	-237	-0-	2770	2				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1614	-0-	-370	-0-	1371	2	215	3	Y	25	10
02	DLQ G-10	1272	-0-	1272	1272	1094	2	157	3	Y	19	11
03	2069 N	797	-0-	-1272	-0-	667	2	108	3	Y	20	7
04	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1204	2	217	3	Y	14	5
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1374	2	271	3	Y	15	7
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1176	2	233	3	Y	12	6
07	1488 N	271	-0-	-1217	-0-	221	2	46	3	Y	4	2
08	1488 N	986	-0-	-502	-0-	807	2	167	3	Y	11	3
09	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	1062	2	210	3	Y	11	4
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	975	2	196	3	Y	11	5
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	974	2	214	3	Y	11	4
12	1333 N	948	-0-	-385	-0-	754	2	182	3	Y	11	3
TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 164												

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	1760	2	285	9	Y	259	101
02	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	986	2	223	9	Y	203	119
03	2802 N	1593	-0-	-1209	-0-	1403	2	190	9	Y	173	61
04	1980 N	1645	-0-	-335	-0-	1524	2	121	9	Y	110	38
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1618	2	123	9	Y	112	51
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1533	2	110	9	Y	100	49
07	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1568	2	95	9	Y	86	36
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1523	2	95	9	Y	86	26
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1401	2	92	9	Y	84	33
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1502	2	88	9	Y	80	34
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1419	2	94	9	Y	85	28
*12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1398	2	99	9	Y	90	26
TOTAL GAS PROD: 19,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468												

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	338	-0-	338	338	338	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	733 N	395	-0-	-338	-0-	395	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	125	2		Y	-0-			-0-
03		322 N	197	-0-	-125	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
08		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	210035	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6195 - 6288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		527 N	526	-0-	-1	-0-	29 1	497 3	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	26 1	425 3	Y	-0-				-0-	
03		949 N	498	-0-	-451	-0-	29 1	469 3	Y	-0-				-0-	
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	38 1	587 3	Y	-0-				-0-	
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	29 1	487 3	Y	-0-				-0-	
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	26 1	449 3	Y	-0-				-0-	
07		589 N	521	-0-	-68	-0-	30 1	491 3	Y	-0-				-0-	
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	31 1	513 3	Y	-0-				-0-	
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	43 1	665 3	Y	-0-				-0-	
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	43 1	670 3	Y	-0-				-0-	
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	45 1	716 3	Y	-0-				-0-	
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	40 1	637 3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BECKWORTH		WELL #:		9 L	RRCID ->	210775	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6196 - 6224			
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	308 1	3402 3	Y	24	24	1	-0-			
02	DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	26 9	153 1	1662 3	Y	11	11	1	-0-		
03	3885 X	2058	-0-	-1827	-0-	12 9	190 1	1851 3	Y	15	15	1	-0-		
04	2130 X	1798	-0-	-332	-0-	17 9	150 1	1143 3	Y	11	11	1	-0-		
05	2201 X	1866	-0-	-335	-0-	493 5	156 1	1695 3	Y	14	14	1	-0-		
06	2130 X	1902	-0-	-228	-0-	15 9	157 1	1730 3	Y	14	14	1	-0-		
07	2046 X	1860	-0-	-186	-0-	15 9	162 1	1685 3	Y	12	12	1	-0-		
08	2046 X	1782	-0-	-264	-0-	13 9	152 1	1627 3	Y	3	3	1	-0-		
09	1890 X	1068	-0-	-822	-0-	3 9	92 1	974 3	Y	2	2	1	-0-		
10	1860 N	734	-0-	-1126	-0-	2 9	63 1	669 3	Y	2	2	1	-0-		
11	1710 N	873	-0-	-837	-0-	2 9	63 1	579 3	Y	1	1	1	-0-		
12	1116 N	730	-0-	-386	-0-	230 5	62 1	638 3	Y	2	2	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		20,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		111									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		12 U	RRCID ->	211754	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6222 - 6258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, A.L.		WELL #:		12 C	RRCID ->	211906	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6288 - 6678				
01	992 N	50	-0-	-942	-0-	2 1	48 3	Y	-0-		-0-				
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 3	Y	-0-		-0-				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-				
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-				
						10 3									
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		-0-				
						11 3									
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-				
						10 3									
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-				
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	Y	-0-		-0-				
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	1 1	37 2	Y	-0-		-0-				
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-				
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		Y	-0-		-0-				
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		476				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLISON UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	213423	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6116 - 6121				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-	
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

01	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1328	2	86	9	Y	78	66	1				32
02	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	1269	2	73	9	Y	66	65	1				33
03	2667 N	1325	-0-	-1342	-0-	1242	2	83	9	Y	75	89	1				19
04	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	1142	2	62	9	Y	56	60	1				15
05	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1290	2	66	9	Y	60	57	1				18
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1219	2	50	9	Y	45	39	1				24
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1312	2	153	9	Y	139	111	1				52
08	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1140	2	196	9	Y	178	178	1				52
09	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1067	2	174	9	Y	158	175	1				35
10	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1153	2	209	9	Y	190	165	1				60
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1212	2	255	9	Y	232	220	1				72
12	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	761	2	276	9	Y	251	220	1				103
TOTAL GAS PROD:			15,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,528								

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 235784 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6374 - 6390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014 - PLUGGED 03/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	726	-0-	-390	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2212	-0-	2212	2212	2212	2			Y	-0-					-0-
03	3000 N	2456	-0-	-544	1668	2456	2	21	9	Y	19	14	1			5
04	3000 N	2249	-0-	-751	917	2205	2	44	9	Y	40	34	1			11
05	2439 N	1522	-0-	-917	-0-	1476	2	46	9	Y	42	40	1			13
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2452	2	34	9	Y	31	27	1			17
07	1829 N	106	-0-	-1723	-0-	102	2	4	9	Y	4	19	1			2
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,586				TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

01	3348 X	3129	-0-	-219	-0-	2686	2	421	3	Y	20	19	1			9
02	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	1840	2	264	3	Y	10	5	1			14
03	3185 X	1070	-0-	-2115	-0-	912	2	148	3	Y	9	14	1			9
04	3390 X	1387	-0-	-2003	-0-	1167	2	210	3	Y	9	10	1			8
05	3503 X	2278	-0-	-1225	-0-	1894	2	374	3	Y	9	11	1			6
06	3030 X	2082	-0-	-948	-0-	1728	2	343	3	Y	10	10	1			6
07	2356 X	1635	-0-	-721	-0-	1348	2	279	3	Y	7	7	1			6
08	2263 X	1675	-0-	-588	-0-	1381	2	285	3	Y	8	10	1			4
09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1829	2	363	3	Y	7	6	1			5
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	1991	2	400	3	Y	7	8	1			4
11	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	1190	2	261	3	Y	7	7	1			4
12	2263 N	1964	-0-	-299	-0-	1575	2	380	3	Y	8	7	1			5
TOTAL GAS PROD:		23,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		111								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MORGAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	265777	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6377 - 6384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HULL UNIT A		WELL #:		A 90	RRCID ->	266153	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	6728 - 6736		
01	6882 X	4978	-0-	-1904	-0-	4295	2	672	3	Y	10	8	1	5
						11	9							
02	DLQ G-10	4094	-0-	4094	4094	3575	2	512	3	Y	6	3	1	8
						7	9							
03	6604 X	2510	-0-	-4094	-0-	2159	2	350	3	Y	1	8	1	1
						1	9							
04	5850 X	3965	-0-	-1885	-0-	3359	2	606	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	5642 X	4180	-0-	-1462	-0-	3491	2	689	3	Y	-0-			-0-
06	4830 X	795	-0-	-4035	-0-	663	2	132	3	Y	-0-			-0-
07	4526 X	2162	-0-	-2364	-0-	1791	2	371	3	Y	-0-			-0-
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	3657	2	755	3	Y	-0-			-0-
09	4050 X	3998	-0-	-52	-0-	3335	2	661	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	4185 X	1221	-0-	-2964	-0-	1015	2	204	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	4260 X	1128	-0-	-3132	-0-	924	2	202	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	4402 X	692	-0-	-3710	-0-	556	2	134	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		34,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

HULL UNIT A		WELL #:		A 85	RRCID ->	266932	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6264 - 6272	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
01		12741 X	26	-0-	-12715	-0-	26	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
04		4890 X	83	-0-	-4807	-0-	79	2	4	9	Y	1
05		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			120				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
01		1705 X	1437	-0-	-268	-0-	1161	2	182	3	Y	40
02		1540 N	875	-0-	-665	-0-	94	9	726	2	Y	60
03		1643 N	742	-0-	-901	-0-	45	9	608	2	Y	30
04		1380 N	801	-0-	-579	-0-	35	9	679	2	Y	-0-
05		961 N	838	-0-	-123	-0-	700	2	138	3	Y	-0-
06		720 N	681	-0-	-39	-0-	568	2	113	3	Y	-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	752	2	156	3	Y	-0-
08		837 N	681	-0-	-156	-0-	565	2	116	3	Y	-0-
09		690 N	649	-0-	-41	-0-	542	2	107	3	Y	-0-
10		899 N	665	-0-	-234	-0-	554	2	111	3	Y	-0-
11		660 N	349	-0-	-311	-0-	286	2	63	3	Y	-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			158		

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
01		13237 X	7786	-0-	-5451	-0-	7745	2	41	9	Y	15
02	DLQ	G-10	6352	-0-	6352	6352	6317	2	35	9	Y	16
03		13155 X	6803	-0-	-6352	-0-	6763	2	40	9	Y	9
04		9870 X	7081	-0-	-2789	-0-	7007	2	74	9	Y	18
05		9610 X	6162	-0-	-3448	-0-	6085	2	77	9	Y	21
06		7530 X	4623	-0-	-2907	-0-	4565	2	58	9	Y	28
07		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7955	2	32	9	Y	11
08		10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10123	2	23	9	Y	6
09		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8109	2	21	9	Y	4
10		5363 X	4462	-0-	-901	-0-	4440	2	22	9	Y	6
11		5190 X	4797	-0-	-393	-0-	4766	2	31	9	Y	9
*12		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5894	2	33	9	Y	12
TOTAL GAS PROD:			80,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			442		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	28396 X	1867	-0-	-26529	-0-	1849	3	18	9	Y	16	13	1			31	
02	25648 X	1472	-0-	-24176	-0-	1455	3	17	9	Y	15	25	1			21	
03	2139 X	1576	-0-	-563	-0-	1561	3	15	9	Y	14	11	1			24	
04	2070 N	1642	-0-	-428	-0-	1630	3	12	9	Y	11	11	1			24	
05	2139 N	1486	-0-	-653	-0-	1485	3	1	9	Y	1	11	1			14	
06	2070 N	1551	-0-	-519	-0-	1551	3			Y	-0-	10	1			4	
07	2139 N	1435	-0-	-704	-0-	1435	3			Y	-0-	4	1			-0-	
08	3100 N	3416	-0-	316	316	3416	3			Y	-0-					-0-	
09	3000 N	3776	-0-	776	1092	3776	3			Y	-0-					-0-	
10	3100 N	2361	-0-	-739	353	2361	3			Y	-0-					-0-	
11	2199 X	1846	-0-	-353	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-	
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		57											

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3137	2	491	3	Y	8	8	1			4	
02	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4293	2	616	3	Y	6	2	1			8	
03	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	2086	2	338	3	Y	4	8	1			4	
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	3690	2	666	3	Y	-0-	4	1			-0-	
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3075	2	608	3	Y	-0-					-0-	
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	2828	2	561	3	Y	-0-					-0-	
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	2810	2	582	3	Y	-0-					-0-	
08	4495 X	3421	-0-	-1074	-0-	2836	2	585	3	Y	-0-					-0-	
09	4350 X	3145	-0-	-1205	-0-	2623	2	520	3	Y	2	1	1			1	
10	3689 X	2962	-0-	-727	-0-	2463	2	495	3	Y	4	3	1			2	
11	3390 X	1654	-0-	-1736	-0-	1354	2	297	3	Y	3	3	1			2	
12	3410 X	372	-0-	-3038	-0-	298	2	72	3	Y	2	3	1			1	
TOTAL GAS PROD:		37,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		29											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	43410 X	43410	-0-	-0-	-0-	37530	2	5880	3	N	-0-				-0-		
02	DLQ G-10	31574	-0-	31574	31574	27612	2	3962	3	N	-0-				-0-		
03	48506 X	16932	-0-	-31574	-0-	14560	2	2359	3	N	12	1	1		11		
04	42000 X	26827	-0-	-15173	-0-	22708	2	4099	3	N	18	14	1		15		
05	43400 X	26267	-0-	-17133	-0-	21920	2	4330	3	N	15	20	1		10		
06	42000 X	18434	-0-	-23566	-0-	15368	2	3047	3	N	17	17	1		10		
07	34968 X	17122	-0-	-17846	-0-	14172	2	2937	3	N	12	12	1		10		
08	27218 X	15985	-0-	-11233	-0-	13239	2	2731	3	N	14	17	1		7		
09	26340 X	15940	-0-	-10400	-0-	13293	2	2634	3	N	12	11	1		8		
10	26257 X	16436	-0-	-9821	-0-	13673	2	2748	3	N	14	14	1		8		
11	18420 X	12053	-0-	-6367	-0-	9875	2	2164	3	N	13	13	1		8		
12	17112 X	7070	-0-	-10042	-0-	5687	2	1372	3	N	10	12	1		6		
TOTAL GAS PROD:						248,050	TOTAL CONDENSATE PROD:						137				

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683																	
01	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	250	1	6874	3	Y	271	270	1		5		
02	6608 X	1477	-0-	-5131	-0-	49	1	1353	3	Y	68	72	1		1		
03	7316 X	153	-0-	-7163	-0-	4	1	115	3	Y	31	32	1		-0-		
04	0 W	2332	-0-	2332	2332	78	1	1726	2	Y	104	103	1		1		
05	0 W	4266	-0-	4266	6598	414	3	114	9								
06	0 W	4451	-0-	4451	11049	149	1	3203	2	Y	121	120	1		2		
07	15895 X	4846	-0-	-11049	-0-	781	3	133	9								
08	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	151	1	3360	2	Y	109	109	1		2		
09	4440 X	4364	-0-	-76	-0-	820	3	120	9								
10	4743 X	1733	-0-	-3010	-0-	165	1	4002	2	Y	100	100	1		2		
11	4590 X	3484	-0-	-1106	-0-	569	3	110	9								
12	4743 X	4239	-0-	-504	-0-	165	1	4542	2	Y	115	113	1		4		
TOTAL GAS PROD:						43,613	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,307				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013										TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6382 - 6394		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 09/29/2013										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6377 - 6403		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16864 X	4802	-0-	-12062	-0-	169	1	4632	3	N	-0-		-0-
							1	5						
02		15232 X	2975	-0-	-12257	-0-	103	1	2872	3	N	-0-		-0-
03		16864 X	2500	-0-	-14364	-0-	90	1	2410	3	N	-0-		-0-
04		16320 X	1866	-0-	-14454	-0-	66	1	1452	2	N	-0-		-0-
							348	3						
05		16864 X	1307	-0-	-15557	-0-	47	1	1013	2	N	-0-		-0-
							247	3						
06		2661 X	1357	-0-	-1304	-0-	47	1	1053	2	N	-0-		-0-
							257	3						
07		2263 X	522	-0-	-1741	-0-	18	1	441	2	N	-0-		-0-
							63	3						
08		2263 X	40	-0-	-2223	-0-	1	1	39	2	N	-0-		-0-
09		1860 X	52	-0-	-1808	-0-	2	1	50	2	N	-0-		-0-
10		1395 X	58	-0-	-1337	-0-	2	1	56	2	N	-0-		-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,605	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2765	3	Y	74	72	1		2		
						81	9										
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	3	Y	143	142	1		3		
						157	9										
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	3	Y	125	126	1		2		
						138	9										
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	Y	47	48	1		1		
						476	3										
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	94	1	2013	2	Y	30	30	1		1		
						491	3										
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	83	1	1848	2	Y	19	19	1		1		
						451	3										
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	82	1	2002	2	Y	17	17	1		1		
						285	3										
08	2356 X	2180	-0-	-176	-0-	75	1	2086	2	Y	13	13	1		1		
						5	5										
09	2280 N	2056	-0-	-224	-0-	71	1	1971	2	Y	13	13	1		1		
						14	9										
10	2356 N	2026	-0-	-330	-0-	70	1	1941	2	Y	14	14	1		1		
						15	9										
11	2100 N	1785	-0-	-315	-0-	61	1	1709	2	Y	14	14	1		1		
						15	9										
12	2139 N	954	-0-	-1185	-0-	33	1	913	2	Y	7	8	1		-0-		
						8	9										
TOTAL GAS PROD:		27,381											TOTAL CONDENSATE PROD:	516			

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7846 - 7866																	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	3009 X	2735	-0-	-274	-0-	95	1	2640	2	Y	-0-				-0-		
11	5310 X	2154	-0-	-3156	-0-	75	1	2079	2	Y	-0-				-0-		
12	5487 X	1429	-0-	-4058	-0-	49	1	1372	2	Y	7	7	1		-0-		
						8	9										
TOTAL GAS PROD:		6,318											TOTAL CONDENSATE PROD:	7			

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701 MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125																	
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	372	1	2387	2	N	-0-				-0-		
02	2324 N	2104	-0-	-220	-0-	312	1	1792	2	N	-0-				-0-		
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	372	1	2247	2	N	-0-				-0-		
04	2490 N	2154	-0-	-336	-0-	2154	2			N	-0-				-0-		
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	372	1	2146	2	N	-0-				-0-		
06	2490 N	2296	-0-	-194	-0-	348	1	1948	2	N	-0-				-0-		
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	372	1	2031	2	N	-0-				-0-		
08	2511 N	2425	-0-	-86	-0-	372	1	2053	2	N	-0-				-0-		
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	360	1	2004	2	N	-0-				-0-		
10	2418 N	2412	-0-	-6	-0-	372	1	2040	2	N	-0-				-0-		
11	2340 N	2269	-0-	-71	-0-	360	1	1909	2	N	-0-				-0-		
12	2449 N	2245	-0-	-204	-0-	372	1	1873	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		28,568											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515													
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044													
01	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	30	1	3049	2	N	-0-	-0-
02	3192	X	2756	-0-	-436	-0-	31	1	2725	2	N	-0-	-0-
03	3937	X	2788	-0-	-1149	-0-	26	1	2762	2	N	-0-	-0-
04	3810	X	2808	-0-	-1002	-0-	24	1	2784	2	N	-0-	-0-
05	3937	X	2720	-0-	-1217	-0-	22	1	2698	2	N	-0-	-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	27	1	3011	2	N	-0-	-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	27	1	3417	2	N	-0-	-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	23	1	2921	2	N	-0-	-0-
09	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	23	1	2719	2	N	-0-	-0-
10	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	25	1	2678	2	N	-0-	-0-
11	3330	X	2593	-0-	-737	-0-	25	1	2568	2	N	-0-	-0-
12	3441	X	2628	-0-	-813	-0-	32	1	2596	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151													
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	208	1	2070	2	N	-0-	-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	194	1	1602	2	N	-0-	-0-
03	2170	N	1793	-0-	-377	-0-	164	1	1629	2	N	-0-	-0-
04	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	230	1	1741	2	N	-0-	-0-
05	1984	N	210	-0-	-1774	-0-	25	1	185	2	N	-0-	-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	N	-0-	-0-
07	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	166	1	1730	2	N	-0-	-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	201	1	1948	2	N	-0-	-0-
09	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	176	1	1483	2	N	-0-	-0-
10	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	184	1	1542	2	N	-0-	-0-
11	2070	N	1437	-0-	-633	-0-	155	1	1282	2	N	-0-	-0-
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	188	1	1766	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	54	1	4753	2	N	-0-				-0-
03		14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	138	1	14845	2	N	-0-				-0-
04		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	89	1	10111	2	N	-0-				-0-
05		14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	116	1	13940	2	N	-0-				-0-
06		13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	103	1	12971	2	N	-0-				-0-
07		12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	95	1	12029	2	N	-0-				-0-
08		14973 X	10716	-0-	-4257	-0-	84	1	10632	2	N	-0-				-0-
09		13590 X	9132	-0-	-4458	-0-	77	1	9055	2	N	-0-				-0-
10		14043 X	8409	-0-	-5634	-0-	77	1	8332	2	N	-0-				-0-
11		13080 X	7119	-0-	-5961	-0-	68	1	7051	2	N	-0-				-0-
12		12121 X	6662	-0-	-5459	-0-	82	1	6580	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			111,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-				-0-
02		INC G-10	164	-0-	164	-0-	18	1	146	2	N	-0-				-0-
03		INC G-10	130	-0-	130	-0-	12	1	118	2	N	-0-				-0-
04		430 X	136	-0-	-294	-0-	16	1	120	2	N	-0-				-0-
05		44 X	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-				-0-
06		264 X	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-				-0-
07		390 X	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-				-0-
08		353 X	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	N	-0-				-0-
09		270 X	125	-0-	-145	-0-	13	1	112	2	N	-0-				-0-
10		403 X	155	-0-	-248	-0-	16	1	139	2	N	-0-				-0-
11		390 X	287	-0-	-103	-0-	31	1	256	2	N	-0-				-0-
12		403 X	329	-0-	-74	-0-	32	1	297	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,527			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

01		2697 X	1897	-0-	-800	-0-	124	1	1773	2	N	-0-				-0-
02		2436 X	1561	-0-	-875	-0-	101	1	1460	2	N	-0-				-0-
03		2480 X	1092	-0-	-1388	-0-	75	1	1017	2	N	-0-				-0-
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				-0-
05		2263 X	1039	-0-	-1224	-0-	69	1	970	2	N	-0-				-0-
06		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	252	1	4313	2	N	-0-				-0-
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	220	1	3906	2	N	-0-				-0-
08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	210	1	3394	2	N	-0-				-0-
09		4560 X	3108	-0-	-1452	-0-	208	1	2900	2	N	-0-				-0-
10		4712 X	2528	-0-	-2184	-0-	168	1	2360	2	N	-0-				-0-
11		4560 X	1477	-0-	-3083	-0-	119	1	1358	2	N	-0-				-0-
12		4123 X	1895	-0-	-2228	-0-	172	1	1723	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	3802	2	-0-
02		6664 X	3474	-0-	-3190	-0-	-0-	405	1	3069	2	-0-
03		7378 X	1468	-0-	-5910	-0-	-0-	128	1	1340	2	-0-
04		5580 X	3309	-0-	-2271	-0-	-0-	271	1	3038	2	-0-
05		5115 X	2377	-0-	-2738	-0-	-0-	219	1	2158	2	-0-
06		4140 X	2048	-0-	-2092	-0-	-0-	204	1	1844	2	-0-
07		3844 X	2146	-0-	-1698	-0-	-0-	257	1	1889	2	-0-
08		3100 X	2254	-0-	-846	-0-	-0-	290	1	1964	2	-0-
09		3000 X	2577	-0-	-423	-0-	-0-	310	1	2267	2	-0-
10		2387 X	2073	-0-	-314	-0-	-0-	285	1	1788	2	-0-
11		2190 X	1626	-0-	-564	-0-	-0-	220	1	1406	2	-0-
12		2666 X	1043	-0-	-1623	-0-	-0-	153	1	890	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1333 X	1162	-0-	-171	-0-	-0-	11	1	1151	2	-0-
02		1204 X	1023	-0-	-181	-0-	-0-	11	1	1012	2	-0-
03		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2403	2	-0-
04		24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	19541	2	-0-
								4783	9			
05		31406 X	31406	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	28094	2	516
								3078	9			
06		23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	22094	2	503
								1483	9			
07		17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	16543	2	379
								801	9			
08		31000 X	10371	-0-	-20629	-0-	-0-	77	1	9843	2	295
								451	9			
09		30000 X	8242	-0-	-21758	-0-	-0-	66	1	7788	2	311
								388	9			
10		31000 X	7932	-0-	-23068	-0-	-0-	69	1	7392	2	402
								471	9			
11		23760 X	6570	-0-	-17190	-0-	-0-	59	1	6162	2	377
								349	9			
12		17484 X	5952	-0-	-11532	-0-	-0-	70	1	5611	2	283
								271	9			
TOTAL GAS PROD:			140,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,976			

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1116 X	801	-0-	-315	-0-	-0-	8	1	793	2	-0-
02		896 N	705	-0-	-191	-0-	-0-	8	1	697	2	-0-
03		1023 N	587	-0-	-436	-0-	-0-	5	1	582	2	-0-
04		780 N	65	-0-	-715	-0-	-0-	1	1	64	2	-0-
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2530	2	-0-
06		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2693	2	-0-
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1174	2	-0-
08		2542 N	801	-0-	-1741	-0-	-0-	6	1	795	2	-0-
09		2700 N	1153	-0-	-1547	-0-	-0-	10	1	1143	2	-0-
10		1178 N	649	-0-	-529	-0-	-0-	6	1	643	2	-0-
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	-0-
12		1178 N	710	-0-	-468	-0-	-0-	9	1	701	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.				357165						
COOKE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 263182	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6392	- 6398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1748	-0-	-236	-0-	1748 3	N	-0-	195
02		1624 N	1440	-0-	-184	-0-	1440 3	N	-0-	195
03		1798 N	1445	-0-	-353	-0-	1445 3	N	-0-	195
04		1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448 3	N	-0-	195
05		1581 N	1286	-0-	-295	-0-	1286 3	N	-0-	195
06		1410 N	1200	-0-	-210	-0-	1200 3	N	-0-	195
07		1488 N	948	-0-	-540	-0-	948 3	N	-0-	195
08		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 3	N	-0-	195
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-	195
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-	195
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-	195
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-	195
TOTAL GAS PROD:		16,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL LAKE UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 263446	COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 9974	PERF. 6473	- 6475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1550 X	1010	-0-	-540	-0-	1010 3	N	-0-	-0-
02		1400 X	993	-0-	-407	-0-	993 3	N	-0-	-0-
03		1550 X	628	-0-	-922	-0-	628 3	N	-0-	-0-
04		1410 X	402	-0-	-1008	-0-	402 3	N	-0-	-0-
05		1085 X	234	-0-	-851	-0-	234 3	N	-0-	-0-
06		600 N	262	-0-	-338	-0-	262 3	N	-0-	-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-	-0-
08		3100 N	3440	-0-	340	340	3440 3	N	-0-	-0-
09		3000 N	3660	-0-	660	1000	3660 3	N	-0-	-0-
10		3100 N	4110	-0-	1010	2010	4110 3	N	-0-	-0-
11		5929 X	3919	-0-	-2010	-0-	3919 3	N	-0-	-0-
*12		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC		370647		RRCID -> 244310		COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5255	- 5308	
SAND HILL PANOLA SWD		WELL #:		2						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
INDIGO MINERALS LLC				423834										
MULLINS, O. V. UNIT #1		WELL #:		2 T	RRCID -> 030340	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6091	-	6121				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT C		WELL #:		1	RRCID -> 146637	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5174	-	5194				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		1 A	RRCID -> 048375	COMPL. DATE 05/23/1970	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6244	-	6348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			23
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			23
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			23
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			23
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			23
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			23
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			23
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			23
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-			23
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			23
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781											
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		2 A	RRCID ->	072335	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6312 - 6328				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			24
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			24
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			24
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			24
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			24
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:			76	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689		WELL #:		1	RRCID ->	030322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 6738 - 6753
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	11
02		336 N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-	11
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	11
04		480 N	356	-0-	-124	-0-	356	2			N	-0-	11
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-	11
06		390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-	11
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	11
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	11
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	11
10		403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-	11
11		390 N	98	-0-	-292	-0-	98	2			N	-0-	11
*12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			4,166	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #:		2 C	RRCID ->	183232	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 6338 - 6352
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185219 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 6728 - 6736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - P&A 03/20/14																			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2					N	-0-					48
02	840 N	587	-0-	-253	-0-	-0-	587	2					N	-0-					48
03	899 N	756	-0-	-143	-0-	-0-	756	2					N	-0-					48
04	840 N	524	-0-	-316	-0-	-0-	505	2	19	9			N	17					65
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9			N	5					70
06	720 N	704	-0-	-16	-0-	-0-	704	2					N	-0-					70
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2					N	-0-					70
08	775 N	669	-0-	-106	-0-	-0-	669	2					N	-0-					70
09	690 N	639	-0-	-51	-0-	-0-	636	2	3	9			N	3					73
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	-0-	683	2	6	9			N	5					78
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	-0-	555	2	10	9			N	9					87
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-	599	2	28	9			N	25					112
TOTAL GAS PROD:			8,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			64										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	183	1	2292	2	Y	-0-		-0-
02		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	144	1	1944	2	Y	-0-		-0-
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	164	1	2213	2	Y	16	14 1	2
04		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	173	1	2299	3	Y	29	27 1	4
05		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	190	1	2469	3	Y	48	48 1	4
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	169	1	2117	3	Y	52	51 1	5
07		2294 N	1595	-0-	-699	-0-	107	1	1419	3	Y	63	62 1	6
08		2542 N	1316	-0-	-1226	-0-	89	1	1152	3	Y	68	65 1	9
09		2340 N	1081	-0-	-1259	-0-	72	1	947	3	Y	56	58 1	7
10		1395 N	526	-0-	-869	-0-	62	9				33	36 1	4
11		1260 N	239	-0-	-1021	-0-	40	1	450	3	Y	11	13 1	2
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	20	1	207	3	Y			2
							12	9						
											Y	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			376					

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017														

01		4185 X	3354	-0-	-831	-0-	241	1	3023	2	Y	82	82 1	9
02		3024 X	2722	-0-	-302	-0-	187	1	2528	2	Y	6	13 1	2
03		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	259	1	3487	2	Y	10	11 1	1
04		3240 X	3124	-0-	-116	-0-	218	1	2895	3	Y	10	10 1	1
05		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	244	1	3159	3	Y	13	13 1	1
06		3240 X	2824	-0-	-416	-0-	208	1	2602	3	Y	13	13 1	1
07		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	241	1	3207	3	Y	17	16 1	2
08		3751 X	3256	-0-	-495	-0-	233	1	3004	3	Y	17	17 1	2
09		3300 X	2781	-0-	-519	-0-	195	1	2566	3	Y	18	18 1	2
10		3410 X	1075	-0-	-2335	-0-	87	1	968	3	Y	18	18 1	2
11		3150 X	2258	-0-	-892	-0-	199	1	2059	3	Y	-0-		2
12		3472 X	2224	-0-	-1248	-0-	205	1	2019	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			34,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			204					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6208 -	6330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		27 T	RRCID ->	030334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	12958 X	12330	-0-	-628	-0-	904	1	11351	2	Y	68	68 1 7
						75	9					
02	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	759	1	10249	2	Y	63	61 1 9
						69	9					
03	13454 X	11951	-0-	-1503	-0-	821	1	11057	2	Y	66	68 1 7
						73	9					
04	13020 X	11796	-0-	-1224	-0-	823	1	10912	3	Y	55	54 1 8
						61	9					
05	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	899	1	11662	3	Y	65	67 1 6
						72	9					
06	11940 X	11368	-0-	-572	-0-	837	1	10468	3	Y	57	57 1 6
						63	9					
07	12276 X	11746	-0-	-530	-0-	818	1	10865	3	Y	57	57 1 6
						63	9					
08	12276 X	11640	-0-	-636	-0-	834	1	10750	3	Y	51	50 1 7
						56	9					
09	11880 X	11524	-0-	-356	-0-	812	1	10658	3	Y	49	50 1 6
						54	9					
10	12276 X	11108	-0-	-1168	-0-	911	1	10147	3	Y	45	46 1 5
						50	9					
11	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	1028	1	10624	3	Y	40	39 1 6
						44	9					
*12	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	1119	1	11041	3	Y	38	39 1 5
						42	9					

TOTAL GAS PROD: 141,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

WERNER, LOUIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	030335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6078 -	6330
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 L	RRCID -> 032662	COMPL. DATE 04/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 032663	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6015 - 6429		
01	2046 X	2009	-0-	-37	-0-	148 1	1857 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	120 1	1615 2	Y	5	4 1	1
						6 9					
03	1984 N	1605	-0-	-379	-0-	111 1	1490 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
04	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	132 1	1748 3	Y	5	4 1	1
						6 9					
05	1922 N	1177	-0-	-745	-0-	84 1	1084 3	Y	8	8 1	1
						9 9					
06	1560 N	1324	-0-	-236	-0-	97 1	1216 3	Y	10	10 1	1
						11 9					
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	146 1	1944 3	Y	14	14 1	1
						15 9					
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	112 1	1447 3	Y	17	16 1	2
						19 9					
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	149 1	1963 3	Y	23	22 1	3
						25 9					
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	184 1	2051 3	Y	25	25 1	3
						28 9					
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	187 1	1930 3	Y	25	24 1	4
						28 9					
*12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	193 1	1906 3	Y	23	24 1	3
						25 9					
TOTAL GAS PROD:		22,094							TOTAL CONDENSATE PROD:	163	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 14										RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		403 N	387	-0-	-16	-0-		28 1	350 2	Y	8	8 1		1	
								9 9							
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-		19 1	256 2	Y	8	8 1		1	
								9 9							
03		403 N	249	-0-	-154	-0-		17 1	222 2	Y	9	9 1		1	
								10 9							
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-		26 1	342 3	Y	11	10 1		2	
								12 9							
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-		25 1	327 3	Y	62	59 1		5	
								68 9							
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-		19 1	233 3	Y	109	104 1		10	
								120 9							
07		403 N	343	-0-	-60	-0-		11 1	150 3	Y	165	159 1		16	
								182 9							
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-		17 1	221 3	Y	217	204 1		29	
								239 9							
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-		19 1	250 3	Y	280	290 1		19	
								308 9							
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-		20 1	222 3	Y	360	342 1		37	
								396 9							
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-		19 1	201 3	Y	265	261 1		41	
								292 9							
*12		755 N	755	-0-	-0-	-0-		35 1	348 3	Y	338	334 1		45	
								372 9							
TOTAL GAS PROD:			5,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,832						

THOMAS, CHARLES										TOTAL DEPTH 9616		PERF. 6296 - 6313			
WELL #: 2										RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3348 X	2767	-0-	-581	-0-	202 1	2536 2		Y	26	26 1		3
							29 9							
02		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	171 1	2313 2		Y	26	25 1		4
							29 9							
03		3348 X	2565	-0-	-783	-0-	175 1	2359 2		Y	28	29 1		3
							31 9							
04		3180 X	2059	-0-	-1121	-0-	143 1	1891 3		Y	23	23 1		3
							25 9							
05		3162 X	1932	-0-	-1230	-0-	136 1	1760 3		Y	33	33 1		3
							36 9							
06		2700 X	2238	-0-	-462	-0-	163 1	2035 3		Y	36	35 1		4
							40 9							
07		2790 X	2336	-0-	-454	-0-	160 1	2128 3		Y	44	44 1		4
							48 9							
08		2573 X	2391	-0-	-182	-0-	168 1	2169 3		Y	49	46 1		7
							54 9							
09		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	190 1	2494 3		Y	57	57 1		7
							63 9							
10		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	229 1	2549 3		Y	63	63 1		7
							69 9							
11		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	217 1	2245 3		Y	60	58 1		9
							66 9							
*12		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	245 1	2414 3		Y	58	59 1		8
							64 9							
TOTAL GAS PROD:			29,646		TOTAL CONDENSATE PROD:			503						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	157055	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6022 - 6336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	50	1	632	2	Y	28	27	1	3
						31	9							
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	Y	31	29	1	5
						34	9							
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	34	35	1	4
						37	9							
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	572	3	Y	27	27	1	4
						30	9							
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	743	3	Y	28	30	1	2
						31	9							
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	76	1	944	3	Y	22	22	1	2
						24	9							
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	979	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1502	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
09	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	207	1	2714	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	228	1	2541	3	Y	-0-			2
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	224	1	2317	3	Y	-0-			2
*12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	252	1	2490	3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		18,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		215								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	158519	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6011 - 6561
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		56-D	RRCID ->	158982	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 6227 - 6288
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC												
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 194										RRCID -> 159035		
COMPL. DATE 05/09/1996										TOTAL DEPTH 6630		
PERF. 6352 - 6368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 189-D		RRCID -> 159267		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6308 - 6045	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 187		RRCID -> 159435		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6364 - 6398	
01	899	N	504	-0-	-395	-0-	37	1	467	2	Y	-0-	-0-						
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	45	39 1 6						
							50	9											
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	16	1	214	2	Y	49	50 1 5						
							54	9											
04	480	N	223	-0-	-257	-0-	13	1	168	3	Y	38	37 1 6						
							42	9											
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	12	1	159	3	Y	37	40 1 3						
							41	9											
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	12	1	149	3	Y	33	33 1 3						
							36	9											
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	11	1	153	3	Y	26	26 1 3						
							29	9											
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	122	3	Y	15	16 1 2						
							17	9											
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	7	1	96	3	Y	7	8 1 1						
							8	9											
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	11	1	120	3	Y	-0-	1						
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	10	1	101	3	Y	-0-	1						
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-	1						
TOTAL GAS PROD: 2,559										TOTAL CONDENSATE PROD: 250									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
WELL #: 169										RRCID -> 159441		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 196		RRCID -> 159442		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	100	109	1	11			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
08		T. A.	293	-0-	293	293	21	1	272	3	Y	-0-	1	1	10		
09		14B2 EXT	1927	-0-	1927	2220	135	1	1773	3	Y	17	15	1	12		
							19	9									
10		14B2 EXT	1867	-0-	1867	4087	154	1	1713	3	Y	-0-	1	1	11		
11		5836 X	1749	-0-	-4087		154	1	1595	3	Y	-0-	11	1	-0-		
*12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	160	1	1580	3	Y	32	28	1	4		
							35	9									
TOTAL GAS PROD:										7,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		149			

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 106-D		RRCID -> 159707		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	259	-0-	259	259	259	23	1	236	3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	132	-0-	132	391	391	20	1	112	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	350	-0-	350	741	741	32	1	318	3	Y	-0-			-0-
11		964 X	223	-0-	-741	-0-	-0-	32	1	191	3	Y	-0-			-0-
12		124 N	47	-0-	-77	-0-	-0-	22	1	25	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199												

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755												

01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-
05		186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-
07		155 N	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	3	Y	-0-
08		155 N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	Y	-0-
09		210 N	161	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	164133	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6061 - 6066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207-F	RRCID ->	164218	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6348 - 6362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6063 - 6318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	736	2	Y	-0-		6
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	8	12	2
03		744 N	698	-0-	-46	-0-	47	1	637	2	Y	13	14	1
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	764	3	Y	12	11	2
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	913	3	Y	15	16	1
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	792	3	Y	19	18	2
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	Y	23	23	2
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	61	1	783	3	Y	28	26	4
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	Y	33	33	4
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	783	3	Y	37	37	4
11		810 N	565	-0-	-245	-0-	46	1	477	3	Y	38	36	6
12		837 N	404	-0-	-433	-0-	34	1	337	3	Y	30	32	4
TOTAL GAS PROD:			9,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			256					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254																	

01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261																	

01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325																	
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948																	
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2976 X	2637	-0-	-339	-0-	144	1	2465	3	Y	25	37	1	3
							28	9							
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	Y	53	49	1	7
							58	9							
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2	Y	85	80	1	12
							94	9							
04		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	97	1	2013	3	Y	77	81	1	8
							85	9							
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	84	1	1831	3	Y	57	56	1	9
							63	9							
06		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	105	1	1845	3	Y	48	52	1	5
							53	9							
07		3100 N	3331	-0-	231	231	182	1	3095	3	Y	49	52	1	2
							54	9							
08		1984 N	1022	-0-	-962	-0-	54	1	929	3	Y	35	34	1	3
							39	9							
09		2010 N	618	-0-	-1392	-0-	30	1	557	3	Y	28	28	1	3
							31	9							
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	22	25	1	-0-
11		2100 X	1628	-0-	-472	-0-	52	1	1540	3	Y	33	30	1	3
							36	9							
12		2170 X	1107	-0-	-1063	-0-	16	1	1069	3	Y	20	20	1	3
							22	9							
TOTAL GAS PROD:			19,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			532						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	Y	-0-		-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-		-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-		-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-		-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-		-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-		-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-		-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-		-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	-0-		-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	Y	-0-		-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-		-0-
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
WELL #: 43										RRCID -> 257737		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6185 - 6193	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1674 X	71	-0-	-1603	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-		
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-		
03		372 N	43	-0-	-329	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-		
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-		
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-		
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-		
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-		
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-		
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-		
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-		
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-		
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6300 - 6400					
WELL #: 47										RRCID -> 262535		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6300 - 6400	
01		2511 X	2078	-0-	-433	-0-	153	1	1923	2	Y	2	2	1	-0-		
02		1932 X	1586	-0-	-346	-0-	109	1	1476	2	Y	1	1	1	-0-		
03		2139 X	1765	-0-	-374	-0-	122	1	1643	2	Y	-0-			-0-		
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	149	1	1971	3	Y	-0-			-0-		
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	139	1	1805	3	Y	-0-			-0-		
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	152	1	1904	3	Y	-0-			-0-		
07		2201 N	2092	-0-	-109	-0-	146	1	1946	3	Y	-0-			-0-		
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	144	1	1850	3	Y	-0-			-0-		
09		2070 N	1980	-0-	-90	-0-	140	1	1840	3	Y	-0-			-0-		
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	169	1	1885	3	Y	-0-			-0-		
11		1920 N	1906	-0-	-14	-0-	168	1	1738	3	Y	-0-			-0-		
*12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			23,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

PATTERSON										TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6408 - 6417					
WELL #: 3										RRCID -> 267358		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 6408 - 6417	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	268328	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6012 -	6225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	620 N	429	-0-	-191	-0-		32 1	397 2	N		-0-			-0-
02	560 N	435	-0-	-125	-0-		30 1	405 2	N		-0-			-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-		36 1	479 2	N		-0-			-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-		40 1	526 3	N		-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-		41 1	527 3	N		-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-		40 1	505 3	N		-0-			-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-		40 1	532 3	N		-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-		41 1	530 3	N		-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-		38 1	504 3	N		-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-		58 1	641 3	N		-0-			-0-
11	540 N	531	-0-	-9	-0-		47 1	484 3	N		-0-			-0-
*12	694 N	694	-0-	-0-	-0-		64 1	630 3	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PATARA OIL & GAS LLC		643251		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
HOWE		WELL #:		3		04/26/2009		10150		6564 -		6573		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472			N		NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR HEIRS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		5		268300		03/28/2012		10235		6845 -		7172		
*01	775 X	728	-0-	-47	-0-	598 2	130 9	N		118			200	
*02	DLQ G-10	518	-0-	518	518	472 2	46 9	N		42			242	
*03	DLQ G-10	753	-0-	753	1271	582 2	171 9	N		155			397	
*04	DLQ G-10	636	-0-	636	1907	584 2	52 9	N		47			444	
*05	DLQ G-10	336	-0-	336	2243	311 2	25 9	N		23	192 1		275	
*06	DLQ G-10	313	-0-	313	2556	288 2	25 9	N		23			298	
*07	2873 N	317	-0-	-2556	-0-	286 2	31 9	N		28			326	
*08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		11			337	
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N		21	172 1		186	
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N		19			205	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		20			225	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			225	
TOTAL GAS PROD:		3,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		507								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694							
SEALEY-ALLEN		WELL #:		1 T	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6385 - 6389
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818							
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	160967	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 6866 - 7502
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2014 - P&A 04/29/14											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	221726	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8374 - 8626
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	876			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 6503 - 6697
01	5735 X	4726	-0-	-1009	-0-	4726	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4353	-0-	4353	4353	3	3	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4802	-0-	4802	9155	4802	3	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4499	-0-	4499	13654	4499	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	3913	-0-	3913	17567	3913	3	N	-0-		-0-
06	20651 X	3084	-0-	-17567	-0-	3084	3	N	-0-		-0-
07	4805 X	900	-0-	-3905	-0-	900	3	N	-0-		-0-
08	4805 X	2283	-0-	-2522	-0-	2283	3	N	-0-		-0-
09	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3	N	-0-		-0-
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3	N	-0-		-0-
11	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3	N	-0-		-0-
12	5084 X	4880	-0-	-204	-0-	4880	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 48,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818								
POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1209	-0-	-279	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
02		1288 N	981	-0-	-307	-0-	981 3		N	-0-		-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
04		1170 N	783	-0-	-387	-0-	783 3		N	-0-		-0-
05		1085 N	830	-0-	-255	-0-	830 3		N	-0-		-0-
06		1110 N	556	-0-	-554	-0-	556 3		N	-0-		-0-
07		806 N	392	-0-	-414	-0-	392 3		N	-0-		-0-
08		837 N	256	-0-	-581	-0-	256 3		N	-0-		-0-
09		570 N	261	-0-	-309	-0-	261 3		N	-0-		-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		N	-0-		-0-
*12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642	
01		4495 X	2301	-0-	-2194	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	8498	-0-	8498	8498	8498 3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2895	-0-	2895	11393	2895 3		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3256	-0-	3256	14649	3256 3		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	3875	-0-	3875	18524	3875 3		N	-0-		-0-
06		22029 X	3505	-0-	-18524	-0-	3505 3		N	-0-		-0-
07		9021 X	4114	-0-	-4907	-0-	4114 3		N	-0-		-0-
08		3875 X	2197	-0-	-1678	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
09		3750 X	2056	-0-	-1694	-0-	2056 3		N	-0-		-0-
10		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015 3		N	-0-		-0-
11		3990 X	3634	-0-	-356	-0-	3634 3		N	-0-		-0-
12		4123 X	3705	-0-	-418	-0-	3705 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

01	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3		N	-0-			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
02	7672	X	2077	-0-	-5595	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
03	5115	X	2578	-0-	-2537	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
04	4110	X	1977	-0-	-2133	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
05	3348	X	2346	-0-	-1002	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
06	3240	X	1899	-0-	-1341	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
07	2573	X	815	-0-	-1758	-0-	815	3		N	-0-			-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
09	510	X	433	-0-	-77	-0-	433	3		N	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208											
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		8 C	RRCID -> 216103	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 9567	PERF. 6131	-	6170					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 220482	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6231	-	6238
01	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1666	-0-	-182	-0-	1666 3	N	-0-		-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
04	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-		-0-
06	2040 N	1711	-0-	-329	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748 3	N	-0-		-0-
08	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	1740 3	N	-0-		-0-
09	1710 N	1568	-0-	-142	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
*12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 140730		COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 9677	PERF. 6440	-	6978
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WERNER-HUSBAND		WELL #: 1		RRCID -> 191455		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-CARAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 227891		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 254597		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537					
HILLTOP		WELL #: 1											
01	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2		N	-0-			149
02	1036 N	1003	-0-	-33	-0-	1003	2		N	-0-			149
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			149
04	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2		N	-0-			149
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			149
06	1110 N	922	-0-	-188	-0-	922	2		N	-0-			149
07	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2		N	-0-			149
08	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2		N	-0-			149
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2	2 8	149
10	1147 N	858	-0-	-289	-0-	857	2	1	9	N	1	1 8	149
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			149
*12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		12,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
OSBORNE		WELL #: 1		RRCID -> 271975		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6975 X	4398	-0-	-2577	-0-	236	1	4159	2	N	107
02	6300 X	3777	-0-	-2523	-0-	222	1	3532	2	N	128
03	6975 X	4168	-0-	-2807	-0-	230	1	3836	2	N	95
04	6750 X	4060	-0-	-2690	-0-	244	1	3816	2	N	95
05	6975 X	4066	-0-	-2909	-0-	226	1	3774	2	N	34
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	219	1	3390	2	N	45
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	273	1	3524	2	N	45
08	4185 X	3680	-0-	-505	-0-	220	1	3460	2	N	45
09	4050 X	2909	-0-	-1141	-0-	203	1	2700	2	N	48
10	4061 X	2949	-0-	-1112	-0-	213	1	2724	2	N	58
*11	3690 X	2795	-0-	-895	-0-	204	1	2583	2	N	64
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	64
TOTAL GAS PROD:		40,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		212					

CARTER, OLA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 272498		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12524 X	6995	-0-	-5529	-0-	375	1	6620	2	N	23
02	11312 X	5805	-0-	-5507	-0-	341	1	5435	2	N	49
03	12524 X	5731	-0-	-6793	-0-	321	1	5335	2	N	38
04	12120 X	5052	-0-	-7068	-0-	303	1	4749	2	N	38
05	12524 X	4758	-0-	-7766	-0-	269	1	4489	2	N	38
06	12120 X	2317	-0-	-9803	-0-	140	1	2177	2	N	38
07	12524 X	7	-0-	-12517	-0-	1	1	6	2	N	38
08	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	38
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
10	4743 X	9	-0-	-4734	-0-	1	1	8	2	N	-0-
*11	2310 X	12	-0-	-2298	-0-	1	1	11	2	N	-0-
12	12 X	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		94					

RICHARDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 273526		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247946 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6360 - 6718

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			104
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	104 1		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - P/A 04-10-2014													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

01	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	207	-0-	-196	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	150	-0-	-180	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	286	-0-	286	286	5	1	178	3	Y	94	18	0	59	1	17
							103	9									
12	SI	MULT	173	-0-	173	459	4	1	128	3	Y	37	9	0	41	1	4
							41	9									
TOTAL GAS PROD:			459		TOTAL CONDENSATE PROD:			131									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

01	837 X	793	-0-	-44	-0-	21	1	749	3	Y	21	3	0	16	1	3	
						23	9										
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	399	3	Y	9	2	0	9	1	1	
						10	9										
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	16	1	563	3	Y	16	14	0			3	
						18	9										
04	780 N	467	-0-	-313	-0-	12	1	441	3	Y	13	2	0	12	1	2	
						14	9										
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	12	1	446	3	Y	5	1	0	5	1	1	
						6	9										
06	570 N	472	-0-	-98	-0-	12	1	454	3	Y	5	1	0	4	1	1	
						6	9										
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	510	3	Y	5	1	0	4	1	1	
						6	9										
08	465 N	381	-0-	-84	-0-	10	1	367	3	Y	4	1	0	3	1	1	
						4	9										
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	12	1	434	3	Y	4	1	0	3	1	1	
						4	9										
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	13	1	517	3	Y	4	1	0	3	1	1	
						4	9										
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	Y	5	1	0	4	1	1	
						6	9										
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	602	3	Y	6	1	0	5	1	1	
						7	9										
TOTAL GAS PROD:			6,152		TOTAL CONDENSATE PROD:			97									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	2063	-0-	2063	2063	58	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08		T. A.	1522	-0-	1522	3585	41	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09		T. A.	174	-0-	174	3759	5	1	169	3	Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	3759					Y	-0-					-0-
11		3759 X	-0-	-0-	-3759	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,759											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	1182	-0-	1182	1182	74	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07		T. A.	2361	-0-	2361	3543	144	1	2106	3	Y	101	93	1			8
							111	9									
08		T. A.	3216	-0-	3216	6759	152	1	2251	3	Y	739	684	1			63
							813	9									
09		9853 X	3094	-0-	-6759	-0-	145	1	2126	3	Y	748	757	1			54
							823	9									
10		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	3	Y	670	695	1			29
							737	9									
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	3	Y	728	667	1			90
							801	9									
12		2697 X	1857	-0-	-840	-0-	134	1	1591	3	Y	120	199	1			11
							132	9									
TOTAL GAS PROD:			17,282											TOTAL CONDENSATE PROD:	3,106		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2014 - P&A 05/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BROWN, J. C.		WELL #:		8 L	RRCID ->	174198	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6378 - 6392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S.L.		WELL #:		18-U	RRCID ->	222676	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6034 - 6343
01	2325 X	2281	-0-	-44	-0-	2245	2	36	9	N	33	168
02	3080 X	2175	-0-	-905	-0-	2157	2	18	9	N	16	184
03	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	2073	2	29	9	N	26	210
04	2940 X	2290	-0-	-650	-0-	2275	2	15	9	N	14	224
05	2883 X	1248	-0-	-1635	-0-	1234	2	14	9	N	13	59
06	2340 X	1446	-0-	-894	-0-	1433	2	13	9	N	12	71
07	2418 X	1810	-0-	-608	-0-	1793	2	17	9	N	15	86
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2047	2	11	9	N	10	96
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	N	21	117
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2328	2	30	9	N	27	144
11	3000 N	3612	-0-	612	612	3577	2	35	9	N	32	176
*12	2902 N	2290	-0-	-612	-0-	2235	2	55	9	N	50	226

TOTAL GAS PROD: 25,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

SEALEY, J. J.		WELL #:		14 U	RRCID ->	228043	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	6122 - 6328
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

01	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	90	1	4624	3	N	-0-	-0-
02	4200 X	3616	-0-	-584	-0-	71	1	3545	3	N	-0-	-0-
03	4650 X	3921	-0-	-729	-0-	80	1	3841	3	N	-0-	-0-
04	4500 X	3735	-0-	-765	-0-	77	1	3658	3	N	-0-	-0-
05	4650 X	3808	-0-	-842	-0-	80	1	3728	3	N	-0-	-0-
06	4500 X	3308	-0-	-1192	-0-	70	1	3238	3	N	-0-	-0-
07	3999 X	3639	-0-	-360	-0-	81	1	3558	3	N	-0-	-0-
08	3906 X	3753	-0-	-153	-0-	86	1	3667	3	N	-0-	-0-
09	3750 X	2309	-0-	-1441	-0-	53	1	2256	3	N	-0-	-0-
10	3813 X	3737	-0-	-76	-0-	85	1	3652	3	N	-0-	-0-
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	93	1	3643	3	N	-0-	-0-
12	3751 X	3541	-0-	-210	-0-	90	1	3451	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

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

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 6428

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)		//CONT.//		16032 820	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 6		WELL #:		9-C	RRCID ->	149484	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	6116 -	6342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378				COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6539 -	6548
GRAVES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	137397	01/07/1991					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	142660	COMPL. DATE		02/12/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6120 -	6156
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	99	1	1681	3	Y	7	7	1	-0-
02	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	74	1	1230	3	Y	6	6	1	-0-
03	3000 N	1703	-0-	-1297	14	99	1	1595	3	Y	8	8	1	-0-
04	2068 N	2054	-0-	-14	-0-	124	1	1922	3	Y	7	7	1	-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	99	1	1682	3	Y	8	8	1	-0-
06	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	83	1	1439	3	Y	8	8	1	-0-
07	2077 N	1469	-0-	-608	-0-	86	1	1383	3	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	3	Y	-0-			-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	1829	3	Y	-0-			-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	3	Y	-0-			-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	107	1	1717	3	Y	2	2	1	-0-
*12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	3	Y	3	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4665 2	26 9	Y	24	20 1		10
02	DLQ	G-10	4297	-0-	4297	4297	4275 2	22 9	Y	20	20 1		10
03		9029 X	4732	-0-	-4297	-0-	4707 2	25 9	Y	23	27 1		6
04		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4534 2	19 9	Y	17	18 1		5
05		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4726 2	20 9	Y	18	18 1		5
06		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4638 2	15 9	Y	14	12 1		7
07		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4916 2	3 9	Y	3	9 1		1
08		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		Y	-0-	1 1		-0-
09		4650 X	4549	-0-	-101	-0-	4549 2		Y	-0-			-0-
10		4805 X	4518	-0-	-287	-0-	4518 2		Y	-0-			-0-
11		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		Y	-0-			-0-
*12		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,383				TOTAL CONDENSATE PROD:			119			

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	4 1	59 3	Y	-0-			-0-
03		140 N	77	-0-	-63	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	Y	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	Y	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	Y	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			907				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

01		565 R	565	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	344	2	N	-0-						45
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	280	2	N	-0-						45
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	263	2	N	-0-						45
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	331	2	N	-0-						45
05		279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	84	1	133	2	N	-0-						45
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	134	1	110	2	N	-0-						45
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	130	2	N	-0-						45
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	212	2	N	-0-						45
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	27	1	180	2	N	-0-						45
10		279 N	210	-0-	-69	-0-	-0-	210	2			N	-0-						45
11		270 N	70	-0-	-200	-0-	-0-	14	1	56	2	N	-0-						45
*12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-						45
TOTAL GAS PROD:			3,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

*01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	1	1	1				2
*02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
*03		DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	-0-	1120	3	26	9	Y	24	7	1				19
*04		1849 N	703	-0-	-1146	-0-	-0-	703	3			Y	-0-	13	1				6
*05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3	6	9	Y	5	7	1				4
*06		1050 N	979	-0-	-71	-0-	-0-	979	3			Y	-0-	1	1				3
*07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	Y	1	2	1				2
*08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	Y	1	1	1				2
*09		990 N	986	-0-	-4	-0-	-0-	984	3	2	9	Y	2	2	1				2
*10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-	2	1				-0-
*11		1230 N	1013	-0-	-217	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-						-0-
12		1023 N	498	-0-	-525	-0-	-0-	498	3			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			9,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			34										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	163	-0-	163	163	163	3	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	19	-0-	19	182	19	3	Y	-0-			-0-
*04		215 N	33	-0-	-182	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
*05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-			-0-
*06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
*07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
*08		155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
*09		90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
*11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-			-0-
12		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			988	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

*01		6603 X	4754	-0-	-1849	-0-	4689	3	65	9	Y	59	67	1	83
*02	DLQ	G-10	3427	-0-	3427	3427	3386	3	41	9	Y	37	35	1	85
*03	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	6148	2654	3	67	9	Y	61	103	1	43
*04		8606 X	2458	-0-	-6148	-0-	2458	3			Y	-0-	33	1	10
*05		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3395	3	228	9	Y	207	134	1	83
*06		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4627	3	28	9	Y	25	46	1	62
*07		3782 X	3755	-0-	-27	-0-	3735	3	20	9	Y	18	51	1	29
*08		3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3297	3	9	9	Y	8	15	1	22
*09		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5125	3	30	9	Y	27	26	1	23
*10		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5181	3	17	9	Y	15	22	1	16
*11		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	3	15	9	Y	14	8	1	22
12		5332 X	4791	-0-	-541	-0-	4772	3	19	9	Y	17	25	1	14
TOTAL GAS PROD:			49,370	TOTAL CONDENSATE PROD: 488											

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

01		899 N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	735	-0-	735	735	735	3			Y	-0-			-0-
03		1126 N	391	-0-	-735	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
04		840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3			Y	-0-			-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-			-0-
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-			-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-			-0-
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-			-0-
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-			-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-			-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
*12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,238	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ROBERTS UNIT																
WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991													TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6250 - 6260	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		4526 X	3002	-0-	-1524	-0-	2935	3	67	9	N	61	60	1		23
02	DLQ	G-10	2272	-0-	2272	2272	2210	3	62	9	N	56	60	1		19
03		3291 X	1019	-0-	-2272	-0-	986	3	33	9	N	30	44	1		5
04		3180 X	215	-0-	-2965	-0-	200	3	15	9	N	14	15	1		4
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	4	1		-0-
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-				-0-
07		2511 X	227	-0-	-2284	-0-	198	3	29	9	N	26	10	1		16
08		1023 X	928	-0-	-95	-0-	854	3	74	9	N	67	63	1		20
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	697	3	43	9	N	39	46	1		13
10		217 N	57	-0-	-160	-0-	44	3	13	9	N	12	21	1		4
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1535	3	73	9	N	66	44	1		26
*12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-				26
TOTAL GAS PROD:			11,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			371							

WERNER SAWMILL													WELL #: 1		RRCID -> 152802		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6105 - 6114
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CUMMINGS													WELL #: 17 U		RRCID -> 197691		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6153 - 6159
01		1767 X	1674	-0-	-93	-0-	94	1	1580	3	Y	-0-				-0-					
02	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	1351	77	1	1274	3	Y	-0-				-0-					
03		2685 X	1334	-0-	-1351	-0-	78	1	1256	3	Y	-0-				-0-					
04		1620 X	1506	-0-	-114	-0-	92	1	1414	3	Y	-0-				-0-					
05		1674 X	1076	-0-	-598	-0-	60	1	1016	3	Y	-0-				-0-					
06		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	127	1	2199	3	Y	-0-				-0-					
07		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	107	1	1727	3	Y	-0-				-0-					
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1672	3	Y	-0-				-0-					
09		2280 N	2020	-0-	-260	-0-	122	1	1897	3	Y	1	1	1		-0-					
							1	9													
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	114	1	1770	3	Y	1	1	1		-0-					
							1	9													
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	3	Y	-0-				-0-					
12		2077 N	1563	-0-	-514	-0-	91	1	1471	3	Y	1	1	1		-0-					
							1	9													
TOTAL GAS PROD:			20,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			3												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FORTUNE RESOURCES LLC		278755										
ROBERTS GU		WELL #: 5		RRCID -> 211292		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	806 X	645	-0-	-161	-0-	645	2		Y	-0-	15	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-	15	
03	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2		Y	-0-	15	
04	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2		Y	-0-	15	
05	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2		Y	-0-	15	
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-	15	
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		Y	-0-	15	
08	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2		Y	-0-	15	
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	496	2		Y	-0-	15	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-	15	
*11	690 N	445	-0-	-245	-0-	445	2		Y	-0-	15	
*12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:		7,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS GU		WELL #: 4		RRCID -> 211677		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326			
01	2108 X	1716	-0-	-392	-0-	1716	2		Y	-0-	32
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-	32
03	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2		Y	-0-	32
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-	32
05	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2		Y	-0-	32
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-	32
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1 9	Y	-1	33
08	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2		Y	-0-	33
09	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2		Y	-0-	33
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-	33
*11	1650 N	1185	-0-	-465	-0-	1185	2		Y	-0-	33
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		18,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

ROBERTS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212133		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4398 X	683	-0-	-3715	-0-	683	2		Y	-0-			5
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			5
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			5
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			5
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			5
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			5
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-			5
08		806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2		Y	-0-			5
09		600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2		Y	-0-			5
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-			5
*11		690 N	472	-0-	-218	-0-	472	2		Y	-0-			5
*12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			7,407											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

01		248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
09		240 N	133	-0-	-107	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
*11		180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,922											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

01		1302 X	1075	-0-	-227	-0-	1075	2		Y	-0-			91
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			91
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-			91
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-			91
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-			91
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-			91
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			91
08		1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2		Y	-0-			91
09		900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2		Y	-0-			91
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-			91
*11		1050 N	742	-0-	-308	-0-	742	2		Y	-0-			91
*12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			91
TOTAL GAS PROD:			11,511											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//		16032 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		357165								
ALLISON, THOMAS		WELL #: 2B	RRCID -> 198299	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6055	- 6062			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILLE, J.C.		WELL #: 8	RRCID -> 266911	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 6813	PERF. 6173	- 6179			
01	3968 X	3395	-0-	-573	-0-	3322 3	73 9	N	66	94
02	DLQ G-10	3090	-0-	3090	3090	2966 3	124 9	N	113	25
03	DLQ G-10	3187	-0-	3187	6277	3093 3	94 9	N	85	110
04	DLQ G-10	3088	-0-	3088	9365	2993 3	95 9	N	86	18
05	12491 X	3126	-0-	-9365	-0-	3051 3	75 9	N	68	86
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2650 3	147 9	N	134	220
07	3410 X	2530	-0-	-880	-0-	2430 3	100 9	N	91	127
08	3193 X	2462	-0-	-731	-0-	2387 3	75 9	N	68	195
09	3090 X	2716	-0-	-374	-0-	2599 3	117 9	N	106	116
10	3131 X	2848	-0-	-283	-0-	2768 3	80 9	N	73	189
11	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	2580 3	86 9	N	78	267
12	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2561 3	96 9	N	87	175

TOTAL GAS PROD: 34,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265	WELL #: 1		RRCID -> 238188	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 6786	- 6980	
01	248 X	107	-0-	-141	-0-	107 2		N	-0-	87
02	224 X	113	-0-	-111	-0-	113 2		N	-0-	87
03	217 X	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-	87
04	210 X	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-	87
05	217 X	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-	87
06	150 X	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-	87
07	186 X	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-	87
08	186 X	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-	87
09	180 X	111	-0-	-69	-0-	111 2		N	-0-	87
10	186 X	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-	87
11	150 X	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	-0-	87
*12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	87

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			186
02	1820 N	1607	-0-	-213	-0-	1607	2			N	-0-			186
03	2418 N	1842	-0-	-576	-0-	1842	2			N	-0-			186
04	1950 N	1634	-0-	-316	-0-	1634	2			N	-0-			186
05	1767 N	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-			186
06	1770 N	1194	-0-	-576	-0-	1194	2			N	-0-	98	7	88
07	1674 N	903	-0-	-771	-0-	903	2			N	-0-			88
08	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-			88
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			88
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			88
11	1410 N	978	-0-	-432	-0-	978	2			N	-0-			88
12	1519 N	62	-0-	-1457	-0-	62	2			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		16,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	80	1	1982	3	Y	7	10	1			1
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	59	1	1429	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	82	1	1897	3	Y	-0-					-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1975	3	Y	-0-					-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	94	1	2516	3	Y	-0-					-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	81	1	2230	3	Y	-0-					-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	96	1	2416	3	Y	-0-					-0-
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	3	Y	-0-					-0-
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	3	Y	12	9	1			3
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	52	1	1431	3	Y	21	21	1			3
*11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	23	9	1531	3	Y	24	22	1			5
*12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	26	9	1355	3	Y	23	24	1			4
						48	1									
						25	9									
TOTAL GAS PROD:		23,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	1	1			-0-		
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-		
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	68	1	1557	3	N	2	2	1			-0-		
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	3	N	3	2	1			1		
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	701	3	N	4	4	1			1		
06	1560 N	756	-0-	-804	-0-	26	1	728	3	N	2	3	1			-0-		
07	1457 N	679	-0-	-778	-0-	26	1	649	3	N	4	3	1			1		
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	25	1	677	3	N	3	4	1			-0-		
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	24	1	627	3	N	4	3	1			1		
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	22	1	634	3	N	4	4	1			1		
*11	690 N	641	-0-	-49	-0-	22	1	615	3	N	4	4	1			1		
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	23	1	639	3	N	4	4	1			1		
TOTAL GAS PROD:						8,523	TOTAL CONDENSATE PROD:						34					

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	45	43	1			9		
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	50	9	163	3	Y	28	32	1			5		
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	6	1	171	3	Y	3	8	1			-0-		
04	DLQ G-10	156	-0-	156	156	31	9	145	3	Y	4	3	1			1		
05	298 N	142	-0-	-156	-0-	8	1	133	3	Y	4	4	1			1		
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	7	1	136	3	Y	4	4	1			1		
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	4	9	121	3	Y	23	18	1			6		
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	28	31	1			3		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	9	136	3	Y	23	21	1			5		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	30	30	1			5		
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	33	9	153	3	Y	33	31	1			7		
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	6	1	130	3	Y	31	33	1			5		
TOTAL GAS PROD:						2,128	TOTAL CONDENSATE PROD:						256					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680												
01		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	-0-	52	1	1303	3	-0-
02		1288 N	1231	-0-	-57	-0-	-0-	48	1	1183	3	-0-
03		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	-0-	56	1	1270	3	-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	3	-0-
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1337	3	-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	3	-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	-0-
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	3	6
								7	9			
09		1290 N	903	-0-	-387	-0-	-0-	32	1	865	3	5
								6	9			
10		1395 N	256	-0-	-1139	-0-	-0-	8	1	240	3	7
								8	9			
*11		1470 N	263	-0-	-1207	-0-	-0-	9	1	245	3	8
								9	9			
12		930 N	703	-0-	-227	-0-	-0-	24	1	671	3	7
								8	9			
TOTAL GAS PROD:			13,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007													TOTAL DEPTH	9925	PERF. 6553 - 6778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	142	1	3499	3	N	21	20	1			4
						23	9									
02	3556 X	3058	-0-	-498	-0-	119	1	2899	3	N	36	33	1			7
						40	9									
03	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	144	1	3277	3	N	32	36	1			3
						35	9									
04	3570 X	3036	-0-	-534	-0-	120	1	2884	3	N	29	26	1			6
						32	9									
05	3689 X	3383	-0-	-306	-0-	121	1	3220	3	N	38	38	1			6
						42	9									
06	3540 X	3433	-0-	-107	-0-	120	1	3284	3	N	26	28	1			4
						29	9									
07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	130	1	3285	3	N	31	27	1			8
						34	9									
08	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	114	1	3219	3	N	25	30	1			3
						28	9									
09	3420 X	3142	-0-	-278	-0-	110	1	3017	3	N	14	14	1			3
						15	9									
10	3534 X	3283	-0-	-251	-0-	113	1	3149	3	N	19	19	1			3
						21	9									
*11	3420 X	3370	-0-	-50	-0-	120	1	3228	3	N	20	19	1			4
						22	9									
*12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	3	N	19	20	1			3
						21	9									
TOTAL GAS PROD:		40,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		310										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979													TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6304 - 6320	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

XTO ENERGY INC. 945936													CNTY: PANOLA			
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002																
													TOTAL DEPTH	9385	PERF. 6195 - 6308	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
BURTON, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CAMERON UNIT 3		216378														
		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3				N	-0-					-0-
28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3				N	-0-					-0-
6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-
30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3				N	-0-					-0-
45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-					-0-
53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3				N	-0-					-0-
32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					-0-
33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-
60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3				N	-0-					-0-
31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3				N	-0-					-0-
30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3				N	-0-					-0-
11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		247				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		//CONT.//		16032 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
BURNETT UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	091224	COMPL. DATE	08/09/1980	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6406 - 6412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 3	N	-0-			-0-
02		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3	N	-0-			-0-
03		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3	N	-0-			-0-
04		4110 X	3992	-0-	-118	-0-	3992 3	N	-0-			-0-
05		4247 X	4157	-0-	-90	-0-	4157 3	N	-0-			-0-
06		4110 X	3765	-0-	-345	-0-	3765 3	N	-0-			-0-
07		4247 X	3252	-0-	-995	-0-	3252 3	N	-0-			-0-
08		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288 3	N	-0-			-0-
09		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3	N	-0-			-0-
10		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 3	N	-0-			-0-
11		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3	N	-0-			-0-
*12		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT UNIT 7		WELL #:		16	RRCID ->	091273	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6798 - 6802	
01		2263 N	1776	-0-	-487	-0-	1776 3	N	-0-			-0-
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-			-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	N	-0-			-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-			-0-
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
07		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
*12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		16032 897		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	213094	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6724 - 6826	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		//CONT.//		16032 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
STERRETT		WELL #:		5	RRCID ->	256417	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6592 - 10050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3769 R	3769	-0-	-0-	-0-	105	1	3507	2	Y	143	145 1	19
						157	9						
02	3612 #	3246	-0-	-366	-0-	79	1	3051	2	Y	105	110 1	14
						116	9						
03	3999 #	3912	-0-	-87	-0-	75	1	3680	2	Y	143	132 1	25
						157	9						
04	3870 #	3205	-0-	-665	-0-	61	1	3019	2	Y	114	125 1	14
						125	9						
05	3813 #	2957	-0-	-856	-0-	55	1	2796	2	Y	96	86 1	24
						106	9						
06	3780 #	3179	-0-	-601	-0-	62	1	3020	2	Y	88	88 1	24
						97	9						
07	3906 #	3393	-0-	-513	-0-	68	1	3230	2	Y	86	100 1	10
						95	9						
08	3906 #	3383	-0-	-523	-0-	63	1	3203	2	Y	106	105 1	11
						117	9						
09	3519 R	3519	-0-	-0-	-0-	71	1	3397	2	Y	46	48 1	9
						51	9						
10	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	76	1	3539	2	Y	56	56 1	9
						62	9						
11	3270 #	2749	-0-	-521	-0-	54	1	2636	2	Y	54	51 1	12
						59	9						
12	3627 #	2738	-0-	-889	-0-	55	1	2633	2	Y	45	46 1	11
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		39,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,082							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)		16032 898		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CGU 10		WELL #:		7-C	RRCID ->	136710	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6236 - 6238
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
CUMMINGS		WELL #:		11	RRCID ->	179174	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6036 - 6056
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	85	-0-	85	-0-	5	1	80	3	Y	-0-	-0-
03	158 N	73	-0-	-85	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY
REED, W.M.

16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY
040798
WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747
CNTY: PANOLA

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC.
POWERS, E. C.

148113
WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

01	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-						-0-
02	7168 X	6786	-0-	-382	-0-	6786	3			N	-0-						-0-
03	7936 X	7856	-0-	-80	-0-	29	1	7827	3	N	-0-						-0-
04	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	69	1	8562	3	N	-0-						-0-
05	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	69	1	8089	3	N	-0-						-0-
06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	70	1	8109	3	N	-0-						-0-
07	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	70	1	8272	3	N	-0-						-0-
08	8742 X	7015	-0-	-1727	-0-	68	1	6947	3	N	-0-						-0-
*09	8460 X	8456	-0-	-4	-0-	71	1	8385	3	N	-0-						-0-
*10	8463 X	8349	-0-	-114	-0-	73	1	8276	3	N	-0-						-0-
*11	8190 X	7708	-0-	-482	-0-	70	1	7638	3	N	-0-						-0-
12	8742 X	7484	-0-	-1258	-0-	71	1	7413	3	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 94,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HARDIN

WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
03	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 X	93	-0-	-93	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		278				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

01	8487 X	286	-0-	-8201	-0-	280	2	6	9	Y	5	10	1			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
04	4170 X	37	-0-	-4133	-0-	34	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		323				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2	2	1 1	1 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		Y	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	300 N	27	-0-	-273	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,370				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID -> 174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6368 - 6385
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID -> 176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6374 - 6388
01	1550 N	766	-0-	-784	-0-	766 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	768	-0-	-380	-0-	768 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	828	-0-	-257	-0-	828 3	N	-0-		-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	916	-0-	-138	-0-	916 3	N	-0-		-0-
08	961 N	631	-0-	-330	-0-	631 3	N	-0-		-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
10	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 3	N	-0-		-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		11 U	RRCID -> 183868	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6101 - 6660
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)		16032 907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
D90 ENERGY, LLC		195797												
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 133206		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 6411 - 6426				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
HULL UNIT A		WELL #: A 54		RRCID -> 137551		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6193 - 6386				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
2914 X	2837	-0-	-77	-0-	2804	2	33	9	Y	30	30	1		12
DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096	2071	2	25	9	Y	23	21	1		14
5227 X	3131	-0-	-2096	-2096	3105	2	26	9	Y	24	29	1		9
2760 X	2651	-0-	-109	-0-	2629	2	22	9	Y	20	22	1		7
3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3044	2	23	9	Y	21	18	1		10
2820 X	2330	-0-	-490	-0-	2310	2	20	9	Y	18	19	1		9
2914 X	418	-0-	-2496	-0-	407	2	11	9	Y	10	15	1		4
2356 X	530	-0-	-1826	-0-	512	2	18	9	Y	16	15	1		5
2280 X	812	-0-	-1468	-0-	799	2	13	9	Y	12	12	1		5
2356 X	848	-0-	-1508	-0-	835	2	13	9	Y	12	12	1		5
2280 X	548	-0-	-1732	-0-	530	2	18	9	Y	16	16	1		5
837 N	698	-0-	-139	-0-	679	2	19	9	Y	17	17	1		5
TOTAL GAS PROD:		19,966				TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

THOMPSON UNIT		16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: 7		RRCID -> 137958		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6324 - 6334						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-				-0-
DLQ G-10	1140	-0-	1140	1140	1139	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
2248 N	1108	-0-	-1140	-0-	1106	2	2	9	Y	2	1	1		1
1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	2	7	9	Y	6	3	1		4
1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1060	2	4	9	Y	4	5	1		3
1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	4	1		1
1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-	1	1		-0-
1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-				-0-
1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-				-0-
1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-				-0-
1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-				-0-
*12 1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
03		294 N	22	-0-	-272	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08		279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

01	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	720	-0-	720	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	1492 N	772	-0-	-720	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3565	-0-	565	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
07	3087 N	2522	-0-	-565	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
09	3570 X	1598	-0-	-1972	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	3689 X	2226	-0-	-1463	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	2177	-0-	-1393	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
12	2666 X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

01	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	640 1	9261 3	Y	192	190 1		4
02	DLQ G-10	8627	-0-	8627	8627	558 1	7894 3	Y	159	161 1		2
03	18481 X	9854	-0-	-8627	-0-	646 1	9012 3	Y	178	178 1		2
04	9420 X	6409	-0-	-3011	-0-	421 1	4708 2	Y	136	136 1		2
05	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	1130 3	150 9					
06	9420 X	6039	-0-	-3381	-0-	654 1	7353 2	Y	8	10 1		-0-
07	9734 X	5023	-0-	-4711	-0-	1793 3	9 9					
08	8339 X	3781	-0-	-4558	-0-	457 1	4485 2	Y	-0-			-0-
09	8070 X	4284	-0-	-3786	-0-	1096 3	1 5					
10	8339 X	7073	-0-	-1266	-0-	451 1	4003 2	Y	-0-			-0-
11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	569 3						
*12	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	334 1	3439 2	Y	-0-			-0-
						8 5						
						379 1	3905 2	Y	-0-			-0-
						527 1	6462 2	Y	76	73 1		3
						84 9						
						519 1	6511 2	Y	114	113 1		4
						125 9						
						580 1	7721 2	Y	150	150 1		4
						165 9						
TOTAL GAS PROD:		86,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,013						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	837 N	710	-0-	-127	-0-	82	1	620	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
02	DLQ G-10	552	-0-	552	552	62	1	483	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	1228 N	676	-0-	-552	-0-	81	1	586	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	85	1	666	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	71	1	533	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
06	660 N	593	-0-	-67	-0-	71	1	514	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	775 N	649	-0-	-126	-0-	80	1	561	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	Y	-0-	-0-		-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	584	3	Y	-0-	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	85	1	605	3	Y	-0-	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	595	3	Y	-0-	-0-		-0-
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	85	1	576	3	Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	27140 X	2587	-0-	-24553	-0-	87	1	2392	3	Y	98	97	1	2
						108	9							
02	DLQ G-10	1231	-0-	1231	1231	40	1	1099	3	Y	84	85	1	1
						92	9							
03	2267 N	1036	-0-	-1231	-0-	34	1	902	3	Y	91	91	1	1
						100	9							
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	88	1	1950	2	Y	80	80	1	1
						467	3	88	9					
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	2	Y	68	68	1	1
						534	3	75	9					
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	91	1	2044	2	Y	53	53	1	1
						499	3	58	9					
07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	96	1	2338	2	Y	43	43	1	1
						333	3	47	9					
08	2759 N	2673	-0-	-86	-0-	92	1	2554	2	Y	19	19	1	1
						6	5	21	9					
09	2670 N	2503	-0-	-167	-0-	87	1	2395	2	Y	19	19	1	1
						21	9							
10	2759 N	2420	-0-	-339	-0-	84	1	2314	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
11	2580 N	2295	-0-	-285	-0-	79	1	2194	2	Y	20	20	1	1
						22	9							
12	2573 N	2364	-0-	-209	-0-	82	1	2256	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		28,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		619								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277

01		868 N	722	-0-	-146	-0-	-0-	722	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	DLQ	G-10	421	-0-	421	-0-	421	421	2	Y	-0-		-0-					-0-
03		1175 N	754	-0-	-421	-0-	-0-	754	2	Y	-0-		-0-					-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		-0-					-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	Y	-0-		-0-					-0-
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	Y	-0-		-0-					-0-
07		806 N	442	-0-	-364	-0-	-0-	442	2	Y	-0-		-0-					-0-
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-		-0-					-0-
09		810 N	673	-0-	-137	-0-	-0-	673	2	Y	-0-		-0-					-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2014																		
TOTAL GAS PROD:			6,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 213039 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6266 - 6272

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14																		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//	16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
THOMPSON UNIT		WELL #:	15 U	RRCID ->	215672	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6304 - 6314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HULL UNIT A		WELL #:	A 15	RRCID ->	222615	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	6282 - 9292	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIAMSON		WELL #:	5	RRCID ->	223538	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6244 - 6416	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	23 N	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 6242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)		16032 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
HULL UNIT A		WELL #: A 20		RRCID -> 198048		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHADWICK UNIT		16032 918		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
CUMMINGS		WELL #: 9		RRCID -> 142920		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310)		16032 918		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
CUMMINGS		WELL #: 9		RRCID -> 142920		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394														
01	2294 N	2219	-0-	-75	-0-	256	1	1950	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
02	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	178	1	1378	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
03	3000 N	2239	-0-	-761	804	270	1	1954	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
04	3000 N	2925	-0-	-75	729	332	1	2578	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
05	3100 N	2570	-0-	-530	199	300	1	2251	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
06	2665 N	2466	-0-	-199	-0-	294	1	2153	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
07	2542 N	2491	-0-	-51	-0-	309	1	2167	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
08	T. A.	2765	-0-	2765	2765	314	1	2348	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							
09	T. A.	2793	-0-	2793	5558	324	1	2364	3	Y	95	95	1	-0-
						105	9							
10	T. A.	2231	-0-	2231	7789	267	1	1889	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
11	10808 X	3019	-0-	-7789	-0-	351	1	2668	3	Y	-0-			-0-
12	2604 N	2304	-0-	-300	-0-	297	1	2007	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		353						

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #: 9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
SHIVERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	089290	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6311 - 6440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		10 F	RRCID ->	159876	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6570 - 6578
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	3	N	-0-	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			782	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	236677	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 6536 - 6541
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3	N	-0-	-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3	N	-0-	-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3	N	-0-	-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3	N	-0-	-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3	N	-0-	-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-	-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-	-0-
*11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-	-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,490	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	41	3	3	9	N	3					14			
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-	11	1			3			
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	N	1					4			
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	N	1	4	1			1			
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	3	77	9	N	70					71			
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	27	3	66	9	N	60	56	1			75			
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	20	3	7	9	N	6	79	1			2			
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	3	139	9	N	126	80	1			48			
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	35	3	101	9	N	92	119	1			21			
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	18	3	77	9	N	70	78	1			13			
*11		150 N	47	-0-	-103	-0-	16	3	31	9	N	28	28	1			13			
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					17			
TOTAL GAS PROD:			765														TOTAL CONDENSATE PROD:	461		

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 3		N	-0-			-0-
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 3		N	-0-			-0-
03	2883 X	404	-0-	-2479	-0-	404 3		N	-0-			-0-
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			N	-0-			-0-
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	-0-			-0-
06	5040 X	121	-0-	-4919	-0-	121 3		N	-0-			-0-
07	5208 X	627	-0-	-4581	-0-	627 3		N	-0-			-0-
08	T. A.	873	-0-	873	873	873 3		N	-0-			-0-
*09	T. A.	817	-0-	817	1690	817 3		N	-0-			-0-
*10	T. A.	1620	-0-	1620	3310	1620 3		N	-0-			-0-
*11	T. A.	2018	-0-	2018	5328	2018 3		N	-0-			-0-
12	T. A.	1889	-0-	1889	7217	1889 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730				
01	0 W	2305	-0-	2305	35752	2305 3		N	-0-			-0-
02	0 W	2139	-0-	2139	37891	2139 3		N	-0-			-0-
03	0 W	2605	-0-	2605	40496	2605 3		N	-0-			-0-
04	41983 X	1487	-0-	-40496	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
05	2852 X	2320	-0-	-532	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
06	2520 X	1379	-0-	-1141	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
07	2604 X	1459	-0-	-1145	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
08	2604 X	2529	-0-	-75	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
*09	2250 X	1802	-0-	-448	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
*10	2325 X	1482	-0-	-843	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
*11	2460 X	1504	-0-	-956	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
12	2542 X	1256	-0-	-1286	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 139693		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449				
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #: 7										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1934	2	303	3	Y	7	3
02	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	1799	2	258	3	Y	1	2
03	3000 N	1336	-0-	-1664	394	1150	2	186	3	Y	-0-	-0-
04	2813 N	2419	-0-	-394	-0-	2049	2	370	3	Y	-0-	-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2325	2	459	3	Y	-0-	-0-
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2387	2	473	3	Y	-0-	-0-
07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2444	2	507	3	Y	-0-	-0-
08	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	2545	2	525	3	Y	-0-	-0-
09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2437	2	483	3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3106	-0-	6	6	2586	2	520	3	Y	-0-	-0-
11	2721 N	2715	-0-	-6	-0-	2227	2	488	3	Y	-0-	-0-
*12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2185	2	527	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

MORGAN UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 172513 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6432 - 6442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2014 - P&A 02/27/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2			Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	528	-0-	528	528	528 2			Y	-0-			-0-	
03		972 N	444	-0-	-528	-0-	444 2			Y	-0-			-0-	
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			Y	-0-			-0-	
05		434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2			Y	-0-			-0-	
06		420 N	341	-0-	-79	-0-	341 2			Y	-0-			-0-	
07		434 N	297	-0-	-137	-0-	297 2			Y	-0-			-0-	
08		372 N	226	-0-	-146	-0-	226 2			Y	-0-			-0-	
09		330 N	158	-0-	-172	-0-	158 2			Y	-0-			-0-	
10		310 N	115	-0-	-195	-0-	115 2			Y	-0-			-0-	
11		210 N	95	-0-	-115	-0-	95 2			Y	-0-			-0-	
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,843											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

01	3379 X	3143	-0-	-236	-0-	3143 3				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	2837	-0-	2837	2837	2837 3				Y	-0-			-0-	
03	5915 X	3078	-0-	-2837	-0-	3078 3				Y	-0-			-0-	
04	3210 X	2859	-0-	-351	-0-	2859 3				Y	-0-			-0-	
05	3317 X	1700	-0-	-1617	-0-	1700 3				Y	-0-			-0-	
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3				Y	-0-			-0-	
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 3				Y	-0-			-0-	
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 3				Y	-0-			-0-	
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3				Y	-0-			-0-	
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 3				Y	-0-			-0-	
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3				Y	-0-			-0-	
12	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	2767 3				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,946											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 203933 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6317 - 6378

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2012														
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

01		3658 X	1182	-0-	-2476	-0-	1167	3	15	9	Y	14	14	1	9
02	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	85	3	8	9	Y	7	10	1	6
03		1070 X	977	-0-	-93	-0-	973	3	4	9	Y	4	6	1	4
04		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1885	3	18	9	Y	16	12	1	8
05		1178 X	294	-0-	-884	-0-	294	3			Y	-0-			8
06		1140 X	796	-0-	-344	-0-	790	3	6	9	Y	5	6	1	7
07		1984 X	634	-0-	-1350	-0-	627	3	7	9	Y	6	5	1	8
08		279 N	62	-0-	-217	-0-	61	3	1	9	Y	1	6	1	3
09		810 N	388	-0-	-422	-0-	388	3			Y	-0-	2	1	1
10		620 N	24	-0-	-596	-0-	24	3			Y	-0-	1	1	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		403 N	4	-0-	-399	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,357												TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1		66
							1	9						
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-		66
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-		66
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-		66
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-		66
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-		66
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-		66
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-		66
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-		66
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-		66
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-		66
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:			797			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	226652	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6421 -	6427
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4991 X	4935	-0-	-56	-0-	4911 2	24 9	N	22	21 1	5	
02	DLQ	G-10	3861	-0-	3861	3861	3842 2	19 9	N	17	17 1	5	
03		8223 X	4362	-0-	-3861	-0-	4342 2	20 9	N	18	17 1	6	
04		4770 X	4149	-0-	-621	-0-	4132 2	17 9	N	15	18 1	3	
05		4929 X	3867	-0-	-1062	-0-	3848 2	19 9	N	17	15 1	5	
06		4770 X	3412	-0-	-1358	-0-	3409 2	3 9	N	3	7 1	1	
07		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2		N	-0-	1 1	-0-	
08		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2		N	-0-		-0-	
09		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-		-0-	
10		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-		-0-	
11		4050 X	4047	-0-	-3	-0-	4047 2		N	-0-		-0-	
12		4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4158 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,498				TOTAL CONDENSATE PROD:				92			

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	232853	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6432 -	6462
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHADWICK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262058	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6328 -	6450
01	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	-0-	19012 2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	21810	-0-	21810	21810	21810	21810 2		Y	-0-		-0-	
03	45304 X	23494	-0-	-21810	-0-	-0-	23494 2		Y	-0-		-0-	
04	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	-0-	20939 2		Y	-0-		-0-	
05	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	-0-	21249 2		Y	-0-		-0-	
06	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	-0-	20016 2		Y	-0-		-0-	
07	20381 X	20381	-0-	-0-	-0-	-0-	20381 2		Y	-0-		-0-	
08	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	-0-	19608 2		Y	-0-		-0-	
09	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	-0-	18448 2		Y	-0-		-0-	
10	15841 X	3392	-0-	-12449	-0-	-0-	3392 2		Y	-0-		-0-	
11	15330 X	112	-0-	-15218	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-	
12	15841 X	3152	-0-	-12689	-0-	-0-	3152 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		191,613				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HULL UNIT A		WELL #: A 13		RRCID -> 267428	COMPL. DATE 12/31/2013	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6608 - 6808					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3122	2	489	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5211	-0-	5211	5211	4557	2	654	3	Y	-0-		-0-
03	7292 X	2081	-0-	-5211	-0-	1786	2	289	3	Y	5		5
04	1980 X	1462	-0-	-518	-0-	1231	2	222	3	Y	8	6 1	7
05	2046 X	23	-0-	-2023	-0-	18	2	4	3	Y	1	7 1	1
06	1980 X	9	-0-	-1971	-0-	8	2	1	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	2046 X	24	-0-	-2022	-0-	18	2	4	3	Y	2	1 1	1
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
09	1470 X	8	-0-	-1462	-0-	7	2	1	3	Y	-0-		-0-
10	31 X	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	3	Y	-0-		-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

HULL A-16 UNIT		WELL #: A 39		RRCID -> 268874	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6391 - 6399					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	724	-0-	-82	-0-	621	2	97	3	Y	5	4 1	2
02	DLQ G-10	422	-0-	422	422	366	2	53	3	Y	3	1 1	4
03	738 N	316	-0-	-422	-0-	223	2	36	3	Y	52	7 1	49
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	462	2	83	3	Y	47	56 1	40
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	543	2	107	3	Y	49	57 1	32
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	345	2	68	3	Y	38	47 1	23
07	620 N	529	-0-	-91	-0-	408	2	84	3	Y	34	28 1	29
08	713 N	272	-0-	-441	-0-	214	2	44	3	Y	13	36 1	6
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	425	2	84	3	Y	34	18 1	22
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	322	2	65	3	Y	38	37 1	23
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	262	2	58	3	Y	25	33 1	15
12	558 N	432	-0-	-126	-0-	311	2	75	3	Y	42	32 1	25
TOTAL GAS PROD:		5,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		380							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SOUTHLAND PAPER CO		WELL #:		21	RRCID ->	271905	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	9666	PERF. 6406 -	6414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	39463 X	26541	-0-	-12922	-0-	927 1	25443 3	4 5	167 9	Y	152	148 1			4
02	35644 X	22196	-0-	-13448	-0-	767 1	21287 3	1 5	141 9	Y	128	130 1			2
03	39463 X	22816	-0-	-16647	-0-	815 1	21855 3	146 9		Y	133	133 1			2
04	38190 X	19716	-0-	-18474	-0-	686 1	15223 2	3653 3	154 9	Y	140	139 1			3
05	39463 X	17922	-0-	-21541	-0-	645 1	13818 2	3371 3	88 9	Y	80	81 1			2
06	17252 X	16434	-0-	-818	-0-	570 1	12705 2	3103 3	1 5	Y	50	51 1			1
07	17081 X	15803	-0-	-1278	-0-	548 1	13314 2	1893 3	48 9	Y	44	44 1			1
08	17081 X	14506	-0-	-2575	-0-	503 1	13931 2	33 5	39 9	Y	35	34 1			2
09	16530 X	13418	-0-	-3112	-0-	465 1	12918 2	35 9		Y	32	33 1			1
10	17081 X	12925	-0-	-4156	-0-	448 1	12438 2	39 9		Y	35	34 1			2
11	16440 X	11866	-0-	-4574	-0-	411 1	11416 2	407 1	11294 2	Y	35	35 1			2
12	15810 X	11744	-0-	-4066	-0-	407 1	11294 2	43 9		Y	39	40 1			1

TOTAL GAS PROD: 205,887

TOTAL CONDENSATE PROD: 903

THOMAS, CHARLES		WELL #:		4	RRCID ->	271977	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6955 -	6987			
01	13299 X	8959	-0-	-4340	-0-	310 1	8495 3	1 5	153 9	Y	139	136 1			3
02	12012 X	4870	-0-	-7142	-0-	164 1	4556 3	150 9		Y	136	137 1			2
03	13299 X	5363	-0-	-7936	-0-	187 1	5016 3	160 9		Y	145	145 1			2
04	12870 X	5008	-0-	-7862	-0-	169 1	3762 2	903 3	174 9	Y	158	157 1			3
05	13299 X	4198	-0-	-9101	-0-	148 1	3179 2	148 1	96 9	Y	87	88 1			2
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	126 1	2821 2	689 3	66 9	Y	60	61 1			1
07	5394 X	3813	-0-	-1581	-0-	130 1	3171 2	451 3	61 9	Y	55	55 1			1
08	5363 X	3720	-0-	-1643	-0-	127 1	3516 2	8 5	69 9	Y	63	62 1			2
09	5010 X	3485	-0-	-1525	-0-	119 1	3296 2	70 9		Y	64	64 1			2
10	4185 X	3309	-0-	-876	-0-	113 1	3129 2	67 9		Y	61	61 1			2
11	3690 X	3293	-0-	-397	-0-	111 1	3095 2	87 9		Y	79	78 1			3
12	3813 X	3185	-0-	-628	-0-	108 1	2993 2	84 9		Y	76	77 1			2

TOTAL GAS PROD: 52,905

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	5926	2	929 3	Y	4	2 1		2
02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	6882	2	987 3	Y	19			21
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	4788	2	776 3	Y	19	22 1		18
04	4770 X	4419	-0-	-351	-0-	3743	2	675 3	Y	1	19 1		-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-			-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	4696	2	931 3	Y	-0-			-0-
10	7998 X	4981	-0-	-3017	-0-	4147	2	834 3	Y	-0-			-0-
11	7740 X	3851	-0-	-3889	-0-	3158	2	693 3	Y	-0-			-0-
12	7998 X	3377	-0-	-4621	-0-	2721	2	656 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 274718 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6685 - 6689

01	0	1082	-0-	1082	1082	1082	3		Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	1082				Y	-0-			-0-
03	12025 X	10943	-0-	-1082	-0-	10943	3		Y	-0-			-0-
04	22230 X	8293	-0-	-13937	-0-	8293	3		Y	-0-			-0-
05	22971 X	3706	-0-	-19265	-0-	3706	3		Y	-0-			-0-
06	22230 X	3362	-0-	-18868	-0-	3362	3		Y	-0-			-0-
07	22971 X	2878	-0-	-20093	-0-	2878	3		Y	-0-			-0-
08	22971 X	1265	-0-	-21706	-0-	1265	3		Y	-0-			-0-
09	22230 X	1968	-0-	-20262	-0-	1968	3		Y	-0-			-0-
10	22971 X	8707	-0-	-14264	-0-	8619	3	88 9	Y	80	71 1		9
11	22230 X	4477	-0-	-17753	-0-	4305	3	172 9	Y	156	165 1		-0-
12	22971 X	3493	-0-	-19478	-0-	2681	3	812 9	Y	738	326 1		412

TOTAL GAS PROD: 50,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

12	541 X	NO RPT	-0-	-541	-0-				N	NO RPT			-0-
----	-------	--------	-----	------	-----	--	--	--	---	--------	--	--	-----

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)				16032 935	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
PARKER OIL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250124	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 6595	PERF. 6356	- 6365			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)				16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
CLEMENTS, S.Q. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 131750	COMPL. DATE 09/18/1992	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6552	- 6581			
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	70 1	531 3	Y	12	12 1	-0-	
02	DLQ G-10	464	-0-	464	464	13 9	402 3	Y	10	10 1	-0-	
03	1098 N	634	-0-	-464	-0-	51 1	541 3	Y	16	16 1	-0-	
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	11 9	607 3	Y	13	13 1	-0-	
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	75 1	536 3	Y	15	15 1	-0-	
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	18 9	476 3	Y	15	15 1	-0-	
07	713 N	593	-0-	-120	-0-	78 1	506 3	Y	14	14 1	-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	14 9	558 3	Y	2	2 1	-0-	
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	72 1	593 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	17 9	559 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	64 1	608 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	682 N	450	-0-	-232	-0-	15 9	393 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				7,270	TOTAL CONDENSATE PROD:				97			

JERNIGAN, MATTIE				WELL #: 8	RRCID -> 143795	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6363	- 6556			
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	87 1	1473 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1187	-0-	1187	1187	68 1	1119 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2924 N	1737	-0-	-1187	-0-	101 1	1636 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	80 1	1231 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	73 1	1247 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1410 N	1164	-0-	-246	-0-	63 1	1101 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	70 1	1136 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	69 1	1130 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	77 1	1190 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	83 1	1295 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	88 1	1409 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	79 1	1264 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				16,169	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MULLINS		WELL #:		4	RRCID ->	145842	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6467 - 6477		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		3	RRCID ->	152365	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 6401 - 6585			
01	6975 X	6791	-0-	-184	-0-	787	1	5974	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
02	DLQ G-10	4948	-0-	4948	4948	561	1	4364	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
03	11578 X	6630	-0-	-4948	-0-	799	1	5797	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	847	1	6592	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
05	6789 X	6535	-0-	-254	-0-	764	1	5737	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
06	6570 X	6060	-0-	-510	-0-	723	1	5304	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
07	7719 X	5126	-0-	-2593	-0-	639	1	4463	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
08	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	836	1	6267	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
09	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	884	1	6452	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
10	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	892	1	6312	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
11	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	902	1	6845	3	Y	86	86	1	-0-
						95	9							
12	6727 X	6606	-0-	-121	-0-	845	1	5730	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							

TOTAL GAS PROD: 79,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		18 L	RRCID ->	192281	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6455 - 6492
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
HULL UNIT B		WELL #: B 10-U		RRCID -> 194817	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 6513	-		6522					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FITE UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 195500	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6454	-		6466					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 9 C		RRCID -> 198637	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6480	-		6614					
01	1333 X	1046	-0-	-287	-0-	283	1	763	3	Y	-0-				-0-
02	1232 X	1054	-0-	-178	-0-	279	1	775	3	Y	-0-				-0-
03	1302 X	650	-0-	-652	-0-	194	1	456	3	Y	-0-				-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	330	1	666	2	Y	-0-				-0-
						160	3								
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	341	1	728	2	Y	-0-				-0-
						178	3								
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	328	1	740	2	Y	-0-				-0-
						181	3								
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	342	1	900	2	Y	-0-				-0-
						128	3								
08	1240 X	1230	-0-	-10	-0-	335	1	893	2	Y	-0-				-0-
						2	5								
09	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	333	1	968	2	Y	-0-				-0-
10	1364 X	1193	-0-	-171	-0-	326	1	867	2	Y	-0-				-0-
11	1320 X	1010	-0-	-310	-0-	310	1	700	2	Y	-0-				-0-
12	1364 X	919	-0-	-445	-0-	288	1	631	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	136	1	1507	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	1241	105	1	1136	3	Y	-0-					-0-
03		2642 N	1401	-0-	-1241	-0-	130	1	1271	3	Y	-0-					-0-
04		1470 N	1389	-0-	-81	-0-	116	1	889	3	Y	-0-					-0-
							384	5									
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	116	1	1251	3	Y	-0-					-0-
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	3	Y	-0-					-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	129	1	1341	3	Y	-0-					-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	124	1	1331	3	Y	-0-					-0-
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	134	1	1415	3	Y	-0-					-0-
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	162	1	1732	3	Y	-0-					-0-
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	117	1	1065	3	Y	-0-					-0-
							423	5									
*12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	142	1	1434	3	Y	-0-					-0-
							63	5									
TOTAL GAS PROD:			18,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6466 -	6612
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005													TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6516 -	6558
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	354	1	1267	3	Y	135	134	1			3
							149	9									
02		DLQ G-10	1604	-0-	1604	1604	303	1	1173	3	Y	116	117	1			2
							128	9									
03		3000 N	1756	-0-	-1244	360	357	1	1260	3	Y	126	126	1			2
							139	9									
04		2043 N	1683	-0-	-360	-0-	343	1	958	2	Y	138	138	1			2
							230	3	152	9							
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	358	1	1041	2	Y	98	98	1			2
							254	3	108	9							
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	340	1	892	2	Y	69	70	1			1
							217	3	76	9							
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	341	1	758	2	Y	52	52	1			1
							108	3	57	9							
08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	352	1	1374	2	Y	59	58	1			2
							3	5	65	9							
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	348	1	1469	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	355	1	1255	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	328	1	1203	2	Y	144	141	1			5
							158	9									
*12		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	330	1	1205	2	Y	159	160	1			4
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 20,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008													TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6444 -	6508
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//	16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
WILLIAMS-INGRAM		WELL #:	2	RRCID ->	216218	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6676 -	6682
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASON		WELL #:	7 U	RRCID ->	219198	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6518 -	6524
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	19 1	518 3	Y	4	4 1		-0-
02	DLQ G-10	475	-0-	475	475	4 9 16 1	453 3	Y	5	5 1		-0-
03	884 X	409	-0-	-475	-0-	6 9 14 1	387 3	Y	7	7 1		-0-
04	510 X	384	-0-	-126	-0-	8 9 13 1	292 2	Y	8	8 1		-0-
05	527 X	253	-0-	-274	-0-	70 3 9 1	195 2	Y	2	2 1		-0-
06	510 X	268	-0-	-242	-0-	47 3 9 1	208 2	Y	1	1 1		-0-
07	527 X	335	-0-	-192	-0-	50 3 12 1	281 2	Y	2	2 1		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	40 3 13 1	361 2	Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1 5 11 1	295 2	Y	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	403 2	Y	1	1 1		-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	518 2	Y	2	2 1		-0-
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	442 2	Y	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,762	TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6410	-	6616
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	91 1	2500 3	Y	11	11 1		-0-		
						12 9								
02	DLQ G-10	3350	-0-	3350	3350	116 1	3220 3	Y	13	13 1		-0-		
						14 9								
03	6520 X	3170	-0-	-3350	-0-	113 1	3043 3	Y	13	13 1		-0-		
						14 9								
04	3510 X	3294	-0-	-216	-0-	115 1	2550 2	Y	15	15 1		-0-		
						612 3	17 9							
05	3720 X	2914	-0-	-806	-0-	105 1	2250 2	Y	9	9 1		-0-		
						549 3	10 9							
06	3600 X	3381	-0-	-219	-0-	117 1	2615 2	Y	9	9 1		-0-		
						639 3	10 9							
07	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	116 1	2831 2	Y	8	8 1		-0-		
						402 3	9 9							
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	109 1	3017 2	Y	60	58 1		2		
						7 5	66 9							
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	103 1	2860 2	Y	60	60 1		2		
						66 9								
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	100 1	2769 2	Y	61	61 1		2		
						67 9								
11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	88 1	2435 2	Y	32	33 1		1		
						35 9								
*12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	121 1	3373 2	Y	91	90 1		2		
						100 9								
TOTAL GAS PROD:		37,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		382								

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006										TOTAL DEPTH	9635	PERF. 6500	-	6506
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1878	2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1715	-0-	-217	-0-	-0-	186	1	1529	2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1820	-0-	-288	-0-	-0-	167	1	1653	2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1690	-0-	-320	-0-	-0-	197	1	1493	2	N	-0-		-0-
05	1891 N	550	-0-	-1341	-0-	-0-	65	1	485	2	N	-0-		-0-
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1744	2	N	-0-		-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1854	2	N	-0-		-0-
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1822	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	-0-	200	1	1687	2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1581	-0-	-465	-0-	-0-	168	1	1413	2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1557	-0-	-393	-0-	-0-	168	1	1389	2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	-0-	175	1	1635	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		24	1	2392	2	-0-
02		2212 N	2097	-0-	-115	-0-		23	1	2074	2	-0-
03		2418 N	1914	-0-	-504	-0-		18	1	1896	2	-0-
04		2340 N	2108	-0-	-232	-0-		18	1	2090	2	-0-
05		2325 N	467	-0-	-1858	-0-		4	1	463	2	-0-
06		1860 N	351	-0-	-1509	-0-		3	1	348	2	-0-
07		2170 N	1698	-0-	-472	-0-		13	1	1685	2	-0-
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		15	1	1951	2	-0-
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		17	1	1949	2	-0-
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		19	1	2026	2	-0-
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		18	1	1895	2	-0-
*12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		27	1	2159	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318												
01		4929 X	4266	-0-	-663	-0-		42	1	4224	2	-0-
02		4452 X	3828	-0-	-624	-0-		43	1	3785	2	-0-
03		4929 X	3890	-0-	-1039	-0-		36	1	3854	2	-0-
04		4410 X	2330	-0-	-2080	-0-		20	1	2310	2	-0-
05		4464 X	2805	-0-	-1659	-0-		23	1	2782	2	-0-
06		4140 X	2660	-0-	-1480	-0-		21	1	2639	2	-0-
07		4247 X	3062	-0-	-1185	-0-		24	1	3038	2	-0-
08		3875 X	2408	-0-	-1467	-0-		19	1	2389	2	-0-
09		2700 X	2617	-0-	-83	-0-		22	1	2595	2	-0-
10		3069 X	2701	-0-	-368	-0-		25	1	2676	2	-0-
11		2970 X	2005	-0-	-965	-0-		19	1	1986	2	-0-
12		3069 X	1543	-0-	-1526	-0-		19	1	1524	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514															
01	4805	X	3641	-0-	-1164	-0-	263	1	3298	2	Y	73	73	1	8
							80	9							
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	238	1	3221	2	Y	101	94	1	15
							111	9							
03	4247	X	3278	-0-	-969	-0-	219	1	2947	2	Y	102	106	1	11
							112	9							
04	4110	X	3149	-0-	-961	-0-	214	1	2841	3	Y	85	83	1	13
							94	9							
05	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	264	1	3419	3	Y	94	99	1	8
							103	9							
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	295	1	3686	3	Y	81	81	1	8
							89	9							
07	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	244	1	3238	3	Y	73	74	1	7
							80	9							
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	306	1	3941	3	Y	60	59	1	8
							66	9							
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	305	1	3999	3	Y	53	55	1	6
							58	9							
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	376	1	4184	3	Y	47	48	1	5
							52	9							
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	385	1	3977	3	Y	41	40	1	6
							45	9							
*12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	383	1	3783	3	Y	39	40	1	5
							43	9							
TOTAL GAS PROD: 46,959															
TOTAL CONDENSATE PROD: 849															

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
CARTHAGE GAS UNIT												
WELL #: 74 D RRCID -> 168932										COMPL. DATE 03/10/1998		
										TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 162 D RRCID -> 171681			COMPL. DATE 03/08/1999			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																		
CLEMENTS																		
WELL #: 3										RRCID -> 177338			COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834		
01	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	125	1	948	3	Y	2	2	1	-0-				
						2	9											
02	DLQ G-10	813	-0-	813	813	93	1	718	3	Y	2	2	1	-0-				
						2	9											
03	1884 N	1071	-0-	-813	-0-	130	1	939	3	Y	2	2	1	-0-				
						2	9											
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	119	1	920	3	Y	2	2	1	-0-				
						2	9											
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	128	1	957	3	Y	2	2	1	-0-				
						2	9											
06	1050 N	987	-0-	-63	-0-	118	1	867	3	Y	2	2	1	-0-				
						2	9											
07	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	129	1	894	3	Y	2	2	1	-0-				
						2	9											
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	125	1	937	3	Y	-0-			-0-				
09	990 N	858	-0-	-132	-0-	103	1	755	3	Y	-0-			-0-				
10	1023 N	590	-0-	-433	-0-	73	1	517	3	Y	-0-			-0-				
11	1020 N	1	-0-	-1019	-0-	1	3			Y	-0-			-0-				
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD: 9,610										TOTAL CONDENSATE PROD: 14								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	108 1	1831 3	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
02	DLQ	G-10	1376	-0-	1376	1376	78 1	1294 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
03		3000 N	1832	-0-	-1168	208	107 1	1717 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
04		2312 N	2104	-0-	-208	-0-	128 1	1969 3	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	101 1	1721 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
06		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	93 1	1612 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
07		2170 N	1864	-0-	-306	-0-	108 1	1749 3	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	110 1	1798 3	Y	-0-		-0-
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	118 1	1829 3	Y	-0-		-0-
10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	119 1	1847 3	Y	-0-		-0-
11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	122 1	1960 3	Y	-0-		-0-
12		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	105 1	1695 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806												
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824												
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		//CONT.//		16032 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219035	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6364 - 6372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	310	1	8194	2	N	-0-		-0-
02	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	292	1	7726	2	N	-0-		-0-
03	8649 X	8637	-0-	-12	-0-	261	1	8376	2	N	-0-		-0-
04	8370 X	7546	-0-	-824	-0-	235	1	7311	2	N	-0-		-0-
05	8866 X	6700	-0-	-2166	-0-	236	1	6464	2	N	-0-		-0-
06	8580 X	6608	-0-	-1972	-0-	224	1	6384	2	N	-0-		-0-
07	8866 X	6776	-0-	-2090	-0-	251	1	6525	2	N	-0-		-0-
08	8649 X	6086	-0-	-2563	-0-	258	1	5828	2	N	-0-		-0-
09	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	312	1	8125	2	N	-0-		-0-
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	290	1	7080	2	N	-0-		-0-
11	6600 X	6030	-0-	-570	-0-	233	1	5797	2	N	-0-		-0-
*12	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	408	1	8637	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,757		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK)				16032 962	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MANGHAM UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139925	COMPL. DATE	10/28/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6129 - 6336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)				16032 963	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #:		9	RRCID ->	159007	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	7418 - 7526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1088	3	19	9	Y	17	17	0
*02	DLQ G-10	930	-0-	930	-0-	912	3	18	9	Y	16	16	0
*03	DLQ G-10	1119	-0-	1119	-0-	2049	1100	3	19	9	Y	17	0
*04	2200 N	1290	-0-	-910	-0-	1139	1273	3	17	9	Y	15	0
*05	2436 N	1297	-0-	-1139	-0-	1250	3	47	9	Y	43	42	0
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1157	3	55	9	Y	50	50	0
*07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1329	3	57	9	Y	52	52	0
*08	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	983	3	69	9	Y	63	63	0
*09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1565	3	57	9	Y	52	52	0
*10	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1166	3	64	9	Y	58	58	0
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1486	3	70	9	Y	64	64	0
12	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	1519	3	72	9	Y	65	65	0
TOTAL GAS PROD:		15,392		TOTAL CONDENSATE PROD:								512	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-		1	0		-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680																	

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733																	

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)		16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	182987	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6986 - 7333	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5770 X	5770	-0-	-0-	526 1	5244 2	N	-0-			-0-
02		5348 X	5050	-0-	-298	547 1	4503 2	N	-0-			-0-
03		5890 X	5447	-0-	-443	500 1	4947 2	N	-0-			-0-
04		5700 X	5288	-0-	-412	618 1	4670 2	N	-0-			-0-
05		5766 X	3967	-0-	-1799	467 1	3500 2	N	-0-			-0-
06		5580 X	5190	-0-	-390	365 1	4825 2	N	-0-			-0-
07		5620 X	5620	-0-	-0-	493 1	5127 2	N	-0-			-0-
08		5468 X	5468	-0-	-0-	511 1	4957 2	N	-0-			-0-
09		5280 X	5108	-0-	-172	541 1	4567 2	N	-0-			-0-
10		5611 X	5244	-0-	-367	558 1	4686 2	N	-0-			-0-
11		5430 X	4838	-0-	-592	521 1	4317 2	N	-0-			-0-
12		5611 X	5207	-0-	-404	502 1	4705 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	54									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (6204 SAND)		16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
PAR MINERALS CORPORATION		638850										
JERNIGAN, R. A.		WELL #:	5	RRCID ->	162871	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6204 - 6209	
01	930 #	702	-0-	-228	-0-	702 2		N	-0-		82	
02	840 #	690	-0-	-150	-0-	690 2		N	-0-		82	
03	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		82	
04	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-		82	
05	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-		82	
06	1708 R	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-		82	
07	2201 #	469	-0-	-1732	-0-	469 2		N	-0-		82	
08	2201 #	41	-0-	-2160	-0-	41 2		N	-0-		82	
09	2130 #	1713	-0-	-417	-0-	1713 2		N	-0-		82	
10	1984 #	760	-0-	-1224	-0-	760 2		N	-0-		82	
11	1710 #	807	-0-	-903	-0-	807 2		N	-0-		82	
12	1767 #	770	-0-	-997	-0-	770 2		N	-0-		82	
TOTAL GAS PROD:		12,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (6850)				16032 972	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BRANNON, J. R.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	6836 -	6857		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)/UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	453	-0-	453	453	14 1	387 3	Y		47	47 1		1
						52 9							
02	0	439	-0-	439	892	13 1	375 3	Y		46	46 1		1
						51 9							
03	0	490	-0-	490	1382	16 1	420 3	Y		49	49 1		1
						54 9							
04	0	426	-0-	426	1808	13 1	295 2	Y		43	43 1		1
						71 3	47 9						
05	0	397	-0-	397	2205	13 1	286 2	Y		25	25 1		1
						70 3	28 9						
06	0	443	-0-	443	2648	14 1	320 2	Y		28	28 1		1
						78 3	31 9						
07	2960	312	-0-	-2648	-0-	10 1	248 2	Y		17	18 1		-0-
						35 3	19 9						
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	9 1	260 2	Y		15	14 1		1
						1 5	17 9						
09	450 N	206	-0-	-244	-0-	7 1	188 2	Y		10	11 1		-0-
						11 9							
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	6 1	181 2	Y		11	11 1		-0-
						12 9							
11	270 N	192	-0-	-78	-0-	6 1	173 2	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	7 1	189 2	Y		13	13 1		-0-
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		4,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		316							

CARTHAGE (6900)				16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
CARTHAGE GAS UNIT 15				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6902 -	6908		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14				WELL #:	10 U	RRCID ->	168860	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	6716 -	6912
*01	6820 X	6629	-0-	-191	-0-	6600	3	29	9	Y	26	26	0	1
*02	DLQ G-10	6229	-0-	6229	6229	6203	3	26	9	Y	24	24	0	1
*03	DLQ G-10	7225	-0-	7225	13454	7197	3	28	9	Y	25	25	0	1
*04	20494 X	7040	-0-	-13454	-0-	7016	3	24	9	Y	22	22	0	1
*05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7020	3	26	9	Y	24	24	0	1
*06	6600 X	5660	-0-	-940	-0-	5629	3	31	9	Y	28	28	0	1
*07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7157	3	32	9	Y	29	29	0	1
*08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6444	3	39	9	Y	35	35	0	1
*09	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5974	3	32	9	Y	29	29	0	1
*10	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6226	3	35	9	Y	32	32	0	1
*11	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6175	3	39	9	Y	35	35	0	1
*12	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6323	3	40	9	Y	36	36	0	1
TOTAL GAS PROD:		78,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		345								

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		2933	040798							
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 L	RRCID -> 176959	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 7984	PERF. 6741	- 6749			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		2759 X	183	-0-	-2576	-0-	157 3	26 9	Y	24	24 0	1
*02	DLQ	G-10	2930	-0-	2930	2930	2906 3	24 9	Y	22	22 0	1
*03	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	4171	1215 3	26 9	Y	24	24 0	1
*04		4258 X	87	-0-	-4171	-0-	64 3	23 9	Y	21	21 0	1
*05		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	1 0	-0-
*06		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-		-0-
*07		3255 X	2923	-0-	-332	-0-	2923 3		Y	-0-		-0-
*08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		Y	-0-		-0-
*09		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3		Y	-0-		-0-
*10		1457 X	865	-0-	-592	-0-	865 3		Y	-0-		-0-
*11		1410 N	538	-0-	-872	-0-	538 3		Y	-0-		-0-
12		1457 N	353	-0-	-1104	-0-	353 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:	13 L	RRCID -> 169051	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6844	- 7286
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMINGS		WELL #:		9	RRCID -> 174407	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6902	- 6911			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-
02		1176 X	1127	-0-	-49	-0-	1127	3			N	-0-				-0-
03		1364 X	1284	-0-	-80	-0-	1284	3			N	-0-				-0-
04		1320 X	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-				-0-
05		1364 X	35	-0-	-1329	-0-	35	3			N	-0-				-0-
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
08		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,670	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

01		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	4808	-0-	4808	4808	4808	2			Y	-0-				-0-
03		10222 X	5414	-0-	-4808	-0-	5414	2			Y	-0-				-0-
04		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-				-0-
05		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-				-0-
06		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-				-0-
07		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-				-0-
08		3534 X	2993	-0-	-541	-0-	2993	2			Y	-0-				-0-
09		3420 X	3332	-0-	-88	-0-	3332	2			Y	-0-				-0-
10		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-				-0-
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-				-0-
*12		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			52,225	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6952 - 6956

01		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	11346	2	1777	3	Y	-0-	2	1		-0-
02		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	8295	2	1191	3	Y	-0-				-0-
03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3041	2	492	3	Y	-0-				-0-
04		1320 X	3	-0-	-1317	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
05		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-				-0-
07		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
08		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2014																
TOTAL GAS PROD:			26,145	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515											
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	182988	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6986 - 7333			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	97	RRCID ->	156296	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6875 - 6880
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	311	1	3909	2	Y	8	8	1		1
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	265	1	3583	2	Y	7	7	1		1
03	4247 X	3900	-0-	-347	-0-	269	1	3622	2	Y	8	8	1		1
04	4110 X	3950	-0-	-160	-0-	277	1	3666	3	Y	6	6	1		1
05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	313	1	4063	3	Y	8	8	1		1
06	4110 X	4104	-0-	-6	-0-	303	1	3793	3	Y	7	7	1		1
07	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	285	1	3785	3	Y	7	7	1		1
08	4061 X	3953	-0-	-108	-0-	284	1	3662	3	Y	6	6	1		1
09	3930 X	3684	-0-	-246	-0-	260	1	3417	3	Y	6	6	1		1
10	4061 X	3584	-0-	-477	-0-	295	1	3282	3	Y	6	6	1		1
11	3930 X	3360	-0-	-570	-0-	296	1	3058	3	Y	5	5	1		1
12	4061 X	3210	-0-	-851	-0-	295	1	2909	3	Y	5	5	1		1
TOTAL GAS PROD:		46,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		79	RRCID ->	156333	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6566 - 6822
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 157102	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 6684	-		6743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		792 N	792	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		3000 N	5383	-0-	2383	399 1	735 3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	4882	-0-	1782	342 1	4984 3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	5484	-0-	5484	395 1	4540 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	5594	-0-	5594	396 1	5089 3	Y	-0-			-0-
10		21165 X	5922	-0-	-15243	488 1	5198 3	Y	-0-			-0-
						1 9	5433 3	Y	1	1 1		-0-
11		5370 X	5091	-0-	-279	448 1		Y	7	6 1		1
						8 9	4635 3	Y				
*12		6144 X	6144	-0-	-0-	565 1	5571 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		39,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 157156	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 7160	PERF. 6751	-		6760		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6544	-		6552		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-F	RRCID ->	157927	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6608 -	6828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-F	RRCID ->	158099	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	6554 -	6560		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	158412	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6553 -	6762		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-			4 1	58 2		Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-			4 1	52 2		Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-			2 1	32 3		Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-			3 1	42 3		Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-			3 1	38 3		Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-			3 1	44 3		Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-			3 1	36 3		Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-			4 1	46 3		Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-			4 1	47 3		Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-			3 1	34 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-			2 1	24 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE (6900)																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 559624																
WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE			PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615																
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	84	1	1052	2	N	17	17	1		2
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	919	2	N	1	3	1		-0-
03	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	73	1	982	2	N	2	2	1		-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	76	1	1003	3	N	2	2	1		-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	3	N	2	2	1		-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	3	N	2	2	1		-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1037	3	N	1	1	1		-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1036	3	N	1	1	1		-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	76	1	997	3	N	-0-				-0-
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	51	1	572	3	N	-0-				-0-
11	1080	N	186	-0-	-894	-0-	16	1	170	3	N	-0-				-0-
12	1116	N	104	-0-	-1012	-0-	10	1	94	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			28							

CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550																
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		133 D	RRCID ->	166248	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6729 -	6746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	13 1	177 2	Y	21	18 1			3
						23 9							
03		224 N	224	-0-	-0-	14 1	187 2	Y	21	22 1			2
						23 9							
04		158 N	158	-0-	-0-	9 1	124 3	Y	23	22 1			3
						25 9							
05		186 N	184	-0-	-2	11 1	143 3	Y	27	28 1			2
						30 9							
06		180 N	163	-0-	-17	10 1	120 3	Y	30	29 1			3
						33 9							
07		177 N	177	-0-	-0-	10 1	128 3	Y	35	35 1			3
						39 9							
08		235 N	235	-0-	-0-	14 1	182 3	Y	35	33 1			5
						39 9							
09		466 N	466	-0-	-0-	29 1	384 3	Y	48	47 1			6
						53 9							
10		255 N	255	-0-	-0-	17 1	195 3	Y	39	41 1			4
						43 9							
11		210 N	193	-0-	-17	14 1	144 3	Y	32	31 1			5
						35 9							
12		217 N	170	-0-	-47	13 1	126 3	Y	28	29 1			4
						31 9							
TOTAL GAS PROD:		2,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		339							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		57 D	RRCID ->	168587	COMPL. DATE	03/12/1999	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	6427 -	6441
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		140 D	RRCID ->	168887	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6792 -	6804
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 X	427	-0-	-131	-0-	31	1	392	2	N	4	-0-
						4	9				4	1
02	504 X	412	-0-	-92	-0-	28	1	380	2	N	4	1
						4	9				3	1
03	465 X	462	-0-	-3	-0-	32	1	427	2	N	3	-0-
						3	9				4	1
04	458 X	458	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	3	-0-
						3	9				3	1
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	3	-0-
						3	9				3	1
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	51	1	634	3	N	58	5
						64	9				53	1
07	916 X	916	-0-	-0-	-0-	58	1	772	3	N	78	7
						86	9				76	1
08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	N	95	13
						105	9				89	1
09	750 X	733	-0-	-17	-0-	52	1	681	3	N	-0-	12
						13					1	1
10	806 X	793	-0-	-13	-0-	65	1	728	3	N	-0-	12
11	870 X	791	-0-	-79	-0-	70	1	721	3	N	-0-	12
12	930 X	858	-0-	-72	-0-	79	1	779	3	N	-0-	-0-
											12	1

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

01	2945 X	1883	-0-	-1062	-0-	1883	2			N	-0-	-0-
02	2660 X	1812	-0-	-848	-0-	1812	2			N	-0-	-0-
03	2573 X	1776	-0-	-797	-0-	1776	2			N	-0-	-0-
04	2490 X	1583	-0-	-907	-0-	1583	2			N	-0-	-0-
05	2139 X	869	-0-	-1270	-0-	869	2			N	-0-	-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-	-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-	-0-
09	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			N	-0-	-0-
10	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1641	2			N	-0-	-0-
11	1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2			N	-0-	-0-
*12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-	-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-	-0-
04	1560 N	1097	-0-	-463	-0-	1097	2			N	-0-	-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-	-0-
07	1147 N	864	-0-	-283	-0-	864	2			N	-0-	-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	-0-
09	1170 N	976	-0-	-194	-0-	976	2			N	-0-	-0-
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-	-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-	-0-
12	1023 N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BASA RESOURCES, INC. 053974															
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		744 N	646	-0-	-98	-0-		72	1	574	2	N	-0-		74
02		644 N	514	-0-	-130	-0-		60	1	454	2	N	-0-		74
03		589 N	326	-0-	-263	-0-		39	1	287	2	N	-0-		74
04		630 N	108	-0-	-522	-0-		13	1	95	2	N	-0-		74
05		558 N	133	-0-	-425	-0-		15	1	118	2	N	-0-		74
06		330 N	93	-0-	-237	-0-		9	1	84	2	N	-0-		74
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-		56	1	513	2	N	-0-		74
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-		48	1	381	2	N	-0-		74
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		325	1	1051	2	N	-0-		74
10		558 N	18	-0-	-540	-0-		6	1	12	2	N	-0-		74
11		420 N	1	-0-	-419	-0-		1	2			N	-0-		74
12		1023 N	1	-0-	-1022	-0-		1	2			N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			4,214											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484															

01		920 N	920	-0-	-0-	-0-		174	1	746	2	N	-0-		-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-		139	1	578	2	N	-0-		-0-
03		1116 N	661	-0-	-455	-0-		116	1	545	2	N	-0-		-0-
04		900 N	358	-0-	-542	-0-		40	1	318	2	N	-0-		-0-
05		806 N	718	-0-	-88	-0-		79	1	639	2	N	-0-		-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-		144	1	730	2	N	-0-		-0-
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-		120	1	609	2	N	-0-		-0-
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-		128	1	782	2	N	-0-		-0-
09		870 N	161	-0-	-709	-0-		38	1	123	2	N	-0-		-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-		-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-		-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-		39	1	99	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,186											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728															

01		2077 N	1774	-0-	-303	-0-		213	1	1561	2	N	-0-		-0-
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		220	1	1553	2	N	-0-		-0-
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		194	1	1677	2	N	-0-		-0-
04		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		312	1	2183	2	N	-0-		-0-
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		312	1	2191	2	N	-0-		-0-
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		216	1	1818	2	N	-0-		-0-
07		2573 N	2133	-0-	-440	-0-		205	1	1928	2	N	-0-		-0-
08		2511 N	2107	-0-	-404	-0-		224	1	1883	2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1235	-0-	-805	-0-		131	1	1104	2	N	-0-		-0-
10		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		229	1	1928	2	N	-0-		-0-
11		2040 N	1634	-0-	-406	-0-		174	1	1460	2	N	-0-		-0-
*12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		66	1	1703	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,485											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	539	-0-	-81	-0-	529 2	10 9	N	9		53
02		560 N	542	-0-	-18	-0-	11 1	524 2	N	6		59
							7 9					
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	14 1	671 2	N	27		86
							30 9					
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	12 1	577 2	N	22		108
							24 9					
05		589 N	577	-0-	-12	-0-	12 1	565 3	N	-0-		108
06		690 N	636	-0-	-54	-0-	12 1	593 3	N	28	93 1	39
							31 9				4 8	
07		651 N	577	-0-	-74	-0-	11 1	548 3	N	16		55
							18 9					
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	12 1	575 3	N	15		70
							17 9					
09		630 N	606	-0-	-24	-0-	11 1	549 3	N	42	86 1	26
							46 9					
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	13 1	633 3	N	48		74
							53 9					
11		0 W	1240	-0-	1240	1240	92 1	1148 2	N	-0-		74
12		0 W	1077	-0-	1077	2317	138 1	939 2	N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			8,425	TOTAL CONDENSATE PROD:			213					

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888												
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	156 1	1254 2	N	-0-		-0-
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	158 1	1202 2	N	-0-		-0-
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	128 1	1220 2	N	-0-		-0-
04		1350 N	428	-0-	-922	-0-	50 1	378 2	N	-0-		-0-
05		1519 N	1234	-0-	-285	-0-	143 1	1091 2	N	-0-		-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	166 1	1521 2	N	-0-		-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	143 1	1313 2	N	-0-		-0-
08		1240 N	919	-0-	-321	-0-	91 1	828 2	N	-0-		-0-
09		1680 N	1378	-0-	-302	-0-	326 1	1052 2	N	-0-		-0-
10		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	445 1	934 2	N	5		5
							6 9					
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	210 1	944 2	N	-0-		5
12		1426 N	840	-0-	-586	-0-	235 1	605 2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			14,599	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2751	2	21	9	N	19	89	1	36
02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	53	1	2600	2	N	8			44
						9	9							
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	61	1	2967	2	N	33			77
						36	9							
04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	55	1	2712	2	N	22			99
						24	9							
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	53	1	2586	3	N	8			107
						9	9							
06	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	56	1	2775	3	N	22	10	8	119
						24	9							
07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	54	1	2626	3	N	1			120
						1	9							
08	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	55	1	2712	3	N	28	86	1	62
						31	9							
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	51	1	2562	3	N	13			75
						14	9							
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	55	1	2745	3	N	14			89
						15	9							
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	170	1	2126	2	N	-0-			89
*12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	295	1	2013	2	N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		32,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

01	1705 N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			N	-0-			180
02	1456 N	1222	-0-	-234	-0-	24	1	1198	2	N	-0-			180
03	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	30	1	1459	2	N	-0-			180
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	29	1	1424	2	N	-0-			180
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	34	1	1674	3	N	5	5	8	180
						6	9							
06	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	28	1	1358	3	N	9	9	8	180
						10	9							
07	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	29	1	1419	3	N	-0-			180
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	33	1	1598	3	N	-0-			180
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	32	1	1623	3	N	15	167	1	28
						17	9							
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1611	3	N	2			30
						2	9							
11	1590 N	1156	-0-	-434	-0-	85	1	1065	2	N	5			35
						6	9							
12	1736 N	1438	-0-	-298	-0-	182	1	1243	2	N	12			47
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		17,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	3060	2	76	9	N	69	179	1	89
02	DLQ G-10	2462	-0-	2462	2462	49	1	2401	2	N	11			100
03	DLQ G-10	3219	-0-	3219	5681	12	9							
04	8365 X	2684	-0-	-5681	-0-	62	1	3125	2	N	29			129
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	32	9							
06	3120 X	2802	-0-	-318	-0-	53	1	2612	2	N	17			146
07	3224 X	2751	-0-	-473	-0-	19	9							
08	3224 X	2785	-0-	-439	-0-	56	1	2762	3	N	28	3	8	171
09	2790 X	2789	-0-	-1	-0-	31	9							
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	56	1	2731	3	N	14	8	8	177
11	0 W	2309	-0-	2309	2309	15	9							
12	0 W	3357	-0-	3357	5666	54	1	2689	3	N	7			184
						8	9							
						55	1	2721	3	N	8			192
						9	9							
						55	1	2733	3	N	1	156	1	27
						1	9							
						59	1	3002	3	N	8			35
						9	9							
						171	1	2136	2	N	2			37
						2	9							
						427	1	2910	2	N	18			55
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		34,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		212								

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136													COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235	
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	778	1	5714	2	N	50			161		
02	4844 X	4157	-0-	-687	-0-	55	9									
03	5394 X	5212	-0-	-182	-0-	513	1	3616	2	N	25			186		
04	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	28	9									
05	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	540	1	4659	2	N	12			198		
06	6330 X	3589	-0-	-2741	-0-	13	9									
07	6975 X	6838	-0-	-137	-0-	841	1	5876	2	N	40			238		
08	7192 X	6117	-0-	-1075	-0-	44	9									
09	6960 X	5176	-0-	-1784	-0-	1151	1	5982	2	N	53			291		
10	7192 X	4395	-0-	-2797	-0-	58	9									
11	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	534	1	3024	2	N	28			319		
12	6851 X	2660	-0-	-4191	-0-	31	9									
						757	1	6067	2	N	13			332		
						14	9									
						660	1	5448	2	N	8			340		
						9	9									
						533	1	4580	2	N	57			397		
						63	9									
						471	1	3891	2	N	30	185	1	242		
						33	9									
						776	1	6898	2	N	40			282		
						44	9									
						98	1	2543	2	N	17			299		
						19	9									
TOTAL GAS PROD:		66,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		373										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1236	2	37	9	N	34					167		
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1128	2	62	9	N	56					223		
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	N	2	2	8			223		
04	1230 N	969	-0-	-261	-0-	968	2	1	9	N	1	1	8			223		
05	1333 N	481	-0-	-852	-0-	481	2			N	-0-					223		
06	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	1009	2	8	9	N	7					230		
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8			230		
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	1	8			231		
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1221	2	34	9	N	31	2	8			260		
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1289	2	33	9	N	30					290		
11	1380 N	937	-0-	-443	-0-	930	2	7	9	N	6	1	8			295		
12	1302 N	994	-0-	-308	-0-	988	2	6	9	N	5					300		
TOTAL GAS PROD:		13,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		177												

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

01	1891 N	537	-0-	-1354	-0-	525	2	12	9	N	11	6	8			185		
02	1372 N	407	-0-	-965	-0-	403	2	4	9	N	4	4	8			185		
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			185		
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					185		
05	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-					185		
06	300 N	31	-0-	-269	-0-	31	2			N	-0-					185		
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	494	2	1	9	N	1	1	8			185		
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3	2	8			186		
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			186		
10	496 N	366	-0-	-130	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			186		
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			186		
*12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					186		
TOTAL GAS PROD:		5,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		23												

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7 1	323 2	N	1			33
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	1 9	530 2	N	9			42
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	14 1		N	-0-			42
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	10 9		N	-0-			42
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	2 1		N	-0-			42
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		887							10			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	15 1	1801 2	N	10			183
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	11 9	1804 2	N	5			188
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	14 1	2062 2	N	-0-			188
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	6 9	1999 2	N	13	173 1		28
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	16 1	2017 2	N	-0-			28
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	15 1	1902 2	N	-0-			28
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	16 1	1857 2	N	-0-			28
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	16 1	1843 2	N	-0-			28
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	15 1	1696 2	N	-0-			28
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	59 9	1859 2	N	54			82
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	15 1	1778 2	N	-0-			82
*12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	16 1	1817 2	N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		22,710							82			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N		5	-0-	-57	-0-	4	1	1	2	N	-0-			83
02	56 N		-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			83
03	62 N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			83
04	225 N		225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-			83
05	1978 N		1978	-0-	-0-	-0-	9	1	1963	2	N	5			88
							6	9							
06	38 N		38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			88
07	930 N		930	-0-	-0-	-0-	4	1	876	2	N	45			133
							50	9							
08	1426 N		582	-0-	-844	-0-	4	1	578	2	N	-0-	93	1	40
09	2638 N		2638	-0-	-0-	-0-	15	1	2623	2	N	-0-			40
10	3055 N		3055	-0-	-0-	-0-	16	1	3039	2	N	-0-			40
11	731 N		731	-0-	-0-	-0-	6	1	725	2	N	-0-			40
12	1426 N		46	-0-	-1380	-0-	1	1	45	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		10,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

01	2821 N		2263	-0-	-558	-0-	15	1	2205	2	N	39			142
							43	9							
02	2492 N		1923	-0-	-569	-0-	14	1	1861	2	N	44	179	1	7
							48	9							
03	2635 N		2024	-0-	-611	-0-	15	1	2009	2	N	-0-			7
04	2190 N		1252	-0-	-938	-0-	10	1	1242	2	N	-0-			7
05	2396 N		2396	-0-	-0-	-0-	15	1	2381	2	N	-0-			7
06	2294 N		2294	-0-	-0-	-0-	15	1	2279	2	N	-0-			7
07	2611 N		2611	-0-	-0-	-0-	16	1	2555	2	N	36			43
							40	9							
08	3100 N		3579	-0-	479	479	16	1	3522	2	N	37			80
							41	9							
09	3000 N		3209	-0-	209	688	15	1	3084	2	N	100	177	1	3
							110	9							
10	3100 N		3011	-0-	-89	599	15	1	2996	2	N	-0-			3
11	3287 X		2688	-0-	-599	-0-	15	1	2673	2	N	-0-			3
12	3038 X		2754	-0-	-284	-0-	16	1	2738	2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		30,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		256							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	15	1	342	2	N	-0-					22
02	448 N	310	-0-	-138	-0-	14	1	296	2	N	-0-					22
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	16	1	243	2	N	-0-					22
04	360 N	163	-0-	-197	-0-	15	1	148	2	N	-0-					22
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-					22
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	15	1	201	2	N	-0-					22
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	121					143
						133	9									
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	32	77	1			98
						35	9									
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					98
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	16	1	385	2	N	-0-					98
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	15	1	355	2	N	-0-					98
12	403 N	314	-0-	-89	-0-	16	1	298	2	N	-0-					98
TOTAL GAS PROD:		4,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					100
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					102
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					102
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
TOTAL GAS PROD:		46				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	771	-0-	771	-0-	771	2			N	-0-					13
04	14B2 EXT	602	-0-	602	-0-	1373	602	2		N	-0-					13
05	14B2 EXT	563	-0-	563	-0-	1936	563	2		N	-0-					13
06	14B2 EXT	377	-0-	377	-0-	2313	377	2		N	-0-					13
07	14B2 EXT	343	-0-	343	-0-	2656	343	2		N	-0-					13
08	3100 N	549	-0-	-2551	-0-	105	549	2		N	-0-					13
09	479 N	374	-0-	-105	-0-		374	2		N	-0-					13
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		3,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	15 1	1607 2	N	5			167
02	1540 N	1364	-0-	-176	-0-	6 9	14 1	N	1			168
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1 9	16 1	N	-0-			168
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	15 1	1592 2	N	-0-			168
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	16 1	1774 2	N	-0-			168
06	1620 N	1602	-0-	-18	-0-	15 1	1587 2	N	-0-			168
07	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	16 1	1569 2	N	-0-			168
08	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	16 1	1694 2	N	-0-			168
09	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	15 1	1517 2	N	-0-			168
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	16 1	1641 2	N	-0-			168
11	1650 N	1440	-0-	-210	-0-	15 1	1425 2	N	-0-			168
12	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	16 1	1533 2	N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 19,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

01	2790 N	2490	-0-	-300	-0-	16 1	2413 2	N	55			152
02	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	61 9	14 1	N	33	182 1		3
03	2914 N	2556	-0-	-358	-0-	36 9	16 1	N	7			10
04	2400 N	2104	-0-	-296	-0-	8 9	13 1	N	-0-			10
05	2480 N	2286	-0-	-194	-0-	16 1	2257 2	N	12			22
06	2460 N	2213	-0-	-247	-0-	13 9	15 1	N	-0-			22
07	3100 N	3247	-0-	147	147	15 1	16 1	N	63			85
08	3100 N	3461	-0-	361	508	69 9	16 1	N	32			117
09	3000 N	2863	-0-	-137	371	35 9	15 1	N	-0-			117
10	3243 X	2872	-0-	-371	-0-	15 1	15 1	N	54	171 1		-0-
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	59 9	15 1	N	57			57
12	3007 X	2925	-0-	-82	-0-	63 9	16 1	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 32,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751															
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	1121	-0-	-274	-0-	15	1	1106	2	N	-0-			102
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	14	1	1282	2	N	-0-			102
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	16	1	1483	2	N	-0-			102
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	15	1	1175	2	N	-0-			102
05		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	15	1	1373	2	N	-0-			102
06		1440 N	1238	-0-	-202	-0-	15	1	1223	2	N	-0-			102
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2	N	80	172	1	10
							88	9							
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	16	1	1727	2	N	-0-			10
09		1230 N	1220	-0-	-10	-0-	13	1	1207	2	N	-0-			10
10		1612 N	1128	-0-	-484	-0-	16	1	1112	2	N	-0-			10
11		1680 N	1208	-0-	-472	-0-	15	1	1193	2	N	-0-			10
12		1271 N	933	-0-	-338	-0-	16	1	917	2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			15,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			80						

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	16	1	3066	2	N	4			177
							4	9							
02		1700 N	3125	-0-	1425	1425	14	1	3108	2	N	3	167	1	13
							3	9							
03		3100 N	3107	-0-	7	1432	15	1	3092	2	N	-0-			13
04		3000 N	2768	-0-	-232	1200	15	1	2753	2	N	-0-			13
05		4292 X	3092	-0-	-1200	-0-	15	1	3051	2	N	24			37
							26	9							
06		2910 X	2135	-0-	-775	-0-	13	1	2122	2	N	-0-			37
07		3007 X	2694	-0-	-313	-0-	15	1	2679	2	N	-0-			37
08		3007 X	2345	-0-	-662	-0-	15	1	2330	2	N	-0-			37
09		2910 X	2686	-0-	-224	-0-	14	1	2672	2	N	-0-			37
10		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	16	1	4048	2	N	-0-			37
11		3000 N	3618	-0-	618	618	15	1	3545	2	N	53			90
							58	9							
*12		3100 N	3321	-0-	221	839	15	1	3306	2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			36,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			84						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2209	-0-	-178	-0-	15	1	2194	2	N	-0-		12
02	1848 N	1644	-0-	-204	-0-	14	1	1623	2	N	6		18
						7	9						
03	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	15	1	1781	2	N	-0-		18
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	15	1	2181	2	N	2		20
						2	9						
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	15	1	1867	2	N	48		68
						53	9						
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	2	N	-0-		68
07	2263 N	2155	-0-	-108	-0-	16	1	2126	2	N	12		80
						13	9						
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	15	1	1945	2	N	3		83
						3	9						
09	2130 N	1967	-0-	-163	-0-	15	1	1942	2	N	9		92
						10	9						
10	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	15	1	1887	2	N	30		122
						33	9						
11	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	15	1	1727	2	N	20		142
						22	9						
12	2046 N	1715	-0-	-331	-0-	16	1	1699	2	N	-0-		142
TOTAL GAS PROD:		23,396				TOTAL CONDENSATE PROD:				130			

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

01	2914 X	2703	-0-	-211	-0-	16	1	2600	2	N	79		90
						87	9						
02	2632 X	2040	-0-	-592	-0-	13	1	1969	2	N	53		143
						58	9						
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	16	1	3099	2	N	-0-		143
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	15	1	3081	2	N	80	176 1	47
						88	9						
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	15	1	3066	2	N	83		130
						91	9						
06	2820 N	2637	-0-	-183	-0-	15	1	2622	2	N	-0-		130
07	2914 X	2541	-0-	-373	-0-	16	1	2525	2	N	-0-		130
08	2914 X	2339	-0-	-575	-0-	16	1	2323	2	N	-0-		130
09	2820 X	2111	-0-	-709	-0-	15	1	2054	2	N	38		168
						42	9						
10	2914 X	2187	-0-	-727	-0-	15	1	2165	2	N	6	174 1	-0-
						7	9						
11	2640 X	2047	-0-	-593	-0-	15	1	1982	2	N	45		45
						50	9						
12	2542 X	1564	-0-	-978	-0-	13	1	1501	2	N	45		90
						50	9						
TOTAL GAS PROD:		29,640				TOTAL CONDENSATE PROD:				429			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751												
NORTH SEMBRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	14 1	1765 2	N	3			53
						3 9						
02	1540 N	1389	-0-	-151	-0-	12 1	1355 2	N	20			73
						22 9						
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	11 1	1661 2	N	5			78
						6 9						
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	12 1	1733 2	N	15			93
						17 9						
05	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	14 1	1275 2	N	7			100
						8 9						
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	14 1	1749 2	N	-0-			100
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	15 1	2203 2	N	-0-			100
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	16 1	2053 2	N	5			105
						6 9						
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	14 1	1754 2	N	3			108
						3 9						
10	2232 N	1483	-0-	-749	-0-	13 1	1468 2	N	2			110
						2 9						
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			110
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		17,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		60				

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	15 1	1853 2	N	40			100
						44 9						
02	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	14 1	1633 2	N	35			135
						39 9						
03	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	13 1	1475 2	N	-0-			135
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	15 1	2133 2	N	20			155
						22 9						
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	12 1	1849 2	N	45	177 1		23
						50 9						
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	13 1	1898 2	N	-0-			23
07	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	16 1	2085 2	N	9			32
						10 9						
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	16 1	2014 2	N	3			35
						3 9						
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	15 1	1949 2	N	37			72
						41 9						
10	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	15 1	1991 2	N	-0-			72
11	1980 N	1943	-0-	-37	-0-	14 1	1841 2	N	80			152
						88 9						
*12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	16 1	2025 2	N	43	172 1		23
						47 9						
TOTAL GAS PROD:		23,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		312				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	14	1	1535	2	N	-0-			17
02	1764 N	1592	-0-	-172	-0-	14	1	1446	2	N	120			137
						132	9							
03	3100 N	3873	-0-	773	773	16	1	3828	2	N	26			163
						29	9							
04	3000 N	2367	-0-	-633	140	13	1	2350	2	N	4			167
						4	9							
05	2446 N	2306	-0-	-140	-0-	16	1	2282	2	N	7	174	1	-0-
						8	9							
06	2400 X	2393	-0-	-7	-0-	15	1	2378	2	N	-0-			-0-
07	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	16	1	2622	2	N	32			32
						35	9							
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	2	N	8			40
						9	9							
09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	15	1	3235	2	N	-0-			40
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	16	1	3261	2	N	70			110
						77	9							
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	2	N	2			112
						2	9							
*12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	2928	2	N	75	182	1	5
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		32,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		344								

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615														
01	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	16	1	2324	2	N	-0-			115
02	2128 N	2104	-0-	-24	-0-	14	1	2090	2	N	-0-			115
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	16	1	2439	2	N	-0-			115
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	15	1	2378	2	N	-0-			115
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	16	1	2399	2	N	-0-			115
06	2370 N	2292	-0-	-78	-0-	15	1	2277	2	N	-0-			115
07	2480 N	2344	-0-	-136	-0-	16	1	2328	2	N	-0-			115
08	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	16	1	2208	2	N	-0-			115
09	2280 N	1924	-0-	-356	-0-	15	1	1909	2	N	-0-			115
10	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	15	1	2126	2	N	-0-			115
11	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	15	1	1864	2	N	-0-			115
*12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	16	1	1971	2	N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		26,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564														
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1992	3	50	9	N	45			195
02	1792 N	1249	-0-	-543	-0-	1245	3	4	9	N	4	189	1	10
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2477	3	30	9	N	27			37
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2108	3	35	9	N	32			69
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2024	3	58	9	N	53			122
06	2430 N	2222	-0-	-208	-0-	2183	3	39	9	N	35			157
07	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	2053	3	2	9	N	2			159
08	2077 N	1846	-0-	-231	-0-	1783	3	63	9	N	57	178	1	38
09	2220 N	2201	-0-	-19	-0-	2166	3	35	9	N	32			70
10	2046 N	1637	-0-	-409	-0-	1637	3			N	-0-			70
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2232	3	52	9	N	47			117
12	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	2149	3	36	9	N	33			150
TOTAL GAS PROD:		24,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		367								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	2294 N	1439	-0-	-855	-0-	148	1	1291	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	2157	-0-	2157	2157	200	1	1957	2	Y	-0-					1
03	2857 N	700	-0-	-2157	-0-	79	1	617	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	235	1	2296	2	Y	1					2
						1	9									
05	3100 N	3318	-0-	218	218	316	1	2998	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
06	3000 N	2977	-0-	-23	195	291	1	2683	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	2329 N	2134	-0-	-195	-0-	243	1	1891	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	3317 X	2870	-0-	-447	-0-	266	1	2601	2	Y	3					3
						3	9									
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	387	1	3214	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	376	1	3058	2	Y	1					2
						1	9									
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	411	1	3270	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3720 X	1505	-0-	-2215	-0-	209	1	1296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	626	-0-	-459	-0-	64 1	561 2	N	-0-				98
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	74 1	720 2	N	-0-				98
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	90 1	701 2	N	159	159 1			98
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	175 9	839 2	N	-0-				98
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	86 1	1393 2	N	-0-				98
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	147 1	949 2	N	-0-				98
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	103 1	990 2	N	-0-				98
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	127 1	1501 2	N	-0-				98
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	154 1	1054 2	N	-0-				98
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	127 1	1084 2	N	-0-				98
11	1590 N	1146	-0-	-444	-0-	133 1	1018 2	N	-0-				98
*12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	128 1	1075 2	N	-0-				98
TOTAL GAS PROD:		13,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		159							

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	4 1	31 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
03	49 N	39	-0-	-10	-0-	4 1	27 2	Y	7	6 1			1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	8 9	23 2	Y	1				2
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	4	3 1			3
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	3	3 1			3
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	4 9	19 2	Y	1	3 1			1
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-				1
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	1 9	41 2	Y	-0-	1 1			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	Y	1				1
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	Y	-0-	1 1			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	1 9	47 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		456		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	244	1	2130	2	Y	-0-				9
02	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	169	1	1657	2	Y	-0-				9
03	3000 N	1550	-0-	-1450	376	169	1	1315	2	Y	60	60	1		9
						66	9								
04	2160 N	1493	-0-	-667	-0-	137	1	1338	2	Y	16				25
						18	9								
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	190	1	1797	2	Y	42	32	1		35
						46	9								
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	197	1	1821	2	Y	28	34	1		29
						31	9								
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	247	1	1931	2	Y	3	30	1		2
						3	9								
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	255	1	2492	2	Y	-0-				2
09	2040 N	1875	-0-	-165	-0-	202	1	1673	2	Y	-0-	2	1		-0-
10	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	211	1	1712	2	Y	-0-				-0-
11	2310 N	1893	-0-	-417	-0-	212	1	1681	2	Y	-0-				-0-
*12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	277	1	1722	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	342	1	2595	3	Y	166	166	1		-0-
						183	9								
02	DLQ G-10	3309	-0-	3309	3309	357	1	2780	3	Y	156	156	1		-0-
						172	9								
03	6844 X	3535	-0-	-3309	-0-	401	1	2901	3	Y	212	212	1		-0-
						233	9								
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	400	1	3107	3	Y	172	172	1		-0-
						189	9								
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	353	1	2640	3	Y	196	196	1		-0-
						216	9								
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	330	1	2423	3	Y	187	187	1		-0-
						206	9								
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	374	1	2610	3	Y	171	171	1		-0-
						188	9								
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	358	1	2684	3	Y	227	227	1		-0-
						250	9								
09	3030 X	2419	-0-	-611	-0-	270	1	1967	3	Y	165	165	1		-0-
						182	9								
10	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	289	1	2050	3	Y	197	197	1		-0-
						217	9								
11	3030 X	2695	-0-	-335	-0-	297	1	2256	3	Y	129	129	1		-0-
						142	9								
12	3131 X	2493	-0-	-638	-0-	295	1	2002	3	Y	178	178	1		-0-
						196	9								
TOTAL GAS PROD:		36,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,156							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14291 X	10775	-0-	-3516	-0-	908	1	9867	3	N	-0-					-0-
02	12908 X	3978	-0-	-8930	-0-	361	1	3617	3	N	-0-					-0-
03	14415 X	7287	-0-	-7128	-0-	839	1	6448	3	N	-0-					-0-
04	13950 X	8830	-0-	-5120	-0-	890	1	7940	3	N	-0-					-0-
05	14415 X	9877	-0-	-4538	-0-	909	1	8968	3	N	-0-					-0-
06	10440 X	9170	-0-	-1270	-0-	885	1	8285	3	N	-0-					-0-
07	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	903	1	8480	3	N	-0-					-0-
08	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	813	1	8519	3	N	-0-					-0-
09	9000 X	8810	-0-	-190	-0-	806	1	8004	3	N	-0-					-0-
10	9300 X	8778	-0-	-522	-0-	728	1	8050	3	N	-0-					-0-
11	9000 X	8523	-0-	-477	-0-	930	1	7593	3	N	-0-					-0-
12	9300 X	8885	-0-	-415	-0-	829	1	7949	3	N	97					-0-
						107	9									

TOTAL GAS PROD: 103,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD, JAMES WELL #: 3 L RRCID -> 188321 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8656 - 9930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2014 - P&A 04/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	85	1	698	3	N	5			138
							6	9							
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	465	3	N	8	109	1	37
							9	9							
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	557	3	N	17			54
							19	9							
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	512	3	N	9			63
							10	9							
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	75	1	647	3	N	-0-			63
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	82	1	716	3	N	-0-			63
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	85	1	743	3	N	-0-			63
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	3	N	-0-			63
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	686	3	N	1			64
							1	9							
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	86	1	756	3	N	18			82
							20	9							
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	404	3	N	9	65	1	26
							10	9							
*12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	97	1	849	3	N	9			35
							10	9							
TOTAL GAS PROD:			8,815				TOTAL CONDENSATE PROD:			76					

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875															

01		1612 N	1413	-0-	-199	-0-	194	1	1219	3	N	-0-			15
02		1344 N	1328	-0-	-16	-0-	182	1	1146	3	N	-0-			15
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	214	1	1351	3	N	-0-			15
04		1380 N	1133	-0-	-247	-0-	154	1	979	3	N	-0-			15
05		1457 N	1066	-0-	-391	-0-	144	1	922	3	N	-0-			15
06		1500 N	764	-0-	-736	-0-	103	1	661	3	N	-0-			15
07		1178 N	711	-0-	-467	-0-	95	1	616	3	N	-0-	2	5	13
08		1054 N	878	-0-	-176	-0-	117	1	761	3	N	-0-			13
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	118	1	770	3	N	-0-			13
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	119	1	778	3	N	-0-			13
11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	3	N	-0-			13
12		930 N	770	-0-	-160	-0-	87	1	683	3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			12,279				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	95	1	770	3	N	-0-	64
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	710	3	N	14	78
						15	9					
03	1302 N	610	-0-	-692	-0-	64	1	526	3	N	18	96
						20	9					
04	840 N	570	-0-	-270	-0-	61	1	505	2	N	4	100
						4	9					
05	899 N	628	-0-	-271	-0-	67	1	558	3	N	3	103
						3	9					
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	3	N	-0-	103
07	589 N	339	-0-	-250	-0-	35	1	304	3	N	-0-	103
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	111	1	968	3	N	-0-	99
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	158	1	1381	3	N	-0-	99
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	3	N	-0-	99
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	215	1	1874	3	N	4	103
						4	9					
*12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	188	1	1640	3	N	-0-	103
TOTAL GAS PROD:		12,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	171	1	1387	3	N	6	35
						7	9					
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	168	1	1364	3	N	-0-	35
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	181	1	1473	3	N	5	40
						6	9					
04	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	136	1	1108	3	N	79	119
						87	9					
05	1705 N	1403	-0-	-302	-0-	147	1	1200	3	N	51	170
						56	9					
06	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	140	1	1147	3	N	45	52
						50	9				163 1	
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	146	1	1203	3	N	8	60
						9	9					
08	3100 N	3819	-0-	719	719	413	1	3406	3	N	-0-	60
09	1712 N	993	-0-	-719	-0-	107	1	886	3	N	-0-	60
10	1364 N	204	-0-	-1160	-0-	22	1	182	3	N	-0-	60
11	2370 X	2349	-0-	-21	-0-	254	1	2095	3	N	-0-	60
12	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	217	1	1789	3	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		19,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		194						

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH	9994	PERF. 8733 - 9868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	262	1	1932	3	N	7		131
						8	9						
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	3	N	8		139
						9	9						
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	251	1	1863	3	N	3		142
						3	9						
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	176	1	1307	3	N	4		146
						4	9						
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	152	1	1134	3	N	5		151
						6	9						
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	152	1	1132	3	N	2		153
						2	9						
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	170	1	1272	3	N	-0-		153
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	187	1	1404	3	N	2	97 1	58
						2	9						
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	192	1	1446	3	N	-0-		58
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	173	1	1295	3	N	-0-		58
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	159	1	1193	3	N	-0-		58
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	140	1	1048	3	N	19		77
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		18,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	159	1	1307	3	N	-0-		66
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	136	1	1125	3	N	-0-		66
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	144	1	1199	3	N	2		68
						2	9						
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	126	1	1056	3	N	-0-		68
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	138	1	1157	3	N	-0-		68
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	143	1	1202	3	N	-0-		68
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	3	N	-0-		68
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	142	1	1202	3	N	-0-		68
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1136	3	N	-0-		68
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	N	-0-		68
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	N	-0-		68
*12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	110	1	935	3	N	3		71
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		14,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	285	1	2167	3	N	2		28
02		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2	9						
03		2263 N	1547	-0-	-716	-0-	306	1	2332	3	N	-0-		28
04		2370 N	1481	-0-	-889	-0-	179	1	1368	3	N	-0-		28
05		2914 N	1632	-0-	-1282	-0-	171	1	1310	3	N	-0-		28
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	188	1	1444	3	N	-0-		28
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	180	1	1383	3	N	-0-		28
08		1643 N	1540	-0-	-103	-0-	180	1	1389	3	N	-0-		28
09		1560 N	1418	-0-	-142	-0-	176	1	1364	3	N	-0-		28
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	162	1	1256	3	N	-0-		28
*11		1500 N	1436	-0-	-64	-0-	186	1	1440	3	N	2		30
							2	9						
							164	1	1270	3	N	2		32
							2	9						
12		1457 N	1051	-0-	-406	-0-	120	1	928	3	N	3		35
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			19,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284			
01		3100 N	4330	-0-	1230	1230	462	1	3868	3	N	-0-		73
02		2800 N	3651	-0-	851	2081	389	1	3262	3	N	-0-		73
03		3100 N	3802	-0-	702	2783	405	1	3396	3	N	1		74
							1	9						
04		6290 X	3507	-0-	-2783	-0-	373	1	3134	3	N	-0-		74
05		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	276	1	2320	3	N	4		78
							4	9						
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	354	1	2978	3	N	-0-		78
07		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	347	1	2921	3	N	49		127
							54	9						
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	323	1	2724	3	N	16		143
							18	9						
09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	313	1	2640	3	N	3		146
							3	9						
10		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	294	1	2480	3	N	10	136 1	20
							11	9						
11		2100 X	1184	-0-	-916	-0-	123	1	1038	3	N	21		41
							23	9						
*12		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	248	1	2096	3	N	18		59
							20	9						
TOTAL GAS PROD:			36,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			122					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1054 N	627	-0-	-427	-0-	65	1	562	3	N	-0-	40
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	118	1	1024	3	N	-0-	40
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	125	1	1089	3	N	3	43
						3	9					
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	3	N	-0-	43
05	1271 N	970	-0-	-301	-0-	99	1	871	3	N	-0-	43
06	1170 N	980	-0-	-190	-0-	100	1	880	3	N	-0-	43
07	1085 N	871	-0-	-214	-0-	88	1	783	3	N	-0-	43
08	961 N	295	-0-	-666	-0-	5	1	49	3	N	219	262
						241	9					
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	924	3	N	791 741 1	312
						870	9					
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	667 560 1	419
						734	9					
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	500 554 1	365
12	1612 N	488	-0-	-1124	-0-	8	1	78	3	N	365 547 1	183
						402	9					
TOTAL GAS PROD:		10,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,545						

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	356	1	2839	3	N	7	125
						8	9					
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	337	1	2692	3	N	2	127
						2	9					
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	332	1	2653	3	N	12	139
						13	9					
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	260	1	2078	3	N	7 85 1	61
						8	9					
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	228	1	1827	3	N	-0-	61
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	296	1	2373	3	N	-0-	61
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	299	1	2399	3	N	-0-	61
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	302	1	2425	3	N	-0-	61
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	323	1	2598	3	N	-0-	61
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	354	1	2842	3	N	-0-	61
11	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	304	1	2443	3	N	-0-	61
*12	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	297	1	2390	3	N	10	71
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		33,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	203	1	1650	3	N	-0-		106
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	204	1	1659	3	N	4		110
						4	9						
03	1891 N	1512	-0-	-379	-0-	165	1	1343	3	N	4		114
						4	9						
04	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	141	1	1151	3	N	5	61 1	58
						6	9						
05	2077 N	1258	-0-	-819	-0-	136	1	1118	3	N	4		62
						4	9						
06	1470 N	1161	-0-	-309	-0-	125	1	1036	3	N	-0-		62
07	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	125	1	1042	3	N	6		68
						7	9						
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	138	1	1155	3	N	3		71
						3	9						
09	1170 N	995	-0-	-175	-0-	104	1	871	3	N	18		89
						20	9						
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	128	1	1070	3	N	2		91
						2	9						
11	1260 N	640	-0-	-620	-0-	68	1	572	3	N	-0-	55 1	36
12	1023 N	615	-0-	-408	-0-	65	1	544	3	N	5		41
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		14,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006												TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748	
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	304	1	2456	3	N	11		74
						12	9						
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	196	1	1591	3	N	16		90
						18	9						
03	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	327	1	2658	3	N	7		97
						8	9						
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	318	1	2591	3	N	1		98
						1	9						
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	240	1	1964	3	N	6		104
						7	9						
06	2460 N	1632	-0-	-828	-0-	176	1	1447	3	N	8		112
						9	9						
07	2542 N	1644	-0-	-898	-0-	172	1	1415	3	N	52		164
						57	9						
08	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	224	1	1846	3	N	18		182
						20	9						
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	222	1	1831	3	N	17	158 1	41
						19	9						
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	239	1	1972	3	N	6		47
						7	9						
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	234	1	1925	3	N	-0-		47
12	2139 N	1358	-0-	-781	-0-	146	1	1205	3	N	6		53
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		25,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		148							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	2496	-0-	2496	2496	277	1	2219	3	N	-0-	3	1	-0-
04	14B2 EXT	2256	-0-	2256	4752	248	1	1988	3	N	18			18
						20	9							
05	14B2 EXT	2201	-0-	2201	6953	241	1	1935	3	N	23			41
						25	9							
06	14B2 EXT	1494	-0-	1494	8447	163	1	1310	3	N	19			60
						21	9							
07	14B2 EXT	1625	-0-	1625	10072	177	1	1426	3	N	20			80
						22	9							
08	14B2 EXT	1526	-0-	1526	11598	168	1	1355	3	N	3			83
						3	9							
09	14B2 EXT	1402	-0-	1402	13000	154	1	1248	3	N	-0-			83
10	14B2 EXT	1350	-0-	1350	14350	148	1	1196	3	N	5			88
						6	9							
11	14B DENY	1708	-0-	1708	16058	188	1	1519	3	N	1			89
						1	9							
12	14B DENY	1500	-0-	1500	17558	162	1	1312	3	N	24	77	1	36
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		17,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965														
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	84	1	725	3	N	2			61
						2	9							
02	616 N	133	-0-	-483	-0-	13	1	120	3	N	-0-			61
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	228	171	1	118
04	780 N	174	-0-	-606	-0-	16	1	149	3	N	8			126
						9	9							
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	608	3	N	5			131
						6	9							
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	N	11			142
						12	9							
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	16			158
						18	9							
08	682 N	148	-0-	-534	-0-	12	1	125	3	N	10			168
						11	9							
09	270 N	178	-0-	-92	-0-	13	1	145	3	N	18	87	1	99
						20	9							
10	403 N	270	-0-	-133	-0-	22	1	217	3	N	28			127
						31	9							
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	N	15			142
						17	9							
12	186 N	86	-0-	-100	-0-	9	1	76	3	N	1	121	1	22
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		342								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	589 N	471	-0-	-118	-0-	49	1	422	3	N	-0-			53
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			53
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	73	1	617	3	N	27			80
						30	9							
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	143	1	1213	3	N	11			91
						12	9							
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	135	1	1153	3	N	2			93
						2	9							
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	115	1	991	3	N	-0-			93
07	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	111	1	963	3	N	-0-			93
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	3	N	3			96
						3	9							
09	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	108	1	945	3	N	40	77 1		59
						44	9							
10	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	104	1	910	3	N	2			61
						2	9							
11	1200 N	988	-0-	-212	-0-	101	1	885	3	N	2			63
						2	9							
*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	3	N	3			66
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		12,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618														

01	899 N	798	-0-	-101	-0-	87	1	710	3	Y	1			40
						1	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			45
03	DLQ G-10	631	-0-	631	631	68	1	562	3	Y	1			46
						1	9							
04	DLQ G-10	428	-0-	428	1059	45	1	377	3	Y	5			51
						6	9							
05	DLQ G-10	217	-0-	217	1276	22	1	192	3	Y	3			54
						3	9							
06	DLQ G-10	994	-0-	994	2270	101	1	890	3	Y	3			57
						3	9							
07	3000 N	1063	-0-	-1937	333	108	1	952	3	Y	3			60
						3	9							
08	1227 N	894	-0-	-333	-0-	91	1	803	3	Y	-0-			60
09	990 N	852	-0-	-138	-0-	86	1	763	3	Y	3			63
						3	9							
10	1054 N	864	-0-	-190	-0-	87	1	773	3	Y	4			67
						4	9							
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	10			77
						11	9							
12	868 N	749	-0-	-119	-0-	76	1	672	3	Y	1			78
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		8,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	419	-0-	-325	-0-	45 1	374 3	N	-0-			14
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	31 1	259 3	N	-0-			14
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	99 1	828 3	N	9			23
						10 9						
04	420 N	273	-0-	-147	-0-	29 1	244 3	N	-0-			23
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	26 1	228 3	N	-0-			23
06	900 N	257	-0-	-643	-0-	26 1	231 3	N	-0-			23
07	279 N	168	-0-	-111	-0-	16 1	152 3	N	-0-	4 5		19
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	19 1	186 3	N	-0-			19
09	270 N	158	-0-	-112	-0-	14 1	144 3	N	-0-			19
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 3	N	-0-			19
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	18 1	174 3	N	-0-			19
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30 1	289 3	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		3,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2209	-0-	-1015	-0-	245 1	1963 3	N	1			114
						1 9						
02	DLQ G-10	1971	-0-	1971	1971	217 1	1743 3	N	10			124
						11 9						
03	DLQ G-10	2454	-0-	2454	4425	271 1	2183 3	N	-0-	71 1		53
04	DLQ G-10	87	-0-	87	4512	8 1	71 3	N	7			60
						8 9						
05	3000 N	2649	-0-	-351	4161	267 1	2373 3	N	8			68
						9 9						
06	3000 N	2519	-0-	-481	3680	253 1	2253 3	N	12			80
						13 9						
07	3100 N	2579	-0-	-521	3159	259 1	2308 3	N	11			91
						12 9						
08	3100 N	2422	-0-	-678	2481	242 1	2165 3	N	14			105
						15 9						
09	3000 N	2245	-0-	-755	1726	224 1	2010 3	N	10			115
						11 9						
10	3100 N	2416	-0-	-684	1042	243 1	2173 3	N	-0-	4 5		111
11	2340 N	1143	-0-	-1197	-0-	115 1	1028 3	N	-0-	90 1		21
*12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	237 1	2115 3	N	20			41
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		25,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1914 N	1903	-0-	-11	-0-	206	1	1697	3	N	-0-	74
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	202	1	1666	3	N	-0-	74
03		2635 N	2206	-0-	-429	-0-	244	1	1962	3	N	-0-	74
04		1830 N	1641	-0-	-189	-0-	181	1	1460	3	N	-0-	74
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	256	1	2069	3	N	-0-	25
06		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	275	1	2227	3	N	-0-	25
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	220	1	1782	3	N	-0-	24
08		2325 N	2204	-0-	-121	-0-	242	1	1962	3	N	-0-	24
09		2490 N	2351	-0-	-139	-0-	258	1	2093	3	N	-0-	24
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	279	1	2263	3	N	-0-	24
11		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	250	1	2030	3	N	-0-	27
							3	9					
12		2418 N	1863	-0-	-555	-0-	203	1	1651	3	N	-0-	35
							9	9					
TOTAL GAS PROD:			25,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

01		3255 X	2819	-0-	-436	-0-	309	1	2499	3	Y	10	109		
							11	9							
02	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	2572	281	1	2280	3	Y	10	119		
							11	9							
03	DLQ	G-10	2741	-0-	2741	5313	299	1	2431	3	Y	10	129		
							11	9							
04	DLQ	G-10	2657	-0-	2657	7970	289	1	2355	3	Y	12	141		
							13	9							
05		10843 X	2873	-0-	-7970	-0-	313	1	2551	3	Y	8	149		
							9	9							
06		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	304	1	2482	3	Y	8	130		
							9	9				27	1		
07		2759 N	2682	-0-	-77	-0-	292	1	2390	3	Y	-0-	130		
08		2790 N	2558	-0-	-232	-0-	276	1	2260	3	Y	20	104	1	46
							22	9							
09		2700 N	2352	-0-	-348	-0-	255	1	2095	3	Y	2	48		
							2	9							
10		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	332	1	2721	3	Y	1	49		
							1	9							
11		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	315	1	2584	3	Y	2	51		
							2	9							
*12		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	293	1	2404	3	Y	9	60		
							10	9							
TOTAL GAS PROD:			32,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			92						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	242	1	1791	3	N	7			113	
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	206	1	1532	3	N	1	41	1	73	
03	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	231	1	1726	3	N	-0-			73	
04	1980 N	1605	-0-	-375	-0-	189	1	1416	3	N	-0-			73	
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	252	1	1894	3	N	63			136	
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	222	1	1671	3	N	6			142	
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	255	1	1922	3	N	7	24	1	125	
08	2201 N	2011	-0-	-190	-0-	234	1	1770	3	N	6	120	1	11	
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	218	1	1660	3	N	11			22	
10	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	240	1	1813	3	N	10			32	
11	1950 N	1772	-0-	-178	-0-	205	1	1553	3	N	13			45	
12	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	182	1	1378	3	N	11			56	
TOTAL GAS PROD:						22,951	TOTAL CONDENSATE PROD:						135		

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	291	1	2358	3	N	-0-			62	
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	217	1	1764	3	N	4			66	
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	276	1	2245	3	N	4			70	
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	280	1	2282	3	N	1			71	
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	295	1	2408	3	N	22			93	
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	282	1	2305	3	N	-0-			93	
07	3100 N	3188	-0-	88	88	346	1	2830	3	N	11			104	
08	2754 N	2666	-0-	-88	-0-	289	1	2369	3	N	7			111	
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	290	1	2385	3	N	3			114	
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	274	1	2248	3	N	1			115	
11	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	212	1	1739	3	N	3	96	1	22	
*12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	243	1	1993	3	N	11			33	
TOTAL GAS PROD:						30,293	TOTAL CONDENSATE PROD:						67		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2675 N	1527	-0-	-1148	-0-	166	1	1357	3	Y	4			45
							4	9							
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	142	1	1164	3	Y	1			46
							1	9							
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	160	1	1317	3	Y	4			50
							4	9							
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	162	1	1336	3	Y	3			53
							3	9							
05		1457 N	1339	-0-	-118	-0-	144	1	1192	3	Y	3			56
							3	9							
06		1440 N	1302	-0-	-138	-0-	140	1	1160	3	Y	2			58
							2	9							
07		1550 N	1173	-0-	-377	-0-	125	1	1042	3	Y	5			63
							6	9							
08	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	1169	125	1	1040	3	Y	4			67
							4	9							
09	DLQ	G-10	1316	-0-	1316	2485	140	1	1174	3	Y	2	32	1	37
							2	9							
10		1600 N	1427	-0-	-173	2312	152	1	1273	3	Y	2			39
							2	9							
11		3000 N	1082	-0-	-1918	394	115	1	961	3	Y	5	33	1	11
							6	9							
*12		1640 N	1246	-0-	-394	-0-	133	1	1109	3	Y	4			15
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			15,870	TOTAL CONDENSATE PROD:			39								

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	212	1	1714	3	N	-0-			29
02		1344 N	1342	-0-	-2	-0-	147	1	1195	3	N	-0-			29
03		2015 N	1963	-0-	-52	-0-	215	1	1748	3	N	-0-			29
04		1860 N	1467	-0-	-393	-0-	160	1	1307	3	N	-0-			29
05		1488 N	1374	-0-	-114	-0-	149	1	1225	3	N	-0-			29
06		1890 N	1263	-0-	-627	-0-	136	1	1127	3	N	-0-			29
07		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	151	1	1258	3	N	-0-			29
08		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	139	1	1164	3	N	-0-			29
09		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	133	1	1117	3	N	-0-			29
10		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	143	1	1196	3	N	-0-			29
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	140	1	1169	3	N	-0-			29
12		1302 N	1178	-0-	-124	-0-	126	1	1052	3	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			17,123	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	9891	PERF. 9844 - 11756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	392	1	2951	3	Y	8		208
02	DLQ G-10	2942	-0-	2942	2942	9	9	2586	3	Y	12		220
03	DLQ G-10	3786	-0-	3786	6728	13	9	3333	3	Y	11	187 1	44
04	DLQ G-10	2775	-0-	2775	9503	12	9	2452	3	Y	10		54
05	12129 X	2626	-0-	-9503	-0-	312	1	2324	3	Y	6		60
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	11	9	2267	3	Y	64		124
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	287	1	2466	3	Y	47		171
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	70	9	2397	3	Y	51		222
09	2610 X	2579	-0-	-31	-0-	312	1	2235	3	Y	56	189 1	89
10	2697 X	2586	-0-	-111	-0-	52	9	2247	3	Y	50		139
11	2610 X	2404	-0-	-206	-0-	303	1	2100	3	Y	35	106 1	68
12	2457 N	2165	-0-	-292	-0-	56	9	1852	3	Y	72		140
						282	1						
						62	9						
						284	1						
						55	9						
						265	1						
						39	9						
						234	1						
						79	9						
TOTAL GAS PROD:		33,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		422							

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9828 - 9945	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	131	1	955	3	N	7		59
02	896 N	813	-0-	-83	-0-	8	9	678	3	N	38		97
03	1147 N	900	-0-	-247	-0-	93	1	781	3	N	12		109
04	1050 N	920	-0-	-130	-0-	42	9	808	3	N	3		112
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	106	1	835	3	N	8		120
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	13	9	898	3	N	-0-	93 1	27
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	109	1	867	3	N	4		31
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	3	9	851	3	N	7		38
09	1020 N	889	-0-	-131	-0-	112	1	783	3	N	4		42
10	992 N	607	-0-	-385	-0-	102	1	536	3	N	-0-		42
11	930 N	572	-0-	-358	-0-	4	9	504	3	N	2		44
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	824	3	N	3		47
						66	1						
						2	9						
						109	1						
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		10,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2483	-0-	-617	9358	276	1	2207	3	Y	-0-		112
02		2700 N	2233	-0-	-467	8891	248	1	1985	3	Y	-0-		112
03		3100 N	1235	-0-	-1865	7026	135	1	1083	3	Y	15		127
04		3000 N	1848	-0-	-1152	5874	17	9	204	1	Y	5		132
05		3100 N	1801	-0-	-1299	4575	6	9	197	1	Y	18	121 1	29
06		3000 N	1794	-0-	-1206	3369	20	9	198	1	Y	1		30
07		3100 N	2945	-0-	-155	3214	1	9	323	1	Y	12		42
08	DLQ	G-10	2283	-0-	2283	5497	13	9	251	1	Y	-0-		42
09		2100 N	1633	-0-	-467	5030	11	9	178	1	Y	10		52
10		3100 N	1514	-0-	-1586	3444	1	9	166	1	Y	7		59
11		3000 N	1216	-0-	-1784	1660	8	9	130	1	Y	32		91
*12		3100 N	1504	-0-	-1596	64	35	9	160	1	Y	44	97 1	38
							48	9						
TOTAL GAS PROD:			22,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			144					

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1519 N	1091	-0-	-428	-0-	122	1	969	3	N	-0-		66
02		1148 N	989	-0-	-159	-0-	110	1	879	3	N	-0-		66
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	151	1	1211	3	N	-0-		66
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	169	1	1360	3	N	-0-		66
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	171	1	1382	3	N	2		68
06		1320 N	1231	-0-	-89	-0-	2	9	134	1	N	5		73
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	6	9	187	1	N	154	180 1	47
08		3100 N	4594	-0-	1494	1494	169	9	367	1	N	1105	1038 1	114
09		3000 N	2762	-0-	-238	1256	1216	9	195	1	N	879	894 1	99
10		3100 N	2202	-0-	-898	358	967	9	156	1	N	695	685 1	109
11		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	765	9	156	1	N	575	331 1	353
12		2294 X	1764	-0-	-530	-0-	115	1	945	3	N	640	632 1	361
							704	9						
TOTAL GAS PROD:			20,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,055					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	139 1	1089 3		N	-0-			38
02	1036 N	697	-0-	-339	-0-	78 1	618 3		N	1			39
						1 9							
03	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	112 1	895 3		N	-0-			39
04	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	132 1	1061 3		N	1			40
						1 9							
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	132 1	1070 3		N	-0-			40
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	126 1	1030 3		N	-0-			40
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	131 1	1075 3		N	-0-			40
08	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	127 1	1046 3		N	-0-			40
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	122 1	1005 3		N	-0-			40
10	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	130 1	1067 3		N	-0-			40
11	1140 N	985	-0-	-155	-0-	106 1	879 3		N	-0-			40
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	123 1	1015 3		N	5			45
						6 9							

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	265 1	1956 3		N	35			120
						39 9							
02	2800 N	3016	-0-	216	216	349 1	2644 3		N	21			141
						23 9							
03	3100 N	2900	-0-	-200	16	334 1	2534 3		N	29			170
						32 9							
04	2267 N	2251	-0-	-16	-0-	260 1	1979 3		N	11			181
						12 9							
05	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	180 1	1374 3		N	5			186
						6 9							
06	1500 X	900	-0-	-600	-0-	104 1	794 3		N	2			188
						2 9							
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			188
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			188
09	1500 X	137	-0-	-1363	-0-	65 1	72 9		N	65			253
10	1550 X	801	-0-	-749	-0-	23 1	778 9		N	707	759 1		201
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21 1	618 9		N	562	373 1		390
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	19 1	505 9		N	459	564 1		285

TOTAL GAS PROD: 14,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	1116 X	928	-0-	-188	-0-	105	1	823	3	N	-0-	31
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	119	1	933	3	N	1	32
						1	9					
03	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	120	1	941	3	N	6	38
						7	9					
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	111	1	876	3	N	2	40
						2	9					
05	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	113	1	896	3	N	-0-	40
06	1020 N	895	-0-	-125	-0-	100	1	795	3	N	-0-	40
07	1023 N	931	-0-	-92	-0-	103	1	824	3	N	4	44
						4	9					
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	2	46
09	900 N	359	-0-	-541	-0-	359	1			N	-0-	46
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	172	1	1377	3	N	-0-	46
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	N	2	48
						2	9					
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	76	1	609	3	N	1	49
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		10,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	254	1	2025	3	N	-0-					170
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	221	1	1770	3	N	-0-	133	1			37
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	228	1	1832	3	N	27					64
04	1950 N	1345	-0-	-605	-0-	30	9	147	1	N	14					78
05	3100 N	3439	-0-	339	339	15	9	377	1	N	22					100
06	2176 N	1837	-0-	-339	-0-	24	9	200	1	N	20					120
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	22	9	198	1	N	4					124
08	2015 X	1742	-0-	-273	-0-	4	9	190	1	N	1	74	1			51
09	1950 X	1588	-0-	-362	-0-	1	9	171	1	N	15					66
10	2015 X	1549	-0-	-466	-0-	17	9	168	1	N	15					81
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	17	9			N	-0-					81
12	1798 X	576	-0-	-1222	-0-	61	1	500	3	N	14					95
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

01	2366 N	1413	-0-	-953	-0-	155	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	138	1	1126	3	Y	-0-					-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	158	1	1293	3	Y	-0-					-0-
04	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	138	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	122	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1138	-0-	-272	-0-	122	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	133	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	136	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1212	-0-	1212	2494	128	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1600 N	1237	-0-	-363	2131	131	1	1106	3	Y	-0-					-0-
11	3000 N	1182	-0-	-1818	313	125	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*12	1314 N	1001	-0-	-313	-0-	106	1	895	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1209 N	832	-0-	-377	-0-	96	1	735	3	Y	6
							1	9				
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	224	1	1722	3	Y	7
							1	9				
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	195	1	1502	3	Y	10
							3	9				
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	245	1	1891	3	Y	11
							1	9				
05		2170 N	1713	-0-	-457	-0-	196	1	1516	3	Y	12
							1	9				
06		1650 N	552	-0-	-1098	-0-	63	1	489	3	Y	12
07		2201 N	122	-0-	-2079	-0-	13	1	109	3	Y	12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
TOTAL GAS PROD:			9,003				TOTAL CONDENSATE PROD:			9		

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855												

01		3100 N	3881	-0-	781	781	450	1	3428	3	Y	69
							3	9				
02		1842 N	1061	-0-	-781	-0-	122	1	937	3	Y	71
							2	9				
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	131	1	1014	3	Y	85
							15	9				
04		1290 X	1267	-0-	-23	-0-	144	1	1119	3	Y	89
							4	9				
05		1333 X	1236	-0-	-97	-0-	140	1	1093	3	Y	92
							3	9				
06		1290 X	1240	-0-	-50	-0-	140	1	1099	3	Y	93
							1	9				
07		1302 X	1230	-0-	-72	-0-	138	1	1090	3	Y	95
							2	9				
08	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	1219	136	1	1082	3	Y	96
							1	9				
09	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2369	128	1	1022	3	Y	57
10		1600 N	1162	-0-	-438	1931	129	1	1026	3	Y	63
							7	9				
11		2832 N	901	-0-	-1931	-0-	101	1	800	3	Y	63
12		1178 N	549	-0-	-629	-0-	60	1	475	3	Y	76
							14	9				
TOTAL GAS PROD:			16,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			49		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	231	1	1862	3	N	13		119
						14	9						
02	1820 X	1353	-0-	-467	-0-	146	1	1183	3	N	22	80 1	61
						24	9						
03	2015 X	1151	-0-	-864	-0-	123	1	1003	3	N	23		84
						25	9						
04	1950 N	1690	-0-	-260	-0-	180	1	1474	3	N	33	63 1	54
						36	9						
05	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	145	1	1196	3	N	26		80
						29	9						
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	170	1	1410	3	N	18		98
						20	9						
07	1736 N	1218	-0-	-518	-0-	130	1	1086	3	N	2		100
						2	9						
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	244	1	2044	3	N	-0-		100
09	1590 N	1058	-0-	-532	-0-	111	1	932	3	N	14		114
						15	9						
10	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	126	1	1057	3	N	7		121
						8	9						
11	1950 N	744	-0-	-1206	-0-	82	1	662	3	N	-0-	92 1	29
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	161	1	1345	3	N	12		41
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		17,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		170					

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

01	3100 N	1472	-0-	-1628	244	163	1	1309	3	Y	-0-		13
02	1511 N	1267	-0-	-244	-0-	140	1	1127	3	Y	-0-		13
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	163	1	1321	3	Y	-0-		13
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	158	1	1285	3	Y	-0-		13
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1295	3	Y	-0-		13
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	162	1	1320	3	Y	-0-		13
07	1457 N	1033	-0-	-424	-0-	110	1	905	3	Y	16		29
						18	9						
08	DLQ G-10	1667	-0-	1667	1667	160	1	1325	3	Y	165		194
						182	9						
09	DLQ G-10	1635	-0-	1635	3302	153	1	1272	3	Y	191	291 1	94
						210	9						
10	1600 N	1685	-0-	85	3387	160	1	1321	3	Y	185	175 1	104
						204	9						
11	3000 N	1433	-0-	-1567	1820	137	1	1132	3	Y	149	167 1	86
						164	9						
*12	3100 N	1543	-0-	-1557	263	154	1	1276	3	Y	103	80 1	109
						113	9						
TOTAL GAS PROD:		17,598				TOTAL CONDENSATE PROD:		809					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	126	1	1054	3	N	-0-			88
02	1092 N	943	-0-	-149	-0-	100	1	843	3	N	-0-			88
03	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	110	1	929	3	N	-0-			88
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	114	1	971	3	N	1			89
						1	9							
05	1054 N	577	-0-	-477	-0-	60	1	517	3	N	-0-	65	1	24
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	160	1	1382	3	N	-0-			24
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	144	1	1244	3	N	-0-			24
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	123	1	1072	3	N	-0-			24
09	1500 N	1133	-0-	-367	-0-	116	1	1017	3	N	-0-			24
10	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	141	1	1223	3	N	-0-			24
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	152	1	1186	3	N	-0-			24
12	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	115	1	1003	3	N	15			39
						17	9							

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	86	1	695	3	N	3			91
						3	9							
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	98	1	795	3	N	1			92
						1	9							
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	135	1	1100	3	N	3			95
						3	9							
04	750 N	88	-0-	-662	-0-	9	1	77	3	N	2			97
						2	9							
05	992 N	787	-0-	-205	-0-	82	1	705	3	N	-0-	4	5	93
06	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	107	1	926	3	N	-0-			93
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	3	N	-0-			93
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	100	1	875	3	N	-0-			93
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	-0-			93
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	113	1	983	3	N	-0-			93
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	124	1	972	3	N	11	91	1	13
						12	9							
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	106	1	928	3	N	4			17
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	6634 X	3073	-0-	-3561	-0-	384	1	2657	3	Y	29	104
						32	9					
02	DLQ G-10	3851	-0-	3851	3851	483	1	3346	3	Y	20	88
						22	9					
03	DLQ G-10	3648	-0-	3648	7499	457	1	3173	3	Y	16	104
						18	9					
04	DLQ G-10	5684	-0-	5684	13183	712	1	4950	3	Y	20	92
						22	9					
05	16221 X	3038	-0-	-13183	-0-	377	1	2627	3	Y	31	107
						34	9					
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	421	1	2933	3	Y	14	105
						15	9					
07	5859 X	4291	-0-	-1568	-0-	536	1	3729	3	Y	24	114
						26	9					
08	5859 X	4470	-0-	-1389	-0-	558	1	3883	3	Y	26	125
						29	9					
09	5670 X	4841	-0-	-829	-0-	608	1	4233	3	Y	-0-	125
10	4278 X	4246	-0-	-32	-0-	533	1	3711	3	Y	2	127
						2	9					
11	4320 X	2943	-0-	-1377	-0-	367	1	2559	3	Y	15	132
						17	9					
12	4991 X	4680	-0-	-311	-0-	585	1	4073	3	Y	20	119
						22	9					
TOTAL GAS PROD:		48,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1676 N	1064	-0-	-612	-0-	130	1	931	3	Y	3	44
						3	9					
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	666	3	Y	2	46
						2	9					
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	87	1	628	3	Y	3	49
						3	9					
04	1020 N	822	-0-	-198	-0-	99	1	720	3	Y	3	52
						3	9					
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	125	1	909	3	Y	3	55
						3	9					
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	102	1	745	3	Y	3	58
						3	9					
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	173	1	1264	3	Y	5	63
						6	9					
08	DLQ G-10	1433	-0-	1433	1433	172	1	1257	3	Y	4	67
						4	9					
09	DLQ G-10	1328	-0-	1328	2761	159	1	1167	3	Y	2	38
						2	9					
10	DLQ G-10	1316	-0-	1316	4077	158	1	1157	3	Y	1	39
						1	9					
11	2900 N	1838	-0-	-1062	3015	220	1	1612	3	Y	5	14
						6	9					
*12	3100 N	1343	-0-	-1757	1258	161	1	1178	3	Y	4	18
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		13,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	125	1	1005	3	N	-0-			80		
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	150	1	1206	3	N	-0-			80		
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	150	1	1208	3	N	3			83		
04	1080 N	998	-0-	-82	-0-	109	1	886	3	N	3			86		
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	270	1	2202	3	N	23			109		
06	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	322	1	2628	3	N	17			126		
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	149	1	1218	3	N	13			139		
08	2139 N	1611	-0-	-528	-0-	174	1	1424	3	N	12			151		
09	2070 N	1054	-0-	-1016	-0-	113	1	928	3	N	12			163		
10	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	112	1	916	3	N	1			164		
11	1560 N	960	-0-	-600	-0-	103	1	849	3	N	7	145	1	26		
12	1085 N	618	-0-	-467	-0-	66	1	548	3	N	4			30		
TOTAL GAS PROD:						16,964	TOTAL CONDENSATE PROD:						95			

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

01	1736 N	1381	-0-	-355	-0-	156	1	1221	3	N	4			125		
02	1456 N	1169	-0-	-287	-0-	132	1	1037	3	N	-0-			125		
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	166	1	1311	3	N	-0-			125		
04	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	148	1	1172	3	N	-0-			125		
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	3	N	5	111	1	19		
06	1440 N	1261	-0-	-179	-0-	140	1	1117	3	N	4			23		
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	161	1	1285	3	N	5			28		
08	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	158	1	1266	3	N	5			33		
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	151	1	1211	3	N	-0-			33		
10	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	163	1	1274	3	N	-0-			33		
11	1380 N	818	-0-	-562	-0-	92	1	726	3	N	-0-			33		
12	1395 N	147	-0-	-1248	-0-	138	1	9	9	N	8			41		
TOTAL GAS PROD:						14,700	TOTAL CONDENSATE PROD:						31			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2228	-0-	-500	-0-	277	1	1939	3	Y	11	6	49
02	DLQ G-10	1467	-0-	1467	1467	12	9	1277	3	Y	7	12	44
03	DLQ G-10	2044	-0-	2044	3511	182	1	1784	3	Y	5		49
04	DLQ G-10	1708	-0-	1708	5219	254	1	1489	3	Y	7	11	45
05	3000 N	1701	-0-	-1299	3920	211	1	1482	3	Y	9	5	49
06	3000 N	1575	-0-	-1425	2495	209	1	1377	3	Y	3	5	47
07	3100 N	1652	-0-	-1448	1047	195	1	1442	3	Y	5	5	47
08	3082 N	2035	-0-	-1047	-0-	204	1	1776	3	Y	7	5	49
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	251	1	1523	3	Y	-0-		49
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	8	9	1720	3	Y	1		50
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	215	1	1805	3	Y	5	10	45
12	1767 N	1475	-0-	-292	-0-	243	1	1287	3	Y	6	12	39
						1	9						
						255	1						
						181	1						
						7	9						

TOTAL GAS PROD: 21,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

01	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	486	1	3912	3	N	-0-		66
02	DLQ G-10	3440	-0-	3440	3440	427	1	3011	3	N	2		68
03	DLQ G-10	3583	-0-	3583	7023	2	9	3138	3	N	-0-		68
04	DLQ G-10	4108	-0-	4108	11131	445	1	3591	3	N	7		75
05	14906 X	3775	-0-	-11131	-0-	509	1	3299	3	N	8		83
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	467	1	1515	3	N	6		89
07	3875 X	3702	-0-	-173	-0-	214	1	3238	3	N	6		95
08	3875 X	3354	-0-	-521	-0-	457	1	2937	3	N	3		98
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	414	1	3737	3	N	16		114
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	526	1	3478	3	N	11		125
11	3570 X	3556	-0-	-14	-0-	490	1	3107	3	N	10		135
12	3875 X	3609	-0-	-266	-0-	12	9	3151	3	N	13		148
						438	1						
						11	9						
						444	1						
						14	9						

TOTAL GAS PROD: 43,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011												TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9694 - 69930
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1099	3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	727	-0-	727	727	83	1	644	3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1789	121	1	941	3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	2868	122	1	957	3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	1220	-0-	1220	4088	137	1	1083	3	Y	-0-		-0-	
07		3000 N	1439	-0-	-1561	2527	161	1	1278	3	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	1272	-0-	-1828	699	142	1	1130	3	Y	-0-		-0-	
09		1878 N	1179	-0-	-699	-0-	131	1	1048	3	Y	-0-		-0-	
10		1426 N	1200	-0-	-226	-0-	134	1	1066	3	Y	-0-		-0-	
11		1230 N	1039	-0-	-191	-0-	116	1	923	3	Y	-0-		-0-	
12		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	128	1	1019	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008												TOTAL DEPTH	10139	PERF.	9906 - 9914
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3069 X	2798	-0-	-271	-0-	306	1	2440	3	N	47		251	
02		2772 X	2554	-0-	-218	-0-	52	9	2196	3	N	75	143	183	
03		3069 X	2677	-0-	-392	-0-	275	1	2271	3	N	111	203	91	
04		2970 X	1529	-0-	-1441	-0-	83	9	1229	3	N	70		161	
05		3069 X	2318	-0-	-751	-0-	161	1	1291	3	N	74	180	55	
06		2730 X	2212	-0-	-518	-0-	77	9	1989	3	N	74	180	55	
07		2821 X	250	-0-	-2571	-0-	248	1	1989	3	N	74	180	55	
08		2666 X	1883	-0-	-783	-0-	81	9	1857	3	N	113		168	
09		2220 N	1705	-0-	-515	-0-	231	1	1857	3	N	113		168	
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	124	9	137	3	N	88	163	93	
11		1830 N	1078	-0-	-752	-0-	16	1	137	3	N	88	163	93	
12		1767 N	1406	-0-	-361	-0-	97	9	1583	3	N	105	78	120	
							116	9	1437	3	N	92	87	125	
							101	9	101	9					
							161	1	1379	3	N	94	52	167	
							103	9	100	1					
							100	1	861	3	N	106	140	133	
							117	9	117	9					
							137	1	1181	3	N	80		213	
							88	9							
TOTAL GAS PROD:			22,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,055						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1891 X	1852	-0-	-39	-0-		201 1	1634 3	N	15			129
								17 9						
02		1652 X	1630	-0-	-22	-0-		177 1	1439 3	N	13			142
								14 9						
03		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		233 1	1896 3	N	16			158
								18 9						
04		1800 X	1485	-0-	-315	-0-		158 1	1293 3	N	31	127 1		62
								34 9						
05		1798 N	1099	-0-	-699	-0-		118 1	967 3	N	13			75
								14 9						
06		1830 N	1108	-0-	-722	-0-		118 1	967 3	N	21			96
								23 9						
07		1550 N	1483	-0-	-67	-0-		160 1	1312 3	N	10			106
								11 9						
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		165 1	1353 3	N	15			121
								17 9						
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		158 1	1302 3	N	11			132
								12 9						
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		224 1	1839 3	N	17			149
								19 9						
11		1500 N	587	-0-	-913	-0-		65 1	520 3	N	2	124 1		27
								2 9						
12		1519 N	318	-0-	-1201	-0-		32 1	266 3	N	18			45
								20 9						
TOTAL GAS PROD:			16,798				TOTAL CONDENSATE PROD:			182				

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	1878	-0-	-1222	1062		190 1	1640 3	Y	44	28 1		179
								48 9						
02		1984 N	922	-0-	-1062	-0-		92 1	796 3	Y	31	56 1		154
								34 9						
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-		78 1	679 3	Y	30			184
								33 9						
04		1680 N	1105	-0-	-575	-0-		109 1	954 3	Y	38	55 1		167
								42 9						
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		146 1	1282 3	Y	66	34 1		199
								73 9						
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-		93 1	814 3	Y	21	35 1		185
								23 9						
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		142 1	1243 3	Y	40	32 1		193
								44 9						
08	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	1063		104 1	913 3	Y	42	32 1		203
								46 9						
09	DLQ	G-10	987	-0-	987	2050		100 1	887 3	Y	-0-			203
10		1600 N	965	-0-	-635	1415		98 1	865 3	Y	2			205
								2 9						
11		2224 N	809	-0-	-1415	-0-		82 1	721 3	Y	5	10 1		200
								6 9						
12		806 N	728	-0-	-78	-0-		73 1	648 3	Y	6	8 1		198
								7 9						
TOTAL GAS PROD:			13,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			325				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2924	-0-	-176	13463	398	1	2501	3	Y	23	14	1	62
							25	9							
02		2700 N	2207	-0-	-493	12970	300	1	1889	3	Y	16	28	1	50
							18	9							
03		3100 N	2430	-0-	-670	12300	331	1	2082	3	Y	15			65
							17	9							
04		3000 N	2143	-0-	-857	11443	291	1	1834	3	Y	16	33	1	48
							18	9							
05		3100 N	2474	-0-	-626	10817	334	1	2106	3	Y	31	16	1	63
							34	9							
06		3000 N	3096	-0-	96	10913	421	1	2660	3	Y	14	17	1	60
							15	9							
07		3100 N	2453	-0-	-647	10266	332	1	2096	3	Y	23	15	1	68
							25	9							
08	DLQ	G-10	3450	-0-	3450	13716	467	1	2955	3	Y	25	15	1	78
							28	9							
09		16110 X	2394	-0-	-13716	-0-	326	1	2068	3	Y	-0-			78
10		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	327	1	2069	3	Y	2			80
							2	9							
11		2730 X	2127	-0-	-603	-0-	290	1	1831	3	Y	5	10	1	75
							6	9							
12		2541 X	2289	-0-	-252	-0-	311	1	1965	3	Y	12	15	1	72
							13	9							
TOTAL GAS PROD:			30,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			182						

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	1191	-0-	-1909	3182	135	1	1056	3	Y	-0-			-0-
02		2700 N	1222	-0-	-1478	1704	138	1	1084	3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1528	-0-	-1572	132	172	1	1356	3	Y	-0-			-0-
04		1627 N	1495	-0-	-132	-0-	168	1	1327	3	Y	-0-			-0-
05		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	137	1	1083	3	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1087	-0-	-263	-0-	122	1	965	3	Y	-0-			-0-
07		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2064	-0-	2064	2064	155	1	1227	3	Y	620	500	1	120
							682	9							
09	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	3447	131	1	1043	3	Y	190	233	1	77
							209	9							
10		1600 N	843	-0-	-757	2690	68	1	555	3	Y	200	174	1	103
							220	9							
11		2892 N	202	-0-	-2690	-0-	38	1	164	9	Y	149	167	1	85
*12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	102	81	1	106
							112	9							
TOTAL GAS PROD:			12,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,261						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3162 X	2705	-0-	-457	-0-	301	1	2402	3	N	2			59
						2	9							
02	DLQ G-10	2319	-0-	2319	2319	258	1	2061	3	N	-0-			59
03	DLQ G-10	2484	-0-	2484	4803	276	1	2208	3	N	-0-			59
04	DLQ G-10	2146	-0-	2146	6949	238	1	1906	3	N	2			61
						2	9							
05	3000 N	2443	-0-	-557	6392	268	1	2155	3	N	18			79
						20	9							
06	3000 N	2538	-0-	-462	5930	277	1	2233	3	N	25			104
						28	9							
07	3100 N	2526	-0-	-574	5356	276	1	2231	3	N	17			121
						19	9							
08	3100 N	2438	-0-	-662	4694	268	1	2169	3	N	1			122
						1	9							
09	3000 N	2220	-0-	-780	3914	243	1	1970	3	N	6			128
						7	9							
10	3100 N	2434	-0-	-666	3248	265	1	2151	3	N	16			144
						18	9							
11	3000 N	2221	-0-	-779	2469	241	1	1956	3	N	22	25	1	141
						24	9							
*12	3100 N	2386	-0-	-714	1755	260	1	2108	3	N	16	94	1	63
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		28,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	181	1	1484	3	Y	-0-			-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	120	1	990	3	Y	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	68	1	569	3	Y	-0-			-0-
04	1620 N	356	-0-	-1264	-0-	38	1	318	3	Y	-0-			-0-
05	1240 N	976	-0-	-264	-0-	104	1	872	3	Y	-0-			-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1108	3	Y	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	928	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	731	-0-	731	731	77	1	654	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2036	137	1	1168	3	Y	-0-			-0-
10	1600 N	1287	-0-	-313	1723	136	1	1151	3	Y	-0-			-0-
11	2880 N	1157	-0-	-1723	-0-	122	1	1035	3	Y	-0-			-0-
12	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	130	1	1101	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
01		1643 N	1201	-0-	-442	-0-	133 1	1068 3		N	-0-	14
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	189 1	1523 3		N	11	25
							12 9					
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	223 1	1799 3		N	8	33
							9 9					
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	174 1	1411 3		N	-0-	33
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	226 1	1837 3		N	-0-	33
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	222 1	1810 3		N	15	48
							17 9					
07		1643 N	602	-0-	-1041	-0-	65 1	537 3		N	-0-	46
08		2077 N	1662	-0-	-415	-0-	179 1	1483 3		N	-0-	46
09		2040 N	1910	-0-	-130	-0-	205 1	1705 3		N	-0-	46
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	205 1	1696 3		N	-0-	46
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	199 1	1651 3		N	-0-	14
12		1984 N	1593	-0-	-391	-0-	171 1	1418 3		N	4	18
							4 9					

TOTAL GAS PROD: 20,171

TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908												
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	132 1	1170 3		Y	-0-	82
02	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	1096	111 1	985 3		Y	-0-	82
03	DLQ	G-10	1170	-0-	1170	2266	118 1	1052 3		Y	-0-	82
04	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	3316	105 1	945 3		Y	-0-	8
											74 1	
05		3000 N	916	-0-	-2084	1232	91 1	825 3		Y	-0-	8
06		2135 N	903	-0-	-1232	-0-	90 1	813 3		Y	-0-	8
07		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	102 1	923 3		Y	-0-	8
08		930 N	733	-0-	-197	-0-	73 1	660 3		Y	-0-	8
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	90 1	814 3		Y	1	9
							1 9					
10		1023 N	576	-0-	-447	-0-	57 1	519 3		Y	-0-	9
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	105 1	953 3		Y	6	15
							7 9					
*12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	135 1	1228 3		Y	-0-	15

TOTAL GAS PROD: 12,104

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	525	-0-	-2575	39	62	1	394	3	Y	63	38	1	329
02	1337 N	1298	-0-	-39	-0-	69	1	1081	3	Y	44	76	1	297
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	3	Y	39			336
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	628	3	Y	44	79	1	301
05	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	97	1	1115	3	Y	76	39	1	338
06	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	48	1	1145	3	Y	24	38	1	324
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	172	1	972	3	Y	42	38	1	328
08	DLQ G-10	919	-0-	919	919	84	1	755	3	Y	44	38	1	334
09	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2305	26	1	1202	3	Y	-0-			334
10	1600 N	1431	-0-	-169	2136	46	1	1225	3	Y	16			350
11	3000 N	1020	-0-	-1980	156	18	1	860	3	Y	25	150	1	225
*12	1316 N	1160	-0-	-156	-0-	28	1	991	3	Y	15	16	1	224
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		13,829			TOTAL CONDENSATE PROD:		432							

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720														

01	3100 N	2255	-0-	-845	8368	307	1	1920	3	Y	25	16	1	67
02	2700 N	1887	-0-	-813	7555	28	1	1611	3	Y	17	32	1	52
03	3100 N	2425	-0-	-675	6880	19	1	2081	3	Y	12			64
04	3000 N	2101	-0-	-899	5981	13	1	1799	3	Y	15	25	1	54
05	3100 N	2188	-0-	-912	5069	17	1	1877	3	Y	24	12	1	66
06	3000 N	2164	-0-	-836	4233	26	1	1859	3	Y	10	12	1	64
07	3100 N	2093	-0-	-1007	3226	11	1	1787	3	Y	21	11	1	74
08	DLQ G-10	927	-0-	927	4153	23	1	779	3	Y	23	11	1	86
09	6870 X	2717	-0-	-4153	-0-	25	1	2347	3	Y	-0-			86
10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	370	1	1860	3	Y	14			100
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	294	1	2002	3	Y	10	10	1	100
12	2821 X	2402	-0-	-419	-0-	15	1	2057	3	Y	18	23	1	95
						317	1							
						11	9							
						325	1							
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		25,658			TOTAL CONDENSATE PROD:		189							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	2569	1	15988	3	Y	95	55	1	377
							105	9							
02	DLQ	G-10	16686	-0-	16686	16686	2299	1	14309	3	Y	71	113	1	335
							78	9							
03	DLQ	G-10	17229	-0-	17229	33915	2375	1	14782	3	Y	65			400
							72	9							
04	DLQ	G-10	17979	-0-	17979	51894	2471	1	15386	3	Y	111	120	1	391
							122	9							
05		69887 X	17993	-0-	-51894	-0-	2474	1	15392	3	Y	115	60	1	446
							127	9							
06		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	1506	1	9373	3	Y	24	59	1	411
							26	9							
07		18445 X	14921	-0-	-3524	-0-	2059	1	12814	3	Y	44	59	1	396
							48	9							
08		18445 X	17133	-0-	-1312	-0-	2364	1	14718	3	Y	46	62	1	380
							51	9							
09		17850 X	14440	-0-	-3410	-0-	1998	1	12442	3	Y	-0-			380
10		18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	2519	1	15678	3	Y	40			420
							44	9							
11		16590 X	12974	-0-	-3616	-0-	1784	1	11102	3	Y	80	190	1	310
							88	9							
12		17143 X	4936	-0-	-12207	-0-	678	1	4225	3	Y	30	49	1	291
							33	9							
TOTAL GAS PROD:			182,099				TOTAL CONDENSATE PROD:			721					

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		2489 N	2124	-0-	-365	-0-	233	1	1888	3	Y	3			78
							3	9							
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	209	1	1788	3	Y	5			83
							6	9							
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	223	1	1914	3	Y	13			96
							14	9							
04		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	207	1	1777	3	Y	1			97
							1	9							
05		2170 N	1924	-0-	-246	-0-	200	1	1724	3	Y	-0-			97
06		2070 N	1917	-0-	-153	-0-	199	1	1718	3	Y	-0-			97
07		2046 N	1797	-0-	-249	-0-	185	1	1606	3	Y	5			102
							6	9							
08	DLQ	G-10	1756	-0-	1756	1756	179	1	1555	3	Y	20			122
							22	9							
09	DLQ	G-10	1624	-0-	1624	3380	164	1	1434	3	Y	24			146
							26	9							
10		1600 N	1960	-0-	360	3740	201	1	1750	3	Y	8			154
							9	9							
11		3000 N	2033	-0-	-967	2773	209	1	1817	3	Y	6	138	1	22
							7	9							
*12		3100 N	1998	-0-	-1102	1671	205	1	1784	3	Y	8			30
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			23,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			93					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON				
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	119	1	957	3	Y	1				15	
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	102	1	821	3	Y	-0-				15	
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	112	1	903	3	Y	-0-				15	
04	1050 N	949	-0-	-101	-0-	104	1	845	3	Y	-0-	15	1		-0-	
05	1023 N	917	-0-	-106	-0-	100	1	817	3	Y	-0-				-0-	
06	990 N	847	-0-	-143	-0-	92	1	755	3	Y	-0-				-0-	
07	992 N	845	-0-	-147	-0-	91	1	754	3	Y	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	918	-0-	918	918	98	1	820	3	Y	-0-				-0-	
09	DLQ G-10	840	-0-	840	1758	89	1	751	3	Y	-0-				-0-	
10	1600 N	889	-0-	-711	1047	95	1	794	3	Y	-0-				-0-	
11	1832 N	785	-0-	-1047	-0-	84	1	701	3	Y	-0-				-0-	
12	868 N	762	-0-	-106	-0-	82	1	680	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,767											TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900																
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	301	1	2414	3	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	2603	-0-	2603	2603	288	1	2315	3	Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	2525	-0-	2525	5128	279	1	2246	3	Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	2250	-0-	2250	7378	248	1	2002	3	Y	-0-				-0-	
05	3000 N	2539	-0-	-461	6917	279	1	2260	3	Y	-0-				-0-	
06	3000 N	2397	-0-	-603	6314	263	1	2134	3	Y	-0-				-0-	
07	3100 N	2584	-0-	-516	5798	283	1	2301	3	Y	-0-				-0-	
08	3100 N	2601	-0-	-499	5299	284	1	2317	3	Y	-0-				-0-	
09	3000 N	2241	-0-	-759	4540	244	1	1997	3	Y	-0-				-0-	
10	3100 N	2032	-0-	-1068	3472	222	1	1810	3	Y	-0-				-0-	
11	3000 N	2069	-0-	-931	2541	226	1	1843	3	Y	-0-				-0-	
*12	3100 N	2270	-0-	-830	1711	248	1	2022	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,826											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874																
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	221	1	1773	3	N	17				54	
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	193	1	1552	3	N	32				86	
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	211	1	1704	3	N	-0-				86	
04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	325	1	2614	3	N	-0-				86	
05	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	199	1	1602	3	N	-0-				86	
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	200	1	1618	3	N	-0-				86	
07	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	197	1	1602	3	N	2				88	
08	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	190	1	1547	3	N	-0-				88	
09	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	192	1	1571	3	N	2				90	
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1873	3	N	6				96	
11	1680 N	1202	-0-	-478	-0-	130	1	1062	3	N	9				105	
*12	3100 N	3758	-0-	658	658	410	1	3341	3	N	6				111	
TOTAL GAS PROD:		24,639											TOTAL CONDENSATE PROD:	74		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	4173	-0-	1073	1153	450	1	3715	3	N	7		71
02		2800 N	3548	-0-	748	1901	383	1	3165	3	N	-0-		71
03		5300 X	3399	-0-	-1901	-0-	366	1	3033	3	N	-0-		71
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	374	1	3101	3	N	-0-		71
05		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	367	1	3044	3	N	-0-		71
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	344	1	2857	3	N	-0-		71
07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	347	1	2885	3	N	-0-		71
08		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	329	1	2741	3	N	-0-		71
09		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	304	1	2538	3	N	-0-		71
10		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	324	1	2695	3	N	18		89
11		2700 X	2311	-0-	-389	-0-	246	1	2048	3	N	15		104
*12		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	304	1	2529	3	N	14		118
							15	9						
TOTAL GAS PROD:			38,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988														

01		341 N	47	-0-	-294	-0-	3	1	34	3	N	9		54
02		2800 N	3174	-0-	374	374	264	1	2907	3	N	3		57
03		2887 N	2513	-0-	-374	-0-	208	1	2297	3	N	7		64
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	146	1	1617	3	N	12		76
05		2511 X	1686	-0-	-825	-0-	137	1	1520	3	N	26		102
06		2430 X	1529	-0-	-901	-0-	126	1	1403	3	N	-0-		102
07		2511 X	1577	-0-	-934	-0-	129	1	1446	3	N	2		104
08		2511 X	1620	-0-	-891	-0-	132	1	1486	3	N	2		106
09		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	3	N	5		111
10		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	189	1	2126	3	N	2		113
11		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	124	1	1392	3	N	-0-	46 1	67
12		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	8		75
TOTAL GAS PROD:			19,651			TOTAL CONDENSATE PROD:			76					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8600 - 9862		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	131	1	1214	3	N	17		131
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	19	9	879	3	N	4		135
03	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	102	1	956	3	N	16		151
04	1320 N	884	-0-	-436	-0-	85	1	799	3	N	-0-		151
05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	102	1	959	3	N	3	88 1	66
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	102	1	967	3	N	4		70
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	3	N	-0-		70
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	244	1	2333	3	N	-0-		70
09	1080 N	931	-0-	-149	-0-	88	1	843	3	N	-0-		70
10	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	95	1	917	3	N	-0-	56 1	14
11	2490 N	796	-0-	-1694	-0-	75	1	721	3	N	-0-		14
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	136	1	1303	3	N	9		23
						10	9						

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008										TOTAL DEPTH 10157	PERF. 9932 - 9940		
01	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	157	1	1213	3	N	9		87
02	2044 N	1840	-0-	-204	-0-	207	1	1607	3	N	24		111
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	238	1	1850	3	N	20		131
04	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	333	1	2591	3	N	37		168
05	2046 N	2008	-0-	-38	-0-	224	1	1744	3	N	36		204
06	2040 N	1927	-0-	-113	-0-	219	1	1708	3	N	-0-	163 1	41
07	2883 N	2376	-0-	-507	-0-	267	1	2087	3	N	20		61
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	247	1	1934	3	N	6		67
09	1920 N	1529	-0-	-391	-0-	172	1	1355	3	N	2		69
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	309	1	2422	3	N	2		71
11	2130 N	1590	-0-	-540	-0-	180	1	1408	3	N	2		73
*12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	185	1	1448	3	N	18	51 1	40
						20	9						

TOTAL GAS PROD: 24,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	230	1	2327	3	Y	3			56		
02	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2354	211	1	2142	3	Y	1			57		
03	DLQ G-10	2769	-0-	2769	5123	248	1	2521	3	Y	-0-			57		
04	DLQ G-10	2740	-0-	2740	7863	245	1	2495	3	Y	-0-	38	1	19		
05	10825 X	2962	-0-	-7863	-0-	264	1	2698	3	Y	-0-			19		
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	256	1	2616	3	Y	1			20		
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	267	1	2732	3	Y	4			24		
08	2852 N	2753	-0-	-99	-0-	245	1	2508	3	Y	-0-			24		
09	2760 N	2313	-0-	-447	-0-	205	1	2105	3	Y	3			27		
10	2852 N	2394	-0-	-458	-0-	212	1	2175	3	Y	6			33		
11	2670 N	2035	-0-	-635	-0-	180	1	1848	3	Y	6			39		
12	2387 N	1861	-0-	-526	-0-	164	1	1682	3	Y	14			53		
TOTAL GAS PROD:						30,617	TOTAL CONDENSATE PROD:						38			

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818																
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	259	1	2038	3	N	-0-			81		
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	224	1	1765	3	N	5			86		
03	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	200	1	1580	3	N	8			94		
04	2220 N	1861	-0-	-359	-0-	208	1	1645	3	N	7			101		
05	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	224	1	1777	3	N	27	74	1	54		
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	239	1	1900	3	N	18			72		
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	222	1	1768	3	N	3			75		
08	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	225	1	1793	3	N	-0-			75		
09	2160 N	1818	-0-	-342	-0-	202	1	1616	3	N	-0-			75		
10	1984 N	1730	-0-	-254	-0-	193	1	1537	3	N	-0-			75		
11	1950 N	1351	-0-	-599	-0-	150	1	1201	3	N	-0-			75		
12	1891 N	1050	-0-	-841	-0-	110	1	884	3	N	51			126		
TOTAL GAS PROD:						22,092	TOTAL CONDENSATE PROD:						119			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2197	-0-	-903	6447	239	1	1950	3	Y	7		90
02		2700 N	1894	-0-	-806	5641	206	1	1686	3	Y	2		92
03		3100 N	1958	-0-	-1142	4499	213	1	1745	3	Y	-0-		92
04		3000 N	1885	-0-	-1115	3384	205	1	1680	3	Y	-0-		92
05		3100 N	1921	-0-	-1179	2205	208	1	1713	3	Y	-0-		92
06		3000 N	1583	-0-	-1417	788	171	1	1412	3	Y	-0-		92
07		3100 N	2718	-0-	-382	406	289	1	2388	3	Y	37		129
08	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	3205	302	1	2497	3	Y	-0-		129
09		2100 N	3036	-0-	936	4141	321	1	2657	3	Y	53	121 1	61
10		3100 N	3604	-0-	504	4645	385	1	3187	3	Y	29		90
11		3000 N	3208	-0-	208	4853	344	1	2849	3	Y	14	51 1	53
*12		6142 X	1289	-0-	-4853	-0-	136	1	1130	3	Y	21		74
							23	9						
TOTAL GAS PROD:			28,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			163					

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093														

01		1674 N	1490	-0-	-184	-0-	178	1	1312	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	1602	191	1	1411	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	3650	244	1	1804	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	5351	202	1	1499	3	Y	-0-		-0-
05		3000 N	1764	-0-	-1236	4115	209	1	1555	3	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1756	-0-	-1244	2871	208	1	1548	3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1699	-0-	-1401	1470	201	1	1498	3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	1720	-0-	-1380	90	203	1	1517	3	Y	-0-		-0-
09		1770 N	1344	-0-	-426	-0-	158	1	1186	3	Y	-0-		-0-
10		1705 N	1501	-0-	-204	-0-	177	1	1324	3	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1372	-0-	-278	-0-	162	1	1210	3	Y	-0-		-0-
12		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	158	1	1181	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008												TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9644 - 9802
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3472 X	3053	-0-	-419	-0-	323 1	2715 3		N	14			129		
02	DLQ G-10	2350	-0-	2350	2350	15 9	2090 3		N	11			140		
03	DLQ G-10	2762	-0-	2762	5112	12 9	2457 3		N	13			153		
04	DLQ G-10	2658	-0-	2658	7770	14 9	2358 3		N	16			169		
05	9185 X	1415	-0-	-7770	-0-	18 9	1264 3		N	-0-	102 1		67		
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	151 1	2407 3		N	-0-			67		
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	287 1	2511 3		N	-0-			67		
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	299 1	2494 3		N	-0-			67		
09	2700 N	2505	-0-	-195	-0-	296 1	2240 3		N	-0-			67		
10	2821 N	2449	-0-	-372	-0-	265 1	2189 3		N	-0-			67		
11	2700 N	1870	-0-	-830	-0-	260 1	1672 3		N	-0-			67		
12	2604 N	2026	-0-	-578	-0-	198 1	1811 3		N	-0-			67		
TOTAL GAS PROD:		29,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		54									

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008												TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9728 - 9886
01	3100 N	1654	-0-	-1446	1658	183 1	1471 3		Y	-0-			61		
02	2700 N	1169	-0-	-1531	127	129 1	1040 3		Y	-0-			61		
03	1547 N	1420	-0-	-127	-0-	156 1	1262 3		Y	2			63		
04	1590 N	1224	-0-	-366	-0-	2 9	1087 3		Y	3			66		
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	134 1	1257 3		Y	-0-			66		
06	1380 N	1355	-0-	-25	-0-	3 9	1200 3		Y	7			73		
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	154 1	1351 3		Y	-0-			73		
08	DLQ G-10	1794	-0-	1794	1794	147 1	1599 3		Y	-0-			73		
09	DLQ G-10	1684	-0-	1684	3478	165 1	1501 3		Y	-0-			73		
10	1600 N	1617	-0-	17	3495	176 1	1441 3		Y	-0-			73		
11	3000 N	1686	-0-	-1314	2181	183 1	1501 3		Y	2			75		
*12	3100 N	1646	-0-	-1454	727	2 9	1462 3		Y	5			80		
TOTAL GAS PROD:		18,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	121 1	947 3	N	1			49
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	1 9						
03		1085 N	745	-0-	-340	-0-	99 1	778 3	N	-0-			49
							86 1	656 3	N	3			52
							3 9						
04		1020 N	308	-0-	-712	-0-	35 1	272 3	N	1			53
							1 9						
05		961 N	536	-0-	-425	-0-	60 1	474 3	N	2			55
							2 9						
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	152 1	1204 3	N	-0-			55
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	172 1	1368 3	N	-0-			55
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	162 1	1293 3	N	-0-			55
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	162 1	1295 3	N	9			64
							10 9						
10		1550 N	1521	-0-	-29	-0-	169 1	1350 3	N	2			66
							2 9						
11		1410 N	1200	-0-	-210	-0-	133 1	1063 3	N	4			70
							4 9						
12		1519 N	1075	-0-	-444	-0-	119 1	952 3	N	4			74
							4 9						
TOTAL GAS PROD:			13,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			26						

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008													
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	151 1	1193 3	Y	-0-			-0-
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	90 1	716 3	Y	-0-			-0-
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	143 1	1146 3	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1222	-0-	-68	-0-	135 1	1087 3	Y	-0-			-0-
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	131 1	1059 3	Y	-0-			-0-
06		1260 N	1047	-0-	-213	-0-	115 1	932 3	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1139	-0-	-132	-0-	125 1	1014 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	-0-	145 1	1182 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	-0-	141 1	1157 3	Y	-0-			-0-
10		1600 N	1290	-0-	-310	-0-	141 1	1149 3	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1379	-0-	-1621	-0-	151 1	1228 3	Y	-0-			-0-
*12		2116 N	1422	-0-	-694	-0-	156 1	1266 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826													
01		2046 N	1841	-0-	-205	-0-	202 1	1639 3	N	-0-			105
02		1512 N	828	-0-	-684	-0-	90 1	738 3	N	-0-			105
03		1829 N	1016	-0-	-813	-0-	110 1	906 3	N	-0-			105
04		1770 N	1650	-0-	-120	-0-	178 1	1472 3	N	-0-			105
05		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	183 1	1520 3	N	-0-			105
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	174 1	1452 3	N	-0-			105
07		1705 N	1680	-0-	-25	-0-	179 1	1501 3	N	-0-			105
08		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	175 1	1476 3	N	-0-	79 1		26
09		3000 N	3256	-0-	256	-0-	345 1	2911 3	N	-0-			26
10		3100 N	3574	-0-	474	-0-	380 1	3194 3	N	-0-			26
11		3000 N	2768	-0-	-232	-0-	294 1	2474 3	N	-0-			26
*12		3373 X	2875	-0-	-498	-0-	306 1	2569 3	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			24,468	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		

01	3100 N	1687	-0-	-1413	10272	189	1	1492	3	N	5			148		
02	2800 N	1107	-0-	-1693	8579	124	1	983	3	N	-0-			148		
03	3100 N	2131	-0-	-969	7610	238	1	1893	3	N	-0-			148		
04	3000 N	2175	-0-	-825	6785	242	1	1933	3	N	-0-	135	1	13		
05	3100 N	2136	-0-	-964	5821	237	1	1899	3	N	-0-			13		
06	3000 N	1822	-0-	-1178	4643	201	1	1613	3	N	7			20		
07	3100 N	1970	-0-	-1130	3513	217	1	1747	3	N	5			25		
08	3100 N	1950	-0-	-1150	2363	214	1	1727	3	N	8			33		
09	3000 N	1793	-0-	-1207	1156	196	1	1589	3	N	7			40		
10	3044 N	1888	-0-	-1156	-0-	206	1	1664	3	N	16			56		
11	1890 N	1258	-0-	-632	-0-	138	1	1112	3	N	7			63		
12	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	199	1	1603	3	N	8			71		
TOTAL GAS PROD:						21,728	TOTAL CONDENSATE PROD:						63			

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871																
01	2511 N	2371	-0-	-140	-0-	258	1	2105	3	N	7			68		
02	2156 N	2069	-0-	-87	-0-	225	1	1844	3	N	-0-			68		
03	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	239	1	1967	3	N	13			81		
04	2280 N	2197	-0-	-83	-0-	237	1	1957	3	N	3			84		
05	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	239	1	1979	3	N	-0-			84		
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	234	1	1942	3	N	-0-			84		
07	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	231	1	1926	3	N	29			113		
08	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	233	1	1950	3	N	5			118		
09	2190 N	2107	-0-	-83	-0-	223	1	1875	3	N	8			126		
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	245	1	2046	3	N	2			128		
11	2130 N	2072	-0-	-58	-0-	221	1	1851	3	N	-0-	105	1	23		
12	2170 N	1896	-0-	-274	-0-	202	1	1685	3	N	8			31		
TOTAL GAS PROD:						25,997	TOTAL CONDENSATE PROD:						75			

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958																
01	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	134	1	1097	3	Y	-0-			-0-		
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	101	1	833	3	Y	-0-			-0-		
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	Y	-0-			-0-		
04	1200 N	969	-0-	-231	-0-	104	1	865	3	Y	-0-			-0-		
05	1023 N	991	-0-	-32	-0-	106	1	885	3	Y	-0-			-0-		
06	1050 N	927	-0-	-123	-0-	99	1	828	3	Y	-0-			-0-		
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	131	1	1097	3	Y	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	114	1	964	3	Y	-0-			-0-		
09	DLQ G-10	984	-0-	984	2062	104	1	880	3	Y	-0-			-0-		
10	1600 N	972	-0-	-628	1434	103	1	869	3	Y	-0-			-0-		
11	1803 N	369	-0-	-1434	-0-	39	1	330	3	Y	-0-			-0-		
*12	3100 N	3115	-0-	15	15	332	1	2783	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						13,897	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952											
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		3100 N	1316	-0-	-1784	287	149 1	1167 3	Y	-0-	-0-
02		1479 N	1192	-0-	-287	-0-	134 1	1058 3	Y	-0-	-0-
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	149 1	1181 3	Y	-0-	-0-
04		1260 N	1135	-0-	-125	-0-	127 1	1008 3	Y	-0-	-0-
05		1333 N	1212	-0-	-121	-0-	135 1	1077 3	Y	-0-	-0-
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	158 1	1260 3	Y	-0-	-0-
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	146 1	1171 3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1180	-0-	1180	1180	130 1	1050 3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	2457	140 1	1137 3	Y	-0-	-0-
10		1600 N	1438	-0-	-162	2295	159 1	1279 3	Y	-0-	-0-
11		3000 N	1513	-0-	-1487	808	167 1	1346 3	Y	-0-	-0-
*12		2044 N	1236	-0-	-808	-0-	137 1	1099 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,564	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853											
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	97 1	795 3	Y	10	106
02	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	11 9	410 3	Y	5	111
03	DLQ	G-10	901	-0-	901	1366	49 1	805 3	Y	-0-	111
04	DLQ	G-10	668	-0-	668	2034	6 9	596 3	Y	2	18
05		2872 N	838	-0-	-2034	-0-	2 9	750 3	Y	-0-	18
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	88 1	716 3	Y	-0-	18
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	83 1	621 3	Y	-0-	18
08		837 N	693	-0-	-144	-0-	71 1	622 3	Y	-0-	18
09		810 N	622	-0-	-188	-0-	63 1	559 3	Y	-0-	18
10		682 N	620	-0-	-62	-0-	71 1	557 3	Y	-0-	18
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	63 1	525 3	Y	-0-	18
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	59 1	525 3	Y	12	30
TOTAL GAS PROD:			7,785	TOTAL CONDENSATE PROD:			29				

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806											
01		2728 N	2700	-0-	-28	-0-	305 1	2395 3	N	-0-	98
02		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	254 1	2003 3	N	-0-	94
03		2511 N	2169	-0-	-342	-0-	243 1	1922 3	N	4	98
04		2610 N	2012	-0-	-598	-0-	4 9	1775 3	N	4	17
05		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	224 1	2378 3	N	12	17
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	13 9	2273 3	N	2	19
07		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	300 1	2275 3	N	-0-	19
08		3100 N	5006	-0-	1906	1906	286 1	4447 3	N	-0-	19
09		3000 N	1965	-0-	-1035	871	259 1	1746 3	N	-0-	19
10		3100 N	2249	-0-	-851	20	219 1	1998 3	N	-0-	19
11		2880 X	2076	-0-	-804	-0-	251 1	1843 3	N	2	21
12		2976 X	2061	-0-	-915	-0-	23 9	1811 3	N	21	42
TOTAL GAS PROD:			30,295	TOTAL CONDENSATE PROD:			41				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2294 N	1994	-0-	-300	-0-	207	1	1787	3	N	-0-			40
02		2016 N	1809	-0-	-207	-0-	187	1	1622	3	N	-0-			40
03		2170 N	1739	-0-	-431	-0-	177	1	1544	3	N	16			56
							18	9							
04		1920 N	1734	-0-	-186	-0-	178	1	1556	3	N	-0-			56
05		2015 N	1460	-0-	-555	-0-	149	1	1311	3	N	-0-			56
06		1680 N	1626	-0-	-54	-0-	165	1	1461	3	N	-0-			56
07		1798 N	1662	-0-	-136	-0-	168	1	1494	3	N	-0-			56
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	192	1	1716	3	N	-0-			56
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1140	3	N	-0-			56
10		1674 N	1548	-0-	-126	-0-	156	1	1392	3	N	-0-			56
11		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			56
*12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	173	1	1548	3	N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			18,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	230	1	1862	3	N	-0-			64
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	190	1	1539	3	N	-0-			64
03		2077 N	2009	-0-	-68	-0-	220	1	1786	3	N	3			67
							3	9							
04		2010 N	1762	-0-	-248	-0-	193	1	1569	3	N	-0-			67
05		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	240	1	1959	3	N	6			73
							7	9							
06		1950 N	1788	-0-	-162	-0-	191	1	1565	3	N	29			102
							32	9							
07		3100 N	3865	-0-	765	765	417	1	3424	3	N	22			124
							24	9							
08		2207 N	1442	-0-	-765	-0-	156	1	1285	3	N	1	113	1	12
							1	9							
09		1800 N	1256	-0-	-544	-0-	135	1	1121	3	N	-0-			12
10		2170 X	1280	-0-	-890	-0-	138	1	1142	3	N	-0-			12
11		2100 X	1269	-0-	-831	-0-	137	1	1131	3	N	1			13
							1	9							
12		2170 X	1174	-0-	-996	-0-	125	1	1034	3	N	14			27
							15	9							
TOTAL GAS PROD:			21,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			76						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3038 X	2721	-0-	-317	-0-	298	1	2423	3	N	-0-					105
02		2520 N	1823	-0-	-697	-0-	197	1	1602	3	N	22					127
							24	9									
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	297	1	2423	3	N	-0-					127
04		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	294	1	2403	3	N	-0-					127
05		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	301	1	2461	3	N	9					136
							10	9									
06		2640 N	2617	-0-	-23	-0-	285	1	2332	3	N	-0-					136
07		2790 N	2609	-0-	-181	-0-	283	1	2319	3	N	6					142
							7	9									
08		2759 N	2756	-0-	-3	-0-	298	1	2448	3	N	9					151
							10	9									
09		2610 N	2580	-0-	-30	-0-	279	1	2292	3	N	8					159
							9	9									
10		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	298	1	2451	3	N	3					162
							3	9									
11		2670 N	2597	-0-	-73	-0-	282	1	2311	3	N	4	104	1			62
							4	9									
12		2666 N	2399	-0-	-267	-0-	259	1	2123	3	N	15					77
							17	9									
TOTAL GAS PROD:			31,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			76								

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970																	

01		2697 N	2368	-0-	-329	-0-	263	1	2105	3	N	-0-					55
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	222	1	1780	3	N	-0-					55
03		2666 N	2252	-0-	-414	-0-	249	1	2003	3	N	-0-					55
04		2280 N	2241	-0-	-39	-0-	247	1	1994	3	N	-0-					55
05		2232 N	1275	-0-	-957	-0-	140	1	1135	3	N	-0-					55
06		2190 N	647	-0-	-1543	-0-	71	1	576	3	N	-0-					55
07		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	301	1	2448	3	N	-0-					55
08		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	253	1	2060	3	N	-0-					55
09		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	267	1	2175	3	N	-0-					55
10		2759 N	2625	-0-	-134	-0-	287	1	2338	3	N	-0-					55
11		3000 N	3343	-0-	343	-0-	343	1	2977	3	N	1					56
							1	9									
12		2511 N	2015	-0-	-496	-0-	219	1	1787	3	N	8					64
							9	9									
TOTAL GAS PROD:			26,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991																	

01		3100 N	2064	-0-	-1036	2644	229	1	1835	3	Y	-0-					-0-
02		2700 N	2462	-0-	-238	2406	273	1	2189	3	Y	-0-					-0-
03		3100 N	1580	-0-	-1520	886	175	1	1405	3	Y	-0-					-0-
04		2583 N	1697	-0-	-886	-0-	187	1	1510	3	Y	-0-					-0-
05		2573 N	1943	-0-	-630	-0-	214	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	182	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	201	1	1635	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	1969	215	1	1754	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1932	-0-	1932	3901	210	1	1722	3	Y	-0-					-0-
10		1600 N	2078	-0-	478	4379	227	1	1851	3	Y	-0-					-0-
11		3000 N	1982	-0-	-1018	3361	216	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*12		3100 N	2218	-0-	-882	2479	242	1	1976	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	100	1	794	3	N	5		67
02	924 N	740	-0-	-184	-0-	6	9						
03	992 N	24	-0-	-968	-0-	82	1	658	3	N	-0-		67
04	870 N	540	-0-	-330	-0-	2	1	22	3	N	-0-		67
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	495	3	N	-0-		67
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	83	1	923	3	N	-0-		67
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	N	-0-		67
08	992 N	826	-0-	-166	-0-	66	1	746	3	N	-0-		67
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	N	2		69
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	2	9						
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	3	N	-0-		69
12	1271 N	951	-0-	-320	-0-	82	1	933	3	N	1		70
						1	9						
						67	1	766	3	N	6		76
						7	9						
						77	1	874	3	N	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		9,752				TOTAL CONDENSATE PROD:					14		

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	101	-0-	-364	-0-	7	1	58	3	N	33		171
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	36	9						
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	865	3	N	12		183
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	13	9						
05	1085 N	753	-0-	-332	-0-	81	1	678	3	N	11	129 1	65
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	12	9						
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	482	3	N	9		74
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	10	9						
09	720 N	602	-0-	-118	-0-	79	1	670	3	N	4		78
10	682 N	596	-0-	-86	-0-	4	9						
11	720 N	498	-0-	-222	-0-	73	1	626	3	N	10		88
12	620 N	505	-0-	-115	-0-	11	9						
						68	1	592	3	N	14		102
						15	9						
						75	1	659	3	N	12		114
						13	9						
						60	1	531	3	N	10	97 1	27
						11	9						
						60	1	525	3	N	10		37
						11	9						
						50	1	437	3	N	10		47
						11	9						
						51	1	444	3	N	9		56
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		7,489				TOTAL CONDENSATE PROD:					144		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2666 N	2080	-0-	-586	-0-	230	1	1850	3	N	-0-				24
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	217	1	1750	3	N	-0-				24
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	227	1	1832	3	N	2				26
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	240	1	1940	3	N	22				48
05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	254	1	2058	3	N	5				53
06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	257	1	2088	3	N	7				60
07		2263 N	2220	-0-	-43	-0-	242	1	1975	3	N	3				63
08		2325 N	2019	-0-	-306	-0-	219	1	1794	3	N	5				68
09		2340 N	2133	-0-	-207	-0-	230	1	1893	3	N	9				77
10		2232 N	2226	-0-	-6	-0-	242	1	1977	3	N	6				83
11		1950 N	1786	-0-	-164	-0-	193	1	1582	3	N	10	71	1		22
12		2201 N	1961	-0-	-240	-0-	211	1	1730	3	N	18				40
							20	9								
TOTAL GAS PROD:			25,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			87							

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3100 X	2969	-0-	-131	-0-	249	1	2699	3	Y	19				77
02	DLQ	G-10	2042	-0-	2042	2042	171	1	1864	3	Y	6				83
03	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	3811	148	1	1620	3	Y	1				84
04	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	6480	223	1	2446	3	Y	-0-				84
05	3000	N	2643	-0-	-357	6123	220	1	2423	3	Y	-0-				84
06	3000	N	1936	-0-	-1064	5059	161	1	1775	3	Y	-0-				84
07	3100	N	1169	-0-	-1931	3128	96	1	1066	3	Y	6				90
08	3100	N	2560	-0-	-540	2588	211	1	2346	3	Y	3				93
09	3000	N	2360	-0-	-640	1948	194	1	2160	3	Y	5				98
10	3100	N	2732	-0-	-368	1580	225	1	2507	3	Y	-0-				98
11	3000	N	1646	-0-	-1354	226	135	1	1501	3	Y	9	83	1		24
*12	2472	N	2246	-0-	-226	-0-	184	1	2050	3	Y	11				35
							12	9								
TOTAL GAS PROD:			26,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			60							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2000	-0-	-139	-0-	230 1	1764 3	N	5	43 1		114
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	228 1	1750 3	N	-0-			114
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	238 1	1835 3	N	32	96 1		50
04	1950 N	1455	-0-	-495	-0-	165 1	1280 3	N	9			59
05	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	224 1	1741 3	N	1			60
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	251 1	1952 3	N	-0-			60
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	225 1	1751 3	N	2			62
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	222 1	1732 3	N	1			63
09	2190 N	1804	-0-	-386	-0-	204 1	1594 3	N	5			68
10	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	223 1	1737 3	N	6			74
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	222 1		N	4			78
*12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	231 1	1803 3	N	10			88
TOTAL GAS PROD:		21,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			75			

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

01	3224 X	2983	-0-	-241	-0-	340 1	2635 3	N	7			29
02	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669	304 1	2362 3	N	3			32
03	DLQ G-10	2479	-0-	2479	5148	278 1	2164 3	N	34			66
04	DLQ G-10	2807	-0-	2807	7955	319 1	2488 3	N	-0-			66
05	11039 X	3084	-0-	-7955	-0-	349 1	2729 3	N	5			71
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	358 1	2807 3	N	3			74
07	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	328 1	2572 3	N	1			75
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	374 1	2935 3	N	-0-			75
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	343 1	2697 3	N	-0-			75
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	368 1	2894 3	N	-0-			75
11	3000 X	2254	-0-	-746	-0-	253 1	1991 3	N	9			84
12	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	335 1	2635 3	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		34,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			62			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	202	1	1623	3	N	-0-					74
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	228	1	1835	3	N	2					76
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	196	1	1578	3	N	1					77
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	189	1	1528	3	N	-0-					77
05	3100 N	4296	-0-	1196	1196	472	1	3820	3	N	4					81
06	3000 N	2051	-0-	-949	247	225	1	1826	3	N	-0-					81
07	2509 N	2262	-0-	-247	-0-	247	1	2012	3	N	3					84
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	242	1	1974	3	N	6					90
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	230	1	1881	3	N	4					94
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	235	1	1917	3	N	4					98
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	221	1	1804	3	N	1					99
*12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	210	1	1712	3	N	16	92	1			23
TOTAL GAS PROD:		26,451			TOTAL CONDENSATE PROD:						41					

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1614	-0-	-587	-0-	177	1	1437	3	N	-0-					104
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	178	1	1450	3	N	-0-					104
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	235	1	1919	3	N	21					125
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	196	1	1608	3	N	-0-					125
05	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	185	1	1518	3	N	-0-					125
06	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	223	1	1832	3	N	-0-					125
07	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	200	1	1644	3	N	11					136
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	203	1	1676	3	N	1	121	1			16
09	2070 N	2057	-0-	-13	-0-	222	1	1834	3	N	1					17
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	227	1	1866	3	N	1					18
11	1830 N	1821	-0-	-9	-0-	192	1	1622	3	N	6					24
12	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	218	1	1796	3	N	6					30
TOTAL GAS PROD:		22,710			TOTAL CONDENSATE PROD:						47					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1212	2	32	9	Y	29	95	1			19
02		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1367	2	22	9	Y	20	3	1			36
03		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1462	2	20	9	Y	18					54
04		1200 X	1109	-0-	-91	-0-	1099	2	10	9	Y	9					63
05		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1557	2	32	9	Y	29	9	1			83
06		1500 X	1378	-0-	-122	-0-	1363	2	15	9	Y	14					97
07		1550 X	1274	-0-	-276	-0-	1233	2	41	9	Y	37	105	1			29
08		1581 N	1024	-0-	-557	-0-	992	2	32	9	Y	29					58
09		1380 N	793	-0-	-587	-0-	787	2	6	9	Y	5					63
10		1271 N	4	-0-	-1267	-0-	4	2			Y	-0-					63
11		990 N	530	-0-	-460	-0-	521	2	9	9	Y	8					71
12		806 N	160	-0-	-646	-0-	159	2	1	9	Y	1					72
TOTAL GAS PROD:			11,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			199								

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

01		1085 X	575	-0-	-510	-0-	546	2	29	9	Y	26	68	1	7	8	16
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	602	2	29	9	Y	26	19	8			23
03		806 N	621	-0-	-185	-0-	595	2	26	9	Y	24	12	8			35
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	Y	7	3	8			39
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	776	2	18	9	Y	16					55
06		600 N	49	-0-	-551	-0-	37	2	12	9	Y	11	10	8			56
07		682 N	79	-0-	-603	-0-	75	2	4	9	Y	4	57	1			3
08		917 X	917	-0-	-0-	-0-	893	2	24	9	Y	22	7	8			18
09		780 X	464	-0-	-316	-0-	455	2	9	9	Y	8	5	8			21
10		806 X	73	-0-	-733	-0-	73	2			Y	-0-					21
11		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11					32
12		930 X	526	-0-	-404	-0-	520	2	6	9	Y	5	1	8			36
TOTAL GAS PROD:			6,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			160								

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

01		1581 N	1178	-0-	-403	-0-	1166	2	12	9	N	11	8	8			82
02		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1148	2	18	9	N	16	10	8			88
03		1271 N	666	-0-	-605	-0-	658	2	8	9	N	7	3	8			92
04		1140 N	5	-0-	-1135	-0-	5	2			N	-0-					92
05		1302 N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					92
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					92
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			92
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					92
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					92
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					92
TOTAL GAS PROD:			4,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			35								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	891 2	23 9	N		21	2 8					132	
02		952 N	685	-0-	-267	-0-	670 2	15 9	N		14	3 8					143	
03		744 N	649	-0-	-95	-0-	630 2	19 9	N		17	2 8					158	
04		870 N	657	-0-	-213	-0-	648 2	9 9	N		8						166	
05		744 N	417	-0-	-327	-0-	417 2		N		-0-						166	
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	689 2	6 9	N		5	4 8					167	
07		682 N	610	-0-	-72	-0-	604 2	6 9	N		5						172	
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535 2	3 9	N		3						175	
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	922 2	11 9	N		10	154 1	1 8				30	
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1161 2	15 9	N		14						44	
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	767 2	6 9	N		5						49	
12		961 N	523	-0-	-438	-0-	521 2	2 9	N		2						51	
TOTAL GAS PROD:			8,570														TOTAL CONDENSATE PROD:	104

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	470 2	2 9	N		2	1 8					68	
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	370 2	2 9	N		2						70	
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 2	7 9	N		6						76	
04		450 N	410	-0-	-40	-0-	409 2	1 9	N		1						77	
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N		-0-						77	
06		420 N	302	-0-	-118	-0-	302 2		N		-0-						77	
07		434 N	287	-0-	-147	-0-	286 2	1 9	N		1						78	
08		403 N	339	-0-	-64	-0-	338 2	1 9	N		1						79	
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	N		1						80	
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	398 2	6 9	N		5						85	
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 2	4 9	N		4						89	
12		341 N	297	-0-	-44	-0-	295 2	2 9	N		2						91	
TOTAL GAS PROD:			4,446														TOTAL CONDENSATE PROD:	25

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	160 1	7 9	N		6	6 8					24	
02		308 X	-0-	-0-	-308	-0-			N		-0-						24	
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N		-0-						24	
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N		-0-						24	
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N		-0-						24	
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-						24	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						24	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						24	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						24	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						24	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						24	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						24	
TOTAL GAS PROD:			167														TOTAL CONDENSATE PROD:	6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6634 X	5383	-0-	-1251	-0-	5294	2	89	9	Y	81	106	1	7	8	31	
02		5992 X	4561	-0-	-1431	-0-	4506	2	55	9	Y	50	5	8			76	
03		6479 X	5382	-0-	-1097	-0-	5321	2	61	9	Y	55	92	1	4	8	35	
04		5820 X	4978	-0-	-842	-0-	4930	2	48	9	Y	44	1	8			78	
05		6014 X	4871	-0-	-1143	-0-	4826	2	45	9	Y	41	1	8			118	
06		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5626	2	41	9	Y	37	100	1	4	8	51	
07		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5451	2	57	9	Y	52					103	
08		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5369	2	41	9	Y	37	111	1	2	8	27	
09		5490 X	5154	-0-	-336	-0-	5104	2	50	9	Y	45	1	8			71	
10		5673 X	5398	-0-	-275	-0-	5359	2	39	9	Y	35					106	
11		5490 X	4996	-0-	-494	-0-	4965	2	31	9	Y	28	121	1			13	
12		5518 X	5233	-0-	-285	-0-	5194	2	39	9	Y	35					48	
TOTAL GAS PROD:			62,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			540									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

01		5239 X	4970	-0-	-269	-0-	4924	2	46	9	N	42	149	1			50	
02		4816 X	4412	-0-	-404	-0-	4378	2	34	9	N	31	2	8			79	
03		5332 X	4897	-0-	-435	-0-	4876	2	21	9	N	19	1	8			97	
04		5160 X	4379	-0-	-781	-0-	4370	2	9	9	N	8					105	
05		5177 X	4908	-0-	-269	-0-	4904	2	4	9	N	4	1	8			108	
06		4800 X	4403	-0-	-397	-0-	4402	2	1	9	N	1	1	8			108	
07		4898 X	4465	-0-	-433	-0-	4465	2			N	-0-					108	
08		4712 X	4213	-0-	-499	-0-	4212	2	1	9	N	1	1	8			108	
09		4560 X	4014	-0-	-546	-0-	3946	2	68	9	N	62					170	
10		4712 X	4446	-0-	-266	-0-	4445	2	1	9	N	1					171	
11		4410 X	4166	-0-	-244	-0-	4166	2			N	-0-					171	
12		4464 X	4213	-0-	-251	-0-	4213	2			N	-0-					171	
TOTAL GAS PROD:			53,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			169									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

01		3503 X	3157	-0-	-346	-0-	3115	2	42	9	Y	38	53	1			16	
02		2884 X	2831	-0-	-53	-0-	2806	2	25	9	Y	23					39	
03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3190	2	28	9	Y	25	47	1			17	
04		3090 X	2987	-0-	-103	-0-	2963	2	24	9	Y	22					39	
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3329	2	22	9	Y	20					59	
06		3090 X	3054	-0-	-36	-0-	3034	2	20	9	Y	18	51	1			26	
07		3193 X	3065	-0-	-128	-0-	3036	2	29	9	Y	26					52	
08		3100 X	3000	-0-	-100	-0-	2981	2	19	9	Y	17	56	1			13	
09		3000 X	2847	-0-	-153	-0-	2822	2	25	9	Y	23					36	
10		3100 X	2926	-0-	-174	-0-	2907	2	19	9	Y	17					53	
11		3000 X	2632	-0-	-368	-0-	2617	2	15	9	Y	14	61	1			6	
12		3069 X	2750	-0-	-319	-0-	2730	2	20	9	Y	18					24	
TOTAL GAS PROD:			35,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			261									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1091	2	13	9	N	12	1	8			107
02	1148 N	880	-0-	-268	-0-	863	2	17	9	N	15	3	8			119
03	1054 N	940	-0-	-114	-0-	923	2	17	9	N	15	1	8			133
04	1080 N	827	-0-	-253	-0-	814	2	13	9	N	12	106	1	1	8	38
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8	3	8			43
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	N	10	2	8			51
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	749	2	8	9	N	7					58
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	N	23	2	8			79
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	N	8					87
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8					95
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1325	2	10	9	N	9					104
12	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	1045	2	18	9	N	16	9	8			111
TOTAL GAS PROD:		14,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		143										

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

01	1643 N	1453	-0-	-190	-0-	1441	2	12	9	Y	11	44	1			20
02	1456 N	1294	-0-	-162	-0-	1275	2	19	9	Y	17	1	8			36
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1620	2	20	9	Y	18	1	8			53
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1543	2	78	9	Y	71	71	1			53
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1532	2	67	9	Y	61	103	1			11
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1645	2	55	9	Y	50					61
07	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1619	2	52	9	Y	47	88	1			20
08	T. A.	1644	-0-	1644	1644	1582	2	62	9	Y	56	59	1			17
09	T. A.	1343	-0-	1343	2987	1300	2	43	9	Y	39					56
10	T. A.	1299	-0-	1299	4286	1268	2	31	9	Y	28	51	1			33
11	5506 X	1220	-0-	-4286	-0-	1181	2	39	9	Y	35	62	1			6
12	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1151	2	35	9	Y	32					38
TOTAL GAS PROD:		17,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		465										

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

01	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	1109	2	3	9	N	3	1	8			118
02	1148 N	993	-0-	-155	-0-	986	2	7	9	N	6	1	8			123
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	N	13	2	8			134
04	1080 N	613	-0-	-467	-0-	611	2	2	9	N	2					136
05	1085 N	650	-0-	-435	-0-	648	2	2	9	N	2	88	1	1	8	49
06	1110 N	516	-0-	-594	-0-	516	2			N	-0-					49
07	620 N	454	-0-	-166	-0-	454	2			N	-0-					49
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					49
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	540	2	10	9	N	9					58
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					59
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	404	2			N	-0-					59
12	558 N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					59
TOTAL GAS PROD:		7,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1984 X	840	-0-	-1144	-0-		837 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1438 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927 2		Y	-0-			-0-
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 2		Y	-0-			-0-
05		1581 N	1371	-0-	-210	-0-		1371 2		Y	-0-			-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1551 2		Y	-0-			-0-
07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1521 2		Y	-0-			-0-
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486 2		Y	-0-			-0-
09		1500 N	1378	-0-	-122	-0-		1378 2		Y	-0-			-0-
10		1519 N	1109	-0-	-410	-0-		1109 2		Y	-0-			-0-
11		1440 N	744	-0-	-696	-0-		744 2		Y	-0-			-0-
12		1426 N	1036	-0-	-390	-0-		1036 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

01		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		3340 2	45 9	Y	41	83 1		28
02		3108 X	3030	-0-	-78	-0-		2990 2	40 9	Y	36			64
03		3441 X	3403	-0-	-38	-0-		3381 2	22 9	Y	20			84
04		3330 X	3050	-0-	-280	-0-		3035 2	15 9	Y	14	67 1		31
05		3441 X	3375	-0-	-66	-0-		3351 2	24 9	Y	22			53
06		3300 X	3095	-0-	-205	-0-		3084 2	11 9	Y	10			63
07		3410 X	3182	-0-	-228	-0-		3131 2	51 9	Y	46	81 1		28
08		3410 X	3121	-0-	-289	-0-		3092 2	29 9	Y	26			54
09		3270 X	2912	-0-	-358	-0-		2878 2	34 9	Y	31			85
10		3379 X	2807	-0-	-572	-0-		2788 2	19 9	Y	17	72 1		30
11		3090 X	2872	-0-	-218	-0-		2848 2	24 9	Y	22			52
12		3193 X	2675	-0-	-518	-0-		2654 2	21 9	Y	19			71

TOTAL GAS PROD: 36,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

01		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2275 2	23 9	N	21	163 1		41
02		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-		2021 2	28 9	N	25	1 8		65
03		2294 X	1433	-0-	-861	-0-		1408 2	25 9	N	23	1 8		87
04		2220 X	1409	-0-	-811	-0-		1391 2	18 9	N	16			103
05		2294 X	1371	-0-	-923	-0-		1363 2	8 9	N	7	1 8		109
06		2220 X	1545	-0-	-675	-0-		1531 2	14 9	N	13	1 8		121
07		2263 X	1314	-0-	-949	-0-		1304 2	10 9	N	9			130
08		1457 X	1178	-0-	-279	-0-		1163 2	15 9	N	14			144
09		1560 X	1041	-0-	-519	-0-		1030 2	11 9	N	10			154
10		1612 X	1203	-0-	-409	-0-		1203 2		N	-0-			154
11		1560 X	1183	-0-	-377	-0-		1183 2		N	-0-			154
*12		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-		1346 2		N	-0-			154

TOTAL GAS PROD: 17,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	7175	-0-	-730	-0-	7080	2	95 9	N	86	166 1	1 8	73
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6646	2	85 9	N	77	4 8		146
03	7378 X	617	-0-	-6761	-0-	603	2	14 9	N	13	6 8		153
04	7140 X	1280	-0-	-5860	-0-	1272	2	8 9	N	7	7 8		153
05	7378 X	3106	-0-	-4272	-0-	3102	2	4 9	N	4	1 8		156
06	7140 X	2933	-0-	-4207	-0-	2931	2	2 9	N	2	2 8		156
07	7378 X	1979	-0-	-5399	-0-	1979	2		N	-0-			156
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2 9	N	2	74 1	1 8	83
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3278	2	36 9	N	33	1 8		115
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3488	2	24 9	N	22			137
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3384	2	11 9	N	10			147
*12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3481	2	20 9	N	18	17 8		148
TOTAL GAS PROD:		40,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		274							

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	N	17					152
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	28	9	N	25					177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	1380 N	961	-0-	-419	-0-	-0-	949	2	12	9	N	11	149	1			39
05	806 N	528	-0-	-278	-0-	-0-	525	2	3	9	N	3					42
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					42
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					42
08	527 N	13	-0-	-514	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			42
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					42
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		4,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		57											

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					108
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	-0-	286	2			N	-0-					108
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-	161	2			N	-0-					108
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	96	9	N	87	157	1			38
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	2			N	-0-					38
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					38
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	42	9	N	38					76
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					76
09	300 N	199	-0-	-101	-0-	-0-	199	2			N	-0-					76
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	450	2			N	-0-					76
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	-0-	332	2			N	-0-					76
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					76
TOTAL GAS PROD:		3,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		125											

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

01	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	2			N	-0-					10
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					10
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2			N	-0-					10
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					10
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	2			N	-0-					10
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					10
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	-0-	85	2			N	-0-					10
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		1,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1029	-0-	-738	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
02		1624 N	929	-0-	-695	-0-	929	2		N	-0-			-0-
03		1147 N	759	-0-	-388	-0-	759	2		N	-0-			-0-
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
08		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
12		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
04		1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
05		1829 N	1238	-0-	-591	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
08		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
10		1860 N	1594	-0-	-266	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
11		1800 N	1239	-0-	-561	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
12		1767 N	1243	-0-	-524	-0-	1243	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
02		1316 N	1181	-0-	-135	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1038	-0-	-326	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04		1350 N	796	-0-	-554	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05		1302 N	887	-0-	-415	-0-	887	3		N	-0-			-0-
06		990 N	873	-0-	-117	-0-	873	3		N	-0-			-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
12		1333 N	986	-0-	-347	-0-	986	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			-0-												
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-			-0-												
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-												
04	1290	N	324	-0-	-966	-0-	324	3	N	-0-			-0-												
05	1023	N	655	-0-	-368	-0-	655	3	N	-0-			-0-												
06	780	N	77	-0-	-703	-0-	77	3	N	-0-			-0-												
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3	N	-0-			-0-												
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-			-0-												
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-												
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3	N	-0-			-0-												
11	1440	N	64	-0-	-1376	-0-	64	3	N	-0-			-0-												
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3	N	-0-			-0-												
TOTAL GAS PROD: 6,637													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	3	117	9	N	106		228
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	3	109	9	N	99	185 1	142
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	3	97	9	N	88		230
04	2520 X	1703	-0-	-817	-0-	-0-	1637	3	66	9	N	60	180 1	110
05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	2767	3	96	9	N	87		197
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	3	55	9	N	50		247
*07	2604 X	1472	-0-	-1132	-0-	-0-	1471	3	1	9	N	1		248
*08	2604 X	1221	-0-	-1383	-0-	-0-	1179	3	42	9	N	38	183 1	103
*09	2520 X	2231	-0-	-289	-0-	-0-	2188	3	43	9	N	39		142
*10	2604 X	2213	-0-	-391	-0-	-0-	2152	3	61	9	N	55		197
11	2520 X	620	-0-	-1900	-0-	-0-	594	3	26	9	N	24	183 1	38
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		24,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		647								

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906														
01	2945 X	2750	-0-	-195	-0-	-0-	2746	3	4	9	N	4		244
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	3	12	9	N	11	188 1	67
03	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	3	17	9	N	15		82
04	3000 N	3148	-0-	148	-0-	-0-	3145	3	3	9	N	3		85
05	3100 N	3048	-0-	-52	-0-	-0-	3046	3	2	9	N	2		87
06	3000 N	2985	-0-	-15	-0-	-0-	2956	3	29	9	N	26		113
07	2976 X	2629	-0-	-347	-0-	-0-	2629	3			N	-0-		113
08	2976 X	2074	-0-	-902	-0-	-0-	2073	3	1	9	N	1		114
09	2880 X	2165	-0-	-715	-0-	-0-	2147	3	18	9	N	16		130
10	2976 X	2185	-0-	-791	-0-	-0-	2183	3	2	9	N	2		132
11	2880 X	2092	-0-	-788	-0-	-0-	2068	3	24	9	N	22		154
12	2635 X	2070	-0-	-565	-0-	-0-	2070	3			N	-0-		154
TOTAL GAS PROD:		29,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977														
01	3131 X	2979	-0-	-152	-0-	-0-	270	1	2623	2	Y	78	60 1	51
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9	245	1	Y	81	62 1	46
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	89	9	265	1	Y	59	58 1	47
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	65	9	263	1	Y	53	58 1	42
05	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9	263	1	Y	74	30 1	75
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	81	9	269	1	Y	72	92 1	44
07	2914 N	2859	-0-	-55	-0-	-0-	79	9	266	1	Y	59	30 1	66
08	2945 N	2684	-0-	-261	-0-	-0-	65	9	276	1	Y	56	63 1	51
09	2820 N	2779	-0-	-41	-0-	-0-	62	9	280	1	Y	66	65 1	45
10	2852 N	2771	-0-	-81	-0-	-0-	73	9	270	1	Y	29	28 1	40
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	32	9	273	1	Y	34	31 1	36
12	2883 N	2614	-0-	-269	-0-	-0-	37	9	279	1	Y	14	32 1	18
TOTAL GAS PROD:		33,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		675								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3525	-0-	-9	-0-	319	1	3107	2	Y	90	71	61
						99	9						
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	273	1	2577	2	Y	59	69	51
						65	9						
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	315	1	3154	2	Y	79	68	56
						87	9				6	8	
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	312	1	2946	2	Y	59	67	48
						65	9						
05	3410 X	3355	-0-	-55	-0-	311	1	2964	2	Y	73	35	86
						80	9						
06	3300 X	3159	-0-	-141	-0-	311	1	2775	2	Y	66	103	49
						73	9						
07	3410 X	3244	-0-	-166	-0-	311	1	2867	2	Y	60	34	75
						66	9						
08	3565 X	2820	-0-	-745	-0-	300	1	2472	2	Y	44	66	53
						48	9						
09	3330 X	2822	-0-	-508	-0-	294	1	2464	2	Y	58	66	45
						64	9						
10	3348 X	3120	-0-	-228	-0-	307	1	2716	2	Y	88	89	44
						97	9						
11	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	317	1	2684	2	Y	85	87	42
						94	9						
12	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	312	1	2589	2	Y	83	80	45
						91	9						
TOTAL GAS PROD:		37,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		844							

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917													
01	5766 X	5061	-0-	-705	-0-	459	1	4461	2	Y	128	101	87
						141	9						
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	438	1	4140	2	Y	106	111	82
						117	9						
03	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	494	1	4945	2	Y	118	107	87
						130	9				6	8	
04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	495	1	4668	2	Y	95	106	76
						105	9						
05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	494	1	4716	2	Y	115	55	136
						127	9						
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	486	1	4334	2	Y	102	161	77
						112	9						
07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	490	1	4514	2	Y	96	54	119
						106	9						
08	5580 X	4667	-0-	-913	-0-	496	1	4084	2	Y	79	110	88
						87	9						
09	5280 X	4683	-0-	-597	-0-	487	1	4089	2	Y	97	110	75
						107	9						
10	5332 X	5021	-0-	-311	-0-	496	1	4384	2	Y	128	133	70
						141	9						
11	4950 X	4195	-0-	-755	-0-	430	1	3637	2	Y	116	129	57
						128	9						
12	5115 X	4494	-0-	-621	-0-	467	1	3882	2	Y	132	121	68
						145	9						
TOTAL GAS PROD:		59,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,312							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8184 X	7256	-0-	-928	-0-	657	1	6397	2	Y	184	145	1	125
						202	9							
02	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	585	1	5529	2	Y	132	148	1	109
						145	9							
03	7595 X	7098	-0-	-497	-0-	630	1	6307	2	Y	146	137	1	111
						161	9					7	8	
04	7350 X	6676	-0-	-674	-0-	627	1	5917	2	Y	120	135	1	96
						132	9							
05	7533 X	6787	-0-	-746	-0-	628	1	5996	2	Y	148	71	1	173
						163	9							
06	7020 X	6399	-0-	-621	-0-	630	1	5620	2	Y	135	209	1	99
						149	9							
07	7099 X	6555	-0-	-544	-0-	629	1	5791	2	Y	123	70	1	152
						135	9							
08	7099 X	5854	-0-	-1245	-0-	623	1	5126	2	Y	95	137	1	110
						105	9							
09	6690 X	6107	-0-	-583	-0-	635	1	5328	2	Y	131	143	1	98
						144	9							
10	6789 X	6247	-0-	-542	-0-	622	1	5495	2	Y	118	128	1	88
						130	9							
11	6390 X	6091	-0-	-299	-0-	630	1	5330	2	Y	119	124	1	83
						131	9							
12	6541 X	6125	-0-	-416	-0-	647	1	5371	2	Y	97	115	1	65
						107	9							
TOTAL GAS PROD:		77,454												
					TOTAL CONDENSATE PROD:		1,548							

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780														
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796														
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	117	1	498	3	Y	5	1	1	29
						6	9							
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	3	Y	-0-	29	1	-0-
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	190	1	782	3	Y	44	26	1	18
						48	9							
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	134	1	565	3	Y	31	2	1	47
						34	9							
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	130	1	559	3	Y	23	40	1	29
						25	9					1	8	
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	131	1	563	3	Y	18	36	1	11
						20	9							
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	138	1	595	3	Y	19	3	1	27
						21	9							
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	132	1	609	3	Y	13	27	1	13
						14	9							
09	720 N	562	-0-	-158	-0-	100	1	452	3	Y	9	4	1	18
						10	9							
10	744 N	583	-0-	-161	-0-	107	1	459	3	Y	15	3	1	30
						17	9							
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	104	1	432	3	Y	23	31	1	22
						25	9							
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	173	1	14	2	Y	27	25	1	25
						701	3	30	9					
TOTAL GAS PROD:		8,111												
					TOTAL CONDENSATE PROD:		227							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	228	1	958	3	Y	46	2	1	102
						51	9							
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	242	1	972	3	Y	46	9	1	139
						51	9							
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	257	1	1050	3	Y	55	127	1	67
						61	9							
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	241	1	1012	3	Y	45	3	1	109
						50	9							
05	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	228	1	983	3	Y	37	5	1	141
						41	9							
06	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	215	1	927	3	Y	35	126	1	50
						39	9							
07	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	233	1	1005	3	Y	46	6	1	90
						51	9							
08	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	193	1	891	3	Y	44	4	1	130
						48	9							
09	1170 N	838	-0-	-332	-0-	146	1	661	3	Y	28	85	1	73
						31	9							
10	1271 N	927	-0-	-344	-0-	165	1	712	3	Y	45	4	1	114
						50	9							
11	1110 N	930	-0-	-180	-0-	170	1	709	3	Y	46	5	1	155
						51	9							
*12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	268	1	22	2	Y	44	136	1	60
						1089	3	48	9					
TOTAL GAS PROD:		14,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		517								

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	195	1	819	3	Y	-0-	1	1	5
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	216	1	872	3	Y	2	6	1	1
						2	9							
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	190	1	783	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	184	1	775	3	Y	2			5
						2	9							
05	1209 N	930	-0-	-279	-0-	173	1	751	3	Y	5	7	1	3
						6	9							
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	194	1	837	3	Y	3	2	1	4
						3	9							
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	906	3	Y	16	3	1	17
						18	9							
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	362	1	1659	3	Y	4	19	1	2
						4	9							
09	3000 N	4755	-0-	1755	1755	859	1	3890	3	Y	5	1	1	6
						6	9							
10	3100 N	4769	-0-	1669	3424	894	1	3867	3	Y	7	7	1	6
						8	9							
11	3000 N	4352	-0-	1352	4776	842	1	3504	3	Y	5	7	1	4
						6	9							
*12	5759 X	983	-0-	-4776	-0-	189	1	16	2	Y	6	6	1	4
						771	3	7	9					
TOTAL GAS PROD:		24,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3193 X	2868	-0-	-325	-0-	530	1	2232	3	Y	96	46	1	150
						106	9							
02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	516	1	2081	3	Y	24	126	1	48
						26	9							
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	553	1	2265	3	Y	50	6	1	92
						55	9							
04	2970 X	2740	-0-	-230	-0-	525	1	2208	3	Y	6	4	1	94
						7	9							
05	2914 X	2614	-0-	-300	-0-	485	1	2100	3	Y	26	10	1	110
						29	9							
06	2820 X	2511	-0-	-309	-0-	467	1	2012	3	Y	29	9	1	130
						32	9							
07	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	520	1	2240	3	Y	25	8	1	147
						28	9							
08	2883 X	2612	-0-	-271	-0-	461	1	2117	3	Y	31	5	1	173
						34	9							
09	2730 X	1915	-0-	-815	-0-	343	1	1558	3	Y	13	131	1	55
						14	9							
10	2790 X	2096	-0-	-694	-0-	366	1	1585	3	Y	132	7	1	180
						145	9							
11	2700 X	1941	-0-	-759	-0-	372	1	1547	3	Y	20	101	1	99
						22	9							
12	2790 X	503	-0-	-2287	-0-	91	1	8	2	Y	25	58	1	66
						376	3	28	9					
TOTAL GAS PROD:		28,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		477								

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	837 N	220	-0-	-617	-0-	41	1	176	3	Y	3		8	
						3	9							
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	53	1	215	3	Y	2	1	1	9
						2	9							
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	207	3	Y	1	10	1	-0-
						1	9							
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	Y	-0-		-0-	
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	45	1	196	3	Y	-0-		-0-	
06	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	552	1	2377	3	Y	49	7	1	42
						54	9							
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	297	1	163	2	Y	24	29	1	37
						1114	3	26	9					
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	226	1	33	2	Y	17	35	1	19
						998	3	19	9					
09	1830 N	879	-0-	-951	-0-	157	1	710	3	Y	11	5	1	25
						12	9							
10	1612 N	812	-0-	-800	-0-	147	1	31	2	Y	25	4	1	46
						606	3	28	9					
11	1230 N	581	-0-	-649	-0-	109	1	32	2	Y	14	34	1	26
						425	3	15	9					
12	899 N	641	-0-	-258	-0-	121	1	10	2	Y	17	25	1	17
						491	3	19	9					
TOTAL GAS PROD:		9,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		163								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2015 N	1379	-0-	-636	-0-	263	1	1105	3	Y	10	13	1	23
						11	9							
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	279	1	1132	3	Y	10	24	1	9
						11	9							
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	310	1	1276	3	Y	35	3	1	41
						39	9							
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	314	1	1319	3	Y	22	39	1	24
						24	9							
05	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	282	1	1218	3	Y	25	5	1	44
						28	9							
06	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	248	1	1066	3	Y	19	46	1	17
						21	9							
07	1705 N	1469	-0-	-236	-0-	271	1	1167	3	Y	28	4	1	41
						31	9							
08	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	260	1	1194	3	Y	24	40	1	25
						26	9							
09	1350 N	760	-0-	-590	-0-	135	1	610	3	Y	14	23	1	16
						15	9							
10	1457 N	1202	-0-	-255	-0-	223	1	968	3	Y	10	3	1	23
						11	9							
11	3000 N	3407	-0-	407	407	656	1	2733	3	Y	16	5	1	34
						18	9							
*12	2040 N	1633	-0-	-407	-0-	314	1	26	2	Y	11	29	1	16
						1281	3	12	9					
TOTAL GAS PROD:		18,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		224								

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3003	-0-	-97	327	575	1	2415	3	Y	12	3	1	17
						13	9							
02	1600 N	1275	-0-	-325	2	252	1	1010	3	Y	12	5	1	24
						13	9							
03	1677 X	1675	-0-	-2	-0-	326	1	1335	3	Y	13	3	1	34
						14	9							
04	1770 X	1331	-0-	-439	-0-	253	1	1064	3	Y	13	1	1	46
						14	9							
05	1829 X	1243	-0-	-586	-0-	231	1	1000	3	Y	11	39	1	18
						12	9							
06	1770 X	1274	-0-	-496	-0-	238	1	1022	3	Y	13	5	1	26
						14	9							
07	1674 X	1366	-0-	-308	-0-	254	1	1094	3	Y	16	4	1	38
						18	9							
08	1643 X	1278	-0-	-365	-0-	226	1	1035	3	Y	15	2	1	51
						17	9							
09	1260 N	990	-0-	-270	-0-	177	1	802	3	Y	10	20	1	41
						11	9							
10	1364 N	943	-0-	-421	-0-	174	1	751	3	Y	16	4	1	53
						18	9							
11	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	203	1	842	3	Y	15	4	1	64
						17	9							
*12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	360	1	30	2	Y	8	50	1	20
						1464	3	9	9					
TOTAL GAS PROD:		17,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		154								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	212	1	885	3	Y	5	1	1			5
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	117	1	476	3	Y	1	1	1			5
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	173	1	709	3	Y	1	3	1			3
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	191	1	801	3	Y	1					4
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	385	1	1665	3	Y	5	4	1	1	8	4
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	341	1	1465	3	Y	18	2	1			20
07	1023 N	982	-0-	-41	-0-	183	1	101	2	Y	10	13	1			17
08	1395 N	917	-0-	-478	-0-	687	3	23	2	Y	12	16	1			13
09	1350 N	711	-0-	-639	-0-	719	3	572	3	Y	12	3	1			22
10	992 N	687	-0-	-305	-0-	123	1	26	2	Y	27	4	1			45
11	900 N	746	-0-	-154	-0-	508	3	41	2	Y	21	34	1			32
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	140	1	19	2	Y	12	22	1			22
TOTAL GAS PROD:		12,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	395	1	1662	3	Y	8	4	10
02	1848 N	1813	-0-	-35	-0-	360	1	1451	3	Y	2	10	2
03	2015 N	1900	-0-	-115	-0-	372	1	1526	3	Y	2	2	2
04	2010 N	1596	-0-	-414	-0-	306	1	1288	3	Y	2		4
05	2015 N	1569	-0-	-446	-0-	295	1	1274	3	Y	-0-	4	-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	373	1	1604	3	Y	-0-		-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	375	1	1613	3	Y	7	3	4
08	1891 X	1843	-0-	-48	-0-	329	1	1508	3	Y	5	2	7
09	1980 X	1359	-0-	-621	-0-	247	1	1111	3	Y	1	4	4
10	2046 X	1402	-0-	-644	-0-	256	1	1110	3	Y	33	3	34
11	1980 X	1296	-0-	-684	-0-	251	1	1044	3	Y	1	35	-0-
12	1984 X	336	-0-	-1648	-0-	66	1	5	2	Y	1	2	1
						264	3	1	9				
TOTAL GAS PROD:		19,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	101	1	425	3	Y	40	1	68
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	82	1	327	3	Y	54	18	104
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	99	1	402	3	Y	74	89	89
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	110	1	468	3	Y	58	12	135
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	223	1	962	3	Y	47	98	84
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	279	1	1198	3	Y	68	28	124
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	124	1	68	2	Y	74	93	105
08	1240 N	718	-0-	-522	-0-	463	3	81	9				
09	1530 N	507	-0-	-1023	-0-	118	1	17	2	Y	55	103	57
10	744 N	565	-0-	-179	-0-	522	3	61	9				
11	690 N	479	-0-	-211	-0-	83	1	378	3	Y	42	21	78
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	46	9	19	2	Y	74	21	131
						374	3	81	9				
						79	1	23	2	Y	64	116	79
						307	3	70	9				
						135	1	11	2	Y	43	79	44
						549	3	47	9				
TOTAL GAS PROD:		8,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		693					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	310	1	1302	3	Y	55	2 1 75
						61	9					
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	297	1	1195	3	Y	29	63 1 41
						32	9					
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	288	1	1179	3	Y	14	5 1 50
						15	9					
04	1620 N	1195	-0-	-425	-0-	225	1	944	3	Y	24	4 1 70
						26	9					
05	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	263	1	1138	3	Y	27	61 1 36
						30	9					
06	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	268	1	1152	3	Y	15	9 1 42
						17	9					
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	278	1	1200	3	Y	38	8 1 72
						42	9					
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	487	1	2231	3	Y	13	43 1 42
						14	9					
09	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	1269	1	5749	3	Y	21	18 1 45
						23	9					
10	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	1597	1	6914	3	Y	29	14 1 60
						32	9					
11	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	1445	1	6017	3	Y	28	16 1 72
						31	9					
12	3534 X	1465	-0-	-2069	-0-	280	1	23	2	Y	17	59 1 26
						1143	3	19	9			
TOTAL GAS PROD:		37,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		310						

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1984 X	1440	-0-	-544	-0-	269	1	1130	3	Y	37	2 1 94
						41	9					
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	282	1	1137	3	Y	39	6 1 127
						43	9					
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	292	1	1194	3	Y	82	144 1 65
						90	9					
04	1860 X	1444	-0-	-416	-0-	273	1	1147	3	Y	22	3 1 84
						24	9					
05	1612 X	1436	-0-	-176	-0-	265	1	1145	3	Y	24	4 1 104
						26	9					
06	1560 X	1497	-0-	-63	-0-	276	1	1182	3	Y	35	6 1 133
						39	9					
07	1612 X	1598	-0-	-14	-0-	292	1	214	2	Y	43	5 1 171
						1045	3	47	9			
08	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	273	1	50	2	Y	71	121 1 121
						1197	3	78	9			
09	1500 X	1081	-0-	-419	-0-	190	1	859	3	Y	29	100 1 50
						32	9					
10	1612 X	995	-0-	-617	-0-	178	1	49	2	Y	44	4 1 90
						720	3	48	9			
11	1560 X	917	-0-	-643	-0-	171	1	65	2	Y	34	5 1 119
						644	3	37	9			
12	1612 X	1383	-0-	-229	-0-	259	1	27	2	Y	41	114 1 45
						1052	3	45	9			
TOTAL GAS PROD:		16,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		501						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	1677	-0-	-586	-0-	317	1	1336	3	Y	22	24	1	47
						24	9							
02	1600 N	1802	-0-	202	202	356	1	1433	3	Y	12	42	1	17
						13	9							
03	2265 N	2063	-0-	-202	-0-	393	1	1612	3	Y	53	4	1	66
						58	9							
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	362	1	1522	3	Y	34	61	1	39
						37	9							
05	1984 N	1839	-0-	-145	-0-	339	1	1470	3	Y	27	6	1	60
						30	9							
06	2010 N	1720	-0-	-290	-0-	318	1	1373	3	Y	26	61	1	25
						29	9							
07	1984 N	1525	-0-	-459	-0-	281	1	1210	3	Y	31	4	1	52
						34	9							
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	328	1	1499	3	Y	31	50	1	33
						34	9							
09	1500 N	724	-0-	-776	-0-	128	1	577	3	Y	17	28	1	22
						19	9							
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	267	1	1157	3	Y	46	5	1	63
						51	9							
11	1500 N	734	-0-	-766	-0-	133	1	559	3	Y	38	5	1	96
						42	9							
*12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	406	1	33	2	Y	37	85	1	47
						1652	3	41	9					
TOTAL GAS PROD:		19,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		374								

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3771	-0-	671	939	719	1	3026	3	Y	24	4	1	76
						26	9							
02	1600 N	1289	-0-	-311	628	248	1	1002	3	Y	35	7	1	104
						39	9							
03	2322 X	1694	-0-	-628	-0-	325	1	1332	3	Y	34	4	1	134
						37	9							
04	1620 X	1419	-0-	-201	-0-	266	1	1122	3	Y	28	3	1	159
						31	9							
05	1674 X	1320	-0-	-354	-0-	243	1	1048	3	Y	26	133	1	52
						29	9							
06	1620 X	1327	-0-	-293	-0-	245	1	1059	3	Y	21	8	1	65
						23	9							
07	1674 X	1477	-0-	-197	-0-	273	1	1175	3	Y	26	7	1	84
						29	9							
08	1674 X	1363	-0-	-311	-0-	240	1	1100	3	Y	21	4	1	101
						23	9							
09	1410 X	1069	-0-	-341	-0-	191	1	864	3	Y	13	40	1	74
						14	9							
10	1488 N	1048	-0-	-440	-0-	192	1	834	3	Y	20	6	1	88
						22	9							
11	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	231	1	963	3	Y	16	7	1	97
						18	9							
*12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	383	1	31	2	Y	8	75	1	31
						1561	3	9	9					
TOTAL GAS PROD:		18,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		272								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	712	-0-	-435	-0-	136 1	575 3	Y	1	1 1		12
02	980 N	646	-0-	-334	-0-	127 1	510 3	Y	8	3 1		17
03	930 N	650	-0-	-280	-0-	121 1	501 3	Y	25	27 1		15
04	690 N	524	-0-	-166	-0-	100 1	420 3	Y	4	2 1		17
05	713 N	502	-0-	-211	-0-	93 1	402 3	Y	6	2 1		21
06	630 N	459	-0-	-171	-0-	85 1	368 3	Y	5	5 1		21
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	88 1	65 2	Y	7	3 1		25
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	317 3	27 2	Y	30	28 1		27
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	146 1	33 9	Y	5	21 1		11
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	640 3	532 3	Y	4	3 1		12
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	117 1	34 2	Y	4	3 1		13
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	126 1	51 2	Y	5	14 1		4
						513 3	4 9					
						134 1	4 9					
						504 3	4 9					
						203 1	22 2	Y				
						824 3	6 9					
TOTAL GAS PROD:		7,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

01	682 N	669	-0-	-13	-0-	129 1	540 3	Y	-0-	1 1		10
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	96 1	388 3	Y	7	3 1		14
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	8 9	408 3	Y	22	23 1		13
04	660 N	518	-0-	-142	-0-	101 1	416 3	Y	3			16
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	24 9	392 3	Y	7	3 1		20
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	99 1	466 3	Y	9	4 1		25
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	3 9	543 3	Y	9	3 1		31
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	91 1	539 3	Y	36	31 1		36
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	108 1	398 3	Y	4	24 1		16
10	682 N	513	-0-	-169	-0-	8 9	414 3	Y	3	2 1		17
11	660 N	492	-0-	-168	-0-	96 1	392 3	Y	5	2 1		20
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	3 9	547 3	Y	8	17 1		12
						94 1						
						6 9						
						132 1						
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		6,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1860	-0-	-589	-0-	350	1	1471	3	Y	35	2 1	44
						39	9						
02	1600 N	1859	-0-	259	259	365	1	1468	3	Y	24	38 1	30
						26	9						
03	2263 N	2004	-0-	-259	-0-	382	1	1564	3	Y	53	50 1	33
						58	9						
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	346	1	1457	3	Y	35	2 1	66
						39	9						
05	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	362	1	1565	3	Y	27	55 1	38
						30	9						
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	362	1	1557	3	Y	35	55 1	18
						39	9						
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	367	1	1580	3	Y	34	6 1	46
						37	9						
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	345	1	1584	3	Y	30	55 1	21
						33	9						
09	1950 N	1493	-0-	-457	-0-	263	1	1191	3	Y	35	3 1	53
						39	9						
10	1984 N	1247	-0-	-737	-0-	230	1	998	3	Y	17	5 1	65
						19	9						
11	1890 N	980	-0-	-910	-0-	186	1	779	3	Y	14	49 1	30
						15	9						
*12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	312	1	26	2	Y	16	25 1	22
						1269	3	18	9				
TOTAL GAS PROD:		20,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		355							

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	253	1	1062	3	Y	43	2 1	77
						47	9						
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	229	1	923	3	Y	58	81 1	54
						64	9						
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	226	1	924	3	Y	18	6 1	66
						20	9						
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	160	1	676	3	Y	36	6 1	96
						40	9						
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	170	1	737	3	Y	29	76 1	49
						32	9						
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	139	1	593	3	Y	23	12 1	60
						25	9						
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	154	1	664	3	Y	39	8 1	91
						43	9						
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	315	1	1446	3	Y	38	62 1	67
						42	9						
09	3000 N	4238	-0-	1238	1238	762	1	3443	3	Y	30	27 1	70
						33	9						
10	3100 N	3405	-0-	305	1543	634	1	2742	3	Y	26	10 1	86
						29	9						
11	3000 N	3548	-0-	548	2091	683	1	2844	3	Y	19	11 1	94
						21	9						
*12	2993 X	902	-0-	-2091	-0-	172	1	14	2	Y	20	73 1	40
						694	3	22	9				
TOTAL GAS PROD:		21,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		379							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2635 X	1260	-0-	-1375	-0-	232	1	970	3	Y	53	19	1	66
						58	9							
02	1372 X	1240	-0-	-132	-0-	245	1	987	3	Y	7	52	1	21
						8	9							
03	1519 X	1299	-0-	-220	-0-	253	1	1035	3	Y	10	3	1	28
						11	9							
04	1470 X	1202	-0-	-268	-0-	231	1	969	3	Y	2	2	1	28
						2	9							
05	1364 X	1153	-0-	-211	-0-	216	1	933	3	Y	4	3	1	29
						4	9							
06	1320 X	1077	-0-	-243	-0-	204	1	872	3	Y	1	3	1	27
						1	9							
07	1364 X	1175	-0-	-189	-0-	220	1	949	3	Y	5	3	1	29
						6	9							
08	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	193	1	884	3	Y	7	2	1	34
						8	9							
09	1080 N	816	-0-	-264	-0-	146	1	664	3	Y	5	27	1	12
						6	9							
10	1178 N	918	-0-	-260	-0-	154	1	667	3	Y	88	3	1	97
						97	9							
11	1050 N	807	-0-	-243	-0-	155	1	642	3	Y	9	53	1	53
						10	9							
12	837 N	216	-0-	-621	-0-	41	1	3	2	Y	6	28	1	30
						165	3	7	9					
TOTAL GAS PROD:		12,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		197								

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3348 X	795	-0-	-2553	-0-	153	1	639	3	Y	3	2	1	2
						3	9							
02	3024 X	502	-0-	-2522	-0-	99	1	402	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	3038 X	1387	-0-	-1651	-0-	272	1	1112	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	2850 X	1884	-0-	-966	-0-	362	1	1519	3	Y	3			4
						3	9							
05	2232 X	1832	-0-	-400	-0-	343	1	1485	3	Y	4	7	1	1
						4	9							
06	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	341	1	1474	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	405	1	1747	3	Y	19	5	1	17
						21	9							
08	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	550	1	2522	3	Y	9	12	1	14
						10	9							
09	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	527	1	2383	3	Y	3	11	1	6
						3	9							
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	477	1	2061	3	Y	2	4	1	4
						2	9							
11	3000 N	5530	-0-	2530	2530	1070	1	4456	3	Y	4	5	1	3
						4	9							
*12	3100 N	1460	-0-	-1640	890	281	1	23	2	Y	10	8	1	3
						1145	3	11	9					
TOTAL GAS PROD:		25,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	9986	PERF. 8180	-	9826
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	197	1	828	3	Y	31	1	1	37
						34	9							
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	210	1	844	3	Y	19	30	1	26
						21	9							
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	210	1	859	3	Y	31	34	1	23
						34	9							
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	197	1	829	3	Y	13	2	1	34
						14	9							
05	1178 N	931	-0-	-247	-0-	172	1	745	3	Y	13	27	1	20
						14	9							
06	1080 N	788	-0-	-292	-0-	148	1	636	3	Y	4	18	1	6
						4	9							
07	1085 N	864	-0-	-221	-0-	161	1	695	3	Y	7	3	1	10
						8	9							
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	138	1	634	3	Y	8	12	1	6
						9	9							
09	780 N	612	-0-	-168	-0-	108	1	487	3	Y	15	4	1	17
						17	9							
10	868 N	676	-0-	-192	-0-	123	1	528	3	Y	23	3	1	37
						25	9							
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	123	1	507	3	Y	17	32	1	22
						19	9							
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	169	1	14	2	Y	16	19	1	19
						690	3	18	9					
TOTAL GAS PROD:		10,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		197								

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005										TOTAL DEPTH	9942	PERF. 8230	-	9781
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4393	-0-	-846	-0-	834	1	3506	3	Y	48	5	1	55
						53	9							
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	812	1	3273	3	Y	17	45	1	27
						19	9							
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	742	1	3037	3	Y	9	6	1	30
						10	9							
04	4470 X	4272	-0-	-198	-0-	817	1	3434	3	Y	19	2	1	47
						21	9							
05	4557 X	3924	-0-	-633	-0-	732	1	3166	3	Y	24	47	1	24
						26	9							
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	847	1	3640	3	Y	23	10	1	37
						25	9							
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	938	1	4039	3	Y	38	10	1	65
						42	9							
08	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	1685	1	7719	3	Y	18	43	1	40
						20	9							
09	23658 X	23658	-0-	-0-	-0-	4274	1	19348	3	Y	33	16	1	57
						36	9							
10	25032 X	25032	-0-	-0-	-0-	4691	1	20302	3	Y	35	29	1	63
						39	9							
11	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	4399	1	18308	3	Y	49	31	1	81
						54	9							
12	5208 X	5099	-0-	-109	-0-	982	1	80	2	Y	33	69	1	34
						4001	3	36	9					
TOTAL GAS PROD:		115,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		346								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007													TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8269 - 9785		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	205	1	867	3	Y	5	1	1			11
						6	9									
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	191	1	765	3	Y	9	11	1			9
						10	9									
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	197	1	811	3	Y	4	2	1			11
						4	9									
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	196	1	830	3	Y	3	1	1			13
						3	9									
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	187	1	807	3	Y	6	11	1			8
						7	9									
06	990 N	926	-0-	-64	-0-	173	1	749	3	Y	4	4	1			8
						4	9									
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	191	1	823	3	Y	16	3	1			21
						18	9									
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	348	1	1592	3	Y	4	23	1			2
						4	9									
09	3000 N	4966	-0-	1966	1966	897	1	4063	3	Y	5	2	1			5
						6	9									
10	3100 N	5051	-0-	1951	3917	946	1	4096	3	Y	8	7	1			6
						9	9									
11	3000 N	4572	-0-	1572	5489	884	1	3682	3	Y	5	7	1			4
						6	9									
*12	6540 X	1051	-0-	-5489	-0-	203	1	17	2	Y	3	4	1			1
						828	3	3	9							
TOTAL GAS PROD:		24,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007													TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8325 - 9895		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	128	1	532	3	Y	27	33	1			70
						30	9									
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	135	1	539	3	Y	45	82	1			33
						50	9									
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	79	1	324	3	Y	31	2	1			62
						34	9									
04	660 N	449	-0-	-211	-0-	82	1	348	3	Y	17	50	1			29
						19	9									
05	806 N	322	-0-	-484	-0-	57	1	245	3	Y	18	3	1			44
						20	9									
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	121	1	517	3	Y	29	52	1			21
						32	9									
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	123	1	531	3	Y	39	5	1			55
						43	9									
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	131	1	597	3	Y	28	50	1			33
						31	9									
09	660 N	377	-0-	-283	-0-	65	1	291	3	Y	19	31	1			21
						21	9									
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	113	1	488	3	Y	18	4	1			35
						20	9									
11	720 N	292	-0-	-428	-0-	52	1	219	3	Y	19	4	1			50
						21	9									
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	132	1	11	2	Y	20	47	1			23
						535	3	22	9							
TOTAL GAS PROD:		6,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		310								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON									
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																						
RAINS													WELL #: 3		RRCID -> 214971		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8322 - 9889	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01	1364 N	946	-0-	-418	-0-	181	1	765	3	Y	-0-	6	1	12								
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	185	1	745	3	Y	3	11	1	4								
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	207	1	848	3	Y	16	2	1	18								
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	215	1	905	3	Y	5	12	1	11								
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	221	1	955	3	Y	9	4	1	16								
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	228	1	982	3	Y	3	13	1	6								
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	249	1	1070	3	Y	25	3	1	28								
08	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	206	1	944	3	Y	4	19	1	13								
09	1200 N	557	-0-	-643	-0-	99	1	450	3	Y	7	11	1	9								
10	1333 N	902	-0-	-431	-0-	168	1	726	3	Y	7	3	1	13								
11	1110 N	460	-0-	-650	-0-	88	1	365	3	Y	6	3	1	16								
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	243	1	20	2	Y	3	17	1	3								
						986	3	3	9													
TOTAL GAS PROD:		12,149			TOTAL CONDENSATE PROD:		88															

RAINS													WELL #: 5		RRCID -> 215149		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8315 - 9856	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	200	1	841	3	Y	8	16	1	33								
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	201	1	812	3	Y	10	28	1	15								
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	216	1	884	3	Y	15	3	1	27								
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	196	1	820	3	Y	9	21	1	15								
05	1116 N	969	-0-	-147	-0-	180	1	779	3	Y	9	3	1	21								
06	1080 N	899	-0-	-181	-0-	168	1	721	3	Y	9	20	1	10								
07	1054 N	916	-0-	-138	-0-	168	1	727	3	Y	19	3	1	26								
08	961 N	671	-0-	-290	-0-	119	1	548	3	Y	4	18	1	12								
09	900 N	483	-0-	-417	-0-	85	1	386	3	Y	11	15	1	8								
10	930 N	742	-0-	-188	-0-	138	1	596	3	Y	7	3	1	12								
11	660 N	358	-0-	-302	-0-	69	1	283	3	Y	5	2	1	15								
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	201	1	16	2	Y	9	17	1	7								
						819	3	10	9													
TOTAL GAS PROD:		10,301			TOTAL CONDENSATE PROD:		115															

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2418 X	2154	-0-	-264	-0-	311	1	1836	3	Y	6	9	1		2
							7	9								
02		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	132	1	885	3	Y	4	6	1		-0-
							4	9								
03		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	316	1	2133	3	Y	5	4	1		1
							6	9								
04		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	377	1	2563	3	Y	5	4	1		2
							6	9								
05		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	325	1	2205	3	Y	2	2	1		2
							2	9								
06		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	321	1	2173	3	Y	2	2	1		2
							2	9								
07		3038 X	1645	-0-	-1393	-0-	225	1	161	2	Y	2	2	1		2
							1257	3	2	9						
08		3038 X	1750	-0-	-1288	-0-	231	1	39	2	Y	4	4	1		2
							1476	3	4	9						
09		2940 X	1354	-0-	-1586	-0-	160	1	3	2	Y	16	15	1		3
							1173	3	18	9						
10		2573 X	1578	-0-	-995	-0-	189	1	37	2	Y	6	8	1		1
							1345	3	7	9						
11		2490 X	1510	-0-	-980	-0-	186	1	49	2	Y	13	13	1		1
							1261	3	14	9						
*12		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	371	1	113	2	Y	22	20	1		3
							2043	3	24	9						
TOTAL GAS PROD:			23,992												TOTAL CONDENSATE PROD:	87

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3038 X	2881	-0-	-157	-0-	413	1	2437	3	Y	28	22	1		10
							31	9								
02		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	347	1	2342	3	Y	32	28	1		14
							35	9								
03		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	448	1	3022	3	Y	34	33	1		15
							37	9								
04		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	388	1	2642	3	Y	35	32	1		18
							39	9								
05		3007 X	2440	-0-	-567	-0-	312	1	2122	3	Y	5	13	1		10
							6	9								
06		3390 X	2481	-0-	-909	-0-	318	1	2154	3	Y	8	7	1		11
							9	9								
07		3503 X	2675	-0-	-828	-0-	366	1	261	2	Y	6	6	1		11
							2041	3	7	9						
08		3503 X	2400	-0-	-1103	-0-	317	1	54	2	Y	4	7	1		8
							2025	3	4	9						
09		3060 X	1500	-0-	-1560	-0-	177	1	3	2	Y	11	13	1		6
							1308	3	12	9						
10		2666 X	1752	-0-	-914	-0-	208	1	41	2	Y	12	11	1		7
							1490	3	13	9						
11		2580 X	1521	-0-	-1059	-0-	187	1	49	2	Y	21	21	1		7
							1262	3	23	9						
*12		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	408	1	124	2	Y	32	31	1		10
							2244	3	35	9						
TOTAL GAS PROD:			29,761												TOTAL CONDENSATE PROD:	228

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE

01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	283 1	1192 3	Y	55	2	1		83
						61 9							
02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	192 1	769 3	Y	35	6	1		112
						39 9							
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	137 1	559 3	Y	16	91	1		37
						18 9							
04	1470 X	356	-0-	-1114	-0-	68 1	288 3	Y	-0-	1	1		36
05	1550 X	354	-0-	-1196	-0-	65 1	278 3	Y	10	1	1		45
						11 9							
06	1500 X	1219	-0-	-281	-0-	223 1	956 3	Y	36	8	1		73
						40 9							
07	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	198 1	848 3	Y	77	80	1		70
						85 9							
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	125 1	573 3	Y	29	4	1		95
						32 9							
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	83 1	379 3	Y	44	86	1		53
						48 9							
10	651 N	409	-0-	-242	-0-	69 1	304 3	Y	33	4	1		82
						36 9							
11	630 N	306	-0-	-324	-0-	58 1	239 3	Y	8	2	1		88
						9 9							
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	84 1	7 2	Y	18	67	1		39
						339 3	20 9						
TOTAL GAS PROD:		8,715				TOTAL CONDENSATE PROD:		361					

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE

01	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	473 1	1991 3	Y	50	41	1		33
						55 9							
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	297 1	1195 3	Y	46	46	1		33
						51 9							
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	286 1	1167 3	Y	46	48	1		31
						51 9							
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	259 1	1088 3	Y	30	38	1		23
						33 9							
05	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	221 1	956 3	Y	16	5	1		34
						18 9							
06	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	202 1	874 3	Y	14	29	1		19
						15 9							
07	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	206 1	114 2	Y	20	3	1		36
						777 3	22 9						
08	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	179 1	26 2	Y	28	34	1		30
						793 3	31 9						
09	1110 N	755	-0-	-355	-0-	132 1	598 3	Y	23	13	1		40
						25 9							
10	1116 N	781	-0-	-335	-0-	144 1	30 2	Y	10	3	1		47
						596 3	11 9						
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	142 1	41 2	Y	25	38	1		34
						550 3	28 9						
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	203 1	17 2	Y	14	31	1		16
						830 3	15 9						
TOTAL GAS PROD:		14,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		322					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	16	1	65	3	Y	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	3	Y	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	17	1	77	3	Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	7	1	27	3	Y	-0-		-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	-0-		-0-
						63	3						

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1643	-0-	-775	-0-	311	1	1302	3	Y	27	2 1	48
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	308	1	1238	3	Y	46	52 1	42
03	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	304	1	1246	3	Y	42	51 1	33
04	1590 X	1589	-0-	-1	-0-	300	1	1261	3	Y	25	2 1	56
05	1767 X	1484	-0-	-283	-0-	274	1	1184	3	Y	24	47 1	33
06	1710 X	1378	-0-	-332	-0-	254	1	1092	3	Y	29	45 1	17
07	1767 X	1589	-0-	-178	-0-	294	1	1262	3	Y	30	6 1	41
08	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	261	1	1192	3	Y	23	45 1	19
09	1380 N	1072	-0-	-308	-0-	193	1	875	3	Y	4	4 1	19
10	1581 N	1093	-0-	-488	-0-	203	1	884	3	Y	5	3 1	21
11	1440 N	989	-0-	-451	-0-	191	1	797	3	Y	1	22 1	-0-
*12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	310	1	25	2	Y	1	1 1	-0-
						1262	3	1	9				

TOTAL GAS PROD: 17,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1488 X	1115	-0-	-373	-0-	213	1	895	3	Y	6	7 1	13
						7	9						
02	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	216	1	867	3	Y	3	15 1	1
						3	9						
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	227	1	926	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	222	1	936	3	Y	2		3
						2	9						
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	232	1	1001	3	Y	8	4 1	7
						9	9						
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	222	1	958	3	Y	7	8 1	6
						8	9						
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	236	1	1017	3	Y	17	3 1	20
						19	9						
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	218	1	998	3	Y	8	16 1	12
						9	9						
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	439	1	1986	3	Y	6	9 1	9
						7	9						
10	1271 N	962	-0-	-309	-0-	181	1	778	3	Y	3	4 1	8
						3	9						
11	1200 N	459	-0-	-741	-0-	89	1	368	3	Y	2	4 1	6
						2	9						
12	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	280	1	23	2	Y	3	9 1	1
						1144	3	3	9				
TOTAL GAS PROD:		14,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1209 X	1093	-0-	-116	-0-	208	1	879	3	Y	5	1 1	7
						6	9						
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	3	9 1	1
						3	9						
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	114	1	465	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
04	1050 X	843	-0-	-207	-0-	161	1	676	3	Y	5	1 1	5
						6	9						
05	1085 X	867	-0-	-218	-0-	162	1	696	3	Y	8	9 1	4
						9	9						
06	1050 X	893	-0-	-157	-0-	168	1	721	3	Y	4	3 1	5
						4	9						
07	939 X	939	-0-	-0-	-0-	173	1	747	3	Y	17	3 1	19
						19	9						
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	345	1	1583	3	Y	4	21 1	2
						4	9						
09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	775	1	3510	3	Y	4	1 1	5
						4	9						
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	660	1	2853	3	Y	5	6 1	4
						6	9						
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	667	1	2775	3	Y	4	6 1	2
						4	9						
12	3751 X	957	-0-	-2794	-0-	187	1	15	2	Y	1	1 1	1
						754	3	1	9				
TOTAL GAS PROD:		19,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																	
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		837 N	321	-0-	-516	-0-	62	1	259	3	Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	287	1	1243	3	Y	34	16	1			18
							37	9									
06		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	190	1	820	3	Y	39	47	1			10
							43	9									
07		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	195	1	843	3	Y	33	27	1			16
							36	9									
08		1581 X	959	-0-	-622	-0-	166	1	756	3	Y	34	32	1			18
							37	9									
09		1530 X	716	-0-	-814	-0-	123	1	557	3	Y	33	21	1			30
							36	9									
10		1581 X	703	-0-	-878	-0-	124	1	540	3	Y	35	33	1			32
							39	9									
11		1050 X	571	-0-	-479	-0-	104	1	433	3	Y	31	33	1			30
							34	9									
12		1085 X	793	-0-	-292	-0-	152	1	630	3	Y	10	20	1			21
							11	9									
TOTAL GAS PROD:			7,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			251								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	186	-0-	186	197	34	1	150	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
06		14B2 EXT	78	-0-	78	275	14	1	63	3	Y	1			2
							1	9							
07		14B2 EXT	304	-0-	304	579	52	1	28	2	Y	27	2	1	27
							194	3	30	9					
08		804 N	225	-0-	-579	-0-	38	1	5	2	Y	10	25	1	12
							171	3	11	9					
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	1			13
							1	9							
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1	12
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			12
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			911		TOTAL CONDENSATE PROD:			41							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920															

01		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	609	1	3593	3	Y	98	91	1	25
							108	9							
02		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	471	1	3179	3	Y	78	73	1	30
							86	9							
03		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	493	1	3335	3	Y	65	72	1	23
							72	9							
04		4170 X	3862	-0-	-308	-0-	481	1	3267	3	Y	104	89	1	38
							114	9							
05		4309 X	4017	-0-	-292	-0-	508	1	3454	3	Y	50	67	1	21
							55	9							
06		4170 X	3660	-0-	-510	-0-	459	1	3116	3	Y	77	65	1	33
							85	9							
07		4123 X	3686	-0-	-437	-0-	497	1	355	2	Y	58	69	1	22
							2770	3	64	9					
08		4030 X	3473	-0-	-557	-0-	447	1	76	2	Y	81	61	1	42
							2861	3	89	9					
09		3900 X	2187	-0-	-1713	-0-	255	1	4	2	Y	45	68	1	19
							1878	3	50	9					
10		4030 X	2395	-0-	-1635	-0-	276	1	54	2	Y	86	81	1	24
							1970	3	95	9					
11		3660 X	2238	-0-	-1422	-0-	269	1	71	2	Y	75	80	1	19
							1815	3	83	9					
*12		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	532	1	162	2	Y	72	74	1	17
							2931	3	79	9					
TOTAL GAS PROD:			41,168		TOTAL CONDENSATE PROD:			889							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	230	1	1356	3	Y	50	49	1	12
						55	9							
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	195	1	1315	3	Y	55	49	1	18
						61	9							
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	207	1	1398	3	Y	40	46	1	12
						44	9							
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	211	1	1432	3	Y	71	61	1	22
						78	9							
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	219	1	1491	3	Y	34	45	1	11
						37	9							
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	212	1	1438	3	Y	60	49	1	22
						66	9							
07	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	208	1	148	2	Y	46	55	1	13
						1158	3	51	9					
08	1736 N	1347	-0-	-389	-0-	171	1	29	2	Y	47	37	1	23
						1095	3	52	9					
09	1710 N	956	-0-	-754	-0-	108	1	2	2	Y	43	55	1	11
						799	3	47	9					
10	1550 N	1023	-0-	-527	-0-	115	1	22	2	Y	58	57	1	12
						822	3	64	9					
11	1290 N	893	-0-	-397	-0-	105	1	28	2	Y	49	53	1	8
						706	3	54	9					
*12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	210	1	64	2	Y	46	47	1	9
						1156	3	51	9					
TOTAL GAS PROD:		17,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		599								

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	475	1	2796	3	Y	77	73	1	20
						85	9							
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	365	1	2465	3	Y	66	60	1	26
						73	9							
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	374	1	2525	3	Y	47	54	1	19
						52	9							
04	3390 X	3280	-0-	-110	-0-	405	1	2756	3	Y	108	90	1	37
						119	9							
05	3503 X	3056	-0-	-447	-0-	387	1	2623	3	Y	42	60	1	19
						46	9							
06	3240 X	2970	-0-	-270	-0-	373	1	2532	3	Y	59	50	1	28
						65	9							
07	3379 X	2969	-0-	-410	-0-	398	1	285	2	Y	59	65	1	22
						2221	3	65	9					
08	3379 X	2940	-0-	-439	-0-	378	1	64	2	Y	71	54	1	39
						2420	3	78	9					
09	3270 X	1697	-0-	-1573	-0-	197	1	3	2	Y	41	62	1	18
						1452	3	45	9					
10	3069 X	1928	-0-	-1141	-0-	224	1	44	2	Y	56	56	1	18
						1598	3	62	9					
11	2970 X	1826	-0-	-1144	-0-	220	1	58	2	Y	56	59	1	15
						1486	3	62	9					
*12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	440	1	134	2	Y	58	59	1	14
						2421	3	64	9					
TOTAL GAS PROD:		32,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		740								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	987	-0-	-98	-0-	187	1	785	3	Y	14	1	1			26
						15	9									
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	195	1	783	3	Y	9	2	1			33
						10	9									
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	208	1	852	3	Y	13	28	1			18
						14	9									
04	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	193	1	815	3	Y	10	1	1			27
						11	9									
05	1085 X	953	-0-	-132	-0-	176	1	763	3	Y	13	3	1			37
						14	9									
06	1050 X	889	-0-	-161	-0-	166	1	714	3	Y	8	28	1			17
						9	9									
07	1085 X	1026	-0-	-59	-0-	190	1	818	3	Y	16	3	1			30
						18	9									
08	961 N	912	-0-	-49	-0-	162	1	740	3	Y	9	2	1			37
						10	9									
09	900 N	673	-0-	-227	-0-	121	1	548	3	Y	4	20	1			21
						4	9									
10	1023 N	686	-0-	-337	-0-	127	1	550	3	Y	8	3	1			26
						9	9									
11	870 N	623	-0-	-247	-0-	120	1	499	3	Y	4	2	1			28
						4	9									
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	165	1	13	2	Y	4	20	1			12
						671	3	4	9							
TOTAL GAS PROD:		10,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		112										

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	315	3	Y	13					41
						14	9									
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	70	1	285	3	Y	23	2	1			62
						25	9									
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	76	1	311	3	Y	22	1	1			83
						24	9									
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	72	1	304	3	Y	12	65	1			30
						13	9									
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	65	1	284	3	Y	5	1	1			34
						6	9									
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	72	1	307	3	Y	2					36
						2	9									
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	116	1	63	2	Y	17	2	1			51
						432	3	19	9							
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	10	2	Y	12	40	1			23
						313	3	13	9							
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	44	1	200	3	Y	1					24
						1	9									
10	527 N	123	-0-	-404	-0-	23	1	5	2	Y	3	1	1			26
						92	3	3	9							
11	390 N	229	-0-	-161	-0-	44	1	13	2	Y	5	1	1			30
						166	3	6	9							
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	41	1	3	2	Y	1	16	1			15
						168	3	1	9							
TOTAL GAS PROD:		4,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		116										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	220	1	923	3	Y	11	1	22
							12	9						
02		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	232	1	935	3	Y	17	4	35
							19	9						
03		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	242	1	990	3	Y	20	39	16
							22	9						
04		1260 X	1225	-0-	-35	-0-	229	1	961	3	Y	32	1	47
							35	9						
05		1302 X	1298	-0-	-4	-0-	241	1	1045	3	Y	11	5	53
							12	9						
06		1260 X	1002	-0-	-258	-0-	186	1	804	3	Y	11	3	61
							12	9						
07		1302 X	1043	-0-	-259	-0-	192	1	832	3	Y	17	42	36
							19	9						
08		1302 N	1015	-0-	-287	-0-	179	1	824	3	Y	11	2	45
							12	9						
09		990 N	769	-0-	-221	-0-	139	1	626	3	Y	4	30	19
							4	9						
10		1054 N	767	-0-	-287	-0-	143	1	616	3	Y	7	3	23
							8	9						
11		990 N	705	-0-	-285	-0-	135	1	563	3	Y	6	3	26
							7	9						
*12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	194	1	16	2	Y	10	23	13
							792	3	11	9				
TOTAL GAS PROD:			12,432				TOTAL CONDENSATE PROD:			157				

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968														
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	318	3	Y	-0-		-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	Y	-0-		-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	3	Y	-0-		-0-
04		390 N	290	-0-	-100	-0-	55	1	235	3	Y	-0-		-0-
05		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	454	1	1958	3	Y	17	11	6
							19	9						
06		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	239	1	1034	3	Y	6	2	10
							7	9						
07		471 X	471	-0-	-0-	-0-	88	1	49	2	Y	1	11	-0-
							333	3	1	9				
08		2418 X	424	-0-	-1994	-0-	75	1	11	2	Y	-0-		-0-
							338	3						
09		2340 X	316	-0-	-2024	-0-	57	1	259	3	Y	-0-		-0-
10		2418 X	346	-0-	-2072	-0-	65	1	13	2	Y	-0-		-0-
							268	3						
11		1290 X	379	-0-	-911	-0-	73	1	21	2	Y	-0-		-0-
							285	3						
*12		631 X	631	-0-	-0-	-0-	122	1	10	2	Y	1	1	-0-
							498	3	1	9				
TOTAL GAS PROD:			7,708				TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3283	-0-	-251	-0-	463	1	2730	3	Y	82	75	1			19
						90	9									
02	3024 X	2910	-0-	-114	-0-	365	1	2462	3	Y	75	68	1			26
						83	9									
03	3348 X	3120	-0-	-228	-0-	393	1	2661	3	Y	60	67	1			19
						66	9									
04	3180 X	3122	-0-	-58	-0-	386	1	2628	3	Y	98	84	1			33
						108	9									
05	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	411	1	2790	3	Y	45	61	1			17
						50	9									
06	3180 X	3172	-0-	-8	-0-	395	1	2685	3	Y	84	68	1			33
						92	9									
07	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	431	1	2711	3	Y	56	69	1			20
						62	9									
08	3255 X	2923	-0-	-332	-0-	374	1	63	2	Y	85	64	1			41
						2392	3	94	9							
09	3180 X	1963	-0-	-1217	-0-	225	1	4	2	Y	65	84	1			22
						1662	3	72	9							
10	3286 X	1980	-0-	-1306	-0-	228	1	44	2	Y	72	74	1			20
						1629	3	79	9							
11	3180 X	1839	-0-	-1341	-0-	222	1	58	2	Y	61	67	1			14
						1492	3	67	9							
12	3193 X	3078	-0-	-115	-0-	442	1	134	2	Y	64	63	1			15
						2432	3	70	9							
TOTAL GAS PROD:		33,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		847										

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	197	1	824	3	Y	25					68
						28	9									
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	188	1	758	3	Y	13	2	1			79
						14	9									
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	200	1	818	3	Y	14	1	1			92
						15	9									
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	189	1	797	3	Y	15	74	1			33
						17	9									
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	179	1	772	3	Y	25	2	1			56
						28	9									
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	172	1	743	3	Y	19	2	1			73
						21	9									
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	168	1	93	2	Y	70	3	1			140
						633	3	77	9							
08	992 N	930	-0-	-62	-0-	164	1	24	2	Y	14	99	1			55
						727	3	15	9							
09	930 N	685	-0-	-245	-0-	119	1	543	3	Y	21					76
						23	9									
10	961 N	732	-0-	-229	-0-	131	1	27	2	Y	25	4	1			97
						546	3	28	9							
11	900 N	708	-0-	-192	-0-	131	1	38	2	Y	26	3	1			120
						510	3	29	9							
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	191	1	16	2	Y	18	73	1			65
						782	3	20	9							
TOTAL GAS PROD:		10,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		285										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5549 X	4651	-0-	-898	-0-	665	1	3925	3	Y	55	49	1	18
						61	9							
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	521	1	3509	3	Y	43	41	1	20
						47	9							
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	552	1	3737	3	Y	40	42	1	18
						44	9							
04	4620 X	4194	-0-	-426	-0-	529	1	3604	3	Y	55	49	1	24
						61	9							
05	4712 X	4328	-0-	-384	-0-	551	1	3742	3	Y	32	38	1	18
						35	9							
06	4500 X	4307	-0-	-193	-0-	546	1	3705	3	Y	51	41	1	28
						56	9							
07	4526 X	4336	-0-	-190	-0-	589	1	420	2	Y	41	47	1	22
						3282	3	45	9					
08	4340 X	4016	-0-	-324	-0-	523	1	89	2	Y	59	45	1	36
						3339	3	65	9					
09	4320 X	2630	-0-	-1690	-0-	309	1	5	2	Y	40	57	1	19
						2272	3	44	9					
10	4464 X	2642	-0-	-1822	-0-	312	1	61	2	Y	44	46	1	17
						2221	3	48	9					
11	4320 X	2456	-0-	-1864	-0-	301	1	79	2	Y	42	46	1	13
						2030	3	46	9					
12	4340 X	4087	-0-	-253	-0-	595	1	181	2	Y	36	38	1	13
						3271	3	40	9					
TOTAL GAS PROD:		46,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		538						

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

01	868 X	472	-0-	-396	-0-	370	1	102	3	Y	-0-			8
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	269	1	96	3	Y	5	2	1	11
						6	9							
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	307	1	133	3	Y	4	1	1	14
						4	9							
04	1530 X	501	-0-	-1029	-0-	315	1	184	3	Y	2	1	1	15
						2	9							
05	465 X	314	-0-	-151	-0-	248	1	66	3	Y	-0-	1	1	14
06	534 X	534	-0-	-0-	-0-	374	1	159	3	Y	1	1	1	14
						1	9							
07	527 X	495	-0-	-32	-0-	339	1	154	3	Y	2	2	1	14
						2	9							
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	325	1	108	3	Y	4	1	1	17
						4	9							
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	340	1	96	3	Y	2	1	1	18
						2	9							
10	496 N	198	-0-	-298	-0-	164	1	34	3	Y	-0-	2	1	16
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			16
12	465 N	78	-0-	-387	-0-	39	1	1	2	Y	-0-			16
						38	3							
TOTAL GAS PROD:		4,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2232 N	1698	-0-	-534	-0-	316	1	1326	3	Y	51	29	1	34
							56	9							
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	286	1	1155	3	Y	13	4	1	43
							14	9							
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	355	1	1451	3	Y	16	48	1	11
							18	9							
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	321	1	1355	3	Y	9	1	1	19
							10	9							
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	306	1	1327	3	Y	14	16	1	17
							15	9							
06		1770 N	1616	-0-	-154	-0-	300	1	1291	3	Y	23	31	1	9
							25	9							
07		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	322	1	1383	3	Y	21	19	1	11
							23	9							
08		1643 N	1601	-0-	-42	-0-	284	1	1299	3	Y	16	18	1	9
							18	9							
09		1620 N	1190	-0-	-430	-0-	214	1	967	3	Y	8	7	1	10
							9	9							
10		1736 N	1182	-0-	-554	-0-	220	1	955	3	Y	6	9	1	7
							7	9							
11		1560 N	1150	-0-	-410	-0-	221	1	921	3	Y	7	8	1	6
							8	9							
*12		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	360	1	1493	3	Y	22	16	1	13
							24	9							
TOTAL GAS PROD:			18,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			206						

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	353	-0-	-329	-0-	68	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	Y	22	3	1	19
						24	9							
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	155	1	633	3	Y	23	22	1	20
						25	9							
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	157	1	660	3	Y	2	2	1	20
						2	9							
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	302	1	1304	3	Y	10	18	1	12
						11	9							
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	368	1	1585	3	Y	16	5	1	23
						18	9							
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	203	1	112	2	Y	3	26	1	-0-
						767	3		3	9				
08	1271 N	980	-0-	-291	-0-	175	1	25	2	Y	4	2	1	2
						776	3		4	9				
09	1230 N	769	-0-	-461	-0-	139	1	626	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
10	1085 N	588	-0-	-497	-0-	107	1	22	2	Y	12	3	1	12
						446	3		13	9				
11	960 N	558	-0-	-402	-0-	107	1	31	2	Y	8	11	1	9
						411	3		9	9				
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	181	1	15	2	Y	4	7	1	7
						738	3		4	9				
TOTAL GAS PROD:		11,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722														
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	13
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1			14
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	13
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1	13
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.	125	-0-	125	125	59	1	1	2	Y	6	4	1	7
						58	3		7	9				
TOTAL GAS PROD:		125		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770														
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	142	3	7	9	Y	6			31
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			31
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			31
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3			Y	-0-			31
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			31
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-			31
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			31
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-			31
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			31
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			31
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-			31
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		3,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1802	-0-	-430	-0-	333	1	1401	3	Y	62	46	1	39
						68	9							
02	1600 N	2073	-0-	473	473	400	1	1610	3	Y	57	54	1	42
						63	9							
03	2666 N	2193	-0-	-473	-0-	417	1	1711	3	Y	59	60	1	41
						65	9							
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	386	1	1620	3	Y	36	48	1	29
						40	9							
05	2294 N	1917	-0-	-377	-0-	352	1	1524	3	Y	37	5	1	61
						41	9							
06	2130 N	1718	-0-	-412	-0-	317	1	1362	3	Y	35	57	1	39
						39	9							
07	2108 N	1909	-0-	-199	-0-	353	1	194	2	Y	34	4	1	69
						1325	3	37	9					
08	1922 N	1723	-0-	-199	-0-	302	1	43	2	Y	33	52	1	50
						1342	3	36	9					
09	1710 N	1430	-0-	-280	-0-	251	1	1136	3	Y	39	21	1	68
						43	9							
10	1922 N	1384	-0-	-538	-0-	254	1	53	2	Y	28	5	1	91
						1046	3	31	9					
11	1680 N	1106	-0-	-574	-0-	209	1	61	2	Y	26	61	1	56
						807	3	29	9					
12	1488 N	1017	-0-	-471	-0-	197	1	16	2	Y	3	39	1	21
						801	3	3	9					
TOTAL GAS PROD:		20,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		449						

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

01	186 N	119	-0-	-67	-0-	23	1	96	3	Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	Y	4			4
						4	9							
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	105	3	Y	1	4	1	1
						1	9							
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	Y	-0-			1
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	10	1	43	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	165	1	683	3	Y	9	7	1	2
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		1,438				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	7	1	25	3	Y	-0-				26	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-				26	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-				26	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-				26	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-				26	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-				26	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-				26	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	25				51	
						28	9									
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	10				61	
						11	9									
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-				61	
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	Y	-0-				61	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	5	1	20	3	Y	3	33	1		31	
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		349														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	38				

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	228	1	1347	3	Y	24	14	1		11	
						26	9									
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	147	1	996	3	Y	8	14	1		5	
						9	9									
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	181	1	1227	3	Y	26	19	1		12	
						29	9									
04	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	167	1	1133	3	Y	11	12	1		11	
						12	9									
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	179	1	1222	3	Y	38	33	1		16	
						42	9									
06	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	170	1	1160	3	Y	26	33	1		9	
						29	9									
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	208	1	138	2	Y	56	57	1		8	
						1171	3	62	9							
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	197	1	1295	3	Y	31	19	1		20	
						34	9									
09	1350 N	979	-0-	-371	-0-	113	1	836	3	Y	27	33	1		14	
						30	9									
10	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	119	1	874	3	Y	40	36	1		18	
						44	9									
11	1410 N	1020	-0-	-390	-0-	121	1	852	3	Y	43	54	1		7	
						47	9									
*12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	243	1	1410	3	Y	43	37	1		13	
						47	9									
TOTAL GAS PROD:		16,145														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	373				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	238	1	65	3	Y	5					46
						6	9									
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	159	1	56	3	Y	10	5	1			51
						11	9									
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	231	1	101	3	Y	8	2	1			57
						9	9									
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	210	1	122	3	Y	6	3	1			60
						7	9									
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	268	1	70	3	Y	5	2	1			63
						6	9									
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	257	1	109	3	Y	8	5	1			66
						9	9									
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	258	1	119	3	Y	8	5	1			69
						9	9									
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	204	1	69	3	Y	6	2	1			73
						7	9									
09	390 N	238	-0-	-152	-0-	185	1	50	3	Y	3	1	1			75
						3	9									
10	372 N	152	-0-	-220	-0-	120	1	23	3	Y	8	4	1			79
						9	9									
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	4	1			80
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	219	1	4	2	Y	5	6	1			79
						215	3	6	9							
TOTAL GAS PROD:		3,434						TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	238	1	1002	3	Y	6	5	1			6
						7	9									
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	226	1	908	3	Y	5	1	1			10
						6	9									
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	3	Y	7	14	1			3
						8	9									
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	253	1	1060	3	Y	3					6
						3	9									
05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	224	1	971	3	Y	6	7	1			5
						7	9									
06	1410 N	1244	-0-	-166	-0-	231	1	996	3	Y	15	16	1			4
						17	9									
07	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	247	1	1069	3	Y	15	13	1			6
						17	9									
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	220	1	1009	3	Y	16	14	1			8
						18	9									
09	1230 N	927	-0-	-303	-0-	166	1	749	3	Y	11	8	1			11
						12	9									
10	1333 N	935	-0-	-398	-0-	174	1	752	3	Y	8	10	1			9
						9	9									
11	1200 N	888	-0-	-312	-0-	172	1	715	3	Y	1	9	1			1
						1	9									
*12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	272	1	1129	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		14,335						TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 X	75	-0-	-80	-0-	14	1	60	3	Y	1	13	1		5
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-	5	1		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-				-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	22	10	1		12
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	9								
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	58	1	256	3	Y	1	7	1		6
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	1	9								
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	9	12	1		3
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	10	9								
10	372 N	114	-0-	-258	-0-	66	1	285	3	Y	9	8	1		4
11	300 N	89	-0-	-211	-0-	10	9								
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	57	1	260	3	Y	1				5
						1	9								
						38	1	174	3	Y	1	3	1		3
						1	9								
						20	1	93	3	Y	1	3	1		1
						1	9								
						18	1	71	3	Y	-0-				1
										Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	344	1	2033	3	Y	83	79	1		18
02	1600 N	1947	-0-	347	347	91	9								
03	2407 N	2060	-0-	-347	-0-	244	1	1642	3	Y	55	54	1		19
04	2370 N	2016	-0-	-354	-0-	61	9								
05	2170 N	2060	-0-	-110	-0-	261	1	1763	3	Y	33	41	1		11
06	1980 N	1692	-0-	-288	-0-	36	9								
07	2077 N	1532	-0-	-545	-0-	251	1	1711	3	Y	49	43	1		17
08	2046 N	1274	-0-	-772	-0-	54	9								
09	1680 N	771	-0-	-909	-0-	262	1	1779	3	Y	17	26	1		8
10	1519 N	729	-0-	-790	-0-	19	9								
11	1230 N	603	-0-	-627	-0-	217	1	1473	3	Y	2	6	1		4
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	2	9								
						210	1	150	2	Y	2	1	1		5
						1170	3								
						168	1	29	2	Y	2	2	1		5
						1075	3								
						93	1	1	2	Y	1	5	1		1
						676	3								
						87	1	17	2	Y	2	1	1		2
						623	3								
						76	1	20	2	Y	1	2	1		1
						506	3								
						142	1	43	2	Y	5	5	1		1
						778	3	6	9						
TOTAL GAS PROD:		18,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		252							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5022 X	3476	-0-	-1546	-0-	666	1	2796	3	Y	13	8	1	6
							14	9							
02		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	713	1	2871	3	Y	5	6	1	5
							6	9							
03		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	605	1	2477	3	Y	3	5	1	3
							3	9							
04		4470 X	3711	-0-	-759	-0-	711	1	2992	3	Y	7	2	1	8
							8	9							
05		4185 X	2893	-0-	-1292	-0-	542	1	2345	3	Y	5	8	1	5
							6	9							
06		3840 X	3530	-0-	-310	-0-	664	1	2860	3	Y	5	6	1	4
							6	9							
07		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	999	1	550	2	Y	11	7	1	8
							3757	3	12	9					
08		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1213	1	175	2	Y	21	17	1	12
							5388	3	23	9					
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	778	1	3528	3	Y	6	3	1	15
							7	9							
10		5332 X	4218	-0-	-1114	-0-	789	1	165	2	Y	7	7	1	15
							3256	3	8	9					
11		6570 X	3899	-0-	-2671	-0-	753	1	219	2	Y	4	11	1	8
							2923	3	4	9					
12		6789 X	5894	-0-	-895	-0-	1143	1	94	2	Y	8	11	1	7
							4648	3	9	9					
TOTAL GAS PROD:			50,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			95						

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2046 N	1650	-0-	-396	-0-	101	1	1534	3	Y	14	1	1	22
							15	9							
02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1408	3	Y	45	39	1	28
							50	9							
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1604	3	Y	29	43	1	14
							32	9							
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	113	1	1627	3	Y	27	4	1	37
							30	9							
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	3	Y	22	2	1	57
							24	9							
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	117	1	1682	3	Y	22	50	1	29
							24	9							
07		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	205	1	2799	3	Y	14	2	1	41
							15	9							
08		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	181	1	2425	3	Y	25	39	1	27
							28	9							
09		1830 N	1702	-0-	-128	-0-	114	1	1566	3	Y	20	20	1	27
							22	9							
10		2232 N	1741	-0-	-491	-0-	117	1	1595	3	Y	26	3	1	50
							29	9							
11		2160 N	1513	-0-	-647	-0-	108	1	1370	3	Y	32	57	1	25
							35	9							
12		1767 N	1504	-0-	-263	-0-	109	1	1367	3	Y	25	28	1	23
							28	9							
TOTAL GAS PROD:			22,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			301						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	573	-0-	-326	-0-	110	1	463	3	Y	-0-	1 1	4
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	126	1	508	3	Y	2	2 1	4
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	126	1	514	3	Y	1	5 1	-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	163	1	685	3	Y	9	1 1	8
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	128	1	555	3	Y	3	2 1	9
06	630 N	422	-0-	-208	-0-	79	1	341	3	Y	2		11
07	899 N	549	-0-	-350	-0-	100	1	435	3	Y	13	14 1	10
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	119	1	543	3	Y	8	1 1	17
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	3	Y	-0-	17 1	-0-
10	558 N	463	-0-	-95	-0-	86	1	375	3	Y	2	1 1	1
11	660 N	483	-0-	-177	-0-	93	1	390	3	Y	-0-		1
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	112	1	9	2	Y	1	2 1	1
						456	3	1	9				
TOTAL GAS PROD:		7,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	144	1	844	3	Y	60	37 1	43
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	119	1	807	3	Y	39	55 1	27
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	147	1	998	3	Y	56	60 1	23
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	143	1	978	3	Y	67	64 1	26
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	158	1	1076	3	Y	50	57 1	19
06	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	148	1	1001	3	Y	17	28 1	8
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	160	1	105	2	Y	81	66 1	23
08	1302 N	1105	-0-	-197	-0-	139	1	18	2	Y	50	34 1	39
09	1170 N	691	-0-	-479	-0-	78	1	1	2	Y	34	55 1	18
10	1240 N	737	-0-	-503	-0-	575	3	37	9		45	54 1	9
11	1080 N	629	-0-	-451	-0-	592	3	50	9		42	29 1	22
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	72	1	15	2	Y	46	32 2	11
						496	3	46	9				
						135	1	32	2	Y	48	59 1	11
						747	3	53	9				
TOTAL GAS PROD:		12,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		589							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	156	1	657	3	Y	48	35	1	13
						53	9							
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	174	1	705	3	Y	38	33	1	18
						42	9							
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	173	1	708	3	Y	50	41	1	27
						55	9							
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	179	1	751	3	Y	65	44	1	48
						72	9							
05	1023 N	851	-0-	-172	-0-	152	1	654	3	Y	41	42	1	47
						45	9							
06	900 N	780	-0-	-120	-0-	137	1	593	3	Y	45	73	1	19
						50	9							
07	1023 N	990	-0-	-33	-0-	177	1	765	3	Y	44	39	1	24
						48	9							
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	198	1	907	3	Y	40	3	1	61
						44	9							
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	153	1	693	3	Y	30	42	1	49
						33	9							
10	992 N	722	-0-	-270	-0-	127	1	547	3	Y	44	74	1	19
						48	9							
11	1110 N	584	-0-	-526	-0-	108	1	452	3	Y	22	3	1	38
						24	9							
12	899 N	847	-0-	-52	-0-	159	1	13	2	Y	25	48	1	16
						647	3	28	9					
TOTAL GAS PROD:		10,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		492								

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2356 X	1789	-0-	-567	-0-	342	1	1441	3	Y	5	2	1	7
						6	9							
02	2828 X	1716	-0-	-1112	-0-	334	1	1345	3	Y	34	22	1	19
						37	9							
03	3131 X	1796	-0-	-1335	-0-	352	1	1440	3	Y	4	14	1	9
						4	9							
04	1920 X	1725	-0-	-195	-0-	331	1	1390	3	Y	4			13
						4	9							
05	1984 X	1118	-0-	-866	-0-	209	1	903	3	Y	5	12	1	6
						6	9							
06	1830 X	1679	-0-	-151	-0-	314	1	1353	3	Y	11	13	1	4
						12	9							
07	1891 X	1733	-0-	-158	-0-	324	1	1400	3	Y	8	3	1	9
						9	9							
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	264	1	1207	3	Y	4	10	1	3
						4	9							
09	1680 N	1084	-0-	-596	-0-	197	1	886	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
10	1736 N	1147	-0-	-589	-0-	213	1	925	3	Y	8	2	1	9
						9	9							
11	1440 N	1151	-0-	-289	-0-	221	1	922	3	Y	7	11	1	5
						8	9							
*12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	349	1	29	2	Y	6	6	1	5
						1425	3	7	9					
TOTAL GAS PROD:		18,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1488 N	962	-0-	-526	-0-	176	1	740	3	Y	42	28	1	32
						46	9							
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	169	1	677	3	Y	23	3	1	52
						25	9							
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	193	1	789	3	Y	16	56	1	12
						18	9							
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	179	1	747	3	Y	26	2	1	36
						29	9							
05	961 N	896	-0-	-65	-0-	163	1	700	3	Y	30	31	1	35
						33	9							
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	166	1	713	3	Y	30	53	1	12
						33	9							
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	181	1	780	3	Y	31	28	1	15
						34	9							
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	168	1	767	3	Y	35	32	1	18
						39	9							
09	900 N	761	-0-	-139	-0-	132	1	594	3	Y	32	23	1	27
						35	9							
10	992 N	787	-0-	-205	-0-	138	1	599	3	Y	45	37	1	35
						50	9							
11	930 N	713	-0-	-217	-0-	130	1	538	3	Y	41	39	1	37
						45	9							
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	198	1	822	3	Y	27	33	1	31
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		10,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		378								

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1550 N	1092	-0-	-458	-0-	209	1	882	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	211	1	848	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	200	1	825	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	301	1	1268	3	Y	17	11	1	7
						19	9							
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	319	1	1382	3	Y	18	5	1	20
						20	9							
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	303	1	1299	3	Y	7	17	1	10
						8	9							
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	317	1	174	2	Y	8	3	1	15
						1189	3	9	9					
08	1736 X	1495	-0-	-241	-0-	266	1	38	2	Y	11	14	1	12
						1179	3	12	9					
09	1680 X	1089	-0-	-591	-0-	195	1	883	3	Y	10	5	1	17
						11	9							
10	1736 X	1165	-0-	-571	-0-	216	1	45	2	Y	11	2	1	26
						892	3	12	9					
11	1620 X	1085	-0-	-535	-0-	210	1	61	2	Y	3	16	1	13
						811	3	3	9					
*12	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	360	1	30	2	Y	23	23	1	13
						1464	3	25	9					
TOTAL GAS PROD:		16,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	64 1	272 3		Y		76	41 1		43
							84 9								
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	48 1	188 3		Y		54	74 1		23
							59 9								
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	45 1	186 3		Y		41	32 1		32
							45 9								
04		420 N	133	-0-	-287	-0-	17 1	73 3		Y		39	36 1		35
							43 9								
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	167 1	721 3		Y		46	37 1		44
							51 9								
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	49 1	209 3		Y		20	36 1		28
							22 9								
07		124 N	18	-0-	-106	-0-	4 1	2 2		Y		-0-	28 1		-0-
							12 3								
08		930 N	448	-0-	-482	-0-	73 1	11 2		Y		35	20 1		15
							325 3	39 9							
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	57 1	259 3		Y		9	13 1	1 8	10
							10 9								
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	67 1	14 2		Y		35	26 1		19
							277 3	39 9							
11		420 N	279	-0-	-141	-0-	50 1	14 2		Y		20	23 1		16
							193 3	22 9							
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	62 1	5 2		Y		26	22 1		20
							249 3	29 9							
TOTAL GAS PROD:			4,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			401						

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.//		651780		ROSEHAVEN		WELL #: 2		RRCID -> 226528					
				COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8518 - 9948					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	99 1	411 3	Y	1	3 1		-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	1 9	359 3	Y	1	1 1		-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	1 9	349 3	Y	-0-			-0-
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	86 1	783 3	Y	20	9 1		11
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	187 1	579 3	Y	2	7 1		6
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	22 9	540 3	Y	11	14 1		3
07		992 N	719	-0-	-273	-0-	125 1	578 3	Y	6	7 1		2
08		1023 X	648	-0-	-375	-0-	12 9	526 3	Y	6	1 1		7
09		990 X	460	-0-	-530	-0-	134 1	368 3	Y	10	9 1		8
10		713 X	577	-0-	-136	-0-	7 9	446 3	Y	25	29 1		4
11		690 X	517	-0-	-173	-0-	81 1	401 3	Y	17	1 1		20
*12		744 X	744	-0-	-0-	-0-	11 9	12 2	Y	12	27 1		6
							103 1	13 9					
							28 9						
							97 1						
							19 9						
							142 1						
							577 3						
TOTAL GAS PROD:		7,446				TOTAL CONDENSATE PROD:				111			

HERRIN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 226529		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 9997		PERF. 8171 - 9802			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	43 3	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		54				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	205	1	863	3	N	5	1 1	88
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	195	1	780	3	N	5	4 1	89
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	209	1	856	3	N	4	2 1	91
04	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	192	1	808	3	N	6	2 1	95
05	1085 N	819	-0-	-266	-0-	153	1	663	3	N	3	3 1	95
06	1020 N	825	-0-	-195	-0-	155	1	668	3	N	2		97
07	1054 N	900	-0-	-154	-0-	168	1	726	3	N	5	3 1	99
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	144	1	661	3	N	5	2 1	102
09	840 N	588	-0-	-252	-0-	106	1	480	3	N	2	2 1	102
10	899 N	605	-0-	-294	-0-	112	1	485	3	N	7	3 1	106
11	780 N	579	-0-	-201	-0-	113	1	464	3	N	2	3 1	105
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	157	1	13	2	N	2	3 1	105
						637	3	2	9				
TOTAL GAS PROD:		10,067		TOTAL CONDENSATE PROD:				48					

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2406	-0-	-43	-0-	339	1	1994	3	Y	66	45 1	27
02	1600 N	2066	-0-	466	466	259	1	1750	3	Y	52	65 1	14
03	2688 N	2222	-0-	-466	-0-	280	1	1889	3	Y	48	40 1	22
04	2340 N	2220	-0-	-120	-0-	277	1	1884	3	Y	54	43 1	33
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	287	1	1950	3	Y	72	74 1	31
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	280	1	1896	3	Y	30	52 1	9
07	2294 N	2192	-0-	-102	-0-	292	1	193	2	Y	59	63 1	5
08	2325 N	2079	-0-	-246	-0-	1642	3	65	9	Y	37	22 1	20
09	2220 N	1390	-0-	-830	-0-	162	1	1191	3	Y	34	41 1	13
10	2201 N	1391	-0-	-810	-0-	162	1	1184	3	Y	41	37 1	17
11	2010 N	1304	-0-	-706	-0-	157	1	1096	3	Y	46	58 1	5
*12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	309	1	1793	3	Y	43	38 1	10
						47	9						
TOTAL GAS PROD:		23,944		TOTAL CONDENSATE PROD:				582					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	314 1	1322 3	Y	1	2	1		1
							1 9							
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	262 1	1054 3	Y	2	2	1		1
							2 9							
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	258 1	1061 3	Y	1	2	1		-0-
							1 9							
04		1590 N	1222	-0-	-368	-0-	234 1	986 3	Y	2				2
							2 9							
05		1457 N	842	-0-	-615	-0-	157 1	681 3	Y	4	3	1		3
							4 9							
06		1290 N	939	-0-	-351	-0-	177 1	760 3	Y	2	1	1		4
							2 9							
07		1271 N	943	-0-	-328	-0-	177 1	763 3	Y	3	4	1		3
							3 9							
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	285 1	1305 3	Y	6	2	1		7
							7 9							
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	263 1	1192 3	Y	2	7	1		2
							2 9							
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	288 1	1247 3	Y	6	3	1		5
							7 9							
11		1560 N	1164	-0-	-396	-0-	225 1	936 3	Y	3	2	1		6
							3 9							
*12		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	328 1	27 2	Y	2	7	1		1
							1334 3	2 9						
TOTAL GAS PROD:			15,672	TOTAL CONDENSATE PROD:						34				

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2201 N	1604	-0-	-597	-0-	304 1	1279 3	Y	19	1	1		42
							21 9							
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	257 1	1036 3	Y	7	28	1		21
							8 9							
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	299 1	1219 3	Y	14	22	1		13
							15 9							
04		1560 N	1495	-0-	-65	-0-	286 1	1198 3	Y	10				23
							11 9							
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	284 1	1228 3	Y	16	24	1		15
							18 9							
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	294 1	1265 3	Y	34	36	1		13
							37 9							
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	290 1	1252 3	Y	30	6	1		37
							33 9							
08		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	265 1	1211 3	Y	30	48	1		19
							33 9							
09		1590 N	1110	-0-	-480	-0-	195 1	887 3	Y	25	4	1		40
							28 9							
10		1581 N	1137	-0-	-444	-0-	208 1	898 3	Y	28	4	1		64
							31 9							
11		1470 N	1062	-0-	-408	-0-	203 1	844 3	Y	14	48	1		30
							15 9							
*12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	314 1	26 2	Y	25	29	1		26
							1279 3	28 9						
TOTAL GAS PROD:			17,099	TOTAL CONDENSATE PROD:						252				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	91 1	381 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	440	-0-	440	440	87 1	353 3	Y	-0-			-0-
03	939 N	499	-0-	-440	-0-	97 1	402 3	Y	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	93 1	386 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	81 1	352 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	72 1	315 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	79 1	338 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	75 1	350 3	Y	-0-			1
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	48 1	220 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	434 N	157	-0-	-277	-0-	29 1	128 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	124	-0-	-296	-0-	24 1	99 3	Y	1			1
						1 9						
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	52 1	4 2	Y	1	2 1		-0-
						210 3	1 9					
TOTAL GAS PROD:		4,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	161 1	673 3	Y	28	21 1		18
						31 9						
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	157 1	634 3	Y	13	17 1		14
						14 9						
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	158 1	643 3	Y	17	18 1		13
						19 9						
04	840 N	795	-0-	-45	-0-	152 1	637 3	Y	5	10 1		8
						6 9						
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	209 1	902 3	Y	1	2 1		7
						1 9						
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	215 1	922 3	Y	1	6 1		2
						1 9						
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	222 1	122 2	Y	4	2 1		4
						834 3	4 9					
08	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	185 1	27 2	Y	10	6 1		8
						818 3	11 9					
09	1140 N	765	-0-	-375	-0-	137 1	617 3	Y	10	4 1		14
						11 9						
10	1178 N	753	-0-	-425	-0-	141 1	29 2	Y	3	2 1		15
						580 3	3 9					
11	1020 N	721	-0-	-299	-0-	140 1	40 2	Y	4	9 1		10
						537 3	4 9					
*12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	225 1	18 2	Y	6	9 1		7
						914 3	7 9					
TOTAL GAS PROD:		11,161				TOTAL CONDENSATE PROD:			102			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	292	1	1720	3	Y	88	39
						97	9					
02	1600 N	1799	-0-	199	199	221	1	1492	3	Y	78	23
						86	9					
03	2191 N	1992	-0-	-199	-0-	247	1	1668	3	Y	70	34
						77	9					
04	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	246	1	1672	3	Y	52	39
						57	9					
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	252	1	1707	3	Y	99	43
						109	9					
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	244	1	1659	3	Y	44	16
						48	9					
07	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	254	1	168	2	Y	86	12
						1429	3	95	9			
08	2077 N	1772	-0-	-305	-0-	229	1	45	2	Y	39	26
						1455	3	43	9			
09	1950 N	1215	-0-	-735	-0-	139	1	2	2	Y	43	22
						1027	3	47	9			
10	1953 N	1218	-0-	-735	-0-	139	1	32	2	Y	48	25
						994	3	53	9			
11	1710 N	1121	-0-	-589	-0-	133	1	41	2	Y	52	11
						890	3	57	9			
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	258	1	93	2	Y	55	19
						1403	3	61	9			
TOTAL GAS PROD:		20,981			TOTAL CONDENSATE PROD:				754			

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	355	1	2096	3	Y	76	33
						84	9					
02	1600 N	2122	-0-	522	522	266	1	1795	3	Y	55	17
						61	9					
03	2825 N	2303	-0-	-522	-0-	290	1	1958	3	Y	50	24
						55	9					
04	2460 N	2301	-0-	-159	-0-	285	1	1944	3	Y	65	42
						72	9					
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	298	1	2022	3	Y	96	44
						106	9					
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	285	1	1937	3	Y	42	17
						46	9					
07	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	303	1	201	2	Y	86	13
						1708	3	95	9			
08	2356 N	2172	-0-	-184	-0-	282	1	55	2	Y	35	25
						1796	3	39	9			
09	2280 N	1458	-0-	-822	-0-	171	1	3	2	Y	27	17
						1254	3	30	9			
10	2294 N	1405	-0-	-889	-0-	165	1	37	2	Y	36	20
						1163	3	40	9			
11	2100 N	1322	-0-	-778	-0-	159	1	49	2	Y	42	10
						1068	3	46	9			
*12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	311	1	112	2	Y	40	14
						1697	3	44	9			
TOTAL GAS PROD:		24,783			TOTAL CONDENSATE PROD:				650			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	180	1	760	3	Y	20	1	1			45
						22	9									
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	135	1	543	3	Y	22	4	1			63
						24	9									
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	132	1	540	3	Y	22	44	1			41
						24	9									
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	210	1	878	3	Y	4	2	1			43
						4	9									
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	314	1	1357	3	Y	21	37	1			27
						23	9									
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	317	1	1365	3	Y	24	4	1			47
						26	9									
07	1116 N	782	-0-	-334	-0-	146	1	80	2	Y	7	23	1			31
						548	3	8	9							
08	1705 N	669	-0-	-1036	-0-	119	1	17	2	Y	4	29	1			6
						529	3	4	9							
09	1710 N	503	-0-	-1207	-0-	89	1	410	3	Y	4	6	1			4
						4	9									
10	775 N	563	-0-	-212	-0-	102	1	21	2	Y	20	2	1			22
						418	3	22	9							
11	660 N	511	-0-	-149	-0-	97	1	28	2	Y	8	17	1			13
						377	3	9	9							
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	151	1	12	2	Y	19	20	1			12
						616	3	21	9							
TOTAL GAS PROD:		10,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	354	1	1487	3	Y	75	39	1	40
						83	9							
02	1600 N	1779	-0-	179	179	346	1	1392	3	Y	37	59	1	18
						41	9							
03	2082 N	1903	-0-	-179	-0-	367	1	1504	3	Y	29	24	1	23
						32	9							
04	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	341	1	1435	3	Y	27	24	1	26
						30	9							
05	1953 N	1697	-0-	-256	-0-	312	1	1349	3	Y	33	31	1	28
						36	9							
06	1830 N	1682	-0-	-148	-0-	310	1	1337	3	Y	32	29	1	31
						35	9							
07	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	319	1	175	2	Y	39	33	1	37
						1197	3	43	9					
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	315	1	45	2	Y	40	61	1	16
						1400	3	44	9					
09	1680 N	1398	-0-	-282	-0-	246	1	1115	3	Y	34	32	1	18
						37	9							
10	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	272	1	57	2	Y	32	33	1	17
						1121	3	35	9					
11	1740 N	1371	-0-	-369	-0-	257	1	75	2	Y	37	33	1	21
						998	3	41	9					
*12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	335	1	27	2	Y	34	25	1	30
						1368	3	37	9					
TOTAL GAS PROD:		20,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		449						

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	199	1	837	3	Y	53	28	1	31
						58	9							
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	203	1	814	3	Y	37	50	1	18
						41	9							
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	216	1	885	3	Y	34	26	1	26
						37	9							
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	203	1	848	3	Y	35	29	1	32
						39	9							
05	1178 N	934	-0-	-244	-0-	173	1	748	3	Y	12	23	1	21
						13	9							
06	1110 N	928	-0-	-182	-0-	171	1	733	3	Y	22	20	1	23
						24	9							
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	188	1	103	2	Y	36	26	1	33
						701	3	40	9					
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	163	1	24	2	Y	30	49	1	14
						724	3	33	9					
09	930 N	695	-0-	-235	-0-	119	1	540	3	Y	33	28	1	19
						36	9							
10	1023 N	701	-0-	-322	-0-	127	1	27	2	Y	23	25	1	17
						522	3	25	9					
11	900 N	664	-0-	-236	-0-	123	1	35	2	Y	30	27	1	20
						473	3	33	9					
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	178	1	15	2	Y	18	15	1	23
						726	3	20	9					
TOTAL GAS PROD:		11,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		363						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	249	1	1471	3	Y	87	57	1	38
						96	9							
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	186	1	1257	3	Y	67	85	1	20
						74	9							
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	198	1	1338	3	Y	62	52	1	30
						68	9							
04	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	194	1	1325	3	Y	78	60	1	48
						86	9							
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	206	1	1396	3	Y	95	99	1	44
						105	9							
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	196	1	1329	3	Y	41	70	1	15
						45	9							
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	207	1	137	2	Y	84	88	1	11
						1167	3							
08	1674 N	710	-0-	-964	-0-	88	1	17	2	Y	37	24	1	24
						564	3	41	9					
09	1560 N	1123	-0-	-437	-0-	128	1	2	2	Y	44	47	1	21
						945	3	48	9					
10	1612 N	1113	-0-	-499	-0-	128	1	29	2	Y	43	42	1	22
						909	3	47	9					
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	117	1	36	2	Y	53	65	1	10
						790	3	58	9					
*12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	238	1	86	2	Y	58	51	1	18
						1301	3	64	9					
TOTAL GAS PROD:		17,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		749						

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	217 N	44	-0-	-173	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			54
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	Y	-0-			54
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-			54
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			54
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-			54
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	Y	-0-			54
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-			54
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	27			81
						30	9							
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	15			96
						17	9							
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-			96
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	Y	-0-			96
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	12	3	Y	15	57	1	54
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		481		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5			56
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			56
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			56
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			56
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			56
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-			56
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-			56
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-			56
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-			56
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-			56
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			56
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		638		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1054 N	921	-0-	-133	-0-	174	1	729	3	Y	16	9	1	9
						18	9							
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	187	1	753	3	Y	27	28	1	8
						30	9							
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	204	1	833	3	Y	29	19	1	18
						32	9							
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	180	1	761	3	Y	29	23	1	24
						32	9							
05	1085 N	813	-0-	-272	-0-	152	1	654	3	Y	6	16	1	14
						7	9							
06	1020 N	801	-0-	-219	-0-	146	1	626	3	Y	26	20	1	20
						29	9							
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	161	1	89	2	Y	28	22	1	26
						607	3	31	9					
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	152	1	22	2	Y	29	44	1	11
						676	3	32	9					
09	810 N	667	-0-	-143	-0-	116	1	526	3	Y	23	24	1	10
						25	9							
10	899 N	706	-0-	-193	-0-	130	1	27	2	Y	12	15	1	7
						536	3	13	9					
11	840 N	688	-0-	-152	-0-	129	1	38	2	Y	17	15	1	9
						502	3	19	9					
*12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	186	1	15	2	Y	12	10	1	11
						756	3	13	9					
TOTAL GAS PROD:		10,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		254								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	408	1	2411	3	Y	24	14	1	18
						26	9							
02	1600 N	2967	-0-	1367	1367	380	1	2564	3	Y	21	30	1	9
						23	9							
03	3100 N	3339	-0-	239	1606	423	1	2860	3	Y	51	37	1	23
						56	9							
04	3000 N	3245	-0-	245	1851	412	1	2801	3	Y	29	37	1	15
						32	9							
05	5058 X	3207	-0-	-1851	-0-	406	1	2754	3	Y	43	37	1	21
						47	9							
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	397	1	2689	3	Y	32	36	1	17
						35	9							
07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	275	1	183	2	Y	26	19	1	24
						1551	3	29	9					
08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	353	1	41	2	Y	32	39	1	17
						2272	3	35	9					
09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	495	1	5	2	Y	41	31	1	27
						3647	3	45	9					
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	499	1	70	2	Y	43	51	1	19
						3594	3	47	9					
11	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	543	1	101	2	Y	55	39	1	35
						3696	3	61	9					
12	2542 X	1631	-0-	-911	-0-	232	1	50	2	Y	43	39	1	36
						1302	3	47	9					
TOTAL GAS PROD:		37,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	682 X	562	-0-	-120	-0-	107	1	447	3	Y	7	30	1	11
						8	9							
02	794 X	794	-0-	-0-	-0-	150	1	603	3	Y	37	32	1	16
						41	9							
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	162	1	658	3	Y	38	33	1	21
						42	9							
04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	121	1	510	3	Y	33	26	1	28
						36	9							
05	868 X	533	-0-	-335	-0-	95	1	410	3	Y	25	24	1	29
						28	9							
06	840 X	502	-0-	-338	-0-	90	1	382	3	Y	27	45	1	11
						30	9							
07	868 X	760	-0-	-108	-0-	135	1	581	3	Y	40	33	1	18
						44	9							
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	138	1	629	3	Y	40	3	1	55
						44	9							
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	103	1	466	3	Y	32	40	1	47
						35	9							
10	775 N	441	-0-	-334	-0-	78	1	335	3	Y	25	58	1	14
						28	9							
11	780 N	395	-0-	-385	-0-	73	1	307	3	Y	14	2	1	26
						15	9							
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	89	1	7	2	Y	7	24	1	9
						358	3	8	9					
TOTAL GAS PROD:		7,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		325								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	186	1	780	3	Y	53	72	1		28
						58	9								
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	181	1	731	3	Y	38	43	1		23
						42	9								
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	196	1	801	3	Y	44	40	1		27
						48	9								
04	1020 N	982	-0-	-38	-0-	179	1	753	3	Y	45	35	1		37
						50	9								
05	1054 N	896	-0-	-158	-0-	162	1	700	3	Y	31	31	1		37
						34	9								
06	1020 N	496	-0-	-524	-0-	90	1	389	3	Y	15	41	1		11
						17	9								
07	1023 N	342	-0-	-681	-0-	64	1	278	3	Y	-0-	11	1		-0-
08	899 N	268	-0-	-631	-0-	48	1	220	3	Y	-0-				-0-
09	510 N	352	-0-	-158	-0-	62	1	281	3	Y	8	4	1		4
						9	9								
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	188	1	811	3	Y	48	42	1		10
						53	9								
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	151	1	627	3	Y	29	5	1		34
						32	9								
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	213	1	17	2	Y	37	55	1		16
						867	3	41	9						
TOTAL GAS PROD:		9,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		348									

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	961 N	784	-0-	-177	-0-	108	1	641	3	Y	32	16	1		24
						35	9								
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	185	1	1246	3	Y	26	39	1		11
						29	9								
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	208	1	1406	3	Y	71	50	1		32
						78	9								
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	211	1	1438	3	Y	35	46	1		21
						39	9								
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	218	1	1479	3	Y	60	49	1		32
						66	9								
06	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	204	1	1390	3	Y	32	43	1		21
						35	9								
07	1736 N	1009	-0-	-727	-0-	134	1	88	2	Y	33	23	1		31
						751	3	36	9						
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	195	1	23	2	Y	35	46	1		20
						1254	3	39	9						
09	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	346	1	4	2	Y	43	30	1		33
						2549	3	47	9						
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	336	1	47	2	Y	47	56	1		24
						2409	3	52	9						
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	294	1	55	2	Y	59	40	1		43
						2007	3	65	9						
12	1426 N	898	-0-	-528	-0-	124	1	26	2	Y	47	44	1		45
						696	3	52	9						
TOTAL GAS PROD:		20,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		520									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	3	Y	54	65	1	51
							59	9							
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	83	1	1216	3	Y	34	71	1	14
							37	9							
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	Y	44	3	1	55
							48	9							
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	103	1	1480	3	Y	37	64	1	28
							41	9							
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	115	1	1627	3	Y	30	1	1	57
							33	9							
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1513	3	Y	15	54	1	18
							17	9							
07		1674 N	1663	-0-	-11	-0-	112	1	1531	3	Y	18	2	1	34
							20	9							
08		1767 N	1501	-0-	-266	-0-	102	1	25	2	Y	27	4	1	57
							1344	3	30	9					
09		1650 N	905	-0-	-745	-0-	60	1	1	2	Y	16	49	1	24
							826	3	18	9					
10		1674 N	923	-0-	-751	-0-	60	1	16	2	Y	37	2	1	59
							806	3	41	9					
11		1440 N	989	-0-	-451	-0-	71	1	25	2	Y	19	35	1	43
							872	3	21	9					
*12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	105	1	52	2	Y	19	41	1	21
							1266	3	21	9					
TOTAL GAS PROD:			16,841	TOTAL CONDENSATE PROD:			350								

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	971	3	Y	27	39	1	30
							30	9							
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	882	3	Y	19	41	1	8
							21	9							
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	3	Y	32	2	1	38
							35	9							
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	3	Y	20	41	1	17
							22	9							
05		1054 N	292	-0-	-762	-0-	18	1	249	3	Y	23	1	1	39
							25	9							
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	3	Y	13	42	1	10
							14	9							
07		1271 N	1140	-0-	-131	-0-	77	1	1048	3	Y	14	1	1	23
							15	9							
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	18	2	Y	23	3	1	43
							966	3	25	9					
09		1140 N	726	-0-	-414	-0-	48	1	1	2	Y	15	41	1	17
							660	3	17	9					
10		1147 N	746	-0-	-401	-0-	49	1	13	2	Y	34	1	1	50
							647	3	37	9					
11		1050 N	733	-0-	-317	-0-	53	1	18	2	Y	16	31	1	35
							644	3	18	9					
*12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	38	2	Y	20	38	1	17
							933	3	22	9					
TOTAL GAS PROD:			11,347	TOTAL CONDENSATE PROD:			256								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	237	1	992	3	Y	6	1	1	7
						7	9							
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	256	1	1035	3	Y	3	3	1	7
						3	9							
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	252	1	1037	3	Y	1	7	1	1
						1	9							
04	1200 N	995	-0-	-205	-0-	191	1	802	3	Y	2			3
						2	9							
05	1426 N	710	-0-	-716	-0-	133	1	574	3	Y	3	2	1	4
						3	9							
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	235	1	1016	3	Y	8	2	1	10
						9	9							
07	1023 N	833	-0-	-190	-0-	157	1	670	3	Y	5	8	1	7
						6	9							
08	713 N	9	-0-	-704	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	2	1	5
09	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	204	1	925	3	Y	4	6	1	3
						4	9							
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	268	1	1160	3	Y	6	3	1	6
						7	9							
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	224	1	926	3	Y	4	3	1	7
						4	9							
*12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	301	1	25	2	Y	3	8	1	2
						1223	3	3	9					
TOTAL GAS PROD:		12,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1085 N	841	-0-	-244	-0-	50	1	763	3	Y	25	1	1	58
						28	9							
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	46	60	1	44
						51	9							
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	Y	28	55	1	17
						31	9							
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	Y	26	3	1	40
						29	9							
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	87	1	1222	3	Y	26	1	1	65
						29	9							
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	3	Y	22	54	1	33
						24	9							
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	109	1	1477	3	Y	26	1	1	58
						29	9							
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	94	1	36	2	Y	24	46	1	36
						1223	3	26	9					
09	1200 N	906	-0-	-294	-0-	60	1	2	2	Y	17	21	1	32
						825	3	19	9					
10	1550 N	927	-0-	-623	-0-	62	1	25	2	Y	23	2	1	53
						815	3	25	9					
11	1320 N	808	-0-	-512	-0-	58	1	30	2	Y	17	48	1	22
						701	3	19	9					
*12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	97	1	62	2	Y	26	26	1	22
						1145	3	29	9					
TOTAL GAS PROD:		13,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		306								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		-0-
04	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	22	-0-	22	22	4	1	1	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22	17	3			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-		-0-
11	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		112											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

01	3100 N	3246	-0-	146	388	621	1	2612	3	Y	12	3	1	15
02	1567 N	1179	-0-	-388	-0-	232	1	935	3	Y	11	4	1	22
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1231	3	Y	6	3	1	25
04	1650 X	1253	-0-	-397	-0-	241	1	1009	3	Y	3			28
05	1705 X	1298	-0-	-407	-0-	244	1	1048	3	Y	5	23	1	10
06	1650 X	1195	-0-	-455	-0-	224	1	967	3	Y	4	3	1	11
07	1550 X	1270	-0-	-280	-0-	237	1	1024	3	Y	8	3	1	16
08	1240 X	1173	-0-	-67	-0-	209	1	958	3	Y	5	2	1	19
09	1200 X	913	-0-	-287	-0-	163	1	743	3	Y	6	8	1	17
10	1240 N	883	-0-	-357	-0-	165	1	712	3	Y	5	3	1	19
11	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	198	1	824	3	Y	8	3	1	24
*12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	330	1	27	2	Y	17	28	1	11
						1343	3	19	9					
TOTAL GAS PROD:		16,698												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3288	-0-	188	188	469	1	2764	3	Y	50	26	1	35
						55	9							
02	2800 N	2892	-0-	92	280	370	1	2493	3	Y	26	50	1	11
						29	9							
03	3100 N	3252	-0-	152	432	409	1	2764	3	Y	72	52	1	31
						79	9							
04	3623 X	3191	-0-	-432	-0-	403	1	2737	3	Y	46	54	1	23
						51	9							
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	430	1	2918	3	Y	97	75	1	45
						107	9							
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	431	1	2919	3	Y	47	64	1	28
						52	9							
07	2604 X	2179	-0-	-425	-0-	290	1	192	2	Y	56	38	1	46
						1635	3	62	9					
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	400	1	2627	3	Y	47	68	1	25
						52	9							
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	566	1	4171	3	Y	55	42	1	38
						61	9							
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	603	1	4412	3	Y	73	83	1	28
						80	9							
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	563	1	3944	3	Y	71	52	1	47
						78	9							
12	2139 X	1353	-0-	-786	-0-	193	1	1119	3	Y	37	43	1	41
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		40,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		677						

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3510	-0-	410	410	504	1	2970	3	Y	33	16	1	25
						36	9							
02	1600 N	2444	-0-	844	1254	314	1	2116	3	Y	13	28	1	10
						14	9							
03	3100 N	2286	-0-	-814	440	293	1	1987	3	Y	5	10	1	5
						6	9							
04	2969 X	2529	-0-	-440	-0-	322	1	2190	3	Y	15	13	1	7
						17	9							
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	440	1	2989	3	Y	86	57	1	36
						95	9							
06	2910 X	2886	-0-	-24	-0-	365	1	2482	3	Y	35	47	1	24
						39	9							
07	2697 X	1956	-0-	-741	-0-	262	1	173	2	Y	45	31	1	38
						1471	3	50	9					
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	380	1	44	2	Y	42	56	1	24
						2450	3	46	9					
09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	625	1	7	2	Y	55	39	1	40
						4608	3	61	9					
10	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	673	1	94	2	Y	57	69	1	28
						4841	3	63	9					
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	638	1	118	2	Y	37	36	1	29
						4347	3	41	9					
12	2511 X	2067	-0-	-444	-0-	296	1	63	2	Y	47	39	1	35
						1656	3	52	9					
TOTAL GAS PROD:		40,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		470						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																
TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	337	1	1234	3	Y	-0-	11	1		7	
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	347	1	914	3	Y	-0-				7	
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	410	1	2030	3	Y	1				8	
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	340	1	1449	3	Y	-0-				8	
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	323	1	1423	3	Y	-0-				8	
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	326	1	1190	3	Y	-0-				8	
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	313	1	1243	3	Y	-0-				8	
08	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	277	1	1211	3	Y	2	7	1		3	
09	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	249	1	1146	3	Y	-0-				3	
10	1550 N	1183	-0-	-367	-0-	295	1	880	3	Y	7	7	1		3	
11	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	307	1	1076	3	Y	-0-				3	
*12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	394	1	1634	3	Y	-0-				3	
TOTAL GAS PROD:		19,359		TOTAL CONDENSATE PROD:										10		

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	359	1	1315	3	Y	9	88	1		45	
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	437	1	1149	3	Y	12	7	1		50	
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	287	1	1424	3	Y	112	4	1		158	
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	400	1	1706	3	Y	4	5	1		157	
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	325	1	1431	3	Y	2	3	1		156	
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	447	1	1629	3	Y	6	9	1		153	
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	426	1	1692	3	Y	7	7	1		153	
08	T. A.	2184	-0-	2184	2184	405	1	1768	3	Y	10	114	1		49	
09	T. A.	2238	-0-	2238	4422	400	1	1835	3	Y	3	4	1		48	
10	T. A.	1855	-0-	1855	6277	441	1	1311	3	Y	94	93	1		49	
11	8143 X	1866	-0-	-6277	-0-	412	1	1446	3	Y	7	8	1		48	
12	2046 N	1807	-0-	-239	-0-	349	1	1451	3	Y	6	8	1		46	
TOTAL GAS PROD:		23,144		TOTAL CONDENSATE PROD:										272		

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1085 N	623	-0-	-462	-0-	120	1	500	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	132	1	535	3	Y	10	2	1	10
						11	9							
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	501	3	Y	7	14	1	3
						8	9							
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	506	3	Y	3			6
						3	9							
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	128	1	555	3	Y	26	16	1	16
						29	9							
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	261	1	1123	3	Y	35	41	1	10
						39	9							
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	263	1	1131	3	Y	23	21	1	12
						25	9							
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	217	1	997	3	Y	14	16	1	10
						15	9							
09	1410 N	891	-0-	-519	-0-	160	1	725	3	Y	5	6	1	9
						6	9							
10	1426 N	761	-0-	-665	-0-	141	1	612	3	Y	7	8	1	8
						8	9							
11	1200 N	676	-0-	-524	-0-	129	1	538	3	Y	8	9	1	7
						9	9							
12	930 N	634	-0-	-296	-0-	123	1	509	3	Y	2	5	1	5
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	744 N	578	-0-	-166	-0-	111	1	466	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	115	1	464	3	Y	8	6	1	2
						9	9							
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	178	1	727	3	Y	38	25	1	15
						42	9							
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	156	1	658	3	Y	43	28	1	30
						47	9							
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	147	1	635	3	Y	19	25	1	24
						21	9							
06	930 N	787	-0-	-143	-0-	141	1	609	3	Y	34	46	1	12
						37	9							
07	899 N	826	-0-	-73	-0-	151	1	651	3	Y	22	23	1	11
						24	9							
08	806 N	748	-0-	-58	-0-	132	1	604	3	Y	11	2	1	20
						12	9							
09	780 N	568	-0-	-212	-0-	101	1	457	3	Y	9	13	1	16
						10	9							
10	837 N	589	-0-	-248	-0-	105	1	456	3	Y	25	33	1	8
						28	9							
11	720 N	523	-0-	-197	-0-	100	1	416	3	Y	6	2	1	12
						7	9							
*12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	195	1	16	2	Y	9	16	1	6
						794	3	10	9					

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	140	1	590	3	Y	16	1	1			30
							18	9									
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	135	1	547	3	Y	9	4	1			35
							10	9									
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	140	1	573	3	Y	7	21	1			21
							8	9									
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	143	1	599	3	Y	3	2	1			22
							3	9									
05		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	332	1	1437	3	Y	26	27	1			21
							29	9									
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	330	1	1425	3	Y	19	5	1			35
							21	9									
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	154	1	85	2	Y	11	20	1			26
							583	3	12	9							
08		1240 N	794	-0-	-446	-0-	141	1	20	2	Y	7	21	1			12
							625	3	8	9							
09		1200 N	590	-0-	-610	-0-	105	1	474	3	Y	10	3	1			19
							11	9									
10		837 N	545	-0-	-292	-0-	99	1	21	2	Y	17	4	1			32
							406	3	19	9							
11		780 N	510	-0-	-270	-0-	97	1	28	2	Y	8	23	1			17
							376	3	9	9							
*12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	155	1	13	2	Y	15	20	1			13
							632	3	17	9							
TOTAL GAS PROD:			10,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			148								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-			57
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			57
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			57
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			57
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			57
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	3		Y	-0-			57
07	403 N	134	-0-	-269	-0-	5	2	129	3	Y	-0-		57
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	1	2	143	3	Y	-0-		57
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			57
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	1	2	81	3	Y	-0-		59
						2	9						
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	1	2	57	3	Y	-0-		59
12	806 N	93	-0-	-713	-0-	2	2	91	3	Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		2,424											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	551	-0-	-286	-0-	431	1	116	3	Y	4		44
						4	9						
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	494	1	174	3	Y	9	2 1	51
						10	9						
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	441	1	192	3	Y	5	1 1	55
						6	9						
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	506	1	296	3	Y	18	2 1	71
						20	9						
05	744 N	651	-0-	-93	-0-	517	1	133	3	Y	1	2 1	70
						1	9						
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	398	1	170	3	Y	1	3 1	68
						1	9						
07	837 N	647	-0-	-190	-0-	436	1	200	3	Y	10	2 1	76
						11	9						
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	456	1	150	3	Y	39	1 1	114
						43	9						
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	420	1	118	3	Y	1	72 1	43
						1	9						
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	530	1	104	3	Y	6	3 1	46
						7	9						
11	630 N	482	-0-	-148	-0-	429	1	51	3	Y	2	2 1	46
						2	9						
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	300	1	6	2	Y	2	3 1	45
						294	3	2	9				
TOTAL GAS PROD:		7,470											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				98			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	3					73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	3 X	-0- 3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-					73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					73
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66 1	7 6			-0-
TOTAL GAS PROD:		3												TOTAL CONDENSATE PROD:		3

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973																
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	53 1	1135 3	Y	33	44 1						16
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	36 9	191 3	Y	15	14 1						17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1				17 1						-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	17 9										-0-
05	248 N	12	-0-	-236	-0-	1 1	11 3	Y	-0-							-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	56 1	856 3	Y	12	9 1						3
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	13 9	40 2	Y	36	5 1						34
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	86 1	40 9									
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	15 1	2 2	Y	5	19 1						20
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	192 3	6 9									
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	68 1	1 2	Y	21	25 1						16
*12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	880 3	23 9									
						82 1	9 2	Y	91	78 1						29
						971 3	100 9									
						29 1	4 2	Y	44	2 1						71
						299 3	48 9									
						92 1	19 2	Y	83	91 1						63
						1067 3	91 9									
TOTAL GAS PROD:		7,709												TOTAL CONDENSATE PROD:		340

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2616	-0-	-453	-0-	1126	1	1438	3	Y	47		90
						52	9						
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	1389	1	1449	3	Y	50	68 1	72
						55	9						
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1686	1	1659	3	Y	43	62 1	53
						47	9						
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	1640	1	1575	3	Y	14	46 1	21
						15	9						
05	3193 X	2886	-0-	-307	-0-	1396	1	1447	3	Y	39	5 1	55
						43	9						
06	3270 X	2568	-0-	-702	-0-	1244	1	1271	3	Y	48	54 1	49
						53	9						
07	3379 X	2689	-0-	-690	-0-	1266	1	1342	3	Y	74	53 1	70
						81	9						
08	3100 X	2680	-0-	-420	-0-	1348	1	1264	3	Y	62	57 1	75
						68	9						
09	3000 X	2269	-0-	-731	-0-	1243	1	956	3	Y	64	115 1	24
						70	9						
10	2883 X	2288	-0-	-595	-0-	1268	1	926	3	Y	85	67 1	42
						94	9						
11	2610 X	2455	-0-	-155	-0-	1371	1	990	3	Y	85	73 1	54
						94	9						
*12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	1371	1	26	2	Y	61	86 1	29
						1302	3	67	9				
TOTAL GAS PROD:		32,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		672							

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			48
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			48
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			48
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			48
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			48
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			48
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			48
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			48
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			48
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			48
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1082	3	44	9	Y	40	7 1	81
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-	4	1	77
TOTAL GAS PROD:		1,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	168	1	711	3	Y	11	1	1	21
						12	9							
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	153	1	620	3	Y	9	2	1	28
						10	9							
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	162	1	664	3	Y	13	27	1	14
						14	9							
04	870 N	818	-0-	-52	-0-	156	1	652	3	Y	9	1	1	22
						10	9							
05	868 N	798	-0-	-70	-0-	148	1	636	3	Y	13	3	1	32
						14	9							
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	148	1	635	3	Y	10	30	1	12
						11	9							
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	159	1	688	3	Y	14	3	1	23
						15	9							
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	139	1	635	3	Y	9	2	1	30
						10	9							
09	780 N	568	-0-	-212	-0-	103	1	462	3	Y	3	18	1	15
						3	9							
10	868 N	577	-0-	-291	-0-	107	1	460	3	Y	9	2	1	22
						10	9							
11	750 N	539	-0-	-211	-0-	102	1	431	3	Y	5	2	1	25
						6	9							
*12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	155	1	13	2	Y	9	23	1	12
						637	3	10	9					
TOTAL GAS PROD:		9,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	80	1	1218	3	Y	26	34	1	16
						29	9							
02	1600 N	2054	-0-	454	454	129	1	1875	3	Y	45	42	1	19
						50	9							
03	1703 N	1249	-0-	-454	-0-	80	1	1144	3	Y	23	2	1	40
						25	9							
04	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	76	1	1091	3	Y	23	28	1	35
						25	9							
05	1674 N	1394	-0-	-280	-0-	90	1	1269	3	Y	32	34	1	33
						35	9							
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	77	1	1112	3	Y	16	1	1	48
						18	9							
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1173	3	Y	45	71	1	22
						50	9							
08	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	76	1	24	2	Y	26	3	1	45
						1000	3	29	9					
09	1200 N	891	-0-	-309	-0-	59	1	1	2	Y	16	36	1	25
						813	3	18	9					
10	1302 N	857	-0-	-445	-0-	56	1	18	2	Y	31	26	1	30
						749	3	34	9					
11	1080 N	705	-0-	-375	-0-	50	1	21	2	Y	21	25	1	26
						611	3	23	9					
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	86	1	51	2	Y	25	34	1	18
						1016	3	28	9					
TOTAL GAS PROD:		14,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		329								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1395 N	1024	-0-	-371	-0-	189	1	796	3	Y	35	21	1	26
						39	9							
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	173	1	692	3	Y	10	2	1	34
						11	9							
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	212	1	871	3	Y	10	34	1	10
						11	9							
04	990 N	748	-0-	-242	-0-	144	1	600	3	Y	4			14
						4	9							
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	180	1	779	3	Y	1	12	1	3
						1	9							
06	1050 N	776	-0-	-274	-0-	145	1	624	3	Y	6	5	1	4
						7	9							
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	225	1	968	3	Y	29	20	1	13
						32	9							
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	184	1	843	3	Y	18	19	1	12
						20	9							
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	139	1	626	3	Y	12	9	1	15
						13	9							
10	1240 N	770	-0-	-470	-0-	141	1	604	3	Y	23	19	1	19
						25	9							
11	1020 N	730	-0-	-290	-0-	139	1	577	3	Y	13	16	1	16
						14	9							
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	200	1	830	3	Y	17	16	1	16
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		11,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		178								

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	241	1	3648	3	Y	72	3	1	124
						79	9							
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	217	1	3162	3	Y	58	104	1	78
						64	9							
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	233	1	3352	3	Y	50	95	1	33
						55	9							
04	3840 X	3472	-0-	-368	-0-	224	1	3204	3	Y	40	8	1	65
						44	9							
05	3968 X	3682	-0-	-286	-0-	240	1	3390	3	Y	47	3	1	109
						52	9							
06	3840 X	3129	-0-	-711	-0-	201	1	2899	3	Y	26	82	1	53
						29	9							
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	264	1	3599	3	Y	43	3	1	93
						47	9							
08	3689 X	3512	-0-	-177	-0-	240	1	91	2	Y	45	77	1	61
						3131	3	50	9					
09	3570 X	2259	-0-	-1311	-0-	151	1	5	2	Y	40	41	1	60
						2059	3	44	9					
10	3906 X	2353	-0-	-1553	-0-	158	1	65	2	Y	42	4	1	98
						2084	3	46	9					
11	3780 X	2130	-0-	-1650	-0-	154	1	81	2	Y	30	86	1	42
						1862	3	33	9					
12	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	263	1	168	2	Y	43	46	1	41
						3108	3	47	9					
TOTAL GAS PROD:		39,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		536								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	685	1	16	2	Y	119	73	1			46
						9383	3	131	9							
10	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	266	1	83	2	Y	50	47	1			49
						3532	3	55	9							
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	200	1	83	2	Y	46	52	1			43
						2443	3	51	9							
12	10571 X	4158	-0-	-6413	-0-	305	1	183	2	Y	48	65	1			28
						3617	3	53	9							
TOTAL GAS PROD:		21,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		263										

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	131	1	1990	3	Y	31	36	1			16
						34	9									
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	3	Y	44	41	1			19
						48	9									
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	131	1	1882	3	Y	35	3	1			51
						39	9									
04	2100 N	1833	-0-	-267	-0-	117	1	1680	3	Y	33	39	1			45
						36	9									
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	125	1	1769	3	Y	27	39	1			33
						30	9									
06	1980 N	1510	-0-	-470	-0-	97	1	1398	3	Y	14	1	1			46
						15	9									
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	144	1	1961	3	Y	39	68	1			17
						43	9									
08	2046 X	2007	-0-	-39	-0-	137	1	43	2	Y	36	6	1			47
						1787	3	40	9							
09	1860 X	1290	-0-	-570	-0-	86	1	2	2	Y	28	48	1			27
						1171	3	31	9							
10	2139 X	1353	-0-	-786	-0-	90	1	28	2	Y	38	32	1			33
						1193	3	42	9							
11	2070 X	1279	-0-	-791	-0-	91	1	38	2	Y	36	35	1			34
						1110	3	40	9							
12	2139 X	1673	-0-	-466	-0-	121	1	73	2	Y	40	51	1			23
						1435	3	44	9							
TOTAL GAS PROD:		20,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		401										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2076	3	Y	36	40 1
						40	9					17
02	1600 N	2201	-0-	601	601	139	1	2025	3	Y	34	36 1
						37	9					15
03	2854 N	2253	-0-	-601	-0-	144	1	2072	3	Y	34	4 1
						37	9					45
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	138	1	1989	3	Y	33	37 1
						36	9					41
05	2449 N	2160	-0-	-289	-0-	141	1	1991	3	Y	25	36 1
						28	9					30
06	2190 N	2059	-0-	-131	-0-	133	1	1906	3	Y	18	2 1
						20	9					46
07	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	140	1	1909	3	Y	34	63 1
						37	9					17
08	2170 N	1917	-0-	-253	-0-	131	1	42	2	Y	32	4 1
						1709	3	35	9			45
09	2070 N	1366	-0-	-704	-0-	91	1	2	2	Y	19	40 1
						1252	3	21	9			24
10	2077 N	1407	-0-	-670	-0-	95	1	29	2	Y	24	24 1
						1257	3	26	9			24
11	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	93	1	38	2	Y	24	24 1
						1136	3	26	9			24
*12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	170	1	102	2	Y	31	38 1
						2020	3	34	9			17
TOTAL GAS PROD:		23,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		344						

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1612 N	995	-0-	-617	-0-	191	1	802	3	Y	2	1 1
						2	9					4
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	178	1	715	3	Y	1	1 1
						1	9					4
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	-0-	4 1
						-0-	-960				-0-	-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						-0-	-0-
05	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	1001	1	4329	3	Y	20	12 1
						22	9					8
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	620	1	2665	3	Y	7	4 1
						8	9					11
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	266	1	146	2	Y	2	12 1
						998	3	2	9			1
08	5363 X	1181	-0-	-4182	-0-	210	1	31	2	Y	2	3 1
						938	3	2	9			-0-
09	5190 X	877	-0-	-4313	-0-	159	1	717	3	Y	1	
						1	9					1
10	5363 X	876	-0-	-4487	-0-	165	1	34	2	Y	2	2 1
						675	3	2	9			1
11	3300 X	725	-0-	-2575	-0-	140	1	41	2	Y	2	2 1
						542	3	2	9			1
*12	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	280	1	23	2	Y	1	1 1
						1135	3	1	9			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5952 X	2393	-0-	-3559	-0-	98	1	2222	3	Y	66	59	1	22
							73	9							
02		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	104	1	2297	3	Y	59	61	1	20
							65	9							
03		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2370	3	Y	59	38	1	41
							65	9							
04		3480 X	2106	-0-	-1374	-0-	87	1	1963	3	Y	51	63	1	29
							56	9							
05		2945 X	2007	-0-	-938	-0-	80	1	1868	3	Y	54	55	1	28
							59	9							
06		2640 X	1858	-0-	-782	-0-	75	1	1739	3	Y	40	27	1	41
							44	9							
07		2728 X	1921	-0-	-807	-0-	216	1	1669	3	Y	33	45	1	29
							36	9							
08		2015 N	1888	-0-	-127	-0-	214	1	1638	3	Y	33	25	1	37
							36	9							
09		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	219	1	1498	3	Y	40	39	1	37
							44	9					1	8	
10		1922 N	1767	-0-	-155	-0-	225	1	1506	3	Y	33	46	1	24
							36	9							
11		1830 N	1273	-0-	-557	-0-	173	1	1067	3	Y	30	25	1	29
							33	9							
12		1829 N	1320	-0-	-509	-0-	185	1	1096	3	Y	35	39	1	25
							39	9							
TOTAL GAS PROD:			23,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			533						

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 230889 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8906 - 10202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014 - PLUGGED 07/11/14														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	261	-0-	-731	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	340	1	764	3	40	2	1	38
						44	9						
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	339	1	660	3	14	1	1	51
						15	9						
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	382	1	790	3	5	1	1	55
						6	9						
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	374	1	1021	3	6	1	1	59
						7	9				1	8	
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	357	1	1041	3	4	4	1	59
						4	9						
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	339	1	1019	3	18	2	1	75
						20	9						
08	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	367	1	1020	3	3	1	1	77
						3	9						
09	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	338	1	967	3	15	61	1	31
						17	9						
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	663	1	1439	3	15	2	1	44
						17	9						
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	275	1	1643	3	15	3	1	56
						17	9						
*12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	277	1	1565	3	34	33	1	57
						37	9						

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	395	-0-	-1000	-0-	1	1	381	3	12			53
						13	9						
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	335	1	751	3	42	2	1	93
						46	9						
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	439	1	853	3	14	1	1	106
						15	9						
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	482	1	995	3	30	2	1	134
						33	9						
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	443	1	1209	3	25	1	1	155
						28	9				3	8	
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	414	1	1208	3	27	3	8	179
						30	9						
07	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	269	1	810	3	13	2	1	190
						14	9						
08	1674 N	1287	-0-	-387	-0-	340	1	944	3	3	1	1	192
						3	9						
09	1650 N	1524	-0-	-126	-0-	390	1	1119	3	14	139	1	67
						15	9						
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	372	1	809	3	10	2	1	75
						11	9						
11	1260 N	254	-0-	-1006	-0-	36	1	218	3	-0-			75
						17	9						
12	1581 N	1164	-0-	-417	-0-	175	1	985	3	4	29	1	50
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	107	3	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	51	1	101	3	1			1
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	3	-0-			1
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	35	1	97	3	-0-			1
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	28	1	82	3	-0-			1
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	20	1	59	3	-0-			1
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	18	1	52	3	-0-			1
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	28	1	81	3	-0-	1 1		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	51	1	110	3	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	17	1	95	3	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,370								1			
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	1127	-0-	-175	-0-	68	1	1035	3	22	1 1		114
02	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	3	20	1 1		133
03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	76	1	1095	3	12	2 1		143
04	1470 X	1084	-0-	-386	-0-	70	1	1012	3	2	3 1		142
05	1519 X	1034	-0-	-485	-0-	68	1	964	3	2	1 1		143
06	1230 X	902	-0-	-328	-0-	55	1	799	3	44	140 1		47
07	1271 X	822	-0-	-449	-0-	55	1	79	2	15	1 1		61
08	1023 N	773	-0-	-250	-0-	671	3	17	9	19	2 1		78
09	900 N	461	-0-	-439	-0-	689	3	21	9	3	1 1		80
10	837 N	472	-0-	-365	-0-	31	1	7	2	24	1 1		103
11	750 N	469	-0-	-281	-0-	408	3	26	9	21	3 1		121
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	10	2	4	2 1		124
						403	3	23	9				
						58	1	24	2				
						693	3	4	9				
TOTAL GAS PROD:		10,243								188			
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	113	1	1706	3	Y	52	22
						57	9					
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	3	Y	48	21
						53	9					
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	113	1	1612	3	Y	41	59
						45	9				3	1
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	119	1	1702	3	Y	53	60
						58	9				52	1
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	125	1	1765	3	Y	47	51
						52	9				56	1
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	144	1	2080	3	Y	24	73
						26	9				2	1
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	145	1	1985	3	Y	49	29
						54	9				93	1
08	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	124	1	40	2	Y	41	64
						1627	3	45	9		6	1
09	2250 N	1261	-0-	-989	-0-	83	1	2	2	Y	34	40
						1139	3	37	9		58	1
10	2170 N	1325	-0-	-845	-0-	87	1	27	2	Y	44	46
						1163	3	48	9		38	1
11	1770 N	1197	-0-	-573	-0-	84	1	35	2	Y	44	44
						1030	3	48	9		46	1
*12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	150	1	90	2	Y	45	29
						1782	3	50	9		59	1
TOTAL GAS PROD:		21,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		522						

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2325 N	1900	-0-	-425	-0-	363	1	1531	3	Y	5	2
						6	9				3	1
02	1600 N	1873	-0-	273	273	371	1	1496	3	Y	5	2
						6	9				5	1
03	2414 N	2141	-0-	-273	-0-	420	1	1717	3	Y	4	1
						4	9				5	1
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	374	1	1572	3	Y	20	12
						22	9				9	1
05	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	316	1	1367	3	Y	12	9
						13	9				15	1
06	2070 N	1450	-0-	-620	-0-	273	1	1175	3	Y	2	2
						2	9				9	1
07	2046 N	1625	-0-	-421	-0-	305	1	168	2	Y	2	1
						1150	3	2	9		3	1
08	1705 N	1457	-0-	-248	-0-	260	1	38	2	Y	4	1
						1155	3	4	9		4	1
09	1440 N	1195	-0-	-245	-0-	215	1	973	3	Y	6	3
						7	9				4	1
10	1612 N	1168	-0-	-444	-0-	216	1	45	2	Y	18	7
						887	3	20	9		14	1
11	1410 N	986	-0-	-424	-0-	186	1	54	2	Y	21	10
						723	3	23	9		18	1
*12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	391	1	32	2	Y	35	24
						1593	3	39	9		23	1
TOTAL GAS PROD:		19,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		134						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																	
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974																	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	Y	-0-					-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	Y	-0-					-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	Y	-0-					-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-					-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
08		62 X	24	-0-	-38	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10		116 X	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	3	Y	-0-					-0-
11		60 X	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12		62 X	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838																	
01		4402 X	2254	-0-	-2148	-0-	414	1	1741	3	Y	90	52	1			52
							99	9									
02		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	402	1	1618	3	Y	82	100	1			34
							90	9									
03		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	279	1	1143	3	Y	55	42	1			47
							61	9									
04		3330 X	130	-0-	-3200	-0-	23	1	94	3	Y	12	29	1			30
							13	9									
05		2697 X	1454	-0-	-1243	-0-	264	1	1138	3	Y	47	34	1			43
							52	9									
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	530	1	2283	3	Y	56	60	1			39
							62	9									
07		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	670	1	369	2	Y	67	58	1			48
							2518	3	74	9							
08		3100 N	3146	-0-	46	46	550	1	79	2	Y	67	79	1			36
							2443	3	74	9							
09		2490 N	2153	-0-	-337	-0-	381	1	1725	3	Y	43	46	1			33
							47	9									
10		2573 X	2063	-0-	-510	-0-	375	1	78	2	Y	57	55	1			35
							1547	3	63	9							
11		2490 X	1175	-0-	-1315	-0-	217	1	63	2	Y	48	51	1			32
							842	3	53	9							
12		2573 X	134	-0-	-2439	-0-	22	1	2	2	Y	18	25	1			25
							90	3	20	9							
TOTAL GAS PROD:			22,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			642								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-			35
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			35
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			35
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			35
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			35
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		Y	-0-			35
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			35
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y	-0-			35
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			35
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			35
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			35
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		1,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	1		Y	-0-			80
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	177	1	191 3	Y	1			81
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	56	1	806 3	Y	2	1 1		82
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	713 3	Y	1	2 1		81
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	692 3	Y	1	1 1		81
06	840 N	727	-0-	-113	-0-	47	1	679 3	Y	1	1 1		81
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	50	1	679 3	Y	20	1 1		100
08	744 N	665	-0-	-79	-0-	46	1	10 2	Y	1	1 1		100
09	720 N	444	-0-	-276	-0-	608	3	1 9	Y	21	1 1		120
10	744 N	475	-0-	-269	-0-	392	3	23 9	Y	36	1 1		155
11	630 N	383	-0-	-247	-0-	30	1	7 2	Y	24	1 1		178
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	398	3	40 9	Y	8	1 1	17 6	102
						26	1	8 2					
						323	3	26 9					
						45	1	19 2	Y	8	66 1		
						542	3	9 9					
TOTAL GAS PROD:		7,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	71	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	57	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	54	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	52	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	802	1	1742	3	Y	51	5	1			46
						56	9									
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	333	1	1987	3	Y	19	6	1			59
						21	9									
*12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	321	1	1813	3	Y	57	44	1			72
						63	9									
TOTAL GAS PROD:		8,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		127										

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	1297	-0-	-439	-0-	80	1	1206	3	Y	10	7	1			6
						11	9									
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	3	Y	3	7	1			2
						3	9									
03	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1035	3	Y	7	2	1			7
						8	9									
04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	Y	11	13	1			5
						12	9									
05	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	3	Y	1	1	1			5
						1	9									
06	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	91	1	1307	3	Y	6	8	1			3
						7	9									
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	101	1	1371	3	Y	8	1	1			10
						9	9									
08	1488 X	1249	-0-	-239	-0-	86	1	21	2	Y	5	2	1			13
						1136	3	6	9							
09	1440 X	872	-0-	-568	-0-	58	1	1	2	Y	12	17	1			8
						800	3	13	9							
10	1488 X	642	-0-	-846	-0-	42	1	11	2	Y	23	1	1			30
						564	3	25	9							
11	1440 X	1219	-0-	-221	-0-	88	1	31	2	Y	12	20	1			22
						1087	3	13	9							
*12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	117	1	57	2	Y	8	21	1			10
						1398	3	9	9							
TOTAL GAS PROD:		14,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		106										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 POSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	699	1	4121	3	Y	59	3	1			82
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	488	1	3291	3	Y	37	80	1			39
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	523	1	3532	3	Y	36	7	1			68
04	4710 X	4037	-0-	-673	-0-	513	1	3492	3	Y	29	61	1			36
05	4898 X	4057	-0-	-841	-0-	518	1	3521	3	Y	16	3	1			49
06	4740 X	3759	-0-	-981	-0-	482	1	3269	3	Y	7	33	1			23
07	4216 X	3882	-0-	-334	-0-	527	1	349	2	Y	36	3	1			56
08	4185 X	2150	-0-	-2035	-0-	2966	3	40	9							
09	4050 X	2123	-0-	-1927	-0-	281	1	29	2	Y	21	5	1			72
10	4061 X	2662	-0-	-1399	-0-	1817	3	23	9							
11	3750 X	1471	-0-	-2279	-0-	249	1	3	2	Y	36	71	1			37
12	3875 X	1984	-0-	-1891	-0-	1831	3	40	9							
						312	1	39	2	Y	54	4	1			87
						2252	3	59	9							
						181	1	30	2	Y	26	5	1			108
						1231	3	29	9							
						288	1	56	2	Y	21	82	1			47
						1617	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 38,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	170	1	2580	3	Y	23	31	12
						25	9						
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	169	1	2468	3	Y	42	40	14
						46	9						
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	169	1	2431	3	Y	30	5	39
						33	9						
04	2700 X	2466	-0-	-234	-0-	158	1	2268	3	Y	36	39	36
						40	9						
05	2976 X	2382	-0-	-594	-0-	155	1	2194	3	Y	30	37	29
						33	9						
06	2880 X	2211	-0-	-669	-0-	142	1	2050	3	Y	17	2	44
						19	9						
07	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	151	1	2054	3	Y	33	62	15
						36	9						
08	2635 X	2047	-0-	-588	-0-	140	1	1878	3	Y	26	5	36
						29	9						
09	2460 X	1425	-0-	-1035	-0-	95	1	1306	3	Y	22	38	20
						24	9						
10	2387 X	1465	-0-	-922	-0-	98	1	1332	3	Y	32	27	25
						35	9						
11	2220 X	1425	-0-	-795	-0-	102	1	1292	3	Y	28	29	24
						31	9						
*12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	185	1	2302	3	Y	28	39	13
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		26,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		347							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2759 X	2447	-0-	-312	-0-	466	1	1960	3	Y	19	17	8
						21	9						
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	425	1	1707	3	Y	15	15	8
						17	9						
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	454	1	1858	3	Y	19	18	9
						21	9						
04	2430 X	2166	-0-	-264	-0-	411	1	1729	3	Y	24	18	15
						26	9						
05	2511 X	1866	-0-	-645	-0-	347	1	1501	3	Y	16	19	12
						18	9						
06	2370 X	2011	-0-	-359	-0-	375	1	1618	3	Y	16	12	16
						18	9						
07	2387 X	2009	-0-	-378	-0-	376	1	1625	3	Y	7	14	9
						8	9						
08	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	277	1	1272	3	Y	18	18	9
						20	9						
09	2010 N	1276	-0-	-734	-0-	231	1	1042	3	Y	3	6	6
						3	9						
10	2015 N	1250	-0-	-765	-0-	230	1	997	3	Y	21	14	13
						23	9						
11	1530 N	621	-0-	-909	-0-	120	1	498	3	Y	3	8	8
						3	9						
*12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	519	1	43	2	Y	14	17	6
						2117	3	15	9				
TOTAL GAS PROD:		22,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	3030	-0-	-8	-0-	433	1	2553	3	Y	40	2 1	55
						44	9						
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	357	1	2403	3	Y	40	64 1	31
						44	9						
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	379	1	2561	3	Y	55	5 1	81
						61	9						
04	2940 X	2838	-0-	-102	-0-	358	1	2433	3	Y	43	79 1	45
						47	9						
05	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	354	1	2402	3	Y	48	2 1	91
						53	9						
06	3000 X	2518	-0-	-482	-0-	315	1	2139	3	Y	58	98 1	51
						64	9						
07	3100 X	2266	-0-	-834	-0-	306	1	203	2	Y	32	2 1	81
						1722	3	35	9				
08	2821 N	1928	-0-	-893	-0-	250	1	26	2	Y	34	4 1	111
						1615	3	37	9				
09	2520 N	1077	-0-	-1443	-0-	126	1	1	2	Y	18	84 1	45
						930	3	20	9				
10	2263 N	1108	-0-	-1155	-0-	131	1	16	2	Y	17	2 1	60
						942	3	19	9				
11	1860 N	1197	-0-	-663	-0-	146	1	24	2	Y	27	3 1	84
						997	3	30	9				
*12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	263	1	52	2	Y	35	75 1	44
						1474	3	39	9				
TOTAL GAS PROD:		26,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		447							

FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	394	1	2325	3	Y	51	32 1	24
						56	9						
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	314	1	2114	3	Y	52	59 1	17
						57	9						
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	348	1	2358	3	Y	68	52 1	33
						75	9						
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	342	1	2327	3	Y	107	76 1	64
						118	9						
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	352	1	2389	3	Y	125	128 1	61
						138	9						
06	2700 X	2655	-0-	-45	-0-	334	1	2264	3	Y	52	90 1	23
						57	9						
07	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	348	1	231	2	Y	108	113 1	18
						1962	3	119	9				
08	2883 N	2393	-0-	-490	-0-	308	1	2023	3	Y	56	35 1	39
						62	9						
09	2670 N	1497	-0-	-1173	-0-	173	1	1280	3	Y	40	53 1	26
						44	9						
10	2666 N	1685	-0-	-981	-0-	193	1	1419	3	Y	66	58 1	34
						73	9						
11	2310 N	1586	-0-	-724	-0-	188	1	1314	3	Y	76	94 1	16
						84	9						
*12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	365	1	2118	3	Y	64	58 1	23
						70	9						
TOTAL GAS PROD:		28,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		865							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1086	-0-	-929	-0-	156	1	923	3	Y	6	3	1	4
						7	9							
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	205	1	1387	3	Y	127	86	1	45
						140	9							
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	342	1	2316	3	Y	98	101	1	42
						108	9							
04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	296	1	2014	3	Y	75	81	1	36
						83	9							
05	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	3	Y	57	66	1	27
						63	9							
06	2670 X	2213	-0-	-457	-0-	281	1	1908	3	Y	22	34	1	15
						24	9							
07	2759 X	2203	-0-	-556	-0-	290	1	192	2	Y	79	64	1	30
						1634	3	87	9					
08	2449 N	2080	-0-	-369	-0-	266	1	1740	3	Y	67	43	1	54
						74	9							
09	2220 N	1346	-0-	-874	-0-	154	1	1131	3	Y	55	80	1	29
						61	9							
10	2201 N	1338	-0-	-863	-0-	152	1	1120	3	Y	60	71	1	18
						66	9							
11	2010 N	1151	-0-	-859	-0-	137	1	959	3	Y	50	38	1	30
						55	9							
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	235	1	1365	3	Y	53	67	1	17
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		22,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		749						

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	873	-0-	-553	-0-	154	1	651	3	Y	62	33	1	35
						68	9							
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	143	1	578	3	Y	36	54	1	17
						40	9							
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	158	1	646	3	Y	25	21	1	21
						28	9							
04	840 N	729	-0-	-111	-0-	139	1	584	3	Y	5	13	1	13
						6	9							
05	837 N	601	-0-	-236	-0-	111	1	480	3	Y	9	13	1	9
						10	9							
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	124	1	535	3	Y	16	12	1	13
						18	9							
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	130	1	71	2	Y	19	15	1	17
						488	3	21	9					
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	120	1	17	2	Y	32	39	1	10
						535	3	35	9					
09	690 N	522	-0-	-168	-0-	89	1	407	3	Y	24	21	1	13
						26	9							
10	713 N	511	-0-	-202	-0-	92	1	19	2	Y	20	20	1	13
						378	3	22	9					
11	690 N	486	-0-	-204	-0-	89	1	26	2	Y	25	22	1	16
						343	3	28	9					
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	10	2	Y	11	11	1	17
						487	3	12	9					
TOTAL GAS PROD:		8,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		284						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3423	-0-	-1103	-0-	654 1	2745 3	Y	22	18 1		10
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	24 9	2691 3	Y	31	27 1		14
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	666 1	2788 3	Y	17	20 1		11
04	4230 X	3279	-0-	-951	-0-	34 9	2629 3	Y	23	16 1		18
05	4247 X	3438	-0-	-809	-0-	681 1	2762 3	Y	34	29 1		23
06	3630 X	3284	-0-	-346	-0-	19 9	2639 3	Y	29	21 1		31
07	3751 X	3464	-0-	-287	-0-	625 1	2804 3	Y	9	25 1		15
08	3503 X	2145	-0-	-1358	-0-	25 9	1739 3	Y	24	26 1		13
09	3330 X	2402	-0-	-928	-0-	639 1	1960 3	Y	9	7 1		15
10	3472 X	2345	-0-	-1127	-0-	37 9	1887 3	Y	21	16 1		20
11	3360 X	2286	-0-	-1074	-0-	613 1	1837 3	Y	7	12 1		15
12	3472 X	2286	-0-	-1186	-0-	441 1	36 2	Y	3	14 1		3
						8 9	3 9					
						1803 3						
TOTAL GAS PROD:		35,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	5 1		3
TOTAL GAS PROD:		68		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	87 1	1323 3	Y	15	9 1			7
						17 9							
02	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	64 1	936 3	Y	3	8 1			2
						3 9							
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	69 1	983 3	Y	2	2 1			2
						2 9							
04	1380 X	1154	-0-	-226	-0-	74 1	1061 3	Y	17	13 1			6
						19 9							
05	1426 X	1335	-0-	-91	-0-	87 1	1236 3	Y	11	1 1			16
						12 9							
06	1380 X	1173	-0-	-207	-0-	75 1	1088 3	Y	9	18 1			7
						10 9							
07	1178 X	1119	-0-	-59	-0-	76 1	1032 3	Y	10	1 1			16
						11 9							
08	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	76 1	19 2	Y	7	2 1			21
						996 3	8 9						
09	1170 N	701	-0-	-469	-0-	47 1	1 2	Y	10	19 1			12
						642 3	11 9						
10	1116 N	664	-0-	-452	-0-	44 1	12 2	Y	25	1 1			36
						580 3	28 9						
11	1050 N	331	-0-	-719	-0-	24 1	8 2	Y	4	17 1			23
						295 3	4 9						
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	85 1	42 2	Y	8	19 1			11
						1018 3	9 9						
TOTAL GAS PROD:		12,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1612 X	115	-0-	-1497	-0-	22 1	91 3	Y	2	3 1			-0-
						2 9							
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	57 1	233 3	Y	4	3 1			1
						4 9							
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	65 1	263 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
04	1290 X	87	-0-	-1203	-0-	16 1	69 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	94 1	409 3	Y	13	8 1			6
						14 9							
06	675 X	675	-0-	-0-	-0-	125 1	540 3	Y	9	8 1			7
						10 9							
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	1	5 1			3
08	527 N	280	-0-	-247	-0-	51 1	7 2	Y	2	5 1			-0-
						220 3	2 9						
09	690 N	147	-0-	-543	-0-	27 1	120 3	Y	-0-				-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15 1	3 2	Y	4	3 1			1
						62 3	4 9						
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	12 1	4 2	Y	-0-	1 1			-0-
						48 3							
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	29 1	2 2	Y	-0-				-0-
						116 3							
TOTAL GAS PROD:		2,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	Y	1	1	1	-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1	9	178	3	Y	15			15	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-			15	
04	450 N	191	-0-	-259	-0-	17	9	179	3	Y	-0-			15	
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	11	1	175	3	Y	-0-			15	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			15	
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	149	3	Y	3			18	
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	3	9	155	3	Y	-0-			18	
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	12	1	119	3	Y	2			20	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	18			38	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	10			48	
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	20	9	723	3	Y	23	50	1	21	
						11	1								
						11	9								
						58	1								
						25	9								

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3534 X	3007	-0-	-527	-0-	427	1	2522	3	Y	53	28	1	35	
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	58	9	2121	3	Y	46	53	1	28	
03	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	314	1	2202	3	Y	53	56	1	25	
04	2910 X	2536	-0-	-374	-0-	51	9	2156	3	Y	57	55	1	27	
05	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	327	1	2497	3	Y	44	49	1	22	
06	2910 X	2392	-0-	-518	-0-	58	9	2069	3	Y	16	25	1	13	
07	2759 X	2421	-0-	-338	-0-	367	1	214	2	Y	58	47	1	24	
08	2914 X	2291	-0-	-623	-0-	48	9	40	2	Y	34	25	1	33	
09	2820 X	1881	-0-	-939	-0-	1820	3	37	9		60	66	1	27	
10	2914 X	2112	-0-	-802	-0-	298	1	38	2	Y	66	73	1	20	
11	2400 X	1611	-0-	-789	-0-	1916	3	73	9		43	35	1	28	
*12	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	216	1	47	9	Y	50	62	1	17	
						1596	3	55	9						
						245	1								
						1756	3								
						195	1								
						1328	3								
						352	1								
						1966	3								

TOTAL GAS PROD: 28,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	457	1	2696	3	Y	34	22	1	16
						37	9							
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	331	1	2228	3	Y	30	37	1	9
						33	9							
03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	295	1	1997	3	Y	9	11	1	7
						10	9							
04	3090 X	2429	-0-	-661	-0-	310	1	2113	3	Y	5	7	1	5
						6	9							
05	3193 X	1941	-0-	-1252	-0-	244	1	1660	3	Y	34	26	1	13
						37	9							
06	3090 X	2803	-0-	-287	-0-	355	1	2411	3	Y	34	37	1	10
						37	9							
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	431	1	285	2	Y	85	82	1	13
						2421	3	94	9					
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	363	1	2380	3	Y	40	26	1	27
						44	9							
09	2790 X	1826	-0-	-964	-0-	214	1	1573	3	Y	35	44	1	18
						39	9							
10	3224 X	1860	-0-	-1364	-0-	217	1	1593	3	Y	45	41	1	22
						50	9							
11	3120 X	1732	-0-	-1388	-0-	209	1	1459	3	Y	58	70	1	10
						64	9							
12	3224 X	2828	-0-	-396	-0-	408	1	2365	3	Y	50	44	1	17
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		29,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		459						

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	897	1	5291	3	Y	63	30	1	44
						69	9							
02	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	718	1	4847	3	Y	33	60	1	17
						36	9							
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	761	1	5143	3	Y	85	63	1	39
						94	9							
04	6060 X	5994	-0-	-66	-0-	761	1	5182	3	Y	46	59	1	26
						51	9							
05	6262 X	6257	-0-	-5	-0-	793	1	5385	3	Y	72	59	1	39
						79	9							
06	6060 X	5985	-0-	-75	-0-	762	1	5173	3	Y	45	55	1	29
						50	9							
07	6200 X	4288	-0-	-1912	-0-	584	1	387	2	Y	25	22	1	32
						3289	3	28	9					
08	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	829	1	97	2	Y	34	43	1	23
						5343	3	37	9					
09	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	1360	1	15	2	Y	56	46	1	33
						10009	3	62	9					
10	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	1399	1	195	2	Y	61	65	1	29
						10063	3	67	9					
11	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	1364	1	253	2	Y	60	55	1	34
						9297	3	66	9					
12	11067 X	3980	-0-	-7087	-0-	578	1	123	2	Y	41	39	1	31
						3234	3	45	9					
TOTAL GAS PROD:		84,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		621						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	488	1	2055	3	Y	119	70	1	80
						131	9							
02	5236 X	2058	-0-	-3178	-0-	401	1	1612	3	Y	41	16	1	105
						45	9							
03	5797 X	2413	-0-	-3384	-0-	463	1	1894	3	Y	51	127	1	29
						56	9							
04	5610 X	2145	-0-	-3465	-0-	401	1	1689	3	Y	50	6	1	73
						55	9							
05	4061 X	2282	-0-	-1779	-0-	413	1	1785	3	Y	76	66	1	83
						84	9							
06	2580 X	2220	-0-	-360	-0-	404	1	1737	3	Y	72	125	1	30
						79	9							
07	2418 X	2321	-0-	-97	-0-	428	1	1839	3	Y	49	49	1	30
						54	9							
08	2418 X	2008	-0-	-410	-0-	352	1	1609	3	Y	43	44	1	29
						47	9							
09	2220 N	1455	-0-	-765	-0-	255	1	1159	3	Y	37	29	1	37
						41	9							
10	2325 N	1285	-0-	-1040	-0-	227	1	984	3	Y	67	54	1	50
						74	9							
11	1950 N	1203	-0-	-747	-0-	224	1	927	3	Y	47	50	1	47
						52	9							
*12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	329	1	1367	3	Y	49	50	1	48
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		23,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		701						

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	717	1	4236	3	Y	166	157	1	39
						183	9							
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	557	1	3760	3	Y	165	144	1	60
						182	9							
03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	594	1	4018	3	Y	122	137	1	45
						134	9							
04	4950 X	4761	-0-	-189	-0-	581	1	3954	3	Y	205	178	1	72
						226	9							
05	5146 X	4845	-0-	-301	-0-	608	1	4120	3	Y	106	138	1	40
						117	9							
06	4980 X	2738	-0-	-2242	-0-	327	1	2214	3	Y	179	148	1	71
						197	9							
07	4991 X	1194	-0-	-3797	-0-	150	1	108	2	Y	87	123	1	35
						840	3	96	9					
08	4929 X	121	-0-	-4808	-0-	14	1	2	2	Y	19	30	1	24
						84	3	21	9					
09	4670 X	1240	-0-	-3430	-0-	132	1	2	2	Y	119	114	1	29
						975	3	131	9					
10	4743 X	1607	-0-	-3136	-0-	182	1	35	2	Y	89	93	1	25
						1292	3	98	9					
11	2730 X	1649	-0-	-1081	-0-	190	1	50	2	Y	115	118	1	22
						1282	3	127	9					
*12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	468	1	142	2	Y	139	131	1	31
						2571	3	153	9					
TOTAL GAS PROD:		35,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,511						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-		-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	8	1	106	3	Y	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	4	2	Y	-0-		-0-
						109	3						
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	1	2	Y	-0-		-0-
						104	3						
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	6	4 1	2
						134	3	7	9				
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	1	2	Y	-0-		2
						91	3						
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	1	2	Y	-0-	2 1	-0-
						79	3						
TOTAL GAS PROD:		1,532											
TOTAL CONDENSATE PROD:											6		

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 234243 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9866 - 10108

01	0 A	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	172				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2013													
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-		-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-		-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	13	1	168	3	Y	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	9	1	134	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	119	-0-	-67	-0-	8	1	4	2	Y	-0-		-0-
						107	3						
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-		-0-
						118	3						
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	1	2	Y	1	1 1	-0-
						93	3	1	9				
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	7	1	1	2	Y	-0-		-0-
						73	3						
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	7	1	1	2	Y	-0-		-0-
						83	3						
TOTAL GAS PROD:		1,621											
TOTAL CONDENSATE PROD:											1		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 N	859	-0-	-474	-0-	165	1	690	3	Y	4	1 1	3
							4	9						
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	101	1	413	3	Y	1	2 1	2
							1	9						
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	117	1	481	3	Y	2	2 1	2
							2	9						
04		840 N	4	-0-	-836	-0-	4	3			Y	-0-		2
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	154	1	665	3	Y	5	4 1	3
							6	9						
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	183	1	789	3	Y	8	7 1	4
							9	9						
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	183	1	786	3	Y	9	2 1	11
							10	9						
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	139	1	639	3	Y	4	9 1	6
							4	9						
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	101	1	458	3	Y	5	2 1	9
							6	9						
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	92	1	396	3	Y	2	1 1	10
							2	9						
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	62	1	253	3	Y	-0-	10 1	-0-
*12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	89	1	7	2	Y	10	8 1	4
							360	3	11	9				
TOTAL GAS PROD:			7,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1527	-0-	-1418	-0-	649 1	877 3	Y	1	1 1		1
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	672 1	699 3	Y	2	2 1		1
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	690 1	680 3	Y	1	2 1		-0-
04	2430 X	863	-0-	-1567	-0-	441 1	421 3	Y	1			1
05	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	983 1	1018 3	Y	30	3 1		28
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	1051 1	1070 3	Y	33	32 1		29
07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	1116 1	1184 3	Y	61	37 1		53
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	1275 1	1197 3	Y	44	41 1		56
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1129 1	869 3	Y	31	69 1		18
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	1239 1	903 3	Y	54	40 1		32
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1204 1	868 3	Y	43	41 1		34
*12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	1317 1	25 2	Y	45	56 1		23
						1248 3	50 9					
TOTAL GAS PROD:		23,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		346						

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2853 N	2486	-0-	-367	-0-	1039 1	1406 3	Y	37	2 1		55
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	1311 1	1368 3	Y	34	42 1		47
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	1491 1	1470 3	Y	34	42 1		39
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	1465 1	1405 3	Y	39	49 1		29
05	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	1213 1	1259 3	Y	36	5 1		60
06	2850 X	2578	-0-	-272	-0-	1261 1	1284 3	Y	30	44 1		46
07	2945 X	2052	-0-	-893	-0-	973 1	1028 3	Y	46	38 1		54
08	2511 N	1684	-0-	-827	-0-	846 1	794 3	Y	40	40 1		54
09	2430 N	1315	-0-	-1115	-0-	721 1	555 3	Y	35	71 1		18
10	2046 N	1318	-0-	-728	-0-	732 1	534 3	Y	47	38 1		27
11	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	725 1	524 3	Y	44	39 1		32
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	721 1	14 2	Y	45	53 1		24
						682 3	50 9					
TOTAL GAS PROD:		25,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		467						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON									
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																					
BOOKOUT GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 234351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9968 PERF. 9507 - 9730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	327	1	1376	3	Y	21	14	1	7							
						23	9														
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	206	1	830	3	Y	6	9	1	4							
						7	9														
03	995 X	995	-0-	-0-	-0-	193	1	790	3	Y	11	10	1	5							
						12	9														
04	1680 X	340	-0-	-1340	-0-	63	1	268	3	Y	8	8	1	5							
						9	9														
05	1736 X	783	-0-	-953	-0-	144	1	624	3	Y	14	11	1	8							
						15	9														
06	1680 X	700	-0-	-980	-0-	132	1	567	3	Y	1	9	1	-0-							
						1	9														
07	1147 X	746	-0-	-401	-0-	140	1	605	3	Y	1	1	1	-0-							
						1	9														
08	992 X	678	-0-	-314	-0-	118	1	538	3	Y	20	14	1	6							
						22	9														
09	750 X	181	-0-	-569	-0-	33	1	148	3	Y	-0-	6	1	-0-							
10	775 X	328	-0-	-447	-0-	58	1	255	3	Y	14	7	1	7							
						15	9														
11	720 X	532	-0-	-188	-0-	100	1	421	3	Y	10	8	1	9							
						11	9														
12	744 X	401	-0-	-343	-0-	78	1	6	2	Y	-0-	9	1	-0-							
						317	3														
TOTAL GAS PROD:		8,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		106															

ROSEHAVEN										WELL #: 8		RRCID -> 234367		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 9620 - 9874	
01	1922 X	1626	-0-	-296	-0-	301	1	1268	3	Y	52	46	1	17					
						57	9												
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	293	1	1180	3	Y	21	25	1	13					
						23	9												
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	315	1	1291	3	Y	15	17	1	11					
						17	9												
04	1650 X	1320	-0-	-330	-0-	253	1	1060	3	Y	6	7	1	10					
						7	9												
05	1705 X	1362	-0-	-343	-0-	254	1	1099	3	Y	8	10	1	8					
						9	9												
06	1590 X	1313	-0-	-277	-0-	242	1	1038	3	Y	30	28	1	10					
						33	9												
07	1643 X	1410	-0-	-233	-0-	263	1	1130	3	Y	15	15	1	10					
						17	9												
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	230	1	1051	3	Y	6	1	1	15					
						7	9												
09	1320 N	950	-0-	-370	-0-	172	1	776	3	Y	2	9	1	8					
						2	9												
10	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	193	1	835	3	Y	6	11	1	3					
						7	9												
11	1260 N	671	-0-	-589	-0-	129	1	539	3	Y	3	1	1	5					
						3	9												
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	4	1	-0-					
TOTAL GAS PROD:		14,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		164													

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON	
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	321	1	1344	3	Y	17	11	1	6
						19	9							
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	301	1	1213	3	Y	7	8	1	5
						8	9							
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	310	1	1267	3	Y	5	7	1	3
						6	9							
04	1620 N	1000	-0-	-620	-0-	189	1	794	3	Y	15	10	1	8
						17	9							
05	1674 N	876	-0-	-798	-0-	160	1	696	3	Y	18	15	1	11
						20	9							
06	1530 N	727	-0-	-803	-0-	135	1	585	3	Y	6	8	1	9
						7	9							
07	1023 N	418	-0-	-605	-0-	79	1	339	3	Y	-0-	9	1	-0-
08	1581 X	976	-0-	-605	-0-	171	1	785	3	Y	18	13	1	5
						20	9							
09	990 X	893	-0-	-97	-0-	160	1	725	3	Y	7	4	1	8
						8	9							
10	868 X	508	-0-	-360	-0-	93	1	400	3	Y	14	11	1	11
						15	9							
11	930 X	312	-0-	-618	-0-	61	1	250	3	Y	1	6	1	6
						1	9							
*12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	210	1	17	2	Y	11	14	1	3
						857	3	12	9					
TOTAL GAS PROD:		11,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962														
01	713 N	625	-0-	-88	-0-	231	1	371	3	N	21	1	1	117
						23	9							
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	176	1	382	3	N	16			133
						18	9							
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	485	1	315	3	N	21	1	1	153
						23	9							
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	349	1	285	3	N	78	1	1	230
						86	9							
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	356	1	262	3	N	-0-			230
06	810 N	628	-0-	-182	-0-	349	1	279	3	N	-0-			230
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	372	1	32	2	N	30	185	1	75
						270	3	33	9					
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	343	1	4	2	N	15	1	1	89
						237	3	17	9					
09	630 N	436	-0-	-194	-0-	337	1	98	3	N	1			90
						1	9							
10	713 N	484	-0-	-229	-0-	349	1	2	2	N	22			112
						109	3	24	9					
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	356	1	5	2	N	30	4	1	138
						211	3	33	9					
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	400	1	12	2	N	16	1	1	153
						339	3	18	9					
TOTAL GAS PROD:		7,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	102 1	1545 3	Y	19	8 1	12	
						21 9						
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	75 1	1087 3	Y	8	12 1	8	
						9 9						
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	77 1	1103 3	Y	4	2 1	10	
						4 9						
04	1620 N	1062	-0-	-558	-0-	69 1	983 3	Y	9	9 1	10	
						10 9						
05	1302 N	909	-0-	-393	-0-	60 1	840 3	Y	8	1 1	17	
						9 9						
06	1140 N	825	-0-	-315	-0-	53 1	761 3	Y	10	16 1	11	
						11 9						
07	1085 N	727	-0-	-358	-0-	49 1	669 3	Y	8	1 1	18	
						9 9						
08	899 N	711	-0-	-188	-0-	49 1	12 2	Y	6	1 1	23	
						643 3	7 9					
09	840 N	465	-0-	-375	-0-	31 1	1 2	Y	13	24 1	12	
						419 3	14 9					
10	713 N	491	-0-	-222	-0-	31 1	8 2	Y	33	1 1	44	
						416 3	36 9					
11	690 N	265	-0-	-425	-0-	19 1	7 2	Y	1	43 1	2	
						238 3	1 9					
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	65 1	32 2	Y	4	4 1	2	
						777 3	4 9					
TOTAL GAS PROD:		10,356		TOTAL CONDENSATE PROD:				123				

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	138 1	581 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	247 1	995 3	Y	6	1 1	5	
						7 9						
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	288 1	1183 3	Y	1	6 1	-0-	
						1 9						
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	314 1	1321 3	Y	13		13	
						14 9						
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	304 1	1311 3	Y	7	11 1	9	
						8 9						
06	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	238 1	1020 3	Y	4	11 1	2	
						4 9						
07	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	242 1	1042 3	Y	5	5 1	2	
						6 9						
08	1612 N	1211	-0-	-401	-0-	214 1	983 3	Y	13	11 1	4	
						14 9						
09	1260 N	949	-0-	-311	-0-	166 1	757 3	Y	24	12 1	16	
						26 9						
10	1302 N	698	-0-	-604	-0-	129 1	556 3	Y	12	15 1	13	
						13 9						
11	1170 N	692	-0-	-478	-0-	131 1	549 3	Y	11	14 1	10	
						12 9						
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	190 1	788 3	Y	7	10 1	7	
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		13,801		TOTAL CONDENSATE PROD:				104				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	609	-0-	-817	-0-	113 1	477 3	Y	17	14 1		16
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	19 9	642 3	Y	12	2 1		26
03	936 X	936	-0-	-0-	-0-	159 1	742 3	Y	11	31 1		6
04	1020 X	682	-0-	-338	-0-	13 9	540 3	Y	13			19
05	899 X	892	-0-	-7	-0-	182 1	704 3	Y	23	19 1		23
06	900 X	845	-0-	-55	-0-	12 9	665 3	Y	23	35 1		11
07	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	231 1	997 3	Y	13	13 1		11
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	14 9	937 3	Y	10	12 1		9
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	203 1	691 3	Y	8	7 1		10
10	1178 N	873	-0-	-305	-0-	11 9	693 3	Y	17	13 1		14
11	1110 N	835	-0-	-275	-0-	153 1	666 3	Y	8	11 1		11
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	9 9	1011 3	Y	17	14 1		13
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		11,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		172						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2209	-0-	-209	-0-	303 1	1792 3	Y	104	68 1		44
02	1600 N	1882	-0-	282	282	114 9	1560 3	Y	83	103 1		24
03	2319 N	2037	-0-	-282	-0-	231 1	1697 3	Y	81	68 1		37
04	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	91 9	1700 3	Y	104	79 1		62
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	251 1	1786 3	Y	123	129 1		56
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	89 9	1707 3	Y	44	83 1		17
07	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	251 1	166 2	Y	91	98 1		10
08	2170 N	1227	-0-	-943	-0-	1409 3	100 9		52	32 1		30
09	2010 N	810	-0-	-1200	-0-	155 1	30 2	Y	47	53 1		24
10	1922 N	844	-0-	-1078	-0-	985 3	57 9		53	49 1		28
11	1200 N	821	-0-	-379	-0-	90 1	2 2	Y	69	84 1		13
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	666 3	52 9		63	55 1		22
						94 1	22 2	Y				
						670 3	58 9					
						94 1	28 2	Y				
						623 3	76 9					
						184 1	66 2	Y				
						1004 3	69 9					
TOTAL GAS PROD:		19,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		914						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	612	-0-	-163	-0-	38	1	574	3	Y	-0-			2
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	610	3	Y	41	1	1	42
						45	9							
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	2	1	1	43
						2	9							
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	662	3	Y	2	1	1	44
						2	9							
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	53	1	753	3	Y	1	1	1	44
						1	9							
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	1	5	1	40
						1	9							
07	744 N	632	-0-	-112	-0-	42	1	575	3	Y	14	1	1	53
						15	9							
08	806 N	564	-0-	-242	-0-	39	1	522	3	Y	3	2	1	54
						3	9							
09	660 N	320	-0-	-340	-0-	21	1	287	3	Y	11	2	1	63
						12	9							
10	620 N	407	-0-	-213	-0-	26	1	347	3	Y	31	1	1	93
						34	9							
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	25	1	316	3	Y	26	1	1	118
						29	9							
*12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	602	3	Y	2	82	1	39
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	256	1	1511	3	Y	67	44	1	31
						74	9							
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	190	1	1281	3	Y	54	68	1	17
						59	9							
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	212	1	1433	3	Y	51	44	1	24
						56	9							
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	208	1	1414	3	Y	74	53	1	45
						81	9							
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	218	1	1479	3	Y	89	92	1	42
						98	9							
06	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	204	1	1384	3	Y	40	66	1	16
						44	9							
07	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	213	1	142	2	Y	75	79	1	12
						1203	3	83	9					
08	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	188	1	37	2	Y	37	23	1	26
						1195	3	41	9					
09	1620 N	973	-0-	-647	-0-	112	1	2	2	Y	33	40	1	19
						823	3	36	9					
10	1643 N	998	-0-	-645	-0-	115	1	26	2	Y	40	38	1	21
						813	3	44	9					
11	1410 N	947	-0-	-463	-0-	112	1	34	2	Y	46	58	1	9
						750	3	51	9					
*12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	225	1	81	2	Y	39	36	1	14
						1225	3	43	9					

TOTAL GAS PROD: 17,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	202	1	851	3	Y	14	12	1	6	
						15	9								
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	222	1	898	3	Y	11	11	1	6	
						12	9								
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	236	1	964	3	Y	7	9	1	4	
						8	9								
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	203	1	852	3	Y	12	9	1	7	
						13	9								
05	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	216	1	931	3	Y	21	15	1	13	
						23	9								
06	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	209	1	895	3	Y	17	12	1	18	
						19	9								
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	199	1	854	3	Y	2	13	1	7	
						2	9								
08	1209 X	1008	-0-	-201	-0-	175	1	805	3	Y	25	21	1	11	
						28	9								
09	1140 X	775	-0-	-365	-0-	139	1	628	3	Y	7	7	1	11	
						8	9								
10	1178 X	800	-0-	-378	-0-	147	1	634	3	Y	17	12	1	16	
						19	9								
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	6	11	1	11	
12	1054 X	956	-0-	-98	-0-	185	1	15	2	Y	1	12	1	-0-	
						755	3		1	9					
TOTAL GAS PROD:		11,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		140									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698															
01	4061 X	3051	-0-	-1010	-0-	583	1	2450	3	Y	16	12	1	25	
						18	9								
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	569	1	2300	3	Y	20	5	1	40	
						22	9								
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	585	1	2395	3	Y	18	34	1	24	
						20	9								
04	3360 X	2738	-0-	-622	-0-	524	1	2206	3	Y	7			31	
						8	9								
05	3410 X	2111	-0-	-1299	-0-	396	1	1707	3	Y	7	30	1	8	
						8	9								
06	3090 X	2166	-0-	-924	-0-	408	1	1756	3	Y	2	2	1	8	
						2	9								
07	3193 X	2293	-0-	-900	-0-	431	1	1859	3	Y	3	3	1	8	
						3	9								
08	3007 X	2200	-0-	-807	-0-	394	1	1804	3	Y	2	2	1	8	
						2	9								
09	2730 X	1733	-0-	-997	-0-	313	1	1418	3	Y	2	8	1	2	
						2	9								
10	2294 X	1876	-0-	-418	-0-	352	1	1522	3	Y	2	2	1	2	
						2	9								
11	2220 X	1801	-0-	-419	-0-	348	1	1445	3	Y	7	3	1	6	
						8	9								
*12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	467	1	38	2	Y	7	9	1	4	
						1895	3		8	9					
TOTAL GAS PROD:		28,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		93									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	940	-0-	-300	-0-	179	1	753	3	Y	7	5 1	8
						8	9						
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	165	1	666	3	Y	5	1 1	12
						6	9						
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	190	1	779	3	Y	7	14 1	5
						8	9						
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	180	1	760	3	Y	1		6
						1	9						
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	174	1	753	3	Y	9	6 1	9
						10	9						
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	169	1	730	3	Y	12	15 1	6
						13	9						
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	184	1	789	3	Y	9	8 1	7
						10	9						
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	160	1	737	3	Y	5	5 1	7
						6	9						
09	900 N	670	-0-	-230	-0-	120	1	544	3	Y	5	4 1	8
						6	9						
10	992 N	701	-0-	-291	-0-	130	1	561	3	Y	9	8 1	9
						10	9						
11	870 N	679	-0-	-191	-0-	131	1	544	3	Y	4	6 1	7
						4	9						
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	195	1	808	3	Y	4	4 1	8
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		10,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	158	1	665	3	Y	34	33 1	13
						37	9						
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	97	1	393	3	Y	20	24 1	9
						22	9						
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	242	1	993	3	Y	36	31 1	14
						40	9						
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	169	1	711	3	Y	42	35 1	21
						46	9						
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	159	1	685	3	Y	37	30 1	28
						41	9						
06	1230 N	927	-0-	-303	-0-	163	1	703	3	Y	55	37 1	46
						61	9						
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	158	1	685	3	Y	17	42 1	21
						19	9						
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	149	1	684	3	Y	91	77 1	35
						100	9						
09	930 N	709	-0-	-221	-0-	122	1	551	3	Y	33	27 1	41
						36	9						
10	868 N	776	-0-	-92	-0-	134	1	583	3	Y	54	42 1	53
						59	9						
11	900 N	611	-0-	-289	-0-	111	1	460	3	Y	36	41 1	48
						40	9						
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	146	1	12	2	Y	40	67 1	22
						597	3	44	9				
TOTAL GAS PROD:		10,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		495					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

01		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	3	Y	29	1	1			50		
							32	9											
02		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	37	47	1			40		
							41	9											
03		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	67	1	957	3	Y	19	38	1			21		
							21	9											
04		1170 X	935	-0-	-235	-0-	59	1	850	3	Y	24	4	1			41		
							26	9											
05		1209 X	904	-0-	-305	-0-	59	1	828	3	Y	15	32	1			24		
							17	9											
06		1170 X	781	-0-	-389	-0-	50	1	721	3	Y	9	1	1			32		
							10	9											
07		1116 X	968	-0-	-148	-0-	65	1	888	3	Y	14	26	1			20		
							15	9											
08		899 N	834	-0-	-65	-0-	56	1	752	3	Y	24	28	1			16		
							26	9											
09		780 N	529	-0-	-251	-0-	36	1	487	3	Y	5	10	1			11		
							6	9											
10		961 N	588	-0-	-373	-0-	39	1	536	3	Y	12	1	1			22		
							13	9											
11		810 N	575	-0-	-235	-0-	41	1	515	3	Y	17	29	1			10		
							19	9											
*12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	Y	19	18	1			11		
							21	9											
TOTAL GAS PROD:			10,332															TOTAL CONDENSATE PROD:	224

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 236602 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9660 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	18	1	386	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	4	2	1		2
						4	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 236604 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8520 - 9844

01	0 A	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	1355					N	-0-				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

01	589 N	279	-0-	-310	-0-	54	1	223	3	Y	2	5	1		-0-
						2	9								
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	90	1	361	3	Y	18	14	1		4
						20	9								
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	151	1	614	3	Y	39	22	1		21
						43	9								
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	147	1	615	3	Y	20	20	1		21
						22	9								
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	30	26	1		25
						33	9								
06	780 N	686	-0-	-94	-0-	124	1	527	3	Y	32	28	1		29
						35	9								
07	806 N	617	-0-	-189	-0-	111	1	61	2	Y	24	25	1		28
						419	3	26	9						
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	97	1	14	2	Y	28	44	1		12
						429	3	31	9						
09	690 N	397	-0-	-293	-0-	65	1	297	3	Y	32	28	1		16
						35	9								
10	620 N	398	-0-	-222	-0-	69	1	14	2	Y	30	28	1		18
						282	3	33	9						
11	540 N	366	-0-	-174	-0-	65	1	19	2	Y	29	28	1		19
						250	3	32	9						
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	Y	31	21	1		29
						387	3	34	9						

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		2387 N	1722	-0-	-665	-0-	329	1	1384	3	Y	8	4	1	4
							9	9							
02		1600 N	1643	-0-	43	43	325	1	1311	3	Y	6	6	1	4
							7	9							
03		1754 N	1711	-0-	-43	-0-	334	1	1371	3	Y	5	5	1	4
							6	9							
04		1650 N	1628	-0-	-22	-0-	313	1	1313	3	Y	2	1	1	5
							2	9							
05		1829 N	1454	-0-	-375	-0-	272	1	1179	3	Y	3	6	1	2
							3	9							
06		1650 N	1350	-0-	-300	-0-	254	1	1095	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
07		1674 N	1066	-0-	-608	-0-	200	1	110	2	Y	3	2	1	2
							753	3	3	9					
08		1705 X	789	-0-	-916	-0-	142	1	20	2	Y	3	3	1	2
							624	3	3	9					
09		1620 X	783	-0-	-837	-0-	142	1	639	3	Y	2	1	1	3
							2	9							
10		1457 X	828	-0-	-629	-0-	155	1	32	2	Y	1	2	1	2
							640	3	1	9					
11		1350 X	698	-0-	-652	-0-	135	1	39	2	Y	1	1	1	2
							523	3	1	9					
*12		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	220	1	18	2	Y	1	1	1	1
							893	3	1	9					
TOTAL GAS PROD:			14,804	TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	319	1	1342	3	Y	4	27	1	10
							4	9							
02		1600 N	1631	-0-	31	31	322	1	1295	3	Y	13	15	1	8
							14	9							
03		1721 N	1690	-0-	-31	-0-	330	1	1353	3	Y	6	10	1	4
							7	9							
04		1650 N	1617	-0-	-33	-0-	309	1	1299	3	Y	8	5	1	7
							9	9							
05		1798 N	1478	-0-	-320	-0-	274	1	1186	3	Y	16	13	1	10
							18	9							
06		1650 N	1487	-0-	-163	-0-	275	1	1178	3	Y	31	32	1	9
							34	9							
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1365	3	Y	20	20	1	9
							22	9							
08		1705 X	1584	-0-	-121	-0-	280	1	1282	3	Y	20	2	1	27
							22	9							
09		1620 X	1190	-0-	-430	-0-	214	1	969	3	Y	6	15	1	18
							7	9							
10		1705 X	1188	-0-	-517	-0-	220	1	951	3	Y	15	29	1	4
							17	9							
11		1650 X	1083	-0-	-567	-0-	209	1	868	3	Y	5	2	1	7
							6	9							
12		1705 X	1618	-0-	-87	-0-	312	1	26	2	Y	6	11	1	2
							1273	3	7	9					
TOTAL GAS PROD:			17,935	TOTAL CONDENSATE PROD:			150								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4123 X	2867	-0-	-1256	-0-	547	1	2301	3	Y	17	18 1
						19	9					16
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	565	1	2274	3	Y	19	5 1
						21	9					30
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	579	1	2369	3	Y	15	32 1
						17	9					13
04	3090 X	2781	-0-	-309	-0-	532	1	2238	3	Y	10	
						11	9					23
05	3162 X	2597	-0-	-565	-0-	482	1	2085	3	Y	27	9 1
						30	9					41
06	3060 X	2457	-0-	-603	-0-	462	1	1984	3	Y	10	3 1
						11	9					48
07	3162 X	2682	-0-	-480	-0-	502	1	2161	3	Y	17	44 1
						19	9					21
08	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	433	1	1990	3	Y	51	49 1
						56	9					23
09	2790 X	1811	-0-	-979	-0-	324	1	1466	3	Y	19	1 1
						21	9					41
10	2697 X	1861	-0-	-836	-0-	346	1	1493	3	Y	20	4 1
						22	9					57
11	2400 N	1773	-0-	-627	-0-	341	1	1422	3	Y	9	4 1
						10	9					62
*12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	495	1	41	2	Y	5	34 1
						2019	3	6	9			33
TOTAL GAS PROD:		29,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	1031	-0-	-364	-0-	197	1	830	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	233	1	938	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	198	1	811	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04		990 N	941	-0-	-49	-0-	180	1	760	3	Y	1					2
							1	9									
05		1302 N	826	-0-	-476	-0-	155	1	670	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06		990 N	721	-0-	-269	-0-	135	1	585	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07		961 N	834	-0-	-127	-0-	157	1	86	2	Y	1	1	1			1
							590	3									
08		837 N	764	-0-	-73	-0-	137	1	20	2	Y	1	1	1			1
							606	3									
09		720 N	493	-0-	-227	-0-	89	1	404	3	Y	-0-					1
10		837 N	588	-0-	-249	-0-	110	1	23	2	Y	1	1	1			1
							454	3									
11		750 N	517	-0-	-233	-0-	100	1	29	2	Y	-0-	1	1			-0-
							388	3									
*12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	162	1	13	2	Y	1	1	1			2
							662	3									
TOTAL GAS PROD:			9,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930																	

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	Y	-0-		-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	14		14
							15	9						
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-		14
04		270 N	224	-0-	-46	-0-	15	1	209	3	Y	-0-		14
05		279 N	229	-0-	-50	-0-	15	1	214	3	Y	-0-		14
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-		14
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	3		17
							3	9						
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-		17
09		240 N	136	-0-	-104	-0-	9	1	121	3	Y	5		22
							6	9						
10		279 N	145	-0-	-134	-0-	10	1	131	3	Y	4		26
							4	9						
11		240 N	111	-0-	-129	-0-	8	1	103	3	Y	-0-		26
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	1	27 1	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			2,767				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949														
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	184	1	778	3	N	16	1 1	80
							18	9						
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	184	1	745	3	N	27	5 1	102
							30	9						
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	180	1	738	3	N	25	3 1	124
							28	9						
04		960 N	769	-0-	-191	-0-	143	1	601	3	N	23	2 1	145
							25	9						
05		1054 N	850	-0-	-204	-0-	154	1	668	3	N	25	4 1	166
							28	9						
06		930 N	802	-0-	-128	-0-	146	1	627	3	N	26	4 1	188
							29	9						
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	168	1	724	3	N	89	166 1	111
							98	9						
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	177	1	815	3	N	27	3 1	135
							30	9						
09		810 N	721	-0-	-89	-0-	126	1	575	3	N	18	3 1	150
							20	9						
10		992 N	736	-0-	-256	-0-	134	1	580	3	N	20	4 1	166
							22	9						
11		990 N	764	-0-	-226	-0-	144	1	596	3	N	22	4 1	184
							24	9						
*12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	221	1	18	2	N	32	154 1	62
							896	3	35	9				
TOTAL GAS PROD:			10,709				TOTAL CONDENSATE PROD:			350				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	246	1	1449	3	Y	44	24	1		26	
						48	9									
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	196	1	1321	3	Y	26	24	1		28	
						29	9									
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	219	1	1480	3	Y	34	45	1		17	
						37	9									
04	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	208	1	1416	3	Y	32	27	1		22	
						35	9									
05	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	208	1	1412	3	Y	36	29	1		29	
						40	9									
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	221	1	1496	3	Y	32	30	1		31	
						35	9									
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	232	1	154	2	Y	44	60	1		15	
						1309	3	48	9							
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	349	1	43	2	Y	38	5	1		48	
						2248	3	42	9							
09	3000 N	5070	-0-	2070	2070	601	1	7	2	Y	36	61	1		23	
						4422	3	40	9							
10	3100 N	5229	-0-	2129	4199	622	1	93	2	Y	42	40	1		25	
						4468	3	46	9							
11	3000 N	4948	-0-	1948	6147	612	1	123	2	Y	43	44	1		24	
						4166	3	47	9							
*12	7678 X	1531	-0-	-6147	-0-	219	1	52	2	Y	37	39	1		20	
						1219	3	41	9							
TOTAL GAS PROD:		31,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		444										

HERRIN, SYLVIA & SANDRA													WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1157	-0-	-455	-0-	221	1	929	3	Y	6	4	1		3	
						7	9									
02	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	245	1	988	3	Y	6	6	1		3	
						7	9									
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	72	1	292	3	Y	1	3	1		1	
						1	9									
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	469	1	1967	3	Y	16	9	1		8	
						18	9									
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	350	1	1507	3	Y	10	6	1		12	
						11	9									
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	322	1	1388	3	Y	12	14	1		10	
						13	9									
07	2542 X	1811	-0-	-731	-0-	338	1	187	2	Y	10	4	1		16	
						1275	3	11	9							
08	2542 X	1583	-0-	-959	-0-	281	1	40	2	Y	14	16	1		14	
						1247	3	15	9							
09	2460 X	1125	-0-	-1335	-0-	203	1	913	3	Y	8	5	1		17	
						9	9									
10	1860 X	1118	-0-	-742	-0-	209	1	44	2	Y	4	3	1		18	
						861	3	4	9							
11	1740 X	1033	-0-	-707	-0-	199	1	58	2	Y	3	12	1		9	
						773	3	3	9							
12	1798 X	1447	-0-	-351	-0-	280	1	23	2	Y	3	9	1		3	
						1141	3	3	9							
TOTAL GAS PROD:		16,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		93										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3627 X	2471	-0-	-1156	-0-	472	1	1982	3	Y	15	62	1	51
						17	9							
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	211	1	852	3	Y	18	5	1	64
						20	9							
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	465	1	1903	3	Y	16	59	1	21
						18	9							
04	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	434	1	1819	3	Y	6			27
						7	9							
05	2883 X	2101	-0-	-782	-0-	393	1	1704	3	Y	4	5	1	26
						4	9							
06	2400 X	1933	-0-	-467	-0-	363	1	1568	3	Y	2			28
						2	9							
07	2387 X	2049	-0-	-338	-0-	384	1	1657	3	Y	7	26	1	9
						8	9							
08	2108 N	1873	-0-	-235	-0-	328	1	1500	3	Y	41	36	1	14
						45	9							
09	1950 N	1319	-0-	-631	-0-	238	1	1079	3	Y	2			16
						2	9							
10	2046 N	1375	-0-	-671	-0-	257	1	1115	3	Y	3	4	1	15
						3	9							
11	1800 N	1365	-0-	-435	-0-	263	1	1093	3	Y	8	2	1	21
						9	9							
*12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	379	1	31	2	Y	5	15	1	12
						1540	3	6	9					
TOTAL GAS PROD:		22,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	908	3	Y	2	1	1	35
						2	9							
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	819	3	Y	29	36	1	28
						32	9							
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	913	3	Y	15	29	1	14
						17	9							
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	57	1	820	3	Y	18	4	1	28
						20	9							
05	992 N	881	-0-	-111	-0-	56	1	799	3	Y	24	32	1	20
						26	9							
06	960 N	729	-0-	-231	-0-	45	1	653	3	Y	28			48
						31	9							
07	930 N	740	-0-	-190	-0-	49	1	666	3	Y	23	44	1	27
						25	9							
08	868 N	699	-0-	-169	-0-	45	1	13	2	Y	42	49	1	20
						595	3	46	9					
09	720 N	525	-0-	-195	-0-	34	1	1	2	Y	16	23	1	13
						472	3	18	9					
10	744 N	628	-0-	-116	-0-	42	1	14	2	Y	20	1	1	32
						550	3	22	9					
11	690 N	521	-0-	-169	-0-	37	1	16	2	Y	15	38	1	9
						451	3	17	9					
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	38	2	Y	17	19	1	7
						763	3	19	9					
TOTAL GAS PROD:		9,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		249								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON							
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																				
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008													TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8490	-	9738			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	253	1	1066	3	Y	38	36	1		12				
							42	9												
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	274	1	1099	3	Y	45	42	1		15				
							50	9												
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	227	1	934	3	Y	42	40	1		17				
							46	9												
04		1320 N	1156	-0-	-164	-0-	210	1	884	3	Y	56	47	1		26				
							62	9												
05		1581 N	1290	-0-	-291	-0-	233	1	1006	3	Y	46	40	1		32				
							51	9												
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	976	3	Y	42	34	1		40				
							46	9												
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	229	1	979	3	Y	17	38	1		19				
							19	9												
08	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	1152	190	1	866	3	Y	87	74	1		32				
							96	9												
09	DLQ	G-10	836	-0-	836	1988	146	1	658	3	Y	29	25	1		36				
							32	9												
10	DLQ	G-10	825	-0-	825	2813	145	1	621	3	Y	54	41	1		49				
							59	9												
11	DLQ	G-10	765	-0-	765	3578	141	1	588	3	Y	33	38	1		44				
							36	9												
*12		3000 N	1138	-0-	-1862	1716	214	1	17	2	Y	38	62	1		19				
							865	3	42	9										
TOTAL GAS PROD:			13,629														TOTAL CONDENSATE PROD:	527		

ROSEHAVEN													WELL #: 9		RRCID -> 241275		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9670	-	9926
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	83	1	348	3	Y	-0-					-0-						
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	61	1	245	3	Y	-0-					-0-						
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	65	1	271	3	Y	-0-					-0-						
04		420 N	294	-0-	-126	-0-	56	1	238	3	Y	-0-					-0-						
05		341 N	213	-0-	-128	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					-0-						
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	Y	1	1	1			-0-						
							1	9															
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	75	1	322	3	Y	-0-					-0-						
08	DLQ	G-10	515	-0-	515	515	88	1	407	3	Y	18	2	1			16						
							20	9															
09	DLQ	G-10	474	-0-	474	989	80	1	359	3	Y	32	22	1			26						
							35	9															
10	DLQ	G-10	765	-0-	765	1754	134	1	575	3	Y	51	62	1			15						
							56	9															
11	DLQ	G-10	695	-0-	695	2449	128	1	537	3	Y	27	6	1			36						
							30	9															
*12		3000 N	834	-0-	-2166	283	156	1	13	2	Y	26	48	1			15						
							636	3	29	9													
TOTAL GAS PROD:			5,723														TOTAL CONDENSATE PROD:	155					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4991 X	3951	-0-	-1040	-0-	565	1	3333	3	Y	48	27	1	30
							53	9							
02		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	443	1	2989	3	Y	38	31	1	37
							42	9							
03		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	480	1	3243	3	Y	41	53	1	25
							45	9							
04		3870 X	3674	-0-	-196	-0-	466	1	3168	3	Y	36	32	1	29
							40	9							
05		3937 X	3701	-0-	-236	-0-	473	1	3210	3	Y	16	21	1	24
							18	9							
06		3810 X	3481	-0-	-329	-0-	443	1	3007	3	Y	28	24	1	28
							31	9							
07		3844 X	3437	-0-	-407	-0-	464	1	307	2	Y	50	59	1	19
							2611	3	55	9					
08	DLQ	G-10	5372	-0-	5372	5372	706	1	88	2	Y	32	9	1	42
							4543	3	35	9					
09	DLQ	G-10	10484	-0-	10484	15856	1247	1	15	2	Y	37	58	1	21
							9181	3	41	9					
10	DLQ	G-10	10645	-0-	10645	26501	1274	1	191	2	Y	33	33	1	21
							9144	3	36	9					
11	DLQ	G-10	10134	-0-	10134	36635	1260	1	252	2	Y	45	46	1	20
							8572	3	50	9					
*12		39836 X	3201	-0-	-36635	-0-	464	1	109	2	Y	39	37	1	17
							2585	3	43	9					
TOTAL GAS PROD:			65,322	TOTAL CONDENSATE PROD:			443								

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		992 X	775	-0-	-217	-0-	63	1	710	3	Y	2			17
							2	9							
02		770 X	770	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	16	19	1	14
							18	9							
03		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	3	Y	11	17	1	8
							12	9							
04		949 X	949	-0-	-0-	-0-	61	1	876	3	Y	11	3	1	16
							12	9							
05		995 X	995	-0-	-0-	-0-	65	1	920	3	Y	9	14	1	11
							10	9							
06		1170 X	1091	-0-	-79	-0-	70	1	1008	3	Y	12	1	1	22
							13	9							
07		1209 X	1103	-0-	-106	-0-	74	1	1012	3	Y	15	22	1	15
							17	9							
08	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	1095	74	1	22	2	Y	30	31	1	14
							966	3	33	9					
09	DLQ	G-10	530	-0-	530	1625	35	1	1	2	Y	12	15	1	11
							481	3	13	9					
10	DLQ	G-10	51	-0-	51	1676	3	1	1	2	Y	6	1	1	16
							40	3	7	9					
11	DLQ	G-10	115	-0-	115	1791	8	1	3	2	Y	9	20	1	5
							94	3	10	9					
*12		2326 N	535	-0-	-1791	-0-	38	1	23	2	Y	16	15	1	6
							456	3	18	9					
TOTAL GAS PROD:			9,208	TOTAL CONDENSATE PROD:			149								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2232 X	1744	-0-	-488	-0-	333	1	1399	3	Y	11	6	1	6
							12	9							
02		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	319	1	1285	3	Y	8	10	1	4
							9	9							
03		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	334	1	1373	3	Y	6	6	1	4
							7	9							
04		1830 X	1641	-0-	-189	-0-	315	1	1322	3	Y	4	2	1	6
							4	9							
05		1891 X	1378	-0-	-513	-0-	257	1	1111	3	Y	9	10	1	5
							10	9							
06		1740 X	1338	-0-	-402	-0-	251	1	1080	3	Y	6	5	1	6
							7	9							
07		1798 X	1253	-0-	-545	-0-	233	1	129	2	Y	8	8	1	6
							882	3							
08	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	1033	182	1	26	2	Y	14	17	1	3
							810	3	15	9					
09	DLQ	G-10	782	-0-	782	1815	139	1	631	3	Y	11	9	1	5
							12	9							
10	DLQ	G-10	733	-0-	733	2548	136	1	28	2	Y	9	10	1	4
							559	3	10	9					
11	DLQ	G-10	696	-0-	696	3244	134	1	39	2	Y	4	6	1	2
							519	3	4	9					
*12	3000	N	996	-0-	-2004	1240	193	1	16	2	Y	2	3	1	1
							785	3	2	9					
TOTAL GAS PROD:			14,921	TOTAL CONDENSATE PROD:			92								

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4309 X	3647	-0-	-662	-0-	517	1	3050	3	Y	73	40	1	44
							80	9							
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	404	1	2717	3	Y	51	42	1	53
							56	9							
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	433	1	2927	3	Y	55	74	1	34
							61	9							
04		3600 X	3229	-0-	-371	-0-	407	1	2771	3	Y	46	42	1	38
							51	9							
05		3658 X	3183	-0-	-475	-0-	403	1	2735	3	Y	41	37	1	42
							45	9							
06		3540 X	2932	-0-	-608	-0-	371	1	2517	3	Y	40	37	1	45
							44	9							
07		3503 X	2829	-0-	-674	-0-	381	1	253	2	Y	43	65	1	23
							2148	3	47	9					
08	DLQ	G-10	4718	-0-	4718	4718	617	1	4050	3	Y	46	10	1	59
							51	9							
09	DLQ	G-10	9488	-0-	9488	14206	1125	1	8304	3	Y	54	78	1	35
							59	9							
10	DLQ	G-10	9533	-0-	9533	23739	1138	1	8337	3	Y	53	50	1	38
							58	9							
11	DLQ	G-10	9008	-0-	9008	32747	1117	1	7827	3	Y	58	62	1	34
							64	9							
*12	35470	X	2723	-0-	-32747	-0-	393	1	2283	3	Y	43	46	1	26
							47	9							
TOTAL GAS PROD:			57,888	TOTAL CONDENSATE PROD:			603								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2260	-0-	-592	-0-	948	1	1282	3	Y	27	2	1	33
						30	9							
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	1148	1	1199	3	Y	18	25	1	26
						20	9							
03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	1335	1	1313	3	Y	15	22	1	19
						17	9							
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	1303	1	1250	3	Y	14	19	1	14
						15	9							
05	2635 X	2220	-0-	-415	-0-	1087	1	1126	3	Y	6	5	1	15
						7	9							
06	2580 X	2339	-0-	-241	-0-	1152	1	1173	3	Y	13	14	1	14
						14	9							
07	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	1183	1	1252	3	Y	30	19	1	25
						33	9							
08	DLQ G-10	2380	-0-	2380	2380	1218	1	1142	3	Y	18	18	1	25
						20	9							
09	DLQ G-10	1886	-0-	1886	4266	1052	1	809	3	Y	23	40	1	8
						25	9							
10	DLQ G-10	1848	-0-	1848	6114	1067	1	778	3	Y	3	7	1	4
						3	9							
11	DLQ G-10	2026	-0-	2026	8140	1165	1	838	3	Y	21	16	1	9
						23	9							
*12	10268 X	2128	-0-	-8140	-0-	1073	1	21	2	Y	15	19	1	5
						1017	3	17	9					
TOTAL GAS PROD:		27,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		203						

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	1016	1	1373	3	Y	27	2	1	29
						30	9							
02	1600 N	2473	-0-	873	873	1203	1	1256	3	Y	13	21	1	21
						14	9							
03	3100 N	2701	-0-	-399	474	1355	1	1332	3	Y	13	19	1	15
						14	9							
04	2876 N	2402	-0-	-474	-0-	1222	1	1173	3	Y	6	13	1	8
						7	9							
05	2387 N	2216	-0-	-171	-0-	1077	1	1117	3	Y	20	3	1	25
						22	9							
06	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	1102	1	1125	3	Y	9	17	1	17
						10	9							
07	2387 N	2073	-0-	-314	-0-	998	1	1058	3	Y	15	13	1	19
						17	9							
08	DLQ G-10	1669	-0-	1669	1669	858	1	807	3	Y	4	10	1	13
						4	9							
09	DLQ G-10	1353	-0-	1353	3022	763	1	588	3	Y	2	12	1	3
						2	9							
10	DLQ G-10	1335	-0-	1335	4357	769	1	560	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
11	DLQ G-10	1233	-0-	1233	5590	715	1	515	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
*12	7628 X	2038	-0-	-5590	-0-	1028	1	20	2	Y	12	11	1	3
						977	3	13	9					
TOTAL GAS PROD:		24,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	440	1	2595	3	Y	82	79 1 21
						90	9					
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	342	1	2307	3	Y	32	37 1 16
						35	9					
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	348	1	2356	3	Y	40	41 1 15
						44	9					
04	3030 X	2705	-0-	-325	-0-	339	1	2307	3	Y	54	47 1 22
						59	9					
05	3131 X	2774	-0-	-357	-0-	352	1	2385	3	Y	34	41 1 15
						37	9					
06	3030 X	2319	-0-	-711	-0-	289	1	1963	3	Y	61	49 1 27
						67	9					
07	2976 X	1654	-0-	-1322	-0-	219	1	157	2	Y	48	57 1 18
						1225	3	53	9			
08	2790 X	2105	-0-	-685	-0-	269	1	45	2	Y	69	51 1 36
						1715	3	76	9			
09	2700 X	1237	-0-	-1463	-0-	142	1	2	2	Y	47	63 1 20
						1041	3	52	9			
10	2759 X	1834	-0-	-925	-0-	210	1	41	2	Y	76	73 1 23
						1499	3	84	9			
11	2310 X	1445	-0-	-865	-0-	171	1	45	2	Y	67	73 1 17
						1155	3	74	9			
*12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	363	1	110	2	Y	84	82 1 19
						2005	3	92	9			
TOTAL GAS PROD:		27,200			TOTAL CONDENSATE PROD:		694					

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4650 X	3142	-0-	-1508	-0-	447	1	2634	3	Y	55	28 1 34
						61	9					
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	342	1	2307	3	Y	37	31 1 40
						41	9					
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	369	1	2492	3	Y	42	55 1 27
						46	9					
04	3570 X	2807	-0-	-763	-0-	354	1	2410	3	Y	39	35 1 31
						43	9					
05	3131 X	2889	-0-	-242	-0-	367	1	2488	3	Y	31	29 1 33
						34	9					
06	3030 X	2651	-0-	-379	-0-	336	1	2286	3	Y	26	26 1 33
						29	9					
07	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	349	1	231	2	Y	34	49 1 18
						1959	3	37	9			
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	517	1	64	2	Y	33	8 1 43
						3331	3	36	9			
09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	988	1	12	2	Y	45	62 1 26
						7281	3	50	9			
10	3100 N	8344	-0-	5244	5244	996	1	149	2	Y	49	45 1 30
						7145	3	54	9			
11	13098 X	7854	-0-	-5244	-0-	975	1	195	2	Y	49	53 1 26
						6630	3	54	9			
12	2914 X	2401	-0-	-513	-0-	346	1	82	2	Y	37	40 1 20
						1932	3	41	9			
TOTAL GAS PROD:		50,540			TOTAL CONDENSATE PROD:		477					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 POSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	2974	-0-	-1056	-0-	423	1	2495	3	Y	51	28	1	30
						56	9							
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	331	1	2236	3	Y	40	32	1	38
						44	9							
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	327	1	2217	3	Y	46	59	1	25
						51	9							
04	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	312	1	2127	3	Y	34	32	1	27
						37	9							
05	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	312	1	2122	3	Y	35	30	1	32
						39	9							
06	2880 X	2360	-0-	-520	-0-	299	1	2031	3	Y	27	28	1	31
						30	9							
07	2883 X	2518	-0-	-365	-0-	338	1	224	2	Y	45	59	1	17
						1906	3	50	9					
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	519	1	64	2	Y	35	8	1	44
						3338	3	39	9					
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	936	1	11	2	Y	45	62	1	27
						6889	3	50	9					
10	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	926	1	139	2	Y	37	37	1	27
						6641	3	41	9					
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	900	1	180	2	Y	42	46	1	23
						6118	3	46	9					
12	4061 X	2232	-0-	-1829	-0-	323	1	76	2	Y	29	33	1	14
						1801	3	32	9					
TOTAL GAS PROD:		47,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		466						

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	1919	-0-	-530	-0-	366	1	1535	3	Y	16	10	1	9
						18	9							
02	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	333	1	1340	3	Y	11	14	1	6
						12	9							
03	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	348	1	1431	3	Y	15	11	1	10
						17	9							
04	2010 X	1916	-0-	-94	-0-	367	1	1541	3	Y	7	7	1	10
						8	9							
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	365	1	1574	3	Y	11	14	1	7
						12	9							
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	393	1	1692	3	Y	17	12	1	12
						19	9							
07	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	413	1	227	2	Y	21	15	1	18
						1552	3	23	9					
08	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	337	1	49	2	Y	15	25	1	8
						1494	3	17	9					
09	2100 N	1478	-0-	-622	-0-	265	1	1203	3	Y	9	10	1	7
						10	9							
10	2201 N	1647	-0-	-554	-0-	306	1	64	2	Y	14	14	1	7
						1262	3	15	9					
11	1830 N	1567	-0-	-263	-0-	302	1	87	2	Y	11	12	1	6
						1166	3	12	9					
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	439	1	36	2	Y	8	8	1	6
						1786	3	9	9					
TOTAL GAS PROD:		22,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		155						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	211	1	1251	3	Y	46	29	1	36
						51	9							
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	172	1	1159	3	Y	36	48	1	24
						40	9							
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	195	1	1319	3	Y	43	48	1	19
						47	9							
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	215	1	1457	3	Y	78	69	1	28
						86	9							
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	242	1	1640	3	Y	80	79	1	29
						88	9							
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	230	1	1557	3	Y	28	41	1	16
						31	9							
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	243	1	161	2	Y	102	84	1	34
						1370	3	112	9					
08	1984 N	1648	-0-	-336	-0-	208	1	28	2	Y	65	45	1	54
						1340	3	72	9					
09	1830 N	1152	-0-	-678	-0-	130	1	1	2	Y	54	79	1	29
						962	3	59	9					
10	1891 N	1197	-0-	-694	-0-	136	1	21	2	Y	60	73	1	16
						974	3	66	9					
11	1590 N	1037	-0-	-553	-0-	123	1	25	2	Y	49	36	1	29
						835	3	54	9					
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	213	1	51	2	Y	58	71	1	16
						1185	3	64	9					
TOTAL GAS PROD:		18,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		699						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	Y	9	1	1	11
						10	9							
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	Y	4	9	1	6
						4	9							
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	916	3	Y	28	24	1	10
						31	9							
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	Y	35	4	1	41
						39	9							
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	912	3	Y	32	45	1	28
						35	9							
06	990 N	547	-0-	-443	-0-	35	1	498	3	Y	13			41
						14	9							
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	69	1	938	3	Y	28	42	1	27
						31	9							
08	1054 X	836	-0-	-218	-0-	55	1	17	2	Y	33	42	1	18
						728	3	36	9					
09	1020 X	434	-0-	-586	-0-	29	1	399	3	Y	5	14	1	9
						6	9							
10	1023 X	400	-0-	-623	-0-	27	1	9	2	Y	1	1	1	9
						363	3	1	9					
11	990 X	509	-0-	-481	-0-	36	1	15	2	Y	17	20	1	6
						439	3	19	9					
*12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	88	1	52	2	Y	34	26	1	15
						1043	3	37	9					
TOTAL GAS PROD:		9,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		239						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	831	-0-	-161	-0-	50	1	756	3	Y	23	1 1	40
						25	9						
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	46	1	663	3	Y	18	33 1	25
						20	9						
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	Y	12	25 1	12
						13	9						
04	810 N	746	-0-	-64	-0-	48	1	684	3	Y	13	3 1	22
						14	9						
05	806 N	769	-0-	-37	-0-	50	1	708	3	Y	10	20 1	12
						11	9						
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	47	1	675	3	Y	20	1 1	31
						22	9						
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	798	3	Y	11	26 1	16
						12	9						
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	16	2	Y	26	29 1	13
						702	3	29	9				
09	750 N	534	-0-	-216	-0-	36	1	1	2	Y	10	14 1	9
						486	3	11	9				
10	868 N	581	-0-	-287	-0-	39	1	13	2	Y	10	1 1	18
						518	3	11	9				
11	780 N	539	-0-	-241	-0-	38	1	17	2	Y	13	24 1	7
						470	3	14	9				
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	Y	13	14 1	6
						722	3	14	9				
TOTAL GAS PROD:		8,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		179							

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2501	-0-	-382	-0-	470	1	1975	3	Y	51	57 1	47
						56	9						
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	440	1	1775	3	Y	37	5 1	79
						41	9						
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	440	1	1808	3	Y	35	81 1	33
						39	9						
04	2640 X	2160	-0-	-480	-0-	406	1	1708	3	Y	42	2 1	73
						46	9						
05	2542 X	1864	-0-	-678	-0-	346	1	1494	3	Y	22	7 1	88
						24	9						
06	2430 X	1792	-0-	-638	-0-	330	1	1423	3	Y	35	3 1	120
						39	9						
07	2511 X	1917	-0-	-594	-0-	356	1	1529	3	Y	29	103 1	46
						32	9						
08	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	317	1	1453	3	Y	55	73 1	28
						61	9						
09	1800 N	1308	-0-	-492	-0-	234	1	1059	3	Y	14		42
						15	9						
10	1922 N	1322	-0-	-600	-0-	243	1	1054	3	Y	23	4 1	61
						25	9						
11	1770 N	1271	-0-	-499	-0-	241	1	1004	3	Y	24	3 1	82
						26	9						
*12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	353	1	29	2	Y	23	54 1	52
						1437	3	25	9				
TOTAL GAS PROD:		22,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		390							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3162 X	2396	-0-	-766	-0-	457	1	1922	3	Y	15	34
						17	9					
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	437	1	1756	3	Y	17	47
						19	9					
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	454	1	1862	3	Y	26	29
						29	9					
04	2700 X	2237	-0-	-463	-0-	428	1	1798	3	Y	10	39
						11	9					
05	2604 X	1680	-0-	-924	-0-	314	1	1358	3	Y	7	11
						8	9					
06	2370 X	1657	-0-	-713	-0-	312	1	1341	3	Y	4	13
						4	9					
07	2449 X	2203	-0-	-246	-0-	411	1	1773	3	Y	17	27
						19	9					
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	348	1	1590	3	Y	25	49
						28	9					
09	1650 N	1466	-0-	-184	-0-	265	1	1194	3	Y	6	22
						7	9					
10	2201 N	1492	-0-	-709	-0-	278	1	1203	3	Y	10	29
						11	9					
11	1890 N	1443	-0-	-447	-0-	276	1	1155	3	Y	11	38
						12	9					
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	372	1	30	2	Y	21	22
						1514	3	23	9			
TOTAL GAS PROD:		23,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1426 X	272	-0-	-1154	-0-	9	1	205	3	Y	53	21
						58	9					
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	17	21
						19	9					
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-
04	780 X	780	-0-	-0-	-0-	52	1	705	3	Y	21	11
						23	9				1 8	
05	279 X	5	-0-	-274	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	8	2
						9	9					
07	806 X	94	-0-	-712	-0-	6	1	3	2	Y	-0-	2
						85	3					
08	993 X	993	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	17	10
						899	3	19	9			
09	780 X	394	-0-	-386	-0-	27	1	355	3	Y	11	7
						12	9					
10	496 X	274	-0-	-222	-0-	20	1	2	2	Y	14	4
						237	3	15	9			
11	960 X	65	-0-	-895	-0-	6	1	1	2	Y	2	6
						56	3	2	9			
12	992 X	235	-0-	-757	-0-	18	1	4	2	Y	2	3
						211	3	2	9			
TOTAL GAS PROD:		3,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	155	1	568	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-		-0-
03	718 X	718	-0-	-0-	-0-	121	1	597	3	Y	-0-		-0-
04	690 X	73	-0-	-617	-0-	14	1	59	3	Y	-0-		-0-
05	713 X	111	-0-	-602	-0-	21	1	90	3	Y	-0-		-0-
06	690 X	75	-0-	-615	-0-	16	1	59	3	Y	-0-		-0-
07	713 X	76	-0-	-637	-0-	15	1	61	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	14	1	59	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	12	1	34	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,028									1		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

01	2697 X	2453	-0-	-244	-0-	345	1	2039	3	Y	63	34 1	37
						69	9						
02	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	261	1	1763	3	Y	39	33 1	43
						43	9						
03	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	283	1	1913	3	Y	41	56 1	28
						45	9						
04	2550 X	2215	-0-	-335	-0-	279	1	1896	3	Y	36	34 1	30
						40	9						
05	2449 X	2284	-0-	-165	-0-	288	1	1953	3	Y	39	33 1	36
						43	9						
06	2370 X	2166	-0-	-204	-0-	273	1	1854	3	Y	35	32 1	39
						39	9						
07	2294 X	2107	-0-	-187	-0-	284	1	188	2	Y	37	58 1	18
						1594	3	41	9				
08	3100 N	3846	-0-	746	746	503	1	63	2	Y	41	7 1	52
						3235	3	45	9				
09	3000 N	7459	-0-	4459	5205	885	1	11	2	Y	37	62 1	27
						6522	3	41	9				
10	3100 N	7651	-0-	4551	9756	913	1	137	2	Y	47	44 1	30
						6549	3	52	9				
11	17357 X	7601	-0-	-9756	-0-	944	1	189	2	Y	52	54 1	28
						6411	3	57	9				
12	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	292	1	69	2	Y	37	40 1	21
						1630	3	41	9				
TOTAL GAS PROD:		44,122									504		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	1240	-0-	-1643	-0-	175	1	1037	3	Y	25	1 1	33
						28	9						
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	141	1	959	3	Y	29	42 1	20
						32	9						
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	3	Y	31	2 1	49
						34	9						
04	2790 X	1295	-0-	-1495	-0-	162	1	1102	3	Y	28	49 1	28
						31	9						
05	2883 X	1255	-0-	-1628	-0-	158	1	1069	3	Y	25	1 1	52
						28	9						
06	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	178	1	1207	3	Y	21	49 1	24
						23	9						
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	186	1	123	2	Y	15	1 1	38
						1047	3	17	9				
08	1333 X	1267	-0-	-66	-0-	166	1	17	2	Y	9	3 1	44
						1074	3	10	9				
09	1410 N	841	-0-	-569	-0-	99	1	1	2	Y	14	39 1	19
						726	3	15	9				
10	1364 N	838	-0-	-526	-0-	99	1	12	2	Y	16	1 1	34
						709	3	18	9				
11	1230 N	768	-0-	-462	-0-	94	1	16	2	Y	8	2 1	40
						649	3	9	9				
*12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	189	1	37	2	Y	11	32 1	20
						1061	3	12	9				
TOTAL GAS PROD:		13,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		232							

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	303	1	1790	3	Y	29	17 1	17
						32	9						
02	1600 N	1892	-0-	292	292	240	1	1622	3	Y	27	20 1	24
						30	9						
03	2400 N	2108	-0-	-292	-0-	267	1	1807	3	Y	31	38 1	17
						34	9						
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	262	1	1782	3	Y	25	21 1	21
						28	9						
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	283	1	1923	3	Y	22	20 1	23
						24	9						
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	278	1	1887	3	Y	15	18 1	20
						17	9						
07	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	275	1	182	2	Y	17	28 1	9
						1550	3	19	9				
08	3100 N	3447	-0-	347	347	453	1	56	2	Y	17	6 1	20
						2919	3	19	9				
09	3000 N	6640	-0-	3640	3987	789	1	9	2	Y	23	31 1	12
						5817	3	25	9				
10	3100 N	6575	-0-	3475	7462	785	1	118	2	Y	34	27 1	19
						5635	3	37	9				
11	13885 X	6423	-0-	-7462	-0-	799	1	160	2	Y	26	30 1	15
						5435	3	29	9				
12	2387 X	1890	-0-	-497	-0-	275	1	65	2	Y	18	20 1	11
						1530	3	20	9				
TOTAL GAS PROD:		39,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		284							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		2077 N	588	-0-	-1489	-0-	126 1	462 3	Y	-0-	6 1	2
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	126 1	330 3	Y	-0-		2
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	115 1	571 3	Y	66		68
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	73 9	471 3	Y	-0-		68
05		605 X	605	-0-	-0-	-0-	111 1	493 3	Y	-0-		68
06		720 X	524	-0-	-196	-0-	112 1	411 3	Y	-0-		68
07		744 X	553	-0-	-191	-0-	113 1	441 3	Y	1	1 1	68
08		744 X	591	-0-	-153	-0-	1 9	479 3	Y	2	51 1	19
09		600 X	573	-0-	-27	-0-	110 1	471 3	Y	-0-		19
10		620 X	432	-0-	-188	-0-	2 9	316 3	Y	8	18 1	9
11		570 X	460	-0-	-110	-0-	102 1	357 3	Y	1	2 1	8
12		589 X	475	-0-	-114	-0-	1 9	383 3	Y	-0-		8
12		589 X	475	-0-	-114	-0-	92 1	383 3	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			6,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			78			

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892												
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	13		50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	33 1	142 3	Y	-0-		50
05		267 X	267	-0-	-0-	-0-	49 1	217 3	Y	1	1 1	50
06		44 X	44	-0-	-0-	-0-	1 9	34 3	Y	-0-		50
07		186 X	11	-0-	-175	-0-	10 1	9 3	Y	-0-		50
08		279 X	126	-0-	-153	-0-	2 1	102 3	Y	1		51
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	1 9		Y	-0-	1 1	50
10		279 X	35	-0-	-244	-0-	9 1	26 3	Y	-0-		50
11		120 X	15	-0-	-105	-0-	4 1	11 3	Y	-0-		50
12		124 X	38	-0-	-86	-0-	7 1	31 3	Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			711			TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3472 X	2608	-0-	-864	-0-	107	1	2429	3	Y	65	53	1	20
						72	9							
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	118	1	2603	3	Y	53	54	1	19
						58	9							
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	128	1	2658	3	Y	46	31	1	34
						51	9							
04	3120 X	2524	-0-	-596	-0-	105	1	2379	3	Y	36	48	1	22
						40	9							
05	3224 X	2564	-0-	-660	-0-	103	1	2411	3	Y	45	44	1	23
						50	9							
06	2970 X	2352	-0-	-618	-0-	96	1	2215	3	Y	37	26	1	34
						41	9							
07	3069 X	1736	-0-	-1333	-0-	198	1	1531	3	Y	6	25	1	15
						7	9							
08	2852 X	952	-0-	-1900	-0-	110	1	841	3	Y	1	13	1	3
						1	9							
09	2520 X	2095	-0-	-425	-0-	262	1	1785	3	Y	44	27	1	20
						48	9							
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	417	1	2787	3	Y	50	54	1	16
						55	9							
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	391	1	2414	3	Y	48	33	1	31
						53	9							
*12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	375	1	2220	3	Y	48	55	1	24
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		29,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		479								

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3472 X	2325	-0-	-1147	-0-	96	1	2179	3	Y	45	37	1	14
						50	9							
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	99	1	2197	3	Y	43	42	1	15
						47	9							
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	144	1	2976	3	Y	62	37	1	40
						68	9							
04	3360 X	2971	-0-	-389	-0-	123	1	2785	3	Y	57	67	1	30
						63	9							
05	3472 X	3076	-0-	-396	-0-	124	1	2884	3	Y	62	61	1	31
						68	9							
06	3090 X	2838	-0-	-252	-0-	116	1	2675	3	Y	43	30	1	44
						47	9							
07	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	344	1	2655	3	Y	36	50	1	30
						40	9							
08	3193 X	3053	-0-	-140	-0-	349	1	2662	3	Y	38	28	1	40
						42	9							
09	2970 X	2920	-0-	-50	-0-	368	1	2506	3	Y	42	44	1	38
						46	9							
10	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	360	1	2418	3	Y	34	49	1	23
						37	9							
11	2940 X	2559	-0-	-381	-0-	352	1	2170	3	Y	34	28	1	29
						37	9							
12	3038 X	2048	-0-	-990	-0-	290	1	1721	3	Y	34	41	1	21
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		33,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		530								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1488 N	941	-0-	-547	-0-	385	1	517	3	Y	35	1	1		57
						39	9								
02	DLQ G-10	958	-0-	958	958	451	1	471	3	Y	33	43	1		47
						36	9								
03	2044 N	1086	-0-	-958	-0-	529	1	521	3	Y	33	42	1		38
						36	9								
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	509	1	485	3	Y	50	57	1		31
						55	9								
05	1054 N	939	-0-	-115	-0-	443	1	459	3	Y	34	4	1		61
						37	9								
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	494	1	504	3	Y	24	43	1		42
						26	9								
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	538	1	571	3	Y	45	36	1		51
						50	9								
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	535	1	504	3	Y	32	36	1		47
						35	9								
09	1020 N	879	-0-	-141	-0-	477	1	366	3	Y	33	65	1		15
						36	9								
10	1147 N	828	-0-	-319	-0-	449	1	327	3	Y	47	36	1		26
						52	9								
11	1050 N	682	-0-	-368	-0-	370	1	265	3	Y	43	38	1		31
						47	9								
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	441	1	8	2	Y	38	50	1		19
						420	3	42	9						
TOTAL GAS PROD:		11,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		447									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 X	1886	-0-	-253	-0-	347	1	1460	3	Y	72	37	1		103
						79	9								
02	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	319	1	1285	3	Y	52	5	1		150
						57	9								
03	3419 X	1758	-0-	-1661	-0-	334	1	1372	3	Y	47	117	1		80
						52	9								
04	1920 X	1700	-0-	-220	-0-	314	1	1319	3	Y	61	2	1		139
						67	9								
05	1891 X	1474	-0-	-417	-0-	265	1	1147	3	Y	56	142	1		53
						62	9								
06	1830 X	1408	-0-	-422	-0-	256	1	1097	3	Y	50	5	1		98
						55	9								
07	1829 X	1643	-0-	-186	-0-	300	1	1293	3	Y	45	4	1		139
						50	9								
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	261	1	1198	3	Y	51	3	1		187
						56	9								
09	1410 N	1063	-0-	-347	-0-	184	1	835	3	Y	40	142	1		85
						44	9								
10	1643 N	1025	-0-	-618	-0-	185	1	798	3	Y	38	3	1		120
						42	9								
11	1470 N	1006	-0-	-464	-0-	185	1	771	3	Y	45	4	1		161
						50	9								
12	1085 N	896	-0-	-189	-0-	166	1	14	2	Y	31	121	1		71
						682	3	34	9						
TOTAL GAS PROD:		17,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		588									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4867 X	4648	-0-	-219	-0-	192	1	4362	3	N	85	9	1	130
						94	9							
02	DLQ G-10	3906	-0-	3906	3906	165	1	3649	3	N	84	9	1	205
						92	9							
03	8161 X	4255	-0-	-3906	-0-	192	1	3975	3	N	80	190	1	95
						88	9							
04	4530 X	4007	-0-	-523	-0-	166	1	3753	3	N	80	10	1	165
						88	9							
05	4650 X	4152	-0-	-498	-0-	167	1	3889	3	N	87	183	1	69
						96	9							
06	4500 X	3746	-0-	-754	-0-	153	1	3532	3	N	55	9	1	115
						61	9							
07	4340 X	4134	-0-	-206	-0-	154	1	3907	3	N	66	5	1	176
						73	9							
08	4247 X	4219	-0-	-28	-0-	173	1	3958	3	N	80	179	1	77
						88	9							
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	185	1	4187	3	N	93	81	1	89
						102	9							
10	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	170	1	3852	3	N	77	10	1	156
						85	9							
11	4080 X	3652	-0-	-428	-0-	150	1	3427	3	N	68	9	1	215
						75	9							
12	4619 X	3980	-0-	-639	-0-	173	1	3705	3	N	93	191	1	117
						102	9							
TOTAL GAS PROD:		49,280			TOTAL CONDENSATE PROD:						948			

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	1920	-0-	-1180	452	269	1	1589	3	Y	56	33	1	39
						62	9							
02	DLQ G-10	1634	-0-	1634	2086	205	1	1377	3	Y	47	57	1	29
						52	9							
03	3858 X	1772	-0-	-2086	-0-	223	1	1508	3	Y	37	46	1	20
						41	9							
04	3000 X	1919	-0-	-1081	-0-	236	1	1610	3	Y	66	60	1	26
						73	9							
05	3100 X	2051	-0-	-1049	-0-	256	1	1737	3	Y	53	56	1	23
						58	9							
06	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	244	1	1661	3	Y	19	29	1	13
						21	9							
07	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	288	1	191	2	Y	76	63	1	26
						1621	3	84	9					
08	2046 X	1901	-0-	-145	-0-	243	1	32	2	Y	55	37	1	44
						1565	3	61	9					
09	1920 N	1289	-0-	-631	-0-	149	1	2	2	Y	45	67	1	22
						1088	3	50	9					
10	2170 N	1275	-0-	-895	-0-	147	1	23	2	Y	51	61	1	12
						1049	3	56	9					
11	1830 N	1296	-0-	-534	-0-	157	1	32	2	Y	42	31	1	23
						1061	3	46	9					
*12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	380	1	90	2	Y	51	61	1	13
						2118	3	56	9					
TOTAL GAS PROD:		21,811			TOTAL CONDENSATE PROD:						598			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780										TOTAL DEPTH 10196		PERF. 9345 - 10090		
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202										COMPL. DATE 01/05/2011				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	1321	-0-	-1810	-0-	54	1	1220	3	Y	43	35	1	13
						47	9							
02	DLQ G-10	2076	-0-	2076	2076	88	1	1949	3	Y	35	35	1	13
						39	9							
03	2634 X	558	-0-	-2076	-0-	25	1	512	3	Y	19	15	1	17
						21	9							
04	3060 X	1504	-0-	-1556	-0-	63	1	1437	3	Y	4	13	1	8
						4	9							
05	2914 X	385	-0-	-2529	-0-	15	1	352	3	Y	16	15	1	9
						18	9							
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	91	1	2107	3	Y	44	22	1	31
						48	9							
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	285	1	2205	3	Y	41	49	1	23
						45	9							
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	275	1	2097	3	Y	36	25	1	34
						40	9							
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	305	1	2082	3	Y	40	40	1	34
						44	9							
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	290	1	1943	3	Y	37	51	1	20
						41	9							
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	310	1	1916	3	Y	37	28	1	29
						41	9							
*12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	341	1	2020	3	Y	40	45	1	24
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		22,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		392								

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203										COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 9495 - 10106	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3689 X	2690	-0-	-999	-0-	111	1	2513	3	Y	60	49	1	18	
						66	9								
02	DLQ G-10	2913	-0-	2913	2913	124	1	2735	3	Y	49	50	1	17	
						54	9								
03	6082 X	3169	-0-	-2913	-0-	143	1	2970	3	Y	51	34	1	34	
						56	9								
04	3720 X	2985	-0-	-735	-0-	124	1	2806	3	Y	50	57	1	27	
						55	9								
05	3844 X	3071	-0-	-773	-0-	124	1	2895	3	Y	47	48	1	26	
						52	9								
06	3120 X	2965	-0-	-155	-0-	121	1	2799	3	Y	41	28	1	39	
						45	9								
07	3224 X	3141	-0-	-83	-0-	355	1	2745	3	Y	37	49	1	27	
						41	9								
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	365	1	2783	3	Y	39	29	1	37	
						43	9								
09	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	375	1	2553	3	Y	41	42	1	36	
						45	9								
10	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	389	1	2604	3	Y	36	50	1	22	
						40	9								
11	3090 X	2888	-0-	-202	-0-	396	1	2446	3	Y	42	31	1	33	
						46	9								
12	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	451	1	2672	3	Y	46	51	1	30	
						51	9								
TOTAL GAS PROD:		36,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		539									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	979	-0-	-881	-0-	59 1	892 3	Y	25	1 1			51
						28 9							
02	DLQ G-10	835	-0-	835	835	50 1	735 3	Y	45	53 1			43
						50 9							
03	1981 X	1146	-0-	-835	-0-	71 1	1019 3	Y	51	64 1			30
						56 9							
04	1800 X	873	-0-	-927	-0-	55 1	790 3	Y	25	4 1			51
						28 9							
05	1333 X	974	-0-	-359	-0-	63 1	887 3	Y	22	44 1			29
						24 9							
06	1110 X	940	-0-	-170	-0-	60 1	872 3	Y	7	1 1			35
						8 9							
07	1147 X	1005	-0-	-142	-0-	68 1	928 3	Y	8	25 1			18
						9 9							
08	1147 X	373	-0-	-774	-0-	26 1	8 2	Y	1	18 1			1
						338 3	1 9						
09	930 X	759	-0-	-171	-0-	48 1	1 2	Y	50	29 1			22
						655 3	55 9						
10	992 X	647	-0-	-345	-0-	42 1	14 2	Y	35	1 1			56
						552 3	39 9						
11	960 X	706	-0-	-254	-0-	50 1	21 2	Y	29	66 1			19
						603 3	32 9						
*12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	80 1	47 2	Y	36	36 1			19
						946 3	40 9						
TOTAL GAS PROD:		10,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			334				

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	76 1	1151 3	N	2	1 1			50
						2 9							
02	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	70 1	1026 3	N	1	2 1			49
						1 9							
03	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	81 1	1157 3	N	3	2 1			50
						3 9							
04	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	78 1	1117 3	N	2	2 1			50
						2 9							
05	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	80 1	1126 3	N	1	1 1			50
						1 9							
06	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	75 1	1077 3	N	1	1 1			50
						1 9							
07	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	75 1	1030 3	N	2	2 1			50
						2 9							
08	1209 N	964	-0-	-245	-0-	67 1	16 2	N	3	2 1			51
						878 3	3 9						
09	1140 N	660	-0-	-480	-0-	43 1	1 2	N	22	2 1			71
						592 3	24 9						
10	1116 N	634	-0-	-482	-0-	43 1	11 2	N	4	2 1			73
						576 3	4 9						
11	930 N	576	-0-	-354	-0-	42 1	14 2	N	1	2 1			72
						519 3	1 9						
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	74 1	36 2	N	2	2 1			72
						888 3	2 9						
TOTAL GAS PROD:		12,065				TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

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

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	146 1	857 3	Y	41	22 1	26
02	DLQ G-10	574	-0-	574	574	45 9 74 1	494 3	Y	5	20 1	11
03	1169 N	595	-0-	-574	-0-	6 9 76 1	517 3	Y	2	8 1	5
04	1020 N	314	-0-	-706	-0-	2 9 40 1	273 3	Y	1	4 1	2
05	651 N	226	-0-	-425	-0-	1 9 29 1	197 3	Y	-0-	1 1	1
06	570 N	265	-0-	-305	-0-	34 1	231 3	Y	-0-		1
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	41 1	27 2	Y	-0-		1
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	228 3 40 1	5 2	Y	1	1 1	1
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	256 3 15 1	117 3	Y	-0-	1 1	-0-
10	310 N	117	-0-	-193	-0-	14 1	2 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	108	-0-	-192	-0-	101 3 14 1	3 2	Y	-0-		-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	91 3 26 1	6 2	Y	1	1 1	-0-
						145 3	1 9				
TOTAL GAS PROD:			4,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			51		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3069 X	2887	-0-	-182	-0-	177	1	2682	3	Y	25	2 1	138
							28	9						
02	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	2543	162	1	2355	3	Y	24	5 1	157
							26	9						
03		5332 X	2789	-0-	-2543	-0-	180	1	2578	3	Y	28	5 1	180
							31	9						
04		2790 X	2725	-0-	-65	-0-	176	1	2524	3	Y	23	8 1	195
							25	9						
05		2883 X	2823	-0-	-60	-0-	184	1	2611	3	Y	25	2 1	218
							28	9						
06		2790 X	2646	-0-	-144	-0-	170	1	2457	3	Y	17	180 1	55
							19	9						
07		2821 X	2633	-0-	-188	-0-	179	1	2433	3	Y	19	2 1	72
							21	9						
08		2697 N	2378	-0-	-319	-0-	163	1	40	2	Y	22	6 1	88
							2151	3	24	9				
09		2610 N	1566	-0-	-1044	-0-	106	1	2	2	Y	2	3 1	87
							1456	3	2	9				
10		2635 N	1585	-0-	-1050	-0-	106	1	28	2	Y	29	3 1	113
							1419	3	32	9				
11		2310 N	1502	-0-	-808	-0-	107	1	37	2	Y	37	6 1	144
							1317	3	41	9				
*12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	187	1	92	2	Y	18	112 1	52
							2244	3	20	9				
TOTAL GAS PROD:			28,620				TOTAL CONDENSATE PROD:			269				

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2666 X	1867	-0-	-799	-0-	76	1	1735	3	Y	51	42 1	15
							56	9						
02	DLQ	G-10	1933	-0-	1933	1933	82	1	1803	3	Y	44	43 1	16
							48	9						
03		4037 X	2104	-0-	-1933	-0-	94	1	1955	3	Y	50	31 1	35
							55	9						
04		2280 X	1917	-0-	-363	-0-	79	1	1793	3	Y	41	51 1	25
							45	9						
05		2263 X	1958	-0-	-305	-0-	79	1	1834	3	Y	41	43 1	23
							45	9						
06		2070 X	1807	-0-	-263	-0-	73	1	1699	3	Y	32	23 1	32
							35	9						
07		2139 X	1946	-0-	-193	-0-	219	1	1686	3	Y	37	46 1	23
							41	9						
08		1953 N	1935	-0-	-18	-0-	219	1	1675	3	Y	37	26 1	34
							41	9						
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	228	1	1554	3	Y	38	39 1	33
							42	9						
10		1953 N	1853	-0-	-100	-0-	236	1	1580	3	Y	34	47 1	20
							37	9						
11		1860 N	1688	-0-	-172	-0-	230	1	1422	3	Y	33	26 1	27
							36	9						
12		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	252	1	1488	3	Y	38	42 1	23
							42	9						
TOTAL GAS PROD:			22,614				TOTAL CONDENSATE PROD:			476				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2819	-0-	-1149	-0-	116	1	2644	3	Y	54	45 1	14
						59	9						
02	DLQ G-10	3037	-0-	3037	3037	129	1	2855	3	Y	48	45 1	17
						53	9						
03	6327 X	3290	-0-	-3037	-0-	150	1	3096	3	Y	40	29 1	28
						44	9						
04	3390 X	3085	-0-	-305	-0-	128	1	2911	3	Y	42	48 1	22
						46	9						
05	3410 X	3201	-0-	-209	-0-	130	1	3027	3	Y	40	40 1	22
						44	9						
06	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	123	1	2848	3	Y	35	25 1	32
						39	9						
07	3348 X	3181	-0-	-167	-0-	361	1	2781	3	Y	35	44 1	23
						39	9						
08	3286 X	3195	-0-	-91	-0-	366	1	2789	3	Y	36	27 1	32
						40	9						
09	3090 X	3051	-0-	-39	-0-	385	1	2623	3	Y	39	40 1	31
						43	9						
10	3193 X	2796	-0-	-397	-0-	360	1	2411	3	Y	23	40 1	14
						25	9						
11	3090 X	2043	-0-	-1047	-0-	284	1	1748	3	Y	10	14 1	10
						11	9						
12	3193 X	1792	-0-	-1401	-0-	258	1	1528	3	Y	5	11 1	5
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		34,500											
					TOTAL CONDENSATE PROD:			407					

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	2535	-0-	-1340	-0-	105	1	2377	3	Y	48	41 1	14
						53	9						
02	DLQ G-10	2573	-0-	2573	2573	110	1	2421	3	Y	38	41 1	11
						42	9						
03	5328 X	2755	-0-	-2573	-0-	125	1	2588	3	Y	38	27 1	22
						42	9						
04	3240 X	2747	-0-	-493	-0-	114	1	2582	3	Y	46	50 1	18
						51	9						
05	3348 X	2779	-0-	-569	-0-	113	1	2622	3	Y	40	41 1	17
						44	9						
06	2760 X	2352	-0-	-408	-0-	96	1	2227	3	Y	26	21 1	22
						29	9						
07	2852 X	2570	-0-	-282	-0-	291	1	2249	3	Y	27	36 1	13
						30	9						
08	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	300	1	2290	3	Y	19	16 1	16
						21	9						
09	2760 X	2540	-0-	-220	-0-	320	1	2183	3	Y	34	31 1	19
						37	9						
10	2790 X	2327	-0-	-463	-0-	299	1	2002	3	Y	24	35 1	8
						26	9						
11	2520 X	2016	-0-	-504	-0-	277	1	1706	3	Y	30	23 1	15
						33	9						
12	2635 X	2203	-0-	-432	-0-	314	1	1856	3	Y	30	35 1	9
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		30,008											
					TOTAL CONDENSATE PROD:			400					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	284 1	6456 3	Y	53	43 1	15			
						58 9								
02	DLQ G-10	2213	-0-	2213	2213	94 1	2079 3	Y	36	38 1	13			
						40 9								
03	3752 X	1539	-0-	-2213	-0-	70 1	1460 3	Y	8	12 1	9			
						9 9								
04	3930 X	2061	-0-	-1869	-0-	86 1	1947 3	Y	25	23 1	11			
						28 9								
05	4061 X	2710	-0-	-1351	-0-	110 1	2565 3	Y	32	28 1	15			
						35 9								
06	3930 X	2337	-0-	-1593	-0-	95 1	2210 3	Y	29	20 1	24			
						32 9								
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	281 1	2163 3	Y	32	37 1	19			
						35 9								
08	2697 X	2520	-0-	-177	-0-	288 1	2201 3	Y	28	20 1	27			
						31 9								
09	2610 X	2148	-0-	-462	-0-	270 1	1849 3	Y	26	29 1	24			
						29 9								
10	2697 X	2173	-0-	-524	-0-	278 1	1865 3	Y	27	34 1	17			
						30 9								
11	2430 X	2263	-0-	-167	-0-	311 1	1922 3	Y	27	21 1	23			
						30 9								
*12	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	368 1	2184 3	Y	35	37 1	20			
						39 9								
TOTAL GAS PROD:		31,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		358								

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2										RRCID -> 245840		COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 11455	PERF. 8620 - 9782
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 14										RRCID -> 247165		COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 10086	PERF. 8590 - 9919	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	275	1	1155	3	Y	-0-	25	1	27
02	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	1201	236	1	950	3	Y	14	32	1	9
							15	9							
03	2498	N	1297	-0-	-1201	-0-	252	1	1036	3	Y	8	10	1	7
							9	9							
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	266	1	1124	3	Y	4	5	1	6
							4	9							
05	1333	N	910	-0-	-423	-0-	170	1	734	3	Y	5	8	1	3
							6	9							
06	1260	N	918	-0-	-342	-0-	170	1	730	3	Y	16	10	1	9
							18	9							
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	364	1	200	2	Y	25	17	1	17
							1366	3	28	9					
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	237	1	34	2	Y	19	30	1	6
							1057	3	21	9					
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	193	1	868	3	Y	4	7	1	3
							4	9							
10	1953	N	1036	-0-	-917	-0-	194	1	41	2	Y	2	3	1	2
							799	3	2	9					
11	1320	N	916	-0-	-404	-0-	176	1	51	2	Y	5	5	1	2
							683	3	6	9					
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	251	1	21	2	Y	2	3	1	1
							1026	3	2	9					

TOTAL GAS PROD: 14,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1										RRCID -> 247488		COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 11140	PERF. 10900 - 11120
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	648				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2790 X	2719	-0-	-71	-0-	385	1	2269	3	Y	59	36	1	45
						65	9							
02	DLQ G-10	2445	-0-	2445	2445	308	1	2075	3	Y	56	67	1	34
						62	9							
03	5132 X	2687	-0-	-2445	-0-	339	1	2291	3	Y	52	61	1	25
						57	9							
04	2640 X	2427	-0-	-213	-0-	300	1	2044	3	Y	75	70	1	30
						83	9							
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	357	1	2424	3	Y	69	72	1	27
						76	9							
06	2640 X	2602	-0-	-38	-0-	331	1	2247	3	Y	22	35	1	14
						24	9							
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	366	1	242	2	Y	62	53	1	23
						2056	3	68	9					
08	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	318	1	63	2	Y	40	29	1	34
						2026	3	44	9					
09	2760 X	1697	-0-	-1063	-0-	198	1	4	2	Y	35	52	1	17
						1456	3	39	9					
10	2852 X	1702	-0-	-1150	-0-	199	1	45	2	Y	40	47	1	10
						1414	3	44	9					
11	2640 X	1540	-0-	-1100	-0-	186	1	57	2	Y	45	32	1	23
						1247	3	50	9					
12	2728 X	2528	-0-	-200	-0-	363	1	131	2	Y	49	61	1	12
						1980	3	54	9					
TOTAL GAS PROD:		28,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		604						

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4619 X	4189	-0-	-430	-0-	253	1	3900	3	Y	33	23	1	18
						36	9							
02	DLQ G-10	3503	-0-	3503	3503	150	1	3312	3	Y	37	28	1	27
						41	9							
03	7354 X	3851	-0-	-3503	-0-	175	1	3621	3	Y	50	37	1	40
						55	9							
04	3750 X	3629	-0-	-121	-0-	150	1	3415	3	Y	58	70	1	28
						64	9							
05	4185 X	3824	-0-	-361	-0-	152	1	3539	3	Y	121	103	1	46
						133	9							
06	4050 X	3457	-0-	-593	-0-	140	1	3240	3	Y	70	54	1	62
						77	9							
07	3875 X	3657	-0-	-218	-0-	136	1	3442	3	Y	72	100	1	34
						79	9							
08	3844 X	3602	-0-	-242	-0-	148	1	3377	3	Y	70	56	1	48
						77	9							
09	3690 X	3570	-0-	-120	-0-	148	1	3342	3	Y	73	85	1	36
						80	9							
10	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	151	1	3436	3	Y	58	51	1	43
						64	9							
11	3540 X	3456	-0-	-84	-0-	143	1	3254	3	Y	54	46	1	51
						59	9							
12	3689 X	3599	-0-	-90	-0-	157	1	3372	3	Y	64	87	1	29
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		43,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		760						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017														
01		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				Y	170	89	1	123
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	91	170	1	44
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	247	181	1	110
04		5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				Y	132	171	1	71
05		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				Y	110	111	1	70
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	110	124	1	56
07		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	837 1	555 2		Y	100	69	1	87
							4712 3	110 9						
08		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	1195 1	140 2	Y	123	150	1		60
							7702 3	135 9						
09		17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	2037 1	22 2	Y	98	79	1		79
							15011 3	108 9						
10		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	2002 1	279 2	Y	100	120	1		59
							14383 3	110 9						
11		16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	2052 1	380 2	Y	104	95	1		68
							13981 3	114 9						
*12		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	957 1	204 2	Y	68	68	1		59
							5354 3	75 9						
TOTAL GAS PROD:			72,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,453					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20677 X	19262	-0-	-1415	-0-	2778	1	16385	3	Y	90	57 1	40
02	DLQ G-10	16987	-0-	16987	16987	2185	1	14740	3	Y	56	60 1	36
03	35619 X	18632	-0-	-16987	-0-	2393	1	16173	3	Y	60	56 1	40
04	18660 X	18078	-0-	-582	-0-	2306	1	15688	3	Y	76	69 1	47
05	19251 X	18238	-0-	-1013	-0-	2336	1	15854	3	Y	44	48 1	43
06	18630 X	17350	-0-	-1280	-0-	2219	1	15066	3	Y	59	49 1	53
07	18817 X	17216	-0-	-1601	-0-	2355	1	1683	2	Y	38	43 1	48
08	18693 X	15286	-0-	-3407	-0-	13136	3	42 9			46	41 1	53
09	18090 X	10396	-0-	-7694	-0-	2014	1	13221	3	Y	28	60 1	21
10	18228 X	10309	-0-	-7919	-0-	1237	1	9128	3	Y	22	24 1	19
11	17340 X	9650	-0-	-7690	-0-	1236	1	9049	3	Y	22	27 1	14
12	17205 X	15902	-0-	-1303	-0-	1204	1	8422	3	Y	37	40 1	13
						2329	1	13532	3	Y			
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		187,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		578							

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	3	N	10	1 1	77
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	11	9	1193	3	N	15	3 1	89
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1340	3	N	17	3 1	103
04	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	17	9	1247	3	N	3	2 1	104
05	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	94	1	1259	3	N	5	1 1	108
06	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	19	9	1219	3	N	-0-	1 1	107
07	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	87	1	1141	3	N	-0-	2 1	105
08	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	78	1	19	2	N	-0-	2 1	103
09	1320 N	650	-0-	-670	-0-	1024	3	1	2	N	-0-	70 1	33
10	1240 N	742	-0-	-498	-0-	44	1	13	2	N	3	2 1	34
11	1080 N	644	-0-	-436	-0-	605	3	16	2	N	3	3 1	34
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	51	1	43	2	N	4	4 1	34
						675	3	3	9				
						47	1	16	2				
						578	3	3	9				
						87	1	43	2				
						1042	3	4	9				
TOTAL GAS PROD:		13,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	1197	-0-	-818	-0-	1190	2	7	9	N	6					48
02		2268 N	1052	-0-	-1216	-0-	1050	2	2	9	N	2					50
03		1333 N	716	-0-	-617	-0-	716	2			N	-0-					50
04		1170 N	507	-0-	-663	-0-	507	2			N	-0-					50
05		1178 N	657	-0-	-521	-0-	657	2			N	-0-					50
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					55
07		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2606	2	6	9	N	5					60
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	N	5					65
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					68
10		2604 N	2097	-0-	-507	-0-	2091	2	6	9	N	5					73
11		2340 N	1956	-0-	-384	-0-	1950	2	6	9	N	5					78
12		1891 N	1035	-0-	-856	-0-	1032	2	3	9	N	3					81
TOTAL GAS PROD:			17,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			39								

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3	1	8			67
02		224 N	8	-0-	-216	-0-	8	2			N	-0-					67
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					67
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					67
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:			397			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

01		124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					87
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1311	2	29	9	N	26	7	8			106
03		3100 N	3788	-0-	688	688	3713	2	75	9	N	68	12	8			162
04		3000 N	2353	-0-	-647	41	2329	2	24	9	N	22	7	8			177
05		1794 N	1753	-0-	-41	-0-	1700	2	53	9	N	48	173	1	1	8	51
06		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1082	2	28	9	N	25	1	8			75
07		574 X	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	N	4					79
08		310 X	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					79
09		300 X	221	-0-	-79	-0-	19	1	202	2	N	-0-					79
10		310 X	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	2	N	-0-					79
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					79
12		217 N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	2	N	-0-					79
TOTAL GAS PROD:			11,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			193								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	928	1	4774	2	Y	60	1	8			94
						66	9									
02	DLQ G-10	4999	-0-	4999	4999	845	1	4033	2	Y	110					204
						121	9									
03	9572 X	4573	-0-	-4999	-0-	881	1	3612	2	Y	73	172	1	1	8	104
						80	9									
04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	963	1	4225	2	Y	90	3	8			191
						99	9									
05	5766 X	4949	-0-	-817	-0-	959	1	3942	2	Y	44	174	1	2	8	59
						48	9									
06	5580 X	4911	-0-	-669	-0-	936	1	3823	2	Y	138	3	8			194
						152	9									
07	5549 X	4854	-0-	-695	-0-	951	1	3877	2	Y	24	174	1	1	8	43
						26	9									
08	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	1043	1	4422	2	Y	78	1	8			120
						86	9									
09	5280 X	5194	-0-	-86	-0-	1033	1	4082	2	Y	72	1	8			191
						79	9									
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	1051	1	4105	2	Y	56	176	1	1	8	70
						62	9									
11	5370 X	4721	-0-	-649	-0-	916	1	3776	2	Y	26	1	8			95
						29	9									
12	5549 X	5070	-0-	-479	-0-	956	1	4071	2	Y	39					134
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 61,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																	
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730																	
01	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	504	1	973	2	N	26	1	8				148
						29	9										
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	486	1	1343	2	N	-0-						148
03	1860 N	1554	-0-	-306	-0-	486	1	1044	2	N	22						170
						24	9										
04	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	522	1	792	2	N	-0-						170
05	2015 N	1375	-0-	-640	-0-	414	1	915	2	N	42						212
						46	9										
06	1500 N	955	-0-	-545	-0-	360	1	595	2	N	-0-						212
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	450	1	999	2	N	4	163	1				53
						4	9										
08	1364 N	1031	-0-	-333	-0-	414	1	617	2	N	-0-						53
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	432	1	1076	2	N	14						67
						15	9										
10	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	432	1	746	2	N	25						92
						28	9										
11	990 N	941	-0-	-49	-0-	396	1	545	2	N	-0-						92
12	1581 N	1082	-0-	-499	-0-	432	1	650	2	N	-0-						92
TOTAL GAS PROD:			15,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			133								

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24459 X	19948	-0-	-4511	-0-	197	1	19577	2	N	158	187	1	4 8 176
						174	9							
02	DLQ G-10	18006	-0-	18006	18006	179	1	17618	2	N	190	180	1	12 8 174
						209	9							
03	36887 X	18881	-0-	-18006	-0-	198	1	18523	2	N	145	179	1	4 8 136
						160	9							
04	19393 X	19393	-0-	-0-	-0-	195	1	18997	2	N	183	187	1	3 8 129
						201	9							
05	21514 X	19385	-0-	-2129	-0-	206	1	19049	2	N	118	160	1	5 8 82
						130	9							
06	19290 X	17716	-0-	-1574	-0-	195	1	17433	2	N	80	3	8	159
						88	9							
07	20026 X	19044	-0-	-982	-0-	204	1	18661	2	N	163	177	1	6 8 139
						179	9							
08	20026 X	14231	-0-	-5795	-0-	175	1	13933	2	N	112	173	1	4 8 74
						123	9							
09	19380 X	7261	-0-	-12119	-0-	573	1	6614	2	N	67			141
						74	9							
10	26128 X	26128	-0-	-0-	-0-	1313	1	24526	2	N	263	339	1	10 8 55
						289	9							
11	20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	1180	1	19491	2	N	128	7	8	176
						141	9							
*12	20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	1213	1	18796	2	N	128	163	1	1 8 140
						141	9							
TOTAL GAS PROD:		220,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,735								

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11997 X	9861	-0-	-2136	-0-	475	1	9312	2	Y	67	5	8	134
						74	9							
02	DLQ G-10	8401	-0-	8401	8401	429	1	7904	2	Y	62	9	8	187
						68	9							
03	17273 X	8872	-0-	-8401	-0-	446	1	8358	2	Y	62	171	1	8 8 70
						68	9							
04	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	461	1	8436	2	Y	52	3	8	119
						57	9							
05	9858 X	7235	-0-	-2623	-0-	475	1	6682	2	Y	71	3	8	187
						78	9							
06	9540 X	6077	-0-	-3463	-0-	459	1	5577	2	Y	37	164	1	5 8 55
						41	9							
07	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	480	1	9444	2	Y	45	5	8	95
						50	9							
08	9238 X	6359	-0-	-2879	-0-	340	1	5989	2	Y	27	3	8	119
						30	9							
09	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	472	1	11947	2	Y	53	1	8	171
						58	9							
10	9982 X	8300	-0-	-1682	-0-	480	1	7774	2	Y	42	160	1	7 8 46
						46	9							
11	9660 X	7051	-0-	-2609	-0-	403	1	6605	2	Y	39	3	8	82
						43	9							
12	12896 X	6889	-0-	-6007	-0-	479	1	6409	2	Y	1	1	8	82
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		100,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		558								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	13454 X	10236	-0-	-3218	-0-	1209	1	8843	2	N	167	179	1	7 8	126
						184	9								
02	DLQ G-10	9384	-0-	9384	9384	1092	1	8139	2	N	139	182	1	9 8	74
						153	9								
03	19414 X	10030	-0-	-9384	-0-	1209	1	8756	2	N	59	6	8		127
						65	9								
04	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	936	1	6403	2	N	129	180	1	1 8	75
						142	9								
05	10385 X	8807	-0-	-1578	-0-	1053	1	7629	2	N	114	5	8		184
						125	9								
06	10050 X	5751	-0-	-4299	-0-	702	1	4970	2	N	72	174	1	2 8	80
						79	9								
07	10385 X	3943	-0-	-6442	-0-	390	1	3519	2	N	31	1	8		110
						34	9								
08	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	975	1	9604	2	N	234	177	1	10 8	157
						257	9								
09	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	1131	1	9606	2	N	106	175	1	3 8	85
						117	9								
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	1209	1	9391	2	N	155	174	1	5 8	61
						171	9								
11	10500 X	9154	-0-	-1346	-0-	1092	1	7898	2	N	149	5	8		205
						164	9								
12	11222 X	9836	-0-	-1386	-0-	1209	1	8499	2	N	116	171	1	1 8	149
						128	9								
TOTAL GAS PROD:		107,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,471									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	2059	-0-	-1041	1456	2058	2	1	9	Y	1				49
02	2800 N	1843	-0-	-957	499	1837	2	6	9	Y	5	2	8		52
03	2426 N	1927	-0-	-499	-0-	1927	2			Y	-0-				52
04	1980 N	1652	-0-	-328	-0-	1644	2	8	9	Y	7	7	8		52
05	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	1789	2	1	9	Y	1				53
06	1860 N	1631	-0-	-229	-0-	1630	2	1	9	Y	1				54
07	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			Y	-0-				54
08	1922 X	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			Y	-0-	43	1		11
09	1740 X	1468	-0-	-272	-0-	1467	2	1	9	Y	1				12
10	1798 X	1409	-0-	-389	-0-	1400	2	9	9	Y	8	2	8		18
11	1620 X	1546	-0-	-74	-0-	1537	2	9	9	Y	8				26
12	1643 X	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			Y	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		20,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8626 - 8850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8494 - 9344	
01		279 N	152	-0-	-127	-0-	145	2	7 9	Y	6			15
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	155	2	13 9	Y	12	20	1	7
03		186 N	123	-0-	-63	-0-	119	2	4 9	Y	4			11
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	126	2	2 9	Y	2			13
05		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		Y	-0-			13
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	115	2	2 9	Y	2			15
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	105	2	3 9	Y	3			18
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	Y	1			19
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4 9	Y	4			23
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	159	2	20 9	Y	18	35	1	6
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-			6
12		186 N	94	-0-	-92	-0-	87	2	7 9	Y	6			12

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8597 - 9750	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822														
01		3042 N	2937	-0-	-105	-0-	2937	2		Y	-0-			2
02		2436 X	2181	-0-	-255	-0-	2181	2		Y	-0-			2
03		2697 X	2286	-0-	-411	-0-	2286	2		Y	-0-			2
04		2850 X	1969	-0-	-881	-0-	1969	2		Y	-0-			2
05		2945 X	2338	-0-	-607	-0-	2338	2		Y	-0-			2
06		2850 X	2153	-0-	-697	-0-	2153	2		Y	-0-			2
07		2418 X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2		Y	-0-			2
08		2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2		Y	-0-			2
09		2160 N	2102	-0-	-58	-0-	2102	2		Y	-0-			2
10		2325 N	2245	-0-	-80	-0-	2224	2	21 9	Y	19			21
11		2190 N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2		Y	-0-			21
12		2170 N	2076	-0-	-94	-0-	2076	2		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			27,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740														
01		4247 X	2736	-0-	-1511	-0-	2620	2	116 9	Y	105	177 1		163
02		3864 X	2893	-0-	-971	-0-	2842	2	51 9	Y	46	165 1	9 8	35
03		4123 X	3263	-0-	-860	-0-	3230	2	33 9	Y	30			65
04		3990 X	3574	-0-	-416	-0-	3499	2	75 9	Y	68	20 8		113
05		3782 X	2957	-0-	-825	-0-	2924	2	33 9	Y	30	115 1		28
06		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3185	2	43 9	Y	39			67
07		3689 X	3498	-0-	-191	-0-	3487	2	11 9	Y	10			77
08		3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3475	2	70 9	Y	64			141
09		3570 X	3346	-0-	-224	-0-	3310	2	36 9	Y	33	144 1		30
10		3503 X	3156	-0-	-347	-0-	3142	2	14 9	Y	13	10 8		33
11		3420 X	2624	-0-	-796	-0-	2609	2	15 9	Y	14			47
12		3534 X	2914	-0-	-620	-0-	2900	2	14 9	Y	13			60
TOTAL GAS PROD:			37,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			465					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	INC G-10	663	-0-	663	663	653	2	10	9	Y	9	4	1	1	8	7
03	INC G-10	408	-0-	408	1071	408	2			Y	-0-					7
04	1625 N	554	-0-	-1071	-0-	554	2			Y	-0-					7
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					1
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2					3
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					2
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2					4
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					6
TOTAL GAS PROD:		6,074				TOTAL CONDENSATE PROD:				20						

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	572	2	92	9	Y	84	116	1			31
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					31
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					31
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2			Y	-0-					31
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					31
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					31
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					31
08	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					31
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					31
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-	2	5			29
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					29
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		6,611				TOTAL CONDENSATE PROD:				84						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8580 - 9684
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	210 2	1 9	Y	1			2
02		252 N	169	-0-	-83	-0-	169 2		Y	-0-	1 1		1
03		248 N	171	-0-	-77	-0-	169 2	2 9	Y	2			3
04		210 N	111	-0-	-99	-0-	110 2	1 9	Y	1			4
05		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 2		Y	-0-			4
06		180 N	15	-0-	-165	-0-	14 2	1 9	Y	1	4 1		1
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1			2
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			2
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	Y	1			3
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	Y	1	3 1		1
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			1
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			1,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9260 - 9663
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8590 - 8600
01		1903 N	1738	-0-	-165	-0-	1732 2	6 9	Y	5	4 1		9
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1978 2	28 9	Y	25	10 1	5 8	19
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1988 2	18 9	Y	16			35
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2175 2	29 9	Y	26	14 8		47
05		2077 N	1630	-0-	-447	-0-	1616 2	14 9	Y	13	48 1		12
06		1950 N	1407	-0-	-543	-0-	1389 2	18 9	Y	16			28
07		2077 N	1341	-0-	-736	-0-	1335 2	6 9	Y	5			33
08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993 2	2 9	Y	2			35
09		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2071 2	8 9	Y	7	32 1		10
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1993 2	9 9	Y	8	5 8		13
11		1920 N	1794	-0-	-126	-0-	1738 2	56 9	Y	51			64
12		2139 N	1610	-0-	-529	-0-	1566 2	44 9	Y	40			104
TOTAL GAS PROD:			21,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			214				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8606	-	9690
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3100 N	2377	-0-	-723	3750	2338 2	39 9	Y	35			101	
02		5926 X	2176	-0-	-3750	-0-	2159 2	17 9	Y	15	71 1	6 8	39	
03		2635 X	2445	-0-	-190	-0-	2433 2	12 9	Y	11			50	
04		2430 X	2332	-0-	-98	-0-	2317 2	15 9	Y	14	14 8		50	
05		2511 X	2387	-0-	-124	-0-	2386 2	1 9	Y	1			51	
06		2370 X	2365	-0-	-5	-0-	2359 2	6 9	Y	5	45 1		11	
07		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2488 2	8 9	Y	7			18	
08		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2744 2	8 9	Y	7			25	
09		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2641 2	4 9	Y	4			29	
10		2511 X	2179	-0-	-332	-0-	2169 2	10 9	Y	9	20 1	8 8	10	
11		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3206 2	3 9	Y	3			13	
*12		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2789 2	4 9	Y	4			17	
TOTAL GAS PROD:			30,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			115					

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	10007	PERF. 8660	-	9776
01		3348 X	2879	-0-	-469	-0-	2845 2	34 9	Y	31			133	
02		3024 X	2717	-0-	-307	-0-	2706 2	11 9	Y	10	5 8		138	
03		3348 X	3268	-0-	-80	-0-	3242 2	26 9	Y	24	139 1		23	
04		3180 X	2962	-0-	-218	-0-	2941 2	21 9	Y	19	9 8		33	
05		3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2977 2	8 9	Y	7			40	
06		3150 X	2926	-0-	-224	-0-	2908 2	18 9	Y	16			56	
07		3255 X	2991	-0-	-264	-0-	2990 2	1 9	Y	1			57	
08		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3009 2	64 9	Y	58			115	
09		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3007 2	3 9	Y	3			118	
10		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2859 2	19 9	Y	17	6 8		129	
11		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3123 2	22 9	Y	20			149	
*12		3100 N	3234	-0-	134	134	3193 2	41 9	Y	37	165 1		21	
TOTAL GAS PROD:			36,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			243					

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8650	-	9742
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4172	-0-	-633	-0-	4172	2		N	-0-				147
02		4312 X	3931	-0-	-381	-0-	3928	2	3	9	N	3	1	8	149
03		4774 X	3425	-0-	-1349	-0-	3423	2	2	9	N	2			151
04		4050 X	2520	-0-	-1530	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8	151
05		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4504	2	1	9	N	1			152
06		4200 X	4175	-0-	-25	-0-	4175	2		N	-0-				152
07		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4615	2	1	9	N	1			153
08		4495 X	3594	-0-	-901	-0-	3594	2		N	-0-				153
09		4350 X	3249	-0-	-1101	-0-	3247	2	2	9	N	2			155
10		4619 X	4177	-0-	-442	-0-	4168	2	9	9	N	8	5	8	158
11		4470 X	3942	-0-	-528	-0-	3941	2	1	9	N	1			159
12		4619 X	4221	-0-	-398	-0-	4220	2	1	9	N	1			160
TOTAL GAS PROD:			46,527									20			
															TOTAL CONDENSATE PROD:

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												-0-
															TOTAL CONDENSATE PROD:

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1802	2	7	9	Y	6			48
02	2296	X	885	-0-	-1411	-0-	868	2	17	9	Y	15	53	1	3
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3343	2	29	9	Y	26			29
04	2520	X	2206	-0-	-314	-0-	2184	2	22	9	Y	20	18	8	31
05	2604	X	1721	-0-	-883	-0-	1720	2	1	9	Y	1			32
06	3090	X	1618	-0-	-1472	-0-	1614	2	4	9	Y	4			36
07	3193	X	1646	-0-	-1547	-0-	1639	2	7	9	Y	6			42
08	3379	X	968	-0-	-2411	-0-	968	2		Y	-0-				42
09	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	2202	2	9	9	Y	8			50
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1815	2	10	9	Y	9	49	1	4
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1			5
*12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3200	2	7	9	Y	6			11
TOTAL GAS PROD:			23,681									102			
															TOTAL CONDENSATE PROD:

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					60
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11		T. A.	12	-0-	12	12		12	2		Y	-0-					60
12		T. A.	16	-0-	16	28		16	2		Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			29		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

01	4650 X	593	-0-	-4057	-0-	593	2			Y	-0-						20
02	3780 X	406	-0-	-3374	-0-	399	2	7	9	Y	6	15	1		5	8	6
03	4185 X	371	-0-	-3814	-0-	368	2	3	9	Y	3						9
04	720 X	478	-0-	-242	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	8				9
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1727	2	4	9	Y	4						13
06	570 X	104	-0-	-466	-0-	87	2	17	9	Y	15	9	1				19
07	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	Y	1						20
08	1736 N	1382	-0-	-354	-0-	1382	2			Y	-0-						20
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-						20
10	1643 N	60	-0-	-1583	-0-	48	2	12	9	Y	11	26	1		4	8	1
11	1350 N	92	-0-	-1258	-0-	92	2			Y	-0-						1
*12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-						1
TOTAL GAS PROD:			8,712		TOTAL CONDENSATE PROD: 42												

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

01	3751 X	3635	-0-	-116	-0-	3613	2	22	9	Y	20						53
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3445	2	28	9	Y	25	51	1		12	8	15
03	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	3587	2	9	9	Y	8						23
04	3660 X	3421	-0-	-239	-0-	3400	2	21	9	Y	19	17	8				25
05	3782 X	3712	-0-	-70	-0-	3710	2	2	9	Y	2						27
06	3660 X	3512	-0-	-148	-0-	3505	2	7	9	Y	6						33
07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3937	2	8	9	Y	7						40
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3952	2	2	9	Y	2						42
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	2	11	9	Y	10						52
10	3565 X	3557	-0-	-8	-0-	3534	2	23	9	Y	21	53	1		11	8	9
11	3450 X	3326	-0-	-124	-0-	3324	2	2	9	Y	2						11
12	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	3438	2	9	9	Y	8						19
TOTAL GAS PROD:			43,326		TOTAL CONDENSATE PROD: 130												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4123 X	3989	-0-	-134	-0-	3989	2		Y	-0-			216
02		3584 X	3481	-0-	-103	-0-	3481	2		Y	-0-			216
03		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-			216
04		3840 X	2645	-0-	-1195	-0-	2644	2	1 9	Y	1	152 1		65
05		3968 X	3203	-0-	-765	-0-	3203	2		Y	-0-			65
06		3840 X	2097	-0-	-1743	-0-	2097	2		Y	-0-			65
07		3844 X	3310	-0-	-534	-0-	3310	2		Y	-0-			65
08		3348 X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2		Y	-0-			65
09		3090 X	2738	-0-	-352	-0-	2738	2		Y	-0-			65
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		Y	-0-			65
11		3210 X	2261	-0-	-949	-0-	2261	2		Y	-0-			65
12		3317 X	638	-0-	-2679	-0-	638	2		Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			34,745		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		434 N	383	-0-	-51	-0-	51	1	324 2	Y	7			15
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	52	1	285 2	Y	5	13 1		7
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	50	1	359 2	Y	7			14
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	367 2	Y	15	13 1		16
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	366 2	Y	24	13 1		27
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	324 2	Y	23			50
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	60	1	324 2	Y	37	49 1		38
08		434 N	386	-0-	-48	-0-	58	1	311 2	Y	15			53
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	323 2	Y	21	59 1		15
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	50	1	338 2	Y	24			39
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	310 2	Y	24			63
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	40	1	333 2	Y	24	62 1		25
TOTAL GAS PROD:			4,820		TOTAL CONDENSATE PROD:						226			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	163	-0-	-2875	-0-	7 1	153 2	Y	3		2 8			19
02	2744 X	361	-0-	-2383	-0-	3 9	294 2	Y	7		1 8			25
03	3038 X	194	-0-	-2844	-0-	8 9		Y	-0-					25
04	990 X	419	-0-	-571	-0-	194 2	380 2	Y	7					32
05	1023 X	489	-0-	-534	-0-	31 1		Y						32
06	390 X	334	-0-	-56	-0-	8 9	428 2	Y	5		5 8			32
07	434 X	186	-0-	-248	-0-	55 1		Y	-0-					32
08	496 X	201	-0-	-295	-0-	6 9	327 2	Y	1		1 8			32
09	480 X	272	-0-	-208	-0-	7 1	184 2	Y	21					53
10	496 X	462	-0-	-34	-0-	23 9		Y	1		1 8			53
*11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	9 1	262 2	Y	1		1 8			139
*12	279 X	170	-0-	-109	-0-	1 9	325 2	Y	91		5 8			1
						37 1	2689 2	Y	28		149 1		17 8	5
						100 9		Y	11		7 8			
						111 1	157 2	Y						
						31 9								
						1 1								
						12 9								
TOTAL GAS PROD:		6,082			TOTAL CONDENSATE PROD:				175					

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688														
01	3968 X	3571	-0-	-397	-0-	3557 2	14 9	Y	13					62
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3619 2	15 9	Y	14		57 1		10 8	9
03	2573 X	2138	-0-	-435	-0-	2138 2		Y	-0-					9
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3984 2	34 9	Y	31		22 8			18
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3477 2	2 9	Y	2					20
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2561 2	6 9	Y	5					25
07	2573 X	1631	-0-	-942	-0-	1628 2	3 9	Y	3					28
08	4154 X	1033	-0-	-3121	-0-	1032 2	1 9	Y	1					29
09	4020 X	3253	-0-	-767	-0-	3245 2	8 9	Y	7					36
10	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4089 2	23 9	Y	21		37 1		10 8	10
11	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3938 2	4 9	Y	4					14
*12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3503 2	10 9	Y	9					23
TOTAL GAS PROD:		36,891			TOTAL CONDENSATE PROD:				110					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9238 - 10175	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	35	1	222	2	N	3	2 8	88			
						3	9									
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	N	11	3 8	96			
						12	9									
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	41	2 8	135			
						45	9									
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	3	2 8	136			
						3	9									
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	N	7	130 1 3 8	10			
						8	9									
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	59	1	373	2	N	-0-		10			
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	68	1	365	2	N	3	3 8	10			
						3	9									
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	76	1	411	2	N	3	3 8	10			
						3	9									
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	3	3 8	10			
						3	9									
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	333	2	N	6	6 8	10			
						7	9									
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	403	2	N	65	3 8	72			
						72	9									
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	N	11	7 8	76			
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		4,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		156										

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003													TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8703 - 9816	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003													TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8630 - 9812	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	92	2	46	9	Y	42	64 1	11			
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	Y	10	2 8	19			
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-		19			
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	123	2	2	9	Y	2	2 8	19			
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-		19			
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-		19			
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-		19			
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-		19			
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		19			
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	1 5	18			
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-		18			
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-		18			
TOTAL GAS PROD:		1,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		54										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3292	-0-	-490	-0-	3285	2	7	9	Y	6	31 1	17
02	3556 X	3064	-0-	-492	-0-	3051	2	13	9	Y	12	8 8	21
03	3937 X	3298	-0-	-639	-0-	3274	2	24	9	Y	22		43
04	3810 X	1732	-0-	-2078	-0-	1708	2	24	9	Y	22	19 8	46
05	3379 X	506	-0-	-2873	-0-	505	2	1	9	Y	1		47
06	3270 X	341	-0-	-2929	-0-	341	2			Y	-0-	45 5	2
07	3379 X	542	-0-	-2837	-0-	541	2	1	9	Y	1		3
08	3286 X	252	-0-	-3034	-0-	251	2	1	9	Y	1		4
09	1740 X	268	-0-	-1472	-0-	262	2	6	9	Y	5		9
10	527 X	334	-0-	-193	-0-	331	2	3	9	Y	3	3 8	9
11	510 X	39	-0-	-471	-0-	38	2	1	9	Y	1		10
12	527 X	21	-0-	-506	-0-	21	2			Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		13,689									74		
TOTAL CONDENSATE PROD:													

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

01	279 X	269	-0-	-10	-0-	36	1	226	2	N	6	1 8	56
02	280 N	9	-0-	-271	-0-	7	9	1	1	N	2	2 8	56
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	30		86
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	9	41	1	N	10	77 1 1 8	18
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	9	30	1	N	18	3 8	33
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	20	9	29	1	N	14		47
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	15	9	40	1	N	20	2 8	65
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	9	43	1	N	19	3 8	81
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	9	41	1	N	15	74 1 2 8	20
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	17	9	17	1	N	10	3 8	27
11	300 N	76	-0-	-224	-0-	11	9	7	1	N	7		34
12	310 N	93	-0-	-217	-0-	8	9	8	1	N	21	1 8	54
TOTAL GAS PROD:		2,572				23	9						
TOTAL CONDENSATE PROD:											172		

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	9 1	4
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		4
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-		4
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		4
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		4
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		4
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		49											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

01	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	140	1	883	2	Y	49	7	8				121
						54	9										
02	1372 N	542	-0-	-830	-0-	76	1	418	2	Y	44	105	1	5	8		55
						48	9										
03	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	122	1	874	2	Y	60	5	8				110
						66	9										
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	Y	144	97	1	7	8		150
						158	9										
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	181	1	1275	2	Y	35	113	1	22	8		50
						39	9										
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	222	1	1395	2	Y	36						86
						40	9										
07	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	177	1	950	2	Y	47	69	1	15	8		49
						52	9										
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	239	1	1289	2	Y	28	12	8				65
						31	9										
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	258	1	1433	2	Y	41	59	1	14	8		33
						45	9										
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	184	1	1258	2	Y	36	32	8				37
						40	9										
11	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	122	1	1011	2	Y	39	13	8				63
						43	9										
12	1798 N	1377	-0-	-421	-0-	143	1	1177	2	Y	52	58	1	31	8		26
						57	9										
TOTAL GAS PROD:			16,149											TOTAL CONDENSATE PROD:			611

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	18	1			6
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	40	2	11	9	Y	10					16
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1					17
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					18
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					18
06		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-	18	5			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			236											TOTAL CONDENSATE PROD:			13

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-	2	1			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06		120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			620											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		47
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		47
03		682 N	37	-0-	-645	-0-	37 2		Y	-0-		47
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	42 2		Y	-0-		47
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-		47
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		47
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		47
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		47
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		47
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	16 2	1 9	Y	1		48
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		48
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:			457				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

01	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	847 1	5345 2	Y	26	20 1	4 8	28
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	849 1	4649 2	Y	14	22 1	4 8	16
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	712 1	5098 2	Y	37	20 1	5 8	28
04	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	552 1	4343 2	Y	29	22 1	5 8	30
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	585 1	4117 2	Y	35	27 1	11 8	27
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	532 1	3336 2	Y	31	33 1		25
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	689 1	3696 2	Y	30	32 1	6 8	17
08	4960 X	4545	-0-	-415	-0-	706 1	3806 2	Y	30	6 8		41
09	4800 X	3819	-0-	-981	-0-	577 1	3206 2	Y	33	32 1	6 8	36
10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	609 1	4157 2	Y	26	32 1	9 8	21
11	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	888 1	7385 2	Y	36	38 1	5 8	14
*12	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	784 1	6468 2	Y	44	36 1	15 8	7
TOTAL GAS PROD:			64,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			371		

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	2451	-0-	-1951	-0-	2448	2	3 9	Y	3			54
02	2716 X	2392	-0-	-324	-0-	2369	2	23 9	Y	21	7 8		68
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3452	2	9 9	Y	8			76
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2944	2	35 9	Y	32	15 8		93
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	2	1 9	Y	1			94
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3431	2	80 9	Y	73			167
07	3441 X	2798	-0-	-643	-0-	2796	2	2 9	Y	2			169
08	3472 X	2664	-0-	-808	-0-	2627	2	37 9	Y	34	133 1		70
09	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3265	2	6 9	Y	5			75
10	3627 X	3229	-0-	-398	-0-	3217	2	12 9	Y	11	8 8		78
11	3510 X	2880	-0-	-630	-0-	2865	2	15 9	Y	14			92
12	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	3177	2	1 9	Y	1			93
TOTAL GAS PROD:		36,205				TOTAL CONDENSATE PROD:				205			

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

01	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	135	1	852 2	Y	36	5 8		78
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	129	1	706 2	Y	29	66 1	5 8	36
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	111	1	791 2	Y	41	4 8		73
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	84	1	659 2	Y	66	63 1	5 8	71
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	103	1	725 2	Y	23	52 1	6 8	36
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	122	1	766 2	Y	24			60
07	837 N	754	-0-	-83	-0-	112	1	601 2	Y	37	59 1		38
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	122	1	659 2	Y	16			54
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	134	1	744 2	Y	20	59 1		15
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	512 2	Y	24			39
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	85	1	707 2	Y	24			63
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	689 2	Y	24	62 1		25
TOTAL GAS PROD:		10,106				TOTAL CONDENSATE PROD:				364			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939												COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	95	1	597	2	Y	12	10 8	77				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	17	15 8	79				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	70 1	16				
04	420 N	218	-0-	-202	-0-	24	1	188	2	Y	5	3 8	18				
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	1	1 8	18				
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	2		20				
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	1	9			Y	1	20 1	1				
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	23	1	146	2	Y	1		2				
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	2	9			Y	1		3				
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	22	1	119	2	Y	1		5				
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	1	9			Y	2		5				
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	12	1	79	2	Y	2		5				
						2	9			Y	-0-	1 1	4				
						15	1	125	2	Y	1		5				
						18	1	147	2	Y							
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		2,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		54											

GENRE												WELL #: 2 RRCID -> 199244			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808		
01	279 N	76	-0-	-203	-0-	10	1	65	2	N	1	1 8	50							
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	1	9			N	1	1 8	50							
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	17	1	91	2	N	12		62							
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	9			N	55	1 8	116							
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	11	2 8	125							
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	61	9			N	11		125							
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	16	1	116	2	N	8		133							
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	14		147							
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	5		152							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	33	1	178	2	N	2	2 8	152							
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	15	9			N	-0-		152							
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	11	1	64	2	N	-0-		152							
						6	9													
TOTAL GAS PROD:		1,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		109														

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3224 X	263	-0-	-2961	-0-	32	1	205	2	Y	24	21	1	3 8 26
							26	9							
02		2660 X	226	-0-	-2434	-0-	31	1	172	2	Y	21	21	1	3 8 23
							23	9							
03		2604 X	304	-0-	-2300	-0-	35	1	251	2	Y	16	23	1	4 8 12
							18	9							
04		1950 X	197	-0-	-1753	-0-	21	1	167	2	Y	8	9	1	2 8 9
							9	9							
05		589 X	95	-0-	-494	-0-	11	1	81	2	Y	3	7	1	2 8 3
							3	9							
06		300 N	15	-0-	-285	-0-	2	1	12	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	Y	9			9
							10	9							
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	8	1	2 8 1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			84						

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868															

01		3100 N	2396	-0-	-704	2432	2396	2			Y	-0-			9
02		2800 N	1830	-0-	-970	1462	1830	2			Y	-0-			9
03		3100 N	1695	-0-	-1405	57	1695	2			Y	-0-			9
04		2310 N	1867	-0-	-443	-0-	1867	2			Y	-0-			9
05		2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			Y	-0-			9
06		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-			9
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-			9
08		1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			Y	-0-			9
09		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			9
10		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			Y	-0-			9
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-			9
12		1922 N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			22,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	41	1	256	2	Y	-0-					15
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	Y	118					133
						130	9									
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	169	1	1209	2	Y	12	4	8			141
						13	9									
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	165	1	1296	2	Y	46	169	1	5	8	13
						51	9									
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	184	1	1295	2	Y	-0-					13
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	178	1	1116	2	Y	-0-					13
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	215	1	1154	2	Y	-0-					13
08	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	232	1	1248	2	Y	-0-					13
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	244	1	1353	2	Y	-0-					13
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	216	1	1476	2	Y	-0-					13
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	195	1	1621	2	Y	-0-					13
*12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	186	1	1534	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,958

TOTAL CONDENSATE PROD: 176

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

01	1581 X	978	-0-	-603	-0-	978	2			N	-0-	18	1			3
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9	9	N	8	7	8			4
03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1043	2	23	9	N	21	21	1			4
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1138	2	18	9	N	16	4	1	15	8	1
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	N	2	1	1			2
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	N	3					5
07	1209 N	910	-0-	-299	-0-	908	2	2	9	N	2	1	1			6
08	1395 N	859	-0-	-536	-0-	857	2	2	9	N	2	1	1			7
09	1170 N	533	-0-	-637	-0-	524	2	9	9	N	8	3	1			12
10	899 N	455	-0-	-444	-0-	426	2	29	9	N	26	4	1	6	8	28
11	840 N	364	-0-	-476	-0-	313	2	51	9	N	46	44	1			30
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	95	2			N	-0-	28	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,893

TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

01	2976 X	2536	-0-	-440	-0-	2486	2	50	9	N	45	161	1			68
02	2660 N	2019	-0-	-641	-0-	1977	2	42	9	N	38	7	8			99
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2329	2	347	9	N	315	345	1			69
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2710	2	37	9	N	34	75	1	20	8	8
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2816	2	13	9	N	12	13	1			7
06	2580 N	1586	-0-	-994	-0-	1582	2	4	9	N	4	4	1			7
07	2852 N	2803	-0-	-49	-0-	2780	2	23	9	N	21	18	1			10
08	2821 N	2805	-0-	-16	-0-	2796	2	9	9	N	8	7	1			11
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2705	2	19	9	N	17	8	1			20
10	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	2738	2	48	9	N	44	8	1	8	8	48
11	2700 N	1377	-0-	-1323	-0-	1319	2	58	9	N	53	66	1			35
12	2821 N	2810	-0-	-11	-0-	2714	2	96	9	N	87	39	1			83

TOTAL GAS PROD: 29,698

TOTAL CONDENSATE PROD: 678

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1705	2			N	-0-			2
02		2184 X	1509	-0-	-675	-0-	1509	2			N	-0-			2
03		2077 X	1541	-0-	-536	-0-	1541	2			N	-0-			2
04		1830 X	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-			2
05		1705 X	1551	-0-	-154	-0-	1551	2			N	-0-			2
06		1650 X	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-			2
07		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			2
08		1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-			2
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			2
10		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1617	2	21	9	N	19			21
11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			21
12		1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			19,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

01		7 N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1	3	1	1
02		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			1
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			1
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			1
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			1
06		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-	1	5	-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2922	-0-	-178	-0-	2922	2			N	-0-					3
02		2744 X	2407	-0-	-337	-0-	2407	2			N	-0-					3
03		2976 X	2634	-0-	-342	-0-	2634	2			N	-0-					3
04		2880 X	2783	-0-	-97	-0-	2783	2			N	-0-					3
05		2914 X	2659	-0-	-255	-0-	2659	2			N	-0-					3
06		2820 X	2582	-0-	-238	-0-	2582	2			N	-0-					3
07		2883 X	2623	-0-	-260	-0-	2623	2			N	-0-					3
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					3
09		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					3
10		3100 N	3917	-0-	817	817	3895	2	22	9	N	20					23
11		3000 N	3594	-0-	594	1411	3594	2			N	-0-					23
*12		3100 N	2915	-0-	-185	1226	2915	2			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			33,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					5
02		4592 X	4240	-0-	-352	-0-	4227	2	13	9	Y	12	3	1	10	8	4
03		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5245	2	51	9	Y	46					50
04		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5013	2	34	9	Y	31	21	8			60
05		5115 X	3584	-0-	-1531	-0-	3578	2	6	9	Y	5					65
06		4950 X	2285	-0-	-2665	-0-	2279	2	6	9	Y	5	56	1			14
07		5115 X	4032	-0-	-1083	-0-	4023	2	9	9	Y	8					22
08		5208 X	4613	-0-	-595	-0-	4596	2	17	9	Y	15					37
09		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5036	2	19	9	Y	17					54
10		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4808	2	25	9	Y	23	45	1	8	8	24
11		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4840	2	6	9	Y	5					29
*12		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5323	2	12	9	Y	11					40
TOTAL GAS PROD:			54,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			178								

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6076 X	5486	-0-	-590	-0-	5486	2			Y	-0-					199
02		5488 X	5275	-0-	-213	-0-	5258	2	17	9	Y	15	12	8			202
03		6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5806	2	24	9	Y	22					224
04		5850 X	5383	-0-	-467	-0-	5313	2	70	9	Y	64	179	1	20	8	89
05		6045 X	5678	-0-	-367	-0-	5674	2	4	9	Y	4					93
06		5640 X	5475	-0-	-165	-0-	5466	2	9	9	Y	8					101
07		5828 X	5071	-0-	-757	-0-	5068	2	3	9	Y	3					104
08		5828 X	5447	-0-	-381	-0-	5391	2	56	9	Y	51					155
09		5490 X	5356	-0-	-134	-0-	5355	2	1	9	Y	1					156
10		5673 X	5559	-0-	-114	-0-	5546	2	13	9	Y	12	12	8			156
11		5490 X	5476	-0-	-14	-0-	5359	2	117	9	Y	106	167	1			95
12		5549 X	5186	-0-	-363	-0-	5185	2	1	9	Y	1					96
TOTAL GAS PROD:			65,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			287								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2046 N	1909	-0-	-137	-0-	96	1	1813	2	N	-0-					-0-
02		2044 X	2031	-0-	-13	-0-	101	1	1930	2	N	-0-					-0-
03		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	120	1	2199	2	N	-0-					-0-
04		2160 X	1866	-0-	-294	-0-	95	1	1771	2	N	-0-					-0-
05		2263 X	2019	-0-	-244	-0-	103	1	1916	2	N	-0-					-0-
06		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	143	1	2634	2	N	-0-					-0-
07		2325 X	2060	-0-	-265	-0-	102	1	1958	2	N	-0-					-0-
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	2	N	-0-					-0-
09		2130 N	1624	-0-	-506	-0-	84	1	1540	2	N	-0-					-0-
10		2046 N	1782	-0-	-264	-0-	102	1	1680	2	N	-0-					-0-
11		2100 N	1904	-0-	-196	-0-	103	1	1801	2	N	-0-					-0-
*12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	133	1	2362	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			24,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743																	

01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	96	1	1816	2	N	-0-					-0-
02		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	75	1	1431	2	N	-0-					-0-
03		1984 X	1842	-0-	-142	-0-	95	1	1747	2	N	-0-					-0-
04		1920 X	1698	-0-	-222	-0-	86	1	1612	2	N	-0-					-0-
05		1984 X	1653	-0-	-331	-0-	85	1	1568	2	N	-0-					-0-
06		1860 X	1053	-0-	-807	-0-	54	1	998	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	158	1	3036	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08		3100 N	3580	-0-	480	480	182	1	3398	2	N	-0-					-0-
09		3000 N	2953	-0-	-47	433	152	1	2801	2	N	-0-					-0-
10		3644 X	3211	-0-	-433	-0-	184	1	3027	2	N	-0-					-0-
11		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	153	1	2659	2	N	-0-					-0-
*12		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2503	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			657				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

01	961 N	654	-0-	-307	-0-	654	2			Y	-0-			7
02	840 N	562	-0-	-278	-0-	560	2	2	9	Y	2	2	8	7
03	682 N	266	-0-	-416	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	1	4
04	630 N	289	-0-	-341	-0-	289	2			Y	-0-		3	4
05	620 N	335	-0-	-285	-0-	335	2			Y	-0-			4
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-			4
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	240	2	43	9	Y	39	32	1	11
08	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-			11
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-			11
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-			11
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			11
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			3,737				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

01	2449 X	1902	-0-	-547	-0-	1902	2			Y	-0-			8
02	2156 N	1654	-0-	-502	-0-	1651	2	3	9	Y	3	3	8	8
03	2139 N	1374	-0-	-765	-0-	1290	2	84	9	Y	76	59	1	18
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-		7	18
05	1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-			18
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			18
07	1953 N	180	-0-	-1773	-0-	179	2	1	9	Y	1	14	1	5
08	1829 N	32	-0-	-1797	-0-	32	2			Y	-0-			5
09	1680 N	121	-0-	-1559	-0-	121	2			Y	-0-			5
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			5
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			5
*12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			12,889				TOTAL CONDENSATE PROD:				80			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	953	-0-	-256	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
02		1092 N	1019	-0-	-73	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-
06		1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041	2		Y	-0-			-0-
07		1178 N	831	-0-	-347	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
08		1178 N	443	-0-	-735	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
09		1050 N	299	-0-	-751	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
10		837 N	323	-0-	-514	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
11		420 N	212	-0-	-208	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
12		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,887											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			933											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

01		279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		Y	-0-			8
02		196 N	166	-0-	-30	-0-	163	2	3	9	Y	3	8	8
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	206	2	84	9	Y	76	59	18
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-		18
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-		18
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-		18
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	229	2	88	9	Y	80	72	26
08		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-		26
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-		26
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-		26
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-		26
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			2,688											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	184	1	3489	2	N	-0-		-0-	
02		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	178	1	3395	2	N	-0-		-0-	
03		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	258	1	4737	2	N	-0-		-0-	
04		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	242	1	4530	2	N	-0-		-0-	
05		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	258	1	4773	2	N	-0-		-0-	
06		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	235	1	4341	2	N	-0-		-0-	
07		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	200	1	3854	2	N	-0-		-0-	
08		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	203	1	3783	2	N	-0-		-0-	
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3582	2	N	-0-		-0-	
10		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	226	1	3712	2	N	-0-		-0-	
11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	197	1	3437	2	N	-0-		-0-	
*12		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	149	1	2643	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			48,801											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-	
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-	
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-	
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		-0-	
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			48											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-		-0-	
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-		-0-	
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-		-0-	
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-		-0-	
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-		-0-	
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-		-0-	
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-		-0-	
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-		-0-	
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-		-0-	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,420											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996 2	Y	-0-			6
02		924 N	922	-0-	-2	-0-	919 2	Y	3	3 8		6
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1259 2	Y	76	57 1	7 8	18
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	Y	-0-			18
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	Y	-0-			18
06		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 2	Y	-0-			18
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1158 2	Y	79	72 1		25
08		1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006 2	Y	-0-			25
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	Y	-0-			25
10		1240 N	1071	-0-	-169	-0-	1071 2	Y	-0-			25
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	Y	-0-			25
*12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			13,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			158					

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

01		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			-0-
02		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-			-0-
03		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	151 1	N	-0-			-0-
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	147 1	N	-0-			-0-
05		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	143 1	N	-0-			-0-
06		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	138 1	N	-0-			-0-
07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	132 1	N	-0-			-0-
08		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	134 1	N	-0-			-0-
09		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	131 1	N	-0-			-0-
10		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-			-0-
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	137 1	N	-0-			-0-
12		2573 N	2405	-0-	-168	-0-	128 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,597	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

01		3658 X	2855	-0-	-803	-0-	146 1	N	-0-			-0-
02		2800 X	2475	-0-	-325	-0-	126 1	N	-0-			-0-
03		3100 X	2953	-0-	-147	-0-	154 1	N	-0-			-0-
04		3000 X	2581	-0-	-419	-0-	132 1	N	-0-			-0-
05		3100 X	3040	-0-	-60	-0-	158 1	N	-0-			-0-
06		2850 X	2816	-0-	-34	-0-	149 1	N	-0-			-0-
07		2945 X	2756	-0-	-189	-0-	141 1	N	-0-			-0-
08		3038 X	2739	-0-	-299	-0-	140 1	N	-0-			-0-
09		2820 N	2456	-0-	-364	-0-	131 1	N	-0-			-0-
10		2759 N	2419	-0-	-340	-0-	144 1	N	-0-			-0-
11		2640 N	2173	-0-	-467	-0-	123 1	N	-0-			-0-
*12		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	147 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3472 X	3270	-0-	-202	-0-	177	1	3093	2	N	-0-			-0-
02		3220 X	2553	-0-	-667	-0-	148	1	2405	2	N	-0-			-0-
03		3565 X	3082	-0-	-483	-0-	175	1	2907	2	N	-0-			-0-
04		3450 X	2974	-0-	-476	-0-	154	1	2820	2	N	-0-			-0-
05		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	180	1	3315	2	N	-0-			-0-
06		3150 X	2956	-0-	-194	-0-	156	1	2800	2	N	-0-			-0-
07		3069 X	2941	-0-	-128	-0-	152	1	2789	2	N	-0-			-0-
08		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	166	1	2905	2	N	-0-			-0-
09		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	162	1	2719	2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2792	-0-	-153	-0-	192	1	2600	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2464	-0-	-386	-0-	171	1	2293	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	142	1	1788	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,409				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

01	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3	N	-0-			-0-
02	308	N	73	-0-	-235	-0-	73	3	N	-0-			-0-
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.// 003645										
BRADY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 244255		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	531 2	9 9	N	8			97
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	619 2	17 9	N	15			112
03	961 N	731	-0-	-230	-0-	719 2	12 9	N	11			123
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2		N	-0-			123
05	713 N	529	-0-	-184	-0-	529 2		N	-0-			123
06	720 N	577	-0-	-143	-0-	547 2	30 9	N	27			150
07	403 N	251	-0-	-152	-0-	220 2	31 9	N	28			178
08	527 N	170	-0-	-357	-0-	166 2	4 9	N	4	152 1		30
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	494 2	20 9	N	18			48
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			48
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			48
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	48 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

BASA RESOURCES, INC.		053974		RRCID -> 197518		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684				
THOR		WELL #: 2										
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOR		WELL #: 3		RRCID -> 200681		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478				
01	4526 X	2817	-0-	-1709	-0-	800 1	2006 2	N	10			36
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	830 1	1835 2	N	50			86
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	1004 1	2313 2	N	40			126
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	582 1	2396 2	N	120	199 1		47
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	696 1	2210 2	N	35			82
06	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	644 1	1600 2	N	52			134
07	2108 X	885	-0-	-1223	-0-	112 1	770 2	N	3			137
08	2108 X	1767	-0-	-341	-0-	369 1	1389 2	N	8			145
09	2040 X	1713	-0-	-327	-0-	298 1	1384 2	N	28			173
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	467 1	2025 2	N	50	185 1		38
11	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	232 1	2184 2	N	42			80
*12	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	276 1	2393 2	N	38			118
TOTAL GAS PROD:		29,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		476						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974											
CHADWICK		WELL #: 2 L		RRCID -> 209354		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	209 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEELING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211938		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	661	1	894	2	N	57	134 1	46
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	63	9	1354	2	N	48		94
03	2914 X	1890	-0-	-1024	-0-	53	9	499	1	N	47		141
04	2820 X	1998	-0-	-822	-0-	52	9	368	1	N	40	135 1	46
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	44	9	1157	1	N	37		83
06	2220 X	1903	-0-	-317	-0-	41	9	540	1	N	10		93
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	11	9	1015	1	N	5		98
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	6	9	935	1	N	-0-		98
09	3000 N	3094	-0-	94	94	9	9	939	1	N	8		106
10	2455 X	2361	-0-	-94	-0-	9	9	518	1	N	43		149
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	47	9	199	1	N	25	148 1	26
*12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	28	9	1038	1	N	22		48
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		29,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		342					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
CASTLEBERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 219561			COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH	9920 PERF. 9219 - 9694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	250	1	1380	2	N	63		110
						69	9						
02	1792 N	1448	-0-	-344	-0-	224	1	1194	2	N	27		137
						30	9						
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	243	1	1731	2	N	18		155
						20	9						
04	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	252	1	1308	2	N	25	138 1	42
						28	9						
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	549	1	1448	2	N	132		174
						145	9						
06	1920 N	1486	-0-	-434	-0-	214	1	1255	2	N	15	156 1	33
						17	9						
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	554	1	1402	2	N	25		58
						28	9						
08	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	304	1	1713	2	N	15		73
						17	9						
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	328	1	1622	2	N	12		85
						13	9						
10	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	280	1	1555	2	N	75		160
						83	9						
11	1980 N	1625	-0-	-355	-0-	359	1	1252	2	N	13	163 1	10
						14	9						
12	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	144	1	1577	2	N	42		52
						46	9						
TOTAL GAS PROD:		21,648				TOTAL CONDENSATE PROD:			462				

LONGBRANCH				WELL #:	1	RRCID -> 222569			COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH	9970 PERF. 9533 - 9813	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	674	1	1292	2	N	32		228
						35	9						
02	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	838	1	1169	2	N	42		270
						46	9						
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	519	1	1053	2	N	8		278
						9	9						
04	1950 X	1705	-0-	-245	-0-	626	1	1059	2	N	18	163 1	133
						20	9						
05	2263 X	998	-0-	-1265	-0-	305	1	690	2	N	3		136
						3	9						
06	2190 X	1442	-0-	-748	-0-	284	1	1144	2	N	13		149
						14	9						
07	2263 X	1634	-0-	-629	-0-	207	1	1423	2	N	4		153
						4	9						
08	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	559	1	1605	2	N	8		161
						9	9						
09	1710 X	1480	-0-	-230	-0-	432	1	1048	2	N	-0-		161
10	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	576	1	1803	2	N	32		193
						35	9						
11	2100 X	618	-0-	-1482	-0-	9	1	595	2	N	13		206
						14	9						
12	2170 X	555	-0-	-1615	-0-	37	1	499	2	N	17		223
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		18,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			190				

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	271	1	521	2	N	-0-		96	
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	441	1	616	2	N	-0-		96	
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	174	1	353	2	N	-0-		96	
04		270 N	202	-0-	-68	-0-	75	1	127	2	N	-0-		96	
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	114	1	259	2	N	-0-		96	
06		270 N	121	-0-	-149	-0-	24	1	97	2	N	-0-		96	
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	72	1	494	2	N	-0-		96	
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	151	1	432	2	N	-0-		96	
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	193	1	470	2	N	-0-		96	
10		279 N	175	-0-	-104	-0-	42	1	133	2	N	-0-		96	
11		270 N	111	-0-	-159	-0-	2	1	109	2	N	-0-		96	
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-		96	
TOTAL GAS PROD:			5,607											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

01		1240 X	1148	-0-	-92	-0-	488	1	660	2	N	-0-		286	
02		1428 X	1088	-0-	-340	-0-	356	1	732	2	N	-0-		286	
03		1581 X	1083	-0-	-498	-0-	294	1	789	2	N	-0-		286	
04		1530 X	894	-0-	-636	-0-	168	1	723	2	N	3		289	
							3	9							
05		1209 N	873	-0-	-336	-0-	333	1	540	2	N	-0-		289	
06		1050 N	923	-0-	-127	-0-	263	1	660	2	N	-0-		289	
07		930 N	766	-0-	-164	-0-	244	1	522	2	N	-0-		289	
08		868 N	628	-0-	-240	-0-	186	1	429	2	N	12		301	
							13	9							
09		930 N	542	-0-	-388	-0-	165	1	377	2	N	-0-		301	
10		775 N	542	-0-	-233	-0-	121	1	421	2	N	-0-		301	
11		600 N	530	-0-	-70	-0-	55	1	475	2	N	-0-		301	
12		558 N	549	-0-	-9	-0-	180	1	369	2	N	-0-		301	
TOTAL GAS PROD:			9,566											TOTAL CONDENSATE PROD:	15

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	810	1	1553	2	N	27		211	
							30	9							
02		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	976	1	1361	2	N	84		295	
							92	9							
03		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	708	1	1435	2	N	42		337	
							46	9							
04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	1114	1	1884	2	N	52	362 1	27	
							57	9							
05		2697 X	2438	-0-	-259	-0-	739	1	1669	2	N	27		54	
							30	9							
06		2610 X	1386	-0-	-1224	-0-	271	1	1091	2	N	22		76	
							24	9							
07		3162 X	2254	-0-	-908	-0-	286	1	1959	2	N	8		84	
							9	9							
08		2945 X	2239	-0-	-706	-0-	573	1	1644	2	N	20		104	
							22	9							
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	849	1	2062	2	N	15		119	
							17	9							
10		2449 X	2236	-0-	-213	-0-	537	1	1682	2	N	15		134	
							17	9							
11		2190 X	1381	-0-	-809	-0-	20	1	1359	2	N	2		136	
							2	9							
12		2945 X	1388	-0-	-1557	-0-	95	1	1279	2	N	13		149	
							14	9							
TOTAL GAS PROD:			26,316											TOTAL CONDENSATE PROD:	327

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227332	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8785 - 9674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	242	1	1284	2	N	33		204
02	1428 N	1331	-0-	-97	-0-	36	9	148	1	N	55	131 1	128
03	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	61	9	510	1	N	27		155
04	1500 N	1224	-0-	-276	-0-	30	9	245	1	N	12		167
05	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	13	9	121	1	N	13		180
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	14	9	267	1	N	13		193
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	14	9	326	1	N	20		213
08	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	22	9	132	1	N	5		218
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	6	9	174	1	N	13		231
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	14	9	55	1	N	-0-		231
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	42	9	132	1	N	38		269
12	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	17	9	138	1	N	15	175 1	109
TOTAL GAS PROD:		16,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		244							

FORAN		WELL #:		1	RRCID ->	230394	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8791 - 9699	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	315	1	1676	2	N	32		96
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	35	9	210	1	N	82		178
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	90	9	326	1	N	48		226
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	53	9	495	1	N	18	160 1	84
05	2108 N	2003	-0-	-105	-0-	20	9	174	1	N	25		109
06	2070 N	2023	-0-	-47	-0-	28	9	390	1	N	32		141
07	2201 N	1942	-0-	-259	-0-	35	9	484	1	N	12		153
08	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	13	9	197	1	N	-0-		153
09	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	42	9	210	1	N	18		171
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	20	9	80	1	N	38		209
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	42	9	198	1	N	33	195 1	47
12	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	36	9	199	1	N	15		62
TOTAL GAS PROD:		24,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		353							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
LONGBRANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	235281	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9846 - 12583
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7533 X	6836	-0-	-697	-0-	2279	1	4373	2	N	167	262
						184	9				384	1
02	6384 X	5468	-0-	-916	-0-	2226	1	3106	2	N	124	386
						136	9					
03	7068 X	6005	-0-	-1063	-0-	1933	1	3921	2	N	137	523
						151	9					
04	6840 X	6299	-0-	-541	-0-	2286	1	3868	2	N	132	466
						145	9				189	1
05	7006 X	6349	-0-	-657	-0-	1892	1	4275	2	N	165	631
						182	9					
06	6630 X	5978	-0-	-652	-0-	1178	1	4744	2	N	51	682
						56	9					
07	6510 X	6129	-0-	-381	-0-	760	1	5213	2	N	142	448
						156	9				376	1
08	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	1623	1	4657	2	N	147	440
						162	9				155	1
09	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	1882	1	4574	2	N	124	564
						136	9					
10	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	1513	1	4735	2	N	110	474
						121	9				200	1
11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	81	1	5555	2	N	124	408
						136	9				190	1
12	5921 X	5604	-0-	-317	-0-	378	1	5105	2	N	110	518
						121	9					
TOTAL GAS PROD:		73,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,533				

KEELING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244210	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8653 - 9641
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2232 X	846	-0-	-1386	-0-	349	1	472	2	N	23	229
						25	9					
02	1932 X	1201	-0-	-731	-0-	383	1	790	2	N	25	254
						28	9					
03	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	488	1	1309	2	N	22	276
						24	9					
04	2610 X	1133	-0-	-1477	-0-	209	1	902	2	N	20	107
						22	9				189	1
05	2697 X	1308	-0-	-1389	-0-	486	1	789	2	N	30	137
						33	9					
06	1770 X	1332	-0-	-438	-0-	375	1	940	2	N	15	152
						17	9					
07	1829 X	1258	-0-	-571	-0-	394	1	844	2	N	18	170
						20	9					
08	1829 X	615	-0-	-1214	-0-	184	1	422	2	N	8	178
						9	9					
09	1320 X	661	-0-	-659	-0-	199	1	456	2	N	5	183
						6	9					
10	1364 X	221	-0-	-1143	-0-	42	1	144	2	N	32	215
						35	9					
11	1320 X	396	-0-	-924	-0-	41	1	352	2	N	3	218
						3	9					
12	1271 X	594	-0-	-677	-0-	187	1	382	2	N	23	241
						25	9					
TOTAL GAS PROD:		11,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		224				

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974														
HAMILTON, D.K.		WELL #:		RRCID -> 244212		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288														
OXSHEER		WELL #:		RRCID -> 222018		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610								
01	2480 N	1667	-0-	-813	-0-	1660	2	7	9	N	6	6	8			23
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					23
03	2728 N	2124	-0-	-604	-0-	2124	2			N	-0-					23
04	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					23
05	2139 N	369	-0-	-1770	-0-	369	2			N	-0-					23
06	2100 N	760	-0-	-1340	-0-	760	2			N	-0-					23
07	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2			N	-0-					23
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					23
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2135	2	48	9	N	44					67
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					67
11	2490 N	371	-0-	-2119	-0-	30	1	341	2	N	-0-					67
12	2263 N	1502	-0-	-761	-0-	109	1	1335	2	N	53					120
58 9																

TOTAL GAS PROD: 17,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OXSHEER UNIT		WELL #:		RRCID -> 222974		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288								
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	223125	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9518 - 9552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	186	-0-	-0-	186 2		N	-0-			60
02		84 N	41	-0-	-43	41 2		N	-0-			60
03		93 N	41	-0-	-52	41 2		N	-0-			60
04		180 N	26	-0-	-154	26 2		N	-0-			60
05		31 N	11	-0-	-20	11 2		N	-0-			60
06		63 N	63	-0-	-0-	63 2		N	-0-			60
07		87 N	87	-0-	-0-	87 2		N	-0-			60
08		29 N	29	-0-	-0-	29 2		N	-0-			60
09		82 N	82	-0-	-0-	82 2		N	-0-			60
10		93 N	89	-0-	-4	89 2		N	-0-			60
11		75 N	75	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-			60
*12		116 N	116	-0-	-0-	7 1	85 2	N	22			82
						24 9						
TOTAL GAS PROD:			846	TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	224193	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8932 - 9660
01		1550 X	985	-0-	-565	974 2	11 9	N	10	10 8		83
02		1400 X	1081	-0-	-319	1081 2		N	-0-			83
03		1550 X	999	-0-	-551	999 2		N	-0-			83
04		1410 X	283	-0-	-1127	283 2		N	-0-			83
05		1209 X	67	-0-	-1142	67 2		N	-0-			83
06		1170 X	187	-0-	-983	187 2		N	-0-			83
07		1209 X	-0-	-0-	-1209			N	42	125 1		-0-
08		1264 N	1264	-0-	-0-	1245 2	19 9	N	17			17
09		2110 N	2110	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			17
10		2121 N	2121	-0-	-0-	2112 2	9 9	N	8			25
11		1541 N	1541	-0-	-0-	123 1	1418 2	N	-0-			25
12		1023 N	860	-0-	-163	65 1	793 2	N	2			27
						2 9						
TOTAL GAS PROD:			11,498	TOTAL CONDENSATE PROD:			79					

RICHARDS		WELL #:		1	RRCID ->	229697	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9061 - 9686
01		464 N	464	-0-	-0-	462 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	462 2	28 9	N	25			25
04		450 N	408	-0-	-42	408 2		N	-0-			25
05		496 N	275	-0-	-221	275 2		N	-0-			25
06		480 N	233	-0-	-247	233 2		N	-0-			25
07		434 N	231	-0-	-203	231 2		N	-0-			25
08		279 N	172	-0-	-107	172 2		N	-0-			25
09		240 N	143	-0-	-97	143 2		N	-0-			25
10		217 N	205	-0-	-12	131 2	74 9	N	67			92
11		180 N	167	-0-	-13	167 2		N	-0-			92
*12		157 N	157	-0-	-0-	157 2		N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			3,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			94					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288										
COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246969	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6384 - 9699		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			105
02		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			105
03		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3309	2	14	9	N	13	1	105
04		2490 X	1801	-0-	-689	-0-	1784	2	17	9	N	15	5	107
05		2573 X	1277	-0-	-1296	-0-	1257	2	20	9	N	18	4	107
06		3210 X	456	-0-	-2754	-0-	456	2		N	-0-	1	1	106
07		3317 X	723	-0-	-2594	-0-	721	2	2	9	N	2	2	106
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2475	2	12	9	N	11	8	109
09		1770 X	1211	-0-	-559	-0-	1188	2	23	9	N	21	22	108
10		1271 X	153	-0-	-1118	-0-	118	2	35	9	N	32	20	120
11		1770 X	140	-0-	-1630	-0-	4	1	111	2	N	23	13	120
							25	9						
12		1240 N	694	-0-	-546	-0-	20	1	622	2	N	47	47	120
							52	9						
TOTAL GAS PROD:			16,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			182							

R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249810	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	6486 - 9644		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6231 X	4877	-0-	-1354	-0-	4851	2	26	9	N	24	24	211
02		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		N	-0-			211
03		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5974	2	121	9	N	110		321
04		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5707	2	40	9	N	36	191	137
05		5859 X	5649	-0-	-210	-0-	5649	2		N	-0-			137
06		6000 X	5216	-0-	-784	-0-	5205	2	11	9	N	10		147
07		6107 X	5306	-0-	-801	-0-	5306	2		N	-0-			147
08		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			147
09		5700 X	5147	-0-	-553	-0-	5128	2	19	9	N	17		164
10		5642 X	5190	-0-	-452	-0-	5190	2		N	-0-			164
11		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	425	1	4879	2	N	26		190
							29	9						
*12		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	413	1	5058	2	N	2		192
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			64,335	TOTAL CONDENSATE PROD:			225							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751																
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		15	1	5981	2	N	67	2	8	130
								74	9							
02		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-		13	1	5488	2	N	53			183
								58	9							
03		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-		16	1	6275	2	N	80	188	1	75
								88	9							
04		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-		15	1	6099	2	N	68			143
								75	9							
05		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-		15	1	6123	2	N	55	183	1	15
								61	9							
06		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-		15	1	6032	2	N	-0-			15
								16	1	6282	2	N	53			68
07		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-		58	9							
08		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-		16	1	6415	2	N	-0-			68
								15	1	6304	2	N	47			115
09		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-		52	9							
10		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-		16	1	6197	2	N	-0-			115
								15	1	5387	2	N	30			145
11		5970 X	5435	-0-	-535	-0-		33	9							
12		6169 X	5341	-0-	-828	-0-		16	1	5325	2	N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:			72,590				TOTAL CONDENSATE PROD:						453			

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614																

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751												
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	16	1	2010	2	N	83
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	13	1	1758	2	N	103
							22	9				
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	16	1	1996	2	N	103
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	15	1	1982	2	N	103
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	15	1	2045	2	N	197
							103	9				
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	15	1	2007	2	N	62
							45	9			176	1
07		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	16	1	2265	2	N	62
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	16	1	2348	2	N	62
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	15	1	2360	2	N	62
10		2294 N	2237	-0-	-57	-0-	16	1	2221	2	N	62
11		2280 N	2236	-0-	-44	-0-	15	1	2221	2	N	62
12		2449 N	2207	-0-	-242	-0-	16	1	2191	2	N	62
TOTAL GAS PROD:			25,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			155					

G N K INC. 291679												
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	963	2	34	9	N	50
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1040	2	25	9	N	73
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1014	2	23	9	N	94
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	721	2	17	9	N	109
05		1178 N	715	-0-	-463	-0-	687	2	28	9	N	134
06		990 N	362	-0-	-628	-0-	340	2	22	9	N	154
07		775 N	346	-0-	-429	-0-	324	2	22	9	N	20
08		713 N	518	-0-	-195	-0-	493	2	25	9	N	43
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	593	2	29	9	N	69
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	648	2	23	9	N	90
*11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	100
*12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1284	2	83	9	N	9
TOTAL GAS PROD:			9,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			310					

INDIGO MINERALS LLC 423834												
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52
03		14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	93	2	7	9	N	52
04		324	224	-0-	-100	-0-	221	2	3	9	N	55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55
11		T. A.	2639	-0-	2639	-0-	2607	2	32	9	N	84
12		T. A.	4404	-0-	4404	-0-	4375	2	29	9	N	109
TOTAL GAS PROD:			7,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
POWERS, BILL A		WELL #:		1	RRCID ->	213658	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8992 - 9844	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4655	-0-	-646	-0-	594	1	4027	2	Y	31		44
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	34	9	3492	2	Y	7	43 1	8
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	535	1	4284	2	Y	52		60
04	4680 X	4333	-0-	-347	-0-	666	1	3771	2	Y	-0-		60
05	4836 X	4577	-0-	-259	-0-	57	9	4023	2	Y	17		77
06	4860 X	4457	-0-	-403	-0-	19	9	3864	2	Y	39	74 1	42
07	5022 X	4548	-0-	-474	-0-	43	9	3968	2	Y	13	47 1	8
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	566	1	3946	2	Y	40		48
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	14	9	4044	2	Y	8	35 1	21
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	44	9	4611	2	Y	16	31 1	6
*11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	261	1	4178	2	Y	29		35
*12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	9	9	4400	2	Y	7	36 1	6
						300	1						
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		54,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		259							

REED, A.J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	216490	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8788 - 9523	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	2042	-0-	-252	-0-	463	1	1579	2	N	-0-		60
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	455	1	1856	2	N	-0-		60
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	411	1	1509	2	N	-0-		60
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	603	1	2160	2	N	-0-		60
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	510	1	2574	2	N	-0-		60
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	393	1	2514	2	N	58	101 1	17
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	64	9	2323	2	N	-0-		17
08	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	414	1	2121	2	N	3		20
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	495	1	2052	2	N	12		32
10	3069 X	2552	-0-	-517	-0-	3	9	2218	2	N	5		37
11	2970 X	1978	-0-	-992	-0-	319	1	1656	2	N	3		40
12	2728 X	2033	-0-	-695	-0-	3	9	1757	2	N	3		43
						273	1						
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		29,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
POWERS, BILL A		WELL #:		2	RRCID ->	217234	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	8720 - 9830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	98 1	663 2	Y		16			30
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	18 9	106 1	694 2	Y	6	30 1		6
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	7 9	72 1	461 2	Y	23			29
04	750 N	585	-0-	-165	-0-	25 9	76 1	509 2	Y	-0-			29
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	7 9	231 1	1739 2	Y	29			58
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	32 9	131 1	921 2	Y	19	56 1		21
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	21 9	170 1	1194 2	Y	8	24 1		5
08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	9 9	154 1	1088 2	Y	22			27
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	24 9	64 1	1001 2	Y	4	20 1		11
10	2015 X	985	-0-	-1030	-0-	4 9	62 1	923 2	Y	-0-	11 1		-0-
11	1320 X	894	-0-	-426	-0-		56 1	838 2	Y	-0-			-0-
12	1364 X	831	-0-	-533	-0-		53 1	778 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,222					TOTAL CONDENSATE PROD:			127			

POWERS, BILL A		WELL #:		3	RRCID ->	219094	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9168 - 9814	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	66 1	446 2	Y		23			36
02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	25 9	52 1	338 2	Y	5	35 1		6
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	6 9	47 1	301 2	Y	27			33
04	750 X	260	-0-	-490	-0-	30 9	34 1	226 2	Y	-0-			33
05	775 X	479	-0-	-296	-0-		55 1	411 2	Y	12			45
06	510 X	488	-0-	-22	-0-	13 9	58 1	410 2	Y	18	44 1		19
07	434 X	413	-0-	-21	-0-	20 9	51 1	358 2	Y	4	21 1		2
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	4 9	55 1	393 2	Y	18			20
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	20 9	19 1	289 2	Y	3	15 1		8
10	496 X	380	-0-	-116	-0-	3 9	22 1	330 2	Y	25	23 1		10
11	480 X	370	-0-	-110	-0-		20 1	300 2	Y	45			55
12	465 X	384	-0-	-81	-0-	50 9	24 1	345 2	Y	14	58 1		11
TOTAL GAS PROD:		4,864					TOTAL CONDENSATE PROD:			194			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834										
POWERS, BILL A			WELL #:		5	RRCID -> 221315			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		4309 X	4088	-0-	-221	-0-	512	1	3471	2	Y	95	86	1	34
							105	9							
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	395	1	2576	2	Y	37	28	1	43
							41	9							
03		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	330	1	2121	2	Y	34	65	1	12
							37	9							
04		3960 X	3199	-0-	-761	-0-	408	1	2735	2	Y	51			63
							56	9							
05		4092 X	3898	-0-	-194	-0-	455	1	3415	2	Y	25	57	1	31
							28	9							
06		3960 X	3644	-0-	-316	-0-	445	1	3123	2	Y	69			100
							76	9							
07		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	447	1	3138	2	Y	96	166	1	30
							106	9							
08		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	416	1	2953	2	Y	37			67
							41	9							
09		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	133	1	2059	2	Y	29	69	1	27
							32	9							
10		3906 X	2485	-0-	-1421	-0-	156	1	2329	2	Y	-0-	27	1	-0-
11		3630 X	3351	-0-	-279	-0-	211	1	3140	2	Y	-0-			-0-
*12		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	267	1	3906	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			473						

REED, A.J. ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 221453			COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933			

01		3751 X	1515	-0-	-2236	-0-	343	1	1172	2	N	-0-			35
02		992 X	992	-0-	-0-	-0-	195	1	797	2	N	-0-			35
03		872 X	872	-0-	-0-	-0-	187	1	685	2	N	-0-			35
04		1830 X	640	-0-	-1190	-0-	125	1	449	2	N	60			95
							66	9							
05		1829 X	1632	-0-	-197	-0-	270	1	1362	2	N	-0-			95
06		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	387	1	2481	2	N	7	85	1	17
							8	9							
07		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	314	1	1765	2	N	-0-			17
08		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	311	1	1333	2	N	5			22
							6	9							
09		646 X	646	-0-	-0-	-0-	86	1	551	2	N	8			30
							9	9							
10		2976 X	598	-0-	-2378	-0-	77	1	518	2	N	3			33
							3	9							
11		2880 X	350	-0-	-2530	-0-	56	1	290	2	N	4			37
							4	9							
12		2077 X	938	-0-	-1139	-0-	117	1	749	2	N	65			102
							72	9							
TOTAL GAS PROD:			14,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			152						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
POWERS, BILL A		WELL #:		6	RRCID ->	222783	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8685 - 9853	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2963	-0-	-695	-0-	381	1	2582	2	Y	-0-		-0-
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	380	1	2484	2	Y	-0-		-0-
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	441	1	2838	2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	3447	-0-	-333	-0-	447	1	3000	2	Y	-0-		-0-
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	498	1	3737	2	Y	-0-		-0-
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	401	1	2815	2	Y	46		46
						51	9						
07	3286 X	2589	-0-	-697	-0-	316	1	2219	2	Y	49	80 1	15
						54	9						
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	432	1	3065	2	Y	28		43
						31	9						
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	214	1	3323	2	Y	34	46 1	31
						37	9						
10	4247 X	3284	-0-	-963	-0-	206	1	3065	2	Y	12	40 1	3
						13	9						
11	3420 X	3052	-0-	-368	-0-	191	1	2842	2	Y	17		20
						19	9						
12	3534 X	2648	-0-	-886	-0-	169	1	2479	2	Y	-0-	17 1	3
TOTAL GAS PROD:		38,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		186					

BILL POWERS A		WELL #:		7	RRCID ->	226271	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8549 - 94969	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	173	1	1169	2	Y	79	72 1	28
						87	9						
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	205	1	1339	2	Y	48	24 1	52
						53	9						
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	249	1	1601	2	Y	63	93 1	22
						69	9						
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	227	1	1524	2	Y	69		91
						76	9						
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	210	1	1581	2	Y	28	83 1	36
						31	9						
06	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	212	1	1490	2	Y	-0-		36
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	216	1	1518	2	Y	-0-	36 1	-0-
08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	203	1	1439	2	Y	-0-		-0-
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	2	Y	-0-		-0-
10	1829 X	1281	-0-	-548	-0-	81	1	1200	2	Y	-0-		-0-
11	1710 X	1310	-0-	-400	-0-	82	1	1228	2	Y	-0-		-0-
12	1736 X	1110	-0-	-626	-0-	71	1	1039	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		287					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
POWERS, BILL A		WELL #:		4	RRCID ->	230110	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8948 - 9837		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4402 X	3555	-0-	-847	-0-	451	1	3058	2	Y	42	38 1	15
							46	9						
02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	399	1	2604	2	Y	18	12 1	21
							20	9						
03		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	472	1	3031	2	Y	23	36 1	8
							25	9						
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	466	1	3129	2	Y	29		37
							32	9						
05		3565 X	2650	-0-	-915	-0-	310	1	2330	2	Y	9	34 1	12
							10	9						
06		3450 X	3212	-0-	-238	-0-	401	1	2811	2	Y	-0-		12
							507	1	3558	2	Y	-0-	12 1	-0-
07		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	465	1	3300	2	Y	-0-		-0-
							272	1	4217	2	Y	-0-		-0-
08		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	243	1	3628	2	Y	61	47 1	14
							67	9						
09		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	209	1	3118	2	Y	86		100
							95	9						
10		4061 X	3938	-0-	-123	-0-	190	1	2783	2	Y	2	84 1	18
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			42,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			270				

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447									
IRON MOUNTAIN ENERGY 999		WELL #:		1	RRCID ->	212294	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5604 - 5610	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES DISPOSAL 999		WELL #:		3	RRCID ->	275533	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3140 - 3200	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2062 2	68 9	N	62			320
02	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	1603	1599 2	4 9	N	4	197 1		127
03		3649 X	2046	-0-	-1603	-0-	2038 2	8 9	N	7	1 8		133
04		2070 X	1923	-0-	-147	-0-	1883 2	40 9	N	36	1 8		168
05		2139 X	1757	-0-	-382	-0-	1724 2	33 9	N	30	1 8		197
06		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2123 2	30 9	N	27	1 8		223
07		2046 X	1314	-0-	-732	-0-	1294 2	20 9	N	18	183 1	1 8	57
08		2046 X	1420	-0-	-626	-0-	1386 2	34 9	N	31	1 8		87
09		2160 X	1141	-0-	-1019	-0-	1128 2	13 9	N	12	1 8		98
10		2232 X	1368	-0-	-864	-0-	1360 2	8 9	N	7	2 8		103
11		2160 X	1028	-0-	-1132	-0-	1028 2		N	-0-			103
12		1426 X	1036	-0-	-390	-0-	1035 2	1 9	N	1	1 8		103
TOTAL GAS PROD:			18,919				TOTAL CONDENSATE PROD:			235			

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1461 2	8 9	N	7			142
02		1316 N	1315	-0-	-1	-0-	1296 2	19 9	N	17	2 8		157
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1620 2	10 9	N	9	1 8		165
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1574 2	39 9	N	35	1 8		199
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1551 2	9 9	N	8	2 8		205
06		1590 N	1462	-0-	-128	-0-	1442 2	20 9	N	18	1 8		222
07		1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1458 2	15 9	N	14	1 8		235
08		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650 2	3 9	N	3	1 8		237
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1610 2	9 9	N	8	1 8		244
10		1488 N	1202	-0-	-286	-0-	1192 2	10 9	N	9	1 8		252
11		1590 N	1110	-0-	-480	-0-	1110 2		N	-0-			252
12		1674 N	1087	-0-	-587	-0-	1087 2		N	-0-			252
TOTAL GAS PROD:			17,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			128			

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

01		3565 X	3174	-0-	-391	-0-	3159 2	15 9	N	14	189 1	1 8	90
02	DLQ	G-10	3478	-0-	3478	3478	3453 2	25 9	N	23	3 8		110
03		8222 X	4744	-0-	-3478	-0-	4722 2	22 9	N	20	1 8		129
04		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3796 2	41 9	N	37	1 8		165
05		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3899 2	1 9	N	1	1 8		165
06		4590 X	4000	-0-	-590	-0-	3989 2	11 9	N	10	1 8		174
07		4743 X	3590	-0-	-1153	-0-	3569 2	21 9	N	19	1 8		192
08		4743 X	4028	-0-	-715	-0-	4013 2	15 9	N	14	1 8		205
09		3990 X	3333	-0-	-657	-0-	3322 2	11 9	N	10	1 8		214
10		4123 X	3954	-0-	-169	-0-	3937 2	17 9	N	15	2 8		227
11		3990 X	3020	-0-	-970	-0-	3003 2	17 9	N	15			242
12		4030 X	3284	-0-	-746	-0-	3283 2	1 9	N	1	1 1		242
TOTAL GAS PROD:			44,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			179			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	91	1	2142	2	Y	17	3
						19	9					
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	82	1	1998	2	Y	18	5
						20	9					
03	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	97	1	2106	2	Y	22	3
						24	9					
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	139	1	2067	3	Y	20	4
						22	9					
05	2325 N	2196	-0-	-129	-0-	127	1	2049	3	Y	18	3
						20	9					
06	2160 N	2098	-0-	-62	-0-	112	1	1969	3	Y	15	4
						17	9					
07	2294 N	2229	-0-	-65	-0-	126	1	2092	3	Y	10	2
						11	9					
08	2201 N	816	-0-	-1385	-0-	44	1	764	3	Y	7	1
						8	9					
09	2100 N	61	-0-	-2039	-0-	3	1	51	3	Y	6	1
						7	9					
10	2232 N	2137	-0-	-95	-0-	179	1	1955	3	Y	3	1
						3	9					
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	171	1	1857	3	Y	-0-	-0-
*12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	208	1	2347	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,927			TOTAL CONDENSATE PROD:				136			

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	161	1	872	2	N	-0-	94
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	181	1	945	2	N	-0-	94
03	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	165	1	843	2	N	98	192
						108	9					
04	990 N	949	-0-	-41	-0-	162	1	769	2	N	16	27
						18	9					
05	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	203	1	839	2	N	8	35
						9	9					
06	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	186	1	890	2	N	-0-	35
07	992 N	898	-0-	-94	-0-	151	1	721	2	N	24	59
						26	9					
08	1054 N	946	-0-	-108	-0-	169	1	746	2	N	28	87
						31	9					
09	1080 N	959	-0-	-121	-0-	190	1	769	2	N	-0-	87
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	168	1	850	2	N	-0-	87
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	163	1	769	2	N	85	172
						94	9					
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	159	1	752	2	N	15	36
						17	9					
TOTAL GAS PROD:		12,126			TOTAL CONDENSATE PROD:				274			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877																	
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	876	1	4746	2	N	12					279
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	913	1	4753	2	N	61	187	1	4	8	149
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	1102	1	5613	2	N	24	1	8			172
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1164	1	5536	2	N	55	184	1	1	8	42
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5394	2	45	9	N	41	1	8			82
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	46	1	8			127
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1033	1	4930	2	N	51	1	8			177
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1086	1	4791	2	N	33	1	8			209
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1139	1	4607	2	N	105	198	1	1	8	115
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1086	1	5502	2	N	40	1	8			154
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	1091	1	5135	2	N	15					169
*12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	1014	1	4797	2	N	67	181	1	1	8	54

TOTAL GAS PROD: 66,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

O.S.I. 616974																	
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508																	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	308	2	73	9	N	66				240
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	208	2	2	9	N	2				242
03	403 N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-				242
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				242
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				242
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				242
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				242
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				242
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	172	1		70
10	558 N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-				70
11	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-				70
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12				82
TOTAL GAS PROD:		5,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		80									

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2096	2	69	9	N	63	2	8		141
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	N	9	1	8		149
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2483	2	25	9	N	23				172
04	1980 N	1244	-0-	-736	-0-	1244	2			N	-0-				172
05	3100 N	3192	-0-	92	-0-	3148	2	44	9	N	40				212
06	1980 N	1333	-0-	-647	-0-	1333	2			N	-0-				212
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				212
08	2046 X	1253	-0-	-793	-0-	1253	2			N	-0-				212
09	1980 X	1079	-0-	-901	-0-	1079	2			N	-0-				212
10	2046 X	1148	-0-	-898	-0-	1148	2			N	-0-				212
11	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1817	2	46	9	N	42				254
*12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4660	2	89	9	N	81	202	1	1 8	132
TOTAL GAS PROD:		24,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		258									

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

01	1674 N	655	-0-	-1019	-0-	638	2	17	9	N	15				95
02	1344 N	612	-0-	-732	-0-	599	2	13	9	N	12				107
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-				107
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	N	17				124
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				124
06	870 N	769	-0-	-101	-0-	769	2			N	-0-				124
07	899 N	757	-0-	-142	-0-	695	2	62	9	N	56				180
08	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-				180
09	780 N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-				180
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				180
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				180
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				180
TOTAL GAS PROD:		9,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		100									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	155	2	44	9	N	40	1 8	99	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		99	
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		99	
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		99	
05		310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-		99	
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		99	
07		310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-		99	
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-		99	
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-		99	
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		99	
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		99	
12		434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-		99	
TOTAL GAS PROD:			2,453											TOTAL CONDENSATE PROD:	40

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1614	2	23	9	Y	21	198	1	29	
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1717	2	24	9	Y	22	1	8	50	
03	2325 X	1215	-0-	-1110	-0-	1195	2	20	9	Y	18			68	
04	1860 X	962	-0-	-898	-0-	962	2			Y	-0-			68	
05	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1915	2	42	9	Y	38			106	
06	1860 X	859	-0-	-1001	-0-	859	2			Y	-0-			106	
07	1922 X	893	-0-	-1029	-0-	893	2			Y	-0-			106	
08	1953 X	855	-0-	-1098	-0-	855	2			Y	-0-			106	
09	1890 X	697	-0-	-1193	-0-	697	2			Y	-0-			106	
10	1953 X	719	-0-	-1234	-0-	719	2			Y	-0-			106	
11	870 X	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-			106	
12	899 X	528	-0-	-371	-0-	528	2			Y	-0-			106	
TOTAL GAS PROD:			12,357											TOTAL CONDENSATE PROD:	99

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1529	2	26	9	N	24	2	8	109	
02	1288 N	1184	-0-	-104	-0-	1156	2	28	9	N	25			134	
03	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	1620	2	17	9	N	15			149	
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1705	2	36	9	N	33			182	
05	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-			182	
06	1590 N	609	-0-	-981	-0-	596	2	13	9	N	12			194	
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1823	2	19	9	N	17			211	
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	2	22	9	N	20			231	
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10			241	
10	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1728	2	29	9	N	26			267	
11	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	1618	2	22	9	N	20			287	
*12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2			289	
TOTAL GAS PROD:			17,879											TOTAL CONDENSATE PROD:	204

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109									
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234887	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7045 - 9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2			N	-0-		77
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2			N	-0-		77
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		77
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	122 2	63	9	N	57		134
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-		134
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-		134
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		134
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-		134
09		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2			N	-0-		134
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-		134
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		134
12		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2			N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:			702	TOTAL CONDENSATE PROD:			57						

BOX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	238297	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9534 - 10018	

01		2201 X	1746	-0-	-455	-0-	1745 2	1	9	N	1	1 8	107
02		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1498 2	21	9	N	19	1 8	125
03		2201 X	1583	-0-	-618	-0-	1577 2	6	9	N	5		130
04		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2			N	-0-		130
05		2201 X	1099	-0-	-1102	-0-	1099 2			N	-0-		130
06		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2329 2	2	9	N	2		132
07		2232 X	1453	-0-	-779	-0-	1453 2			N	-0-		132
08		2232 X	1697	-0-	-535	-0-	1695 2	2	9	N	2		134
09		2340 X	1480	-0-	-860	-0-	1480 2			N	-0-		134
10		2418 X	2169	-0-	-249	-0-	2169 2			N	-0-		134
11		2340 X	1990	-0-	-350	-0-	1990 2			N	-0-		134
12		1705 X	1419	-0-	-286	-0-	1419 2			N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:			20,635	TOTAL CONDENSATE PROD:			29						

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		RRCID ->			078745	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	8727 - 9683
JONES, ROSA -A-		WELL #:		1									

01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	140 1	12	9	N	11		73
02		1708 N	1299	-0-	-409	-0-	106 1	1193	2	N	-0-	3 7	70
03		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	194 1	1805	2	N	4	2 8	72
04		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	136 1	1489	2	N	6		78
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	134 1	1554	2	N	50		128
06		1950 N	1481	-0-	-469	-0-	120 1	1355	2	N	5		133
07		1674 N	1366	-0-	-308	-0-	108 1	1256	2	N	2		135
08		1736 N	1373	-0-	-363	-0-	102 1	1263	2	N	7		142
09		1470 N	1240	-0-	-230	-0-	97 1	1143	2	N	-0-		142
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	87 1	1520	2	N	-0-		142
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	73 1	1299	2	N	23		165
*12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	88 1	1434	2	N	8	165 1	8
TOTAL GAS PROD:			18,430	TOTAL CONDENSATE PROD:			116						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554		TURNER	WELL #: 1	RRCID -> 086929	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 9853	PERF. 9068	- 9752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, ROSA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 201168	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 10115	PERF. 9206	- 9584							
01	1519 N	1005	-0-	-514	-0-	79 1	905 2	N	19						67
						21 9									
02	1064 N	880	-0-	-184	-0-	70 1	792 2	N	16						83
						18 9									
03	992 N	752	-0-	-240	-0-	73 1	679 2	N	-0-						83
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	78 1	850 2	N	-0-						83
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	76 1	885 2	N	15						98
						17 9									
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	91 1	1031 2	N	20						118
						22 9									
07	961 N	927	-0-	-34	-0-	73 1	854 2	N	-0-						118
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	81 1	1005 2	N	12						130
						13 9									
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	101 1	1192 2	N	13	46	1				97
						14 9									
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	74 1	1290 2	N	15	2	8				110
						17 9									
11	1050 N	763	-0-	-287	-0-	41 1	722 2	N	-0-						110
12	1364 N	721	-0-	-643	-0-	41 1	671 2	N	8	55	1				63
						9 9									
TOTAL GAS PROD:		11,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		118							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	171	1	1957	2	N	13	63
						14	9					
02	DLQ G-10	1635	-0-	1635	1635	131	1	1471	2	N	30	93
						33	9					
03	DLQ G-10	2065	-0-	2065	3700	199	1	1849	2	N	15	108
						17	9					
04	DLQ G-10	1920	-0-	1920	5620	159	1	1739	2	N	20	128
						22	9					
05	DLQ G-10	2153	-0-	2153	7773	168	1	1952	2	N	30	158
						33	9					
06	9918 X	2145	-0-	-7773	-0-	174	1	1960	2	N	10	168
						11	9					
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	169	1	1971	2	N	9	177
						10	9					
08	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	178	1	2199	2	N	6	183
						7	9					
09	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	184	1	2167	2	N	2	185
						2	9					
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	127	1	2210	2	N	26	210
						29	9			1	8	
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	140	1	2485	2	N	2	212
						2	9					
*12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	147	1	2389	2	N	13	73
						14	9			151	1	1 8
TOTAL GAS PROD:		26,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		176						

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2573 X	2487	-0-	-86	-0-	197	1	2259	2	N	28	80
						31	9			1	8	
02	2324 X	1663	-0-	-661	-0-	133	1	1495	2	N	32	112
						35	9					
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	272	1	2528	2	N	60	172
						66	9					
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	221	1	2423	2	N	51	223
						56	9					
05	3100 N	3868	-0-	768	768	306	1	3551	2	N	10	63
						11	9			170	1	
06	3000 N	3822	-0-	822	1590	311	1	3507	2	N	4	67
						4	9					
07	3100 N	3664	-0-	564	2154	290	1	3373	2	N	1	68
						1	9					
08	5353 X	3199	-0-	-2154	-0-	239	1	2954	2	N	5	73
						6	9					
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	8	22
						9	9			59	1	
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	218	1	3810	2	N	16	37
						18	9			1	8	
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	217	1	3854	2	N	31	67
						34	9			1	8	
*12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	237	1	3853	2	N	5	70
						6	9			2	8	
TOTAL GAS PROD:		39,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		251						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	173 1	1640 2	N	5			30
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	143 1	1073 2	N	23			53
03	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	114 1	1340 2	N	11	1 8		63
04	1770 N	1097	-0-	-673	-0-	91 1	1006 2	N	-0-			63
05	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	93 1	1039 2	N	2			65
06	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	127 1	1024 2	N	10			75
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	129 1	1280 2	N	18			93
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	214 1	1594 2	N	4			97
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	334 1	1404 2	N	10			107
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	381 1	1392 2	N	3			110
11	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	267 1	1419 2	N	45			155
12	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	327 1	1388 2	N	3			158
TOTAL GAS PROD:		18,139										
TOTAL CONDENSATE PROD:									134			

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	128 1	1471 2	N	23			78
02	1624 N	1053	-0-	-571	-0-	85 1	957 2	N	10			88
03	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	137 1	1270 2	N	-0-			88
04	1560 N	1276	-0-	-284	-0-	107 1	1167 2	N	2			90
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	104 1	1207 2	N	39	69 1		60
06	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	98 1	1109 2	N	12			72
07	1333 N	1104	-0-	-229	-0-	87 1	1014 2	N	3			75
08	1364 N	1070	-0-	-294	-0-	80 1	990 2	N	-0-			75
09	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	82 1	965 2	N	-0-			75
10	1116 N	863	-0-	-253	-0-	46 1	808 2	N	8			83
11	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	150 1	2669 2	N	60	1 8		142
*12	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	172 1	2799 2	N	56	142 1	1 8	55
TOTAL GAS PROD:		17,936										
TOTAL CONDENSATE PROD:									213			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	199	1	2282	2	N	11		43
						12	9						
02	2380 N	2375	-0-	-5	-0-	190	1	2139	2	N	42		85
						46	9						
03	2635 N	1767	-0-	-868	-0-	171	1	1593	2	N	3		88
						3	9						
04	2400 N	1874	-0-	-526	-0-	157	1	1716	2	N	1	1 8	88
						1	9						
05	2635 N	1568	-0-	-1067	-0-	121	1	1410	2	N	34		122
						37	9						
06	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	134	1	1517	2	N	5		127
						6	9						
07	1922 N	1393	-0-	-529	-0-	110	1	1277	2	N	5		132
						6	9						
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	154	1	1909	2	N	3		135
						3	9						
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	136	1	1598	2	N	38	130 1	43
						42	9						
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	N	-0-		43
11	2010 N	1336	-0-	-674	-0-	70	1	1238	2	N	25		68
						28	9						
12	1829 N	1030	-0-	-799	-0-	59	1	954	2	N	15		83
						17	9						

TOTAL GAS PROD: 20,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

01	2480 N	2243	-0-	-237	-0-	178	1	2045	2	N	18		60
						20	9						
02	2800 N	2821	-0-	21	21	224	1	2528	2	N	63		123
						69	9						
03	2294 N	1338	-0-	-956	-0-	128	1	1191	2	N	17	2 8	138
						19	9						
04	2160 N	1535	-0-	-625	-0-	126	1	1379	2	N	27	2 8	163
						30	9						
05	2480 X	1783	-0-	-697	-0-	139	1	1609	2	N	32	106 1	89
						35	9						
06	2400 X	1643	-0-	-757	-0-	132	1	1487	2	N	22		111
						24	9						
07	2480 X	2186	-0-	-294	-0-	172	1	1997	2	N	15		126
						17	9						
08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	144	1	1780	2	N	3		129
						3	9						
09	1740 X	1603	-0-	-137	-0-	122	1	1439	2	N	38	138 1	29
						42	9						
10	2201 X	1663	-0-	-538	-0-	89	1	1555	2	N	17		46
						19	9						
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	114	1	2023	2	N	64	1 8	109
						70	9						
*12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	113	1	1834	2	N	35	87 1 1 8	56
						39	9						

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.					800925												
RITZ			WELL #:		2	RRCID -> 186661			COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH	9805 PERF. 8706 - 9541					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					315
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-					315
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					315
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					315
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					315
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					320
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	N	12					332
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					334
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-	178	1			156
10		310 N	254	-0-	-56	-0-	251	2	3	9	N	3					159
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	N	2					161
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					164
TOTAL GAS PROD:			3,128			TOTAL CONDENSATE PROD:			27								

DAVIS, VERA M. GAS UNIT			WELL #:		2 T	RRCID -> 189273			COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH	9930 PERF. 8732 - 9668					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	181	1			138
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	167	1			146
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	1			146
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					206
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	165	1			110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					190
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					270
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,055								

TWIN CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 191765			COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8663 - 9670					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	2433	-0-	2433	14583	2419	2	14	9	N	13					45
02	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	16557	1957	2	17	9	N	15					54
03	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	18742	2124	2	61	9	N	55	6	8			108
04	DLQ	G-10	2184	-0-	2184	20926	2170	2	14	9	N	13					121
05	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	22906	1912	2	68	9	N	62	166	1			17
06	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	24690	1776	2	8	9	N	7					24
07	DLQ	G-10	2319	-0-	2319	27009	2302	2	17	9	N	15					39
08	29053	X	2044	-0-	-27009	-0-	2024	2	20	9	N	18					57
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1803	2	39	9	N	35					92
10	2325	X	1785	-0-	-540	-0-	1765	2	20	9	N	18					110
11	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	1982	2	149	9	N	135	168	1			77
12	2325	X	2011	-0-	-314	-0-	1986	2	25	9	N	23					100
TOTAL GAS PROD:			24,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			409								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925									
WEST BAY		WELL #:		1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9132 - 9611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2511 N	1951	-0-	-560	-0-	1938 2	13 9	N	12	3 8		111
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1949 2	6 9	N	5	5 8		111
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2210 2	19 9	N	17	1 8		127
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1881 2	61 9	N	55	182 1		-0-
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1 1	1964 2	N	10			10
							11 9						
06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2119 2	13 9	N	12			22
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1898 2	13 9	N	12			34
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2133 2	11 9	N	10			44
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2286 2	97 9	N	88			132
10		1922 N	1738	-0-	-184	-0-	1738 2		N	-0-			132
11		2070 N	1808	-0-	-262	-0-	1808 2		N	-0-			132
*12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2068 2	2 9	N	2			134
TOTAL GAS PROD:			24,239				TOTAL CONDENSATE PROD:			223			

BURK		WELL #:		2	RRCID ->	199842	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8742 - 9680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2511 N	2106	-0-	-405	-0-	2084 2	22 9	N	20	4 8		421
02		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2010 2	44 9	N	40	176 1	8 8	277
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2232 2	11 9	N	10	1 8		286
04		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1 1	2164 2	N	12			298
							13 9						
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2196 2	11 9	N	10			308
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2192 2	17 9	N	15			323
07		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2276 2	19 9	N	17			340
08		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2366 2	31 9	N	28			368
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2271 2	8 9	N	7			375
10		2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2200 2	11 9	N	10			385
11		2310 N	1959	-0-	-351	-0-	1946 2	13 9	N	12			397
*12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1971 2	52 9	N	47			444
TOTAL GAS PROD:			26,161				TOTAL CONDENSATE PROD:			228			

DAVIS, VERA		WELL #:		3	RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2852 N	2464	-0-	-388	-0-	2383 2	81 9	N	74	179 1	6 8	791
02		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2161 2	6 9	N	5	5 8		791
03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	1 1	2444 2	N	102	2 8		891
							112 9						
04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2341 2	22 9	N	20	185 1	1 8	725
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2351 2	11 9	N	10			735
06		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2293 2	3 9	N	3			738
07		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2473 2	260 9	N	236	182 1		792
08		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2397 2	3 9	N	3			795
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2285 2	134 9	N	122	178 1		739
10		2728 N	2279	-0-	-449	-0-	2264 2	15 9	N	14			753
11		2310 N	2234	-0-	-76	-0-	2199 2	35 9	N	32			785
*12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2195 2	41 9	N	37	172 1		650
TOTAL GAS PROD:			28,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			658			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925															
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2089	2	17	9	N	15	5	8	13	
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	2	1	1765	2	N	7	7	8	13	
						8	9								
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2096	2	9	9	N	8	2	8	19	
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1983	2	6	9	N	5	1	8	23	
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1	1	2076	2	N	13			36	
						14	9								
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	1999	2	107	9	N	97			133	
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2100	2	65	9	N	59	178	1	14	
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5			19	
09	2100 N	2043	-0-	-57	-0-	2034	2	9	9	N	8			27	
10	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2070	2	13	9	N	12			39	
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2006	2	125	9	N	114			153	
*12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2072	2	35	9	N	32	176	1	9	
TOTAL GAS PROD:		24,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		375									

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648															
01	DLQ G-10	1907	-0-	1907	14275	1907	2			N	-0-			139	
02	DLQ G-10	2021	-0-	2021	16296	2018	2	3	9	N	3			142	
03	DLQ G-10	2383	-0-	2383	18679	1	1	2272	2	N	100	179	1	1 8 62	
						110	9								
04	DLQ G-10	2218	-0-	2218	20897	2210	2	8	9	N	7			69	
05	DLQ G-10	2182	-0-	2182	23079	2173	2	9	9	N	8			77	
06	DLQ G-10	1989	-0-	1989	25068	1986	2	3	9	N	3			80	
07	DLQ G-10	2337	-0-	2337	27405	2307	2	30	9	N	27			107	
08	29713 X	2308	-0-	-27405	-0-	2244	2	64	9	N	58	165	1	-0-	
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	20			20	
10	2325 X	2165	-0-	-160	-0-	2152	2	13	9	N	12			32	
11	2250 X	1935	-0-	-315	-0-	1922	2	13	9	N	12			44	
12	2325 X	1934	-0-	-391	-0-	1926	2	8	9	N	7			51	
TOTAL GAS PROD:		25,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		257									

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767															
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	N	3	1	8	509	
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1259	2	8	9	N	7	3	8	513	
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	680	2	13	9	N	12	1	8	524	
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17	9	N	15			539	
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8			547	
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1341	2	8	9	N	7			554	
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10			564	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	N	3			567	
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6	9	N	5			572	
10	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1364	2	3	9	N	3			575	
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1254	2	3	9	N	3			578	
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2			580	
TOTAL GAS PROD:		15,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		78									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925											
BURK		WELL #:		3	RRCID ->	204245	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8688	-	9680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2388	-0-	2388	14950	2375 2	13 9	N	12	4 8				8
02	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	17058	2058 2	50 9	N	45	8 8				45
03	DLQ	G-10	2453	-0-	2453	19511	2439 2	14 9	N	13	2 8				56
04	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	21709	1 1	2186 2	N	10	1 8				65
							11 9								
05	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	23968	2246 2	13 9	N	12					77
06	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	26239	2263 2	8 9	N	7					84
07	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	28646	2393 2	14 9	N	13					97
08	31019	X	2373	-0-	-28646	-0-	2353 2	20 9	N	18					115
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2344 2	191 9	N	174					289
10	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	2240 2	14 9	N	13					302
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2107 2	9 9	N	8					310
12	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	2240 2	11 9	N	10					320
TOTAL GAS PROD:		27,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		335									

DAVIS, VERA		WELL #:		5	RRCID ->	206190	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8654	-	9636	
01	DLQ	G-10	2476	-0-	2476	15566	2425 2	51 9	N	46	179 1				-0-
02	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	17699	2133 2		N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	20344	1 1	2442 2	N	184	182 1	2 8			-0-
							202 9								
04	DLQ	G-10	2390	-0-	2390	22734	2390 2		N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2305	-0-	2305	25039	2305 2		N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2322	-0-	2322	27361	2308 2	14 9	N	13					13
07	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	29791	2419 2	11 9	N	10					23
08	32215	X	2424	-0-	-29791	-0-	2359 2	65 9	N	59					82
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2273 2	58 9	N	53					135
10	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	2320 2	6 9	N	5					140
11	2340	X	2235	-0-	-105	-0-	2227 2	8 9	N	7					147
12	2418	X	2225	-0-	-193	-0-	2180 2	45 9	N	41	179 1				9
TOTAL GAS PROD:		28,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		418									

BURK		WELL #:		4	RRCID ->	212002	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8798	-	9646	
01	2573	N	2348	-0-	-225	-0-	2342 2	6 9	N	5	5 8				276
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2045 2	57 9	N	52	10 8				318
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2414 2	24 9	N	22	2 8				338
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1 1	2269 2	N	87	1 8				424
							96 9								
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1 1	2196 2	N	27	178 1				273
							30 9								
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2225 2	2 9	N	2					275
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375 2	9 9	N	8					283
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2403 2	74 9	N	67					350
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2423 2	8 9	N	7					357
10	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2307 2	72 9	N	65	185 1				237
11	2400	N	2167	-0-	-233	-0-	2150 2	17 9	N	15					252
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2179 2	17 9	N	15					267
TOTAL GAS PROD:		27,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		372									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925										
BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213956	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8704 -	9702	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ G-10	3128	-0-	3128	18970	3070	2	58	9	N	53	176	1	735
02	DLQ G-10	2791	-0-	2791	21761	2679	2	112	9	N	102	178	1	645
03	DLQ G-10	3126	-0-	3126	24887	1	1	3097	2	N	25	2	8	668
						28	9							
04	DLQ G-10	2854	-0-	2854	27741	1	1	2828	2	N	23	1	8	690
						25	9							
05	DLQ G-10	2962	-0-	2962	30703	1	1	2816	2	N	132			822
						145	9							
06	DLQ G-10	2807	-0-	2807	33510	2717	2	90	9	N	82	185	1	719
07	DLQ G-10	2824	-0-	2824	36334	2789	2	35	9	N	32			751
08	39094 X	2760	-0-	-36334	-0-	2716	2	44	9	N	40			791
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2607	2	119	9	N	108	175	1	724
10	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	2596	2	28	9	N	25			749
11	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	2496	2	13	9	N	12			761
12	2821 X	2517	-0-	-304	-0-	2462	2	55	9	N	50			811

TOTAL GAS PROD: 33,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

DAVIS, VERA		WELL #:		7	RRCID ->	218365	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8712 -	9698	
01	DLQ G-10	2069	-0-	2069	13840	2052	2	17	9	N	15	2	8	441
02	DLQ G-10	1880	-0-	1880	15720	1	1	1865	2	N	13	5	8	449
						14	9							
03	DLQ G-10	1814	-0-	1814	17534	1803	2	11	9	N	10	1	8	458
04	DLQ G-10	2046	-0-	2046	19580	2035	2	11	9	N	10			468
05	DLQ G-10	1926	-0-	1926	21506	1904	2	22	9	N	20			488
06	DLQ G-10	1966	-0-	1966	23472	1916	2	50	9	N	45			533
07	DLQ G-10	2441	-0-	2441	25913	2428	2	13	9	N	12			545
08	28414 X	2501	-0-	-25913	-0-	2334	2	167	9	N	152	175	1	522
09	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2246	2	8	9	N	7			529
10	2449 X	1644	-0-	-805	-0-	1630	2	14	9	N	13			542
11	2430 X	1665	-0-	-765	-0-	1662	2	3	9	N	3			545
12	2511 X	1524	-0-	-987	-0-	1521	2	3	9	N	3			548

TOTAL GAS PROD: 23,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

DAVIS, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	219845	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8662 -	9657	
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			1826
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			1826
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			1826
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			1826
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			1826
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2	9	N	2			1828
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			1828
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20	173	1	1675
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3	173	1	1505
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			1505
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2			1507
*12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	2	6	9	N	5			1512

TOTAL GAS PROD: 22,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	638	-0-	638	2388	630	2	8	9	N	7	5	8			240
02	DLQ G-10	984	-0-	984	3372	970	2	14	9	N	13	13	8			240
03	DLQ G-10	683	-0-	683	4055	670	2	13	9	N	12					252
04	DLQ G-10	476	-0-	476	4531	349	2	127	9	N	115	178	1	1	8	188
05	DLQ G-10	790	-0-	790	5321	784	2	6	9	N	5					193
06	DLQ G-10	523	-0-	523	5844	520	2	3	9	N	3					196
07	DLQ G-10	58	-0-	58	5902	58	2			N	-0-					196
08	T. A.	655	-0-	655	6557	649	2	6	9	N	5					201
09	1700 N	320	-0-	-1380	5177	317	2	3	9	N	3					204
10	5590 X	413	-0-	-5177	-	410	2	3	9	N	3					207
11	600 N	196	-0-	-404	-	194	2	2	9	N	2					209
*12	436 N	436	-0-	-0-	-	427	2	9	9	N	8					217
TOTAL GAS PROD:		6,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		176										

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

01	DLQ G-10	2215	-0-	2215	14876	2152	2	63	9	N	57	6	8			455
02	DLQ G-10	2115	-0-	2115	16991	2115	2			N	-0-	180	1			275
03	DLQ G-10	2403	-0-	2403	19394	2394	2	9	9	N	8					283
04	DLQ G-10	2249	-0-	2249	21643	1	1	2240	2	N	7					290
05	DLQ G-10	2292	-0-	2292	23935	2281	2	11	9	N	10					300
06	DLQ G-10	2300	-0-	2300	26235	2289	2	11	9	N	10					310
07	DLQ G-10	2373	-0-	2373	28608	2362	2	11	9	N	10					320
08	31045 X	2437	-0-	-28608	-	2393	2	44	9	N	40					360
09	2543 X	2543	-0-	-	-	2378	2	165	9	N	150	177	1			333
10	2387 X	2320	-0-	-67	-	2309	2	11	9	N	10					343
11	2370 X	2223	-0-	-147	-	2204	2	19	9	N	17					360
12	2635 X	2176	-0-	-459	-	2157	2	19	9	N	17					377
TOTAL GAS PROD:		27,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		336										

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

01	DLQ G-10	622	-0-	622	3420	620	2	2	9	N	2	2	8			109
02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	4465	1042	2	3	9	N	3					112
03	DLQ G-10	716	-0-	716	5181	716	2			N	-0-	1	1			111
04	DLQ G-10	1119	-0-	1119	6300	1111	2	8	9	N	7					118
05	DLQ G-10	841	-0-	841	7141	835	2	6	9	N	5					123
06	DLQ G-10	370	-0-	370	7511	368	2	2	9	N	2					125
07	DLQ G-10	870	-0-	870	8381	868	2	2	9	N	2					127
08	8745 X	364	-0-	-8381	-	362	2	2	9	N	-2					129
09	0 X	-0-	-0-	-	-	-				N	-0-					129
10	868 X	-0-	-0-	-868	-	-				N	-0-					129
11	840 X	-0-	-0-	-840	-	-				N	-0-					129
12	868 X	-0-	-0-	-868	-	-				N	-0-					129
TOTAL GAS PROD:		5,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925													
WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 - 11041					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					209
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					209
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3593					N	17	1 8				225
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3593					N	-0-					225
08		3593 X	-0-	-0-	-3593	-0-					N	-0-					225
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

XTO ENERGY INC.				945936																		
HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:		5		RRCID ->		189562		COMPL. DATE		06/27/2002		TOTAL DEPTH		10000		PERF. 8700 - 9846		
01	651	N	423	-0-	-228	-0-		12	1	411	2	N	-0-									30
02	504	N	295	-0-	-209	-0-		9	1	286	2	N	-0-									30
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-		17	1	561	2	N	3	33	1							-0-
04	420	N	274	-0-	-146	-0-		8	1	266	2	Y	-0-									-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-		9	1	300	2	Y	-0-									-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-		16	1	539	2	Y	-0-									-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-		21	1	697	2	Y	-0-									-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-		13	1	421	2	Y	-0-									-0-
09	540	N	352	-0-	-188	-0-		9	1	309	2	Y	31									31
10	558	N	416	-0-	-142	-0-		12	1	402	2	Y	2	27	1							6
11	420	N	395	-0-	-25	-0-		11	1	381	2	Y	3									9
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-		14	1	472	2	Y	8									17
TOTAL GAS PROD:			5,247					TOTAL CONDENSATE PROD:			47											

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9312 - 9838
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2480 X	2241	-0-	-239	-0-	65 1	2176 2	N	-0-		27
02		2464 X	1744	-0-	-720	-0-	51 1	1693 2	N	-0-		27
03		2728 X	2374	-0-	-354	-0-	68 1	2252 2	N	49	76 1	-0-
							54 9					
04		2250 X	1476	-0-	-774	-0-	43 1	1433 2	Y	-0-		-0-
05		2263 X	1813	-0-	-450	-0-	53 1	1760 2	Y	-0-		-0-
06		2310 X	1708	-0-	-602	-0-	50 1	1658 2	Y	-0-		-0-
07		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	72 1	2392 2	Y	-0-		-0-
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	54 1	1808 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3110	-0-	110	110	87 1	2887 2	Y	124		124
							136 9					
10		1809 N	1699	-0-	-110	-0-	49 1	1633 2	Y	15	109 1	30
							17 9					
11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	50 1	1680 2	Y	38		68
							42 9					
*12		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	75 1	2487 2	Y	23		91
							25 9					
TOTAL GAS PROD:			24,850		TOTAL CONDENSATE PROD:			249				

HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	194485	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9340 - 9869
01		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	91 1	3039 2	N	-0-		87
02		2744 X	2515	-0-	-229	-0-	73 1	2442 2	N	-0-		87
03		3162 X	2944	-0-	-218	-0-	83 1	2753 2	N	98	185 1	-0-
							108 9					
04		3060 X	2170	-0-	-890	-0-	63 1	2107 2	Y	-0-		-0-
05		3162 X	2699	-0-	-463	-0-	79 1	2620 2	Y	-0-		-0-
06		3030 X	2523	-0-	-507	-0-	73 1	2450 2	Y	-0-		-0-
07		2945 X	2268	-0-	-677	-0-	66 1	2202 2	Y	-0-		-0-
08		2945 X	2563	-0-	-382	-0-	75 1	2488 2	Y	-0-		-0-
09		2610 X	2274	-0-	-336	-0-	65 1	2175 2	Y	31		31
							34 9					
10		2697 X	2539	-0-	-158	-0-	74 1	2465 2	Y	-0-	27 1	4
11		2520 X	1922	-0-	-598	-0-	56 1	1866 2	Y	-0-		4
12		2573 X	2385	-0-	-188	-0-	69 1	2316 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			29,932		TOTAL CONDENSATE PROD:			129				

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	2365	-0-	-1541	-0-	99	1	2210	2	Y	51	38 1	49
						56	9						
02	3864 X	2719	-0-	-1145	-0-	116	1	2571	2	Y	29	43 1	35
						32	9						
03	4278 X	2949	-0-	-1329	-0-	126	1	2793	2	Y	27	47 1	15
						30	9						
04	2820 X	2744	-0-	-76	-0-	117	1	2595	2	Y	29		44
						32	9						
05	3007 X	2792	-0-	-215	-0-	120	1	2658	2	Y	13	46 1	11
						14	9						
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	126	1	2810	2	Y	29		40
						32	9						
07	3007 X	2438	-0-	-569	-0-	105	1	2326	2	Y	6	34 1	12
						7	9						
08	2945 X	2600	-0-	-345	-0-	110	1	2456	2	Y	31	36 1	7
						34	9						
09	2970 X	2428	-0-	-542	-0-	104	1	2303	2	Y	19		26
						21	9						
10	3069 X	2200	-0-	-869	-0-	93	1	2073	2	Y	31		57
						34	9						
11	2970 X	2201	-0-	-769	-0-	94	1	2085	2	Y	20	35 1	42
						22	9						
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	Y	15		57
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		31,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		300					

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	56	1	1242	2	Y	36	28 1	34
						40	9						
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1465	2	Y	21	30 1	25
						23	9						
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	2	Y	20	34 1	11
						22	9						
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1259	2	Y	22		33
						24	9						
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1324	2	Y	8	33 1	8
						9	9						
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	18		26
						20	9						
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	Y	4	22 1	8
						4	9						
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	14	18 1	4
						15	9						
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	Y	13		17
						14	9						
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2079	2	Y	15		32
						17	9						
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	81	1	1810	2	Y	12	19 1	25
						13	9						
*12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	2	Y	19		44
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		20,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		202					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3046 N	2926	-0-	-120	-0-	126	1	2794	2	Y	5	5 1	5
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	114	1	2534	2	Y	2	4 1	3
03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	88	1	1966	2	Y	2	4 1	1
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	103	1	2299	2	Y	3		4
05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	102	1	2269	2	Y	1	4 1	1
06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	127	1	2822	2	Y	5		6
07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	90	1	1996	2	Y	1	5 1	2
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	141	1	3124	2	Y	10	10 1	2
09	3000 N	3011	-0-	11	11	130	1	2878	2	Y	3		5
10	2667 N	2656	-0-	-11	-0-	114	1	2539	2	Y	3		8
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2477	2	Y	2	5 1	5
*12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	130	1	2892	2	Y	3		8
TOTAL GAS PROD:		32,009			TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	Y	19	42 1	23
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	Y	10	21 1	12
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	Y	10	17 1	5
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	Y	12		17
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	2	Y	4	17 1	4
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	2	Y	9		13
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1292	2	Y	4	12 1	5
08	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	54	1	1198	2	Y	8	11 1	2
09	1680 N	1333	-0-	-347	-0-	57	1	1257	2	Y	17		19
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	2	Y	18		37
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	Y	1	23 1	15
*12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	90	1	1996	2	Y	6		21
TOTAL GAS PROD:		18,694			TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER)		16037 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
HOELL OPERATING, LLC		390873											
LATHAM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 272876		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	326	-0-	326	326	40	1	286	2	N	-0-		-0-
02	0 W	434	-0-	434	760	222	1	212	2	N	-0-		-0-
03	0 W	461	-0-	461	1221	207	1	254	2	N	-0-		-0-
04	0 W	333	-0-	333	1554	32	1	301	2	N	-0-		-0-
05	0 W	311	-0-	311	1865	13	1	298	2	N	-0-		-0-
06	0 W	300	-0-	300	2165	51	1	249	2	N	-0-		-0-
07	0 W	291	-0-	291	2456	50	1	241	2	N	-0-		-0-
08	0 W	268	-0-	268	2724	49	1	219	2	N	-0-		-0-
09	0 W	395	-0-	395	3119	72	1	323	2	N	-0-		-0-
10	0	329	-0-	329	3448	59	1	270	2	N	-0-		-0-
*11	459	459	-0-	-0-	3448	84	1	375	2	N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3448					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		16037 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BASA RESOURCES, INC.		053974													
BRANNON		WELL #: 1A		RRCID -> 178652		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664							
01	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	270	1	1435	2	N	30	171	1	108	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	167	1	1266	2	N	35			143	
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	291	1	1568	2	N	58			201	
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	359	1	1415	2	N	43			244	
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	146	1	1505	2	N	25			269	
06	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	350	1	1436	2	N	26			295	
07	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	428	1	1279	2	N	29			324	
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	179	1	1595	2	N	55			379	
09	1830 N	1705	-0-	-125	-0-	181	1	1482	2	N	38			417	
10	1736 N	1271	-0-	-465	-0-	50	1	1206	2	N	14			431	
11	1770 N	537	-0-	-1233	-0-	56	1	481	2	N	-0-			431	
12	1767 N	837	-0-	-930	-0-	86	1	749	2	N	2			433	
TOTAL GAS PROD:		18,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		355									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751														
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1465	-0-	-364	-0-	16	1	1449	2	N	-0-			57
02	1708 N	1431	-0-	-277	-0-	13	1	1393	2	N	23			80
						25	9							
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-			80
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1483	2	N	30			110
						33	9							
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	15	1	1542	2	N	68			178
						75	9							
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	15	1	1568	2	N	52	173	1	57
						57	9							
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	16	1	1656	2	N	48			105
						53	9							
08	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	16	1	1552	2	N	8			113
						9	9							
09	1650 N	1442	-0-	-208	-0-	15	1	1401	2	N	24			137
						26	9							
10	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	16	1	1423	2	N	16			153
						18	9							
11	1530 N	1404	-0-	-126	-0-	15	1	1348	2	N	37			190
						41	9							
12	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	16	1	1345	2	N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:		18,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		306								

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651														
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701														
01	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1891	2	42	9	N	38	187	1	31
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			31
03	1736 N	1313	-0-	-423	-0-	1307	2	6	9	N	5			36
04	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	1650	2	6	9	N	5			41
05	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1869	2			N	-0-			41
06	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1118	2	17	9	N	15			56
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			56
08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			56
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1966	2	51	9	N	46			102
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			102
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			102
12	2077 N	1781	-0-	-296	-0-	1781	2			N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		21,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

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

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

01	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678	3		N	-0-			-0-	
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1347	3		N	-0-			-0-	
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-			-0-	
04	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1565	3		N	-0-			-0-	
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-	
06	1680 N	1563	-0-	-117	-0-	1563	3		N	-0-			-0-	
07	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3		N	-0-			-0-	
08	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3		N	-0-			-0-	
09	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3		N	-0-			-0-	
10	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3		N	-0-			-0-	
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-	
*12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											18,990	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.//		16037 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		800925											
BURK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166091		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			299
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURK		WELL #: 5 C		RRCID -> 236128		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		16037 694		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624											
SMITH, J.J.		WELL #: 103-U		RRCID -> 147446		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

01	0 W	15498	-0-	15498	68155	15426	2	72	9	Y	65	69	1	48
02	0 W	13387	-0-	13387	81542	13301	2	86	9	Y	78	33	1	71
03	96622 X	15080	-0-	-81542		14972	2	108	9	Y	98	59	1	110
04	18180 X	6166	-0-	-12014		6142	2	24	9	Y	22	17	1	107
05	15818 X	15818	-0-	-0-		15715	2	103	9	Y	94	47	1	107
06	15000 X	11985	-0-	-3015		11918	2	67	9	Y	61	62	1	106
07	15066 X	13634	-0-	-1432		13597	2	37	9	Y	34	34	1	106
08	15810 X	14025	-0-	-1785		13970	2	55	9	Y	50	47	1	109
09	15300 X	11192	-0-	-4108		11169	2	23	9	Y	21	22	1	108
10	15810 X	-0-	-0-	-15810						Y	12	105	1	15
11	13560 X	3278	-0-	-10282		120	1	3118	2	Y	36	2	1	47
						40	9							
12	14012 X	12949	-0-	-1063		392	1	12451	2	Y	96	18	1	125
						106	9							

TOTAL GAS PROD: 133,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288										
SPURLOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	264326	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9672	PERF.10030	- 13900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		38223 X	25606	-0-	-12617	-0-	25471	2 135 9	Y	123	114 1	211		
02		34524 X	20838	-0-	-13686	-0-	20629	2 209 9	Y	190	247 1	137		
03		26784 X	23751	-0-	-3033	-0-	23633	2 118 9	Y	107	94 1	150		
04		25890 X	22080	-0-	-3810	-0-	21902	2 178 9	Y	162	60 1	232		
05		25606 X	24166	-0-	-1440	-0-	24055	2 111 9	Y	101	72 1	214		
06		24150 X	21920	-0-	-2230	-0-	21884	2 36 9	Y	33	189 1	58		
07		23746 X	23039	-0-	-707	-0-	22967	2 72 9	Y	65	57 1	66		
08		24180 X	24034	-0-	-146	-0-	23929	2 105 9	Y	95	80 1	81		
09		23400 X	21328	-0-	-2072	-0-	21245	2 83 9	Y	75	16 1	140		
10		24180 X	20504	-0-	-3676	-0-	20498	2 6 9	Y	5	26 1	119		
11		23250 X	4799	-0-	-18451	-0-	178 1	4612 2	Y	8	13 1	106		
							9 9				8 8			
12		24025 X	13481	-0-	-10544	-0-	410 1	13026 2	Y	41	41 1	106		
							45 9							
TOTAL GAS PROD:		245,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,005						

NORTH NAQUIN GU		WELL #:		2H	RRCID ->	265347	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	9596	PERF. 9972	- 13122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		13578 X	12440	-0-	-1138	-0-	12309	2 131 9	Y	119	55 1	206	
02		12264 X	9757	-0-	-2507	-0-	9670	2 87 9	Y	79	217 1	53	
03		12896 X	9075	-0-	-3821	-0-	9000	2 75 9	Y	68	36 1	85	
04		12480 X	7805	-0-	-4675	-0-	7691	2 114 9	Y	104	33 1	149	
05		12896 X	9216	-0-	-3680	-0-	9138	2 78 9	Y	71	27 1	177	
06		12030 X	7895	-0-	-4135	-0-	7849	2 46 9	Y	42	185 1	34	
07		13206 X	7401	-0-	-5805	-0-	7355	2 46 9	Y	42	18 1	58	
08		9207 X	7814	-0-	-1393	-0-	7730	2 84 9	Y	76	26 1	108	
09		8910 X	7460	-0-	-1450	-0-	7388	2 72 9	Y	65	22 1	151	
10		9207 X	6787	-0-	-2420	-0-	6753	2 34 9	Y	31	29 1	153	
11		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	4282 1	5988 2	Y	42	17 1	157	
							46 9				21 8		
*12		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	3595 1	6315 2	Y	127	252 1	32	
							140 9						
TOTAL GAS PROD:		106,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		866					

WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265351	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9696	PERF.10165	- 13317	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		118916 X	75686	-0-	-43230	-0-	75533	2 153 9	N	139	50 8	196	
02		107408 X	58626	-0-	-48782	-0-	58367	2 259 9	N	235	143 1	238	
03		118916 X	54290	-0-	-64626	-0-	54058	2 232 9	N	211	214 1	222	
04		115080 X	44091	-0-	-70989	-0-	43816	2 275 9	N	250	148 1	324	
05		118916 X	45286	-0-	-73630	-0-	44901	2 385 9	N	350	328 1	346	
06		66840 X	41208	-0-	-25632	-0-	40965	2 243 9	N	221	456 1	111	
07		69068 X	37709	-0-	-31359	-0-	37344	2 365 9	N	332	288 1	155	
08		69068 X	34393	-0-	-34675	-0-	34167	2 226 9	N	205	115 1	245	
09		66840 X	29444	-0-	-37396	-0-	29155	2 289 9	N	263	418 1	90	
10		45291 X	31102	-0-	-14189	-0-	30958	2 144 9	N	131	19 1	202	
11		41220 X	28561	-0-	-12659	-0-	1051 1	27255 2	N	232	209 1	225	
							255 9						
12		37696 X	30649	-0-	-7047	-0-	931 1	29566 2	N	138	258 1	105	
							152 9						
TOTAL GAS PROD:		511,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,707					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
WIENER ESTATE "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	265639	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	9925 - 13250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28706 X	25751	-0-	-2955	-0-	25607	2	144	9	N	131	193	182
02	25928 X	22551	-0-	-3377	-0-	22354	2	197	9	N	179	192	169
03	28706 X	24994	-0-	-3712	-0-	622	1	24273	2	N	90	186	73
						99	9						
04	27420 X	21253	-0-	-6167	-0-	21085	2	168	9	N	153		226
05	27652 X	22458	-0-	-5194	-0-	22352	2	106	9	N	96	188	134
06	24930 X	20712	-0-	-4218	-0-	20525	2	187	9	N	170	195	109
07	24986 X	21007	-0-	-3979	-0-	20921	2	86	9	N	78		187
08	24986 X	21985	-0-	-3001	-0-	21935	2	50	9	N	45	178	54
09	21720 X	19514	-0-	-2206	-0-	19514	2			N	-0-		54
10	22444 X	21656	-0-	-788	-0-	21622	2	34	9	N	31		85
11	21270 X	21003	-0-	-267	-0-	815	1	20169	2	N	17		102
						19	9						
*12	22117 X	22117	-0-	-0-	-0-	977	1	21009	2	N	119	184	37
						131	9						
TOTAL GAS PROD:		265,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,109					

WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265650	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	10143 - 13460	
01	83266 X	58904	-0-	-24362	-0-	58801	2	103	9	N	94	51	130
02	75208 X	47086	-0-	-28122	-0-	46855	2	231	9	N	210	115	174
03	83266 X	45006	-0-	-38260	-0-	44805	2	201	9	N	183	178	169
04	80580 X	35424	-0-	-45156	-0-	35285	2	139	9	N	126	117	178
05	83266 X	39472	-0-	-43794	-0-	39130	2	342	9	N	311	309	180
06	36517 X	36517	-0-	-0-	-0-	36337	2	180	9	N	164	238	106
07	35060 X	35060	-0-	-0-	-0-	34778	2	282	9	N	256	266	96
08	31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	31739	2	205	9	N	186	107	175
09	28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	27785	2	317	9	N	288	26	437
10	28627 X	28627	-0-	-0-	-0-	28368	2	259	9	N	235	478	194
11	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	952	1	24689	2	N	183	209	168
						201	9						
*12	27658 X	27658	-0-	-0-	-0-	837	1	26573	2	N	225	256	137
						248	9						
TOTAL GAS PROD:		439,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,461					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288												
SOUTH NAQUIN GU		WELL #: 2H		RRCID -> 267366		COMPL. DATE 01/21/2012			TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	20739 X	17157	-0-	-3582	-0-	17061	2	96	9	Y	87	77	1	49
02	18732 X	15303	-0-	-3429	-0-	15179	2	124	9	Y	113	37	1	94
03	19220 X	15936	-0-	-3284	-0-	15872	2	64	9	Y	58	63	1	89
04	18600 X	14478	-0-	-4122	-0-	14324	2	154	9	Y	140	49	1	150
05	17174 X	16097	-0-	-1077	-0-	15964	2	133	9	Y	121	48	1	161
06	16590 X	15784	-0-	-806	-0-	15723	2	61	9	Y	55	174	1	42
07	16957 X	15605	-0-	-1352	-0-	15517	2	88	9	Y	80	38	1	84
08	16089 X	15020	-0-	-1069	-0-	15008	2	12	9	Y	11	50	1	45
09	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	15811	2	37	9	Y	34	9	1	70
10	16306 X	13147	-0-	-3159	-0-	13110	2	37	9	Y	34	13	1	91
11	15780 X	12332	-0-	-3448	-0-	1891	1	10390	2	Y	46	10	1	93
						51	9							
12	16368 X	15604	-0-	-764	-0-	2489	1	13003	2	Y	102	36	1	159
						112	9							
TOTAL GAS PROD:		182,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		881								

WIENER ESTATE D		WELL #: 3H		RRCID -> 267832		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150					
01	50747 X	41386	-0-	-9361	-0-	41241	2	145	9	N	132	194	1	130
02	44212 X	36147	-0-	-8065	-0-	35951	2	196	9	N	178	181	1	127
03	48949 X	40163	-0-	-8786	-0-	999	1	39018	2	N	133			260
						146	9							
04	46020 X	33999	-0-	-12021	-0-	33826	2	173	9	N	157	187	1	230
05	45508 X	36019	-0-	-9489	-0-	35876	2	143	9	N	130	175	1	185
06	40050 X	32578	-0-	-7472	-0-	32446	2	132	9	N	120	193	1	112
07	40176 X	33587	-0-	-6589	-0-	33475	2	112	9	N	102			214
08	40176 X	32413	-0-	-7763	-0-	32384	2	29	9	N	26			240
09	34860 X	28366	-0-	-6494	-0-	28366	2			N	-0-			240
10	36022 X	31746	-0-	-4276	-0-	31746	2			N	-0-			240
11	32580 X	29229	-0-	-3351	-0-	103	1	29126	2	N	-0-			240
12	33573 X	28767	-0-	-4806	-0-	79	1	28657	2	N	28	191	1	77
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		404,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,006								

WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267899		COMPL. DATE 10/08/2013			TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455					
01	100192 X	63147	-0-	-37045	-0-	63084	2	63	9	N	57	57	8	157
02	78736 X	48654	-0-	-30082	-0-	48263	2	391	9	N	355	304	1	151
03	87172 X	44305	-0-	-42867	-0-	43980	2	325	9	N	295	174	1	264
04	84360 X	36066	-0-	-48294	-0-	35713	2	353	9	N	321	314	1	271
05	87172 X	36304	-0-	-50868	-0-	35910	2	394	9	N	358	300	1	329
06	63060 X	32580	-0-	-30480	-0-	32416	2	164	9	N	149	252	1	226
07	65162 X	30356	-0-	-34806	-0-	30073	2	283	9	N	257	262	1	221
08	65162 X	27373	-0-	-37789	-0-	27085	2	288	9	N	262	287	1	196
09	63060 X	24520	-0-	-38540	-0-	24243	2	277	9	N	252	219	1	229
10	36301 X	24752	-0-	-11549	-0-	24578	2	174	9	N	158	238	1	149
11	32580 X	22006	-0-	-10574	-0-	812	1	21055	2	N	126	16	1	259
						139	9							
12	30349 X	25132	-0-	-5217	-0-	758	1	24086	2	N	262	486	1	35
						288	9							
TOTAL GAS PROD:		415,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,852								

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288												
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		100037 X	30827	-0-	-69210	-0-		30410	2	417	9	91
02		31948 X	24089	-0-	-7859	-0-		23825	2	264	9	78
03		35371 X	24977	-0-	-10394	-0-		24821	2	156	9	122
04		34230 X	23444	-0-	-10786	-0-		23111	2	333	9	151
05		35371 X	24484	-0-	-10887	-0-		24195	2	289	9	149
06		34230 X	21378	-0-	-12852	-0-		21270	2	108	9	205
07		35371 X	19989	-0-	-15382	-0-		19789	2	200	9	143
08		24986 X	21184	-0-	-3802	-0-		21006	2	178	9	235
09		23700 X	18472	-0-	-5228	-0-		18219	2	253	9	226
10		24490 X	17037	-0-	-7453	-0-		16893	2	144	9	114
11		21390 X	9849	-0-	-11541	-0-		364	1	9441	2	142
								44	9			
12		21173 X	20673	-0-	-500	-0-		626	1	19890	2	230
								157	9			

TOTAL GAS PROD: 256,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000												
01		93744 X	18339	-0-	-75405	-0-		18200	2	139	9	101
02		84672 X	16066	-0-	-68606	-0-		15892	2	174	9	78
03		93744 X	17457	-0-	-76287	-0-		433	1	16924	2	169
								100	9			
04		90720 X	14779	-0-	-75941	-0-		14670	2	109	9	80
05		93744 X	15559	-0-	-78185	-0-		15465	2	94	9	165
06		90720 X	14286	-0-	-76434	-0-		14208	2	78	9	60
07		93744 X	15273	-0-	-78471	-0-		15186	2	87	9	139
08		93744 X	16043	-0-	-77701	-0-		16023	2	20	9	157
09		15060 X	14067	-0-	-993	-0-		14067	2			157
10		15940 X	15940	-0-	-0-	-0-		15837	2	103	9	58
11		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-		605	1	14993	2	58
*12		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-		708	1	15219	2	109
								56	9			

TOTAL GAS PROD: 189,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

CX OPERATING LLC 195798												
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531												
01		992 N	838	-0-	-154	-0-		807	2	31	9	1223
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-		844	2	42	9	1258
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-		882	2	35	9	1286
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-		849	2	33	9	1313
05		992 N	953	-0-	-39	-0-		925	2	28	9	1336
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-		781	2	20	9	1351
07		899 N	749	-0-	-150	-0-		740	2	9	9	1358
08		961 N	902	-0-	-59	-0-		877	2	25	9	1375
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-		802	2	11	9	1382
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-		921	2	39	9	1416
11		870 N	833	-0-	-37	-0-		805	2	28	9	1438
*12		979 N	979	-0-	-0-	-0-		929	2	50	9	1480

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		527 N	127	-0-	-400	-0-	127	2	N	-0-			151
02		224 N	120	-0-	-104	-0-	120	2	N	-0-			151
03		217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2	N	-0-			151
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			151
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			151
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			151
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2	N	-0-	106	1	45
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			45
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			45
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			45
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2	N	-0-			45
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			1,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'BENCO, INC. 617512													
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	2	21	9	N	19	100
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2	102
03		1426 N	1149	-0-	-277	-0-	1143	2	6	9	N	5	107
04		1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1229	2	36	9	N	33	140
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1227	2	64	9	N	58	198
06		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1041	2	1	9	N	1	198
07		1302 N	1142	-0-	-160	-0-	1134	2	8	9	N	7	50
08		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1240	2	14	9	N	13	63
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	N	12	75
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	N	15	90
11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1372	2	24	9	N	22	112
*12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1224	2	23	9	N	21	132
TOTAL GAS PROD:			14,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			208				

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066059	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 - 9313		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		713 X	443	-0-	-270	-0-	443 2			N	-0-		117
02		644 X	363	-0-	-281	-0-	363 2			N	-0-		117
03		744 X	484	-0-	-260	-0-	484 2			N	-0-		117
04		720 X	307	-0-	-413	-0-	307 2			N	-0-		117
05		744 X	193	-0-	-551	-0-	193 2			N	-0-		117
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		117
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		117
08		496 X	370	-0-	-126	-0-	370 2			N	-0-		117
09		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-		117
10		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-		117
11		360 X	327	-0-	-33	-0-	327 2			N	-0-		117
12		527 X	341	-0-	-186	-0-	341 2			N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		3,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TWOMEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	071304	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8646 - 9258	
01		1984 X	299	-0-	-1685	-0-	296 2	3 9	Y	3		4
02		1792 X	394	-0-	-1398	-0-	382 2	12 9	Y	11	8 1	7
03		1984 X	233	-0-	-1751	-0-	233 2		Y	-0-		7
04		360 X	182	-0-	-178	-0-	180 2	2 9	Y	2	8 1	1
05		590 X	590	-0-	-0-	-0-	586 2	4 9	Y	4		5
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	366 2	10 9	Y	9	10 1	4
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	531 2	4 9	Y	4		8
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	455 2	8 9	Y	7	10 1	5
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-		5
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1		6
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	425 2	4 9	Y	4	8 1	2
12		527 X	447	-0-	-80	-0-	447 2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		4,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

WERNER, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	074633	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8626 - 9474	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 084505		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	16138 X	1199	-0-	-14939	-0-	1195	2	4 9	Y	4	6
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-				Y	-0-	-0-
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	20	1	2720	2	Y	-0-
04	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	17	1	8707	2	Y	1
						4	9				
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	5	1	4509	2	Y	2
						28	9				
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	7	1	3939	2	Y	2
						34	9				
07	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	1	1	2368	2	Y	1
						26	9				
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	2	1	1821	2	Y	1
						23	9				
09	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	2	1	1652	2	Y	1
						13	9				
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1	1	1532	2	Y	1
						32	9				
11	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1	1	1322	2	Y	4
						54	9				
12	2387 X	1160	-0-	-1227	-0-	1	1	1127	2	Y	3
						32	9				
TOTAL GAS PROD:		31,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		228					

CARAWAY ASH		WELL #: 1		RRCID -> 090572		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999			
01	1116 X	45	-0-	-1071	-0-	44	2	1 9	Y	1	2
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-				Y	-0-	-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-
04	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	3	1	1527	2	Y	-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	3936	-0-	3936	3936	7	1	3929	2	Y	-0-
07	T. A.	1336	-0-	1336	5272	1335	2	1 9	Y	1	-0-
08	T. A.	705	-0-	705	5977	1	1	703	2	Y	-0-
						1	9				
09	6793 X	816	-0-	-5977	-0-	1	1	814	2	Y	-0-
						1	9				
10	713 X	705	-0-	-8	-0-	1	1	696	2	Y	-0-
						8	9				
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	1	1	701	2	Y	1
						17	9				
12	1333 X	573	-0-	-760	-0-	556	2	17 9	Y	15	2
TOTAL GAS PROD:		10,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
CRNKO-BIGGS		WELL #:		2-T	RRCID ->	141450	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8638 -	9500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7719 X	220	-0-	-7499	-0-	214 2	6 9	Y	5			7
02		6972 X	-0-	-0-	-6972	-0-			Y	-0-	7 1		-0-
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			-0-
04		1560 X	535	-0-	-1025	-0-	1 1	533 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		558 X	264	-0-	-294	-0-	263 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		T. A.	108	-0-	108	-0-	107 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		T. A.	387	-0-	387	-0-	386 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		T. A.	370	-0-	370	-0-	369 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		1317 X	452	-0-	-865	-0-	451 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	2 1	1752 2	Y	-0-			-0-
*12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1 1	1406 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141468	COMPL. DATE	04/22/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8672 -	9272
01		2325 N	1934	-0-	-391	-0-	1901 2	33 9	Y	30			35
02		1988 N	855	-0-	-1133	-0-	819 2	36 9	Y	33	46 1		22
03		2449 N	16	-0-	-2433	-0-	16 2		Y	-0-			22
04		1860 N	21	-0-	-1839	-0-	21 2		Y	-0-	22 1		-0-
05		961 N	19	-0-	-942	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
*08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2014		P&A 08/15/14							
TOTAL GAS PROD:		2,923				TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	142666	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8622 -	8902
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARAWAY, WERNER		WELL #:		2	RRCID ->	143495	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8655 -	9533
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
WERNER, LOUIS		WELL #:		2	RRCID ->	143523	COMPL. DATE	11/29/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8584 -	9418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4216 X	1749	-0-	-2467	-0-	1706 2	43 9	Y	39			45
02		3808 X	1613	-0-	-2195	-0-	1573 2	40 9	Y	36	58 1		23
03		4216 X	1362	-0-	-2854	-0-	1341 2	21 9	Y	19			42
04		3450 X	2228	-0-	-1222	-0-	2203 2	25 9	Y	23	49 1		16
05		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3221 2	24 9	Y	22			38
06		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2328 2	41 9	Y	37	57 1		18
07		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3594 2	36 9	Y	33			51
08		3255 X	2641	-0-	-614	-0-	2564 2	77 9	Y	70	68 1		53
09		3150 X	1528	-0-	-1622	-0-	1522 2	6 9	Y	5			58
10		3627 X	1566	-0-	-2061	-0-	1563 2	3 9	Y	3			61
11		3510 X	1887	-0-	-1623	-0-	1858 2	29 9	Y	26	74 1		13
12		3069 X	1869	-0-	-1200	-0-	1869 2		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:				25,687			TOTAL CONDENSATE PROD:						313

REEVES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144410	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8619 -	9492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			1
02		1932 X	39	-0-	-1893	-0-	39 2		Y	-0-	1 1		-0-
03		1550 X	867	-0-	-683	-0-	7 1	860 2	Y	-0-			-0-
04		1470 X	119	-0-	-1351	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
05		1519 X	10	-0-	-1509	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06		690 N	8	-0-	-682	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	7	-0-	-117	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
08		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
09		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	107	-0-	-107	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,176			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		3	RRCID ->	171389	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8613 -	9458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

01	2573 N	1774	-0-	-799	-0-	1767	2	7	9	Y	6						8		
02	1988 N	1599	-0-	-389	-0-	1560	2	39	9	Y	35	20	1				23		
03	2170 N	1372	-0-	-798	-0-	1351	2	21	9	Y	19						42		
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	2	25	9	Y	23	49	1				16		
05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3010	2	25	9	Y	23						39		
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2013	2	55	9	Y	50	65	1				24		
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2042	2	39	9	Y	35						59		
08	1922 N	1482	-0-	-440	-0-	1417	2	65	9	Y	59	74	1				44		
09	1860 N	1143	-0-	-717	-0-	1139	2	4	9	Y	4						48		
10	1922 N	1234	-0-	-688	-0-	1232	2	2	9	Y	2						50		
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1519	2	28	9	Y	25	63	1				12		
*12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-						12		
TOTAL GAS PROD:			21,048															TOTAL CONDENSATE PROD:	281

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

01	1488 N	370	-0-	-1118	-0-	366	2	4	9	Y	4						6		
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-	6	1				-0-		
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-						-0-		
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	4	1	2142	2	Y	6	5	1				1		
						7	9												
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	2	1	1472	2	Y	1	2	1				-0-		
						1	9												
06	T. A.	3663	-0-	3663	3663	7	1	3655	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
07	T. A.	2001	-0-	2001	5664	1	1	1997	2	Y	3	3	1				-0-		
						3	9												
08	T. A.	1629	-0-	1629	7293	2	1	1625	2	Y	2	2	1				-0-		
						2	9												
09	9120 X	1827	-0-	-7293	-0-	2	1	1824	2	Y	1	1	1				-0-		
						1	9												
10	1643 X	1369	-0-	-274	-0-	1	1	1353	2	Y	14	13	1				1		
						15	9												
11	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2	1	2240	2	Y	35	33	1				3		
						39	9												
12	2015 X	1692	-0-	-323	-0-	1	1	1663	2	Y	25	25	1				3		
						28	9												
TOTAL GAS PROD:			18,460															TOTAL CONDENSATE PROD:	92

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222104		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8654 - 9444						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
01	3844 X	1945	-0-	-1899	-0-	413	1	1513	2	Y	17	18				
02	3332 X	1870	-0-	-1462	-0-	19	9	503	1	1326	2	Y	37	31	1	24
03	1922 X	1303	-0-	-619	-0-	41	9	620	1	655	2	Y	25			49
04	1890 X	1552	-0-	-338	-0-	28	9	600	1	927	2	Y	23	56	1	16
05	2077 X	1524	-0-	-553	-0-	25	9	620	1	882	2	Y	20			36
06	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	22	9	569	1	1539	2	Y	29	51	1	14
07	2077 X	917	-0-	-1160	-0-	32	9	159	1	748	2	Y	9			23
08	1612 X	1377	-0-	-235	-0-	10	9	230	1	1115	2	Y	29	30	1	22
09	2130 X	146	-0-	-1984	-0-	32	9	146	2			Y	-0-			22
10	2201 X	1304	-0-	-897	-0-	1	9	140	1	1163	2	Y	1			23
11	2130 X	1773	-0-	-357	-0-	1	9	587	1	1160	2	Y	24	35	1	12
*12	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	26	9	356	1	1080	2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		17,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		214										

HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259645		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 9768 - 13518				
01	55087 X	35945	-0-	-19142	-0-	35515	2	430	9	N	391	348	1	291
02	47880 X	35456	-0-	-12424	-0-	35083	2	373	9	N	339	532	1	98
03	51336 X	38836	-0-	-12500	-0-	38346	2	490	9	N	445	177	1	366
04	45900 X	33617	-0-	-12283	-0-	33143	2	474	9	N	431	530	1	267
05	47430 X	33460	-0-	-13970	-0-	32969	2	491	9	N	446	367	1	346
06	33817 X	33817	-0-	-0-	-0-	33362	2	455	9	N	414	528	1	232
07	34781 X	34781	-0-	-0-	-0-	34409	2	372	9	N	338	356	1	214
08	34564 X	34564	-0-	-0-	-0-	34077	2	487	9	N	443	351	1	306
09	33300 X	31764	-0-	-1536	-0-	31283	2	481	9	N	437	531	1	212
10	34410 X	31926	-0-	-2484	-0-	31403	2	523	9	N	475	363	1	324
11	33300 X	27024	-0-	-6276	-0-	26598	2	426	9	N	387	350	1	361
12	34255 X	30916	-0-	-3339	-0-	30478	2	438	9	N	398	525	1	234
TOTAL GAS PROD:		402,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,944								

TWOMEY HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 261583		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9949 - 14450				
01	55211 X	46984	-0-	-8227	-0-	46398	2	586	9	N	533	349	1	421
02	49252 X	41488	-0-	-7764	-0-	40700	2	788	9	N	716	1032	1	105
03	52452 X	45987	-0-	-6465	-0-	45367	2	620	9	N	564	525	1	144
04	43387 X	43387	-0-	-0-	-0-	42694	2	693	9	N	630	521	1	253
05	49290 X	42797	-0-	-6493	-0-	42177	2	620	9	N	564	713	1	104
06	39948 X	39948	-0-	-0-	-0-	39350	2	598	9	N	544	529	1	119
07	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	35794	2	583	9	N	530	356	1	293
08	35203 X	35203	-0-	-0-	-0-	34646	2	557	9	N	506	648	1	151
09	27812 X	27812	-0-	-0-	-0-	27324	2	488	9	N	444	354	1	241
10	32037 X	32037	-0-	-0-	-0-	31353	2	684	9	N	622	696	1	167
11	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	31358	2	530	9	N	482	522	1	127
12	36363 X	28228	-0-	-8135	-0-	27858	2	370	9	N	336	371	1	92
TOTAL GAS PROD:		452,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,471								

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		42222 X	34818	-0-	-7404	-0-	51	1	34474	2	Y	266	349	1	50
							293	9							
02		37156 X	31350	-0-	-5806	-0-	72	1	31126	2	Y	138	164	1	24
							152	9							
03		39463 X	1160	-0-	-38303	-0-	1	1	1159	2	Y	-0-	24	1	-0-
04		36900 X	28591	-0-	-8309	-0-	148	1	28283	2	Y	145	117	1	28
							160	9							
05		43058 X	43058	-0-	-0-	-0-	297	1	42177	2	Y	531	513	1	46
							584	9							
06		33600 X	23063	-0-	-10537	-0-	282	1	22411	2	Y	336	359	1	23
							370	9							
07		34720 X	24854	-0-	-9866	-0-	53	1	24514	2	Y	261	272	1	12
							287	9							
08		35309 X	31649	-0-	-3660	-0-	37	1	31253	2	Y	326	323	1	15
							359	9							
09		34170 X	28747	-0-	-5423	-0-	26	1	28488	2	Y	212	216	1	11
							233	9							
10		35309 X	30350	-0-	-4959	-0-	22	1	30145	2	Y	166	170	1	7
							183	9							
11		30630 X	2481	-0-	-28149	-0-	3	1	2475	2	Y	3	10	1	-0-
							3	9							
*12		35035 X	35035	-0-	-0-	-0-	24	1	34805	2	Y	187	166	1	21
							206	9							
TOTAL GAS PROD:			315,156				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,571					

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		55149 X	51085	-0-	-4064	-0-	50159	2	926	9	N	842	926	1	227
02		44114 X	44114	-0-	-0-	-0-	43357	2	757	9	N	688	729	1	186
03		51367 X	46495	-0-	-4872	-0-	45492	2	1003	9	N	912	915	1	183
04		49710 X	42896	-0-	-6814	-0-	97	1	42105	2	N	631	552	1	262
							694	9							
05		51367 X	42778	-0-	-8589	-0-	418	1	41697	2	N	603	741	1	124
							663	9							
06		43920 X	39395	-0-	-4525	-0-	38817	2	578	9	N	525	525	1	124
07		45384 X	39082	-0-	-6302	-0-	38509	2	573	9	N	521	350	1	295
08		45384 X	36392	-0-	-8992	-0-	35824	2	568	9	N	516	539	1	272
09		42900 X	35283	-0-	-7617	-0-	34705	2	578	9	N	525	708	1	89
10		42780 X	34643	-0-	-8137	-0-	34093	2	550	9	N	500	361	1	228
11		39390 X	32111	-0-	-7279	-0-	31454	2	657	9	N	597	538	1	287
12		34875 X	31568	-0-	-3307	-0-	31040	2	528	9	N	480	555	1	212
TOTAL GAS PROD:			475,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,340					

CARTHAGE, SE (CV) SAMSON LONE STAR, LLC WERNER, LOUIS		//CONT.// 16039 300 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		228692 X	228692	-0-	-0-	399	1	224915	2	N	3071	3107 1	459
02		186088 X	186088	-0-	-0-	3378	9	183101	2	N	2391	2390 1	460
03		197867 X	197867	-0-	-0-	2630	9	194584	2	N	2622	2686 1	396
04		180262 X	180262	-0-	-0-	399	1	176881	2	N	2353	2184 1	565
05		174051 X	174051	-0-	-0-	2884	9	169641	2	N	2099	2216 1	448
06		150361 X	150361	-0-	-0-	793	1	147998	2	N	1799	1788 1	459
07		141313 X	141313	-0-	-0-	2588	9	139035	2	N	1714	1813 1	360
08		134664 X	134664	-0-	-0-	2101	1	132432	2	N	1665	1639 1	386
09		126035 X	126035	-0-	-0-	2309	9	123961	2	N	1535	1593 1	328
10		131150 X	131150	-0-	-0-	384	1	128998	2	N	1590	1431 1	487
11		0 W	127153	-0-	127153	1979	9	125099	2	N	1507	1777 1	217
12		0 W	120828	-0-	120828	403	1	118813	2	N	1466	1272 1	411
TOTAL GAS PROD:						1,898,464	TOTAL CONDENSATE PROD:						23,812

FROST LUMBER COMPANY GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 266731		COMPL. DATE 11/11/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740				
01		71517 X	50613	-0-	-20904	39	1	49789	2	Y	714	719 1	134
02		64596 X	44201	-0-	-20395	785	9	43404	2	Y	672	691 1	115
03		70215 X	47401	-0-	-22814	58	1	46320	2	Y	814	604 1	325
04		51000 X	44976	-0-	-6024	739	9	43777	2	Y	903	1055 1	173
05		52700 X	44453	-0-	-8247	186	1	43292	2	Y	897	992 1	78
06		46380 X	41198	-0-	-5182	895	9	39977	2	Y	934	948 1	64
07		47926 X	41503	-0-	-6423	206	1	40024	2	Y	1219	1229 1	54
08		47399 X	40423	-0-	-6976	993	9	39063	2	Y	1082	1086 1	50
09		44970 X	34253	-0-	-10717	174	1	32946	2	Y	1052	1048 1	54
10		44454 X	32405	-0-	-12049	194	1	31212	2	Y	952	966 1	40
11		41190 X	32655	-0-	-8535	1027	9	31814	2	Y	730	713 1	57
12		39339 X	36412	-0-	-2927	138	1	35642	2	Y	678	659 1	76
TOTAL GAS PROD:						490,493	TOTAL CONDENSATE PROD:						10,647

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		99355 X	84874	-0-	-14481	-0-	54	1	83999	2	Y	746	760	140
							821	9						
02		89740 X	74371	-0-	-15369	-0-	82	1	73494	2	Y	723	739	124
							795	9						
03		96007 X	77911	-0-	-18096	-0-	282	1	76714	2	Y	832	603	353
							915	9						
04		85530 X	71153	-0-	-14377	-0-	257	1	69735	2	Y	1055	1206	202
							1161	9						
05		88381 X	70985	-0-	-17396	-0-	204	1	69418	2	Y	1239	1334	107
							1363	9						
06		78990 X	65527	-0-	-13463	-0-	239	1	63830	2	Y	1325	1342	90
							1458	9						
07		81623 X	64434	-0-	-17189	-0-	147	1	62883	2	Y	1276	1309	57
							1404	9						
08		77903 X	62432	-0-	-15471	-0-	196	1	60806	2	Y	1300	1297	60
							1430	9						
09		71160 X	53350	-0-	-17810	-0-	167	1	51930	2	Y	1139	1141	58
							1253	9						
10		70990 X	56531	-0-	-14459	-0-	164	1	55065	2	Y	1184	1192	50
							1302	9						
11		65520 X	49459	-0-	-16061	-0-	56	1	48599	2	Y	731	724	57
							804	9						
*12		50255 X	50255	-0-	-0-	-0-	33	1	49451	2	Y	701	679	79
							771	9						
TOTAL GAS PROD:			781,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,251					

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		181119 X	181119	-0-	-0-	-0-	270	1	178652	2	Y	1997	1914	375
							2197	9						
02		153852 X	153852	-0-	-0-	-0-	312	1	151092	2	Y	2225	2219	381
							2448	9						
03		99200 X	73479	-0-	-25721	-0-	168	1	72243	2	Y	971	1262	90
							1068	9						
04		96000 X	52871	-0-	-43129	-0-	154	1	51685	2	Y	938	848	180
							1032	9						
05		159186 X	159186	-0-	-0-	-0-	397	1	156087	2	Y	2456	2423	213
							2702	9						
06		144323 X	144323	-0-	-0-	-0-	474	1	141574	2	Y	2068	2140	141
							2275	9						
07		144657 X	144657	-0-	-0-	-0-	268	1	141550	2	Y	2581	2607	115
							2839	9						
08		138578 X	138578	-0-	-0-	-0-	378	1	135507	2	Y	2448	2450	113
							2693	9						
09		127094 X	127094	-0-	-0-	-0-	323	1	124198	2	Y	2339	2333	119
							2573	9						
10		122060 X	122060	-0-	-0-	-0-	303	1	119252	2	Y	2277	2300	96
							2505	9						
11		130384 X	130384	-0-	-0-	-0-	144	1	128583	2	Y	1506	1485	117
							1657	9						
*12		138007 X	138007	-0-	-0-	-0-	92	1	136367	2	Y	1407	1366	158
							1548	9						
TOTAL GAS PROD:			1,565,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,213					

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	125581 X	77464	-0-	-48117	-0-	2 1	76794 2	N	607	520 1		244
02	101360 X	64173	-0-	-37187	-0-	668 9						
03	99138 X	70940	-0-	-28198	-0-	63556 2	617 9	N	561	701 1		104
04	86820 X	63187	-0-	-23633	-0-	9 1	70300 2	N	574	536 1		142
05	80972 X	60215	-0-	-20757	-0-	631 9						
06	74160 X	55266	-0-	-18894	-0-	68 1	62460 2	N	599	502 1		239
07	71052 X	53040	-0-	-18012	-0-	659 9						
08	70928 X	49911	-0-	-21017	-0-	69 1	59594 2	N	502	530 1		211
09	63180 X	43232	-0-	-19948	-0-	552 9						
10	60202 X	40352	-0-	-19850	-0-	66 1	54654 2	N	496	521 1		186
11	55260 X	42614	-0-	-12646	-0-	546 9						
12	53041 X	47346	-0-	-5695	-0-	67 1	52490 2	N	439	533 1		92
						483 9						
						67 1	49363 2	N	437	333 1		196
						481 9						
						64 1	42759 2	N	372	359 1		209
						409 9						
						61 1	39929 2	N	329	361 1		177
						362 9						
						57 1	42124 2	N	394	336 1		235
						433 9						
						64 1	46853 2	N	390	508 1		117
						429 9						
TOTAL GAS PROD:		667,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,700						

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	148924 X	112090	-0-	-36834	-0-	3 1	109929 2	N	1962	1765 1		462
02	133672 X	94940	-0-	-38732	-0-	2158 9						
03	135439 X	102408	-0-	-33031	-0-	93140 2	1800 9	N	1636	1748 1		350
04	120990 X	93856	-0-	-27134	-0-	13 1	100495 2	N	1727	1747 1		330
05	118513 X	91178	-0-	-27335	-0-	1900 9						
06	103440 X	85783	-0-	-17657	-0-	100 1	92028 2	N	1571	1408 1		493
07	105121 X	83910	-0-	-21211	-0-	1728 9						
08	102393 X	80402	-0-	-21991	-0-	104 1	89489 2	N	1441	1553 1		381
09	93870 X	76247	-0-	-17623	-0-	1585 9						
10	91171 X	77374	-0-	-13797	-0-	102 1	84077 2	N	1458	1402 1		437
11	85770 X	83319	-0-	-2451	-0-	1604 9						
*12	83893 X	83893	-0-	-0-	-0-	106 1	82374 2	N	1300	1399 1		338
						1430 9						
						107 1	78901 2	N	1267	1237 1		368
						1394 9						
						113 1	74846 2	N	1171	1214 1		325
						1288 9						
						116 1	75986 2	N	1156	1065 1		416
						1272 9						
						112 1	81978 2	N	1117	1235 1		298
						1229 9						
						112 1	82567 2	N	1104	1211 1		191
						1214 9						
TOTAL GAS PROD:		1,065,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,910						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	141495 X	141495	-0-	-0-	-0-	92	1	139246	2	Y	1961	1992	1		369	
						2157	9									
02	119994 X	119994	-0-	-0-	-0-	142	1	118773	2	Y	981	1182	1		168	
						1079	9									
03	126454 X	126454	-0-	-0-	-0-	469	1	124412	2	Y	1430	1000	1		598	
						1573	9									
04	135875 X	135875	-0-	-0-	-0-	473	1	133374	2	Y	1844	2089	1		353	
						2028	9									
05	113169 X	113169	-0-	-0-	-0-	345	1	110984	2	Y	1673	1881	1		145	
						1840	9									
06	106381 X	106381	-0-	-0-	-0-	404	1	104143	2	Y	1667	1698	1		114	
						1834	9									
07	99709 X	99709	-0-	-0-	-0-	252	1	97712	2	Y	1586	1629	1		71	
						1745	9									
08	95306 X	95306	-0-	-0-	-0-	328	1	93267	2	Y	1555	1554	1		72	
						1711	9									
09	88098 X	88098	-0-	-0-	-0-	288	1	86061	2	Y	1590	1581	1		81	
						1749	9									
10	85685 X	85685	-0-	-0-	-0-	277	1	83977	2	Y	1301	1327	1		55	
						1431	9									
11	85576 X	85576	-0-	-0-	-0-	97	1	84501	2	Y	889	875	1		69	
						978	9									
*12	84166 X	84166	-0-	-0-	-0-	56	1	83167	2	Y	857	830	1		96	
						943	9									

TOTAL GAS PROD: 1,281,908

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,334

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)													CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC															
KNIGHT-STRONG GAS UNIT															
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 744737															
WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		52948 X	40451	-0-	-12497	-0-	39935	2	516	9	N	469	370	1	226
02		45472 X	35647	-0-	-9825	-0-	35205	2	442	9	N	402	538	1	90
03		49073 X	36938	-0-	-12135	-0-	36473	2	465	9	N	423	352	1	161
04		44370 X	34886	-0-	-9484	-0-	79	1	34306	2	N	455	352	1	264
							501	9							
05		42656 X	25235	-0-	-17421	-0-	248	1	24732	2	N	232	177	1	319
							255	9							
06		38760 X	36277	-0-	-2483	-0-	210	1	35684	2	N	348	533	1	134
							383	9							
07		39463 X	19549	-0-	-19914	-0-	19326	2	223	9	N	203	170	1	167
08		36952 X	25351	-0-	-11601	-0-	25045	2	306	9	N	278	181	1	264
09		36270 X	20495	-0-	-15775	-0-	20227	2	268	9	N	244	362	1	146
10		37479 X	22215	-0-	-15264	-0-	21912	2	303	9	N	275	352	1	69
11		36270 X	20346	-0-	-15924	-0-	20050	2	296	9	N	269	179	1	159
12		25358 X	19800	-0-	-5558	-0-	19517	2	283	9	N	257	344	1	72

TOTAL GAS PROD: 337,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

HANCOCK-SMITH GAS UNIT													CNTY: PANOLA		
WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		20522 X	13570	-0-	-6952	-0-	526	1	12641	2	N	366	369	1	171
							403	9							
02		16520 X	12512	-0-	-4008	-0-	964	1	11239	2	N	281	358	1	94
							309	9							
03		16802 X	12728	-0-	-4074	-0-	933	1	11553	2	N	220	173	1	141
							242	9							
04		15180 X	11774	-0-	-3406	-0-	842	1	10578	2	N	322	359	1	104
							354	9							
05		13857 X	12969	-0-	-888	-0-	1094	1	11655	2	N	200			304
							220	9							
06		13410 X	11366	-0-	-2044	-0-	873	1	10243	2	N	227	176	1	355
							250	9							
07		13857 X	10933	-0-	-2924	-0-	1036	1	9776	2	N	110	166	1	299
							121	9							
08		12958 X	10691	-0-	-2267	-0-	1155	1	9428	2	N	98	184	1	213
							108	9							
09		12540 X	2396	-0-	-10144	-0-	328	1	2035	2	N	30			243
							33	9							
10		12958 X	6468	-0-	-6490	-0-	490	1	5736	2	N	220	170	1	293
							242	9							
11		11370 X	9342	-0-	-2028	-0-	1121	1	8033	2	N	171	181	1	283
							188	9							
*12		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	946	1	7802	2	N	161	173	1	271
							177	9							

TOTAL GAS PROD: 123,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,406

CRNKO-BIGGS SL													CNTY: PANOLA	
WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	192463 X	192463	-0-	-0-	-0-	82 1	190381 2	Y	1818	1908 1		342
						2000 9						
02	158372 X	158372	-0-	-0-	-0-	146 1	156668 2	Y	1416	1515 1		243
						1558 9						
03	128650 X	124219	-0-	-4431	-0-	217 1	123045 2	Y	870	967 1		146
						957 9						
04	124500 X	34403	-0-	-90097	-0-	103 1	33398 2	Y	820	809 1		157
						902 9						
05	161133 X	161133	-0-	-0-	-0-	431 1	158600 2	Y	1911	1903 1		165
						2102 9						
06	110100 X	68936	-0-	-41164	-0-	227 1	68053 2	Y	596	720 1		41
						656 9						
07	123908 X	123908	-0-	-0-	-0-	292 1	121915 2	Y	1546	1518 1		69
						1701 9						
08	121884 X	121884	-0-	-0-	-0-	390 1	119721 2	Y	1612	1607 1		74
						1773 9						
09	112457 X	112457	-0-	-0-	-0-	340 1	110053 2	Y	1876	1854 1		96
						2064 9						
10	113770 X	105547	-0-	-8223	-0-	320 1	103389 2	Y	1671	1697 1		70
						1838 9						
11	110100 X	101461	-0-	-8639	-0-	111 1	100063 2	Y	1170	1149 1		91
						1287 9						
*12	100557 X	100557	-0-	-0-	-0-	67 1	99455 2	Y	941	926 1		106
						1035 9						
TOTAL GAS PROD:		1,405,340			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,247					

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

01	189102 X	189102	-0-	-0-	-0-	81 1	187279 2	Y	1584	1728 1		298
						1742 9						
02	154204 X	154204	-0-	-0-	-0-	143 1	152490 2	Y	1428	1481 1		245
						1571 9						
03	120218 X	119362	-0-	-856	-0-	207 1	118312 2	Y	766	893 1		118
						843 9						
04	116340 X	33493	-0-	-82847	-0-	102 1	32793 2	Y	544	558 1		104
						598 9						
05	142715 X	142715	-0-	-0-	-0-	410 1	140250 2	Y	1868	1810 1		162
						2055 9						
06	108120 X	96509	-0-	-11611	-0-	360 1	94816 2	Y	1212	1291 1		83
						1333 9						
07	112768 X	112768	-0-	-0-	-0-	288 1	110676 2	Y	1640	1650 1		73
						1804 9						
08	104394 X	104394	-0-	-0-	-0-	369 1	102261 2	Y	1604	1603 1		74
						1764 9						
09	108120 X	96444	-0-	-11676	-0-	326 1	94932 2	Y	1078	1097 1		55
						1186 9						
10	111724 X	96598	-0-	-15126	-0-	314 1	94984 2	Y	1182	1187 1		50
						1300 9						
11	108120 X	99687	-0-	-8433	-0-	109 1	98729 2	Y	772	762 1		60
						849 9						
*12	95977 X	95977	-0-	-0-	-0-	64 1	95021 2	Y	811	780 1		91
						892 9						
TOTAL GAS PROD:		1,341,253			TOTAL CONDENSATE PROD:		14,489					

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

01	135315	X	108800	-0-	-26515	-0-	345	1	106847	2	N	1462	1639	1			173
							1608	9									
02	122220	X	89354	-0-	-32866	-0-	315	1	87779	2	N	1145	1094	1			224
							1260	9									
03	135315	X	92944	-0-	-42371	-0-	345	1	91231	2	N	1244	1246	1			222
							1368	9									
04	130950	X	83554	-0-	-47396	-0-	521	1	81819	2	N	1104	1070	1			256
							1214	9									
05	125333	X	80385	-0-	-44948	-0-	1129	1	78279	2	N	888	1045	1			99
							977	9									
06	105300	X	72673	-0-	-32627	-0-	336	1	71493	2	N	767	696	1			170
							844	9									
07	98921	X	70255	-0-	-28666	-0-	351	1	69308	2	N	542	670	1			42
							596	9									
08	92938	X	62449	-0-	-30489	-0-	344	1	61351	2	N	685	547	1			180
							754	9									
09	83550	X	58682	-0-	-24868	-0-	335	1	57621	2	N	660	714	1			126
							726	9									
10	80383	X	58126	-0-	-22257	-0-	341	1	56974	2	N	737	548	1			315
							811	9									
11	72660	X	52962	-0-	-19698	-0-	324	1	51988	2	N	591	736	1			170
							650	9									
12	65472	X	53188	-0-	-12284	-0-	342	1	52138	2	N	644	745	1			69
							708	9									

TOTAL GAS PROD: 883,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,469

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
CARAWAY-ASH		WELL #:		3H	RRCID ->	271981	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	9327	PERF.	9764 - 13989			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	SHUT IN	87625	-0-	87625	87625	170	1	85056	2	Y	2181	1992	1	189	
						2399	9								
06	238839 X	151214	-0-	-87625	-0-	379	1	147150	2	Y	3350	3310	1	229	
						3685	9								
07	158472 X	131643	-0-	-26829	-0-	155	1	128902	2	Y	2351	2475	1	105	
						2586	9								
08	158472 X	118799	-0-	-39673	-0-	246	1	116342	2	Y	2010	2022	1	93	
						2211	9								
09	153360 X	103858	-0-	-49502	-0-	198	1	101865	2	Y	1632	1642	1	83	
						1795	9								
10	156240 X	95805	-0-	-60435	-0-	176	1	94366	2	Y	1148	1183	1	48	
						1263	9								
11	151200 X	94407	-0-	-56793	-0-	103	1	93285	2	Y	926	902	1	72	
						1019	9								
12	115196 X	82120	-0-	-33076	-0-	55	1	81255	2	Y	736	725	1	83	
						810	9								
TOTAL GAS PROD:		865,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,334									

CARAWAY-ASH		WELL #:		5H	RRCID ->	272884	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9128 - 12923			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	SHUT IN	16110	-0-	16110	16110	108	1	15966	2	Y	33	30	1	3	
						36	9								
06	128234 X	112124	-0-	-16110	-0-	313	1	111573	2	Y	216	204	1	15	
						238	9								
07	129580 X	105430	-0-	-24150	-0-	147	1	105192	2	Y	83	94	1	4	
						91	9								
08	129580 X	89719	-0-	-39861	-0-	215	1	89447	2	Y	52	54	1	2	
						57	9								
09	125400 X	77430	-0-	-47970	-0-	175	1	76958	2	Y	270	258	1	14	
						297	9								
10	115847 X	74221	-0-	-41626	-0-	162	1	73806	2	Y	230	234	1	10	
						253	9								
11	112110 X	69514	-0-	-42596	-0-	77	1	69153	2	Y	258	248	1	20	
						284	9								
12	105431 X	59580	-0-	-45851	-0-	40	1	59281	2	Y	235	229	1	26	
						259	9								
TOTAL GAS PROD:		604,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,377									

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WERNER-CARAWAY		WELL #:		8H	RRCID ->	273320	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 9390	- 14253		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	1365	-0-	1365	1365	106	1	1259	2	Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	97149	-0-	97149	98514	285	1	96522	2	Y	311	290	1	21
						342	9							
07	SHUT IN	102824	-0-	102824	201338	145	1	101983	2	Y	633	626	1	28
						696	9							
08	SHUT IN	81454	-0-	81454	282792	204	1	80740	2	Y	464	471	1	21
						510	9							
09	SHUT IN	74745	-0-	74745	357537	172	1	74057	2	Y	469	466	1	24
						516	9							
10	SHUT IN	65469	-0-	65469	423006	155	1	64692	2	Y	565	565	1	24
						622	9							
11	SHUT IN	59225	-0-	59225	482231	66	1	58825	2	Y	304	304	1	24
						334	9							
12	SHUT IN	43397	-0-	43397	525628	29	1	43131	2	Y	215	215	1	24
						237	9							
TOTAL GAS PROD:		525,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,961						

KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273569	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 9307	- 14890		
07	0	29591	-0-	29591	29591	70	1	29323	2	N	180			180
						198	9							
08	126844 X	97253	-0-	-29591	-0-	217	1	96183	2	N	775	700	1	255
						853	9							
09	97584 X	97584	-0-	-0-	-0-	210	1	96072	2	N	1184	1069	1	370
						1302	9							
10	95542 X	95057	-0-	-485	-0-	217	1	93446	2	N	1267	1429	1	208
						1394	9							
11	92785 X	92785	-0-	-0-	-0-	210	1	91429	2	N	1042	1085	1	165
						1146	9							
12	95542 X	84042	-0-	-11500	-0-	217	1	83057	2	N	698	726	1	137
						768	9							
TOTAL GAS PROD:		496,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,146						

REEVES		WELL #:		4H	RRCID ->	274254	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	9215	PERF. N/A			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	38361	-0-	38361	38361	70	1	37334	2	Y	870	811	1	59
						957	9							
07	T. A.	141370	-0-	141370	179731	267	1	137777	2	Y	3024	2948	1	135
						3326	9							
08	T. A.	126190	-0-	126190	305921	363	1	123299	2	Y	2298	2327	1	106
						2528	9							
09	T. A.	113194	-0-	113194	419115	311	1	110822	2	Y	1874	1884	1	96
						2061	9							
10	T. A.	108082	-0-	108082	527197	294	1	106341	2	Y	1315	1356	1	55
						1447	9							
11	T. A.	124460	-0-	124460	651657	131	1	123073	2	Y	1142	1108	1	89
						1256	9							
12	T. A.	110212	-0-	110212	761869	74	1	109120	2	Y	925	910	1	104
						1018	9							
TOTAL GAS PROD:		761,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,448						

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WERNER, LOUIS SL		WELL #: 8H		RRCID -> 274806		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-CARAWAY SL		WELL #: 7H		RRCID -> 274820		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368								
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	48134	-0-	48134	48134	132	1	47643	2	Y	326	298	1			28
						359	9									
06	276070 X	227936	-0-	-48134	-0-	736	1	225977	2	Y	1112	1064	1			76
						1223	9									
07	208565 X	208565	-0-	-0-	-0-	400	1	206799	2	Y	1242	1263	1			55
						1366	9									
08	179252 X	179252	-0-	-0-	-0-	536	1	177212	2	Y	1367	1359	1			63
						1504	9									
09	151675 X	151675	-0-	-0-	-0-	452	1	149899	2	Y	1204	1206	1			61
						1324	9									
10	145909 X	145909	-0-	-0-	-0-	429	1	144153	2	Y	1206	1216	1			51
						1327	9									
11	139391 X	139391	-0-	-0-	-0-	306	1	138205	2	Y	800	789	1			62
						880	9									
12	141949 X	125690	-0-	-16259	-0-	301	1	124612	2	Y	706	689	1			79
						777	9									
TOTAL GAS PROD:		1,226,552				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,963								

WERNER-CARAWAY SL		WELL #: 5H		RRCID -> 274821		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828								
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WERNER-CARAWAY SL		WELL #: 6H		RRCID -> 274996		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9439 - 15102						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-CARAWAY SL		WELL #: 4SL		RRCID -> 274998		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 9584		PERF.10009 - 15346						
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN	88765	-0-	88765	88765	202	1	87611	2	Y	865	790	1			75
						952	9									
*06	320645 X	231880	-0-	-88765	-0-	637	1	229286	2	Y	1779	1733	1			121
						1957	9									
*07	223195 X	223195	-0-	-0-	-0-	297	1	220951	2	Y	1770	1812	1			79
						1947	9									
*08	202146 X	202146	-0-	-0-	-0-	454	1	199919	2	Y	1612	1617	1			74
						1773	9									
*09	181760 X	181760	-0-	-0-	-0-	374	1	179873	2	Y	1375	1379	1			70
						1513	9									
*10	176793 X	176793	-0-	-0-	-0-	343	1	174376	2	Y	1885	1876	1			79
						2074	9									
*11	179668 X	179668	-0-	-0-	-0-	197	1	178404	2	Y	970	974	1			75
						1067	9									
*12	173550 X	173550	-0-	-0-	-0-	117	1	172426	2	Y	915	887	1			103
						1007	9									
TOTAL GAS PROD:		1,457,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,171								

BIGGS SL		WELL #: 4H		RRCID -> 275136		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 9024		PERF. 9911 - 14470						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
BIGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	275163	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	9638	PERF.11228 - 15863			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	56965	-0-	56965	56965	111	1	56161	2	Y	630	509 1	121
							693	9						
05	172528	X	115563	-0-	-56965	-0-	348	1	113866	2	Y	1226	1241 1	106
							1349	9						
06	134370	X	80126	-0-	-54244	-0-	357	1	78689	2	Y	982	1021 1	67
							1080	9						
07	138849	X	65671	-0-	-73178	-0-	240	1	64478	2	Y	866	894 1	39
							953	9						
08	138849	X	56331	-0-	-82518	-0-	282	1	55180	2	Y	790	793 1	36
							869	9						
09	134370	X	45368	-0-	-89002	-0-	250	1	44368	2	Y	682	683 1	35
							750	9						
10	138849	X	42745	-0-	-96104	-0-	247	1	41848	2	Y	591	601 1	25
							650	9						
11	134370	X	37976	-0-	-96394	-0-	124	1	37278	2	Y	522	506 1	41
							574	9						
12	138849	X	35614	-0-	-103235	-0-	24	1	35060	2	Y	482	469 1	54
							530	9						
TOTAL GAS PROD:			536,359		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,771						

BIGGS SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	275172	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	9583	PERF.10650 - 15237			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	SHUT IN	76935	-0-	76935	76935	149	1	75339	2	Y	1315	1063 1	252	
						1447	9							
05	375307	X	298372	-0-	-76935	-0-	555	1	293548	2	Y	3881	3797 1	336
							4269	9						
06	261449	X	261449	-0-	-0-	-0-	689	1	256876	2	Y	3531	3626 1	241
							3884	9						
07	240526	X	240526	-0-	-0-	-0-	303	1	237165	2	Y	2780	2897 1	124
							3058	9						
08	214895	X	214895	-0-	-0-	-0-	468	1	211656	2	Y	2519	2527 1	116
							2771	9						
09	189546	X	189546	-0-	-0-	-0-	380	1	186771	2	Y	2177	2182 1	111
							2395	9						
10	187767	X	178624	-0-	-9143	-0-	343	1	175211	2	Y	2791	2785 1	117
							3070	9						
11	181710	X	166720	-0-	-14990	-0-	266	1	164248	2	Y	2005	1966 1	156
							2206	9						
12	187767	X	153126	-0-	-34641	-0-	102	1	151287	2	Y	1579	1558 1	177
							1737	9						
TOTAL GAS PROD:			1,780,193		TOTAL CONDENSATE PROD:			22,578						

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
REEVES A SL		WELL #:		4H	RRCID ->	275241	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9910 - 14169		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	SHUT IN	49501	-0-	49501	49501	89	1	47939	2	Y	1339	1248	1	91
						1473	9							
07	202043 X	152542	-0-	-49501	-0-	162	1	147750	2	Y	4209	4113	1	187
						4630	9							
08	152427 X	117006	-0-	-35421	-0-	243	1	113354	2	Y	3099	3143	1	143
						3409	9							
09	147510 X	94470	-0-	-53040	-0-	188	1	91404	2	Y	2616	2625	1	134
						2878	9							
10	152427 X	86275	-0-	-66152	-0-	169	1	84078	2	Y	1844	1900	1	78
						2028	9							
11	147510 X	76171	-0-	-71339	-0-	86	1	74256	2	Y	1663	1612	1	129
						1829	9							
12	152427 X	70281	-0-	-82146	-0-	46	1	68608	2	Y	1479	1442	1	166
						1627	9							
TOTAL GAS PROD:		646,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,249								

REEVES A SL		WELL #:		6H	RRCID ->	275291	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	SHUT IN	30112	-0-	30112	30112	55	1	29709	2	Y	316	294	1	22
						348	9							
07	SHUT IN	123134	-0-	123134	153246	153	1	121890	2	Y	992	970	1	44
						1091	9							
08	SHUT IN	118231	-0-	118231	271477	247	1	117079	2	Y	823	829	1	38
						905	9							
09	SHUT IN	103323	-0-	103323	374800	198	1	102330	2	Y	723	724	1	37
						795	9							
10	SHUT IN	97013	-0-	97013	471813	177	1	95315	2	Y	1383	1362	1	58
						1521	9							
11	SHUT IN	101234	-0-	101234	573047	114	1	100161	2	Y	872	862	1	68
						959	9							
12	SHUT IN	94978	-0-	94978	668025	64	1	94209	2	Y	641	637	1	72
						705	9							
TOTAL GAS PROD:		668,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,750								

CARTHAGE, SW. (PETTIT)		16044 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
THOR/BLEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 138523		COMPL. DATE 03/20/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 #	3230	-0-	-645	-0-	904 1	2265 2	N	55			201
02	3080	3080	-0-	-0-	-0-	61 9	2094 2	N	35	172 1		64
03	3224	3208	-0-	-16	-0-	947 1	2223 2	N	18			82
04	3423	3423	-0-	-0-	-0-	39 9	2735 2	N	22			104
05	3278	3278	-0-	-0-	-0-	965 1	2478 2	N	17			121
06	3440	3440	-0-	-0-	-0-	20 9	2429 2	N	30			151
07	3343	3343	-0-	-0-	-0-	664 1	2889 2	N	30			181
08	3255	3255	-0-	-0-	-0-	24 9	2554 2	N	20	149 1		52
09	3120	3030	-0-	-90	-0-	421 1	2481 2	N	13			65
10	3224	3187	-0-	-37	-0-	33 9	2589 2	N	-0-			65
11	3120	3005	-0-	-115	-0-	679 1	2678 2	N	38			103
12	3224	3026	-0-	-198	-0-	22 9	2704 2	N	10			113
						535 1						
						14 9						
						598 1						
						285 1						
						42 9						
						311 1						
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		38,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		288						

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER)		16044 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
CHADWICK		WELL #: 2 U		RRCID -> 220411		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 9727				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			360
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			360
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			360
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			360
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			360
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			360
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			360
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			360
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	360 1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)				16044	700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE				507585											
SOUTHLAND PAPER COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	120748	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 6686 - 6691			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-		4319				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)				16481	055	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
EDENS, J. N.				WELL #:	2 D	RRCID ->	144366	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	11347	PERF. 8036 - 8044			

01		3069 N	2923	-0-	-146	-0-	114	1	2716	2	N	80	144	1	45
02		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	5	4	88	9		40			85
03		3069 X	2561	-0-	-508	-0-	69	1	2291	2	N	56			141
04		2970 X	2483	-0-	-487	-0-	44	9	78	1		59	178	1	22
05		3069 X	2776	-0-	-293	-0-	51	1	2367	2	N	41			63
06		2820 X	2567	-0-	-253	-0-	65	9	60	1		54			117
07		2666 X	2511	-0-	-155	-0-	71	1	2432	2	N	41			158
08		2790 X	2401	-0-	-389	-0-	45	9	53	1		42	167	1	33
09		2580 N	2285	-0-	-295	-0-	49	1	2299	2	N	28			61
10		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	7	4	46	9		65			126
11		2310 N	2254	-0-	-56	-0-	54	1	2190	2	N	31	122	1	35
12		2356 N	1978	-0-	-378	-0-	10	4	31	9		21			56
							112	1	2097	2	N				
							1	4	72	9					
							11	4	34	9					
							96	1	1853	2	N				
							6	4	23	9					

TOTAL GAS PROD: 29,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	21-D	RRCID ->	154973	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 8080 - 8116			

01		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-		8318				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT												
//CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
//CONT.// 148113												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2976	-0-	-372	-0-	120 1	2851 2	Y	-0-			-0-
02	3192 X	2308	-0-	-884	-0-	5 4	2240 2	Y	-0-			-0-
03	3534 X	1986	-0-	-1548	-0-	68 1	1924 2	Y	-0-			-0-
04	3420 X	2891	-0-	-529	-0-	62 1	2830 2	Y	-0-			-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	61 1	3299 2	Y	-0-			-0-
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	73 1	3359 2	Y	-0-			-0-
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1 4	3496 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	3997	-0-	3997	3997	77 1	3902 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	3995	-0-	3995	7992	83 1	3883 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	3477	-0-	3477	11469	12 4	3318 2	Y	-0-			-0-
11	14239 X	2770	-0-	-11469	-0-	95 1	2616 2	Y	-0-			-0-
*12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	17 4	2793 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT												
WELL #: 3 D RRCID -> 160225												
COMPL. DATE 01/06/2000												
TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860												
01	341 N	224	-0-	-117	-0-	9 1	215 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	7 1	237 2	Y	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7 1	234 2	Y	-0-			-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	32 1	1501 2	Y	-0-			-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	34 1	1513 2	Y	-0-			-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	39 1	1350 2	Y	-0-			-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	3 4	1320 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	885	-0-	885	885	29 1	863 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	472	-0-	472	1357	19 1	458 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	189	-0-	189	1546	3 4	181 2	Y	-0-			-0-
11	1900 X	354	-0-	-1546	-0-	12 1	334 2	Y	-0-			-0-
*12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	2 4	1062 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RAMPY, H.R. UNIT												
WELL #: 2 F RRCID -> 161754												
COMPL. DATE 07/11/2002												
TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-			-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	21 1	952 2	Y	-0-			-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	22 1	973 2	Y	-0-			-0-
06	990 N	703	-0-	-287	-0-	20 1	682 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	992 N	856	-0-	-136	-0-	19 1	837 2	Y	-0-			-0-
08	992 N	941	-0-	-51	-0-	20 1	918 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	24 1	962 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	39 1	837 2	Y	-0-			-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	46 1	880 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
12	1023 N	924	-0-	-99	-0-	46 1	875 2	Y	-0-			-0-
						3 4						

TOTAL GAS PROD: 11,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 5 F		RRCID -> 165282		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9300 - 9542					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 X	2323	-0-	-157	-0-	92 1	2194 2	4 4	33 9	Y	30	31 1			3
02	3024 X	2616	-0-	-408	-0-	75 1	2509 2	32 9		Y	29	27 1			5
03	3348 X	3144	-0-	-204	-0-	97 1	3016 2	31 9		Y	28	30 1			3
04	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	56 1	2618 2	31 9		Y	28	28 1			3
05	2883 X	2133	-0-	-750	-0-	45 1	2047 2	1 4	40 9	Y	36	33 1			6
06	3030 X	1864	-0-	-1166	-0-	52 1	1769 2	4 4	39 9	Y	35	37 1			4
07	3131 X	1970	-0-	-1161	-0-	43 1	1904 2	1 4	22 9	Y	20	22 1			2
08	T. A.	1921	-0-	1921	1921	40 1	1875 2	6 4		Y	-0-	2 1			-0-
09	T. A.	1820	-0-	1820	3741	44 1	1768 2	8 4		Y	-0-				-0-
10	T. A.	1987	-0-	1987	5728	90 1	1890 2	1 4	6 9	Y	5	5 1			-0-
11	7330 X	1602	-0-	-5728	-0-	81 1	1513 2	8 4		Y	-0-				-0-
*12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	100 1	1941 2	6 4		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		211									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165792		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4 F		RRCID -> 167566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088							
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-						-0-
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	4 2		N	-0-						-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-						-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-						-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-						-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-						-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 7 F		RRCID -> 167876		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	81 1	1933 2	Y	30	31 1		3
						4 4	33 9					
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	70 1	2335 2	Y	29	27 1		5
						32 9						
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	85 1	2609 2	Y	28	30 1		3
						31 9						
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	48 1	2236 2	Y	29	29 1		3
						32 9						
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	44 1	2016 2	Y	37	34 1		6
						41 9						
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	59 1	2016 2	Y	35	37 1		4
						4 4	39 9					
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	48 1	2146 2	Y	40	40 1		4
						44 9						
08	T. A.	1761	-0-	1761	1761	36 1	1691 2	Y	26	27 1		3
						5 4	29 9					
09	T. A.	1843	-0-	1843	3604	44 1	1772 2	Y	17	18 1		2
						8 4	19 9					
10	T. A.	1786	-0-	1786	5390	80 1	1682 2	Y	21	22 1		1
						1 4	23 9					
11	6974 X	1584	-0-	-5390	-0-	79 1	1477 2	Y	18	16 1		3
						8 4	20 9					
*12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	55 1	1062 2	Y	-0-	3 1		-0-
						3 4						
TOTAL GAS PROD:		24,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		310						

EDENS GAS UNIT #2		WELL #: 2 D		RRCID -> 168270		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDENS, J.N.		WELL #: 3 F		RRCID -> 169010		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	74	1 1735	2 Y	29	30 1	3
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	3 27	4 32	9 Y	15	15 1	3
03	1860 N	338	-0-	-1522	-0-	17 10	9 328	2 Y	-0-	3 1	-0-
04	1770 N	545	-0-	-1225	-0-	11 11	1 534	2 Y	-0-		-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	27 1	1 1230	2 Y	-0-		-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	47 4	1 1611	2 Y	-0-		-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	30 1	1 1381	2 Y	-0-		-0-
08	T. A.	297	-0-	297	297	6 1	1 290	2 Y	-0-		-0-
09	T. A.	45	-0-	45	342	1 1	1 44	2 Y	-0-		-0-
10	T. A.	27	-0-	27	369	2 1	1 25	2 Y	-0-		-0-
11	670 X	301	-0-	-369	-0-	15 1	1 284	2 Y	-0-		-0-
*12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	2 13	4 1	2 Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 8 D		RRCID -> 172404		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	552	-0-	-37	-0-	22 1	1 529	2 Y	-0-		-0-
02	560 N	484	-0-	-76	-0-	14 1	1 470	2 Y	-0-		-0-
03	651 N	588	-0-	-63	-0-	19 1	1 569	2 Y	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	12 1	1 575	2 Y	-0-		-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	14 1	1 635	2 Y	-0-		-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	16 1	1 565	2 Y	-0-		-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	13 1	1 586	2 Y	-0-		-0-
08	T. A.	2069	-0-	2069	2069	43 6	1 2020	2 Y	-0-		-0-
09	T. A.	1543	-0-	1543	3612	36 6	1 1501	2 Y	-0-		-0-
10	T. A.	1820	-0-	1820	5432	83 1	1 1736	2 Y	-0-		-0-
11	8162 X	2730	-0-	-5432	-0-	138 14	1 2578	2 Y	-0-		-0-
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	46 3	1 901	2 Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		Y	-0-			-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	6 1	286 2	Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	6 1	281 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	8 1	276 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	6 1	295 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	5 1	242 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	6 1	244 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	12 1	262 2	Y	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	255 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
TOTAL GAS PROD:		3,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	70 2	Y	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	Y	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	1 1	61 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	1 1	62 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	2 1	58 2	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		765				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	1 1	53 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		693				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177724 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9302 - 11022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2014 - P&A 02/21/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WILLS, N. N. "A"		WELL #: 2D		RRCID -> 180371		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516 2		Y	-0-			-0-
02	1484 N	1392	-0-	-92	-0-	1392 2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562 2		Y	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	31 1	1475 2	Y	-0-			-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	35 1	1609 2	Y	-0-			-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	45 1	1540 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	37 1	1677 2	Y	-0-			-0-
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	35 1	1656 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	39 1	1571 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	79 1	1643 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	85 1	1602 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
*12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	86 1	1675 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
TOTAL GAS PROD:		19,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181099		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181376		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	950	-0-	-30	-0-	950	2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	978	-0-	-42	-0-	21	1	957 2	Y		-0-
05	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	23	1	1011 2	Y		-0-
06	1020 N	990	-0-	-30	-0-	28	1	960 2	Y		-0-
						2	4				
07	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	22	1	993 2	Y		-0-
08	1023 N	995	-0-	-28	-0-	21	1	971 2	Y		-0-
						3	4				
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	24	1	943 2	Y		-0-
						4	4				
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	46	1	970 2	Y		-0-
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	46	1	880 2	Y		-0-
						5	4				
12	992 N	624	-0-	-368	-0-	31	1	591 2	Y		-0-
						2	4				
TOTAL GAS PROD:		11,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLS, N. N. "A"		WELL #: 3D		RRCID -> 181561		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 9548			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2014		- P&A 02/03/14							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 183849		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLS, N. N. "A"		WELL #: 4D		RRCID -> 186662		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781			
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-		-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	698 2	Y		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WARE, G. W.		WELL #: 21		RRCID -> 186687		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 186858		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ENCRESCENT, LLC		251739		WELL #: 1-L		RRCID -> 136719		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
ENCRESCENT, LLC		//CONT.//		251739										
WORTHAM		WELL #:		2	RRCID ->	159634	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10929 - 11146		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	N	1		87
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3		90
03		651 N	586	-0-	-65	-0-	580	2	6	9	N	5		95
04		510 N	388	-0-	-122	-0-	385	2	3	9	N	3		98
05		558 N	363	-0-	-195	-0-	361	2	2	9	N	2		100
06		570 N	349	-0-	-221	-0-	348	2	1	9	N	1		101
07		403 N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	N	1		102
08		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-		102
09		360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-		102
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		102
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		102
*12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		5,094				TOTAL CONDENSATE PROD:								16

STANLEY, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	166463	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	8182 - 9734		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	N	1		14
02		784 N	760	-0-	-24	-0-	759	2	1	9	N	1		15
03		837 N	800	-0-	-37	-0-	799	2	1	9	N	1		16
04		810 N	716	-0-	-94	-0-	715	2	1	9	N	1		17
05		837 N	806	-0-	-31	-0-	805	2	1	9	N	1		18
06		780 N	747	-0-	-33	-0-	746	2	1	9	N	1		19
07		744 N	694	-0-	-50	-0-	693	2	1	9	N	1		20
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-		20
09		750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-		20
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		20
11		900 N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-		20
*12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		9,238				TOTAL CONDENSATE PROD:								7

WARE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186645	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12027	PERF.	11554 - 11747		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	226	-0-	226	-0-	226	2			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	1215	-0-	1215	-0-	1441	2	2	9	N	2		2
10		14B2 EXT	955	-0-	955	-0-	2396	2	2	9	N	2		4
11		14B2 EXT	2040	-0-	2040	-0-	4436	2	1	9	N	1		5
*12		5404 X	968	-0-	-4436	-0-	967	2	1	9	N	1		6
TOTAL GAS PROD:		5,404				TOTAL CONDENSATE PROD:								6

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
GLOBAL XRC CORP				310348											
LOPER, VERNA				WELL #: 2	RRCID -> 169994	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 11210	PERF. 8024	- 8312						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				618
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				618
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				618
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				618
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	603	7		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER, VERNA B				WELL #: 1B	RRCID -> 174871	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8172	- 8240						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				673
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				673
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				673
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				673
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	658	7		15
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-				15
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				15
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				15
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				15
10	837 N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-				15
*11	3000 N	3374	-0-	374	-0-	374				N	-0-				15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	374				N	NO RPT				15

TOTAL GAS PROD: 7,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY				WELL #: 1	RRCID -> 227741	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10965	- 11095						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3410 X	2202	-0-	-1208	-0-	2202	2			N	-0-				-0-
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-				-0-
03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-				-0-
04	2340 X	2027	-0-	-313	-0-	2027	2			N	-0-				-0-
05	3255 X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			N	-0-				-0-
06	3150 X	2594	-0-	-556	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
07	3255 X	2252	-0-	-1003	-0-	2252	2			N	-0-				-0-
08	3224 X	2232	-0-	-992	-0-	2232	2			N	-0-				-0-
09	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2			N	-0-				-0-
10	3224 X	2539	-0-	-685	-0-	2539	2			N	-0-				-0-
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-				-0-
*12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
HILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10942 - 11074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-			121
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	147 2	N	-0-			121
03		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	N	-0-			121
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2	N	-0-			121
05		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-			121
06		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2	N	-0-			121
07		124 N	55	-0-	-69	-0-	55 2	N	-0-			121
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-			121
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			121
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			121
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			121
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			121
TOTAL GAS PROD:			1,383	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7785 - 7938
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7802 - 7960	
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	69	1	1642	2	Y	22	17	1	11
						3	4	24	9					
02	1624 N	1555	-0-	-69	-0-	45	1	1485	2	Y	23	27	1	7
						25	9							
03	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	53	1	1641	2	Y	24	22	1	9
						26	9							
04	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	34	1	1622	2	Y	10	12	1	7
						11	9							
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	38	1	1706	2	Y	18	15	1	10
						20	9							
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	46	1	1591	2	Y	8	14	1	4
						4	4	9	9					
07	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	36	1	1657	2	Y	7	7	1	4
						8	9							
08	1767 X	1646	-0-	-121	-0-	34	1	1604	2	Y	3	6	1	1
						5	4	3	9					
09	1710 X	1592	-0-	-118	-0-	37	1	1541	2	Y	6	4	1	3
						7	4	7	9					
10	1767 X	1677	-0-	-90	-0-	75	1	1593	2	Y	7	5	1	5
						1	4	8	9					
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	84	1	1553	2	Y	6	7	1	4
						8	4	7	9					
*12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	86	1	1645	2	Y	11	8	1	7
						5	4	12	9					
TOTAL GAS PROD:			20,110	TOTAL CONDENSATE PROD:			145							

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.// 16481 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BOWYER-WILLS UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	148129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11355	PERF. 7944 -	7953	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2384	-0-	-189	-0-	95 1	2248 2	4 4	Y	34	61 1		27
02	2464 N	1853	-0-	-611	-0-	53 1	1781 2	19 9	Y	17			44
03	2604 N	2168	-0-	-436	-0-	67 1	2079 2	22 9	Y	20			64
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	55 1	2551 2	34 9	Y	31			95
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	52 1	2351 2	15 9	Y	14			109
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	67 1	2308 2	5 4	Y	45			154
07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	60 1	2742 2	80 9	Y	73	187 1		40
08	2728 X	2646	-0-	-82	-0-	54 1	2543 2	8 4	Y	37			77
09	2640 X	2610	-0-	-30	-0-	62 1	2517 2	11 4	Y	18			95
10	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	121 1	2568 2	1 4	Y	17			112
11	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	127 1	2380 2	13 4	Y	11	46 1		77
12	2883 X	2617	-0-	-266	-0-	128 1	2465 2	7 4	Y	15			92
TOTAL GAS PROD:		29,889								TOTAL CONDENSATE PROD:	332		

EDENS G.U. 2		WELL #:		2 F	RRCID ->	170598	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7832 -	7857	
01	1209 N	641	-0-	-568	-0-	26 1	614 2	1 4	Y	-0-	3 1	-0-	
02	1148 N	646	-0-	-502	-0-	19 1	627 2	19 1	Y	-0-		-0-	
03	961 N	591	-0-	-370	-0-	19 1	562 2	10 9	Y	9	8 1	1	
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	27 1	1240 2	32 9	Y	29	27 1	3	
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	26 1	1170 2	33 9	Y	30	28 1	5	
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	20 1	686 2	1 4	Y	20	22 1	3	
07	1271 N	561	-0-	-710	-0-	12 1	547 2	2 9	Y	2	5 1	-0-	
08	1240 N	574	-0-	-666	-0-	12 1	560 2	2 4	Y	-0-		-0-	
09	720 N	411	-0-	-309	-0-	10 1	399 2	2 4	Y	-0-		-0-	
10	558 N	373	-0-	-185	-0-	17 1	356 2	17 1	Y	-0-		-0-	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31 1	582 2	3 4	Y	2	2 1	-0-	
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28 1	538 2	2 4	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,240								TOTAL CONDENSATE PROD:	92		

CAYUGA (PETTIT) CHEVRON U. S. A. INC. RAMPY, H.R.		//CONT.// 16481 284 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
		WELL #: 7 D		RRCID -> 173780		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7873 - 7886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	158 7 4	3733 2	102 9	Y	93	95 1		10
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	100 96 9	3338 2		Y	87	81 1		16
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	120 92 9	3714 2		Y	84	91 1		9
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	78 97 9	3620 2		Y	88	87 1		10
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	83 1 4	3751 2	109 9	Y	99	93 1		16
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	105 8 4	3586 2	102 9	Y	93	97 1		12
07	3875 X	3870	-0-	-5	-0-	82 1 4	3728 2	59 9	Y	54	61 1		5
08	3937 X	3729	-0-	-208	-0-	77 11 4	3604 2	37 9	Y	34	35 1		4
09	3810 X	3601	-0-	-209	-0-	86 15 4	3468 2	32 9	Y	29	29 1		4
10	3937 X	2945	-0-	-992	-0-	132 1 4	2783 2	29 9	Y	26	28 1		2
11	3810 X	415	-0-	-3395	-0-	22 2 4	391 2		Y	-0-	2 1		-0-
12	3875 X	1452	-0-	-2423	-0-	71 4 4	1375 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		689							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4 D		RRCID -> 174513		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 7905 - 7946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3011	-0-	-647	-0-	121 6 4	2884 2		N	-0-			-0-
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	89 1	2957 2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	100 1	3104 2		N	-0-			-0-
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	75 1	3513 2		N	-0-			-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	81 1 4	3692 2		N	-0-			-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	102 8 4	3495 2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	79 1 4	3583 2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3485	-0-	-297	-0-	73 11 4	3401 2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3551	-0-	-109	-0-	85 15 4	3451 2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	166 2 4	3515 2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3576	-0-	-24	-0-	182 18 4	3376 2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	163 9 4	3162 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.// 16481 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 F		RRCID -> 176222		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1395 N	713	-0-	-682	-0-	29	1	683	2	Y	-0-					-0-	
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	39	1	1296	2	Y	-0-					-0-	
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	46	1	1434	2	Y	-0-					-0-	
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	Y	-0-					-0-	
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	35	1	1566	2	Y	-0-					-0-	
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	42	1	1459	2	Y	-0-					-0-	
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	34	1	1531	2	Y	-0-					-0-	
08	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	31	1	1430	2	Y	-0-					-0-	
09	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	32	1	1291	2	Y	-0-					-0-	
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-					-0-	
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	75	1	1407	2	Y	-0-					-0-	
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1391	2	Y	-0-					-0-	
						4	4										
TOTAL GAS PROD:		17,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RAMPY, H.R.		WELL #: 8 F		RRCID -> 180211		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914									
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-	
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-	
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-	
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	Y	-0-					-0-	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-	
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ENCRESCENT, LLC		251739		WELL #: 1		RRCID -> 097610		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122							
01	2139 N	1307	-0-	-832	-0-	1294	2	13	9	N	12					90	
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1767	2	18	9	N	16					106	
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1424	2	56	9	N	51	147	1			10	
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1432	2	55	9	N	50					60	
05	1984 N	1276	-0-	-708	-0-	1243	2	33	9	N	30					90	
06	1440 N	1285	-0-	-155	-0-	1274	2	11	9	N	10					100	
07	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1432	2	11	9	N	10					110	
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	2	28	9	N	25					135	
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1592	2	35	9	N	32	152	1			15	
10	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1414	2	28	9	N	25					40	
11	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1154	2	28	9	N	25					65	
12	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	1399	2	22	9	N	20					85	
TOTAL GAS PROD:		17,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		306											

CAYUGA (PETTIT) ENCRESCENT, LLC ROYAL CONE		//CONT.// 16481 284 //CONT.// 251739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	954	-0-	-100	-0-	953	2	1	9	N	1					83
02	1680 N	979	-0-	-701	-0-	971	2	8	9	N	7					90
03	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	1001	2	11	9	N	10					100
04	930 N	886	-0-	-44	-0-	864	2	22	9	N	20					120
05	1085 N	492	-0-	-593	-0-	481	2	11	9	N	10					130
06	990 N	235	-0-	-755	-0-	229	2	6	9	N	5					135
07	930 N	91	-0-	-839	-0-	90	2	1	9	N	1					136
08	496 N	94	-0-	-402	-0-	90	2	4	9	N	4					140
09	240 N	96	-0-	-144	-0-	85	2	11	9	N	10					150
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10	140	1			20
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10					30
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	N	20					50
TOTAL GAS PROD:		8,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		108										

STANLEY, C. H.		WELL #: 1-U		RRCID -> 136987		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7844 - 7877						
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					21
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	287	2			N	-0-					21
03	403 N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					21
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					22
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					23
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1					24
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1	9	N	1					25
08	465 N	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					25
09	390 N	164	-0-	-226	-0-	164	2			N	-0-					25
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					25
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					25
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		3,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

GLOBAL XRC CORP LOPER, VERNA		310348 WELL #: 2A		RRCID -> 175572		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 4329 - 4478						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	787	7			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	809	1	10	9	N	9	139	1			13	
02	784 N	722	-0-	-62	-0-	714	1	8	9	N	7					20	
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	788	1	10	9	N	9					29	
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	751	1	10	9	N	9					38	
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	853	1	8	9	N	7					45	
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	813	1	8	9	N	7					52	
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	860	1	8	9	N	7					59	
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	835	1	8	9	N	7					66	
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	808	1	7	9	N	6					72	
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	828	1	7	9	N	6					78	
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	767	1	12	9	N	11					89	
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	801	1	9	9	N	8					97	
TOTAL GAS PROD:		9,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		93											

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4143	2	46	9	Y	42	184	1			123	
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3482	2	53	9	Y	48					171	
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4375	2	58	9	Y	53	50	1			174	
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4700	2	64	9	Y	58					232	
05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5398	2	86	9	Y	78	178	1			132	
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4985	2	87	9	Y	79					211	
07	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3928	2	66	9	Y	60					271	
08	4867 X	3647	-0-	-1220	-0-	3575	2	72	9	Y	65	177	1			159	
09	4710 X	2968	-0-	-1742	-0-	2913	2	55	9	Y	50					209	
10	4867 X	3441	-0-	-1426	-0-	3367	2	74	9	Y	67	188	1			88	
11	4710 X	2681	-0-	-2029	-0-	2602	2	79	9	Y	72					160	
12	3999 X	2800	-0-	-1199	-0-	2721	2	79	9	Y	72					232	
TOTAL GAS PROD:		47,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		744											

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
01	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	962	2	47	9	N	43					80	
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	834	2	40	9	N	36					116	
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	942	2	39	9	N	35	137	1			14	
04	990 N	988	-0-	-2	-0-	955	2	33	9	N	30					44	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1015	2	28	9	N	25					69	
06	960 N	830	-0-	-130	-0-	813	2	17	9	N	15					84	
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1113	2	18	9	N	16					100	
08	1054 N	524	-0-	-530	-0-	524	2			N	-0-					100	
09	840 N	135	-0-	-705	-0-	135	2			N	-0-					100	
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					100	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					100	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100	
TOTAL GAS PROD:		7,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		200											

CAYUGA (PETTIT)													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
RUNGE, MARY ET AL //CONT.// 559624													
WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3014	2	47	9	N	43	132
02		2660 X	2542	-0-	-118	-0-	2518	2	24	9	N	22	154
03		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5813	2	13	9	N	12	166
04		2850 X	1454	-0-	-1396	-0-	1446	2	8	9	N	7	173
05		2945 X	552	-0-	-2393	-0-	551	2	1	9	N	1	174
06		2850 X	1114	-0-	-1736	-0-	1110	2	4	9	N	4	178
07		2945 X	2460	-0-	-485	-0-	2440	2	20	9	N	18	196
08		2945 X	1072	-0-	-1873	-0-	1066	2	6	9	N	5	201
09		1440 X	59	-0-	-1381	-0-	59	2			N	-0-	201
10		2449 X	98	-0-	-2351	-0-	98	2			N	-0-	201
11		2370 X	397	-0-	-1973	-0-	397	2			N	-0-	201
*12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	201
TOTAL GAS PROD:			19,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			112				

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295													
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589													
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014													
01	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	1593	2	9	9	N	8	61
02	1708	N	1670	-0-	-38	-0-	1661	2	9	9	N	8	69
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8	77
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1736	2	9	9	N	8	85
05	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1759	2	11	9	N	10	95
06	1830	N	807	-0-	-1023	-0-	803	2	4	9	N	4	99
07	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	2			N	-0-	99
08	1767	N	521	-0-	-1246	-0-	521	2			N	-0-	99
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-	99
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	99
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-	99
12	1178	N	546	-0-	-632	-0-	546	2			N	-0-	99
TOTAL GAS PROD:			14,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			46				

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z') 16481 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 166637 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7994 - 8013

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

CAYUGA (TRINITY)		16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 1		RRCID -> 015896	COMPL. DATE 01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7484 - 7506		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1798 N	1681	-0-	-117	-0-	142 1	1436 2	N	94	194 1	142
							103 9					
02		1624 N	1317	-0-	-307	-0-	1215 2	102 9	N	93		235
03		1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1546 2	91 9	N	83	199 1	119
04		1620 N	1055	-0-	-565	-0-	89 1	905 2	N	55		174
							61 9					
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	129 1	1301 2	N	56		230
							62 9					
06		1590 N	1470	-0-	-120	-0-	127 1	1284 2	N	54	190 1	94
							59 9					
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1126 2	58 9	N	53		147
08		1488 N	1432	-0-	-56	-0-	124 1	1254 2	N	49		196
							54 9					
09		1470 N	1394	-0-	-76	-0-	121 1	1217 2	N	51	193 1	54
							56 9					
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	116 1	1168 2	N	47		101
							52 9					
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	124 1	1254 2	N	69		170
							76 9					
12		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	149 1	1092 2	N	72	189 1	53
							79 9					
TOTAL GAS PROD:			16,772		TOTAL CONDENSATE PROD:			776				

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON		
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1D		RRCID -> 015902	COMPL. DATE 09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7335 - 7386				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2418 N	2342	-0-	-76	-0-	91 1	2172 2	N	68	117 1	75
							4 4	75 9				
02		2324 N	2243	-0-	-81	-0-	64 1	2102 2	N	70	111 1	34
							77 9					
03		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	77 1	2404 2	N	66		100
							73 9					
04		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	52 1	2407 2	N	56		156
							62 9					
05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	55 1	2494 2	N	54	168 1	42
							59 9					
06		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	71 1	2451 2	N	50		92
							5 4	55 9				
07		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	56 1	2559 2	N	44		136
							48 9					
08		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	55 1	2545 2	N	70	181 1	25
							8 4	77 9				
09		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	60 1	2418 2	N	39		64
							11 4	43 9				
10		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	123 1	2606 2	N	68		132
							1 4	75 9				
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	125 1	2324 2	N	54	65 1	121
							12 4	59 9				
12		2573 N	2395	-0-	-178	-0-	115 1	2229 2	N	40		161
							7 4	44 9				
TOTAL GAS PROD:			30,450		TOTAL CONDENSATE PROD:			679				

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
RAMPY, H. R.		WELL #: D 1 U		RRCID -> 015908		COMPL. DATE 08/09/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SULLENBERGER, M. H. UNIT		WELL #: D 1		RRCID -> 015910		COMPL. DATE 01/24/1959		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402								
01	3972 X	3692	-0-	-280	-0-	146 1	3464 2	Y	68	70	1					7
						7 4	75 9									
02	3556 X	3071	-0-	-485	-0-	88 1	2914 2	Y	63	59	1					11
						69 9										
03	3937 X	3702	-0-	-235	-0-	113 1	3516 2	Y	66	70	1					7
						73 9										
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	80 1	3706 2	Y	72	71	1					8
						79 9										
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	89 1	4046 2	Y	82	77	1					13
						1 4	90 9									
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	102 1	3495 2	Y	63	68	1					8
						8 4	69 9									
07	3937 X	3594	-0-	-343	-0-	77 1	3474 2	Y	39	43	1					4
						43 9										
08	4216 X	3836	-0-	-380	-0-	79 1	3710 2	Y	32	32	1					4
						12 4	35 9									
09	4080 X	3423	-0-	-657	-0-	80 1	3285 2	Y	40	39	1					5
						14 4	44 9									
10	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	175 1	3688 2	Y	37	40	1					2
						1 4	41 9									
11	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	181 1	3378 2	Y	38	33	1					7
						18 4	42 9									
12	3844 X	3399	-0-	-445	-0-	164 1	3185 2	Y	37	40	1					4
						9 4	41 9									
TOTAL GAS PROD:		44,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		637								

EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2 D		RRCID -> 186762		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 189942		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7166 - 7364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3503 X	3130	-0-	-373	-0-	123 1	2895 2	Y	96	103 1		10	
						6 4	106 9						
02	3024 X	2823	-0-	-201	-0-	79 1	2646 2	Y	89	83 1		16	
						98 9							
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	102 1	3157 2	Y	90	96 1		10	
						99 9							
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	67 1	3164 2	Y	90	90 1		10	
						99 9							
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	77 1	3461 2	Y	96	91 1		15	
						1 4	106 9						
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	97 1	3322 2	Y	72	78 1		9	
						7 4	79 9						
07	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	77 1	3477 2	Y	80	82 1		7	
						1 4	88 9						
08	3627 X	3460	-0-	-167	-0-	71 1	3315 2	Y	57	57 1		7	
						11 4	63 9						
09	3510 X	3245	-0-	-265	-0-	76 1	3110 2	Y	41	43 1		5	
						14 4	45 9						
10	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	156 1	3267 2	Y	45	47 1		3	
						1 4	50 9						
11	3510 X	3262	-0-	-248	-0-	162 1	3022 2	Y	56	49 1		10	
						16 4	62 9						
12	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	158 1	3050 2	Y	53	57 1		6	
						9 4	58 9						
TOTAL GAS PROD:		40,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		865							

RAMPY, H. R.		WELL #: 5 D		RRCID -> 190216		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7054 - 7335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	19 1	433 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	11 1	389 2	Y	-0-			-0-	
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	14 1	446 2	Y	-0-			-0-	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	12 1	574 2	Y	-0-			-0-	
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12 1	579 2	Y	-0-			-0-	
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	19 1	639 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
07	589 N	538	-0-	-51	-0-	11 1	527 2	Y	-0-			-0-	
08	589 N	464	-0-	-125	-0-	10 1	453 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
09	660 N	267	-0-	-393	-0-	6 1	260 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
10	527 N	212	-0-	-315	-0-	10 1	202 2	Y	-0-			-0-	
11	450 N	275	-0-	-175	-0-	13 1	261 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	541 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
TOTAL GAS PROD:		5,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
EDENS, J.N.		WELL #: 3 D		RRCID -> 191529		COMPL. DATE 07/21/2002				TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6727 X	1576	-0-	-5151	-0-	62 1	1480 2	3 4	31 9	Y	28	27 1			3
02	2072 X	1265	-0-	-807	-0-	37 1	1203 2	25 9		Y	23	22 1			4
03	2294 X	1253	-0-	-1041	-0-	38 1	1195 2	20 9		Y	18	20 1			2
04	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	30 1	1408 2	32 9		Y	29	28 1			3
05	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	39 1	1757 2	40 9		Y	36	33 1			6
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	46 1	1586 2	4 4	35 9	Y	32	34 1			4
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	35 1	1600 2	3 9		Y	3	7 1			-0-
08	1674 N	1148	-0-	-526	-0-	24 1	1120 2	4 4		Y	-0-				-0-
09	1620 N	629	-0-	-991	-0-	15 1	611 2	3 4		Y	-0-				-0-
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-				-0-
11	1110 N	504	-0-	-606	-0-	26 1	475 2	3 4		Y	-0-				-0-
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	36 1	707 2	2 4		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,735			TOTAL CONDENSATE PROD:		169								

WILLS, N. N. "A"		WELL #: 5D		RRCID -> 191585		COMPL. DATE 10/26/2002				TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5022 X	4354	-0-	-668	-0-	4288 2	66 9	1 4		Y	60	44 1			30
02	4452 X	3937	-0-	-515	-0-	3840 2	97 9	10 4		Y	88	91 1			27
03	4929 X	4593	-0-	-336	-0-	4525 2	68 9	98 1	4404 2	Y	62	66 1			23
04	4770 X	3929	-0-	-841	-0-	81 1	3812 2	36 9		Y	33	34 1			22
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	101 1	4542 2	1 4	46 9	Y	42	41 1			23
06	4440 X	4436	-0-	-4	-0-	126 1	4276 2	10 4	24 9	Y	22	34 1			11
07	4588 X	4533	-0-	-55	-0-	98 1	4404 2	1 4	30 9	Y	27	23 1			15
08	4681 X	4408	-0-	-273	-0-	92 1	4262 2	13 4	41 9	Y	37	36 1			16
09	4530 X	4235	-0-	-295	-0-	100 1	4089 2	18 4	28 9	Y	25	27 1			14
10	4681 X	4332	-0-	-349	-0-	194 1	4091 2	2 4	45 9	Y	41	24 1			31
11	4440 X	3487	-0-	-953	-0-	174 1	3246 2	17 4	50 9	Y	45	45 1			31
12	4526 X	4226	-0-	-300	-0-	205 1	3975 2	12 4	34 9	Y	31	41 1			21
TOTAL GAS PROD:		51,160			TOTAL CONDENSATE PROD:		513								

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: E 11		RRCID ->	192302	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	7196 - 7416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	2447	2	37	9	Y	34	25	1	17
02	2492 N	2227	-0-	-265	-0-	2184	2	43	9	Y	39	44	1	12
03	2542 N	2448	-0-	-94	-0-	2415	2	33	9	Y	30	31	1	11
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	50	1	2332	2	Y	19	17	1	13
						21	9							
05	2480 N	2374	-0-	-106	-0-	50	1	2296	2	Y	25	24	1	14
						28	9							
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	68	1	2359	2	Y	9	18	1	5
						5	4	10	9					
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	55	1	2497	2	Y	11	10	1	6
						12	9							
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	52	1	2443	2	Y	9	11	1	4
						8	4	10	9					
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	58	1	2360	2	Y	5	6	1	3
						10	4	6	9					
10	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	114	1	2401	2	Y	14	6	1	11
						1	4	15	9					
11	2430 N	2287	-0-	-143	-0-	113	1	2141	2	Y	20	17	1	14
						11	4	22	9					
12	2511 N	2147	-0-	-364	-0-	105	1	2026	2	Y	9	17	1	6
						6	4	10	9					
TOTAL GAS PROD:		28,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		224								

RAMPY, H. R.		WELL #: 4 F		RRCID -> 198198		COMPL. DATE 05/09/2003				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	N	-0-			-0-
						1	4							
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	17	1	563	2	N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	20	1	623	2	N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-			-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-			-0-
						1	4							
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	786	2	N	-0-			-0-
						2	4							
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	20	1	886	2	N	-0-			-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	2	N	-0-			-0-
						3	4							
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	-0-			-0-
						6	4							
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	1	1	1	-0-
						1	4	1	9					
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	59	1	1098	2	N	-0-			-0-
						6	4							
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	861	2	N	-0-			-0-
						3	4							
TOTAL GAS PROD:		10,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
RAMPY, H. R.		WELL #: 2 D		RRCID -> 198427		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	35	1	1164	2	Y	-0-			-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	42	1	1281	2	Y	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	19	1	889	2	Y	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	21	1	953	2	Y	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	19	1	835	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	906	-0-	-55	-0-	19	1	884	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	1110 N	921	-0-	-189	-0-	23	1	894	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	362	-0-	-508	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
TOTAL GAS PROD:		11,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLS, N.N.		WELL #: E 7		RRCID -> 198928		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	847	-0-	-49	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	20	1	917	2	Y	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	975	2	Y	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	954	-0-	-38	-0-	20	1	931	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	23	1	914	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	Y	-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	961 N	882	-0-	-79	-0-	44	1	836	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
TOTAL GAS PROD:		11,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WILLS, N.N.		WELL #: E 2 D		RRCID -> 200110		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7090 - 7369				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	7	1	239	2	Y	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	Y	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	6	1	302	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
TOTAL GAS PROD:		3,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWYER-WILLS		WELL #: 3D		RRCID -> 201631		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 11314		PERF. 7154 - 7454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	850	-0-	-102	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
03	992 N	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	892	2	Y	-0-			-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	2	Y	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	939	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	2	Y	-0-			-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	26	1	1217	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
09	960 N	804	-0-	-156	-0-	19	1	782	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	1178 N	284	-0-	-894	-0-	13	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	257	-0-	-943	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	837 N	604	-0-	-233	-0-	29	1	573	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
TOTAL GAS PROD:		9,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.// 16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WILLS, N.N.		WELL #: E 13		RRCID -> 202357		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	1081	2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	963	-0-	-277	-0-	963	2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	24	1	1121 2	Y	-0-	-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226 2	Y	-0-	-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1162 2	Y	-0-	-0-
						3	4				
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	27	1	1217 2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	25	1	1184 2	Y	-0-	-0-
						4	4				
09	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	28	1	1151 2	Y	-0-	-0-
						5	4				
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	55	1	1164 2	Y	-0-	-0-
						1	4				
11	1170 N	999	-0-	-171	-0-	51	1	942 2	Y	1	1
						5	4	1 9			
12	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	57	1	1101 2	Y	-0-	-0-
						3	4			1 1	
TOTAL GAS PROD:		13,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

CAMPBELL, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 215814		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486				
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	768	2	22 9	Y	20	18 1	2
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6 9	Y	5	6 1	1
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7 9	Y	6	6 1	1
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	779 2	Y	7	7 1	1
						8	9					
05	651 N	375	-0-	-276	-0-	8	1	361 2	Y	5	5 1	1
						6	9					
06	540 N	194	-0-	-346	-0-	6	1	188 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	678 2	Y	-0-		-0-
						1	4					
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	780 2	Y	6	5 1	1
						2	4	7 9				
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	604 2	Y	20	18 1	3
						3	4	22 9				
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	28	1	612 2	Y	-0-	3 1	-0-
11	750 N	532	-0-	-218	-0-	28	1	501 2	Y	-0-		-0-
						3	4					
12	651 N	519	-0-	-132	-0-	25	1	483 2	Y	9	8 1	1
						1	4	10 9				
TOTAL GAS PROD:		7,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

ENCRESCENT, LLC		251739		RRCID -> 197142		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388				
STANLEY, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3										
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1 9	N	1		60
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1 9	N	1		61
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1 9	N	1		62
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1 9	N	1		63
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1 9	N	1		64
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9	N	1		65
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1 9	N	1		66
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1 9	N	1		67
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3 9	N	3		70
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6 9	N	5		75
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	2	28 9	N	25		100
*12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1950	2	28 9	N	25		125
TOTAL GAS PROD:		5,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (TRINITY) FAULCONER, VERNON E., INC. WARE, G. W.		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
				263701		WELL #:	D 1	RRCID ->	015898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7314 - 7374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	625	1	2631	2	N	63	157	1		66
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	69	9	3158	2	N	49				115
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	54	9	3859	2	N	55	151	1		19
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	75	1	62	9	N	56				75
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	61	9	3388	2	N	68				143
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	75	9	3993	2	N	57	162	1		38
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	63	9	3844	2	N	58				96
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	75	1	3904	2	N	55				151
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	64	9	3814	2	N	62	163	1		50
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	61	9	3812	2	N	71				121
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	75	1	3786	2	N	73	180	1		14
*12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	80	9	3704	2	N	56				70
						62	9								
TOTAL GAS PROD:		52,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		723							

GRAWARD OPERATING, INC. BERK, H.				326435	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
				1		WELL #:	1	RRCID ->	015890	COMPL. DATE	11/01/1959	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7420 - 7460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1				189
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1				190
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	N	2				192
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1				193
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	N	10				203
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8				211
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6				217
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	N	3				220
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2				222
10	1178 N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-				222
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1				223
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				223
TOTAL GAS PROD:		12,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

LOPER ESTATE				1	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
				1		WELL #:	1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7582 - 7612	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7				41
02	812 N	629	-0-	-183	-0-	626	2	3	9	N	3				44
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1				45
04	930 N	801	-0-	-129	-0-	798	2	3	9	N	3				48
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3				51
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	820	2	20	9	N	18				69
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12				81
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	N	29				110
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1552	2	97	9	N	88	180	1		18
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1372	2	87	9	N	79				97
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1143	2	75	9	N	68				165
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
TOTAL GAS PROD:		11,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		311							

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
ROYALL & CONE -D-		WELL #:		1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7262 - 7501
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARK & PARK OIL CO.		639520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
BARTON, H. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015893	COMPL. DATE	04/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7504 - 7522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAYUGA (WOODBINE)		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3800 - 3805
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAYUGA (WOODBINE)		//CONT.// 16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CAMPBELL, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 145848		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18	18		18 2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	188	-0-	188	206		5 1	183	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	41	-0-	41	247		1 1	40	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	261		14 2			Y	-0-					-0-
09	281 X	20	-0-	-261	-0-		20 2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4 2			Y	-0-					-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMPY, H. R.		WELL #: 10		RRCID -> 197089		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 121937		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526								
HARWELL, MARY W.		WELL #: 1														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668														
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3472 X	3199	-0-	-273	-0-	3001	2	198	3	N	-0-			144
02	3108 X	2907	-0-	-201	-0-	2717	2	179	3	N	10			154
						11	9							
03	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	2955	2	195	3	N	1			155
						1	9							
04	3240 X	3088	-0-	-152	-0-	2896	2	192	3	N	-0-			155
05	3348 X	3180	-0-	-168	-0-	2982	2	198	3	N	-0-			155
06	3120 X	3050	-0-	-70	-0-	2855	2	195	3	N	-0-			155
07	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	2818	2	193	3	N	12			167
						13	9							
08	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	2885	2	199	3	N	9	171 1		5
						10	9							
09	3090 X	2926	-0-	-164	-0-	2732	2	194	3	N	-0-			5
10	3193 X	2912	-0-	-281	-0-	2722	2	190	3	N	-0-			5
11	3060 X	2850	-0-	-210	-0-	2658	2	192	3	N	-0-			5
12	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2766	2	209	3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		36,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2046 X	1860	-0-	-186	-0-	1745	2	115	3	N	-0-			57
02	1764 N	1755	-0-	-9	-0-	1644	2	108	3	N	3			60
						3	9							
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1809	2	120	3	N	8			68
						9	9							
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1741	2	115	3	N	1			69
						1	9							
05	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1809	2	120	3	N	-0-			69
06	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	1740	2	119	3	N	8			77
						9	9							
07	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1749	2	120	3	N	-0-			77
08	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1751	2	121	3	N	-0-			77
09	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	1648	2	117	3	N	-0-			77
10	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1679	2	117	3	N	2			79
						2	9							
11	1800 N	1752	-0-	-48	-0-	1634	2	118	3	N	-0-			79
12	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1664	2	126	3	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		22,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	3	N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	3	N	-0-			100
04	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			100
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	3	N	-0-			100
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			100
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	3	N	-0-			100
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			100
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	3	N	-0-			100
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			100
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	3	N	-0-			100
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668																
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2604 X	2412	-0-	-192	-0-	2257	2	149	3	N	5				117
							6	9								
02		2268 N	2197	-0-	-71	-0-	2059	2	135	3	N	3				120
							3	9								
03		2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2267	2	150	3	N	7				127
							8	9								
04		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2197	2	146	3	N	2				129
							2	9								
05		2418 N	2380	-0-	-38	-0-	2231	2	148	3	N	1				130
							1	9								
06		2340 N	2226	-0-	-114	-0-	2082	2	142	3	N	2				132
							2	9								
07		2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2213	2	152	3	N	-0-				132
08		2387 N	2342	-0-	-45	-0-	2189	2	151	3	N	2				134
							2	9								
09		2220 N	2171	-0-	-49	-0-	1995	2	141	3	N	32	166	1		-0-
							35	9								
10		2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2085	2	146	3	N	-0-				-0-
11		2280 N	2222	-0-	-58	-0-	2072	2	150	3	N	-0-				-0-
*12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2085	2	158	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			54							

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842																
01		1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1322	2	87	3	N	-0-				75
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1232	2	81	3	N	-0-				75
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1396	2	92	3	N	-0-				75
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1333	2	88	3	N	-0-				75
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1376	2	91	3	N	-0-				75
06		1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1214	2	83	3	N	-0-				75
07		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1341	2	92	3	N	-0-				75
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1296	2	89	3	N	-0-				75
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1240	2	88	3	N	-0-				75
10		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1152	2	80	3	N	-0-				75
11		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1094	2	79	3	N	-0-				75
12		1271 N	922	-0-	-349	-0-	857	2	65	3	N	-0-				75
TOTAL GAS PROD:			15,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UP SHUR																
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.//													16613 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BURK ROYALTY CO., LTD.													108799											
TERRELL, GEORGE													WELL #:	1	RRCID ->	197617	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	10832	-	10842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080 2	9 9	N	8			132											
02		1008 N	223	-0-	-785	-0-	215 2	8 9	N	7			139											
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109 2	10 9	N	9	1 8		147											
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1682 2	51 9	N	46	2 8		191											
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1221 2	17 9	N	15	166 1		40											
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1448 2	33 9	N	30			70											
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	460 2	33 9	N	30			100											
08		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	973 2	28 9	N	25			125											
09		1470 N	282	-0-	-1188	-0-	282 2		N	-0-			125											
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1531 2	22 9	N	20			145											
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1329 2	11 9	N	10			155											
*12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	355 2	11 9	N	10			165											
TOTAL GAS PROD:			11,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			210															

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)													16613 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													147699											
CHILDRESS													WELL #:	1	RRCID ->	166422	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10806	-	10848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01		713 N	22	-0-	-691	-0-	22 2		N	-0-			127											
02		252 N	9	-0-	-243	-0-	9 2		N	-0-			127											
03		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			127											
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			127											
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			127											
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			127											
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			127											
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			127											
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			127											
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			127											
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			127											
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			127											
TOTAL GAS PROD:			188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

MAXIMUS OPERATING, LTD.													534465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
MCCASLIN-HALL													WELL #:	1	RRCID ->	211626	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	11942	PERF.	11824	-	11866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01		11160 X	3478	-0-	-7682	-0-	3476 2	2 9	N	2			324											
02		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			324											
03		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-			324											
04		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 2		N	-0-			324											
05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 2		N	-0-			324											
06		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2		N	-0-			324											
07		6572 X	176	-0-	-6396	-0-	176 2		N	-0-			324											
08		6572 X	148	-0-	-6424	-0-	148 2		N	-0-			324											
09		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 2		N	-0-			324											
10		4929 X	1115	-0-	-3814	-0-	1115 2		N	-0-			324											
11		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726 2		N	-0-			324											
*12		23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	23618 2		N	-0-			324											
TOTAL GAS PROD:			64,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			2															

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465												
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		620 N	179	-0-	-441	-0-	179 2			N	-0-	-0-
02		448 N	240	-0-	-208	-0-	240 2			N	-0-	-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
05		279 N	79	-0-	-200	-0-	79 2			N	-0-	-0-
06		690 N	186	-0-	-504	-0-	186 2			N	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-	-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-	-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-	-0-
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942													
01		9362 X	6564	-0-	-2798	-0-	6340 2	224 9		N	204	193 1	160
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
03		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11625 2			N	-0-		160
04		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8944 2	17 9		N	15		175
05		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10200 2	76 9		N	69	188 1	50
06		11250 X	8594	-0-	-2656	-0-	8553 2	41 9		N	37	6 8	87
07		11625 X	8402	-0-	-3223	-0-	8367 2	35 9		N	32		119
08		11625 X	7380	-0-	-4245	-0-	7340 2	40 9		N	36		155
09		9930 X	7807	-0-	-2123	-0-	7770 2	37 9		N	34		189
10		10261 X	8966	-0-	-1295	-0-	8912 2	54 9		N	49	190 1	48
11		8580 X	8459	-0-	-121	-0-	8422 2	37 9		N	34		82
12		8401 X	5946	-0-	-2455	-0-	5921 2	25 9		N	23		105
TOTAL GAS PROD:			92,980				TOTAL CONDENSATE PROD:			533			

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060													
01		14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	14610 2	136 9		N	124	192 1	10
02		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057 2			N	-0-		10
03		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7067 2	270 9		N	245	190 1	65
04		14280 X	8805	-0-	-5475	-0-	8805 2			N	-0-		65
05		14756 X	10539	-0-	-4217	-0-	10288 2	251 9		N	228	158 1	132
06		14280 X	9653	-0-	-4627	-0-	9653 2			N	-0-		132
07		12245 X	8064	-0-	-4181	-0-	7954 2	110 9		N	100		232
08		10540 X	6056	-0-	-4484	-0-	5841 2	215 9		N	195	173 1	254
09		10200 X	6830	-0-	-3370	-0-	6830 2			N	-0-		254
10		10540 X	7173	-0-	-3367	-0-	7173 2			N	-0-		254
11		9660 X	7558	-0-	-2102	-0-	7548 2	10 9		N	9	190 1	73
*12		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816 2			N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			107,634				TOTAL CONDENSATE PROD:			901			

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
 COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	19499 X	7882	-0-	-11617	-0-	7882	2		N	-0-			369	
02	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2		N	-0-			369	
03	28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	28355	2		N	-0-			369	
04	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	20918	2		N	-0-			369	
05	20260 X	20260	-0-	-0-	-0-	20260	2		N	-0-			369	
06	20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2		N	-0-			369	
07	19251 X	18378	-0-	-873	-0-	18378	2		N	-0-			369	
08	25048 X	11713	-0-	-13335	-0-	11713	2		N	-0-			369	
09	20910 X	19054	-0-	-1856	-0-	19054	2		N	-0-			369	
10	21173 X	17765	-0-	-3408	-0-	17765	2		N	-0-			369	
11	22252 X	22252	-0-	-0-	-0-	22252	2		N	-0-			369	
12	19685 X	15217	-0-	-4468	-0-	15210	2	7 9	N	6	158 1		217	
TOTAL GAS PROD:											213,829	TOTAL CONDENSATE PROD:		6

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

01	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9617	2	244 9	N	222	192 1		149	
02	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2		N	-0-			149	
03	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7717	2	102 9	N	93	150 1		92	
04	10200 X	7597	-0-	-2603	-0-	7534	2	63 9	N	57			149	
05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15515	2	32 9	N	29	162 1	6 8	10	
06	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2		N	-0-			10	
07	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	11811	2	215 9	N	195	167 1	5 8	33	
08	15562 X	9599	-0-	-5963	-0-	9542	2	57 9	N	52			85	
09	15060 X	9951	-0-	-5109	-0-	9798	2	153 9	N	139	159 1		65	
10	15562 X	4396	-0-	-11166	-0-	4396	2		N	-0-			65	
11	11640 X	6451	-0-	-5189	-0-	6451	2		N	-0-			65	
12	12028 X	8587	-0-	-3441	-0-	8330	2	257 9	N	234	192 1		107	
TOTAL GAS PROD:											109,747	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,021

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

01	9579 X	5340	-0-	-4239	-0-	5340	2		N	-0-			77	
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-			77	
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			77	
04	7560 X	3548	-0-	-4012	-0-	3548	2		N	-0-			77	
05	5332 X	1662	-0-	-3670	-0-	1662	2		N	-0-			77	
06	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2		N	-0-			77	
07	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2		N	-0-			77	
08	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2		N	-0-			77	
09	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2		N	-0-			77	
10	13423 X	10578	-0-	-2845	-0-	10578	2		N	-0-			77	
11	12990 X	9667	-0-	-3323	-0-	9667	2		N	-0-			77	
12	13423 X	7356	-0-	-6067	-0-	7356	2		N	-0-			77	
TOTAL GAS PROD:											85,127	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.//										16613 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY										881167									
ORR, J. B.										WELL #: 1		RRCID -> 093997		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11705 - 11824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CASTELLAW										WELL #: 1		RRCID -> 109829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11746 - 11838	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORR, J. B.										WELL #: 2		RRCID -> 220472		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 12074		PERF.11758 - 11778	
01	3906	X	3140	-0-	-766	-0-	203	1	2912	2	Y	23					36		
							25	9											
02	8456	X	2909	-0-	-5547	-0-	171	1	2715	2	Y	21					57		
							23	9											
03	9362	X	3028	-0-	-6334	-0-	142	1	2862	2	Y	22	40	1			39		
							24	9											
04	9060	X	2848	-0-	-6212	-0-	154	1	2671	2	Y	21	32	1			28		
							23	9											
05	3224	X	1097	-0-	-2127	-0-	73	1	1015	2	Y	8					36		
							9	9											
06	3120	X	1563	-0-	-1557	-0-	127	1	1421	2	Y	14	23	1			27		
							15	9											
07	3224	X	1784	-0-	-1440	-0-	120	1	1646	2	Y	16					43		
							18	9											
08	3038	X	1860	-0-	-1178	-0-	100	1	1748	2	Y	11	34	1			20		
							12	9											
09	2850	X	1326	-0-	-1524	-0-	93	1	1221	2	Y	11					31		
							12	9											
10	1798	X	1029	-0-	-769	-0-	57	1	966	2	Y	5	11	1			25		
							6	9											
11	1800	X	479	-0-	-1321	-0-	28	1	447	2	Y	4					29		
							4	9											
12	1860	X	155	-0-	-1705	-0-	10	1	144	2	Y	1	2	1			28		
							1	9											
TOTAL GAS PROD:										21,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		157					

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	429	1	6153	2	Y	32		80
						35	9						
02	5992 X	4562	-0-	-1430	-0-	269	1	4269	2	Y	22		102
						24	9						
03	8060 X	3632	-0-	-4428	-0-	171	1	3442	2	Y	17	71 1	48
						19	9						
04	7800 X	3970	-0-	-3830	-0-	215	1	3733	2	Y	20	39 1	29
						22	9						
05	8060 X	2776	-0-	-5284	-0-	186	1	2575	2	Y	14		43
						15	9						
06	6390 X	3304	-0-	-3086	-0-	269	1	3013	2	Y	20	28 1	35
						22	9						
07	5053 X	3555	-0-	-1498	-0-	240	1	3292	2	Y	21		56
						23	9						
08	4092 X	4022	-0-	-70	-0-	216	1	3795	2	Y	10	42 1	24
						11	9						
09	3960 X	3099	-0-	-861	-0-	219	1	2861	2	Y	17		41
						19	9						
10	3565 X	3214	-0-	-351	-0-	177	1	3020	2	Y	15	35 1	21
						17	9						
11	3900 X	3104	-0-	-796	-0-	179	1	2905	2	Y	18		39
						20	9						
*12	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	337	1	4616	2	Y	27	46 1	20
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		46,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	7254 X	6984	-0-	-270	-0-	450	1	6457	2	Y	70		83
						77	9						
02	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	387	1	6137	2	Y	65		148
						72	9						
03	7254 X	4961	-0-	-2293	-0-	233	1	4673	2	Y	50	103 1	95
						55	9						
04	6750 X	2307	-0-	-4443	-0-	124	1	2157	2	Y	24	79 1	40
						26	9						
05	7316 X	3052	-0-	-4264	-0-	203	1	2814	2	Y	32		72
						35	9						
06	7080 X	3468	-0-	-3612	-0-	280	1	3141	2	Y	43	47 1	67
						47	9					1 8	
07	7316 X	2575	-0-	-4741	-0-	172	1	2369	2	Y	31		98
						34	9						
08	4960 X	4348	-0-	-612	-0-	234	1	4096	2	Y	16	70 1	44
						18	9						
09	3480 X	1614	-0-	-1866	-0-	113	1	1480	2	Y	19		63
						21	9						
10	3596 X	2788	-0-	-808	-0-	154	1	2614	2	Y	18	42 1	39
						20	9						
11	4200 X	2152	-0-	-2048	-0-	123	1	2000	2	Y	26		65
						29	9						
12	4340 X	2903	-0-	-1437	-0-	196	1	2685	2	Y	20	34 1	51
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		43,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		414							

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008													TOTAL DEPTH 12225	PERF.11843 - 11944		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9548 X	6888	-0-	-2660	-0-	447	1	6415	2	Y	24					38
02	8064 X	7846	-0-	-218	-0-	26	9	464	1	Y	27					65
03	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	30	9	522	1	Y	39	45	1			59
04	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	43	9	514	1	Y	34	49	1			44
05	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	37	9	827	1	Y	46					90
06	10710 X	10689	-0-	-21	-0-	51	9	870	1	Y	47	59	1	1	8	77
07	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	52	9	903	1	Y	57					134
08	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	63	9	661	1	Y	10	87	1			57
09	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	11	9	936	1	Y	55					112
10	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	61	9	771	1	Y	37	124	1			25
11	12930 X	11497	-0-	-1433	-0-	41	9	665	1	Y	49					74
12	13702 X	12237	-0-	-1465	-0-	54	9	829	1	Y	58	97	1			35
						64	9									
TOTAL GAS PROD:		135,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		483										

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009													TOTAL DEPTH 12230	PERF.11912 - 11927		
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					10
02	5712 X	2567	-0-	-3145	-0-	15	9	151	1	Y	14					24
03	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	49	9	497	1	Y	60	17	1			67
04	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	66	9	604	1	Y	65	56	1			76
05	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	72	9	745	1	Y	67					143
06	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	74	9	572	1	Y	51	93	1	1	8	100
07	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	56	9	660	1	Y	66					166
08	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	73	9	463	1	Y	10	138	1			38
09	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	11	9	532	1	Y	50					88
10	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	55	9	530	1	Y	6	78	1			16
11	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	7	9	503	1	Y	60					76
*12	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	66	9	502	1	Y	40	68	1			48
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		94,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		489										

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15283 X	9677	-0-	-5606	-0-	626	1	8974	2	Y	70			105
02	13440 X	6766	-0-	-6674	-0-	398	1	6315	2	Y	48			153
03	14880 X	12188	-0-	-2692	-0-	573	1	11517	2	Y	89	106	1	136
04	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	656	1	11403	2	Y	90	113	1	113
05	9672 X	3725	-0-	-5947	-0-	249	1	3445	2	Y	28			141
06	11790 X	70	-0-	-11720	-0-	6	1	63	2	Y	1	92	1	50
07	12555 X	153	-0-	-12402	-0-	10	1	142	2	Y	1			51
08	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-	1				Y	85	136	1	-0-
09	12150 X	1709	-0-	-10441	-0-	120	1	1572	2	Y	15			15
10	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	521	1	8865	2	Y	89	104	1	-0-
11	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	626	1	10140	2	Y	97			97
*12	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	572	1	7829	2	Y	63	107	1	53
						69	9							
TOTAL GAS PROD:		75,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		676								

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986														
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1225	-0-	-1596	-0-	1214	2	11	9	Y	10	94	1	78
02	DLQ G-10	1409	-0-	1409	1409	1398	2	11	9	Y	10			88
03	DLQ G-10	1641	-0-	1641	3050	1599	2	42	9	Y	38			126
04	4829 X	1779	-0-	-3050	-0-	1742	2	37	9	Y	34			160
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	Y	22	114	1	68
06	1590 X	1292	-0-	-298	-0-	1270	2	22	9	Y	20			88
07	1829 X	1545	-0-	-284	-0-	1534	2	11	9	Y	10			98
08	1860 X	631	-0-	-1229	-0-	609	2	22	9	Y	20			118
09	1800 X	712	-0-	-1088	-0-	688	2	24	9	Y	22			140
10	1860 X	1106	-0-	-754	-0-	1095	2	11	9	Y	10			150
11	1500 X	682	-0-	-818	-0-	681	2	1	9	Y	1	63	1	88
12	1550 X	905	-0-	-645	-0-	903	3	2	9	Y	2			90
TOTAL GAS PROD:		14,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		199								

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	1951	-0-	-2017	-0-	1909	2	42	9	Y	38	63	1	10
02	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	1436	2	11	9	Y	10			20
03	DLQ G-10	1816	-0-	1816	3263	1794	2	22	9	Y	20			40
04	4251 X	988	-0-	-3263	-0-	966	2	22	9	Y	20			60
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1531	2	35	9	Y	32	76	1	16
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	Y	10			26
07	1829 X	1807	-0-	-22	-0-	1793	2	14	9	Y	13			39
08	1829 X	379	-0-	-1450	-0-	343	2	36	9	Y	33			72
09	1890 X	1344	-0-	-546	-0-	1335	2	9	9	Y	8			80
10	1953 X	1627	-0-	-326	-0-	1616	2	11	9	Y	10			90
11	1890 X	1172	-0-	-718	-0-	1164	2	8	9	Y	7	42	1	55
*12	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2574	3	6	9	Y	5			60
TOTAL GAS PROD:		18,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		206								

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)													16613 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.													106406					
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3													WELL #:	5 L	RRCID -> 183530	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 11760	PERF.11456 - 11685
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01		3441 X	2988	-0-	-453	-0-	2969	2	19	9	N	17	77 1	52				
02	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	1923	1774	2	149	9	N	135	75 1	112				
03	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	3973	2050	2			N	-0-		112				
04		6483 X	2510	-0-	-3973	-0-	2501	2	9	9	N	8	78 1	42				
05		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2227	2	88	9	N	80	75 1	47				
06		2880 X	2645	-0-	-235	-0-	2551	2	94	9	N	85		132				
07		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	N	2	74 1	60				
08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2747	2	100	9	N	91	71 1	80				
09		3000 N	4180	-0-	1180	1180	4178	2	2	9	N	2		82				
10		3100 N	3255	-0-	155	1335	3254	2	1	9	N	1		83				
11		3000 N	2311	-0-	-689	646	2298	2	13	9	N	12	74 1	21				
*12		4252 X	3606	-0-	-646	-0-	3533	2	73	9	N	66	77 1	10				
TOTAL GAS PROD:			33,744			TOTAL CONDENSATE PROD:			499									

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3													WELL #:	6 L	RRCID -> 183657	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11402 - 11548
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
02	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-		20				
03	14B2	EXT	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-		20				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		20				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		20				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		20				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-		20				
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		20				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20				
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3													WELL #:	7	RRCID -> 189215	COMPL. DATE 04/17/2002	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11406 - 11580
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	88	2	2	9	Y	2	8 1	5				
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	18	2	15	9	Y	14	8 1	11				
03	DLQ	G-10	30	-0-	30	63	30	2			Y	-0-		11				
04		65 N	2	-0-	-63	-0-	1	2	1	9	Y	1	8 1	4				
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	63	2	10	9	Y	9	8 1	5				
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	122	2	9	9	Y	8		13				
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	8 1	6				
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10	9	Y	9	7 1	8				
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-		8				
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		8				
11		90 N	20	-0-	-70	-0-	18	2	2	9	Y	2	8 1	2				
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	105	2	8	9	Y	7	8 1	1				
TOTAL GAS PROD:			970			TOTAL CONDENSATE PROD:			53									

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID -> 191649	COMPL. DATE 11/03/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11391	- 11672			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3410 X	2909	-0-	-501	-0-	2891 2	18 9	Y	16	80 1	54
02	DLQ	G-10	2102	-0-	2102	2102	1945 2	157 9	Y	143	79 1	118
03	DLQ	G-10	449	-0-	449	2551	449 2		Y	-0-		118
04		5904 X	3353	-0-	-2551	-0-	3345 2	8 9	Y	7	81 1	44
05		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6624 2	94 9	Y	85	79 1	50
06		2820 X	2091	-0-	-729	-0-	1994 2	97 9	Y	88		138
07		3100 X	1844	-0-	-1256	-0-	1841 2	3 9	Y	3	78 1	63
08		5177 X	1968	-0-	-3209	-0-	1862 2	106 9	Y	96	75 1	84
09		5010 X	2022	-0-	-2988	-0-	2020 2	2 9	Y	2		86
10		5177 X	2899	-0-	-2278	-0-	2898 2	1 9	Y	1		87
11		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3360 2	13 9	Y	12	77 1	22
*12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3201 2	77 9	Y	70	81 1	11
TOTAL GAS PROD:			33,006	TOTAL CONDENSATE PROD:			523					

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID -> 192493	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11773	PERF.11370	- 11538			
01		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2406 2	4 9	Y	4	21 1	14
02	DLQ	G-10	2428	-0-	2428	2428	2386 2	42 9	Y	38	21 1	31
03	DLQ	G-10	404	-0-	404	2832	404 2		Y	-0-		31
04		1800 N	4903	-0-	3103	5935	4901 2	2 9	Y	2	21 1	12
05		3100 N	5718	-0-	2618	8553	5694 2	24 9	Y	22	21 1	13
06		3000 N	1025	-0-	-1975	6578	1000 2	25 9	Y	23		36
07		8486 X	1908	-0-	-6578	-0-	1906 2	2 9	Y	2	21 1	17
08		5053 X	1720	-0-	-3333	-0-	1692 2	28 9	Y	25	20 1	22
09		4890 X	346	-0-	-4544	-0-	345 2	1 9	Y	1		23
10		5053 X	603	-0-	-4450	-0-	603 2		Y	-0-		23
11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4842 2	3 9	Y	3	20 1	6
12		1922 X	400	-0-	-1522	-0-	380 2	20 9	Y	18	21 1	3
TOTAL GAS PROD:			26,710	TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		16613 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 103437	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10637	- 10830			
01		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1419 2	8 9	N	7		187
02		1708 X	700	-0-	-1008	-0-	700 2		N	-0-		187
03		1891 X	1107	-0-	-784	-0-	1085 2	22 9	N	20		207
04		1830 X	899	-0-	-931	-0-	881 2	18 9	N	16		223
05		1829 X	1368	-0-	-461	-0-	1364 2	4 9	N	4		227
06		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4426 2	3 9	N	3		230
07		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2		N	-0-		230
08		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-		230
09		4440 X	3355	-0-	-1085	-0-	3321 2	34 9	N	31		261
10		4588 X	3298	-0-	-1290	-0-	3298 2		N	-0-		261
11		4440 X	3287	-0-	-1153	-0-	3242 2	45 9	N	41		302
12		3472 X	3223	-0-	-249	-0-	3221 2	2 9	N	2	190 1	114
TOTAL GAS PROD:			29,270	TOTAL CONDENSATE PROD:			124					

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858																	
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					73
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					73
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1400	2	2	9	N	2					75
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3					78
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	N	2					80
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	N	5	1	8			84
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					95
08	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1348	2	9	9	N	8					103
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					111
10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1351	2	6	9	N	5					116
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1308	2	9	9	N	8					124
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1357	2	8	9	N	7					131
TOTAL GAS PROD:			17,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			59								

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.// 16613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BROWN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 195154		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2382	2	30	9	N	27	97
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2168	2	19	9	N	17	114
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	2	11	9	N	10	124
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2188	2	13	9	N	12	136
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2277	2	17	9	N	15	151
06	2070 N	1577	-0-	-493	-0-	1558	2	19	9	N	17	168
07	2201 N	1976	-0-	-225	-0-	1956	2	20	9	N	18	183
08	2201 N	1623	-0-	-578	-0-	1608	2	15	9	N	14	71
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2198	2	20	9	N	18	89
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2213	2	20	9	N	18	107
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15	122
12	2201 N	2001	-0-	-200	-0-	1981	2	20	9	N	18	140
TOTAL GAS PROD:		24,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		199				

ORR, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 214980		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	98	
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	20	1	851	2	N	7	105
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	364	2	9	9	N	8	113
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	N	3	116
05	279 N	29	-0-	-250	-0-	3	9	27	2	N	1	117
06	270 N	33	-0-	-237	-0-	1	1	28	2	N	4	121
07	279 N	42	-0-	-237	-0-	1	1	39	2	N	2	123
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	123
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-	123
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	4	2	3	9	N	3	126
*11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	17	143
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	10	153
TOTAL GAS PROD:		1,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		55				

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 245795		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3421	2	75	9	N	68	85
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4332	2	61	9	N	55	140
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3599	2	35	9	N	32	172
04	3390 X	1936	-0-	-1454	-0-	1906	2	30	9	N	27	199
05	4867 X	2390	-0-	-2477	-0-	2362	2	28	9	N	25	224
06	4710 X	1990	-0-	-2720	-0-	1965	2	25	9	N	23	246
07	4867 X	3044	-0-	-1823	-0-	3021	2	23	9	N	21	90
08	3627 X	2234	-0-	-1393	-0-	2199	2	35	9	N	32	122
09	2310 X	1601	-0-	-709	-0-	1592	2	9	9	N	8	130
10	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2774	2	42	9	N	38	168
11	2940 X	2022	-0-	-918	-0-	1992	2	30	9	N	27	195
12	3038 X	2064	-0-	-974	-0-	2045	2	19	9	N	17	212
TOTAL GAS PROD:		31,620				TOTAL CONDENSATE PROD:		373				

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 061623		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8584 - 9034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4534	-0-	1434	1434	4534	2			N	-0-			77
02	1609 N	175	-0-	-1434	-0-	175	2			N	-0-			77
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			77
04	1470 X	119	-0-	-1351	-0-	119	2			N	-0-			77
05	1519 X	143	-0-	-1376	-0-	143	2			N	-0-			77
06	1470 X	121	-0-	-1349	-0-	121	2			N	-0-			77
07	186 X	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			77
08	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1			78
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			78
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1			79
11	1470 N	162	-0-	-1308	-0-	161	2	1	9	N	1			80
12	1457 N	144	-0-	-1313	-0-	142	2	2	9	N	2			82
TOTAL GAS PROD:		9,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #: 2		RRCID -> 067652		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 9817		PERF. 8551 - 8673				
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			257
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			257
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	171	2	39	9	N	35			292
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	122	2	12	9	N	11			303
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	134	2	6	9	N	5			308
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-			308
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			308
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			308
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			308
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			308
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			308
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			308
TOTAL GAS PROD:		1,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #: 2		RRCID -> 068501		COMPL. DATE 08/04/1976		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9008 - 9124				
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			57
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	14	2			N	-0-			57
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			57
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-			57
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			57
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	125	2	121	9	N	110			167
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			167
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			167
09	240 N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-			167
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			167
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-			167
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			167
TOTAL GAS PROD:		1,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		N	-0-			113
02		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5207 2	87 9	N	79			192
03		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5369 2	69 9	N	63	185 1		70
04		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5897 2	55 9	N	50			120
05		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5718 2	50 9	N	45			165
06		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6395 2	99 9	N	90	168 1		87
07		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		N	-0-			87
08		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1904 2	3 9	N	3			90
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3549 2	48 9	N	44			134
10		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4578 2	31 9	N	28			162
11		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6368 2	86 9	N	78			240
*12		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7082 2	18 9	N	16	189 1		67

TOTAL GAS PROD: 62,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

01		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	501			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	N	1			43
02		84 N	12	-0-	-72	-0-	12 2		N	-0-			43
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	116 2	11 9	N	10			53
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			53
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			53
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	133 2	11 9	N	10			63
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			63
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			63
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-			63
10		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-			63
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			63
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			70
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			70
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			70
04		210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2			N	-0-			70
05		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			70
06		150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-			70
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	64	2	98	9	N	89			159
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			159
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			159
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			159
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			159
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			159

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			175
02	1484 N	1359	-0-	-125	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			175
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2	9	9	N	8			183
04	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			183
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			183
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			183
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			183
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2	70	9	N	64			247
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2	44	9	N	40	185	1	102
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			102
11	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	-0-	1758	2	80	9	N	73			175
12	1922 N	1573	-0-	-349	-0-	-0-	1558	2	15	9	N	14			189

TOTAL GAS PROD: 23,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			150
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 2		N	-0-			150
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-			150
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		N	-0-			150
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			150
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			150
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			150
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			150
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			150
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			150
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			150
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

01	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			223
02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-			223
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2398 2	15 9	N	14			237
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1712 2	50 9	N	45			282
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1648 2	22 9	N	20			302
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2790 2	6 9	N	5	179 1		128
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2050 2	2 9	N	2			130
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2158 2	158 9	N	144	189 1		85
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2462 2	19 9	N	17			102
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2232 2	97 9	N	88			190
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2695 2	121 9	N	110	183 1		117
*12	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3002 2	36 9	N	33			150

TOTAL GAS PROD: 27,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	596 1	2475 2	N	46			213
						51 9						
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	495 1	2960 2	N	48	196 1		65
						53 9						
03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	587 1	3403 2	N	87			152
						96 9						
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	600 1	3135 2	N	48			200
						53 9						
05	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	618 1	3712 2	N	47	189 1		58
						52 9						
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	578 1	3183 2	N	45			103
						50 9						
07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	599 1	3445 2	N	55	100 1		58
						61 9						
08	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	441 1	2239 2	N	37			95
						41 9						
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	590 1	3294 2	N	42			137
						46 9						
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	620 1	3418 2	N	51			188
						56 9						
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	600 1	3215 2	N	54			242
						59 9						
*12	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	623 1	3253 2	N	47	181 1		108
						52 9						

TOTAL GAS PROD: 45,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3964 2	30 9	N	27			82
02	2296 X	1486	-0-	-810	-0-	1486 2		N	-0-			82
03	2170 N	1475	-0-	-695	-0-	1475 2		N	-0-			82
04	2460 X	1623	-0-	-837	-0-	1623 2		N	-0-			82
05	2542 X	1307	-0-	-1235	-0-	1307 2		N	-0-			82
06	2460 X	1175	-0-	-1285	-0-	1175 2		N	-0-			82
07	1674 X	1293	-0-	-381	-0-	1287 2	6 9	N	5	69 1		18
08	1674 X	1362	-0-	-312	-0-	1362 2		N	-0-			18
09	1620 X	1408	-0-	-212	-0-	1408 2		N	-0-			18
10	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168 2		N	-0-			18
11	1320 N	1009	-0-	-311	-0-	1009 2		N	-0-			18
12	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	1279 2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 18,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)		16690 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	150023	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 6244 - 6258
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)		16690 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004								
PACE, LACY		WELL #:	1	RRCID ->	199399	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6699 - 6705
01	1364 #	1254	-0-	-110	-0-	1254 2		N	-0-	167
02	1204 #	1031	-0-	-173	-0-	1029 2	2 9	N	2	169
03	1302 #	1194	-0-	-108	-0-	1194 2		N	-0-	169
04	1200 #	1062	-0-	-138	-0-	1062 2		N	-0-	169
05	1240 #	1192	-0-	-48	-0-	1192 2		N	-0-	169
06	1200 #	1058	-0-	-142	-0-	1058 2		N	-0-	169
07	1209 #	1122	-0-	-87	-0-	1122 2		N	-0-	169
08	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-	169
09	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-	169
10	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-	169
11	1200 #	1131	-0-	-69	-0-	1131 2		N	-0-	169
12	1240 #	1106	-0-	-134	-0-	1106 2		N	-0-	169

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BURNETT		1				10/04/2008		10005		6626 - 6630	
01	868 N	661	-0-	-207	-0-	15 1	646 2	N	-0-		43
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	14 1	724 2	N	-0-		43
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	16 1	805 2	N	5		48
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	15 1	805 2	N	5		53
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	15 1	803 2	N	-0-		53
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	15 1	752 2	N	-0-		53
07	868 N	860	-0-	-8	-0-	16 1	844 2	N	-0-		53
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	16 1	830 2	N	-0-		53
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	15 1	795 2	N	-0-		53
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	15 1	789 2	N	-0-		53
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	15 1	748 2	N	-0-		53
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	16 1	779 2	N	-0-		53

TOTAL GAS PROD: 9,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	107	-0-	-513	-0-	107 3		N	-0-			18
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71 3		N	-0-			18
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			18
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			18
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			18
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	12 1	62 3	N	-0-			18
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	24 1	65 3	N	-0-			18
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24 1	180 3	N	-0-			18
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			18
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			18
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3		N	-0-			18
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SM ENERGY COMPANY 788997
 HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172341 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9892 - 9904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

01	1364 X	1021	-0-	-343	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
03	992 N	792	-0-	-200	-0-	792 2		N	-0-			-0-
04	990 N	149	-0-	-841	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	94	-0-	-929	-0-	94 2		N	-0-			-0-
06	780 N	521	-0-	-259	-0-	521 2		N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
*12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874																
01	372	X	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-				-0-
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			N	-0-				-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-				-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-				-0-
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-				-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,804											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768																
01	1364	X	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
03	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-				-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-				-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-				-0-
08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
*11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-				-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,805											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997								
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9		RRCID -> 200589						
		COMPL. DATE 02/01/2004						
		TOTAL DEPTH 9990						
		PERF. 9796 - 9834						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2067	-0-	-878	-0-	2067 2	N	-0-
02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-
04	2010 N	1997	-0-	-13	-0-	1997 2	N	-0-
05	2883 N	2178	-0-	-705	-0-	2178 2	N	-0-
06	2580 N	2467	-0-	-113	-0-	2467 2	N	-0-
07	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	N	-0-
08	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2	N	-0-
*11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2	N	-0-
*12	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CADENHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 201964		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9690 - 9720	
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 202092		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9914 - 9944	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1426 X	1325	-0-	-101	-0-		1325 2		N	-0-			-0-
02		1232 N	1154	-0-	-78	-0-		1154 2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1264	-0-	-69	-0-		1264 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1172	-0-	-118	-0-		1172 2		N	-0-			-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1181	-0-	-49	-0-		1181 2		N	-0-			-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211 2		N	-0-			-0-
08		1302 N	1132	-0-	-170	-0-		1132 2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1004	-0-	-166	-0-		1004 2		N	-0-			-0-
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272 2		N	-0-			-0-
*11		1110 N	1103	-0-	-7	-0-		1103 2		N	-0-			-0-
*12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

01		1364 X	694	-0-	-670	-0-		694 2		N	-0-			-0-
02		924 N	353	-0-	-571	-0-		353 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	490	-0-	-533	-0-		490 2		N	-0-			-0-
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 2		N	-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-			-0-
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	706	-0-	-317	-0-		706 2		N	-0-			-0-
08		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-		1145 2		N	-0-			-0-
09		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-		1497 2		N	-0-			-0-
10		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-		1116 2		N	-0-			-0-
*11		1110 X	857	-0-	-253	-0-		857 2		N	-0-			-0-
12		1550 X	1025	-0-	-525	-0-		1025 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

01		2046 X	1471	-0-	-575	-0-		1471 2		N	-0-			-0-
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726 2		N	-0-			-0-
03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2284 2		N	-0-			-0-
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2109 2		N	-0-			-0-
05		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		2227 2		N	-0-			-0-
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751 2		N	-0-			-0-
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1632 2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1321	-0-	-415	-0-		1321 2		N	-0-			-0-
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1889 2		N	-0-			-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291 2		N	-0-			-0-
*11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		1892 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1677	-0-	-59	-0-		1677 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2356 X	1933	-0-	-423	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
02		2072 N	1615	-0-	-457	-0-	1615 2		N	-0-			-0-
03		1891 N	1681	-0-	-210	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
*11		1800 N	1752	-0-	-48	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
*12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

01		2139 X	2029	-0-	-110	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
02		1960 N	1939	-0-	-21	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1919	-0-	-181	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
08		2201 N	1915	-0-	-286	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1703	-0-	-217	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
*11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
*12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

01		1860 X	1510	-0-	-350	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1389	-0-	-235	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
05		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
*11		1860 N	1648	-0-	-212	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1904	-0-	-18	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,085			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

01	744 X	696	-0-	-48	-0-	696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	999	-0-	-179	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1140 N	800	-0-	-340	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	772	-0-	-375	-0-	772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,886			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

01	806 X	632	-0-	-174	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	625	-0-	-212	-0-	625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620 N	384	-0-	-236	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	585	-0-	-128	-0-	585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,307			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 X	484	-0-	-1252	-0-	484	2			N	-0-			-0-
02		896 N	324	-0-	-572	-0-	324	2			N	-0-			-0-
03		930 N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-			-0-
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
09		1050 N	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-			-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
*11		1080 N	617	-0-	-463	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12		899 N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

01		1550 X	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
09		1800 N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
10		1984 N	1593	-0-	-391	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
*11		1920 N	1380	-0-	-540	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
*12		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

01		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
02		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
03		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
04		2190 N	366	-0-	-1824	-0-	366	2			N	-0-			-0-
05		2356 N	2076	-0-	-280	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
06		1920 N	1883	-0-	-37	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
07		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
09		3000 N	3179	-0-	179	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
10		2875 N	2696	-0-	-179	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
*11		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
*12		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9644 - 9681		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-			-0-
02		3080 X	3064	-0-	-16	-0-	-0-	3064	2	N	-0-			-0-
03		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
04		3300 X	3014	-0-	-286	-0-	-0-	3014	2	N	-0-			-0-
05		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-			-0-
06		3300 X	2824	-0-	-476	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
07		3379 X	3193	-0-	-186	-0-	-0-	3193	2	N	-0-			-0-
08		3410 X	1067	-0-	-2343	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
09		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3410 X	1101	-0-	-2309	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
*11		3090 X	2315	-0-	-775	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
12		3193 X	1384	-0-	-1809	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 10118 - 12224		
01		13671 X	13375	-0-	-296	-0-	-0-	13375	2	N	-0-			13
02		11984 X	8882	-0-	-3102	-0-	-0-	8882	2	N	-0-			13
03		13268 X	10845	-0-	-2423	-0-	-0-	10845	2	N	-0-			13
04		12840 X	12255	-0-	-585	-0-	-0-	12255	2	N	-0-			13
05		13268 X	11112	-0-	-2156	-0-	-0-	11112	2	N	-0-			13
06		12840 X	11949	-0-	-891	-0-	-0-	11949	2	N	-0-			13
07		12679 X	11991	-0-	-688	-0-	-0-	11990	2	1 9 N	1	8		13
08		12679 X	11126	-0-	-1553	-0-	-0-	11126	2	N	-0-			13
09		12270 X	9592	-0-	-2678	-0-	-0-	9591	2	1 9 N	1	8		13
10		12338 X	10360	-0-	-1978	-0-	-0-	10360	2	N	-0-			13
*11		11940 X	10037	-0-	-1903	-0-	-0-	386	1	9651 2 N	-0-			13
12		11997 X	10686	-0-	-1311	-0-	-0-	468	1	10218 2 N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 132,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009										TOTAL DEPTH	9798	PERF. 8789 - 12428		
01		12276 X	11127	-0-	-1149	-0-	-0-	11127	2	N	-0-			59
02		11088 X	10083	-0-	-1005	-0-	-0-	10083	2	N	-0-			59
03		12276 X	7848	-0-	-4428	-0-	-0-	7848	2	N	-0-			59
04		11100 X	9044	-0-	-2056	-0-	-0-	9044	2	N	-0-			59
05		11160 X	10936	-0-	-224	-0-	-0-	10936	2	N	-0-			59
06		10800 X	9879	-0-	-921	-0-	-0-	9879	2	N	-0-			59
07		11160 X	10497	-0-	-663	-0-	-0-	10496	2	1 9 N	1	8		59
08		10943 X	10670	-0-	-273	-0-	-0-	10670	2	N	-0-			59
09		10590 X	9836	-0-	-754	-0-	-0-	9834	2	2 9 N	2	8		59
10		10943 X	10158	-0-	-785	-0-	-0-	10157	2	1 9 N	1	8		59
*11		10320 X	9327	-0-	-993	-0-	-0-	9327	2	N	-0-			59
12		10664 X	9149	-0-	-1515	-0-	-0-	9149	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 118,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHAPEL HILL		17008 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
CHAPEL HILL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 216965		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4145 - 4310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
JOHNSON, O.B.		WELL #: 1 D		RRCID -> 214471		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11680		PERF. 11223 - 11490	
01	806 X	39	-0-	-767	-0-	39	3	Y	-0-		5
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	Y	-0-		5
03	465 N	157	-0-	-308	-0-	157	3	Y	-0-		5
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	Y	-0-		5
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	Y	-0-		5
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	Y	-0-		5
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	Y	-0-		5
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	Y	-0-		5
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	Y	-0-		5
10	775 N	374	-0-	-401	-0-	374	3	Y	-0-		5
11	750 N	368	-0-	-382	-0-	368	3	Y	-0-		5
12	775 N	206	-0-	-569	-0-	206	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		7,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J-W OPERATING CO.		427960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 214386		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 11935		PERF. 11644 - 11720	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 S	315	-0-	-367	-0-	315	2		N	-0-			25
02		344 S	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			25
03		319 S	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			25
04		390 S	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			25
05		372 S	92	-0-	-280	-0-	92	2		N	-0-			25
06		300 S	143	-0-	-157	-0-	143	2		N	-0-			25
07		452 S	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			25
08		263 S	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			25
09		233 S	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			25
10		509 S	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			25
11		265 S	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			25
12		248 S	21	-0-	-227	-0-	21	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			3,346											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SHOPNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310														
01		186 S	16	-0-	-170	-0-	16	2		N	-0-			19
02		485 S	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			19
03		1449 S	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			19
04		66 S	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			19
05		527 S	74	-0-	-453	-0-	74	2		N	-0-			19
06		1410 S	35	-0-	-1375	-0-	35	2		N	-0-			19
07		101 S	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			19
08		62 S	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			19
09		30 S	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			19
10		401 S	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			19
11		118 S	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			19
*12		27 S	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			2,821											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY 881167 MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728														
01		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	122	1	2355	2	N	44	2 8	232
							48	9						
02		3472 X	913	-0-	-2559	-0-	53	1	825	2	N	32		264
							35	9						
03		3844 X	2231	-0-	-1613	-0-	114	1	2062	2	N	50		314
							55	9						
04		3720 X	2059	-0-	-1661	-0-	109	1	1896	2	N	49	186 1	177
							54	9						
05		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	215	1	3800	2	N	87		264
							96	9						
06		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	196	1	3975	2	N	38	180 1	122
							42	9						
07		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	223	1	3637	2	N	49	9 8	162
							54	9						
08		4123 X	3796	-0-	-327	-0-	233	1	3534	2	N	26	1 8	187
							29	9						
09		4200 X	3521	-0-	-679	-0-	192	1	3246	2	N	75	183 1 8	78
							83	9						
10		4340 X	2331	-0-	-2009	-0-	149	1	2119	2	N	57	2 8	133
							63	9						
11		4200 X	3835	-0-	-365	-0-	187	1	3618	2	N	27		160
							30	9						
12		3906 X	3861	-0-	-45	-0-	187	1	3650	2	N	22	82 1	100
							24	9						
TOTAL GAS PROD:			37,310											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		556		

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MAYNARD, A.		WELL #: 2		RRCID -> 206966		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	453	-0-	-911	-0-	21 1	423 2	N	8			39
						9 9						
02	1232 X	426	-0-	-806	-0-	26 1	400 2	N	-0-			39
03	1426 X	441	-0-	-985	-0-	23 1	418 2	N	-0-			39
04	1230 X	535	-0-	-695	-0-	28 1	494 2	N	12			51
						13 9						
05	961 X	500	-0-	-461	-0-	27 1	467 2	N	5			56
						6 9						
06	450 X	414	-0-	-36	-0-	20 1	394 2	N	-0-			56
07	558 X	366	-0-	-192	-0-	21 1	338 2	N	6	4 8		58
						7 9						
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	60 1	909 2	N	2			60
						2 9						
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	53 1	896 2	N	12	2 8		70
						13 9						
10	496 X	365	-0-	-131	-0-	24 1	341 2	N	-0-			70
11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	50 1	951 2	N	7			77
						8 9						
12	992 X	519	-0-	-473	-0-	25 1	487 2	N	6	69 1		14
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		6,961		TOTAL CONDENSATE PROD:					58			

COWAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207115		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	591	-0-	-91	-0-	29 1	560 2	N	2			64
						2 9						
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	42 1	646 2	N	-0-			64
03	651 X	601	-0-	-50	-0-	31 1	570 2	N	-0-			64
04	583 X	583	-0-	-0-	-0-	31 1	552 2	N	-0-			64
05	775 X	690	-0-	-85	-0-	37 1	653 2	N	-0-			64
06	753 X	753	-0-	-0-	-0-	35 1	718 2	N	-0-			64
07	903 X	903	-0-	-0-	-0-	53 1	850 2	N	-0-			64
08	950 X	950	-0-	-0-	-0-	59 1	891 2	N	-0-			64
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	58 1	996 2	N	-0-			64
10	899 X	30	-0-	-869	-0-	2 1	28 2	N	-0-			64
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	58 1	1104 2	N	-0-			64
*12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	71 1	1377 2	N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		9,453		TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LITTLEJOHN		WELL #:		1	RRCID ->	209040	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11606	- 11780
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	1391	-0-	-1802	-0-	68	1	1323	2	N	-0-	24
02	2884 X	1195	-0-	-1689	-0-	73	1	1122	2	N	-0-	24
03	3317 X	1647	-0-	-1670	-0-	86	1	1561	2	N	-0-	24
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	140	1	2424	2	N	3	27
						3	9					
05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	110	1	1943	2	N	8	35
						9	9					
06	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	2	N	18	53
						20	9					
07	2666 X	1569	-0-	-1097	-0-	90	1	1464	2	N	14	63
						15	9			4	8	
08	2666 X	1525	-0-	-1141	-0-	93	1	1415	2	N	15	78
						17	9					
09	2580 X	1391	-0-	-1189	-0-	77	1	1308	2	N	5	83
						6	9					
10	2077 X	473	-0-	-1604	-0-	31	1	442	2	N	-0-	83
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	N	20	103
						22	9					
*12	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	N	-0-	103
TOTAL GAS PROD:		18,930		TOTAL CONDENSATE PROD:				83				

SWINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	209041	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11532	- 11610
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	205	1	3952	2	N	14	43
						15	9			2	8	
02	2688 X	1973	-0-	-715	-0-	120	1	1847	2	N	5	48
						6	9					
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	155	1	2826	2	N	5	53
						6	9					
04	4050 X	2362	-0-	-1688	-0-	128	1	2225	2	N	8	61
						9	9					
05	4185 X	3637	-0-	-548	-0-	194	1	3430	2	N	12	73
						13	9					
06	4050 X	3419	-0-	-631	-0-	160	1	3255	2	N	4	77
						4	9					
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	222	1	3609	2	N	18	87
						20	9			8	8	
08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	254	1	3855	2	N	9	95
						10	9			1	8	
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	203	1	3431	2	N	10	105
						11	9					
10	3844 X	2850	-0-	-994	-0-	187	1	2646	2	N	15	118
						17	9			2	8	
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	212	1	4099	2	N	8	126
						9	9					
12	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	194	1	3794	2	N	11	22
						12	9			115	1	
TOTAL GAS PROD:		41,335		TOTAL CONDENSATE PROD:				119				

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	66 1	1264 2	N	52			145
02	1232 X	1129	-0-	-103	-0-	57 9	1054 2	N	5			150
03	1271 X	1194	-0-	-77	-0-	69 1	1129 2	N	3			153
04	1350 X	1191	-0-	-159	-0-	6 9	1126 2	N	-0-			153
05	1395 X	1151	-0-	-244	-0-	62 1	1089 2	N	-0-			155
06	1350 X	1158	-0-	-192	-0-	54 1	1102 2	N	2			189
07	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	2 9	1153 2	N	34			192
08	1240 X	1200	-0-	-40	-0-	71 1	1123 2	N	3			202
09	1200 X	1153	-0-	-47	-0-	37 9	1077 2	N	10			16
10	1271 X	432	-0-	-839	-0-	74 1	404 2	N	-0-	186 1		21
11	1230 X	1092	-0-	-138	-0-	65 1	1032 2	N	5			30
12	1271 X	1167	-0-	-104	-0-	28 1	1101 2	N	9			
						54 1						
						6 9						
						56 1						
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		13,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669				
01	1023 X	807	-0-	-216	-0-	39 1	768 2	N	-0-			12
02	924 X	645	-0-	-279	-0-	39 1	606 2	N	-0-			12
03	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	53 1	962 2	N	-0-			12
04	840 X	364	-0-	-476	-0-	20 1	344 2	N	-0-			12
05	886 X	886	-0-	-0-	-0-	48 1	838 2	N	-0-			12
06	990 X	864	-0-	-126	-0-	41 1	823 2	N	-0-			12
07	1023 X	984	-0-	-39	-0-	57 1	927 2	N	-0-			12
08	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	97 1	1463 2	N	-0-			12
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	51 1	864 2	N	-0-			12
10	992 X	772	-0-	-220	-0-	51 1	721 2	N	-0-			12
11	1500 X	1276	-0-	-224	-0-	63 1	1213 2	N	-0-			12
12	1550 X	1472	-0-	-78	-0-	72 1	1400 2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		11,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725				
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	49 1	940 2	N	-0-			130
02	1176 X	556	-0-	-620	-0-	34 1	522 2	N	-0-			130
03	1302 X	235	-0-	-1067	-0-	12 1	223 2	N	-0-			130
04	1260 X	306	-0-	-954	-0-	16 1	290 2	N	-0-			130
05	992 X	128	-0-	-864	-0-	7 1	121 2	N	-0-			130
06	960 X	355	-0-	-605	-0-	17 1	338 2	N	-0-			130
07	620 X	330	-0-	-290	-0-	19 1	311 2	N	-0-			130
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-	24 1	352 2	N	-0-			130
09	360 X	212	-0-	-148	-0-	12 1	200 2	N	-0-			130
10	372 X	104	-0-	-268	-0-	7 1	97 2	N	-0-			130
11	360 X	182	-0-	-178	-0-	9 1	173 2	N	-0-			130
12	372 X	125	-0-	-247	-0-	6 1	119 2	N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		3,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3782 X	1571	-0-	-2211	-0-	77	1 1494	2 N	-0-		50
02	3080 X	2071	-0-	-1009	-0-	126	1 1945	2 N	-0-		50
03	3317 X	2697	-0-	-620	-0-	140	1 2557	2 N	-0-		50
04	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	115	1 2013	2 N	-0-		50
05	2294 X	2114	-0-	-180	-0-	113	1 2001	2 N	-0-		50
06	2610 X	1994	-0-	-616	-0-	94	1 1900	2 N	-0-		50
07	2697 X	2067	-0-	-630	-0-	119	1 1948	2 N	-0-		50
08	2697 X	1931	-0-	-766	-0-	119	1 1812	2 N	-0-		50
09	2130 X	1874	-0-	-256	-0-	105	1 1769	2 N	-0-		50
10	2108 X	1138	-0-	-970	-0-	75	1 1063	2 N	-0-		50
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	106	1 2050	2 N	-0-		50
*12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	109	1 2127	2 N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		23,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2077 X	1862	-0-	-215	-0-	92	1 1770	2 N	-0-		77
02	1652 X	1650	-0-	-2	-0-	101	1 1549	2 N	-0-		77
03	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	104	1 1894	2 N	-0-		77
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	107	1 1868	2 N	-0-		77
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	113	1 1995	2 N	-0-		77
06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	95	1 1929	2 N	-0-		77
07	2046 X	1879	-0-	-167	-0-	109	1 1770	2 N	-0-		77
08	2108 X	1902	-0-	-206	-0-	118	1 1784	2 N	-0-		77
09	2040 X	1607	-0-	-433	-0-	90	1 1517	2 N	-0-		77
10	2108 X	1035	-0-	-1073	-0-	68	1 967	2 N	-0-		77
11	2010 X	1003	-0-	-1007	-0-	50	1 953	2 N	-0-		77
12	1891 X	1100	-0-	-791	-0-	54	1 1046	2 N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		20,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1612 X	1505	-0-	-107	-0-	76	1 1429	2 N	-0-		29
02	1456 X	1428	-0-	-28	-0-	87	1 1341	2 N	-0-		29
03	1612 X	1564	-0-	-48	-0-	82	1 1482	2 N	-0-		29
04	1560 X	1520	-0-	-40	-0-	82	1 1418	2 N	18		47
05	1612 X	1570	-0-	-42	-0-	84	1 1473	2 N	12		59
06	1530 X	1465	-0-	-65	-0-	68	1 1382	2 N	14		73
07	1581 X	1554	-0-	-27	-0-	89	1 1453	2 N	11	4 8	80
08	1581 X	1495	-0-	-86	-0-	90	1 1397	2 N	7		87
09	1530 X	1398	-0-	-132	-0-	74	1 1318	2 N	5		92
10	1581 X	794	-0-	-787	-0-	52	1 739	2 N	3		95
11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	75	1 1439	2 N	7		102
*12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	73	1 1428	2 N	66	168 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		143					

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 X	1037	-0-	-1288	-0-	51	1	986	2	N	-0-			66
02	1988 X	1330	-0-	-658	-0-	81	1	1249	2	N	-0-			66
03	2170 X	1235	-0-	-935	-0-	64	1	1171	2	N	-0-			66
04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	N	-0-			66
05	1488 X	1346	-0-	-142	-0-	72	1	1274	2	N	-0-			66
06	1440 X	1400	-0-	-40	-0-	65	1	1335	2	N	-0-			66
07	1488 X	1478	-0-	-10	-0-	86	1	1392	2	N	-0-			66
08	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	-0-			66
09	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	107	1	1816	2	N	-0-			66
10	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	N	-0-			66
11	1770 X	824	-0-	-946	-0-	41	1	783	2	N	-0-			66
12	1984 X	961	-0-	-1023	-0-	47	1	914	2	N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		16,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666						
01	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	119	1	2302	2	N	42			182
02	2548 X	1465	-0-	-1083	-0-	46	9	87	1	N	44	186	1	40
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	48	9	183	1	N	-0-			40
04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	156	1	2718	2	N	58			98
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	64	9	156	1	N	48			146
06	3390 X	2759	-0-	-631	-0-	53	9	128	1	N	47	192	1	1
07	3503 X	2609	-0-	-894	-0-	52	9	148	1	N	53	9	8	45
08	3503 X	2591	-0-	-912	-0-	58	9	157	1	N	42			87
09	2940 X	2222	-0-	-718	-0-	46	9	122	1	N	36	1	8	122
10	2976 X	2208	-0-	-768	-0-	40	9	141	1	N	71	179	1	2 8 12
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	78	9	135	1	N	33			45
*12	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	36	9	132	1	N	79			124
						87	9							
TOTAL GAS PROD:		31,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		553								

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606						
01	2511 X	1520	-0-	-991	-0-	75	1	1445	2	N	-0-			5
02	2268 X	1541	-0-	-727	-0-	95	1	1446	2	N	-0-			5
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	119	1	2177	2	N	-0-			5
04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	129	1	2234	2	N	-0-			5
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	N	-0-			5
06	2220 X	2159	-0-	-61	-0-	101	1	2058	2	N	-0-			5
07	2449 X	2366	-0-	-83	-0-	137	1	2229	2	N	-0-			5
08	2449 X	2162	-0-	-287	-0-	133	1	2029	2	N	-0-			5
09	2370 X	1874	-0-	-496	-0-	104	1	1770	2	N	-0-			5
10	2356 X	2143	-0-	-213	-0-	141	1	2002	2	N	-0-			5
11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	119	1	2301	2	N	-0-			5
12	2356 X	2299	-0-	-57	-0-	112	1	2187	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		25,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	882	-0-	-978	-0-	43	1 839 2	N	-0-			15
02	1512 X	921	-0-	-591	-0-	57	1 864 2	N	-0-			15
03	1519 X	901	-0-	-618	-0-	47	1 854 2	N	-0-			15
04	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	84	1 1463 2	N	-0-			15
05	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	88	1 1539 2	N	5			20
06	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	73	1 1490 2	N	5			25
07	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	93	1 1524 2	N	9	4 8		30
08	1643 X	1378	-0-	-265	-0-	85	1 1287 2	N	5	1 8		34
09	1590 X	1375	-0-	-215	-0-	76	1 1299 2	N	-0-			34
10	1643 X	1163	-0-	-480	-0-	76	1 1085 2	N	2			36
11	1560 X	1305	-0-	-255	-0-	62	1 1185 2	N	53			89
12	1612 X	1277	-0-	-335	-0-	62	1 1215 2	N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		15,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		79				

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	256	1 4931 2	N	-0-			20
02	4844 X	3181	-0-	-1663	-0-	194	1 2987 2	N	-0-			20
03	5518 X	5266	-0-	-252	-0-	274	1 4992 2	N	-0-			20
04	5340 X	4994	-0-	-346	-0-	272	1 4722 2	N	-0-			20
05	5518 X	5371	-0-	-147	-0-	288	1 5083 2	N	-0-			20
06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	249	1 5076 2	N	-0-			20
07	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	310	1 5039 2	N	-0-			20
08	5363 X	5116	-0-	-247	-0-	316	1 4800 2	N	-0-			20
09	5340 X	4855	-0-	-485	-0-	270	1 4585 2	N	-0-			20
10	5518 X	3209	-0-	-2309	-0-	212	1 2997 2	N	-0-			20
11	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	269	1 5193 2	N	-0-			20
*12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	276	1 5374 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		58,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 X	599	-0-	-176	-0-	30	1 569 2	N	-0-			3
02	421 X	421	-0-	-0-	-0-	26	1 395 2	N	-0-			3
03	403 X	357	-0-	-46	-0-	18	1 339 2	N	-0-			3
04	570 X	403	-0-	-167	-0-	22	1 381 2	N	-0-			3
05	589 X	222	-0-	-367	-0-	12	1 210 2	N	-0-			3
06	570 X	123	-0-	-447	-0-	5	1 118 2	N	-0-			3
07	465 X	42	-0-	-423	-0-	3	1 39 2	N	-0-			3
08	403 X	52	-0-	-351	-0-	3	1 49 2	N	-0-			3
09	390 X	22	-0-	-368	-0-	1	1 21 2	N	-0-			3
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			3
11	120 X	26	-0-	-94	-0-	2	1 24 2	N	-0-			3
12	62 X	14	-0-	-48	-0-	1	1 13 2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		2,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
SLAYTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220642	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11480 - 11650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	129	1	2493	2	N	12	2 8	29
						13	9						
02	2520 X	2185	-0-	-335	-0-	133	1	2044	2	N	7		36
						8	9						
03	2759 X	2661	-0-	-98	-0-	138	1	2510	2	N	12		48
						13	9						
04	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	137	1	2386	2	N	12		60
						13	9						
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	144	1	2544	2	N	12		72
						13	9						
06	2580 X	2503	-0-	-77	-0-	117	1	2380	2	N	5		77
						6	9						
07	2666 X	2598	-0-	-68	-0-	150	1	2436	2	N	11	4 8	84
						12	9						
08	2697 X	2503	-0-	-194	-0-	154	1	2338	2	N	10		94
						11	9						
09	2610 X	2468	-0-	-142	-0-	137	1	2322	2	N	8		102
						9	9						
10	2697 X	1335	-0-	-1362	-0-	88	1	1244	2	N	3		105
						3	9						
11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2612	2	N	8		113
						9	9						
*12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	10	108 1	15
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		29,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

MAYNARD, A.		WELL #:		8	RRCID ->	220780	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11530 - 11606	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 X	1910	-0-	-105	-0-	94	1	1816	2	N	-0-		7
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	115	1	1770	2	N	-0-		7
03	2015 X	1953	-0-	-62	-0-	101	1	1852	2	N	-0-		7
04	1950 X	1674	-0-	-276	-0-	91	1	1583	2	N	-0-		7
05	2077 X	1855	-0-	-222	-0-	100	1	1755	2	N	-0-		7
06	2010 X	1794	-0-	-216	-0-	84	1	1710	2	N	-0-		7
07	2077 X	1839	-0-	-238	-0-	107	1	1732	2	N	-0-		7
08	1953 X	1705	-0-	-248	-0-	106	1	1599	2	N	-0-		7
09	1800 X	1643	-0-	-157	-0-	92	1	1551	2	N	-0-		7
10	1860 X	610	-0-	-1250	-0-	40	1	570	2	N	-0-		7
11	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	104	1	1993	2	N	-0-		7
*12	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		20,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
MAYNARD, A.		WELL #:		6H	RRCID ->	220826	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11934 -	13124	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5053 X	4428	-0-	-625	-0-	218 1	4210 2	N	-0-				26
02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	301 1	4624 2	N	78				104
						86 9							
03	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	256 1	4672 2	N	13				117
						14 9							
04	5010 X	4775	-0-	-235	-0-	259 1	4497 2	N	17				134
						19 9							
05	5549 X	5494	-0-	-55	-0-	294 1	5183 2	N	15				149
						17 9							
06	5370 X	5173	-0-	-197	-0-	242 1	4914 2	N	15				164
						17 9							
07	5549 X	5242	-0-	-307	-0-	302 1	4914 2	N	24	9	8		179
						26 9							
08	5487 X	5060	-0-	-427	-0-	311 1	4732 2	N	15				194
						17 9							
09	5310 X	4731	-0-	-579	-0-	262 1	4455 2	N	13				208
						14 9							
10	5487 X	2623	-0-	-2864	-0-	173 1	2450 2	N	-0-	187	1		21
11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	259 1	4996 2	N	5				26
						6 9							
12	5239 X	4496	-0-	-743	-0-	219 1	4264 2	N	12				38
						13 9							
TOTAL GAS PROD:		57,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		207							

SWINNEY		WELL #:		3H	RRCID ->	222296	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11659	PERF.11800 -	12662
01	4309 X	2210	-0-	-2099	-0-	109 1	2101 2	N	-0-			35
02	3892 X	3767	-0-	-125	-0-	231 1	3536 2	N	-0-			35
03	3999 X	2253	-0-	-1746	-0-	117 1	2136 2	N	-0-			35
04	2850 X	2140	-0-	-710	-0-	116 1	2024 2	N	-0-			35
05	4185 X	2174	-0-	-2011	-0-	116 1	2058 2	N	-0-			35
06	4050 X	2148	-0-	-1902	-0-	101 1	2047 2	N	-0-			35
07	4185 X	2205	-0-	-1980	-0-	128 1	2077 2	N	-0-			35
08	2263 X	2187	-0-	-76	-0-	135 1	2052 2	N	-0-			35
09	2160 X	2120	-0-	-40	-0-	118 1	2002 2	N	-0-			35
10	2232 X	1600	-0-	-632	-0-	105 1	1495 2	N	-0-			35
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	112 1	2153 2	N	-0-			35
*12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	112 1	2185 2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		27,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLOKE		WELL #:		3H	RRCID ->	222641	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	13377	PERF.11952 -	13150
01	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	133 1	2571 2	N	-0-			42
02	2660 X	2431	-0-	-229	-0-	149 1	2282 2	N	-0-			42
03	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	136 1	2483 2	N	-0-			42
04	2760 X	2580	-0-	-180	-0-	140 1	2440 2	N	-0-			42
05	2697 X	2685	-0-	-12	-0-	144 1	2541 2	N	-0-			42
06	2610 X	2545	-0-	-65	-0-	120 1	2425 2	N	-0-			42
07	2697 X	2616	-0-	-81	-0-	152 1	2464 2	N	-0-			42
08	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	161 1	2449 2	N	-0-			42
09	2610 X	2477	-0-	-133	-0-	138 1	2339 2	N	-0-			42
10	2697 X	1511	-0-	-1186	-0-	99 1	1412 2	N	-0-			42
11	2550 X	2546	-0-	-4	-0-	125 1	2421 2	N	-0-			42
12	2604 X	2564	-0-	-40	-0-	125 1	2439 2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		29,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	1550 X	1185	-0-	-365	-0-	58	1	1127	2	N	-0-	49
02	1400 X	1154	-0-	-246	-0-	70	1	1084	2	N	-0-	49
03	1426 X	1235	-0-	-191	-0-	64	1	1171	2	N	-0-	49
04	1380 X	1281	-0-	-99	-0-	70	1	1211	2	N	-0-	49
05	1302 X	1298	-0-	-4	-0-	70	1	1228	2	N	-0-	49
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	-0-	49
07	1333 X	1324	-0-	-9	-0-	77	1	1247	2	N	-0-	49
08	1333 X	1302	-0-	-31	-0-	81	1	1221	2	N	-0-	49
09	1350 X	1199	-0-	-151	-0-	67	1	1132	2	N	-0-	49
10	1395 X	602	-0-	-793	-0-	40	1	562	2	N	-0-	49
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-	49
12	1333 X	1323	-0-	-10	-0-	65	1	1258	2	N	-0-	49
TOTAL GAS PROD:		14,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	138	1	2660	2	N	2	71
02	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	149	1	2289	2	N	7	78
03	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	140	1	2566	2	N	7	85
04	2910 X	2534	-0-	-376	-0-	138	1	2388	2	N	7	92
05	3007 X	2449	-0-	-558	-0-	131	1	2312	2	N	5	97
06	2700 X	2433	-0-	-267	-0-	114	1	2315	2	N	4	101
07	2728 X	2707	-0-	-21	-0-	156	1	2541	2	N	9	106
08	2728 X	2678	-0-	-50	-0-	165	1	2505	2	N	7	113
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	145	1	2442	2	N	5	118
10	2697 X	1721	-0-	-976	-0-	113	1	1605	2	N	3	121
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	149	1	2880	2	N	3	124
*12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	145	1	2840	2	N	5	129
TOTAL GAS PROD:		31,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01	3596 X	3165	-0-	-431	-0-	156	1	3009	2	N	-0-	16
02	3276 X	2909	-0-	-367	-0-	178	1	2731	2	N	-0-	16
03	3658 X	3150	-0-	-508	-0-	164	1	2986	2	N	-0-	16
04	3540 X	3094	-0-	-446	-0-	168	1	2926	2	N	-0-	16
05	3658 X	2970	-0-	-688	-0-	160	1	2810	2	N	-0-	16
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	149	1	3018	2	N	-0-	16
07	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	185	1	3024	2	N	-0-	16
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	204	1	3099	2	N	-0-	16
09	3180 X	2996	-0-	-184	-0-	167	1	2829	2	N	-0-	16
10	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	197	1	2787	2	N	-0-	16
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	167	1	3214	2	N	-0-	16
12	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	154	1	3002	2	N	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		37,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	7471 X	6960	-0-	-511	-0-	344	1	6616	2	N	-0-	18	
02	6748 X	6547	-0-	-201	-0-	400	1	6147	2	N	-0-	18	
03	7347 X	6766	-0-	-581	-0-	352	1	6414	2	N	-0-	18	
04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	371	1	6455	2	N	-0-	18	
05	7254 X	7213	-0-	-41	-0-	380	1	6739	2	N	85	103	
						94	9						
06	7020 X	6717	-0-	-303	-0-	314	1	6384	2	N	17	120	
						19	9						
07	7254 X	7036	-0-	-218	-0-	406	1	6612	2	N	16	8 8	128
						18	9						
08	7223 X	6932	-0-	-291	-0-	425	1	6496	2	N	10		138
						11	9						
09	6990 X	6429	-0-	-561	-0-	359	1	6060	2	N	9	1 8	146
						10	9						
10	7223 X	4325	-0-	-2898	-0-	283	1	4030	2	N	11	1 8	156
						12	9						
11	6810 X	6706	-0-	-104	-0-	329	1	6364	2	N	12		168
						13	9						
12	7037 X	6738	-0-	-299	-0-	327	1	6403	2	N	7		175
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		79,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660					
01	3968 X	3537	-0-	-431	-0-	174	1	3363	2	N	-0-	44	
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	244	1	3748	2	N	-0-	44	
03	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	195	1	3545	2	N	-0-	44	
04	3750 X	3674	-0-	-76	-0-	200	1	3474	2	N	-0-	44	
05	4433 X	3728	-0-	-705	-0-	200	1	3528	2	N	-0-	44	
06	4290 X	3434	-0-	-856	-0-	161	1	3273	2	N	-0-	44	
07	4433 X	3571	-0-	-862	-0-	207	1	3364	2	N	-0-	44	
08	3782 X	3517	-0-	-265	-0-	217	1	3300	2	N	-0-	44	
09	3660 X	3241	-0-	-419	-0-	180	1	3061	2	N	-0-	44	
10	3720 X	2218	-0-	-1502	-0-	146	1	2072	2	N	-0-	44	
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	192	1	3698	2	N	-0-	44	
*12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	187	1	3643	2	N	-0-	44	
TOTAL GAS PROD:		42,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYNARD, A.		WELL #: 10		RRCID -> 226548		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800					
01	2170 X	1074	-0-	-1096	-0-	53	1	1021	2	N	-0-	33	
02	1820 X	125	-0-	-1695	-0-	7	1	118	2	N	-0-	33	
03	1922 X	461	-0-	-1461	-0-	24	1	437	2	N	-0-	33	
04	1800 X	613	-0-	-1187	-0-	33	1	580	2	N	-0-	33	
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	189	1	3343	2	N	-0-	33	
06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	2	N	-0-	33	
07	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	116	1	1900	2	N	-0-	33	
08	3534 X	1835	-0-	-1699	-0-	113	1	1722	2	N	-0-	33	
09	3420 X	1551	-0-	-1869	-0-	86	1	1465	2	N	-0-	33	
10	3534 X	796	-0-	-2738	-0-	52	1	744	2	N	-0-	33	
11	1950 X	1474	-0-	-476	-0-	72	1	1402	2	N	-0-	33	
12	2015 X	1440	-0-	-575	-0-	70	1	1370	2	N	-0-	33	
TOTAL GAS PROD:		16,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH	
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167					
SLAYTON UNIT		WELL #:		5V	RRCID -> 244183	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 11895	PERF. 11562	- 11714
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	3906 X	3449	-0-	-457	-0-	169 1	3280 2	N	-0-
02	3500 X	3104	-0-	-396	-0-	190 1	2914 2	N	-0-
03	3968 X	3638	-0-	-330	-0-	189 1	3449 2	N	-0-
04	3840 X	3463	-0-	-377	-0-	188 1	3275 2	N	-0-
05	3968 X	3543	-0-	-425	-0-	190 1	3353 2	N	-0-
06	3510 X	3229	-0-	-281	-0-	151 1	3078 2	N	-0-
07	3627 X	3409	-0-	-218	-0-	197 1	3212 2	N	-0-
08	3627 X	3556	-0-	-71	-0-	220 1	3336 2	N	-0-
09	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	175 1	2974 2	N	-0-
10	3534 X	3194	-0-	-340	-0-	211 1	2983 2	N	-0-
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	173 1	3335 2	N	-0-
12	3565 X	3561	-0-	-4	-0-	174 1	3387 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHAPEL HILL (PALUXY)				17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH	
BRG LONE STAR LTD.				090870					
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 015917	COMPL. DATE 03/05/1941	TOTAL DEPTH 5864	PERF. 5780	- 5820
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	168	-0-	168	168	168 3		N	-0-
04	14B2 EXT	227	-0-	227	395	227 3		N	-0-
05	14B2 EXT	238	-0-	238	633	238 3		N	-0-
06	14B2 EXT	222	-0-	222	855	222 3		N	-0-
07	14B2 EXT	237	-0-	237	1092	237 3		N	-0-
08	14B2 EXT	243	-0-	243	1335	243 3		N	-0-
09	1602 X	267	-0-	-1335	-0-	267 3		N	-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 3		N	-0-
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 015918	COMPL. DATE 00/00/1950	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5745	- 5782
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58 3		N	-0-
10	59 X	1	-0-	-58	-0-	1 3		N	-0-
11	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)												
BRG LONE STAR LTD.												
THOMPSON B												
17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH												
090870												
WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHAPEL HILL (PETTIT)												
BRG LONE STAR LTD.												
GILLIAM, I. E.												
17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH												
090870												
WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-		1028	3	100	9	36
02	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-		1008	3	75	9	24
03	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-		1515	3	97	9	11
04	3256	R	3256	-0-	-0-	-0-		3120	3	136	9	53
05	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-		2679	3	54	9	48
06	3013	R	3013	-0-	-0-	-0-		2834	3	179	9	47
07	2698	R	2698	-0-	-0-	-0-		2544	3	154	9	37
08	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-		2245	3	80	9	9
09	2273	R	2273	-0-	-0-	-0-		2129	3	144	9	43
10	2280	R	2280	-0-	-0-	-0-		2160	3	120	9	55
11	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-		1703	3	90	9	38
*12	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-		1788	3	69	9	101
TOTAL GAS PROD:			26,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,181			

JOHNSON, O.B. H												
WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	422 R	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	N	14		47
02	833 R	833	-0-	-0-	-0-	799	3	34	9	N	31		78
03	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1066	3	39	9	N	35		113
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1086	3	24	9	N	22		135
05	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	987	3	13	9	N	12		147
06	1080 #	954	-0-	-126	-0-	944	3	10	9	N	9		156
07	1147 #	825	-0-	-322	-0-	793	3	32	9	N	29		185
08	1147 #	700	-0-	-447	-0-	688	3	12	9	N	11		196
09	1110 #	548	-0-	-562	-0-	525	3	23	9	N	21	187 1	30
10	992 #	392	-0-	-600	-0-	381	3	11	9	N	10		40
11	960 #	212	-0-	-748	-0-	193	3	19	9	N	17		57
12	837 #	234	-0-	-603	-0-	221	3	13	9	N	12		69
TOTAL GAS PROD:		8,335				TOTAL CONDENSATE PROD:					223		

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		-0-
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		-0-
04	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		-0-
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		-0-
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-		-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		-0-
*12	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,984				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		143
02	564 R	564	-0-	-0-	-0-	527	2	37	9	N	34		177
03	730 R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15		192
04	570 #	561	-0-	-9	-0-	548	2	13	9	N	12		204
05	620 #	582	-0-	-38	-0-	574	2	8	9	N	7	166 1	45
06	720 #	491	-0-	-229	-0-	480	2	11	9	N	10		55
07	744 #	712	-0-	-32	-0-	706	2	6	9	N	5		60
08	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1032	2	18	9	N	16		76
09	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	N	13		89
10	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12		101
11	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1082	2	24	9	N	22		123
12	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		123
TOTAL GAS PROD:		8,561				TOTAL CONDENSATE PROD:					146		

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
 PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
 TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-				28
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	3		N	-0-				28
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-				28
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-				28
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-				28
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3		N	-0-				28
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-				28
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-				28
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-				28
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				28
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-				28
*12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-				28

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.// 17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
RUDMAN, I.		WELL #: 4		RRCID -> 136095		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					27
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	14	3	7	9	N	6					33
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	58	3	8	9	N	7					40
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	N	13					53
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					58
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	11					69
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
TOTAL GAS PROD:		179				TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

BRADLEY, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 140877		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCOTT, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 142215		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406								
01	1488 N	1048	-0-	-440	-0-	899	3	149	9	N	135					279
02	1204 N	688	-0-	-516	-0-	688	3			N	-0-					279
03	1178 N	806	-0-	-372	-0-	806	3			N	-0-	162	1			117
04	1020 N	890	-0-	-130	-0-	890	3			N	-0-					117
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					117
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					117
07	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					117
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					117
09	1140 N	678	-0-	-462	-0-	678	3			N	-0-					117
10	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					117
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	801	3			N	-0-					117
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					117
TOTAL GAS PROD:		10,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		372 N	141	-0-	-231	-0-		75	3	66	9	N	60					180				
02		336 N	274	-0-	-62	-0-		150	3	124	9	N	113	185	1			108				
03		217 N	188	-0-	-29	-0-		105	3	83	9	N	75					183				
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-		121	3	105	9	N	95	188	1			90				
05		310 N	303	-0-	-7	-0-		148	3	155	9	N	141	184	1			47				
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-		208	3	48	9	N	44					91				
07		248 N	238	-0-	-10	-0-		181	3	57	9	N	52					143				
08		310 N	296	-0-	-14	-0-		235	3	61	9	N	55					198				
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-		209	3	88	9	N	80	182	1			96				
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-		272	3	153	9	N	139					235				
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-		267	3	64	9	N	58	181	1			112				
12		310 N	196	-0-	-114	-0-		155	3	41	9	N	37					149				
TOTAL GAS PROD:			3,171															TOTAL CONDENSATE PROD:	949			

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		102 X	102	-0-	-0-	-0-		71	3	31	9	N	28					28				
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-		178	3	22	9	N	20					48				
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-		183	3	34	9	N	31					79				
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-		189	3	65	9	N	59					138				
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-		180	3	69	9	N	63					201				
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-		217	3	87	9	N	79	181	1			99				
09		240 N	177	-0-	-63	-0-		114	3	63	9	N	57					156				
10		248 N	137	-0-	-111	-0-		113	3	24	9	N	22					178				
11		300 N	107	-0-	-193	-0-		96	3	11	9	N	10					188				
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-		160	3	28	9	N	25	159	1			54				
TOTAL GAS PROD:			1,935															TOTAL CONDENSATE PROD:	394			

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

01		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1113	3	100	9	Y	91	96	1			173				
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		940	3	86	9	Y	78	94	1			157				
03		1302 N	1026	-0-	-276	-0-		964	3	62	9	Y	56	97	1			116				
04		1170 N	934	-0-	-236	-0-		864	3	70	9	Y	64	101	1			79				
05		1147 N	1113	-0-	-34	-0-		1010	3	103	9	Y	94					173				
06		990 N	889	-0-	-101	-0-		827	3	62	9	Y	56	91	1			138				
07		961 N	830	-0-	-131	-0-		780	3	50	9	Y	45					183				
08		1116 N	652	-0-	-464	-0-		591	3	61	9	Y	55	86	1			152				
09		900 N	745	-0-	-155	-0-		700	3	45	9	Y	41	82	1			111				
10		837 N	817	-0-	-20	-0-		765	3	52	9	Y	47					158				
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-		652	3	21	9	Y	19	83	1			94				
12		775 N	763	-0-	-12	-0-		705	3	58	9	Y	53					147				
TOTAL GAS PROD:			10,681															TOTAL CONDENSATE PROD:	699			

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895										
ARCO-LINCOLN				WELL #:	2	RRCID ->	131558	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7560 - 7570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	619	-0-	-94	-0-	589	2	30	9	N	27			115
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	553	2	35	9	N	32			147
03	651 N	486	-0-	-165	-0-	475	2	11	9	N	10			157
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	634	2	34	9	N	31			188
05	651 N	608	-0-	-43	-0-	573	2	35	9	N	32			220
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	594	2	31	9	N	28	168	1	80
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	622	2	20	9	N	18			98
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	706	2	31	9	N	28			126
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	N	17			143
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	741	2	30	9	N	27			170
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	657	2	35	9	N	32			202
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	662	2	28	9	N	25			227
TOTAL GAS PROD:		7,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		307						

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130						CNTY: SMITH				
WILLIAMS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	115305	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7390 - 7402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAYFORD, H.				1						CNTY: SMITH				
				WELL #:	1	RRCID ->	216846	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	7378 - 7441	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			22
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			22
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			22
04	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-			22
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-			22
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			22
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			22
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			22
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			22
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			22
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		1,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
 JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	16	1	305	3	N	-0-		-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	14	1	267	3	N	-0-		-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	3	N	-0-		-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	15	1	231	3	N	-0-		-0-
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	14	1	191	3	N	-0-		-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	325	-0-	325	325	16	1	309	3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	375	-0-	375	700	15	1	360	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	264	-0-	264	964	15	1	249	3	N	-0-		-0-
11	1300 N	336	-0-	-964	-0-	14	1	322	3	N	-0-		-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,579				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 WALTON HEIRS WELL #: RRCID -> 269951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3803 - 3809

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1378 3	88 9	N	80			210
02		1204 N	1146	-0-	-58	-0-	1065 3	81 9	N	74	189 1		95
03		1364 N	1023	-0-	-341	-0-	954 3	69 9	N	63			158
04		1410 N	983	-0-	-427	-0-	939 3	44 9	N	40			198
05		1271 N	981	-0-	-290	-0-	942 3	39 9	N	35			233
06		990 N	819	-0-	-171	-0-	771 3	48 9	N	44	185 1		92
07		1023 N	787	-0-	-236	-0-	765 3	22 9	N	20			112
08		992 N	932	-0-	-60	-0-	909 3	23 9	N	21			133
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1369 3	53 9	N	48			181
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	737 3	46 9	N	42			223
11		900 N	749	-0-	-151	-0-	730 3	19 9	N	17			240
12		1457 N	666	-0-	-791	-0-	640 3	26 9	N	24	188 1		76
TOTAL GAS PROD: 11,757													
TOTAL CONDENSATE PROD: 508													

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			3
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	22 3		N	-0-			3
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			3
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			3
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			3
06		150 N	38	-0-	-112	-0-	38 3		N	-0-			3
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			3
08	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24 3		N	-0-			3
09		233 N	209	-0-	-24	-0-	198 3	11 9	N	10			13
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			13
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			13
*12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1110 3	4 9	N	4			17
TOTAL GAS PROD: 3,392													
TOTAL CONDENSATE PROD: 14													

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		20
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		20
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		20
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		20
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		20
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		20
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		20
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		20
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		20
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		20
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		20
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	502	-0-	-25	-0-	53	1	441	2	N	7		40
						8	9						
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	57	1	429	2	N	8		48
						9	9						
03	496 #	257	-0-	-239	-0-	25	1	219	2	N	12		60
						13	9						
04	480 #	249	-0-	-231	-0-	28	1	199	2	N	20		80
						22	9						
05	558 #	386	-0-	-172	-0-	46	1	323	2	N	15		95
						17	9						
06	540 #	232	-0-	-308	-0-	29	1	195	2	N	7		102
						8	9						
07	558 #	342	-0-	-216	-0-	42	1	291	2	N	8		110
						9	9						
08	372 #	317	-0-	-55	-0-	40	1	251	2	N	24		134
						26	9						
09	360 #	285	-0-	-75	-0-	37	1	212	2	N	33		167
						36	9						
10	372 #	224	-0-	-148	-0-	28	1	182	2	N	13		180
						14	9						
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	84	1	404	2	N	-0-	150 1	30
*12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	80	1	520	2	N	10		40
						11	9						

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

01	961 #	428	-0-	-533	-0-	428	2			N	-0-		154
02	700 #	530	-0-	-170	-0-	530	2			N	-0-		154
03	682 #	577	-0-	-105	-0-	563	2	14	9	N	13		167
04	660 #	607	-0-	-53	-0-	588	2	19	9	N	17		184
05	682 #	589	-0-	-93	-0-	577	2	12	9	N	11	123 1	72
06	570 #	460	-0-	-110	-0-	457	2	3	9	N	3		75
07	589 #	472	-0-	-117	-0-	453	2	19	9	N	17		92
08	620 #	522	-0-	-98	-0-	500	2	22	9	N	20		112
09	600 #	500	-0-	-100	-0-	478	2	22	9	N	20		132
10	589 #	362	-0-	-227	-0-	343	2	19	9	N	17		149
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	601	2	25	9	N	23		172
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		172

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPRUIELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF.10935 - 10950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013 - P/A 09-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3926	2	87	9	N	79	77
02	DLQ	G-10	3533	-0-	3533	3533	3481	2	52	9	N	47	124
03	DLQ	G-10	3767	-0-	3767	7300	3704	2	63	9	N	57	181
04		10782 X	3482	-0-	-7300	-0-	3382	2	100	9	N	91	91
05		3999 X	3678	-0-	-321	-0-	3617	2	61	9	N	55	146
06		3870 X	3511	-0-	-359	-0-	3411	2	100	9	N	91	68
07		3906 X	3750	-0-	-156	-0-	3687	2	63	9	N	57	125
08		3596 X	1239	-0-	-2357	-0-	1218	2	21	9	N	19	144
09		3480 X	184	-0-	-3296	-0-	184	2			N	-0-	139
10		3596 X	1864	-0-	-1732	-0-	1854	2	10	9	N	9	148
11		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4613	2	156	9	N	142	109
*12		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4286	2	62	9	N	56	165
TOTAL GAS PROD:			38,138	TOTAL CONDENSATE PROD:			703						

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

01		3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3106	2	52	9	N	47	123
02	DLQ	G-10	2831	-0-	2831	2831	2786	2	45	9	N	41	164
03	DLQ	G-10	3100	-0-	3100	5931	3046	2	54	9	N	49	213
04		8789 X	2858	-0-	-5931	-0-	2780	2	78	9	N	71	104
05		3162 X	2835	-0-	-327	-0-	2776	2	59	9	N	54	158
06		3060 X	2416	-0-	-644	-0-	2349	2	67	9	N	61	35
07		3131 X	2343	-0-	-788	-0-	2285	2	58	9	N	53	88
08		2759 X	2066	-0-	-693	-0-	2015	2	51	9	N	46	134
09		2670 X	2124	-0-	-546	-0-	2073	2	51	9	N	46	175
10		2759 X	2272	-0-	-487	-0-	2218	2	54	9	N	49	79
11		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2006	2	53	9	N	48	127
12		2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2129	2	70	9	N	64	139
TOTAL GAS PROD:			30,261	TOTAL CONDENSATE PROD:			629						

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

01		6045 X	5777	-0-	-268	-0-	5646	2	131	9	N	119	62
02	DLQ	G-10	1399	-0-	1399	1399	1384	2	15	9	N	14	76
03	DLQ	G-10	3616	-0-	3616	5015	3585	2	31	9	N	28	104
04		8234 X	3219	-0-	-5015	-0-	3189	2	30	9	N	27	131
05		5766 X	3291	-0-	-2475	-0-	3146	2	145	9	N	132	77
06		5580 X	3978	-0-	-1602	-0-	3935	2	43	9	N	39	116
07		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4366	2	47	9	N	43	159
08		3131 X	2782	-0-	-349	-0-	2659	2	123	9	N	112	96
09		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9739	2	72	9	N	65	152
10		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8600	2	166	9	N	151	116
11		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6745	2	188	9	N	171	105
*12		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6046	2	69	9	N	63	168
TOTAL GAS PROD:			60,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			964						

OIL AND GAS DIVISION

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465											
TANNER				WELL #: 1	RRCID -> 242703	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 12264	PERF.11986	- 12037						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6603 X	6316	-0-	-287	-0-	6286	2	30	9	N	27				100
02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5970	2	106	9	N	96	158	1	3 8	35
03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6446	2	39	9	N	35				70
04	6120 X	5659	-0-	-461	-0-	5626	2	33	9	N	30				100
05	6727 X	5792	-0-	-935	-0-	5682	2	110	9	N	100				200
06	6510 X	5315	-0-	-1195	-0-	5271	2	44	9	N	40	187	1	1 8	52
07	6727 X	5180	-0-	-1547	-0-	5147	2	33	9	N	30				82
08	6479 X	4099	-0-	-2380	-0-	4053	2	46	9	N	42				124
09	5670 X	4778	-0-	-892	-0-	4725	2	53	9	N	48				172
10	5797 X	3512	-0-	-2285	-0-	3484	2	28	9	N	25				197
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5571	2	31	9	N	28	172	1		53
*12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5812	2	46	9	N	42				95
TOTAL GAS PROD:		64,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		543							

XTO ENERGY INC. HUGGINS				945936		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
				WELL #: 1X	RRCID -> 106502	COMPL. DATE 07/06/1983	TOTAL DEPTH 12270	PERF.11922	- 11950						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5295	2	219	9	N	199	192	1		100
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4211	2	182	9	N	165	141	1	4 8	120
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4344	2	212	9	N	193	189	1	1 8	123
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4322	2	245	9	N	223	191	1		155
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4311	2	213	9	N	194	188	1	3 8	158
06	3990 X	3322	-0-	-668	-0-	3194	2	128	9	N	116	187	1		87
07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	4879	2	231	9	N	210	190	1	2 8	105
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4174	2	190	9	N	173	185	1	1 8	92
09	3300 X	2668	-0-	-632	-0-	2467	2	201	9	N	183				275
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4233	2	133	9	N	121	191	1		205
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4481	2	158	9	N	144	192	1		157
*12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4504	2	207	9	N	188	188	1		157
TOTAL GAS PROD:		52,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,109							

HUGGINS #1				945936		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
				WELL #: 2	RRCID -> 114388	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 12358	PERF.11926	- 11982						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		119
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				119
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				119
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				119
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	119	1		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7				7
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	148	2	58	9	N	53				60
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	138	2	41	9	N	37				97
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	168	2	51	9	N	46				143
TOTAL GAS PROD:		954				TOTAL CONDENSATE PROD:		146							

OIL AND GAS DIVISION

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 11826 - 12213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3525 2	161 9	N	146	193 1		105
02		3500 X	3146	-0-	-354	-0-	3013 2	133 9	N	121	181 1	7 8	38
03		3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3263 2	112 9	N	102	3 8		137
04		3750 X	3466	-0-	-284	-0-	3271 2	195 9	N	177	191 1		123
05		3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3374 2	140 9	N	127	188 1	9 8	53
06		3570 X	3050	-0-	-520	-0-	2933 2	117 9	N	106	1 8		158
07		3596 X	3368	-0-	-228	-0-	3168 2	200 9	N	182	188 1	5 8	147
08		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3483 2	121 9	N	110	184 1	1 8	72
09		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5003 2	122 9	N	111			183
10		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4902 2	153 9	N	139	187 1		135
11		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5155 2	138 9	N	125			260
*12		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3762 2	110 9	N	100	190 1		170
TOTAL GAS PROD:			46,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,546			

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 LATX OPERATIONS, LLC 489940
 LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COKE (BACON)		19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
HYDROGEO, L.L.C.		421240										
WHITE, DENTON		WELL #: 1		RRCID -> 089155		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8036 - 8046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		2604 #	1498	-0-	-1106	-0-	1451 2	47 9	N	43		139
*02		2352 #	1464	-0-	-888	-0-	1446 2	18 9	N	16		155
03		2604 #	1328	-0-	-1276	-0-	1297 2	31 9	N	28	138 1	45
04		2430 #	749	-0-	-1681	-0-	731 2	18 9	N	16		61
05		2511 #	1719	-0-	-792	-0-	1700 2	19 9	N	17		78
06		2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	2702 2	34 9	N	31		109
07		2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	2868 2	40 9	N	36		145
08		2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	2608 2	17 9	N	15	143 1	17
09		2730 #	2515	-0-	-215	-0-	2487 2	28 9	N	25		42
10		2914 #	2535	-0-	-379	-0-	2493 2	42 9	N	38		80
11		2904 R	2904	-0-	-0-	-0-	821 1	2039 2	N	40		120
							44 9					
12		2914 #	1900	-0-	-1014	-0-	1864 2	36 9	N	33	140 1	13
TOTAL GAS PROD:		24,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		338				

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
CINRON ENERGY, LLC		153512										
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8194 - 8226		
01		124 N	19	-0-	-105	-0-	19 2		N	-0-		161
02		84 N	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-		161
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		161
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		161
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		161
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		161
09		120 N	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		161
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		161
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
TOTAL GAS PROD:		360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
COKE UNIT -A-		1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 4808 - 5090		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COKE (GLOYD)		//CONT.//		19381 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD						
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		//CONT.//		310672										
COKE UNIT A		WELL #:		RRCID -> 077063	COMPL. DATE 04/11/1978	TOTAL DEPTH 11268	PERF. 8128	- 8138						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
		PLUGGED AND ABANDONED		04/15/2012										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD							
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672												
COKE UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID -> 015950	COMPL. DATE 02/25/1963	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 7979	- 8016					
01	10509 #	8583	-0-	-1926	-0-	3107 1	5398	2	Y	71	178	0		45
						78 9								
02	9289	9289	-0-	-0-	-0-	3553 1	5689	2	Y	43				88
						47 9								
03	8465	8465	-0-	-0-	-0-	2189 1	5408	2	Y	789	773	0		104
						868 9								
04	7814	7814	-0-	-0-	-0-	1512 1	6208	2	Y	85	156	0		33
						94 9								
05	6880	6880	-0-	-0-	-0-	2312 1	4510	2	Y	53				86
						58 9								
06	7849	7849	-0-	-0-	-0-	2326 1	5475	2	Y	44				130
						48 9								
07	7008	7008	-0-	-0-	-0-	2045 1	4915	2	Y	44				174
						48 9								
08	8351	8351	-0-	-0-	-0-	2255 1	6053	2	Y	39	165	0		48
						43 9								
09	7020	8090	-0-	1070	1070	2127 1	5920	2	Y	39				87
						43 9								
10	8571	8571	-0-	-0-	1070	2578 1	5945	2	Y	44				131
						48 9								
11	7894	7894	-0-	-0-	1070	2695 1	5141	2	Y	53	154	0		30
						58 9								
*12	7633	7633	-0-	-0-	1070	2737 1	4832	2	Y	58				88
						64 9								

TOTAL GAS PROD: 96,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

OIL AND GAS DIVISION

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672													
FAULK, E. L.		WELL #:		2R	RRCID -> 179911	COMPL. DATE 11/09/2000	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 8071	- 8096						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672													
COKE UNIT -A-		WELL #:		6	RRCID -> 189987	COMPL. DATE 07/17/2002	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 7820	- 7898						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COKE, S. (PITTSBURG B)		19387 204		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370													
BENTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 123530	COMPL. DATE 01/17/1987	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8820	- 8840						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CONCORD DOME (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC MARKS		20053 370 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942																
01	1984 X	1123	-0-	-861	-0-	890	2	233	9	N	212	381	1			241
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1010	2	151	9	N	137	195	1			183
03	1674 N	1116	-0-	-558	-0-	955	2	161	9	N	146	197	1			132
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1638	2	160	9	N	145	122	1			155
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1598	2	420	9	N	382	190	1			347
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1507	2	444	9	N	404	190	1			561
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1588	2	231	9	N	210	531	1			240
08	1736 N	1394	-0-	-342	-0-	1229	2	165	9	N	150	180	1			210
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1472	2	268	9	N	244	363	1			91
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1593	2	274	9	N	249	194	1			146
*11	1650 N	1180	-0-	-470	-0-	1025	2	155	9	N	141	183	1			104
*12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1600	2	78	9	N	71					175
TOTAL GAS PROD:		18,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,491										

JAMES TRUST		20053 370 765602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774																
01	1116 X	593	-0-	-523	-0-	593	2			N	-0-					25
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	N	2					27
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3					30
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37	9	N	34					64
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					64
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					64
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					64
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					64
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					64
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					64
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					64
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					64
TOTAL GAS PROD:		10,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

CONEY (RODESSA) SELECT ENERGY SERVICES, LLC HUDSPETH SWD		20096 370 765602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COONEY (RODESSA) //CONT.// 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	41 2	2 9	N	2		87
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	37 2	9 9	N	8		95
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	100 2	6 9	N	5		100
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109 2	6 9	N	5		105
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	132 2	20 9	N	18		123
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	118 2	14 9	N	13		136
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		136
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	100 2	8 9	N	7		143
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		143
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	180 2	10 9	N	9		152
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	353 2	22 9	N	20		172
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		172

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OIL AND GAS DIVISION

COON CREEK (RODESSA)		//CONT.//		20415 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781								
COON CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078493	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 9305	PERF. 8072	- 8180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2	N	-0-			44
02		84 N	30	-0-	-54	-0-	30 2	N	-0-			44
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			44
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			44
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			44
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-			44
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			44
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			44
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			44
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2	N	-0-			44
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			44
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		853		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 154076	COMPL. DATE 01/15/1995	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8006	- 8036			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			45
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			45
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			45
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-			45
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			45
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			45
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			45
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COON CREEK (TRAVIS PEAK)		20415 620		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
R. LACY SERVICES, LTD.		687208										
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272592	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9948	- 10084			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	5966	-0-	5966	5966	5936 2	30 9	N	27	4 8	23
02		18256	8929	-0-	-9327	-0-	8791 2	138 9	N	125	2 8	146
03		20212	8399	-0-	-11813	-0-	8248 2	151 9	N	137	179 1	104
04		19560	7296	-0-	-12264	-0-	7177 2	119 9	N	108		212
05		20212	6608	-0-	-13604	-0-	6318 2	290 9	N	264	179 1	297
06		19560	5063	-0-	-14497	-0-	4968 2	95 9	N	86	176 1	206
07		20212	5681	-0-	-14531	-0-	5426 2	255 9	N	232	178 1	260
08		20212	4536	-0-	-15676	-0-	4491 2	45 9	N	41	1 8	300
09		19560	3995	-0-	-15565	-0-	3962 2	33 9	N	30		330
10		20212	3434	-0-	-16778	-0-	3404 2	30 9	N	27		357
11		5490 #	2828	-0-	-2662	-0-	2789 2	39 9	N	35		392
12		5673 #	2154	-0-	-3519	-0-	2106 2	48 9	N	44	180 1	256
TOTAL GAS PROD:		64,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,156						

OIL AND GAS DIVISION

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 6257 - 6554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CHINN EXPLORATION COMPANY		149423		WELL #: 1		RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8010 - 8020		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	261	2	10	9	N	9			9
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1	8		9
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	4	3	1	10
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-			10
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	N	2	1	8	11
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	168	2	3	9	N	3	1	1	12
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8	12
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	93	2	2	9	N	2	1	1	12
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	120	3	1	9	N	1			13
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3	1	8	15
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	N	2	2	8	15
TOTAL GAS PROD:		2,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

STRICKLAND		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
WELL #: 1		RRCID -> 190155		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7764 - 7974						
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-			84
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			84
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-			84
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-			84
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			84
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			84
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			84
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-			84
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			84
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	86	1	623	2	N	-0-			84
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	255	1	610	2	N	-0-			84
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		7,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423														
SILER, P. & G.		WELL #: 1		RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1751 2	33 9		N	30					66
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1718 2	36 9		N	33					99
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1559 2	20 9		N	18	1 8				116
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1530 2	31 9		N	28					144
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2027 2	41 9		N	37	150 1				31
06		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1721 2	17 9		N	15					46
07		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2458 2	41 9		N	37	2 8				81
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2116 2	19 9		N	17	1 8				97
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1733 2	19 9		N	17	1 8				113
10		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	332 1	2379 2		N	54					167
							59 9									
11		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	854 1	2034 2		N	30	159 1	1 8			37
							33 9									
*12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	258 1	2125 2		N	36	3 8				70
							40 9									
TOTAL GAS PROD:		24,984				TOTAL CONDENSATE PROD:				352						

MOORE, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, GLORIA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423													
HOUSTON "O"		WELL #: 16		RRCID -> 225020		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7864 - 8003					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7870 - 8000						
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-	
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	530	2	53	9	N	48				48	
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	630	2	17	9	N	15	1	8		62	
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	951	2	43	9	N	39	10	1		91	
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	921	2	26	9	N	24				115	
06	630 N	505	-0-	-125	-0-	497	2	8	9	N	7				122	
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13	12	1	1	8	122
08	961 N	943	-0-	-18	-0-	937	2	6	9	N	5				127	
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	995	2	12	9	N	11	10	1	1	8	127
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-				127	
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	3	8	9	N	7	87	1	5	8	42
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	3	1	9	N	1	1	8			42

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7862 - 8008					
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1472	2	84	9	N	76	1	8		194
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1372	2	39	9	N	35	162	1		67
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1333	2	72	9	N	65				132
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1220	2	77	9	N	70	13	1		189
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1193	2	69	9	N	63				252
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1223	2	56	9	N	51	189	1		114
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1251	2	73	9	N	66	11	1		169
08	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1106	2	45	9	N	41				210
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1146	2	76	9	N	69	172	1		107
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1575	3	57	9	N	52				159
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1578	3	56	9	N	51	1	8		209
*12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1310	3	81	9	N	74	179	1		104

TOTAL GAS PROD: 16,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

OIL AND GAS DIVISION

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423								
HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	241799	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7884 - 8016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	223475	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	11373	PERF. 7857 - 7978
NICHOLAS													
01	2139	X	1495	-0-	-644	-0-	1495	2			N	-0-	163
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-	163
03	2139	X	1495	-0-	-644	-0-	1493	2	2	9	N	2	165
04	2070	X	1705	-0-	-365	-0-	1682	2	23	9	N	21	13
05	2325	X	1614	-0-	-711	-0-	1608	2	6	9	N	5	18
06	2250	X	1124	-0-	-1126	-0-	1102	2	22	9	N	20	38
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2747	2	8	9	N	7	45
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2023	2	11	9	N	10	55
09	1710	X	1059	-0-	-651	-0-	1059	2			N	-0-	55
10	2759	X	748	-0-	-2011	-0-	748	2			N	-0-	55
11	2670	X	955	-0-	-1715	-0-	955	2			N	-0-	55
12	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	1820	2	11	9	N	10	65

TOTAL GAS PROD: 18,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7950 - 8164		
01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1899	2	34	9	N	31	74
02	1708	X	1564	-0-	-144	-0-	1555	2	9	9	N	8	82
03	2976	X	2090	-0-	-886	-0-	2067	2	23	9	N	21	103
04	2880	X	1856	-0-	-1024	-0-	1852	2	4	9	N	4	107
05	2976	X	1249	-0-	-1727	-0-	1225	2	24	9	N	22	129
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2134	2	122	9	N	111	63
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2193	2	57	9	N	52	115
08	2077	X	1082	-0-	-995	-0-	1053	2	29	9	N	26	141
09	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	1173	2	21	9	N	19	160
10	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1614	2	18	9	N	16	176
11	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1643	2	52	9	N	47	31
12	2263	X	1563	-0-	-700	-0-	1537	2	26	9	N	24	55

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

OIL AND GAS DIVISION

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. KANGERGA		//CONT.// 21109 500 //CONT.// 828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1233 X	1233	-0-	-0-	1177	2	56	9	N	51					154
02		1092 N	1011	-0-	-81	969	2	42	9	N	38					192
03		1240 N	1064	-0-	-176	1036	2	28	9	N	25	156	1			61
04		1200 N	1109	-0-	-91	1062	2	47	9	N	43					104
05		1116 N	1032	-0-	-84	969	2	63	9	N	57					161
06		1020 N	896	-0-	-124	887	2	9	9	N	8					169
07		1241 N	1241	-0-	-0-	1206	2	35	9	N	32	183	1			18
08		1023 N	856	-0-	-167	837	2	19	9	N	17					35
09		1124 N	1124	-0-	-0-	1093	2	31	9	N	28					63
10		1240 N	228	-0-	-1012	138	2	90	9	N	82					145
11		840 N	218	-0-	-622	140	2	78	9	N	71	171	1			45
*12		1256 N	1256	-0-	-0-	1219	2	37	9	N	34					79
TOTAL GAS PROD:		11,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		486										

WAGGONER		WELL #:		1	RRCID ->	245961	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8006 - 9231				
01		2759 X	1900	-0-	-859	1894	2	6	9	N	5					24
02		2212 X	1973	-0-	-239	1973	2			N	-0-					24
03		2356 X	1477	-0-	-879	1471	2	6	9	N	5					29
04		2280 X	1538	-0-	-742	1538	2			N	-0-					29
05		2170 X	1358	-0-	-812	1352	2	6	9	N	5					34
06		2100 X	1128	-0-	-972	1106	2	22	9	N	20					54
07		2170 X	1487	-0-	-683	1485	2	2	9	N	2					56
08		1581 X	1334	-0-	-247	1334	2			N	-0-					56
09		1530 X	182	-0-	-1348	182	2			N	-0-					56
10		1488 X	-0-	-0-	-1488					N	-0-					56
11		1440 X	1199	-0-	-241	1188	2	11	9	N	10					66
*12		1891 X	1891	-0-	-0-	1860	2	31	9	N	28					94
TOTAL GAS PROD:		15,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		75										

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN WILLIAMS, GLEN		22478 326 387986		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
		WELL #:		RRCID ->	138375	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6743 - 6747
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANVILLE (GLOYD)												
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC												
GRIFFIN RANCH G.U. 5												
WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748												
23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
169751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRIFFIN RANCH GU #2												
WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679												
01	4325	X	3605	-0-	-720	-0-	3521	2	84	9	Y	20
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2820	2	36	9	Y	9
03	3968	X	2845	-0-	-1123	-0-	2799	2	46	9	Y	14
04	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	3268	2	30	9	Y	13
05	3689	X	3109	-0-	-580	-0-	3067	2	42	9	Y	12
06	3480	X	3007	-0-	-473	-0-	2959	2	48	9	Y	21
07	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2734	2	30	9	Y	6
08	2759	X	2237	-0-	-522	-0-	2206	2	31	9	Y	6
09	2670	X	2038	-0-	-632	-0-	2016	2	22	9	Y	4
10	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	2272	2	17	9	Y	3
11	2670	X	2344	-0-	-326	-0-	2331	2	13	9	Y	4
12	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2657	2	24	9	Y	7
TOTAL GAS PROD:			33,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			384			

STARR DICKSON GU #1												
WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANVILLE (GLOYD)		//CONT.// 23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751		WELL #: 1		RRCID -> 177441		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6825 - 6830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	39	1	1697	2	Y	117	111 1	138
							129	9						
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	35	1	1531	2	Y	113	187 1	64
							124	9						
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1660	2	Y	114	95 1	83
							125	9						
04		1770 N	1744	-0-	-26	-0-	38	1	1565	2	Y	128	100 1	111
							141	9						
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	2	Y	105	99 1	117
							116	9						
06		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	38	1	1561	2	Y	101	98 1	120
							111	9						
07		1798 N	1672	-0-	-126	-0-	37	1	1610	2	Y	23	111 1	32
							25	9						
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1581	2	Y	13	28 1	17
							14	9						
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	2	Y	46		63
							51	9						
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1642	2	Y	28	58 1	33
							31	9						
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	2	Y	21	24 1	30
							23	9						
*12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	37	1	1709	2	Y	24	23 1	31
							26	9						
TOTAL GAS PROD:		20,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		833								

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 1		RRCID -> 180652		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6778 - 6782		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				2	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (LOYD)		//CONT.//		23089 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #:		3	RRCID -> 187535	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6820	-	6825	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	16	1	2387	2	N	79	137
						87	9					
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	16	1	2570	2	N	133	90
						146	9				180	
03	2666 N	2377	-0-	-289	-0-	18	1	2238	2	N	110	40
						121	9				160	
04	2400 N	1367	-0-	-1033	-0-	18	1	1327	2	N	20	60
						22	9					
05	2666 N	805	-0-	-1861	-0-	18	1	787	2	N	-0-	60
06	3000 N	3123	-0-	123	123	5	1	2956	2	Y	147	121
						162	9				86	
07	2808 N	2685	-0-	-123	-0-	4	1	2560	2	Y	110	90
						121	9				141	
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	4	1	2362	2	Y	121	84
						133	9				127	
09	2460 X	2280	-0-	-180	-0-	3	1	2144	2	Y	121	52
						133	9				153	
10	2542 X	2247	-0-	-295	-0-	3	1	2145	2	Y	90	94
						99	9				48	
11	2460 X	2323	-0-	-137	-0-	3	1	2204	2	Y	105	56
						116	9				143	
12	2542 X	1016	-0-	-1526	-0-	3	1	951	2	Y	56	17
						62	9				95	
TOTAL GAS PROD:		25,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,092						

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1		WELL #:		1	RRCID -> 196557	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 6762	-	6793	
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	26	1	1620	2	Y	-0-	-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	23	1	1419	2	Y	-0-	-0-
03	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	26	1	1579	2	Y	-0-	-0-
04	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	23	1	1528	2	Y	-0-	-0-
05	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	24	1	1583	2	Y	-0-	-0-
06	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	23	1	1521	2	Y	-0-	-0-
07	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	23	1	1558	2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	23	1	1547	2	Y	-0-	-0-
09	1530 N	1516	-0-	-14	-0-	22	1	1494	2	Y	-0-	-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	23	1	1590	2	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	22	1	1499	2	Y	-0-	-0-
12	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	23	1	1517	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANVILLE (HENDERSON)		23089 180		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
KINNEY, J. C.		WELL #:		1 C	RRCID -> 015960	COMPL. DATE 01/16/1962	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 6770	-	6775	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)		23089 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		WELL #: 14		RRCID -> 243356		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7437 - 7808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4185	3035	-0-	-1150	-0-	16	1	2968	2	Y	46	36	1		12
02	3752 #	235	-0-	-3517	-0-	51	9								
03	3937 #	1158	-0-	-2779	-0-	8	1	227	2	Y	-0-	12	1		-0-
04	3750 #	3093	-0-	-657	-0-	14	1	1143	2	Y	1	1	1		-0-
05	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	1	9								
06	3539 R	3539	-0-	-0-	-0-	15	1	3046	2	Y	29	15	1		14
07	3778	3778	-0-	-0-	-0-	32	9								
08	4067	4067	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	Y	77	66	1		25
09	3844	3844	-0-	-0-	-0-	85	9								
10	3847	3847	-0-	-0-	-0-	15	1	3446	2	Y	71	62	1		34
11	3366	3366	-0-	-0-	-0-	78	9								
*12	3505	3505	-0-	-0-	-0-	16	1	3673	2	Y	81	97	1		18
						89	9								
						16	1	3975	2	Y	69	71	1		16
						76	9								
						15	1	3765	2	Y	58	62	1		12
						64	9								
						16	1	3764	2	Y	61	60	1		13
						67	9								
						15	1	3311	2	Y	36	37	1		12
						40	9								
						16	1	3461	2	Y	25	29	1		8
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		36,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		554									

DANVILLE (RODESSA)		23089 721		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 4		RRCID -> 175002		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 6780 - 6883			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DANVILLE (TP-CV CONS.)		23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751											
SMITH, DAVID G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 125117		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 1-T		RRCID -> 127844		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101					
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 1		RRCID -> 138032		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1555	2	77	9	Y	70	72	1		18
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1430	2	54	9	Y	49	54	1		13
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1730	2	94	9	Y	85	69	1		29
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1618	2	50	9	Y	45	52	1		22
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1656	2	65	9	Y	59	62	1		19
06	1710 N	1453	-0-	-257	-0-	1381	2	72	9	Y	65	53	1		31
07	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	1453	2	84	9	Y	76	90	1		17
08	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1506	2	63	9	Y	57	61	1		13
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	Y	48	51	1		10
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1500	2	55	9	Y	50	50	1		10
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1464	2	50	9	Y	45	40	1		15
12	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1475	2	47	9	Y	43	44	1		14
TOTAL GAS PROD:		19,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		692									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	N	-0-				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	2	N	-0-				-0-
03	403 N	140	-0-	-263	-0-	4	1	136	2	N	-0-				-0-
04	420 N	148	-0-	-272	-0-	3	1	145	2	N	-0-				-0-
05	465 N	128	-0-	-337	-0-	4	1	124	2	N	-0-				-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	1	1	118	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	1	1	120	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	2	Y	-0-				-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	Y	-0-				-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	9	1	2447	2	Y	111	146	1		39
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	122	9	8	1	2244	2	Y	101	73	67
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	111	9	9	1	2558	2	Y	79	69	77
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	87	9	9	1	2491	2	Y	99	104	72
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	109	9	9	1	2370	2	Y	73	92	53
06	3000 N	3081	-0-	81	81	80	9	9	1	2904	2	Y	153	164	42
07	2697 N	2525	-0-	-172	-0-	168	9	9	1	2468	2	Y	44	80	6
08	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	48	9	8	1	2344	2	Y	15	13	8
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	17	9	8	1	2685	2	Y	57	41	24
10	2759 X	1858	-0-	-901	-0-	63	9	8	1	1820	2	Y	27	47	4
11	2670 X	1833	-0-	-837	-0-	30	9	8	1	1792	2	Y	30	20	14
12	2759 X	1848	-0-	-911	-0-	33	9	8	1	1797	2	Y	39	41	12
TOTAL GAS PROD:		28,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		828									

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC													//CONT.// 169751									
BELL GU #1													WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7538 - 7821	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		18	1	1515	2	Y	121	103	1			59				
								133	9													
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		16	1	1245	2	Y	104	118	1			45				
								114	9													
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		18	1	1702	2	Y	152	120	1			77				
								167	9													
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		18	1	1641	2	Y	144	117	1			104				
								158	9													
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		18	1	1665	2	Y	141	190	1			55				
								155	9													
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		17	1	1618	2	Y	140	108	1			87				
								154	9													
07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		21	1	1693	2	Y	307	246	1			148				
								338	9													
08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		22	1	1691	2	Y	291	248	1			191				
								320	9													
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		22	1	1793	2	Y	314	410	1			95				
								345	9													
10		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		22	1	1813	2	Y	327	286	1			136				
								360	9													
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		22	1	1699	2	Y	292	273	1			155				
								321	9													
*12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		22	1	1886	2	Y	304	287	1			172				
								334	9													
TOTAL GAS PROD:			23,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,637													

GINN HEIRS G.U. 1													WELL #: 3		RRCID -> 148255		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7420 - 7504	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12											
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

GRIFFIN RANCH GU #2													WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7454 - 8942	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12											
3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2	40	9	Y	36	31	1				9			
3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	2	25	9	Y	23	26	1				6			
3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3220	2	22	9	Y	20	19	1				7			
3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	2	13	9	Y	12	13	1				6			
3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	2	20	9	Y	18	18	1				6			
3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3407	2	22	9	Y	20	16	1				10			
3596 X	3211	-0-	-385	-0-	-0-	-0-	-0-	3183	2	28	9	Y	25	29	1				6			
3596 X	3345	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	-0-	3317	2	28	9	Y	25	25	1				6			
3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3594	2	20	9	Y	18	20	1				4			
3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3541	2	15	9	Y	14	15	1				3			
3420 X	3096	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	-0-	3084	2	12	9	Y	11	10	1				4			
3596 X	3322	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	2	22	9	Y	20	17	1				7			
TOTAL GAS PROD:			40,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			242													

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751													
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7519 - 8401							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8310 - 8558		
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	16 1	1540 2	Y	28	29	1	7
						31 9						
02	1456 N	1417	-0-	-39	-0-	14 1	1378 2	Y	23	24	1	6
						25 9						
03	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	16 1	1531 2	Y	29	25	1	10
						32 9						
04	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	15 1	1390 2	Y	14	17	1	7
						15 9						
05	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	16 1	1455 2	Y	12	15	1	4
						13 9						
06	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	15 1	1369 2	Y	12	10	1	6
						13 9						
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	16 1	1423 2	Y	13	16	1	3
						14 9						
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	16 1	1491 2	Y	8	9	1	2
						9 9						
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	15 1	1443 2	Y	9	9	1	2
						10 9						
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	16 1	1462 2	Y	17	15	1	4
						19 9						
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	15 1	1364 2	Y	29	23	1	10
						32 9						
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	16 1	1632 2	Y	28	29	1	9
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		17,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		222				

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	10	1	1149	2	Y	61	44	1	69
						67	9							
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	9	1	1044	2	Y	60	95	1	34
						66	9							
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	10	1	1181	2	Y	62	51	1	45
						68	9							
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	10	1	1033	2	Y	51	52	1	44
						56	9							
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	10	1	1095	2	Y	58	39	1	63
						64	9							
06	1140 N	904	-0-	-236	-0-	9	1	861	2	Y	31	53	1	41
						34	9							
07	1085 N	542	-0-	-543	-0-	10	1	480	2	Y	47	38	1	50
						52	9							
08	1085 N	210	-0-	-875	-0-	10	1	199	2	Y	1	43	1	8
						1	9							
09	900 N	468	-0-	-432	-0-	9	1	439	2	Y	18			26
						20	9							
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	Y	48	24	1	50
						53	9							
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	9	1	648	2	Y	33	36	1	47
						36	9							
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	682	2	Y	36	36	1	47
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		10,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		506								

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649														
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	16	1	3226	2	Y	-0-			-0-
02	3808 X	3284	-0-	-524	-0-	14	1	3270	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3463	-0-	-536	-0-	16	1	3447	2	Y	-0-			-0-
04	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	15	1	3462	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3529	-0-	-98	-0-	16	1	3513	2	Y	-0-			-0-
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	15	1	3552	2	Y	-0-			-0-
07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	16	1	3744	2	Y	-0-			-0-
08	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	16	1	3769	2	Y	-0-			-0-
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	15	1	3703	2	Y	-0-			-0-
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	16	1	3674	2	Y	-0-			-0-
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3885	2	10	9	Y	9	6	1	3
*12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4035	2	11	9	Y	10	10	1	3
TOTAL GAS PROD:		43,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	16	1	2158	2	Y	38	38	10
						42	9						
02	2660 X	2120	-0-	-540	-0-	14	1	2064	2	Y	38	38	10
						42	9						
03	2945 X	2363	-0-	-582	-0-	16	1	2299	2	Y	44	39	15
						48	9						
04	2850 X	2246	-0-	-604	-0-	15	1	2200	2	Y	28	29	14
						31	9						
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	16	1	2300	2	Y	41	42	13
						45	9						
06	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	15	1	2287	2	Y	42	35	20
						46	9						
07	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	16	1	2266	2	Y	1	21	-0-
						1	9						
08	2356 N	2210	-0-	-146	-0-	16	1	2194	2	Y	-0-		-0-
09	2340 N	2009	-0-	-331	-0-	15	1	1994	2	Y	-0-		-0-
10	2294 N	1721	-0-	-573	-0-	16	1	1704	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
11	2130 N	1842	-0-	-288	-0-	1772	2	70	9	Y	64	43	21
*12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2191	2	72	9	Y	65	65	21
TOTAL GAS PROD:		25,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		362					

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	16	1	2329	2	Y	19	18	5
						21	9						
02	1652 N	1555	-0-	-97	-0-	14	1	1533	2	Y	7	10	2
						8	9						
03	1891 N	999	-0-	-892	-0-	16	1	977	2	Y	5	5	2
						6	9						
04	2250 N	1176	-0-	-1074	-0-	15	1	1160	2	Y	1	2	1
						1	9						
05	3100 N	4255	-0-	1155	1155	16	1	4236	2	Y	3	3	1
						3	9						
06	3000 N	3251	-0-	251	1406	15	1	3234	2	Y	2	2	1
						2	9						
07	3100 N	3127	-0-	27	1433	16	1	3110	2	Y	1	2	-0-
						1	9						
08	4644 X	3211	-0-	-1433	-0-	16	1	3194	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	15	1	3083	2	Y	3	2	1
						3	9						
10	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	16	1	2492	2	Y	-0-	1	-0-
11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	9	6	3
*12	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1976	2	12	9	Y	11	10	4
TOTAL GAS PROD:		29,661				TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	16	1	4675	2	Y	55	48	1	14
						61	9							
02	4340 X	4175	-0-	-165	-0-	14	1	4104	2	Y	52	52	1	14
						57	9							
03	4805 X	4342	-0-	-463	-0-	16	1	4301	2	Y	23	29	1	8
						25	9							
04	4590 X	4026	-0-	-564	-0-	15	1	4000	2	Y	10	13	1	5
						11	9							
05	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	16	1	4288	2	Y	6	9	1	2
						7	9							
06	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	15	1	4283	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
07	4061 X	4054	-0-	-7	-0-	16	1	4035	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	16	1	4114	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	15	1	4112	2	Y	-0-			-0-
10	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	16	1	4589	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4590	2	96	9	Y	87	58	1	29
*12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5326	2	107	9	Y	97	94	1	32
TOTAL GAS PROD:		52,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		336						

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634														
01	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	16	1	3573	2	Y	-0-			-0-
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	14	1	3735	2	Y	-0-			-0-
03	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	16	1	3840	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	3960 X	3465	-0-	-495	-0-	15	1	3446	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
05	4154 X	3849	-0-	-305	-0-	16	1	3831	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	15	1	4051	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4140	2	Y	-0-			-0-
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	16	1	3891	2	Y	-0-			-0-
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	15	1	3798	2	Y	-0-			-0-
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	16	1	3992	2	Y	-0-			-0-
11	3480 X	3376	-0-	-104	-0-	3366	2	10	9	Y	9	6	1	3
12	3596 X	3146	-0-	-450	-0-	3134	2	12	9	Y	11	10	1	4
TOTAL GAS PROD:		44,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	16	1	5281	2	Y	15	17	1	4
						17	9							
02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	14	1	5346	2	Y	19	18	1	5
						21	9							
03	5611 X	5321	-0-	-290	-0-	16	1	5295	2	Y	9	11	1	3
						10	9							
04	5250 X	4502	-0-	-748	-0-	15	1	4472	2	Y	14	10	1	7
						15	9							
05	5611 X	4832	-0-	-779	-0-	16	1	4803	2	Y	12	15	1	4
						13	9							
06	5430 X	5348	-0-	-82	-0-	15	1	5332	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
07	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	16	1	5390	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	16	1	5911	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	15	1	5931	2	Y	-0-			-0-
10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-			-0-
11	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-			-0-
*12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,628				TOTAL CONDENSATE PROD:				72				

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	16	1	3532	2	Y	31	29	1	8
						34	9							
02	3220 X	3113	-0-	-107	-0-	14	1	3091	2	Y	7	13	1	2
						8	9							
03	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	16	1	3422	2	Y	21	16	1	7
						23	9							
04	3480 X	3364	-0-	-116	-0-	15	1	3304	2	Y	41	28	1	20
						45	9							
05	3596 X	3260	-0-	-336	-0-	16	1	3244	2	Y	-0-	20	1	-0-
06	3480 X	3347	-0-	-133	-0-	15	1	3332	2	Y	-0-			-0-
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	16	1	3365	2	Y	-0-			-0-
08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	2	Y	-0-			-0-
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	15	1	3243	2	Y	-0-			-0-
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	16	1	3407	2	Y	-0-			-0-
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3394	2	26	9	Y	24	16	1	8
*12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3771	2	24	9	Y	22	23	1	7
TOTAL GAS PROD:		40,746				TOTAL CONDENSATE PROD:				146				

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2400 N	2564	-0-	164	164	16	1	2548	2	Y	-0-			-0-
02	2457 N	2293	-0-	-164	-0-	14	1	2279	2	Y	-0-			-0-
03	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	16	1	2093	2	Y	-0-			-0-
04	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	15	1	2391	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	16	1	2446	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	15	1	2372	2	Y	-0-			-0-
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	16	1	2532	2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	2342	-0-	-107	-0-	16	1	2326	2	Y	-0-			-0-
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	15	1	2400	2	Y	-0-			-0-
10	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	16	1	2473	2	Y	-0-			-0-
11	2280 N	2080	-0-	-200	-0-	15	1	2065	2	Y	-0-			-0-
12	2511 N	2244	-0-	-267	-0-	13	1	2218	2	Y	12	8	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		28,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	16	1	4368	2	Y	15	13	1	4
						17	9							
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	14	1	3931	2	Y	7	9	1	2
						8	9							
03	4681 X	3939	-0-	-742	-0-	16	1	3923	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	4470 X	3655	-0-	-815	-0-	15	1	3640	2	Y	-0-			-0-
05	4495 X	3173	-0-	-1322	-0-	14	1	3159	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	4240	-0-	-20	-0-	15	1	4219	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	16	1	4291	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	16	1	4200	2	Y	-0-			-0-
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	15	1	4131	2	Y	-0-			-0-
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	16	1	4207	2	Y	-0-			-0-
11	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5018	2	21	9	Y	19	13	1	6
*12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4889	2	24	9	Y	22	21	1	7
TOTAL GAS PROD:		50,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	16	1	3558	2	Y	34	36	1	9
						37	9							
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	14	1	3091	2	Y	17	21	1	5
						19	9							
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	16	1	3919	2	Y	43	33	1	15
						47	9							
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	3590	2	Y	3	16	1	2
						3	9							
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	16	1	3776	2	Y	50	36	1	16
						55	9							
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	15	1	3825	2	Y	74	55	1	35
						81	9							
07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	16	1	4074	2	Y	67	87	1	15
						74	9							
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	16	1	3780	2	Y	60	61	1	14
						66	9							
09	3510 X	3439	-0-	-71	-0-	15	1	3373	2	Y	46	50	1	10
						51	9							
10	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	16	1	3533	2	Y	64	61	1	13
						70	9							
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	15	1	3488	2	Y	52	48	1	17
						57	9							
12	3627 X	2755	-0-	-872	-0-	13	1	2695	2	Y	43	46	1	14
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		43,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		553								

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626														
01	2400 N	2531	-0-	131	156	16	1	2515	2	Y	-0-			-0-
02	2103 N	1947	-0-	-156	-0-	14	1	1933	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	2073	-0-	-562	-0-	16	1	2057	2	Y	-0-			-0-
04	2550 X	1775	-0-	-775	-0-	15	1	1760	2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	1878	-0-	-757	-0-	16	1	1848	2	Y	13	9	1	4
						14	9							
06	2460 X	1701	-0-	-759	-0-	15	1	1672	2	Y	13	11	1	6
						14	9							
07	1736 X	1626	-0-	-110	-0-	16	1	1595	2	Y	14	17	1	3
						15	9							
08	1736 X	1635	-0-	-101	-0-	16	1	1604	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
09	1680 N	1312	-0-	-368	-0-	15	1	1269	2	Y	25	23	1	5
						28	9							
10	1612 N	1076	-0-	-536	-0-	16	1	1052	2	Y	7	11	1	1
						8	9							
11	1590 N	943	-0-	-647	-0-	15	1	918	2	Y	9	7	1	3
						10	9							
12	1364 N	792	-0-	-572	-0-	16	1	772	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		19,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		212 X	212	-0-	-0-	-0-		9 1	203 2	Y	-0-		1 1		-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03		3472 X	7	-0-	-3465	-0-		7 2		Y	-0-		1 1		-0-		
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	2				1		
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		1 1		-0-		
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		Y	-0-				-0-		
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-				-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			231											TOTAL CONDENSATE PROD:			2

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

01		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-		16 1	5753 2	Y	46		50 1		12		
								51 9									
02		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		14 1	5005 2	Y	59		55 1		16		
								65 9									
03		6200 X	5903	-0-	-297	-0-		16 1	5793 2	Y	85		72 1		29		
								94 9									
04		6000 X	5829	-0-	-171	-0-		15 1	5766 2	Y	44		52 1		21		
								48 9									
05		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-		16 1	6441 2	Y	97		87 1		31		
								107 9									
06		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-		15 1	5901 2	Y	44		54 1		21		
								48 9									
07		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-		16 1	6108 2	Y	88		89 1		20		
								97 9									
08		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-		16 1	6690 2	Y	73		76 1		17		
								80 9									
09		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-		15 1	6719 2	Y	95		92 1		20		
								105 9									
10		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-		16 1	7166 2	Y	77		81 1		16		
								85 9									
11		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-		15 1	7174 2	Y	38		41 1		13		
								42 9									
*12		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-		16 1	7379 2	Y	46		44 1		15		
								51 9									
TOTAL GAS PROD:			76,954											TOTAL CONDENSATE PROD:			792

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

01		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		16 1	3920 2	Y	-0-				-0-		
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-		14 1	3262 2	Y	-0-				-0-		
03		4247 X	3454	-0-	-793	-0-		16 1	3438 2	Y	-0-				-0-		
04		3990 X	3265	-0-	-725	-0-		15 1	3250 2	Y	-0-				-0-		
05		3968 X	3775	-0-	-193	-0-		16 1	3759 2	Y	-0-				-0-		
06		3810 X	3740	-0-	-70	-0-		15 1	3725 2	Y	-0-				-0-		
07		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-		16 1	3859 2	Y	-0-				-0-		
08		3782 X	3780	-0-	-2	-0-		16 1	3764 2	Y	-0-				-0-		
09		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-		15 1	3737 2	Y	-0-				-0-		
10		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-		16 1	4257 2	Y	-0-				-0-		
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		3860 2	10 9	Y	9		6 1		3		
*12		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-		3914 2	12 9	Y	11		10 1		4		
TOTAL GAS PROD:			44,922											TOTAL CONDENSATE PROD:			20

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC													//CONT.// 169751									
DICKSON, STARR GU 1													WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 7531 - 9050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	16	1	3381	2	Y	49	50 1	13								
							54	9														
02		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	13	1	2545	2	Y	34	38 1	9								
							37	9														
03		3813 X	3409	-0-	-404	-0-	16	1	3393	2	Y	-0-	9 1	-0-								
04		3690 X	3181	-0-	-509	-0-	15	1	3166	2	Y	-0-		-0-								
05		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	16	1	4545	2	Y	-0-		-0-								
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	15	1	4337	2	Y	-0-		-0-								
07		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	16	1	4498	2	Y	-0-		-0-								
08		4557 X	4388	-0-	-169	-0-	16	1	4372	2	Y	-0-		-0-								
09		4410 X	4268	-0-	-142	-0-	15	1	4253	2	Y	-0-		-0-								
10		4557 X	4201	-0-	-356	-0-	16	1	4185	2	Y	-0-		-0-								
11		4380 X	3520	-0-	-860	-0-	3520	2			Y	-0-		-0-								
12		4526 X	3717	-0-	-809	-0-	3717	2			Y	-0-		-0-								

TOTAL GAS PROD: 46,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GRIFFIN RANCH G.U. 1													WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109		PERF. 8217 - 10639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	16	1	5033	2	Y	3	3 1	1								
							3	9														
02		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	14	1	4489	2	Y	3	3 1	1								
							3	9														
03		5239 X	4896	-0-	-343	-0-	16	1	4873	2	Y	6	5 1	2								
							7	9														
04		5070 X	4872	-0-	-198	-0-	15	1	4855	2	Y	2	3 1	1								
							2	9														
05		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	16	1	5709	2	Y	-0-	1 1	-0-								
06		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	15	1	5409	2	Y	-0-		-0-								
07		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	16	1	5420	2	Y	-0-		-0-								
08		5735 X	5327	-0-	-408	-0-	16	1	5307	2	Y	4	3 1	1								
							4	9														
09		5550 X	5133	-0-	-417	-0-	15	1	5115	2	Y	3	3 1	1								
							3	9														
10		5735 X	5302	-0-	-433	-0-	16	1	5285	2	Y	1	2 1	-0-								
							1	9														
11		5430 X	4750	-0-	-680	-0-	15	1	4735	2	Y	-0-		-0-								
12		5425 X	4641	-0-	-784	-0-	16	1	4625	2	Y	-0-		-0-								

TOTAL GAS PROD: 61,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	16	1	2432	2	Y	-0-		-0-
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	14	1	2164	2	Y	-0-		-0-
03	2914 X	2413	-0-	-501	-0-	16	1	2396	2	Y	1	1 1	-0-
04	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	15	1	2398	2	Y	2	1 1	1
05	2604 X	2504	-0-	-100	-0-	16	1	2488	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	15	1	2417	2	Y	-0-		-0-
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	16	1	2750	2	Y	-0-		-0-
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	16	1	2692	2	Y	-0-		-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	15	1	2525	2	Y	-0-		-0-
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	16	1	2703	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3036	-0-	36	36	15	1	3021	2	Y	-0-		-0-
*12	3100 N	3637	-0-	537	573	16	1	3621	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	16	1	5311	2	Y	-0-	4 1	-0-
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	14	1	4101	2	Y	3	2 1	1
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	16	1	4167	2	Y	27	19 1	9
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	15	1	3776	2	Y	37	28 1	18
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	16	1	4342	2	Y	-0-	18 1	-0-
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	15	1	4449	2	Y	-0-		-0-
07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	16	1	4783	2	Y	-0-		-0-
08	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	16	1	5179	2	Y	-0-		-0-
09	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	15	1	5330	2	Y	-0-		-0-
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	16	1	5405	2	Y	-0-		-0-
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5211	2	10	9	Y	9	6 1	3
*12	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5229	2	12	9	Y	11	10 1	4
TOTAL GAS PROD:		57,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	16	1	3668	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	14	1	2377	2	Y	-0-				-0-
03	3348 X	2332	-0-	-1016	-0-	16	1	2316	2	Y	-0-				-0-
04	3510 X	2339	-0-	-1171	-0-	15	1	2320	2	Y	4	2	1		2
						4	9								
05	3627 X	2886	-0-	-741	-0-	16	1	2850	2	Y	18	14	1		6
						20	9								
06	3510 X	2846	-0-	-664	-0-	15	1	2830	2	Y	1	6	1		1
						1	9								
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	2	Y	-0-	1	1		-0-
08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	2	Y	-0-				-0-
09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3206	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	3100 N	3838	-0-	738	738	16	1	3822	2	Y	-0-				-0-
11	4069 X	3331	-0-	-738	-0-	3321	2	10	9	Y	9	6	1		3
*12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3986	2	12	9	Y	11	10	1		4
TOTAL GAS PROD:		37,008				TOTAL CONDENSATE PROD:					44				

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

01	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	16	1	6963	2	Y	10	7	1		3
						11	9								
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	14	1	6623	2	Y	11	11	1		3
						12	9								
03	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	16	1	7479	2	Y	45	33	1		15
						50	9								
04	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	15	1	7345	2	Y	46	39	1		22
						51	9								
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	16	1	7581	2	Y	43	51	1		14
						47	9								
06	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	15	1	7883	2	Y	-0-	14	1		-0-
07	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	16	1	8759	2	Y	-0-				-0-
08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	16	1	8235	2	Y	-0-				-0-
09	7470 X	7182	-0-	-288	-0-	15	1	7167	2	Y	-0-				-0-
10	7719 X	6938	-0-	-781	-0-	16	1	6922	2	Y	-0-				-0-
11	7470 X	6734	-0-	-736	-0-	15	1	6719	2	Y	-0-				-0-
12	7719 X	6930	-0-	-789	-0-	16	1	6914	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		88,947				TOTAL CONDENSATE PROD:					155				

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	16	1	5176	2	Y	-0-				-0-
02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	14	1	5245	2	Y	-0-				-0-
03	6820 X	4768	-0-	-2052	-0-	16	1	4752	2	Y	-0-				-0-
04	6600 X	5861	-0-	-739	-0-	15	1	5846	2	Y	-0-				-0-
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	16	1	6554	2	Y	-0-				-0-
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	15	1	6382	2	Y	-0-				-0-
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	6313	2	Y	-0-				-0-
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	16	1	6884	2	Y	-0-				-0-
09	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	15	1	6387	2	Y	-0-				-0-
10	6541 X	5930	-0-	-611	-0-	16	1	5914	2	Y	-0-				-0-
11	6330 X	6260	-0-	-70	-0-	15	1	6245	2	Y	-0-				-0-
12	6541 X	6046	-0-	-495	-0-	16	1	6030	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		71,914				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751											
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	16	1	4184	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	14	1	3465	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4278 X	3745	-0-	-533	-0-	16	1	3729	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4080 X	3600	-0-	-480	-0-	15	1	3585	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	3895	-0-	-321	-0-	16	1	3879	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4050 X	3682	-0-	-368	-0-	15	1	3667	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	16	1	3667	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3906 X	3714	-0-	-192	-0-	16	1	3698	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	3616	-0-	-164	-0-	15	1	3601	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	16	1	3627	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	15	1	4109	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	16	1	4234	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	16	1	4889	2	Y	15	14	1	4
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	17	9	4581	2	Y	13	14	1	3
03	5828 X	4716	-0-	-1112	-0-	14	9	4680	2	Y	18	15	1	6
04	5430 X	4537	-0-	-893	-0-	16	1	4500	2	Y	20	16	1	10
05	5115 X	4899	-0-	-216	-0-	20	9	4870	2	Y	12	18	1	4
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	15	1	5382	2	Y	8	8	1	4
07	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	13	9	5895	2	Y	7	9	1	2
08	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	15	1	5869	2	Y	3	4	1	1
09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	9	9	5342	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	16	1	5927	2	Y	1	1	1	-0-
11	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	1	9	6190	2	Y	19	13	1	6
*12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6057	2	24	9	Y	22	21	1	7
TOTAL GAS PROD:		64,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		138								

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 169751											
GRIFFIN RANCH G.U. 8										WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7986 - 9586	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
01		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	16	1	7879	2	Y	-0-					-0-				
02		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	14	1	6332	2	Y	-0-					-0-				
03		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	16	1	7984	2	Y	1	1	1			-0-				
04		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	15	1	8442	2	Y	2	1	1			1				
05		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	16	1	9157	2	Y	37	26	1			12				
06		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	15	1	8872	2	Y	31	28	1			15				
07		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	16	1	9997	2	Y	-0-	15	1			-0-				
08		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	16	1	9687	2	Y	-0-					-0-				
09		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	15	1	9224	2	Y	-0-					-0-				
10		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	16	1	9517	2	Y	-0-					-0-				
11		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	15	1	8922	2	Y	-0-					-0-				
*12		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	16	1	8918	2	Y	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			105,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			71												

GRIFFIN RANCH G.U. 8										WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7486 - 7766	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

GRIFFIN RANCH G.U. 7										WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 7808 - 8270	
01		9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	16	1	9328	2	Y	-0-					-0-		
02		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	14	1	7395	2	Y	-0-					-0-		
03		8060 X	6997	-0-	-1063	-0-	15	1	6951	2	Y	28	7	1			21		
04		7800 X	6409	-0-	-1391	-0-	31	9	6364	2	Y	27	38	1			10		
05		8060 X	7245	-0-	-815	-0-	16	1	7165	2	Y	58	48	1			20		
06		7800 X	6503	-0-	-1297	-0-	64	9	6389	2	Y	90	69	1			41		
07		8029 X	6626	-0-	-1403	-0-	15	1	6549	2	Y	55	64	1			32		
08		7254 X	6413	-0-	-841	-0-	61	9	6320	2	Y	70	83	1			19		
09		7020 X	6249	-0-	-771	-0-	16	1	6171	2	Y	57	53	1			23		
10		7254 X	6271	-0-	-983	-0-	63	9	6218	2	Y	34	27	1			30		
11		6510 X	5877	-0-	-633	-0-	37	9	5837	2	Y	23	42	1			11		
12		6634 X	5955	-0-	-679	-0-	15	1	5908	2	Y	28	17	1			22		
TOTAL GAS PROD:			81,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			470										

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	16 1	4454 2	Y	-0-			-0-
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	14 1	3827 2	Y	-0-			-0-
03	5487 X	4485	-0-	-1002	-0-	15 1	4448 2	Y	20	5 1		15
						22 9						
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	15 1	4878 2	Y	19	27 1		7
						21 9						
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	16 1	5110 2	Y	12	15 1		4
						13 9						
06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	15 1	5048 2	Y	-0-	4 1		-0-
07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	16 1	5208 2	Y	-0-			-0-
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	16 1	5103 2	Y	-0-			-0-
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	15 1	4911 2	Y	-0-			-0-
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	16 1	5105 2	Y	26	3 1		23
						29 9						
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	15 1	4783 2	Y	26	37 1		12
						29 9						
*12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	16 1	4920 2	Y	28	18 1		22
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		58,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	16 1	3794 2	Y	-0-			-0-
02	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	14 1	2659 2	Y	-0-			-0-
03	6200 X	2490	-0-	-3710	-0-	16 1	2474 2	Y	-0-			-0-
04	6000 X	3756	-0-	-2244	-0-	15 1	3741 2	Y	-0-			-0-
05	5208 X	3269	-0-	-1939	-0-	16 1	3253 2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	3190	-0-	-500	-0-	15 1	3175 2	Y	-0-			-0-
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	16 1	4033 2	Y	-0-			-0-
08	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	16 1	6214 2	Y	-0-			-0-
09	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	15 1	6029 2	Y	-0-			-0-
10	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	16 1	6367 2	Y	-0-			-0-
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	15 1	6183 2	Y	-0-			-0-
*12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	16 1	5261 2	Y	99	78 1				46
						109 9								
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	14 1	4382 2	Y	94	89 1				51
						103 9								
03	5766 X	4494	-0-	-1272	-0-	16 1	4413 2	Y	59	65 1				45
						65 9								
04	5580 X	4690	-0-	-890	-0-	15 1	4621 2	Y	49	76 1				18
						54 9								
05	5394 X	4977	-0-	-417	-0-	16 1	4896 2	Y	59	57 1				20
						65 9								
06	5220 X	3932	-0-	-1288	-0-	15 1	3876 2	Y	37	40 1				17
						41 9								
07	4557 X	4472	-0-	-85	-0-	16 1	4413 2	Y	39	33 1				23
						43 9								
08	4557 X	4503	-0-	-54	-0-	15 1	4443 2	Y	41	53 1				11
						45 9								
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	15 1	4565 2	Y	48	40 1				19
						53 9								
10	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	16 1	4091 2	Y	18	21 1				16
						20 9								
11	4350 X	3072	-0-	-1278	-0-	15 1	3054 2	Y	3	17 1				2
						3 9								
12	4557 X	3124	-0-	-1433	-0-	16 1	3101 2	Y	6	3 1				5
						7 9								
TOTAL GAS PROD:		51,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		552								

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732														
01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	16 1	4609 2	Y	-0-					-0-
02	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	14 1	3936 2	Y	-0-					-0-
03	5053 X	4462	-0-	-591	-0-	16 1	4446 2	Y	-0-					-0-
04	4890 X	4351	-0-	-539	-0-	15 1	4336 2	Y	-0-					-0-
05	4774 X	4519	-0-	-255	-0-	16 1	4503 2	Y	-0-					-0-
06	4470 X	4360	-0-	-110	-0-	15 1	4345 2	Y	-0-					-0-
07	4495 X	4463	-0-	-32	-0-	16 1	4434 2	Y	12	9 1				3
						13 9								
08	4526 X	4364	-0-	-162	-0-	16 1	4348 2	Y	-0-	3 1				-0-
09	4380 X	3677	-0-	-703	-0-	15 1	3652 2	Y	9	7 1				2
						10 9								
10	4526 X	3354	-0-	-1172	-0-	16 1	3338 2	Y	-0-	2 1				-0-
11	4350 X	3693	-0-	-657	-0-	15 1	3678 2	Y	-0-					-0-
12	4464 X	3668	-0-	-796	-0-	3644 2	24 9	Y	22	15 1				7
TOTAL GAS PROD:		49,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	16	1	4424	2	Y	-0-		-0-
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	14	1	3874	2	Y	-0-		-0-
03	4929 X	4026	-0-	-903	-0-	15	1	4011	2	Y	-0-		-0-
04	4620 X	3676	-0-	-944	-0-	15	1	3661	2	Y	-0-		-0-
05	4526 X	4132	-0-	-394	-0-	16	1	4116	2	Y	-0-		-0-
06	4290 X	3989	-0-	-301	-0-	15	1	3974	2	Y	-0-		-0-
07	4309 X	3988	-0-	-321	-0-	16	1	3972	2	Y	-0-		-0-
08	4123 X	3931	-0-	-192	-0-	16	1	3915	2	Y	-0-		-0-
09	3990 X	3987	-0-	-3	-0-	15	1	3972	2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	3954	-0-	-169	-0-	16	1	3938	2	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3936	-0-	-54	-0-	15	1	3920	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	4123 X	4111	-0-	-12	-0-	16	1	4095	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,058				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	16	1	2624	2	Y	8	4 1	4
						9	9						
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	14	1	2520	2	Y	9	8 1	5
						10	9						
03	2604 X	2525	-0-	-79	-0-	15	1	2493	2	Y	15	9 1	11
						17	9						
04	2550 X	2513	-0-	-37	-0-	15	1	2483	2	Y	14	20 1	5
						15	9						
05	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	16	1	2646	2	Y	16	16 1	5
						18	9						
06	2730 X	2583	-0-	-147	-0-	15	1	2551	2	Y	15	13 1	7
						17	9						
07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	16	1	2632	2	Y	25	17 1	15
						28	9						
08	2635 N	2632	-0-	-3	-0-	16	1	2592	2	Y	22	31 1	6
						24	9						
09	2550 N	2525	-0-	-25	-0-	15	1	2482	2	Y	25	21 1	10
						28	9						
10	2635 N	2579	-0-	-56	-0-	16	1	2531	2	Y	29	13 1	26
						32	9						
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	15	1	2534	2	Y	24	39 1	11
						26	9						
12	2604 N	2588	-0-	-16	-0-	16	1	2553	2	Y	17	15 1	13
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		31,069				TOTAL CONDENSATE PROD:				219			

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	16	1	2521	2	Y	-0-	-0-
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	11	1	2257	2	Y	33	24 1
						36	9					9
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	16	1	5187	2	Y	29	28 1
						32	9					10
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	15	1	4354	2	Y	30	25 1
						33	9					15
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	16	1	5014	2	Y	38	41 1
						42	9					12
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	15	1	5166	2	Y	-0-	12 1
07	5239 X	4988	-0-	-251	-0-	16	1	4971	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
08	5239 X	5056	-0-	-183	-0-	16	1	5033	2	Y	6	5 1
						7	9					1
09	5190 X	4800	-0-	-390	-0-	15	1	4778	2	Y	6	6 1
						7	9					1
10	5363 X	4952	-0-	-411	-0-	16	1	4927	2	Y	8	7 1
						9	9					2
11	5190 X	4791	-0-	-399	-0-	15	1	4770	2	Y	5	5 1
						6	9					2
12	5053 X	4780	-0-	-273	-0-	16	1	4761	2	Y	3	4 1
						3	9					1
TOTAL GAS PROD:		54,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613				
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	16	1	5617	2	Y	-0-	-0-
02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	14	1	5032	2	Y	-0-	-0-
03	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	16	1	5245	2	Y	-0-	-0-
04	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	15	1	4990	2	Y	-0-	-0-
05	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	16	1	5367	2	Y	-0-	-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	15	1	5218	2	Y	-0-	-0-
07	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	16	1	5391	2	Y	-0-	-0-
08	5332 X	5308	-0-	-24	-0-	16	1	5292	2	Y	-0-	-0-
09	5160 X	5139	-0-	-21	-0-	15	1	5124	2	Y	-0-	-0-
10	5332 X	5226	-0-	-106	-0-	16	1	5210	2	Y	-0-	-0-
11	5160 X	4942	-0-	-218	-0-	15	1	4927	2	Y	-0-	-0-
12	5332 X	5109	-0-	-223	-0-	16	1	5093	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		62,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 169751									
GRIFFIN RANCH G.U. 7										WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	2	Y	-0-					-0-			
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	14	1	3072	2	Y	-0-					-0-			
03	4092 X	3346	-0-	-746	-0-	15	1	3299	2	Y	29	7	1			22			
						32	9												
04	3900 X	3565	-0-	-335	-0-	15	1	3509	2	Y	37	45	1			14			
						41	9												
05	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	16	1	3697	2	Y	55	50	1			19			
						61	9												
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	15	1	3744	2	Y	92	69	1			42			
						101	9												
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	16	1	3944	2	Y	57	66	1			33			
						63	9												
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	4042	2	Y	66	81	1			18			
						73	9												
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	15	1	4007	2	Y	42	43	1			17			
						46	9												
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	16	1	4143	2	Y	29	20	1			26			
						32	9												
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	15	1	4062	2	Y	32	43	1			15			
						35	9												
*12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	16	1	3974	2	Y	40	24	1			31			
						44	9												
TOTAL GAS PROD:		45,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		479													

CUNYUS RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3370	2	Y	-0-					-0-	
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	14	1	3040	2	Y	-0-					-0-	
03	3379 X	3004	-0-	-375	-0-	16	1	2988	2	Y	-0-					-0-	
04	3270 X	2703	-0-	-567	-0-	15	1	2688	2	Y	-0-					-0-	
05	3379 X	2528	-0-	-851	-0-	16	1	2512	2	Y	-0-					-0-	
06	3270 X	2841	-0-	-429	-0-	15	1	2826	2	Y	-0-					-0-	
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	16	1	2879	2	Y	-0-					-0-	
08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	16	1	2778	2	Y	-0-					-0-	
09	2670 X	2641	-0-	-29	-0-	15	1	2626	2	Y	-0-					-0-	
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	16	1	3474	2	Y	-0-					-0-	
11	3000 N	3371	-0-	371	371	15	1	3356	2	Y	-0-					-0-	
*12	3100 N	3512	-0-	412	783	3500	2	12	9	Y	11	7	1			4	
TOTAL GAS PROD:		36,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		11											

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	16	1	4802	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	14	1	4082	2	Y	-0-		-0-
03	5611 X	4603	-0-	-1008	-0-	16	1	4587	2	Y	-0-		-0-
04	5040 X	4517	-0-	-523	-0-	15	1	4502	2	Y	-0-		-0-
05	4898 X	4292	-0-	-606	-0-	16	1	4265	2	Y	10	7 1	3
						11	9						
06	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	15	1	4145	2	Y	53	31 1	25
						58	9						
07	4340 X	4106	-0-	-234	-0-	16	1	3999	2	Y	83	89 1	19
						91	9						
08	4340 X	4032	-0-	-308	-0-	16	1	3907	2	Y	99	95 1	23
						109	9						
09	4200 X	3874	-0-	-326	-0-	15	1	3774	2	Y	77	84 1	16
						85	9						
10	4340 X	3948	-0-	-392	-0-	16	1	3837	2	Y	86	84 1	18
						95	9						
11	4200 X	3666	-0-	-534	-0-	15	1	3599	2	Y	47	49 1	16
						52	9						
12	4092 X	3838	-0-	-254	-0-	16	1	3781	2	Y	37	41 1	12
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		50,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		492					

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	16	1	5525	2	Y	-0-		-0-
02	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	14	1	4918	2	Y	-0-		-0-
03	6541 X	5307	-0-	-1234	-0-	16	1	5291	2	Y	-0-		-0-
04	5670 X	5431	-0-	-239	-0-	15	1	5416	2	Y	-0-		-0-
05	5704 X	5558	-0-	-146	-0-	16	1	5542	2	Y	-0-		-0-
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	15	1	5591	2	Y	-0-		-0-
07	5611 X	5587	-0-	-24	-0-	16	1	5571	2	Y	-0-		-0-
08	5611 X	5522	-0-	-89	-0-	16	1	5506	2	Y	-0-		-0-
09	5580 X	5411	-0-	-169	-0-	15	1	5396	2	Y	-0-		-0-
10	5766 X	5529	-0-	-237	-0-	16	1	5513	2	Y	-0-		-0-
11	5580 X	5012	-0-	-568	-0-	15	1	4997	2	Y	-0-		-0-
12	5580 X	2281	-0-	-3299	-0-	2269	2	12	9	Y	11	7 1	4
TOTAL GAS PROD:		61,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC													//CONT.// 169751									
GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 7419 - 7800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	10	1	834	2	Y	2	1	1			1						
02	719 X	719	-0-	-0-	-0-	2	9															
03	4712 X	963	-0-	-3749	-0-	9	1	710	2	Y	-0-	1	1			-0-						
04	4560 X	1076	-0-	-3484	-0-	12	1	947	2	Y	4	1	1			3						
05	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	4	9															
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	12	1	1055	2	Y	8	8	1			3						
07	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	9	9															
08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	16	1	6382	2	Y	27	21	1			9						
09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	30	9															
10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	15	1	6124	2	Y	17	18	1			8						
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	19	9															
*12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	16	1	5776	2	Y	17	15	1			10						
						19	9															
						16	1	5293	2	Y	25	28	1			7						
						28	9															
						15	1	4886	2	Y	20	19	1			8						
						22	9															
						16	1	4810	2	Y	15	10	1			13						
						17	9															
						15	1	4457	2	Y	11	19	1			5						
						12	9															
						16	1	4509	2	Y	16	9	1			12						
						18	9															
TOTAL GAS PROD:		46,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		162																

GRIFFIN RANCH G.U. 4													WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8129 - 10620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	16	1	1987	2	Y	-0-					-0-						
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	14	1	2381	2	Y	-0-					-0-						
03	2542 X	2344	-0-	-198	-0-	16	1	2328	2	Y	-0-					-0-						
04	2460 X	1986	-0-	-474	-0-	15	1	1971	2	Y	-0-					-0-						
05	2666 X	1852	-0-	-814	-0-	16	1	1836	2	Y	-0-					-0-						
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	15	1	3084	2	Y	-0-					-0-						
07	3100 N	3381	-0-	281	281	16	1	3364	2	Y	1	1	1			-0-						
08	3100 N	3432	-0-	332	613	1	9															
09	3830 X	3217	-0-	-613	-0-	16	1	3415	2	Y	1	1	1			-0-						
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	15	1	3202	2	Y	-0-					-0-						
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	16	1	3119	2	Y	1	1	1			-0-						
*12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	1	9															
						15	1	3345	2	Y	-0-					-0-						
						3193	2	12	9	Y	11	7	1			4						
TOTAL GAS PROD:		33,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		14																

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4272 X	4079	-0-	-193	-0-	21	1	Y	139	178	1	122
						153	9					
02	3612 X	3545	-0-	-67	-0-	19	1	Y	107	169	1	60
						118	9					
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	134			194
						147	9					
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	117	174	1	137
						129	9					
05	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	22	1	Y	91	164	1	64
						100	9					
06	3870 X	3738	-0-	-132	-0-	22	1	Y	-0-			64
07	4185 X	4098	-0-	-87	-0-	23	1	Y	222	149	1	137
						244	9					
08	4185 X	3758	-0-	-427	-0-	23	1	Y	132			269
						145	9					
09	4020 X	3631	-0-	-389	-0-	23	1	Y	104	155	1	218
						114	9					
10	4092 X	3577	-0-	-515	-0-	23	1	Y	132	168	1	182
						145	9					
11	3960 X	2903	-0-	-1057	-0-	23	1	Y	107	179	1	110
						118	9					
12	4092 X	3462	-0-	-630	-0-	23	1	Y	102			212
						112	9					

TOTAL GAS PROD: 44,883

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751												
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8035 - 10651				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	16	1	3929	2	Y	64	68	1	17
						70	9							
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	14	1	2982	2	Y	37	44	1	10
						41	9							
03	4247 X	3325	-0-	-922	-0-	16	1	3265	2	Y	40	36	1	14
						44	9							
04	4110 X	3073	-0-	-1037	-0-	15	1	3049	2	Y	8	18	1	4
						9	9							
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4129	2	55	9	Y	50	38	1	16
06	3900 X	3870	-0-	-30	-0-	3814	2	56	9	Y	51	43	1	24
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3373	2	53	9	Y	48	61	1	11
08	4185 X	3952	-0-	-233	-0-	3900	2	52	9	Y	47	47	1	11
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4591	2	56	9	Y	51	51	1	11
10	4185 X	4120	-0-	-65	-0-	4046	2	74	9	Y	67	64	1	14
11	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3510	2	53	9	Y	48	46	1	16
12	4619 X	3476	-0-	-1143	-0-	3417	2	59	9	Y	54	52	1	18

TOTAL GAS PROD: 44,688

TOTAL CONDENSATE PROD: 565

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10777		PERF. 7480 - 7486				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7465 - 10710				
01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	16	1	7161	2	Y	25	27	1	6
						28	9							
02	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	14	1	6655	2	Y	15	17	1	4
						17	9							
03	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	16	1	7702	2	Y	17	15	1	6
						19	9							
04	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	15	1	7292	2	Y	29	21	1	14
						32	9							
05	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8002	2	99	9	Y	90	75	1	29
06	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9158	2	101	9	Y	92	77	1	44
07	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8872	2	95	9	Y	86	111	1	19
08	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8711	2	95	9	Y	86	85	1	20
09	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9372	2	100	9	Y	91	92	1	19
10	9579 X	9524	-0-	-55	-0-	9391	2	133	9	Y	121	115	1	25
11	9270 X	8873	-0-	-397	-0-	8777	2	96	9	Y	87	83	1	29
12	9796 X	8735	-0-	-1061	-0-	8628	2	107	9	Y	97	94	1	32

TOTAL GAS PROD: 100,704

TOTAL CONDENSATE PROD: 836

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751															
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8928 X	8910	-0-	-18	-0-	16	1	8864	2	Y	27	28	1	7	
						30	9								
02	8064 X	7920	-0-	-144	-0-	14	1	7881	2	Y	23	24	1	6	
						25	9								
03	8928 X	8573	-0-	-355	-0-	16	1	8531	2	Y	24	22	1	8	
						26	9								
04	8610 X	8556	-0-	-54	-0-	15	1	8516	2	Y	23	20	1	11	
						25	9								
05	8897 X	8227	-0-	-670	-0-	8183	2	44	9	Y	40	38	1	13	
06	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10258	2	44	9	Y	40	34	1	19	
07	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11141	2	43	9	Y	39	49	1	9	
08	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11853	2	42	9	Y	38	38	1	9	
09	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	11220	2	45	9	Y	41	41	1	9	
10	11191 X	10491	-0-	-700	-0-	10433	2	58	9	Y	53	51	1	11	
11	11520 X	9834	-0-	-1686	-0-	9791	2	43	9	Y	39	37	1	13	
12	11904 X	9515	-0-	-2389	-0-	9468	2	47	9	Y	43	42	1	14	
TOTAL GAS PROD:		116,672			TOTAL CONDENSATE PROD:		430								

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688														
01	10375 X	8525	-0-	-1850	-0-	16	1	8365	2	Y	131	140	1	34
						144	9							
02	9156 X	8441	-0-	-715	-0-	14	1	8294	2	Y	121	123	1	32
						133	9							
03	10137 X	9127	-0-	-1010	-0-	16	1	8967	2	Y	131	119	1	44
						144	9							
04	9060 X	8894	-0-	-166	-0-	15	1	8689	2	Y	173	133	1	84
						190	9							
05	9331 X	8791	-0-	-540	-0-	8450	2	341	9	Y	310	295	1	99
06	9030 X	8641	-0-	-389	-0-	8294	2	347	9	Y	315	264	1	150
07	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9353	2	328	9	Y	298	381	1	67
08	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	9929	2	323	9	Y	294	294	1	67
09	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9556	2	350	9	Y	318	318	1	67
10	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	9718	2	460	9	Y	418	398	1	87
11	9930 X	9209	-0-	-721	-0-	8881	2	328	9	Y	298	286	1	99
12	10261 X	9313	-0-	-948	-0-	8943	2	370	9	Y	336	325	1	110
TOTAL GAS PROD:		110,958			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,143							

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9827 X	7385	-0-	-2442	-0-	16	1	7327	2	Y	38	44	1	10	
						42	9								
02	8176 X	7234	-0-	-942	-0-	14	1	7178	2	Y	38	38	1	10	
						42	9								
03	8866 X	7927	-0-	-939	-0-	15	1	7850	2	Y	56	47	1	19	
						62	9								
04	8280 X	7989	-0-	-291	-0-	15	1	7847	2	Y	115	78	1	56	
						127	9								
05	7998 X	7617	-0-	-381	-0-	7452	2	165	9	Y	150	158	1	48	
06	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	7981	2	168	9	Y	153	128	1	73	
07	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8375	2	157	9	Y	143	184	1	32	
08	8246 X	7538	-0-	-708	-0-	7381	2	157	9	Y	143	142	1	33	
09	8160 X	6095	-0-	-2065	-0-	5927	2	168	9	Y	153	154	1	32	
10	8525 X	5922	-0-	-2603	-0-	5700	2	222	9	Y	202	192	1	42	
11	8250 X	5956	-0-	-2294	-0-	5798	2	158	9	Y	144	138	1	48	
12	8525 X	6708	-0-	-1817	-0-	6530	2	178	9	Y	162	157	1	53	

TOTAL GAS PROD: 87,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

01	10519 X	10265	-0-	-254	-0-	16	1	10004	2	Y	223	243	1	58
						245	9							
02	9128 X	9031	-0-	-97	-0-	14	1	8782	2	Y	214	215	1	57
						235	9							
03	10106 X	9655	-0-	-451	-0-	16	1	9389	2	Y	227	207	1	77
						250	9							
04	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	15	1	9811	2	Y	236	198	1	115
						260	9							
05	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10840	2	143	9	Y	130	203	1	42
06	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10176	2	145	9	Y	132	111	1	63
07	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	11007	2	138	9	Y	125	160	1	28
08	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	12979	2	135	9	Y	123	123	1	28
09	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	12882	2	146	9	Y	133	133	1	28
10	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	13278	1	196	9	Y	178	169	1	37
11	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	12781	2	136	9	Y	124	120	1	41
*12	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	12503	2	155	9	Y	141	136	1	46

TOTAL GAS PROD: 136,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698

01	5534 X	5217	-0-	-317	-0-	16	1	5201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4732 X	4661	-0-	-71	-0-	14	1	4647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5332 X	510	-0-	-4822	-0-	2	1	508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	5948	-0-	-1337	-0-	16	1	5929	2	Y	3	7	1
						3	9						1
02	6580 X	4888	-0-	-1692	-0-	14	1	4873	2	Y	1	2	1
						1	9						-0-
03	7347 X	5778	-0-	-1569	-0-	16	1	5748	2	Y	13	9	1
						14	9						4
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	15	1	6210	2	Y	3	6	1
						3	9						1
05	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	16	1	7447	2	Y	-0-	1	1
06	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	2	Y	-0-		-0-
07	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	16	1	7238	2	Y	6	5	1
						7	9						1
08	7471 X	7126	-0-	-345	-0-	16	1	7106	2	Y	4	4	1
						4	9						1
09	7230 X	5944	-0-	-1286	-0-	15	1	5929	2	Y	-0-	1	1
10	7471 X	6363	-0-	-1108	-0-	6363	2			Y	-0-		-0-
11	7230 X	5967	-0-	-1263	-0-	5967	2			Y	-0-		-0-
12	7254 X	6127	-0-	-1127	-0-	6127	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,320											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			30		

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	16	1	5201	2	Y	66	72	1
						73	9						17
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	14	1	4580	2	Y	56	58	1
						62	9						15
03	5983 X	4851	-0-	-1132	-0-	15	1	4775	2	Y	55	51	1
						61	9						19
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5774	2	32	9	Y	29	34	1
05	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6013	2	44	9	Y	40	41	1
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8069	2	42	9	Y	38	33	1
07	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7655	2	41	9	Y	37	47	1
08	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7398	2	42	9	Y	38	37	1
09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7104	2	41	9	Y	37	38	1
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5286	2	28	9	Y	25	28	1
11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4898	2	23	9	Y	21	19	1
*12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5067	2	23	9	Y	21	21	1
TOTAL GAS PROD:		72,377											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			463		

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	16	1	6582	2	Y	-0-					-0-
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	14	1	4373	2	Y	-0-					-0-
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	16	1	4901	2	Y	-0-					-0-
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	15	1	4530	2	Y	-0-					-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	16	1	4567	2	Y	9	6	1			3
06	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	10	9									
06	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	15	1	5407	2	Y	53	32	1			24
07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	58	9									
07	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	16	1	5586	2	Y	33	38	1			19
08	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	36	9									
08	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	16	1	5518	2	Y	39	48	1			10
09	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	43	9									
09	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	15	1	5372	2	Y	89	63	1			36
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	98	9									
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	16	1	6030	2	Y	11	37	1			10
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	12	9									
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	15	1	5209	2	Y	24	23	1			11
12	5425 X	5358	-0-	-67	-0-	26	9									
12	5425 X	5358	-0-	-67	-0-	16	1	5300	2	Y	38	20	1			29
12	5425 X	5358	-0-	-67	-0-	42	9									
TOTAL GAS PROD:		63,886														
TOTAL CONDENSATE PROD:											296					

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	16	1	3135	2	Y	-0-					-0-
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	14	1	3244	2	Y	-0-					-0-
03	4712 X	4524	-0-	-188	-0-	16	1	4508	2	Y	-0-					-0-
04	4560 X	3847	-0-	-713	-0-	15	1	3832	2	Y	-0-					-0-
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	16	1	4417	2	Y	-0-					-0-
06	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	15	1	4775	2	Y	-0-					-0-
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	16	1	5030	2	Y	-0-					-0-
08	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	16	1	4585	2	Y	-0-					-0-
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	15	1	4352	2	Y	-0-					-0-
10	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	16	1	4576	2	Y	-0-					-0-
11	4350 X	3984	-0-	-366	-0-	15	1	3969	2	Y	-0-					-0-
12	4495 X	4202	-0-	-293	-0-	16	1	4186	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		50,795														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		224														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806								
FINNEY				WELL #: 2	RRCID -> 222004	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 7540	- 7575			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	405 2	43 9	N	39			262
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			262
03	682 N	52	-0-	-630	-0-	52 2		N	-0-	162 1	45 5	55
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	679 2	18 9	N	16			71
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	643 2	31 9	N	28			99
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	593 2	9 9	N	8			107
07	713 N	374	-0-	-339	-0-	176 2	198 9	N	180	175 1		112
08	682 N	252	-0-	-430	-0-	208 2	44 9	N	40			152
09	600 N	145	-0-	-455	-0-	119 2	26 9	N	24			176
10	403 N	255	-0-	-148	-0-	238 2	17 9	N	15			191
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	198 2	18 9	N	16			207
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	211 2	14 9	N	13			220
TOTAL GAS PROD:		4,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		379						

CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 245370	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7781	PERF. 7444	- 7474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915	RRCID -> 267446	COMPL. DATE 08/24/2012	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9838	- 11768			
JOHNSTON, PATSY				WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	5510	-0-	5510	5510	16 1	5494 2	N	-0-			-0-
02	INC G-10	4771	-0-	4771	10281	14 1	4757 2	N	-0-			-0-
03	15260 X	4979	-0-	-10281	-0-	16 1	4963 2	N	-0-			-0-
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	15 1	4928 2	N	-0-			-0-
05	5595 X	5139	-0-	-456	-0-	16 1	5123 2	N	-0-			-0-
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	15 1	5144 2	N	-0-			-0-
07	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	16 1	5306 2	N	-0-			-0-
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	15 1	5298 2	N	-0-			-0-
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	15 1	5147 2	N	-0-			-0-
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	15 1	5365 2	N	-0-			-0-
11	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	15 1	5275 2	N	-0-			-0-
*12	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	15 1	5410 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
GUNN, MARGARET		WELL #:	1	RRCID -> 172510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID -> 173826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GUNN, MARGARET		WELL #:	2	RRCID -> 176413	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	39	1	355	2	Y	-0-	2 1	-0-
02	DLQ G-10	360	-0-	360	754	35	1	324	2	Y	1	1 1	-0-
03	1150 N	396	-0-	-754	-0-	40	1	350	2	Y	5	3 1	2
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	44	1	351	2	Y	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	43	1	356	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	43	1	344	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	42	1	331	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	44	1	347	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	38	1	309	2	Y	-0-		-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1596	-0-	1596	76848	422	1	1165	2	Y	8	6 1	5
02	SWR 10	1406	-0-	1406	78254	386	1	1013	2	Y	6	9 1	2
03	SWR 10	1852	-0-	1852	80106	514	1	1332	2	Y	5	7 1	-0-
04	SWR 10	718	-0-	718	80824	208	1	510	2	Y	-0-		-0-
05	SWR 10	1678	-0-	1678	82502	463	1	1214	2	Y	1	1 1	-0-
06	SWR 10	948	-0-	948	83450	257	1	684	2	Y	6	4 1	2
07	SWR 10	126	-0-	126	83576	34	1	88	2	Y	4	5 1	1
08	SWR 10	442	-0-	442	84018	123	1	319	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	SWR 10	360	-0-	360	84378	102	1	258	2	Y	-0-		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	84378					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	84378					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	84378					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 187251	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10370	- 10663				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	45	-0-	45	45	4	1	41	2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	55	-0-	55	100	5	1	44	2	Y	5	11 1	2
03	154 N	54	-0-	-100	-0-	6	9						
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	2		4
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	9						
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-		4
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	4 1	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-		-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	3		3
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	9						
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	2	3 1	2
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	9						
						12	1	95	2	Y	-0-		2
						8	1	61	2	Y	-0-		2
						7	1	57	2	Y	-0-		2
						6	1	49	2	Y	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 199507	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 10852	PERF. 7364	- 10643				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3728	-0-	3728	3728	364	1	3317	2	Y	43	43 1	18
02	DLQ G-10	3407	-0-	3407	7135	47	9	3044	2	Y	29	20 1	27
03	10689 X	3554	-0-	-7135	-0-	32	9	3175	2	Y	13	26 1	14
04	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	365	1	2980	2	Y	17	21 1	10
05	3782 X	3579	-0-	-203	-0-	14	9	3159	2	Y	19	18 1	11
06	3660 X	3556	-0-	-104	-0-	381	1	3153	2	Y	16	21 1	6
07	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	19	9	3222	2	Y	14	15 1	5
08	3565 X	3452	-0-	-113	-0-	15	9	3048	2	Y	22	16 1	11
09	3570 X	3221	-0-	-349	-0-	380	1	2819	2	Y	40	33 1	18
10	3689 X	3286	-0-	-403	-0-	24	9	2871	2	Y	43	25 1	36
11	3570 X	3019	-0-	-551	-0-	358	1	2614	2	Y	74	79 1	31
12	3627 X	3339	-0-	-288	-0-	44	9	2848	2	Y	128	118 1	41
						324	1						
						81	9						
						141	9						
TOTAL GAS PROD:		41,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		458							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	199509	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	10953	PERF.	7405 - 10779
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1859	-0-	1859	1859	485	1	1340	2	Y	31	20
						34	9					
02	DLQ G-10	1102	-0-	1102	2961	302	1	791	2	Y	8	9
						9	9					
03	1600 N	1624	-0-	24	2985	448	1	1161	2	Y	14	4
						15	9					
04	3000 N	1605	-0-	-1395	1590	463	1	1134	2	Y	7	-0-
						8	9					
05	3051 N	1461	-0-	-1590	-0-	396	1	1039	2	Y	24	14
						26	9					
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	344	1	918	2	Y	21	13
						23	9					
07	T. A.	1305	-0-	1305	1305	346	1	904	2	Y	50	8
						55	9					
08	T. A.	1413	-0-	1413	2718	366	1	945	2	Y	93	22
						102	9					
09	T. A.	1258	-0-	1258	3976	351	1	887	2	Y	18	20
						20	9					
10	T. A.	1080	-0-	1080	5056	291	1	726	2	Y	57	27
						63	9					
11	7864 X	2808	-0-	-5056	-0-	772	1	2019	2	Y	15	14
						17	9					
*12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	1003	1	2643	2	Y	26	17
						29	9					
TOTAL GAS PROD:		20,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		364						

GUNN, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	200236	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7610 - 8987
01	SWR 10	3846	-0-	3846	183778	1136	1	2689	2	Y	19	7
						21	9					
02	SWR 10	2734	-0-	2734	186512	696	1	2023	2	Y	14	6
						15	9					
03	SWR 10	3061	-0-	3061	189573	751	1	2307	2	Y	3	-0-
						3	9					
04	SWR 10	3091	-0-	3091	192664	793	1	2281	2	Y	15	5
						17	9					
05	SWR 10	3085	-0-	3085	195749	760	1	2321	2	Y	4	2
						4	9					
06	SWR 10	3123	-0-	3123	198872	745	1	2366	2	Y	11	4
						12	9					
07	SWR 10	2356	-0-	2356	201228	527	1	1829	2	Y	-0-	-0-
08	SWR 10	2127	-0-	2127	203355	482	1	1645	2	Y	-0-	-0-
09	SWR 10	2008	-0-	2008	205363	476	1	1532	2	Y	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	205363					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	205363					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	205363					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUNN, MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	200979	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	7368 - 8773		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	148	-0-	148	11530	42	1	100	2	Y	5	6	1	1
02	SWR 10	58	-0-	58	11588	14	1	41	2	Y	3	3	1	1
03	SWR 10	104	-0-	104	11692	25	1	78	2	Y	1	2	1	-0-
04	SWR 10	111	-0-	111	11803	28	1	80	2	Y	3	2	1	1
05	SWR 10	118	-0-	118	11921	29	1	89	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	SWR 10	191	-0-	191	12112	46	1	145	2	Y	-0-			-0-
07	SWR 10	118	-0-	118	12230	26	1	92	2	Y	-0-			-0-
08	SWR 10	129	-0-	129	12359	29	1	100	2	Y	-0-			-0-
09	SWR 10	205	-0-	205	12564	49	1	156	2	Y	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12564					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12564					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12564					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182

TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GUNN, MARGARET		WELL #:		5	RRCID ->	202007	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	8135 - 8969		
01	SWR 10	4407	-0-	4407	180654	1303	1	3083	2	Y	19	26	1	10
02	SWR 10	3627	-0-	3627	184281	925	1	2687	2	Y	14	15	1	9
03	SWR 10	5519	-0-	5519	189800	1355	1	4161	2	Y	3	8	1	4
04	SWR 10	6661	-0-	6661	196461	1717	1	4935	2	Y	8	5	1	7
05	SWR 10	6978	-0-	6978	203439	1721	1	5254	2	Y	3	4	1	6
06	SWR 10	6680	-0-	6680	210119	1592	1	5058	2	Y	27	17	1	16
07	SWR 10	6609	-0-	6609	216728	1474	1	5121	2	Y	13	19	1	10
08	SWR 10	5874	-0-	5874	222602	1330	1	4544	2	Y	-0-	10	1	-0-
09	SWR 10	5813	-0-	5813	228415	1376	1	4431	2	Y	5	4	1	1
10	SWR 10	6109	-0-	6109	234524	1464	1	4628	2	Y	15	12	1	4
11	SWR 10	5922	-0-	5922	240446	1469	1	4428	2	Y	23	20	1	7
12	SWR 10	6150	-0-	6150	246596	1453	1	4697	2	Y	-0-	7	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 70,349

TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	204693	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7396 - 10594
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	126	-0-	126	126	12	1	106	2	Y	7	11 1 4
02	DLQ G-10	354	-0-	354	480	29	1	269	2	Y	51	24 1 31
03	1600 N	1381	-0-	-219	261	131	1	1138	2	Y	102	84 1 49
04	2169 N	1908	-0-	-261	-0-	112	9	1641	2	Y	52	67 1 34
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	210	1	1033	2	Y	83	70 1 47
06	1350 N	933	-0-	-417	-0-	57	9	811	2	Y	21	52 1 16
07	1984 N	907	-0-	-1077	-0-	131	1	784	2	Y	25	30 1 11
08	1240 N	940	-0-	-300	-0-	91	9	817	2	Y	19	18 1 12
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	23	9	847	2	Y	16	19 1 9
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	108	1	850	2	Y	12	10 1 11
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	18	9	879	2	Y	13	19 1 5
*12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	1047	2	Y	13	15 1 3
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		11,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		414						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	205940	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	7926 - 10625
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	186	1	1694	2	Y	22	27 1 15
02	DLQ G-10	1998	-0-	1998	3902	24	9	1786	2	Y	16	12 1 19
03	1600 N	2280	-0-	680	4582	194	1	2024	2	Y	21	24 1 16
04	3000 N	3044	-0-	44	4626	23	9	2630	2	Y	71	56 1 31
05	3100 N	3027	-0-	-73	4553	336	1	2661	2	Y	27	34 1 24
06	3000 N	3001	-0-	1	4554	78	9	2654	2	Y	21	33 1 12
07	7733 X	3179	-0-	-4554	-0-	324	1	2806	2	Y	29	29 1 12
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	23	9	2940	2	Y	38	28 1 22
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	366	1	2843	2	Y	22	28 1 16
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	42	9	2929	2	Y	8	10 1 14
11	3240 X	3075	-0-	-165	-0-	362	1	2729	2	Y	7	16 1 5
12	3348 X	3316	-0-	-32	-0-	24	9	2941	2	Y	13	14 1 4
						376	1					
						9	9					
						338	1					
						8	9					
						361	1					
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		34,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		295						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310				
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	9	RRCID -> 206197	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 10988	PERF. 7543 - 10638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID -> 216269	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 10727	PERF. 7348 - 10649	
01	DLQ G-10	2272	-0-	2272	2272	224 1	2039 2 Y 8	22
02	DLQ G-10	2658	-0-	2658	4930	260 1	2387 2 Y 10	26 1 6
03	8098 X	3168	-0-	-4930	-0-	327 1	2837 2 Y 4	10
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	332 1	2601 2 Y 15	25
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	297 1	2348 2 Y 11	26 1 10
06	2280 X	116	-0-	-2164	-0-	12 1	100 2 Y 4	14
07	3162 X	12	-0-	-3150	-0-	4 9	10 2 Y 1	15
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	1 1	Y	-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	1 9	Y	-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	1 9	Y	-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	1 9	Y	-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	1 9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,833			TOTAL CONDENSATE PROD:	53		

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2431	-0-	2431	2431	236	1	2149	2	Y	42	42	1	14
02	DLQ G-10	2142	-0-	2142	4573	46	9	1916	2	Y	16	15	1	15
03	1600 N	2284	-0-	684	5257	18	9	2036	2	Y	13	21	1	7
04	3000 N	2180	-0-	-820	4437	234	1	1916	2	Y	17	19	1	5
05	3100 N	2242	-0-	-858	3579	14	9	1971	2	Y	20	18	1	7
06	3000 N	1961	-0-	-1039	2540	245	1	1731	2	Y	16	21	1	2
07	3100 N	2151	-0-	-949	1591	19	9	1899	2	Y	19	18	1	3
08	3100 N	2252	-0-	-848	743	21	9	1965	2	Y	38	26	1	15
09	2850 N	2107	-0-	-743	-0-	42	9	1848	2	Y	22	27	1	10
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	235	1	1891	2	Y	9	10	1	9
11	2190 N	1917	-0-	-273	-0-	24	9	1691	2	Y	15	21	1	3
12	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	243	1	1839	2	Y	25	25	1	3
						10	9							
						209	1							
						17	9							
						226	1							
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		25,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		252								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2570	-0-	2570	2570	252	1	2295	2	Y	21	28	1	9
02	DLQ G-10	2400	-0-	2400	4970	23	9	2148	2	Y	16	12	1	13
03	1600 N	2502	-0-	902	5872	234	1	2230	2	Y	14	19	1	8
04	3000 N	2436	-0-	-564	5308	18	9	2137	2	Y	24	23	1	9
05	3100 N	2437	-0-	-663	4645	15	9	2146	2	Y	18	18	1	9
06	3000 N	2129	-0-	-871	3774	273	1	1886	2	Y	11	17	1	3
07	3100 N	1999	-0-	-1101	2673	26	9	1767	2	Y	15	14	1	4
08	3100 N	2113	-0-	-987	1686	231	1	1860	2	Y	19	14	1	9
09	3000 N	2004	-0-	-996	690	17	9	1762	2	Y	16	17	1	8
10	2698 N	2008	-0-	-690	-0-	224	1	1768	2	Y	12	9	1	11
11	2040 N	1788	-0-	-252	-0-	18	9	1578	2	Y	14	19	1	6
12	2077 N	1833	-0-	-244	-0-	227	1	1619	2	Y	14	16	1	4
						13	9							
						195	1							
						15	9							
						199	1							
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		26,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		194								

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	218353	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	9324 - 10892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2290	-0-	2290	2290	222	1	2021 2	Y	43	79 1		38
02	DLQ G-10	2018	-0-	2018	4308	47	9	194 1	1789 2	Y	32	29 1	41
03	1600 N	1985	-0-	385	4693	35	9	202 1	1757 2	Y	24	40 1	25
04	3000 N	1752	-0-	-1248	3445	26	9	196 1	1530 2	Y	24	31 1	18
05	3100 N	1810	-0-	-1290	2155	26	9	201 1	1589 2	Y	18	20 1	16
06	3000 N	1598	-0-	-1402	753	20	9	173 1	1413 2	Y	11	18 1	9
07	2331 N	1578	-0-	-753	-0-	12	9	169 1	1388 2	Y	19	18 1	10
08	1798 N	1570	-0-	-228	-0-	21	9	169 1	1361 2	Y	36	24 1	22
09	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	40	9	152 1	1192 2	Y	13	20 1	15
10	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	14	9	152 1	1186 2	Y	9	8 1	16
11	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	10	9	138 1	1111 2	Y	14	18 1	12
12	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	15	9	138 1	1122 2	Y	13	16 1	9
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		19,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		256							

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		5	RRCID ->	220848	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7566 - 9032	
01	SWR 10	2926	-0-	2926	99345	775	1	2142 2	Y	8	6 1	6	
02	SWR 10	2666	-0-	2666	102011	9	9	732 1	1920 2	Y	13	13 1	6
03	SWR 10	2833	-0-	2833	104844	14	9	786 1	2036 2	Y	10	13 1	3
04	SWR 10	2713	-0-	2713	107557	11	9	786 1	1927 2	Y	-0-	3 1	-0-
05	SWR 10	2739	-0-	2739	110296	756	1	756 1	1982 2	Y	1		1
06	SWR 10	2517	-0-	2517	112813	1	9	678 1	1810 2	Y	26	17 1	10
07	SWR 10	2598	-0-	2598	115411	29	9	705 1	1838 2	Y	50	51 1	9
08	SWR 10	2620	-0-	2620	118031	55	9	731 1	1888 2	Y	1	7 1	3
09	SWR 10	2518	-0-	2518	120549	1	9	713 1	1799 2	Y	5	3 1	5
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	120549	6	9			Y	NO RPT		5
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	120549					Y	NO RPT		5
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	120549					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		24,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		114							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	522	-0-	522	71508	139	1	383	2	Y	-0-		-0-
02	SWR 10	459	-0-	459	71967	127	1	332	2	Y	-0-		-0-
03	SWR 10	539	-0-	539	72506	150	1	388	2	Y	1	1 1	-0-
04	SWR 10	321	-0-	321	72827	93	1	228	2	Y	-0-		-0-
05	SWR 10	372	-0-	372	73199	103	1	269	2	Y	-0-		-0-
06	SWR 10	2970	-0-	2970	76169	810	1	2160	2	Y	-0-		-0-
07	SWR 10	3624	-0-	3624	79793	1004	1	2620	2	Y	-0-		-0-
08	SWR 10	3211	-0-	3211	83004	896	1	2314	2	Y	1	1 1	-0-
09	SWR 10	2961	-0-	2961	85965	837	1	2114	2	Y	9	4 1	5
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	85965	10	9			Y	NO RPT		5
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	85965					Y	NO RPT		5
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	85965					Y	NO RPT		5

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GUNN, MARGARET		WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	2709	-0-	2709	146926	798	1	1890	2	Y	19	26 1	1
02	SWR 10	1867	-0-	1867	148793	474	1	1378	2	Y	14	15 1	-0-
03	SWR 10	2079	-0-	2079	150872	510	1	1567	2	Y	2	2 1	-0-
04	SWR 10	2130	-0-	2130	153002	550	1	1580	2	Y	-0-		-0-
05	SWR 10	2154	-0-	2154	155156	530	1	1616	2	Y	7	4 1	3
06	SWR 10	2331	-0-	2331	157487	550	1	1748	2	Y	30	19 1	14
07	SWR 10	3263	-0-	3263	160750	721	1	2506	2	Y	33	35 1	12
08	SWR 10	3377	-0-	3377	164127	748	1	2557	2	Y	65	47 1	30
09	SWR 10	2961	-0-	2961	167088	700	1	2255	2	Y	5	24 1	11
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	167088	6	9			Y	NO RPT		11
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	167088					Y	NO RPT		11
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	167088					Y	NO RPT		11

TOTAL GAS PROD: 22,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	SWR 10	1362	-0-	1362	140423	360	1 9	993	2 Y	8	7 1	7
02	SWR 10	1110	-0-	1110	141533	303	1 9	793	2 Y	13	14 1	6
03	SWR 10	3417	-0-	3417	144950	949	1 9	2458	2 Y	9	12 1	3
04	SWR 10	4715	-0-	4715	149665	1365	1 9	3346	2 Y	4	7 1	-0-
05	SWR 10	4625	-0-	4625	154290	1273	1 9	3335	2 Y	15	7 1	8
06	SWR 10	4364	-0-	4364	158654	1185	1 9	3160	2 Y	17	16 1	9
07	SWR 10	4438	-0-	4438	163092	1224	1 9	3193	2 Y	19	25 1	3
08	SWR 10	4239	-0-	4239	167331	1180	1 9	3047	2 Y	11	12 1	2
09	SWR 10	4190	-0-	4190	171521	1185	1 9	2993	2 Y	11	7 1	6
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	171521				Y	NO RPT		6
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	171521				Y	NO RPT		6
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	171521				Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		32,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	234	1 9	2126	2 Y	8		24
02	DLQ G-10	1869	-0-	1869	4238	183	1 9	1679	2 Y	6	23 1	7
03	6195 X	1957	-0-	-4238	-0-	202	1 9	1751	2 Y	4		11
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	206	1 9	1615	2 Y	15		26
05	2077 N	1615	-0-	-462	-0-	180	1 9	1423	2 Y	11	25 1	12
06	1890 N	1786	-0-	-104	-0-	193	1 9	1582	2 Y	10		22
07	1891 N	1283	-0-	-608	-0-	138	1 9	1131	2 Y	13		35
08	1612 N	1054	-0-	-558	-0-	116	1 9	934	2 Y	4	26 1	13
09	1800 N	867	-0-	-933	-0-	97	1 9	763	2 Y	6		19
10	1271 N	844	-0-	-427	-0-	96	1 9	745	2 Y	3		22
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	152	1 9	1225	2 Y	7		29
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	208	1 9	1695	2 Y	6	27 1	8
TOTAL GAS PROD:		18,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUNN, MARGARET		WELL #:		9	RRCID ->	223228	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	7489 - 8974
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1432	-0-	1432	186466	420 1	994 2	Y	16	24 1		8
02	SWR 10	4430	-0-	4430	190896	1130 1	3285 2	Y	14	14 1		8
03	SWR 10	5008	-0-	5008	195904	1226 1	3765 2	Y	15	18 1		5
04	SWR 10	3163	-0-	3163	199067	794 1	2283 2	Y	78	45 1		38
05	SWR 10	4265	-0-	4265	203332	1049 1	3202 2	Y	13	31 1		20
06	SWR 10	4178	-0-	4178	207510	988 1	3139 2	Y	46	37 1		29
07	SWR 10	4338	-0-	4338	211848	968 1	3361 2	Y	8	27 1		10
08	SWR 10	4251	-0-	4251	216099	958 1	3272 2	Y	19	18 1		11
09	SWR 10	3991	-0-	3991	220090	946 1	3045 2	Y	-0-	11 1		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	220090			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	220090			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	220090			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			209			

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	223284	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9290 - 10602
01	DLQ G-10	7150	-0-	7150	7150	1898 1	5243 2	Y	8	9 1		12
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007	13157	1653 1	4332 2	Y	20	20 1		12
03	16841 X	3684	-0-	-13157	-0-	1019 1	2639 2	Y	24	26 1		10
04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	608 1	1489 2	Y	33	43 1		-0-
05	7409 X	4028	-0-	-3381	-0-	1109 1	2905 2	Y	13	6 1		7
06	6930 X	2426	-0-	-4504	-0-	658 1	1756 2	Y	11	12 1		6
07	2325 X	323	-0-	-2002	-0-	88 1	229 2	Y	5	11 1		-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			-0-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			114			

DANVILLE (TP-CV CONS.)				//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310							
GUNN, MARGARET				WELL #:	6	RRCID ->	223414	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 7614 - 9078
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	5328	-0-	5328	212674	1576	1	3730	2	Y	20	26 1 9
02	SWR 10	4792	-0-	4792	217466	1190	1	3456	2	Y	133	96 1 46
03	SWR 10	4820	-0-	4820	222286	1157	1	3556	2	Y	97	114 1 29
04	SWR 10	3266	-0-	3266	225552	843	1	2423	2	Y	-0-	29 1 -0-
05	SWR 10	3609	-0-	3609	229161	890	1	2716	2	Y	3	2 1 1
06	SWR 10	3369	-0-	3369	232530	802	1	2546	2	Y	19	11 1 9
07	SWR 10	3385	-0-	3385	235915	754	1	2621	2	Y	9	13 1 5
08	SWR 10	3364	-0-	3364	239279	760	1	2597	2	Y	6	7 1 4
09	SWR 10	3266	-0-	3266	242545	772	1	2488	2	Y	5	7 1 2
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	242545					Y	NO RPT	2
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	242545					Y	NO RPT	2
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	242545					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		35,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				292		

GUNN, MARGARET				WELL #:	11	RRCID ->	223418	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	11101	PERF. 7888 - 9298
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	136008					Y	-0-	-0-
03	SWR 10	99	-0-	99	136107	10	1	89	2	Y	-0-	-0-
04	SWR 10	636	-0-	636	136743	72	1	560	2	Y	4	4
05	SWR 10	638	-0-	638	137381	70	1	556	2	Y	11	11 1 4
06	SWR 10	1314	-0-	1314	138695	142	1	1161	2	Y	10	14
07	SWR 10	1073	-0-	1073	139768	114	1	941	2	Y	16	30
08	SWR 10	1074	-0-	1074	140842	118	1	949	2	Y	6	26 1 10
09	SWR 10	1043	-0-	1043	141885	117	1	916	2	Y	9	19
10	SWR 10	1263	-0-	1263	143148	143	1	1117	2	Y	3	22
11	SWR 10	1562	-0-	1562	144710	171	1	1382	2	Y	8	30
12	SWR 10	1158	-0-	1158	145868	126	1	1025	2	Y	6	31 1 5
TOTAL GAS PROD:		9,860				TOTAL CONDENSATE PROD:				73		

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	224162	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	7510	-	10664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	763	-0-	763	763	223 1	528 2	Y	11	14	1		9	
02	DLQ	G-10	535	-0-	535	1298	136 1	396 2	Y	3	5	1		7	
03		1600 N	553	-0-	-1047	251	135 1	415 2	Y	3	5	1		5	
04		834 N	583	-0-	-251	-0-	139 1	401 2	Y	39	22	1		22	
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	153 1	465 2	Y	-0-	22	1		-0-	
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	217 1	690 2	Y	8	3	1	2 8	3	
07		3100 N	3812	-0-	712	712	844 1	2932 2	Y	33	26	1		10	
08		3100 N	3418	-0-	318	1030	757 1	2586 2	Y	68	47	1		31	
09		3000 N	3219	-0-	219	1249	739 1	2380 2	Y	91	82	1		40	
10		4387 X	3138	-0-	-1249	-0-	737 1	2332 2	Y	63	69	1		34	
11		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	772 1	2326 2	Y	30	43	1		21	
*12		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	750 1	2422 2	Y	47	44	1		24	
TOTAL GAS PROD:			23,910	TOTAL CONDENSATE PROD:			396								

FLEWELLEN G U #1		WELL #:		9	RRCID ->	224795	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7613	-	9074	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLEWELLEN G U #1		WELL #:		8	RRCID ->	224801	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7754 -	9183		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	5662	-0-	5662	290426	1481	1	4091	2	Y	82	47	1		69
02	SWR 10	5321	-0-	5321	295747	1434	1	3759	2	Y	116	113	1		72
03	SWR 10	5492	-0-	5492	301239	1525	1	3952	2	Y	14	60	1		26
04	SWR 10	5391	-0-	5391	306630	1555	1	3812	2	Y	22	44	1		4
05	SWR 10	5391	-0-	5391	312021	1467	1	3846	2	Y	71	31	1		44
06	SWR 10	5290	-0-	5290	317311	1425	1	3802	2	Y	57	61	1		40
07	SWR 10	5458	-0-	5458	322769	1491	1	3890	2	Y	70	91	1		19
08	SWR 10	5258	-0-	5258	328027	1452	1	3752	2	Y	49	50	1		18
09	SWR 10	5130	-0-	5130	333157	1450	1	3660	2	Y	18	15	1		21
10	SWR 10	5186	-0-	5186	338343	1478	1	3695	2	Y	12	20	1		13
11	SWR 10	4515	-0-	4515	342858	1243	1	3253	2	Y	17	18	1		12
12	SWR 10	4866	-0-	4866	347724	1330	1	3507	2	Y	26	20	1		18
TOTAL GAS PROD:		62,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		554									

GUNN, MARGARET		WELL #:		7	RRCID ->	224986	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	7879 -	9201		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	2683	-0-	2683	120345	794	1	1878	2	Y	10	23	1		6
02	SWR 10	2135	-0-	2135	122480	542	1	1575	2	Y	16	15	1		7
03	SWR 10	2148	-0-	2148	124628	527	1	1618	2	Y	3	9	1		1
04	SWR 10	2093	-0-	2093	126721	540	1	1553	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	SWR 10	2183	-0-	2183	128904	538	1	1642	2	Y	3	2	1		1
06	SWR 10	2109	-0-	2109	131013	500	1	1588	2	Y	19	12	1		8
07	SWR 10	2123	-0-	2123	133136	473	1	1643	2	Y	6	12	1		2
08	SWR 10	2112	-0-	2112	135248	478	1	1633	2	Y	1	3	1		-0-
09	SWR 10	2099	-0-	2099	137347	490	1	1579	2	Y	27	19	1		8
10	SWR 10	2113	-0-	2113	139460	503	1	1592	2	Y	16	17	1		7
11	SWR 10	1986	-0-	1986	141446	488	1	1470	2	Y	25	23	1		9
12	SWR 10	2028	-0-	2028	143474	475	1	1534	2	Y	17	18	1		8
TOTAL GAS PROD:		25,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		143									

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010				TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	553	1	1309	2	Y	9	16	1			4
02	DLQ G-10	5145	-0-	5145	7017	1313	1	3817	2	Y	14	13	1			5
03	12770 X	5753	-0-	-7017	-0-	1409	1	4327	2	Y	15	17	1			3
04	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	1491	1	4286	2	Y	101	57	1			47
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	1430	1	4365	2	Y	141	115	1			73
06	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	1440	1	4574	2	Y	23	54	1			42
07	6076 X	5997	-0-	-79	-0-	1333	1	4632	2	Y	29	50	1	2	8	19
08	6076 X	6003	-0-	-73	-0-	1343	1	4588	2	Y	65	50	1			34
09	6000 X	5737	-0-	-263	-0-	1352	1	4355	2	Y	27	40	1			21
10	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	1371	1	4336	2	Y	63	55	1			29
11	6000 X	5092	-0-	-908	-0-	1261	1	3800	2	Y	28	37	1			20
12	6014 X	5794	-0-	-220	-0-	1361	1	4398	2	Y	32	32	1			20
TOTAL GAS PROD:		65,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		547										

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006				TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4794	-0-	4794	4794	473	1	4304	2	Y	15					36
02	DLQ G-10	4248	-0-	4248	9042	416	1	3821	2	Y	10	37	1			9
03	13549 X	4507	-0-	-9042	-0-	465	1	4038	2	Y	4					13
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	505	1	3948	2	Y	21					34
05	4805 X	3906	-0-	-899	-0-	437	1	3457	2	Y	11	32	1			13
06	4650 X	3749	-0-	-901	-0-	407	1	3330	2	Y	11					24
07	4712 X	3642	-0-	-1070	-0-	393	1	3235	2	Y	13					37
08	4619 X	3647	-0-	-972	-0-	403	1	3240	2	Y	4	28	1			13
09	4470 X	3452	-0-	-1018	-0-	388	1	3054	2	Y	9					22
10	3906 X	3626	-0-	-280	-0-	412	1	3210	2	Y	4					26
11	3750 X	3500	-0-	-250	-0-	383	1	3098	2	Y	17					43
*12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	410	1	3332	2	Y	11	44	1			10
TOTAL GAS PROD:		47,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		130										

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	7245	-0-	7245	7245	715	1	6513	2	Y	15		32
02	DLQ G-10	6213	-0-	6213	13458	17	9	5593	2	Y	11	37 1	6
03	20157 X	6699	-0-	-13458	-0-	608	1	6001	2	Y	6		12
04	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	12	9	5558	2	Y	23		35
05	8618 X	5532	-0-	-3086	-0-	691	1	4896	2	Y	16	38 1	13
06	7020 X	5962	-0-	-1058	-0-	7	9	5303	2	Y	10		23
07	6882 X	6211	-0-	-671	-0-	618	1	5526	2	Y	13		36
08	6696 X	6305	-0-	-391	-0-	18	9	5603	2	Y	4	30 1	10
09	6300 X	5932	-0-	-368	-0-	648	1	5254	2	Y	9		19
10	6200 X	6048	-0-	-152	-0-	11	9	5357	2	Y	4		23
11	6090 X	5335	-0-	-755	-0-	671	1	4731	2	Y	16		39
12	6293 X	5733	-0-	-560	-0-	14	9	5095	2	Y	11	44 1	6
						698	1						
						4	9						
						668	1						
						10	9						
						687	1						
						4	9						
						586	1						
						18	9						
						626	1						
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		73,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4311	-0-	4311	4311	1111	1	3068	2	Y	120	85 1	121
02	DLQ G-10	3620	-0-	3620	7931	132	9	2512	2	Y	135	157 1	99
03	11611 X	3680	-0-	-7931	-0-	959	1	2517	2	Y	174	194 1	79
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	149	9	2971	2	Y	356	413 1	22
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	972	1	3035	2	Y	212	99 1	135
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	191	9	2949	2	Y	147	174 1	108
07	T. A.	4218	-0-	4218	4218	1212	1	2922	2	Y	160	227 1	41
08	T. A.	4180	-0-	4180	8398	392	9	2887	2	Y	159	153 1	47
09	T. A.	3867	-0-	3867	12265	1158	1	2650	2	Y	152	92 1	107
10	T. A.	4079	-0-	4079	16344	175	9	2764	2	Y	190	188 1	109
11	20231 X	3887	-0-	-16344	-0-	1106	1	2634	2	Y	224	208 1	125
*12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	209	9	2805	2	Y	181	161 1	145
						1007	1						
						246	9						
						1064	1						
						199	9						
TOTAL GAS PROD:		49,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,210							

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	3734	-0-	3734	3734	365	1	3322	2	Y	43	47	1	23		
02	DLQ G-10	2634	-0-	2634	6368	47	9	2344	2	Y	32	22	1	33		
03	9473 X	3105	-0-	-6368	-0-	255	1	2762	2	Y	23	34	1	22		
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	35	9	2461	2	Y	19	26	1	15		
05	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	318	1	3308	2	Y	26	23	1	18		
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	25	9	3259	2	Y	15	23	1	10		
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	314	1	3373	2	Y	37	32	1	15		
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	21	9	3405	2	Y	72	48	1	39		
09	3660 X	3645	-0-	-15	-0-	418	1	3209	2	Y	25	39	1	25		
10	3813 X	3696	-0-	-117	-0-	29	9	3264	2	Y	12	14	1	23		
11	3720 X	3084	-0-	-636	-0-	410	1	2729	2	Y	15	26	1	12		
12	3844 X	3295	-0-	-549	-0-	41	9	2909	2	Y	26	27	1	11		
TOTAL GAS PROD:						41,150	TOTAL CONDENSATE PROD:						345			

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	38	1	350	2	Y	9	11	1	8		
02	DLQ G-10	404	-0-	404	802	10	9	356	2	Y	8	5	1	11		
03	1173 N	371	-0-	-802	-0-	39	1	327	2	Y	5	8	1	8		
04	3000 N	3319	-0-	319	319	6	9	2924	2	Y	19	15	1	12		
05	3100 N	3687	-0-	587	906	21	9	3241	2	Y	33	25	1	20		
06	3000 N	3331	-0-	331	1237	410	1	2931	2	Y	38	41	1	17		
07	4512 X	3275	-0-	-1237	-0-	36	9	2892	2	Y	29	30	1	16		
08	3689 X	3022	-0-	-667	-0-	42	9	2650	2	Y	38	28	1	26		
09	3570 X	2193	-0-	-1377	-0-	330	1	1921	2	Y	25	30	1	21		
10	3689 X	3160	-0-	-529	-0-	42	9	2789	2	Y	12	12	1	21		
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	244	1	2963	2	Y	15	23	1	13		
*12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	28	9	3232	2	Y	26	26	1	13		
TOTAL GAS PROD:						30,165	TOTAL CONDENSATE PROD:						257			

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	229320	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11069	PERF. 7778 - 10794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	195	1	1771	2	Y	15		24
02	DLQ G-10	1295	-0-	1295	3278	126	1	1154	2	Y	14	34 1	4
03	4651 X	1373	-0-	-3278	-0-	141	1	1228	2	Y	4		8
04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	147	1	1151	2	Y	15		23
05	1984 X	1201	-0-	-783	-0-	133	1	1057	2	Y	10	25 1	8
06	1920 X	1193	-0-	-727	-0-	130	1	1063	2	Y	-0-		8
07	3100 N	4531	-0-	1431	1431	490	1	4034	2	Y	6		14
08	3100 N	4392	-0-	1292	2723	486	1	3902	2	Y	4	14 1	4
09	3000 N	3964	-0-	964	3687	446	1	3510	2	Y	7		11
10	7632 X	3945	-0-	-3687	-0-	448	1	3489	2	Y	7		18
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	377	1	3041	2	Y	16		34
*12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	372	1	3030	2	Y	12	40 1	6
TOTAL GAS PROD:		32,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

LARGO OIL COMPANY		486640		SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	089043	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7526 - 545
01	1457 N	960	-0-	-497	-0-	894	2	66	9	N	60		147	
02	1008 N	427	-0-	-581	-0-	386	2	41	9	N	37		184	
03	992 N	801	-0-	-191	-0-	801	2			N	-0-		184	
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1634	2	22	9	N	20		204	
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	11	9	N	10		214	
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	2	12	9	N	11	181 1	44	
07	1705 N	1418	-0-	-287	-0-	1418	2			N	-0-		44	
08	1643 N	1337	-0-	-306	-0-	1319	2	18	9	N	16		60	
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5		65	
10	1426 N	1153	-0-	-273	-0-	1066	2	87	9	N	79		144	
11	1290 N	980	-0-	-310	-0-	980	2			N	-0-		144	
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-		144	
TOTAL GAS PROD:		14,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		238								

LONG TRUSTS, THE		507585		LEE, C. W.		WELL #:	1	RRCID ->	015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7372 - 7384
01	2480 X	1211	-0-	-1269	-0-	1211	2			N	-0-		155	
02	2240 X	1490	-0-	-750	-0-	1483	2	7	9	N	6		161	
03	2480 X	423	-0-	-2057	-0-	423	2			N	-0-		161	
04	2250 X	305	-0-	-1945	-0-	302	2	3	9	N	3		164	
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1714	2	6	9	N	5		169	
06	1590 X	42	-0-	-1548	-0-	42	2			N	-0-		169	
07	3100 N	5470	-0-	2370	2370	5470	2			N	-0-		169	
08	3100 N	5648	-0-	2548	4918	5620	2	28	9	N	25		194	
09	3000 N	6321	-0-	3321	8239	6315	2	6	9	N	5	172 1	27	
10	12897 X	4658	-0-	-8239	-0-	4658	2			N	-0-		27	
11	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6410	2	50	9	N	45		72	
*12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-		72	
TOTAL GAS PROD:		39,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
LONG TRUSTS, THE		//CONT.// 507585														
DANVILLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127812		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARTON, MARTHA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 137029		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MACHIN & ASSOCIATES, INC.		520328		RRCID -> 216617		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637								
DUDLEY, KATE		WELL #: 1														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554														
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	2044	-0-	-498	-0-	2005 2	39 9	N	35				87
02		2324 N	1792	-0-	-532	-0-	1753 2	39 9	N	35				122
03		2263 N	1968	-0-	-295	-0-	1918 2	50 9	N	45				167
04		1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1912 2	36 9	N	33				200
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2026 2	41 9	N	37	184	1		53
06		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1929 2	43 9	N	39				92
07		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-				92
08		2077 X	1993	-0-	-84	-0-	1948 2	45 9	N	41		1	8	132
09		2010 X	727	-0-	-1283	-0-	726 2	1 9	N	1				133
10		2139 X	1327	-0-	-812	-0-	1327 2		N	-0-				133
11		2070 X	835	-0-	-1235	-0-	781 2	54 9	N	49				182
12		2139 X	218	-0-	-1921	-0-	211 2	7 9	N	6				188
TOTAL GAS PROD:			19,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			321					

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554								
LEE, W.C.		WELL #:		3	RRCID -> 238995	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 9768	PERF. 8253	- 9608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	3655	-0-	3655	3655	3589 2	66 9	N	60	180
02	DLQ G-10	4166	-0-	4166	7821	4144 2	22 9	N	20	200
03	12378 X	4557	-0-	-7821	-0-	4491 2	66 9	N	60	78
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3934 2	37 9	N	34	112
05	4929 X	3744	-0-	-1185	-0-	3744 2		N	-0-	112
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5669 2	105 9	N	95	207
07	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4999 2	21 9	N	19	45
08	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4993 2	53 9	N	48	93
09	5760 X	4656	-0-	-1104	-0-	4602 2	54 9	N	49	142
10	5952 X	4421	-0-	-1531	-0-	4421 2		N	-0-	142
11	5760 X	3837	-0-	-1923	-0-	3748 2	89 9	N	81	223
12	5053 X	3594	-0-	-1459	-0-	3572 2	22 9	N	20	80
TOTAL GAS PROD:		52,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		486				

SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 118210	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7546	- 7748	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLT, J.W.		WELL #:		1	RRCID -> 126766	COMPL. DATE 01/17/1988	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8095	- 8646	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - PLUGGED 02/24/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN		WELL #:		3	RRCID -> 128174	COMPL. DATE 09/26/1988	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7588	- 8760	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2014 - P&A 02/15/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOLT, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 136967		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 8882		PERF. 6892 - 6898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 139499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8083		PERF. 7322 - 7818				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7376 - 7785				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737							
DANIELS, JUDGE G.U. 1										WELL #: 4		RRCID -> 145541		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONE STAR										WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 7915	
01	1922	N	1339	-0-	-583	-0-		138	1	1201	2	N	-0-	115			
02	1736	N	617	-0-	-1119	-0-		64	1	553	2	N	-0-	115			
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-		327	1	2502	2	N	96	87			
								106	9				124	1			
04	3000	N	3153	-0-	153	153		361	1	2752	2	N	36	123			
								40	9								
05	3100	N	3286	-0-	186	339		410	1	2874	2	N	2	125			
								2	9								
06	2508	N	2169	-0-	-339	-0-		277	1	1836	2	N	51	30			
								56	9				146	1			
07	1922	N	9	-0-	-1913	-0-		1	1	8	2	N	-0-	30			
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-	30			
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-	30			
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-	30			
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-	30			
*12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-		116	1	802	2	N	349	202			
								384	9				177	1			
TOTAL GAS PROD:										14,810	TOTAL CONDENSATE PROD:		534				

HOLT, J. W.										WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 5		RRCID -> 168086		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 7469 - 8896		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	Y	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	30	1	228	2	Y	-0-			-0-
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	271	1	2065	2	Y	-0-			-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	255	1	1789	2	Y	29	17	1	12
						32	9							
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	276	1	1831	2	Y	30			42
						33	9							
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	254	1	1704	2	Y	30	47	1	25
						33	9							
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	238	1	1606	2	Y	8			33
						9	9							
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	201	1	1398	2	Y	53			86
						58	9							
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	250	1	1730	2	Y	23	82	1	27
						25	9							
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	251	1	1677	2	Y	49			76
						54	9							
*12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	219	1	1519	2	Y	24	78	1	22
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		18,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		246						

FLANAGAN		WELL #: 7		RRCID -> 226559		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7504 - 7752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	161	1	1402	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	170	1	1481	2	Y	100	62	1	38
						110	9							
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	219	1	1678	2	Y	115	53	1	100
						127	9							
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	214	1	1633	2	Y	102	145	1	57
						112	9							
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	236	1	1654	2	Y	134	150	1	41
						147	9							
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	236	1	1570	2	Y	81	97	1	25
						89	9							
07	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	220	1	1474	2	Y	107	94	1	38
						118	9							
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	242	1	1630	2	Y	50	66	1	22
						55	9							
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	226	1	1568	2	Y	24	35	1	11
						26	9							
10	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	216	1	1492	2	Y	25	27	1	9
						28	9							
11	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	223	1	1492	2	Y	26	29	1	6
						29	9							
12	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	227	1	1570	2	Y	55	23	1	38
						61	9							
TOTAL GAS PROD:		22,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		819						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228906		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 7586 - 10644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3813 X	2872	-0-	-941	-0-	285 1	2480 2	Y	97	56 1	76	
							107 9						
02		3416 X	1853	-0-	-1563	-0-	187 1	1632 2	Y	31		107	
							34 9						
03		3720 X	1335	-0-	-2385	-0-	149 1	1143 2	Y	39	137 1	9	
							43 9						
04		3210 X	1078	-0-	-2132	-0-	118 1	903 2	Y	52		61	
							57 9						
05		3317 X	2245	-0-	-1072	-0-	276 1	1938 2	Y	28	78 1	11	
							31 9						
06		2790 X	2001	-0-	-789	-0-	257 1	1707 2	Y	34		45	
							37 9						
07		1395 X	791	-0-	-604	-0-	103 1	688 2	Y	-0-	45 1	-0-	
							112 1	752 2	Y	-0-		-0-	
08		1395 X	864	-0-	-531	-0-	92 1	643 2	Y	-0-		-0-	
							93 1	642 2	Y	-0-		-0-	
09		1350 N	735	-0-	-615	-0-	124 1	831 2	Y	3		3	
							3 9						
10		806 N	735	-0-	-71	-0-	873 1	6042 2	Y	44	5 1	42	
							48 9						
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-							
*12		3100 N	6963	-0-	3863	3863							
TOTAL GAS PROD:			22,430		TOTAL CONDENSATE PROD:			328					

SHARPE, DOT		WELL #: 4		RRCID -> 229744		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10763				PERF. 8366 - 10556	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	257 1	2232 2	Y	20	23 1		15
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	22 9	1728 2	Y	10			25
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	199 1	1947 2	Y	20	40 1		5
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	11 9	1852 2	Y	38			43
05	2139 N	1628	-0-	-511	-0-	254 1	1422 2	Y	3	45 1		1
06	2070 N	2041	-0-	-29	-0-	22 9	1774 2	Y	-0-			1
07	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	42 9	1685 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	203 1	1735 2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	3 9	1671 2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	267 1	1467 2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1511	-0-	-409	-0-	212 1	1314 2	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1607	-0-	-377	-0-	197 1	1404 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	4558	-0-	-774	-0-	461 1	4003 2	Y	85	71 1		32
02	4816 X	3711	-0-	-1105	-0-	94 9	3295 2	Y	34	53 1		13
03	5332 X	3657	-0-	-1675	-0-	37 9	3217 2	Y	18	15 1		16
04	4770 X	3690	-0-	-1080	-0-	420 1	3215 2	Y	49	37 1		28
05	4619 X	3784	-0-	-835	-0-	20 9	3265 2	Y	49	62 1		15
06	4410 X	3204	-0-	-1206	-0-	421 1	2757 2	Y	29	35 1		9
07	3813 X	3237	-0-	-576	-0-	54 9	2780 2	Y	39	34 1		14
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	415 1	3210 2	Y	13	21 1		6
09	3510 X	3491	-0-	-19	-0-	32 9	3040 2	Y	13	13 1		6
10	3782 X	3581	-0-	-201	-0-	43 9	3117 2	Y	12	13 1		5
11	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	476 1	2918 2	Y	13	15 1		3
12	3689 X	2721	-0-	-968	-0-	14 9	2378 2	Y	-0-	3 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 42,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 10		RRCID -> 237562		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	285	1	2473	2	Y	31	111
						34	9					
02	2548 X	2313	-0-	-235	-0-	235	1	2041	2	Y	34	57
						37	9				88	
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	308	1	2360	2	Y	26	83
						29	9					
04	2700 X	2332	-0-	-368	-0-	268	1	2044	2	Y	18	25
						20	9				76	
05	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	303	1	2125	2	Y	97	37
						107	9				85	
06	2700 X	2505	-0-	-195	-0-	328	1	2177	2	Y	-0-	37
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	310	1	2083	2	Y	-0-	37
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	319	1	2148	2	Y	79	36
						87	9				80	
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	318	1	2208	2	Y	-0-	36
10	2387 N	2095	-0-	-292	-0-	265	1	1830	2	Y	-0-	36
11	2460 N	1541	-0-	-919	-0-	197	1	1315	2	Y	26	28
						29	9				34	
12	2604 N	1799	-0-	-805	-0-	227	1	1572	2	Y	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		28,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		311						

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 237622		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	2	Y	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-	-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	197	1	1507	2	Y	6	6
						7	9					
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	100	1	765	2	Y	-0-	6
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	1	2
						1	9				5	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 9		RRCID -> 237854		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 7559 - 10644	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2213	-0-	-422	-0-	226	1	1961	2	Y	24	38 1	9
02	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	226	1	1970	2	Y	-0-	9 1	-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	268	1	2047	2	Y	-0-		-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	258	1	1966	2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	291	1	2045	2	Y	24	17 1	7
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	295	1	1959	2	Y	19	20 1	6
07	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	234	1	1569	2	Y	24	21 1	9
08	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	246	1	1657	2	Y	20	20 1	9
09	1890 N	1626	-0-	-264	-0-	202	1	1404	2	Y	18	19 1	8
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	245	1	1694	2	Y	19	20 1	7
11	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	230	1	1538	2	Y	20	22 1	5
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	253	1	1755	2	Y	-0-	5 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,723				TOTAL CONDENSATE PROD:				168			

LEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238030		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 7654 - 10727			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	504	1	4376	2	Y	78	125 1	46
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	414	1	3606	2	Y	9		55
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3902	2	Y	-0-		55
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	508	1	3878	2	Y	-0-		55
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	486	1	3409	2	Y	-0-	46 1	9
06	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	628	1	4169	2	Y	-0-	9 1	-0-
07	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	691	1	4633	2	Y	-0-		-0-
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	699	1	4711	2	Y	-0-		-0-
09	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	652	1	4535	2	Y	-0-		-0-
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	647	1	4467	2	Y	-0-		-0-
11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	694	1	4638	2	Y	-0-		-0-
*12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	721	1	4992	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,566				TOTAL CONDENSATE PROD:				87			

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-				-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	2	Y	-0-				-0-
03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	308	1	2354	2	Y	26	3	1		23
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	23	9	1780	2	Y	5	25	1		3
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	247	1	1735	2	Y	-0-	3	1		-0-
06	1950 N	1660	-0-	-290	-0-	217	1	1443	2	Y	-0-				-0-
07	1984 N	1589	-0-	-395	-0-	206	1	1383	2	Y	-0-				-0-
08	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	208	1	1399	2	Y	-0-				-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	223	1	1547	2	Y	-0-				-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	228	1	1577	2	Y	-0-				-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	226	1	1508	2	Y	-0-				-0-
12	1829 N	1679	-0-	-150	-0-	212	1	1467	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FLANAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653							
01	3162 X	2432	-0-	-730	-0-	251	1	2181	2	Y	-0-	15	1		-0-
02	2856 X	2316	-0-	-540	-0-	239	1	2077	2	Y	-0-				-0-
03	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	324	1	2479	2	Y	-0-				-0-
04	2730 X	2705	-0-	-25	-0-	313	1	2392	2	Y	-0-				-0-
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	351	1	2461	2	Y	-0-				-0-
06	2610 X	2568	-0-	-42	-0-	336	1	2232	2	Y	-0-				-0-
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	335	1	2250	2	Y	-0-				-0-
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	320	1	2155	2	Y	-0-				-0-
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	293	1	2040	2	Y	-0-				-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	303	1	2092	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	3572	-0-	572	572	465	1	3107	2	Y	-0-				-0-
*12	3100 N	3051	-0-	-49	523	385	1	2666	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN		WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689					
01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	580	1	5041	2	Y	74	72	1		28
02	4088 X	3439	-0-	-649	-0-	350	1	3045	2	Y	40	53	1		15
03	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	802	1	6141	2	Y	35	20	1		30
04	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	839	1	6404	2	Y	102	75	1		57
05	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	774	1	5433	2	Y	133	149	1		41
06	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	791	1	5253	2	Y	90	103	1		28
07	6076 X	5447	-0-	-629	-0-	690	1	4628	2	Y	117	103	1		42
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	848	1	5710	2	Y	53	72	1		23
09	5880 X	5671	-0-	-209	-0-	706	1	4911	2	Y	49	50	1		22
10	6076 X	5067	-0-	-1009	-0-	634	1	4379	2	Y	49	53	1		18
11	5880 X	3893	-0-	-1987	-0-	502	1	3355	2	Y	33	43	1		8
12	6076 X	2467	-0-	-3609	-0-	307	1	2127	2	Y	30	17	1		21

TOTAL GAS PROD: 65,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 8478 - 10647		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5115 X	4093	-0-	-1022	-0-	422 1	3671 2	Y			-0-				-0-
02		4620 X	4289	-0-	-331	-0-	442 1	3847 2	Y			-0-				-0-
03		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	619 1	4738 2	Y			-0-				-0-
04		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	618 1	4717 2	Y			-0-				-0-
05		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	673 1	4721 2	Y			29	20	1		9
06		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	653 1	4339 2	Y			29	29	1		9
07		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	639 1	4287 2	Y			39	34	1		14
08		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	666 1	4486 2	Y			52	43	1		23
09		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	614 1	4272 2	Y			49	50	1		22
10		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	607 1	4195 2	Y			50	54	1		18
11		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	589 1	3935 2	Y			54	59	1		13
*12		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	589 1	4079 2	Y			-0-	13	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,750		TOTAL CONDENSATE PROD:			302								

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830				PERF. 7600 - 10672		
01		4650 X	2908	-0-	-1742	-0-	292 1	2533 2	Y			75	53	1		48
02		4200 X	2295	-0-	-1905	-0-	236 1	2051 2	Y			7				55
03		4619 X	2545	-0-	-2074	-0-	294 1	2247 2	Y			4	31	1		28
04		4380 X	2601	-0-	-1779	-0-	301 1	2300 2	Y			-0-				28
05		3286 X	2812	-0-	-474	-0-	350 1	2456 2	Y			5	21	1		12
06		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	372 1	2469 2	Y			10	8	1		14
07		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	347 1	2331 2	Y			-0-				14
08		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	349 1	2353 2	Y			45	51	1		8
09		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	320 1	2222 2	Y			-0-				8
10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	296 1	2048 2	Y			-0-				8
11		1920 N	1487	-0-	-433	-0-	179 1	1195 2	Y			103	94	1		17
*12		3100 N	3913	-0-	813	813	492 1	3409 2	Y			11				28
TOTAL GAS PROD:			31,729		TOTAL CONDENSATE PROD:			260								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 7586 - 10720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	904	-0-	-646	-0-	93	1	811	2	Y	-0-		-0-
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	257	1	2234	2	Y	-0-		-0-
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	786	1	6016	2	Y	44	6 1	38
04	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	48	9	651	1	Y	-0-	38 1	-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	707	1	4964	2	Y	-0-		-0-
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	679	1	4512	2	Y	-0-		-0-
07	6603 X	4723	-0-	-1880	-0-	613	1	4110	2	Y	-0-		-0-
08	6603 X	5274	-0-	-1329	-0-	674	1	4543	2	Y	52	29 1	23
09	5340 X	5143	-0-	-197	-0-	57	9	642	1	Y	36	43 1	16
10	5673 X	4603	-0-	-1070	-0-	40	9	582	1	Y	-0-	16 1	-0-
11	5190 X	4274	-0-	-916	-0-	556	1	3718	2	Y	-0-		-0-
12	5301 X	4221	-0-	-1080	-0-	533	1	3688	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		132							

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 8328 - 10632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3817	-0-	-151	-0-	393	1	3415	2	Y	8	60 1	6
02	3612 X	2896	-0-	-716	-0-	9	9	298	1	Y	-0-		6
03	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	348	1	2664	2	Y	-0-	6 1	-0-
04	3870 X	3134	-0-	-736	-0-	363	1	2771	2	Y	-0-		-0-
05	3906 X	3241	-0-	-665	-0-	402	1	2820	2	Y	17	10 1	7
06	3690 X	3117	-0-	-573	-0-	19	9	406	1	Y	15		22
07	3193 X	3145	-0-	-48	-0-	17	9	405	1	Y	19	25 1	16
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	21	9	413	1	Y	7		23
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	8	9	478	1	Y	50		73
10	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	55	9	525	1	Y	21	69 1	25
11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	23	9	487	1	Y	46		71
12	3999 X	3772	-0-	-227	-0-	51	9	474	1	Y	14	72 1	13
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		41,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		197							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3		RRCID -> 243372	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7520	- 10669				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5146 X	4697	-0-	-449	-0-	484 1	4202 2	Y	10					44
02	4648 X	3950	-0-	-698	-0-	11 9								44
03	5146 X	4068	-0-	-1078	-0-	407 1	3543 2	Y	-0-					70
04	4560 X	3945	-0-	-615	-0-	467 1	3572 2	Y	26					37
05	4712 X	3839	-0-	-873	-0-	29 9								37
06	4560 X	4196	-0-	-364	-0-	453 1	3457 2	Y	32	65	1			65
07	3720 X	3131	-0-	-589	-0-	35 9								65
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	479 1	3360 2	Y	-0-					65
09	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	521 1	3458 2	Y	197	169	1			65
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	217 9								65
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	406 1	2725 2	Y	-0-					65
*12	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	561 1	3777 2	Y	-0-					65
						532 1	3697 2	Y	-0-					65
						512 1	3535 2	Y	-0-					65
						548 1	3665 2	Y	-0-					65
						601 1	4164 2	Y	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		49,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008				TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727				
01	2883 X	1601	-0-	-1282	-0-	165 1	1434 2	Y	2	32	1			1
02	2380 X	2025	-0-	-355	-0-	2 9								10
03	2635 X	1142	-0-	-1493	-0-	208 1	1807 2	Y	9					35
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	129 1	985 2	Y	25					54
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	28 9								102
06	3000 N	3274	-0-	274	274	206 1	1575 2	Y	19					18
07	3100 N	3350	-0-	250	524	21 9								18
08	3100 N	3699	-0-	599	1123	313 1	2200 2	Y	93	45	1			12
09	4869 X	3746	-0-	-1123	-0-	102 9								12
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	400 1	2655 2	Y	199	283	1			-0-
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	219 9								-0-
*12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	435 1	2915 2	Y	-0-					-0-
						399 1	2753 2	Y	-0-	12	1			-0-
						326 1	2178 2	Y	-0-					-0-
						352 1	2437 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		449								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1362	-0-	-560	-0-	135	1	1177	2	Y	45			73
02	1848 N	1393	-0-	-455	-0-	50	9							
03	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	144	1	1249	2	Y	-0-			73
						144	1	1102	2	Y	53			126
						58	9							
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	169	1	1291	2	Y	-0-	117	1	9
05	1550 N	1220	-0-	-330	-0-	152	1	1068	2	Y	-0-			9
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	183	1	1218	2	Y	-0-	9	1	-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	136	1	911	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	918	2	Y	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	120	1	836	2	Y	-0-			-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	775	2	Y	-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	126	1	839	2	Y	-0-			-0-
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	122	1	842	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,013				TOTAL CONDENSATE PROD:			98					

LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	217	1	1888	2	Y	-0-	26	1	-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	173	1	1502	2	Y	5			5
						6	9							
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	232	1	1778	2	Y	33			38
						36	9							
04	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	222	1	1695	2	Y	64			102
						70	9							
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	349	1	2453	2	Y	22	86	1	38
						24	9							
06	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	229	1	1522	2	Y	22	58	1	2
						24	9							
07	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	388	1	2603	2	Y	-0-			2
08	3100 N	3220	-0-	120	120	406	1	2735	2	Y	72	66	1	8
						79	9							
09	2900 N	2780	-0-	-120	-0-	350	1	2430	2	Y	-0-			8
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	308	1	2131	2	Y	177	168	1	17
						195	9							
11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	364	1	2432	2	Y	-0-			17
*12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	353	1	2442	2	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		29,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			395					

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737									
DANIELS, JUDGE G.U. 1										WELL #: 18		RRCID -> 245528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		3224 X	2723	-0-	-501	-0-	279	1	2424	2	Y	18					40		
							20	9											
02		2912 X	2436	-0-	-476	-0-	247	1	2149	2	Y	36	32	1			44		
							40	9											
03		3162 X	2730	-0-	-432	-0-	312	1	2390	2	Y	25					69		
							28	9											
04		2940 X	2927	-0-	-13	-0-	337	1	2570	2	Y	18	63	1			24		
							20	9											
05		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	336	1	2362	2	Y	105	89	1			40		
							116	9											
06		2640 X	2429	-0-	-211	-0-	318	1	2111	2	Y	-0-					40		
07		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	365	1	2452	2	Y	-0-					40		
08		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	353	1	2376	2	Y	100	94	1			46		
							110	9											
09		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	332	1	2308	2	Y	-0-					46		
10		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	355	1	2453	2	Y	-0-					46		
11		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	320	1	2139	2	Y	40	42	1			44		
							44	9											
*12		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	293	1	2031	2	Y	-0-					44		
TOTAL GAS PROD:			31,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			342										

FLANAGAN										WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939	
01		2232 N	1483	-0-	-749	-0-	152	1	1322	2	Y	8					84		
							9	9											
02		1596 N	1041	-0-	-555	-0-	107	1	930	2	Y	4	67	1			21		
							4	9											
03		1550 N	1227	-0-	-323	-0-	141	1	1080	2	Y	5					26		
							6	9											
04		1440 N	1280	-0-	-160	-0-	148	1	1131	2	Y	1	24	1			3		
							1	9											
05		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	132	1	924	2	Y	-0-	3	1			-0-		
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	221	1	1469	2	Y	-0-					-0-		
07		1271 X	1201	-0-	-70	-0-	156	1	1045	2	Y	-0-					-0-		
08		1271 X	1009	-0-	-262	-0-	130	1	879	2	Y	-0-					-0-		
09		1590 X	1331	-0-	-259	-0-	167	1	1164	2	Y	-0-					-0-		
10		1736 X	1130	-0-	-606	-0-	143	1	987	2	Y	-0-					-0-		
11		1680 X	1097	-0-	-583	-0-	141	1	945	2	Y	10					10		
							11	9											
*12		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	182	1	1263	2	Y	-0-					10		
TOTAL GAS PROD:			14,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			28										

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	231 1	2008 2	Y	-0-	3 1		-0-
02	2016 N	1562	-0-	-454	-0-	161 1	1401 2	Y	-0-			-0-
03	2232 N	1916	-0-	-316	-0-	221 1	1695 2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	1710	-0-	-450	-0-	198 1	1512 2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	204 1	1435 2	Y	14	8 1		6
						15 9						
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	250 1	1661 2	Y	19			25
						21 9						
07	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	312 1	2096 2	Y	2	25 1		2
						2 9						
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	325 1	2191 2	Y	-0-			2
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	293 1	2038 2	Y	-0-			2
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	281 1	1938 2	Y	-0-	2 1		-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	266 1	1776 2	Y	-0-			-0-
*12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	271 1	1877 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3224 X	2419	-0-	-805	-0-	245 1	2130 2	Y	40	37 1		25
						44 9						
02	2912 X	2450	-0-	-462	-0-	250 1	2175 2	Y	23			48
						25 9						
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	424 1	3244 2	Y	36	27 1		57
						40 9						
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	462 1	3528 2	Y	-0-			57
05	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	481 1	3379 2	Y	24	42 1		39
						26 9						
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	449 1	2984 2	Y	42	27 1		54
						46 9						
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	458 1	3074 2	Y	-0-			54
08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	449 1	3026 2	Y	51	96 1		9
						56 9						
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	416 1	2894 2	Y	-0-			9
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	406 1	2804 2	Y	-0-			9
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	424 1	2832 2	Y	-0-	9 1		-0-
*12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	420 1	2905 2	Y	8			8
						9 9						

TOTAL GAS PROD: 40,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1023 X	871	-0-	-152	-0-	90	1	781	2	Y	-0-	-0-
02	924 X	639	-0-	-285	-0-	66	1	572	2	Y	5 1	1
03	868 X	703	-0-	-165	-0-	80	1	615	2	Y	1 1	7
04	840 X	644	-0-	-196	-0-	75	1	569	2	Y	-0-	7
05	868 X	602	-0-	-266	-0-	75	1	527	2	Y	-0-	2
06	840 X	565	-0-	-275	-0-	74	1	491	2	Y	5 1	1
07	713 X	608	-0-	-105	-0-	79	1	529	2	Y	-0-	1
08	682 X	603	-0-	-79	-0-	78	1	525	2	Y	1 1	-0-
09	600 X	569	-0-	-31	-0-	72	1	497	2	Y	-0-	-0-
10	620 X	521	-0-	-99	-0-	66	1	455	2	Y	-0-	-0-
11	600 X	474	-0-	-126	-0-	62	1	412	2	Y	-0-	-0-
12	620 X	534	-0-	-86	-0-	67	1	467	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

01	1085 N	832	-0-	-253	-0-	86	1	746	2	Y	-0-	-0-
02	1064 N	840	-0-	-224	-0-	87	1	753	2	Y	-0-	-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	109	1	838	2	Y	-0-	-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	105	1	801	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	499	-0-	-431	-0-	62	1	437	2	Y	-0-	-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	120	1	800	2	Y	-0-	-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	Y	-0-	-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	Y	-0-	-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	854	-0-	-200	-0-	108	1	746	2	Y	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	689	2	Y	-0-	-0-
12	899 N	771	-0-	-128	-0-	97	1	674	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

01	4805 X	3946	-0-	-859	-0-	407	1	3539	2	Y	-0-	-0-
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	478	1	4161	2	Y	-0-	-0-
03	4805 X	4635	-0-	-170	-0-	536	1	4099	2	Y	-0-	-0-
04	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	734	1	5602	2	Y	9	9
05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	840	1	5896	2	Y	20	21 1
06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	839	1	5572	2	Y	19	27
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	756	1	5073	2	Y	10	29 1
08	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	1001	1	6745	2	Y	2	10
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	829	1	5761	2	Y	13	23
10	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	724	1	5001	2	Y	6	22 1
11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	672	1	4489	2	Y	12	19
12	5208 X	4494	-0-	-714	-0-	567	1	3927	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 68,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 12		RRCID -> 251583		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9074 - 10839	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	2	Y	-0-	-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-	-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	Y	-0-	-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-	-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-	-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-	-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	7	1	49	2	Y	-0-	-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-	-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-	-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		WELL #: 1		RRCID -> 122281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6847 - 7595			
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	16	1	5104	2	Y	26	19	1	7
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	29	9	4632	2	Y	45	40	1	12
03	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	50	9	5184	2	Y	49	44	1	17
04	5190	X	5061	-0-	-129	-0-	16	1	5020	2	Y	24	29	1	12
05	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	26	9	5051	2	Y	44	42	1	14
06	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	16	1	4750	2	Y	28	29	1	13
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	48	9	5190	2	Y	37	42	1	8
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	15	1	5300	2	Y	32	33	1	7
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	31	9	5034	2	Y	24	26	1	5
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	15	1	5205	2	Y	28	27	1	6
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	26	9	4944	2	Y	22	21	1	7
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	16	1	5119	2	Y	22	22	1	7
TOTAL GAS PROD:		61,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		381									

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
CRAZY BESS		WELL #: 1		RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6813 - 6819	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANVILLE (YOUNG)		//CONT.//		23089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
LEE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130807	COMPL. DATE	05/02/1989	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 6890 - 6893	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1612 N	787	-0-	-825	-0-	81	1	706	2	N	-0-	76
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-	76
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	76
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
06	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-	76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
08	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-	76
09	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-	76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	76
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	76
TOTAL GAS PROD:		791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		23791 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803										
JACKSON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	244312	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5214 - 5234	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	183224	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6536 - 6546	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185217	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6184 - 6188		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8742 X	7078	-0-	-1664	-0-	729	1	6349	2	Y	-0-		39
02	DLQ	G-10	6946	-0-	6946	6946	644	1	6302	2	Y	-0-		39
03		14103 X	7157	-0-	-6946	-0-	785	1	6098	2	Y	249	249 1	39
04		8550 X	7568	-0-	-982	-0-	274	9						
05		8835 X	6025	-0-	-2810	-0-	697	1	6799	2	Y	65		104
06		7440 X	5454	-0-	-1986	-0-	72	9						
07		7812 X	5495	-0-	-2317	-0-	557	1	5277	2	Y	174	133 1	145
08		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	191	9						
09		5160 X	4559	-0-	-601	-0-	522	1	4810	2	Y	111	138 1	118
10		5332 X	4469	-0-	-863	-0-	122	9						
11		5160 X	3719	-0-	-1441	-0-	617	1	4809	2	Y	63	137 1	44
12		5332 X	4088	-0-	-1244	-0-	69	9						
							541	1	5288	2	Y	98		142
							108	9						
							479	1	3982	2	Y	89	164 1	67
							98	9						
							478	1	3892	2	Y	90		157
							99	9						
							411	1	3271	2	Y	34	175 1	16
							37	9						
							558	1	3471	2	Y	54		70
							59	9						
TOTAL GAS PROD:		68,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,027						

GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #:		4L	RRCID ->	195361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6187 - 6229
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOELL OPERATING, LLC		390873		RRCID ->		138226	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	5822 - 5840
STROUD		WELL #:		1								
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			45
02	392 N	109	-0-	-283	-0-	109	2	N	-0-			45
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	140	2	N	20			65
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	450	2	N	70			135
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	849	2	N	70	189	1	16
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	937	2	N	190	186	1	20
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	919	2	N	165	168	1	17
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	183	190	1	10
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	68			78
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	89	157	1	10
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	40			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		8,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		895				

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC				423834									
ROQUEMORE				WELL #: 1	RRCID -> 185333	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6500	- 6508				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			59
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			59
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			59
04		240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2	N	-0-			59
05		217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2	N	-0-			59
06		150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2	N	-0-			59
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			59
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			59
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			59
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			752				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROQUEMORE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 187665	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6486	- 6508				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROQUEMORE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 189263	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6216	- 6222				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					75
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	199	2			N	-0-					75
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75
04	270 N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					75
05	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					75
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					75
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		765														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					112
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1	1	8			112
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	N	2	2	8			112
04	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	1678	2			N	-0-					112
05	2046 N	1474	-0-	-572	-0-	1474	2			N	-0-					112
06	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	1746	2			N	-0-					112
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8			112
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					112
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					112
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			112
*11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			112
*12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1	1	8			112
TOTAL GAS PROD:		22,136														
																TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
ROQUEMORE, MABLE		WELL #: 1		RRCID -> 116829		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	474	-0-	474	474	474	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	380	-0-	380	854	380	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	395	-0-	395	1249	395	2	N	-0-			-0-
11	1887 X	638	-0-	-1249	-0-	638	2	N	-0-			-0-
12	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 130214		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC PAYNE		//CONT.// //CONT.//	23791 400 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	3	RRCID -> 148397	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6044 - 6445				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	1470	-0-	-1847	-0-	80 1 33 9	1357 2	Y	30			119
02	2576 X	729	-0-	-1847	-0-	24 1 7 9	698 2	Y	6	89 1		36
03	2852 X	1107	-0-	-1745	-0-	42 1 12 9	1053 2	Y	11			47
04	2760 X	2484	-0-	-276	-0-	20 1 32 9	2432 2	Y	29	9 8		67
05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9	2788 2	Y	4			71
06	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	14 1 40 9	2483 2	Y	36	62 1		45
07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	16 1 13 9	2644 2	Y	12			57
08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	16 1 25 9	2896 2	Y	23			80
09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	15 1 23 9	2776 2	Y	21			101
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	16 1 24 9	2821 2	Y	22	97 1	3 8	23
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	2880 2	Y	3			26
*12	3100 N	3139	-0-	39	39	19 1 10 9	3110 2	Y	9			35
TOTAL GAS PROD:		28,460										
TOTAL CONDENSATE PROD:									206			

WIENER ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 152475	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6122 - 6515				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WIENER ESTATE		WELL #:	4-U	RRCID -> 155234	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH	9917	PERF. 6150 - 6468				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/19/2014 - P&A 04/19/14								
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER ESTATE		WELL #: 4 C		RRCID -> 163008		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC PAYNE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #: 3		RRCID -> 164320		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GULL, C.		WELL #: 2		RRCID -> 188702		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6018 - 6062					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC ROQUEMORE, NANNIE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6184 - 6272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	664	1	2786	2	N	16				166
						18	9								
02	6804 X	1754	-0-	-5050	-0-	420	1	1316	2	N	16				182
						18	9								
03	7099 X	6088	-0-	-1011	-0-	930	1	5085	2	N	66	171	1		77
						73	9								
04	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	1272	1	7889	2	N	84				161
						92	9								
05	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	1249	1	6844	2	N	68	177	1		52
						75	9								
06	5880 X	4562	-0-	-1318	-0-	828	1	3690	2	N	40				92
						44	9								
07	7533 X	2017	-0-	-5516	-0-	489	1	1520	2	N	7				99
						8	9								
08	9548 X	2781	-0-	-6767	-0-	611	1	2131	2	N	35				134
						39	9								
09	9240 X	2856	-0-	-6384	-0-	646	1	2190	2	N	18				152
						20	9								
10	8153 X	5558	-0-	-2595	-0-	934	1	4562	2	N	56	180	1		28
						62	9								
11	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	702	1	4094	2	N	42				70
						46	9								
*12	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	849	1	5594	2	N	75				145
						83	9								
TOTAL GAS PROD:		57,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		523									

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 6860 - 6912	
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	23
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	23
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		Y	-0-	23
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2		Y	-0-	23
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-	23
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-	23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	23
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	23
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 6231 - 6432		
01	2139 N	307	-0-	-1832	-0-	42	1	265	2	N	-0-	23
02	1932 X	116	-0-	-1816	-0-	18	1	98	2	N	-0-	23
03	2139 X	71	-0-	-2068	-0-	9	1	62	2	N	-0-	23
04	1380 X	1080	-0-	-300	-0-	122	1	958	2	N	-0-	23
05	1426 X	1188	-0-	-238	-0-	148	1	1040	2	N	-0-	23
06	427 X	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	2	N	-0-	23
07	1116 X	75	-0-	-1041	-0-	12	1	63	2	N	-0-	23
08	775 N	196	-0-	-579	-0-	31	1	165	2	N	-0-	23
09	420 N	58	-0-	-362	-0-	9	1	49	2	N	-0-	23
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	104	1	707	2	N	-0-	23
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	118	1	984	2	N	-0-	23
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		5,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CARTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223035		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 223193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HATTFIELD GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550								
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	129	1	817	2	N	-0-					32
02	896 N	814	-0-	-82	-0-	126	1	688	2	N	-0-					32
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	115	1	825	2	N	-0-					32
04	930 N	929	-0-	-1	-0-	105	1	824	2	N	-0-					32
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	N	-0-					32
06	900 N	893	-0-	-7	-0-	123	1	770	2	N	-0-					32
07	961 N	877	-0-	-84	-0-	138	1	739	2	N	-0-					32
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	145	1	781	2	N	-0-					32
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	128	1	712	2	N	-0-					32
10	868 N	782	-0-	-86	-0-	100	1	682	2	N	-0-					32
11	900 N	765	-0-	-135	-0-	82	1	683	2	N	-0-					32
12	868 N	781	-0-	-87	-0-	84	1	697	2	N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		10,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872							
GREER, T.A.		WELL #:		3	RRCID ->	128778	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6499 - 6513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		987 N	987	-0-	-0-	987	2	N	-0-		94
02		1016 N	1016	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		94
03		1520 N	1520	-0-	-0-	1520	2	N	-0-		94
04		1852 N	1852	-0-	-0-	1852	2	N	-0-		94
05		1147 N	1147	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		94
06		1470 N	192	-0-	-1278	192	2	N	-0-		94
07		1922 N	861	-0-	-1061	861	2	N	-0-		94
08		1147 N	960	-0-	-187	960	2	N	-0-		94
09		943 N	943	-0-	-0-	943	2	N	-0-		94
10		868 N	804	-0-	-64	804	2	N	-0-		94
11		930 N	148	-0-	-782	148	2	N	-0-		94
12		961 N	NO RPT	-0-	-961			N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		10,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: PANOLA		
LAWLESS UNIT				18 U	RRCID ->	204679	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
FREEMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	188324	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5991 - 6090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.// 23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097										
WILLEY, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 X	1623	-0-	-640	-0-	1623 2	N	-0-			97
02		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-			97
03		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	4	9		101
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	6	9		106
05		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2507 2	N	1	9	80 1	27
06		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-		N				36
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	7	9		42
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2202 2	N	3	9		45
09		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	6	9		50
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2236 2	N	15	9		64
11		2070 N	2051	-0-	-19	-0-	2047 2	N	4	9		68
*12		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	11	9		78
TOTAL GAS PROD:		25,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		RRCID -> 169951		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291				
REEVES, J.		WELL #: 1										
01		734 X	734	-0-	-0-	-0-	300 1	N	14	14	0	-0-
							2 4					
02		605 X	605	-0-	-0-	-0-	300 1	N	10	10	0	-0-
							2 4					
03		604 X	604	-0-	-0-	-0-	300 1	N	10	10	0	-0-
							2 4					
04		720 X	429	-0-	-291	-0-	300 1	N	4	4	0	-0-
							2 4					
05		744 X	428	-0-	-316	-0-	300 1	N	4	4	0	-0-
							2 4					
06		720 X	443	-0-	-277	-0-	300 1	N	5	5	0	-0-
							2 4					
07		682 X	502	-0-	-180	-0-	300 1	N	9	9	0	-0-
							2 4					
08		589 X	498	-0-	-91	-0-	300 1	N	8	8	0	-0-
							2 4					
09		631 X	631	-0-	-0-	-0-	300 1	N	14	14	0	-0-
							2 4					
10		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	300 1	N	81	81	0	-0-
							2 4					
*11		947 X	947	-0-	-0-	-0-	300 1	N	29	29	0	-0-
							2 4					
12		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		188						

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 263184		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049				
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 3										
01		5580 X	4932	-0-	-648	-0-	4932 3	N	-0-			-0-
02		5040 X	4661	-0-	-379	-0-	4661 3	N	-0-			-0-
03		5456 X	4750	-0-	-706	-0-	4750 3	N	-0-			-0-
04		5280 X	5100	-0-	-180	-0-	5100 3	N	-0-			-0-
05		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 3	N	-0-			-0-
06		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 3	N	-0-			-0-
07		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493 3	N	-0-			-0-
08		5425 X	5191	-0-	-234	-0-	5191 3	N	-0-			-0-
09		5250 X	5059	-0-	-191	-0-	5059 3	N	-0-			-0-
10		5487 X	5060	-0-	-427	-0-	5060 3	N	-0-			-0-
11		5310 X	4567	-0-	-743	-0-	4567 3	N	-0-			-0-
12		5487 X	5101	-0-	-386	-0-	5101 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECKER SWITCH (PETTIT) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. COLLEY HEIRS		23853 500 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
WELL #:		1		RRCID -> 102198		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10228 - 10241				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEMPLE-INLAND		WELL #:		1		RRCID -> 203863		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10408 - 15079		
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
03	1612 N	855	-0-	-757	-0-	855	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	703	-0-	-527	-0-	703	2			N	-0-			-0-
05	1116 N	553	-0-	-563	-0-	553	2			N	-0-			-0-
06	840 N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-			-0-
07	713 N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-			-0-
12	682 N	460	-0-	-222	-0-	460	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEMPLE-INLAND II		WELL #:		2		RRCID -> 207676		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10610 - 15920		
01	5084 X	4690	-0-	-394	-0-	4690	2			N	-0-			-0-
02	4284 X	3821	-0-	-463	-0-	3821	2			N	-0-			-0-
03	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
04	4590 X	4519	-0-	-71	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
05	4681 X	4353	-0-	-328	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
06	4530 X	2738	-0-	-1792	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
07	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-			-0-
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-			-0-
*12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02		1400 N	67	-0-	-1333	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03		1550 N	84	-0-	-1466	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04		450 N	18	-0-	-432	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405														

01		5301 X	5169	-0-	-132	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
02		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
03		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
04		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2		N	-0-			-0-
05		5208 X	5168	-0-	-40	-0-	5168	2		N	-0-			-0-
06		5040 X	4863	-0-	-177	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
07		5208 X	5048	-0-	-160	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
08		5208 X	4793	-0-	-415	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4413	-0-	-597	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
10		5177 X	5082	-0-	-95	-0-	5082	2		N	-0-			-0-
11		4890 X	4674	-0-	-216	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
12		5053 X	4553	-0-	-500	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820														

01		1922 X	140	-0-	-1782	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02		308 X	198	-0-	-110	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03		341 X	164	-0-	-177	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04		330 X	232	-0-	-98	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09		330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,035				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14942 X	14574	-0-	-368	-0-	14574	2		N	-0-			-0-
02		13720 X	13343	-0-	-377	-0-	13343	2		N	-0-			-0-
03		14911 X	14865	-0-	-46	-0-	14865	2		N	-0-			-0-
04		15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2		N	-0-			-0-
05		16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2		N	-0-			-0-
06		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2		N	-0-			-0-
07		15500 X	15198	-0-	-302	-0-	15198	2		N	-0-			-0-
08		16399 X	14696	-0-	-1703	-0-	14696	2		N	-0-			-0-
09		15870 X	13670	-0-	-2200	-0-	13670	2		N	-0-			-0-
10		16399 X	14969	-0-	-1430	-0-	14969	2		N	-0-			-0-
11		15090 X	14512	-0-	-578	-0-	14512	2		N	-0-			-0-
12		15190 X	14309	-0-	-881	-0-	14309	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

01		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2		N	-0-			-0-
02		8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2		N	-0-			-0-
03		10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2		N	-0-			-0-
04		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2		N	-0-			-0-
05		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2		N	-0-			-0-
06		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2		N	-0-			-0-
07		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2		N	-0-			-0-
08		9207 X	8383	-0-	-824	-0-	8383	2		N	-0-			-0-
09		8910 X	8115	-0-	-795	-0-	8115	2		N	-0-			-0-
10		8990 X	8296	-0-	-694	-0-	8296	2		N	-0-			-0-
11		8490 X	8418	-0-	-72	-0-	8418	2		N	-0-			-0-
12		8587 X	8500	-0-	-87	-0-	8500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

01		1395 N	890	-0-	-505	-0-	890	2		N	-0-			-0-
02		1092 N	701	-0-	-391	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	840	-0-	-400	-0-	840	2		N	-0-			-0-
04		870 N	732	-0-	-138	-0-	732	2		N	-0-			-0-
05		775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2		N	-0-			-0-
06		810 N	639	-0-	-171	-0-	639	2		N	-0-			-0-
07		744 N	608	-0-	-136	-0-	608	2		N	-0-			-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
11		720 N	589	-0-	-131	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
TEMPLE-INLAND IV		WELL #: 4		RRCID -> 218759		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	6414	-0-	-530	-0-	6414	2	N	-0-			5
02	7700 X	6796	-0-	-904	-0-	6796	2	N	-0-			5
03	8525 X	2592	-0-	-5933	-0-	2592	2	N	-0-			5
04	8250 X	4641	-0-	-3609	-0-	4641	2	N	-0-			5
05	8246 X	7504	-0-	-742	-0-	7504	2	N	-0-			5
06	7290 X	2856	-0-	-4434	-0-	2856	2	N	-0-			5
07	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	7143	2	N	-0-			5
08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2	N	-0-			5
09	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2	N	-0-			5
10	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2	N	-0-			5
11	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2	N	-0-			5
12	3658 X	2508	-0-	-1150	-0-	2508	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 66,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 221186		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750				
01	8649 X	7798	-0-	-851	-0-	7798	2	N	-0-			-0-
02	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2	N	-0-			-0-
03	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2	N	-0-			-0-
04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2	N	-0-			-0-
05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	6558	-0-	-372	-0-	6558	2	N	-0-			-0-
07	7161 X	6119	-0-	-1042	-0-	6119	2	N	-0-			-0-
08	8773 X	6701	-0-	-2072	-0-	6701	2	N	-0-			-0-
09	8370 X	6138	-0-	-2232	-0-	6138	2	N	-0-			-0-
10	7471 X	6097	-0-	-1374	-0-	6097	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	4901	-0-	-1669	-0-	4901	2	N	-0-			-0-
12	6696 X	4307	-0-	-2389	-0-	4307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222393		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224861		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2		N	-0-			78
02	8652 X	8466	-0-	-186	-0-	8466	2		N	-0-			78
03	9982 X	9128	-0-	-854	-0-	9128	2		N	-0-			78
04	9660 X	8695	-0-	-965	-0-	8695	2		N	-0-			78
05	9982 X	9086	-0-	-896	-0-	9086	2		N	-0-			78
06	9450 X	8647	-0-	-803	-0-	8647	2		N	-0-			78
07	9362 X	9017	-0-	-345	-0-	9017	2		N	-0-			78
08	9114 X	8825	-0-	-289	-0-	8825	2		N	-0-			78
09	8790 X	7725	-0-	-1065	-0-	7725	2		N	-0-			78
10	9083 X	7978	-0-	-1105	-0-	7978	2		N	-0-			78
11	8730 X	8073	-0-	-657	-0-	8073	2		N	-0-			78
*12	9021 X	8489	-0-	-532	-0-	8489	2		N	-0-	12 7		66
TOTAL GAS PROD:		103,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2		N	-0-			27
02	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2		N	-0-			27
03	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2		N	-0-			27
04	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2		N	-0-			27
05	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2		N	-0-			27
06	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2		N	-0-			27
07	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2		N	-0-			27
08	10819 X	10330	-0-	-489	-0-	10330	2		N	-0-			27
09	10470 X	10362	-0-	-108	-0-	10362	2		N	-0-			27
10	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2		N	-0-			27
11	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2		N	-0-			27
12	10695 X	10683	-0-	-12	-0-	10683	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		126,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 228436		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547 X	3690	-0-	-9857	-0-	3690	2		N	-0-			7
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		N	-0-			7
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			7
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-			7
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2		N	-0-			7
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			7
07	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-			7
08	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2		N	-0-			7
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-			7
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			7
11	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-			7
*12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		58,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
TEMPLE-INLAND V		WELL #: 5H		RRCID -> 229418		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		N	-0-			-0-
02	5152 X	3380	-0-	-1772	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
03	5704 X	4218	-0-	-1486	-0-	4218 2		N	-0-			-0-
04	5520 X	3612	-0-	-1908	-0-	3612 2		N	-0-			-0-
05	4991 X	3443	-0-	-1548	-0-	3443 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3003	-0-	-1077	-0-	3003 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3701	-0-	-515	-0-	3701 2		N	-0-			-0-
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		N	-0-			-0-
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2		N	-0-			-0-
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-			-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-			-0-
*12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALMER		WELL #: 1H		RRCID -> 229492		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230885		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076				
01	5921 X	5451	-0-	-470	-0-	5451 2		N	-0-			43
02	5348 X	4718	-0-	-630	-0-	4718 2		N	-0-			43
03	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187 2		N	-0-			43
04	5670 X	4904	-0-	-766	-0-	4904 2		N	-0-			43
05	5642 X	4433	-0-	-1209	-0-	4433 2		N	-0-			43
06	5940 X	4369	-0-	-1571	-0-	4369 2		N	-0-			43
07	6138 X	4506	-0-	-1632	-0-	4506 2		N	-0-			43
08	4557 X	3978	-0-	-579	-0-	3978 2		N	-0-			43
09	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-			43
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 2		N	-0-			43
11	4380 X	4278	-0-	-102	-0-	4278 2		N	-0-			43
*12	4557 X	3736	-0-	-821	-0-	3736 2		N	-0-	28	7	15
TOTAL GAS PROD:		55,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID -> 232513		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036 X	10310	-0-	-726	-0-	10310	2	N	-0-			53
02	9772 X	9147	-0-	-625	-0-	9147	2	N	-0-			53
03	10819 X	9981	-0-	-838	-0-	9981	2	N	-0-			53
04	10470 X	9529	-0-	-941	-0-	9529	2	N	-0-			53
05	10571 X	9672	-0-	-899	-0-	9672	2	N	-0-			53
06	9990 X	7127	-0-	-2863	-0-	7127	2	N	-0-			53
07	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2	N	-0-			53
08	9796 X	9247	-0-	-549	-0-	9247	2	N	-0-			53
09	9480 X	9175	-0-	-305	-0-	9175	2	N	-0-			53
10	9796 X	9232	-0-	-564	-0-	9232	2	N	-0-			53
11	9480 X	8820	-0-	-660	-0-	8820	2	N	-0-			53
12	9796 X	8984	-0-	-812	-0-	8984	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 111,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683				
01	5022 X	3770	-0-	-1252	-0-	3770	2	N	-0-			12
02	4704 X	3507	-0-	-1197	-0-	3507	2	N	-0-			12
03	5208 X	3404	-0-	-1804	-0-	3404	2	N	-0-			12
04	5040 X	3419	-0-	-1621	-0-	3419	2	N	-0-			12
05	3875 X	3359	-0-	-516	-0-	3359	2	N	-0-			12
06	3750 X	3671	-0-	-79	-0-	3671	2	N	-0-			12
07	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3722	2	N	-0-			12
08	3534 X	3478	-0-	-56	-0-	3478	2	N	-0-			12
09	3420 X	3007	-0-	-413	-0-	3007	2	N	-0-			12
10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-			12
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	N	-0-			12
*12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 43,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840				
01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2	N	-0-			53
02	6020 X	5293	-0-	-727	-0-	5293	2	N	-0-			53
03	6665 X	5752	-0-	-913	-0-	5752	2	N	-0-			53
04	6180 X	5703	-0-	-477	-0-	5703	2	N	-0-			53
05	6262 X	5577	-0-	-685	-0-	5577	2	N	-0-			53
06	5940 X	5081	-0-	-859	-0-	5081	2	N	-0-			53
07	5890 X	5116	-0-	-774	-0-	5116	2	N	-0-			53
08	5890 X	5252	-0-	-638	-0-	5252	2	N	-0-			53
09	5700 X	5047	-0-	-653	-0-	5047	2	N	-0-			53
10	5580 X	5162	-0-	-418	-0-	5162	2	N	-0-			53
11	5070 X	4682	-0-	-388	-0-	4682	2	N	-0-			53
12	5239 X	4892	-0-	-347	-0-	4892	2	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 63,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	237139	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10624 - 14788
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1458	2	N	-0-	42
02	1456 N	1298	-0-	-158	-0-	1298	2	N	-0-	42
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	42
04	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	1179	2	N	-0-	42
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-	42
06	1680 N	1387	-0-	-293	-0-	1387	2	N	-0-	42
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-	42
08	1674 N	1237	-0-	-437	-0-	1237	2	N	-0-	42
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2	N	-0-	42
10	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2	N	-0-	42
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	42
*12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		16,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #: 8H		RRCID ->	242382	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10765 - 14711
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	12028 X	11830	-0-	-198	-0-	11830	2	N	-0-	73
02	11368 X	9139	-0-	-2229	-0-	9139	2	N	-0-	73
03	14198 X	12185	-0-	-2013	-0-	12185	2	N	-0-	73
04	13740 X	8471	-0-	-5269	-0-	8471	2	N	-0-	73
05	14198 X	12657	-0-	-1541	-0-	12657	2	N	-0-	73
06	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2	N	-0-	73
07	12183 X	8524	-0-	-3659	-0-	8524	2	N	-0-	73
08	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2	N	-0-	73
09	12180 X	5355	-0-	-6825	-0-	5355	2	N	-0-	73
10	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2	N	-0-	73
11	12180 X	9529	-0-	-2651	-0-	9529	2	N	-0-	73
12	12586 X	5224	-0-	-7362	-0-	5224	2	N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:		122,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID ->		245356	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10234 - 13100
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3H									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
01	3503 X	3092	-0-	-411	-0-	216	1	2876	2	N	-0-
02	3080 X	2773	-0-	-307	-0-	142	1	2631	2	N	-0-
03	3410 X	2873	-0-	-537	-0-	141	1	2732	2	N	-0-
04	3300 X	2866	-0-	-434	-0-	145	1	2721	2	N	-0-
05	3410 X	2907	-0-	-503	-0-	141	1	2766	2	N	-0-
06	3000 X	2637	-0-	-363	-0-	123	1	2514	2	N	-0-
07	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	135	1	2773	2	N	-0-
08	2697 X	2514	-0-	-183	-0-	117	1	2397	2	N	-0-
09	2610 N	2371	-0-	-239	-0-	102	1	2269	2	N	-0-
10	2697 N	2234	-0-	-463	-0-	98	1	2136	2	N	-0-
11	2430 N	2280	-0-	-150	-0-	112	1	2168	2	N	-0-
*12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	121	1	2531	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		837 N	654	-0-	-183	-0-		46	1	608	2	N	-0-			-0-	
02		756 N	611	-0-	-145	-0-		31	1	580	2	N	-0-			-0-	
03		806 N	572	-0-	-234	-0-		28	1	544	2	N	-0-			-0-	
04		630 N	521	-0-	-109	-0-		26	1	495	2	N	-0-			-0-	
05		682 N	241	-0-	-441	-0-		12	1	229	2	N	-0-			-0-	
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			-0-	
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		985 N	985	-0-	-0-	-0-		48	1	937	2	N	-0-			-0-	
*12		549 N	549	-0-	-0-	-0-		25	1	524	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,133														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
05		14B2 EXT	27	-0-	-27	-0-		1	1	26	2	N	-0-			5	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			5	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			5	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			5	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:			27														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

XTO ENERGY INC. 945936
 HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

01		1116 N	765	-0-	-351	-0-		119	1	646	2	N	-0-			-0-	
02		756 N	686	-0-	-70	-0-		102	1	584	2	N	-0-			-0-	
03		837 N	689	-0-	-148	-0-		109	1	580	2	N	-0-			-0-	
04		750 N	352	-0-	-398	-0-		48	1	304	2	N	-0-			-0-	
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		299	1	1273	2	N	-0-			-0-	
06		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		352	1	1943	2	N	-0-			-0-	
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		285	1	1507	2	N	-0-			-0-	
08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		220	1	1253	2	N	-0-			-0-	
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		206	1	1034	2	N	-0-			-0-	
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		238	1	987	2	N	-0-			-0-	
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		235	1	941	2	N	-0-			-0-	
*12		951 N	951	-0-	-0-	-0-		197	1	754	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,216														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064592		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD		GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11716		PERF.10374 - 10384	
01	465	N	223	-0-	-242	-0-	35	1	188	2	N	-0-	-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	2	N	-0-	-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	59	1	314	2	N	-0-	-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	25	1	155	2	N	-0-	-0-
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	22	1	94	2	N	-0-	-0-
06	240	N	91	-0-	-149	-0-	14	1	77	2	N	-0-	-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	6	1	33	2	N	-0-	-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	2	N	-0-	-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10398 - 10495			
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	N	-0-	48
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	2	N	-0-	48
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	2	N	-0-	48
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	27	1	173	2	N	-0-	48
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	32	1	136	2	N	-0-	48
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	20	1	110	2	N	-0-	48
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	21	1	112	2	N	-0-	48
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	2	N	-0-	48
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-	48
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	23	1	94	2	N	-0-	48
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	1	171	2	N	-0-	48
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	2	N	-0-	48

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358		PERF.10974 - 12500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10697 - 14270		
01		4119 X	4119	-0-	-0-	643 1	3476 2	N	-0-			-0-
02		3309 X	3309	-0-	-0-	494 1	2815 2	N	-0-			-0-
03		3377 X	3377	-0-	-0-	534 1	2843 2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2820	-0-	-0-	387 1	2433 2	N	-0-			-0-
05		2567 X	2567	-0-	-0-	489 1	2078 2	N	-0-			-0-
06		2431 X	2431	-0-	-0-	373 1	2058 2	N	-0-			-0-
07		2511 X	2238	-0-	-273	356 1	1882 2	N	-0-			-0-
08		2511 X	1973	-0-	-538	295 1	1678 2	N	-0-			-0-
09		2430 X	620	-0-	-1810	103 1	517 2	N	-0-			-0-
10		2511 X	-0-	-0-	-2511			N	-0-			-0-
11		2430 X	-0-	-0-	-2430			N	-0-			-0-
12		651 N	9	-0-	-642	2 1	7 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,463	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461		PERF.10322 - 12750		
01		884 N	884	-0-	-0-	138 1	746 2	N	-0-			-0-
02		1344 X	741	-0-	-603	111 1	630 2	N	-0-			-0-
03		1488 X	1093	-0-	-395	173 1	920 2	N	-0-			-0-
04		1440 X	1094	-0-	-346	150 1	944 2	N	-0-			-0-
05		1457 X	897	-0-	-560	171 1	726 2	N	-0-			-0-
06		1050 X	1015	-0-	-35	156 1	859 2	N	-0-			-0-
07		1116 X	945	-0-	-171	150 1	795 2	N	-0-			-0-
08		1393 N	1393	-0-	-0-	208 1	1185 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	883	-0-	-137	146 1	737 2	N	-0-			-0-
10		930 N	765	-0-	-165	149 1	616 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	409	-0-	-941	82 1	327 2	N	-0-			-0-
12		899 N	540	-0-	-359	112 1	428 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,659	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10239 - 15670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 3H		RRCID -> 220587		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10358 - 13112					
01	3100 N	4140	-0-	1040	5876	4140	2	N	-0-		42				
02	10895 X	5019	-0-	-5876	-0-	5019	2	N	-0-		42				
03	7936 X	3060	-0-	-4876	-0-	3060	2	N	-0-		42				
04	7680 X	3039	-0-	-4641	-0-	3039	2	N	-0-		42				
05	7936 X	2694	-0-	-5242	-0-	2694	2	N	-0-		42				
06	5370 X	3045	-0-	-2325	-0-	3045	2	N	-0-		42				
07	5549 X	3839	-0-	-1710	-0-	3839	2	N	-0-		42				
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-		42				
09	3060 X	1237	-0-	-1823	-0-	1237	2	N	-0-		42				
10	3844 X	787	-0-	-3057	-0-	787	2	N	-0-		42				
11	3720 X	836	-0-	-2884	-0-	836	2	N	-0-		42				
12	3844 X	3774	-0-	-70	-0-	3774	2	N	-0-		42				
TOTAL GAS PROD:		34,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 221985		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10265		PERF.10240 - 14410					
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	206	1	1112	2	N	-0-				
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	176	1	1002	2	N	-0-				
03	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	189	1	1005	2	N	-0-				
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	157	1	986	2	N	-0-				
05	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	222	1	943	2	N	-0-				
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	182	1	1008	2	N	-0-				
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	193	1	1023	2	N	-0-				
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	179	1	1017	2	N	-0-				
09	1200 N	305	-0-	-895	-0-	51	1	254	2	N	-0-				
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	251	1	1040	2	N	-0-				
11	3000 N	3005	-0-	5	5	601	1	2404	2	N	-0-				
*12	3100 N	3135	-0-	35	40	649	1	2486	2	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		17,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 2H		RRCID -> 228054		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.	108	-0-	108	108	17	1	91	2	N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	108					N	-0-					40
05	T. A.	128	-0-	128	236	24	1	104	2	N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	236					N	-0-					40
07	T. A.	102	-0-	102	338	16	1	86	2	N	-0-					40
08	379 X	41	-0-	-338	-0-	6	1	35	2	N	-0-					40
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					40
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	2	N	-0-					40
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					40
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

T. I. N.		WELL #: 3		RRCID -> 229114		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 3H		RRCID -> 229600		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

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

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

01	5859 X	5178	-0-	-681	-0-	5178	2			N	-0-			12
02	5264 X	4880	-0-	-384	-0-	4880	2			N	-0-			12
03	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-			12
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			12
05	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-			12
06	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-			12
07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-			12
08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-			12
09	6030 X	5591	-0-	-439	-0-	5591	2			N	-0-			12
10	6231 X	6109	-0-	-122	-0-	6109	2			N	-0-			12
11	6210 X	5864	-0-	-346	-0-	5864	2			N	-0-			12
12	6417 X	5950	-0-	-467	-0-	5950	2			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 69,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

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

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	-0-	6992	2	4	9	N	4					107
02		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					107
03		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	-0-	6643	2	1	9	N	1					108
04		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					108
05		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					108
06		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					108
07		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					108
08		6076 X	5707	-0-	-369	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					108
09		5880 X	4849	-0-	-1031	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					108
10		6076 X	5763	-0-	-313	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					108
11		5880 X	5531	-0-	-349	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					108
12		6045 X	5741	-0-	-304	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					108
TOTAL GAS PROD:			71,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			5									

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044																		

01		15376 X	13345	-0-	-2031	-0-	-0-	13325	2	20	9	N	18					115
02		13664 X	11762	-0-	-1902	-0-	-0-	11740	2	22	9	N	20					135
03		15128 X	12429	-0-	-2699	-0-	-0-	12393	2	36	9	N	33					168
04		13590 X	10461	-0-	-3129	-0-	-0-	10453	2	8	9	N	7					175
05		14043 X	10658	-0-	-3385	-0-	-0-	10645	2	13	9	N	12					187
06		12900 X	9927	-0-	-2973	-0-	-0-	9913	2	14	9	N	13					200
07		13020 X	10363	-0-	-2657	-0-	-0-	10357	2	6	9	N	5	182	1			23
08		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	-0-	11104	2	4	9	N	4					27
09		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	-0-	11411	2	36	9	N	33					60
10		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	-0-	11949	2	19	9	N	17					77
11		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	-0-	11620	2	6	9	N	5					82
*12		11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	-0-	11919	2	7	9	N	6					88
TOTAL GAS PROD:			137,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			173									

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019																		

01		961 N	825	-0-	-136	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02		812 N	762	-0-	-50	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03		899 N	661	-0-	-238	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10		868 N	805	-0-	-63	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11		870 N	767	-0-	-103	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12		837 N	805	-0-	-32	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3162	2			N	-0-				57
02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-				57
03		3100 X	3094	-0-	-6	-0-	3094	2			N	-0-				57
04		3000 X	2966	-0-	-34	-0-	2966	2			N	-0-				57
05		3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3039	2			N	-0-				57
06		3000 X	2818	-0-	-182	-0-	2817	2	1	9	N	1				58
07		3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			N	-0-				58
08		3100 X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-				58
09		2970 X	2871	-0-	-99	-0-	2860	2	11	9	N	10				68
10		3007 N	2943	-0-	-64	-0-	2937	2	6	9	N	5				73
11		2880 N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-				73
12		2976 N	2881	-0-	-95	-0-	2881	2			N	-0-				73
TOTAL GAS PROD:			35,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			16							

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-				-0-
02		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-				-0-
03		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-				-0-
04		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-				-0-
05		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-				-0-
06		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-				-0-
07		6789 X	6494	-0-	-295	-0-	6494	2			N	-0-				-0-
08		8277 X	8068	-0-	-209	-0-	8068	2			N	-0-				-0-
09		7920 X	7767	-0-	-153	-0-	7767	2			N	-0-				-0-
10		7843 X	6619	-0-	-1224	-0-	6619	2			N	-0-				-0-
11		7800 X	5608	-0-	-2192	-0-	5608	2			N	-0-				-0-
12		8060 X	3855	-0-	-4205	-0-	3855	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			85,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-				-0-
02		3472 X	2994	-0-	-478	-0-	2994	2			N	-0-				-0-
03		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-				-0-
04		3720 X	3083	-0-	-637	-0-	3083	2			N	-0-				-0-
05		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-				-0-
06		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-				-0-
07		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-				-0-
08		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-				-0-
09		4650 X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-				-0-
10		4805 X	4702	-0-	-103	-0-	4702	2			N	-0-				-0-
11		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-				-0-
12		4805 X	4766	-0-	-39	-0-	4766	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			54,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4863	-0-	-221	-0-	4863	2		N	-0-			38
02	4396 X	4366	-0-	-30	-0-	4366	2		N	-0-			38
03	4867 X	4783	-0-	-84	-0-	4783	2		N	-0-			38
04	4710 X	4552	-0-	-158	-0-	4552	2		N	-0-			38
05	4867 X	4685	-0-	-182	-0-	4685	2		N	-0-			38
06	4710 X	4460	-0-	-250	-0-	4456	2	4 9	N	4			42
07	4836 X	4574	-0-	-262	-0-	4574	2		N	-0-			42
08	4774 X	4524	-0-	-250	-0-	4499	2	25 9	N	23			65
09	4560 X	4381	-0-	-179	-0-	4381	2		N	-0-			65
10	4681 X	4420	-0-	-261	-0-	4420	2		N	-0-			65
11	4470 X	4249	-0-	-221	-0-	4249	2		N	-0-			65
12	4588 X	4346	-0-	-242	-0-	4346	2		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		54,203				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1343	-0-	-85	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1087	-0-	-143	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	2332	2		N	-0-			17
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			17
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			17
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2193	2	7 9	N	6			23
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			23
06	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127	2		N	-0-			23
07	2263 N	2187	-0-	-76	-0-	2185	2	2 9	N	2			25
08	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2		N	-0-			25
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			25
10	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2		N	-0-			25
11	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2		N	-0-			25
12	2201 N	2073	-0-	-128	-0-	2073	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		26,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	2		N	-0-			-0-
02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	3208	-0-	-16	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2743	-0-	-287	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
10	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	3050	2	13 9	N	12			12
11	3030 X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2		N	-0-			12
12	3131 X	2891	-0-	-240	-0-	2891	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		36,838				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244					
01	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	2609	2		N	-0-			75
02	2408 N	2341	-0-	-67	-0-	2341	2		N	-0-			75
03	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2		N	-0-			75
04	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	2512	2		N	-0-			75
05	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	2572	2		N	-0-			75
06	2520 N	2433	-0-	-87	-0-	2433	2		N	-0-			75
07	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	2505	2		N	-0-			75
08	2573 N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2		N	-0-			75
09	2430 N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2		N	-0-			75
10	2511 N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2		N	-0-			75
11	2310 N	2230	-0-	-80	-0-	2230	2		N	-0-			75
12	2480 N	2193	-0-	-287	-0-	2193	2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		29,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	676	2	N	-0-			-0-
02	812 N	495	-0-	-317	-0-	495	2	N	-0-			-0-
03	806 N	506	-0-	-300	-0-	506	2	N	-0-			-0-
04	660 N	501	-0-	-159	-0-	501	2	N	-0-			-0-
05	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	2	N	-0-			-0-
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2	N	-0-			-0-
07	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2	N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2	N	-0-			-0-
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2	N	-0-			-0-
12	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707				
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	N	-0-			-0-
02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2	N	-0-			-0-
03	8153 X	6059	-0-	-2094	-0-	6059	2	N	-0-			-0-
04	7890 X	5704	-0-	-2186	-0-	5704	2	N	-0-			-0-
05	8153 X	5798	-0-	-2355	-0-	5798	2	N	-0-			-0-
06	6810 X	5085	-0-	-1725	-0-	5085	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	5771	-0-	-646	-0-	5771	2	N	-0-			-0-
08	6045 X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2	N	-0-			-0-
09	5700 X	5649	-0-	-51	-0-	5649	2	N	-0-			-0-
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2	N	-0-			-0-
11	5820 X	5615	-0-	-205	-0-	5615	2	N	-0-			-0-
12	6014 X	4875	-0-	-1139	-0-	4875	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	6112	-0-	-553	-0-	6112	2		N	-0-			40
02	5320 X	5250	-0-	-70	-0-	5250	2		N	-0-			40
03	5890 X	5813	-0-	-77	-0-	5813	2		N	-0-			40
04	5700 X	5579	-0-	-121	-0-	5579	2		N	-0-			40
05	5890 X	5299	-0-	-591	-0-	5296	2	3 9	N	3			43
06	5700 X	4221	-0-	-1479	-0-	4221	2		N	-0-			43
07	5828 X	4448	-0-	-1380	-0-	4448	2		N	-0-			43
08	5828 X	4931	-0-	-897	-0-	4931	2		N	-0-			43
09	5580 X	4721	-0-	-859	-0-	4721	2		N	-0-			43
10	5301 X	4842	-0-	-459	-0-	4842	2		N	-0-			43
11	4770 X	4702	-0-	-68	-0-	4702	2		N	-0-			43
12	4929 X	4848	-0-	-81	-0-	4848	2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		60,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1810	-0-	-1290	-0-	3073	1810	2	N	-0-			-0-
02	5975 X	2902	-0-	-3073	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	348	-0-	-5356	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	5520 X	242	-0-	-5278	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05	5704 X	136	-0-	-5568	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	124	-0-	-2996	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	127	-0-	-3097	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	341 X	102	-0-	-239	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	240 X	87	-0-	-153	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	124 X	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	8160	-0-	5060	-0-	8160	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2		N	-0-			-0-
02	10472 X	9407	-0-	-1065	-0-	9407	2		N	-0-			-0-
03	11594 X	9977	-0-	-1617	-0-	9977	2		N	-0-			-0-
04	11220 X	9268	-0-	-1952	-0-	9268	2		N	-0-			-0-
05	11005 X	9366	-0-	-1639	-0-	9366	2		N	-0-			-0-
06	10650 X	8748	-0-	-1902	-0-	8748	2		N	-0-			-0-
07	10416 X	8872	-0-	-1544	-0-	8872	2		N	-0-			-0-
08	9858 X	6825	-0-	-3033	-0-	6825	2		N	-0-			-0-
09	9270 X	8304	-0-	-966	-0-	8304	2		N	-0-			-0-
10	9362 X	7689	-0-	-1673	-0-	7689	2		N	-0-			-0-
11	8760 X	6886	-0-	-1874	-0-	6886	2		N	-0-			-0-
*12	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: 1		RRCID -> 254876		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11352 - 11922		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
SGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255393		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 19390		PERF.10730 - 14031				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	7	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
T.I.N.		WELL #: 1		RRCID -> 225299		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623		PERF.10490 - 12511				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10230 X	9663	-0-	-567	-0-	9663	2			N	-0-			139
02	9408 X	8994	-0-	-414	-0-	8994	2			N	-0-			139
03	10323 X	9671	-0-	-652	-0-	9671	2			N	-0-			139
04	9990 X	8914	-0-	-1076	-0-	8914	2			N	-0-			139
05	10323 X	8548	-0-	-1775	-0-	8504	2	44	9	N	40			179
06	9630 X	9388	-0-	-242	-0-	9362	2	26	9	N	24	179	1	24
07	9951 X	9419	-0-	-532	-0-	9419	2			N	-0-			24
08	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-			24
09	9390 X	8666	-0-	-724	-0-	8666	2			N	-0-			24
10	9703 X	9206	-0-	-497	-0-	9206	2			N	-0-			24
11	9390 X	9053	-0-	-337	-0-	8980	2	73	9	N	66			90
12	9517 X	9163	-0-	-354	-0-	9163	2			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		110,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
T.I.N.		WELL #: 3		RRCID -> 229113		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10571 X	9974	-0-	-597	-0-	9844 2	130 9	N		118				270	
02		9436 X	9027	-0-	-409	-0-	8950 2	77 9	N		70	197 1			143	
03		10292 X	9732	-0-	-560	-0-	9732 2		N		-0-				143	
04		9780 X	9086	-0-	-694	-0-	9086 2		N		-0-				143	
05		10106 X	8684	-0-	-1422	-0-	8684 2		N		-0-				143	
06		9660 X	9279	-0-	-381	-0-	9279 2		N		-0-				143	
07		9982 X	9425	-0-	-557	-0-	9366 2	59 9	N		54				197	
08		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553 2		N		-0-				197	
09		9270 X	8733	-0-	-537	-0-	8733 2		N		-0-				197	
10		9579 X	9275	-0-	-304	-0-	9275 2		N		-0-				197	
11		9270 X	9022	-0-	-248	-0-	9022 2		N		-0-				197	
12		9548 X	9100	-0-	-448	-0-	9100 2		N		-0-				197	
TOTAL GAS PROD:		110,890				TOTAL CONDENSATE PROD:				242						

MCLEAN, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 232387		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750								
01		837 N	685	-0-	-152	-0-	107 1	578 2	N		-0-				-0-	
02		700 N	518	-0-	-182	-0-	77 1	441 2	N		-0-				-0-	
03		775 N	559	-0-	-216	-0-	88 1	471 2	N		-0-				-0-	
04		660 N	544	-0-	-116	-0-	75 1	469 2	N		-0-				-0-	
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	133 1	568 2	N		-0-				-0-	
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	90 1	500 2	N		-0-				-0-	
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	103 1	544 2	N		-0-				-0-	
08		713 N	652	-0-	-61	-0-	97 1	555 2	N		-0-				-0-	
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	102 1	514 2	N		-0-				-0-	
10		651 N	549	-0-	-102	-0-	107 1	442 2	N		-0-				-0-	
11		630 N	59	-0-	-571	-0-	12 1	47 2	N		-0-				-0-	
12		651 N	62	-0-	-589	-0-	13 1	49 2	N		-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150								
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	119 2	N		-0-				13	
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	N		-0-				13	
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N		-0-				13	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-				13	
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	8 1	257 2	N		-0-				13	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N		-0-				13	
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	N		-0-				13	
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2	N		-0-				13	
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 2	N		-0-				13	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	103 2	N		-0-				13	
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N		-0-				13	
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	N		-0-				13	
TOTAL GAS PROD:		1,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9393 X	8716	-0-	-677	-0-	1360 1	7356 2	N	-0-		12
02		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	1216 1	6931 2	N	-0-		12
03		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	1367 1	7285 2	N	-0-		12
04		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1098 1	6908 2	N	-0-		12
05		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	1521 1	6471 2	N	-0-		12
06		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	1343 1	7419 2	N	-0-		12
07		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1359 1	7193 2	N	-0-		12
08		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	1218 1	6937 2	N	-0-		12
09		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	1335 1	6714 2	N	-0-		12
10		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	1737 1	7196 2	N	-0-		12
11		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	1598 1	6394 2	N	-0-		12
*12		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	1735 1	6649 2	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			100,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485												
01		2697 N	2608	-0-	-89	-0-	407 1	2201 2	N	-0-		33
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	358 1	2038 2	N	-0-		33
03		2635 N	2539	-0-	-96	-0-	401 1	2138 2	N	-0-		33
04		2520 N	2298	-0-	-222	-0-	315 1	1983 2	N	-0-		33
05		2635 N	2411	-0-	-224	-0-	459 1	1952 2	N	-0-		33
06		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	389 1	2150 2	N	-0-		33
07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	409 1	2164 2	N	-0-		33
08		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	385 1	2193 2	N	-0-		33
09		2550 N	2376	-0-	-174	-0-	394 1	1982 2	N	-0-		33
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	504 1	2086 2	N	-0-		33
11		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	517 1	2067 2	N	-0-		33
*12		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	545 1	2089 2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			30,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198												
01		8308 X	7703	-0-	-605	-0-	7703 2		N	-0-		272
02		7448 X	7094	-0-	-354	-0-	7094 2		N	-0-		272
03		8153 X	7566	-0-	-587	-0-	7566 2		N	-0-		272
04		7800 X	6944	-0-	-856	-0-	6913 2	31 9	N	-0-		300
05		8060 X	6540	-0-	-1520	-0-	6534 2	6 9	N	-0-		305
06		7590 X	7499	-0-	-91	-0-	7499 2		N	-0-	190 1	115
07		7843 X	7265	-0-	-578	-0-	7265 2		N	-0-		115
08		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339 2		N	-0-		115
09		7500 X	6660	-0-	-840	-0-	6660 2		N	-0-		115
10		7750 X	7087	-0-	-663	-0-	7087 2		N	-0-		115
11		7500 X	6867	-0-	-633	-0-	6867 2		N	-0-		115
12		7347 X	7055	-0-	-292	-0-	7055 2		N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:			85,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1502	2		N	-0-				-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	2		N	-0-				-0-
03		1767 N	1704	-0-	-63	-0-		1704	2		N	-0-				-0-
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1638	2		N	-0-				-0-
05		1550 N	1536	-0-	-14	-0-		1536	2		N	-0-				-0-
06		1650 N	1620	-0-	-30	-0-		1620	2		N	-0-				-0-
07		1705 N	1608	-0-	-97	-0-		1608	2		N	-0-				-0-
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724	2		N	-0-				-0-
09		1620 N	1467	-0-	-153	-0-		1467	2		N	-0-				-0-
10		1612 N	1379	-0-	-233	-0-		1379	2		N	-0-				-0-
11		1680 N	1451	-0-	-229	-0-		1451	2		N	-0-				-0-
*12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1731	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

01		372 N	366	-0-	-6	-0-		57	1	309	2	N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-		35	1	201	2	N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-		36	1	190	2	N	-0-			-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-		24	1	150	2	N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-		34	1	146	2	N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-		27	1	151	2	N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-		26	1	138	2	N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-		22	1	124	2	N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-		21	1	107	2	N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-		22	1	90	2	N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-		22	1	87	2	N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-		23	1	87	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

01		8773 X	7944	-0-	-829	-0-		7902	2	42	9	N	38	194	1	142
02		7728 X	7357	-0-	-371	-0-		7357	2			N	-0-			142
03		8432 X	8042	-0-	-390	-0-		8042	2			N	-0-			142
04		8070 X	7458	-0-	-612	-0-		7337	2	121	9	N	110			252
05		8215 X	7206	-0-	-1009	-0-		7150	2	56	9	N	51			303
06		7890 X	7628	-0-	-262	-0-		7606	2	22	9	N	20	183	1	140
07		8153 X	7608	-0-	-545	-0-		7525	2	83	9	N	75			215
08		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-		7726	2			N	-0-			215
09		7560 X	6979	-0-	-581	-0-		6971	2	8	9	N	7			222
10		7812 X	7469	-0-	-343	-0-		7390	2	79	9	N	72	182	1	112
11		7560 X	7253	-0-	-307	-0-		7253	2			N	-0-			112
12		7719 X	7386	-0-	-333	-0-		7386	2			N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 90,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHIREY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243411	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	10495 - 12318		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3937 X	3761	-0-	-176	-0-	3761	2		N	-0-			140
02		3556 X	3322	-0-	-234	-0-	3322	2		N	-0-			140
03		3937 X	3488	-0-	-449	-0-	3488	2		N	-0-			140
04		3810 X	3287	-0-	-523	-0-	3287	2		N	-0-			140
05		3937 X	3063	-0-	-874	-0-	3032	2	31 9	N	28			168
06		3630 X	3385	-0-	-245	-0-	3385	2		N	-0-			168
07		3689 X	3450	-0-	-239	-0-	3450	2		N	-0-			168
08		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-			168
09		3390 X	3181	-0-	-209	-0-	3181	2		N	-0-			168
10		3503 X	3431	-0-	-72	-0-	3431	2		N	-0-			168
11		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			168
*12		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:		41,116				TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

BURRAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	245779	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10940 - 12499		
01		2170 N	1978	-0-	-192	-0-	1956	2	22 9	N	20			71
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1780	2	68 9	N	62			133
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-			133
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			133
05		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			133
06		2040 N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2		N	-0-			133
07		2201 N	1863	-0-	-338	-0-	1863	2		N	-0-			133
08		2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2		N	-0-			133
09		2010 N	1969	-0-	-41	-0-	1969	2		N	-0-			133
10		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			133
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			133
*12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		24,446				TOTAL CONDENSATE PROD:				82				

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245782	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10641 - 12789		
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03		217 X	72	-0-	-145	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04		180 X	123	-0-	-57	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05		341 X	188	-0-	-153	-0-	188	2		N	-0-			-0-
06		330 X	192	-0-	-138	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07		341 X	291	-0-	-50	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10		279 X	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11		270 X	117	-0-	-153	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12		279 X	216	-0-	-63	-0-	216	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,212				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HURBROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247667		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247718		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A	
01	15035 X	14321	-0-	-714	-0-	2234 1	12087 2	N	-0-
02	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	1940 1	11056 2	N	-0-
03	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	2230 1	11881 2	N	-0-
04	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	1759 1	11064 2	N	-0-
05	12741 X	12014	-0-	-727	-0-	2287 1	9727 2	N	-0-
06	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	1949 1	10765 2	N	-0-
07	12741 X	10912	-0-	-1829	-0-	1734 1	9178 2	N	-0-
08	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	1405 1	8002 2	N	-0-
09	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	2250 1	11319 2	N	-0-
10	13144 X	9619	-0-	-3525	-0-	1870 1	7749 2	N	-0-
11	12720 X	9591	-0-	-3129	-0-	1918 1	7673 2	N	-0-
12	14012 X	9458	-0-	-4554	-0-	1958 1	7500 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		141,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252755		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661	
01	6665 X	6081	-0-	-584	-0-	6060 2	21 9	N	159
02	5796 X	5624	-0-	-172	-0-	5624 2		N	159
03	6417 X	6129	-0-	-288	-0-	6129 2		N	159
04	6210 X	5582	-0-	-628	-0-	5582 2		N	159
05	6417 X	5434	-0-	-983	-0-	5434 2		N	159
06	6030 X	5485	-0-	-545	-0-	5485 2		N	159
07	6231 X	6041	-0-	-190	-0-	6041 2		N	159
08	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100 2		N	159
09	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 2		N	159
10	6045 X	5913	-0-	-132	-0-	5913 2		N	159
11	5910 X	5864	-0-	-46	-0-	5864 2		N	159
12	6107 X	5926	-0-	-181	-0-	5926 2		N	159
TOTAL GAS PROD:		69,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		19			

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	65
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-	65
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-	65
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	817	1	2009	2	N	-0-	65
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	1783	1	392	2	N	-0-	65
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-	65
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-	65
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1127	1	239	2	N	-0-	65
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	355	1	29	2	N	-0-	65
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	65
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	65
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	65
TOTAL GAS PROD:		7,208									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	3128	-0-	3128	3128	177	1	2951	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	994	-0-	994	4122	50	1	944	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	812	-0-	812	4934	33	1	779	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	795	-0-	795	5729	33	1	762	2	Y	-0-	-0-
11	6333	604	-0-	-5729	-0-	30	1	574	2	Y	-0-	-0-
*12	536	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,869									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE)		24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
PARRISH		WELL #: 1		RRCID -> 084506		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
01	6665 X	6290	-0-	-375	-0-	6244	2	46	9	181
02	DLQ G-10	2445	-0-	2445	2445	2434	2	11	9	191
03	DLQ G-10	6041	-0-	6041	8486	5940	2	101	9	106
04	15042 X	6556	-0-	-8486	-0-	6512	2	44	9	146
05	6293 X	6047	-0-	-246	-0-	6003	2	44	9	186
06	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6738	2	69	9	72
07	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6948	2	56	9	123
08	6014 X	5243	-0-	-771	-0-	5187	2	56	9	65
09	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6449	2	43	9	90
10	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6319	2	39	9	125
11	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6187	2	44	9	165
12	6014 X	5988	-0-	-26	-0-	5946	2	42	9	203
TOTAL GAS PROD:		71,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		541				

PARRISH		WELL #: 3		RRCID -> 183049		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018		
01	3100 N	5054	-0-	1954	3825	5043	2	11	9	232
02	7922 X	4097	-0-	-3825	-0-	4040	2	57	9	102
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4129	2	14	9	115
04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4676	2	11	9	125
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3362	2	17	9	140
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4484	2	14	9	153
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4526	2	18	9	169
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3802	2	21	9	188
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4284	2	13	9	189
10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4403	2	17	9	204
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3177	2	41	9	69
*12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4339	2	21	9	88
TOTAL GAS PROD:		50,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		231				

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990		RRCID -> 170982		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858		
DELROSE G.U. 1		WELL #: 2								
01	16864 X	2799	-0-	-14065	-0-	375	1	2389	2	127
02	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	1344	1	15869	2	118
03	15562 X	14845	-0-	-717	-0-	1760	1	13010	2	50
04	15060 X	12311	-0-	-2749	-0-	1712	1	10502	2	138
05	15562 X	5174	-0-	-10388	-0-	649	1	4483	2	43
06	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	1511	1	14251	2	156
07	15562 X	10304	-0-	-5258	-0-	1180	1	9087	2	51
08	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	1575	1	14568	2	157
09	14460 X	14429	-0-	-31	-0-	1476	1	12896	2	69
10	16058 X	6837	-0-	-9221	-0-	748	1	6017	2	50
*11	15540 X	13471	-0-	-2069	-0-	1388	1	11989	2	133
12	16058 X	13832	-0-	-2226	-0-	1601	1	12147	2	75
TOTAL GAS PROD:		143,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		882				

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990										
DELROSE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190162		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	831 1	5285 2	N	31			78
02	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	34 9	6275 2	N	39	62 1		55
03	6200 X	1549	-0-	-4651	-0-	532 1	1353 2	N	12	49 1		18
04	6000 X	2143	-0-	-3857	-0-	43 9	1827 2	N	16			34
05	7595 X	6976	-0-	-619	-0-	183 1	6053 2	N	28	47 1		15
06	7350 X	5237	-0-	-2113	-0-	13 9	4710 2	N	25			40
07	7595 X	4329	-0-	-3266	-0-	298 1	3816 2	N	16	41 1		15
08	6975 X	5180	-0-	-1795	-0-	18 9	4639 2	N	35			50
09	6750 X	5218	-0-	-1532	-0-	502 1	4665 2	N	17	44 1	1 8	22
10	6975 X	5990	-0-	-985	-0-	39 9	5300 2	N	28	32 1		18
*11	5250 X	4736	-0-	-514	-0-	534 1	4218 2	N	27	1 8		44
12	5394 X	4118	-0-	-1276	-0-	19 9	3614 2	N	25	44 1		25
						31 9						
						488 1						
						30 9						
						476 1						
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		58,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		299						

RAMTEX ENERGY LLC		690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084563		COMPL. DATE 05/30/1979			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885			
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4296 2	41 9	N	37			135
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2906 2	112 9	N	102	176 1		61
03	3441 X	2007	-0-	-1434	-0-	2007 2		N	-0-			61
04	2970 X	94	-0-	-2876	-0-	38 2	56 9	N	51			112
05	4340 X	310	-0-	-4030	-0-	282 2	28 9	N	25			137
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	23			160
07	3348 X	2383	-0-	-965	-0-	2359 2	24 9	N	22			182
08	DLQ G-10	4418	-0-	4418	4418	4316 2	102 9	N	93			275
09	DLQ G-10	1765	-0-	1765	6183	1757 2	8 9	N	7			282
10	DLQ G-10	2710	-0-	2710	8893	2704 2	6 9	N	5			287
11	DLQ G-10	2834	-0-	2834	11727	2827 2	7 9	N	6			293
12	0 X NO RPT		-0-		11727			N	NO RPT			293
TOTAL GAS PROD:		23,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		371						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
PARRISH		WELL #: 2		RRCID -> 152468		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. 945936												
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	386	1	9060	2	Y	143	28
						157	9					
02	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	380	1	10066	2	Y	108	36
						119	9					
03	10912 X	7876	-0-	-3036	-0-	349	1	7409	2	Y	107	35
						118	9					
04	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	581	1	9755	2	Y	257	151
						283	9					
05	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	526	1	10786	2	Y	162	87
						178	9					
06	10560 X	10387	-0-	-173	-0-	591	1	9661	2	Y	123	73
						135	9					
07	10912 X	9986	-0-	-926	-0-	558	1	9298	2	Y	118	70
						130	9					
08	11501 X	8926	-0-	-2575	-0-	440	1	8361	2	Y	114	68
						125	9					
09	11130 X	8297	-0-	-2833	-0-	330	1	7858	2	Y	99	66
						109	9					
10	11501 X	10961	-0-	-540	-0-	443	1	10384	2	Y	122	85
						134	9					
11	10380 X	9158	-0-	-1222	-0-	448	1	8547	2	Y	148	80
						163	9					
*12	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	407	1	9701	2	Y	109	50
						120	9					
TOTAL GAS PROD:		118,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,610						

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	17143 X	13969	-0-	-3174	-0-	560	1	13154	2	Y	232	45
						255	9					
02	16380 X	10921	-0-	-5459	-0-	391	1	10357	2	Y	157	57
						173	9					
03	18135 X	8266	-0-	-9869	-0-	365	1	7745	2	Y	142	28
						156	9					
04	17550 X	6769	-0-	-10781	-0-	376	1	6314	2	Y	72	89
						79	9					
05	14415 X	7863	-0-	-6552	-0-	357	1	7313	2	Y	175	54
						193	9					
06	13530 X	1649	-0-	-11881	-0-	89	1	1447	2	Y	103	62
						113	9					
07	12090 X	3137	-0-	-8953	-0-	172	1	2866	2	Y	90	42
						99	9					
08	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	468	1	8903	2	Y	83	47
						91	9					
09	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	569	1	13536	2	Y	143	88
						157	9					
10	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	540	1	12644	2	Y	194	137
						213	9					
11	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	692	1	13209	2	Y	205	127
						226	9					
*12	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	599	1	14285	2	Y	232	99
						255	9					
TOTAL GAS PROD:		118,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,828						

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DELROSE GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	087425	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11620 - 11945	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	248	1	5817	2	Y	-0-	-0-
02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	197	1	5213	2	Y	-0-	-0-
03		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	292	1	6195	2	Y	-0-	-0-
04		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	388	1	6519	2	Y	-0-	-0-
05		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	313	1	6421	2	Y	-0-	-0-
06		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	250	1	4085	2	Y	-0-	-0-
07		4030 X	3136	-0-	-894	-0-	178	1	2958	2	Y	-0-	-0-
08		6975 X	4558	-0-	-2417	-0-	228	1	4330	2	Y	-0-	-0-
09		6750 X	5071	-0-	-1679	-0-	205	1	4866	2	Y	-0-	-0-
10		6727 X	4559	-0-	-2168	-0-	187	1	4372	2	Y	-0-	-0-
11		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	233	1	4445	2	Y	-0-	-0-
12		5239 X	4838	-0-	-401	-0-	195	1	4643	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				62,778		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DELROSE GU 8				WELL #:	1	RRCID ->	087426	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11550 - 11873		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

01		6882 X	6467	-0-	-415	-0-	259	1	6075	2	Y	121	127	1	23
							133	9							
02		6020 X	5575	-0-	-445	-0-	199	1	5271	2	Y	95	87	1	31
							105	9							
03		6665 X	4607	-0-	-2058	-0-	203	1	4304	2	Y	91	92	1	30
							100	9							
04		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	362	1	6083	2	Y	229	120	1	139
							252	9							
05		6479 X	6062	-0-	-417	-0-	275	1	5632	2	Y	141	205	1	75
							155	9							
06		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	367	1	5996	2	Y	91	115	1	51
							100	9							
07		6665 X	6276	-0-	-389	-0-	349	1	5817	2	Y	100	94	1	57
							110	9							
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	262	1	4985	2	Y	92	96	1	53
							101	9							
09		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	202	1	4812	2	Y	89	90	1	52
							98	9							
10		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	199	1	4671	2	Y	88	66	1	74
							97	9							
11		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	238	1	4549	2	Y	121	140	1	55
							133	9							
*12		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	218	1	5186	2	Y	99	108	1	46
							109	9							
TOTAL GAS PROD:				68,007		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,357			

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DELROSE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 087550		COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12648 X	11064	-0-	-1584	-0-	449 1	10541 2	Y		67	65 1				13
							74 9									
02		11424 X	7929	-0-	-3495	-0-	287 1	7591 2	Y		46	43 1				16
							51 9									
03		12648 X	8552	-0-	-4096	-0-	382 1	8122 2	Y		44	50 1				10
							48 9									
04		11340 X	6451	-0-	-4889	-0-	360 1	6040 2	Y		46	10 1				46
							51 9									
05		11718 X	7329	-0-	-4389	-0-	337 1	6917 2	Y		68	85 1				29
							75 9									
06		10710 X	6050	-0-	-4660	-0-	346 1	5653 2	Y		46	46 1				29
							51 9									
07		13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	787 1	13117 2	Y		54	52 1				31
							59 9									
08		10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	542 1	10298 2	Y		48	51 1				28
							53 9									
09		11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	456 1	10846 2	Y		44	45 1				27
							48 9									
10		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	424 1	9936 2	Y		58	44 1				41
							64 9									
11		10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	532 1	10168 2	Y		61	64 1				38
							67 9									
*12		12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	491 1	11710 2	Y		69	78 1				29
							76 9									
TOTAL GAS PROD:		117,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		651								

DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770							
01		7998 X	4534	-0-	-3464	-0-	185 1	4349 2	Y		-0-	19 1				1
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	118 1	3122 2	Y		-0-	1 1				-0-
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	145 1	3085 2	Y		-0-					-0-
04		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	246 1	4128 2	Y		-0-					-0-
05		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	227 1	4662 2	Y		-0-					-0-
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	211 1	3442 2	Y		-0-					-0-
07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	198 1	3306 2	Y		-0-					-0-
08		4898 X	3405	-0-	-1493	-0-	170 1	3235 2	Y		-0-					-0-
09		4740 X	3205	-0-	-1535	-0-	129 1	3076 2	Y		-0-					-0-
10		4898 X	3509	-0-	-1389	-0-	144 1	3365 2	Y		-0-					-0-
11		3660 X	3380	-0-	-280	-0-	168 1	3212 2	Y		-0-					-0-
*12		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	171 1	4085 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	76	2	Y	1	69	1		6
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	9	126	2	Y	12				18
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	13	9	2248	2	Y	84	80	1		22
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	6	1	1316	2	Y	59	75	1		6
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1611	2	63	9	Y	57				63
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1097	2	26	9	Y	24				87
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	Y	5	80	1		12
08	1612 N	940	-0-	-672	-0-	864	2	76	9	Y	69				81
09	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1001	2	18	9	Y	16	85	1		12
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1106	2	79	9	Y	72				84
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	Y	11	78	1		17
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	903	2	67	9	Y	61				78

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	2	Y	-0-				-0-
02	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	56	1	1471	2	Y	-0-				-0-
03	2542 X	459	-0-	-2083	-0-	21	1	438	2	Y	-0-				-0-
04	2460 X	2	-0-	-2458	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	155	1	3180	2	Y	-0-				-0-
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	211	1	3446	2	Y	-0-				-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-				-0-
08	3255 X	3062	-0-	-193	-0-	153	1	2909	2	Y	-0-				-0-
09	3150 X	2711	-0-	-439	-0-	109	1	2602	2	Y	-0-				-0-
10	3255 X	2435	-0-	-820	-0-	100	1	2335	2	Y	-0-				-0-
11	3150 X	1705	-0-	-1445	-0-	85	1	1620	2	Y	-0-				-0-
*12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	133	1	3161	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

01	23808 X	22795	-0-	-1013	-0-	907	1	21299	2	Y	535	551	1		103
02	20412 X	15051	-0-	-5361	-0-	589	9	531	1	Y	417	385	1		135
03	22599 X	17270	-0-	-5329	-0-	459	9	760	1	Y	329	342	1		122
04	22050 X	-0-	-0-	-22050	-0-	362	9			Y	21	100	1		43
05	22785 X	14268	-0-	-8517	-0-	653	1	13385	2	Y	209	38	1		214
06	22050 X	19827	-0-	-2223	-0-	230	9	1122	1	Y	330	356	1		188
07	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	363	9	1112	1	Y	437	384	1		241
08	21826 X	21826	-0-	-0-	-0-	481	9	1068	1	Y	417	408	1		250
09	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	459	9	842	1	Y	413	409	1		254
10	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	454	9	543	1	Y	351	399	1		206
11	13200 X	12101	-0-	-1099	-0-	386	9	592	1	Y	192	184	1		214
*12	26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	211	9	1026	1	Y	516	547	1		183
						568	9								

TOTAL GAS PROD: 204,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,167

OIL AND GAS DIVISION

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. SPEIGHT		24298 300 084097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 1		RRCID -> 119579		COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	443	1	676	2	N	20				110
						22	9								
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	437	1	518	2	N	4				114
						4	9								
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	411	1	520	2	N	9	1	8		122
						10	9								
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	733	1	804	2	N	8				130
						9	9								
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1325	1	383	2	N	17	105	1		42
						19	9								
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1153	1	633	2	N	18				60
						20	9								
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1012	1	767	2	N	25				85
						28	9								
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	859	1	966	2	N	17				102
						19	9								
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	757	1	945	2	N	18				120
						20	9								
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	853	1	852	2	N	16	118	1		18
						18	9								
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	595	1	690	2	N	9				27
						10	9								
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	699	1	797	2	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		18,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			161						

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) INDIGO MINERALS LLC LAZARINE GU 2		25605 500 423834		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK						
		WELL #: 1HU		RRCID -> 267350		COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)												25858 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES						
FAIR OIL, LTD.												258410									
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	087285	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	13527	PERF.	12027 - 12043
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01		2474 R	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-		167									
02		1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-		167									
03		1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		167									
04		2400 #	1493	-0-	-907	-0-	1493	2	N	-0-		167									
05		2480 #	1346	-0-	-1134	-0-	1346	2	N	-0-		167									
06		2400 #	1081	-0-	-1319	-0-	1081	2	N	-0-		167									
07		1829 #	1248	-0-	-581	-0-	1248	2	N	-0-		167									
08		1705 #	1106	-0-	-599	-0-	1106	2	N	-0-		167									
09		1500 #	1060	-0-	-440	-0-	1060	2	N	-0-		167									
10		1333 #	1005	-0-	-328	-0-	1005	2	N	-0-		167									
11		1200 #	921	-0-	-279	-0-	921	2	N	-0-		167									
12		1240 #	944	-0-	-296	-0-	944	2	N	-0-		167									
TOTAL GAS PROD:		16,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

DOUGLASS (JAMES LIME)												25858 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC												744737									
DOUGLASS GU 6												WELL #:	1H	RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8879 - 13900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01		744 N	628	-0-	-116	-0-	33	1	Y	-0-		3									
02		1176 X	701	-0-	-475	-0-	38	1	Y	-0-		3									
03		1209 X	721	-0-	-488	-0-	38	1	Y	-0-		3									
04		870 X	596	-0-	-274	-0-	35	1	Y	-0-		3									
05		899 X	557	-0-	-342	-0-	31	1	Y	2	4 1	1									
06		750 X	555	-0-	-195	-0-	31	1	Y	-0-		1									
07		775 X	558	-0-	-217	-0-	31	1	Y	-0-		1									
08		713 X	503	-0-	-210	-0-	28	1	Y	-0-		1									
09		600 X	488	-0-	-112	-0-	27	1	Y	-0-		1									
10		622 X	622	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		1									
11		660 X	660	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		1									
*12		590 X	590	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		1									
TOTAL GAS PROD:		7,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		2															

DOUGLASS GU 7B												WELL #:	1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE									
01		1550 X	1049	-0-	-501	-0-	56	1	Y	1		2									
02		1400 X	1194	-0-	-206	-0-	64	1	Y	-0-		2									
03		1395 X	1037	-0-	-358	-0-	55	1	Y	-0-	2 1	-0-									
04		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	1		1									
05		1395 X	1359	-0-	-36	-0-	77	1	Y	-0-		1									
06		1290 X	1147	-0-	-143	-0-	64	1	Y	-0-	1 1	-0-									
07		1550 X	1234	-0-	-316	-0-	68	1	Y	1		1									
08		1364 N	1269	-0-	-95	-0-	72	1	Y	-0-		1									
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	1		2									
10		1240 N	900	-0-	-340	-0-	47	1	Y	-0-	1 1	1									
11		1230 N	745	-0-	-485	-0-	36	1	Y	4		5									
12		1364 N	696	-0-	-668	-0-	35	1	Y	-0-		5									
TOTAL GAS PROD:		13,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		8															

DOUGLASS (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC STEWART, GRAHAM P		//CONT.// 25858 220 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES										
		WELL #: 1H		RRCID -> 222518		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1457 X	1239	-0-	-218	-0-	66	1	1172	2	Y	1					12			
02	1036 N	993	-0-	-43	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					12			
03	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	69	1	1221	2	Y	-0-					12			
04	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	68	1	1083	2	Y	-0-					12			
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1221	2	Y	1					13			
06	1260 N	1029	-0-	-231	-0-	58	1	971	2	Y	-0-					13			
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	62	1	1049	2	Y	3					16			
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	2					18			
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	Y	-0-					18			
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	2	Y	-0-					18			
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	2	Y	1					19			
*12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1310	2	Y	11	27	1			3			
TOTAL GAS PROD:						13,957						TOTAL CONDENSATE PROD:						19	

DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1		25858 250 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES										
		WELL #: 1 T		RRCID -> 046331		COMPL. DATE 04/21/1969			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100			
TOTAL GAS PROD:						-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

INDIGO MINERALS LLC INEZ BATES G. U.		423834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES										
		WELL #: 1		RRCID -> 078081		COMPL. DATE 07/02/1978			TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036										
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	N	-0-					95			
02	588 N	404	-0-	-184	-0-	14	1	390	2	N	-0-					95			
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	477	2	N	-0-					95			
04	630 N	402	-0-	-228	-0-	14	1	388	2	N	-0-					95			
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	12	1	321	2	N	-0-					95			
06	480 N	336	-0-	-144	-0-	13	1	323	2	N	-0-					95			
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					95			
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	2	N	-0-					95			
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	12	1	278	2	N	-0-					95			
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-					95			
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-					95			
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					95			
TOTAL GAS PROD:						4,495						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
DOUGLASS GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9048 - 9062		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3454	-0-	-49	-0-	346	1	3107	2	Y	1				8
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	381	1	3222	2	Y	-0-				8
03	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	453	1	3567	2	Y	1				9
04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	417	1	3307	2	Y	-0-				9
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	431	1	3228	2	Y	6	11	1		4
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	340	1	3116	2	Y	-0-				4
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	491	1	3604	2	Y	-0-				4
08	3968 X	3963	-0-	-5	-0-	479	1	3484	2	Y	-0-				4
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	443	1	3327	2	Y	-0-				4
10	3968 X	3232	-0-	-736	-0-	376	1	2856	2	Y	-0-				4
11	3840 X	1957	-0-	-1883	-0-	162	1	1795	2	Y	-0-				4
12	3968 X	2348	-0-	-1620	-0-	229	1	2119	2	Y	-0-				4

TOTAL GAS PROD: 41,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	015999	COMPL. DATE	12/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9170 - 9184
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2014 - P&A 05/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8				WELL #:	1	RRCID ->	016002	COMPL. DATE	09/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9108 - 9130
01	899 X	244	-0-	-655	-0-	13	1	231	2	Y	-0-		1
02	565	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST.				WELL #:	1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	8978 - 9030
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS (PETTIT)													CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC														
HAYTER, SAM B. ESTATE														
//CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 744737														
WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	3359	-0-	-206	-0-	179 1	3179 2		Y	1	14 1		1
02		3192 X	2667	-0-	-525	-0-	143 1	2524 2		Y	-0-			1
03		3565 X	3502	-0-	-63	-0-	186 1	3313 2		Y	3			4
04		3450 X	2986	-0-	-464	-0-	175 1	2810 2		Y	1			5
05		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	209 1	3480 2		Y	2			7
06		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	198 1	3343 2		Y	1			8
07		3503 X	3298	-0-	-205	-0-	183 1	3114 2		Y	1			9
08		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	195 1	3244 2		Y	1			10
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	192 1	3276 2		Y	-0-			10
10		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	158 1	2852 2		Y	2	10 1		2
11		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	174 1	3385 2		Y	-0-			2
*12		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	146 1	2769 2		Y	1			3
TOTAL GAS PROD:			39,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

STRIPLINGS GU 1													CNTY: NACOGDOCHES	
WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358														
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1377			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOUGLASS GU 8													CNTY: NACOGDOCHES	
WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOUGLASS (RODESSA)		25858 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
DOUGLASS GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 198936		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 16		RRCID -> 223220		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584											
HAYTER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811					
01	1922 N	1258	-0-	-664	-0-	1258	2		N	-0-			162
02	1680 N	959	-0-	-721	-0-	959	2		N	-0-			162
03	1674 N	1365	-0-	-309	-0-	1365	2		N	-0-			162
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	114	1	1089	2	N	-0-		162
05	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	2		N	-0-			162
06	1320 N	783	-0-	-537	-0-	36	1	747	2	N	-0-		162
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			162
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			162
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			162
10	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2		N	-0-			162
11	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2		N	-0-			162
12	1984 N	1528	-0-	-456	-0-	1528	2		N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		16,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)												25860 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NACOGDOCHES		
LONG TRUSTS, THE												507585					
HOOVER, MAUDE												WELL #: 1	RRCID -> 125361	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH 10289	PERF. 9681 - 9714	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			N	-0-			18	
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-			18	
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-		246	2	9	9	N	8			26	
04		180 N	173	-0-	-7	-0-		173	2			N	-0-			26	
05		186 N	130	-0-	-56	-0-		130	2			N	-0-			26	
06		240 N	223	-0-	-17	-0-		223	2			N	-0-			26	
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-			26	
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-			26	
09		210 N	161	-0-	-49	-0-		161	2			N	-0-			26	
10		186 N	144	-0-	-42	-0-		144	2			N	-0-			26	
11		210 N	140	-0-	-70	-0-		140	2			N	-0-			26	
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-			26	
TOTAL GAS PROD:			2,168		TOTAL CONDENSATE PROD:			8									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)												25863 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES		
INDIGO MINERALS LLC												423834					
MARSHALL, M. K.												WELL #: 1	RRCID -> 104537	COMPL. DATE 02/22/1983	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9308 - 9365	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			N	-0-			130	
02		420 N	137	-0-	-283	-0-		137	2			N	-0-			130	
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-			130	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-			130	
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-			130	
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-			130	
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	2			N	-0-			130	
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	2			N	-0-			130	
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-			130	
10		682 N	283	-0-	-399	-0-		283	2			N	-0-			130	
11		870 N	82	-0-	-788	-0-		82	2			N	-0-			130	
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-			130	
TOTAL GAS PROD:			3,653		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

REAVLEY, TOM												WELL #: 1	RRCID -> 160306	COMPL. DATE 09/01/1991	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9265 - 9271	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-		45	1	882	2	N	-0-			28	
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-		43	1	828	2	N	-0-			28	
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-		51	1	933	2	N	-0-			28	
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-		48	1	915	2	N	-0-			28	
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2			N	-0-			28	
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-		48	1	855	2	N	-0-			28	
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-		47	1	892	2	N	-0-			28	
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-		48	1	871	2	N	-0-			28	
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-		50	1	852	2	N	-0-			28	
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-		49	1	824	2	N	-0-			28	
11		720 N	676	-0-	-44	-0-		41	1	635	2	N	-0-			28	
*12		767 N	767	-0-	-0-	-0-		40	1	727	2	N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			10,563		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834															
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2051	-0-	-956	-0-	109	1	1942	2	Y	-0-			14
02		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	114	1	2013	2	Y	-0-			14
03		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	137	1	2435	2	Y	2			16
04		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	140	1	2247	2	Y	2			18
05		2356 X	2249	-0-	-107	-0-	128	1	2120	2	Y	1			19
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	150	1	2525	2	Y	-0-			19
07		2573 X	2295	-0-	-278	-0-	128	1	2167	2	Y	-0-			19
08		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	Y	-0-			19
09		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	133	1	2260	2	Y	-0-			19
10		2759 X	2654	-0-	-105	-0-	140	1	2514	2	Y	-0-			19
*11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2569	2	Y	-0-			19
*12		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	125	1	2364	2	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 29,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534															
01		2759 X	2486	-0-	-273	-0-	132	1	2354	2	Y	-0-			13
02		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	126	1	2210	2	Y	-0-			13
03		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	130	1	2308	2	Y	2			15
04		2610 X	2289	-0-	-321	-0-	134	1	2154	2	Y	1			16
05		2573 X	2135	-0-	-438	-0-	121	1	2013	2	Y	1			17
06		2490 X	2307	-0-	-183	-0-	129	1	2178	2	Y	-0-			17
07		2573 X	2199	-0-	-374	-0-	122	1	2077	2	Y	-0-			17
08		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1984	2	Y	-0-			17
09		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	105	1	1794	2	Y	-0-			17
10		2387 X	1900	-0-	-487	-0-	99	1	1801	2	Y	-0-			17
11		2310 X	2151	-0-	-159	-0-	105	1	2046	2	Y	-0-			17
*12		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	115	1	2174	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 26,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4995	-0-	-182	-0-	266	1	4727	2	Y	2		43
						2	9						
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	231	1	4060	2	Y	2		45
						2	9						
03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	255	1	4531	2	Y	1		46
						1	9						
04	4860 X	4714	-0-	-146	-0-	276	1	4431	2	Y	6		52
						7	9						
05	4991 X	4812	-0-	-179	-0-	272	1	4534	2	Y	5		57
						6	9						
06	4830 X	4743	-0-	-87	-0-	265	1	4476	2	Y	2		59
						2	9						
07	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	272	1	4634	2	Y	-0-		59
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	273	1	4543	2	Y	-0-		59
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	262	1	4463	2	Y	2		61
						2	9						
10	4898 X	4748	-0-	-150	-0-	248	1	4497	2	Y	3		64
						3	9						
11	4740 X	4551	-0-	-189	-0-	222	1	4325	2	Y	4		68
						4	9						
12	4898 X	4622	-0-	-276	-0-	232	1	4388	2	Y	2		70
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		56,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			29				

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

01	6634 X	6280	-0-	-354	-0-	335	1	5943	2	Y	2		53
						2	9						
02	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	291	1	5133	2	Y	3		56
						3	9						
03	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	321	1	5710	2	Y	1		57
						1	9						
04	6150 X	5807	-0-	-343	-0-	341	1	5458	2	Y	7		64
						8	9						
05	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	333	1	5546	2	Y	6		70
						7	9						
06	6090 X	5749	-0-	-341	-0-	322	1	5424	2	Y	3		73
						3	9						
07	6045 X	5896	-0-	-149	-0-	327	1	5569	2	Y	-0-		73
08	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	327	1	5447	2	Y	-0-		73
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	312	1	5328	2	Y	2		75
						2	9						
10	5952 X	5648	-0-	-304	-0-	296	1	5349	2	Y	3		78
						3	9						
11	5760 X	5502	-0-	-258	-0-	268	1	5227	2	Y	6		84
						7	9						
12	5890 X	5584	-0-	-306	-0-	280	1	5302	2	Y	2		86
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		69,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			35				

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6479 X	5816	-0-	-663	-0-	310 1	5504 2	Y	2			55	
02	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	293 1	5161 2	Y	3			58	
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	324 1	5762 2	Y	1			59	
04	6120 X	5636	-0-	-484	-0-	330 1	5298 2	Y	7			66	
05	6107 X	5939	-0-	-168	-0-	336 1	5596 2	Y	6			72	
06	5880 X	5394	-0-	-486	-0-	302 1	5090 2	Y	2			74	
07	6076 X	5531	-0-	-545	-0-	308 1	5223 2	Y	-0-			74	
08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	303 1	5043 2	Y	-0-			74	
09	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	282 1	4792 2	Y	2			76	
10	5952 X	5638	-0-	-314	-0-	295 1	5340 2	Y	3			79	
11	5400 X	5372	-0-	-28	-0-	262 1	5103 2	Y	6			85	
12	5518 X	5477	-0-	-41	-0-	274 1	5201 2	Y	2			87	
TOTAL GAS PROD:						66,769	TOTAL CONDENSATE PROD:						34

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

01	3348 X	3209	-0-	-139	-0-	171 1	3038 2	Y	-0-			53	
02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	134 1	2357 2	Y	-0-			53	
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	156 1	2777 2	Y	2			55	
04	3360 X	2682	-0-	-678	-0-	158 1	2523 2	Y	1			56	
05	3317 X	2683	-0-	-634	-0-	152 1	2529 2	Y	2			58	
06	3120 X	2711	-0-	-409	-0-	152 1	2559 2	Y	-0-			58	
07	2945 X	2375	-0-	-570	-0-	132 1	2243 2	Y	-0-			58	
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	143 1	2383 2	Y	-0-			58	
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	131 1	2238 2	Y	-0-			58	
10	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	128 1	2332 2	Y	-0-			58	
11	2700 X	2460	-0-	-240	-0-	120 1	2340 2	Y	-0-			58	
*12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	129 1	2437 2	Y	-0-			58	
TOTAL GAS PROD:						31,467	TOTAL CONDENSATE PROD:						5

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834														
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2914 X	2881	-0-	-33	-0-	153	1	2726	2	Y	2		25
02		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	135	1	2374	2	Y	1		26
03		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	149	1	2656	2	Y	-0-		26
04		2820 X	2742	-0-	-78	-0-	161	1	2577	2	Y	4		30
05		2883 X	2652	-0-	-231	-0-	150	1	2500	2	Y	2		32
06		2790 X	2775	-0-	-15	-0-	155	1	2618	2	Y	2		34
07		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	159	1	2703	2	Y	-0-		34
08		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	162	1	2698	2	Y	-0-		34
09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	152	1	2597	2	Y	1		35
10		2883 X	2800	-0-	-83	-0-	147	1	2652	2	Y	1		36
11		2790 X	2720	-0-	-70	-0-	133	1	2584	2	Y	3		39
12		2852 X	2769	-0-	-83	-0-	139	1	2629	2	Y	1		40
TOTAL GAS PROD:			33,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250														
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		-0-
02		756 N	730	-0-	-26	-0-	730	2			N	-0-		-0-
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		-0-
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-		-0-
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-		-0-
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-		-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-		-0-
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-		-0-
09		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-		-0-
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-		-0-
*11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-		-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A														
01		3100 N	3466	-0-	366	366	3466	2			N	-0-		2
02		1270 N	904	-0-	-366	-0-	904	2			N	-0-		2
03		1178 N	753	-0-	-425	-0-	753	2			N	-0-		2
04		2430 X	1187	-0-	-1243	-0-	1187	2			N	-0-		2
05		2511 X	1052	-0-	-1459	-0-	1052	2			N	-0-		2
06		2430 X	1113	-0-	-1317	-0-	1113	2			N	-0-		2
07		1240 X	1153	-0-	-87	-0-	1125	2	28	9	N	25		27
08		1240 X	1030	-0-	-210	-0-	1022	2	8	9	N	7		34
09		1200 X	1071	-0-	-129	-0-	1068	2	3	9	N	3		37
10		1147 N	1003	-0-	-144	-0-	994	2	9	9	N	8		45
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1344	2	6	9	N	5		50
*12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	N	10		60
TOTAL GAS PROD:			15,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			58					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
FAIR OIL, LTD.				258410									
YATES GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	059298	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9045 - 9063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1085 N	847	-0-	-238	-0-	847 2	N	-0-			8	
02		616 N	586	-0-	-30	-0-	586 2	N	-0-			8	
03		806 N	730	-0-	-76	-0-	730 2	N	-0-			8	
04		810 N	632	-0-	-178	-0-	632 2	N	-0-			8	
05		651 N	647	-0-	-4	-0-	647 2	N	-0-			8	
06		720 N	652	-0-	-68	-0-	652 2	N	-0-			8	
07		651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2	N	-0-			8	
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			8	
09		660 N	549	-0-	-111	-0-	549 2	N	-0-			8	
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			8	
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			8	
*12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:		8,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	1D	RRCID ->	060751	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9083 - 9097
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			141	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			141	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			141	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			141	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMSON LONE STAR, LLC				744737			RRCID ->	239408	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9198 - 9212	
CAROL, LAUREN				WELL #:	1										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235781	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF. 9260 - 9669		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9218 - 9226	
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2	N	-0-		12
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		12
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		12
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		12
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		12
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		12
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2	N	-0-		12
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		12
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		12
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2	N	-0-		12
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2	N	-0-		12
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		6,561		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TALLEY-CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	052548	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9092 - 9096	
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	N	-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	N	-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	33	1	498	2	N	-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	N	-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,326		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		//CONT.//	25864 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764								
CROSSMAN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF. 8972 - 8980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
03		274 N	274	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	253 3	17 9	N	15		15
05		217 N	153	-0-	-64	153 3		N	-0-		15
06		270 N	147	-0-	-123	147 3		N	-0-		15
07		279 N	126	-0-	-153	126 3		N	-0-		15
08		155 N	116	-0-	-39	116 3		N	-0-		15
09		150 N	117	-0-	-33	117 3		N	-0-		15
10		124 N	114	-0-	-10	114 3		N	-0-		15
11		120 N	86	-0-	-34	86 3		N	-0-		15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			1,590	TOTAL CONDENSATE PROD:					15		

INDIGO MINERALS LLC			423834					CNTY: NACOGDOCHES			
REAVLEY, TOM											
		WELL #:	1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9059 - 9074	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			25864 471	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584									
BATES, INEZ			WELL #: 3	RRCID -> 191764			COMPL. DATE 10/29/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-		52
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1 9	N	1		53
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2963	2	8 9	N	7		60
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	39	1	2719	2	N	-0-	60
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	122	1	2718	2	N	5	65
						6	9					
06	2460 X	1878	-0-	-582	-0-	176	1	1702	2	N	-0-	65
07	3100 N	3734	-0-	634	634	305	1	3414	2	N	14	78
						15	9				1 8	
08	3100 N	3115	-0-	15	649	273	1	2842	2	N	-0-	78
09	3000 N	2938	-0-	-62	587	209	1	2729	2	N	-0-	78
10	3617 X	3030	-0-	-587	-0-	319	1	2709	2	N	2	80
						2	9					
11	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2		N	-0-		80
12	2542 X	2527	-0-	-15	-0-	2527	2		N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		33,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

BATES, INEZ			WELL #: 2	RRCID -> 192664			COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043		
01	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	168	1	2739	2	N	5	25
						6	9					
02	2716 X	2570	-0-	-146	-0-	10	1	2560	2	N	-0-	25
03	3007 N	2916	-0-	-91	-0-	60	1	2856	2	N	-0-	25
04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	137	1	2699	2	N	8	33
						9	9					
05	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	137	1	2815	2	N	-0-	33
06	2820 N	2752	-0-	-68	-0-	176	1	2576	2	N	-0-	33
07	2945 N	2918	-0-	-27	-0-	152	1	2766	2	N	-0-	33
08	2945 N	2936	-0-	-9	-0-	176	1	2760	2	N	-0-	33
09	2760 N	2715	-0-	-45	-0-	169	1	2546	2	N	-0-	33
10	2914 N	2796	-0-	-118	-0-	254	1	2542	2	N	-0-	33
11	2850 N	2625	-0-	-225	-0-	190	1	2435	2	N	-0-	33
12	2821 N	2797	-0-	-24	-0-	250	1	2547	2	N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		33,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	4185 X	3443	-0-	-742	-0-	376	1	3064	2	N	3	105
02	DLQ G-10	3040	-0-	3040	3040	314	1	2726	2	N	-0-	105
03	DLQ G-10	3024	-0-	3024	6064	98	1	2922	2	N	4	109
04	DLQ G-10	3128	-0-	3128	9192	208	1	2920	2	N	-0-	109
05	DLQ G-10	2336	-0-	2336	11528	119	1	2206	2	N	10	119
06	14051 X	2523	-0-	-11528	-0-	172	1	2329	2	N	20	139
07	3379 X	3156	-0-	-223	-0-	3152	2	4	9	N	4	142
08	3224 X	3117	-0-	-107	-0-	3111	2	6	9	N	5	147
09	3120 X	2691	-0-	-429	-0-	2688	2	3	9	N	3	150
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-	150
11	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	144	1	2790	2	N	-0-	150
*12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	647	1	3129	2	N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		36,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	1147 N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-	220
02	1064 N	952	-0-	-112	-0-	952	2			N	-0-	220
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-	220
04	870 N	635	-0-	-235	-0-	60	1	575	2	N	-0-	220
05	1054 N	893	-0-	-161	-0-	893	2			N	-0-	220
06	960 N	657	-0-	-303	-0-	30	1	627	2	N	-0-	220
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-	220
08	899 N	508	-0-	-391	-0-	508	2			N	-0-	220
09	660 N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-	220
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	220
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	220
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-	220
TOTAL GAS PROD:		9,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	3441 X	2597	-0-	-844	-0-	2597	2			N	-0-	102
02	DLQ G-10	3584	-0-	3584	3584	964	1	2620	2	N	-0-	102
03	DLQ G-10	3410	-0-	3410	6994	802	1	2605	2	N	3	20
04	DLQ G-10	3504	-0-	3504	10498	783	1	2719	2	N	2	22
05	DLQ G-10	3987	-0-	3987	14485	1023	1	2961	2	N	3	25
06	18209 X	3724	-0-	-14485	-0-	1031	1	2693	2	N	-0-	25
07	2976 X	2334	-0-	-642	-0-	2334	2			N	-0-	25
08	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	1269	1	2850	2	N	-0-	25
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	1214	1	2748	2	N	-0-	25
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	1190	1	2822	2	N	-0-	25
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	1072	1	2758	2	N	5	30
*12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	1272	1	2527	2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		42,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584										
SANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202395	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9390 - 10137		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1	3
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216040	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9647 - 10071		
01	4371 X	4213	-0-	-158	-0-	276	1	3928	2	N	8	1	8	105
02	DLQ G-10	5761	-0-	5761	5761	444	1	5317	2	N	-0-			105
03	DLQ G-10	6153	-0-	6153	11914	230	1	5923	2	N	-0-			105
04	DLQ G-10	5981	-0-	5981	17895	321	1	5656	2	N	4			109
05	DLQ G-10	6010	-0-	6010	23905	437	1	5573	2	N	-0-			109
06	29388 X	5483	-0-	-23905	-0-	521	1	4951	2	N	10			119
07	6262 X	5678	-0-	-584	-0-	389	1	5288	2	N	1	1	8	119
08	6169 X	5600	-0-	-569	-0-	540	1	5060	2	N	-0-			119
09	5970 X	5267	-0-	-703	-0-	396	1	4864	2	N	6			125
10	6014 X	5228	-0-	-786	-0-	331	1	4897	2	N	-0-			125
11	5490 X	4852	-0-	-638	-0-	296	1	4556	2	N	-0-			125
12	5673 X	5178	-0-	-495	-0-	219	1	4959	2	N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		65,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584									
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 218247		COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9412 - 10357	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3503 X	3475	-0-	-28	-0-	3466	2	9	9	N	8	177
02	DLQ	G-10	3125	-0-	3125	3125	3097	2	28	9	N	25	200
03	DLQ	G-10	3449	-0-	3449	6574	3425	2	24	9	N	22	40
04	DLQ	G-10	3142	-0-	3142	9716	3131	2	11	9	N	10	50
05	DLQ	G-10	3404	-0-	3404	13120	3404	2			N	-0-	50
06		15725 X	2605	-0-	-13120	-0-	2542	2	63	9	N	57	107
07		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3901	1	2	9	N	2	107
08		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-	107
09		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-	107
10		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4330	2	7	9	N	6	112
11		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4352	2	17	9	N	15	127
*12		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	1324	1	4494	2	N	3	130
							3	9					
TOTAL GAS PROD:			45,949				TOTAL CONDENSATE PROD:			148			

RICHEY, J.H.		WELL #:		1	RRCID -> 227015		COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9449 - 10263	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3999 X	3862	-0-	-137	-0-	253	1	3607	2	N	2	138
02	DLQ	G-10	3331	-0-	3331	3331	256	1	3068	2	N	6	144
03	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	6863	132	1	3400	2	N	-0-	144
04	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	10433	191	1	3378	2	N	1	145
05	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	13660	235	1	2992	2	N	-0-	145
06		17400 X	3740	-0-	-13660	-0-	356	1	3384	2	N	-0-	145
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	300	1	3493	2	N	1	145
08		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	354	1	3312	2	N	-0-	145
09		3450 X	3443	-0-	-7	-0-	259	1	3184	2	N	-0-	145
10		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	230	1	3406	2	N	-0-	145
11		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	211	1	3247	2	N	-0-	145
12		3565 X	3539	-0-	-26	-0-	149	1	3390	2	N	-0-	145
TOTAL GAS PROD:			42,798				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6975 X	6339	-0-	-636	-0-	366	1 9	5972	2 N	1 8	29
02	DLQ G-10	5500	-0-	5500	5500	21	1 1	5479	2 N	-0-	29
03	DLQ G-10	5500	-0-	5500	11000	21	1 1	5479	2 N	-0-	29
04	DLQ G-10	6256	-0-	6256	17256	300	1 1	5956	2 N	-0-	29
05	DLQ G-10	6254	-0-	6254	23510	289	1 1	5965	2 N	-0-	29
06	29573 X	6063	-0-	-23510	-0-	388	1 1	5675	2 N	-0-	29
07	6231 X	6134	-0-	-97	-0-	318	1 1	5816	2 N	-0-	29
08	6231 X	6166	-0-	-65	-0-	370	1 1	5796	2 N	-0-	29
09	6030 X	5852	-0-	-178	-0-	5848	2 9	4	N	4	33
10	6231 X	6118	-0-	-113	-0-	556	1 1	5562	2 N	-0-	33
11	6030 X	5804	-0-	-226	-0-	419	1 1	5385	2 N	-0-	33
12	6169 X	6105	-0-	-64	-0-	547	1 1	5558	2 N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		72,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15655 X	14748	-0-	-907	-0-	969	1 9	13778	2 N	1 8	139
02	DLQ G-10	13163	-0-	13163	13163	1014	1 9	12138	2 N	10	149
03	DLQ G-10	13308	-0-	13308	26471	499	1 9	12802	2 N	6	155
04	DLQ G-10	12371	-0-	12371	38842	664	1 9	11703	2 N	4	159
05	DLQ G-10	13256	-0-	13256	52098	965	1 1	12291	2 N	-0-	159
06	64683 X	12585	-0-	-52098	-0-	1199	1 9	11375	2 N	10	169
07	13764 X	12767	-0-	-997	-0-	1009	1 9	11757	2 N	1 8	169
08	13299 X	12833	-0-	-466	-0-	1239	1 1	11594	2 N	-0-	169
09	12840 X	12122	-0-	-718	-0-	915	1 1	11207	2 N	-0-	169
10	13268 X	12498	-0-	-770	-0-	791	1 9	11704	2 N	3	172
11	12600 X	11492	-0-	-1108	-0-	701	1 1	10791	2 N	-0-	172
12	12834 X	11616	-0-	-1218	-0-	491	1 9	11122	2 N	3	175
TOTAL GAS PROD:		152,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9619 - 10244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8370 X	7560	-0-	-810	-0-	496 1	7054 2	N	9	1 8	130
02	DLQ G-10	7716	-0-	7716	7716	593 1	7104 2	N	17		147
03	DLQ G-10	8026	-0-	8026	15742	300 1	7723 2	N	3		150
04	DLQ G-10	7858	-0-	7858	23600	422 1	7432 2	N	4		154
05	DLQ G-10	7744	-0-	7744	31344	560 1	7139 2	N	41		195
06	38652 X	7308	-0-	-31344	-0-	441 1	6855 2	N	11	143 1	63
07	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	603 1	7028 2	N	6	1 8	68
08	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	726 1	6801 2	N	5		73
09	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	547 1	6699 2	N	10		83
10	7006 X	6961	-0-	-45	-0-	441 1	6518 2	N	2		85
11	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	420 1	6474 2	N	-0-		85
*12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	295 1	6696 2	N	19		104
TOTAL GAS PROD:		89,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		127					

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 055840		COMPL. DATE 06/05/1973		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001			
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING, S.H. GAS UNIT		1		RRCID -> 084139		COMPL. DATE 06/28/1979		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159			
WELL #: 1											
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21 1	366 2	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2	N	-0-		-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	24 1	408 2	N	-0-		-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24 1	421 2	N	-0-		-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34 1	578 2	N	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 2	N	-0-		-0-
07	465 N	216	-0-	-249	-0-	12 1	204 2	N	-0-		-0-
08	620 N	471	-0-	-149	-0-	28 1	443 2	N	-0-		-0-
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	31 1	468 2	N	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	335 2	N	-0-		-0-
11	450 N	80	-0-	-370	-0-	5 1	75 2	N	-0-		-0-
12	527 N	307	-0-	-220	-0-	18 1	289 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 116003		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10244		PERF. 9907 - 9989				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	465	-0-	-124	-0-		25	1	440	2	N	-0-		-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-		23	1	408	2	N	-0-		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-		29	1	489	2	N	-0-		-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-		27	1	481	2	N	-0-		-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-		25	1	427	2	N	-0-		-0-
06	510 N	415	-0-	-95	-0-		25	1	390	2	N	-0-		-0-
07	527 N	317	-0-	-210	-0-		18	1	299	2	N	-0-		-0-
08	465 N	401	-0-	-64	-0-		24	1	377	2	N	-0-		-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-		24	1	375	2	N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-		27	1	400	2	N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-		31	1	445	2	N	-0-		-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-		27	1	435	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9826 - 10173				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1643 N	1056	-0-	-587	-0-		57	1	999	2	N	-0-		-0-
02	1568 N	914	-0-	-654	-0-		50	1	864	2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1110	-0-	-161	-0-		63	1	1047	2	N	-0-		-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		62	1	1095	2	N	-0-		-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		71	1	1199	2	N	-0-		-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		79	1	1256	2	N	-0-		-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		71	1	1170	2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1228	-0-	-43	-0-		72	1	1156	2	N	-0-		-0-
09	1350 N	1061	-0-	-289	-0-		65	1	996	2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1234	-0-	-6	-0-		77	1	1157	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-		75	1	1067	2	N	-0-		-0-
*12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		67	1	1076	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9793 - 10151				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		26	1	1625	2	N	2	176 1	40
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		22	1	1378	2	N	-0-		40
03	1519 N	1399	-0-	-120	-0-		23	1	1376	2	N	-0-		40
04	1590 N	1314	-0-	-276	-0-		20	1	1294	2	N	-0-		40
05	1550 N	1276	-0-	-274	-0-		20	1	1256	2	N	-0-		40
06	1350 N	1097	-0-	-253	-0-		20	1	1077	2	N	-0-		40
07	1364 N	1188	-0-	-176	-0-		22	1	1166	2	N	-0-		40
08	1271 N	1221	-0-	-50	-0-		23	1	1198	2	N	-0-		40
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		25	1	1295	2	N	2		42
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		32	1	1616	2	N	-0-		42
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		24	1	1210	2	N	3		45
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-		25	1	1308	2	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		16,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	843	-0-	-118	-0-		45	1	798	2	N	-0-		-0-
02		1568 N	375	-0-	-1193	-0-		20	1	355	2	N	-0-		-0-
03		1178 N	393	-0-	-785	-0-		22	1	371	2	N	-0-		-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		81	1	1420	2	N	-0-		-0-
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		69	1	1160	2	N	-0-		-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		68	1	1078	2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1129	-0-	-421	-0-		65	1	1064	2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1125	-0-	-115	-0-		66	1	1059	2	N	-0-		-0-
09		1140 N	1095	-0-	-45	-0-		67	1	1028	2	N	-0-		-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		70	1	1047	2	N	-0-		-0-
11		1080 N	272	-0-	-808	-0-		18	1	254	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

01		1426 N	1237	-0-	-189	-0-		66	1	1171	2	N	-0-		-0-
02		1176 N	1093	-0-	-83	-0-		59	1	1034	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1161	-0-	-110	-0-		65	1	1096	2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1061	-0-	-139	-0-		57	1	1004	2	N	-0-		-0-
05		1209 N	1142	-0-	-67	-0-		64	1	1078	2	N	-0-		-0-
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		72	1	1139	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	939	-0-	-146	-0-		54	1	885	2	N	-0-		-0-
08		1147 N	719	-0-	-428	-0-		42	1	677	2	N	-0-		-0-
09		1200 N	1068	-0-	-132	-0-		65	1	1003	2	N	-0-		-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		70	1	1041	2	N	-0-		-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-		60	1	856	2	N	-0-		-0-
12		1116 N	967	-0-	-149	-0-		57	1	910	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

01		2294 N	1166	-0-	-1128	-0-		64	1	1102	2	N	-0-		-0-
02		1764 N	1634	-0-	-130	-0-		90	1	1544	2	N	-0-		-0-
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		130	1	2125	2	N	-0-		-0-
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		93	1	1615	2	N	-0-		-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		103	1	1716	2	N	-0-		-0-
06		2190 N	1732	-0-	-458	-0-		104	1	1628	2	N	-0-		-0-
07		1767 N	1528	-0-	-239	-0-		89	1	1439	2	N	-0-		-0-
08		1829 N	1555	-0-	-274	-0-		93	1	1462	2	N	-0-		-0-
09		1740 N	1458	-0-	-282	-0-		91	1	1367	2	N	-0-		-0-
10		1519 N	1155	-0-	-364	-0-		74	1	1081	2	N	-0-		-0-
11		1500 N	704	-0-	-796	-0-		47	1	657	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	649	-0-	-870	-0-		39	1	610	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 SCHWIEEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	2	N	-0-				-0-	
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	2	N	-0-				-0-	
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	N	-0-				-0-	
04		1380 N	472	-0-	-908	-0-	25	1	447	2	N	-0-				-0-	
05		1271 N	438	-0-	-833	-0-	24	1	414	2	N	-0-				-0-	
06		810 N	441	-0-	-369	-0-	26	1	415	2	N	-0-				-0-	
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	N	-0-				-0-	
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	122	1	1955	2	N	-0-				-0-	
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	123	1	1893	2	N	-0-				-0-	
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	95	1	1430	2	N	-0-				-0-	
11		2010 N	1608	-0-	-402	-0-	105	1	1503	2	N	-0-				-0-	
12		2077 N	1918	-0-	-159	-0-	112	1	1806	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,510													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

01		1612 N	927	-0-	-685	-0-	50	1	877	2	N	-0-				18	
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	73	1	1272	2	N	-0-				18	
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	92	1	1544	2	N	-0-				18	
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	2	N	-0-				18	
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	89	1	1510	2	N	-0-				18	
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	95	1	1510	2	N	-0-				18	
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	2	N	-0-				18	
08		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	90	1	1442	2	N	-0-				18	
09		1620 N	1552	-0-	-68	-0-	95	1	1457	2	N	-0-				18	
10		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	99	1	1478	2	N	-0-				18	
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1419	2	N	-0-				18	
12		1612 N	1458	-0-	-154	-0-	85	1	1373	2	N	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:			17,684													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984

01		837 N	605	-0-	-232	-0-	32	1	573	2	N	-0-				-0-	
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	2	N	-0-				-0-	
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	N	-0-				-0-	
04		600 N	546	-0-	-54	-0-	29	1	517	2	N	-0-				-0-	
05		775 N	746	-0-	-29	-0-	41	1	705	2	N	-0-				-0-	
06		720 N	570	-0-	-150	-0-	34	1	536	2	N	-0-				-0-	
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	N	-0-				-0-	
08		744 N	670	-0-	-74	-0-	39	1	631	2	N	-0-				-0-	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-				-0-	
10		713 N	699	-0-	-14	-0-	44	1	655	2	N	-0-				-0-	
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-				-0-	
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	35	1	569	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,886													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	N	-0-					-0-
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	N	-0-					-0-
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	2	N	-0-					-0-
04		1080 N	1040	-0-	-40	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-
05		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	66	1	1111	2	N	-0-					-0-
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					-0-
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1143	2	N	-0-					-0-
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	69	1	1043	2	N	-0-					-0-
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	2	N	-0-					-0-
11		1170 N	1068	-0-	-102	-0-	71	1	997	2	N	-0-					-0-
12		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	67	1	1061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

01		1550 N	1248	-0-	-302	-0-	68	1	1180	2	N	-0-					29
02		1624 N	1455	-0-	-169	-0-	81	1	1374	2	N	-0-					29
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	N	-0-					29
04		1200 N	929	-0-	-271	-0-	51	1	878	2	N	-0-					29
05		1612 N	719	-0-	-893	-0-	41	1	678	2	N	-0-					29
06		1500 N	589	-0-	-911	-0-	35	1	554	2	N	-0-					29
07		961 N	480	-0-	-481	-0-	28	1	452	2	N	-0-					29
08		713 N	376	-0-	-337	-0-	23	1	353	2	N	-0-					29
09		600 N	395	-0-	-205	-0-	25	1	370	2	N	-0-					29
10		465 N	330	-0-	-135	-0-	21	1	309	2	N	-0-					29
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-					29
12		403 N	106	-0-	-297	-0-	6	1	100	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

01		3100 N	7238	-0-	4138	4138	388	1	6850	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	3829	-0-	1029	5167	208	1	3621	2	N	-0-					-0-
03		3100 N	2435	-0-	-665	4502	137	1	2298	2	N	-0-					-0-
04		6506 X	2004	-0-	-4502	-0-	107	1	1897	2	N	-0-					-0-
05		1891 X	1814	-0-	-77	-0-	101	1	1713	2	N	-0-					-0-
06		1830 X	1287	-0-	-543	-0-	76	1	1211	2	N	-0-					-0-
07		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	164	1	2698	2	N	-0-					-0-
08		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	161	1	2594	2	N	-0-					-0-
09		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	N	-0-					-0-
10		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	133	1	2003	2	N	-0-					-0-
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	142	1	2033	2	N	-0-					-0-
*12		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	136	1	2199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	-0-		88	1	1548	2	N	-0-			17
02	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	-0-		90	1	1563	2	N	-0-			17
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1742	2	N	-0-			17
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1510	2	N	-0-			17
05	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	-0-		98	1	1651	2	N	-0-			17
06	1800 N	1671	-0-	-129	-0-	-0-		99	1	1572	2	N	-0-			17
07	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	-0-		94	1	1539	2	N	-0-			17
08	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	-0-		95	1	1517	2	N	-0-			17
09	1680 N	1481	-0-	-199	-0-	-0-		91	1	1390	2	N	-0-			17
10	1643 N	1055	-0-	-588	-0-	-0-		66	1	989	2	N	-0-			17
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	1662	2	N	-0-			17
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	1502	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		19,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SCHWIEEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976								
01	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	-0-		68	1	1194	2	N	-0-			5
02	1120 N	1083	-0-	-37	-0-	-0-		59	1	1024	2	N	-0-			5
03	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	-0-		60	1	1001	2	N	-0-			5
04	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	-0-		57	1	995	2	N	-0-			5
05	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	-0-		61	1	1031	2	N	-0-			5
06	1020 N	994	-0-	-26	-0-	-0-		59	1	935	2	N	-0-			5
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1067	2	N	-0-			5
08	1085 N	969	-0-	-116	-0-	-0-		57	1	912	2	N	-0-			5
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	950	2	N	-0-			5
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1243	2	N	-0-			5
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	-0-		60	1	856	2	N	-0-			5
*12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1190	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		13,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SCHWIEEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1 1982	2 N	-0-			8
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	93	1 1620	2 N	-0-			8
03	2139 N	1867	-0-	-272	-0-	105	1 1762	2 N	-0-			8
04	2040 N	1434	-0-	-606	-0-	77	1 1357	2 N	-0-			8
05	1891 N	1346	-0-	-545	-0-	75	1 1271	2 N	-0-			8
06	1800 N	1178	-0-	-622	-0-	69	1 1109	2 N	-0-			8
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	93	1 1540	2 N	-0-			8
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1 1298	2 N	-0-			8
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	76	1 1175	2 N	-0-			8
10	1643 N	1257	-0-	-386	-0-	78	1 1179	2 N	-0-			8
11	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	81	1 1160	2 N	-0-			8
12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	62	1 1006	2 N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 17,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088				
01	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	94	1 1624	2 N	-0-			57
02	1764 N	1427	-0-	-337	-0-	79	1 1348	2 N	-0-			57
03	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	86	1 1409	2 N	-0-			57
04	1650 N	1326	-0-	-324	-0-	72	1 1254	2 N	-0-			57
05	1581 N	1375	-0-	-206	-0-	78	1 1297	2 N	-0-			57
06	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	74	1 1158	2 N	-0-			57
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	118	1 1908	2 N	-0-			57
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	112	1 1751	2 N	-0-			57
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	112	1 1677	2 N	-0-			57
10	2015 N	1640	-0-	-375	-0-	105	1 1535	2 N	-0-			57
11	1800 N	1546	-0-	-254	-0-	103	1 1443	2 N	-0-			57
12	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	93	1 1465	2 N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 18,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012				
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	57	1 993	2 N	-0-			-0-
02	1008 N	619	-0-	-389	-0-	34	1 585	2 N	-0-			-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	63	1 1051	2 N	-0-			-0-
04	1020 N	824	-0-	-196	-0-	45	1 779	2 N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	43	1 716	2 N	-0-			-0-
06	1080 N	977	-0-	-103	-0-	58	1 919	2 N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1 882	2 N	-0-			-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1 1188	2 N	-0-			-0-
09	990 N	773	-0-	-217	-0-	47	1 726	2 N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	59	1 891	2 N	-0-			-0-
11	1230 N	794	-0-	-436	-0-	52	1 742	2 N	-0-			-0-
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	57	1 910	2 N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SCHWIEEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	28	1	493	2	N	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-	-0-
03	589 N	456	-0-	-133	-0-	26	1	430	2	N	-0-	-0-
04	510 N	368	-0-	-142	-0-	20	1	348	2	N	-0-	-0-
05	589 N	411	-0-	-178	-0-	23	1	388	2	N	-0-	-0-
06	450 N	322	-0-	-128	-0-	19	1	303	2	N	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-	-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-	-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	25	1	372	2	N	-0-	-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	21	1	297	2	N	-0-	-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044				
01	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	64	1	1106	2	N	-0-	125
02	1148 N	1088	-0-	-60	-0-	60	1	1028	2	N	-0-	125
03	1209 N	992	-0-	-217	-0-	57	1	931	2	N	4	129
						4	9					
04	1140 N	829	-0-	-311	-0-	45	1	784	2	N	-0-	129
05	1209 N	815	-0-	-394	-0-	46	1	769	2	N	-0-	129
06	960 N	741	-0-	-219	-0-	44	1	697	2	N	-0-	129
07	868 N	804	-0-	-64	-0-	47	1	757	2	N	-0-	129
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	44	1	693	2	N	1	130
						1	9					
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	N	49	179
						54	9					
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	48	1	711	2	N	-0-	179
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	N	-0-	179
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	44	1	691	2	N	-0-	179
TOTAL GAS PROD:		10,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156				
01	1519 N	1073	-0-	-446	-0-	59	1	1014	2	N	-0-	139
02	1428 N	1353	-0-	-75	-0-	75	1	1278	2	N	-0-	139
03	1240 N	918	-0-	-322	-0-	53	1	865	2	N	-0-	139
04	1050 N	540	-0-	-510	-0-	29	1	511	2	N	-0-	139
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1581	2	N	20	159
						22	9					
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	2	N	-0-	159
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-	159
08	1705 N	875	-0-	-830	-0-	52	1	823	2	N	-0-	159
09	930 N	642	-0-	-288	-0-	40	1	602	2	N	-0-	159
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	20	179
						22	9					
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-	179
*12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	2	N	-0-	179
TOTAL GAS PROD:		13,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	13 1	823 2	N	2	207
						2 9				
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	14 1	836 2	N	-0-	207
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	15 1	886 2	N	-0-	207
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	12 1	764 2	N	2	209
						2 9				
05	930 N	526	-0-	-404	-0-	8 1	518 2	N	-0-	209
06	870 N	638	-0-	-232	-0-	12 1	626 2	N	-0-	209
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	19 1	971 2	N	-0-	209
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	17 1	923 2	N	-0-	209
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15 1	788 2	N	-0-	209
10	992 N	578	-0-	-414	-0-	11 1	567 2	N	-0-	209
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	19 1	962 2	N	-0-	209
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	17 1	921 2	N	15	32
						17 9			192 1	

TOTAL GAS PROD: 9,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
01	2263 N	1693	-0-	-570	-0-	91 1	1602 2	N	-0-	25
02	1876 N	1514	-0-	-362	-0-	82 1	1432 2	N	-0-	25
03	1953 N	1752	-0-	-201	-0-	99 1	1653 2	N	-0-	25
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	99 1	1728 2	N	-0-	25
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	109 1	1829 2	N	-0-	25
06	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	100 1	1577 2	N	-0-	25
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	162 1	2650 2	N	-0-	25
08	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	114 1	1809 2	N	-0-	25
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	108 1	1643 2	N	-0-	25
10	2821 N	1902	-0-	-919	-0-	120 1	1782 2	N	-0-	25
11	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	103 1	1458 2	N	-0-	25
12	1798 N	1510	-0-	-288	-0-	89 1	1421 2	N	-0-	25

TOTAL GAS PROD: 21,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
01	1116 N	898	-0-	-218	-0-	48 1	850 2	N	-0-	40
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	50 1	879 2	N	-0-	40
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	52 1	867 2	N	-0-	40
04	870 N	790	-0-	-80	-0-	42 1	748 2	N	-0-	40
05	1023 N	856	-0-	-167	-0-	47 1	809 2	N	-0-	40
06	900 N	725	-0-	-175	-0-	43 1	682 2	N	-0-	40
07	806 N	739	-0-	-67	-0-	42 1	697 2	N	-0-	40
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	57 1	921 2	N	-0-	40
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56 1	867 2	N	-0-	40
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	63 1	952 2	N	-0-	40
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	61 1	876 2	N	-0-	40
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	59 1	954 2	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: 10,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	16	1	1009	2	N	-0-	117
02	1372 N	790	-0-	-582	-0-	13	1	777	2	N	-0-	117
03	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	19	1	1117	2	N	-0-	117
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	14	1	902	2	N	-0-	117
05	868 N	405	-0-	-463	-0-	6	1	399	2	N	-0-	117
06	1110 N	914	-0-	-196	-0-	17	1	897	2	N	-0-	117
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	21	1	1121	2	N	2	119
						2	9					
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	16	1	870	2	N	8	127
						9	9					
09	900 N	592	-0-	-308	-0-	11	1	581	2	N	-0-	127
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	21	1	1088	2	N	-0-	127
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	18	1	915	2	N	-0-	127
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	979	2	N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:		10,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	N	-0-	110
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	N	-0-	110
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	48	1	781	2	N	-0-	110
04	780 N	662	-0-	-118	-0-	36	1	626	2	N	-0-	110
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	835	2	N	-0-	110
06	810 N	651	-0-	-159	-0-	39	1	612	2	N	-0-	110
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	2	N	-0-	110
08	899 N	703	-0-	-196	-0-	42	1	661	2	N	-0-	110
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	2	N	-0-	110
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-	110
11	690 N	574	-0-	-116	-0-	38	1	536	2	N	-0-	110
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	-0-	110
TOTAL GAS PROD:		8,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

01	2418 X	1792	-0-	-626	-0-	98	1	1694	2	N	-0-	108
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	156	1	2664	2	N	2	110
						2	9					
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	153	1	2500	2	N	23	133
						25	9					
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	142	1	2468	2	N	-0-	133
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	171	1	2862	2	N	4	137
						4	9					
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	144	1	2254	2	N	-0-	137
07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	142	1	2291	2	N	8	145
						9	9					
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2607	2	N	-0-	145
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-	145
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	191	1	2803	2	N	-0-	145
11	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	189	1	2646	2	N	28	173
						31	9					
*12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	2	N	-0-	173
TOTAL GAS PROD:		31,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		65				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		5	RRCID ->	234381	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9824	-	10124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	899 N	805	-0-	-94	-0-	43	1	762	2	N	-0-		42	
02	980 N	704	-0-	-276	-0-	38	1	666	2	N	-0-		42	
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	47	1	782	2	N	-0-		42	
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	35	1	615	2	N	-0-		42	
05	775 N	700	-0-	-75	-0-	39	1	661	2	N	-0-		42	
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	44	1	702	2	N	-0-		42	
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	-0-		42	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	N	-0-		42	
09	750 N	629	-0-	-121	-0-	39	1	590	2	N	-0-		42	
10	1054 N	663	-0-	-391	-0-	42	1	621	2	N	-0-		42	
11	750 N	526	-0-	-224	-0-	35	1	491	2	N	-0-		42	
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	N	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		8,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		7	RRCID ->	235783	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9818	-	10084
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	27	1	474	2	N	-0-		-0-	
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	23	1	395	2	N	-0-		-0-	
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-		-0-	
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	25	1	447	2	N	-0-		-0-	
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-		-0-	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	23	1	380	2	N	-0-		-0-	
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	25	1	401	2	N	-0-		-0-	
09	510 N	418	-0-	-92	-0-	26	1	392	2	N	-0-		-0-	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-		-0-	
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	22	1	308	2	N	-0-		-0-	
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	22	1	347	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHWIEM		WELL #:		7	RRCID ->	235790	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	9890	-	10172
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	N	-0-		-0-	
02	784 N	662	-0-	-122	-0-	36	1	626	2	N	-0-		-0-	
03	930 N	623	-0-	-307	-0-	35	1	588	2	N	-0-		-0-	
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-		-0-	
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	849	2	N	-0-		-0-	
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	33	1	525	2	N	-0-		-0-	
07	930 N	764	-0-	-166	-0-	44	1	720	2	N	-0-		-0-	
08	899 N	718	-0-	-181	-0-	42	1	676	2	N	-0-		-0-	
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	N	-0-		-0-	
10	775 N	722	-0-	-53	-0-	45	1	677	2	N	-0-		-0-	
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	39	1	560	2	N	-0-		-0-	
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	41	1	663	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244839	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10426	PERF. 9845 - 9973		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3069 X	2369	-0-	-700	-0-	128 1	2217 2		N	22			182
02	2632 X	1817	-0-	-815	-0-	100 1	1715 2		N	2			184
03	2449 N	1697	-0-	-752	-0-	98 1	1599 2		N	-0-			184
04	2280 N	2161	-0-	-119	-0-	118 1	2043 2		N	-0-			184
05	2015 N	1582	-0-	-433	-0-	89 1	1493 2		N	-0-			184
06	1650 N	903	-0-	-747	-0-	54 1	849 2		N	-0-			184
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	172 1	2778 2		N	33	182 1		35
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	127 1	1993 2		N	-0-			35
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	128 1	1930 2		N	-0-			35
10	2976 N	1583	-0-	-1393	-0-	101 1	1482 2		N	-0-			35
11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	169 1	2356 2		N	-0-			35
12	2139 N	1956	-0-	-183	-0-	117 1	1839 2		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 23,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ENERQUEST CORPORATION				252059				CNTY: NACOGDOCHES					
TAMMY LYNN				1	RRCID ->	225035	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9486 - 10641		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF NACOGDOCHES -A-				2	RRCID ->	228045	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9384 - 11130		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
LITTLE ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454						
01	22041 X	18252	-0-	-3789	-0-	1086	1	17131	2	N	32			226
						35	9							
02	19992 X	19710	-0-	-282	-0-	1072	1	18626	2	N	11	182	1	55
						12	9							
03	22134 X	20461	-0-	-1673	-0-	1357	1	19060	2	N	40			95
						44	9							
04	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	1453	1	20026	2	N	42			137
						46	9							
05	21824 X	20583	-0-	-1241	-0-	1431	1	19130	2	N	20			157
						22	9							
06	21120 X	19389	-0-	-1731	-0-	1627	1	17732	2	N	27			184
						30	9							
07	21824 X	17015	-0-	-4809	-0-	1554	1	15438	2	N	21			205
						23	9							
08	22258 X	13490	-0-	-8768	-0-	1194	1	12276	2	N	18			223
						20	9							
09	21540 X	12920	-0-	-8620	-0-	1065	1	11840	2	N	14			237
						15	9							
10	20584 X	11811	-0-	-8773	-0-	1216	1	10581	2	N	13			250
						14	9							
11	19380 X	12222	-0-	-7158	-0-	1196	1	10996	2	N	27	179	1	98
						30	9							
12	17019 X	15151	-0-	-1868	-0-	1481	1	13648	2	N	20			-0-
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		202,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		285						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059								
PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	360 1	5671 2	N	11	59
						12 9				
02	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	318 1	5529 2	N	7	66
						8 9				
03	6324 X	5702	-0-	-622	-0-	378 1	5306 2	N	16	82
						18 9				
04	5880 X	5770	-0-	-110	-0-	390 1	5369 2	N	10	92
						11 9				
05	6479 X	6441	-0-	-38	-0-	447 1	5982 2	N	11	103
						12 9				
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	551 1	6007 2	N	-0-	103
07	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	689 1	6848 2	N	7	110
						8 9				
08	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	661 1	6797 2	N	8	118
						9 9				
09	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	651 1	7237 2	N	7	125
						8 9				
10	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	897 1	7801 2	N	8	133
						9 9				
*11	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	875 1	8043 2	N	7	140
						8 9				
*12	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	903 1	8318 2	N	6	-0-
						7 9				
TOTAL GAS PROD:		86,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

FAIR OIL, LTD.		258410		RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010		
BATES & DORSEY		WELL #: 1								
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2		N	-0-	5
02	1288 N	904	-0-	-384	-0-	904 2		N	-0-	5
03	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291 2		N	-0-	5
04	1200 N	738	-0-	-462	-0-	738 2		N	-0-	5
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	5
06	1260 N	897	-0-	-363	-0-	897 2		N	-0-	5
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-	5
08	1023 N	681	-0-	-342	-0-	681 2		N	-0-	5
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	854 2		N	-0-	5
10	1085 N	792	-0-	-293	-0-	792 2		N	-0-	5
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-	5
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		11,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207699		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172		
01	4743 X	4207	-0-	-536	-0-	4206 2	1 9	N	1	62
02	DLQ G-10	3561	-0-	-3561	-0-	3561 2		N	-0-	62
03	DLQ G-10	3344	-0-	-3344	-0-	3344 2		N	-0-	62
04	9878 X	2973	-0-	-6905	-0-	2965 2	8 9	N	7	69
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-	69
06	4080 X	1979	-0-	-2101	-0-	1977 2	2 9	N	2	70
07	3937 X	2373	-0-	-1564	-0-	2373 2		N	-0-	70
08	3348 X	1219	-0-	-2129	-0-	1219 2		N	-0-	70
09	2970 X	2872	-0-	-98	-0-	2872 2		N	-0-	70
10	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2397 2		N	-0-	70
11	2310 X	1070	-0-	-1240	-0-	1070 2		N	-0-	70
12	2976 X	568	-0-	-2408	-0-	568 2		N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:		29,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410										
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		74
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	2	7	9	N	6	80
03	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1140	2	6	9	N	5	85
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7	92
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8	9	N	7	99
06	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1088	2	3	9	N	3	102
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	905	2	6	9	N	5	107
08	1054 N	804	-0-	-250	-0-	802	2	2	9	N	2	109
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7	115
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2	117
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	117
12	1209 N	643	-0-	-566	-0-	643	2			N	-0-	117
TOTAL GAS PROD:		11,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214717		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130			
01	1860 N	1216	-0-	-644	-0-	1215	2	1	9	N	1	56
02	1680 N	827	-0-	-853	-0-	827	2			N	-0-	56
03	1860 N	743	-0-	-1117	-0-	743	2			N	-0-	56
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	56
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-	56
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	56
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-	56
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-	56
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-	56
10	1860 N	1060	-0-	-800	-0-	1060	2			N	-0-	56
11	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1525	2	1	9	N	1	57
12	1612 N	997	-0-	-615	-0-	997	2			N	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		15,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225340		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883			
01	1116 N	873	-0-	-243	-0-	867	2	6	9	N	5	134
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-	134
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1	135
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	2	10	9	N	9	144
05	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1943	2	1	9	N	1	145
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-	145
07	1767 N	1421	-0-	-346	-0-	1417	2	4	9	N	4	149
08	1953 N	1418	-0-	-535	-0-	1417	2	1	9	N	1	150
09	1560 N	1353	-0-	-207	-0-	1353	2			N	-0-	150
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-	150
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-	150
12	1395 N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		17,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
 LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	65	2	2	9	N	2	2	8	51
02		14B2 EXT	11	-0-	11	78	78	11	2			N	-0-			51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78	78					N	2	2	8	51
04		139	61	-0-	-78	-0-	-0-	61	2			N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			139					TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

01		5828 X	25	-0-	-5803	-0-	-0-	25	2			N	-0-			130
02		DLQ G-10	5407	-0-	5407	5407	5407	5407	2			N	-0-			130
03		DLQ G-10	5543	-0-	5543	10950	10950	5541	2	2	9	N	2			132
04		16423 X	5473	-0-	-10950	-0-	-0-	5471	2	2	9	N	2			134
05		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	5036	2	1	9	N	1			135
06		5790 X	4708	-0-	-1082	-0-	-0-	4701	2	7	9	N	6	2	8	139
07		5983 X	5500	-0-	-483	-0-	-0-	5494	2	6	9	N	5			144
08		5642 X	4829	-0-	-813	-0-	-0-	4826	2	3	9	N	3			147
09		5460 X	4643	-0-	-817	-0-	-0-	4640	2	3	9	N	3	1	8	149
10		5487 X	4821	-0-	-666	-0-	-0-	4821	2			N	-0-			149
11		5310 X	4593	-0-	-717	-0-	-0-	4590	2	3	9	N	3			152
12		5487 X	4742	-0-	-745	-0-	-0-	4742	2			N	-0-			152
TOTAL GAS PROD:			55,321					TOTAL CONDENSATE PROD:				25				

INDIGO MINERALS LLC 423834
 MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834														
REAVLEY, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 224663		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REAVLEY, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 232622		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222								
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1449	2	Y	-0-					7
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	Y	1					8
						1	9									
03	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1470	2	Y	2					10
						2	9									
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	113	1	1810	2	Y	1					11
						1	9									
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	123	1	2059	2	Y	1					12
						1	9									
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	97	1	1645	2	Y	-0-					12
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	126	1	2152	2	Y	-0-					12
08	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	98	1	1627	2	Y	-0-					12
09	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	80	1	1370	2	Y	-0-					12
10	2263 X	1861	-0-	-402	-0-	98	1	1763	2	Y	-0-					12
11	2190 X	1173	-0-	-1017	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-					12
12	2263 X	1328	-0-	-935	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		20,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243393		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834									
REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243449		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
 STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		665670							
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9838 - 9856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1997 X	1997	-0-	-0-	1997	2	N	-0-	104	
02		1764 X	1763	-0-	-1	1763	2	N	-0-	104	
03		1953 X	1586	-0-	-367	1586	2	N	-0-	104	
04		1920 X	1030	-0-	-890	1030	2	N	-0-	104	
05		1984 X	1419	-0-	-565	1419	2	N	-0-	104	
06		1920 X	1807	-0-	-113	1807	2	N	-0-	104	
07		2219 X	2219	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	104	
08	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	1621	2	N	-0-	104	
09	DLQ	G-10	2695	-0-	2695	4316	2	N	-0-	104	
10	DLQ	G-10	1915	-0-	1915	6231	2	N	-0-	104	
11	DLQ	G-10	2082	-0-	2082	8313	2	N	-0-	104	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8313		N	NO RPT	104	
TOTAL GAS PROD:		20,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150		
TEXAS FARM PRODUCTS		WELL #:		1						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541		
STEWART, G. P.		WELL #:		1						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	1	16	1			1
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-					1
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	63	1	1127	2	Y	4					5
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	2	Y	1					6
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	3					9
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	70	1	1182	2	Y	1					10
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	Y	1					11
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1279	2	Y	1					12
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	1					13
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	3	13	1			3
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-					3
*12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	1					4
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		15,214				TOTAL CONDENSATE PROD:					17					

STEWART, GRAHAM P., JR. WELL #: 2 RRCID -> 093581 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9529 - 9700

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14																
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 109957		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9511 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	79 1	1404 2	Y		1				14
02	1428 N	1294	-0-	-134	-0-	1 9	1223 2	Y		1	13 1			2
03	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	70 1	1281 2	Y		2				4
04	1440 N	1036	-0-	-404	-0-	1 9	974 2	Y		1				5
05	1426 N	804	-0-	-622	-0-	61 1	755 2	Y		4	8 1			1
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	4 9	1347 2	Y		19	17 1			3
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	80 1	1282 2	Y		-0-				3
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	21 9	1307 2	Y		-0-				3
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	75 1	1246 2	Y		-0-				3
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	73 1	1266 2	Y		-0-				3
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	70 1	1233 2	Y		4				7
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	4 9	978 2	Y		-0-				7
TOTAL GAS PROD:		15,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 114160		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9446 - 10257		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	90	1	1605	2	Y	1		3
						1	9						
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	87	1	1532	2	Y	2		5
						2	9						
03	2666 N	1667	-0-	-999	-0-	88	1	1572	2	Y	6		11
						7	9						
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	102	1	1642	2	Y	-0-	10 1	1
05	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-		1
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-		1
07	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	96	1	1633	2	Y	6		7
						7	9						
08	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	92	1	1534	2	Y	-0-		7
09	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	88	1	1497	2	Y	1		8
						1	9						
10	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	89	1	1606	2	Y	-0-		8
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-		8
12	1643 N	1319	-0-	-324	-0-	66	1	1247	2	Y	5	9 1	4
						6	9						

TOTAL GAS PROD: 19,772

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	1		11
						1	9						
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	8	1	148	2	Y	1		12
						1	9						
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	145	2	Y	1		13
						1	9						
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	10	1	155	2	Y	2	13 1	2
						2	9						
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		2
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-		2
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-		2
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	2		4
						2	9						
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	Y	-0-		4
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	9	1	158	2	Y	1		5
						1	9						
11	180 N	34	-0-	-146	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		5
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		5

TOTAL GAS PROD: 1,720

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DOUGLASS GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1878	2	Y	4	21 1	5
02	1820 N	1750	-0-	-70	-0-	94	1	1656	2	Y	-0-		5
03	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	104	1	1854	2	Y	-0-		5
04	1920 N	1914	-0-	-6	-0-	112	1	1800	2	Y	2		7
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	13		20
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	108	1	1826	2	Y	-0-		20
07	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	110	1	1873	2	Y	-0-		20
08	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	109	1	1812	2	Y	21		41
09	1920 N	1877	-0-	-43	-0-	104	1	1771	2	Y	2		43
10	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	101	1	1829	2	Y	-0-	35 1	8
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	88	1	1722	2	Y	2		10
*12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1874	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		23,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

DOUGLASS GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 N	2888	-0-	-88	-0-	154	1	2733	2	Y	1		4
02	2716 X	2492	-0-	-224	-0-	134	1	2357	2	Y	1		5
03	2976 X	2872	-0-	-104	-0-	152	1	2712	2	Y	7		12
04	2880 X	2741	-0-	-139	-0-	161	1	2580	2	Y	-0-	11 1	1
05	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	159	1	2654	2	Y	-0-		1
06	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	151	1	2551	2	Y	-0-		1
07	2883 X	2838	-0-	-45	-0-	157	1	2674	2	Y	6		7
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	156	1	2601	2	Y	-0-		7
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2514	2	Y	1		8
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	2	Y	-0-		8
11	2640 N	2224	-0-	-416	-0-	109	1	2115	2	Y	-0-		8
*12	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	149	1	2828	2	Y	5	9 1	4
TOTAL GAS PROD:		32,713				TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DOUGLASS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	68	1	1208	2	Y	-0-	6
02	1232 N	1183	-0-	-49	-0-	64	1	1119	2	Y	-0-	6
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	Y	-0-	6
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	Y	1	7
						1	9					
05	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	72	1	1200	2	Y	2	9
						2	9					
06	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-	9
07	1302 N	1012	-0-	-290	-0-	56	1	956	2	Y	-0-	9
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	1	10
						1	9					
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	3	13
						3	9					
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	3	16
						3	9					
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-	16
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		13,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DOUGLASS GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	2	Y	2		6
						2	9						
02	1120 N	1116	-0-	-4	-0-	60	1	1054	2	Y	2		8
						2	9						
03	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	69	1	1222	2	Y	5	11 1	2
						6	9						
04	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	68	1	1095	2	Y	3		5
						3	9						
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1192	2	Y	2		7
						2	9						
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	67	1	1136	2	Y	3	9 1	1
						3	9						
07	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	63	1	1079	2	Y	2		3
						2	9						
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	3		6
						3	9						
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	68	1	1164	2	Y	4		10
						4	9						
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	2	Y	3	8 1	5
						3	9						
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1097	2	Y	5		10
						6	9						
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		14,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			34				

DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	29	1	511	2	Y	1	27 1	8
						1	9						
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-		8
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	799	2	Y	-0-		8
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-		8
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	29	1	486	2	Y	8		16
						9	9						
06	750 N	493	-0-	-257	-0-	28	1	465	2	Y	-0-		16
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	2	Y	-0-		16
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	Y	-0-		16
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	1		17
						1	9						
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-		17
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-		17
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	2	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		6,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	110 1	1949 2	Y	-0-		17
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	102 1	1790 2	Y	1	16 1	2
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	113 1	2001 2	Y	-0-		2
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	116 1	1865 2	Y	1		3
05	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	105 1	1743 2	Y	7		10
06	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	109 1	1838 2	Y	-0-		10
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	114 1	1938 2	Y	-0-		10
08	1860 N	1586	-0-	-274	-0-	90 1	1494 2	Y	2		12
09	1950 N	1609	-0-	-341	-0-	89 1	1520 2	Y	-0-		12
10	2046 N	1729	-0-	-317	-0-	90 1	1638 2	Y	1		13
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	78 1	1510 2	Y	1		14
12	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	83 1	1581 2	Y	1		15
TOTAL GAS PROD:		22,081			TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2523	-0-	-19	-0-	134 1	2389 2	Y	-0-		12
02	2324 N	2253	-0-	-71	-0-	121 1	2132 2	Y	-0-		12
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	136 1	2413 2	Y	-0-		12
04	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	140 1	2243 2	Y	1		13
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	144 1	2405 2	Y	1		14
06	2460 N	2443	-0-	-17	-0-	137 1	2306 2	Y	-0-		14
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	141 1	2396 2	Y	1		15
08	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	143 1	2373 2	Y	1		16
09	2430 N	2423	-0-	-7	-0-	134 1	2286 2	Y	3		19
10	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	132 1	2384 2	Y	3		22
11	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	117 1	2290 2	Y	1		23
12	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	124 1	2342 2	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		29,573			TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	899 N	742	-0-	-157	-0-	40	1 702 2	Y	-0-	26 1	7
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	40	1 698 2	Y	-0-		7
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	47	1 844 2	Y	-0-		7
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	46	1 740 2	Y	-0-		7
05	806 N	758	-0-	-48	-0-	42	1 706 2	Y	9		16
						10	9				
06	870 N	708	-0-	-162	-0-	40	1 668 2	Y	-0-		16
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	44	1 747 2	Y	-0-		16
08	744 N	654	-0-	-90	-0-	37	1 617 2	Y	-0-		16
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	36	1 614 2	Y	-0-		16
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	36	1 657 2	Y	-0-		16
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	34	1 669 2	Y	-0-		16
12	682 N	490	-0-	-192	-0-	25	1 465 2	Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		8,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		9			

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1 1313 2	Y	-0-		8
02	1344 N	1296	-0-	-48	-0-	70	1 1226 2	Y	-0-		8
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	74	1 1321 2	Y	-0-		8
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1 1352 2	Y	-0-		8
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1 1345 2	Y	-0-	5 1	3
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1 1315 2	Y	5		8
						6	9				
07	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	75	1 1269 2	Y	1		9
						1	9				
08	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	72	1 1193 2	Y	1		10
						1	9				
09	1410 N	1189	-0-	-221	-0-	66	1 1123 2	Y	-0-		10
10	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	63	1 1142 2	Y	-0-	9 1	1
11	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	57	1 1112 2	Y	7		8
						8	9				
12	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	60	1 1146 2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		15,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		14			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 9592 - 10524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	2	Y	-0-	14	1		
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	Y	-0-		1		
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1548	2	Y	4		5		
04	1530 N	1264	-0-	-266	-0-	74	1	1188	2	Y	2		7		
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	2	Y	2		9		
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	116	1	1955	2	Y	1		10		
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	2	Y	2		12		
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	122	1	2025	2	Y	-0-		12		
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	116	1	1976	2	Y	1		13		
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	2	Y	3	13	1		
11	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-		3		
12	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	81	1	1544	2	Y	1		4		
TOTAL GAS PROD:						21,362	TOTAL CONDENSATE PROD:						16		

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 12		RRCID -> 189578		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 10398		PERF. 9508 - 9556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	116	1	2059	2	Y	1		14		
02	2016 N	1947	-0-	-69	-0-	105	1	1841	2	Y	1	13	1		
03	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	116	1	2056	2	Y	2		4		
04	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	123	1	1966	2	Y	2		6		
05	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	122	1	2033	2	Y	9	13	1		
06	2100 N	1982	-0-	-118	-0-	110	1	1851	2	Y	19	18	1		
07	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	120	1	2041	2	Y	-0-		3		
08	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	120	1	2004	2	Y	1		4		
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	111	1	1898	2	Y	1		5		
10	2139 N	2127	-0-	-12	-0-	111	1	2016	2	Y	-0-		5		
11	2070 N	2046	-0-	-24	-0-	100	1	1942	2	Y	4		9		
*12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	Y	-0-		9		
TOTAL GAS PROD:						25,104	TOTAL CONDENSATE PROD:						40		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	523	-0-	-1213	-0-	28	1	495	2	Y	-0-		8
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	Y	-0-		8
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	Y	-0-		8
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	Y	-0-		8
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	2	Y	-0-	5 1	3
06	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	70	1	1175	2	Y	5		8
						6	9						
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	2	Y	1		9
						1	9						
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	1		10
						1	9						
09	1260 N	649	-0-	-611	-0-	36	1	613	2	Y	-0-		10
10	1240 N	82	-0-	-1158	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	9 1	1
11	1380 N	106	-0-	-1274	-0-	5	1	94	2	Y	6		7
						7	9						
12	682 N	303	-0-	-379	-0-	15	1	287	2	Y	1		8
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		10,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384													
01	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	83	1	1476	2	Y	21	34 1	5
						23	9						
02	1512 N	1481	-0-	-31	-0-	79	1	1398	2	Y	4		9
						4	9						
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	Y	3		12
						3	9						
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	90	1	1446	2	Y	-0-		12
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	93	1	1556	2	Y	15	24 1	3
						17	9						
06	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	83	1	1395	2	Y	1		4
						1	9						
07	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	82	1	1388	2	Y	-0-		4
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1334	2	Y	1		5
						1	9						
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	Y	14		19
						15	9						
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	78	1	1411	2	Y	-0-		19
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	7		26
						8	9						
*12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	Y	1	24 1	3
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		18,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001													TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9372 - 10193	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2573 N	2487	-0-	-86	-0-	132	1	2353	2	Y	2			29		
						2	9									
02	2268 N	2212	-0-	-56	-0-	119	1	2091	2	Y	2	28	1	3		
						2	9									
03	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	131	1	2338	2	Y	2			5		
						2	9									
04	2400 N	2395	-0-	-5	-0-	141	1	2253	2	Y	1			6		
						1	9									
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	140	1	2329	2	Y	1			7		
						1	9									
06	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	132	1	2220	2	Y	1			8		
						1	9									
07	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	136	1	2314	2	Y	1			9		
						1	9									
08	2449 N	2406	-0-	-43	-0-	136	1	2269	2	Y	1			10		
						1	9									
09	2340 N	2325	-0-	-15	-0-	129	1	2195	2	Y	1			11		
						1	9									
10	2449 N	2422	-0-	-27	-0-	127	1	2293	2	Y	2			13		
						2	9									
11	2340 N	2329	-0-	-11	-0-	114	1	2214	2	Y	1			14		
						1	9									
12	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	120	1	2270	2	Y	-0-			14		
TOTAL GAS PROD:		28,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002													TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9690 - 10337	
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	64	1	1133	2	Y	1			27		
						1	9									
02	1120 N	1095	-0-	-25	-0-	59	1	1034	2	Y	2	26	1	3		
						2	9									
03	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	55	1	977	2	Y	2			5		
						2	9									
04	1170 N	966	-0-	-204	-0-	57	1	908	2	Y	1			6		
						1	9									
05	1209 N	913	-0-	-296	-0-	52	1	860	2	Y	1			7		
						1	9									
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	1			8		
						1	9									
07	992 N	976	-0-	-16	-0-	54	1	921	2	Y	1			9		
						1	9									
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	1			10		
						1	9									
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	Y	1			11		
						1	9									
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	55	1	989	2	Y	2			13		
						2	9									
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	945	2	Y	1			14		
						1	9									
*12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-			14		
TOTAL GAS PROD:		12,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DOUGLASS GU 7-B		WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2751	-0-	-101	-0-	147	1	2604	2	Y	-0-	7
02	2548 N	2424	-0-	-124	-0-	130	1	2293	2	Y	1	8
03	2790 N	2733	-0-	-57	-0-	145	1	2587	2	Y	1	9
04	2670 N	2536	-0-	-134	-0-	149	1	2387	2	Y	-0-	9
05	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	148	1	2472	2	Y	12	4
06	2640 N	2570	-0-	-70	-0-	144	1	2426	2	Y	-0-	4
07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	151	1	2571	2	Y	9	13
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	150	1	2503	2	Y	-0-	13
09	2580 N	2478	-0-	-102	-0-	137	1	2339	2	Y	2	15
10	2728 N	2578	-0-	-150	-0-	134	1	2430	2	Y	13	28
11	2580 N	2552	-0-	-28	-0-	125	1	2427	2	Y	-0-	4
12	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	128	1	2426	2	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		31,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

SHANNON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9571 - 9976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	21	1	366	2	Y	1			21
						1	9							
02	504 X	369	-0-	-135	-0-	20	1	349	2	Y	-0-			21
03	558 X	391	-0-	-167	-0-	21	1	370	2	Y	-0-	18	1	3
04	540 X	378	-0-	-162	-0-	22	1	355	2	Y	1			4
						1	9							
05	465 X	383	-0-	-82	-0-	22	1	361	2	Y	-0-			4
06	390 X	323	-0-	-67	-0-	18	1	305	2	Y	-0-			4
07	403 X	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	2	Y	-0-			4
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	Y	-0-			4
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	18	1	300	2	Y	-0-			4
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	15	1	270	2	Y	-0-			4
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	12	1	225	2	Y	6			10
						7	9							
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		4,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 3		RRCID -> 191401		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 10410				PERF. 9598 - 10184		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 191651		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 10550				PERF. 9556 - 10435		
01	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	70	1	1248	2	Y	1			11
						1	9							
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	64	1	1119	2	Y	1	11	1	1
						1	9							
03	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	71	1	1259	2	Y	2			3
						2	9							
04	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	75	1	1208	2	Y	3			6
						3	9							
05	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	64	1	1069	2	Y	8	12	1	2
						9	9							
06	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	62	1	1043	2	Y	19	18	1	3
						21	9							
07	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	68	1	1155	2	Y	-0-			3
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	Y	1			4
						1	9							
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1133	2	Y	1			5
						1	9							
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-			5
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	4			9
						4	9							
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		14,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9521 - 11582					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	98	1	1748	2	Y	2					6	
						2	9										
02	1708 N	1698	-0-	-10	-0-	91	1	1605	2	Y	2					8	
						2	9										
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	95	1	1692	2	Y	5	11	1			2	
						6	9										
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	Y	3					5	
						3	9										
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	104	1	1727	2	Y	2					7	
						2	9										
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	102	1	1717	2	Y	3	9	1			1	
						3	9										
07	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	101	1	1721	2	Y	2					3	
						2	9										
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	106	1	1757	2	Y	3					6	
						3	9										
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1666	2	Y	4					10	
						4	9										
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	92	1	1667	2	Y	3	8	1			5	
						3	9										
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1573	2	Y	5					10	
						6	9										
*12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-					10	
TOTAL GAS PROD:		21,332				TOTAL CONDENSATE PROD:				34							

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9550 - 9564							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	50	1	893	2	Y	1					4	
						1	9										
02	868 N	827	-0-	-41	-0-	44	1	782	2	Y	1					5	
						1	9										
03	961 N	944	-0-	-17	-0-	50	1	887	2	Y	6					11	
						7	9										
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-	10	1			1	
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					1	
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	48	1	810	2	Y	-0-					1	
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	49	1	841	2	Y	6					7	
						7	9										
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	2	Y	-0-					7	
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	1					8	
						1	9										
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	Y	-0-					8	
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					8	
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	3	9	1			2	
						3	9										
TOTAL GAS PROD:		10,603				TOTAL CONDENSATE PROD:				18							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DOUGLASS GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 192290		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	131	1	2320	2	Y	2	7
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	115	1	2031	2	Y	1	8
03	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	130	1	2310	2	Y	6	14
04	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	138	1	2215	2	Y	-0-	1
05	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	132	1	2199	2	Y	-0-	1
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	134	1	2267	2	Y	1	2
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	Y	6	8
08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	136	1	2268	2	Y	-0-	8
09	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-	8
10	2480 N	2420	-0-	-60	-0-	127	1	2293	2	Y	-0-	8
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	2	Y	-0-	8
12	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	120	1	2265	2	Y	5	4
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		28,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 18		RRCID -> 192894		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	78	1	1382	2	Y	2	9
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	77	1	1358	2	Y	-0-	9
03	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	83	1	1468	2	Y	1	10
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	85	1	1368	2	Y	-0-	10
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	94	1	1565	2	Y	6	4
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	2	Y	-0-	4
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-	4
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	95	1	1586	2	Y	-0-	4
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-	4
10	1364 N	855	-0-	-509	-0-	45	1	810	2	Y	-0-	4
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	62	1	1209	2	Y	-0-	4
12	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	53	1	1002	2	Y	1	5
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		17,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC																	
RUTH GU 1																	
//CONT.// 25864 471										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 744737																	
WELL #: 1										RRCID -> 192949		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9514 - 10195	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		3627 X	2831	-0-	-796	-0-	151 1	2680 2	Y	-0-					23		
02		3276 X	2499	-0-	-777	-0-	134 1	2353 2	Y	11					34		
							12 9										
03		3627 X	2371	-0-	-1256	-0-	126 1	2244 2	Y	1					35		
							1 9										
04		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	192 1	3083 2	Y	1					36		
							1 9										
05		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	199 1	3317 2	Y	-0-					36		
06		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	173 1	2915 2	Y	-0-					36		
07		3379 X	2559	-0-	-820	-0-	142 1	2417 2	Y	-0-					36		
08		3410 X	2625	-0-	-785	-0-	148 1	2464 2	Y	12	35	1			13		
							13 9										
09		3300 X	2673	-0-	-627	-0-	148 1	2525 2	Y	-0-					13		
10		3410 X	2929	-0-	-481	-0-	153 1	2776 2	Y	-0-					13		
11		3090 X	2639	-0-	-451	-0-	129 1	2506 2	Y	4					17		
							4 9										
12		2759 X	1859	-0-	-900	-0-	93 1	1765 2	Y	1					18		
							1 9										
TOTAL GAS PROD:			32,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			30								

HAYTER, SAM B. EST.										TOTAL DEPTH 10471		PERF. 9429 - 10272			
WELL #: 21										RRCID -> 193208		COMPL. DATE N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2449 X	2387	-0-	-62	-0-	127 1	2259 2	Y	1					3
							1 9								
02		2240 X	1502	-0-	-738	-0-	81 1	1420 2	Y	1					4
							1 9								
03		2480 X	1665	-0-	-815	-0-	89 1	1574 2	Y	2	5	1			1
							2 9								
04		2400 X	1011	-0-	-1389	-0-	59 1	951 2	Y	1					2
							1 9								
05		2387 X	2270	-0-	-117	-0-	129 1	2140 2	Y	1					3
							1 9								
06		2310 X	1902	-0-	-408	-0-	106 1	1795 2	Y	1	3	1			1
							1 9								
07		1674 X	795	-0-	-879	-0-	44 1	751 2	Y	-0-					1
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	100 1	1658 2	Y	1					2
							1 9								
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	108 1	1843 2	Y	2					4
							2 9								
10		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	161 1	2923 2	Y	2	3	1			3
							2 9								
11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	98 1	1903 2	Y	5					8
							6 9								
*12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	124 1	2342 2	Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			22,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3		RRCID -> 193211		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9528 - 11546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	58 1	1025 2	Y	2				6	
							2 9								
02		1120 N	1001	-0-	-119	-0-	54 1	945 2	Y	2				8	
							2 9								
03		1178 N	999	-0-	-179	-0-	53 1	940 2	Y	5	11	1		2	
							6 9								
04		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	60 1	966 2	Y	3				5	
							3 9								
05		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	58 1	967 2	Y	2				7	
							2 9								
06		960 N	36	-0-	-924	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	7	1		-0-	
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-				-0-	
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-				-0-	
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	126 1	2144 2	Y	3				3	
							3 9								
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64 1	1162 2	Y	3	3	1		3	
							3 9								
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	58 1	1138 2	Y	5				8	
							6 9								
*12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	1058 2	Y	-0-				8	
TOTAL GAS PROD:			10,995		TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550				PERF. 9632 - 10424			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DEVAVULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9342 - 10337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	134	1	2374	2	Y	1		2
02	2380 N	2111	-0-	-269	-0-	113	1	1998	2	Y	-0-		2
03	2604 N	2483	-0-	-121	-0-	132	1	2351	2	Y	-0-		2
04	2430 N	2355	-0-	-75	-0-	136	1	2185	2	Y	31	29 1	4
05	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	130	1	2169	2	Y	2		6
06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	160	1	2706	2	Y	2		8
07	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	152	1	2580	2	Y	-0-		8
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	145	1	2409	2	Y	-0-		8
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	Y	3		11
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2484	2	Y	-0-		11
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	120	1	2341	2	Y	3		14
*12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	Y	1		15
TOTAL GAS PROD:		29,754		TOTAL CONDENSATE PROD:						43			

DOUGLASS GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	161	1	2861	2	Y	2		5
02	2996 X	2626	-0-	-370	-0-	141	1	2484	2	Y	1		6
03	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	160	1	2842	2	Y	6		12
04	3210 X	2887	-0-	-323	-0-	169	1	2718	2	Y	-0-	11 1	1
05	3193 X	2972	-0-	-221	-0-	168	1	2804	2	Y	-0-		1
06	2940 X	2862	-0-	-78	-0-	160	1	2702	2	Y	-0-		1
07	3007 X	2819	-0-	-188	-0-	156	1	2656	2	Y	6		7
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	149	1	2486	2	Y	-0-		7
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	146	1	2488	2	Y	1		8
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	149	1	2694	2	Y	-0-		8
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	131	1	2560	2	Y	-0-		8
*12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	5	9 1	4
TOTAL GAS PROD:		33,681		TOTAL CONDENSATE PROD:						21			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	71 1	1257 2	Y	1			30
02	1316 N	1240	-0-	-76	-0-	67 1	1172 2	Y	1	15	1	16
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	71 1	1269 2	Y	2			18
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	76 1	1214 2	Y	-0-			18
05	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	65 1	1074 2	Y	1			19
06	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	63 1	1070 2	Y	1			20
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	72 1	1220 2	Y	-0-			20
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	73 1	1210 2	Y	1			21
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	57 1	972 2	Y	-0-			21
10	1302 N	355	-0-	-947	-0-	18 1	327 2	Y	9			30
11	1230 N	998	-0-	-232	-0-	49 1	947 2	Y	2	22	1	10
12	1054 N	766	-0-	-288	-0-	38 1	725 2	Y	3			13
TOTAL GAS PROD:		13,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

RENEE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	43 1	762 2	Y	-0-			17
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39 1	688 2	Y	-0-	15	1	2
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	43 1	759 2	Y	-0-			2
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	43 1	694 2	Y	1			3
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	49 1	815 2	Y	7			10
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47 1	794 2	Y	-0-			10
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	48 1	812 2	Y	-0-			10
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	42 1	699 2	Y	1			11
09	810 N	530	-0-	-280	-0-	29 1	500 2	Y	1			12
10	837 N	191	-0-	-646	-0-	10 1	181 2	Y	-0-			12
11	720 N	245	-0-	-475	-0-	12 1	233 2	Y	-0-			12
12	558 N	272	-0-	-286	-0-	14 1	257 2	Y	1			13
TOTAL GAS PROD:		7,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
PAIGE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195538		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	81 1	1443 2	Y	2			6
						2 9						
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	68 1	1205 2	Y	2			8
						2 9						
03	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	75 1	1330 2	Y	5	11 1		2
						6 9						
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	88 1	1404 2	Y	3			5
						3 9						
05	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	75 1	1252 2	Y	2			7
						2 9						
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	80 1	1356 2	Y	3	9 1		1
						3 9						
07	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	76 1	1291 2	Y	2			3
						2 9						
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	81 1	1349 2	Y	3			6
						3 9						
09	1440 N	1370	-0-	-70	-0-	76 1	1290 2	Y	4			10
						4 9						
10	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	71 1	1288 2	Y	3	8 1		5
						3 9						
11	1380 N	1186	-0-	-194	-0-	58 1	1124 2	Y	4			9
						4 9						
12	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	65 1	1236 2	Y	1			10
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		16,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 195682		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	151 1	2675 2	Y	1			31
						1 9						
02	2828 X	2823	-0-	-5	-0-	152 1	2671 2	Y	-0-			31
03	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	162 1	2887 2	Y	-0-	27 1		4
04	2970 X	2840	-0-	-130	-0-	167 1	2672 2	Y	1			5
						1 9						
05	3131 X	2826	-0-	-305	-0-	160 1	2666 2	Y	-0-			5
06	3030 X	2707	-0-	-323	-0-	151 1	2555 2	Y	1			6
						1 9						
07	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	153 1	2596 2	Y	-0-			6
08	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	152 1	2539 2	Y	-0-			6
09	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	154 1	2626 2	Y	-0-			6
10	2821 X	2524	-0-	-297	-0-	132 1	2392 2	Y	-0-			6
11	2700 X	1925	-0-	-775	-0-	94 1	1822 2	Y	8			14
						9 9						
*12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	145 1	2742 2	Y	1			15
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		32,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
PAIGE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 195809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 9510 - 10414	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	52 1	915 2	Y	1				36
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	1 9							
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49 1	859 2	Y	-0-				36
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	53 1	941 2	Y	-0-	31 1			5
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	57 1	911 2	Y	1				6
06	960 N	955	-0-	-5	-0-	1 9							
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	56 1	937 2	Y	-0-				6
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	53 1	902 2	Y	-0-				6
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54 1	918 2	Y	2				8
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	2 9							
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	55 1	911 2	Y	-0-				8
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	51 1	870 2	Y	-0-				8
						49 1	884 2	Y	-0-				8
						44 1	850 2	Y	5				13
						6 9							
						47 1	886 2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		11,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 23		RRCID -> 196045		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10413				PERF. 9565 - 10282	
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	77 1	1371 2	Y	-0-	13 1			1
02	1344 N	1287	-0-	-57	-0-	69 1	1218 2	Y	-0-				1
03	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	77 1	1369 2	Y	4				5
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	4 9							
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82 1	1319 2	Y	2				7
06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	2 9							
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	82 1	1370 2	Y	2				9
08	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	78 1	1323 2	Y	1				10
09	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1 9							
10	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	79 1	1348 2	Y	2				12
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	2 9							
12	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	80 1	1340 2	Y	-0-				12
						77 1	1309 2	Y	1				13
						1 9							
						74 1	1344 2	Y	3	13 1			3
						3 9							
						66 1	1293 2	Y	-0-				3
						70 1	1326 2	Y	1				4
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		16,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 22		RRCID -> 196121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10584		PERF. 9535 - 10480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	71	1	1263	2	Y	2				6
02	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	66	1	1156	2	Y	2				8
03	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	75	1	1330	2	Y	5	11	1		2
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	Y	3				5
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	2	Y	2				7
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	86	1	1444	2	Y	3	9	1		1
07	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	84	1	1432	2	Y	2				3
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	88	1	1467	2	Y	3				6
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	2	Y	4				10
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	2	Y	3	8	1		5
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	2	Y	5				10
*12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		17,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				34					

KATHLEEN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350				PERF. 9328 - 10274			
01	3007 X	2721	-0-	-286	-0-	145	1	2575	2	Y	1				24
02	2716 X	2551	-0-	-165	-0-	136	1	2395	2	Y	18	37	1		5
03	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	149	1	2647	2	Y	-0-				5
04	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	155	1	2489	2	Y	2				7
05	2821 X	2728	-0-	-93	-0-	155	1	2573	2	Y	-0-				7
06	2730 X	2592	-0-	-138	-0-	145	1	2447	2	Y	-0-				7
07	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	150	1	2545	2	Y	-0-				7
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	154	1	2569	2	Y	13				20
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	148	1	2530	2	Y	-0-				20
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	141	1	2556	2	Y	2				22
11	2640 N	2572	-0-	-68	-0-	125	1	2440	2	Y	6	21	1		7
12	2759 N	2620	-0-	-139	-0-	131	1	2489	2	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		32,035				TOTAL CONDENSATE PROD:				42					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 5		RRCID -> 196718		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1296 N	772	-0-	-524	-0-	41	1	729	2	Y	2			6
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	2			8
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1067	2	Y	5	11	1	2
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1163	2	Y	3			5
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	2	Y	2			7
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	3	9	1	1
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	81	1	1373	2	Y	2			3
08	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	85	1	1423	2	Y	3			6
09	1500 N	1291	-0-	-209	-0-	71	1	1216	2	Y	4			10
10	1457 N	749	-0-	-708	-0-	39	1	707	2	Y	3	8	1	5
11	1470 N	675	-0-	-795	-0-	33	1	636	2	Y	5			10
12	1333 N	647	-0-	-686	-0-	32	1	615	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		13,433				TOTAL CONDENSATE PROD:			34					

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 26		RRCID -> 197197		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	74	1	1310	2	Y	1			31
02	1316 N	1191	-0-	-125	-0-	64	1	1127	2	Y	-0-	15	1	16
03	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	67	1	1198	2	Y	2			18
04	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	74	1	1187	2	Y	-0-			18
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	2	Y	1			19
06	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	62	1	1043	2	Y	1			20
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	2	Y	1			21
08	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	69	1	1142	2	Y	-0-			21
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	Y	1			22
10	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	64	1	1159	2	Y	10			32
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	56	1	1101	2	Y	1	23	1	10
*12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	Y	3			13
TOTAL GAS PROD:		14,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 19		RRCID -> 197320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9265 - 10317			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	1	14	1		1
02	1624 N	1289	-0-	-335	-0-	69	1	1220	2	Y	-0-				1
03	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	80	1	1417	2	Y	3				4
04	1620 N	1313	-0-	-307	-0-	77	1	1234	2	Y	2				6
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1359	2	Y	2				8
06	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	76	1	1287	2	Y	1				9
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	2	Y	1				10
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	1				11
09	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-				11
10	1333 N	978	-0-	-355	-0-	51	1	924	2	Y	3	11	1		3
11	1290 N	793	-0-	-497	-0-	39	1	754	2	Y	-0-				3
12	1147 N	583	-0-	-564	-0-	29	1	553	2	Y	1				4
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		14,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 197898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455				PERF. 9420 - 10350	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	T. A.	2974	-0-	2974	2974	160	1	2813	2	Y	1	19	1		2
03	14B2 EXT	1790	-0-	1790	4764	95	1	1689	2	Y	5				7
04	14B2 EXT	1177	-0-	1177	5941	69	1	1106	2	Y	2				9
05	14B2 EXT	1036	-0-	1036	6977	59	1	976	2	Y	1				10
06	14B2 EXT	870	-0-	870	7847	49	1	820	2	Y	1				11
07	14B2 EXT	819	-0-	819	8666	45	1	774	2	Y	-0-				11
08	9743 X	1077	-0-	-8666	-0-	61	1	1016	2	Y	-0-				11
09	1170 X	847	-0-	-323	-0-	47	1	800	2	Y	-0-				11
10	1023 X	799	-0-	-224	-0-	42	1	757	2	Y	-0-				11
11	1050 N	738	-0-	-312	-0-	36	1	702	2	Y	-0-				11
12	868 N	774	-0-	-94	-0-	37	1	704	2	Y	30				41
						33	9								
TOTAL GAS PROD:		12,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 4		RRCID -> 197992		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9257 - 10148				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	99	1	1763	2	Y	-0-	9	1			9
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	89	1	1560	2	Y	-0-					9
03	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	95	1	1685	2	Y	21					30
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	100	1	1607	2	Y	2	28	1			4
05	1829 N	1641	-0-	-188	-0-	93	1	1548	2	Y	-0-					4
06	1740 N	1559	-0-	-181	-0-	87	1	1462	2	Y	9					13
07	1767 N	1348	-0-	-419	-0-	10	9	75	1	1271	2	Y	2			15
08	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	89	1	1485	2	Y	-0-					15
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1514	2	Y	7					22
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	8	9	85	1	1543	2	Y	1	20	1	3
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1	9	77	1	1499	2	Y	-0-			3
12	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	77	1	80	1	1523	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		19,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10490				PERF. 9469 - 10365				
01	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	83	1	1472	2	Y	2					6
02	1484 N	1441	-0-	-43	-0-	77	1	1362	2	Y	2					8
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	2	Y	5	11	1			2
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	6	9	91	1	1459	2	Y	3			5
05	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	84	1	1402	2	Y	2					7
06	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	82	1	1383	2	Y	3	9	1			1
07	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	78	1	1332	2	Y	2					3
08	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	2	9	73	1	1219	2	Y	3			6
09	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	3	9	74	1	1262	2	Y	4			10
10	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	4	9	70	1	1259	2	Y	3	8	1	5
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	3	9	62	1	1201	2	Y	5			10
*12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	6	9	74	1	1410	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		17,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9530 - 10327						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUTH GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10586		PERF. 9526 - 10491		
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	34	1	612	2	Y	-0-				23	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	Y	11				34	
						12	9									
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	725	2	Y	1				35	
						1	9									
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	1				36	
						40	1									
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	-0-				36	
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	731	2	Y	-0-				36	
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	Y	-0-				36	
08	713 N	668	-0-	-45	-0-	37	1	618	2	Y	12	35	1		13	
						13	9									
09	780 N	561	-0-	-219	-0-	31	1	530	2	Y	-0-				13	
10	806 N	372	-0-	-434	-0-	19	1	353	2	Y	-0-				13	
11	660 N	402	-0-	-258	-0-	20	1	381	2	Y	1				14	
						1	9									
12	589 N	431	-0-	-158	-0-	22	1	408	2	Y	1				15	
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		7,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	90	1	1607	2	Y	-0-			10
02	1652 N	1500	-0-	-152	-0-	81	1	1419	2	Y	-0-			10
03	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	93	1	1656	2	Y	4			14
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	99	1	1583	2	Y	1	12	1	3
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	99	1	1649	2	Y	-0-			3
06	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	93	1	1568	2	Y	-0-			3
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-			3
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	95	1	1587	2	Y	1			4
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-			4
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	Y	5			9
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	80	1	1560	2	Y	-0-			9
*12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	86	1	1625	2	Y	1			10
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		20,216		TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865														
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	2	Y	-0-			10
02	1036 N	860	-0-	-176	-0-	46	1	814	2	Y	-0-			10
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	58	1	1040	2	Y	-0-			10
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	Y	-0-			10
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	2			12
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	2	Y	-0-			12
07	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	57	1	967	2	Y	1			13
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	1			14
09	840 N	629	-0-	-211	-0-	35	1	591	2	Y	3			17
10	868 N	830	-0-	-38	-0-	43	1	785	2	Y	2			19
11	840 N	689	-0-	-151	-0-	34	1	655	2	Y	-0-			19
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	26	1	501	2	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		10,844		TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3132	-0-	-123	-0-	167 1	2959 2	Y	5			18
02	2940 X	2908	-0-	-32	-0-	156 1	2750 2	Y	2	18	1	2
03	3255 X	3211	-0-	-44	-0-	171 1	3037 2	Y	3			5
04	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	182 1	2926 2	Y	2			7
05	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	177 1	2942 2	Y	2			9
06	3120 X	2858	-0-	-262	-0-	160 1	2697 2	Y	1			10
07	3224 X	2914	-0-	-310	-0-	162 1	2749 2	Y	3			13
08	3193 X	2846	-0-	-347	-0-	161 1	2684 2	Y	1	12	1	2
09	3090 X	2669	-0-	-421	-0-	148 1	2519 2	Y	2			4
10	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	151 1	2725 2	Y	-0-			4
11	2850 X	2727	-0-	-123	-0-	133 1	2593 2	Y	1	4	1	1
*12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	147 1	2782 2	Y	1			2

TOTAL GAS PROD: 35,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	168 1	2993 2	Y	1			17
02	2772 X	2742	-0-	-30	-0-	147 1	2595 2	Y	-0-			17
03	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	162 1	2886 2	Y	-0-	15	1	2
04	3090 X	2895	-0-	-195	-0-	170 1	2724 2	Y	1			3
05	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	166 1	2759 2	Y	-0-			3
06	3060 X	2800	-0-	-260	-0-	157 1	2642 2	Y	1			4
07	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	159 1	2709 2	Y	-0-			4
08	2914 X	2824	-0-	-90	-0-	160 1	2664 2	Y	-0-			4
09	2820 X	2708	-0-	-112	-0-	150 1	2558 2	Y	-0-			4
10	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	147 1	2656 2	Y	-0-			4
11	2730 N	2684	-0-	-46	-0-	131 1	2544 2	Y	8			12
12	2790 N	2713	-0-	-77	-0-	136 1	2576 2	Y	1			13

TOTAL GAS PROD: 34,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201345		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	92 1	1637 2	Y	2			30
02	1596 N	1368	-0-	-228	-0-	74 1	1294 2	Y	-0-			30
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	113 1	2009 2	Y	-0-	26 1		4
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	118 1	1899 2	Y	1			5
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	116 1	1936 2	Y	-0-			5
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	107 1	1801 2	Y	-0-			5
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	106 1	1810 2	Y	2			7
08	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	106 1	1761 2	Y	-0-			7
09	1920 N	1796	-0-	-124	-0-	100 1	1696 2	Y	-0-			7
10	1922 N	1693	-0-	-229	-0-	89 1	1604 2	Y	-0-			7
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	96 1	1871 2	Y	19			26
*12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	100 1	1893 2	Y	1			27
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		22,455				TOTAL CONDENSATE PROD:						25

DOUGLASS GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 201568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	119 1	2122 2	Y	2			9
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	112 1	1974 2	Y	-0-			9
03	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	121 1	2158 2	Y	1			10
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	127 1	2033 2	Y	-0-			10
05	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	127 1	2107 2	Y	6	12 1		4
06	2220 N	2144	-0-	-76	-0-	120 1	2024 2	Y	-0-			4
07	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	121 1	2051 2	Y	-0-			4
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	122 1	2033 2	Y	-0-			4
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	114 1	1949 2	Y	-0-			4
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	114 1	2062 2	Y	-0-			4
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	105 1	2043 2	Y	-0-			4
*12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	108 1	2054 2	Y	1			5
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		26,031				TOTAL CONDENSATE PROD:						10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 25		RRCID -> 201711		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	87	1	1552	2	Y	1					28	
						1	9										
02	1568 N	1073	-0-	-495	-0-	58	1	1014	2	Y	1	14	1			15	
						1	9										
03	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	76	1	1355	2	Y	2					17	
						2	9										
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	94	1	1500	2	Y	-0-					17	
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	105	1	1745	2	Y	1					18	
						1	9										
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	94	1	1582	2	Y	1					19	
						1	9										
07	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	90	1	1533	2	Y	-0-					19	
08	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	99	1	1656	2	Y	1					20	
						1	9										
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					20	
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	11					31	
						12	9										
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	2	23	1			10	
						2	9										
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	84	1	1594	2	Y	3					13	
						3	9										
TOTAL GAS PROD:		19,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		23											

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327									
01	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	54	1	952	2	Y	-0-					8	
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					8	
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	60	1	1059	2	Y	-0-					8	
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	Y	-0-					8	
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1353	2	Y	-0-	5	1			3	
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	77	1	1294	2	Y	5					8	
						6	9										
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1340	2	Y	1					9	
						1	9										
08	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	77	1	1280	2	Y	1					10	
						1	9										
09	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-					10	
10	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-	9	1			1	
11	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	59	1	1148	2	Y	7					8	
						8	9										
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	67	1	1267	2	Y	-0-					8	
TOTAL GAS PROD:		15,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		14											

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 202016		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1604	2	Y	2			9
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1427	2	Y	-0-			9
						90	1	1605	2	Y	1			10
						1	9							
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	95	1	1525	2	Y	-0-			10
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	Y	6	12	1	4
						7	9							
06	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	92	1	1552	2	Y	-0-			4
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	Y	-0-			4
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-			4
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	87	1	1481	2	Y	-0-			4
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	80	1	1449	2	Y	-0-			4
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-			4
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1619	2	Y	1			5
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RUTH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 202281		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479					
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	107	1	1905	2	Y	-0-			23
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	2	Y	18	36	1	5
						20	9							
03	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	105	1	1863	2	Y	-0-			5
04	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	104	1	1675	2	Y	2			7
						2	9							
05	2046 N	1839	-0-	-207	-0-	104	1	1735	2	Y	-0-			7
06	1890 N	1733	-0-	-157	-0-	97	1	1636	2	Y	-0-			7
07	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	100	1	1707	2	Y	-0-			7
08	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	102	1	1705	2	Y	13			20
						14	9							
09	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-			20
10	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	93	1	1678	2	Y	2			22
						2	9							
11	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	81	1	1581	2	Y	6	21	1	7
						7	9							
12	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	89	1	1696	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 21,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 5		RRCID -> 202797		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9450 - 10168					
01	3379 X	92	-0-	-3287	-0-	5	1	86	2	Y	1	85	1	20
						1	9							
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2014

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-		10
02	1624 N	1124	-0-	-500	-0-	60	1	1063	2	Y	1		11
						1	9						
03	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	66	1	1168	2	Y	1		12
						1	9						
04	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	70	1	1117	2	Y	-0-		12
05	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	60	1	1006	2	Y	1		13
						1	9						
06	1200 N	987	-0-	-213	-0-	55	1	932	2	Y	-0-		13
07	1594 N	1594	-0-		-0-	88	1	1505	2	Y	1		14
						1	9						
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	90	1	1499	2	Y	-0-		14
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	-0-		14
10	837 N	479	-0-	-358	-0-	25	1	454	2	Y	-0-		14
11	810 N	470	-0-	-340	-0-	22	1	434	2	Y	13	22 1	5
						14	9						
12	837 N	419	-0-	-418	-0-	21	1	398	2	Y	-0-		5
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		12,558				TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

01	899 N	775	-0-	-124	-0-	41	1	731	2	Y	3		7
						3	9						
02	840 N	826	-0-	-14	-0-	44	1	782	2	Y	-0-		7
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	2		9
						2	9						
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	845	2	Y	2		11
						2	9						
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	1		12
						1	9						
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	2	11 1	3
						2	9						
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	Y	1		4
						1	9						
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	2		6
						2	9						
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	Y	1		7
						1	9						
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	1		8
						1	9						
11	870 N	682	-0-	-188	-0-	33	1	648	2	Y	1		9
						1	9						
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	44	1	843	2	Y	1		10
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		10,542				TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203918		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	159	1	2832	2	Y	-0-	24
02	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	144	1	2539	2	Y	-0-	24
03	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	166	1	2948	2	Y	2	26
04	3090 X	2920	-0-	-170	-0-	171	1	2748	2	Y	1	27
05	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	176	1	2927	2	Y	-0-	2
06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	167	1	2815	2	Y	-0-	2
07	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	164	1	2797	2	Y	1	3
08	3131 X	2890	-0-	-241	-0-	164	1	2725	2	Y	1	4
09	3000 X	2620	-0-	-380	-0-	145	1	2471	2	Y	4	8
10	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	156	1	2823	2	Y	-0-	8
11	2970 X	2846	-0-	-124	-0-	139	1	2706	2	Y	1	9
12	2976 X	2794	-0-	-182	-0-	140	1	2653	2	Y	1	10
TOTAL GAS PROD:		34,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 27		RRCID -> 204241		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	142	1	2525	2	Y	-0-	1
02	2856 X	2475	-0-	-381	-0-	133	1	2342	2	Y	-0-	1
03	3131 X	2662	-0-	-469	-0-	142	1	2516	2	Y	4	5
04	2730 X	2524	-0-	-206	-0-	148	1	2374	2	Y	2	7
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	156	1	2594	2	Y	2	9
06	2640 X	2596	-0-	-44	-0-	145	1	2450	2	Y	1	10
07	2728 X	2495	-0-	-233	-0-	138	1	2355	2	Y	2	12
08	2759 N	2607	-0-	-152	-0-	148	1	2459	2	Y	-0-	12
09	2610 N	2550	-0-	-60	-0-	141	1	2408	2	Y	1	13
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	140	1	2541	2	Y	3	3
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	127	1	2466	2	Y	-0-	3
*12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	133	1	2513	2	Y	1	4
TOTAL GAS PROD:		31,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 28		RRCID -> 204326		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	62	1	1109	2	Y	-0-					8
02	1008 N	848	-0-	-160	-0-	46	1	802	2	Y	-0-					8
03	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	53	1	951	2	Y	-0-					8
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	2	Y	-0-					8
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	78	1	1294	2	Y	-0-	5	1			3
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	2	Y	5					8
						6	9									
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	1					9
						1	9									
08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	77	1	1285	2	Y	1					10
						1	9									
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	Y	-0-					10
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-	9	1			1
11	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	62	1	1208	2	Y	7					8
						8	9									
12	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		14,792				TOTAL CONDENSATE PROD:				14						

DOUGLASS GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 204327		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159						
01	2883 X	2388	-0-	-495	-0-	127	1	2260	2	Y	1					28
						1	9									
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	160	1	2811	2	Y	1					29
						1	9									
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	169	1	3006	2	Y	1					30
						1	9									
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	179	1	2877	2	Y	3	31	1			2
						3	9									
05	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	173	1	2886	2	Y	-0-					2
06	3180 X	2588	-0-	-592	-0-	145	1	2443	2	Y	-0-					2
07	3286 X	2637	-0-	-649	-0-	146	1	2491	2	Y	-0-					2
08	3100 X	2376	-0-	-724	-0-	134	1	2240	2	Y	2					4
						2	9									
09	3000 X	2374	-0-	-626	-0-	132	1	2242	2	Y	-0-					4
10	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	146	1	2635	2	Y	1					5
						1	9									
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	132	1	2577	2	Y	1					6
						1	9									
*12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	144	1	2734	2	Y	17					23
						19	9									
TOTAL GAS PROD:		33,018				TOTAL CONDENSATE PROD:				27						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 204815		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9595 - 10428						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	108	1	1911	2	Y	-0-					27
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	2	Y	1	25	1			3
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	111	1	1969	2	Y	5					8
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	120	1	1924	2	Y	2					10
05	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	118	1	1971	2	Y	1					11
06	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	111	1	1877	2	Y	1					12
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	117	1	1991	2	Y	-0-					12
08	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	110	1	1829	2	Y	-0-					12
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1892	2	Y	-0-					12
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	Y	-0-					12
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1909	2	Y	-0-					12
*12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2040	2	Y	30					42
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HAYTER, SAM. B. EST.		WELL #: 32		RRCID -> 204816		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9477 - 10370						
01	2759 N	1405	-0-	-1354	-0-	74	1	1312	2	Y	17	30	1			4
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	142	1	2497	2	Y	4					8
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	157	1	2799	2	Y	3					11
04	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	168	1	2692	2	Y	-0-					11
05	2914 N	2879	-0-	-35	-0-	162	1	2700	2	Y	15	23	1			3
06	2850 N	2736	-0-	-114	-0-	153	1	2582	2	Y	1					4
07	2945 N	2778	-0-	-167	-0-	154	1	2624	2	Y	-0-					4
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	157	1	2612	2	Y	1					5
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	149	1	2535	2	Y	15					20
10	2759 N	2698	-0-	-61	-0-	141	1	2557	2	Y	-0-					20
11	2670 N	2346	-0-	-324	-0-	114	1	2224	2	Y	7					27
12	2759 N	2149	-0-	-610	-0-	108	1	2041	2	Y	-0-	24	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 204821		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 9403 - 10387						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WEAVER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9283 - 10186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	1975	-0-	-381	-0-	105	1	1864	2	Y	5			18
02	2184 N	1251	-0-	-933	-0-	67	1	1183	2	Y	1	18	1	1
03	2387 N	878	-0-	-1509	-0-	47	1	831	2	Y	-0-			1
04	1920 N	718	-0-	-1202	-0-	42	1	676	2	Y	-0-			1
05	1395 N	636	-0-	-759	-0-	36	1	600	2	Y	-0-			1
06	840 N	454	-0-	-386	-0-	25	1	429	2	Y	-0-			1
07	744 N	376	-0-	-368	-0-	21	1	355	2	Y	-0-			1
08	651 N	463	-0-	-188	-0-	26	1	437	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9592 - 10345				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	75	1	1335	2	Y	-0-			8
02	1316 N	1252	-0-	-64	-0-	67	1	1185	2	Y	-0-			8
03	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	75	1	1331	2	Y	-0-			8
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	Y	-0-			8
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	2	Y	-0-	5	1	3
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	2	Y	5			8
07	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	79	1	1344	2	Y	1			9
08	1457 N	1073	-0-	-384	-0-	61	1	1011	2	Y	1			10
09	1410 N	953	-0-	-457	-0-	53	1	900	2	Y	-0-			10
10	1426 N	688	-0-	-738	-0-	36	1	652	2	Y	-0-	9	1	1
11	1050 N	569	-0-	-481	-0-	27	1	534	2	Y	7			8
12	992 N	855	-0-	-137	-0-	43	1	812	2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		13,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 34		RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	2	Y	-0-		8
02	2408 N	2292	-0-	-116	-0-	123	1	2169	2	Y	-0-		8
03	2697 N	2571	-0-	-126	-0-	137	1	2434	2	Y	-0-		8
04	2490 N	2463	-0-	-27	-0-	145	1	2318	2	Y	-0-		8
05	2542 N	2402	-0-	-140	-0-	136	1	2266	2	Y	-0-	5 1	3
06	2490 N	2241	-0-	-249	-0-	125	1	2110	2	Y	5		8
07	2542 N	2199	-0-	-343	-0-	122	1	2076	2	Y	1		9
08	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	122	1	2028	2	Y	1		10
09	2250 N	2081	-0-	-169	-0-	115	1	1966	2	Y	-0-		10
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	117	1	2118	2	Y	-0-	9 1	1
11	2070 N	2019	-0-	-51	-0-	98	1	1913	2	Y	7		8
12	2139 N	1750	-0-	-389	-0-	88	1	1662	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		26,991				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

HAYTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	122	1	2173	2	Y	2		31
02	2128 N	2007	-0-	-121	-0-	108	1	1898	2	Y	1	29 1	3
03	2356 N	2247	-0-	-109	-0-	120	1	2125	2	Y	2		5
04	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	126	1	2024	2	Y	1		6
05	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	126	1	2102	2	Y	1		7
06	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	120	1	2027	2	Y	1		8
07	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	122	1	2080	2	Y	1		9
08	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	123	1	2046	2	Y	1		10
09	2160 N	2141	-0-	-19	-0-	119	1	2021	2	Y	1		11
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	118	1	2144	2	Y	2		13
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	107	1	2075	2	Y	1		14
12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		26,241				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 30		RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	100	1	1772	2	Y	14
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	77	1	1359	2	Y	2
03	1426 N	1162	-0-	-264	-0-	62	1	1098	2	Y	4
04	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	87	1	1395	2	Y	6
05	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	87	1	1441	2	Y	2
06	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	60	1	1017	2	Y	3
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	88	1	1501	2	Y	3
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	Y	4
09	1110 N	900	-0-	-210	-0-	50	1	850	2	Y	4
10	1488 N	623	-0-	-865	-0-	33	1	590	2	Y	4
11	1440 N	746	-0-	-694	-0-	36	1	706	2	Y	8
12	930 N	623	-0-	-307	-0-	31	1	592	2	Y	8
TOTAL GAS PROD:		14,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			37		

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 207688		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2666 X	1321	-0-	-1345	-0-	70	1	1251	2	Y	27
02	2240 X	1606	-0-	-634	-0-	86	1	1520	2	Y	27
03	2759 X	2268	-0-	-491	-0-	121	1	2145	2	Y	29
04	2670 X	1730	-0-	-940	-0-	101	1	1627	2	Y	31
05	2759 X	520	-0-	-2239	-0-	29	1	491	2	Y	2
06	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	123	1	2075	2	Y	2
07	2263 X	1681	-0-	-582	-0-	93	1	1587	2	Y	3
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	137	1	2277	2	Y	5
09	1890 N	1359	-0-	-531	-0-	75	1	1281	2	Y	8
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	108	1	1956	2	Y	8
11	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	84	1	1646	2	Y	9
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	Y	9
TOTAL GAS PROD:		20,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DOUGLASS GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9509 - 10384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	56 1	1003 2	Y	2				6
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	2 9	58 1	Y	2				8
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	2 9	60 1	Y	5	11	1		2
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	6 9	64 1	Y	3				5
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	3 9	63 1	Y	2				7
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	2 9	62 1	Y	3	9	1		1
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	3 9	65 1	Y	2				3
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	2 9	71 1	Y	3				6
09	1110 N	918	-0-	-192	-0-	3 9	51 1	Y	4				10
10	1178 N	517	-0-	-661	-0-	4 9	27 1	Y	2	8	1		4
11	1200 N	555	-0-	-645	-0-	2 9	27 1	Y	5				9
12	961 N	517	-0-	-444	-0-	6 9	26 1	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		11,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9650 - 10625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01	2635 N	2378	-0-	-257	-0-	127 1	2251 2	Y	-0-				30
02	2492 N	2268	-0-	-224	-0-	122 1	2146 2	Y	-0-				30
03	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	112 1	1984 2	Y	-0-	26	1		4
04	2310 N	2146	-0-	-164	-0-	126 1	2019 2	Y	1				5
05	2511 N	2184	-0-	-327	-0-	1 9	124 1	Y	-0-				5
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	125 1	2111 2	Y	-0-				5
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	139 1	2372 2	Y	1				6
08	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1 9	146 1	Y	-0-				6
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	141 1	2409 2	Y	-0-				6
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	145 1	2619 2	Y	-0-				6
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	126 1	2453 2	Y	11				17
*12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	12 9	122 1	Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		28,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	176	1	3119	2	Y	-0-		27
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	210	1	3697	2	Y	-0-		27
03	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	176	1	3134	2	Y	-0-		27
04	3300 X	3168	-0-	-132	-0-	186	1	2982	2	Y	-0-		27
05	3968 X	3180	-0-	-788	-0-	180	1	3000	2	Y	-0-		27
06	3840 X	3067	-0-	-773	-0-	172	1	2895	2	Y	-0-		27
07	3968 X	3102	-0-	-866	-0-	172	1	2930	2	Y	-0-		27
08	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	171	1	2845	2	Y	7		34
						8	9						
09	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	163	1	2771	2	Y	-0-		34
10	3162 X	3061	-0-	-101	-0-	160	1	2901	2	Y	-0-	2 5	32
11	3060 X	2881	-0-	-179	-0-	141	1	2740	2	Y	-0-		32
12	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	150	1	2836	2	Y	1		33
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 37,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	Y	2		6
						2	9						
02	1484 N	1220	-0-	-264	-0-	65	1	1153	2	Y	2		8
						2	9						
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	94	1	1665	2	Y	5	11 1	2
						6	9						
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	117	1	1878	2	Y	3		5
						3	9						
05	1364 N	1099	-0-	-265	-0-	62	1	1036	2	Y	1		6
						1	9						
06	1710 N	1176	-0-	-534	-0-	66	1	1107	2	Y	3	8 1	1
						3	9						
07	2015 N	1157	-0-	-858	-0-	64	1	1091	2	Y	2		3
						2	9						
08	2077 X	1027	-0-	-1050	-0-	58	1	966	2	Y	3		6
						3	9						
09	2010 X	539	-0-	-1471	-0-	30	1	507	2	Y	2		8
						2	9						
10	1209 X	494	-0-	-715	-0-	26	1	467	2	Y	1	6 1	3
						1	9						
11	1170 X	342	-0-	-828	-0-	17	1	323	2	Y	2		5
						2	9						
12	1147 X	34	-0-	-1113	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		5

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	73	1 1305 2	Y	-0-		8
02	1344 N	1310	-0-	-34	-0-	70	1 1240 2	Y	-0-		8
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1 1384 2	Y	-0-		8
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1 1362 2	Y	-0-		8
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	88	1 1461 2	Y	2		10
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1 1422 2	Y	-0-		10
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1 1452 2	Y	1		11
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	86	1 1432 2	Y	1		12
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1 1395 2	Y	3		15
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1 1466 2	Y	2		17
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1 1411 2	Y	-0-		17
*12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	76	1 1432 2	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		17,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	85	1 1505 2	Y	4		36
02	1428 N	1307	-0-	-121	-0-	70	1 1237 2	Y	-0-		36
03	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	83	1 1470 2	Y	18		54
04	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	86	1 1382 2	Y	5		59
05	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	82	1 1361 2	Y	-0-		59
06	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	80	1 1351 2	Y	2		61
07	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	82	1 1400 2	Y	4		65
08	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	77	1 1279 2	Y	-0-		65
09	1440 N	1170	-0-	-270	-0-	64	1 1088 2	Y	16	73 1	8
10	1488 N	1170	-0-	-318	-0-	61	1 1108 2	Y	1		9
11	1320 N	803	-0-	-517	-0-	39	1 762 2	Y	2		11
12	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	59	1 1120 2	Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		15,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 38		RRCID -> 210076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9421 - 10545	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	81	1	1447	2	Y	-0-		12
02	1484 N	1364	-0-	-120	-0-	73	1	1289	2	Y	2	12 1	2
03	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	2	9						
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1444	2	Y	1		3
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	1470 N	799	-0-	-671	-0-	94	1	1500	2	Y	3		6
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	3	9						
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1426	2	Y	9	13 1	2
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	10	9						
10	1457 N	1110	-0-	-347	-0-	44	1	741	2	Y	13	13 1	2
11	1410 N	1116	-0-	-294	-0-	14	9						
12	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	99	1	1686	2	Y	-0-		2
						108	1	1795	2	Y	2		4
						2	9						
						77	1	1305	2	Y	-0-		4
						58	1	1052	2	Y	-0-		4
						54	1	1058	2	Y	4		8
						4	9						
						51	1	968	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		16,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 29		RRCID -> 210077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283			
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	184	1	3274	2	Y	-0-	16 1	1
02	3136 X	3102	-0-	-34	-0-	167	1	2935	2	Y	-0-		1
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	185	1	3286	2	Y	4		5
04	3360 X	3321	-0-	-39	-0-	4	9						
05	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	195	1	3124	2	Y	2		7
06	3360 X	3336	-0-	-24	-0-	2	9						
07	3472 X	3402	-0-	-70	-0-	193	1	3217	2	Y	2		9
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	2	9						
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	187	1	3148	2	Y	1		10
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	1	9						
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	189	1	3211	2	Y	2		12
*12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	2	9						
						193	1	3206	2	Y	-0-		12
						175	1	2988	2	Y	1		13
						1	9						
						178	1	3213	2	Y	3	13 1	3
						3	9						
						162	1	3156	2	Y	-0-		3
						173	1	3278	2	Y	1		4
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		40,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211307		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9512 - 10170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	245	1	4353	2	Y	1		5
02	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	216	1	3796	2	Y	1		6
03	4650 X	4477	-0-	-173	-0-	238	1	4231	2	Y	7		13
04	4500 X	4290	-0-	-210	-0-	252	1	4038	2	Y	-0-	12 1	1
05	4650 X	4409	-0-	-241	-0-	250	1	4159	2	Y	-0-		1
06	4440 X	4301	-0-	-139	-0-	241	1	4059	2	Y	1		2
07	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	243	1	4133	2	Y	6		8
08	4371 X	4300	-0-	-71	-0-	244	1	4056	2	Y	-0-		8
09	4230 X	4174	-0-	-56	-0-	231	1	3943	2	Y	-0-		8
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4205	2	Y	-0-		8
11	4230 X	4068	-0-	-162	-0-	199	1	3869	2	Y	-0-		8
12	4371 X	4304	-0-	-67	-0-	215	1	4083	2	Y	5	9 1	4
						6	9						

TOTAL GAS PROD: 51,755

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PAIGE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 211309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529			
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	131	1	2328	2	Y	-0-		7
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	120	1	2118	2	Y	1		8
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	131	1	2336	2	Y	1		9
04	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	135	1	2163	2	Y	-0-		9
05	2480 N	2402	-0-	-78	-0-	135	1	2254	2	Y	12	17 1	4
06	2400 N	2105	-0-	-295	-0-	118	1	1987	2	Y	-0-		4
07	2387 N	2130	-0-	-257	-0-	118	1	2002	2	Y	9		13
08	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	130	1	2159	2	Y	-0-		13
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	Y	2		15
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	Y	3		18
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	2	Y	1	16 1	3
*12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	117	1	2225	2	Y	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 27,617

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 10		RRCID -> 211310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10328	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	107	1	1895	2	Y	2		6
						2	9						
02	1820 N	1762	-0-	-58	-0-	95	1	1665	2	Y	2		8
						2	9						
03	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	105	1	1859	2	Y	5	11 1	2
						6	9						
04	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	113	1	1814	2	Y	3		5
						3	9						
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	2		7
						2	9						
06	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	106	1	1781	2	Y	3	9 1	1
						3	9						
07	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	106	1	1806	2	Y	2		3
						2	9						
08	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	110	1	1824	2	Y	3		6
						3	9						
09	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	104	1	1776	2	Y	4		10
						4	9						
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	102	1	1855	2	Y	3	8 1	5
						3	9						
11	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	90	1	1762	2	Y	5		10
						6	9						
12	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	92	1	1748	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		22,945				TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

MARTIN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 211311		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9478 - 10416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	47	1	826	2	Y	-0-		10
02	840 N	739	-0-	-101	-0-	40	1	698	2	Y	1		11
						1	9						
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	829	2	Y	1		12
						1	9						
04	840 N	782	-0-	-58	-0-	46	1	736	2	Y	-0-		12
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	1		13
						1	9						
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	Y	1		14
						1	9						
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	830	2	Y	-0-		14
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	49	1	814	2	Y	1		15
						1	9						
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	Y	-0-		15
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	Y	-0-		15
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	Y	12	22 1	5
						13	9						
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	40	1	753	2	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		10,220				TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 9		RRCID -> 212463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9380 - 10448			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	148	1	2631	2	Y	2				6
						2	9								
02	2548 N	2499	-0-	-49	-0-	134	1	2363	2	Y	2				8
						2	9								
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	145	1	2581	2	Y	5	11	1		2
						6	9								
04	2700 N	2509	-0-	-191	-0-	147	1	2359	2	Y	3				5
						3	9								
05	2759 N	2607	-0-	-152	-0-	148	1	2457	2	Y	2				7
						2	9								
06	2640 N	2574	-0-	-66	-0-	144	1	2427	2	Y	3	9	1		1
						3	9								
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	145	1	2465	2	Y	2				3
						2	9								
08	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	144	1	2393	2	Y	3				6
						3	9								
09	2580 N	2439	-0-	-141	-0-	135	1	2300	2	Y	4				10
						4	9								
10	2604 N	2542	-0-	-62	-0-	133	1	2406	2	Y	3	8	1		5
						3	9								
11	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	115	1	2248	2	Y	5				10
						6	9								
12	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	123	1	2322	2	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		30,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				34					

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 213024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9328 - 10142			
01	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	147	1	2616	2	Y	-0-	8	1		8
02	2660 X	2348	-0-	-312	-0-	126	1	2222	2	Y	-0-				8
03	2945 X	2778	-0-	-167	-0-	147	1	2607	2	Y	22				30
						24	9								
04	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	153	1	2458	2	Y	2	28	1		4
						2	9								
05	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-				4
06	2700 X	2635	-0-	-65	-0-	147	1	2478	2	Y	9				13
						10	9								
07	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	154	1	2626	2	Y	2				15
						2	9								
08	2697 N	2685	-0-	-12	-0-	152	1	2533	2	Y	-0-				15
09	2640 N	2514	-0-	-126	-0-	139	1	2366	2	Y	8				23
						9	9								
10	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	135	1	2440	2	Y	-0-	20	1		3
11	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	123	1	2398	2	Y	-0-				3
12	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	128	1	2421	2	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		31,453				TOTAL CONDENSATE PROD:				43					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9628 - 10404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4008 X	3501	-0-	-507	-0-	186	1	3302 2	Y	12			28	
02	3304 X	3088	-0-	-216	-0-	13	9	2921 2	Y	1	21 1		8	
03	3658 X	3398	-0-	-260	-0-	166	1	3215 2	Y	2			10	
04	3540 X	3215	-0-	-325	-0-	181	1	3025 2	Y	1	9 1		2	
05	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	189	1	3117 2	Y	1			3	
06	3390 X	3059	-0-	-331	-0-	187	1	2885 2	Y	3			6	
07	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	171	1	3090 2	Y	-0-			6	
08	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	182	1	3023 2	Y	-0-			6	
09	3210 X	3077	-0-	-133	-0-	170	1	2906 2	Y	1			7	
10	3317 X	3163	-0-	-154	-0-	1	9	2996 2	Y	1			8	
11	3180 X	3030	-0-	-150	-0-	166	1	2880 2	Y	2			10	
12	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	148	1	3027 2	Y	8			18	
						160	1							
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		38,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

HAYTER, SAM B. EST.												WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9487 - 10411
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3038 X	2546	-0-	-492	-0-	136	1	2410 2	Y	-0-			13			
02	2464 X	2245	-0-	-219	-0-	121	1	2122 2	Y	2	13 1		2			
03	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2	9	2548 2	Y	1			3			
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	143	1	2595 2	Y	3			6			
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	162	1	2746 2	Y	9	13 1		2			
06	2610 N	2031	-0-	-579	-0-	165	1	1900 2	Y	16	16 1		2			
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	10	9	2825 2	Y	1			3			
08	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	113	1	2858 2	Y	1			4			
09	2040 N	2017	-0-	-23	-0-	172	1	1905 2	Y	-0-			4			
10	2883 N	1103	-0-	-1780	-0-	112	1	1045 2	Y	-0-			4			
11	2790 N	1118	-0-	-1672	-0-	58	1	1060 2	Y	4			8			
12	2077 N	1016	-0-	-1061	-0-	54	1	965 2	Y	-0-			8			
						4	9									
						51	1									
TOTAL GAS PROD:		26,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 40		RRCID -> 213030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9399 - 10392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	109	1	1938	2	Y	-0-				8
02	1932 N	1911	-0-	-21	-0-	103	1	1808	2	Y	-0-				8
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112	1	1998	2	Y	-0-				8
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	123	1	1970	2	Y	-0-				8
05	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	117	1	1956	2	Y	-0-	5	1		3
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	115	1	1941	2	Y	5				8
						6	9								
07	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	120	1	2038	2	Y	1				9
						1	9								
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	122	1	2028	2	Y	1				10
						1	9								
09	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	111	1	1889	2	Y	-0-				10
10	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	106	1	1916	2	Y	-0-	9	1		1
11	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	93	1	1811	2	Y	7				8
						8	9								
12	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	97	1	1838	2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		24,475				TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610				PERF. 9493 - 10474	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1608	2	Y	2				6
						2	9								
02	1624 N	1501	-0-	-123	-0-	81	1	1418	2	Y	2				8
						2	9								
03	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	90	1	1595	2	Y	5	11	1		2
						6	9								
04	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	95	1	1529	2	Y	3				5
						3	9								
05	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	91	1	1510	2	Y	2				7
						2	9								
06	1650 N	1475	-0-	-175	-0-	82	1	1390	2	Y	3	9	1		1
						3	9								
07	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	81	1	1384	2	Y	2				3
						2	9								
08	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	83	1	1384	2	Y	3				6
						3	9								
09	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	77	1	1319	2	Y	4				10
						4	9								
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	74	1	1346	2	Y	3	8	1		5
						3	9								
11	1410 N	1302	-0-	-108	-0-	63	1	1233	2	Y	5				10
						6	9								
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		18,167				TOTAL CONDENSATE PROD:				34					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 14		RRCID -> 213478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10461		PERF. 9249 - 10212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	132	1	2352	2	Y	3				7
02	2352 N	2139	-0-	-213	-0-	115	1	2024	2	Y	-0-				7
03	2604 N	2372	-0-	-232	-0-	126	1	2244	2	Y	2				9
04	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	135	1	2160	2	Y	2				11
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	134	1	2235	2	Y	1				12
06	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	126	1	2124	2	Y	2	11	1		3
07	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	131	1	2230	2	Y	1				4
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	134	1	2232	2	Y	2				6
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	126	1	2149	2	Y	1				7
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	125	1	2256	2	Y	1				8
11	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	110	1	2136	2	Y	1				9
12	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	117	1	2214	2	Y	1				10
TOTAL GAS PROD:		27,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

DOUGLASS GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 213732		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 10620				PERF. 9487 - 10452			
01	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	121	1	2144	2	Y	4	22	1		5
02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	109	1	1927	2	Y	-0-				5
03	2325 N	2238	-0-	-87	-0-	119	1	2119	2	Y	-0-				5
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	129	1	2066	2	Y	2				7
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	Y	13				20
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	121	1	2048	2	Y	-0-				20
07	2263 N	1960	-0-	-303	-0-	109	1	1851	2	Y	-0-				20
08	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	118	1	1972	2	Y	21				41
09	2160 N	1994	-0-	-166	-0-	110	1	1882	2	Y	2				43
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	108	1	1958	2	Y	-0-	35	1		8
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	Y	1				9
12	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	101	1	1909	2	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		25,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 213958		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	124	1	2209	2	Y	-0-	29
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	1	3
						1	9					
03	2325 N	2175	-0-	-150	-0-	115	1	2053	2	Y	6	9
						7	9					
04	2250 N	2065	-0-	-185	-0-	121	1	1943	2	Y	1	10
						1	9					
05	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	117	1	1949	2	Y	1	11
						1	9					
06	2100 N	1964	-0-	-136	-0-	110	1	1853	2	Y	1	12
						1	9					
07	2139 N	1690	-0-	-449	-0-	94	1	1596	2	Y	-0-	12
08	2077 N	1764	-0-	-313	-0-	100	1	1663	2	Y	1	13
						1	9					
09	1950 N	1683	-0-	-267	-0-	93	1	1590	2	Y	-0-	13
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	Y	-0-	13
11	1710 N	1456	-0-	-254	-0-	71	1	1385	2	Y	-0-	13
12	1736 N	1490	-0-	-246	-0-	73	1	1385	2	Y	29	42
						32	9					
TOTAL GAS PROD:		22,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 213960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180		
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	230	1	4091	2	Y	3	7
						3	9					
02	4116 X	3849	-0-	-267	-0-	207	1	3642	2	Y	-0-	7
03	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	222	1	3940	2	Y	2	9
						2	9					
04	4350 X	3955	-0-	-395	-0-	232	1	3721	2	Y	2	11
						2	9					
05	4433 X	3931	-0-	-502	-0-	223	1	3707	2	Y	1	12
						1	9					
06	4170 X	4043	-0-	-127	-0-	226	1	3815	2	Y	2	3
						2	9				11	1
07	4247 X	4198	-0-	-49	-0-	233	1	3964	2	Y	1	4
						1	9					
08	4154 X	4113	-0-	-41	-0-	233	1	3879	2	Y	1	5
						1	9					
09	4050 X	3983	-0-	-67	-0-	221	1	3761	2	Y	1	6
						1	9					
10	4185 X	4124	-0-	-61	-0-	216	1	3906	2	Y	2	8
						2	9					
11	4050 X	3901	-0-	-149	-0-	190	1	3711	2	Y	-0-	8
12	4185 X	3985	-0-	-200	-0-	200	1	3783	2	Y	2	10
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		48,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CINDY SUE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 214296		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10465		PERF. 9296 - 10337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2511 N	2344	-0-	-167	-0-	125	1	2219	2	Y	-0-				6
02	2156 N	2084	-0-	-72	-0-	112	1	1965	2	Y	6				12
03	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	125	1	2220	2	Y	1	7	1		6
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	135	1	2160	2	Y	1				7
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	132	1	2192	2	Y	-0-				7
06	2280 N	2151	-0-	-129	-0-	120	1	2030	2	Y	1				8
07	2387 N	2255	-0-	-132	-0-	125	1	2126	2	Y	4				12
08	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	126	1	2094	2	Y	-0-				12
09	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	118	1	2008	2	Y	-0-				12
10	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	109	1	1978	2	Y	-0-				12
11	2160 N	2057	-0-	-103	-0-	100	1	1953	2	Y	4	14	1		2
12	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	107	1	2019	2	Y	1				3
TOTAL GAS PROD:		26,417		TOTAL CONDENSATE PROD:						18					

DOUGLASS GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 214299		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9222 - 10084			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	142	1	2529	2	Y	2				8
02	2576 N	2330	-0-	-246	-0-	125	1	2197	2	Y	7				15
03	2790 N	2554	-0-	-236	-0-	136	1	2417	2	Y	1				16
04	2580 N	2314	-0-	-266	-0-	136	1	2176	2	Y	2	13	1		5
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	149	1	2476	2	Y	1				6
06	2460 N	2442	-0-	-18	-0-	137	1	2304	2	Y	1				7
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	148	1	2516	2	Y	2				9
08	2635 N	2339	-0-	-296	-0-	132	1	2206	2	Y	1				10
09	2430 N	2291	-0-	-139	-0-	127	1	2156	2	Y	7	9	1		8
10	2666 N	2349	-0-	-317	-0-	123	1	2225	2	Y	1	6	1		3
11	2250 N	2006	-0-	-244	-0-	98	1	1908	2	Y	-0-				3
12	2356 N	1909	-0-	-447	-0-	96	1	1812	2	Y	1				4
TOTAL GAS PROD:		28,499		TOTAL CONDENSATE PROD:						26					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	1	-0-
02	T. A.	1664	-0-	1664	1664	89	1	1575	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2270	-0-	2270	3934	121	1	2147	2	Y	2		2
04	14B2 EXT	1844	-0-	1844	5778	108	1	1735	2	Y	1		3
05	14B2 EXT	1728	-0-	1728	7506	98	1	1629	2	Y	1		4
06	14B2 EXT	1586	-0-	1586	9092	89	1	1496	2	Y	1		5
07	14B2 EXT	1572	-0-	1572	10664	87	1	1484	2	Y	1		6
08	3100 N	1466	-0-	-1634	9030	83	1	1379	2	Y	4	6 1	4
09	3000 N	1371	-0-	-1629	7401	76	1	1295	2	Y	-0-		4
10	3100 N	1399	-0-	-1701	5700	73	1	1326	2	Y	-0-		4
11	3000 N	1324	-0-	-1676	4024	65	1	1259	2	Y	-0-		4
*12	3100 N	1320	-0-	-1780	2244	66	1	1254	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		17,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	105	1	1865	2	Y	5		18
02	1820 N	1751	-0-	-69	-0-	94	1	1655	2	Y	2	18 1	2
03	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	103	1	1834	2	Y	3		5
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	114	1	1831	2	Y	2		7
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	112	1	1861	2	Y	2		9
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	107	1	1809	2	Y	1		10
07	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	106	1	1798	2	Y	3		13
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	110	1	1840	2	Y	2	12 1	3
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	1		4
10	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	96	1	1730	2	Y	1		5
11	1800 N	1742	-0-	-58	-0-	85	1	1655	2	Y	2	5 1	2
12	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	93	1	1756	2	Y	2		4
TOTAL GAS PROD:		22,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	89	1	1583	2	Y	-0-		8
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-		8
03	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-		8
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	99	1	1580	2	Y	-0-		8
05	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	96	1	1607	2	Y	-0-	5 1	3
06	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	88	1	1485	2	Y	5		8
						6	9						
07	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	85	1	1444	2	Y	1		9
						1	9						
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	101	1	1689	2	Y	-0-		9
09	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	88	1	1498	2	Y	1		10
						1	9						
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1618	2	Y	-0-	9 1	1
11	1740 N	1553	-0-	-187	-0-	75	1	1470	2	Y	7		8
						8	9						
12	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		19,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449													
01	2852 N	2740	-0-	-112	-0-	146	1	2592	2	Y	2		6
						2	9						
02	2548 N	2443	-0-	-105	-0-	131	1	2310	2	Y	2		8
						2	9						
03	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	145	1	2587	2	Y	5	11 1	2
						6	9						
04	2640 N	2610	-0-	-30	-0-	153	1	2454	2	Y	3		5
						3	9						
05	2697 N	2675	-0-	-22	-0-	151	1	2522	2	Y	2		7
						2	9						
06	2640 N	2578	-0-	-62	-0-	144	1	2431	2	Y	3	9 1	1
						3	9						
07	2697 N	2595	-0-	-102	-0-	144	1	2449	2	Y	2		3
						2	9						
08	2666 N	2613	-0-	-53	-0-	148	1	2462	2	Y	3		6
						3	9						
09	2580 N	2535	-0-	-45	-0-	140	1	2391	2	Y	4		10
						4	9						
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	137	1	2477	2	Y	3	8 1	5
						3	9						
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2408	2	Y	5		10
						6	9						
12	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	130	1	2458	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		31,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
//CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED															
SAMSON LONE STAR, LLC															
//CONT.// 744737															
MOLLIE MELINDA GU 1															
WELL #: 2										RRCID -> 215266		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2728 N	2638	-0-	-90	-0-	141	1	2496	2	Y	1		18		
02	2576 N	2226	-0-	-350	-0-	120	1	2105	2	Y	1		19		
03	2790 N	2455	-0-	-335	-0-	131	1	2324	2	Y	-0-		19		
04	2550 N	2426	-0-	-124	-0-	142	1	2284	2	Y	-0-		19		
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	150	1	2501	2	Y	-0-		19		
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	141	1	2379	2	Y	-0-		19		
07	2511 N	2449	-0-	-62	-0-	136	1	2313	2	Y	-0-		19		
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	140	1	2334	2	Y	17	31 1	5		
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	Y	-0-		5		
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	142	1	2561	2	Y	-0-		5		
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	2	Y	-0-		5		
*12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2408	2	Y	1		6		
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 30,182

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JAMES, MINDY GU 1										TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490			
WELL #: 1										RRCID -> 215560		COMPL. DATE 09/19/2005	
01	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	164	1	2914	2	Y	14		43
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	1	36 1	8
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	96	1	1703	2	Y	-0-		8
04	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	101	1	1612	2	Y	1		9
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	2	Y	-0-		9
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	Y	2		11
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	112	1	1909	2	Y	-0-		11
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	122	1	2037	2	Y	2		13
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	112	1	1915	2	Y	1		14
10	1984 N	1552	-0-	-432	-0-	81	1	1469	2	Y	2		16
11	1920 N	1153	-0-	-767	-0-	56	1	1093	2	Y	4		20
12	1984 N	1760	-0-	-224	-0-	88	1	1672	2	Y	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 23,063

TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	150 1	2670 2	Y	1			17
						1 9						
02	2660 X	2483	-0-	-177	-0-	133 1	2349 2	Y	1			18
						1 9						
03	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	150 1	2670 2	Y	1			19
						1 9						
04	2850 X	2737	-0-	-113	-0-	161 1	2574 2	Y	2	19 1		2
						2 9						
05	2852 X	2789	-0-	-63	-0-	158 1	2631 2	Y	-0-			2
06	2730 X	2713	-0-	-17	-0-	152 1	2561 2	Y	-0-			2
07	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	155 1	2629 2	Y	-0-			2
08	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	154 1	2568 2	Y	2			4
						2 9						
09	2700 N	2634	-0-	-66	-0-	146 1	2488 2	Y	-0-			4
10	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	143 1	2580 2	Y	1			5
						1 9						
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	129 1	2516 2	Y	1			6
						1 9						
12	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	136 1	2569 2	Y	17			23
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		32,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418												
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	58 1	1023 2	Y	1			5
						1 9						
02	1008 N	980	-0-	-28	-0-	53 1	927 2	Y	-0-			5
03	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	59 1	1045 2	Y	-0-			5
04	1050 N	960	-0-	-90	-0-	54 1	872 2	Y	31	32 1		4
						34 9						
05	1085 N	834	-0-	-251	-0-	47 1	785 2	Y	2			6
						2 9						
06	1080 N	970	-0-	-110	-0-	54 1	914 2	Y	2			8
						2 9						
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	56 1	946 2	Y	-0-			8
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	57 1	944 2	Y	-0-			8
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53 1	906 2	Y	3			11
						3 9						
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	50 1	898 2	Y	-0-			11
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	44 1	864 2	Y	3			14
						3 9						
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46 1	867 2	Y	1			15
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		11,668				TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573		PERF. 9315 - 10320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	105	1	1873	2	Y	-0-			23
02	1848 N	1795	-0-	-53	-0-	96	1	1687	2	Y	11			34
						12	9							
03	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	93	1	1663	2	Y	1			35
						1	9							
04	1920 N	1724	-0-	-196	-0-	101	1	1623	2	Y	-0-			35
05	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	107	1	1782	2	Y	1			36
						1	9							
06	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	94	1	1582	2	Y	-0-			36
07	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	90	1	1528	2	Y	-0-			36
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	99	1	1652	2	Y	11	35	1	12
						12	9							
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	106	1	1806	2	Y	-0-			12
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	-0-			12
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	5			17
						6	9							
*12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1640	2	Y	1			18
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		21,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10533				PERF. 9460 - 10190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	2	Y	1	82	1	17
						1	9							
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1639	2	Y	-0-			17
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1812	2	Y	-0-			17
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	Y	14			31
						15	9							
05	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	105	1	1756	2	Y	3			34
						3	9							
06	1860 N	1095	-0-	-765	-0-	61	1	1033	2	Y	1			35
						1	9							
07	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	79	1	1350	2	Y	3			38
						3	9							
08	3100 N	3765	-0-	665	665	213	1	3552	2	Y	-0-			38
09	1250 N	585	-0-	-665	-0-	32	1	553	2	Y	-0-			38
10	1426 N	490	-0-	-936	-0-	26	1	464	2	Y	-0-			38
11	2130 X	933	-0-	-1197	-0-	44	1	866	2	Y	21			59
						23	9							
12	2201 X	1264	-0-	-937	-0-	63	1	1200	2	Y	1	50	1	10
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		18,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	59 1	1045 2	Y	2				8
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	2 9	945 2	Y	7				15
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	54 1	1020 2	Y	1				16
04	1080 N	969	-0-	-111	-0-	8 9	910 2	Y	2	13	1		5
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	57 1	933 2	Y	1				6
06	1050 N	909	-0-	-141	-0-	1 9	857 2	Y	1				7
07	992 N	970	-0-	-22	-0-	51 1	914 2	Y	2				9
08	992 N	906	-0-	-86	-0-	2 9	854 2	Y	1				10
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	1 9	920 2	Y	7	9	1		8
10	961 N	659	-0-	-302	-0-	54 1	624 2	Y	1	6	1		3
11	870 N	797	-0-	-73	-0-	8 9	758 2	Y	-0-				3
12	992 N	885	-0-	-107	-0-	34 1	840 2	Y	1				4
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		11,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	98 1	1749 2	Y	2				29
02	1820 N	1552	-0-	-268	-0-	2 9	1468 2	Y	1	27	1		3
03	1984 N	1511	-0-	-473	-0-	83 1	1429 2	Y	2				5
04	1800 N	1541	-0-	-259	-0-	1 9	1450 2	Y	1				6
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	2 9	1645 2	Y	1				7
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	99 1	1580 2	Y	1				8
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1 9	1653 2	Y	1				9
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	94 1	1562 2	Y	1				10
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1 9	1510 2	Y	1				11
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	89 1	1562 2	Y	2				13
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	2 9	1498 2	Y	1				14
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	77 1	1531 2	Y	-0-				14
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		19,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	Y	-0-	16	1	8
02	1512 N	1159	-0-	-353	-0-	62	1	1096	2	Y	1			9
						1	9							
03	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	70	1	1246	2	Y	2			11
						2	9							
04	1590 N	1271	-0-	-319	-0-	75	1	1195	2	Y	1			12
						1	9							
05	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	69	1	1151	2	Y	-0-			12
06	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	64	1	1076	2	Y	2			14
						2	9							
07	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	67	1	1139	2	Y	-0-			14
08	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	62	1	1028	2	Y	3	14	1	3
						3	9							
09	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	62	1	1053	2	Y	-0-			3
10	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	59	1	1072	2	Y	1			4
						1	9							
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-			4
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		14,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005													TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308	
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	-0-			11
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	68	1	1200	2	Y	-0-			11
03	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	79	1	1399	2	Y	4			15
						4	9							
04	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	81	1	1306	2	Y	1	13	1	3
						1	9							
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1375	2	Y	-0-			3
06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	80	1	1342	2	Y	-0-			3
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1379	2	Y	-0-			3
08	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	80	1	1329	2	Y	1			4
						1	9							
09	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	75	1	1281	2	Y	-0-			4
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	72	1	1297	2	Y	5			9
						6	9							
11	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	65	1	1262	2	Y	2			11
						2	9							
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	66	1	1254	2	Y	1			12
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		16,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10488		PERF. 9328 - 10338		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-					7
02	1540 N	1427	-0-	-113	-0-	77	1	1349	2	Y	1					8
						1	9									
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	1					9
						1	9									
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	2	Y	-0-					9
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	93	1	1545	2	Y	12	17	1			4
						13	9									
06	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	87	1	1461	2	Y	-0-					4
07	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	91	1	1549	2	Y	9					13
						10	9									
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	93	1	1550	2	Y	-0-					13
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	Y	2					15
						2	9									
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	2	Y	9					24
						10	9									
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	75	1	1461	2	Y	-0-	20	1			4
12	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	78	1	1482	2	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		19,076				TOTAL CONDENSATE PROD:				34						

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 42		RRCID -> 216153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10527				PERF. 9329 - 10272		
01	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	99	1	1758	2	Y	2					9
						2	9									
02	1708 N	1631	-0-	-77	-0-	88	1	1543	2	Y	-0-					9
03	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	94	1	1663	2	Y	1					10
						1	9									
04	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	104	1	1669	2	Y	-0-					10
05	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	100	1	1670	2	Y	6	12	1			4
						7	9									
06	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	94	1	1587	2	Y	-0-					4
07	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	94	1	1594	2	Y	-0-					4
08	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	94	1	1570	2	Y	-0-					4
09	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	92	1	1575	2	Y	-0-					4
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1695	2	Y	-0-					4
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	2	Y	-0-					4
*12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	91	1	1728	2	Y	1					5
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		20,870				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2356 N	2250	-0-	-106	-0-	119	1	2118	2	Y	12		30		
02	2128 N	2036	-0-	-92	-0-	109	1	1925	2	Y	2	23 1	9		
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	127	1	2264	2	Y	2		11		
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	145	1	2333	2	Y	1	10 1	2		
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	135	1	2241	2	Y	1		3		
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	140	1	2363	2	Y	3		6		
07	2573 N	2428	-0-	-145	-0-	135	1	2293	2	Y	-0-		6		
08	2387 N	2123	-0-	-264	-0-	120	1	2002	2	Y	1		7		
09	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	138	1	2347	2	Y	-0-		7		
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	2	Y	2		9		
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	2	Y	1		10		
12	2573 N	2466	-0-	-107	-0-	123	1	2334	2	Y	8		18		
TOTAL GAS PROD:						28,420	TOTAL CONDENSATE PROD:						33		

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

01	2852 X	2086	-0-	-766	-0-	111	1	1973	2	Y	2		16		
02	2324 N	1732	-0-	-592	-0-	93	1	1639	2	Y	-0-	16 1	-0-		
03	2046 N	1642	-0-	-404	-0-	87	1	1554	2	Y	1		1		
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	165	1	2643	2	Y	2		3		
05	3100 N	3219	-0-	119	119	182	1	3035	2	Y	2		5		
06	3000 N	2987	-0-	-13	106	167	1	2819	2	Y	1		6		
07	3100 N	3003	-0-	-97	9	167	1	2833	2	Y	3		9		
08	3224 X	2892	-0-	-332	-0-	164	1	2727	2	Y	1	8 1	2		
09	3120 X	2753	-0-	-367	-0-	152	1	2598	2	Y	3		5		
10	3224 X	2805	-0-	-419	-0-	147	1	2657	2	Y	1		6		
11	3000 X	2608	-0-	-392	-0-	127	1	2480	2	Y	1	5 1	2		
12	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	123	1	2329	2	Y	1		3		
TOTAL GAS PROD:						30,990	TOTAL CONDENSATE PROD:						18		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER "A"		WELL #: 44		RRCID -> 216434		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	167	1	2960	2	Y	2				30
02	2884 X	2784	-0-	-100	-0-	150	1	2633	2	Y	1	28	1		3
03	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	164	1	2913	2	Y	2				5
04	3090 X	3006	-0-	-84	-0-	176	1	2829	2	Y	1				6
05	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	173	1	2887	2	Y	1				7
06	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	164	1	2761	2	Y	1				8
07	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	169	1	2877	2	Y	1				9
08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	170	1	2827	2	Y	1				10
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1	2720	2	Y	1				11
10	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	155	1	2812	2	Y	3				14
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2712	2	Y	1				15
*12	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		35,666				TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216450		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444			
01	2325 N	2014	-0-	-311	-0-	107	1	1907	2	Y	-0-				6
02	2016 N	1876	-0-	-140	-0-	101	1	1775	2	Y	-0-				6
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	116	1	2070	2	Y	-0-				6
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	132	1	2117	2	Y	54	51	1		9
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2193	2	Y	-0-				9
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2134	2	Y	-0-				9
07	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	129	1	2195	2	Y	-0-				9
08	2325 N	2177	-0-	-148	-0-	123	1	2054	2	Y	-0-				9
09	2250 N	2075	-0-	-175	-0-	115	1	1960	2	Y	-0-				9
10	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	109	1	1971	2	Y	1				10
11	2100 N	1864	-0-	-236	-0-	91	1	1773	2	Y	-0-				10
12	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	94	1	1778	2	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		25,362				TOTAL CONDENSATE PROD:			55						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 43		RRCID -> 216451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9357 - 10330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	2	Y	1			33
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	80	1	1402	2	Y	-0-	16	1	17
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	83	1	1476	2	Y	2			19
04	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	86	1	1374	2	Y	-0-			19
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	85	1	1409	2	Y	1			20
06	1500 N	1402	-0-	-98	-0-	78	1	1323	2	Y	1			21
07	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	78	1	1325	2	Y	1			22
08	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	80	1	1336	2	Y	-0-			22
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	75	1	1271	2	Y	1			23
10	1395 N	854	-0-	-541	-0-	44	1	802	2	Y	7			30
11	1380 N	1078	-0-	-302	-0-	53	1	1023	2	Y	2	22	1	10
12	1395 N	903	-0-	-492	-0-	45	1	855	2	Y	3			13
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		16,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

DEVAVULT, C. S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460				PERF. 9392 - 10255	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3379 X	3302	-0-	-77	-0-	176	1	3125	2	Y	1			5	
02	3080 X	2912	-0-	-168	-0-	157	1	2755	2	Y	-0-			5	
03	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	168	1	2980	2	Y	-0-			5	
04	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	169	1	2707	2	Y	30	31	1	4	
05	3379 X	2485	-0-	-894	-0-	141	1	2342	2	Y	2			6	
06	3210 X	3027	-0-	-183	-0-	169	1	2856	2	Y	2			8	
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			8	
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			8	
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			8	
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			8	
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			8	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:		17,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 216538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9686 - 10395	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	105	1	1864	2	Y	10		24
						11	9						
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	Y	3	19 1	8
						3	9						
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	106	1	1889	2	Y	1		9
						1	9						
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	2	Y	3	9 1	3
						3	9						
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	108	1	1801	2	Y	1		4
						1	9						
06	1830 N	1737	-0-	-93	-0-	97	1	1637	2	Y	3		7
						3	9						
07	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	98	1	1672	2	Y	-0-		7
08	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	101	1	1686	2	Y	-0-		7
09	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	94	1	1601	2	Y	1		8
						1	9						
10	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	89	1	1609	2	Y	1		9
						1	9						
11	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	75	1	1464	2	Y	2		11
						2	9						
*12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1983	2	Y	7		18
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		21,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

LAKE NAC GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 217032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430			
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	70	1	1238	2	Y	3		33
						3	9						
02	1204 N	1189	-0-	-15	-0-	64	1	1125	2	Y	-0-		33
03	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	70	1	1241	2	Y	5		38
						6	9						
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	72	1	1160	2	Y	-0-		38
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	1		39
						1	9						
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	69	1	1167	2	Y	2		41
						2	9						
07	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	66	1	1122	2	Y	4		45
						4	9						
08	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	71	1	1182	2	Y	-0-		45
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	16	53 1	8
						18	9						
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	1		9
						1	9						
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	3		12
						3	9						
12	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		15,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4278 X	3948	-0-	-330	-0-	210	1	3737	2	Y	1	6	
02	3808 X	3471	-0-	-337	-0-	187	1	3283	2	Y	1	7	
03	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	206	1	3667	2	Y	7	14	
04	4020 X	3670	-0-	-350	-0-	215	1	3455	2	Y	-0-	1	
05	4092 X	3780	-0-	-312	-0-	214	1	3566	2	Y	-0-	1	
06	3810 X	3635	-0-	-175	-0-	203	1	3431	2	Y	1	2	
07	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	204	1	3469	2	Y	6	8	
08	3658 X	3035	-0-	-623	-0-	172	1	2863	2	Y	-0-	8	
09	3540 X	2568	-0-	-972	-0-	142	1	2426	2	Y	-0-	8	
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	195	1	3537	2	Y	-0-	8	
11	3540 X	3447	-0-	-93	-0-	168	1	3279	2	Y	-0-	8	
12	3658 X	3358	-0-	-300	-0-	168	1	3184	2	Y	5	4	
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		42,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061													
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	174	1	3088	2	Y	2	6	
02	3108 X	2901	-0-	-207	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-	6	
03	3379 X	3209	-0-	-170	-0-	169	1	3005	2	Y	32	38	
04	3240 X	2924	-0-	-316	-0-	171	1	2744	2	Y	8	46	
05	3348 X	2927	-0-	-421	-0-	165	1	2754	2	Y	7	10	
06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	158	1	2666	2	Y	-0-	10	
07	3224 X	2994	-0-	-230	-0-	166	1	2827	2	Y	1	11	
08	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	166	1	2767	2	Y	4	15	
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	158	1	2697	2	Y	21	8	
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2795	2	Y	28	36	
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	138	1	2681	2	Y	3	39	
*12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	140	1	2653	2	Y	3	11	
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		35,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		109							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 9		RRCID -> 217506		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9336 - 10126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3965	-0-	-189	-0-	211	1	3751	2	Y	3					9
02	3696 X	3588	-0-	-108	-0-	193	1	3388	2	Y	6					15
03	4092 X	3974	-0-	-118	-0-	212	1	3761	2	Y	1					16
04	3930 X	3796	-0-	-134	-0-	223	1	3571	2	Y	2	13	1			5
05	4030 X	3873	-0-	-157	-0-	219	1	3653	2	Y	1					6
06	3840 X	3803	-0-	-37	-0-	213	1	3589	2	Y	1					7
07	3968 X	3916	-0-	-52	-0-	217	1	3697	2	Y	2					9
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	218	1	3629	2	Y	1					10
09	3540 X	3279	-0-	-261	-0-	181	1	3091	2	Y	6	9	1			7
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	204	1	3697	2	Y	1	6	1			2
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	178	1	3460	2	Y	1					3
*12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	186	1	3526	2	Y	1					4
TOTAL GAS PROD:		45,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		26										

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 217834		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9320 - 10122				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-	9	1			9
02	1820 N	1690	-0-	-130	-0-	91	1	1599	2	Y	-0-					9
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	107	1	1894	2	Y	22					31
04	1950 N	1840	-0-	-110	-0-	108	1	1731	2	Y	1	28	1			4
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	113	1	1888	2	Y	-0-					4
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	109	1	1844	2	Y	9					13
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1858	2	Y	3					16
08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	110	1	1829	2	Y	-0-					16
09	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	104	1	1772	2	Y	7					23
10	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	100	1	1817	2	Y	-0-	20	1			3
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	88	1	1718	2	Y	-0-					3
12	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	92	1	1749	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		22,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 46		RRCID -> 217835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9476 - 10503	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	152	1	2708	2	Y	-0-		8
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	129	1	2269	2	Y	-0-		8
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	134	1	2378	2	Y	-0-		8
04	2760 N	2198	-0-	-562	-0-	129	1	2069	2	Y	-0-		8
05	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	161	1	2684	2	Y	-0-	5 1	3
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	146	1	2458	2	Y	5		8
						6	9						
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	144	1	2453	2	Y	1		9
						1	9						
08	2728 N	2566	-0-	-162	-0-	145	1	2420	2	Y	1		10
						1	9						
09	2610 N	2444	-0-	-166	-0-	135	1	2309	2	Y	-0-		10
10	2604 N	2514	-0-	-90	-0-	132	1	2382	2	Y	-0-	9 1	1
11	2490 N	1722	-0-	-768	-0-	84	1	1630	2	Y	7		8
						8	9						
12	2511 N	1782	-0-	-729	-0-	89	1	1693	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		29,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 218439		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10520				PERF. 9394 - 10360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 N	2716	-0-	-167	-0-	145	1	2571	2	Y	-0-		21
02	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	131	1	2311	2	Y	2	20 1	3
						2	9						
03	2821 N	2671	-0-	-150	-0-	142	1	2523	2	Y	5		8
						6	9						
04	2640 N	2598	-0-	-42	-0-	152	1	2444	2	Y	2		10
						2	9						
05	2697 N	2611	-0-	-86	-0-	148	1	2462	2	Y	1		11
						1	9						
06	2580 N	2516	-0-	-64	-0-	141	1	2374	2	Y	1		12
						1	9						
07	2697 N	2581	-0-	-116	-0-	143	1	2438	2	Y	-0-		12
08	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	142	1	2369	2	Y	-0-		12
09	2520 N	2424	-0-	-96	-0-	134	1	2290	2	Y	-0-		12
10	2573 N	2532	-0-	-41	-0-	133	1	2399	2	Y	-0-		12
11	2430 N	2405	-0-	-25	-0-	117	1	2288	2	Y	-0-		12
12	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	124	1	2341	2	Y	33		45
						36	9						
TOTAL GAS PROD:		30,510				TOTAL CONDENSATE PROD:				44			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DESHA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 218553		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9728 - 10406	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	171	1	3042	2	Y	11	28	
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	155	1	2720	2	Y	3 22 1	9	
03	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	173	1	3075	2	Y	4	13	
04	3300 X	2979	-0-	-321	-0-	175	1	2803	2	Y	1 11 1	3	
05	3410 X	3128	-0-	-282	-0-	177	1	2951	2	Y	-0-	3	
06	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	170	1	2865	2	Y	3	6	
07	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	175	1	2979	2	Y	-0-	6	
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	183	1	3041	2	Y	1	7	
09	3030 X	2537	-0-	-493	-0-	141	1	2396	2	Y	-0-	7	
10	3162 X	2204	-0-	-958	-0-	115	1	2087	2	Y	2	9	
11	3120 X	2160	-0-	-960	-0-	105	1	2054	2	Y	1	10	
12	3224 X	2319	-0-	-905	-0-	116	1	2194	2	Y	8	18	
TOTAL GAS PROD:		34,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218556		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10480				PERF. 9372 - 10050	
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	56	1	999	2	Y	-0-	9 1	9
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	Y	-0-	9	9
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	2	Y	22	31	31
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	56	1	904	2	Y	-0-	28 1	3
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	2	Y	-0-	3	3
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1014	2	Y	10	13	13
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	2	15	15
08	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	57	1	954	2	Y	-0-	15	15
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	55	1	941	2	Y	7	22	22
10	1116 N	891	-0-	-225	-0-	47	1	843	2	Y	1 20 1	3	3
11	990 N	896	-0-	-94	-0-	44	1	852	2	Y	-0-	3	3
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	50	1	940	2	Y	-0-	3	3
TOTAL GAS PROD:		12,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
DOUGLASS GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 219070		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 9697 - 10280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-				9
02	1204 N	1135	-0-	-69	-0-	61	1	1074	2	Y	-0-				9
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	68	1	1216	2	Y	4				13
04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	73	1	1178	2	Y	1	11	1		3
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	Y	-0-				3
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1209	2	Y	-0-				3
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-				3
08	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	72	1	1192	2	Y	1				4
09	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	70	1	1186	2	Y	-0-				4
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	68	1	1238	2	Y	5				9
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-				9
12	1302 N	1102	-0-	-200	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		15,090		TOTAL CONDENSATE PROD:						11					

DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9557 - 10302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3751 X	3186	-0-	-565	-0-	170	1	3016	2	Y	-0-				28
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	173	1	3048	2	Y	-0-				28
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	187	1	3317	2	Y	11				39
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	196	1	3150	2	Y	1	33	1		7
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	178	1	2970	2	Y	-0-				7
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	188	1	3175	2	Y	-0-				7
07	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	191	1	3254	2	Y	-0-				7
08	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	186	1	3099	2	Y	1				8
09	3240 X	2913	-0-	-327	-0-	161	1	2752	2	Y	-0-				8
10	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	160	1	2895	2	Y	5				13
11	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	144	1	2813	2	Y	-0-				13
12	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	157	1	2981	2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		38,581		TOTAL CONDENSATE PROD:						18					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10539		PERF. 9384 - 10369	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	88 1	1559 2	Y	2	21 1		13	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	2 9	85 1	Y	1			14	
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1 9	94 1	Y	2			16	
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	2 9	102 1	Y	1			17	
05	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1 9	95 1	Y	-0-			17	
06	1710 N	1559	-0-	-151	-0-	2 9	87 1	Y	2			19	
07	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	4 9	91 1	Y	-0-			19	
08	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1 9	94 1	Y	4	19 1		4	
09	1560 N	1482	-0-	-78	-0-	2 9	82 1	Y	-0-			4	
10	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1 9	80 1	Y	-0-			4	
11	1620 N	1391	-0-	-229	-0-	2 9	68 1	Y	-0-			4	
*12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1 9	77 1	Y	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:		19,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663		PERF. 9178 - 10566	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	118 1	2096 2	Y	5			18	
02	2072 N	1959	-0-	-113	-0-	6 9	105 1	Y	2	18 1		2	
03	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2 9	116 1	Y	3			5	
04	2160 N	1845	-0-	-315	-0-	3 9	108 1	Y	2			7	
05	2170 N	2048	-0-	-122	-0-	2 9	116 1	Y	2			9	
06	2100 N	1888	-0-	-212	-0-	1 9	106 1	Y	1			10	
07	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	3 9	99 1	Y	3			13	
08	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	1 9	115 1	Y	2	12 1		3	
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2 9	139 1	Y	3			6	
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	3 9	149 1	Y	-0-			6	
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	1 9	129 1	Y	2	6 1		2	
*12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2 9	136 1	Y	3			5	
TOTAL GAS PROD:		26,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 9487 - 10156			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9452 - 10362			
01	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	95	1	1680	2	Y	-0-				13
02	1652 N	1566	-0-	-86	-0-	84	1	1480	2	Y	2	13	1		2
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	Y	2				4
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1657	2	Y	2				6
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	103	1	1716	2	Y	9	13	1		2
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	96	1	1617	2	Y	19	18	1		3
07	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	100	1	1707	2	Y	-0-				3
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	Y	1				4
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	1				5
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	92	1	1659	2	Y	-0-				5
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	4				9
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		20,789				TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	104 1	1855 2	Y	2			7
02	2016 N	1910	-0-	-106	-0-	2 9						
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	103 1	1807 2	Y	-0-			7
						119 1	2119 2	Y	2			9
						2 9						
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	126 1	2024 2	Y	2			11
						2 9						
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	122 1	2029 2	Y	1			12
						1 9						
06	2160 N	1997	-0-	-163	-0-	112 1	1883 2	Y	2	11 1		3
						2 9						
07	2232 N	1964	-0-	-268	-0-	109 1	1854 2	Y	1			4
						1 9						
08	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	115 1	1920 2	Y	2			6
						2 9						
09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	111 1	1899 2	Y	1			7
						1 9						
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	107 1	1944 2	Y	1			8
						1 9						
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	97 1	1882 2	Y	1			9
						1 9						
12	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	99 1	1883 2	Y	1			10
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		24,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289		
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	185 1	3295 2	Y	1			10
						1 9						
02	3304 X	3111	-0-	-193	-0-	167 1	2938 2	Y	5	8 1		7
						6 9						
03	3658 X	3615	-0-	-43	-0-	192 1	3421 2	Y	2			9
						2 9						
04	3540 X	3500	-0-	-40	-0-	205 1	3294 2	Y	1			10
						1 9						
05	3658 X	3512	-0-	-146	-0-	199 1	3311 2	Y	2			12
						2 9						
06	3510 X	3447	-0-	-63	-0-	193 1	3253 2	Y	1	11 1		2
						1 9						
07	3627 X	3289	-0-	-338	-0-	183 1	3105 2	Y	1			3
						1 9						
08	3627 X	3444	-0-	-183	-0-	195 1	3247 2	Y	2			5
						2 9						
09	3510 X	3283	-0-	-227	-0-	182 1	3099 2	Y	2			7
						2 9						
10	3565 X	3339	-0-	-226	-0-	175 1	3164 2	Y	-0-			7
11	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	156 1	3043 2	Y	3			10
						3 9						
12	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	162 1	3072 2	Y	-0-	8 1		2
TOTAL GAS PROD:		40,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FAYE, DONNA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 220348		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 9900 - 10553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHANNON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220507		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9392 - 10510		
01	2790 N	2722	-0-	-68	-0-	145	1	2576	2	Y	1		31	
						1	9							
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	2290	2	Y	-0-		31	
03	2852 N	2808	-0-	-44	-0-	149	1	2658	2	Y	1		32	
						1	9							
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	157	1	2511	2	Y	-0-		32	
05	2666 N	625	-0-	-2041	-0-	35	1	590	2	Y	-0-		32	
06	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-		32	
07	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-		32	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:		11,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

FORE, M.R. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE		04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9591 - 10477		
01	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	76	1	1342	2	N	-0-		75	
02	1372 N	1306	-0-	-66	-0-	70	1	1236	2	N	-0-		75	
03	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	74	1	1311	2	N	-0-		75	
04	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	76	1	1211	2	N	-0-		75	
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	79	1	1315	2	N	-0-		75	
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	N	2		77	
						2	9							
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	80	1	1361	2	N	-0-		77	
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	80	1	1326	2	N	-0-		77	
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	75	1	1287	2	N	-0-		77	
10	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	74	1	1333	2	N	-0-		77	
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-		77	
*12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	2	N	-0-		77	
TOTAL GAS PROD:		16,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10403		PERF. 9472 - 10235			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	455	-0-	-413	-0-	24	1	431	2	Y	-0-				13
02	1036 X	181	-0-	-855	-0-	10	1	171	2	Y	-0-				13
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	106	1	1879	2	Y	27				40
04	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	30	9	83	1	Y	1	34	1		7
05	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1387	2	Y	-0-				7
06	1950 X	1442	-0-	-508	-0-	81	1	1361	2	Y	-0-				7
07	2015 X	1433	-0-	-582	-0-	80	1	1353	2	Y	-0-				7
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	Y	1				8
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-				8
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	Y	5				13
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	6	9	65	1	Y	-0-				13
*12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		15,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

SITTON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221062		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10962		PERF. 9116 - 10814			
01	3441 X	3164	-0-	-277	-0-	169	1	2995	2	Y	-0-				17
02	3080 X	2847	-0-	-233	-0-	153	1	2686	2	Y	7	14	1		10
03	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	168	1	2985	2	Y	-0-				10
04	3240 X	3060	-0-	-180	-0-	180	1	2880	2	Y	-0-				10
05	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	177	1	2944	2	Y	-0-				10
06	3060 X	2908	-0-	-152	-0-	163	1	2745	2	Y	-0-				10
07	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	169	1	2877	2	Y	1				11
08	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	163	1	2708	2	Y	1				12
09	3060 X	2738	-0-	-322	-0-	151	1	2578	2	Y	8				20
10	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	148	1	2683	2	Y	1	17	1		4
11	2940 X	2812	-0-	-128	-0-	137	1	2675	2	Y	-0-				4
12	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	145	1	2741	2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		35,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9259 - 10444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4646	-0-	-469	-0-	248	1	4398	2	Y	-0-	9 1	8
02	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	227	1	4000	2	Y	-0-		8
03	4991 X	4555	-0-	-436	-0-	241	1	4290	2	Y	22		30
04	4770 X	4136	-0-	-634	-0-	243	1	3891	2	Y	2	28 1	4
05	4929 X	4399	-0-	-530	-0-	249	1	4150	2	Y	-0-		4
06	4530 X	4333	-0-	-197	-0-	242	1	4081	2	Y	9		13
07	4681 X	4527	-0-	-154	-0-	251	1	4274	2	Y	2		15
08	4557 X	4432	-0-	-125	-0-	251	1	4181	2	Y	-0-		15
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	240	1	4096	2	Y	8		23
10	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	234	1	4238	2	Y	-0-	20 1	3
11	4380 X	4263	-0-	-117	-0-	208	1	4055	2	Y	-0-		3
12	4526 X	4304	-0-	-222	-0-	216	1	4088	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		52,639				TOTAL CONDENSATE PROD:				43			

JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4133	-0-	-455	-0-	220	1	3910	2	Y	3		20
02	4088 X	3803	-0-	-285	-0-	204	1	3599	2	Y	-0-		20
03	4495 X	4265	-0-	-230	-0-	227	1	4036	2	Y	2		22
04	4230 X	4076	-0-	-154	-0-	239	1	3836	2	Y	1		23
05	4247 X	4095	-0-	-152	-0-	232	1	3863	2	Y	-0-	20 1	3
06	4140 X	3905	-0-	-235	-0-	218	1	3687	2	Y	-0-		3
07	4278 X	3894	-0-	-384	-0-	216	1	3677	2	Y	1		4
08	4123 X	3869	-0-	-254	-0-	219	1	3649	2	Y	1		5
09	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	203	1	3457	2	Y	1		6
10	4092 X	3822	-0-	-270	-0-	200	1	3622	2	Y	-0-		6
11	3900 X	3791	-0-	-109	-0-	185	1	3605	2	Y	1		7
12	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	185	1	3510	2	Y	1		8
TOTAL GAS PROD:		47,010				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10475		PERF. 9396 - 10386				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	158	1	2799	2	Y	4	17	1	7
02	2744 X	2612	-0-	-132	-0-	140	1	2472	2	Y	-0-			7
03	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	159	1	2825	2	Y	60			67
04	2970 X	2725	-0-	-245	-0-	159	1	2557	2	Y	8			75
05	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	159	1	2654	2	Y	7	70	1	12
06	2940 X	2658	-0-	-282	-0-	149	1	2509	2	Y	-0-			12
07	3038 X	2853	-0-	-185	-0-	158	1	2694	2	Y	1			13
08	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	158	1	2634	2	Y	3			16
09	2730 X	2615	-0-	-115	-0-	144	1	2447	2	Y	22	30	1	8
10	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	140	1	2542	2	Y	28			36
11	2760 X	2593	-0-	-167	-0-	126	1	2464	2	Y	3			39
12	2852 X	2692	-0-	-160	-0-	135	1	2554	2	Y	3	31	1	11
TOTAL GAS PROD:		33,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10621		PERF. 9452 - 10280		
01	2511 N	2354	-0-	-157	-0-	125	1	2229	2	Y	-0-	9	1	9
02	2240 N	2094	-0-	-146	-0-	113	1	1981	2	Y	-0-			9
03	2418 N	2314	-0-	-104	-0-	123	1	2182	2	Y	8			17
04	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	125	1	2010	2	Y	2	16	1	3
05	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	123	1	2050	2	Y	-0-			3
06	2250 N	2070	-0-	-180	-0-	115	1	1945	2	Y	9			12
07	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	113	1	1930	2	Y	3			15
08	2170 N	1934	-0-	-236	-0-	110	1	1824	2	Y	-0-			15
09	2070 N	1870	-0-	-200	-0-	103	1	1759	2	Y	7			22
10	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	102	1	1848	2	Y	-0-	19	1	3
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	-0-			3
*12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	97	1	1839	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		24,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SMITH, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221409		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	188	-0-	-2199	-0-	9	1	166	2	Y	12			57
						13	9							
02	2968 X	181	-0-	-2787	-0-	10	1	169	2	Y	2	44	1	15
						2	9							
03	3286 X	268	-0-	-3018	-0-	14	1	252	2	Y	2			17
						2	9							
04	2280 X	257	-0-	-2023	-0-	15	1	241	2	Y	1	15	1	3
						1	9							
05	434 X	218	-0-	-216	-0-	12	1	205	2	Y	1			4
						1	9							
06	270 X	170	-0-	-100	-0-	9	1	159	2	Y	2			6
						2	9							
07	279 X	131	-0-	-148	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			6
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	9	1	157	2	Y	1			7
						1	9							
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	7	1	113	2	Y	1			8
						1	9							
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1			9
						1	9							
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	5	1	94	2	Y	1			10
						1	9							
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	8			18
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		2,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 33		RRCID -> 221945		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	134	1	2378	2	Y	-0-			8
02	2380 N	2199	-0-	-181	-0-	118	1	2081	2	Y	-0-			8
03	2666 N	2635	-0-	-31	-0-	140	1	2495	2	Y	-0-			8
04	2430 N	2407	-0-	-23	-0-	141	1	2266	2	Y	-0-			8
05	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	138	1	2304	2	Y	-0-	5	1	3
06	2550 N	2361	-0-	-189	-0-	132	1	2223	2	Y	5			8
						6	9							
07	2480 N	2346	-0-	-134	-0-	130	1	2215	2	Y	1			9
						1	9							
08	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	138	1	2299	2	Y	1			10
						1	9							
09	2370 N	1955	-0-	-415	-0-	108	1	1847	2	Y	-0-			10
10	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	120	1	2178	2	Y	-0-	9	1	1
11	2370 N	2137	-0-	-233	-0-	104	1	2025	2	Y	7			8
						8	9							
*12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		27,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221947		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612		PERF. 9409 - 10162	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	182	1	3238	2	Y	7	23 1	3
02	3388 X	3267	-0-	-121	-0-	175	1	3088	2	Y	4		7
03	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	194	1	3441	2	Y	1		8
04	3570 X	3527	-0-	-43	-0-	207	1	3320	2	Y	-0-		8
05	3627 X	3452	-0-	-175	-0-	195	1	3253	2	Y	4		12
06	3510 X	3320	-0-	-190	-0-	186	1	3133	2	Y	1		13
07	3658 X	3393	-0-	-265	-0-	188	1	3205	2	Y	-0-		13
08	3441 X	3314	-0-	-127	-0-	188	1	3125	2	Y	1		14
09	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	177	1	3022	2	Y	-0-		14
10	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	175	1	3169	2	Y	7		21
11	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	158	1	3071	2	Y	-0-		21
12	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	157	1	2978	2	Y	-0-	19 1	2
TOTAL GAS PROD:		40,252				TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

RITA RAE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221965		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9567 - 10444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5848	-0-	-290	-0-	312	1	5534	2	Y	2	18 1	12
02	5516 X	5211	-0-	-305	-0-	280	1	4930	2	Y	1		13
03	6045 X	5778	-0-	-267	-0-	308	1	5468	2	Y	2		15
04	5820 X	5560	-0-	-260	-0-	326	1	5233	2	Y	1		16
05	5952 X	5612	-0-	-340	-0-	318	1	5294	2	Y	-0-		16
06	5670 X	5478	-0-	-192	-0-	306	1	5170	2	Y	2		18
07	5766 X	5630	-0-	-136	-0-	313	1	5317	2	Y	-0-		18
08	5766 X	5530	-0-	-236	-0-	313	1	5213	2	Y	4	18 1	4
09	5550 X	5366	-0-	-184	-0-	297	1	5069	2	Y	-0-		4
10	5673 X	5539	-0-	-134	-0-	290	1	5249	2	Y	-0-		4
11	5490 X	5304	-0-	-186	-0-	259	1	5045	2	Y	-0-		4
12	5642 X	5475	-0-	-167	-0-	274	1	5201	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		66,331				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9230 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	108 1	1918 2	Y			-0-			4
02	1820 N	1806	-0-	-14	-0-	97 1	1702 2	Y			6			10
03	2232 N	1917	-0-	-315	-0-	102 1	1814 2	Y			1	6 1		5
04	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	110 1	1764 2	Y			1			6
05	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	105 1	1754 2	Y			1			7
06	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	101 1	1700 2	Y			-0-			7
07	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	101 1	1721 2	Y			4			11
08	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	97 1	1617 2	Y			1			12
09	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	95 1	1612 2	Y			-0-			12
10	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	91 1	1644 2	Y			-0-			12
11	1650 N	1132	-0-	-518	-0-	55 1	1074 2	Y			3	13 1		2
12	1767 N	865	-0-	-902	-0-	43 1	822 2	Y			-0-			2
TOTAL GAS PROD:		20,265				TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

CINDY SUB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10485				PERF. 9244 - 10310	
01	2604 N	2046	-0-	-558	-0-	109 1	1936 2	Y			1			6	
02	2380 X	1557	-0-	-823	-0-	83 1	1468 2	Y			5			11	
03	2635 X	2351	-0-	-284	-0-	125 1	2224 2	Y			2	7 1		6	
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	156 1	2508 2	Y			1			7	
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	156 1	2599 2	Y			-0-			7	
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	148 1	2505 2	Y			1			8	
07	2759 X	2645	-0-	-114	-0-	147 1	2494 2	Y			4			12	
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	147 1	2450 2	Y			-0-			12	
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	146 1	2486 2	Y			-0-			12	
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	144 1	2603 2	Y			-0-			12	
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	120 1	2334 2	Y			4	14 1		2	
*12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	137 1	2594 2	Y			1			3	
TOTAL GAS PROD:		29,839				TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 222515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 9412 - 10168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2759 N	2613	-0-	-146	-0-	139	1	2471	2	Y	3				9
02	2548 X	2327	-0-	-221	-0-	125	1	2195	2	Y	6				15
03	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	134	1	2376	2	Y	1				16
04	2700 X	2384	-0-	-316	-0-	140	1	2242	2	Y	2	13	1		5
05	2697 X	2470	-0-	-227	-0-	140	1	2328	2	Y	2				7
06	2520 X	2258	-0-	-262	-0-	126	1	2131	2	Y	1				8
07	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	131	1	2235	2	Y	1				9
08	2480 N	2377	-0-	-103	-0-	135	1	2241	2	Y	1				10
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	7	9	1		8
10	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	122	1	2211	2	Y	1	6	1		3
11	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	108	1	2102	2	Y	-0-				3
12	2387 N	2241	-0-	-146	-0-	112	1	2128	2	Y	1				4
TOTAL GAS PROD:		28,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 51		RRCID -> 222516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500				PERF. 9378 - 10298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	129	1	2288	2	Y	-0-	15	1		1
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	126	1	2210	2	Y	-0-				1
03	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	133	1	2364	2	Y	4				5
04	2340 N	2325	-0-	-15	-0-	136	1	2187	2	Y	2				7
05	2573 N	2434	-0-	-139	-0-	138	1	2294	2	Y	2				9
06	2430 N	2162	-0-	-268	-0-	121	1	2040	2	Y	1				10
07	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	123	1	2099	2	Y	2				12
08	2449 N	2144	-0-	-305	-0-	121	1	2023	2	Y	-0-				12
09	2160 N	1993	-0-	-167	-0-	110	1	1882	2	Y	1				13
10	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	113	1	2046	2	Y	3	13	1		3
11	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	100	1	1953	2	Y	-0-				3
*12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	Y	1				4
TOTAL GAS PROD:		26,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 222517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9084 - 10270			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	170	1	3013	2	Y	1				10
02	3080 X	2854	-0-	-226	-0-	153	1	2695	2	Y	5	8	1		7
03	3410 X	3212	-0-	-198	-0-	171	1	3039	2	Y	2				9
04	3240 X	3021	-0-	-219	-0-	177	1	2843	2	Y	1				10
05	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	178	1	2962	2	Y	2				12
06	3120 X	2982	-0-	-138	-0-	167	1	2814	2	Y	1	11	1		2
07	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	170	1	2889	2	Y	1				3
08	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	170	1	2839	2	Y	2				5
09	3030 X	2899	-0-	-131	-0-	161	1	2736	2	Y	2				7
10	3131 X	2991	-0-	-140	-0-	157	1	2834	2	Y	-0-				7
11	2970 X	2943	-0-	-27	-0-	144	1	2797	2	Y	2				9
12	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	153	1	2901	2	Y	1	8	1		2
TOTAL GAS PROD:		36,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

JERI ANNE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222658		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10597				PERF. 9522 - 10468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	48	1	855	2	Y	-0-				10
02	896 N	804	-0-	-92	-0-	43	1	760	2	Y	1				11
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	49	1	864	2	Y	1				12
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	Y	-0-				12
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	54	1	902	2	Y	1				13
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	Y	-0-				13
07	961 N	958	-0-	-3	-0-	53	1	904	2	Y	1				14
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	2	Y	-0-				14
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-				14
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	Y	-0-				14
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	13	22	1		5
12	837 N	819	-0-	-18	-0-	41	1	778	2	Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		10,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
DOUGLASS GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 222661		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10362		PERF. 9404 - 10246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	102	1	1813	2	Y	-0-				25
02	1764 N	1710	-0-	-54	-0-	92	1	1617	2	Y	1				26
						1	9								
03	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	102	1	1819	2	Y	4				30
						4	9								
04	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	109	1	1746	2	Y	-0-	25	1		5
05	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	106	1	1759	2	Y	-0-				5
06	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	102	1	1713	2	Y	-0-				5
07	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	105	1	1792	2	Y	1				6
						1	9								
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	106	1	1757	2	Y	-0-				6
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1698	2	Y	-0-				6
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	6				12
						7	9								
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	-0-				12
*12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	89	1	1694	2	Y	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		21,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 9106 - 10298			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	2838	-0-	-200	-0-	151	1	2686	2	Y	1				10
						1	9								
02	2744 X	2667	-0-	-77	-0-	143	1	2518	2	Y	5	8	1		7
						6	9								
03	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	159	1	2826	2	Y	2				9
						2	9								
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	172	1	2757	2	Y	1				10
						1	9								
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	168	1	2793	2	Y	2				12
						2	9								
06	2880 X	2757	-0-	-123	-0-	154	1	2602	2	Y	1	11	1		2
						1	9								
07	3038 X	2865	-0-	-173	-0-	159	1	2705	2	Y	1				3
						1	9								
08	2821 N	2742	-0-	-79	-0-	155	1	2577	2	Y	9				12
						10	9								
09	2730 N	2722	-0-	-8	-0-	150	1	2564	2	Y	7				19
						8	9								
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	150	1	2716	2	Y	2				21
						2	9								
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	133	1	2593	2	Y	5				26
						6	9								
12	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	141	1	2673	2	Y	2	23	1		5
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		33,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		38									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ERNEST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223714		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10441		PERF. 9172 - 10152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	55 1	980 2	Y			-0-			11
02	1008 N	799	-0-	-209	-0-	43 1	756 2	Y			-0-			11
03	1116 N	920	-0-	-196	-0-	49 1	871 2	Y			-0-			11
04	990 N	879	-0-	-111	-0-	52 1	827 2	Y			-0-			11
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	59 1	979 2	Y			-0-			11
06	900 N	845	-0-	-55	-0-	47 1	798 2	Y			-0-			11
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	54 1	922 2	Y			-0-			11
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	54 1	903 2	Y			-0-			11
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	49 1	839 2	Y			-0-			11
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46 1	838 2	Y			1			12
						1 9								
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42 1	825 2	Y			9			21
						10 9								
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	45 1	844 2	Y			-0-			21
TOTAL GAS PROD:		10,988				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

BLACK STONE		WELL #: 3		RRCID -> 223767		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10408				PERF. 9232 - 10224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3844 X	3495	-0-	-349	-0-	186 1	3307 2	Y			2			10
						2 9								
02	3248 X	3082	-0-	-166	-0-	165 1	2911 2	Y			5	8 1		7
						6 9								
03	3596 X	3436	-0-	-160	-0-	183 1	3251 2	Y			2			9
						2 9								
04	3480 X	3065	-0-	-415	-0-	180 1	2884 2	Y			1			10
						1 9								
05	3534 X	3187	-0-	-347	-0-	180 1	3005 2	Y			2			12
						2 9								
06	3390 X	3028	-0-	-362	-0-	169 1	2858 2	Y			1	11 1		2
						1 9								
07	3441 X	3094	-0-	-347	-0-	172 1	2921 2	Y			1			3
						1 9								
08	3286 X	3026	-0-	-260	-0-	171 1	2851 2	Y			4			7
						4 9								
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	173 1	2950 2	Y			3			10
						3 9								
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	170 1	3077 2	Y			1			11
						1 9								
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	152 1	2955 2	Y			4			15
						4 9								
12	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	158 1	2995 2	Y			2	13 1		4
						2 9								
TOTAL GAS PROD:		38,053				TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC NELDA GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 1		RRCID -> 223773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1984 N	1643	-0-	-341	-0-	87	1	1552	2	Y	4			33
						4	9							
02	1596 N	1569	-0-	-27	-0-	84	1	1483	2	Y	2			35
						2	9							
03	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	92	1	1627	2	Y	4			39
						4	9							
04	1590 N	1454	-0-	-136	-0-	85	1	1368	2	Y	1			40
						1	9							
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	102	1	1702	2	Y	-0-			40
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	143	1	2416	2	Y	2			42
						2	9							
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	126	1	2137	2	Y	-0-			42
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	Y	4			46
						4	9							
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	101	1	1722	2	Y	1			47
						1	9							
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	96	1	1736	2	Y	19			66
						21	9							
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	77	1	1493	2	Y	-0-			66
*12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2150	2	Y	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		22,451				TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

RENEE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224204		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RENEE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 224270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC PAIGE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 8		RRCID -> 225078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	247	1	4396	2	Y	-0-				17
02	4172 X	3222	-0-	-950	-0-	173	1	3048	2	Y	1	15	1		3
03	4991 X	3500	-0-	-1491	-0-	186	1	3314	2	Y	-0-				3
04	4830 X	4822	-0-	-8	-0-	283	1	4538	2	Y	1				4
05	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	273	1	4544	2	Y	6				10
06	4500 X	4490	-0-	-10	-0-	251	1	4239	2	Y	-0-				10
07	4991 X	4598	-0-	-393	-0-	255	1	4342	2	Y	1				11
08	4991 X	2028	-0-	-2963	-0-	115	1	1912	2	Y	1				12
09	4830 X	2233	-0-	-2597	-0-	124	1	2108	2	Y	1				13
10	4836 X	1706	-0-	-3130	-0-	89	1	1616	2	Y	1				14
11	4500 X	1567	-0-	-2933	-0-	76	1	1490	2	Y	1				15
12	4588 X	1522	-0-	-3066	-0-	76	1	1444	2	Y	2				17
TOTAL GAS PROD:		39,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

PAIGE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634					
01	3844 X	3109	-0-	-735	-0-	166	1	2943	2	Y	-0-				25
02	3500 X	2695	-0-	-805	-0-	145	1	2549	2	Y	1	23	1		3
03	3875 X	3093	-0-	-782	-0-	165	1	2928	2	Y	-0-				3
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	210	1	3369	2	Y	1				4
05	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	188	1	3127	2	Y	7				11
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	170	1	2870	2	Y	-0-				11
07	3689 X	3069	-0-	-620	-0-	170	1	2899	2	Y	-0-				11
08	3286 X	2947	-0-	-339	-0-	167	1	2779	2	Y	1				12
09	3180 X	2438	-0-	-742	-0-	135	1	2302	2	Y	1				13
10	3286 X	1262	-0-	-2024	-0-	66	1	1195	2	Y	1				14
11	3030 X	1216	-0-	-1814	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-				14
12	3069 X	1186	-0-	-1883	-0-	59	1	1125	2	Y	2				16
TOTAL GAS PROD:		30,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10321	PERF.	9093 - 10310
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	132	1	2338	2	Y	1		10		
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	120	1	2113	2	Y	5	8 1	7		
03	2418 N	1701	-0-	-717	-0-	90	1	1609	2	Y	2		9		
04	2370 N	1416	-0-	-954	-0-	83	1	1331	2	Y	2		11		
05	2449 N	1031	-0-	-1418	-0-	58	1	972	2	Y	1		12		
06	1650 N	965	-0-	-685	-0-	54	1	910	2	Y	1	11 1	2		
07	1457 N	956	-0-	-501	-0-	53	1	902	2	Y	1		3		
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	2		5		
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	914	2	Y	2		7		
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-		7		
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	2		9		
*12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	2	Y	1	8 1	2		
TOTAL GAS PROD:		16,711			TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9148 - 10368
01	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	106	1	1887	2	Y	-0-		8		
02	1876 N	1794	-0-	-82	-0-	96	1	1691	2	Y	6		14		
03	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	107	1	1900	2	Y	1	8 1	7		
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	115	1	1849	2	Y	1		8		
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	113	1	1888	2	Y	-0-		8		
06	1950 N	1881	-0-	-69	-0-	105	1	1775	2	Y	1		9		
07	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	109	1	1849	2	Y	4		13		
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-		13		
09	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	104	1	1771	2	Y	-0-		13		
10	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	98	1	1771	2	Y	-0-		13		
11	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	89	1	1743	2	Y	4	15 1	2		
12	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	92	1	1748	2	Y	1		3		
TOTAL GAS PROD:		22,983			TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10629		PERF. 9418 - 10387	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3725	-0-	-491	-0-	198	1	3520	2	Y	6	20 1	2
02	3696 X	3407	-0-	-289	-0-	183	1	3223	2	Y	1		3
03	4061 X	3742	-0-	-319	-0-	199	1	3543	2	Y	-0-		3
04	3840 X	3514	-0-	-326	-0-	206	1	3308	2	Y	-0-		3
05	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	203	1	3377	2	Y	5		8
06	3660 X	3486	-0-	-174	-0-	195	1	3291	2	Y	-0-		8
07	3782 X	3486	-0-	-296	-0-	193	1	3292	2	Y	1		9
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	198	1	3305	2	Y	1		10
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	184	1	3135	2	Y	-0-		10
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	176	1	3189	2	Y	6		16
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	158	1	3086	2	Y	-0-		16
*12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	166	1	3150	2	Y	1	15 1	2
TOTAL GAS PROD:		41,702		TOTAL CONDENSATE PROD:						21			

DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9454 - 10416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4575	-0-	-292	-0-	244	1	4330	2	Y	1		6
02	4396 X	4035	-0-	-361	-0-	217	1	3816	2	Y	2		8
03	4774 X	4558	-0-	-216	-0-	242	1	4309	2	Y	6		14
04	4530 X	4266	-0-	-264	-0-	250	1	4016	2	Y	-0-	13 1	1
05	4650 X	4376	-0-	-274	-0-	248	1	4128	2	Y	-0-		1
06	4440 X	4260	-0-	-180	-0-	238	1	4021	2	Y	1		2
07	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	241	1	4093	2	Y	6		8
08	4464 X	4300	-0-	-164	-0-	244	1	4056	2	Y	-0-		8
09	4260 X	4109	-0-	-151	-0-	228	1	3881	2	Y	-0-		8
10	4402 X	4282	-0-	-120	-0-	224	1	4058	2	Y	-0-		8
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	209	1	4077	2	Y	1		9
*12	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	225	1	4258	2	Y	4	9 1	4
TOTAL GAS PROD:		51,876		TOTAL CONDENSATE PROD:						21			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9470 - 10377			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	717	2	Y	-0-	39	1		10
02	700 N	699	-0-	-1	-0-	38	1	661	2	Y	-0-				10
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-				10
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	1				11
						1	9								
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	8				19
						9	9								
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	41	1	694	2	Y	-0-				19
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-				19
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	43	1	708	2	Y	-0-				19
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	37	1	638	2	Y	1				20
						1	9								
10	775 N	741	-0-	-34	-0-	39	1	702	2	Y	-0-				20
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	34	1	670	2	Y	-0-				20
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	36	1	673	2	Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		8,846				TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9186 - 10012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	221	1	3920	2	Y	-0-				11
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	197	1	3460	2	Y	1	11	1		1
						1	9								
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	215	1	3823	2	Y	4				5
						4	9								
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	219	1	3506	2	Y	1				6
						1	9								
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	218	1	3632	2	Y	2				8
						2	9								
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	Y	-0-	6	1		2
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	230	1	3911	2	Y	-0-				2
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	215	1	3584	2	Y	1				3
						1	9								
09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	233	1	3973	2	Y	2				5
						2	9								
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	220	1	3984	2	Y	1				6
						1	9								
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	186	1	3634	2	Y	1				7
						1	9								
*12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	207	1	3932	2	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		48,087				TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10691		PERF. 9648 - 10752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2586	-0-	-514	-0-	138	1	2447	2	Y	1		14
02	2744 X	1549	-0-	-1195	-0-	83	1	1465	2	Y	1	13 1	2
03	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	146	1	2599	2	Y	1		3
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	173	1	2778	2	Y	3		6
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	180	1	3004	2	Y	9	13 1	2
06	2670 X	1966	-0-	-704	-0-	109	1	1836	2	Y	19	18 1	3
07	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	157	1	2674	2	Y	-0-		3
08	2697 X	2567	-0-	-130	-0-	145	1	2421	2	Y	1		4
09	2610 X	1196	-0-	-1414	-0-	66	1	1129	2	Y	1		5
10	2697 X	638	-0-	-2059	-0-	33	1	605	2	Y	-0-		5
11	2610 X	636	-0-	-1974	-0-	31	1	602	2	Y	3		8
12	2697 X	605	-0-	-2092	-0-	30	1	575	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		23,468				TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9449 - 10494	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	Y	-0-		13
02	1120 N	1062	-0-	-58	-0-	57	1	1003	2	Y	2	13 1	2
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	2	Y	1		3
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	Y	3		6
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1167	2	Y	9	13 1	2
06	1170 N	974	-0-	-196	-0-	53	1	901	2	Y	18	17 1	3
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	73	1	1247	2	Y	-0-		3
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	1		4
09	960 N	714	-0-	-246	-0-	40	1	673	2	Y	1		5
10	1333 N	260	-0-	-1073	-0-	14	1	246	2	Y	-0-		5
11	1290 N	297	-0-	-993	-0-	14	1	280	2	Y	3		8
12	744 N	281	-0-	-463	-0-	14	1	267	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		11,043				TOTAL CONDENSATE PROD:				38			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9434 - 10412			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	119	1	2110	2	Y	1				14
02	1960 N	1885	-0-	-75	-0-	101	1	1783	2	Y	1	13	1		2
03	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	111	1	1967	2	Y	2				4
04	2160 N	1622	-0-	-538	-0-	95	1	1525	2	Y	2				6
05	2077 N	1845	-0-	-232	-0-	104	1	1732	2	Y	8	12	1		2
06	2010 N	1652	-0-	-358	-0-	91	1	1540	2	Y	19	18	1		3
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-				3
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1857	2	Y	1				4
09	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	73	1	1245	2	Y	1				5
10	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-				5
11	1380 N	1073	-0-	-307	-0-	52	1	1017	2	Y	4				9
12	1364 N	945	-0-	-419	-0-	47	1	898	2	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		19,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663				PERF. 9376 - 10456	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9196 - 10264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6138 X	5720	-0-	-418	-0-	305	1	5414	2	Y	1				8
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	272	1	4791	2	Y	6				14
03	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	310	1	5517	2	Y	1	8	1		7
04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	333	1	5339	2	Y	1				8
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	316	1	5262	2	Y	-0-				8
06	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	298	1	5024	2	Y	1				9
07	5394 X	5355	-0-	-39	-0-	297	1	5054	2	Y	4				13
08	5859 X	5401	-0-	-458	-0-	306	1	5095	2	Y	-0-				13
09	5670 X	5103	-0-	-567	-0-	283	1	4820	2	Y	-0-				13
10	5580 X	5431	-0-	-149	-0-	284	1	5147	2	Y	-0-				13
11	5310 X	5155	-0-	-155	-0-	251	1	4900	2	Y	4	15	1		2
12	5394 X	5020	-0-	-374	-0-	252	1	4767	2	Y	1				3
TOTAL GAS PROD:		64,657				TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10393				PERF. 9398 - 10298	
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	116	1	2057	2	Y	1				14
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	103	1	1814	2	Y	1	13	1		2
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	118	1	2098	2	Y	2				4
04	2100 N	1347	-0-	-753	-0-	79	1	1266	2	Y	2				6
05	2139 N	930	-0-	-1209	-0-	52	1	868	2	Y	9	13	1		2
06	2160 N	902	-0-	-1258	-0-	49	1	832	2	Y	19	18	1		3
07	1395 N	937	-0-	-458	-0-	52	1	885	2	Y	-0-				3
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	1				4
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	1				5
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	Y	-0-				5
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	43	1	847	2	Y	4				9
12	930 N	767	-0-	-163	-0-	38	1	729	2	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		15,106				TOTAL CONDENSATE PROD:				40					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9442 - 10296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811				
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	128	1	2267	2	N	-0-			112
02	2212 N	1625	-0-	-587	-0-	87	1	1538	2	N	-0-			112
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	128	1	2279	2	N	-0-			112
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	137	1	2196	2	N	-0-			112
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	135	1	2245	2	N	-0-			112
06	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	129	1	2175	2	N	-0-			112
07	2418 N	1895	-0-	-523	-0-	105	1	1790	2	N	-0-			112
08	2387 N	1878	-0-	-509	-0-	106	1	1772	2	N	-0-			112
09	2310 N	1822	-0-	-488	-0-	101	1	1721	2	N	-0-			112
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	101	1	1821	2	N	-0-			112
11	1830 N	1787	-0-	-43	-0-	87	1	1700	2	N	-0-			112
*12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	97	1	1833	2	N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 24,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185				
01	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	102	1	1816	2	Y	1			5
02	1792 N	1703	-0-	-89	-0-	92	1	1611	2	Y	-0-			5
03	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	102	1	1816	2	Y	-0-			5
04	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	99	1	1586	2	Y	30	31	1	4
05	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	93	1	1544	2	Y	2			6
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	108	1	1830	2	Y	2			8
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	109	1	1847	2	Y	-0-			8
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-			8
09	1890 N	1678	-0-	-212	-0-	93	1	1582	2	Y	3			11
10	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	87	1	1570	2	Y	-0-			11
11	1830 N	1753	-0-	-77	-0-	85	1	1662	2	Y	5			16
*12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	92	1	1735	2	Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	N	-0-		155
02	952 N	917	-0-	-35	-0-	49	1	868	2	N	-0-		155
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	55	1	973	2	N	-0-		155
04	990 N	937	-0-	-53	-0-	55	1	882	2	N	-0-		155
05	1023 N	977	-0-	-46	-0-	55	1	922	2	N	-0-		155
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	51	1	859	2	N	-0-		155
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	53	1	895	2	N	-0-		155
08	992 N	933	-0-	-59	-0-	53	1	880	2	N	-0-		155
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	N	-0-		155
10	961 N	815	-0-	-146	-0-	43	1	772	2	N	-0-		155
11	900 N	810	-0-	-90	-0-	40	1	770	2	N	-0-		155
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	41	1	776	2	N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		11,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

01	6696 X	6264	-0-	-432	-0-	334	1	5926	2	Y	4	11 1	1
02	5824 X	5558	-0-	-266	-0-	299	1	5258	2	Y	1		2
03	6448 X	6196	-0-	-252	-0-	330	1	5865	2	Y	1		3
04	6240 X	5913	-0-	-327	-0-	347	1	5565	2	Y	1		4
05	6386 X	6035	-0-	-351	-0-	342	1	5692	2	Y	1		5
06	6060 X	5839	-0-	-221	-0-	327	1	5512	2	Y	-0-		5
07	6200 X	5946	-0-	-254	-0-	330	1	5609	2	Y	6		11
08	5921 X	5839	-0-	-82	-0-	331	1	5507	2	Y	1	10 1	2
09	5730 X	5601	-0-	-129	-0-	310	1	5290	2	Y	1		3
10	5921 X	5801	-0-	-120	-0-	304	1	5497	2	Y	-0-		3
11	5730 X	5637	-0-	-93	-0-	275	1	5361	2	Y	1		4
12	5921 X	5675	-0-	-246	-0-	284	1	5390	2	Y	1		5
TOTAL GAS PROD:		70,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 52		RRCID -> 228447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9232 - 10164	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	131 1	2324 2	Y	-0-			17	
02	2352 N	2208	-0-	-144	-0-	118 1	2082 2	Y	7	14 1		10	
03	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	138 1	2446 2	Y	-0-			10	
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	147 1	2351 2	Y	-0-			10	
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	144 1	2404 2	Y	-0-			10	
06	2490 N	2390	-0-	-100	-0-	134 1	2256 2	Y	-0-			10	
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	143 1	2440 2	Y	1			11	
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	136 1	2262 2	Y	1			12	
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	129 1	2203 2	Y	8			20	
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	124 1	2239 2	Y	1	17 1		4	
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	108 1	2099 2	Y	-0-			4	
*12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	116 1	2206 2	Y	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:		28,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430				PERF. 9143 - 10276	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WEAVER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 229241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 8566 - 10572		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3679	-0-	-165	-0-	196	1	3477	2	Y	5			18
02	3444 X	3260	-0-	-184	-0-	175	1	3083	2	Y	2	18	1	2
03	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	192	1	3412	2	Y	3			5
04	3630 X	3499	-0-	-131	-0-	205	1	3292	2	Y	2			7
05	3689 X	3564	-0-	-125	-0-	202	1	3360	2	Y	2			9
06	3570 X	3226	-0-	-344	-0-	180	1	3045	2	Y	1			10
07	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	193	1	3278	2	Y	3			13
08	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	197	1	3275	2	Y	2	12	1	3
09	3510 X	3353	-0-	-157	-0-	186	1	3164	2	Y	3			6
10	3565 X	3429	-0-	-136	-0-	180	1	3249	2	Y	-0-			6
11	3360 X	3277	-0-	-83	-0-	160	1	3115	2	Y	2	6	1	2
12	3472 X	3382	-0-	-90	-0-	169	1	3210	2	Y	3			5
TOTAL GAS PROD:		41,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229393		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9353 - 10073	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 229515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9304 - 10516		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	90	1	1605	2	Y	14			44
						15	9							
02	1624 N	1539	-0-	-85	-0-	83	1	1455	2	Y	1	37	1	8
						1	9							
03	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	92	1	1634	2	Y	-0-			8
04	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	96	1	1542	2	Y	1			9
						1	9							
05	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	95	1	1588	2	Y	-0-			9
06	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	91	1	1528	2	Y	2			11
						2	9							
07	1705 N	1649	-0-	-56	-0-	92	1	1557	2	Y	-0-			11
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	2			13
						2	9							
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	84	1	1423	2	Y	2			15
						2	9							
10	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	82	1	1489	2	Y	1			16
						1	9							
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	2	Y	5			21
						6	9							
*12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		19,447				TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3086	-0-	-262	-0-	164	1	2922	2	Y	-0-			12
02	3024 X	2712	-0-	-312	-0-	146	1	2566	2	Y	-0-			12
03	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	160	1	2839	2	Y	-0-			12
04	3090 X	2973	-0-	-117	-0-	175	1	2798	2	Y	-0-			12
05	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	174	1	2896	2	Y	6			18
						7	9							
06	3000 X	2952	-0-	-48	-0-	165	1	2787	2	Y	-0-	15	1	3
07	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	170	1	2886	2	Y	-0-			3
08	3069 X	2986	-0-	-83	-0-	169	1	2816	2	Y	1			4
						1	9							
09	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	160	1	2730	2	Y	-0-			4
10	3069 X	2983	-0-	-86	-0-	156	1	2827	2	Y	-0-			4
11	2970 X	2936	-0-	-34	-0-	143	1	2792	2	Y	1			5
						1	9							
12	3069 X	2966	-0-	-103	-0-	149	1	2817	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		35,616				TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	2096	-0-	-12	-0-	112 1	1981 2	Y	3			14
02	1960 N	1767	-0-	-193	-0-	3 9	1672 2	Y	-0-			14
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	95 1	2111 2	Y	21			35
04	2040 N	1199	-0-	-841	-0-	119 1	1128 2	Y	1			36
05	1953 N	1664	-0-	-289	-0-	23 9	1570 2	Y	-0-	32 1		4
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	70 1	2087 2	Y	1			5
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	1 9	2118 2	Y	1			6
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	1 9		Y	-0-			6
09	1380 N	15	-0-	-1365	-0-	1 1	13 2	Y	1			7
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	1 9		Y	-0-			7
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	280 2	Y	-0-			7
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	55 1	1042 2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		14,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	181 1	3223 2	Y	12			28
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	13 9	2860 2	Y	1	21 1		8
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	162 1	3067 2	Y	2			10
04	3120 X	3073	-0-	-47	-0-	1 9	2892 2	Y	1	9 1		2
05	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	180 1	2986 2	Y	1			3
06	3120 X	3073	-0-	-47	-0-	179 1	2898 2	Y	3			6
07	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	3 9	2878 2	Y	-0-			6
08	3224 X	3109	-0-	-115	-0-	169 1	2932 2	Y	1			7
09	3060 X	3047	-0-	-13	-0-	176 1	2878 2	Y	-0-			7
10	3162 X	3129	-0-	-33	-0-	1 9	2964 2	Y	1			8
11	3060 X	3013	-0-	-47	-0-	164 1	2864 2	Y	2			10
12	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	147 1	2936 2	Y	8			18
TOTAL GAS PROD:		37,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			32			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1528	-0-	-363	-0-	81 1	1447	2	Y	-0-			15
02		1596 N	1575	-0-	-21	-0-	85 1	1490	2	Y	-0-			15
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	100 1	1770	2	Y	-0-			15
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	106 1	1694	2	Y	-0-			15
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	104 1	1734	2	Y	1			16
							1 9							
06		1800 N	1758	-0-	-42	-0-	98 1	1660	2	Y	-0-			16
07		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	99 1	1692	2	Y	-0-			16
08		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	101 1	1677	2	Y	17	28 1		5
							19 9							
09		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	94 1	1602	2	Y	-0-			5
10		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	92 1	1656	2	Y	-0-			5
11		1740 N	1163	-0-	-577	-0-	57 1	1106	2	Y	-0-			5
12		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	85 1	1603	2	Y	1			6
							1 9							
TOTAL GAS PROD:		20,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

LAKE NAC GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 230433		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418				
01		2418 N	2363	-0-	-55	-0-	126 1	2234	2	Y	3	15 1		6
							3 9							
02		2240 N	2041	-0-	-199	-0-	110 1	1931	2	Y	-0-			6
03		2232 N	2218	-0-	-14	-0-	116 1	2070	2	Y	29			35
							32 9							
04		2280 N	1860	-0-	-420	-0-	109 1	1743	2	Y	7			42
							8 9							
05		2263 N	2130	-0-	-133	-0-	120 1	2001	2	Y	8	40 1		10
							9 9							
06		2160 N	2099	-0-	-61	-0-	117 1	1982	2	Y	-0-			10
07		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	119 1	2031	2	Y	1			11
							1 9							
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	121 1	2022	2	Y	3			14
							3 9							
09		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	113 1	1922	2	Y	22	28 1		8
							24 9							
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	111 1	2005	2	Y	28			36
							31 9							
11		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	98 1	1914	2	Y	3			39
							3 9							
12		2015 N	1991	-0-	-24	-0-	100 1	1888	2	Y	3	31 1		11
							3 9							
TOTAL GAS PROD:		25,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 231210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 10381		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5208 X	4735	-0-	-473	-0-	252	1	4482	2	Y	1			5
02	4536 X	4201	-0-	-335	-0-	226	1	3974	2	Y	1			6
03	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	249	1	4425	2	Y	7			13
04	4710 X	4622	-0-	-88	-0-	271	1	4351	2	Y	-0-	12	1	1
05	4867 X	4762	-0-	-105	-0-	270	1	4492	2	Y	-0-			1
06	4590 X	4568	-0-	-22	-0-	256	1	4312	2	Y	-0-			1
07	4774 X	4621	-0-	-153	-0-	256	1	4358	2	Y	6			7
08	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	256	1	4256	2	Y	-0-			7
09	4470 X	4369	-0-	-101	-0-	242	1	4126	2	Y	1			8
10	4619 X	4576	-0-	-43	-0-	240	1	4336	2	Y	-0-			8
11	4470 X	4275	-0-	-195	-0-	209	1	4066	2	Y	-0-			8
12	4619 X	4458	-0-	-161	-0-	223	1	4229	2	Y	5	9	1	4
TOTAL GAS PROD:		54,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

MITCHELL, JACQUELYN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 231328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465				
01	3875 X	3341	-0-	-534	-0-	177	1	3149	2	Y	14			43
02	3388 X	2989	-0-	-399	-0-	161	1	2827	2	Y	1	36	1	8
03	3751 X	2776	-0-	-975	-0-	148	1	2628	2	Y	-0-			8
04	3360 X	3136	-0-	-224	-0-	184	1	2951	2	Y	1			9
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	195	1	3253	2	Y	-0-			9
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	2	Y	2			11
07	3317 X	3010	-0-	-307	-0-	167	1	2843	2	Y	-0-			11
08	3441 X	2874	-0-	-567	-0-	163	1	2709	2	Y	2			13
09	3330 X	2313	-0-	-1017	-0-	128	1	2184	2	Y	1			14
10	3441 X	2491	-0-	-950	-0-	130	1	2359	2	Y	2			16
11	3240 X	2478	-0-	-762	-0-	121	1	2351	2	Y	5			21
*12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	176	1	3342	2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		35,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231682		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 7954 - 9968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3472 X	3170	-0-	-302	-0-	168 1	2985 2	Y	15		40	
							17 9						
02		3136 X	3119	-0-	-17	-0-	167 1	2940 2	Y	11	47 1	4	
							12 9						
03		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	198 1	3516 2	Y	18		22	
							20 9						
04		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	211 1	3382 2	Y	3		25	
							3 9						
05		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	220 1	3657 2	Y	8	30 1	3	
							9 9						
06		3450 X	3322	-0-	-128	-0-	185 1	3125 2	Y	11		14	
							12 9						
07		3565 X	3389	-0-	-176	-0-	186 1	3157 2	Y	42		56	
							46 9						
08		3875 X	3280	-0-	-595	-0-	185 1	3086 2	Y	8	53 1	11	
							9 9						
09		3750 X	3234	-0-	-516	-0-	178 1	3028 2	Y	25		36	
							28 9						
10		3875 X	3363	-0-	-512	-0-	175 1	3170 2	Y	16		52	
							18 9						
11		3330 X	3268	-0-	-62	-0-	159 1	3102 2	Y	6	44 1	14	
							7 9						
12		3379 X	3033	-0-	-346	-0-	151 1	2870 2	Y	11		25	
							12 9						
TOTAL GAS PROD:			40,394	TOTAL CONDENSATE PROD:			174						

SITTON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 8266 - 10330	
01		2728 N	2357	-0-	-371	-0-	126 1	2231 2	Y	-0-		17	
02		2380 N	2148	-0-	-232	-0-	115 1	2024 2	Y	8	15 1	10	
							9 9						
03		2480 N	2063	-0-	-417	-0-	110 1	1953 2	Y	-0-		10	
04		2280 N	1913	-0-	-367	-0-	112 1	1801 2	Y	-0-		10	
05		2387 N	2173	-0-	-214	-0-	123 1	2050 2	Y	-0-		10	
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	122 1	2057 2	Y	-0-		10	
07		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	127 1	2153 2	Y	1		11	
							1 9						
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	134 1	2226 2	Y	1		12	
							1 9						
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	123 1	2093 2	Y	8		20	
							9 9						
10		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	117 1	2118 2	Y	1	17 1	4	
							1 9						
11		2010 N	1956	-0-	-54	-0-	95 1	1861 2	Y	-0-		4	
*12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	106 1	2005 2	Y	-0-		4	
TOTAL GAS PROD:			26,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
GARRETT GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232394		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10563		PERF. 9255 - 10318			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3162 X	3020	-0-	-142	-0-	161	1	2857	2	Y	2				10
02	2800 X	2574	-0-	-226	-0-	138	1	2436	2	Y	-0-				10
03	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	150	1	2673	2	Y	7				17
04	2910 X	2492	-0-	-418	-0-	146	1	2345	2	Y	1				18
05	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	138	1	2296	2	Y	8				26
06	2910 X	2519	-0-	-391	-0-	140	1	2362	2	Y	15	15	1		26
07	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	149	1	2531	2	Y	7				33
08	2821 X	2672	-0-	-149	-0-	151	1	2513	2	Y	7				40
09	2520 X	2452	-0-	-68	-0-	135	1	2309	2	Y	7				47
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	145	1	2630	2	Y	6				53
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2709	2	Y	3	45	1		11
*12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	142	1	2700	2	Y	6				17
TOTAL GAS PROD:		32,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		69									

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8662 - 10475			
01	4836 X	3955	-0-	-881	-0-	211	1	3744	2	Y	-0-				8
02	4368 X	3445	-0-	-923	-0-	185	1	3260	2	Y	-0-				8
03	4464 X	3711	-0-	-753	-0-	198	1	3513	2	Y	-0-				8
04	4320 X	2883	-0-	-1437	-0-	169	1	2714	2	Y	-0-				8
05	4092 X	3506	-0-	-586	-0-	198	1	3301	2	Y	6				14
06	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	169	1	2847	2	Y	-0-	12	1		2
07	3813 X	2714	-0-	-1099	-0-	151	1	2562	2	Y	1				3
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	181	1	3017	2	Y	-0-				3
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	190	1	3246	2	Y	-0-				3
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	201	1	3647	2	Y	-0-				3
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	158	1	3080	2	Y	1				4
*12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	147	1	2781	2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		39,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9448 - 10336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	67	1	1198	2	Y	4				42
02	1176 N	1086	-0-	-90	-0-	4	9	1027	2	Y	1				43
03	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	69	1	1231	2	Y	-0-				43
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	2	Y	-0-				43
05	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	68	1	1135	2	Y	-0-				43
06	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	64	1	1076	2	Y	1				44
07	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1	9	1136	2	Y	4				48
08	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	67	1	1118	2	Y	2				50
09	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	63	1	1076	2	Y	-0-				50
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	2	Y	-0-				50
11	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	55	1	1081	2	Y	2				52
12	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	57	1	1083	2	Y	27	72	1		7
						30	9								
TOTAL GAS PROD:		14,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		41									

DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645				PERF. 9462 - 10530	
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	47	1	835	2	Y	3	20	1		5
02	952 N	585	-0-	-367	-0-	3	9	554	2	Y	-0-				5
03	992 N	926	-0-	-66	-0-	49	1	877	2	Y	-0-				5
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	Y	-0-				5
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	Y	4				9
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	4	9	913	2	Y	-0-				9
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	54	1	910	2	Y	1				10
08	992 N	951	-0-	-41	-0-	1	9	888	2	Y	9				19
09	960 N	836	-0-	-124	-0-	53	1	789	2	Y	1				20
10	961 N	896	-0-	-65	-0-	10	9	849	2	Y	-0-	16	1		4
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	46	1	857	2	Y	-0-				4
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	-0-				4
						44	1								
TOTAL GAS PROD:		10,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 9438 - 10287				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	Y	-0-					13
02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					13
03	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	56	1	994	2	Y	-0-					13
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	Y	-0-					13
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	Y	-0-					13
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	2	Y	-0-					13
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	60	1	1021	2	Y	-0-					13
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-					13
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	58	1	994	2	Y	-0-					13
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	52	1	948	2	Y	1					14
						1	9									
11	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	49	1	955	2	Y	9					23
						10	9									
*12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		12,769				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

WEAVER GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 232762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 9410 - 10597				
01	2914 N	2705	-0-	-209	-0-	144	1	2555	2	Y	5					18
						6	9									
02	2604 N	2545	-0-	-59	-0-	137	1	2406	2	Y	2	18	1			2
						2	9									
03	2883 N	2815	-0-	-68	-0-	150	1	2662	2	Y	3					5
						3	9									
04	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	159	1	2552	2	Y	2					7
						2	9									
05	2821 N	2777	-0-	-44	-0-	157	1	2619	2	Y	1					8
						1	9									
06	2730 N	2662	-0-	-68	-0-	149	1	2513	2	Y	-0-					8
07	2790 N	2606	-0-	-184	-0-	145	1	2461	2	Y	-0-					8
08	2790 N	2694	-0-	-96	-0-	153	1	2540	2	Y	1	7	1			2
						1	9									
09	2670 N	2601	-0-	-69	-0-	144	1	2454	2	Y	3					5
						3	9									
10	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	132	1	2397	2	Y	1					6
						1	9									
11	2610 N	2454	-0-	-156	-0-	120	1	2333	2	Y	1	5	1			2
						1	9									
12	2697 N	2599	-0-	-98	-0-	130	1	2467	2	Y	2					4
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		31,701				TOTAL CONDENSATE PROD:				21						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 232832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9430 - 10246		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4912	-0-	-327	-0-	261	1	4644	2	Y	6	21	1	2
02	4676 X	4351	-0-	-325	-0-	234	1	4116	2	Y	1			3
03	5146 X	4853	-0-	-293	-0-	258	1	4595	2	Y	-0-			3
04	4950 X	4627	-0-	-323	-0-	272	1	4355	2	Y	-0-			7
05	5022 X	4735	-0-	-287	-0-	268	1	4463	2	Y	4			8
06	4740 X	4345	-0-	-395	-0-	243	1	4101	2	Y	1			8
07	4867 X	4787	-0-	-80	-0-	266	1	4521	2	Y	-0-			8
08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	264	1	4398	2	Y	1			9
09	4500 X	4442	-0-	-58	-0-	246	1	4196	2	Y	-0-			9
10	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	240	1	4350	2	Y	7			16
11	4500 X	4404	-0-	-96	-0-	215	1	4189	2	Y	-0-			16
12	4650 X	4492	-0-	-158	-0-	225	1	4266	2	Y	1	15	1	2
TOTAL GAS PROD:		55,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232909		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10138				PERF. 8902 - 10018		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	243 1	4309 2	Y	13	26 1		2		
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	14 9	4003 2	Y	1			3		
03	4340 X	3601	-0-	-739	-0-	227 1	3399 2	Y	10			13		
04	4260 X	1729	-0-	-2531	-0-	1 9	1627 2	Y	1			14		
05	4402 X	2168	-0-	-2234	-0-	191 1	2037 2	Y	8	13 1		9		
06	4260 X	1917	-0-	-2343	-0-	11 9	1810 2	Y	-0-			9		
07	4402 X	2072	-0-	-2330	-0-	101 1	1955 2	Y	2			11		
08	3286 X	2041	-0-	-1245	-0-	122 1	1923 2	Y	3			14		
09	2100 X	1007	-0-	-1093	-0-	1 9	930 2	Y	20			34		
10	2170 X	1543	-0-	-627	-0-	55 1	1462 2	Y	-0-			34		
11	2010 X	1514	-0-	-496	-0-	22 9	1440 2	Y	-0-	30 1		4		
12	2077 X	2050	-0-	-27	-0-	81 1	1947 2	Y	-0-			4		
TOTAL GAS PROD:		28,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	236 1	4189 2		Y	6			10
02	4564 X	4528	-0-	-36	-0-	243 1	4285 2		Y	-0-			10
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	284 1	5053 2		Y	2			12
04	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	303 1	4866 2		Y	2			14
05	5239 X	5196	-0-	-43	-0-	294 1	4901 2		Y	1			15
06	5070 X	5025	-0-	-45	-0-	281 1	4743 2		Y	1	13 1		3
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	292 1	4971 2		Y	1			4
08	5332 X	5327	-0-	-5	-0-	302 1	5023 2		Y	2			6
09	5160 X	4980	-0-	-180	-0-	276 1	4703 2		Y	1			7
10	5270 X	5267	-0-	-3	-0-	276 1	4990 2		Y	1			8
11	5160 X	4751	-0-	-409	-0-	232 1	4518 2		Y	1			9
12	5332 X	4555	-0-	-777	-0-	228 1	4325 2		Y	2			11
TOTAL GAS PROD:		59,835			TOTAL CONDENSATE PROD:				20				

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237													
01	4836 X	4490	-0-	-346	-0-	239 1	4251 2		Y	-0-			18
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	217 1	3823 2		Y	6			24
03	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	211 1	3745 2		Y	1	14 1		11
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	225 1	3605 2		Y	1			12
05	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	222 1	3698 2		Y	-0-			12
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	212 1	3576 2		Y	1			13
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	215 1	3658 2		Y	4			17
08	3968 X	3829	-0-	-139	-0-	217 1	3612 2		Y	-0-			17
09	3840 X	3488	-0-	-352	-0-	193 1	3295 2		Y	-0-			17
10	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	199 1	3607 2		Y	-0-			17
11	3780 X	2970	-0-	-810	-0-	145 1	2821 2		Y	4	19 1		2
12	3875 X	3118	-0-	-757	-0-	156 1	2961 2		Y	1			3
TOTAL GAS PROD:		45,122			TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3162 X	2665	-0-	-497	-0-	142	1	2516	2	Y	6	22 1	4	
02	2660 X	2346	-0-	-314	-0-	126	1	2212	2	Y	7		11	
03	2945 X	2688	-0-	-257	-0-	143	1	2539	2	Y	5	11 1	5	
04	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	161	1	2585	2	Y	-0-		5	
05	2666 X	2509	-0-	-157	-0-	142	1	2360	2	Y	6	9 1	2	
06	2610 X	2036	-0-	-574	-0-	113	1	1915	2	Y	7	7 1	2	
07	2852 X	2204	-0-	-648	-0-	122	1	2078	2	Y	4		6	
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	146	1	2438	2	Y	5	9 1	2	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	113	1	1921	2	Y	5		7	
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	2	Y	-0-		7	
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	98	1	1915	2	Y	6	10 1	3	
*12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	134	1	2536	2	Y	4		7	
TOTAL GAS PROD:		28,581			TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272														
01	3379 X	3009	-0-	-370	-0-	160	1	2849	2	Y	-0-		11	
02	2940 X	2370	-0-	-570	-0-	127	1	2242	2	Y	1	11 1	1	
03	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	159	1	2829	2	Y	4		5	
04	2910 X	2379	-0-	-531	-0-	140	1	2238	2	Y	1		6	
05	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	159	1	2654	2	Y	2		8	
06	2910 X	2512	-0-	-398	-0-	141	1	2371	2	Y	-0-	6 1	2	
07	3007 X	2572	-0-	-435	-0-	143	1	2429	2	Y	-0-		2	
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	181	1	3013	2	Y	1		3	
09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	164	1	2790	2	Y	2		5	
10	2821 X	2489	-0-	-332	-0-	130	1	2358	2	Y	1		6	
11	3090 X	2066	-0-	-1024	-0-	101	1	1964	2	Y	1		7	
12	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	143	1	2708	2	Y	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:		32,206			TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
JENNY BETH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9196 - 10352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	148	1	2631	2	Y	2			17
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	152	1	2672	2	Y	-0-			17
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	178	1	3160	2	Y	-3			20
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	231	1	3706	2	Y	-0-			20
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	219	1	3648	2	Y	-0-	18	1	2
06	3240 X	3204	-0-	-36	-0-	179	1	3024	2	Y	1			3
07	3348 X	3207	-0-	-141	-0-	178	1	3028	2	Y	1			4
08	4061 X	2425	-0-	-1636	-0-	137	1	2287	2	Y	1			5
09	3930 X	1811	-0-	-2119	-0-	100	1	1710	2	Y	1			6
10	3875 X	1625	-0-	-2250	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-			6
11	3210 X	1950	-0-	-1260	-0-	95	1	1854	2	Y	1			7
12	3193 X	2867	-0-	-326	-0-	144	1	2722	2	Y	1			8
TOTAL GAS PROD:		33,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

RITA RAE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 233648		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670				PERF. 9540 - 10530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6820 X	6309	-0-	-511	-0-	336	1	5970	2	Y	3	7	1	1	
02	5712 X	5581	-0-	-131	-0-	300	1	5280	2	Y	1			2	
03	6324 X	6231	-0-	-93	-0-	332	1	5898	2	Y	1			3	
04	6120 X	5948	-0-	-172	-0-	349	1	5598	2	Y	1			4	
05	6324 X	6080	-0-	-244	-0-	344	1	5736	2	Y	-0-			4	
06	6120 X	5898	-0-	-222	-0-	330	1	5567	2	Y	1			5	
07	6231 X	6013	-0-	-218	-0-	333	1	5673	2	Y	6			11	
08	6169 X	5849	-0-	-320	-0-	331	1	5518	2	Y	-0-	9	1	2	
09	5940 X	5676	-0-	-264	-0-	315	1	5361	2	Y	-0-			2	
10	6107 X	5876	-0-	-231	-0-	308	1	5567	2	Y	1			3	
11	5910 X	5643	-0-	-267	-0-	275	1	5368	2	Y	-0-			3	
12	6014 X	5727	-0-	-287	-0-	287	1	5438	2	Y	2			5	
TOTAL GAS PROD:		70,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9156 - 9974			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	258	1	4576	2	Y	-0-				11
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	245	1	4317	2	Y	1	11	1		1
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	214	1	3805	2	Y	4				5
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	266	1	4265	2	Y	1				6
05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	194	1	3223	2	Y	2				8
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	279	1	4700	2	Y	-0-	6	1		2
07	3193 X	3065	-0-	-128	-0-	170	1	2895	2	Y	-0-				2
08	4402 X	4060	-0-	-342	-0-	230	1	3829	2	Y	1				3
09	4260 X	3622	-0-	-638	-0-	201	1	3419	2	Y	2				5
10	4402 X	4201	-0-	-201	-0-	220	1	3980	2	Y	1				6
11	4260 X	3168	-0-	-1092	-0-	155	1	3012	2	Y	1				7
*12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	206	1	3905	2	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		48,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

SITTON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194					
01	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	159	1	2820	2	Y	1				17
02	2856 X	2635	-0-	-221	-0-	141	1	2486	2	Y	7	14	1		10
03	3162 X	2905	-0-	-257	-0-	155	1	2750	2	Y	-0-				10
04	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	168	1	2691	2	Y	-0-				10
05	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	165	1	2748	2	Y	-0-				10
06	2880 X	2790	-0-	-90	-0-	156	1	2634	2	Y	-0-				10
07	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	162	1	2750	2	Y	1				11
08	2914 N	2701	-0-	-213	-0-	153	1	2547	2	Y	1				12
09	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	146	1	2482	2	Y	8				20
10	2914 N	2762	-0-	-152	-0-	145	1	2616	2	Y	1	17	1		4
11	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	131	1	2547	2	Y	-0-				4
12	2728 N	2702	-0-	-26	-0-	135	1	2567	2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		33,475				TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC CINDY SUE GU 1		//CONT.// 25864 471 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443		PERF. 9447 - 10334		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3816	-0-	-276	-0-	203 1	1	3612 2	Y		1			5
02	3668 X	3379	-0-	-289	-0-	181 1	9	3191 2	Y		6			11
03	3999 X	3733	-0-	-266	-0-	199 1	9	3533 2	Y		1	6 1		6
04	3840 X	3602	-0-	-238	-0-	211 1	1	3391 2	Y		-0-			6
05	3875 X	3695	-0-	-180	-0-	209 1	9	3485 2	Y		1			7
06	3690 X	3519	-0-	-171	-0-	197 1	9	3321 2	Y		1			8
07	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	201 1	9	3411 2	Y		4			12
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	200 1	4	3329 2	Y		-0-			12
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	190 1	1	3243 2	Y		-0-			12
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	185 1	1	3348 2	Y		-0-			12
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	167 1	9	3247 2	Y		3	13 1		2
12	3472 X	3436	-0-	-36	-0-	172 1	9	3263 2	Y		1			3
TOTAL GAS PROD:		42,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410				PERF. 9320 - 10077	
01	4030 X	3674	-0-	-356	-0-	196 1	1	3478 2	Y		-0-			10	
02	3584 X	3276	-0-	-308	-0-	176 1	9	3098 2	Y		2	11 1		1	
03	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	199 1	9	3546 2	Y		4			5	
04	3750 X	3577	-0-	-173	-0-	210 1	4	3366 2	Y		1			6	
05	3813 X	3617	-0-	-196	-0-	205 1	9	3410 2	Y		2			8	
06	3630 X	3465	-0-	-165	-0-	194 1	2	3271 2	Y		-0-	6 1		2	
07	3751 X	3574	-0-	-177	-0-	198 1	1	3376 2	Y		-0-			2	
08	3720 X	3504	-0-	-216	-0-	198 1	9	3305 2	Y		1			3	
09	3570 X	3383	-0-	-187	-0-	187 1	2	3194 2	Y		2			5	
10	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	183 1	9	3318 2	Y		1			6	
11	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	164 1	1	3195 2	Y		1			7	
12	3565 X	3462	-0-	-103	-0-	174 1	9	3288 2	Y		-0-			7	
TOTAL GAS PROD:		42,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9151 - 10267	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	120	1	2127	2	Y	19	19 1	14
02	2212 N	2012	-0-	-200	-0-	21	9	108	1	Y	10		24
03	2449 N	2227	-0-	-222	-0-	11	9	117	1	Y	22		46
04	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	24	9	124	1	Y	9	37 1	18
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	10	9	128	1	Y	16		34
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	18	9	121	1	Y	6	22 1	18
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	7	9	127	1	Y	13		31
08	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	14	9	109	1	Y	9	33 1	7
09	2100 N	1881	-0-	-219	-0-	10	9	104	1	Y	7		14
10	2170 N	1945	-0-	-225	-0-	8	9	101	1	Y	17		31
11	1890 N	1777	-0-	-113	-0-	19	9	86	1	Y	6	32 1	5
12	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	7	9	93	1	Y	8		13
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		24,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375				PERF. 9100 - 10282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4247 X	3983	-0-	-264	-0-	212	1	3771	2	Y	-0-		17		
02	3696 X	3569	-0-	-127	-0-	191	1	3370	2	Y	7	14 1	10		
03	4092 X	3936	-0-	-156	-0-	8	9	210	1	Y	-0-		10		
04	3960 X	3746	-0-	-214	-0-	220	1	3526	2	Y	-0-		10		
05	4061 X	3622	-0-	-439	-0-	205	1	3417	2	Y	-0-		10		
06	3840 X	3339	-0-	-501	-0-	187	1	3152	2	Y	-0-		10		
07	3937 X	3519	-0-	-418	-0-	195	1	3323	2	Y	1		11		
08	3844 X	3388	-0-	-456	-0-	1	9	192	1	Y	1		12		
09	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	1	9	174	1	Y	8		20		
10	3627 X	3004	-0-	-623	-0-	9	9	157	1	Y	1	17 1	4		
11	3420 X	3229	-0-	-191	-0-	1	9	158	1	Y	-0-		4		
12	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	169	1	3203	2	Y	-0-		4		
TOTAL GAS PROD:		41,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9428 - 10192		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4995	-0-	-275	-0-	266	1	4723	2	Y	5	20	1	2
02	4760 X	4595	-0-	-165	-0-	247	1	4347	2	Y	1			3
03	5270 X	5174	-0-	-96	-0-	275	1	4897	2	Y	2			5
04	5010 X	4856	-0-	-154	-0-	285	1	4571	2	Y	-0-			5
05	5177 X	4967	-0-	-210	-0-	281	1	4682	2	Y	4			9
06	5010 X	4688	-0-	-322	-0-	262	1	4425	2	Y	1			10
07	5177 X	4770	-0-	-407	-0-	265	1	4505	2	Y	-0-			10
08	4898 X	4662	-0-	-236	-0-	264	1	4397	2	Y	1			11
09	4740 X	4306	-0-	-434	-0-	239	1	4067	2	Y	-0-			11
10	4898 X	4603	-0-	-295	-0-	241	1	4354	2	Y	7			18
11	4680 X	4437	-0-	-243	-0-	217	1	4220	2	Y	-0-			18
12	4774 X	4445	-0-	-329	-0-	223	1	4222	2	Y	-0-	16	1	2
TOTAL GAS PROD:		56,498				TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3744	-0-	-286	-0-	199	1	3542	2	Y	3	13	1	1
02	3612 X	3318	-0-	-294	-0-	178	1	3139	2	Y	1			2
03	3937 X	3756	-0-	-181	-0-	200	1	3555	2	Y	1			3
04	3810 X	3531	-0-	-279	-0-	207	1	3323	2	Y	1			4
05	3844 X	3641	-0-	-203	-0-	206	1	3435	2	Y	-0-			4
06	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	195	1	3291	2	Y	1			5
07	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	194	1	3308	2	Y	6			11
08	3720 X	3457	-0-	-263	-0-	196	1	3261	2	Y	-0-	9	1	2
09	3540 X	3278	-0-	-262	-0-	182	1	3095	2	Y	1			3
10	3627 X	3445	-0-	-182	-0-	180	1	3265	2	Y	-0-			3
11	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	162	1	3161	2	Y	1			4
12	3503 X	3405	-0-	-98	-0-	171	1	3233	2	Y	1			5
TOTAL GAS PROD:		41,895				TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	6079	-0-	-400	-0-	324	1	5751	2	Y	4	8	1		1	
02	5796 X	5378	-0-	-418	-0-	289	1	5088	2	Y	1				2	
03	6293 X	5991	-0-	-302	-0-	319	1	5671	2	Y	1				3	
04	6090 X	5728	-0-	-362	-0-	336	1	5391	2	Y	1				4	
05	6200 X	5815	-0-	-385	-0-	329	1	5486	2	Y	-0-				4	
06	5880 X	5598	-0-	-282	-0-	313	1	5284	2	Y	1				5	
07	5983 X	5667	-0-	-316	-0-	314	1	5346	2	Y	6				11	
08	5704 X	5627	-0-	-77	-0-	319	1	5308	2	Y	-0-	9	1		2	
09	5520 X	5414	-0-	-106	-0-	300	1	5113	2	Y	1				3	
10	5704 X	5589	-0-	-115	-0-	293	1	5296	2	Y	-0-				3	
11	5520 X	5352	-0-	-168	-0-	261	1	5090	2	Y	1				4	
12	5673 X	5447	-0-	-226	-0-	273	1	5173	2	Y	1				5	
TOTAL GAS PROD:		67,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125			
01	4898 X	4618	-0-	-280	-0-	246	1	4368	2	Y	4				29	
02	4424 X	4100	-0-	-324	-0-	220	1	3874	2	Y	5				34	
03	4805 X	4555	-0-	-250	-0-	242	1	4312	2	Y	1				35	
04	4590 X	4417	-0-	-173	-0-	259	1	4156	2	Y	2				37	
05	4712 X	4486	-0-	-226	-0-	254	1	4229	2	Y	3				40	
06	4470 X	4293	-0-	-177	-0-	240	1	4051	2	Y	2				42	
07	4557 X	4414	-0-	-143	-0-	245	1	4167	2	Y	2				44	
08	4557 X	3956	-0-	-601	-0-	218	1	3628	2	Y	100				144	
09	4410 X	4362	-0-	-48	-0-	242	1	4120	2	Y	-0-				144	
10	4495 X	4396	-0-	-99	-0-	230	1	4162	2	Y	4	123	1		25	
11	4290 X	4195	-0-	-95	-0-	205	1	3989	2	Y	1				26	
12	4495 X	4240	-0-	-255	-0-	212	1	4027	2	Y	1				27	
TOTAL GAS PROD:		52,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		125										

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365			
01	5580 X	5485	-0-	-95	-0-	292	1	5191	2	Y	2		10
02	5152 X	5050	-0-	-102	-0-	271	1	4773	2	Y	5	8 1	7
03	5704 X	5618	-0-	-86	-0-	299	1	5317	2	Y	2		9
04	5520 X	5339	-0-	-181	-0-	313	1	5025	2	Y	1		10
05	5642 X	5458	-0-	-184	-0-	309	1	5147	2	Y	2		12
06	5430 X	5185	-0-	-245	-0-	290	1	4894	2	Y	1	11 1	2
07	5611 X	5348	-0-	-263	-0-	297	1	5050	2	Y	1		3
08	5549 X	5295	-0-	-254	-0-	300	1	4992	2	Y	3		6
09	5340 X	5125	-0-	-215	-0-	284	1	4838	2	Y	3		9
10	5456 X	5419	-0-	-37	-0-	284	1	5134	2	Y	1		10
11	5190 X	5185	-0-	-5	-0-	253	1	4928	2	Y	4		14
*12	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	272	1	5157	2	Y	3	13 1	4

TOTAL GAS PROD: 63,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234901		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 235207		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183	
01	2325 N	1963	-0-	-362	-0-	105 1	1858 2	Y	-0-		10
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	101 1	1784 2	Y	2	11 1	1
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	110 1	1960 2	Y	4		5
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	117 1	1875 2	Y	1		6
05	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	114 1	1892 2	Y	2		8
06	2010 N	1909	-0-	-101	-0-	107 1	1802 2	Y	-0-	6 1	2
07	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	109 1	1853 2	Y	-0-		2
08	2015 N	1845	-0-	-170	-0-	104 1	1740 2	Y	1		3
09	1920 N	1723	-0-	-197	-0-	95 1	1626 2	Y	2		5
10	1953 N	1779	-0-	-174	-0-	93 1	1685 2	Y	1		6
11	1800 N	1713	-0-	-87	-0-	84 1	1628 2	Y	1		7
12	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	87 1	1646 2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			22,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 9679 - 10715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	Y	-0-			12
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-			12
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	Y	-0-			12
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-			12
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	63	1	1054	2	Y	5			17
						6	9							
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	2	Y	-0-	14	1	3
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-			3
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	59	1	975	2	Y	1			4
						1	9							
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	-0-			4
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	Y	-0-			4
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	-0-			4
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		12,604				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293				PERF. 9342 - 10184		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WEAVER GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 235753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412				PERF. 9272 - 10168	
01	2604 X	1766	-0-	-838	-0-	94	1	1668	2	Y	4			16	
						4	9								
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	192	1	3376	2	Y	2	16	1	2	
						2	9								
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	207	1	3679	2	Y	3			5	
						3	9								
04	3000 N	3510	-0-	510	510	206	1	3302	2	Y	2			7	
						2	9								
05	4083 X	3573	-0-	-510	-0-	202	1	3369	2	Y	2			9	
						2	9								
06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	192	1	3239	2	Y	1			10	
						1	9								
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	191	1	3247	2	Y	2			12	
						2	9								
08	3534 X	3108	-0-	-426	-0-	176	1	2930	2	Y	2	11	1	3	
						2	9								
09	3420 X	2705	-0-	-715	-0-	150	1	2552	2	Y	3			6	
						3	9								
10	3534 X	1540	-0-	-1994	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-			6	
11	3420 X	1308	-0-	-2112	-0-	64	1	1242	2	Y	2	6	1	2	
						2	9								
12	3441 X	1223	-0-	-2218	-0-	61	1	1160	2	Y	2			4	
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		33,064				TOTAL CONDENSATE PROD:				25					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2759 N	2605	-0-	-154	-0-	139	1	2465	2	Y	1	14	1	10
02	2352 N	2346	-0-	-6	-0-	126	1	2220	2	Y	-0-			10
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	138	1	2452	2	Y	-0-			10
04	2520 N	2353	-0-	-167	-0-	138	1	2215	2	Y	-0-			10
05	2604 N	2515	-0-	-89	-0-	142	1	2372	2	Y	1			11
06	2520 N	2394	-0-	-126	-0-	134	1	2260	2	Y	-0-			11
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	135	1	2294	2	Y	1			12
08	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	125	1	2078	2	Y	-0-			12
09	2400 N	2238	-0-	-162	-0-	124	1	2113	2	Y	1			13
10	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	120	1	2174	2	Y	-0-			13
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	108	1	2108	2	Y	-0-			13
12	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	111	1	2107	2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		28,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295	
01	9207 X	8506	-0-	-701	-0-	453	1	8050	2	Y	3	15	1	1
02	7924 X	7471	-0-	-453	-0-	402	1	7067	2	Y	2			3
03	8773 X	8308	-0-	-465	-0-	442	1	7865	2	Y	1			4
04	8490 X	7940	-0-	-550	-0-	466	1	7473	2	Y	1			5
05	8525 X	8113	-0-	-412	-0-	458	1	7629	2	Y	24	2	8	27
06	8220 X	7675	-0-	-545	-0-	429	1	7244	2	Y	2	10	1	19
07	8308 X	7793	-0-	-515	-0-	432	1	7354	2	Y	6			25
08	7998 X	7663	-0-	-335	-0-	434	1	7228	2	Y	1	11	1	15
09	7740 X	7382	-0-	-358	-0-	408	1	6952	2	Y	20	15	8	20
10	7998 X	7573	-0-	-425	-0-	396	1	7176	2	Y	1			21
11	7680 X	7227	-0-	-453	-0-	353	1	6873	2	Y	1			22
12	7781 X	7479	-0-	-302	-0-	375	1	7103	2	Y	1			23
TOTAL GAS PROD:		93,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9038 - 10170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3395	-0-	-883	-0-	181	1	3211	2	Y	3			9
02	3388 X	2969	-0-	-419	-0-	159	1	2803	2	Y	6			15
03	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	176	1	3124	2	Y	1			16
04	3510 X	3285	-0-	-225	-0-	193	1	3090	2	Y	2	13	1	5
05	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	192	1	3198	2	Y	2			7
06	3300 X	3276	-0-	-24	-0-	183	1	3092	2	Y	1			8
07	3410 X	2144	-0-	-1266	-0-	119	1	2024	2	Y	1			9
08	3379 X	3067	-0-	-312	-0-	174	1	2892	2	Y	1			10
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	211	1	3595	2	Y	7	9	1	8
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	193	1	3496	2	Y	1	6	1	3
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	175	1	3410	2	Y	-0-			3
12	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	161	1	3043	2	Y	1			4
TOTAL GAS PROD:		39,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395				PERF. 8403 - 10215	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3689 X	3029	-0-	-660	-0-	161	1	2868	2	Y	-0-			11	
02	3304 X	2406	-0-	-898	-0-	129	1	2276	2	Y	1	11	1	1	
03	3658 X	3071	-0-	-587	-0-	163	1	2904	2	Y	4			5	
04	3390 X	2910	-0-	-480	-0-	171	1	2738	2	Y	1			6	
05	3348 X	2976	-0-	-372	-0-	168	1	2806	2	Y	2			8	
06	2970 X	2832	-0-	-138	-0-	158	1	2674	2	Y	-0-	6	1	2	
07	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	161	1	2745	2	Y	-0-			2	
08	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	163	1	2722	2	Y	1			3	
09	2820 N	2784	-0-	-36	-0-	154	1	2628	2	Y	2			5	
10	2914 N	2819	-0-	-95	-0-	148	1	2670	2	Y	1			6	
11	2790 N	2558	-0-	-232	-0-	125	1	2432	2	Y	1			7	
12	2883 N	2457	-0-	-426	-0-	123	1	2334	2	Y	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:		33,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
JENNY BETH GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235902		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10311		PERF. 9180 - 10190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	190	1	3382	2	Y	-0-		15
02	3388 X	3148	-0-	-240	-0-	169	1	2977	2	Y	2	16 1	1
03	3751 X	3495	-0-	-256	-0-	186	1	3305	2	Y	4		5
04	3630 X	3319	-0-	-311	-0-	195	1	3123	2	Y	1		6
05	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	194	1	3224	2	Y	2		8
06	3450 X	3176	-0-	-274	-0-	178	1	2998	2	Y	-0-	6 1	2
07	3503 X	3316	-0-	-187	-0-	184	1	3132	2	Y	-0-		2
08	3503 X	3231	-0-	-272	-0-	183	1	3047	2	Y	1		3
09	3330 X	3098	-0-	-232	-0-	172	1	2924	2	Y	2		5
10	3410 X	3164	-0-	-246	-0-	166	1	2997	2	Y	1		6
11	3210 X	2916	-0-	-294	-0-	142	1	2773	2	Y	1		7
12	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	154	1	2909	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		38,918				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9286 - 10317	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	289	1	5130	2	Y	11		50
02	4900 X	4565	-0-	-335	-0-	245	1	4318	2	Y	2	39 1	13
03	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	269	1	4789	2	Y	2		15
04	5250 X	4756	-0-	-494	-0-	279	1	4475	2	Y	2	14 1	3
05	5425 X	4943	-0-	-482	-0-	280	1	4661	2	Y	2		5
06	5250 X	4692	-0-	-558	-0-	262	1	4422	2	Y	7		12
07	5053 X	4763	-0-	-290	-0-	264	1	4499	2	Y	-0-		12
08	4929 X	4499	-0-	-430	-0-	255	1	4243	2	Y	1		13
09	4770 X	4461	-0-	-309	-0-	247	1	4214	2	Y	-0-		13
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	265	1	4804	2	Y	2		15
11	4680 X	4641	-0-	-39	-0-	226	1	4413	2	Y	2		17
*12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	245	1	4638	2	Y	8		25
TOTAL GAS PROD:		57,774				TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 236448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9630 - 10484			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7626 X	7197	-0-	-429	-0-	383	1	6811	2	Y	3	18	1		12
02	6832 X	6249	-0-	-583	-0-	336	1	5913	2	Y	-0-				12
03	7471 X	6905	-0-	-566	-0-	368	1	6535	2	Y	2				14
04	7200 X	6801	-0-	-399	-0-	399	1	6401	2	Y	1				15
05	7378 X	6966	-0-	-412	-0-	395	1	6570	2	Y	1				16
06	6960 X	6736	-0-	-224	-0-	377	1	6358	2	Y	1				17
07	7037 X	6900	-0-	-137	-0-	383	1	6516	2	Y	1				18
08	7037 X	6752	-0-	-285	-0-	382	1	6367	2	Y	3	17	1		4
09	6810 X	6488	-0-	-322	-0-	360	1	6128	2	Y	-0-				4
10	6975 X	6738	-0-	-237	-0-	353	1	6385	2	Y	-0-				4
11	6750 X	6580	-0-	-170	-0-	321	1	6259	2	Y	-0-				4
12	6913 X	6678	-0-	-235	-0-	335	1	6343	2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		80,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

BLACK STONE		WELL #: 8		RRCID -> 236633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440				PERF. 8380 - 10306	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	2997	-0-	-196	-0-	160	1	2835	2	Y	2				10
02	2996 X	2790	-0-	-206	-0-	150	1	2634	2	Y	5	8	1		7
03	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	164	1	2908	2	Y	2				9
04	3090 X	3053	-0-	-37	-0-	179	1	2873	2	Y	1				10
05	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	174	1	2904	2	Y	2				12
06	3000 X	2928	-0-	-72	-0-	164	1	2763	2	Y	1	11	1		2
07	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	166	1	2817	2	Y	1				3
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	Y	2				5
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	2	Y	2				7
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	153	1	2772	2	Y	-0-				7
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	Y	5				12
*12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	Y	1	10	1		3
TOTAL GAS PROD:		35,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426						
01	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	177	1	3147	2	Y	-0-					17
02	3388 X	3027	-0-	-361	-0-	162	1	2857	2	Y	7	14	1			10
03	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	183	1	3249	2	Y	-0-					10
04	3540 X	3153	-0-	-387	-0-	185	1	2968	2	Y	-0-					10
05	3472 X	3427	-0-	-45	-0-	194	1	3233	2	Y	-0-					10
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	2	Y	-0-					10
07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	193	1	3279	2	Y	1					11
08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	186	1	3106	2	Y	-0-					11
09	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	166	1	2828	2	Y	5					16
10	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	171	1	3090	2	Y	-0-	13	1			3
11	3180 X	3111	-0-	-69	-0-	152	1	2959	2	Y	-0-					3
12	3286 X	3099	-0-	-187	-0-	155	1	2944	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		38,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034						
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	256	1	4539	2	Y	4	29	1			2
02	4312 X	4231	-0-	-81	-0-	227	1	4002	2	Y	2					4
03	4836 X	4515	-0-	-321	-0-	240	1	4274	2	Y	1					5
04	4680 X	4436	-0-	-244	-0-	260	1	4172	2	Y	4					9
05	4836 X	4508	-0-	-328	-0-	255	1	4249	2	Y	4					13
06	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	240	1	4056	2	Y	5	15	1			3
07	4681 X	4060	-0-	-621	-0-	225	1	3828	2	Y	6					9
08	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	254	1	4237	2	Y	5					14
09	4290 X	4285	-0-	-5	-0-	237	1	4044	2	Y	4					18
10	4433 X	4407	-0-	-26	-0-	230	1	4164	2	Y	12					30
11	4290 X	4122	-0-	-168	-0-	201	1	3915	2	Y	5	25	1			10
12	4433 X	3467	-0-	-966	-0-	173	1	3287	2	Y	6					16
TOTAL GAS PROD:		51,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
DEVAVULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418		PERF. 9336 - 10318					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	110	1	1946	2	Y	1				2
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-				2
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	114	1	2029	2	Y	-0-				2
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	116	1	1857	2	Y	31	29	1		4
05	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	102	1	1692	2	Y	2				6
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	119	1	2008	2	Y	2				8
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	120	1	2034	2	Y	-0-				8
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	117	1	1944	2	Y	-0-				8
09	2040 N	1958	-0-	-82	-0-	108	1	1847	2	Y	3				11
10	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	108	1	1957	2	Y	-0-				11
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	97	1	1884	2	Y	3				14
12	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	100	1	1904	2	Y	1				15
TOTAL GAS PROD:		24,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8554 - 9690			
01	5425 X	4897	-0-	-528	-0-	261	1	4630	2	Y	5	50	1		2
02	4900 X	4511	-0-	-389	-0-	242	1	4267	2	Y	2				4
03	5363 X	5105	-0-	-258	-0-	271	1	4825	2	Y	8				12
04	5040 X	4972	-0-	-68	-0-	290	1	4656	2	Y	24				36
05	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	296	1	4925	2	Y	19				55
06	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	304	1	5132	2	Y	4	56	1		3
07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	313	1	5327	2	Y	6				9
08	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	313	1	5213	2	Y	6				15
09	5430 X	5166	-0-	-264	-0-	286	1	4877	2	Y	3				18
10	5642 X	5226	-0-	-416	-0-	273	1	4940	2	Y	12				30
11	5460 X	5002	-0-	-458	-0-	244	1	4751	2	Y	6	25	1		11
12	5642 X	5085	-0-	-557	-0-	255	1	4823	2	Y	6				17
TOTAL GAS PROD:		61,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		101									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8726 - 10063			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	141	1	2508	2	Y	18	24	1		14
02	2828 X	2519	-0-	-309	-0-	20	9	2373	2	Y	10				24
03	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	11	9	2507	2	Y	21				45
04	2940 X	2687	-0-	-253	-0-	141	1	2519	2	Y	10	37	1		18
05	2945 X	2845	-0-	-100	-0-	23	9	2667	2	Y	16				34
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	157	1	2582	2	Y	6	22	1		18
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	11	9	2673	2	Y	13				31
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	14	9	2406	2	Y	9	33	1		7
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	144	1	2320	2	Y	7				14
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	136	1	2353	2	Y	17				31
11	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	8	9	2238	2	Y	6	32	1		5
12	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	130	1	2257	2	Y	8				13
						19	9								
						7	9								
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		31,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		141							

DESHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9619 - 10334			
01	5301 X	4524	-0-	-777	-0-	241	1	4283	2	Y	-0-				62
02	4340 X	3973	-0-	-367	-0-	214	1	3758	2	Y	1				63
03	4743 X	4344	-0-	-399	-0-	1	9	4113	2	Y	-0-				63
04	4530 X	4061	-0-	-469	-0-	231	1	3822	2	Y	1				64
05	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	238	1	4014	2	Y	1	53	1		12
06	4380 X	4023	-0-	-357	-0-	1	9	3798	2	Y	-0-				12
07	4402 X	4148	-0-	-254	-0-	241	1	3917	2	Y	1				13
08	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	225	1	3777	2	Y	1				14
09	4110 X	3779	-0-	-331	-0-	209	1	3570	2	Y	-0-				14
10	4247 X	3958	-0-	-289	-0-	207	1	3751	2	Y	-0-				14
11	4020 X	3784	-0-	-236	-0-	230	1	3599	2	Y	-0-				14
12	4154 X	3870	-0-	-284	-0-	185	1	3675	2	Y	-0-				14
						194	1				1				15
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		48,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	174	1	3095	2	Y	6	22 1	4		
02	3164 X	3030	-0-	-134	-0-	162	1	2860	2	Y	7		11		
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	192	1	3410	2	Y	5	11 1	5		
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	208	1	3332	2	Y	-0-		5		
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	198	1	3303	2	Y	6	9 1	2		
06	3480 X	3365	-0-	-115	-0-	188	1	3169	2	Y	7	7 1	2		
07	3658 X	3464	-0-	-194	-0-	192	1	3268	2	Y	4		6		
08	3658 X	3458	-0-	-200	-0-	196	1	3256	2	Y	5	9 1	2		
09	3540 X	3430	-0-	-110	-0-	190	1	3234	2	Y	5		7		
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	187	1	3387	2	Y	-0-		7		
11	3360 X	3337	-0-	-23	-0-	163	1	3167	2	Y	6	10 1	3		
12	3534 X	3300	-0-	-234	-0-	165	1	3131	2	Y	4		7		
TOTAL GAS PROD:						40,890	TOTAL CONDENSATE PROD:						55		

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130		
01	4836 X	4129	-0-	-707	-0-	220	1	3900	2	Y	8		27		
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	213	1	3741	2	Y	29	28 1	28		
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	236	1	4189	2	Y	9		37		
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	250	1	4010	2	Y	10		47		
05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	236	1	3936	2	Y	4		51		
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	230	1	3887	2	Y	5	46 1	10		
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	238	1	4057	2	Y	6		16		
08	4433 X	4193	-0-	-240	-0-	237	1	3942	2	Y	13		29		
09	4260 X	4067	-0-	-193	-0-	225	1	3840	2	Y	2	22 1	9		
10	4309 X	4107	-0-	-202	-0-	215	1	3890	2	Y	2		11		
11	4170 X	3964	-0-	-206	-0-	193	1	3769	2	Y	2		13		
12	4309 X	3971	-0-	-338	-0-	199	1	3772	2	Y	-0-	10 1	3		
TOTAL GAS PROD:						49,724	TOTAL CONDENSATE PROD:						90		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WEAVER GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9144 - 10486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3875 X	3390	-0-	-485	-0-	181 1	3207 2	Y	2			10	
02	3500 X	3175	-0-	-325	-0-	170 1	2999 2	Y	5	8 1		7	
03	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	194 1	3452 2	Y	2			9	
04	3510 X	3480	-0-	-30	-0-	204 1	3275 2	Y	1			10	
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	207 1	3444 2	Y	2			12	
06	3540 X	3309	-0-	-231	-0-	185 1	3123 2	Y	1	11 1		2	
07	3658 X	3187	-0-	-471	-0-	177 1	3009 2	Y	1			3	
08	3658 X	3398	-0-	-260	-0-	192 1	3204 2	Y	2			5	
09	3540 X	3270	-0-	-270	-0-	181 1	3087 2	Y	2			7	
10	3658 X	3391	-0-	-267	-0-	178 1	3213 2	Y	-0-			7	
11	3300 X	3218	-0-	-82	-0-	157 1	3055 2	Y	5			12	
12	3410 X	3261	-0-	-149	-0-	163 1	3097 2	Y	1	10 1		3	
TOTAL GAS PROD:		40,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238180		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 8730 - 9854	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
JENNY BETH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 239113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9315 - 10239			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4278 X	3717	-0-	-561	-0-	198	1	3513	2	Y	5	19	1		2
02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	193	1	3404	2	Y	-0-				2
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	217	1	3860	2	Y	1				3
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	227	1	3638	2	Y	-0-				3
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	225	1	3747	2	Y	12				15
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	212	1	3571	2	Y	-0-				15
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	217	1	3690	2	Y	1				16
08	3844 X	3603	-0-	-241	-0-	204	1	3398	2	Y	1				17
09	3720 X	3650	-0-	-70	-0-	202	1	3448	2	Y	-0-				17
10	3844 X	3834	-0-	-10	-0-	200	1	3628	2	Y	5				22
11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	185	1	3597	2	Y	-0-				22
12	3844 X	3729	-0-	-115	-0-	187	1	3541	2	Y	1	20	1		3
TOTAL GAS PROD:		45,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

CALEB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239195		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10020				PERF. 8868 - 9873			
01	3069 X	2895	-0-	-174	-0-	153	1	2721	2	Y	19				46
02	2772 X	2602	-0-	-170	-0-	139	1	2449	2	Y	13	32	1		27
03	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	154	1	2739	2	Y	15				42
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	166	1	2659	2	Y	3				45
05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	164	1	2729	2	Y	11	51	1		5
06	2820 N	2805	-0-	-15	-0-	156	1	2627	2	Y	20				25
07	2914 N	2823	-0-	-91	-0-	157	1	2666	2	Y	-0-				25
08	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	155	1	2586	2	Y	51	39	1		37
09	2700 N	2651	-0-	-49	-0-	145	1	2464	2	Y	38				75
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	146	1	2640	2	Y	28				103
11	2700 N	2669	-0-	-31	-0-	130	1	2528	2	Y	10	84	1		29
12	2728 N	2691	-0-	-37	-0-	135	1	2556	2	Y	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		33,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		208									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WEAVER GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 239196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8990 - 10424	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	143	1	2537	2	Y	5		18
02	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	127	1	2236	2	Y	2	18 1	2
03	2883 X	2728	-0-	-155	-0-	145	1	2580	2	Y	3		5
04	2730 X	2674	-0-	-56	-0-	157	1	2515	2	Y	2		7
05	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	152	1	2534	2	Y	3		10
06	2640 X	2560	-0-	-80	-0-	143	1	2415	2	Y	2		12
07	2759 X	2572	-0-	-187	-0-	143	1	2427	2	Y	2		14
08	2697 N	2610	-0-	-87	-0-	148	1	2461	2	Y	1	13 1	2
09	2550 N	2525	-0-	-25	-0-	140	1	2383	2	Y	2		4
10	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	131	1	2377	2	Y	-0-		4
11	2520 N	2290	-0-	-230	-0-	112	1	2176	2	Y	2	4 1	2
12	2604 N	2423	-0-	-181	-0-	121	1	2300	2	Y	2		4
TOTAL GAS PROD:		30,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608 - 10122	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	320	1	5689	2	Y	6	28 1	4
02	4788 X	4298	-0-	-490	-0-	230	1	4055	2	Y	12		16
03	5301 X	4693	-0-	-608	-0-	249	1	4426	2	Y	16	16 1	16
04	5130 X	4597	-0-	-533	-0-	270	1	4326	2	Y	1		17
05	5301 X	4367	-0-	-934	-0-	246	1	4099	2	Y	20	31 1	6
06	5130 X	3736	-0-	-1394	-0-	209	1	3519	2	Y	7	11 1	2
07	4774 X	3996	-0-	-778	-0-	222	1	3770	2	Y	4		6
08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	284	1	4730	2	Y	5	9 1	2
09	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	298	1	5080	2	Y	5		7
10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	283	1	5113	2	Y	-0-		7
11	4740 X	4499	-0-	-241	-0-	219	1	4273	2	Y	6	10 1	3
*12	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	253	1	4794	2	Y	4		7
TOTAL GAS PROD:		57,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
JENNY BETH GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 239236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9369 - 10472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3674	-0-	-511	-0-	196	1	3475	2	Y	3			16
02	3640 X	3509	-0-	-131	-0-	189	1	3320	2	Y	-0-			16
03	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	208	1	3699	2	Y	2			18
04	3900 X	3678	-0-	-222	-0-	216	1	3461	2	Y	1			19
05	3875 X	3693	-0-	-182	-0-	209	1	3484	2	Y	-0-	17	1	2
06	3780 X	3478	-0-	-302	-0-	195	1	3282	2	Y	1			3
07	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	199	1	3392	2	Y	1			4
08	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	194	1	3228	2	Y	1			5
09	3630 X	3218	-0-	-412	-0-	178	1	3040	2	Y	-0-			5
10	3689 X	3540	-0-	-149	-0-	185	1	3354	2	Y	1			6
11	3480 X	3426	-0-	-54	-0-	167	1	3258	2	Y	1			7
12	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	175	1	3325	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		42,640				TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239276		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10355				PERF. 8738 - 10223	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	7626 X	7040	-0-	-586	-0-	375	1	6658	2	Y	6	22	1	4	
02	6804 X	6332	-0-	-472	-0-	339	1	5964	2	Y	26			30	
03	7347 X	7037	-0-	-310	-0-	373	1	6640	2	Y	22	29	1	23	
04	7110 X	6624	-0-	-486	-0-	389	1	6234	2	Y	1			24	
05	7192 X	6770	-0-	-422	-0-	383	1	6380	2	Y	6	28	1	2	
06	6810 X	6472	-0-	-338	-0-	362	1	6102	2	Y	7	7	1	2	
07	7037 X	6644	-0-	-393	-0-	369	1	6271	2	Y	4			6	
08	7037 X	6056	-0-	-981	-0-	343	1	5707	2	Y	5	9	1	2	
09	6630 X	4749	-0-	-1881	-0-	263	1	4480	2	Y	5			7	
10	6758 X	4731	-0-	-2027	-0-	248	1	4483	2	Y	-0-			7	
11	6480 X	4869	-0-	-1611	-0-	237	1	4626	2	Y	5	10	1	2	
12	6634 X	5691	-0-	-943	-0-	285	1	5400	2	Y	5			7	
TOTAL GAS PROD:		73,015				TOTAL CONDENSATE PROD:				92					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 65		RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9404 - 10406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	3813 X	3567	-0-	-246	-0-	190	1	3377	2	Y	-0-				24
02	3444 X	3105	-0-	-339	-0-	167	1	2938	2	Y	-0-				24
03	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	184	1	3269	2	Y	-0-				24
04	3600 X	3279	-0-	-321	-0-	192	1	3087	2	Y	-0-				24
05	3658 X	3210	-0-	-448	-0-	182	1	3028	2	Y	-0-				24
06	3450 X	3064	-0-	-386	-0-	171	1	2893	2	Y	-0-				24
07	3441 X	3030	-0-	-411	-0-	168	1	2862	2	Y	-0-				24
08	3348 X	2934	-0-	-414	-0-	166	1	2760	2	Y	7				31
						8	9								
09	3240 X	2832	-0-	-408	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-				31
10	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	161	1	2908	2	Y	1	2	5		30
						1	9								
11	3060 X	2966	-0-	-94	-0-	145	1	2821	2	Y	-0-				30
12	3038 X	3013	-0-	-25	-0-	151	1	2861	2	Y	1				31
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		37,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239406		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865				PERF. 9198 - 10552			
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-				-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389	2			N	-0-				-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-				-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-				-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-				-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10272				PERF. 8741 - 10140	
01	4929 X	3895	-0-	-1034	-0-	207	1	3681	2	Y	6	22	1		4
						7	9								
02	4144 X	4037	-0-	-107	-0-	217	1	3812	2	Y	7				11
						8	9								
03	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	319	1	5668	2	Y	18	11	1		18
						20	9								
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	352	1	5653	2	Y	1				19
						1	9								
05	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	287	1	4780	2	Y	7	24	1		2
						8	9								
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	283	1	4781	2	Y	7	7	1		2
						8	9								
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	298	1	5074	2	Y	4				6
						4	9								
08	5890 X	5280	-0-	-610	-0-	299	1	4975	2	Y	5	9	1		2
						6	9								
09	5700 X	4991	-0-	-709	-0-	276	1	4709	2	Y	5				7
						6	9								
10	5363 X	5171	-0-	-192	-0-	271	1	4900	2	Y	-0-				7
11	5190 X	4522	-0-	-668	-0-	220	1	4295	2	Y	6	10	1		3
						7	9								
12	5363 X	4337	-0-	-1026	-0-	217	1	4116	2	Y	4				7
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		59,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		70									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	5084 X	4800	-0-	-284	-0-	255	1	4531	2	Y	13	30	1	2
02	4536 X	4093	-0-	-443	-0-	14	9	3872	2	Y	1			3
03	4526 X	3983	-0-	-543	-0-	220	1	3762	2	Y	8			11
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	212	1	4548	2	Y	2			13
05	4805 X	4401	-0-	-404	-0-	284	1	4148	2	Y	4	11	1	6
06	4650 X	4214	-0-	-436	-0-	249	1	3978	2	Y	-0-			6
07	4991 X	3984	-0-	-1007	-0-	236	1	3762	2	Y	1			7
08	4991 X	3985	-0-	-1006	-0-	221	1	3757	2	Y	2			9
09	4830 X	4116	-0-	-714	-0-	226	1	3879	2	Y	8			17
10	4402 X	3923	-0-	-479	-0-	228	1	3717	2	Y	1			18
11	4200 X	3613	-0-	-587	-0-	205	1	3437	2	Y	-0-	16	1	2
12	4247 X	3835	-0-	-412	-0-	176	1	3643	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		49,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075	
01	4278 X	4097	-0-	-181	-0-	218	1	3867	2	Y	11			39
02	3976 X	3514	-0-	-462	-0-	12	9	3296	2	Y	28	39	1	28
03	4402 X	4031	-0-	-371	-0-	187	1	3807	2	Y	9			37
04	4260 X	3451	-0-	-809	-0-	31	9	3238	2	Y	10			47
05	4185 X	3086	-0-	-1099	-0-	214	1	2907	2	Y	4			51
06	3960 X	2546	-0-	-1414	-0-	10	9	2398	2	Y	5	46	1	10
07	4030 X	2989	-0-	-1041	-0-	11	9	2810	2	Y	13			23
08	3503 X	3094	-0-	-409	-0-	175	1	2875	2	Y	42			65
09	3390 X	2934	-0-	-456	-0-	142	1	2759	2	Y	12	49	1	28
10	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	165	1	2749	2	Y	18			46
11	3000 X	2639	-0-	-361	-0-	14	9	2480	2	Y	29			75
12	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	173	1	2669	2	Y	17	60	1	32
TOTAL GAS PROD:		38,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		198								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3255 X	3223	-0-	-32	-0-	172	1	3047	2	Y	4	66	1	2
02	2940 X	2158	-0-	-782	-0-	115	1	2031	2	Y	11			13
03	3255 X	2336	-0-	-919	-0-	124	1	2201	2	Y	10			23
04	3150 X	2199	-0-	-951	-0-	128	1	2060	2	Y	10			33
05	3255 X	1963	-0-	-1292	-0-	111	1	1843	2	Y	8			41
06	3120 X	1762	-0-	-1358	-0-	98	1	1658	2	Y	5	42	1	4
07	2387 X	2002	-0-	-385	-0-	111	1	1882	2	Y	8			12
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	125	1	2088	2	Y	6			18
09	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	122	1	2072	2	Y	3			21
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	12			33
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2244	2	Y	6	28	1	11
*12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	130	1	2470	2	Y	6			17
TOTAL GAS PROD:		27,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9356 - 10490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	133	1	2369	2	Y	1			11
02	2380 N	2334	-0-	-46	-0-	125	1	2208	2	Y	1	11	1	1
03	2635 N	2566	-0-	-69	-0-	136	1	2426	2	Y	4			5
04	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	127	1	2032	2	Y	1			6
05	2573 N	2169	-0-	-404	-0-	123	1	2044	2	Y	2			8
06	2490 N	2089	-0-	-401	-0-	117	1	1972	2	Y	-0-	6	1	2
07	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	123	1	2099	2	Y	-0-			2
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	2	Y	1			3
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	123	1	2101	2	Y	2			5
10	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	110	1	1984	2	Y	1			6
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	Y	1			7
*12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		27,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9394 - 10457	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	78	1	1380	2	Y	-0-		9
02	1624 N	1352	-0-	-272	-0-	73	1	1279	2	Y	-0-		9
03	1674 N	1427	-0-	-247	-0-	76	1	1351	2	Y	-0-		9
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	96	1	1538	2	Y	-0-		9
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	86	1	1431	2	Y	5		14
						6	9						
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	-0-	12 1	2
07	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	82	1	1389	2	Y	1		3
						1	9						
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	-0-		3
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1424	2	Y	-0-		3
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	81	1	1471	2	Y	-0-		3
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	1		4
						1	9						
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		18,119				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 69		RRCID -> 242536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310			
01	3627 X	3183	-0-	-444	-0-	168	1	2992	2	Y	21	34 1	5
						23	9						
02	3276 X	2627	-0-	-649	-0-	141	1	2480	2	Y	5		10
						6	9						
03	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	178	1	3160	2	Y	4		14
						4	9						
04	3300 X	3023	-0-	-277	-0-	177	1	2846	2	Y	-0-		14
05	3410 X	3041	-0-	-369	-0-	171	1	2853	2	Y	15	26 1	3
						17	9						
06	3240 X	2920	-0-	-320	-0-	163	1	2756	2	Y	1		4
						1	9						
07	3348 X	2849	-0-	-499	-0-	158	1	2691	2	Y	-0-		4
08	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	174	1	2894	2	Y	1		5
						1	9						
09	3030 X	2915	-0-	-115	-0-	161	1	2737	2	Y	15		20
						17	9						
10	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	156	1	2818	2	Y	-0-		20
11	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	143	1	2796	2	Y	7		27
						8	9						
12	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	146	1	2771	2	Y	-0-	24 1	3
TOTAL GAS PROD:		35,807				TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
GARRETT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9040 - 10370			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	131	1	2319	2	Y	17				26
02	2156 N	2115	-0-	-41	-0-	113	1	1987	2	Y	14				40
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	2	Y	12				52
04	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	139	1	2223	2	Y	13				65
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	148	1	2457	2	Y	11				76
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	143	1	2409	2	Y	14	42	1		48
07	2449 N	1586	-0-	-863	-0-	88	1	1491	2	Y	6				54
08	2604 N	2409	-0-	-195	-0-	136	1	2270	2	Y	3				57
09	2580 N	2321	-0-	-259	-0-	128	1	2187	2	Y	5				62
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	136	1	2466	2	Y	7				69
11	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	126	1	2464	2	Y	4	59	1		14
*12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	130	1	2458	2	Y	6				20
TOTAL GAS PROD:		28,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		112									

DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242805		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9768 - 10592			
01	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	147	1	2609	2	Y	2	15	1		11
02	2632 X	2386	-0-	-246	-0-	128	1	2258	2	Y	-0-				11
03	2914 X	2740	-0-	-174	-0-	146	1	2594	2	Y	-0-				11
04	2820 X	2602	-0-	-218	-0-	153	1	2449	2	Y	-0-				11
05	2883 X	2679	-0-	-204	-0-	152	1	2526	2	Y	1				12
06	2670 X	2584	-0-	-86	-0-	145	1	2439	2	Y	-0-				12
07	2728 X	2657	-0-	-71	-0-	147	1	2509	2	Y	1				13
08	2666 N	2606	-0-	-60	-0-	148	1	2457	2	Y	1				14
09	2580 N	2533	-0-	-47	-0-	140	1	2393	2	Y	-0-				14
10	2666 N	2538	-0-	-128	-0-	133	1	2405	2	Y	-0-				14
11	2520 N	2368	-0-	-152	-0-	116	1	2252	2	Y	-0-				14
12	2604 N	2248	-0-	-356	-0-	113	1	2135	2	Y	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		30,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CINDY SUE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 242864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8656 - 10422		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	96	1	1710	2	Y	-0-			7
02	1708 N	1608	-0-	-100	-0-	86	1	1520	2	Y	2			9
						2	9							
03	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	97	1	1725	2	Y	2			11
						2	9							
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	104	1	1665	2	Y	1			12
						1	9							
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-			12
06	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	97	1	1639	2	Y	2			14
						2	9							
07	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	98	1	1670	2	Y	-0-			14
08	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	101	1	1678	2	Y	3			17
						3	9							
09	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	94	1	1603	2	Y	1			18
						1	9							
10	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	92	1	1660	2	Y	-0-			18
11	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	83	1	1609	2	Y	-0-			18
12	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	88	1	1669	2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		20,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 242873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9970				PERF. 7922 - 9682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3875 X	3682	-0-	-193	-0-	195	1	3472	2	Y	14			39	
						15	9								
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	191	1	3357	2	Y	12	47	1	4	
						13	9								
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	215	1	3826	2	Y	18			22	
						20	9								
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	215	1	3450	2	Y	3			25	
						3	9								
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	192	1	3205	2	Y	12	32	1	5	
						13	9								
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	175	1	2945	2	Y	16			21	
						18	9								
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	178	1	3021	2	Y	11			32	
						12	9								
08	3596 X	3070	-0-	-526	-0-	174	1	2894	2	Y	2	30	1	4	
						2	9								
09	3480 X	2988	-0-	-492	-0-	165	1	2816	2	Y	6			10	
						7	9								
10	3410 X	3070	-0-	-340	-0-	160	1	2900	2	Y	9			19	
						10	9								
11	3150 X	2956	-0-	-194	-0-	144	1	2805	2	Y	6	16	1	9	
						7	9								
12	3224 X	3014	-0-	-210	-0-	150	1	2852	2	Y	11			20	
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		39,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		120									

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7502 X	6702	-0-	-800	-0-	356	1	6323	2	Y	21	66 1	5		
02	7168 X	5861	-0-	-1307	-0-	23	9	315	1	Y	4		9		
03	7936 X	6488	-0-	-1448	-0-	4	9	345	1	Y	3		12		
04	7170 X	5933	-0-	-1237	-0-	3	9	348	1	Y	1		13		
05	6975 X	6062	-0-	-913	-0-	1	9	342	1	Y	15	25 1	3		
06	6480 X	5700	-0-	-780	-0-	17	9	319	1	Y	1		4		
07	6479 X	4696	-0-	-1783	-0-	1	9	261	1	Y	-0-		4		
08	5115 X	4462	-0-	-653	-0-	1	9	253	1	Y	1		5		
09	4950 X	4403	-0-	-547	-0-	1	9	243	1	Y	14		19		
10	5115 X	4527	-0-	-588	-0-	15	9	237	1	Y	-0-		19		
11	4950 X	4354	-0-	-596	-0-	8	9	212	1	Y	7		26		
12	4681 X	4297	-0-	-384	-0-	1	9	215	1	Y	1	24 1	3		
TOTAL GAS PROD:						63,485	TOTAL CONDENSATE PROD:						68		

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

01	3131 X	2258	-0-	-873	-0-	120	1	2134	2	Y	4	33 1	2		
02	2352 X	1729	-0-	-623	-0-	4	9	93	1	Y	2		4		
03	2480 X	1969	-0-	-511	-0-	2	9	105	1	Y	1		5		
04	2400 X	1723	-0-	-677	-0-	1	9	101	1	Y	3		8		
05	2480 X	1700	-0-	-780	-0-	3	9	96	1	Y	4		12		
06	1920 N	1575	-0-	-345	-0-	4	9	88	1	Y	5	14 1	3		
07	1767 N	1494	-0-	-273	-0-	6	9	83	1	Y	5		8		
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	6	9	101	1	Y	5		13		
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	6	9	89	1	Y	3		16		
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	3	9	89	1	Y	12		28		
11	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	13	9	80	1	Y	5	23 1	10		
*12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	6	9	86	1	Y	6		16		
TOTAL GAS PROD:						20,932	TOTAL CONDENSATE PROD:						55		

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WEAVER GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 243228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9334 - 10653	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4757	-0-	-234	-0-	253	1	4498	2	Y	5		18
02	4452 X	4258	-0-	-194	-0-	229	1	4027	2	Y	2	18 1	2
03	4929 X	4725	-0-	-204	-0-	251	1	4471	2	Y	3		5
04	4740 X	4533	-0-	-207	-0-	266	1	4265	2	Y	2		7
05	4867 X	4623	-0-	-244	-0-	262	1	4359	2	Y	2		9
06	4590 X	4423	-0-	-167	-0-	247	1	4175	2	Y	1		10
07	4712 X	4509	-0-	-203	-0-	250	1	4256	2	Y	3		13
08	4526 X	4480	-0-	-46	-0-	253	1	4212	2	Y	14	12 1	15
09	4380 X	4309	-0-	-71	-0-	237	1	4040	2	Y	29		44
10	4526 X	4397	-0-	-129	-0-	230	1	4157	2	Y	9		53
11	4380 X	4206	-0-	-174	-0-	205	1	4000	2	Y	1	48 1	6
12	4495 X	4292	-0-	-203	-0-	215	1	4076	2	Y	1		7
TOTAL GAS PROD:		53,512				TOTAL CONDENSATE PROD:				72			

DOUGLASS GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 243308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10599		PERF. 9456 - 10468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	193	1	3433	2	Y	1		4
02	3612 X	2736	-0-	-876	-0-	147	1	2588	2	Y	1		5
03	3999 X	3122	-0-	-877	-0-	166	1	2949	2	Y	6		11
04	3870 X	2912	-0-	-958	-0-	171	1	2740	2	Y	1	11 1	1
05	3968 X	3016	-0-	-952	-0-	171	1	2845	2	Y	-0-		1
06	3510 X	3062	-0-	-448	-0-	171	1	2891	2	Y	-0-		1
07	3131 X	3104	-0-	-27	-0-	172	1	2925	2	Y	6		7
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	175	1	2921	2	Y	-0-		7
09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	158	1	2689	2	Y	1		8
10	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	152	1	2748	2	Y	-0-		8
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	140	1	2721	2	Y	-0-		8
*12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	Y	5	9 1	4
TOTAL GAS PROD:		36,199				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RITA RAE GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 243317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10567		PERF. 9493 - 10434	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	9950	-0-	-1055	-0-	530	1	9420	2	Y	-0-	11 1	12
02	9604 X	8800	-0-	-804	-0-	473	1	8325	2	Y	2		14
03	10633 X	9751	-0-	-882	-0-	519	1	9231	2	Y	1		15
04	10080 X	9308	-0-	-772	-0-	546	1	8761	2	Y	1		16
05	10230 X	9563	-0-	-667	-0-	540	1	8995	2	Y	25	12 8	29
06	9630 X	9160	-0-	-470	-0-	512	1	8646	2	Y	2	12 1	19
07	9765 X	9348	-0-	-417	-0-	519	1	8822	2	Y	6		25
08	9300 X	9135	-0-	-165	-0-	517	1	8617	2	Y	1	9 1	17
09	9000 X	8801	-0-	-199	-0-	487	1	8296	2	Y	16	13 8	20
10	9300 X	9061	-0-	-239	-0-	474	1	8586	2	Y	1		21
11	9000 X	8652	-0-	-348	-0-	422	1	8229	2	Y	1		22
12	9300 X	8720	-0-	-580	-0-	437	1	8282	2	Y	1		23
TOTAL GAS PROD:		110,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

JACKSON PAUL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4299	-0-	-568	-0-	228	1	4058	2	Y	12		43
02	4312 X	3888	-0-	-424	-0-	207	1	3649	2	Y	29	44 1	28
03	4681 X	4435	-0-	-246	-0-	236	1	4189	2	Y	9		37
04	4470 X	4455	-0-	-15	-0-	261	1	4183	2	Y	10		47
05	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	245	1	4085	2	Y	4		51
06	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	232	1	3920	2	Y	5	46 1	10
07	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	231	1	3922	2	Y	6		16
08	4433 X	4000	-0-	-433	-0-	226	1	3765	2	Y	8		24
09	4290 X	4146	-0-	-144	-0-	230	1	3914	2	Y	2	18 1	8
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	231	1	4181	2	Y	1		9
11	4170 X	4046	-0-	-124	-0-	197	1	3847	2	Y	2		11
12	4278 X	3985	-0-	-293	-0-	200	1	3784	2	Y	1	9 1	3
TOTAL GAS PROD:		50,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	68	1	1209	2	N	-0-		12
02	1344 N	1174	-0-	-170	-0-	63	1	1111	2	N	-0-		12
03	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	62	1	1104	2	N	-0-		12
04	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	65	1	1040	2	N	-0-		12
05	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	63	1	1041	2	N	-0-		12
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	N	-0-		12
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	N	-0-		12
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	63	1	1056	2	N	-0-		12
09	1230 N	982	-0-	-248	-0-	54	1	928	2	N	-0-		12
10	1209 N	999	-0-	-210	-0-	52	1	947	2	N	-0-		12
11	1080 N	810	-0-	-270	-0-	40	1	770	2	N	-0-		12
12	1023 N	938	-0-	-85	-0-	47	1	891	2	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		13,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4158	-0-	-802	-0-	220	1	3917	2	Y	19	37	14
02	4480 X	3663	-0-	-817	-0-	196	1	3455	2	Y	11		25
03	4619 X	3557	-0-	-1062	-0-	188	1	3339	2	Y	27		52
04	4350 X	3292	-0-	-1058	-0-	193	1	3088	2	Y	10	43	19
05	4495 X	3554	-0-	-941	-0-	200	1	3336	2	Y	16		35
06	4020 X	3335	-0-	-685	-0-	186	1	3141	2	Y	7	23	19
07	4061 X	3723	-0-	-338	-0-	206	1	3504	2	Y	12		31
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	207	1	3453	2	Y	10	34	7
09	3450 X	3252	-0-	-198	-0-	180	1	3064	2	Y	7		14
10	3627 X	2656	-0-	-971	-0-	138	1	2499	2	Y	17		31
11	3510 X	2875	-0-	-635	-0-	140	1	2728	2	Y	6	32	5
12	3627 X	2901	-0-	-726	-0-	145	1	2747	2	Y	8		13
TOTAL GAS PROD:		40,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10432		PERF. 9098 - 10344		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	72	1	1279	2	Y	13	26	1	2
						14	9							
02	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	67	1	1182	2	Y	1			3
						1	9							
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	86	1	1532	2	Y	10			13
						11	9							
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1350	2	Y	1			14
						1	9							
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	85	1	1414	2	Y	6	13	1	7
						7	9							
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	Y	-0-			7
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1345	2	Y	1			8
						1	9							
08	1519 N	1238	-0-	-281	-0-	70	1	1166	2	Y	2			10
						2	9							
09	1410 N	1185	-0-	-225	-0-	65	1	1109	2	Y	10			20
						11	9							
10	1426 N	1200	-0-	-226	-0-	63	1	1137	2	Y	-0-			20
11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	56	1	1088	2	Y	1	18	1	3
						1	9							
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		16,048				TOTAL CONDENSATE PROD:				45				

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244406		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 8799 - 10314				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4557 X	3642	-0-	-915	-0-	193	1	3435	2	Y	13	26	1	2
						14	9							
02	3976 X	769	-0-	-3207	-0-	41	1	727	2	Y	1			3
						1	9							
03	4402 X	165	-0-	-4237	-0-	9	1	154	2	Y	2			5
						2	9							
04	4200 X	32	-0-	-4168	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			5
05	4340 X	250	-0-	-4090	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	4	1	1
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			1
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			1
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,858				TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		2387 N	2386	-0-	-1	-0-	127 1	2258 2	Y		1	19	1		13
02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	131 1	2302 2	Y		-0-				13
03		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	145 1	2582 2	Y		-0-				13
04		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	143 1	2290 2	Y		-0-				13
05		2697 N	2682	-0-	-15	-0-	152 1	2529 2	Y		1				14
06		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	149 1	2510 2	Y		-0-				14
07		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	150 1	2555 2	Y		1				15
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	134 1	2238 2	Y		1				16
09		2280 N	2145	-0-	-135	-0-	119 1	2026 2	Y		-0-				16
10		2356 N	2162	-0-	-194	-0-	113 1	2049 2	Y		-0-				16
11		2280 N	2013	-0-	-267	-0-	98 1	1915 2	Y		-0-				16
12		2232 N	2059	-0-	-173	-0-	103 1	1956 2	Y		-0-				16
TOTAL GAS PROD:			28,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136															
01		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	183 1	3242 2	Y		6	24	1		4
02		2660 X	2575	-0-	-85	-0-	138 1	2429 2	Y		7				11
03		2945 X	2857	-0-	-88	-0-	152 1	2699 2	Y		5	11	1		5
04		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	184 1	2957 2	Y		-0-				5
05		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	174 1	2890 2	Y		6	9	1		2
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	160 1	2700 2	Y		7	7	1		2
07		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	164 1	2786 2	Y		4				6
08		3255 X	2467	-0-	-788	-0-	139 1	2322 2	Y		5	9	1		2
09		3150 X	2389	-0-	-761	-0-	132 1	2251 2	Y		5				7
10		3069 X	1728	-0-	-1341	-0-	90 1	1638 2	Y		-0-				7
11		2880 X	2245	-0-	-635	-0-	110 1	2135 2	Y		-0-	7	1		-0-
12		2945 X	2027	-0-	-918	-0-	101 1	1922 2	Y		4				4
TOTAL GAS PROD:			31,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			49						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CINDY SUE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244587		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9260 - 10330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2362	-0-	-397	-0-	126	1	2236	2	Y	-0-					12
02	2408 X	2104	-0-	-304	-0-	113	1	1989	2	Y	2					14
						2	9									
03	2666 X	2479	-0-	-187	-0-	132	1	2345	2	Y	2					16
						2	9									
04	2580 X	2405	-0-	-175	-0-	141	1	2263	2	Y	1					17
						1	9									
05	2511 X	1895	-0-	-616	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-					17
06	2400 X	2142	-0-	-258	-0-	120	1	2021	2	Y	1					18
						1	9									
07	2480 X	2304	-0-	-176	-0-	128	1	2175	2	Y	1					19
						1	9									
08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	150	1	2502	2	Y	2					21
						2	9									
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	117	1	1995	2	Y	1					22
						1	9									
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	Y	-0-					22
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	98	1	1915	2	Y	-0-					22
*12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		26,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245037		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8674 - 9936				
01	5890 X	4745	-0-	-1145	-0-	252	1	4472	2	Y	19	77	1			14
						21	9									
02	4816 X	4216	-0-	-600	-0-	226	1	3978	2	Y	11					25
						12	9									
03	5332 X	4651	-0-	-681	-0-	246	1	4382	2	Y	21					46
						23	9									
04	4830 X	4302	-0-	-528	-0-	252	1	4036	2	Y	13	38	1			21
						14	9									
05	4743 X	4471	-0-	-272	-0-	252	1	4201	2	Y	16					37
						18	9									
06	4590 X	4179	-0-	-411	-0-	233	1	3939	2	Y	6	24	1			19
						7	9									
07	4681 X	4333	-0-	-348	-0-	240	1	4079	2	Y	13					32
						14	9									
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	235	1	3912	2	Y	10	35	1			7
						11	9									
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	231	1	3937	2	Y	7					14
						8	9									
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	224	1	4046	2	Y	17					31
						19	9									
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	191	1	3715	2	Y	6	32	1			5
						7	9									
*12	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	202	1	3822	2	Y	8					13
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		51,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		147										

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4960 X	4108	-0-	-852	-0-	218	1	3875	2	Y	14	38
						15	9					
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	212	1	3722	2	Y	13	5
						14	9				46	
03	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	191	1	3388	2	Y	16	21
						18	9					
04	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	207	1	3321	2	Y	3	24
						3	9					
05	3844 X	3782	-0-	-62	-0-	214	1	3560	2	Y	7	3
						8	9				28	
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	218	1	3680	2	Y	4	7
						4	9					
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	222	1	3783	2	Y	11	18
						12	9					
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	183	1	3046	2	Y	2	3
						2	9				17	
09	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	209	1	3561	2	Y	6	9
						7	9					
10	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	199	1	3601	2	Y	8	17
						9	9					
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	162	1	3152	2	Y	6	8
						7	9				15	
*12	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	158	1	2994	2	Y	9	17
						10	9					
TOTAL GAS PROD:		44,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		99						

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180												
01	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	177	1	3148	2	Y	6	4
						7	9				23	
02	3192 X	2914	-0-	-278	-0-	156	1	2750	2	Y	7	11
						8	9					
03	3534 X	3285	-0-	-249	-0-	175	1	3104	2	Y	5	5
						6	9				11	
04	3360 X	3153	-0-	-207	-0-	185	1	2968	2	Y	-0-	5
05	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	182	1	3026	2	Y	6	2
						7	9				9	
06	3210 X	2894	-0-	-316	-0-	161	1	2725	2	Y	7	2
						8	9				7	
07	3286 X	2997	-0-	-289	-0-	166	1	2827	2	Y	4	6
						4	9					
08	3286 X	3071	-0-	-215	-0-	174	1	2891	2	Y	5	2
						6	9				9	
09	3150 X	2925	-0-	-225	-0-	162	1	2757	2	Y	5	7
						6	9					
10	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	161	1	2918	2	Y	-0-	7
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	145	1	2823	2	Y	6	3
						7	9				10	
12	3069 X	3004	-0-	-65	-0-	150	1	2850	2	Y	4	7
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		36,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	137 1	2430 2	Y	1			16
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	126 1	2214 2	Y	-0-			16
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	141 1	2515 2	Y	-0-			16
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	154 1	2466 2	Y	-0-			16
05	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	160 1	2670 2	Y	-0-			16
06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	153 1	2580 2	Y	1			17
07	2480 N	2005	-0-	-475	-0-	111 1	1894 2	Y	-0-			17
08	2573 N	2032	-0-	-541	-0-	114 1	1900 2	Y	16	28 1		5
09	2490 N	1920	-0-	-570	-0-	106 1	1814 2	Y	-0-			5
10	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	101 1	1822 2	Y	-0-			5
11	1980 N	1623	-0-	-357	-0-	79 1	1544 2	Y	-0-			5
12	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	96 1	1815 2	Y	1			6
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 27,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	204 1	3617 2	Y	15			40
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	196 1	3446 2	Y	11	47 1		4
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	204 1	3625 2	Y	18			22
04	3690 X	2793	-0-	-897	-0-	163 1	2621 2	Y	8			30
05	3813 X	2706	-0-	-1107	-0-	150 1	2502 2	Y	49	59 1		20
06	3690 X	2333	-0-	-1357	-0-	130 1	2199 2	Y	4			24
07	3813 X	2502	-0-	-1311	-0-	138 1	2346 2	Y	16			40
08	3069 X	2299	-0-	-770	-0-	130 1	2167 2	Y	2	38 1		4
09	2790 X	2358	-0-	-432	-0-	130 1	2221 2	Y	6			10
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	154 1	2787 2	Y	9			19
11	2430 X	2306	-0-	-124	-0-	112 1	2187 2	Y	6	16 1		9
12	2449 N	2128	-0-	-321	-0-	106 1	2010 2	Y	11			20
						12 9						

TOTAL GAS PROD: 33,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
PAIGE GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	206	1	3661	2	Y	-0-	20
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	161	1	2841	2	Y	1	4
						1	9					
03	3069 X	2528	-0-	-541	-0-	135	1	2393	2	Y	-0-	4
04	2970 X	2382	-0-	-588	-0-	140	1	2241	2	Y	1	5
						1	9					
05	3069 X	2411	-0-	-658	-0-	136	1	2267	2	Y	7	12
						8	9					
06	2970 X	2099	-0-	-871	-0-	117	1	1982	2	Y	-0-	11
07	3069 X	2196	-0-	-873	-0-	122	1	2074	2	Y	-0-	11
08	2542 X	2184	-0-	-358	-0-	124	1	2059	2	Y	1	12
						1	9					
09	2370 X	1471	-0-	-899	-0-	82	1	1389	2	Y	-0-	12
10	2418 X	493	-0-	-1925	-0-	26	1	466	2	Y	1	13
						1	9					
11	2100 N	586	-0-	-1514	-0-	29	1	557	2	Y	-0-	13
12	1519 N	959	-0-	-560	-0-	48	1	910	2	Y	1	14
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		24,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510		
01	5239 X	4742	-0-	-497	-0-	253	1	4489	2	Y	-0-	8
02	4508 X	4133	-0-	-375	-0-	222	1	3911	2	Y	-0-	8
03	4991 X	4621	-0-	-370	-0-	246	1	4375	2	Y	-0-	8
04	4800 X	4467	-0-	-333	-0-	262	1	4205	2	Y	-0-	8
05	4898 X	4593	-0-	-305	-0-	260	1	4326	2	Y	6	14
						7	9					
06	4590 X	4327	-0-	-263	-0-	242	1	4085	2	Y	-0-	2
07	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	231	1	3928	2	Y	1	3
						1	9					
08	4557 X	4480	-0-	-77	-0-	254	1	4226	2	Y	-0-	3
09	4410 X	4237	-0-	-173	-0-	235	1	4002	2	Y	-0-	3
10	4557 X	4358	-0-	-199	-0-	228	1	4130	2	Y	-0-	3
11	4350 X	4321	-0-	-29	-0-	211	1	4109	2	Y	1	4
						1	9					
12	4495 X	4374	-0-	-121	-0-	219	1	4155	2	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		52,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 245819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9609 - 10454			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7037 X	6552	-0-	-485	-0-	349	1	6200	2	Y	3	18	1		1
02	6244 X	5817	-0-	-427	-0-	313	1	5503	2	Y	1				2
03	6913 X	6481	-0-	-432	-0-	345	1	6136	2	Y	-0-				2
04	6570 X	6188	-0-	-382	-0-	363	1	5825	2	Y	-0-				2
05	6727 X	6278	-0-	-449	-0-	355	1	5917	2	Y	5				7
06	6330 X	5988	-0-	-342	-0-	335	1	5653	2	Y	-0-				7
07	6479 X	6133	-0-	-346	-0-	340	1	5792	2	Y	1				8
08	6355 X	6031	-0-	-324	-0-	342	1	5688	2	Y	1				9
09	6150 X	5756	-0-	-394	-0-	319	1	5437	2	Y	-0-				9
10	6293 X	5966	-0-	-327	-0-	312	1	5648	2	Y	5				14
11	6000 X	5814	-0-	-186	-0-	284	1	5530	2	Y	-0-				14
12	6138 X	5912	-0-	-226	-0-	296	1	5616	2	Y	-0-	12	1		2
TOTAL GAS PROD:		72,916				TOTAL CONDENSATE PROD:				16					

JENNY BETH GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9183 - 10093			
01	3720 X	3323	-0-	-397	-0-	177	1	3146	2	Y	-0-				13
02	3276 X	3006	-0-	-270	-0-	162	1	2843	2	Y	1	13	1		1
03	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	178	1	3170	2	Y	4				5
04	3420 X	3252	-0-	-168	-0-	191	1	3060	2	Y	1				6
05	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	189	1	3139	2	Y	2				8
06	3240 X	3185	-0-	-55	-0-	178	1	3007	2	Y	-0-	6	1		2
07	3348 X	3290	-0-	-58	-0-	183	1	3107	2	Y	-0-				2
08	3317 X	3230	-0-	-87	-0-	183	1	3046	2	Y	1				3
09	3210 X	3104	-0-	-106	-0-	172	1	2930	2	Y	2				5
10	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	168	1	3039	2	Y	1				6
11	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	150	1	2922	2	Y	1				7
12	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	156	1	2961	2	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		38,470				TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 246205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10287		PERF. 7849 - 10156			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-				15
02	1736 N	110	-0-	-1626	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	15	1		-0-
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	6	1	116	2	Y	-0-				-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-				-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-				-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 246246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9494 - 10452		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3789	-0-	-86	-0-	202	1	3586	2	Y	1			23
02	3444 X	3260	-0-	-184	-0-	175	1	3084	2	Y	1			24
03	3782 X	3540	-0-	-242	-0-	188	1	3351	2	Y	1			25
04	3660 X	3303	-0-	-357	-0-	194	1	3107	2	Y	2	25	1	2
05	3782 X	3228	-0-	-554	-0-	183	1	3045	2	Y	-0-			2
06	3660 X	3138	-0-	-522	-0-	175	1	2960	2	Y	3			5
07	3596 X	3518	-0-	-78	-0-	195	1	3322	2	Y	1			6
08	3534 X	3421	-0-	-113	-0-	194	1	3226	2	Y	1			7
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	183	1	3116	2	Y	1			8
10	3503 X	3389	-0-	-114	-0-	177	1	3211	2	Y	1			9
11	3390 X	3299	-0-	-91	-0-	161	1	3137	2	Y	1			10
12	3503 X	3406	-0-	-97	-0-	170	1	3217	2	Y	17			27
TOTAL GAS PROD:		40,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

RITA RAE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 246392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10727				PERF. 9332 - 10586	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5487 X	5064	-0-	-423	-0-	270	1	4791	2	Y	3	9	1	1	
02	4928 X	4560	-0-	-368	-0-	245	1	4314	2	Y	1			2	
03	5425 X	5217	-0-	-208	-0-	278	1	4938	2	Y	1			3	
04	5250 X	4976	-0-	-274	-0-	292	1	4683	2	Y	1			4	
05	5332 X	5073	-0-	-259	-0-	287	1	4786	2	Y	-0-			4	
06	5040 X	4866	-0-	-174	-0-	272	1	4593	2	Y	1			5	
07	5208 X	4976	-0-	-232	-0-	276	1	4694	2	Y	5			10	
08	5022 X	4885	-0-	-137	-0-	277	1	4607	2	Y	1	9	1	2	
09	4860 X	4713	-0-	-147	-0-	261	1	4451	2	Y	1			3	
10	5022 X	4871	-0-	-151	-0-	255	1	4616	2	Y	-0-			3	
11	4860 X	4713	-0-	-147	-0-	230	1	4482	2	Y	1			4	
12	4991 X	4801	-0-	-190	-0-	241	1	4559	2	Y	1			5	
TOTAL GAS PROD:		58,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 246393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9522 - 10357	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5123	-0-	-581	-0-	273	1	4848	2	Y	2	23 1	1
02	4956 X	4533	-0-	-423	-0-	244	1	4289	2	Y	-0-		1
03	5487 X	5071	-0-	-416	-0-	270	1	4798	2	Y	-3		4
04	5250 X	4883	-0-	-367	-0-	287	1	4596	2	Y	-0-		4
05	5270 X	4989	-0-	-281	-0-	282	1	4703	2	Y	4		8
06	4950 X	4793	-0-	-157	-0-	268	1	4524	2	Y	1		9
07	5084 X	4888	-0-	-196	-0-	271	1	4617	2	Y	-0-		9
08	5084 X	4780	-0-	-304	-0-	271	1	4508	2	Y	1		10
09	4890 X	4602	-0-	-288	-0-	255	1	4347	2	Y	-0-		10
10	4991 X	4750	-0-	-241	-0-	248	1	4498	2	Y	4		14
11	4800 X	4568	-0-	-232	-0-	223	1	4345	2	Y	-0-		14
12	4898 X	4632	-0-	-266	-0-	232	1	4400	2	Y	-0-	12 1	2
TOTAL GAS PROD:		57,612				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

NELDA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 246394		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10695				PERF. 9744 - 10567	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	Y	4		33
02	1092 N	1024	-0-	-68	-0-	55	1	967	2	Y	2		35
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1278	2	Y	4		39
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	Y	1		40
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	73	1	1221	2	Y	-0-		40
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	2	Y	2		42
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	68	1	1158	2	Y	-0-		42
08	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	69	1	1144	2	Y	4		46
09	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	63	1	1073	2	Y	1		47
10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	62	1	1123	2	Y	19		66
11	1170 N	941	-0-	-229	-0-	46	1	895	2	Y	-0-		66
12	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	58	1	1099	2	Y	-0-		66
TOTAL GAS PROD:		14,314				TOTAL CONDENSATE PROD:				37			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	228	1	4043	2	N	44	131	1	28
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	48	9	3546	2	N	35			63
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	201	1	3791	2	N	88	74	1	77
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	39	9	3779	2	N	35			112
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	213	1	3925	2	N	90	120	1	82
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	97	9	3803	2	N	42			124
07	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	236	1	3985	2	N	26			150
08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	39	9	4064	2	N	41	164	1	27
09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	234	1	3935	2	N	-0-			27
10	4247 X	4106	-0-	-141	-0-	29	9	3823	2	N	65			92
11	4200 X	3712	-0-	-488	-0-	244	1	3518	2	N	12	70	1	34
12	4340 X	3749	-0-	-591	-0-	45	9	3560	2	N	1			35
						181	1							
						13	9							
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		48,928			TOTAL CONDENSATE PROD:		479							

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	174	1	3098	2	Y	-0-		11	
02	3332 X	2981	-0-	-351	-0-	160	1	2819	2	Y	2	12	1	1
03	3658 X	3327	-0-	-331	-0-	2	9	3146	2	Y	4			5
04	3450 X	3217	-0-	-233	-0-	177	1	3027	2	Y	1			6
05	3565 X	3460	-0-	-105	-0-	4	9	3262	2	Y	2			8
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	189	1	3216	2	Y	-0-	6	1	2
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	1	9	3261	2	Y	-0-			2
08	3224 X	3179	-0-	-45	-0-	191	1	2998	2	Y	1			3
09	3120 X	3109	-0-	-11	-0-	180	1	2935	2	Y	2			5
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	172	1	3074	2	Y	1			6
11	3120 X	3098	-0-	-22	-0-	2	9	2946	2	Y	1			7
12	3224 X	3157	-0-	-67	-0-	170	1	2999	2	Y	-0-			7
						1	9							
						158	1							
TOTAL GAS PROD:		38,905			TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	3516	-0-	-266	-0-	187	1	3329	2	Y	-0-	18 1	12
02		3416 X	3106	-0-	-310	-0-	167	1	2939	2	Y	-0-		12
03		3720 X	3476	-0-	-244	-0-	185	1	3290	2	Y	1		13
04		3600 X	3236	-0-	-364	-0-	190	1	3045	2	Y	1		14
05		3534 X	3421	-0-	-113	-0-	194	1	3226	2	Y	1		15
06		3390 X	3289	-0-	-101	-0-	184	1	3104	2	Y	1		16
07		3472 X	3289	-0-	-183	-0-	183	1	3106	2	Y	-0-		16
08		3379 X	3089	-0-	-290	-0-	175	1	2913	2	Y	1		17
09		3270 X	3062	-0-	-208	-0-	170	1	2892	2	Y	-0-		17
10		3379 X	3150	-0-	-229	-0-	165	1	2985	2	Y	-0-		17
11		3270 X	2946	-0-	-324	-0-	144	1	2802	2	Y	-0-		17
12		3286 X	2926	-0-	-360	-0-	147	1	2779	2	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			38,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	338	1	5998	2	Y	-0-		24
02		5964 X	4685	-0-	-1279	-0-	252	1	4433	2	Y	-0-		24
03		6510 X	3394	-0-	-3116	-0-	181	1	3211	2	Y	2		26
04		6300 X	3083	-0-	-3217	-0-	181	1	2901	2	Y	1		27
05		6510 X	2972	-0-	-3538	-0-	168	1	2804	2	Y	-0-	25 1	2
06		6120 X	3131	-0-	-2989	-0-	175	1	2956	2	Y	-0-		2
07		5177 X	3197	-0-	-1980	-0-	177	1	3019	2	Y	1		3
08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	194	1	3233	2	Y	1		4
09		3120 X	3032	-0-	-88	-0-	168	1	2858	2	Y	5		9
10		3224 X	3118	-0-	-106	-0-	163	1	2955	2	Y	-0-		9
11		3120 X	2836	-0-	-284	-0-	138	1	2698	2	Y	-0-		9
12		3224 X	2986	-0-	-238	-0-	150	1	2835	2	Y	1		10
TOTAL GAS PROD:			42,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 9746					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11284 X	10332	-0-	-952	-0-	551	1	9781	2	N	-0-					50
02		10108 X	8991	-0-	-1117	-0-	483	1	8506	2	N	2					52
03		11191 X	10647	-0-	-544	-0-	563	1	10012	2	N	65					117
04		10770 X	9903	-0-	-867	-0-	581	1	9312	2	N	9					126
05		10850 X	10321	-0-	-529	-0-	580	1	9651	2	N	82	23	8			185
06		10290 X	9616	-0-	-674	-0-	538	1	9074	2	N	4	149	1			40
07		10633 X	10069	-0-	-564	-0-	559	1	9503	2	N	6					46
08		10416 X	9882	-0-	-534	-0-	559	1	9315	2	N	7					53
09		9990 X	9608	-0-	-382	-0-	530	1	9030	2	N	44	30	8			67
10		10323 X	9876	-0-	-447	-0-	517	1	9353	2	N	5					72
11		9750 X	9660	-0-	-90	-0-	469	1	9133	2	N	53					125
12		10075 X	9555	-0-	-520	-0-	477	1	9037	2	N	37	79	1			83
							41	9									
TOTAL GAS PROD:		118,460				TOTAL CONDENSATE PROD:						314					

ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9612 - 10458					
01		3348 X	3191	-0-	-157	-0-	170	1	3019	2	N	2					92
02		2968 X	2820	-0-	-148	-0-	152	1	2668	2	N	-0-					92
03		3286 X	3126	-0-	-160	-0-	166	1	2960	2	N	-0-					92
04		3180 X	2997	-0-	-183	-0-	176	1	2821	2	N	-0-					92
05		3286 X	3089	-0-	-197	-0-	175	1	2914	2	N	-0-					92
06		3090 X	2948	-0-	-142	-0-	165	1	2781	2	N	2	71	1			23
07		3131 X	2924	-0-	-207	-0-	162	1	2762	2	N	-0-					23
08		3100 X	2757	-0-	-343	-0-	156	1	2601	2	N	-0-					23
09		3000 X	2681	-0-	-319	-0-	149	1	2532	2	N	-0-					23
10		3100 X	2838	-0-	-262	-0-	149	1	2689	2	N	-0-					23
11		2940 X	2793	-0-	-147	-0-	136	1	2657	2	N	-0-					23
*12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	142	1	2688	2	N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		34,994				TOTAL CONDENSATE PROD:						4					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	162	1	2880	2	Y	6	23	1	4
02	2968 X	2686	-0-	-282	-0-	144	1	2534	2	Y	7			11
03	3162 X	2394	-0-	-768	-0-	127	1	2261	2	Y	5	11	1	5
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	184	1	2953	2	Y	-0-			5
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	198	1	3292	2	Y	6	9	1	2
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	197	1	3325	2	Y	7	7	1	2
07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	189	1	3214	2	Y	4			6
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	190	1	3163	2	Y	5	9	1	2
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	2	Y	5			7
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2969	2	Y	-0-			7
11	2940 X	2426	-0-	-514	-0-	118	1	2301	2	Y	6	10	1	3
*12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	160	1	3039	2	Y	4			7
TOTAL GAS PROD:		36,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603														
01	8029 X	7128	-0-	-901	-0-	380	1	6748	2	Y	-0-			13
02	7252 X	6234	-0-	-1018	-0-	335	1	5898	2	Y	1			14
03	8029 X	7597	-0-	-432	-0-	403	1	7175	2	Y	17			31
04	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	445	1	7140	2	Y	3			34
05	7750 X	7590	-0-	-160	-0-	430	1	7160	2	Y	-0-	18	1	16
06	7350 X	6920	-0-	-430	-0-	387	1	6532	2	Y	1			17
07	7843 X	7093	-0-	-750	-0-	394	1	6698	2	Y	1			18
08	7812 X	6162	-0-	-1650	-0-	349	1	5811	2	Y	2			20
09	7560 X	6243	-0-	-1317	-0-	346	1	5897	2	Y	-0-			20
10	7595 X	6224	-0-	-1371	-0-	326	1	5897	2	Y	1			21
11	6930 X	6335	-0-	-595	-0-	309	1	6026	2	Y	-0-			21
12	7099 X	6160	-0-	-939	-0-	309	1	5851	2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		81,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 250684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9489 - 10548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6070	-0-	-1029	-0-	322	1	5724	2	Y	22	24	1			7
02	6356 X	5548	-0-	-808	-0-	298	1	5248	2	Y	2					9
03	7037 X	6215	-0-	-822	-0-	331	1	5882	2	Y	2					11
04	6600 X	5830	-0-	-770	-0-	342	1	5488	2	Y	-0-					11
05	6510 X	6312	-0-	-198	-0-	358	1	5953	2	Y	1					12
06	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	344	1	5800	2	Y	-0-					12
07	6200 X	6041	-0-	-159	-0-	335	1	5699	2	Y	6					18
08	6324 X	5277	-0-	-1047	-0-	299	1	4977	2	Y	1	16	1			3
09	6150 X	5031	-0-	-1119	-0-	279	1	4751	2	Y	1					4
10	6355 X	5095	-0-	-1260	-0-	267	1	4828	2	Y	-0-					4
11	6150 X	4889	-0-	-1261	-0-	239	1	4649	2	Y	1					5
12	6045 X	4453	-0-	-1592	-0-	223	1	4229	2	Y	1					6
TOTAL GAS PROD:		66,905				TOTAL CONDENSATE PROD:				37						

HAYES, WARREN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8610 - 9828				
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	202	1	3592	2	Y	-0-					13
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	179	1	3147	2	Y	6					19
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	197	1	3501	2	Y	17					36
04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	216	1	3467	2	Y	3					39
05	3348 X	3340	-0-	-8	-0-	189	1	3149	2	Y	2	21	1			20
06	3240 X	3111	-0-	-129	-0-	174	1	2936	2	Y	1					21
07	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	177	1	3017	2	Y	1					22
08	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	180	1	3001	2	Y	2					24
09	3690 X	3205	-0-	-485	-0-	178	1	3027	2	Y	-0-					24
10	3348 X	3249	-0-	-99	-0-	170	1	3079	2	Y	-0-					24
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	157	1	3058	2	Y	1					25
12	3317 X	3049	-0-	-268	-0-	153	1	2896	2	Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		40,078				TOTAL CONDENSATE PROD:				33						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 250858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8988 - 10261	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4309 X	2582	-0-	-1727	-0-	137 1	2439 2	Y	5				84
02	3136 X	1597	-0-	-1539	-0-	86 1	1509 2	Y	2	82	1		4
03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	246 1	4379 2	Y	27				31
04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	242 1	3884 2	Y	11				42
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	218 1	3623 2	Y	7				49
06	3360 X	3103	-0-	-257	-0-	173 1	2924 2	Y	5	24	1		30
07	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	174 1	2963 2	Y	8				38
08	4402 X	4194	-0-	-208	-0-	237 1	3948 2	Y	8				46
09	4140 X	3829	-0-	-311	-0-	212 1	3606 2	Y	10	41	1		15
10	3844 X	3329	-0-	-515	-0-	174 1	3149 2	Y	5				20
11	4050 X	2869	-0-	-1181	-0-	139 1	2716 2	Y	13				33
12	4185 X	3211	-0-	-974	-0-	161 1	3044 2	Y	5				38
TOTAL GAS PROD:		40,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

MOORE, K.		WELL #: 1		RRCID -> 251593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9602 - 10438	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4836 X	4324	-0-	-512	-0-	230 1	4094 2	Y	-0-				8
02	4200 X	3789	-0-	-411	-0-	204 1	3585 2	Y	-0-				8
03	4650 X	4590	-0-	-60	-0-	244 1	4346 2	Y	-0-				8
04	4500 X	4328	-0-	-172	-0-	254 1	4074 2	Y	-0-				8
05	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	250 1	4156 2	Y	5				13
06	4440 X	4199	-0-	-241	-0-	235 1	3964 2	Y	-0-	11	1		2
07	4588 X	4321	-0-	-267	-0-	240 1	4080 2	Y	1				3
08	4495 X	4253	-0-	-242	-0-	241 1	4012 2	Y	-0-				3
09	4320 X	4109	-0-	-211	-0-	228 1	3881 2	Y	-0-				3
10	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	223 1	4029 2	Y	-0-				3
11	4200 X	4139	-0-	-61	-0-	202 1	3936 2	Y	1				4
12	4309 X	4103	-0-	-206	-0-	206 1	3897 2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		50,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	6696 X	6225	-0-	-471	-0-	332	1	5889	2	Y	4	8	1	1
02	5992 X	5483	-0-	-509	-0-	295	1	5187	2	Y	1			2
03	6634 X	6109	-0-	-525	-0-	325	1	5783	2	Y	1			3
04	6300 X	5783	-0-	-517	-0-	339	1	5443	2	Y	1			4
05	6417 X	6021	-0-	-396	-0-	341	1	5679	2	Y	1			5
06	6030 X	5535	-0-	-495	-0-	310	1	5225	2	Y	-0-			5
07	6107 X	5971	-0-	-136	-0-	331	1	5633	2	Y	6			11
08	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	329	1	5482	2	Y	-0-	9	1	2
09	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	304	1	5181	2	Y	1			3
10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	300	1	5428	2	Y	-0-			3
11	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	268	1	5226	2	Y	1			4
12	5642 X	5606	-0-	-36	-0-	281	1	5324	2	Y	1			5
TOTAL GAS PROD:		69,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338	
01	4805 X	4326	-0-	-479	-0-	230	1	4085	2	Y	10			22
02	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	213	1	3741	2	Y	12	21	1	13
03	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	229	1	4070	2	Y	9			22
04	4380 X	3803	-0-	-577	-0-	223	1	3571	2	Y	8			30
05	4402 X	4089	-0-	-313	-0-	231	1	3850	2	Y	7			37
06	4260 X	3578	-0-	-682	-0-	200	1	3370	2	Y	7	34	1	10
07	4402 X	3946	-0-	-456	-0-	218	1	3716	2	Y	11			21
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	231	1	3839	2	Y	11			32
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	215	1	3659	2	Y	36			68
10	4030 X	3500	-0-	-530	-0-	183	1	3308	2	Y	8	49	1	27
11	3900 X	3040	-0-	-860	-0-	148	1	2881	2	Y	10			37
12	4030 X	3440	-0-	-590	-0-	172	1	3255	2	Y	12			49
TOTAL GAS PROD:		45,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	180	1	3198	2	Y	19	36	14
						21	9						
02	3220 X	3022	-0-	-198	-0-	162	1	2848	2	Y	11		25
						12	9						
03	3565 X	3300	-0-	-265	-0-	174	1	3103	2	Y	21		46
						23	9						
04	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	186	1	2988	2	Y	10	38	18
						11	9						
05	3565 X	3159	-0-	-406	-0-	178	1	2963	2	Y	16		34
						18	9						
06	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	174	1	2931	2	Y	6	22	18
						7	9						
07	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	174	1	2966	2	Y	13		31
						14	9						
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	175	1	2914	2	Y	10	34	7
						11	9						
09	2940 X	2893	-0-	-47	-0-	160	1	2725	2	Y	7		14
						8	9						
10	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	152	1	2747	2	Y	17		31
						19	9						
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	144	1	2807	2	Y	6	32	5
						7	9						
12	3038 X	2984	-0-	-54	-0-	149	1	2826	2	Y	8		13
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		37,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9522 - 10398	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7967 X	7413	-0-	-554	-0-	395	1	7015	2	Y	3	21	1
						3	9						
02	6972 X	6530	-0-	-442	-0-	351	1	6179	2	Y	-0-		1
03	7719 X	7229	-0-	-490	-0-	385	1	6841	2	Y	3		4
						3	9						
04	7470 X	6876	-0-	-594	-0-	404	1	6472	2	Y	-0-		4
05	7626 X	6930	-0-	-696	-0-	392	1	6529	2	Y	8		12
						9	9						
06	7170 X	6611	-0-	-559	-0-	370	1	6240	2	Y	1		13
						1	9						
07	7223 X	6763	-0-	-460	-0-	375	1	6388	2	Y	-0-		13
08	7099 X	6675	-0-	-424	-0-	378	1	6296	2	Y	1		14
						1	9						
09	6870 X	6380	-0-	-490	-0-	354	1	6026	2	Y	-0-		14
10	6944 X	6605	-0-	-339	-0-	346	1	6257	2	Y	2		16
						2	9						
11	6600 X	6233	-0-	-367	-0-	304	1	5929	2	Y	-0-		16
12	6758 X	6219	-0-	-539	-0-	312	1	5907	2	Y	-0-	14	2
TOTAL GAS PROD:		80,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 252812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9302 - 10213	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2774	-0-	-574	-0-	148	1	2626	2	Y	-0-		11
02	3024 X	2614	-0-	-410	-0-	140	1	2472	2	Y	2	12 1	1
03	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	158	1	2803	2	Y	4		5
04	3090 X	2815	-0-	-275	-0-	165	1	2649	2	Y	1		6
05	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	162	1	2697	2	Y	2		8
06	2880 X	2742	-0-	-138	-0-	153	1	2589	2	Y	-0-	6 1	2
07	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	156	1	2650	2	Y	-0-		2
08	2976 X	2621	-0-	-355	-0-	148	1	2472	2	Y	1		3
09	2730 N	2607	-0-	-123	-0-	144	1	2461	2	Y	2		5
10	2821 N	2657	-0-	-164	-0-	139	1	2517	2	Y	1		6
11	2550 N	2545	-0-	-5	-0-	124	1	2420	2	Y	1		7
12	2697 N	2510	-0-	-187	-0-	126	1	2384	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		32,517				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

SEAN THOMAS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 8798 - 9765	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4250	-0-	-400	-0-	226	1	4018	2	Y	5		58
02	4172 X	3853	-0-	-319	-0-	206	1	3622	2	Y	23		81
03	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	227	1	4036	2	Y	2	74 1	9
04	4380 X	4097	-0-	-283	-0-	240	1	3855	2	Y	2		11
05	4309 X	4199	-0-	-110	-0-	238	1	3959	2	Y	2		13
06	4140 X	3983	-0-	-157	-0-	222	1	3740	2	Y	19		32
07	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	226	1	3844	2	Y	3		35
08	4123 X	4027	-0-	-96	-0-	228	1	3795	2	Y	4		39
09	3990 X	3865	-0-	-125	-0-	214	1	3648	2	Y	3		42
10	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	205	1	3712	2	Y	2		44
11	3990 X	3686	-0-	-304	-0-	180	1	3500	2	Y	5	37 1	12
12	4061 X	3748	-0-	-313	-0-	188	1	3557	2	Y	3		15
TOTAL GAS PROD:		47,965				TOTAL CONDENSATE PROD:				73			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DESHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 254725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10658		PERF. 9619 - 10438	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471 X	6908	-0-	-563	-0-	368	1	6539	2	Y	1		72
02	6580 X	6079	-0-	-501	-0-	327	1	5752	2	Y	-0-		72
03	7192 X	6757	-0-	-435	-0-	360	1	6397	2	Y	-0-		72
04	6870 X	6327	-0-	-543	-0-	371	1	5955	2	Y	1		73
05	7006 X	6455	-0-	-551	-0-	366	1	6088	2	Y	1	61 1	13
06	6690 X	6285	-0-	-405	-0-	352	1	5933	2	Y	-0-		13
07	6758 X	6393	-0-	-365	-0-	355	1	6037	2	Y	1		14
08	6572 X	6309	-0-	-263	-0-	357	1	5951	2	Y	1		15
09	6330 X	6130	-0-	-200	-0-	340	1	5790	2	Y	-0-		15
10	6510 X	6243	-0-	-267	-0-	327	1	5916	2	Y	-0-		15
11	6300 X	6001	-0-	-299	-0-	293	1	5707	2	Y	1		16
12	6386 X	6083	-0-	-303	-0-	305	1	5778	2	Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		75,970				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255078		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 9857			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	5653	-0-	-206	-0-	299	1	5314	2	Y	36		50
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	276	1	4864	2	Y	13	35 1	28
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	299	1	5318	2	Y	15		43
04	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	326	1	5222	2	Y	3		46
05	5673 X	5599	-0-	-74	-0-	316	1	5269	2	Y	13	53 1	6
06	5490 X	5309	-0-	-181	-0-	296	1	4991	2	Y	20		26
07	5673 X	5337	-0-	-336	-0-	296	1	5041	2	Y	-0-		26
08	5394 X	5161	-0-	-233	-0-	292	1	4866	2	Y	3	27 1	2
09	5220 X	4908	-0-	-312	-0-	272	1	4634	2	Y	2		4
10	5394 X	4948	-0-	-446	-0-	259	1	4682	2	Y	6		10
11	5220 X	5191	-0-	-29	-0-	252	1	4908	2	Y	28	8 1	30
12	5332 X	5028	-0-	-304	-0-	252	1	4776	2	Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		63,473				TOTAL CONDENSATE PROD:				139			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	5731	-0-	-500	-0-	305	1	5423	2	Y	3	27
02	5572 X	4891	-0-	-681	-0-	263	1	4628	2	Y	-0-	27
03	6169 X	5954	-0-	-215	-0-	317	1	5634	2	Y	3	30
04	5970 X	5417	-0-	-553	-0-	318	1	5099	2	Y	-0-	30
05	6169 X	5664	-0-	-505	-0-	321	1	5342	2	Y	1	4
06	5760 X	5413	-0-	-347	-0-	303	1	5110	2	Y	-0-	4
07	5952 X	5429	-0-	-523	-0-	301	1	5127	2	Y	1	5
08	5611 X	5239	-0-	-372	-0-	297	1	4941	2	Y	1	6
09	5430 X	5190	-0-	-240	-0-	288	1	4901	2	Y	1	7
10	5611 X	5310	-0-	-301	-0-	278	1	5032	2	Y	-0-	7
11	5400 X	5140	-0-	-260	-0-	251	1	4888	2	Y	1	8
12	5425 X	5239	-0-	-186	-0-	263	1	4975	2	Y	1	9
TOTAL GAS PROD:		64,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4464 X	3983	-0-	-481	-0-	212	1	3771	2	Y	-0-	14
02	3892 X	3610	-0-	-282	-0-	194	1	3415	2	Y	1	1
03	4278 X	4046	-0-	-232	-0-	215	1	3827	2	Y	4	5
04	3900 X	3857	-0-	-43	-0-	226	1	3630	2	Y	1	6
05	3999 X	3768	-0-	-231	-0-	213	1	3553	2	Y	2	8
06	3930 X	3321	-0-	-609	-0-	186	1	3135	2	Y	-0-	2
07	4061 X	3409	-0-	-652	-0-	189	1	3220	2	Y	-0-	2
08	4030 X	3367	-0-	-663	-0-	191	1	3175	2	Y	1	3
09	3870 X	3428	-0-	-442	-0-	190	1	3236	2	Y	2	5
10	3782 X	3085	-0-	-697	-0-	161	1	2923	2	Y	1	6
11	3330 X	3307	-0-	-23	-0-	161	1	3145	2	Y	1	7
12	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	172	1	3259	2	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		42,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3283	-0-	-375	-0-	175	1	3108	2	Y	-0-	20
02	3304 X	2823	-0-	-481	-0-	152	1	2671	2	Y	-0-	20
03	3503 X	3174	-0-	-329	-0-	169	1	3005	2	Y	-0-	20
04	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	185	1	2968	2	Y	-0-	20
05	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	183	1	3053	2	Y	6	26
						7	9					
06	3180 X	3153	-0-	-27	-0-	176	1	2977	2	Y	-0-	4
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	181	1	3084	2	Y	1	5
						1	9					
08	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	178	1	2972	2	Y	-0-	5
09	3150 X	2997	-0-	-153	-0-	166	1	2831	2	Y	-0-	5
10	3255 X	3105	-0-	-150	-0-	163	1	2942	2	Y	-0-	5
11	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	148	1	2889	2	Y	1	6
						1	9					
12	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	154	1	2910	2	Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		37,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	225	1	3997	2	Y	13	26	1	2
						14	9							
02	4088 X	3780	-0-	-308	-0-	203	1	3576	2	Y	1			3
						1	9							
03	4526 X	4126	-0-	-400	-0-	219	1	3896	2	Y	10			13
						11	9							
04	4350 X	3819	-0-	-531	-0-	224	1	3594	2	Y	1			14
						1	9							
05	4464 X	4011	-0-	-453	-0-	227	1	3777	2	Y	6	13	1	7
						7	9							
06	4110 X	3866	-0-	-244	-0-	216	1	3650	2	Y	-0-			7
07	4185 X	3867	-0-	-318	-0-	215	1	3651	2	Y	1			8
						1	9							
08	4123 X	3764	-0-	-359	-0-	213	1	3549	2	Y	2			10
						2	9							
09	3870 X	3641	-0-	-229	-0-	201	1	3429	2	Y	10			20
						11	9							
10	3999 X	3735	-0-	-264	-0-	196	1	3539	2	Y	-0-			20
11	3870 X	3730	-0-	-140	-0-	182	1	3547	2	Y	1	18	1	3
						1	9							
*12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	209	1	3965	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		46,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811 X	10668	-0-	-1143	-0-	568	1	10098	2	Y	2	17 1	11
02	10500 X	9376	-0-	-1124	-0-	504	1	8872	2	Y	-0-		11
03	11377 X	10389	-0-	-988	-0-	553	1	9835	2	Y	1		12
04	10830 X	9900	-0-	-930	-0-	581	1	9319	2	Y	-0-		12
05	10974 X	10078	-0-	-896	-0-	569	1	9481	2	Y	25	10 8	27
06	10320 X	9610	-0-	-710	-0-	538	1	9070	2	Y	2	10 1	19
07	10385 X	9787	-0-	-598	-0-	543	1	9244	2	Y	-0-		19
08	10106 X	9545	-0-	-561	-0-	541	1	9003	2	Y	1		20
09	9780 X	9122	-0-	-658	-0-	505	1	8600	2	Y	15	12 8	23
10	10075 X	9374	-0-	-701	-0-	491	1	8882	2	Y	1		24
11	9600 X	8957	-0-	-643	-0-	437	1	8520	2	Y	-0-		24
12	9796 X	9063	-0-	-733	-0-	454	1	8609	2	Y	-0-	8 1	16
TOTAL GAS PROD:		115,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

CINDY SUB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

01	4681 X	4125	-0-	-556	-0-	220	1	3905	2	Y	-0-		8
02	3976 X	3750	-0-	-226	-0-	202	1	3547	2	Y	1		9
03	4402 X	4399	-0-	-3	-0-	234	1	4163	2	Y	2		11
04	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	250	1	4012	2	Y	1		12
05	4402 X	4014	-0-	-388	-0-	227	1	3787	2	Y	-0-		12
06	4260 X	3913	-0-	-347	-0-	219	1	3693	2	Y	1		13
07	4402 X	4061	-0-	-341	-0-	225	1	3835	2	Y	1		14
08	4216 X	4008	-0-	-208	-0-	227	1	3779	2	Y	2		16
09	4080 X	3783	-0-	-297	-0-	210	1	3571	2	Y	2		18
10	4061 X	3806	-0-	-255	-0-	199	1	3607	2	Y	-0-		18
11	3930 X	3626	-0-	-304	-0-	177	1	3449	2	Y	-0-		18
*12	4061 X	3787	-0-	-274	-0-	190	1	3597	2	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		47,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2580	-0-	-272	-0-	137	1	2437	2	Y	5		57
02	2576 X	2325	-0-	-251	-0-	124	1	2175	2	Y	24		81
03	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	137	1	2433	2	Y	2	74 1	9
04	2640 X	2363	-0-	-277	-0-	139	1	2222	2	Y	2		11
05	2728 X	2448	-0-	-280	-0-	139	1	2307	2	Y	2		13
06	2490 X	2423	-0-	-67	-0-	134	1	2268	2	Y	19		32
07	2573 X	2500	-0-	-73	-0-	139	1	2358	2	Y	3		35
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2299	2	Y	3		38
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2137	2	Y	4		42
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	Y	2		44
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	Y	5	37 1	12
*12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	138	1	2618	2	Y	3		15
TOTAL GAS PROD:		29,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

J&A DURHAM GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10602 X	9569	-0-	-1033	-0-	509	1	9048	2	Y	11		46
02	9156 X	8455	-0-	-701	-0-	454	1	7995	2	Y	5	23 1	28
03	10137 X	9372	-0-	-765	-0-	498	1	8864	2	Y	9		37
04	9810 X	9073	-0-	-737	-0-	532	1	8533	2	Y	7		44
05	9827 X	9250	-0-	-577	-0-	521	1	8678	2	Y	46	21 8	69
06	9270 X	8779	-0-	-491	-0-	491	1	8277	2	Y	10	46 1	33
07	9362 X	8719	-0-	-643	-0-	483	1	8225	2	Y	10		43
08	9114 X	8476	-0-	-638	-0-	480	1	7986	2	Y	9		52
09	8820 X	8137	-0-	-683	-0-	448	1	7633	2	Y	51	23 8	80
10	9114 X	8277	-0-	-837	-0-	433	1	7837	2	Y	6	37 1	49
11	8790 X	7733	-0-	-1057	-0-	377	1	7344	2	Y	11		60
12	8711 X	8136	-0-	-575	-0-	407	1	7716	2	Y	12		72
TOTAL GAS PROD:		103,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
J. SMITH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	5425 X	4928	-0-	-497	-0-	263 1	4665 2	N	-0-			113
02	4788 X	4326	-0-	-462	-0-	233 1	4093 2	N	-0-			113
03	5301 X	4809	-0-	-492	-0-	256 1	4553 2	N	-0-			113
04	5100 X	4552	-0-	-548	-0-	267 1	4285 2	N	-0-			113
05	5270 X	4895	-0-	-375	-0-	277 1	4618 2	N	-0-			113
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	269 1	4540 2	N	-0-			113
07	4805 X	4671	-0-	-134	-0-	259 1	4412 2	N	-0-			113
08	4898 X	4597	-0-	-301	-0-	260 1	4335 2	N	-0-			115
						2 9						
09	4740 X	4255	-0-	-485	-0-	236 1	4019 2	N	-0-			115
10	4898 X	3501	-0-	-1397	-0-	183 1	3318 2	N	-0-			115
11	4740 X	3736	-0-	-1004	-0-	182 1	3554 2	N	-0-			115
12	4681 X	4074	-0-	-607	-0-	204 1	3870 2	N	-0-	65 1		50
TOTAL GAS PROD:		53,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5735 X	4758	-0-	-977	-0-	180 1	4578 2	N	-0-			-0-
02		4704 X	4448	-0-	-256	-0-	193 1	4255 2	N	-0-			-0-
03		5208 X	4876	-0-	-332	-0-	210 1	4666 2	N	-0-			-0-
04		5040 X	4802	-0-	-238	-0-	222 1	4580 2	N	-0-			-0-
05		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	244 1	5112 2	N	-0-			-0-
06		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	224 1	4551 2	N	-0-			-0-
07		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	235 1	4893 2	N	-0-			-0-
08		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	225 1	4774 2	N	-0-			-0-
09		4800 X	4562	-0-	-238	-0-	212 1	4350 2	N	-0-			-0-
10		4960 X	4874	-0-	-86	-0-	215 1	4659 2	N	-0-			-0-
11		4800 X	4479	-0-	-321	-0-	215 1	4264 2	N	-0-			-0-
12		4960 X	4479	-0-	-481	-0-	206 1	4273 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 57,536													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

01		2945 X	2770	-0-	-175	-0-	105 1	2665 2	N	-0-			-0-
02		3108 X	2101	-0-	-1007	-0-	91 1	2010 2	N	-0-			-0-
03		3441 X	2784	-0-	-657	-0-	120 1	2664 2	N	-0-			-0-
04		2790 X	2021	-0-	-769	-0-	94 1	1927 2	N	-0-			-0-
05		2883 X	2504	-0-	-379	-0-	114 1	2390 2	N	-0-			-0-
06		2700 X	2261	-0-	-439	-0-	106 1	2155 2	N	-0-			-0-
07		2790 X	1807	-0-	-983	-0-	83 1	1724 2	N	-0-			-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	99 1	2094 2	N	-0-			-0-
09		2250 N	1655	-0-	-595	-0-	77 1	1578 2	N	-0-			-0-
10		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	91 1	1977 2	N	-0-			-0-
11		2130 N	1956	-0-	-174	-0-	94 1	1862 2	N	-0-			-0-
*12		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	97 1	1999 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,216													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

01		3100 N	6164	-0-	3064	3064	233 1	5931 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	3272	-0-	472	3536	142 1	3130 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3714	-0-	614	4150	160 1	3554 2	N	-0-			-0-
04		8122 X	3972	-0-	-4150	-0-	184 1	3788 2	N	-0-			-0-
05		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	161 1	3378 2	N	-0-			-0-
06		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	172 1	3501 2	N	-0-			-0-
07		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	182 1	3795 2	N	-0-			-0-
08		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	168 1	3558 2	N	-0-			-0-
09		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	149 1	3057 2	N	-0-			-0-
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	186 1	4039 2	N	-0-			-0-
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	180 1	3567 2	N	-0-			-0-
*12		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	183 1	3791 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 47,189													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.//		25998 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	234816	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10090 - 12102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	4511	-0-	-201	-0-	171 1	4340 2	N	-0-			-0-
02		4256 X	4143	-0-	-113	-0-	180 1	3963 2	N	-0-			-0-
03		4588 X	4498	-0-	-90	-0-	194 1	4304 2	N	-0-			-0-
04		4440 X	4314	-0-	-126	-0-	200 1	4114 2	N	-0-			-0-
05		4588 X	3920	-0-	-668	-0-	179 1	3741 2	N	-0-			-0-
06		4440 X	4000	-0-	-440	-0-	187 1	3813 2	N	-0-			-0-
07		4588 X	4081	-0-	-507	-0-	187 1	3894 2	N	-0-			-0-
08		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	178 1	3776 2	N	-0-			-0-
09		3900 X	3329	-0-	-571	-0-	155 1	3174 2	N	-0-			-0-
10		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	202 1	4390 2	N	-0-			-0-
11		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	197 1	3902 2	N	-0-			-0-
*12		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	190 1	3942 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	236148	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	9775 - 10277	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		33	RRCID ->	246687	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	9560 - 9832	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

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

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOYLE CREEK (RODESSA)		25998 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
SESSIONS HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 232024		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
SESSIONS		WELL #: 1		RRCID -> 230584		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	2772	-0-	-476	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3027	-0-	-569	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2746	-0-	-734	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2509	-0-	-994	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	2543	-0-	-847	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2918	-0-	-151	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	3012	-0-	-26	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
*12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCKNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 239151		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
02	6804 X	6112	-0-	-692	-0-	6112	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	6644	-0-	-889	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
04	7290 X	6619	-0-	-671	-0-	6619	2		N	-0-			-0-
05	6851 X	6808	-0-	-43	-0-	6808	2		N	-0-			-0-
06	6600 X	6531	-0-	-69	-0-	6531	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	6467	-0-	-384	-0-	6467	2		N	-0-			-0-
08	6851 X	6024	-0-	-827	-0-	6024	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	6469	-0-	-161	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
10	6820 X	6662	-0-	-158	-0-	6662	2		N	-0-			-0-
11	6540 X	6382	-0-	-158	-0-	6382	2		N	-0-			-0-
12	6696 X	6458	-0-	-238	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 245699		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2434	-0-	-46	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	2170	-0-	-70	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2389	-0-	-91	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	2261	-0-	-109	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
05	2418 N	2281	-0-	-137	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2196	-0-	-114	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2233	-0-	-92	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	2113	-0-	-77	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	5150	-0-	-616	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2		N	-0-			-0-
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2		N	-0-			-0-
04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
10	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
*12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	1016	-0-	-7	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-			-0-
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-			-0-
09	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2		N	-0-			-0-
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2		N	-0-			-0-
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	2717	-0-	-1840	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
02	4116 X	2483	-0-	-1633	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3053	-0-	-791	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
06	5550 X	2292	-0-	-3258	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	3378	-0-	-2357	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
08	5735 X	2931	-0-	-2804	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
09	4200 X	296	-0-	-3904	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	3379 X	2309	-0-	-1070	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	1624	-0-	-1755	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068								
SESSIONS				WELL #:	1A	RRCID ->	110387	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10699 - 10996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2046 X	1921	-0-	-125	-0-	1921 2		N	-0-		75
02		1848 X	1665	-0-	-183	-0-	1665 2		N	-0-		75
03		2046 X	1912	-0-	-134	-0-	1912 2		N	-0-		75
04		1920 X	1668	-0-	-252	-0-	1668 2		N	-0-		75
05		1984 X	1931	-0-	-53	-0-	1931 2		N	-0-		75
06		1860 X	1722	-0-	-138	-0-	1722 2		N	-0-		75
07		1922 X	1858	-0-	-64	-0-	1858 2		N	-0-		75
08		1922 X	1805	-0-	-117	-0-	1805 2		N	-0-		75
09		1860 X	1791	-0-	-69	-0-	1791 2		N	-0-		75
10		1922 X	1835	-0-	-87	-0-	1835 2		N	-0-		75
11		1800 X	1769	-0-	-31	-0-	1769 2		N	-0-		75
12		1860 X	1798	-0-	-62	-0-	1798 2		N	-0-		75

TOTAL GAS PROD: 21,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON				WELL #:	1A	RRCID ->	111123	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	12049	PERF.10403 - 10980
01		1302 X	1214	-0-	-88	-0-	1214 2		N	-0-		87
02		1176 X	835	-0-	-341	-0-	835 2		N	-0-		87
03		1302 X	881	-0-	-421	-0-	881 2		N	-0-		87
04		1260 X	522	-0-	-738	-0-	522 2		N	-0-		87
05		1209 X	347	-0-	-862	-0-	347 2		N	-0-		87
06		1170 X	63	-0-	-1107	-0-	63 2		N	-0-		87
07		930 X	96	-0-	-834	-0-	96 2		N	-0-		87
08		868 X	20	-0-	-848	-0-	20 2		N	-0-		87
09		510 X	53	-0-	-457	-0-	53 2		N	-0-		87
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		87
11		90 X	34	-0-	-56	-0-	34 2		N	-0-		87
12		93 X	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		87

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.				806668	RRCID ->		212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566 - 11646
SESSIONS HEIRS				WELL #:	1							
01		6076 X	5674	-0-	-402	-0-	5206 2	466 3	Y	2		85
02		5376 X	5077	-0-	-299	-0-	4666 2	411 3	Y	-0-		85
03		5921 X	5488	-0-	-433	-0-	5047 2	441 3	Y	-0-		85
04		5730 X	5344	-0-	-386	-0-	4904 2	440 3	Y	-0-		85
05		5673 X	5521	-0-	-152	-0-	5053 2	468 3	Y	-0-		85
06		5490 X	5259	-0-	-231	-0-	4809 2	450 3	Y	-0-		85
07		5611 X	5313	-0-	-298	-0-	4848 2	465 3	Y	-0-		85
08		5332 X	5301	-0-	-31	-0-	4844 2	457 3	Y	-0-		85
09		5160 X	5143	-0-	-17	-0-	4697 2	446 3	Y	-0-		85
10		5332 X	5250	-0-	-82	-0-	4782 2	468 3	Y	-0-		85
11		5160 X	5022	-0-	-138	-0-	4576 2	446 3	Y	-0-		85
12		5301 X	4996	-0-	-305	-0-	4541 2	455 3	Y	-0-		85

TOTAL GAS PROD: 63,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668								
WARNER, BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	216055	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10596 - 11572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3607	-0-	-392	-0-	3310 2	297 3	N	-0-		108
02		3556 X	3061	-0-	-495	-0-	2813 2	248 3	N	-0-		108
03		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	3820 2	334 3	N	-0-		108
04		3660 X	3637	-0-	-23	-0-	3338 2	299 3	N	-0-		108
05		3720 X	3704	-0-	-16	-0-	3390 2	314 3	N	-0-		108
06		4020 X	3717	-0-	-303	-0-	3399 2	318 3	N	-0-		108
07		4154 X	3699	-0-	-455	-0-	3375 2	324 3	N	-0-		108
08		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3438 2	324 3	N	-0-		108
09		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3238 2	307 3	N	-0-		108
10		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3399 2	333 3	N	-0-		108
11		3510 X	3505	-0-	-5	-0-	3194 2	311 3	N	-0-		108
12		3627 X	3545	-0-	-82	-0-	3222 2	323 3	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		43,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SESSIONS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	217452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10554 - 11502	
01		6820 X	6509	-0-	-311	-0-	5974 2	535 3	Y	-0-	112	
02		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5464 2	481 3	Y	-0-	112	
03		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	5957 2	521 3	Y	1	113	
							1 9					
04		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	5655 2	507 3	Y	-0-	113	
05		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	5970 2	553 3	Y	-0-	113	
06		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	5708 2	534 3	Y	-0-	113	
07		6324 X	6223	-0-	-101	-0-	5678 2	545 3	Y	-0-	113	
08		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	5815 2	548 3	Y	-0-	113	
09		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	5606 2	532 3	Y	-0-	113	
10		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	5723 2	560 3	Y	-0-	113	
11		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5454 2	531 3	Y	-0-	113	
*12		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5528 2	553 3	Y	-0-	113	
TOTAL GAS PROD:		74,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SESSIONS, RUBE		WELL #:		2	RRCID ->	218448	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10686 - 11642	
01		4650 X	4348	-0-	-302	-0-	3990 2	358 3	N	-0-	89	
02		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	3923 2	346 3	N	-0-	89	
03		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4310 2	377 3	N	-0-	89	
04		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4268 2	383 3	N	-0-	89	
05		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	3919 2	363 3	N	-0-	89	
06		4140 X	4124	-0-	-16	-0-	3771 2	353 3	N	-0-	89	
07		4278 X	4154	-0-	-124	-0-	3790 2	364 3	N	-0-	89	
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4119 2	388 3	N	-0-	89	
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	3970 2	377 3	N	-0-	89	
10		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4051 2	396 3	N	-0-	89	
11		3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3388 2	330 3	N	-0-	89	
12		4030 X	4000	-0-	-30	-0-	3636 2	364 3	N	-0-	89	
TOTAL GAS PROD:		51,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668												
HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4123 X	4058	-0-	-65	-0-	3724 2	334 3	Y		-0-	91
02		3752 X	3651	-0-	-101	-0-	3355 2	296 3	Y		-0-	91
03		4154 X	3917	-0-	-237	-0-	3602 2	315 3	Y		-0-	91
04		4020 X	3808	-0-	-212	-0-	3495 2	313 3	Y		-0-	91
05		4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3598 2	333 3	Y		-0-	91
06		3930 X	3755	-0-	-175	-0-	3434 2	321 3	Y		-0-	91
07		4030 X	3681	-0-	-349	-0-	3359 2	322 3	Y		-0-	91
08		3782 X	3692	-0-	-90	-0-	3374 2	318 3	Y		-0-	91
09		3660 X	3596	-0-	-64	-0-	3284 2	312 3	Y		-0-	91
10		3782 X	3711	-0-	-71	-0-	3380 2	331 3	Y		-0-	91
11		3660 X	3590	-0-	-70	-0-	3271 2	319 3	Y		-0-	91
12		3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3223 2	323 3	Y		-0-	91
TOTAL GAS PROD:			44,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682												
01		7936 X	7565	-0-	-371	-0-	7079 2	486 3	N		-0-	108
02		7000 X	6838	-0-	-162	-0-	6393 2	445 3	N		-0-	108
03		7750 X	7464	-0-	-286	-0-	6977 2	487 3	N		-0-	108
04		7500 X	7097	-0-	-403	-0-	6623 2	474 3	N		-0-	108
05		7688 X	7369	-0-	-319	-0-	6875 2	494 3	N		-0-	108
06		7320 X	7080	-0-	-240	-0-	6611 2	469 3	N		-0-	108
07		7564 X	7103	-0-	-461	-0-	6632 2	471 3	N		-0-	108
08		7378 X	7222	-0-	-156	-0-	6725 2	497 3	N		-0-	108
09		7140 X	6941	-0-	-199	-0-	6461 2	480 3	N		-0-	108
10		7378 X	7100	-0-	-278	-0-	6605 2	495 3	N		-0-	108
11		7080 X	6805	-0-	-275	-0-	6329 2	476 3	N		-0-	108
12		7223 X	6889	-0-	-334	-0-	6392 2	497 3	N		-0-	108
TOTAL GAS PROD:			85,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844												
01		6541 X	6103	-0-	-438	-0-	5601 2	502 3	Y		-0-	62
02		5684 X	5654	-0-	-30	-0-	5196 2	458 3	Y		-0-	62
03		6293 X	5857	-0-	-436	-0-	5386 2	471 3	Y		-0-	62
04		6090 X	5799	-0-	-291	-0-	5322 2	477 3	Y		-0-	62
05		6262 X	6148	-0-	-114	-0-	5627 2	521 3	Y		-0-	62
06		6060 X	5787	-0-	-273	-0-	5292 2	495 3	Y		-0-	62
07		6262 X	5844	-0-	-418	-0-	5331 2	512 3	Y		1	63
							1 9					
08		5952 X	5926	-0-	-26	-0-	5415 2	511 3	Y		-0-	63
09		5760 X	5721	-0-	-39	-0-	5225 2	496 3	Y		-0-	63
10		5952 X	5535	-0-	-417	-0-	5042 2	493 3	Y		-0-	63
11		5760 X	5717	-0-	-43	-0-	5209 2	508 3	Y		-0-	63
12		5921 X	5698	-0-	-223	-0-	5180 2	518 3	Y		-0-	63
TOTAL GAS PROD:			69,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
SESSIONS	HEIRS	WELL #:		5	RRCID ->	226551	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11952	PERF.11004	- 11784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4867 X	4697	-0-	-170	-0-	4309 2	386 3	Y	2			77
02		4200 X	4192	-0-	-8	-0-	3853 2	339 3	Y	-0-			77
03		4650 X	4156	-0-	-494	-0-	3822 2	334 3	Y	-0-			77
04		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4156 2	373 3	Y	-0-			77
05		4650 X	4497	-0-	-153	-0-	4116 2	381 3	Y	-0-			77
06		4500 X	4308	-0-	-192	-0-	3940 2	368 3	Y	-0-			77
07		4650 X	4346	-0-	-304	-0-	3965 2	381 3	Y	-0-			77
08		4402 X	4239	-0-	-163	-0-	3874 2	365 3	Y	-0-			77
09		4260 X	4203	-0-	-57	-0-	3839 2	364 3	Y	-0-			77
10		4402 X	4159	-0-	-243	-0-	3788 2	371 3	Y	-0-			77
11		4260 X	4185	-0-	-75	-0-	3813 2	372 3	Y	-0-			77
12		4340 X	4018	-0-	-322	-0-	3652 2	366 3	Y	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			51,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

SESSION, RUBE		WELL #:		3	RRCID ->	230069	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10649	- 11782
01	2883 N	2618	-0-	-265	-0-	2403 2	215 3	Y	-0-			66
02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2399 2	211 3	Y	-0-			66
03	2914 N	2716	-0-	-198	-0-	2498 2	218 3	Y	-0-			66
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2464 2	221 3	Y	-0-			66
05	2883 N	2707	-0-	-176	-0-	2477 2	230 3	Y	-0-			66
06	2640 N	2608	-0-	-32	-0-	2385 2	223 3	Y	-0-			66
07	2790 N	2551	-0-	-239	-0-	2328 2	223 3	Y	-0-			66
08	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2349 2	221 3	Y	-0-			66
09	2580 N	2482	-0-	-98	-0-	2267 2	215 3	Y	-0-			66
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2365 2	231 3	Y	-0-			66
11	2490 N	2479	-0-	-11	-0-	2259 2	220 3	Y	-0-			66
12	2573 N	2457	-0-	-116	-0-	2228 2	223 3	Y	5			71
TOTAL GAS PROD:			31,079				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

SESSIONS HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	230163	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11014	- 12154
01	6045 X	5958	-0-	-87	-0-	5468 2	490 3	N	-0-			26
02	5320 X	5243	-0-	-77	-0-	4818 2	425 3	N	-0-			26
03	5890 X	5558	-0-	-332	-0-	5111 2	447 3	N	-0-			26
04	5700 X	5332	-0-	-368	-0-	4893 2	439 3	N	-0-			26
05	5890 X	5595	-0-	-295	-0-	5121 2	474 3	N	-0-			26
06	5700 X	5318	-0-	-382	-0-	4863 2	455 3	N	-0-			26
07	5797 X	4881	-0-	-916	-0-	4454 2	427 3	N	-0-			26
08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5292 2	499 3	N	-0-			26
09	5340 X	5217	-0-	-123	-0-	4765 2	452 3	N	-0-			26
10	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	4887 2	478 3	N	-0-			26
11	5340 X	5204	-0-	-136	-0-	4742 2	462 3	N	-0-			26
12	5518 X	4948	-0-	-570	-0-	4498 2	450 3	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			64,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
SESSIONS HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	230417	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10934 - 12088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	2626	2	235	3	Y	-0-	61
							13902	5					
02		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	2472	2	218	3	Y	-0-	61
							13186	5					
03		15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	2587	2	226	3	Y	3	64
							12698	5		3	9		
04		17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	3562	2	319	3	Y	-0-	64
							13639	5					
05		18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	3333	2	309	3	Y	-0-	64
							14756	5					
06		16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	2491	2	233	3	Y	-0-	64
							14269	5					
07		17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	2581	2	248	3	Y	-0-	64
							14806	5					
08		17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	2737	2	258	3	Y	-0-	64
							14877	5					
09		18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	2473	2	235	3	Y	-0-	64
							16026	5					
10		19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	2494	2	244	3	Y	-0-	64
							16889	5					
11		18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	2348	2	229	3	Y	-0-	64
							16148	5					
*12		18769 X	18769	-0-	-0-	-0-	2361	2	236	3	Y	-0-	64
							16172	5					
TOTAL GAS PROD:			212,426	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

SESSIONS HEIRS		WELL #:		1SW	RRCID ->	231077	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6629 - 6639
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668								
HILL, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	231179	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10893 - 12151	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3844 X	3455	-0-	-389	-0-	3171 2	284 3	Y	-0-			55
02	3360 X	3187	-0-	-173	-0-	2929 2	258 3	Y	-0-			55
03	3627 X	3342	-0-	-285	-0-	3073 2	269 3	Y	-0-			55
04	3510 X	3318	-0-	-192	-0-	3045 2	273 3	Y	-0-			55
05	3627 X	3328	-0-	-299	-0-	3046 2	282 3	Y	-0-			55
06	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	2937 2	275 3	Y	3			58
						3 9						
07	3534 X	3252	-0-	-282	-0-	2967 2	285 3	Y	-0-			58
08	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3013 2	284 3	Y	-0-			58
09	3210 X	3149	-0-	-61	-0-	2876 2	273 3	Y	-0-			58
10	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	2880 2	282 3	Y	-0-			58
11	3210 X	2965	-0-	-245	-0-	2702 2	263 3	Y	-0-			58
12	3286 X	3040	-0-	-246	-0-	2763 2	277 3	Y	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		38,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

DAVIS BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	231322	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10661 - 11827	
01	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	4103 2	282 3	N	-0-		167	
02	4116 X	3742	-0-	-374	-0-	3498 2	244 3	N	-0-		167	
03	4557 X	4350	-0-	-207	-0-	4066 2	284 3	N	-0-		167	
04	4410 X	4087	-0-	-323	-0-	3814 2	273 3	N	-0-		167	
05	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	3956 2	284 3	N	-0-		167	
06	4230 X	4067	-0-	-163	-0-	3798 2	269 3	N	-0-		167	
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4333 2	307 3	N	-0-		167	
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	3891 2	287 3	N	-0-		167	
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3745 2	278 3	N	-0-		167	
10	4154 X	4101	-0-	-53	-0-	3815 2	286 3	N	-0-		167	
11	4020 X	3943	-0-	-77	-0-	3667 2	276 3	N	-0-		167	
12	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	3733 2	290 3	N	-0-		167	
TOTAL GAS PROD:		49,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SESSIONS HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	231967	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10811 - 11912	
01	3348 X	3021	-0-	-327	-0-	2773 2	248 3	Y	-0-		28	
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2643 2	233 3	Y	-0-		28	
03	3131 X	3085	-0-	-46	-0-	2830 2	247 3	Y	7		35	
						8 9						
04	3030 X	2977	-0-	-53	-0-	2732 2	245 3	Y	-0-		35	
05	3131 X	2969	-0-	-162	-0-	2717 2	252 3	Y	-0-		35	
06	3030 X	2879	-0-	-151	-0-	2633 2	246 3	Y	-0-		35	
07	3131 X	2897	-0-	-234	-0-	2634 2	253 3	Y	9	35 1	9	
						10 9						
08	2976 X	2944	-0-	-32	-0-	2690 2	254 3	Y	-0-		9	
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2662 2	253 3	Y	-0-		9	
10	2976 X	2963	-0-	-13	-0-	2699 2	264 3	Y	-0-		9	
11	2850 N	2834	-0-	-16	-0-	2582 2	252 3	Y	-0-		9	
12	2976 N	2965	-0-	-11	-0-	2695 2	270 3	Y	-0-		9	
TOTAL GAS PROD:		35,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	232183	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	12078	PERF.10954	- 11927	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	2449	2	168	3	Y	-0-		28
						14156	5						
02	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	2294	2	160	3	Y	-0-		28
						12451	5						
03	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	2549	2	178	3	Y	-0-		28
						14232	5						
04	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	2447	2	175	3	Y	-0-		28
						13847	5						
05	17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	2636	2	189	3	Y	-0-		28
						14259	5						
06	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	2524	2	179	3	Y	-0-		28
						14912	5						
07	17753 X	17753	-0-	-0-	-0-	2475	2	176	3	Y	-0-		28
						15102	5						
08	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	2588	2	191	3	Y	-0-		28
						15205	5						
09	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	2523	2	187	3	Y	-0-		28
						15108	5						
10	18500 X	18500	-0-	-0-	-0-	2797	2	210	3	Y	-0-		28
						15493	5						
11	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	2461	2	185	3	Y	-0-		28
						15162	5						
*12	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	2528	2	197	3	Y	-0-		28
						16829	5						

TOTAL GAS PROD: 209,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON		WELL #:		6	RRCID ->	232184	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10855	- 11954
01	6727 X	6319	-0-	-408	-0-	5913	2	406	3	Y	-0-	37
02	5908 X	5602	-0-	-306	-0-	5237	2	365	3	Y	-0-	37
03	6510 X	6281	-0-	-229	-0-	5871	2	410	3	Y	-0-	37
04	6300 X	5940	-0-	-360	-0-	5543	2	397	3	Y	-0-	37
05	6479 X	6168	-0-	-311	-0-	5755	2	413	3	Y	-0-	37
06	6120 X	5929	-0-	-191	-0-	5537	2	392	3	Y	-0-	37
07	6293 X	6005	-0-	-288	-0-	5607	2	398	3	Y	-0-	37
08	6231 X	5944	-0-	-287	-0-	5535	2	409	3	Y	-0-	37
09	5970 X	5929	-0-	-41	-0-	5519	2	410	3	Y	-0-	37
10	6169 X	6002	-0-	-167	-0-	5584	2	418	3	Y	-0-	37
11	5940 X	5665	-0-	-275	-0-	5269	2	396	3	Y	-0-	37
*12	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6147	2	478	3	Y	-0-	37

TOTAL GAS PROD: 72,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	232201	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11801	PERF.10588	- 11700
01	1085 N	935	-0-	-150	-0-	875	2	60	3	Y	-0-	44
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	902	2	63	3	Y	-0-	44
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	777	2	54	3	Y	-0-	44
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	758	2	54	3	Y	-0-	44
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	813	2	58	3	Y	-0-	44
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	818	2	58	3	Y	-0-	44
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	747	2	53	3	Y	-0-	44
08	901 X	901	-0-	-0-	-0-	839	2	62	3	Y	-0-	44
09	870 X	870	-0-	-0-	-0-	810	2	60	3	Y	-0-	44
10	899 X	858	-0-	-41	-0-	798	2	60	3	Y	-0-	44
11	870 X	771	-0-	-99	-0-	717	2	54	3	Y	-0-	44
12	899 X	566	-0-	-333	-0-	525	2	41	3	Y	-0-	44

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.// 806668												
SESSIONS	HEIRS	WELL #:	8	RRCID ->	232556	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	12251	PERF.11066 - 12142				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2543 X	2543	-0-	-0-	2334	2	209	3	Y	-0-			27
02		2701 X	2701	-0-	-0-	2482	2	219	3	Y	-0-			27
03		2914 X	2617	-0-	-297	2400	2	210	3	Y	6			33
						7	9							
04		2820 X	2661	-0-	-159	2442	2	219	3	Y	-0-			33
05		2914 X	2673	-0-	-241	2446	2	227	3	Y	-0-			33
06		2545 N	2545	-0-	-0-	2327	2	218	3	Y	-0-			33
07		2759 N	2501	-0-	-258	2274	2	218	3	Y	8	33	1	8
						9	9							
08		2759 X	2635	-0-	-124	2408	2	227	3	Y	-0-			8
09		2670 X	2547	-0-	-123	2326	2	221	3	Y	-0-			8
10		2666 X	2604	-0-	-62	2372	2	232	3	Y	-0-			8
11		2550 X	2497	-0-	-53	2275	2	222	3	Y	-0-			8
12		2635 X	2540	-0-	-95	2309	2	231	3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		31,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

SESSIONS HEIRS		WELL #:		6		RRCID ->		232558		COMPL. DATE		08/03/2007		TOTAL DEPTH		11730		PERF.10517 - 11538	
01		4309 X	3937	-0-	-372	3613	2	324	3	Y	-0-			38					
02		3791 X	3791	-0-	-0-	3484	2	307	3	Y	-0-			38					
03		4154 X	4005	-0-	-149	3677	2	321	3	Y	6			44					
						7	9												
04		4020 X	3686	-0-	-334	3383	2	303	3	Y	-0-			44					
05		4154 X	3907	-0-	-247	3576	2	331	3	Y	-0-			44					
06		4020 X	3696	-0-	-324	3380	2	316	3	Y	-0-			44					
07		4154 X	3788	-0-	-366	3447	2	331	3	Y	9	44	1	9					
						10	9												
08		3798 X	3798	-0-	-0-	3471	2	327	3	Y	-0-			9					
09		3660 X	3632	-0-	-28	3317	2	315	3	Y	-0-			9					
10		3782 X	3683	-0-	-99	3355	2	328	3	Y	-0-			9					
11		3660 X	3570	-0-	-90	3253	2	317	3	Y	-0-			9					
12		3782 X	3629	-0-	-153	3299	2	330	3	Y	-0-			9					
TOTAL GAS PROD:		45,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		15													

SESSIONS HEIRS		WELL #:		7		RRCID ->		234313		COMPL. DATE		06/30/2007		TOTAL DEPTH		12090		PERF.10863 - 11968	
01		6758 X	5706	-0-	-1052	5237	2	469	3	Y	-0-			31					
02		5951 X	5951	-0-	-0-	5469	2	482	3	Y	-0-			31					
03		6262 X	5984	-0-	-278	5496	2	480	3	Y	7			38					
						8	9												
04		6359 X	6359	-0-	-0-	5836	2	523	3	Y	-0-			38					
05		6262 X	6176	-0-	-86	5652	2	524	3	Y	-0-			38					
06		6060 X	5575	-0-	-485	5098	2	477	3	Y	-0-			38					
07		6391 X	6391	-0-	-0-	5822	2	559	3	Y	9	38	1	9					
						10	9												
08		6448 X	5531	-0-	-917	5054	2	477	3	Y	-0-			9					
09		6240 X	5691	-0-	-549	5198	2	493	3	Y	-0-			9					
10		6386 X	5880	-0-	-506	5356	2	524	3	Y	-0-			9					
11		6180 X	5523	-0-	-657	5033	2	490	3	Y	-0-			9					
12		6386 X	5554	-0-	-832	5049	2	505	3	Y	-0-			9					
TOTAL GAS PROD:		70,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		16													

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668															
SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008												TOTAL DEPTH 12241	PERF.11050 - 12137		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5921 X	5528	-0-	-393	-0-	5073	2	455	3	Y	-0-				41
02	5264 X	5059	-0-	-205	-0-	4647	2	410	3	Y	2				43
03	5828 X	5501	-0-	-327	-0-	5056	2	442	3	Y	3				46
04	5610 X	5423	-0-	-187	-0-	4975	2	446	3	Y	2				48
05	5704 X	5489	-0-	-215	-0-	5023	2	465	3	Y	1				49
06	5430 X	5251	-0-	-179	-0-	4802	2	449	3	Y	-0-				49
07	5611 X	5397	-0-	-214	-0-	4924	2	473	3	Y	-0-				49
08	5363 X	5285	-0-	-78	-0-	4829	2	455	3	Y	1				50
09	5190 X	5016	-0-	-174	-0-	4581	2	435	3	Y	-0-				50
10	5363 X	5163	-0-	-200	-0-	4703	2	460	3	Y	-0-				50
11	5190 X	4976	-0-	-214	-0-	4534	2	442	3	Y	-0-				50
12	5363 X	5069	-0-	-294	-0-	4607	2	461	3	Y	1				51
TOTAL GAS PROD: 63,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 10															

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008												TOTAL DEPTH 11756	PERF.10615 - 11770		
01	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	2476	2	222	3	Y	-0-				28
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2438	2	215	3	Y	-0-				28
03	2821 N	2789	-0-	-32	-0-	2557	2	224	3	Y	7				35
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2434	2	218	3	Y	-0-				35
05	2821 N	2675	-0-	-146	-0-	2448	2	227	3	Y	-0-				35
06	2700 N	2364	-0-	-336	-0-	2162	2	202	3	Y	-0-				35
07	2728 N	2679	-0-	-49	-0-	2435	2	234	3	Y	9	35	1		9
08	2666 N	2661	-0-	-5	-0-	2432	2	229	3	Y	-0-				9
09	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2332	2	221	3	Y	-0-				9
10	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	2339	2	229	3	Y	-0-				9
11	2580 N	2417	-0-	-163	-0-	2202	2	215	3	Y	-0-				9
12	2635 N	2444	-0-	-191	-0-	2222	2	222	3	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD: 31,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 16															

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668								
RICKS		WELL #:		1	RRCID -> 235880	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10577	- 11838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7874 X	7809	-0-	-65	-0-	7307	2	502	3	N	-0-	77
02	7084 X	7070	-0-	-14	-0-	6610	2	460	3	N	-0-	77
03	8246 X	7345	-0-	-901	-0-	6866	2	479	3	N	-0-	77
04	7980 X	7120	-0-	-860	-0-	6644	2	476	3	N	-0-	77
05	8246 X	6991	-0-	-1255	-0-	6522	2	469	3	N	-0-	77
06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7149	2	507	3	N	3	80
						3	9					
07	7843 X	6858	-0-	-985	-0-	6404	2	454	3	N	-0-	80
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6566	2	485	3	N	-0-	80
09	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6483	2	481	3	N	-0-	80
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6523	2	489	3	N	-0-	80
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6463	2	486	3	N	-0-	80
12	6789 X	6246	-0-	-543	-0-	5795	2	451	3	N	-0-	80
TOTAL GAS PROD:		85,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HGT		WELL #:		1	RRCID -> 239116	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11293	- 11560	
01	3596 X	3308	-0-	-288	-0-	132	1	3176	2	Y	-0-	33
02	3248 X	3027	-0-	-221	-0-	108	1	2919	2	Y	-0-	33
03	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	120	1	3241	2	Y	-0-	33
04	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	128	1	3180	2	Y	-0-	33
05	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	123	1	3152	2	Y	-0-	33
06	3240 X	3209	-0-	-31	-0-	127	1	3082	2	Y	-0-	33
07	3410 X	3097	-0-	-313	-0-	125	1	2972	2	Y	-0-	33
08	3410 X	2988	-0-	-422	-0-	131	1	2857	2	Y	-0-	33
09	3300 X	2994	-0-	-306	-0-	129	1	2865	2	Y	-0-	33
10	3317 X	3051	-0-	-266	-0-	132	1	2919	2	Y	-0-	33
11	3210 X	2919	-0-	-291	-0-	125	1	2794	2	Y	-0-	33
12	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	136	1	2839	2	Y	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		37,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SESSIONS, RUBE		WELL #:		8	RRCID -> 241857	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12205	PERF.10832	- 12052	
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	4984	2	447	3	Y	-0-	52
02	5348 X	5107	-0-	-241	-0-	4692	2	413	3	Y	2	54
						2	9					
03	5921 X	5719	-0-	-202	-0-	5259	2	460	3	Y	-0-	54
04	5730 X	5086	-0-	-644	-0-	4666	2	418	3	Y	2	56
						2	9					
05	5828 X	5322	-0-	-506	-0-	4870	2	451	3	Y	1	57
						1	9					
06	5520 X	5133	-0-	-387	-0-	4694	2	439	3	Y	-0-	57
07	5704 X	5161	-0-	-543	-0-	4709	2	452	3	Y	-0-	57
08	5270 X	5164	-0-	-106	-0-	4718	2	445	3	Y	1	58
						1	9					
09	5100 X	4900	-0-	-200	-0-	4475	2	425	3	Y	-0-	58
10	5270 X	5040	-0-	-230	-0-	4591	2	449	3	Y	-0-	58
11	5100 X	4628	-0-	-472	-0-	4216	2	411	3	Y	1	59
						1	9					
12	5177 X	4905	-0-	-272	-0-	4458	2	446	3	Y	1	60
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		61,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668											
SESSIONS, RUBE		WELL #:		5	RRCID ->	241859	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	11871	PERF.10606	- 11672			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10292 X	9714	-0-	-578	-0-	8915	2	799	3	Y	-0-				54
02	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7491	2	660	3	Y	1				55
						1	9								
03	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	8825	2	771	3	Y	-0-				55
04	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	8697	2	780	3	Y	2				57
						2	9								
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	8603	2	797	3	Y	1				58
						1	9								
06	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	8451	2	790	3	Y	-0-				58
07	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8159	2	783	3	Y	-0-				58
08	9796 X	9087	-0-	-709	-0-	8303	2	783	3	Y	1				59
						1	9								
09	9480 X	8840	-0-	-640	-0-	8074	2	766	3	Y	-0-				59
10	9548 X	8324	-0-	-1224	-0-	7582	2	742	3	Y	-0-				59
11	9240 X	9148	-0-	-92	-0-	8335	2	812	3	Y	1				60
						1	9								
12	9145 X	8603	-0-	-542	-0-	7819	2	783	3	Y	1				61
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		108,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	245649	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10841	- 11992			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4067	2	279	3	Y	-0-				56
02	3612 X	3169	-0-	-443	-0-	2963	2	206	3	Y	-0-				56
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4022	2	281	3	Y	-0-				56
04	3870 X	3665	-0-	-205	-0-	3420	2	245	3	Y	-0-				56
05	3999 X	3783	-0-	-216	-0-	3529	2	254	3	Y	-0-				56
06	3870 X	3611	-0-	-259	-0-	3372	2	239	3	Y	-0-				56
07	3999 X	3947	-0-	-52	-0-	3685	2	262	3	Y	-0-				56
08	3937 X	3457	-0-	-480	-0-	3219	2	238	3	Y	-0-				56
09	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	3299	2	245	3	Y	-0-				56
10	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	3336	2	250	3	Y	-0-				56
11	3810 X	3412	-0-	-398	-0-	3173	2	239	3	Y	-0-				56
12	3937 X	3323	-0-	-614	-0-	3074	2	239	3	Y	9				65
						10	9								
TOTAL GAS PROD:		44,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	245820	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11079	- 12168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7843 X	7227	-0-	-616	-0-	6763 2	464 3	Y	-0-			61
02		6664 X	6375	-0-	-289	-0-	5960 2	415 3	Y	-0-			61
03		7378 X	7032	-0-	-346	-0-	6573 2	459 3	Y	-0-			61
04		7140 X	6637	-0-	-503	-0-	6194 2	443 3	Y	-0-			61
05		7378 X	6781	-0-	-597	-0-	6327 2	454 3	Y	-0-			61
06		6990 X	6494	-0-	-496	-0-	6064 2	430 3	Y	-0-			61
07		7068 X	7033	-0-	-35	-0-	6567 2	466 3	Y	-0-			61
08		7037 X	6730	-0-	-307	-0-	6267 2	463 3	Y	-0-			61
09		6630 X	6377	-0-	-253	-0-	5936 2	441 3	Y	-0-			61
10		7037 X	6462	-0-	-575	-0-	6012 2	450 3	Y	-0-			61
11		6810 X	6140	-0-	-670	-0-	5710 2	430 3	Y	-0-			61
12		7037 X	6196	-0-	-841	-0-	5741 2	446 3	Y	-0-			69
							9	9					

TOTAL GAS PROD: 79,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	245867	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12268	PERF.10995	- 12178
01		5053 X	4812	-0-	-241	-0-	4503 2	309 3	Y	-0-		61
02		4564 X	4332	-0-	-232	-0-	4050 2	282 3	Y	-0-		61
03		5022 X	4660	-0-	-362	-0-	4346 2	303 3	Y	10		71
							11	9				
04		4860 X	4666	-0-	-194	-0-	4354 2	312 3	Y	-0-		71
05		4991 X	4792	-0-	-199	-0-	4471 2	321 3	Y	-0-		71
06		4650 X	4556	-0-	-94	-0-	4254 2	302 3	Y	-0-		71
07		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	4979 2	353 3	Y	-0-		71
08		4836 X	4611	-0-	-225	-0-	4294 2	317 3	Y	-0-		71
09		4680 X	3915	-0-	-765	-0-	3644 2	271 3	Y	-0-		71
10		4867 X	4076	-0-	-791	-0-	3792 2	284 3	Y	-0-		71
11		4710 X	4389	-0-	-321	-0-	4082 2	307 3	Y	-0-		71
12		4867 X	4294	-0-	-573	-0-	3984 2	310 3	Y	-0-		71

TOTAL GAS PROD: 54,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		105115	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	11959	PERF.10891	- 11630	
WARNER		WELL #:		1									
01		620 N	195	-0-	-425	-0-	195 2		N	-0-			8
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			8
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			8
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			8
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			8
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			8
07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			8
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			8
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			8
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			8
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			8
*12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5549 X	5011	-0-	-538	-0-	-0-	5011	2		N	-0-			-0-	
02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	-0-	4681	2		N	-0-			-0-	
03		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-			-0-	
04		4800 X	4522	-0-	-278	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-	
05		4960 X	4849	-0-	-111	-0-	-0-	4849	2		N	-0-			-0-	
06		4800 X	4452	-0-	-348	-0-	-0-	4452	2		N	-0-			-0-	
07		4960 X	4555	-0-	-405	-0-	-0-	4555	2		N	-0-			-0-	
08		4960 X	4647	-0-	-313	-0-	-0-	4647	2		N	-0-			-0-	
09		4680 X	4396	-0-	-284	-0-	-0-	4396	2		N	-0-			-0-	
10		4836 X	4149	-0-	-687	-0-	-0-	4149	2		N	-0-			-0-	
11		4500 X	3866	-0-	-634	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-	
12		4650 X	4207	-0-	-443	-0-	-0-	4207	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,674													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

01		5518 X	4821	-0-	-697	-0-	-0-	4821	2		N	-0-			-0-	
02		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			-0-	
03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	-0-	4686	2		N	-0-			-0-	
04		4530 X	4437	-0-	-93	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-	
05		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-			-0-	
06		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-			-0-	
07		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-			-0-	
08		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	-0-	5239	2		N	-0-			-0-	
09		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-			-0-	
10		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-	
11		4530 X	4015	-0-	-515	-0-	-0-	4015	2		N	-0-			-0-	
*12		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,465													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

01		9238 X	8278	-0-	-960	-0-	-0-	313	1	7965	2	N	-0-		-0-	
02		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	7429	2	N	-0-		-0-	
03		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	8417	2	N	-0-		-0-	
04		8040 X	7771	-0-	-269	-0-	-0-	360	1	7411	2	N	-0-		-0-	
05		8308 X	6610	-0-	-1698	-0-	-0-	301	1	6309	2	N	-0-		-0-	
06		8040 X	6666	-0-	-1374	-0-	-0-	312	1	6354	2	N	-0-		-0-	
07		8308 X	6121	-0-	-2187	-0-	-0-	280	1	5841	2	N	-0-		-0-	
08		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	6424	2	N	-0-		-0-	
09		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	5818	2	N	-0-		-0-	
10		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	8405	2	N	-0-		-0-	
11		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	7847	2	N	-0-		-0-	
*12		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	7248	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			89,471													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	230361	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12231	PERF.	10276	-	12138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2325 X	2120	-0-	-205	-0-	80 1	2040 2	N	-0-				-0-
02		1988 N	1955	-0-	-33	-0-	85 1	1870 2	N	-0-				-0-
03		2294 N	2188	-0-	-106	-0-	94 1	2094 2	N	-0-				-0-
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	96 1	1980 2	N	-0-				-0-
05		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	109 1	2275 2	N	-0-				-0-
06		2130 N	1906	-0-	-224	-0-	89 1	1817 2	N	-0-				-0-
07		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	105 1	2193 2	N	-0-				-0-
08		2387 N	1907	-0-	-480	-0-	86 1	1821 2	N	-0-				-0-
09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	106 1	2174 2	N	-0-				-0-
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	113 1	2449 2	N	-0-				-0-
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	101 1	1997 2	N	-0-				-0-
12		2356 N	2176	-0-	-180	-0-	100 1	2076 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	230957	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10331	-	12920
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230959	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	10381	-	12892
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		N	-0-			10
02		4788 X	4273	-0-	-515	-0-	4273 2		N	-0-			10
03		5301 X	4074	-0-	-1227	-0-	4074 2		N	-0-			10
04		5130 X	4134	-0-	-996	-0-	4134 2		N	-0-			10
05		5239 X	4006	-0-	-1233	-0-	4006 2		N	-0-			10
06		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2		N	-0-			10
07		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2		N	-0-			10
08		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2		N	-0-			10
09		5130 X	4926	-0-	-204	-0-	4926 2		N	-0-			10
10		5301 X	5017	-0-	-284	-0-	5017 2		N	-0-			10
11		5130 X	4800	-0-	-330	-0-	4800 2		N	-0-			10
12		5084 X	4938	-0-	-146	-0-	4938 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			56,643	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

01	4185 X	3845	-0-	-340	-0-	145 1	3700 2		N	-0-			-0-
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	158 1	3475 2		N	-0-			-0-
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	166 1	3692 2		N	-0-			-0-
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	171 1	3521 2		N	-0-			-0-
05	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	180 1	3775 2		N	-0-			-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	168 1	3415 2		N	-0-			-0-
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	177 1	3682 2		N	-0-			-0-
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	172 1	3634 2		N	-0-			-0-
09	3420 X	3366	-0-	-54	-0-	157 1	3209 2		N	-0-			-0-
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	175 1	3790 2		N	-0-			-0-
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	172 1	3412 2		N	-0-			-0-
*12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	170 1	3515 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATION GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		7812 X	7636	-0-	-176	-0-		289	1	7347	2	N	-0-					-0-	
02		7788 X	7788	-0-	-0-	-0-		339	1	7449	2	N	-0-					-0-	
03		8835 X	7671	-0-	-1164	-0-		331	1	7340	2	N	-0-					-0-	
04		8550 X	7183	-0-	-1367	-0-		333	1	6850	2	N	-0-					-0-	
05		8835 X	7612	-0-	-1223	-0-		347	1	7265	2	N	-0-					-0-	
06		8340 X	6716	-0-	-1624	-0-		315	1	6401	2	N	-0-					-0-	
07		8618 X	7884	-0-	-734	-0-		361	1	7523	2	N	-0-					-0-	
08		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-		344	1	7299	2	N	-0-					-0-	
09		6960 X	6058	-0-	-902	-0-		282	1	5776	2	N	-0-					-0-	
10		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-		324	1	7032	2	N	-0-					-0-	
11		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-		372	1	7370	2	N	-0-					-0-	
12		7192 X	6620	-0-	-572	-0-		305	1	6315	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			87,909															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

01		8029 X	6963	-0-	-1066	-0-		263	1	6700	2	N	-0-					-0-	
02		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-		294	1	6459	2	N	-0-					-0-	
03		6572 X	6396	-0-	-176	-0-		276	1	6120	2	N	-0-					-0-	
04		6360 X	5727	-0-	-633	-0-		265	1	5462	2	N	-0-					-0-	
05		6572 X	3745	-0-	-2827	-0-		171	1	3574	2	N	-0-					-0-	
06		6360 X	3444	-0-	-2916	-0-		161	1	3283	2	N	-0-					-0-	
07		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-		325	1	6776	2	N	-0-					-0-	
08		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-		292	1	6187	2	N	-0-					-0-	
09		5730 X	4651	-0-	-1079	-0-		216	1	4435	2	N	-0-					-0-	
10		6572 X	6408	-0-	-164	-0-		282	1	6126	2	N	-0-					-0-	
11		6360 X	5669	-0-	-691	-0-		272	1	5397	2	N	-0-					-0-	
12		6572 X	5801	-0-	-771	-0-		267	1	5534	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			69,137															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	249 1	6324 2	N	-0-	-0-
02	7168 X	5383	-0-	-1785	-0-	234 1	5149 2	N	-0-	-0-
03	7936 X	5358	-0-	-2578	-0-	231 1	5127 2	N	-0-	-0-
04	6810 X	5006	-0-	-1804	-0-	232 1	4774 2	N	-0-	-0-
05	7037 X	4971	-0-	-2066	-0-	226 1	4745 2	N	-0-	-0-
06	6360 X	5189	-0-	-1171	-0-	243 1	4946 2	N	-0-	-0-
07	5952 X	4979	-0-	-973	-0-	228 1	4751 2	N	-0-	-0-
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	220 1	4653 2	N	-0-	-0-
09	5190 X	4043	-0-	-1147	-0-	188 1	3855 2	N	-0-	-0-
10	5363 X	5304	-0-	-59	-0-	234 1	5070 2	N	-0-	-0-
11	5190 X	4029	-0-	-1161	-0-	193 1	3836 2	N	-0-	-0-
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005		
01	2325 X	1608	-0-	-717	-0-	61 1	1547 2	N	-0-	-0-
02	1568 N	1534	-0-	-34	-0-	67 1	1467 2	N	-0-	-0-
03	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	67 1	1485 2	N	-0-	-0-
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	76 1	1556 2	N	-0-	-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	87 1	1819 2	N	-0-	-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	84 1	1713 2	N	-0-	-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	88 1	1830 2	N	-0-	-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	87 1	1842 2	N	-0-	-0-
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	87 1	1782 2	N	-0-	-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	97 1	2096 2	N	-0-	-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	87 1	1719 2	N	-0-	-0-
*12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	82 1	1688 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178		
01	6076 X	5431	-0-	-645	-0-	205 1	5226 2	N	-0-	-0-
02	5432 X	5009	-0-	-423	-0-	218 1	4791 2	N	-0-	-0-
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	266 1	5895 2	N	-0-	-0-
04	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	294 1	6048 2	N	-0-	-0-
05	5983 X	5781	-0-	-202	-0-	263 1	5518 2	N	-0-	-0-
06	5970 X	5582	-0-	-388	-0-	262 1	5320 2	N	-0-	-0-
07	6541 X	5859	-0-	-682	-0-	268 1	5591 2	N	-0-	-0-
08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	269 1	5689 2	N	-0-	-0-
09	5880 X	4845	-0-	-1035	-0-	225 1	4620 2	N	-0-	-0-
10	5859 X	5234	-0-	-625	-0-	231 1	5003 2	N	-0-	-0-
11	5760 X	4422	-0-	-1338	-0-	212 1	4210 2	N	-0-	-0-
12	5952 X	5914	-0-	-38	-0-	272 1	5642 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6045 X	4919	-0-	-1126	-0-	186	1	4733	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	217	1	4764	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	260	1	5765	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	223	1	4597	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	235	1	4927	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	266	1	5404	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	258	1	5373	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	249	1	5266	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	229	1	4689	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	286	1	6199	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4230 X	3741	-0-	-489	-0-	180	1	3561	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4371 X	3970	-0-	-401	-0-	183	1	3787	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5704 X	5478	-0-	-226	-0-	207	1	5271	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	226	1	4972	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	243	1	5390	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	249	1	5134	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	283	1	5930	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5190 X	4831	-0-	-359	-0-	226	1	4605	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	294	1	6114	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	299	1	6336	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	280	1	5728	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	311	1	6747	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	303	1	6007	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	302	1	6246	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	185	1	4717	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	4751	-0-	-1951	1951	207	1	4544	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7083 X	5132	-0-	-1951	-0-	221	1	4911	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	239	1	4928	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	260	1	5443	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	272	1	5534	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	234	1	4874	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	224	1	4739	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	189	1	3874	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	206	1	4466	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	220	1	4368	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	220	1	4548	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4464 X	4105	-0-	-359	-0-	155	1	3950	2	N	-0-	-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	175	1	3840	2	N	-0-	-0-
03	4557 X	4158	-0-	-399	-0-	179	1	3979	2	N	-0-	-0-
04	4410 X	3921	-0-	-489	-0-	182	1	3739	2	N	-0-	-0-
05	4557 X	4098	-0-	-459	-0-	187	1	3911	2	N	-0-	-0-
06	4290 X	3714	-0-	-576	-0-	174	1	3540	2	N	-0-	-0-
07	4433 X	3949	-0-	-484	-0-	181	1	3768	2	N	-0-	-0-
08	4154 X	3902	-0-	-252	-0-	176	1	3726	2	N	-0-	-0-
09	3960 X	3452	-0-	-508	-0-	161	1	3291	2	N	-0-	-0-
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	185	1	4013	2	N	-0-	-0-
11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	194	1	3846	2	N	-0-	-0-
*12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	189	1	3907	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7502 X	6299	-0-	-1203	-0-	238	1	6061	2	N	-0-	-0-
02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	270	1	5946	2	N	-0-	-0-
03	6758 X	6739	-0-	-19	-0-	291	1	6448	2	N	-0-	-0-
04	6540 X	6177	-0-	-363	-0-	286	1	5891	2	N	-0-	-0-
05	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	323	1	6761	2	N	-0-	-0-
06	6540 X	6163	-0-	-377	-0-	289	1	5874	2	N	-0-	-0-
07	6758 X	5398	-0-	-1360	-0-	247	1	5151	2	N	-0-	-0-
08	6758 X	5445	-0-	-1313	-0-	245	1	5200	2	N	-0-	-0-
09	6540 X	5573	-0-	-967	-0-	259	1	5314	2	N	-0-	-0-
10	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	298	1	6462	2	N	-0-	-0-
11	6150 X	5736	-0-	-414	-0-	275	1	5461	2	N	-0-	-0-
*12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	271	1	5606	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		73,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5735 X	5136	-0-	-599	-0-	194	1	4942	2	N	-0-	-0-
02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	213	1	4686	2	N	-0-	-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	223	1	4946	2	N	-0-	-0-
04	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	243	1	5009	2	N	-0-	-0-
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	256	1	5367	2	N	-0-	-0-
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	227	1	4620	2	N	-0-	-0-
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	242	1	5049	2	N	-0-	-0-
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	234	1	4966	2	N	-0-	-0-
09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	204	1	4186	2	N	-0-	-0-
10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	228	1	4954	2	N	-0-	-0-
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	228	1	4532	2	N	-0-	-0-
*12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	216	1	4476	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		60,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3207	2	N	-0-			-0-
02		2912 X	2902	-0-	-10	-0-	2902	2	N	-0-			-0-
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2	N	-0-			-0-
04		3120 X	3038	-0-	-82	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	3001	-0-	-119	-0-	3001	2	N	-0-			-0-
07		3224 X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
08		3224 X	3011	-0-	-213	-0-	3011	2	N	-0-			-0-
09		3030 X	1649	-0-	-1381	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
*12		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

01		3441 X	2696	-0-	-745	-0-	102	1	N	-0-			-0-
02		2716 X	2556	-0-	-160	-0-	111	1	N	-0-			-0-
03		3007 X	2810	-0-	-197	-0-	121	1	N	-0-			-0-
04		2910 X	2673	-0-	-237	-0-	124	1	N	-0-			-0-
05		3007 X	2621	-0-	-386	-0-	119	1	N	-0-			-0-
06		2730 X	1737	-0-	-993	-0-	81	1	N	-0-			-0-
07		2759 N	6	-0-	-2753	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08		2635 N	1804	-0-	-831	-0-	81	1	N	-0-			-0-
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
10		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-			-0-
11		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-			-0-
*12		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,669				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

01		4836 X	2538	-0-	-2298	-0-	96	1	N	-0-			-0-
02		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
03		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-			-0-
04		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-			-0-
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-			-0-
06		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-			-0-
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-			-0-
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			-0-
09		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	126	1	N	-0-			-0-
10		2418 X	2223	-0-	-195	-0-	98	1	N	-0-			-0-
11		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-			-0-
12		2418 X	2363	-0-	-55	-0-	109	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,756				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	225	1	5725	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	190	1	4170	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	209	1	4631	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	203	1	4189	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	166	1	3484	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	234	1	4755	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	252	1	5249	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	266	1	5641	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	231	1	5009	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	184	1	3642	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	195	1	4036	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	108	1	2755	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	106	1	2326	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	117	1	2606	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	119	1	2443	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	122	1	2546	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2760 X	2360	-0-	-400	-0-	111	1	2249	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2728 X	2579	-0-	-149	-0-	118	1	2461	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	115	1	2432	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2370 N	2243	-0-	-127	-0-	104	1	2139	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2573 N	2474	-0-	-99	-0-	109	1	2365	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	118	1	2345	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2328	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

01	3906 X	3327	-0-	-579	-0-	126	1	3201	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3192 X	3118	-0-	-74	-0-	136	1	2982	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	146	1	3246	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3420 X	3393	-0-	-27	-0-	157	1	3236	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	170	1	3572	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	160	1	3246	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	2948	-0-	-555	-0-	135	1	2813	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	162	1	3424	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3420 X	3119	-0-	-301	-0-	145	1	2974	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	157	1	3412	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3420 X	3343	-0-	-77	-0-	160	1	3183	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3534 X	3407	-0-	-127	-0-	157	1	3250	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		24	RRCID ->	245659	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10581	-	11926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3624 X	3624	-0-	-0-	137 1	3487 2	N	-0-		-0-			-0-
02		3864 X	3296	-0-	-568	143 1	3153 2	N	-0-		-0-			-0-
03		4278 X	3572	-0-	-706	154 1	3418 2	N	-0-		-0-			-0-
04		3570 X	3380	-0-	-190	157 1	3223 2	N	-0-		-0-			-0-
05		3925 X	3925	-0-	-0-	179 1	3746 2	N	-0-		-0-			-0-
06		3888 X	3888	-0-	-0-	182 1	3706 2	N	-0-		-0-			-0-
07		3926 X	3926	-0-	-0-	180 1	3746 2	N	-0-		-0-			-0-
08		3937 X	3884	-0-	-53	175 1	3709 2	N	-0-		-0-			-0-
09		3900 X	3235	-0-	-665	151 1	3084 2	N	-0-		-0-			-0-
10		4030 X	3891	-0-	-139	171 1	3720 2	N	-0-		-0-			-0-
11		3900 X	3756	-0-	-144	180 1	3576 2	N	-0-		-0-			-0-
12		3937 X	3781	-0-	-156	174 1	3607 2	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	245665	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10790	-	12074
01		4960 X	3014	-0-	-1946	3014 2		N	-0-		-0-			-0-
02		2884 X	2816	-0-	-68	2816 2		N	-0-		-0-			-0-
03		3193 X	3025	-0-	-168	3025 2		N	-0-		-0-			-0-
04		3090 X	2606	-0-	-484	2606 2		N	-0-		-0-			-0-
05		3193 X	2716	-0-	-477	2716 2		N	-0-		-0-			-0-
06		3030 X	2328	-0-	-702	2328 2		N	-0-		-0-			-0-
07		3131 X	2741	-0-	-390	2741 2		N	-0-		-0-			-0-
08		3038 X	2716	-0-	-322	2716 2		N	-0-		-0-			-0-
09		2640 X	2423	-0-	-217	2423 2		N	-0-		-0-			-0-
10		2728 X	2646	-0-	-82	2646 2		N	-0-		-0-			-0-
11		2640 X	2459	-0-	-181	2459 2		N	-0-		-0-			-0-
*12		2733 X	2733	-0-	-0-	2733 2		N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		30	RRCID ->	246407	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	12038	PERF.	10413	-	11744
01		3007 X	2958	-0-	-49	112 1	2846 2	N	-0-		-0-			-0-
02		2822 X	2822	-0-	-0-	123 1	2699 2	N	-0-		-0-			-0-
03		2979 X	2979	-0-	-0-	128 1	2851 2	N	-0-		-0-			-0-
04		2889 X	2889	-0-	-0-	134 1	2755 2	N	-0-		-0-			-0-
05		3081 X	3081	-0-	-0-	140 1	2941 2	N	-0-		-0-			-0-
06		2850 X	2685	-0-	-165	126 1	2559 2	N	-0-		-0-			-0-
07		2945 X	2879	-0-	-66	132 1	2747 2	N	-0-		-0-			-0-
08		2945 X	2752	-0-	-193	124 1	2628 2	N	-0-		-0-			-0-
09		2850 X	2382	-0-	-468	111 1	2271 2	N	-0-		-0-			-0-
10		2945 X	2844	-0-	-101	125 1	2719 2	N	-0-		-0-			-0-
11		2670 N	2234	-0-	-436	107 1	2127 2	N	-0-		-0-			-0-
*12		2450 N	2450	-0-	-0-	113 1	2337 2	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10537 - 12102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7037 X	3017	-0-	-4020	-0-	114	1	2903	2	N	-0-				-0-
02	8148 X	6991	-0-	-1157	-0-	304	1	6687	2	N	-0-				-0-
03	9021 X	5481	-0-	-3540	-0-	236	1	5245	2	N	-0-				-0-
04	8730 X	4357	-0-	-4373	-0-	202	1	4155	2	N	-0-				-0-
05	8370 X	3622	-0-	-4748	-0-	165	1	3457	2	N	-0-				-0-
06	7500 X	5886	-0-	-1614	-0-	276	1	5610	2	N	-0-				-0-
07	7750 X	4943	-0-	-2807	-0-	226	1	4717	2	N	-0-				-0-
08	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	225	1	4773	2	N	-0-				-0-
09	5160 X	4964	-0-	-196	-0-	231	1	4733	2	N	-0-				-0-
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	287	1	6219	2	N	-0-				-0-
11	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	338	1	6708	2	N	-0-				-0-
*12	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	390	1	8086	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		66,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10507 - 11922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	173	1	4392	2	N	-0-				-0-
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	190	1	4178	2	N	-0-				-0-
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	193	1	4274	2	N	-0-				-0-
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	201	1	4136	2	N	-0-				-0-
05	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	214	1	4482	2	N	-0-				-0-
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	202	1	4119	2	N	-0-				-0-
07	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	270	1	5622	2	N	-0-				-0-
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	258	1	5477	2	N	-0-				-0-
09	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	235	1	4822	2	N	-0-				-0-
10	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	272	1	5905	2	N	-0-				-0-
11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	290	1	5759	2	N	-0-				-0-
*12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	291	1	6018	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		61,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10479 - 11968					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	5080	-0-	1980	1980	192	1	4888	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	4640	-0-	1840	3820	202	1	4438	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	5323	-0-	2223	6043	230	1	5093	2	N	-0-				-0-
04	10858 X	4815	-0-	-6043	-0-	223	1	4592	2	N	-0-				-0-
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	219	1	4581	2	N	-0-				-0-
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	192	1	3907	2	N	-0-				-0-
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	187	1	3900	2	N	-0-				-0-
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	172	1	3636	2	N	-0-				-0-
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	153	1	3141	2	N	-0-				-0-
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	164	1	3552	2	N	-0-				-0-
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	156	1	3100	2	N	-0-				-0-
*12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	124	1	2559	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		49,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	218	1	5547	2	N	-0-				-0-
02	5404 X	4614	-0-	-790	-0-	201	1	4413	2	N	-0-				-0-
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	259	1	5737	2	N	-0-				-0-
04	5580 X	5548	-0-	-32	-0-	257	1	5291	2	N	-0-				-0-
05	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	276	1	5777	2	N	-0-				-0-
06	5790 X	4334	-0-	-1456	-0-	203	1	4131	2	N	-0-				-0-
07	5983 X	4928	-0-	-1055	-0-	226	1	4702	2	N	-0-				-0-
08	5983 X	4498	-0-	-1485	-0-	203	1	4295	2	N	-0-				-0-
09	5790 X	4055	-0-	-1735	-0-	189	1	3866	2	N	-0-				-0-
10	5983 X	4153	-0-	-1830	-0-	183	1	3970	2	N	-0-				-0-
11	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	254	1	5036	2	N	-0-				-0-
*12	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	242	1	5004	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		60,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040							
01	6107 X	5568	-0-	-539	-0-	211	1	5357	2	N	-0-				-0-
02	5320 X	4364	-0-	-956	-0-	190	1	4174	2	N	-0-				-0-
03	6076 X	5637	-0-	-439	-0-	243	1	5394	2	N	-0-				-0-
04	5880 X	5593	-0-	-287	-0-	259	1	5334	2	N	-0-				-0-
05	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	281	1	5893	2	N	-0-				-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	258	1	5250	2	N	-0-				-0-
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	275	1	5717	2	N	-0-				-0-
08	6169 X	5896	-0-	-273	-0-	266	1	5630	2	N	-0-				-0-
09	5970 X	4579	-0-	-1391	-0-	213	1	4366	2	N	-0-				-0-
10	6169 X	5224	-0-	-945	-0-	230	1	4994	2	N	-0-				-0-
11	5790 X	5166	-0-	-624	-0-	248	1	4918	2	N	-0-				-0-
12	5983 X	5379	-0-	-604	-0-	248	1	5131	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		65,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161							
01	4030 X	3084	-0-	-946	-0-	117	1	2967	2	N	-0-				-0-
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	120	1	2638	2	N	-0-				-0-
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	114	1	2527	2	N	-0-				-0-
04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	125	1	2578	2	N	-0-				-0-
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	127	1	2668	2	N	-0-				-0-
06	2490 X	2363	-0-	-127	-0-	111	1	2252	2	N	-0-				-0-
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	122	1	2531	2	N	-0-				-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	116	1	2467	2	N	-0-				-0-
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	121	1	2474	2	N	-0-				-0-
10	2573 N	608	-0-	-1965	-0-	27	1	581	2	N	-0-				-0-
11	2490 N	2311	-0-	-179	-0-	111	1	2200	2	N	-0-				-0-
*12	3100 N	3132	-0-	32	32	144	1	2988	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	266	1	6762	2	N	-0-				-0-
02	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	261	1	5752	2	N	-0-				-0-
03	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	345	1	7658	2	N	-0-				-0-
04	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	295	1	6067	2	N	-0-				-0-
05	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	297	1	6232	2	N	-0-				-0-
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	271	1	5512	2	N	-0-				-0-
07	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	312	1	6501	2	N	-0-				-0-
08	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	282	1	5984	2	N	-0-				-0-
09	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	261	1	5341	2	N	-0-				-0-
10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	302	1	6561	2	N	-0-				-0-
11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	295	1	5849	2	N	-0-				-0-
*12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	274	1	5673	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		77,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901							
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	126	1	3192	2	N	-0-				-0-
02	3080 X	2954	-0-	-126	-0-	128	1	2826	2	N	-0-				-0-
03	3627 X	3543	-0-	-84	-0-	153	1	3390	2	N	-0-				-0-
04	3510 X	3356	-0-	-154	-0-	155	1	3201	2	N	-0-				-0-
05	3627 X	3317	-0-	-310	-0-	151	1	3166	2	N	-0-				-0-
06	3420 X	2731	-0-	-689	-0-	128	1	2603	2	N	-0-				-0-
07	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	144	1	3005	2	N	-0-				-0-
08	3534 X	3116	-0-	-418	-0-	140	1	2976	2	N	-0-				-0-
09	3360 X	2734	-0-	-626	-0-	127	1	2607	2	N	-0-				-0-
10	3317 X	3077	-0-	-240	-0-	136	1	2941	2	N	-0-				-0-
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	187	1	3718	2	N	-0-				-0-
12	3162 X	2335	-0-	-827	-0-	108	1	2227	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		37,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838							
01	3751 X	2635	-0-	-1116	-0-	100	1	2535	2	N	-0-				-0-
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	116	1	2543	2	N	-0-				-0-
03	2852 X	2804	-0-	-48	-0-	121	1	2683	2	N	-0-				-0-
04	2760 X	2241	-0-	-519	-0-	104	1	2137	2	N	-0-				-0-
05	2852 X	2179	-0-	-673	-0-	99	1	2080	2	N	-0-				-0-
06	2760 X	2244	-0-	-516	-0-	105	1	2139	2	N	-0-				-0-
07	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	116	1	2417	2	N	-0-				-0-
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	112	1	2379	2	N	-0-				-0-
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	2	N	-0-				-0-
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	N	-0-				-0-
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	130	1	2578	2	N	-0-				-0-
*12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	124	1	2573	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 250736	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9830	- 11932				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	153 1	3899 2	N	-0-		-0-	
02		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	164 1	3614 2	N	-0-		-0-	
03		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	183 1	4068 2	N	-0-		-0-	
04		4050 X	3791	-0-	-259	-0-	176 1	3615 2	N	-0-		-0-	
05		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	197 1	4122 2	N	-0-		-0-	
06		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	191 1	3884 2	N	-0-		-0-	
07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	201 1	4180 2	N	-0-		-0-	
08		4185 X	3544	-0-	-641	-0-	160 1	3384 2	N	-0-		-0-	
09		4050 X	3198	-0-	-852	-0-	149 1	3049 2	N	-0-		-0-	
10		4185 X	3623	-0-	-562	-0-	160 1	3463 2	N	-0-		-0-	
11		4050 X	3402	-0-	-648	-0-	163 1	3239 2	N	-0-		-0-	
12		4185 X	3381	-0-	-804	-0-	156 1	3225 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEYMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254414	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10658	- 11650			
01		12524 X	12040	-0-	-484	-0-	456 1	11584 2	N	-0-		-0-
02		11312 X	10844	-0-	-468	-0-	471 1	10373 2	N	-0-		-0-
03		12524 X	9209	-0-	-3315	-0-	397 1	8812 2	N	-0-		-0-
04		11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	542 1	11166 2	N	-0-		-0-
05		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	572 1	11981 2	N	-0-		-0-
06		11640 X	10793	-0-	-847	-0-	506 1	10287 2	N	-0-		-0-
07		12090 X	10432	-0-	-1658	-0-	478 1	9954 2	N	-0-		-0-
08		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	310 1	6567 2	N	-0-		-0-
09		11160 X	8887	-0-	-2273	-0-	414 1	8473 2	N	-0-		-0-
10		11532 X	8399	-0-	-3133	-0-	370 1	8029 2	N	-0-		-0-
11		10800 X	9603	-0-	-1197	-0-	461 1	9142 2	N	-0-		-0-
*12		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	524 1	10852 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		122,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		49	RRCID -> 255039	COMPL. DATE 12/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10583	- 12137			
01		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	119 1	3015 2	N	-0-		-0-
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	111 1	2439 2	N	-0-		-0-
03		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	139 1	3092 2	N	-0-		-0-
04		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	215 1	4418 2	N	-0-		-0-
05		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	268 1	5615 2	N	-0-		-0-
06		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	246 1	5005 2	N	-0-		-0-
07		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	235 1	4892 2	N	-0-		-0-
08		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	184 1	3898 2	N	-0-		-0-
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	177 1	3631 2	N	-0-		-0-
10		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	268 1	5812 2	N	-0-		-0-
11		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	255 1	5065 2	N	-0-		-0-
*12		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	247 1	5120 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	7205	2	N	-0-	-0-
02		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	7441	2	N	-0-	-0-
03		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	7717	2	N	-0-	-0-
04		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	7587	2	N	-0-	-0-
05		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	7604	2	N	-0-	-0-
06		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	6762	2	N	-0-	-0-
07		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	7146	2	N	-0-	-0-
08		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	6966	2	N	-0-	-0-
09		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	5965	2	N	-0-	-0-
10		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	6816	2	N	-0-	-0-
11		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	6426	2	N	-0-	-0-
*12		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	6644	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			88,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246														
01		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	6126	2	N	-0-	-0-
02		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	8858	2	N	-0-	-0-
03		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	10396	2	N	-0-	-0-
04		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	9089	2	N	-0-	-0-
05		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	9851	2	N	-0-	-0-
06		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	8794	2	N	-0-	-0-
07		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	9019	2	N	-0-	-0-
08		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	8021	2	N	-0-	-0-
09		7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	7175	2	N	-0-	-0-
10		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	6872	2	N	-0-	-0-
11		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	7648	2	N	-0-	-0-
*12		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	7678	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			104,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152														
01		4123 X	3782	-0-	-341	-0-	-0-	143	1	3639	2	N	-0-	-0-
02		3724 X	3220	-0-	-504	-0-	-0-	140	1	3080	2	N	-0-	-0-
03		4123 X	3578	-0-	-545	-0-	-0-	154	1	3424	2	N	-0-	-0-
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3597	2	N	-0-	-0-
05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	3622	2	N	-0-	-0-
06		3660 X	3438	-0-	-222	-0-	-0-	161	1	3277	2	N	-0-	-0-
07		3906 X	3797	-0-	-109	-0-	-0-	174	1	3623	2	N	-0-	-0-
08		3906 X	3519	-0-	-387	-0-	-0-	159	1	3360	2	N	-0-	-0-
09		3780 X	3190	-0-	-590	-0-	-0-	148	1	3042	2	N	-0-	-0-
10		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3809	2	N	-0-	-0-
11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3638	2	N	-0-	-0-
*12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	3691	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,766			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	5490	-0-	-896	-0-	-0-	208	1	5282	2	N	-0-					-0-
02		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	4359	2	N	-0-					-0-
03		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	5457	2	N	-0-					-0-
04		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	5249	2	N	-0-					-0-
05		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	5500	2	N	-0-					-0-
06		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4373	2	N	-0-					-0-
07		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	5173	2	N	-0-					-0-
08		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	4912	2	N	-0-					-0-
09		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	4535	2	N	-0-					-0-
10		4464 X	4299	-0-	-165	-0-	-0-	189	1	4110	2	N	-0-					-0-
11		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	4331	2	N	-0-					-0-
*12		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	4525	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			60,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

01		11749 X	9515	-0-	-2234	-0-	-0-	360	1	9155	2	N	-0-					-0-
02		9884 X	6967	-0-	-2917	-0-	-0-	303	1	6664	2	N	-0-					-0-
03		10943 X	10119	-0-	-824	-0-	-0-	436	1	9683	2	N	-0-					-0-
04		10050 X	8656	-0-	-1394	-0-	-0-	401	1	8255	2	N	-0-					-0-
05		10385 X	9340	-0-	-1045	-0-	-0-	425	1	8915	2	N	-0-					-0-
06		9780 X	7185	-0-	-2595	-0-	-0-	337	1	6848	2	N	-0-					-0-
07		10106 X	7798	-0-	-2308	-0-	-0-	357	1	7441	2	N	-0-					-0-
08		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	6989	2	N	-0-					-0-
09		7710 X	7322	-0-	-388	-0-	-0-	341	1	6981	2	N	-0-					-0-
10		7967 X	7130	-0-	-837	-0-	-0-	314	1	6816	2	N	-0-					-0-
11		7560 X	3268	-0-	-4292	-0-	-0-	157	1	3111	2	N	-0-					-0-
*12		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	8817	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			93,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

01		13919 X	12204	-0-	-1715	-0-	-0-	462	1	11742	2	N	-0-					-0-
02		11788 X	11315	-0-	-473	-0-	-0-	492	1	10823	2	N	-0-					-0-
03		13051 X	12232	-0-	-819	-0-	-0-	528	1	11704	2	N	-0-					-0-
04		12360 X	11563	-0-	-797	-0-	-0-	536	1	11027	2	N	-0-					-0-
05		12772 X	12478	-0-	-294	-0-	-0-	568	1	11910	2	N	-0-					-0-
06		12120 X	11341	-0-	-779	-0-	-0-	531	1	10810	2	N	-0-					-0-
07		12524 X	12061	-0-	-463	-0-	-0-	553	1	11508	2	N	-0-					-0-
08		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	11249	2	N	-0-					-0-
09		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	9862	2	N	-0-					-0-
10		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	11000	2	N	-0-					-0-
11		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	10584	2	N	-0-					-0-
*12		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	11112	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			139,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
STATION GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033		PERF. 10226 - 11808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	7258	-0-	-864	-0-	275	1	6983	2	N	-0-			-0-
02	6636 X	6617	-0-	-19	-0-	288	1	6329	2	N	-0-			-0-
03	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	331	1	7341	2	N	-0-			-0-
04	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	350	1	7203	2	N	-0-			-0-
05	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	376	1	7882	2	N	-0-			-0-
06	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	360	1	7332	2	N	-0-			-0-
07	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	370	1	7710	2	N	-0-			-0-
08	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	354	1	7499	2	N	-0-			-0-
09	7110 X	6912	-0-	-198	-0-	322	1	6590	2	N	-0-			-0-
10	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	343	1	7437	2	N	-0-			-0-
11	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	346	1	6870	2	N	-0-			-0-
*12	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	339	1	7021	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
CHISUM		WELL #: 1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 15850		PERF. 9140 - 9204				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130												
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 100296		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3616 - 3628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

01	434 #	292	-0-	-142	-0-	72	1	220	2	N	-0-					117
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	61	1	210	2	N	-0-					117
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	127	1	331	2	N	-0-					117
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	263	1	453	2	N	-0-					117
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	102	1	303	2	N	-0-					117
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	238	1	444	2	N	-0-					117
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	89	1	292	2	N	-0-					117
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	91	1	235	2	N	-0-					117
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	87	1	200	2	N	-0-					117
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	59	1	301	2	N	-0-					117
11	300 N	179	-0-	-121	-0-	27	1	152	2	N	-0-					117
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	31	1	181	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON														
PARTEN OPERATING INC. 642718														
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3633	-0-	533	1723	5	1	3560	2	N	62		180
02		2800 N	3144	-0-	344	2067	68	9	3081	2	N	53		233
03		3153	3153	-0-	-0-	2067	58	9	3076	2	N	65	203 1	95
04		2963	2963	-0-	-0-	2067	72	9	2890	2	N	62		157
05		2635	2336	-0-	-299	1768	5	1	2289	2	N	40		197
06		2550	1544	-0-	-1006	762	44	9	1514	2	N	25		222
07		2635	2322	-0-	-313	449	2	1	2259	2	N	53	198 1	77
08		2635	1788	-0-	-847	-0-	58	9	1761	2	N	23		100
09		2550	2437	-0-	-113	-0-	25	9	2388	2	N	40		140
10		2825	2825	-0-	-0-	-0-	5	1	2733	2	N	79	189 1	30
11		2288 R	2288	-0-	-0-	-0-	87	9	2231	2	N	47		77
12		2511 N	2164	-0-	-347	-0-	5	1	2116	2	N	40		117
TOTAL GAS PROD: 30,597														
TOTAL CONDENSATE PROD: 589														

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	18916	-0-	18916	18916	799	3	14852	4	N	2968	1981	1	987
						3265	9							
02	0	29820	-0-	29820	48736	14719	3	10449	4	N	4229	4977	1	239
						4652	9							
03	0	14437	-0-	14437	63173	426	1	11010	3	N	2728	2942	1	25
						3001	9							
04	0	9414	-0-	9414	72587	413	1	7406	3	N	1450	1351	1	124
						1595	9							
05	4095	17454	-0-	13359	85946	811	1	14228	3	N	2195	2201	1	118
						2415	9							
06	40950	7920	-0-	-33030	52916	83	1	7060	3	N	706	757	1	67
						777	9							
07	42315	5848	-0-	-36467	16449	589	1	5017	3	N	220	183	1	104
						242	9							
08	42315	9130	-0-	-33185	-0-	899	1	8228	3	N	3	37	1	70
						3	9							
09	40950	15595	-0-	-25355	-0-	373	1	15213	3	N	8			78
						9	9							
10	42315	7627	-0-	-34688	-0-	794	1	6527	3	N	278	272	1	84
						306	9							
11	40950	8572	-0-	-32378	-0-	616	1	7614	3	N	311	283	1	112
						342	9							
12	42315	4116	-0-	-38199	-0-	822	1	2995	3	N	272	272	1	112
						299	9							

TOTAL GAS PROD: 148,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,368

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

08	0	7639	-0-	7639	7639	6304	4	1335	9	N	1214			1214
						9899	3	3793	4	N	1814	2927	1	101
09	6570	15687	-0-	9117	16756	1995	9							
						803	1	5965	3	N	1254	910	1	445
10	33945	8147	-0-	-25798	-0-	1379	9							
						585	1	6710	3	N	1622	1625	1	442
11	32850	9079	-0-	-23771	-0-	1784	9							
						647	1	1829	3	N	518	893	1	66
12	33945	3046	-0-	-30899	-0-	570	9							

TOTAL GAS PROD: 43,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,422

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

06	0	20212	-0-	20212	20212	5035	3	10682	4	N	4086	3179	1	907
						4495	9							
07	0	27458	-0-	27458	47670	154	1	17790	3	N	7308	7430	1	785
						1475	4	8039	9					
*08	0	31806	-0-	31806	79476	341	1	22248	3	N	8379	8814	1	350
						9217	9							
*09	80876	27939	-0-	-52937	26539	330	1	20536	3	N	6430	6370	1	410
						7073	9							
10	32953	21765	-0-	-11188	15351	326	1	14267	3	N	6520	6485	1	445
						7172	9							
11	31890	16539	-0-	-15351	-0-	327	1	11621	3	N	4174	4368	1	251
						4591	9							
12	32953	12474	-0-	-20479	-0-	327	1	8427	3	N	3382	3026	1	607
						3720	9							

TOTAL GAS PROD: 158,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,279

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON																	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		21025	NO RPT	-0-	-21025	-0-					N	NO RPT					-0-
11		25230	NO RPT	-0-	-25230	-0-					N	NO RPT					-0-
12		26071	7648	-0-	-18423	-0-		961	1	5178	3	N	1372	1355	1		235
							1509	9									
TOTAL GAS PROD:			7,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,372								

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565																	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		9065	NO RPT	-0-	-9065	-0-					N	NO RPT					-0-
10		40145	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT					-0-
11		38850	NO RPT	-0-	-38850	-0-					N	NO RPT					-0-
12		40145	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555																	
08		0	6423	-0-	6423	6423	3215	4	3208	9	N	2916	2400	1			516
09		0	7874	-0-	7874	14297	1034	1	6136	3	N	640	752	1			404
							704	9									
10		13209	8485	-0-	-4724	9573	989	1	5333	3	N	1966	2037	1			333
							2163	9									
11		23310	7737	-0-	-15573	-0-	1087	1	4484	3	N	1969	1989	1			313
							2166	9									
12		24087	7426	-0-	-16661	-0-	527	1	5362	3	N	1397	1216	1			496
							1537	9									
TOTAL GAS PROD:			37,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,888								

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829																	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		18216	NO RPT	-0-	-18216	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	81	1	124	2	N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	77	1	91	2	N	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	94	1	118	2	N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	100	1	110	2	N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	172	1	50	2	N	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	145	1	79	2	N	-0-			-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	121	1	91	2	N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	103	1	116	2	N	-0-			-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	93	1	116	2	N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	97	1	97	2	N	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	86	1	102	2	N	-0-			-0-
*12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	88	1	100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	522	1	796	2	N	-0-			-0-
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	449	1	531	2	N	-0-			-0-
03		1085 N	410	-0-	-675	-0-	181	1	229	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	379	-0-	-671	-0-	181	1	198	2	N	-0-			-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	920	1	267	2	N	-0-			-0-
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	484	1	266	2	N	-0-			-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	232	1	176	2	N	-0-			-0-
08		1178 N	350	-0-	-828	-0-	165	1	185	2	N	-0-			-0-
09		750 N	524	-0-	-226	-0-	233	1	291	2	N	-0-			-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	231	1	230	2	N	-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	175	1	202	2	N	-0-			-0-
12		403 N	357	-0-	-46	-0-	167	1	190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

01		310 N	222	-0-	-88	-0-	88	1	134	2	N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	92	1	109	2	N	-0-			-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	120	1	152	2	N	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	142	1	156	2	N	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	237	1	68	2	N	-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	218	1	120	2	N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	179	1	136	2	N	-0-			-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	147	1	166	2	N	-0-			-0-
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	125	1	157	2	N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	2	N	-0-			-0-
*12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	140	1	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EGB (FREDERICKSBURG)		//CONT.// 27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 126292		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2517 - 2533						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	88	1	134	2	N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	92	1	109	2	N	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	121	1	152	2	N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	142	1	156	2	N	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	238	1	69	2	N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	219	1	120	2	N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	178	1	135	2	N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	147	1	166	2	N	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	125	1	156	2	N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	154	1	155	2	N	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	145	1	167	2	N	-0-					-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	141	1	161	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELKHART (PETTIT)		28379 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850														
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033363		COMPL. DATE 05/19/1964		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9917 - 9946						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 048260		COMPL. DATE 12/10/1969		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 10138 - 10148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	3117	-0-	3117	3117	795	1	2272	2	N	45					85
						50	9									
06	14B2 EXT	4502	-0-	4502	7619	788	1	3625	2	N	81					166
						89	9									
07	14B2 EXT	4108	-0-	4108	11727	956	1	3119	2	N	30					196
						33	9									
08	14803 X	3076	-0-	-11727	-0-	853	1	2197	2	N	24	176	1			44
						26	9									
09	4200 X	1506	-0-	-2694	-0-	283	1	1220	2	N	3					47
						3	9									
10	4340 X	1157	-0-	-3183	-0-	310	1	836	2	N	10					57
						11	9									
11	4200 X	1265	-0-	-2935	-0-	286	1	979	2	N	-0-					57
12	4123 X	3914	-0-	-209	-0-	798	1	3098	2	N	16					73
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		22,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		209								

ELKHART (PETTIT) WEATHERS EXPLORATION, INC. COVINGTON		//CONT.// //CONT.//	28379 250 902850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
							229031	05/17/2007		10998	9852	9856	
01		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	359 1 7 9	2524 2	N	6			78
02		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	534 1 11 9	2266 2	N	10			88
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	859 1 11 9	2243 2	N	10			98
04		2790 X	1019	-0-	-1771	-0-	89 1 2 9	928 2	N	2			100
05		2883 X	2179	-0-	-704	-0-	562 1 13 9	1604 2	N	12			112
06		2790 X	1800	-0-	-990	-0-	319 1 11 9	1470 2	N	10			122
07		2883 X	2435	-0-	-448	-0-	569 1 9 9	1857 2	N	8			130
08		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	737 1 13 9	1897 2	N	12			142
09		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	435 1 34 9	1872 2	N	31			173
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	724 1 31 9	1956 2	N	28			201
11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	593 1 125 9	2027 2	N	114	290 1		25
*12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	456 1 79 9	1771 2	N	72			97
TOTAL GAS PROD:			28,997	TOTAL CONDENSATE PROD:			315						

COVINGTON		WELL #:	3	RRCID ->	230070	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	9880	9981	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ELKHART (RODESSA)		28379 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON								
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850														
COVINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 257440		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 8936 - 8943						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	121	1	850	2	N	-0-					95
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	200	1	849	2	N	-0-					95
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	296	1	775	2	N	-0-					95
04	930 N	309	-0-	-621	-0-	27	1	282	2	N	-0-					95
05	1147 N	309	-0-	-838	-0-	80	1	229	2	N	-0-					95
06	1050 N	73	-0-	-977	-0-	13	1	60	2	N	-0-					95
07	310 N	126	-0-	-184	-0-	30	1	96	2	N	-0-					95
08	310 N	137	-0-	-173	-0-	38	1	99	2	N	-0-					95
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					95
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	95	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850														
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5344 - 5345						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 4054 - 4102						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ELKHART (WOODBINE)		//CONT.//		28379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	267915	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	5582 - 5586		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
PALMER PETROLEUM INC.		636222													
WOLDERT-HENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	130253	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7358 - 7368			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15438	#	15138	-0-	-300	-0-	62	1	14921	2	N	141	139	1	58
							155	9							
02	14522		14522	-0-	-0-	-0-	56	1	14313	2	N	139	168	1	29
							153	9							
03	13886		13886	-0-	-0-	-0-	62	1	13682	2	N	129	138	1	20
							142	9							
04	14256		14256	-0-	-0-	-0-	60	1	14175	2	N	19			39
							21	9							
05	13328		13328	-0-	-0-	-0-	62	1	13153	2	N	103	140	1	2
							113	9							
06	12000		7901	-0-	-4099	-0-	56	1	7804	2	N	37			39
							41	9							
07	19997		19997	-0-	-0-	-0-	44	1	19813	2	N	127	141	1	25
							140	9							
08	16160		16160	-0-	-0-	-0-	60	1	15997	2	N	94			119
							103	9							
09	14250	#	13620	-0-	-630	-0-	60	1	13428	2	N	120	150	1	89
							132	9							
10	15500		10412	-0-	-5088	-0-	60	1	10239	2	N	103	130	1	62
							113	9							
11	21746		21746	-0-	-0-	-0-	60	1	21555	2	N	119	167	1	14
							131	9							
*12	19989		19989	-0-	-0-	-0-	62	1	19767	2	N	145	149	1	10
							160	9							
TOTAL GAS PROD:		180,955		TOTAL CONDENSATE PROD:										1,276	

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) PETROMINING, INC. MITCHELL		//CONT.//	28809 500 660846	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 228646	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6215 - 6258				
01		4185 X	3961	-0-	-224	-0-	3950 3	11 9	N	10		88
02		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3876 3	19 9	N	17		105
03		3813 X	3593	-0-	-220	-0-	3587 3	6 9	N	5		110
04		3840 X	3604	-0-	-236	-0-	3591 3	13 9	N	12		122
05		4309 X	3398	-0-	-911	-0-	3392 3	6 9	N	5		127
06		4170 X	2727	-0-	-1443	-0-	2713 3	14 9	N	13		140
07		4309 X	2276	-0-	-2033	-0-	2274 3	2 9	N	2		142
08		3720 X	1981	-0-	-1739	-0-	1981 3		N	-0-		142
09		3600 X	3586	-0-	-14	-0-	3586 3		N	-0-		142
10		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3631 3	9 9	N	8		150
11		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		150
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:			32,661				TOTAL CONDENSATE PROD:			72		

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS			881167	WELL #: 3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 6209 - 7762	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	53	1	334	2	Y	5		45	
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	216	1	1182	2	Y	-0-		45	
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	278	1	1986	2	Y	10		55	
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	11	9	1725	2	Y	5		60	
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	234	1	1650	2	Y	4	1 8	63	
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	260	1	1629	2	Y	3		66	
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	288	1	1546	2	Y	1		67	
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	279	1	1504	2	Y	1		68	
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1349	2	Y	2	1 8	69	
10	1643 N	878	-0-	-765	-0-	112	1	765	2	Y	1	64 1 1 8	5	
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	179	1	1486	2	Y	1		6	
12	1643 N	577	-0-	-1066	-0-	62	1	515	2	Y	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:		18,130											TOTAL CONDENSATE PROD:	33

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION														
STETSON PETROLEUM CORP. 819479														
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	3			N	-0-		27	
02	504 N	326	-0-	-178	-0-	326	3			N	-0-		27	
03	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	3			N	-0-		27	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-		27	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-		27	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		27	
07	372 N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-		27	
08	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-		27	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		27	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-		27	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-		27	
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		3,385											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) GASPER RICE RESOURCES, LTD. VAN DUSEN GAS UNIT		29796 333 297089		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION				
WELL #: 1		RRCID -> 201090		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6341 - 6397						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91 1		8
05	89 X	89	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	N	22			30
						24	9							
06	14B2 EXT	2321	-0-	2321	2321	243	1	2067	2	N	10			40
						11	9							
07	14B2 EXT	2758	-0-	2758	5079	275	1	2471	2	N	11			51
						12	9							
08	7340 X	2261	-0-	-5079	-0-	267	1	1973	2	N	19			70
						21	9							
09	2310 N	1692	-0-	-618	-0-	252	1	1407	2	N	30			100
						33	9							
10	2759 N	1616	-0-	-1143	-0-	267	1	1327	2	N	20			120
						22	9							
11	2190 N	1042	-0-	-1148	-0-	180	1	848	2	N	13			133
						14	9							
12	1736 N	1100	-0-	-636	-0-	250	1	847	2	N	3			136
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		12,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

VAN DUSEN GAS UNIT		29796 333 297089		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION				
WELL #: 2		RRCID -> 220883		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6341 - 6352						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	41	1	104	2	N	8			107
						9	9							
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	16			123
						18	9							
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	39	1	49	2	N	3			126
						3	9							
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	39	1	65	2	N	-0-	91 1		35
05	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	1			N	-0-			35
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	78	1	146	2	N	9			44
						10	9							
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	108	1	152	2	N	2			46
						2	9							
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	187	1	397	2	N	5			51
						6	9							
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	234	1	472	2	N	13			64
						14	9							
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	245	1	479	2	N	8			72
						9	9							
11	570 N	361	-0-	-209	-0-	154	1	200	2	N	6			78
						7	9							
12	744 N	487	-0-	-257	-0-	237	1	247	2	N	3			81
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		3,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

OIL AND GAS DIVISION

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781												
MOORE, M. G.		WELL #: 1		RRCID -> 092939		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-		261 2			N	-0-			53
02		241 N	241	-0-	-0-		241 2			N	-0-			53
03		267 N	267	-0-	-0-		267 2			N	-0-			53
04		240 N	211	-0-	-29		211 2			N	-0-			53
05		279 N	238	-0-	-41		238 2			N	-0-			53
06		307 N	307	-0-	-0-		307 2			N	-0-			53
07		281 N	281	-0-	-0-		281 2			N	-0-			53
08		248 N	201	-0-	-47		201 2			N	-0-			53
09		319 N	319	-0-	-0-		319 2			N	-0-			53
10		279 N	277	-0-	-2		277 2			N	-0-			53
11		376 N	376	-0-	-0-		376 2			N	-0-			53
12		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		2,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANGFORD, C. M.		29830 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
WELL #: 1		RRCID -> 095673		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843								
01		318 N	318	-0-	-0-		318 2			N	-0-			113
02		320 N	320	-0-	-0-		320 2			N	-0-			113
03		400 N	400	-0-	-0-		400 2			N	-0-			113
04		319 N	319	-0-	-0-		319 2			N	-0-			113
05		356 N	356	-0-	-0-		356 2			N	-0-			113
06		320 N	320	-0-	-0-		320 2			N	-0-			113
07		346 N	346	-0-	-0-		346 2			N	-0-			113
08		340 N	340	-0-	-0-		340 2			N	-0-			113
09		302 N	302	-0-	-0-		302 2			N	-0-			113
10		415 N	415	-0-	-0-		415 2			N	-0-			113
11		380 N	380	-0-	-0-		380 2			N	-0-			113
12		279 N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		3,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EZIM (TRAVIS PEAK)		29830 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228123		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EZIM (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. MIKE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	29830 500 090870	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	178	1	97
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	57	3	44	9	N	40			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			202
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	8			210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			240
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1	59
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15296 07/02/2014														
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

TREADWELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	229164	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8830	-	9567	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15353 12/01/2012														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEAK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	232237	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	8694	-	9350	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15352 12/01/2012														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

EZIM (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29830 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
KINNEY, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 266827		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
BROWNING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081505		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					146
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					146
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					146
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					146
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					146
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					146
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					146
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	110	1	48	2	N	-0-					146
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	660	1	330	2	N	-0-					146
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	682	1	5	2	N	-0-					146
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	660	1	116	2	N	-0-					146
12	1023 N	935	-0-	-88	-0-	682	1	253	2	N	-0-					146
TOTAL GAS PROD:		4,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUMA ENERGY, LLC		412715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #: 3		RRCID -> 180243		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965								
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FAIRWAY, W. (PETTIT) O'BENCO, INC. CATFISH CREEK		30032 200 617512		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON										
		WELL #:	1	RRCID ->	232352	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10678	PERF.	10434 - 10462					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAIRWAY (JAMES LIME) VANGUARD OPERATING, LLC FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		30035 200 881585		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON						
		WELL #:	824	RRCID ->	181538	COMPL. DATE	04/10/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9986 - 10090	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9886 - 9972			
01	18631 X	11148	-0-	-7483	-0-	10679	3	469	9	N	426	407	1	52
02	16828 X	5776	-0-	-11052	-0-	5737	3	39	9	N	35	82	1	5
03	16275 X	14151	-0-	-2124	-0-	14110	3	41	9	N	37	39	1	3
04	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	14295	3	14	4	N	299	263	1	39
05	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	16121	3	226	9	N	205	219	1	25
06	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	15064	3	26	4	N	299	287	1	37
07	15128 X	14520	-0-	-608	-0-	14258	3	262	9	N	238	247	1	28
08	16337 X	16094	-0-	-243	-0-	15860	3	3	4	N	210	212	1	26
09	15810 X	13583	-0-	-2227	-0-	13277	3	306	9	N	278	279	1	25
10	22446 X	22446	-0-	-0-	-0-	22164	3	282	9	N	256	264	1	17
*11	17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	17229	3	282	9	N	256	104	1	169
12	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:		161,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,539						

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	9892 - 9984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
02		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
03		1705 N	1190	-0-	-515	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2061 3	2 4	N	-0-			-0-
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2435 3	150 9	N	136	113 1		23
06		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2285 3	4 4	N	4	26 1		1
							4 9						
07		2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1847 3		N	-0-	1 1		-0-
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
09		1950 N	1634	-0-	-316	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
10		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1680 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		1950 N	307	-0-	-1643	-0-	306 3	1 9	N	1			1
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		19,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9844 - 9965
01		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-		-0-
02		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
04		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-		-0-
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-		-0-
08		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-		-0-
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 - 9940
01		1581 X	1141	-0-	-440	-0-	813 3	328 9	N	298	265 1	67
02		1064 N	778	-0-	-286	-0-	778 3		N	-0-	67 1	-0-
03		1054 N	698	-0-	-356	-0-	698 3		N	-0-		-0-
04		1110 N	815	-0-	-295	-0-	762 3	1 4	N	47	36 1	11
							52 9					
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1224 3	264 9	N	240	210 1	41
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1130 3	2 4	N	7	46 1	2
							8 9					
07		837 N	731	-0-	-106	-0-	731 3		N	-0-	2 1	-0-
08		1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
09		1140 N	891	-0-	-249	-0-	872 3	19 9	N	17	13 1	4
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1597 3	112 9	N	102	80 1	26
*11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2059 3	112 9	N	102	51 1	77
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		12,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		813						

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		346	RRCID ->	189585	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	9842 - 9927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 - 10122			
01		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3645	3	33	9	N	30	57	1	7
02		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3352	3	326	9	N	296	202	1	101
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-	101	1	-0-
04		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3642	3	4	4	N	-0-			-0-
05		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-			-0-
06		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4079	3	7	4	N	-0-			-0-
07		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-			-0-
08		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	3	1	4	N	-0-			-0-
09		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
10		2666 X	422	-0-	-2244	-0-	422	3			N	-0-			-0-
11		2580 X	284	-0-	-2296	-0-	284	3			N	-0-			-0-
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		326							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 - 9936			
01		7905 X	4275	-0-	-3630	-0-	4158	3	117	9	N	106	142	1	17
02		12012 X	4036	-0-	-7976	-0-	3840	3	196	9	N	178	145	1	50
03		11191 X	5978	-0-	-5213	-0-	5734	3	244	9	N	222	214	1	58
04		9480 X	5728	-0-	-3752	-0-	5346	3	5	4	N	343	346	1	55
							377	9							
05		9331 X	6770	-0-	-2561	-0-	6723	3	47	9	N	43	92	1	6
06		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5972	3	10	4	N	-0-	6	1	-0-
07		5983 X	5641	-0-	-342	-0-	5348	3	293	9	N	266	199	1	67
08		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4311	3	1	4	N	272	268	1	71
							299	9							
09		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4154	3	168	9	N	153	182	1	42
10		3317 X	680	-0-	-2637	-0-	646	3	34	9	N	31	66	1	7
11		3210 X	763	-0-	-2447	-0-	728	3	35	9	N	32	15	1	24
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		48,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,646							

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9930 - 9980		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 3		N	-0-			-0-
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 3		N	-0-			-0-
03		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3		N	-0-			-0-
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4924 3	5 4	N	-0-			-0-
05		3100 X	2832	-0-	-268	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
06		3000 X	1917	-0-	-1083	-0-	1914 3	3 4	N	-0-			-0-
07		3100 X	2469	-0-	-631	-0-	2469 3		N	-0-			-0-
08		3100 X	295	-0-	-2805	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
10		2821 X	6	-0-	-2815	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11		2400 X	7	-0-	-2393	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF. 9812 - 9918		
01		5859 X	3707	-0-	-2152	-0-	3707 3		N	-0-			-0-
02		4732 X	3354	-0-	-1378	-0-	3354 3		N	-0-			-0-
03		4619 X	3998	-0-	-621	-0-	3917 3	81 9	N	74	69 1		5
04		3840 X	3425	-0-	-415	-0-	3422 3	3 4	N	-0-	5 1		-0-
05		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 3		N	-0-			-0-
06		3870 X	3564	-0-	-306	-0-	3407 3	6 4	N	137	120 1		17
							151 9						
07		3999 X	3750	-0-	-249	-0-	3698 3	52 9	N	47	59 1		5
08		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7524 3	2 4	N	300	268 1		37
							330 9						
09		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5643 3	353 9	N	321	329 1		29
10		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4269 3	268 9	N	244	257 1		16
*11		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4002 3	268 9	N	244	99 1		161
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:		48,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,367							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9837 - 9944		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		55		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6442		RRCID -> 208183		COMPL. DATE 01/26/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3	N	-0-			-0-
02	5684 X	5276	-0-	-408	-0-	5136	3	N	127	109	1	18
03	6293 X	5731	-0-	-562	-0-	5710	3	N	19	36	1	1
04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6121	3	N	18	17	1	2
						20	9					
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	5897	3	N	221	196	1	27
06	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5522	3	N	435	408	1	54
						479	9					
07	6355 X	5434	-0-	-921	-0-	5422	3	N	11	64	1	1
08	6355 X	6091	-0-	-264	-0-	5948	3	N	129	114	1	16
						142	9					
09	6150 X	5129	-0-	-1021	-0-	4989	3	N	127	131	1	12
10	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3	N	-0-			12
*11	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3	N	-0-			12
12	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		67,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,087						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6422		RRCID -> 208184		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049			
01	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6514	3	N	32	40	1	4
02	6860 X	4259	-0-	-2601	-0-	4141	3	N	107	96	1	15
03	7595 X	4356	-0-	-3239	-0-	4316	3	N	36	48	1	3
04	7320 X	3769	-0-	-3551	-0-	3765	3	N	-0-	3	1	-0-
05	7564 X	5318	-0-	-2246	-0-	5318	3	N	-0-			-0-
06	6330 X	4831	-0-	-1499	-0-	4823	3	N	-0-			-0-
07	4712 X	4397	-0-	-315	-0-	4397	3	N	-0-			-0-
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5289	3	N	-0-			-0-
09	4860 X	4107	-0-	-753	-0-	4107	3	N	-0-			-0-
10	5022 X	2737	-0-	-2285	-0-	2737	3	N	-0-			-0-
11	4860 X	2550	-0-	-2310	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		175						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5452		RRCID -> 208186		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078			
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3436	3	N	33	29	1	4
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3844	3	N	14	16	1	2
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4101	3	N	18	19	1	1
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4929	3	N	18	17	1	2
						20	9					
05	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4471	3	N	60	55	1	7
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6944	3	N	-0-	7	1	-0-
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3954	3	N	53	47	1	6
08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	3	N	-0-	6	1	-0-
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3964	3	N	41	37	1	4
10	2077 X	1611	-0-	-466	-0-	1611	3	N	-0-			4
11	2010 X	1443	-0-	-567	-0-	1443	3	N	-0-			4
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		43,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7473		RRCID -> 208188	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9941 - 9980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2306	-0-	-484	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
02	3276 X	2359	-0-	-917	-0-	1873	3	N	442	380	1	62
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3326	3	N	36	95	1	3
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3906	3	N	52	48	1	7
						57	9					
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4447	3	N	177	148	1	20
06	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4195	3	N	22	39	1	3
						24	9					
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4125	3	N	163	148	1	17
08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	4801	3	N	278	261	1	34
						306	9					
09	4470 X	4399	-0-	-71	-0-	4120	3	N	254	265	1	23
10	4619 X	4280	-0-	-339	-0-	4228	3	N	47	67	1	3
11	4950 X	4557	-0-	-393	-0-	4505	3	N	47	19	1	31
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		43,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,487			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 751		RRCID -> 208429	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 10041	PERF. 9904 - 9940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6317	3	N	163	169	1	20
02	5796 X	5075	-0-	-721	-0-	5075	3	N	-0-	20	1	-0-
03	6417 X	5345	-0-	-1072	-0-	5287	3	N	53	49	1	4
04	6330 X	5805	-0-	-525	-0-	5760	3	N	35	34	1	5
						39	9					
05	6510 X	4740	-0-	-1770	-0-	4652	3	N	88	9	1	10
06	6300 X	3798	-0-	-2502	-0-	3741	3	N	46	50	1	6
						51	9					
07	6014 X	4049	-0-	-1965	-0-	3920	3	N	117	109	1	14
08	6014 X	4441	-0-	-1573	-0-	4299	3	N	128	126	1	16
						141	9					
09	5820 X	2930	-0-	-2890	-0-	2911	3	N	17	31	1	2
10	4743 X	3970	-0-	-773	-0-	3848	3	N	111	106	1	7
11	4290 X	3481	-0-	-809	-0-	3358	3	N	112	45	1	74
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		50,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			862			

FAIRWAY (JAMES LIME) VANGUARD OPERATING, LLC FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT			//CONT.// //CONT.//	30035 200 881585	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 4482		RRCID -> 209043	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 10179	PERF. 9844 - 9980					
01		3344 X	3344	-0-	-0-	3344 3			N	-0-			-0-
02		2679 X	2679	-0-	-0-	2679 3			N	-0-			-0-
03		2759 X	2521	-0-	-238	2521 3			N	-0-			-0-
04		2880 X	903	-0-	-1977	902 3	1 4		N	-0-			-0-
05		2976 X	1067	-0-	-1909	1067 3			N	-0-			-0-
06		6229 X	6229	-0-	-0-	6210 3	11 4		N	7	5 1		2
						8 9							
07		7466 X	7466	-0-	-0-	7466 3			N	-0-	2 1		-0-
08		9700 X	9700	-0-	-0-	9698 3	2 4		N	-0-			-0-
09		7470 X	7470	-0-	-0-	7470 3			N	-0-			-0-
10		8864 X	8864	-0-	-0-	8864 3			N	-0-			-0-
*11		10369 X	10369	-0-	-0-	10369 3			N	-0-			-0-
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,612	TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT			WELL #: 552	RRCID -> 209752	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 1000 - 10030						
01		4563 X	4563	-0-	-0-	4544 3	19 9	N	17	24 1			10
02		5075 X	5075	-0-	-0-	5075 3		N	-0-	10 1			-0-
03		5596 X	5596	-0-	-0-	5583 3	13 9	N	12				12
04		5891 X	5891	-0-	-0-	5867 3	6 4	N	16	17 1			11
						18 9							
05		6344 X	6344	-0-	-0-	6318 3	26 9	N	24	17 1			18
06		5508 X	5508	-0-	-0-	5499 3	9 4	N	-0-	18 1			-0-
07		4960 X	4904	-0-	-56	4881 3	23 9	N	21	9 1			12
08		6355 X	5103	-0-	-1252	5102 3	1 4	N	-0-	12 1			-0-
09		6150 X	3864	-0-	-2286	3864 3		N	-0-				-0-
10		6355 X	3678	-0-	-2677	3678 3		N	-0-				-0-
11		5520 X	3960	-0-	-1560	3960 3		N	-0-				-0-
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			54,486	TOTAL CONDENSATE PROD:			90						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT			WELL #: 5442	RRCID -> 209806	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9899 - 10062						
01		1767 X	1379	-0-	-388	1379 3		N	-0-				-0-
02		1701 X	1701	-0-	-0-	1532 3	169 9	N	154	132 1			22
03		1842 X	1842	-0-	-0-	1686 3	156 9	N	142	154 1			10
04		2793 X	2793	-0-	-0-	2790 3	3 4	N	-0-	10 1			-0-
05		1930 X	1930	-0-	-0-	1930 3		N	-0-				-0-
06		2192 X	2192	-0-	-0-	2188 3	4 4	N	-0-				-0-
07		2883 X	1689	-0-	-1194	1631 3	58 9	N	53	47 1			6
08		2883 X	2079	-0-	-804	2079 3		N	-0-	6 1			-0-
09		2790 X	2109	-0-	-681	2109 3		N	-0-				-0-
10		4587 X	4587	-0-	-0-	4578 3	9 9	N	8	8 1			-0-
*11		2200 X	2200	-0-	-0-	2191 3	9 9	N	8	3 1			5
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170			N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:			24,501	TOTAL CONDENSATE PROD:			365						

OIL AND GAS DIVISION

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936 -	9998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7502 X	4740	-0-	-2762	-0-	4667	3	73	9	N	66	67	1	8
02	6776 X	3692	-0-	-3084	-0-	3582	3	110	9	N	100	94	1	14
03	6634 X	655	-0-	-5979	-0-	597	3	58	9	N	53	63	1	4
04	5580 X	864	-0-	-4716	-0-	688	3	1	4	N	159	142	1	21
						175	9							
05	5487 X	1208	-0-	-4279	-0-	1171	3	37	9	N	34	51	1	4
06	4590 X	14	-0-	-4576	-0-	14	3			N	-0-	4	1	-0-
07	4092 X	2770	-0-	-1322	-0-	2631	3	139	9	N	126	111	1	15
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3210	3	1	4	N	42	52	1	5
						46	9							
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2690	3	229	9	N	208	194	1	19
10	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7443	3	312	9	N	284	284	1	19
11	2910 X	2392	-0-	-518	-0-	2080	3	312	9	N	284	116	1	187
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			187
TOTAL GAS PROD:		30,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,356								

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900 -	9952	
01	8122 X	5984	-0-	-2138	-0-	5886	3	98	9	N	89	84	1	20
02	7336 X	3229	-0-	-4107	-0-	3229	3			N	-0-	20	1	-0-
03	7223 X	2887	-0-	-4336	-0-	2734	3	153	9	N	139	109	1	30
04	5940 X	3712	-0-	-2228	-0-	3628	3	4	4	N	73	86	1	17
						80	9							
05	5983 X	4180	-0-	-1803	-0-	4180	3			N	-0-	17	1	-0-
06	5790 X	3801	-0-	-1989	-0-	3795	3	6	4	N	-0-			-0-
07	3844 X	3714	-0-	-130	-0-	3714	3			N	-0-			-0-
08	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4314	3	1	4	N	-0-			-0-
09	4050 X	3526	-0-	-524	-0-	3526	3			N	-0-			-0-
10	4185 X	1247	-0-	-2938	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
11	4170 X	1420	-0-	-2750	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		301								

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10015 -	10106	
01	10106 X	8471	-0-	-1635	-0-	8349	3	122	9	N	111	112	1	68
02	9128 X	7178	-0-	-1950	-0-	7125	3	53	9	N	48	86	1	30
03	8866 X	8813	-0-	-53	-0-	8736	3	77	9	N	70	26	1	74
04	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9182	3	9	4	N	81	102	1	53
						89	9							
05	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	10914	3	106	9	N	96	77	1	72
06	8520 X	7195	-0-	-1325	-0-	7052	3	12	4	N	119	114	1	77
						131	9							
07	9579 X	8913	-0-	-666	-0-	8785	3	128	9	N	116	125	1	68
08	11005 X	8953	-0-	-2052	-0-	8714	3	2	4	N	215	210	1	73
						237	9							
09	10650 X	6900	-0-	-3750	-0-	6746	3	154	9	N	140	120	1	93
10	11005 X	6178	-0-	-4827	-0-	6033	3	145	9	N	132	149	1	76
11	8670 X	4807	-0-	-3863	-0-	4661	3	146	9	N	133	4	1	205
12	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:		87,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,261								

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7442		RRCID -> 210063		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9923 - 10097		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		-0-			-0-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		-0-			-0-
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		-0-			-0-
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4028	3	4 4	-0-			-0-
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3		-0-			-0-
06	3600 X	3413	-0-	-187	-0-	3407	3	6 4	-0-			-0-
07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3		-0-			-0-
08	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5843	3	1 4	-0-			-0-
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4224	3	10 9	9	8 1		1
10	4030 X	2315	-0-	-1715	-0-	2253	3	62 9	56	53 1		4
11	5670 X	2406	-0-	-3264	-0-	2344	3	62 9	56	23 1		37
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		40,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6452		RRCID -> 211929		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966				
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		-0-			-0-
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		-0-			-0-
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		-0-			-0-
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2965	3	3 4	-0-			-0-
05	3100 N	4493	-0-	1393	-0-	4471	3	22 9	20	18 1		2
06	3000 N	4074	-0-	1074	-0-	4067	3	7 4	-0-	2 1		-0-
07	3100 N	4053	-0-	953	-0-	4051	3	2 9	2	2 1		-0-
08	8060 X	4640	-0-	-3420	-0-	4615	3	1 4	22	19 1		3
						24 9						
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4598	3	185 9	168	156 1		15
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6140	3	34 9	31	44 1		2
*11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4341	3	33 9	30	12 1		20
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		43,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		273						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 649		RRCID -> 211939		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960				
01	3317 X	1625	-0-	-1692	-0-	1589	3	36 9	33	29 1		4
02	1876 X	1690	-0-	-186	-0-	1687	3	3 9	3	7 1		-0-
03	1860 X	1367	-0-	-493	-0-	1367	3		-0-			-0-
04	1650 X	1428	-0-	-222	-0-	1427	3	1 4	-0-			-0-
05	1860 X	1208	-0-	-652	-0-	1208	3		-0-			-0-
06	1800 X	897	-0-	-903	-0-	895	3	2 4	-0-			-0-
07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5067	3	26 9	24	21 1		3
08	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9416	3	2 4	64	59 1		8
						70 9						
09	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6007	3	56 9	51	54 1		5
10	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6570	3	70 9	64	65 1		4
*11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7111	3	70 9	64	26 1		42
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		42,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		303						

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		546	RRCID ->	211941	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10042	- 10076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9838	- 9964
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF. 9843	- 9984		
01	7285 X	5944	-0-	-1341	-0-	5781	3	163	9	N	148	130	1	33
02	6580 X	5648	-0-	-932	-0-	5548	3	100	9	N	91	93	1	31
03	6851 X	5796	-0-	-1055	-0-	5771	3	25	9	N	23	49	1	5
04	6060 X	5872	-0-	-188	-0-	5841	3	5	4	N	24	23	1	6
						26	9							
05	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6832	3	37	9	N	34	34	1	6
06	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6865	3	12	4	N	30	29	1	7
						33	9							
07	6262 X	5695	-0-	-567	-0-	5683	3	12	9	N	11	15	1	3
08	6882 X	5996	-0-	-886	-0-	5934	3	1	4	N	55	42	1	16
						61	9							
09	6900 X	4709	-0-	-2191	-0-	4618	3	91	9	N	83	79	1	20
10	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	11056	3	173	9	N	157	136	1	41
*11	11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	11043	3	171	9	N	155	79	1	117
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		75,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		811						

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		742	RRCID ->	218946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9896 - 10012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3		N	-0-			-0-
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3		N	-0-			-0-
03		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 3		N	-0-			-0-
04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4154 3	4 4	N	-0-			-0-
05		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 3		N	-0-			-0-
06		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4435 3	8 4	N	-0-			-0-
07		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		N	-0-			-0-
08		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4758 3	1 4	N	-0-			-0-
09		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 3		N	-0-			-0-
10		465 X	212	-0-	-253	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*11		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
12		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9961 - 10078		
01		4433 X	3448	-0-	-985	-0-	3251 3	197 9	N	179	150 1	40	
02		4004 X	2836	-0-	-1168	-0-	2711 3	125 9	N	114	115 1	39	
03		3999 X	3007	-0-	-992	-0-	2878 3	129 9	N	117	130 1	26	
04		3450 X	2759	-0-	-691	-0-	2624 3	3 4	N	120	118 1	28	
							132 9						
05		3441 X	3324	-0-	-117	-0-	3287 3	37 9	N	34	56 1	6	
06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3269 3	6 4	N	90	74 1	22	
							99 9						
07		3131 X	3009	-0-	-122	-0-	2835 3	174 9	N	158	138 1	42	
08		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3124 3	1 4	N	585	455 1	172	
							644 9						
09		3360 X	2530	-0-	-830	-0-	2355 3	175 9	N	159	293 1	38	
10		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5866 3	4 9	N	4	41 1	1	
*11		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7084 3	3 9	N	3	2 1	2	
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		41,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,563							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 9906 - 12000		
01		37975 X	29195	-0-	-8780	-0-	28921 3	274 9	N	249	286 1	39	
02		34300 X	26101	-0-	-8199	-0-	25798 3	303 9	N	275	237 1	77	
03		36549 X	31470	-0-	-5079	-0-	31264 3	206 9	N	187	215 1	49	
04		33468 X	33468	-0-	-0-	-0-	33103 3	31 4	N	304	304 1	49	
							334 9						
05		32353 X	32353	-0-	-0-	-0-	32125 3	228 9	N	207	229 1	27	
06		32890 X	32890	-0-	-0-	-0-	32222 3	55 4	N	557	439 1	145	
							613 9						
07		34596 X	29530	-0-	-5066	-0-	29258 3	272 9	N	247	330 1	62	
08		34596 X	28893	-0-	-5703	-0-	28764 3	6 4	N	112	145 1	29	
							123 9						
09		33480 X	27856	-0-	-5624	-0-	27604 3	252 9	N	229	196 1	62	
10		45674 X	45674	-0-	-0-	-0-	45308 3	366 9	N	333	323 1	72	
*11		48389 X	48389	-0-	-0-	-0-	48117 3	272 9	N	247	72 1	247	
12		29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-			N	NO RPT			247
TOTAL GAS PROD:		365,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,947							

FALCON CREEK (ANHYDRITE)													30080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
LRE OPERATING, LLC													511727									
SUMMERS NORTH FALCON CREEK													WELL #: 2		RRCID -> 119801		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 7815 - 7824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	10	1	21	3	N	-0-					30					
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	14	1	42	3	N	1					31					
								1	9													
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-					31					
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-					31					
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	N	-0-					31					
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	N	-0-					31					
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	3	N	-0-					31					
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	N	1					32					
								1	9													
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	3	N	-0-					32					
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	26	1	88	3	N	-0-					32					
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	3	N	-0-					32					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32					
TOTAL GAS PROD:			1,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			2													

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)													30080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WILSON HYDROCARBON INC.													929170									
RICHARDS "D"													WELL #: 1		RRCID -> 133890		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 4577 - 4587	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)													31404 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.													722790									
LASITER, J.													WELL #: 1		RRCID -> 174538		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3659 - 3674	
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	46600			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	46600			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	46600			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	46600			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	46600			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	46600			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	46600			N	-0-			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	46600			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			63
02	224 N	102	-0-	-122	-0-	102 3		N	-0-			63
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	80 3		N	-0-			63
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-			63
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			63
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			63
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			63
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			63
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 3		N	-0-			63
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			63
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9	202 3	Y	3	3 1	-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	149	17 1 2 9	130 3	Y	2	2 1	-0-
03	354 N	205	-0-	-149	-0-	24 1 3 9	178 3	Y	3	3 1	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	215 3	Y	3	3 1	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	25 1 4 9	184 3	Y	4	4 1	-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	21 1 3 9	159 3	Y	3	3 1	-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	25 1 3 9	178 3	Y	3	3 1	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27 1 21 9	201 3	Y	19	19 1	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	28 1 21 9	206 3	Y	19	19 1	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	24 1 17 9	174 3	Y	15	15 1	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30 1 95 9	228 3	Y	86	86 1	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	31 1 32 9	208 3	Y	29	29 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		189					

JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		33770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		7	RRCID ->	142046	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6456 - 6518	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS		WELL #:		10	RRCID ->	146177	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6598 - 6636	
01	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	88	1	1482	3	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	1425	81	1	1344	3	Y	-0-
03	3000	N	1613	-0-	-1387	38	94	1	1519	3	Y	-0-
04	1908	N	1870	-0-	-38	-0-	114	1	1756	3	Y	-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	3	Y	-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	85	1	1468	3	Y	-0-
07	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	109	1	1764	3	Y	-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	112	1	1835	3	Y	-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	126	1	1951	3	Y	-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	131	1	2041	3	Y	-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	138	1	2215	3	Y	-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	123	1	1978	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES, WILEY		WELL #:		2	RRCID ->	151842	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6502 - 6578
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		33770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MULLINS		WELL #:		3	RRCID -> 173329	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH	9869	PERF. 6538	-	6550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1041 N	1041	-0-	-0-	57 1	966 3	Y	16	16 1	-0-
						18 9					
02	DLQ	G-10	167	-0-	167	9 1	155 3	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
03		426 N	259	-0-	-167	15 1	240 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
04		1383 N	1383	-0-	-0-	83 1	1279 3	Y	19	19 1	-0-
						21 9					
05		2496 N	2496	-0-	-0-	136 1	2312 3	Y	44	44 1	-0-
						48 9					
06		2834 N	2834	-0-	-0-	151 1	2624 3	Y	54	54 1	-0-
						59 9					
07		2962 N	2962	-0-	-0-	170 1	2738 3	Y	49	49 1	-0-
						54 9					
08		2880 N	2880	-0-	-0-	164 1	2692 3	Y	22	22 1	-0-
						24 9					
09		2946 N	2946	-0-	-0-	177 1	2744 3	Y	23	23 1	-0-
						25 9					
10		3050 N	3050	-0-	-0-	183 1	2837 3	Y	27	27 1	-0-
						30 9					
11		2733 N	2733	-0-	-0-	159 1	2555 3	Y	17	17 1	-0-
						19 9					
*12		2230 N	2230	-0-	-0-	129 1	2080 3	Y	19	19 1	-0-
						21 9					
TOTAL GAS PROD:			24,981	TOTAL CONDENSATE PROD:			297				

GARRISON (PETTIT, LOWER)		34044 749		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
GARRISON GAS UNIT NO. 6		WELL #:		3	RRCID -> 228281	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7062	-	7104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	127	-0-	-493	-0-	127	2			N	-0-			90
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			90
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1	8		90
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	346	2	89	9	N	81	145	1	26
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	403	2	147	9	N	134			160
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	334	2	1	9	N	1	1	8	160
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	N	8			168
08		558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-			168
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			168
10		558 N	113	-0-	-445	-0-	113	2			N	-0-			168
11		510 N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-			168
12		713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:			5,133				TOTAL CONDENSATE PROD:					225			

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			29		
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			29		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	70	1	1	8	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					67					

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

01		403 N	75	-0-	-328	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	8			78
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2			Y	-0-					78
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	53	1			25
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	206	2	25	9	Y	23					48
05		155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					48
06		180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			Y	-0-	28	1			20
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					20
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					20
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					20
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					20
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					20
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			1,686				TOTAL CONDENSATE PROD:					24					

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	620 N	94	-0-	-526	-0-	94	2			N	-0-				181
02	532 N	266	-0-	-266	-0-	266	2			N	-0-				181
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				181
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				181
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-				181
06	450 N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-	127	1		54
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				54
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				54
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-				54
10	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-				54
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-				54
12	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:		2,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COLLINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564							
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-				20
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				20
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				20
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				20
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				20
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				20
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				20
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				20
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				20
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-				20
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KING, WARREN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223598		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066								
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	240	2	58	9	N	53				262	
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-				262	
03	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-				262	
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	206	2	1	9	N	1	184	1	1	8	78
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-				78	
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-				78	
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				78	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				78	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				78	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				78	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				78	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	89				167	
TOTAL GAS PROD:		2,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		143										

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
PACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 7988 - 8236							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT						
01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5389	2	150	9	N	136	156	1	9	8	160	
02	DLQ G-10	4111	-0-	4111	4111	4010	2	101	9	N	92	7	8			245	
03	DLQ G-10	4989	-0-	4989	9100	4926	2	63	9	N	57	8	8			294	
04	12847 X	3747	-0-	-9100	-0-	3741	2	6	9	N	5	146	1	5	8	148	
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4259	2	3	9	N	3	3	8			148	
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8			148	
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					148	
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					148	
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4251	2	41	9	N	37	185	1			-0-	
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-	
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-	
*12	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4748	2	169	9	N	154	154	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		485									

ENDURO OPERATING LLC		252028		RRCID -> 215600		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9848 - 9550							
GRANT		WELL #: 1															
01	713 N	405	-0-	-308	-0-	403	2	2	9	N	2					47	
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	290	2	44	9	N	40					87	
03	434 N	157	-0-	-277	-0-	150	2	7	9	N	6					93	
04	390 N	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					93	
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	145	2	55	9	N	50					143	
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	108	2	30	9	N	27					170	
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	66	2	19	9	N	17					187	
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	123	2	14	9	N	13	177	1			23	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					23	
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1327	2	77	9	N	70					93	
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7					100	
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	733	2	52	9	N	47					147	
TOTAL GAS PROD:		5,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		279									

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7462 - 8396							
IRWIN		WELL #: 3															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 4		RRCID -> 196077		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7221 - 8558		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	N	6			86
02	2268 X	1057	-0-	-1211	-0-	7 9	1006 2	N	6			92
03	2511 X	198	-0-	-2313	-0-	44 1	181 2	N	8			100
04	2430 X	147	-0-	-2283	-0-	7 9	140 2	N	-0-			100
05	1922 X	108	-0-	-1814	-0-	7 1	103 2	N	-0-			100
06	1140 X	32	-0-	-1108	-0-	5 1	28 2	N	2			102
07	1178 X	56	-0-	-1122	-0-	2 1	47 2	N	5			107
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 9	152 2	N	6			113
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9 1	32 2	N	-0-			113
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	7 9	15 2	N	-0-			113
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	2 1		N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

IRWIN		WELL #: 5		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7408 - 8654		
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31 1	675 2	N	8			146
02	700 X	192	-0-	-508	-0-	9 9	184 2	N	-0-			146
03	775 X	132	-0-	-643	-0-	8 1	107 2	N	18			164
04	750 X	141	-0-	-609	-0-	5 1	129 2	N	5			169
05	713 X	148	-0-	-565	-0-	20 9	141 2	N	-0-	134 1		35
06	690 X	148	-0-	-542	-0-	6 1	140 2	N	-0-			35
07	308 X	308	-0-	-0-	-0-	6 9	290 2	N	-0-			35
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	N	-0-			35
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	N	-0-			35
10	310 N	166	-0-	-144	-0-	11 1	156 2	N	-0-			35
11	240 N	111	-0-	-129	-0-	10 1	105 2	N	-0-			35
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	21 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 7407 - 8697		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	T. A.	83	-0-	83	83	3 1	80 2	N	-0-			44
09	T. A.	454	-0-	454	537	6 1	448 2	N	-0-			44
10	T. A.	435	-0-	435	972	8 1	427 2	N	-0-			44
*11	1475 X	503	-0-	-972	-0-	11 1	492 2	N	-0-			44
*12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	16 1	545 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	6	RRCID -> 202793	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7252	- 8632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	28 1	611 2	N	24			116
02	840 N	731	-0-	-109	-0-	26 9	667 2	N	32	56 1		92
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	29 1	898 2	N	29			121
04	630 N	552	-0-	-78	-0-	35 9	493 2	N	32	50 1		103
05	806 N	661	-0-	-145	-0-	39 1	602 2	N	26			129
06	900 N	647	-0-	-253	-0-	32 9	573 2	N	38	80 1		87
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	42 9	394 2	N	34			121
08	651 N	507	-0-	-144	-0-	25 1	438 2	N	38	61 1		98
09	660 N	597	-0-	-63	-0-	27 1	531 2	N	27			125
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	36 1	434 2	N	34			159
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30 9	858 2	N	32	42 1		149
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	27 1	701 2	N	52	61 1		61
						37 9						
						47 1						
						35 9						
						44 1						
						57 9						
TOTAL GAS PROD:		8,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		398						

IRWIN		WELL #:	7	RRCID -> 202794	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7252	- 8632			
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	207 1	4450 2	N	6			105
02	5040 X	4935	-0-	-105	-0-	7 9	4730 2	N	-0-			105
03	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	205 1	5467 2	N	6			111
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	237 1	4837 2	N	5			116
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	6 9	5237 2	N	18			134
06	5400 X	5222	-0-	-178	-0-	260 1	4940 2	N	9			143
07	5580 X	2489	-0-	-3091	-0-	20 9	2337 2	N	5			148
08	5704 X	687	-0-	-5017	-0-	272 1	642 2	N	5			153
09	5340 X	1107	-0-	-4233	-0-	10 9	1030 2	N	5			158
10	5518 X	1042	-0-	-4476	-0-	146 1	978 2	N	3			161
11	5220 X	821	-0-	-4399	-0-	6 9	757 2	N	21	2 8		180
12	2480 X	1147	-0-	-1333	-0-	61 1	1079 2	N	-0-			-0-
						3 9						
						41 1						
						23 9						
						68 1						
TOTAL GAS PROD:		38,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		83						

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION COLLINS UNIT		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:	3	RRCID -> 202795	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7364 - 8554	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	84 1	1809 2	N 38	113
						42 9			
02	2240 X	931	-0-	-1309	-0-	37 1	859 2	N 32	145
						35 9			
03	2480 X	1528	-0-	-952	-0-	62 1	1427 2	N 35	180
						39 9			
04	2340 X	1167	-0-	-1173	-0-	52 1	1086 2	N 26	206
						29 9			
05	2418 X	1052	-0-	-1366	-0-	48 1	961 2	N 39	73
						43 9		172 1	
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	98 1	1774 2	N 9	82
						10 9			
07	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	104 1	1652 2	N 36	118
						40 9			
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	115 1	1869 2	N 33	151
						36 9			
09	1890 X	1551	-0-	-339	-0-	98 1	1425 2	N 25	20
						28 9		156 1	
10	1953 X	1775	-0-	-178	-0-	102 1	1634 2	N 35	55
						39 9			
*11	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	99 1	1825 2	N 28	83
						31 9			
12	2015 X	1641	-0-	-374	-0-	96 1	1517 2	N 25	-0-
						28 9			
TOTAL GAS PROD:		19,233			TOTAL CONDENSATE PROD:		361		

PATTERSON		WELL #:	1	RRCID -> 202946	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7373 - 8606	
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	55 1	1125 2	N 14	172
						15 9			
02	1540 N	1142	-0-	-398	-0-	48 1	1066 2	N 25	197
						28 9			
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	69 1	1302 2	N 13	40
						14 9		170 1	
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	77 1	1300 2	N 15	55
						17 9			
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	76 1	1299 2	N 15	70
						17 9			
06	1350 N	651	-0-	-699	-0-	43 1	590 2	N 16	86
						18 9			
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	63 1	766 2	N 9	95
						10 9			
08	1395 N	606	-0-	-789	-0-	48 1	549 2	N 8	103
						9 9			
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	58 1	694 2	N 10	113
						11 9			
10	837 N	529	-0-	-308	-0-	37 1	466 2	N 24	137
						26 9			
11	600 N	403	-0-	-197	-0-	26 1	364 2	N 12	149
						13 9			
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 1	602 2	N 1	-0-
						1 9			
TOTAL GAS PROD:		10,950			TOTAL CONDENSATE PROD:		162		

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	30		35
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	9						35
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	N	-0-		56
04	600 N	268	-0-	-332	-0-	30	1	681	2	N	21		61
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	9						66
06	720 N	498	-0-	-222	-0-	12	1	250	2	N	5		66
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	6	9						83
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	5		91
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	6	9						122
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	N	-0-		122
11	600 N	192	-0-	-408	-0-	52	1	836	2	N	17		132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9						-0-
						36	1	589	2	N	8		
						9	9						
						64	1	937	2	N	31		
						34	9						
						45	1	724	2	N	10		
						11	9						
						10	1	182	2	N	-0-		132
										N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,458				TOTAL CONDENSATE PROD:					127		

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		173
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
04	T. A.	36	-0-	-0-	-0-	36	2	1	34	2	N	-0-	27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-	146	27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-		27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-		27
08	36 N	-0-	-0-	-0-	-36	-0-				N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	N	15	106
						17	9					
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	27	1	595	2	N	14	120
						15	9					
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	N	15	135
						17	9					
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	N	10	145
						11	9					
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	13	158
						14	9					
06	810 N	715	-0-	-95	-0-	47	1	645	2	N	21	26
						23	9			153	1	
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	12	38
						13	9					
08	806 N	572	-0-	-234	-0-	44	1	509	2	N	17	55
						19	9					
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	49	1	584	2	N	13	68
						14	9					
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	17	85
						19	9					
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	33	1	455	2	N	21	106
						23	9					
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	19	-0-
						21	9					
TOTAL GAS PROD:		7,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		187						

RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	N	97	169
						107	9					
02	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	92	1	2112	2	N	86	80
						95	9				175	1
03	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	98	1	2265	2	N	89	169
						98	9					
04	2700 X	2283	-0-	-417	-0-	102	1	2140	2	N	37	42
						41	9				164	1
05	2635 X	2100	-0-	-535	-0-	94	1	1890	2	N	105	147
						116	9					
06	2460 X	709	-0-	-1751	-0-	32	1	576	2	N	92	65
						101	9				174	1
07	2542 X	1032	-0-	-1510	-0-	55	1	878	2	N	90	155
						99	9					
08	2108 N	828	-0-	-1280	-0-	42	1	688	2	N	89	80
						98	9				164	1
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	2	N	88	168
						97	9					
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1092	2	N	65	65
						72	9				168	1
*11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	88	1	1626	2	N	50	115
						55	9					
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	951	2	N	91	174
						100	9				174	1
TOTAL GAS PROD:		18,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		979						

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION COLLINS UNIT		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 212437	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 8659	PERF. 7388	-	8438				
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	N	46		175
02	2380 X	1752	-0-	-628	-0-	51	9	1677	2	N	2		177
03	2821 X	2139	-0-	-682	-0-	73	1	1987	2	N	60	174 1	63
04	2730 X	1741	-0-	-989	-0-	86	1	1600	2	N	58		121
05	2821 X	1823	-0-	-998	-0-	66	9	1679	2	N	55		176
06	2100 X	1896	-0-	-204	-0-	77	1	1755	2	N	40	171 1	45
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	64	9	2161	2	N	55		100
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	83	1	3506	2	N	23		123
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	61	9	2816	2	N	47		170
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	193	1	3475	2	N	53		223
11	3630 X	2578	-0-	-1052	-0-	52	9	2400	2	N	44	181 1	86
12	3751 X	2274	-0-	-1477	-0-	216	1	2111	2	N	27		-0-
						48	9						
						133	1						
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		29,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		510							

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #:	1	RRCID -> 212438	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 7201	-	9096				
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	271	1	5557	2	N	94	170 1	84
02	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	103	9	6203	2	N	84		168
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	277	1	5088	2	N	65	170 1	63
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	92	9	4646	2	N	73		136
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	270	1	4796	2	N	85	184 1	37
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	72	9	5027	2	N	80		117
07	4650 X	4322	-0-	-328	-0-	80	9	3933	2	N	58		175
08	5425 X	4678	-0-	-747	-0-	282	1	4219	2	N	85	165 1	95
09	5490 X	3617	-0-	-1873	-0-	94	9	3272	2	N	63		158
10	5673 X	3644	-0-	-2029	-0-	276	1	3314	2	N	58	157 1	59
11	5490 X	3494	-0-	-1996	-0-	69	9	3216	2	N	38		97
12	4681 X	2353	-0-	-2328	-0-	266	1	2136	2	N	43		-0-
						64	9						
						170	1						
						47	9						
TOTAL GAS PROD:		55,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		826							

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49 1	1014 2	N	22				110
						24 9							
02	1064 N	994	-0-	-70	-0-	41 1	907 2	N	42				152
						46 9							
03	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	56 1	1066 2	N	22				174
						24 9							
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	67 1	1137 2	N	12				186
						13 9							
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	90 1	1527 2	N	35	187 1			34
						39 9							
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	112 1	1547 2	N	60				94
						66 9							
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	128 1	1545 2	N	37				131
						41 9							
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	142 1	1637 2	N	45				176
						50 9							
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	124 1	1476 2	N	21	159 1			38
						23 9							
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	124 1	1548 2	N	45				83
						50 9							
*11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	125 1	1700 2	N	34				117
						37 9							
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	93 1	1169 2	N	23				-0-
						25 9							
TOTAL GAS PROD:		17,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		398							

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34 1	719 2	N	41				161
						45 9							
02	1316 X	787	-0-	-529	-0-	32 1	735 2	N	18				179
						20 9							
03	1457 X	651	-0-	-806	-0-	27 1	611 2	N	12				191
						13 9							
04	1410 X	666	-0-	-744	-0-	28 1	588 2	N	45				236
						50 9							
05	868 X	685	-0-	-183	-0-	32 1	636 2	N	15	170 1			81
						17 9							
06	840 X	566	-0-	-274	-0-	29 1	517 2	N	18				99
						20 9							
07	868 X	756	-0-	-112	-0-	42 1	669 2	N	41				140
						45 9							
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38 1	624 2	N	36				176
						40 9							
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48 1	704 2	N	28				204
						31 9							
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	49 1	782 2	N	24				228
						26 9							
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	36 1	662 2	N	-0-	160 1			68
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36 1	566 2	N	6				-0-
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		8,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		284							

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	1		42
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	1	9			N	-0-		42
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7		49
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-		49
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	2		51
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	9			N	1		52
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N			52
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	9			N	-0-		52
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	5	1	55	2	N	-0-		52
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		520		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	2		172
02	252 N	58	-0-	-194	-0-	2	1	50	2	N	5		177
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	6	9	1370	2	N	45		222
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	50	9	755	2	N	12	189 1	45
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	N	27		72
06	1440 N	542	-0-	-898	-0-	13	9			N	19		91
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	N	20		111
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	21	9	777	2	N	21		132
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	10		142
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	23	9	1169	2	N	14		156
11	960 N	879	-0-	-81	-0-	80	1	815	2	N	3		159
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	11	9	1088	2	N	2		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION DAUGHTERY-CRENSHAW		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 214363	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7965	-	9092								
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	N	25						179
02	2352 X	1677	-0-	-675	-0-	28	9	70	1	N	39						218
03	2604 X	2293	-0-	-311	-0-	43	9	114	1	N	22	172	1				68
04	2520 X	2433	-0-	-87	-0-	24	9	134	1	N	40						108
05	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	44	9	107	1	N	44						152
06	2220 X	2048	-0-	-172	-0-	48	9	135	1	N	48						200
07	2294 X	2067	-0-	-227	-0-	53	9	155	1	N	31	171	1				60
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	34	9	156	1	N	30						90
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	33	9	155	1	N	44						134
10	2077 N	2067	-0-	-10	-0-	48	9	150	1	N	39						173
*11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	43	9	138	1	N	23	173	1				23
*12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	25	9	143	1	N	41						-0-
TOTAL GAS PROD:		24,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		426											

CHILDS		WELL #: 3	RRCID -> 215658	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7480	-	8154									
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	56	177	1				118
02	728 N	567	-0-	-161	-0-	62	9	21	1	N	45						163
03	868 N	580	-0-	-288	-0-	50	9	29	1	N	30	42	1				151
04	720 N	490	-0-	-230	-0-	33	9	14	1	N	-0-						151
05	620 N	113	-0-	-507	-0-	113	2	11	1	N	-0-	93	1				58
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	106	9	N	96						154
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	13	1	118	9	N	107	153	1				108
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	20	1	96	9	N	87						195
09	690 N	527	-0-	-163	-0-	25	1	67	9	N	61						256
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	46	1	904	2	N	33	186	1				103
11	750 N	532	-0-	-218	-0-	36	9	33	1	N	-0-						103
*12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		515											

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7294 - 9428						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	42 1	873 2	N	37							211
						41 9										
02	1148 N	961	-0-	-187	-0-	38 1	873 2	N	45							256
						50 9										
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	47 1	1073 2	N	26	180	1					102
						29 9										
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	52 1	1085 2	N	31							133
						34 9										
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	64 1	1289 2	N	23							156
						25 9										
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	61 1	1107 2	N	48							204
						53 9										
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	69 1	1093 2	N	89	182	1					111
						98 9										
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	103 1	1676 2	N	27							138
						30 9										
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	132 1	1924 2	N	92							230
						101 9										
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	130 1	2086 2	N	65	161	1					134
						72 9										
*11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	133 1	2464 2	N	59							193
						65 9										
*12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	107 1	1698 2	N	50	150	1					150
						55 9										
TOTAL GAS PROD:		18,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		592										

MCCAULEY		WELL #: 1		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 7272 - 9130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059													
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 7488 - 9338					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	72				192
02	588 N	521	-0-	-67	-0-	79	9	425	2	N	71	177	1		86
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	106				192
04	810 N	589	-0-	-221	-0-	78	9	502	2	N	57	164	1		85
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	23	1	374	2	N	80				165
06	660 N	536	-0-	-124	-0-	117	9	429	2	N	75				240
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	N	61	162	1		139
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	63	9	853	2	N	85	167	1		57
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	19	1	1102	2	N	66				123
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	88	9	751	2	N	77				200
11	960 N	840	-0-	-120	-0-	83	9	734	2	N	60	178	1		82
*12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	34	1	1356	2	N	79				-0-
						87	9								
TOTAL GAS PROD:		9,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		889									

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 221392		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 9244		PERF. 8760 - 8837	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION JOPLING GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 221433	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 7306	-	9368							
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	4					114
02	112 N	29	-0-	-83	-0-	4	9	17	2	N	10					124
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	10					134
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	18					152
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	11	9	18	2	N	10					162
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	44	2	N	7					169
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	9	10	2	N	5					174
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	2	9	9	N	8					182
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	4					186
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	4	9	193	2	N	7					193
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	18					211
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	20	9			N	-0-	151	1			151
TOTAL GAS PROD:		821		TOTAL CONDENSATE PROD:		101										

BARTON, SUSAN		WELL #:	1	RRCID -> 221436	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 7346	-	9280							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	126	1	2585	2	N	23					110
02	2548 X	2207	-0-	-341	-0-	25	9	2084	2	N	27					137
03	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	93	1	2400	2	N	22					159
04	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	30	9	2289	2	N	54	171	1			42
05	2790 X	2439	-0-	-351	-0-	127	1	2262	2	N	40					82
06	2640 X	2225	-0-	-415	-0-	24	9	2044	2	N	30					112
07	2542 X	2141	-0-	-401	-0-	133	1	1946	2	N	31					143
08	2573 X	2162	-0-	-411	-0-	148	1	1954	2	N	35	143	1			35
09	2490 X	2213	-0-	-277	-0-	33	9	2009	2	N	32					67
10	2449 X	2163	-0-	-286	-0-	161	1	1980	2	N	22					89
*11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	24	9	2188	2	N	17					106
12	2170 X	1793	-0-	-377	-0-	161	1	1650	2	N	10					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		343										

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	N	45					222	
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	50	9	1259	2	N	39					261	
03		992 N	980	-0-	-12	-0-	43	9	936	2	N	3	171	1			93	
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	972	2	N	38					131	
05		1488 N	1180	-0-	-308	-0-	3	9	1063	2	N	58	160	1			29	
06		960 N	907	-0-	-53	-0-	47	1	825	2	N	34					63	
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	42	9	1183	2	N	50					113	
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	53	1	1238	2	N	61					174	
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	64	9	863	2	N	32	172	1			34	
10		1302 N	1203	-0-	-99	-0-	74	1	1095	2	N	36					70	
*11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	55	9	1286	2	N	36					106	
*12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	67	9	901	2	N	87					-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,274	TOTAL CONDENSATE PROD:			519											

BEARD GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	221816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7461 -	9440	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-	74	
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	7	1	241	2	N	-0-	74	
03	403 N	199	-0-	-204	-0-	6	1	193	2	N	-0-	74	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-	74	
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	4	1	240	2	N	-0-	74	
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-	74	
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	N	-0-	74	
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-	74	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	N	-0-	74	
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	12	1	658	2	N	-0-	74	
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	N	-0-	74	
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	6	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,544	TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION JOPLING GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	6	RRCID -> 222463	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7417 - 9472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	78 1	1672 2	N	104	177 1		65
						114 9						
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	83 1	1910 2	N	95			160
						105 9						
03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	90 1	2073 2	N	89	183 1		66
						98 9						
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	113 1	2355 2	N	121			187
						133 9						
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	105 1	2108 2	N	134	170 1		151
						147 9						
06	2250 X	1544	-0-	-706	-0-	76 1	1379 2	N	81	186 1		46
						89 9						
07	2325 X	2279	-0-	-46	-0-	126 1	2011 2	N	129			175
						142 9						
08	2697 X	2682	-0-	-15	-0-	148 1	2409 2	N	114	168 1		121
						125 9						
09	2610 X	516	-0-	-2094	-0-	31 1	452 2	N	30			151
						33 9						
10	2356 X	1301	-0-	-1055	-0-	72 1	1160 2	N	63			214
						69 9						
11	2610 X	2205	-0-	-405	-0-	107 1	1973 2	N	114	185 1		143
						125 9						
12	2697 X	1882	-0-	-815	-0-	106 1	1675 2	N	92	167 1		167
						101 9						
TOTAL GAS PROD:		23,593			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,166			

BEARD GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 222467	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 7428 - 9422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39 1	783 2	N	40	183 1		72
						44 9						
02	1372 X	1179	-0-	-193	-0-	33 1	1078 2	N	62			134
						68 9						
03	1209 X	1055	-0-	-154	-0-	33 1	979 2	N	39	140 1		33
						43 9						
04	1110 X	1070	-0-	-40	-0-	38 1	966 2	N	60			93
						66 9						
05	1302 X	1185	-0-	-117	-0-	21 1	1100 2	N	58			151
						64 9						
06	1260 X	1212	-0-	-48	-0-	22 1	1115 2	N	68	160 1		59
						75 9						
07	1302 X	918	-0-	-384	-0-	24 1	821 2	N	66			125
						73 9						
08	1178 X	745	-0-	-433	-0-	23 1	676 2	N	42			167
						46 9						
09	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	19 1	1464 2	N	63	174 1		56
						69 9						
10	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	31 1	1707 2	N	69			125
						76 9						
11	1200 X	547	-0-	-653	-0-	11 1	461 2	N	68			193
						75 9						
*12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	26 1	948 2	N	50	153 1		153
						55 9						
TOTAL GAS PROD:		13,172			TOTAL CONDENSATE PROD:				685			

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION RANDALL		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454																
01	3131 X	2736	-0-	-395	-0-	112	1	2409	2	N	195					361
02	1680 X	1522	-0-	-158	-0-	215	9	1311	2	N	141					502
03	1922 X	1596	-0-	-326	-0-	56	1	1358	2	N	163	473	1			192
04	2640 X	1956	-0-	-684	-0-	179	9	1709	2	N	150	167	1			175
05	2728 X	1933	-0-	-795	-0-	82	1	1613	2	N	218	173	1			220
06	2640 X	1810	-0-	-830	-0-	165	9	1518	2	N	190	316	1			94
07	1674 X	1558	-0-	-116	-0-	80	1	1255	2	N	204	155	1			143
08	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	240	9	1475	2	N	205	155	1			193
09	1800 N	1716	-0-	-84	-0-	224	9	1455	2	N	146	174	1			165
10	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	92	1	1198	2	N	168	179	1			154
11	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	226	9	1251	2	N	212	176	1			190
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	183	157	1			157
						161	9									
						75	1									
						185	9									
						68	1									
						233	9									
						55	1									
						201	9									
TOTAL GAS PROD:		20,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,175										

GRAVES GAS UNIT		WELL #:	5B	RRCID ->	226108	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	7484 -	9204				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							29				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							29				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							29				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							29				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							29				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							29				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							29				
08	T. A.	14	-0-	14	14	11	2	3	9	N	3	32				
09	T. A.	4200	-0-	4200	4214	50	1	3948	2	N	184	216				
10	T. A.	2849	-0-	2849	7063	202	9	50	1	N	101	174 1				
*11	9484 X	2421	-0-	-7063	-0-	111	9	2688	2	N	63	154 1				
*12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	66	-0-				
						69	9									
						32	1									
						73	9									
TOTAL GAS PROD:		10,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		417										

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 5	RRCID -> 226110	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 9466	PERF. 7394	-		9388				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	84	1	1801	2	N	95		296
						105	9						
02	2128 X	2044	-0-	-84	-0-	80	1	1857	2	N	97		393
						107	9						
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	113	1	2615	2	N	103	336	160
						113	9						
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	109	1	2287	2	N	116	148	128
						128	9						
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2406	2	N	114	161	81
						125	9						
06	2760 X	2165	-0-	-595	-0-	107	1	1948	2	N	100		181
						110	9						
07	2852 X	2452	-0-	-400	-0-	140	1	2229	2	N	75	150	106
						83	9						
08	2852 X	2347	-0-	-505	-0-	130	1	2117	2	N	91		197
						100	9						
09	2580 X	2520	-0-	-60	-0-	155	1	2266	2	N	90	146	141
						99	9						
10	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	160	1	2575	2	N	109	158	92
						120	9						
*11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	137	1	2529	2	N	80		172
						88	9						
12	2449 X	2398	-0-	-51	-0-	136	1	2159	2	N	94	176	176
						103	9						
TOTAL GAS PROD:		29,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,164					

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP	RRCID -> 227340	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 7504	-		9390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	N	-0-		169
02	728 X	188	-0-	-540	-0-	8	1	180	2	N	-0-		169
03	1054 X	174	-0-	-880	-0-	9	1	165	2	N	-0-	103	66
04	1020 X	927	-0-	-93	-0-	26	1	872	2	N	26		92
						29	9						
05	1054 X	36	-0-	-1018	-0-	36	2			N	-0-		92
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	N	-0-		92
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	3		95
						3	9						
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-		95
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	2	N	-0-		95
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	6	1	122	2	N	-0-		95
11	300 N	57	-0-	-243	-0-	3	1	54	2	N	-0-		95
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5	RRCID -> 231196	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7430	-		9500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059								
IRWIN "A"		WELL #:	6	RRCID ->	232740	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 7544 - 9378	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					75
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					75
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					75
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					75
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					75
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOPLING GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	235134	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7337 - 7846	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	N	20	108	
02	252 N	151	-0-	-101	-0-	22 9	6 1	N	9	117	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	10 9	11 1	N	23	140	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25 9	12 1	N	27	167	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30 9	17 1	N	51	170 1 48	
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	56 9	14 1	N	25	73	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28 9	18 1	N	20	93	
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	22 9	18 1	N	30	123	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 9	22 1	N	26	149	
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	29 9	18 1	N	19	168	
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21 9	18 1	N	30	144 1 54	
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33 9	17 1	N	15	-0-	
						17 9					
TOTAL GAS PROD:			3,673			TOTAL CONDENSATE PROD:			295		

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7489 - 9016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	2	N	4	171 1	54
02	1848 X	336	-0-	-1512	-0-	4	9						
03	1426 X	295	-0-	-1131	-0-	14	1	322	2	N	-0-		54
						11	1	261	2	N	21		75
						23	9						
04	1260 X	357	-0-	-903	-0-	15	1	319	2	N	21		96
						23	9						
05	1302 X	441	-0-	-861	-0-	20	1	400	2	N	19		115
						21	9						
06	1260 X	286	-0-	-974	-0-	14	1	260	2	N	11		126
						12	9						
07	466 X	466	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	N	20		146
						22	9						
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	23	1	367	2	N	6		152
						7	9						
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	4		156
						4	9						
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	10		166
						11	9						
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	3		169
						3	9						
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	7		-0-
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		5,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		126							

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7438 - 9190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 7230 - 9280		
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	175 1	3767 2	N	110	176 1		217
02	4704 X	3925	-0-	-779	-0-	121 9 160 1	3682 2	N	75			292
03	5208 X	3596	-0-	-1612	-0-	83 9 146 1	3365 2	N	77	178 1		191
04	4350 X	3863	-0-	-487	-0-	85 9 171 1	3581 2	N	101	171 1		121
05	4495 X	4201	-0-	-294	-0-	111 9 195 1	3912 2	N	85			206
06	4200 X	3817	-0-	-383	-0-	94 9 196 1	3548 2	N	66	172 1		100
07	4340 X	2384	-0-	-1956	-0-	73 9 138 1	2196 2	N	45			145
08	4216 X	2702	-0-	-1514	-0-	50 9 152 1	2472 2	N	71			216
09	4080 X	993	-0-	-3087	-0-	78 9 63 1	926 2	N	4	172 1		48
10	4216 X	934	-0-	-3282	-0-	4 9 53 1	850 2	N	28			76
11	3810 X	1091	-0-	-2719	-0-	31 9 54 1	997 2	N	36			112
12	2697 X	457	-0-	-2240	-0-	40 9 27 1	430 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		698						

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R	RRCID -> 243235	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7347 - 9218						
01	9703 X	8987	-0-	-716	-0-	411 1 147 9	8429 2	N	134	168 1		98
02	8400 X	7225	-0-	-1175	-0-	305 1 97 9	6823 2	N	88			186
03	9300 X	7961	-0-	-1339	-0-	394 1 122 9	7445 2	N	111	181 1		116
04	9000 X	7246	-0-	-1754	-0-	399 1 121 9	6726 2	N	110			226
05	9300 X	6143	-0-	-3157	-0-	337 1 79 9	5727 2	N	72	173 1		125
06	8700 X	6056	-0-	-2644	-0-	401 1 113 9	5542 2	N	103	155 1		73
07	7998 X	5000	-0-	-2998	-0-	375 1 88 9	4537 2	N	80			153
08	7967 X	5042	-0-	-2925	-0-	396 1 75 9	4571 2	N	68	161 1		60
09	7260 X	5446	-0-	-1814	-0-	417 1 70 9	4959 2	N	64			124
10	6262 X	5402	-0-	-860	-0-	395 1 76 9	4931 2	N	69			193
11	6060 X	5275	-0-	-785	-0-	358 1 44 9	4873 2	N	40	153 1		80
12	5053 X	4044	-0-	-1009	-0-	294 1 74 9	3676 2	N	67			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,006						

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059											
BARTON, SUSAN		WELL #:	2	RRCID ->	245792	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	7144 - 9268			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3689 X	3590	-0-	-99	-0-	167 1	3423 2	N	-0-		-0-		
02		3724 X	3008	-0-	-716	-0-	129 1	2879 2	N	-0-		-0-		
03		4495 X	3024	-0-	-1471	-0-	152 1	2872 2	N	-0-		-0-		
04		4350 X	3044	-0-	-1306	-0-	171 1	2873 2	N	-0-		-0-		
05		4495 X	2950	-0-	-1545	-0-	164 1	2786 2	N	-0-		-0-		
06		3016 X	142	-0-	-2874	-0-	10 1	132 2	N	-0-		-0-		
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2014 - P&A 06/27/14														
TOTAL GAS PROD:			15,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COLLINS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	255083	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	7323 - 8990	
01	9331 X	2300	-0-	-7031	-0-	107 1	2190 2	N	3		129	
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	135 1	3017 2	N	21		150	
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	128 1	2409 2	N	22		172	
04	2010 X	1720	-0-	-290	-0-	93 1	1560 2	N	61	158 1	75	
05	2077 X	2042	-0-	-35	-0-	113 1	1923 2	N	5		80	
06	2010 X	1786	-0-	-224	-0-	120 1	1657 2	N	8		88	
07	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	148 1	1796 2	N	-0-		88	
08	2077 X	1938	-0-	-139	-0-	152 1	1752 2	N	31		119	
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	233 1	2765 2	N	60		179	
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	388 1	4840 2	N	150	181 1	148	
*11	3000 N	4786	-0-	1786	1786	319 1	4343 2	N	113	168 1	2 8 91	
*12	3100 N	6275	-0-	3175	4961	124 9	5719 2	N	91		-0-	
TOTAL GAS PROD: 36,984												
TOTAL CONDENSATE PROD: 565												

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	9	RRCID -> 255401	COMPL. DATE 12/01/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7389	-	8076		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9 1 43 9	198 2	N	39			87
02	252 X	114	-0-	-138	-0-	4 1 7 9	103 2	N	6			93
03	279 X	208	-0-	-71	-0-	7 1 33 9	168 2	N	30			123
04	240 X	209	-0-	-31	-0-	8 1 29 9	172 2	N	26			149
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	10 1 32 9	211 2	N	29			178
06	292 X	292	-0-	-0-	-0-	13 1 40 9	239 2	N	36	176 1		38
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	45 1 44 9	723 2	N	40			78
08	248 X	247	-0-	-1	-0-	12 1 37 9	198 2	N	34			112
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	17 1 39 9	256 2	N	35			147
10	806 X	538	-0-	-268	-0-	29 1 51 9	458 2	N	46			193
11	780 X	359	-0-	-421	-0-	14 1 84 9	261 2	N	76	184 1		85
12	806 X	316	-0-	-490	-0-	18 1 20 9	278 2	N	18			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,910			TOTAL CONDENSATE PROD:				415			

IRWIN		WELL #:	12	RRCID -> 255469	COMPL. DATE 12/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7404	-	9386		
01	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	210 1 132 9	4502 2	N	120	156 1		91
02	5236 X	3386	-0-	-1850	-0-	136 1 114 9	3136 2	N	104	120 1		75
03	5797 X	4805	-0-	-992	-0-	194 1 135 9	4476 2	N	123	168 1		30
04	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	221 1 152 9	4620 2	N	138	116 1		52
05	4836 X	3717	-0-	-1119	-0-	170 1 127 9	3420 2	N	115	160 1		7
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	263 1 94 9	4777 2	N	85	73 1		19
07	4805 X	4163	-0-	-642	-0-	241 1 83 9	3839 2	N	75			94
08	5146 X	5058	-0-	-88	-0-	284 1 144 9	4630 2	N	131	120 1		105
09	5130 X	2035	-0-	-3095	-0-	128 1 42 9	1865 2	N	38			143
10	5301 X	4405	-0-	-896	-0-	254 1 66 9	4085 2	N	60			203
*11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	288 1 74 9	5305 2	N	67	150 1		120
*12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	342 1 103 9	5415 2	N	94	109 1		109
TOTAL GAS PROD:		54,067			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,150			

GARRISON (TRAVIS PEAK) EQX SWD, LLC EQX SWD		//CONT.//	34044 800 253338	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 233829	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 6358	PERF. 6200 - 6290				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIANT NRG CO., LP OXSHOER			302592			CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 214461	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7520 - 9074				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIANT GAS UNIT						CNTY: NACOGDOCHES					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 264503	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH 9704	PERF. 7194 - 9255				
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			85
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-			85
03	279 N	117	-0-	-162	-0-	12 1	N	-0-			85
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	N	25	19 1		91
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	28 9	N	7			98
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	16 1	N	1	1 8		98
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 9	N	50	139 1		9
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	55 9	N	-0-			9
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	N	5			14
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	9 1	N	1			15
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6 9	N	-0-			15
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	13 1	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES				
HIBBARD ENERGY, LP			383757							
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID -> 206280	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9402 - 9568			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 062952	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7336 - 7385			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #:	1	RRCID -> 083343	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7204 - 7212			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 096111		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625					
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 2	N	-0-	3 5			72
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	-0-				72
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				72
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	4 1	90 2	N	-0-				72
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	4 1	74 2	N	-0-				72
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-				72
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	76 2	N	-0-				72
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				72
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	4 1	68 2	N	-0-				72
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	N	-0-	13			85
						14 9							
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	N	-0-				85
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	N	-0-				85

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124					
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	169 1	4204 2	N	68				222
						75 9							
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	190 1	4208 2	N	30				252
						33 9							
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	151 1	2726 2	N	51	193 1			110
						56 9							
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	190 1	4540 2	N	99				209
						109 9							
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	202 1	3635 2	N	47	181 1			75
						52 9							
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	169 1	3376 2	N	49				124
						54 9							
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	147 1	2704 2	N	33				157
						36 9							
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	153 1	2870 2	N	37				194
						41 9							
09	2700 X	1779	-0-	-921	-0-	101 1	1678 2	N	-0-				194
10	2790 X	1676	-0-	-1114	-0-	75 1	1601 2	N	-0-				194
11	2700 X	2481	-0-	-219	-0-	93 1	2277 2	N	101				295
						111 9							
12	2790 X	1538	-0-	-1252	-0-	61 1	1460 2	N	15	195 1			115
						17 9							

TOTAL GAS PROD: 37,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED															
GARRISON GAS UNIT 7 //CONT.// 886261															
WELL #: 2 RRCID -> 221083										COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF. 7503 - 9268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	53 1	1319 2	N			36				99
02	1400 X	1231	-0-	-169	-0-	40 9	53 1	N			3				102
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	3 9	74 1	N			23				125
04	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	25 9	56 1	N			24				149
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	26 9	97 1	N			-0-				149
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	73 1	73 1	N			49	183 1			15
07	1457 X	1448	-0-	-9	-0-	54 9	75 1	N			-0-				15
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	13 9	93 1	N			12				27
09	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	61 1	61 1	N			5				32
10	1240 N	977	-0-	-263	-0-	6 9	42 1	N			35				67
11	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	39 9	42 1	N			45				112
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	50 9	50 1	N			235	187 1			160
						259 9									
TOTAL GAS PROD:		16,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		467									

GARRISON GAS UNIT NO. 7										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 4 RRCID -> 222241															
COMPL. DATE 08/10/2006										TOTAL DEPTH	10652	PERF. 7376 - 9138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	63 1	1566 2	N			55				230
02	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	61 9	78 1	N			82				312
03	2511 X	1519	-0-	-992	-0-	90 9	79 1	N			14				326
04	2430 X	1441	-0-	-989	-0-	15 9	58 1	N			-0-				326
05	2511 X	1511	-0-	-1000	-0-	76 1	76 1	N			53	194 1			185
06	2010 X	1932	-0-	-78	-0-	58 9	90 1	N			34	189 1			30
07	2077 X	1257	-0-	-820	-0-	37 9	60 1	N			80				110
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	88 9	75 1	N			54				164
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	59 9	78 1	N			29				193
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	32 9	58 1	N			38	183 1			48
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	42 9	50 1	N			2				50
*12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	2 9	65 1	N			5				55
						6 9									
TOTAL GAS PROD:		18,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		446									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	3 1	86 2	N	1	185 1		43	
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	1 9						43	
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-			43	
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	65 1	1167 2	N	-0-			43	
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	N	-0-			43	
06		1200 N	83	-0-	-1117	-0-	6 1	105 2	N	-0-			43	
							3 1	58 2	N	20			63	
							22 9							
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	34 1	615 2	N	-0-			63	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-			63	
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	26 1	434 2	N	10			73	
							11 9							
10		651 N	69	-0-	-582	-0-	1 1	28 2	N	36			109	
							40 9							
11		120 N	37	-0-	-83	-0-	1 1	36 2	N	-0-			109	
12		496 N	45	-0-	-451	-0-	2 1	43 2	N	-0-			109	
TOTAL GAS PROD:			3,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			67					

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310														
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	72 1	1790 2	N	133			262	
							146 9							
02		2436 X	1792	-0-	-644	-0-	76 1	1681 2	N	32			294	
							35 9							
03		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	110 1	1996 2	N	1	195 1		100	
							1 9							
04		1980 X	1658	-0-	-322	-0-	65 1	1552 2	N	37			137	
							41 9							
05		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	111 1	1996 2	N	87	182 1		42	
							96 9							
06		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	111 1	2223 2	N	120			162	
							132 9							
07		2108 X	1426	-0-	-682	-0-	72 1	1324 2	N	27			189	
							30 9							
08		2201 N	2088	-0-	-113	-0-	103 1	1939 2	N	42	179 1		52	
							46 9							
09		2460 N	1405	-0-	-1055	-0-	77 1	1282 2	N	42			94	
							46 9							
10		1426 N	1016	-0-	-410	-0-	44 1	936 2	N	33			127	
							36 9							
11		2010 N	995	-0-	-1015	-0-	36 1	892 2	N	61			188	
							67 9							
*12		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	83 1	1973 2	N	24			212	
							26 9							
TOTAL GAS PROD:			21,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			639					

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006												TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7344 - 9144
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	3			30
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	3	9	274	2	N	7			37
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	N	-0-			37
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	9	112	2	N	6			43
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	4	1	310	2	N	-0-			43
06	750 N	90	-0-	-660	-0-	5	1	75	2	N	10			53
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	9	208	2	N	10			63
08	341 N	85	-0-	-256	-0-	11	1	81	2	N	-0-			63
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-			63
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	32			95
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	N	20			115
12	217 N	43	-0-	-174	-0-	35	9	34	2	N	7			122
						10	1							
						22	9							
						1	1							
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		2,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006												TOTAL DEPTH	9391	PERF. 7238 - 9280
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	28	1	695	2	N	55			135
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	61	9	1096	2	N	35			170
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	639	2	N	34			204
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	9	745	2	N	47			251
05	930 N	555	-0-	-375	-0-	35	1	526	2	N	-0-			251
06	690 N	319	-0-	-371	-0-	37	9	304	2	N	-0-			251
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	8			259
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	52	9	452	2	N	2	184	1	77
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	N	-0-			77
10	930 N	508	-0-	-422	-0-	15	1	484	2	N	1			78
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	23	1	224	2	N	36			114
12	620 N	40	-0-	-580	-0-	1	9	38	2	N	-0-			114
						40	9							
						2	1							
TOTAL GAS PROD:		7,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		218								

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006												TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7386 - 9284
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	43 1	1082 2	N		42			256	
						46 9								
02	1680 X	958	-0-	-722	-0-	41 1	914 2	N		3			259	
						3 9								
03	1581 X	1275	-0-	-306	-0-	64 1	1164 2	N		43			302	
						47 9								
04	1530 X	1126	-0-	-404	-0-	45 1	1081 2	N		-0-	188 1		114	
05	1457 X	1138	-0-	-319	-0-	60 1	1078 2	N		-0-			114	
06	1230 X	1072	-0-	-158	-0-	50 1	1008 2	N		13			127	
						14 9								
07	1271 X	1124	-0-	-147	-0-	56 1	1022 2	N		42			169	
						46 9								
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	57 1	1063 2	N		6			175	
						7 9								
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	69 1	1152 2	N		24			199	
						26 9								
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	46 1	995 2	N		4			203	
						4 9								
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	40 1	973 2	N		45			248	
						50 9								
12	930 N	798	-0-	-132	-0-	32 1	754 2	N		11	184 1		75	
						12 9								
TOTAL GAS PROD:		13,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

GARRISON GAS UNIT 6												WELL #: 2		RRCID -> 225471	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7584 - 8034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	2635 X	2129	-0-	-506	-0-	81 1	2020 2	N		25			189					
						28 9												
02	2268 X	2004	-0-	-264	-0-	85 1	1887 2	N		29			218					
						32 9												
03	2511 X	1757	-0-	-754	-0-	92 1	1657 2	N		7			225					
						8 9												
04	2340 X	2238	-0-	-102	-0-	88 1	2091 2	N		54			279					
						59 9												
05	2418 X	1409	-0-	-1009	-0-	74 1	1328 2	N		6	193 1		92					
						7 9												
06	2160 X	1913	-0-	-247	-0-	90 1	1809 2	N		13			105					
						14 9												
07	2325 X	1733	-0-	-592	-0-	87 1	1589 2	N		52			157					
						57 9												
08	2325 X	1347	-0-	-978	-0-	67 1	1250 2	N		27			184					
						30 9												
09	2250 X	1707	-0-	-543	-0-	95 1	1576 2	N		33			217					
						36 9												
10	1984 X	1383	-0-	-601	-0-	61 1	1316 2	N		5			222					
						6 9												
11	1920 X	1779	-0-	-141	-0-	68 1	1671 2	N		36			258					
						40 9												
12	1767 X	1760	-0-	-7	-0-	71 1	1687 2	N		2	185 1		75					
						2 9												
TOTAL GAS PROD:		21,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		289												

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
IRWIN, BEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098678		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7061 - 7196		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	349	-0-	-1666	-0-	349 2	N	-0-			33
02		1932 N	449	-0-	-1483	-0-	449 2	N	-0-			33
03		2108 N	1346	-0-	-762	-0-	1345 2	N	1	9	1 8	33
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-			33
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-			33
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-			33
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-			33
08		775 N	391	-0-	-384	-0-	391 2	N	-0-			33
09		2070 N	682	-0-	-1388	-0-	638 2	N	44	9	73 1	-0-
10		1333 N	309	-0-	-1024	-0-	309 2	N	-0-			-0-
11		390 N	270	-0-	-120	-0-	270 2	N	-0-			-0-
*12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

IRWIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 101575		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7044 - 7188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	Y	-0-			82
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	-0-	52 2	Y	-0-			82
03	DLQ	G-10	99	-0-	99	-0-	98 2	Y	1	9	1 8	12
04		191 N	40	-0-	-151	-0-	40 2	Y	-0-			12
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	1	9	1 8	12
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	Y	-0-			12
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-			12
08		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2	Y	-0-			12
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	28	9	37 1	-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-			-0-
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	37	9	34	34
TOTAL GAS PROD:		750		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

BEARD GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 112210		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7095 - 7233		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES (TRAVIS PEAK)		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SND OPERATING, L.L.C.		797127		WELL #: 1		RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10411 - 11902	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	2743	-0-	-481	-0-	268	1	N	17			159
							19	9					
02		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-			159
03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-			159
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	282	1	N	-0-			159
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	290	1	N	-0-			159
06		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	283	1	N	-0-			159
07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	281	1	N	-0-			159
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-			159
09		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	281	1	N	-0-			159
10		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	279	1	N	69	183	1	45
							76	9					
11		2850 X	2622	-0-	-228	-0-	255	1	N	40			85
							44	9					
12		2945 X	2660	-0-	-285	-0-	270	1	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			35,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			126			

SUTTON, BEVERLY		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11680		PERF.10418 - 11640					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4495 X	4179	-0-	-316	-0-	376	1	N	179			197
							197	9					
02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	366	1	N	1	179	1	18
							1	9					
03		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	437	1	N	-0-			18
04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	506	1	N	-0-			18
05		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	563	1	N	-0-			18
06		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	579	1	N	-0-			18
07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	487	1	N	49			67
							54	9					
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	440	1	N	-0-			67
09		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	373	1	N	-0-			67
10		3875 X	3576	-0-	-299	-0-	423	1	N	-0-			67
11		3750 X	2982	-0-	-768	-0-	362	1	N	80			147
							88	9					
12		3875 X	3455	-0-	-420	-0-	476	1	N	76	180	1	43
							84	9					
TOTAL GAS PROD:			45,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			385			

GATES (TRAVIS PEAK) SND OPERATING, L.L.C. BETHUNE A		//CONT.// 34180 750 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	309	1	2825	2	Y	7		114
						8	9						
02	3164 X	2794	-0-	-370	-0-	244	1	2550	2	Y	-0-		114
03	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	251	1	2618	2	Y	-0-		114
04	3240 X	3034	-0-	-206	-0-	271	1	2763	2	Y	-0-		114
05	3348 X	3229	-0-	-119	-0-	287	1	2942	2	Y	-0-		114
06	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	265	1	2534	2	Y	27		141
						30	9						
07	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	289	1	2732	2	Y	-0-		141
08	DLQ G-10	2859	-0-	-2859	-0-	276	1	2583	2	Y	-0-		141
09	5828 X	2969	-0-	-2859	-0-	286	1	2683	2	Y	-0-		141
10	3224 X	3038	-0-	-186	-0-	277	1	2731	2	Y	27		168
						30	9						
11	2910 X	2581	-0-	-329	-0-	255	1	2325	2	Y	1		169
						1	9						
12	3069 X	2887	-0-	-182	-0-	291	1	2572	2	Y	22	153 1	38
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		35,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638				
01	837 N	589	-0-	-248	-0-	589	2			N	-0-		20
02	700 N	699	-0-	-1	-0-	605	2	94	9	N	85		105
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-		105
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		105
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-		105
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-		105
07	930 N	648	-0-	-282	-0-	648	2			N	-0-		105
08	837 N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-		105
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-		105
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-		105
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-		105
12	930 N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		9,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565				
01	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2349	2	34	9	N	31		160
02	2352 N	2035	-0-	-317	-0-	2024	2	11	9	N	10		170
03	2604 N	1999	-0-	-605	-0-	1999	2			N	-0-		170
04	2310 N	2050	-0-	-260	-0-	2046	2	4	9	N	4		174
05	2263 N	1931	-0-	-332	-0-	1903	2	28	9	N	25	184 1	15
06	1920 N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-		15
07	2108 N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-		15
08	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-		15
09	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-		15
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1808	2	46	9	N	42		57
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-		57
12	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		23,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127											
THERESA KAY GU		WELL #:		1	RRCID ->	234579	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.10196	- 11664			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	62	-0-	-217	-0-	51	2	11	9	N	10			169
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			169
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			169
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			169
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			169
06		360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-			169
07		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			169
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			169
09		270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-			169
10		341 N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-			169
11		390 N	122	-0-	-268	-0-	122	2			N	-0-			169
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		3,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SWAIN, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	235124	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10232	- 11645		
01		4712 X	4393	-0-	-319	-0-	604	1	3723	2	N	60			87
02		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	578	1	3504	2	N	1	1 8		87
03		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	620	1	3665	2	N	-0-			87
04		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	605	1	3653	2	N	-0-			87
05		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	631	1	3823	2	N	-0-			87
06		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	605	1	3633	2	N	-0-			87
07		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	628	1	3676	2	N	-0-			87
08		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	640	1	3638	2	N	175	185 1		77
09		4230 X	4055	-0-	-175	-0-	619	1	3436	2	N	-0-			77
10		4371 X	3897	-0-	-474	-0-	589	1	3308	2	N	-0-			77
11		4230 X	3817	-0-	-413	-0-	530	1	3245	2	N	38			115
12		4371 X	4005	-0-	-366	-0-	453	1	3539	2	N	12			127
TOTAL GAS PROD:		50,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		286							

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127													
TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	336	1	6106	2	N	148	1	8	167	
02	5320 X	5191	-0-	-129	-0-	163	9	4815	2	N	41	1	8	207	
03	5890 X	5601	-0-	-289	-0-	331	1	5230	2	N	22			229	
04	5700 X	5252	-0-	-448	-0-	45	9	4968	2	N	18	182	1	65	
05	5890 X	5236	-0-	-654	-0-	247	1	4994	2	N	-0-			65	
06	5700 X	4785	-0-	-915	-0-	264	1	4541	2	N	25			90	
07	5735 X	5120	-0-	-615	-0-	20	9	4896	2	N	-0-			90	
08	5611 X	4641	-0-	-970	-0-	224	1	4438	2	N	-0-			90	
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	203	1	4989	2	N	-0-			90	
10	5239 X	5207	-0-	-32	-0-	301	1	4857	2	N	-0-			90	
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	350	1	4720	2	N	77			167	
12	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	602	1	4512	2	N	-0-			167	
						85	9								
						623	1								
TOTAL GAS PROD:		63,470			TOTAL CONDENSATE PROD:		331								

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439						
01	651 X	280	-0-	-371	-0-	280	2			N	-0-			88	
02	560 N	327	-0-	-233	-0-	327	2			N	-0-			88	
03	620 N	297	-0-	-323	-0-	297	2			N	-0-			88	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	361	2	35	9	N	32			120	
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-			120	
06	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-			120	
07	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-			120	
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			120	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			120	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			120	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			120	
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-			120	
TOTAL GAS PROD:		3,450			TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	567 1	1527 2	N	103			200
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	113 9	581 1	N	35	183 1		52
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	39 9	644 1	N	-0-			52
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	589 1	1964 2	N	-0-			52
05	3100 N	3513	-0-	413	413	594 1	2919 2	N	-0-			52
06	3000 N	3111	-0-	111	524	603 1	2508 2	N	-0-			52
07	3100 N	2984	-0-	-116	408	606 1	2306 2	N	65			117
08	3377 X	2969	-0-	-408	-0-	72 9	622 1	N	77			194
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	85 9	587 1	N	60	184 1		70
10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	66 9	580 1	N	-0-			70
11	2400 X	1659	-0-	-741	-0-	1600 2	59 9	N	54			124
12	2480 X	1694	-0-	-786	-0-	1694 2		N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		29,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		394						

SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	243 1	766 2	N	52			90
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	57 9	211 1	N	-0-			90
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	225 1	764 2	N	20			110
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	22 9	171 1	N	-0-			110
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	162 1	592 2	N	-0-			110
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	192 1	861 2	N	-0-			110
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	153 1	637 2	N	-0-			110
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	133 1	596 2	N	-0-			110
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	138 1	669 2	N	-0-			110
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	115 1	533 2	N	-0-			110
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	106 1	463 2	N	-0-			110
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	104 1	52 2	N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		9,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		72						

OIL AND GAS DIVISION

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	218 1	688 2	N	-0-			2
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	308 1	747 2	N	2	2 8		2
						2 9						
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	375 1	1273 2	N	-0-			2
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	455 1	1541 2	N	-0-			2
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	479 1	1745 2	N	-0-			2
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	435 1	1951 2	N	-0-			2
07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	494 1	2057 2	N	-0-			2
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	514 1	2303 2	N	-0-			2
09	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	468 1	2267 2	N	60			62
						66 9						
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	518 1	2399 2	N	-0-			62
11	1500 N	882	-0-	-618	-0-	164 1	718 2	N	-0-			62
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 22,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514				
01	1922 X	1517	-0-	-405	-0-	1500 2	17 9	N	15			164
02	1288 N	1159	-0-	-129	-0-	1137 2	22 9	N	20			184
03	1581 N	1346	-0-	-235	-0-	1346 2		N	-0-	173 1		11
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1474 2	43 9	N	39			50
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			50
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			50
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			50
08	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582 2		N	-0-			50
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1576 2	44 9	N	40			90
10	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544 2		N	-0-			90
11	1530 N	1301	-0-	-229	-0-	1301 2		N	-0-			90
12	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1362 2		N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 17,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041				
01	62 X	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			7
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			7
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			7
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			7
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			7
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			7
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			7
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			7
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			7
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			7
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			7
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127								
SUTTON, RICHARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	242917	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10596 - 11878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		77
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	621 2	101 9	N	92		169
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		169
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		169
05		248 N	170	-0-	-78	-0-	170 2		N	-0-		169
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		169
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	581 2	109 9	N	99	178 1	90
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		90
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		90
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		90
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		90
*12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		6,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		191						

SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10325 - 11807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	249 2	72 9	N	65	1 8	129
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		129
03		682 N	393	-0-	-289	-0-	393 2		N	-0-		129
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1 9	N	1		130
05		744 N	408	-0-	-336	-0-	408 2		N	-0-		130
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		130
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		130
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	516 2	6 9	N	5		135
09		450 N	163	-0-	-287	-0-	163 2		N	-0-		135
10		465 N	188	-0-	-277	-0-	188 2		N	-0-		135
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		135
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	15		150
TOTAL GAS PROD:		4,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF. 9775 - 11988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2500	-0-	-135	-0-	589 1	1911 2	N	-0-		35
02		2380 X	2025	-0-	-355	-0-	455 1	1570 2	N	-0-		35
03		2635 X	2287	-0-	-348	-0-	571 1	1716 2	N	-0-		35
04		2490 X	2288	-0-	-202	-0-	581 1	1707 2	N	-0-		35
05		2573 X	1513	-0-	-1060	-0-	1513 2		N	-0-		35
06		2430 X	1177	-0-	-1253	-0-	1177 2		N	-0-		35
07		2356 X	1103	-0-	-1253	-0-	1103 2		N	-0-		35
08		2356 X	994	-0-	-1362	-0-	994 2		N	-0-		35
09		2280 X	886	-0-	-1394	-0-	886 2		N	-0-		35
10		1519 X	854	-0-	-665	-0-	854 2		N	-0-		35
11		1170 X	799	-0-	-371	-0-	799 2		N	-0-		35
12		1116 X	779	-0-	-337	-0-	779 2		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		17,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127												
SUTTON, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	471	1	1838	2	N	42			176
						46	9							
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	560	1	1721	2	N	25			201
						28	9							
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	624	1	1746	2	N	75			276
						83	9							
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	619	1	1657	2	N	21	183	1	114
						23	9							
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	645	1	1567	2	N	-0-			114
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	604	1	1464	2	N	-0-			114
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	643	1	1620	2	N	-0-			114
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	643	1	1756	2	N	-0-			114
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	622	1	1644	2	N	-0-			114
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	645	1	1570	2	N	-0-			114
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	624	1	1548	2	N	40			154
						44	9							
12	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1573	2	33	9	N	30			184
TOTAL GAS PROD:		26,661				TOTAL CONDENSATE PROD:				233				

ENDEAVOR		WELL #: 1		RRCID -> 248062		COMPL. DATE 04/17/2009				TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046				
01	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	447	1	1765	2	N	139	182	1	41
						153	9							
02	1820 N	1525	-0-	-295	-0-	385	1	1140	2	N	-0-			41
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	402	1	1641	2	N	-0-			41
04	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	405	1	1420	2	N	-0-			41
05	1674 N	1089	-0-	-585	-0-	1089	2			N	-0-			41
06	1950 N	881	-0-	-1069	-0-	846	2	35	9	N	32			73
07	1891 N	1401	-0-	-490	-0-	1401	2			N	-0-			73
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			73
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			73
10	1085 N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-			73
11	1050 N	581	-0-	-469	-0-	581	2			N	-0-			73
12	1085 N	605	-0-	-480	-0-	605	2			N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		15,775				TOTAL CONDENSATE PROD:				171				

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		RRCID -> 256750		COMPL. DATE 04/02/2010				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936				
RED ARROW		WELL #: 1												
01	5766 X	5384	-0-	-382	-0-	5270	2	114	9	N	104			261
02	5208 X	4564	-0-	-644	-0-	4479	2	85	9	N	77	178	1	160
03	5735 X	5078	-0-	-657	-0-	4960	2	118	9	N	107			267
04	5520 X	4995	-0-	-525	-0-	4899	2	96	9	N	87			354
05	5394 X	5277	-0-	-117	-0-	5216	2	61	9	N	55	181	1	228
06	5220 X	4872	-0-	-348	-0-	4800	2	72	9	N	65	183	1	110
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5428	2	77	9	N	70			180
08	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5073	2	91	9	N	83	187	1	76
09	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4662	2	80	9	N	73			149
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4759	2	131	9	N	119	182	1	86
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4421	2	86	9	N	78			164
*12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4316	2	94	9	N	85			249
TOTAL GAS PROD:		59,388				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,003				

OIL AND GAS DIVISION

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
SHOOTING STAR		WELL #:		1	RRCID -> 259262	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10898	- 11044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	450	1	345	2	N	3			91
						3	9							
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	450	1	381	2	N	3			94
						3	9							
03	992 X	860	-0-	-132	-0-	450	1	407	2	N	3			97
						3	9							
04	960 X	765	-0-	-195	-0-	450	1	307	2	N	7			104
						8	9							
05	992 X	830	-0-	-162	-0-	450	1	377	2	N	3			107
						3	9							
06	900 X	624	-0-	-276	-0-	450	1	174	2	N	-0-			107
07	930 X	777	-0-	-153	-0-	450	1	324	2	N	3			110
						3	9							
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	450	1	282	2	N	-0-			110
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	450	1	272	2	N	3			113
						3	9							
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	450	1	396	2	N	7			120
						8	9							
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	450	1	201	2	N	7			127
						8	9							
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	450	1	276	2	N	2			129
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		9,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.		829288		1	RRCID -> 222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10152	- 10945			
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1										
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	N	-0-			19
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	2	N	-0-			19
03	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	60	1	1354	2	N	3			22
						3	9							
04	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	53	1	1270	2	N	3			25
						3	9							
05	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	57	1	1305	2	N	4			29
						4	9							
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	56	1	1297	2	N	-0-			29
07	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	56	1	1253	2	N	-0-			29
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	N	-0-			29
09	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	54	1	1160	2	N	-0-			29
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	N	3			32
						3	9							
*11	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	58	1	999	2	N	3			35
						3	9							
12	1364 N	1063	-0-	-301	-0-	60	1	1000	2	N	3			38
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		15,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

OIL AND GAS DIVISION

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		829288									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222766	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11381	PERF.10108	- 10614	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-		37
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-		37
03	403 N	249	-0-	-154	-0-	10	1	239	2	N	-0-		37
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	18	1	433	2	N	3		40
						3	9						
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	11	1	251	2	N	3		43
						3	9						
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-		43
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	N	-0-		43
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-		43
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	17	1	374	2	N	-0-		43
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-		43
*11	630 N	395	-0-	-235	-0-	20	1	375	2	N	-0-		43
12	651 N	290	-0-	-361	-0-	15	1	275	2	N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		4,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:			1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860	- 10860
JOHN TUBBE															
01	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4511	2	18	9	N	16	9	8	194	
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4479	2	29	9	N	26	6	8	214	
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3953	2	77	9	N	70	179	1	104	
04	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4662	2	14	9	N	13	3	8	114	
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4498	2	21	9	N	19	4	8	129	
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4518	2	26	9	N	24	4	8	149	
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4449	2	23	9	N	21	1	8	169	
08	T. A.	4243	-0-	4243	4243	4231	2	12	9	N	11	2	8	178	
09	T. A.	3377	-0-	3377	7620	3349	2	28	9	N	25	2	8	201	
10	T. A.	4433	-0-	4433	12053	4376	2	57	9	N	52	178	1	75	
11	16190 X	4137	-0-	-12053	-0-	4103	2	34	9	N	31	4	8	102	
12	4464 X	3766	-0-	-698	-0-	3620	2	146	9	N	133	107	1	124	
TOTAL GAS PROD:		51,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		441									

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		34186 700		WELL #:			1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10264	- 10608
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668													
ROBERTS															
01	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2360	2	2	9	N	2			222	
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2130	2	14	9	N	13			235	
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	2	11	9	N	10			245	
04	2280 N	2173	-0-	-107	-0-	2167	2	6	9	N	5	187	1	63	
05	2356 N	2102	-0-	-254	-0-	2088	2	14	9	N	13			76	
06	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	2070	2	2	9	N	2			78	
07	2232 N	1827	-0-	-405	-0-	1819	2	8	9	N	7			85	
08	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2082	2	14	9	N	13			98	
09	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	2012	2	9	9	N	8			106	
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1949	2	30	9	N	27			133	
11	2040 N	1933	-0-	-107	-0-	1927	2	6	9	N	5			138	
12	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1977	2	8	9	N	7			145	
TOTAL GAS PROD:		24,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		112									

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288													
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	99	1	2225	2	N	13		110
						14	9						
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	87	1	2041	2	N	20		130
						22	9						
03	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	95	1	2156	2	N	5		135
						6	9						
04	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	89	1	2140	2	N	5		140
						6	9						
05	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	96	1	2200	2	N	-0-		140
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	2149	2	N	-0-		140
07	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	96	1	2134	2	N	-0-		140
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	92	1	1971	2	N	10		150
						11	9						
09	2250 N	1854	-0-	-396	-0-	82	1	1768	2	N	4		154
						4	9						
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	108	1	1940	2	N	-0-		154
*11	2190 N	2097	-0-	-93	-0-	114	1	1965	2	N	16		170
						18	9						
12	2325 N	2106	-0-	-219	-0-	120	1	1975	2	N	10		180
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		25,928			TOTAL CONDENSATE PROD:						83		

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875													
01	3968 X	3287	-0-	-681	-0-	140	1	3136	2	N	10		47
						11	9						
02	3584 X	3404	-0-	-180	-0-	139	1	3247	2	N	16		63
						18	9						
03	3968 X	2637	-0-	-1331	-0-	110	1	2493	2	N	31		94
						34	9						
04	3660 X	2368	-0-	-1292	-0-	95	1	2272	2	N	1		95
						1	9						
05	3782 X	3003	-0-	-779	-0-	1633	1	1362	2	N	7		102
						8	9						
06	3660 X	2326	-0-	-1334	-0-	2326	2			N	-0-		102
07	3782 X	2761	-0-	-1021	-0-	119	1	2636	2	N	5		107
						6	9						
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	124	1	2671	2	N	2		109
						2	9						
09	2910 X	2337	-0-	-573	-0-	104	1	2232	2	N	1		110
						1	9						
10	3007 X	2195	-0-	-812	-0-	115	1	2072	2	N	7		117
						8	9						
*11	2670 X	2132	-0-	-538	-0-	115	1	1989	2	N	25		142
						28	9						
12	2852 X	2040	-0-	-812	-0-	120	1	1900	2	N	18		160
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		31,287			TOTAL CONDENSATE PROD:						123		

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288												
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	N	75
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	75
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	75
04		240 N	189	-0-	-51	-0-	8	1	181	2	N	75
05		403 N	147	-0-	-256	-0-	6	1	141	2	N	75
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	2	N	75
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	75
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	75
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	N	75
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	75
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	75
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	75
TOTAL GAS PROD:			2,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1705 X	1452	-0-	-253	-0-	1448	2	4	9	N	36
02		1120 N	997	-0-	-123	-0-	988	2	9	9	N	43
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	43
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2228	2	28	9	N	66
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	N	66
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	2	4	9	N	68
07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	71
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	2	3	9	N	73
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	73
10		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	73
11		1290 N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	73
*12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1462	2	3	9	N	73
TOTAL GAS PROD:			18,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION												
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241												
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	47
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	47
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	47
04		1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	47
05		1333 N	994	-0-	-339	-0-	933	2	61	9	N	5
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1759	2	39	9	N	40
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	N	45
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	45
09		1350 N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	45
10		1643 N	1176	-0-	-467	-0-	1176	2			N	45
11		1560 N	1023	-0-	-537	-0-	1023	2			N	45
12		1147 N	889	-0-	-258	-0-	889	2			N	45
TOTAL GAS PROD:			14,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			95			

GEO-VEST (PETTIT)		34518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
SAMSON LONE STAR, LLC		744737														
MILLER HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 163428		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164886		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 165818		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
 PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 8824 - 8834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8760 - 8886		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		34943 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
HUNTER, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10804 - 10937
01	589 N	181	-0-	-408	-0-	158 2	23 9	N	21		195
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	382 2	43 9	N	39		234
03	372 N	315	-0-	-57	-0-	278 2	37 9	N	34	191 1	77
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	243 2	28 9	N	25		102
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	342 2	31 9	N	28		130
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	294 2	32 9	N	29		159
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	266 2	17 9	N	15		174
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	628 2	29 9	N	26		200
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	790 2	22 9	N	20		220
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	871 2	37 9	N	34		254
11	750 N	402	-0-	-348	-0-	379 2	23 9	N	21		275
12	837 N	146	-0-	-691	-0-	128 2	18 9	N	16	191 1	100
TOTAL GAS PROD:		5,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		308			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR									
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027																			
WILCO GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 115454		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 11985		PERF.10968 - 11018	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	173	2	N	7					27		
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9									27		
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	-0-	35	1	199	2	N	-0-					27		
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					27		
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					27		
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	N	-0-					27		
07	93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-	54	1	187	2	N	1					28		
08	124 N	58	-0-	-66	-0-	-0-	1	9									28		
09	240 N	25	-0-	-215	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-					28		
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-					28		
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-					28		
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					28		
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					28		
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	21	2	N	-0-					28		
TOTAL GAS PROD:		1,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		8													

ALLGOOD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 118458		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10942 - 11012	
01	1426 X	1355	-0-	-71	-0-	-0-	162	1	1193	2	N	-0-					191		
02	1288 X	1113	-0-	-175	-0-	-0-	128	1	985	2	N	-0-					191		
03	1240 X	1171	-0-	-69	-0-	-0-	131	1	1038	2	N	2					193		
04	1320 X	1277	-0-	-43	-0-	-0-	2	9									193		
05	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1131	2	N	-0-					193		
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	N	-0-					193		
07	1333 X	1118	-0-	-215	-0-	-0-	182	1	1198	2	N	2	167	1			28		
08	1457 X	1028	-0-	-429	-0-	-0-	2	9									31		
09	1410 X	968	-0-	-442	-0-	-0-	135	1	980	2	N	3					37		
10	1457 X	889	-0-	-568	-0-	-0-	3	9									37		
11	1380 X	1031	-0-	-349	-0-	-0-	121	1	900	2	N	6					38		
12	1116 X	1000	-0-	-116	-0-	-0-	7	9									38		
09	1410 X	968	-0-	-442	-0-	-0-	119	1	845	2	N	4	3	1			46		
10	1457 X	889	-0-	-568	-0-	-0-	4	9									46		
11	1380 X	1031	-0-	-349	-0-	-0-	112	1	768	2	N	8					55		
12	1116 X	1000	-0-	-116	-0-	-0-	134	1	887	2	N	9					55		
11	1380 X	1031	-0-	-349	-0-	-0-	10	9									65		
12	1116 X	1000	-0-	-116	-0-	-0-	129	1	860	2	N	10					65		
							11	9											
TOTAL GAS PROD:		13,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		44													

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229212		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	161	1	1188	2	N	19		117
						21	9						
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	139	1	1068	2	N	13		130
						14	9						
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	140	1	1109	2	N	21		151
						23	9						
04	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	131	1	1010	2	N	23		174
						25	9						
05	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	128	1	969	2	N	81	181 1	74
						89	9						
06	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	155	1	1018	2	N	15		89
						17	9						
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	179	1	1299	2	N	20		109
						22	9						
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	N	18		127
						20	9						
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	184	1	1302	2	N	15	3 1	139
						17	9						
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	188	1	1287	2	N	24		163
						26	9						
11	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	185	1	1220	2	N	17		180
						19	9						
12	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	184	1	1228	2	N	20	155 1	45
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		16,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		286					

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242440		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	867	-0-	-249	-0-	103	1	762	2	Y	2		129
						2	9						
02	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	119	1	918	2	Y	11		140
						12	9						
03	DLQ G-10	1252	-0-	1252	2301	128	1	1015	2	Y	99	179 1	60
						109	9						
04	2900 N	979	-0-	-1921	380	111	1	857	2	Y	10		70
						11	9						
05	1351 N	971	-0-	-380	-0-	112	1	849	2	Y	9		79
						10	9						
06	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	136	1	894	2	Y	13		92
						14	9						
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	128	1	929	2	Y	4		96
						4	9						
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	132	1	987	2	Y	12		108
						13	9						
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	125	1	885	2	Y	6	3 1	111
						7	9						
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	134	1	918	2	Y	4		115
						4	9						
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	152	1	1002	2	Y	6		121
						7	9						
*12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	151	1	1009	2	Y	5		126
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		12,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		181					

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243251	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10998	- 11008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 X	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-	-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-	-0-
03	372 X	223	-0-	-149	-0-	21	1	202	2	N	-0-	-0-
04	360 X	94	-0-	-266	-0-	9	1	85	2	N	-0-	-0-
05	372 X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
07	217 X	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	2	N	-0-	-0-
08	217 X	93	-0-	-124	-0-	9	1	84	2	N	-0-	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
10	93 X	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
*12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		946				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243316	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11084	- 11094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOYD, H. S.		WELL #:		1	RRCID ->	263594	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11298	- 11366
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	2
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	2
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	2
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
MARTIN "L"		WELL #:		1	RRCID ->	203779	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992 - 11042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS "T"		WELL #:		1	RRCID ->	205288	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11040 - 11046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INMAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	205289	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11101
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602														
INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
MARTIN "L"		WELL #: 2		RRCID -> 232965		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	3534 X	1240	-0-	-2294	-0-	1227	2	13 9	N	12	34 1	-0-
02	3192 X	2833	-0-	-359	-0-	2809	2	24 9	N	22	18 1	4
03	3441 X	2328	-0-	-1113	-0-	2296	2	32 9	N	29	33 1	-0-
04	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	2946	2	22 9	N	20	20	20
05	3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3033	2	10 9	N	9	20 1	9
06	3030 X	2916	-0-	-114	-0-	2891	2	25 9	N	23	25 1	7
07	3131 X	2511	-0-	-620	-0-	2488	2	23 9	N	21	14 1	14
08	3069 X	2587	-0-	-482	-0-	2563	2	24 9	N	22	29 1	7
09	2970 X	2365	-0-	-605	-0-	2351	2	14 9	N	13	13 1	7
10	3038 X	2444	-0-	-594	-0-	2424	2	20 9	N	18	16 1	9
11	2910 X	2063	-0-	-847	-0-	2031	2	32 9	N	29	31 1	7
12	2573 X	2043	-0-	-530	-0-	2023	2	20 9	N	18	15 1	10
TOTAL GAS PROD:		29,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 218918		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896				
HUNTER, J.L.		WELL #: 2										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	2201 X	2031	-0-	-170	-0-	90	1	37 9	N	34	88 1	22
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	85	1	20 9	N	18		40
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	79	1	37 9	N	34	2 8	72
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	89	1	34 9	N	31	77 1	22
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	100	1	29 9	N	26		48
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	25 9	N	23	1 8	70
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	37 9	N	34	79 1	22
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1	29 9	N	26		48
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	85	1	33 9	N	30		78
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	85	1	35 9	N	32	77 1	33
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1	21 9	N	19		52
*12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	89	1	23 9	N	21		73
TOTAL GAS PROD:		23,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		328						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7130 X	3937	-0-	-3193	-0-	642	1	3220	2	N	68		202	
						75	9							
02	8204 X	3311	-0-	-4893	-0-	621	1	2622	2	N	62	149 1	112	
						68	9					3 8		
03	5952 X	5063	-0-	-889	-0-	1139	1	3848	2	N	69	12 8	169	
						76	9							
04	5760 X	4916	-0-	-844	-0-	785	1	4066	2	N	59	4 8	224	
						65	9							
05	5363 X	3004	-0-	-2359	-0-	627	1	2374	2	N	3	145 1	82	
						3	9							
06	4890 X	2522	-0-	-2368	-0-	603	1	1902	2	N	15	5 8	92	
						17	9							
07	5084 X	1395	-0-	-3689	-0-	544	1	830	2	N	19	2 8	109	
						21	9							
08	5084 X	2242	-0-	-2842	-0-	488	1	1726	2	N	25		134	
						28	9							
09	4920 X	2133	-0-	-2787	-0-	485	1	1636	2	N	11		145	
						12	9							
10	3007 X	1726	-0-	-1281	-0-	443	1	1259	2	N	22		167	
						24	9							
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	770	1	2558	2	N	31	150 1	48	
						34	9							
*12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	874	1	2995	2	N	56		104	
						62	9							
TOTAL GAS PROD:		37,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	1161	1	3889	2	N	117	152 1	135	
						129	9					2 8		
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1330	1	3595	2	N	35		170	
						39	9							
03	5425 X	3886	-0-	-1539	-0-	1130	1	2706	2	N	45	162 1	52	
						50	9					1 8		
04	5250 X	3631	-0-	-1619	-0-	1006	1	2578	2	N	43		95	
						47	9							
05	5425 X	3351	-0-	-2074	-0-	1124	1	2227	2	N	-0-		95	
06	5250 X	3169	-0-	-2081	-0-	874	1	2177	2	N	107	147 1	53	
						118	9					2 8		
07	5425 X	4091	-0-	-1334	-0-	1334	1	2703	2	N	49	3 8	99	
						54	9							
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	1141	1	3244	2	N	83		182	
						91	9							
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	1259	1	2889	2	N	35		217	
						39	9							
10	4092 X	4069	-0-	-23	-0-	1277	1	2734	2	N	53	178 1	92	
						58	9							
11	4320 X	4161	-0-	-159	-0-	1528	1	2592	2	N	37		129	
						41	9							
12	4464 X	4079	-0-	-385	-0-	1737	1	2265	2	N	70		199	
						77	9							
TOTAL GAS PROD:		49,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		674								

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	85
02		2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	85
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	85
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	85
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
06		234 X	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	N	85
07		430 X	430	-0-	-0-	-0-	87	1	343	2	N	85
08		155 X	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	85
09		240 X	10	-0-	-230	-0-	3	1	7	2	N	85
10		434 X	86	-0-	-348	-0-	15	1	71	2	N	85
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	85
12		434 X	6	-0-	-428	-0-	3	1	3	2	N	85
TOTAL GAS PROD:			921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612												
01		10230 X	9989	-0-	-241	-0-	9881	2	108	9	N	88
02		9772 X	8776	-0-	-996	-0-	8715	2	61	9	N	142
03		10819 X	10430	-0-	-389	-0-	10236	2	194	9	N	125
04		10440 X	9728	-0-	-712	-0-	9642	2	86	9	N	202
05		10013 X	9910	-0-	-103	-0-	9787	2	123	9	N	141
06		10080 X	9158	-0-	-922	-0-	9060	2	98	9	N	225
07		10416 X	9137	-0-	-1279	-0-	9074	2	63	9	N	88
08		9734 X	9672	-0-	-62	-0-	9610	2	62	9	N	144
09		9420 X	9036	-0-	-384	-0-	8897	2	139	9	N	91
10		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10585	2	65	9	N	150
11		9360 X	8747	-0-	-613	-0-	8669	2	78	9	N	221
12		9672 X	8793	-0-	-879	-0-	8709	2	84	9	N	119
TOTAL GAS PROD:			114,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,053			

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319												
01		11532 X	10294	-0-	-1238	-0-	2898	1	7354	2	N	36
02		10836 X	9134	-0-	-1702	-0-	2600	1	6480	2	N	85
03		11625 X	9990	-0-	-1635	-0-	2738	1	7164	2	N	164
04		11100 X	10429	-0-	-671	-0-	2981	1	7382	2	N	224
05		11098 X	10475	-0-	-623	-0-	3031	1	7378	2	N	103
06		9960 X	9497	-0-	-463	-0-	2719	1	6717	2	N	155
07		10788 X	9023	-0-	-1765	-0-	2681	1	6290	2	N	198
08		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	3100	1	8146	2	N	108
09		10440 X	10371	-0-	-69	-0-	2988	1	7328	2	N	158
10		10478 X	8884	-0-	-1594	-0-	2600	1	6251	2	N	188
11		10440 X	9961	-0-	-479	-0-	2810	1	7082	2	N	63
12		10788 X	10141	-0-	-647	-0-	3073	1	7028	2	N	99
TOTAL GAS PROD:			119,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			645			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
HUNTER, J.L.		WELL #: 4H		RRCID -> 246176		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8246 X	7388	-0-	-858	-0-	327 1	6931 2	N	118	89 1	5 8	94	
							130 9							
02		7252 X	6575	-0-	-677	-0-	294 1	6169 2	N	102	171 1		25	
							112 9							
03		7936 X	7811	-0-	-125	-0-	332 1	7350 2	N	117	99 1	6 8	37	
							129 9							
04		7650 X	7049	-0-	-601	-0-	326 1	6610 2	N	103	100 1	3 8	37	
							113 9							
05		7719 X	6456	-0-	-1263	-0-	302 1	6052 2	N	93			130	
							102 9							
06		7560 X	5926	-0-	-1634	-0-	297 1	5545 2	N	76	165 1	6 8	35	
							84 9							
07		7812 X	7495	-0-	-317	-0-	338 1	7044 2	N	103	80 1	8 8	50	
							113 9							
08		7812 X	7473	-0-	-339	-0-	346 1	7027 2	N	91	96 1		45	
							100 9							
09		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	329 1	6793 2	N	87			132	
							96 9							
10		7502 X	6983	-0-	-519	-0-	327 1	6562 2	N	85	97 1		120	
							94 9							
11		7260 X	7089	-0-	-171	-0-	308 1	6685 2	N	87	180 1		27	
							96 9							
12		7502 X	7053	-0-	-449	-0-	335 1	6619 2	N	90			117	
							99 9							
TOTAL GAS PROD:		84,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,152						

BROWN, IDA MAE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246361		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7133 2	143 9	N	130	179 1	5 8	63	
02		7252 X	6633	-0-	-619	-0-	6568 2	65 9	N	59	3 8		119	
03		7967 X	7341	-0-	-626	-0-	7229 2	112 9	N	102	7 8		214	
04		7440 X	6613	-0-	-827	-0-	6557 2	56 9	N	51	178 1	5 8	82	
05		7688 X	6580	-0-	-1108	-0-	6517 2	63 9	N	57			139	
06		7110 X	4583	-0-	-2527	-0-	4522 2	61 9	N	55	5 8		189	
07		7347 X	5925	-0-	-1422	-0-	5877 2	48 9	N	44	178 1	3 8	52	
08		7006 X	4888	-0-	-2118	-0-	4820 2	68 9	N	62			114	
09		6600 X	4532	-0-	-2068	-0-	4463 2	69 9	N	63			177	
10		6572 X	5363	-0-	-1209	-0-	5309 2	54 9	N	49			226	
11		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107 2		N	-0-			226	
*12		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6135 2	119 9	N	108	249 1		85	
TOTAL GAS PROD:		72,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		780						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: UPSHUR				
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011												TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1695	-0-	-196	-0-	332	1	1359	2	N	4	2	8			157
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	335	1	1520	2	N	-0-					157
03	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	333	1	1015	2	N	1					158
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	355	1	1192	2	N	-0-					158
05	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	379	1	1072	2	N	3					161
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	367	1	1075	2	N	20	1	8			180
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	379	1	1214	2	N	19	160	1	2	8	37
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	379	1	1121	2	N	19					56
09	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	367	1	939	2	N	1					57
10	1488 N	1237	-0-	-251	-0-	373	1	864	2	N	-0-					57
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	331	1	1383	2	N	23					80
12	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	379	1	951	2	N	1					81
TOTAL GAS PROD:		18,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		91										

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011												TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961				
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					102
02	1484 N	1306	-0-	-178	-0-	1286	2	20	9	N	18					120
03	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1628	2	8	9	N	7					127
04	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1426	2	2	9	N	2	2	8			127
05	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1404	2	14	9	N	13					140
06	1590 N	1141	-0-	-449	-0-	1138	2	3	9	N	3	1	8			142
07	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1336	2	3	9	N	3					145
08	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					145
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					147
10	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-					147
11	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					147
12	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1248	2	3	9	N	3					150
TOTAL GAS PROD:		16,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		51										

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007												TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900				
01	3100 N	1334	-0-	-1766	208798	1334	2			N	-0-					165
02	2800 N	785	-0-	-2015	206783	768	2	17	9	N	15					180
03	3100 N	1001	-0-	-2099	204684	984	2	17	9	N	15					195
04	3000 N	909	-0-	-2091	202593	901	2	8	9	N	7					202
05	3100 N	796	-0-	-2304	200289	788	2	8	9	N	7					209
06	3000 N	619	-0-	-2381	197908	610	2	9	9	N	8					217
07	3100 N	496	-0-	-2604	195304	493	2	3	9	N	3	166	1	2	8	52
08	3100 N	367	-0-	-2733	192571	367	2			N	-0-					52
09	3000 N	942	-0-	-2058	190513	919	2	23	9	N	21					73
10	3100 N	918	-0-	-2182	188331	910	2	8	9	N	7					80
11	3000 N	1030	-0-	-1970	186361	1020	2	10	9	N	9					89
*12	3100 N	1247	-0-	-1853	184508	1247	2			N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		10,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		92										

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.				495689									
MCCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	203736	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10978 - 10988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			96
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	425	2	15	9	14			110
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	8			118
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	10			128
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	495	2	52	9	47			175
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	496	2	8	9	7			182
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	549	2	11	9	10			192
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	414	2	25	9	23	176	1	39
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	429	2	10	9	9			48
10	558 N	413	-0-	-145	-0-	404	2	9	9	8			56
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	388	2	11	9	10			66
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	388	2	10	9	9			75
TOTAL GAS PROD:		5,482				TOTAL CONDENSATE PROD:				155			

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		1 C	RRCID ->	219763	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 10724
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARSH, T.D.		WELL #:		1	RRCID ->	226649	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10699 - 10802		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
HILL, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	260154	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10752	-	10838
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	1009	-0-	-1130	-0-	54	1	955	2	N	-0-		92
02		1820 N	78	-0-	-1742	-0-	6	1	72	2	N	-0-		92
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		92
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		92
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	113 1	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:				1,087	TOTAL CONDENSATE PROD:								41	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		WELL #:		1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	11510	-	14140
JOHNSON																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		16275 X	14707	-0-	-1568	-0-	14670	3	37	9	N	34	175 1	43		
02		13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13666	3	21	9	N	19		62		
03		15128 X	14403	-0-	-725	-0-	14370	3	33	9	N	30		92		
04		14400 X	13607	-0-	-793	-0-	13572	3	35	9	N	32		124		
05		15159 X	14298	-0-	-861	-0-	14275	3	23	9	N	21		145		
06		14670 X	13492	-0-	-1178	-0-	13462	3	30	9	N	27		172		
07		15159 X	13494	-0-	-1665	-0-	13461	3	33	9	N	30	169 1	33		
08		14415 X	12857	-0-	-1558	-0-	12835	3	22	9	N	20		53		
09		13830 X	11929	-0-	-1901	-0-	11906	3	23	9	N	21		74		
10		14291 X	12367	-0-	-1924	-0-	12319	3	48	9	N	44		118		
11		13500 X	12041	-0-	-1459	-0-	1091	1	10930	3	N	18		136		
12		13485 X	12962	-0-	-523	-0-	20	9	1147	1	11802	3	N	12	148	
							13	9								
TOTAL GAS PROD:				159,844	TOTAL CONDENSATE PROD:								308			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990													
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	742	1	1442	3	N	3	195 1	32
02	2240 X	2134	-0-	-106	-0-	716	1	1418	3	N	-0-		32
03	2542 X	2231	-0-	-311	-0-	716	1	1495	3	N	18		50
04	2460 X	1955	-0-	-505	-0-	769	1	1158	3	N	25		75
05	2542 X	2379	-0-	-163	-0-	769	1	1571	3	N	35		110
06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	795	1	1451	3	N	37		147
07	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	795	1	1210	3	N	10		157
08	2387 X	2082	-0-	-305	-0-	795	1	1287	3	N	-0-		157
09	2310 X	1663	-0-	-647	-0-	742	1	918	3	N	3		160
10	2387 X	2132	-0-	-255	-0-	742	1	1384	3	N	5		165
11	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	663	1	1629	3	N	-0-		165
*12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	769	1	1691	3	N	-0-		165
TOTAL GAS PROD:		25,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				136			

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826													
01	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	918	1	4520	3	N	47	156 1	73
02	5236 X	4835	-0-	-401	-0-	800	1	3967	3	N	62		135
03	5797 X	4927	-0-	-870	-0-	889	1	3948	3	N	82		217
04	5580 X	5312	-0-	-268	-0-	889	1	4358	3	N	59	192 1	84
05	5487 X	5342	-0-	-145	-0-	918	1	4384	3	N	36		120
06	5310 X	5042	-0-	-268	-0-	889	1	4055	3	N	89		209
07	5487 X	5189	-0-	-298	-0-	918	1	4243	3	N	25		234
08	5487 X	5272	-0-	-215	-0-	889	1	4286	3	N	88	187 1	135
09	5310 X	4874	-0-	-436	-0-	859	1	3974	3	N	37		172
10	5332 X	4502	-0-	-830	-0-	829	1	3645	3	N	25		197
11	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	829	1	4249	3	N	67		264
12	5270 X	4902	-0-	-368	-0-	889	1	3960	3	N	48	192 1	120
TOTAL GAS PROD:		60,839				TOTAL CONDENSATE PROD:				665			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
PEAK ENERGY CORPORATION 647135														
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	284	2	11	9	N	10			210
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	214	1	206	2	N	2			212
						2	9							
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	176	1	449	2	N	1			213
						1	9							
04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	154	1	258	2	N	4			217
						4	9							
05	465 X	225	-0-	-240	-0-	6	1	207	2	N	11			228
						12	9							
06	600 X	210	-0-	-390	-0-	200	2	10	9	N	9			237
07	620 X	183	-0-	-437	-0-	4	1	170	2	N	8			245
						9	9							
08	620 X	281	-0-	-339	-0-	34	1	244	2	N	3			248
						3	9							
09	420 X	237	-0-	-183	-0-	229	2	8	9	N	7			255
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5	187	1	73
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	540	2	17	9	N	15			88
*12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	373	2	14	9	N	13			101
TOTAL GAS PROD:		4,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802														
01	2418 X	1833	-0-	-585	-0-	31	1	1740	2	N	56	4	8	202
						62	9							
02	2128 X	1882	-0-	-246	-0-	110	1	1739	2	N	30	187	1	45
						33	9							
03	2356 X	1534	-0-	-822	-0-	324	1	1198	2	N	11			56
						12	9							
04	2280 X	1368	-0-	-912	-0-	280	1	1084	2	N	4			60
						4	9							
05	2077 X	1230	-0-	-847	-0-	229	1	1001	2	N	-0-			60
06	2010 X	1247	-0-	-763	-0-	271	1	976	2	N	-0-			60
07	2077 X	1013	-0-	-1064	-0-	254	1	759	2	N	-0-			60
08	1519 X	904	-0-	-615	-0-	111	1	792	2	N	1			61
						1	9							
09	1380 X	788	-0-	-592	-0-	40	1	748	2	N	-0-			61
10	1302 X	695	-0-	-607	-0-	695	2			N	-0-			61
11	1260 X	708	-0-	-552	-0-	700	2	8	9	N	7			68
12	1023 X	613	-0-	-410	-0-	613	2			N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		13,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135										
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 226193		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1922 X	1602	-0-	-320	-0-	28 1	1560 2	N	13			190
						14 9						
02	1736 X	1441	-0-	-295	-0-	86 1	1355 2	N	-0-			190
03	1953 X	1628	-0-	-325	-0-	347 1	1278 2	N	3			193
						3 9						
04	1890 X	1695	-0-	-195	-0-	344 1	1336 2	N	14	2 8		205
						15 9						
05	1953 X	1687	-0-	-266	-0-	306 1	1341 2	N	36	1 8		240
						40 9						
06	1590 X	1513	-0-	-77	-0-	325 1	1179 2	N	8			248
						9 9						
07	1767 X	1743	-0-	-24	-0-	430 1	1289 2	N	22	185 1		85
						24 9						
08	1767 X	1634	-0-	-133	-0-	198 1	1418 2	N	16			101
						18 9						
09	1710 X	1561	-0-	-149	-0-	79 1	1450 2	N	29			130
						32 9						
10	1736 X	1349	-0-	-387	-0-	1327 2	22 9	N	20			150
11	1770 X	1291	-0-	-479	-0-	1266 2	25 9	N	23			173
12	1736 X	1558	-0-	-178	-0-	1532 2	26 9	N	24			197
TOTAL GAS PROD:		18,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		208						

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 230825		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3410 X	2508	-0-	-902	-0-	43 1	2380 2	N	77	2 8		268
						85 9						
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	256 1	4038 2	N	86	184 1		170
						95 9						
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	1120 1	4126 2	N	54	2 8		222
						59 9						
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	957 1	3720 2	N	30	2 8		250
						33 9						
05	4867 X	4529	-0-	-338	-0-	839 1	3671 2	N	17	2 8		265
						19 9						
06	5130 X	4133	-0-	-997	-0-	894 1	3239 2	N	-0-			265
07	5301 X	4578	-0-	-723	-0-	1143 1	3427 2	N	7			272
						8 9						
08	5301 X	3303	-0-	-1998	-0-	397 1	2848 2	N	53	182 1		143
						58 9						
09	4710 X	3095	-0-	-1615	-0-	155 1	2857 2	N	75			218
						83 9						
10	4588 X	2515	-0-	-2073	-0-	2500 2	15 9	N	14			232
11	4440 X	2819	-0-	-1621	-0-	2813 2	6 9	N	5			237
12	4588 X	3010	-0-	-1578	-0-	2940 2	70 9	N	64	186 1		115
TOTAL GAS PROD:		44,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		482						

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554																	
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	315	1	1987	2	Y	-0-					38
02		2044 N	1872	-0-	-172	-0-	252	1	1606	2	Y	13					51
							14	9									
03		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	437	1	2598	2	Y	10					61
							11	9									
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	330	1	1895	2	Y	-0-					61
05		2077 N	2058	-0-	-19	-0-	326	1	1732	2	Y	-0-					61
06		2220 N	2006	-0-	-214	-0-	276	1	1730	2	Y	-0-					61
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	330	1	2120	2	Y	-0-					61
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	309	1	2329	2	Y	-0-					61
09		2010 N	1938	-0-	-72	-0-	259	1	1679	2	Y	-0-					61
10		2077 N	471	-0-	-1606	-0-	471	1			Y	-0-					61
11		2010 N	1976	-0-	-34	-0-	336	1	1640	2	Y	-0-					61
*12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	308	1	1755	2	Y	-0-					61
TOTAL GAS PROD:			25,045											TOTAL CONDENSATE PROD:	23		

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860																	
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	205	1	1294	2	Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	1302	175	1	1119	2	Y	7					27
							8	9									
03	DLQ	G-10	979	-0-	979	2281	140	1	833	2	Y	5					32
							6	9									
04	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	3569	191	1	1097	2	Y	-0-					32
05		2800 N	1378	-0-	-1422	2147	218	1	1160	2	Y	-0-					32
06		3000 N	1346	-0-	-1654	493	185	1	1161	2	Y	-0-					32
07		1701 N	1208	-0-	-493	-0-	163	1	1045	2	Y	-0-					32
08		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	115	1	868	2	Y	35					67
							39	9									
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	174	1	1127	2	Y	-0-					67
10		1209 N	327	-0-	-882	-0-	327	1			Y	-0-					67
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	237	1	1155	2	Y	1					68
							1	9									
*12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	217	1	1238	2	Y	-0-					68
TOTAL GAS PROD:			14,498											TOTAL CONDENSATE PROD:	48		

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920																	
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	148	1	933	2	Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	973	-0-	973	973	132	1	841	2	Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	731	-0-	731	1704	105	1	626	2	Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	2871	173	1	994	2	Y	-0-					5
05		2800 N	1161	-0-	-1639	1232	184	1	977	2	Y	-0-					5
06		2442 N	1210	-0-	-1232	-0-	167	1	1043	2	Y	-0-					5
07		1147 N	1006	-0-	-141	-0-	136	1	870	2	Y	-0-					5
08		1147 N	782	-0-	-365	-0-	92	1	690	2	Y	-0-					5
09		1110 N	848	-0-	-262	-0-	113	1	735	2	Y	-0-					5
10		992 N	275	-0-	-717	-0-	275	1			Y	-0-					5
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	172	1	839	2	Y	-0-					5
*12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	156	1	887	2	Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			11,288											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

01	4185 X	3198	-0-	-987	-0-	3164	3	34	9	Y	31	31	1				-0-
02	DLQ G-10	3566	-0-	3566	3566	3523	3	43	9	Y	39	39	1				-0-
03	DLQ G-10	3969	-0-	3969	7535	3928	3	41	9	Y	37	37	1				-0-
04	10593 X	3058	-0-	-7535	-0-	3023	3	35	9	Y	32	32	1				-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3566	3	40	9	Y	36	36	1				-0-
06	3840 X	3263	-0-	-577	-0-	3235	3	28	9	Y	25	25	1				-0-
07	3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3175	3	31	9	Y	28	28	1				-0-
08	3968 X	3545	-0-	-423	-0-	3521	3	24	9	Y	22	22	1				-0-
09	3480 X	3412	-0-	-68	-0-	3382	3	30	9	Y	27	27	1				-0-
10	3596 X	3436	-0-	-160	-0-	3407	3	29	9	Y	26	26	1				-0-
*11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3419	3	31	9	Y	28	28	1				-0-
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 37,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

01	5022 X	3458	-0-	-1564	-0-	3411	3	47	9	N	43	43	1				-0-
02	DLQ G-10	4242	-0-	4242	4242	4201	3	41	9	N	37	37	1				-0-
03	DLQ G-10	3843	-0-	3843	8085	3795	3	48	9	N	44	44	1				-0-
04	11531 X	3446	-0-	-8085	-0-	3404	3	42	9	N	38	38	1				-0-
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3169	3	36	9	N	33	33	1				-0-
06	4560 X	3671	-0-	-889	-0-	3647	3	24	9	N	22	22	1				-0-
07	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5134	3	31	9	N	28	28	1				-0-
08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5267	3	24	9	N	22	22	1				-0-
09	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6281	3	28	9	N	25	25	1				-0-
10	5177 X	4863	-0-	-314	-0-	4839	3	24	9	N	22	22	1				-0-
*11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5903	3	19	9	N	17	17	1				-0-
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 49,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

01	4588 X	4487	-0-	-101	-0-	4434	3	53	9	N	48	48	1				-0-
02	4424 X	4184	-0-	-240	-0-	4138	3	46	9	N	42	42	1				-0-
03	4898 X	4247	-0-	-651	-0-	4199	3	48	9	N	44	44	1				-0-
04	4740 X	4138	-0-	-602	-0-	4094	3	44	9	N	40	40	1				-0-
05	4836 X	4638	-0-	-198	-0-	4591	3	47	9	N	43	43	1				-0-
06	4470 X	4467	-0-	-3	-0-	4436	3	31	9	N	28	28	1				-0-
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4686	3	31	9	N	28	28	1				-0-
08	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	4622	3	23	9	N	21	21	1				-0-
09	4500 X	4341	-0-	-159	-0-	4311	3	30	9	N	27	27	1				-0-
10	4712 X	4469	-0-	-243	-0-	4444	3	25	9	N	23	23	1				-0-
11	4560 X	4397	-0-	-163	-0-	4366	3	31	9	N	28	28	1				-0-
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 48,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1987	3	41	9	N	37	37	1	-0-
02		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1792	3	34	9	N	31	31	1	-0-
03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1719	3	29	9	N	26	26	1	-0-
04		1950 X	996	-0-	-954	-0-	977	3	19	9	N	17	17	1	-0-
05		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2093	3	40	9	N	36	36	1	-0-
06		1950 X	1718	-0-	-232	-0-	1689	3	29	9	N	26	26	1	-0-
07		2015 X	1074	-0-	-941	-0-	1054	3	20	9	N	18	18	1	-0-
08		2139 X	1839	-0-	-300	-0-	1818	3	21	9	N	19	19	1	-0-
09		2070 X	1756	-0-	-314	-0-	1726	3	30	9	N	27	27	1	-0-
10		2139 X	1327	-0-	-812	-0-	1303	3	24	9	N	22	22	1	-0-
11		1770 X	1028	-0-	-742	-0-	1005	3	23	9	N	21	21	1	-0-
12		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,473				TOTAL CONDENSATE PROD:					280			

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630															
01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4542	3	51	9	N	46	46	1	-0-
02		4564 X	3990	-0-	-574	-0-	3947	3	43	9	N	39	39	1	-0-
03		5053 X	4370	-0-	-683	-0-	4326	3	44	9	N	40	40	1	-0-
04		4890 X	4000	-0-	-890	-0-	3958	3	42	9	N	38	38	1	-0-
05		4743 X	4266	-0-	-477	-0-	4219	3	47	9	N	43	43	1	-0-
06		4440 X	4085	-0-	-355	-0-	4053	3	32	9	N	29	29	1	-0-
07		4433 X	4132	-0-	-301	-0-	4101	3	31	9	N	28	28	1	-0-
08		4371 X	3949	-0-	-422	-0-	3926	3	23	9	N	21	21	1	-0-
09		4140 X	3911	-0-	-229	-0-	3881	3	30	9	N	27	27	1	-0-
10		4278 X	3989	-0-	-289	-0-	3960	3	29	9	N	26	26	1	-0-
*11		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4179	3	31	9	N	28	28	1	-0-
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,495				TOTAL CONDENSATE PROD:					365			

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026															
04		0	4233	-0-	4233	4233	4233	3			N	-0-			-0-
05		0	88279	-0-	88279	92512	86174	3	2105	9	N	1914	1720	1	194
06		0	85872	-0-	85872	178384	83829	3	2043	9	N	1857	1952	1	99
07		0 W	74669	-0-	74669	253053	73021	3	1648	9	N	1498	1413	1	184
08		0 W	62281	-0-	62281	315334	60914	3	1367	9	N	1243	1244	1	183
09		0 W	47275	-0-	47275	362609	46232	3	1043	9	N	948	880	1	251
10		0 W	46761	-0-	46761	409370	45635	3	1126	9	N	1024	1069	1	206
11		0 W	37713	-0-	37713	447083	36782	3	931	9	N	846	898	1	154
*12		74679 X	NO RPT	-0-	-74679	372404					N	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:			447,083				TOTAL CONDENSATE PROD:					9,330			

GILMER (JURASSIC) ATOKA OPERATING, INC. MCBETH		34943 750 036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
WELL #:		1		RRCID -> 229775		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2582 N	2582	-0-	-0-	2506	2	76	9	N	69	191	1		53	
02		2352 N	2226	-0-	-126	2156	2	70	9	N	64				117	
03		2604 N	2517	-0-	-87	2460	2	57	9	N	52				169	
04		2490 N	2440	-0-	-50	2372	2	68	9	N	62	188	1		43	
05		2480 N	2441	-0-	-39	2368	2	73	9	N	66				109	
06		2430 N	2323	-0-	-107	2268	2	55	9	N	50				159	
07		2511 N	2400	-0-	-111	2375	2	25	9	N	23				182	
08		2449 N	2405	-0-	-44	2399	2	6	9	N	5				187	
09		2385 N	2385	-0-	-0-	2331	2	54	9	N	49	184	1		52	
10		2424 N	2424	-0-	-0-	2367	2	57	9	N	52				104	
11		2353 N	2353	-0-	-0-	2320	2	33	9	N	30				134	
*12		2589 N	2589	-0-	-0-	2502	2	87	9	N	79	188	1		25	
TOTAL GAS PROD:		29,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		601										

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WILCO GAS UNIT NO 1		120027		RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789								
WELL #:		1		RRCID -> 051844		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	3435	-0-	-843	523	1	2894	2	N	16				139	
02		3864 X	3651	-0-	-213	535	1	3027	2	N	81	181	1		39	
03		4247 X	3954	-0-	-293	647	1	3294	2	N	12				51	
04		3896 X	3896	-0-	-0-	756	1	3123	2	N	15				66	
05		3956 X	3956	-0-	-0-	823	1	3119	2	N	13				79	
06		3540 X	3325	-0-	-215	745	1	2567	2	N	12				91	
07		3692 X	3692	-0-	-0-	913	1	2733	2	N	42				133	
08		3969 X	3969	-0-	-0-	991	1	2859	2	N	108	181	1		60	
09		4029 X	4029	-0-	-0-	1002	1	3007	2	N	18	8	1		70	
10		4392 X	4392	-0-	-0-	1040	1	3335	2	N	15				85	
11		3922 X	3922	-0-	-0-	965	1	2924	2	N	30				115	
*12		4119 X	4119	-0-	-0-	1033	1	3060	2	N	24				139	
TOTAL GAS PROD:		46,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		386										

GILMER(JURASSIC) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC ALLGOOD GAS UNIT NO 1													
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
//CONT.// 120027													
WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		1364 N	1003	-0-	-361	-0-	120	1	883	2	Y	-0-	1
02		1120 N	807	-0-	-313	-0-	93	1	714	2	Y	-0-	1
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	146	1	1152	2	Y	-0-	1
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	144	1	1111	2	Y	-0-	1
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	132	1	1005	2	Y	-0-	1
06		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	154	1	1015	2	Y	-0-	1
07		1302 N	1229	-0-	-73	-0-	149	1	1079	2	Y	1	2
							1	9					
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	143	1	1066	2	Y	2	4
							2	9					
09		1170 N	1080	-0-	-90	-0-	134	1	946	2	Y	-0-	1
10		1240 N	454	-0-	-786	-0-	58	1	394	2	Y	2	3
							2	9					
11		1170 N	43	-0-	-1127	-0-	6	1	37	2	Y	-0-	3
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			10,686	TOTAL CONDENSATE PROD: 5									

JACKSON, JAMES GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SMITH, W.F. GU													
WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870													
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	408	1	1605	2	N	6	129
							7	9					
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	361	1	1528	2	N	12	141
							13	9					
03		2139 N	2061	-0-	-78	-0-	413	1	1635	2	N	12	153
							13	9					
04		1950 N	1831	-0-	-119	-0-	386	1	1428	2	N	15	168
							17	9					
05		2108 N	1861	-0-	-247	-0-	399	1	1448	2	N	13	181
							14	9					
06		1980 N	1774	-0-	-206	-0-	386	1	1314	2	N	67	56
							74	9				192	1
07		1891 N	1192	-0-	-699	-0-	301	1	890	2	N	1	57
							1	9					
08		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	434	1	1417	2	N	-0-	57
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	420	1	1493	2	N	2	57
							2	9				2	1
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	434	1	1527	2	N	1	58
							1	9					
11		1800 N	1732	-0-	-68	-0-	420	1	1311	2	N	1	59
							1	9					
12		1984 N	1555	-0-	-429	-0-	392	1	1160	2	N	3	62
							3	9					
TOTAL GAS PROD:			21,656	TOTAL CONDENSATE PROD: 133									

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	679 1	4003 2	N	18			200
						20 9						
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	528 1	2999 2	N	8			208
						9 9						
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	648 1	3603 2	N	43	189 1		62
						47 9						
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	685 1	3745 2	N	30			92
						33 9						
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	651 1	3555 2	N	36			128
						40 9						
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	697 1	3398 2	N	7			135
						8 9						
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	670 1	2601 2	N	4			139
						4 9						
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	724 1	3182 2	N	10			149
						11 9						
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	712 1	3358 2	N	10	8 1		151
						11 9						
10	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	731 1	3090 2	N	8			159
						9 9						
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	798 1	3726 2	N	7			166
						8 9						
*12	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	851 1	4079 2	N	17			183
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		49,932		TOTAL CONDENSATE PROD:					198			

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	314	-0-	-523	-0-	54 1	260 2	N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	85 1	431 2	N	-0-			-0-
03	589 N	364	-0-	-225	-0-	65 1	299 2	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	85 1	380 2	N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	164 1	886 2	N	-0-			-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	64 1	276 2	N	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	130 1	453 2	N	1			1
						1 9						
08	1054 N	479	-0-	-575	-0-	105 1	372 2	N	2			3
						2 9						
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	97 1	375 2	N	-0-	1 1		2
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	109 1	441 2	N	-0-			2
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	144 1	552 2	N	-0-			2
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	149 1	509 2	N	2			4
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		6,490		TOTAL CONDENSATE PROD:					5			

GILMER(JURASSIC) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC HEFNER, R.J.GU 1		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3089	-0-	-507	-0-	317	1	2750	2	N	20		120
						22	9						
02	3248 X	2808	-0-	-440	-0-	275	1	2502	2	N	28		148
						31	9						
03	3317 X	2814	-0-	-503	-0-	266	1	2522	2	N	24		172
						26	9						
04	3060 X	2844	-0-	-216	-0-	275	1	2514	2	N	50		222
						55	9						
05	3162 X	3127	-0-	-35	-0-	300	1	2743	2	N	76	188 1	110
						84	9						
06	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	299	1	2655	2	N	14		124
						15	9						
07	3100 X	2723	-0-	-377	-0-	271	1	2446	2	N	5		129
						6	9						
08	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	275	1	2512	2	N	17		146
						19	9						
09	3030 X	2968	-0-	-62	-0-	305	1	2654	2	N	8	8 1	146
						9	9						
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	343	1	2797	2	N	8		154
						9	9						
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	355	1	2743	2	N	17		171
						19	9						
*12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	346	1	2914	2	N	5		176
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		35,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		272							

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1902	-0-	-175	-0-	221	1	1633	2	N	44	184 1	32
						48	9						
02	1820 N	1736	-0-	-84	-0-	199	1	1528	2	N	8		40
						9	9						
03	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	205	1	1622	2	N	15		55
						17	9						
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	211	1	1632	2	N	12		67
						13	9						
05	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	215	1	1628	2	N	10		77
						11	9						
06	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	228	1	1503	2	N	10		87
						11	9						
07	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	216	1	1566	2	N	11		98
						12	9						
08	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	198	1	1478	2	N	15		113
						17	9						
09	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	209	1	1478	2	N	7	4 1	116
						8	9						
10	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	210	1	1437	2	N	8		124
						9	9						
11	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	212	1	1403	2	N	12		136
						13	9						
*12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	225	1	1501	2	N	48	133 1	51
						53	9						
TOTAL GAS PROD:		21,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		200							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	28	1	206	2	N	-0-	70
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	25	1	189	2	N	-0-	70
03	496 N	7	-0-	-489	-0-	1	1	6	2	N	-0-	70
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	-0-	70
05	248 N	88	-0-	-160	-0-	10	1	78	2	N	-0-	70
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	70
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	8	1	56	2	N	-0-	70
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	70
TOTAL GAS PROD:		859		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LOYD, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 160112		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-	40
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	40
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	40
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-	40
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-	40
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-	40
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-	40
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-	40
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	40
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	40
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	40
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		1,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1116 N	460	-0-	-656	-0-	66	1	387	2	N	6	111
02	952 N	699	-0-	-253	-0-	104	1	589	2	N	5	116
03	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	158	1	877	2	N	9	125
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	417	2	N	5	130
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	186	1	1015	2	N	5	135
06	1020 N	428	-0-	-592	-0-	73	1	354	2	N	1	136
07	527 N	278	-0-	-249	-0-	57	1	221	2	N	-0-	136
08	1209 N	78	-0-	-1131	-0-	14	1	60	2	N	4	140
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	N	2	141
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	2	N	-0-	141
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	97	1	455	2	N	2	143
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	100	1	480	2	N	1	144
TOTAL GAS PROD:		6,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	628	2	N	7		96
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	8	9	577	2	N	6		102
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	63	1	601	2	N	2		104
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	2	9	667	2	N	-0-		104
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	73	1	673	2	N	3		107
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	74	1	769	2	N	2		109
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	3	9	981	2	N	-0-		109
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	87	1	688	2	N	2		111
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	2	9	884	2	N	-0-	2 1	109
10	1085 N	816	-0-	-269	-0-	109	1	726	2	N	1		110
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	89	1	596	2	N	-0-		110
12	1023 N	652	-0-	-371	-0-	1	9	582	2	N	1		111
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		9,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	26	1	104	2	Y	-0-		80
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	31	1	130	2	Y	-0-		80
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	21	1	85	2	Y	-0-		80
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	Y	-0-		80
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	Y	-0-		80
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	Y	-0-		80
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	35	1	103	2	Y	-0-		80
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		80
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		80
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		1,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	222	2	N	4		65
						4	9						
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	153	2	N	1		66
						1	9						
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	N	5		71
						6	9						
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	29	1	158	2	N	2		73
						2	9						
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	2	N	-0-		73
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	173	2	N	2		75
						2	9						
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	3		78
						3	9						
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	201	2	N	2		80
						2	9						
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	2	N	-0-		80
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	36	1	154	2	N	-0-		80
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	15	1	69	2	N	-0-		80
12	217 N	82	-0-	-135	-0-	14	1	68	2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		2,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	538	2	N	3		95
						3	9						
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	121	1	684	2	N	2		97
						2	9						
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	58	1	325	2	N	3		100
						3	9						
04	600 N	385	-0-	-215	-0-	59	1	322	2	N	4		104
						4	9						
05	899 N	313	-0-	-586	-0-	48	1	264	2	N	1		105
						1	9						
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	47	1	230	2	N	-0-		105
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	71	1	276	2	N	-0-		105
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	372	2	N	4		109
						4	9						
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	53	1	248	2	N	-0-		109
10	341 N	195	-0-	-146	-0-	37	1	156	2	N	2		111
						2	9						
11	450 N	91	-0-	-359	-0-	16	1	75	2	N	-0-		111
12	310 N	83	-0-	-227	-0-	14	1	69	2	N	-0-		111
TOTAL GAS PROD:		4,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	56	1	269	2	Y	1	41
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	47	1	240	2	Y	1	42
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	53	1	246	2	Y	2	44
04	330 N	242	-0-	-88	-0-	44	1	198	2	Y	-0-	44
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	99	1	532	2	Y	-0-	44
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	78	1	336	2	Y	2	46
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	2	Y	-0-	46
08	620 N	155	-0-	-465	-0-	34	1	121	2	Y	-0-	46
09	420 N	65	-0-	-355	-0-	13	1	52	2	Y	-0-	46
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-	46
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	167	1	641	2	Y	-0-	46
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	313	2	Y	1	47
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		4,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER(JURASSIC) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC JACKSON, JAMES GAS UNIT		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2060	-0-	-141	-0-	208	1	1799	2	N	48		186
						53	9						
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	208	1	1889	2	N	81	191 1	76
						89	9						
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	324	1	3070	2	N	35		111
						39	9						
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	421	1	3856	2	N	37		148
						41	9						
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	424	1	3880	2	N	30		178
						33	9						
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	387	1	3430	2	N	65	183 1	60
						72	9						
07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	414	1	3739	2	N	26		86
						29	9						
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	437	1	3988	2	N	15		101
						17	9						
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	357	1	3105	2	N	8	11 1	98
						9	9						
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	341	1	2777	2	N	6		104
						7	9						
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	308	1	2382	2	N	10		114
						11	9						
*12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	354	1	2976	2	N	10		124
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		41,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			371				

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	326	1	1568	2	Y	6		120
						7	9						
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	291	1	1476	2	Y	3		123
						3	9						
03	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	247	1	1140	2	Y	15		138
						17	9						
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	354	1	1574	2	Y	-0-		138
05	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	283	1	1524	2	Y	1		139
						1	9						
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	343	1	1470	2	Y	6		145
						7	9						
07	1984 N	1597	-0-	-387	-0-	354	1	1237	2	Y	5		150
						6	9						
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	397	1	1401	2	Y	4		154
						4	9						
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	416	1	1599	2	Y	1	4 1	151
						1	9						
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	342	1	1390	2	Y	2		153
						2	9						
11	1740 N	1378	-0-	-362	-0-	284	1	1091	2	Y	3	2 8	154
						3	9						
12	2077 N	1219	-0-	-858	-0-	275	1	941	2	Y	3		157
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		20,377				TOTAL CONDENSATE PROD:			49				

GILMER(JURASSIC) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC ALLGOOD GAS UNIT NO 1		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5580 X	5488	-0-	-92	-0-	649 1	4798 2	N	37		124
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	41 9	4678 2	N	48		172
03	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	53 9	5109 2	N	45		217
04	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	646 1	4963 2	N	52	182 1	87
05	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	50 9	5021 2	N	50		137
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	662 1	4547 2	N	42		179
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	55 9	4602 2	N	34		213
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	634 1	4905 2	N	43		256
09	5040 X	4636	-0-	-404	-0-	37 9	4014 2	N	50	190 1	116
10	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	567 1	5046 2	N	38		154
11	5430 X	5043	-0-	-387	-0-	42 9	4352 2	N	30		184
12	5611 X	5549	-0-	-62	-0-	658 1	4771 2	N	57		241
						33 9					
						715 1					
						63 9					
TOTAL GAS PROD:		65,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		526					

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	51 1	302 2	Y	-0-		85
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	53 1	304 2	Y	-0-		85
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	45 1	250 2	Y	1		86
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	1 9	228 2	Y	3		89
05	403 N	236	-0-	-167	-0-	42 1	198 2	Y	2		91
06	300 N	234	-0-	-66	-0-	3 9	193 2	Y	1		92
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	40 1	191 2	Y	-0-		92
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1 9	213 2	Y	-0-		92
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	49 1	193 2	Y	-0-		92
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	41 1	243 2	Y	-0-		92
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	57 1	178 2	Y	-0-		92
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	38 1	153 2	Y	1		93
						32 1					
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		3,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11758 - 11926			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	499	1	2760	2	N	10		164
						11	9						
02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	381	1	2155	2	N	7		171
						8	9						
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	328	1	1668	2	N	3		174
						3	9						
04	1800 X	1315	-0-	-485	-0-	246	1	1015	2	N	49	177 1	46
						54	9						
05	1860 X	987	-0-	-873	-0-	205	1	776	2	N	5		51
						6	9						
06	1800 X	990	-0-	-810	-0-	220	1	759	2	N	10		61
						11	9						
07	1860 X	542	-0-	-1318	-0-	135	1	405	2	N	2		63
						2	9						
08	1860 X	188	-0-	-1672	-0-	48	1	140	2	N	-0-		63
09	1320 X	49	-0-	-1271	-0-	12	1	37	2	N	-0-	2 1	61
10	527 N	46	-0-	-481	-0-	11	1	35	2	N	-0-		61
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	N	-0-		61
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	14	1	41	2	N	-0-		61
TOTAL GAS PROD:		12,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11691 - 11900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	Y	-0-		81
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	49	1	277	2	Y	-0-		81
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	41	1	227	2	Y	1		82
						1	9						
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	40	1	221	2	Y	3		85
						3	9						
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	35	1	189	2	Y	1		86
						1	9						
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	40	1	193	2	Y	1		87
						1	9						
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	300	2	Y	1		88
						1	9						
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	282	2	Y	2		90
						2	9						
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	204	2	Y	-0-	1 1	89
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	52	1	218	2	Y	-0-		89
11	330 N	186	-0-	-144	-0-	33	1	153	2	Y	-0-		89
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	27	1	129	2	Y	-0-		89
TOTAL GAS PROD:		3,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929								
01	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	618	1	2966	2	N	17					110
02	3388 X	3222	-0-	-166	-0-	528	1	2674	2	N	18					128
03	3689 X	3523	-0-	-166	-0-	621	1	2869	2	N	30					158
04	3570 X	2943	-0-	-627	-0-	536	1	2386	2	N	19					177
05	3689 X	3262	-0-	-427	-0-	508	1	2742	2	N	11					188
06	3480 X	2831	-0-	-649	-0-	534	1	2290	2	N	6					194
07	3565 X	2250	-0-	-1315	-0-	499	1	1742	2	N	8					202
08	3534 X	2350	-0-	-1184	-0-	517	1	1822	2	N	10					212
09	3150 X	2427	-0-	-723	-0-	493	1	1898	2	N	33	193	1			52
10	3255 X	2594	-0-	-661	-0-	511	1	2074	2	N	8					60
11	2820 X	2068	-0-	-752	-0-	425	1	1633	2	N	9					69
12	2511 X	2387	-0-	-124	-0-	538	1	1839	2	N	9					78
TOTAL GAS PROD:		33,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		178								

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947								
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	N	-0-					108
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	33	1	186	2	N	-0-					108
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	28	1	156	2	N	-0-					108
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	37	1	202	2	N	-0-					108
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	34	1	184	2	N	-0-					108
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	2	N	-0-					108
07	248 N	31	-0-	-217	-0-	6	1	25	2	N	-0-					108
08	217 N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-					108
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	2	1	8	2	N	-0-					108
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					108
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					108
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					108
TOTAL GAS PROD:		1,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	438	1	3793	2	N	7	25
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	412	1	3752	2	N	5	30
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	404	1	3828	2	N	8	38
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	264	1	2418	2	N	7	45
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	278	1	2546	2	N	-0-	45
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	268	1	2375	2	N	22	67
07	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	272	1	2455	2	N	15	82
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	273	1	2485	2	N	20	102
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	272	1	2368	2	N	21	115
10	2666 X	2662	-0-	-4	-0-	290	1	2362	2	N	9	124
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	304	1	2349	2	N	20	144
*12	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	290	1	2442	2	N	11	155
TOTAL GAS PROD:		37,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-	167
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-	167
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	N	-0-	167
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-	167
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-	167
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	1	168
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-	168
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	2	170
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-	170
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-	170
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	5	1	41	2	N	1	171
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	2	N	-0-	171
TOTAL GAS PROD:		1,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	975 1	7200 2	N	48			145
						53 9						
02	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	873 1	6718 2	N	47			192
						52 9						
03	7936 X	7809	-0-	-127	-0-	865 1	6845 2	N	90	183 1		99
						99 9						
04	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	926 1	7158 2	N	53			152
						58 9						
05	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	991 1	7524 2	N	42			194
						46 9						
06	8190 X	6078	-0-	-2112	-0-	796 1	5246 2	N	33	171 1		56
						36 9						
07	8463 X	8085	-0-	-378	-0-	971 1	7049 2	N	59			115
						65 9						
08	8525 X	8484	-0-	-41	-0-	994 1	7416 2	N	67			182
						74 9						
09	8250 X	8165	-0-	-85	-0-	1003 1	7104 2	N	53	19 1		216
						58 9						
10	8339 X	7748	-0-	-591	-0-	981 1	6722 2	N	41			257
						45 9						
11	8070 X	7588	-0-	-482	-0-	994 1	6568 2	N	24	1 8		280
						26 9						
12	8339 X	7830	-0-	-509	-0-	1013 1	6758 2	N	54	235 1		99
						59 9						

TOTAL GAS PROD: 94,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	35 1	207 2	N	1			98
						1 9						
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	37 1	212 2	N	-0-			98
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46 1	257 2	N	-0-			98
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	52 1	287 2	N	-0-			98
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	37 1	201 2	N	2			100
						2 9						
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	56 1	275 2	N	-0-			100
07	341 N	195	-0-	-146	-0-	40 1	155 2	N	-0-			100
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	71 1	314 2	N	1			101
						1 9						
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	51 1	239 2	N	-0-	1 1		100
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	43 1	182 2	N	-0-			100
11	360 N	101	-0-	-259	-0-	18 1	83 2	N	-0-			100
12	310 N	54	-0-	-256	-0-	9 1	45 2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILMER (JURASSIC) C. W. RESOURCES, INC. BINION, ARTHUR		//CONT.//	34943 750 121085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							2	RRCID -> 184365	05/14/2001				11802	PERF.10713	-	10816	
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	2	18	9	Y	16					62
02		1512 N	1382	-0-	-130	-0-	1368	2	14	9	Y	13					75
03		1705 N	1649	-0-	-56	-0-	1628	2	21	9	Y	19	65	1			29
04	DLQ	G-10	1569	-0-	1569	1569	1552	2	17	9	Y	15					44
05	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	3164	1585	2	10	9	Y	9					53
06	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	4741	1564	2	13	9	Y	12					65
07	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	6379	1625	2	13	9	Y	12					77
08		3000 N	1520	-0-	-1480	4899	1508	2	12	9	Y	11					88
09		3000 N	1500	-0-	-1500	3399	1487	2	13	9	Y	12	63	1			37
10		3100 N	1566	-0-	-1534	1865	1553	2	13	9	Y	12					49
11		3000 N	1477	-0-	-1523	342	1462	2	15	9	Y	14					63
*12		1898 N	1556	-0-	-342	-0-	1541	2	15	9	Y	14					77
TOTAL GAS PROD:			18,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			159								

BINION, ARTHUR		WELL #:	3	RRCID -> 184700	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10740	-	10800								
01		3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3211	2	37	9	Y	34					121
02		3220 X	2835	-0-	-385	-0-	2805	2	30	9	Y	27					148
03		3224 X	3101	-0-	-123	-0-	3059	2	42	9	Y	38	130	1			56
04	DLQ	G-10	2961	-0-	2961	2961	2928	2	33	9	Y	30					86
05	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	6016	3035	2	20	9	Y	18					104
06	DLQ	G-10	2959	-0-	2959	8975	2933	2	26	9	Y	24					128
07	DLQ	G-10	3075	-0-	3075	12050	3047	2	28	9	Y	25					153
08		15122 X	3072	-0-	-12050	-0-	3047	2	25	9	Y	23					176
09		2970 X	2841	-0-	-129	-0-	2813	2	28	9	Y	25	126	1			75
10		3069 X	2944	-0-	-125	-0-	2916	2	28	9	Y	25					100
11		2970 X	2575	-0-	-395	-0-	2547	2	28	9	Y	25					125
12		3069 X	2928	-0-	-141	-0-	2897	2	31	9	Y	28					153
TOTAL GAS PROD:			35,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			322								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. PETTY, N.M. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 130158	COMPL. DATE 11/08/1988	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10880	-	10960								
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N		-0-						48
02		144 X	-0-	-0-	-144	-0-			N		-0-	48	1				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2014 - P&A 02/10/14																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FINLEY RESOURCES, INC. INMAN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 093883	COMPL. DATE 03/26/1981	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11714	-	11743								
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - PLUGGED 07-02-2013																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602													
WILLIAMS -T-		WELL #: 1		RRCID -> 095488		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN -L-		WELL #: 1		RRCID -> 096438		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793							
01	3069 X	2294	-0-	-775	-0-	2275	2	19	9	Y	17	35	1		-0-
02	2772 X	1968	-0-	-804	-0-	1944	2	24	9	Y	22	18	1		4
03	2852 X	1795	-0-	-1057	-0-	1763	2	32	9	Y	29	33	1		-0-
04	2640 X	1764	-0-	-876	-0-	1742	2	22	9	Y	20				20
05	2728 X	2135	-0-	-593	-0-	2125	2	10	9	Y	9	20	1		9
06	2220 X	2122	-0-	-98	-0-	2097	2	25	9	Y	23	25	1		7
07	2170 X	1931	-0-	-239	-0-	1907	2	24	9	Y	22	15	1		14
08	2139 X	2085	-0-	-54	-0-	2061	2	24	9	Y	22	28	1		8
09	2130 X	2059	-0-	-71	-0-	2044	2	15	9	Y	14	14	1		8
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1945	2	20	9	Y	18	16	1		10
11	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	1952	2	31	9	Y	28	31	1		7
12	2139 N	1877	-0-	-262	-0-	1857	2	20	9	Y	18	16	1		9
TOTAL GAS PROD:		23,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		242							

INMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854							
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2751	2	42	9	N	38				45
02	2800 N	2829	-0-	29	29	2794	2	35	9	N	32	70	1		7
03	3100 N	3195	-0-	95	124	3163	2	32	9	N	29				36
04	3000 N	2984	-0-	-16	108	2964	2	20	9	N	18				54
05	3141 X	3033	-0-	-108	-0-	3020	2	13	9	N	12				66
06	2910 X	2803	-0-	-107	-0-	2785	2	18	9	N	16	26	1		56
07	3007 X	2922	-0-	-85	-0-	2905	2	17	9	N	15	39	1		32
08	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	2465	2	18	9	N	16				48
09	2910 X	1987	-0-	-923	-0-	1976	2	11	9	N	10				58
10	3007 X	2607	-0-	-400	-0-	2592	2	15	9	N	14				72
11	2820 X	2247	-0-	-573	-0-	2230	2	17	9	N	15	41	1		46
*12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2752	2	14	9	N	13				59
TOTAL GAS PROD:		32,649				TOTAL CONDENSATE PROD:		228							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2139 X	1490	-0-	-649	-0-	1470 2	20 9	Y	18			27
02		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3201 2	37 9	Y	34	53 1		8
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3215 2	50 9	Y	45	49 1		4
04		3000 N	3116	-0-	116	116	3085 2	31 9	Y	28	32 1		-0-
05		3066 X	2950	-0-	-116	-0-	2926 2	24 9	Y	22			22
06		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2980 2	24 9	Y	22	35 1		9
07		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2931 2	31 9	Y	28	37 1		-0-
08		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2921 2	32 9	Y	29			29
09		2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2484 2	20 9	Y	18	34 1		13
10		3100 X	2664	-0-	-436	-0-	2634 2	30 9	Y	27	35 1		5
11		3000 X	2539	-0-	-461	-0-	2516 2	23 9	Y	21			26
12		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	2814 2	24 9	Y	22	34 1		14
TOTAL GAS PROD:			33,523				TOTAL CONDENSATE PROD:			314			

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

01		2046 X	1673	-0-	-373	-0-	1653 2	20 9	Y	18	32 1		-0-
02		1848 X	1573	-0-	-275	-0-	1551 2	22 9	Y	20	16 1		4
03		1860 X	1718	-0-	-142	-0-	1688 2	30 9	Y	27	31 1		-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1915 2	22 9	Y	20			20
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1928 2	10 9	Y	9	20 1		9
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1843 2	26 9	Y	24	26 1		7
07		2015 N	1434	-0-	-581	-0-	1413 2	21 9	Y	19	13 1		13
08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2061 2	24 9	Y	22	28 1		7
09		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1730 2	14 9	Y	13	13 1		7
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1808 2	21 9	Y	19	16 1		10
11		2010 N	1588	-0-	-422	-0-	1556 2	32 9	Y	29	31 1		8
*12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1782 2	20 9	Y	18	15 1		11
TOTAL GAS PROD:			21,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			238			

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

01		2790 X	2328	-0-	-462	-0-	2307 2	21 9	Y	19			27
02		2520 X	2329	-0-	-191	-0-	2309 2	20 9	Y	18	28 1		17
03		2728 X	2281	-0-	-447	-0-	2252 2	29 9	Y	26	28 1		15
04		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2826 2	31 9	Y	28	36 1		7
05		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2835 2	24 9	Y	22			29
06		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2673 2	24 9	Y	22	35 1		16
07		2945 N	2686	-0-	-259	-0-	2656 2	30 9	Y	27	37 1		6
08		2852 N	2538	-0-	-314	-0-	2506 2	32 9	Y	29			35
09		2700 N	2262	-0-	-438	-0-	2242 2	20 9	Y	18	33 1		20
10		2852 X	2195	-0-	-657	-0-	2166 2	29 9	Y	26	34 1		12
11		2700 X	2319	-0-	-381	-0-	2296 2	23 9	Y	21			33
12		2697 X	2502	-0-	-195	-0-	2479 2	23 9	Y	21	34 1		20
TOTAL GAS PROD:			29,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			277			

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
INMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11693 - 11810		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2		Y	-0-			26
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	2		Y	-0-			26
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			26
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		Y	-0-			26
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-			26
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		Y	-0-			26
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			26
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			26
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			26
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			26
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		Y	-0-			26
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		1,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			7
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2		Y	-0-			7
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			7
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		Y	-0-			7
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			7
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-			7
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			7
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			7
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2		Y	-0-			7
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			7
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			7
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602														
MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	35	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	18	1			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	33	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	20	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	15	1			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	28	1			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				240						

INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILMER (JURASSIC) FINLEY RESOURCES, INC. MARTIN -L-		//CONT.// //CONT.//	34943 750 268602	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	2739	-0-	-1384	-0-	2714 2	25 9	Y	Y	23	35 1				-0-
02		3724 X	2546	-0-	-1178	-0-	2522 2	24 9	Y	Y	22	18 1				4
03		3999 X	2827	-0-	-1172	-0-	2795 2	32 9	Y	Y	29	33 1				-0-
04		3390 X	3194	-0-	-196	-0-	3172 2	22 9	Y	Y	20					20
05		3503 X	3363	-0-	-140	-0-	3353 2	10 9	Y	Y	9	16 1				13
06		2730 X	2268	-0-	-462	-0-	2259 2	9 9	Y	Y	8	14 1				7
07		3286 X	3018	-0-	-268	-0-	2995 2	23 9	Y	Y	21	14 1				14
08		3348 X	3064	-0-	-284	-0-	3040 2	24 9	Y	Y	22	29 1				7
09		3240 X	3162	-0-	-78	-0-	3148 2	14 9	Y	Y	13	13 1				7
10		3348 X	3158	-0-	-190	-0-	3138 2	20 9	Y	Y	18	16 1				9
11		2970 X	2694	-0-	-276	-0-	2663 2	31 9	Y	Y	28	31 1				6
12		3255 X	2887	-0-	-368	-0-	2867 2	20 9	Y	Y	18	15 1				9
TOTAL GAS PROD:			34,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			231						

INMAN -A-		WELL #:	5	RRCID ->	202495	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10938	-	11802			
01		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2927 2	35 9	Y	Y	32					73
02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2089 2	28 9	Y	Y	25	52 1				46
03		1798 N	1568	-0-	-230	-0-	1545 2	23 9	Y	Y	21					67
04		2400 N	2291	-0-	-109	-0-	2260 2	31 9	Y	Y	28					95
05		2356 N	2224	-0-	-132	-0-	2203 2	21 9	Y	Y	19					114
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2083 2	28 9	Y	Y	25	39 1				100
07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2468 2	25 9	Y	Y	23	58 1				65
08		2232 N	1982	-0-	-250	-0-	1957 2	25 9	Y	Y	23					88
09		2100 N	1435	-0-	-665	-0-	1418 2	17 9	Y	Y	15					103
10		2294 N	2224	-0-	-70	-0-	2200 2	24 9	Y	Y	22					125
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2120 2	24 9	Y	Y	22	61 1				86
*12		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2391 2	29 9	Y	Y	26					112
TOTAL GAS PROD:			25,971				TOTAL CONDENSATE PROD:			281						

MARTIN -L-		WELL #:	7	RRCID ->	203315	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.	10889	-	11722			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) FINLEY RESOURCES, INC. WILLIAMS -T-		//CONT.// //CONT.//	34943 750 268602	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778																
01		2201 N	1758	-0-	-443	-0-	1717 2	41 9	Y		37					47
02		1568 N	1047	-0-	-521	-0-	1007 2	40 9	Y		36	56 1				27
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2025 2	57 9	Y		52	57 1				22
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1776 2	43 9	Y		39	51 1				10
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1705 2	24 9	Y		22					32
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2086 2	24 9	Y		22	36 1				18
07		1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1841 2	29 9	Y		26	37 1				7
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1849 2	32 9	Y		29					36
09		2040 N	1604	-0-	-436	-0-	1584 2	20 9	Y		18	34 1				20
10		2170 X	1782	-0-	-388	-0-	1753 2	29 9	Y		26	35 1				11
11		2100 X	1596	-0-	-504	-0-	1574 2	22 9	Y		20					31
*12		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2010 2	24 9	Y		22	34 1				19
TOTAL GAS PROD:			21,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			349									

WILLIAMS -T-		WELL #:	7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11709 - 11798					
01		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1421 2	21 9	Y		19					33
02		1624 N	1577	-0-	-47	-0-	1557 2	20 9	Y		18	28 1				23
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1666 2	29 9	Y		26	28 1				21
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1633 2	31 9	Y		28	40 1				9
05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1722 2	24 9	Y		22					31
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1682 2	24 9	Y		22	36 1				17
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1684 2	30 9	Y		27	37 1				7
08		1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1607 2	32 9	Y		29					36
09		1710 N	1483	-0-	-227	-0-	1463 2	20 9	Y		18	33 1				21
10		1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1482 2	29 9	Y		26	35 1				12
11		1590 N	1335	-0-	-255	-0-	1312 2	23 9	Y		21					33
12		1519 N	967	-0-	-552	-0-	944 2	23 9	Y		21	34 1				20
TOTAL GAS PROD:			18,479	TOTAL CONDENSATE PROD:			277									

INMAN -A-		WELL #:	9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11836 - 11924					
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		16						35
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		13	26 1					22
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		11						33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		14						47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		9						56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		12	21 1					47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		12	29 1					30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		12						42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		7						49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		11						60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		11	30 1					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		13						54
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			141									

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602														
MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806								
01	1891 N	1348	-0-	-543	-0-	1330	2	18	9	Y	16	35	1			-0-
02	1568 N	1391	-0-	-177	-0-	1367	2	24	9	Y	22	18	1			4
03	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1433	2	31	9	Y	28	32	1			-0-
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1503	2	22	9	Y	20					20
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	Y	9	20	1			9
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1555	2	26	9	Y	24	25	1			8
07	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1550	2	23	9	Y	21	14	1			15
08	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1415	2	23	9	Y	21	28	1			8
09	1590 N	1390	-0-	-200	-0-	1376	2	14	9	Y	13	13	1			8
10	1581 N	1412	-0-	-169	-0-	1391	2	21	9	Y	19	16	1			11
11	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	1243	2	32	9	Y	29	31	1			9
12	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1383	2	21	9	Y	19	16	1			12
TOTAL GAS PROD:		17,411				TOTAL CONDENSATE PROD:				241						

CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776								
01	3038 X	2357	-0-	-681	-0-	2339	2	18	9	Y	16	35	1			-0-
02	2744 X	2218	-0-	-526	-0-	2194	2	24	9	Y	22	18	1			4
03	2945 X	2264	-0-	-681	-0-	2232	2	32	9	Y	29	33	1			-0-
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2459	2	22	9	Y	20					20
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2623	2	10	9	Y	9	21	1			8
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2268	2	25	9	Y	23	24	1			7
07	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	2276	2	23	9	Y	21	14	1			14
08	2635 N	2541	-0-	-94	-0-	2517	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2396	2	15	9	Y	14	14	1			8
10	2294 N	2121	-0-	-173	-0-	2100	2	21	9	Y	19	16	1			11
11	2460 N	2159	-0-	-301	-0-	2128	2	31	9	Y	28	31	1			8
12	2480 N	2290	-0-	-190	-0-	2270	2	20	9	Y	18	15	1			11
TOTAL GAS PROD:		28,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				241						

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602														
WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766								
01	6541 X	4868	-0-	-1673	-0-	4868	2			Y	-0-	21	1			21
02	5908 X	5031	-0-	-877	-0-	5024	2	7	9	Y	6					27
03	6541 X	5544	-0-	-997	-0-	5535	2	9	9	Y	8	30	1			5
04	5550 X	5443	-0-	-107	-0-	5391	2	52	9	Y	47					52
05	5580 X	5300	-0-	-280	-0-	5246	2	54	9	Y	49					101
06	5400 X	4944	-0-	-456	-0-	4904	2	40	9	Y	36	108	1			29
07	5611 X	4893	-0-	-718	-0-	4849	2	44	9	Y	40					69
08	5611 X	4427	-0-	-1184	-0-	4407	2	20	9	Y	18					87
09	5430 X	1524	-0-	-3906	-0-	1524	2			Y	-0-					87
10	5301 X	1149	-0-	-4152	-0-	1149	2			Y	-0-					87
11	4950 X	895	-0-	-4055	-0-	895	2			Y	-0-					87
12	4898 X	503	-0-	-4395	-0-	503	2			Y	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		44,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835								
01	1488 N	815	-0-	-673	-0-	795	2	20	9	Y	18	34	1			-0-
02	1120 N	728	-0-	-392	-0-	706	2	22	9	Y	20	17	1			3
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	704	2	31	9	Y	28	31	1			-0-
04	780 N	361	-0-	-419	-0-	353	2	8	9	Y	7					7
05	806 N	564	-0-	-242	-0-	556	2	8	9	Y	7	9	1			5
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2060	2	24	9	Y	22	23	1			4
07	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2847	2	23	9	Y	21	15	1			10
08	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2587	2	24	9	Y	22	28	1			4
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2226	2	14	9	Y	13	13	1			4
10	2883 X	988	-0-	-1895	-0-	973	2	15	9	Y	14	12	1			6
11	2790 X	1069	-0-	-1721	-0-	1037	2	32	9	Y	29	31	1			4
12	2883 X	2231	-0-	-652	-0-	2211	2	20	9	Y	18	15	1			7
TOTAL GAS PROD:		17,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		219								

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602										
CHOUT		WELL #:		2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11701 - 11804			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3069 X	2048	-0-	-1021	-0-	2048	2		Y	-0-			49
02		2772 X	2578	-0-	-194	-0-	2578	2		Y	-0-			49
03		3069 X	2488	-0-	-581	-0-	2488	2		Y	-0-	12	1	37
04		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2755	2	22	9	Y	20		57
05		2852 N	2806	-0-	-46	-0-	2796	2	10	9	Y	9	56	10
06		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2617	2	23	9	Y	21	24	7
07		2883 N	2722	-0-	-161	-0-	2699	2	23	9	Y	21	14	14
08		2821 N	2580	-0-	-241	-0-	2556	2	24	9	Y	22	28	8
09		2640 N	2505	-0-	-135	-0-	2490	2	15	9	Y	14	14	8
10		2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2571	2	21	9	Y	19	16	11
11		2640 X	2460	-0-	-180	-0-	2428	2	32	9	Y	29	31	9
12		2728 X	2410	-0-	-318	-0-	2390	2	20	9	Y	18	15	12
TOTAL GAS PROD:		30,606				TOTAL CONDENSATE PROD:				173				

SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11678 - 11770				
01		2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1825	2	6	9	Y	5	21	1	-0-
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1693	2	7	9	Y	6			6
03		1984 N	1343	-0-	-641	-0-	1334	2	9	9	Y	8	14	1	-0-
04		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	26			26
05		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	15			41
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	20	58	1	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		4,874				TOTAL CONDENSATE PROD:				113					

CHOUT		WELL #:		3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11650 - 11762				
01		2480 X	2016	-0-	-464	-0-	1996	2	20	9	Y	18	35	1	-0-
02		2240 X	1733	-0-	-507	-0-	1711	2	22	9	Y	20	17	1	3
03		2232 X	1857	-0-	-375	-0-	1824	2	33	9	Y	30	33	1	-0-
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2034	2	23	9	Y	21			21
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	Y	9	21	1	9
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1987	2	24	9	Y	22	24	1	7
07		2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1973	2	23	9	Y	21	14	1	14
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	Y	22	29	1	7
09		2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1826	2	14	9	Y	13	13	1	7
10		1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1901	2	20	9	Y	18	15	1	10
11		1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1748	2	31	9	Y	28	31	1	7
*12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1887	2	20	9	Y	18	16	1	9
TOTAL GAS PROD:		23,161				TOTAL CONDENSATE PROD:				240					

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602													
CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10964 - 11078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				27
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				27
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	13	1		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-			177	2	113	9	103	103	1	14
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			980	2	92	9	84	91	1	7
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-			595	2	25	9	23	15	1	15
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-			322	2	40	9	36	45	1	6
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-			310	2	44	9	40	40	1	6
10	620 N	376	-0-	-244	-0-			351	2	25	9	23	20	1	9
11	360 N	236	-0-	-124	-0-			204	2	32	9	29	32	1	6
12	372 N	272	-0-	-100	-0-			252	2	20	9	18	15	1	9
TOTAL GAS PROD:		3,582				TOTAL CONDENSATE PROD:				356					

SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11746 - 11803					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	135	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	129	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				232					

MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	1507	2	32	9	Y	29	35	1		-0-
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	1353	2	24	9	Y	22	18	1		4
03	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1422	2	32	9	Y	29	33	1		-0-
04	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1433	2	22	9	Y	20				20
05	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1485	2	10	9	Y	9	20	1		9
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1428	2	25	9	Y	23	24	1		8
07	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1305	2	23	9	Y	21	16	1		13
08	1488 N	282	-0-	-1206	-0-	268	2	14	9	Y	13	18	1		8
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				8
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				8
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		10,383				TOTAL CONDENSATE PROD:				166					

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) FINLEY RESOURCES, INC. CHOUT 2		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1376	2	21	9	Y	19	35	1		-0-	
02	1372 N	1322	-0-	-50	-0-	1298	2	24	9	Y	22	18	1		4	
03	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1279	2	32	9	Y	29	33	1		-0-	
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1370	2	22	9	Y	20				20	
05	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1373	2	10	9	Y	9	21	1		8	
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1339	2	26	9	Y	24	25	1		7	
07	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1320	2	23	9	Y	21	14	1		14	
08	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	1242	2	24	9	Y	22	29	1		7	
09	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1315	2	15	9	Y	14	14	1		7	
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1345	2	20	9	Y	18	16	1		9	
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	2	31	9	Y	28	30	1		7	
12	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1330	2	20	9	Y	18	16	1		9	
TOTAL GAS PROD:		16,087				TOTAL CONDENSATE PROD:			244							

INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822							
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	605	2	19	9	Y	17				17	
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	235	2	15	9	Y	14	29	1		2	
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	174	2	13	9	Y	12				14	
04	600 N	186	-0-	-414	-0-	169	2	17	9	Y	15				29	
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	154	2	11	9	Y	10				39	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	240	2	14	9	Y	13	21	1		31	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	332	2	14	9	Y	13	31	1		13	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	Y	13				26	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8				34	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	416	2	12	9	Y	11				45	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	Y	12	33	1		24	
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	Y	15				39	
TOTAL GAS PROD:		4,126				TOTAL CONDENSATE PROD:			153							

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842							
01	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1077	2	21	9	N	19				33	
02	1036 N	649	-0-	-387	-0-	628	2	21	9	N	19	27	1		25	
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-	760	2	22	9	N	20	25	1		20	
04	1050 N	892	-0-	-158	-0-	870	2	22	9	N	20	31	1		9	
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1103	2	24	9	N	22				31	
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10	9	N	9	25	1		15	
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1119	2	31	9	N	28	38	1		5	
08	1116 N	996	-0-	-120	-0-	970	2	26	9	N	24				29	
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1018	2	21	9	N	19	34	1		14	
10	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1017	2	29	9	N	26	35	1		5	
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1019	2	24	9	N	22				27	
12	1085 N	929	-0-	-156	-0-	908	2	21	9	N	19	31	1		15	
TOTAL GAS PROD:		11,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			247							

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION COYLE, N. L.		//CONT.//	34943 750 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		8450 X	5049	-0-	-3401	830 1	4163 2	N	51	2 8		129
02		2815 X	2815	-0-	-0-	56 9 534 1	2252 2	N	26			155
03		1333 X	153	-0-	-1180	29 9 35 1	118 2	N	-0-			155
04		3716 X	3716	-0-	-0-	601 1	3111 2	N	4			159
05		3688 X	3688	-0-	-0-	4 9 759 1	2874 2	N	50			209
06		2486 X	2486	-0-	-0-	55 9 597 1	1885 2	N	4	1 8		212
07		1333 X	856	-0-	-477	4 9 338 1	516 2	N	2			214
08		3641 X	3641	-0-	-0-	2 9 800 1	2830 2	N	10	134 1		90
09		3589 X	3589	-0-	-0-	11 9 818 1	2758 2	N	12			102
10		3302 X	3302	-0-	-0-	13 9 857 1	2434 2	N	10			112
11		1384 X	1384	-0-	-0-	11 9 317 1	1053 2	N	13			125
12		1333 X	1290	-0-	-43	14 9 289 1	990 2	N	10			135
						11 9						
TOTAL GAS PROD:			31,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			192			

JOHNSON, JAMES L.		WELL #:	1	RRCID ->	046244	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	12131	PERF.11645 - 11664
01		3021 X	3021	-0-	-0-	695 1	2326 2	N	-0-	50
02		2207 X	2207	-0-	-0-	596 1	1611 2	N	-0-	50
03		1581 X	1224	-0-	-357	361 1	863 2	N	-0-	50
04		1530 X	1176	-0-	-354	330 1	846 2	N	-0-	50
05		1581 X	1055	-0-	-526	354 1	701 2	N	-0-	50
06		2236 N	2236	-0-	-0-	640 1	1596 2	N	-0-	50
07		1209 N	1117	-0-	-92	369 1	748 2	N	-0-	50
08		1054 N	923	-0-	-131	240 1	683 2	N	-0-	50
09		1530 N	251	-0-	-1279	76 1	175 2	N	-0-	50
10		1116 N	442	-0-	-674	141 1	301 2	N	-0-	50
11		900 N	721	-0-	-179	267 1	454 2	N	-0-	50
*12		901 N	901	-0-	-0-	391 1	510 2	N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:			15,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 1		RRCID -> 046422		COMPL. DATE 02/09/1969		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
03	14B2 EXT	532	-0-	532	532	240	1	290	2	Y	2	1	8		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-				110
05	14B2 EXT	69	-0-	69	601	34	1	35	2	Y	-0-				110
06	14B2 EXT	50	-0-	50	651	19	1	31	2	Y	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-				110
08	14B2 EXT	20	-0-	20	671	10	1	10	2	Y	-0-				110
09	671 X	-0-	-0-	-671	-0-					Y	-0-				110
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	33	1	35	2	Y	1	2	1		109
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	Y	20				129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	-0-				129
TOTAL GAS PROD:		767		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 049121		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829							
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2497	2	39	9	N	35				90
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2758	2	43	9	N	39				129
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	2978	2	33	9	N	30				159
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2717	2	44	9	N	40				199
05	3100 N	3732	-0-	632	632	3704	2	28	9	N	25				224
06	3000 N	3061	-0-	61	693	3033	2	28	9	N	25	130	1	1	118
07	3100 N	2685	-0-	-415	278	2657	2	28	9	N	25				143
08	3121 X	2843	-0-	-278	-0-	2738	2	105	9	N	95				238
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	N	2				240
10	2976 X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-				240
11	2880 X	2640	-0-	-240	-0-	2604	2	36	9	N	33	192	1		81
*12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3136	2	24	9	N	22				103
TOTAL GAS PROD:		35,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		371									

SNOW, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 049122		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
SWEETMAN, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 049996		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5766 X	4383	-0-	-1383	-0-	4308 2	75 9	N	68			215
02	4844 X	3636	-0-	-1208	-0-	3563 2	73 9	N	66			281
03	5363 X	4627	-0-	-736	-0-	4563 2	64 9	N	58	147 1		192
04	5190 X	2835	-0-	-2355	-0-	2794 2	41 9	N	37			229
05	4371 X	80	-0-	-4291	-0-	80 2		N	-0-			229
06	4470 X	8	-0-	-4462	-0-	7 2	1 9	N	1	1 8		229
07	4619 X	2	-0-	-4617	-0-	2 2		N	-0-	177 1		52
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-			52
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	T. A.	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		15,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		230				

SNOW, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 050857		COMPL. DATE 07/15/1971		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	909 2	154 9	N	140	2 8		190
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1038 2	11 9	N	10	1 8		199
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			199
04	1020 N	785	-0-	-235	-0-	782 2	3 9	N	3			202
05	1147 N	997	-0-	-150	-0-	978 2	19 9	N	17	154 1		65
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	914 2	33 9	N	30			95
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1856 2	76 9	N	69			164
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2310 2	45 9	N	41			205
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1204 2	26 9	N	24			229
10	1922 N	670	-0-	-1252	-0-	669 2	1 9	N	1			230
11	2280 N	1421	-0-	-859	-0-	1410 2	11 9	N	10			240
12	1271 N	864	-0-	-407	-0-	805 2	59 9	N	54			294
TOTAL GAS PROD:		14,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		399				

LANDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052722		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 11829		PERF.11659 - 11749				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8608 X	3799	-0-	-4809	-0-	1064	1	2684	2	N	46	2	8	99
						51	9							
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	1134	1	2137	2	N	41			140
						45	9							
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	1163	1	3004	2	N	54	2	8	192
						59	9							
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	872	1	2482	2	N	31	158	1	63
						34	9						2 8	
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	991	1	2789	2	N	29			92
						32	9							
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	816	1	2245	2	N	34	2	8	124
						37	9							
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	925	1	2464	2	N	38			162
						42	9							
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1171	1	3028	2	N	53			215
						58	9							
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1085	1	2468	2	N	4			219
						4	9							
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	990	1	2456	2	N	35			254
						39	9							
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	718	1	2057	2	N	17			271
						19	9							
*12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	882	1	2247	2	N	23	189	1	105
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		42,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		405								

WHEELER, O. N.		WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10893 - 10986				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1130	2	29	9	N	26			171
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3	9	N	3	1	8	173
03	1488 N	1141	-0-	-347	-0-	1141	2			N	-0-			173
04	1110 N	879	-0-	-231	-0-	856	2	23	9	N	21			194
05	1550 N	669	-0-	-881	-0-	669	2			N	-0-			194
06	1110 N	912	-0-	-198	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8	194
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-			194
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-			194
09	900 N	678	-0-	-222	-0-	674	2	4	9	N	4			198
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1174	2	58	9	N	53	157	1	94
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			94
12	713 N	73	-0-	-640	-0-	73	2			N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		10,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11651 - 11815				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	815	-0-	-301	-0-	759 2	56 9 N	51	110 1			33
02	728 N	665	-0-	-63	-0-	657 2	8 9 N	7				40
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802 2	6 9 N	5				45
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	929 2	3 9 N	3				48
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			48
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			48
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191 2	2 9 N	2				50
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011 2	3 9 N	3				53
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	936 2	13 9 N	12				65
10	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1114 2	9 9 N	8				73
11	990 N	748	-0-	-242	-0-	735 2	13 9 N	12				85
12	992 N	778	-0-	-214	-0-	738 2	40 9 N	36	89 1			32
TOTAL GAS PROD:		10,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		139				

BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	811 2	39 9 N	35	3 8			99
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1583 2	15 9 N	14	80 1			33
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1572 2	33 9 N	30	3 8			60
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1431 2	24 9 N	22				82
05	1767 N	1047	-0-	-720	-0-	1034 2	13 9 N	12				94
06	1560 N	1260	-0-	-300	-0-	1206 2	54 9 N	49	3 8			140
07	1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1201 2	45 9 N	41	154 1	2 8		25
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1141 2	25 9 N	23				48
09	1260 N	1067	-0-	-193	-0-	1056 2	11 9 N	10				58
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1257 2	46 9 N	42				100
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1261 2	17 9 N	15				115
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1267 2	21 9 N	19				134
TOTAL GAS PROD:		15,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		312				

BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			129
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1524 2	6 9 N	5	101 1			33
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1297 2	9 9 N	8	1 8			40
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	944 2	3 9 N	3				43
05	1705 N	987	-0-	-718	-0-	979 2	8 9 N	7				50
06	1260 N	1066	-0-	-194	-0-	1065 2	1 9 N	1	1 8			50
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1172 2	3 9 N	3	3 8			50
08	992 N	917	-0-	-75	-0-	909 2	8 9 N	7				57
09	1080 N	844	-0-	-236	-0-	841 2	3 9 N	3				60
10	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1001 2	3 9 N	3				63
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1069 2	4 9 N	4				67
*12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074 2	1 9 N	1				68
TOTAL GAS PROD:		12,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		45				

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
SNOW, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107 2	3 9	N	3			177
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1235 2	25 9	N	23			200
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461 2	2 9	N	2			202
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223 2	11 9	N	10	2 8		210
05	1395 N	849	-0-	-546	-0-	849 2		N	-0-			210
06	1410 N	587	-0-	-823	-0-	587 2		N	-0-			210
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			210
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			210
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			210
10	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	1234 2		N	-0-			210
11	1500 N	1146	-0-	-354	-0-	1146 2		N	-0-			210
12	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	1031 2		N	-0-			210
TOTAL GAS PROD:		14,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788				
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	475 1	3349 2	N	67	3 8		174
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	74 9	444 1	N	66	3 8		237
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	73 9	491 1	N	70	189 1	3 8	115
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	77 9	452 1	N	54	2 8		167
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	59 9	426 1	N	65			232
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	72 9	520 1	N	51	188 1	3 8	92
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	56 9	467 1	N	56	3 8		145
08	2480 X	2309	-0-	-171	-0-	62 9	476 1	N	20			165
09	2400 X	1075	-0-	-1325	-0-	22 9	164 1	N	-0-			165
10	2480 X	1887	-0-	-593	-0-		372 1	N	20			185
11	2400 X	2103	-0-	-297	-0-		22 9	N	106			291
*12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-		388 1	N	60	187 1		164
							117 9					
							465 1					
							66 9					
TOTAL GAS PROD:		40,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		635						

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740											
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	2250	1	2246	2	Y	2	2 8	178
						2	9						
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	2068	1	1800	2	Y	52	1 8	229
						57	9						
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	2247	1	2721	2	Y	55	190 1	94
						61	9						
04	4890 X	3334	-0-	-1556	-0-	1235	1	2045	2	Y	49		143
						54	9						
05	4681 X	1178	-0-	-3503	-0-	572	1	589	2	Y	15		158
						17	9						
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	1969	1	3264	2	Y	51		209
						56	9						
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	2522	1	2797	2	Y	66	187 1	88
						73	9						
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	2595	1	2726	2	Y	10		98
						11	9						
09	5220 X	4692	-0-	-528	-0-	2360	1	2307	2	Y	23		121
						25	9						
10	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	2090	1	2253	2	Y	23	89 1	55
						25	9						
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	918	1	1898	2	Y	70		125
						77	9						
*12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	861	1	2193	2	Y	8		133
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		48,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		424							

SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757			
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		62		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11558 - 11629				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	1649	-0-	-1854	-0-	334	1	1303	2	N	11	1	8	184
						12	9							
02	3080 X	1569	-0-	-1511	-0-	417	1	1132	2	N	18			202
						20	9							
03	3410 X	2648	-0-	-762	-0-	447	1	2190	2	N	10			212
						11	9							
04	2880 X	1155	-0-	-1725	-0-	334	1	780	2	N	37			249
						41	9							
05	2201 X	1103	-0-	-1098	-0-	290	1	803	2	N	9	158	1	100
						10	9							
06	2550 X	1433	-0-	-1117	-0-	264	1	1132	2	N	34			134
						37	9							
07	2635 X	166	-0-	-2469	-0-	31	1	135	2	N	-0-			134
08	2635 X	1734	-0-	-901	-0-	361	1	1366	2	N	6			140
						7	9							
09	1440 X	3	-0-	-1437	-0-	2	1	1	2	N	-0-			140
10	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	347	1	1733	2	N	19			159
						21	9							
11	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	448	1	1519	2	N	25			184
						28	9							
12	1736 X	941	-0-	-795	-0-	207	1	731	2	N	3	130	1	57
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		16,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		172						

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 160042		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11522 - 11628				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION LANDERS UNIT		//CONT.//	34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR				
		//CONT.//	275740							
		WELL #:	5	RRCID -> 160940	COMPL. DATE 10/22/1996	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11628	- 11776		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2579	-0-	-707	-0-	632 1	1879 2	N	62	194 1 5 8 85
02	2520 X	2247	-0-	-273	-0-	557 1	1671 2	N	17	102
03	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	603 1	1719 2	N	42	2 8 142
04	2700 X	860	-0-	-1840	-0-	192 1	665 2	N	3	145
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	360 1	2479 2	N	94	239
06	2490 X	653	-0-	-1837	-0-	142 1	510 2	N	1	1 8 239
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	1 9		N	5	166 1 78
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-	78
09	2850 X	3	-0-	-2847	-0-	3 2		N	-0-	78
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
11	T. A.	38	-0-	38	38	38 2		N	-0-	78
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:		11,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		224				

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:	3	RRCID -> 196055	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11664	- 11756		
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	580 1	2781 2	N	37	2 8 228
02	1960 X	21	-0-	-1939	-0-	41 9		N	-0-	228
03	2170 X	129	-0-	-2041	-0-	21 2		N	-0-	228
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	129 2		N		87
05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	4557 2	53 9	N	48	189 1 111
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2716 2	26 9	N	24	127
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2231 2	18 9	N	16	144
08	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2301 2	21 9	N	19	156
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2381 2	13 9	N	12	167
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2575 2	12 9	N	11	188
11	2100 X	1955	-0-	-145	-0-	2430 2	23 9	N	21	188
*12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-	188
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-	188
TOTAL GAS PROD:		27,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		188				

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION SNOW, DELBERT		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 11589 - 11676			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	2217	1	5299	2	N	50		199
						55	9						
02	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	1888	1	3600	2	N	30		229
						33	9						
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	1800	1	2551	2	N	22		251
						24	9						
04	8130 X	4865	-0-	-3265	-0-	1658	1	3177	2	N	27	163 1	115
						30	9						
05	8401 X	5399	-0-	-3002	-0-	1783	1	3594	2	N	20		135
						22	9						
06	7320 X	2038	-0-	-5282	-0-	515	1	1484	2	N	35		170
						39	9						
07	6107 X	5079	-0-	-1028	-0-	1021	1	4010	2	N	44		214
						48	9						
08	5394 X	2904	-0-	-2490	-0-	800	1	2098	2	N	5		219
						6	9						
09	5220 X	1418	-0-	-3802	-0-	444	1	971	2	N	3		222
						3	9						
10	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	1467	1	7129	2	N	63	131 1	154
						69	9						
11	4920 X	3759	-0-	-1161	-0-	972	1	2776	2	N	10		164
						11	9						
12	5084 X	725	-0-	-4359	-0-	318	1	398	2	N	8		172
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		52,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		317							

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/10/2003				TOTAL DEPTH 12000			PERF. 11704 - 11803	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	682 X	321	-0-	-361	-0-	116	1	192	2	N	12		85	
						13	9							
02	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	1162	1	4255	2	N	57		142	
						63	9							
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	836	1	2592	2	N	103		245	
						113	9							
04	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	1750	1	5449	2	N	111	182 1	172	
						122	9					2 8		
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	2013	1	5681	2	N	86	173 1	85	
						95	9							
06	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	1924	1	4029	2	N	91	1 8	175	
						100	9							
07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1798	1	3356	2	N	9	2 8	182	
						10	9							
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	1199	1	1997	2	N	33		215	
						36	9							
09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	681	1	721	2	N	-0-		215	
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	440	1	459	2	N	-0-		215	
11	660 X	608	-0-	-52	-0-	326	1	267	2	N	14		229	
						15	9							
*12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	1227	1	1840	2	N	18	187 1	60	
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		44,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		534								

GILMER (JURASSIC)													//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FOREST OIL CORPORATION													//CONT.// 275740									
JOHNSON, JAMES L.													WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 11891		PERF.11702 - 11821	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		382	1	2621	2	N	52	5	8	254						
								57	9													
02		2268 X	1817	-0-	-451	-0-		227	1	1577	2	N	12			266						
								13	9													
03		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		336	1	2637	2	N	46			312						
								51	9													
04		2970 X	1671	-0-	-1299	-0-		234	1	1429	2	N	7	177	1	142						
								8	9													
05		3069 X	1720	-0-	-1349	-0-		276	1	1430	2	N	13			155						
								14	9													
06		2970 X	1079	-0-	-1891	-0-		118	1	960	2	N	1	1	8	155						
								1	9													
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-			155						
08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-			155						
09		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-						N	-0-			155						
10		T. A.	4	-0-	4	4		4	2			N	-0-			155						
11		T. A.	11	-0-	11	15		11	2			N	-0-			155						
12		T. A.	14	-0-	14	29		14	2			N	-0-			155						
TOTAL GAS PROD:			12,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			131													

MCCOLLUM, GENE A.													WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11623 - 11752	
01		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-		10538	2	152	9	N	138	185	1	5	8	190				
02		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-		7457	2	8	9	N	7				197					
03		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-		6824	2	91	9	N	83	142	1	1	8	137				
04		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-		4739	2	31	9	N	28				165					
05		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-		5984	2	70	9	N	64				229					
06		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-		6797	2	30	9	N	27	152	1	2	8	102				
07		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-		5783	2	20	9	N	18	3	8		117					
08		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-		4572	2	19	9	N	17				134					
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		3356	2	3	9	N	3				137					
10		3100 X	1888	-0-	-1212	-0-		1888	2			N	-0-				137					
11		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-		7886	2	42	9	N	38				175					
*12		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-		5565	2	19	9	N	17				192					
TOTAL GAS PROD:			71,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			440													

REYNOLDS, J. E. UNIT													WELL #: 2 T		RRCID -> 201663		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11619 - 11753	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 205253		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNOW, DELBERT		WELL #: 3		RRCID -> 208439		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					57
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					57
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	3000 N	3573	-0-	573	573	912	1	2624	2	N	34	1	8			90
07	3100 N	5838	-0-	2738	3311	1177	1	4624	2	N	34					124
08	3100 N	5145	-0-	2045	5356	1418	1	3720	2	N	6					130
09	8449 X	3093	-0-	-5356	-0-	916	1	2004	2	N	157	188	1			99
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	173	9	3484	2	N	6					105
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	717	1	2608	2	N	-0-					105
*12	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	913	1	2189	2	N	116	159	1			62
TOTAL GAS PROD:		29,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		353								

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION COYLE, N. L.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
		WELL #: 2		RRCID -> 208477		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	809	1	1466	2	Y	108	98	1		92
						119	9								
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	749	1	1551	2	Y	52	67	1	1 8	76
						57	9								
03	2852 N	2406	-0-	-446	-0-	818	1	1510	2	Y	71	59	1	1 8	87
						78	9								
04	2760 X	739	-0-	-2021	-0-	105	1	600	2	Y	31				118
						34	9								
05	2852 X	420	-0-	-2432	-0-	53	1	366	2	Y	1	76	1		43
						1	9								
06	2520 X	1410	-0-	-1110	-0-	147	1	1219	2	Y	40	54	1	1 8	28
						44	9								
07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	411	1	3097	2	Y	81	42	1	3 8	64
						89	9								
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	320	1	2082	2	Y	75	82	1		57
						83	9								
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	267	1	1463	2	Y	77				134
						85	9								
10	3596 X	2052	-0-	-1544	-0-	315	1	1675	2	Y	56	150	1		40
						62	9								
11	3480 X	2396	-0-	-1084	-0-	310	1	2008	2	Y	71	55	1		56
						78	9								
*12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	516	1	3004	2	Y	93	122	1		27
						102	9								
TOTAL GAS PROD:		25,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		756									

SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 209564		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736						
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	231	1	775	2	N	-0-				50
02	812 N	574	-0-	-238	-0-	155	1	419	2	N	-0-				50
03	744 N	238	-0-	-506	-0-	70	1	168	2	N	-0-				50
04	960 N	99	-0-	-861	-0-	28	1	71	2	N	-0-				50
05	651 N	189	-0-	-462	-0-	63	1	126	2	N	-0-				50
06	240 N	116	-0-	-124	-0-	33	1	83	2	N	-0-				50
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	75	1	152	2	N	-0-				50
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	570	1	1619	2	N	23				73
						25	9								
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	463	1	1063	2	N	4				77
						4	9								
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	206	1	441	2	N	-0-				77
11	2130 N	444	-0-	-1686	-0-	161	1	272	2	N	10				87
						11	9								
12	1581 N	385	-0-	-1196	-0-	167	1	218	2	N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:		7,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		37									

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	34943 750 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1564 N	1564	-0-	-0-	267 1 44 9	1253 2	N	40			239
02		2800 N	4599	-0-	1799	695 1 55 9	3849 2	N	50			289
03		3100 N	2327	-0-	-773	1026 426 1 32 9	1869 2	N	29	143 1		175
04		3000 N	2031	-0-	-969	57 376 1 4 9	1651 2	N	4			179
05		2759 X	2251	-0-	-508	-0- 622 1 14 9	1615 2	N	13			192
06		2670 X	1208	-0-	-1462	-0- 321 1 15 9	872 2	N	14	1 8		205
07		2759 X	721	-0-	-2038	-0- 182 1 2 9	537 2	N	2			207
08		2325 X	1025	-0-	-1300	-0- 255 1 2 9	768 2	N	2			209
09		2190 X	1403	-0-	-787	-0- 242 1 11 9	1150 2	N	10			219
10		2263 X	1591	-0-	-672	-0- 262 1 23 9	1306 2	N	21			240
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0- 277 1 8 9	1161 2	N	7			247
*12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0- 277 1 21 9	1479 2	N	19			266
TOTAL GAS PROD:			21,943	TOTAL CONDENSATE PROD:			211					

SNOW, DELBERT		WELL #:	4	RRCID ->	210126	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	10697 - 11642	
01	403 N	51	-0-	-352	-0-	51 2		N	-0-		67	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		67	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		67	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		67	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		67	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
TOTAL GAS PROD:			88	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION LANDERS UNIT		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866	COMPL. DATE 01/01/2011	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 10796 - 11760
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-		89
02	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7594 2	216 9 N 196
03	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	12920 2	150 9 N 136
04	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10222 2	85 9 N 77
05	8649 X	8241	-0-	-408	-0-	8140 2	101 9 N 92
06	12660 X	6291	-0-	-6369	-0-	6249 2	42 9 N 38
07	13082 X	5383	-0-	-7699	-0-	5333 2	50 9 N 45
08	13082 X	3293	-0-	-9789	-0-	3257 2	36 9 N 33
09	10320 X	8268	-0-	-2052	-0-	8203 2	65 9 N 59
10	7161 X	4738	-0-	-2423	-0-	4699 2	39 9 N 35
11	6300 X	4456	-0-	-1844	-0-	4406 2	50 9 N 45
12	7161 X	4193	-0-	-2968	-0-	4172 2	21 9 N 19

TOTAL GAS PROD: 76,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11539 - 11753
*01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1315 1	2383 2 Y 119
*02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	1023 1	2116 2 Y 74
*03	2945 X	2789	-0-	-156	-0-	941 1	1736 2 Y 102
*04	2850 X	1677	-0-	-1173	-0-	241 1	1380 2 Y 51
*05	2945 X	60	-0-	-2885	-0-	8 1	52 2 Y -0-
*06	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	458 1	3806 2 Y 139
*07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	403 1	3031 2 Y 89
*08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	392 1	2554 2 Y 86
*09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	498 1	2734 2 Y 100
*10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	518 1	2760 2 Y 142
*11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	421 1	2724 2 Y 142
*12	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	497 1	2895 2 Y 174

TOTAL GAS PROD: 36,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		3	RRCID ->	216250	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10872	-	11819
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4459	-0-	-625	-0-	4380	2	79 9	N	72	190 1	4 8		92
02	4592 X	3720	-0-	-872	-0-	3678	2	42 9	N	38	3 8			127
03	4247 X	2766	-0-	-1481	-0-	2738	2	28 9	N	25				152
04	4320 X	3722	-0-	-598	-0-	3670	2	52 9	N	47	2 8			197
05	4464 X	2762	-0-	-1702	-0-	2715	2	47 9	N	43				240
06	4320 X	1959	-0-	-2361	-0-	1931	2	28 9	N	25	167 1	1 8		97
07	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5693	2	113 9	N	103	6 8			194
08	3844 X	2913	-0-	-931	-0-	2882	2	31 9	N	28				222
09	3720 X	2968	-0-	-752	-0-	2933	2	35 9	N	32	189 1			65
10	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2173	2	41 9	N	37				102
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3479	2	41 9	N	37				139
*12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4010	2	56 9	N	51				190
TOTAL GAS PROD:		40,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		538						

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		6	RRCID ->	217959	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11655	-	11762
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	1557	-0-	-3403	-0-	779	1	778 2	Y	-0-				20
02	3556 X	1184	-0-	-2372	-0-	624	1	543 2	Y	15				35
03	1860 X	1162	-0-	-698	-0-	514	1	622 2	Y	24				59
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1506	1	2493 2	Y	10				69
05	2976 X	2717	-0-	-259	-0-	1339	1	1378 2	Y	-0-				69
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	806	1	1337 2	Y	1	1 8			69
07	3658 X	1107	-0-	-2551	-0-	524	1	581 2	Y	2	2 8			69
08	3658 X	896	-0-	-2762	-0-	437	1	459 2	Y	-0-				69
09	3540 X	692	-0-	-2848	-0-	340	1	333 2	Y	17				86
10	2728 X	1074	-0-	-1654	-0-	512	1	552 2	Y	9	83 1			12
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	1649	1	3409 2	Y	63				75
*12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1594	1	4061 2	Y	7				82
TOTAL GAS PROD:		27,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		148						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION ENOCH		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 1		RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	962	-0-	-61	-0-	42	1	899	2	N	19		62
02	868 N	846	-0-	-22	-0-	21	9	794	2	N	13		75
03	899 N	784	-0-	-115	-0-	14	9	733	2	N	16	69 1	20
04	930 N	795	-0-	-135	-0-	33	1	745	2	N	12		32
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	18	9	890	2	N	16		48
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	804	2	N	14	2 8	60
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	13	9	850	2	N	15	2 8	73
08	961 N	868	-0-	-93	-0-	44	1	804	2	N	22	80 1	15
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	15	9	778	2	N	7		22
10	899 N	795	-0-	-104	-0-	41	1	751	2	N	6		28
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	17	9	797	2	N	10		38
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	19		57
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		10,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828				
01	4030 X	3658	-0-	-372	-0-	3622	2	36	9	N	33	5 8	160
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3422	2	24	9	N	22		182
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3699	2	42	9	N	38	5 8	215
04	3540 X	3513	-0-	-27	-0-	3481	2	32	9	N	29	2 8	242
05	3782 X	3544	-0-	-238	-0-	3511	2	33	9	N	30	188 1	84
06	3660 X	3414	-0-	-246	-0-	3380	2	34	9	N	31	6 8	109
07	3782 X	3134	-0-	-648	-0-	3127	2	7	9	N	6	3 8	112
08	3751 X	3260	-0-	-491	-0-	3240	2	20	9	N	18		130
09	3510 X	2572	-0-	-938	-0-	2572	2			N	-0-		130
10	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	2966	2	13	9	N	12		142
11	3420 X	2528	-0-	-892	-0-	2517	2	11	9	N	10		152
*12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3520	2	19	9	N	17		169
TOTAL GAS PROD:		39,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		246							

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					68
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

01	5394 X	3906	-0-	-1488	-0-	3851	2	55	9	N	50	184	1	4	8	84
02	4872 X	3244	-0-	-1628	-0-	3233	2	11	9	N	10					94
03	5394 X	3681	-0-	-1713	-0-	3648	2	33	9	N	30	2	8			122
04	3780 X	3260	-0-	-520	-0-	3243	2	17	9	N	15	2	8			135
05	3906 X	3238	-0-	-668	-0-	3219	2	19	9	N	17					152
06	3780 X	3449	-0-	-331	-0-	3377	2	72	9	N	65	2	8			215
07	3689 X	3004	-0-	-685	-0-	2995	2	9	9	N	8	4	8			219
08	3689 X	3229	-0-	-460	-0-	3207	2	22	9	N	20					239
09	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3239	2	19	9	N	17	169	1			87
10	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3316	2	6	9	N	5					92
11	3450 X	2471	-0-	-979	-0-	2447	2	24	9	N	22					114
12	3379 X	2774	-0-	-605	-0-	2767	2	7	9	N	6					120

TOTAL GAS PROD: 38,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

01	5208 X	4899	-0-	-309	-0-	4887	2	12	9	N	11					84
02	4200 X	1850	-0-	-2350	-0-	1843	2	7	9	N	6					90
03	5022 X	4721	-0-	-301	-0-	4631	2	90	9	N	82	2	8			170
04	4860 X	4832	-0-	-28	-0-	4769	2	63	9	N	57					227
05	5022 X	3240	-0-	-1782	-0-	3199	2	41	9	N	37	187	1			77
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6482	2	62	9	N	56	1	8			132
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5213	2	54	9	N	49	2	8			179
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4933	2	58	9	N	53					232
09	6540 X	3010	-0-	-3530	-0-	2981	2	29	9	N	26	171	1			87
10	6758 X	33	-0-	-6725	-0-	33	2			N	-0-					87
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					87
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 39,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

GILMER(JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION COLLIE, D. A. GAS UNIT		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	706	1	699	2	N	6				100
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	660	1	1326	2	N	-0-				100
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	930	1	1524	2	N	2	2	8		100
04	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	774	1	505	2	N	-0-				100
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	848	1	1434	2	N	55				155
06	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	900	1	688	2	N	1	1	8		155
07	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	803	1	468	2	N	-0-				155
08	3100 N	3413	-0-	313	313	786	1	2599	2	N	25				180
09	3000 N	4632	-0-	1632	1945	876	1	3737	2	N	17				197
10	3100 N	4186	-0-	1086	3031	814	1	3370	2	N	2				199
11	6297 X	3266	-0-	-3031	-0-	621	1	2645	2	N	-0-				199
*12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	784	1	3138	2	N	25				224
TOTAL GAS PROD:		31,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		133									

COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006				TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851					
01	6138 X	23	-0-	-6115	-0-	8	1	15	2	N	-0-				159
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-				159
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-				159
04	12159 X	12159	-0-	-0-	-0-	1771	1	10123	2	N	241	189	1	1	210
05	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	2107	1	14616	2	N	265	343	1		132
06	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	1350	1	11223	2	N	225	145	1	5	207
07	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	1455	1	10950	2	N	196	186	1	3	214
08	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	1541	1	10037	2	N	120	187	1		147
09	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	1448	1	7943	2	N	66				213
10	11222 X	7565	-0-	-3657	-0-	1182	1	6295	2	N	80	154	1		139
11	10860 X	7182	-0-	-3678	-0-	953	1	6163	2	N	60				199
12	11222 X	7830	-0-	-3392	-0-	1136	1	6613	2	N	74	162	1		111
TOTAL GAS PROD:		98,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,327									

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION REYNOLDS, J. E. UNIT		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888																
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2806	2	48	9	N	44	2	8			144
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1	9	N	1	1	8			144
03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2772	2	87	9	N	79	3	8			220
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2966	2	30	9	N	27	160	1	2	8	85
05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2237	2	13	9	N	12					97
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2857	2	25	9	N	23	1	8			119
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2549	2	41	9	N	37	4	8			152
08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2723	2	44	9	N	40					192
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	N	25	175	1			42
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1971	2	44	9	N	40					82
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2403	2	19	9	N	17					99
*12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2271	2	47	9	N	43					142
TOTAL GAS PROD:		31,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		388										

SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743							
01	2449 X	1828	-0-	-621	-0-	503	1	1269	2	N	51	6	8			192
02	2212 X	925	-0-	-1287	-0-	320	1	603	2	N	2					194
03	1953 X	1581	-0-	-372	-0-	433	1	1118	2	N	27	1	8			220
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	678	1	1930	2	N	142	151	1	2	8	209
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	754	1	2123	2	N	18					227
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	629	1	1729	2	N	1	1	8			227
07	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	618	1	1645	2	N	3	3	8			227
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	689	1	1781	2	N	-0-					227
09	2370 N	2343	-0-	-27	-0-	711	1	1618	2	N	13					240
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	661	1	1639	2	N	2					242
11	2370 N	2246	-0-	-124	-0-	577	1	1654	2	N	14	167	1			89
*12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	778	1	1982	2	N	1					90
TOTAL GAS PROD:		26,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		274										

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955							
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	917	2	7	9	N	6	2	8			159
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	818	2	15	9	N	14	1	8			172
03	930 N	796	-0-	-134	-0-	789	2	7	9	N	6	1	8			177
04	900 N	512	-0-	-388	-0-	504	2	8	9	N	7					184
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	991	2	12	9	N	11					195
06	780 N	611	-0-	-169	-0-	608	2	3	9	N	3	3	8			195
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					197
08	992 N	790	-0-	-202	-0-	766	2	24	9	N	22					219
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5	182	1			42
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					47
11	750 N	676	-0-	-74	-0-	675	2	1	9	N	1					48
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	426	2	67	9	N	61					109
TOTAL GAS PROD:		8,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		143										

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION SNOW, J. E.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	327	2	42	9	N	38	145
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	145
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
TOTAL GAS PROD:		437		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823				
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-	159
02	3584 X	3510	-0-	-74	-0-	3509	2	1	9	N	1	159
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4128	2	7	9	N	6	159
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4037	2	2	9	N	2	159
05	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			N	-0-	159
06	3930 X	3658	-0-	-272	-0-	3644	2	14	9	N	13	169
07	4061 X	3202	-0-	-859	-0-	3178	2	24	9	N	22	189
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4120	2	28	9	N	25	214
09	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-	214
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3929	2	1	9	N	1	215
11	4020 X	2222	-0-	-1798	-0-	2222	2			N	-0-	215
12	4154 X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-	215
TOTAL GAS PROD:		44,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

LINN OPERATING, INC. MARSH, T.D.		501545 WELL #: 1		RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734				
01	7564 X	7188	-0-	-376	-0-	376	1	6680	2	N	120	197
02	6160 X	4000	-0-	-2160	-0-	293	1	3668	2	N	35	42
03	7130 X	5372	-0-	-1758	-0-	369	1	4928	2	N	68	110
04	6960 X	5429	-0-	-1531	-0-	335	1	5022	2	N	65	175
05	7192 X	5024	-0-	-2168	-0-	323	1	4639	2	N	56	37
06	6960 X	2585	-0-	-4375	-0-	253	1	2268	2	N	58	25
07	5611 X	4018	-0-	-1593	-0-	317	1	3649	2	N	47	72
08	5611 X	3413	-0-	-2198	-0-	319	1	3050	2	N	40	112
09	5430 X	3698	-0-	-1732	-0-	311	1	3334	2	N	48	160
10	5022 X	3782	-0-	-1240	-0-	273	1	3463	2	N	42	202
11	3900 X	527	-0-	-3373	-0-	146	1	370	2	N	10	212
*12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	418	1	3610	2	N	40	82
TOTAL GAS PROD:		49,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		629						

GILMER (JURASSIC) LINN OPERATING, INC. HILL, L.C.		//CONT.// //CONT.//	34943 750 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1 T		RRCID -> 127071	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 11840	PERF.10718	- 11704								
01	4557 X	3101	-0-	-1456	-0-	165	1	2936	2	N	-0-					20
02	4088 X	2757	-0-	-1331	-0-	199	1	2483	2	N	68					88
						75	9									
03	3813 X	2474	-0-	-1339	-0-	171	1	2282	2	N	19					107
						21	9									
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	237	1	3545	2	N	40					147
						44	9									
05	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	226	1	3238	2	N	48					195
						53	9									
06	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	285	1	2549	2	N	25	188	1			32
						28	9									
07	3968 X	2970	-0-	-998	-0-	236	1	2727	2	N	6					38
						7	9									
08	3968 X	3118	-0-	-850	-0-	294	1	2809	2	N	14					52
						15	9									
09	3840 X	2973	-0-	-867	-0-	248	1	2667	2	N	53					105
						58	9									
10	3503 X	2754	-0-	-749	-0-	200	1	2541	2	N	12					117
						13	9									
11	3030 X	1146	-0-	-1884	-0-	313	1	791	2	N	38					155
						42	9									
*12	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	365	1	3147	2	N	16	46	7			125
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		35,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		339										

HILL, L.C.		WELL #: 2	RRCID -> 226216	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11688	- 11710		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118		N	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	139118		N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135										
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044402	COMPL. DATE 04/24/1968	TOTAL DEPTH 12894	PERF. 11624	- 11636					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	426	1	962	2	N	9			230
02	2716 N	1929	-0-	-787	-0-	10	9	582	1	N	79	185	1	120
*03	2666 N	1889	-0-	-777	-0-	87	9	514	1	N	5			125
*04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	6	9	974	1	N	-0-			125
*05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	28	9	537	1	N	25			150
*06	1950 N	1917	-0-	-33	-0-	13	9	456	1	N	12			162
*07	3069 N	1635	-0-	-1434	-0-	369	1	13	9	N	12			174
*08	2325 N	1700	-0-	-625	-0-	340	1	1305	2	N	50			224
*09	1890 N	1269	-0-	-621	-0-	55	9	294	1	N	44			268
*10	1612 N	1074	-0-	-538	-0-	48	9	403	1	N	1	169	1	100
*11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	1	9	1128	1	N	-0-			100
*12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	537	1	2	9	N	2			102
TOTAL GAS PROD:		21,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		239								

CRAIG, J. V.		WELL #:		1	RRCID -> 064173	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH 11775	PERF. 11566	- 11584					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	387	1	877	2	N	14			314
02	1484 N	1159	-0-	-325	-0-	15	9	363	1	N	7	193	1	125
03	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	8	9	395	1	N	7			132
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	8	9	409	1	N	1			133
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1	9	438	1	N	-0-			133
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	449	1	1423	2	N	9			142
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	10	9	307	1	N	6			148
08	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	7	9	345	1	N	9			157
09	1890 N	1364	-0-	-526	-0-	10	9	327	1	N	3			160
10	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	3	9	509	1	N	-0-			160
11	1620 N	1276	-0-	-344	-0-	557	1	719	2	N	-0-			160
12	1395 N	776	-0-	-619	-0-	317	1	459	2	N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		16,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) PEAK ENERGY CORPORATION SHIPP, B. H.		//CONT.// //CONT.//	34943 750 647135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							1	RRCID -> 070422	COMPL. DATE 11/06/1976	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11742 - 11788						
01		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	1049	1	2017	2	N	10					56
02		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	710	1	1687	2	N	19					75
03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	345	1	2060	2	N	18					93
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	149	1	2022	2	N	8					101
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	753	1	1487	2	N	11					112
06		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	435	1	1627	2	N	6					118
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	397	1	1844	2	N	19					137
08		2077 N	1837	-0-	-240	-0-	140	1	1672	2	N	23					160
09		2010 N	1918	-0-	-92	-0-	286	1	1556	2	N	69					229
10		2077 N	1927	-0-	-150	-0-	368	1	1559	2	N	-0-	178	1			51
11		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	1265	1	1250	2	N	5					56
*12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	1121	1	1418	2	N	21					77

TOTAL GAS PROD: 27,448

TOTAL CONDENSATE PROD: 209

WILLEFORD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 201958	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 12124	PERF.11608 - 11630									
01	1922 X	1371	-0-	-551	-0-	1345	2	26	9	N	24	2	8			245
02	1400 X	1288	-0-	-112	-0-	159	1	1008	2	N	110	187	1			168
03	1550 X	1479	-0-	-71	-0-	341	1	1121	2	N	15					183
04	1440 X	1274	-0-	-166	-0-	587	1	672	2	N	14					197
05	1426 X	1251	-0-	-175	-0-	403	1	834	2	N	13					210
06	1440 X	1362	-0-	-78	-0-	372	1	962	2	N	25					235
07	1488 X	1381	-0-	-107	-0-	448	1	916	2	N	15	182	1			68
08	1488 X	1042	-0-	-446	-0-	282	1	746	2	N	13					81
09	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	2	N	27					108
10	1395 X	1321	-0-	-74	-0-	1285	2	36	9	N	33					141
11	1350 X	1069	-0-	-281	-0-	75	1	959	2	N	32					173
12	1612 X	1308	-0-	-304	-0-	85	1	1184	2	N	35					208

TOTAL GAS PROD: 15,711

TOTAL CONDENSATE PROD: 356

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135											
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1872	-0-	-732	-0-	33	1	1797	2	N	38	2 8	167
02	2128 X	1594	-0-	-534	-0-	42	9	1395	2	N	100	191 1	76
03	2387 X	1322	-0-	-1065	-0-	89	1	1031	2	N	10		86
04	2310 X	1244	-0-	-1066	-0-	110	9	985	2	N	5		91
05	2387 X	1290	-0-	-1097	-0-	280	1	1044	2	N	7		98
06	1800 X	1559	-0-	-241	-0-	11	9	1215	2	N	8		106
07	1767 X	1452	-0-	-315	-0-	238	1	1079	2	N	12		118
08	1333 X	1319	-0-	-14	-0-	8	9	1148	2	N	10		128
09	1560 X	952	-0-	-608	-0-	160	1	882	2	N	20		148
10	1612 X	1595	-0-	-17	-0-	11	9	111	9	N	101	186 1	63
11	1560 X	1510	-0-	-50	-0-	48	1	19	9	N	17		80
12	1457 X	1148	-0-	-309	-0-	22	9	1148	2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		16,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		328					

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638					
01	992 N	832	-0-	-160	-0-	15	1	809	2	N	7		182
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	8	9	855	2	N	3		185
03	868 N	681	-0-	-187	-0-	54	1	533	2	N	3		188
04	810 N	694	-0-	-116	-0-	3	9	546	2	N	7		195
05	1023 N	721	-0-	-302	-0-	145	1	580	2	N	7		202
06	660 N	417	-0-	-243	-0-	3	9	318	2	N	10		212
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	88	1	513	2	N	-0-		212
08	713 N	464	-0-	-249	-0-	11	9	407	2	N	-0-		212
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	N	-0-		212
10	682 N	547	-0-	-135	-0-	40	1			N	-0-		212
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-		212
12	806 N	644	-0-	-162	-0-	471	2			N	-0-		212
TOTAL GAS PROD:		7,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135									
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11640 - 11800	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1116 N	475	-0-	-641	-0-	475	2				110
02	812 N	540	-0-	-272	-0-	73	1	467	2		110
03	744 N	600	-0-	-144	-0-	140	1	460	2		110
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	271	1	309	2		110
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	161	1	334	2		110
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	136	1	350	2		110
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	193	1	396	2		110
08	3100 N	7115	-0-	4015	4015	1913	1	5051	2		247
						151	9				
09	3000 N	7162	-0-	4162	8177	313	1	6710	2	126	190 1 183
						139	9				
10	3100 N	8185	-0-	5085	13262	8028	2	157	9	143	188 1 138
11	22254 X	8992	-0-	-13262	-0-	633	1	8103	2	233	193 1 178
						256	9				
*12	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	562	1	7861	2	173	191 1 160
						190	9				
TOTAL GAS PROD:		43,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		812					

SONCO HOLDINGS LLC		801653		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976			
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 037072		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782				
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1				N/A						
01	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3411	3	25	9	Y	23	23 1 -0-
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3861	3	37	9	Y	34	34 1 -0-
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3644	3	41	9	Y	37	37 1 -0-
04	4080 X	1094	-0-	-2986	-0-	1075	3	19	9	Y	17	17 1 -0-
05	4309 X	9	-0-	-4300	-0-	8	3	1	9	Y	1	1 1 -0-
06	4170 X	365	-0-	-3805	-0-	365	3			Y	-0-	-0-
07	4309 X	963	-0-	-3346	-0-	963	3			Y	-0-	-0-
08	3689 X	3070	-0-	-619	-0-	3058	3	12	9	Y	11	11 1 -0-
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3838	3	30	9	Y	27	27 1 -0-
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4127	3	29	9	Y	26	26 1 -0-
*11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4119	3	31	9	Y	28	28 1 -0-
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		204						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 038801	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11662	- 11860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		1	RRCID -> 043146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11601	- 11810		
01	3472 X	2920	-0-	-552	-0-	2892 3	28 9	Y	25	25	1	-0-
02	2800 X	2648	-0-	-152	-0-	2624 3	24 9	Y	22	22	1	-0-
03	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	2651 3	34 9	Y	31	31	1	-0-
04	2970 X	2538	-0-	-432	-0-	2518 3	20 9	Y	18	18	1	-0-
05	3038 X	2870	-0-	-168	-0-	2844 3	26 9	Y	24	24	1	-0-
06	2850 X	2719	-0-	-131	-0-	2694 3	25 9	Y	23	23	1	-0-
07	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2727 3	30 9	Y	27	27	1	-0-
08	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	2807 3	24 9	Y	22	22	1	-0-
09	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	2543 3	30 9	Y	27	27	1	-0-
10	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	2574 3	29 9	Y	26	26	1	-0-
11	2730 X	2598	-0-	-132	-0-	2567 3	31 9	Y	28	28	1	-0-
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 044249	COMPL. DATE 03/07/1968	TOTAL DEPTH 11934	PERF.11714	- 11804			
01	4030 X	3463	-0-	-567	-0-	3428 3	35 9	Y	32	32	1	-0-
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3471 3	29 9	Y	26	26	1	-0-
03	3534 X	3103	-0-	-431	-0-	3068 3	35 9	Y	32	32	1	-0-
04	3420 X	2753	-0-	-667	-0-	2727 3	26 9	Y	24	24	1	-0-
05	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	3468 3	42 9	Y	38	38	1	-0-
06	3750 X	3726	-0-	-24	-0-	3694 3	32 9	Y	29	29	1	-0-
07	3875 X	3874	-0-	-1	-0-	3843 3	31 9	Y	28	28	1	-0-
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3568 3	24 9	Y	22	22	1	-0-
09	3390 X	3350	-0-	-40	-0-	3320 3	30 9	Y	27	27	1	-0-
10	3875 X	3284	-0-	-591	-0-	3255 3	29 9	Y	26	26	1	-0-
11	3750 X	3107	-0-	-643	-0-	3078 3	29 9	Y	26	26	1	-0-
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
				STATUS	(CODE)		CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE		
01		2821 X	2793	-0-	-28	-0-	2762	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
02		2576 X	2457	-0-	-119	-0-	2433	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
03		2852 X	2672	-0-	-180	-0-	2638	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
04		2820 X	2462	-0-	-358	-0-	2442	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
05		2914 X	2821	-0-	-93	-0-	2793	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06		2700 X	2596	-0-	-104	-0-	2567	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
07		2728 X	2654	-0-	-74	-0-	2623	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
08		2821 X	2633	-0-	-188	-0-	2609	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		2730 X	2564	-0-	-166	-0-	2534	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
10		2666 N	2604	-0-	-62	-0-	2575	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
*11		3000 N	3021	-0-	21	-0-	2990	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				29,277		TOTAL CONDENSATE PROD:						281			

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779															
01		2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2016	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1859	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1950	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
04		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2136	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
05		2077 N	2036	-0-	-41	-0-	2010	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2016	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2002	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
08		2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1880	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2017	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11		1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1700	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				21,855		TOTAL CONDENSATE PROD:						268			

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746															
01		3069 X	1678	-0-	-1391	-0-	1672	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
02		2716 X	264	-0-	-2452	-0-	257	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
03		2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	1108	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
04		2730 X	1933	-0-	-797	-0-	1899	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
05		2449 X	2276	-0-	-173	-0-	2240	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
06		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2051	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
07		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2772	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
08		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2712	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2420	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
10		2790 X	2591	-0-	-199	-0-	2562	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11		2700 X	2498	-0-	-202	-0-	2467	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				22,422		TOTAL CONDENSATE PROD:						237			

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
LAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	047460	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11728	- 11894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
02		1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1144 3		N	-0-			-0-
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1214 3	7 9	N	6	6 1		-0-
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253 3	4 9	N	4	4 1		-0-
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1273 3	3 9	N	3	3 1		-0-
08		1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1232 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084 3	8 9	N	7	7 1		-0-
10		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1185 3	9 9	N	8	8 1		-0-
11		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1106 3	10 9	N	9	9 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,394	TOTAL CONDENSATE PROD:								39

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	047471	COMPL. DATE	12/05/1969	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788	- 11833	
01		3038 X	2757	-0-	-281	-0-	2722 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		2772 X	2575	-0-	-197	-0-	2531 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
03		3069 X	2678	-0-	-391	-0-	2649 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
04		2670 X	2622	-0-	-48	-0-	2587 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3133 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
06		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2999 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
07		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2998 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3250 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3044 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3151 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		3180 X	2794	-0-	-386	-0-	2768 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				32,178	TOTAL CONDENSATE PROD:								314

CLEMENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048812	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11666	- 11820	
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-			-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-			-0-
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		Y	-0-			-0-
04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2489 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1612 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
06		1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1310 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1737 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
08		1612 N	1480	-0-	-132	-0-	1467 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	901 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
10		1767 N	1021	-0-	-746	-0-	1000 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
11		1440 N	1188	-0-	-252	-0-	1162 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				15,671	TOTAL CONDENSATE PROD:								106

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	1134	-0-	-3454	-0-	1134 3		Y	-0-		-0-
02		3808 X	1120	-0-	-2688	-0-	1118 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		4216 X	1567	-0-	-2649	-0-	1555 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
04		1620 X	785	-0-	-835	-0-	772 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
05		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2333 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
06		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1867 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
07		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2025 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
08		2356 X	1808	-0-	-548	-0-	1785 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
09		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4680 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
10		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7653 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
*11		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7577 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
12		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			213			

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805												
01		4929 X	4127	-0-	-802	-0-	4096 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
02		4396 X	2924	-0-	-1472	-0-	2890 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
03		4867 X	4600	-0-	-267	-0-	4556 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
04		4590 X	2835	-0-	-1755	-0-	2809 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
05		4743 X	1432	-0-	-3311	-0-	1418 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
06		4440 X	1332	-0-	-3108	-0-	1321 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
07		4588 X	1021	-0-	-3567	-0-	1013 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
08		4588 X	1070	-0-	-3518	-0-	1066 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
09		2850 X	947	-0-	-1903	-0-	943 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
10		1426 X	946	-0-	-480	-0-	940 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
11		1320 X	971	-0-	-349	-0-	964 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			172			

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800												
01		31 X	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
02		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1957 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
03		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1408 3	48 9	Y	44	44 1	-0-
04		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1155 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
05		2201 X	981	-0-	-1220	-0-	934 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
06		2130 X	673	-0-	-1457	-0-	641 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
07		2201 X	452	-0-	-1749	-0-	421 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
08		1457 X	466	-0-	-991	-0-	442 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		1200 X	345	-0-	-855	-0-	315 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	428 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	495 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			314			

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880											
ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076134		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083988		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842						
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
02	2576 N	1833	-0-	-743	-0-	1804	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1835	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	2760 X	1748	-0-	-1012	-0-	1722	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	2015 X	1838	-0-	-177	-0-	1807	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
06	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1978	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
07	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2262	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
08	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1942	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2051	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
10	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2387	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
*11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2781	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		300						

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 140964		COMPL. DATE 02/07/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818						
01	3286 X	2618	-0-	-668	-0-	2586	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
02	3164 X	3044	-0-	-120	-0-	3010	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
03	3503 X	3037	-0-	-466	-0-	3007	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
04	3390 X	2852	-0-	-538	-0-	2818	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3448	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3401	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3367	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
08	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	3348	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	3194	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
10	3534 X	3211	-0-	-323	-0-	3182	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11	3420 X	2969	-0-	-451	-0-	2938	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		309						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																							
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM											
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
01		3844 X	3310	-0-	-534	-0-		3281	3	29	9	-0-											
02		3360 X	2677	-0-	-683	-0-		2655	3	22	9	-0-											
03		3720 X	3077	-0-	-643	-0-		3054	3	23	9	-0-											
04		3510 X	2954	-0-	-556	-0-		2922	3	32	9	-0-											
05		3627 X	3451	-0-	-176	-0-		3420	3	31	9	-0-											
06		3210 X	3139	-0-	-71	-0-		3121	3	18	9	-0-											
07		3069 X	3002	-0-	-67	-0-		2985	3	17	9	-0-											
08		3441 X	3172	-0-	-269	-0-		3148	3	24	9	-0-											
09		3330 X	3085	-0-	-245	-0-		3055	3	30	9	-0-											
10		3441 X	3245	-0-	-196	-0-		3216	3	29	9	-0-											
11		3150 X	3111	-0-	-39	-0-		3080	3	31	9	-0-											
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						-0-											
TOTAL GAS PROD:											34,223	TOTAL CONDENSATE PROD:											258

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786																							
01		4588 X	4169	-0-	-419	-0-		4134	3	35	9	-0-											
02		4116 X	3786	-0-	-330	-0-		3755	3	31	9	-0-											
03		4557 X	3980	-0-	-577	-0-		3945	3	35	9	-0-											
04		4290 X	3769	-0-	-521	-0-		3737	3	32	9	-0-											
05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		4389	3	44	9	-0-											
06		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		4222	3	32	9	-0-											
07		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4276	3	31	9	-0-											
08		4433 X	4408	-0-	-25	-0-		4384	3	24	9	-0-											
09		4290 X	4081	-0-	-209	-0-		4051	3	30	9	-0-											
10		4433 X	4210	-0-	-223	-0-		4181	3	29	9	-0-											
11		4260 X	1547	-0-	-2713	-0-		1530	3	17	9	-0-											
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-						-0-											
TOTAL GAS PROD:											42,944	TOTAL CONDENSATE PROD:											308

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796																							
01		4929 X	4275	-0-	-654	-0-		4224	3	51	9	-0-											
02		4424 X	3970	-0-	-454	-0-		3926	3	44	9	-0-											
03		4898 X	4120	-0-	-778	-0-		4075	3	45	9	-0-											
04		4740 X	3843	-0-	-897	-0-		3799	3	44	9	-0-											
05		4557 X	4386	-0-	-171	-0-		4339	3	47	9	-0-											
06		4260 X	4236	-0-	-24	-0-		4204	3	32	9	-0-											
07		4402 X	4284	-0-	-118	-0-		4253	3	31	9	-0-											
08		4371 X	4278	-0-	-93	-0-		4254	3	24	9	-0-											
09		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		4902	3	30	9	-0-											
10		4371 X	4230	-0-	-141	-0-		4201	3	29	9	-0-											
11		4230 X	3956	-0-	-274	-0-		3925	3	31	9	-0-											
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-						-0-											
TOTAL GAS PROD:											46,510	TOTAL CONDENSATE PROD:											370

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4619 X	2808	-0-	-1811	-0-		2786 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
02		4172 X	1727	-0-	-2445	-0-		1724 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
03		4526 X	1800	-0-	-2726	-0-		1785 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
04		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-		5016 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-		7484 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-		7334 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-		7471 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-		6923 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		6569 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		7626 X	6925	-0-	-701	-0-		6896 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		7380 X	7070	-0-	-310	-0-		7039 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		280								

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840														
01		5363 X	3651	-0-	-1712	-0-		3622 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
02		4844 X	3223	-0-	-1621	-0-		3195 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		5363 X	3317	-0-	-2046	-0-		3292 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
04		3720 X	3165	-0-	-555	-0-		3131 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
05		3813 X	3137	-0-	-676	-0-		3111 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
06		3540 X	2696	-0-	-844	-0-		2677 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
07		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-		6103 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
08		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-		5797 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-		5454 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		6138 X	5470	-0-	-668	-0-		5441 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		5940 X	5091	-0-	-849	-0-		5060 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		279								

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788														
01		4774 X	4487	-0-	-287	-0-		4437 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
02		4284 X	4179	-0-	-105	-0-		4142 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		4743 X	4463	-0-	-280	-0-		4416 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
04		4590 X	4434	-0-	-156	-0-		4392 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
05		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		5001 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		4655 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		4829 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		5053 X	4580	-0-	-473	-0-		4556 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		4890 X	4055	-0-	-835	-0-		4025 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		5053 X	4272	-0-	-781	-0-		4243 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		4710 X	4228	-0-	-482	-0-		4197 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		363								

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		4	RRCID ->	143430	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	15548 - 11746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4232 X	4232	-0-	-0-	4191 3	41 9	Y		37	37 1		-0-
02		3920 X	3515	-0-	-405	3472 3	43 9	Y		39	39 1		-0-
03		4340 X	3231	-0-	-1109	3189 3	42 9	Y		38	38 1		-0-
04		4200 X	3304	-0-	-896	3262 3	42 9	Y		38	38 1		-0-
05		4278 X	3889	-0-	-389	3842 3	47 9	Y		43	43 1		-0-
06		4110 X	3687	-0-	-423	3656 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
07		3906 X	3712	-0-	-194	3682 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
08		3875 X	3853	-0-	-22	3831 3	22 9	Y		20	20 1		-0-
09		3750 X	3543	-0-	-207	3513 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
10		3875 X	3594	-0-	-281	3565 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
11		3720 X	3383	-0-	-337	3352 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		351							

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	144091	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11622 - 11828	
01		4836 X	3548	-0-	-1288	3495 3	53 9	Y		48	48 1		-0-
02		4368 X	2950	-0-	-1418	2907 3	43 9	Y		39	39 1		-0-
03		4836 X	3611	-0-	-1225	3567 3	44 9	Y		40	40 1		-0-
04		3600 X	3442	-0-	-158	3398 3	44 9	Y		40	40 1		-0-
05		3935 X	3935	-0-	-0-	3889 3	46 9	Y		42	42 1		-0-
06		3480 X	2951	-0-	-529	2919 3	32 9	Y		29	29 1		-0-
07		3596 X	3366	-0-	-230	3335 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
08		3988 X	3988	-0-	-0-	3964 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
09		4123 X	4123	-0-	-0-	4093 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
10		4643 X	4643	-0-	-0-	4614 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
11		3870 X	3295	-0-	-575	3269 3	26 9	Y		24	24 1		-0-
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		365							

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		2	RRCID ->	144260	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11651 - 11845	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	144599	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11832	- 12039	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		3	RRCID ->	144730	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11734	- 11948	
01	2201	X	621	-0-	-1580	-0-	621	3	Y	-0-			-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5578	3	Y	42	42	1	-0-
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7171	3	Y	44	44	1	-0-
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8238	3	Y	40	40	1	-0-
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9437	3	Y	43	43	1	-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8851	3	Y	29	29	1	-0-
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9705	3	Y	28	28	1	-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9434	3	Y	21	21	1	-0-
09	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9533	3	Y	27	27	1	-0-
10	9734	X	9308	-0-	-426	-0-	9279	3	Y	26	26	1	-0-
11	9420	X	9031	-0-	-389	-0-	9000	3	Y	28	28	1	-0-
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,208

TOTAL CONDENSATE PROD: 328

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		3	RRCID ->	144870	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11570	- 11774	
01	3782	X	3278	-0-	-504	-0-	3249	3	Y	26	26	1	-0-
02	3556	X	2893	-0-	-663	-0-	2871	3	Y	20	20	1	-0-
03	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	3583	3	Y	34	34	1	-0-
04	3810	X	3010	-0-	-800	-0-	2985	3	Y	23	23	1	-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3738	3	Y	36	36	1	-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3568	3	Y	27	27	1	-0-
07	3627	X	3144	-0-	-483	-0-	3113	3	Y	28	28	1	-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3811	3	Y	22	22	1	-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3642	3	Y	27	27	1	-0-
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3874	3	Y	26	26	1	-0-
*11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3971	3	Y	28	28	1	-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,733

TOTAL CONDENSATE PROD: 297

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	145050	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11615 - 11798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6820 X	2572	-0-	-4248	-0-	2572 3		Y	-0-		-0-
02		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6536 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
03		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6550 3	48 9	Y	44	44 1	-0-
04		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6102 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
05		7285 X	7040	-0-	-245	-0-	6993 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
06		7050 X	5982	-0-	-1068	-0-	5950 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
07		7285 X	4217	-0-	-3068	-0-	4203 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
08		7037 X	3762	-0-	-3275	-0-	3755 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
09		6810 X	5647	-0-	-1163	-0-	5624 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
10		7037 X	6305	-0-	-732	-0-	6276 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
11		5970 X	5758	-0-	-212	-0-	5727 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
12		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		290						

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	145068	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11731 - 11933	
01		3689 X	3649	-0-	-40	-0-	3608 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
02		3752 X	3292	-0-	-460	-0-	3255 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03		4154 X	3606	-0-	-548	-0-	3576 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
04		4020 X	3449	-0-	-571	-0-	3407 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
05		3813 X	3594	-0-	-219	-0-	3559 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
06		3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3372 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
07		3658 X	3408	-0-	-250	-0-	3377 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
08		3596 X	3214	-0-	-382	-0-	3190 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		3480 X	2991	-0-	-489	-0-	2961 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
10		3596 X	3049	-0-	-547	-0-	3021 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
11		3390 X	2931	-0-	-459	-0-	2900 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		327						

CLEMENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145228	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11593 - 11790	
01		4898 X	4251	-0-	-647	-0-	4208 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02		4396 X	3636	-0-	-760	-0-	3601 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
03		4867 X	4559	-0-	-308	-0-	4514 3	45 9	Y	41	41 1	-0-
04		4710 X	4198	-0-	-512	-0-	4157 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
05		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4646 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
06		4410 X	4182	-0-	-228	-0-	4150 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
07		4557 X	4327	-0-	-230	-0-	4296 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
08		4681 X	4391	-0-	-290	-0-	4367 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		4530 X	4090	-0-	-440	-0-	4060 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
10		4681 X	3724	-0-	-957	-0-	3695 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
11		4260 X	2408	-0-	-1852	-0-	2384 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		346						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4321 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02		3444 X	3362	-0-	-82	-0-	3325 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03		3813 X	3348	-0-	-465	-0-	3311 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
04		4230 X	3103	-0-	-1127	-0-	3071 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
05		4371 X	4047	-0-	-324	-0-	4003 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
06		4230 X	3598	-0-	-632	-0-	3568 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
07		3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3549 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
08		4061 X	2929	-0-	-1132	-0-	2907 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
09		3930 X	3440	-0-	-490	-0-	3410 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
10		4061 X	3221	-0-	-840	-0-	3192 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
*11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3608 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			332			

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808												
01		3038 X	2784	-0-	-254	-0-	2747 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
02		2744 X	2533	-0-	-211	-0-	2508 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
03		2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2670 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
04		2820 X	2588	-0-	-232	-0-	2559 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
05		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2829 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
06		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2724 3	23 9	Y	21	21 1	-0-
07		2790 X	2302	-0-	-488	-0-	2291 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
08		2852 X	2264	-0-	-588	-0-	2263 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		2760 X	2680	-0-	-80	-0-	2663 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
10		2852 X	2784	-0-	-68	-0-	2755 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
11		2760 X	2587	-0-	-173	-0-	2556 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			235			

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920												
01		4619 X	4056	-0-	-563	-0-	4010 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
02		4172 X	3987	-0-	-185	-0-	3944 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
03		4588 X	4132	-0-	-456	-0-	4085 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
04		4560 X	3646	-0-	-914	-0-	3604 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
05		4712 X	4519	-0-	-193	-0-	4475 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4478 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4439 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
08		4526 X	4278	-0-	-248	-0-	4254 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		4380 X	4120	-0-	-260	-0-	4090 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
10		4650 X	4359	-0-	-291	-0-	4330 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
11		4500 X	4320	-0-	-180	-0-	4289 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			361			

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	146521	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3910 -	4018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149710	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11598 -	11784	
01	2542 X	2177	-0-	-365	-0-	2145	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
02	2240 X	2033	-0-	-207	-0-	2005	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
03	2480 X	1946	-0-	-534	-0-	1916	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
04	2100 X	1933	-0-	-167	-0-	1907	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2320	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
06	2190 X	1744	-0-	-446	-0-	1714	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
07	2263 X	1783	-0-	-480	-0-	1752	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
08	2356 X	1727	-0-	-629	-0-	1703	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	2280 X	1785	-0-	-495	-0-	1755	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1955	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11	1680 N	969	-0-	-711	-0-	940	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID ->	159473	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11702 -	11702	
01	5239 X	4934	-0-	-305	-0-	4878	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4802	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
03	5022 X	4222	-0-	-800	-0-	4177	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
04	5010 X	4189	-0-	-821	-0-	4145	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
05	5363 X	4722	-0-	-641	-0-	4676	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
06	5190 X	4604	-0-	-586	-0-	4572	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
07	5363 X	4378	-0-	-985	-0-	4348	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
08	4712 X	4492	-0-	-220	-0-	4469	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
09	4560 X	4381	-0-	-179	-0-	4351	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
10	4743 X	4492	-0-	-251	-0-	4463	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11	4590 X	4234	-0-	-356	-0-	4203	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		4805 X	3873	-0-	-932	-0-	3820 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
02		4340 X	3758	-0-	-582	-0-	3715 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
03		4805 X	3974	-0-	-831	-0-	3927 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
04		4650 X	3843	-0-	-807	-0-	3799 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4633 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4423 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4314 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		4681 X	4297	-0-	-384	-0-	4273 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		4530 X	4003	-0-	-527	-0-	3973 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		4681 X	4126	-0-	-555	-0-	4097 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		4470 X	4030	-0-	-440	-0-	4000 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			372			

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810													
01		7006 X	6119	-0-	-887	-0-	6066 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
02		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6693 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
03		6913 X	6556	-0-	-357	-0-	6508 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
04		6660 X	5726	-0-	-934	-0-	5682 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05		6975 X	6922	-0-	-53	-0-	6875 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		6750 X	6389	-0-	-361	-0-	6357 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		6975 X	6649	-0-	-326	-0-	6618 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		6913 X	6401	-0-	-512	-0-	6377 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		6690 X	6266	-0-	-424	-0-	6236 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		6913 X	6482	-0-	-431	-0-	6453 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		6420 X	6051	-0-	-369	-0-	6020 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,300				TOTAL CONDENSATE PROD:			377			

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840													
01		3627 X	2881	-0-	-746	-0-	2846 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		3248 X	3025	-0-	-223	-0-	2994 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
03		3410 X	2862	-0-	-548	-0-	2836 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
04		3300 X	3075	-0-	-225	-0-	3031 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3481 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
06		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3673 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
07		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4780 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4821 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3442 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		4805 X	3868	-0-	-937	-0-	3839 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		4680 X	4169	-0-	-511	-0-	4138 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,228				TOTAL CONDENSATE PROD:			315			

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4216 X	2932	-0-	-1284	-0-	2910	3	22	9	Y	-0-	
02		3808 X	813	-0-	-2995	-0-	803	3	10	9	Y	-0-	
03		4216 X	3007	-0-	-1209	-0-	2984	3	23	9	Y	-0-	
04		3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3357	3	42	9	Y	-0-	
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3816	3	46	9	Y	-0-	
06		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3637	3	32	9	Y	-0-	
07		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3645	3	31	9	Y	-0-	
08		3875 X	3680	-0-	-195	-0-	3656	3	24	9	Y	-0-	
09		3750 X	3440	-0-	-310	-0-	3410	3	30	9	Y	-0-	
10		3875 X	3519	-0-	-356	-0-	3490	3	29	9	Y	-0-	
11		3660 X	3337	-0-	-323	-0-	3306	3	31	9	Y	-0-	
12		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:											35,334	TOTAL CONDENSATE PROD:	290

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796													
01		4464 X	3620	-0-	-844	-0-	3585	3	35	9	Y	-0-	
02		3864 X	2547	-0-	-1317	-0-	2518	3	29	9	Y	-0-	
03		3937 X	1937	-0-	-2000	-0-	1903	3	34	9	Y	-0-	
04		3810 X	1166	-0-	-2644	-0-	1153	3	13	9	Y	-0-	
05		3875 X	2488	-0-	-1387	-0-	2456	3	32	9	Y	-0-	
06		3510 X	3142	-0-	-368	-0-	3112	3	30	9	Y	-0-	
07		2821 X	1815	-0-	-1006	-0-	1791	3	24	9	Y	-0-	
08		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3228	3	24	9	Y	-0-	
09		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3624	3	30	9	Y	-0-	
10		3255 X	2840	-0-	-415	-0-	2811	3	29	9	Y	-0-	
11		3150 X	1963	-0-	-1187	-0-	1937	3	26	9	Y	-0-	
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:											28,424	TOTAL CONDENSATE PROD:	278

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856													
01		8060 X	7002	-0-	-1058	-0-	6951	3	51	9	Y	-0-	
02		7140 X	6850	-0-	-290	-0-	6803	3	47	9	Y	-0-	
03		7905 X	7036	-0-	-869	-0-	6994	3	42	9	Y	-0-	
04		7710 X	6738	-0-	-972	-0-	6696	3	42	9	Y	-0-	
05		7967 X	7764	-0-	-203	-0-	7717	3	47	9	Y	-0-	
06		7350 X	7300	-0-	-50	-0-	7268	3	32	9	Y	-0-	
07		7595 X	7463	-0-	-132	-0-	7432	3	31	9	Y	-0-	
08		7750 X	7417	-0-	-333	-0-	7393	3	24	9	Y	-0-	
09		7500 X	6973	-0-	-527	-0-	6944	3	29	9	Y	-0-	
10		7750 X	6661	-0-	-1089	-0-	6633	3	28	9	Y	-0-	
11		7290 X	6151	-0-	-1139	-0-	6121	3	30	9	Y	-0-	
12		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:											77,355	TOTAL CONDENSATE PROD:	365

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID -> 179633	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11618	- 11785				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5103 X	5103	-0-	-0-	5050 3	53 9	Y		48	48 1		-0-
02		4732 X	4478	-0-	-254	4431 3	47 9	Y		43	43 1		-0-
03		5239 X	4597	-0-	-642	4550 3	47 9	Y		43	43 1		-0-
04		5160 X	4217	-0-	-943	4175 3	42 9	Y		38	38 1		-0-
05		5332 X	4995	-0-	-337	4948 3	47 9	Y		43	43 1		-0-
06		4950 X	4774	-0-	-176	4742 3	32 9	Y		29	29 1		-0-
07		4960 X	4936	-0-	-24	4905 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
08		4991 X	4728	-0-	-263	4704 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
09		4830 X	4514	-0-	-316	4484 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
10		4991 X	4633	-0-	-358	4604 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
11		4770 X	4304	-0-	-466	4273 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		375							

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID -> 180628	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11654	- 11876				
01		5208 X	4563	-0-	-645	4519 3	44 9	Y		40	40 1		-0-
02		5040 X	5039	-0-	-1	4992 3	47 9	Y		43	43 1		-0-
03		5580 X	5559	-0-	-21	5511 3	48 9	Y		44	44 1		-0-
04		5400 X	4644	-0-	-756	4605 3	39 9	Y		35	35 1		-0-
05		5762 X	5762	-0-	-0-	5715 3	47 9	Y		43	43 1		-0-
06		5400 X	5182	-0-	-218	5151 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
07		5580 X	5248	-0-	-332	5217 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
08		5766 X	5188	-0-	-578	5164 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
09		5580 X	4875	-0-	-705	4845 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
10		5766 X	4654	-0-	-1112	4625 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
11		5190 X	4257	-0-	-933	4226 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
12		5239 X	NO RPT	-0-	-5239			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		364							

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID -> 180680	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11568	- 11738				
01		3875 X	3657	-0-	-218	3625 3	32 9	Y		29	29 1		-0-
02		3842 X	3842	-0-	-0-	3802 3	40 9	Y		36	36 1		-0-
03		4193 X	4193	-0-	-0-	4152 3	41 9	Y		37	37 1		-0-
04		3960 X	3359	-0-	-601	3320 3	39 9	Y		35	35 1		-0-
05		4247 X	3712	-0-	-535	3676 3	36 9	Y		33	33 1		-0-
06		4110 X	3629	-0-	-481	3603 3	26 9	Y		24	24 1		-0-
07		4247 X	3938	-0-	-309	3907 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
08		4185 X	3689	-0-	-496	3665 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
09		3600 X	3465	-0-	-135	3435 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
10		3937 X	3378	-0-	-559	3350 3	28 9	Y		25	25 1		-0-
11		3810 X	3112	-0-	-698	3081 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		324							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	3771	-0-	-910	-0-		3736 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
02		4088 X	3468	-0-	-620	-0-		3436 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
03		4526 X	3746	-0-	-780	-0-		3701 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
04		4380 X	3633	-0-	-747	-0-		3596 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		3827 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
06		3720 X	3453	-0-	-267	-0-		3421 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		3844 X	3611	-0-	-233	-0-		3581 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
08		3875 X	3804	-0-	-71	-0-		3780 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		3750 X	2996	-0-	-754	-0-		2966 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		3875 X	3359	-0-	-516	-0-		3331 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
11		3690 X	3585	-0-	-105	-0-		3554 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			334					

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830														
01		5208 X	2746	-0-	-2462	-0-		2721 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
02		4284 X	3524	-0-	-760	-0-		3487 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		4743 X	3307	-0-	-1436	-0-		3272 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
04		4590 X	3903	-0-	-687	-0-		3861 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
05		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-		4786 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		4688 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-		4874 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		4836 X	4779	-0-	-57	-0-		4755 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		4680 X	4422	-0-	-258	-0-		4392 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		4898 X	4394	-0-	-504	-0-		4365 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		4740 X	4236	-0-	-504	-0-		4205 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			330					

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862														
01		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-		4871 3	116 9	Y	105	105 1		-0-
02		4620 X	4424	-0-	-196	-0-		4352 3	72 9	Y	65	65 1		-0-
03		5115 X	4346	-0-	-769	-0-		4301 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
04		4980 X	4096	-0-	-884	-0-		4052 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05		5146 X	4708	-0-	-438	-0-		4661 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		4830 X	4621	-0-	-209	-0-		4590 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
07		4898 X	4689	-0-	-209	-0-		4659 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
08		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		4703 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		4560 X	4426	-0-	-134	-0-		4396 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		4774 X	4512	-0-	-262	-0-		4483 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		4620 X	4421	-0-	-199	-0-		4390 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,957			TOTAL CONDENSATE PROD:			452					

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	184695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11676	- 11890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4032 X	4032	-0-	-0-	3982 3	50 9	Y		45	45 1		-0-
02		3948 X	3635	-0-	-313	3595 3	40 9	Y		36	36 1		-0-
03		4416 X	4416	-0-	-0-	4379 3	37 9	Y		34	34 1		-0-
04		4230 X	4158	-0-	-72	4121 3	37 9	Y		34	34 1		-0-
05		4030 X	3953	-0-	-77	3910 3	43 9	Y		39	39 1		-0-
06		4260 X	3976	-0-	-284	3945 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
07		4751 X	4751	-0-	-0-	4720 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
08		5321 X	5321	-0-	-0-	5297 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
09		4611 X	4611	-0-	-0-	4581 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
10		4743 X	3303	-0-	-1440	3274 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
11		5160 X	3156	-0-	-2004	3125 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
12		5332 X	NO RPT	-0-	-5332			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		347							

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		6	RRCID ->	185080	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12787	- 12801	
01		2704 N	2704	-0-	-0-	2701 3	3 9	Y		3	3 1		-0-
02		2380 N	2340	-0-	-40	2331 3	9 9	Y		8	8 1		-0-
03		2430 N	2430	-0-	-0-	2427 3	3 9	Y		3	3 1		-0-
04		2610 X	2192	-0-	-418	2179 3	13 9	Y		12	12 1		-0-
05		2697 X	2433	-0-	-264	2407 3	26 9	Y		24	24 1		-0-
06		2610 X	2267	-0-	-343	2238 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
07		2604 X	2338	-0-	-266	2308 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
08		2418 X	2298	-0-	-120	2274 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
09		2340 X	2075	-0-	-265	2058 3	17 9	Y		15	15 1		-0-
10		2325 N	1148	-0-	-1177	1148 3		Y		-0-			-0-
11		2220 N	1321	-0-	-899	1317 3	4 9	Y		4	4 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		5	RRCID ->	186290	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11610	- 11826	
01		3782 X	3676	-0-	-106	3664 3	12 9	Y		11	11 1		-0-
02		4718 X	4718	-0-	-0-	4672 3	46 9	Y		42	42 1		-0-
03		4206 X	4206	-0-	-0-	4162 3	44 9	Y		40	40 1		-0-
04		4110 X	4038	-0-	-72	3996 3	42 9	Y		38	38 1		-0-
05		5239 X	3943	-0-	-1296	3899 3	44 9	Y		40	40 1		-0-
06		5070 X	3767	-0-	-1303	3735 3	32 9	Y		29	29 1		-0-
07		5239 X	3775	-0-	-1464	3746 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
08		4216 X	3661	-0-	-555	3637 3	24 9	Y		22	22 1		-0-
09		4050 X	3497	-0-	-553	3467 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
10		3937 X	3647	-0-	-290	3618 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
*11		3965 X	3965	-0-	-0-	3935 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		328							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		6	RRCID ->	186293	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11710 - 11876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4030 X	2868	-0-	-1162	-0-	2868 3			Y	-0-		-0-
02		4676 X	2562	-0-	-2114	-0-	2560 3		2	9	Y	2	-0-
03		5177 X	2887	-0-	-2290	-0-	2878 3		9	9	Y	8	-0-
04		5010 X	2666	-0-	-2344	-0-	2649 3		17	9	Y	15	-0-
05		4154 X	1923	-0-	-2231	-0-	1909 3		14	9	Y	13	-0-
06		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5129 3		32	9	Y	29	-0-
07		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5955 3		31	9	Y	28	-0-
08		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7010 3		24	9	Y	22	-0-
09		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6918 3		30	9	Y	27	-0-
10		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6609 3		29	9	Y	26	-0-
11		6810 X	6294	-0-	-516	-0-	6263 3		31	9	Y	28	-0-
12		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		198							

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		6	RRCID ->	186493	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11612 - 11818		
01		6107 X	5678	-0-	-429	-0-	5627 3		51	9	Y	46	-0-
02		5936 X	4561	-0-	-1375	-0-	4514 3		47	9	Y	43	-0-
03		6572 X	4533	-0-	-2039	-0-	4485 3		48	9	Y	44	-0-
04		5820 X	4365	-0-	-1455	-0-	4323 3		42	9	Y	38	-0-
05		5921 X	5282	-0-	-639	-0-	5236 3		46	9	Y	42	-0-
06		5490 X	4875	-0-	-615	-0-	4844 3		31	9	Y	28	-0-
07		5053 X	4542	-0-	-511	-0-	4513 3		29	9	Y	26	-0-
08		5270 X	4697	-0-	-573	-0-	4675 3		22	9	Y	20	-0-
09		5100 X	4536	-0-	-564	-0-	4506 3		30	9	Y	27	-0-
10		5270 X	4570	-0-	-700	-0-	4542 3		28	9	Y	25	-0-
11		4890 X	4310	-0-	-580	-0-	4279 3		31	9	Y	28	-0-
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		367							

CLEMENS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186537	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11684 - 11794		
01		7068 X	7030	-0-	-38	-0-	6977 3		53	9	Y	48	-0-
02		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6544 3		47	9	Y	43	-0-
03		7130 X	6956	-0-	-174	-0-	6908 3		48	9	Y	44	-0-
04		7050 X	6591	-0-	-459	-0-	6549 3		42	9	Y	38	-0-
05		7285 X	7019	-0-	-266	-0-	6972 3		47	9	Y	43	-0-
06		7050 X	6843	-0-	-207	-0-	6812 3		31	9	Y	28	-0-
07		7285 X	6818	-0-	-467	-0-	6787 3		31	9	Y	28	-0-
08		7006 X	6672	-0-	-334	-0-	6648 3		24	9	Y	22	-0-
09		6780 X	6418	-0-	-362	-0-	6388 3		30	9	Y	27	-0-
10		7068 X	6599	-0-	-469	-0-	6570 3		29	9	Y	26	-0-
11		6840 X	6363	-0-	-477	-0-	6332 3		31	9	Y	28	-0-
12		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		375							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		8	RRCID ->	187126	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11590	- 11790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4995 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
02		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4430 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
03		4650 X	4489	-0-	-161	-0-	4442 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
04		4890 X	4348	-0-	-542	-0-	4304 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5115 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5024 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5117 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		5177 X	5012	-0-	-165	-0-	4988 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		5010 X	4927	-0-	-83	-0-	4898 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
10		5239 X	5085	-0-	-154	-0-	5056 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		5070 X	4891	-0-	-179	-0-	4860 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		376							

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	187291	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11618	- 11778	
01		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4345 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
02		3976 X	3149	-0-	-827	-0-	3112 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
03		4402 X	4023	-0-	-379	-0-	3979 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
04		4260 X	3768	-0-	-492	-0-	3724 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05		4402 X	3877	-0-	-525	-0-	3837 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
06		4260 X	3852	-0-	-408	-0-	3823 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
07		4030 X	3778	-0-	-252	-0-	3747 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		4030 X	4024	-0-	-6	-0-	4000 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		3780 X	3516	-0-	-264	-0-	3487 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
10		3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3552 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		3900 X	3776	-0-	-124	-0-	3745 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		354							

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID ->	187292	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11686	- 11824	
01		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2029 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
02		1904 N	1820	-0-	-84	-0-	1785 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1780 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		2040 X	1804	-0-	-236	-0-	1765 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
05		2077 X	2011	-0-	-66	-0-	1977 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
06		2010 X	1868	-0-	-142	-0-	1838 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
07		2015 X	1894	-0-	-121	-0-	1864 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
08		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2521 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2081 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
10		2015 X	1911	-0-	-104	-0-	1882 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		2460 X	1730	-0-	-730	-0-	1699 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		318							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID ->	187972	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11644	- 11832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5026 3	54 9	Y	49	49 1		-0-
02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4057 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3822 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
04		4920 X	3627	-0-	-1293	-0-	3583 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05		5084 X	4400	-0-	-684	-0-	4353 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		4920 X	4276	-0-	-644	-0-	4244 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		4557 X	4263	-0-	-294	-0-	4232 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		4402 X	4053	-0-	-349	-0-	4029 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		4260 X	3849	-0-	-411	-0-	3819 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		4433 X	3523	-0-	-910	-0-	3497 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		4290 X	3527	-0-	-763	-0-	3496 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		375							

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	189198	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11608	- 11782	
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1242 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		Y	-0-			-0-
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1271 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		Y	-0-			-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
10		1178 N	872	-0-	-306	-0-	872 3		Y	-0-			-0-
11		1140 N	813	-0-	-327	-0-	812 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		7	RRCID ->	189334	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11654	- 11830	
01		8153 X	6739	-0-	-1414	-0-	6683 3	56 9	Y	51	51 1		-0-
02		6860 X	5657	-0-	-1203	-0-	5610 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
03		7595 X	6605	-0-	-990	-0-	6557 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
04		7380 X	5850	-0-	-1530	-0-	5806 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05		7626 X	7078	-0-	-548	-0-	7031 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7156 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6936 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7335 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
09		6840 X	6414	-0-	-426	-0-	6384 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		7440 X	5535	-0-	-1905	-0-	5506 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		7200 X	5738	-0-	-1462	-0-	5707 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		379							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID ->	189341	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12828 - 12842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2698 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
02		2576 X	2526	-0-	-50	-0-	2511 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3015 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
04		2700 X	2457	-0-	-243	-0-	2432 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
05		2790 X	2617	-0-	-173	-0-	2583 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
06		2940 X	2566	-0-	-374	-0-	2536 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
07		3038 X	2539	-0-	-499	-0-	2508 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		3038 X	2560	-0-	-478	-0-	2536 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		2520 X	2429	-0-	-91	-0-	2407 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
10		2666 X	2411	-0-	-255	-0-	2386 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
11		2580 X	2446	-0-	-134	-0-	2423 3	23 9	Y	21	21 1		-0-
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	189363	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11650 - 11762	
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2008 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
02		2128 N	2048	-0-	-80	-0-	2036 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1839 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
04		2280 X	1586	-0-	-694	-0-	1560 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2245 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
06		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2190 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
07		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2242 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		2294 X	2215	-0-	-79	-0-	2191 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		2220 X	2119	-0-	-101	-0-	2089 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		2294 X	2171	-0-	-123	-0-	2142 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
*11		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2399 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		269							

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		7	RRCID ->	189563	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	12024	PERF.	11590 - 11804	
01		4588 X	4501	-0-	-87	-0-	4450 3	51 9	Y	46	46 1		-0-
02		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5283 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
03		4712 X	4156	-0-	-556	-0-	4108 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
04		4560 X	3830	-0-	-730	-0-	3788 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
05		5797 X	4497	-0-	-1300	-0-	4450 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
06		5610 X	4355	-0-	-1255	-0-	4323 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		5797 X	4404	-0-	-1393	-0-	4373 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
08		4495 X	4312	-0-	-183	-0-	4288 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		4350 X	4148	-0-	-202	-0-	4118 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
10		4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4252 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		4350 X	4121	-0-	-229	-0-	4090 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		374							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		5053 X	4451	-0-	-602	-0-	4398	3	53	9	Y	48	48	1		-0-		
02		4368 X	3823	-0-	-545	-0-	3782	3	41	9	Y	37	37	1		-0-		
03		4774 X	3920	-0-	-854	-0-	3872	3	48	9	Y	44	44	1		-0-		
04		4470 X	3999	-0-	-471	-0-	3958	3	41	9	Y	37	37	1		-0-		
05		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4595	3	47	9	Y	43	43	1		-0-		
06		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4332	3	32	9	Y	29	29	1		-0-		
07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4742	3	31	9	Y	28	28	1		-0-		
08		4650 X	4534	-0-	-116	-0-	4510	3	24	9	Y	22	22	1		-0-		
09		4500 X	4389	-0-	-111	-0-	4359	3	30	9	Y	27	27	1		-0-		
10		4774 X	3700	-0-	-1074	-0-	3671	3	29	9	Y	26	26	1		-0-		
11		4620 X	3551	-0-	-1069	-0-	3520	3	31	9	Y	28	28	1		-0-		
12		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			46,146														TOTAL CONDENSATE PROD:	369

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

01		4495 X	3917	-0-	-578	-0-	3874	3	43	9	Y	39	39	1		-0-		
02		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4527	3	46	9	Y	42	42	1		-0-		
03		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4664	3	45	9	Y	41	41	1		-0-		
04		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4506	3	44	9	Y	40	40	1		-0-		
05		5053 X	5041	-0-	-12	-0-	4994	3	47	9	Y	43	43	1		-0-		
06		4890 X	4843	-0-	-47	-0-	4811	3	32	9	Y	29	29	1		-0-		
07		5053 X	4933	-0-	-120	-0-	4902	3	31	9	Y	28	28	1		-0-		
08		5053 X	4895	-0-	-158	-0-	4871	3	24	9	Y	22	22	1		-0-		
09		4890 X	4481	-0-	-409	-0-	4451	3	30	9	Y	27	27	1		-0-		
10		5053 X	4517	-0-	-536	-0-	4488	3	29	9	Y	26	26	1		-0-		
11		4830 X	4150	-0-	-680	-0-	4119	3	31	9	Y	28	28	1		-0-		
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			50,609														TOTAL CONDENSATE PROD:	365

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

01		3689 X	3395	-0-	-294	-0-	3345	3	50	9	Y	45	45	1		-0-		
02		3220 X	3013	-0-	-207	-0-	2972	3	41	9	Y	37	37	1		-0-		
03		3565 X	2804	-0-	-761	-0-	2772	3	32	9	Y	29	29	1		-0-		
04		3450 X	2829	-0-	-621	-0-	2795	3	34	9	Y	31	31	1		-0-		
05		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3195	3	34	9	Y	31	31	1		-0-		
06		3300 X	2994	-0-	-306	-0-	2963	3	31	9	Y	28	28	1		-0-		
07		3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3256	3	30	9	Y	27	27	1		-0-		
08		3224 X	2901	-0-	-323	-0-	2877	3	24	9	Y	22	22	1		-0-		
09		3120 X	2602	-0-	-518	-0-	2572	3	30	9	Y	27	27	1		-0-		
10		3286 X	2246	-0-	-1040	-0-	2221	3	25	9	Y	23	23	1		-0-		
11		3180 X	417	-0-	-2763	-0-	389	3	28	9	Y	25	25	1		-0-		
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:			29,716														TOTAL CONDENSATE PROD:	325

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			Y	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			Y	-0-	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	5	-0-	-0-	5	5	5 3			Y	-0-	-0-
*07		85	80	-0-	-0-	-5	-0-	80 3			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			128	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790													
01		6169 X	5960	-0-	-209	-0-		5907 3	53 9		Y	48	48 1
02		5600 X	5330	-0-	-270	-0-		5283 3	47 9		Y	43	43 1
03		6200 X	5388	-0-	-812	-0-		5340 3	48 9		Y	44	44 1
04		5850 X	5340	-0-	-510	-0-		5296 3	44 9		Y	40	40 1
05		6045 X	6005	-0-	-40	-0-		5958 3	47 9		Y	43	43 1
06		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-		5814 3	32 9		Y	29	29 1
07		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-		5932 3	31 9		Y	28	28 1
08		6014 X	5693	-0-	-321	-0-		5670 3	23 9		Y	21	21 1
09		5820 X	5582	-0-	-238	-0-		5552 3	30 9		Y	27	27 1
10		6045 X	5843	-0-	-202	-0-		5814 3	29 9		Y	26	26 1
11		5850 X	5804	-0-	-46	-0-		5773 3	31 9		Y	28	28 1
12		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,754	TOTAL CONDENSATE PROD:			377						

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		6	RRCID -> 191039	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 13069	PERF.11688	- 12870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		7	RRCID -> 191059	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11608	- 11760		
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4771 3	54 9	N	49	49 1	-0-
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5063 3	47 9	N	43	43 1	-0-
03	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5578 3	47 9	N	43	43 1	-0-
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5314 3	42 9	N	38	38 1	-0-
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5945 3	46 9	N	42	42 1	-0-
06	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5754 3	31 9	N	28	28 1	-0-
07	5673 X	5197	-0-	-476	-0-	5166 3	31 9	N	28	28 1	-0-
08	5983 X	4514	-0-	-1469	-0-	4491 3	23 9	N	21	21 1	-0-
09	5790 X	4332	-0-	-1458	-0-	4303 3	29 9	N	26	26 1	-0-
10	5983 X	4466	-0-	-1517	-0-	4437 3	29 9	N	26	26 1	-0-
11	5790 X	4369	-0-	-1421	-0-	4339 3	30 9	N	27	27 1	-0-
12	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 55,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

CLEMENS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 191952	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH 12979	PERF.12805	- 12811		
01	5394 X	5116	-0-	-278	-0-	5101 3	15 9	N	14	14 1	-0-
02	4872 X	4326	-0-	-546	-0-	4294 3	32 9	N	29	29 1	-0-
03	5394 X	4853	-0-	-541	-0-	4823 3	30 9	N	27	27 1	-0-
04	5130 X	4166	-0-	-964	-0-	4137 3	29 9	N	26	26 1	-0-
05	5115 X	5097	-0-	-18	-0-	5063 3	34 9	N	31	31 1	-0-
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5229 3	28 9	N	25	25 1	-0-
07	4867 X	4405	-0-	-462	-0-	4374 3	31 9	N	28	28 1	-0-
08	5084 X	4595	-0-	-489	-0-	4571 3	24 9	N	22	22 1	-0-
09	4920 X	4620	-0-	-300	-0-	4590 3	30 9	N	27	27 1	-0-
10	5425 X	4641	-0-	-784	-0-	4612 3	29 9	N	26	26 1	-0-
11	5250 X	4281	-0-	-969	-0-	4250 3	31 9	N	28	28 1	-0-
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 51,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-		-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-		-0-
04	1440 N	629	-0-	-811	-0-	629	3		N	-0-		-0-
05	1488 N	267	-0-	-1221	-0-	267	3		N	-0-		-0-
06	1290 N	277	-0-	-1013	-0-	277	3		N	-0-		-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1 9	N	1	1 1	-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
10	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	3		N	-0-		-0-
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715												
01	4495 X	4005	-0-	-490	-0-	3962	3	43 9	N	39	39 1	-0-
02	4060 X	3852	-0-	-208	-0-	3815	3	37 9	N	34	34 1	-0-
03	4278 X	3646	-0-	-632	-0-	3604	3	42 9	N	38	38 1	-0-
04	4080 X	3670	-0-	-410	-0-	3628	3	42 9	N	38	38 1	-0-
05	4278 X	4219	-0-	-59	-0-	4175	3	44 9	N	40	40 1	-0-
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4130	3	32 9	N	29	29 1	-0-
07	4278 X	4215	-0-	-63	-0-	4184	3	31 9	N	28	28 1	-0-
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4198	3	24 9	N	22	22 1	-0-
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4051	3	30 9	N	27	27 1	-0-
10	4309 X	4127	-0-	-182	-0-	4098	3	29 9	N	26	26 1	-0-
11	4170 X	3832	-0-	-338	-0-	3801	3	31 9	N	28	28 1	-0-
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		349						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
CLEMENS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 193322			COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLEMENS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 193397			COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090				
01	4433	X	3795	-0-	-638	-0-	3748	3	47	9	N	43	43	1	-0-
02	3948	X	3624	-0-	-324	-0-	3589	3	35	9	N	32	32	1	-0-
03	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	3604	3	47	9	N	43	43	1	-0-
04	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	3444	3	42	9	N	38	38	1	-0-
05	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3898	3	42	9	N	38	38	1	-0-
06	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	3622	3	29	9	N	26	26	1	-0-
07	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	3789	3	31	9	N	28	28	1	-0-
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	3832	3	24	9	N	22	22	1	-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4155	3	30	9	N	27	27	1	-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4327	3	29	9	N	26	26	1	-0-
*11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3942	3	31	9	N	28	28	1	-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			351						

TRAMMEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 203545			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132					
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-			-0-	
02	2492	N	2031	-0-	-461	-0-	2031	3			N	-0-			-0-	
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	3	6	9	N	5	5	1	-0-	
04	2370	N	1608	-0-	-762	-0-	1605	3	3	9	N	3	3	1	-0-	
05	2263	N	1138	-0-	-1125	-0-	1138	3			N	-0-			-0-	
06	3000	N	8237	-0-	5237	-0-	8212	3	25	9	N	23	23	1	-0-	
07	3100	N	7246	-0-	4146	-0-	9383	7215	3	31	9	N	28	28	1	-0-
08	3100	N	5985	-0-	2885	-0-	12268	5961	3	24	9	N	22	22	1	-0-
09	3000	N	5120	-0-	2120	-0-	14388	5090	3	30	9	N	27	27	1	-0-
10	19305	X	4917	-0-	-14388	-0-		4888	3	29	9	N	26	26	1	-0-
*11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-		4487	3	31	9	N	28	28	1	-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			162							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		8	RRCID ->	211098	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	12992	PERF.11696	-	12916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3007 X	2841	-0-	-166	-0-	2804 3	37 9	N	34	34 1			-0-
02	2744 X	2591	-0-	-153	-0-	2557 3	34 9	N	31	31 1			-0-
03	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	2630 3	30 9	N	27	27 1			-0-
04	2880 X	2684	-0-	-196	-0-	2649 3	35 9	N	32	32 1			-0-
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2960 3	35 9	N	32	32 1			-0-
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2820 3	31 9	N	28	28 1			-0-
07	2883 X	2794	-0-	-89	-0-	2763 3	31 9	N	28	28 1			-0-
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3018 3	23 9	N	21	21 1			-0-
09	2910 X	2766	-0-	-144	-0-	2737 3	29 9	N	26	26 1			-0-
10	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2747 3	28 9	N	25	25 1			-0-
11	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	2903 3	30 9	N	27	27 1			-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		311							

LAUGHLIN		WELL #:		3	RRCID ->	214128	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11728	-	12953
01	8184 X	7602	-0-	-582	-0-	7549 3	53 9	N	48	48 1			-0-
02	8260 X	6591	-0-	-1669	-0-	6544 3	47 9	N	43	43 1			-0-
03	9145 X	6580	-0-	-2565	-0-	6532 3	48 9	N	44	44 1			-0-
04	8850 X	6386	-0-	-2464	-0-	6342 3	44 9	N	40	40 1			-0-
05	8556 X	7478	-0-	-1078	-0-	7431 3	47 9	N	43	43 1			-0-
06	7350 X	6294	-0-	-1056	-0-	6263 3	31 9	N	28	28 1			-0-
07	7285 X	6828	-0-	-457	-0-	6797 3	31 9	N	28	28 1			-0-
08	7471 X	6711	-0-	-760	-0-	6687 3	24 9	N	22	22 1			-0-
09	7230 X	6283	-0-	-947	-0-	6253 3	30 9	N	27	27 1			-0-
10	7471 X	6574	-0-	-897	-0-	6545 3	29 9	N	26	26 1			-0-
11	6600 X	6193	-0-	-407	-0-	6162 3	31 9	N	28	28 1			-0-
12	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		73,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		377							

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12		WELL #:		1	RRCID ->	214918	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11678	-	13004
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2036 3	34 9	N	31	31 1			-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1808 3	34 9	N	31	31 1			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1311 3	29 9	N	26	26 1			-0-
04	2010 N	1152	-0-	-858	-0-	1117 3	35 9	N	32	32 1			-0-
05	2046 N	1259	-0-	-787	-0-	1220 3	39 9	N	35	35 1			-0-
06	1290 N	1050	-0-	-240	-0-	1027 3	23 9	N	21	21 1			-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1276 3	24 9	N	22	22 1			-0-
08	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1068 3	17 9	N	15	15 1			-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1402 3	25 9	N	23	23 1			-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1866 3	29 9	N	26	26 1			-0-
*11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2374 3	31 9	N	28	28 1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		290							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		4774 X	4082	-0-	-692	-0-	4031 3	51 9	N		46	46 1	-0-
02		4116 X	3184	-0-	-932	-0-	3152 3	32 9	N		29	29 1	-0-
03		4092 X	3960	-0-	-132	-0-	3916 3	44 9	N		40	40 1	-0-
04		4410 X	3600	-0-	-810	-0-	3563 3	37 9	N		34	34 1	-0-
05		4557 X	3601	-0-	-956	-0-	3565 3	36 9	N		33	33 1	-0-
06		3960 X	3542	-0-	-418	-0-	3512 3	30 9	N		27	27 1	-0-
07		3968 X	3515	-0-	-453	-0-	3484 3	31 9	N		28	28 1	-0-
08		3968 X	3485	-0-	-483	-0-	3461 3	24 9	N		22	22 1	-0-
09		3600 X	3217	-0-	-383	-0-	3187 3	30 9	N		27	27 1	-0-
10		3658 X	3217	-0-	-441	-0-	3189 3	28 9	N		25	25 1	-0-
11		3540 X	3025	-0-	-515	-0-	2994 3	31 9	N		28	28 1	-0-
12		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			339				

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023													
01		5332 X	4695	-0-	-637	-0-	4644 3	51 9	N		46	46 1	-0-
02		4816 X	4416	-0-	-400	-0-	4370 3	46 9	N		42	42 1	-0-
03		5084 X	4684	-0-	-400	-0-	4636 3	48 9	N		44	44 1	-0-
04		4890 X	4372	-0-	-518	-0-	4330 3	42 9	N		38	38 1	-0-
05		5053 X	4911	-0-	-142	-0-	4864 3	47 9	N		43	43 1	-0-
06		4740 X	4629	-0-	-111	-0-	4599 3	30 9	N		27	27 1	-0-
07		4898 X	4731	-0-	-167	-0-	4700 3	31 9	N		28	28 1	-0-
08		4898 X	4821	-0-	-77	-0-	4797 3	24 9	N		22	22 1	-0-
09		4740 X	4711	-0-	-29	-0-	4681 3	30 9	N		27	27 1	-0-
10		4898 X	4660	-0-	-238	-0-	4631 3	29 9	N		26	26 1	-0-
11		4680 X	4499	-0-	-181	-0-	4468 3	31 9	N		28	28 1	-0-
12		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			371				

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877													
01		7936 X	7862	-0-	-74	-0-	7811 3	51 9	N		46	46 1	-0-
02		7476 X	6953	-0-	-523	-0-	6906 3	47 9	N		43	43 1	-0-
03		8277 X	7146	-0-	-1131	-0-	7098 3	48 9	N		44	44 1	-0-
04		8010 X	6776	-0-	-1234	-0-	6732 3	44 9	N		40	40 1	-0-
05		8184 X	7488	-0-	-696	-0-	7441 3	47 9	N		43	43 1	-0-
06		7620 X	7250	-0-	-370	-0-	7218 3	32 9	N		29	29 1	-0-
07		7688 X	7457	-0-	-231	-0-	7426 3	31 9	N		28	28 1	-0-
08		7502 X	7399	-0-	-103	-0-	7375 3	24 9	N		22	22 1	-0-
09		7260 X	6975	-0-	-285	-0-	6945 3	30 9	N		27	27 1	-0-
10		7502 X	7210	-0-	-292	-0-	7181 3	29 9	N		26	26 1	-0-
11		7260 X	6658	-0-	-602	-0-	6628 3	30 9	N		27	27 1	-0-
12		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			79,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			375				

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.				945936									
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698	- 10868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		191 N	191	-0-	-0-	191	2		N	-0-			40
02		202 N	202	-0-	-0-	196	2	6	9	N			45
03		910 N	910	-0-	-0-	888	2	22	9	N			65
04		1489 N	1489	-0-	-0-	1384	2	105	9	N			160
05		1380 N	1380	-0-	-0-	1380	2			N			160
06		977 N	977	-0-	-0-	974	2	3	9	N			163
07		1240 N	911	-0-	-329	911	2			N			163
08		1240 N	869	-0-	-371	869	2			N			163
09		990 N	769	-0-	-221	741	2	28	9	N			188
10		666 N	666	-0-	-0-	666	2			N			188
11		840 N	440	-0-	-400	440	2			N			188
12		806 N	635	-0-	-171	631	2	4	9	N			192
TOTAL GAS PROD:		9,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11790	- 11810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	1461	-0-	-2042	1431	2	30	9	Y	27	27	93
02	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	14	1	1685	2	Y	1	30	64
03	DLQ	G-10	2243	-0-	2243	3943	1	2233	2	Y	8	58	14
04		5966 X	2023	-0-	-3943	2017	2	6	9	Y	5	11	8
05		1947 X	1947	-0-	-0-	2	1	1935	2	Y	9	8	9
06		2130 X	485	-0-	-1645	9	1	469	2	Y	6	7	8
07		2201 X	66	-0-	-2135	2	1	56	2	Y	7	7	8
08		1953 N	150	-0-	-1803	5	1	136	2	Y	8	7	9
09		480 N	213	-0-	-267	8	1	198	2	Y	6	7	8
10		1442 N	1442	-0-	-0-	55	1	1378	2	Y	8	7	9
11		3000 N	3987	-0-	987	123	1	3852	2	Y	11	13	7
*12		3100 N	3893	-0-	793	125	1	3758	2	Y	9	7	9
TOTAL GAS PROD:		19,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BARKSDALE, JOHN				1									
WELL #:		1		RRCID ->	109194	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11600	- 11651		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		978 N	978	-0-	-0-	958	2	20	9	N	18		121
02		523 N	523	-0-	-0-	523	2			N	-0-		121
03		497 N	497	-0-	-0-	485	2	12	9	N	11		132
04		960 N	633	-0-	-327	625	2	8	9	N	7		139
05		589 N	537	-0-	-52	529	2	8	9	N	7		146
06		480 N	476	-0-	-4	464	2	12	9	N	11		157
07		651 N	523	-0-	-128	517	2	6	9	N	5		162
08		527 N	522	-0-	-5	518	2	4	9	N	4		166
09		504 N	504	-0-	-0-	489	2	15	9	N	14		180
10		532 N	532	-0-	-0-	524	2	8	9	N	7		187
11		510 N	389	-0-	-121	375	2	14	9	N	13		200
12		527 N	413	-0-	-114	413	2			N	-0-	89 1	111
TOTAL GAS PROD:		6,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780																
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7967 X	7794	-0-	-173	-0-		7768	3	26	9	N	24			282
02		8428 X	6496	-0-	-1932	-0-		6484	3	12	9	N	11	188	1	105
03		9331 X	7904	-0-	-1427	-0-		7880	3	24	9	N	22			127
04		9030 X	8251	-0-	-779	-0-		8229	3	22	9	N	20			147
05		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-		7756	3	28	9	N	25			172
06		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-		8301	3	23	9	N	21			193
07		8525 X	6345	-0-	-2180	-0-		6324	3	21	9	N	19			212
08	DLQ	G-10	8635	-0-	8635	8635		8623	3	12	9	N	11			223
09	DLQ	G-10	8198	-0-	8198	16833		8176	3	22	9	N	20			243
10	DLQ	G-10	7022	-0-	7022	23855		7000	3	22	9	N	20	180	1	83
11	DLQ	G-10	7788	-0-	7788	31643		7766	3	22	9	N	20			103
*12		38324 X	6681	-0-	-31643	-0-		6662	3	19	9	N	17			120
TOTAL GAS PROD:			91,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			230							

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594																
01		4867 X	3531	-0-	-1336	-0-		161	1	3357	3	N	12			95
02		4396 X	3010	-0-	-1386	-0-		148	1	2856	3	N	5			100
03		5890 X	4799	-0-	-1091	-0-		218	1	4568	3	N	12			112
04		5700 X	4151	-0-	-1549	-0-		226	1	3914	3	N	10			122
05		5890 X	3004	-0-	-2886	-0-		140	1	2852	3	N	11	115	1	18
06		4650 X	4190	-0-	-460	-0-		212	1	3974	3	N	4			22
07		4805 X	2827	-0-	-1978	-0-		125	1	2693	3	N	8			30
08	DLQ	G-10	4672	-0-	4672	4672		222	1	4429	3	N	19			49
09	DLQ	G-10	3556	-0-	3556	8228		229	1	3315	3	N	11			60
10	DLQ	G-10	3887	-0-	3887	12115		258	1	3610	3	N	17			77
11	DLQ	G-10	4609	-0-	4609	16724		219	1	4377	3	N	12			89
*12		20469 X	3745	-0-	-16724	-0-		229	1	3501	3	N	14			103
TOTAL GAS PROD:			45,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			135							

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR				
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780														
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH 11931	PERF.11578 - 11656			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12617 X	11562	-0-	-1055	-0-	530 1	11015 3	N		15			175
							17 9							
02		11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	582 1	11214 3	N		14			189
							15 9							
03		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	527 1	11073 3	N		23	175 1		37
							25 9							
04		11190 X	9402	-0-	-1788	-0-	513 1	8872 3	N		15			52
							17 9							
05		13082 X	11873	-0-	-1209	-0-	553 1	11300 3	N		18			70
							20 9							
06		12660 X	9111	-0-	-3549	-0-	460 1	8639 3	N		11			81
							12 9							
07		13082 X	10389	-0-	-2693	-0-	461 1	9909 3	N		17			98
							19 9							
08	DLQ	G-10	12792	-0-	12792	12792	607 1	12094 3	N		83	167 1		14
							91 9							
09	DLQ	G-10	9443	-0-	9443	22235	608 1	8811 3	N		22			36
							24 9							
10	DLQ	G-10	9120	-0-	9120	31355	608 1	8497 3	N		14			50
							15 9							
11	DLQ	G-10	11347	-0-	11347	42702	579 1	10739 3	N		26			76
							29 9							
*12		51696 X	8994	-0-	-42702	-0-	550 1	8415 3	N		26			102
							29 9							
TOTAL GAS PROD:			127,469		TOTAL CONDENSATE PROD:			284						

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611										CNTY: UPSHUR				
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983										TOTAL DEPTH 11650	PERF.11409 - 11473			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990										
JETER, J. T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11408	- 11546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21297 X	19525	-0-	-1772	-0-	997	1	18528	2	N	-0-		25	
02	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	793	1	15949	2	N	-0-		25	
03	18662 X	16884	-0-	-1778	-0-	830	1	15990	2	N	58	9 1	8 8	66
04	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	890	1	18263	2	N	17			83
05	19299 X	19299	-0-	-0-	-0-	933	1	18354	2	N	11	19 1	2 8	73
06	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	937	1	17416	2	N	14	2 8		85
07	18662 X	18178	-0-	-484	-0-	969	1	17163	2	N	42	44 1	2 8	81
08	18879 X	18373	-0-	-506	-0-	956	1	17411	2	N	5	1 8		85
09	18721 X	18721	-0-	-0-	-0-	962	1	17751	2	N	7	25 1	7 8	60
10	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	989	1	18059	2	N	28			88
11	18270 X	17142	-0-	-1128	-0-	858	1	16252	2	N	29	8 8		109
*12	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	987	1	18403	2	N	7	78 1	3 8	35
TOTAL GAS PROD:		220,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		218								

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.11467	- 11556		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	416	1	7742	2	Y	9		39	
02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	351	1	7051	2	Y	50	5 1	84	
03	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	384	1	7413	2	Y	16	32 0	10 8	58
04	7470 X	7274	-0-	-196	-0-	339	1	6928	2	Y	6		64	
05	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	399	1	7828	2	Y	12	6 1	4 8	66
06	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	395	1	7332	2	Y	5	3 8	68	
07	7719 X	7659	-0-	-60	-0-	408	1	7242	2	Y	8	7 1	3 8	66
08	8060 X	7625	-0-	-435	-0-	396	1	7216	2	Y	12	2 8	76	
09	7800 X	7531	-0-	-269	-0-	387	1	7132	2	Y	11	13 1	8 8	66
10	8060 X	7810	-0-	-250	-0-	406	1	7402	2	Y	2	55 1	1 8	12
11	7740 X	7258	-0-	-482	-0-	362	1	6872	2	Y	22	10 8	24	
*12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	402	1	7487	2	Y	10	11 1	4 8	19
TOTAL GAS PROD:		92,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		163								

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990									
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11444 - 11521	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10912 X	5577	-0-	-5335	-0-	736 1	4819 2	Y	20			72	
02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	22 9	1070 1	Y	30			102	
03	10292 X	8933	-0-	-1359	-0-	33 9	946 1	Y	19	3 8		118	
04	9840 X	6858	-0-	-2982	-0-	21 9	906 1	Y	-0-			118	
05	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	906 1	1237 1	Y	15	115 1	1 8	17	
06	10440 X	7608	-0-	-2832	-0-	17 9	929 1	Y	19	1 8		35	
07	10788 X	5339	-0-	-5449	-0-	21 9	840 1	Y	6	1 8		40	
08	10013 X	7113	-0-	-2900	-0-	7 9	870 1	Y	7	1 8		46	
09	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	8 9	1177 1	Y	25	7 8		64	
10	10013 X	7497	-0-	-2516	-0-	28 9	922 1	Y	-0-			64	
11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	922 1	1344 1	Y	19	1 8		82	
12	12214 X	4554	-0-	-7660	-0-	21 9	491 1	Y	13	76 1		19	
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		97,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11678 - 11701	
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48 1	699 2	N	-0-			88	
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	50 1	705 2	N	-0-			88	
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	50 1	707 2	N	-0-			88	
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	60 1	668 2	N	-0-			88	
05	868 N	761	-0-	-107	-0-	62 1	699 2	N	-0-			88	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	60 1	736 2	N	-0-			88	
07	744 N	743	-0-	-1	-0-	62 1	681 2	N	-0-			88	
08	775 N	386	-0-	-389	-0-	36 1	350 2	N	-0-			88	
09	810 N	208	-0-	-602	-0-	24 1	184 2	N	-0-			88	
10	744 N	534	-0-	-210	-0-	42 1	478 2	N	13	74 1		27	
						14 9							
*11	360 N	296	-0-	-64	-0-	34 1	262 2	N	-0-			27	
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	48 1	319 2	N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:		7,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990									
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136112	COMPL. DATE	08/18/1990	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11656 - 11795	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989 X	12438	-0-	-551	-0-	635	1	11786	2	N	15		74
02	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	541	1	10846	2	N	17	22 1	69
03	12090 X	11509	-0-	-581	-0-	566	1	10917	2	N	24	14 1 8 8	71
04	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	577	1	11838	2	N	12		83
05	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	628	1	12340	2	N	14	13 1 3 8	81
06	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	601	1	11177	2	N	16	3 8	94
07	12090 X	9863	-0-	-2227	-0-	526	1	9325	2	N	11	11 1 2 8	92
08	12555 X	11548	-0-	-1007	-0-	601	1	10941	2	N	5	2 8	95
09	12150 X	11548	-0-	-602	-0-	593	1	10947	2	N	7	6 1 7 8	89
10	12555 X	12063	-0-	-492	-0-	626	1	11422	2	N	14	90 1	13
11	11790 X	10845	-0-	-945	-0-	542	1	10270	2	N	30	9 8	34
*12	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	625	1	11620	2	N	9	4 1 3 8	36
TOTAL GAS PROD:		140,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		174					

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	141740	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	11857	PERF.	11443 - 11496	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231 X	6225	-0-	-6	-0-	318	1	5898	2	Y	8		36
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	251	1	5059	2	Y	50	5 1	81
03	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	286	1	5507	2	Y	16	32 1 10 8	55
04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	282	1	5781	2	Y	7		62
05	5673 X	5597	-0-	-76	-0-	271	1	5315	2	Y	10	6 1 3 8	63
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	282	1	5231	2	Y	6	3 8	66
07	5673 X	5563	-0-	-110	-0-	297	1	5259	2	Y	6	7 1 2 8	63
08	6231 X	5732	-0-	-499	-0-	298	1	5423	2	Y	10	1 8	72
09	6030 X	5735	-0-	-295	-0-	295	1	5427	2	Y	12	13 1 8 8	63
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	299	1	5457	2	Y	1	52 1	12
11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	279	1	5282	2	Y	21	10 8	23
*12	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	308	1	5723	2	Y	8	10 1 4 8	17
TOTAL GAS PROD:		69,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		155					

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156405		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11470 - 11575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	6040	-0-	-2764	-0-	309	1	5725	2	Y	5			18
02	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	316	1	6350	2	Y	5	17	1	6
03	6665 X	5147	-0-	-1518	-0-	253	1	4886	2	Y	7	4	1	3 8 6
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	391	1	8002	2	Y	7			13
05	7378 X	7153	-0-	-225	-0-	345	1	6800	2	Y	7	7	1	1 8 12
06	7140 X	6753	-0-	-387	-0-	344	1	6408	2	Y	1	7	1	6
07	8618 X	3403	-0-	-5215	-0-	181	1	3213	2	Y	8	4	1	1 8 9
08	8680 X	5523	-0-	-3157	-0-	287	1	5232	2	Y	4			13
09	8400 X	4894	-0-	-3506	-0-	250	1	4627	2	Y	15	4	1	3 8 21
10	7161 X	5270	-0-	-1891	-0-	272	1	4981	2	Y	15	24	1	12
11	6750 X	6079	-0-	-671	-0-	304	1	5761	2	Y	13	3	8	22
*12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	296	1	5513	2	Y	10	12	1	1 8 19
TOTAL GAS PROD:		71,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 168474		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11432 - 11627				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13578 X	12360	-0-	-1218	-0-	631	1	11729	2	N	-0-			27
02	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	537	1	10793	2	N	3			30
03	11718 X	11667	-0-	-51	-0-	574	1	11059	2	N	31	7	1	7 8 47
04	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	565	1	11586	2	N	5			52
05	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	594	1	11685	2	N	3	7	1	3 8 45
06	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	580	1	10794	2	N	2	2	8	45
07	11718 X	11112	-0-	-606	-0-	593	1	10517	2	N	2	2	8	45
08	12214 X	10891	-0-	-1323	-0-	565	1	10309	2	N	15	1	8	59
09	11820 X	10506	-0-	-1314	-0-	540	1	9952	2	N	13	5	1	7 8 60
10	12214 X	10538	-0-	-1676	-0-	545	1	9951	2	N	38	68	1	30
11	11370 X	10667	-0-	-703	-0-	533	1	10122	2	N	11	11	8	30
12	11098 X	11044	-0-	-54	-0-	563	1	10479	2	N	2	3	1	2 8 27
TOTAL GAS PROD:		135,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		125						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.// 313990										
GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #: 3		RRCID -> 169987		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11160 X	6387	-0-	-4773	-0-	326	1	6061	2	N	-0-	35
02	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	495	1	9996	2	N	-0-	35
03	11191 X	10175	-0-	-1016	-0-	502	1	9664	2	N	8	35
						9					8	
04	10560 X	10400	-0-	-160	-0-	483	1	9917	2	N	-0-	35
05	11625 X	10230	-0-	-1395	-0-	494	1	9733	2	N	3	35
						3					3	
06	11250 X	8582	-0-	-2668	-0-	438	1	8141	2	N	3	35
						3					3	
07	11625 X	10122	-0-	-1503	-0-	541	1	9578	2	N	3	35
						3					3	
08	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	565	1	10305	2	N	2	35
						2					2	
09	10140 X	9854	-0-	-286	-0-	506	1	9336	2	N	11	35
						12					11	
10	10230 X	10077	-0-	-153	-0-	523	1	9547	2	N	6	17
						7					24	
11	10530 X	9158	-0-	-1372	-0-	459	1	8693	2	N	5	17
						6					5	
12	10881 X	9757	-0-	-1124	-0-	496	1	9259	2	N	2	17
						2					2	
TOTAL GAS PROD:		116,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 224076		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7409 X	6163	-0-	-1246	-0-	814	1	5336	2	Y	12	48
						13						
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	604	1	4973	2	Y	17	65
						19						
03	7316 X	6291	-0-	-1025	-0-	666	1	5611	2	Y	13	75
						14					3	
04	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	954	1	6273	2	Y	-0-	75
05	6200 X	6077	-0-	-123	-0-	685	1	5381	2	Y	10	11
						11					73	
06	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	745	1	5347	2	Y	15	25
						17					1	
07	7471 X	5701	-0-	-1770	-0-	896	1	4801	2	Y	4	28
						4					1	
08	7161 X	7067	-0-	-94	-0-	866	1	6195	2	Y	5	32
						6					1	
09	6930 X	5609	-0-	-1321	-0-	559	1	5036	2	Y	13	43
						14					2	
10	6324 X	3095	-0-	-3229	-0-	380	1	2715	2	Y	-0-	43
11	6840 X	3791	-0-	-3049	-0-	454	1	3325	2	Y	11	53
						12					1	
12	7068 X	4658	-0-	-2410	-0-	501	1	4151	2	Y	5	11
						6					47	
TOTAL GAS PROD:		67,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		105				

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	10571	2	39	9	N	35				395
02		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7234	2	24	9	N	22				417
03		11656 X	10105	-0-	-1551	-0-	10024	2	81	9	N	74	189	1		302
04		11280 X	10287	-0-	-993	-0-	10243	2	44	9	N	40				342
05		11284 X	10645	-0-	-639	-0-	10547	2	98	9	N	89	189	1		242
06		11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11084	2	105	9	N	95				337
07		10633 X	9677	-0-	-956	-0-	9618	2	59	9	N	54	186	1		205
08		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10695	2	41	9	N	37	174	1		68
09		10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10736	2	26	9	N	24				92
10		10571 X	10382	-0-	-189	-0-	10316	2	66	9	N	60				152
11		10230 X	10009	-0-	-221	-0-	9945	2	64	9	N	58				210
*12		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11397	2	52	9	N	47				257
TOTAL GAS PROD:		123,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		635								

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648																
01		7812 X	7666	-0-	-146	-0-	7548	2	118	9	N	107	197	1		261
02		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6380	2	83	9	N	75				336
03		13702 X	5571	-0-	-8131	-0-	5479	2	92	9	N	84	189	1		231
04		13260 X	7113	-0-	-6147	-0-	7063	2	50	9	N	45				276
05		7719 X	5951	-0-	-1768	-0-	5876	2	75	9	N	68				344
06		7410 X	6304	-0-	-1106	-0-	6230	2	74	9	N	67	186	1		225
07		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7857	2	152	9	N	138	188	1		175
08		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8008	2	167	9	N	152	190	1		137
09		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7379	2	158	9	N	144	187	1		94
10		7285 X	6521	-0-	-764	-0-	6426	2	95	9	N	86				180
11		7050 X	6615	-0-	-435	-0-	6498	2	117	9	N	106	191	1		95
*12		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	7898	2	217	9	N	197				292
TOTAL GAS PROD:		84,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,269								

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700																	
01		33046 X	28514	-0-	-4532	-0-	28409	2	105	9	N	95	183	1		75	
02		26352 X	26352	-0-	-0-	-0-	26284	2	68	9	N	62				137	
03		32178 X	27716	-0-	-4462	-0-	27517	2	199	9	N	181	180	1		138	
04		31140 X	27731	-0-	-3409	-0-	27406	2	325	9	N	295	344	1		89	
05		31930 X	27575	-0-	-4355	-0-	27425	2	150	9	N	136				225	
06		28230 X	27401	-0-	-829	-0-	27246	2	155	9	N	141	177	1		189	
07		29198 X	29198	-0-	-0-	-0-	29069	2	129	9	N	117	175	1		131	
08		28726 X	28726	-0-	-0-	-0-	28634	2	92	9	N	84	157	1		58	
09		27420 X	20234	-0-	-7186	-0-	20144	2	90	9	N	82				140	
10		29711 X	29711	-0-	-0-	-0-	29537	2	174	9	N	158	167	1		131	
11		29168 X	29168	-0-	-0-	-0-	1288	1	27774	2	N	96				227	
*12		29497 X	29497	-0-	-0-	-0-	106	9	1365	1	27971	2	N	146	177	1	196
							161	9									
TOTAL GAS PROD:		331,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,593									

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
FENTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147766	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11683	- 11708
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14942 X	13103	-0-	-1839	-0-	12888 2	215 9	N	195		381
02		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10111 2	163 9	N	148	191 1	338
03		14942 X	13185	-0-	-1757	-0-	12874 2	311 9	N	283	385 1	234
04		13320 X	12293	-0-	-1027	-0-	12062 2	231 9	N	210	190 1	254
05		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	14084 2	289 9	N	263	383 1	134
06		14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14434 2	281 9	N	255	187 1	202
07		14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	14434 2	245 9	N	223	186 1	239
08		14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	13861 2	238 9	N	216	189 1	266
09		13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13384 2	240 9	N	218	185 1	299
10		15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	15041 2	300 9	N	273	380 1	192
11		13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	13541 2	200 9	N	182		374
*12		14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14637 2	248 9	N	225	372 1	226
TOTAL GAS PROD:			164,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,691					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	080811	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11534	- 11659
GLADEWATER GU 1														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		11532 X	10398	-0-	-1134	-0-	206 1	10124 2	Y	62	37 1	49		
02		10528 X	9542	-0-	-986	-0-	189 1	9285 2	Y	62	83 1	28		
03		11656 X	10799	-0-	-857	-0-	204 1	10531 2	Y	58	60 1	26		
04		11280 X	8894	-0-	-2386	-0-	173 1	8695 2	Y	24	26 1	24		
05		10974 X	9296	-0-	-1678	-0-	182 1	9094 2	Y	18	22 1	20		
06		12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	235 1	12395 2	Y	18	17 1	21		
07		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	199 1	10668 2	Y	18	32 1	7		
08		13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	264 1	13201 2	Y	18	16 1	9		
09		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	255 1	12730 2	Y	18	16 1	11		
10		12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	245 1	12539 2	Y	43	20 1	34		
11		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	303 1	11472 2	Y	56	41 1	49		
*12		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	644 1	11893 2	Y	55	85 1	19		
TOTAL GAS PROD:			136,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			450							

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWATER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 086951		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10664 X	8955	-0-	-1709	-0-	178 1	8758 2	Y	17	11 1	14
						19 9					
02	8820 X	8640	-0-	-180	-0-	172 1	8449 2	Y	17	23 1	8
						19 9					
03	9765 X	9096	-0-	-669	-0-	173 1	8906 2	Y	15	16 1	7
						17 9					
04	9450 X	8784	-0-	-666	-0-	171 1	8596 2	Y	15	12 1	10
						17 9					
05	9579 X	9013	-0-	-566	-0-	177 1	8824 2	Y	11	10 1	11
						12 9					
06	9270 X	9107	-0-	-163	-0-	169 1	8930 2	Y	7	9 1	9
						8 9					
07	9579 X	8699	-0-	-880	-0-	159 1	8531 2	Y	8	14 1	3
						9 9					
08	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	180 1	9019 2	Y	8	7 1	4
						9 9					
09	9120 X	9099	-0-	-21	-0-	179 1	8911 2	Y	8	7 1	5
						9 9					
10	9424 X	9104	-0-	-320	-0-	174 1	8920 2	Y	9	7 1	7
						10 9					
11	9120 X	8592	-0-	-528	-0-	221 1	8353 2	Y	16	9 1	14
						18 9					
12	9393 X	4457	-0-	-4936	-0-	228 1	4210 2	Y	17	25 1	6
						19 9					
TOTAL GAS PROD:		102,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		148					

GLADEWATER GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 087549		COMPL. DATE 11/27/2001			TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656		
01	20460 X	18550	-0-	-1910	-0-	368 1	18123 2	Y	54	35 1	45
						59 9					
02	18396 X	17569	-0-	-827	-0-	349 1	17162 2	Y	53	73 1	25
						58 9					
03	20367 X	17905	-0-	-2462	-0-	340 1	17510 2	Y	50	52 1	23
						55 9					
04	19140 X	18143	-0-	-997	-0-	353 1	17727 2	Y	57	38 1	42
						63 9					
05	19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	389 1	19411 2	Y	61	44 1	59
						67 9					
06	18810 X	18012	-0-	-798	-0-	333 1	17617 2	Y	56	51 1	64
						62 9					
07	19437 X	19167	-0-	-270	-0-	350 1	18752 2	Y	59	101 1	22
						65 9					
08	19871 X	18634	-0-	-1237	-0-	364 1	18206 2	Y	58	51 1	29
						64 9					
09	19230 X	18527	-0-	-703	-0-	363 1	18100 2	Y	58	51 1	36
						64 9					
10	19871 X	18662	-0-	-1209	-0-	356 1	18238 2	Y	62	52 1	46
						68 9					
11	18540 X	16913	-0-	-1627	-0-	434 1	16411 2	Y	62	49 1	59
						68 9					
*12	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	1054 1	19479 2	Y	62	99 1	22
						68 9					
TOTAL GAS PROD:		222,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		692					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
GLADEWATER GU 7		WELL #:	1	RRCID ->	088946	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	12006	PERF.11608	- 11692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADEWTR GU 10		WELL #:	1	RRCID ->	089516	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11544	- 11556		
01	14880 X	11279	-0-	-3601	-0-	224	1	11036	2	Y	17	11 1	14
						19	9						
02	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	243	1	11960	2	Y	17	23 1	8
						19	9						
03	13299 X	12266	-0-	-1033	-0-	233	1	12016	2	Y	15	16 1	7
						17	9						
04	12870 X	12025	-0-	-845	-0-	234	1	11763	2	Y	25	12 1	20
						28	9						
05	13299 X	8317	-0-	-4982	-0-	163	1	8112	2	Y	38	23 1	35
						42	9						
06	12870 X	12022	-0-	-848	-0-	223	1	11763	2	Y	33	30 1	38
						36	9						
07	13299 X	11404	-0-	-1895	-0-	208	1	11156	2	Y	36	61 1	13
						40	9						
08	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	244	1	12216	2	Y	36	31 1	18
						40	9						
09	12030 X	10274	-0-	-1756	-0-	201	1	10034	2	Y	35	31 1	22
						39	9						
10	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	245	1	12555	2	Y	33	31 1	24
						36	9						
11	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	341	1	12908	2	Y	30	25 1	29
						33	9						
12	12493 X	7166	-0-	-5327	-0-	366	1	6768	2	Y	29	48 1	10
						32	9						
TOTAL GAS PROD:			135,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			344				

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1086	-0-	-805	-0-	22 1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1355	-0-	-185	-0-	27 1	1328	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	25 1	1306	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	16 1	828	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	129	-0-	-1359	-0-	3 1	126	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	319	-0-	-971	-0-	6 1	313	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	16 1	844	2	Y	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	47 1	2330	2	Y	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	53 1	2620	2	Y	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	54 1	2758	2	Y	2					2
							2 9									
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	59 1	2222	2	Y	23		7 1			18
							25 9									
*12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	140 1	2589	2	Y	24		34 1			8
							26 9									
TOTAL GAS PROD:		18,849				TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694								
01	12958	X	10237	-0-	-2721	-0-	322 1	9915	2	Y	-0-		19 7			4
02	11704	X	10912	-0-	-792	-0-	345 1	10566	2	Y	1					5
							1 9									
03	12927	X	10702	-0-	-2225	-0-	347 1	10353	2	Y	2		3 1			4
							2 9									
04	11970	X	11254	-0-	-716	-0-	346 1	10908	2	Y	-0-					4
05	12369	X	10551	-0-	-1818	-0-	327 1	10224	2	Y	-0-		3 1			1
06	11700	X	11052	-0-	-648	-0-	341 1	10711	2	Y	-0-					1
07	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	373 1	11640	2	Y	-0-					1
08	11625	X	10739	-0-	-886	-0-	339 1	10400	2	Y	-0-					1
09	11250	X	10323	-0-	-927	-0-	328 1	9995	2	Y	-0-					1
10	12028	X	10048	-0-	-1980	-0-	318 1	9720	2	Y	9		3 1			7
							10 9									
11	11640	X	10374	-0-	-1266	-0-	327 1	10036	2	Y	10					17
							11 9									
12	12028	X	11236	-0-	-792	-0-	348 1	10869	2	Y	17		20 1			14
							19 9									
TOTAL GAS PROD:		129,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11556 - 11654					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
01	1922 N	720	-0-	-1202	-0-	14	1	677	2	Y	26	15	1	20	
						29	9								
02	1932 N	1412	-0-	-520	-0-	28	1	1358	2	Y	24	33	1	11	
						26	9								
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	50	1	2557	2	Y	24	24	1	11	
						26	9								
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	46	1	2309	2	Y	7	12	1	6	
						8	9								
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	45	1	2267	2	Y	-0-	4	1	2	
06	2250 N	2216	-0-	-34	-0-	41	1	2175	2	Y	-0-	1	1	1	
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	44	1	2333	2	Y	-0-	1	1	-0-	
08	2325 N	1609	-0-	-716	-0-	32	1	1577	2	Y	-0-			-0-	
09	2220 N	2142	-0-	-78	-0-	42	1	2100	2	Y	-0-			-0-	
10	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	57	1	2898	2	Y	6	1	1	5	
						7	9								
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	61	1	2296	2	Y	10	7	1	8	
						11	9								
*12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	118	1	2188	2	Y	10	15	1	3	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		25,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		107									

SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11645					
01	12152 X	5334	-0-	-6818	-0-	168	1	5166	2	Y	-0-			-0-	
02	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	199	1	6104	2	Y	-0-			-0-	
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	247	1	7376	2	Y	-0-			-0-	
04	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	229	1	7222	2	Y	-0-			-0-	
05	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	195	1	6084	2	Y	-0-			-0-	
06	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	278	1	8714	2	Y	-0-			-0-	
07	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	332	1	10362	2	Y	-0-			-0-	
08	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	451	1	13850	2	Y	-0-			-0-	
09	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	383	1	11648	2	Y	-0-			-0-	
10	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	361	1	11039	2	Y	-0-			-0-	
11	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	360	1	11044	2	Y	-0-			-0-	
*12	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	365	1	11408	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		113,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5654	-0-	-298	-0-	178	1	5472	2	Y	4			4
02	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	181	1	5554	2	Y	1			5
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	216	1	6443	2	Y	-0-	4	1	1
04	6060 X	5984	-0-	-76	-0-	184	1	5800	2	Y	-0-			1
05	6355 X	6086	-0-	-269	-0-	189	1	5897	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	6450 X	5709	-0-	-741	-0-	176	1	5533	2	Y	-0-			-0-
07	6665 X	5994	-0-	-671	-0-	186	1	5808	2	Y	-0-			-0-
08	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	188	1	5767	2	Y	-0-			-0-
09	5700 X	5623	-0-	-77	-0-	179	1	5444	2	Y	-0-			-0-
10	5890 X	5319	-0-	-571	-0-	168	1	5151	2	Y	-0-			-0-
11	5700 X	5403	-0-	-297	-0-	171	1	5232	2	Y	-0-			-0-
*12	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	185	1	5791	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,098		TOTAL CONDENSATE PROD:						5				

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574														
01	13082 X	11243	-0-	-1839	-0-	354	1	10889	2	Y	-0-	29	7	21
02	11816 X	10030	-0-	-1786	-0-	317	1	9711	2	Y	2			23
03	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	418	1	12493	2	Y	3	18	1	8
04	11550 X	10689	-0-	-861	-0-	329	1	10357	2	Y	3			11
05	11749 X	10689	-0-	-1060	-0-	331	1	10356	2	Y	2	6	1	7
06	12510 X	9982	-0-	-2528	-0-	308	1	9650	2	Y	22			29
07	12927 X	10049	-0-	-2878	-0-	311	1	9717	2	Y	19	35	1	13
08	10571 X	10078	-0-	-493	-0-	317	1	9740	2	Y	19			32
09	10230 X	9516	-0-	-714	-0-	302	1	9186	2	Y	25			57
10	10571 X	9920	-0-	-651	-0-	313	1	9575	2	Y	29	53	1	33
11	9990 X	9614	-0-	-376	-0-	303	1	9285	2	Y	24			57
12	10075 X	9634	-0-	-441	-0-	299	1	9334	2	Y	1	38	1	20
TOTAL GAS PROD:		124,358		TOTAL CONDENSATE PROD:						149				

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688														
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	4	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	5	1	151	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	2	Y	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	6	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-			-0-
*12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,527		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10757 X	9580	-0-	-1177	-0-	191	1	9379	2	Y	9	5 1	7
02	8736 X	7425	-0-	-1311	-0-	148	1	7268	2	Y	8	11 1	4
03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	159	1	8218	2	Y	8	8 1	4
04	9270 X	8519	-0-	-751	-0-	166	1	8328	2	Y	23	10 1	17
05	9579 X	6541	-0-	-3038	-0-	128	1	6383	2	Y	27	19 1	25
06	9270 X	5711	-0-	-3559	-0-	106	1	5579	2	Y	24	21 1	28
07	8804 X	5674	-0-	-3130	-0-	104	1	5542	2	Y	25	44 1	9
08	8804 X	5359	-0-	-3445	-0-	104	1	5226	2	Y	26	22 1	13
09	8520 X	4928	-0-	-3592	-0-	96	1	4804	2	Y	25	22 1	16
10	6541 X	4975	-0-	-1566	-0-	95	1	4866	2	Y	13	22 1	7
11	5700 X	4517	-0-	-1183	-0-	116	1	4401	2	Y	-0-	4 1	3
*12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	312	1	5771	2	Y	-0-	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		77,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13198	-0-	-597	-0-	416 1	12782 2	Y		-0-					-0-
02	10332	X	10319	-0-	-13	-0-	326 1	9993 2	Y		-0-					-0-
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	386 1	11542 2	Y		-0-					-0-
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	381 1	12012 2	Y		-0-					-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	404 1	12633 2	Y		-0-					-0-
06	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	356 1	11176 2	Y		-0-					-0-
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	377 1	11784 2	Y		-0-					-0-
08	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	391 1	12017 2	Y		-0-					-0-
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	367 1	11175 2	Y		-0-					-0-
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	364 1	11140 2	Y		-0-					-0-
11	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	342 1	10470 2	Y		-0-					-0-
*12	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	355 1	11102 2	Y		13		3 1			10
							14 9									
TOTAL GAS PROD:		142,305				TOTAL CONDENSATE PROD:				13						

MARTING, BS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 102963		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796								
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	15 1	467 2	Y		123					163
							135 9									
02	672	N	295	-0-	-377	-0-	7 1	216 2	Y		65					228
							72 9									
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	5 1	157 2	Y		68	136 1				160
							75 9									
04	600	N	182	-0-	-418	-0-	3 1	95 2	Y		76					236
							84 9									
05	341	N	72	-0-	-269	-0-	5 2	67 9	Y		61	168 1				129
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	5 1	143 2	Y		42					171
							46 9									
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	4 1	122 2	Y		35	140 1				66
							39 9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6 1	170 2	Y		35					101
							39 9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5 1	160 2	Y		44					145
							48 9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6 1	178 2	Y		59	120 1				84
							65 9									
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	4 1	137 2	Y		55					139
							61 9									
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6 1	182 2	Y		86	122 1				103
							95 9									
TOTAL GAS PROD:		2,924				TOTAL CONDENSATE PROD:				749						

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GREGSTON, C. GUL		WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14353 X	12210	-0-	-2143	-0-	384	1	11826	2	Y	-0-	21	7	4
02	13300 X	12053	-0-	-1247	-0-	381	1	11671	2	Y	1			5
						1	9							
03	14725 X	10287	-0-	-4438	-0-	333	1	9952	2	Y	2	4	1	3
						2	9							
04	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	506	1	15919	2	Y	1			4
						1	9							
05	13330 X	13069	-0-	-261	-0-	405	1	12664	2	Y	-0-	3	1	1
06	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	420	1	13169	2	Y	-0-			1
07	16988 X	13555	-0-	-3433	-0-	421	1	13134	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	16988 X	14217	-0-	-2771	-0-	448	1	13769	2	Y	-0-			-0-
09	16440 X	12386	-0-	-4054	-0-	394	1	11992	2	Y	-0-			-0-
10	14043 X	11944	-0-	-2099	-0-	378	1	11566	2	Y	-0-			-0-
11	13770 X	13520	-0-	-250	-0-	427	1	13093	2	Y	-0-			-0-
12	14229 X	13381	-0-	-848	-0-	415	1	12966	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584						
01	14725 X	11856	-0-	-2869	-0-	345	1	11511	2	Y	-0-	20	1	12
02	14056 X	9068	-0-	-4988	-0-	263	1	8762	2	Y	39	22	1	29
						43	9							
03	15562 X	12224	-0-	-3338	-0-	355	1	11833	2	Y	33	27	1	35
						36	9							
04	15060 X	13886	-0-	-1174	-0-	403	1	13446	2	Y	34	53	1	16
						37	9							
05	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	420	1	14004	2	Y	14	18	1	12
						15	9							
06	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	444	1	14814	2	Y	16			28
						18	9							
07	14353 X	14025	-0-	-328	-0-	407	1	13574	2	Y	40	46	1	22
						44	9							
08	14446 X	13523	-0-	-923	-0-	392	1	13075	2	Y	51	50	1	23
						56	9							
09	15270 X	13871	-0-	-1399	-0-	403	1	13420	2	Y	44	25	1	42
						48	9							
10	15779 X	11102	-0-	-4677	-0-	321	1	10705	2	Y	69	60	1	51
						76	9							
11	15270 X	13661	-0-	-1609	-0-	396	1	13211	2	Y	49	61	1	39
						54	9							
12	14322 X	10837	-0-	-3485	-0-	314	1	10462	2	Y	55	50	1	44
						61	9							

TOTAL GAS PROD: 153,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	181	1	2417	3	N	13	8	8	187
02	2520 X	2475	-0-	-45	-0-	14	9	152	1	2323	3	N	-0-	187
03	2790 X	2591	-0-	-199	-0-	180	1	180	1	2388	3	N	21	207
04	2610 X	2118	-0-	-492	-0-	23	9	133	1	1976	3	N	8	213
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	9	9	187	1	2756	3	N	26	238
06	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	29	9	170	1	2450	3	N	9	247
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	10	9	185	1	2814	3	N	11	258
08	3100 N	3349	-0-	249	249	12	9	190	1	3159	3	N	-0-	258
09	2640 N	2271	-0-	-369	-0-	171	1	171	1	2079	3	N	19	277
10	3100 N	3178	-0-	78	78	21	9	187	1	2950	3	N	37	124
11	3201 X	3123	-0-	-78	-0-	41	9	169	1	2948	3	N	5	124
*12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	6	9	180	1	2894	3	N	54	178
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		33,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		203								

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650														
01	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	213	1	16499	2	Y	344	290	1	148
02	19740 X	16633	-0-	-3107	-0-	378	9	233	1	16081	2	Y	290	144
03	21855 X	14268	-0-	-7587	-0-	319	9	223	1	13760	2	Y	259	125
04	18060 X	17830	-0-	-230	-0-	285	9	281	1	17220	2	Y	299	149
05	21271 X	21271	-0-	-0-	-0-	329	9	320	1	20600	2	Y	319	67
06	17820 X	16886	-0-	-934	-0-	351	9	257	1	16408	2	Y	201	95
07	18414 X	14226	-0-	-4188	-0-	221	9	230	1	13830	2	Y	151	45
08	21266 X	18627	-0-	-2639	-0-	166	9	275	1	18165	2	Y	170	85
09	20580 X	14947	-0-	-5633	-0-	187	9	217	1	14579	2	Y	137	68
10	21266 X	15170	-0-	-6096	-0-	151	9	225	1	14788	2	Y	143	60
11	18030 X	11936	-0-	-6094	-0-	157	9	174	1	11599	2	Y	148	67
12	18631 X	13915	-0-	-4716	-0-	163	9	188	1	13521	2	Y	187	70
						206	9							
TOTAL GAS PROD:		192,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,648								

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	247	1	19143	2	Y	495	431	1	227
						545	9							
02	17080 X	16150	-0-	-930	-0-	223	1	15408	2	Y	472	452	1	247
						519	9							
03	18910 X	17407	-0-	-1503	-0-	269	1	16622	2	Y	469	469	1	247
						516	9							
04	19290 X	17646	-0-	-1644	-0-	276	1	16907	2	Y	421	463	1	205
						463	9							
05	19933 X	18788	-0-	-1145	-0-	280	1	18003	2	Y	459	568	1	96
						505	9							
06	19290 X	16712	-0-	-2578	-0-	252	1	16134	2	Y	296	234	1	158
						326	9							
07	18228 X	17078	-0-	-1150	-0-	274	1	16492	2	Y	284	350	1	92
						312	9							
08	18786 X	15536	-0-	-3250	-0-	227	1	14987	2	Y	293	239	1	146
						322	9							
09	18180 X	15811	-0-	-2369	-0-	228	1	15291	2	Y	265	287	1	124
						292	9							
10	18786 X	14932	-0-	-3854	-0-	220	1	14437	2	Y	250	269	1	105
						275	9							
11	16710 X	14971	-0-	-1739	-0-	216	1	14415	2	Y	309	247	1	167
						340	9							
12	17081 X	13676	-0-	-3405	-0-	183	1	13130	2	Y	330	371	1	126
						363	9							
TOTAL GAS PROD:		198,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,343								

GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	128	1	9886	2	Y	371	313	1	160
						408	9							
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	120	1	8313	2	Y	259	287	1	132
						285	9							
03	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	154	1	9515	2	Y	284	300	1	116
						312	9							
04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	199	1	12194	2	Y	336	291	1	161
						370	9							
05	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	169	1	10890	2	Y	275	382	1	54
						303	9							
06	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	168	1	10752	2	Y	126	112	1	68
						139	9							
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	136	1	8176	2	Y	117	146	1	39
						129	9							
08	13175 X	9804	-0-	-3371	-0-	144	1	9519	2	Y	128	98	1	69
						141	9							
09	12750 X	8505	-0-	-4245	-0-	123	1	8257	2	Y	114	129	1	54
						125	9							
10	11439 X	2285	-0-	-9154	-0-	33	1	2164	2	Y	80	100	1	34
						88	9							
11	11070 X	5688	-0-	-5382	-0-	83	1	5527	2	Y	71	61	1	44
						78	9							
*12	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	150	1	10756	2	Y	149	123	1	70
						164	9							
TOTAL GAS PROD:		110,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,310								

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11629 - 11761					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11532 X	9569	-0-	-1963	-0-	278	1	9260	2	Y	28	51	1		20
						31	9								
02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	305	1	10170	2	Y	28	23	1		25
						31	9								
03	8556 X	7254	-0-	-1302	-0-	210	1	7016	2	Y	25	21	1		29
						28	9								
04	8280 X	6471	-0-	-1809	-0-	188	1	6254	2	Y	26	40	1		15
						29	9								
05	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	371	1	12367	2	Y	15	19	1		11
						17	9								
06	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	318	1	10610	2	Y	17				28
						19	9								
07	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	281	1	9381	2	Y	44	48	1		24
						48	9								
08	12741 X	12713	-0-	-28	-0-	369	1	12285	2	Y	54	54	1		24
						59	9								
09	12330 X	8486	-0-	-3844	-0-	246	1	8185	2	Y	50	28	1		46
						55	9								
10	12741 X	8671	-0-	-4070	-0-	251	1	8364	2	Y	51	64	1		33
						56	9								
11	12300 X	9953	-0-	-2347	-0-	289	1	9618	2	Y	42	40	1		35
						46	9								
12	12710 X	10537	-0-	-2173	-0-	305	1	10171	2	Y	55	47	1		43
						61	9								
TOTAL GAS PROD:		117,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		435							

GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 11738		PERF.11528 - 11562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1984 X	1889	-0-	-95	-0-	55	1	1831	2	Y	3	4	1		2
						3	9								
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	61	1	2031	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
03	2232 N	1151	-0-	-1081	-0-	33	1	1116	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
04	1830 N	1254	-0-	-576	-0-	36	1	1216	2	Y	2	3	1		1
						2	9								
05	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	66	1	2212	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	42	1	1412	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	35	1	1168	2	Y	-0-				-0-
08	2294 X	778	-0-	-1516	-0-	23	1	755	2	Y	-0-				-0-
09	2220 X	701	-0-	-1519	-0-	20	1	681	2	Y	-0-				-0-
10	2263 X	1260	-0-	-1003	-0-	37	1	1220	2	Y	3				3
						3	9								
11	1440 X	1090	-0-	-350	-0-	31	1	1048	2	Y	10	6	1		7
						11	9								
12	1209 X	1027	-0-	-182	-0-	30	1	985	2	Y	11	9	1		9
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		16,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	54 1	1658	2	Y	-0-				-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	66 1	2013	2	Y	-0-				-0-
03	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	56 1	1671	2	Y	-0-				-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	52 1	1648	2	Y	-0-				-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	71 1	2228	2	Y	-0-				-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	54 1	1697	2	Y	-0-				-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	61 1	1905	2	Y	-0-				-0-
08	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	51 1	1572	2	Y	-0-				-0-
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	47 1	1424	2	Y	-0-				-0-
10	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	49 1	1485	2	Y	-0-				-0-
11	1560	N	1359	-0-	-201	-0-	43 1	1316	2	Y	-0-				-0-
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	43 1	1348	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747							
01	20584	X	18327	-0-	-2257	-0-	18084 2	243 9	Y	221	141	1			180
02	18592	X	15720	-0-	-2872	-0-	15480 2	240 9	Y	218	297	1			101
03	20181	X	18340	-0-	-1841	-0-	18113 2	227 9	Y	206	214	1			93
04	19050	X	15460	-0-	-3590	-0-	15275 2	185 9	Y	168	133	1			128
05	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18645 2	172 9	Y	156	130	1			154
06	17760	X	16395	-0-	-1365	-0-	16241 2	154 9	Y	140	130	1			164
07	18352	X	17665	-0-	-687	-0-	17501 2	164 9	Y	149	258	1			55
08	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20153 2	162 9	Y	147	128	1			74
09	18210	X	17590	-0-	-620	-0-	17427 2	163 9	Y	148	130	1			92
10	18817	X	16167	-0-	-2650	-0-	15982 2	185 9	Y	168	130	1			130
11	19650	X	9824	-0-	-9826	-0-	9737 2	87 9	Y	79	144	1			65
12	20305	X	18762	-0-	-1543	-0-	18542 2	220 9	Y	200	210	1			55
TOTAL GAS PROD:		203,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,000									

GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667							
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		Y	-0-	13	1			9
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3806 2	13 9	Y	12	8	1			13
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3481 2	39 9	Y	35	33	1			15
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2935 2	30 9	Y	27	22	1			20
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2792 2	24 9	Y	22	20	1			22
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2900 2	21 9	Y	19	18	1			23
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3712 2	23 9	Y	21	36	1			8
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3937 2	22 9	Y	20	18	1			10
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3035 2	23 9	Y	21	18	1			13
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2950 2	25 9	Y	23	18	1			18
11	2760	X	2366	-0-	-394	-0-	2327 2	39 9	Y	35	20	1			33
12	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2530 2	43 9	Y	39	59	1			13
TOTAL GAS PROD:		38,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		274									

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
GLADEWATER GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	128032	COMPL. DATE	11/30/1988	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11528 - 11607					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		341 N	275	-0-	-66	-0-		5	1	270	2	Y	-0-				-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-		4	1	197	2	Y	-0-				-0-
03		372 N	249	-0-	-123	-0-		5	1	244	2	Y	-0-				-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-		6	1	279	2	Y	-0-				-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-		5	1	236	2	Y	-0-				-0-
06		240 N	178	-0-	-62	-0-		3	1	175	2	Y	-0-				-0-
07		310 N	221	-0-	-89	-0-		4	1	217	2	Y	-0-				-0-
08		248 N	190	-0-	-58	-0-		4	1	186	2	Y	-0-				-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-		5	1	254	2	Y	-0-				-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-		5	1	239	2	Y	-0-				-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-		5	1	197	2	Y	-0-				-0-
12		279 N	257	-0-	-22	-0-		13	1	244	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,802				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

GLADEWATER GU 9		WELL #:		2	RRCID ->	128116	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	12058	PERF.	11719 - 11755			
01	23281 X	19480	-0-	-3801	-0-	247	1	19143	2	Y	82	71	1	37	
						90	9								
02	21028 X	15983	-0-	-5045	-0-	227	1	15670	2	Y	78	74	1	41	
						86	9								
03	23281 X	21965	-0-	-1316	-0-	349	1	21531	2	Y	77	77	1	41	
						85	9								
04	22350 X	21338	-0-	-1012	-0-	341	1	20914	2	Y	75	77	1	39	
						83	9								
05	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	326	1	21002	2	Y	72	95	1	16	
						79	9								
06	21270 X	20331	-0-	-939	-0-	311	1	19858	2	Y	147	99	1	64	
						162	9								
07	22041 X	21675	-0-	-366	-0-	352	1	21190	2	Y	121	146	1	39	
						133	9								
08	22041 X	21408	-0-	-633	-0-	318	1	20956	2	Y	122	94	1	67	
						134	9								
09	21330 X	19067	-0-	-2263	-0-	278	1	18677	2	Y	102	121	1	48	
						112	9								
10	21669 X	17693	-0-	-3976	-0-	264	1	17315	2	Y	104	108	1	44	
						114	9								
11	20970 X	19207	-0-	-1763	-0-	282	1	18780	2	Y	132	103	1	73	
						145	9								
12	21669 X	20264	-0-	-1405	-0-	276	1	19832	2	Y	142	158	1	57	
						156	9								
TOTAL GAS PROD:				239,818				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,254	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLADEWTR GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11634 - 11778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16368 X	15529	-0-	-839	-0-	198	1	15290	2	Y	37	41 1	24
						41	9						
02	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	208	1	14407	2	Y	35	41 1	18
						39	9						
03	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	210	1	12998	2	Y	28	28 1	18
						31	9						
04	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	271	1	16621	2	Y	34	34 1	18
						37	9						
05	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	252	1	16258	2	Y	33	44 1	7
						36	9						
06	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	262	1	16748	2	Y	204	109 1	102
						224	9						
07	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	273	1	16430	2	Y	222	253 1	71
						244	9						
08	17484 X	16183	-0-	-1301	-0-	238	1	15701	2	Y	222	176 1	117
						244	9						
09	17220 X	14804	-0-	-2416	-0-	214	1	14368	2	Y	202	224 1	95
						222	9						
10	17794 X	16421	-0-	-1373	-0-	243	1	15969	2	Y	190	205 1	80
						209	9						
11	17220 X	15424	-0-	-1796	-0-	224	1	14934	2	Y	242	188 1	134
						266	9						
12	16957 X	15978	-0-	-979	-0-	215	1	15495	2	Y	244	282 1	96
						268	9						

TOTAL GAS PROD: 189,888

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 11904		PERF.11561 - 11632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	102	1	5010	2	Y	21	18 1	20
						23	9						
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	92	1	4513	2	Y	21	31 1	10
						23	9						
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	79	1	4063	2	Y	19	20 1	9
						21	9						
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	93	1	4647	2	Y	18	15 1	12
						20	9						
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	96	1	4790	2	Y	10	12 1	10
						11	9						
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	109	1	5779	2	Y	5	8 1	7
						6	9						
07	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	108	1	5771	2	Y	5	10 1	2
						6	9						
08	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	75	1	3750	2	Y	6	5 1	3
						7	9						
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	56	1	2776	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
10	2759 X	1878	-0-	-881	-0-	36	1	1836	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	85	1	3235	2	Y	1	4 1	1
						1	9						
*12	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	309	1	5718	2	Y	-0-	1 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 53,258

TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	9 1	449 2	Y		12	5 1		8
							13 9							
02		564 X	564	-0-	-0-	-0-	11 1	539 2	Y		13	15 1		6
							14 9							
03		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	23 1	1184 2	Y		11	12 1		5
							12 9							
04		555 X	555	-0-	-0-	-0-	11 1	532 2	Y		11	9 1		7
							12 9							
05		620 X	523	-0-	-97	-0-	10 1	504 2	Y		8	7 1		8
							9 9							
06		1170 X	642	-0-	-528	-0-	12 1	621 2	Y		8	7 1		9
							9 9							
07		1209 X	653	-0-	-556	-0-	12 1	633 2	Y		7	13 1		3
							8 9							
08		1209 X	547	-0-	-662	-0-	11 1	527 2	Y		8	7 1		4
							9 9							
09		630 X	531	-0-	-99	-0-	10 1	512 2	Y		8	7 1		5
							9 9							
*10		651 X	466	-0-	-185	-0-	9 1	448 2	Y		8	7 1		6
							9 9							
11		630 X	357	-0-	-273	-0-	9 1	348 2	Y		-0-	5 1		1
12		651 X	420	-0-	-231	-0-	22 1	398 2	Y		-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,948	TOTAL CONDENSATE PROD:			94							

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682														
01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	142 1	4739 2	Y		132	174 1		69
							145 9							
02		4732 X	4553	-0-	-179	-0-	130 1	4318 2	Y		95	78 1		86
							105 9							
03		5239 X	4660	-0-	-579	-0-	133 1	4435 2	Y		84	71 1		99
							92 9							
04		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	146 1	4865 2	Y		94	142 1		51
							103 9							
05		5208 X	1426	-0-	-3782	-0-	40 1	1333 2	Y		48	62 1		37
							53 9							
06		4890 X	1893	-0-	-2997	-0-	54 1	1816 2	Y		21			58
							23 9							
07		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	177 1	5905 2	Y		-0-	47 1		11
08		13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	389 1	12971 2	Y		-0-	9 1		2
09		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	342 1	11404 2	Y		-0-	1 1		1
10		10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	314 1	10478 2	Y		76	1 1		76
							84 9							
11		11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	326 1	10854 2	Y		206	144 1		138
							227 9							
*12		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	328 1	10938 2	Y		231	190 1		179
							254 9							
TOTAL GAS PROD:			87,663	TOTAL CONDENSATE PROD:			987							

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	M	
01	7285	X	6705	-0-	-580	-0-	211 1	6494 2	Y	-0-			-0-
02	6636	X	5733	-0-	-903	-0-	181 1	5552 2	Y	-0-			-0-
03	7347	X	6142	-0-	-1205	-0-	199 1	5943 2	Y	-0-			-0-
04	6600	X	5017	-0-	-1583	-0-	154 1	4863 2	Y	-0-			-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	208 1	6493 2	Y	-0-			-0-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	217 1	6821 2	Y	-0-			-0-
07	6355	X	5575	-0-	-780	-0-	173 1	5402 2	Y	-0-			-0-
08	6696	X	6108	-0-	-588	-0-	193 1	5915 2	Y	-0-			-0-
09	7050	X	6583	-0-	-467	-0-	209 1	6374 2	Y	-0-			-0-
10	7285	X	6233	-0-	-1052	-0-	197 1	6036 2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	4686	-0-	-2364	-0-	148 1	4538 2	Y	-0-			-0-
12	6789	X	6551	-0-	-238	-0-	203 1	6348 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		73,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515					
01	24769	X	22074	-0-	-2695	-0-	438 1	21567 2	Y	63	40 1		51
02	22372	X	21133	-0-	-1239	-0-	420 1	20645 2	Y	62	84 1		29
03	24769	X	21415	-0-	-3354	-0-	406 1	20946 2	Y	57	60 1		26
04	22410	X	22151	-0-	-259	-0-	432 1	21662 2	Y	52	44 1		34
05	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	463 1	23099 2	Y	43	34 1		43
06	22650	X	21987	-0-	-663	-0-	407 1	21537 2	Y	39	37 1		45
07	23405	X	21915	-0-	-1490	-0-	401 1	21469 2	Y	41	71 1		15
08	23622	X	21685	-0-	-1937	-0-	424 1	21217 2	Y	40	35 1		20
09	22860	X	20977	-0-	-1883	-0-	412 1	20520 2	Y	41	36 1		25
10	23622	X	21248	-0-	-2374	-0-	406 1	20818 2	Y	22	28 1		19
11	21990	X	19289	-0-	-2701	-0-	496 1	18768 2	Y	23	19 1		23
*12	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	1182 1	21846 2	Y	23	38 1		8
TOTAL GAS PROD:		260,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		506							

SHEPPERD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547					
01	7161	X	7115	-0-	-46	-0-	224 1	6891 2	Y	-0-			-0-
02	6748	X	6313	-0-	-435	-0-	199 1	6114 2	Y	-0-			-0-
03	7440	X	7065	-0-	-375	-0-	229 1	6836 2	Y	-0-			-0-
04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	226 1	7119 2	Y	-0-			-0-
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	231 1	7228 2	Y	-0-			-0-
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	221 1	6928 2	Y	-0-			-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	242 1	7547 2	Y	-0-			-0-
08	7595	X	7131	-0-	-464	-0-	225 1	6906 2	Y	-0-			-0-
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	244 1	7436 2	Y	-0-			-0-
10	7781	X	7180	-0-	-601	-0-	227 1	6953 2	Y	-0-			-0-
11	7530	X	7123	-0-	-407	-0-	225 1	6898 2	Y	-0-			-0-
12	7936	X	7273	-0-	-663	-0-	225 1	7048 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15035 X	14709	-0-	-326	-0-	428	1	14281	2	Y	-0-	15 1	9
02		13580 X	8465	-0-	-5115	-0-	246	1	8187	2	Y	29	16 1	22
							32	9					5 7	
03		15035 X	11720	-0-	-3315	-0-	341	1	11351	2	Y	25	20 1	27
							28	9						
04		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	434	1	14478	2	Y	28	40 1	15
							31	9						
05		14694 X	8304	-0-	-6390	-0-	241	1	8046	2	Y	15	19 1	11
							17	9						
06		14220 X	6447	-0-	-7773	-0-	187	1	6240	2	Y	18		29
							20	9						
07		15438 X	14665	-0-	-773	-0-	426	1	14191	2	Y	44	49 1	24
							48	9						
08		15438 X	9496	-0-	-5942	-0-	275	1	9162	2	Y	54	54 1	24
							59	9						
09		14940 X	9885	-0-	-5055	-0-	286	1	9544	2	Y	50	28 1	46
							55	9						
10		14663 X	9981	-0-	-4682	-0-	289	1	9636	2	Y	51	64 1	33
							56	9						
11		14190 X	9878	-0-	-4312	-0-	287	1	9576	2	Y	14	34 1	13
							15	9						
12		14663 X	8490	-0-	-6173	-0-	247	1	8228	2	Y	14	15 1	12
							15	9						
TOTAL GAS PROD:			126,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			342					

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549														
01		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	253	1	7787	2	Y	-0-		-0-
02		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	208	1	6363	2	Y	-0-		-0-
03		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	211	1	6312	2	Y	-0-		-0-
04		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	238	1	7506	2	Y	-0-		-0-
05		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	302	1	9423	2	Y	-0-		-0-
06		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	205	1	6440	2	Y	-0-		-0-
07		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	237	1	7405	2	Y	-0-		-0-
08		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	224	1	6887	2	Y	-0-		-0-
09		6810 X	6280	-0-	-530	-0-	200	1	6080	2	Y	-0-		-0-
10		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	240	1	7361	2	Y	-0-		-0-
11		6810 X	5618	-0-	-1192	-0-	177	1	5441	2	Y	-0-		-0-
12		7037 X	4869	-0-	-2168	-0-	151	1	4718	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 139708		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	249	1	12236	2	Y	33	24	1	29
						36	9							
02	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	202	1	9931	2	Y	33	47	1	15
						36	9							
03	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	228	1	11773	2	Y	31	32	1	14
						34	9							
04	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	225	1	11291	2	Y	29	23	1	20
						32	9							
05	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	222	1	11055	2	Y	13	20	1	13
						14	9							
06	9960 X	9923	-0-	-37	-0-	184	1	9728	2	Y	10	10	1	13
						11	9							
07	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	263	1	14077	2	Y	10	19	1	4
						11	9							
08	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	250	1	12510	2	Y	10	9	1	5
						11	9							
09	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	227	1	11309	2	Y	10	9	1	6
						11	9							
10	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	235	1	12023	2	Y	12	9	1	9
						13	9							
11	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	347	1	13134	2	Y	32	13	1	28
						35	9							
*12	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	869	1	16059	2	Y	32	49	1	11
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		148,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 2		RRCID -> 140211		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9765 X	7622	-0-	-2143	-0-	240	1	7374	2	Y	7			8
						8	9							
02	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	263	1	8050	2	Y	1			9
						1	9							
03	8215 X	6965	-0-	-1250	-0-	226	1	6738	2	Y	1	7	1	3
						1	9							
04	7950 X	7948	-0-	-2	-0-	245	1	7702	2	Y	1			4
						1	9							
05	8215 X	8136	-0-	-79	-0-	252	1	7884	2	Y	-0-	2	1	2
06	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	257	1	8061	2	Y	5			7
						6	9							
07	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	301	1	9387	2	Y	4	8	1	3
						4	9							
08	8215 X	8186	-0-	-29	-0-	258	1	7924	2	Y	4			7
						4	9							
09	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	269	1	8190	2	Y	5			12
						6	9							
10	9145 X	8561	-0-	-584	-0-	271	1	8289	2	Y	1	10	1	3
						1	9							
11	8850 X	8416	-0-	-434	-0-	266	1	8150	2	Y	-0-			3
12	9145 X	8465	-0-	-680	-0-	262	1	8202	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		99,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	110 1	3378 2	Y	-0-		-0-
02		3640 X	3397	-0-	-243	-0-	107 1	3290 2	Y	-0-		-0-
03		3968 X	3873	-0-	-95	-0-	125 1	3748 2	Y	-0-		-0-
04		3840 X	3392	-0-	-448	-0-	104 1	3288 2	Y	-0-		-0-
05		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	137 1	4270 2	Y	-0-		-0-
06		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	123 1	3863 2	Y	-0-		-0-
07		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	124 1	3857 2	Y	-0-		-0-
08		4402 X	3796	-0-	-606	-0-	120 1	3676 2	Y	-0-		-0-
09		4260 X	3615	-0-	-645	-0-	115 1	3500 2	Y	-0-		-0-
10		4402 X	3247	-0-	-1155	-0-	103 1	3144 2	Y	-0-		-0-
11		3990 X	2535	-0-	-1455	-0-	80 1	2455 2	Y	-0-		-0-
12		3968 X	2601	-0-	-1367	-0-	81 1	2520 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605												
01		10261 X	10173	-0-	-88	-0-	202 1	9925 2	Y	42	28 1	35
02		9436 X	9372	-0-	-64	-0-	186 1	9141 2	Y	41	57 1	19
03		10447 X	9100	-0-	-1347	-0-	172 1	8885 2	Y	39	40 1	18
04		10110 X	9640	-0-	-470	-0-	188 1	9415 2	Y	34	29 1	23
05		10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	205 1	10218 2	Y	57	28 1	52
06		10050 X	9468	-0-	-582	-0-	175 1	9237 2	Y	51	46 1	57
07		10385 X	9886	-0-	-499	-0-	180 1	9647 2	Y	54	91 1	20
08		10478 X	9366	-0-	-1112	-0-	182 1	9126 2	Y	53	46 1	27
09		10140 X	9758	-0-	-382	-0-	191 1	9509 2	Y	53	47 1	33
10		10478 X	7614	-0-	-2864	-0-	145 1	7411 2	Y	53	47 1	39
11		9570 X	7090	-0-	-2480	-0-	181 1	6844 2	Y	59	43 1	55
12		10075 X	10002	-0-	-73	-0-	510 1	9427 2	Y	59	93 1	21
TOTAL GAS PROD:			111,955	TOTAL CONDENSATE PROD:			595					

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GLADEWATER GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692								
01	T. A.	2964	-0-	2964	5017	38	1	2926	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	2175	-0-	2175	7192	31	1	2144	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1740	-0-	1740	8932	28	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1525	-0-	1525	10457	24	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1426	-0-	1426	11883	22	1	1404	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1175	-0-	1175	13058	18	1	1133	2	Y	22	13	1			9
07	T. A.	1419	-0-	1419	14477	23	1	1375	2	Y	19	22	1			6
08	T. A.	1324	-0-	1324	15801	21	9	1284	2	Y	19	15	1			10
09	16954 X	1153	-0-	-15801	-0-	21	9	1117	2	Y	17	19	1			8
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	Y	16	17	1			7
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	18	9	1516	2	Y	20	16	1			11
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	22	9	1263	2	Y	19	24	1			6
						18	1									
						21	9									
TOTAL GAS PROD:		18,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582								
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	34	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	1043	-0-	-161	-0-	30	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1010	-0-	-354	-0-	29	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	763	-0-	-377	-0-	22	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	28	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	Y	-0-					-0-
08	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	30	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	483	-0-	-509	-0-	14	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	40	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	30	1	1011	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		6045 X	4478	-0-	-1567	-0-	89	1	4389	2	Y	-0-
02		5096 X	4608	-0-	-488	-0-	92	1	4516	2	Y	-0-
03		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	123	1	6341	2	Y	-0-
04		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	113	1	5667	2	Y	-0-
05		5642 X	5095	-0-	-547	-0-	100	1	4995	2	Y	-0-
06		5460 X	5181	-0-	-279	-0-	96	1	5085	2	Y	-0-
07		5642 X	4772	-0-	-870	-0-	88	1	4684	2	Y	-0-
08		5177 X	4698	-0-	-479	-0-	92	1	4606	2	Y	-0-
09		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	102	1	5081	2	Y	-0-
10		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	119	1	6075	2	Y	-0-
11		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	144	1	5451	2	Y	-0-
*12		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	361	1	6668	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	38	1	1878	2	Y	-0-
02		1736 N	1309	-0-	-427	-0-	26	1	1283	2	Y	-0-
03		1922 N	1513	-0-	-409	-0-	29	1	1484	2	Y	-0-
04		1860 N	521	-0-	-1339	-0-	10	1	511	2	Y	-0-
05		1457 N	281	-0-	-1176	-0-	6	1	275	2	Y	-0-
06		1470 N	979	-0-	-491	-0-	18	1	961	2	Y	-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	20	1	1077	2	Y	-0-
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	28	1	1380	2	Y	-0-
09		990 N	929	-0-	-61	-0-	18	1	911	2	Y	-0-
10		1085 N	765	-0-	-320	-0-	15	1	750	2	Y	-0-
11		1110 N	475	-0-	-635	-0-	12	1	463	2	Y	-0-
*12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		7068 X	5111	-0-	-1957	-0-	144	1	4784	2	Y	47
							183	9				
02		6384 X	6359	-0-	-25	-0-	183	1	6103	2	Y	59
							73	9				
03		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	178	1	5948	2	Y	68
							64	9				
04		4950 X	4062	-0-	-888	-0-	116	1	3855	2	Y	47
							91	9				
05		7037 X	3220	-0-	-3817	-0-	92	1	3063	2	Y	37
							65	9				
06		6810 X	4933	-0-	-1877	-0-	142	1	4718	2	Y	103
							73	9				
07		7037 X	3389	-0-	-3648	-0-	93	1	3110	2	Y	90
							186	9				
08		6200 X	3076	-0-	-3124	-0-	83	1	2762	2	Y	93
							231	9				
09		4920 X	3451	-0-	-1469	-0-	94	1	3149	2	Y	176
							208	9				
10		5084 X	4843	-0-	-241	-0-	138	1	4597	2	Y	88
							108	9				
11		4920 X	3145	-0-	-1775	-0-	90	1	2991	2	Y	51
							64	9				
*12		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	164	1	5471	2	Y	53
							73	9				
TOTAL GAS PROD:			53,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,288			

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
SHEPPARD GU 1		WELL #:	3	RRCID -> 189944	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11562 - 11658					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	271 1	8337 2	Y	-0-			-0-
02	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	241 1	7400 2	Y	-0-			-0-
03	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	279 1	8320 2	Y	-0-			-0-
04	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	248 1	7824 2	Y	-0-			-0-
05	7781 X	6906	-0-	-875	-0-	214 1	6692 2	Y	-0-			-0-
06	7530 X	7165	-0-	-365	-0-	221 1	6944 2	Y	-0-			-0-
07	7781 X	6410	-0-	-1371	-0-	199 1	6211 2	Y	-0-			-0-
08	8587 X	6145	-0-	-2442	-0-	194 1	5951 2	Y	-0-			-0-
09	8070 X	5810	-0-	-2260	-0-	185 1	5625 2	Y	-0-			-0-
10	7409 X	6735	-0-	-674	-0-	213 1	6522 2	Y	-0-			-0-
11	7170 X	7054	-0-	-116	-0-	223 1	6831 2	Y	-0-			-0-
*12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	199 1	6224 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 220343	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9430 - 11432					
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	181 1	3417 3	N	21	1 8		70
02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	152 1	2567 3	N	-0-			70
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	180 1	3429 3	N	-0-			70
04	3270 X	2490	-0-	-780	-0-	133 1	2312 3	N	41	1 8		110
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	187 1	3268 3	N	22			132
06	3270 X	3245	-0-	-25	-0-	170 1	3040 3	N	32			164
07	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	185 1	3153 3	N	-0-			164
08	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	190 1	2964 3	N	70			234
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	171 1	3448 3	N	-0-			234
10	3348 X	3266	-0-	-82	-0-	187 1	3078 3	N	1	189 1		46
11	3240 X	2748	-0-	-492	-0-	169 1	2507 3	N	65	2 8		109
12	3348 X	3096	-0-	-252	-0-	180 1	2916 3	N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:		38,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													
GGU 19 - WHITE, H.S.													
WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	
01		651 N	417	-0-	-234	-0-	417 2				Y	30	
02		448 N	443	-0-	-5	-0-	443 2				Y	30	
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2	2 9			Y	10	
04		824 N	824	-0-	-0-	-0-	818 2	6 9		22 1	Y	15	
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	538 2	69 9			Y	78	
06		780 N	146	-0-	-634	-0-	106 2	40 9		51 1	Y	63	
07		837 N	239	-0-	-598	-0-	204 2	35 9			Y	95	
*08		620 N	377	-0-	-243	-0-	326 2	51 9		69 1	Y	72	
*09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	201 2	13 9		82 1	Y	2	
*10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2				Y	2	
*11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	534 1	416 2			Y	3	
							1 9						
*12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	450 1	554 2			Y	3	
TOTAL GAS PROD:			6,660					TOTAL CONDENSATE PROD:		197			

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS													
WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052													
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2				Y	115	
02		896 N	691	-0-	-205	-0-	688 2	3 9			Y	118	
03		899 N	670	-0-	-229	-0-	663 2	7 9		84 1	Y	40	
04		810 N	758	-0-	-52	-0-	736 2	22 9			Y	60	
05		775 N	237	-0-	-538	-0-	215 2	22 9			Y	80	
06		660 N	188	-0-	-472	-0-	176 2	12 9		51 1	Y	40	
07		775 N	236	-0-	-539	-0-	232 2	4 9			Y	44	
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2			32 1	Y	12	
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2			10 1	Y	2	
10		248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2				Y	2	
11		240 N	51	-0-	-189	-0-	28 1	22 2			Y	3	
							1 9						
12		186 N	36	-0-	-150	-0-	6 1	8 2			Y	23	
							22 9						
TOTAL GAS PROD:			4,254					TOTAL CONDENSATE PROD:		85			

FENTON "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048													
01		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2				Y	107	
02		812 X	578	-0-	-234	-0-	578 2				Y	107	
03		899 X	628	-0-	-271	-0-	621 2	7 9		76 1	Y	37	
04		966 X	966	-0-	-0-	-0-	947 2	19 9			Y	54	
05		713 X	637	-0-	-76	-0-	561 2	76 9			Y	123	
06		690 X	311	-0-	-379	-0-	267 2	44 9		80 1	Y	83	
07		744 N	397	-0-	-347	-0-	357 2	40 9			Y	119	
08		651 N	466	-0-	-185	-0-	377 2	89 9		86 1	Y	114	
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	298 2	25 9		93 1	Y	44	
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	538 2	2 9			Y	46	
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	510 1	397 2			Y	50	
							4 9						
*12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	789 1	973 2			Y	92	
							46 9						
TOTAL GAS PROD:			8,285					TOTAL CONDENSATE PROD:		320			

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			18
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			18
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	13	1	6
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	196	2	3	9	Y			9
05		248 N	77	-0-	-171	-0-	77	2			Y			9
06		240 N	32	-0-	-208	-0-	32	2			Y	6	1	3
07		217 N	42	-0-	-175	-0-	42	2			Y			3
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	2	1	1
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	1	1	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	2	Y			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,165		TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554															
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		DLQ G-10	970	-0-	970	970	108	1	843	2	Y	17	12	1	20
02		DLQ G-10	948	-0-	948	1918	103	1	824	2	Y	19	28	1	11
03		2200 N	1069	-0-	-1131	787	39	1	1016	2	Y	13	15	1	9
04		1543 N	756	-0-	-787	-0-	34	1	709	2	Y	12	14	1	7
05		868 N	862	-0-	-6	-0-	13	9	41	1	Y	13	12	1	8
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	14	9	51	1	Y	13	12	1	9
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	13	15	1	7
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	Y	10	13	1	4
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	11	9	44	1	Y	14	14	1	4
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	15	9	44	1	Y	13			17
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	14	9	49	1	Y	16	16	1	17
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	18	9	48	1	Y	19	17	1	19
							21	9							
TOTAL GAS PROD:			11,989		TOTAL CONDENSATE PROD:			172							

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	51	1	401	2	Y	8	6 1	9
02	DLQ G-10	688	-0-	688	1149	9	9	599	2	Y	14	15 1	8
03	1587 N	438	-0-	-1149	-0-	15	9	415	2	Y	6	10 1	4
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	5	6 1	3
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	7	9	393	2	Y	7	6 1	4
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	4	5 1	3
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	9	340	2	Y	4	5 1	2
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	Y	5	5 1	2
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	4	9	375	2	Y	6	6 1	2
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	16	1	266	2	Y	3		5
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	7	9	269	2	Y	4	5 1	4
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	12	1	256	2	Y	4	4 1	4
						3	9						
						4	9						
						11	1						
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		4,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	DLQ G-10	754	-0-	754	754	84	1	656	2	Y	13	9 1	15
02	DLQ G-10	825	-0-	825	1579	14	9	717	2	Y	17	22 1	10
03	2200 N	666	-0-	-1534	45	89	1	633	2	Y	8	12 1	6
04	688 N	643	-0-	-45	-0-	19	9	604	2	Y	9	9 1	6
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	24	1	550	2	Y	9	9 1	6
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	9	9	564	2	Y	6	7 1	5
07	651 N	567	-0-	-84	-0-	29	1	536	2	Y	7	8 1	4
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	10	9	541	2	Y	7	8 1	3
09	600 N	406	-0-	-194	-0-	28	1	383	2	Y	6	7 1	2
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	7	9	758	2	Y	10		12
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	533	2	Y	7	11 1	8
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	8	9	606	2	Y	11	9 1	10
						25	1						
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		7,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008																	
01		DLQ G-10	1505	-0-	1505	1505	166	1	1296	2	Y	39	34	1			33
02		DLQ G-10	1411	-0-	1411	2916	43	9	1214	2	Y	42	57	1			18
03		2200 N	1536	-0-	-664	2252	46	9	1445	2	Y	32	33	1			17
04		3000 N	1435	-0-	-1565	687	56	1	1334	2	Y	33	32	1			18
05		2180 N	1493	-0-	-687	-0-	35	9	1383	2	Y	36	37	1			17
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	12	18	1			11
07		1488 N	1335	-0-	-153	-0-	36	9	1261	2	Y	17	19	1			9
08		1488 N	1290	-0-	-198	-0-	70	1	1220	2	Y	15	18	1			6
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	40	9	1285	2	Y	18	19	1			5
10		1333 N	1150	-0-	-183	-0-	61	1	1084	2	Y	15					20
11		1260 N	766	-0-	-494	-0-	13	9	723	2	Y	10	18	1			12
12		1395 N	1053	-0-	-342	-0-	55	1	993	2	Y	17	12	1			17
TOTAL GAS PROD:			15,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			286								

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
 AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

01	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	14000	2	28	9	N	25						175
02	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	10773	2	39	9	N	35						210
03	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	14198	2	88	9	N	80	171	1				119
04	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12146	2	83	9	N	75	171	1				23
05	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13736	2	138	9	N	125	148	1				-0-
06	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8817	2	11	9	N	10						10
07	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9933	2	11	9	N	10						20
08	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10011	2	6	9	N	5						25
09	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9232	2	11	9	N	10						35
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-						35
*11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-						35
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-						35

TOTAL GAS PROD: 103,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-						35
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	570	2			Y	-0-						35
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			Y	-0-						35
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-						35
05	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-						35
06	630 N	91	-0-	-539	-0-	91	2			Y	-0-						35
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	2	Y	-0-						35
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	-0-						35
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	Y	-0-						35
10	682 N	299	-0-	-383	-0-	12	1	287	2	Y	-0-						35
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	17	1	570	2	Y	-0-						35
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	18	1	567	2	Y	-0-						35

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 105208	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10754	- 10898					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 120944	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10748	- 10885					
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	8 1	936 3	Y	24	22 1			8
						26 9							
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	7 1	655 3	Y	15	18 1			5
						17 9							
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	774 3	19 9	Y	17	16 1			6
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1025 3	11 9	Y	10	16 1			-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	2 1	1076 3	Y	16	16 1			-0-
						18 9							
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	28 1	987 3	Y	19	8 1			11
						21 9							
07	1085 N	763	-0-	-322	-0-	25 1	724 3	Y	13	16 1			8
						14 9							
08	1085 N	791	-0-	-294	-0-	26 1	751 3	Y	13	13 1			8
						14 9							
09	1050 N	955	-0-	-95	-0-	38 1	902 3	Y	14	13 1			9
						15 9							
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	40 1	945 3	Y	16	16 1			9
						18 9							
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	27 1	867 3	Y	15	15 1			9
						17 9							
*12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	33 1	1024 3	Y	16	16 1			9
						18 9							
TOTAL GAS PROD:			11,108	TOTAL CONDENSATE PROD:			188						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 35415 300													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													CAPACITY			
MEDLIN, J.W.													WELL #: 1			
RRCID -> 154500													COMPL. DATE 05/01/1995			
TOTAL DEPTH 12000													PERF.10926 - 11097			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3255 X	3144	-0-	-111	-0-	31	1	3051	3	Y	56	52	1		19
							62	9								
02		2940 X	2683	-0-	-257	-0-	25	1	2619	3	Y	35	43	1		11
							39	9								
03		3255 X	2493	-0-	-762	-0-	2448	3	45	9	Y	41	39	1		13
04		3030 X	2988	-0-	-42	-0-	2959	3	29	9	Y	26	39	1		-0-
05		3131 X	2395	-0-	-736	-0-	5	1	2348	3	Y	38	38	1		-0-
							42	9								
06		3030 X	2920	-0-	-110	-0-	79	1	2791	3	Y	45	19	1		26
							50	9								
07		3100 X	2680	-0-	-420	-0-	82	1	2563	3	Y	32	38	1		20
							35	9								
08		2728 X	2709	-0-	-19	-0-	87	1	2589	3	Y	30	30	1		20
							33	9								
09		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	112	1	2668	3	Y	32	31	1		21
							35	9								
10		2666 N	2521	-0-	-145	-0-	101	1	2378	3	Y	38	38	1		21
							42	9								
11		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	89	1	2795	3	Y	34	34	1		21
							37	9								
*12		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	Y	38	38	1		21
							42	9								
TOTAL GAS PROD:			33,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			445							

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT													WELL #: 1			
RRCID -> 154842													COMPL. DATE 05/08/1995			
TOTAL DEPTH 11252													PERF.10956 - 11079			
01		1922 X	670	-0-	-1252	-0-	6	1	664	3	Y	-0-	-0-			-0-
02		1736 X	511	-0-	-1225	-0-	5	1	506	3	Y	-0-	-0-			-0-
03		1922 X	627	-0-	-1295	-0-	627	3			Y	-0-	-0-			-0-
04		1380 X	590	-0-	-790	-0-	590	3			Y	-0-	-0-			-0-
05		1426 X	484	-0-	-942	-0-	6	1	478	3	Y	-0-	-0-			-0-
06		660 X	598	-0-	-62	-0-	15	1	583	3	Y	-0-	-0-			-0-
07		620 X	489	-0-	-131	-0-	15	1	474	3	Y	-0-	-0-			-0-
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-	-0-			-0-
09		600 N	439	-0-	-161	-0-	18	1	421	3	Y	-0-	-0-			-0-
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	20	1	474	3	Y	-0-	-0-			-0-
11		570 N	301	-0-	-269	-0-	9	1	292	3	Y	-0-	-0-			-0-
12		465 N	319	-0-	-146	-0-	10	1	309	3	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HIATT, LENA R. GAS UNIT													WELL #: 1			
RRCID -> 155010													COMPL. DATE 06/15/1995			
TOTAL DEPTH 11225													PERF.10972 - 11096			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	3012	-0-	-88	235	28	1	2952	3	Y	29	27	1		10
						32	9								
02	2804 X	2569	-0-	-235	-0-	23	1	2510	3	Y	33	33	1		10
						36	9								
03	3069 X	2746	-0-	-323	-0-	2702	3	44	9	Y	40	37	1		13
04	2970 X	2780	-0-	-190	-0-	2754	3	26	9	Y	24	37	1		-0-
05	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	5	1	2752	3	Y	37	37	1		-0-
						41	9								
06	2910 X	2697	-0-	-213	-0-	74	1	2576	3	Y	43	18	1		25
						47	9								
07	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	85	1	2585	3	Y	30	36	1		19
						33	9								
08	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	85	1	2619	3	Y	29	29	1		19
						32	9								
09	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	106	1	2499	3	Y	31	30	1		20
						34	9								
10	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	107	1	2524	3	Y	36	36	1		20
						40	9								
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	81	1	2591	3	Y	33	33	1		20
						36	9								
*12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	37	37	1		20
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		32,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		402									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1364 N	814	-0-	-550	-0-	7	1	794	3	Y	12	11	1		4
						13	9								
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	6	1	960	3	Y	32	26	1		10
						35	9								
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1436	3	44	9	Y	40	37	1		13
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1011	3	25	9	Y	23	36	1		-0-
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	2	1	986	3	Y	36	36	1		-0-
						40	9								
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	42	1	1617	3	Y	43	18	1		25
						47	9								
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	3	Y	30	36	1		19
						33	9								
08	1488 X	1066	-0-	-422	-0-	34	1	1000	3	Y	29	29	1		19
						32	9								
09	1710 X	1250	-0-	-460	-0-	49	1	1167	3	Y	31	30	1		20
						34	9								
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	91	1	2181	3	Y	36	36	1		20
						40	9								
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	81	1	2632	3	Y	32	32	1		20
						35	9								
*12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	3	Y	36	36	1		20
						40	9								
TOTAL GAS PROD:		17,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		380									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2728 X	1054	-0-	-1674	-0-	1040	2	14	9	Y	45
02		3052 X	877	-0-	-2175	-0-	877	2			Y	31
03		3379 X	2530	-0-	-849	-0-	2510	2	20	9	Y	21
04		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3915	2	15	9	Y	18
05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4228	2	23	9	Y	22
06		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3763	2	15	9	Y	19
07		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3674	2	20	9	Y	20
08		4247 X	3641	-0-	-606	-0-	3621	2	20	9	Y	21
09		4110 X	3398	-0-	-712	-0-	3381	2	17	9	Y	19
10		4247 X	3287	-0-	-960	-0-	3266	2	21	9	Y	21
11		3780 X	2993	-0-	-787	-0-	2963	2	30	9	Y	17
12		3689 X	2882	-0-	-807	-0-	2858	2	24	9	Y	21
TOTAL GAS PROD:			36,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			199		

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850												
01		806 N	184	-0-	-622	-0-	184	2			Y	2
02		448 N	132	-0-	-316	-0-	132	2			Y	2
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	2
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	2
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	2
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	2
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	2
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2
TOTAL GAS PROD:			635				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977												
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	14	1	1504	3	Y	-0-
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	12	1	1412	3	Y	-0-
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	3	Y	-0-
06		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	40	1	1508	3	Y	-0-
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	44	1	1337	3	Y	-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	48	1	1452	3	Y	-0-
09		1560 N	1443	-0-	-117	-0-	58	1	1385	3	Y	-0-
10		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	54	1	1294	3	Y	-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	44	1	1405	3	Y	-0-
12		1488 N	1356	-0-	-132	-0-	43	1	1313	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1316	2	7	9	Y	20
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	14
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1539	2	32	9	Y	30
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1964	2	23	9	Y	27
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2090	2	37	9	Y	34
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1861	2	26	9	Y	31
07		2046 N	1780	-0-	-266	-0-	1750	2	30	9	Y	31
08		2139 N	1778	-0-	-361	-0-	1746	2	32	9	Y	33
09		1890 N	1223	-0-	-667	-0-	1198	2	25	9	Y	30
10		1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1615	2	33	9	Y	33
11		1710 N	363	-0-	-1347	-0-	317	2	46	9	Y	26
*12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	2	39	9	Y	33
TOTAL GAS PROD:			18,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			300			

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	20	1	2137	3	Y	2
02		1904 N	1028	-0-	-876	-0-	6	9	1015	3	Y	1
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	3	9	2233	3	Y	1
04		2100 N	1972	-0-	-128	-0-	1969	3	3	9	Y	-0-
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	3	1	2012	3	Y	-0-
06		2160 N	2046	-0-	-114	-0-	4	9	56	1	Y	3
07		2046 N	1353	-0-	-693	-0-	6	9	47	1	Y	2
08		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	3	9	71	1	Y	2
09		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1	9	81	1	Y	2
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	3	9	75	1	Y	2
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	4	9	58	1	Y	2
*12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	4	9	65	1	Y	2
TOTAL GAS PROD:			22,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2387 X	970	-0-	-1417	-0-	955	2	15	9	Y	49
02		980 X	775	-0-	-205	-0-	774	2	1	9	Y	35
03		1054 X	416	-0-	-638	-0-	415	2	1	9	Y	6
04		990 X	916	-0-	-74	-0-	914	2	2	9	Y	3
05		961 X	939	-0-	-22	-0-	936	2	3	9	Y	3
06		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3
07		961 X	794	-0-	-167	-0-	791	2	3	9	Y	3
08		930 N	650	-0-	-280	-0-	647	2	3	9	Y	3
09		960 N	549	-0-	-411	-0-	546	2	3	9	Y	3
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3
11		3000 N	3544	-0-	544	544	3540	2	4	9	Y	2
*12		3100 N	3285	-0-	185	729	3281	2	4	9	Y	3
TOTAL GAS PROD:			14,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			44			

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED								
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT				//CONT.//	040798	RRCID -> 156327		COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10884	- 11008	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	28	1	3033	3	Y	32	29	1	11
02	2660 X	2486	-0-	-174	-0-	35	9	2427	3	Y	34	34	1	11
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	22	1							
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	37	9	44	9	Y	40	38	1	13
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	33	9	28	9	Y	25	38	1	-0-
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	6	1	3246	3	Y	38	38	1	-0-
07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	42	9							
08	3317 X	3203	-0-	-114	-0-	84	1	2779	3	Y	45	19	1	26
09	3210 X	3093	-0-	-117	-0-	50	9							
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	111	1	3329	3	Y	30	37	1	19
11	3210 X	3109	-0-	-101	-0-	33	9							
12	3317 X	2537	-0-	-780	-0-	101	1	3069	3	Y	30	30	1	19
						124	1	2933	3	Y	33	31	1	21
						36	9							
						136	1	3211	3	Y	37	37	1	21
						41	9							
						95	1	2977	3	Y	34	34	1	21
						37	9							
						78	1	2418	3	Y	37	37	1	21
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		37,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		415								

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 156330		COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	11156	PERF.10904	- 11002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-		-0-	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	98	67	1	31
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	108	9							
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	118	3	131	9	Y	119	111	1	39
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	142	3	78	9	Y	71	110	1	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	110	110	1	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	121	9							
08	248 X	233	-0-	-15	-0-	6	1	149	3	Y	130	55	1	75
09	300 X	138	-0-	-162	-0-	143	9							
10	310 X	285	-0-	-25	-0-	3	1	123	3	Y	89	108	1	56
11	300 X	228	-0-	-72	-0-	98	9							
*12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	87	87	1	56
						96	9							
						1	1	32	3	Y	95	90	1	61
						105	9							
						7	1	159	3	Y	108	108	1	61
						119	9							
						3	1	117	3	Y	98	98	1	61
						108	9							
						4	1	128	3	Y	109	109	1	61
						120	9							
TOTAL GAS PROD:		2,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,114								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	13 1	1388 3	Y	58	53 1				20
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	64 9	11 1	1239 3	Y	17	32 1			5
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	19 9	1388 3	23 9	Y	21	19 1			7
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1625 3	13 9	Y	12	19 1				-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	3 1	1717 3	Y	19	19 1				-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	21 9	40 1	1440 3	Y	23	10 1			13
07	1705 N	1444	-0-	-261	-0-	25 9	46 1	1380 3	Y	16	19 1			10
08	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	18 9	34 1	1089 3	Y	15	15 1			10
09	1440 N	1059	-0-	-381	-0-	17 9	42 1	998 3	Y	17	16 1			11
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	19 9	58 1	1382 3	Y	19	19 1			11
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	21 9	43 1	1369 3	Y	17	17 1			11
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	19 9	35 1	1093 3	Y	19	19 1			11
						21 9								
TOTAL GAS PROD:		16,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		253								

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813														
01	2759 X	2109	-0-	-650	-0-	2107 2	2 9	Y	2	2 1				6
02	2492 X	1129	-0-	-1363	-0-	1129 2		Y	-0-	2 1				4
03	2759 X	1998	-0-	-761	-0-	1989 2	9 9	Y	8	4 1				8
04	2040 X	1043	-0-	-997	-0-	1037 2	6 9	Y	5	6 1				7
05	2108 X	1072	-0-	-1036	-0-	1062 2	10 9	Y	9	7 1				9
06	2040 X	1168	-0-	-872	-0-	1161 2	7 9	Y	6	7 1				8
07	3100 N	3635	-0-	535	535	3627 2	8 9	Y	7	7 1				8
08	3100 N	3115	-0-	15	550	3106 2	9 9	Y	8	7 1				9
09	2811 N	2261	-0-	-550	-0-	2254 2	7 9	Y	6	7 1				8
10	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2050 2	9 9	Y	8	7 1				9
11	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1977 2	12 9	Y	11	13 1				7
*12	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2150 2	10 9	Y	9	7 1				9
TOTAL GAS PROD:		23,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2604 N	1721	-0-	-883	-0-	16	1	1681	3	Y	22	20	1	8
						24	9							
02	2100 N	1586	-0-	-514	-0-	14	1	1537	3	Y	32	30	1	10
						35	9							
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1845	3	44	9	Y	40	37	1	13
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	3	25	9	Y	23	36	1	-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	3	1	1930	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	63	1	2072	3	Y	43	18	1	25
						47	9							
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	63	1	1918	3	Y	30	36	1	19
						33	9							
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	62	1	1904	3	Y	29	29	1	19
						32	9							
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	3	Y	31	30	1	20
						34	9							
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	79	1	1875	3	Y	36	36	1	20
						40	9							
11	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	55	1	1732	3	Y	32	32	1	20
						35	9							
12	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	58	1	1796	3	Y	36	36	1	20
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		22,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		390								

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	27	1	2865	3	Y	46	42	1	16
						51	9							
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	24	1	2894	3	Y	50	50	1	16
						55	9							
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3130	3	66	9	Y	60	56	1	20
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3067	3	40	9	Y	36	56	1	-0-
05	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	12	1	4672	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	102	1	4040	3	Y	66	28	1	38
						73	9							
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	119	1	3540	3	Y	46	55	1	29
						51	9							
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	100	1	3078	3	Y	44	44	1	29
						48	9							
09	3120 X	3055	-0-	-65	-0-	121	1	2881	3	Y	48	46	1	31
						53	9							
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	133	1	3137	3	Y	55	55	1	31
						61	9							
11	3120 X	3024	-0-	-96	-0-	91	1	2878	3	Y	50	50	1	31
						55	9							
*12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	102	1	3135	3	Y	56	56	1	31
						62	9							
TOTAL GAS PROD:		40,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		613								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996													TOTAL DEPTH 11226	PERF.10097 - 11060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	27	1	3210	3	Y	61	21		
						67	9				55	1		
02	2828 X	2713	-0-	-115	-0-	21	1	2668	3	Y	22	7		
						24	9				36	1		
03	3131 X	2610	-0-	-521	-0-	2580	3	30	9	Y	27	9		
04	3030 X	2771	-0-	-259	-0-	2753	3	18	9	Y	16	-0-		
05	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	6	1	2832	3	Y	25	-0-		
						28	9				25	1		
06	3030 X	2932	-0-	-98	-0-	82	1	2817	3	Y	30	17		
						33	9				13	1		
07	3007 X	2185	-0-	-822	-0-	69	1	2093	3	Y	21	13		
						23	9				25	1		
08	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	78	1	2519	3	Y	20	13		
						22	9				20	1		
09	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	117	1	2802	3	Y	21	14		
						23	9				20	1		
10	3100 N	3586	-0-	486	486	145	1	3413	3	Y	25	14		
						28	9				25	1		
11	2522 N	2036	-0-	-486	-0-	61	1	1951	3	Y	22	14		
						24	9				22	1		
*12	3100 N	3504	-0-	404	404	110	1	3366	3	Y	25	14		
						28	9				25	1		
TOTAL GAS PROD:		34,068			TOTAL CONDENSATE PROD:		315							

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996													TOTAL DEPTH 10939	PERF.10659 - 10794
01	2666 X	2326	-0-	-340	-0-	2316	2	10	9	Y	9	31		
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-	21		
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2625	2	17	9	Y	15	17		
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2410	2	11	9	Y	10	14		
05	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2333	2	19	9	Y	17	17		
06	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	2495	2	13	9	Y	12	15		
07	2511 N	2407	-0-	-104	-0-	2392	2	15	9	Y	14	16		
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2414	2	15	9	Y	14	17		
09	2430 N	2238	-0-	-192	-0-	2226	2	12	9	Y	11	15		
10	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	2206	2	17	9	Y	15	16		
11	2340 N	2058	-0-	-282	-0-	2035	2	23	9	Y	21	13		
*12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2342	2	19	9	Y	17	16		
TOTAL GAS PROD:		28,198			TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996													TOTAL DEPTH 11085	PERF.10890 - 10960
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-	-0-		
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-		
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		51			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	2063	-0-	-417	-0-	19	1	2016	3	Y	25	23	1	9
							28	9							
02		2240 X	1777	-0-	-463	-0-	16	1	1736	3	Y	23	25	1	7
							25	9							
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2380	3	31	9	Y	28	26	1	9
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2162	3	19	9	Y	17	26	1	-0-
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	4	1	2130	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
06		3000 N	3309	-0-	309	309	95	1	3180	3	Y	31	13	1	18
							34	9							
07		3084 N	2775	-0-	-309	-0-	88	1	2665	3	Y	20	25	1	13
							22	9							
08		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	89	1	2785	3	Y	21	21	1	13
							23	9							
09		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	22	21	1	14
							24	9							
10		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	112	1	2650	3	Y	25	25	1	14
							28	9							
11		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	81	1	2553	3	Y	23	23	1	14
							25	9							
*12		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	62	1	1921	3	Y	26	26	1	14
							29	9							
TOTAL GAS PROD:			29,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			287								

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810															
01	4712	X	2058	-0-	-2654	-0-	2043	2	15	9	Y	14	14	1	46
02	3388	X	3279	-0-	-109	-0-	3279	2			Y	-0-	15	1	31
03	3751	X	2226	-0-	-1525	-0-	2208	2	18	9	Y	16	28	1	19
04	3120	X	1027	-0-	-2093	-0-	1014	2	13	9	Y	12	15	1	16
05	3627	X	2114	-0-	-1513	-0-	2094	2	20	9	Y	18	15	1	19
06	3510	X	624	-0-	-2886	-0-	610	2	14	9	Y	13	15	1	17
07	3627	X	2914	-0-	-713	-0-	2897	2	17	9	Y	15	15	1	17
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2512	2	19	9	Y	17	15	1	19
09	2040	X	1381	-0-	-659	-0-	1367	2	14	9	Y	13	15	1	17
10	2914	X	603	-0-	-2311	-0-	585	2	18	9	Y	16	15	1	18
11	2820	X	505	-0-	-2315	-0-	479	2	26	9	Y	24	27	1	15
12	2914	X	136	-0-	-2778	-0-	115	2	21	9	Y	19	16	1	18
TOTAL GAS PROD:			19,398	TOTAL CONDENSATE PROD:			177								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3167	2	13	9	Y	12	12 1	41
02		1652 X	1612	-0-	-40	-0-	1612	2			Y	-0-	13 1	28
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2981	2	8	9	Y	7	25 1	10
04		3090 X	2105	-0-	-985	-0-	2099	2	6	9	Y	5	8 1	7
05		3193 X	2740	-0-	-453	-0-	2730	2	10	9	Y	9	7 1	9
06		3090 X	1415	-0-	-1675	-0-	1408	2	7	9	Y	6	7 1	8
07		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3234	2	8	9	Y	7	7 1	8
08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	Y	8	7 1	9
09		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2920	2	7	9	Y	6	7 1	8
10		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2025	2	8	9	Y	7	7 1	8
11		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	Y	11	12 1	7
*12		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y	8	7 1	8
TOTAL GAS PROD:		28,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817														
01		1953 N	1584	-0-	-369	-0-	1570	2	14	9	Y	13	13 1	43
02		1428 N	1359	-0-	-69	-0-	1359	2			Y	-0-	14 1	29
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1871	2	12	9	Y	11	26 1	14
04		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	2	9	9	Y	8	11 1	11
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1982	2	15	9	Y	14	11 1	14
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1822	2	10	9	Y	9	11 1	12
07		2232 N	1500	-0-	-732	-0-	1488	2	12	9	Y	11	11 1	12
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2059	2	13	9	Y	12	11 1	13
09		1830 N	1824	-0-	-6	-0-	1813	2	11	9	Y	10	11 1	12
10		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2469	2	13	9	Y	12	11 1	13
11		1950 N	1633	-0-	-317	-0-	1615	2	18	9	Y	16	19 1	10
12		1891 N	1395	-0-	-496	-0-	1380	2	15	9	Y	14	11 1	13
TOTAL GAS PROD:		22,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013														
01		2511 X	1918	-0-	-593	-0-	1903	2	15	9	Y	14	14 1	48
02		2268 X	1117	-0-	-1151	-0-	1117	2			Y	-0-	15 1	33
03		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2643	2	10	9	Y	9	30 1	12
04		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2909	2	8	9	Y	7	10 1	9
05		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	2	12	9	Y	11	9 1	11
06		2520 N	2348	-0-	-172	-0-	2339	2	9	9	Y	8	9 1	10
07		2759 N	1679	-0-	-1080	-0-	1670	2	9	9	Y	8	8 1	10
08		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2387	2	9	9	Y	8	8 1	10
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	2	8	9	Y	7	8 1	9
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	2	11	9	Y	10	9 1	10
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	Y	13	15 1	8
*12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2604	2	12	9	Y	11	9 1	10
TOTAL GAS PROD:		25,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	10	1	1135	3	Y	25	22	1	8
						28	9							
03	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1197	3	32	9	Y	29	27	1	10
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1237	3	19	9	Y	17	27	1	-0-
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	3	1	1161	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
06	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	28	1	1005	3	Y	33	14	1	19
						36	9							
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	43	1	1347	3	Y	22	27	1	14
						24	9							
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1342	3	Y	22	22	1	14
						24	9							
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	Y	23	22	1	15
						25	9							
10	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	40	1	944	3	Y	27	27	1	15
						30	9							
11	1230 N	617	-0-	-613	-0-	18	1	573	3	Y	24	24	1	15
						26	9							
12	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	34	1	1046	3	Y	27	27	1	15
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		14,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		290								

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180														
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	157	144	1	53
						173	9							
02	364 N	185	-0-	-179	-0-	1	1	174	3	Y	9	59	1	3
						10	9							
03	341 N	169	-0-	-172	-0-	159	3	10	9	Y	9	9	1	3
04	330 N	120	-0-	-210	-0-	113	3	7	9	Y	6	9	1	-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	125	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	3	1	117	3	Y	11	5	1	6
						12	9							
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	Y	8	9	1	5
						9	9							
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	7	7	1	5
						8	9							
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	4	1	101	3	Y	8	8	1	5
						9	9							
10	279 N	67	-0-	-212	-0-	2	1	55	3	Y	9	9	1	5
						10	9							
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	1	1	28	3	Y	8	8	1	5
						9	9							
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	9	9	1	5
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		2,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1767 N	753	-0-	-1014	-0-	6	1	711	3	Y	33	31	1	11
						36	9							
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	10	1	1002	3	Y	67	57	1	21
						74	9							
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1205	3	88	9	Y	80	75	1	26
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1887	3	54	9	Y	49	75	1	-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	2	1	1194	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	50	1	1564	3	Y	88	37	1	51
						97	9							
07	1767 N	1001	-0-	-766	-0-	33	1	902	3	Y	60	73	1	38
						66	9							
08	2015 X	614	-0-	-1401	-0-	17	1	532	3	Y	59	59	1	38
						65	9							
09	1950 X	1626	-0-	-324	-0-	63	1	1493	3	Y	64	61	1	41
						70	9							
10	1767 X	1501	-0-	-266	-0-	57	1	1364	3	Y	73	73	1	41
						80	9							
11	1710 X	1396	-0-	-314	-0-	40	1	1282	3	Y	67	67	1	41
						74	9							
12	1674 X	1383	-0-	-291	-0-	41	1	1261	3	Y	74	74	1	41
						81	9							
TOTAL GAS PROD:		15,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		789								

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184														
01	4061 X	2292	-0-	-1769	-0-	20	1	2227	3	Y	41	37	1	14
						45	9							
02	3584 X	1955	-0-	-1629	-0-	16	1	1905	3	Y	31	35	1	10
						34	9							
03	3627 X	3003	-0-	-624	-0-	2962	3	41	9	Y	37	35	1	12
04	3270 X	3237	-0-	-33	-0-	3212	3	25	9	Y	23	35	1	-0-
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	7	1	4393	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	111	1	3879	3	Y	41	17	1	24
						45	9							
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	128	1	3859	3	Y	28	34	1	18
						31	9							
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	122	1	3655	3	Y	27	27	1	18
						30	9							
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	153	1	3638	3	Y	29	28	1	19
						32	9							
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	156	1	3679	3	Y	34	34	1	19
						37	9							
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	108	1	3409	3	Y	31	31	1	19
						34	9							
*12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	110	1	3351	3	Y	34	34	1	19
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		41,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		391								

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938								
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4083	2	19	9	Y	17	17	1			58
02	3500 X	3461	-0-	-39	-0-	3461	2			Y	-0-	18	1			40
03	3875 X	3280	-0-	-595	-0-	3244	2	36	9	Y	33	36	1			37
04	3960 X	3040	-0-	-920	-0-	3015	2	25	9	Y	23	29	1			31
05	4092 X	3372	-0-	-720	-0-	3329	2	43	9	Y	39	31	1			39
06	3960 X	3528	-0-	-432	-0-	3498	2	30	9	Y	27	31	1			35
07	3844 X	3086	-0-	-758	-0-	3052	2	34	9	Y	31	31	1			35
08	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3584	2	36	9	Y	33	30	1			38
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3538	2	29	9	Y	26	30	1			34
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3678	2	37	9	Y	34	31	1			37
11	3540 X	3450	-0-	-90	-0-	3397	2	53	9	Y	48	55	1			30
12	3689 X	2994	-0-	-695	-0-	2951	2	43	9	Y	39	32	1			37
TOTAL GAS PROD:		41,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		350								

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996								
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	2	1	203	3	Y	64	58	1			22
						70	9									
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	1	1	138	3	Y	62	64	1			20
						68	9									
03	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	3			Y	-0-	20	1			-0-
04	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	100	-0-	-200	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045																	
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	23	1	2450	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	18	1	2389	3	Y	12	16	1			4
							13	9									
03		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2689	3	17	9	Y	15	14	1			5
04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2333	3	10	9	Y	9	14	1			-0-
05		3100 N	3195	-0-	95	95	5	1	3175	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06		2289 N	2194	-0-	-95	-0-	50	1	2125	3	Y	17	7	1			10
							19	9									
07		2294 N	1475	-0-	-819	-0-	51	1	1412	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
08		1023 X	915	-0-	-108	-0-	28	1	875	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
09		990 X	822	-0-	-168	-0-	32	1	776	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
10		1023 X	856	-0-	-167	-0-	34	1	807	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
11		990 X	701	-0-	-289	-0-	21	1	666	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
12		1023 X	621	-0-	-402	-0-	19	1	587	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
TOTAL GAS PROD:			20,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			166								

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022																	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	23	1	2426	3	Y	30	28 1	10
02	2436 N	1895	-0-	-541	-0-	33	9	1852	3	Y	30	31 1	9
03	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	10	1	40	9	Y	36	33 1	12
04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2978	3	33	9	Y	30	42 1	-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2754	3	5	1	Y	47	47 1	-0-
06	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	52	9	2715	3	Y	56	24 1	32
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	74	1	2636	3	Y	38	46 1	24
08	3007 X	2336	-0-	-671	-0-	62	9	2224	3	Y	37	37 1	24
09	2850 X	2335	-0-	-515	-0-	88	1	2197	3	Y	41	39 1	26
10	2945 X	2391	-0-	-554	-0-	42	9	2244	3	Y	46	46 1	26
11	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	41	9	2608	3	Y	42	42 1	26
12	2759 X	2526	-0-	-233	-0-	93	1	2396	3	Y	47	47 1	26
						45	9						
						96	1						
						51	9						
						82	1						
						46	9						
						78	1						
						52	9						
TOTAL GAS PROD:		30,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		480							

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063													
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	32	1	3422	3	Y	89	82 1	30
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	98	9	2930	3	Y	48	63 1	15
03	3658 X	3327	-0-	-331	-0-	27	1	63	9	Y	57	53 1	19
04	3540 X	3221	-0-	-319	-0-	53	9	37	9	Y	34	53 1	-0-
05	3658 X	3194	-0-	-464	-0-	3264	3	6	1	Y	53	53 1	-0-
06	3450 X	2796	-0-	-654	-0-	3184	3	58	9	Y	63	27 1	36
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	72	1	2655	3	Y	63	27 1	36
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	69	9	3316	3	Y	43	52 1	27
09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	104	1	3931	3	Y	42	42 1	27
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	47	9	3407	3	Y	45	43 1	29
11	3630 X	3529	-0-	-101	-0-	133	1	3326	3	Y	52	52 1	29
12	3751 X	3179	-0-	-572	-0-	46	9	3370	3	Y	47	47 1	29
						143	1	3022	3	Y	53	53 1	29
						50	9						
						141	1						
						57	9						
						107	1						
						52	9						
						99	1						
						58	9						
TOTAL GAS PROD:		40,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		626							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863														
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028															
01		248 X	90	-0-	-158	-0-	18	3	72	9	Y	65	59	1	22
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
03		155 X	103	-0-	-52	-0-	62	3	41	9	Y	37	25	1	12
04		165 X	165	-0-	-0-	-0-	114	3	51	9	Y	46	58	1	-0-
05		93 X	91	-0-	-2	-0-	14	3	77	9	Y	70	70	1	-0-
06		125 X	125	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	83	35	1	48
							91	9							
07		186 X	141	-0-	-45	-0-	3	1	75	3	Y	57	69	1	36
							63	9							
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	56	56	1	36
							62	9							
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	1	1	19	3	Y	60	57	1	39
							66	9							
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	2	1	38	3	Y	69	69	1	39
							76	9							
11		210 N	78	-0-	-132	-0-	9	3	69	9	Y	63	63	1	39
*12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	70	70	1	39
							77	9							

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2705	-0-	-302	-0-	24	1	2620	3	Y	55	50	1	19
							61	9							
02		2716 X	2224	-0-	-492	-0-	19	1	2166	3	Y	35	43	1	11
							39	9							
03		2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2440	3	47	9	Y	43	40	1	14
04		2610 X	2598	-0-	-12	-0-	2569	3	29	9	Y	26	40	1	-0-
05		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	6	1	2868	3	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
06		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	73	1	2547	3	Y	47	20	1	27
							52	9							
07		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	83	1	2598	3	Y	33	39	1	21
							36	9							
08		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	91	1	2808	3	Y	32	32	1	21
							35	9							
09		3000 N	3066	-0-	66	66	123	1	2906	3	Y	34	33	1	22
							37	9							
10		3013 N	2947	-0-	-66	-0-	119	1	2785	3	Y	39	39	1	22
							43	9							
11		2850 N	2723	-0-	-127	-0-	82	1	2601	3	Y	36	36	1	22
							40	9							
*12		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	97	1	2975	3	Y	40	40	1	22
							44	9							
TOTAL GAS PROD:			33,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			460						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	25	1	2541	3	Y	34	31	1	12
						37	9							
02	2744 X	2498	-0-	-246	-0-	20	1	2441	3	Y	34	35	1	11
						37	9							
03	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2666	3	46	9	Y	42	39	1	14
04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3830	3	28	9	Y	25	39	1	-0-
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	5	1	3469	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	99	1	3471	3	Y	46	19	1	27
						51	9							
07	3999 X	3791	-0-	-208	-0-	123	1	3634	3	Y	31	38	1	20
						34	9							
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	109	1	3300	3	Y	31	31	1	20
						34	9							
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	130	1	3080	3	Y	34	32	1	22
						37	9							
10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	144	1	3395	3	Y	38	38	1	22
						42	9							
11	3150 X	3135	-0-	-15	-0-	95	1	3001	3	Y	35	35	1	22
						39	9							
*12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	105	1	3208	3	Y	39	39	1	22
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		39,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		428						

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082														
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	20	1	2101	3	Y	22	20	1	7
						24	9							
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	17	1	1913	3	Y	29	27	1	9
						32	9							
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	3	37	9	Y	34	32	1	11
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2134	3	23	9	Y	21	32	1	-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	3	1	2078	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	58	1	2019	3	Y	38	16	1	22
						42	9							
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	66	1	2002	3	Y	26	32	1	16
						29	9							
08	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	63	1	1915	3	Y	25	25	1	16
						28	9							
09	2130 N	2115	-0-	-15	-0-	84	1	2000	3	Y	28	26	1	18
						31	9							
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	85	1	2019	3	Y	32	32	1	18
						35	9							
11	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	57	1	1790	3	Y	29	29	1	18
						32	9							
12	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	62	1	1896	3	Y	32	32	1	18
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		24,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		348						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	53	2	15	9	Y	14	13	1			44	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	14	1			30	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	27	1			3	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			1	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		T. A.	371	-0-	371	371	346	2	25	9	Y	23					23	
11		T. A.	119	-0-	119	490	73	2	46	9	Y	42	39	1			26	
12		T. A.	156	-0-	156	646	117	2	39	9	Y	35	28	1			33	
TOTAL GAS PROD:				714														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			114			

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029																		
01		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					-0-	
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	34	23	1			11	
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	164	3	44	9	Y	40	38	1			13	
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	132	3	28	9	Y	25	38	1			-0-	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	113	3	42	9	Y	38	38	1			-0-	
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	349	3	Y	45	19	1			26	
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	30	37	1			19	
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	30	30	1			19	
09		420 N	181	-0-	-239	-0-	6	1	139	3	Y	33	31	1			21	
10		310 N	188	-0-	-122	-0-	6	1	141	3	Y	37	37	1			21	
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	4	1	121	3	Y	34	34	1			21	
12		186 N	78	-0-	-108	-0-	37	9	35	3	Y	38	38	1			21	
TOTAL GAS PROD:				2,195														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			384			

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062																		
01		496 X	437	-0-	-59	-0-	4	1	433	3	N	-0-					-0-	
02		420 X	348	-0-	-72	-0-	3	1	345	3	N	-0-					-0-	
03		527 X	272	-0-	-255	-0-	272	3			N	-0-					-0-	
04		510 X	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-	
05		527 X	427	-0-	-100	-0-	1	1	426	3	N	-0-					-0-	
06		420 X	361	-0-	-59	-0-	10	1	351	3	N	-0-					-0-	
07		434 X	162	-0-	-272	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-	
08		818 X	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	N	-0-					-0-	
09		510 X	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	N	-0-					-0-	
10		441 X	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-	
11		780 X	273	-0-	-507	-0-	8	1	265	3	N	-0-					-0-	
12		806 X	562	-0-	-244	-0-	18	1	544	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				5,024														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
ROBERTS, C.H. GAS UNIT																
//CONT.// 35415 300										NON-ASSOCIATED						
//CONT.// 040798																
WELL #: 5										RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998				
										TOTAL DEPTH 11200		PERF.10950 - 11068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	18	1	1963	3	Y	46	42	1			16
						51	9									
02	1708 N	1639	-0-	-69	-0-	14	1	1614	3	Y	10	23	1			3
						11	9									
03	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1784	3		13	9	12	11	1			4
04	1830 N	1705	-0-	-125	-0-	1697	3		8	9	7	11	1			-0-
05	1798 N	1574	-0-	-224	-0-	3	1	1559	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
06	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	42	1	1478	3	Y	14	6	1			8
						15	9									
07	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	53	1	1662	3	Y	9	11	1			6
						10	9									
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	61	1	1846	3	Y	9	9	1			6
						10	9									
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	82	1	1966	3	Y	9	9	1			6
						10	9									
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	76	1	1800	3	Y	11	11	1			6
						12	9									
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	54	1	1709	3	Y	10	10	1			6
						11	9									
*12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	61	1	1897	3	Y	11	11	1			6
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		21,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		159								

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
WELL #: 3										RRCID -> 182625		COMPL. DATE 04/12/2001				
										TOTAL DEPTH 11143		PERF.10869 - 10988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001													TOTAL DEPTH	11205	PERF.10946 - 10988	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	943	-0-	-173	-0-	8	1	883	3	Y	47	43	1			16
						52	9									
02	1148 N	298	-0-	-850	-0-	3	1	243	3	Y	47	48	1			15
						52	9									
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1602	3	26	9	Y	24	31	1			8
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	3	17	9	Y	15	23	1			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	2	1	1032	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
06	1590 N	1041	-0-	-549	-0-	30	1	980	3	Y	28	12	1			16
						31	9									
07	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	40	1	1232	3	Y	19	23	1			12
						21	9									
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	38	1	1135	3	Y	19	19	1			12
						21	9									
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	3	Y	20	19	1			13
						22	9									
10	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	46	1	1082	3	Y	23	23	1			13
						25	9									
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	Y	21	21	1			13
						23	9									
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	38	1	1187	3	Y	23	23	1			13
						25	9									
TOTAL GAS PROD:		13,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		309										

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001													TOTAL DEPTH	11352	PERF.10968 - 11185	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	25	1	3011	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	16	1	1832	3	Y	19	14	1			6
						21	9									
03	1116 N	985	-0-	-131	-0-	959	3	26	9	Y	24	22	1			8
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1349	3	15	9	Y	14	22	1			-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	3	1	1617	3	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	38	1	1326	3	Y	26	11	1			15
						29	9									
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1088	3	Y	17	21	1			11
						19	9									
08	1643 N	734	-0-	-909	-0-	21	1	694	3	Y	17	17	1			11
						19	9									
09	1380 N	828	-0-	-552	-0-	33	1	774	3	Y	19	18	1			12
						21	9									
10	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	41	1	979	3	Y	21	21	1			12
						23	9									
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	19	19	1			12
						21	9									
12	868 N	578	-0-	-290	-0-	17	1	537	3	Y	22	22	1			12
						24	9									
TOTAL GAS PROD:		15,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		223										

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051															
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	15	1	1565	3	Y	27	25	1	9
							30	9							
02		1456 N	1444	-0-	-12	-0-	13	1	1402	3	Y	26	27	1	8
							29	9							
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1623	3	33	9	Y	30	28	1	10
04		1560 N	1495	-0-	-65	-0-	1475	3	20	9	Y	18	28	1	-0-
05		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	3	1	1537	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
06		1590 N	1474	-0-	-116	-0-	40	1	1398	3	Y	33	14	1	19
							36	9							
07		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	48	1	1461	3	Y	22	27	1	14
							24	9							
08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	50	1	1534	3	Y	22	22	1	14
							24	9							
09		1470 N	1467	-0-	-3	-0-	58	1	1383	3	Y	24	23	1	15
							26	9							
10		1519 N	1306	-0-	-213	-0-	51	1	1225	3	Y	27	27	1	15
							30	9							
11		1560 N	1163	-0-	-397	-0-	35	1	1100	3	Y	25	25	1	15
							28	9							
12		1519 N	1455	-0-	-64	-0-	45	1	1379	3	Y	28	28	1	15
							31	9							
TOTAL GAS PROD:			17,782			TOTAL CONDENSATE PROD:			310						

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2324	-0-	-776	-0-	2300	2	24	9	Y	22	22	1			75
02		2800 X	2478	-0-	-322	-0-	2478	2			Y	-0-	24	1			51
03		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3252	2	46	9	Y	42	46	1			47
04		2730 X	2295	-0-	-435	-0-	2262	2	33	9	Y	30	37	1			40
05		2759 X	1466	-0-	-1293	-0-	1411	2	55	9	Y	50	40	1			50
06		3120 X	2524	-0-	-596	-0-	2485	2	39	9	Y	35	40	1			45
07		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3348	2	43	9	Y	39	39	1			45
08		T. A.	2943	-0-	2943	2943	2896	2	47	9	Y	43	39	1			49
09		T. A.	1434	-0-	1434	4377	1398	2	36	9	Y	33	39	1			43
10		T. A.	3153	-0-	3153	7530	3103	2	50	9	Y	45	40	1			48
11		T. A.	1439	-0-	1439	8969	1439	2			Y	-0-	48	1			-0-
*12		10658 X	1689	-0-	-8969	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			339								

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958																	
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	12	1	1231	3	Y	30	27	1			10
							33	9									
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	10	1	1121	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1278	3	37	9	Y	34	32	1			11
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1279	3	23	9	Y	21	32	1			-0-
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1271	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	26	1	1002	3	Y	38	16	1			22
							42	9									
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	3	Y	25	31	1			16
							28	9									
08		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	39	1	1214	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	3	Y	31	31	1			18
							34	9									
11		1230 N	834	-0-	-396	-0-	24	1	779	3	Y	28	28	1			18
							31	9									
12		1240 N	352	-0-	-888	-0-	10	1	307	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
TOTAL GAS PROD:			13,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			352								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3937 X	3596	-0-	-341	-0-	32	1	3549	3	Y	14	13	1			5	
						15	9										
02	3556 X	3242	-0-	-314	-0-	33	1	3207	3	Y	2	6	1			1	
						2	9										
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	3		3	9	Y	3	3	1		1	
04	3810 X	3352	-0-	-458	-0-	3350	3		2	9	Y	2	3	1		-0-	
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	9	1	4284	3	Y	3	3	1			-0-	
						3	9										
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	111	1	3725	3	Y	3	1	1			2	
						3	9										
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	134	1	4022	3	Y	3	3	1			2	
						3	9										
08	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	146	1	4478	3	Y	2	2	1			2	
						2	9										
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	4038	3	Y	2	2	1			2	
						2	9										
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	217	1	5194	3	Y	3	3	1			2	
						3	9										
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	143	1	4539	3	Y	3	3	1			2	
						3	9										
12	4619 X	4321	-0-	-298	-0-	137	1	4181	3	Y	3	3	1			2	
						3	9										
TOTAL GAS PROD:		49,704														TOTAL CONDENSATE PROD:	43

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047																	
01	4867 X	4146	-0-	-721	-0-	38	1	4043	3	Y	59	54	1			20	
						65	9										
02	4396 X	3705	-0-	-691	-0-	32	1	3606	3	Y	61	62	1			19	
						67	9										
03	4557 X	4096	-0-	-461	-0-	4015	3	81	9	Y	74	69	1			24	
04	4410 X	4011	-0-	-399	-0-	3961	3	50	9	Y	45	69	1			-0-	
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	9	1	4573	3	Y	69	69	1			-0-	
						76	9										
06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	119	1	4137	3	Y	81	34	1			47	
						89	9										
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	137	1	4108	3	Y	56	68	1			35	
						62	9										
08	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	133	1	4055	3	Y	55	55	1			35	
						61	9										
09	4500 X	3939	-0-	-561	-0-	156	1	3718	3	Y	59	56	1			38	
						65	9										
10	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	181	1	4269	3	Y	68	68	1			38	
						75	9										
11	4350 X	3987	-0-	-363	-0-	121	1	3799	3	Y	61	61	1			38	
						67	9										
12	4309 X	4047	-0-	-262	-0-	126	1	3845	3	Y	69	69	1			38	
						76	9										
TOTAL GAS PROD:		50,015														TOTAL CONDENSATE PROD:	757

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3844 X	2669	-0-	-1175	-0-	25	1	2618	3	Y	24	22	1	8
						26	9							
02	3472 X	2259	-0-	-1213	-0-	19	1	2208	3	Y	29	28	1	9
						32	9							
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3135	3	39	9	Y	35	33	1	11
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4317	3	24	9	Y	22	33	1	-0-
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	6	1	3803	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	94	1	3301	3	Y	38	16	1	22
						42	9							
07	3844 X	3072	-0-	-772	-0-	93	1	2949	3	Y	27	32	1	17
						30	9							
08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	107	1	3286	3	Y	26	26	1	17
						29	9							
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	123	1	2904	3	Y	28	27	1	18
						31	9							
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	160	1	3763	3	Y	32	32	1	18
						35	9							
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	105	1	3293	3	Y	29	29	1	18
						32	9							
*12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	110	1	3353	3	Y	32	32	1	18
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		40,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		354								

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493													
01	29791 X	25593	-0-	-4198	-0-	238	1	25355	3	Y	-0-		-0-
02	25956 X	21780	-0-	-4176	-0-	189	1	21591	3	Y	-0-		-0-
03	26846 X	24309	-0-	-2537	-0-	2	1	24307	3	Y	-0-		-0-
04	25980 X	23779	-0-	-2201	-0-	1	1	23778	3	Y	-0-		-0-
05	25606 X	23658	-0-	-1948	-0-	47	1	23611	3	Y	-0-		-0-
06	24780 X	22624	-0-	-2156	-0-	635	1	21989	3	Y	-0-		-0-
07	24583 X	22671	-0-	-1912	-0-	724	1	21947	3	Y	-0-		-0-
08	24583 X	22721	-0-	-1862	-0-	724	1	21997	3	Y	-0-		-0-
09	23790 X	21650	-0-	-2140	-0-	874	1	20776	3	Y	-0-		-0-
10	23653 X	22121	-0-	-1532	-0-	899	1	21222	3	Y	-0-		-0-
11	22620 X	20488	-0-	-2132	-0-	630	1	19858	3	Y	-0-		-0-
12	22723 X	21221	-0-	-1502	-0-	671	1	20550	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		272,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BASA RESOURCES, INC.			053974							
HAYNES, J. M.		WELL #:	45	RRCID ->	164293	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	10974 PERF.10714 - 10858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
LESTER ET AL		WELL #:	1	092522	03/12/1984	11300	PERF.10872 - 10751			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900 PERF.10896 - 10972			
01	713 N	526	-0-	-187	-0-	525	2	1	9	Y	1	58
02	DLQ G-10	469	-0-	469	-0-	469	2			Y	-0-	58
03	DLQ G-10	524	-0-	524	-0-	993	2			Y	-0-	58
04	1592 N	599	-0-	-993	-0-	599	2			Y	-0-	58
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-	58
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-	58
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3	22
08	744 N	599	-0-	-145	-0-	592	2	7	9	Y	6	28
09	780 N	561	-0-	-219	-0-	554	2	7	9	Y	6	34
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	592	2	6	9	Y	5	39
11	570 N	448	-0-	-122	-0-	442	2	6	9	Y	5	44
12	589 N	341	-0-	-248	-0-	333	2	8	9	Y	7	51
TOTAL GAS PROD:		6,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406						
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:		1	RRCID -> 156261	COMPL. DATE 11/02/1995	TOTAL DEPTH 11534	PERF.10924	- 11034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		739 N	739	-0-	-0-	739 2				82
02	DLQ	G-10	613	-0-	613	613 2				82
03	DLQ	G-10	586	-0-	586	1199	584 2			82
04		1800 N	848	-0-	-952	247	847 2	2 9	2 8	83
05		1132 N	885	-0-	-247	-0-	885 2			83
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			83
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023 2	3 9		31
08		899 N	880	-0-	-19	-0-	870 2	10 9	55 1	40
09		750 N	715	-0-	-35	-0-	706 2	9 9		48
10		1023 N	752	-0-	-271	-0-	744 2	8 9		55
11		840 N	565	-0-	-275	-0-	556 2	9 9		63
12		744 N	410	-0-	-334	-0-	400 2	10 9		72
TOTAL GAS PROD:			8,771							
										TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156285	COMPL. DATE 11/21/1995	TOTAL DEPTH 11280	PERF.10952	- 11138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	867	-0-	-311	-0-	866 2	1 9		125
02	DLQ	G-10	776	-0-	776	776 2				125
03	DLQ	G-10	856	-0-	856	1632	856 2			125
04		1800 N	1053	-0-	-747	-0-	885	1053 2		125
05		2232 N	1347	-0-	-885	-0-	1347 2			125
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2			125
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1276 2	6 9	83 1	47
08		1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1109 2	15 9		61
09		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	1057 2	13 9		73
10		1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1117 2	11 9		83
11		1080 N	896	-0-	-184	-0-	883 2	13 9		95
12		1116 N	605	-0-	-511	-0-	590 2	15 9		109
TOTAL GAS PROD:			12,338							
										TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SIMPSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 159887	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 11951	PERF. 7400	- 7506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			-0-							
										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
HARRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234709		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1546 2	25 9 N	23	2 8	163
02	1316 X	1277	-0-	-39	-0-	1240 2	37 9 N	34		197
03	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1650 2	39 9 N	35		232
04	1530 X	1345	-0-	-185	-0-	1321 2	24 9 N	22	186 1	68
05	1581 X	1155	-0-	-426	-0-	1151 2	4 9 N	4		72
06	1620 X	1293	-0-	-327	-0-	1259 2	34 9 N	31		103
07	1674 X	1413	-0-	-261	-0-	1390 2	23 9 N	21		124
08	1674 X	1608	-0-	-66	-0-	1506 2	102 9 N	93		217
09	1350 X	1182	-0-	-168	-0-	1179 2	3 9 N	3		220
10	1426 X	1289	-0-	-137	-0-	1287 2	2 9 N	2		222
11	1560 X	1249	-0-	-311	-0-	1225 2	24 9 N	22		244
12	1612 X	1451	-0-	-161	-0-	1432 2	19 9 N	17	177 1	84
TOTAL GAS PROD:		16,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		307				

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
TOOKE, A.		WELL #: 21		RRCID -> 164310		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING, V. & A. N.		WELL #: 34		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
		RRCID -> 165525		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	Y	-0-		25
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	Y	-0-		25
03	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	1502 2	90 9 Y	82		107
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	Y	-0-		107
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	Y	-0-		107
06	1530 N	996	-0-	-534	-0-	996 2	Y	-0-		107
07	1612 N	907	-0-	-705	-0-	907 2	Y	-0-		107
08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2	Y	-0-		107
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1606 2	3 9 Y	3		110
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1521 2	2 9 Y	2		112
11	1170 N	940	-0-	-230	-0-	929 2	11 9 Y	10		122
12	1333 N	856	-0-	-477	-0-	856 2	Y	-0-		122
TOTAL GAS PROD:		14,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		97				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
CHINN EXPLORATION COMPANY			149423											
WEBB			WELL #:	2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828 - 11030			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	905 2	6 9	Y	5				85
02	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	810 2	6 9	Y	5				90
03		1951 N	1135	-0-	-816	-0-	1113 2	22 9	Y	20				110
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1001 2	14 9	Y	13				123
05		899 N	728	-0-	-171	-0-	728 2		Y	-0-				123
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	908 2	1 9	Y	1				124
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094 2	1 9	Y	1		1 8		124
08	DLQ	G-10	575	-0-	575	575	575 2		Y	-0-				124
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	575			Y	-0-				124
10	DLQ	G-10	1119	-0-	1119	1694	480 1	639 2	Y	-0-				124
11		2700 N	1092	-0-	-1608	86	205 1	887 2	Y	-0-				124
*12		1429 N	1343	-0-	-86	-0-	263 1	1080 2	Y	-0-				124
TOTAL GAS PROD:			10,738				TOTAL CONDENSATE PROD:			45				

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FLEWELLEN, J. J. ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670 - 10768			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	84 1	1274 3	N	11		1 8		15
02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	62 1	926 3	N	15		2 1		28
03		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	82 1	1157 3	N	17		2 8		43
04		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	98 1	1338 3	N	9		2 8		50
05		1364 X	943	-0-	-421	-0-	65 1	876 3	N	2				52
06		1320 X	579	-0-	-741	-0-	38 1	524 3	N	15		63 1	1 8	3
07		1488 X	586	-0-	-902	-0-	40 1	545 3	N	1		1 8		3
08		1488 X	334	-0-	-1154	-0-	23 1	310 3	N	1		1 8		3
09		1440 X	208	-0-	-1232	-0-	15 1	192 3	N	1		1 8		3
10		930 X	256	-0-	-674	-0-	17 1	239 3	N	-0-				3
11		570 X	395	-0-	-175	-0-	27 1	367 3	N	1		1 8		3
12		589 X	266	-0-	-323	-0-	19 1	247 3	N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			8,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			73				

FLEWELLEN, J. J. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901 - 10960			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15 1		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//	197690					
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 154502	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10823 - 10932	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		18 1	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 161866	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 12313	PERF.10784 - 10882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		28 1	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	5	RRCID -> 168531	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10718 - 10825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		15 1	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 175212		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877								
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	413	1	2452	3	N	24	2	8			107
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	26	9	373	1	N	18	8	8			117
03	2635 X	2594	-0-	-41	-0-	20	9	398	1	N	34	100	1	3	8	48
04	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	37	9	387	1	N	23	8	8			63
05	2883 X	2330	-0-	-553	-0-	25	9	392	1	N	30	1	8			92
06	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	33	9	392	1	N	33	115	1	5	8	5
07	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	36	9	397	1	N	14	1	8			18
08	2604 X	2389	-0-	-215	-0-	15	9	396	1	N	26	2	8			42
09	2460 X	2200	-0-	-260	-0-	29	9	374	1	N	56	49	1	4	8	45
10	2542 X	1850	-0-	-692	-0-	62	9	357	1	N	18	1	8			62
11	2460 X	2206	-0-	-254	-0-	20	9	375	1	N	25	2	8			85
*12	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	28	9	417	1	N	13	1	8			97
						14	9									
TOTAL GAS PROD:		28,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		314								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752													
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	29245	1140 2	1 9	Y	1			101
02	DLQ	G-10	993	-0-	993	30238	992 2	1 9	Y	1			102
03	DLQ	G-10	677	-0-	677	30915	676 2	1 9	Y	1			103
04	DLQ	G-10	669	-0-	669	31584	668 2	1 9	Y	1	22 1		82
05	DLQ	G-10	693	-0-	693	32277	692 2	1 9	Y	1			83
06		2900 N	615	-0-	-2285	29992	614 2	1 9	Y	1	9 1		75
07		3100 N	623	-0-	-2477	27515	623 2		Y	-0-			75
08		3100 N	969	-0-	-2131	25384	969 2		Y	-0-			75
09		3000 N	610	-0-	-2390	22994	610 2		Y	-0-			75
10		3100 N	453	-0-	-2647	20347	453 2		Y	-0-			75
11		3000 N	321	-0-	-2679	17668	321 2		Y	-0-			75
*12		3100 N	864	-0-	-2236	15432	843 2	21 9	Y	19	19 1		75
TOTAL GAS PROD:			8,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016													
01	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	29896	1189 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	30930	1034 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	32465	1534 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	DLQ	G-10	1570	-0-	1570	34035	1516 2	54 9	Y	49	49 1		-0-
05	DLQ	G-10	1815	-0-	1815	35850	1815 2		Y	-0-			-0-
06		2900 N	1324	-0-	-1576	34274	1303 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
07		3100 N	1321	-0-	-1779	32495	1321 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	1900	-0-	-1200	31295	1900 2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	1304	-0-	-1696	29599	1304 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	1866	-0-	-1234	28365	1866 2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2227	-0-	-773	27592	2227 2		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3093	-0-	-7	27585	3012 2	81 9	Y	74	74 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			143				

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878													
01	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	33561	1333 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	34892	1288 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
03	DLQ	G-10	541	-0-	541	35433	541 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	611	-0-	611	36044	569 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
05	DLQ	G-10	508	-0-	508	36552	508 2		Y	-0-			-0-
06		2900 N	482	-0-	-2418	34134	472 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
07		3100 N	439	-0-	-2661	31473	430 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
08		3100 N	421	-0-	-2679	28794	413 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
09		3000 N	447	-0-	-2553	26241	447 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	911	-0-	-2189	24052	892 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
11		3000 N	688	-0-	-2312	21740	688 2		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	545	-0-	-2555	19185	526 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			135				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		//CONT.//		237752									
WHITEHURST, H.F.		WELL #:		1	RRCID ->	201626	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10739	- 10804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	541	-0-	541	29929	541 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	30469	523 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
03	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	31885	1416 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	33392	1490 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
05	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	34404	1012 2		Y	-0-			-0-
06		2900 N	904	-0-	-1996	32408	884 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
07		3100 N	822	-0-	-2278	30130	805 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
08		3100 N	752	-0-	-2348	27782	739 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
09		3000 N	1150	-0-	-1850	25932	1150 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	1091	-0-	-2009	23923	1044 2	47 9	Y	43	43 1		-0-
11		3000 N	1323	-0-	-1677	22246	1323 2		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	1344	-0-	-1756	20490	1296 2	48 9	Y	44	44 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				12,402	TOTAL CONDENSATE PROD:				162				

FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201638	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10862	- 11001	
01	DLQ	G-10	3375	-0-	3375	82621	3375 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2937	-0-	2937	85558	2937 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3291	-0-	3291	88849	3291 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	92218	3253 2	116 9	Y	105	105 1		-0-
05	DLQ	G-10	3434	-0-	3434	95652	3434 2		Y	-0-			-0-
06		98026 X	2374	-0-	-95652	-0-	2337 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
07		3286 X	2369	-0-	-917	-0-	2369 2		Y	-0-			-0-
08		3317 X	2618	-0-	-699	-0-	2618 2		Y	-0-			-0-
09		3210 X	2980	-0-	-230	-0-	2980 2		Y	-0-			-0-
10		3317 X	3135	-0-	-182	-0-	3135 2		Y	-0-			-0-
11		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		Y	-0-			-0-
12		3069 X	3036	-0-	-33	-0-	2958 2	78 9	Y	71	71 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				35,871	TOTAL CONDENSATE PROD:				210				

FORRESTER OIL & GAS CO.		277385		WELL #:		1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986	- 11487
PORTER, B. J. JR.														
01	1736	X	295	-0-	-1441	-0-	250 2	45 9	N	41				175
02	1680	X	161	-0-	-1519	-0-	150 2	11 9	N	10				185
03	2418	X	161	-0-	-2257	-0-	150 2	11 9	N	10	166 1			29
04	2340	X	117	-0-	-2223	-0-	100 2	17 9	N	15				44
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	10				54
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			N	20				74
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-			N	15				89
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	10				99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				109
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10				119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10				129
TOTAL GAS PROD:				734	TOTAL CONDENSATE PROD:				161					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FORRESTER OIL & GAS CO.		//CONT.// 277385											
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 213856		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	537	-0-	-21	-0-	525	2	12	9	N	11		100
02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5		105
03	496 X	465	-0-	-31	-0-	448	2	17	9	N	15		120
04	510 X	342	-0-	-168	-0-	320	2	22	9	N	20		140
05	527 X	315	-0-	-212	-0-	298	2	17	9	N	15		155
06	510 X	373	-0-	-137	-0-	345	2	28	9	N	25		180
07	810 X	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5		185
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	127 1	58
09	360 X	335	-0-	-25	-0-	324	2	11	9	N	10		68
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	15		83
*11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	10		93
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	10		103
TOTAL GAS PROD:		4,066		TOTAL CONDENSATE PROD:						141			

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		286780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175526		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2247	3	N	11		185
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	69	1	1334	3	N	7		192
03	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	55	1	1161	3	N	8		200
04	2280 N	1115	-0-	-1165	-0-	60	1	1046	3	N	8		208
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	3	N	8	77 1	139
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	3	N	6		145
07	3100 N	3700	-0-	600	600	164	1	3521	3	N	14		159
08	2325 N	1503	-0-	-822	-0-	71	1	1424	3	N	7		166
09	1560 N	984	-0-	-576	-0-	63	1	917	3	N	4		170
10	2480 X	513	-0-	-1967	-0-	34	1	476	3	N	3		173
11	2400 X	2176	-0-	-224	-0-	103	1	2055	3	N	16		189
12	2480 X	1985	-0-	-495	-0-	121	1	1847	3	N	15		204
TOTAL GAS PROD:		20,853		TOTAL CONDENSATE PROD:						107			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR				
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	11040	PERF.10710	- 10918	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	78	1	1449	2	Y	58			176
						64	9							
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	52	161	1	67
						57	9							
03	2015 N	1423	-0-	-592	-0-	67	1	1295	2	Y	55	48	1	3 8 71
						61	9							
04	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	65	1	1336	2	Y	71			142
						78	9							
05	1798 N	1288	-0-	-510	-0-	59	1	1162	2	Y	61	66	1	1 8 136
						67	9							
06	1380 N	985	-0-	-395	-0-	48	1	897	2	Y	36	89	1	83
						40	9							
07	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	71	1	1265	2	Y	77	59	1	1 8 100
						85	9							
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	52			152
						57	9							
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1266	2	Y	64	60	1	3 8 153
						70	9							
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	66	1	1209	2	Y	77	154	1	76
						85	9							
11	1500 N	1079	-0-	-421	-0-	51	1	972	2	Y	51	2	8	125
						56	9							
12	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	65	1	1204	2	Y	53	62	1	1 8 115
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		16,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		707								

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH	11005	PERF.10690	- 10882	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2088	-0-	-237	-0-	103	1	1920	2	Y	59			184
						65	9							
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	85	1	1714	2	Y	55	170	1	69
						61	9							
03	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	105	1	2016	2	Y	54	49	1	3 8 71
						59	9							
04	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	98	1	2014	2	Y	73			144
						80	9							
05	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	90	1	1776	2	Y	60	65	1	1 8 138
						66	9							
06	2100 N	1318	-0-	-782	-0-	65	1	1216	2	Y	34	90	1	82
						37	9							
07	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	104	1	1850	2	Y	77	56	1	1 8 102
						85	9							
08	1922 N	1321	-0-	-601	-0-	66	1	1198	2	Y	52			154
						57	9							
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	Y	65	60	1	3 8 156
						72	9							
10	2046 N	1782	-0-	-264	-0-	87	1	1609	2	Y	78	157	1	77
						86	9							
11	1290 N	1164	-0-	-126	-0-	56	1	1054	2	Y	49	3	8	123
						54	9							
12	1860 N	1446	-0-	-414	-0-	71	1	1318	2	Y	52	59	1	1 8 115
						57	9							
TOTAL GAS PROD:		21,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		708								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554														
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-		-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
05		100 N	240	-0-	140	140	6	1	234	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	6083	-0-	6083	6223	157	1	5926	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	5514	-0-	5514	11737	144	1	5370	2	Y	-0-		-0-
08		16557 X	4820	-0-	-11737	-0-	133	1	4646	2	Y	37	20 1	17
							41	9						
09		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	112	1	4060	2	Y	76	62 1	31
							84	9						
10		5301 X	4111	-0-	-1190	-0-	106	1	3921	2	Y	76	75 1	32
							84	9						
11		5130 X	4033	-0-	-1097	-0-	111	1	3835	2	Y	79	72 1	39
							87	9						
12		5301 X	4231	-0-	-1070	-0-	114	1	4026	2	Y	83	91 1	31
							91	9						
TOTAL GAS PROD:			33,454				TOTAL CONDENSATE PROD:			351				

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890														
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	1 1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	8 1	10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21 1	9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18 1	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8				TOTAL CONDENSATE PROD:			56				

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072														
01		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	95	1	3427	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	3225	-0-	3225	3225	82	1	3143	2	Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	3662	-0-	3662	6887	101	1	3561	2	Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	2874	-0-	2874	9761	61	1	2813	2	Y	-0-		-0-
05		12398 X	2637	-0-	-9761	-0-	64	1	2573	2	Y	-0-		-0-
06		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	57	1	2163	2	Y	-0-		-0-
07		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	75	1	2801	2	Y	-0-		-0-
08		3658 X	2322	-0-	-1336	-0-	65	1	2257	2	Y	-0-		-0-
09		2880 X	1848	-0-	-1032	-0-	50	1	1798	2	Y	-0-		-0-
10		2883 X	1698	-0-	-1185	-0-	45	1	1653	2	Y	-0-		-0-
11		2790 X	2046	-0-	-744	-0-	57	1	1989	2	Y	-0-		-0-
*12		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	81	1	2837	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554								
EDWARDS, J K "A"		WELL #:		1	RRCID -> 156288	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10680	- 10861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-		11 2			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11					-0-
03		17 N	17	-0-	-0-		17 2			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-		1 1	34 2		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			63	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156324	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH 11075	PERF.10842	- 10962	
01		1394 N	1394	-0-	-0-		38 1	1354 2	Y	2
							2 9			2 8
02	DLQ	G-10	2828	-0-	2828		72 1	2756 2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	3098	-0-	3098		86 1	3012 2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	3032	-0-	3032		64 1	2968 2	Y	-0-
05		11780 X	2822	-0-	-8958		69 1	2753 2	Y	-0-
06		3156 X	3156	-0-	-0-		82 1	3074 2	Y	-0-
07		3232 X	3232	-0-	-0-		85 1	3147 2	Y	-0-
08		3131 X	2411	-0-	-720		67 1	2344 2	Y	-0-
09		3150 X	1897	-0-	-1253		51 1	1846 2	Y	-0-
10		3255 X	2057	-0-	-1198		54 1	2003 2	Y	-0-
11		3150 X	2078	-0-	-1072		58 1	2020 2	Y	-0-
12		3224 X	1991	-0-	-1233		55 1	1936 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,996	TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

BRAWLEY, E.H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156765	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10918	- 11048	
01		1519 N	729	-0-	-790		20 1	709 2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	545	-0-	545		14 1	531 2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	643	-0-	643		18 1	625 2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	538	-0-	538		11 1	527 2	Y	-0-
05		2320 N	594	-0-	-1726		14 1	580 2	Y	-0-
06		613 N	613	-0-	-0-		16 1	597 2	Y	-0-
07		573 N	573	-0-	-0-		15 1	558 2	Y	-0-
08		589 N	562	-0-	-27		16 1	546 2	Y	-0-
09		600 N	473	-0-	-127		13 1	460 2	Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2014										
TOTAL GAS PROD:			5,270	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 157476	COMPL. DATE 01/06/1996	TOTAL DEPTH 11188	PERF.10904	- 11026				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1480	-0-	-318	-0-	39 1	1399 2	Y	38	39 1			16
02	DLQ G-10	751	-0-	751	751	42 9	691 2	Y	38	37 1			17
03	DLQ G-10	1927	-0-	1927	2678	52 1	1839 2	Y	33	35 1			15
04	DLQ G-10	1315	-0-	1315	3993	36 9	28 1	1287 2	Y	-0-	15 1		-0-
05	5739 X	1746	-0-	-3993	-0-	43 1	1703 2	Y	-0-				-0-
06	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	43 1	1601 2	Y	-0-				-0-
07	1922 X	1801	-0-	-121	-0-	47 1	1754 2	Y	-0-				-0-
08	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	43 1	1515 2	Y	-0-				-0-
09	1650 N	1142	-0-	-508	-0-	31 1	1111 2	Y	-0-				-0-
10	1798 N	1412	-0-	-386	-0-	37 1	1375 2	Y	-0-				-0-
11	1500 N	1231	-0-	-269	-0-	35 1	1196 2	Y	-0-				-0-
*12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	43 1	1501 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MILLER, J. T.		WELL #:		1	RRCID -> 157477	COMPL. DATE 01/07/1996	TOTAL DEPTH 11086	PERF.10748	- 10934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3028	-0-	-134	-0-	80 1	2893 2	Y	50	50 1			21
02	DLQ G-10	2542	-0-	2542	2542	55 9	63 1	2428 2	Y	46	46 1		21
03	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5368	51 9	77 1	2701 2	Y	44	45 1		20
04	DLQ G-10	2436	-0-	2436	7804	48 9	52 1	2384 2	Y	-0-	20 1		-0-
05	10590 X	2786	-0-	-7804	-0-	68 1	2718 2	Y	-0-				-0-
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	64 1	2409 2	Y	-0-				-0-
07	2821 X	2693	-0-	-128	-0-	70 1	2623 2	Y	-0-				-0-
08	2821 X	2604	-0-	-217	-0-	73 1	2531 2	Y	-0-				-0-
09	2700 X	2445	-0-	-255	-0-	66 1	2379 2	Y	-0-				-0-
10	2790 X	2407	-0-	-383	-0-	63 1	2344 2	Y	-0-				-0-
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	77 1	2666 2	Y	-0-				-0-
12	2697 X	2523	-0-	-174	-0-	70 1	2453 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BOWLES, J. F.		WELL #:		1	RRCID -> 157571	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10740	- 10863				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8 1	273 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	200	5 1	195 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	212	-0-	212	412	6 1	206 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	215	-0-	215	627	5 1	210 2	Y	-0-				-0-
05	875 N	248	-0-	-627	-0-	6 1	242 2	Y	-0-				-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4 1	155 2	Y	-0-				-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	5 1	187 2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	211	-0-	211	211	6 1	205 2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	153	-0-	153	364	4 1	149 2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	128	-0-	128	492	3 1	125 2	Y	-0-				-0-
11	715 X	223	-0-	-492	-0-	6 1	217 2	Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	70	2	1	68	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	69	-0-	69	139	2	1	67	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	228	2	1	87	2	Y	-0-		-0-
05	429 N	201	-0-	-228	-0-	5	1	196	2	Y	-0-		-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-		-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002													
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2669	-0-	2669	2669	68	1	2601	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4448	-0-	4448	7117	123	1	4325	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4316	-0-	4316	11433	92	1	4224	2	Y	-0-		-0-
05	3000 N	3979	-0-	979	12412	97	1	3882	2	Y	-0-		-0-
06	16127 X	3715	-0-	-12412	-0-	96	1	3619	2	Y	-0-		-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	97	1	3604	2	Y	-0-		-0-
08	4464 X	3430	-0-	-1034	-0-	96	1	3334	2	Y	-0-		-0-
09	4320 X	2818	-0-	-1502	-0-	76	1	2742	2	Y	-0-		-0-
10	3968 X	2864	-0-	-1104	-0-	75	1	2789	2	Y	-0-		-0-
11	3720 X	2723	-0-	-997	-0-	76	1	2647	2	Y	-0-		-0-
12	3689 X	2672	-0-	-1017	-0-	74	1	2598	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068													
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	134	-0-	134	134	3	1	131	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	161	-0-	161	295	4	1	157	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	135	-0-	135	430	3	1	132	2	Y	-0-		-0-
05	584 N	154	-0-	-430	-0-	4	1	150	2	Y	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	4	1	138	2	Y	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	Y	10	10 8	-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	11	9						-0-
*12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	48	1	1671	2	Y	-0-		-0-
						55	1	1921	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159051	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10806	- 10924		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		209 N	209	-0-	-0-	6 1	203 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	267	-0-	267	7 1	260 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	6 1	197 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	379	-0-	379	8 1	371 2	Y		-0-			-0-
05		2874 N	2025	-0-	-849	49 1	1976 2	Y		-0-			-0-
06		3000 N	3779	-0-	779	98 1	3681 2	Y		-0-			-0-
07		3100 N	2424	-0-	-676	63 1	2361 2	Y		-0-			-0-
08		2817 N	2714	-0-	-103	76 1	2638 2	Y		-0-			-0-
09		1879 X	1879	-0-	-0-	51 1	1828 2	Y		-0-			-0-
10		1999 X	1999	-0-	-0-	53 1	1945 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
11		2107 X	2107	-0-	-0-	59 1	2048 2	Y		-0-			-0-
*12		3109 X	3109	-0-	-0-	86 1	3023 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,094			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

HUGHES, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 159063	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10697	- 10854		
01		155 N	91	-0-	-64	2 1	89 2	Y		-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	2 1	59 2	Y		-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	2 1	72 2	Y		-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	82	-0-	82	2 1	80 2	Y		-0-		-0-	
05		299 N	82	-0-	-217	2 1	80 2	Y		-0-		-0-	
06		71 N	71	-0-	-0-	2 1	69 2	Y		-0-		-0-	
07		93 N	64	-0-	-29	2 1	62 2	Y		-0-		-0-	
08		93 N	68	-0-	-25	2 1	66 2	Y		-0-		-0-	
09		61 N	61	-0-	-0-	2 1	59 2	Y		-0-		-0-	
10		63 N	63	-0-	-0-	2 1	61 2	Y		-0-		-0-	
11		69 N	69	-0-	-0-	2 1	67 2	Y		-0-		-0-	
12		62 N	50	-0-	-12	1 1	49 2	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOWLES, J. F.		WELL #:		2	RRCID -> 159065	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10731	- 10856		
01		1669 N	1669	-0-	-0-	44 1	1580 2	Y	41	41 1		17	
						45 9							
02	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	38 1	1480 2	Y	36	37 1		16	
						40 9							
03	DLQ	G-10	1911	-0-	1911	52 1	1811 2	Y	44	40 1		20	
						48 9							
04	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	37 1	1711 2	Y	24	31 1		13	
						26 9							
05		3000 N	1592	-0-	-1408	39 1	1553 2	Y	-0-	13 1		-0-	
06		3000 N	1607	-0-	-1393	42 1	1565 2	Y	-0-			-0-	
07		3100 N	1710	-0-	-1390	45 1	1665 2	Y	-0-			-0-	
08		2733 N	1681	-0-	-1052	47 1	1634 2	Y	-0-			-0-	
09		1620 N	1480	-0-	-140	40 1	1440 2	Y	-0-			-0-	
10		1705 N	1568	-0-	-137	41 1	1527 2	Y	-0-			-0-	
11		1620 N	1357	-0-	-263	38 1	1319 2	Y	-0-			-0-	
12		1519 N	1277	-0-	-242	35 1	1242 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			145				

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554									
CONTINENTAL STATE BANK		WELL #:		1	RRCID -> 159207	COMPL. DATE 05/21/1996	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10714	- 10841		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	47 1	1677 2	Y	5	5 1	2
						6 9					
02	DLQ G-10	2066	-0-	2066	2066	52 1	2006 2	Y	7	6 1	3
						8 9					
03	DLQ G-10	2154	-0-	2154	4220	59 1	2087 2	Y	7	7 1	3
						8 9					
04	DLQ G-10	1983	-0-	1983	6203	42 1	1937 2	Y	4	5 1	2
						4 9					
05	3000 N	1945	-0-	-1055	5148	47 1	1898 2	Y	-0-	2 1	-0-
06	3000 N	1786	-0-	-1214	3934	46 1	1740 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1811	-0-	-1289	2645	47 1	1764 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1823	-0-	-1277	1368	51 1	1772 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1812	-0-	-1188	180	49 1	1763 2	Y	-0-		-0-
10	2090 N	1910	-0-	-180	-0-	50 1	1860 2	Y	-0-		-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	50 1	1727 2	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	51 1	1787 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159210	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10889	- 11060		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	51 1	1840 2	Y	41	41 1	17
						45 9					
02	DLQ G-10	1725	-0-	1725	1725	43 1	1641 2	Y	37	37 1	17
						41 9					
03	DLQ G-10	1890	-0-	1890	3615	51 1	1794 2	Y	41	39 1	19
						45 9					
04	DLQ G-10	2234	-0-	2234	5849	47 1	2151 2	Y	33	34 1	18
						36 9					
05	3000 N	2037	-0-	-963	4886	50 1	1987 2	Y	-0-	18 1	-0-
06	3000 N	1824	-0-	-1176	3710	47 1	1777 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1962	-0-	-1138	2572	51 1	1911 2	Y	-0-		-0-
08	4429 X	1857	-0-	-2572	-0-	52 1	1805 2	Y	-0-		-0-
09	2220 X	1621	-0-	-599	-0-	44 1	1577 2	Y	-0-		-0-
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	63 1	2327 2	Y	-0-		-0-
11	1890 X	1718	-0-	-172	-0-	48 1	1670 2	Y	-0-		-0-
*12	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	54 1	1916 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LAWRENCE, H.M.		WELL #:		1	RRCID -> 159466	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10702	- 10828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
06	T. A.	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-		-0-
07	T. A.	6	-0-	6	16	6 2		Y	-0-		-0-
08	19 N	3	-0-	-16	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 2	Y	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2 1	86 2	Y	-0-		-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045															
01		806 N	782	-0-	-24	-0-	21	1	761	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	657	-0-	657	-0-	17	1	640	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	715	-0-	715	-0-	20	1	695	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	862	-0-	862	-0-	2234	18	844	2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	994	-0-	-2006	-0-	24	1	970	2	Y	-0-			-0-
06		1073 N	845	-0-	-228	-0-	22	1	823	2	Y	-0-			-0-
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	936	2	Y	-0-			-0-
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	Y	-0-			-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	819	2	Y	-0-			-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	-0-			-0-
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	28	1	964	2	Y	-0-			-0-
*12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094															
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	708	-0-	708	-0-	18	1	690	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	883	-0-	883	-0-	1591	24	859	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	765	-0-	765	-0-	2356	16	749	2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	757	-0-	-2243	-0-	113	18	739	2	Y	-0-			-0-
06		930 N	817	-0-	-113	-0-	21	1	796	2	Y	-0-			-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	984	2	Y	-0-			-0-
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	-0-			-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1048	2	Y	-0-			-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	Y	-0-			-0-
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	-0-			-0-
*12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	39	1	1381	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	47	1	1682	2	Y	9	9	1	4
							10	9							
02	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	1431	36	1	1386	2	Y	8	8	1	4
							9	9							
03	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	3028	44	1	1543	2	Y	9	9	1	4
							10	9							
04	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	4628	34	1	1562	2	Y	4	6	1	2
							4	9							
05		3000 N	1613	-0-	-1387	3241	39	1	1574	2	Y	-0-	2	1	-0-
06		3000 N	1580	-0-	-1420	1821	41	1	1539	2	Y	-0-			-0-
07		2773 N	952	-0-	-1821	-0-	25	1	927	2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1233	-0-	-379	-0-	34	1	1199	2	Y	-0-			-0-
09		1590 N	1563	-0-	-27	-0-	42	1	1521	2	Y	-0-			-0-
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	43	1	1585	2	Y	-0-			-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	Y	-0-			-0-
*12		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	82	1	2888	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919															

01		2697 X	2497	-0-	-200	-0-	67	1	2399	2	Y	28	28	1	12
							31	9							
02	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	2366	59	1	2278	2	Y	26	26	1	12
							29	9							
03	DLQ	G-10	718	-0-	718	3084	19	1	668	2	Y	28	27	1	13
							31	9							
04	DLQ	G-10	1851	-0-	1851	4935	38	1	1777	2	Y	33	28	1	18
							36	9							
05		7433 X	2498	-0-	-4935	-0-	61	1	2437	2	Y	-0-	18	1	-0-
06		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	59	1	2226	2	Y	-0-			-0-
07		2635 X	1635	-0-	-1000	-0-	43	1	1592	2	Y	-0-			-0-
08		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2518	2	Y	-0-			-0-
09		2430 X	2346	-0-	-84	-0-	63	1	2283	2	Y	-0-			-0-
10		2511 X	1161	-0-	-1350	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-			-0-
11		2520 X	1505	-0-	-1015	-0-	42	1	1463	2	Y	-0-			-0-
12		2604 X	1555	-0-	-1049	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			115						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996													TOTAL DEPTH 10985	PERF.10682 - 10863
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	82	1	2949	2	Y	36	36	1	15
02	DLQ G-10	3001	-0-	3001	3001	40	9	2890	2	Y	33	33	1	15
03	DLQ G-10	3078	-0-	3078	6079	75	1	2953	2	Y	37	35	1	17
04	DLQ G-10	2819	-0-	2819	8898	36	9	2746	2	Y	13	23	1	7
05	11628 X	2730	-0-	-8898	-0-	84	1	2663	2	Y	-0-	7	1	-0-
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	41	9	1837	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	2093	-0-	-1224	-0-	59	1	2004	2	Y	32	14	1	18
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	35	9	3272	2	Y	144	96	1	66
09	2820 X	1644	-0-	-1176	-0-	94	1	1437	2	Y	152	156	1	62
10	2728 X	2196	-0-	-532	-0-	158	9	1978	2	Y	150	149	1	63
11	3210 X	1142	-0-	-2068	-0-	40	1	1027	2	Y	77	102	1	38
12	3317 X	2000	-0-	-1317	-0-	167	9	1766	2	Y	167	142	1	63
						184	9							
TOTAL GAS PROD:		29,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		841								

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996													TOTAL DEPTH 10980	PERF.10765 - 10850
01	2635 X	2418	-0-	-217	-0-	65	1	2342	2	Y	10	10	1	4
02	DLQ G-10	2162	-0-	2162	2162	11	9	2098	2	Y	9	9	1	4
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4633	54	1	2392	2	Y	10	9	1	5
04	DLQ G-10	2311	-0-	2311	6944	68	1	2262	2	Y	-0-	5	1	-0-
05	9362 X	2418	-0-	-6944	-0-	11	9	2359	2	Y	-0-			-0-
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	59	1	2281	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2391	-0-	-89	-0-	61	1	2328	2	Y	-0-			-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	63	1	2250	2	Y	-0-			-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	64	1	2083	2	Y	-0-			-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	58	1	2166	2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	59	1	1658	2	Y	-0-			-0-
*12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	48	1	1912	2	Y	-0-			-0-
						54	1							
TOTAL GAS PROD:		26,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996													TOTAL DEPTH 10968	PERF.10812 - 10664
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	62	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	133	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			-0-
05	621 N	488	-0-	-133	-0-	12	1	476	2	Y	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554													
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160324	COMPL. DATE 08/10/1996	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10846	- 11028						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	78	1	2821	2	Y	174	174	1		72
02	DLQ G-10	2215	-0-	2215	2215	191	9	1986	2	Y	161	160	1		73
03	DLQ G-10	2532	-0-	2532	4747	177	9	2278	2	Y	172	166	1		79
04	DLQ G-10	2043	-0-	2043	6790	189	9	1857	2	Y	133	140	1		72
05	9122 X	2332	-0-	-6790	-0-	146	9	2275	2	Y	-0-	72	1		-0-
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	57	1	2274	2	Y	-0-				-0-
07	2542 X	2329	-0-	-213	-0-	60	1	2268	2	Y	-0-				-0-
08	2542 X	2198	-0-	-344	-0-	61	1	2137	2	Y	-0-				-0-
09	2340 N	1775	-0-	-565	-0-	48	1	1727	2	Y	-0-				-0-
10	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	57	1	2122	2	Y	-0-				-0-
11	2130 N	1930	-0-	-200	-0-	54	1	1876	2	Y	-0-				-0-
*12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	58	1	2038	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		640									

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160650	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 11105	PERF.10775	- 10956						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211	5	1	206	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	299	-0-	299	510	8	1	291	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	341	-0-	341	851	7	1	334	2	Y	-0-				-0-
05	1221 N	370	-0-	-851	-0-	9	1	361	2	Y	-0-				-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	131	-0-	-241	-0-	4	1	127	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	3	1	103	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	2	1	84	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160765	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10702	- 10774						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161173	COMPL. DATE 10/01/1996	TOTAL DEPTH 11097	PERF.10818	- 10962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	20 1	730 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	742	-0-	742	742	19 1	723 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	589	-0-	589	1331	16 1	573 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	1345	14 2		Y	-0-			-0-
05		1376 N	31	-0-	-1345	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	6 1	219 2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	311	-0-	311	311	9 1	302 2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	227	-0-	227	538	6 1	221 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	216	-0-	216	754	6 1	210 2	Y	-0-			-0-
11		878 X	124	-0-	-754	-0-	3 1	121 2	Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,327				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WILSON, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 161226	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH 10945	PERF.10671	- 10822				
01		217 N	121	-0-	-96	-0-	3 1	118 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	2 1	81 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	92	-0-	92	175	3 1	89 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	67	-0-	67	242	1 1	66 2	Y	-0-			-0-
05		341 N	99	-0-	-242	-0-	2 1	97 2	Y	-0-			-0-
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	55 1	2055 2	Y	-0-			-0-
07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	48 1	1793 2	Y	-0-			-0-
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	48 1	1689 2	Y	-0-			-0-
09		2100 N	1706	-0-	-394	-0-	46 1	1660 2	Y	-0-			-0-
10		1829 N	1739	-0-	-90	-0-	46 1	1693 2	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1586	-0-	-94	-0-	44 1	1542 2	Y	-0-			-0-
12		1767 N	1366	-0-	-401	-0-	38 1	1328 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,547				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161361	COMPL. DATE 11/21/1996	TOTAL DEPTH 11047	PERF.10774	- 10924				
01		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	71 1	2538 2	Y	15	16 1		6
							17 9						
02	DLQ	G-10	2233	-0-	2233	2233	56 1	2162 2	Y	14	14 1		6
							15 9						
03	DLQ	G-10	2284	-0-	2284	4517	63 1	2206 2	Y	14	14 1		6
							15 9						
04	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	6202	36 1	1642 2	Y	6	9 1		3
							7 9						
05		9118 X	2916	-0-	-6202	-0-	71 1	2845 2	Y	-0-	3 1		-0-
06		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	63 1	2377 2	Y	-0-			-0-
07		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	76 1	2826 2	Y	-0-			-0-
08		2914 N	2686	-0-	-228	-0-	75 1	2611 2	Y	-0-			-0-
09		2430 N	2220	-0-	-210	-0-	60 1	2160 2	Y	-0-			-0-
10		2914 N	2395	-0-	-519	-0-	63 1	2332 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	3089	-0-	89	89	87 1	3002 2	Y	-0-			-0-
*12		2474 N	2385	-0-	-89	-0-	66 1	2319 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,861				TOTAL CONDENSATE PROD:						49	

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR											
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554															
ALBRIGHT, O.J.		WELL #:	1	RRCID -> 161845	COMPL. DATE 01/08/1997	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10644	- 10808									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 161905	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH 10915	PERF.10624	- 10785									
01	1271 N	913	-0-	-358	-0-	25	1	888	2	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	836	-0-	836	-0-	21	1	815	2	Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	856	-0-	856	-0-	24	1	832	2	Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074	-0-	2766	1	1051	2	Y	-0-						-0-
05	3000 N	1550	-0-	-1450	-0-	1316	1	1512	2	Y	-0-						-0-
06	2579 N	1263	-0-	-1316	-0-	33	1	1230	2	Y	-0-						-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	-0-						-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	2	Y	-0-						-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	Y	-0-						-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	38	1	1395	2	Y	-0-						-0-
11	1170 N	1064	-0-	-106	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-						-0-
*12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	42	1	1466	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 14,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINCHCOMB, TODD		WELL #:	1	RRCID -> 162840	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10706	- 10832									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 162901	COMPL. DATE 03/18/1997	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10852	- 10964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	985	-0-	-3169	-0-	26	1	946	2	Y	12	11 1	5
02	DLQ G-10	783	-0-	783	783	13	9						
03	DLQ G-10	845	-0-	845	1628	20	1	752	2	Y	10	10 1	5
04	DLQ G-10	1064	-0-	1064	2692	11	9						
05	T. A.	635	-0-	635	3327	23	1	810	2	Y	11	11 1	5
06	2900 N	556	-0-	-2344	983	12	9						
07	1479 N	496	-0-	-983	-0-	22	1	1020	2	Y	20	14 1	11
08	589 N	491	-0-	-98	-0-	22	9						
09	570 N	362	-0-	-208	-0-	15	1	594	2	Y	24	25 1	10
10	496 N	426	-0-	-70	-0-	26	9						
11	480 N	216	-0-	-264	-0-	14	1	519	2	Y	21	20 1	11
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	9						
						12	1	443	2	Y	37	27 1	21
						41	9						
						12	1	431	2	Y	44	45 1	20
						48	9						
						8	1	303	2	Y	46	47 1	19
						51	9						
						10	1	366	2	Y	45	45 1	19
						50	9						
						5	1	159	2	Y	47	43 1	23
						52	9						
						10	1	356	2	Y	51	55 1	19
						56	9						
TOTAL GAS PROD:		7,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		368							

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 162920	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 10952	PERF.10678	- 10738				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	36	1	1386	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1489	-0-	1489	2911	41	1	1448	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	178	-0-	178	3089	4	1	174	2	Y	-0-		-0-
05	3000 N	17	-0-	-2983	106	17	2			Y	-0-		-0-
06	107 N	1	-0-	-106	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	Y	-0-		-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1696	2	Y	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054															

01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	876	-0-	876	876	22	1	854	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1927	29	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	3089	25	1	1137	2	Y	-0-			-0-
05		3000 N	1173	-0-	-1827	1262	29	1	1144	2	Y	-0-			-0-
06		2292 N	1030	-0-	-1262	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	908	2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	843	-0-	-335	-0-	23	1	820	2	Y	-0-			-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	Y	-0-			-0-
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	51	1	1877	2	Y	-0-			-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	33	1	1141	2	Y	-0-			-0-
*12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1449	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,968											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776															

01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	20	1	726	2	Y	114	115	1	47
							125	9							
02	DLQ	G-10	785	-0-	785	785	17	1	650	2	Y	107	106	1	48
							118	9							
03	DLQ	G-10	823	-0-	823	1608	20	1	695	2	Y	98	101	1	45
							108	9							
04	DLQ	G-10	492	-0-	492	2100	10	1	482	2	Y	-0-	45	1	-0-
05		2827 N	727	-0-	-2100	-0-	18	1	709	2	Y	-0-			-0-
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	18	1	694	2	Y	-0-			-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	15	1	576	2	Y	-0-			-0-
08		713 N	694	-0-	-19	-0-	19	1	675	2	Y	-0-			-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	753	2	Y	-0-			-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	-0-			-0-
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	-0-			-0-
12		775 N	689	-0-	-86	-0-	19	1	670	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,603											TOTAL CONDENSATE PROD:	319

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	3	RRCID ->	163902	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10820	- 10936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		2174 N	2174	-0-	-0-	104 1	2025 2	Y	41	48 1	9
						45 9					
02	DLQ	G-10	1920	-0-	1920	90 1	1780 2	Y	45	49 1	5
						50 9					
03	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	76 1	1966 2	Y	44	38 1	11
						48 9					
04	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	96 1	1981 2	Y	89	66 1	34
						98 9					
05		3000 N	2002	-0-	-998	97 1	1905 2	Y	-0-	34 1	-0-
06		3000 N	1632	-0-	-1368	77 1	1555 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1894	-0-	-1206	79 1	1815 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2579	-0-	-521	107 1	2472 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2753	-0-	-247	113 1	2640 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2383	-0-	-717	104 1	2279 2	Y	-0-		-0-
11		2600 N	1472	-0-	-1128	63 1	1409 2	Y	-0-		-0-
12		2294 N	1722	-0-	-572	69 1	1653 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,796

TOTAL CONDENSATE PROD: 219

ARCO TOOKE		WELL #:	1	RRCID ->	163903	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10615	- 10751
01		1581 N	1570	-0-	-11	42 1	1528 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1472	-0-	1472	37 1	1435 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	63 1	2227 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1704	-0-	1704	36 1	1668 2	Y	-0-		-0-
05		3000 N	1788	-0-	-1212	44 1	1744 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2381	-0-	-619	62 1	2319 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1632	-0-	-1468	43 1	1589 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	1874	-0-	-1226	52 1	1822 2	Y	-0-		-0-
09		2710 N	1769	-0-	-941	48 1	1721 2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1548	-0-	-95	41 1	1507 2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1772	-0-	-28	50 1	1722 2	Y	-0-		-0-
12		1829 N	1678	-0-	-151	46 1	1632 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,478

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, I. D.		WELL #:	1	RRCID ->	164119	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10810	- 10956
01		3100 X	2617	-0-	-483	69 1	2494 2	Y	49	49 1	20
						54 9					
02	DLQ	G-10	1761	-0-	1761	43 1	1673 2	Y	41	43 1	18
						45 9					
03	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	78 1	2738 2	Y	48	44 1	22
						53 9					
04	DLQ	G-10	2798	-0-	2798	59 1	2714 2	Y	23	32 1	13
						25 9					
05		9992 X	2564	-0-	-7428	63 1	2501 2	Y	-0-	13 1	-0-
06		2624 X	2624	-0-	-0-	68 1	2556 2	Y	-0-		-0-
07		3251 X	3251	-0-	-0-	85 1	3166 2	Y	-0-		-0-
08		2905 X	2905	-0-	-0-	81 1	2824 2	Y	-0-		-0-
09		2790 X	2006	-0-	-784	54 1	1952 2	Y	-0-		-0-
10		3193 X	1795	-0-	-1398	47 1	1748 2	Y	-0-		-0-
11		3090 X	2878	-0-	-212	81 1	2797 2	Y	-0-		-0-
12		3193 X	2697	-0-	-496	74 1	2623 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,765

TOTAL CONDENSATE PROD: 161

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
KIRKPATRICK R.		WELL #:		1	RRCID -> 164120	COMPL. DATE 05/21/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10687	- 10780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	537	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	171	-0-	171	171	4	1	167	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	240	-0-	240	411	7	1	233	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	190	-0-	190	601	4	1	186	2	Y	-0-		-0-
05	970 N	369	-0-	-601	-0-	9	1	360	2	Y	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	9	1	329	2	Y	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	-0-		-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, E.F.		WELL #:		1	RRCID -> 164177	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 10858	PERF.10610	- 10726			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGRAM, LAURA		WELL #:		1	RRCID -> 164473	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 10948	PERF.10654	- 10832			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		//		684554								
ORYX-AKIN		WELL #:		2	RRCID -> 164504	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10584	- 10774			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	46 1	1646 2	Y	7	7 1		3
02	DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	8 9	1427 2	Y	6	6 1		3
03	DLQ G-10	1709	-0-	1709	3180	7 9	1654 2	Y	7	7 1		3
04	DLQ G-10	1636	-0-	1636	4816	4 9	1597 2	Y	4	5 1		2
05	3000 N	1592	-0-	-1408	3408	39 1	1553 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	3000 N	1594	-0-	-1406	2002	41 1	1553 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1696	-0-	-1404	598	44 1	1652 2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	1696	-0-	-598	-0-	47 1	1649 2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	42 1	1508 2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	44 1	1632 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	45 1	1548 2	Y	-0-			-0-
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	45 1	1595 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

SHEPPARD, M. O.		WELL #:		1	RRCID -> 165023	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10640	- 10780			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	27 1	958 2	Y	21	21 1		9
02	DLQ G-10	399	-0-	399	399	23 9	368 2	Y	19	19 1		9
03	DLQ G-10	454	-0-	454	853	10 1	428 2	Y	13	16 1		6
04	DLQ G-10	675	-0-	675	1528	21 9	647 2	Y	13	12 1		7
05	2048 N	520	-0-	-1528	-0-	14 9	507 2	Y	-0-	7 1		-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	13 1	631 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	17 1	643 2	Y	-0-			-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	27 1	933 2	Y	-0-			-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	26 1	937 2	Y	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	21 1	777 2	Y	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	23 1	814 2	Y	-0-			-0-
*12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	29 1	1031 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 165135	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10664	- 10826			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	39 1	1398 2	Y	9	9 1	4	
02	DLQ G-10	1258	-0-	1258	1258	10 9	32 1	1217 2	Y	8	8 1	4
03	DLQ G-10	1428	-0-	1428	2686	9 9	39 1	1382 2	Y	6	7 1	3
04	DLQ G-10	1472	-0-	1472	4158	7 9	31 1	1441 2	Y	-0-	3 1	-0-
05	3000 N	1364	-0-	-1636	2522		33 1	1331 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1377	-0-	-1623	899		36 1	1341 2	Y	-0-		-0-
07	2601 N	1702	-0-	-899	-0-		45 1	1657 2	Y	-0-		-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		43 1	1512 2	Y	-0-		-0-
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-		37 1	1329 2	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1445	-0-	-260	-0-		38 1	1407 2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1227	-0-	-273	-0-		34 1	1193 2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	736	-0-	-690	-0-		20 1	716 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,377

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 165451	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10789	- 10966		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	11 1	400 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	332	8 1	324 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	579	-0-	579	911	16 1	563 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	727	-0-	727	1638	15 1	712 2	Y	-0-		-0-
05	2368 N	730	-0-	-1638	-0-	18 1	712 2	Y	-0-		-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	19 1	725 2	Y	-0-		-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	37 1	1369 2	Y	-0-		-0-
08	744 N	532	-0-	-212	-0-	15 1	517 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	348	-0-	-402	-0-	9 1	339 2	Y	-0-		-0-
10	992 N	829	-0-	-163	-0-	22 1	807 2	Y	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	16 1	560 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	279	-0-	-93	-0-	8 1	271 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		4	RRCID -> 165629	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10850	- 10982			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2853	-0-	-247	14	138 1	2700 2	Y	14	17 1	3	
02	DLQ G-10	2441	-0-	2441	2455	15 9	116 1	2307 2	Y	16	17 1	2
03	DLQ G-10	901	-0-	901	3356	18 9	33 1	851 2	Y	15	13 1	4
04	DLQ G-10	533	-0-	533	3889	17 9	25 1	508 2	Y	-0-	4 1	-0-
05	4331 X	442	-0-	-3889	-0-	21 1	421 2	Y	-0-		-0-	
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	88 1	1790 2	Y	-0-		-0-	
07	2294 X	1879	-0-	-415	-0-	78 1	1801 2	Y	-0-		-0-	
08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	78 1	1808 2	Y	-0-		-0-	
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	93 1	2173 2	Y	-0-		-0-	
10	3100 N	3122	-0-	22	22	136 1	2986 2	Y	-0-		-0-	
11	2156 N	2134	-0-	-22	-0-	91 1	2043 2	Y	-0-		-0-	
*12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	68 1	1622 2	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 22,025

TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2914 X	2749	-0-	-165	-0-	74	1	2666	2	Y	8	8	1		3
02	2632 X	2294	-0-	-338	-0-	58	1	2227	2	Y	8	8	1		3
03	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	65	1	2272	2	Y	9	8	1		4
04	2790 X	2166	-0-	-624	-0-	46	1	2119	2	Y	1	4	1		1
05	2597 X	2372	-0-	-225	-0-	58	1	2314	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	2490 X	2272	-0-	-218	-0-	59	1	2213	2	Y	-0-				-0-
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	59	1	2202	2	Y	-0-				-0-
08	2387 N	2182	-0-	-205	-0-	61	1	2121	2	Y	-0-				-0-
09	2280 N	2177	-0-	-103	-0-	59	1	2118	2	Y	-0-				-0-
10	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	58	1	2139	2	Y	-0-				-0-
11	2100 N	914	-0-	-1186	-0-	26	1	888	2	Y	-0-				-0-
12	2263 N	1579	-0-	-684	-0-	44	1	1535	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936															
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	50	1	996	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	55	1	1415	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1355	-0-	1355	1355	63	1	1292	2	Y	-0-				-0-
05	3000 N	1251	-0-	-1749	2122	61	1	1190	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1525	-0-	-1475	647	72	1	1453	2	Y	-0-				-0-
07	2138 N	1491	-0-	-647	-0-	62	1	1429	2	Y	-0-				-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-				-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-				-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	2	Y	-0-				-0-
11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	64	1	1439	2	Y	-0-				-0-
12	1674 N	1345	-0-	-329	-0-	54	1	1291	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028	COMPL. DATE 10/23/1997	TOTAL DEPTH 11064	PERF.10856	- 10946						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2209	-0-	-550	-0-	108	1	2101	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	85	1	1688	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1445	-0-	1445	3218	54	1	1391	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1692	-0-	1692	4910	78	1	1614	2	Y	-0-			-0-
05	5907 X	997	-0-	-4910	-0-	48	1	949	2	Y	-0-			-0-
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-			-0-
07	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	190	1	4380	2	Y	18	14	1	4
						20	9							
08	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	166	1	3838	2	Y	97	71	1	30
						107	9							
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	155	1	3611	2	Y	98	94	1	34
						108	9							
10	4557 X	2277	-0-	-2280	-0-	95	1	2069	2	Y	103	120	1	17
						113	9							
11	4410 X	1934	-0-	-2476	-0-	78	1	1750	2	Y	96	95	1	18
						106	9							
12	4557 X	2165	-0-	-2392	-0-	82	1	1972	2	Y	101	96	1	23
						111	9							
TOTAL GAS PROD:		28,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		513								

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10818	- 10923						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	1222	-0-	-1692	-0-	33	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1150	29	1	1121	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	205	-0-	205	1355	6	1	199	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	244	-0-	244	1599	5	1	239	2	Y	-0-			-0-
05	2472 X	873	-0-	-1599	-0-	21	1	852	2	Y	-0-			-0-
06	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	63	1	2385	2	Y	-0-			-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	84	1	3137	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3112	-0-	12	12	87	1	3025	2	Y	-0-			-0-
09	2677 N	2665	-0-	-12	-0-	72	1	2593	2	Y	-0-			-0-
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1601	2	Y	-0-			-0-
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	Y	-0-			-0-
*12	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	60	1	2105	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998													TOTAL DEPTH 10950	PERF.10662 - 10848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	50 1	1806 2	Y	15		14 1		6
							17 9							
02	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	1636	41 1	1581 2	Y	13		13 1		6
							14 9							
03	DLQ	G-10	1552	-0-	1552	3188	43 1	1495 2	Y	13		13 1		6
							14 9							
04	DLQ	G-10	2374	-0-	2374	5562	50 1	2315 2	Y	8		10 1		4
							9 9							
05		3000 N	2246	-0-	-754	4808	55 1	2191 2	Y	-0-		4 1		-0-
06		3000 N	1890	-0-	-1110	3698	49 1	1841 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	1983	-0-	-1117	2581	52 1	1931 2	Y	-0-				-0-
08		4328 X	1747	-0-	-2581	-0-	49 1	1698 2	Y	-0-				-0-
09		2370 X	2258	-0-	-112	-0-	61 1	2197 2	Y	-0-				-0-
10		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	62 1	2297 2	Y	-0-				-0-
11		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	60 1	2081 2	Y	-0-				-0-
*12		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	71 1	2503 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998													TOTAL DEPTH 11130	PERF.10932 - 11066
01		1581 N	945	-0-	-636	-0-	25 1	891 2	Y	26		27 1		11
							29 9							
02	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	15 1	575 2	Y	28		26 1		13
							31 9							
03	DLQ	G-10	645	-0-	645	1266	17 1	599 2	Y	26		27 1		12
							29 9							
04	DLQ	G-10	579	-0-	579	1845	12 1	567 2	Y	-0-		12 1		-0-
05		2394 N	549	-0-	-1845	-0-	13 1	536 2	Y	-0-				-0-
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	19 1	709 2	Y	-0-				-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	19 1	712 2	Y	-0-				-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	17 1	588 2	Y	-0-				-0-
09		660 N	564	-0-	-96	-0-	15 1	549 2	Y	-0-				-0-
10		682 N	541	-0-	-141	-0-	14 1	527 2	Y	-0-				-0-
11		600 N	515	-0-	-85	-0-	14 1	501 2	Y	-0-				-0-
*12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	18 1	638 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998													TOTAL DEPTH 11001	PERF.10738 - 10906
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	15 1	360 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	9 1	176 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	233	2 1	46 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	3002	112 1	2657 2	Y	-0-				-0-
05		3000 N	5749	-0-	2749	5751	224 1	5525 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	4696	-0-	1696	7447	189 1	4507 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	3979	-0-	879	8326	164 1	3815 2	Y	-0-				-0-
08		11908 X	3582	-0-	-8326	-0-	144 1	3438 2	Y	-0-				-0-
09		5430 X	3222	-0-	-2208	-0-	133 1	3089 2	Y	-0-				-0-
10		5611 X	2889	-0-	-2722	-0-	120 1	2769 2	Y	-0-				-0-
11		4710 X	2652	-0-	-2058	-0-	118 1	2534 2	Y	-0-				-0-
12		3968 X	2695	-0-	-1273	-0-	127 1	2568 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	10	10	1		4	
02	DLQ G-10	526	-0-	526	526	11	9									
03	DLQ G-10	604	-0-	604	1130	13	1	501	2	Y	11	10	1		5	
04	DLQ G-10	558	-0-	558	1688	12	9									
05	2244 N	556	-0-	-1688	-0-	16	1	576	2	Y	11	11	1		5	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	9									
07	465 N	199	-0-	-266	-0-	14	1	546	2	Y	-0-	5	1		-0-	
08	558 N	133	-0-	-425	-0-	8	1	296	2	Y	-0-				-0-	
09	300 N	88	-0-	-212	-0-	5	1	194	2	Y	-0-				-0-	
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	4	1	129	2	Y	-0-				-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-				-0-	
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-				-0-	
						5	1	185	2	Y	-0-				-0-	
						12	1	417	2	Y	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934															
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	110	1	2152	2	Y	6	7	1		1
02	DLQ G-10	1632	-0-	1632	1632	7	9								
03	DLQ G-10	2176	-0-	2176	3808	78	1	1546	2	Y	7	7	1		1
04	DLQ G-10	2301	-0-	2301	6109	8	9								
05	3000 N	2330	-0-	-670	5439	81	1	2087	2	Y	7	6	1		2
06	3000 N	2137	-0-	-863	4576	106	1	2195	2	Y	-0-	2	1		-0-
07	3100 N	2188	-0-	-912	3664	113	1	2217	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1713	-0-	-1387	2277	100	1	2037	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	1173	-0-	-1827	450	91	1	2097	2	Y	-0-				-0-
10	2201 N	1627	-0-	-574	-0-	71	1	1642	2	Y	-0-				-0-
11	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	48	1	1125	2	Y	-0-				-0-
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-				-0-
						54	1	1218	2	Y	-0-				-0-
						73	1	1757	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790															
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	31	1	1132	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	27	1	1054	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1279	-0-	1279	2360	35	1	1244	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1526	-0-	1526	3886	32	1	1494	2	Y	-0-				-0-
05	3000 N	1860	-0-	-1140	2746	45	1	1815	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1685	-0-	-1315	1431	44	1	1641	2	Y	-0-				-0-
07	2811 N	1380	-0-	-1431	-0-	36	1	1344	2	Y	-0-				-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	39	1	1359	2	Y	-0-				-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	41	1	1495	2	Y	-0-				-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	41	1	1507	2	Y	-0-				-0-
11	1290 N	1129	-0-	-161	-0-	32	1	1097	2	Y	-0-				-0-
12	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	31	1	1078	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	9	10	1	2		
02	DLQ G-10	1503	-0-	1503	1503	10	9	1421	2	Y	9	10	1	1		
03	DLQ G-10	852	-0-	852	2355	72	1	812	2	Y	8	7	1	2		
04	DLQ G-10	2474	-0-	2474	4829	10	9	2360	2	Y	-0-	2	1	-0-		
05	3000 N	2371	-0-	-629	4200	115	1	2256	2	Y	-0-			-0-		
06	3000 N	2390	-0-	-610	3590	112	1	2278	2	Y	-0-			-0-		
07	3100 N	2306	-0-	-794	2796	96	1	2210	2	Y	-0-			-0-		
08	3100 N	2179	-0-	-921	1875	91	1	2088	2	Y	-0-			-0-		
09	3000 N	2146	-0-	-854	1021	88	1	2058	2	Y	-0-			-0-		
10	2984 N	1963	-0-	-1021	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-			-0-		
11	2100 N	1761	-0-	-339	-0-	75	1	1686	2	Y	-0-			-0-		
12	2232 N	2092	-0-	-140	-0-	84	1	2008	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		24,586											TOTAL CONDENSATE PROD:	26		

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2325 X	1120	-0-	-1205	-0-	30	1	1088	2	Y	2	2	1	1		
02	DLQ G-10	2603	-0-	2603	2603	2	9	2535	2	Y	2	2	1	1		
03	DLQ G-10	4042	-0-	4042	6645	66	1	3928	2	Y	2	2	1	1		
04	DLQ G-10	3447	-0-	3447	10092	112	1	3373	2	Y	1	1	1	1		
05	13462 X	3370	-0-	-10092	-0-	2	9	3288	2	Y	-0-	1	1	-0-		
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	82	1	3134	2	Y	-0-			-0-		
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	83	1	3088	2	Y	-0-			-0-		
08	4030 X	2957	-0-	-1073	-0-	82	1	2875	2	Y	-0-			-0-		
09	3450 X	2729	-0-	-721	-0-	73	1	2656	2	Y	-0-			-0-		
10	3379 X	2816	-0-	-563	-0-	74	1	2742	2	Y	-0-			-0-		
11	3210 X	2855	-0-	-355	-0-	80	1	2775	2	Y	-0-			-0-		
12	3162 X	2893	-0-	-269	-0-	80	1	2813	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		35,220											TOTAL CONDENSATE PROD:	7		

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	168372	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10704 - 10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	33 1	1197 2	Y	5	6 1	2
02	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	1025	26 1	991 2	Y	7	6 1	3
03	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	2206	32 1	1142 2	Y	6	6 1	3
04	DLQ	G-10	1230	-0-	1230	3436	26 1	1202 2	Y	2	4 1	1
05		3000 N	1164	-0-	-1836	1600	28 1	1136 2	Y	-0-	1 1	-0-
06		2708 N	1108	-0-	-1600	-0-	29 1	1079 2	Y	-0-		-0-
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	32 1	1186 2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1033	-0-	-145	-0-	29 1	1004 2	Y	-0-		-0-
09		1110 N	979	-0-	-131	-0-	26 1	953 2	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	31 1	1141 2	Y	-0-		-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	32 1	1094 2	Y	-0-		-0-
*12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29 1	1027 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,528	TOTAL CONDENSATE PROD:						20		

GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	9	RRCID ->	168503	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10836 - 10928	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	169062	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10790 - 10909	
01	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	47 1	1703 2	Y	14	14 1	6
02	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	38 1	1461 2	Y	11	12 1	5
03	DLQ	G-10	1738	-0-	1738	3249	48 1	1673 2	Y	15	13 1	7
04	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	4947	36 1	1662 2	Y	-0-	7 1	-0-
05		3000 N	1699	-0-	-1301	3646	41 1	1658 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1427	-0-	-1573	2073	37 1	1390 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1310	-0-	-1790	283	34 1	1276 2	Y	-0-		-0-
08		2277 N	1994	-0-	-283	-0-	56 1	1938 2	Y	-0-		-0-
09		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	46 1	1675 2	Y	-0-		-0-
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	46 1	1701 2	Y	-0-		-0-
11		1890 N	1655	-0-	-235	-0-	46 1	1609 2	Y	-0-		-0-
12		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	47 1	1654 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,966	TOTAL CONDENSATE PROD:						40		

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		47 1	1689 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	1496		38 1	1458 2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	3296		50 1	1750 2	Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	4980		36 1	1648 2	Y	-0-			-0-	
05		3000 N	1700	-0-	-1300	3680		41 1	1659 2	Y	-0-			-0-	
06		3000 N	1525	-0-	-1475	2205		39 1	1486 2	Y	-0-			-0-	
07		3100 N	1531	-0-	-1569	636		40 1	1491 2	Y	-0-			-0-	
08		2117 N	1481	-0-	-636	-0-		41 1	1440 2	Y	-0-			-0-	
09		1530 N	1419	-0-	-111	-0-		38 1	1381 2	Y	-0-			-0-	
10		1519 N	1428	-0-	-91	-0-		38 1	1390 2	Y	-0-			-0-	
11		1440 N	1357	-0-	-83	-0-		38 1	1319 2	Y	-0-			-0-	
12		1457 N	1007	-0-	-450	-0-		28 1	979 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,164											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970															
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-	4	1	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2	Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	8	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7											TOTAL CONDENSATE PROD:	9

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 170050	COMPL. DATE 07/15/1998	TOTAL DEPTH 10979	PERF.10730	- 10836					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1457 N	892	-0-	-565	-0-	24 1	855 2	Y		12	14 1		5
							13 9							
02	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	1644	41 1	1585 2	Y		16	14 1		7
							18 9							
03	DLQ	G-10	1777	-0-	1777	3421	49 1	1709 2	Y		17	16 1		8
							19 9							
04	DLQ	G-10	1396	-0-	1396	4817	30 1	1365 2	Y		1	8 1		1
							1 9							
05		3000 N	1627	-0-	-1373	3444	40 1	1587 2	Y		-0-	1 1		-0-
06		3000 N	1499	-0-	-1501	1943	39 1	1460 2	Y		-0-			-0-
07		3100 N	1654	-0-	-1446	497	43 1	1611 2	Y		-0-			-0-
08		2040 N	1543	-0-	-497	-0-	43 1	1500 2	Y		-0-			-0-
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	43 1	1545 2	Y		-0-			-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	47 1	1727 2	Y		-0-			-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	39 1	1347 2	Y		-0-			-0-
*12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	39 1	1380 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,199		TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 170052	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10640	- 10769					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1891 N	1570	-0-	-321	-0-	42 1	1528 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	903	-0-	903	903	23 1	880 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	2243	37 1	1303 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	3764	32 1	1489 2	Y		-0-			-0-
05		3000 N	1689	-0-	-1311	2453	41 1	1648 2	Y		-0-			-0-
06		3000 N	1831	-0-	-1169	1284	47 1	1784 2	Y		-0-			-0-
07		3100 N	1828	-0-	-1272	12	48 1	1780 2	Y		-0-			-0-
08		2029 N	2017	-0-	-12	-0-	56 1	1961 2	Y		-0-			-0-
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	49 1	1780 2	Y		-0-			-0-
10		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	58 1	2150 2	Y		-0-			-0-
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	56 1	1952 2	Y		-0-			-0-
*12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	55 1	1953 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,752		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 170234	COMPL. DATE 08/06/1998	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10804	- 10904					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	48 1	1732 2	Y		-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	1697	43 1	1654 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2025	-0-	2025	3722	56 1	1969 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	5069	29 1	1318 2	Y		-0-			-0-
05		3000 N	1341	-0-	-1659	3410	33 1	1308 2	Y		-0-			-0-
06		3000 N	1315	-0-	-1685	1725	34 1	1281 2	Y		-0-			-0-
07		3053 N	1328	-0-	-1725	-0-	35 1	1293 2	Y		-0-			-0-
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	28 1	978 2	Y		-0-			-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	28 1	1014 2	Y		-0-			-0-
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	25 1	930 2	Y		-0-			-0-
11		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	29 1	1018 2	Y		-0-			-0-
*12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	25 1	887 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,795		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554									
GLADEWATER GU 19		WELL #:		5	RRCID -> 170237	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10841	- 10932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14861 X	3809	-0-	-11052	-0-	185 1	3610 2	Y	13	15 1	3
						14 9					
02	3920 X	3050	-0-	-870	-0-	146 1	2893 2	Y	10	12 1	1
						11 9					
03	4340 X	3099	-0-	-1241	-0-	115 1	2972 2	Y	11	9 1	3
						12 9					
04	4200 X	2921	-0-	-1279	-0-	135 1	2786 2	Y	-0-	3 1	-0-
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	142 1	2794 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2300	-0-	2300	2300	108 1	2192 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	2291	-0-	2291	4591	95 1	2196 2	Y	-0-		-0-
08	7705 X	3114	-0-	-4591	-0-	129 1	2985 2	Y	-0-		-0-
09	2910 X	2235	-0-	-675	-0-	92 1	2143 2	Y	-0-		-0-
10	2945 X	1993	-0-	-952	-0-	87 1	1906 2	Y	-0-		-0-
11	3000 X	2078	-0-	-922	-0-	89 1	1989 2	Y	-0-		-0-
12	3100 X	1706	-0-	-1394	-0-	68 1	1638 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SMITH, I. D.		WELL #:		2	RRCID -> 170436	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10706	- 10848		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3379 X	2934	-0-	-445	-0-	79 1	2842 2	Y	12	12 1	5
						13 9					
02	DLQ G-10	1731	-0-	1731	1731	44 1	1676 2	Y	10	11 1	4
						11 9					
03	DLQ G-10	2181	-0-	2181	3912	60 1	2109 2	Y	11	10 1	5
						12 9					
04	DLQ G-10	2970	-0-	2970	6882	63 1	2901 2	Y	5	7 1	3
						6 9					
05	9497 X	2615	-0-	-6882	-0-	64 1	2551 2	Y	-0-	3 1	-0-
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	58 1	2195 2	Y	-0-		-0-
07	3069 X	2488	-0-	-581	-0-	65 1	2423 2	Y	-0-		-0-
08	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	68 1	2362 2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	57 1	2045 2	Y	-0-		-0-
10	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	57 1	2109 2	Y	-0-		-0-
11	2340 N	1977	-0-	-363	-0-	55 1	1922 2	Y	-0-		-0-
12	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	57 1	2004 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GLADEWATER G.U. 17		WELL #:		3	RRCID -> 170450	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 10884	PERF.10644	- 10748		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	84 1	1942 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	85 1	1699 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	1980	-0-	1980	3764	85 1	1895 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1898	-0-	1898	5662	77 1	1821 2	Y	-0-		-0-
05	3000 N	2035	-0-	-965	4697	79 1	1956 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1853	-0-	-1147	3550	75 1	1778 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2026	-0-	-1074	2476	84 1	1942 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2044	-0-	-1056	1420	82 1	1962 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1999	-0-	-1001	419	82 1	1917 2	Y	-0-		-0-
10	2390 N	1971	-0-	-419	-0-	82 1	1889 2	Y	-0-		-0-
11	1980 N	1768	-0-	-212	-0-	79 1	1689 2	Y	-0-		-0-
12	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	90 1	1825 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		1	1	29	2	-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-		6	1	117	2	-0-
05		100 N	201	-0-	101	101		10	1	191	2	-0-
06	T. A.	179	179	-0-	179	280		8	1	171	2	-0-
07	T. A.	138	138	-0-	138	418		6	1	132	2	-0-
08	670 N	252	252	-0-	-418	-0-		10	1	242	2	-0-
09	224 N	224	224	-0-	-0-	-0-		9	1	215	2	-0-
10	173 N	173	173	-0-	-0-	-0-		8	1	165	2	-0-
11	240 N	174	174	-0-	-66	-0-		7	1	167	2	-0-
12	217 N	140	140	-0-	-77	-0-		6	1	134	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

01		527 N	176	-0-	-351	-0-		5	1	171	2	-0-
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	114		3	1	111	2	-0-
03	DLQ	G-10	288	-0-	288	402		8	1	280	2	-0-
04	DLQ	G-10	428	-0-	428	830		9	1	419	2	-0-
05	1241 N	411	411	-0-	-830	-0-		10	1	401	2	-0-
06	360 N	360	360	-0-	-0-	-0-		9	1	351	2	-0-
07	700 N	700	700	-0-	-0-	-0-		18	1	682	2	-0-
08	932 N	932	932	-0-	-0-	-0-		26	1	906	2	-0-
09	904 N	904	904	-0-	-0-	-0-		24	1	880	2	-0-
10	801 N	801	801	-0-	-0-	-0-		21	1	780	2	-0-
11	453 N	453	453	-0-	-0-	-0-		13	1	440	2	-0-
12	310 N	213	213	-0-	-97	-0-		6	1	207	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

01		1922 N	1259	-0-	-663	-0-		32	1	1166	2	23
								61	9			
02	DLQ	G-10	821	-0-	821	821		19	1	746	2	23
								56	9			
03	DLQ	G-10	1997	-0-	1997	2818		54	1	1881	2	26
								62	9			
04	DLQ	G-10	2029	-0-	2029	4847		41	1	1911	2	38
								77	9			
05	3000 N	1715	1715	-0-	-1285	3562		42	1	1673	2	-0-
06	3000 N	1396	1396	-0-	-1604	1958		36	1	1360	2	-0-
07	3100 N	1413	1413	-0-	-1687	271		37	1	1376	2	-0-
08	1863 N	1592	1592	-0-	-271	-0-		44	1	1548	2	-0-
09	1692 N	1692	1692	-0-	-0-	-0-		46	1	1646	2	-0-
10	1861 N	1861	1861	-0-	-0-	-0-		49	1	1812	2	-0-
11	1960 N	1960	1960	-0-	-0-	-0-		55	1	1905	2	-0-
12	1736 N	1320	1320	-0-	-416	-0-		36	1	1284	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			232			

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	76	1	1486	2	Y	18	20	1			4
02	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1022	48	1	955	2	Y	17	19	1			2
03	DLQ	G-10	2086	-0-	2086	3108	77	1	1989	2	Y	18	15	1			5
04	DLQ	G-10	1502	-0-	1502	4610	69	1	1433	2	Y	-0-	5	1			-0-
05		3000 N	1615	-0-	-1385	3225	78	1	1537	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	748	-0-	-2252	973	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
07		2871 N	1898	-0-	-973	-0-	79	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08		1581 N	1454	-0-	-127	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10		1581 N	379	-0-	-1202	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
11		1410 N	1219	-0-	-191	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	79	1	1898	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034																	
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	182	-0-	182	363	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	168	-0-	168	531	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
05		714 N	183	-0-	-531	-0-	4	1	179	2	Y	-0-					-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
07		186 N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
08		T. A.	206	-0-	206	206	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
09		T. A.	176	-0-	176	382	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
10		T. A.	159	-0-	159	541	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
11		887 X	346	-0-	-541	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
*12		155 X	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996																	
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	775	2	Y	18	18	1			7
02	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	19	1	715	2	Y	16	16	1			7
03	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1774	28	1	977	2	Y	15	15	1			7
04	DLQ	G-10	1020	-0-	1020	2794	22	1	998	2	Y	-0-	7	1			-0-
05		3000 N	1050	-0-	-1950	844	26	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06		1827 N	983	-0-	-844	-0-	25	1	958	2	Y	-0-					-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	26	1	959	2	Y	-0-					-0-
08		1054 N	973	-0-	-81	-0-	27	1	946	2	Y	-0-					-0-
09		990 N	939	-0-	-51	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					-0-
10		992 N	988	-0-	-4	-0-	26	1	962	2	Y	-0-					-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	Y	-0-					-0-
12		961 N NO RPT		-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	68	-0-	68	68	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	156	-0-	156	224	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	60	-0-	60	284	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					-0-
08		284 X	-0-	-0-	-284	-0-					Y	-0-					-0-
09		150 X	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1543	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	1467	70	1	1397	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	2900	53	1	1380	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	4275	64	1	1311	2	Y	-0-	-0-
05		3000 N	1397	-0-	-1603	2672	68	1	1329	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	1376	-0-	-1624	1048	65	1	1311	2	Y	-0-	-0-
07		2845 N	1797	-0-	-1048	-0-	75	1	1722	2	Y	-0-	-0-
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	75	1	1740	2	Y	-0-	-0-
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	2	Y	-0-	-0-
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-	-0-
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	Y	-0-	-0-
*12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	76	1	1821	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	4558	-0-	1458	1458	122	1	4372	2	Y	58	33	1	1 8	24
02	DLQ G-10	3008	-0-	3008	4466	64	9								
03	DLQ G-10	3288	-0-	3288	7754	74	1	2836	2	Y	89	73	1		40
04	DLQ G-10	2991	-0-	2991	10745	98	9								
05	14143 X	3398	-0-	-10745		88	1	3094	2	Y	96	92	1		44
06	3339 X	3339	-0-	-0-		106	9								
07	3268 X	3268	-0-	-0-		63	1	2928	2	Y	-0-	44	1		-0-
08	3275 X	3275	-0-	-0-		83	1	3315	2	Y	-0-				-0-
09	2956 X	2956	-0-	-0-		86	1	3253	2	Y	-0-				-0-
10	2981 X	2981	-0-	-0-		86	1	3182	2	Y	-0-				-0-
11	2802 X	2802	-0-	-0-		91	1	3184	2	Y	-0-				-0-
*12	2825 X	2825	-0-	-0-		80	1	2876	2	Y	-0-				-0-
						78	1	2903	2	Y	-0-				-0-
						79	1	2723	2	Y	-0-				-0-
						78	1	2747	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 38,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992															
01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	149	1	2901	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	107	1	2130	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2024	-0-	2024	4261	75	1	1949	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2773	-0-	2773	7034	128	1	2645	2	Y	-0-				-0-
05	9382 X	2348	-0-	-7034		114	1	2234	2	Y	-0-				-0-
06	2747 X	2747	-0-	-0-		129	1	2618	2	Y	-0-				-0-
07	2264 X	2264	-0-	-0-		94	1	2170	2	Y	-0-				-0-
08	2852 X	2738	-0-	-114		114	1	2624	2	Y	-0-				-0-
09	3657 X	3657	-0-	-0-		151	1	3506	2	Y	-0-				-0-
10	3830 X	3830	-0-	-0-		167	1	3663	2	Y	-0-				-0-
11	2760 X	2265	-0-	-495		97	1	2168	2	Y	-0-				-0-
12	3348 X	2239	-0-	-1109		90	1	2149	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038															
01	1147 N	825	-0-	-322	-0-	22	1	788	2	Y	14	14	1		6
02	DLQ G-10	843	-0-	843	843	15	9								
03	DLQ G-10	801	-0-	801	1644	21	1	808	2	Y	13	13	1		6
04	DLQ G-10	746	-0-	746	2390	14	9								
05	3000 N	782	-0-	-2218		16	1	730	2	Y	-0-	6	1		-0-
06	936 N	764	-0-	-172		19	1	763	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	764	-0-	-11		20	1	744	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	760	-0-	760	760	20	1	744	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	781	-0-	781	1541	21	1	739	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	651	-0-	651	2192	21	1	760	2	Y	-0-				-0-
11	2334 X	142	-0-	-2192		17	1	634	2	Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-		4	1	138	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	7	-0-	-86	-0-		7 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	1		1 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	4		3 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	2	-0-	2	2		2 2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11		T. A.	41	-0-	41	43		1 1	40 2		Y	-0-			-0-
*12		46 X	3	-0-	-43	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776															

01		317 N	317	-0-	-0-	-0-		9 1	308 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	189	-0-	189	189		5 1	184 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	125	-0-	125	314		3 1	122 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	84	-0-	84	398		2 1	82 2		Y	-0-			-0-
05		764 N	366	-0-	-398	-0-		9 1	357 2		Y	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-		2 1	83 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	32	-0-	-61	-0-		1 1	31 2		Y	-0-			-0-
08		372 N	47	-0-	-325	-0-		1 1	46 2		Y	-0-			-0-
09		90 N	26	-0-	-64	-0-		1 1	25 2		Y	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-		1 1	38 2		Y	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-		7 1	255 2		Y	-0-			-0-
*12		729 N	729	-0-	-0-	-0-		20 1	709 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,301											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022															

01		437 N	437	-0-	-0-	-0-		21 1	416 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	364	-0-	364	364		17 1	347 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	390	-0-	390	754		15 1	375 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	330	-0-	330	1084		15 1	315 2		Y	-0-			-0-
05		1406 N	322	-0-	-1084	-0-		16 1	306 2		Y	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-		12 1	243 2		Y	-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-		9 1	200 2		Y	-0-			-0-
08		310 N	184	-0-	-126	-0-		8 1	176 2		Y	-0-			-0-
09		270 N	159	-0-	-111	-0-		7 1	152 2		Y	-0-			-0-
10		217 N	151	-0-	-66	-0-		7 1	144 2		Y	-0-			-0-
11		180 N	126	-0-	-54	-0-		5 1	121 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	32	-0-	-123	-0-		1 1	31 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,959											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		//CONT.//		684554								
GLADEWATER GU 9		WELL #:		4	RRCID -> 177072	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 11230	PERF.10986	- 11085			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	102 1	1992 2	Y	22	25 1		5
						24 9						
02	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1127	53 1	1050 2	Y	22	25 1		2
						24 9						
03	DLQ G-10	1421	-0-	1421	2548	52 1	1344 2	Y	23	19 1		6
						25 9						
04	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3684	52 1	1067 2	Y	15	15 1		6
						17 9						
05	3000 N	1027	-0-	-1973	1711	50 1	977 2	Y	-0-	6 1		-0-
						44 1	885 2	Y	-0-			-0-
06	2640 N	929	-0-	-1711	-0-	44 1	885 2	Y	-0-			-0-
						43 1	997 2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	42 1	970 2	Y	-0-			-0-
						44 1	1034 2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	46 1	1007 2	Y	-0-			-0-
						35 1	793 2	Y	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	40 1	962 2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1053	-0-	-1	-0-							
11	990 N	828	-0-	-162	-0-							
12	1116 N	1002	-0-	-114	-0-							

TOTAL GAS PROD: 13,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 177738	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 10912	PERF.10636	- 10778			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	868 N	640	-0-	-228	-0-	17 1	623 2	Y	-0-			-0-
						11 1	430 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	441	-0-	441	441	11 1	430 2	Y	-0-			-0-
						15 1	523 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	538	-0-	538	979	10 1	477 2	Y	-0-			-0-
						10 1	477 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	487	-0-	487	1466	10 1	477 2	Y	-0-			-0-
						10 1	396 2	Y	-0-			-0-
05	1872 N	406	-0-	-1466	-0-	9 1	330 2	Y	-0-			-0-
						9 1	330 2	Y	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	9 1	342 2	Y	-0-			-0-
						8 1	278 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	351	-0-	-145	-0-	8 1	303 2	Y	-0-			-0-
						7 1	241 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	286	-0-	-117	-0-	4 1	139 2	Y	-0-			-0-
						4 1	139 2	Y	-0-			-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	4 1	126 2	Y	-0-			-0-
						4 1	126 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	248	-0-	-93	-0-							
11	270 N	143	-0-	-127	-0-							
12	310 N	130	-0-	-180	-0-							

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #:		4	RRCID -> 177743	COMPL. DATE 05/08/2000	TOTAL DEPTH 11024	PERF.10824	- 10921			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	82 1	1897 2	Y	8	8 1		3
						9 9						
02	DLQ G-10	732	-0-	732	732	34 1	685 2	Y	12	13 1		2
						13 9						
03	DLQ G-10	296	-0-	296	1028	12 1	274 2	Y	9	8 1		3
						10 9						
04	DLQ G-10	2122	-0-	2122	3150	85 1	2026 2	Y	10	8 1		5
						11 9						
05	3000 N	2315	-0-	-685	2465	90 1	2214 2	Y	10	12 1		3
						11 9						
06	3000 N	2321	-0-	-679	1786	92 1	2195 2	Y	31	28 1		6
						34 9						
07	3100 N	2251	-0-	-849	937	92 1	2136 2	Y	21	22 1		5
						23 9						
08	3100 N	2219	-0-	-881	56	88 1	2099 2	Y	29	23 1		11
						32 9						
09	2114 N	2058	-0-	-56	-0-	84 1	1951 2	Y	21	22 1		10
						23 9						
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	82 1	1894 2	Y	37	34 1		13
						41 9						
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	83 1	1796 2	Y	22	23 1		12
						24 9						
*12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	92 1	1869 2	Y	30	34 1		8
						33 9						

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554													
GLADEWATER GU 15		WELL #:		10	RRCID -> 177744	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11029	PERF.10795	- 10910						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	152	1	2966	2	Y	2	3	1		-0-
02	DLQ G-10	2807	-0-	2807	2807	135	1	2669	2	Y	3	3	1		-0-
03	DLQ G-10	3312	-0-	3312	6119	123	1	3186	2	Y	3	2	1		1
04	DLQ G-10	2905	-0-	2905	9024	134	1	2771	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	12310 X	3286	-0-	-9024	-0-	159	1	3127	2	Y	-0-				-0-
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	138	1	2814	2	Y	-0-				-0-
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	126	1	2905	2	Y	-0-				-0-
08	3224 X	3208	-0-	-16	-0-	133	1	3075	2	Y	-0-				-0-
09	3120 X	3087	-0-	-33	-0-	127	1	2960	2	Y	-0-				-0-
10	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	133	1	2904	2	Y	-0-				-0-
11	3090 X	2710	-0-	-380	-0-	116	1	2594	2	Y	-0-				-0-
*12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	129	1	3083	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 36,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GLADEWATER GU 16		WELL #:		8	RRCID -> 178346	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 10955	PERF.10746	- 10852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2503	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2454	-0-	2454	2454	117	1	2337	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2811	-0-	2811	5265	120	1	2691	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2751	-0-	2751	8016	111	1	2640	2	Y	-0-				-0-
05	3000 N	2221	-0-	-779	7237	86	1	2135	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1535	-0-	-1465	5772	62	1	1473	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	326	-0-	-2774	2998	13	1	313	2	Y	-0-				-0-
08	5548 X	2550	-0-	-2998	-0-	103	1	2447	2	Y	-0-				-0-
09	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	109	1	2530	2	Y	-0-				-0-
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	102	1	2363	2	Y	-0-				-0-
11	2460 X	2326	-0-	-134	-0-	103	1	2223	2	Y	-0-				-0-
12	2728 X	2488	-0-	-240	-0-	117	1	2371	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #:		2	RRCID -> 178739	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10750	- 10874						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	744 N	567	-0-	-177	-0-	15	1	538	2	Y	13	13	1		5
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500	12	1	475	2	Y	12	12	1		5
03	DLQ G-10	552	-0-	552	1052	15	1	520	2	Y	15	13	1		7
04	DLQ G-10	550	-0-	550	1602	12	1	531	2	Y	6	10	1		3
05	2148 N	546	-0-	-1602	-0-	13	1	533	2	Y	-0-	3	1		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	2	Y	-0-				-0-
07	589 N	456	-0-	-133	-0-	12	1	444	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	13	1	470	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	12	1	436	2	Y	-0-				-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	12	1	431	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	11	1	385	2	Y	-0-				-0-
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	11	1	375	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 178960	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 10955	PERF.10658	- 10828			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	33 1	1198 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	26 1	990 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	1300	-0-	1300	2316	36 1	1264 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	1364	-0-	1364	3680	29 1	1335 2	Y	-0-		-0-	
05	3000 N	1478	-0-	-1522	2158	36 1	1442 2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	1421	-0-	-1579	579	37 1	1384 2	Y	-0-		-0-	
07	1845 N	1266	-0-	-579	-0-	33 1	1233 2	Y	-0-		-0-	
08	1488 N	967	-0-	-521	-0-	27 1	940 2	Y	-0-		-0-	
09	1410 N	779	-0-	-631	-0-	21 1	758 2	Y	-0-		-0-	
10	1271 N	774	-0-	-497	-0-	20 1	754 2	Y	-0-		-0-	
11	930 N	678	-0-	-252	-0-	19 1	659 2	Y	-0-		-0-	
12	806 N	727	-0-	-79	-0-	20 1	707 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 179124	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10896	- 11024			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1085 N	460	-0-	-625	-0-	12 1	448 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	407	-0-	407	407	10 1	397 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	486	-0-	486	893	13 1	473 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	509	-0-	509	1402	11 1	498 2	Y	-0-		-0-	
05	1926 N	524	-0-	-1402	-0-	13 1	511 2	Y	-0-		-0-	
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12 1	465 2	Y	-0-		-0-	
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	12 1	452 2	Y	-0-		-0-	
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	13 1	465 2	Y	-0-		-0-	
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	12 1	444 2	Y	-0-		-0-	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14 1	513 2	Y	-0-		-0-	
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	35 1	1200 2	Y	-0-		-0-	
*12	3100 N	4269	-0-	1169	1169	118 1	4151 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLADEWATER GU 16		WELL #:		7	RRCID -> 179613	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10702	- 10858			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	88 1	2046 2	Y	24	22 1	9	
02	DLQ G-10	1866	-0-	1866	1866	26 9	1746 2	Y	30	34 1	5	
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	3832	33 9	1854 2	Y	26	23 1	8	
04	DLQ G-10	1864	-0-	1864	5696	83 1	1759 2	Y	28	22 1	14	
05	3000 N	1961	-0-	-1039	4657	29 9	1855 2	Y	28	33 1	9	
06	3000 N	2035	-0-	-965	3692	75 1	1865 2	Y	84	76 1	17	
07	3100 N	1937	-0-	-1163	2529	78 1	1797 2	Y	57	60 1	14	
08	3100 N	2061	-0-	-1039	1490	92 9	1896 2	Y	78	62 1	30	
09	3000 N	1829	-0-	-1171	319	77 1	1692 2	Y	58	60 1	28	
10	2264 N	1945	-0-	-319	-0-	63 9	1762 2	Y	97	91 1	34	
11	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	79 1	1731 2	Y	63	63 1	34	
*12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	86 9	1843 2	Y	81	94 1	21	
TOTAL GAS PROD:		23,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		654						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000													TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	68	1	2458	2	Y	26	27	1	11
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	2547	29	9	64	1	Y	29	27	1	13
03	DLQ G-10	2619	-0-	2619	5166	32	9	71	1	Y	33	31	1	15
04	DLQ G-10	2484	-0-	2484	7650	36	9	53	1	Y	4	17	1	2
05	3000 N	2247	-0-	-753	6897	4	9	55	1	Y	-0-	2	1	-0-
06	3000 N	1982	-0-	-1018	5879	51	1	51	1	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2288	-0-	-812	5067	60	1	60	1	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2528	-0-	-572	4495	70	1	70	1	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2105	-0-	-895	3600	57	1	57	1	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2264	-0-	-836	2764	60	1	60	1	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2119	-0-	-881	1883	59	1	59	1	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	2295	-0-	-805	1078	63	1	63	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000													TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025	
01	2914 X	2330	-0-	-584	-0-	63	1	2267	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2505	-0-	2505	2505	63	1	2442	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2552	-0-	2552	5057	71	1	2481	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2286	-0-	2286	7343	48	1	2238	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	2163	-0-	-837	6506	53	1	2110	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2386	-0-	-614	5892	62	1	2324	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2380	-0-	-720	5172	62	1	2318	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2511	-0-	-589	4583	70	1	2441	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2290	-0-	-710	3873	62	1	2228	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2203	-0-	-897	2976	58	1	2145	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1629	-0-	-1371	1605	46	1	1583	2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	1561	-0-	-1539	66	43	1	1518	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000													TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	199	5	1	194	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	254	-0-	254	453	7	1	247	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	61	-0-	61	514	1	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	570 N	56	-0-	-514	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	

01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	-0-		-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	Y	-0-		-0-	
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-	
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.		57	-0-	57	-0-	2 1	55 2	Y	-0-		-0-	
08		115 N	58	-0-	-57	-0-	2 1	56 2	Y	-0-		-0-	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			317	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237													
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	213 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	-0-	4 1	171 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	179	-0-	179	-0-	5 1	174 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	201	-0-	201	-0-	4 1	197 2	Y	-0-		-0-	
05		1242 N	687	-0-	-555	-0-	17 1	670 2	Y	-0-		-0-	
06		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	64 1	2401 2	Y	-0-		-0-	
07		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	70 1	2598 2	Y	-0-		-0-	
08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	63 1	2196 2	Y	-0-		-0-	
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	59 1	2151 2	Y	-0-		-0-	
10		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	76 1	2815 2	Y	-0-		-0-	
11		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	79 1	2726 2	Y	-0-		-0-	
*12		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	80 1	2814 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,653	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965													
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	297	-0-	297	-0-	14 1	283 2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	508	-0-	508	-0-	19 1	489 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	-0-	73 1	1504 2	Y	-0-		-0-	
05		3000 N	1158	-0-	-1842	-0-	56 1	1102 2	Y	-0-		-0-	
06		2221 N	1681	-0-	-540	-0-	79 1	1602 2	Y	-0-		-0-	
07		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	123 1	2821 2	Y	-0-		-0-	
08		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	116 1	2680 2	Y	-0-		-0-	
09		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	104 1	2412 2	Y	-0-		-0-	
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	104 1	2288 2	Y	-0-		-0-	
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	101 1	2270 2	Y	-0-		-0-	
*12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	103 1	2468 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,247	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
MACKEY, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	181784	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10643	- 10746	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	46 1	1637 2	Y	61	61 1		25
02	DLQ G-10	1573	-0-	1573	1573	67 9	1473 2	Y	56	56 1		25
03	DLQ G-10	1800	-0-	1800	3373	62 9	1694 2	Y	53	54 1		24
04	DLQ G-10	1521	-0-	1521	4894	48 1	1489 2	Y	-0-	24 1		-0-
05	3000 N	1452	-0-	-1548	3346	58 9	1417 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	758	-0-	-2242	1104	35 1	738 2	Y	-0-			-0-
07	2888 N	1784	-0-	-1104	-0-	20 1	1737 2	Y	-0-			-0-
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	47 1	1717 2	Y	-0-			-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	49 1	1828 2	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	51 1	1739 2	Y	-0-			-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	47 1	1758 2	Y	-0-			-0-
12	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	51 1	1785 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BARRETT, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	181997	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10855	- 10949	
01	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	28 1	992 2	Y	14	14 1		6
02	DLQ G-10	569	-0-	569	569	15 9	543 2	Y	11	12 1		5
03	DLQ G-10	570	-0-	570	1139	14 1	541 2	Y	13	12 1		6
04	DLQ G-10	639	-0-	639	1778	12 9	600 2	Y	24	17 1		13
05	2308 N	530	-0-	-1778	-0-	13 1	482 2	Y	33	32 1		14
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 9	340 2	Y	26	26 1		14
07	651 N	409	-0-	-242	-0-	9 1	348 2	Y	47	34 1	2 8	25
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29 9	357 2	Y	52	53 1		24
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	10 1	310 2	Y	54	56 1		22
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	57 9	256 2	Y	55	54 1		23
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	9 1	324 2	Y	57	52 1		28
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	63 9	225 2	Y	61	66 1		23

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	35	1	1274	2	Y	8	3
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	1196	30	1	1157	2	Y	8	3
03	DLQ G-10	1364	-0-	1364	2560	37	1	1317	2	Y	9	4
04	DLQ G-10	1297	-0-	1297	3857	27	1	1262	2	Y	7	4
05	3000 N	1072	-0-	-1928	1929	26	1	1046	2	Y	-0-	-0-
06	2815 N	886	-0-	-1929	-0-	23	1	863	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	954	-0-	-131	-0-	25	1	929	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	29	1	1012	2	Y	-0-	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	25	1	901	2	Y	-0-	-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	Y	-0-	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	29	1	1001	2	Y	-0-	-0-
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	32	1	1117	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176												
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	54	1	1951	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	40	1	1528	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1921	-0-	1921	3489	53	1	1868	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2009	-0-	2009	5498	43	1	1966	2	Y	-0-	-0-
05	3000 N	2004	-0-	-996	4502	49	1	1955	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2065	-0-	-935	3567	53	1	2012	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1758	-0-	-1342	2225	46	1	1712	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	1783	-0-	-1317	908	50	1	1733	2	Y	-0-	-0-
09	2983 N	2075	-0-	-908	-0-	56	1	2019	2	Y	-0-	-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	51	1	1871	2	Y	-0-	-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	51	1	1779	2	Y	-0-	-0-
12	2046 N	1570	-0-	-476	-0-	43	1	1527	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																		
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	554	2	Y	29	29	1			12
02	DLQ	G-10	508	-0-	508	508		32	9									
03	DLQ	G-10	478	-0-	478	986		12	1	462	2	Y	31	29	1			14
04	DLQ	G-10	582	-0-	582	1568		34	9									
05		2176 N	608	-0-	-1568			12	1	427	2	Y	35	33	1			16
06		866 N	866	-0-	-0-			39	9									
07		818 N	818	-0-	-0-			12	1	570	2	Y	-0-	16	1			-0-
08		3100 N	3117	-0-	17			15	1	593	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N	3247	-0-	247			22	1	844	2	Y	-0-					-0-
10		3100 N	3382	-0-	282			21	1	797	2	Y	-0-					-0-
11		3675 X	3129	-0-	-546			87	1	3030	2	Y	-0-					-0-
*12		2924 X	2924	-0-	-0-			87	1	3160	2	Y	-0-					-0-
								89	1	3293	2	Y	-0-					-0-
								88	1	3041	2	Y	-0-					-0-
								81	1	2843	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,260

TOTAL CONDENSATE PROD: 95

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988																		
01		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		53	1	1899	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	1809		46	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	3874		57	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1901	-0-	1901	5775		40	1	1861	2	Y	-0-					-0-
05		3000 N	1978	-0-	-1022	4753		48	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	1667	-0-	-1333	3420		43	1	1624	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	2059	-0-	-1041	2379		54	1	2005	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	1975	-0-	-1125	1254		55	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N	1928	-0-	-1072	182		52	1	1876	2	Y	-0-					-0-
10		2180 N	1998	-0-	-182	-0-		53	1	1945	2	Y	-0-					-0-
11		1920 N	1876	-0-	-44	-0-		53	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12		1984 N	1875	-0-	-109	-0-		52	1	1823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,083

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972																		
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		162	1	1263	2	Y	27	13	1			29
02	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1054		30	9									
03	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	2708		114	1	917	2	Y	21	37	1			13
04	DLQ	G-10	1519	-0-	1519	4227		23	9									
05		3000 N	1461	-0-	-1539	2688		61	1	1571	2	Y	20	18	1			15
06		3000 N	1449	-0-	-1551	1137		22	9									
07		2574 N	1437	-0-	-1137	-0-		69	1	1426	2	Y	22	23	1			14
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		24	9									
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		70	1	1366	2	Y	23	23	1			14
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		25	9									
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		67	1	1364	2	Y	16	18	1			12
*12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		18	9									
								59	1	1358	2	Y	18	20	1			10
								20	9									
								60	1	1391	2	Y	17	20	1			7
								19	9									
								51	1	1187	2	Y	17	19	1			5
								19	9									
								51	1	1112	2	Y	15					20
								17	9									
								69	1	1540	2	Y	21	18	1			23
								23	9									
								53	1	1273	2	Y	22	24	1			21
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,918

TOTAL CONDENSATE PROD: 239

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		//		684554								
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		11	RRCID ->	185622	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10762	- 10898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3007 X	2646	-0-	-361	-0-	129 1	2517 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	2201	106 1	2095 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	2518	-0-	2518	4719	94 1	2424 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	2252	-0-	2252	6971	104 1	2148 2	Y	-0-	-0-	
05		9040 X	2069	-0-	-6971	-0-	100 1	1969 2	Y	-0-	-0-	
06		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	107 1	2169 2	Y	-0-	-0-	
07		2511 X	1952	-0-	-559	-0-	81 1	1871 2	Y	-0-	-0-	
08		2077 N	1591	-0-	-486	-0-	66 1	1525 2	Y	-0-	-0-	
09		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	110 1	2563 2	Y	-0-	-0-	
10		1953 N	1825	-0-	-128	-0-	80 1	1745 2	Y	-0-	-0-	
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	92 1	2055 2	Y	-0-	-0-	
12		2759 N	2525	-0-	-234	-0-	101 1	2424 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,675	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLADEWATER GU 19		WELL #:		8	RRCID ->	185627	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11133	PERF.10854	- 11024
01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	121 1	2367 2	Y	22	26 1	5
							24 9					
02	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	1972	93 1	1853 2	Y	24	26 1	3
							26 9					
03	DLQ	G-10	2186	-0-	2186	4158	81 1	2083 2	Y	20	18 1	5
							22 9					
04	DLQ	G-10	2346	-0-	2346	6504	108 1	2238 2	Y	-0-	5 1	-0-
05		3000 N	1989	-0-	-1011	5493	96 1	1893 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	1794	-0-	-1206	4287	84 1	1710 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	2401	-0-	-699	3588	100 1	2301 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3100 N	2320	-0-	-780	2808	96 1	2224 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	2334	-0-	-666	2142	96 1	2238 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3100 N	2360	-0-	-740	1402	103 1	2257 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3000 N	2361	-0-	-639	763	101 1	2260 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		3088 N	2325	-0-	-763	-0-	93 1	2232 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,900	TOTAL CONDENSATE PROD:			66					

GLADEWATER GU 9		WELL #:		5	RRCID ->	185745	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10987	- 11082
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			-0-
02	DLQ	G-10	739	-0-	739	739		19	1	720	2	-0-
03	DLQ	G-10	45	-0-	45	784		1	1	44	2	-0-
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	793		9	2			-0-
05		873 N	80	-0-	-793	-0-		2	1	78	2	-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		2	1	61	2	-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-		2	1	62	2	-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-		2	1	56	2	-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		2	1	59	2	-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		3	1	95	2	-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-		8	1	277	2	-0-
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-		3	1	90	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,609				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878												

01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		76	1	1765	2	-0-
02	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	1345		64	1	1281	2	-0-
03	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	2729		59	1	1325	2	-0-
04	DLQ	G-10	763	-0-	763	3492		31	1	732	2	-0-
05		3000 N	1846	-0-	-1154	2338		72	1	1774	2	-0-
06		3000 N	1409	-0-	-1591	747		57	1	1352	2	-0-
07		2524 N	1777	-0-	-747	-0-		73	1	1704	2	-0-
08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		60	1	1426	2	-0-
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		60	1	1401	2	-0-
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		85	1	1967	2	-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		64	1	1386	2	-0-
*12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		75	1	1514	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825												

01		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		58	1	2076	2	31
								34	9			31
02	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	1581		39	1	1510	2	29
								32	9			29
03	DLQ	G-10	1712	-0-	1712	3293		46	1	1631	2	32
								35	9			30
04	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	4836		33	1	1510	2	15
05		3000 N	1589	-0-	-1411	3425		39	1	1550	2	-0-
06		3000 N	1609	-0-	-1391	2034		42	1	1567	2	-0-
07		3100 N	1317	-0-	-1783	251		34	1	1283	2	-0-
08		1603 N	1352	-0-	-251	-0-		38	1	1314	2	-0-
09		1620 N	1342	-0-	-278	-0-		36	1	1306	2	-0-
10		1302 N	1205	-0-	-97	-0-		32	1	1173	2	-0-
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		41	1	1406	2	-0-
*12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		45	1	1577	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			92		

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//				684554										
GLADEWATER GU 16		WELL #:		14	RRCID -> 188677			COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	109 1	2523 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2260	-0-	2260	2260	108 1	2152 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2154	-0-	2154	4414	92 1	2062 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	6685	92 1	2179 2	Y	-0-				-0-
05		3000 N	2152	-0-	-848	5837	84 1	2068 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	2223	-0-	-777	5060	89 1	2134 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	2357	-0-	-743	4317	97 1	2260 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	2311	-0-	-789	3528	93 1	2218 2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	2209	-0-	-791	2737	91 1	2118 2	Y	-0-				-0-
10		3100 N	2039	-0-	-1061	1676	84 1	1955 2	Y	-0-				-0-
11		3000 N	2061	-0-	-939	737	92 1	1969 2	Y	-0-				-0-
*12		2959 N	2222	-0-	-737	-0-	105 1	2117 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,891		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 189243			COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10693 - 10868			

01		434 N	406	-0-	-28	-0-	11 1	395 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2014											
TOTAL GAS PROD:			406		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLADEWATER GU 6		WELL #:		3	RRCID -> 189559			COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978			

01		1860 N	1801	-0-	-59	-0-	88 1	1713 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	1284	62 1	1222 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1789	-0-	1789	3073	67 1	1722 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	4495	66 1	1356 2	Y	-0-				-0-
05		3000 N	1732	-0-	-1268	3227	84 1	1648 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1518	-0-	-1482	1745	71 1	1447 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	1633	-0-	-1467	278	68 1	1565 2	Y	-0-				-0-
08		1736 N	1366	-0-	-370	-0-	57 1	1309 2	Y	-0-				-0-
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	69 1	1599 2	Y	-0-				-0-
10		1643 N	1492	-0-	-151	-0-	65 1	1427 2	Y	-0-				-0-
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	62 1	1394 2	Y	-0-				-0-
12		1736 N	1209	-0-	-527	-0-	48 1	1161 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,370		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3503 X	2873	-0-	-630	-0-	77	1	2766	2	Y	27	27	1		11
						30	9								
02	DLQ G-10	2480	-0-	2480	2480	62	1	2390	2	Y	25	25	1		11
						28	9								
03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	5317	78	1	2728	2	Y	28	26	1		13
						31	9								
04	DLQ G-10	2376	-0-	2376	7693	49	1	2274	2	Y	48	35	1		26
						53	9								
05	9884 X	2191	-0-	-7693	-0-	52	1	2076	2	Y	57	59	1		24
						63	9								
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	61	1	2286	2	Y	53	50	1		27
						58	9								
07	2821 X	2324	-0-	-497	-0-	58	1	2172	2	Y	85	64	1		48
						94	9								
08	2852 X	2110	-0-	-742	-0-	56	1	1943	2	Y	101	103	1		46
						111	9								
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	66	1	2385	2	Y	107	109	1		44
						118	9								
10	2480 X	2425	-0-	-55	-0-	61	1	2250	2	Y	104	104	1		44
						114	9								
11	2400 X	2105	-0-	-295	-0-	56	1	1927	2	Y	111	101	1		54
						122	9								
12	2666 X	2434	-0-	-232	-0-	64	1	2240	2	Y	118	128	1		44
						130	9								
TOTAL GAS PROD:		29,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		864									

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822															
01	961 N	816	-0-	-145	-0-	22	1	791	2	Y	3	3	8		-0-
						3	9								
02	DLQ G-10	640	-0-	640	640	16	1	624	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	781	-0-	781	1421	22	1	759	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	753	-0-	753	2174	16	1	737	2	Y	-0-				-0-
05	2794 N	620	-0-	-2174	-0-	15	1	605	2	Y	-0-				-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	422	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
07	775 N	614	-0-	-161	-0-	16	1	598	2	Y	-0-				-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	21	1	732	2	Y	-0-				-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	Y	-0-				-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	2	Y	-0-				-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	25	1	855	2	Y	-0-				-0-
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	28	1	981	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554														
GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10742	- 10901								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	99	1	2306	2	Y	49	44	1			18
						54	9									
02	DLQ G-10	2535	-0-	2535	2535	118	1	2352	2	Y	59	67	1			10
						65	9									
03	DLQ G-10	2464	-0-	2464	4999	103	1	2306	2	Y	50	45	1			15
						55	9									
04	DLQ G-10	2410	-0-	2410	7409	95	1	2253	2	Y	56	43	1			28
						62	9									
05	3000 N	2602	-0-	-398	7011	99	1	2442	2	Y	55	65	1			18
						61	9									
06	3000 N	2375	-0-	-625	6386	88	1	2110	2	Y	161	146	1			33
						177	9									
07	3100 N	2450	-0-	-650	5736	96	1	2227	2	Y	115	119	1			29
						127	9									
08	8435 X	2699	-0-	-5736	-0-	102	1	2428	2	Y	154	123	1			60
						169	9									
09	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	89	1	2072	2	Y	116	120	1			56
						128	9									
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	106	1	2458	2	Y	195	183	1			68
						215	9									
11	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	111	1	2386	2	Y	125	126	1			67
						138	9									
*12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	125	1	2533	2	Y	161	187	1			41
						177	9									
TOTAL GAS PROD:		30,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,296										

GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10719	- 10869								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	100	1	2318	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1967	-0-	1967	1967	94	1	1873	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1872	-0-	1872	3839	80	1	1792	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2516	-0-	2516	6355	102	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	3000 N	2348	-0-	-652	5703	91	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2358	-0-	-642	5061	95	1	2263	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2274	-0-	-826	4235	94	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2244	-0-	-856	3379	90	1	2154	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2117	-0-	-883	2496	87	1	2030	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2009	-0-	-1091	1405	83	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2801	-0-	-199	1206	124	1	2677	2	Y	-0-					-0-
*12	3100 N	1948	-0-	-1152	54	92	1	1856	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	53	1	1906	2	Y	62	62	1	26
02	DLQ G-10	1878	-0-	1878	1878	68	9	1768	2	Y	58	58	1	26
03	DLQ G-10	1950	-0-	1950	3828	64	9	1829	2	Y	63	60	1	29
04	DLQ G-10	1827	-0-	1827	5655	52	1	1788	2	Y	-0-	29	1	-0-
05	2800 N	1849	-0-	-951	4704	69	9	1804	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1863	-0-	-1137	3567	48	1	1815	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1786	-0-	-1314	2253	47	1	1739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	1795	-0-	-1305	948	50	1	1745	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2698 N	1750	-0-	-948	-0-	47	1	1703	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	47	1	1746	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	48	1	1663	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	50	1	1757	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880														
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	41	1	1460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1327	-0-	1327	1327	34	1	1293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1599	-0-	1599	2926	44	1	1555	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1511	-0-	1511	4437	32	1	1479	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2800 N	1660	-0-	-1140	3297	40	1	1620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1300	-0-	-1700	1597	34	1	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2694 N	1097	-0-	-1597	-0-	29	1	1068	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	716	-0-	-772	-0-	20	1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	773	-0-	-517	-0-	21	1	752	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	959	-0-	-126	-0-	25	1	934	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	37	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019														
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	33	1	1194	2	Y	31	31	1	13
02	DLQ G-10	1075	-0-	1075	1075	34	9	1018	2	Y	28	28	1	13
03	DLQ G-10	1239	-0-	1239	2314	31	9	1173	2	Y	30	29	1	14
04	DLQ G-10	1081	-0-	1081	3395	33	9	1033	2	Y	24	25	1	13
05	2800 N	1113	-0-	-1687	1708	22	1	1086	2	Y	-0-	13	1	-0-
06	2893 N	1185	-0-	-1708	-0-	27	1	1154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	31	1	1050	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	886	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	37	1	1270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		//		684554									
GLADEWATER GU 17		WELL #:		7	RRCID -> 195610	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10632	- 10744				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	94 1	2185 2	Y	25	23 1			9
						28 9							
02	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	89 1	1779 2	Y	30	34 1			5
						33 9							
03	DLQ G-10	1852	-0-	1852	3753	78 1	1745 2	Y	26	23 1			8
						29 9							
04	DLQ G-10	2333	-0-	2333	6086	93 1	2209 2	Y	28	22 1			14
						31 9							
05	8008 X	1922	-0-	-6086	-0-	74 1	1817 2	Y	28	33 1			9
						31 9							
06	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	77 1	1843 2	Y	-0-	9 1			-0-
07	2418 X	2089	-0-	-329	-0-	86 1	2003 2	Y	-0-				-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	84 1	2005 2	Y	-0-				-0-
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	87 1	2034 2	Y	-0-				-0-
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	110 1	2558 2	Y	-0-				-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	87 1	1863 2	Y	-0-				-0-
12	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	84 1	1691 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

GLADEWATER GU 17		WELL #:		10	RRCID -> 196568	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 10923	PERF.10722	- 10826				
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	107 1	2477 2	Y	12	11 1			4
						13 9							
02	DLQ G-10	2418	-0-	2418	2418	114 1	2289 2	Y	14	16 1			2
						15 9							
03	DLQ G-10	2629	-0-	2629	5047	112 1	2503 2	Y	13	11 1			4
						14 9							
04	DLQ G-10	2660	-0-	2660	7707	107 1	2539 2	Y	13	10 1			7
						14 9							
05	2800 N	1722	-0-	-1078	6629	67 1	1645 2	Y	9	13 1			3
						10 9							
06	3000 N	1099	-0-	-1901	4728	44 1	1055 2	Y	-0-	3 1			-0-
07	3100 N	3208	-0-	108	4836	132 1	3076 2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	2864	-0-	-236	4600	115 1	2749 2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	3286	-0-	286	4886	135 1	3151 2	Y	-0-				-0-
10	8250 X	3364	-0-	-4886	-0-	139 1	3225 2	Y	-0-				-0-
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	131 1	2823 2	Y	-0-				-0-
*12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	144 1	2914 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WILSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 197068	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10669	- 10801				
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	43 1	1556 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	36 1	1392 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1630	-0-	1630	3058	45 1	1585 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1623	-0-	1623	4681	34 1	1589 2	Y	-0-				-0-
05	2800 N	1185	-0-	-1615	3066	29 1	1156 2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1330	-0-	-1670	1396	34 1	1296 2	Y	-0-				-0-
07	2819 N	1423	-0-	-1396	-0-	37 1	1386 2	Y	-0-				-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	39 1	1374 2	Y	-0-				-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	36 1	1318 2	Y	-0-				-0-
10	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	32 1	1197 2	Y	-0-				-0-
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	45 1	1563 2	Y	-0-				-0-
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	42 1	1476 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	75	1	1738	2	Y	60	53	1	22
							66	9							
02	DLQ	G-10	1663	-0-	1663	1663	76	1	1510	2	Y	70	80	1	12
							77	9							
03	DLQ	G-10	1767	-0-	1767	3430	73	1	1628	2	Y	60	54	1	18
							66	9							
04	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	5271	71	1	1696	2	Y	67	51	1	34
							74	9							
05		2800 N	1920	-0-	-880	4391	72	1	1774	2	Y	67	79	1	22
							74	9							
06		3000 N	1994	-0-	-1006	3385	80	1	1914	2	Y	-0-	22	1	-0-
07		3100 N	1908	-0-	-1192	2193	79	1	1829	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	1997	-0-	-1103	1090	80	1	1917	2	Y	-0-			-0-
09		2766 N	1676	-0-	-1090	-0-	69	1	1607	2	Y	-0-			-0-
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-			-0-
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	Y	-0-			-0-
*12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			324						

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876															

01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	77	-0-	77	80	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	108	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05		112 N	4	-0-	-108	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	6	-0-	6	8	6	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			134			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003													TOTAL DEPTH 10935		PERF.10660 - 10803	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		2511 N	2161	-0-	-350	-0-		58	1	2084	2	Y	17	17	1	7
02	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	2062		19	9				16	16	1	7
03	DLQ	G-10	2400	-0-	2400	4462		18	9	1992	2	Y	16	16	1	7
04	DLQ	G-10	2234	-0-	2234	6696		66	1	2314	2	Y	18	17	1	8
05		2800 N	2335	-0-	-465	6231		20	9				6	11	1	3
06		3000 N	2130	-0-	-870	5361		47	1	2180	2	Y	6	11	1	3
07		3100 N	2193	-0-	-907	4454		7	9							
08		3100 N	2120	-0-	-980	3474		57	1	2278	2	Y	-0-	3	1	-0-
09		3000 N	2227	-0-	-773	2701		55	1	2075	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2221	-0-	-879	1822		57	1	2136	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1864	-0-	-1136	686		59	1	2061	2	Y	-0-			-0-
*12		2838 N	2152	-0-	-686	-0-		60	1	2167	2	Y	-0-			-0-
								58	1	2163	2	Y	-0-			-0-
								52	1	1812	2	Y	-0-			-0-
								59	1	2093	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			57							

LEE, T.W. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 10934		PERF.10640 - 10778	
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		46	1	1653	2	Y	-0-			-0-						
02	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	1429		36	1	1393	2	Y	-0-			-0-						
03	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	3181		48	1	1704	2	Y	-0-			-0-						
04	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	4848		35	1	1632	2	Y	-0-			-0-						
05		2800 N	1772	-0-	-1028	3820		43	1	1729	2	Y	-0-			-0-						
06		3000 N	1974	-0-	-1026	2794		51	1	1923	2	Y	-0-			-0-						
07		3100 N	2095	-0-	-1005	1789		55	1	2040	2	Y	-0-			-0-						
08		3100 N	2030	-0-	-1070	719		57	1	1973	2	Y	-0-			-0-						
09		2645 N	1926	-0-	-719	-0-		52	1	1874	2	Y	-0-			-0-						
10		1984 N	1935	-0-	-49	-0-		51	1	1884	2	Y	-0-			-0-						
11		1920 N	1837	-0-	-83	-0-		52	1	1785	2	Y	-0-			-0-						
*12		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		56	1	1972	2	Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			22,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

GLADEWATER GU 17													WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10750 - 10876	
01		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		54	1	1243	2	Y	50	45	1	19						
02	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156		55	9				59	68	1	10						
03	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	2360		52	1	1039	2	Y	50	45	1	15						
04	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	3614		65	9				56	43	1	28						
05		2800 N	1308	-0-	-1492	2122		49	1	1100	2	Y	57	67	1	18						
06		3000 N	955	-0-	-2045	77		48	1	1197	2	Y	57	67	1	18						
07		1499 N	1422	-0-	-77	-0-		63	9													
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		38	1	917	2	Y	-0-	18	1	-0-						
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		59	1	1363	2	Y	-0-			-0-						
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		49	1	1179	2	Y	-0-			-0-						
11		1170 N	1101	-0-	-69	-0-		60	1	1407	2	Y	-0-			-0-						
12		1209 N	896	-0-	-313	-0-		57	1	1313	2	Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			14,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			272													

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		//CONT.//		684554									
GLADEWATER GU 19		WELL #:		10	RRCID ->	199060	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10859	- 10994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	127	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	65	-0-	65	192	3 1	62 2	Y	-0-			-0-
05		256 N	64	-0-	-192	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			806				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADEWATER GU 17		WELL #:		12	RRCID ->	200754	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10593	- 10751
01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	94 1	2176 2	Y	46	42 1	17
02	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	2095	51 9	1937 2	Y	55	63 1	9
03	DLQ	G-10	2233	-0-	2233	4328	97 1	2088 2	Y	47	42 1	14
04	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	6576	61 9	2103 2	Y	52	40 1	26
05		2800 N	2291	-0-	-509	6067	88 1	2147 2	Y	52	61 1	17
06		3000 N	2107	-0-	-893	5174	57 9	2022 2	Y	-0-	17 1	-0-
07		3100 N	2078	-0-	-1022	4152	85 1	1992 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2056	-0-	-1044	3108	86 1	1973 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	1821	-0-	-1179	1929	83 1	1746 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	1926	-0-	-1174	755	75 1	1846 2	Y	-0-		-0-
11		2760 N	2005	-0-	-755	-0-	80 1	1916 2	Y	-0-		-0-
*12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	89 1	2070 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			252		

TUTTLE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	200849	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10505	- 10687
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	71 1	2539 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3361	-0-	3361	3361	85 1	3276 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1922	-0-	1922	5283	53 1	1869 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	6797	32 1	1482 2	Y	-0-		-0-
05		8149 X	1352	-0-	-6797	-0-	33 1	1319 2	Y	-0-		-0-
06		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	35 1	1312 2	Y	-0-		-0-
07		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	40 1	1502 2	Y	-0-		-0-
08		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	44 1	1541 2	Y	-0-		-0-
09		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	40 1	1447 2	Y	-0-		-0-
10		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	42 1	1546 2	Y	-0-		-0-
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	45 1	1555 2	Y	-0-		-0-
*12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	46 1	1608 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,562				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554														
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 200981	COMPL. DATE 12/30/2003				TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	48	1	1732	2	Y	53	53	1			22
02	DLQ G-10	1687	-0-	1687	1687	58	9									
03	DLQ G-10	1909	-0-	1909	3596	41	1	1592	2	Y	49	49	1			22
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	5367	54	9									
05	2800 N	1844	-0-	-956	4411	51	1	1799	2	Y	54	51	1			25
06	3000 N	1719	-0-	-1281	3130	59	9									
07	3100 N	1756	-0-	-1344	1786	37	1	1713	2	Y	19	34	1			10
08	3100 N	1850	-0-	-1250	536	21	9									
09	2216 N	1680	-0-	-536	-0-	45	1	1799	2	Y	-0-	10	1			-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	44	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	46	1	1710	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	52	1	1798	2	Y	-0-					-0-
						45	1	1635	2	Y	-0-					-0-
						47	1	1736	2	Y	-0-					-0-
						47	1	1640	2	Y	-0-					-0-
						48	1	1683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

GLADEWATER GU 17		WELL #:		11	RRCID -> 201574	COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806						
01	3007 X	2887	-0-	-120	-0-	119	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	119	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2786	-0-	2786	5283	119	1	2667	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2685	-0-	2685	7968	108	1	2577	2	Y	-0-					-0-
05	10835 X	2867	-0-	-7968	-0-	112	1	2755	2	Y	-0-					-0-
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	115	1	2738	2	Y	-0-					-0-
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	125	1	2910	2	Y	-0-					-0-
08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	117	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	117	1	2730	2	Y	-0-					-0-
10	2914 N	2503	-0-	-411	-0-	104	1	2399	2	Y	-0-					-0-
11	2820 N	2482	-0-	-338	-0-	110	1	2372	2	Y	-0-					-0-
12	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	131	1	2660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202094	COMPL. DATE 03/27/2004				TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821						
01	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	28	1	1007	2	Y	45	45	1			19
02	DLQ G-10	783	-0-	783	783	50	9									
03	DLQ G-10	1248	-0-	1248	2031	19	1	722	2	Y	38	40	1			17
04	DLQ G-10	1133	-0-	1133	3164	42	9									
05	2800 N	1217	-0-	-1583	1581	33	1	1164	2	Y	46	42	1			21
06	2705 N	1124	-0-	-1581	-0-	51	9									
07	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	24	1	1085	2	Y	22	31	1			12
08	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	24	9									
09	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	30	1	1187	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	29	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	27	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	32	1	1100	2	Y	-0-					-0-
						29	1	1048	2	Y	-0-					-0-
						30	1	1127	2	Y	-0-					-0-
						33	1	1150	2	Y	-0-					-0-
						32	1	1142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #:		7	RRCID -> 202246	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10930	- 11023				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 N	1779	-0-	-174	-0-	86 1	1686 2	Y	6	7 1			1
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	21 1	407 2	Y	7	7 1			1
03	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1544	41 1	1060 2	Y	6	5 1			2
04	DLQ G-10	235	-0-	235	1779	11 1	224 2	Y	-0-	2 1			-0-
05	1906 N	127	-0-	-1779	-0-	6 1	121 2	Y	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-				-0-
07	248 N	74	-0-	-174	-0-	3 1	71 2	Y	-0-				-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	79 1	1771 2	Y	-0-				-0-
*12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	89 1	2124 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DUNCAN		WELL #:		2	RRCID -> 202252	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 11056	PERF.10740	- 10923				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	44 1	1566 2	Y	19	19 1			8
02	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	21 9	1399 2	Y	18	18 1			8
03	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3039	20 9	1519 2	Y	20	19 1			9
04	DLQ G-10	1489	-0-	1489	4528	43 1	1448 2	Y	9	13 1			5
05	2800 N	1622	-0-	-1178	3350	22 9		Y	-0-	5 1			-0-
06	3000 N	1586	-0-	-1414	1936	40 1	1582 2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1566	-0-	-1534	402	41 1	1545 2	Y	-0-				-0-
08	2100 N	1698	-0-	-402	-0-	41 1	1525 2	Y	-0-				-0-
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	47 1	1651 2	Y	-0-				-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	43 1	1563 2	Y	-0-				-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	43 1	1600 2	Y	-0-				-0-
*12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	49 1	1685 2	Y	-0-				-0-
						53 1	1863 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202844	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 10995	PERF.10735	- 10870				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	BALANCE
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	88	1	1710	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	1609	77	1	1532	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	1855	-0-	1855	3464	69	1	1786	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	1758	-0-	1758	5222	81	1	1677	2	Y	-0-
05		2800 N	1854	-0-	-946	4276	90	1	1764	2	Y	-0-
06		3000 N	1721	-0-	-1279	2997	81	1	1640	2	Y	-0-
07		3100 N	1854	-0-	-1246	1751	77	1	1777	2	Y	-0-
08		3100 N	1434	-0-	-1666	85	60	1	1374	2	Y	-0-
09		1710 N	1251	-0-	-459	-0-	52	1	1199	2	Y	-0-
10		1860 N	1404	-0-	-456	-0-	61	1	1343	2	Y	-0-
11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	2	Y	-0-
*12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,553	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018												
01		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	283	1	2211	2	Y	52
02	DLQ	G-10	1784	-0-	1784	1784	54	9	1547	2	Y	22
03	DLQ	G-10	1710	-0-	1710	3494	44	9	1621	2	Y	16
04	DLQ	G-10	2001	-0-	2001	5495	63	1	1874	2	Y	20
05		2800 N	1830	-0-	-970	4525	26	9	1707	2	Y	19
06		3000 N	2114	-0-	-886	3639	91	1	1991	2	Y	18
07		3100 N	2068	-0-	-1032	2607	36	9	1954	2	Y	14
08		3100 N	2354	-0-	-746	1861	87	1	2226	2	Y	11
09		3000 N	2770	-0-	-230	1631	25	9	2616	2	Y	11
10		3100 N	2955	-0-	-145	1486	85	1	2786	2	Y	49
11		3000 N	2240	-0-	-760	726	29	9	2114	2	Y	34
*12		2903 N	2177	-0-	-726	-0-	42	9	2052	2	Y	34
TOTAL GAS PROD:			26,551	TOTAL CONDENSATE PROD:			396					

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797												
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	39	1	1416	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	1288	33	1	1255	2	Y	-0-
03	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	2623	37	1	1298	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	4056	30	1	1403	2	Y	-0-
05		2800 N	1483	-0-	-1317	2739	36	1	1447	2	Y	-0-
06		3000 N	1154	-0-	-1846	893	30	1	1124	2	Y	-0-
07		1911 N	1018	-0-	-893	-0-	27	1	991	2	Y	-0-
08		1271 N	791	-0-	-480	-0-	22	1	769	2	Y	-0-
09		1140 N	920	-0-	-220	-0-	25	1	895	2	Y	-0-
10		1023 N	954	-0-	-69	-0-	25	1	929	2	Y	-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	2	Y	-0-
*12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,945	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2170 X	1690	-0-	-480	-0-	-0-	46	1	1644	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	1391	1391	35	1	1356	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	2780	2780	38	1	1351	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1652	-0-	1652	4432	4432	35	1	1617	2	Y	-0-			-0-
05		2800 N	1815	-0-	-985	3447	3447	44	1	1771	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1709	-0-	-1291	2156	2156	44	1	1665	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1753	-0-	-1347	809	809	46	1	1707	2	Y	-0-			-0-
08		2533 N	1724	-0-	-809	-0-	-0-	48	1	1676	2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1461	-0-	-249	-0-	-0-	39	1	1422	2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1506	-0-	-261	-0-	-0-	40	1	1466	2	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1535	-0-	-145	-0-	-0-	43	1	1492	2	Y	-0-			-0-
*12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1647	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1311	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	1101	1101	28	1	1073	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	2323	2323	34	1	1188	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	3663	3663	28	1	1312	2	Y	-0-			-0-
05		2800 N	1470	-0-	-1330	2333	2333	36	1	1434	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1451	-0-	-1549	784	784	38	1	1413	2	Y	-0-			-0-
07		2448 N	1664	-0-	-784	-0-	-0-	44	1	1620	2	Y	-0-			-0-
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1510	2	Y	-0-			-0-
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	2	Y	-0-			-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1437	2	Y	-0-			-0-
11		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	-0-	34	1	1164	2	Y	-0-			-0-
*12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2573 N	2433	-0-	-140	-0-	-0-	115	1	2246	2	Y	65	75	1	15
								72	9							
02	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	1732	1732	80	1	1577	2	Y	68	76	1	7
								75	9							
03	DLQ	G-10	2569	-0-	2569	4301	4301	93	1	2400	2	Y	69	59	1	17
								76	9							
04	DLQ	G-10	1933	-0-	1933	6234	6234	89	1	1829	2	Y	14	26	1	5
								15	9							
05		2800 N	2168	-0-	-632	5602	5602	105	1	2063	2	Y	-0-	5	1	-0-
06		3000 N	2113	-0-	-887	4715	4715	99	1	2014	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1958	-0-	-1142	3573	3573	82	1	1876	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	1969	-0-	-1131	2442	2442	82	1	1887	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1933	-0-	-1067	1375	1375	80	1	1853	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1908	-0-	-1192	183	183	83	1	1825	2	Y	-0-			-0-
11		2413 N	2230	-0-	-183	-0-	-0-	95	1	2135	2	Y	-0-			-0-
*12		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2502	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			216							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	1491	-0-	-183	-0-	70	1	1371	2	Y	45	53	1	10
							50	9							
02	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234	57	1	1124	2	Y	48	53	1	5
							53	9							
03	DLQ	G-10	995	-0-	995	2229	35	1	907	2	Y	48	41	1	12
							53	9							
04	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	4577	107	1	2215	2	Y	24	27	1	9
							26	9							
05		2800 N	1429	-0-	-1371	3206	69	1	1360	2	Y	-0-	9	1	-0-
06		3000 N	1328	-0-	-1672	1534	62	1	1266	2	Y	-0-			-0-
07		2964 N	1430	-0-	-1534	-0-	60	1	1370	2	Y	-0-			-0-
08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	Y	-0-			-0-
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	2	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1351	-0-	-75	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-			-0-
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	58	1	1400	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			165						

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2139 N	1735	-0-	-404	-0-	84	1	1642	2	Y	8	9	1	2
							9	9							
02	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	23	1	446	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
03	DLQ	G-10	423	-0-	423	899	15	1	399	2	Y	8	7	1	2
							9	9							
04	DLQ	G-10	288	-0-	288	1187	13	1	275	2	Y	-0-	2	1	-0-
05		1334 N	147	-0-	-1187	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	68	-0-	-82	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
10		124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	103	1	2302	2	Y	-0-			-0-
*12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	12	RRCID ->	205298	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10789 - 10944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1984 X	1496	-0-	-488	-0-	72 1	1415 2	Y	8	9 1	2
							9 9					
02	DLQ	G-10	829	-0-	829	829	39 1	780 2	Y	9	10 1	1
							10 9					
03	DLQ	G-10	1928	-0-	1928	2757	71 1	1848 2	Y	8	7 1	2
							9 9					
04	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	4811	95 1	1959 2	Y	-0-	2 1	-0-
05		6654 X	1843	-0-	-4811	-0-	89 1	1754 2	Y	-0-		-0-
06		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	92 1	1868 2	Y	-0-		-0-
07		2139 X	1827	-0-	-312	-0-	76 1	1751 2	Y	-0-		-0-
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	80 1	1840 2	Y	-0-		-0-
09		1950 N	1671	-0-	-279	-0-	69 1	1602 2	Y	-0-		-0-
10		1829 N	1688	-0-	-141	-0-	74 1	1614 2	Y	-0-		-0-
11		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	75 1	1669 2	Y	-0-		-0-
*12		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	74 1	1775 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,809

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GLADEWATER GU 8		WELL #:	5	RRCID ->	205680	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	10844 - 10997	
01		2604 N	2502	-0-	-102	-0-	277 1	2162 2	Y	57	45 1	53
							63 9					
02	DLQ	G-10	2094	-0-	2094	2094	225 1	1806 2	Y	57	83 1	27
							63 9					
03	DLQ	G-10	2313	-0-	2313	4407	84 1	2184 2	Y	41	44 1	24
							45 9					
04	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	6490	94 1	1941 2	Y	44	44 1	24
							48 9					
05		2800 N	2154	-0-	-646	5844	102 1	2001 2	Y	46	47 1	23
							51 9					
06		3000 N	2024	-0-	-976	4868	94 1	1907 2	Y	21	27 1	17
							23 9					
07		3100 N	2089	-0-	-1011	3857	86 1	1974 2	Y	26	29 1	14
							29 9					
08		3100 N	2167	-0-	-933	2924	89 1	2048 2	Y	27	30 1	11
							30 9					
09		3000 N	2020	-0-	-980	1944	82 1	1908 2	Y	27	30 1	8
							30 9					
10		3100 N	1996	-0-	-1104	840	86 1	1882 2	Y	25		33
							28 9					
11		2837 N	1997	-0-	-840	-0-	84 1	1884 2	Y	26	30 1	29
							29 9					
*12		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	83 1	1996 2	Y	34	30 1	33
							37 9					

TOTAL GAS PROD: 25,555

TOTAL CONDENSATE PROD: 431

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
GLADEWATER GU 9		WELL #:	7	RRCID ->	206042	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10862	-	11036
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	113 1	2209 2	Y	13	15 1			3
02	DLQ G-10	1884	-0-	1884	1884	14 9	1779 2	Y	14	15 1			2
03	DLQ G-10	2188	-0-	2188	4072	15 9	2092 2	Y	14	12 1			4
04	DLQ G-10	1937	-0-	1937	6009	81 1	1836 2	Y	11	11 1			4
05	2800 N	2194	-0-	-606	5403	89 1	2088 2	Y	-0-	4 1			-0-
06	3000 N	1987	-0-	-1013	4390	12 9	1894 2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2861	-0-	-239	4151	93 1	2742 2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	2216	-0-	-884	3267	119 1	2124 2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	2288	-0-	-712	2555	92 1	2194 2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2222	-0-	-878	1677	94 1	2125 2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	2143	-0-	-857	820	97 1	2051 2	Y	-0-				-0-
*12	2885 N	2065	-0-	-820	-0-	92 1	1982 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	206043	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11372	-	11500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	55 1	1987 2	Y	30	30 1			12
02	DLQ G-10	1767	-0-	1767	1767	33 9	1693 2	Y	27	27 1			12
03	DLQ G-10	1329	-0-	1329	3096	44 1	1259 2	Y	31	29 1			14
04	DLQ G-10	1605	-0-	1605	4701	30 9	1569 2	Y	2	15 1			1
05	2800 N	1575	-0-	-1225	3476	34 9	1537 2	Y	-0-	1 1			-0-
06	3000 N	1358	-0-	-1642	1834	2 9	1323 2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1337	-0-	-1763	71	35 1	1302 2	Y	-0-				-0-
08	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	37 1	1296 2	Y	-0-				-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	37 1	1322 2	Y	-0-				-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	41 1	1525 2	Y	-0-				-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	49 1	1687 2	Y	-0-				-0-
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	42 1	1495 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004													TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1918	2	Y	12	13	1		3	
						13	9									
02	DLQ G-10	1270	-0-	1270	1270	60	1	1199	2	Y	10	12	1		1	
						11	9									
03	DLQ G-10	1569	-0-	1569	2839	58	1	1498	2	Y	12	10	1		3	
						13	9									
04	DLQ G-10	820	-0-	820	3659	38	1	779	2	Y	3	5	1		1	
						3	9									
05	2800 N	856	-0-	-1944	1715	41	1	815	2	Y	-0-	1	1		-0-	
06	3000 N	2006	-0-	-994	721	94	1	1912	2	Y	-0-				-0-	
07	2578 N	1857	-0-	-721	-0-	77	1	1780	2	Y	-0-				-0-	
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	66	1	1526	2	Y	-0-				-0-	
09	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	64	1	1498	2	Y	-0-				-0-	
10	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	70	1	1532	2	Y	-0-				-0-	
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	67	1	1511	2	Y	-0-				-0-	
*12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1762	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004													TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998			
01	2201 N	2040	-0-	-161	-0-	98	1	1921	2	Y	19	22	1		4	
						21	9									
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	67	1	1328	2	Y	20	22	1		2	
						22	9									
03	DLQ G-10	2679	-0-	2679	4096	99	1	2558	2	Y	20	17	1		5	
						22	9									
04	DLQ G-10	2181	-0-	2181	6277	100	1	2063	2	Y	16	15	1		6	
						18	9									
05	2800 N	1553	-0-	-1247	5030	75	1	1478	2	Y	-0-	6	1		-0-	
06	3000 N	1931	-0-	-1069	3961	91	1	1840	2	Y	-0-				-0-	
07	3100 N	2214	-0-	-886	3075	92	1	2122	2	Y	-0-				-0-	
08	3100 N	2069	-0-	-1031	2044	86	1	1983	2	Y	-0-				-0-	
09	3000 N	1859	-0-	-1141	903	77	1	1782	2	Y	-0-				-0-	
10	2658 N	1755	-0-	-903	-0-	77	1	1678	2	Y	-0-				-0-	
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	89	1	1990	2	Y	-0-				-0-	
12	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	75	1	1803	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		75										

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004													TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050			
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	37	1	1332	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	1539	-0-	1539	1539	39	1	1500	2	Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	1266	-0-	1266	2805	35	1	1231	2	Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	1597	-0-	1597	4402	34	1	1563	2	Y	-0-				-0-	
05	2800 N	1848	-0-	-952	3450	45	1	1803	2	Y	-0-				-0-	
06	3000 N	1581	-0-	-1419	2031	41	1	1540	2	Y	-0-				-0-	
07	3100 N	1799	-0-	-1301	730	47	1	1752	2	Y	-0-				-0-	
08	2620 N	1890	-0-	-730	-0-	53	1	1837	2	Y	-0-				-0-	
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	48	1	1728	2	Y	-0-				-0-	
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	44	1	1636	2	Y	-0-				-0-	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	51	1	1763	2	Y	-0-				-0-	
*12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
GLADEWATER GU 17		WELL #:	13	RRCID ->	206652	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10628 - 10757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	120 1	2791 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	2759	-0-	2759	2759	131 1	2628 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	2747	-0-	2747	5506	118 1	2629 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	7966	99 1	2361 2	Y	-0-	-0-	
05		2800 N	2519	-0-	-281	7685	98 1	2421 2	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	2439	-0-	-561	7124	98 1	2341 2	Y	-0-	-0-	
07		3100 N	2415	-0-	-685	6439	100 1	2315 2	Y	-0-	-0-	
08		8817 X	2378	-0-	-6439	-0-	96 1	2282 2	Y	-0-	-0-	
09		2460 X	2133	-0-	-327	-0-	88 1	2045 2	Y	-0-	-0-	
10		2511 X	2147	-0-	-364	-0-	89 1	2058 2	Y	-0-	-0-	
11		2430 X	1897	-0-	-533	-0-	84 1	1813 2	Y	-0-	-0-	
12		2418 X	1993	-0-	-425	-0-	94 1	1899 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,798	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETTY, ROBERT H.		WELL #:	2	RRCID ->	207205	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10918 - 11038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	31 1	1109 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	1068	27 1	1041 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	1275	-0-	1275	2343	35 1	1240 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	3623	26 1	1184 2	Y	64	29 1 35	
05		2800 N	1351	-0-	-1449	2174	31 1	1230 2	Y	82	82 1 35	
06		3000 N	1338	-0-	-1662	512	32 1	1221 2	Y	77	73 1 39	
07		1988 N	1476	-0-	-512	-0-	85 9	35 1	1303 2	Y	125 94 1 70	
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	138 9	40 1	1383 2	Y	145 149 1 66	
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	160 9	39 1	1403 2	Y	152 156 1 62	
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	167 9	39 1	1443 2	Y	150 149 1 63	
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	165 9	40 1	1369 2	Y	159 144 1 78	
12		1674 N	1582	-0-	-92	-0-	175 9	39 1	1358 2	Y	168 183 1 63	
TOTAL GAS PROD:			16,933	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,122					

PHILLIPS "E" GU		WELL #:	11	RRCID ->	207210	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	11163	PERF.	10806 - 11002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	90 1	1755 2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	1722	83 1	1639 2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	3687	73 1	1892 2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	5440	81 1	1672 2	Y	-0-	-0-	
05		2800 N	1704	-0-	-1096	4344	83 1	1621 2	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	1485	-0-	-1515	2829	70 1	1415 2	Y	-0-	-0-	
07		3100 N	1551	-0-	-1549	1280	65 1	1486 2	Y	-0-	-0-	
08		2820 N	1540	-0-	-1280	-0-	64 1	1476 2	Y	-0-	-0-	
09		1500 N	1429	-0-	-71	-0-	59 1	1370 2	Y	-0-	-0-	
10		1550 N	1354	-0-	-196	-0-	59 1	1295 2	Y	-0-	-0-	
11		1500 N	1286	-0-	-214	-0-	55 1	1231 2	Y	-0-	-0-	
12		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	57 1	1373 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,064	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1984 N	1777	-0-	-207	-0-	86 1	1688 2	Y	3	3	1	1	
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	3 9	1094 2	Y	2	3	1	-0-	
03	DLQ G-10	1748	-0-	1748	2899	2 9	1680 2	Y	3	2	1	1	
04	DLQ G-10	1673	-0-	1673	4572	3 9	1594 2	Y	2	2	1	1	
05	2800 N	1578	-0-	-1222	3350	77 1	1500 2	Y	2	3	1	-0-	
06	3000 N	1547	-0-	-1453	1897	2 9	1474 2	Y	-0-			-0-	
07	3100 N	1786	-0-	-1314	583	73 1	1712 2	Y	-0-			-0-	
08	2271 N	1688	-0-	-583	-0-	74 1	1618 2	Y	-0-			-0-	
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	70 1	1690 2	Y	-0-			-0-	
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	73 1	2145 2	Y	-0-			-0-	
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	98 1	2218 2	Y	-0-			-0-	
12	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	99 1	1643 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044												
01	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	125 1	2434 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2008	-0-	2008	2008	96 1	1912 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4479	92 1	2379 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2250	-0-	2250	6729	104 1	2146 2	Y	-0-			-0-
05	8964 X	2235	-0-	-6729	-0-	108 1	2127 2	Y	-0-			-0-
06	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	100 1	2027 2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2224	-0-	-256	-0-	93 1	2131 2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2046	-0-	-186	-0-	85 1	1961 2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	1936	-0-	-194	-0-	80 1	1856 2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	1939	-0-	-293	-0-	85 1	1854 2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1863	-0-	-117	-0-	80 1	1783 2	Y	-0-			-0-
12	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	79 1	1904 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987												
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	3 1	51 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	39	-0-	39	68	1 1	38 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	25	-0-	25	93	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
05	116 N	23	-0-	-93	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-			-0-
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	50 1	1201 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
PHILLIPS "E" GU		WELL #:		10	RRCID ->	208954	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11137	PERF.10870	- 10982		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2887	-0-	2887	2887	139	1	2748	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2519	-0-	2519	5406	94	1	2425	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2197	-0-	2197	7603	102	1	2095	2	Y	-0-			-0-
05	9343 X	1740	-0-	-7603	-0-	84	1	1656	2	Y	-0-			-0-
06	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	106	1	2145	2	Y	-0-			-0-
07	2139 X	384	-0-	-1755	-0-	16	1	368	2	Y	-0-			-0-
08	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	117	1	2691	2	Y	-0-			-0-
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	96	1	2231	2	Y	-0-			-0-
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	126	1	2765	2	Y	-0-			-0-
11	2640 N	2358	-0-	-282	-0-	101	1	2257	2	Y	-0-			-0-
*12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	99	1	2385	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		8	RRCID ->	208955	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 11014		
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1338	2	Y	14	16	1	3
						15	9							
02	DLQ G-10	939	-0-	939	939	44	1	878	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
03	DLQ G-10	1228	-0-	1228	2167	45	1	1168	2	Y	14	12	1	4
						15	9							
04	DLQ G-10	1432	-0-	1432	3599	66	1	1362	2	Y	4	6	1	2
						4	9							
05	2800 N	1550	-0-	-1250	2349	75	1	1475	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	3000 N	1448	-0-	-1552	797	68	1	1380	2	Y	-0-			-0-
07	2207 N	1410	-0-	-797	-0-	59	1	1351	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	58	1	1340	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	51	1	1122	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1150	-0-	-200	-0-	49	1	1101	2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	51	1	1215	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	209811	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10662	- 10785		
01	2821 X	2432	-0-	-389	-0-	66	1	2363	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	DLQ G-10	2374	-0-	2374	2374	60	1	2311	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	DLQ G-10	2709	-0-	2709	5083	75	1	2630	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
04	DLQ G-10	2522	-0-	2522	7605	53	1	2467	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
05	10240 X	2635	-0-	-7605	-0-	64	1	2571	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	65	1	2460	2	Y	-0-			-0-
07	2697 X	2581	-0-	-116	-0-	68	1	2513	2	Y	-0-			-0-
08	2635 N	2492	-0-	-143	-0-	69	1	2423	2	Y	-0-			-0-
09	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	66	1	2382	2	Y	-0-			-0-
10	2573 N	2451	-0-	-122	-0-	65	1	2386	2	Y	-0-			-0-
11	2400 N	2271	-0-	-129	-0-	64	1	2207	2	Y	-0-			-0-
12	2542 N	2061	-0-	-481	-0-	57	1	2004	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
PHILLIPS "E" GU		WELL #:		7	RRCID ->	209924	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10938 - 11043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	170	-0-	-822	-0-	5 1	36 2	Y	117	132 1		28
							129 9						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143	156 1		15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	146	124 1		37
04	DLQ	G-10	505	-0-	505	505	4 1	83 2	Y	380	271 1		146
							418 9						
05		2304 N	1799	-0-	-505	-0-	55 1	1075 2	Y	608	637 1		117
							669 9						
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	54 1	1095 2	Y	598	563 1		152
							658 9						
07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	47 1	1073 2	Y	723	713 1		162
							795 9						
08		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	46 1	1053 2	Y	495	500 1		157
							545 9						
09		1590 N	1543	-0-	-47	-0-	41 1	959 2	Y	494	480 1		171
							543 9						
10		1643 N	1183	-0-	-460	-0-	27 1	583 2	Y	521	596 1	1 8	95
							573 9						
11		1590 N	1319	-0-	-271	-0-	33 1	750 2	Y	487	482 1		100
							536 9						
12		1581 N	1462	-0-	-119	-0-	36 1	857 2	Y	517	490 1		127
							569 9						
TOTAL GAS PROD:			13,347	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,229						

GLADEWATER GU 19		WELL #:		9	RRCID ->	212179	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.	10810 - 10944
01		2108 N	2029	-0-	-79	-0-	97 1	1903 2	Y	26	31 1		6
							29 9						
02	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	1571	74 1	1466 2	Y	28	31 1		3
							31 9						
03	DLQ	G-10	2038	-0-	2038	3609	75 1	1932 2	Y	28	24 1		7
							31 9						
04	DLQ	G-10	1733	-0-	1733	5342	80 1	1653 2	Y	-0-	7 1		-0-
05		2800 N	1674	-0-	-1126	4216	81 1	1593 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1606	-0-	-1394	2822	75 1	1531 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1969	-0-	-1131	1691	82 1	1887 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2177	-0-	-923	768	90 1	2087 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2327	-0-	-673	95	96 1	2231 2	Y	-0-			-0-
10		2585 N	2490	-0-	-95	-0-	109 1	2381 2	Y	-0-			-0-
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	73 1	1641 2	Y	-0-			-0-
*12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	54 1	1299 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,681	TOTAL CONDENSATE PROD:			82						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
GLADEWATER GU 6		WELL #:		6	RRCID -> 212181	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10876	- 11024					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	1281	-0-	-1230	-0-	62 1	1218 2	Y		1	1 8		-0-
02	DLQ	G-10	2204	-0-	2204	2204	106 1	2098 2	Y		-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	4670	92 1	2374 2	Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2189	-0-	2189	6859	101 1	2088 2	Y		-0-			-0-
05		9092 X	2233	-0-	-6859	-0-	108 1	2125 2	Y		-0-			-0-
06		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	94 1	1900 2	Y		-0-			-0-
07		2480 X	2069	-0-	-411	-0-	86 1	1983 2	Y		-0-			-0-
08		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	79 1	1813 2	Y		-0-			-0-
09		1860 N	1503	-0-	-357	-0-	62 1	1441 2	Y		-0-			-0-
10		1922 N	1876	-0-	-46	-0-	82 1	1794 2	Y		-0-			-0-
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	84 1	1880 2	Y		-0-			-0-
*12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	86 1	2062 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

PETTY, ROBERT H.		WELL #:		3	RRCID -> 212223	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 11146	PERF.10906	- 11018					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	26 1	926 2	Y		16	16 1		7
02	DLQ	G-10	868	-0-	868	868	22 1	829 2	Y		15	15 1		7
03	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	1891	28 1	976 2	Y		17	16 1		8
04	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	2907	19 9	972 2	Y		21	17 1		12
05		2800 N	1056	-0-	-1744	1163	23 9	1005 2	Y		24	26 1		10
06		2237 N	1074	-0-	-1163	-0-	25 1	1021 2	Y		24	22 1		12
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	26 9	996 2	Y		37	28 1		21
08		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	27 1	931 2	Y		44	45 1		20
09		1080 N	939	-0-	-141	-0-	48 9	864 2	Y		46	47 1		19
10		1054 N	989	-0-	-65	-0-	24 1	914 2	Y		45	45 1		19
11		960 N	952	-0-	-8	-0-	51 9	875 2	Y		47	43 1		23
*12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25 1	924 2	Y		51	55 1		19
TOTAL GAS PROD:			11,963	TOTAL CONDENSATE PROD:			387							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 213462	COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 11040	PERF.10762	- 10892				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2015 N	1784	-0-	-231	-0-	48 1	1710 2	Y		24	24 1		10
							26 9							
02	DLQ	G-10	1653	-0-	1653	1653	41 1	1587 2	Y		23	23 1		10
							25 9							
03	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	3466	49 1	1738 2	Y		24	23 1		11
							26 9							
04	DLQ	G-10	1827	-0-	1827	5293	39 1	1788 2	Y		-0-	11 1		-0-
05		2800 N	1951	-0-	-849	4444	48 1	1903 2	Y		-0-			-0-
06		3000 N	1912	-0-	-1088	3356	49 1	1863 2	Y		-0-			-0-
07		3100 N	1993	-0-	-1107	2249	52 1	1941 2	Y		-0-			-0-
08		3100 N	2118	-0-	-982	1267	59 1	2059 2	Y		-0-			-0-
09		3000 N	2045	-0-	-955	312	55 1	1990 2	Y		-0-			-0-
10		2470 N	2158	-0-	-312	-0-	57 1	2101 2	Y		-0-			-0-
11		2010 N	1594	-0-	-416	-0-	45 1	1549 2	Y		-0-			-0-
12		2077 N	1628	-0-	-449	-0-	45 1	1583 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,476	TOTAL CONDENSATE PROD:			71							

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 213665	COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143	PERF.10846	- 10981				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1302 N	1052	-0-	-250	-0-	28 1	1012 2	Y		11	11 1		4
							12 9							
02	DLQ	G-10	933	-0-	933	933	23 1	899 2	Y		10	10 1		4
							11 9							
03	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	1944	28 1	971 2	Y		11	10 1		5
							12 9							
04	DLQ	G-10	925	-0-	925	2869	20 1	905 2	Y		-0-	5 1		-0-
05		2800 N	1030	-0-	-1770	1099	25 1	1005 2	Y		-0-			-0-
06		2080 N	981	-0-	-1099	-0-	25 1	956 2	Y		-0-			-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	28 1	1057 2	Y		-0-			-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	36 1	1242 2	Y		-0-			-0-
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	33 1	1206 2	Y		-0-			-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	29 1	1090 2	Y		-0-			-0-
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	29 1	1019 2	Y		-0-			-0-
*12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	30 1	1043 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,774	TOTAL CONDENSATE PROD:			32							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1697	-0-	-628	-0-	46	1	1648	2	Y	3	3	1	1
02	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508	38	1	1468	2	Y	2	2	1	1
03	DLQ G-10	1651	-0-	1651	3159	46	1	1602	2	Y	3	3	1	1
04	DLQ G-10	1950	-0-	1950	5109	41	1	1909	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	2800 N	1870	-0-	-930	4179	46	1	1824	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1550	-0-	-1450	2729	40	1	1510	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1996	-0-	-1104	1625	52	1	1944	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2089	-0-	-1011	614	58	1	2031	2	Y	-0-			-0-
09	2808 N	2194	-0-	-614	-0-	59	1	2135	2	Y	-0-			-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	Y	-0-			-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	57	1	1971	2	Y	-0-			-0-
*12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	65	1	2292	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134														
01	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	51	1	1850	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	36	1	1398	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1663	-0-	1663	3097	46	1	1617	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1736	-0-	1736	4833	37	1	1699	2	Y	-0-			-0-
05	2800 N	1783	-0-	-1017	3816	43	1	1740	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1911	-0-	-1089	2727	49	1	1862	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1833	-0-	-1267	1460	48	1	1785	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1812	-0-	-1288	172	50	1	1762	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1716	-0-	-204	-0-	46	1	1670	2	Y	-0-			-0-
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	49	1	1817	2	Y	-0-			-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1727	2	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	46	1	1603	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802														
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	35	1	1262	2	Y	14	14	1	6
02	DLQ G-10	852	-0-	852	852	21	1	817	2	Y	13	13	1	6
03	DLQ G-10	925	-0-	925	1777	25	1	886	2	Y	13	13	1	6
04	DLQ G-10	460	-0-	460	2237	10	1	450	2	Y	-0-	6	1	-0-
05	2772 N	535	-0-	-2237	-0-	13	1	522	2	Y	-0-			-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	46	1	1728	2	Y	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	18	1	623	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	369	-0-	-1401	-0-	10	1	359	2	Y	-0-			-0-
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	21	1	795	2	Y	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	Y	-0-			-0-
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
LESTER, J.W. GU		WELL #:	3	RRCID ->	216863	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10778	- 10896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2046 N	1978	-0-	-68	-0-	53 1	1893 2	Y	29	29 1	12
							32 9					
02	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	1664	41 1	1593 2	Y	27	27 1	12
							30 9					
03	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	3561	52 1	1816 2	Y	26	26 1	12
							29 9					
04	DLQ	G-10	1767	-0-	1767	5328	37 1	1730 2	Y	-0-	12 1	-0-
05		2800 N	1647	-0-	-1153	4175	40 1	1607 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1849	-0-	-1151	3024	48 1	1801 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2027	-0-	-1073	1951	53 1	1974 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	1892	-0-	-1208	743	53 1	1839 2	Y	-0-		-0-
09		2643 N	1900	-0-	-743	-0-	51 1	1849 2	Y	-0-		-0-
10		2015 N	1996	-0-	-19	-0-	53 1	1943 2	Y	-0-		-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	54 1	1872 2	Y	-0-		-0-
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	57 1	1995 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,595

TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	216872	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	11142	PERF.10923	- 11018	
01		1705 N	1421	-0-	-284	-0-	36 1	1293 2	Y	84	84 1	35
							92 9					
02	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	1277	30 1	1161 2	Y	78	78 1	35
							86 9					
03	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	2579	33 1	1175 2	Y	85	81 1	39
							94 9					
04	DLQ	G-10	969	-0-	969	3548	20 1	937 2	Y	11	44 1	6
							12 9					
05		2800 N	464	-0-	-2336	1212	11 1	453 2	Y	-0-	6 1	-0-
06		1580 N	368	-0-	-1212	-0-	10 1	358 2	Y	-0-		-0-
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	61 1	2254 2	Y	-0-		-0-
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	53 1	1837 2	Y	-0-		-0-
09		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	63 1	2270 2	Y	-0-		-0-
10		2325 N	1784	-0-	-541	-0-	47 1	1737 2	Y	-0-		-0-
11		1830 N	1759	-0-	-71	-0-	49 1	1710 2	Y	-0-		-0-
12		2418 N	1676	-0-	-742	-0-	46 1	1630 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,558

TOTAL CONDENSATE PROD: 258

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	56 1	2000 2	Y	15		15 1		6
							17 9							
02	DLQ	G-10	1808	-0-	1808	1808	45 1	1748 2	Y	14		14 1		6
							15 9							
03	DLQ	G-10	2041	-0-	2041	3849	56 1	1968 2	Y	15		14 1		7
							17 9							
04	DLQ	G-10	1900	-0-	1900	5749	40 1	1841 2	Y	17		15 1		9
							19 9							
05		2800 N	1938	-0-	-862	4887	47 1	1891 2	Y	-0-		9 1		-0-
06		3000 N	1870	-0-	-1130	3757	48 1	1822 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	1903	-0-	-1197	2560	50 1	1853 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	1925	-0-	-1175	1385	54 1	1871 2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	1831	-0-	-1169	216	49 1	1782 2	Y	-0-				-0-
10		2103 N	1887	-0-	-216	-0-	50 1	1837 2	Y	-0-				-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	53 1	1834 2	Y	-0-				-0-
12		1891 N	1304	-0-	-587	-0-	36 1	1268 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873														
01		2263 N	1795	-0-	-468	-0-	74 1	1721 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2368	-0-	2368	2368	113 1	2255 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	4794	104 1	2322 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2360	-0-	2360	7154	95 1	2265 2	Y	-0-				-0-
05		2800 N	2445	-0-	-355	6799	95 1	2350 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	2441	-0-	-559	6240	98 1	2343 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	2380	-0-	-720	5520	98 1	2282 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	2365	-0-	-735	4785	95 1	2270 2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	2284	-0-	-716	4069	94 1	2190 2	Y	-0-				-0-
10		3100 N	2272	-0-	-828	3241	94 1	2178 2	Y	-0-				-0-
11		3000 N	2080	-0-	-920	2321	92 1	1988 2	Y	-0-				-0-
*12		3100 N	2188	-0-	-912	1409	103 1	2085 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998														
01		2418 N	2248	-0-	-170	-0-	61 1	2187 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1912	-0-	1912	1912	48 1	1864 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	3897	55 1	1930 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	5824	41 1	1886 2	Y	-0-				-0-
05		2800 N	1947	-0-	-853	4971	47 1	1900 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1891	-0-	-1109	3862	49 1	1842 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	1752	-0-	-1348	2514	46 1	1706 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	1426	-0-	-1674	840	40 1	1386 2	Y	-0-				-0-
09		2312 N	1472	-0-	-840	-0-	40 1	1432 2	Y	-0-				-0-
10		1767 N	1495	-0-	-272	-0-	39 1	1456 2	Y	-0-				-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	46 1	1588 2	Y	-0-				-0-
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	49 1	1732 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	53	1			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	53	1			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			99								

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068																	

01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
02		DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362	65	1	1286	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03		DLQ G-10	1771	-0-	1771	3133	65	1	1693	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
04		DLQ G-10	1717	-0-	1717	4850	79	1	1635	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05		2800 N	1612	-0-	-1188	3662	78	1	1534	2	Y	-0-	1	1			-0-
06		3000 N	1499	-0-	-1501	2161	70	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	1420	-0-	-1680	481	59	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08		1612 N	1055	-0-	-557	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09		1500 N	1187	-0-	-313	-0-	49	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10		1426 N	1153	-0-	-273	-0-	50	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	52	1	1240	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099																	

01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	1090	-0-	1090	1090	52	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	1091	-0-	1091	2181	41	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	1058	-0-	1058	3239	49	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05		2800 N	1221	-0-	-1579	1660	59	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06		2708 N	1048	-0-	-1660	-0-	49	1	999	2	Y	-0-					-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	55	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	54	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	54	1	1294	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		//CONT.//		684554										
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #:		9	RRCID ->	221102	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10898	- 11030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2821 X	2579	-0-	-242	-0-	126 1	2453 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	1882	90 1	1792 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2569	-0-	2569	4451	96 1	2473 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	6546	97 1	1998 2	Y	-0-				-0-
05		8809 X	2263	-0-	-6546	-0-	110 1	2153 2	Y	-0-				-0-
06		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	92 1	1862 2	Y	-0-				-0-
07		2573 X	2110	-0-	-463	-0-	88 1	2022 2	Y	-0-				-0-
08		2232 N	2088	-0-	-144	-0-	87 1	2001 2	Y	-0-				-0-
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	81 1	1878 2	Y	-0-				-0-
10		2108 N	1932	-0-	-176	-0-	84 1	1848 2	Y	-0-				-0-
11		2010 N	1905	-0-	-105	-0-	81 1	1824 2	Y	-0-				-0-
*12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	84 1	2006 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY		WELL #:		5	RRCID ->	221328	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.10856	- 10985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	61 1	2181 2	Y	15	15 1			6
							17 9							
02	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	2022	51 1	1956 2	Y	14	14 1			6
							15 9							
03	DLQ	G-10	2234	-0-	2234	4256	61 1	2155 2	Y	16	15 1			7
							18 9							
04	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	6239	42 1	1941 2	Y	-0-	7 1			-0-
05		2800 N	2099	-0-	-701	5538	51 1	2048 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	2067	-0-	-933	4605	53 1	2014 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	2103	-0-	-997	3608	55 1	2048 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	2176	-0-	-924	2684	61 1	2115 2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	2028	-0-	-972	1712	55 1	1973 2	Y	-0-				-0-
10		3100 N	1993	-0-	-1107	605	52 1	1941 2	Y	-0-				-0-
11		2451 N	1846	-0-	-605	-0-	52 1	1794 2	Y	-0-				-0-
12		2108 N	1995	-0-	-113	-0-	55 1	1940 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	221426	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10896	- 11044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1674 N	1665	-0-	-9	-0-	45 1	1620 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1407	-0-	1407	1407	36 1	1371 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	2856	40 1	1409 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	4491	35 1	1600 2	Y	-0-				-0-
05		2800 N	1660	-0-	-1140	3351	40 1	1620 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1306	-0-	-1694	1657	34 1	1272 2	Y	-0-				-0-
07		2759 N	1102	-0-	-1657	-0-	29 1	1073 2	Y	-0-				-0-
08		1674 N	792	-0-	-882	-0-	22 1	770 2	Y	-0-				-0-
09		1320 N	1035	-0-	-285	-0-	28 1	1007 2	Y	-0-				-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	31 1	1147 2	Y	-0-				-0-
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	29 1	1000 2	Y	-0-				-0-
*12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	33 1	1153 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//	684554								
GLADEWATER G.U. 16			WELL #:	17	RRCID ->	221552	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10637	- 10782
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	105	1	2451	2	Y	58	22
						64	9					
02	DLQ G-10	2318	-0-	2318	2318	107	1	2135	2	Y	69	12
						76	9					
03	DLQ G-10	2519	-0-	2519	4837	105	1	2349	2	Y	59	18
						65	9					
04	DLQ G-10	2471	-0-	2471	7308	97	1	2302	2	Y	65	33
						72	9					
05	2800 N	2525	-0-	-275	7033	95	1	2358	2	Y	65	21
						72	9					
06	3000 N	2683	-0-	-317	6716	99	1	2372	2	Y	193	39
						212	9					
07	3100 N	2598	-0-	-502	6214	101	1	2351	2	Y	133	33
						146	9					
08	3100 N	2740	-0-	-360	5854	102	1	2440	2	Y	180	70
						198	9					
09	3000 N	2546	-0-	-454	5400	99	1	2300	2	Y	134	65
						147	9					
10	3100 N	2791	-0-	-309	5091	105	1	2437	2	Y	226	79
						249	9					
11	3000 N	2569	-0-	-431	4660	107	1	2302	2	Y	145	78
						160	9					
*12	3100 N	2769	-0-	-331	4329	121	1	2442	2	Y	187	48
						206	9					
TOTAL GAS PROD:		31,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,514						

GLADEWATER GU 6			WELL #:	5	RRCID ->	222074	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11087	PERF.10796	- 10942
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	116	1	2273	2	Y	17	4
						19	9					
02	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	72	1	1432	2	Y	18	2
						20	9					
03	DLQ G-10	3191	-0-	3191	4715	118	1	3053	2	Y	18	5
						20	9					
04	DLQ G-10	2092	-0-	2092	6807	96	1	1985	2	Y	10	4
						11	9					
05	8807 X	2000	-0-	-6807	-0-	97	1	1903	2	Y	-0-	-0-
						140	1	2842	2	Y	-0-	-0-
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	80	1	1844	2	Y	-0-	-0-
						104	1	2403	2	Y	-0-	-0-
07	3193 X	1924	-0-	-1269	-0-	112	1	2616	2	Y	-0-	-0-
						134	1	2935	2	Y	-0-	-0-
08	2852 X	2507	-0-	-345	-0-	80	1	1798	2	Y	-0-	-0-
						76	1	1824	2	Y	-0-	-0-
09	2760 X	2728	-0-	-32	-0-							
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-							
11	2760 X	1878	-0-	-882	-0-							
12	2821 N	1900	-0-	-921	-0-							
TOTAL GAS PROD:		28,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1754	-0-	-106	-0-	70	1	1636	2	Y	44	40	1			16
							48	9									
02	DLQ	G-10	1577	-0-	1577	1577	72	1	1447	2	Y	53	60	1			9
							58	9									
03	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	3189	67	1	1494	2	Y	46	41	1			14
							51	9									
04	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	4921	68	1	1609	2	Y	50	39	1			25
							55	9									
05		2800 N	1884	-0-	-916	4005	71	1	1757	2	Y	51	60	1			16
							56	9									
06		3000 N	1817	-0-	-1183	2822	73	1	1744	2	Y	-0-	16	1			-0-
07		3100 N	1832	-0-	-1268	1554	76	1	1756	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	1742	-0-	-1358	196	70	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09		1944 N	1748	-0-	-196	-0-	72	1	1676	2	Y	-0-					-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1704	2	Y	-0-					-0-
11		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	70	1	1504	2	Y	-0-					-0-
12		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	80	1	1614	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20,744			TOTAL CONDENSATE PROD:			244								

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882																	
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	57	1	2057	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1776	-0-	1776	1776	45	1	1731	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1971	-0-	1971	3747	55	1	1916	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1782	-0-	1782	5529	38	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05		2800 N	2003	-0-	-797	4732	49	1	1954	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	2152	-0-	-848	3884	56	1	2096	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	2231	-0-	-869	3015	58	1	2173	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	2168	-0-	-932	2083	60	1	2108	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N	2071	-0-	-929	1154	56	1	2015	2	Y	-0-					-0-
10		3100 N	2149	-0-	-951	203	57	1	2092	2	Y	-0-					-0-
11		2234 N	2031	-0-	-203	-0-	57	1	1974	2	Y	-0-					-0-
12		2139 N	2024	-0-	-115	-0-	56	1	1968	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			24,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1891 N	1628	-0-	-263	-0-	42	1	1508	2	Y	71	71	1	29
02	DLQ	G-10	1410	-0-	1410	1410	78	9	1317	2	Y	54	59	1	24
03	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	3417	59	9	1875	2	Y	72	63	1	33
04	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	5427	53	1	1963	2	Y	4	35	1	2
05		2800 N	1846	-0-	-954	4473	79	9	1801	2	Y	-0-	2	1	-0-
06		3000 N	1695	-0-	-1305	3168	4	9	1651	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2093	-0-	-1007	2161	45	1	2038	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	1977	-0-	-1123	1038	55	1	1922	2	Y	-0-			-0-
09		2994 N	1956	-0-	-1038	-0-	53	1	1903	2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	1983	-0-	-125	-0-	52	1	1931	2	Y	-0-			-0-
11		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	66	1	2281	2	Y	-0-			-0-
12		2015 N	1864	-0-	-151	-0-	51	1	1813	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,816	TOTAL CONDENSATE PROD:											201

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972															
01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	44	1	1594	2	Y	66	66	1	27
02	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	1209	73	9	1118	2	Y	56	58	1	25
03	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	2572	62	9	1262	2	Y	59	57	1	27
04	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	4105	36	1	1492	2	Y	8	31	1	4
05		2800 N	1612	-0-	-1188	2917	65	9	1573	2	Y	-0-	4	1	-0-
06		3000 N	1536	-0-	-1464	1453	9	9	1496	2	Y	-0-			-0-
07		3006 N	1553	-0-	-1453	-0-	39	1	1512	2	Y	-0-			-0-
08		1612 X	1502	-0-	-110	-0-	40	1	1460	2	Y	-0-			-0-
09		1560 X	1493	-0-	-67	-0-	42	1	1453	2	Y	-0-			-0-
10		1612 X	1603	-0-	-9	-0-	40	1	1561	2	Y	-0-			-0-
11		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	Y	-0-			-0-
*12		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,664	TOTAL CONDENSATE PROD:											189

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//			684554											
WHITE, FRANK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 225886	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 11079	PERF.10745	- 10896					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	104	1	3741	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2813	-0-	2813	2813	71	1	2742	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3632	-0-	3632	6445	100	1	3532	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	3668	-0-	3668	10113	78	1	3590	2	Y	-0-		-0-
05		13500 X	3387	-0-	-10113	-0-	83	1	3304	2	Y	-0-		-0-
06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	85	1	3209	2	Y	-0-		-0-
07		3782 X	3157	-0-	-625	-0-	83	1	3074	2	Y	-0-		-0-
08		3782 X	2579	-0-	-1203	-0-	72	1	2507	2	Y	-0-		-0-
09		3660 X	2925	-0-	-735	-0-	79	1	2846	2	Y	-0-		-0-
10		3410 X	3247	-0-	-163	-0-	85	1	3162	2	Y	-0-		-0-
11		3300 X	3075	-0-	-225	-0-	86	1	2989	2	Y	-0-		-0-
*12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	89	1	3143	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID -> 227358	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10804	- 10965					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	28	1	550	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	657	-0-	657	1235	24	1	633	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	675	-0-	675	1910	31	1	644	2	Y	-0-		-0-
05		2614 N	704	-0-	-1910	-0-	34	1	670	2	Y	-0-		-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	2	Y	-0-		-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	Y	-0-		-0-
08		620 N	125	-0-	-495	-0-	5	1	120	2	Y	-0-		-0-
09		600 N	289	-0-	-311	-0-	12	1	277	2	Y	-0-		-0-
10		620 N	60	-0-	-560	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,240				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRAWLEY			WELL #:	8	RRCID -> 227359	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 11112	PERF.10837	- 10962						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	32	1	1134	2	Y	45	45	1	19
							50	9							
02	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	1074	26	1	1002	2	Y	42	42	1	19
							46	9							
03	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	2340	34	1	1181	2	Y	46	44	1	21
							51	9							
04	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	3464	24	1	1100	2	Y	-0-	21	1	-0-
05		2800 N	1153	-0-	-1647	1817	28	1	1125	2	Y	-0-			-0-
06		2890 N	1073	-0-	-1817	-0-	28	1	1045	2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	988	-0-	-221	-0-	26	1	962	2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	30	1	1033	2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	1026	-0-	-54	-0-	28	1	998	2	Y	-0-			-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-			-0-
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	955	-0-	-99	-0-	26	1	929	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,214				TOTAL CONDENSATE PROD:			133					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
BRAWLEY		WELL #:		7	RRCID -> 227671	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10944	- 10985			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2102	-0-	-378	-0-	56 1	2007 2	Y	35	35 1	15			
02	DLQ G-10	2080	-0-	2080	2080	39 9	1992 2	Y	33	33 1	15			
03	DLQ G-10	2387	-0-	2387	4467	36 9	2283 2	Y	35	34 1	16			
04	DLQ G-10	2250	-0-	2250	6717	65 1	2202 2	Y	-0-	16 1	-0-			
05	2800 N	2202	-0-	-598	6119	39 9	2148 2	Y	-0-		-0-			
06	3000 N	2251	-0-	-749	5370	54 1	2193 2	Y	-0-		-0-			
07	3100 N	2282	-0-	-818	4552	58 1	2222 2	Y	-0-		-0-			
08	3100 N	2260	-0-	-840	3712	60 1	2197 2	Y	-0-		-0-			
09	3000 N	2113	-0-	-887	2825	63 1	2056 2	Y	-0-		-0-			
10	3100 N	2173	-0-	-927	1898	57 1	2116 2	Y	-0-		-0-			
11	3000 N	2066	-0-	-934	964	58 1	2008 2	Y	-0-		-0-			
*12	3100 N	2171	-0-	-929	35	58 1	2111 2	Y	-0-		-0-			

TOTAL GAS PROD: 26,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BRAWLEY		WELL #:		9	RRCID -> 228345	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	11117	PERF.10772	- 10990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2674	-0-	-767	-0-	72 1	2602 2	Y	-0-		-0-			
02	DLQ G-10	2180	-0-	2180	2180	55 1	2125 2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	2871	-0-	2871	5051	79 1	2792 2	Y	-0-		-0-			
04	DLQ G-10	2828	-0-	2828	7879	60 1	2768 2	Y	-0-		-0-			
05	10870 X	2991	-0-	-7879	-0-	73 1	2918 2	Y	-0-		-0-			
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	61 1	2300 2	Y	-0-		-0-			
07	2914 X	2282	-0-	-632	-0-	60 1	2222 2	Y	-0-		-0-			
08	2976 X	2340	-0-	-636	-0-	65 1	2275 2	Y	-0-		-0-			
09	2880 X	2374	-0-	-506	-0-	64 1	2310 2	Y	-0-		-0-			
10	2976 X	2542	-0-	-434	-0-	67 1	2475 2	Y	-0-		-0-			
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	71 1	2468 2	Y	-0-		-0-			
*12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	74 1	2618 2	Y	-0-		-0-			

TOTAL GAS PROD: 30,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 8		WELL #:		6	RRCID -> 228347	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10934	- 11054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	422 1	3295 2	Y	83	63 1	80			
02	DLQ G-10	2973	-0-	2973	2973	91 9	2570 2	Y	75	118 1	37			
03	DLQ G-10	3327	-0-	3327	6300	122 1	3144 2	Y	55	59 1	33			
04	DLQ G-10	3034	-0-	3034	9334	83 9	2834 2	Y	57	57 1	33			
05	12643 X	3309	-0-	-9334	-0-	137 1	3078 2	Y	67	65 1	35			
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	63 9	2946 2	Y	33	41 1	27			
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	157 1	2749 2	Y	36	43 1	20			
08	3162 X	2771	-0-	-391	-0-	74 9	2620 2	Y	34	40 1	14			
09	3060 X	2537	-0-	-523	-0-	145 1	2398 2	Y	33	37 1	10			
10	3162 X	2491	-0-	-671	-0-	36 9	2349 2	Y	32		42			
11	3060 X	2527	-0-	-533	-0-	107 1	2385 2	Y	33	38 1	37			
12	2914 X	2650	-0-	-264	-0-	35 9	2499 2	Y	43	38 1	42			

TOTAL GAS PROD: 35,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	42	1	1501	2	Y	8	8	1	3
02	DLQ G-10	1506	-0-	1506	1506	38	1	1459	2	Y	8	8	1	3
03	DLQ G-10	1657	-0-	1657	3163	46	1	1603	2	Y	7	7	1	3
04	DLQ G-10	1538	-0-	1538	4701	33	1	1505	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	2800 N	1588	-0-	-1212	3489	39	1	1549	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	1543	-0-	-1457	2032	40	1	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1541	-0-	-1559	473	40	1	1501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1979 N	1506	-0-	-473	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	39	1	1420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	40	1	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	42	1	1446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1440	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892														
01	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	55	1	1995	2	Y	23	20	1	8
02	DLQ G-10	1484	-0-	1484	1484	37	1	1427	2	Y	18	18	1	8
03	DLQ G-10	1730	-0-	1730	3214	47	1	1661	2	Y	20	19	1	9
04	DLQ G-10	1881	-0-	1881	5095	40	1	1839	2	Y	2	10	1	1
05	2800 N	2034	-0-	-766	4329	50	1	1984	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3000 N	1913	-0-	-1087	3242	49	1	1864	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1921	-0-	-1179	2063	50	1	1871	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2117	-0-	-983	1080	59	1	2058	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	1958	-0-	-1042	38	53	1	1905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	48	1	1775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	56	1	1955	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	55	1	1932	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048														
01	2604 N	2386	-0-	-218	-0-	116	1	2270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1935	-0-	1935	1935	93	1	1842	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2399	-0-	2399	4334	89	1	2310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1946	-0-	1946	6280	90	1	1856	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2800 N	2661	-0-	-139	6141	129	1	2532	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2194	-0-	-806	5335	103	1	2091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2120	-0-	-980	4355	88	1	2032	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2209	-0-	-891	3464	92	1	2117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2098	-0-	-902	2562	86	1	2012	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2073	-0-	-1027	1535	91	1	1982	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2059	-0-	-941	594	88	1	1971	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2828 N	2234	-0-	-594	-0-	89	1	2145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3007 X	2357	-0-	-650	-0-		63	1	2261	2	Y	30	30	1	12
02	DLQ G-10	2072	-0-	2072	2072		33	9	1990	2	Y	27	27	1	12
03	DLQ G-10	2355	-0-	2355	4427		30	9	2258	2	Y	30	28	1	14
04	DLQ G-10	2689	-0-	2689	7116		64	1	2618	2	Y	13	20	1	7
05	9620 X	2504	-0-	-7116	-0-		33	9	2443	2	Y	-0-	7	1	-0-
06	2317 X	2317	-0-		-0-		61	1	2257	2	Y	-0-			-0-
07	2790 X	2061	-0-	-729	-0-		60	1	2007	2	Y	-0-			-0-
08	2545 N	2545	-0-		-0-		54	1	2474	2	Y	-0-			-0-
09	2494 N	2494	-0-		-0-		71	1	2427	2	Y	-0-			-0-
10	2512 N	2512	-0-		-0-		67	1	2446	2	Y	-0-			-0-
11	2460 N	2459	-0-	-1	-0-		66	1	2390	2	Y	-0-			-0-
12	2573 N	2492	-0-	-81	-0-		69	1	2423	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029															
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		85	1	3055	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2326	-0-	2326	2326		59	1	2267	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2287	-0-	2287	4613		63	1	2224	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2148	-0-	2148	6761		46	1	2102	2	Y	-0-			-0-
05	8828 X	2067	-0-	-6761	-0-		50	1	2017	2	Y	-0-			-0-
06	1780 X	1780	-0-		-0-		46	1	1734	2	Y	-0-			-0-
07	2418 X	1778	-0-	-640	-0-		47	1	1731	2	Y	-0-			-0-
08	2294 X	2058	-0-	-236	-0-		57	1	2001	2	Y	-0-			-0-
09	2160 X	1992	-0-	-168	-0-		54	1	1938	2	Y	-0-			-0-
10	2019 N	2019	-0-		-0-		53	1	1966	2	Y	-0-			-0-
11	1980 N	1953	-0-	-27	-0-		55	1	1898	2	Y	-0-			-0-
*12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		57	1	1991	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912															
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		47	1	1682	2	Y	36	36	1	15
02	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620		40	9	1544	2	Y	33	33	1	15
03	DLQ G-10	2000	-0-	2000	3620		36	9	1907	2	Y	35	34	1	16
04	DLQ G-10	1865	-0-	1865	5485		54	1	1825	2	Y	-0-	16	1	-0-
05	2800 N	1984	-0-	-816	4669		40	1	1936	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1469	-0-	-1531	3138		48	1	1431	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1645	-0-	-1455	1683		38	1	1602	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1667	-0-	-1433	250		43	1	1621	2	Y	-0-			-0-
09	2043 N	1793	-0-	-250	-0-		46	1	1745	2	Y	-0-			-0-
10	1790 N	1790	-0-		-0-		48	1	1745	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1605	-0-	-15	-0-		47	1	1743	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1790	-0-	-70	-0-		45	1	1560	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		//CONT.//		684554										
BRAWLEY		WELL #:		13	RRCID ->	232768	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11126	PERF.10904 - 11028			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2046 N	1748	-0-	-298	-0-	47 1	1687 2	Y	13	13 1			5
							14 9							
02	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	1591	40 1	1537 2	Y	13	12 1			6
							14 9							
03	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	3469	52 1	1813 2	Y	12	12 1			6
							13 9							
04	DLQ	G-10	1848	-0-	1848	5317	39 1	1809 2	Y	-0-	6 1			-0-
05		2800 N	1931	-0-	-869	4448	47 1	1884 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1832	-0-	-1168	3280	47 1	1785 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	1907	-0-	-1193	2087	50 1	1857 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	1840	-0-	-1260	827	51 1	1789 2	Y	-0-				-0-
09		2270 N	1443	-0-	-827	-0-	39 1	1404 2	Y	-0-				-0-
10		1922 N	1631	-0-	-291	-0-	43 1	1588 2	Y	-0-				-0-
11		1770 N	1425	-0-	-345	-0-	40 1	1385 2	Y	-0-				-0-
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	42 1	1483 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	232773	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10860 - 10985			
01		1457 N	1379	-0-	-78	-0-	37 1	1327 2	Y	14	14 1			6
							15 9							
02	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	1177	29 1	1134 2	Y	13	13 1			6
							14 9							
03	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	2511	36 1	1283 2	Y	14	13 1			7
							15 9							
04	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	3806	27 1	1268 2	Y	-0-	7 1			-0-
05		2800 N	1291	-0-	-1509	2297	31 1	1260 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1356	-0-	-1644	653	35 1	1321 2	Y	-0-				-0-
07		2006 N	1353	-0-	-653	-0-	35 1	1318 2	Y	-0-				-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	45 1	1558 2	Y	-0-				-0-
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	44 1	1599 2	Y	-0-				-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	40 1	1495 2	Y	-0-				-0-
11		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	38 1	1330 2	Y	-0-				-0-
12		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	40 1	1416 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232806	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11095	PERF.10887 - 11001			
01		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	73 1	2624 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	2306	58 1	2248 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2687	-0-	2687	4993	74 1	2613 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2564	-0-	2564	7557	54 1	2510 2	Y	-0-				-0-
05		2800 N	2438	-0-	-362	7195	59 1	2379 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1882	-0-	-1118	6077	49 1	1833 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	2885	-0-	-215	5862	75 1	2810 2	Y	-0-				-0-
08		8510 X	2648	-0-	-5862	-0-	74 1	2574 2	Y	-0-				-0-
09		2550 X	2502	-0-	-48	-0-	67 1	2435 2	Y	-0-				-0-
10		2883 X	2553	-0-	-330	-0-	67 1	2486 2	Y	-0-				-0-
11		2790 X	1928	-0-	-862	-0-	54 1	1874 2	Y	-0-				-0-
12		2883 X	2726	-0-	-157	-0-	75 1	2651 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	77	1	2777	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2559	-0-	2559	2559	65	1	2494	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2678	-0-	2678	5237	74	1	2604	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2655	-0-	2655	7892	56	1	2599	2	Y	-0-		-0-
05	2800 N	2810	-0-	10	7902	69	1	2741	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2413	-0-	-587	7315	62	1	2351	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2638	-0-	-462	6853	69	1	2569	2	Y	-0-		-0-
08	9382 X	2529	-0-	-6853	-0-	70	1	2459	2	Y	-0-		-0-
09	2730 X	2486	-0-	-244	-0-	67	1	2419	2	Y	-0-		-0-
10	2821 X	2734	-0-	-87	-0-	72	1	2662	2	Y	-0-		-0-
11	2550 X	2136	-0-	-414	-0-	60	1	2076	2	Y	-0-		-0-
12	2635 X	2496	-0-	-139	-0-	69	1	2427	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817													
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	75	76	31
						83	9						
02	DLQ G-10	1353	-0-	1353	1353	32	1	1243	2	Y	71	70	32
						78	9						
03	DLQ G-10	1517	-0-	1517	2870	40	1	1396	2	Y	74	72	34
						81	9						
04	DLQ G-10	1173	-0-	1173	4043	24	1	1115	2	Y	31	48	17
						34	9						
05	2800 N	1348	-0-	-1452	2591	33	1	1315	2	Y	-0-	17	-0-
06	3000 N	1288	-0-	-1712	879	33	1	1255	2	Y	-0-		-0-
07	2237 N	1358	-0-	-879	-0-	36	1	1322	2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	37	1	1290	2	Y	-0-		-0-
09	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	34	1	1222	2	Y	-0-		-0-
10	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	34	1	1255	2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	37	1	1283	2	Y	-0-		-0-
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	36	1	1276	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		251							

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770													
01	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	58	1	2073	2	Y	29	29	12
						32	9						
02	DLQ G-10	1939	-0-	1939	1939	48	1	1861	2	Y	27	27	12
						30	9						
03	DLQ G-10	2146	-0-	2146	4085	58	1	2055	2	Y	30	28	14
						33	9						
04	DLQ G-10	2030	-0-	2030	6115	43	1	1976	2	Y	10	18	6
						11	9						
05	2800 N	2112	-0-	-688	5427	52	1	2060	2	Y	-0-	6	-0-
06	3000 N	2007	-0-	-993	4434	52	1	1955	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2013	-0-	-1087	3347	53	1	1960	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1991	-0-	-1109	2238	55	1	1936	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1869	-0-	-1131	1107	50	1	1819	2	Y	-0-		-0-
10	2859 N	1752	-0-	-1107	-0-	46	1	1706	2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1853	-0-	-67	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-		-0-
*12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	55	1	1943	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01		1674 N	1544	-0-	-130	-0-		42	1	1502	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1456	-0-	1456	1456		37	1	1419	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	3061		44	1	1561	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	4571		32	1	1478	2	Y	-0-		-0-
05		2800 N	1609	-0-	-1191	3380		39	1	1570	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1695	-0-	-1305	2075		44	1	1651	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1753	-0-	-1347	728		46	1	1707	2	Y	-0-		-0-
08		2464 N	1736	-0-	-728	-0-		48	1	1688	2	Y	-0-		-0-
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		50	1	1797	2	Y	-0-		-0-
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		49	1	1806	2	Y	-0-		-0-
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		48	1	1667	2	Y	-0-		-0-
*12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		48	1	1679	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902																
01		1736 N	1720	-0-	-16	-0-		46	1	1641	2	Y	30	30	1	13
								33	9							
02	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	1510		37	1	1443	2	Y	27	28	1	12
								30	9							
03	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	3129		44	1	1541	2	Y	31	29	1	14
								34	9							
04	DLQ	G-10	1700	-0-	1700	4829		36	1	1660	2	Y	4	16	1	2
								4	9							
05		2800 N	1597	-0-	-1203	3626		39	1	1558	2	Y	-0-	2	1	-0-
06		3000 N	1531	-0-	-1469	2157		40	1	1491	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1193	-0-	-1907	250		31	1	1162	2	Y	-0-			-0-
08		1688 N	1438	-0-	-250	-0-		40	1	1398	2	Y	-0-			-0-
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		43	1	1539	2	Y	-0-			-0-
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		41	1	1524	2	Y	-0-			-0-
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		45	1	1545	2	Y	-0-			-0-
*12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		46	1	1618	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			92							

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916																
01		2821 X	2436	-0-	-385	-0-		65	1	2352	2	Y	17	17	1	7
								19	9							
02	DLQ	G-10	2045	-0-	2045	2045		51	1	1976	2	Y	16	16	1	7
								18	9							
03	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	4735		74	1	2597	2	Y	17	16	1	8
								19	9							
04	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	7045		49	1	2258	2	Y	3	9	1	2
								3	9							
05		8824 X	1779	-0-	-7045	-0-		43	1	1736	2	Y	-0-	2	1	-0-
06		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-		71	1	2672	2	Y	-0-			-0-
07		2697 X	2679	-0-	-18	-0-		70	1	2609	2	Y	-0-			-0-
08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		71	1	2486	2	Y	-0-			-0-
09		2730 N	2479	-0-	-251	-0-		67	1	2412	2	Y	-0-			-0-
10		2666 N	2477	-0-	-189	-0-		65	1	2412	2	Y	-0-			-0-
11		2460 N	1669	-0-	-791	-0-		47	1	1622	2	Y	-0-			-0-
12		2573 N	2189	-0-	-384	-0-		60	1	2129	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			53							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	94	1	1828	2	Y	8	9 1	2
							9	9						
02	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	1385	66	1	1310	2	Y	8	9 1	1
							9	9						
03	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	2831	54	1	1383	2	Y	8	7 1	2
							9	9						
04	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	3962	52	1	1078	2	Y	1	3 1	-0-
							1	9						
05		2800 N	1525	-0-	-1275	2687	74	1	1451	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2346	-0-	-654	2033	110	1	2236	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1411	-0-	-1689	344	59	1	1352	2	Y	-0-		-0-
08		1693 N	1349	-0-	-344	-0-	56	1	1293	2	Y	-0-		-0-
09		2160 N	2073	-0-	-87	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-		-0-
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	2	Y	-0-		-0-
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-		-0-
12		2139 N	2009	-0-	-130	-0-	80	1	1929	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	38	1	1375	2	Y	63	65 1	26
							69	9						
02	DLQ	G-10	1352	-0-	1352	1352	33	1	1265	2	Y	49	53 1	22
							54	9						
03	DLQ	G-10	1804	-0-	1804	3156	48	1	1679	2	Y	70	60 1	32
							77	9						
04	DLQ	G-10	1563	-0-	1563	4719	33	1	1526	2	Y	4	34 1	2
							4	9						
05		2800 N	1355	-0-	-1445	3274	33	1	1322	2	Y	-0-	2 1	-0-
06		3000 N	1708	-0-	-1292	1982	44	1	1664	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1814	-0-	-1286	696	47	1	1767	2	Y	-0-		-0-
08		2343 N	1647	-0-	-696	-0-	46	1	1601	2	Y	-0-		-0-
09		1710 N	1572	-0-	-138	-0-	42	1	1530	2	Y	-0-		-0-
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	2	Y	-0-		-0-
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	51	1	1763	2	Y	-0-		-0-
*12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			186					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	85 1	1663 2	Y	12	14 1			3
02	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	13 9	69 1	1374 2	Y	12	14 1		1
03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	3227	13 9	65 1	1692 2	Y	13	11 1		3
04	DLQ G-10	1594	-0-	1594	4821	14 9	74 1	1518 2	Y	2	4 1		1
05	2800 N	1620	-0-	-1180	3641	2 9	78 1	1542 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	3000 N	1553	-0-	-1447	2194		73 1	1480 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1548	-0-	-1552	642		64 1	1484 2	Y	-0-			-0-
08	2174 N	1532	-0-	-642	-0-		64 1	1468 2	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-		59 1	1370 2	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1386	-0-	-164	-0-		61 1	1325 2	Y	-0-			-0-
11	1470 N	1309	-0-	-161	-0-		56 1	1253 2	Y	-0-			-0-
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		61 1	1457 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944													
01	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	37 1	1315 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	31 1	1185 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	1345	-0-	1345	2561	37 1	1308 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1026	-0-	1026	3587	22 1	1004 2	Y	-0-				-0-
05	2800 N	901	-0-	-1899	1688	22 1	879 2	Y	-0-				-0-
06	2470 N	782	-0-	-1688	-0-	20 1	762 2	Y	-0-				-0-
07	1054 N	784	-0-	-270	-0-	21 1	763 2	Y	-0-				-0-
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	24 1	837 2	Y	-0-				-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	24 1	862 2	Y	-0-				-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	27 1	992 2	Y	-0-				-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	29 1	1005 2	Y	-0-				-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934													
01	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	107 1	2091 2	Y	16	18 1			4
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	1719	18 9	82 1	1619 2	Y	16	18 1		2
03	DLQ G-10	2109	-0-	2109	3828	18 9	78 1	2013 2	Y	16	14 1		4
04	DLQ G-10	1989	-0-	1989	5817	18 9	92 1	1894 2	Y	3	6 1		1
05	2800 N	1730	-0-	-1070	4747	3 9	84 1	1646 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	3000 N	1852	-0-	-1148	3599		87 1	1765 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1824	-0-	-1276	2323		76 1	1748 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1831	-0-	-1269	1054		76 1	1755 2	Y	-0-			-0-
09	2908 N	1854	-0-	-1054	-0-		76 1	1778 2	Y	-0-			-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		80 1	1757 2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1501	-0-	-269	-0-		64 1	1437 2	Y	-0-			-0-
*12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		83 1	1998 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
VICTORY, S.P. GU		WELL #:		9	RRCID ->	234537	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10598	- 10865		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		992 N	832	-0-	-160	-0-	34 1	798 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	462	-0-	462		22 1	440 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1001	-0-	1001		43 1	958 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	841	-0-	841		34 1	807 2	Y	-0-				-0-
05		2800 N	985	-0-	-1815	489	38 1	947 2	Y	-0-				-0-
06		1370 N	881	-0-	-489	-0-	35 1	846 2	Y	-0-				-0-
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	36 1	842 2	Y	-0-				-0-
08		868 N	684	-0-	-184	-0-	28 1	656 2	Y	-0-				-0-
09		840 N	825	-0-	-15	-0-	34 1	791 2	Y	-0-				-0-
10		868 N	796	-0-	-72	-0-	33 1	763 2	Y	-0-				-0-
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	35 1	751 2	Y	-0-				-0-
12		837 N	792	-0-	-45	-0-	37 1	755 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234752	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10904	- 11004		
01		1426 N	1407	-0-	-19	-0-	38 1	1369 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1287	-0-	1287		33 1	1254 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	1405	-0-	1405		39 1	1366 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	1422	-0-	1422		30 1	1392 2	Y	-0-				-0-
05		2800 N	1448	-0-	-1352	2762	35 1	1413 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1421	-0-	-1579	1183	37 1	1384 2	Y	-0-				-0-
07		2560 N	1377	-0-	-1183	-0-	36 1	1341 2	Y	-0-				-0-
08		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	40 1	1410 2	Y	-0-				-0-
09		1410 N	1364	-0-	-46	-0-	37 1	1327 2	Y	-0-				-0-
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	37 1	1381 2	Y	-0-				-0-
11		1410 N	1370	-0-	-40	-0-	38 1	1332 2	Y	-0-				-0-
12		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	37 1	1305 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	235305	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10855	- 11006	
01		961 N	933	-0-	-28	-0-	25 1	893 2	Y	14	14 1	6	
							15 9						
02	DLQ	G-10	867	-0-	867	867	22 1	831 2	Y	13	13 1	6	
							14 9						
03	DLQ	G-10	983	-0-	983	1850	27 1	939 2	Y	15	14 1	7	
							17 9						
04	DLQ	G-10	884	-0-	884	2734	19 1	864 2	Y	1	7 1	1	
							1 9						
05		2800 N	889	-0-	-1911	823	22 1	867 2	Y	-0-	1 1	-0-	
06		1675 N	852	-0-	-823	-0-	22 1	830 2	Y	-0-		-0-	
07		930 N	768	-0-	-162	-0-	20 1	748 2	Y	-0-		-0-	
08		899 N	759	-0-	-140	-0-	21 1	738 2	Y	-0-		-0-	
09		840 N	724	-0-	-116	-0-	19 1	705 2	Y	-0-		-0-	
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	20 1	756 2	Y	-0-		-0-	
11		720 N	622	-0-	-98	-0-	17 1	605 2	Y	-0-		-0-	
12		744 N	709	-0-	-35	-0-	20 1	689 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																		
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1674	-0-	-279	-0-		45	1	1607	2	Y	20		20	1		8
								22	9									
02	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	1337		33	1	1284	2	Y	18		18	1		8
								20	9									
03	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	3059		47	1	1653	2	Y	20		19	1		9
								22	9									
04	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	4567		32	1	1468	2	Y	7		12	1		4
								8	9									
05		2800 N	1589	-0-	-1211	3356		39	1	1550	2	Y	-0-		4	1		-0-
06		3000 N	1585	-0-	-1415	1941		41	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	1631	-0-	-1469	472		43	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08		1956 N	1484	-0-	-472	-0-		41	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09		1590 N	1536	-0-	-54	-0-		41	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10		1643 N	1456	-0-	-187	-0-		38	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		45	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12		1581 N	1287	-0-	-294	-0-		36	1	1251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918																		
01		1705 N	1578	-0-	-127	-0-		43	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1143	-0-	1143	1143		29	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	2393		35	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	4320		41	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05		2800 N	1834	-0-	-966	3354		45	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	1578	-0-	-1422	1932		41	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	1557	-0-	-1543	389		41	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08		1938 N	1549	-0-	-389	-0-		43	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		40	1	1438	2	Y	-0-					-0-
10		1519 N	1506	-0-	-13	-0-		40	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11		1470 N	1432	-0-	-38	-0-		40	1	1392	2	Y	-0-					-0-
12		1519 N	1484	-0-	-35	-0-		41	1	1443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872																		
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		56	1	2002	2	Y	18		18	1		8
								20	9									
02	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	1425		36	1	1371	2	Y	16		17	1		7
								18	9									
03	DLQ	G-10	2174	-0-	2174	3599		60	1	2092	2	Y	20		18	1		9
								22	9									
04	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	5526		41	1	1883	2	Y	3		10	1		2
								3	9									
05		2800 N	1481	-0-	-1319	4207		36	1	1445	2	Y	-0-		2	1		-0-
06		3000 N	1771	-0-	-1229	2978		46	1	1725	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	1905	-0-	-1195	1783		50	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	1698	-0-	-1402	381		47	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09		2446 N	2065	-0-	-381	-0-		56	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10		1891 N	1850	-0-	-41	-0-		49	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		55	1	1890	2	Y	-0-					-0-
12		2139 N	1884	-0-	-255	-0-		52	1	1832	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	Y	-0-	-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-	-0-	
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-		2	1	58	2	Y	-0-	-0-	
04		14 N	9	-0-	-5	-0-		9	2			Y	-0-	-0-	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
07	T. A.		8	-0-	8	-0-	8	8	2			Y	-0-	-0-	
08		34 N	26	-0-	-8	-0-		1	1	25	2	Y	-0-	-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-	-0-	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	-0-	
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			172											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894															
01		3007 X	2987	-0-	-20	-0-		80	1	2865	2	Y	38	38 1 16	
								42	9						
02	DLQ	G-10	2151	-0-	2151	2151		54	1	2063	2	Y	31	33 1 14	
								34	9						
03	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	4766		71	1	2501	2	Y	39	35 1 18	
								43	9						
04	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	6071		28	1	1275	2	Y	2	19 1 1	
								2	9						
05		9284 X	3213	-0-	-6071	-0-		78	1	3135	2	Y	-0-	1 1 -0-	
06		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		87	1	3261	2	Y	-0-	-0-	
07		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		86	1	3207	2	Y	-0-	-0-	
08		3069 X	3048	-0-	-21	-0-		85	1	2963	2	Y	-0-	-0-	
09		2970 X	2578	-0-	-392	-0-		69	1	2509	2	Y	-0-	-0-	
10		3069 X	2823	-0-	-246	-0-		74	1	2749	2	Y	-0-	-0-	
11		2970 X	2715	-0-	-255	-0-		76	1	2639	2	Y	-0-	-0-	
12		3069 X	2843	-0-	-226	-0-		78	1	2765	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,919											TOTAL CONDENSATE PROD:	110

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812															
01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		105	1	2433	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	1975		94	1	1881	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	2209	-0-	2209	4184		95	1	2114	2	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	6550		95	1	2271	2	Y	-0-	-0-	
05		2800 N	2138	-0-	-662	5888		83	1	2055	2	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	2402	-0-	-598	5290		97	1	2305	2	Y	-0-	-0-	
07		3100 N	2487	-0-	-613	4677		103	1	2384	2	Y	-0-	-0-	
08		3100 N	2418	-0-	-682	3995		97	1	2321	2	Y	-0-	-0-	
09		3000 N	2284	-0-	-716	3279		94	1	2190	2	Y	-0-	-0-	
10		3100 N	2262	-0-	-838	2441		94	1	2168	2	Y	-0-	-0-	
11		3000 N	2106	-0-	-894	1547		94	1	2012	2	Y	-0-	-0-	
*12		3100 N	1999	-0-	-1101	446		94	1	1905	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,184											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3271	-0-	-387	-0-	133 1	3099 2	Y	35	32 1		13
02	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	2915	39 9	2732 2	Y	42	48 1		7
03	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	5921	46 9	2839 2	Y	36	32 1		11
04	DLQ	G-10	3069	-0-	3069	8990	127 1	2903 2	Y	40	31 1		20
05		12202 X	3212	-0-	-8990	-0-	40 9	3045 2	Y	40	47 1		13
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	122 1	2817 2	Y	-0-	13 1		-0-
07		3224 X	3001	-0-	-223	-0-	44 9	2877 2	Y	-0-			-0-
08		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	118 1	2924 2	Y	-0-			-0-
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	124 1	2747 2	Y	-0-			-0-
10		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	114 1	2644 2	Y	-0-			-0-
11		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	111 1	2398 2	Y	-0-			-0-
*12		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	125 1	2531 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			193				

VERADO ENERGY, INC. 884563													
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834													
01		1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1681 2	8 9	Y	7	2 8		46
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1487 2	12 9	Y	11	1 8		56
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1646 2	13 9	Y	12	53 1	1 8	14
04		1620 N	1447	-0-	-173	-0-	1429 2	18 9	Y	16			30
05		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	1572 2	12 9	Y	11			41
06		1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1505 2	9 9	Y	8			49
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1488 2	9 9	Y	8			57
08		1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1544 2	8 9	Y	7			64
09		1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1438 2	1 9	Y	1	55 1	1 8	9
10		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1479 2	8 9	Y	7			16
11		1500 N	1074	-0-	-426	-0-	1056 2	18 9	Y	16			32
*12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1508 2	18 9	Y	16	1 8		47
TOTAL GAS PROD:			17,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			120				

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824													
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553 2	7 9	Y	6	2 8		41
02		1288 N	1255	-0-	-33	-0-	1246 2	9 9	Y	8	1 8		48
03		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1457 2	12 9	Y	11	47 1	1 8	11
04		1500 N	1311	-0-	-189	-0-	1296 2	15 9	Y	14			25
05		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1317 2	9 9	Y	8			33
06		1410 N	1391	-0-	-19	-0-	1383 2	8 9	Y	7			40
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1756 2	12 9	Y	11			51
08		1333 N	807	-0-	-526	-0-	803 2	4 9	Y	4			55
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1706 2	3 9	Y	3	47 1	1 8	10
10		1457 N	1206	-0-	-251	-0-	1200 2	6 9	Y	5			15
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1110 2	19 9	Y	17			32
12		1457 N	1124	-0-	-333	-0-	1112 2	12 9	Y	11			43
TOTAL GAS PROD:			16,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			105				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//	884563											
HAYNES, J. M.		WELL #:	48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	10733	-	10818	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1710 2	9 9	Y	8	8	2 8		52
02		1568 N	1506	-0-	-62	-0-	1495 2	11 9	Y	10	10	1 8		61
03		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1698 2	15 9	Y	14	14	56 1	2 8	17
04		1650 N	1623	-0-	-27	-0-	1603 2	20 9	Y	18	18			35
05		1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1629 2	12 9	Y	11	11			46
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1677 2	11 9	Y	10	10	1 8		55
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1725 2	12 9	Y	11	11	1 8		65
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634 2	9 9	Y	8	8			73
09		1680 N	1500	-0-	-180	-0-	1499 2	1 9	Y	1	1	59 1	1 8	14
10		1736 N	1571	-0-	-165	-0-	1563 2	8 9	Y	7	7			21
11		1590 N	1166	-0-	-424	-0-	1145 2	21 9	Y	19	19			40
12		1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1384 2	15 9	Y	14	14			54
TOTAL GAS PROD:			18,906				TOTAL CONDENSATE PROD:			131				

GOOCH (PETTIT)			35730 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON					
PEAK ENERGY CORPORATION			647135											
HALL, SAM B.		WELL #:	1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6887	-	6893	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
02		14B DENY	25	-0-	25	25	8 1	17 2	N	-0-				134
03		14B DENY	112	-0-	112	137	19 1	42 2	N	46				180
							51 9							
04		14B2 EXT	115	-0-	115	252	23 1	48 2	N	40				220
							44 9							
05		14B2 EXT	95	-0-	95	347	31 1	53 2	N	10				230
							11 9							
06		14B2 EXT	51	-0-	51	398	13 1	27 2	N	10				240
							11 9							
07		14B2 EXT	77	-0-	77	475	28 1	49 2	N	-0-				240
08		475 N	-0-	-0-	-475	-0-			N	-0-				240
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	212 1	452 2	N	4	186 1			50
							4 9							
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	115 1	197 2	N	-0-				50
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 2	N	-0-				50
12		682 N	11	-0-	-671	-0-	4 1	7 2	N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:			1,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			110				

GOOCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35730 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135										
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977			TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	240	1	641	2	N	-0-	27
02	1960 X	642	-0-	-1318	-0-	203	1	439	2	N	-0-	27
03	14B DENY	972	-0-	972	972	297	1	672	2	N	3	27
						3	9				3	8
04	2122 N	1150	-0-	-972	-0-	375	1	774	2	N	1	27
						1	9				1	8
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	383	1	656	2	N	-0-	27
06	930 N	792	-0-	-138	-0-	257	1	535	2	N	-0-	27
07	1178 N	720	-0-	-458	-0-	259	1	461	2	N	-0-	27
08	1054 N	635	-0-	-419	-0-	240	1	395	2	N	-0-	27
09	780 N	358	-0-	-422	-0-	114	1	243	2	N	1	27
						1	9				1	8
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	262	1	453	2	N	1	27
						1	9				1	8
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	313	1	807	2	N	-0-	27
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	394	1	721	2	N	4	27
						4	9				4	8
TOTAL GAS PROD:		10,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977			TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824			
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	2	N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	26	1	54	2	N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	2	N	-0-	-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	21	1	36	2	N	-0-	-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	14	1	25	2	N	-0-	-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	7	1	18	2	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
PEAK ENERGY CORPORATION		647135										
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987			TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
 BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1602	-0-	-103	-0-	1602	2				N	-0-					-0-
02	1540 X	1366	-0-	-174	-0-	1366	2				N	-0-					-0-
03	1581 X	1482	-0-	-99	-0-	1482	2				N	-0-					-0-
04	1560 X	1385	-0-	-175	-0-	1385	2				N	-0-					-0-
05	1612 X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2				N	-0-					-0-
06	1560 X	808	-0-	-752	-0-	808	2				N	-0-					-0-
07	1519 X	898	-0-	-621	-0-	898	2				N	-0-					-0-
08	1488 X	1413	-0-	-75	-0-	1413	2				N	-0-					-0-
09	1380 X	1341	-0-	-39	-0-	1341	2				N	-0-					-0-
10	1395 X	1318	-0-	-77	-0-	1318	2				N	-0-					-0-
11	1380 X	1216	-0-	-164	-0-	1216	2				N	-0-					-0-
12	1426 X	1225	-0-	-201	-0-	1225	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

01	6789 X	5065	-0-	-1724	-0-	5019	2	46	9		N	42	184	1			207
02	6048 X	4423	-0-	-1625	-0-	4368	2	55	9		N	50					257
03	6696 X	5373	-0-	-1323	-0-	5319	2	54	9		N	49					306
04	6480 X	6044	-0-	-436	-0-	6000	2	44	9		N	40	197	1			149
05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5627	2	33	9		N	30					179
06	5190 X	4707	-0-	-483	-0-	4533	2	174	9		N	158	187	1			150
07	6231 X	4574	-0-	-1657	-0-	4550	2	24	9		N	22					172
08	6231 X	4704	-0-	-1527	-0-	4671	2	33	9		N	30					202
09	6030 X	4481	-0-	-1549	-0-	4456	2	25	9		N	23					225
10	5673 X	4488	-0-	-1185	-0-	4453	2	35	9		N	32					257
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5104	2	25	9		N	23					280
12	4712 X	4242	-0-	-470	-0-	4231	2	11	9		N	10					290

TOTAL GAS PROD: 58,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.//		406605							
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8207 - 8230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	1990	-0-	-397	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
02		2156 X	1739	-0-	-417	-0-	1739 2	N	-0-		-0-
03		2356 X	1882	-0-	-474	-0-	1882 2	N	-0-		-0-
04		1920 X	1722	-0-	-198	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
05		1984 X	1800	-0-	-184	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
06		1920 X	1741	-0-	-179	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
07		1922 X	1915	-0-	-7	-0-	1915 2	N	-0-		-0-
08		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
09		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-		-0-
10		1922 X	1793	-0-	-129	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
11		1860 X	1661	-0-	-199	-0-	1661 2	N	-0-		-0-
12		1922 X	1701	-0-	-221	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 - 7273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		-0-
02		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
03		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
04		840 X	808	-0-	-32	-0-	808 2	N	-0-		-0-
05		930 X	817	-0-	-113	-0-	817 2	N	-0-		-0-
06		900 X	798	-0-	-102	-0-	798 2	N	-0-		-0-
07		930 X	820	-0-	-110	-0-	820 2	N	-0-		-0-
08		868 X	799	-0-	-69	-0-	799 2	N	-0-		-0-
09		810 X	736	-0-	-74	-0-	736 2	N	-0-		-0-
10		837 X	749	-0-	-88	-0-	749 2	N	-0-		-0-
11		810 X	721	-0-	-89	-0-	721 2	N	-0-		-0-
12		806 X	730	-0-	-76	-0-	730 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 - 7222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1922 X	1649	-0-	-273	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
02		1624 X	1411	-0-	-213	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
03		1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509 2	N	-0-		-0-
04		1590 X	1417	-0-	-173	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
05		1643 X	1426	-0-	-217	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
06		1590 X	1342	-0-	-248	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
07		1550 X	1056	-0-	-494	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
08		1519 X	1110	-0-	-409	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
09		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
10		1426 X	1390	-0-	-36	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
11		1350 X	1300	-0-	-50	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
12		1457 X	1298	-0-	-159	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) HOWELL OIL & GAS, INC. GREY		//CONT.// 35733 500 //CONT.// 406605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 1		RRCID -> 255589		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	375	-0-	-679	-0-	372	2	3	9	N	3					48
02	812 X	276	-0-	-536	-0-	274	2	2	9	N	2					50
03	651 X	289	-0-	-362	-0-	254	2	35	9	N	32					82
04	480 X	305	-0-	-175	-0-	305	2			N	-0-					82
05	372 X	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					82
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					82
07	310 X	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					82
08	310 X	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					82
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					84
10	217 X	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					84
11	300 X	210	-0-	-90	-0-	144	2	66	9	N	60					144
*12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	397	2	79	9	N	72					216
TOTAL GAS PROD:		2,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		171										

PEAK ENERGY CORPORATION WEEMAN ET AL		647135		RRCID -> 126785		COMPL. DATE 02/18/1988			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120							
		WELL #: 1														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	62	1	167	2	N	-0-					-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	60	1	130	2	N	-0-					-0-
03	279 N	194	-0-	-85	-0-	59	1	135	2	N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	73	1	152	2	N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	90	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	36	1	76	2	N	-0-					-0-
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	64	1	113	2	N	-0-					-0-
08	248 N	112	-0-	-136	-0-	42	1	70	2	N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	40	1	86	2	N	-0-					-0-
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	42	1	71	2	N	-0-					-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	15	1	37	2	N	-0-					-0-
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	154	1	284	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SABINE OIL & GAS LLC HARLETON COMPANY		742142		RRCID -> 125989		COMPL. DATE 05/05/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214							
		WELL #: 1														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	535	1	2217	2	N	106	171	1			85
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	486	1	2201	2	N	101					186
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	545	1	2398	2	N	105	173	1	1	8	117
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	388	1	2362	2	N	116	171	1			62
05	3100 X	2408	-0-	-692	-0-	308	1	2039	2	N	55					117
06	3000 X	2039	-0-	-961	-0-	313	1	1671	2	N	50					167
07	3100 X	2332	-0-	-768	-0-	296	1	1919	2	N	106	161	1			112
08	3069 X	1058	-0-	-2011	-0-	202	1	820	2	N	33					145
09	2880 X	780	-0-	-2100	-0-	179	1	555	2	N	42					187
10	2418 X	582	-0-	-1836	-0-	149	1	420	2	N	12	161	1			38
11	2250 X	1972	-0-	-278	-0-	263	1	1670	2	N	35					73
*12	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	290	1	1981	2	N	83					156
TOTAL GAS PROD:		25,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		844										

OIL AND GAS DIVISION

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142															
GANT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 157424		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	93 X	72	-0-	-21	-0-	13	1	53	2	N	5					165	
02	168 X	94	-0-	-74	-0-	6	9	45	2	N	35	163	1			37	
03	186 X	70	-0-	-116	-0-	10	1	43	2	N	15					52	
04	180 X	32	-0-	-148	-0-	17	9	18	2	N	10					62	
05	93 X	25	-0-	-68	-0-	3	1	15	2	N	7					69	
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	11	9	29	2	N	10					79	
07	93 X	53	-0-	-40	-0-	6	1	31	2	N	15					94	
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	17	9	91	2	N	36					130	
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	24					154	
10	101 X	101	-0-	-0-	-0-	40	9	52	2	N	28					182	
11	150 X	87	-0-	-63	-0-	28	1	37	2	N	40	173	1			49	
12	155 X	84	-0-	-71	-0-	26	9	56	2	N	18					67	
						18	1										
						20	9										
TOTAL GAS PROD:		957		TOTAL CONDENSATE PROD:		243											

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME)		35735 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON									
PEAK ENERGY CORPORATION		647135															
KRANSON, NORMAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 126282		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6202 - 6208									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

GOOD SPRINGS (GLOYD D) CHINN EXPLORATION COMPANY BULLARD		35800 500 149423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
WELL #:		1		RRCID -> 185690		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6817 - 6822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. HADDOX, CECIL F.		35800 750 106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
WELL #:		1		RRCID -> 109956		COMPL. DATE 03/21/1984		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8294 - 8349					
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6	9	N	5				137
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	158	2	6	9	N	5				142
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	148	2	9	9	N	8				150
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3				153
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	146	2	8	9	N	7				160
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7				167
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	211	2	3	9	N	3				170
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5				175
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2	153	1		24
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-				24
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	174	2	3	9	N	3				27
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	169	2	9	9	N	8				35
TOTAL GAS PROD:		2,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 111251		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8332 - 8343				
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	169	1	1	8	30
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	2	46	9	N	42				72	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14				86	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44				130	
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	6	2	7	9	N	6				136	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	9	N	23				159	
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	11	2	22	9	N	20				179	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9	2	34	9	N	31	168	1		42	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	2	21	9	N	19				61	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9				70	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	2	19	9	N	17				87	
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	2	24	9	N	22				109	
TOTAL GAS PROD:		323				TOTAL CONDENSATE PROD:		249								

OIL AND GAS DIVISION

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406												
BURNS, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 175966		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7816 - 8284		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	76 2	99 9			N	90			277
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	69 2	69 9			N	63	182 1		158
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	76 2	61 9			N	55			213
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	88 2	54 9			N	49			262
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	65 2	33 9			N	30			292
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	54 2	2 9			N	2	172 1		122
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2				N	-0-			122
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2				N	-0-			122
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9			N	1			123
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2				N	-0-			123
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-			123
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2				N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		1,187				TOTAL CONDENSATE PROD:				290				

BURNS, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 203032		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 7855 - 7885				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 105305		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8032 - 8086				
MCKEETHAN		WELL #: 1												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
TRACY PRODUCTION				864086					
BOMAR, JOHN L. P. ET AL		WELL #:		RRCID -> 111250	COMPL. DATE 05/30/1984	TOTAL DEPTH 8613	PERF. 8386	- 8395	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43
RECLASSIFIED TO OIL					09/22/2001				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)				35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH	
FLINT PIPELINE COMPANY				273921					
BEARD, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 119805	COMPL. DATE 04/25/1985	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9600	- 9628
01	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-		N	-0-	19
02	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-		N	-0-	19
03	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-	19
04	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-		N	-0-	19
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-	19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: SMITH	
LOGGINS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 192049	COMPL. DATE 09/21/2002	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 9632	- 9658
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPELAND (RODESSA)												36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.												075784				
WARNER GAS UNIT												WELL #: 1	RRCID -> 053903	COMPL. DATE 06/26/1972	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9985 - 9993
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2			N	-0-			21		
02		3976 X	2199	-0-	-1777	-0-	2199 2			N	-0-			21		
03		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	824 1	4887 2		N	-0-			21		
04		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	467 1	4483 2		N	3			24		
							3 9									
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	529 1	4531 2		N	17			41		
							19 9									
06		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	520 1	4252 2		N	14			55		
							15 9									
07		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	332 1	4748 2		N	10			65		
							11 9									
*08	DLQ	G-10	5057	-0-	5057	5057	461 1	4588 2		N	7			72		
							8 9									
*09	DLQ	G-10	4848	-0-	4848	9905	542 1	4306 2		N	-0-			72		
*10	DLQ	G-10	3674	-0-	3674	13579	254 1	3420 2		N	-0-			72		
*11	DLQ	G-10	4690	-0-	4690	18269	186 1	4502 2		N	2			74		
							2 9									
12	DLQ	G-10	4794	-0-	4794	23063	304 1	4486 2		N	4			78		
							4 9									
TOTAL GAS PROD:			55,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			57									

FAIR OIL, LTD.												258410			CNTY: HOUSTON	
HEROD-FINCH-JONES												WELL #: 1	RRCID -> 050883	COMPL. DATE 07/14/1971	TOTAL DEPTH 11193	PERF. 9955 - 9975
01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			47		
02		2016 N	481	-0-	-1535	-0-	481 2			N	-0-			47		
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	236 1	1405 2		N	-0-			47		
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	178 1	1706 2		N	-0-			47		
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	208 1	1775 2		N	-0-			47		
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	235 1	1924 2		N	-0-			47		
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	143 1	2051 2		N	-0-			47		
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	207 1	2059 2		N	-0-			47		
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	243 1	1931 2		N	-0-			47		
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	157 1	2115 2		N	-0-			47		
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	88 1	2115 2		N	-0-			47		
12		2232 N	2164	-0-	-68	-0-	137 1	2027 2		N	-0-			47		
TOTAL GAS PROD:			21,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

H-F-J															CNTY: HOUSTON	
												WELL #: 1	RRCID -> 052395	COMPL. DATE 12/23/1971	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 9959 - 9967
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			82		
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			82		
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		N	-0-			82		
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			82		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	-0-			82		
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			82		
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2		N	-0-			82		
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			82		
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2		N	-0-			82		
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			82		
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			82		
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			82		
TOTAL GAS PROD:			53	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.// 36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410														
DAILEY-PRIDGEN		WELL #: 1		RRCID -> 054299		COMPL. DATE 03/18/1972		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	122	1	2134	2	N	-0-					38
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	1	1	882	2	N	-0-					38
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	226	1	1345	2	N	-0-					38
04	2190 N	1223	-0-	-967	-0-	115	1	1108	2	N	-0-					38
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	143	1	1238	2	N	-0-					38
06	1530 N	1111	-0-	-419	-0-	120	1	991	2	N	-0-					38
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	81	1	1167	2	N	-0-					38
08	1395 N	1072	-0-	-323	-0-	97	1	975	2	N	-0-					38
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	144	1	1158	2	N	-0-					38
10	1240 N	861	-0-	-379	-0-	59	1	802	2	N	-0-					38
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	55	1	1341	2	N	-0-					38
12	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	79	1	1182	2	N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		15,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STREETMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973		TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10819 X	10	-0-	-10809	-0-	1	1	9	2	N	-0-					60
02	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	1	1	1081	2	N	5					65
03	DLQ G-10	3867	-0-	3867	4955	565	1	3291	2	N	10					75
04	6520 X	1565	-0-	-4955	-0-	150	1	1415	2	N	-0-					75
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	473	1	3983	2	N	-0-					75
06	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	479	1	3860	2	N	-0-					75
07	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	328	1	4627	2	N	-0-					75
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	436	1	4271	2	N	-0-					75
09	4350 X	2287	-0-	-2063	-0-	259	1	2028	2	N	-0-					75
10	4960 X	210	-0-	-4750	-0-	15	1	195	2	N	-0-					75
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					75
12	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	290	1	4218	2	N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		31,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12276 X	3	-0-	-12273	-0-	3	2			N	-0-					94
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	DLQ G-10	64	-0-	64	64	10	1	54	2	N	-0-					94
04	2687 X	2623	-0-	-64	-0-	250	1	2364	2	N	8					102
05	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	134	1	1139	2	N	-0-					102
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	262	1	2116	2	N	-0-					102
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	253	1	3584	2	N	-0-					102
08	2697 X	2338	-0-	-359	-0-	215	1	2123	2	N	-0-					102
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	374	1	2942	2	N	-0-					102
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	340	1	4525	2	N	9					111
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	176	1	4211	2	N	-0-					111
12	3844 X	3790	-0-	-54	-0-	242	1	3527	2	N	19					130
TOTAL GAS PROD:		28,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

GREEN FOX (PETTIT 6200)		36663 608		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
FAIR OIL, LTD.		258410											
MINALDI, RONALD J. UNIT		WELL #:		RRCID -> 090862		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2007									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATTEN, SUSIE		WELL #:		RRCID -> 138373		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH)		36663 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
FAIR OIL, LTD.		258410											
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH) FAIR OIL, LTD. GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		//CONT.// 36663 684 //CONT.// 258410		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MARION							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		1984 N	895	-0-	-1089	-0-	127	1	768	3	N	-0-				42	
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	165	1	1210	3	N	52				94	
							57	9									
03		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	201	1	1893	3	N	37				131	
							41	9									
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	203	1	1570	3	N	29				160	
							32	9									
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	218	1	1637	3	N	10				170	
							11	9									
06		2070 N	1789	-0-	-281	-0-	206	1	1568	3	N	14	161	1		23	
							15	9									
07		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	194	1	1495	3	N	20				43	
							22	9									
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	223	1	1623	3	N	27				70	
							30	9									
09		1800 N	1705	-0-	-95	-0-	211	1	1490	3	N	4				74	
							4	9									
10		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1609	3	N	25				99	
							28	9									
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	166	1	1698	3	N	27				126	
							30	9									
*12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	188	1	1950	3	N	19				145	
							21	9									
TOTAL GAS PROD:		21,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		264									

GROGAN-VEACH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223021	COMPL. DATE 06/08/2005					TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		1705 N	716	-0-	-989	-0-	114	1	547	2	N	50				172	
							55	9									
02		1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	20				192	
03		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	2				194	
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	328	1	1327	2	N	28				222	
							31	9									
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	275	1	1280	3	N	191	181	1		232	
							210	9									
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	358	1	1754	3	N	73	191	1		114	
							80	9									
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	345	1	1732	2	N	45				159	
							50	9									
08		3100 N	3701	-0-	601	601	356	1	3303	3	N	38				197	
							42	9									
09		3000 N	3145	-0-	145	746	347	1	2798	3	N	-0-				197	
10		2885 N	2139	-0-	-746	-0-	360	1	1731	3	N	44	194	1		47	
							48	9									
11		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	320	1	1715	3	N	50				97	
							55	9									
12		1705 X	594	-0-	-1111	-0-	126	1	443	3	N	23				120	
							25	9									
TOTAL GAS PROD:		20,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		564									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN FAIR OIL, LTD. BRADEN, CLARENCE C.		36663 760 258410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION								
WELL #:		1 C		RRCID -> 038397		COMPL. DATE 10/06/1964		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE		WELL #:		RRCID -> 146925		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368								
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
PLUGGED AND ABANDONED		_____		09/12/2007												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT		36665 600 849732		ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION								
WELL #:		1		RRCID -> 125894		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					174
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK)														
TEXLA OPERATING COMPANY														
HILL, NELSON UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350														
CNTY: MARION														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

GRISBY (TRAVIS PEAK)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
ANTHONY														
WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964														
CNTY: SHELBY														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		3199	3199	-0-	-0-	-0-	192	1	3007	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	2688	-0-	2688	2688	157	1	2531	2	N	-0-	-0-	
03		5311	2837	-0-	-2474	214	169	1	2668	2	N	-0-	-0-	
04		2624	2624	-0-	-0-	214	153	1	2471	2	N	-0-	-0-	
05		2449	2384	-0-	-65	149	157	1	2227	2	N	-0-	-0-	
06		2476	2476	-0-	-0-	149	149	1	2327	2	N	-0-	-0-	
07		2744	2744	-0-	-0-	149	166	1	2578	2	N	-0-	-0-	
08		2937 R	2788	-0-	-149	-0-	176	1	2612	2	N	-0-	-0-	
09		2610 #	2205	-0-	-405	-0-	140	1	2065	2	N	-0-	-0-	
10		2759 N	2132	-0-	-627	-0-	139	1	1993	2	N	-0-	-0-	
11		2700 N	2040	-0-	-660	-0-	132	1	1908	2	N	-0-	-0-	
12		2294 N	2113	-0-	-181	-0-	131	1	1982	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:										30,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK)														
ENERGY PRODUCTION CORPORATION														
WILLIAMS, THURMAN														
WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532														
CNTY: WOOD														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		1860 #	1485	-0-	-375	-0-	1426	3	59	9	N	54	1 8 153	
02		1680 #	1275	-0-	-405	-0-	1219	3	56	9	N	51	1 8 203	
03		1581 #	767	-0-	-814	-0-	753	3	14	9	N	13	1 8 215	
04		1530 #	548	-0-	-982	-0-	538	3	10	9	N	9	158 1 8 65	
05		1581 #	320	-0-	-1261	-0-	262	3	58	9	N	53	1 8 118	
06		1440 #	1208	-0-	-232	-0-	1139	3	69	9	N	63	1 8 180	
07		1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1469	3	34	9	N	31	1 8 210	
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1588	3	69	9	N	63	167 1 8 105	
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1730	3	78	9	N	71	1 8 175	
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1820	3	63	9	N	57	1 8 232	
11		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1719	3	76	9	N	69	180 1 8 120	
*12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1918	3	75	9	N	68	1 8 187	
TOTAL GAS PROD:										16,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		602

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)				38059 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD					
ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989								
YANCY (B) GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID -> 130842	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8966	- 9048	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/12/2014	-	PLUGGED	03/12/14					
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

YANCY (B) GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 138720	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH	9529	PERF. 9028	- 9142	
01	6014 #	5648	-0-	-366	-0-	5575 3	73 9	N	66	191 1		82
02	5432 #	4971	-0-	-461	-0-	4882 3	89 9	N	81	1 8		162
03	6107 #	4387	-0-	-1720	-0-	4332 3	55 9	N	50	177 1		35
04	5910 #	903	-0-	-5007	-0-	890 3	13 9	N	12			47
05	8885	8885	-0-	-0-	-0-	8773 3	112 9	N	102			149
06	9257	9257	-0-	-0-	-0-	9146 3	111 9	N	101	160 1		90
07	9125 R	9125	-0-	-0-	-0-	8994 3	131 9	N	119			209
08	8897 #	8561	-0-	-336	-0-	8434 3	127 9	N	115	186 1	1 8	137
09	8910	7604	-0-	-1306	-0-	7519 3	85 9	N	77			214
10	9207	8150	-0-	-1057	-0-	8016 3	134 9	N	122	186 1		150
11	8610	7415	-0-	-1195	-0-	7304 3	111 9	N	101	181 1	1 8	69
*12	8897	6966	-0-	-1931	-0-	6839 3	127 9	N	115			184
TOTAL GAS PROD:				81,872		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,061		

HALLSVILLE, E. (PETTIT)				38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
KELLY HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 198144	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 6724	- 9874	
*01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
*02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			Y	-0-			-0-
*03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	15 1	843 3	Y	15	11 0	4 1	-0-
						17 9						
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4 1	188 3	Y	47	31 0	15 1	1
						52 9						
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	42	31 0	11 1	1
						46 9						
*07	899 N	123	-0-	-776	-0-	2 1	77 3	Y	40	28 0	11 1	2
						44 9						
*08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	5 3	43 9	Y	39	30 0	10 1	1
*09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	1	2 0		-0-
*10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
*11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,433		TOTAL CONDENSATE PROD:				184		

MATTHEW MORRIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 211837	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6746	- 6754
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		//CONT.//		38289 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BASA RESOURCES, INC.				053974								
REAL		WELL #:		1	RRCID ->	198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5742 - 5838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SABINE OIL & GAS LLC				742142					CNTY: HARRISON			
JOLIN GAS UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	226774	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6771 - 6781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HALLSVILLE, N(HOSSTON-COTTON VAL)				38290 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10142 - 10348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2325 #	2042	-0-	-283	-0-	2040	2	2	9	N	2	164
02		2100 #	1921	-0-	-179	-0-	1918	2	3	9	N	3	167
03		2263 #	1643	-0-	-620	-0-	1574	2	69	9	N	63	45
04		2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	2777	2	3	9	N	3	48
05		2139 #	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			N	-0-	48
06		2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	N	2	50
07		2883 #	2040	-0-	-843	-0-	2040	2			N	-0-	50
08		2883 #	1384	-0-	-1499	-0-	1384	2			N	-0-	50
09		2790 #	748	-0-	-2042	-0-	691	2	57	9	N	52	102
10		2294 #	1737	-0-	-557	-0-	1731	2	6	9	N	5	107
11		2220 #	1433	-0-	-787	-0-	1429	2	4	9	N	4	111
12		2046 #	1887	-0-	-159	-0-	1884	2	3	9	N	3	114
TOTAL GAS PROD:		21,986				TOTAL CONDENSATE PROD:		137					

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)//CONT.//														
SASSAFRAS OIL & GAS, INC.														
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2														
WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565														
CNTY: HARRISON														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIF(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088														
CNTY: HARRISON														
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E"																	
WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060																	
*01	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	30	1	1507	3	Y	27	19	0	8	1	1
*02	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	1301	30	9	1254	3	Y	22	15	0	7	1	1
*03	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	2722	23	1	1375	3	Y	24	16	0	8	1	1
*04	2200	N	1356	-0-	-844	1878	24	9	1310	3	Y	21	15	0	6	1	1
*05	3100	N	1270	-0-	-1830	48	20	1	1221	3	Y	22	15	0	7	1	1
*06	1380	N	944	-0-	-436	-0-	25	1	902	3	Y	20	15	0	5	1	1
*07	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	24	9	1109	3	Y	18	13	0	5	1	1
*08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	23	9	1062	3	Y	19	14	0	5	1	1
*09	960	N	530	-0-	-430	-0-	24	1	499	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
*10	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	21	9	20	9	Y	18	13	0	4	1	1
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	12	1			Y	19	14	0	5	1	1
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	19	9			Y	29	21	0	8	1	1
TOTAL GAS PROD: 10,673																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 256																	

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	64480	X	-0-	-0-	-64480	-0-					Y	1052	692	0	336
*04	62400	X	-0-	-0-	-62400	-0-					Y	1543	1084	0	436
*05	87396	X	87396	-0-	-0-	-0-	85667	3	1729	9	Y	1572	1086	0	487
*06	90760	X	90760	-0-	-0-	-0-	89192	3	1568	9	Y	1425	1046	0	380
*07	79210	X	79210	-0-	-0-	-0-	77762	3	1448	9	Y	1316	947	0	360
*08	66606	X	66606	-0-	-0-	-0-	65141	3	1465	9	Y	1332	1000	0	346
*09	62400	X	58575	-0-	-3825	-0-	57192	3	1383	9	Y	1257	939	0	334
*10	64480	X	56035	-0-	-8445	-0-	1220	1	53418	3	Y	1270	941	0	308
							1397	9							
*11	62400	X	50827	-0-	-11573	-0-	1178	1	49159	3	Y	445	353	0	120
							490	9							
12	64480	X	49145	-0-	-15335	-0-	879	1	47576	3	Y	627	459	0	169
							690	9							
TOTAL GAS PROD:		538,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,839									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157															
*01	145762	X	145762	-0-	-0-	-0-	142783	3	2979	9	Y	2708	1907	0	773
*02	82656	X	71818	-0-	-10838	-0-	69313	3	2505	9	Y	2277	1542	0	737
*03	91512	X	36524	-0-	-54988	-0-	33910	3	2614	9	Y	2376	1623	0	759
*04	123037	X	123037	-0-	-0-	-0-	121394	3	1643	9	Y	1494	1080	0	422
*05	124968	X	124968	-0-	-0-	-0-	123295	3	1673	9	Y	1521	1051	0	471
*06	112339	X	112339	-0-	-0-	-0-	110823	3	1516	9	Y	1378	1012	0	368
*07	105368	X	105368	-0-	-0-	-0-	103965	3	1403	9	Y	1275	917	0	348
*08	91512	X	91316	-0-	-196	-0-	89900	3	1416	9	Y	1287	967	0	335
*09	88560	X	84209	-0-	-4351	-0-	82871	3	1338	9	Y	1216	908	0	323
*10	91512	X	76609	-0-	-14903	-0-	75257	3	1352	9	Y	1229	911	0	298
*11	88560	X	61107	-0-	-27453	-0-	60443	3	664	9	Y	604	461	0	163
12	91512	X	62540	-0-	-28972	-0-	61604	3	936	9	Y	851	623	0	230
TOTAL GAS PROD:		1,095,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,216									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739															
06	0	W	146956	-0-	146956	146956	145605	3	1351	9	Y	1228	861	0	328
07	0	W	119344	-0-	119344	266300	118055	3	1289	9	Y	1172	843	0	320
*08	0	W	93568	-0-	93568	359868	92263	3	1305	9	Y	1186	891	0	308
*09	407387	X	47519	-0-	-359868	-0-	46287	3	1232	9	Y	1120	837	0	297
*10	158131	X	67097	-0-	-91034	-0-	65852	3	1245	9	Y	1132	839	0	274
*11	147060	X	60882	-0-	-86178	-0-	59874	3	1008	9	Y	916	674	0	247
12	119350	X	69661	-0-	-49689	-0-	1237	1	67004	3	Y	1291	945	0	349
							1420	9							
TOTAL GAS PROD:		605,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,045									

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
 NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10063 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					45	
02	1148 N	445	-0-	-703	-0-	443	2	2	9	N	2					47	
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	N	4					51	
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	679	2	8	9	N	7					58	
05	496 N	294	-0-	-202	-0-	290	2	4	9	N	4					62	
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	62	1			-0-	
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,222															TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FOREST OIL CORPORATION 275740
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	N	10	2	8			84	
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1202	2	26	9	N	24	4	8			104	
03	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1394	2	41	9	N	37	105	1	2	8	34	
04	1470 N	1265	-0-	-205	-0-	1257	2	8	9	N	7					41	
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1348	2	25	9	N	23	3	8			61	
06	1380 N	1139	-0-	-241	-0-	1127	2	12	9	N	11	1	8			71	
07	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1153	2	14	9	N	13					84	
08	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1145	2	17	9	N	15					99	
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1156	2	18	9	N	16	72	1			43	
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	2	14	9	N	13					56	
11	1110 N	786	-0-	-324	-0-	775	2	11	9	N	10					66	
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2					68	
TOTAL GAS PROD:		14,983															TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

01	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2258	2	22	9	N	20	2	8			114	
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1925	2	51	9	N	46	6	8			154	
03	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2174	2	14	9	N	13	120	1	3	8	44	
04	2220 N	2009	-0-	-211	-0-	1994	2	15	9	N	14					58	
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2290	2	29	9	N	26	53	1	2	8	29	
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2207	2	14	9	N	13	1	8			41	
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2284	2	14	9	N	13					54	
08	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	2282	2	13	9	N	12	1	8			65	
09	2220 N	2099	-0-	-121	-0-	2075	2	24	9	N	22	1	8			86	
10	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	2072	2	18	9	N	16					102	
11	2220 N	1820	-0-	-400	-0-	1797	2	23	9	N	21					123	
12	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2099	2	32	9	N	29	109	1			43	
TOTAL GAS PROD:		25,726															TOTAL CONDENSATE PROD: 245

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8990 X	6244	-0-	-2746	-0-		6133	2	111	9	155
02		7868 X	5576	-0-	-2292	-0-		5471	2	105	9	69
03		7936 X	6023	-0-	-1913	-0-		5902	2	121	9	171
04		7200 X	5367	-0-	-1833	-0-		5294	2	73	9	62
05		6386 X	5804	-0-	-582	-0-		5692	2	112	9	75
06		6030 X	5640	-0-	-390	-0-		5539	2	101	9	166
07		6169 X	5601	-0-	-568	-0-		5513	2	88	9	108
08		5952 X	5222	-0-	-730	-0-		5152	2	70	9	170
09		5640 X	4928	-0-	-712	-0-		4848	2	80	9	89
10		5828 X	4953	-0-	-875	-0-		4890	2	63	9	146
11		5640 X	4542	-0-	-1098	-0-		4457	2	85	9	45
12		5611 X	5348	-0-	-263	-0-		5262	2	86	9	123
TOTAL GAS PROD:			65,248				TOTAL CONDENSATE PROD:			995		

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958												
01		1829 N	1736	-0-	-93	-0-		1719	2	17	9	82
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1498	2	25	9	101
03		1829 N	1588	-0-	-241	-0-		1565	2	23	9	38
04		1680 N	1551	-0-	-129	-0-		1545	2	6	9	43
05		1674 N	1630	-0-	-44	-0-		1609	2	21	9	59
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1589	2	14	9	71
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1671	2	9	9	79
08		1643 N	1642	-0-	-1	-0-		1629	2	13	9	91
09		1590 N	1531	-0-	-59	-0-		1491	2	40	9	30
10		1674 N	1650	-0-	-24	-0-		1641	2	9	9	38
11		1590 N	1543	-0-	-47	-0-		1519	2	24	9	60
12		1581 N	1310	-0-	-271	-0-		1300	2	10	9	69
TOTAL GAS PROD:			18,987				TOTAL CONDENSATE PROD:			191		

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959												
01		2883 N	2268	-0-	-615	-0-		2234	2	34	9	84
02		2324 N	2100	-0-	-224	-0-		2056	2	44	9	117
03		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-		2509	2	14	9	16
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2263	2	8	9	23
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2333	2	19	9	35
06		2430 N	2237	-0-	-193	-0-		2227	2	10	9	43
07		2356 N	2305	-0-	-51	-0-		2293	2	12	9	52
08		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-		2264	2	52	9	19
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2117	2	18	9	33
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2187	2	13	9	45
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2003	2	14	9	58
*12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2081	2			58
TOTAL GAS PROD:			26,805				TOTAL CONDENSATE PROD:			216		

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
01		2821 X	2810	-0-	-11	-0-	2808 2	2 9	Y		2	3
02		2884 X	2788	-0-	-96	-0-	2775 2	13 9	Y		12	15
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3726 2	10 9	Y		9	10
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3125 2	8 9	Y		7	17
05		3100 X	2567	-0-	-533	-0-	2555 2	12 9	Y		11	28
06		3090 X	1343	-0-	-1747	-0-	1333 2	10 9	Y		9	37
07		3193 X	1418	-0-	-1775	-0-	1408 2	10 9	Y		9	46
08		1550 X	1439	-0-	-111	-0-	1391 2	48 9	Y		44	19
09		1500 X	1371	-0-	-129	-0-	1356 2	15 9	Y		14	33
10		1550 X	1412	-0-	-138	-0-	1399 2	13 9	Y		12	45
11		1380 X	1325	-0-	-55	-0-	1311 2	14 9	Y		13	58
12		1426 X	1241	-0-	-185	-0-	1241 2		Y		-0-	58
TOTAL GAS PROD:			24,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			142			

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986												
01		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1261 2	19 9	Y		17	53
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1099 2	28 9	Y		25	74
03		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1169 2	40 9	Y		36	25
04		1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1076 2	6 9	Y		5	30
05		1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1212 2	13 9	Y		12	40
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1204 2	8 9	Y		7	47
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1175 2	7 9	Y		6	53
08		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1153 2	12 9	Y		11	62
09		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1125 2	42 9	Y		38	29
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1169 2	11 9	Y		10	39
11		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1075 2	21 9	Y		19	58
12		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1141 2	29 9	Y		26	84
TOTAL GAS PROD:			14,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			212			

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959												
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2131 2	14 9	N		13	98
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2002 2	35 9	N		32	123
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2172 2	24 9	N		22	47
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2191 2	8 9	N		7	54
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2320 2	7 9	N		6	56
06		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2347 2	4 9	N		4	56
07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2338 2	2 9	N		2	56
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2358 2	3 9	N		3	56
09		2340 N	401	-0-	-1939	-0-	401 2		N		-0-	56
10		2325 N	1291	-0-	-1034	-0-	1265 2	26 9	N		24	80
11		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2513 2	26 9	N		24	104
*12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2184 2	10 9	N		9	113
TOTAL GAS PROD:			24,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			146			

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6867 2	166 9	N	151	157 1	8 8	134		
02	7700 X	6011	-0-	-1689	-0-	5879 2	132 9	N	120	159 1	10 8	85		
03	8525 X	6257	-0-	-2268	-0-	6123 2	134 9	N	122	10 8		197		
04	7440 X	5856	-0-	-1584	-0-	5759 2	97 9	N	88	157 1	1 8	127		
05	7688 X	5884	-0-	-1804	-0-	5771 2	113 9	N	103	116 1	5 8	109		
06	6810 X	5536	-0-	-1274	-0-	5444 2	92 9	N	84	2 8		191		
07	6665 X	5374	-0-	-1291	-0-	5280 2	94 9	N	85	176 1	1 8	99		
08	0 W	5199	-0-	5199	5199	5113 2	86 9	N	78	136 1	5 8	36		
09	0 W	3949	-0-	3949	9148	3871 2	78 9	N	71	3 8		104		
10	0 W	3715	-0-	3715	12863	3669 2	46 9	N	42	1 8		145		
11	0 W	3319	-0-	3319	16182	3255 2	64 9	N	58	151 1		52		
12	0 W	4004	-0-	4004	20186	3930 2	74 9	N	67	2 8		117		
TOTAL GAS PROD:		62,137			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,069					

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965														
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1990 2	18 9	N	16			64		
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1870 2	20 9	N	18	4 8		78		
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2021 2	30 9	N	27	1 8		104		
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2025 2	4 9	N	4			108		
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2154 2	13 9	N	12			120		
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2109 2	7 9	N	6	1 8		125		
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232 2	2 9	N	2			127		
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2211 2	1 9	N	1	1 8		127		
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2110 2	7 9	N	6	106 1		27		
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2192 2	17 9	N	15			42		
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2107 2	6 9	N	5			47		
*12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2178 2	6 9	N	5			52		
TOTAL GAS PROD:		25,330			TOTAL CONDENSATE PROD:				117					

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2118	2	22	9	N	119
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1926	2	31	9	N	145
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2050	2	32	9	N	47
04		2070 N	1989	-0-	-81	-0-	1965	2	24	9	N	69
05		2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2070	2	22	9	N	88
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2072	2	23	9	N	108
07		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2065	2	19	9	N	125
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	N	97
09		2100 N	1819	-0-	-281	-0-	1801	2	18	9	N	113
10		2077 N	1895	-0-	-182	-0-	1886	2	9	9	N	121
11		2130 N	1864	-0-	-266	-0-	1852	2	12	9	N	132
*12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	92
TOTAL GAS PROD:			24,324	TOTAL CONDENSATE PROD:			217					

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984												
01		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2548	2	9	9	N	57
02		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2110	2	23	9	N	76
03		2511 X	2363	-0-	-148	-0-	2342	2	21	9	N	95
04		2460 X	2261	-0-	-199	-0-	2241	2	20	9	N	113
05		2542 X	2364	-0-	-178	-0-	2346	2	18	9	N	57
06		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2491	2	12	9	N	68
07		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	78
08		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2415	2	11	9	N	88
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2185	2	15	9	N	102
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	N	108
11		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2894	2	20	9	N	51
*12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2309	2	22	9	N	71
TOTAL GAS PROD:			28,996	TOTAL CONDENSATE PROD:			171					

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901												
01		961 N	662	-0-	-299	-0-	612	2	50	9	N	71
02		2800 N	3236	-0-	436	436	3050	2	186	9	N	73
03		2996 N	2560	-0-	-436	-0-	2420	2	140	9	N	54
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2240	2	107	9	N	151
05		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2456	2	107	9	N	112
06		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2438	2	79	9	N	183
07		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2583	2	81	9	N	85
08		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2492	2	63	9	N	141
09		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2179	2	75	9	N	40
10		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2444	2	68	9	N	102
11		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	N	48
*12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2179	2	75	9	N	116
TOTAL GAS PROD:			28,378	TOTAL CONDENSATE PROD:			993					

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1990 2	18 9	N	16		62
02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1816 2	44 9	N	40	2 8	100
03		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1942 2	39 9	N	35	100 1	33
04		1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1704 2	10 9	N	9		42
05		2046 N	1930	-0-	-116	-0-	1918 2	12 9	N	11	1 8	52
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2371 2	15 9	N	14		66
07		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2448 2	12 9	N	11		77
08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2140 2	12 9	N	11	1 8	87
09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2096 2	11 9	N	10		97
10		2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2091 2	4 9	N	4		101
11		3000 N	3015	-0-	15	15	3007 2	8 9	N	7		108
*12		2342 N	2327	-0-	-15	-0-	2308 2	19 9	N	17		125
TOTAL GAS PROD:			26,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			185			

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960												
01		2914 X	2749	-0-	-165	-0-	2735 2	14 9	N	13	2 8	74
02		2632 X	2591	-0-	-41	-0-	2563 2	28 9	N	25	1 8	98
03		2821 X	2703	-0-	-118	-0-	2683 2	20 9	N	18		116
04		2670 X	2614	-0-	-56	-0-	2606 2	8 9	N	7		123
05		2883 X	2728	-0-	-155	-0-	2714 2	14 9	N	13	57 1	78
06		2790 X	2570	-0-	-220	-0-	2559 2	11 9	N	10	1 8	87
07		2883 X	2819	-0-	-64	-0-	2810 2	9 9	N	8		95
08		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2742 2	6 9	N	5	1 8	99
09		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2625 2	2 9	N	2		101
10		2821 N	2286	-0-	-535	-0-	2277 2	9 9	N	8		109
11		2670 N	2247	-0-	-423	-0-	2236 2	11 9	N	10		119
12		2728 N	2283	-0-	-445	-0-	2255 2	28 9	N	25	100 1	44
TOTAL GAS PROD:			30,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			144			

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966												
01		2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2759 2	20 9	N	18		52
02		2632 X	2397	-0-	-235	-0-	2379 2	18 9	N	16	1 8	67
03		2914 X	2679	-0-	-235	-0-	2665 2	14 9	N	13	3 8	77
04		2700 X	2082	-0-	-618	-0-	2078 2	4 9	N	4		81
05		2790 X	2200	-0-	-590	-0-	2179 2	21 9	N	19	1 8	99
06		2700 X	1952	-0-	-748	-0-	1945 2	7 9	N	6		105
07		2666 X	1883	-0-	-783	-0-	1869 2	14 9	N	13		118
08		2201 N	1869	-0-	-332	-0-	1858 2	11 9	N	10	2 8	126
09		1950 N	1421	-0-	-529	-0-	1419 2	2 9	N	2		128
10		1891 N	1716	-0-	-175	-0-	1716 2		N	-0-		128
11		1800 N	1480	-0-	-320	-0-	1480 2		N	-0-		128
*12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1663 2	1 9	N	1	79 1	50
TOTAL GAS PROD:			24,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			102			

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8587 X	7175	-0-	-1412	-0-	7030	2	145	9	N	132	2 8	196
02		7196 X	6046	-0-	-1150	-0-	5995	2	51	9	N	46	181 1	57
03		7750 X	6746	-0-	-1004	-0-	6668	2	78	9	N	71	101 1	24
04		7140 X	6560	-0-	-580	-0-	6515	2	45	9	N	41		65
05		7347 X	6754	-0-	-593	-0-	6651	2	103	9	N	94	123 1	34
06		6930 X	6751	-0-	-179	-0-	6704	2	47	9	N	43	1 8	76
07		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6769	2	46	9	N	42		118
08		6789 X	6360	-0-	-429	-0-	6326	2	34	9	N	31	104 1	44
09		6750 X	6386	-0-	-364	-0-	6339	2	47	9	N	43		87
10		6975 X	6591	-0-	-384	-0-	6557	2	34	9	N	31		118
11		6750 X	6033	-0-	-717	-0-	5989	2	44	9	N	40		158
12		6820 X	6519	-0-	-301	-0-	6472	2	47	9	N	43	171 1	30
TOTAL GAS PROD:			78,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			657					

SABINE OIL & GAS LLC 742142														
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1113	2	N	19		60
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	745	2	N	22		82
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	83	1	1278	2	N	5		87
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1241	2	N	5		92
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	106	1	1852	2	N	2		94
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	101	1	2036	2	N	-0-		94
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	2	N	2		96
08		1953 N	1364	-0-	-589	-0-	72	1	1292	2	N	-0-		96
09		2130 N	1402	-0-	-728	-0-	71	1	1331	2	N	-0-		96
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	89	1	1631	2	N	-0-		96
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-		96
*12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	101	1	1689	2	N	-0-		96
TOTAL GAS PROD:			18,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			55					

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3291	-0-	191	191	642	1	2605	2	N	40	6 8	47	
02	2800 N	2843	-0-	43	234	44	9	2230	2	N	38	9 8	76	
03	2879 N	2645	-0-	-234	-0-	571	1	2034	2	N	15	8 8	83	
04	2850 X	1813	-0-	-1037	-0-	42	9	1392	2	N	6	6 8	83	
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	594	1	2809	2	N	23	5 8	101	
06	2850 X	1469	-0-	-1381	-0-	17	9	1218	2	N	27	3 8	125	
07	2945 X	711	-0-	-2234	-0-	414	1	534	2	N	5	2 8	128	
08	2945 X	1081	-0-	-1864	-0-	7	9	859	2	N	13	122 1 3 8	16	
09	2850 X	139	-0-	-2711	-0-	208	1	23	2	N	2	2 8	16	
10	2945 X	466	-0-	-2479	-0-	14	9	374	2	N	2	2 8	16	
11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	2	N	11	11 8	16	
12	1085 X	770	-0-	-315	-0-	2	9	410	2	N	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:		20,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1323	-0-	-444	-0-	84 1	1238 2	N	1	1	8	65	
02	1400 N	1178	-0-	-222	-0-	74 1	1095 2	N	8	2	8	71	
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	94 1	1440 2	N	2	2	8	71	
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1687 2	2 9	N	2	2	8	71	
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1330 2	56 9	N	51	1	8	121	
06	1500 N	1272	-0-	-228	-0-	1271 2	1 9	N	1	1	8	121	
07	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1563 2	1 9	N	1	1	8	121	
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1497 2	47 9	N	43	1	8	163	
09	1260 N	1051	-0-	-209	-0-	1050 2	1 9	N	1	1	8	163	
10	1550 N	932	-0-	-618	-0-	931 2	1 9	N	1	1	8	163	
11	1500 N	1204	-0-	-296	-0-	1204 2		N	-0-			163	
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			163	

TOTAL GAS PROD: 15,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390												
01	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	114 1	1677 2	N	2	2	8	64
02	1736 N	949	-0-	-787	-0-	60 1	883 2	N	5	2	8	67
03	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	97 1	1484 2	N	24	2	8	89
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2343 2	6 9	N	5	2	8	92
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1983 2	44 9	N	40	2	8	130
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1967 2	2 9	N	2	2	8	130
07	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	1985 2	7 9	N	6	1	8	135
08	2015 N	1669	-0-	-346	-0-	1667 2	2 9	N	2	2	8	135
09	1980 N	1013	-0-	-967	-0-	968 2	45 9	N	41	41	8	135
10	1984 N	1439	-0-	-545	-0-	1432 2	7 9	N	6	1	8	140
11	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1556 2	2 9	N	2	2	8	140
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008													TOTAL DEPTH 10468		PERF. 8916 - 10312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3100 N	3857	-0-	757	1249	246	1	3610	2	N	1	1 8	14			
02	2800 N	2607	-0-	-193	1056	163	1	2410	2	N	31	2 8	43			
03	3551 X	2495	-0-	-1056	-0-	153	1	2336	2	N	5	2 8	46			
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2	2 8	46			
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	2	4	9	N	4	1 8	49			
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	N	1	1 8	49			
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4180	2	1	9	N	1	1 8	49			
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4165	2	1	9	N	1	1 8	49			
09	2880 X	2815	-0-	-65	-0-	2791	2	24	9	N	22	1 8	70			
10	2976 X	1760	-0-	-1216	-0-	1759	2	1	9	N	1	1 8	70			
11	2880 X	1799	-0-	-1081	-0-	1797	2	2	9	N	2	2 8	70			
12	2976 X	1879	-0-	-1097	-0-	1879	2			N	-0-		70			

TOTAL GAS PROD: 35,815

TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737																
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005													TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8590 - 9972	
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	N	79		94			
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	2	N	-0-		94			
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	162	1	1998	2	N	-0-		94			
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	127	1	1444	2	N	-0-		94			
05	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	134	1	1398	2	N	-0-		94			
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	148	1	1557	2	N	-0-		94			
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	130	1	1327	2	N	-0-		94			
08	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	138	1	1301	2	N	62		156			
09	1650 N	1392	-0-	-258	-0-	136	1	1255	2	N	1	68 1	89			
10	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	128	1	1217	2	N	-0-		89			
11	1470 N	1163	-0-	-307	-0-	115	1	1048	2	N	-0-		89			
12	1426 N	1037	-0-	-389	-0-	104	1	933	2	N	-0-		89			

TOTAL GAS PROD: 18,252

TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	136 1	1641 2		N	72		119
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	79 9	1474 2		N	-0-		119
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	122 1	1587 2		N	-0-		119
04	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	128 1	1508 2		N	-0-		119
05	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	133 1	1531 2		N	-0-		119
06	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	147 1	1447 2		N	-0-		119
07	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	137 1	1321 2		N	-0-		119
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	129 1	1650 2		N	86	173 1	32
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	95 9	1511 2		N	-0-		32
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	164 1	1449 2		N	-0-		32
11	1710 N	1330	-0-	-380	-0-	152 1	1199 2		N	-0-		32
12	1736 N	1321	-0-	-415	-0-	131 1	1188 2		N	-0-		32
						133 1						
TOTAL GAS PROD:		19,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		158						

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986												
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	115 1	1385 2		Y	-0-		3
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	94 1	1140 2		Y	-0-		3
03	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	95 1	1178 2		Y	50		53
04	1350 N	1130	-0-	-220	-0-	55 9	1039 2		Y	-0-		53
05	1364 N	1094	-0-	-270	-0-	91 1	998 2		Y	-0-		53
06	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	96 1	943 2		Y	-0-		53
07	1178 N	806	-0-	-372	-0-	89 1	734 2		Y	-0-		53
08	1085 N	46	-0-	-1039	-0-	72 1	42 2		Y	-0-		53
09	1020 N	6	-0-	-1014	-0-	4 1	5 2		Y	-0-	49 1	4
10	806 N	35	-0-	-771	-0-	1 1	32 2		Y	-0-		4
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2		Y	-0-		4
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	54 2		Y	-0-		4
						6 1						
TOTAL GAS PROD:		8,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035												
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	108 1	1307 2		N	-0-		34
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	98 1	1191 2		N	-0-		34
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	104 1	1283 2		N	-0-		34
04	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	97 1	1097 2		N	-0-		34
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	121 1	1259 2		N	95		129
06	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	105 9	1196 2		N	-0-		129
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	113 1	1260 2		N	-0-		129
08	1488 N	1330	-0-	-158	-0-	123 1	1203 2		N	-0-		129
09	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	127 1	1066 2		N	-0-		129
10	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	116 1	1154 2		N	-0-		129
11	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	121 1	1032 2		N	-0-		129
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	113 1	1125 2		N	-0-		129
						126 1						
TOTAL GAS PROD:		15,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1302 N	943	-0-	-359	-0-	69 1	838 2	N		33	177 1			17
							36 9								
02		756 N	733	-0-	-23	-0-	56 1	677 2	N		-0-				17
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	78 1	961 2	N		5				22
							6 9								
04		900 N	21	-0-	-879	-0-	2 1	19 2	N		-0-				22
05		806 N	480	-0-	-326	-0-	42 1	438 2	N		-0-				22
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	95 1	1004 2	N		-0-				22
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	104 1	1059 2	N		-0-				22
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	94 1	884 2	N		-0-				22
09		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	91 1	840 2	N		78				100
							86 9								
10		1178 N	445	-0-	-733	-0-	42 1	403 2	N		-0-				100
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	98 1	890 2	N		-0-				100
12		1054 N	835	-0-	-219	-0-	84 1	751 2	N		-0-				100
TOTAL GAS PROD:			9,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			116						

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	146 1	1763 2	N		84	163 1			20
							92 9								
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	148 1	1796 2	N		-0-				20
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	161 1	1994 2	N		-0-				20
04		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	137 1	1552 2	N		-0-				20
05		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	156 1	1619 2	N		-0-				20
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	157 1	1659 2	N		-0-				20
07		1736 N	1677	-0-	-59	-0-	149 1	1528 2	N		-0-				20
08		1767 N	1683	-0-	-84	-0-	161 1	1522 2	N		-0-				20
09		1740 N	1562	-0-	-178	-0-	153 1	1409 2	N		-0-				20
10		1674 N	1634	-0-	-40	-0-	155 1	1479 2	N		-0-				20
11		1620 N	1509	-0-	-111	-0-	149 1	1360 2	N		-0-				20
*12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	159 1	1424 2	N		82				102
							90 9								
TOTAL GAS PROD:			21,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			166						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1012	-0-	-228	-0-	77	1	935	2	N	-0-			13
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	N	74			87
						81	9							
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	92	1	1139	2	N	-0-			87
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	86	1	976	2	N	-0-			87
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	N	-0-			87
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	123	1	1301	2	N	-0-			87
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	125	1	1277	2	N	-0-			87
08	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	112	1	1056	2	N	78	148	1	17
						86	9							
09	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	114	1	1053	2	N	13			30
						14	9							
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	144	1	1376	2	N	10			40
						11	9							
11	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	114	1	1044	2	N	17			57
						19	9							
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	138	1	1237	2	N	13			70
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		14,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140														
01	5301 X	4523	-0-	-778	-0-	346	1	4177	2	Y	-0-			15
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	322	1	3894	2	Y	-0-			15
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	350	1	4328	2	Y	49			64
						54	9							
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	308	1	3504	2	Y	-0-			64
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	309	1	3212	2	Y	-0-			64
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	345	1	3639	2	Y	-0-			64
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	357	1	3648	2	Y	-0-			64
08	4743 X	3923	-0-	-820	-0-	375	1	3548	2	Y	-0-			64
09	3990 X	3292	-0-	-698	-0-	323	1	2968	2	Y	1	59	1	6
						1	9							
10	4123 X	3734	-0-	-389	-0-	354	1	3380	2	Y	-0-			6
11	3990 X	3575	-0-	-415	-0-	353	1	3222	2	Y	-0-			6
12	3999 X	3830	-0-	-169	-0-	385	1	3445	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		47,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737		WELL #: 1		RRCID -> 225400	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 10081	PERF. 8556 - 9759
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2185	-0-	-636	-0-	402 1	44
02	2548 X	2136	-0-	-412	-0-	333 1	137
						102 9	
03	2697 X	2382	-0-	-315	-0-	426 1	199
						68 9	
04	2550 X	2241	-0-	-309	-0-	403 1	25
						7 9	
05	2356 X	2295	-0-	-61	-0-	444 1	25
06	2310 X	2214	-0-	-96	-0-	430 1	100
						83 9	
07	2387 X	2144	-0-	-243	-0-	435 1	100
08	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	446 1	100
09	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	432 1	13
						105 9	
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	442 1	13
11	2070 N	1898	-0-	-172	-0-	395 1	13
12	2201 N	1783	-0-	-418	-0-	394 1	120
						118 9	
TOTAL GAS PROD:		25,647			TOTAL CONDENSATE PROD:		438

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 8		RRCID -> 226637	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8618 - 10014
01	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	119 1	115
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	106 1	115
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	130 1	149
						37 9	
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	133 1	162
						14 9	
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	128 1	162
06	1710 N	1395	-0-	-315	-0-	121 1	162
07	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	132 1	162
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	146 1	22
						36 9	
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	143 1	22
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	144 1	22
11	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	140 1	22
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	155 1	22
TOTAL GAS PROD:		18,216			TOTAL CONDENSATE PROD:		80

VALENCE OPERATING COMPANY SHOULTS RIVERSTONE		881167 WELL #: 1		RRCID -> 255097	COMPL. DATE 12/29/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 10055 - 10352
01	744 N	490	-0-	-254	-0-	482 2	48
02	700 N	394	-0-	-306	-0-	388 2	53
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	996 2	59
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	580 2	68
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	364 2	73
06	960 N	236	-0-	-724	-0-	236 2	73
07	620 N	272	-0-	-348	-0-	272 2	73
08	372 N	167	-0-	-205	-0-	167 2	73
09	240 N	92	-0-	-148	-0-	92 2	-0-
10	279 N	82	-0-	-197	-0-	82 2	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,696			TOTAL CONDENSATE PROD:		32

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)				38291 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092510	COMPL. DATE 11/11/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6824 - 6944			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						-0-	
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
*03	339 R	339	-0-	-0-	-0-	5 1	332 3	Y	2	1 0	1 1	-0-
						2 9						
*04	928 R	928	-0-	-0-	-0-	16 1	904 3	Y	7	5 0	2 1	-0-
						8 9						
*05	451 R	451	-0-	-0-	-0-	9 1	434 3	Y	7	5 0	2 1	-0-
						8 9						
*06	330 #	323	-0-	-7	-0-	7 1	308 3	Y	7	5 0	2 1	-0-
						8 9						
*07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
*08	961 #	199	-0-	-762	-0-	5 1	191 3	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3 9						
*09	900 #	590	-0-	-310	-0-	13 1	570 3	Y	6	4 0	2 1	-0-
						7 9						
*10	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	32 1	1423 3	Y	5	4 0	1 1	-0-
						6 9						
*11	912 R	912	-0-	-0-	-0-	18 1	831 3	Y	57	40 0	15 1	2
						63 9						
12	620 #	505	-0-	-115	-0-	7 1	409 3	Y	81	59 0	22 1	2
						89 9						
TOTAL GAS PROD:		5,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		175						

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 195766	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744 - 10166				
*01	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
*02	1456 #	-0-	-0-	-1456	-0-			Y	-0-			-0-
*03	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			-0-
*04	2010 #	1101	-0-	-909	-0-	17 1	1025 3	Y	54	37 0	15 1	2
						59 9						
*05	2077 #	459	-0-	-1618	-0-	8 1	385 3	Y	60	41 0	19 1	2
						66 9						
*06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	2 1	113 3	Y	55	40 0	15 1	2
						61 9						
*07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
*08	1147 #	172	-0-	-975	-0-	3 1	169 3	Y	-0-			-0-
*09	1080 #	41	-0-	-1039	-0-	1 1	40 3	Y	-0-			-0-
*10	465 #	2	-0-	-463	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*11	210 #	1	-0-	-209	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	5 1	257 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)				38293 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
LOFTIS				WELL #: 1	RRCID -> 068832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9184 - 10660			
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		38293 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.		053974													
RUDMAN & GENECOV		WELL #: 2A		RRCID -> 016072		COMPL. DATE 06/12/1955			TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	60	1	816	2	Y	30	30	1		13
						33	9								
02	700 N	83	-0-	-617	-0-	63	2	20	9	Y	18	16	1		15
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	94	1	405	2	Y	9	14	1		10
						10	9								
04	870 N	638	-0-	-232	-0-	85	1	545	2	Y	7				17
						8	9								
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	458	2	Y	5	10	1		12
						6	9								
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	467	2	Y	7				19
						8	9								
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	75	1	497	2	Y	8	9	1		18
						9	9								
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	74	1	455	2	Y	5	8	1		15
						6	9								
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	97	1	504	2	Y	6	9	1		12
						7	9								
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	101	1	499	2	Y	7	9	1		10
						8	9								
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	472	2	Y	11	8	1		13
						12	9								
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	79	1	528	2	Y	8				21
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		6,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		121									

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 132452		COMPL. DATE 01/15/1989			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656						
BATH		WELL #: 1													
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	160	1	1383	3	N	11				130
						12	9								
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	224	1	1633	3	N	-0-				130
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	240	1	1440	3	N	-0-				130
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	240	1	1274	3	N	43				173
						47	9								
05	2046 N	1503	-0-	-543	-0-	248	1	1246	3	N	8				181
						9	9								
06	1620 N	1075	-0-	-545	-0-	183	1	890	3	N	2	153	1		30
						2	9								
07	1612 N	321	-0-	-1291	-0-	62	1	259	2	N	-0-				30
08	1488 N	272	-0-	-1216	-0-	22	1	250	2	N	-0-				30
09	1080 N	59	-0-	-1021	-0-	8	1	51	2	N	-0-				30
10	310 N	59	-0-	-251	-0-	2	1	57	2	N	-0-				30
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		9,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		64									

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 272917		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575						
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-				-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-				-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-				-0-
06	3060 X	289	-0-	-2771	-0-	49	1	240	3	N	-0-				-0-
07	3162 X	36	-0-	-3126	-0-	7	1	29	2	N	-0-				-0-
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-				-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)													38293 332	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON					
BASA RESOURCES, INC.													053974										
RUDMAN & GENECOV													WELL #:	5B	RRCID ->	016061	COMPL. DATE	03/03/1957	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	6456 -	6465
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				5									
02		1	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-				5									
03		T. A.	216	-0-	216	216	36 1	177 2	Y	3				8									
04		1688	736	-0-	-952	-0-	3 9	9 9	Y	8				16									
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16									
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16									
07		T. A.	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-				16									
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-				16									
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				16									
10		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				16									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16									
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				16									
TOTAL GAS PROD:			965											TOTAL CONDENSATE PROD:	11								

HARLETON OIL & GAS INC.													357165	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
GEISLER													WELL #:	1	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6526 -	6535
01		2015 X	1636	-0-	-379	-0-	1636 3		Y	-0-				-0-									
02		DLQ G-10	1693	-0-	1693	1693	1693 3		Y	-0-				-0-									
03		DLQ G-10	1861	-0-	1861	3554	1861 3		Y	-0-				-0-									
04		DLQ G-10	1868	-0-	1868	5422	1868 3		Y	-0-				-0-									
05		DLQ G-10	1966	-0-	1966	7388	1966 3		Y	-0-				-0-									
06		1900 N	1936	-0-	36	7424	1936 3		Y	-0-				-0-									
07		3100 N	2017	-0-	-1083	6341	2017 3		Y	-0-				-0-									
08		3100 N	2031	-0-	-1069	5272	2031 3		Y	-0-				-0-									
09		3000 N	1930	-0-	-1070	4202	1930 3		Y	-0-				-0-									
10		3100 N	1970	-0-	-1130	3072	1970 3		Y	-0-				-0-									
11		3000 N	1776	-0-	-1224	1848	1776 3		Y	-0-				-0-									
*12		3100 N	1850	-0-	-1250	598	1850 3		Y	-0-				-0-									
TOTAL GAS PROD:			22,534											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-								

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER)													38472 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY													881167										
HATHCOX GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	138817	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	14257 -	14302
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-				-0-									
02		T. A.	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-				-0-									
03		T. A.	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-				-0-									
04		4	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-				-0-									
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-									
TOTAL GAS PROD:			5											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-								

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER)		//CONT.// 38472 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HATHCOX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186951		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BASA RESOURCES, INC.		053974														
MAHON, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 120643		COMPL. DATE 05/24/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	362	1	1064	2	N	-0-					378
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					378
03	961 N	689	-0-	-272	-0-	238	1	451	2	N	-0-					378
04	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					378
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					378
06	660 N	103	-0-	-557	-0-	103	2			N	-0-					378
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					378
08	837 N	760	-0-	-77	-0-	160	1	600	2	N	-0-					378
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					378
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					378
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					378
12	961 N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					378
TOTAL GAS PROD:		12,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #: 1 T		RRCID -> 221573		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	322	1	1055	2	N	9					60
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	442	1	839	2	N	6					66
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	449	1	1009	2	N	3	1	8			68
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	437	1	1007	2	N	5	3	8			70
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	854	2	48	9	N	44					114
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7	97	1	1	8	23
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	778	2	2	9	N	2					25
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					28
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10	5	8			33
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	10					43
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					50
TOTAL GAS PROD:		12,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		106								

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952								
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:		2	RRCID ->	236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9678 - 9899
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	800	1	619	3	Y	21	174
02	DLQ G-10	826	-0-	826	826	453	1	351	3	Y	20	194
03	DLQ G-10	1834	-0-	1834	2660	1017	1	788	3	Y	26	220
04	DLQ G-10	1860	-0-	1860	4520	1043	1	808	3	Y	8	132
05	2900 N	1172	-0-	-1728	2792	643	1	492	3	Y	34	166
06	3000 N	1512	-0-	-1488	1304	856	1	656	3	Y	-0-	166
07	3100 N	1967	-0-	-1133	171	1030	1	790	3	Y	134	300
08	2328 N	2157	-0-	-171	-0-	1198	1	919	3	Y	36	178
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1093	1	831	3	Y	33	211
10	1953 N	1620	-0-	-333	-0-	893	1	685	3	Y	38	73
11	2010 N	1837	-0-	-173	-0-	1016	1	779	3	Y	38	111
12	1461 N	1362	-0-	-99	-0-	745	1	571	3	Y	42	153
TOTAL GAS PROD:		19,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		430						

BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9834 - 9950
01	1147 N	21	-0-	-1126	-0-	18	1	3	9	N	3	271
02	924 N	19	-0-	-905	-0-	18	1	1	9	N	1	272
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	547	1	33	9	N	30	130
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	745	1	12	9	N	11	141
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1027	1	20	9	N	18	159
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	917	1	6	9	N	5	164
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	852	1	22	9	N	20	184
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	1	7	9	N	6	190
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	663	1	11	9	N	10	200
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	851	1	12	9	N	11	211
11	1350 N	469	-0-	-881	-0-	469	1			N	-0-	49
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	837	1	14	9	N	13	62
TOTAL GAS PROD:		8,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

FOREST OIL CORPORATION		275740		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	62		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
DEUTSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4657 X	4657	-0-	-0-	4607 2	50 9		N	45			177
02		4424 X	4214	-0-	-210	4179 2	35 9		N	32	3 8		206
03		4898 X	4064	-0-	-834	4010 2	54 9		N	49	183 1	1 8	71
04		4740 X	3729	-0-	-1011	3674 2	55 9		N	50			121
05		4681 X	3797	-0-	-884	3761 2	36 9		N	33	1 8		153
06		4530 X	3584	-0-	-946	3550 2	34 9		N	31	1 8		183
07		4681 X	3548	-0-	-1133	3513 2	35 9		N	32			215
08		3627 X	3412	-0-	-215	3368 2	44 9		N	40	185 1	2 8	68
09		3510 X	3242	-0-	-268	3198 2	44 9		N	40	1 8		107
10		3627 X	3284	-0-	-343	3251 2	33 9		N	30			137
11		3510 X	3088	-0-	-422	3055 2	33 9		N	30			167
12		3534 X	3238	-0-	-296	3204 2	34 9		N	31			198
TOTAL GAS PROD:		43,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		443							

ALLEN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	216170	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9870 - 10111	
01		2945 X	2451	-0-	-494	2449 2	2 9		N	2	2 8		84
02		2436 X	2146	-0-	-290	2132 2	14 9		N	13	3 8		94
03		2697 X	2361	-0-	-336	2341 2	20 9		N	18	4 8		108
04		2370 N	2288	-0-	-82	2281 2	7 9		N	6			114
05		2387 N	2384	-0-	-3	2373 2	11 9		N	10	3 8		121
06		2280 N	2263	-0-	-17	2260 2	3 9		N	3	2 8		122
07		2356 N	2305	-0-	-51	2294 2	11 9		N	10	1 8		131
08		2387 N	2316	-0-	-71	2304 2	12 9		N	11	2 8		140
09		2250 N	2180	-0-	-70	2143 2	37 9		N	34	153 1	1 8	20
10		2294 N	2033	-0-	-261	2015 2	18 9		N	16			36
11		2250 N	1930	-0-	-320	1917 2	13 9		N	12			48
12		2263 N	1931	-0-	-332	1927 2	4 9		N	4			52
TOTAL GAS PROD:		26,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	216248	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9836 - 10117	
01		1829 N	1829	-0-	-0-	1815 2	14 9		N	13			125
02		1540 X	1513	-0-	-27	1504 2	9 9		N	8			133
03		2223 X	2223	-0-	-0-	2206 2	17 9		N	15	3 8		145
04		2070 X	1748	-0-	-322	1739 2	9 9		N	8			153
05		2139 X	1268	-0-	-871	1268 2			N	-0-			153
06		2160 X	1177	-0-	-983	1177 2			N	-0-			153
07		2232 X	953	-0-	-1279	953 2			N	-0-			153
08		1271 N	905	-0-	-366	905 2			N	-0-			153
09		1170 N	812	-0-	-358	812 2			N	-0-			153
10		961 N	858	-0-	-103	858 2			N	-0-			153
11		870 N	771	-0-	-99	771 2			N	-0-			153
12		837 N	725	-0-	-112	725 2			N	-0-			153
TOTAL GAS PROD:		14,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 217569		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1722 2	9 9	N	8	4 8	187
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1748 2	17 9	N	15	160 1	40
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		40
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1931 2	9 9	N	8		48
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1800 2	18 9	N	16	2 8	62
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1598 2	6 9	N	5		67
07	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549 2		N	-0-		67
08	1581 N	1248	-0-	-333	-0-	1248 2		N	-0-		67
09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1202 2	14 9	N	13		80
10	1550 N	1066	-0-	-484	-0-	1066 2		N	-0-		80
11	1200 N	919	-0-	-281	-0-	919 2		N	-0-		80
12	1271 N	997	-0-	-274	-0-	997 2		N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		17,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		65					

CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1849 2	6 9	N	5		98
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1698 2	9 9	N	8	1 8	105
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1923 2	18 9	N	16	1 8	120
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1871 2	12 9	N	11		131
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1923 2	10 9	N	9	1 8	139
06	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	1840 2	2 9	N	2	2 8	139
07	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903 2		N	-0-		139
08	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1877 2	7 9	N	6		145
09	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1745 2	9 9	N	8	1 8	152
10	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1784 2	25 9	N	23		175
11	1830 N	1514	-0-	-316	-0-	1507 2	7 9	N	6		181
12	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1585 2	7 9	N	6		187
TOTAL GAS PROD:		21,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		100					

BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	6293 X	4156	-0-	-2137	-0-	4138 2	18 9	Y	16	3 8	18
02	3920 X	3641	-0-	-279	-0-	3597 2	44 9	Y	40	36 1	11
03	4340 X	3485	-0-	-855	-0-	3426 2	59 9	Y	54	19 8	46
04	4200 X	3119	-0-	-1081	-0-	3097 2	22 9	Y	20	4 8	62
05	4340 X	3181	-0-	-1159	-0-	3150 2	31 9	Y	28	60 1	30
06	4020 X	2972	-0-	-1048	-0-	2946 2	26 9	Y	24	2 8	52
07	4030 X	3086	-0-	-944	-0-	3071 2	15 9	Y	14	3 8	63
08	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2950 2	36 9	Y	33	6 8	90
09	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	2803 2	28 9	Y	25	62 1	48
10	3038 X	2889	-0-	-149	-0-	2869 2	20 9	Y	18		66
11	2940 X	2675	-0-	-265	-0-	2657 2	18 9	Y	16		82
12	3038 X	2757	-0-	-281	-0-	2724 2	33 9	Y	30	62 1	48
TOTAL GAS PROD:		37,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		318					

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
MARSHALL, JEFFREY		WELL #:		1	RRCID ->	219302	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9864 - 10108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	3273	-0-	-13	-0-	3262 2	11 9	N	10			53
02		3024 X	2551	-0-	-473	-0-	2519 2	32 9	N	29	1 8		81
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3510 2	20 9	N	18	2 8		97
04		3180 X	2990	-0-	-190	-0-	2978 2	12 9	N	11			108
05		3286 X	2825	-0-	-461	-0-	2813 2	12 9	N	11			119
06		3420 X	2734	-0-	-686	-0-	2714 2	20 9	N	18			137
07		3534 X	2825	-0-	-709	-0-	2821 2	4 9	N	4			141
08		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2816 2	12 9	N	11	1 8		151
09		2730 X	2674	-0-	-56	-0-	2662 2	12 9	N	11	1 8		161
10		2821 X	2714	-0-	-107	-0-	2702 2	12 9	N	11			172
11		2730 X	2633	-0-	-97	-0-	2625 2	8 9	N	7			179
12		2759 N	2647	-0-	-112	-0-	2632 2	15 9	N	14			193
TOTAL GAS PROD:		34,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219306	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	9884 - 10129	
01		1798 N	1151	-0-	-647	-0-	1143 2	8 9	N	7			174
02		1568 X	1062	-0-	-506	-0-	1056 2	6 9	N	5	1 8		178
03		1736 X	985	-0-	-751	-0-	976 2	9 9	N	8	4 8		182
04		1680 X	680	-0-	-1000	-0-	680 2		N	-0-			182
05		1178 X	640	-0-	-538	-0-	637 2	3 9	N	3			185
06		1140 X	929	-0-	-211	-0-	927 2	2 9	N	2			187
07		1178 X	1040	-0-	-138	-0-	1036 2	4 9	N	4	1 8		190
08		651 N	627	-0-	-24	-0-	624 2	3 9	N	3			193
09		930 N	631	-0-	-299	-0-	628 2	3 9	N	3			196
10		1054 N	339	-0-	-715	-0-	337 2	2 9	N	2	1 8		197
11		600 N	436	-0-	-164	-0-	433 2	3 9	N	3			200
*12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-	185 1		15
TOTAL GAS PROD:		9,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

SEALEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	220470	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9875 - 10115	
01		2201 N	1945	-0-	-256	-0-	1936 2	9 9	N	8			103
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1720 2	9 9	N	8	2 8		109
03		2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1981 2	10 9	N	9	1 8		117
04		1890 N	1801	-0-	-89	-0-	1794 2	7 9	N	6			123
05		1922 N	1793	-0-	-129	-0-	1787 2	6 9	N	5	1 8		127
06		1920 N	1693	-0-	-227	-0-	1689 2	4 9	N	4	1 8		130
07		1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1733 2	3 9	N	3			133
08		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1730 2	8 9	N	7			140
09		1680 N	1661	-0-	-19	-0-	1661 2		N	-0-			140
10		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1666 2	3 9	N	3			143
11		1680 N	1643	-0-	-37	-0-	1637 2	6 9	N	5			148
12		1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1650 2	6 9	N	5			153
TOTAL GAS PROD:		21,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2108 X	348	-0-	-1760	-0-	348 2		N	-0-		74
02	420 X	279	-0-	-141	-0-	264 2	15 9	N	14	1 8	87
03	465 X	256	-0-	-209	-0-	243 2	13 9	N	12	2 8	97
04	330 N	189	-0-	-141	-0-	189 2		N	-0-		97
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	134 2		N	-0-		97
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	107 2		N	-0-		97
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	196 2	17 9	N	15		112
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		112
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		112
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	90 2	66 9	N	60		172
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	86 2	51 9	N	46		218
12	186 N	58	-0-	-128	-0-	54 2	4 9	N	4		222
TOTAL GAS PROD:		2,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		151					

MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2356 X	2302	-0-	-54	-0-	2299 2	3 9	N	3	2 8	49
02	2184 X	1751	-0-	-433	-0-	1743 2	8 9	N	7	5 8	51
03	2418 X	2102	-0-	-316	-0-	2095 2	7 9	N	6	2 8	55
04	2340 X	1835	-0-	-505	-0-	1834 2	1 9	N	1		56
05	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	1898 2	12 9	N	11	2 8	65
06	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1819 2	3 9	N	3	2 8	66
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2028 2	2 9	N	2	2 8	66
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2002 2	1 9	N	1	1 8	66
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2008 2	2 9	N	2	1 8	67
10	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880 2		N	-0-		67
11	1950 N	1515	-0-	-435	-0-	1515 2		N	-0-		67
12	2077 N	1522	-0-	-555	-0-	1482 2	40 9	N	36	92 1	11
TOTAL GAS PROD:		22,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6541 X	6084	-0-	-457	-0-	6005 2	79 9	Y	72		105
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5263 2	67 9	Y	61	143 1	23
03	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5777 2	77 9	Y	70	1 8	92
04	5400 X	4754	-0-	-646	-0-	4718 2	36 9	Y	33		125
05	5580 X	4954	-0-	-626	-0-	4895 2	59 9	Y	54	120 1	59
06	5400 X	4646	-0-	-754	-0-	4596 2	50 9	Y	45		104
07	5580 X	4477	-0-	-1103	-0-	4454 2	23 9	Y	21		125
08	4867 X	4604	-0-	-263	-0-	4545 2	59 9	Y	54		179
09	4710 X	4177	-0-	-533	-0-	4132 2	45 9	Y	41	124 1	96
10	4867 X	4046	-0-	-821	-0-	4007 2	39 9	Y	35		131
11	4650 X	3857	-0-	-793	-0-	3820 2	37 9	Y	34		165
12	4619 X	4121	-0-	-498	-0-	4059 2	62 9	Y	56	124 1	97
TOTAL GAS PROD:		56,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		576					

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION HARRIS, OSCAR UNIT		//CONT.// //CONT.//	39026 200 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125																
01	1891 N	1398	-0-	-493	-0-	1389	2	9	9	N	8					67
02	1288 N	440	-0-	-848	-0-	439	2	1	9	N	1	1	8			67
03	3100 N	4491	-0-	1391	1391	4384	2	107	9	N	97	13	8			151
04	3000 N	4202	-0-	1202	2593	4128	2	74	9	N	67	180	1			38
05	3100 N	3355	-0-	255	2848	3266	2	89	9	N	81	2	8			117
06	6033 X	3185	-0-	-2848	-0-	3115	2	70	9	N	64	1	8			180
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3066	2	36	9	N	33	1	8			212
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2938	2	32	9	N	29	179	1	1	8	61
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	N	46	1	8			106
10	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2252	2	51	9	N	46					152
11	1770 X	1747	-0-	-23	-0-	1732	2	15	9	N	14					166
12	1829 X	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					166
TOTAL GAS PROD:		31,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		486										

SEALEY HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	222295	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	9951 - 10120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	222368	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	10046 - 10096

01	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	2011	2	17	9	N	15
02	1820 N	1678	-0-	-142	-0-	1666	2	12	9	N	11
03	1984 N	1694	-0-	-290	-0-	1684	2	10	9	N	9
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2048	2	18	9	N	16
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	N	4
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-
07	2139 N	1758	-0-	-381	-0-	1757	2	1	9	N	1
08	1922 N	1105	-0-	-817	-0-	1104	2	1	9	N	1
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-
12	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1626	2	15	9	N	14
TOTAL GAS PROD:		21,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222369	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8820 - 10110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	9	N	3	1 8	34
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	N	6	4 8	36
03	1767 X	1358	-0-	-409	-0-	1345	2	13	9	N	12	2 8	46
04	1710 X	1218	-0-	-492	-0-	1207	2	11	9	N	10		56
05	1767 X	613	-0-	-1154	-0-	609	2	4	9	N	4	1 8	59
06	1650 X	875	-0-	-775	-0-	862	2	13	9	N	12	2 8	69
07	1705 X	572	-0-	-1133	-0-	569	2	3	9	N	3	1 8	71
08	620 N	322	-0-	-298	-0-	315	2	7	9	N	6		77
09	870 N	805	-0-	-65	-0-	791	2	14	9	N	13		90
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	2	10	9	N	9		99
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8		107
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14	86 1	35
TOTAL GAS PROD:		11,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

ALLEN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	222371	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9956 - 10104	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10	2 8	144
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	N	6	3 8	147
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		147
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-		147
05	930 N	827	-0-	-103	-0-	826	2	1	9	N	1	1 8	147
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1	1 8	147
07	620 N	85	-0-	-535	-0-	85	2			N	-0-		147
08	837 N	88	-0-	-749	-0-	88	2			N	-0-		147
09	330 N	54	-0-	-276	-0-	54	2			N	-0-		147
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-		147
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-		147
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-		147
TOTAL GAS PROD:		3,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

ALLEN, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	222372	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	10054 - 10104	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1674 N	1310	-0-	-364	-0-	1306	2	4	9	N	4		52
02	1288 N	1204	-0-	-84	-0-	1201	2	3	9	N	3		55
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	2	3	9	N	3		58
04	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	1042	2	3	9	N	3		61
05	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1307	2	1	9	N	1		62
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-		62
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-		62
08	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-		62
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-		62
10	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-		62
11	1080 N	974	-0-	-106	-0-	973	2	1	9	N	1		63
12	1147 N	817	-0-	-330	-0-	815	2	2	9	N	2		65
TOTAL GAS PROD:		13,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223197	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10055 - 10097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02		2310	-0-	-0-	-2310				N	-0-		40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223422	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	10227	PERF. 9925 - 10084	
01		3875 X	3396	-0-	-479	-0-	3395	2	1	9	N	71
02		3472 X	2832	-0-	-640	-0-	2818	2	14	9	N	83
03		3658 X	3258	-0-	-400	-0-	3246	2	12	9	N	93
04		3540 X	3244	-0-	-296	-0-	3233	2	11	9	N	103
05		3658 X	2122	-0-	-1536	-0-	2115	2	7	9	N	106
06		3300 X	1555	-0-	-1745	-0-	1554	2	1	9	N	106
07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	106
08		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3306	2	1	9	N	106
09		3180 X	2943	-0-	-237	-0-	2942	2	1	9	N	106
10		3286 X	3020	-0-	-266	-0-	3020	2			N	106
11		3180 X	2833	-0-	-347	-0-	2831	2	2	9	N	108
12		3286 X	2789	-0-	-497	-0-	2785	2	4	9	N	112
TOTAL GAS PROD:			34,896			TOTAL CONDENSATE PROD:				50		

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	223423	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 9884 - 10098	
01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2238	2	1	9	N	132
02		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2310	2	3	9	N	133
03		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2344	2	4	9	N	134
04		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	134
05		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	134
06		2280 X	2182	-0-	-98	-0-	2181	2	1	9	N	134
07		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	134
08		2542 N	2186	-0-	-356	-0-	2185	2	1	9	N	134
09		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	134
10		2511 N	2450	-0-	-61	-0-	2450	2			N	134
11		2130 N	2096	-0-	-34	-0-	2095	2	1	9	N	135
12		2511 N	2272	-0-	-239	-0-	2262	2	10	9	N	95
TOTAL GAS PROD:			27,851			TOTAL CONDENSATE PROD:				20		

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
BELL, CHARLIE		WELL #:		3	RRCID ->	223519	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	8628 - 9926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4861 X	4861	-0-	-0-	4807 2	54 9	N		49	1 8		132
02		6216 X	3112	-0-	-3104	3072 2	40 9	N		36	3 8		165
03		5797 X	3598	-0-	-2199	3563 2	35 9	N		32	165 1	4 8	28
04		5280 X	2800	-0-	-2480	2774 2	26 9	N		24	1 8		51
05		4867 X	2947	-0-	-1920	2911 2	36 9	N		33	2 8		82
06		4710 X	2637	-0-	-2073	2596 2	41 9	N		37	1 8		118
07		3720 X	2632	-0-	-1088	2626 2	6 9	N		5	1 8		122
08		2790 X	2505	-0-	-285	2476 2	29 9	N		26	2 8		146
09		2700 X	2260	-0-	-440	2237 2	23 9	N		21	1 8		166
10		2790 X	2619	-0-	-171	2601 2	18 9	N		16			182
11		2747 X	2747	-0-	-0-	2719 2	28 9	N		25			207
12		2325 N	2129	-0-	-196	2104 2	25 9	N		23	188 1		42
TOTAL GAS PROD:				34,847		TOTAL CONDENSATE PROD:				327			

BELL, CHARLIE		WELL #:		4	RRCID ->	223551	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8624 - 9378	
01		4479 X	4479	-0-	-0-	4457 2	22 9	N		20			229
02		4620 X	3652	-0-	-968	3642 2	10 9	N		9	2 8		236
03		5115 X	3303	-0-	-1812	3261 2	42 9	N		38	185 1		89
04		4950 X	2997	-0-	-1953	2971 2	26 9	N		24	1 8		112
05		4898 X	2667	-0-	-2231	2655 2	12 9	N		11	1 8		122
06		4320 X	2604	-0-	-1716	2593 2	11 9	N		10	4 8		128
07		4030 X	2525	-0-	-1505	2518 2	7 9	N		6	1 8		133
08		2330 X	2330	-0-	-0-	2323 2	7 9	N		6	1 8		138
09		2186 X	2186	-0-	-0-	2180 2	6 9	N		5	1 8		142
10		1862 X	1862	-0-	-0-	1862 2		N		-0-			142
11		1750 X	1750	-0-	-0-	1750 2		N		-0-			142
*12		1785 N	1785	-0-	-0-	1785 2		N		-0-			142
TOTAL GAS PROD:				32,140		TOTAL CONDENSATE PROD:				129			

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	224932	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8660 - 8781	
01		2085 N	2085	-0-	-0-	2071 2	14 9	N		13			47
02		1891 N	1891	-0-	-0-	1872 2	19 9	N		17	1 8		63
03		2054 N	2054	-0-	-0-	2015 2	39 9	N		35			98
04		1507 N	1507	-0-	-0-	1507 2		N		-0-			98
05		1742 N	1742	-0-	-0-	1722 2	20 9	N		18	1 8		115
06		1470 N	792	-0-	-678	785 2	7 9	N		6			121
07		2351 N	2351	-0-	-0-	2309 2	42 9	N		38	1 8		158
08		1519 N	1515	-0-	-4	1497 2	18 9	N		16	1 8		173
09		1685 N	1685	-0-	-0-	1671 2	14 9	N		13	1 8		185
10		1519 N	1298	-0-	-221	1270 2	28 9	N		25			210
11		1627 N	1627	-0-	-0-	1627 2		N		-0-			210
*12		1692 N	1692	-0-	-0-	1651 2	41 9	N		37	170 1		77
TOTAL GAS PROD:				20,239		TOTAL CONDENSATE PROD:				218			

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		5	RRCID ->	227549	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9745 - 10012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 X	1273	-0-	-339	-0-	1255 2	18 9	N	16	1 8		78
02		1456 X	673	-0-	-783	-0-	669 2	4 9	N	4	2 8		80
03		682 X	169	-0-	-513	-0-	167 2	2 9	N	2			82
04		1230 X	201	-0-	-1029	-0-	201 2		N	-0-			82
05		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1870 2	18 9	N	16			95
06		1230 X	638	-0-	-592	-0-	637 2	1 9	N	1	1 8		95
07		808 X	808	-0-	-0-	-0-	794 2	14 9	N	13			108
08		1891 X	249	-0-	-1642	-0-	247 2	2 9	N	2			110
09		1830 X	368	-0-	-1462	-0-	362 2	6 9	N	5			115
10		1891 X	513	-0-	-1378	-0-	511 2	2 9	N	2			117
11		780 X	482	-0-	-298	-0-	476 2	6 9	N	5			122
12		806 X	348	-0-	-458	-0-	345 2	3 9	N	3			125
TOTAL GAS PROD:		7,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #:		2	RRCID ->	227586	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	9851 - 10028	
01		1550 N	946	-0-	-604	-0-	934 2	12 9	N	11			128
02		1316 N	838	-0-	-478	-0-	827 2	11 9	N	10	1 8		137
03		1023 N	804	-0-	-219	-0-	797 2	7 9	N	6			143
04		930 N	859	-0-	-71	-0-	836 2	23 9	N	21			164
05		930 N	735	-0-	-195	-0-	721 2	14 9	N	13			177
06		780 N	637	-0-	-143	-0-	637 2		N	-0-			177
07		899 N	494	-0-	-405	-0-	493 2	1 9	N	1			178
08		744 N	708	-0-	-36	-0-	708 2		N	-0-			178
09		630 N	463	-0-	-167	-0-	445 2	18 9	N	16			194
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	471 2	3 9	N	3			197
11		690 N	361	-0-	-329	-0-	361 2		N	-0-			197
12		465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		N	-0-	177 1		20
TOTAL GAS PROD:		7,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

MARSHALL, JEFFREY		WELL #:		2	RRCID ->	229282	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	9944 - 10127	
01		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3753 2	18 9	N	16	1 8		163
02		3500 X	3346	-0-	-154	-0-	3331 2	15 9	N	14	1 8		176
03		3875 X	3668	-0-	-207	-0-	3654 2	14 9	N	13	1 8		188
04		3750 X	3609	-0-	-141	-0-	3587 2	22 9	N	20	173 1		35
05		3875 X	3667	-0-	-208	-0-	3650 2	17 9	N	15	3 8		47
06		3660 X	3595	-0-	-65	-0-	3585 2	10 9	N	9	3 8		53
07		3720 X	3658	-0-	-62	-0-	3646 2	12 9	N	11	1 8		63
08		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3616 2	10 9	N	9	2 8		70
09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3424 2	13 9	N	12	1 8		81
10		3503 X	3467	-0-	-36	-0-	3463 2	4 9	N	4			85
11		3390 X	2994	-0-	-396	-0-	2984 2	10 9	N	9			94
12		3503 X	3238	-0-	-265	-0-	3224 2	14 9	N	13			107
TOTAL GAS PROD:		42,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740								
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1099 2	17 9	N	15	196
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1041 2	4 9	N	4	198
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1356 2	15 9	N	14	209
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424 2	3 9	N	3	35
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1459 2	10 9	N	9	42
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1434 2	6 9	N	5	46
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428 2	2 9	N	2	48
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1360 2	10 9	N	9	55
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1376 2	2 9	N	2	57
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1155 2	9 9	N	8	65
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1116 2	4 9	N	4	69
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1170 2	21 9	N	19	88
TOTAL GAS PROD:		15,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		94				

EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1484 2	106 9	N	96	61
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	2963 2	202 9	N	184	72
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2522 2	130 9	N	118	28
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2587 2	78 9	N	71	98
05	3503 X	2732	-0-	-771	-0-	2652 2	80 9	N	73	167
06	3390 X	2548	-0-	-842	-0-	2483 2	65 9	N	59	62
07	3503 X	2478	-0-	-1025	-0-	2409 2	69 9	N	63	124
08	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2404 2	78 9	N	71	37
09	2340 X	2311	-0-	-29	-0-	2258 2	53 9	N	48	83
10	2418 X	2265	-0-	-153	-0-	2224 2	41 9	N	37	120
11	2340 N	1926	-0-	-414	-0-	1893 2	33 9	N	30	150
12	2387 N	1987	-0-	-400	-0-	1947 2	40 9	N	36	186
TOTAL GAS PROD:		28,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		886				

BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	2537 2	24 9	N	22	172
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2372 2	22 9	N	20	190
03	2542 N	2353	-0-	-189	-0-	2322 2	31 9	N	28	43
04	2460 N	1581	-0-	-879	-0-	1573 2	8 9	N	7	50
05	2542 N	950	-0-	-1592	-0-	936 2	14 9	N	13	63
06	2370 N	713	-0-	-1657	-0-	707 2	6 9	N	5	68
07	1643 N	837	-0-	-806	-0-	829 2	8 9	N	7	75
08	961 N	550	-0-	-411	-0-	550 2		N	-0-	75
09	720 N	484	-0-	-236	-0-	484 2		N	-0-	75
10	837 N	472	-0-	-365	-0-	472 2		N	-0-	75
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	75
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	75
TOTAL GAS PROD:		14,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		102				

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2383 2	10 9	N	9	1 8	46
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1994 2	15 9	N	14	2 8	58
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2164 2	14 9	N	13	2 8	69
04	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2075 2	10 9	N	9		78
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2206 2	9 9	N	8	1 8	85
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2134 2	2 9	N	2	1 8	86
07	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2021 2	4 9	N	4	1 8	89
08	2170 N	1941	-0-	-229	-0-	1937 2	4 9	N	4	1 8	92
09	2100 N	1715	-0-	-385	-0-	1712 2	3 9	N	3		95
10	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1807 2	4 9	N	4		99
11	1890 N	1718	-0-	-172	-0-	1708 2	10 9	N	9		108
12	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1713 2	9 9	N	8		116
TOTAL GAS PROD:		23,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2505 2	41 9	N	37		191
02	2296 N	2139	-0-	-157	-0-	2122 2	17 9	N	15	1 8	205
03	2635 N	2489	-0-	-146	-0-	2452 2	37 9	N	34	179 1	59
04	2460 N	2195	-0-	-265	-0-	2164 2	31 9	N	28		87
05	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2267 2	34 9	N	31		118
06	2400 N	2206	-0-	-194	-0-	2174 2	32 9	N	29		147
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2242 2	59 9	N	54		201
08	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	2248 2	43 9	N	39	151 1	88
09	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	2140 2	50 9	N	45		133
10	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2258 2	26 9	N	24		157
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2198 2	33 9	N	30		187
12	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2221 2	34 9	N	31		218
TOTAL GAS PROD:		27,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		397					

SEALEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 236061		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1913 2	3 9	Y	3	1 8	90
02	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1714 2	9 9	Y	8		98
03	1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1913 2	8 9	Y	7	1 8	104
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1896 2	1 9	Y	1	89 1	16
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969 2	1 9	Y	1		17
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1921 2	8 9	Y	7	1 8	23
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1976 2	12 9	Y	11	1 8	33
08	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1929 2	9 9	Y	8	1 8	40
09	1920 N	1842	-0-	-78	-0-	1841 2	1 9	Y	1	1 8	40
10	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1842 2	8 9	Y	7		47
11	1890 N	1669	-0-	-221	-0-	1668 2	1 9	Y	1		48
12	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1670 2	8 9	Y	7		55
TOTAL GAS PROD:		22,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
HARRIS, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	236096	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10040	- 10242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1499 2	2 9	Y	2			90
02		1344 N	1303	-0-	-41	-0-	1294 2	9 9	Y	8			98
03		1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1377 2	7 9	Y	6			104
04		1440 N	1331	-0-	-109	-0-	1330 2	1 9	Y	1	89 1		16
05		1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1341 2	1 9	Y	1			17
06		1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1274 2	7 9	Y	6			23
07		1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1251 2	11 9	Y	10			33
08		1333 N	603	-0-	-730	-0-	599 2	4 9	Y	4			37
09		1290 N	2	-0-	-1288	-0-	2 2		Y	-0-			37
10		1271 N	2	-0-	-1269	-0-	2 2		Y	-0-			37
11		570 N	2	-0-	-568	-0-	2 2		Y	-0-			37
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:				10,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236097	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8798	- 10052	
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3858 2	48 9	N	44	1 8		234
02		3640 X	3390	-0-	-250	-0-	3372 2	18 9	N	16	188 1	3 8	59
03		4030 X	3714	-0-	-316	-0-	3689 2	25 9	N	23	3 8		79
04		3900 X	3613	-0-	-287	-0-	3590 2	23 9	N	21			100
05		4030 X	3681	-0-	-349	-0-	3660 2	21 9	N	19	2 8		117
06		3780 X	3508	-0-	-272	-0-	3493 2	15 9	N	14	1 8		130
07		3751 X	3541	-0-	-210	-0-	3522 2	19 9	N	17	1 8		146
08		3534 X	3482	-0-	-52	-0-	3476 2	6 9	N	5	1 8		150
09		3420 X	3285	-0-	-135	-0-	3273 2	12 9	N	11	1 8		160
10		3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3274 2	14 9	N	13			173
11		3420 X	3033	-0-	-387	-0-	3018 2	15 9	N	14			187
12		3534 X	3038	-0-	-496	-0-	3018 2	20 9	N	18			205
TOTAL GAS PROD:				41,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			215			

OSBORNE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	236098	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10044	- 10088	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		59
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1783 N	1783	-0-	-0-	1773 2	10 9	Y	9			38
02		1652 N	1501	-0-	-151	1491 2	10 9	Y	9	2 8		45
03		1829 N	1721	-0-	-108	1711 2	10 9	Y	9			54
04		1740 N	1714	-0-	-26	1707 2	7 9	Y	6			60
05		1674 N	1621	-0-	-53	1617 2	4 9	Y	4			64
06		1680 N	1058	-0-	-622	1057 2	1 9	Y	1	1 8		64
07		1767 N	1466	-0-	-301	1463 2	3 9	Y	3			67
08		1426 N	916	-0-	-510	915 2	1 9	Y	1			68
09		1240 N	1240	-0-	-0-	1239 2	1 9	Y	1			69
10		1426 N	1341	-0-	-85	1340 2	1 9	Y	1			70
11		1155 N	1155	-0-	-0-	1152 2	3 9	Y	3			73
12		1271 N	1124	-0-	-147	1117 2	7 9	Y	6	69 1		10
TOTAL GAS PROD:		16,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574				
01		7471 X	6873	-0-	-598	6818 2	55 9	N	50	1 8		150
02		7196 X	6222	-0-	-974	6194 2	28 9	N	25	2 8		173
03		7471 X	6605	-0-	-866	6582 2	23 9	N	21	142 1	2 8	50
04		6660 X	6177	-0-	-483	6148 2	29 9	N	26			76
05		6882 X	6534	-0-	-348	6509 2	25 9	N	23			99
06		6660 X	5781	-0-	-879	5767 2	14 9	N	13	1 8		111
07		6882 X	5738	-0-	-1144	5730 2	8 9	N	7	1 8		117
08		6169 X	3698	-0-	-2471	3690 2	8 9	N	7	1 8		123
09		6426 X	6426	-0-	-0-	6404 2	22 9	N	20	1 8		142
10		6169 X	4921	-0-	-1248	4906 2	15 9	N	14			156
11		5790 X	5581	-0-	-209	5563 2	18 9	N	16			172
12		6169 X	5396	-0-	-773	5395 2	1 9	N	1			173
TOTAL GAS PROD:		69,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900				
01		808 N	808	-0-	-0-	749 2	59 9	N	54	1 8		150
02		1372 N	1163	-0-	-209	1098 2	65 9	N	59	3 8		206
03		1674 N	681	-0-	-993	631 2	50 9	N	45	180 1	3 8	68
04		1028 N	1028	-0-	-0-	992 2	36 9	N	33	1 8		100
05		1302 N	1018	-0-	-284	986 2	32 9	N	29	1 8		128
06		1028 N	1028	-0-	-0-	993 2	35 9	N	32	2 8		158
07		1054 N	830	-0-	-224	800 2	30 9	N	27	1 8		184
08		1023 N	927	-0-	-96	880 2	47 9	N	43	182 1	1 8	44
09		1020 N	957	-0-	-63	915 2	42 9	N	38	1 8		81
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	N	24			105
11		900 N	768	-0-	-132	733 2	35 9	N	32			137
12		992 N	701	-0-	-291	654 2	47 9	N	43			180
TOTAL GAS PROD:		9,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		459						

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740											
OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2077 N	1464	-0-	-613	-0-	1453 2	11 9	Y	10	2 8			33
02	1876 X	824	-0-	-1052	-0-	816 2	8 9	Y	7	1 8			39
03	2077 X	1208	-0-	-869	-0-	1197 2	11 9	Y	10	2 8			47
04	1410 X	963	-0-	-447	-0-	959 2	4 9	Y	4				51
05	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1863 2	7 9	Y	6	3 8			54
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2282 2	2 9	Y	2				56
07	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2135 2	3 9	Y	3	1 8			58
08	1860 X	1773	-0-	-87	-0-	1770 2	3 9	Y	3	1 8			60
09	2280 X	1533	-0-	-747	-0-	1530 2	3 9	Y	3	1 8			62
10	2356 X	1287	-0-	-1069	-0-	1286 2	1 9	Y	1				63
11	2280 X	1102	-0-	-1178	-0-	1098 2	4 9	Y	4				67
12	2139 X	1074	-0-	-1065	-0-	1068 2	6 9	Y	5	62 1			10
TOTAL GAS PROD:		17,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

BELL, CHARLIE		WELL #: 6H		RRCID -> 272220		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540				
03	0	14410	-0-	14410	14410	465 1	13769 2	N	160	11 8			149
04	0 W	33976	-0-	33976	48386	176 9	750 1	31609 2	N	1470	1409 1	49 8	161
05	0 W	26627	-0-	26627	75013	1617 9	775 1	24787 2	N	968	728 1	73 8	328
06	0 W	19332	-0-	19332	94345	1065 9	750 1	17921 2	N	601	718 1	26 8	185
07	111885 X	17540	-0-	-94345	-0-	661 9	775 1	16097 2	N	607	542 1	14 8	236
08	35061 X	15246	-0-	-19815	-0-	668 9	775 1	13930 2	N	492	367 1	14 8	347
09	33930 X	13004	-0-	-20926	-0-	541 9	750 1	11884 2	N	336	361 1	3 8	319
10	26629 X	10964	-0-	-15665	-0-	370 9	775 1	9857 2	N	302	371 1	13 8	237
11	19320 X	8592	-0-	-10728	-0-	332 9	750 1	7575 2	N	243	192 1		288
12	17546 X	10494	-0-	-7052	-0-	267 9	775 1	9397 2	N	293	379 1		202
TOTAL GAS PROD:		170,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,472							

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 242883		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018				
DEUTSCH		WELL #: 2											
01	4216 X	3692	-0-	-524	-0-	3659 2	33 9	N	30				195
02	DLQ G-10	3362	-0-	3362	3362	3320 2	42 9	N	38	188 1	2 8		43
03	DLQ G-10	3312	-0-	3312	6674	3284 2	28 9	N	25	3 8			65
04	9595 X	2921	-0-	-6674	-0-	2913 2	8 9	N	7				72
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3026 2	13 9	N	12				84
06	3600 X	2907	-0-	-693	-0-	2856 2	51 9	N	46				130
07	3720 X	2955	-0-	-765	-0-	2955 2		N	-0-				130
08	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	3047 2	47 9	N	43	1 8			172
09	2940 X	2929	-0-	-11	-0-	2915 2	14 9	N	13	1 8			184
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3050 2	9 9	N	8				192
11	3000 X	2989	-0-	-11	-0-	2970 2	19 9	N	17				209
*12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3139 2	25 9	N	23	189 1			43
TOTAL GAS PROD:		37,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		262							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9928 -	9670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2838	2	77	9	N	70	192	1	35
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2647	2	66	9	N	60	1	8	94
03	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2736	2	2	9	N	2	2	8	94
04	2820 N	2612	-0-	-208	-0-	2612	2			N	-0-			94
05	3100 N	3114	-0-	14	14	2954	2	160	9	N	145			239
06	2801 N	2787	-0-	-14	-0-	2786	2	1	9	N	1	181	1	58
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-			58
08	2945 N	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-			58
09	2790 N	2743	-0-	-47	-0-	2733	2	10	9	N	9			67
10	2821 N	2546	-0-	-275	-0-	2546	2			N	-0-			67
11	2700 N	2454	-0-	-246	-0-	2454	2			N	-0-			67
*12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		32,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		287								

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		WELL #:		1	RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9879 -	10112
PROPES GAS UNIT															
01	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3			N	-0-			55	
02	1400 N	1248	-0-	-152	-0-	1248	3			N	-0-			55	
03	1612 N	1271	-0-	-341	-0-	1271	3			N	-0-			55	
04	1500 N	990	-0-	-510	-0-	990	3			N	-0-			55	
05	1395 N	1069	-0-	-326	-0-	1060	3	9	9	N	8			63	
06	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1012	3	40	9	N	36			99	
07	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-			99	
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			99	
09	1080 N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-			99	
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-			99	
11	1050 N	763	-0-	-287	-0-	763	3			N	-0-			99	
12	992 N	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-			99	
TOTAL GAS PROD:		12,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		44									

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		WELL #:		1	RRCID ->	226679	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9368 -	10051
BROWN															
01	3720 X	706	-0-	-3014	-0-	59	1	641	3	Y	5	2	1	13	
02	DLQ G-10	616	-0-	616	616	56	1	552	3	Y	7	1	1	19	
03	616 X	-0-	-0-	-616	-0-	6	9			Y	1			20	
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	8	9			Y	-0-	3	1	17	
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	1	9			Y	-0-			17	
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	1	9			Y	1	16	1	2	
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	1	9			Y	2			4	
08	T. A.	270	-0-	270	270	34	1	236	3	Y	-0-	1	1	3	
09	T. A.	341	-0-	341	611	38	1	302	3	Y	1	2	1	2	
10	T. A.	323	-0-	323	934	1	9	287	3	Y	1	1	1	2	
11	1221 X	287	-0-	-934	-0-	27	1	259	3	Y	1	1	1	2	
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	27	1	214	3	Y	1	1	1	3	
TOTAL GAS PROD:		2,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 651780												
FOGLE		WELL #: 1		RRCID -> 226772		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2201 X	2164	-0-	-37	-0-	89	1	2029	3	Y	42	50	1	40
						46	9							
02	DLQ G-10	1805	-0-	1805	1805	77	1	1689	3	Y	35	51	1	24
						39	9							
03	3827 X	2022	-0-	-1805	-0-	90	1	1868	3	Y	58	7	1	75
						64	9							
04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	3	Y	41	53	1	63
						45	9							
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	133	1	3093	3	Y	43	53	1	53
						47	9							
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	129	1	2977	3	Y	36	8	1	81
						40	9							
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	357	1	2751	3	Y	42	43	1	80
						46	9							
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	224	1	1707	3	Y	33	61	1	52
						36	9							
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	233	1	1590	3	Y	44	60	1	36
						48	9							
10	1860 X	1823	-0-	-37	-0-	231	1	1552	3	Y	36	4	1	68
						40	9							
11	1800 X	1655	-0-	-145	-0-	228	1	1402	3	Y	23	53	1	38
						25	9							
*12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	265	1	1574	3	Y	70	78	1	30
						77	9							
TOTAL GAS PROD:		27,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		503								

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 235857		COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	164	1	1763	3	Y	12	4	1	16
						13	9							
02	DLQ G-10	1462	-0-	1462	1462	135	1	1314	3	Y	12	4	1	24
						13	9							
03	2996 N	1534	-0-	-1462	-0-	151	1	1364	3	Y	17	4	1	37
						19	9							
04	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	151	1	1420	3	Y	12	7	1	42
						13	9							
05	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	145	1	1320	3	Y	37	2	1	77
						41	9							
06	1470 N	1194	-0-	-276	-0-	123	1	1065	3	Y	5	41	1	41
						6	9							
07	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	141	1	1278	3	Y	13	2	1	52
						14	9							
08	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	171	1	1231	3	Y	12	3	1	61
						13	9							
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	3	Y	19	51	1	29
						21	9							
10	1426 N	317	-0-	-1109	-0-	34	1	265	3	Y	16	1	1	44
						18	9							
11	3000 N	4989	-0-	1989	1989	481	1	4497	3	Y	10	7	1	47
						11	9							
*12	3100 N	1114	-0-	-1986	3	123	1	980	3	Y	10	23	1	30
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		19,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780										
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	239296	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9342 - 10092		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2294 N	2046	-0-	-248	-0-	85	1	1933	3	Y	25	34	1	27
						28	9							
02	DLQ G-10	1769	-0-	1769	1769	76	1	1672	3	Y	19	31	1	15
						21	9							
03	3000 N	1947	-0-	-1053	716	87	1	1807	3	Y	48	6	1	57
						53	9							
04	2606 N	1890	-0-	-716	-0-	79	1	1787	3	Y	22	35	1	44
						24	9							
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	113	1	2640	3	Y	33	38	1	39
						36	9							
06	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	121	1	2804	3	Y	26	6	1	59
						29	9							
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	295	1	2277	3	Y	2	53	1	8
						2	9							
08	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	180	1	1380	3	Y	1	3	1	6
						1	9							
09	1740 N	1471	-0-	-269	-0-	187	1	1276	3	Y	7	6	1	7
						8	9							
10	1798 N	1387	-0-	-411	-0-	180	1	1205	3	Y	2	4	1	5
						2	9							
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1346	3	Y	6	5	1	6
						7	9							
*12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	246	1	1454	3	Y	12	13	1	5
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		23,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		203								

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	239872	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9348 - 10086		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3658 X	3232	-0-	-426	-0-	134	1	3047	3	Y	46	45	1	35
						51	9							
02	DLQ G-10	2789	-0-	2789	2789	119	1	2635	3	Y	32	46	1	21
						35	9							
03	5044 X	2255	-0-	-2789	-0-	102	1	2098	3	Y	50	8	1	63
						55	9							
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	138	1	3135	3	Y	35	46	1	52
						39	9							
05	3224 X	2243	-0-	-981	-0-	92	1	2137	3	Y	13	33	1	32
						14	9							
06	3120 X	699	-0-	-2421	-0-	29	1	667	3	Y	3	3	1	32
						3	9							
07	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	967	1	7457	3	Y	73	38	1	67
						80	9							
08	3410 X	3325	-0-	-85	-0-	380	1	2903	3	Y	38	55	1	50
						42	9							
09	3300 X	3005	-0-	-295	-0-	376	1	2567	3	Y	56	64	1	42
						62	9							
10	3534 X	2854	-0-	-680	-0-	363	1	2435	3	Y	51	6	1	87
						56	9							
11	3420 X	2639	-0-	-781	-0-	364	1	2245	3	Y	27	64	1	50
						30	9							
12	3534 X	2764	-0-	-770	-0-	387	1	2291	3	Y	78	90	1	37
						86	9							
TOTAL GAS PROD:		37,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		502								

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	135	1	3054	3	Y	56	63	49
						62	9						
02	2828 X	2690	-0-	-138	-0-	114	1	2522	3	Y	49	65	33
						54	9						
03	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	139	1	2884	3	Y	72	10	95
						79	9						
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	143	1	3240	3	Y	57	69	83
						63	9						
05	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	207	1	4823	3	Y	56	69	70
						62	9						
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	173	1	4011	3	Y	46	10	106
						51	9						
07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	445	1	3435	3	Y	56	56	106
						62	9						
08	3751 X	2253	-0-	-1498	-0-	258	1	1969	3	Y	24	68	62
						26	9						
09	3630 X	2270	-0-	-1360	-0-	282	1	1930	3	Y	53	70	45
						58	9						
10	3751 X	2345	-0-	-1406	-0-	297	1	1992	3	Y	51	6	90
						56	9						
11	3630 X	2189	-0-	-1441	-0-	300	1	1853	3	Y	33	70	53
						36	9						
12	3751 X	2130	-0-	-1621	-0-	299	1	1770	3	Y	55	77	32
						61	9						
TOTAL GAS PROD:		36,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		608							

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4898 X	4591	-0-	-307	-0-	193	1	4369	3	Y	26	17	11
						29	9						
02	DLQ G-10	4377	-0-	4377	4377	188	1	4139	3	Y	45	43	13
						50	9						
03	9259 X	4882	-0-	-4377	-0-	221	1	4574	3	Y	79	64	28
						87	9						
04	4440 X	4021	-0-	-419	-0-	167	1	3781	3	Y	66	60	34
						73	9						
05	4836 X	3539	-0-	-1297	-0-	142	1	3297	3	Y	91	96	29
						100	9						
06	4710 X	3173	-0-	-1537	-0-	128	1	2971	3	Y	67	65	31
						74	9						
07	4867 X	3219	-0-	-1648	-0-	120	1	3025	3	Y	67	83	15
						74	9						
08	4867 X	3155	-0-	-1712	-0-	129	1	2962	3	Y	58	59	14
						64	9						
09	4020 X	3038	-0-	-982	-0-	125	1	2830	3	Y	75	73	16
						83	9						
10	3534 X	3266	-0-	-268	-0-	135	1	3055	3	Y	69	40	45
						76	9						
11	3180 X	3136	-0-	-44	-0-	127	1	2890	3	Y	108	89	64
						119	9						
*12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	143	1	3066	3	Y	107	142	28
						118	9						
TOTAL GAS PROD:		43,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		858							

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	192	1	2062	3	Y	44	4	1	72
						48	9							
02	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	165	1	1623	3	Y	50	4	1	118
						55	9							
03	3583 X	1740	-0-	-1843	-0-	171	1	1549	3	Y	18	5	1	131
						20	9							
04	2220 X	1776	-0-	-444	-0-	169	1	1589	3	Y	16	8	1	139
						18	9							
05	2294 X	1773	-0-	-521	-0-	173	1	1553	3	Y	43	2	1	180
						47	9							
06	2220 X	1702	-0-	-518	-0-	175	1	1520	3	Y	6	98	1	88
						7	9							
07	2046 X	1552	-0-	-494	-0-	152	1	1388	3	Y	11	2	1	97
						12	9							
08	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	179	1	1287	3	Y	14	4	1	107
						15	9							
09	1710 N	1456	-0-	-254	-0-	163	1	1285	3	Y	7	74	1	40
						8	9							
10	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	140	1	1122	3	Y	12	2	1	50
						13	9							
11	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	126	1	1179	3	Y	9	4	1	55
						10	9							
12	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	145	1	1148	3	Y	11	30	1	36
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		19,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777														
01	18538 X	15603	-0-	-2935	-0-	636	1	14437	3	N	482	389	1	171
						530	9							
02	DLQ G-10	13146	-0-	13146	13146	545	1	12028	3	N	521	552	1	140
						573	9							
03	27764 X	14618	-0-	-13146	-0-	652	1	13490	3	N	433	367	1	206
						476	9							
04	16140 X	13906	-0-	-2234	-0-	569	1	12894	3	N	403	375	1	234
						443	9							
05	16306 X	13861	-0-	-2445	-0-	554	1	12915	3	N	356	436	1	154
						392	9							
06	15090 X	13673	-0-	-1417	-0-	550	1	12723	3	N	364	333	1	185
						400	9							
07	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	551	1	13932	3	N	414	484	1	115
						455	9							
08	14632 X	14619	-0-	-13	-0-	597	1	13650	3	N	338	347	1	106
						372	9							
09	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	586	1	13267	3	N	330	328	1	108
						363	9							
10	14942 X	14103	-0-	-839	-0-	580	1	13180	3	N	312	182	1	238
						343	9							
11	14460 X	12815	-0-	-1645	-0-	524	1	11955	3	N	305	315	1	228
						336	9							
12	14942 X	13353	-0-	-1589	-0-	581	1	12433	3	N	308	426	1	111
						339	9							
TOTAL GAS PROD:		168,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,566								

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780										
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259250	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10982	PERF.10472 -	13977		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-				N	75	5	1	167	
02	DLQ G-10	8859	-0-	8859	8859	379	1	8357	3	N	112	195	1	84
						123	9							
03	18368 X	9509	-0-	-8859	-0-	434	1	8977	3	N	89	31	1	142
						98	9							
04	10500 X	8899	-0-	-1601	-0-	372	1	8433	3	N	85	24	1	203
						94	9							
05	10633 X	9152	-0-	-1481	-0-	374	1	8704	3	N	67	188	1	82
						74	9							
06	9480 X	8317	-0-	-1163	-0-	341	1	7889	3	N	79	20	1	141
						87	9							
07	9796 X	9096	-0-	-700	-0-	1025	1	7902	3	N	154	10	1	285
						169	9							
08	9517 X	8842	-0-	-675	-0-	1013	1	7737	3	N	84	200	1	169
						92	9							
09	8910 X	8608	-0-	-302	-0-	1090	1	7438	3	N	73	140	1	102
						80	9							
10	9145 X	8598	-0-	-547	-0-	1108	1	7418	3	N	65	19	1	148
						72	9							
11	8790 X	7845	-0-	-945	-0-	1086	1	6701	3	N	53	16	1	185
						58	9							
12	9083 X	7830	-0-	-1253	-0-	1119	1	6625	3	N	78	168	1	95
						86	9							

TOTAL GAS PROD: 95,555

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

BROWN GAS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	260220	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10087	PERF.10575 -	15413		
01	16926 X	15182	-0-	-1744	-0-	637	1	14456	3	N	81	29	1	104
						89	9							
02	DLQ G-10	12566	-0-	12566	12566	541	1	11942	3	N	75	30	1	149
						83	9							
03	25506 X	12940	-0-	-12566	-0-	592	1	12259	3	N	81	44	1	186
						89	9							
04	15120 X	12987	-0-	-2133	-0-	547	1	12392	3	N	44	36	1	194
						48	9							
05	15190 X	13221	-0-	-1969	-0-	540	1	12590	3	N	83	16	1	261
						91	9							
06	14700 X	11790	-0-	-2910	-0-	486	1	11242	3	N	56	200	1	117
						62	9							
07	13919 X	12428	-0-	-1491	-0-	468	1	11847	3	N	103	15	1	205
						113	9							
08	13423 X	12251	-0-	-1172	-0-	510	1	11680	3	N	55	22	1	238
						61	9							
09	12990 X	11686	-0-	-1304	-0-	490	1	11107	3	N	81	135	1	184
						89	9							
10	13206 X	12294	-0-	-912	-0-	516	1	11713	3	N	59	29	1	214
						65	9							
11	12030 X	11311	-0-	-719	-0-	474	1	10809	3	N	25	24	1	215
						28	9							
12	12431 X	11880	-0-	-551	-0-	526	1	11268	3	N	78	163	1	130
						86	9							

TOTAL GAS PROD: 150,536

TOTAL CONDENSATE PROD: 821

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780												
GIBSON SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	266066	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7614 - 7902					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC		742142		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9790 - 10094		
RAINS		WELL #:		1	227837	03/20/2007	10193	10193	10193	9790	10094	
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1508	2	15	9	N	14	114
02	1176 N	1033	-0-	-143	-0-	1033	2			N	-0-	114
03	1457 N	1143	-0-	-314	-0-	1125	2	18	9	N	16	130
04	1470 N	1043	-0-	-427	-0-	1021	2	22	9	N	20	149
05	1147 N	807	-0-	-340	-0-	795	2	12	9	N	11	160
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5	164
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	N	6	170
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	N	2	172
09	1290 N	362	-0-	-928	-0-	362	2			N	-0-	172
10	1426 N	952	-0-	-474	-0-	932	2	20	9	N	18	25
11	1410 N	936	-0-	-474	-0-	936	2			N	-0-	25
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2	27

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MOSELEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 9766 - 10070		
01	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	105	1	1999	2	N	-0-	40
02	1960 N	1658	-0-	-302	-0-	98	1	1560	2	N	-0-	40
03	2573 N	1786	-0-	-787	-0-	115	1	1619	2	N	47	87
04	2040 N	1253	-0-	-787	-0-	87	1	1165	2	N	1	87
05	1829 N	1331	-0-	-498	-0-	86	1	1245	2	N	-0-	87
06	1740 N	1196	-0-	-544	-0-	76	1	1120	2	N	-0-	87
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1298	2	N	2	89
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	14	100
09	1200 N	432	-0-	-768	-0-	54	1	375	2	N	3	102
10	1395 N	828	-0-	-567	-0-	39	1	781	2	N	7	109
11	1410 N	529	-0-	-881	-0-	42	1	487	2	N	-0-	109
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	72	1	855	2	N	-0-	109

TOTAL GAS PROD: 14,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032									
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1581	2	55	9	N	50					150	
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2		9	9	N	8	1	8		157	
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1411	2		25	9	N	23				180	
04	1590 N	1318	-0-	-272	-0-	1296	2		22	9	N	20	167	1	1	8	32
05	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2				N	-0-					32
06	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	1348	2		6	9	N	5					37
07	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1356	2		3	9	N	3					40
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2		6	9	N	5	1	8			44
09	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	1186	2				N	-0-					44
10	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2				N	-0-					44
11	1380 N	996	-0-	-384	-0-	996	2				N	-0-					44
12	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2				N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:		15,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		114									

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021									
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-						139
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-						139
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-						139
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-						139
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-						139
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-						139
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-						139
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-						139
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-						139
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-						139
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-						139
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-						139
TOTAL GAS PROD:		1,985				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9773 - 10068				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3196	-0-	96	349	158	1	3010	2	N	25	180 1	1 8	33
02	2682 N	2333	-0-	-349	-0-	28	9	2183	2	N	11			44
03	2635 X	2217	-0-	-418	-0-	138	1	2064	2	N	6			50
04	2550 X	2152	-0-	-398	-0-	12	9	1983	2	N	19			69
05	2635 X	2459	-0-	-176	-0-	146	1	2297	2	N	3			72
06	2550 X	2193	-0-	-357	-0-	7	9	2046	2	N	8			80
07	2573 X	2413	-0-	-160	-0-	148	1	2247	2	N	15			95
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	17	9	2402	2	N	14			109
09	2370 X	2062	-0-	-308	-0-	148	1	1798	2	N	3			112
10	2418 N	1886	-0-	-532	-0-	15	9	1783	2	N	13	1 8		124
11	2490 N	1567	-0-	-923	-0-	261	1	1438	2	N	6			130
12	2139 N	1398	-0-	-741	-0-	3	9	1290	2	N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		26,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				123				

D'ASTO		WELL #: 1		RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9750 - 9981				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	559	1	3114	2	Y	50	173 1	57	
02	DLQ G-10	2891	-0-	2891	2891	55	9	2377	2	Y	42		99	
03	6013 X	3122	-0-	-2891	-0-	468	1	2563	2	Y	96	126 1	69	
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	46	9	2395	2	Y	22	1 8	90	
05	3720 X	2949	-0-	-771	-0-	417	1	2457	2	Y	47	1 8	136	
06	3600 X	3010	-0-	-590	-0-	24	9	2497	2	Y	30	1 8	165	
07	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	440	1	2290	2	Y	43	1 8	207	
08	3131 X	2482	-0-	-649	-0-	52	9	1961	2	Y	20	153 1	74	
09	3000 X	2203	-0-	-797	-0-	499	1	1750	2	Y	58	1 8	131	
10	3100 X	2292	-0-	-808	-0-	64	9	1806	2	Y	44	1 8	174	
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	438	1	2729	2	Y	4	1 8	177	
*12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	48	9	2715	2	Y	43	141 1	79	
TOTAL GAS PROD:		34,941				TOTAL CONDENSATE PROD:				499				

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
D'ASTO		WELL #: 2		RRCID -> 234863		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	433 1	2413 2	Y	-0-	2 1		-0-
02	DLQ G-10	2597	-0-	2597	2597	428 1	2169 2	Y	-0-			-0-
03	6234 X	3637	-0-	-2597	-0-	539 1	3046 2	Y	47	30 1		17
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	543 1	3120 2	Y	-0-			17
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	552 1	3082 2	Y	2			19
06	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	480 1	2502 2	Y	5			24
07	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	479 1	2140 2	Y	-0-			24
08	3782 X	2431	-0-	-1351	-0-	493 1	1938 2	Y	-0-	24 1		-0-
09	3660 X	3153	-0-	-507	-0-	571 1	2568 2	Y	13			13
10	3627 X	2862	-0-	-765	-0-	554 1	2287 2	Y	19			32
11	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	422 1	2141 2	Y	-0-			32
12	3255 X	2679	-0-	-576	-0-	447 1	2224 2	Y	7	24 1		15
TOTAL GAS PROD:		35,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		93						

WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARDWOOD (COTTON VALLEY)										//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS LLC										//CONT.// 742142							
MOSELEY GU										WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RAINS GUL										WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

D'ASTO										WELL #: 3		RRCID -> 249428		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
WELLS GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264793	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10165	- 14518			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		48050 X	42713	-0-	-5337	-0-	31	1	42328	2	N	322	368	1	81
							354	9							
02	DLQ	G-10	37941	-0-	37941	37941	29	1	37587	2	N	295	186	1	190
							325	9							
03		80860 X	42919	-0-	-37941	-0-	40	1	42569	2	N	282	341	1	131
							310	9							
04		41626 X	41626	-0-	-0-	-0-	35	1	41260	2	N	301	177	1	255
							331	9							
05		43121 X	42570	-0-	-551	-0-	36	1	42184	2	N	318	352	1	220
							350	9					1	8	
06		41520 X	40044	-0-	-1476	-0-	35	1	39657	2	N	320	355	1	184
							352	9					1	8	
07		43028 X	40031	-0-	-2997	-0-	37	1	39709	2	N	259	349	1	94
							285	9							
08		43028 X	38645	-0-	-4383	-0-	38	1	38330	2	N	252	168	1	178
							277	9							
09		41640 X	34882	-0-	-6758	-0-	36	1	34594	2	N	229	342	1	65
							252	9							
10		42563 X	37813	-0-	-4750	-0-	56	1	37492	2	N	241	161	1	144
							265	9					1	8	
11		40050 X	34531	-0-	-5519	-0-	52	1	34237	2	N	220	174	1	190
							242	9							
12		40021 X	36277	-0-	-3744	-0-	42	1	35936	2	N	272	341	1	121
							299	9							
TOTAL GAS PROD:		469,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,311							

MOSELEY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	275721	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.10300	- 16540
10	163280 X	NO RPT	-0-	-163280	-0-				N	NO RPT		-0-
11	376800 X	NO RPT	-0-	-376800	-0-				N	NO RPT		-0-
12	389360 X	NO RPT	-0-	-389360	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC		923453		STURGES GU		WELL #:		1	RRCID ->	210212	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6652	- 10035
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	68	-0-	68	129	6	1	62	3	Y	-0-					4
04	DLQ G-10	5532	-0-	5532	5661	363	1	5169	3	Y	-0-					4
05	2700 N	67	-0-	-2633	3028	5	1	62	3	Y	-0-					4
06	3000 N	65	-0-	-2935	93	5	1	60	3	Y	-0-					4
07	118 N	25	-0-	-93	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					4
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
*09	60 X	29	-0-	-31	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					4
*10	62 X	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					4
*11	60 X	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					4
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		5,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453														
STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1023 N	916	-0-	-107	-0-	80 1	836 3		Y	-0-		17	
02	DLQ	G-10	721	-0-	721		61 1	660 3		Y	-0-		17	
03	DLQ	G-10	668	-0-	668		58 1	610 3		Y	-0-		17	
04	DLQ	G-10	5717	-0-	5717		375 1	5342 3		Y	-0-		17	
05		2700 N	914	-0-	-1786	5320	71 1	843 3		Y	-0-		17	
06		3000 N	990	-0-	-2010	3310	82 1	908 3		Y	-0-		17	
07		3100 N	1076	-0-	-2024	1286	106 1	970 3		Y	-0-		17	
08		2394 N	1108	-0-	-1286		102 1	1006 3		Y	-0-		17	
*09		1166 X	1166	-0-	-0-		288 1	878 3		Y	-0-		17	
*10		1159 X	1159	-0-	-0-		97 1	1062 3		Y	-0-		17	
*11		1204 X	1204	-0-	-0-		93 1	1111 3		Y	-0-		17	
12		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT		17	
TOTAL GAS PROD:			15,639				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990													

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993													

01		3100 N	2889	-0-	-211	5199	253 1	2636 3		Y	-0-		21
02		8444 X	3245	-0-	-5199		273 1	2972 3		Y	-0-		21
03		3516 X	3516	-0-	-0-		303 1	3213 3		Y	-0-		-0-
04		4770 X	4770	-0-	-0-		313 1	4457 3		Y	-0-		-0-
05		3194 X	3194	-0-	-0-		249 1	2945 3		Y	-0-		-0-
06		3480 X	2961	-0-	-519		245 1	2716 3		Y	-0-		-0-
07		3468 X	2374	-0-	-1094		233 1	2141 3		Y	-0-		-0-
08		3065 X	3065	-0-	-0-		282 1	2783 3		Y	-0-		-0-
09		3060 X	2794	-0-	-266		690 1	2104 3		Y	-0-		-0-
*10		3162 X	2815	-0-	-347		236 1	2579 3		Y	-0-		-0-
11		2970 X	2970	-0-	-0-		229 1	2741 3		Y	-0-		-0-
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,593				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3100 N	2069	-0-	-1031	7561	181	1	1888	3	Y	39
02		2300 N	1826	-0-	-474	7087	154	1	1672	3	Y	39
03		3100 N	1732	-0-	-1368	5719	149	1	1583	3	Y	-0-
04		3000 N	1814	-0-	-1186	4533	124	1	1690	3	Y	-0-
05		3100 N	1773	-0-	-1327	3206	138	1	1635	3	Y	-0-
06		3000 N	1864	-0-	-1136	2070	154	1	1710	3	Y	-0-
07		3100 N	1586	-0-	-1514	556	156	1	1430	3	Y	-0-
08		2028 N	1472	-0-	-556	-0-	135	1	1337	3	Y	-0-
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	456	1	1391	3	Y	-0-
*10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	136	1	1658	3	Y	-0-
*11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	140	1	1667	3	Y	-0-
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002												

01		14B2 EXT	18	-0-	18	24	1	1	17	3	Y	-0-
02		14B DENY	31	-0-	31	55	3	1	28	3	Y	-0-
03		14B DENY	34	-0-	34	89	3	1	31	3	Y	-0-
04		14B2 EXT	2675	-0-	2675	2764	175	1	2500	3	Y	-0-
05		14B2 EXT	34	-0-	34	2798	3	1	31	3	Y	-0-
06		14B2 EXT	33	-0-	33	2831	3	1	30	3	Y	-0-
07		2844 X	13	-0-	-2831	-0-	1	1	12	3	Y	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031												

01		217 N	137	-0-	-80	-0-	12	1	125	3	Y	4
02		196 N	94	-0-	-102	-0-	8	1	86	3	Y	4
03		155 N	102	-0-	-53	-0-	9	1	93	3	Y	-0-
04		120 N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	3	Y	-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453												
RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	716	-0-	-183	-0-	63 1	653 3	Y	-0-		16
02	DLQ	G-10	592	-0-	592	592	50 1	542 3	Y	-0-		16
03	DLQ	G-10	596	-0-	596	1188	51 1	545 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	727	-0-	727	1915	50 1	677 3	Y	-0-		-0-
05		2613 N	698	-0-	-1915	-0-	53 1	645 3	Y	-0-		-0-
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	64 1	711 3	Y	-0-		-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	68 1	622 3	Y	-0-		-0-
08		682 N	541	-0-	-141	-0-	50 1	491 3	Y	-0-		-0-
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	193 1	587 3	Y	-0-		-0-
*10		682 N	615	-0-	-67	-0-	50 1	565 3	Y	-0-		-0-
*11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	55 1	663 3	Y	-0-		-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032												
01		3100 N	1866	-0-	-1234	7049	163 1	1703 3	Y	-0-		34
02		8679 X	1630	-0-	-7049	-0-	137 1	1493 3	Y	-0-		34
03		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	154 1	1635 3	Y	-0-		-0-
04		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	280 1	3939 3	Y	-0-		-0-
05		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	298 1	3530 3	Y	-0-		-0-
06		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	245 1	2915 3	Y	-0-		-0-
07		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	239 1	2198 3	Y	-0-		-0-
08		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	272 1	2687 3	Y	-0-		-0-
09		4230 X	3829	-0-	-401	-0-	946 1	2883 3	Y	-0-		-0-
*10		3813 X	3795	-0-	-18	-0-	319 1	3476 3	Y	-0-		-0-
*11		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	310 1	3699 3	Y	-0-		-0-
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030												
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	7 1	79 3	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	5 1	56 3	Y	-0-		3
03	DLQ	G-10	68	-0-	68	129	6 1	62 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	139	10 3		Y	-0-		-0-
05		139 N	-0-	-0-	-139	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	16 1	49 2	Y	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			290			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	648	-0-	-158	-0-	57	1	591	3	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	585	-0-	585	585	49	1	536	3	Y	-0-			14
03	DLQ G-10	629	-0-	629	1214	54	1	575	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	702	-0-	702	1916	48	1	654	3	Y	-0-			-0-
05	2409 N	493	-0-	-1916	-0-	27	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	220	-0-	-276	-0-	14	1	206	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	3	Y	-0-			-0-
*10	527 N	170	-0-	-357	-0-	3	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	2	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,576												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	109	1	1140	3	Y	-0-			14
02	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	96	1	1046	3	Y	-0-			14
03	DLQ G-10	1585	-0-	1585	2727	137	1	1448	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3903	-0-	3903	6630	256	1	3647	3	Y	-0-			-0-
05	2700 N	1044	-0-	-1656	4974	79	1	965	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	921	-0-	-2079	2895	76	1	845	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	777	-0-	-2323	572	76	1	701	3	Y	-0-			-0-
08	1385 N	813	-0-	-572	-0-	75	1	738	3	Y	-0-			-0-
09	1950 X	978	-0-	-972	-0-	242	1	736	3	Y	-0-			-0-
*10	1054 X	825	-0-	-229	-0-	58	1	767	3	Y	-0-			-0-
11	930 X	918	-0-	-12	-0-	70	1	848	3	Y	-0-			-0-
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,155												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU J WELL #: 3376 RRCID -> 153758 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1163 - 1178

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2014 - PLUGGED 01/14/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 1098 - 1106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HFU N		WELL #:		3308	RRCID ->	174237	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 578 - 582		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/05/2014 - P&A		02052014							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKINS (RODESSA)		39724 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WOOD						
XTO ENERGY INC.		945936											
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234		
01	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-1209				N	-0-			-0-
02	868 N	1191	-0-	323 B	-886	1191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-886									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-886				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-886				N	-0-			-0-
05	1333 N	1097	-0-	-236 B	-886	1097	3		N	-0-			-0-
06	8141 N	9027	-0-	886 B	-0-	9027	3		N	-0-			-0-
07	10490 N	10490	-0-	-0- B	-0-	10490	3		N	-0-			-0-
08	10606 N	10606	-0-	-0- B	-0-	10606	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	10176 N	10176	-0-	-0- B	-0-	10176	3		N	-0-			-0-
10	10478 N	10003	-0-	-475 B	-0-	10003	3		N	-0-			-0-
11	10200 N	8258	-0-	-1942 B	-0-	8258	3		N	-0-			-0-
*12	11862 N	11862	-0-	-0- B	-0-	11862	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7626 #	697	-0-	-6929 B	-6929	697	3			N	-0-					-0-
02	168 N	279	-0-	111 B	-6818	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6818																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6818					N	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-6818					N	-0-					-0-
05	310 N	1015	-0-	705 B	-6113	1015	3			N	-0-					-0-
06	724 N	6837	-0-	6113 B	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	7412	-0-	4312 B	4312	7412	3			N	-0-					-0-
08	5040 N	728	-0-	-4312 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	9146 R	9146	-0-	-0- B	-0-	9146	3			N	-0-					-0-
10	7409 #	6722	-0-	-687 B	-687	6722	3			N	-0-					-0-
11	7170 #	5731	-0-	-1439 B	-2126	5731	3			N	-0-					-0-
12	9455 #	7366	-0-	-2089 B	-4215	7366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,933

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

01	54178	44554	-0-	-9624 B	-38919	44554	3			N	-0-					-0-
02	39396	39538	-0-	142 B	-38777	39538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38777																
03	3183	34996	-0-	31813 B	-6964	34996	3			N	-0-					-0-
04	38948	37126	-0-	-1822 B	-8786	37126	3			N	-0-					-0-
05	44547	38594	-0-	-5953 B	-14739	38594	3			N	-0-					-0-
06	34489	33625	-0-	-864 B	-15603	33625	3			N	-0-					-0-
07	37788	35356	-0-	-2432 B	-18035	35356	3			N	-0-					-0-
08	38595	37506	-0-	-1089 B	-19124	37506	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12160 CANCELLED UNDERAGE -> -6964																
09	25117	30687	-0-	5570 B	-6590	30687	3			N	-0-					-0-
10	32735	36179	-0-	3444 B	-3146	36179	3			N	-0-					-0-
11	36300	3518	-0-	-32782 B	-35928	3518	3			N	-0-					-0-
12	37510	-0-	-0-	-37510 B	-73438					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,679

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-						

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-						

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 XTO ENERGY INC. 945936
 HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
 PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
 TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA)		//CONT.//		40311 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
USA COM				WELL #: 1		RRCID -> 265184		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDEYSON (COTTON VALLEY)				40353 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
STROUD PETROLEUM, INC.				828082											
PERRY ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268					
01	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-				91
02	1624 #	1408	-0-	-216	-0-	1408	2			N	-0-				91
03	1798 #	1381	-0-	-417	-0-	1379	2	2	9	N	2				93
04	1740 #	1417	-0-	-323	-0-	1415	2	2	9	N	2				95
05	1643 #	1331	-0-	-312	-0-	1331	2			N	-0-				95
06	1590 #	1315	-0-	-275	-0-	1315	2			N	-0-				95
07	1550 #	1184	-0-	-366	-0-	1184	2			N	-0-				95
08	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	N	1				96
09	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	N	1				97
10	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-				97
11	2364 R	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5				102
12	1984 #	1943	-0-	-41	-0-	1936	2	7	9	N	6				108

TOTAL GAS PROD: 20,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HENDEYSON (RUSK CO. PETTIT)				40353 426		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK					
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689											
BENNETT, T. V. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254					
01	1147 #	595	-0-	-552	-0-	576	2	19	9	N	17				65
02	980 #	448	-0-	-532	-0-	420	2	28	9	N	25				90
03	961 #	641	-0-	-320	-0-	585	2	56	9	N	51				141
04	930 #	680	-0-	-250	-0-	628	2	52	9	N	47	1	8		187
05	744 #	533	-0-	-211	-0-	483	2	50	9	N	45	182	1		50
06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	621	2	33	9	N	30				80
07	713 #	615	-0-	-98	-0-	565	2	50	9	N	45				125
08	713 #	627	-0-	-86	-0-	586	2	41	9	N	37	1	8		161
09	690 #	623	-0-	-67	-0-	594	2	29	9	N	26				187
10	682 #	517	-0-	-165	-0-	502	2	15	9	N	14	176	1		25
11	660 #	565	-0-	-95	-0-	543	2	22	9	N	20				45
*12	651 #	467	-0-	-184	-0-	456	2	11	9	N	10	1	8		54

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		372 #	336	-0-	-36	-0-	311 2	25 9	N	23			204
02		394 R	394	-0-	-0-	-0-	346 2	48 9	N	44	172 1		76
03		434 #	422	-0-	-12	-0-	371 2	51 9	N	46			122
04		451 R	451	-0-	-0-	-0-	390 2	61 9	N	55			177
05		449 R	449	-0-	-0-	-0-	404 2	45 9	N	41	170 1		48
06		448 R	448	-0-	-0-	-0-	387 2	61 9	N	55			103
07		491 R	491	-0-	-0-	-0-	382 2	109 9	N	99			202
08		465 #	388	-0-	-77	-0-	338 2	50 9	N	45	180 1		67
09		450 #	154	-0-	-296	-0-	117 2	37 9	N	34			101
10		496 #	141	-0-	-355	-0-	100 2	41 9	N	37			138
11		480 #	210	-0-	-270	-0-	182 2	28 9	N	25			163
12		496 #	89	-0-	-407	-0-	53 2	36 9	N	33			196
TOTAL GAS PROD:			3,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			537			

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

01		1023 #	485	-0-	-538	-0-	442 3	43 9	Y	39	60 1		39
02		924 #	360	-0-	-564	-0-	329 3	31 9	Y	28			67
03		930 #	417	-0-	-513	-0-	378 3	39 9	Y	35			102
04		750 #	264	-0-	-486	-0-	258 3	6 9	Y	5	57 1		50
05		589 #	258	-0-	-331	-0-	246 3	12 9	Y	11			61
06		480 #	89	-0-	-391	-0-	82 3	7 9	Y	6			67
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	2	55 1		14
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	2			16
09		270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			16
10		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			16
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			16
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			19
TOTAL GAS PROD:			1,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			131			

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		//CONT.//		40353 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
ROPER, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	199963	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7293 - 7500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)		40353 710		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
HOWARD -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7510 - 7640
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) BOWLES ENERGY, INC. GRAY		40356 200 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
WELL #: 1		RRCID -> 210770		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10380 - 10572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					35
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					35
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					35
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	6	1	8			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

DOUTHIT		WELL #: 1		RRCID -> 213527		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF.10351 - 10735						
01	775 N	578	-0-	-197	-0-	578	2			N	-0-					15
02	1120 N	658	-0-	-462	-0-	652	2	6	9	N	5					20
03	1054 N	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					20
04	1050 N	365	-0-	-685	-0-	42	1	323	2	N	-0-					20
05	713 N	414	-0-	-299	-0-	369	2	45	9	N	41	48	1	1	8	12
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	504	1	1586	2	N	-0-					12
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	757	1	1071	2	N	-0-					12
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	77	1	441	2	N	-0-					12
09	1200 N	720	-0-	-480	-0-	229	1	491	2	N	-0-					12
10	1240 N	718	-0-	-522	-0-	140	1	578	2	N	-0-					12
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					12
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	2	N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		9,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

HARRELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221605		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 10865		PERF.10490 - 10757						
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					15
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	581	2			N	-0-					15
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					15
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	119	1	901	2	N	2	2	8			15
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	779	2	25	9	N	23	38	1			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	230	1	723	2	N	1	1	8			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	546	1	771	2	N	-0-					-0-
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	167	1	964	2	N	-0-					-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	393	1	846	2	N	-0-					-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	663	2	N	1	1	8			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097													
GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		N	-0-			60
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			60
03		930 N	651	-0-	-279	-0-	651 2		N	-0-			60
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			60
05		930 N	869	-0-	-61	-0-	810 2	59 9	N	54	53 1	1 8	60
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			60
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			60
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180 2	18 9	N	16	1 8		75
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			75
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			75
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			75
12		930 N	805	-0-	-125	-0-	805 2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			14,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			70				

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2697 N	2347	-0-	-350	-0-	2341 2	6 9	N	5			245
02		2324 N	2134	-0-	-190	-0-	2109 2	25 9	N	23			268
03		3007 N	2417	-0-	-590	-0-	2377 2	40 9	N	36			304
04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2482 2	2 9	N	2			306
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2530 2	18 9	N	16			322
06		2340 N	1785	-0-	-555	-0-	1785 2		N	-0-			322
07		2573 N	2426	-0-	-147	-0-	2426 2		N	-0-			322
08		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2663 2	2 9	N	2	184 1		140
09		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-			140
10		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N	-0-			140
11		2580 N	2514	-0-	-66	-0-	2514 2		N	-0-			140
12		2697 N	2595	-0-	-102	-0-	2584 2	11 9	N	10			150
TOTAL GAS PROD:			29,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			94				

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996													
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-			160
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			160
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			160
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1417 2	6 9	N	5			165
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			165
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			165
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			165
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			165
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			165
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			165
*11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			165
*12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:			16,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423												
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1246	2	22	9	N	62
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1179	2	18	9	N	77
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	2	8	9	N	82
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1646	2	34	9	N	105
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	105
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	N	110
07		1767 N	832	-0-	-935	-0-	793	2	39	9	N	144
08		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1528	2	21	9	N	154
09		1560 N	1152	-0-	-408	-0-	1141	2	11	9	N	162
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	N	165
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2356	3	19	9	N	172
*12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2627	3	6	9	N	174
TOTAL GAS PROD:			19,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			183			

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837												

01	14B2	EXT	671	-0-	671	671	669	2	2	9	N	-0-
02	14B2	EXT	4464	-0-	4464	5135	4373	2	91	9	N	80
03		9069 X	3934	-0-	-5135	-0-	3849	2	85	9	N	154
04		3000 N	3173	-0-	173	173	3107	2	66	9	N	199
05		2941 X	2768	-0-	-173	-0-	2757	2	11	9	N	50
06		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2933	2	26	9	N	58
07		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3168	2	24	9	N	78
08		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2520	2	19	9	N	82
09		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	N	94
10		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4475	3	21	9	N	99
11		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3948	3	35	9	N	117
*12		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4578	3	10	9	N	122
TOTAL GAS PROD:			39,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			375			

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809												

01		744 N	41	-0-	-703	-0-	41	2			N	89
02		784 N	74	-0-	-710	-0-	74	2			N	89
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	N	89
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	89
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	89
06		420 N	221	-0-	-199	-0-	219	2	2	9	N	89
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	89
08		279 N	86	-0-	-193	-0-	84	2	2	9	N	89
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	89
10		279 N	38	-0-	-241	-0-	8	1	30	2	N	89
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	N	89
12		248 N	165	-0-	-83	-0-	25	1	139	2	N	89
TOTAL GAS PROD:			2,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

01		2852 X	1617	-0-	-1235	-0-	1543	2	74	9	N	205
02		2576 X	805	-0-	-1771	-0-	785	2	20	9	N	222
03		2852 X	2186	-0-	-666	-0-	2153	2	33	9	N	251
04		2760 X	724	-0-	-2036	-0-	724	2			N	68
05		2821 X	1385	-0-	-1436	-0-	1329	2	56	9	N	119
06		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2818	2	2	9	N	119
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1900	2	24	9	N	140
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2560	2	47	9	N	182
09		2760 N	1856	-0-	-904	-0-	1767	2	89	9	N	43
10		3100 N	3314	-0-	214	214	702	1	2588	2	N	62
							24	9				
11		2778 N	2564	-0-	-214	-0-	554	1	1956	2	N	110
							54	9				
*12		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	444	1	2416	2	N	130
							39	9				
TOTAL GAS PROD:			24,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			420			

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	55
02		756 N	678	-0-	-78	-0-	677	2	1	9	N	55
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1	9	N	55
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	55
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	55
06		720 N	609	-0-	-111	-0-	608	2	1	9	N	55
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	857	2	20	9	N	68
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	73
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	59
10		868 N	563	-0-	-305	-0-	116	1	430	2	N	72
							17	9				
11		1050 N	426	-0-	-624	-0-	94	1	331	2	N	72
							1	9				
12		775 N	716	-0-	-59	-0-	110	1	600	2	N	72
							6	9				
TOTAL GAS PROD:			8,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			48			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2012	-0-	-282	-0-	1906	2	106	9	N	96					341
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1335	2	56	9	N	51	200	1			192
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1993	2	118	9	N	107					299
04	1950 N	1337	-0-	-613	-0-	1296	2	41	9	N	37	193	1	1	8	142
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1598	2	79	9	N	72					214
06	2040 N	1755	-0-	-285	-0-	1687	2	68	9	N	62					276
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1749	2	66	9	N	60	196	1			140
08	1674 N	1514	-0-	-160	-0-	1453	2	61	9	N	55			1	8	194
09	1770 N	941	-0-	-829	-0-	886	2	55	9	N	50	166	1			78
10	1829 N	1230	-0-	-599	-0-	262	1	966	2	N	2			2	8	78
						2	9									
11	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	277	1	980	2	N	27					105
						30	9									
*12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	264	1	1435	2	N	95			8	1	192
						105	9									
TOTAL GAS PROD:		18,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		714										

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2292	2	127	9	N	115	197	1			175
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1217	2	103	9	N	94					269
03	2046 N	1460	-0-	-586	-0-	1358	2	102	9	N	93	199	1	1	8	162
04	2040 N	1261	-0-	-779	-0-	1119	2	142	9	N	129					291
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1609	2	75	9	N	68	184	1			175
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1364	2	107	9	N	97					272
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1335	2	40	9	N	36			1	8	307
08	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1394	2	103	9	N	94	186	1	1	8	214
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1629	2	110	9	N	100	214	1			100
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	333	1	1227	2	N	67					167
						74	9									
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	391	1	1384	2	N	45					212
						50	9									
*12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	304	1	1656	2	N	83	180	1			115
						91	9									
TOTAL GAS PROD:		19,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,021										

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1271 N	646	-0-	-625	-0-	631	2	15	9	N	105
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	N	114
03		868 N	735	-0-	-133	-0-	734	2	1	9	N	114
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	114
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	114
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	114
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	114
08		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1159	2	1	9	N	114
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	833	2	20	9	N	114
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	264	1	974	2	N	114
							3	9				
11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	538	1	1902	2	N	114
							3	9				
*12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	185	1	1005	2	N	117
							12	9				
TOTAL GAS PROD:			13,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	N	42
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	42
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	42
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	N	42
05		1922 N	1865	-0-	-57	-0-	1865	2			N	42
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	42
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	N	42
08		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	N	42
09		1770 N	1444	-0-	-326	-0-	1411	2	33	9	N	43
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	416	1	1533	2	N	43
							3	9				
11		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	440	1	1555	2	N	52
							12	9				
*12		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	372	1	2026	2	N	52
							15	9				
TOTAL GAS PROD:			21,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			66			

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423													
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-		-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			472		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053													
01		930 N	531	-0-	-399	-0-	487 2	44 9	N	40	2 8		197
02		728 N	505	-0-	-223	-0-	481 2	24 9	N	22	156 1		63
03		713 N	449	-0-	-264	-0-	446 2	3 9	N	3	3 8		63
04		510 N	259	-0-	-251	-0-	230 2	29 9	N	26	2 1	3 8	84
05		558 N	164	-0-	-394	-0-	147 2	17 9	N	15			99
06		420 N	97	-0-	-323	-0-	67 2	30 9	N	27	1 8		125
07		279 N	127	-0-	-152	-0-	119 2	8 9	N	7	1 1	1 8	130
08		155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-			130
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	75 2	2 9	N	2	1 1	1 8	130
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	69 3	8 9	N	7			137
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	123 3	11 9	N	10	93 1	2 8	52
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			2,575		TOTAL CONDENSATE PROD:			159					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423										
HOUSTON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	220732	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10962	- 11145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HASKINS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220995	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10985	- 11161		
01	837 N	509	-0-	-328	-0-	505	2	4	9	N	4	170	1	43
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	723	2	20	9	N	18	1	8	60
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	530	2	12	9	N	11	3	8	68
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	N	16	6	1	78
05	837 N	434	-0-	-403	-0-	422	2	12	9	N	11			89
06	510 N	394	-0-	-116	-0-	383	2	11	9	N	10			99
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	528	2	23	9	N	21	5	1	114
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6			120
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	N	7	6	1	120
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	714	3	10	9	N	9		1	129
11	510 N	335	-0-	-175	-0-	334	3	1	9	N	1			130
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	550	3	3	9	N	3	1	8	132
TOTAL GAS PROD:		6,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

HOUSTON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	221041	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11165	PERF.10793	- 11076		
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	N	12			82
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	987	2	21	9	N	19	1	8	100
03	992 N	991	-0-	-1	-0-	969	2	22	9	N	20			120
04	990 N	981	-0-	-9	-0-	930	2	51	9	N	46	10	1	155
05	1116 N	886	-0-	-230	-0-	880	2	6	9	N	5			160
06	960 N	890	-0-	-70	-0-	877	2	13	9	N	12			172
07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	921	2	33	9	N	30	8	1	194
08	899 N	811	-0-	-88	-0-	804	2	7	9	N	6			200
09	900 N	763	-0-	-137	-0-	752	2	11	9	N	10	191	1	17
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	3	17	9	N	15	2	8	30
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	3	3	9	N	3			33
*12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	3	2	9	N	2	2	8	33
TOTAL GAS PROD:		11,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		180						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423													
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10580	- 10774
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			82
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	8	1 8		89
03		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1213	2	N	1	1 8		89
04		1320 N	936	-0-	-384	-0-	935	2	N	1	1 8		89
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	48			137
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			137
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			137
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	1	1 8		137
09		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1140	2	N	26	21 1	2 8	140
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	329	1	N	-0-			140
11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	329	1	N	1	1 8		140
							1	9					
*12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	255	1	N	8	7 1	1 8	140
							9	9					
TOTAL GAS PROD:			16,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			94				

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	10925	PERF.10592	- 10788
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	18			18
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	4	2 8		20
04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	18	1 8		37
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			37
06		750 N	711	-0-	-39	-0-	710	2	N	1	1 8		37
07		775 N	262	-0-	-513	-0-	261	2	N	1	1 8		37
08		775 N	232	-0-	-543	-0-	231	2	N	1	1 8		37
09		720 N	229	-0-	-491	-0-	219	2	N	9	4 1	2 8	40
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			40
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	88	1	N	24	1 8		63
							26	9					
*12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	67	1	N	3	2 1	1 8	63
							3	9					
TOTAL GAS PROD:			7,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			79				

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006										TOTAL DEPTH	11195	PERF.10854	- 11080
01		1209 N	908	-0-	-301	-0-	891	2	N	15			62
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	832	2	N	14	1 8		75
03		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1015	2	N	16	1 8		90
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	938	2	N	25	10 1		105
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	10			115
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	15			130
07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	14	11 1	1 8	132
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	9	1 8		140
09		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	969	2	N	30	9 1	1 8	160
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	4			164
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	1	1 8		164
*12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	1	1 8		164
TOTAL GAS PROD:			14,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			154				

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423										
HOUSTON "F"		WELL #:		7	RRCID ->	221179	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	10966	-	11104
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	221180	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7884	-	11149
01	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2667	2	87	9	N	79	1	8	171
02	2632 X	2360	-0-	-272	-0-	2281	2	79	9	N	72	188	1	55
03	2790 X	1584	-0-	-1206	-0-	1518	2	66	9	N	60			115
04	2670 X	807	-0-	-1863	-0-	744	2	63	9	N	57	8	1	164
05	2759 X	2210	-0-	-549	-0-	2092	2	118	9	N	107	186	1	85
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2315	2	90	9	N	82			167
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2114	2	98	9	N	89	200	1	56
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2237	2	122	9	N	111	1	8	166
09	2400 N	2233	-0-	-167	-0-	2113	2	120	9	N	109	212	1	63
10	3100 N	3260	-0-	160	160	3166	3	94	9	N	85			148
11	3000 N	2905	-0-	-95	65	2819	3	86	9	N	78	2	8	224
*12	3078 N	3013	-0-	-65	-0-	2988	3	25	9	N	23	140	1	1 8 106

TOTAL GAS PROD: 28,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

HASKINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221351	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10970	-	11140
01	806 N	551	-0-	-255	-0-	547	2	4	9	N	4			112
02	700 N	450	-0-	-250	-0-	439	2	11	9	N	10			122
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	499	2	15	9	N	14	2	8	134
04	540 N	512	-0-	-28	-0-	497	2	15	9	N	14	5	1	142
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	560	2	25	9	N	23			165
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1			166
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	725	2	23	9	N	21	6	1	180
08	589 N	521	-0-	-68	-0-	515	2	6	9	N	5			185
09	540 N	346	-0-	-194	-0-	340	2	6	9	N	5	3	1	185
10	744 N	202	-0-	-542	-0-	194	3	8	9	N	7			192
11	510 N	355	-0-	-155	-0-	352	3	3	9	N	3	123	1	70
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5	3	8	72

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
HOUSTON "I"		WELL #:		10	RRCID ->	221357	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11184	PERF.10958	- 11099	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	758	-0-	-110	-0-	757 2	1 9	N	1	1 8		39
02		756 N	667	-0-	-89	-0-	646 2	21 9	N	19			58
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	785 2	13 9	N	12	1 8		69
04		900 N	723	-0-	-177	-0-	694 2	29 9	N	26	7 1	1 8	87
05		744 N	602	-0-	-142	-0-	598 2	4 9	N	4			91
06		780 N	564	-0-	-216	-0-	549 2	15 9	N	14			105
07		744 N	539	-0-	-205	-0-	525 2	14 9	N	13	5 1	1 8	112
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	660 2	4 9	N	4			116
09		570 N	558	-0-	-12	-0-	540 2	18 9	N	16	5 1	2 8	125
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	922 3	4 9	N	4	2 8		127
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	816 3	19 9	N	17	1 8		143
*12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	819 3	6 9	N	5	1 8		147
TOTAL GAS PROD:		8,459				TOTAL CONDENSATE PROD:				135			

SMITH, WALTER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	221427	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10654	- 10802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	34	-0-	-524	-0-	34 2		N	-0-			107
02		448 N	189	-0-	-259	-0-	189 2		N	-0-			107
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			107
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			107
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			107
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			107
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			107
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			107
09		630 N	484	-0-	-146	-0-	475 2	9 9	N	8	9 1		106
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	119 1	437 2	N	1			107
							1 9						
11		900 N	433	-0-	-467	-0-	95 1	337 2	N	1	1 8		107
							1 9						
12		496 N	318	-0-	-178	-0-	49 1	268 2	N	1	1 1		107
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		5,342				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

HOUSTON "H"		WELL #:		9	RRCID ->	222111	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10926	- 11096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			107
02		560 N	343	-0-	-217	-0-	334 2	9 9	N	8	1 8		114
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			114
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1040 2	18 9	N	16	11 1		119
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3			122
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	987 2	6 9	N	5			127
07		1085 N	544	-0-	-541	-0-	537 2	7 9	N	6	5 1	1 8	127
08		899 N	491	-0-	-408	-0-	485 2	6 9	N	5			132
09		990 N	621	-0-	-369	-0-	613 2	8 9	N	7	6 1	1 8	132
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1134 3	10 9	N	9	2 8		139
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	751 3	1 9	N	1	1 8		139
*12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136 3	2 9	N	2	1 8		140
TOTAL GAS PROD:		9,429				TOTAL CONDENSATE PROD:				62			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1240 N	966	-0-	-274	-0-	-0-	960	2	6	9	43
02		1204 N	990	-0-	-214	-0-	-0-	962	2	28	9	67
03		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	-0-	1186	2	13	9	78
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	53	9	114
05		1085 N	967	-0-	-118	-0-	-0-	938	2	29	9	140
06		1170 N	935	-0-	-235	-0-	-0-	925	2	10	9	149
07		1209 N	973	-0-	-236	-0-	-0-	962	2	11	9	150
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	164
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	51	9	199
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3	17	9	212
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	3	17	9	35
12		1178 N	541	-0-	-637	-0-	-0-	539	3	2	9	37

TOTAL GAS PROD:			12,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			227			

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1426 N	1055	-0-	-371	-0-	-0-	1031	2	24	9	65
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	54	9	114
03		1395 N	1047	-0-	-348	-0-	-0-	1032	2	15	9	127
04		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	-0-	960	2	41	9	152
05		1426 N	702	-0-	-724	-0-	-0-	700	2	2	9	154
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	40	9	190
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	46	9	220
08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2	29	9	244
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2	26	9	75
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	3	35	9	107
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3	40	9	142
*12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	3	21	9	160

TOTAL GAS PROD:			14,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			339			

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		930 N	446	-0-	-484	-0-	-0-	437	2	9	9	165
02		812 N	519	-0-	-293	-0-	-0-	513	2	6	9	170
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	14	9	182
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	24	9	25
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	45
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2	12	9	55
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	28	9	72
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	84
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2	31	9	100
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	3	23	9	117
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	3	6	9	53
*12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	3	11	9	63

TOTAL GAS PROD:			11,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			181			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	923	2	34	9	N	31	1	8		170
02		1120 N	244	-0-	-876	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8		170
03		1054 N	133	-0-	-921	-0-	133	2			N	-0-				170
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1032	2	50	9	N	45	11	1	2 8	202
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	2	9	9	N	8	183	1		27
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1103	2	22	9	N	20	2	8		45
07		1116 N	824	-0-	-292	-0-	813	2	11	9	N	10	7	1	1 8	47
08		1178 N	910	-0-	-268	-0-	908	2	2	9	N	2	2	8		47
09		1140 N	948	-0-	-192	-0-	934	2	14	9	N	13	9	1	3 8	48
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1121	3	46	9	N	42	3	8		87
11		870 N	381	-0-	-489	-0-	379	3	2	9	N	2	47	1		42
*12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	N	7	4	8		45

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

01		1116 N	45	-0-	-1071	-0-	45	2			N	-0-				77
02		840 N	511	-0-	-329	-0-	501	2	10	9	N	9	1	8		85
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8	9	N	7				92
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				92
05		558 N	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-				92
06		780 N	681	-0-	-99	-0-	678	2	3	9	N	3				95
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17	9	N	15	8	1	2 8	100
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14				114
09		690 N	452	-0-	-238	-0-	446	2	6	9	N	5	4	1	1 8	114
10		992 N	601	-0-	-391	-0-	598	3	3	9	N	3	3	8		114
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	1	8		115
*12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2				117

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

01		1147 N	568	-0-	-579	-0-	553	2	15	9	N	14	1	8		165
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	888	2	23	9	N	21	1	8		185
03		868 N	812	-0-	-56	-0-	806	2	6	9	N	5	1	8		189
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	186	1		3
05		1023 N	551	-0-	-472	-0-	512	2	39	9	N	35				38
06		780 N	638	-0-	-142	-0-	625	2	13	9	N	12				50
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	737	2	28	9	N	25	6	1	1 8	68
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5				73
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	605	2	28	9	N	25	6	1	2 8	90
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1213	3	10	9	N	9				99
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	957	3	10	9	N	9	1	8		107
*12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	797	3	17	9	N	15	3	8		119

TOTAL GAS PROD: 9,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
 HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	638	-0-	-354	-0-	617 2	21 9	N	19	1 8		142
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	846 2	15 9	N	14	1 8		155
03		744 N	539	-0-	-205	-0-	527 2	12 9	N	11	2 8		164
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	618 2	23 9	N	21	6 1		179
05		961 N	652	-0-	-309	-0-	638 2	14 9	N	13			192
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	659 2	17 9	N	15			207
07		651 N	617	-0-	-34	-0-	602 2	15 9	N	14	5 1	1 8	215
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	677 2	14 9	N	13	1 8		227
09		690 N	632	-0-	-58	-0-	622 2	10 9	N	9	6 1		230
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	997 3	19 9	N	17	190 1		57
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	971 3	2 9	N	2	1 8		58
12		651 N	512	-0-	-139	-0-	509 3	3 9	N	3	3 8		58

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

01		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1108 2	14 9	N	13			95
02		1064 N	951	-0-	-113	-0-	940 2	11 9	N	10			105
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039 2	3 9	N	3	1 8		107
04		1080 N	1009	-0-	-71	-0-	979 2	30 9	N	27	10 1		124
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1112 2	7 9	N	6			130
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1178 2	21 9	N	19			149
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1192 2	23 9	N	21	10 1	1 8	159
08		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1083 2	7 9	N	6			165
09		1200 N	1068	-0-	-132	-0-	1054 2	14 9	N	13	10 1	1 8	167
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1478 3	8 9	N	7			174
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1827 3	4 9	N	4	135 1	1 8	42
*12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1446 3	1 9	N	1	1 8		42

TOTAL GAS PROD: 14,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

01		1488 N	1335	-0-	-153	-0-	1311 2	24 9	N	22	1 8		170
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1345 2	24 9	N	22			192
03		1643 N	1285	-0-	-358	-0-	1276 2	9 9	N	8			200
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1535 2	33 9	N	30	16 1		214
05		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1352 2	2 9	N	2	189 1		27
06		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1431 2	18 9	N	16			43
07		1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1253 2	35 9	N	32	11 1	1 8	63
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1464 2	23 9	N	21			84
09		1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1126 2	12 9	N	11	11 1		84
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1689 3	39 9	N	35			119
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1700 3	4 9	N	4	1 8		122
12		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1134 3	2 9	N	2			124

TOTAL GAS PROD: 16,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		434 N	244	-0-	-190	-0-	218	2	26	9	N	24			220
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	413	2	19	9	N	17			237
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	468	2	35	9	N	32			269
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	367	2	24	9	N	22			291
05		465 N	396	-0-	-69	-0-	374	2	22	9	N	20	184	1	127
06		480 N	465	-0-	-15	-0-	429	2	36	9	N	33			160
07		403 N	131	-0-	-272	-0-	116	2	15	9	N	14			174
08		403 N	192	-0-	-211	-0-	169	2	23	9	N	21			195
09		480 N	264	-0-	-216	-0-	258	2	6	9	N	5	5	1	195
10		124 N	37	-0-	-87	-0-	8	1	29	2	N	-0-			195
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5			200
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	119	1	82
TOTAL GAS PROD:			3,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			194						

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1147 N	548	-0-	-599	-0-	517	2	31	9	N	28	1	8	134
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	731	2	23	9	N	21	1	8	154
03		1085 N	791	-0-	-294	-0-	781	2	10	9	N	9	1	8	162
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	768	2	44	9	N	40	8	1	194
05		837 N	802	-0-	-35	-0-	780	2	22	9	N	20			214
06		780 N	714	-0-	-66	-0-	684	2	30	9	N	27	1	8	240
07		837 N	680	-0-	-157	-0-	670	2	10	9	N	9	6	1	242
08		806 N	546	-0-	-260	-0-	542	2	4	9	N	4	192	1	52
09		720 N	527	-0-	-193	-0-	521	2	6	9	N	5	5	1	52
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	828	3	11	9	N	10			62
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	N	1	1	8	62
*12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			8,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			174						

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
RAS REDWINE		WELL #: 2		RRCID -> 236029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01	1519 N	330	-0-	-1189	-0-	330	2	N	-0-		73
02	1232 N	211	-0-	-1021	-0-	211	2	N	-0-		73
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-		73
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	4	2 8	75
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	21	9	94
06	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1447	2	N	1	9	95
07	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	1570	2	N	9	9	102
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1578	2	N	1	9	102
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	11	9	112
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	68	1	N	1451	2	127
						19	9				
11	1530 N	1186	-0-	-344	-0-	98	1	N	1075	2	138
						13	9				
12	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	97	1	N	1224	2	139
						3	9				
TOTAL GAS PROD:		15,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

RAS REDWINE		WELL #: 4		RRCID -> 238162		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
01	1116 N	952	-0-	-164	-0-	943	2	N	9	9	105
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	11	9	114
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	23	9	134
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	14	9	145
05	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1082	2	N	6	9	150
06	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	1329	2	N	11	9	159
07	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	1158	2	N	11	9	169
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	8	9	28
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	2	9	28
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	67	1	N	1421	2	43
						17	9				
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	N	1540	2	53
						13	9				
*12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	120	1	N	1514	2	60
						11	9				
TOTAL GAS PROD:		16,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		123					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2170 N	1315	-0-	-855	-0-	1291	2	24	9	N	22	1 8	140
02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1876	2	55	9	N	50	1 8	189
03		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2587	2	33	9	N	30	2 8	217
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1617	2	26	9	N	24	191 1	48
05		2139 N	2101	-0-	-38	-0-	2069	2	32	9	N	29		77
06		2550 N	1738	-0-	-812	-0-	1721	2	17	9	N	15	3 8	89
07		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1616	2	39	9	N	35	2 8	122
08		2108 N	1643	-0-	-465	-0-	1601	2	42	9	N	38	1 8	159
09		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	1690	2	19	9	N	17	4 8	172
10		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	303	1	2461	2	N	139	93 1	215
							153	9						
11		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	652	1	2185	2	N	26	199 1	38
							29	9						
*12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	190	1	1575	2	N	27	3 8	62
							30	9						
TOTAL GAS PROD:			23,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			452					

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1584	2	18	9	N	16	2 8	104
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1287	2	18	9	N	16	1 8	119
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1568	2	11	9	N	10		129
04		1560 N	1177	-0-	-383	-0-	1175	2	2	9	N	2	1 8	130
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1646	2	28	9	N	25		155
06		1530 N	1382	-0-	-148	-0-	1376	2	6	9	N	5		160
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1483	2	18	9	N	16	2 8	174
08		1674 N	1319	-0-	-355	-0-	1316	2	3	9	N	3		177
09		1380 N	1133	-0-	-247	-0-	1127	2	6	9	N	5	2 8	180
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	5		185
							6	9						
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	173	1	1901	2	N	6	2 8	189
							7	9						
*12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	124	1	1569	2	N	1	147 1	42
							1	9					1 8	
TOTAL GAS PROD:			18,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			110					

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		651 N	61	-0-	-590	-0-	61	2		N	-0-	63
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1145	2	17	9	N	77
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	77
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	707	2	14	9	N	89
05		1302 N	724	-0-	-578	-0-	723	2	1	9	N	90
06		930 N	772	-0-	-158	-0-	765	2	7	9	N	94
07		744 N	676	-0-	-68	-0-	672	2	4	9	N	97
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	99
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	N	100
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	897	2	N	109
							51	9				
11		840 N	707	-0-	-133	-0-	159	1	533	2	N	37
							15	9				
12		1023 N	516	-0-	-507	-0-	55	1	457	2	N	40
							4	9				
TOTAL GAS PROD:			9,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			109			

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		806 N	742	-0-	-64	-0-	724	2	18	9	N	179
02		728 N	486	-0-	-242	-0-	474	2	12	9	N	189
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	N	195
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1375	2	15	9	N	33
05		527 N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	33
06		1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1090	2	45	9	N	72
07		1426 N	837	-0-	-589	-0-	833	2	4	9	N	75
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	708	2	17	9	N	87
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	2	9	9	N	92
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	95
							31	9				
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	45
							26	9				
12		1302 N	759	-0-	-543	-0-	80	1	660	2	N	58
							19	9				
TOTAL GAS PROD:			10,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			185			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	4414	2	77 9	N	117
02	DLQ	G-10	3540	-0-	3540	3540	3487	2	53 9	N	164	
03	DLQ	G-10	4546	-0-	4546	8086	4490	2	56 9	N	55	
04		11543 X	3457	-0-	-8086	-0-	3423	2	34 9	N	85	
05		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3729	2	50 9	N	130	
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3681	2	42 9	N	167	
07		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3984	2	28 9	N	190	
08		3596 X	3187	-0-	-409	-0-	3157	2	30 9	N	58	
09		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	3922	2	207 9	N	85	
10		3596 X	3389	-0-	-207	-0-	18 1	3347	2	N	107	
							24 9					
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	128 1	3374	2	N	92	
							34 9					
*12		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	505 1	4189	2	N	120	
							36 9					
TOTAL GAS PROD:			46,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			609		

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1608	2	25 9	N	114	
02		1596 N	1267	-0-	-329	-0-	1244	2	23 9	N	134	
03		1643 N	1290	-0-	-353	-0-	1250	2	40 9	N	169	
04		1590 N	1266	-0-	-324	-0-	1212	2	54 9	N	204	
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1556	2	35 9	N	57	
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1469	2	34 9	N	87	
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1732	2	33 9	N	100	
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19 9	N	115	
09		1500 N	1337	-0-	-163	-0-	1293	2	44 9	N	139	
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	3	18 9	N	150	
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2025	3	32 9	N	177	
*12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2179	3	34 9	N	48	
TOTAL GAS PROD:			19,425				TOTAL CONDENSATE PROD:			355		

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	13256	-0-	13256	13256	12952	2	304 9	N	82	
04		14B2 EXT	17113	-0-	17113	30369	16780	2	333 9	N	219	
05		42936 X	12567	-0-	-30369	-0-	12317	2	250 9	N	110	
06		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9114	2	147 9	N	47	
07		15500 X	11550	-0-	-3950	-0-	11406	2	144 9	N	175	
08		15500 X	10366	-0-	-5134	-0-	10223	2	143 9	N	124	
09		15000 X	8046	-0-	-6954	-0-	7973	2	73 9	N	187	
10		12555 X	8032	-0-	-4523	-0-	42 1	7894	2	N	109	
							96 9					
11		10707 X	8111	-0-	-2596	-0-	292 1	7731	2	N	185	
							88 9					
12		10571 X	7055	-0-	-3516	-0-	749 1	6217	2	N	262	
							89 9					
TOTAL GAS PROD:			105,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,515		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	3013	-0-	-118	-0-	2983	2	30	9	N	27					78
02		2632 X	2627	-0-	-5	-0-	2596	2	31	9	N	28					106
03		2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2740	2	33	9	N	30					136
04		2820 X	2643	-0-	-177	-0-	2612	2	31	9	N	28					164
05		2914 X	2645	-0-	-269	-0-	2636	2	9	9	N	8	157	1			15
06		2670 N	2351	-0-	-319	-0-	2348	2	3	9	N	3					18
07		2728 N	2307	-0-	-421	-0-	2259	2	48	9	N	44	42	8			20
08		2635 N	1790	-0-	-845	-0-	1772	2	18	9	N	16	16	8			20
09		2340 N	1406	-0-	-934	-0-	1378	2	28	9	N	25	12	8			33
10		2294 N	2208	-0-	-86	-0-	2188	2	20	9	N	18					51
11		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2737	2	45	9	N	41					92
*12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1659	2	18	9	N	16	3	8			105

TOTAL GAS PROD: 28,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

01		1457 N	664	-0-	-793	-0-	652	2	12	9	N	11					155
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1698	2	25	9	N	23					178
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	N	14	184	1			8
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8	4	8			12
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					22
06		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					22
07		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1317	2	11	9	N	10	1	8			31
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					42
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1730	2	29	9	N	26	1	8			67
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1455	2	28	9	N	25					92
11		1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1154	2	53	9	N	48					140
*12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1639	2	13	9	N	12					152

TOTAL GAS PROD: 17,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

01		2604 N	2080	-0-	-524	-0-	2067	2	13	9	N	12					55
02		2044 N	1895	-0-	-149	-0-	1883	2	12	9	N	11					66
03		2139 N	1655	-0-	-484	-0-	1645	2	10	9	N	9					75
04		2010 N	1854	-0-	-156	-0-	1839	2	15	9	N	14					89
05		2108 N	1581	-0-	-527	-0-	1579	2	2	9	N	2					91
06		1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1332	2	6	9	N	5					96
07		1922 N	1440	-0-	-482	-0-	1438	2	2	9	N	2					98
08		1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1492	2	4	9	N	4					102
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					106
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	N	2					108
11		1440 N	1174	-0-	-266	-0-	1174	2			N	-0-					108
12		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 18,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH	11054	PERF.10763	- 10957
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		372 N	200	-0-	-172	-0-	198 2	2 9	N	2			57
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1244 2	67 9	N	61			118
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1068 2	40 9	N	36			154
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1140 2	51 9	N	46	176 1	1 8	23
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	708 2	29 9	N	26			49
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1204 2	10 9	N	9			58
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	756 2	41 9	N	37	27 8		68
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 2	1 9	N	1			69
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	446 2	7 9	N	6	1 8		74
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	N	1			75
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	356 2	4 9	N	4			79
12		403 N	359	-0-	-44	-0-	351 2	8 9	N	7			86
TOTAL GAS PROD:			8,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			236				

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10638	- 10814
01		2294 N	1048	-0-	-1246	-0-	1029 2	19 9	N	17			92
02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2309 2	23 9	N	21			113
03		2263 N	1831	-0-	-432	-0-	1812 2	19 9	N	17			130
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2011 2	13 9	N	12			142
05		2573 N	2218	-0-	-355	-0-	2211 2	7 9	N	6			148
06		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2277 2	1 9	N	1			149
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2225 2	3 9	N	3	74 1		78
08		2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2081 2	2 9	N	2			80
09		2280 N	1770	-0-	-510	-0-	1759 2	11 9	N	10			90
10		2232 N	1588	-0-	-644	-0-	1573 2	15 9	N	14			104
11		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1906 2	51 9	N	46			150
12		1829 N	1554	-0-	-275	-0-	1522 2	32 9	N	29			179
TOTAL GAS PROD:			22,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			178				

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10753	- 10946
01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2661 2	30 9	N	27			65
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2226 2	19 9	N	17			82
03		1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1883 2	10 9	N	9			91
04		2490 N	1782	-0-	-708	-0-	1772 2	10 9	N	9			100
05		2480 N	2193	-0-	-287	-0-	2162 2	31 9	N	28	8 8		120
06		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2619 2	14 9	N	13			133
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2367 2	2 9	N	2	1 8		134
08		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2411 2	4 9	N	4			138
09		2490 N	1463	-0-	-1027	-0-	1463 2		N	-0-			138
10		2356 N	803	-0-	-1553	-0-	801 2	2 9	N	2			140
*11		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2715 2	42 9	N	38	170 1		8
*12		1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1242 2	4 9	N	4			12
TOTAL GAS PROD:			24,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			153				

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	652	2	56	9	N	51		123
02		745 X	745	-0-	-0-	-0-	686	2	59	9	N	54		177
03		1023 X	782	-0-	-241	-0-	723	2	59	9	N	54	179 1	52
04		990 X	690	-0-	-300	-0-	637	2	53	9	N	48		100
05		1023 X	901	-0-	-122	-0-	834	2	67	9	N	61		161
06		810 X	763	-0-	-47	-0-	723	2	40	9	N	36	175 1	22
07		837 X	699	-0-	-138	-0-	684	2	15	9	N	14		36
08		T. A.	717	-0-	717	717	685	2	32	9	N	29	1 8	64
09		T. A.	594	-0-	594	1311	566	2	28	9	N	25		89
10		T. A.	558	-0-	558	1869	541	2	17	9	N	15		104
11		2421 X	552	-0-	-1869	-0-	530	2	22	9	N	20		124
12		620 N	508	-0-	-112	-0-	457	2	51	9	N	46		170
TOTAL GAS PROD:			8,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			453					

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985														
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	2	31	9	N	28		179
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1393	2	19	9	N	17	172 1	24
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1867	2	33	9	N	30		54
04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1949	2	46	9	N	42		96
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1728	2	37	9	N	34		130
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1861	2	28	9	N	25		155
07		2077 N	1819	-0-	-258	-0-	1798	2	21	9	N	19		174
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1836	2	30	9	N	27	178 1	23
09		1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1801	2	31	9	N	28		51
10		1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1775	2	31	9	N	28		79
11		1800 N	1631	-0-	-169	-0-	1611	2	20	9	N	18		97
12		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1797	2	21	9	N	19		116
TOTAL GAS PROD:			21,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			315					

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030														
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1239	2	13	9	N	12		48
02		1120 N	1029	-0-	-91	-0-	1018	2	11	9	N	10		58
03		713 N	634	-0-	-79	-0-	628	2	6	9	N	5		63
04		1200 N	71	-0-	-1129	-0-	71	2			N	-0-		63
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		63
06		600 N	465	-0-	-135	-0-	452	2	13	9	N	12		75
07		62 N	23	-0-	-39	-0-	22	2	1	9	N	1	1 8	75
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15		90
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		90
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		90
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			3,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			55					

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-				83
02		1932 N	1541	-0-	-391	-0-	1532	2	9	N	8				91
03		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	1721	2	10	N	9				100
04		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	1671	2	18	N	16				116
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	N	14				130
06		1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1646	2	3	N	3				133
07		1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1582	2	1	N	1				134
08		1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1530	2	6	N	5				139
09		1650 N	1462	-0-	-188	-0-	1448	2	14	N	13				152
10		1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1393	2	13	N	12				164
11		1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1371	2	8	N	7	161	1		10
12		1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1302	2	3	N	3				13
TOTAL GAS PROD:		18,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869															
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	983	2	40	N	36				134
02		924 N	881	-0-	-43	-0-	857	2	24	N	22				156
03		992 N	986	-0-	-6	-0-	975	2	11	N	10	151	1		15
04		990 N	911	-0-	-79	-0-	901	2	10	N	9				24
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	959	2	15	N	14				38
06		960 N	918	-0-	-42	-0-	895	2	23	N	21				59
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	908	2	22	N	20				79
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	940	2	21	N	19				98
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	970	2	37	N	34				132
10		930 N	522	-0-	-408	-0-	516	2	6	N	5				137
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21	N	19				156
12		1054 N	799	-0-	-255	-0-	787	2	12	N	11				167
TOTAL GAS PROD:		10,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045															
01		310 N	24	-0-	-286	-0-	22	2	2	N	2				65
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	193	2	10	N	9				74
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	N	6				80
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	N	3	39	1		44
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	N	4	3	8		45
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	N	5				50
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				50
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	N	1				51
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	N	1				52
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	2	4	N	4				56
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	975	2	7	N	6				62
*12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	N	1				63
TOTAL GAS PROD:		6,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2945 X	2583	-0-	-362	-0-		2555	2	28	9	160
02		2856 X	2579	-0-	-277	-0-		2557	2	22	9	180
03		2945 X	2877	-0-	-68	-0-		2864	2	13	9	33
04		2640 X	2585	-0-	-55	-0-		2579	2	6	9	38
05		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-		2897	2	4	9	42
06		2790 X	2551	-0-	-239	-0-		2551	2			42
07		2883 X	2573	-0-	-310	-0-		2572	2	1	9	43
08		2914 N	2810	-0-	-104	-0-		2809	2	1	9	44
09		2550 N	2081	-0-	-469	-0-		2081	2			44
10		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		2698	2	11	9	54
11		2730 N	2455	-0-	-275	-0-		2433	2	22	9	74
*12		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		2599	2	21	9	17
TOTAL GAS PROD:			31,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			117		

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040												
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-		269	2	42	9	109
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-		236	2	12	9	120
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-		288	2	3	9	123
04		300 N	228	-0-	-72	-0-		225	2	3	9	126
05		279 N	179	-0-	-100	-0-		177	2	2	9	128
06		270 N	135	-0-	-135	-0-		133	2	2	9	130
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-		249	2	3	9	133
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-		205	2	1	9	134
09		150 N	118	-0-	-32	-0-		117	2	1	9	135
10		248 N	71	-0-	-177	-0-		70	2	1	9	136
11		210 N	195	-0-	-15	-0-		191	2	4	9	140
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-		183	2	1	9	141
TOTAL GAS PROD:			2,418				TOTAL CONDENSATE PROD:			70		

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950												
01		1705 N	1586	-0-	-119	-0-		1555	2	31	9	15
02		1456 N	1415	-0-	-41	-0-		1404	2	11	9	25
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1566	2	20	9	43
04		1530 N	1526	-0-	-4	-0-		1513	2	13	9	55
05		1581 N	1504	-0-	-77	-0-		1486	2	18	9	71
06		1530 N	1442	-0-	-88	-0-		1420	2	22	9	91
07		1581 N	620	-0-	-961	-0-		613	2	7	9	97
08		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-						97
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2413	2	13	9	109
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1563	2	10	9	118
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-		309	2	1	9	119
12		1736 N	598	-0-	-1138	-0-		597	2	1	9	120
TOTAL GAS PROD:			14,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			133		

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1178 N	958	-0-	-220	-0-	933 2	25 9	N		23	37
02		1036 N	838	-0-	-198	-0-	824 2	14 9	N		13	50
03		992 N	962	-0-	-30	-0-	954 2	8 9	N		7	57
04		930 N	821	-0-	-109	-0-	811 2	10 9	N		9	66
05		930 N	900	-0-	-30	-0-	896 2	4 9	N		4	70
06		930 N	447	-0-	-483	-0-	445 2	2 9	N		2	72
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	838 2	21 9	N		19	91
08		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	989 2	12 9	N		11	101
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	781 2	17 9	N		15	116
10		868 N	809	-0-	-59	-0-	795 2	14 9	N		13	129
11		960 N	774	-0-	-186	-0-	773 2	1 9	N		1	130
*12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	931 2	2 9	N		2	132
TOTAL GAS PROD:			10,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			119			

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880												
01		2046 N	1180	-0-	-866	-0-	1171 2	9 9	N		8	6
02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2009 2	41 9	N		37	43
03		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2481 2	35 9	N		32	75
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2310 2	13 9	N		12	87
05		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2247 2	13 9	N		12	99
06		2280 N	2071	-0-	-209	-0-	2069 2	2 9	N		2	101
07		2356 N	1922	-0-	-434	-0-	1915 2	7 9	N		6	107
08		2263 N	1920	-0-	-343	-0-	1918 2	2 9	N		2	109
09		2070 N	1851	-0-	-219	-0-	1841 2	10 9	N		9	118
10		1922 N	1793	-0-	-129	-0-	1791 2	2 9	N		2	120
11		1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1770 2		N		-0-	120
12		1922 N	904	-0-	-1018	-0-	904 2		N		-0-	120
TOTAL GAS PROD:			22,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			122			

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760												
01		992 N	904	-0-	-88	-0-	17 1	856 2	N		28	56
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	31 9	16 1	N		17	73
03		992 N	774	-0-	-218	-0-	19 9	15 1	N		7	80
04		870 N	754	-0-	-116	-0-	8 9	15 1	N		9	88
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	10 9	20 1	N		40	128
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	44 9	16 1	N		9	137
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	10 9	19 1	N		13	46
08		1054 N	781	-0-	-273	-0-	14 9	15 1	N		2	48
09		810 N	677	-0-	-133	-0-	2 9	13 1	N		3	51
10		992 N	739	-0-	-253	-0-	3 9	14 1	N		4	55
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	4 9	16 1	N		46	101
*12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	51 9	13 1	N		31	132
TOTAL GAS PROD:			9,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			209			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218551	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10554 -	10752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	887 2	10 9	N	9			66
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1016 2	19 9	N	17			83
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1815 2	19 9	N	17			100
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1879 2	9 9	N	8			108
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1944 2	8 9	N	7			115
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1843 2	2 9	N	2			117
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			117
08		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1706 2	1 9	N	1	1 8		117
09		1710 N	1638	-0-	-72	-0-	1638 2		N	-0-			117
10		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1647 2	12 9	N	11			128
11		1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1498 2	32 9	N	29			157
12		1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1596 2	43 9	N	39	155 1		41
TOTAL GAS PROD:		19,415				TOTAL CONDENSATE PROD:				140			

FISCHER		WELL #:		1	RRCID ->	218927	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10971 -	11029	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	900	-0-	-92	-0-	899 2	1 9	N	1			116
02		840 N	798	-0-	-42	-0-	792 2	6 9	N	5			121
03		930 N	839	-0-	-91	-0-	836 2	3 9	N	3			124
04		870 N	801	-0-	-69	-0-	797 2	4 9	N	4			128
05		899 N	808	-0-	-91	-0-	808 2		N	-0-			128
06		810 N	782	-0-	-28	-0-	781 2	1 9	N	1			129
07		837 N	794	-0-	-43	-0-	793 2	1 9	N	1	1 8		129
08		806 N	743	-0-	-63	-0-	741 2	2 9	N	2			131
09		780 N	736	-0-	-44	-0-	733 2	3 9	N	3			134
10		806 N	720	-0-	-86	-0-	718 2	2 9	N	2			136
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	678 2	2 9	N	2			138
12		775 N	677	-0-	-98	-0-	677 2		N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		9,278				TOTAL CONDENSATE PROD:				24			

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	219036	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10782 -	11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	572	2	26	9	N	24	184	1		8	
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	530	2	14	9	N	13				21	
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	581	2	14	9	N	13				34	
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	N	5				39	
05		558 N	294	-0-	-264	-0-	291	2	3	9	N	3				42	
06		540 N	260	-0-	-280	-0-	254	2	6	9	N	5				47	
07		558 N	288	-0-	-270	-0-	276	2	12	9	N	11	1	8		57	
08		279 N	253	-0-	-26	-0-	244	2	9	9	N	8				65	
09		270 N	222	-0-	-48	-0-	216	2	6	9	N	5				70	
10		279 N	188	-0-	-91	-0-	184	2	4	9	N	4				74	
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5				79	
*12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2				81	
TOTAL GAS PROD:			4,506											TOTAL CONDENSATE PROD:			98

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

01		744 N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-				67	
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1				68	
03		744 N	577	-0-	-167	-0-	575	2	2	9	N	2				70	
04		600 N	324	-0-	-276	-0-	317	2	7	9	N	6				76	
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	774	2	17	9	N	15				91	
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1078	2	30	9	N	27				118	
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	934	2	28	9	N	25				143	
08		806 N	732	-0-	-74	-0-	701	2	31	9	N	28				171	
09		810 N	637	-0-	-173	-0-	629	2	8	9	N	7				178	
10		837 N	117	-0-	-720	-0-	117	2			N	-0-				178	
11		720 N	368	-0-	-352	-0-	367	2	1	9	N	1				179	
*12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	139	1		40	
TOTAL GAS PROD:			7,849											TOTAL CONDENSATE PROD:			112

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

01		434 N	408	-0-	-26	-0-	398	2	10	9	N	9				168	
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7				175	
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	N	10				185	
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	355	2	2	9	N	2				187	
05		372 N	324	-0-	-48	-0-	318	2	6	9	N	5	165	1		27	
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	314	2	11	9	N	10				37	
07		372 N	326	-0-	-46	-0-	315	2	11	9	N	10				47	
08		310 N	288	-0-	-22	-0-	276	2	12	9	N	11				58	
09		330 N	239	-0-	-91	-0-	235	2	4	9	N	4				62	
10		341 N	256	-0-	-85	-0-	252	2	4	9	N	4				66	
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2				68	
*12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				68	
TOTAL GAS PROD:			3,820											TOTAL CONDENSATE PROD:			74

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: 6			

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	N	7			106
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	973	2	13	9	N	12			118
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1051	2	12	9	N	11			129
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1018	2	9	9	N	8			137
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1067	2	12	9	N	11			148
06	1020	N	833	-0-	-187	-0-	832	2	1	9	N	1			149
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	3			152
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			152
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			152
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-			152
*11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	991	2	2	9	N	2	101 1		53
*12	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD: 12,533												TOTAL CONDENSATE PROD: 55			

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01	2046	N	374	-0-	-1672	-0-	374	2			N	-0-			107
02	1708	N	238	-0-	-1470	-0-	237	2	1	9	N	1			108
03	1519	N	578	-0-	-941	-0-	577	2	1	9	N	1			109
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			109
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	800	2	39	9	N	35			144
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11			155
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6	1 8		160
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1			161
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	2	22	9	N	20	1 8		180
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3	178 1		5
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			5
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1214	2	10	9	N	9			14
TOTAL GAS PROD: 11,228												TOTAL CONDENSATE PROD: 87			

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH 11150	PERF.10753	- 10942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1476 N	1476	-0-	-0-	1457 2	19 9		Y	17			147
02		1736 N	1621	-0-	-115	1611 2	10 9		Y	9			156
03		1953 N	1785	-0-	-168	1782 2	3 9		Y	3			159
04		1764 N	1764	-0-	-0-	1734 2	30 9		Y	27	145 1	1 8	40
05		1798 N	1661	-0-	-137	1660 2	1 9		Y	1			41
06		1740 N	1519	-0-	-221	1518 2	1 9		Y	1			42
07		1829 N	1527	-0-	-302	1527 2			Y	-0-			42
08		1674 N	1327	-0-	-347	1324 2	3 9		Y	3			45
09		1530 N	1500	-0-	-30	1499 2	1 9		Y	1	1 8		45
10		1519 N	1450	-0-	-69	1450 2			Y	-0-			45
11		1395 N	1395	-0-	-0-	1391 2	4 9		Y	4			49
*12		2296 N	2296	-0-	-0-	2296 2			Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:										19,321	TOTAL CONDENSATE PROD:		66

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10558	- 10747	
01		1751 N	1751	-0-	-0-	1736 2	15 9		N	14			135
02		1892 N	1892	-0-	-0-	1883 2	9 9		N	8			143
03		2011 N	1892	-0-	-0-	1994 2	17 9		N	15			158
04		1899 N	1899	-0-	-0-	1895 2	4 9		N	4			162
05		1860 N	1813	-0-	-47	1812 2	1 9		N	1			163
06		1800 N	1572	-0-	-228	1572 2			N	-0-			163
07		1875 N	1875	-0-	-0-	1873 2	2 9		N	-2	2 8		163
08		1798 N	1761	-0-	-37	1761 2			N	-0-			163
09		1699 N	1699	-0-	-0-	1698 2	1 9		N	1	1 8		163
10		1860 N	1718	-0-	-142	1718 2			N	-0-			163
11		1710 N	1658	-0-	-52	1658 2			N	-0-			163
12		1767 N	1248	-0-	-519	1246 2	2 9		N	2	107 1		58
TOTAL GAS PROD:										20,897	TOTAL CONDENSATE PROD:		47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006										TOTAL DEPTH 10975	PERF.10604	- 10820	
01		1395 N	1023	-0-	-372	1023 2			Y	-0-			46
02		1176 N	780	-0-	-396	780 2			Y	-0-			46
03		1361 N	1361	-0-	-0-	1319 2	42 9		Y	38			84
04		990 N	878	-0-	-112	852 2	26 9		Y	24	69 1		39
05		868 N	32	-0-	-836	19 2	13 9		Y	12			51
06		1260 N	1104	-0-	-156	1081 2	23 9		Y	21			72
07		1500 N	1500	-0-	-0-	1464 2	36 9		Y	33	6 8		99
08		1442 N	1442	-0-	-0-	1410 2	32 9		Y	29	1 8		127
09		1274 N	1274	-0-	-0-	1244 2	30 9		Y	27	1 8		153
10		1291 N	1291	-0-	-0-	1238 2	53 9		Y	48			201
11		1286 N	1286	-0-	-0-	1252 2	34 9		Y	31	180 1		52
*12		1444 N	1444	-0-	-0-	1415 2	29 9		Y	26			78
TOTAL GAS PROD:										13,415	TOTAL CONDENSATE PROD:		289

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4651	2	48	9	N	25
02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3524	2	32	9	N	54
03		3627 X	3577	-0-	-50	-0-	3562	2	15	9	N	68
04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3664	2	23	9	N	89
05		3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3524	2	10	9	N	98
06		3660 X	2762	-0-	-898	-0-	2727	2	35	9	N	130
07		3782 X	2582	-0-	-1200	-0-	2569	2	13	9	N	142
08		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3229	2	52	9	N	189
09		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2805	2	13	9	N	34
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3309	2	15	9	N	48
11		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	2	9	9	N	56
*12		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3422	2	24	9	N	78
TOTAL GAS PROD:			40,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			264			

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1611	2	21	9	N	150
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	175
03		1705 N	1405	-0-	-300	-0-	1397	2	8	9	N	182
04		1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1546	2	6	9	N	28
05		1643 N	1357	-0-	-286	-0-	1351	2	6	9	N	33
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	33
07		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1541	2	1	9	N	34
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	35
09		1560 N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	35
10		1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1486	2	2	9	N	37
11		1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1294	2	2	9	N	39
12		1519 N	1045	-0-	-474	-0-	1045	2			N	39
TOTAL GAS PROD:			17,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2816	2	40	9	N	73
02		3808 X	2264	-0-	-1544	-0-	2239	2	25	9	N	96
03		4216 X	3042	-0-	-1174	-0-	2997	2	45	9	N	137
04		4080 X	1892	-0-	-2188	-0-	1885	2	7	9	N	143
05		2852 X	2393	-0-	-459	-0-	2376	2	17	9	N	10
06		2940 X	2376	-0-	-564	-0-	2376	2			N	10
07		3038 X	2555	-0-	-483	-0-	2554	2	1	9	N	11
08		3038 X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2			N	11
09		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	11
10		2542 X	2437	-0-	-105	-0-	2412	2	25	9	N	34
11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2883	2	42	9	N	72
12		2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2352	2	31	9	N	12
TOTAL GAS PROD:			29,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			211			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1170 N	984	-0-	-186	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

01	403 N	303	-0-	-100	-0-	302	2	1	9	N	1	38	1			57
02	784 X	360	-0-	-424	-0-	359	2	1	9	N	1					58
03	962 X	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13	9	N	12					70
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5					75
05	744 X	497	-0-	-247	-0-	495	2	2	9	N	2					77
06	930 X	766	-0-	-164	-0-	764	2	2	9	N	2					79
07	1457 X	671	-0-	-786	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			79
08	1457 X	463	-0-	-994	-0-	463	2			N	-0-					79
09	1410 X	371	-0-	-1039	-0-	363	2	8	9	N	7	1	8			85
10	806 X	335	-0-	-471	-0-	318	2	17	9	N	15					100
11	780 X	340	-0-	-440	-0-	325	2	15	9	N	14					114
12	682 X	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-					114
TOTAL GAS PROD:		6,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		60										

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

01	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	1634	2	1	9	N	1					37
02	1540 N	1172	-0-	-368	-0-	1172	2			N	-0-					37
03	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1572	2	10	9	N	9					46
04	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1475	2	2	9	N	2					48
05	1302 N	951	-0-	-351	-0-	947	2	4	9	N	4					52
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1562	2	42	9	N	38					90
07	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			90
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					90
09	1590 N	1192	-0-	-398	-0-	1192	2			N	-0-					90
10	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					90
11	1290 N	1021	-0-	-269	-0-	1021	2			N	-0-					90
12	1240 N	1012	-0-	-228	-0-	1012	2			N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:		15,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																		
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20					42
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2	15	9	N	14					56
03		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	-0-	1267	2	18	9	N	16					72
04		1290 N	1247	-0-	-43	-0-	-0-	1238	2	9	9	N	8	1	8			79
05		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	-0-	1172	2	24	9	N	22					101
06		1230 N	1082	-0-	-148	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					101
07		1302 N	1035	-0-	-267	-0-	-0-	1027	2	8	9	N	7	7	8			101
08		1209 N	1066	-0-	-143	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1					102
09		1080 N	904	-0-	-176	-0-	-0-	886	2	18	9	N	16					118
10		1023 N	742	-0-	-281	-0-	-0-	721	2	21	9	N	19					137
11		1020 N	593	-0-	-427	-0-	-0-	590	2	3	9	N	3	87	1			53
12		930 N	678	-0-	-252	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					54
TOTAL GAS PROD:			12,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			127									

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928																		

01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20					104
02		1008 N	827	-0-	-181	-0-	-0-	779	2	48	9	N	44					148
03		837 N	219	-0-	-618	-0-	-0-	206	2	13	9	N	12					160
04		1050 N	143	-0-	-907	-0-	-0-	114	2	29	9	N	26	180	1			6
05		930 N	134	-0-	-796	-0-	-0-	128	2	6	9	N	5					11
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	187	2	21	9	N	19					30
07		155 N	43	-0-	-112	-0-	-0-	39	2	4	9	N	4					34
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	18	9	N	16					50
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	41	9	N	37					87
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	56	9	N	51					138
*11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	42	9	N	38	155	1			21
*12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	34	9	N	31					52
TOTAL GAS PROD:			6,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			303									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148																		

01		651 N	635	-0-	-16	-0-	-0-	614	2	21	9	N	19					32
02		750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	28	9	N	25					57
03		651 X	393	-0-	-258	-0-	-0-	381	2	12	9	N	11					68
04		600 X	476	-0-	-124	-0-	-0-	464	2	12	9	N	11					79
05		837 X	343	-0-	-494	-0-	-0-	334	2	9	9	N	8					87
06		810 X	148	-0-	-662	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5					92
07		837 X	296	-0-	-541	-0-	-0-	290	2	6	9	N	5					97
08		496 X	484	-0-	-12	-0-	-0-	467	2	17	9	N	15	5	8			107
09		480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2	11	9	N	10					117
10		443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2	15	9	N	14					131
11		480 X	446	-0-	-34	-0-	-0-	427	2	19	9	N	17	101	1			47
12		496 X	427	-0-	-69	-0-	-0-	407	2	20	9	N	18					65
TOTAL GAS PROD:			5,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			158									

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
FISCHER		WELL #:		2	RRCID ->	230715	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11000 - 11182			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232970	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10878 - 11037			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 8		22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	232972	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10707 - 10890			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2345	2	21	9	N	19		42
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2074	2	25	9	N	23		65
03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2428	2	23	9	N	21		86
04		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	2211	2	8	9	N	7		93
05		2325 N	2001	-0-	-324	-0-	1990	2	11	9	N	10		103
06		2370 N	2195	-0-	-175	-0-	2187	2	8	9	N	7		110
07		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2387	2	9	9	N	8	2 8	116
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2		118
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2296	2	3	9	N	3	1 8	120
10		2387 N	1742	-0-	-645	-0-	1741	2	1	9	N	1		121
11		2190 N	1240	-0-	-950	-0-	1221	2	19	9	N	17	74 1	64
12		2387 N	622	-0-	-1765	-0-	615	2	7	9	N	6		70
TOTAL GAS PROD:			23,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			124					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2639	2	42	9	N	38					196
02	3080 X	2434	-0-	-646	-0-	2409	2	25	9	N	23	187	1	1	8	31
03	3410 X	2886	-0-	-524	-0-	2856	2	30	9	N	27					58
04	2820 X	2607	-0-	-213	-0-	2583	2	24	9	N	22	1	8			79
05	2914 X	2476	-0-	-438	-0-	2472	2	4	9	N	4					83
06	2790 X	2176	-0-	-614	-0-	2155	2	21	9	N	19					102
07	2883 X	2029	-0-	-854	-0-	2019	2	10	9	N	9	1	8			110
08	2480 N	1910	-0-	-570	-0-	1898	2	12	9	N	11	1	8			120
09	2190 N	553	-0-	-1637	-0-	553	2			N	-0-					120
10	2015 N	52	-0-	-1963	-0-	52	2			N	-0-					120
11	1860 N	50	-0-	-1810	-0-	50	2			N	-0-					120
12	558 N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 19,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

01	3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2424	2	42	9	N	38	182	1			14
02	2464 X	2157	-0-	-307	-0-	2137	2	20	9	N	18					32
03	2728 X	2697	-0-	-31	-0-	2687	2	10	9	N	9					41
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2561	2	10	9	N	9					50
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2521	2	4	9	N	4					54
06	2610 N	2351	-0-	-259	-0-	2347	2	4	9	N	4					58
07	2666 N	2413	-0-	-253	-0-	2410	2	3	9	N	3	2	8			59
08	2511 N	2300	-0-	-211	-0-	2298	2	2	9	N	2	2	8			59
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2468	2	22	9	N	20	1	8			78
10	2418 N	1596	-0-	-822	-0-	1572	2	24	9	N	22					100
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2304	2	32	9	N	29	95	1			34
12	2573 N	2485	-0-	-88	-0-	2441	2	44	9	N	40					74

TOTAL GAS PROD: 28,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1798	2	28	9	N	92
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21	9	N	111
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1624	2	26	9	N	135
04		1650 N	1421	-0-	-229	-0-	1400	2	21	9	N	154
05		1705 N	1292	-0-	-413	-0-	1285	2	7	9	N	9
06		1590 N	918	-0-	-672	-0-	917	2	1	9	N	10
07		1457 N	908	-0-	-549	-0-	906	2	2	9	N	11
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1805	2	8	9	N	18
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	N	29
10		899 N	577	-0-	-322	-0-	557	2	20	9	N	47
11		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	47
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	47
TOTAL GAS PROD:		13,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960												
01		1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2			Y	5
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	5
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	5
04		930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	5
05		930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	2
06		900 N	846	-0-	-54	-0-	846	2			Y	2
07		899 N	866	-0-	-33	-0-	865	2	1	9	Y	1
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-
09		840 N	837	-0-	-3	-0-	837	2			Y	-0-
10		868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-
11		840 N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-
12		868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064												
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	Y	12
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	49	2	2	9	Y	14
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	15
04		180 N	54	-0-	-126	-0-	33	2	21	9	Y	8
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	9
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	9
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	9
08		62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	9
09		270 X	30	-0-	-240	-0-	30	2			Y	9
10		279 X	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	9
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	9
12		93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	9
TOTAL GAS PROD:		928		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236659	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	11237	PERF.	9708 - 9938			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236680	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10967 - 11030			
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10			34
02		896 N	885	-0-	-11	-0-	882	2	3	9	N	3			37
03		1023 N	941	-0-	-82	-0-	933	2	8	9	N	7			44
04		1080 N	932	-0-	-148	-0-	926	2	6	9	N	5			49
05		992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-			49
06		900 N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-			49
07		961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-			49
08		930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-			49
09		840 N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-			49
10		930 N	742	-0-	-188	-0-	741	2	1	9	N	1			50
11		900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-			50
*12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			10,387				TOTAL CONDENSATE PROD:					26			

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	236681	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11025 - 11059			
01		961 N	923	-0-	-38	-0-	915	2	8	9	N	7			160
02		896 X	821	-0-	-75	-0-	815	2	6	9	N	5			165
03		961 X	919	-0-	-42	-0-	913	2	6	9	N	5			170
04		930 X	767	-0-	-163	-0-	765	2	2	9	N	2	163	1	9
05		961 X	845	-0-	-116	-0-	843	2	2	9	N	2			11
06		900 X	824	-0-	-76	-0-	822	2	2	9	N	2			13
07		930 X	827	-0-	-103	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8	13
08		837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-			13
09		810 N	801	-0-	-9	-0-	799	2	2	9	N	2			15
10		837 N	818	-0-	-19	-0-	815	2	3	9	N	3			18
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	N	7			25
12		837 N	790	-0-	-47	-0-	775	2	15	9	N	14			39
TOTAL GAS PROD:			9,937				TOTAL CONDENSATE PROD:					50			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1054 N	958	-0-	-96	-0-	951	2	7	9	N	6		99
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6		105
03		961 N	951	-0-	-10	-0-	941	2	10	9	N	9		114
04		930 N	922	-0-	-8	-0-	912	2	10	9	N	9	5 8	118
05		961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-		118
06		930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-		118
07		961 N	904	-0-	-57	-0-	903	2	1	9	N	1	1 8	118
08		961 N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-		118
09		900 N	885	-0-	-15	-0-	884	2	1	9	N	1		119
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-		119
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6		125
*12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8		133
TOTAL GAS PROD:			10,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			46					

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-		159
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-		159
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-		159
04		1530 N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-		159
05		1550 N	1051	-0-	-499	-0-	1050	2	1	9	N	1	137 1	23
06		1500 N	1313	-0-	-187	-0-	1313	2			N	-0-		23
07		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1203	2	1	9	N	1	1 8	23
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	N	1	1 8	23
09		1320 N	557	-0-	-763	-0-	557	2			N	-0-		23
10		1209 N	874	-0-	-335	-0-	874	2			N	-0-		23
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-		23
*12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			15,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1590	2	9	9	N	8		79
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	2	11	9	N	10		89
03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	N	5		94
04		1530 N	1252	-0-	-278	-0-	1248	2	4	9	N	4		98
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-		98
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		98
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	N	3	2 8	99
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1955	2	29	9	N	26		125
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	N	18		143
10		1581 N	1373	-0-	-208	-0-	1364	2	9	9	N	8		151
11		1530 N	1171	-0-	-359	-0-	1150	2	21	9	N	19		170
12		1581 N	878	-0-	-703	-0-	878	2			N	-0-		170
TOTAL GAS PROD:			14,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			101					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908												
01	3906 X	3608	-0-	-298	-0-	3591	2	17	9	Y	15	89
02	3304 X	3182	-0-	-122	-0-	3163	2	19	9	Y	17	106
03	3658 X	3549	-0-	-109	-0-	3481	2	68	9	Y	62	60
04	3540 X	3413	-0-	-127	-0-	3352	2	61	9	Y	55	20
05	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	3388	2	52	9	Y	47	67
06	3480 X	3120	-0-	-360	-0-	3090	2	30	9	Y	27	94
07	3534 X	2952	-0-	-582	-0-	2943	2	9	9	Y	8	18
08	3348 X	2938	-0-	-410	-0-	2916	2	22	9	Y	20	38
09	3240 X	3062	-0-	-178	-0-	3051	2	11	9	Y	10	48
10	3348 X	3028	-0-	-320	-0-	2999	2	29	9	Y	26	74
11	3120 X	2868	-0-	-252	-0-	2848	2	20	9	Y	18	92
12	3162 X	2436	-0-	-726	-0-	2427	2	9	9	Y	8	100
TOTAL GAS PROD: 37,596											TOTAL CONDENSATE PROD: 313	

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4154 X	3679	-0-	-475	-0-		3621 2	58 9	Y	53			71
02		3696 X	3189	-0-	-507	-0-		3149 2	40 9	Y	36	1 8		106
03		3813 X	3498	-0-	-315	-0-		3429 2	69 9	Y	63			169
04		3570 X	3263	-0-	-307	-0-		3222 2	41 9	Y	37	161 1	1 8	44
05		3689 X	3156	-0-	-533	-0-		3132 2	24 9	Y	22			66
06		3570 X	2952	-0-	-618	-0-		2924 2	28 9	Y	25			91
07		3534 X	3130	-0-	-404	-0-		3101 2	29 9	Y	26			117
08		3503 X	2987	-0-	-516	-0-		2977 2	10 9	Y	9			126
09		3270 X	2615	-0-	-655	-0-		2582 2	33 9	Y	30			156
10		3162 X	2649	-0-	-513	-0-		2623 2	26 9	Y	24			180
11		3030 X	2690	-0-	-340	-0-		2678 2	12 9	Y	11			191
12		3131 X	2548	-0-	-583	-0-		2534 2	14 9	Y	13	187 1		17
TOTAL GAS PROD:			36,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			349					

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856														
01		2821 N	281	-0-	-2540	-0-		271 2	10 9	Y	9			74
02		2548 X	446	-0-	-2102	-0-		444 2	2 9	Y	2			76
03		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-		10945 2	68 9	Y	62	78 1		60
04		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-		8031 2	61 9	Y	55	95 1		20
05		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		4635 2	52 9	Y	47			67
06		3990 X	1102	-0-	-2888	-0-		1076 2	26 9	Y	24			91
07		4123 X	114	-0-	-4009	-0-		111 2	3 9	Y	3	81 1	1 8	12
08		3844 X	29	-0-	-3815	-0-		28 2	1 9	Y	1			13
09		3720 X	36	-0-	-3684	-0-		35 2	1 9	Y	1	1 8		13
10		3844 X	74	-0-	-3770	-0-		73 2	1 9	Y	1			14
11		1110 X	12	-0-	-1098	-0-		11 2	1 9	Y	1			15
*12		139 X	139	-0-	-0-	-0-		133 2	6 9	Y	5			20
TOTAL GAS PROD:			26,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			211					

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023														
01		2015 N	1790	-0-	-225	-0-		1780 2	10 9	N	9			103
02		1652 N	1637	-0-	-15	-0-		1637 2		N	-0-			103
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1773 2	15 9	N	14			117
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761 2		N	-0-			117
05		1798 N	1785	-0-	-13	-0-		1785 2		N	-0-			117
06		1740 N	1738	-0-	-2	-0-		1738 2		N	-0-			117
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1827 2	2 9	N	2	1 8		118
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1879 2	1 9	N	1	1 8		118
09		1740 N	1712	-0-	-28	-0-		1697 2	15 9	N	14	1 8		131
10		1829 N	1618	-0-	-211	-0-		1598 2	20 9	N	18			149
11		1800 N	1673	-0-	-127	-0-		1627 2	46 9	N	42	156 1		35
12		1767 N	1600	-0-	-167	-0-		1600 2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			20,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			100					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2108 N	1840	-0-	-268	-0-	1825	2	15	9	N	14			115
02		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1658	2	24	9	N	22			137
03		1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1823	2	20	9	N	18			155
04		1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1762	2	3	9	N	3	146	1	12
05		1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1340	2	2	9	N	2			14
06		1770 N	1615	-0-	-155	-0-	1603	2	12	9	N	11			25
07		1829 N	475	-0-	-1354	-0-	474	2	1	9	N	1	1	8	25
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1579	2	37	9	N	34	1	8	58
09		1620 N	1225	-0-	-395	-0-	1195	2	30	9	N	27			85
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	2	22	9	N	20	74	1	31
11		1560 N	1100	-0-	-460	-0-	1088	2	12	9	N	11			42
*12		1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1113	2	9	9	N	8			50
TOTAL GAS PROD:			17,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			171						

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2858	2	28	9	N	25			120
02		2968 X	2285	-0-	-683	-0-	2268	2	17	9	N	15			135
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3427	2	44	9	N	40			175
04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3158	2	17	9	N	15	175	1	15
05		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-			15
06		3360 X	2840	-0-	-520	-0-	2826	2	14	9	N	13			28
07		3472 X	2928	-0-	-544	-0-	2924	2	4	9	N	4			32
08		3286 X	2382	-0-	-904	-0-	2368	2	14	9	N	13	1	8	44
09		3180 X	2839	-0-	-341	-0-	2838	2	1	9	N	1			45
10		3131 X	2628	-0-	-503	-0-	2627	2	1	9	N	1			46
11		2850 X	2518	-0-	-332	-0-	2465	2	53	9	N	48			94
12		2945 X	2019	-0-	-926	-0-	1988	2	31	9	N	28			122
TOTAL GAS PROD:			33,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			203						

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						

01	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1844	2	18	9	N	16					174
02	1736	X	1611	-0-	-125	-0-	1599	2	12	9	N	11					185
03	1922	X	1142	-0-	-780	-0-	1139	2	3	9	N	3					188
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1	149	1			40
05	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	1650	2	1	9	N	1					41
06	1800	X	1557	-0-	-243	-0-	1557	2			N	-0-					41
07	1922	X	1630	-0-	-292	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			41
08	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1481	2	2	9	N	2					43
09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1489	2	3	9	N	3					46
10	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	1293	2	7	9	N	6					52
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1291	2	43	9	N	39					91
12	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			N	-0-					91
TOTAL GAS PROD: 18,237													TOTAL CONDENSATE PROD: 83				

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: 3				

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008										TOTAL DEPTH 10875	PERF.11231	- 13661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3881 2	102 9	N	93			150
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3441 2	92 9	N	84	146 1	1 8	87
03		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3813 2	102 9	N	93			180
04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3673 2	95 9	N	86	189 1	1 8	76
05		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3785 2	100 9	N	91			167
06		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3636 2	78 9	N	71	190 1		48
07		3751 X	2487	-0-	-1264	-0-	2446 2	41 9	N	37	3 8		82
08		3658 X	1985	-0-	-1673	-0-	1956 2	29 9	N	26	2 8		106
09		3540 X	2237	-0-	-1303	-0-	2130 2	107 9	N	97	1 8		202
10		3658 X	2394	-0-	-1264	-0-	2313 2	81 9	N	74	187 1	1 8	88
11		3540 X	2407	-0-	-1133	-0-	2333 2	74 9	N	67			155
12		2480 X	2402	-0-	-78	-0-	2357 2	45 9	N	41			196
TOTAL GAS PROD:			36,710			TOTAL CONDENSATE PROD:				860			

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH 11275	PERF.10896	- 11069	
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1548 2	24 9	N	22			129
02		1176 N	1114	-0-	-62	-0-	1102 2	12 9	N	11			140
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1335 2	19 9	N	17			157
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1300 2	10 9	N	9	158 1		8
05		1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1080 2	3 9	N	3			11
06		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1232 2	1 9	N	1			12
07		1302 N	460	-0-	-842	-0-	459 2	1 9	N	1			13
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1765 2	3 9	N	3	1 8		15
09		1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1209 2	3 9	N	3			18
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			18
11		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1234 2	10 9	N	9			27
12		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1168 2	3 9	N	3			30
TOTAL GAS PROD:			14,900			TOTAL CONDENSATE PROD:				82			

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH 11326	PERF.10880	- 11046	
01		1953 N	1597	-0-	-356	-0-	1575 2	22 9	N	20			73
02		1596 N	419	-0-	-1177	-0-	419 2		N	-0-			73
03		1891 N	520	-0-	-1371	-0-	520 2		N	-0-			73
04		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1591 2	13 9	N	12			85
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1260 2	35 9	N	32			117
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			117
07		1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1315 2	2 9	N	2	2 8		117
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476 2	1 9	N	1	1 8		117
09		1230 N	506	-0-	-724	-0-	505 2	1 9	N	1	1 8		117
10		1302 N	382	-0-	-920	-0-	382 2		N	-0-			117
11		1440 N	470	-0-	-970	-0-	462 2	8 9	N	7			124
12		527 N	21	-0-	-506	-0-	21 2		N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:			10,832			TOTAL CONDENSATE PROD:				75			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		1209 N	956	-0-	-253	-0-	950	2	6	9	N	5				32		
02		728 N	513	-0-	-215	-0-	506	2	7	9	N	6				38		
03		1023 N	870	-0-	-153	-0-	864	2	6	9	N	5				43		
04		930 N	161	-0-	-769	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8		43		
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				43		
06		840 N	41	-0-	-799	-0-	41	2			N	-0-				43		
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	110	2	2	9	N	2	2	8		43		
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7				50		
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	509	2	19	9	N	17				67		
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4				71		
11		660 N	48	-0-	-612	-0-	48	2			N	-0-				71		
*12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	558	2	36	9	N	33				104		
TOTAL GAS PROD:			5,419															TOTAL CONDENSATE PROD: 80

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

01		3906 X	3223	-0-	-683	-0-	3200	2	23	9	Y	21				58		
02		3108 X	3078	-0-	-30	-0-	3044	2	34	9	Y	31				89		
03		3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3216	2	4	9	Y	4				93		
04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-	93	1		-0-		
05		3410 X	3162	-0-	-248	-0-	3162	2			Y	-0-				-0-		
06		3300 X	2767	-0-	-533	-0-	2767	2			Y	-0-				-0-		
07		3410 X	2833	-0-	-577	-0-	2833	2			Y	-0-				-0-		
08		3379 X	2487	-0-	-892	-0-	2487	2			Y	-0-				-0-		
09		3270 X	2139	-0-	-1131	-0-	2139	2			Y	-0-				-0-		
10		3162 X	2406	-0-	-756	-0-	2406	2			Y	-0-				-0-		
11		2760 X	2636	-0-	-124	-0-	2636	2			Y	-0-				-0-		
12		2821 X	2514	-0-	-307	-0-	2514	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			33,749															TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

01		5270 X	5067	-0-	-203	-0-	4997	2	70	9	N	64	170	1		16		
02		4620 X	4405	-0-	-215	-0-	4380	2	25	9	N	23				39		
03		5115 X	4421	-0-	-694	-0-	4393	2	28	9	N	25				64		
04		4950 X	4570	-0-	-380	-0-	4514	2	56	9	N	51				115		
05		5084 X	4786	-0-	-298	-0-	4724	2	62	9	N	56				171		
06		4890 X	4633	-0-	-257	-0-	4571	2	62	9	N	56	163	1		64		
07		4867 X	4492	-0-	-375	-0-	4420	2	72	9	N	65	2	8		127		
08		4712 X	4048	-0-	-664	-0-	3998	2	50	9	N	45	154	1	1	8	17	
09		4560 X	3600	-0-	-960	-0-	3559	2	41	9	N	37				54		
10		4712 X	4145	-0-	-567	-0-	4117	2	28	9	N	25				79		
11		4560 X	4124	-0-	-436	-0-	4071	2	53	9	N	48				127		
12		4495 X	3287	-0-	-1208	-0-	3254	2	33	9	N	30				157		
TOTAL GAS PROD:			51,578															TOTAL CONDENSATE PROD: 525

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					29		
02		1232 N	1132	-0-	-100	-0-	-0-	1129	2		3	N	3					32		
03		1364 N	1176	-0-	-188	-0-	-0-	1158	2		18	N	16					48		
04		1080 N	948	-0-	-132	-0-	-0-	928	2		20	N	18					66		
05		1240 N	885	-0-	-355	-0-	-0-	854	2		31	N	28					94		
06		1140 N	937	-0-	-203	-0-	-0-	926	2		11	N	10					104		
07		992 N	941	-0-	-51	-0-	-0-	924	2		17	N	15					119		
08		899 N	748	-0-	-151	-0-	-0-	739	2		9	N	8					127		
09		930 N	114	-0-	-816	-0-	-0-	111	2		3	N	3		1	8		129		
10		930 N	60	-0-	-870	-0-	-0-	60	2			N	-0-					129		
11		720 N	138	-0-	-582	-0-	-0-	138	2			N	-0-					129		
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76	2			N	-0-					129		
TOTAL GAS PROD:			8,285																TOTAL CONDENSATE PROD:	101

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

01		4557 X	3902	-0-	-655	-0-	-0-	3854	2		48	N	44					143		
02		3976 X	3843	-0-	-133	-0-	-0-	3810	2		33	N	30					173		
03		4402 X	3588	-0-	-814	-0-	-0-	3564	2		24	N	22		162	1		33		
04		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4283	2		46	N	42					75		
05		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	-0-	4271	2		48	N	44					119		
06		4110 X	3946	-0-	-164	-0-	-0-	3898	2		48	N	44					163		
07		4402 X	4101	-0-	-301	-0-	-0-	4082	2		19	N	17		1	8		179		
08		4464 X	3892	-0-	-572	-0-	-0-	3884	2		8	N	7		151	1		34		
09		4320 X	3631	-0-	-689	-0-	-0-	3621	2		10	N	9					43		
10		4309 X	3632	-0-	-677	-0-	-0-	3612	2		20	N	18					61		
11		3960 X	2112	-0-	-1848	-0-	-0-	2094	2		18	N	16					77		
12		4092 X	4056	-0-	-36	-0-	-0-	3983	2		73	N	66		88	1		55		
TOTAL GAS PROD:			45,351																TOTAL CONDENSATE PROD:	359

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

01		1147 X	479	-0-	-668	-0-	-0-	453	2		26	N	24		181	1		16		
02		2408 X	353	-0-	-2055	-0-	-0-	342	2		11	N	10					26		
03		2666 X	666	-0-	-2000	-0-	-0-	663	2		3	N	3					29		
04		780 X	288	-0-	-492	-0-	-0-	247	2		41	N	37					66		
05		634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2		26	N	24					90		
06		630 X	533	-0-	-97	-0-	-0-	501	2		32	N	29					119		
07		651 X	174	-0-	-477	-0-	-0-	144	2		30	N	27					146		
08		3100 N	4570	-0-	-1470	-0-	-1470	4443	2		127	N	115		186	1		74		
09		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					N	34					108		
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	40					148		
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					N	28					176		
12		589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	18		179	1		15		
TOTAL GAS PROD:			7,697																TOTAL CONDENSATE PROD:	389

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	858	2	12	9	N	11		110
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	792	2	13	9	N	12		122
03		899 N	861	-0-	-38	-0-	848	2	13	9	N	12		134
04		840 N	578	-0-	-262	-0-	577	2	1	9	N	1		135
05		899 N	502	-0-	-397	-0-	496	2	6	9	N	5		140
06		840 N	192	-0-	-648	-0-	190	2	2	9	N	2		142
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1		143
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2		145
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	119	2	3	9	N	3		148
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		148
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		148
12		124 N	26	-0-	-98	-0-	13	2	13	9	N	12	159 1	1
TOTAL GAS PROD:			5,167					TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913														
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1353	2	20	9	N	18		131
02		1204 N	1100	-0-	-104	-0-	1081	2	19	9	N	17		148
03		1488 N	926	-0-	-562	-0-	911	2	15	9	N	14		162
04		1320 N	958	-0-	-362	-0-	923	2	35	9	N	32	173 1	21
05		1209 N	878	-0-	-331	-0-	874	2	4	9	N	4		25
06		900 N	858	-0-	-42	-0-	856	2	2	9	N	2		27
07		992 N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9		36
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10		46
09		870 N	724	-0-	-146	-0-	720	2	4	9	N	4		50
10		961 N	713	-0-	-248	-0-	710	2	3	9	N	3		53
11		840 N	779	-0-	-61	-0-	772	2	7	9	N	6		59
12		744 N	402	-0-	-342	-0-	400	2	2	9	N	2		61
TOTAL GAS PROD:			10,537					TOTAL CONDENSATE PROD:			121			

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062														
01		1054 N	933	-0-	-121	-0-	927	2	6	9	N	5		69
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	913	2	13	9	N	12		81
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	962	2	18	9	N	16		97
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	N	15		112
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	828	2	37	9	N	34		146
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3		149
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1	1 8	149
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1		150
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5		155
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	3	107 1	51
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	882	2	25	9	N	23		74
*12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5		79
TOTAL GAS PROD:			11,000					TOTAL CONDENSATE PROD:			123			

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009										TOTAL DEPTH 11850	PERF.10882	- 11031		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1519 N	398	-0-	-1121	-0-	391 2	7 9	N	6			100	
02		1204 N	70	-0-	-1134	-0-	70 2		N	-0-			100	
03		1240 N	146	-0-	-1094	-0-	145 2	1 9	N	1			101	
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1166 2	1 9	N	1			102	
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109 2	2 9	N	2			104	
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502 2	1 9	N	1			105	
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1426 2	4 9	N	4	1 8		108	
08		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1093 2	4 9	N	4			112	
09		1500 N	166	-0-	-1334	-0-	166 2		N	-0-			112	
10		1426 N	126	-0-	-1300	-0-	126 2		N	-0-			112	
11		1050 N	61	-0-	-989	-0-	60 2	1 9	N	1	98 1		15	
12		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-			15	
TOTAL GAS PROD:			7,397	TOTAL CONDENSATE PROD:							20			

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013										TOTAL DEPTH 11865	PERF.10810	- 10968		
01		7595 X	6459	-0-	-1136	-0-	6434 2	25 9	N	23			79	
02		6860 X	5618	-0-	-1242	-0-	5586 2	32 9	N	29			108	
03		7440 X	6002	-0-	-1438	-0-	5954 2	48 9	N	44			152	
04		6630 X	5819	-0-	-811	-0-	5774 2	45 9	N	41	183 1		10	
05		6789 X	5677	-0-	-1112	-0-	5605 2	72 9	N	65			75	
06		6240 X	5352	-0-	-888	-0-	5306 2	46 9	N	42			117	
07		6231 X	5303	-0-	-928	-0-	5282 2	21 9	N	19	3 8		133	
08		6014 X	5079	-0-	-935	-0-	5029 2	50 9	N	45			178	
09		5820 X	4836	-0-	-984	-0-	4764 2	72 9	N	65	178 1		65	
10		5673 X	4796	-0-	-877	-0-	4707 2	89 9	N	81			146	
11		5340 X	4414	-0-	-926	-0-	4396 2	18 9	N	16			162	
12		5301 X	4417	-0-	-884	-0-	4408 2	9 9	N	8			170	
TOTAL GAS PROD:			63,772	TOTAL CONDENSATE PROD:							478			

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH 11006	PERF.10650	- 10822		
01		5239 X	4318	-0-	-921	-0-	4287 2	31 9	N	28			92	
02		4452 X	4145	-0-	-307	-0-	4111 2	34 9	N	31			123	
03		4929 X	4472	-0-	-457	-0-	4454 2	18 9	N	16			139	
04		4590 X	4293	-0-	-297	-0-	4250 2	43 9	N	39			178	
05		4650 X	4001	-0-	-649	-0-	3971 2	30 9	N	27	168 1		37	
06		4440 X	3804	-0-	-636	-0-	3782 2	22 9	N	20			57	
07		4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4006 2	13 9	N	12	1 8		68	
08		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4071 2	10 9	N	9			77	
09		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3823 2	11 9	N	10			87	
10		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4084 2	24 9	N	22			109	
11		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3684 2	33 9	N	30	90 1		49	
*12		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4074 2	62 9	N	56			105	
TOTAL GAS PROD:			48,928	TOTAL CONDENSATE PROD:							300			

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-		895	2	22	9	N		178
02		1596 X	1245	-0-	-351	-0-		1224	2	21	9	N	180 1	17
03		1271 X	919	-0-	-352	-0-		913	2	6	9	N		22
04		1230 X	912	-0-	-318	-0-		911	2	1	9	N		23
05		1364 X	733	-0-	-631	-0-		729	2	4	9	N		27
06		1320 X	671	-0-	-649	-0-		669	2	2	9	N		29
07		1364 X	251	-0-	-1113	-0-		251	2			N		29
08		930 X	262	-0-	-668	-0-		254	2	8	9	N	1 8	35
09		923 X	923	-0-	-0-	-0-		891	2	32	9	N		64
10		744 X	734	-0-	-10	-0-		714	2	20	9	N		82
11		660 X	72	-0-	-588	-0-		70	2	2	9	N		84
12		961 X	882	-0-	-79	-0-		861	2	21	9	N		103
TOTAL GAS PROD:			8,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			126					

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738														
01		3162 X	2531	-0-	-631	-0-		2447	2	84	9	N		190
02		2856 X	2768	-0-	-88	-0-		2682	2	86	9	N	180 1	87
03		3069 X	2689	-0-	-380	-0-		2578	2	111	9	N	1 8	188
04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		2865	2	152	9	N	2 8	146
05		3069 X	2472	-0-	-597	-0-		2341	2	131	9	N		97
06		2970 X	2727	-0-	-243	-0-		2564	2	163	9	N		245
07		3131 X	2808	-0-	-323	-0-		2713	2	95	9	N	178 1	153
08		3131 X	2773	-0-	-358	-0-		2722	2	51	9	N	175 1	24
09		3030 X	2616	-0-	-414	-0-		2517	2	99	9	N	2 8	112
10		2821 X	1951	-0-	-870	-0-		1868	2	83	9	N	164 1	21
11		2730 X	2156	-0-	-574	-0-		2082	2	74	9	N	2 8	88
12		2821 X	2147	-0-	-674	-0-		2096	2	51	9	N		134
TOTAL GAS PROD:			30,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,070					

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010														
01		3379 X	3226	-0-	-153	-0-		3215	2	11	9	N		44
02		2912 X	2829	-0-	-83	-0-		2810	2	19	9	N		61
03		3224 X	3154	-0-	-70	-0-		3134	2	20	9	N		79
04		3120 X	2620	-0-	-500	-0-		2619	2	1	9	N		80
05		3224 X	2871	-0-	-353	-0-		2869	2	2	9	N		82
06		3120 X	1779	-0-	-1341	-0-		1779	2			N		82
07		3162 X	1959	-0-	-1203	-0-		1959	2			N		82
08		3100 X	3091	-0-	-9	-0-		3085	2	6	9	N	2 8	85
09		2790 X	1013	-0-	-1777	-0-		996	2	17	9	N		100
10		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		3289	2	7	9	N		106
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		3541	2	41	9	N	96 1	47
*12		3100 N	3823	-0-	723	723		3759	2	64	9	N		105
TOTAL GAS PROD:			33,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			169					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		290 X	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	N	6					27
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					27
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
04		586 X	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7	2	8			32
05		358 X	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	N	10					42
06		270 X	121	-0-	-149	-0-	120	2	1	9	N	1					43
07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			43
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					43
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:			1,355				TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10					21
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					25
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					29
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	N	12	2	8			39
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	N	1					40
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					40
07		899 N	408	-0-	-491	-0-	408	2			N	-0-					40
08		899 N	59	-0-	-840	-0-	59	2			N	-0-					40
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					40
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:			6,526				TOTAL CONDENSATE PROD:			31							

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1404	2	55	9	N	50					184
02		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1822	2	3	9	N	3					187
03		1767 X	1615	-0-	-152	-0-	1595	2	20	9	N	18	179	1			26
04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2519	2	40	9	N	36	4	8			58
05		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2709	2	56	9	N	51					109
06		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2376	2	40	9	N	36					145
07		2635 X	786	-0-	-1849	-0-	758	2	28	9	N	25	10	8			160
08		2759 N	1016	-0-	-1743	-0-	982	2	34	9	N	31	174	1			17
09		2430 N	1100	-0-	-1330	-0-	1074	2	26	9	N	24					41
10		775 N	230	-0-	-545	-0-	228	2	2	9	N	2					43
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					43
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:			15,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			276							

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 253441	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11535	- 13688			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5828 X	5492	-0-	-336	-0-	5381 2	111 9	N	101	165 1	98
02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6669 2	206 9	N	187	174 1	110
03	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7545 2	145 9	N	132	182 1	60
04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7004 2	132 9	N	120	2 8	178
05	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6869 2	106 9	N	96	165 1	109
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6432 2	111 9	N	101		210
07	6634 X	3570	-0-	-3064	-0-	3519 2	51 9	N	46	188 1	65
08	6603 X	5437	-0-	-1166	-0-	5337 2	100 9	N	91	12 8	144
09	6390 X	835	-0-	-5555	-0-	805 2	30 9	N	27	1 8	170
10	6603 X	4069	-0-	-2534	-0-	3926 2	143 9	N	130	185 1	114
11	6390 X	4334	-0-	-2056	-0-	4149 2	185 9	N	168	178 1	104
*12	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6797 2	172 9	N	156		260
TOTAL GAS PROD:		65,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,355					

GALAN WHITE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260350	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH 12505	PERF.10883	- 11034			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-	82	
02	6356 X	-0-	-0-	-6356	-0-			Y	-0-	82	
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	-0-	82	
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	1	1 8	82
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	21 8	82
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	82
09	T. A.	19	-0-	19	19	19 2		Y	-0-	82	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82	
*12	36 X	17	-0-	-19	-0-	17 2		Y	-0-	82	
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

WHITE, GALAN SWD		WELL #: 2		RRCID -> 264560	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 10802	PERF. 7040	- 7060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																		
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		28086 X	26131	-0-	-1955	-0-	25764	2	367	9	N	334	364	1				113
02		25872 X	22564	-0-	-3308	-0-	22259	2	305	9	N	277	182	1	3	8		205
03		28644 X	24068	-0-	-4576	-0-	23762	2	306	9	N	278	356	1				127
04		27090 X	22729	-0-	-4361	-0-	22409	2	320	9	N	291	178	1	6	8		234
05		26846 X	22447	-0-	-4399	-0-	22158	2	289	9	N	263	352	1				145
06		25290 X	20753	-0-	-4537	-0-	20549	2	204	9	N	185	183	1				147
07		24986 X	20668	-0-	-4318	-0-	20367	2	301	9	N	274	352	1	3	8		66
08		22723 X	19979	-0-	-2744	-0-	19678	2	301	9	N	274	176	1	6	8		158
09		21990 X	18865	-0-	-3125	-0-	18597	2	268	9	N	244	344	1	4	8		54
10		22444 X	18478	-0-	-3966	-0-	18234	2	244	9	N	222	177	1	2	8		97
11		20760 X	17573	-0-	-3187	-0-	17286	2	287	9	N	261	181	1				177
12		20677 X	17501	-0-	-3176	-0-	17256	2	245	9	N	223	180	1				220
TOTAL GAS PROD:			251,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,126									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652																		
01		35836 X	29630	-0-	-6206	-0-	29199	2	431	9	N	392	363	1				146
02		27804 X	25713	-0-	-2091	-0-	25346	2	367	9	N	334	369	1	3	8		108
03		30783 X	27130	-0-	-3653	-0-	26772	2	358	9	N	325	358	1				75
04		29790 X	25407	-0-	-4383	-0-	25053	2	354	9	N	322	169	1	8	8		220
05		30783 X	24280	-0-	-6503	-0-	23928	2	352	9	N	320	351	1				189
06		28680 X	23682	-0-	-4998	-0-	23410	2	272	9	N	247	374	1				62
07		28458 X	22506	-0-	-5952	-0-	22175	2	331	9	N	301	177	1	11	8		175
08		27125 X	23237	-0-	-3888	-0-	22961	2	276	9	N	251	356	1	3	8		67
09		25410 X	24830	-0-	-580	-0-	24569	2	261	9	N	237	186	1	2	8		116
10		24459 X	19991	-0-	-4468	-0-	19817	2	174	9	N	158	174	1	2	8		98
11		24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	24420	2	311	9	N	283	181	1				200
12		25668 X	24604	-0-	-1064	-0-	24286	2	318	9	N	289	360	1				129
TOTAL GAS PROD:			295,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,459									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442																		
01		32643 X	26750	-0-	-5893	-0-	26403	2	347	9	N	315	343	1				94
02		25872 X	22839	-0-	-3033	-0-	22582	2	257	9	N	234	170	1	3	8		155
03		28644 X	25179	-0-	-3465	-0-	24908	2	271	9	N	246	335	1				66
04		27720 X	23877	-0-	-3843	-0-	23634	2	243	9	N	221	177	1	3	8		107
05		27683 X	23107	-0-	-4576	-0-	22902	2	205	9	N	186	177	1				116
06		25890 X	21408	-0-	-4482	-0-	21162	2	246	9	N	224	177	1				163
07		25296 X	21600	-0-	-3696	-0-	21319	2	281	9	N	255	369	1	9	8		40
08		21421 X	20872	-0-	-549	-0-	20620	2	252	9	N	229	172	1	9	8		88
09		20730 X	19587	-0-	-1143	-0-	19376	2	211	9	N	192	179	1	2	8		99
10		21421 X	19308	-0-	-2113	-0-	19101	2	207	9	N	188	166	1	2	8		119
11		20730 X	18446	-0-	-2284	-0-	18278	2	168	9	N	153	175	1				97
12		21421 X	18260	-0-	-3161	-0-	18066	2	194	9	N	176	175	1	2	8		96
TOTAL GAS PROD:			261,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,619									

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		30969 X	25382	-0-	-5587	-0-	24986	2	396	9	N	360	471	88
02		24584 X	21753	-0-	-2831	-0-	21460	2	293	9	N	266	173	177
03		27218 X	23360	-0-	-3858	-0-	23017	2	343	9	N	312	357	132
04		26340 X	22014	-0-	-4326	-0-	21721	2	293	9	N	266	359	36
05		26257 X	21736	-0-	-4521	-0-	21439	2	297	9	N	270	179	127
06		24570 X	20182	-0-	-4388	-0-	19923	2	259	9	N	235	177	185
07		24087 X	20231	-0-	-3856	-0-	19909	2	322	9	N	293	364	106
08		22010 X	19577	-0-	-2433	-0-	19302	2	275	9	N	250	166	186
09		21300 X	18588	-0-	-2712	-0-	18314	2	274	9	N	249	371	62
10		21731 X	18290	-0-	-3441	-0-	18011	2	279	9	N	254	179	135
11		20190 X	17483	-0-	-2707	-0-	17234	2	249	9	N	226	181	180
12		20243 X	17459	-0-	-2784	-0-	17192	2	267	9	N	243	338	85
TOTAL GAS PROD:			246,055			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,224					

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834														
01		30597 X	25066	-0-	-5531	-0-	24660	2	406	9	N	369	362	194
02		25284 X	21706	-0-	-3578	-0-	21399	2	307	9	N	279	364	106
03		27993 X	23312	-0-	-4681	-0-	22954	2	358	9	N	325	350	81
04		26340 X	21566	-0-	-4774	-0-	21302	2	264	9	N	240	185	134
05		26102 X	22007	-0-	-4095	-0-	21739	2	268	9	N	244	176	202
06		24270 X	20402	-0-	-3868	-0-	20136	2	266	9	N	242	342	102
07		24025 X	20413	-0-	-3612	-0-	20092	2	321	9	N	292	373	13
08		21762 X	19693	-0-	-2069	-0-	19428	2	265	9	N	241	166	83
09		21060 X	18798	-0-	-2262	-0-	18473	2	325	9	N	295	174	200
10		21762 X	18345	-0-	-3417	-0-	18008	2	337	9	N	306	362	142
11		20400 X	17264	-0-	-3136	-0-	17067	2	197	9	N	179	175	146
12		20398 X	17028	-0-	-3370	-0-	16846	2	182	9	N	165	186	125
TOTAL GAS PROD:			245,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,177					

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762														
01		61411 X	49799	-0-	-11612	-0-	49086	2	713	9	N	648	522	274
02		47124 X	43007	-0-	-4117	-0-	42445	2	562	9	N	511	534	251
03		52173 X	46545	-0-	-5628	-0-	45941	2	604	9	N	549	682	118
04		50490 X	43762	-0-	-6728	-0-	43214	2	548	9	N	498	526	89
05		51181 X	43123	-0-	-8058	-0-	42597	2	526	9	N	478	354	213
06		48180 X	40270	-0-	-7910	-0-	39712	2	558	9	N	507	520	200
07		47616 X	40105	-0-	-7511	-0-	39575	2	530	9	N	482	527	143
08		40269 X	39486	-0-	-783	-0-	38963	2	523	9	N	475	532	78
09		38970 X	37573	-0-	-1397	-0-	37109	2	464	9	N	422	364	129
10		40269 X	37135	-0-	-3134	-0-	36632	2	503	9	N	457	369	217
11		38970 X	35558	-0-	-3412	-0-	35088	2	470	9	N	427	544	100
12		40114 X	35812	-0-	-4302	-0-	35379	2	433	9	N	394	345	147
TOTAL GAS PROD:			492,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,848					

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		50303 X	50303	-0-	-0-	-0-	49648	2	655	9	N	595	718	1			71
02		53424 X	41608	-0-	-11816	-0-	41107	2	501	9	N	455	364	1	7	8	155
03		59148 X	44166	-0-	-14982	-0-	465	1	43257	2	N	404	364	1			195
							444	9									
04		54720 X	41704	-0-	-13016	-0-	450	1	40844	2	N	373	523	1	6	8	39
							410	9									
05		53134 X	41246	-0-	-11888	-0-	465	1	40425	2	N	324	184	1			179
							356	9									
06		48690 X	38303	-0-	-10387	-0-	450	1	37525	2	N	298	343	1			134
							328	9									
07		46066 X	39128	-0-	-6938	-0-	465	1	38351	2	N	284	345	1	5	8	68
							312	9									
08		41633 X	37295	-0-	-4338	-0-	465	1	36526	2	N	276	186	1	4	8	154
							304	9									
09		40290 X	35282	-0-	-5008	-0-	450	1	34557	2	N	250	359	1	5	8	40
							275	9									
10		41261 X	35212	-0-	-6049	-0-	465	1	34407	2	N	309	183	1	5	8	161
							340	9									
11		38310 X	32287	-0-	-6023	-0-	450	1	31500	2	N	306	369	1			98
							337	9									
12		39122 X	30243	-0-	-8879	-0-	465	1	29449	2	N	299	184	1			213
							329	9									
TOTAL GAS PROD:			466,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,173								

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		54374 X	39747	-0-	-14627	-0-	39109	2	638	9	N	580	547	1			85
02		39368 X	32457	-0-	-6911	-0-	31991	2	466	9	N	424	328	1	6	8	175
03		43586 X	33719	-0-	-9867	-0-	33217	2	502	9	N	456	542	1			89
04		41430 X	30733	-0-	-10697	-0-	30295	2	438	9	N	398	346	1	9	8	132
05		40579 X	31136	-0-	-9443	-0-	30718	2	418	9	N	380	355	1			157
06		38460 X	28206	-0-	-10254	-0-	27813	2	393	9	N	357	362	1			152
07		35929 X	25653	-0-	-10276	-0-	25295	2	358	9	N	325	353	1	7	8	117
08		32023 X	27389	-0-	-4634	-0-	26989	2	400	9	N	364	332	1	6	8	143
09		30720 X	26051	-0-	-4669	-0-	25646	2	405	9	N	368	351	1	6	8	154
10		31124 X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	-0-					154
11		28200 X	24280	-0-	-3920	-0-	23990	2	290	9	N	264	358	1			60
12		27404 X	24311	-0-	-3093	-0-	23936	2	375	9	N	341	187	1			214
TOTAL GAS PROD:			323,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,257								

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		89714 X	57626	-0-	-32088	-0-	56692	2	934	9	N	849	913	172
02		66920 X	49062	-0-	-17858	-0-	48197	2	865	9	N	786	715	234
03		74090 X	50840	-0-	-23250	-0-	465	1	49614	2	N	692	722	204
							761	9						
04		68880 X	47986	-0-	-20894	-0-	450	1	46908	2	N	571	539	230
							628	9					6	8
05		62341 X	46843	-0-	-15498	-0-	465	1	45720	2	N	598	718	110
							658	9						
06		55770 X	43141	-0-	-12629	-0-	450	1	42146	2	N	495	362	243
							545	9						
07		54312 X	40987	-0-	-13325	-0-	465	1	40027	2	N	450	539	151
							495	9					3	8
08		43617 X	37639	-0-	-5978	-0-	465	1	36776	2	N	362	333	175
							398	9					5	8
09		42210 X	40926	-0-	-1284	-0-	450	1	39992	2	N	440	534	73
							484	9					8	8
10		43617 X	39930	-0-	-3687	-0-	465	1	38975	2	N	445	361	153
							490	9					4	8
11		42210 X	37275	-0-	-4935	-0-	450	1	36296	2	N	481	541	93
							529	9						
12		42284 X	36951	-0-	-5333	-0-	465	1	35883	2	N	548	364	277
							603	9						
TOTAL GAS PROD:			529,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,717				

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		131223 X	71918	-0-	-59305	-0-	70085	2	1833	9	N	1666	1612	161
02		102256 X	58112	-0-	-44144	-0-	420	1	56209	2	N	1348	1270	219
							1483	9						
03		102765 X	59045	-0-	-43720	-0-	465	1	57208	2	N	1247	1265	201
							1372	9						
04		85590 X	52691	-0-	-32899	-0-	450	1	51097	2	N	1040	1067	154
							1144	9					20	8
05		78244 X	51538	-0-	-26706	-0-	465	1	50046	2	N	934	725	363
							1027	9						
06		69600 X	43712	-0-	-25888	-0-	450	1	42492	2	N	700	905	158
							770	9						
07		64325 X	39311	-0-	-25014	-0-	465	1	38105	2	N	674	707	118
							741	9					7	8
08		57815 X	36896	-0-	-20919	-0-	465	1	35773	2	N	598	518	190
							658	9					8	8
09		52680 X	33546	-0-	-19134	-0-	450	1	32501	2	N	541	692	31
							595	9					8	8
10		51553 X	32774	-0-	-18779	-0-	465	1	31670	2	N	581	540	66
							639	9					6	8
11		43710 X	29940	-0-	-13770	-0-	450	1	28865	2	N	568	539	95
							625	9						
12		39308 X	29192	-0-	-10116	-0-	465	1	28090	2	N	579	528	146
							637	9						
TOTAL GAS PROD:			538,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,476				

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		127069 X	58906	-0-	-68163	-0-	57646	2	1260	9	N	1145	1091	1		115
02		114772 X	47088	-0-	-67684	-0-	46177	2	911	9	N	828	725	1	19 8	199
03		111755 X	47413	-0-	-64342	-0-	465	1	46086	2	N	784	910	1		73
							862	9								
04		77820 X	41918	-0-	-35902	-0-	450	1	40751	2	N	652	536	1	10 8	179
							717	9								
05		67549 X	36913	-0-	-30636	-0-	465	1	35885	2	N	512	515	1	1 8	175
							563	9								
06		57000 X	35447	-0-	-21553	-0-	450	1	34511	2	N	442	512	1		105
							486	9								
07		52142 X	34532	-0-	-17610	-0-	465	1	33494	2	N	521	535	1	9 8	82
							573	9								
08		32802 X	32802	-0-	-0-	-0-	465	1	31927	2	N	373	366	1	7 8	82
							410	9								
09		30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	450	1	29592	2	N	317	180	1	10 8	209
							349	9								
10		29465 X	29465	-0-	-0-	-0-	465	1	28545	2	N	414	535	1	5 8	83
							455	9								
11		28080 X	27462	-0-	-618	-0-	450	1	26537	2	N	432	354	1		161
							475	9								
12		29016 X	26735	-0-	-2281	-0-	465	1	25816	2	N	413	360	1		214
							454	9								
TOTAL GAS PROD:			449,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,833							

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		174220 X	97068	-0-	-77152	-0-	8928	1	87273	2	N	788	724	1		578
							867	9								
02		157360 X	72186	-0-	-85174	-0-	8064	1	63359	2	N	694	975	1		297
							763	9								
03		174220 X	62232	-0-	-111988	-0-	4288	1	57168	2	N	705	579	1		423
							776	9								
04		168600 X	53030	-0-	-115570	-0-	3316	1	49215	2	N	454	197	1	29 8	651
							499	9								
05		174220 X	49007	-0-	-125213	-0-	3839	1	44697	2	N	428	577	1	60 8	442
							471	9								
06		168600 X	14357	-0-	-154243	-0-	1802	1	12302	2	N	230	378	1	2 8	292
							253	9								
07		174220 X	-0-	-0-	-174220	-0-					N	21	21	8		292
08		174220 X	-0-	-0-	-174220	-0-					N	1	1	8		292
09		168600 X	68099	-0-	-100501	-0-	5545	1	61973	2	N	528	191	1	54 8	575
							581	9								
10		174220 X	45210	-0-	-129010	-0-	384	1	44076	2	N	682	1060	1	2 8	195
							750	9								
11		20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	303	1	20043	2	N	265	198	1	58 8	204
							292	9								
12		70370 X	-0-	-0-	-70370	-0-					N	-0-				204
TOTAL GAS PROD:			481,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,796							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		0	97743	-0-	97743	97743	212	1	95977	2	N	1413	1218	1	195
							1554	9							
03		219179 X	121436	-0-	-97743	-0-	257	1	119148	2	N	1846	1741	1	300
							2031	9							
04		203610 X	85977	-0-	-117633	-0-	226	1	84453	2	N	1180	1394	1	75
							1298	9							
05		210397 X	73225	-0-	-137172	-0-	220	1	72005	2	N	909	877	1	106
							1000	9							
06		203610 X	60350	-0-	-143260	-0-	210	1	59341	2	N	726	696	1	136
							799	9							
07		210397 X	55914	-0-	-154483	-0-	216	1	54980	2	N	653	679	1	92
							718	9							
08		121427 X	50312	-0-	-71115	-0-	201	1	49521	2	N	536	534	1	82
							590	9							
09		85980 X	43756	-0-	-42224	-0-	189	1	43092	2	N	432	350	1	145
							475	9							
10		73222 X	-0-	-0-	-73222	-0-					N	-0-			145
*11		60360 X	35953	-0-	-24407	-0-	182	1	35319	2	N	411	341	1	215
							452	9							
12		55924 X	34692	-0-	-21232	-0-	190	1	33993	2	N	463	515	1	157
							509	9							
TOTAL GAS PROD:			659,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,569						

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650															

03		67356 X	67356	-0-	-0-	-0-	4640	1	61865	2	N	774			774
							851	9							
04		107550 X	85438	-0-	-22112	-0-	5324	1	79002	2	N	1011	774	1	943
							1112	9							
05		111135 X	61461	-0-	-49674	-0-	4801	1	55902	2	N	689	574	1	973
							758	9							
06		107550 X	54198	-0-	-53352	-0-	6838	1	46683	2	N	615	762	1	796
							677	9							
07		111135 X	48778	-0-	-62357	-0-	8928	1	39518	2	N	302	722	1	317
							332	9							
08		88288 X	46949	-0-	-41339	-0-	8928	1	37628	2	N	357	385	1	257
							393	9							
09		85440 X	37992	-0-	-47448	-0-	3095	1	34582	2	N	286	360	1	154
							315	9							
10		61473 X	29788	-0-	-31685	-0-	253	1	29023	2	N	465	469	1	149
							512	9							
11		54210 X	11719	-0-	-42491	-0-	172	1	11374	2	N	157	49	8	257
							173	9							
12		48763 X	23378	-0-	-25385	-0-	388	1	22616	2	N	340	381	1	177
							374	9							
TOTAL GAS PROD:			467,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,996						

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 13602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	321563 X	124052	-0-	-197511	-0-	121147	2	2905	9	N	2641	2681	1	274
02	290444 X	96749	-0-	-193695	-0-	208	1	94025	2	N	2287	2357	1	161
						2516	9							
03	321563 X	98535	-0-	-223028	-0-	208	1	96062	2	N	2059	1919	1	301
						2265	9							
04	311190 X	85920	-0-	-225270	-0-	224	1	84000	2	N	1542	1575	1	245
						1696	9					23	8	
05	321563 X	82035	-0-	-239528	-0-	245	1	80045	2	N	1586	1411	1	175
						1745	9							
06	311190 X	69408	-0-	-241782	-0-	240	1	67967	2	N	1092	1062	1	205
						1201	9							
07	107105 X	64625	-0-	-42480	-0-	249	1	63193	2	N	1075	1072	1	195
						1183	9					13	8	
08	98549 X	66739	-0-	-31810	-0-	264	1	65240	2	N	1123	1190	1	115
						1235	9					13	8	
09	60650 X	60650	-0-	-0-	-0-	261	1	59281	2	N	1007	869	1	236
						1108	9					17	8	
10	82026 X	-0-	-0-	-82026	-0-					N	-0-			236
*11	69420 X	53282	-0-	-16138	-0-	268	1	52093	2	N	837	887	1	186
						921	9							
12	66743 X	50661	-0-	-16082	-0-	275	1	49262	2	N	1022	1063	1	145
						1124	9							
TOTAL GAS PROD:		852,656			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,271							

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	191270 X	151889	-0-	-39381	-0-	149506	2	2383	9	N	2166	2356	1	136
02	172760 X	118745	-0-	-54015	-0-	117083	2	1662	9	N	1511	1446	1	201
03	191270 X	117515	-0-	-73755	-0-	465	1	115541	2	N	1372	1222	1	351
						1509	9							
04	185100 X	101486	-0-	-83614	-0-	450	1	99717	2	N	1199	1422	1	120
						1319	9					8	8	
05	191270 X	93280	-0-	-97990	-0-	465	1	91636	2	N	1072	1073	1	119
						1179	9							
06	185100 X	82491	-0-	-102609	-0-	450	1	81070	2	N	883	884	1	118
						971	9							
07	191270 X	77776	-0-	-113494	-0-	465	1	76485	2	N	751	711	1	152
						826	9					6	8	
08	191270 X	70560	-0-	-120710	-0-	465	1	69293	2	N	729	703	1	177
						802	9					1	8	
09	185100 X	63706	-0-	-121394	-0-	450	1	62572	2	N	622	700	1	97
						684	9					2	8	
10	93279 X	60087	-0-	-33192	-0-	465	1	58895	2	N	661	549	1	209
						727	9							
11	82500 X	54995	-0-	-27505	-0-	450	1	53859	2	N	624	743	1	90
						686	9							
12	77779 X	NO RPT	-0-	-77779	-0-					N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		992,530			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,590							

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	314	-0-	314	314	302	2	12	9	N	11	11	8	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	314					N	1	1	8	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	314					N	-0-			-0-
07	0	24869	-0-	24869	25183	23184	2	1685	9	N	1532	1235	1	177
08	55638 X	30455	-0-	-25183	-0-	28741	2	1714	9	N	1558	1398	1	317
09	51030 X	22944	-0-	-28086	-0-	21794	2	1150	9	N	1045	1195	1	162
10	52731 X	19196	-0-	-33535	-0-	18306	2	890	9	N	809	853	1	118
11	51030 X	16906	-0-	-34124	-0-	16100	2	806	9	N	733	697	1	154
12	52731 X	15788	-0-	-36943	-0-	15078	2	710	9	N	645	539	1	260
TOTAL GAS PROD:		130,472			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,334							

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	1607	-0-	1607	1607	1597	2	10	9	N	9				9	
02	35379 X	33772	-0-	-1607	-0-	7488	1	25987	2	N	270				279	
03	33603 X	33603	-0-	-0-	-0-	297	9									
04	30096 X	30096	-0-	-0-	-0-	1860	1	31587	2	N	142	281	1		140	
05	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	156	9									
06	24690 X	23480	-0-	-1210	-0-	1800	1	28089	2	N	188	22	8		306	
07	25513 X	22234	-0-	-3279	-0-	207	9									
08	25513 X	21670	-0-	-3843	-0-	1800	1	25534	2	N	234	366	1	39	8	135
09	24690 X	19333	-0-	-5357	-0-	257	9									
10	25513 X	18001	-0-	-7512	-0-	1800	1	21566	2	N	104	4	8		235	
11	24690 X	16401	-0-	-8289	-0-	114	9									
12	25513 X	15947	-0-	-9566	-0-	1860	1	20219	2	N	141	179	1	20	8	177
						155	9									
						1860	1	19680	2	N	118	192	1	21	8	82
						130	9									
						1800	1	17454	2	N	72	12	8		142	
						79	9									
						1060	1	16839	2	N	93	160	1		75	
						102	9									
						1050	1	15270	2	N	74	17	8		132	
						81	9									
						1085	1	14774	2	N	80	35	8		177	
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 263,735

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227																
06	0	32336	-0-	32336	32336	31780	2	556	9	N	505	171	1		334	
07	268362 X	236026	-0-	-32336	-0-	230459	2	5567	9	N	5061	4965	1	97	8	333
08	237181 X	185739	-0-	-51442	-0-	181823	2	3916	9	N	3560	3611	1	44	8	238
09	229530 X	146608	-0-	-82922	-0-	143516	2	3092	9	N	2811	2818	1	37	8	194
10	237181 X	129910	-0-	-107271	-0-	127233	2	2677	9	N	2434	2491	1		137	
11	229530 X	109287	-0-	-120243	-0-	106918	2	2369	9	N	2154	2120	1	1	8	170
12	237181 X	98882	-0-	-138299	-0-	96777	2	2105	9	N	1914	1939	1	2	8	143

TOTAL GAS PROD: 938,788

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,439

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187																
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8		-0-	
08	0	9481	-0-	9481	9481	9442	2	39	9	N	35	35	8		-0-	
*09	34614 X	25133	-0-	-9481	-0-	24679	2	454	9	N	413	184	1	25	8	204
10	38874 X	25842	-0-	-13032	-0-	25446	2	396	9	N	360	362	1		202	
11	37620 X	19406	-0-	-18214	-0-	19050	2	356	9	N	324	360	1		166	
12	38874 X	16571	-0-	-22303	-0-	16301	2	270	9	N	245	345	1		66	

TOTAL GAS PROD: 96,433

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807																
10	0	124463	-0-	124463	124463	115193	2	9270	9	N	8427	7600	1		827	
*11	248904 X	124441	-0-	-124463	-0-	117857	2	6584	9	N	5985	6400	1		412	
12	185597 X	88232	-0-	-97365	-0-	83554	2	4678	9	N	4253	4237	1	2	8	426

TOTAL GAS PROD: 337,136

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,665

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS		WELL #: 1H		RRCID	-> 275591		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH	11056		PERF.11424 - 16731		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
09	0	32885	-0-	32885	32885	32364	2	521	9	N	474	176	1	217
*10	245982 X	213097	-0-	-32885	-0-	208803	2	4294	9	N	3904	3890	1	231
11	220920 X	161996	-0-	-58924	-0-	158968	2	3028	9	N	2753	2640	1	344
12	228284 X	138905	-0-	-89379	-0-	136151	2	2754	9	N	2504	2662	1	176
TOTAL GAS PROD:		546,883		TOTAL CONDENSATE PROD:					9,635					

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID	-> 222042		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH	12000		PERF.11017 - 11554	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRAIG GU		WELL #: 1		RRCID	-> 210206		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH	11057		PERF. 9712 - 10991		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	14	1	1348	2	Y	21	20	1	2
						23	9							
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	13	1	1076	2	Y	42	15	1	3
						46	9							
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	17	1	1389	2	Y	25	15	1	5
						28	9							
04	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	17	1	1171	2	Y	29	14	1	5
						32	9							
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	19	1	1300	2	Y	21	16	1	4
						23	9							
06	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	20	1	1264	2	Y	30	25	1	4
						33	9							
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	22	1	1321	2	Y	40	23	1	6
						44	9							
08	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	17	1	956	2	Y	27	20	1	6
						30	9							
09	1320 N	1028	-0-	-292	-0-	19	1	978	2	Y	28	22	1	4
						31	9							
10	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	6	1	1333	2	Y	31	18	1	9
						34	9							
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	2	Y	33	31	1	11
						36	9							
12	1054 N	850	-0-	-204	-0-	3	1	804	2	Y	39	34	1	11
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		14,636		TOTAL CONDENSATE PROD:					366					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	36 1	3441 2	Y		2	2 8		12
							2 9							
02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	36 1	3126 2	Y		10	10 8		12
							11 9							
03		3348 X	3244	-0-	-104	-0-	40 1	3204 2	Y		-0-			12
04		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	53 1	3733 2	Y		9	9 8		12
							10 9							
05		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	52 1	3595 2	Y		3	3 8		12
							3 9							
06		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	63 1	3999 2	Y		3	12 1	3 8	-0-
							3 9							
07		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	64 1	3881 2	Y		35	22 1	4 8	9
							39 9							
08		3906 X	3637	-0-	-269	-0-	63 1	3545 2	Y		26	22 1	4 8	9
							29 9							
09		3780 X	2913	-0-	-867	-0-	55 1	2834 2	Y		22	21 1	4 8	6
							24 9							
10		3906 X	1964	-0-	-1942	-0-	26 1	1920 2	Y		16	12 1	4 8	6
							18 9							
11		3780 X	1737	-0-	-2043	-0-	25 1	1704 2	Y		7	7 1		6
							8 9							
12		3906 X	1924	-0-	-1982	-0-	29 1	1806 2	Y		81	2 1	6 8	79
							89 9							
TOTAL GAS PROD:			37,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			214					

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	234 1	1421 2	Y		47	36 1		19
							52 9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19 1		-0-
03		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			-0-
04		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	2	2 8		-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	2 1	352 2	Y		2			2
							2 9							
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	85 2	10 9	Y		9			11
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	54 2	31 9	Y		28			39
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	30 2	39 9	Y		35	43 1		31
*09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 1	80 2	Y		4	9 1		26
							4 9							
*10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y		1			27
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			27
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	Y		1	1 8		27
TOTAL GAS PROD:			2,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	424	1	2575	2	Y	114	71	1	58
						125	9							
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	17	1	1975	2	Y	105	141	1	22
						116	9							
03	3193 X	1846	-0-	-1347	-0-	11	1	1796	2	Y	35			57
						39	9							
04	3090 X	1968	-0-	-1122	-0-	9	1	1890	2	Y	63			120
						69	9							
05	3131 X	2038	-0-	-1093	-0-	11	1	1974	2	Y	48	144	1	24
						53	9							
06	3030 X	1471	-0-	-1559	-0-	8	1	1454	2	Y	8			32
						9	9							
07	2325 X	1296	-0-	-1029	-0-	11	1	1238	2	Y	43			75
						47	9							
08	1953 X	1790	-0-	-163	-0-	13	1	1686	2	Y	83	82	1	76
						91	9							
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	17	1	1975	2	Y	80	114	1	42
						88	9							
*10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	14	1	1778	2	Y	3			45
						3	9							
*11	1740 N	1354	-0-	-386	-0-	11	1	1340	2	Y	3			48
						3	9							
12	1953 N	1078	-0-	-875	-0-	9	1	1069	2	Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		21,948				TOTAL CONDENSATE PROD:		585						

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3100 N	3121	-0-	21	21	439	1	2665	2	Y	15	13	1	67
						17	9							
02	2800 N	2807	-0-	7	28	24	1	2773	2	Y	9	59	1	17
						10	9							
03	2919 N	2891	-0-	-28	-0-	18	1	2834	2	Y	35	4	8	48
						39	9							
04	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	2	Y	11	4	8	55
						12	9							
05	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1902	2	Y	18	49	1	1 8
						20	9							
06	1170 X	1157	-0-	-13	-0-	7	1	1129	2	Y	19	1	8	41
						21	9							
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	11	1	1259	2	Y	53	36	1	18 8
						58	9							
08	2883 X	1801	-0-	-1082	-0-	13	1	1734	2	Y	49	1	8	88
						54	9							
*09	1860 X	1524	-0-	-336	-0-	13	1	1479	2	Y	29	86	1	1 8
						32	9							
*10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	12	1	1526	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
*11	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	13	1	1592	2	Y	-0-			30
						13	1	1663	2	Y	1			31
*12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1	9							
TOTAL GAS PROD:		23,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		240						

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	330	1	2001	2	N	-0-		135
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	23	1	2754	2	N	-0-		135
03		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	16	1	2477	2	N	-0-		135
04		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1701	2	N	-0-		135
05		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	2	N	-0-		135
06		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	-0-		135
07		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	17	1	1973	2	N	-0-		135
08		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	-0-	51 1	84
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	17	1	1954	2	N	-0-		84
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	16	1	2065	2	N	-0-		84
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	16	1	1956	2	N	-0-		84
*12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	16	1	1973	2	N	-0-		87
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			25,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	27	1	3215	2	Y	53	44 1	21
							58	9						
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	30	1	2881	2	Y	98	93 1	26
							108	9						
03		3999 X	3385	-0-	-614	-0-	36	1	3295	2	Y	49	31 1 1 8	43
							54	9						
04		3870 X	2132	-0-	-1738	-0-	36	1	2064	2	Y	29	27 1 2 8	43
							32	9						
05		3503 X	3275	-0-	-228	-0-	52	1	3176	2	Y	43	49 1 3 8	34
							47	9						
06		3270 X	2618	-0-	-652	-0-	46	1	2538	2	Y	31	29 1 1 8	35
							34	9						
07		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	89	1	3385	2	Y	35	29 1 1 8	40
							39	9						
08		3379 X	2229	-0-	-1150	-0-	23	1	2176	2	Y	27	28 1 1 8	38
							30	9						
09		3180 X	1481	-0-	-1699	-0-	14	1	1444	2	Y	21	28 1 3 8	28
							23	9						
10		3441 X	2091	-0-	-1350	-0-	160	1	1887	2	Y	40	30 1 3 8	35
							44	9						
*11		3330 X	300	-0-	-3030	-0-	3	1	296	2	Y	1	25 1	11
							1	9						
12		3441 X	71	-0-	-3370	-0-	3	1	67	2	Y	1	1 8	11
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			27,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			428				

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	29 1	3441 2	Y		26	26 1		12
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	29 9	1961 2	Y		12	19 1		5
03	2790 X	447	-0-	-2343	-0-	13 9	439 2	Y		3	6 1		2
04	2790 X	695	-0-	-2095	-0-	5 1	642 2	Y		38	2 1		38
05	2883 X	840	-0-	-2043	-0-	3 9	805 2	Y		20			58
06	2790 X	679	-0-	-2111	-0-	11 1	622 2	Y		42			100
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	42 9			Y	-0-			100
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	13 1	356 9	Y		324	136 1		288
09	630 X	97	-0-	-533	-0-	22 9	84 2	Y		11	148 1	11 8	140
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 9	165 2	Y		31	162 1	7 8	2
11	630 N	171	-0-	-459	-0-	14 1	152 2	Y		15	13 1		4
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	34 9	682 2	Y		25	24 8		5
						17 9							
						28 9							
TOTAL GAS PROD:		10,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		547							

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2697 X	2655	-0-	-42	-0-	177 1	2470 2	Y		7	4 1		4
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	8 9	2194 2	Y		22			26
03	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	157 1	2344 2	Y		48	17 1	3 8	54
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	24 9	2426 2	Y		55	71 1	3 8	35
05	2635 N	2497	-0-	-138	-0-	144 1	2282 2	Y		50	52 1		33
06	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	53 9	2649 2	Y		48	49 1	1 8	31
07	2728 N	2489	-0-	-239	-0-	61 9	2280 2	Y		43	49 1		25
08	2511 N	499	-0-	-2012	-0-	160 1	455 2	Y		8	29 1	1 8	3
09	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-	55 9			Y	1	1 8		3
10	2480 N	874	-0-	-1606	-0-	180 1	802 2	Y		23	3 8		23
11	3000 N	5837	-0-	2837	2837	47 1	5401 2	Y		76	22 1		77
*12	3100 N	4124	-0-	1024	3861	25 9	3794 2	Y		66	64 1		79
						352 1							
						84 9							
						73 9							
TOTAL GAS PROD:		29,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		447							

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	26 1	3096 2	Y		51		104
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	56 9	2201 2	Y		29	89 1	44
03	3286 X	2189	-0-	-1097	-0-	23 1	2123 2	Y		39		83
04	3180 X	944	-0-	-2236	-0-	43 9	885 2	Y		39		122
05	3193 X	1084	-0-	-2109	-0-	16 1	1046 2	Y		19	81 1	60
06	3090 X	2008	-0-	-1082	-0-	43 9	1918 2	Y		50	86 1	24
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	17 1	2770 2	Y		28		52
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	21 9	3064 2	Y		29		81
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	32 9	3299 2	Y		33		114
10	3100 N	3933	-0-	833	833	31 1	3072 2	Y		30	4 1	140
*11	3372 X	2539	-0-	-833	-0-	36 9	2433 2	Y		2	89 1	53
*12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	104 1	2186 2	Y		-0-		53
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						
		30,042								349		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3751 X	2110	-0-	-1641	-0-	450 1	1550 2	Y		100	8 1	102
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	110 9	809 2	Y		12		114
03	3999 X	2405	-0-	-1594	-0-	208 1	1929 2	Y		7	76 1	45
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	13 9	2271 2	Y		6	34 1	17
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	468 1	2028 2	Y		4	17 1	4
06	2340 X	2239	-0-	-101	-0-	8 9	1820 2	Y		20	8 1 1 8	15
07	2852 X	1028	-0-	-1824	-0-	397 1	750 2	Y		73		88
08	2449 N	778	-0-	-1671	-0-	22 9	598 2	Y		-0-		88
*09	2250 N	1249	-0-	-1001	-0-	180 1	915 2	Y		59	75 1	72
*10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	269 1	1654 2	Y		56		128
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	65 9	1679 2	Y		33		161
12	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	55 1	1222 2	Y		22	79 1	104
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						
		20,825								392		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007										TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	419	1	2541	2	Y	97	92	1	6
						107	9							
02	2660 X	1814	-0-	-846	-0-	15	1	1790	2	Y	8	1	1	13
						9	9							
03	3069 X	2218	-0-	-851	-0-	13	1	2096	2	Y	99	70	1	19 8
						109	9							23
04	2970 X	1651	-0-	-1319	-0-	7	1	1488	2	Y	142	94	1	35 8
						156	9							36
05	3069 X	1590	-0-	-1479	-0-	8	1	1476	2	Y	96	99	1	19 8
						106	9							14
06	2970 X	1844	-0-	-1126	-0-	10	1	1737	2	Y	88	67	1	21 8
						97	9							14
07	2232 X	533	-0-	-1699	-0-	4	1	509	2	Y	18	15	1	11 8
						20	9							6
08	2170 X	1850	-0-	-320	-0-	13	1	1756	2	Y	74	48	1	18 8
						81	9							14
09	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	11	1	1254	2	Y	96	61	1	38 8
						106	9							11
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1269	2	Y	138	86	1	33 8
						152	9							30
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	15	1	1791	2	Y	87	72	1	45
						96	9							
12	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	10	1	1233	2	Y	26	45	1	26 8
						29	9							-0-
TOTAL GAS PROD:		20,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		969						

YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008				TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3937 X	1475	-0-	-2462	-0-	318	1	1095	2	Y	56	93	1	80			
						62	9										
02	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	257	1	1000	2	Y	68	56	1	92			
						75	9										
03	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	473	1	1951	2	Y	51	43	1	1 8			
						56	9							99			
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	432	1	2022	2	Y	3	50	1	2 8			
						3	9							50			
05	3100 N	3272	-0-	172	172	563	1	2709	2	Y	-0-	50	1	-0-			
06	2767 N	2595	-0-	-172	-0-	464	1	2130	2	Y	1	1	8	-0-			
						1	9										
07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	566	1	2147	2	Y	-0-			-0-			
08	2852 X	1692	-0-	-1160	-0-	391	1	1301	2	Y	-0-			-0-			
09	2760 X	2143	-0-	-617	-0-	486	1	1656	2	Y	1	1	8	-0-			
						1	9										
10	2852 X	2249	-0-	-603	-0-	60	1	1806	2	Y	348	1	8	347			
						383	9										
11	2640 X	2211	-0-	-429	-0-	38	1	2018	2	Y	141	176	1	312			
						155	9										
12	2728 X	1720	-0-	-1008	-0-	6	1	1442	2	Y	247	346	1	15 8			
						272	9							198			
TOTAL GAS PROD:		26,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		916									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	105	107	1		64
							116	9								
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2046	2	125	9	Y	114	101	1		77
03		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	148	1	2410	2	Y	76	63	1		90
							84	9								
04		2340 N	2334	-0-	-6	-0-	139	1	2099	2	Y	87	118	1		59
							96	9								
05		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	154	1	2196	2	Y	85	88	1		56
							94	9								
06		2340 N	2187	-0-	-153	-0-	134	1	1962	2	Y	83	84	1		55
							91	9								
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	168	1	2353	2	Y	79	88	1		46
							87	9								
08		2449 N	1806	-0-	-643	-0-	123	1	1587	2	Y	87	91	1		42
							96	9								
09		2190 N	737	-0-	-1453	-0-	51	1	645	2	Y	37	32	1		47
							41	9								
10		2604 N	2180	-0-	-424	-0-	426	1	1576	2	Y	162	32	1		177
							178	9								
11		3000 N	3296	-0-	296	296	538	1	2626	2	Y	120	168	1		129
							132	9								
*12		3100 N	3380	-0-	280	576	750	1	2507	2	Y	112	107	1		134
							123	9								
TOTAL GAS PROD:			28,368				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,147						

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777																
01		1333 X	1024	-0-	-309	-0-	8	1	991	2	N	23				173
							25	9								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
03		589 X	22	-0-	-567	-0-	2	2	20	9	N	18	1	8		190
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	9				199
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	2	33	9	N	30				229
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	N	10				239
							11	9								
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	6	166	1		79
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	8	1	784	2	N	15				94
							17	9								
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	1	1	141	2	N	-0-				94
10		806 N	781	-0-	-25	-0-	39	1	697	2	N	41				135
							45	9								
11		780 N	391	-0-	-389	-0-	3	1	367	2	N	19				154
							21	9								
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	28				182
							31	9								
TOTAL GAS PROD:			4,779				TOTAL CONDENSATE PROD:			199						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		5456 X	3710	-0-	-1746	-0-		27 1	3189 2	Y	449		450 1		216	
								494 9								
02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		27 1	2562 2	Y	138		278 1		76	
								152 9								
03		4247 X	3149	-0-	-1098	-0-		32 1	2929 2	Y	171		92 1		155	
								188 9								
04		4110 X	766	-0-	-3344	-0-		12 1	660 2	Y	85		97 1		143	
								94 9								
05		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-		73 1	4429 2	Y	144		165 1		122	
								158 9								
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		65 1	3536 2	Y	108		105 1		125	
								119 9								
07		3162 X	2015	-0-	-1147	-0-		48 1	1833 2	Y	122		103 1		144	
								134 9								
08		3069 X	2264	-0-	-805	-0-		23 1	2135 2	Y	96		102 1		138	
								106 9								
09		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		40 1	4186 2	Y	83		101 1		120	
								91 9								
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-		1340 1	2456 2	Y	137		130 1		127	
								151 9								
*11		2970 X	2478	-0-	-492	-0-		93 1	2301 2	Y	76		90 1		113	
								84 9								
*12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		556 1	3310 2	Y	-0-				113	
TOTAL GAS PROD:			37,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,609							

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714															
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-		86 1	296 2	Y	2				3
								2 9							
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		279 1	1086 2	Y	7				10
								8 9							
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-		47 1	195 2	Y	4				14
								4 9							
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		444 1	2078 2	Y	20		11 1	2 8	21
								22 9							
05		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		461 1	2217 2	Y	39		38 1	19 8	3
								43 9							
06		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		433 1	1987 2	Y	57		38 1	12 8	10
								63 9							
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		339 1	1286 2	Y	70		34 1	41 8	5
								77 9							
08		2604 N	394	-0-	-2210	-0-		84 1	280 2	Y	27		20 1	6 8	6
								30 9							
09		2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-				Y	8		6 1	8 8	-0-
										Y	11		11 8		-0-
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	30		26 1		4
										Y					
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		22 1	1192 2	Y					
								33 9							
*12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		5 1	1261 2	Y	121		36 1	87 8	2
								133 9							
TOTAL GAS PROD:			14,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			396						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	486	1	1671	2	Y	123	203	1		168
							135	9								
02		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	514	1	2002	2	Y	210	113	1		265
							231	9								
03		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	538	1	2217	2	Y	226	281	1		210
							249	9								
04		3000 N	3299	-0-	299	299	522	1	2444	2	Y	303	105	1		408
							333	9								
05		3100 N	3589	-0-	489	788	531	1	2556	2	Y	456	560	1		304
							502	9								
06		3000 N	3094	-0-	94	882	496	1	2277	2	Y	292	276	1		320
							321	9								
07		3924 X	3042	-0-	-882	-0-	596	1	2258	2	Y	171	267	1		224
							188	9								
08		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	765	1	2544	2	Y	212	275	1		161
							233	9								
09		2970 X	2591	-0-	-379	-0-	524	1	1784	2	Y	257	143	1		275
							283	9								
10		3069 X	2254	-0-	-815	-0-	298	1	1950	2	Y	5				280
							6	9								
11		2970 X	1865	-0-	-1105	-0-	60	1	1805	2	Y	-0-	257	1		23
12		3069 X	2509	-0-	-560	-0-	39	1	2464	2	Y	5	24	1		4
							6	9								

TOTAL GAS PROD: 33,828

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731																

01		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	43	1	5058	2	Y	195	201	1		96
							215	9								
02		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	2908	2	Y	89	145	1		40
							98	9								
03		5704 X	2274	-0-	-3430	-0-	24	1	2169	2	Y	74	48	1		66
							81	9								
04		5520 X	3330	-0-	-2190	-0-	57	1	3226	2	Y	43	41	1		68
							47	9								
05		5301 X	2953	-0-	-2348	-0-	47	1	2840	2	Y	60	79	1		49
							66	9								
06		5130 X	1755	-0-	-3375	-0-	31	1	1671	2	Y	48	42	1		55
							53	9								
07		3441 X	2360	-0-	-1081	-0-	2301	2	59	9	Y	54	45	1		64
08		3379 X	2551	-0-	-828	-0-	26	1	2479	2	Y	42	45	1		61
							46	9								
09		3270 X	128	-0-	-3142	-0-	1	1	127	2	Y	-0-	45	1		16
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	803	1	2109	2	Y	54	17	1		53
							59	9								
*11		2460 X	2004	-0-	-456	-0-	76	1	1891	2	Y	34	37	1		50
							37	9								
12		2542 X	1562	-0-	-980	-0-	249	1	1313	2	Y	-0-				50

TOTAL GAS PROD: 30,240

TOTAL CONDENSATE PROD: 693

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4526 X	3263	-0-	-1263	-0-	731	1	2515	2	Y	15	25	1	15
						17	9							
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	599	1	2330	2	Y	20	10	1	25
						22	9							
03	3751 X	2813	-0-	-938	-0-	543	1	2239	2	Y	28	28	1	25
						31	9							
04	3150 X	3092	-0-	-58	-0-	529	1	2478	2	Y	77	13	1	89
						85	9							
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	588	1	2827	2	Y	115	141	1	63
						127	9							
06	3150 X	3117	-0-	-33	-0-	540	1	2479	2	Y	89	70	1	82
						98	9							
07	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	588	1	2230	2	Y	58	76	1	64
						64	9							
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	916	1	3048	2	Y	48	71	1	41
						53	9							
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	778	1	2649	2	Y	64	36	1	69
						70	9							
10	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	262	1	2764	2	Y	15			84
						17	9							
11	3000 X	1869	-0-	-1131	-0-	123	1	1746	2	Y	-0-	66	1	18
*12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	48	1	3718	2	Y	11	20	1	9
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		37,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		540								

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1652	2	Y	33	19	1	20
						36	9							
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	118	1	1649	2	Y	61	40	1	41
						67	9							
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1576	2	Y	30	35	1	36
						33	9							
04	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	181	1	2730	2	Y	35	47	1	24
						39	9							
05	3100 N	3345	-0-	245	245	217	1	3092	2	Y	33	35	1	22
						36	9							
06	2368 N	2123	-0-	-245	-0-	133	1	1953	2	Y	34	34	1	22
						37	9							
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1563	2	Y	29	34	1	17
						32	9							
08	3007 X	1717	-0-	-1290	-0-	122	1	1563	2	Y	29	32	1	14
						32	9							
09	2910 X	866	-0-	-2044	-0-	62	1	784	2	Y	18	13	1	19
						20	9							
10	3007 X	1811	-0-	-1196	-0-	98	1	1649	2	Y	58	13	1	64
						64	9							
11	2130 X	688	-0-	-1442	-0-	39	1	597	2	Y	47	61	1	50
						52	9							
12	1705 X	887	-0-	-818	-0-	53	1	784	2	Y	45	42	1	53
						50	9							
TOTAL GAS PROD:		21,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		452								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008										TOTAL DEPTH 10850	PERF.10381 - 10756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	599	1	2061	2	Y	9		19
						10	9						
02	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	547	1	2128	2	Y	25		44
						28	9						
03	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	482	1	1998	2	Y	1		45
						1	9						
04	2580 N	2063	-0-	-517	-0-	361	1	1689	2	Y	12	35 1	22
						13	9						
05	3007 N	1813	-0-	-1194	-0-	310	1	1490	2	Y	12	32 1	2
						13	9						
06	2400 N	1469	-0-	-931	-0-	263	1	1206	2	Y	-0-	2 1	-0-
07	2139 N	987	-0-	-1152	-0-	206	1	781	2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	626	-0-	-1172	-0-	145	1	481	2	Y	-0-		-0-
09	2460 X	2445	-0-	-15	-0-	555	1	1890	2	Y	-0-		-0-
10	2542 X	1789	-0-	-753	-0-	57	1	1729	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
11	2460 X	1371	-0-	-1089	-0-	25	1	1340	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
12	2542 X	1139	-0-	-1403	-0-	5	1	1127	2	Y	6	7 1	-0-
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		21,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008										TOTAL DEPTH 10928	PERF.10574 - 10781		
01	2170 X	683	-0-	-1487	-0-	6	1	654	2	Y	21		49
						23	9						
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	19	1	1845	2	Y	35		84
						39	9						
03	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	18	1	1656	2	Y	28		112
						31	9						
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	23	1	1310	2	Y	20		132
						22	9						
05	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	27	1	1664	2	Y	17	116 1	33
						19	9						
06	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	27	1	1492	2	Y	10		43
						11	9						
07	1395 N	460	-0-	-935	-0-	12	1	448	2	Y	-0-		43
08	1705 N	1252	-0-	-453	-0-	13	1	1239	2	Y	-0-		43
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-		43
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	13		56
11	1200 N	8	-0-	-1192	-0-	8	2			Y	-0-		56
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		10,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2201 X	2123	-0-	-78	-0-	452 1	1555 2	Y	105	119 1			85
							116 9							
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	718 1	2795 2	Y	207	41 1			251
							228 9							
03		4402 X	4302	-0-	-100	-0-	787 1	3244 2	Y	246	228 1			269
							271 9							
04		4260 X	3559	-0-	-701	-0-	585 1	2739 2	Y	214	287 1			196
							235 9							
05		4402 X	2879	-0-	-1523	-0-	456 1	2193 2	Y	209	213 1			192
							230 9							
06		4170 X	2192	-0-	-1978	-0-	372 1	1710 2	Y	100	217 1			75
							110 9							
07		4309 X	2461	-0-	-1848	-0-	490 1	1858 2	Y	103	109 1			69
							113 9							
08		4154 X	2211	-0-	-1943	-0-	252 1	1835 2	Y	113	116 1			66
							124 9							
09		3570 X	2337	-0-	-1233	-0-	499 1	1700 2	Y	125	111 1			80
							138 9							
10		2883 X	2218	-0-	-665	-0-	65 1	1975 2	Y	162	192 1			50
							178 9							
11		2370 X	1733	-0-	-637	-0-	30 1	1576 2	Y	115	78 1			87
							127 9							
12		2449 X	1544	-0-	-905	-0-	6 1	1337 2	Y	183				270
							201 9							
TOTAL GAS PROD:			31,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,882					

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	45 1	5297 2	Y	14				33
							15 9							
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	21 1	2022 2	Y	23				56
							25 9							
03		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	22 1	1960 2	Y	19				75
							21 9							
04		2400 X	1874	-0-	-526	-0-	32 1	1827 2	Y	14	1 8			88
							15 9							
05		2480 X	1292	-0-	-1188	-0-	21 1	1258 2	Y	12	78 1			22
							13 9							
06		2400 X	770	-0-	-1630	-0-	14 1	746 2	Y	9				31
							10 9							
07		2294 X	96	-0-	-2198	-0-	2 1	94 2	Y	-0-				31
08		2015 X	429	-0-	-1586	-0-	5 1	423 2	Y	1	1 8			31
							1 9							
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-				31
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	238 1	568 2	Y	9				40
							10 9							
11		420 N	35	-0-	-385	-0-	35 2		Y	-0-				40
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				40
TOTAL GAS PROD:			14,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			101					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
01		651 X	446	-0-	-205	-0-	96	1	332	2	Y	16	155	1	50
							18	9							
02		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	292	1	1137	2	Y	97			147
							107	9							
03		1984 X	1038	-0-	-946	-0-	173	1	713	2	Y	138	98	1	187
							152	9							
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	117	1	550	2	Y	105	140	1	152
							116	9							
05		1705 N	1034	-0-	-671	-0-	163	1	785	2	Y	78	155	1	75
							86	9							
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	259	1	1189	2	Y	110	161	1	24
							121	9							
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	490	1	1858	2	Y	35			59
							39	9							
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	548	1	1823	2	Y	25			84
							28	9							
*09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	532	1	1811	2	Y	100	97	1	87
							110	9							
*10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	61	1	1857	2	Y	56			143
							62	9							
*11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	36	1	1917	2	Y	33			176
							36	9							
*12		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	8	1	1940	2	Y	-0-	88	1	88
TOTAL GAS PROD:			19,562											TOTAL CONDENSATE PROD:	793

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734															
01		748 X	748	-0-	-0-	-0-	165	1	569	2	Y	13			95
							14	9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03		1333 X	60	-0-	-1273	-0-	11	1	47	2	Y	2			97
							2	9							
04		1290 X	1107	-0-	-183	-0-	185	1	867	2	Y	50	75	1	72
							55	9							
05		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	441	1	2123	2	Y	113	167	1	18
							124	9							
06		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	468	1	2149	2	Y	187	162	1	43
							206	9							
07		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	466	1	1765	2	Y	117	139	1	21
							129	9							
08		1085 X	595	-0-	-490	-0-	125	1	416	2	Y	49	54	1	16
							54	9							
09		1050 N	346	-0-	-704	-0-	47	1	159	2	Y	127	106	1	37
							140	9							
10		1085 N	557	-0-	-528	-0-	18	1	537	2	Y	2	23	1	16
							2	9							
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	16	1	855	2	Y	144	139	1	21
							158	9							
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	4	1	849	2	Y	159	169	1	11
							175	9							
TOTAL GAS PROD:			13,341											TOTAL CONDENSATE PROD:	963

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		1767 X	1386	-0-	-381	-0-	309 1	1062 2	Y		14				31
							15 9								
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	327 1	1272 2	Y		38				69
							42 9								
03		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	300 1	1235 2	Y		5				74
							6 9								
04		1350 N	1241	-0-	-109	-0-	215 1	1004 2	Y		20	57	1		37
							22 9								
05		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	307 1	1474 2	Y		19	53	1		3
							21 9								
06		1500 N	1326	-0-	-174	-0-	237 1	1089 2	Y		-0-				3
							-0-								
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	362 1	1371 2	Y		-0-				3
							-0-								
08		1581 N	1089	-0-	-492	-0-	252 1	837 2	Y		-0-	3	1		-0-
							-0-								
09		1320 N	832	-0-	-488	-0-	189 1	643 2	Y		-0-				-0-
							-0-								
10		1581 N	894	-0-	-687	-0-	29 1	865 2	Y		-0-				-0-
							-0-								
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	21 1	1116 2	Y		-0-				-0-
							-0-								
*12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	4 1	989 2	Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,615	TOTAL CONDENSATE PROD:						96					

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071															
01		11191 X	11042	-0-	-149	-0-	1552 1	9415 2	Y		68	62	1		106
							75 9								
02		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	77 1	9020 2	Y		38	94	1		50
							42 9								
03		10602 X	6098	-0-	-4504	-0-	38 1	6007 2	Y		48				98
							53 9								
04		10260 X	726	-0-	-9534	-0-	4 1	714 2	Y		7				105
							8 9								
05		10602 X	4448	-0-	-6154	-0-	23 1	4367 2	Y		53	94	1		64
							58 9								
06		10260 X	7254	-0-	-3006	-0-	42 1	7153 2	Y		54				118
							59 9								
07		10106 X	7149	-0-	-2957	-0-	61 1	7052 2	Y		33	104	1		47
							36 9								
08		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	48 1	6496 2	Y		45				92
							50 9								
09		6030 X	5962	-0-	-68	-0-	51 1	5880 2	Y		28	90	1		30
							31 9								
10		6231 X	6097	-0-	-134	-0-	47 1	5995 2	Y		50				80
							55 9								
11		6030 X	5244	-0-	-786	-0-	43 1	5151 2	Y		45				125
							50 9								
12		6231 X	5298	-0-	-933	-0-	42 1	5212 2	Y		40				165
							44 9								
TOTAL GAS PROD:			75,051	TOTAL CONDENSATE PROD:						509					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		37448 X	34412	-0-	-3036	-0-	354 1	33566 2	Y	447	462 1		35
							492 9						
02		29429 X	29429	-0-	-0-	-0-	333 1	28654 2	Y	402	362 1		75
							442 9						
03		37293 X	32050	-0-	-5243	-0-	389 1	31250 2	Y	374	337 1		112
							411 9						
04		36090 X	30017	-0-	-6073	-0-	417 1	29239 2	Y	328	318 1		122
							361 9						
05		37293 X	30028	-0-	-7265	-0-	419 1	29227 2	Y	347	381 1		88
							382 9						
06		33300 X	27871	-0-	-5429	-0-	425 1	26970 2	Y	433	445 1		76
							476 9						
07		32581 X	28195	-0-	-4386	-0-	453 1	27288 2	Y	413	393 1		96
							454 9						
08		32054 X	27517	-0-	-4537	-0-	474 1	26657 2	Y	351	345 1		102
							386 9						
09		30030 X	25499	-0-	-4531	-0-	482 1	24641 2	Y	342	369 1		75
							376 9						
10		30039 X	26356	-0-	-3683	-0-	547 1	25565 2	Y	222	203 1		94
							244 9						
11		27870 X	24891	-0-	-2979	-0-	527 1	23975 2	Y	354	330 1		118
							389 9						
12		28210 X	24741	-0-	-3469	-0-	508 1	23857 2	Y	342	352 1		108
							376 9						
TOTAL GAS PROD:			341,006	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,355					

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887													
01		32984 X	30263	-0-	-2721	-0-	310 1	29386 2	Y	515	532 1		40
							567 9						
02		26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	302 1	25948 2	Y	437	395 1		82
							481 9						
03		32519 X	28973	-0-	-3546	-0-	350 1	28144 2	Y	435	388 1		129
							479 9						
04		31440 X	27486	-0-	-3954	-0-	380 1	26688 2	Y	380	368 1		141
							418 9						
05		32488 X	28744	-0-	-3744	-0-	401 1	27908 2	Y	395	435 1		101
							435 9						
06		29280 X	25940	-0-	-3340	-0-	396 1	25082 2	Y	420	445 1		76
							462 9						
07		29605 X	25677	-0-	-3928	-0-	412 1	24814 2	Y	410	391 1		95
							451 9						
08		28985 X	24804	-0-	-4181	-0-	427 1	23981 2	Y	360	351 1		104
							396 9						
09		27810 X	22744	-0-	-5066	-0-	429 1	21941 2	Y	340	369 1		75
							374 9						
10		28737 X	24678	-0-	-4059	-0-	494 1	23124 2	Y	964	710 1		329
							1060 9						
11		25950 X	22260	-0-	-3690	-0-	472 1	21463 2	Y	295	460 1		164
							325 9						
12		25668 X	22336	-0-	-3332	-0-	454 1	21354 2	Y	480	493 1		151
							528 9						
TOTAL GAS PROD:			310,636	TOTAL CONDENSATE PROD:				5,431					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		21979 X	15642	-0-	-6337	-0-	159	1	15095	2	Y	353	365	1	28	
							388	9								
02		15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	173	1	14881	2	Y	269	246	1	51	
							296	9								
03		31682 X	14595	-0-	-17087	-0-	178	1	14292	2	Y	114	124	1	41	
							125	9								
04		22650 X	15272	-0-	-7378	-0-	212	1	14909	2	Y	137	129	1	49	
							151	9								
05		16988 X	14748	-0-	-2240	-0-	207	1	14394	2	Y	134	149	1	34	
							147	9								
06		16440 X	13829	-0-	-2611	-0-	213	1	13485	2	Y	119	131	1	22	
							131	9								
07		16988 X	14007	-0-	-2981	-0-	226	1	13647	2	Y	122	116	1	28	
							134	9								
08		15624 X	13823	-0-	-1801	-0-	240	1	13466	2	Y	106	103	1	31	
							117	9								
09		15120 X	11461	-0-	-3659	-0-	218	1	11134	2	Y	99	108	1	22	
							109	9								
10		14756 X	12892	-0-	-1864	-0-	269	1	12562	2	Y	55	53	1	24	
							61	9								
11		13830 X	12068	-0-	-1762	-0-	254	1	11547	2	Y	243	197	1	70	
							267	9								
12		14012 X	11451	-0-	-2561	-0-	234	1	10990	2	Y	206	211	1	65	
							227	9								
TOTAL GAS PROD:			165,138												TOTAL CONDENSATE PROD:	1,957

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A																
01		37665 X	26836	-0-	-10829	-0-	1974	1	24479	2	Y	348	356	1	213	
							383	9								
02		25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	1669	1	23307	2	Y	388	338	1	258	
							427	9					5	8		
03		34007 X	30551	-0-	-3456	-0-	1752	1	28521	2	Y	253	212	1	299	
							278	9								
04		32910 X	29372	-0-	-3538	-0-	1806	1	27243	2	Y	294	395	1	197	
							323	9						1	8	
05		29605 X	28508	-0-	-1097	-0-	1846	1	26347	2	Y	286	294	1	189	
							315	9								
06		30000 X	30000	-0-	-0-	-0-	1892	1	27800	2	Y	280	284	1	185	
							308	9								
07		30637 X	30637	-0-	-0-	-0-	2017	1	28330	2	Y	264	296	1	153	
							290	9								
08		30566 X	29645	-0-	-921	-0-	2115	1	27204	2	Y	296	306	1	143	
							326	9								
09		30000 X	14497	-0-	-15503	-0-	1050	1	13315	2	Y	120	106	1	157	
							132	9								
10		31002 X	31002	-0-	-0-	-0-	1723	1	29138	2	Y	128	108	1	177	
							141	9								
11		30000 X	25004	-0-	-4996	-0-	1520	1	23351	2	Y	121	168	1	130	
							133	9								
12		30628 X	25365	-0-	-5263	-0-	1599	1	23644	2	Y	111	107	1	134	
							122	9								
TOTAL GAS PROD:			326,820												TOTAL CONDENSATE PROD:	2,889

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
TRAVIS CROW GU - HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	56699 X	46371	-0-	-10328	-0-	469	1	44494	2	Y	1280	1323	1	100
						1408	9							
02	39449 X	39449	-0-	-0-	-0-	439	1	37733	2	Y	1161	1044	1	217
						1277	9							
03	56699 X	42126	-0-	-14573	-0-	503	1	40435	2	Y	1080	973	1	324
						1188	9							
04	47760 X	39501	-0-	-8259	-0-	540	1	37923	2	Y	944	916	1	352
						1038	9							
05	49352 X	39544	-0-	-9808	-0-	545	1	37981	2	Y	925	1037	1	240
						1018	9							
06	44880 X	36562	-0-	-8318	-0-	554	1	35126	2	Y	802	891	1	151
						882	9							
07	43679 X	36651	-0-	-7028	-0-	583	1	35159	2	Y	826	786	1	191
						909	9							
08	42129 X	35121	-0-	-7008	-0-	600	1	33731	2	Y	718	701	1	208
						790	9							
09	39510 X	32533	-0-	-6977	-0-	610	1	31176	2	Y	679	737	1	150
						747	9							
10	39556 X	33212	-0-	-6344	-0-	685	1	32039	2	Y	444	406	1	188
						488	9							
11	36570 X	31569	-0-	-5001	-0-	663	1	30134	2	Y	702	656	1	234
						772	9							
12	36642 X	30791	-0-	-5851	-0-	626	1	29411	2	Y	685	703	1	216
						754	9							

TOTAL GAS PROD: 443,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,246

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969														
01	325190 X	132063	-0-	-193127	-0-	1349	1	127944	2	N	2518	2599	1	196
						2770	9							
02	293720 X	108146	-0-	-185574	-0-	1214	1	104446	2	N	2260	2034	1	422
						2486	9							
03	325190 X	110599	-0-	-214591	-0-	1331	1	106877	2	N	2174	1947	1	649
						2391	9							
04	314700 X	89901	-0-	-224799	-0-	1235	1	86656	2	N	1827	1789	1	687
						2010	9							
05	325190 X	99483	-0-	-225707	-0-	1379	1	96060	2	N	1858	2066	1	479
						2044	9							
06	314700 X	92467	-0-	-222233	-0-	1414	1	89687	2	N	1242	1471	1	250
						1366	9							
07	325190 X	86781	-0-	-238409	-0-	1392	1	83890	2	N	1363	1297	1	316
						1499	9							
08	325190 X	79795	-0-	-245395	-0-	1372	1	77133	2	N	1173	1148	1	341
						1290	9							
09	314700 X	74086	-0-	-240614	-0-	1399	1	71484	2	N	1094	1192	1	243
						1203	9							
10	325190 X	71149	-0-	-254041	-0-	70215	2	934	9	N	849	746	1	346
						63273	2	1420	9	N	1291	1207	1	430
11	314700 X	64693	-0-	-250007	-0-	191	1	60198	2	Y	1259	1292	1	397
						1385	9							

TOTAL GAS PROD: 1,070,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,908

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																		
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE				
01		361243 X	119082	-0-	-242161	-0-	978	1	115982	2	Y	1929	1854	1		122		
							2122	9										
02		326284 X	98537	-0-	-227747	-0-	1002	1	95574	2	Y	1783	1600	1	41 8	264		
							1961	9										
03		361243 X	101942	-0-	-259301	-0-	1095	1	99103	2	Y	1585	1392	1		457		
							1744	9										
04		349590 X	33003	-0-	-316587	-0-	560	1	31917	2	Y	478	678	1		257		
							526	9										
05		361243 X	85844	-0-	-275399	-0-	1353	1	82390	2	Y	1910	1902	1		265		
							2101	9										
06		349590 X	75070	-0-	-274520	-0-	1321	1	72241	2	Y	1371	1360	1		276		
							1508	9										
07		361243 X	19404	-0-	-341839	-0-	490	1	18698	2	Y	196	340	1		132		
							216	9										
08		361243 X	37235	-0-	-324008	-0-	270	1	36255	2	Y	645	601	1	3 8	173		
							710	9										
09		349590 X	47578	-0-	-302012	-0-	436	1	46825	2	Y	288	389	1		72		
							317	9										
10		361243 X	48880	-0-	-312363	-0-	1219	1	46707	2	Y	867	697	1		242		
							954	9										
11		349590 X	45664	-0-	-303926	-0-	1600	1	43318	2	Y	678	566	1		354		
							746	9										
12		49166 X	44020	-0-	-5146	-0-	1226	1	42113	2	Y	619	633	1		340		
							681	9										
TOTAL GAS PROD:			756,259											TOTAL CONDENSATE PROD:		12,349		

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766																		
01		180110 X	137677	-0-	-42433	-0-	1405	1	133288	2	N	2713	2504	1		406		
							2984	9										
02		162680 X	105799	-0-	-56881	-0-	1190	1	102367	2	N	2038	1990	1	10 8	444		
							2242	9										
03		180110 X	102738	-0-	-77372	-0-	1238	1	99458	2	N	1856	1623	1	1 8	676		
							2042	9										
04		174300 X	85456	-0-	-88844	-0-	1177	1	82598	2	N	1528	1579	1		625		
							1681	9										
05		180110 X	67106	-0-	-113004	-0-	932	1	64916	2	N	1144	1388	1		381		
							1258	9										
06		174300 X	62850	-0-	-111450	-0-	958	1	60769	2	Y	1021	1088	1		314		
							1123	9										
07		180110 X	65453	-0-	-114657	-0-	1048	1	63134	2	Y	1155	1039	1		430		
							1271	9										
08		180110 X	58309	-0-	-121801	-0-	999	1	56140	2	Y	1064	1044	1		450		
							1170	9										
09		174300 X	48892	-0-	-125408	-0-	919	1	46985	2	Y	898	1048	1		300		
							988	9										
10		180110 X	52263	-0-	-127847	-0-	676	1	50415	2	Y	1065	895	1		470		
							1172	9										
11		63330 X	46313	-0-	-17017	-0-	654	1	44766	2	Y	812	721	1		561		
							893	9										
12		65441 X	43404	-0-	-22037	-0-	684	1	42120	2	Y	545	552	1		554		
							600	9										
TOTAL GAS PROD:			876,260											TOTAL CONDENSATE PROD:		15,839		

OIL AND GAS DIVISION

HENDECKER, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	0	21367	-0-	21367	21367	132	1	21002	2	Y	212	199	1	13
						233	9							
04	0	298472	-0-	298472	319839	1463	1	291970	2	Y	4581	4124	1	451
						5039	9					19	8	
05	603189 X	283350	-0-	-319839	-0-	1495	1	279449	2	Y	2187	2470	1	168
						2406	9							
06	247620 X	236098	-0-	-11522	-0-	1353	1	232999	2	Y	1587	1653	1	102
						1746	9							
07	255874 X	215447	-0-	-40427	-0-	1838	1	211483	2	Y	1933	1793	1	242
						2126	9							
08	255874 X	189978	-0-	-65896	-0-	1394	1	186854	2	Y	1573	1709	1	106
						1730	9							
09	247620 X	161952	-0-	-85668	-0-	1369	1	158875	2	Y	1553	1487	1	172
						1708	9							
10	255874 X	154360	-0-	-101514	-0-	1176	1	151392	2	Y	1629	1571	1	230
						1792	9							
11	247620 X	138556	-0-	-109064	-0-	1130	1	135729	2	Y	1543	1580	1	193
						1697	9							
12	215450 X	132310	-0-	-83140	-0-	1041	1	129683	2	Y	1442	1563	1	72
						1586	9							
TOTAL GAS PROD:		1,831,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,240								

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543														

04	0	48865	-0-	48865	48865	124	1	48149	2	Y	538	4	8	534
						592	9							
05	0 W	241209	-0-	241209	290074	236711	2	4498	9	Y	4089	3981	1	640
						195505	2	3395	9	Y	3086	2969	1	757
06	0 W	198900	-0-	198900	488974	177826	2	3109	9	Y	2826	3106	1	477
						150384	2	2616	9	Y	2378	2203	1	652
07	0 W	180935	-0-	180935	669909	84497	2	1437	9	Y	1306	1448	1	510
						2437	1	85413	2	Y	582	647	1	445
08	0 W	153000	-0-	153000	822909	640	9							
09	0 W	85934	-0-	85934	908843	1485	1	78987	2	Y	2195	2295	1	345
						2415	9							
10	0 W	88490	-0-	88490	997333	280	1	73863	2	Y	2336	2514	1	167
						2570	9							
*12	1156933 X	76713	-0-	-1080220	-0-									
TOTAL GAS PROD:		1,156,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,336								

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675														

08	0 W	181057	-0-	181057	181057	1872	1	175883	2	Y	3002	2371	1	624
						3302	9					7	8	
09	0 W	172586	-0-	172586	353643	1574	1	166176	2	Y	4396	4431	1	589
						4836	9							
10	0 W	138384	-0-	138384	492027	135511	2	2873	9	Y	2612	2901	1	300
						1060	1	111390	2	Y	2551	2209	1	642
11	0 W	115256	-0-	115256	607283	2806	9							
						1619	1	98787	2	Y	2514	2708	1	448
						2765	9							
TOTAL GAS PROD:		710,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,075								

HENDESON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		309597 X	233710	-0-	-75887	-0-		1932	1	229215	2	Y	2330	2250	1	149
								2563	9							
*02		279636 X	170154	-0-	-109482	-0-		1742	1	166201	2	Y	2010	1818	1	300
								2211	9					41	8	
03		309597 X	155894	-0-	-153703	-0-		1682	1	152231	2	Y	1801	1582	1	519
								1981	9							
04		299610 X	127129	-0-	-172481	-0-		2166	1	123380	2	Y	1439	1419	1	539
								1583	9							
05		309597 X	106854	-0-	-202743	-0-		1708	1	103985	2	Y	1055	1399	1	195
								1161	9							
06		299610 X	92708	-0-	-206902	-0-		1644	1	89954	2	Y	1009	1001	1	203
								1110	9							
07		309597 X	86674	-0-	-222923	-0-		2187	1	83402	2	Y	986	856	1	333
								1085	9							
08		309597 X	78191	-0-	-231406	-0-		816	1	76663	2	Y	647	761	1	219
								712	9							
09		299610 X	72013	-0-	-227597	-0-		667	1	70465	2	Y	801	861	1	159
								881	9							
10		309597 X	79609	-0-	-229988	-0-		2009	1	76953	2	Y	588	554	1	193
								647	9							
11		299610 X	71736	-0-	-227874	-0-		2393	1	68748	2	Y	541	452	1	282
								595	9							
12		309597 X	68572	-0-	-241025	-0-		1925	1	66100	2	Y	497	507	1	272
								547	9							

TOTAL GAS PROD: 1,343,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,704

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762																
*09		70393 X	70393	-0-	-0-	-0-		653	1	68962	2	N	707	358	1	327
								778	9					22	8	
10		90768 X	68373	-0-	-22395	-0-		67773	2	600	9	N	545	647	1	225
11		87840 X	54108	-0-	-33732	-0-		506	1	53151	2	N	410	391	1	244
								451	9							
12		90768 X	49040	-0-	-41728	-0-		401	1	48126	2	Y	466	462	1	248
								513	9							

TOTAL GAS PROD: 241,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968																
10		SHUT IN	85180	-0-	85180	85180		83059	2	2121	9	N	1928	1564	1	350
11		SHUT IN	123133	-0-	123133	208313		121230	2	1903	9	N	1730	1871	1	209
12		SHUT IN	114145	-0-	114145	322458		425	1	112291	2	N	1299	1413	1	94
								1429	9					1	8	

TOTAL GAS PROD: 322,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,957

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		203765 X	203765	-0-	-0-	-0-	1688	1	198633	2	N	3131	2862	1	13 8 256
							3444	9							
03		344410 X	315069	-0-	-29341	-0-	1924	1	306744	2	Y	5819	5699	1	8 8 368
							6401	9							
04		333300 X	259066	-0-	-74234	-0-	1267	1	252959	2	Y	4400	4298	1	470
							4840	9							
05		344410 X	228956	-0-	-115454	-0-	1191	1	222583	2	Y	4711	4851	1	330
							5182	9							
06		333300 X	193992	-0-	-139308	-0-	1100	1	189462	2	Y	3118	3248	1	200
							3430	9							
07		344410 X	85510	-0-	-258900	-0-	723	1	83188	2	Y	1454	1436	1	25 8 193
							1599	9							
08		344410 X	153551	-0-	-190859	-0-	1115	1	149423	2	Y	2739	2760	1	172
							3013	9							
09		333300 X	127740	-0-	-205560	-0-	1072	1	124401	2	Y	2061	2002	1	231
							2267	9							
10		344410 X	118119	-0-	-226291	-0-	896	1	115311	2	Y	1738	1717	1	252
							1912	9							
11		333300 X	104082	-0-	-229218	-0-	844	1	101382	2	Y	1687	1728	1	211
							1856	9							
12		344410 X	95343	-0-	-249067	-0-	746	1	92859	2	Y	1580	1708	1	4 8 79
							1738	9							
TOTAL GAS PROD:			1,885,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			32,438					

PMO FROST WELL #: 668494 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889															
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	688	3	42	9	N	38	3	8	117
02		644 N	333	-0-	-311	-0-	332	3	1	9	N	1	1	8	117
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	121	3	17	9	N	15			132
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	N	2	2	8	132
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			132
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	8	139
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	N	7	7	8	139
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	2	8	139
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	N	3	3	8	139
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			139
*11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			139
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
TOTAL GAS PROD:			3,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			79					

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824															
01		2588 N	2487	-0-	-101	-0-	2477	3	10	9	N	9	9	8	43
02		2632 X	2206	-0-	-426	-0-	2192	3	14	9	N	13	9	8	47
03		2914 X	2554	-0-	-360	-0-	2553	3	1	9	N	1	1	8	47
04		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2913	3	6	9	N	5	5	8	47
05		2852 X	2215	-0-	-637	-0-	2215	3			N	-0-			47
06		2400 X	685	-0-	-1715	-0-	684	3	1	9	N	1	1	8	47
07		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2677	3	9	9	N	8	8	8	47
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1910	3	4	9	N	4	4	8	47
09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	3	7	9	N	6	6	8	47
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	3	1	9	N	1	1	8	47
*11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			24,098				TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
 FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					125
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					125
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					125
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					125
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					125
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					125
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31	9	N	28					153
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	624	2	32	9	N	29					182
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					182
10		589 N	542	-0-	-47	-0-	523	2	19	9	N	17					199
*11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					199
*12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					199
TOTAL GAS PROD:			8,781													TOTAL CONDENSATE PROD:	74

SABINE OIL & GAS LLC 742142
 HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	470	-0-	470	-0-	40	1	430	2	Y	-0-					-0-
03		400 N	383	-0-	-17	-0-	32	1	351	2	Y	-0-					-0-
04		922 N	469	-0-	-453	-0-	41	1	428	2	Y	-0-					-0-
05		527 N	418	-0-	-109	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
07		496 N	388	-0-	-108	-0-	40	1	348	2	Y	-0-					-0-
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-0-
09		450 N	327	-0-	-123	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	-0-					-0-
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					-0-
*12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,018													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																	
HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1	45	5	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	146	1	1666	2	Y	12	3	1	6	8	3
02	DLQ	G-10	1675	-0-	1675	1675	139	1	1516	2	Y	18	4	1	12	8	5
03	400	N	1407	-0-	1007	2682	20	9	1250	2	Y	38	24	1	1	8	18
04	3000	N	1885	-0-	-1115	1567	115	1	1681	2	Y	39	20	1	13	8	24
05	3100	N	2385	-0-	-715	852	42	9	2137	2	Y	33	27	1	2	8	28
06	2888	N	2036	-0-	-852	-0-	161	1	1817	2	Y	28	26	1	9	8	21
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	43	9	1927	2	Y	38	16	1	4	8	39
08	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	212	1	2023	2	Y	53	52	1	6	8	34
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	58	9	2048	2	Y	23	17	1	7	8	33
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	214	1	2118	2	Y	31	15	1	9	8	40
11	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	25	9	1723	2	Y	28	51	1	3	8	14
12	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	220	1	1861	2	Y	60	24	1	5	8	45
TOTAL GAS PROD:			24,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			401								

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 11020	PERF.10588	- 10789	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2120	-0-	-298	-0-	125	1	1994	2	Y	1	1 8	102
02	DLQ G-10	1926	-0-	1926	1926	122	1	1741	2	Y	57	2 8	157
03	4040 X	2114	-0-	-1926	-0-	126	1	1951	2	Y	34	168 1	1 8
04	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	124	1	1797	2	Y	2	2 8	22
05	2170 X	2058	-0-	-112	-0-	100	1	1958	2	Y	-0-		22
06	2070 X	2063	-0-	-7	-0-	105	1	1861	2	Y	88		110
07	2139 X	1941	-0-	-198	-0-	115	1	1825	2	Y	1	1 8	110
08	2108 X	1946	-0-	-162	-0-	102	1	1805	2	Y	35	1 8	144
09	2070 X	1679	-0-	-391	-0-	98	1	1580	2	Y	1	1 8	144
10	2139 X	2024	-0-	-115	-0-	106	1	1831	2	Y	79	186 1	2 8
11	2070 X	1916	-0-	-154	-0-	103	1	1812	2	Y	1	1 8	35
*12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1997	2	Y	2	2 8	35
TOTAL GAS PROD:		23,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		301							

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH 10928	PERF.10478	- 10828	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2658	-0-	-132	-0-	212	1	2425	2	Y	19	17 1	18
02	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	213	1	2320	2	Y	16	17 1	17
03	400 N	2476	-0-	2076	4627	208	1	2253	2	Y	14	19 1	12
04	3000 N	2120	-0-	-880	3747	184	1	1921	2	Y	14	13 1	13
05	3100 N	2962	-0-	-138	3609	265	1	2668	2	Y	26	21 1	18
06	3000 N	2905	-0-	-95	3514	270	1	2614	2	Y	19	24 1	13
07	3100 N	2973	-0-	-127	3387	299	1	2631	2	Y	39	16 1	36
08	3100 N	3092	-0-	-8	3379	300	1	2730	2	Y	56	59 1	33
09	3000 N	2862	-0-	-138	3241	269	1	2572	2	Y	19	20 1	32
10	3100 N	2918	-0-	-182	3059	274	1	2636	2	Y	7	12 1	27
11	3000 N	2718	-0-	-282	2777	283	1	2429	2	Y	5	29 1	3
*12	3100 N	2653	-0-	-447	2330	244	1	2396	2	Y	12	6 1	9
TOTAL GAS PROD:		32,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		246							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	235	1	2691	2	Y	29	24	30
02	DLQ G-10	2386	-0-	2386	2386	32	9	2165	2	Y	20	22	28
03	400 N	2644	-0-	2244	4630	222	1	2403	2	Y	17	24	21
04	3000 N	2263	-0-	-737	3893	196	1	2039	2	Y	25	20	26
05	3100 N	2853	-0-	-247	3646	255	1	2568	2	Y	27	25	28
06	3000 N	2657	-0-	-343	3303	246	1	2387	2	Y	22	27	23
07	3100 N	2467	-0-	-633	2670	248	1	2189	2	Y	27	13	37
08	3100 N	2745	-0-	-355	2315	268	1	2438	2	Y	35	41	31
09	3000 N	2734	-0-	-266	2049	257	1	2460	2	Y	15	14	32
10	3100 N	2382	-0-	-718	1331	224	1	2152	2	Y	5	9	28
11	3000 N	2871	-0-	-129	1202	299	1	2564	2	Y	7	23	12
*12	3100 N	2915	-0-	-185	1017	269	1	2637	2	Y	8	5	15
TOTAL GAS PROD:		31,875			TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

01	992 N	778	-0-	-214	-0-	778	2		Y	-0-			58
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	642	2		Y	-0-			58
03	400 N	894	-0-	494	1136	712	2	182	9	Y	165		223
04	1996 N	860	-0-	-1136	-0-	859	2	1	9	Y	1	174	50
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			50
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-			50
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-			50
08	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2		Y	-0-			50
09	990 N	919	-0-	-71	-0-	919	2		Y	-0-			50
10	1085 N	903	-0-	-182	-0-	903	2		Y	-0-			50
11	870 N	808	-0-	-62	-0-	808	2		Y	-0-			50
12	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2		Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		10,593			TOTAL CONDENSATE PROD:		166						

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GILSON GU		WELL #: 1		RRCID -> 218394		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	961	1	1498	2	N	1	181 1	37
02	DLQ G-10	2162	-0-	2162	2162	870	1	1292	2	N	-0-		37
03	4250 X	2088	-0-	-2162	-0-	738	1	1341	2	N	8		45
04	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	565	1	1333	2	N	12		57
05	2449 X	2198	-0-	-251	-0-	833	1	1365	2	N	-0-		57
06	2370 X	2199	-0-	-171	-0-	832	1	1367	2	N	-0-		57
07	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	664	1	1533	2	N	-0-		57
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	884	1	1488	2	N	-0-		57
09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1045	1	1484	2	N	1	1 8	57
10	2263 X	1941	-0-	-322	-0-	579	1	1362	2	N	-0-		57
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	698	1	1834	2	N	70		127
12	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	658	1	1569	2	N	-0-		127
TOTAL GAS PROD:		26,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			92				

WESSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 219345		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	96	1	1533	2	Y	28	60 1	3 8	11
02	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	76	1	1080	2	Y	48	4 8		55
03	400 N	1164	-0-	764	1973	53	9	1090	2	Y	4	4 8		55
04	2595 N	622	-0-	-1973	-0-	38	1	550	2	Y	31	68 1	6 8	12
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	Y	27	9 8		30
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1920	2	Y	7	7 8		30
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	109	1	1724	2	Y	3	3 8		30
08	2325 X	1738	-0-	-587	-0-	93	1	1637	2	Y	7	30 1	7 8	-0-
09	2250 X	1111	-0-	-1139	-0-	65	1	1046	2	Y	-0-			-0-
10	2325 X	1457	-0-	-868	-0-	77	1	1345	2	Y	32	2 8		30
11	2040 X	1448	-0-	-592	-0-	78	1	1369	2	Y	1	1 8		30
12	1829 X	1612	-0-	-217	-0-	92	1	1458	2	Y	56			86
TOTAL GAS PROD:		18,226				TOTAL CONDENSATE PROD:			244					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
HARDY, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	220613	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10488	-	10848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3594 X	3594	-0-	-0-	282	1	3226	2	Y	78	62	1	65
						86	9							
02	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	233	1	2537	2	Y	47	55	1	57
						52	9							
03		5920 X	3098	-0-	-2822	258	1	2797	2	Y	39	56	1	40
						43	9							
04		2572 X	2572	-0-	-0-	219	1	2284	2	Y	63	49	1	54
						69	9							
05		3926 X	3926	-0-	-0-	348	1	3502	2	Y	69	63	1	60
						76	9							
06		3678 X	3678	-0-	-0-	339	1	3283	2	Y	51	67	1	44
						56	9							
07		3489 X	3489	-0-	-0-	346	1	3049	2	Y	85	39	1	90
						94	9							
08		3937 X	3764	-0-	-173	362	1	3292	2	Y	100	119	1	71
						110	9							
09		3810 X	3626	-0-	-184	340	1	3252	2	Y	31	36	1	66
						34	9							
10		3937 X	2833	-0-	-1104	263	1	2535	2	Y	32	29	1	69
						35	9							
11		3690 X	3404	-0-	-286	350	1	3003	2	Y	46	95	1	20
						51	9							
12		3751 X	3425	-0-	-326	310	1	3040	2	Y	68	33	1	55
						75	9							
TOTAL GAS PROD:			40,231	TOTAL CONDENSATE PROD:			709							

GILSON GU		WELL #:		2	RRCID ->	222302	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10498	-	10693
01		1209 X	689	-0-	-520	269	1	420	2	N	-0-			180
02	DLQ	G-10	676	-0-	676	272	1	404	2	N	-0-			180
03		400 N	839	-0-	439	1115	1	541	2	N	-0-			180
04		1873 N	758	-0-	-1115	225	1	532	2	N	1	1	8	180
						1	9							
05		940 N	940	-0-	-0-	356	1	584	2	N	-0-			180
06		1014 N	1014	-0-	-0-	384	1	630	2	N	-0-			180
07		1758 N	1758	-0-	-0-	531	1	1227	2	N	-0-			180
08		930 N	924	-0-	-6	344	1	580	2	N	-0-			180
09		1020 N	639	-0-	-381	264	1	375	2	N	-0-			180
10		1767 N	890	-0-	-877	253	1	595	2	N	38	178	1	40
						42	9							
11		980 N	980	-0-	-0-	270	1	710	2	N	-0-			40
*12		1072 N	1072	-0-	-0-	316	1	754	2	N	2	2	8	40
						2	9							
TOTAL GAS PROD:			11,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			41							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		4154 X	4113	-0-	-41	-0-	331 1	3782 2	N			27
02	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	3174	267 1	2907 2	N			27
03		6958 X	3784	-0-	-3174	-0-	320 1	3464 2	N			27
04		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	320 1	3339 2	N			27
05		3813 X	3566	-0-	-247	-0-	323 1	3243 2	N			27
06		3690 X	2980	-0-	-710	-0-	279 1	2701 2	N			27
07		3782 X	3414	-0-	-368	-0-	329 1	2896 2	N		172	199
							189 9					
08		3782 X	3223	-0-	-559	-0-	319 1	2900 2	N		4 177 1	26
							4 9					
09		3660 X	2854	-0-	-806	-0-	270 1	2584 2	N			26
10		3565 X	2943	-0-	-622	-0-	277 1	2666 2	N			26
11		3300 X	2760	-0-	-540	-0-	286 1	2454 2	N		18	44
							20 9					
12		3410 X	3358	-0-	-52	-0-	311 1	3047 2	N			44
TOTAL GAS PROD:			39,828	TOTAL CONDENSATE PROD:						194		

PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821												
01		4433 X	4009	-0-	-424	-0-	321 1	3675 2	Y		12	33
							13 9					
02	DLQ	G-10	3227	-0-	3227	3227	272 1	2955 2	Y		-0-	33
03		7323 X	4096	-0-	-3227	-0-	345 1	3741 2	Y		9	42
							10 9					
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	311 1	3243 2	Y		119 146 1	15
							131 9					
05		3782 X	3631	-0-	-151	-0-	327 1	3291 2	Y		12	27
							13 9					
06		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	363 1	3514 2	Y		43	70
							47 9					
07		3782 X	3464	-0-	-318	-0-	349 1	3076 2	Y		35	105
							39 9					
08		3751 X	3379	-0-	-372	-0-	334 1	3045 2	Y		-0- 90 1	15
09		3630 X	2992	-0-	-638	-0-	284 1	2708 2	Y		-0-	15
10		3751 X	3179	-0-	-572	-0-	299 1	2880 2	Y		-0-	15
11		3630 X	2805	-0-	-825	-0-	290 1	2485 2	Y		27 35 1	7
							30 9					
12		3472 X	2467	-0-	-1005	-0-	228 1	2239 2	Y		-0-	7
TOTAL GAS PROD:			40,858	TOTAL CONDENSATE PROD:						257		

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920												
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	3 1	38 2	Y		-0-	-0-
03		91 N	50	-0-	-41	-0-	3 1	47 2	Y		-0-	-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y		-0-	-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y		-0-	-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 2	Y		-0-	-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y		-0-	-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	Y		-0-	-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	Y		-0-	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y		-0-	-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y		-0-	-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			632	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740												

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						28
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-						28
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				28
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				28
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						28
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						28
TOTAL GAS PROD:			251			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A													

01	1209	X	793	-0-	-416	-0-	310	1	483	2	N	-0-	267
02	DLQ	G-10	742	-0-	742	742	298	1	442	2	N	2	172 1 97
03	400	N	1125	-0-	725	1467	399	1	726	2	N	-0-	97
04	2795	N	1328	-0-	-1467	-0-	395	1	932	2	N	1	1 8 97
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	444	1	728	2	N	-0-	97
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	452	1	743	2	N	-0-	97
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	468	1	1080	2	N	-0-	97
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	320	1	538	2	N	-0-	97
09	1200	N	874	-0-	-326	-0-	361	1	513	2	N	-0-	97
10	1550	N	941	-0-	-609	-0-	281	1	660	2	N	-0-	97
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	306	1	804	2	N	-0-	97
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	413	1	985	2	N	58	155
TOTAL GAS PROD:			13,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			61				

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1085 N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-			82
02		1876 N	711	-0-	-1165	-0-	711	2			N	-0-			82
03		1116 N	574	-0-	-542	-0-	574	2			N	-0-			82
04		690 N	646	-0-	-44	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8	82
05		775 N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-			82
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	603	2	52	9	N	47			129
07		682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-			129
08		620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2			N	-0-			129
09		660 N	575	-0-	-85	-0-	571	2	4	9	N	4	1	8	132
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	969	2	154	9	N	140	176	1	96
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14			110
*12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	987	2	4	9	N	4			114
TOTAL GAS PROD:			8,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			210						

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034															

01		1271 N	189	-0-	-1082	-0-	1	1	71	2	Y	106	69	1	37
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	117	9			Y	-0-	37	1	-0-
03		113 N	71	-0-	-42	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-			-0-
							2	1	210	2	Y	4			4
							4	9							
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	2	4	1	2
							2	9							
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			2
07		217 N	67	-0-	-150	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			2
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-	2	1	-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			904			TOTAL CONDENSATE PROD:			112						

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852															

01		2511 X	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-			119
02	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	1868	1763	2	105	9	N	95	180	1	33
03		400 N	1906	-0-	1506	3374	1906	2			N	-0-			33
04		3000 N	1860	-0-	-1140	2234	1858	2	2	9	N	2	2	8	33
05		3100 N	1611	-0-	-1489	745	1611	2			N	-0-			33
06		2680 N	1935	-0-	-745	-0-	1768	2	167	9	N	152	1	8	184
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8	184
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8	184
09		1950 N	1763	-0-	-187	-0-	1704	2	59	9	N	54	166	1	72
10		1984 N	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-			72
11		1800 N	1226	-0-	-574	-0-	1226	2			N	-0-			72
12		1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			21,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			305						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//	742142											
HUFF, G. J. GU		WELL #:	6	RRCID ->	232993	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	7590 - 10885			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WESSON GU		WELL #:	6	RRCID ->	233852	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10634 - 10834		
01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	99 1	1573 2	Y	34	55 1	8		
02	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	37 9 88 1	1263 2	Y	33		41		
03	400 N	1699	-0-	1299	2686	36 9 103 1	1596 2	Y	-0-		41		
04	3000 N	1638	-0-	-1362	1324	104 1	1504 2	Y	27	59 1	9		
05	3003 N	1679	-0-	-1324	-0-	30 9 80 1	1565 2	Y	31		40		
06	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	34 9 87 1	1527 2	Y	-0-		40		
07	1705 N	1427	-0-	-278	-0-	85 1	1342 2	Y	-0-		40		
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	105 1	1847 2	Y	-0-	40 1	-0-		
09	1620 N	1362	-0-	-258	-0-	80 1	1282 2	Y	-0-		-0-		
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	91 1	1585 2	Y	9		9		
11	1890 N	1351	-0-	-539	-0-	10 9 73 1	1278 2	Y	-0-		9		
12	1395 N	590	-0-	-805	-0-	35 1 3 9	552 2	Y	3		12		
TOTAL GAS PROD:			18,094	TOTAL CONDENSATE PROD:			137						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1922 N	1251	-0-	-671	-0-	72 1	1158 2	Y	19	48 1	6	
02	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	21 9	1075 2	Y	7		13	
03	400 N	1659	-0-	1259	2417	8 9	1558 2	Y	-0-		13	
04	3000 N	1701	-0-	-1299	1118	101 1	1563 2	Y	27	36 1	4	
05	2817 N	1699	-0-	-1118	-0-	108 1	1616 2	Y	-0-		4	
06	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	30 9	1532 2	Y	-0-		4	
07	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	83 1	1438 2	Y	-0-		4	
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	87 1	1801 2	Y	113	91 1	26	
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	91 1	124 9					
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	133 1	2138 2	Y	-0-		26	
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	126 1	2179 2	Y	10		36	
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	11 9	2352 2	Y	-0-		36	
						134 1	2359 2	Y	12		48	
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		22,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		188						

PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844												

01	5270 X	4886	-0-	-384	-0-	388 1	4444 2	Y	49		112	
02	DLQ G-10	4732	-0-	4732	4732	54 9	4330 2	Y	4		116	
03	9947 X	5215	-0-	-4732	-0-	398 1	4765 2	Y	9		125	
04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4 9	4584 2	Y	90	199 1	16	
05	5270 X	4816	-0-	-454	-0-	440 1	4373 2	Y	7		23	
06	5070 X	3597	-0-	-1473	-0-	10 9	3227 2	Y	34		57	
07	5301 X	4485	-0-	-816	-0-	435 1	3977 2	Y	52		109	
08	5301 X	3648	-0-	-1653	-0-	8 9	3287 2	Y	-0-	97 1	12	
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	37 9	4990 2	Y	-0-		12	
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	451 1	5038 2	Y	-0-		12	
11	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	57 9	4775 2	Y	138	130 1	20	
12	5332 X	5082	-0-	-250	-0-	152 9	4612 2	Y	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:		58,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		383						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1674 X	880	-0-	-794	-0-	268	1	417	2	N	177	171	1	237
							195	9							
02	DLQ	G-10	462	-0-	462	462	128	1	190	2	N	131	171	1	197
							144	9							
03		400 N	556	-0-	156	618	69	1	125	2	N	329	496	1	30
							362	9							
04		1085 N	467	-0-	-618	-0-	130	1	307	2	N	27			57
							30	9							
05		527 N	195	-0-	-332	-0-	74	1	121	2	N	-0-			57
06		540 N	335	-0-	-205	-0-	127	1	208	2	N	-0-			57
07		496 N	203	-0-	-293	-0-	61	1	142	2	N	-0-			57
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	122	1	205	2	N	-0-			57
09		330 N	226	-0-	-104	-0-	93	1	133	2	N	-0-			57
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	255	1	601	2	N	15			72
							17	9							
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	325	1	854	2	N	-0-			72
*12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	310	1	738	2	N	38			110
							42	9							
TOTAL GAS PROD:			6,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			717						

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3131 X	2745	-0-	-386	-0-	218	1	2497	2	Y	27	22	1	21
							30	9							
02	DLQ	G-10	1817	-0-	1817	1817	152	1	1648	2	Y	15	19	1	17
							17	9							
03		4247 X	2430	-0-	-1817	-0-	203	1	2196	2	Y	28	29	1	16
							31	9							
04		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	228	1	2377	2	Y	29	23	1	21
							32	9					1	8	
05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	267	1	2683	2	Y	32	30	1	23
							35	9							
06		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	248	1	2398	2	Y	24	31	1	16
							26	9							
07		2728 N	2313	-0-	-415	-0-	231	1	2039	2	Y	39	18	1	37
							43	9							
08		2976 N	2137	-0-	-839	-0-	208	1	1890	2	Y	35	49	1	23
							39	9							
09		2670 N	2230	-0-	-440	-0-	210	1	2006	2	Y	13	15	1	21
							14	9							
10		2325 N	2322	-0-	-3	-0-	217	1	2084	2	Y	19	13	1	27
							21	9							
11		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	308	1	2642	2	Y	1	28	1	-0-
							1	9							
*12		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	261	1	2558	2	Y	11	6	1	5
							12	9							
TOTAL GAS PROD:			30,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			273						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
CHEVALLIER		WELL #:		6	RRCID ->	236027	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.10298	- 11016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	591	-0-	-184	-0-	591 2		N	-0-			74
02		476 N	337	-0-	-139	-0-	337 2		N	-0-			74
03		682 N	367	-0-	-315	-0-	312 2	55 9	N	50			124
04		570 N	179	-0-	-391	-0-	179 2		N	-0-			124
05		372 N	210	-0-	-162	-0-	210 2		N	-0-			124
06		360 N	184	-0-	-176	-0-	183 2	1 9	N	1	1 8		124
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	N	1			125
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			125
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	258 2	67 9	N	61	158 1	1 8	27
10		403 N	305	-0-	-98	-0-	305 2		N	-0-			27
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			27
12		341 N	196	-0-	-145	-0-	196 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		3,646				TOTAL CONDENSATE PROD:				113			

GILSON GU		WELL #:		5	RRCID ->	236110	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10510	- 10708	
01		1519 X	791	-0-	-728	-0-	309 1	482 2	N	-0-	185 1		146
02	DLQ	G-10	820	-0-	820	-0-	820	490 2	N	-0-			146
03		400 N	1314	-0-	914	-0-	1734	467 1	N	-0-			146
04		2964 N	1230	-0-	-1734	-0-	366 1	864 2	N	-0-			146
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	483 1	791 2	N	-0-			146
06		1260 N	1043	-0-	-217	-0-	395 1	648 2	N	-0-			146
07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	539 1	1246 2	N	-0-			146
08		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	447 1	753 2	N	-0-			146
09		1050 N	1034	-0-	-16	-0-	427 1	607 2	N	-0-			146
10		1798 N	1194	-0-	-604	-0-	311 1	733 2	N	136	179 1		103
							150 9						
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	445 1	1168 2	N	-0-			103
*12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	566 1	1349 2	N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		15,213				TOTAL CONDENSATE PROD:				136			

ODOM		WELL #:		1	RRCID ->	243312	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9728	- 10888	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142										
HARDY, JOHN			WELL #:		8	RRCID -> 244142			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	340	1	3893	2	Y	24	20	1	18
							26	9							
02	DLQ	G-10	3295	-0-	3295	3295	276	1	3002	2	Y	15	18	1	15
							17	9							
03		7133 X	3838	-0-	-3295	-0-	321	1	3482	2	Y	32	29	1	18
							35	9							
04		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	321	1	3348	2	Y	31	24	1	25
							34	9							
05		3875 X	3688	-0-	-187	-0-	330	1	3323	2	Y	32	30	1	27
							35	9							
06		3750 X	3496	-0-	-254	-0-	325	1	3145	2	Y	24	32	1	19
							26	9							
07		3844 X	2930	-0-	-914	-0-	295	1	2601	2	Y	31	16	1	34
							34	9							
08		3844 X	2655	-0-	-1189	-0-	257	1	2342	2	Y	51	55	1	30
							56	9							
09		3690 X	2911	-0-	-779	-0-	275	1	2623	2	Y	12	16	1	26
							13	9							
10		3689 X	3312	-0-	-377	-0-	310	1	2982	2	Y	18	14	1	30
							20	9							
11		3510 X	3260	-0-	-250	-0-	338	1	2904	2	Y	16	42	1	4
							18	9							
*12		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	288	1	2828	2	Y	10	7	1	7
							11	9							
TOTAL GAS PROD:			40,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			296						

HUFF, G. J. GU			WELL #:		8	RRCID -> 246500			COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2604 N	1193	-0-	-1411	-0-	1193	2			N	-0-		25
02		2380 N	938	-0-	-1442	-0-	938	2			N	-0-		25
03		2139 N	602	-0-	-1537	-0-	602	2			N	-0-		25
04		1140 N	194	-0-	-946	-0-	194	2			N	-0-		25
05		1054 N	732	-0-	-322	-0-	724	2		8 9	N	-0-	7	32
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-		32
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		32
08		744 N	534	-0-	-210	-0-	534	2			N	-0-		32
09		780 N	381	-0-	-399	-0-	381	2			N	-0-		32
10		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-		32
11		510 N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-		32
12		403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			6,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		30504 X	28732	-0-	-1772	-0-	28553	2	179	9	N	163	161	1	48	
02	DLQ	G-10	24811	-0-	24811	24811	24587	2	224	9	N	204	176	1	75	
03		51633 X	26822	-0-	-24811	-0-	26649	2	173	9	N	157	162	1	70	
04		26103 X	26103	-0-	-0-	-0-	25930	2	173	9	N	157	151	1	73	
05		29047 X	26475	-0-	-2572	-0-	26330	2	145	9	N	132	176	1	29	
06		27810 X	25351	-0-	-2459	-0-	25171	2	180	9	N	164	1	8	192	
07		27466 X	25732	-0-	-1734	-0-	25580	2	152	9	N	138	167	1	163	
08		26970 X	25124	-0-	-1846	-0-	24994	2	130	9	N	118	177	1	104	
09		26100 X	25582	-0-	-518	-0-	1260	1	24165	2	N	143	176	1	70	
							157	9								
10		26474 X	25794	-0-	-680	-0-	1302	1	24340	2	N	138	1	8	207	
							152	9								
11		25350 X	25063	-0-	-287	-0-	1260	1	23650	2	N	139	179	1	167	
							153	9								
12		26443 X	24558	-0-	-1885	-0-	1302	1	23249	2	N	6	156	1	17	
							7	9								
TOTAL GAS PROD:			310,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,659							

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																
01		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	51	1	5185	2	Y	258	291	1	162	
							284	9								
02	DLQ	G-10	5777	-0-	5777	5777	62	1	5340	2	Y	341	318	1	183	
							375	9								
03		12251 X	6474	-0-	-5777	-0-	84	1	6208	2	Y	165	322	1	26	
							182	9								
04		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	73	1	4554	2	Y	128	1	8	153	
							141	9								
05		6386 X	3660	-0-	-2726	-0-	64	1	3507	2	Y	81	168	1	65	
							89	9								
06		6270 X	4297	-0-	-1973	-0-	84	1	4159	2	Y	49	2	8	112	
							54	9								
07		6479 X	4070	-0-	-2409	-0-	91	1	3909	2	Y	64	1	8	175	
							70	9								
08		6479 X	5095	-0-	-1384	-0-	125	1	4934	2	Y	33	177	1	30	
							36	9								
09		4770 X	4723	-0-	-47	-0-	123	1	4554	2	Y	42	1	8	71	
							46	9								
10		4433 X	4218	-0-	-215	-0-	117	1	4084	2	Y	15	2	8	84	
							17	9								
11		4920 X	3748	-0-	-1172	-0-	108	1	3576	2	Y	58			142	
							64	9								
12		5084 X	3453	-0-	-1631	-0-	102	1	3233	2	Y	107	168	1	79	
							118	9								
TOTAL GAS PROD:			55,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,341							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT		
01		72199 X	64974	-0-	-7225	-0-	310	1	63287	2	N	1252	1234	1	8 8 410	
							1377	9								
02	DLQ	G-10	57504	-0-	57504	57504	280	1	56184	2	N	945	861	1	10 8 484	
							1040	9								
03		118104 X	60600	-0-	-57504	-0-	310	1	59166	2	N	1022	1229	1	1 8 276	
							1124	9								
04		56634 X	56634	-0-	-0-	-0-	290	1	55077	2	N	1152	1226	1	14 8 188	
							1267	9								
05		70370 X	56977	-0-	-13393	-0-	310	1	55395	2	N	1156	1056	1	3 8 285	
							1272	9								
06		62880 X	53616	-0-	-9264	-0-	300	1	52140	2	N	1069	1040	1	5 8 309	
							1176	9								
07		63674 X	51690	-0-	-11984	-0-	310	1	50300	2	N	982	894	1	6 8 391	
							1080	9								
08		60605 X	50389	-0-	-10216	-0-	310	1	48953	2	N	1024	1053	1	4 8 358	
							1126	9								
09		56640 X	46515	-0-	-10125	-0-	300	1	45163	2	N	956	1012	1	7 8 295	
							1052	9								
10		56978 X	47355	-0-	-9623	-0-	310	1	45889	2	Y	1051	1040	1	7 8 299	
							1156	9								
11		53610 X	45771	-0-	-7839	-0-	300	1	44567	2	Y	822	705	1	4 8 412	
							904	9								
12		51677 X	47053	-0-	-4624	-0-	300	1	45944	2	Y	735	880	1	4 8 263	
							809	9								
TOTAL GAS PROD:			639,078												TOTAL CONDENSATE PROD:	12,166

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273																
01		142786 X	91151	-0-	-51635	-0-	310	1	90331	2	N	464	360	1	7 8 252	
							510	9								
02	DLQ	G-10	81734	-0-	81734	81734	280	1	80972	2	N	438	533	1	10 8 147	
							482	9								
03		166191 X	84457	-0-	-81734	-0-	310	1	83650	2	N	452	528	1	1 8 70	
							497	9								
04		75343 X	75343	-0-	-0-	-0-	300	1	74585	2	N	416	349	1	10 8 127	
							458	9								
05		91574 X	76758	-0-	-14816	-0-	310	1	76000	2	N	407	357	1	2 8 175	
							448	9								
06		88200 X	71234	-0-	-16966	-0-	300	1	70528	2	N	369	355	1	3 8 186	
							406	9								
07		90489 X	69357	-0-	-21132	-0-	310	1	68634	2	N	375	351	1	4 8 206	
							413	9								
08		84041 X	64845	-0-	-19196	-0-	310	1	64147	2	N	353	364	1	6 8 189	
							388	9								
09		75330 X	63327	-0-	-12003	-0-	300	1	62653	2	N	340	342	1	9 8 178	
							374	9								
10		76756 X	60012	-0-	-16744	-0-	300	1	59369	2	N	312	369	1	4 8 117	
							343	9								
11		71220 X	54155	-0-	-17065	-0-	285	1	53494	2	N	342	357	1	3 8 99	
							376	9								
12		69347 X	55687	-0-	-13660	-0-	310	1	55000	2	N	343	351	1	2 8 89	
							377	9								
TOTAL GAS PROD:			848,060												TOTAL CONDENSATE PROD:	4,611

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	171087 X	171087	-0-	-0-	-0-	1963	1	166367	2	N	2506	2463	1	2 8	303	
						2757	9									
02	131058 X	131058	-0-	-0-	-0-	1758	1	127609	2	N	1537	1568	1	2 8	270	
						1691	9									
03	133486 X	123726	-0-	-9760	-0-	1930	1	120134	2	N	1511	1585	1	39 8	157	
						1662	9									
04	129180 X	100709	-0-	-28471	-0-	1875	1	97563	2	N	1155	1040	1	53 8	219	
						1271	9									
05	133486 X	92620	-0-	-40866	-0-	1950	1	89478	2	N	1084	1049	1	54 8	200	
						1192	9									
06	129180 X	80497	-0-	-48683	-0-	1865	1	77620	2	N	920	869	1	31 8	220	
						1012	9									
07	133486 X	72304	-0-	-61182	-0-	1923	1	69532	2	N	772	687	1	15 8	290	
						849	9									
08	123721 X	65052	-0-	-58669	-0-	1887	1	62373	2	N	720	842	1	22 8	146	
						792	9									
09	100710 X	58903	-0-	-41807	-0-	1826	1	56369	2	N	644	529	1	11 8	250	
						708	9									
10	92628 X	57786	-0-	-34842	-0-	1897	1	55215	2	N	613	721	1	8 8	134	
						674	9									
11	80490 X	53771	-0-	-26719	-0-	1842	1	51245	2	N	622	534	1	4 8	218	
						684	9									
12	72292 X	53111	-0-	-19181	-0-	1913	1	50620	2	N	525	539	1	3 8	201	
						578	9									
TOTAL GAS PROD:		1,060,624													TOTAL CONDENSATE PROD:	12,609

XTO ENERGY INC. 945936																
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767																
01	465 N	232	-0-	-233	-0-	7	1	225	2	N	-0-				26	
02	476 N	127	-0-	-349	-0-	4	1	123	2	N	-0-				26	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-				26	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-				26	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	N	-0-				26	
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	9	1	308	2	N	40				66	
						44	9									
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	9	1	300	2	N	-0-				66	
08	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-				66	
09	360 N	91	-0-	-269	-0-	3	1	88	2	N	-0-				66	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	10				76	
						11	9									
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-				76	
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	1				77	
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		3,709													TOTAL CONDENSATE PROD:	51

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809																
01	2728 N	2470	-0-	-258	-0-	2470	2			N	-0-				15	
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-				15	
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2409	2	116	9	N	105				120	
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-				120	
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-				120	
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-				120	
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-				120	
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-				120	
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-				120	
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2873	2	25	9	N	23	3	8		140	
11	3000 N	3007	-0-	-7	-0-	3006	2	1	9	N	1	1	8		140	
*12	2683 N	2676	-0-	-7	-0-	2676	2			N	-0-				140	
TOTAL GAS PROD:		30,791													TOTAL CONDENSATE PROD:	129

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 185178	COMPL. DATE 03/24/2001	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10530	- 10809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1548	-0-	-281	-0-	1548 2			13
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			13
03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2			13
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			13
05		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2			13
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			13
07		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2309 2	29 9		39
08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2005 2	3 9		42
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1840 2	64 9		99
10		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839 2		1 8	99
11		1890 N	1401	-0-	-489	-0-	1401 2			99
*12		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2			99
TOTAL GAS PROD:		24,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		87		

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 185691	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10503	- 10747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			-0-
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2			-0-
04		1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479 2			-0-
05		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1400 2			-0-
06		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376 2			-0-
07		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410 2			-0-
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2			-0-
09		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1277 2			-0-
10		1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313 2			-0-
11		1350 N	1278	-0-	-72	-0-	1278 2			-0-
*12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 185703	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10526	- 10798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
02		1400 N	1376	-0-	-24	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
07		1519 N	1278	-0-	-241	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
08		1581 N	240	-0-	-1341	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-			-0-
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
*12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1321	2	114 9	N	104			163
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			163
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			163
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			163
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418	2	1 9	N	1	151 1		13
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			13
07		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2		N	-0-			13
08		1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2		N	-0-			13
09		1230 N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2		N	-0-			13
10		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2		N	-0-			13
11		1200 N	332	-0-	-868	-0-	332	2		N	-0-			13
12		1147 N	113	-0-	-1034	-0-	113	2		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 13,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	1761	-0-	-378	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
02		1792 N	1553	-0-	-239	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
03		1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1583	-0-	-127	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1506	-0-	-294	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1393	-0-	-250	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1366	-0-	-134	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
*12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189084	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10502 - 10810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		14
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		14
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		14
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1629 2	7 9	N	6		20
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1539 2	14 9	N	13		33
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		33
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1769 2	48 9	N	44		77
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		77
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		77
10		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2		N	-0-		77
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1548 2	1 9	N	1	1 8	77
12		1550 N	1252	-0-	-298	-0-	1252 2		N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:				18,752		TOTAL CONDENSATE PROD:						64

ASHBY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215132	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12296	PERF.10800 - 11922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		18
02		1960 N	1411	-0-	-549	-0-	1411 2		N	-0-		18
03		2201 N	1842	-0-	-359	-0-	1840 2	2 9	N	2	2 8	18
04		2070 N	2000	-0-	-70	-0-	1997 2	3 9	N	3	3 8	18
05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		18
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1955 2	2 9	N	2	2 8	18
07		2077 N	2010	-0-	-67	-0-	2010 2		N	-0-		18
08		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917 2		N	-0-		18
09		1950 N	1925	-0-	-25	-0-	1925 2		N	-0-		18
10		2015 N	1795	-0-	-220	-0-	1795 2		N	-0-		18
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		18
12		1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1891 2		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:				22,730		TOTAL CONDENSATE PROD:						7

MINDEN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	224547	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10580 - 10856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2883 N	2566	-0-	-317	-0-	2481 2	85 9	N	77	193 1	54
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-		54
03		2480 N	2227	-0-	-253	-0-	2227 2		N	-0-		54
04		2490 N	1883	-0-	-607	-0-	1880 2	3 9	N	3		57
05		2480 N	2312	-0-	-168	-0-	2243 2	69 9	N	63		120
06		2160 N	1913	-0-	-247	-0-	1913 2		N	-0-		120
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-		120
08		2325 N	2035	-0-	-290	-0-	2035 2		N	-0-		120
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2		N	-0-		120
10		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		120
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		120
12		2232 N	2001	-0-	-231	-0-	2001 2		N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:				25,604		TOTAL CONDENSATE PROD:						143

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		10 N	-0-	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		8 N	-0-	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18			TOTAL CONDENSATE PROD:			1											

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

01	73160 X	62911	-0-	-10249	-0-	62141	2	770	9	N	700	783	1	7	8	134				
02	57988 X	27167	-0-	-30821	-0-	26829	2	338	9	N	307	382	1			59				
03	64201 X	55973	-0-	-8228	-0-	55347	2	626	9	N	569	384	1	1	8	243				
04	62130 X	56758	-0-	-5372	-0-	56101	2	657	9	N	597	579	1			261				
05	64201 X	56104	-0-	-8097	-0-	55437	2	667	9	N	606	569	1	2	8	296				
06	60870 X	52240	-0-	-8630	-0-	51680	2	560	9	N	509	566	1	3	8	236				
07	58652 X	51347	-0-	-7305	-0-	50826	2	521	9	N	474	568	1	1	8	141				
08	53723 X	49899	-0-	-3824	-0-	49390	2	509	9	N	463	384	1	2	8	218				
09	51990 X	45468	-0-	-6522	-0-	44989	2	479	9	N	435	377	1	1	8	275				
10	53723 X	46149	-0-	-7574	-0-	45683	2	466	9	N	424	581	1	2	8	116				
11	51990 X	43427	-0-	-8563	-0-	42941	2	486	9	N	442	383	1			175				
12	51336 X	42673	-0-	-8663	-0-	42171	2	502	9	N	456	379	1	21	8	231				
TOTAL GAS PROD:			590,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,982											

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

01	142011 X	98869	-0-	-43142	-0-	96986	2	1883	9	N	1712	1744	1	12	8	242				
02	101808 X	101197	-0-	-611	-0-	99665	2	1532	9	N	1393	1354	1			281				
03	112716 X	85843	-0-	-26873	-0-	84356	2	1487	9	N	1352	1370	1	2	8	261				
04	109080 X	82539	-0-	-26541	-0-	81107	2	1432	9	N	1302	1339	1			224				
05	112034 X	77750	-0-	-34284	-0-	76357	2	1393	9	N	1266	1176	1	1	8	313				
06	108420 X	72172	-0-	-36248	-0-	70875	2	1297	9	N	1179	1147	1	2	8	343				
07	112034 X	69280	-0-	-42754	-0-	68044	2	1236	9	N	1124	1134	1			333				
08	73563 X	65656	-0-	-7907	-0-	64522	2	1134	9	N	1031	1147	1			217				
09	71190 X	61112	-0-	-10078	-0-	60028	2	1084	9	N	985	968	1	1	8	233				
10	73563 X	59706	-0-	-13857	-0-	58603	2	1103	9	N	1003	972	1	2	8	262				
11	71190 X	55481	-0-	-15709	-0-	54402	2	1079	9	N	981	961	1			282				
12	69285 X	54771	-0-	-14514	-0-	53736	2	1035	9	N	941	954	1	28	8	241				
TOTAL GAS PROD:			884,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,269											

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		158751 X	109201	-0-	-49550	-0-	107402	2	1799	9	N	1635	1730	1			243
02		111009 X	111009	-0-	-0-	-0-	109557	2	1452	9	N	1320	1180	1			383
03		122078 X	94680	-0-	-27398	-0-	93259	2	1421	9	N	1292	1337	1			338
04		118140 X	92636	-0-	-25504	-0-	91383	2	1253	9	N	1139	1154	1			323
05		122078 X	91257	-0-	-30821	-0-	89885	2	1372	9	N	1247	1152	1			418
06		118140 X	80364	-0-	-37776	-0-	79231	2	1133	9	N	1030	1125	1			323
07		122078 X	75907	-0-	-46171	-0-	74838	2	1069	9	N	972	937	1			358
08		82212 X	73973	-0-	-8239	-0-	72963	2	1010	9	N	918	948	1			328
09		79560 X	65658	-0-	-13902	-0-	64800	2	858	9	N	780	772	1			336
10		82212 X	65361	-0-	-16851	-0-	64552	2	809	9	N	735	768	1			303
11		79560 X	58547	-0-	-21013	-0-	57831	2	716	9	N	651	573	1			381
12		75919 X	58000	-0-	-17919	-0-	57276	2	724	9	N	658	762	1			277
TOTAL GAS PROD: 976,593																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 12,377																	

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		73129 X	46951	-0-	-26178	-0-	46276	2	675	9	N	614	574	1	12	8	257
02		56644 X	47570	-0-	-9074	-0-	46865	2	705	9	N	641	774	1			124
03		0 W	39898	-0-	39898	39898	39217	2	681	9	N	619	572	1	1	8	170
04		0 W	37697	-0-	37697	77595	37141	2	556	9	N	505	582	1	1	8	92
05		114712 X	37117	-0-	-77595	-0-	36537	2	580	9	N	527	387	1	6	8	226
06		50970 X	33981	-0-	-16989	-0-	33480	2	501	9	N	455	577	1	4	8	100
07		52669 X	34458	-0-	-18211	-0-	33933	2	525	9	N	477	386	1	1	8	190
08		34782 X	32426	-0-	-2356	-0-	31945	2	481	9	N	437	380	1			247
09		33660 X	29967	-0-	-3693	-0-	29531	2	436	9	N	396	388	1	1	8	254
10		34782 X	29308	-0-	-5474	-0-	28835	2	473	9	N	430	579	1	2	8	103
11		33660 X	26934	-0-	-6726	-0-	26463	2	471	9	N	428	386	1			145
12		34472 X	25141	-0-	-9331	-0-	24706	2	435	9	N	395	380	1	8	8	152
TOTAL GAS PROD: 421,448																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 5,924																	

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		167803 X	73046	-0-	-94757	-0-	71724	2	1322	9	N	1202	1375	1	14	8	114
02		151564 X	68864	-0-	-82700	-0-	67808	2	1056	9	N	960	780	1			294
03		167803 X	58330	-0-	-109473	-0-	57270	2	1060	9	N	964	1123	1			135
04		162390 X	54382	-0-	-108008	-0-	53439	2	943	9	N	857	755	1			237
05		167803 X	50790	-0-	-117013	-0-	49878	2	912	9	N	829	762	1	3	8	301
06		162390 X	46219	-0-	-116171	-0-	45427	2	792	9	N	720	887	1	2	8	132
07		76229 X	44335	-0-	-31894	-0-	43605	2	730	9	N	664	577	1			219
08		42181 X	42181	-0-	-0-	-0-	41441	2	740	9	N	673	751	1			141
09		54390 X	38252	-0-	-16138	-0-	37615	2	637	9	N	579	379	1	2	8	339
10		50778 X	37212	-0-	-13566	-0-	36544	2	668	9	N	607	776	1	2	8	168
11		46230 X	34208	-0-	-12022	-0-	33559	2	649	9	N	590	583	1			175
12		44330 X	33702	-0-	-10628	-0-	33068	2	634	9	N	576	567	1	25	8	159
TOTAL GAS PROD: 581,521																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 9,221																	

HENNDERSON, NORTH (PETTIT)		40358 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130							
ELLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 166082		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNDERSON, SOUTH (PETTIT)		40361 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
AXTEL ENERGY, INC.		039461							
RAYFORD, JACK UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 096333		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDEN, T. L.		227545							
KANGERGA BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 016164		COMPL. DATE 09/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-)												
SABINE OIL & GAS LLC												
LONDON												
40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
742142												
WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)												
STROUD PETROLEUM, INC.												
FLETCHER												
40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
828082												
WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780												

01	1333	#	1030	-0-	-303	-0-	1028	2	2	9	N	91
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-
04	990	N	683	-0-	-307	-0-	681	2	2	9	N	2
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2231	2	8	9	N	7
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	581	2	21	9	N	19
08	1550	N	328	-0-	-1222	-0-	310	2	18	9	N	16
09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1323	2	8	9	N	7
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2191	2	23	9	N	21
11	3000	N	3210	-0-	210	210	3189	2	21	9	N	19
*12	2340	N	2130	-0-	-210	-0-	2127	2	3	9	N	3
TOTAL GAS PROD: 18,463												
TOTAL CONDENSATE PROD: 96												

HENDERSON, S.(TRANS)												
JANDAR EXPLORATION, L. C.												
KANGERGA, M. ET AL												
40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK												
429781												
WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342												

01	5022	#	3578	-0-	-1444	-0-	3449	2	129	9	N	307
02	4256	#	3638	-0-	-618	-0-	3521	2	117	9	N	223
03	4900	R	4900	-0-	-0-	-0-	4770	2	130	9	N	146
04	5109	R	5109	-0-	-0-	-0-	4957	2	152	9	N	284
05	5271	R	5271	-0-	-0-	-0-	5096	2	175	9	N	248
06	4740	#	4639	-0-	-101	-0-	4479	2	160	9	N	197
07	4898	#	4722	-0-	-176	-0-	4589	2	133	9	N	120
08	5270	#	4569	-0-	-701	-0-	4412	2	157	9	N	263
09	5100	#	4374	-0-	-726	-0-	4200	2	174	9	N	228
10	5270	#	4451	-0-	-819	-0-	4277	2	174	9	N	193
11	4650	#	3707	-0-	-943	-0-	3552	2	155	9	N	150
12	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	150
TOTAL GAS PROD: 48,958												
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504												

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		40361 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
PETRO ENGINEERING INC.		660052														
DODD, RAY		WELL #:		RRCID -> 115432		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
			PLUGGED AND ABANDONED		03/19/1993											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (TRAVIS PEAK)		41445 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
MORGAN CASING CREW		584552														
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.		WELL #:		RRCID -> 101091		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEYTREE (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH								
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685														
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #:		RRCID -> 234820		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088								
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-					-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-					-0-
03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-					-0-
05	2821	N	1804	-0-	-1017	-0-	1804	2		N	-0-					-0-
06	2580	N	1848	-0-	-732	-0-	1848	2		N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-					-0-
08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2		N	-0-					-0-
09	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2		N	-0-					-0-
10	2201	N	1769	-0-	-432	-0-	1769	2		N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-					-0-
12	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

HOLLY SPRING (RODESSA)		42284 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 1		RRCID -> 156658		COMPL. DATE 00/00/1982		TOTAL DEPTH 9211		PERF. N/A	
HUTCHINSON		-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #: 1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 12397		PERF.11264 - 11401	
HOPPER, CLARENCE ESTATE		-----											
01	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	277	1	1564	2	N	-0-		216
02	1176 X	887	-0-	-289	-0-	121	1	766	2	N	-0-		216
03	1612 X	1596	-0-	-16	-0-	187	1	1409	2	N	-0-		216
04	1770 X	1472	-0-	-298	-0-	187	1	1277	2	N	7		223
05	1829 X	1531	-0-	-298	-0-	276	1	1238	2	N	15		238
06	1770 X	797	-0-	-973	-0-	180	1	597	2	N	18	186 1	70
07	1581 X	528	-0-	-1053	-0-	115	1	396	2	N	15		85
08	1581 X	1114	-0-	-467	-0-	183	1	879	2	N	47		132
09	1470 X	1074	-0-	-396	-0-	154	1	891	2	N	26		158
10	1519 X	608	-0-	-911	-0-	564	2	44	9	N	40	158 7	40
*11	1080 X	550	-0-	-530	-0-	550	2			N	-0-		40
*12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2000	2	66	9	N	60		100
TOTAL GAS PROD:		14,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		228							

OIL AND GAS DIVISION

HOPPER (RODESSA)		//CONT.//		42559 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #:		2ST	RRCID -> 157036	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL	DEPTH	11955	PERF. 11116 - 11472	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	868 X	119	-0-	-749	-0-	18 1	101 2	N	-0-			136
02	504 X	12	-0-	-492	-0-	2 1	10 2	N	-0-			136
03	217 X	113	-0-	-104	-0-	13 1	98 2	N	2			138
04	180 X	70	-0-	-110	-0-	2 9						
05	155 X	20	-0-	-135	-0-	9 1	61 2	N	-0-			138
06	120 X	4	-0-	-116	-0-	4 1	16 2	N	-0-			138
07	124 X	75	-0-	-49	-0-	1 1	3 2	N	-0-			138
08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	17 1	58 2	N	-0-			138
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	177 1	852 2	N	28			166
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	31 9						
*11	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	96 1	555 2	N	113			279
*12	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	124 9						
						1128 2	52 9	N	47	279 7		47
						1100 2		N	-0-			47
						2000 2	3 9	N	3			50
TOTAL GAS PROD:		6,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		193						

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ALEGRE ENERGY, INC.		011441										
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038389	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL	DEPTH	6950	PERF. 6761 - 6771	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1948 2	28 9	N	25	29 1		23
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1925 2	28 9	N	25	28 1		20
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2102 2	17 9	N	15			35
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2027 2	28 9	N	25	28 1		32
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1509 2	17 9	N	15			47
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2135 2	17 9	N	15	27 1		35
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2172 2	19 9	N	17			52
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2232 2	17 9	N	15	26 1		41
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947 2	3 9	N	3	26 1		18
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2231 2	33 9	N	30			48
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686 2	2 9	N	2	25 1		25
*12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1799 2	17 9	N	15			40
TOTAL GAS PROD:		23,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		202						

ROBERTS GU		WELL #:		1	RRCID -> 038929	COMPL. DATE	05/12/1966	TOTAL	DEPTH	6818	PERF. 6757 - 6765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	266 2	28 9	N	25	27 1		28
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	262 2	28 9	N	25	26 1		27
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	287 2	17 9	N	15			42
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	278 2	28 9	N	25	26 1		41
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	208 2	17 9	N	15			56
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	294 2	17 9	N	15	25 1		46
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	298 2	19 9	N	17			63
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	306 2	17 9	N	15	24 1		54
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	266 2	4 9	N	4	24 1		34
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	306 2	1 9	N	1			35
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	231 2	1 9	N	1	24 1		12
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	247 2	1 9	N	1			13
TOTAL GAS PROD:		3,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

OIL AND GAS DIVISION

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
 COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1621 2	101 9	N	92	78 1		81
02	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	1658	1601 2	57 9	N	52	76 1		57
03	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	3437	1748 2	31 9	N	28			85
04		2400 N	1736	-0-	-664	2773	1694 2	42 9	N	38	77 1		46
05		3100 N	1290	-0-	-1810	963	1262 2	28 9	N	25			71
06		2773 N	1810	-0-	-963	-0-	1784 2	26 9	N	24	73 1		22
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1815 2	29 9	N	26			48
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1865 2	52 9	N	47	71 1		24
09		1800 N	1683	-0-	-117	-0-	1627 2	56 9	N	51	70 1		5
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1864 2	44 9	N	40			45
11		1860 N	1437	-0-	-423	-0-	1409 2	28 9	N	25	69 1		1
12		1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1504 2	17 9	N	15			16
TOTAL GAS PROD:			20,305				TOTAL CONDENSATE PROD:			463			

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. 250597
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

01		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-			111
02		2800 N	4288	-0-	1488	1488	4288 2		N	-0-			111
03		3100 N	4351	-0-	1251	-0-	2739	4351 2	N	-0-			111
04		3000 N	4040	-0-	1040	3779	4040 2		N	-0-			111
05		6052 X	2273	-0-	-3779	-0-	2273 2		N	-0-			111
06		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			111
07		744 X	296	-0-	-448	-0-	296 2		N	-0-			111
08		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			111
09		720 X	555	-0-	-165	-0-	555 2		N	-0-			111
10		744 X	4	-0-	-740	-0-	4 2		N	-0-			111
11		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			111
*12		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:			25,660				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

01		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			214
02		700 N	271	-0-	-429	-0-	271 2		N	-0-			214
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			214
04		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			214
05		310 N	225	-0-	-85	-0-	225 2		N	-0-			214
06		900 N	2	-0-	-898	-0-	2 2		N	-0-			214
07		1984 N	1080	-0-	-904	-0-	1080 2		N	-0-			214
08		217 N	13	-0-	-204	-0-	13 2		N	-0-			214
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			214
10		1085 N	12	-0-	-1073	-0-	12 2		N	-0-			214
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			214
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			214
TOTAL GAS PROD:			5,498				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597													
LYNCH WHIDDON		WELL #:		3FH	RRCID ->	266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3670 -	7869		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-				10
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-				10
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-				10
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-				10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYNCH WHIDDON		WELL #:		1FH	RRCID ->	270663	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3669 -	7410
01	5918 X	147	-0-	-5771	-0-	147	2			N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1H	RRCID ->	252947	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	3687 -	8465
01	11687 X	7594	-0-	-4093	-0-	432	1	7161	3	Y	1	1	1		1
02	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	679	1	11437	3	Y	3	1	1		3
03	11687 X	9544	-0-	-2143	-0-	490	1	9051	3	Y	3	2	1		4
04	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	649	1	11468	3	Y	15				19
05	13423 X	9478	-0-	-3945	-0-	595	1	8879	3	Y	4				23
06	12990 X	10245	-0-	-2745	-0-	655	1	9586	3	Y	4	15	1		12
07	13423 X	10021	-0-	-3402	-0-	593	1	9420	3	Y	7				19
08	12276 X	7330	-0-	-4946	-0-	411	1	6917	3	Y	2				21
09	11880 X	2322	-0-	-9558	-0-	136	1	2185	3	Y	1				22
10	10602 X	4962	-0-	-5640	-0-	336	1	4626	3	Y	-0-	13	1		9
11	10260 X	4184	-0-	-6076	-0-	312	1	3872	3	Y	-0-				9
*12	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	710	1	9882	3	Y	1				10
TOTAL GAS PROD:		100,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1R		RRCID -> 263836	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 4006 - 10382			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2492	-0-	-298	-0-	245	1	2241	3	Y	5		64
02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	223	1	2049	3	Y	5	34 1	35
03	2480 X	2477	-0-	-3	-0-	194	1	2280	3	Y	3		38
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	219	1	2321	3	Y	-0-		38
05	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	215	1	2177	3	Y	3		41
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	267	1	2468	3	Y	6		47
07	2480 N	1908	-0-	-572	-0-	169	1	1739	3	Y	-0-		47
08	2387 N	2078	-0-	-309	-0-	176	1	1898	3	Y	4		51
09	3000 N	3673	-0-	673	673	332	1	3338	3	Y	3		54
10	3100 N	3616	-0-	516	1189	337	1	3278	3	Y	1	39 1	16
11	3000 N	3582	-0-	582	1771	312	1	3270	3	Y	-0-		16
*12	5011 X	3240	-0-	-1771	-0-	305	1	2934	3	Y	1		17
TOTAL GAS PROD:		33,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

WILMA		WELL #: 1H		RRCID -> 263840	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 3576 - 7832					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	176	1	1610	3	Y	4		37
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	97	1	890	3	Y	5	20 1	22
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	117	1	1371	3	Y	3		25
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	Y	-0-		25
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	148	1	1497	3	Y	3		28
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	71	1	654	3	Y	7		35
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	93	1	958	3	Y	-0-		35
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	3	Y	3		38
09	570 N	29	-0-	-541	-0-	2	1	24	3	Y	3		41
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	141	1	1368	3	Y	1	30 1	12
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-		12
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	Y	1		13
TOTAL GAS PROD:		12,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

HUXLEY (FREDRICKSBURG) SAMSON LONE STAR, LLC FRED		//CONT.// 43940 350 //CONT.// 744737		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	412	1	6842	3	N	72	24	1			113
02		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	79	9	5992	3	Y	12	27	1			98
03		4123 X	791	-0-	-3332	-0-	13	9	742	3	Y	8					106
04		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	40	1	6408	3	Y	3					109
05		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	362	1	6117	3	Y	17					126
06		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	3	9	5111	3	Y	10	91	1			45
07		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	410	1	5869	3	Y	16					61
08		5766 X	4266	-0-	-1500	-0-	18	9	4013	3	Y	14					75
09		5580 X	2651	-0-	-2929	-0-	238	1	2496	3	Y	-0-					75
10		5766 X	3166	-0-	-2600	-0-	15	9	2941	3	Y	10					85
11		5580 X	15	-0-	-5565	-0-	214	1	13	3	Y	1	48	1			38
12		5766 X	33	-0-	-5733	-0-	11	9	31	3	Y	-0-					38
TOTAL GAS PROD:			49,663				TOTAL CONDENSATE PROD:					163					

SLATE, GEORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 272225	COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3665	-	8846					
04		3630 X	3540	-0-	-90	-0-	186	1	3293	3	Y	55					55
05		3751 X	3353	-0-	-398	-0-	61	9	3098	3	Y	43					98
06		3630 X	3064	-0-	-566	-0-	208	1	2821	3	Y	45					143
07		3751 X	2527	-0-	-1224	-0-	47	9	2327	3	Y	48	34	1			157
08		3751 X	10	-0-	-3741	-0-	193	1	9	3	Y	-0-					157
09		3540 X	1	-0-	-3539	-0-	50	9			Y	-0-					157
10		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	147	1			Y	-0-					157
11		3060 X	2857	-0-	-203	-0-	53	9	2556	3	Y	86					243
*12		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	206	1	3982	3	Y	90	141	1			192
TOTAL GAS PROD:			19,719				TOTAL CONDENSATE PROD:					367					

HUXLEY (FREDRICKSBURG)			//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
GRAND POOBAH			WELL #:	1H	RRCID -> 272226	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3652	-	9662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	12240 X	5677	-0-	-6563	-0-	290 1	5252 3	Y	123			123		
05	12648 X	6007	-0-	-6641	-0-	135 9	359 1	5507 3	Y	128	76 1	175		
06	12240 X	3076	-0-	-9164	-0-	141 9	184 1	2807 3	Y	77	122 1	130		
07	12648 X	2627	-0-	-10021	-0-	85 9	147 1	2400 3	Y	73	138 1	65		
08	12648 X	3585	-0-	-9063	-0-	80 9	191 1	3310 3	Y	76		141		
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	84 9	401 1	6461 3	Y	43	136 1	48		
10	6014 X	3271	-0-	-2743	-0-	47 9	219 1	3013 3	Y	35		83		
11	3480 X	2184	-0-	-1296	-0-	39 9	159 1	1971 3	Y	49		132		
12	3658 X	1800	-0-	-1858	-0-	54 9	116 1	1622 3	Y	56	95 1	93		
						62 9								
TOTAL GAS PROD:			35,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			660					

BAM BAM			WELL #:	2H	RRCID -> 272227	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3619	-	10619			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	1514 1	13642 3	Y	50			50		
05	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	55 9	1686 1	14670 3	Y	86		136		
06	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	95 9	1664 1	13388 3	Y	141	72 1	205		
07	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	155 9	1642 1	14478 3	Y	124	123 1	206		
08	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	136 9	1259 1	11030 3	Y	94	137 1	163		
09	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	103 9	1570 1	13519 3	Y	109	135 1	137		
10	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	120 9	1451 1	12266 3	Y	70	60 1	147		
11	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	77 9	1575 1	14111 3	Y	88	124 1	111		
*12	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	97 9	1698 1	14065 3	Y	96	22 1	185		
						106 9								
TOTAL GAS PROD:			136,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			858					

HUXLEY (FREDRICKSBURG) SAMSON LONE STAR, LLC BAM BAM		//CONT.// 43940 350 //CONT.// 744737		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
		WELL #: 1H		RRCID -> 272564		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH		3290 PERF. 3845 - 10152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	924 X	924	-0-	-0-	-0-	77 1	816 3	Y		28			28
						31 9							
05	694 X	694	-0-	-0-	-0-	60 1	606 3	Y		25			53
						28 9							
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	81 1	749 3	Y		9	27 1		35
						10 9							
07	926 X	926	-0-	-0-	-0-	81 1	837 3	Y		7	21 1		21
						8 9							
08	434 X	125	-0-	-309	-0-	10 1	107 3	Y		7	14 1		14
						8 9							
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	98 1	983 3	Y		10	12 1		12
						11 9							
10	434 N	123	-0-	-311	-0-	11 1	104 3	Y		7	5 1		14
						8 9							
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	67 1	698 3	Y		11	12 1		13
						12 9							
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	52 1	499 3	Y		11	3 1		21
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		6,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

DINO		WELL #: 1H		RRCID -> 272598		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH		3274 PERF. 3826 - 8517			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6930 X	6022	-0-	-908	-0-	582 1	5416 3	Y		22			22
						24 9							
05	7161 X	5264	-0-	-1897	-0-	599 1	4624 3	Y		37	16 1		43
						41 9							
06	6930 X	4650	-0-	-2280	-0-	555 1	4075 3	Y		18	30 1		31
						20 9							
07	7161 X	3699	-0-	-3462	-0-	391 1	3286 3	Y		20	33 1		18
						22 9							
08	7161 X	3795	-0-	-3366	-0-	403 1	3384 3	Y		7			25
						8 9							
09	6030 X	4234	-0-	-1796	-0-	497 1	3713 3	Y		22	24 1		23
						24 9							
10	5270 X	4106	-0-	-1164	-0-	534 1	3531 3	Y		37			60
						41 9							
11	4650 X	3494	-0-	-1156	-0-	476 1	3009 3	Y		8			68
						9 9							
12	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	529 1	3506 3	Y		12	49 1		31
						13 9							
TOTAL GAS PROD:		39,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY					
SM ENERGY COMPANY		788997												
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	90	1	1846	2	N	34	166	1	23
						37	9							
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	2	N	44			67
						48	9							
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	93	1	2055	2	N	3			70
						3	9							
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1689	2	N	-0-			70
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	N	144	175	1	39
						158	9							
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	86	1	1694	2	N	26			65
						29	9							
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1492	2	N	35			100
						39	9							
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	N	20			120
						22	9							
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	87	1	1484	2	N	30			150
						33	9							
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	97	1	1608	2	N	53	178	1	25
						58	9							
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	87	1	1529	2	N	25			50
						28	9							
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	96	1	1609	2	N	24			74
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		21,830		TOTAL CONDENSATE PROD:					438					

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		945936												
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4281	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	4092	2	N	-0-			33
02	4648	4205	-0-	-443	-0-	186	1	4019	2	N	-0-			33
03	5146	4655	-0-	-491	-0-	206	1	4449	2	N	-0-			33
04	4980	4455	-0-	-525	-0-	198	1	4257	2	N	-0-			33
05	4774 #	4609	-0-	-165	-0-	204	1	4405	2	N	-0-			33
06	4520 R	4520	-0-	-0-	-0-	201	1	4319	2	N	-0-			33
07	4650 #	3889	-0-	-761	-0-	173	1	3716	2	N	-0-			33
08	4650 #	4525	-0-	-125	-0-	200	1	4325	2	N	-0-			33
09	4530 #	3548	-0-	-982	-0-	157	1	3369	2	N	20			53
						22	9							
10	4681 #	780	-0-	-3901	-0-	35	1	745	2	N	-0-			53
11	4530 #	3384	-0-	-1146	-0-	150	1	3234	2	N	-0-			53
12	4526 #	4115	-0-	-411	-0-	182	1	3933	2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		46,966		TOTAL CONDENSATE PROD:					20					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
GENE, AUBREY		WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7121 - 11265		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2506	-0-	-563	-0-	2506	2		N	-0-			5
02		2772 X	2015	-0-	-757	-0-	2015	2		N	-0-			5
03		3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603	2		N	-0-			5
04		2730 X	2434	-0-	-296	-0-	2434	2		N	-0-			5
05		2511 X	2434	-0-	-77	-0-	2434	2		N	-0-			5
06		2520 X	2392	-0-	-128	-0-	2392	2		N	-0-			5
07		2511 N	2357	-0-	-154	-0-	2357	2		N	-0-			5
08		2449 N	2225	-0-	-224	-0-	2225	2		N	-0-			5
09		2400 N	2225	-0-	-175	-0-	2225	2		N	-0-			5
10		2356 N	2353	-0-	-3	-0-	2353	2		N	-0-			5
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			5
*12		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		28,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAYNE		WELL #:		1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 11686		
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			5
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			5
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			5
04		1920 N	1915	-0-	-5	-0-	1915	2		N	-0-			5
05		1984 N	1835	-0-	-149	-0-	1835	2		N	-0-			5
06		2100 N	1721	-0-	-379	-0-	1721	2		N	-0-			5
07		1984 N	1768	-0-	-216	-0-	1768	2		N	-0-			5
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			5
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			5
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			5
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			5
12		2139 N	1854	-0-	-285	-0-	1854	2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		23,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUBLE-O-OPERATING LLC		224998		RRCID ->		181930	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5270 - 6210		
MATHEWS UNIT		WELL #:		1										
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.				250597								
BAILEY		WELL #:		1H	RRCID -> 172657	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 6166	PERF. 6236	- 7650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	468	-0-	-307	-0-	468 2	N	-0-			10
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446 2	N	-0-			10
03	651	N	403	-0-	-248	-0-	403 2	N	-0-			10
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			10
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			10
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-			10
07	713	N	360	-0-	-353	-0-	360 2	N	-0-			10
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			10
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-			10
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-			10
11	840	N	616	-0-	-224	-0-	616 2	N	-0-			10
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		7,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 174295	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 6278	- 12407			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-			27
02	1092	N	689	-0-	-403	-0-	689 2	N	-0-			27
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-			27
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-			27
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			27
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	N	-0-			27
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-			27
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-			27
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-			27
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-			27
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-			27
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		13,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID -> 174731	COMPL. DATE 04/05/1999	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 6077	- 11624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9908 2	8 9	N	7		212
02	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10071 2	14 9	N	13		225
03	11346	X	10374	-0-	-972	-0-	10339 2	35 9	N	32	184 1	73
04	10980	X	10148	-0-	-832	-0-	10140 2	8 9	N	7		80
05	11160	X	9440	-0-	-1720	-0-	9432 2	8 9	N	7		87
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10806 2	14 9	N	13		100
07	11160	X	10078	-0-	-1082	-0-	10078 2		N	-0-		100
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110 2		N	-0-		100
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2		N	-0-		100
10	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261 2		N	-0-		100
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127 2		N	-0-		100
*12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376 2		N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		120,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2	N	-0-			150
02		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2	N	-0-			150
03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2	N	-0-			150
04		5700 X	5622	-0-	-78	-0-	5622	2	N	-0-			150
05		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-			150
06		5700 X	5027	-0-	-673	-0-	5027	2	N	-0-			150
07		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2	N	-0-			150
08		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2	N	-0-			150
09		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2	N	-0-			150
10		7161 X	6568	-0-	-593	-0-	6568	2	N	-0-			150
11		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2	N	-0-			150
12		7719 X	5711	-0-	-2008	-0-	5711	2	N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:			75,599				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

01		1271 N	261	-0-	-1010	-0-	261	2	N	-0-			103
02		1148 N	723	-0-	-425	-0-	723	2	N	-0-			103
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			103
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			103
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			103
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			103
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			103
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			103
09		1470 N	1328	-0-	-142	-0-	1328	2	N	-0-			103
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			103
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			103
12		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2	N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:			15,945				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

01		8246 X	7691	-0-	-555	-0-	7672	2	19 9	N	17		187
02		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6311	2	17 9	N	15		202
03		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7687	2	11 9	N	10	182 1	30
04		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2		N	-0-		30
05		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8401	2	3 9	N	3		33
06		8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8081	2	3 9	N	3		36
07		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8350	2	15 9	N	14		50
08		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8552	2	11 9	N	10		60
09		7890 X	7016	-0-	-874	-0-	7016	2		N	-0-		60
10		8153 X	7204	-0-	-949	-0-	7204	2		N	-0-		60
11		7890 X	2910	-0-	-4980	-0-	2910	2		N	-0-		60
12		8153 X	726	-0-	-7427	-0-	726	2		N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			82,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			72			

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	2852 N	2701	-0-	-151	-0-	2701 2			N	-0-			162	
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2			N	-0-			162	
03	2759 N	2457	-0-	-302	-0-	2457 2			N	-0-			162	
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2774 2	19	9	N	17			179	
05	2418 N	2000	-0-	-418	-0-	2000 2			N	-0-			179	
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			N	-0-			179	
07	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2943 2	7	9	N	6			185	
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2369 2	22	9	N	20			205	
09	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-			205	
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2852 2	22	9	N	20			225	
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2			N	-0-			225	
12	2852 N	2677	-0-	-175	-0-	2677 2			N	-0-			225	
TOTAL GAS PROD:											30,843	TOTAL CONDENSATE PROD:		63

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

01	8680 X	7873	-0-	-807	-0-	7869 2	4	9	N	4			142	
02	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2			N	-0-			142	
03	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294 2			N	-0-			142	
04	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8585 2	17	9	N	15			157	
05	7874 X	7610	-0-	-264	-0-	7610 2			N	-0-			157	
06	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068 2			N	-0-			157	
07	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282 2			N	-0-			157	
08	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7882 2	1	9	N	1			158	
09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7319 2	2	9	N	2			160	
10	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085 2			N	-0-			160	
11	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 2			N	-0-			160	
*12	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7618 2	6	9	N	5			165	
TOTAL GAS PROD:											94,210	TOTAL CONDENSATE PROD:		27

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

01	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1908 2			N	-0-			-0-	
02	1092 N	865	-0-	-227	-0-	865 2			N	-0-			-0-	
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-			-0-	
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2			N	-0-			-0-	
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			N	-0-			-0-	
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2			N	-0-			-0-	
07	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930 2			N	-0-			-0-	
08	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686 2			N	-0-			-0-	
09	1950 N	1665	-0-	-285	-0-	1665 2			N	-0-			-0-	
10	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867 2			N	-0-			-0-	
11	1620 N	1587	-0-	-33	-0-	1587 2			N	-0-			-0-	
*12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											21,992	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
O'REAR "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 181753		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			80
02	924 N	318	-0-	-606	-0-	318	2	N	-0-			80
03	1023 N	410	-0-	-613	-0-	410	2	N	-0-			80
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2	N	-0-			80
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			80
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-			80
07	899 N	45	-0-	-854	-0-	45	2	N	-0-			80
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			80
09	1200 N	519	-0-	-681	-0-	519	2	N	-0-			80
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			80
11	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2	N	-0-			80
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSELL		WELL #: 1H		RRCID -> 181905		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043				
01	2108 X	1660	-0-	-448	-0-	1660	2	N	-0-			32
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			32
03	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	1725	2	N	-0-			32
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-			32
05	2263 N	1806	-0-	-457	-0-	1806	2	N	-0-			32
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			32
07	3100 N	8292	-0-	5192	5192	8292	2	N	-0-			32
08	3100 N	6885	-0-	3785	8977	6885	2	N	-0-			32
09	3000 N	5741	-0-	2741	11718	5741	2	N	-0-			32
10	17070 X	5352	-0-	-11718	-0-	5352	2	N	-0-			32
11	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-			32
*12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 46,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE JAN		WELL #: 1H		RRCID -> 181933		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135				
01	6107 X	5133	-0-	-974	-0-	5133	2	N	-0-			180
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	15	17	9	195
03	5766 X	5602	-0-	-164	-0-	5602	2	N	-0-			195
04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6237	2	N	7	8	9	202
05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2	N	-0-			202
06	5430 X	5316	-0-	-114	-0-	5316	2	N	-0-			202
07	5766 X	5372	-0-	-394	-0-	5366	2	N	5	6	9	207
08	DLQ G-10	5639	-0-	5639	5639	5639	2	N	-0-			207
09	DLQ G-10	5023	-0-	5023	10662	5023	2	N	-0-			207
10	16061 X	5399	-0-	-10662	-0-	5399	2	N	-0-			207
11	5460 X	5126	-0-	-334	-0-	5126	2	N	-0-			207
12	5642 X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2	N	-0-			207

TOTAL GAS PROD: 64,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE BRYAN		WELL #: 1H		RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6343 - 11402	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8556 X	7907	-0-	-649	-0-	7894 2	13 9	N	12		205
02	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7882 2	14 9	N	13		218
03	8649 X	8197	-0-	-452	-0-	8185 2	12 9	N	11		229
04	8370 X	7868	-0-	-502	-0-	7866 2	2 9	N	2	176 1	55
05	8742 X	8163	-0-	-579	-0-	8163 2		N	-0-		55
06	8460 X	7994	-0-	-466	-0-	7994 2		N	-0-		55
07	8742 X	7927	-0-	-815	-0-	7927 2		N	-0-		55
08	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8024 2	9 9	N	8		63
09	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7681 2	2 9	N	2		65
10	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902 2		N	-0-		65
11	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7601 2	13 9	N	12		77
*12	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7243 2	12 9	N	11		88
TOTAL GAS PROD:		94,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

SABINE CAYMAN		WELL #: 1H		RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF. 6315 - 11525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1563	-0-	-266	-0-	1563 2		N	-0-		213
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		213
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-		213
04	1500 N	939	-0-	-561	-0-	939 2		N	-0-		213
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-		213
06	2430 N	2372	-0-	-58	-0-	2372 2		N	-0-		213
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		213
08	1767 N	1120	-0-	-647	-0-	1120 2		N	-0-		213
09	2370 N	1317	-0-	-1053	-0-	1317 2		N	-0-		213
10	1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384 2		N	-0-		213
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		N	-0-		213
*12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-		213
TOTAL GAS PROD:		20,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCKE		WELL #: 1H		RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 6294 - 10730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7347 X	6090	-0-	-1257	-0-	6090 2		N	-0-		148
02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2		N	-0-		148
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896 2		N	-0-		148
04	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 2		N	-0-		148
05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2		N	-0-		148
06	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202 2		N	-0-		148
07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719 2		N	-0-		148
08	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672 2		N	-0-		148
09	6390 X	5647	-0-	-743	-0-	5625 2	22 9	N	20		168
10	6603 X	5561	-0-	-1042	-0-	5561 2		N	-0-		168
11	6390 X	6107	-0-	-283	-0-	6107 2		N	-0-		168
*12	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2		N	-0-		168
TOTAL GAS PROD:		73,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597														
SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		11222 X	10768	-0-	-454	-0-	10746 2	22 9		N	20			203
02		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10104 2	22 9		N	20			223
03		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	11120 2	15 9		N	14			237
04		10770 X	10743	-0-	-27	-0-	10734 2	9 9		N	8	183 1		62
05		11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	11241 2			N	-0-			62
06		10860 X	10575	-0-	-285	-0-	10553 2	22 9		N	20			82
07		11222 X	10767	-0-	-455	-0-	10750 2	17 9		N	15			97
08		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10887 2	17 9		N	15			112
09		10530 X	10204	-0-	-326	-0-	10201 2	3 9		N	3			115
10		10881 X	10538	-0-	-343	-0-	10523 2	15 9		N	14			129
11		10530 X	10002	-0-	-528	-0-	9985 2	17 9		N	15			144
12		10881 X	10055	-0-	-826	-0-	10046 2	9 9		N	8			152
TOTAL GAS PROD:											127,058	TOTAL CONDENSATE PROD:		152

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767														
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371														
01		1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 2			Y	-0-			17
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			Y	-0-			17
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			Y	-0-			17
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			Y	-0-			17
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			Y	-0-			17
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			Y	-0-			17
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			Y	-0-			17
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			Y	-0-			17
09		930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2			Y	-0-			17
10		961 N	911	-0-	-50	-0-	911 2			Y	-0-			17
11		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2			Y	-0-			17
12		930 N	913	-0-	-17	-0-	913 2			Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:											10,429	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10137 X	8878	-0-	-1259	-0-	8854	2	24	9	N	22					255
02		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7875	2	28	9	N	25	180	1			100
03		9052 X	8780	-0-	-272	-0-	8780	2			N	-0-					100
04		8760 X	8481	-0-	-279	-0-	8451	2	30	9	N	27					127
05		9052 X	8652	-0-	-400	-0-	8645	2	7	9	N	6					133
06		8580 X	8358	-0-	-222	-0-	8337	2	21	9	N	19					152
07		8773 X	8521	-0-	-252	-0-	8512	2	9	9	N	8					160
08		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8514	2	19	9	N	17					177
09		8490 X	8194	-0-	-296	-0-	8187	2	7	9	N	6					183
10		8649 X	8446	-0-	-203	-0-	8446	2			N	-0-					183
11		8370 X	8064	-0-	-306	-0-	8027	2	37	9	N	34					217
12		8525 X	7878	-0-	-647	-0-	7875	2	3	9	N	3					220
TOTAL GAS PROD:			100,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			167								

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

01		11408 X	10551	-0-	-857	-0-	10520	2	31	9	N	28					231
02		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9726	2	46	9	N	42	180	1			93
03		11160 X	10909	-0-	-251	-0-	10903	2	6	9	N	5					98
04		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11255	2	30	9	N	27					125
05		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11822	2	22	9	N	20					145
06		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11239	2	33	9	N	30					175
07		11160 X	10564	-0-	-596	-0-	10552	2	12	9	N	11					186
08		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10293	2	24	9	N	22					208
09		10440 X	9813	-0-	-627	-0-	9793	2	20	9	N	18					226
10		10788 X	7615	-0-	-3173	-0-	7607	2	8	9	N	7					233
11		10440 X	7009	-0-	-3431	-0-	6992	2	17	9	N	15					248
12		10571 X	7022	-0-	-3549	-0-	7008	2	14	9	N	13					261
TOTAL GAS PROD:			117,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			238								

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

01		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					198
02		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6281	2	10	9	N	9					207
03		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10665	2	44	9	N	40					247
04		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					247
05		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8460	2	2	9	N	2	180	1			69
06		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					69
07		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5919	2	12	9	N	11					80
08		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					80
09		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					80
10		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					80
11		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					80
*12		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:			92,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			62								

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-			100
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 2		N	-0-			100
03	4154 X	3696	-0-	-458	-0-	3696 2		N	-0-			100
04	4020 X	2767	-0-	-1253	-0-	2767 2		N	-0-			100
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822 2		N	-0-			100
06	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2		N	-0-			100
07	4154 X	4019	-0-	-135	-0-	4019 2		N	-0-			100
08	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-			100
09	4680 X	2831	-0-	-1849	-0-	2831 2		N	-0-			100
10	4836 X	4263	-0-	-573	-0-	4263 2		N	-0-			100
11	4680 X	3036	-0-	-1644	-0-	3036 2		N	-0-			100
12	4030 X	3666	-0-	-364	-0-	3666 2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		46,276										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			63
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	56 2		N	-0-			63
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			63
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			63
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			63
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			63
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			63
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			63
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2		N	-0-			63
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			63
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			63
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		1,975										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-			123
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			123
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2		N	-0-			123
04	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			123
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-			123
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-			123
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		N	-0-			123
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-			123
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-			123
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-			123
11	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			123
*12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		35,912										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID -> 192916	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5335 - 13021		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1312 N	1312	-0-	-0-	289 1	1023 2	N	-0-		37
02		1341 N	1341	-0-	-0-	398 1	942 2	N	1		38
						1 9					
03		806 N	667	-0-	-139	210 1	457 2	N	-0-		38
04		1260 N	905	-0-	-355	255 1	650 2	N	-0-		38
05		1488 N	1045	-0-	-443	210 1	835 2	N	-0-		38
06		1183 N	1183	-0-	-0-	233 1	950 2	N	-0-		38
07		930 N	283	-0-	-647	283 2		N	-0-		38
08		1809 N	1809	-0-	-0-	465 1	1344 2	N	-0-		38
09		1170 N	1048	-0-	-122	225 1	823 2	N	-0-		38
10		1102 N	1102	-0-	-0-	210 1	892 2	N	-0-		38
11		1740 N	1121	-0-	-619	225 1	896 2	N	-0-		38
12		1085 N	354	-0-	-731	30 1	324 2	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		12,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID -> 196740	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6535 - 10663		
01		3825 X	3825	-0-	-0-	3799 2	26 9	N	24		202
02		3207 X	3207	-0-	-0-	3186 2	21 9	N	19	186 1	35
03		3705 X	3705	-0-	-0-	3705 2		N	-0-		35
04		3074 X	3074	-0-	-0-	3074 2		N	-0-		35
05		3151 X	3151	-0-	-0-	3151 2		N	-0-		35
06		2820 X	2140	-0-	-680	2140 2		N	-0-		35
07		2914 X	2244	-0-	-670	2244 2		N	-0-		35
08		2914 X	2192	-0-	-722	2192 2		N	-0-		35
09		2920 X	2920	-0-	-0-	2920 2		N	-0-		35
10		4390 X	4390	-0-	-0-	4390 2		N	-0-		35
11		2345 X	2345	-0-	-0-	2345 2		N	-0-		35
*12		3329 X	3329	-0-	-0-	3329 2		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		36,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID -> 196760	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6068 - 12448		
01		1319 X	1319	-0-	-0-	1319 2		N	-0-	-0-	
02		1038 X	1038	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	-0-	
03		1200 X	1200	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	-0-	
04		1241 X	1241	-0-	-0-	1241 2		N	-0-	-0-	
05		1399 N	1399	-0-	-0-	1399 2		N	-0-	-0-	
06		1512 N	1512	-0-	-0-	1512 2		N	-0-	-0-	
07		1030 N	1030	-0-	-0-	1030 2		N	-0-	-0-	
08		1272 N	1272	-0-	-0-	1272 2		N	-0-	-0-	
09		653 N	653	-0-	-0-	653 2		N	-0-	-0-	
10		1485 N	1485	-0-	-0-	1485 2		N	-0-	-0-	
11		1090 N	1090	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	-0-	
*12		592 N	592	-0-	-0-	592 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
CORBETT		WELL #: 1H		RRCID -> 197631		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCRUGGS		WELL #: 1H		RRCID -> 200616		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054								
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-							157
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-							157
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203450		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422								
01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2	N	-0-							150
02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5335	2	3 9	N	3						153
03	6076 X	5393	-0-	-683	-0-	5391	2	2 9	N	2						155
04	5880 X	5858	-0-	-22	-0-	5858	2		N	-0-						155
05	6076 X	4628	-0-	-1448	-0-	4608	2	20 9	N	18						173
06	5790 X	4919	-0-	-871	-0-	4908	2	11 9	N	10						183
07	6045 X	3531	-0-	-2514	-0-	3514	2	17 9	N	15						198
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						198
09	4800 X	2911	-0-	-1889	-0-	2911	2		N	-0-						198
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-						198
11	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		N	-0-						198
*12	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-						198
TOTAL GAS PROD:		54,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
PAYNE HEIRS (B)		WELL #: 2H		RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6327 - 11540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		33
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		33
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		33
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		33
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		33
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		33
07	682 N	142	-0-	-540	-0-	30 1	112 2	N	-0-		33
08	620 N	360	-0-	-260	-0-	360 2		N	-0-		33
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	31 1	230 2	N	-0-		33
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		33
11	360 N	75	-0-	-285	-0-	75 2		N	-0-		33
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		3,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELBY B		WELL #: 2HR		RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 6154 - 13145	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18879 X	18372	-0-	-507	-0-	18362 2	10 9	N	9		310
02	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13487 2	171 9	N	155		465
03	19344 X	17939	-0-	-1405	-0-	17925 2	14 9	N	13	182 1	296
04	18720 X	16287	-0-	-2433	-0-	16287 2		N	-0-		296
05	19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	19427 2	10 9	N	9	184 1	121
06	17790 X	17233	-0-	-557	-0-	17233 2		N	-0-		121
07	17949 X	17402	-0-	-547	-0-	17341 2	61 9	N	55		176
08	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16837 2	26 9	N	24	157 1	43
09	17190 X	5090	-0-	-12100	-0-	5084 2	6 9	N	5		48
10	17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-			N	-0-		48
11	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-			N	-0-		48
*12	20586 X	20586	-0-	-0-	-0-	20586 2		N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		162,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		270					

DAVIS, W. I.		WELL #: 1H		RRCID ->	210376	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6875 - 13649	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9001 2	96 9	N	87			236
02	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6593 2	2 9	N	2	190 1		48
03	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9075 2	44 9	N	40			88
04	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8574 2	73 9	N	66			154
05	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8505 2	41 9	N	37			191
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8356 2	55 9	N	50			241
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8679 2	34 9	N	31	184 1		88
08	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8455 2	50 9	N	45			133
09	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8296 2	7 9	N	6			139
10	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8138 2	62 9	N	56			195
11	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7223 2	7 9	N	6	188 1		13
*12	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8195 2	19 9	N	17			30
TOTAL GAS PROD:		99,580				TOTAL CONDENSATE PROD:		443				

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1395 N	310	-0-	-1085	-0-	310 2		N	-0-			28
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			28
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			28
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			28
05	186 N	13	-0-	-173	-0-	13 2		N	-0-			28
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			28
07	682 N	243	-0-	-439	-0-	243 2		N	-0-			28
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			28
09	750 N	194	-0-	-556	-0-	15 1	179 2	N	-0-			28
10	248 N	52	-0-	-196	-0-	52 2		N	-0-			28
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	30 1	517 2	N	-0-			28
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	15 1	380 2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		4,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5084 X	2338	-0-	-2746	-0-	2337 2	1 9	N	1			206
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	968 2	3 9	N	3			209
03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3941 2	1 9	N	1			210
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			210
05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871 2		N	-0-	35 1		175
06	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1617 2	1 9	N	1	145 1		31
07	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2		N	-0-			31
08	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868 2		N	-0-			31
09	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765 2		N	-0-			31
10	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2		N	-0-			31
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5588 2	1 9	N	1			32
*12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		52,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7502 X	6280	-0-	-1222	-0-	6276	2	4	9	N	4		52	
02		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-		52	
03		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-		52	
04		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-		52	
05		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-		52	
06		5550 X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-		52	
07		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-		52	
08		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-		52	
09		6900 X	6620	-0-	-280	-0-	6620	2			N	-0-		52	
10		8246 X	6264	-0-	-1982	-0-	6264	2			N	-0-		52	
11		7980 X	6314	-0-	-1666	-0-	6314	2			N	-0-		52	
12		8246 X	6495	-0-	-1751	-0-	6495	2			N	-0-		52	
TOTAL GAS PROD:			79,320											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

01		1860 N	510	-0-	-1350	-0-	510	2			N	-0-		162	
02		1120 N	284	-0-	-836	-0-	284	2			N	-0-		162	
03		961 N	454	-0-	-507	-0-	454	2			N	-0-		162	
04		480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-		162	
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-		162	
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-		162	
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		162	
08		1736 N	773	-0-	-963	-0-	773	2			N	-0-		162	
09		1800 N	716	-0-	-1084	-0-	716	2			N	-0-		162	
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-		162	
11		750 N	294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-		162	
*12		3100 N	5321	-0-	2221	2221	5321	2			N	-0-		162	
TOTAL GAS PROD:			14,392											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

01		2511 X	1779	-0-	-732	-0-	1779	2			N	-0-		82	
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-		82	
03		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-		82	
04		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-		82	
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-		82	
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-		82	
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-		82	
08		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-		82	
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-		82	
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-		82	
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-		82	
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		82	
TOTAL GAS PROD:			21,519											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			57	
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			57	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			52
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	4 1	1807 2	N	-0-			52
03	1240 N	696	-0-	-544	-0-	696 2		N	-0-			52
04	1440 N	1018	-0-	-422	-0-	1018 2		N	-0-			52
05	2015 N	879	-0-	-1136	-0-	879 2		N	-0-			52
06	660 N	462	-0-	-198	-0-	462 2		N	-0-			52
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1 1	1080 2	N	-0-			52
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			52
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			52
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			52
11	1590 N	503	-0-	-1087	-0-	503 2		N	-0-			52
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 12,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-			150
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			150
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			150
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			150
05	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399 2		N	-0-			150
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			150
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2		N	-0-			150
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			150
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		N	-0-			150
10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 2		N	-0-			150
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			150
*12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 38,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	246	-0-	-684	-0-	246 2		N	-0-			87
02		532 N	351	-0-	-181	-0-	351 2		N	-0-			87
03		744 N	594	-0-	-150	-0-	594 2		N	-0-			87
04		240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2		N	-0-			87
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			87
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			87
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			87
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			87
09		840 N	146	-0-	-694	-0-	146 2		N	-0-			87
10		310 N	5	-0-	-305	-0-	5 2		N	-0-			87
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			87
*12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			4,498	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

01		2604 N	2455	-0-	-149	-0-	2455 2		N	-0-			10
02		2240 N	1978	-0-	-262	-0-	1978 2		N	-0-			10
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-			10
04		2370 N	2160	-0-	-210	-0-	2160 2		N	-0-			10
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			10
06		2250 N	2192	-0-	-58	-0-	2192 2		N	-0-			10
07		2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2210 2		N	-0-			10
08		2232 N	2016	-0-	-216	-0-	2016 2		N	-0-			10
09		2190 N	2153	-0-	-37	-0-	2153 2		N	-0-			10
10		2201 N	1942	-0-	-259	-0-	1942 2		N	-0-			10
11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			10
12		2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169 2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			25,964	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

01		2976 X	1419	-0-	-1557	-0-	120 1	1299 2	N	-0-			38
02		2688 X	647	-0-	-2041	-0-	4 1	643 2	N	-0-			38
03		2852 X	577	-0-	-2275	-0-	577 2		N	-0-			38
04		2580 X	497	-0-	-2083	-0-	497 2		N	-0-			38
05		2666 X	519	-0-	-2147	-0-	519 2		N	-0-			38
06		570 N	502	-0-	-68	-0-	502 2		N	-0-			38
07		527 N	437	-0-	-90	-0-	437 2		N	-0-			38
08		527 N	375	-0-	-152	-0-	375 2		N	-0-			38
09		510 N	342	-0-	-168	-0-	342 2		N	-0-			38
10		434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2		N	-0-			38
11		360 N	296	-0-	-64	-0-	296 2		N	-0-			38
12		341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			6,237	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5022 X	4921	-0-	-101	-0-	4921	2		N	-0-			38
02		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			38
03		5022 X	4289	-0-	-733	-0-	4289	2		N	-0-			38
04		4770 X	4233	-0-	-537	-0-	4233	2		N	-0-			38
05		4929 X	4387	-0-	-542	-0-	4387	2		N	-0-			38
06		4770 X	4306	-0-	-464	-0-	4306	2		N	-0-			38
07		4371 X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2		N	-0-			38
08		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			38
09		4320 X	3930	-0-	-390	-0-	3930	2		N	-0-			38
10		4464 X	4272	-0-	-192	-0-	4272	2		N	-0-			38
11		4440 X	4028	-0-	-412	-0-	4028	2		N	-0-			38
12		4588 X	3896	-0-	-692	-0-	3896	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			50,819											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

01		961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2		N	-0-			20
02		812 N	511	-0-	-301	-0-	511	2		N	-0-			20
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			20
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			20
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			20
06		930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2		N	-0-			20
07		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-			20
08		930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		N	-0-			20
09		870 N	761	-0-	-109	-0-	761	2		N	-0-			20
10		899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2		N	-0-			20
11		810 N	765	-0-	-45	-0-	765	2		N	-0-			20
*12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			10,084											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			43
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			43
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	2	4	9	N	4		47
04		1680 N	1210	-0-	-470	-0-	1210	2		N	-0-			47
05		1736 N	1532	-0-	-204	-0-	1532	2		N	-0-			47
06		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	1629	2	11	9	N	10		57
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			57
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			57
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			57
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			57
11		1680 N	998	-0-	-682	-0-	998	2		N	-0-			57
12		1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			19,795											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043					
01	2914 X	1226	-0-	-1688	-0-	1226	2		N	-0-			83
02	2632 X	1066	-0-	-1566	-0-	1066	2		N	-0-			83
03	2914 X	1372	-0-	-1542	-0-	1372	2		N	-0-			83
04	2820 X	950	-0-	-1870	-0-	950	2		N	-0-			83
05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	45	1	4539	2	N	-0-		83
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	15	1	4156	2	N	-0-		83
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			83
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2		N	-0-			83
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			83
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			83
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			83
12	2914 X	2197	-0-	-717	-0-	2197	2		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		33,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363					
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			52
02	1484 N	1455	-0-	-29	-0-	1455	2		N	-0-			52
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-			52
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			52
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			52
06	2490 N	1028	-0-	-1462	-0-	1028	2		N	-0-			52
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			52
08	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2		N	-0-			52
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			52
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			52
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			52
12	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		23,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	495	-0-	-125	-0-		495 2		N	-0-			-0-
02		532 N	356	-0-	-176	-0-		356 2		N	-0-			-0-
03		558 N	515	-0-	-43	-0-		515 2		N	-0-			-0-
04		480 N	423	-0-	-57	-0-		423 2		N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2		N	-0-			-0-
06		510 N	396	-0-	-114	-0-		396 2		N	-0-			-0-
07		434 N	385	-0-	-49	-0-		385 2		N	-0-			-0-
08		434 N	382	-0-	-52	-0-		382 2		N	-0-			-0-
09		390 N	270	-0-	-120	-0-		4 1	266 2	N	-0-			-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2		N	-0-			-0-
11		360 N	332	-0-	-28	-0-		332 2		N	-0-			-0-
*12		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,954					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

01		4681 X	4008	-0-	-673	-0-		4008 2		N	-0-			95
02		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		3230 2		N	-0-			95
03		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		3670 2		N	-0-			95
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		3783 2		N	-0-			95
05		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-		3864 2		N	-0-			95
06		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		3552 2		N	-0-			95
07		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		3595 2		N	-0-			95
08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		3428 2		N	-0-			95
09		3480 X	3194	-0-	-286	-0-		3194 2		N	-0-			95
10		3596 X	3396	-0-	-200	-0-		3396 2		N	-0-			95
11		3480 X	3343	-0-	-137	-0-		3343 2		N	-0-			95
*12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		3749 2		N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:			42,812					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

01		1209 N	953	-0-	-256	-0-		953 2		N	-0-			57
02		1064 N	543	-0-	-521	-0-		543 2		N	-0-			57
03		1085 N	1037	-0-	-48	-0-		1037 2		N	-0-			57
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015 2		N	-0-			57
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		1059 2		N	-0-			57
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-		993 2		N	-0-			57
07		1054 N	988	-0-	-66	-0-		988 2		N	-0-			57
08		1054 N	908	-0-	-146	-0-		908 2		N	-0-			57
09		990 N	750	-0-	-240	-0-		4 1	746 2	N	-0-			57
10		992 N	881	-0-	-111	-0-		15 1	866 2	N	-0-			57
11		870 N	752	-0-	-118	-0-		752 2		N	-0-			57
*12		854 N	854	-0-	-0-	-0-		854 2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			10,733					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-			55		
02		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-			55		
03		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-			55		
04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-			55		
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			55		
06		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	3898	2	2	9	N	2			57		
07		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-			57		
08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-			57		
09		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			57		
10		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			57		
11		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-			57		
*12		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			57		
TOTAL GAS PROD:			48,601											TOTAL CONDENSATE PROD:	2			

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

01		2635 N	2121	-0-	-514	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			162		
02		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			162		
03		2480 N	2301	-0-	-179	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			162		
04		2040 N	1521	-0-	-519	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			162		
05		2635 N	158	-0-	-2477	-0-	-0-	158	2			N	-0-			162		
06		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-					N	-0-	15	5	147		
07		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			147		
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			147		
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			147		
10		2325 N	1137	-0-	-1188	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			147		
11		1440 N	528	-0-	-912	-0-	-0-	528	2			N	-0-			147		
12		1426 N	46	-0-	-1380	-0-	-0-	46	2			N	-0-			147		
TOTAL GAS PROD:			15,407											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

01		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-			147		
02		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			147		
03		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-			147		
04		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-			147		
05		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-			147		
06		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-			147		
07		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-			147		
08		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-			147		
09		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-			147		
10		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			147		
11		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			147		
*12		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-			147		
TOTAL GAS PROD:			54,722											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	450 1	4010 2	N	-0-		167
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	356 1	3998 2	N	-0-		167
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	405 1	3962 2	N	-0-		167
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	345 1	3884 2	N	-0-		167
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	105 1	2214 2	N	-0-		167
06	1470 X	964	-0-	-506	-0-	964 2		N	-0-		167
07	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		167
08	1519 X	938	-0-	-581	-0-	938 2		N	-0-		167
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		167
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		167
11	1470 X	233	-0-	-1237	-0-	233 2		N	-0-		167
*12	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-		167
TOTAL GAS PROD:		29,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ETOCO, L.P.		255133		RRCID -> 187816		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837			
PATROON BAYOU 147		WELL #: 2									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		152
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		152
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		152
05	1860 N	1318	-0-	-542	-0-	1318 2		N	-0-		152
06	1470 N	1134	-0-	-336	-0-	1134 2		N	-0-		152
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1364 2	86 9	N	78		230
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		230
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		230
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		230
11	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128 2		N	-0-		230
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230
TOTAL GAS PROD:		13,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		78					

PATROON BAYOU		WELL #: 1		RRCID -> 187830		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	204	-0-	204	204	204	2		Y	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	353	-0-	353	557	353	2		Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	129	-0-	129	686	129	2		Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	170	-0-	170	856	170	2		Y	-0-			-0-	
06		1043 N	187	-0-	-856	-0-	187	2		Y	-0-			-0-	
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-	
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-	
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-	
10		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-			-0-	
11		300 N	197	-0-	-103	-0-	197	2		Y	-0-			-0-	
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,470												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			40	
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			40	
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			40	
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			40	
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			40	
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			40	
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			40	
08		310 N	11	-0-	-299	-0-	11	2		N	-0-			40	
09		300 N	4	-0-	-296	-0-	4	2		N	-0-			40	
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			40	
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			40	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			40	
TOTAL GAS PROD:			4,856												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
MARATHON OIL COMPANY				525380											
PAYNE				WELL #: 1	RRCID -> 181353	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 6258	PERF. 6235	- 14300						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SHOPNER				WELL #: 1	RRCID -> 183451	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 14270	PERF. 6357	- 14270						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3093 N	2073	-0-	-1020	-0-	2072	1	1	4	N	-0-				44
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	4	N	-0-				44
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4568	2	3	4	N	2				46
						2	9								
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4962	2	11	4	N	2				48
						2	9								
05	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7300	2	4	4	N	3				51
						3	9								
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5376	2	7	4	N	-0-				51
07	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7617	2	1	4	N	-0-				51
08	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8179	2	3	4	N	-0-				51
09	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7749	2	2	4	N	-0-				51
10	7626 X	7550	-0-	-76	-0-	7548	2	2	4	N	-0-				51
11	7920 X	6764	-0-	-1156	-0-	6762	2	2	4	N	-0-				51
*12	8184 X	6515	-0-	-1669	-0-	6514	2	1	4	N	-0-				51
TOTAL GAS PROD:		69,714				TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

DAVIS				WELL #: 1H	RRCID -> 183536	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7208	- 13374						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 X	2256	-0-	-7	-0-	267	1	1987	2	Y	2				13
						2	9								
02	2044 X	1999	-0-	-45	-0-	230	1	1769	2	Y	-0-				13
03	2263 X	2043	-0-	-220	-0-	254	1	1788	2	Y	1				14
						1	9								
04	2190 X	1903	-0-	-287	-0-	243	1	1659	2	Y	1				15
						1	9								
05	2263 X	1973	-0-	-290	-0-	253	1	1720	2	Y	-0-				15
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	235	1	2015	2	Y	4				19
						4	9								
07	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	253	1	1970	2	Y	12				31
						13	9								
08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	256	1	1918	2	Y	-0-				31
09	2250 X	1950	-0-	-300	-0-	219	1	1731	2	Y	-0-				31
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2138	2	Y	-0-				31
11	2250 X	2074	-0-	-176	-0-	242	1	1832	2	Y	-0-				31
*12	2232 X	1887	-0-	-345	-0-	256	1	1631	2	Y	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		25,124				TOTAL CONDENSATE PROD:				20					

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
HENDERSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7144 - 13530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	249 1	1855 2	Y	-0-	-0-			151
02	2128 N	2123	-0-	-5	-0-	244 1	1879 2	Y	-0-	-0-			151
03	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	269 1	1900 2	Y	-0-	-0-			151
04	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	258 1	1762 2	Y	-0-	-0-			151
05	2356 N	2051	-0-	-305	-0-	263 1	1788 2	Y	-0-	-0-			151
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	249 1	2129 2	Y	-0-	-0-			151
07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	268 1	2094 2	Y	-0-	-0-			151
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	271 1	2039 2	Y	-0-	-0-			151
09	2130 N	2102	-0-	-28	-0-	237 1	1865 2	Y	-0-	-0-			151
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	247 1	2223 2	Y	-0-	-0-			151
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	256 1	1933 2	Y	-0-	-0-			151
*12	2170 N	2005	-0-	-165	-0-	271 1	1734 2	Y	-0-	-0-			151
TOTAL GAS PROD:		26,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEEKS		WELL #:		1H	RRCID ->	199170	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6512 - 12395
01	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	185 1	1148 2	N	-0-	-0-	69 7	181
02	1428 X	980	-0-	-448	-0-	980 2		N	-0-	-0-		112
03	1395 X	979	-0-	-416	-0-	979 2		N	-0-	-0-		112
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-	-0-		112
05	1333 X	99	-0-	-1234	-0-	99 2		N	-0-	-0-		112
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-	-0-	70 1	42
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-	-0-		42
08	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-	-0-		42
09	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-	-0-		42
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-	-0-		42
11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-	-0-		42
*12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		14,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID ->		094567	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	6126 - 6137
METCALF-HENDRICKS		WELL #:		1								
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	40 1	665 3	Y	13	51 1		12
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	467 3	Y	6			18
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39 1	723 3	Y	9			27
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23 1	413 3	Y	9			36
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	47 1	705 3	Y	10			46
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	44 1	648 3	Y	6			52
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	38 1	604 3	Y	10			62
08	775 N	705	-0-	-70	-0-	39 1	662 3	Y	4			66
09	690 N	438	-0-	-252	-0-	25 1	407 3	Y	5			71
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	49 1	675 3	Y	3	29 1		45
11	690 N	422	-0-	-268	-0-	31 1	389 3	Y	2	41 1		6
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	48 1	666 3	Y	1			7
TOTAL GAS PROD:		7,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	72 1	1186 3	N	1		63
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1 9	1086 3	N	2		65
03	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	2 9	1156 3	N	2		67
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63 1	1161 3	N	5		72
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	2 9	1191 3	N	3		75
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	66 1	1145 3	N	2		77
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	6 9	1219 3	N	3		80
08	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	80 1	1009 3	N	3		83
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	3 9	1122 3	N	-0-		83
10	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	70 1	1089 3	N	5		88
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	79 1	1027 3	N	4		92
12	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	6 9	1085 3	N	3		95
						83 1					
						4 9					
						78 1					
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		14,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

METCALF, J.		WELL #: 1		RRCID -> 108948		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	41 1	679 3	N	3		13
02	812 N	611	-0-	-201	-0-	3 9	577 3	N	-0-		13
03	837 N	714	-0-	-123	-0-	34 1	677 3	N	-0-		13
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	37 1	808 3	N	-0-		13
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46 1	829 3	N	-0-		13
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	56 1	792 3	N	-0-		13
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	54 1	815 3	N	-0-		13
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	51 1	759 3	N	1		14
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	1 9	792 3	N	-0-		15
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	45 1	766 3	N	4		19
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	1 9	700 3	N	-0-		19
12	899 N	778	-0-	-121	-0-	49 1	720 3	N	5		24
						56 1					
						52 1					
						6 9					
TOTAL GAS PROD:		9,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FURLOW, A. B.		WELL #: 2		RRCID -> 179766		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10974 X	10047	-0-	-927	-0-	571 1	9474 3	Y	2	1 1		2
02	10556 X	8830	-0-	-1726	-0-	495 1	8333 3	Y	2	1 1		3
03	11687 X	9475	-0-	-2212	-0-	486 1	8985 3	Y	4	3 1		4
04	11310 X	8407	-0-	-2903	-0-	450 1	7949 3	Y	7			11
05	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	726 1	10832 3	Y	5			16
06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	724 1	10604 3	Y	5	11 1		10
07	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	614 1	9748 3	Y	7			17
08	10168 X	8561	-0-	-1607	-0-	480 1	8079 3	Y	2			19
09	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	606 1	9763 3	Y	1			20
10	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	693 1	9539 3	Y	-0-	12 1		8
11	9840 X	7871	-0-	-1969	-0-	586 1	7284 3	Y	1			9
12	10168 X	9901	-0-	-267	-0-	663 1	9237 3	Y	1			10
TOTAL GAS PROD:		116,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

FURLOW, A. B.		WELL #: 3		RRCID -> 182868		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	566 1	9393 3	N	-0-			41
02	8260 X	7027	-0-	-1233	-0-	394 1	6633 3	N	-0-			41
03	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	522 1	9652 3	N	1			42
04	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	494 1	8731 3	N	-0-			42
05	9145 X	8836	-0-	-309	-0-	555 1	8281 3	N	-0-			42
06	8850 X	7988	-0-	-862	-0-	511 1	7477 3	N	-0-			42
07	9145 X	7896	-0-	-1249	-0-	468 1	7427 3	N	1			43
08	9672 X	6424	-0-	-3248	-0-	360 1	6064 3	N	-0-			43
09	9240 X	7595	-0-	-1645	-0-	444 1	7151 3	N	-0-			43
10	8835 X	6561	-0-	-2274	-0-	444 1	6117 3	N	-0-			43
11	7980 X	6994	-0-	-986	-0-	521 1	6473 3	N	-0-			43
12	8029 X	6443	-0-	-1586	-0-	432 1	6011 3	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		95,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
METCALF, J.		WELL #:		2	RRCID -> 188547			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	625	1	10367	3	Y	-0-		8
02	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	671	1	11299	3	Y	14		22
						15	9						
03	12307 X	11262	-0-	-1045	-0-	578	1	10675	3	Y	8		30
						9	9						
04	11910 X	3	-0-	-11907	-0-	3	3			Y	-0-		30
05	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-	30 1	-0-
06	12840 X	1941	-0-	-10899	-0-	124	1	1817	3	Y	-0-		-0-
07	13268 X	3163	-0-	-10105	-0-	187	1	2965	3	Y	10		10
						11	9						
08	T. A.	3512	-0-	3512	3512	197	1	3315	3	Y	-0-		10
09	T. A.	8941	-0-	8941	12453	522	1	8416	3	Y	3		13
						3	9						
10	T. A.	4494	-0-	4494	16947	304	1	4184	3	Y	5		18
						6	9						
11	19325 X	2378	-0-	-16947	-0-	177	1	2197	3	Y	4		22
						4	9						
12	4681 X	3124	-0-	-1557	-0-	209	1	2907	3	Y	7		29
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		61,795		TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID -> 188551			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	380	1	6296	3	Y	-0-		6
02	5992 X	4705	-0-	-1287	-0-	262	1	4418	3	Y	23		29
						25	9						
03	6634 X	6582	-0-	-52	-0-	334	1	6172	3	Y	69		98
						76	9						
04	6450 X	4710	-0-	-1740	-0-	252	1	4457	3	Y	1		99
						1	9						
05	6665 X	5412	-0-	-1253	-0-	340	1	5065	3	Y	6	103 1	2
						7	9						
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	445	1	6521	3	Y	-0-		2
07	6572 X	6121	-0-	-451	-0-	362	1	5739	3	Y	18		20
						20	9						
08	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	301	1	5074	3	Y	-0-		20
09	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	315	1	5069	3	Y	3		23
						3	9						
10	5115 X	5061	-0-	-54	-0-	342	1	4713	3	Y	5		28
						6	9						
11	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	388	1	4818	3	Y	4		32
						4	9						
*12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	356	1	4952	3	Y	8		40
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		67,522		TOTAL CONDENSATE PROD:			137						

HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
LIZ K GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 199068			COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6882 X	5030	-0-	-1852	-0-	286	1	4744	3	Y	-0-		6
02		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	392	1	6604	3	Y	11		17
							12	9						
03		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	414	1	7658	3	Y	8		25
							9	9						
04		7080 X	5948	-0-	-1132	-0-	318	1	5629	3	Y	1		26
							1	9						
05		7316 X	6019	-0-	-1297	-0-	378	1	5632	3	Y	8	31 1	3
							9	9						
06		7080 X	5835	-0-	-1245	-0-	373	1	5462	3	Y	-0-		3
07		7316 X	6796	-0-	-520	-0-	402	1	6380	3	Y	13		16
							14	9						
08		7223 X	5752	-0-	-1471	-0-	323	1	5429	3	Y	-0-		16
09		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	361	1	5818	3	Y	2		18
							2	9						
10		6789 X	5032	-0-	-1757	-0-	340	1	4689	3	Y	3		21
							3	9						
11		6570 X	3337	-0-	-3233	-0-	248	1	3085	3	Y	4		25
							4	9						
12		6789 X	6714	-0-	-75	-0-	449	1	6258	3	Y	6		31
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			71,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

HANSEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 199969			COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4371 X	3961	-0-	-410	-0-	225	1	3730	3	Y	5	40 1	18
							6	9						
02		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	177	1	2981	3	Y	12	4 1	26
							13	9						
03		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	184	1	3402	3	Y	12		38
							13	9						
04		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	177	1	3133	3	Y	25		63
							28	9						
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	195	1	2904	3	Y	17		80
							19	9						
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	199	1	2910	3	Y	10	58 1	32
							11	9						
07		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	167	1	2658	3	Y	17		49
							19	9						
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	237	1	3987	3	Y	14		63
							15	9						
09		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	246	1	3963	3	Y	-0-		63
10		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	242	1	3334	3	Y	5		68
							6	9						
11		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	286	1	3552	3	Y	-0-	39 1	29
*12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	244	1	3401	3	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			42,664			TOTAL CONDENSATE PROD:			117					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3092	-0-	-287	-0-	304 1	2778 3	Y	9	8 1		8
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	10 9	2337 3	Y	5	6 1		7
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	255 1	2767 3	Y	6	6 1		7
04	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	6 9	1356 3	Y	6			13
05	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	235 1	1715 3	Y	1	8 1		6
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	7 9	3129 3	Y	8	4 1		10
07	3100 N	3129	-0-	29	29	170 1	2844 3	Y	8	6 1		12
08	3007 X	2577	-0-	-430	-0-	339 1	2350 3	Y	8	8 1		12
09	3480 X	2776	-0-	-704	-0-	9 9	2515 3	Y	10	10 1		12
10	3596 X	2247	-0-	-1349	-0-	250 1	2031 3	Y	6	5 1		13
11	3480 X	3133	-0-	-347	-0-	11 9	2849 3	Y	11	11 1		13
12	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	272 1	2459 3	Y	13	3 1		23
						12 9						
						14 9						
TOTAL GAS PROD:		32,144				TOTAL CONDENSATE PROD:			91			

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	503 1	8336 3	Y	3	6 1		2
02	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	3 9	6214 3	Y	1	1 1		2
03	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	369 1	8350 3	Y	4	2 1		4
04	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	1 9	8333 3	Y	8			12
05	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	452 1	8174 3	Y	5			17
06	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	471 1	8410 3	Y	5	11 1		11
07	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	9 9	8098 3	Y	13			24
08	9114 X	7713	-0-	-1401	-0-	548 1	7279 3	Y	2			26
09	9000 X	7566	-0-	-1434	-0-	6 9	7123 3	Y	1			27
10	9300 X	6701	-0-	-2599	-0-	510 1	6246 3	Y	1	17 1		11
11	9000 X	8170	-0-	-830	-0-	14 9	7560 3	Y	1			12
*12	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	432 1	9414 3	Y	-0-			12
						2 9						
						1 9						
						454 1						
						609 1						
						1 9						
						676 1						
TOTAL GAS PROD:		99,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			44			

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MARY ANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202212		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 6404 - 15300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17918 X	14540	-0-	-3378	-0-	1432	1	13100	3	Y	7	30	1	6
02	15064 X	12149	-0-	-2915	-0-	1193	1	10950	3	Y	5	4	1	7
03	16461 X	15356	-0-	-1105	-0-	1202	1	14137	3	Y	15	6	1	16
04	15390 X	14836	-0-	-554	-0-	1275	1	13530	3	Y	28			44
05	15748 X	15136	-0-	-612	-0-	1359	1	13741	3	Y	33	26	1	51
06	14850 X	14505	-0-	-345	-0-	1415	1	13079	3	Y	10	30	1	31
07	15345 X	14760	-0-	-585	-0-	1305	1	13447	3	Y	7	18	1	20
08	14880 X	13478	-0-	-1402	-0-	1142	1	12327	3	Y	8	13	1	15
09	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	1342	1	13507	3	Y	10	12	1	13
10	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	1464	1	14237	3	Y	8	6	1	15
11	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	1295	1	13577	3	Y	12	13	1	14
*12	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	1408	1	13542	3	Y	12	3	1	23
TOTAL GAS PROD:		175,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		155								

TRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203894		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 6284 - 12817				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	415	1	6889	3	Y	5	3	1	5
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	328	1	5515	3	Y	5	4	1	6
03	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	320	1	5913	3	Y	3	5	1	4
04	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	361	1	6380	3	Y	8			12
05	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	413	1	6162	3	Y	6			18
06	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	403	1	5908	3	Y	4	12	1	10
07	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	388	1	6153	3	Y	7			17
08	6944 X	6070	-0-	-874	-0-	340	1	5728	3	Y	2			19
09	6720 X	6193	-0-	-527	-0-	362	1	5829	3	Y	2			21
10	6572 X	6500	-0-	-72	-0-	440	1	6060	3	Y	-0-	13	1	8
11	6330 X	5963	-0-	-367	-0-	444	1	5517	3	Y	2			10
12	6541 X	5941	-0-	-600	-0-	398	1	5543	3	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		76,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
COLLUM GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 204802		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14415 X	12476	-0-	-1939	-0-	707	1	11728	3	Y	37	111	1	36
						41	9							
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	611	1	10283	3	Y	21	33	1	24
						23	9							
03	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	706	1	13054	3	Y	15			39
						17	9							
04	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	665	1	11759	3	Y	10	27	1	22
						11	9							
05	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	780	1	11635	3	Y	10			32
						11	9							
06	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	699	1	10240	3	Y	9			41
						10	9							
07	11160 X	10837	-0-	-323	-0-	642	1	10184	3	Y	10	38	1	13
						11	9							
08	13113 X	10890	-0-	-2223	-0-	610	1	10271	3	Y	8			21
						9	9							
09	12450 X	12354	-0-	-96	-0-	721	1	11615	3	Y	16			37
						18	9							
10	12431 X	10098	-0-	-2333	-0-	683	1	9400	3	Y	14	35	1	16
						15	9							
11	10950 X	9410	-0-	-1540	-0-	699	1	8686	3	Y	23			39
						25	9							
12	13051 X	9812	-0-	-3239	-0-	655	1	9129	3	Y	25	46	1	18
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		136,381		TOTAL CONDENSATE PROD:										198

CHRISTINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205688		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687 X	11522	-0-	-165	-0-	653	1	10827	3	Y	38	62	1	36
						42	9							
02	10556 X	9690	-0-	-866	-0-	540	1	9096	3	Y	49	34	1	51
						54	9							
03	11687 X	11017	-0-	-670	-0-	561	1	10376	3	Y	73			124
						80	9							
04	11190 X	10658	-0-	-532	-0-	568	1	10039	3	Y	46	85	1	85
						51	9							
05	11532 X	11023	-0-	-509	-0-	690	1	10290	3	Y	39			124
						43	9							
06	11160 X	10606	-0-	-554	-0-	676	1	9899	3	Y	28			152
						31	9							
07	11005 X	10830	-0-	-175	-0-	640	1	10158	3	Y	29	141	1	40
						32	9							
08	10912 X	9581	-0-	-1331	-0-	536	1	9022	3	Y	21			61
						23	9							
09	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	623	1	10048	3	Y	17			78
						19	9							
10	10912 X	10301	-0-	-611	-0-	696	1	9587	3	Y	16	72	1	22
						18	9							
11	10560 X	9568	-0-	-992	-0-	711	1	8836	3	Y	19			41
						21	9							
12	10912 X	9934	-0-	-978	-0-	664	1	9246	3	Y	22	48	1	15
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		125,420		TOTAL CONDENSATE PROD:										397

HUXLEY (6100) SAMSON LONE STAR, LLC GREEN GAS UNIT		//CONT.// 43940 850 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
		WELL #: 1		RRCID -> 208669		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	6758 X	6045	-0-	-713	-0-	343	1	5683	3	Y	17	107	1	15
						19	9							
02	5600 X	5473	-0-	-127	-0-	306	1	5147	3	Y	18			33
						20	9							
03	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	303	1	5601	3	Y	10			43
						11	9							
04	6000 X	5658	-0-	-342	-0-	302	1	5347	3	Y	8			51
						9	9							
05	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	397	1	5916	3	Y	10			61
						11	9							
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	374	1	5484	3	Y	9			70
						10	9							
07	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	351	1	5571	3	Y	10			80
						11	9							
08	6200 X	4726	-0-	-1474	-0-	265	1	4454	3	Y	6			86
						7	9							
09	6000 X	4836	-0-	-1164	-0-	282	1	4551	3	Y	3			89
						3	9							
10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	443	1	6106	3	Y	6	36	1	59
						7	9							
11	5880 X	5557	-0-	-323	-0-	413	1	5126	3	Y	16	54	1	21
						18	9							
12	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	372	1	5182	3	Y	17			38
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		68,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

COLLUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208983		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188					
01	4402 X	1664	-0-	-2738	-0-	163	1	1495	3	Y	5	17	1	4
						6	9							
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	215	1	1969	3	Y	4	3	1	5
						4	9							
03	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	146	1	1716	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	197	1	2095	3	Y	3			7
						3	9							
05	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	187	1	1889	3	Y	13	4	1	16
						14	9							
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	224	1	2067	3	Y	8	9	1	15
						9	9							
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	178	1	1837	3	Y	6	9	1	12
						7	9							
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	178	1	1915	3	Y	7	8	1	11
						8	9							
09	2310 N	1821	-0-	-489	-0-	164	1	1647	3	Y	9	9	1	11
						10	9							
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	210	1	2047	3	Y	8	5	1	14
						9	9							
11	2040 N	2023	-0-	-17	-0-	175	1	1836	3	Y	11	12	1	13
						12	9							
*12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	206	1	1980	3	Y	12	3	1	22
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		24,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)																	
SAMSON LONE STAR, LLC																	
LIZ K GAS UNIT																	
//CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
//CONT.// 744737																	
WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1953 N	1709	-0-	-244	-0-	168	1	1535	3	Y	5				30	
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	147	1	1344	3	Y	5	16	1		19	
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1556	3	Y	3				22	
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	109	1	1155	3	Y	-0-				22	
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	161	1	1627	3	Y	4				26	
06		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	287	1	2652	3	Y	6				32	
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	151	1	1552	3	Y	-0-				32	
08		1798 N	1643	-0-	-155	-0-	139	1	1501	3	Y	3				35	
09		2940 N	1613	-0-	-1327	-0-	146	1	1464	3	Y	3				38	
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	162	1	1580	3	Y	2	28	1		12	
11		1590 N	1295	-0-	-295	-0-	113	1	1182	3	Y	-0-				12	
12		1705 N	1440	-0-	-265	-0-	136	1	1304	3	Y	-0-				12	
TOTAL GAS PROD:			20,337											TOTAL CONDENSATE PROD:	31		

SILVER OAK OPERATING, LLC																	
HAWKEYE																	
WELL #: 781872 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450																	
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				80	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
03		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3056	2	1	9	N	1	1	8		80	
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8		80	
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	455	2	44	9	N	40				120	
06		1890 N	837	-0-	-1053	-0-	826	2	11	9	N	10				130	
07		1271 N	602	-0-	-669	-0-	602	2			N	-0-				130	
08		496 N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-				130	
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				130	
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				130	
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				130	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130	
TOTAL GAS PROD:			6,535											TOTAL CONDENSATE PROD:	52		

GREER																	
WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	366	-0-	366	366	365	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
04		14B2 EXT	300	-0-	300	666	300	2			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	228	-0-	228	894	228	2			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	60	-0-	60	954	60	2			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	18	-0-	18	972	18	2			N	-0-				-0-	
08		982 N	10	-0-	-972	-0-	10	2			N	-0-				-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			982											TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SM ENERGY COMPANY				788997									
USA 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	184985	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6452 - 11090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	601 1	12352 2	N	2	2 8		74
							2 9						
02		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	325 1	7724 2	N	3			77
							3 9						
03		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	417 1	9195 2	N	2	2 8		77
							2 9						
04		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	384 1	7977 2	N	8	84 5	1 8	-0-
							9 9						
05		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	445 1	8744 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
06		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	400 1	7881 2	N	-0-			-0-
07		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	394 1	7762 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
08		9610 X	8759	-0-	-851	-0-	439 1	8319 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
09		8880 X	8241	-0-	-639	-0-	454 1	7787 2	N	-0-			-0-
10		9176 X	8574	-0-	-602	-0-	489 1	8085 2	N	-0-			-0-
*11		8490 X	7822	-0-	-668	-0-	422 1	7400 2	N	-0-			-0-
12		8773 X	7960	-0-	-813	-0-	450 1	7510 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			105,975				TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

USA 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6286 - 10800	
01		8432 X	6058	-0-	-2374	-0-	6058 2		N	-0-			102
02		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347 2		N	-0-			102
03		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7576 2		N	-0-			102
04		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7089 2	47 9	N	43			145
05		7192 X	6025	-0-	-1167	-0-	5992 2	33 9	N	30			175
06		6960 X	5541	-0-	-1419	-0-	5541 2		N	-0-			175
07		7192 X	5904	-0-	-1288	-0-	5904 2		N	-0-			175
08		6572 X	5504	-0-	-1068	-0-	5504 2		N	-0-			175
09		6360 X	5135	-0-	-1225	-0-	5135 2		N	-0-			175
10		6014 X	5430	-0-	-584	-0-	5430 2		N	-0-			175
*11		5700 X	5242	-0-	-458	-0-	5242 2		N	-0-			175
12		5890 X	5846	-0-	-44	-0-	5846 2		N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:			73,744				TOTAL CONDENSATE PROD:			73			

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6405 - 11245		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13671 X	12015	-0-	-1656	-0-	558	1	11457	2	Y	-0-			5
02	12348 X	11793	-0-	-555	-0-	476	1	11311	2	Y	5			10
						6	9							
03	14539 X	12001	-0-	-2538	-0-	520	1	11467	2	Y	13			23
						14	9							
04	14070 X	12367	-0-	-1703	-0-	568	1	11792	2	Y	6			29
						7	9							
05	14539 X	11952	-0-	-2587	-0-	578	1	11359	2	Y	14	36	1	7
						15	9							
06	12630 X	12019	-0-	-611	-0-	580	1	11429	2	Y	9			16
						10	9							
07	13051 X	10918	-0-	-2133	-0-	527	1	10377	2	Y	13			29
						14	9							
08	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	651	1	12345	2	Y	9			38
						10	9							
09	11280 X	10277	-0-	-1003	-0-	566	1	9697	2	Y	13			51
						14	9							
10	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	670	1	11087	2	Y	12	52	1	11
						13	9							
*11	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	614	1	10772	2	Y	12			23
						13	9							
12	11656 X	11322	-0-	-334	-0-	640	1	10671	2	Y	10			33
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		140,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680		
01	5146 X	4977	-0-	-169	-0-	231	1	4746	2	Y	-0-			3
02	4648 X	4079	-0-	-569	-0-	165	1	3911	2	Y	3			6
						3	9							
03	5332 X	4225	-0-	-1107	-0-	183	1	4033	2	Y	8			14
						9	9							
04	5160 X	4208	-0-	-952	-0-	193	1	4011	2	Y	4			18
						4	9							
05	5332 X	4133	-0-	-1199	-0-	200	1	3927	2	Y	5	20	1	3
						6	9							
06	4830 X	4043	-0-	-787	-0-	195	1	3847	2	Y	1			4
						1	9							
07	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	241	1	4749	2	Y	1			5
						1	9							
08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	248	1	4708	2	Y	1			6
						1	9							
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	248	1	4252	2	Y	-0-			6
10	4991 X	4196	-0-	-795	-0-	239	1	3955	2	Y	2	6	1	2
						2	9							
*11	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	267	1	4691	2	Y	-0-			2
12	4991 X	4777	-0-	-214	-0-	270	1	4507	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		54,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
USA		WELL #:		6H	RRCID -> 199554	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6359 - 10063		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3176	-0-	-575	-0-	147 1	3029 2	Y	-0-		2
02	3388 X	2662	-0-	-726	-0-	107 1	2551 2	Y	4		6
03	3813 X	3341	-0-	-472	-0-	145 1	3190 2	Y	5		11
04	3690 X	3166	-0-	-524	-0-	145 1	3021 2	Y	-0-		11
05	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	179 1	3522 2	Y	6	14 1	3
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	169 1	3335 2	Y	1		4
07	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	149 1	2935 2	Y	1		5
08	3720 X	3303	-0-	-417	-0-	165 1	3138 2	Y	-0-		5
09	3600 X	3206	-0-	-394	-0-	177 1	3029 2	Y	-0-		5
10	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	194 1	3205 2	Y	2	5 1	2
*11	3510 X	2994	-0-	-516	-0-	161 1	2833 2	Y	-0-		2
*12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	198 1	3300 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		39,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

USA		WELL #:		5H	RRCID -> 199891	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6415 - 13590		
01	16771 X	14087	-0-	-2684	-0-	654 1	13433 2	Y	-0-	6	
02	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	633 1	15034 2	Y	7	13	
03	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	764 1	16843 2	Y	13	26	
04	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	828 1	17192 2	Y	24	50	
05	17360 X	14696	-0-	-2664	-0-	710 1	13967 2	Y	17	58 1 9	
06	17040 X	14615	-0-	-2425	-0-	705 1	13896 2	Y	13	22	
07	18662 X	15420	-0-	-3242	-0-	744 1	14662 2	Y	13	35	
08	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	734 1	13927 2	Y	10	45	
09	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	653 1	11184 2	Y	9	54	
10	10943 X	10392	-0-	-551	-0-	592 1	9797 2	Y	3	53 1 4	
*11	10590 X	9560	-0-	-1030	-0-	515 1	9030 2	Y	14	18	
12	10943 X	9091	-0-	-1852	-0-	514 1	8570 2	Y	6	24	
TOTAL GAS PROD:		165,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		129					

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
USA		WELL #: 8H		RRCID -> 200614		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 6358 - 9850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	64	1	1322	2	Y	-0-	2
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	1406	2	Y	3	5
						3	9					
03	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	67	1	1474	2	Y	2	7
						2	9					
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-	7
05	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	77	1	1515	2	Y	6	3
						7	9				10 1	
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	-0-	3
07	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	68	1	1342	2	Y	1	4
						1	9					
08	1612 N	1240	-0-	-372	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-	4
09	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	72	1	1240	2	Y	-0-	4
10	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	79	1	1309	2	Y	1	1
						1	9				4 1	
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	Y	-0-	1
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	86	1	1432	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		17,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

USA		WELL #: 7H		RRCID -> 201070		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 6424 - 11685		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8680 X	7947	-0-	-733	-0-	369	1	7578	2	Y	-0-	4
02	7840 X	7670	-0-	-170	-0-	310	1	7353	2	Y	6	10
						7	9					
03	8463 X	7596	-0-	-867	-0-	329	1	7257	2	Y	9	19
						10	9					
04	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	367	1	7619	2	Y	3	22
						3	9					
05	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	433	1	8520	2	Y	14	7
						15	9				29 1	
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	398	1	7830	2	Y	11	18
						12	9					
07	8494 X	8150	-0-	-344	-0-	393	1	7745	2	Y	11	29
						12	9					
08	8959 X	6133	-0-	-2826	-0-	307	1	5815	2	Y	10	39
						11	9					
09	8670 X	5564	-0-	-3106	-0-	306	1	5246	2	Y	11	50
						12	9					
10	8959 X	5660	-0-	-3299	-0-	322	1	5324	2	Y	13	12
						14	9				51 1	
*11	8250 X	6052	-0-	-2198	-0-	326	1	5709	2	Y	15	27
						17	9					
12	8153 X	6382	-0-	-1771	-0-	361	1	6011	2	Y	9	36
						10	9					
TOTAL GAS PROD:		86,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		112						

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
USA		WELL #:		9H	RRCID -> 213743	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH	6255 PERF. 6564 - 9624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	76 1	1566 2	Y	6			8
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	7 9	1291 2	Y	2			10
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	54 1	1505 2	Y	-0-			10
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	2 9	1354 2	Y	-0-			10
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	68 1	1617 2	Y	3	11 1		2
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	65 1	1790 2	Y	-0-			2
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	89 1	1457 2	Y	-0-			2
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	100 1	1696 2	Y	-0-			2
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	108 1	1709 2	Y	-0-			2
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	94 1	1778 2	Y	-0-	1 1		1
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	106 1	1651 2	Y	-0-			1
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1775 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		20,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H	RRCID -> 229089	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH	7663 PERF. 8095 - 15001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	3954	-0-	-727	-0-	140 1	3745 2	N	63	1 8		124
02	3808 X	3674	-0-	-134	-0-	69 9	3395 2	N	99	175 1		48
03	4371 X	2385	-0-	-1986	-0-	170 1	2241 2	N	20			68
04	4230 X	3899	-0-	-331	-0-	109 9	3657 2	N	65			133
05	4371 X	3334	-0-	-1037	-0-	122 1	3059 2	N	115	175 1		73
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	72 9	4132 2	N	3			76
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	148 1	3898 2	N	90	2 8		164
08	4030 X	3131	-0-	-899	-0-	127 9	2950 2	N	27	174 1		17
09	4290 X	673	-0-	-3617	-0-	141 1	569 2	N	56			73
10	4433 X	701	-0-	-3732	-0-	3 9	582 2	N	70			143
*11	4290 X	1396	-0-	-2894	-0-	42 1	1345 2	N	40			183
12	4185 X	1669	-0-	-2516	-0-	62 9	1615 2	N	42	179 1		46
TOTAL GAS PROD:		33,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		690						

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
LAWSON		WELL #:		1H	RRCID -> 232997	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 6620	- 12806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	124 1	3118 2	N	1	1 8		159	
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	100 1	2895 2	N	-0-			159	
03	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	112 1	2761 2	N	2	2 8		159	
04	3150 X	2327	-0-	-823	-0-	109 1	2217 2	N	1	1 8		159	
05	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	132 1	2549 2	N	7	84 5		82	
06	3210 X	2190	-0-	-1020	-0-	114 1	2056 2	N	18	1 8		99	
07	3317 X	2494	-0-	-823	-0-	179 1	2315 2	N	-0-			99	
08	2883 X	2402	-0-	-481	-0-	204 1	2189 2	N	8			107	
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	165 1	2720 2	N	1			108	
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	162 1	2615 2	N	-0-			108	
*11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	133 1	2376 2	N	-0-			108	
12	2976 X	1659	-0-	-1317	-0-	98 1	1561 2	N	-0-			108	
TOTAL GAS PROD:		31,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID -> 233863	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 6720	- 11312		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	81 1	2031 2	N	2	2 8		151
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	81 1	2354 2	N	-0-			151
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	107 1	2618 2	N	1	1 8		151
04	2460 X	1951	-0-	-509	-0-	92 1	1857 2	N	2	2 8		151
05	2697 X	2312	-0-	-385	-0-	114 1	2196 2	N	2	104 5		49
06	2640 X	1586	-0-	-1054	-0-	84 1	1502 2	N	-0-			49
07	2728 X	947	-0-	-1781	-0-	68 1	878 2	N	1	1 8		49
08	2728 X	429	-0-	-2299	-0-	37 1	392 2	N	-0-			49
09	2250 X	1813	-0-	-437	-0-	104 1	1709 2	N	-0-			49
10	2325 X	1620	-0-	-705	-0-	95 1	1525 2	N	-0-			49
*11	1590 X	1003	-0-	-587	-0-	53 1	950 2	N	-0-			49
12	1860 X	929	-0-	-931	-0-	55 1	874 2	N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		19,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
FRANKE		WELL #: 1H		RRCID -> 235949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 6770 - 12740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	N	-0-	11
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	N	-0-	11
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	863	2	N	-0-	11
04	1020 N	830	-0-	-190	-0-	39	1	791	2	N	-0-	11
05	1240 N	728	-0-	-512	-0-	36	1	692	2	N	-0-	11
06	870 N	722	-0-	-148	-0-	38	1	684	2	N	-0-	11
07	868 N	296	-0-	-572	-0-	21	1	275	2	N	-0-	11
08	713 N	24	-0-	-689	-0-	2	1	22	2	N	-0-	11
09	720 N	66	-0-	-654	-0-	4	1	62	2	N	-0-	11
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	11
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	N	-0-	11
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	4	15
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		7,410		TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

POWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 247335		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 6387 - 10975		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	189	1	4756	2	N	1	112
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	173	1	5021	2	N	-0-	112
03	5208 X	4597	-0-	-611	-0-	180	1	4415	2	N	2	112
04	5040 X	3837	-0-	-1203	-0-	180	1	3655	2	N	2	112
05	5766 X	3117	-0-	-2649	-0-	152	1	2934	2	N	28	140
06	5580 X	3518	-0-	-2062	-0-	184	1	3302	2	N	29	167
07	5766 X	2311	-0-	-3455	-0-	166	1	2144	2	N	1	167
08	4154 X	2237	-0-	-1917	-0-	191	1	2044	2	N	2	169
09	3840 X	2591	-0-	-1249	-0-	148	1	2443	2	N	-0-	169
10	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	177	1	2849	2	N	-0-	169
*11	3510 X	3215	-0-	-295	-0-	171	1	3044	2	N	-0-	169
*12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	239	1	3791	2	N	18	187
						20	9					
TOTAL GAS PROD:		42,639		TOTAL CONDENSATE PROD:				83				

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID -> 256298	COMPL. DATE 10/14/2009	TOTAL DEPTH 7286	PERF. 7977	- 14347							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	6572 X	6523	-0-	-49	-0-	930	1	5493	2	N	91	3 8	155			
02	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	100	9	5385	2	N	10		165			
03	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	930	1	5538	2	N	36	1 8	200			
04	6300 X	5316	-0-	-984	-0-	40	9	900	1	4346	2	N	64	179 1	2 8	83
05	6913 X	5406	-0-	-1507	-0-	70	9	930	1	4425	2	N	46	1 8		128
06	6690 X	5150	-0-	-1540	-0-	51	9	900	1	4227	2	N	21	1 8		148
07	6913 X	5412	-0-	-1501	-0-	23	9	930	1	4437	2	N	41	173 1	1 8	15
08	6355 X	5878	-0-	-477	-0-	45	9	930	1	4904	2	N	40			55
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	44	9	900	1	4459	2	N	42			97
10	5425 X	5192	-0-	-233	-0-	46	9	930	1	4220	2	N	38			135
*11	5700 X	4966	-0-	-734	-0-	42	9	900	1	4034	2	N	29			164
12	5890 X	4853	-0-	-1037	-0-	32	9	870	1	3965	2	N	16			180
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		66,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		474										

TEXTRON SOUTHWEST INC.		850938		SABINE LESLIE		WELL #:	1H	RRCID -> 190123	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5641	- 11980	
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-		34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
04	T. A.	25736	-0-	25736	25736	1368	1	24368	2	N	-0-		34
05	T. A.	16502	-0-	16502	42238	899	1	15603	2	N	-0-		34
06	T. A.	13021	-0-	13021	55259	714	1	12307	2	N	-0-		34
07	T. A.	12100	-0-	12100	67359	664	1	11436	2	N	-0-		34
08	77410 X	10051	-0-	-67359	-0-	551	1	9500	2	N	-0-		34
09	25740 X	9870	-0-	-15870	-0-	543	1	9327	2	N	-0-		34
10	16492 X	9812	-0-	-6680	-0-	536	1	9276	2	N	-0-		34
11	13020 X	9144	-0-	-3876	-0-	496	1	8648	2	N	-0-		34
12	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		106,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		HARMAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 185087	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7333	- 13291	
01	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	126	1	2772	2	Y	-0-		12
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	115	1	2528	2	Y	-0-		12
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	114	1	2489	2	Y	-0-		12
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	122	1	2675	2	Y	-0-		12
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	115	1	2501	2	Y	-0-		12
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	120	1	2643	2	Y	-0-		12
07	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	121	1	2660	2	Y	-0-		12
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	121	1	2693	2	Y	-0-		12
09	2730 N	2669	-0-	-61	-0-	115	1	2554	2	Y	-0-		12
10	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	112	1	2463	2	Y	-0-		12
11	2730 N	2500	-0-	-230	-0-	109	1	2391	2	Y	-0-		12
12	2759 N	2538	-0-	-221	-0-	111	1	2427	2	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		32,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	Y	-0-				-0-
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2055	2	Y	-0-				-0-
03		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2316	2	Y	-0-				-0-
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2087	2	Y	-0-				-0-
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2168	2	Y	-0-				-0-
06		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1939	2	Y	-0-				-0-
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-				-0-
08		2139 N	2061	-0-	-78	-0-	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-				-0-
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	Y	-0-				-0-
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2051	2	Y	-0-				-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2337	2	Y	-0-				-0-
*12		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2133	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

01		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	4375	2	Y	1				23
02		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	7618	2	Y	-0-				23
03		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	7857	2	Y	-0-				23
04		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	8618	2	Y	-0-				23
05		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	7761	2	Y	-0-				23
06		8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	8535	2	Y	-0-				23
07		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	8051	2	Y	-0-				23
08		8990 X	6375	-0-	-2615	-0-	-0-	274	1	6101	2	Y	-0-				23
09		8700 X	3848	-0-	-4852	-0-	-0-	166	1	3682	2	Y	-0-				23
10		8990 X	3788	-0-	-5202	-0-	-0-	164	1	3624	2	Y	-0-				23
11		8700 X	3531	-0-	-5169	-0-	-0-	154	1	3377	2	Y	-0-				23
12		8401 X	3640	-0-	-4761	-0-	-0-	159	1	3481	2	Y	-0-				23

TOTAL GAS PROD: 76,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

01		2945 X	2691	-0-	-254	-0-	-0-	117	1	2574	2	Y	-0-				15
02		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2364	2	Y	-0-				15
03		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2328	2	Y	-0-				15
04		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2619	2	Y	-0-				15
05		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2414	2	Y	-0-				15
06		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2542	2	Y	-0-				15
07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2593	2	Y	-0-				15
08		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	Y	-0-				15
09		2670 N	2657	-0-	-13	-0-	-0-	114	1	2543	2	Y	-0-				15
10		2697 N	2641	-0-	-56	-0-	-0-	114	1	2527	2	Y	-0-				15
11		2700 N	2452	-0-	-248	-0-	-0-	107	1	2345	2	Y	-0-				15
12		2759 N	2478	-0-	-281	-0-	-0-	109	1	2369	2	Y	-0-				15

TOTAL GAS PROD: 31,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	2	Y	-0-					-0-	
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-					-0-	
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1200	2	Y	-0-					-0-	
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-					-0-	
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1178	2	Y	-0-					-0-	
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-					-0-	
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	-0-					-0-	
08		1240 N	1068	-0-	-172	-0-	-0-	46	1	1022	2	Y	-0-					-0-	
09		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	-0-	46	1	1039	2	Y	-0-					-0-	
10		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	-0-	47	1	1064	2	Y	-0-					-0-	
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-	
12		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	-0-	44	1	998	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,719															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

01		2325 N	2271	-0-	-54	-0-	-0-	97	1	2174	2	Y	-0-					-0-	
02		1988 N	1948	-0-	-40	-0-	-0-	83	1	1865	2	Y	-0-					-0-	
03		2449 N	2094	-0-	-355	-0-	-0-	89	1	2005	2	Y	-0-					-0-	
04		2190 N	2085	-0-	-105	-0-	-0-	89	1	1996	2	Y	-0-					-0-	
05		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	-0-	90	1	2011	2	Y	-0-					-0-	
06		2040 N	2037	-0-	-3	-0-	-0-	86	1	1951	2	Y	-0-					-0-	
07		2170 N	1989	-0-	-181	-0-	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-					-0-	
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2169	2	Y	-0-					-0-	
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	Y	-0-					-0-	
10		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	Y	-0-					-0-	
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2142	2	Y	-0-					-0-	
*12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2224	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,751															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			28	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	3

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID ->	209808	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF. 6850 - 11280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	62 1	1263 2	N	-0-		20
02	1764 X	1106	-0-	-658	-0-	15 1	1091 2	N	-0-		20
03	1736 X	1205	-0-	-531	-0-	65 1	1140 2	N	-0-		20
04	1680 X	672	-0-	-1008	-0-	24 1	648 2	N	-0-		20
05	1736 X	5	-0-	-1731	-0-	5 2		N	-0-		20
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	112 1	2730 2	N	-0-		20
07	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	73 1	1364 2	N	-0-		20
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	36 1	968 2	N	-0-		20
09	2700 N	1005	-0-	-1695	-0-	75 1	930 2	N	-0-		20
10	1581 N	856	-0-	-725	-0-	56 1	800 2	N	-0-		20
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	129 1	1427 2	N	-0-		20
*12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	75 1	1149 2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		14,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLEN		WELL #: 1H		RRCID ->	229136	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7353 - 14121	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8773 X	5821	-0-	-2952	-0-	253 1	5568 2	Y	-0-		65
02	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	335 1	7348 2	Y	-0-		65
03	7006 X	6459	-0-	-547	-0-	282 1	6177 2	Y	-0-		65
04	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	357 1	7791 2	Y	-0-		65
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	321 1	6982 2	Y	-0-		65
06	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	303 1	6668 2	Y	-0-		65
07	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	309 1	6818 2	Y	-0-		65
08	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	354 1	7886 2	Y	-0-		65
09	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	341 1	7571 2	Y	-0-		65
10	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	398 1	8790 2	Y	-0-		65
11	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	491 1	10750 2	Y	-0-		65
*12	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	412 1	8991 2	Y	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		95,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 1H		RRCID ->	230062	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7575 - 12680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	251 1	5532 2	Y	2		43
02	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	313 1	6863 2	Y	-0-		43
03	6975 X	4978	-0-	-1997	-0-	217 1	4761 2	Y	-0-		43
04	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	261 1	5700 2	Y	-0-		43
05	6975 X	4623	-0-	-2352	-0-	203 1	4420 2	Y	-0-		43
06	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	326 1	7179 2	Y	-0-		43
07	6975 X	6914	-0-	-61	-0-	300 1	6614 2	Y	-0-		43
08	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	299 1	6662 2	Y	-0-		43
09	7500 X	6333	-0-	-1167	-0-	273 1	6060 2	Y	-0-		43
10	7750 X	5689	-0-	-2061	-0-	247 1	5442 2	Y	-0-		43
11	7500 X	5367	-0-	-2133	-0-	234 1	5133 2	Y	-0-		43
12	6975 X	5086	-0-	-1889	-0-	223 1	4863 2	Y	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		72,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MORRISON-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 231915		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	214 1	4370 2	N	-0-	77
02	4676 X	4361	-0-	-315	-0-	58 1	4303 2	N	-0-	77
03	5177 X	4618	-0-	-559	-0-	248 1	4370 2	N	-0-	77
04	5010 X	4499	-0-	-511	-0-	164 1	4335 2	N	-0-	77
05	4836 X	3783	-0-	-1053	-0-	166 1	3617 2	N	-0-	77
06	4680 X	3907	-0-	-773	-0-	154 1	3753 2	N	-0-	77
07	4836 X	4673	-0-	-163	-0-	237 1	4436 2	N	-0-	77
08	3999 X	3489	-0-	-510	-0-	126 1	3363 2	N	-0-	77
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	340 1	4218 2	N	-0-	77
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	263 1	3750 2	N	-0-	77
11	3870 X	3244	-0-	-626	-0-	269 1	2975 2	N	-0-	77
*12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	279 1	4264 2	N	-0-	77
TOTAL GAS PROD:		50,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOGGETT, A.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 232641		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600		
01	2232 N	1247	-0-	-985	-0-	58 1	1189 2	N	-0-	85
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	22 1	1631 2	N	-0-	85
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	95 1	1669 2	N	-0-	85
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	62 1	1647 2	N	-0-	85
05	1767 N	1410	-0-	-357	-0-	62 1	1348 2	N	-0-	85
06	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	61 1	1495 2	N	-0-	85
07	1767 N	1498	-0-	-269	-0-	76 1	1422 2	N	-0-	85
08	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	47 1	1260 2	N	-0-	85
09	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	111 1	1376 2	N	-0-	85
10	1643 N	684	-0-	-959	-0-	45 1	639 2	N	-0-	85
11	1260 N	92	-0-	-1168	-0-	8 1	84 2	N	-0-	85
*12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	141 1	2150 2	N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		16,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 2H		RRCID -> 232810		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700		
01	9083 X	8271	-0-	-812	-0-	359 1	7911 2	Y	1	54
02	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1 9				
03	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	315 1	6915 2	Y	-0-	54
04	7625 X	6925	-0-	-0-	-0-	302 1	6623 2	Y	-0-	54
05	6733 X	7625	-0-	-0-	-0-	334 1	7291 2	Y	-0-	54
06	7686 X	6733	-0-	-0-	-0-	296 1	6437 2	Y	-0-	54
07	7729 X	7686	-0-	-0-	-0-	334 1	7352 2	Y	-0-	54
08	7815 X	7729	-0-	-0-	-0-	335 1	7394 2	Y	-0-	54
09	7530 X	7815	-0-	-0-	-0-	336 1	7479 2	Y	-0-	54
10	7781 X	7314	-0-	-216	-0-	315 1	6999 2	Y	-0-	54
11	7530 X	7040	-0-	-741	-0-	305 1	6735 2	Y	-0-	54
12	7781 X	6371	-0-	-1159	-0-	278 1	6093 2	Y	-0-	54
		6368	-0-	-1413	-0-	279 1	6089 2	Y	-0-	54
TOTAL GAS PROD:		87,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	4367	2	N	-0-		58		
02		4704 X	4250	-0-	-454	-0-	-0-	57	1	4193	2	N	-0-		58		
03		5208 X	4796	-0-	-412	-0-	-0-	258	1	4538	2	N	-0-		58		
04		5040 X	4564	-0-	-476	-0-	-0-	166	1	4398	2	N	-0-		58		
05		5146 X	4083	-0-	-1063	-0-	-0-	179	1	3904	2	N	-0-		58		
06		4650 X	4158	-0-	-492	-0-	-0-	164	1	3994	2	N	-0-		58		
07		4805 X	4416	-0-	-389	-0-	-0-	224	1	4192	2	N	-0-		58		
08		4340 X	3380	-0-	-960	-0-	-0-	122	1	3258	2	N	-0-		58		
09		4200 X	4080	-0-	-120	-0-	-0-	304	1	3776	2	N	-0-		58		
10		4340 X	3703	-0-	-637	-0-	-0-	243	1	3460	2	N	-0-		58		
11		4200 X	3066	-0-	-1134	-0-	-0-	254	1	2812	2	N	-0-		58		
12		4340 X	3810	-0-	-530	-0-	-0-	234	1	3576	2	N	-0-		58		
TOTAL GAS PROD:			48,887													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

01		2418 N	1334	-0-	-1084	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-		80		
02		1736 N	1733	-0-	-3	-0-	-0-	23	1	1710	2	N	-0-		80		
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-		80		
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	2	N	-0-		80		
05		1922 N	1154	-0-	-768	-0-	-0-	51	1	1103	2	N	-0-		80		
06		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	2	N	-0-		80		
07		2015 N	1465	-0-	-550	-0-	-0-	74	1	1391	2	N	-0-		80		
08		1147 N	1019	-0-	-128	-0-	-0-	37	1	982	2	N	-0-		80		
09		1260 N	940	-0-	-320	-0-	-0-	70	1	870	2	N	-0-		80		
10		1612 N	1200	-0-	-412	-0-	-0-	79	1	1121	2	N	-0-		80		
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	N	-0-		80		
*12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	2	N	-0-		80		
TOTAL GAS PROD:			15,594													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

01		10602 X	9445	-0-	-1157	-0-	-0-	410	1	9034	2	Y	1		57		
								1	9								
02		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	8342	2	Y	-0-		57		
03		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	8751	2	Y	-0-		57		
04		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	9552	2	Y	-0-		57		
05		9021 X	8956	-0-	-65	-0-	-0-	394	1	8562	2	Y	-0-		57		
06		8730 X	7355	-0-	-1375	-0-	-0-	320	1	7035	2	Y	-0-		57		
07		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	8926	2	Y	-0-		57		
08		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	9270	2	Y	-0-		57		
09		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	9082	2	Y	-0-		57		
10		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	9505	2	Y	-0-		57		
11		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	8295	2	Y	-0-		57		
*12		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	8521	2	Y	-0-		57		
TOTAL GAS PROD:			109,646													TOTAL CONDENSATE PROD:	1

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	313 1	6399 2	N	-0-			32
02	6580 X	6194	-0-	-386	-0-	81 1	6013 2	N	91			123
						100 9						
03	7285 X	6721	-0-	-564	-0-	358 1	6308 2	N	50			173
						55 9						
04	7050 X	6290	-0-	-760	-0-	229 1	6061 2	N	-0-			173
05	7161 X	5180	-0-	-1981	-0-	227 1	4953 2	N	-0-			173
06	6630 X	5862	-0-	-768	-0-	231 1	5631 2	N	-0-			173
07	6851 X	6601	-0-	-250	-0-	335 1	6266 2	N	-0-			173
08	5921 X	4743	-0-	-1178	-0-	171 1	4572 2	N	-0-			173
09	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	464 1	5750 2	N	-0-			173
10	5921 X	5605	-0-	-316	-0-	368 1	5237 2	N	-0-			173
11	5730 X	4706	-0-	-1024	-0-	390 1	4316 2	N	-0-			173
*12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	370 1	5653 2	N	-0-			173
TOTAL GAS PROD:		70,851										141
						TOTAL CONDENSATE PROD:			141			

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	5524	-0-	-831	-0-	235 1	5288 2	Y	1			3
						1 9						
02	5124 X	4802	-0-	-322	-0-	204 1	4598 2	Y	-0-			3
03	5673 X	5318	-0-	-355	-0-	223 1	5014 2	Y	74	74 8		3
						81 9						
04	5490 X	4575	-0-	-915	-0-	195 1	4380 2	Y	-0-			3
05	5518 X	5124	-0-	-394	-0-	220 1	4898 2	Y	5	5 8		3
						6 9						
06	5340 X	4925	-0-	-415	-0-	208 1	4698 2	Y	17	7 8		13
						19 9						
07	5332 X	3875	-0-	-1457	-0-	165 1	3700 2	Y	9	9 8		13
						10 9						
08	5177 X	3986	-0-	-1191	-0-	170 1	3816 2	Y	-0-			13
09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	212 1	4775 2	Y	-0-			13
10	5115 X	4778	-0-	-337	-0-	204 1	4574 2	Y	-0-			13
11	4920 X	4822	-0-	-98	-0-	205 1	4617 2	Y	-0-			13
12	5146 X	4144	-0-	-1002	-0-	176 1	3968 2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		56,860										106
						TOTAL CONDENSATE PROD:			106			

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BORDERS, RONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	235284	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7103 PERF. 7303 - 13300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	370 1	8140 2	Y	1			74
02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	309 1	6774 2	Y	-0-			74
03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	269 1	5901 2	Y	-0-			74
04	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	310 1	6769 2	Y	-0-			74
05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	257 1	5599 2	Y	-0-			74
06	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	306 1	6740 2	Y	-0-			74
07	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	294 1	6487 2	Y	-0-			74
08	7161 X	7050	-0-	-111	-0-	303 1	6747 2	Y	-0-			74
09	6930 X	6560	-0-	-370	-0-	282 1	6278 2	Y	-0-			74
10	7161 X	5830	-0-	-1331	-0-	253 1	5577 2	Y	-0-			74
11	6930 X	5360	-0-	-1570	-0-	234 1	5126 2	Y	-0-			74
12	7037 X	5104	-0-	-1933	-0-	224 1	4880 2	Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		78,430							1			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

DYMKE G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	236540	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7357 - 13400
01	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	270 1	6087 2	N	-0-	80
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	237 1	5332 2	N	8	88
03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	346 1	7768 2	N	17	105
04	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	293 1	6560 2	N	-0-	105
05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	292 1	6506 2	N	-0-	105
06	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	285 1	6439 2	N	-0-	105
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	272 1	6091 2	N	-0-	105
08	7161 X	5748	-0-	-1413	-0-	246 1	5502 2	N	-0-	105
09	6840 X	6155	-0-	-685	-0-	262 1	5893 2	N	-0-	105
10	6944 X	5939	-0-	-1005	-0-	253 1	5686 2	N	-0-	105
11	6720 X	5837	-0-	-883	-0-	248 1	5589 2	N	-0-	105
12	6355 X	5150	-0-	-1205	-0-	218 1	4932 2	N	-0-	105
TOTAL GAS PROD:		75,635							25	
						TOTAL CONDENSATE PROD:				

MATTHEWS		WELL #:		1H	RRCID ->	238031	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6991 PERF. 7211 - 14900
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							-0-	
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

01	6882	X	6074	-0-	-808	-0-	258	1	5816	2	Y	-0-	2
02	5404	X	5352	-0-	-52	-0-	228	1	5124	2	Y	-0-	2
03	5983	X	5803	-0-	-180	-0-	247	1	5556	2	Y	-0-	2
04	5790	X	4783	-0-	-1007	-0-	204	1	4579	2	Y	-0-	2
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	260	1	5811	2	Y	-0-	2
06	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	236	1	5332	2	Y	10	12
							11	9					
07	5921	X	4459	-0-	-1462	-0-	191	1	4268	2	Y	-0-	12
08	5921	X	4466	-0-	-1455	-0-	191	1	4275	2	Y	-0-	12
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	239	1	5389	2	Y	-0-	12
10	5921	X	5513	-0-	-408	-0-	235	1	5278	2	Y	-0-	12
11	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	226	1	5105	2	Y	-0-	12
12	5828	X	4523	-0-	-1305	-0-	192	1	4331	2	Y	-0-	12

TOTAL GAS PROD: 63,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BORDERS, RONNIE		WELL #: 2H		RRCID -> 247194		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	325 1	7146 2	Y	1		47
02	7504 X	6419	-0-	-1085	-0-	1 9					
03	8308 X	6563	-0-	-1745	-0-	280 1	6139 2	Y	-0-		47
04	7380 X	7295	-0-	-85	-0-	286 1	6277 2	Y	-0-		47
05	7471 X	6757	-0-	-714	-0-	319 1	6976 2	Y	-0-		47
06	7230 X	5059	-0-	-2171	-0-	297 1	6460 2	Y	-0-		47
07	7533 X	6489	-0-	-1044	-0-	220 1	4839 2	Y	-0-		47
08	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	282 1	6207 2	Y	-0-		47
09	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	288 1	6412 2	Y	-0-		47
10	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	281 1	6247 2	Y	-0-		47
11	5130 X	4619	-0-	-511	-0-	284 1	6261 2	Y	-0-		47
*12	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	202 1	4417 2	Y	-0-		47
						265 1	5789 2	Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		76,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247599		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835			
01	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	167 1	3411 2	N	-0-		65
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	48 1	3528 2	N	-0-		65
03	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	189 1	3335 2	N	-0-		65
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	133 1	3524 2	N	-0-		65
05	3627 X	2959	-0-	-668	-0-	130 1	2829 2	N	-0-		65
06	3510 X	2931	-0-	-579	-0-	116 1	2815 2	N	-0-		65
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	186 1	3471 2	N	-0-		65
08	2883 X	2803	-0-	-80	-0-	101 1	2702 2	N	-0-		65
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	251 1	3110 2	N	-0-		65
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	217 1	3090 2	N	-0-		65
11	2790 X	2774	-0-	-16	-0-	230 1	2544 2	N	-0-		65
*12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	225 1	3442 2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		39,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUCKNER-SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 248441		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REEDY-CURFMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 248625	COMPL. DATE 04/05/2009	TOTAL DEPTH 12220	PERF. 7129	- 11714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	316 1	6445 2	N	-0-		-0-
02	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	89 1	6589 2	N	-0-		-0-
03	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	366 1	6440 2	N	-0-		-0-
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	236 1	6256 2	N	-0-		-0-
05	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	255 1	5546 2	N	-0-		-0-
06	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	233 1	5679 2	N	-0-		-0-
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	304 1	5674 2	N	-0-		-0-
08	6138 X	5129	-0-	-1009	-0-	185 1	4944 2	N	-0-		-0-
09	5940 X	5210	-0-	-730	-0-	389 1	4821 2	N	-0-		-0-
10	6138 X	5424	-0-	-714	-0-	356 1	5068 2	N	-0-		-0-
11	5910 X	4048	-0-	-1862	-0-	335 1	3713 2	N	-0-		-0-
*12	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	387 1	5908 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

B.P. HILL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251581	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 7179	PERF. 8337	- 13000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14415 X	13007	-0-	-1408	-0-	550 1	12396 2	N	55		203
02	11676 X	11491	-0-	-185	-0-	61 9	489 1	N	-0-		203
03	12927 X	12553	-0-	-374	-0-	535 1	12018 2	N	-0-		203
04	12510 X	11691	-0-	-819	-0-	500 1	11191 2	N	-0-		203
05	12927 X	12765	-0-	-162	-0-	548 1	12217 2	N	-0-		203
06	12510 X	11998	-0-	-512	-0-	508 1	11490 2	N	-0-		203
07	12710 X	11854	-0-	-856	-0-	507 1	11347 2	N	-0-		203
08	12679 X	11485	-0-	-1194	-0-	490 1	10972 2	N	21	196 1	28
09	12270 X	12095	-0-	-175	-0-	23 9	515 1	N	-0-		28
10	12679 X	11782	-0-	-897	-0-	502 1	11280 2	N	-0-		28
11	12000 X	11451	-0-	-549	-0-	486 1	10965 2	N	-0-		28
12	12493 X	10226	-0-	-2267	-0-	433 1	9793 2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		142,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

WILDCATS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 267839	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6738	- 6947			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ITEX (TRAVIS PEAK) PATARA OIL & GAS LLC WILLIAMS GAS UNIT		44827 500 643251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
WELL #:		3		RRCID -> 234237		COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	9823	5456	-0-	-4367	-0-	5402	2	54	9	N	49	67
*02	3876	3323	-0-	-553	-0-	3297	2	26	9	N	24	91
*03	6117	6117	-0-	-0-	-0-	6041	2	76	9	N	69	160
*04	5319	5319	-0-	-0-	-0-	5302	2	17	9	N	15	175
*05	7080	7080	-0-	-0-	-0-	7056	2	24	9	N	22	197
*06	7433	7433	-0-	-0-	-0-	7419	2	14	9	N	13	210
*07	25596	9463	-0-	-16133	-0-	9443	2	20	9	N	18	228
*08	25329	9204	-0-	-16125	-0-	9182	2	22	9	N	20	248
*09	24534	8896	-0-	-15638	-0-	8870	2	26	9	N	24	272
*10	22363	7351	-0-	-15012	-0-	7342	2	9	9	N	8	94
*11	17221	7153	-0-	-10068	-0-	7153	2			N	-0-	94
12	3286	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT	94
TOTAL GAS PROD:		76,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		262						

PINNERGY, LTD. IDS		665701		RRCID -> 118240		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6096			
WELL #:		1A		RRCID -> 118240		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6096			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2014												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. G. S. (PETTIT, LOWER) BASA RESOURCES, INC. HARRIS		45034 200 053974		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WELL #:		1 F		RRCID -> 172005		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456			
01	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	749	1	2361	2	N	-0-	110
02	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	659	1	2172	2	N	-0-	110
03	3844 X	3276	-0-	-568	-0-	870	1	2406	2	N	-0-	110
04	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	581	1	2746	2	N	-0-	110
05	3534 X	2922	-0-	-612	-0-	790	1	2132	2	N	-0-	110
06	3180 X	2760	-0-	-420	-0-	781	1	1979	2	N	-0-	110
07	3441 X	2766	-0-	-675	-0-	434	1	2332	2	N	-0-	110
08	3441 X	3013	-0-	-428	-0-	534	1	2479	2	N	-0-	110
09	3330 X	2440	-0-	-890	-0-	373	1	2067	2	N	-0-	110
10	2914 X	2271	-0-	-643	-0-	421	1	1850	2	N	-0-	110
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	267	1	2648	2	N	-0-	110
12	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	426	1	2384	2	N	-0-	110
TOTAL GAS PROD:		34,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENERVEST OPERATING, L.L.C. SHAW HEIRS		252131		RRCID -> 275033		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558			
WELL #:		1		RRCID -> 275033		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

01	589 X	182	-0-	-407	-0-	182	2		N	-0-			71
02	532 X	14	-0-	-518	-0-	14	2		N	-0-			71
03	589 X	29	-0-	-560	-0-	29	2		N	-0-			71
04	540 X	81	-0-	-459	-0-	81	2		N	-0-			71
05	248 X	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			71
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			71
07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			71
08	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			71
09	240 X	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-			71
10	341 X	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-			71
11	330 X	222	-0-	-108	-0-	222	2		N	-0-			71
12	341 X	202	-0-	-139	-0-	202	2		N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		2,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

03	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-			103
02	2800	N	2890	-0-	90	90	1206	1	1683	2	N	1			104
							1	9							
03	3387	X	3297	-0-	-90	-0-	3297	2			N	-0-			104
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			104
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-			104
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1634	1	1767	2	N	26			130
							29	9							
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-			130
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	2	1	9	N	1			131
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			131
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			131
11	2040	X	846	-0-	-1194	-0-	844	2	2	9	N	2			133
12	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	1718	2			N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 32,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		//CONT.//		45034 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
SHAW HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	271054	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 6556 -	6996	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	113 1	435 2	N	50	142 1			49
02	476 X	406	-0-	-70	-0-	55 9	71 1	N	41				90
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	45 9	104 1	N	45				135
04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	50 9	110 1	N	29	1 8			163
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	32 9	82 1	N	52				215
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	57 9	155 1	N	34	174 1			75
07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	37 9	152 1	N	42				117
08	617 X	617	-0-	-0-	-0-	46 9	114 1	N	46				163
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	51 9	137 1	N	55	174 1			44
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	61 9	148 1	N	72				116
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	79 9	131 1	N	37				153
12	527 X	510	-0-	-17	-0-	41 9	92 1	N	17				170
						19 9							
TOTAL GAS PROD:		7,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		520							

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1	RRCID ->	169885	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6838 -	6848
SEALY UNIT														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC		786411		WELL #:		2	RRCID ->	156047	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6877 -	6904
ROQUEMORE, EDDIE														
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2			N	-0-			48	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			48	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			48	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			48	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-			48	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			48	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			48	
08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77 2			N	-0-			48	
09	DLQ G-10	94	-0-	94	171	94 2			N	-0-			48	
10	DLQ G-10	266	-0-	266	437	266 2			N	-0-			48	
*11	791 N	354	-0-	-437	-0-	354 2			N	-0-			48	
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:		1,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)
BASA RESOURCES, INC.
AUSTIN

45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY
053974

WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.
SHAW HEIRS

252131
WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HUMA ENERGY, LLC
HOLLAND, LELAND

412715
WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HUMA ENERGY, LLC //CONT.// 412715
 SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 HUMA ENERGY, LLC 412715
 ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

JACKSONVILLE (RODESSA) PALEO, INC. BOLTON		45438 333 635116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #: 1		RRCID -> 083928		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8578 - 8583			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3007	52	-0-	-2955	-0-		52 2		N	-0-			60
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-			60
03	651 #	316	-0-	-335	-0-		316 2		N	-0-			60
04	765 R	765	-0-	-0-	-0-		765 2		N	-0-			60
05	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-		1131 2		N	-0-			60
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 2		N	-0-			60
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-		911 2		N	-0-			60
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 2		N	-0-			60
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606 2		N	-0-			60
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069 2		N	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		6,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP HAYNES		45563 500 858348		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
		WELL #: 1		RRCID -> 263538		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 10851		PERF. 9107 - 9890		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-		460 3	23 9	N	21		154
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-		460 3	1 9	N	1	154 1	1 8
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		944		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

JARED (RODESSA) CONQUEST ENERGY, INC. BURTON, R. J.		45761 500 172237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #: 1		RRCID -> 140733		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6901 - 6909		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JARED (RODESSA) D & H PRODUCTION, INC. PRICE, SUE		//CONT.//	45761 500 196196	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	1	RRCID -> 132206	COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6874	- 6879								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCCORD, W.H.		WELL #:	1	RRCID -> 135312	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6879	- 6882								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MASON		WELL #:	1	RRCID -> 138626	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 6939	- 6943								
01	279 X	245	-0-	-34	-0-	223 2	22 9	N	20							70
02	224 X	219	-0-	-5	-0-	194 2	25 9	N	23							93
03	248 X	206	-0-	-42	-0-	206 2		N	-0-							93
04	240 X	231	-0-	-9	-0-	218 2	13 9	N	12							105
05	266 X	266	-0-	-0-	-0-	253 2	13 9	N	12							117
06	240 X	239	-0-	-1	-0-	204 2	35 9	N	32	139	1					10
07	248 X	229	-0-	-19	-0-	220 2	9 9	N	8							18
08	279 X	231	-0-	-48	-0-	212 2	19 9	N	17							35
09	270 X	252	-0-	-18	-0-	202 2	50 9	N	45							80
10	279 X	235	-0-	-44	-0-	223 2	12 9	N	11							91
11	240 X	197	-0-	-43	-0-	179 2	18 9	N	16	82	1					25
12	248 X	197	-0-	-51	-0-	179 2	18 9	N	16							41
TOTAL GAS PROD:		2,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		212										

OIL AND GAS DIVISION

JARED (RODESSA)		//CONT.//		45761 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
RHEATA RESOURCES, LLC				704807									
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895 - 6900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JARED (TRAVIS PEAK)				45761 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHARGER OIL & GAS, LLC				146366								
SILER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	246056	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	7762 - 8074
01	7316 X	7085	-0-	-231	-0-	7084	2	1 9	N	1	1 8	177
02	6608 X	6059	-0-	-549	-0-	6020	2	39 9	N	35	170 1	42
03	7254 X	7034	-0-	-220	-0-	6817	2	217 9	N	197	170 1	67
04	7170 X	6673	-0-	-497	-0-	6647	2	26 9	N	24	56 1	33
05	7409 X	6611	-0-	-798	-0-	6588	2	23 9	N	21	2 8	52
06	6870 X	6216	-0-	-654	-0-	6169	2	47 9	N	43	1 8	94
07	7037 X	6381	-0-	-656	-0-	6379	2	2 9	N	2	2 8	94
08	6293 X	6282	-0-	-11	-0-	6280	2	2 9	N	2	2 8	94
09	6090 X	6015	-0-	-75	-0-	6012	2	3 9	N	3	3 8	94
10	6293 X	6147	-0-	-146	-0-	6145	2	2 9	N	2	2 8	94
11	6090 X	5789	-0-	-301	-0-	5788	2	1 9	N	1	1 8	94
12	6293 X	5837	-0-	-456	-0-	5831	2	6 9	N	5	5 8	94
TOTAL GAS PROD:		76,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		336				

GRISSOM HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	7912 - 8090
01	6727 X	6139	-0-	-588	-0-	6113	2	26 9	N	24	4 8	65	
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4926	2	22 9	N	20		85	
03	6882 X	5838	-0-	-1044	-0-	5772	2	66 9	N	60	5 8	140	
04	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7298	2	51 9	N	46	140 1	43	
05	7316 X	6813	-0-	-503	-0-	6757	2	56 9	N	51	7 8	87	
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6533	2	160 9	N	145	183 1	47	
07	7595 X	6842	-0-	-753	-0-	6824	2	18 9	N	16	5 8	58	
08	6789 X	6693	-0-	-96	-0-	6617	2	76 9	N	69	4 8	123	
09	6570 X	5857	-0-	-713	-0-	5807	2	50 9	N	45	4 8	164	
10	6789 X	5606	-0-	-1183	-0-	5534	2	72 9	N	65	181 1	46	
11	6570 X	2540	-0-	-4030	-0-	2539	2	1 9	N	1	1 8	46	
12	6789 X	5254	-0-	-1535	-0-	5212	2	42 9	N	38	11 8	73	
TOTAL GAS PROD:		70,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		580					

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		15
02		84 X	63	-0-	-21	-0-	63 2		N	-0-		15
03		93 X	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		15
04		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		15
05		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		15
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
08		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		15
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			505	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

01	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	1821 2	11 9	N	10			84
02	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1586 2	23 9	N	21			105
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1818 2	31 9	N	28	83 1		50
04	1770 N	1570	-0-	-200	-0-	1564 2	6 9	N	5			55
05	1767 N	1477	-0-	-290	-0-	1470 2	7 9	N	6			61
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2081 2	31 9	N	28			89
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1999 2	25 9	N	23	49 1		63
08	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1454 2	33 9	N	30			93
09	2100 N	1849	-0-	-251	-0-	1813 2	36 9	N	33			126
10	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	1926 2	1 9	N	1			127
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829 2	1 9	N	1			128
12	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1757 2	2 9	N	2			130
TOTAL GAS PROD:			21,325	TOTAL CONDENSATE PROD:			188					

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 1		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 1		N	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,305	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	N	1	42
02	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	42
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	42
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	42
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 1		N	-0-	42
06	150 #	123	-0-	-27	-0-	123 1		N	-0-	42
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102 1		N	-0-	42
08	155 #	88	-0-	-67	-0-	88 1		N	-0-	42
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78 1		N	-0-	42
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-	42
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118 1		N	-0-	42
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	42
TOTAL GAS PROD:		1,314							TOTAL CONDENSATE PROD:	1

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-C RRCID -> 155433 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)		//CONT.//		46597 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY						
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288											
PICKERING LUMBER CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	155914	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	3854	-	3863	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

JOAQUIN (JAMES)		46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY							
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288													
LATIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	230918	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	6287	-	10534	

01	676 R	676	-0-	-0-	-0-		88	1	588	2	N	-0-			-0-
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-		103	1	685	2	N	-0-			-0-
03	961 #	735	-0-	-226	-0-		96	1	639	2	N	-0-			-0-
04	930 #	797	-0-	-133	-0-		104	1	693	2	N	-0-			-0-
05	961 #	558	-0-	-403	-0-		73	1	485	2	N	-0-			-0-
06	840 #	659	-0-	-181	-0-		86	1	573	2	N	-0-			-0-
07	868 #	222	-0-	-646	-0-		29	1	193	2	N	-0-			-0-
08	837 #	310	-0-	-527	-0-		40	1	270	2	N	-0-			-0-
09	810 #	568	-0-	-242	-0-		74	1	494	2	N	-0-			-0-
10	682 #	229	-0-	-453	-0-		17	1	212	2	N	-0-			-0-
11	660 #	510	-0-	-150	-0-		38	1	472	2	N	-0-			-0-
12	589 #	268	-0-	-321	-0-		20	1	248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		6,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

JOAQUIN (JETER)		46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288													
PRICE, J. S. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	016197	COMPL. DATE	11/27/1953	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4779	-	4844	

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

JOAQUIN (JETER)		//CONT.// 46597 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288							
PRICE, J. S., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016198	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4816	- 4913
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS CO., THE		WELL #: 1		RRCID -> 016211	COMPL. DATE 12/26/1941	TOTAL DEPTH	4958	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			49	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			49	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			49	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			49	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			49	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		49 7	-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2014 - P&A 07/09/14									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 037546	COMPL. DATE 04/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4770	- 4955
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - P&A 03/20/14									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D.R.		WELL #: 3		RRCID -> 123023	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 5132	- 5138
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-T RRCID -> 155436 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4954 - 5018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 4893

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JETER)		//CONT.//		46597 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288							
CHEVALIER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	205150	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4833 - 5050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 U	RRCID ->	135604	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 5010 - 5018
STEPHENS, G.H.													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOAQUIN (PETTIT)		46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY					
AGP OIL LLC		008726		WELL #:		1	RRCID ->	126166	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 5996 - 6004
MCNEELEY													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2			-0-		
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-						-0-		
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						-0-		
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						-0-		
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						-0-		
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-						-0-		
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						-0-		
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						-0-		
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-						-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:		334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT.	MONTHLY	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			5	
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	Y	8			13	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-			13	
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-			13	
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-			13	
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2	9	1	6	
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-			6	
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-			6	
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-			6	
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2			8	
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	155	1	1468	2	Y	-0-			8	
*12	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	195	1	1808	2	Y	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:		16,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

TIDEMARK EXPLORATION, INC.		HANSON, G. W. ESTATE		WELL #: 859542		RRCID -> 016214		COMPL. DATE 09/04/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5992 - 6022			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2006											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

XTO ENERGY INC.		PICKERING LUMBER CO. 'C'		WELL #: 945936		RRCID -> 138860		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6058 - 6062			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		46597 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288														
CHILDRESS, CHARLES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 092451		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6288 - 6232								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1	29	7	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - P&A 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J. S.		GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 106977		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6113 - 6141				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 153576		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6074 - 6086						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		46597 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
RUSHING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	6041	PERF.	5932 - 5948	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		868 N	498	-0-	-370	-0-	498 2		N	-0-			-0-
02		644 N	426	-0-	-218	-0-	325 2	101 9	N	92			92
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			92
04		480 N	269	-0-	-211	-0-	269 2		N	-0-			92
05		465 N	254	-0-	-211	-0-	254 2		N	-0-			92
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		N	-0-			92
07		279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		N	-0-			92
08		248 N	31	-0-	-217	-0-	31 2		N	-0-			92
09		240 N	142	-0-	-98	-0-	142 2		N	-0-			92
10		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-			92
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	62 1	179 2	N	-0-			92
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	90 1	247 2	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			3,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			92				

GREER EXPLORATION CORPORATION				331861									
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1 C	RRCID ->	113301	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6237 - 6241	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176									
HOWELL, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	121791	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6246 - 6252	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BASA RESOURCES, INC. JANUARY "A"		46597 900 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
WELL #: 2		RRCID -> 170084		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6583 - 6765						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	604	1	1849	2	N	-0-			286
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	381	1	1311	2	N	-0-			286
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	549	1	1432	2	N	-0-			286
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	965	1	1660	2	N	-0-			286
05	3100 N	3969	-0-	869	869	998	1	2971	2	N	-0-			286
06	3000 N	3291	-0-	291	1160	1145	1	2137	2	N	8			294
						9	9							
07	3100 N	3485	-0-	385	1545	806	1	2649	2	N	27			321
						30	9							
08	3932 X	2387	-0-	-1545	-0-	670	1	1717	2	N	-0-			321
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	744	1	1703	2	N	-0-			321
10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	608	1	3081	2	N	1			322
						1	9							
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	455	1	2601	2	N	-0-			322
*12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	456	1	2658	2	N	-0-			322
TOTAL GAS PROD:		34,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. COCKRELL, E. W. UNIT I		054313 1D		RRCID -> 094970		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 5050 - 5090				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595									
SABINE RIVER		WELL #:		1	RRCID ->	155923	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6467 - 8570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	496 1	2084 2	N	-0-			109
02		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	432 1	2046 2	N	-0-			109
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	496 1	1858 2	N	-0-			109
04		2100 N	1958	-0-	-142	-0-	480 1	1478 2	N	-0-			109
05		2170 N	1920	-0-	-250	-0-	496 1	1424 2	N	-0-			109
06		2100 N	2012	-0-	-88	-0-	480 1	1532 2	N	-0-			109
07		2015 N	1913	-0-	-102	-0-	496 1	1417 2	N	-0-			109
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	464 1	1646 2	N	-0-			109
09		2010 N	1961	-0-	-49	-0-	480 1	1481 2	N	-0-			109
10		1922 N	1896	-0-	-26	-0-	480 1	1416 2	N	-0-			109
11		2040 N	1280	-0-	-760	-0-	448 1	810 2	N	20	20 8		109
							22 9						
12		2015 N	1126	-0-	-889	-0-	432 1	694 2	N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			23,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004									
HANSON		WELL #:		2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 7554	
01		3100 N	3742	-0-	642	642	3650 2	92 9	Y	84			221
02		2800 N	2183	-0-	-617	25	2170 2	13 9	Y	12	178 1		55
03		1940 N	1915	-0-	-25	-0-	1709 2	206 9	Y	187			242
04		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-			242
05		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			242
06		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1572 2	2 9	Y	2			244
07		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1802 2	4 9	Y	4	186 1		62
08		1333 X	1307	-0-	-26	-0-	1285 2	22 9	Y	20			82
09		1290 X	1216	-0-	-74	-0-	1214 2	2 9	Y	2			84
10		1333 N	636	-0-	-697	-0-	636 2		Y	-0-			84
11		1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1181 2	22 9	Y	20			104
*12		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1476 2	18 9	Y	16			120
TOTAL GAS PROD:			20,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			347				

FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6534 - 7564	
01		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		Y	-0-			-0-
02		1792 X	1697	-0-	-95	-0-	1697 2		Y	-0-			-0-
03		1984 X	1811	-0-	-173	-0-	1811 2		Y	-0-			-0-
04		1920 X	1693	-0-	-227	-0-	1693 2		Y	-0-			-0-
05		1984 X	1827	-0-	-157	-0-	1827 2		Y	-0-			-0-
06		1740 N	1290	-0-	-450	-0-	1290 2		Y	-0-			-0-
07		1736 N	1229	-0-	-507	-0-	1229 2		Y	-0-			-0-
08		1829 N	1561	-0-	-268	-0-	1561 2		Y	-0-			-0-
09		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206 2		Y	-0-			-0-
10		1240 N	1003	-0-	-237	-0-	1003 2		Y	-0-			-0-
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		Y	-0-			-0-
*12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
 RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		30

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					2
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4					6
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					6
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					6
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			Y	-0-					6
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	4	1			3
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					3
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					3
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					3
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-					3
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
RUSHING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104621		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 6519 - 8441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	46
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	46
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3	47
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	47
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	N	5	52
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-	52
07	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-	52
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-	52
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	52
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	52
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	243	1	705	2	N	-0-	52
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	258	1	704	2	N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:		8,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 106504		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6372 - 6482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	21
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	21
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-	21
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	21
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-	21
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	70	2	Y	2	23
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	23
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	1	24
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	1	25
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	25
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-	25
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		1,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 106644		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 6541 - 8463		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3721	2	95	9	Y	86	98
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3629	2	6	9	Y	5	103
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-	103
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-	103
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-	103
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3316	2	102	9	Y	93	64
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3552	2	145	9	Y	132	64
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-	64
09	3900 X	3389	-0-	-511	-0-	3370	2	19	9	Y	17	81
10	3999 X	3375	-0-	-624	-0-	3375	2			Y	-0-	81
11	3570 X	2618	-0-	-952	-0-	2618	2			Y	-0-	81
12	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			Y	-0-	81
TOTAL GAS PROD:		42,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		333						

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
BROOKS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 107888		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-			30
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-			30
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-	4 8		30
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2713	2	Y	52			82
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	Y	-0-			82
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2866	2	Y	24			106
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	Y	-0-			106
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	Y	-0-			106
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	-0-			106
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2714	2	Y	31			137
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2478	2	Y	4			141
*12	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2875	2	Y	100	96 1		145
TOTAL GAS PROD:		32,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		215						

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 1 T		RRCID -> 118348		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 121174		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 8123				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28 7		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2014 - P&A 06/27/14

LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 122015		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	10	-0-	-703	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			88
02	308 N	151	-0-	-157	-0-	151	2		N	-0-			88
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			88
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			88
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			88
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	128	2	29 9	Y	26			114
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			114
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-			114
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			114
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	409	2	36 9	Y	33			147
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			147
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	194	2	103 9	Y	94	96 1		145

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	96	2	22 9	Y	20			20
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			20
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	182	2	186 9	Y	169			169
11		270 N	131	-0-	-139	-0-	7	1	124 2	Y	-0-			169
12		279 N	154	-0-	-125	-0-	8	1	146 2	Y	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288														
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150407		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-					-0-
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-					-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2			N	-0-					-0-
04		300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2			N	-0-					-0-
05		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			N	-0-					-0-
06		270 N	205	-0-	-65	-0-	205 2			N	-0-					-0-
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-					-0-
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-					-0-
09		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2			N	-0-					-0-
10		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2			N	-0-					-0-
11		3000 N	3224	-0-	224	-0-	177 1	3047	2	N	-0-					-0-
*12		3100 N	3612	-0-	512	-0-	185 1	3427	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 152548		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANSON, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 156295		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894								
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-		-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		-0-					-0-
09	270 N	14	-0-	-256	-0-	14	2	Y	-0-		-0-					-0-
10	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2	Y	-0-		-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288														
HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3255 X	1839	-0-	-1416	-0-	1830	2	9 9	N	8	8 8		29
02		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1713	2	98 9	N	89			118
03		2604 X	1962	-0-	-642	-0-	1962	2		N	-0-			118
04		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			118
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			118
06		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1986	2	67 9	N	61	170 1		9
07		2325 N	1872	-0-	-453	-0-	1872	2		N	-0-			9
08		2232 N	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2		N	-0-			9
09		2040 N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2		N	-0-			9
10		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			9
11		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	190	1	2184 2	N	-0-			9
12		1984 N	1824	-0-	-160	-0-	138	1	1686 2	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD: 23,343														
TOTAL CONDENSATE PROD: 158														

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	442	2	36	9	N	33			33
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-			33
04	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-			33
05	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-			33
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-			33
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			33
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-			33
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			33
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			33
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	130	1	523	2	N	-0-			33
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

01	899 X	641	-0-	-258	-0-	76	1	565	2	Y	-0-			150
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	93	1	687	2	Y	-0-			150
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-			150
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-			150
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	92	1	685	2	Y	-0-			150
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	88	1	651	2	Y	-0-	69	1	81
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	Y	104	69	1	116
						114	9							
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	2	Y	-0-			116
09	750 N	272	-0-	-478	-0-	32	1	240	2	Y	-0-			116
10	775 N	229	-0-	-546	-0-	27	1	202	2	Y	-0-			116
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			116
12	279 N	72	-0-	-207	-0-	68	1	4	2	Y	-0-			116

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

01	5084 X	1002	-0-	-4082	-0-	1001	2	1	9	Y	1	1	8	54
02	4592 X	255	-0-	-4337	-0-	245	2	10	9	Y	9	9	8	54
03	4619 X	1169	-0-	-3450	-0-	1169	2			Y	-0-			54
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-			54
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-			54
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-			54
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-			54
08	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-			54
09	4620 X	3659	-0-	-961	-0-	3659	2			Y	-0-			54
10	4774 X	3384	-0-	-1390	-0-	3223	2	161	9	Y	146	126	1	74
11	4410 X	1991	-0-	-2419	-0-	244	1	1744	2	Y	3	3	8	74
						3	9							
12	4185 X	1392	-0-	-2793	-0-	219	1	1173	2	Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 32,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288									
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 182557		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 6356 - 8662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 X	1100	-0-	-326	-0-	42	1 1058	2 Y	-0-		13
02	1120 X	954	-0-	-166	-0-	37	1 917	2 Y	-0-		13
03	1085 N	947	-0-	-138	-0-	36	1 911	2 Y	-0-		13
04	1050 N	948	-0-	-102	-0-	36	1 912	2 Y	-0-		13
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	40	1 1009	2 Y	-0-		13
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1 993	2 Y	1		14
						1	9				
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	46	1 1140	2 Y	-0-		14
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1 1240	2 Y	1		15
						1	9				
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	44	1 1089	2 Y	-0-		15
10	1085 N	631	-0-	-454	-0-	24	1 607	2 Y	-0-		15
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	163	1 1048	2 Y	1		16
						1	9				
*12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	191	1 1165	2 Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		12,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

TAYLOR, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 186532		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 6474 - 8754	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9796 X	4203	-0-	-5593	-0-	4202	2 1 9	Y	1	1 8	66
02	4060 X	3201	-0-	-859	-0-	3192	2 9 9	Y	8	8 8	66
03	4495 X	3797	-0-	-698	-0-	3797	2	Y	-0-		66
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4515	2 13 9	Y	12	12 8	66
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4594	2 18 9	Y	16	16 8	66
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4421	2 18 9	Y	16	16 8	66
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4794	2 18 9	Y	16	16 8	66
08	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2	Y	-0-		66
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	Y	-0-		66
10	4743 X	4392	-0-	-351	-0-	4287	2 105 9	Y	95	102 1	59
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-		59
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		44,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		164					

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187980		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 6373 - 8676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2480 X	1900	-0-	-580	-0-	73	1 1827	2 Y	-0-		108
02	2240 X	2125	-0-	-115	-0-	82	1 2043	2 Y	-0-		108
03	2294 X	2132	-0-	-162	-0-	82	1 2050	2 Y	-0-		108
04	2190 X	1962	-0-	-228	-0-	75	1 1887	2 Y	-0-		108
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	91	1 2279	2 Y	-0-		108
06	2280 X	1625	-0-	-655	-0-	62	1 1551	2 Y	11		119
						12	9				
07	2356 X	889	-0-	-1467	-0-	34	1 853	2 Y	2		121
						2	9				
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1 992	2 Y	1		122
						1	9				
09	1620 N	765	-0-	-855	-0-	29	1 732	2 Y	4		126
						4	9				
10	899 N	457	-0-	-442	-0-	18	1 439	2 Y	-0-		126
11	990 N	751	-0-	-239	-0-	100	1 643	2 Y	7		133
						8	9				
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	149	1 910	2 Y	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		17,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			2	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	111	2	9	Y	8	8	8	2	
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			2	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	Y	12	12	8	2	
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	117	2	18	Y	16	16	8	2	
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-			2	
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			2	
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			2	
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		Y	-0-			2	
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	355	2	193	Y	175	112	1	65	
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	60	1	427	Y	1			66	
							1	9							
*12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	81	1	436	Y	-0-			66	
TOTAL GAS PROD:			2,621											TOTAL CONDENSATE PROD:	212

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			12	
02	812 N	648	-0-	-164	-0-	648	2			Y	-0-			12	
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			12	
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2	2	8	12	
05	713 N	645	-0-	-68	-0-	639	2	6	9	Y	5	5	8	12	
06	840 N	595	-0-	-245	-0-	589	2	6	9	Y	5	5	8	12	
07	899 N	705	-0-	-194	-0-	699	2	6	9	Y	5	5	8	12	
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			12	
09	600 N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-			12	
10	713 N	412	-0-	-301	-0-	412	2			Y	-0-			12	
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	65	1	461	2	Y	-0-			12	
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	78	1	417	2	Y	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:			7,493											TOTAL CONDENSATE PROD:	17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

01	4619 X	4501	-0-	-118	-0-	4501	2			Y	-0-			-0-	
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3037	2	45	9	Y	41			41	
03	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	3174	2			Y	-0-			41	
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			Y	-0-			41	
05	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			Y	-0-			41	
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4922	2	6	9	Y	5	27	1	19	
07	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			Y	-0-			19	
08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-			19	
09	6390 X	2197	-0-	-4193	-0-	2197	2			Y	-0-			19	
10	6665 X	3246	-0-	-3419	-0-	3242	2	4	9	Y	4			23	
11	6450 X	1941	-0-	-4509	-0-	185	1	1756	2	Y	-0-			23	
12	6665 X	975	-0-	-5690	-0-	95	1	880	2	Y	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:			47,851											TOTAL CONDENSATE PROD:	50

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288								
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 193181		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46 2	Y	1		1
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-		1
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-		1
05	3100 N	6126	-0-	3026	3026	6126 2	Y	-0-		1
06	3000 N	456	-0-	-2544	482	456 2	Y	-0-		1
07	498 N	16	-0-	-482	-0-	16 2	Y	-0-		1
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-		1
09	5940 X	15	-0-	-5925	-0-	15 2	Y	-0-		1
10	6138 X	15	-0-	-6123	-0-	14 2	Y	1		2
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-		2
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		7,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288															
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		7843 X	951	-0-	-6892	-0-	951	2			Y	-0-			140
02		7420 X	6727	-0-	-693	-0-	6727	2			Y	-0-			140
03		9207 X	7542	-0-	-1665	-0-	7542	2			Y	-0-			140
04		7890 X	6903	-0-	-987	-0-	6890	2	13	9	Y	12	12	8	140
05		7440 X	6831	-0-	-609	-0-	6831	2			Y	-0-			140
06		7290 X	6372	-0-	-918	-0-	6372	2			Y	-0-			140
07		7533 X	6935	-0-	-598	-0-	6935	2			Y	-0-			140
08		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-			140
09		6840 X	6428	-0-	-412	-0-	6428	2			Y	-0-			140
10		6944 X	4706	-0-	-2238	-0-	4682	2	24	9	Y	22			162
11		6720 X	4962	-0-	-1758	-0-	4959	2	3	9	Y	3	3	8	162
12		6944 X	6547	-0-	-397	-0-	6547	2			Y	-0-			162
TOTAL GAS PROD:				68,530				TOTAL CONDENSATE PROD:				37			

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578															
M	O	UNIT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5			180
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			180
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			180
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			180
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			180
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			180
07		3100 N	4239	-0-	1139	1139	4230	2	9	9	N	8			188
08		3100 N	4488	-0-	1388	2527	4488	2			N	-0-			188
09		3000 N	4422	-0-	1422	3949	4422	2			N	-0-			188
10		8184 X	4235	-0-	-3949	-0-	4234	2	1	9	N	1			189
11		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	258	1	4433	2	N	-0-			189
*12		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	264	1	4893	2	N	-0-			189
TOTAL GAS PROD:				27,608				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576															
M	O	UNIT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3937 X	2474	-0-	-1463	-0-	2474	2			Y	-0-			3
02		3556 X	1689	-0-	-1867	-0-	1668	2	21	9	Y	19			22
03		2790 X	1903	-0-	-887	-0-	1903	2			Y	-0-			22
04		2400 X	1593	-0-	-807	-0-	1593	2			Y	-0-			22
05		2480 X	639	-0-	-1841	-0-	639	2			Y	-0-			22
06		2400 X	534	-0-	-1866	-0-	531	2	3	9	Y	3	15	1	10
07		1891 X	697	-0-	-1194	-0-	697	2			Y	-0-			10
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			10
09		540 N	366	-0-	-174	-0-	365	2	1	9	Y	1			11
10		682 N	590	-0-	-92	-0-	588	2	2	9	Y	2			13
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	65	1	619	2	Y	-0-			13
*12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	89	1	825	2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:				12,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288									
RUSHING		WELL #: 2		RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	233	-0-	-1069	-0-	233 2		N	-0-		112
02	1176 X	37	-0-	-1139	-0-	37 2		N	-0-		112
03	1302 X	117	-0-	-1185	-0-	117 2		N	-0-		112
04	1260 X	177	-0-	-1083	-0-	177 2		N	-0-		112
05	527 X	68	-0-	-459	-0-	13 2	55 9	N	50		162
06	240 X	133	-0-	-107	-0-	133 2		N	-0-	139 1	23
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		23
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		23
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		23
10	651 N	372	-0-	-279	-0-	372 2		N	-0-		23
11	510 N	272	-0-	-238	-0-	54 1	218 2	N	-0-		23
*12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	377 1	2664 2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		6,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198932		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	2638 2		Y	-0-		51
02	2800 X	2439	-0-	-361	-0-	2439 2		Y	-0-		51
03	3193 X	3109	-0-	-84	-0-	3109 2		Y	-0-		51
04	3030 X	2837	-0-	-193	-0-	2837 2		Y	-0-		51
05	3131 X	2866	-0-	-265	-0-	2866 2		Y	-0-		51
06	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	2734 2	7 9	Y	6		57
07	3100 X	2849	-0-	-251	-0-	2849 2		Y	-0-		57
08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2770 2	11 9	Y	10	48 1	19
09	2730 N	2233	-0-	-497	-0-	2223 2	10 9	Y	9		28
10	2852 N	1636	-0-	-1216	-0-	1636 2		Y	-0-		28
11	2700 N	2058	-0-	-642	-0-	2057 2	1 9	Y	1	1 8	28
*12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		31,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

RUSHING		WELL #: 3		RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	100 1	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC			//CONT.// 158288												
PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 199605			COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01		2356 X	2106	-0-	-250	-0-	2106	2	Y	-0-		19			
02		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2524	2	Y	16		35			
03		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	Y	-0-		35			
04		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	Y	-0-		35			
05		2821 X	2613	-0-	-208	-0-	2613	2	Y	-0-		35			
06		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3377	2	Y	4	23 1	16			
07		3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	2	Y	-0-		16			
08		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	Y	-0-		16			
09		2940 X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2	Y	-0-		16			
10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3079	2	Y	3		19			
11		2940 X	2209	-0-	-731	-0-	211	1	Y	1998	2	19			
12		2480 X	1798	-0-	-682	-0-	175	1	Y	1623	2	19			
TOTAL GAS PROD:										30,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		23	

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 200123			COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742					
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	407	1	N	-0-		91			
02		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-		91			
03		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-		91			
04		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	371	1	N	-0-		91			
05		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	353	1	N	-0-		91			
06		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	366	1	N	-0-		91			
07		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-		91			
08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-		91			
09		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	342	1	N	9		100			
							10	9							
10		2325 X	1371	-0-	-954	-0-	97	1	N	69		169			
							76	9							
11		2250 X	851	-0-	-1399	-0-	56	1	N	83	184 1	68			
							91	9							
12		2325 N	1151	-0-	-1174	-0-	85	1	N	17		85			
							19	9							
TOTAL GAS PROD:										29,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		178	

HANSON, J. W.			WELL #: 7		RRCID -> 200127			COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536					
01		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1513	2	N	2	2 8	150			
02		1456 N	1308	-0-	-148	-0-	1308	2	N	-0-		150			
03		1643 N	1452	-0-	-191	-0-	1452	2	N	-0-		150			
04		1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1369	2	N	-0-		150			
05		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2	N	-0-		150			
06		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1327	2	N	42	165 1	27			
07		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2	N	-0-		27			
08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		27			
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		27			
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		27			
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1350	2	27			
12		1519 N	1508	-0-	-11	-0-	77	1	N	1431	2	27			
TOTAL GAS PROD:										16,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		44	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
RUSHING		WELL #: 4		RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-			90
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	N	-0-			90
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-			90
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	17	9		105
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-			105
06	1800 X	1709	-0-	-91	-0-	1709	2	N	-0-			105
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	3	9	70 1	38
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-			38
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-			38
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	2	9		40
11	1800 X	1655	-0-	-145	-0-	329	1	N	1326	2		40
*12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	244	1	N	1727	2		40
TOTAL GAS PROD:		35,060		TOTAL CONDENSATE PROD:				20				

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200645		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				87				

GORDON-ARMSTREET		WELL #: 1		RRCID -> 200720		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	1979	-0-	-253	-0-	1965	2	Y	13	13	8	70
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2038	2	Y	13	13	8	70
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2028	2	Y	3	3	8	70
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	2	Y	14	14	8	70
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	27	27	8	70
06	3000 N	4038	-0-	1038	1038	4008	2	Y	27	27	8	70
07	3100 N	4195	-0-	1095	2133	4138	2	Y	52	27	8	95
08	3100 N	4253	-0-	1153	3286	4253	2	Y	-0-			95
09	7282 X	3996	-0-	-3286	-0-	3996	2	Y	-0-			95
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	2	Y	3			98
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	621	1	Y	15	15	8	98
*12	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	713	1	Y	12			110
TOTAL GAS PROD:		39,915		TOTAL CONDENSATE PROD:				179				

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288																	
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	325	1	2169	2	N	-0-					48
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	302	1	2016	2	N	-0-					48
03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	250	1	1669	2	N	-0-					48
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	267	1	1781	2	N	109					157
							120	9									
05		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	362	1	2412	2	N	-0-					157
06		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	351	1	2340	2	N	-0-					157
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	289	1	1925	2	N	40					197
							44	9									
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	356	1	2373	2	N	-0-					197
09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	325	1	2169	2	N	51	180	1			68
							56	9									
10		1643 N	1101	-0-	-542	-0-	82	1	1019	2	N	-0-					68
11		1590 N	632	-0-	-958	-0-	47	1	585	2	N	-0-					68
*12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	N	-0-					68
TOTAL GAS PROD:			24,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			200								

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					32
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					32
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					32
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					32
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					32
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					32
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					32
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	N	40					72
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					72
12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:			231			TOTAL CONDENSATE PROD:			42								

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					42
02		532 X	2	-0-	-530	-0-	2	2			Y	-0-					42
03		341 X	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					42
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					42
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
06		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					42
07		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	15					57
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					57
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					57
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2					59
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					59
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	17	2	8	9	Y	7					66
TOTAL GAS PROD:			69			TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288									
RUSHING		WELL #: 5		RRCID -> 203657		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	237 2	108 9	N	98		124
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223 2		N	-0-		124
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	147 2	1 9	N	1		125
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	229 2		N	-0-		125
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2		N	-0-		125
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	-0-		125
07	248 N	91	-0-	-157	-0-	91 2		N	-0-	75 1	50
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	86 2		N	-0-		50
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-		50
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		50
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19 1	78 2	N	-0-		50
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21 1	147 2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 203980		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552			
01	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3532 2		Y	-0-		20
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3147 2	25 9	Y	23		43
03	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	3535 2		Y	-0-		43
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		Y	-0-		43
05	3782 X	3591	-0-	-191	-0-	3591 2		Y	-0-		43
06	3420 X	3247	-0-	-173	-0-	3240 2	7 9	Y	6	29 1	20
07	3782 X	2841	-0-	-941	-0-	2841 2		Y	-0-		20
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		Y	-0-		20
09	3600 X	2586	-0-	-1014	-0-	2586 2		Y	-0-		20
10	3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2618 2	4 9	Y	4		24
11	3240 X	1846	-0-	-1394	-0-	176 1	1670 2	Y	-0-		24
12	3038 X	2707	-0-	-331	-0-	264 1	2443 2	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		36,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

TAYLOR, W. M.		WELL #: 5		RRCID -> 204748		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194			
01	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6249 2	10 9	N	9	9 8	119
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2		N	-0-		119
03	5735 X	5593	-0-	-142	-0-	5593 2		N	-0-		119
04	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579 2		N	-0-		119
05	5735 X	5719	-0-	-16	-0-	5719 2		N	-0-		119
06	5550 X	5437	-0-	-113	-0-	5422 2	15 9	Y	14		133
07	5735 X	5232	-0-	-503	-0-	5232 2		Y	-0-		133
08	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5567 2	24 9	Y	22	111 1	44
09	5580 X	4949	-0-	-631	-0-	4925 2	24 9	Y	22		66
10	5704 X	4828	-0-	-876	-0-	4828 2		Y	-0-		66
11	5430 X	5005	-0-	-425	-0-	4995 2	10 9	Y	9	9 8	66
*12	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6274 2	65 9	Y	59		125
TOTAL GAS PROD:		65,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			41
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	215	2		N	-0-			41
03		279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2		N	-0-			41
04		270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2		N	-0-			41
05		248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2		N	-0-			41
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			41
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			41
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			41
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			41
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N			42
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N			42
*12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N			42

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	13	1	87	2	N	-0-			135
02	14B2 EXT	87	-0-	87	187	11	1	76	2	N	-0-			135
03	14B2 EXT	102	-0-	102	289	13	1	89	2	N	-0-			135
04	14B2 EXT	85	-0-	85	374	11	1	74	2	N	-0-			135
05	14B2 EXT	39	-0-	39	413	5	1	34	2	N	-0-			135
06	14B2 EXT	87	-0-	87	500	11	1	76	2	N	-0-			135
07	554 X	54	-0-	-500	-0-	7	1	47	2	N	-0-			135
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	2	N	-0-			135
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	76	186	1	25
						84	9							
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-			25
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	N	-0-			25
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			101
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			101
03	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-			101
04	360 N	26	-0-	-334	-0-	26	2			N	-0-			101
05	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-			101
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			101
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			101
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			101
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1			102
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			102
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
HOROWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	206365	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7846 -	7980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5425 X	4254	-0-	-1171	-0-	4242 2	12 9	N		11	11 8		120
02	4732 X	4708	-0-	-24	-0-	4695 2	13 9	N		12	12 8		120
03	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710 2		N		-0-			120
04	5070 X	4471	-0-	-599	-0-	4467 2	4 9	N		4	4 8		120
05	5208 X	4069	-0-	-1139	-0-	4062 2	7 9	N		6	6 8		120
06	5040 X	3450	-0-	-1590	-0-	3443 2	7 9	N		6	6 8		120
07	5208 X	3663	-0-	-1545	-0-	3656 2	7 9	N		6	6 8		120
08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N		-0-			120
09	4470 X	3046	-0-	-1424	-0-	3046 2		N		-0-			120
10	4061 X	3028	-0-	-1033	-0-	3028 2		N		-0-			120
11	3540 X	2885	-0-	-655	-0-	2881 2	4 9	N		4	4 8		120
12	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3291 2		N		-0-			120
TOTAL GAS PROD:		45,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	207759	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 6653 -	7482
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N		-0-		9
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N		-0-		9
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N		-0-		9
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N		-0-		9
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y		-0-		9
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	Y		1		10
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y		-0-		10
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	168 2	1 9	Y		1	8 1	3
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9	Y		2		5
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y		-0-		5
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y		-0-		5
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	398 2	13 9	Y		12		17
TOTAL GAS PROD:		4,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

BROOKS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	208302	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8166 -	8658
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N		-0-		7
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N		-0-		7
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N		-0-		7
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N		-0-		7
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	222 2	4 9	N		4	4 8	7
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	208 2	1 9	Y		1		8
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		Y		-0-		8
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 2	2 9	Y		2	7 1	3
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 2	1 9	Y		1		4
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		Y		-0-		4
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y		-0-		4
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	374 2	14 9	Y		13		17
TOTAL GAS PROD:		2,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288											
CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210484		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	853	-0-	-480	-0-	853	2		Y	-0-			47
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	609	2	12	9	Y	11	8	47
03	434 N	129	-0-	-305	-0-	129	2		Y	-0-			47
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			47
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			47
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2		Y	-0-			47
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			47
08	T. A.	129	-0-	129	129	129	2		Y	-0-			47
09	T. A.	75	-0-	75	204	75	2		Y	-0-			47
10	T. A.	131	-0-	131	335	70	2	61	9	Y	55		102
11	373 X	38	-0-	-335	-0-	35	2	3	9	Y	3	8	102
*12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		2,290				TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

WHIDDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 211630		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212402		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574					
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1421	2	N	29	8	-0-
						32	9						
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	372	1	2477	2	N	52	8	-0-
						57	9						
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	353	1	2356	2	N	-0-		-0-
06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	357	1	2377	2	N	-0-		-0-
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	356	1	2373	2	N	-0-		-0-
08	2325 N	2056	-0-	-269	-0-	268	1	1788	2	N	-0-		-0-
09	2250 N	1681	-0-	-569	-0-	219	1	1462	2	N	-0-		-0-
10	2325 N	1621	-0-	-704	-0-	121	1	1500	2	N	-0-		-0-
11	1980 N	948	-0-	-1032	-0-	70	1	878	2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1189	-0-	-547	-0-	89	1	1100	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288								
HANSON, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 213625		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2907 2	14 9	N	13	120
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2845 2	44 9	N	40	160
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2811 2	2 9	N	2	160
04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-	160
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-	160
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2764 2	10 9	N	9	169
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-	169
08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-	169
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-	169
10	2170 X	2144	-0-	-26	-0-	2144 2		N	-0-	169
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	129 1	2216 2	N	-0-	169
*12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	160 1	2969 2	N	-0-	169
TOTAL GAS PROD:		32,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		64				

RUSHING		WELL #: 7		RRCID -> 213826		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	713 N	473	-0-	-240	-0-	469 2	4 9	N	4	186
02	532 N	353	-0-	-179	-0-	353 2		N	-0-	186
03	620 N	132	-0-	-488	-0-	131 2	1 9	N	1	187
04	450 N	79	-0-	-371	-0-	79 2		N	-0-	187
05	403 N	106	-0-	-297	-0-	100 2	6 9	N	5	192
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67 2		N	-0-	33
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-	33
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-	33
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-	33
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	33
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	33
12	11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 2	N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

R & M FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215584		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3348 X	2773	-0-	-575	-0-	2760 2	13 9	N	12	130
02	3024 X	2097	-0-	-927	-0-	2097 2		N	-0-	130
03	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	2616 2		N	-0-	130
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2857 2	13 9	N	12	130
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-	130
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-	130
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-	130
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-	130
09	3150 X	2885	-0-	-265	-0-	2885 2		N	-0-	130
10	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	3051 2	36 9	N	33	163
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	520 1	2873 2	N	4	167
*12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	513 1	2868 2	N	3	170
TOTAL GAS PROD:		35,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		64				

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288											
USA COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 216623		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 2 C		RRCID -> 217480		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 221144		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642						
01	3596 X	1468	-0-	-2128	-0-	1390	2	78	9	N	71	6 8	150	
02	3248 X	164	-0-	-3084	-0-	120	2	44	9	N	40		190	
03	2728 X	266	-0-	-2462	-0-	266	2			N	-0-		190	
04	1890 X	569	-0-	-1321	-0-	569	2			N	-0-		190	
05	1705 X	578	-0-	-1127	-0-	578	2			N	-0-		190	
06	1410 X	513	-0-	-897	-0-	513	2			N	-0-		190	
07	589 X	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-		190	
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		190	
09	510 N	34	-0-	-476	-0-	34	2			N	-0-		190	
10	527 N	79	-0-	-448	-0-	73	2	6	9	N	5		195	
11	420 N	223	-0-	-197	-0-	18	1	202	2	N	3		198	
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	9	6	1	78	2	N	-0-	198
TOTAL GAS PROD:		4,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1364	2	6	9	N	5	5 8	83
02		1232 N	866	-0-	-366	-0-	863	2	3	9	N	3	3 8	83
03		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1299	2	2	9	N	2	2 8	83
04		1320 N	563	-0-	-757	-0-	561	2	2	9	N	2	2 8	83
05		961 N	642	-0-	-319	-0-	566	2	76	9	Y	69	4 8	148
06		1260 N	545	-0-	-715	-0-	541	2	4	9	Y	4	4 8	148
07		589 N	375	-0-	-214	-0-	371	2	4	9	Y	4	4 8	148
08		651 N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-		148
09		540 N	288	-0-	-252	-0-	288	2			Y	-0-		148
10		372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-		148
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-		148
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-		148

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

01		1953 X	1773	-0-	-180	-0-	1772	2	1	9	N	1		130
02		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-		130
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1715	2	8	9	N	7	5 8	132
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	N	13	13 8	132
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-		132
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-		132
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1		133
08		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5		138
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-		138
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-		138
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	122	1	1407	2	N	-0-		138
*12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	102	1	1245	2	N	24		162
							26	9						

TOTAL GAS PROD: 18,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	230745	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6473 - 8642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING, E. O.		WELL #:		4	RRCID ->	234430	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6468 - 7920
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2963 2	66 9	N	60	60 8		148
02	T. A.	1864	-0-	1864	1864	1838 2	26 9	N	24			172
03	T. A.	3436	-0-	3436	5300	3401 2	35 9	N	32	32 8		172
04	T. A.	3491	-0-	3491	8791	3413 2	78 9	N	71	71 8		172
05	T. A.	2122	-0-	2122	10913	2122 2		N	-0-			172
06	T. A.	1222	-0-	1222	12135	1208 2	14 9	N	13			185
07	T. A.	1163	-0-	1163	13298	1163 2		N	-0-			185
08	15389 X	2091	-0-	-13298	-0-	2091 2		N	-0-			185
09	3420 X	2775	-0-	-645	-0-	2775 2		N	-0-			185
10	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2370 2	46 9	N	42			227
11	2010 X	1004	-0-	-1006	-0-	80 1	924 2	N	-0-			227
12	2883 X	2220	-0-	-663	-0-	168 1	2052 2	N	-0-			227

TOTAL GAS PROD: 26,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	234714	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6251 - 8778
01	6169 X	5141	-0-	-1028	-0-	5111 2	30 9	N	27	1 8		118
02	5404 X	4391	-0-	-1013	-0-	4362 2	29 9	N	26			144
03	5983 X	4541	-0-	-1442	-0-	4537 2	4 9	N	4			148
04	5790 X	4692	-0-	-1098	-0-	4684 2	8 9	N	7			155
05	5766 X	5072	-0-	-694	-0-	5049 2	23 9	N	21			176
06	4980 X	4566	-0-	-414	-0-	4558 2	8 9	N	7	105 1		78
07	4867 X	4320	-0-	-547	-0-	4312 2	8 9	N	7			85
*08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3589 2	85 9	N	77	104 1		58
*09	4920 X	3796	-0-	-1124	-0-	3792 2	4 9	N	4			62
*10	5084 X	3969	-0-	-1115	-0-	3965 2	4 9	N	4			66
*11	4560 X	3516	-0-	-1044	-0-	324 1	3189 2	Y	3			69
						3 9						
12	4309 X	3942	-0-	-367	-0-	359 1	3579 2	Y	4			73
						4 9						

TOTAL GAS PROD: 51,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	120	2	52	9	N	47			172	
02		140 N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-			172	
03		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-			172	
04		180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-			172	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	178	1	-0-	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-	
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-	
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-	
09		180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2			Y	-0-			-0-	
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	79	2	22	9	Y	20			20	
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			20	
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:			961												TOTAL CONDENSATE PROD:	73

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

01		434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-			-0-	
02		448 N	327	-0-	-121	-0-	325	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03		341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
04		330 N	58	-0-	-272	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-	
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			20	
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			20	
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:			727												TOTAL CONDENSATE PROD:	22

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

01		2108 X	1153	-0-	-955	-0-	1147	2	6	9	N	5	5	8	14	
02		1400 X	1357	-0-	-43	-0-	1357	2			N	-0-			14	
03		1798 X	971	-0-	-827	-0-	971	2			N	-0-			14	
04		1740 X	1066	-0-	-674	-0-	1057	2		9	9	N	8	8	14	
05		1798 X	688	-0-	-1110	-0-	666	2		22	9	N	20	8	14	
06		1440 X	380	-0-	-1060	-0-	358	2		22	9	N	20	8	14	
07		1488 X	946	-0-	-542	-0-	924	2		22	9	N	20	8	14	
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			14	
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	668	2		4	9	N	4		18	
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1974	2		36	9	N	33		51	
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	287	1		1600	2	N	-0-		51	
*12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	236	1		1679	2	N	-0-		51	
TOTAL GAS PROD:			13,817												TOTAL CONDENSATE PROD:	110

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	236469	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	7767 - 8747				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TAYLOR, W. M.		WELL #:		7	RRCID ->	239172	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	6615 - 8893				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		6014 X	2852	-0-	-3162	-0-	2846	2	6	9	N	5	5	8		31
02		5432 X	2135	-0-	-3297	-0-	2135	2			N	-0-				31
03		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-				31
04		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-				31
05		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-				31
06		4770 X	3335	-0-	-1435	-0-	3335	2			N	-0-				31
07		4929 X	1323	-0-	-3606	-0-	1323	2			N	-0-				31
08		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-				31
09		4410 X	2840	-0-	-1570	-0-	2833	2	7	9	N	6				37
10		4216 X	3740	-0-	-476	-0-	3664	2	76	9	N	69				106
11		3330 X	3026	-0-	-304	-0-	403	1	2623	2	N	-0-				106
12		3286 X	2349	-0-	-937	-0-	477	1	1872	2	N	-0-				106
TOTAL GAS PROD:			38,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			80							

RUSHING, E. O.		WELL #:		5	RRCID ->	239897	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6365 - 8126				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288										
HART, PRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	242020	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6371 - 8156		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	629	-0-	-115	-0-	629 2			N	-0-			174
02		616 N	581	-0-	-35	-0-	581 2			N	-0-			174
03		713 N	644	-0-	-69	-0-	627 2	17 9		N	15			189
04		600 N	541	-0-	-59	-0-	541 2			N	-0-			189
05		651 N	550	-0-	-101	-0-	538 2	12 9		N	11			200
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	499 2	81 9		N	74	174 1		100
07		558 N	441	-0-	-117	-0-	441 2			N	-0-			100
08		558 N	404	-0-	-154	-0-	404 2			N	-0-			100
09		570 N	326	-0-	-244	-0-	326 2			N	-0-			100
10		434 N	307	-0-	-127	-0-	307 2			N	-0-			100
11		390 N	316	-0-	-74	-0-	25 1	291 2		N	-0-			100
12		341 N	295	-0-	-46	-0-	22 1	273 2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		5,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	242037	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	6334 - 8619		
01		7657 X	6619	-0-	-1038	-0-	6619 2			N	-0-			55
02		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391 2			N	-0-			55
03		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 2			N	-0-			55
04		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8399 2			N	-0-			55
05		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396 2			N	-0-			55
06		8220 X	7779	-0-	-441	-0-	7779 2			N	-0-			55
07		8680 X	7482	-0-	-1198	-0-	7482 2			N	-0-			55
08		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6274 2	6 9		N	5			60
09		8400 X	5042	-0-	-3358	-0-	5042 2			N	-0-			60
10		8401 X	7001	-0-	-1400	-0-	7001 2			N	-0-			60
11		7770 X	7615	-0-	-155	-0-	610 1	7005 2		N	-0-			60
12		7471 X	6607	-0-	-864	-0-	499 1	6108 2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		86,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		6	RRCID ->	242889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6528 - 8618		
01		124 X	92	-0-	-32	-0-	92 2			N	-0-			82
02		112 X	33	-0-	-79	-0-	33 2			N	-0-			82
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-			82
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-			82
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-			82
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			82
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			82
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		335				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288														
HOROWITZ		WELL #: 2		RRCID -> 243971		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10819 X	9169	-0-	-1650	-0-	9147	2	22	9	N	20	20	8		162	
02	9772 X	9283	-0-	-489	-0-	9259	2	24	9	N	22	22	8		162	
03	10571 X	10122	-0-	-449	-0-	10122	2			N	-0-				162	
04	10230 X	10042	-0-	-188	-0-	10003	2	39	9	N	35	35	8		162	
05	10292 X	10270	-0-	-22	-0-	10185	2	85	9	N	77	57	8		182	
06	9960 X	8583	-0-	-1377	-0-	8520	2	63	9	N	57	57	8		182	
07	10385 X	9118	-0-	-1267	-0-	9055	2	63	9	N	57	57	8		182	
08	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-				182	
09	10050 X	8177	-0-	-1873	-0-	8177	2			N	-0-				182	
10	10261 X	8431	-0-	-1830	-0-	8431	2			N	-0-				182	
11	8820 X	6723	-0-	-2097	-0-	6647	2	76	9	N	69	32	8		219	
12	9114 X	7945	-0-	-1169	-0-	7910	2	35	9	N	32	193	1		58	
TOTAL GAS PROD:		106,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		369								

BROOKS ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 244140		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656								
01	4991 X	3308	-0-	-1683	-0-	3290	2	18	9	N	16	11	8		77	
02	4172 X	3462	-0-	-710	-0-	3440	2	22	9	N	20				97	
03	4526 X	3816	-0-	-710	-0-	3816	2			N	-0-				97	
04	4050 X	3366	-0-	-684	-0-	3352	2	14	9	N	13	97	5	13	8	-0-
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-				-0-	
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-				-0-	
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-				-0-	
08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-				-0-	
09	4500 X	4206	-0-	-294	-0-	4206	2			N	-0-				-0-	
10	4650 X	4047	-0-	-603	-0-	4047	2			N	-0-				-0-	
11	4650 X	4235	-0-	-415	-0-	339	1	3896	2	N	-0-				-0-	
12	4805 X	3896	-0-	-909	-0-	294	1	3602	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

SEMPRA ENERGY		WELL #: 2		RRCID -> 245141		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4495 X	3479	-0-	-1016	-0-	3461 2	18 9	N	16	16 8		130
02		4032 X	3356	-0-	-676	-0-	3319 2	37 9	N	34			164
03		4247 X	3796	-0-	-451	-0-	3796 2		N	-0-			164
04		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3703 2	47 9	N	43	18 8		189
05		3751 X	3658	-0-	-93	-0-	3655 2	3 9	N	3			192
06		3750 X	3670	-0-	-80	-0-	3622 2	48 9	N	44	188 1		48
07		3875 X	3659	-0-	-216	-0-	3658 2	1 9	N	1			49
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3404 2	1 9	N	1			50
09		3690 X	3070	-0-	-620	-0-	3070 2		N	-0-			50
10		3782 X	3116	-0-	-666	-0-	3116 2		N	-0-			50
11		3660 X	3233	-0-	-427	-0-	259 1	2974 2	N	-0-			50
12		3658 X	3187	-0-	-471	-0-	241 1	2946 2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			41,379				TOTAL CONDENSATE PROD:			142			

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC			//CONT.//		158288									
PICKERING LUMBER COMPANY -C-			WELL #:		11	RRCID -> 247850			COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	8728 PERF. 6913 - 8618		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			172
02		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2 9	N	2			174
03		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			174
04		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			174
05		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1 9	N	1			175
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-	148 1		27
07		2542 N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2		N	-0-			27
08		2542 N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2		N	-0-			27
09		2460 N	2197	-0-	-263	-0-	2197	2		N	-0-			27
10		2480 N	2055	-0-	-425	-0-	2055	2		N	-0-			27
11		2340 N	2027	-0-	-313	-0-	162	1	1865	2	N	-0-		27
12		2263 N	1754	-0-	-509	-0-	133	1	1621	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			28,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

HART, PRESTON			WELL #:		3	RRCID -> 249171			COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8931 PERF. 4963 - 5057		
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 250838			COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8745 PERF. 6318 - 6546		
01		9486 X	8346	-0-	-1140	-0-	8302	2	44 9	N	40	20 8		91
02		8204 X	8001	-0-	-203	-0-	7979	2	22 9	N	20			111
03		9083 X	8572	-0-	-511	-0-	8558	2	14 9	N	13	9 8		115
04		8790 X	8200	-0-	-590	-0-	8194	2	6 9	N	5			120
05		8866 X	8160	-0-	-706	-0-	8142	2	18 9	N	16			136
06		8580 X	7370	-0-	-1210	-0-	7363	2	7 9	N	6	82 1		60
07		8866 X	7232	-0-	-1634	-0-	7226	2	6 9	N	5			65
*08		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6929	2	85 9	N	77	80 1		62
*09		8190 X	6325	-0-	-1865	-0-	6319	2	6 9	N	5			67
*10		8153 X	6724	-0-	-1429	-0-	6718	2	6 9	N	5			72
*11		7380 X	7161	-0-	-219	-0-	659	1	6498	2	Y	4		76
*12		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	723	1	7196	2	Y	-0-		76
TOTAL GAS PROD:			91,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			196					

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

01	2108 X	289	-0-	-1819	-0-	283	2	6	9	N	5	5	8		87
02	1764 X	21	-0-	-1743	-0-	8	2	13	9	N	12				99
03	1953 X	20	-0-	-1933	-0-	20	2			N	-0-				99
04	1410 X	47	-0-	-1363	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8		99
05	713 X	273	-0-	-440	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8		99
06	270 X	12	-0-	-258	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8		99
07	62 X	12	-0-	-50	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8		99
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-				99
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				99
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				99
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-				99
12	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-				99

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288														
BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		16957 X	15190	-0-	-1767	-0-	15180	2	10	9	N	9		92
02		14952 X	12868	-0-	-2084	-0-	12868	2			N	-0-		92
03		16027 X	13035	-0-	-2992	-0-	13035	2			N	-0-		92
04		15000 X	13973	-0-	-1027	-0-	13973	2			N	-0-		92
05		15500 X	14505	-0-	-995	-0-	14502	2		3	9	N	3	95
06		14700 X	13737	-0-	-963	-0-	13713	2		24	9	N	22	117
07		14446 X	13984	-0-	-462	-0-	13984	2				N	-0-	117
08		13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	13039	2		2	9	N	2	119
09		14040 X	12646	-0-	-1394	-0-	12646	2				N	-0-	119
10		14508 X	5568	-0-	-8940	-0-	5568	2				N	-0-	119
11		13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-						N	-0-	119
12		13981 X	8790	-0-	-5191	-0-	664	1	8126	2	N	-0-		119
TOTAL GAS PROD:		137,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853														

01		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	15882	2	48	9	N	44		212
02		14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14356	2	1	9	N	1	183 1	30
03		15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-		30
04		14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-		30
05		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	15579	2			N	-0-		30
06		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-		30
07		14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-		30
08		14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	14215	2		39	9	N	35	65
09		15090 X	13567	-0-	-1523	-0-	13534	2		33	9	N	30	95
10		15593 X	13689	-0-	-1904	-0-	13689	2				N	-0-	95
11		14460 X	14050	-0-	-410	-0-	1125	1	12925	2	N	-0-		95
12		14508 X	13859	-0-	-649	-0-	1047	1	12812	2	N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		174,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		21731 X	19746	-0-	-1985	-0-	19688	2	58	9	N	53				90
02		19544 X	16908	-0-	-2636	-0-	16908	2			N	-0-				90
03		20460 X	18584	-0-	-1876	-0-	18584	2			N	-0-				90
04		19530 X	17874	-0-	-1656	-0-	17874	2			N	-0-				90
05		20181 X	19729	-0-	-452	-0-	19729	2			N	-0-				90
06		19110 X	17951	-0-	-1159	-0-	17951	2			N	-0-				90
07		18724 X	18000	-0-	-724	-0-	18000	2			N	-0-				90
08		17226 X	17226	-0-	-0-	-0-	17101	2	125	9	N	114				204
09		19080 X	16758	-0-	-2322	-0-	16713	2	45	9	N	41	192	1		53
10		19716 X	16997	-0-	-2719	-0-	16993	2	4	9	N	4				57
11		17940 X	17685	-0-	-255	-0-	1415	1	16261	2	N	8				65
							9									
12		18011 X	17693	-0-	-318	-0-	1336	1	16344	2	N	12				77
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 215,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
 WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 T RRCID -> 113883 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7		-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2013 - PLUGGED 12/12/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
 PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

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

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			-0-													
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-													
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-													
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-													
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-													
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-													
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-													
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			-0-													
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-													
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-													
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-													
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 1,590														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY								
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465												
MAY UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 255922	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 10504	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SDG OPERATING COMPANY, INC				740176												
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 T	RRCID -> 111311	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 8806	PERF. 6442 - 8744								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAMSON LONE STAR, LLC				744737												
IRISH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 213859	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6517 - 7374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
 IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02		112 N	62	-0-	-50	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-		-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-		-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	2	Y	-0-		-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-		-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-		-0-
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	Y	-0-		-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	39	1	1012	2	Y	-0-		-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-		-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	Y	-0-		-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-		-0-
*12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

01		155 N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
02		280 N	178	-0-	-102	-0-	7	1	171	2	Y	-0-		-0-
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	2	Y	-0-		-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-		-0-
05		186 N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	2	Y	-0-		-0-
06		750 N	635	-0-	-115	-0-	27	1	608	2	Y	-0-		-0-
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	2	Y	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	-0-		-0-
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	-0-		-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049747	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 6285 - 7650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	52 1	1186 2	Y	-0-			-0-
02		1176 N	1036	-0-	-140	-0-	42 1	994 2	Y	-0-			-0-
03		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	50 1	1106 2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	48 1	1142 2	Y	-0-			-0-
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	52 1	1206 2	Y	-0-			-0-
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	52 1	1171 2	Y	-0-			-0-
07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	54 1	1223 2	Y	-0-			-0-
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	46 1	1191 2	Y	-0-			-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	40 1	1119 2	Y	-0-			-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	40 1	1097 2	Y	-0-			-0-
11		900 N	779	-0-	-121	-0-	28 1	751 2	Y	-0-			-0-
*12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	41 1	1046 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS, G.H.		WELL #:		2	RRCID ->	094568	COMPL. DATE	10/31/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6512 - 7862		
01		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	75 1	1702 2	Y	-0-			-0-
02		3052 X	2046	-0-	-1006	-0-	84 1	1962 2	Y	-0-			-0-
03		3379 X	2004	-0-	-1375	-0-	86 1	1918 2	Y	-0-			-0-
04		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	135 1	3211 2	Y	-0-			-0-
05		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	142 1	3307 2	Y	-0-			-0-
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	165 1	3718 2	Y	-0-			-0-
07		3379 X	3172	-0-	-207	-0-	135 1	3037 2	Y	-0-			-0-
08		2387 X	1993	-0-	-394	-0-	74 1	1919 2	Y	-0-			-0-
09		2310 X	1148	-0-	-1162	-0-	40 1	1108 2	Y	-0-			-0-
10		2387 X	748	-0-	-1639	-0-	26 1	722 2	Y	-0-			-0-
11		2310 X	461	-0-	-1849	-0-	17 1	444 2	Y	-0-			-0-
12		2387 X	617	-0-	-1770	-0-	23 1	594 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 5	RRCID ->	095675	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6886 - 8582		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

01	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	44	1	986	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1120 N	836	-0-	-284	-0-	34	1	802	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2412	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	92	1	2140	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1985	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	74	1	1919	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	77	1	2106	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	71	1	1820	2	Y	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1037	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-			-0-		
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	846	2	Y	-0-			-0-		
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	2	Y	-0-			-0-		
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	Y	-0-			-0-		
05		465 N	252	-0-	-213	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	-0-			-0-		
06		450 N	208	-0-	-242	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-			-0-		
07		465 N	191	-0-	-274	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-		
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-			-0-		
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	-0-			-0-		
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	-0-			-0-		
11		270 N	162	-0-	-108	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-			-0-		
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,001														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

01		682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	26	1	595	2	Y	-0-			-0-		
02		616 N	520	-0-	-96	-0-	-0-	21	1	499	2	Y	-0-			-0-		
03		682 N	565	-0-	-117	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-			-0-		
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	635	2	Y	-0-			-0-		
05		589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-	22	1	517	2	Y	-0-			-0-		
06		540 N	492	-0-	-48	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-			-0-		
07		682 N	515	-0-	-167	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	-0-			-0-		
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	Y	-0-			-0-		
09		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-			-0-		
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	622	2	Y	-0-			-0-		
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	Y	-0-			-0-		
*12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	650	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,851														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

01		3038 X	2920	-0-	-118	-0-	-0-	124	1	2796	2	Y	-0-			-0-		
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2906	2	Y	-0-			-0-		
03		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	2	Y	-0-			-0-		
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	2	Y	-0-			-0-		
05		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1848	2	Y	-0-			-0-		
06		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-			-0-		
07		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2265	2	Y	-0-			-0-		
08		2325 X	1718	-0-	-607	-0-	-0-	64	1	1654	2	Y	-0-			-0-		
09		2130 X	1233	-0-	-897	-0-	-0-	43	1	1190	2	Y	-0-			-0-		
10		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2475	2	Y	-0-			-0-		
11		1650 N	1263	-0-	-387	-0-	-0-	46	1	1217	2	Y	-0-			-0-		
*12		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2944	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			26,567														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-				-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1139	2	Y	-0-				-0-
03		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	45	1	998	2	Y	-0-				-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1473	2	Y	-0-				-0-
05		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	48	1	1129	2	Y	-0-				-0-
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	Y	-0-				-0-
07		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	49	1	1101	2	Y	-0-				-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	2	Y	-0-				-0-
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-				-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	42	1	1141	2	Y	-0-				-0-
11		990 N	836	-0-	-154	-0-	30	1	806	2	Y	-0-				-0-
*12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

01		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	134	1	3031	2	Y	-0-				-0-
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	118	1	2767	2	Y	-0-				-0-
03		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	133	1	2977	2	Y	-0-				-0-
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	121	1	2877	2	Y	-0-				-0-
05		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	115	1	2695	2	Y	-0-				-0-
06		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	132	1	2971	2	Y	-0-				-0-
07		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	123	1	2759	2	Y	-0-				-0-
08		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	112	1	2894	2	Y	-0-				-0-
09		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	94	1	2607	2	Y	-0-				-0-
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	112	1	3047	2	Y	-0-				-0-
11		2640 X	1811	-0-	-829	-0-	66	1	1745	2	Y	-0-				-0-
*12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	122	1	3094	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

01		1519 N	587	-0-	-932	-0-	25	1	562	2	Y	-0-				-0-
02		1288 N	515	-0-	-773	-0-	21	1	494	2	Y	-0-				-0-
03		744 N	545	-0-	-199	-0-	23	1	522	2	Y	-0-				-0-
04		570 N	506	-0-	-64	-0-	20	1	486	2	Y	-0-				-0-
05		558 N	512	-0-	-46	-0-	21	1	491	2	Y	-0-				-0-
06		540 N	407	-0-	-133	-0-	17	1	390	2	Y	-0-				-0-
07		527 N	377	-0-	-150	-0-	16	1	361	2	Y	-0-				-0-
08		527 N	375	-0-	-152	-0-	14	1	361	2	Y	-0-				-0-
09		420 N	375	-0-	-45	-0-	13	1	362	2	Y	-0-				-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-				-0-
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	2	Y	-0-				-0-
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 N	2025	-0-	-114	-0-	86	1	1939	2	Y	-0-		-0-
02		1960 N	1929	-0-	-31	-0-	79	1	1850	2	Y	-0-		-0-
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	98	1	2184	2	Y	-0-		-0-
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	89	1	2107	2	Y	-0-		-0-
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	94	1	2186	2	Y	-0-		-0-
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-		-0-
07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-		-0-
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	85	1	2199	2	Y	-0-		-0-
09		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2075	2	Y	-0-		-0-
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	82	1	2241	2	Y	-0-		-0-
11		2040 N	1635	-0-	-405	-0-	59	1	1576	2	Y	-0-		-0-
*12		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	87	1	2226	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

01		9300 X	7522	-0-	-1778	-0-	319	1	7203	2	Y	-0-		-0-
02		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	253	1	5912	2	Y	-0-		-0-
03		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	267	1	5952	2	Y	-0-		-0-
04		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	233	1	5539	2	Y	-0-		-0-
05		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	243	1	5680	2	Y	67	39 1	28
							74	9						
06		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	243	1	5473	2	Y	71	41 1	58
							78	9						
07		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	226	1	5075	2	Y	59	89 1	28
							65	9						
08		6231 X	5576	-0-	-655	-0-	202	1	5217	2	Y	143	134 1	37
							157	9						
09		5790 X	5336	-0-	-454	-0-	182	1	5036	2	Y	107	112 1	32
							118	9						
10		5983 X	5421	-0-	-562	-0-	187	1	5102	2	Y	120	91 1	61
							132	9						
11		5790 X	3520	-0-	-2270	-0-	126	1	3347	2	Y	43	70 1	34
							47	9						
12		5580 X	4710	-0-	-870	-0-	174	1	4439	2	Y	88	87 1	35
							97	9						

TOTAL GAS PROD: 67,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

01		1426 N	1125	-0-	-301	-0-	48	1	1077	2	Y	-0-		-0-
02		1204 N	887	-0-	-317	-0-	36	1	851	2	Y	-0-		-0-
03		1333 N	1041	-0-	-292	-0-	45	1	996	2	Y	-0-		-0-
04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1322	2	Y	-0-		-0-
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	2	Y	-0-		-0-
06		1020 N	703	-0-	-317	-0-	30	1	673	2	Y	-0-		-0-
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1517	2	Y	-0-		-0-
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1534	2	Y	-0-		-0-
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	Y	-0-		-0-
10		1023 N	574	-0-	-449	-0-	20	1	554	2	Y	-0-		-0-
11		990 N	386	-0-	-604	-0-	14	1	372	2	Y	-0-		-0-
12		806 N	515	-0-	-291	-0-	19	1	496	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1291	2	Y	-0-				-0-
02		1316 N	1185	-0-	-131	-0-	49	1	1136	2	Y	-0-				-0-
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	2	Y	-0-				-0-
04		1290 N	1164	-0-	-126	-0-	47	1	1117	2	Y	-0-				-0-
05		1302 N	1187	-0-	-115	-0-	49	1	1138	2	Y	-0-				-0-
06		1230 N	1062	-0-	-168	-0-	45	1	1017	2	Y	-0-				-0-
07		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	47	1	1054	2	Y	-0-				-0-
08		1147 N	1048	-0-	-99	-0-	39	1	1009	2	Y	-0-				-0-
09		1050 N	965	-0-	-85	-0-	34	1	931	2	Y	-0-				-0-
10		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	35	1	968	2	Y	-0-				-0-
11		1020 N	699	-0-	-321	-0-	25	1	674	2	Y	-0-				-0-
12		992 N	836	-0-	-156	-0-	32	1	804	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2604 X	468	-0-	-2136	-0-	20	1	448	2	Y	-0-				-0-
02		3528 X	976	-0-	-2552	-0-	40	1	936	2	Y	-0-				-0-
03		3906 X	837	-0-	-3069	-0-	36	1	801	2	Y	-0-				-0-
04		3300 X	1183	-0-	-2117	-0-	48	1	1135	2	Y	-0-				-0-
05		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	Y	-0-				-0-
06		1050 X	1016	-0-	-34	-0-	43	1	973	2	Y	-0-				-0-
07		1209 X	1102	-0-	-107	-0-	47	1	1055	2	Y	-0-				-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	Y	-0-				-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	Y	-0-				-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	Y	-0-				-0-
11		630 N	561	-0-	-69	-0-	20	1	541	2	Y	-0-				-0-
*12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-				-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	Y	-0-				-0-
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	Y	-0-				-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	Y	-0-				-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	28	1	664	2	Y	-0-				-0-
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	2	Y	-0-				-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	-0-				-0-
08		682 N	582	-0-	-100	-0-	22	1	560	2	Y	-0-				-0-
09		630 N	419	-0-	-211	-0-	15	1	404	2	Y	-0-				-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	2	Y	-0-				-0-
11		570 N	435	-0-	-135	-0-	16	1	419	2	Y	-0-				-0-
*12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	576	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1260	-0-	-848	-0-	-0-	53	1	1207	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1973	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2072	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2254	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2126	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2000	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2108 N	1857	-0-	-251	-0-	-0-	79	1	1778	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2232 N	1310	-0-	-922	-0-	-0-	49	1	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2100 N	1280	-0-	-820	-0-	-0-	45	1	1235	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1860 N	1017	-0-	-843	-0-	-0-	36	1	981	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1260 N	596	-0-	-664	-0-	-0-	22	1	574	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1333 N	625	-0-	-708	-0-	-0-	24	1	601	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

01		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3808	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		4200 X	3704	-0-	-496	-0-	-0-	152	1	3552	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		4650 X	4448	-0-	-202	-0-	-0-	191	1	4257	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	4036	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		4092 X	3541	-0-	-551	-0-	-0-	145	1	3396	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		4290 X	4152	-0-	-138	-0-	-0-	177	1	3975	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		4433 X	3379	-0-	-1054	-0-	-0-	144	1	3235	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3410 X	3337	-0-	-73	-0-	-0-	124	1	3213	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4353	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3300 X	3012	-0-	-288	-0-	-0-	110	1	2902	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4126	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6541 X	4754	-0-	-1787	-0-	-0-	201	1	4553	2	Y	-0-		-0-
02		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	5490	2	Y	-0-		-0-
03		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	5999	2	Y	-0-		-0-
04		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	5944	2	Y	-0-		-0-
05		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	6167	2	Y	-0-		-0-
06		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	5932	2	Y	-0-		-0-
07		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	6163	2	Y	-0-		-0-
08		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	6142	2	Y	-0-		-0-
09		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	5717	2	Y	-0-		-0-
10		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	6128	2	Y	-0-		-0-
11		5550 X	4325	-0-	-1225	-0-	-0-	157	1	4168	2	Y	-0-		-0-
*12		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	6075	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 71,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

01		5332 X	5170	-0-	-162	-0-	-0-	219	1	4939	2	Y	11	8 1	3
								12	9						
02		6944 X	3858	-0-	-3086	-0-	-0-	158	1	3690	2	Y	9	9 1	3
								10	9						
03		6200 X	5281	-0-	-919	-0-	-0-	226	1	5044	2	Y	10	11 1	2
								11	9						
04		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	5005	2	Y	10	9 1	3
								11	9						
05		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	5376	2	Y	-0-	3 1	-0-
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	5214	2	Y	-0-		-0-
07		5394 X	4143	-0-	-1251	-0-	-0-	176	1	3967	2	Y	-0-		-0-
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4099	2	Y	-0-		-0-
09		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	4202	2	Y	-0-		-0-
10		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	4092	2	Y	-0-		-0-
11		4050 X	2004	-0-	-2046	-0-	-0-	73	1	1931	2	Y	-0-		-0-
12		4185 X	3695	-0-	-490	-0-	-0-	140	1	3555	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 53,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

01		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	4617	2	Y	-0-		-0-
02		4732 X	4395	-0-	-337	-0-	-0-	180	1	4215	2	Y	-0-		-0-
03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	5102	2	Y	-0-		-0-
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	5061	2	Y	-0-		-0-
05		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	5434	2	Y	-0-		-0-
06		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	5203	2	Y	-0-		-0-
07		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	5375	2	Y	-0-		-0-
08		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	5245	2	Y	-0-		-0-
09		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5137	2	Y	-0-		-0-
10		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	5462	2	Y	-0-		-0-
11		4650 X	3544	-0-	-1106	-0-	-0-	129	1	3415	2	Y	-0-		-0-
*12		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	5547	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 62,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE				

01		527 N	477	-0-	-50	-0-			20	1	457	2	Y	-0-	-0-	
02		476 N	413	-0-	-63	-0-			17	1	396	2	Y	-0-	-0-	
03		496 N	433	-0-	-63	-0-			19	1	414	2	Y	-0-	-0-	
04		450 N	18	-0-	-432	-0-			1	1	17	2	Y	-0-	-0-	
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-	-0-	
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-							Y	-0-	-0-	
07		3100 N	8439	-0-	5339	5339			359	1	8080	2	Y	-0-	-0-	
08		3100 N	30374	-0-	27274	32613			1131	1	29243	2	Y	-0-	-0-	
09		3000 N	17960	-0-	14960	47573			626	1	17334	2	Y	-0-	-0-	
10		71287 X	23714	-0-	-47573	-0-			838	1	22876	2	Y	-0-	-0-	
11		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-			447	1	11835	2	Y	55	24 1	31
									61	9						
*12		17266 X	17266	-0-	-0-	-0-			649	1	16519	2	Y	89	85 1	35
									98	9						
TOTAL GAS PROD:			111,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			144							

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			

01		3968 X	3554	-0-	-414	-0-			151	1	3403	2	Y	-0-	-0-
02		3584 X	3334	-0-	-250	-0-			137	1	3197	2	Y	-0-	-0-
03		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-			164	1	3662	2	Y	-0-	-0-
04		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-			149	1	3555	2	Y	-0-	-0-
05		3689 X	3573	-0-	-116	-0-			147	1	3426	2	Y	-0-	-0-
06		3690 X	3620	-0-	-70	-0-			154	1	3466	2	Y	-0-	-0-
07		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-			168	1	3787	2	Y	-0-	-0-
08		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-			142	1	3661	2	Y	-0-	-0-
09		3060 X	2200	-0-	-860	-0-			77	1	2123	2	Y	-0-	-0-
10		3162 X	1780	-0-	-1382	-0-			63	1	1717	2	Y	-0-	-0-
11		3060 X	1146	-0-	-1914	-0-			42	1	1104	2	Y	-0-	-0-
12		3162 X	629	-0-	-2533	-0-			24	1	605	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			

01		589 N	537	-0-	-52	-0-			23	1	514	2	Y	-0-	-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-			20	1	471	2	Y	-0-	-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-			23	1	514	2	Y	-0-	-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-			21	1	511	2	Y	-0-	-0-
05		558 N	556	-0-	-2	-0-			23	1	533	2	Y	-0-	-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-			23	1	513	2	Y	-0-	-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-			25	1	551	2	Y	-0-	-0-
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-			21	1	555	2	Y	-0-	-0-
09		540 N	530	-0-	-10	-0-			18	1	512	2	Y	-0-	-0-
10		558 N	526	-0-	-32	-0-			19	1	507	2	Y	-0-	-0-
11		540 N	374	-0-	-166	-0-			14	1	360	2	Y	-0-	-0-
12		558 N	496	-0-	-62	-0-			19	1	477	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-			Y	-0-			-0-
03		1302 X	3	-0-	-1299	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 X	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
06		57 X	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	Y	-0-			-0-
07		51 X	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		60 X	30	-0-	-30	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11		60 X	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
12		62 X	21	-0-	-41	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

01		4402 X	3580	-0-	-822	-0-	152 1	3428 2	Y	-0-			-0-
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	135 1	3168 2	Y	-0-			-0-
03		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	160 1	3580 2	Y	-0-			-0-
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	128 1	3037 2	Y	-0-			-0-
05		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	116 1	2706 2	Y	-0-			-0-
06		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	103 1	2308 2	Y	-0-			-0-
07		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	154 1	3473 2	Y	-0-			-0-
08		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	128 1	3308 2	Y	-0-			-0-
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	94 1	2592 2	Y	-0-			-0-
10		2387 X	1521	-0-	-866	-0-	54 1	1467 2	Y	-0-			-0-
11		2310 X	1246	-0-	-1064	-0-	45 1	1201 2	Y	-0-			-0-
12		2387 X	1254	-0-	-1133	-0-	47 1	1207 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

01		128076 X	32933	-0-	-95143	-0-	1370 1	30972 2	Y	537	554 1		135
							591 9						
02		35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	1453 1	33995 2	Y	460	459 1		136
							506 9						
03		34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	1474 1	32894 2	Y	538	555 1		119
							592 9						
04		38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	1541 1	36667 2	Y	489	444 1		164
							538 9						
05		34818 X	34818	-0-	-0-	-0-	1423 1	33248 2	Y	134	237 1		61
							147 9						
06		32009 X	32009	-0-	-0-	-0-	1354 1	30497 2	Y	144	87 1		118
							158 9						
07		27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	1151 1	25901 2	Y	119	180 1		57
							131 9						
08		38471 X	21519	-0-	-16952	-0-	790 1	20415 2	Y	285	268 1		74
							314 9						
09		37230 X	18023	-0-	-19207	-0-	624 1	17265 2	Y	122	138 1		58
							134 9						
10		34813 X	31451	-0-	-3362	-0-	1102 1	30085 2	Y	240	176 1		122
							264 9						
11		32010 X	18876	-0-	-13134	-0-	686 1	18187 2	Y	3	104 1		21
							3 9						
*12		29065 X	29065	-0-	-0-	-0-	1096 1	27919 2	Y	45	48 1		18
							50 9						

TOTAL GAS PROD: 355,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,116

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		28745 X	14966	-0-	-13779	-0-	634	1	14332	2	Y	-0-					-0-
02		13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	535	1	12509	2	Y	-0-					-0-
03		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	594	1	13243	2	Y	-0-					-0-
04		13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	540	1	12863	2	Y	-0-					-0-
05		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	574	1	13412	2	Y	-0-					-0-
06		13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	566	1	12737	2	Y	-0-					-0-
07		14384 X	13620	-0-	-764	-0-	579	1	13041	2	Y	-0-					-0-
08		13981 X	12035	-0-	-1946	-0-	448	1	11587	2	Y	-0-					-0-
09		13530 X	11120	-0-	-2410	-0-	388	1	10732	2	Y	-0-					-0-
10		13981 X	13123	-0-	-858	-0-	464	1	12659	2	Y	-0-					-0-
11		13290 X	7276	-0-	-6014	-0-	265	1	7011	2	Y	-0-					-0-
12		13609 X	11917	-0-	-1692	-0-	450	1	11467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

01		341 N	239	-0-	-102	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
11		210 N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

01		4340 X	1051	-0-	-3289	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	155	1	3634	2	Y	-0-					-0-
03		3689 X	3451	-0-	-238	-0-	148	1	3303	2	Y	-0-					-0-
04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	134	1	3201	2	Y	-0-					-0-
05		4185 X	3340	-0-	-845	-0-	137	1	3203	2	Y	-0-					-0-
06		4050 X	3138	-0-	-912	-0-	133	1	3005	2	Y	-0-					-0-
07		4185 X	3173	-0-	-1012	-0-	135	1	3038	2	Y	-0-					-0-
08		3379 X	3232	-0-	-147	-0-	120	1	3112	2	Y	-0-					-0-
09		3270 X	2984	-0-	-286	-0-	104	1	2880	2	Y	-0-					-0-
10		3348 X	3128	-0-	-220	-0-	111	1	3017	2	Y	-0-					-0-
11		3150 X	2856	-0-	-294	-0-	104	1	2752	2	Y	-0-					-0-
*12		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	123	1	3123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 X	1491	-0-	-338	-0-	63	1	1428	2	Y	-0-		-0-
02		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	192	1	4491	2	Y	-0-		-0-
03		3441 X	1641	-0-	-1800	-0-	70	1	1571	2	Y	-0-		-0-
04		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	283	1	6730	2	Y	-0-		-0-
05		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	441	1	10302	2	Y	-0-		-0-
06		11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	479	1	10790	2	Y	-0-		-0-
07		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	494	1	11119	2	Y	-0-		-0-
08		11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	421	1	10873	2	Y	-0-		-0-
09		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	362	1	10029	2	Y	-0-		-0-
10		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	381	1	10396	2	Y	-0-		-0-
11		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	260	1	6880	2	Y	-0-		-0-
*12		11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	420	1	10687	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 99,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

01		2976 X	590	-0-	-2386	-0-	25	1	565	2	Y	-0-		-0-
02		2520 X	708	-0-	-1812	-0-	29	1	679	2	Y	-0-		-0-
03		2790 X	799	-0-	-1991	-0-	34	1	765	2	Y	-0-		-0-
04		2310 X	750	-0-	-1560	-0-	30	1	720	2	Y	-0-		-0-
05		775 X	697	-0-	-78	-0-	29	1	668	2	Y	-0-		-0-
06		780 X	764	-0-	-16	-0-	32	1	732	2	Y	-0-		-0-
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	Y	-0-		-0-
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	Y	-0-		-0-
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	Y	-0-		-0-
10		589 N	376	-0-	-213	-0-	13	1	363	2	Y	-0-		-0-
11		570 N	187	-0-	-383	-0-	7	1	180	2	Y	-0-		-0-
12		589 N	241	-0-	-348	-0-	9	1	232	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

01		7440 X	2826	-0-	-4614	-0-	120	1	2706	2	Y	-0-		-0-
02		6160 X	1428	-0-	-4732	-0-	59	1	1369	2	Y	-0-		-0-
03		6820 X	4374	-0-	-2446	-0-	188	1	4186	2	Y	-0-		-0-
04		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	238	1	5669	2	Y	-0-		-0-
05		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	218	1	5102	2	Y	-0-		-0-
06		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	211	1	4742	2	Y	-0-		-0-
07		6107 X	4578	-0-	-1529	-0-	195	1	4383	2	Y	-0-		-0-
08		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	128	1	3321	2	Y	-0-		-0-
09		2580 X	2501	-0-	-79	-0-	87	1	2414	2	Y	-0-		-0-
10		2666 X	2208	-0-	-458	-0-	78	1	2130	2	Y	-0-		-0-
11		2580 X	1285	-0-	-1295	-0-	47	1	1238	2	Y	-0-		-0-
12		2666 X	1769	-0-	-897	-0-	67	1	1702	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	286 1	6471 2	Y	-0-			-0-
02		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	224 1	5245 2	Y	-0-			-0-
03		6479 X	5876	-0-	-603	-0-	252 1	5624 2	Y	-0-			-0-
04		6540 X	5441	-0-	-1099	-0-	219 1	5222 2	Y	-0-			-0-
05		6758 X	5870	-0-	-888	-0-	241 1	5629 2	Y	-0-			-0-
06		6540 X	5777	-0-	-763	-0-	246 1	5531 2	Y	-0-			-0-
07		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	266 1	5997 2	Y	-0-			-0-
08		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	234 1	6051 2	Y	-0-			-0-
09		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	200 1	5535 2	Y	-0-			-0-
10		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	204 1	5563 2	Y	-0-			-0-
11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	158 1	4183 2	Y	-0-			-0-
*12		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	223 1	5678 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

01		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	294 1	6652 2	Y	-0-			-0-
02		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	220 1	5153 2	Y	-0-			-0-
03		5890 X	5870	-0-	-20	-0-	252 1	5618 2	Y	-0-			-0-
04		5700 X	5670	-0-	-30	-0-	229 1	5441 2	Y	-0-			-0-
05		5890 X	5715	-0-	-175	-0-	235 1	5480 2	Y	-0-			-0-
06		5700 X	5401	-0-	-299	-0-	230 1	5171 2	Y	-0-			-0-
07		5890 X	5518	-0-	-372	-0-	235 1	5283 2	Y	-0-			-0-
08		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	193 1	4977 2	Y	-0-			-0-
09		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	182 1	5040 2	Y	-0-			-0-
10		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	197 1	5376 2	Y	-0-			-0-
11		4290 X	2976	-0-	-1314	-0-	108 1	2868 2	Y	-0-			-0-
*12		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	216 1	5491 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

01		11315 X	7317	-0-	-3998	-0-	310 1	7007 2	Y	-0-			-0-
02		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	183 1	4269 2	Y	-0-			-0-
03		12741 X	10009	-0-	-2732	-0-	429 1	9580 2	Y	-0-			-0-
04		12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	499 1	11864 2	Y	-0-			-0-
05		13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	563 1	13156 2	Y	-0-			-0-
06		12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	518 1	11661 2	Y	-0-			-0-
07		13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	595 1	13383 2	Y	-0-			-0-
08		14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	527 1	13620 2	Y	-0-			-0-
09		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	429 1	11867 2	Y	-0-			-0-
10		9269 X	8674	-0-	-595	-0-	307 1	8367 2	Y	-0-			-0-
11		8970 X	5047	-0-	-3923	-0-	184 1	4863 2	Y	-0-			-0-
*12		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	354 1	9014 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5611 X	4040	-0-	-1571	-0-	171	1	3869	2	Y	-0-					-0-
02		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	169	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03		4371 X	4003	-0-	-368	-0-	172	1	3831	2	Y	-0-					-0-
04		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	193	1	4599	2	Y	-0-					-0-
05		4371 X	4326	-0-	-45	-0-	178	1	4148	2	Y	-0-					-0-
06		4230 X	3992	-0-	-238	-0-	170	1	3822	2	Y	-0-					-0-
07		4371 X	3859	-0-	-512	-0-	164	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	131	1	3377	2	Y	-0-					-0-
09		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	120	1	3335	2	Y	-0-					-0-
10		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	139	1	3795	2	Y	-0-					-0-
11		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	105	1	2788	2	Y	-0-					-0-
*12		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	146	1	3721	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5797 X	5291	-0-	-506	-0-	224	1	5067	2	Y	-0-					-0-
02		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	196	1	4583	2	Y	-0-					-0-
03		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	230	1	5126	2	Y	-0-					-0-
04		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	207	1	4929	2	Y	-0-					-0-
05		5208 X	4754	-0-	-454	-0-	195	1	4559	2	Y	-0-					-0-
06		5040 X	679	-0-	-4361	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					-0-
07		5208 X	158	-0-	-5050	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
10		4092 X	19	-0-	-4073	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11		690 X	3	-0-	-687	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12		155 X	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	151	1	3416	2	Y	-0-					-0-
02		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	141	1	3305	2	Y	-0-					-0-
03		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	179	1	3989	2	Y	-0-					-0-
04		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	149	1	3550	2	Y	-0-					-0-
05		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	215	1	5035	2	Y	67	39	1			28
							74	9									
06		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	198	1	4466	2	Y	71	41	1			58
							78	9									
07		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	207	1	4658	2	Y	59	89	1			28
							65	9									
08		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	168	1	4335	2	Y	143	134	1			37
							157	9									
09		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	139	1	3852	2	Y	107	112	1			32
							118	9									
10		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	143	1	3903	2	Y	120	91	1			61
							132	9									
11		3780 X	2743	-0-	-1037	-0-	99	1	2627	2	Y	15	58	1			18
							17	9									
12		3906 X	3010	-0-	-896	-0-	112	1	2848	2	Y	45	45	1			18
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 48,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7755 - 8573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	181	1	4098	2	Y	-0-				-0-
02		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	134	1	3146	2	Y	-0-				-0-
03		4154 X	3632	-0-	-522	-0-	156	1	3476	2	Y	-0-				-0-
04		4140 X	3618	-0-	-522	-0-	146	1	3472	2	Y	-0-				-0-
05		4278 X	3726	-0-	-552	-0-	153	1	3573	2	Y	-0-				-0-
06		4140 X	3470	-0-	-670	-0-	148	1	3322	2	Y	-0-				-0-
07		3751 X	3557	-0-	-194	-0-	151	1	3406	2	Y	-0-				-0-
08		2666 X	2452	-0-	-214	-0-	91	1	2361	2	Y	-0-				-0-
09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	113	1	3120	2	Y	-0-				-0-
10		2666 X	2616	-0-	-50	-0-	92	1	2524	2	Y	-0-				-0-
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-				-0-
*12		12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	485	1	12350	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 46,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	215	1	4851	2	Y	-0-				-0-
02		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	204	1	4781	2	Y	-0-				-0-
03		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	228	1	5080	2	Y	-0-				-0-
04		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	147	1	3487	2	Y	-0-				-0-
05		3751 X	3609	-0-	-142	-0-	148	1	3461	2	Y	-0-				-0-
06		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	168	1	3783	2	Y	-0-				-0-
07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	193	1	4342	2	Y	-0-				-0-
08		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	183	1	4720	2	Y	-0-				-0-
09		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	180	1	4991	2	Y	-0-				-0-
10		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	126	1	3435	2	Y	-0-				-0-
11		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	97	1	2579	2	Y	-0-				-0-
*12		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	108	1	2761	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 50,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3751 X	3590	-0-	-161	-0-	146	1	3308	2	Y	124	138	1		24
02		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	136	9	3059	2	Y	115	105	1		34
03		3751 X	3627	-0-	-124	-0-	127	9	3329	2	Y	135	139	1		30
04		3630 X	1842	-0-	-1788	-0-	149	9	1676	2	Y	87	111	1		6
05		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	70	1			Y	-0-	6	1		-0-
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	96	9			Y	-0-				-0-
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-				-0-
08		34267 X	34267	-0-	-0-	-0-	1276	1	32991	2	Y	-0-				-0-
09		30013 X	30013	-0-	-0-	-0-	1046	1	28967	2	Y	-0-				-0-
10		29174 X	29174	-0-	-0-	-0-	1031	1	28143	2	Y	-0-				-0-
11		16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	593	1	15712	2	Y	27	12	1		15
*12		25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	30	9	946	1	Y	44	42	1		17
							48	9	24080	2	Y					

TOTAL GAS PROD: 147,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6355 X	3474	-0-	-2881	-0-	147	1	3327	2	Y	-0-		-0-
02		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	134	1	3128	2	Y	-0-		-0-
03		4433 X	3501	-0-	-932	-0-	150	1	3351	2	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3346	-0-	-344	-0-	135	1	3211	2	Y	-0-		-0-
05		3813 X	3429	-0-	-384	-0-	141	1	3288	2	Y	-0-		-0-
06		3510 X	3302	-0-	-208	-0-	140	1	3162	2	Y	-0-		-0-
07		3627 X	3307	-0-	-320	-0-	141	1	3166	2	Y	-0-		-0-
08		3503 X	3348	-0-	-155	-0-	125	1	3223	2	Y	-0-		-0-
09		3360 X	3050	-0-	-310	-0-	106	1	2944	2	Y	-0-		-0-
10		3441 X	3326	-0-	-115	-0-	118	1	3208	2	Y	-0-		-0-
11		3300 X	2664	-0-	-636	-0-	97	1	2567	2	Y	-0-		-0-
12		3348 X	3224	-0-	-124	-0-	122	1	3102	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,233				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

01		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	517	1	11679	2	Y	-0-		-0-
02		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	375	1	8759	2	Y	-0-		-0-
03		9548 X	9497	-0-	-51	-0-	407	1	9090	2	Y	-0-		-0-
04		9240 X	8614	-0-	-626	-0-	347	1	8267	2	Y	-0-		-0-
05		9548 X	8046	-0-	-1502	-0-	330	1	7716	2	Y	-0-		-0-
06		9240 X	6997	-0-	-2243	-0-	298	1	6699	2	Y	-0-		-0-
07		9548 X	6900	-0-	-2648	-0-	294	1	6606	2	Y	-0-		-0-
08		7843 X	6468	-0-	-1375	-0-	241	1	6227	2	Y	-0-		-0-
09		7590 X	5785	-0-	-1805	-0-	202	1	5583	2	Y	-0-		-0-
10		7843 X	5784	-0-	-2059	-0-	204	1	5580	2	Y	-0-		-0-
11		6990 X	4070	-0-	-2920	-0-	148	1	3922	2	Y	-0-		-0-
12		6913 X	5034	-0-	-1879	-0-	190	1	4844	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			88,525				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-		-0-
02		1372 N	1276	-0-	-96	-0-	52	1	1224	2	Y	-0-		-0-
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	2	Y	-0-		-0-
04		1650 N	1313	-0-	-337	-0-	53	1	1260	2	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1297	-0-	-129	-0-	53	1	1244	2	Y	-0-		-0-
06		1320 N	927	-0-	-393	-0-	39	1	888	2	Y	-0-		-0-
07		1364 N	831	-0-	-533	-0-	35	1	796	2	Y	-0-		-0-
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	2	Y	-0-		-0-
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	-0-		-0-
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	54	1	1483	2	Y	-0-		-0-
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	Y	-0-		-0-
12		713 N	697	-0-	-16	-0-	26	1	671	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	240095	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	6986	-	8592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5518 X	3083	-0-	-2435	-0-	131 1	2952 2	Y	-0-			-0-	
02		4088 X	2945	-0-	-1143	-0-	121 1	2824 2	Y	-0-			-0-	
03		4526 X	3405	-0-	-1121	-0-	146 1	3259 2	Y	-0-			-0-	
04		4380 X	3513	-0-	-867	-0-	142 1	3371 2	Y	-0-			-0-	
05		3968 X	3669	-0-	-299	-0-	151 1	3518 2	Y	-0-			-0-	
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	156 1	3510 2	Y	-0-			-0-	
07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	163 1	3669 2	Y	-0-			-0-	
08		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	141 1	3655 2	Y	-0-			-0-	
09		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	124 1	3426 2	Y	-0-			-0-	
10		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	134 1	3661 2	Y	-0-			-0-	
11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	102 1	2712 2	Y	-0-			-0-	
*12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	117 1	2984 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	244858	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6299	-	8612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10912 X	7748	-0-	-3164	-0-	328 1	7420 2	Y	-0-			-0-	
02		9856 X	6903	-0-	-2953	-0-	283 1	6620 2	Y	-0-			-0-	
03		9703 X	7579	-0-	-2124	-0-	325 1	7254 2	Y	-0-			-0-	
04		8880 X	7317	-0-	-1563	-0-	295 1	7022 2	Y	-0-			-0-	
05		8153 X	7608	-0-	-545	-0-	312 1	7296 2	Y	-0-			-0-	
06		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	324 1	7299 2	Y	-0-			-0-	
07		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	332 1	7464 2	Y	-0-			-0-	
08		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	296 1	7642 2	Y	-0-			-0-	
09		7350 X	6983	-0-	-367	-0-	243 1	6740 2	Y	-0-			-0-	
10		7595 X	6644	-0-	-951	-0-	235 1	6409 2	Y	-0-			-0-	
11		7350 X	2326	-0-	-5024	-0-	85 1	2241 2	Y	-0-			-0-	
12		7595 X	6857	-0-	-738	-0-	259 1	6598 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		83,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOAQUIN (TRIASSIC)		46597 925		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		945936												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451	-	11457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
02		28	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-	
03		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		3100 N	5567	-0-	2467	2467	237 1	5330 2	Y	-0-			-0-	
08		3100 N	10304	-0-	7204	9671	384 1	9920 2	Y	-0-			-0-	
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	6671			N	-0-			-0-	
10		31354	-0-	-0-	-31354	-0-			N	-0-			-0-	
11		750	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-	
12		775	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288												
WEISS ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 092400		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604						
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-				-0-
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	670	2		N	-0-				-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-				-0-
04	630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2		N	-0-				-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-				-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-				-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-
08	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	2		N	-0-				-0-
09	720 N	360	-0-	-360	-0-	360	2		N	-0-				-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-				-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	2	N	-0-			-0-
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606						
01	682 X	574	-0-	-108	-0-	574	2		N	-0-				-0-
02	616 X	520	-0-	-96	-0-	519	2	1	9	N	1			1
03	620 X	581	-0-	-39	-0-	14	1	563	2	N	4			5
						4	9							
04	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1749	2	196	9	N	178	178	1	5
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			5
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			5
07	2015 X	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			N	-0-			5
08	2387 X	1603	-0-	-784	-0-	1603	2			N	-0-			5
09	2310 X	2199	-0-	-111	-0-	2198	2	1	9	N	1			6
10	2387 X	2042	-0-	-345	-0-	2042	2			N	-0-			6
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-			6
12	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	89	1	1925	2	Y	16			22
						18	9							

TOTAL GAS PROD: 19,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
WIENER ESTATE ET AL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	217555	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6335 -	6437
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 X	734	-0-	-940	-0-		727 2	7 9	N	6			27
02	1512 X	595	-0-	-917	-0-		594 2	1 9	N	1			28
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-		19 1	738 2	N	-0-			28
04	720 X	691	-0-	-29	-0-		691 2		N	-0-			28
05	744 X	662	-0-	-82	-0-		660 2	2 9	N	2			30
06	720 X	602	-0-	-118	-0-		602 2		N	-0-	25 1		5
07	744 X	701	-0-	-43	-0-		701 2		N	-0-			5
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-		952 2		N	-0-			5
09	939 X	939	-0-	-0-	-0-		939 2		N	-0-			5
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-		884 2	4 9	N	4			9
11	930 X	641	-0-	-289	-0-		24 1	617 2	Y	-0-			9
12	961 X	132	-0-	-829	-0-		6 1	125 2	Y	1			10
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		8,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

SEMPRA ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	219624	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8542 -	8552
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	561	-0-	-28	-0-		561 2		N	-0-			-0-
02	560 N	515	-0-	-45	-0-		515 2		N	-0-			-0-
03	589 N	582	-0-	-7	-0-		15 1	567 2	N	-0-			-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-		514 2		N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 2		N	-0-			-0-
06	570 N	511	-0-	-59	-0-		511 2		N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 2		N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2		N	-0-			-0-
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144 2		N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-		523 2	18 9	N	16			16
11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		106 1	2697 2	Y	14			30
							15 9						
*12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		74 1	1587 2	Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		10,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

PRESTON-HART UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219767	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	6334 -	8150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	238	-0-	-103	-0-		238 2		N	-0-			180
02	280 N	207	-0-	-73	-0-		207 2		N	-0-			180
03	248 N	229	-0-	-19	-0-		229 2		N	-0-			180
04	240 N	232	-0-	-8	-0-		232 2		N	-0-			180
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 2		N	-0-			180
06	240 N	233	-0-	-7	-0-		233 2		N	-0-	153 1		27
07	248 N	233	-0-	-15	-0-		233 2		N	-0-			27
08	248 N	216	-0-	-32	-0-		216 2		N	-0-			27
09	240 N	199	-0-	-41	-0-		199 2		N	-0-			27
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		N	-0-			27
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-		21 1	237 2	N	-0-			27
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		19 1	230 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		2,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
 OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2331	2	11	9	N	10	10	8				127
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2142	2	22	9	N	20						147
03	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	2340	2			N	-0-						147
04	2280 N	2269	-0-	-11	-0-	2258	2	11	9	N	10	10	8				147
05	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	2268	2			N	-0-						147
06	2280 N	2241	-0-	-39	-0-	2241	2			N	-0-						147
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2343	2	22	9	N	20						167
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-						167
09	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2165	2	66	9	N	60						227
10	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-						227
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	195	1	2238	2	N	-0-						227
*12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	196	1	2401	2	N	-0-						227

TOTAL GAS PROD: 28,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

01	248 X	33	-0-	-215	-0-	25	2	8	9	N	7						44
02	308 X	178	-0-	-130	-0-	178	2			N	-0-						44
03	341 X	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-						44
04	330 X	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-						44
05	310 X	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-						44
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-						44
07	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-						44
08	248 X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-						44
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-						44
10	248 X	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-						44
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-						44
12	248 X	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	N	-0-						44

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	7087 -	8630
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXSHEER		WELL #:		3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	6427 -	8642
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		40
02		196 X	121	-0-	-75	-0-	121	2		N	-0-		40
03		217 X	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-		40
04		210 X	136	-0-	-74	-0-	135	2	1	9	N	1	40
05		186 X	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	N	1	40
06		180 X	63	-0-	-117	-0-	62	2	1	9	N	1	40
07		155 X	88	-0-	-67	-0-	87	2	1	9	N	1	40
08		155 X	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	N	1	40
09		150 X	81	-0-	-69	-0-	80	2	1	9	N	1	40
10		124 X	109	-0-	-15	-0-	100	2	9	9	N	8	47
11		138 X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	1	47
							1	9					
*12		101 X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	1	47
							1	9					
TOTAL GAS PROD:			1,386										
													TOTAL CONDENSATE PROD: 16

R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	6488 -	9644
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 X	1164	-0-	-169	-0-	1136 2	28 9	N	25			152
02		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1379 2	30 9	N	27			179
03		1333 X	1276	-0-	-57	-0-	1229 2	47 9	N	43			222
04		1170 X	790	-0-	-380	-0-	777 2	13 9	N	12			234
05		1550 X	577	-0-	-973	-0-	553 2	24 9	N	22			256
06		1500 X	285	-0-	-1215	-0-	285 2		N	-0-			256
07		1550 X	402	-0-	-1148	-0-	368 2	34 9	N	31			287
08		1271 X	450	-0-	-821	-0-	431 2	19 9	N	17			304
09		960 X	960	-0-	-0-	-0-	950 2	10 9	N	9	176 1		137
10		727 X	727	-0-	-0-	-0-	713 2	14 9	N	13			150
11		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1296 2	24 9	N	22			172
*12		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1017 2	42 9	N	38			210
TOTAL GAS PROD:			10,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			259				

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
 LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	62				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 3700

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO)		//CONT.//		46609 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176									
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		1 C	RRCID -> 111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 6442 - 8744			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARROLL, J. T.		WELL #:		1	RRCID -> 122585	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6440 - 6447	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)		47020 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG				
FOREST OIL CORPORATION		275740									
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID -> 197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7610 - 7615	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOLIAT (TRAVIS PEAK)		47076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562											
PRINCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129949		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 #	269	-0-	-258	-0-	269	2		N	-0-			97
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	395	2	85	9	N	77		174
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			174
04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	N	13		187
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			187
06	794 R	794	-0-	-0-	-0-	775	2	19	9	N	17		204
07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	799	2	11	9	N	10		214
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	151	1	63
09	780 #	586	-0-	-194	-0-	582	2	4	9	N	4		67
10	806 #	33	-0-	-773	-0-	30	2	3	9	N	3		70
11	780 #	18	-0-	-762	-0-	7	2	11	9	N	10		80
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	5			85
TOTAL GAS PROD:		5,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751											
JONESVILLE A		WELL #: 7A		RRCID -> 181904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONESVILLE A		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
WELL #: 4		RRCID -> 223444		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)			47215 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRISON						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC			169751													
JONESVILLE			WELL #: 21		RRCID -> 123807			COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOAQUIN (RODESSA)			47255 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY						
CLASSIC OPERATING CO. LLC			158288													
DAVIS ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 229119			COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		165 X	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	N	-0-				60
02		120 X	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	N	-0-				60
03		155 X	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	2	N	-0-				60
04		150 X	102	-0-	-48	-0-	13	1	89	2	N	-0-				60
05		182 X	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	N	-0-				60
06		171 X	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	N	-0-				60
07		178 X	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	2	N	-0-				60
08		186 X	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	N	-0-				60
09		180 X	154	-0-	-26	-0-	20	1	134	2	N	-0-				60
10		253 X	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-				60
11		181 X	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-				60
12		186 X	80	-0-	-106	-0-	6	1	74	2	N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:			1,912					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JIREH			WELL #: 1		RRCID -> 232278			COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	33	1		42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
JIREH		WELL #:		3	RRCID ->	236729	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5129 - 5135		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	99 1		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				169			

JIREH		WELL #:		4	RRCID ->	243577	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5137 - 5143		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	88 1		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				108			

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		WELL #:		1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 5099 - 5105
01	2232 X	629	-0-	-1603	-0-		629	2	N	-0-			127
02	2016 X	124	-0-	-1892	-0-		124	2	N	-0-			127
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			127
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			127
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			127
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			127
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			127
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103 1		24
TOTAL GAS PROD:		753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY		
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465								
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	5105 - 5112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 X	697	-0-	-326	-0-	688 2	9 9	N	8		92
02		980 X	350	-0-	-630	-0-	350 2		N	-0-		92
03		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1206 2	9 9	N	8		100
04		1050 X	972	-0-	-78	-0-	964 2	8 9	N	7		107
05		930 X	885	-0-	-45	-0-	879 2	6 9	N	5		112
06		1170 X	847	-0-	-323	-0-	841 2	6 9	N	5		117
07		1209 X	859	-0-	-350	-0-	857 2	2 9	N	2		119
08		1209 X	861	-0-	-348	-0-	854 2	7 9	N	6		125
09		960 X	896	-0-	-64	-0-	890 2	6 9	N	5		130
10		966 X	966	-0-	-0-	-0-	962 2	4 9	N	4		134
11		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1305 2	6 9	N	5		139
*12		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1146 2	17 9	N	15		154
TOTAL GAS PROD:		11,022				TOTAL CONDENSATE PROD:						70

JOSSAC (PETTIT)				47342 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.				053974								
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6460 - 6510
01		558 N	495	-0-	-63	-0-	33 1	452 2	Y	9	17 1	25
02		476 N	73	-0-	-403	-0-	10 9					
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	63 2	10 9	Y	9	9 1	25
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	85 1	418 2	Y	8	8 1	25
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	9 9					
06		510 N	485	-0-	-25	-0-	66 1	428 2	Y	6		31
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	7 9					
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	78 1	419 2	Y	5	9 1	27
09		480 N	451	-0-	-29	-0-	6 9					
10		527 N	509	-0-	-18	-0-	47 1	431 2	Y	6		33
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	7 9					
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	68 1	454 2	Y	8	8 1	33
							9 9					
							70 1	430 2	Y	5	8 1	30
							6 9					
							72 1	375 2	Y	4	7 1	27
							4 9					
							84 1	418 2	Y	6	8 1	25
							7 9					
							101 1	466 2	Y	10	8 1	27
							11 9					
							58 1	385 2	Y	6		33
							7 9					
TOTAL GAS PROD:		5,594				TOTAL CONDENSATE PROD:						82

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) TEXLA OPERATING COMPANY COWHERD		48195 500 849732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
		WELL #:	1	RRCID ->	129107	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5835 - 5838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ASHLEY, PEGGY		48828 400 068596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1	RRCID ->	129114	COMPL. DATE	10/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5806 - 5816		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENDRICK (JAMES) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO MAST GAS UNIT		48828 400 068596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1H	RRCID ->	234311	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8716 - 12428		
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	1	N	-0-	257		
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	1	N	-0-	257		
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	257		
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-	257		
05	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2	N	-0-	257		
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	257		
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3 9 N	3	260		
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2 9 N	2	262		
09	1500	N	836	-0-	-664	-0-	828	2	8 9 N	7	269		
10	1550	N	979	-0-	-571	-0-	979	2	N	-0-	269		
11	1500	N	711	-0-	-789	-0-	711	2	N	-0-	269		
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2	N	-0-	269		
TOTAL GAS PROD:		12,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. BROWN		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
				278844												
				WELL #:	1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 - 14235			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	4356	-0-	-1503	-0-	798	1	3558	2	N	-0-					109
02	4956 X	4870	-0-	-86	-0-	736	1	4134	2	N	-0-					109
03	5487 X	3827	-0-	-1660	-0-	999	1	2828	2	N	-0-					109
04	4950 X	4577	-0-	-373	-0-	874	1	3703	2	N	-0-					109
05	5394 X	4246	-0-	-1148	-0-	811	1	3435	2	N	-0-					109
06	5220 X	4570	-0-	-650	-0-	660	1	3910	2	N	-0-					109
07	5394 X	4487	-0-	-907	-0-	816	1	3671	2	N	-0-					109
08	DLQ G-10	4081	-0-	4081	4081	916	1	3165	2	N	-0-					109
09	DLQ G-10	3797	-0-	3797	7878	888	1	2909	2	N	-0-					109
10	14254 X	6376	-0-	-7878	-0-	1113	1	5262	2	N	1					110
						1	9									
11	4560 X	3676	-0-	-884	-0-	1146	1	2515	2	N	14					124
						15	9									
*12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1547	1	2952	2	N	-0-					124
TOTAL GAS PROD:		53,362				TOTAL CONDENSATE PROD:				15						

FOUNTAIN EAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8508 - 14050			
01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	712	1	3414	2	N	-0-					77
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	435	1	2669	2	N	-0-					77
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	698	1	2116	2	N	-0-					77
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	711	1	3590	2	N	-0-					77
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	645	1	3258	2	N	-0-					77
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	365	1	2780	2	N	5					82
						6	9									
07	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	693	1	3810	2	N	-0-					82
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	706	1	2856	2	N	-0-					82
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	486	1	1786	2	N	-0-					82
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	722	1	3636	2	N	2	82	1			2
						2	9									
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	1134	1	2575	2	N	-0-					2
*12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	1169	1	2383	2	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		43,357				TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8352 - 12779			
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	55	1	219	2	N	-0-					313
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	82	1	401	2	N	20					333
						22	9									
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	151	1	395	2	N	-0-					333
04	270 N	20	-0-	-250	-0-	4	1	16	2	N	-0-					333
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	226	1	850	2	N	-0-					333
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	267	1	1381	2	N	-0-					333
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	375	1	1550	2	N	-0-					333
08	961 N	778	-0-	-183	-0-	184	1	594	2	N	-0-					333
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	668	1	1984	2	N	2					335
						2	9									
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	464	1	1797	2	N	-0-	85	1			250
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	376	1	734	2	N	-0-					250
12	961 N	21	-0-	-940	-0-	8	1	13	2	N	-0-					250
TOTAL GAS PROD:		12,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				22						

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID -> 119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8188 - 9979		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURGESS		WELL #:		1H	RRCID -> 223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8218 - 10868	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	122	
02	112 N	19	-0-	-93	-0-	19	2	N	-0-	122	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	122	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	122	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	122	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	122	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	122	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	122	
TOTAL GAS PROD:		66		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEHMANN		WELL #:		1H	RRCID -> 231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. N/A	
01	11284 X	4963	-0-	-6321	-0-	4963	2	N	-0-	48	
02	DLQ G-10	4990	-0-	4990	4990	4990	2	N	-0-	48	
03	DLQ G-10	6278	-0-	6278	11268	6278	2	N	-0-	48	
04	DLQ G-10	7143	-0-	7143	18411	7143	2	N	-0-	48	
05	DLQ G-10	5996	-0-	5996	24407	5996	2	N	-0-	48	
06	DLQ G-10	5407	-0-	5407	29814	5407	2	N	-0-	48	
07	DLQ G-10	3995	-0-	3995	33809	3985	2	10	9	57	
08	39578 X	5769	-0-	-33809	-0-	5769	2	N	-0-	57	
09	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2	N	-0-	57	
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2	N	-0-	57	
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2	N	-0-	57	
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT	57	
TOTAL GAS PROD:		62,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2667	-0-	-61	-0-	2667	2		N	-0-			140
02	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			140
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			140
04	2580 N	2231	-0-	-349	-0-	2229	2	2 9	N	2			142
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			142
06	2640 N	2145	-0-	-495	-0-	2145	2		N	-0-			142
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			142
08	2728 N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2		N	-0-			142
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			142
10	2387 N	2141	-0-	-246	-0-	2141	2		N	-0-			142
11	2430 N	2141	-0-	-289	-0-	2141	2		N	-0-			142
12	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		27,067				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

RIPPY OIL COMPANY		712938											
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
BERT		WELL #:		1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	595	1	5843	2	N	-0-		34
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	468	1	5057	2	N	-0-		34
03	5549 X	2537	-0-	-3012	-0-	263	1	2274	2	N	-0-		34
04	6240 X	6057	-0-	-183	-0-	544	1	5513	2	N	-0-		34
05	6448 X	5321	-0-	-1127	-0-	489	1	4832	2	N	-0-		34
06	6240 X	5147	-0-	-1093	-0-	451	1	4696	2	N	-0-		34
07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	565	1	5898	2	N	3		37
						3	9						
08	6262 X	4993	-0-	-1269	-0-	516	1	4477	2	N	-0-		37
09	6060 X	4183	-0-	-1877	-0-	431	1	3752	2	N	-0-		37
10	6479 X	4431	-0-	-2048	-0-	496	1	3935	2	N	-0-		37
11	6270 X	5050	-0-	-1220	-0-	549	1	4501	2	N	-0-		37
12	6479 X	5867	-0-	-612	-0-	596	1	5271	2	N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		62,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

KENDRICK (JAMES)		//CONT.// 48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
OSCAR		WELL #: 1H		RRCID -> 242530		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6665 X	6006	-0-	-659	-0-	555 1	5449 2	N	2			30
							2 9						
02		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	505 1	5453 2	N	-0-			30
03		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	766 1	6612 2	N	3			33
							3 9						
04		6990 X	5313	-0-	-1677	-0-	477 1	4836 2	N	-0-			33
05		7223 X	6055	-0-	-1168	-0-	556 1	5499 2	N	-0-			33
06		7140 X	7121	-0-	-19	-0-	624 1	6497 2	N	-0-			33
07		7378 X	6682	-0-	-696	-0-	584 1	6098 2	N	-0-			33
08		7378 X	5278	-0-	-2100	-0-	545 1	4733 2	N	-0-			33
09		7110 X	6154	-0-	-956	-0-	634 1	5520 2	N	-0-			33
10		7347 X	5638	-0-	-1709	-0-	631 1	5005 2	N	2			35
							2 9						
11		7110 X	5162	-0-	-1948	-0-	561 1	4601 2	N	-0-			35
12		6696 X	5300	-0-	-1396	-0-	538 1	4761 2	N	1			36
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		72,048				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643											
KENDRICK		WELL #: 1H		RRCID -> 181636		COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929				
01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	173 1	5142 2	N	2			58
							2 9						
02		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	162 1	4988 2	N	-0-			58
03		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	155 1	4902 2	N	-0-			58
04		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	146 1	4830 2	N	-0-			58
05		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	154 1	4796 2	N	12			70
							13 9						
06		2970 X	2940	-0-	-30	-0-	102 1	2835 2	N	3			73
							3 9						
07		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	146 1	4231 2	N	8			81
							9 9						
08		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	245 1	7120 2	N	12			93
							13 9						
09		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	138 1	4013 2	N	-0-			93
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	135 1	3761 2	N	-0-			93
11		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	195 1	5673 2	N	-0-			93
*12		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	196 1	5567 2	N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		59,845				TOTAL CONDENSATE PROD:				37			

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
CRAZY HORSE		WELL #:		1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4817 X	4817	-0-	-0-	309 1	4508 2		N	-0-			63
02		4944 X	4944	-0-	-0-	334 1	4610 2		N	-0-			63
03		4775 X	4775	-0-	-0-	324 1	4451 2		N	-0-			63
04		4625 X	4625	-0-	-0-	272 1	4353 2		N	-0-			63
05		5131 X	5131	-0-	-0-	294 1	4834 2		N	3			66
						3 9							
06		4516 X	4516	-0-	-0-	242 1	4271 2		N	3			69
						3 9							
07		5244 X	5244	-0-	-0-	298 1	4940 2		N	5			74
						6 9							
08		4204 X	4204	-0-	-0-	260 1	3944 2		N	-0-			74
09		4115 X	4115	-0-	-0-	262 1	3851 2		N	2			76
						2 9							
10		4862 X	4862	-0-	-0-	314 1	4545 2		N	3			79
						3 9							
11		4301 X	4301	-0-	-0-	249 1	4052 2		N	-0-			79
*12		4679 X	4679	-0-	-0-	278 1	4401 2		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		56,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

SITTING BULL		WELL #:		1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2888 X	2888	-0-	-0-	94 1	2794 2		N	-0-			39
02		2653 X	2653	-0-	-0-	83 1	2570 2		N	-0-			39
03		4245 X	4245	-0-	-0-	130 1	4115 2		N	-0-			39
04		3850 X	3850	-0-	-0-	113 1	3737 2		N	-0-			39
05		3830 X	3830	-0-	-0-	119 1	3711 2		N	-0-			39
06		2720 X	2720	-0-	-0-	95 1	2625 2		N	-0-			39
07		2812 X	2812	-0-	-0-	94 1	2718 2		N	-0-			39
08		2493 X	2493	-0-	-0-	83 1	2408 2		N	2			41
						2 9							
09		3850 X	3850	-0-	-0-	128 1	3722 2		N	-0-			41
10		2566 X	2566	-0-	-0-	89 1	2469 2		N	7			48
						8 9							
11		2958 X	2958	-0-	-0-	98 1	2860 2		N	-0-			48
*12		4023 X	4023	-0-	-0-	137 1	3886 2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		38,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

SOARING EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8552 X	8552	-0-	-0-	279 1	8273 2		N	-0-			202
02	DLQ	G-10	8285	-0-	8285	260 1	8025 2		N	-0-			202
03		16861 X	8576	-0-	-8285	263 1	8313 2		N	-0-			202
04		8148 X	8148	-0-	-0-	238 1	7910 2		N	-0-			202
05		8504 X	8504	-0-	-0-	265 1	8239 2		N	-0-			202
06		8077 X	8077	-0-	-0-	281 1	7796 2		N	-0-			202
07		8026 X	8026	-0-	-0-	268 1	7758 2		N	-0-			202
08		8259 X	8259	-0-	-0-	275 1	7984 2		N	-0-			202
09		7781 X	7781	-0-	-0-	259 1	7522 2		N	-0-			202
10		8045 X	8045	-0-	-0-	281 1	7764 2		N	-0-			202
11		8019 X	8019	-0-	-0-	265 1	7754 2		N	-0-			202
*12		7996 X	7996	-0-	-0-	272 1	7724 2		N	-0-			202
TOTAL GAS PROD:		98,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5839	-0-	-144	-0-	190	1	5649	2	N	-0-		106
02	DLQ G-10	4747	-0-	4747	4747	149	1	4598	2	N	-0-		106
03	10212 X	5465	-0-	-4747	-0-	168	1	5297	2	N	-0-		106
04	5640 X	5447	-0-	-193	-0-	159	1	5286	2	N	2		108
						2	9						
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	183	1	5688	2	N	13		121
						14	9						
06	5640 X	5278	-0-	-362	-0-	183	1	5082	2	N	12		133
						13	9						
07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	189	1	5466	2	N	5		138
						6	9						
08	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	3		141
						3	9						
09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	184	1	5352	2	N	5		146
						6	9						
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	163	1	4516	2	N	5		151
						6	9						
11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	174	1	5058	2	N	-0-		151
*12	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	179	1	5080	2	N	-0-		151
TOTAL GAS PROD:		64,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000	
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	281	1	4105	2	N	3		55
						3	9						
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	240	1	3314	2	N	2		57
						2	9						
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	217	1	2973	2	N	-0-		57
04	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	287	1	4586	2	N	2		59
						2	9						
05	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	238	1	3915	2	N	2		61
						2	9						
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	222	1	3930	2	N	8		69
						9	9						
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	211	1	3500	2	N	2		71
						2	9						
08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	223	1	3376	2	N	-0-		71
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	264	1	3878	2	N	2		73
						2	9						
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	163	1	2368	2	N	-0-		73
11	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	253	1	4106	2	N	-0-		73
*12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	241	1	3817	2	N	3		76
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		46,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		3937 X	3526	-0-	-411	-0-	115	1	3411	2	N	-0-	92
02	DLQ	G-10	3425	-0-	3425	3425	107	1	3318	2	N	-0-	92
03		7040 X	3615	-0-	-3425	-0-	111	1	3504	2	N	-0-	92
04		3810 X	3671	-0-	-139	-0-	107	1	3564	2	N	-0-	92
05		3782 X	3448	-0-	-334	-0-	107	1	3341	2	N	-0-	92
06		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	137	1	3811	2	N	-0-	92
07		3782 X	3570	-0-	-212	-0-	119	1	3451	2	N	-0-	92
08		3782 X	3667	-0-	-115	-0-	122	1	3543	2	N	-0-	94
							2	9					
09		3960 X	3376	-0-	-584	-0-	112	1	3264	2	N	-0-	94
10		4092 X	3547	-0-	-545	-0-	124	1	3423	2	N	-0-	94
11		3960 X	3266	-0-	-694	-0-	108	1	3158	2	N	-0-	94
*12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3561	2	N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:			42,745		TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	129	1	3827	2	N	-0-	113
02		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	99	1	3056	2	N	-0-	113
03		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	120	1	3779	2	N	-0-	113
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	123	1	4102	2	N	-0-	113
05		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	112	1	3499	2	N	-0-	113
06		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	122	1	3399	2	N	-0-	113
07		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	94	1	2706	2	N	-0-	113
08		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	157	1	4575	2	N	-0-	113
09		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	117	1	3401	2	N	-0-	113
10		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	140	1	3875	2	N	-0-	113
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	2	N	-0-	113
*12		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	104	1	2967	2	N	-0-	113
TOTAL GAS PROD:			43,827		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		5983 X	5502	-0-	-481	-0-	179	1	5317	2	N	-0-	59
							6	9					
02	DLQ	G-10	5219	-0-	5219	5219	164	1	5055	2	N	-0-	59
03		10683 X	5464	-0-	-5219	-0-	168	1	5296	2	N	-0-	59
04		5430 X	5286	-0-	-144	-0-	155	1	5128	2	N	-0-	62
							3	9					
05		5766 X	4968	-0-	-798	-0-	155	1	4810	2	N	-0-	65
							3	9					
06		5580 X	5113	-0-	-467	-0-	178	1	4935	2	N	-0-	65
07		5766 X	5055	-0-	-711	-0-	169	1	4886	2	N	-0-	65
08		5301 X	5076	-0-	-225	-0-	169	1	4907	2	N	-0-	65
09		5130 X	4733	-0-	-397	-0-	157	1	4570	2	N	-0-	70
							6	9					
10		5270 X	5103	-0-	-167	-0-	178	1	4925	2	N	-0-	70
11		5100 X	5015	-0-	-85	-0-	167	1	4848	2	N	-0-	70
*12		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	174	1	4936	2	N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:			61,644		TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

KENDRICK (JAMES)		SONERRA RESOURCES CORPORATION		SILVER WINGS		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8210 PERF.	8294 - 15462		
//CONT.//		//CONT.//		//CONT.//		1	208281	10/31/2004					
NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	5184	-0-	-303	-0-	168	1	4991	2	N	23		156
02	DLQ G-10	5065	-0-	5065	5065	25	9	4897	2	N	8		164
03	10178 X	5113	-0-	-5065	-0-	157	1	4956	2	N	-0-		164
04	5130 X	5127	-0-	-3	-0-	150	1	4977	2	N	-0-		164
05	5611 X	5163	-0-	-448	-0-	161	1	5002	2	N	-0-		164
06	5430 X	4965	-0-	-465	-0-	172	1	4784	2	N	8		172
07	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	9	9	4729	2	N	3		175
08	5301 X	4849	-0-	-452	-0-	161	1	4680	2	N	7	162 1	20
09	5130 X	4880	-0-	-250	-0-	162	1	4718	2	N	-0-		20
10	5177 X	5026	-0-	-151	-0-	175	1	4851	2	N	-0-		20
11	4980 X	4897	-0-	-83	-0-	163	1	4734	2	N	-0-		20
12	4898 X	4649	-0-	-249	-0-	158	1	4491	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		59,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

DANCING CLOUD		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8119 PERF.	8333 - 14280					
		1		208442	09/26/2004								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	6183	-0-	-637	-0-	202	1	5981	2	N	-0-		164
02	DLQ G-10	5599	-0-	5599	5599	176	1	5420	2	N	3		167
03	11591 X	5992	-0-	-5599	-0-	184	1	5800	2	N	7		174
04	5970 X	5654	-0-	-316	-0-	166	1	5488	2	N	-0-		174
05	6200 X	5768	-0-	-432	-0-	179	1	5583	2	N	5		179
06	6000 X	5655	-0-	-345	-0-	196	1	5446	2	N	12		191
07	6200 X	5417	-0-	-783	-0-	181	1	5234	2	N	2		193
08	5983 X	5871	-0-	-112	-0-	195	1	5676	2	N	-0-		193
09	5670 X	4875	-0-	-795	-0-	162	1	4707	2	N	5		198
10	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	201	1	5558	2	N	1		199
11	5670 X	5431	-0-	-239	-0-	180	1	5249	2	N	2		201
12	5859 X	5679	-0-	-180	-0-	193	1	5486	2	N	-0-		201
TOTAL GAS PROD:		67,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8000 - 14350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	4899	-0-	-588	-0-	314	1	4572	2	N	12			52
02	DLQ G-10	4383	-0-	4383	4383	13	9	296	1	N	2			54
03	8862 X	4479	-0-	-4383	-0-	2	9	304	1	N	-0-			54
04	4830 X	4380	-0-	-450	-0-	9	9	257	1	N	8			62
05	4898 X	4392	-0-	-506	-0-	9	9	252	1	N	3			65
06	4740 X	4361	-0-	-379	-0-	3	9	233	1	N	8			73
07	4867 X	4435	-0-	-432	-0-	9	9	252	1	N	7			80
08	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	8	9	276	1	N	7			87
09	4020 X	3921	-0-	-99	-0-	8	9	249	1	N	3			90
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	3	9	280	1	N	-0-			90
11	4020 X	3874	-0-	-146	-0-	2	4	224	1	N	-0-			90
12	4154 X	3510	-0-	-644	-0-	2	8	208	1	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		51,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645		
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	229	1	3338	2	N	2			79
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2	9	180	1	N	-0-			79
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	1	1	264	1	N	-0-			79
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	1	1	177	1	N	-0-			79
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	1	1	184	1	N	-0-			79
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	1	1	158	1	N	-0-			79
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	1	1	145	1	N	-0-			79
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	1	1	259	1	N	-0-			79
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1	1	158	1	N	-0-			79
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	1	1	221	1	N	-0-			79
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	1	1	189	1	N	-0-			79
*12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	1	1	172	1	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		38,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	79	1	2352	2	N	-0-		81
02		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	72	1	2209	2	N	-0-		81
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	87	1	2748	2	N	-0-		81
04		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	80	1	2640	2	N	-0-		81
05		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	79	1	2462	2	N	-0-		81
06		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	82	1	2273	2	N	-0-	7	88
							8	9						
07		2139 N	1335	-0-	-804	-0-	45	1	1290	2	N	-0-		88
08		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	87	1	2541	2	N	-0-		88
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	2	N	-0-		88
10		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	104	1	2872	2	N	-0-		88
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	90	1	2613	2	N	-0-		88
*12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	90	1	2545	2	N	-0-	3	91
							3	9						

TOTAL GAS PROD: 29,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOOKING GLASS				WELL #:	1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	12296 - 13000
01	15500 X	15421	-0-	-79	-0-	503	1	14912	2	N	5		179
						6	9						
02	DLQ G-10	14306	-0-	14306	14306	449	1	13854	2	N	3		182
						3	9						
03	28517 X	14211	-0-	-14306	-0-	436	1	13775	2	N	-0-		182
04	15000 X	13012	-0-	-1988	-0-	381	1	12618	2	N	12		194
						13	9						
05	15500 X	13765	-0-	-1735	-0-	430	1	13329	2	N	5	160 1	39
						6	9						
06	15000 X	13930	-0-	-1070	-0-	484	1	13435	2	N	10		49
						11	9						
07	15500 X	14236	-0-	-1264	-0-	476	1	13760	2	N	-0-		49
08	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	477	1	13850	2	N	5		54
						6	9						
09	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	446	1	12958	2	N	8		62
						9	9						
10	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	484	1	13408	2	N	2		64
						2	9						
11	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	440	1	12800	2	N	13		77
						14	9						
*12	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	480	1	13644	2	N	8		85
						9	9						

TOTAL GAS PROD: 167,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NIGHT SPIRIT				WELL #:	1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8485 - 14200
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	103	1	3041	2	N	-0-		163
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	90	1	2786	2	N	-0-		163
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	98	1	3100	2	N	-0-		163
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	80	1	2642	2	N	-0-		163
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	86	1	2666	2	N	-0-		163
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	88	1	2454	2	N	-0-		163
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	86	1	2476	2	N	-0-		163
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	105	1	3051	2	N	-0-		163
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	141	1	4095	2	N	-0-		163
10	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	137	1	3786	2	N	-0-		163
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	120	1	3480	2	N	-0-		163
*12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	143	1	4063	2	N	-0-		163

TOTAL GAS PROD: 38,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	302	1	8959	2	N	-0-		141
02	DLQ G-10	8786	-0-	8786	8786	275	1	8491	2	N	18		159
						20	9						
03	17842 X	9056	-0-	-8786	-0-	278	1	8778	2	N	-0-		159
04	9690 X	8172	-0-	-1518	-0-	238	1	7934	2	N	-0-		159
05	9734 X	8609	-0-	-1125	-0-	267	1	8311	2	N	28		187
						31	9						
06	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	346	1	9591	2	N	40	176 1	51
						44	9						
07	9734 X	8660	-0-	-1074	-0-	289	1	8371	2	N	-0-		51
08	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	320	1	9301	2	N	2		53
						2	9						
09	9990 X	8821	-0-	-1169	-0-	294	1	8527	2	N	-0-		53
10	10323 X	8402	-0-	-1921	-0-	293	1	8109	2	N	-0-		53
11	9990 X	8734	-0-	-1256	-0-	290	1	8444	2	N	-0-		53
12	9610 X	7029	-0-	-2581	-0-	239	1	6782	2	N	7		60
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		105,134		TOTAL CONDENSATE PROD:				95					

WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4209	-0-	-658	-0-	270	1	3936	2	N	3		170
						3	9						
02	DLQ G-10	3647	-0-	3647	3647	246	1	3398	2	N	3		173
						3	9						
03	7724 X	4077	-0-	-3647	-0-	277	1	3800	2	N	-0-		173
04	4380 X	3978	-0-	-402	-0-	234	1	3738	2	N	5		178
						6	9						
05	4526 X	4030	-0-	-496	-0-	231	1	3799	2	N	-0-		178
06	4080 X	3947	-0-	-133	-0-	211	1	3736	2	N	-0-		178
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	235	1	3902	2	N	-0-		178
08	4123 X	4061	-0-	-62	-0-	251	1	3810	2	N	-0-		178
09	3990 X	3728	-0-	-262	-0-	237	1	3491	2	N	-0-		178
10	4123 X	4015	-0-	-108	-0-	259	1	3756	2	N	-0-		178
11	3990 X	3933	-0-	-57	-0-	228	1	3705	2	N	-0-		178
12	4123 X	4089	-0-	-34	-0-	243	1	3846	2	N	-0-		178
TOTAL GAS PROD:		47,851		TOTAL CONDENSATE PROD:				11					

KENDRICK (JAMES) SONERRA RESOURCES CORPORATION KICKING BEAR		//CONT.// 48828 400 //CONT.// 801643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
		WELL #: 1		RRCID -> 219099		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 8373		PERF. 8364 - 14282		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	227	1	6745	2	N	-0-	158
02	DLQ G-10	4702	-0-	4702	4702	147	1	4544	2	N	10	168
						11	9					
03	8918 X	4216	-0-	-4702	-0-	129	1	4084	2	N	3	171
						3	9					
04	6750 X	5164	-0-	-1586	-0-	151	1	5007	2	N	5	176
						6	9					
05	6975 X	4936	-0-	-2039	-0-	153	1	4772	2	N	10	186
						11	9					
06	6750 X	4962	-0-	-1788	-0-	172	1	4776	2	N	13	22
						14	9			177	1	
07	5332 X	4677	-0-	-655	-0-	156	1	4519	2	N	2	24
						2	9					
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	203	1	5907	2	N	-0-	24
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	159	1	4607	2	N	-0-	24
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	2	N	-0-	24
11	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	157	1	4564	2	N	-0-	24
*12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	167	1	4745	2	N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		60,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

TWO MOONS "2"		WELL #: 2		RRCID -> 224337		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 8510 - 13240		
01	10230 X	9392	-0-	-838	-0-	306	1	9086	2	N	-0-	85
02	DLQ G-10	8928	-0-	8928	8928	280	1	8645	2	N	3	88
						3	9					
03	18185 X	9257	-0-	-8928	-0-	284	1	8970	2	N	3	91
						3	9					
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	221	1	7324	2	N	-0-	91
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	245	1	7624	2	N	7	98
						8	9					
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	240	1	6630	2	N	-0-	98
07	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	248	1	7169	2	N	2	100
						2	9					
08	9269 X	7361	-0-	-1908	-0-	245	1	7116	2	N	-0-	100
09	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	255	1	7402	2	N	-0-	100
10	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	373	1	10330	2	N	2	102
						2	9					
11	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	250	1	7302	2	N	-0-	102
12	7409 X	7089	-0-	-320	-0-	241	1	6848	2	N	-0-	102
TOTAL GAS PROD:		97,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

LONE WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 224348		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8317 - 13961		
01	12245 X	9188	-0-	-3057	-0-	300	1	8888	2	N	-0-	8
02	DLQ G-10	9884	-0-	9884	9884	310	1	9574	2	N	-0-	8
03	19507 X	9623	-0-	-9884	-0-	296	1	9327	2	N	-0-	8
04	10530 X	8667	-0-	-1863	-0-	254	1	8413	2	N	-0-	8
05	10943 X	8955	-0-	-1988	-0-	280	1	8675	2	N	-0-	8
06	10590 X	8942	-0-	-1648	-0-	311	1	8631	2	N	-0-	8
07	10943 X	8381	-0-	-2562	-0-	280	1	8101	2	N	-0-	8
08	9610 X	7813	-0-	-1797	-0-	260	1	7553	2	N	-0-	8
09	8940 X	7053	-0-	-1887	-0-	235	1	6818	2	N	-0-	8
10	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	345	1	9559	2	N	-0-	8
11	8940 X	8109	-0-	-831	-0-	269	1	7840	2	N	-0-	8
12	8370 X	7207	-0-	-1163	-0-	245	1	6962	2	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		103,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 - 13795		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2863 X	2863	-0-	-0-		93 1	2770	2	N	-0-			66
02		2281 X	2281	-0-	-0-		72 1	2209	2	N	-0-			66
03		2015 X	1906	-0-	-109		59 1	1847	2	N	-0-			66
04		2068 X	2068	-0-	-0-		61 1	2007	2	N	-0-			66
05		2507 X	2507	-0-	-0-		78 1	2426	2	N	3			69
							3 9							
06		2300 X	2300	-0-	-0-		80 1	2220	2	N	-0-			69
07		2015 X	1180	-0-	-835		39 1	1141	2	N	-0-			69
08		2240 N	2240	-0-	-0-		75 1	2165	2	N	-0-			69
09		2466 N	2466	-0-	-0-		82 1	2384	2	N	-0-			69
10		2283 N	2283	-0-	-0-		81 1	2202	2	N	-0-			69
11		2211 N	2211	-0-	-0-		73 1	2138	2	N	-0-			69
*12		1866 N	1866	-0-	-0-		63 1	1803	2	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		26,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 - 14419		
01		10199 X	9640	-0-	-559		314 1	9326	2	N	-0-			64
02	DLQ	G-10	8474	-0-	8474		266 1	8208	2	N	-0-			64
03		17784 X	9310	-0-	-8474		287 1	9023	2	N	-0-			64
04		8490 X	8325	-0-	-165		244 1	8081	2	N	-0-			64
05		8773 X	7770	-0-	-1003		242 1	7528	2	N	-0-			64
06		8490 X	8390	-0-	-100		292 1	8098	2	N	-0-			64
07		8773 X	8044	-0-	-729		269 1	7775	2	N	-0-			64
08		8586 X	8586	-0-	-0-		286 1	8300	2	N	-0-			64
09		7860 X	7608	-0-	-252		253 1	7355	2	N	-0-			64
10		8769 X	8769	-0-	-0-		306 1	8463	2	N	-0-			64
11		8179 X	8179	-0-	-0-		272 1	7907	2	N	-0-			64
*12		8169 X	8169	-0-	-0-		278 1	7891	2	N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		101,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THUNDERBOLT		WELL #:		1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8524 - 14474		
01		5673 X	4642	-0-	-1031		151 1	4491	2	N	-0-			85
02	DLQ	G-10	5613	-0-	5613		175 1	5438	2	N	-0-			85
03		10923 X	5310	-0-	-5613		163 1	5147	2	N	-0-			85
04		6000 X	4908	-0-	-1092		144 1	4764	2	N	-0-			85
05		6200 X	5345	-0-	-855		166 1	5179	2	N	-0-			85
06		6000 X	5221	-0-	-779		182 1	5039	2	N	-0-			85
07		6200 X	4982	-0-	-1218		166 1	4816	2	N	-0-			85
08		5332 X	4380	-0-	-952		146 1	4234	2	N	-0-			85
09		5220 X	4345	-0-	-875		145 1	4197	2	N	3			88
							3 9							
10		6950 X	6950	-0-	-0-		242 1	6708	2	N	-0-			88
11		5220 X	4508	-0-	-712		150 1	4358	2	N	-0-			88
12		4991 X	3620	-0-	-1371		123 1	3497	2	N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		59,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8784 - 15219	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6603 X	4759	-0-	-1844	-0-	155 1	4604 2	N	-0-			73
02	DLQ	G-10	5126	-0-	5126	5126	161 1	4963 2	N	2			75
							2 9						
03		9521 X	4395	-0-	-5126	-0-	135 1	4260 2	N	-0-			75
04		5670 X	3557	-0-	-2113	-0-	104 1	3453 2	N	-0-			75
05		5673 X	3975	-0-	-1698	-0-	124 1	3851 2	N	-0-			75
06		5490 X	4213	-0-	-1277	-0-	147 1	4066 2	N	-0-			75
07		5673 X	3430	-0-	-2243	-0-	115 1	3315 2	N	-0-			75
08		4278 X	2957	-0-	-1321	-0-	98 1	2859 2	N	-0-			75
09		4140 X	2599	-0-	-1541	-0-	87 1	2512 2	N	-0-			75
10		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	209 1	5775 2	N	3			78
							3 9						
*11		4140 X	4032	-0-	-108	-0-	134 1	3898 2	N	-0-			78
*12		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	132 1	3747 2	N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			48,909				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8217 - 8254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	58 1	1722 2	N	-0-			42
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	48 1	1495 2	N	-0-			42
03		1674 N	1484	-0-	-190	-0-	46 1	1438 2	N	-0-			42
04		1620 N	1331	-0-	-289	-0-	39 1	1292 2	N	-0-			42
05		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	51 1	1591 2	N	-0-			42
06		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	70 1	1949 2	N	-0-			42
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	61 1	1759 2	N	-0-			42
08		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	54 1	1560 2	N	-0-			42
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	56 1	1617 2	N	-0-			42
10		1674 N	1510	-0-	-164	-0-	53 1	1457 2	N	-0-			42
*11		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	51 1	1479 2	N	-0-			42
*12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	56 1	1601 2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			19,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TWO MOONS		WELL #:		1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8575 - 15225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4216 X	3611	-0-	-605	-0-	118 1	3493 2	N	-0-			96
02	DLQ	G-10	3416	-0-	3416	3416	107 1	3309 2	N	-0-			96
03		7415 X	3999	-0-	-3416	-0-	123 1	3876 2	N	-0-			96
04		3930 X	3271	-0-	-659	-0-	96 1	3175 2	N	-0-			96
05		3782 X	3040	-0-	-742	-0-	95 1	2945 2	N	-0-			96
06		3870 X	2568	-0-	-1302	-0-	89 1	2479 2	N	-0-			96
07		3999 X	1753	-0-	-2246	-0-	59 1	1694 2	N	-0-			96
08		3999 X	2434	-0-	-1565	-0-	81 1	2353 2	N	-0-			96
09		3270 X	2314	-0-	-956	-0-	78 1	2236 2	N	-0-			96
10		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	124 1	3432 2	N	-0-			96
*11		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	101 1	2935 2	N	-0-			96
*12		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	95 1	2700 2	N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:			35,793				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643							
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8264 - 8344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		943 N	943	-0-	-0-	31 1	912 2	N	-0-		-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	30 1	929 2	N	-0-		-0-
03		1054 N	1054	-0-	-0-	32 1	1022 2	N	-0-		-0-
04		1191 N	1191	-0-	-0-	35 1	1156 2	N	-0-		-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	30 1	945 2	N	-0-		-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	40 1	1119 2	N	-0-		-0-
07		1393 N	1393	-0-	-0-	47 1	1346 2	N	-0-		-0-
08		1480 N	1480	-0-	-0-	49 1	1431 2	N	-0-		-0-
09		2070 N	2070	-0-	-0-	69 1	2001 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3219	-0-	119	112 1	3107 2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	3039	-0-	39	101 1	2938 2	N	-0-		-0-
*12		2825 N	2667	-0-	-158	91 1	2576 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENDRICK (TRAVIS PEAK)				48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARNETT ENERGY, INC.				051290							
KENDRICK, T.J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089092	COMPL. DATE	03/22/1980	TOTAL DEPTH	11469	PERF. 9130 - 9164
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781				CNTY: NACOGDOCHES			
GREER, THOMAS B.											
		WELL #:		1	RRCID ->	196754	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9364 - 9979
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643												
TROY				WELL #:	1	RRCID ->	256443	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9161 - 10922			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	5828 X	5152	-0-	-676	-0-	168	1	4978	2	N	5	137	1	15		
02	5180 X	4767	-0-	-413	-0-	150	1	4617	2	N	-0-			15		
03	5549 X	4891	-0-	-658	-0-	150	1	4741	2	N	-0-			15		
04	5250 X	4736	-0-	-514	-0-	138	1	4595	2	N	3			18		
05	5394 X	4921	-0-	-473	-0-	153	1	4762	2	N	5			23		
06	5100 X	4637	-0-	-463	-0-	161	1	4463	2	N	12			35		
07	5270 X	4466	-0-	-804	-0-	149	1	4315	2	N	2			37		
08	4929 X	4550	-0-	-379	-0-	151	1	4385	2	N	13			50		
09	4770 X	4499	-0-	-271	-0-	149	1	4337	2	N	12			62		
10	4929 X	4439	-0-	-490	-0-	154	1	4265	2	N	18			80		
11	4650 X	4067	-0-	-583	-0-	134	1	3913	2	N	18			98		
12	4557 X	4520	-0-	-37	-0-	153	1	4361	2	N	5			103		
TOTAL GAS PROD:						55,645	TOTAL CONDENSATE PROD:						93			

SEVEN FEATHERS				WELL #:	1	RRCID ->	257715	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9113 - 11397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	4278 X	3544	-0-	-734	-0-	115	1	3399	2	N	27			159		
02	3864 X	3169	-0-	-695	-0-	99	1	3059	2	N	10			169		
03	4185 X	3463	-0-	-722	-0-	106	1	3333	2	N	22			191		
04	4050 X	3212	-0-	-838	-0-	94	1	3110	2	N	7			198		
05	3844 X	3270	-0-	-574	-0-	102	1	3165	2	N	3			201		
06	3420 X	3016	-0-	-404	-0-	103	1	2871	2	N	38	137	1	102		
07	3503 X	2577	-0-	-926	-0-	85	1	2467	2	N	23			125		
08	3472 X	2160	-0-	-1312	-0-	70	1	2044	2	N	42			167		
09	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	64	1	1853	2	N	28			195		
10	3255 X	1927	-0-	-1328	-0-	65	1	1809	2	N	48	186	1	57		
11	3030 X	1286	-0-	-1744	-0-	42	1	1222	2	N	20			77		
12	2573 X	2028	-0-	-545	-0-	69	1	1942	2	N	15			92		
TOTAL GAS PROD:						31,600	TOTAL CONDENSATE PROD:						283			

OIL AND GAS DIVISION

KILDARE (COTTON VALLEY) PEGASI OPERATING INC. CASS CO. FEE		49204 200 650623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS						
		WELL #: 1		RRCID -> 052289		COMPL. DATE 01/02/1972			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	N	10				186
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1042	2	32	9	N	29				215
03	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	1202	2	2	9	N	2	180	1		37
04	1200 N	799	-0-	-401	-0-	786	2	13	9	N	12				49
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-				49
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12				61
07	837 N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-				61
08	1767 N	873	-0-	-894	-0-	869	2	4	9	N	4				65
09	1380 N	634	-0-	-746	-0-	613	2	21	9	N	19				84
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				84
11	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2872	2	47	9	N	43				127
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	2	28	9	N	25				152
TOTAL GAS PROD:		14,638				TOTAL CONDENSATE PROD:			156						

OAKLAND CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 090865		COMPL. DATE 08/15/1980			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880						
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-				61
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-				61
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				61
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				61
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				61
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				61
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				61
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				61
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-				61
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				61
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				61
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				61
TOTAL GAS PROD:		478				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAKLAND CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 090866		COMPL. DATE 02/13/1980			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157						
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	70	2	17	9	N	15	180	1		42
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	24	2	9	9	N	8				50
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	42	2	18	9	N	16				66
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	12	2	19	9	N	17				83
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				83
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	33	2	28	9	N	25				108
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	53	2	9	9	N	8				116
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				116
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	215	2	42	9	N	38				154
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				154
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	621	2	34	9	N	31				185
*12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1626	2	52	9	N	47	162	1		70
TOTAL GAS PROD:		2,995				TOTAL CONDENSATE PROD:			205						

OAKLAND CORPORATION		WELL #: 4		RRCID -> 093298		COMPL. DATE 03/24/1981			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 9908						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2014 - PLUGGED 06/02/14

KILDARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS					
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.//		650623									
DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 097480	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9724	- 9786				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 198348	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 10492	PERF. 9738	- 9966				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

L.C.G. (PAGE)		50479 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
BRUNE-BURNETT GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 083526	COMPL. DATE 11/03/1993	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 3354	- 3920				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

L.C.G. (PAGE)		//CONT.//		50479 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
LINN OPERATING, INC.				501545										
BYRNE, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6541 - 6549		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
FERN LAKE FISHING CLUB				WELL #:	1	RRCID ->	178633	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9118	PERF. 9156 - 15999		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	184	1	4019	2	Y	4			12
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	205	1	4503	2	Y	4			16
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	145	1	3234	2	Y	2			18
04	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	234	1	5078	2	Y	4			22
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	190	1	4115	2	Y	2			24
06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	228	1	4326	2	Y	3			27
07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	224	1	4559	2	Y	1			28
08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3610	2	Y	2			30
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	234	1	4716	2	Y	1			31
10	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	225	1	4343	2	Y	1			32
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	160	1	3267	2	Y	-0-			32
*12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	224	1	4631	2	Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		52,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

LA NANA BAYOU (JAMES LIMM)		//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
WINSTON, JOHN		WELL #: 1H		RRCID -> 186053		COMPL. DATE 09/11/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	279	1	6103	2	N	1			57			
02	6580 X	5635	-0-	-945	-0-	245	1	5390	2	N	-0-			57			
03	7285 X	4810	-0-	-2475	-0-	206	1	4604	2	N	-0-			57			
04	7050 X	5357	-0-	-1693	-0-	236	1	5121	2	N	-0-			57			
05	7068 X	5384	-0-	-1684	-0-	237	1	5145	2	N	2			59			
06	6180 X	5862	-0-	-318	-0-	293	1	5569	2	N	-0-			59			
07	6231 X	6061	-0-	-170	-0-	284	1	5777	2	N	-0-			59			
08	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	296	1	5675	2	N	-0-			59			
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	281	1	5655	2	N	-0-			59			
10	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	355	1	6875	2	N	-0-			59			
11	5430 X	5301	-0-	-129	-0-	248	1	5049	2	N	4			63			
*12	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	287	1	5922	2	N	2			65			
TOTAL GAS PROD:						70,141	TOTAL CONDENSATE PROD:						9				

LISA B		WELL #: 1		RRCID -> 186057		COMPL. DATE 09/25/2001				TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	1038	1	5757	2	N	9			20			
02	7140 X	6514	-0-	-626	-0-	934	1	5571	2	N	8			28			
03	7564 X	6786	-0-	-778	-0-	1023	1	5757	2	N	5			33			
04	6630 X	6075	-0-	-555	-0-	1005	1	5064	2	N	5			38			
05	7223 X	6564	-0-	-659	-0-	1030	1	5528	2	N	5			43			
06	6990 X	6040	-0-	-950	-0-	967	1	5067	2	N	5			48			
07	7223 X	6017	-0-	-1206	-0-	971	1	5040	2	N	5			53			
08	6665 X	6287	-0-	-378	-0-	989	1	5237	2	N	55			108			
09	6360 X	5995	-0-	-365	-0-	999	1	4994	2	N	2			110			
10	6572 X	5886	-0-	-686	-0-	1014	1	4866	2	N	5			115			
11	6090 X	5935	-0-	-155	-0-	992	1	4937	2	N	5			120			
12	6293 X	6066	-0-	-227	-0-	1037	1	5023	2	N	5			125			
TOTAL GAS PROD:						74,970	TOTAL CONDENSATE PROD:						114				

OIL AND GAS DIVISION

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
KIRBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 195911		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9275 - 15834	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	60 1	1312 2	N	12	45 1	82
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	13 9	1257 2	N	1		83
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	57 1	1179 2	N	4		87
04	870 N	717	-0-	-153	-0-	1 9	683 2	N	3		90
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	53 1	1537 2	N	-0-		90
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	4 9	847 2	N	2		92
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	31 1	979 2	N	1		93
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	71 1	1140 2	N	9		102
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	45 1	1130 2	N	1		103
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	2 9	1200 2	N	-0-		103
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	48 1	1258 2	N	-0-		103
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	59 1	1249 2	N	-0-		103
TOTAL GAS PROD:		14,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		33			

FERN LAKE FISHING CLUB		WELL #: 2		RRCID -> 218612		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH		9213 PERF. 9296 - 17184	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	473 1	10333 2	Y	5		16
02	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	6 9	10919 2	Y	5		21
03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	497 1	8280 2	Y	2		23
04	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	6 9	12044 2	Y	4		27
05	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	371 1	9659 2	Y	1		28
06	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	2 9	11100 2	Y	4		32
07	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	555 1	10882 2	Y	1		33
08	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	4 9	12035 2	Y	2		35
09	11610 X	11036	-0-	-574	-0-	628 1	10513 2	Y	1		36
10	11997 X	9249	-0-	-2748	-0-	2 9	8794 2	Y	-0-		36
11	11610 X	11252	-0-	-358	-0-	522 1	10726 2	Y	-0-		36
12	11997 X	8654	-0-	-3343	-0-	400 1	8253 2	Y	1		37
TOTAL GAS PROD:		129,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		26			

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC JOHNSON		//CONT.// 50879 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:		1H	RRCID -> 221469	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH	9285	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	122 1	2665 2	Y	5			14
02	3220 X	1169	-0-	-2051	-0-	6 9	51 1	1115 2	Y	3		17
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	3 9	102 1	2273 2	Y	53		70
04	2700 X	242	-0-	-2458	-0-	58 9	10 1	225 2	Y	6		76
05	2790 X	63	-0-	-2727	-0-	7 9	2 1	54 2	Y	6		82
06	2700 X	1610	-0-	-1090	-0-	2 1	81 1	1528 2	Y	1	68 1	15
07	2418 X	2212	-0-	-206	-0-	1 9	103 1	2103 2	Y	5		20
08	2418 X	1774	-0-	-644	-0-	6 9	88 1	1679 2	Y	6		26
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-	7 9			Y	2		28
10	2201 X	58	-0-	-2143	-0-		3 1	54 2	Y	1		29
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	1 9	142 1	2894 2	Y	1		30
12	2201 X	675	-0-	-1526	-0-	2 9	31 1	642 2	Y	2		32
TOTAL GAS PROD:		16,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

TCRR		WELL #:		1H	RRCID -> 224358	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH	8907	PERF. 9203 - 18000			
01	4030 X	1978	-0-	-2052	-0-	87 1	1891 2	Y	-0-			48
02	10612 X	3135	-0-	-7477	-0-	136 1	2999 2	Y	-0-			48
03	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	652 1	14562 2	Y	-0-			48
04	10980 X	10841	-0-	-139	-0-	477 1	10343 2	Y	19	58 1		9
05	11346 X	10194	-0-	-1152	-0-	21 9	449 1	9732 2	Y	12		21
06	13770 X	9041	-0-	-4729	-0-	13 9	452 1	8589 2	Y	-0-		21
07	14229 X	8983	-0-	-5246	-0-		421 1	8561 2	Y	1		22
08	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	1 9	403 1	7722 2	Y	-0-		22
09	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-		344 1	6936 2	Y	18		40
10	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	20 9	396 1	7658 2	Y	3		43
11	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	3 9	388 1	7908 2	Y	4	45 1	2
*12	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	4 9	377 1	7788 2	Y	5		7
TOTAL GAS PROD:		99,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

LA NANA BAYOU (JAMES LIMM) SAMSON LONE STAR, LLC NATIONS GAS UNIT		//CONT.// 50879 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #:		1H	RRCID -> 228774	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH	9316	PERF. 9395 - 17101					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	6588	-0-	-356	-0-	288 1	6300 2	N	-0-					77
02	7812 X	5565	-0-	-2247	-0-	242 1	5322 2	N	1					78
03	8649 X	3356	-0-	-5293	-0-	144 1	3212 2	N	-0-					78
04	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	375 1	8146 2	N	7	65	1			20
05	7781 X	5826	-0-	-1955	-0-	257 1	5569 2	N	-0-					20
06	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	378 1	7184 2	N	-0-					20
07	8804 X	3971	-0-	-4833	-0-	186 1	3785 2	N	-0-					20
08	8804 X	7313	-0-	-1491	-0-	362 1	6949 2	N	2					22
09	8520 X	4193	-0-	-4327	-0-	198 1	3994 2	N	1					23
10	7812 X	3261	-0-	-4551	-0-	160 1	3101 2	N	-0-					23
11	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	422 1	8609 2	N	51					74
12	7316 X	6137	-0-	-1179	-0-	283 1	5848 2	N	5					79
TOTAL GAS PROD:		71,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

KELSEY		WELL #:		1H	RRCID -> 242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 9049 - 15121				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	3346	-0-	-1614	-0-	314 1	3032 2	N	-0-					42
02	4060 X	2208	-0-	-1852	-0-	213 1	1995 2	N	-0-					42
03	4495 X	3427	-0-	-1068	-0-	321 1	3106 2	N	-0-					42
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	428 1	4854 2	N	-0-					42
05	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	465 1	5103 2	N	-0-					42
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	427 1	4754 2	N	-0-					42
07	5456 X	4855	-0-	-601	-0-	425 1	4427 2	N	3					45
08	5580 X	4846	-0-	-734	-0-	396 1	4450 2	N	-0-					45
09	5400 X	2905	-0-	-2495	-0-	239 1	2666 2	N	-0-					45
10	5580 X	4432	-0-	-1148	-0-	369 1	4063 2	N	-0-					45
11	5190 X	3902	-0-	-1288	-0-	385 1	3517 2	N	-0-					45
12	4867 X	3332	-0-	-1535	-0-	362 1	2970 2	N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		49,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
GROLSCH		WELL #: 1H		RRCID -> 245502		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9122 - 18016							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	309	1	6750	2	Y	-0-					47	
02	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	289	1	6358	2	Y	-0-					47	
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	226	1	5051	2	Y	-0-					47	
04	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	465	1	10091	2	Y	22	59	1			10	
						24	9										
05	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	361	1	7824	2	Y	13					23	
						14	9										
06	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	326	1	6185	2	Y	1					24	
						1	9										
07	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	308	1	6267	2	Y	-0-					24	
08	9982 X	6489	-0-	-3493	-0-	322	1	6167	2	Y	-0-					24	
09	9660 X	6613	-0-	-3047	-0-	311	1	6274	2	Y	25					49	
						28	9										
10	8184 X	3504	-0-	-4680	-0-	172	1	3325	2	Y	6					55	
						7	9										
11	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	443	1	9039	2	Y	6	57	1			4	
						7	9										
12	6820 X	5704	-0-	-1116	-0-	263	1	5435	2	Y	5					9	
						6	9										
TOTAL GAS PROD:		82,648		TOTAL CONDENSATE PROD:						78							

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK									
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406															
SHELTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232901		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6894 - 6898							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD									
VALENCE OPERATING COMPANY		881167															
MORGAN, IMOGENE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 114392		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 13543		PERF. 13036 - 13450							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1457 X	850	-0-	-607	-0-	850	2			N	-0-					-0-	
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-	
03	2046 N	1496	-0-	-550	-0-	1496	2			N	-0-					-0-	
04	810 N	639	-0-	-171	-0-	639	2			N	-0-					-0-	
05	1705 N	433	-0-	-1272	-0-	433	2			N	-0-					-0-	
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2	2	8			-0-	
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1	1	8			-0-	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

OIL AND GAS DIVISION

LAKE FORK (SMACKOVER)		//CONT.//		51460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GARRETT TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	123619	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14171	PERF.13526	- 13290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7409 X	5138	-0-	-2271	-0-	5138 2	N	-0-			-0-
02		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324 2	N	-0-			-0-
03		7688 X	6988	-0-	-700	-0-	6988 2	N	-0-			-0-
04		7320 X	4536	-0-	-2784	-0-	4536 2	N	-0-			-0-
05		7998 X	7261	-0-	-737	-0-	7261 2	N	-0-			-0-
06		7740 X	6118	-0-	-1622	-0-	6118 2	N	-0-			-0-
07		7998 X	7134	-0-	-864	-0-	7134 2	N	-0-			-0-
08		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2	N	-0-			-0-
09		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005 2	N	-0-			-0-
10		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711 2	N	-0-			-0-
11		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729 2	N	-0-			-0-
*12		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHLACHTER, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	126288	COMPL. DATE	01/06/1988	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13015	- 13312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 X	1312	-0-	-517	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-			-0-
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-			-0-
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-			-0-
05		1922 N	1432	-0-	-490	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
06		1860 N	1519	-0-	-341	-0-	1519 2	N	-0-			-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	N	-0-			-0-
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-			-0-
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1623	-0-	-175	-0-	1623 2	N	-0-			-0-
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
ALLISON, JO		WELL #:		1	RRCID ->	240115	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10991	PERF.10596	- 10775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1022	-0-	-125	-0-	1007 2	15 9 N	14	2 8		207
02		1148 N	1122	-0-	-26	-0-	1112 2	10 9 N	9	1 8		215
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1011 2	18 9 N	16	3 8		228
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1141 2	8 9 N	7			235
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1812 2	10 9 N	9	2 8		242
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1471 2	1 9 N	1	1 8		242
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1892 2	6 9 N	5	5 8		242
08		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761 2	N	-0-			242
09		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2	N	-0-			242
10		1891 N	1373	-0-	-518	-0-	1373 2	N	-0-			242
11		1710 N	1022	-0-	-688	-0-	1022 2	N	-0-			242
12		2635 N	1110	-0-	-1525	-0-	1110 2	N	-0-			242
TOTAL GAS PROD:		17,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
DAVIS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 206979		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10542 - 10604					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	N	5	1	8		139
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	N	4	1	8		142
03	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1088	2	8	9	N	7	2	8		147
04	960 N	623	-0-	-337	-0-	608	2	15	9	N	14	132	1	2 8	27
05	1023 N	838	-0-	-185	-0-	834	2	4	9	N	4	1	8		30
06	1050 N	610	-0-	-440	-0-	606	2	4	9	N	4	1	8		33
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5	1	8		37
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	8		37
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	883	2	7	9	N	6	3	8		40
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	751	2	10	9	N	9	5	8		44
11	990 N	925	-0-	-65	-0-	921	2	4	9	N	4	1	8		47
12	930 N	893	-0-	-37	-0-	890	2	3	9	N	3				50
TOTAL GAS PROD:		10,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

DAVIS, J.		WELL #: 2		RRCID -> 215981		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10568 - 10704					
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3	1	8		72
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	N	2				74
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	484	2	2	9	N	2	1	8		75
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2	35	1	2 8	40
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-				40
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-				40
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				40
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				40
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				40
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	2	2	9	N	2	2	8		40
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				40
*12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		8,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

CLEMMENTS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 224195		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF.10518 - 10603					
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2				47
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	N	2				49
03	434 N	238	-0-	-196	-0-	236	2	2	9	N	2				51
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	315	2	22	9	N	20	56	1	2 8	13
05	713 N	192	-0-	-521	-0-	192	2			N	-0-				13
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	175	2	1	9	N	1				14
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1				15
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-				15
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1				16
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1				17
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				17
12	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		3,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		16523 X	14544	-0-	-1979	-0-	14167	2	377	9	Y	343	303	1	31	8	70
02	DLQ	G-10	13456	-0-	13456	13456	13216	2	240	9	Y	218	202	1	14	8	72
03	DLQ	G-10	22218	-0-	22218	35674	21948	2	270	9	Y	245	198	1	41	8	78
04		49782 X	14108	-0-	-35674	-0-	13840	2	268	9	Y	244	201	1	45	8	76
05		14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	14136	2	282	9	Y	256	199	1			133
06		21510 X	13412	-0-	-8098	-0-	13201	2	211	9	Y	192	194	1	37	8	94
07		22227 X	14371	-0-	-7856	-0-	14136	2	235	9	Y	214	204	1	13	8	91
08		22227 X	12896	-0-	-9331	-0-	12680	2	216	9	Y	196	181	1	34	8	72
09		14100 X	12276	-0-	-1824	-0-	12028	2	248	9	Y	225	183	1	34	8	80
10		14415 X	12202	-0-	-2213	-0-	12049	2	153	9	Y	139	94	1			125
11		13920 X	11584	-0-	-2336	-0-	11401	2	183	9	Y	166	197	1			94
12		14384 X	12232	-0-	-2152	-0-	12049	2	183	9	Y	166	192	1			68
TOTAL GAS PROD:			167,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,604								

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

01		35340 X	30085	-0-	-5255	-0-	29754	2	331	9	Y	301	265	1	27	8	58
02	DLQ	G-10	25473	-0-	25473	25473	25264	2	209	9	Y	190	177	1	13	8	58
03		0 W	21383	-0-	21383	46856	21148	2	235	9	Y	214	174	1	36	8	62
04		72238 X	25382	-0-	-46856	-0-	25151	2	231	9	Y	210	174	1	38	8	60
05		30969 X	25591	-0-	-5378	-0-	25286	2	305	9	Y	277	169	1	60	8	108
06		29100 X	23336	-0-	-5764	-0-	23154	2	182	9	Y	165	166	1	31	8	76
07		28210 X	23906	-0-	-4304	-0-	23729	2	177	9	Y	161	159	1	11	8	67
08		26226 X	24755	-0-	-1471	-0-	24536	2	219	9	Y	199	193	1			73
09		25380 X	22952	-0-	-2428	-0-	22704	2	248	9	Y	225	185	1	35	8	78
10		25606 X	23310	-0-	-2296	-0-	23158	2	152	9	Y	138	94	1			122
11		23970 X	21566	-0-	-2404	-0-	21381	2	185	9	Y	168	183	1	24	8	83
12		24769 X	21999	-0-	-2770	-0-	21816	2	183	9	Y	166	187	1			62
TOTAL GAS PROD:			289,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,414								

MACKAY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

01		14973 X	11689	-0-	-3284	-0-	11217	2	472	9	N	429	559	1	48	8	166
02	DLQ	G-10	9711	-0-	9711	9711	9275	2	436	9	N	396	370	1	21	8	171
03	DLQ	G-10	9522	-0-	9522	19233	9073	2	449	9	N	408	379	1	51	8	149
04		28033 X	8800	-0-	-19233	-0-	8352	2	448	9	N	407	366	1	56	8	134
05		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8141	2	387	9	N	352	184	1	40	8	262
06		11310 X	7970	-0-	-3340	-0-	7625	2	345	9	N	314	368	1	46	8	162
07		10757 X	8041	-0-	-2716	-0-	7682	2	359	9	N	326	361	1	15	8	112
08		9517 X	7777	-0-	-1740	-0-	7370	2	407	9	N	370	370	1	22	8	90
09		8790 X	7292	-0-	-1498	-0-	6865	2	427	9	N	388	361	1	45	8	72
10		8525 X	7254	-0-	-1271	-0-	6909	2	345	9	N	314	185	1	68	8	133
11		7980 X	6608	-0-	-1372	-0-	6249	2	359	9	N	326	380	1	15	8	64
12		8029 X	5948	-0-	-2081	-0-	5660	2	288	9	N	262	187	1			139
TOTAL GAS PROD:			99,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,292								

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1581 X	1118	-0-	-463	-0-		1048	2	70	9	N	64	193	1	37
02	DLQ	G-10	889	-0-	889	889		839	2	50	9	N	45	2	8	80
03		0 W	1023	-0-	1023	1912		962	2	61	9	N	55	5	8	130
04		2920 X	1008	-0-	-1912	-0-		951	2	57	9	N	52	5	8	177
05		1116 X	1001	-0-	-115	-0-		924	2	77	9	N	70	178	1	65
06		1080 X	859	-0-	-221	-0-		805	2	54	9	N	49	5	8	109
07		1023 X	783	-0-	-240	-0-		731	2	52	9	N	47	2	8	154
08		1054 X	782	-0-	-272	-0-		738	2	44	9	N	40	2	8	192
09		1020 X	756	-0-	-264	-0-		702	2	54	9	N	49	4	8	237
10		996 X	996	-0-	-0-	-0-		977	2	19	9	N	17	185	1	61
11		870 X	849	-0-	-21	-0-		775	2	74	9	N	67	1	8	127
*12		869 X	869	-0-	-0-	-0-		812	2	57	9	N	52			179
TOTAL GAS PROD:			10,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			607							

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031																
01		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-		7188	2	525	9	N	477	553	1	70
02	DLQ	G-10	7223	-0-	7223	7223		6815	2	408	9	N	371	375	1	47
03	DLQ	G-10	6966	-0-	6966	14189		6608	2	358	9	N	325	191	1	134
04		20361 X	6172	-0-	-14189	-0-		5681	2	491	9	N	446	365	1	168
05		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-		8532	2	578	9	N	525	378	1	262
06		7740 X	7613	-0-	-127	-0-		7187	2	426	9	N	387	363	1	239
07		7998 X	7244	-0-	-754	-0-		6858	2	386	9	N	351	369	1	206
08		9114 X	6229	-0-	-2885	-0-		5897	2	332	9	N	302	373	1	115
09		8820 X	5989	-0-	-2831	-0-		5572	2	417	9	N	379	363	1	90
10		9114 X	6116	-0-	-2998	-0-		5805	2	311	9	N	283	174	1	132
11		0 W	4535	-0-	4535	4535		4197	2	338	9	N	307	374	1	50
12		0 W	4887	-0-	4887	9422		4531	2	356	9	N	324	188	1	186
TOTAL GAS PROD:			79,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,477							

COOK EXPLORATION CO. 174337																
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708																
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		3396	2	57	9	N	52			203
02		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		3330	2	23	9	N	21			224
03		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		3130	2	52	9	N	47	194	1	77
04		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-		3511	2	52	9	N	47			124
05		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		3076	2	7	9	N	6			130
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		3227	2	102	9	N	93			223
07		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		3343	2	67	9	N	61	182	1	102
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		3639	2	109	9	N	99	181	1	20
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-		3724	2	33	9	N	30			50
10		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		4593	2	19	9	N	17			67
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		3175	2	189	9	N	172			239
*12		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		2980	2	32	9	N	29	190	1	78
TOTAL GAS PROD:			41,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			674							

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

01	7812 X	7229	-0-	-583	-0-	7217	3	12	9	N	11						220
02	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6495	3	19	9	N	17						237
03	7533 X	7064	-0-	-469	-0-	7010	3	54	9	N	49	194	1				92
04	7230 X	6790	-0-	-440	-0-	6776	3	14	9	N	13						105
05	7378 X	6974	-0-	-404	-0-	6946	3	28	9	N	25						130
06	6990 X	6617	-0-	-373	-0-	6607	3	10	9	N	9						139
07	7223 X	6729	-0-	-494	-0-	6722	3	7	9	N	6						145
08	7068 X	6589	-0-	-479	-0-	6572	3	17	9	N	15						160
09	6780 X	6288	-0-	-492	-0-	6288	3			N	-0-						160
10	6975 X	6418	-0-	-557	-0-	6381	3	37	9	N	34						194
11	6630 X	6301	-0-	-329	-0-	6283	3	18	9	N	16	195	1				15
12	6727 X	6353	-0-	-374	-0-	6340	3	13	9	N	12						27

TOTAL GAS PROD: 79,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

01	10881 X	9871	-0-	-1010	-0-	9814	3	57	9	N	52	195	1				48
02	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8811	3	24	9	N	22						70
03	10354 X	9633	-0-	-721	-0-	9612	3	21	9	N	19						89
04	9900 X	9382	-0-	-518	-0-	9338	3	44	9	N	40						129
05	10075 X	9539	-0-	-536	-0-	9506	3	33	9	N	30						159
06	9540 X	9097	-0-	-443	-0-	9042	3	55	9	N	50						209
07	9796 X	9221	-0-	-575	-0-	9179	3	42	9	N	38	180	1				67
08	9703 X	8927	-0-	-776	-0-	8910	3	17	9	N	15						82
09	9390 X	8458	-0-	-932	-0-	8430	3	28	9	N	25						107
10	9548 X	8398	-0-	-1150	-0-	8368	3	30	9	N	27						134
11	9090 X	8029	-0-	-1061	-0-	8018	3	11	9	N	10						144
12	9207 X	7879	-0-	-1328	-0-	7844	3	35	9	N	32						176

TOTAL GAS PROD: 107,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
PRICE	WELL #:	1	RRCID ->	247671	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	10668 - 11830		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2394 3	7 9	N	6		230
02		2212 N	2164	-0-	-48	-0-	2158 3	6 9	N	5	182 1	53
03		2387 N	2357	-0-	-30	-0-	2357 3		N	-0-		53
04		2340 N	2251	-0-	-89	-0-	2251 3		N	-0-		53
05		2418 N	2305	-0-	-113	-0-	2305 3		N	-0-		53
06		2280 N	2218	-0-	-62	-0-	2218 3		N	-0-		53
07		2325 N	2243	-0-	-82	-0-	2243 3		N	-0-		53
08		2294 N	2103	-0-	-191	-0-	2103 3		N	-0-		53
09		2220 N	2031	-0-	-189	-0-	2031 3		N	-0-		53
10		2232 N	1976	-0-	-256	-0-	1976 3		N	-0-		53
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2142 3	26 9	N	24		77
*12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2161 3	22 9	N	20		97
TOTAL GAS PROD:		26,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3										WELL #:		1H	RRCID ->	256415	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	11089 - 13945
01		8804 X	8495	-0-	-309	-0-	8495 3		N	-0-		159								
02		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7399 3	85 9	N	77		236								
03		8680 X	8273	-0-	-407	-0-	8243 3	30 9	N	27	186 1	77								
04		8400 X	8272	-0-	-128	-0-	8230 3	42 9	N	38		115								
05		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8716 3	24 9	N	22		137								
06		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8503 3	50 9	N	45		182								
07		8556 X	8454	-0-	-102	-0-	8433 3	21 9	N	19		201								
08		8525 X	8043	-0-	-482	-0-	8043 3		N	-0-		201								
09		8250 X	7352	-0-	-898	-0-	7352 3		N	-0-		201								
10		8525 X	6013	-0-	-2512	-0-	5984 3	29 9	N	26		227								
11		8250 X	5143	-0-	-3107	-0-	5133 3	10 9	N	9		236								
12		8463 X	7007	-0-	-1456	-0-	6999 3	8 9	N	7	190 1	53								
TOTAL GAS PROD:		91,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		270														

HENDERSON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2H	RRCID ->	257040	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	11014 - 14135
01		25141 X	21743	-0-	-3398	-0-	21577 3	166 9	N	151	186 1	189								
02		19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	19077 3	143 9	N	130	195 1	124								
03		23560 X	20795	-0-	-2765	-0-	20683 3	112 9	N	102		226								
04		22290 X	19548	-0-	-2742	-0-	19429 3	119 9	N	108	184 1	150								
05		22351 X	19907	-0-	-2444	-0-	19796 3	111 9	N	101		251								
06		21030 X	18897	-0-	-2133	-0-	18778 3	119 9	N	108	185 1	174								
07		21266 X	19229	-0-	-2037	-0-	19088 3	141 9	N	128	187 1	115								
08		20801 X	18816	-0-	-1985	-0-	18674 3	142 9	N	129		244								
09		19560 X	17917	-0-	-1643	-0-	17790 3	127 9	N	115	184 1	175								
10		19902 X	17880	-0-	-2022	-0-	17741 3	139 9	N	126	187 1	114								
11		18900 X	16803	-0-	-2097	-0-	16671 3	132 9	N	120		234								
12		19220 X	16726	-0-	-2494	-0-	16577 3	149 9	N	135	184 1	185								
TOTAL GAS PROD:		227,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,453														

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																		
UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010												TOTAL DEPTH 10739	PERF.11258	- 14400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11346 X	10095	-0-	-1251	-0-		10076	3	19	9	N	17					119
02		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-		8974	3	23	9	N	21					140
03		10943 X	9588	-0-	-1355	-0-		9566	3	22	9	N	20					160
04		10440 X	9252	-0-	-1188	-0-		9231	3	21	9	N	19					179
05		10478 X	9432	-0-	-1046	-0-		9414	3	18	9	N	16					195
06		9780 X	8936	-0-	-844	-0-		8928	3	8	9	N	7					202
07		9951 X	9049	-0-	-902	-0-		9013	3	36	9	N	33	187	1			48
08		9579 X	8892	-0-	-687	-0-		8882	3	10	9	N	9					57
09		9240 X	8714	-0-	-526	-0-		8707	3	7	9	N	6					63
10		9424 X	8972	-0-	-452	-0-		8957	3	15	9	N	14					77
11		8940 X	8574	-0-	-366	-0-		8546	3	28	9	N	25					102
12		9052 X	8357	-0-	-695	-0-		8344	3	13	9	N	12					114
TOTAL GAS PROD:		108,858						TOTAL CONDENSATE PROD:				199						

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012												TOTAL DEPTH 10804	PERF.10988	- 14772				
01		22568 X	17874	-0-	-4694	-0-		17854	3	20	9	N	18	179	1			30
02		16190 X	16190	-0-	-0-	-0-		16182	3	8	9	N	7					37
03		19561 X	16867	-0-	-2694	-0-		16853	3	14	9	N	13					50
04		18240 X	15678	-0-	-2562	-0-		15663	3	15	9	N	14					64
05		17918 X	16120	-0-	-1798	-0-		16120	3			N	-0-					64
06		17340 X	14147	-0-	-3193	-0-		14140	3	7	9	N	6					70
07		17918 X	13733	-0-	-4185	-0-		13725	3	8	9	N	7					77
08		16864 X	14128	-0-	-2736	-0-		14114	3	14	9	N	13					90
09		15690 X	12513	-0-	-3177	-0-		12513	3			N	-0-					90
10		16120 X	12627	-0-	-3493	-0-		12551	3	76	9	N	69					159
11		14160 X	11122	-0-	-3038	-0-		11110	3	12	9	N	11					170
12		14136 X	11445	-0-	-2691	-0-		11445	3			N	-0-					170
TOTAL GAS PROD:		172,444						TOTAL CONDENSATE PROD:				158						

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013												TOTAL DEPTH 10741	PERF.13965	- 14187				
01		89311 X	47558	-0-	-41753	-0-		47298	2	260	9	N	236	368	1			42
02		40112 X	40112	-0-	-0-	-0-		39779	2	333	9	N	303	188	1			157
03		59520 X	41802	-0-	-17718	-0-		41512	2	290	9	N	264	197	1			224
04		54480 X	37331	-0-	-17149	-0-		37099	2	232	9	N	211	373	1			62
05		51677 X	37036	-0-	-14641	-0-		36843	2	193	9	N	175					237
06		46020 X	34235	-0-	-11785	-0-		33985	2	250	9	N	227	372	1			92
07		44423 X	33612	-0-	-10811	-0-		33405	2	207	9	N	188	180	1			100
08		41788 X	31662	-0-	-10126	-0-		31440	2	222	9	N	202					302
09		37320 X	29163	-0-	-8157	-0-		28969	2	194	9	N	176	371	1			107
10		37045 X	29069	-0-	-7976	-0-		28911	2	158	9	N	144	168	1			83
11		34230 X	27011	-0-	-7219	-0-		26838	2	173	9	N	157					240
12		33604 X	25638	-0-	-7966	-0-		25443	2	195	9	N	177	183	1			234
TOTAL GAS PROD:		414,229						TOTAL CONDENSATE PROD:				2,460						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON									
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																						
PRICE													WELL #: 2H		RRCID -> 270350		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 10728		PERF.11096 - 14839	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		122481 X	64277	-0-	-58204	-0-		63899	2	378	9	N	344	382	1	204						
02		94360 X	53387	-0-	-40973	-0-		53092	2	295	9	N	268	367	1	105						
03		80600 X	54917	-0-	-25683	-0-		54715	2	202	9	N	184			289						
04		75330 X	49397	-0-	-25933	-0-		49179	2	218	9	N	198	198	1	289						
05		70618 X	47878	-0-	-22740	-0-		47656	2	222	9	N	202	369	1	122						
06		62190 X	44043	-0-	-18147	-0-		43772	2	271	9	N	246	183	1	185						
07		59117 X	43073	-0-	-16044	-0-		42841	2	232	9	N	211	186	1	210						
08		54870 X	40564	-0-	-14306	-0-		40369	2	195	9	N	177	187	1	200						
09		49410 X	37704	-0-	-11706	-0-		37491	2	213	9	N	194	182	1	212						
10		47864 X	37216	-0-	-10648	-0-		37016	2	200	9	N	182	189	1	205						
11		44040 X	33799	-0-	-10241	-0-		33601	2	198	9	N	180	188	1	197						
12		43059 X	33281	-0-	-9778	-0-		33080	2	201	9	N	183	186	1	194						
TOTAL GAS PROD:		539,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,569																

CLEMMENTS GUL													WELL #: 1H		RRCID -> 270466		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 10492		PERF.11073 - 13743	
01		116033 X	60681	-0-	-55352	-0-		60400	2	281	9	N	255	382	1	47						
02		88200 X	51329	-0-	-36871	-0-		51078	2	251	9	N	228	186	1	89						
03		77965 X	53500	-0-	-24465	-0-		53281	2	219	9	N	199	189	1	99						
04		69000 X	48535	-0-	-20465	-0-		48341	2	194	9	N	176	180	1	95						
05		65410 X	48273	-0-	-17137	-0-		48106	2	167	9	N	152	185	1	62						
06		58710 X	43847	-0-	-14863	-0-		43647	2	200	9	N	182	187	1	57						
07		56823 X	43223	-0-	-13600	-0-		43066	2	157	9	N	143			200						
08		53506 X	41323	-0-	-12183	-0-		41184	2	139	9	N	126	186	1	140						
09		48540 X	38565	-0-	-9975	-0-		38425	2	140	9	N	127	184	1	83						
10		48267 X	37975	-0-	-10292	-0-		37853	2	122	9	N	111			194						
11		43860 X	35183	-0-	-8677	-0-		35052	2	131	9	N	119	186	1	127						
12		43214 X	34186	-0-	-9028	-0-		34002	2	184	9	N	167	187	1	107						
TOTAL GAS PROD:		536,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,985																

SABINE OIL & GAS LLC													742142		RRCID -> 232407		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10624 - 10766	
KEASLER, S. J.													WELL #: 2									
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		558	1	1250	2	N	-0-			65						
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		504	1	1198	2	N	5			70						
								6	9													
03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		558	1	1415	2	N	4			74						
								4	9													
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		540	1	1376	2	N	-0-			74						
05		1612 N	1430	-0-	-182	-0-		1430	2			N	-0-			74						
06		1560 N	1433	-0-	-127	-0-		1433	2			N	-0-			74						
07		1612 N	1553	-0-	-59	-0-		1461	2	92	9	N	84	4	8	154						
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1378	2	52	9	N	47			201						
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511	2			N	-0-	172	1	29						
10		1550 N	1536	-0-	-14	-0-		1535	2	1	9	N	1	1	8	29						
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1422	2			N	-0-			29						
12		1550 N	1413	-0-	-137	-0-		1413	2			N	-0-			29						
TOTAL GAS PROD:		19,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		141																

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19716 X	16773	-0-	-2943	-0-	1059	1	15543	2	N	155	189	1	8 8 134
						171	9							
02	DLQ G-10	14475	-0-	14475	14475	910	1	13444	2	N	110	179	1	11 8 54
						121	9							
03	29505 X	15030	-0-	-14475	-0-	914	1	14002	2	N	104	11	8	147
						114	9							
04	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	778	1	12407	2	N	116	179	1	9 8 75
						128	9							
05	16616 X	12726	-0-	-3890	-0-	686	1	12010	2	N	27	7	8	95
						30	9							
06	16080 X	14130	-0-	-1950	-0-	656	1	13264	2	N	191	178	1	8 8 100
						210	9							
07	16027 X	11447	-0-	-4580	-0-	568	1	10844	2	N	32	8	8	124
						35	9							
08	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	782	1	14123	2	N	173	178	1	16 8 103
						190	9							
09	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	1749	1	13125	2	N	118	183	1	11 8 27
						130	9							
10	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	1849	1	14080	2	N	89	11	8	105
						98	9							
11	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	1839	1	13879	2	N	96	15	8	186
						106	9							
*12	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	1908	1	13722	2	N	21	15	8	192
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		175,497			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,232							

XTO ENERGY INC. 945936														
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	188	1	1979	2	N	10			83
						11	9							
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	2	N	5			88
						6	9							
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	161	1	1319	2	N	-0-			88
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	178	1	1751	2	N	9			97
						10	9							
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	170	1	1735	2	N	5			102
						6	9							
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	2	N	3			105
						3	9							
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	143	1	1723	2	N	5			110
						6	9							
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	5			115
						6	9							
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	181	1	1697	2	N	2			117
						2	9							
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	192	1	1728	2	N	3			120
						3	9							
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	182	1	1326	2	N	-0-			120
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1612	2	N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		20,887			TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	501 1	1622 2	Y	23	29 1		14
							25 9						
02		2744 X	2320	-0-	-424	-0-	547 1	1761 2	Y	11	21 1		4
							12 9						
03		3038 X	2585	-0-	-453	-0-	564 1	2002 2	Y	17			21
							19 9						
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	548 1	2510 2	Y	19	19 1	1 8	20
							21 9						
05		2883 X	1907	-0-	-976	-0-	545 1	1343 2	Y	17	25 1	1 8	11
							19 9						
06		2490 X	472	-0-	-2018	-0-	398 1	55 2	Y	17	3 8		25
							19 9						
07		3193 X	297	-0-	-2896	-0-	282 1	8 2	Y	6	23 1		8
							7 9						
08		3193 X	980	-0-	-2213	-0-	422 1	540 2	Y	16	14 1		10
							18 9						
09		3090 X	2063	-0-	-1027	-0-	565 1	1481 2	Y	15			25
							17 9						
10		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	578 1	1797 2	Y	16	25 1	1 8	15
							18 9						
11		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	645 1	2208 2	Y	21	25 1		11
							23 9						
*12		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	691 1	2694 2	Y	13			24
							14 9						
TOTAL GAS PROD:			24,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			191			

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571													
01		1736 X	971	-0-	-765	-0-	410 1	561 2	Y	-0-			136
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	413 1	982 2	Y	28			164
							31 9						
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	400 1	1102 2	Y	-0-			164
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	381 1	989 2	Y	28	135 1		57
							31 9						
05		1581 N	1287	-0-	-294	-0-	442 1	845 2	Y	-0-			57
06		1440 N	1216	-0-	-224	-0-	376 1	817 2	Y	21	1 8		77
							23 9						
07		1457 N	1153	-0-	-304	-0-	363 1	790 2	Y	-0-			77
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	414 1	971 2	Y	26			103
							29 9						
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	491 1	866 2	Y	-0-			103
10		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	459 1	622 2	Y	18			121
							20 9						
11		1380 N	1114	-0-	-266	-0-	435 1	679 2	Y	-0-			121
12		1395 N	1157	-0-	-238	-0-	473 1	684 2	Y	-0-			121
TOTAL GAS PROD:			15,099				TOTAL CONDENSATE PROD:			121			

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	1648	-0-	-987	-0-	412	1	1208	2	Y	25	31	1	20
						28	9							
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	400	1	1721	2	Y	-0-			20
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	460	1	1672	2	Y	47			67
						52	9							
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	431	1	1383	2	Y	29	71	1	25
						32	9							
05	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	441	1	1780	2	Y	12	1	8	36
						13	9							
06	2100 N	1708	-0-	-392	-0-	392	1	1282	2	Y	31	2	8	65
						34	9							
07	1922 N	1138	-0-	-784	-0-	367	1	748	2	Y	21	67	1	19
						23	9							
08	2232 N	1194	-0-	-1038	-0-	388	1	782	2	Y	22			41
						24	9							
09	1710 N	1342	-0-	-368	-0-	411	1	903	2	Y	25			66
						28	9							
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	430	1	1388	2	Y	21	70	1	16
						23	9							
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	420	1	1086	2	Y	15			31
						17	9							
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	437	1	1338	2	Y	29			60
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		20,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		277								

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519														
01	4650 X	2172	-0-	-2478	-0-	416	1	1736	2	Y	18	119	1	21
						20	9							
02	3920 X	3060	-0-	-860	-0-	403	1	2657	2	Y	-0-			21
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	495	1	3884	2	Y	34			55
						37	9							
04	4200 X	3838	-0-	-362	-0-	469	1	3355	2	Y	13	57	1	11
						14	9							
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	499	1	4150	2	Y	8			19
						9	9							
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	483	1	4263	2	Y	23	1	8	41
						25	9							
07	4340 X	3617	-0-	-723	-0-	445	1	3157	2	Y	14	42	1	13
						15	9							
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	567	1	3919	2	Y	16			29
						18	9							
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	548	1	3916	2	Y	18			47
						20	9							
10	4340 X	3920	-0-	-420	-0-	512	1	3390	2	Y	16	50	1	12
						18	9							
11	4200 X	4146	-0-	-54	-0-	541	1	3593	2	Y	11			23
						12	9							
12	4340 X	3986	-0-	-354	-0-	506	1	3458	2	Y	20			43
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		47,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		191								

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	76 1	1681 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	2800 X	2204	-0-	-596	-0-	95 1	2109 2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2356	-0-	-744	-0-	109 1	2247 2	Y	-0-			-0-
04	2310 X	2022	-0-	-288	-0-	94 1	1928 2	Y	-0-			-0-
05	2449 X	2242	-0-	-207	-0-	101 1	2141 2	Y	-0-			-0-
06	2370 X	2300	-0-	-70	-0-	100 1	2200 2	Y	-0-			-0-
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	117 1	2395 2	Y	-0-			-0-
08	2356 X	1965	-0-	-391	-0-	87 1	1878 2	Y	-0-			-0-
09	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	117 1	2335 2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2507	-0-	-4	-0-	115 1	2392 2	Y	-0-			-0-
11	2430 X	2193	-0-	-237	-0-	106 1	2087 2	Y	-0-			-0-
12	2542 X	2045	-0-	-497	-0-	100 1	1945 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

01	372 N	155	-0-	-217	-0-	2 1	152 2	Y	1	5 1		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1 9	397 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	4 1	409 2	Y	8			8
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	5 1	470 2	Y	9			17
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	10 9	514 2	Y	-0-	16 1		1
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	6 1	429 2	Y	1	1 8		1
07	496 N	287	-0-	-209	-0-	7 1	283 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	4 1	516 2	Y	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	8 1	481 2	Y	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	19 1	489 2	Y	-0-			-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46 1	1095 2	Y	-0-			-0-
*12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	77 1	1303 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 19												

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	76 1	1701 2	N	4			64
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	4 9	1413 2	N	3			67
03	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	64 1	1274 2	N	-0-			67
04	1440 N	1236	-0-	-204	-0-	3 9	1177 2	N	2			69
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	62 1	2206 2	N	10			79
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	57 1	2274 2	N	2	1 8		80
07	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	2 9	2861 2	N	4			84
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	104 1	2499 2	N	-0-			84
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	11 9	2254 2	N	1			85
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	104 1	2116 2	N	3	1 8		87
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2 9	1919 2	N	-0-			87
*12	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	139 1	2651 2	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD: 25,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 29												

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4557 X	1487	-0-	-3070	-0-	63	1	1424	2	N	-0-		-0-		
02	3752 X	3751	-0-	-1	-0-	128	1	3623	2	N	-0-		-0-		
03	4154 X	3399	-0-	-755	-0-	133	1	3257	2	Y	8		8		
04	4020 X	2500	-0-	-1520	-0-	123	1	2365	2	Y	11	1 8	18		
05	4154 X	3453	-0-	-701	-0-	137	1	3254	2	Y	56	39 1 1 8	34		
06	4020 X	3298	-0-	-722	-0-	138	1	3116	2	Y	40	3 8	71		
07	4154 X	1145	-0-	-3009	-0-	106	1	1015	2	Y	22	65 1	28		
08	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	176	1	3037	2	Y	35		63		
09	3330 X	3309	-0-	-21	-0-	431	1	2833	2	Y	41	69 1	35		
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	485	1	3189	2	Y	38	1 8	72		
11	3300 X	3088	-0-	-212	-0-	484	1	2560	2	Y	40	69 1	43		
12	3410 X	2316	-0-	-1094	-0-	489	1	1793	2	Y	31		74		
TOTAL GAS PROD:						34,714	TOTAL CONDENSATE PROD:						322		

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4371 X	3582	-0-	-789	-0-	529	1	3038	2	N	14		151		
02	4256 X	4119	-0-	-137	-0-	513	1	3600	2	N	5		156		
03	4712 X	3500	-0-	-1212	-0-	539	1	2937	2	N	22	155 1	23		
04	4320 X	3373	-0-	-947	-0-	529	1	2836	2	N	7		30		
05	4557 X	3102	-0-	-1455	-0-	502	1	2589	2	N	10		40		
06	4410 X	3077	-0-	-1333	-0-	479	1	2588	2	N	9	1 8	48		
07	4557 X	3111	-0-	-1446	-0-	477	1	2626	2	N	7		55		
08	3503 X	3001	-0-	-502	-0-	453	1	2540	2	N	7		62		
09	3360 X	3095	-0-	-265	-0-	513	1	2570	2	N	11		73		
10	3193 X	2915	-0-	-278	-0-	554	1	2348	2	N	12		85		
11	3090 X	2980	-0-	-110	-0-	582	1	2385	2	N	12		97		
12	3193 X	3034	-0-	-159	-0-	597	1	2423	2	N	13		110		
TOTAL GAS PROD:						38,889	TOTAL CONDENSATE PROD:						129		

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	3650	-0-	-2860	-0-	491	1	3159	2	N	-0-			-0-
02	6132 X	5027	-0-	-1105	-0-	525	1	4502	2	N	-0-			-0-
03	6789 X	5867	-0-	-922	-0-	629	1	5238	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	4992	-0-	-288	-0-	579	1	4412	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	5580 X	5023	-0-	-557	-0-	566	1	4456	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
06	5670 X	4716	-0-	-954	-0-	525	1	4188	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
07	5859 X	3954	-0-	-1905	-0-	503	1	3451	2	N	-0-			-0-
08	5859 X	4042	-0-	-1817	-0-	524	1	3518	2	N	-0-			-0-
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	590	1	4404	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	4397	-0-	-625	-0-	542	1	3854	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	4710 X	3835	-0-	-875	-0-	545	1	3290	2	N	-0-			-0-
12	5146 X	3970	-0-	-1176	-0-	546	1	3424	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	194	1	4326	2	Y	-0-	1 1		-0-
02	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	232	1	5127	2	Y	-0-			-0-
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	188	1	3885	2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	2528	-0-	-832	-0-	117	1	2411	2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	2801	-0-	-671	-0-	126	1	2675	2	Y	-0-			-0-
06	3360 X	3020	-0-	-340	-0-	132	1	2888	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	3235	-0-	-237	-0-	150	1	3085	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3102	-0-	-370	-0-	137	1	2965	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2553	-0-	-477	-0-	122	1	2431	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	3015	-0-	-209	-0-	138	1	2877	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2996	-0-	-124	-0-	145	1	2851	2	Y	-0-			-0-
12	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	149	1	2876	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)				52002 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.				945936									
WHITE-DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 100274	COMPL. DATE 01/13/1982	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 7351	- 7360				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	88 1	1956 2	N		42			82
						46 9							
02	2800 X	2278	-0-	-522	-0-	98 1	2169 2	N		10			92
						11 9							
03	3100 X	2410	-0-	-690	-0-	109 1	2251 2	N		45			137
						50 9							
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	121 1	2492 2	N		30			167
						33 9							
05	2666 X	740	-0-	-1926	-0-	33 1	707 2	N		-0-			167
06	2430 X	1390	-0-	-1040	-0-	60 1	1323 2	N		6			173
						7 9							
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	150 1	3088 2	N		34	174 1		33
						37 9							
08	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	113 1	2442 2	N		39			72
						43 9							
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	150 1	2990 2	N		51			123
						56 9							
10	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	138 1	2875 2	N		30			153
						33 9							
11	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	146 1	2881 2	N		40	162 1		31
						44 9							
12	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	139 1	2698 2	N		64			95
						70 9							

TOTAL GAS PROD: 29,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

SUGGS, MARGARET				WELL #: 4	RRCID -> 182476	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7405	- 7416				
01	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	22 1	1924 2	N		-0-			-0-
02	3192 X	2134	-0-	-1058	-0-	24 1	2110 2	N		-0-			-0-
03	4092 X	1964	-0-	-2128	-0-	21 1	1934 2	Y		8			8
						9 9							
04	3960 X	3919	-0-	-41	-0-	44 1	3865 2	Y		9			17
						10 9							
05	4092 X	4029	-0-	-63	-0-	47 1	3982 2	Y		-0-	16 1		1
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	39 1	3232 2	Y		1	1 8		1
						1 9							
07	4061 X	1807	-0-	-2254	-0-	23 1	1784 2	Y		-0-	1 1		-0-
08	4061 X	3576	-0-	-485	-0-	54 1	3522 2	Y		-0-			-0-
09	3930 X	3705	-0-	-225	-0-	142 1	3563 2	Y		-0-			-0-
10	4030 X	3924	-0-	-106	-0-	160 1	3764 2	Y		-0-			-0-
11	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	149 1	3345 2	Y		-0-			-0-
12	3844 X	2481	-0-	-1363	-0-	118 1	2363 2	Y		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLACK-CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 197174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7424	- 7434			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON											
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971											
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

STILL GAS UNIT -A-											
WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820											
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

STILL GAS UNIT -B-											
WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834											
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866																
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929																
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																			
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																			
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826																			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942																			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE										CNTY: HARRISON											
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																					
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993										TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6854 - 6879									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997										TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6770 - 6798									
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6961	PERF. 6878 - 6892									
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971																	
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

01	155 N	32	-0-	-123	-0-	1 1	31 2	N	-0-	35			
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	63 1	45 2	N	-0-	35			
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	82 1	52 2	N	-0-	35			
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	104 1	69 2	N	-0-	35			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	35			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	35			
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	35			
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 2	N	-0-	35			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	89 1	134 2	N	-0-	35			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35			
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	80 1	126 2	N	-0-	35			
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	134 1	262 2	N	-0-	35			
TOTAL GAS PROD:		1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

01	248 N	226	-0-	-22	-0-	10 1	216 2	N	-0-	-0-			
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	128 1	92 2	N	-0-	-0-			
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	145 1	90 2	N	-0-	-0-			
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	98 1	66 2	N	-0-	-0-			
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	72 1	97 2	N	110	110			
						121 9							
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	130 1	191 2	N	-0-	110			
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	43 1	106 2	N	-0-	110			
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	151 1	232 2	N	-0-	110			
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	130 1	195 2	N	-0-	110			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	110			
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	101 1	158 2	N	-0-	110			
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	103 1	201 2	N	-0-	110			
TOTAL GAS PROD:		2,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 199962	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 8855	PERF. 0	- 8629				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	5 1	97 2	N	-0-			7
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	829 1	592 2	N	-0-			7
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	742 1	464 2	N	-0-			7
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	699 1	468 2	N	-0-			7
05	1581	N	1098	-0-	-483	-0-	460 1	624 2	N	13			20
							14 9						
06	1170	N	596	-0-	-574	-0-	242 1	354 2	N	-0-			20
07	1209	N	642	-0-	-567	-0-	185 1	457 2	N	-0-			20
08	1085	N	674	-0-	-411	-0-	265 1	409 2	N	-0-			20
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	175 1	261 2	N	-0-			20
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			20
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	214 1	337 2	N	-0-			20
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	258 1	506 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		8,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 203560	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7759	- 8648				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	58 1	1229 2	N	-0-			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	678 1	484 2	N	-0-			-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	843 1	527 2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	610 1	409 2	N	-0-			-0-
05	1302	N	490	-0-	-812	-0-	207 1	280 2	N	3			3
							3 9						
06	1320	N	709	-0-	-611	-0-	287 1	422 2	N	-0-			3
07	1054	N	708	-0-	-346	-0-	204 1	502 2	N	2			5
							2 9						
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	269 1	415 2	N	-0-			5
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	263 1	392 2	N	-0-			5
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			5
11	660	N	415	-0-	-245	-0-	161 1	254 2	N	-0-			5
12	713	N	407	-0-	-306	-0-	138 1	269 2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		8,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 204809	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7722	- 8498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	53 1	1133 2	N	-0-			47
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	716 1	510 2	N	-0-			47
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	895 1	560 2	N	-0-			47
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	900 1	604 2	N	-0-			47
05	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	398 1	539 2	N	80			127
							88 9						
06	1410	N	1000	-0-	-410	-0-	405 1	595 2	N	-0-			127
07	1550	N	966	-0-	-584	-0-	279 1	687 2	N	-0-			127
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	382 1	589 2	N	-0-			127
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	377 1	564 2	N	-0-			127
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	7			134
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	345 1	542 2	N	-0-			134
12	1023	N	783	-0-	-240	-0-	265 1	518 2	N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		11,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097												
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2356 X	1943	-0-	-413	-0-	86	1	1850	2	N	6	21
02	2128 X	1937	-0-	-191	-0-	1127	1	803	2	N	6	25
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1518	1	949	2	N	8	25
04	2280 X	1925	-0-	-355	-0-	1146	1	769	2	N	9	25
05	2356 X	1144	-0-	-1212	-0-	482	1	658	2	N	4	25
06	2280 X	295	-0-	-1985	-0-	119	1	174	2	N	2	25
07	2356 X	226	-0-	-2130	-0-	65	1	161	2	N	-0-	25
08	2356 X	485	-0-	-1871	-0-	191	1	294	2	N	-0-	25
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	297	1	443	2	N	5	25
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	27
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	752	1	1185	2	N	2	27
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	686	1	1342	2	N	5	27
TOTAL GAS PROD:		15,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284												
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	N	-0-	8
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	117	1	83	2	N	-0-	8
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	151	1	94	2	N	-0-	8
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	134	1	90	2	N	-0-	8
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	104	1	140	2	N	-0-	8
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	94	1	138	2	N	-0-	8
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	61	1	149	2	N	-0-	8
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	91	1	140	2	N	-0-	8
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	132	1	198	2	N	-0-	8
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	8
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	70	1	110	2	N	-0-	8
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	64	1	128	2	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		2,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564												
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	70
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1	71
03	248 N	68	-0-	-180	-0-	65	2	3	9	N	3	73
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	177	2	21	9	N	19	14
05	589 N	110	-0-	-479	-0-	109	2	1	9	N	1	15
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	16
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	17
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	N	1	18
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	19
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	N	1	20
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	N	1	21
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2	23
TOTAL GAS PROD:		1,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FORTUNE RESOURCES LLC			278755										
WILLIAMS, T.G. ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	139676	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7580 - 7916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2059 2	338 9	N	307	165 1		230
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1893 2	136 9	N	124	148 1		206
03		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2012 2	139 9	N	126	154 1		178
04		2250 N	2245	-0-	-5	-0-	2074 2	171 9	N	155	308 1		25
05		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2015 2	589 9	N	535	465 1		95
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	1912 2	278 9	N	253	163 1		185
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2490 2	297 9	N	270	330 1		125
08		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2254 2	143 9	N	130	162 1		93
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1794 2	420 9	N	382	297 1		178
10		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1749 2	86 9	N	78	169 1		87
*11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2048 2	303 9	N	275	298 1		64
*12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1800 2	161 9	N	146	175 1		35
TOTAL GAS PROD:			27,161				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,781		

WILLIAMS, T.G. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	139856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7600 - 8040	
01		2635 N	2583	-0-	-52	-0-	2517 2	66 9	N	60	30 1		55
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2313 2	200 9	N	182	172 1		65
03		2697 N	2634	-0-	-63	-0-	2520 2	114 9	N	104			169
04		2610 N	2549	-0-	-61	-0-	2534 2	15 9	N	14	165 1		18
05		2945 N	2520	-0-	-425	-0-	2463 2	57 9	N	52			70
06		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2336 2	41 9	N	37			107
07		3100 N	3106	-0-	6	-0-	3043 2	63 9	N	57	130 1		34
08		2931 N	2925	-0-	-6	-0-	2754 2	171 9	N	155	164 1		25
09		2430 N	2192	-0-	-238	-0-	2192 2		N	-0-			25
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2138 2	62 9	N	56			81
*11		2910 X	2503	-0-	-407	-0-	2503 2		N	-0-	59 1		22
12		3007 X	2286	-0-	-721	-0-	2200 2	86 9	N	78			100
TOTAL GAS PROD:			30,388				TOTAL CONDENSATE PROD:				795		

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624	RRCID ->			089743	COMPL. DATE	08/23/1980	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	7487 - 7687
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2			WELL #:	2									
01		1116 N	919	-0-	-197	-0-	919 3		N	-0-			45
02		980 N	746	-0-	-234	-0-	746 3		N	-0-			45
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			45
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			45
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			1,665				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554																	
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662																	
01		2356 X	2002	-0-	-354	-0-	80	1	1863	2	N	54	170	1	8	8	59
							59	9									
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1568	2	52	9	N	47					106
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2390	2	52	9	N	47	18	1			135
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2043	2	42	9	N	38	107	1			66
05		3100 N	5215	-0-	2115	2115	5125	2	90	9	N	82					148
06		3000 N	967	-0-	-2033	82	905	2	62	9	N	56	23	1			181
07		2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2012	2	26	9	N	24					205
08		2356 X	1574	-0-	-782	-0-	1542	2	32	9	N	29	182	1			52
09		2280 X	2064	-0-	-216	-0-	2036	2	28	9	N	25	13	1			64
10		2356 X	1747	-0-	-609	-0-	1729	2	18	9	N	16	15	1			65
11		1980 X	1114	-0-	-866	-0-	1104	2	10	9	N	9	11	1			63
*12		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2124	2	40	9	N	36	47	1			52

TOTAL GAS PROD: 25,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469																	
01		39947 X	7063	-0-	-32884	-0-	384	1	6643	2	N	33	13	8			103
							36	9									
02		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5254	2	36	9	N	33					136
03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4884	2	23	9	N	21					157
04		4290 X	3045	-0-	-1245	-0-	3032	2	13	9	N	12	1	8			168
05		4433 X	2108	-0-	-2325	-0-	2104	2	4	9	N	4	50	1			122
06		4290 X	2726	-0-	-1564	-0-	2713	2	13	9	N	12					134
07		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4465	2	17	9	N	15					149
08		4433 X	4407	-0-	-26	-0-	4397	2	10	9	N	9	1	8			157
09		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4887	2	19	9	N	17	88	1			86
10		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4584	2	37	9	N	34	3	8			117
11		4350 X	4326	-0-	-24	-0-	4309	2	17	9	N	15					132
12		5084 X	4578	-0-	-506	-0-	4559	2	19	9	N	17	91	1	3	8	55

TOTAL GAS PROD: 52,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																		
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT					
01		10323 X	8505	-0-	-1818	-0-	345	1	8011	2	N	135	47	1	43	8	168	
							149	9										
02		9324 X	6349	-0-	-2975	-0-	6246	2	103	9	N	94					262	
03	DLQ	G-10	7431	-0-	7431	7431	7335	2	96	9	N	87	246	1			103	
04	DLQ	G-10	7743	-0-	7743	15174	7607	2	136	9	N	124	73	1			154	
05	DLQ	G-10	11721	-0-	11721	26895	11613	2	108	9	N	98	155	1			97	
06		40513 X	13618	-0-	-26895	-0-	13505	2	113	9	N	103	72	1			128	
07		7998 X	7441	-0-	-557	-0-	7354	2	87	9	N	79					207	
08		8494 X	7798	-0-	-696	-0-	7704	2	94	9	N	85	166	1			126	
09		8220 X	6784	-0-	-1436	-0-	6678	2	106	9	N	96	64	1			158	
10		8494 X	5575	-0-	-2919	-0-	5456	2	119	9	N	108	48	1			218	
11		8220 X	5893	-0-	-2327	-0-	5733	2	160	9	N	145	211	1			152	
12		7812 X	5335	-0-	-2477	-0-	5235	2	100	9	N	91	44	1			199	
TOTAL GAS PROD:			94,193												TOTAL CONDENSATE PROD:			1,245

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635																		
01		7409 X	4570	-0-	-2839	-0-	248	1	4290	2	N	29	180	1	27	8	116	
							32	9										
02		6720 X	4166	-0-	-2554	-0-	4102	2	64	9	N	58					174	
03	DLQ	G-10	4249	-0-	4249	4249	4179	2	70	9	N	64					238	
04	DLQ	G-10	1900	-0-	1900	6149	1832	2	68	9	N	62					300	
05	DLQ	G-10	5497	-0-	5497	11646	5410	2	87	9	N	79	199	1			180	
06		19479 X	7833	-0-	-11646	-0-	7737	2	96	9	N	87					267	
07		4619 X	3242	-0-	-1377	-0-	3199	2	43	9	N	39	172	1			134	
08		5301 X	3067	-0-	-2234	-0-	2998	2	69	9	N	63	1	8			196	
09		5130 X	3147	-0-	-1983	-0-	3130	2	17	9	N	15	124	1	2	8	85	
10		5301 X	3358	-0-	-1943	-0-	3291	2	67	9	N	61	7	8			139	
11		5130 X	3075	-0-	-2055	-0-	3036	2	39	9	N	35					174	
12		3255 X	3084	-0-	-171	-0-	3026	2	58	9	N	53	152	1	4	8	71	
TOTAL GAS PROD:			47,188												TOTAL CONDENSATE PROD:			645

RUPPE, JAMES A ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756																		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	10282	-0-	10282	64828	408	1	9485	2	N	354	662	1	113
02	0 W	7069	-0-	7069	71897	389	9	362	9	N	329	178	1	264
03	0 W	12972	-0-	12972	84869	12392	2	580	9	N	527	640	1	151
04	0 W	15376	-0-	15376	100245	14844	2	532	9	N	484	365	1	270
05	0 W	7772	-0-	7772	108017	7320	2	452	9	N	411	512	1	169
06	0 W	9613	-0-	9613	117630	9189	2	424	9	N	385	262	1	292
07	0 W	16256	-0-	16256	133886	15835	2	421	9	N	383	365	1	310
08	0 W	15924	-0-	15924	149810	15530	2	394	9	N	358	360	1	303
09	0 W	15609	-0-	15609	165419	15220	2	389	9	N	354	477	1	180
10	0 W	17270	-0-	17270	182689	16848	2	422	9	N	384	309	1	255
11	0 W	16373	-0-	16373	199062	15995	2	378	9	N	344	309	1	290
*12	216534 X	17472	-0-	-199062	-0-	17031	2	441	9	N	401	457	1	234
TOTAL GAS PROD:		161,988			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,714							

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875														
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	187
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC. 945936														
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696														
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	491	1	1536	2	Y	15	14	1	5
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	17	9	495	1	Y	9			14
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	10	9	473	1	Y	10	14	1	10
04	3000 N	4671	-0-	1671	1671	11	9	481	1	Y	7	13	1	4
05	3100 N	4316	-0-	1216	2887	8	9	599	1	Y	8	1	8	11
06	3000 N	3618	-0-	618	3505	9	9	586	1	Y	11	12	1	8
07	5646 X	2141	-0-	-3505	-0-	12	9	445	1	Y	9	13	1	4
08	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	10	9	571	1	Y	7			11
09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	8	9	527	1	Y	8	13	1	6
10	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	9	9	586	1	Y	9	1	8	14
11	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	10	9	562	1	Y	6	15	1	5
*12	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	7	9	617	1	Y	11			16
TOTAL GAS PROD:		31,767			TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	638	-0-	-230	-0-	46	1	589	2	N	3	30	1	-0-
02	1288 N	710	-0-	-578	-0-	88	1	622	2	N	-0-			-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	98	1	761	2	Y	8			8
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	89	1	1204	2	Y	9			17
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	99	1	467	2	Y	-0-	16	1	1
06	840 N	592	-0-	-248	-0-	100	1	491	2	Y	1	1	8	1
07	1271 N	55	-0-	-1216	-0-	49	1	6	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	828	2	Y	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	313	1	727	2	Y	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	352	1	786	2	Y	-0-			-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	335	1	884	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	49	1	977	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	Y	8			8
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	11	1	916	2	Y	9			17
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	5	1	450	2	Y	-0-	16	1	1
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	1	1	8	1
07	961 N	490	-0-	-471	-0-	19	1	471	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	12	1	789	2	Y	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	632	2	Y	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	369	-0-	-411	-0-	47	1	322	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	399	-0-	-283	-0-	141	1	258	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	089521	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8884	PERF.	7368	-	8698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	597	-0-	-891	-0-	417 1	180 2	Y	-0-	1 1			-0-
02		1176 N	603	-0-	-573	-0-	361 1	242 2	Y	-0-				-0-
03		1488 X	684	-0-	-804	-0-	398 1	286 2	Y	-0-				-0-
04		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	448 1	1439 2	Y	-0-				-0-
05		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	602 1	2200 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
06		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	492 1	2012 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
07		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	402 1	1908 2	Y	-0-				-0-
08		2790 X	543	-0-	-2247	-0-	312 1	231 2	Y	-0-				-0-
09		2700 X	738	-0-	-1962	-0-	351 1	387 2	Y	-0-				-0-
10		2790 X	472	-0-	-2318	-0-	334 1	137 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
11		2520 X	469	-0-	-2051	-0-	335 1	134 2	Y	-0-				-0-
12		2325 X	239	-0-	-2086	-0-	57 1	182 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

TECARO WOOD		WELL #:		1R	RRCID ->	111885	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7448	-	8243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	579	-0-	-599	-0-	54 1	519 2	N	5	87 1			-0-
							6 9							
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	97 1	1329 2	N	-0-				-0-
03		1705 N	1289	-0-	-416	-0-	101 1	1179 2	Y	8				8
							9 9							
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	94 1	703 2	Y	10				18
							11 9							
05		1581 N	1004	-0-	-577	-0-	102 1	841 2	Y	55	39 1			34
							61 9							
06		1260 N	1007	-0-	-253	-0-	103 1	862 2	Y	38	1 8			71
							42 9							
07		837 N	628	-0-	-209	-0-	81 1	523 2	Y	22	65 1			28
							24 9							
08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	132 1	997 2	Y	35				63
							39 9							
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	314 1	785 2	Y	41	69 1			35
							45 9							
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	358 1	770 2	Y	37				72
							41 9							
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	368 1	764 2	Y	40	69 1			43
							44 9							
12		1178 N	666	-0-	-512	-0-	381 1	251 2	Y	31				74
							34 9							
TOTAL GAS PROD:		12,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		322						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		3	RRCID ->	124351	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9163	PERF. 7384 -	8774
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	2108 X	1232	-0-	-876	-0-	396	1	836	2	N	-0-	-0-
02	1904 X	1104	-0-	-800	-0-	451	1	653	2	N	-0-	-0-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	476	1	1767	2	N	-0-	-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	443	1	1459	2	N	-0-	-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	444	1	1654	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	434	1	1748	2	N	2	-0-
						2	9				2	8
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	417	1	1817	2	N	-0-	-0-
08	2108 N	1825	-0-	-283	-0-	353	1	1472	2	N	-0-	-0-
09	2190 N	2051	-0-	-139	-0-	408	1	1643	2	N	-0-	-0-
10	2232 N	1739	-0-	-493	-0-	376	1	1362	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
11	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	394	1	1244	2	N	-0-	-0-
12	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	427	1	1590	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	125105	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9156	PERF. 7395 -	7956
01	1023 N	774	-0-	-249	-0-	392	1	382	2	Y	-0-	-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	364	1	733	2	Y	-0-	-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	404	1	816	2	Y	-0-	-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	408	1	782	2	Y	-0-	-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	416	1	872	2	Y	-0-	-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	391	1	924	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8
07	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	349	1	718	2	Y	-0-	-0-
08	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	347	1	726	2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	1083	-0-	-237	-0-	374	1	709	2	Y	-0-	-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	360	1	718	2	Y	-0-	-0-
11	1050 N	747	-0-	-303	-0-	399	1	348	2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	843	-0-	-273	-0-	404	1	439	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PITTS, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	125427	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7385 -	8845
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		9
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-				Y	-0-		9
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	320	1	241	2	Y	4	5
						4	9					
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	384	1	956	2	Y	15	20
						17	9					
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	357	1	1121	2	Y	2	22
						2	9					
09	T. A.	1583	-0-	1583	1583	420	1	1157	2	Y	5	27
						6	9					
10	T. A.	1511	-0-	1511	3094	404	1	1103	2	Y	4	31
						4	9					
11	T. A.	2221	-0-	2221	5315	589	1	1626	2	Y	5	11
						6	9				25	1
*12	7163 X	1848	-0-	-5315	-0-	574	1	1264	2	Y	9	20
						10	9					
TOTAL GAS PROD:		10,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	461	1	1547	2	Y	52	49	17
						57	9						
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	410	1	1209	2	Y	32		49
						35	9						
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	461	1	1319	2	Y	33	47	35
						36	9						
04	2010 N	1724	-0-	-286	-0-	446	1	1243	2	Y	32	50	17
						35	9						
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	482	1	1375	2	Y	34	1	50
						37	9					8	
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	435	1	1380	2	Y	32	52	28
						35	9					2	8
07	1767 N	1375	-0-	-392	-0-	382	1	959	2	Y	31	47	12
						34	9						
08	1891 N	1564	-0-	-327	-0-	373	1	1163	2	Y	25		37
						28	9						
09	1860 N	1425	-0-	-435	-0-	405	1	988	2	Y	29	46	20
						32	9						
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	399	1	1124	2	Y	31	1	50
						34	9					8	
11	1500 N	1237	-0-	-263	-0-	395	1	814	2	Y	25	53	22
						28	9						
12	1488 N	396	-0-	-1092	-0-	146	1	237	2	Y	12		34
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		18,557			TOTAL CONDENSATE PROD:		368						

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	396	1	1624	2	Y	11		168
						12	9						
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	370	1	1257	2	Y	4		172
						4	9						
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	403	1	1330	2	Y	9		181
						10	9						
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	338	1	1318	2	Y	15	147	48
						17	9					1	8
05	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	368	1	938	2	Y	5	1	52
						6	9					8	
06	1470 N	441	-0-	-1029	-0-	411	1	17	2	Y	12	2	62
						13	9					8	
07	1519 N	783	-0-	-736	-0-	369	1	367	2	Y	43		105
						47	9						
08	1302 N	299	-0-	-1003	-0-	290	1	1	2	Y	7		112
						8	9						
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	435	1	1313	2	Y	15		127
						17	9						
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	392	1	1225	2	Y	13	1	139
						14	9					8	
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	405	1	985	2	Y	13	113	39
						14	9					1	
12	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	414	1	977	2	Y	26		65
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		16,134			TOTAL CONDENSATE PROD:		173						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	128305	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7507 - 8772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1934 2	19 9	N	17		69
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1960 2	28 9	N	25		94
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2496 2	22 9	N	20		114
04		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2196 2	33 9	N	30		144
05		2077 N	343	-0-	-1734	-0-	343 2		N	-0-		144
06		2010 N	54	-0-	-1956	-0-	54 2		N	-0-		144
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2386 2	11 9	N	10		154
08		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2603 2	18 9	N	16	136 1	34
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2210 2	20 9	N	18		52
10		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		52
11		2010 N	646	-0-	-1364	-0-	646 2		N	-0-		52
12		2077 N	1169	-0-	-908	-0-	1152 2	17 9	N	15		67
TOTAL GAS PROD:		18,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		151						

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		4	RRCID ->	134955	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	8581 - 8808
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	496 1	1099 2	N	-0-		-0-
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	462 1	1651 2	N	-0-		-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	403 1	533 2	N	-0-		-0-
04		1530 N	352	-0-	-1178	-0-	307 1	45 2	N	-0-		-0-
05		2015 N	2005	-0-	-10	-0-	418 1	1586 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	350 1	1009 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	369 1	1232 2	N	-0-		-0-
08		2015 N	1575	-0-	-440	-0-	351 1	1224 2	N	-0-		-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	411 1	177 2	N	-0-		-0-
10		1612 N	772	-0-	-840	-0-	410 1	361 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		1530 N	1011	-0-	-519	-0-	427 1	584 2	N	-0-		-0-
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	448 1	455 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		4	RRCID ->	137412	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7394 - 8595
01		1705 N	1058	-0-	-647	-0-	406 1	652 2	Y	-0-		-0-
02		1316 N	1032	-0-	-284	-0-	398 1	634 2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	998	-0-	-366	-0-	394 1	604 2	Y	-0-		-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	438 1	1134 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	440 1	793 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	430 1	1182 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	382 1	1243 2	Y	-0-		-0-
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	380 1	1787 2	Y	-0-		-0-
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	383 1	900 2	Y	-0-		-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	337 1	1501 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-		-0-
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
KEASLER, JOHN K.		WELL #:	5	RRCID ->	137766	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	7324 - 8682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	374 1	896 2	N	-0-		-0-
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	391 1	1437 2	N	-0-		-0-
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	407 1	1190 2	N	-0-		-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	356 1	865 2	N	-0-		-0-
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	475 1	1286 2	N	-0-		-0-
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	433 1	1372 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	382 1	1335 2	N	-0-		-0-
08		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	379 1	1491 2	N	-0-		-0-
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	396 1	1036 2	N	-0-		-0-
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	390 1	1189 2	N	-0-		-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	414 1	1132 2	N	-0-		-0-
*12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	416 1	800 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,843	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

FEIST, EDWIN L.		WELL #:	3	RRCID ->	137768	COMPL. DATE	02/16/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8336 - 8800	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

SUGGS, MARGARET		WELL #:	5	RRCID ->	137805	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	7523 - 8710	
01		2108 N	1835	-0-	-273	-0-	224 1	1589 2	N	20		100
							22 9					
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	237 1	1963 2	N	34		134
							37 9					
03		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	251 1	2396 2	N	3		137
							3 9					
04		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	236 1	2468 2	N	37	141 1	32
							41 9					
05		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	250 1	2419 2	N	13	1 8	44
							14 9					
06		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	242 1	2386 2	N	20	2 8	62
							22 9					
07		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	203 1	2269 2	N	8		70
							9 9					
08		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	165 1	1628 2	N	4		74
							4 9					
09		1800 N	764	-0-	-1036	-0-	68 1	696 2	N	-0-		74
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	232 1	2179 2	N	36	1 8	109
							40 9					
11		1740 N	244	-0-	-1496	-0-	20 1	224 2	N	-0-		109
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		109
TOTAL GAS PROD:			22,537	TOTAL CONDENSATE PROD:						175		

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 X	2083	-0-	-583	-0-	543	1	1499	2	Y	37	35 1	12
							41	9						
02		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	476	1	1817	2	Y	23		35
							25	9						
03		2387 X	1923	-0-	-464	-0-	444	1	1453	2	Y	24	34 1	25
							26	9						
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	530	1	1606	2	Y	26	37 1	13
							29	9					1 8	
05		2573 N	2276	-0-	-297	-0-	545	1	1703	2	Y	25	1 8	37
							28	9						
06		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	468	1	1231	2	Y	26	39 1	20
							29	9					4 8	
07		2232 N	1309	-0-	-923	-0-	396	1	889	2	Y	22	33 1	9
							24	9						
08		2263 N	2052	-0-	-211	-0-	399	1	1633	2	Y	18		27
							20	9						
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	451	1	1077	2	Y	20	33 1	14
							22	9						
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	558	1	2058	2	Y	24	2 8	36
							26	9						
11		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	613	1	1690	2	Y	18	38 1	16
							20	9						
12		1612 N	671	-0-	-941	-0-	184	1	480	2	Y	6		22
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			23,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			269					

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	407	-0-	-1050	-0-	45	1	359	2	Y	3	19 1	-0-
							3	9						
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	101	1	1711	2	Y	-0-		-0-
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1847	2	Y	8		8
							9	9						
04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	105	1	1650	2	Y	10	1 8	17
							11	9						
05		1953 N	1639	-0-	-314	-0-	109	1	1529	2	Y	1	16 1	1
							1	9					1 8	
06		1890 N	1690	-0-	-200	-0-	111	1	1576	2	Y	3	3 8	1
							3	9						
07		1829 N	985	-0-	-844	-0-	74	1	911	2	Y	-0-	1 1	-0-
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	144	1	1738	2	Y	-0-		-0-
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	348	1	1286	2	Y	-0-		-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	391	1	1542	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
11		1830 N	1536	-0-	-294	-0-	384	1	1152	2	Y	-0-		-0-
12		1674 N	1666	-0-	-8	-0-	461	1	1205	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PITTS, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	138222	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7422 - 8698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1296 N	1296	-0-	-0-	422 1	870 2	Y		4			15
						4 9							
02		1008 N	370	-0-	-638	150 1	219 2	Y		1			16
						1 9							
03		1364 N	1148	-0-	-216	399 1	746 2	Y		3			19
						3 9							
04		1684 N	1684	-0-	-0-	443 1	1234 2	Y		6	17 1	1 8	7
						7 9							
05		1381 N	1381	-0-	-0-	539 1	840 2	Y		2	1 8		8
						2 9							
06		1110 N	723	-0-	-387	419 1	296 2	Y		7	4 8		11
						8 9							
07		1612 N	1333	-0-	-279	390 1	926 2	Y		15			26
						17 9							
08		1395 N	1210	-0-	-185	391 1	817 2	Y		2			28
						2 9							
09		1091 N	1091	-0-	-0-	459 1	626 2	Y		5			33
						6 9							
10		1362 N	1362	-0-	-0-	465 1	890 2	Y		6	2 8		37
						7 9							
11		1224 N	1224	-0-	-0-	485 1	733 2	Y		5	30 1		12
						6 9							
*12		1313 N	1313	-0-	-0-	504 1	799 2	Y		9			21
						10 9							
TOTAL GAS PROD:			14,135			TOTAL CONDENSATE PROD:				65			

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		2	RRCID ->	138223	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	7397 - 8692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 X	1082	-0-	-437	369 1	713 2	Y		-0-			-0-
02		1096 X	1096	-0-	-0-	343 1	753 2	Y		-0-			-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	401 1	736 2	Y		-0-			-0-
04		1050 N	1019	-0-	-31	382 1	637 2	Y		-0-			-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	398 1	954 2	Y		-0-			-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0-	368 1	911 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
07		1060 N	1060	-0-	-0-	347 1	713 2	Y		-0-			-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0-	380 1	930 2	Y		-0-			-0-
09		1130 N	1130	-0-	-0-	403 1	727 2	Y		-0-			-0-
10		1054 N	1014	-0-	-40	392 1	622 2	Y		-0-			-0-
11		1140 N	1124	-0-	-16	408 1	716 2	Y		-0-			-0-
12		1178 N	1101	-0-	-77	431 1	670 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,705			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	138535	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7430 - 8612	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	510	1	1895	2	Y	22	21 1	7
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	24	9	463	1	Y	14		21
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	15	9	456	1	Y	14	20 1	15
04	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	509	1	1930	2	Y	17	23 1	8
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	19	9	546	1	Y	15	1 8	22
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	554	1	2539	2	Y	17	23 1	12
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	14	9	535	1	Y	13	20 1	5
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	480	1	2355	2	Y	11		16
09	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	12	9	526	1	Y	13	20 1	9
10	2201 X	2102	-0-	-99	-0-	424	1	1664	2	Y	13	1 8	21
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	14	9	467	1	Y	12	23 1	10
12	2201 X	186	-0-	-2015	-0-	13	9	135	1	Y	5		15
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		28,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	144966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7384 - 8714	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	519	-0-	-318	-0-	21	1	457	2	Y	37	35 1	12
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	41	9	27	1	Y	23		35
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	25	9	65	1	Y	24	34 1	25
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	677	2	Y	27	38 1	13
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	9	99	1	Y	25	1 8	37
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	820	2	Y	24	39 1	20
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	26	9	60	1	Y	22	33 1	9
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	18		27
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	20	9	33	1	Y	20	33 1	14
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	89	1	686	2	Y	23	1 8	36
11	900 N	486	-0-	-414	-0-	25	9	167	1	Y	18	38 1	16
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	20	9	115	1	Y	26		42
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		8,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		287							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	434	1	1280	2	Y	6	6	1	4
							7	9							
02		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	410	1	1315	2	Y	3	6	1	1
							3	9							
03		2015 N	2007	-0-	-8	-0-	501	1	1502	2	Y	4			5
							4	9							
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	498	1	1430	2	Y	5	5	1	5
							6	9							
05		1922 N	1659	-0-	-263	-0-	458	1	1198	2	Y	3	6	1	2
							3	9							
06		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	466	1	1933	2	Y	3			5
							3	9							
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	467	1	1704	2	Y	4	5	1	4
							4	9							
08		1674 N	1516	-0-	-158	-0-	376	1	1137	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	449	1	1257	2	Y	3			6
							3	9							
10		2170 N	2021	-0-	-149	-0-	413	1	1605	2	Y	3	6	1	3
							3	9							
11		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	516	1	1677	2	Y	6	6	1	3
							7	9							
*12		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	555	1	2164	2	Y	3			6
							3	9							
TOTAL GAS PROD:			23,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928															
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-			-0-
02		280 N	172	-0-	-108	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	171	-0-	-159	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-			-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-			-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-			-0-
08		412 N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-			-0-
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	-0-			-0-
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-
12		372 N	125	-0-	-247	-0-	18	1	107	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3317 X	2226	-0-	-1091	-0-	428	1	1774	2	Y	22		27	1	17
							24	9								
02		3276 X	2573	-0-	-703	-0-	390	1	2183	2	Y	-0-				17
03		3627 X	3043	-0-	-584	-0-	466	1	2533	2	Y	40				57
							44	9								
04		3510 X	2634	-0-	-876	-0-	431	1	2175	2	Y	25	61	1		21
							28	9								
05		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	434	1	2501	2	Y	10	1	8		30
							11	9								
06		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	421	1	2833	2	Y	28	2	8		56
							31	9								
07		3038 X	2918	-0-	-120	-0-	409	1	2489	2	Y	18	58	1		16
							20	9								
08		3038 X	2645	-0-	-393	-0-	398	1	2226	2	Y	19				35
							21	9								
09		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	469	1	2957	2	Y	22				57
							24	9								
10		3410 X	3075	-0-	-335	-0-	437	1	2618	2	Y	18	60	1	1 8	14
							20	9								
11		3300 X	3160	-0-	-140	-0-	462	1	2683	2	Y	14				28
							15	9								
12		3565 X	2919	-0-	-646	-0-	473	1	2420	2	Y	24				52
							26	9								
TOTAL GAS PROD:			34,874											TOTAL CONDENSATE PROD:		240

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906																
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	Y	-0-				-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	-0-				-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-				-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-				-0-
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	18	1	125	2	Y	-0-				-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-				-0-
07		155 N	96	-0-	-59	-0-	11	1	85	2	Y	-0-				-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-				-0-
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-				-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	-0-				-0-
11		150 N	79	-0-	-71	-0-	12	1	67	2	Y	-0-				-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,435											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 152296	COMPL. DATE 06/28/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7550	-	7936						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	775 N	350	-0-	-425	-0-	327	1	1	2	Y	20	22	1			13	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	295	1	1	2	Y	8	18	1			3	
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	325	1	1	2	Y	18					21	
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	244	1	12	9	Y	11	19	1			13	
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	289	1	14	9	Y	13	17	1	1	8	8	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	320	1	10	2	Y	14	2	8			20	
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	277	1	5	2	Y	9	19	1			10	
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	257	1	14	9	Y	13	15	1			8	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304	1	11	9	Y	10					18	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	291	1	108	2	Y	12	18	1	1	8	11	
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	361	1	541	2	Y	11	13	1			9	
*12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	820	2	Y	9					18	
TOTAL GAS PROD:						4,981	TOTAL CONDENSATE PROD:						148				

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 152478	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7469	-	8800						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	432	1	1103	2	Y	24	21	1			22	
02	1596 N	1081	-0-	-515	-0-	361	1	705	2	Y	14	30	1			6	
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	421	1	1049	2	Y	29					35	
04	1500 N	1073	-0-	-427	-0-	397	1	651	2	Y	23	32	1			26	
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	411	1	883	2	Y	20	32	1			14	
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	390	1	1330	2	Y	21	1	8			34	
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	365	1	1240	2	Y	22	31	1			25	
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	313	1	1006	2	Y	22	32	1			15	
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	380	1	884	2	Y	19					34	
10	1612 N	1279	-0-	-333	-0-	409	1	850	2	Y	18	33	1			19	
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	477	1	1082	2	Y	28	31	1			16	
*12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	522	1	1960	2	Y	16					32	
TOTAL GAS PROD:						17,902	TOTAL CONDENSATE PROD:						256				

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936					
PITTS, HENRY		WELL #:	5	RRCID -> 154211	COMPL. DATE 04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7334 - 7764
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:	4	RRCID -> 157042	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 7478 - 8773
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:	5	RRCID -> 158620	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7475 - 7980
01	837 N	361	-0-	-476	-0-	310 1	51 9	Y 46 50 1 31
02	588 N	322	-0-	-266	-0-	301 1	21 9	Y 19 42 1 8
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	332 1	1 2	Y 42 50
						46 9		
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	294 1	1 2	Y 32 45 1 37
						35 9		
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	345 1	15 2	Y 29 45 1 1 8 20
						32 9		
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	354 1	512 2	Y 30 2 8 48
						33 9		
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	337 1	471 2	Y 31 44 1 35
						34 9		
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	261 1	298 2	Y 31 45 1 21
						34 9		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	372 1	167 2	Y 26 47
						29 9		
10	713 N	596	-0-	-117	-0-	359 1	208 2	Y 26 46 1 1 8 26
						29 9		
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	410 1	104 2	Y 39 43 1 22
						43 9		
*12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	427 1	1004 2	Y 22 44
						24 9		
TOTAL GAS PROD:		7,294			TOTAL CONDENSATE PROD:		373	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FEIST, EDWIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	163266	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7361	-	8609
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	678	-0-	-345	-0-	437 1	133 2	Y	98				142
							108 9							
02		1260 N	594	-0-	-666	-0-	354 1	232 2	Y	7				149
							8 9							
03		806 N	565	-0-	-241	-0-	394 1	171 2	Y	-0-				149
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	409 1	671 2	Y	14	1	8		162
							15 9							
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	393 1	219 2	Y	42	176	1	1	8
							46 9							27
06		540 N	397	-0-	-143	-0-	365 1	17 2	Y	14	4	8		37
							15 9							
07		806 N	332	-0-	-474	-0-	304 1	3 2	Y	23				60
							25 9							
08		651 N	319	-0-	-332	-0-	285 1	13 2	Y	19				79
							21 9							
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	371 1	143 2	Y	31				110
							34 9							
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	350 1	312 2	Y	16	1	8		125
							18 9							
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	358 1	197 2	Y	16				141
							18 9							
12		558 N	391	-0-	-167	-0-	352 1	19 2	Y	18				159
							20 9							
TOTAL GAS PROD:			6,830			TOTAL CONDENSATE PROD:			298					

KEASLER, JOHN K.		WELL #:		7	RRCID ->	163648	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7421	-	8868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	400	1	858	2	Y	24	29	1	15
						26	9							
02	1316 X	1064	-0-	-252	-0-	367	1	685	2	Y	11	22	1	4
						12	9							
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	408	1	1517	2	Y	24			28
						26	9							
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	421	1	952	2	Y	20	26	1	1 8 21
						22	9							
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	414	1	1020	2	Y	18	26	1	1 8 12
						20	9							
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	407	1	1651	2	Y	19	4	8	27
						21	9							
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	370	1	1364	2	Y	18	25	1	20
						20	9							
08	1457 N	952	-0-	-505	-0-	309	1	623	2	Y	18	26	1	12
						20	9							
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	408	1	996	2	Y	15			27
						17	9							
10	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	388	1	874	2	Y	15	26	1	1 8 15
						17	9							
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	454	1	992	2	Y	22	25	1	12
						24	9							
*12	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	455	1	2125	2	Y	13			25
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		18,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 8548														
01	3080 N	2831	-0-	-249	-0-	82	1	2749	2	N	-0-			54
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	79	1	2622	2	N	-0-			54
03	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	77	1	2572	2	N	136	136	1	54
						150	9							
04	3000 X	2692	-0-	-308	-0-	78	1	2612	2	N	2	2	8	54
						2	9							
05	3100 X	2663	-0-	-437	-0-	77	1	2583	2	N	3	3	8	54
						3	9							
06	2880 X	2388	-0-	-492	-0-	47	1	2333	2	N	7	7	8	54
						8	9							
07	2976 X	2150	-0-	-826	-0-	63	1	2086	2	N	1	1	8	54
						1	9							
08	2790 X	2177	-0-	-613	-0-	59	1	1955	2	N	148	144	1	58
						163	9							
09	2400 N	1816	-0-	-584	-0-	53	1	1762	2	N	1	1	8	58
						1	9							
10	2139 N	1699	-0-	-440	-0-	49	1	1647	2	N	3	3	8	58
						3	9							
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	N	-0-			58
*12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	60	1	1991	2	N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		28,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		301								

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936					
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:	7	RRCID -> 170195	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 7473 - 7976	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:	8	RRCID -> 175764	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 7343 - 8562
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	438 1	54 2 Y 7 7 1 2
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358 1	6 9 Y 5 7 1 7
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	376 1	6 2 Y 5 7 1 5
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	372 1	261 2 Y 5 7 1 3
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	383 1	2 2 Y 5 1 8 7
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	392 1	12 2 Y 7 8 1 2 8 4
07	651 N	365	-0-	-286	-0-	356 1	3 2 Y 5 7 1 2
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	342 1	3 9 Y 3 7 1 5
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	416 1	6 9 Y 5 7 1 3
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	408 1	17 2 Y 5 1 8 7
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395 1	4 9 Y 4 8 1 3
12	434 N	145	-0-	-289	-0-	109 1	35 2 Y 1 8 1 4
TOTAL GAS PROD:		4,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		57	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 176331		COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9011	PERF. 7496	- 8574		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	372	1	266	2	N	5			145
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	318	1	330	2	N	5			150
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	355	1	377	2	N	7			157
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	352	1	299	2	N	11	135	1	33
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	352	1	317	2	N	1	1	8	33
06	720 N	661	-0-	-59	-0-	333	1	313	2	N	14	2	8	45
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	297	1	319	2	N	2			47
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	341	1	442	2	N	13			60
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	775	1	279	2	N	7			67
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	739	1	252	2	N	9	1	8	75
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	741	1	274	2	N	-0-			75
*12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	825	1	280	2	N	9			84
TOTAL GAS PROD:		9,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 177100		COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 7431	- 8670
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PITTS, HENRY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	437 1	1933 2	Y	12	12 1	4
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	13 9	1218 2	Y	10		14
03	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	11 9	1483 2	Y	9	13 1	10
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	420 1	2174 2	Y	10	14 1	5
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	10 9	1691 2	Y	10	1 8	14
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	427 1	1473 2	Y	11	14 1	8
07	2170 N	1509	-0-	-661	-0-	11 9	1077 2	Y	9	13 1	4
08	600 N	1843	-0-	1243	1243	422 1	1415 2	Y	7		11
09	T. A.	1247	-0-	1247	2490	10 9	807 2	Y	8	13 1	6
10	T. A.	1411	-0-	1411	3901	431 1	929 2	Y	9	1 8	14
11	T. A.	1450	-0-	1450	5351	9 9	959 2	Y	7	15 1	6
*12	5875 X	524	-0-	-5351	-0-	483 1	370 2	Y	4		10
						8 9					
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		20,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			106		

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
TECARO WOOD			WELL #:	3	RRCID -> 188095	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7486 -	8699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TECARO WOOD			WELL #:	4	RRCID -> 209580	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7488 -	8619
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 -	8631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-		-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-		-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-		-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-		-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-		-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-		-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-		-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-		-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	2	Y	-0-		-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-		-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	2	Y	-0-		-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2542	2	135	9	N	123	3	8	149	
02	2408	N	1804	-0-	-604	-0-	1705	2	99	9	N	90	196	1	43	
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1896	2	100	9	N	91			134	
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2172	2	109	9	N	99	188	1	45	
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1678	2	179	9	N	163	192	1	16	
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2024	2	233	9	N	212	195	1	33	
07	3100	N	3791	-0-	691	-0-	3550	2	241	9	N	219	193	1	59	
08	3100	N	4202	-0-	1102	-0-	1793	2	243	9	N	221	190	1	90	
09	3000	N	3887	-0-	887	-0-	2680	2	223	9	N	203	190	1	103	
10	6431	X	3751	-0-	-2680	-0-	3536	2	215	9	N	195	181	1	117	
*11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3506	2	131	9	N	119	200	1	35	
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		1	8	35

TOTAL GAS PROD: 32,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

LARISSA (RODESSA)		//CONT.//		52081 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757									
CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3106 2	33 9	N	30			201
02	DLQ	G-10	3652	-0-	3652	3652	3594 2	58 9	N	53	194 1		60
03	DLQ	G-10	2766	-0-	2766	6418	2669 2	97 9	N	88			148
04	DLQ	G-10	3872	-0-	3872	10290	3826 2	46 9	N	42			190
05	DLQ	G-10	4329	-0-	4329	14619	4262 2	67 9	N	61	191 1		60
06		18974 X	4355	-0-	-14619	-0-	4283 2	72 9	N	65			125
07		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3665 2	100 9	N	91	175 1		41
08		4340 X	4276	-0-	-64	-0-	4173 2	103 9	N	94			135
09		4350 X	4052	-0-	-298	-0-	3996 2	56 9	N	51	1 8		185
10		4495 X	3864	-0-	-631	-0-	3830 2	34 9	N	31			216
11		4350 X	4045	-0-	-305	-0-	3987 2	58 9	N	53	186 1	1 8	82
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:				42,115			TOTAL CONDENSATE PROD:						659

J-O'B OPERATING COMPANY				427302									
SMITH, STARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 - 9760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4340 X	3931	-0-	-409	-0-	248 1	3636 2	N	43			210
							47 9						
02		3752 X	3602	-0-	-150	-0-	200 1	3295 2	N	97			307
							107 9						
03		4154 X	3110	-0-	-1044	-0-	248 1	2795 2	N	61	180 1		188
							67 9						
04		4020 X	2975	-0-	-1045	-0-	248 1	2635 2	N	84			272
							92 9						
05		3999 X	3141	-0-	-858	-0-	248 1	2818 2	N	68	168 1		172
							75 9						
06		3870 X	3357	-0-	-513	-0-	248 1	3011 2	N	89			261
							98 9						
07		3999 X	3091	-0-	-908	-0-	248 1	2747 2	N	87	173 1		175
							96 9						
08		3131 X	2827	-0-	-304	-0-	248 1	2502 2	N	70			245
							77 9						
09		3360 X	2841	-0-	-519	-0-	240 1	2515 2	N	78	155 1		168
							86 9						
10		3472 X	3046	-0-	-426	-0-	248 1	2700 2	N	89			257
							98 9						
11		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	240 1	4151 2	N	105	177 1		185
							116 9						
12		3100 X	1987	-0-	-1113	-0-	248 1	1684 2	N	50			235
							55 9						
TOTAL GAS PROD:				38,415			TOTAL CONDENSATE PROD:						921

OIL AND GAS DIVISION

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	25					172
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	5					177
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	7					184
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	6					190
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	242	2	7	9	N	6					196
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					212
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	20	166	1			66
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	13					79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
TOTAL GAS PROD:		318		TOTAL CONDENSATE PROD:		130										

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FELKER WELL #: 3 RRCID -> 250724 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11073 - 11078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2014

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406							
KING, O. P.		WELL #:	1	RRCID -> 117036	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 12045	PERF.10540 - 10604			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALDROP "A"		WELL #:	1	RRCID -> 133711	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10735	PERF.10560 - 10624			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, O. P.		WELL #:	3	RRCID -> 200713	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10594 - 10666			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
CONNOR		WELL #: 4		RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALDROP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 166994		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718					
EIDSON UNIT		WELL #: 1											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			217
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			217
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			217
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			217
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			217
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			217
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			217
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			217
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			217
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			217
11	270 N	99	-0-	-171	-0-	99	2		N	-0-			217
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			217
TOTAL GAS PROD:		579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
WITT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 185780		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-				13
02	756 N	740	-0-	-16	-0-	740	2			N	-0-				13
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				13
04	2370 N	230	-0-	-2140	-0-	193	2	37	9	N	34	32	1		15
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				15
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				15
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				15
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1192	2	22	9	N	20				35
12	992 N	3	-0-	-989	-0-	3	2			N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		6,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				54					

CONNER, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 187632		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162							
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				149
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				149
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8		149
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	120	1		29
05	496 N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-				29
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-				29
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				29
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				29
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				29
10	465 N	196	-0-	-269	-0-	196	2			N	-0-				29
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-				29
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		3,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

FELKER		WELL #: 1		RRCID -> 188862		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028							
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				161
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				161
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				161
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				161
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-				161
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-				161
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				161
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				161
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				161
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-				161
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				161
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				161
TOTAL GAS PROD:		418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
REVERRA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190526		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			38
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			38
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			38
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			38
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			38
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			38
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			38
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		1,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WITT BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 191694		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	42	-0-	-206	-0-	42	2		N	-0-			32
02	252 N	70	-0-	-182	-0-	70	2		N	-0-			32
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			32
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			32
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			32
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			32
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			32
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			32
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			32
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			32
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			32
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 196399		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			151
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			151
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	188	2	31 9	N	28	179 1		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	2	184 9	N	167	167 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		195							

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TYLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199171		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2759 X	2417	-0-	-342	-0-	2406 2	11 9	N	10		70
02	2492 X	1743	-0-	-749	-0-	1720 2	23 9	N	21	1 8	90
03	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2604 2	55 9	N	50		140
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2870 2	18 9	N	16	116 1	40
05	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	2050 2	11 9	N	10		50
06	2580 X	2360	-0-	-220	-0-	2343 2	17 9	N	15		65
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2841 2	11 9	N	10		75
08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2855 2	22 9	N	20		95
09	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2862 2	17 9	N	15		110
10	2759 N	2444	-0-	-315	-0-	2422 2	22 9	N	20		130
11	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2945 2	22 9	N	20		150
12	2759 N	947	-0-	-1812	-0-	925 2	22 9	N	20		170
TOTAL GAS PROD:		29,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		227					

WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		14
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		14
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	54 2	29 9	N	26	27 1 1 8	12
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		12
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-		12
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		12
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		12
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		12
10	1798 N	160	-0-	-1638	-0-	160 2		N	-0-		12
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	548 2	22 9	N	20		32
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		3,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	169 2	6 9	Y	5		50
02	DLQ G-10	163	-0-	163	-0-	163 2		Y	-0-		50
03	DLQ G-10	222	-0-	222	-0-	219 2	3 9	Y	3		53
04	459 N	74	-0-	-385	-0-	65 2	9 9	Y	8	52 1	9
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 2	8 9	Y	7		16
06	210 N	12	-0-	-198	-0-	2 2	10 9	Y	9		25
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	20 2	10 9	Y	9		34
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		34
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-		34
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		34
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	200 2		Y	-0-		34
12	372 N	12	-0-	-360	-0-	2 2	10 9	Y	9		43
TOTAL GAS PROD:		1,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1077 2	23 9	N	21			176
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1043 2	11 9	N	10			186
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1027 2	34 9	N	31	1 8		216
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1161 2	15 9	N	14	172 1	1 8	57
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1491 2	11 9	N	10			67
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1178 2	11 9	N	10			77
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1641 2	9 9	N	8			85
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			85
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			85
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			85
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1278 2	55 9	N	50			135
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	15			150
TOTAL GAS PROD:		13,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		169				

SMITH, D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860				
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1963 2	9 9	N	8	1 8		187
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			187
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1797 2	7 9	N	6	3 8		190
04	1920 N	1313	-0-	-607	-0-	1301 2	12 9	N	11	158 1	2 8	41
05	1736 N	1137	-0-	-599	-0-	1127 2	10 9	N	9			50
06	1740 N	1213	-0-	-527	-0-	1207 2	6 9	N	5			55
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			55
08	1147 N	106	-0-	-1041	-0-	106 2		N	-0-			55
09	1200 N	17	-0-	-1183	-0-	17 2		N	-0-			55
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			55
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			55
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		9,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

FELKER		WELL #: 2		RRCID -> 218705		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562				
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	460 2	17 9	Y	15			100
02	DLQ G-10	501	-0-	501	501	501 2		Y	-0-			100
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	501			Y	8	1 8		107
04	892 N	391	-0-	-501	-0-	365 2	26 9	Y	24	113 1		18
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	303 2	25 9	Y	23			41
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	263 2	34 9	Y	31			72
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	478 2	34 9	Y	31			103
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-			103
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-			103
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			103
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 2		Y	-0-			103
12	806 N	93	-0-	-713	-0-	61 2	32 9	Y	29			132
TOTAL GAS PROD:		5,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		161				

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
EIDSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	230330	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11226	PERF.10470	- 10700				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-				114
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	N	3				117
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	2	30	9	N	27				144
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	2	19	9	N	17	59	1	2 8	100
05		1891 N	1133	-0-	-758	-0-	1116	2	17	9	N	15				115
06		1350 N	811	-0-	-539	-0-	783	2	28	9	N	25				140
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1236	2	28	9	N	25				165
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				165
09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-				165
10		1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1136	2			N	-0-				165
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-				165
12		1519 N	253	-0-	-1266	-0-	59	2	194	9	N	176	176	1		165
TOTAL GAS PROD:		13,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		288								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					CNTY: MARION							
MONTGOMERY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242965	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11245	PERF.10535	- 11108				
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					01/23/2014	- P&A	01/23/14							
TOTAL GAS PROD:		256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINN OPERATING, INC.				501545					CNTY: MARION							
ORR UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148061	COMPL. DATE	12/19/1993	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10366	- 10950				
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MARION	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995													TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2697 N	1033	-0-	-1664	-0-	47 1	980 2	Y	5	6 0		3	
							6 9							
02	DLQ	G-10	3191	-0-	3191	3191	163 1	2890 2	Y	15	15 0		3	
							121 5							
03		3000 N	2680	-0-	-320	2871	177 1	2486 2	Y	15	14 0		4	
							17 9							
04		3000 N	2618	-0-	-382	2489	129 1	2475 2	Y	13	14 0		3	
							14 9							
05		5088 X	2599	-0-	-2489	-0-	2584 2	15 9	Y	14	14 0		3	
06		2970 X	2724	-0-	-246	-0-	147 1	2560 2	Y	15	14 1		4	
							17 9							
07		3069 X	2771	-0-	-298	-0-	127 1	2644 2	Y	-0-	4 1		-0-	
08		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	126 1	2424 2	Y	-0-			-0-	
							300 5							
09		2730 X	2634	-0-	-96	-0-	124 1	2510 2	Y	-0-			-0-	
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	244 1	2666 2	Y	-0-			-0-	
11		2760 N	2623	-0-	-137	-0-	2411 2	212 5	Y	-0-			-0-	
12		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,633	TOTAL CONDENSATE PROD:			77							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997													TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002													TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LASSATER (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, INC. OLIVER UNIT		//CONT.// //CONT.//	52239 333 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 200590	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 11208	PERF.10502	-	10970			
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BILLINGSLY ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 201093	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10896	-	11022				
01	1426 N	460	-0-	-966	-0-	21 1	439 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	915	-0-	915	915	39 1	841 2	Y	-0-			-0-
						35 5						
03	2415 N	1500	-0-	-915	-0-	71 1	1429 2	Y	-0-			-0-
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	68 1	1369 2	Y	-0-			-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	63 1	1297 2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	62 1	1297 2	Y	-0-			-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	221 1	1257 2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	55 1	1102 2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	101 1	1099 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1033	-0-	-407	-0-	954 2	79 5	Y	-0-			-0-
*12	1209 N	843	-0-	-366	-0-	155 1	688 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,174				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLIVER UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 210291	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10508	-	10978				
01	9796 X	1549	-0-	-8247	-0-	93 1	1445 2	Y	10	12	0	5
						11 9						
02	DLQ G-10	5451	-0-	5451	5451	296 1	5121 5	Y	31	29	0	7
						34 9						
03	14370 X	8919	-0-	-5451	-0-	478 1	8409 2	Y	29	28	0	8
						32 9						
04	8820 X	8621	-0-	-199	-0-	460 1	8132 2	Y	26	28	0	6
						29 9						
05	9114 X	7554	-0-	-1560	-0-	7524 2	30 9	Y	27	27	0	6
06	8640 X	7275	-0-	-1365	-0-	393 1	6849 2	Y	30	28	1	8
						33 9						
07	8928 X	6415	-0-	-2513	-0-	356 1	6038 2	Y	19	21	1	6
						21 9						
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	18	21	1	3
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	356 1	5442 2	Y	10	7	1	6
						11 9						
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	20	20	1	6
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	20	18	1	8
*12	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	1678 1	7941 2	Y	24	27	0	5
						26 9						
TOTAL GAS PROD:		61,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			264			

LASSATER (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, INC. OLIVER UNIT		//CONT.// //CONT.//	52239 333 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 223177	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 11220			PERF. 7974 - 10932							
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	115	5	1	110	5	Y	-0-					-0-
03	223 N	108	-0-	-115	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	5			Y	-0-					-0-
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIMPSON FAMILY		WELL #: 4	RRCID -> 225612	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 0 - 10842										
01	5704 X	1802	-0-	-3902	-0-	187 1 25 9 1590 2	Y	23	27	0						12
02	DLQ G-10	4536	-0-	4536	4536	562 1 157 5 3739 2	Y	71	67	0						16
03	8264 X	3728	-0-	-4536	-0-	659 1 74 9 2995 2	Y	67	65	0						18
04	3840 X	3483	-0-	-357	-0-	637 1 68 9 2778 2	Y	62	65	0						15
05	5022 X	2647	-0-	-2375	-0-	2534 2 67 9 46 5	Y	61	63	0						13
06	4860 X	3362	-0-	-1498	-0-	625 1 73 9 2664 2	Y	66	62	1						17
07	5022 X	3432	-0-	-1590	-0-	695 1 59 9 2678 2	Y	54	54	1						17
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	648 1 396 5 3209 2	Y	54	62	1						9
09	3480 X	2376	-0-	-1104	-0-	580 1 52 9 1744 2	Y	47	28	1						28
10	3472 X	3033	-0-	-439	-0-	595 1 101 5 2267 2	Y	64	74	1						18
11	4170 X	2628	-0-	-1542	-0-	2368 2 66 9 194 5	Y	60	54	1						24
*12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-		Y	84	88	0						20
TOTAL GAS PROD:		35,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		713										

PRINCESS THREE OPERATING, LLC THORSELL, L. D.		677993 WELL #: 1	RRCID -> 103462	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH 11710	PERF. 10806 - 10838										
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-								15
02	700 N	212	-0-	-488	-0-	176 2	N	36	9							48
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-								48
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-								48
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-								48
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-								48
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	74 2	N	8	9							55
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	188 2	N	9	9							63
09	390 N	68	-0-	-322	-0-	62 2	N	6	9							68
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-								68
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81 2	N	-0-								68
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2	N	-0-								68
TOTAL GAS PROD:		2,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		53										

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554						
THORSELL GU		WELL #:		2	RRCID -> 199194	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11118	- 11248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	211	-0-	-161	-0-	211 2			170
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			135
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	595 2	2 9		35
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		102 1	35
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			35
06		570 N	233	-0-	-337	-0-	233 2			35
07		310 N	205	-0-	-105	-0-	205 2			35
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			35
09		240 N	47	-0-	-193	-0-	47 2			35
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			35
11		630 N	97	-0-	-533	-0-	97 2			35
12		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2			35
TOTAL GAS PROD:		3,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)				52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
WALDROP "A"		WELL #:		2	RRCID -> 135736	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7805	- 7994	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 354	179 1		617
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 247	361 1		503
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 278	184 1		597
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 99	354 1		342
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 178	177 1		343
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 239			582
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 5	167 1		420
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 292	366 1		346
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 218	182 1		382
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 149	364 1		167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N 256			423
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N 279	189 1		513
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,594				

ORR		WELL #:		1	RRCID -> 173473	COMPL. DATE 01/30/1999	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 7661	- 10999	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALDROP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 222374		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	188	1			528
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	177	1			502
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	188	1			470
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	159	1			340
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	311	188	1			463
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159					622
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	364	1			260
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					292
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226					518
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	184	1			406
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	368	1			387
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	168	1			539
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,061								

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 016276		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644								
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 1														
01	1147 N	442	-0-	-705	-0-	113	1	325	2	Y	4	5	0			2
02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	1501	336	1	1105	2	Y	13	12	0			3
03	2502 N	1001	-0-	-1501	-0-	46	5	623	2	Y	11	11	0			3
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	366	1	661	2	Y	10	11	0			2
05	1674 N	791	-0-	-883	-0-	12	9	12	9	Y	11	11	0			2
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	412	1	860	2	Y	12	11	1			3
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	13	9	962	2	Y	1	4	1			-0-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	417	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	159	5	982	2	Y	-0-					-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	412	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1450	-0-	-350	-0-	383	1	110	5	Y	-0-					-0-
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	66	5	1314	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008													TOTAL DEPTH 10241		PERF. 7848 - 8472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	425	-0-	-1342	-0-	95	1	320	2	Y	9	11	0			5
						10	9									
02	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	267	1	874	2	Y	25	24	0			6
						37	5	28	9							
03	2899 N	1693	-0-	-1206	-0-	330	1	1334	2	Y	26	25	0			7
						29	9									
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	286	1	1273	2	Y	24	25	0			6
						26	9									
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1418	2	25	9	Y	23	24	0			5
						274	1	1435	2	Y	27	25	1			7
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	30	9									
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	266	1	1495	2	Y	13	16	1			4
						14	9									
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	366	1	1545	2	Y	12	14	1			2
						81	5	13	9							
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	275	1	1615	2	Y	12	7	1			7
						13	9									
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	346	1	1966	2	Y	14	17	1			4
						15	9									
11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1716	2	151	5	Y	15	13	1			6
						17	9									
*12	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	297	1	1406	2	Y	19	21	0			4
						21	9									
TOTAL GAS PROD:		19,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		219										

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964													TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7825 - 7916	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	80	1	58	2	Y	3	3	0			2
						3	9									
02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	169	1	570	2	Y	8	8	0			2
						24	5	9	9							
03	1201 N	429	-0-	-772	-0-	214	1	207	2	Y	7	7	0			2
						8	9									
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	345	1	9	9	Y	8	8	0			2
05	868 N	14	-0-	-854	-0-	7	2	7	9	Y	6	7	0			1
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	291	1	98	2	Y	9	8	1			2
						10	9									
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	294	1	55	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	298	1	303	2	Y	5	5	1			1
						37	5	6	9							
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	294	1	254	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	327	1	706	2	Y	4	5	1			1
						31	5	4	9							
11	630 N	414	-0-	-216	-0-	380	2	31	5	Y	3	3	1			1
						3	9									
*12	558 N	475	-0-	-83	-0-	85	1	384	2	Y	5	5	0			1
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		5,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
01	930 N	388	-0-	-542	-0-	95	1	268	2	Y	23	25 0	12
						25	9						
02	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	346	1	791	2	Y	68	65 0	15
						33	5	75	9				
03	1769 N	524	-0-	-1245	-0-	413	1	38	2	Y	66	63 0	18
						73	9						
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	345	1	34	2	Y	58	62 0	14
						64	9						
05	1364 N	465	-0-	-899	-0-	369	2	30	5	Y	60	61 0	13
						66	9						
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	400	1	256	2	Y	66	62 1	17
						73	9						
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	342	1	193	2	Y	34	40 1	11
						37	9						
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	222	1	619	2	Y	31	37 1	5
						76	5	34	9				
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	202	1	617	2	Y	29	17 1	17
						32	9						
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	204	1	808	2	Y	35	42 1	10
						36	5	39	9				
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1196	5	41	9	Y	37	32 1	15
*12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	237	1	1120	2	Y	48	51 0	12
						53	9						
TOTAL GAS PROD:		9,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		555							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
01	2046 S	593	-0-	-1453	-0-	103	1	467	2	Y	21	25 0	11
						23	9						
02	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	356	1	1267	2	Y	64	61 0	14
						53	5	70	9				
03	3000 N	1567	-0-	-1433	313	439	1	1060	2	Y	62	59 0	17
						68	9						
04	2172 N	1859	-0-	-313	-0-	446	1	1352	2	Y	55	59 0	13
						61	9						
05	1922 N	1429	-0-	-493	-0-	1351	2	16	5	Y	56	57 0	12
						62	9						
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	417	1	1394	2	Y	63	59 1	16
						69	9						
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	430	1	1536	2	Y	32	38 1	10
						35	9						
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	437	1	1839	2	Y	30	35 1	5
						227	5	33	9				
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	430	1	1484	2	Y	27	16 1	16
						30	9						
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	443	1	2012	2	Y	34	40 1	10
						89	5	37	9				
11	2460 N	2341	-0-	-119	-0-	2130	2	174	5	Y	34	30 1	14
						37	9						
*12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	366	1	1715	2	Y	44	47 0	11
						48	9						
TOTAL GAS PROD:		22,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		522							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		1 D		RRCID -> 074512		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		2		RRCID -> 077886		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1178 S	370	-0-	-808	-0-	85 1	263 2	Y	20	24 0	10
							22 9					
02		DLQ G-10	587	-0-	587	587	284 1	237 2	Y	51	50 0	11
							10 5	56 9				
03		827 N	240	-0-	-587	-0-	184 1	56 9	Y	51	48 0	14
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	454 1	1163 2	Y	51	53 0	12
							56 9					
05		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1381 2	57 9	Y	52	53 0	11
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	503 1	1410 2	Y	58	54 1	15
							64 9					
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	512 1	1318 2	Y	29	35 1	9
							32 9					
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	523 1	1506 2	Y	28	32 1	5
							186 5	31 9				
09		1980 N	1840	-0-	-140	-0-	517 1	1295 2	Y	25	15 1	15
							28 9					
10		1860 N	1449	-0-	-411	-0-	381 1	1034 2	Y	31	37 1	9
							34 9					
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2418 2	213 5	Y	32	28 1	13
							35 9					
*12		1891 N	1302	-0-	-589	-0-	224 1	1041 2	Y	34	38 0	9
							37 9					
TOTAL GAS PROD:		17,650				TOTAL CONDENSATE PROD:						462

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 3		RRCID -> 135299		COMPL. DATE 06/18/1990			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1798 X	497	-0-	-1301	-0-	83	1	360	2	Y	49	59 0	25
						54	9						
02	DLQ G-10	1747	-0-	1747	1747	378	1	1157	2	Y	149	141 0	33
						48	5	164	9				
03	3195 X	1448	-0-	-1747	-0-	386	1	905	2	Y	143	137 0	39
						157	9						
04	2490 X	1619	-0-	-871	-0-	392	1	1087	2	Y	127	136 0	30
						140	9						
05	2573 X	1599	-0-	-974	-0-	1456	2	143	9	Y	130	132 0	28
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	411	1	1451	2	Y	143	134 1	37
						157	9						
07	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	405	1	1470	2	Y	56	75 1	18
						62	9						
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	409	1	1554	2	Y	51	60 1	9
						192	5	56	9				
09	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	403	1	1364	2	Y	45	27 1	27
						50	9						
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	500	1	1998	2	Y	57	68 1	16
						63	9						
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	1983	2	175	5	Y	60	52 1	24
						66	9						
*12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	359	1	1699	2	Y	79	84 0	19
						87	9						

TOTAL GAS PROD: 21,824

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 3		RRCID -> 136356		COMPL. DATE 11/08/1990			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537				
01	3844 X	898	-0-	-2946	-0-	127	1	757	2	Y	13	16 0	7
						14	9						
02	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	425	1	1919	2	Y	41	39 0	9
						80	5	45	9				
03	5292 X	2823	-0-	-2469	-0-	497	1	2282	2	Y	40	38 0	11
						44	9						
04	5130 X	2750	-0-	-2380	-0-	452	1	2261	2	Y	34	37 0	8
						37	9						
05	5301 X	2821	-0-	-2480	-0-	2781	2	40	9	Y	36	36 0	8
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	487	1	2743	2	Y	39	37 1	10
						43	9						
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	486	1	2919	2	Y	20	24 1	6
						22	9						
08	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	504	1	3174	2	Y	19	22 1	3
						392	5	21	9				
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	501	1	3040	2	Y	17	10 1	10
						19	9						
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	511	1	3665	2	Y	21	25 1	6
						163	5	23	9				
11	3960 X	3918	-0-	-42	-0-	3600	2	294	5	Y	22	19 1	9
						24	9						
*12	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	604	1	2840	2	Y	28	30 0	7
						31	9						

TOTAL GAS PROD: 37,867

TOTAL CONDENSATE PROD: 330

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
SIMPSON FAMILY		WELL #: 1-U		RRCID -> 157265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		22 N		-0-	-0-	-0-	18 1	4 9		Y	4	3 0				1
04	T. A.	287	-0-	-0-	287	-0-	183 1	70 2		Y	31	25 0				7
							34 9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	287				Y	50	46 0				11
06	T. A.	403	-0-	-0-	403	690	322 1	20 2		Y	55	52 1				14
							61 9									
07	T. A.	310	-0-	-0-	310	1000	279 1	31 9		Y	28	33 1				9
08	1098 X	98	-0-	-0-	-1000	-0-	51 1	38 2		Y	4	12 1				1
							5 5	4 9								
09	390 X	7	-0-	-0-	-383	-0-	7 2			Y	-0-	1 1				-0-
10	403 X	5	-0-	-0-	-398	-0-	4 2	1 9		Y	1	1 1				-0-
11	390 X		-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-					-0-
12	310 X	NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 4-U		RRCID -> 157275		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424								
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		5	RRCID -> 165338	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7892	- 8423						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	893	-0-	-2145	-0-	58	1	824	2	Y	10	12	0			5
02	DLQ G-10	2785	-0-	2785	2785	195	1	2454	2	Y	30	28	0			7
03	5556 X	2771	-0-	-2785	-0-	103	5	33	9							
04	3180 X	2737	-0-	-443	-0-	278	1	2462	2	Y	28	27	0			8
05	3286 X	2676	-0-	-610	-0-	31	9									
06	2970 X	2298	-0-	-672	-0-	221	1	2488	2	Y	25	27	0			6
07	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	28	9									
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2647	2	29	9	Y	26	26	0			6
09	2730 X	2355	-0-	-375	-0-	227	1	2040	2	Y	28	27	1			7
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	31	9									
11	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	189	1	2518	2	Y	22	22	1			7
*12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	192	1	2383	2	Y	21	24	1			4
						295	5	23	9							
						162	1	2173	2	Y	18	11	1			11
						20	9									
						195	1	2573	2	Y	25	29	1			7
						108	5	28	9							
						2433	2	215	5	Y	23	21	1			9
						25	9									
						779	1	3670	2	Y	31	33	0			7
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 32,199

TOTAL CONDENSATE PROD: 287

SIMPSON FAMILY				WELL #:	2	RRCID -> 166879	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7954	- 8545		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		4 U	RRCID -> 167099	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 7875	- 8783				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2418 X	1190	-0-	-1228	-0-	131 1	1059 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6611	-0-	6611	6611	580 1	5788 2	Y	-0-			-0-
							243 5						
03		12124 X	5513	-0-	-6611	-0-	645 1	4868 2	Y	-0-			-0-
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	567 1	3724 2	Y	-0-			-0-
05		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2		Y	-0-			-0-
06		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	508 1	4053 2	Y	-0-			-0-
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	517 1	4216 2	Y	-0-			-0-
08		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	547 1	4704 2	Y	-0-			-0-
							581 5						
09		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	564 1	5241 2	Y	-0-			-0-
10		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	557 1	5359 2	Y	-0-			-0-
							238 5						
11		5640 X	5161	-0-	-479	-0-	4770 2	391 5	Y	-0-			-0-
12		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167610	COMPL. DATE 12/06/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7985	- 8599				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	1034	-0-	-1539	-0-	98 1	935 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
02	DLQ	G-10	1332	-0-	1332	1332	381 1	911 2	Y	2	2 0		-0-
							38 5						
03		2256 X	924	-0-	-1332	-0-	407 1	516 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
04		3060 X	1436	-0-	-1624	-0-	462 1	973 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
05		3162 X	1688	-0-	-1474	-0-	1667 2	20 5	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	538 1	1803 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	546 1	1878 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	561 1	2318 2	Y	1	1 1		-0-
							287 5						
09		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	550 1	1935 2	Y	-0-			-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	555 1	2504 2	Y	1	1 1		-0-
							111 5						
11		3060 X	2345	-0-	-715	-0-	2166 2	178 5	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*12		3162 X	1641	-0-	-1521	-0-	289 1	1351 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		23,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1240 X	218	-0-	-1022	-0-	60	1	136	2	Y	20	22	0	10
02	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	1010	238	1	678	2	Y	60	57	0	13
03		2120 X	1110	-0-	-1010	-0-	28	5	406	2	Y	58	55	0	16
04		1170 X	1124	-0-	-46	-0-	211	5	64	9	Y	51	55	0	12
05		1209 X	1014	-0-	-195	-0-	289	1	779	2	Y	52	53	0	11
06		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	56	9	71	5	Y	59	55	1	15
07		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	394	1	1027	2	Y	29	35	1	9
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	65	9	1187	2	Y	28	32	1	5
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	293	1	1268	2	Y	25	15	1	15
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	157	5	31	9	Y	31	37	1	9
11		1680 N	1197	-0-	-483	-0-	314	1	1482	2	Y	32	28	1	13
*12		1891 N	138	-0-	-1753	-0-	28	9	96	2	Y	20	27	0	6
TOTAL GAS PROD:			14,278	TOTAL CONDENSATE PROD:			465								

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404															
01		5518 X	1445	-0-	-4073	-0-	66	1	1379	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5217	-0-	5217	5217	268	1	4750	2	Y	-0-			-0-
03		10385 X	5168	-0-	-5217	-0-	199	5	4824	2	Y	-0-			-0-
04		4350 X	1959	-0-	-2391	-0-	344	1	1862	2	Y	-0-			-0-
05		5766 X	3967	-0-	-1799	-0-	97	1	6223	2	Y	-0-			-0-
06		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	3967	2	5921	2	Y	-0-			-0-
07		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	345	1	5311	2	Y	79	54	1	25
08		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	12	5	5112	2	Y	172	168	1	29
09		6570 X	4881	-0-	-1689	-0-	277	1	4501	2	Y	144	87	1	86
10		6789 X	4060	-0-	-2729	-0-	656	5	3525	2	Y	193	224	1	55
11		6570 X	5985	-0-	-585	-0-	222	1	467	5	Y	196	172	1	79
*12		6448 X	6080	-0-	-368	-0-	158	9	4792	2	Y	251	269	0	61
TOTAL GAS PROD:			58,067	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,035								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998													TOTAL DEPTH	9318	PERF. 7967 - 8057	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	588	-0-	-1272	-0-	26	1	553	2	Y	8	10	0			4
						9	9									
02	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	132	1	2336	2	Y	24	23	0			5
						98	5	26	9							
03	3000 N	1669	-0-	-1331	1261	109	1	1535	2	Y	23	22	0			6
						25	9									
04	2751 N	1490	-0-	-1261	-0-	74	1	1396	2	Y	18	20	0			4
						20	9									
05	2883 N	1672	-0-	-1211	-0-	1651	2	21	9	Y	19	19	0			4
06	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	72	1	1451	2	Y	23	21	1			6
						11	5	25	9							
07	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	68	1	1427	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	98	1	1888	2	Y	-0-					-0-
						233	5									
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	99	1	2095	2	Y	-0-					-0-
						93	5									
11	2160 X	1974	-0-	-186	-0-	1814	2	160	5	Y	-0-					-0-
*12	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	392	1	1855	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		115										

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998													TOTAL DEPTH	9319	PERF. 7951 - 8484	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	628	-0-	-953	-0-	72	1	541	2	Y	14	17	0			7
						15	9									
02	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	260	1	1604	2	Y	44	41	0			10
						67	5	48	9							
03	3000 N	1489	-0-	-1511	468	277	1	1167	2	Y	41	40	0			11
						45	9									
04	1870 N	1402	-0-	-468	-0-	250	1	1110	2	Y	38	40	0			9
						42	9									
05	2201 N	1322	-0-	-879	-0-	1280	2	42	9	Y	38	39	0			8
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	257	1	1312	2	Y	43	40	1			11
						47	9									
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	262	1	1371	2	Y	22	26	1			7
						24	9									
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	252	1	1454	2	Y	19	23	1			3
						180	5	21	9							
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	257	1	1617	2	Y	19	11	1			11
						21	9									
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	245	1	1878	2	Y	22	27	1			6
						84	5	24	9							
11	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1536	2	125	5	Y	23	20	1			9
						25	9									
*12	1953 N	1776	-0-	-177	-0-	304	1	1440	2	Y	29	31	0			7
						32	9									
TOTAL GAS PROD:		19,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		352										

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) LINN OPERATING, INC. ORR UNIT		//CONT.// 52239 667 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION			
		WELL #: 4		RRCID -> 173944		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7807 - 8484			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1612 X	493	-0-	-1119	-0-	223 1	113 2	Y	17	20	0	9	
						138 5	19 9						
02	DLQ G-10	1440	-0-	1440	1440	228 1	1117 2	Y	44	43	0	10	
						47 5	48 9						
03	2692 X	1252	-0-	-1440	-0-	259 1	940 2	Y	48	45	0	13	
						53 9							
04	1830 X	899	-0-	-931	-0-	298 1	554 2	Y	43	46	0	10	
						47 9							
05	1891 X	763	-0-	-1128	-0-	691 2	26 5	Y	42	43	0	9	
						46 9							
06	1530 X	1169	-0-	-361	-0-	297 1	819 2	Y	48	45	1	12	
						53 9							
07	1581 X	1115	-0-	-466	-0-	283 1	804 2	Y	25	29	1	8	
						28 9							
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	201 1	1124 2	Y	22	26	1	4	
						139 5	24 9						
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	208 1	1238 2	Y	20	12	1	12	
						22 9							
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	228 1	1736 2	Y	26	31	1	7	
						77 5	29 9						
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1594 2	130 5	Y	27	23	1	11	
						30 9							
*12	1519 N	884	-0-	-635	-0-	148 1	701 2	Y	32	34	0	9	
						35 9							
TOTAL GAS PROD:		14,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		394							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 8		RRCID -> 174267		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7902 - 8546			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	43 1	169 2	Y	13	15	0	7	
						14 9							
02	DLQ G-10	205	-0-	205	205	164 1	41 9	Y	37	36	0	8	
03	434 N	229	-0-	-205	-0-	188 1	41 9	Y	37	35	0	10	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	179 1	36 9	Y	33	35	0	8	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	31	32	0	7	
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	248 1	229 2	Y	36	34	1	9	
						2 5	40 9						
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	261 1	703 2	Y	199	145	1	63	
						219 9							
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	317 1	1249 2	Y	233	256	1	40	
						154 5	256 9						
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	274 1	336 2	Y	206	123	1	123	
						227 9							
10	806 N	628	-0-	-178	-0-	222 1	111 2	Y	264	312	1	75	
						5 5	290 9						
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	243	220	1	98	
*12	806 N	68	-0-	-738	-0-	12 1	56 2	Y	-0-	98	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,332							

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
NEAL, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	174270	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7975 -	8242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	37	-0-	-428	-0-	12 1	11 2	Y	13	23 0		7
							14 9						
02	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	79 1	185 2	Y	35	34 0		8
							8 5	39 9					
03		1316 N	1005	-0-	-311	-0-	215 1	733 2	Y	52	46 0		14
							57 9						
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	318 1	36 2	Y	67	65 0		16
							74 9						
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	60	63 0		13
06		960 N	312	-0-	-648	-0-	223 1	27 2	Y	56	54 1		15
							62 9						
07		434 N	373	-0-	-61	-0-	331 1	42 9	Y	38	41 1		12
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	341 1	269 2	Y	36	42 1		6
							33 5	40 9					
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	341 1	74 2	Y	30	18 1		18
							33 9						
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	461 1	934 2	Y	41	47 1		12
							42 5	45 9					
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	616 2	50 5	Y	37	34 1		15
							41 9						
*12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	28	35 0		8
TOTAL GAS PROD:			5,786		TOTAL CONDENSATE PROD:			493					

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		6	RRCID ->	174864	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7969 -	8354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	391	-0-	-663	-0-	43 1	341 2	Y	6	7 0		3
							7 9						
02	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	1239	185 1	992 2	Y	18	17 0		4
							42 5	20 9					
03		2136 N	897	-0-	-1239	-0-	202 1	676 2	Y	17	16 0		5
							19 9						
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	201 1	759 2	Y	15	16 0		4
							17 9						
05		1364 N	1057	-0-	-307	-0-	1040 2	17 9	Y	15	16 0		3
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	182 1	1044 2	Y	17	16 1		4
							19 9						
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	181 1	1052 2	Y	26	22 1		8
							29 9						
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	193 1	1233 2	Y	40	41 1		7
							152 5	44 9					
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	168 1	1123 2	Y	35	21 1		21
							39 9						
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	152 1	1281 2	Y	46	54 1		13
							57 5	51 9					
11		1560 N	1317	-0-	-243	-0-	1171 2	96 5	Y	45	40 1		18
							50 9						
*12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	262 1	1242 2	Y	60	64 0		14
							66 9						
TOTAL GAS PROD:			14,448		TOTAL CONDENSATE PROD:			340					

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) LINN OPERATING, INC. CLIFTON, W.B.		//CONT.// //CONT.//	52239 667 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
						1	RRCID -> 178784	COMPL. DATE 07/14/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7917	- 8065		
01	1860 N	469	-0-	-1391	-0-	45 11	1 9	413	2	Y	10	12 0	5
02	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	143 52	1 5	1235 34	2	Y	31	29 0	7
03	2766 N	1302	-0-	-1464	-0-	198 32	1 9	1072	2	Y	29	28 0	8
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	184 29	1 9	923	2	Y	26	28 0	6
05	1612 N	1135	-0-	-477	-0-	1105	2	30	9	Y	27	27 0	6
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	179 33	1 9	1174	2	Y	30	28 1	8
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	196 17	1 9	1345	2	Y	15	18 1	5
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	206 189	1 5	1527 15	2	Y	14	17 1	2
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	206 15	1 9	1546	2	Y	14	8 1	8
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	229 103	1 5	2324 18	2	Y	16	19 1	5
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2035 18	2 9	166	5	Y	16	14 1	7
*12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	366 23	1 9	1714	2	Y	21	23 0	5
TOTAL GAS PROD:		19,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		249							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:	7	RRCID -> 179015	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8023	- 8539					
01	2046 X	582	-0-	-1464	-0-	101 3	1 9	478	2	Y	3	4 0	2
02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	340 76	1 5	1810 11	2	Y	10	10 0	2
03	3697 X	1460	-0-	-2237	-0-	381 12	1 9	1067	2	Y	11	10 0	3
04	2640 X	1466	-0-	-1174	-0-	385 10	1 9	1071	2	Y	9	10 0	2
05	2728 X	1418	-0-	-1310	-0-	1407	2	11	9	Y	10	10 0	2
06	2400 X	1804	-0-	-596	-0-	410 12	1 9	1382	2	Y	11	10 1	3
07	2480 X	1659	-0-	-821	-0-	409 6	1 9	1244	2	Y	5	6 1	2
08	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	421 202	1 5	1635 4	2	Y	4	5 1	1
09	1800 X	1048	-0-	-752	-0-	377 3	1 9	668	2	Y	3	2 1	2
10	1860 X	1734	-0-	-126	-0-	438 55	1 5	1237 4	2	Y	4	5 1	1
11	2190 X	1208	-0-	-982	-0-	1111 6	2 9	91	5	Y	5	4 1	2
*12	2263 X	1133	-0-	-1130	-0-	196 7	1 9	930	2	Y	6	6 0	2
TOTAL GAS PROD:		18,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
SIMPSON FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	179086	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8621 - 8420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	930	-0-	-744	-0-	77 1	842 2	Y	10	11 0				5
02	DLQ G-10	2219	-0-	2219	2219	11 9	235 1	1875 2	Y	27	26 0			6
03	3000 N	1808	-0-	-1192	1027	79 5	218 1	1561 2	Y	26	25 0			7
04	2745 N	1718	-0-	-1027	-0-	29 9	209 1	1483 2	Y	24	25 0			6
05	1922 N	1290	-0-	-632	-0-	26 9	1243 2	22 5	Y	23	24 0			5
06	1740 N	1376	-0-	-364	-0-	25 9	173 1	1173 2	Y	27	25 1			7
07	1767 N	1487	-0-	-280	-0-	30 9	205 1	1269 2	Y	12	15 1			4
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	13 9	193 1	1542 2	Y	10	12 1			2
09	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	191 5	156 1	1076 2	Y	8	5 1			5
10	1488 N	1139	-0-	-349	-0-	9 9	211 1	877 2	Y	11	13 1			3
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	39 5	1938 2	158 5	Y	12	10 1			5
*12	1271 N	681	-0-	-590	-0-	13 9	116 1	550 2	Y	14	16 0			3
						15 9								
TOTAL GAS PROD:		17,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179872	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7788 - 8409		
01	775 N	169	-0-	-606	-0-	91 1	48 2	Y	27	30 0		14		
02	DLQ G-10	290	-0-	290	290	30 9	211 1	79 9	Y	72	70 0	16		
03	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				Y	45	49 0	12		
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	240 1	47 9	Y	43	45 0		10		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	69	64 0	15		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	67 1	59 9	Y	54	55 1		14		
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	385 1	221 2	Y	39	41 1		12		
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43 9	235 1	249 2	Y	26	34 1	4		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	31 5			Y	-0-	4 1	-0-		
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-		
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	8	5 1	3		
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	192 1	908 2	Y	44	38 0		9		
						48 9								
TOTAL GAS PROD:		3,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		427								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 9		RRCID -> 180907		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1054 X	219	-0-	-835	-0-	80	1	118	2	Y	19	23 0	10
02	980 X	137	-0-	-843	-0-	21	9						
03	1643 X	313	-0-	-1330	-0-	92	1	45	9	Y	41	42 0	9
04	1590 X	546	-0-	-1044	-0-	251	1	62	9	Y	56	50 0	15
05	1643 X	172	-0-	-1471	-0-	360	1	131	2	Y	50	53 0	12
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	55	9						
07	558 X	524	-0-	-34	-0-	117	2	55	9	Y	50	51 0	11
08	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	285	1	225	2	Y	13	14 1	4
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	14	9						
10	893 X	893	-0-	-0-	-0-	339	1	805	2	Y	-0-	4 1	-0-
11	1200 X	852	-0-	-348	-0-	99	5						
*12	1240 X	461	-0-	-779	-0-	338	1	661	2	Y	-0-		-0-
						311	1	557	2	Y	-0-		-0-
						25	5						
						783	2	69	5	Y	-0-		-0-
						80	1	380	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		6,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		249							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 8		RRCID -> 182005		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1085 X	292	-0-	-793	-0-	98	1	184	2	Y	9	11 0	5
02	DLQ G-10	1268	-0-	1268	1268	10	9						
03	2070 X	802	-0-	-1268	-0-	317	1	883	2	Y	28	27 0	6
04	1440 X	725	-0-	-715	-0-	37	5	31	9				
05	1488 X	594	-0-	-894	-0-	459	1	312	2	Y	28	26 0	8
06	1350 X	976	-0-	-374	-0-	31	9						
07	1395 X	934	-0-	-461	-0-	404	1	295	2	Y	24	26 0	6
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	26	9						
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	568	2	26	9	Y	24	25 0	5
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	383	1	562	2	Y	28	26 1	7
11	1260 N	528	-0-	-732	-0-	31	9						
*12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	364	1	555	2	Y	14	17 1	4
						15	9						
						401	1	787	2	Y	13	15 1	2
						97	5	14	9				
						465	1	623	2	Y	12	7 1	7
						13	9						
						579	1	1086	2	Y	15	18 1	4
						48	5	17	9				
						476	2	39	5	Y	12	11 1	5
						13	9						
						194	1	920	2	Y	19	19 0	5
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		11,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		226							

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 X	54	-0-	-938	-0-	11 1	9 2	Y	10	16 0			5
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	23 5	11 9	Y	46	41 0			10
03	208 X	102	-0-	-106	-0-	55 1	51 9	Y	40	39 0			11
04	600 X	120	-0-	-480	-0-	58 1	44 9	Y	26	31 0			6
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	91 1	29 9	Y	31	30 0			7
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	94 1	33 9	Y	30	29 1			8
07	124 X	114	-0-	-10	-0-	99 1	15 9	Y	14	18 1			4
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	28 1	36 2	Y	-0-	4 1			-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	4 5							
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	2 1	34 2	Y	-0-				-0-
						3 1	69 2	Y	-0-				-0-
						3 5							
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75 2	6 5	Y	-0-				-0-
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13 1	59 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		955				TOTAL CONDENSATE PROD:			197				

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	18	22 0			9
02	DLQ G-10	7208	-0-	7208	7208	683 1	6203 2	Y	55	52 0			12
						261 5	61 9						
03	13701 X	6493	-0-	-7208	-0-	778 1	5657 2	Y	53	51 0			14
						58 9							
04	7290 X	5863	-0-	-1427	-0-	636 1	5175 2	Y	47	50 0			11
						52 9							
05	7719 X	5564	-0-	-2155	-0-	5312 2	204 5	Y	44	46 0			9
						48 9							
06	7470 X	6533	-0-	-937	-0-	708 1	5737 2	Y	80	68 1			21
						88 9							
07	7719 X	6700	-0-	-1019	-0-	778 1	5824 2	Y	89	82 1			28
						98 9							
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	594 1	6216 2	Y	87	100 1			15
						769 5	96 9						
09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	585 1	6269 2	Y	77	46 1			46
						85 9							
10	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	574 1	6903 2	Y	98	116 1			28
						307 5	108 9						
11	7440 X	7001	-0-	-439	-0-	6370 2	521 5	Y	100	88 1			40
						110 9							
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			Y	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		67,868				TOTAL CONDENSATE PROD:			748				

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186368	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7781 -	8421		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	139	1	446	2	Y	11	13	0		6
						12	9								
02	DLQ G-10	2117	-0-	2117	2117	487	1	1530	2	Y	33	32	0		7
						64	5	36	9						
03	4358 X	2241	-0-	-2117	-0-	631	1	1574	2	Y	33	31	0		9
						36	9								
04	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	571	1	1196	2	Y	29	31	0		7
						32	9								
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1445	2	18	5	Y	29	30	0		6
						32	9								
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	465	1	1478	2	Y	33	31	1		8
						36	9								
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	493	1	1482	2	Y	17	20	1		5
						19	9								
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	488	1	1719	2	Y	16	18	1		3
						213	5	18	9						
09	1980 X	1344	-0-	-636	-0-	538	1	792	2	Y	13	8	1		8
						14	9								
10	2046 X	2037	-0-	-9	-0-	614	1	1343	2	Y	18	21	1		5
						60	5	20	9						
11	2370 X	1353	-0-	-1017	-0-	1232	2	101	5	Y	18	16	1		7
						20	9								
*12	2449 X	1346	-0-	-1103	-0-	233	1	1084	2	Y	26	27	0		6
						29	9								
TOTAL GAS PROD:		20,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		276									

CLIFTON, W.B.		WELL #:		2	RRCID ->	186409	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	7546 -	8012		
01	1209 X	469	-0-	-740	-0-	48	1	408	2	Y	12	14	0		6
						13	9								
02	DLQ G-10	1543	-0-	1543	1543	191	1	1260	2	Y	36	34	0		8
						52	5	40	9						
03	2261 X	718	-0-	-1543	-0-	262	1	419	2	Y	34	33	0		9
						37	9								
04	1530 X	953	-0-	-577	-0-	224	1	695	2	Y	31	33	0		7
						34	9								
05	1705 X	807	-0-	-898	-0-	772	2	35	9	Y	32	32	0		7
06	1650 X	1054	-0-	-596	-0-	248	1	767	2	Y	35	33	1		9
						39	9								
07	1705 X	1084	-0-	-621	-0-	248	1	778	2	Y	53	45	1		17
						58	9								
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	270	1	864	2	Y	72	77	1		12
						107	5	79	9						
09	1050 N	836	-0-	-214	-0-	224	1	543	2	Y	63	38	1		37
						69	9								
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	179	1	1014	2	Y	84	97	1		24
						45	5	92	9						
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1069	2	88	5	Y	84	74	1		34
						92	9								
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	136	1	625	2	Y	104	112	0		26
						114	9								
TOTAL GAS PROD:		12,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		640									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612																	
01		1178 X	376	-0-	-802	-0-	125	1	249	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02		DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	443	1	932	2	Y	6	6	0			1
							39	5									
03		2131 X	710	-0-	-1421	-0-	524	1	93	2	Y	7	6	0			2
							85	5									
04		2370 X	993	-0-	-1377	-0-	517	1	470	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
05		2449 X	742	-0-	-1707	-0-	682	2	54	5	Y	5	5	0			1
							6	9									
06		1530 X	1430	-0-	-100	-0-	586	1	836	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
07		1581 X	1332	-0-	-249	-0-	538	1	791	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	580	1	1476	2	Y	2	3	1			-0-
							182	5									
09		1440 N	1023	-0-	-417	-0-	561	1	458	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
10		1333 N	1109	-0-	-224	-0-	505	1	575	2	Y	3	4	1			1
							26	5									
11		2160 N	773	-0-	-1387	-0-	770	5	3	9	Y	3	3	1			1
*12		1054 N	898	-0-	-156	-0-	156	1	738	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
TOTAL GAS PROD:			13,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219156	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7894 - 8598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	1284	-0-	-5226	-0-	178	1	1072	2	Y	31	38 0	16
						34	9						
02	DLQ G-10	3040	-0-	3040	3040	534	1	2303	2	Y	96	91 0	21
						97	5	106	9				
03	9570 X	6530	-0-	-3040	-0-	821	1	5608	2	Y	92	88 0	25
						101	9						
04	7050 X	6790	-0-	-260	-0-	824	1	5876	2	Y	82	87 0	20
						90	9						
05	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6275	2	76	5	Y	83	85 0	18
						91	9						
06	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	835	1	6268	2	Y	93	87 1	24
						102	9						
07	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	857	1	6590	2	Y	47	56 1	15
						52	9						
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	883	1	6344	2	Y	43	51 1	7
						784	5	47	9				
09	7200 X	6569	-0-	-631	-0-	851	1	5675	2	Y	39	23 1	23
						43	9						
10	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	842	1	6422	2	Y	50	59 1	14
						286	5	55	9				
11	7800 X	6775	-0-	-1025	-0-	6210	2	508	5	Y	52	45 1	21
						57	9						
*12	8060 X	7178	-0-	-882	-0-	1240	1	5868	2	Y	64	69 0	16
						70	9						
TOTAL GAS PROD:		74,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		772							

OLIVER UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	223180	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	7974 - 8005	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)		52240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584											
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 233797		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4619	4480	-0-	-139	10966	21 1	4244 2	N	195	195 1		205
02		4172	3909	-0-	-263	10703	215 9						225
03		4619	3759	-0-	-860	9843	3887 2	22 9	N	20			120
04		4470	3589	-0-	-881	8962	3458 2	301 9	N	274	379 1		70
05		4619	3444	-0-	-1175	7787	3435 2	154 9	N	140	190 1		177
06		11239	3452	-0-	-7787	-0-	3325 2	119 9	N	108	1 8		97
07		4340 #	3490	-0-	-850	-0-	3334 2	118 9	N	107	187 1		204
08		3751 #	3529	-0-	-222	-0-	3369 2	121 9	N	110	3 8		204
09		3600 #	3318	-0-	-282	-0-	3317 2	212 9	N	193	191 1	2 8	205
							197 1	3120 2	N	1			
							1 9						
10		3565 #	2883	-0-	-682	-0-	2766 2	117 9	N	106	196 1		115
11		3450 #	2869	-0-	-581	-0-	2766 2	103 9	N	94			209
12		3534 #	3522	-0-	-12	-0-	3288 2	234 9	N	213	384 1		38
TOTAL GAS PROD:		42,244				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,561			

LEIGH (HILL 5155)		53030 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
SELLARS, AT AL		WELL #: 1		RRCID -> 224373		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 #	2288	-0-	-936	-0-	128 1	2151 2	N	8			148
02		2884 #	1410	-0-	-1474	-0-	9 9						153
03		3483 R	3483	-0-	-0-	-0-	96 1	1308 2	N	5			162
04		3030 #	2161	-0-	-869	-0-	6 9						167
05		2294 #	1955	-0-	-339	-0-	154 1	3319 2	N	9			168
06		3360 #	3035	-0-	-325	-0-	10 9						173
07		3472 #	2566	-0-	-906	-0-	118 1	2037 2	N	5			179
08		3472 #	2689	-0-	-783	-0-	6 9						180
09		3030 #	2140	-0-	-890	-0-	104 1	1850 2	N	1			34
10		3131 #	2786	-0-	-345	-0-	1 9						35
11		3030 #	2211	-0-	-819	-0-	168 1	2861 2	N	5			40
*12		2790 R	2790	-0-	-0-	-0-	143 1	2416 2	N	6	149 1		44
							7 9						
							1 9						
							131 1	2006 2	N	3			
							3 9						
							157 1	2628 2	N	1			
							1 9						
							133 1	2072 2	N	5			
							6 9						
							162 1	2624 2	N	4			
							4 9						
TOTAL GAS PROD:		29,514				TOTAL CONDENSATE PROD:				53			

OIL AND GAS DIVISION

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

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

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236				N	NO RPT			60													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	3959	2	31	9	N	28		83													
02	3808	X	3539	-0-	-269	-0-	3524	2	15	9	N	14		97													
03	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3761	2	21	9	N	19	83 1	33													
04	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	3780	2	25	9	N	23		56													
05	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	3948	2	17	9	N	15		71													
06	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3707	2	22	9	N	20		91													
07	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	3798	2	18	9	N	16	76 1	31													
08	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	3752	2	12	9	N	11		42													
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	3737	2	23	9	N	21		63													
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4090	2	13	9	N	12		75													
11	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3123	2	18	9	N	16	68 1	23													
12	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	3123	2	41	9	N	37		60													
TOTAL GAS PROD: 44,558														TOTAL CONDENSATE PROD: 232													

OIL AND GAS DIVISION

LETS (TRAVIS PEAK) D & H PRODUCTION, INC. MASON HEIRS		//CONT.// 53394 300 //CONT.// 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		WELL #: 1		RRCID -> 143418		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		39
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		39
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		39
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		39
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		39
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		39
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		39
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		39
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1 9 N	1		40
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1 9 N	1		41
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9 N	1		42
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9 N	1		43
TOTAL GAS PROD:		1,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

LINDALE (RODESSA) MHM PIPELINE CO., INC. MCFADDEN		53640 500 563370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH			
		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		40
02	476 N	326	-0-	-150	-0-	326	2	N	-0-		40
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		40
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		40
05	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2	N	-0-		40
06	600 N	302	-0-	-298	-0-	302	2	N	-0-		40
07	527 N	302	-0-	-225	-0-	302	2	N	-0-		40
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		40
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2	N	-0-		40
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2	N	-0-		40
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		40
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		4,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAIR, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4 9 N	4		111
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	175	2	10 9 N	9		120
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	271	2	12 9 N	11		131
04	240 N	137	-0-	-103	-0-	127	2	10 9 N	9		140
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	176	2	9 9 N	8		148
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	198	2	9 9 N	8		156
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	83	2	10 9 N	9	149 1	16
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	117	2	12 9 N	11		27
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	117	2	8 9 N	7		34
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	80	2	9 9 N	8		42
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	106	2	10 9 N	9		51
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	106	2	10 9 N	9		60
TOTAL GAS PROD:		1,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

OIL AND GAS DIVISION

LINDALE (RODESSA)		//CONT.//		53640 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH			
MHM PIPELINE CO., INC.		//CONT.//		563370								
CLARK, A.D.		WELL #:		1	RRCID ->	124441	COMPL. DATE	04/07/1987	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9620 - 9670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	788 2	34 9	N	31			228
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1299 2	22 9	N	20	168 1		80
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2019 2	95 9	N	86			166
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1813 2	45 9	N	41			207
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1289 2	19 9	N	17			224
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1500 2	23 9	N	21			245
07	1085 N	303	-0-	-782	-0-	282 2	21 9	N	19			264
08	1085 N	987	-0-	-98	-0-	973 2	14 9	N	13			277
09	1050 N	999	-0-	-51	-0-	973 2	26 9	N	24			301
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1729 2	85 9	N	77	186 1		192
11	960 N	892	-0-	-68	-0-	853 2	39 9	N	35			227
12	1023 N	920	-0-	-103	-0-	853 2	67 9	N	61	190 1		98
TOTAL GAS PROD:		14,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		445						

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH				
MHM PIPELINE CO., INC.		563370										
KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	191300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9702 - 9746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			36
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	105 2		N	-0-			36
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			36
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			36
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			36
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	199 2		N	-0-			36
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			36
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			36
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			36
10	465 N	262	-0-	-203	-0-	262 2		N	-0-			36
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-			36
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		3,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		252059										
PEACOCK UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	249334	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9356 - 9362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	229 1	3609 2	N	-0-			-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	226 1	3918 2	N	-0-			-0-
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	274 1	3844 2	N	-0-			-0-
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	274 1	3773 2	N	-0-			-0-
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	245 1	3271 2	N	-0-			-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	246 1	2686 2	N	-0-			-0-
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	281 1	2790 2	N	-0-			-0-
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	282 1	2908 2	N	-0-			-0-
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	241 1	2678 2	N	-0-			-0-
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	338 1	2943 2	N	-0-			-0-
*11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	297 1	2725 2	N	-0-			-0-
*12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	331 1	3048 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	68	1	15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

01	4433 X	3084	-0-	-1349	-0-	3084	2		N	-0-			21
02	3948 X	3081	-0-	-867	-0-	3081	2		N	-0-			21
03	4371 X	2410	-0-	-1961	-0-	2410	2		N	-0-			21
04	4170 X	3031	-0-	-1139	-0-	3031	2		N	-0-			21
05	3968 X	3376	-0-	-592	-0-	3376	2		N	-0-			21
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			21
07	3410 X	2242	-0-	-1168	-0-	2242	2		N	-0-			21
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			21
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-			21
10	3410 X	648	-0-	-2762	-0-	648	2		N	-0-			21
*11	3300 X	3169	-0-	-131	-0-	3169	2		N	-0-			21
*12	4464 X	2322	-0-	-2142	-0-	2244	2	78	9	N	71	1	21

TOTAL GAS PROD: 33,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380											
TATUM GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251497	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9327	PERF. 9877 - 12813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO		598911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
NWS WOODBINE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	228190	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5643 - 5708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
STEWART-TISCHAUSER		WELL #:		1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306 - 9316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-				389
02	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-				389
03	7254 X	6670	-0-	-584	-0-	6670	2			N	-0-				389
04	7500 X	6482	-0-	-1018	-0-	6482	2			N	-0-				389
05	7750 X	6095	-0-	-1655	-0-	6095	2			N	-0-				389
06	7500 X	3963	-0-	-3537	-0-	3963	2			N	-0-				389
07	7750 X	3752	-0-	-3998	-0-	3752	2			N	-0-				389
08	DLQ G-10	3970	-0-	3970	3970	3970	2			N	-0-				389
09	DLQ G-10	2322	-0-	2322	6292	2322	2			N	-0-				389
10	DLQ G-10	3205	-0-	3205	9497	3205	2			N	-0-				389
11	DLQ G-10	3819	-0-	3819	13316	3819	2			N	-0-				389
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13316					N	NO RPT				389
TOTAL GAS PROD:		55,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9635	2	74	9	N	67		129	
02	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-		129	
03	7750 X	6417	-0-	-1333	-0-	6417	2			N	-0-		129	
04	7500 X	6543	-0-	-957	-0-	6543	2			N	-0-		129	
05	7750 X	5925	-0-	-1825	-0-	5925	2			N	-0-		129	
06	7500 X	784	-0-	-6716	-0-	784	2			N	-0-		129	
07	7750 X	52	-0-	-7698	-0-	52	2			N	-0-		129	
08	DLQ G-10	404	-0-	404	-0-	404	2			N	-0-		129	
09	DLQ G-10	909	-0-	909	-0-	1313	909	2		N	-0-		129	
10	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	1497	184	2		N	-0-		129	
11	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	1502	5	2		N	-0-		129	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1502				N	NO RPT		129	

TOTAL GAS PROD: 39,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLION SWD, LP 811982
 NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF.10123 - 12431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKE NESS (JAMES LIME) FORTUNE RESOURCES LLC ADAMS, JOHN W.		54287 500 278755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY								
WELL #:		1		RRCID -> 242067		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 6147 - 13872						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3379 #	2910	-0-	-469	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	8			30
02	3243	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					30
03	3343	3343	-0-	-0-	-0-	3340	2	3	9	N	-0-					33
04	3410	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					33
05	4000	3048	-0-	-952	-0-	3048	2			N	-0-					33
06	3319	2873	-0-	-446	-0-	2873	2			N	-0-					33
07	3362	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					33
08	3400	3248	-0-	-152	-0-	3237	2	11	9	N	-0-					43
09	1200	3226	-0-	2026	2026	3226	2			N	-0-					43
*10	5380	3354	-0-	-2026	-0-	3354	2			N	-0-					43
*11	3500	3130	-0-	-370	-0-	3130	2			N	-0-					43
12	1240	3400	-0-	2160	2160	3400	2			N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		38,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

LOCO BAYOU (JAMES LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. SOUTHLAND PAPER MILLS		54348 235 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:		1H		RRCID -> 246181		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9347		PERF. 9578 - 13715						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	2	1	2879	2	N	-0-					62
02	2996 X	2033	-0-	-963	-0-	247	1	1784	2	N	2					64
03	3317 X	2352	-0-	-965	-0-	120	1	2230	2	N	2					66
04	3210 X	2966	-0-	-244	-0-	206	1	2759	2	N	1	33	1			34
05	3131 X	2502	-0-	-629	-0-	331	1	2171	2	N	-0-					34
06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	238	1	2021	2	N	-0-					34
07	3069 X	2402	-0-	-667	-0-	386	1	2016	2	N	-0-					34
08	3069 X	2473	-0-	-596	-0-	251	1	2222	2	N	-0-					34
09	2970 X	2018	-0-	-952	-0-	468	1	1550	2	N	-0-					34
10	2511 X	2406	-0-	-105	-0-	605	1	1797	2	N	4					38
11	2400 X	2232	-0-	-168	-0-	477	1	1755	2	N	-0-					38
12	2480 X	1490	-0-	-990	-0-	243	1	1247	2	N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		28,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	3649	-0-	-722	-0-	3	1	3646	2	N	-0-					160
02		4116 X	3777	-0-	-339	-0-	459	1	3317	2	N	1					161
							1	9									
03		4557 X	4205	-0-	-352	-0-	214	1	3980	2	N	10					171
							11	9									
04		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	308	1	4130	2	N	33	158	1			46
							36	9									
05		4464 X	3150	-0-	-1314	-0-	417	1	2731	2	N	2					48
							2	9									
06		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	482	1	4101	2	N	-0-					48
07		4619 X	2295	-0-	-2324	-0-	369	1	1926	2	N	-0-					48
08		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	504	1	4450	2	N	-0-					48
09		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	995	1	3301	2	N	-0-					48
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1094	1	3252	2	N	12					60
							13	9									
11		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	953	1	3509	2	N	-0-					60
*12		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	512	1	2621	2	N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			47,337											TOTAL CONDENSATE PROD:			58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625																	
01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					37
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ENEXCO, INC. 252045																	
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436																	
01		3596 X	3186	-0-	-410	-0-	3186	2			N	-0-					41
02		3360 X	2780	-0-	-580	-0-	2780	2			N	-0-					41
03		3720 X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					41
04		3510 X	2970	-0-	-540	-0-	2970	2			N	-0-					41
05		3627 X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-					41
06		3090 X	2574	-0-	-516	-0-	2574	2			N	-0-					41
07		3534 X	2574	-0-	-960	-0-	2574	2			N	-0-					41
08		DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263					N	-0-					41
09		DLQ G-10	2661	-0-	2661	5924					N	-0-					41
10		DLQ G-10	2447	-0-	2447	8371					N	-0-					41
*11		DLQ G-10	2630	-0-	2630	11001					N	-0-					41
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	11001					N	NO RPT					41
TOTAL GAS PROD:			31,590											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENEXCO, INC.		//CONT.//		252045									
S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247 - 13945		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2720	-0-	-318	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
02		3164 X	2782	-0-	-382	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
03		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792 2		N	-0-			-0-
04		2790 X	1287	-0-	-1503	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
05		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2		N	-0-			-0-
06		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
07		4805 X	3277	-0-	-1528	-0-	3277 2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2758	-0-	-0-	2758	2758 2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1573	-0-	-0-	1573	4331 2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4331		N	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10	21	-0-	-0-	21	4352 2		N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4352		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		LOCO BAYOU A-339	WELL #:	1	RRCID ->	184413	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9435 - 15600
01		3100 X	41	-0-	-3059	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02		2800 X	3	-0-	-2797	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
04		2370 X	1728	-0-	-642	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
05		1705 X	65	-0-	-1640	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06		3000 X	96	-0-	-2904	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07		3100 X	31	-0-	-3069	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2	-0-	-3098	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09		1740 X	2	-0-	-1738	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10		93 X	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	4278	-0-	-1178	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOCO BAYOU 501		WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9396 - 15420	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID -> 187867	COMPL. DATE 12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9219 - 14303			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			-0-
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		N	-0-			-0-
04	2520 X	440	-0-	-2080	-0-	440 2		N	-0-			-0-
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-			-0-
07	2604 X	134	-0-	-2470	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			-0-
*12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SM ENERGY COMPANY		788997		MIDDLEBROOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 230886	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 9246 - 14905
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	155 1	4913 2	N	-0-				100
02	4816 X	4744	-0-	-72	-0-	140 1	4604 2	N	-0-				100
03	5487 X	3996	-0-	-1491	-0-	155 1	3841 2	N	-0-				100
04	5310 X	4725	-0-	-585	-0-	150 1	4575 2	N	-0-				100
05	5487 X	4471	-0-	-1016	-0-	155 1	4316 2	N	-0-				100
06	5070 X	3106	-0-	-1964	-0-	150 1	2956 2	N	-0-				100
07	5239 X	3537	-0-	-1702	-0-	155 1	3382 2	N	-0-				100
08	4898 X	4032	-0-	-866	-0-	155 1	3877 2	N	-0-				100
09	4740 X	4507	-0-	-233	-0-	150 1	4357 2	N	-0-				100
10	4464 X	3874	-0-	-590	-0-	155 1	3719 2	N	-0-				100
*11	3900 X	3684	-0-	-216	-0-	150 1	3534 2	N	-0-				100
12	4650 X	2777	-0-	-1873	-0-	155 1	2622 2	N	-0-				100
TOTAL GAS PROD:		48,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAST, L.B.		WELL #:		1H	RRCID -> 235211	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 9712 - 14935	
01	8091 X	6475	-0-	-1616	-0-	469 1	6006 2	N	-0-	149
02	7308 X	7010	-0-	-298	-0-	584 1	6426 2	N	-0-	149
03	8091 X	7640	-0-	-451	-0-	608 1	7032 2	N	-0-	149
04	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	584 1	6284 2	N	-0-	149
05	7750 X	6807	-0-	-943	-0-	566 1	6241 2	N	-0-	139
06	7500 X	5227	-0-	-2273	-0-	457 1	4770 2	N	-0-	139
07	7750 X	5570	-0-	-2180	-0-	473 1	5097 2	N	-0-	139
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	602 1	6540 2	N	-0-	139
09	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	565 1	5797 2	N	-0-	139
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	530 1	5116 2	N	-0-	139
*11	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	669 1	7055 2	N	-0-	169
						33 9				
*12	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	666 1	6371 2	N	-0-	169
TOTAL GAS PROD:		79,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

LOCO BAYOU (JAMES LIME) SM ENERGY COMPANY U.S.A. LB		//CONT.//	54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
		//CONT.//	788997										
		WELL #:	1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9715 - 14473		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4677 X	1578	-0-	-3099	-0-	148 1	1427 2	N	3			100	
02	2240 X	1353	-0-	-887	-0-	135 1	1214 2	N	4			104	
03	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	617 1	6263 2	N	-0-			104	
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	254 1	2429 2	N	-0-			104	
05	2480 X	1916	-0-	-564	-0-	187 1	1729 2	N	-0-			104	
06	2400 X	1250	-0-	-1150	-0-	129 1	1121 2	N	-0-			104	
07	2480 X	883	-0-	-1597	-0-	97 1	786 2	N	-0-			104	
08	2480 X	849	-0-	-1631	-0-	111 1	738 2	N	-0-			104	
09	2400 X	771	-0-	-1629	-0-	89 1	682 2	N	-0-			104	
10	1922 X	778	-0-	-1144	-0-	95 1	683 2	N	-0-			104	
*11	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	217 1	1597 2	N	20			124	
*12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	22 9	2290 2	N	10			134	
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		23,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

RAMOS		WELL #:	1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8494 X	7311	-0-	-1183	-0-	686 1	6625 2	N	-0-			104	
02	7420 X	7159	-0-	-261	-0-	719 1	6440 2	N	-0-			104	
03	8215 X	6117	-0-	-2098	-0-	548 1	5569 2	N	-0-	20 5		84	
04	7950 X	7297	-0-	-653	-0-	692 1	6605 2	N	-0-			84	
05	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	790 1	7284 2	N	-0-			84	
06	7680 X	7465	-0-	-215	-0-	771 1	6694 2	N	-0-			84	
07	7936 X	7443	-0-	-493	-0-	818 1	6622 2	N	3			87	
08	8060 X	5186	-0-	-2874	-0-	680 1	4506 2	N	-0-			87	
09	7800 X	6820	-0-	-980	-0-	789 1	6031 2	N	-0-			87	
10	8060 X	6264	-0-	-1796	-0-	766 1	5498 2	N	-0-			87	
*11	7470 X	5142	-0-	-2328	-0-	617 1	4525 2	N	-0-			87	
12	7440 X	5597	-0-	-1843	-0-	612 1	4985 2	N	-0-			87	
TOTAL GAS PROD:		79,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 -	14910	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	4442	-0-	-1324	-0-		322 1	4120 2	N	-0-			115
02		4732 X	4134	-0-	-598	-0-		344 1	3790 2	N	-0-			115
03		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		472 1	5457 2	N	-0-			115
04		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-		470 1	5063 2	N	-0-			115
05		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-		441 1	4868 2	N	70			185
								77 9						
06		5730 X	3383	-0-	-2347	-0-		296 1	3087 2	N	-0-			185
07		5921 X	5359	-0-	-562	-0-		455 1	4904 2	N	-0-			185
08		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-		446 1	4847 2	N	-0-			185
09		4860 X	4424	-0-	-436	-0-		393 1	4031 2	N	-0-			185
10		5022 X	4583	-0-	-439	-0-		430 1	4153 2	N	-0-			185
*11		4860 X	4646	-0-	-214	-0-		400 1	4225 2	N	19			204
								21 9						
12		5022 X	4890	-0-	-132	-0-		463 1	4427 2	N	-0-			204
TOTAL GAS PROD:			58,002					TOTAL CONDENSATE PROD:			89			

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 -	15940	
01		10974 X	9528	-0-	-1446	-0-		894 1	8634 2	N	-0-			154
02		9184 X	7858	-0-	-1326	-0-		789 1	7069 2	N	-0-			154
03		10168 X	7026	-0-	-3142	-0-		630 1	6396 2	N	-0-			154
04		9840 X	8789	-0-	-1051	-0-		833 1	7956 2	N	-0-			154
05		9517 X	8645	-0-	-872	-0-		845 1	7793 2	N	6			160
								7 9						
06		9210 X	8506	-0-	-704	-0-		879 1	7627 2	N	-0-			160
07		9083 X	8364	-0-	-719	-0-		919 1	7445 2	N	-0-			160
08		8277 X	7979	-0-	-298	-0-		1047 1	6932 2	N	-0-			160
09		8010 X	7791	-0-	-219	-0-		901 1	6890 2	N	-0-			160
10		8277 X	7998	-0-	-279	-0-		978 1	7020 2	N	-0-			160
*11		8010 X	7480	-0-	-530	-0-		898 1	6580 2	N	2			162
								2 9						
*12		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-		944 1	7680 2	N	13			175
								14 9						
TOTAL GAS PROD:			98,602					TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
EAST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9310 - 15116	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5642 X	4338	-0-	-1304	-0-	314	1	4024	2	N	-0-		141
02	5096 X	4312	-0-	-784	-0-	359	1	3953	2	N	-0-		141
03	5642 X	4580	-0-	-1062	-0-	365	1	4215	2	N	-0-		141
04	5220 X	4432	-0-	-788	-0-	377	1	4055	2	N	-0-		141
05	4929 X	4817	-0-	-112	-0-	401	1	4416	2	N	-0-		141
06	4620 X	2267	-0-	-2353	-0-	198	1	2069	2	N	-0-		141
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	406	1	4380	2	N	-0-		141
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	409	1	4440	2	N	-0-		141
09	4650 X	3960	-0-	-690	-0-	352	1	3608	2	N	-0-		141
10	4805 X	4451	-0-	-354	-0-	418	1	4033	2	N	-0-		141
*11	4680 X	4143	-0-	-537	-0-	358	1	3766	2	N	17		158
						19	9						
12	4836 X	3837	-0-	-999	-0-	362	1	3475	2	N	-0-		158
TOTAL GAS PROD:		50,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

SND OPERATING, L.L.C.		797127		WELL #:		4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10069 - 14610
01	1860 X	1546	-0-	-314	-0-	650	1	811	2	Y	77		148
						85	9						
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	402	1	726	2	Y	-0-		148
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	650	1	1208	2	Y	-0-		148
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	805	1	1397	2	Y	-0-		148
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	789	1	585	2	Y	49	181 1	16
						54	9						
06	1800 N	562	-0-	-1238	-0-	31	1	531	2	Y	-0-		16
07	2263 N	1072	-0-	-1191	-0-	422	1	650	2	Y	-0-		16
08	DLQ G-10	293	-0-	293	293	94	1	175	2	Y	22		38
						24	9						
09	1596 N	1303	-0-	-293	-0-	167	1	1136	2	Y	-0-		38
10	1085 N	644	-0-	-441	-0-	68	1	576	2	Y	-0-		38
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	92	1	914	2	Y	-0-		38
12	1333 N	559	-0-	-774	-0-	124	1	404	2	Y	28		66
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		13,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. N/A		
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	574	1	3016	2	N	-0-	153	
02	4732 X	4117	-0-	-615	-0-	532	1	3585	2	N	-0-	153	
03	5239 X	4045	-0-	-1194	-0-	595	1	3450	2	N	-0-	153	
04	5010 X	3903	-0-	-1107	-0-	574	1	3329	2	N	-0-	153	
05	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	626	1	3618	2	N	-0-	153	
06	4410 X	3302	-0-	-1108	-0-	543	1	2759	2	N	-0-	153	
07	4557 X	4290	-0-	-267	-0-	532	1	3758	2	N	-0-	153	
08	DLQ G-10	4103	-0-	4103	4103	626	1	3477	2	N	-0-	153	
09	8260 X	4157	-0-	-4103	-0-	606	1	3551	2	N	-0-	153	
10	4278 X	4046	-0-	-232	-0-	599	1	3447	2	N	-0-	153	
11	4140 X	3715	-0-	-425	-0-	465	1	3250	2	N	-0-	153	
12	4309 X	3313	-0-	-996	-0-	549	1	2764	2	N	-0-	153	
TOTAL GAS PROD:		46,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME) SND OPERATING, L.L.C. BETHUNE A		//CONT.// 54348 235 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #: 2H		RRCID -> 244103		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 9419 - 13354						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	59 1	539 2	Y		-0-					11
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	41 1	424 2	Y		-0-					11
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	37 1	384 2	Y		-0-					11
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	46 1	472 2	Y		-0-					11
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	49 1	500 2	Y		-0-					11
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	40 1	386 2	Y		15					26
							17 9									
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	38 1	361 2	Y		-0-					26
08	DLQ	G-10	333	-0-	333	333	32 1	301 2	Y		-0-					26
09		637 N	304	-0-	-333	-0-	29 1	275 2	Y		-0-					26
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	46 1	453 2	Y		2					28
							2 9									
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	36 1	325 2	Y		-0-					28
*12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	39 1	348 2	Y		1	25 1				4
							1 9									
TOTAL GAS PROD:		5,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

KIRKLAND GU		WELL #: 2H		RRCID -> 247661		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9993 - 15115						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ESTES JL GU		WELL #: 1H		RRCID -> 248534		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10365 - 15789						
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	636 1	6594 2	N		-0-					12
02	6860	X	6286	-0-	-574	-0-	540 1	5746 2	N		-0-					12
03	7409	X	6882	-0-	-527	-0-	601 1	6281 2	N		-0-					12
04		0 W	5660	-0-	5660	5660	553 1	5107 2	N		-0-					12
05		0 W	6697	-0-	6697	12357	617 1	6080 2	N		-0-					12
06		0 W	6238	-0-	6238	18595	582 1	5656 2	N		-0-					12
07		0 W	6123	-0-	6123	24718	596 1	5527 2	N		-0-					12
08		0 W	6292	-0-	6292	31010	605 1	5687 2	N		-0-					12
09		0 W	6285	-0-	6285	37295	593 1	5692 2	N		-0-					12
10		0 W	6617	-0-	6617	43912	620 1	5997 2	N		-0-					12
11	50381	X	6469	-0-	-43912	-0-	610 1	5859 2	N		-0-					12
*12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	633 1	5972 2	N		-0-					12
TOTAL GAS PROD:		77,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOCO BAYOU (JAMES LIME) SND OPERATING, L.L.C. MIMS JL GU		//CONT.// 54348 235 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	8776	-0-	-679	-0-	770	1	8006	2	N	-0-					92
02	7560 X	7453	-0-	-107	-0-	646	1	6807	2	N	-0-					92
03	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	752	1	8090	2	N	-0-					92
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	736	1	7576	2	N	-0-					92
05	8370 X	8331	-0-	-39	-0-	757	1	7574	2	N	-0-					92
06	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	741	1	7510	2	N	-0-					92
07	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	771	1	7622	2	N	-0-					92
08	DLQ G-10	8369	-0-	8369	8369	771	1	7598	2	N	-0-					92
09	16314 X	7945	-0-	-8369	-0-	740	1	7205	2	N	-0-					92
10	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	762	1	7346	2	N	-0-					92
11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	744	1	7035	2	N	-0-					92
*12	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	772	1	7189	2	N	-0-					92
TOTAL GAS PROD:		98,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 4H		RRCID -> 251315		COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100						
*01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	261	1	2749	2	Y	2	2	8			20
*02	2800 N	2849	-0-	49	49	623	1	2226	2	Y	-0-					20
*03	3100 N	3494	-0-	394	443	741	1	2753	2	Y	-0-					20
*04	3000 N	3041	-0-	41	484	716	1	2313	2	Y	11	1	8			30
*05	3708 X	3224	-0-	-484	-0-	755	1	2469	2	Y	-0-					30
*06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	710	1	2013	2	Y	-0-					30
*07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	734	1	1947	2	Y	-0-					30
*08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	730	1	1938	2	Y	-0-					30
*09	3120 X	2599	-0-	-521	-0-	710	1	1889	2	Y	-0-					30
*10	3224 X	2847	-0-	-377	-0-	741	1	2106	2	Y	-0-					30
*11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	739	1	2492	2	Y	-0-					30
*12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	766	1	2574	2	Y	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		35,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. HGT		WELL #: 2H		RRCID -> 239153		COMPL. DATE 06/12/2008				TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A						
01	5704 X	5596	-0-	-108	-0-	223	1	5373	2	Y	-0-					29
02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	188	1	5074	2	Y	-0-					29
03	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	205	1	5524	2	Y	-0-					29
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	218	1	5400	2	Y	-0-					29
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	221	1	5668	2	Y	-0-					29
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	218	1	5290	2	Y	-0-					29
07	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	210	1	4996	2	Y	-0-					29
08	5890 X	5063	-0-	-827	-0-	223	1	4840	2	Y	-0-					29
09	5700 X	5049	-0-	-651	-0-	217	1	4832	2	Y	-0-					29
10	5890 X	5163	-0-	-727	-0-	224	1	4939	2	Y	-0-					29
11	5520 X	4908	-0-	-612	-0-	210	1	4698	2	Y	-0-					29
12	5208 X	4822	-0-	-386	-0-	221	1	4601	2	Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		63,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	4659 2	417 3	Y	-0-	-0-			45
02	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4499 2	396 3	Y	-0-	-0-			45
03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4659 2	407 3	Y	-0-	-0-			45
04	4920 X	4741	-0-	-179	-0-	4351 2	390 3	Y	-0-	-0-			45
05	5115 X	3868	-0-	-1247	-0-	3540 2	328 3	Y	-0-	-0-			45
06	4950 X	4876	-0-	-74	-0-	4459 2	417 3	Y	-0-	-0-			45
07	5115 X	4750	-0-	-365	-0-	4334 2	416 3	Y	-0-	-0-			45
08	5053 X	4152	-0-	-901	-0-	3794 2	358 3	Y	-0-	-0-			45
09	4890 X	4655	-0-	-235	-0-	4252 2	403 3	Y	-0-	-0-			45
10	5053 X	4273	-0-	-780	-0-	3892 2	381 3	Y	-0-	-0-			45
11	4890 X	4616	-0-	-274	-0-	4206 2	410 3	Y	-0-	-0-			45
*12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	4710 2	471 3	Y	-0-	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		56,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SESSIONS, RUBE		WELL #:		10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.10304 - 13000		
01	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2001 2	179 3	Y	-0-	-0-		65	
02	2016 N	1983	-0-	-33	-0-	1822 2	161 3	Y	-0-	-0-		65	
03	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	1955 2	171 3	Y	-0-	-0-		65	
04	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	1922 2	172 3	Y	-0-	-0-		65	
05	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	1910 2	177 3	Y	-0-	-0-		65	
06	2070 N	1979	-0-	-91	-0-	1810 2	169 3	Y	-0-	-0-		65	
07	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	1830 2	176 3	Y	-0-	-0-		65	
08	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	1887 2	178 3	Y	-0-	-0-		65	
09	1980 N	1948	-0-	-32	-0-	1779 2	169 3	Y	-0-	-0-		65	
10	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1795 2	176 3	Y	-0-	-0-		65	
11	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1785 2	174 3	Y	-0-	-0-		65	
12	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1747 2	175 3	Y	-0-	-0-		66	
TOTAL GAS PROD:		24,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.10387 - 15496		
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	4966 2	445 3	Y	-0-	-0-		42	
02	5152 X	4854	-0-	-298	-0-	4461 2	393 3	Y	-0-	-0-		42	
03	5580 X	5221	-0-	-359	-0-	4801 2	420 3	Y	-0-	-0-		42	
04	5250 X	5145	-0-	-105	-0-	4722 2	423 3	Y	-0-	-0-		42	
05	5425 X	5229	-0-	-196	-0-	4786 2	443 3	Y	-0-	-0-		42	
06	5250 X	5008	-0-	-242	-0-	4580 2	428 3	Y	-0-	-0-		42	
07	5363 X	4961	-0-	-402	-0-	4527 2	434 3	Y	-0-	-0-		42	
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5174 2	488 3	Y	-0-	-0-		42	
09	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	4849 2	460 3	Y	-0-	-0-		42	
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	4879 2	477 3	Y	-0-	-0-		42	
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4547 2	443 3	Y	-0-	-0-		42	
*12	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4676 2	468 3	Y	-0-	-0-		42	
TOTAL GAS PROD:		62,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668							
MAST		WELL #:		5H	RRCID -> 245094	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 9291	PERF. 9875	- 15038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9982 X	7525	-0-	-2457	-0-	452 1	7073 2	N	-0-		99
02	9016 X	6813	-0-	-2203	-0-	446 1	6367 2	N	-0-		99
03	9982 X	7904	-0-	-2078	-0-	483 1	7421 2	N	-0-		99
04	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	469 1	8084 2	N	-0-		99
05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	493 1	8681 2	N	-0-		99
06	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	481 1	8594 2	N	-0-		99
07	8835 X	8028	-0-	-807	-0-	495 1	7533 2	N	-0-		99
08	9176 X	6827	-0-	-2349	-0-	497 1	6330 2	N	-0-		99
09	9090 X	7912	-0-	-1178	-0-	481 1	7431 2	N	-0-		99
10	9393 X	7129	-0-	-2264	-0-	498 1	6631 2	N	-0-		99
11	9090 X	4105	-0-	-4985	-0-	407 1	3698 2	N	-0-		99
12	8184 X	7415	-0-	-769	-0-	383 1	7032 2	N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		90,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID -> 245140	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 9587	- 9682
HARLAN											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 246410	COMPL. DATE 02/15/2009	TOTAL DEPTH 11726	PERF. 9058	- 11516		
01	2728 N	2210	-0-	-518	-0-	2210 2		N	-0-	-0-	
02	2464 X	1479	-0-	-985	-0-	1479 2		N	-0-	-0-	
03	2728 X	2266	-0-	-462	-0-	2266 2		N	-0-	-0-	
04	2340 X	1900	-0-	-440	-0-	1900 2		N	-0-	-0-	
05	2356 X	1442	-0-	-914	-0-	1442 2		N	-0-	-0-	
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-	-0-	
07	2263 X	1959	-0-	-304	-0-	1959 2		N	-0-	-0-	
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	-0-	
09	2220 N	961	-0-	-1259	-0-	961 2		N	-0-	-0-	
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-	-0-	
11	1800 N	914	-0-	-886	-0-	914 2		N	-0-	-0-	
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE)				54403 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056
01	2883 N	2865	-0-	-18	-0-	2865 3		N	-0-			-0-
02	2548 N	2264	-0-	-284	-0-	2264 3		N	-0-			-0-
03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3		N	-0-			-0-
04	2760 N	2450	-0-	-310	-0-	2450 3		N	-0-			-0-
05	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
06	2760 N	2512	-0-	-248	-0-	2512 3		N	-0-			-0-
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		N	-0-			-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-			-0-
09	2520 N	2350	-0-	-170	-0-	2350 3		N	-0-			-0-
10	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-			-0-
*12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)				54657 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC				003645								
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6843 - 6846
01	2511 #	2224	-0-	-287	-0-	2165 2	59 9	N	54	174 1		29
02	2268 #	1994	-0-	-274	-0-	1973 2	21 9	N	19			48
03	2511 #	2507	-0-	-4	-0-	2481 2	26 9	N	24			72
04	2250 #	2180	-0-	-70	-0-	2168 2	12 9	N	11			83
05	2325 #	2058	-0-	-267	-0-	2056 2	2 9	N	2			85
06	2430 #	2095	-0-	-335	-0-	2088 2	7 9	N	6			91
07	2511 #	2255	-0-	-256	-0-	2246 2	9 9	N	8			99
08	2511 #	2270	-0-	-241	-0-	2257 2	13 9	N	12			111
09	2190 #	2100	-0-	-90	-0-	2096 2	4 9	N	4			115
10	2362 R	2362	-0-	-0-	-0-	2358 2	4 9	N	4			119
11	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2211 2	21 9	N	19			138
12	2263 #	2236	-0-	-27	-0-	2202 2	34 9	N	31			169

TOTAL GAS PROD: 26,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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

LONG LAKE		54664 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON					
FALCON RESOURCES, INC.		260262		WELL #: 7		RRCID -> 077809		COMPL. DATE 07/15/1969		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3667 - 3683	
CAMPBELL, W. C.		-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		-----					

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		WELL #: 3		RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5295 - 5297	
SMITH, PINK		-----											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		-----					

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9533 - 9540	
MONNIG, J.O. & HUGO		-----											
01	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1937	2		N	-0-			40
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			40
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			40
04	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	1300	2		N	-0-			40
05	2015 N	227	-0-	-1788	-0-	227	2		N	-0-			40
06	1260 N	82	-0-	-1178	-0-	82	2		N	-0-			40
07	1333 N	125	-0-	-1208	-0-	125	2		N	-0-			40
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			40
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			40
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			40
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			40
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		7,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		-----					

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4411	-0-	-549	-0-		4411	2			Y	-0-					-0-
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-		2179	2			Y	-0-					-0-
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		1917	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3562	-0-	-788	-0-		3562	2			Y	-0-					-0-
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		4458	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	2844	-0-	-1416	-0-		2844	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	1790	-0-	-1899	-0-		1790	2			Y	-0-					-0-
08	2945 X	2147	-0-	-798	-0-		2147	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2195	-0-	-655	-0-		2195	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	1932	-0-	-1013	-0-		1932	2			Y	-0-					-0-
11	2850 X	2054	-0-	-796	-0-		2054	2			Y	-0-					-0-
*12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		2608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

01	3038 X	2949	-0-	-89	-0-		2949	2			N	-0-					21
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-		2853	2			N	-0-					21
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		2772	2			N	-0-					21
04	2970 X	2789	-0-	-181	-0-		2789	2			N	-0-					21
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		3723	2			N	-0-					21
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-		3379	2			N	-0-					21
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		3798	2			N	-0-					21
08	3720 X	1851	-0-	-1869	-0-		1851	2			N	-0-					21
09	3600 X	2878	-0-	-722	-0-		2878	2			N	-0-					21
10	3813 X	1336	-0-	-2477	-0-		1336	2			N	-0-					21
11	3690 X	1808	-0-	-1882	-0-		1808	2			N	-0-					21
12	3813 X	3674	-0-	-139	-0-		3674	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 33,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300)		//CONT.//		54664 185	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465									
CARTER		WELL #:		2	RRCID -> 178963	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 10998	PERF. 8674	- 9496				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			73
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			73
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			73
04		1560 N	277	-0-	-1283	-0-	277 2		N	-0-			73
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			73
06		1080 N	291	-0-	-789	-0-	291 2		N	-0-			73
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			73
08		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		N	-0-			73
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			73
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2		N	-0-			73
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			73
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		6,655				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONG LAKE (PETTIT 9515)				54664 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465									
MONNIG "B"		WELL #:		1	RRCID -> 143625	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 8750	- 9534				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			184
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			184
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			184
04		1860 N	1177	-0-	-683	-0-	1177 2		N	-0-			184
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			184
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			184
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			184
08		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-			184
09		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			184
10		2108 N	1454	-0-	-654	-0-	1454 2		N	-0-			184
11		2370 N	1367	-0-	-1003	-0-	1367 2		N	-0-			184
12		2232 N	1202	-0-	-1030	-0-	1202 2		N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:		20,093				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	6262 #	4820	-0-	-1442	-0-	870	1	3950	2	N	-0-	111	1	22
02	DLQ G-10	5213	-0-	5213	5213	840	1	4343	2	N	27			49
						30	9							
03	DLQ G-10	5490	-0-	5490	10703	930	1	4553	2	N	6			55
						7	9							
04	DLQ G-10	5162	-0-	5162	15865	870	1	4291	2	N	1			56
						1	9							
05	18600	5599	-0-	-13001	2864	930	1	4669	2	N	-0-			56
06	7468 R	4604	-0-	-2864	-0-	810	1	3794	2	N	-0-			56
07	5766 #	4932	-0-	-834	-0-	870	1	4062	2	N	-0-			56
08	7019	7019	-0-	-0-	-0-	930	1	6088	2	N	1			57
						1	9							
09	5340	4209	-0-	-1131	-0-	570	1	3639	2	N	-0-			57
10	5518	4962	-0-	-556	-0-	690	1	4272	2	N	-0-			57
11	5340	5107	-0-	-233	-0-	900	1	4207	2	N	-0-			57
*12	5875	5875	-0-	-0-	-0-	930	1	4945	2	N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		62,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			186
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			186
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			186
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			186
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			186
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			186
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONG LAKE (RODESSA 8600)		//CONT.//		54664 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465										
CARTER		WELL #:		1 U	RRCID -> 124186	COMPL. DATE 02/04/1987	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8618	- 8716					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALEXANDER, J. D. UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 171496	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8774	- 8865					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				20
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				20
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				20
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2		N	-0-				20
05	341 N	43	-0-	-298	-0-	43	2		N	-0-				20
06	240 N	62	-0-	-178	-0-	62	2		N	-0-				20
07	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2		N	-0-				20
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				20
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-				20
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-				20
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				20
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		1,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTER		WELL #:		2	RRCID -> 178966	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 10998	PERF. 8674	- 8735					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (RODESSA 8745)		54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465											
MONNIG "B"		WELL #: 1-U		RRCID -> 143624		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONNIG "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176113		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		492				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)		54804 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG					
LONG TRUSTS, THE LANCASTER, MAURINE		507585											
		WELL #: 1		RRCID -> 117823		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			207
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1836	2	66	9	N	60		267
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-	177	1	90
05	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	1760	2	2	9	N	2		92
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			92
07	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	2988	2	88	9	N	80		172
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			172
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	N	5		177
10	3100 N	1843	-0-	-1257	-0-	1843	2		N	-0-			177
11	2040 N	1103	-0-	-937	-0-	1079	2	24	9	N	22		199
12	2356 N	1338	-0-	-1018	-0-	1193	2	145	9	N	132		331
TOTAL GAS PROD:		20,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		301					

LONGWOOD		54807 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266										
HADDAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 189081		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		6500 PERF. 5644 - 5789				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.		509391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
RUDD GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 190161		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		651 X	537	-0-	-114	-0-	537 2		N	-0-	33	
02		T. A.	487	-0-	487	-0-	487 2		N	-0-	33	
03		T. A.	557	-0-	557	-0-	1044 557 2		N	-0-	33	
04		T. A.	558	-0-	558	-0-	1602 558 2		N	-0-	33	
05		T. A.	69	-0-	69	-0-	1671 69 2		N	-0-	33	
06		T. A.	1	-0-	1	-0-	1672 1 2		N	-0-	33	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1672		N	-0-	33	
08		1672 N	-0-	-0-	-1672	-0-			N	-0-	33	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	33	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
TOTAL GAS PROD:			2,209	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (COTTON VALLEY)												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.												
N. LOUISIANA TIMBERLAND												
54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
030584												
WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
01	930 N	362	-0-	-568	-0-	36	1	326	2	N	-0-	119
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	354	1	1790	2	N	14	119
						15	9				14	8
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	428	1	1811	2	N	35	149
						39	9				5	8
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	270	1	1143	2	N	-0-	149
05	2387 N	1812	-0-	-575	-0-	436	1	1350	2	N	24	154
						26	9				19	8
06	2190 N	1744	-0-	-446	-0-	360	1	1366	2	N	16	170
						18	9					
07	1457 N	987	-0-	-470	-0-	136	1	789	2	N	56	27
						62	9				199	1
08	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	353	1	1316	2	N	-0-	27
09	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	399	1	1305	2	N	-0-	27
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	406	1	1120	2	N	-0-	27
11	1620 N	490	-0-	-1130	-0-	88	1	402	2	N	-0-	27
12	1767 N	1396	-0-	-371	-0-	300	1	1096	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		17,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

BULLARD CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
01	8742 X	7870	-0-	-872	-0-	1266	1	6595	2	N	8	114
						9	9				1	8
02	DLQ G-10	7258	-0-	7258	7258	1213	1	6017	2	N	25	132
						28	9				7	8
03	DLQ G-10	7761	-0-	7761	15019	1577	1	6082	2	N	93	45
						102	9				176	1
04	DLQ G-10	7324	-0-	7324	22343	1505	1	5817	2	N	2	47
						2	9					
05	DLQ G-10	7510	-0-	7510	29853	1720	1	5738	2	N	47	75
						52	9				19	8
06	36655 X	6802	-0-	-29853	-0-	1318	1	5460	2	N	22	97
						24	9					
07	7130 X	7039	-0-	-91	-0-	930	1	6085	2	N	22	119
						24	9					
08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	2231	1	5127	2	N	-0-	119
09	6900 X	6499	-0-	-401	-0-	1647	1	4852	2	N	-0-	119
10	7130 X	6715	-0-	-415	-0-	1912	1	4803	2	N	-0-	119
11	6900 X	6346	-0-	-554	-0-	1273	1	5073	2	N	-0-	119
12	7130 X	6705	-0-	-425	-0-	1422	1	5283	2	N	-0-	119
TOTAL GAS PROD:		85,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

ANITA BOOKOUT												
WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	541	1	1712	2	N	-0-	102
02	2044 N	1811	-0-	-233	-0-	360	1	1451	2	N	-0-	102
03	2201 N	1958	-0-	-243	-0-	444	1	1514	2	N	-0-	102
04	2190 N	1999	-0-	-191	-0-	435	1	1564	2	N	-0-	102
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	632	1	1628	2	N	-0-	102
06	1890 N	1860	-0-	-30	-0-	552	1	1308	2	N	-0-	102
07	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	200	1	1813	2	N	-0-	102
08	2263 N	1909	-0-	-354	-0-	138	1	1771	2	N	-0-	102
09	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	242	1	1571	2	N	-0-	102
10	2015 N	1587	-0-	-428	-0-	103	1	1484	2	N	-0-	102
11	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	633	1	1223	2	N	-0-	102
12	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	479	1	1368	2	N	-0-	102
TOTAL GAS PROD:		23,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584													
ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 9375 - 9650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3348 X	3139	-0-	-209	-0-	753	1	2385	2	N	1	1	8		100
02	DLQ G-10	2762	-0-	2762	2762	546	1	2202	2	N	13	13	8		100
03	DLQ G-10	3200	-0-	3200	5962	681	1	2322	2	N	179	192	1		87
04	DLQ G-10	2820	-0-	2820	8782	614	1	2206	2	N	-0-				87
05	DLQ G-10	2907	-0-	2907	11689	600	1	2257	2	N	45	28	8		104
06	14816 X	3127	-0-	-11689	-0-	926	1	2192	2	N	8				112
07	3193 X	1997	-0-	-1196	-0-	199	1	1798	2	N	-0-				112
08	3193 X	1649	-0-	-1544	-0-	119	1	1530	2	N	-0-				112
09	3120 X	1491	-0-	-1629	-0-	199	1	1292	2	N	-0-				112
10	3224 X	1888	-0-	-1336	-0-	123	1	1765	2	N	-0-				112
11	3120 X	2854	-0-	-266	-0-	974	1	1880	2	N	-0-				112
*12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	856	1	1708	2	N	-0-				112
TOTAL GAS PROD:		30,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		246							

WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9374 - 9632					
01	6789 X	5895	-0-	-894	-0-	1140	1	4753	2	N	2	1	8		200
02	DLQ G-10	5281	-0-	5281	5281	839	1	4429	2	N	12	12	8		200
03	DLQ G-10	5553	-0-	5553	10834	1064	1	4489	2	N	-0-	153	1		47
04	DLQ G-10	5280	-0-	5280	16114	930	1	4350	2	N	-0-				47
05	DLQ G-10	5223	-0-	5223	21337	585	1	4638	2	N	-0-				47
06	26183 X	4846	-0-	-21337	-0-	921	1	3913	2	N	11				58
07	5456 X	5037	-0-	-419	-0-	1013	1	3979	2	N	41				99
08	5456 X	4829	-0-	-627	-0-	1133	1	3645	2	N	46				145
09	5280 X	4357	-0-	-923	-0-	801	1	3530	2	N	24				169
10	5208 X	4417	-0-	-791	-0-	882	1	3523	2	N	11				180
11	4860 X	3992	-0-	-868	-0-	340	1	3652	2	N	-0-				180
12	5022 X	4308	-0-	-714	-0-	744	1	3564	2	N	-0-				180
TOTAL GAS PROD:		59,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		147							

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8118 - 9122					
DEAN		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	137407	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9070 - 9200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEAN		WELL #:		4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9076 - 9312
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	105
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					105
TOTAL GAS PROD:			81	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ACM		WELL #:		1	RRCID ->	227683	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 9161 - 9399
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2014											
TOTAL GAS PROD:			993	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9112 - 9301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	692	-0-	-207	-0-	47 1	633 2	N	11		103
							12 9					
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	37 1	744 2	N	25		128
							28 9					
03		744 N	718	-0-	-26	-0-	705 2	13 9	N	12		140
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		140
05		899 N	379	-0-	-520	-0-	379 2		N	-0-		140
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		140
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		140
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		140
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
TOTAL GAS PROD:			3,279		TOTAL CONDENSATE PROD:			48				

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		WELL #:	1	RRCID ->	213619	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 8218 - 9972	
JONES UNIT													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 8055 - 9174	
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6414 2	63 9	N	57	1 8	89	
02	DLQ G-10	5604	-0-	5604	5604	5358 2	246 9	N	224	2 8	311	
03	9617 X	4013	-0-	-5604	-0-	3976 2	37 9	N	34	191 1	154	
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5050 2	2 9	N	2	1 8	155	
05	6479 X	6332	-0-	-147	-0-	6280 2	52 9	N	47		202	
06	6270 X	5764	-0-	-506	-0-	5754 2	10 9	N	9	1 8	210	
07	6200 X	4183	-0-	-2017	-0-	4176 2	7 9	N	6	1 8	215	
08	6324 X	4749	-0-	-1575	-0-	4749 2		N	-0-	177 1	38	
09	6120 X	5134	-0-	-986	-0-	5115 2	19 9	N	17	2 8	53	
10	6324 X	3175	-0-	-3149	-0-	3175 2		N	-0-		53	
11	5760 X	3210	-0-	-2550	-0-	3151 2	59 9	N	54		107	
12	5301 X	5205	-0-	-96	-0-	5202 2	3 9	N	3		110	
TOTAL GAS PROD:			58,898		TOTAL CONDENSATE PROD:			453				

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624														
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			135
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2120	2	39	9	N	35		170
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2218	2	30	9	N	27		197
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-		197
05		2387 N	2105	-0-	-282	-0-	2105	2			N	-0-		197
06		2190 N	2151	-0-	-39	-0-	2112	2	39	9	N	35		232
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	N	2	187 1	47
08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2199	2	12	9	N	11		58
09		2160 N	2146	-0-	-14	-0-	2146	2			N	-0-		58
10		2263 N	2130	-0-	-133	-0-	2130	2			N	-0-		58
11		2160 N	2075	-0-	-85	-0-	2054	2	21	9	N	19		77
*12		2232 N	1917	-0-	-315	-0-	1917	2			N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:			25,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

PANAMERICAN OPERATING INC 637878														
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314														
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			839			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF. 9230 - 10755			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXLA OPERATING CO				849729				CNTY: HARRISON						
HADDAD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 8131 - 8624			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378										
ABNEY, J. K.		WELL #:		4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2567 - 2597			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON													
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227													
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624													
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		589 #	543	-0-	-46	-0-	34	1	509	2	N	-0-	166
02		532 #	398	-0-	-134	-0-	28	1	370	2	N	-0-	166
03		589 #	459	-0-	-130	-0-	30	1	423	2	N	5	171
							6	9					
04		540 #	450	-0-	-90	-0-	29	1	391	2	N	27	198
							30	9					
05		558 #	492	-0-	-66	-0-	38	1	446	2	N	7	205
							8	9					
06		626 R	626	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	20	225
							22	9					
07		628 R	628	-0-	-0-	-0-	49	1	532	2	N	43	115
							47	9			153	1	
08		738 R	738	-0-	-0-	-0-	56	1	657	2	N	23	138
							25	9					
09		755 R	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-	138
10		789 R	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-	138
11		989 R	989	-0-	-0-	-0-	182	1	752	2	N	50	188
							55	9					
12		744 #	729	-0-	-15	-0-	53	1	676	2	N	-0-	188
TOTAL GAS PROD:			7,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			175				

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 #	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-	118
02		308 #	232	-0-	-76	-0-	232	2			N	-0-	118
03		341 #	253	-0-	-88	-0-	244	2	9	9	N	8	126
04		330 #	272	-0-	-58	-0-	268	2	4	9	N	4	130
05		310 #	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-	130
06		240 #	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-	130
07		279 #	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-	130
08		279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-	130
09		270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-	130
10		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	130
11		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	130
*12		279 R	279	-0-	-0-	-0-	256	2	23	9	N	21	151
TOTAL GAS PROD:			2,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			33				

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//	54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON							
LONGLEAF PRODUCTION, LLC			508460										
TAYLOR, T.J. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	127338	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1946 - 1947			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PA PROSPECT LLC			631641			CNTY: HARRISON							
NORTH JONESVILLE		WELL #:	34	RRCID ->	163577	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2700 - 2795			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION			923280			CNTY: HARRISON							
RUDD, W. L.		WELL #:	1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2328 - 2360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 #	127	-0-	-617	-0-	127 2		Y	-0-			169
02		392 #	67	-0-	-325	-0-	67 2		Y	-0-			169
03		527 #	121	-0-	-406	-0-	121 2		Y	-0-			169
04		330 #	80	-0-	-250	-0-	80 2		Y	-0-			169
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58 2		Y	-0-			169
06	DLQ	G-10	337	-0-	337	395	337 2		Y	-0-			169
07	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	1419	1024 2		Y	-0-			169
08		2013 R	594	-0-	-1419	-0-	594 2		Y	-0-			169
09		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			169
10		930 #	741	-0-	-189	-0-	741 2		Y	-0-			169
11		900 #	819	-0-	-81	-0-	819 2		Y	-0-			169
12		930 #	896	-0-	-34	-0-	896 2		Y	-0-			169
TOTAL GAS PROD:			5,414				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	163	-0-	-426	-0-	163	2			Y	-0-				55
02	392 #	102	-0-	-290	-0-	102	2			Y	-0-				55
03	806 #	89	-0-	-717	-0-	89	2			Y	-0-				55
04	780 #	8	-0-	-772	-0-	8	2			Y	-0-				55
05	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				55
06	DLQ G-10	344	-0-	344	349	344	2			Y	-0-				55
07	DLQ G-10	965	-0-	965	1314	965	2			Y	-0-				55
08	1809 R	495	-0-	-1314	-0-	495	2			Y	-0-				55
09	330 #	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-				55
10	961 #	503	-0-	-458	-0-	503	2			Y	-0-				55
11	930 #	276	-0-	-654	-0-	276	2			Y	-0-				55
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				55
TOTAL GAS PROD:		3,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON					
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280								
RUDD, W. L.		WELL #:		5	RRCID ->	193419	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2308 - 2316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 #	118	-0-	-719	-0-	118 2	Y	-0-			61
02		392 #	107	-0-	-285	-0-	107 2	Y	-0-			61
03		217 #	114	-0-	-103	-0-	114 2	Y	-0-			61
04		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-			61
05	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	284 2	Y	-0-			61
06	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1327	1043 2	Y	-0-			61
07	DLQ	G-10	976	-0-	976	2303	976 2	Y	-0-			61
08		2070	1091	-0-	-979	1324	1091 2	Y	-0-			61
09		2070	975	-0-	-1095	229	975 2	Y	-0-			61
10		1085 #	475	-0-	-610	-0-	475 2	Y	-0-			61
11		1050 #	455	-0-	-595	-0-	455 2	Y	-0-			61
12		1085 #	467	-0-	-618	-0-	467 2	Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:			6,332	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUDD, W. L. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			42
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			42
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			42
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			42
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUDD, W. L.		WELL #:		8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON				
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280								
RUDD, W. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	2321 - 2331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 #	288	-0-	-239	-0-	288 2	N	-0-			127
02		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			127
03		527 #	497	-0-	-30	-0-	497 2	N	-0-			127
04		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			127
05		558 #	459	-0-	-99	-0-	459 2	N	-0-			127
06		540 #	465	-0-	-75	-0-	465 2	N	-0-			127
07		558 #	482	-0-	-76	-0-	482 2	N	-0-			127
08		496 #	446	-0-	-50	-0-	446 2	N	-0-			127
09		602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			127
10		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-			127
11		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			127
12		620 #	377	-0-	-243	-0-	377 2	N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:			5,961	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUDD, W L "B" -R		WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF.	2307 - 2317
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1767 #	1246	-0-	-521	-0-	1246 2	N	-0-			41
02		1400 #	1048	-0-	-352	-0-	1048 2	N	-0-			41
03		1581 #	1072	-0-	-509	-0-	1072 2	N	-0-			41
04		1350 #	1167	-0-	-183	-0-	1167 2	N	-0-			41
05		1395 #	1296	-0-	-99	-0-	1296 2	N	-0-			41
06		1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	3			44
07		1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	25	9		67
08		1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	1	9		68
09		1650 #	1126	-0-	-524	-0-	1126 2	N	-0-			68
10		1705 #	1204	-0-	-501	-0-	1204 2	N	-0-			68
11		1650 #	1219	-0-	-431	-0-	1219 2	N	-0-			68
12		1612 #	1111	-0-	-501	-0-	1111 2	N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			15,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

RUDD, W.L. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2312 - 2322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 #	196	-0-	-114	-0-	196 2	N	-0-			118
02		252 #	107	-0-	-145	-0-	107 2	N	-0-			118
03		341 #	16	-0-	-325	-0-	16 2	N	-0-			118
04		300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			118
05		310 #	299	-0-	-11	-0-	299 2	N	-0-			118
06		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			118
07		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			118
08		310 #	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-			118
09		330 #	274	-0-	-56	-0-	274 2	N	-0-			118
10		341 #	299	-0-	-42	-0-	299 2	N	-0-			118
11		330 #	243	-0-	-87	-0-	243 2	N	-0-			118
12		310 #	216	-0-	-94	-0-	216 2	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:			2,588	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280								
RUDD, W. L. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
01		1271 #	977	-0-	-294	-0-	946	2	31	9	N	137
02		1148 #	812	-0-	-336	-0-	779	2	33	9	N	167
03		1674 #	958	-0-	-716	-0-	958	2			N	167
04		1230 #	709	-0-	-521	-0-	709	2			N	167
05		1209 #	654	-0-	-555	-0-	654	2			N	167
06		960 #	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	167
07		1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	167
08		1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	167
09		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	167
10		1271 #	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			N	167
11		1230 #	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	167
12		1271 #	749	-0-	-522	-0-	749	2			N	167
TOTAL GAS PROD:		11,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324
01		217 #	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	170
02		196 #	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	170
03		310 #	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	170
04		240 #	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	96
05	DLQ	G-10	173	-0-	173	173	173	2			Y	96
06	DLQ	G-10	228	-0-	228	401	228	2			Y	96
07	DLQ	G-10	249	-0-	249	650	249	2			Y	52
08		929 R	279	-0-	-650	-0-	279	2			Y	52
09		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	52
10		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	52
11		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	52
12		403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2	18	9	Y	4
TOTAL GAS PROD:		3,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324
01		744 #	330	-0-	-414	-0-	330	2			Y	28
02		672 #	144	-0-	-528	-0-	144	2			Y	28
03		465 #	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	28
04		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	16
05	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	16
06	DLQ	G-10	434	-0-	434	621	434	2			Y	16
07	DLQ	G-10	627	-0-	627	1248	517	2	110	9	Y	24
08		1720 R	472	-0-	-1248	-0-	472	2			Y	24
09		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	24
10		620 #	423	-0-	-197	-0-	423	2			Y	24
11		600 #	266	-0-	-334	-0-	266	2			Y	24
12		620 #	143	-0-	-477	-0-	135	2	8	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:		4,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON														
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280														
RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 #	108	-0-	-109	-0-	108	2		Y	-0-			43
02		196 #	52	-0-	-144	-0-	52	2		Y	-0-			43
03		186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2		Y	-0-			43
04		180 #	90	-0-	-90	-0-	90	2		Y	-0-	19	1	24
05	DLQ	G-10	67	-0-	67		67	2		Y	-0-			24
06	DLQ	G-10	43	-0-	43		110	43	2	Y	-0-			24
07	DLQ	G-10	90	-0-	90		200	90	2	Y	-0-	16	1	8
08		299 R	99	-0-	-200	-0-	99	2		Y	-0-			8
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			8
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			8
11		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			8
*12		272 R	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	10	1
TOTAL GAS PROD:			1,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310														
01		217 #	87	-0-	-130	-0-	87	2		Y	-0-			36
02		196 #	72	-0-	-124	-0-	72	2		Y	-0-			36
03		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			36
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-	16	1	20
05	DLQ	G-10	62	-0-	62		62	2		Y	-0-			20
06	DLQ	G-10	69	-0-	69		131	69	2	Y	-0-			20
07	DLQ	G-10	65	-0-	65		196	65	2	Y	-0-	12	1	8
08		229 R	33	-0-	-196	-0-	33	2		Y	-0-			8
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			8
10		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			8
11		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			8
*12		209 R	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	10	1
TOTAL GAS PROD:			1,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661														
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONGWOOD (NACATOCH)		//CONT.//		54807 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON									
QUALITY PETROLEUM, INC.				684499												
SNIDER "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	257952	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	864	PERF.	856	-	0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

GREER				WELL #:	1C	RRCID ->	257953	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	865	PERF.	860	-	865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)				54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040												
RUDD GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	131126	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	6062	-	6241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 136749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184		
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-	82
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27 2	N	-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22 9	N	20
06	24 N	5	-0-	-19	-0-	5	2		N	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 Z	593	-0-	593	-0-	586	2	7 9	N	6
12	0 Z	453	-0-	453	-0-	368	2	85 9	N	77
TOTAL GAS PROD:		1,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		103				

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050		
01	1922 N	787	-0-	-1135	-0-	54	1	733 2	N	-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621 2	N	-0-
03	3100 N	3484	-0-	384	-0-	3484	2		N	-0-
04	2440 N	2056	-0-	-384	-0-	2056	2		N	-0-
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-
06	2970 X	2250	-0-	-720	-0-	2250	2		N	-0-
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-
10	3069 X	1037	-0-	-2032	-0-	1037	2		N	-0-
11	2970 X	1240	-0-	-1730	-0-	1240	2		N	-0-
12	3069 X	1831	-0-	-1238	-0-	1831	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 274421		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745		
06	0	3040	-0-	3040	3040	3027	2	13 9	N	12
07	0	4507	-0-	4507	7547	4484	2	23 9	N	21
08	0	6011	-0-	6011	13558	6009	2	2 9	N	2
09	0	4411	-0-	4411	17969	4402	2	9 9	N	8
10	21237 X	3268	-0-	-17969	-0-	3268	2		N	-0-
11	6750 X	3008	-0-	-3742	-0-	3008	2		N	-0-
12	6975 X	3020	-0-	-3955	-0-	3020	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
ACM		WELL #: 1		RRCID -> 275585		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	1366	-0-	1366	1338	2	28	9	N		25
07		0	4834	-0-	4834	4817	2	17	9	N		15
*08		9543 X	3343	-0-	-6200	3340	2	3	9	N		43
09		5220 X	1276	-0-	-3944	1268	2	8	9	N		7
10		5394 X	881	-0-	-4513	881	2			N		-0-
11		5220 X	1401	-0-	-3819	1401	2			N		-0-
12		5394 X	134	-0-	-5260	134	2			N		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		50				

L-TEXX PETROLEUM, LP		480266		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 124942		COMPL. DATE 06/21/1987		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.		509391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
RUDD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 160697		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993						
DR. SCRIVNER				WELL #: 1	RRCID -> 222524	COMPL. DATE 09/02/2006	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6250	- 6279	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	829	-0-	-2271	-0-	829 2				107
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2936 2	15 9			119
03	3100 X	572	-0-	-2528	-0-	572 2			2 8	119
04	3000 X	510	-0-	-2490	-0-	510 2				119
05	3100 X	859	-0-	-2241	-0-	859 2				119
06	3000 X	494	-0-	-2506	-0-	494 2				119
07	3100 X	741	-0-	-2359	-0-	741 2				119
08	868 X	802	-0-	-66	-0-	802 2				119
09	840 X	681	-0-	-159	-0-	681 2				119
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2				119
11	780 N	79	-0-	-701	-0-	79 2				119
12	713 N	273	-0-	-440	-0-	273 2				119
TOTAL GAS PROD:		12,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		14		

JONES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229781	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 10075	PERF. 6132	- 6159	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DAISY MAY				WELL #: 1	RRCID -> 234253	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 5833	- 5981	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)		54807 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 138957		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-	137
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-	137
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	137
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	137
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	137
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-	137
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	137
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-	137
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	137
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-	137
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	137
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	137
TOTAL GAS PROD:		456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751										
SHELburn		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	140	1	3064	2	N	1	30
02	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	126	1	2630	2	N	13	43
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	134	1	2902	2	N	-0-	43
04	3210 X	2947	-0-	-263	-0-	129	1	2817	2	N	1	44
05	3317 X	2918	-0-	-399	-0-	132	1	2786	2	N	-0-	44
06	3090 X	2653	-0-	-437	-0-	128	1	2525	2	N	-0-	44
07	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	128	1	2466	2	N	-0-	44
08	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	140	1	2852	2	N	-0-	44
09	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	135	1	2747	2	N	-0-	44
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2900	2	N	3	47
11	2910 X	2727	-0-	-183	-0-	135	1	2592	2	N	-0-	47
12	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	140	1	2700	2	N	3	50
TOTAL GAS PROD:		34,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		//CONT.//		54807 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP.		WELL #:		2	RRCID -> 126814	COMPL. DATE 03/21/1988	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6113	- 6128					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		3T	RRCID -> 270865	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 6386	PERF. 6136	- 6155	
01	0 Z	31	-0-	31	12878	7 2	24 9	N	22	30
02	0 W	-0-	-0-	-0-	12878			N	2	32
03	12878 X	-0-	-0-	-12878	-0-			N	-0-	32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	32
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	T. A.	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-	32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	32

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266								
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID -> 135585	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 5798	- 5802	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LORETTA ROSE (RODESSA)		//CONT.//		54931 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
NEWTON, W.F.		WELL #:		1X	RRCID -> 141668	COMPL. DATE 07/23/1992	TOTAL DEPTH 11560	PERF.10562	- 11519				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5923 X	5923	-0-	-0-	5670 3	253 9		N	230			440
02		5320 X	5180	-0-	-140	5057 3	123 9		N	112	366 1		186
03		5983 X	5612	-0-	-371	5521 3	91 9		N	83	187 1		82
04		5790 X	5359	-0-	-431	5241 3	118 9		N	107			189
05		6008 X	6008	-0-	-0-	5903 3	105 9		N	95	186 1		98
06		5730 X	5508	-0-	-222	5440 3	68 9		N	62			160
07		5735 X	5502	-0-	-233	5403 3	99 9		N	90			250
08		6119 X	6119	-0-	-0-	6019 3	100 9		N	91	179 1		162
09		5946 X	5946	-0-	-0-	5845 3	101 9		N	92			254
10		6014 X	4811	-0-	-1203	4709 3	102 9		N	93	183 1		164
11		6269 X	6269	-0-	-0-	6150 3	119 9		N	108	180 1		92
*12		6778 X	6778	-0-	-0-	6654 3	124 9		N	113			205
TOTAL GAS PROD:		69,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,276							

LOST FRITZ (GLEN ROSE)		55032 210		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		121085											
WILLIAMS, ALVA		WELL #:		2	RRCID -> 156710	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 11232	PERF. 9860	- 10232				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		55073 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
GROGAN, MILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 208399	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6098	- 6106				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 #	29	-0-	-250	2 1	27 2		N	-0-			133
02		252 #	47	-0-	-205	3 1	44 2		N	-0-			133
03		172 R	172	-0-	-0-	8 1	164 2		N	-0-			133
04		212 R	212	-0-	-0-	12 1	200 2		N	-0-			133
05		291 R	291	-0-	-0-	15 1	276 2		N	-0-			133
06		180 #	69	-0-	-111	4 1	65 2		N	-0-			133
07		217 #	38	-0-	-179	2 1	36 2		N	-0-			133
08		279 #	93	-0-	-186	5 1	88 2		N	-0-			133
09		270 #	67	-0-	-203	4 1	63 2		N	-0-			133
10		279 #	76	-0-	-203	4 1	72 2		N	-0-			133
11		90 #	77	-0-	-13	5 1	72 2		N	-0-			133
12		93 #	87	-0-	-6	5 1	82 2		N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		1,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MALAPAX (HILL)
LRE OPERATING, LLC
WIPPRECHT GU 1

56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
511727
WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SOUTH REKLAU GU 2B

WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MANNING (BOSSIER SAND)
BBX OPERATING, L.L.C.
FLOURNOY, RUBY

57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
058908
WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (PETTIT Y)
FAIR OIL, LTD.
NOE, J. L.

57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
258410

WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2350 N	1733	-0-	-617	-0-	1687	2	46	9	N	42	192	1				59		
02	2184 N	1283	-0-	-901	-0-	1249	2	34	9	N	31						90		
03	3100 X	1543	-0-	-1557	-0-	1510	2	33	9	N	30						120		
04	3000 X	1419	-0-	-1581	-0-	1395	2	24	9	N	22						142		
05	3100 X	1199	-0-	-1901	-0-	1180	2	19	9	N	17						159		
06	1680 X	1176	-0-	-504	-0-	1159	2	17	9	N	15						174		
07	1550 X	1248	-0-	-302	-0-	1220	2	28	9	N	25						199		
08	1550 X	1365	-0-	-185	-0-	1351	2	14	9	N	13						212		
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1357	2	29	9	N	26	179	1				59		
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	N	15						74		
11	1320 N	936	-0-	-384	-0-	922	2	14	9	N	13						87		
12	1426 N	870	-0-	-556	-0-	859	2	11	9	N	10						97		
TOTAL GAS PROD:		15,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		259													

KIMMEY, T. O. UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1815	2	69	9	N	63						101		
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1360	2	78	9	N	71						172		
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1549	2	33	9	N	30	165	1	1	8		36		
04	1830 N	1595	-0-	-235	-0-	1517	2	78	9	N	71						107		
05	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1446	2	87	9	N	79						186		
06	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	1335	2	11	9	N	10						196		
07	1643 N	1191	-0-	-452	-0-	1191	2			N	-0-						196		
08	1519 N	1122	-0-	-397	-0-	1093	2	29	9	N	26	161	1				61		
09	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1235	2	42	9	N	38						99		
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	N	29						128		
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	858	2	30	9	N	27						155		
12	1333 N	998	-0-	-335	-0-	931	2	67	9	N	61	173	1				43		
TOTAL GAS PROD:		16,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		505													

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER
REYNOLDS, W. S.

806415
WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30						30		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		30													

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (RODESSA) FAIR OIL, LTD. MANZIEL GAS UNIT #2		57255 284 258410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
		WELL #: 1		RRCID -> 070733		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 7965 - 8282						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	937 2	43 9	N		39					88
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	826 2	40 9	N		36					124
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	903 2	101 9	N		92	168	1			48
04		960 N	886	-0-	-74	-0-	838 2	48 9	N		44					92
05		961 N	828	-0-	-133	-0-	745 2	83 9	N		75					167
06		960 N	717	-0-	-243	-0-	675 2	42 9	N		38	168	1			37
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	918 2	48 9	N		44					81
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	845 2	63 9	N		57					138
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	788 2	47 9	N		43	158	1			23
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	964 2	48 9	N		44					67
11		942 N	942	-0-	-0-	-0-	886 2	56 9	N		51					118
12		868 N	538	-0-	-330	-0-	476 2	62 9	N		56					174
TOTAL GAS PROD:		10,482				TOTAL CONDENSATE PROD:				619						

LEHNERTZ-PAULKNER, INC. BAILEY, DOYLE		495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
		WELL #: 1		RRCID -> 133581		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8073 - 8164						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANZIEL (RODESSA -W-) WHITE ROCK EXPLORATION, INC. BAYLOR UNIVERSITY UNIT		57255 426 916953		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
		WELL #: 1		RRCID -> 268311		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 8466 - 8476						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18500 R	6231	-0-	-12269	-0-	6131 2	100 9	N		91	180	1			70
02		448 R	448	-0-	-0-	-0-	151 2	297 9	N		270	170	1			170
03		17422 #	108	-0-	-17314	-0-	53 2	55 9	N		50					220
04		14340 #	116	-0-	-14224	-0-	15 2	101 9	N		92	160	1			152
05		12679 #	47	-0-	-12632	-0-	14 2	33 9	N		30	154	1			28
06		6030 #	267	-0-	-5763	-0-	93 2	174 9	N		158	159	1			27
07		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N		57					84
08		DLQ G-10	191	-0-	191	191	40 2	151 9	N		137	168	1			53
09		SHUT IN	1655	-0-	1655	1846	948 2	707 9	N		643	526	1			170
10		SHUT IN	1641	-0-	1641	3487	1246 2	395 9	N		359	487	1			42
11		SHUT IN	1622	-0-	1622	5109	1246 2	376 9	N		342	174	1			210
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5109			N		NO RPT					210
TOTAL GAS PROD:		12,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,229								

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (RODESSA -X-)		57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
FAIR OIL, LTD.		258410														
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #: 2 C		RRCID -> 037093		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOE, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9051 PERF. 8304 - 8315	
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2	113
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	2			N	-0-	113
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	542	2	1	9	N	1	114
04	540	N	275	-0-	-265	-0-	273	2	2	9	N	2	116
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	211	2	1	9	N	1	117
06	540	N	138	-0-	-402	-0-	138	2			N	-0-	117
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	N	13	130
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	N	16	146
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	N	12	158
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	2	24	9	N	22	20
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1074	2	22	9	N	20	40
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	994	2	19	9	N	17	57

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 159642		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH		9218 PERF. 8378 - 8417			
01	2635	X	518	-0-	-2117	-0-	496	2	22	9	N	20	176
02	1988	X	1047	-0-	-941	-0-	1000	2	47	9	N	43	219
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-	219
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1312	2	44	9	N	40	75
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1795	2	41	9	N	37	112
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	1321	2	50	9	N	45	157
07	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1121	2	46	9	N	42	199
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1830	2	52	9	N	47	246
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1835	2	26	9	N	24	270
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1475	2	21	9	N	19	114
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2097	2	55	9	N	50	164
12	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1798	2	34	9	N	31	194

TOTAL GAS PROD: 17,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689								
BAILEY, DOYLE		WELL #:		1		RRCID -> 148537		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	922 2	13 9	N	12		207
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	790 2	50 9	N	45	177 1	75
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1017 2	29 9	N	26		101
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	925 2	17 9	N	15		116
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	933 2	14 9	N	13		129
06		1020 N	835	-0-	-185	-0-	822 2	13 9	N	12		141
07		961 N	939	-0-	-22	-0-	924 2	15 9	N	14		155
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1109 2	13 9	N	12		167
09		840 N	502	-0-	-338	-0-	495 2	7 9	N	6		173
10		930 N	345	-0-	-585	-0-	336 2	9 9	N	8		181
11		1080 N	351	-0-	-729	-0-	333 2	18 9	N	16		197
*12		527 N	328	-0-	-199	-0-	318 2	10 9	N	9	153 1	53
TOTAL GAS PROD:		9,132				TOTAL CONDENSATE PROD:				188		

SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
REYNOLDS, W. S.		WELL #:		1 U		RRCID -> 016372		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415							
REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #:		1		RRCID -> 126777		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529	
01	465 N	259	-0-	-206	-0-	252 2	7 9	N	6		112
02	DLQ G-10	233	-0-	233	233	229 2	4 9	N	4		116
03	561 N	328	-0-	-233	-0-	326 2	2 9	N	2		118
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	167 2	3 9	N	3		121
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2		N	-0-		121
06	330 N	160	-0-	-170	-0-	160 2		N	-0-		121
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-		121
08	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126 2		N	-0-		121
09	DLQ G-10	109	-0-	109	235	109 2		N	-0-		121
10	DLQ G-10	111	-0-	111	346	111 2		N	-0-		121
11	DLQ G-10	105	-0-	105	451	105 2		N	-0-		121
*12	594 N	143	-0-	-451	-0-	141 2	2 9	N	2		123
TOTAL GAS PROD:		2,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		17			

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD		
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.				916953						
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 016371	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8432 - 8442
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2	N	-0-		-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
*11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MANZIEL (TRAVIS PEAK)				57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD		
FAIR OIL, LTD.				258410						
NEWMAN, W. H. UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 030632	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8800 - 8808
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2003								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		2 T	RRCID -> 037100	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8728 - 8738
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2	N	-0-		66
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		66
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		66
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2	N	-0-		66
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	N	1		67
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2	N	-0-		67
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	N	1		68
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	147 2	N	9		77
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	174 2	N	9		86
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	171 2	N	6		92
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	249 2	N	8		100
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	134 2	N	7		107
TOTAL GAS PROD:		1,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		41				

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57255 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410														
NOE, J. L.		WELL #: 1 T		RRCID -> 098679		COMPL. DATE 03/13/1982		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 116255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121155		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837								
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5					151
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					151
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	805	2	1	9	N	1					152
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	N	4					156
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					159
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					162
07	806 N	722	-0-	-84	-0-	716	2	6	9	N	5					167
08	899 N	796	-0-	-103	-0-	788	2	8	9	N	7					174
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	745	2	6	9	N	5					179
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	N	7					186
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	763	2	8	9	N	7					193
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	766	2	6	9	N	5					198
TOTAL GAS PROD:		9,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410									
NOE, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8640 - 8896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4533 2	57 9	N	52			197
02		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3768 2	52 9	N	47	170 1		74
03		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4590 2	58 9	N	53			127
04		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3887 2	46 9	N	42			169
05		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3897 2	31 9	N	28			197
06		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3937 2	57 9	N	52	175 1		74
07		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4322 2	47 9	N	43			117
08		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4701 2	50 9	N	45			162
09		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3431 2	47 9	N	43			205
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3665 2	48 9	N	44	165 1		84
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4150 2	50 9	N	45			129
*12		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3666 2	39 9	N	35			164
TOTAL GAS PROD:		49,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		529							

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 - 8847
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		200
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)		57255 852		FAIR OIL, LTD.			WELL #:	1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135
MCWHIRTER		258410														
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-							46	1 8		225
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-							45	175 1		95
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-							49			144
04	1380	N	1151	-0-	-229	-0-							40			184
05	1333	N	1094	-0-	-239	-0-							31			215
06	1320	N	1233	-0-	-87	-0-							33	177 1	1 8	70
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-							44			114
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-							50			164
09	1230	N	996	-0-	-234	-0-							38			202
10	1364	N	787	-0-	-577	-0-							36	173 1		65
11	1350	N	1159	-0-	-191	-0-							45			110
12	1023	N	875	-0-	-148	-0-							20			130
TOTAL GAS PROD:		14,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		477										

MANZIEL, E. (GLOYD)		57256 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD									
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562															
HOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 172071		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8545 - 8552							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FAIR OIL, LTD.		258410		RRCID -> 202319		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9218		PERF. 8273 - 8309							
MARTIN-POLLARD UNIT		WELL #: 1															
01	1054 #	1415	-0-	361 B	-8594	1359	2	56	9	N	51	179	1				70
02	952 #	854	-0-	-98 B	-8692	836	2	18	9	N	16						86
03	1054 #	977	-0-	-77 B	-8769	965	2	12	9	N	11						97
04	1380 #	857	-0-	-523 B	-9292	842	2	15	9	N	14						111
05	1426 #	1074	-0-	-352 B	-9644	1067	2	7	9	N	6						117
06	1380 #	932	-0-	-448 B	-10092	928	2	4	9	N	4						121
07	992 #	860	-0-	-132 B	-10224	859	2	1	9	N	1						122
08	1085 #	902	-0-	-183 B	-10407	900	2	2	9	N	2						124
09	1050 #	637	-0-	-413 B	-10820	631	2	6	9	N	5						129
10	1085 #	830	-0-	-255 B	-11075	821	2	9	9	N	8						137
11	930 #	761	-0-	-169 B	-11244	759	2	2	9	N	2						139
12	899 #	719	-0-	-180 B	-11424	717	2	2	9	N	2						141
TOTAL GAS PROD:		10,818				TOTAL CONDENSATE PROD:		122									

MANZIEL, NE. (HILL)		57258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		258410										
MOORE, VERNON M.		WELL #: 1		RRCID -> 091963		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8342 - 8550		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2533 S	2533	-0-	-0-	-0-	713 1	1719 2	N	92	182 1	2 8	79
						101 9						
02	2821 S	2821	-0-	-0-	-0-	644 1	2099 2	N	71	2 8		148
						78 9						
03	3107 S	3107	-0-	-0-	-0-	690 1	2301 2	N	105	185 1	2 8	66
						116 9						
04	3035 S	3035	-0-	-0-	-0-	690 1	2290 2	N	50			116
						55 9						
05	2814 S	2814	-0-	-0-	-0-	690 1	2033 2	N	83			199
						91 9						
06	2682 S	2682	-0-	-0-	-0-	690 1	1957 2	N	32	183 1	1 8	47
						35 9						
07	2960 S	2960	-0-	-0-	-0-	713 1	2181 2	N	60			107
						66 9						
08	3282 S	3282	-0-	-0-	-0-	713 1	2505 2	N	58	1 8		164
						64 9						
09	3148 S	3148	-0-	-0-	-0-	690 1	2367 2	N	83	174 1	4 8	69
						91 9						
10	2497 S	2497	-0-	-0-	-0-	713 1	1730 2	N	49			118
						54 9						
11	2010 S	1947	-0-	-63	-0-	667 1	1230 2	N	45			163
						50 9						
*12	2280 S	2280	-0-	-0-	-0-	690 1	1522 2	N	62	181 1		44
						68 9						
TOTAL GAS PROD:		33,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		790						

MANZIEL, SE. (GLOYD)		57260 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		258410										
SHEPPARD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8320 - 8454		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6057 2	119 9	N	108	1 8		211
02	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4504 2	64 9	N	58	179 1		90
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2966 2	30 9	N	27			117
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3285 2	46 9	N	42			159
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1858 2	19 9	N	17			176
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1876 2	1 9	N	1			177
07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			177
08	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5799 2	73 9	N	66	174 1		69
09	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5809 2	72 9	N	65			134
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5932 2	124 9	N	113	175 1		72
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5721 2	65 9	N	59			131
*12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4887 2	105 9	N	95	177 1		49
TOTAL GAS PROD:		51,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		651						

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL, SE. (RODESSA V)		57260 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155794		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		8850 PERF. 8218 - 8238				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MANZIEL, SE. (RODESSA X)		57260 452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
MALONE-TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 167540		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403				
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2418 2	45 9	N	41	188 1		144
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1406 2	6 9	N	5			149
03	1984 X	691	-0-	-1293	-0-	682 2	9 9	N	8			157
04	2370 X	1007	-0-	-1363	-0-	995 2	12 9	N	11			168
05	2449 X	629	-0-	-1820	-0-	629 2		N	-0-			168
06	2370 X	575	-0-	-1795	-0-	560 2	15 9	N	14			182
07	1550 X	151	-0-	-1399	-0-	150 2	1 9	N	1			183
08	1054 X	60	-0-	-994	-0-	60 2		N	-0-			183
09	1020 X	181	-0-	-839	-0-	177 2	4 9	N	4			187
10	620 X	169	-0-	-451	-0-	156 2	13 9	N	12			199
11	570 X	544	-0-	-26	-0-	527 2	17 9	N	15			214
*12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	596 2	58 9	N	53	164 1		103
TOTAL GAS PROD:		8,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		164				

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689										
BRADY, L.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 222946		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997				
01	248 #	162	-0-	-86	-0-	159 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	224 #	116	-0-	-108	-0-	116 2		N	-0-			-0-
03	155 #	91	-0-	-64	-0-	91 2		N	-0-			-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	141 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-			-0-
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09	180 #	114	-0-	-66	-0-	113 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
GAINES OPERATING, LLC		293071														
MACKEY A		WELL #: 1		RRCID -> 182960		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MACKEY A		WELL #: 2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GULF M		WELL #: 1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071									
BENEFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	182973	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	1056	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF. 1056 - 1057	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1000 - 1002	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MARONDA (TRAVIS PEAK) INDIGO MINERALS LLC SACHTLEBEN		57649 650 423834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
WELL #:		1		RRCID -> 145616		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7718 - 7818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			32
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	171	2	N	-0-			32
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			32
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-			32
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2	N	-0-			32
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			32
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	158	2	48 9 N	44	59	1	17
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			17
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2	N	-0-			17
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	192	2	6 9 N	5			22
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	112	2	23 9 N	21			43
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		1,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. JAKUBIK		57762 400 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
WELL #:		1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8977		PERF. 8612 - 8766		
*01	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	83 1	1176 2	N	38	159	1	71
						42 9						
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	77 1	1105 2	N	24			95
						26 9						
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	87 1	1200 2	N	29			124
						32 9						
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	88 1	1256 2	N	28			152
						31 9						
*05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	88 1	1138 2	N	23			175
						25 9						
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	85 1	1205 2	N	13	170	1	18
						14 9						
*07	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	84 1	1160 2	N	19			37
						21 9						
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	81 1	1143 2	N	25			62
						28 9						
*09	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	70 1	971 2	N	23			85
						25 9						
10	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	79 1	1085 2	N	18	66	1	37
						20 9						
11	1200 N	696	-0-	-504	-0-	31 1	645 2	N	18			55
						20 9						
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	58 1	1077 2	N	27			82
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		14,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		285						

VALENCE OPERATING COMPANY COLE, WILLIAM A.		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
WELL #:		1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 12324		PERF. 8102 - 8155		
01	434 N	7	-0-	-427	-0-	7 2		N	-0-			50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	T. A.	638	-0-	638	-0-	531 2	107 9	N	97			147
07	T. A.	767	-0-	767	-0-	710 2	57 9	N	52			199
08	T. A.	688	-0-	688	-0-	2093	675 2	13 9 N	12			211
09	2731 X	638	-0-	-2093	-0-	625 2	13 9	N	12	176	1	46
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	688 2	58 9	N	53			99
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	639 2	35 9	N	32			131
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	782 2	28 9	N	25	2	8	154
TOTAL GAS PROD:		4,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		283						

OIL AND GAS DIVISION

MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ARCHON RESOURCES LLC		029327														
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY		57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 225900		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	552 1	1946 2	Y	12		112
							13 9					
02	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	1310	433 1	874 2	Y	3		115
							3 9					
03	DLQ	G-10	1441	-0-	1441	2751	556 1	876 2	Y	8		123
							9 9					
04		2900 N	1773	-0-	-1127	1624	1770 2	3 9	Y	3		126
05		3100 N	2373	-0-	-727	897	736 1	1637 2	Y	-0-		126
06		3000 N	2451	-0-	-549	348	450 1	1994 2	Y	6		132
							7 9					
07		2530 N	2182	-0-	-348	-0-	719 1	1463 2	Y	-0-		132
08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	614 1	1764 2	Y	5		137
							6 9					
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	714 1	1476 2	Y	-0-		137
10		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		137
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	611 1	1027 2	Y	2		139
							2 9					
*12		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	668 1	1428 2	Y	-0-		139
TOTAL GAS PROD:			22,351			TOTAL CONDENSATE PROD:				39		

PARMER		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1		RRCID -> 234405		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780					
01		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	793 1	4503 2	N	8		109
							9 9					
02	DLQ	G-10	5585	-0-	5585	5585	674 1	4911 2	N	-0-		109
03	DLQ	G-10	5586	-0-	5586	11171	5585 2	1 9	N	1		110
04		16798 X	5627	-0-	-11171	-0-	5616 2	11 9	N	10		120
05		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	1015 1	5621 2	N	20		140
							22 9					
06		5970 X	4877	-0-	-1093	-0-	113 1	4764 2	N	-0-		140
07		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	318 1	6047 2	N	27		167
							30 9					
08		6603 X	3212	-0-	-3391	-0-	195 1	3009 2	N	7		174
							8 9					
09		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	256 1	6428 2	N	6		180
							7 9					
10		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			N	-0-		180
11		6180 X	5242	-0-	-938	-0-	308 1	4912 2	N	20		200
							22 9					
12		6603 X	5377	-0-	-1226	-0-	308 1	5055 2	N	13		213
							14 9					
TOTAL GAS PROD:			60,555			TOTAL CONDENSATE PROD:				112		

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02		616 N	590	-0-	-26	-0-	590	2		N	-0-			137
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			137
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			137
05		651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2		N	-0-			137
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			137
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			137
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			137
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			137
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			137
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:			6,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
 FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

01		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2929	2	13 9	N	12			228
02		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3 9	N	3			231
03		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			231
04		2400 X	2314	-0-	-86	-0-	2314	2		N	-0-			231
05		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			231
06		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2622	2	2 9	N	2			233
07		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	2	2 9	N	2			235
08		2480 N	2251	-0-	-229	-0-	2243	2	8 9	N	7			242
09		2400 N	2145	-0-	-255	-0-	2145	2		N	-0-			242
10		2480 N	2067	-0-	-413	-0-	2067	2		N	-0-			242
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			242
12		2232 N	1962	-0-	-270	-0-	1962	2		N	-0-			242
TOTAL GAS PROD:			29,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			114
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			134
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36			170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	175 1		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			47
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			162					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. TIGERS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	57814 700 278844	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							1	RRCID -> 230582	05/02/2007				11250	PERF. 8981	-	10920	
01		3565 X	2743	-0-	-822	-0-	154	1	2578	2	N	10					135
02		3220 X	1990	-0-	-1230	-0-	162	1	1820	2	N	7					142
03		3348 X	2841	-0-	-507	-0-	122	1	2705	2	N	13					155
04		3240 X	3105	-0-	-135	-0-	141	1	2907	2	N	52	195	1			12
05		3348 X	2996	-0-	-352	-0-	304	1	2669	2	N	21					33
06		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	205	1	2921	2	N	7					40
07		3224 X	2985	-0-	-239	-0-	310	1	2672	2	N	3					43
08	DLQ	G-10	3991	-0-	3991	3991	346	1	3621	2	N	22					65
09	DLQ	G-10	3322	-0-	3322	7313	282	1	3016	2	N	22					87
10		10130 X	2817	-0-	-7313	-0-	108	1	2667	2	N	38					125
11		3870 X	2842	-0-	-1028	-0-	316	1	2524	2	N	2					127
12		3999 X	2698	-0-	-1301	-0-	186	1	2509	2	N	3					130
TOTAL GAS PROD:			35,464				TOTAL CONDENSATE PROD:			200							

CARDINALS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 230583	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 11231	PERF. 9046	-	11054								
01	INC	G-10	7770	-0-	7770	26439	439	1	7331	2	N	-0-					164
02	DLQ	G-10	6264	-0-	6264	32703	513	1	5751	2	N	-0-					164
03		38968 X	6265	-0-	-32703	-0-	272	1	5993	2	N	-0-					164
04		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	284	1	5879	2	N	-0-					164
05		7781 X	6157	-0-	-1624	-0-	631	1	5526	2	N	-0-					164
06		7530 X	5692	-0-	-1838	-0-	372	1	5320	2	N	-0-					164
07		6944 X	5669	-0-	-1275	-0-	590	1	5079	2	N	-0-					164
08	DLQ	G-10	5682	-0-	5682	5682	496	1	5186	2	N	-0-					164
09	DLQ	G-10	5368	-0-	5368	11050	459	1	4909	2	N	-0-					164
10		16390 X	5340	-0-	-11050	-0-	207	1	5124	2	N	8					172
11		5700 X	5149	-0-	-551	-0-	573	1	4576	2	N	-0-	154	1			18
12		5673 X	5194	-0-	-479	-0-	359	1	4831	2	N	4					22
TOTAL GAS PROD:			70,713				TOTAL CONDENSATE PROD:			12							

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.// 278844												
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8969 - 11120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10292 X	9324	-0-	-968	-0-	526	1	8798	2	N	-0-			20
02	DLQ G-10	7573	-0-	7573	7573	621	1	6952	2	N	-0-			20
03	DLQ G-10	9401	-0-	9401	16974	407	1	8980	2	N	13			33
04	DLQ G-10	9190	-0-	9190	26164	14	9	8740	2	N	25			58
05	DLQ G-10	9081	-0-	9081	35245	28	9	8144	2	N	7			65
06	43794 X	8549	-0-	-35245	-0-	8	9	7977	2	N	13			78
07	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	14	9	8194	2	N	66			144
08	9486 X	9251	-0-	-235	-0-	73	9	8389	2	N	55			199
09	9180 X	8902	-0-	-278	-0-	61	9	8115	2	N	26			225
10	9207 X	8608	-0-	-599	-0-	758	1	8266	2	N	8	200	1	33
11	8940 X	7804	-0-	-1136	-0-	29	9	6905	2	N	32			65
12	9238 X	8479	-0-	-759	-0-	9	9	7862	2	N	30			95
						35	9							
						584	1							
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		105,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		275						

DODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243120		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8830 - 10980				
01	3131 X	3088	-0-	-43	-0-	174	1	2914	2	N	-0-			145
02	2828 X	2002	-0-	-826	-0-	165	1	1837	2	N	-0-			145
03	3131 X	2039	-0-	-1092	-0-	88	1	1951	2	N	-0-			145
04	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	200	1	4131	2	N	20			165
05	3131 X	2592	-0-	-539	-0-	22	9	2321	2	N	5	142	1	28
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	265	1	3309	2	N	-0-			28
07	3131 X	2476	-0-	-655	-0-	6	9	2217	2	N	2			30
08	DLQ G-10	4082	-0-	4082	4082	2	9	3726	2	N	-0-			30
09	DLQ G-10	2352	-0-	2352	6434	356	1	2151	2	N	-0-			30
10	8700 X	2266	-0-	-6434	-0-	201	1	2175	2	N	3			33
11	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	88	1	3300	2	N	7			40
12	3131 X	2250	-0-	-881	-0-	3	9	2094	2	N	-0-			40
						413	1							
						8	9							
						156	1							
TOTAL GAS PROD:		34,762				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. YANKEES GAS UNIT		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8724 - 10148								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					227
02	DLQ G-10	206	-0-	206	206	17	1	189	2	N	-0-					227
03	DLQ G-10	831	-0-	831	1037	36	1	795	2	N	-0-					227
04	DLQ G-10	528	-0-	528	1565	24	1	504	2	N	-0-					227
05	DLQ G-10	780	-0-	780	2345	80	1	700	2	N	-0-					227
06	4217 X	1872	-0-	-2345	-0-	122	1	1742	2	N	7					234
						8	9									
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	272	1	2340	2	N	32					266
						35	9									
08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	287	1	3006	2	N	3					269
						3	9									
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	306	1	3277	2	N	20					289
						22	9									
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	146	1	3622	2	N	7					296
						8	9									
11	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	456	1	3642	2	N	7					303
						8	9									
12	3720 X	3557	-0-	-163	-0-	246	1	3308	2	N	3					306
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		25,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		79										

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344				PERF. 8614 - 11212				
01	2015 X	1206	-0-	-809	-0-	68	1	1138	2	N	-0-					120
02	1456 X	902	-0-	-554	-0-	74	1	828	2	N	-0-					120
03	1612 X	980	-0-	-632	-0-	43	1	937	2	N	-0-					120
04	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	49	1	1014	2	N	-0-					120
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1403	2	N	-0-					120
06	960 N	917	-0-	-43	-0-	60	1	857	2	N	-0-					120
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	111	1	960	2	N	-0-					120
08	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	125	1	1304	2	N	24					144
						26	9									
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	101	1	1084	2	N	23					167
						25	9									
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	39	1	965	2	N	28					195
						31	9									
11	1410 N	406	-0-	-1004	-0-	46	1	360	2	N	-0-	165	1	17	8	13
*12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1595	2	N	9					22
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		13,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		84										

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. CARDINALS GAS UNIT		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8958 - 11300					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4402 X	3497	-0-	-905	-0-	198	1	3297	2	N	2				52
02	DLQ G-10	2164	-0-	2164	2164	178	1	1986	2	N	-0-				52
03	DLQ G-10	2710	-0-	2710	4874	117	1	2582	2	N	10				62
04	DLQ G-10	3004	-0-	3004	7878	139	1	2865	2	N	-0-				62
05	DLQ G-10	1706	-0-	1706	9584	175	1	1531	2	N	-0-				62
06	12672 X	3088	-0-	-9584	-0-	200	1	2853	2	N	32				94
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	392	1	3371	2	N	11				105
08	3100 X	2190	-0-	-910	-0-	189	1	1986	2	N	14				119
09	3090 X	2944	-0-	-146	-0-	247	1	2647	2	N	45				164
10	3782 X	2132	-0-	-1650	-0-	82	1	2050	2	N	-0-	164	1		-0-
11	3660 X	2624	-0-	-1036	-0-	290	1	2310	2	N	22				22
12	3782 X	2290	-0-	-1492	-0-	156	1	2101	2	N	30				52
TOTAL GAS PROD:		32,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		166									

BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8343 - 10568					
01	18352 X	17253	-0-	-1099	-0-	973	1	16273	2	N	6				195
02	DLQ G-10	14464	-0-	14464	14464	1184	1	13259	2	N	19				214
03	DLQ G-10	15978	-0-	15978	30442	692	1	15286	2	N	-0-				214
04	43302 X	12860	-0-	-30442	-0-	592	1	12265	2	N	3				217
05	17391 X	10846	-0-	-6545	-0-	1111	1	9732	2	N	3				220
06	16710 X	15433	-0-	-1277	-0-	1010	1	14423	2	N	-0-				220
07	16027 X	13856	-0-	-2171	-0-	1442	1	12414	2	N	-0-				220
08	15965 X	14027	-0-	-1938	-0-	1223	1	12804	2	N	-0-				220
09	15420 X	12785	-0-	-2635	-0-	1093	1	11692	2	N	-0-				220
10	15934 X	12663	-0-	-3271	-0-	490	1	12169	2	N	4	192	1		32
11	15420 X	11356	-0-	-4064	-0-	1262	1	10087	2	N	6				38
12	14012 X	12817	-0-	-1195	-0-	886	1	11925	2	N	5				43
TOTAL GAS PROD:		164,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		46									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.// 278844												
ASTROS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3214	-0-	-72	-0-	181	1	3014	2	N	17			112
02	DLQ G-10	1910	-0-	1910	1910	156	1	1754	2	N	-0-			112
03	DLQ G-10	3589	-0-	3589	5499	156	1	3431	2	N	2			114
04	DLQ G-10	4181	-0-	4181	9680	191	1	3954	2	N	33			147
05	DLQ G-10	4310	-0-	4310	13990	441	1	3861	2	N	7			154
06	16646 X	2656	-0-	-13990	-0-	174	1	2482	2	N	-0-			154
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	449	1	3862	2	N	23			177
08	4309 X	3996	-0-	-313	-0-	349	1	3647	2	N	-0-			177
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	376	1	4023	2	N	15			192
10	4340 X	2472	-0-	-1868	-0-	96	1	2376	2	N	-0-	178	1	14
11	4200 X	3028	-0-	-1172	-0-	336	1	2683	2	N	8			22
12	4557 X	3368	-0-	-1189	-0-	233	1	3135	2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		41,476				TOTAL CONDENSATE PROD:				105				

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	102	1	891	2	N	-0-			172
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			172
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	194	1	194
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-			194
TOTAL GAS PROD:		2,094				TOTAL CONDENSATE PROD:				216				

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.//		278844									
RANGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254588	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8525 - 10402	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	6678	-0-	-1444	-0-	376	1	6285	2	N	15		210
02	DLQ G-10	5852	-0-	5852	5852	17	9	5367	2	N	5		215
03	DLQ G-10	7336	-0-	7336	13188	6	9	6996	2	N	21	188 1	48
04	DLQ G-10	7060	-0-	7060	20248	317	1	6710	2	N	24		72
05	DLQ G-10	6821	-0-	6821	27069	23	9	6105	2	N	17		89
06	33570 X	6501	-0-	-27069	-0-	26	9	6054	2	N	21		110
07	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	697	1	6195	2	N	15		125
08	7347 X	7131	-0-	-216	-0-	19	9	6479	2	N	30		155
09	7050 X	6681	-0-	-369	-0-	33	9	6086	2	N	24		179
10	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-	26	9			N	1		180
11	6900 X	6329	-0-	-571	-0-	700	1	5590	2	N	35	173 1	42
12	7130 X	6533	-0-	-597	-0-	39	9	6081	2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		73,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		208							

METS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254594	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10060 - 10502	
01	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	449	1	7509	2	N	-0-	53	
02	DLQ G-10	7142	-0-	7142	7142	586	1	6556	2	N	-0-	53	
03	DLQ G-10	10608	-0-	10608	17750	459	1	10147	2	N	2	55	
04	DLQ G-10	10354	-0-	10354	28104	2	9	9874	2	N	3	58	
05	DLQ G-10	9988	-0-	9988	38092	477	1	8956	2	N	9	67	
06	47181 X	9089	-0-	-38092	-0-	10	9	8494	2	N	-0-	67	
07	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	595	1	8334	2	N	-0-	67	
08	10695 X	9580	-0-	-1115	-0-	968	1	8734	2	N	10	77	
09	10350 X	8888	-0-	-1462	-0-	835	1	8107	2	N	22	99	
10	9982 X	8161	-0-	-1821	-0-	11	9	7845	2	N	-0-	99	
11	9270 X	7545	-0-	-1725	-0-	24	9	6698	2	N	8	107	
12	9579 X	8349	-0-	-1230	-0-	316	1	7766	2	N	5	112	
TOTAL GAS PROD:		106,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) FOSSIL RESOURCES, INC. RED SOX GAS UNIT		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9453 - 10837			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223 X	4584	-0-	-2639	-0-	258	1	4318	2	N	7		92
02	DLQ G-10	4228	-0-	4228	4228	346	1	3876	2	N	5		97
03	DLQ G-10	6180	-0-	6180	10408	267	1	5902	2	N	10		107
04	DLQ G-10	3835	-0-	3835	14243	176	1	3650	2	N	8		115
05	DLQ G-10	4146	-0-	4146	18389	424	1	3711	2	N	10		125
06	22620 X	4231	-0-	-18389	-0-	277	1	3952	2	N	2		127
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	388	1	3348	2	N	30		157
08	6169 X	4423	-0-	-1746	-0-	384	1	4019	2	N	18		175
09	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	337	1	3608	2	N	14		189
10	4371 X	4018	-0-	-353	-0-	156	1	3862	2	N	-0-		189
11	4290 X	3303	-0-	-987	-0-	367	1	2927	2	N	8	189 1	8
12	4433 X	3376	-0-	-1057	-0-	233	1	3137	2	N	5		13
TOTAL GAS PROD:		50,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

CUBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010				TOTAL DEPTH 10425			PERF. 9746 - 10291
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2624	-0-	-1096	-0-	148	1	2468	2	N	7		164
02	3360 X	2032	-0-	-1328	-0-	166	1	1859	2	N	6		170
03	3379 X	2514	-0-	-865	-0-	107	1	2346	2	N	55	182 1	43
04	2790 X	2361	-0-	-429	-0-	108	1	2236	2	N	15		58
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	271	1	2370	2	N	9		67
06	2550 X	2272	-0-	-278	-0-	149	1	2123	2	N	-0-		67
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	313	1	2692	2	N	43		110
08 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1			N	70		180
09 DLQ	G-10	2243	-0-	2243	2243	187	1	2004	2	N	47	187 1	40
10	4749 X	2506	-0-	-2243	-0-	95	1	2370	2	N	37		77
11	2940 X	2088	-0-	-852	-0-	227	1	1809	2	N	47		124
12	3038 X	2404	-0-	-634	-0-	165	1	2230	2	N	8		132
TOTAL GAS PROD:		26,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		344							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC			744737											
HERRERA, MANUEL		WELL #:	1	RRCID -> 100731	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 13587	PERF. 8980	- 9094						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HERRERA, MANUEL		WELL #:	2	RRCID -> 215559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8786	- 10698				
01	4557 X	3615	-0-	-942	-0-	363 1	3239 2	Y	12	19 1			3
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	13 9	2882 2	Y	1				4
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	1 9	3218 2	Y	18	9 1	5 8		8
04	3360 X	2840	-0-	-520	-0-	20 9	2579 2	Y	7				15
05	3472 X	3199	-0-	-273	-0-	8 9	2896 2	Y	10	15 1			10
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	11 9	3007 2	Y	7				17
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	352 1	3284 2	Y	13	17 1			13
08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	14 9	3433 2	Y	15				28
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	320 1	3654 2	Y	12	25 1			15
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	17 9	3737 2	Y	18	30 1			3
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	336 1	3430 2	Y	3				6
*12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	20 9	3528 2	Y	9				15
TOTAL GAS PROD:		42,971				TOTAL CONDENSATE PROD:			125				

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC HERRERA, MANUEL		//CONT.// //CONT.//	57814 700 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #:	3	RRCID ->	218022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9062 - 10582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2921	-0-	-613	-0-	293 1	2608 2	Y	18	25 1		4
02	2856 X	2811	-0-	-45	-0-	20 9	2516 2	Y	7			11
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	287 1	2993 2	Y	9	12 1	5 8	3
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	8 9	2802 2	Y	13			16
05	3162 X	3036	-0-	-126	-0-	303 1	2747 2	Y	11	16 1		11
06	3060 X	2833	-0-	-227	-0-	10 9	2524 2	Y	12			23
07	3162 X	2759	-0-	-403	-0-	277 1	2510 2	Y	9	22 1		10
08	3007 X	2765	-0-	-242	-0-	12 9	2524 2	Y	5			15
09	2910 X	2530	-0-	-380	-0-	13 9	2306 2	Y	11	13 1		13
10	3007 X	2740	-0-	-267	-0-	212 1	2487 2	Y	12	23 1		2
11	2820 X	2786	-0-	-34	-0-	12 9	2532 2	Y	5			7
*12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	248 1	2620 2	Y	18			25
						6 9						
						272 1						
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		34,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

HERRERA, MANUEL		WELL #:	4	RRCID ->	222246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8678 - 10350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	354 1	3154 2	Y	7	12 1		2
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	8 9	2771 2	Y	7			9
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	316 1	3060 2	Y	14	12 1	5 8	6
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	15 9	2908 2	Y	9			15
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	285 1	3039 2	Y	10	15 1		10
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	10 9	2868 2	Y	8			18
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	11 9	2864 2	Y	4	17 1		5
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	336 1	2952 2	Y	9			14
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	9 9	2830 2	Y	8	12 1		10
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	273 1	2886 2	Y	11	19 1		2
11	3060 X	2902	-0-	-158	-0-	4 9	2640 2	Y	4			6
12	3162 X	2662	-0-	-500	-0-	278 1	2404 2	Y	7			13
						12 9						
						258 1						
						4 9						
						250 1						
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		37,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC															
HERRERA, MANUEL															
//CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 744737															
WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	288 1	2570 2	Y			19				64
						21 9									
02	2492 X	2344	-0-	-148	-0-	239 1	2099 2	Y			5	51	1		18
						6 9									
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	234 1	2311 2	Y			9	7	8		20
						10 9									
04	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	218 1	2224 2	Y			7				27
						8 9									
05	2883 X	2453	-0-	-430	-0-	225 1	2228 2	Y			-0-				27
06	2790 X	2399	-0-	-391	-0-	251 1	2141 2	Y			6				33
						7 9									
07	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	210 1	2204 2	Y			4				37
						4 9									
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	226 1	2428 2	Y			4				41
						4 9									
09	2340 N	2165	-0-	-175	-0-	182 1	1980 2	Y			3				44
						3 9									
10	2418 N	2246	-0-	-172	-0-	197 1	2047 2	Y			2				46
						2 9									
11	2340 N	2121	-0-	-219	-0-	189 1	1930 2	Y			2	41	1		7
						2 9									
12	2232 N	2220	-0-	-12	-0-	206 1	1986 2	Y			25				32
						28 9									
TOTAL GAS PROD:		28,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		86									

HERRERA, MANUEL													CNTY: NACOGDOCHES		
WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640		
01	4185 X	3529	-0-	-656	-0-	354 1	3153 2	Y			20				48
						22 9									
02	4144 X	3158	-0-	-986	-0-	323 1	2831 2	Y			4	38	1		14
						4 9									
03	4433 X	3692	-0-	-741	-0-	339 1	3343 2	Y			9	6	8		17
						10 9									
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	417 1	4254 2	Y			14				31
						15 9									
05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	460 1	4566 2	Y			3				34
						3 9									
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	537 1	4586 2	Y			6				40
						7 9									
07	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	455 1	4769 2	Y			6				46
						7 9									
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	441 1	4731 2	Y			4				50
						4 9									
09	4980 X	4766	-0-	-214	-0-	401 1	4363 2	Y			2				52
						2 9									
10	5146 X	4681	-0-	-465	-0-	411 1	4267 2	Y			3				55
						3 9									
11	4980 X	4385	-0-	-595	-0-	391 1	3993 2	Y			1	48	1		8
						1 9									
12	5146 X	4445	-0-	-701	-0-	416 1	4001 2	Y			25				33
						28 9									
TOTAL GAS PROD:		53,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		97									

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HERRERA, MANUEL		WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8933 - 10204	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3255 X	3199	-0-	-56	-0-	322 1	2874 2	Y	3	3	1	5	
02	3024 X	2742	-0-	-282	-0-	280 1	2460 2	Y	2			7	
03	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	278 1	2745 2	Y	20	7	8	20	
04	3090 X	2840	-0-	-250	-0-	253 1	2580 2	Y	6			26	
05	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	267 1	2646 2	Y	3	26	1	3	
06	3090 X	2760	-0-	-330	-0-	289 1	2469 2	Y	2			5	
07	3038 X	2914	-0-	-124	-0-	253 1	2655 2	Y	5			10	
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	250 1	2679 2	Y	9			19	
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	244 1	2652 2	Y	12	26	1	5	
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	258 1	2676 2	Y	-0-			5	
11	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	254 1	2594 2	Y	20	20	1	5	
*12	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	277 1	2666 2	Y	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:		35,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 8902 - 10530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	177 1	1580 2	Y	7			11	
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	160 1	1405 2	Y	2	9	1	4	
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	164 1	1624 2	Y	9	4	8	9	
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	146 1	1487 2	Y	2	8	1	3	
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	160 1	1585 2	Y	8	8	1	3	
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	180 1	1539 2	Y	4			7	
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	137 1	1440 2	Y	5	10	1	2	
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	150 1	1612 2	Y	5			7	
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	139 1	1517 2	Y	2			9	
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	151 1	1565 2	Y	3	10	1	2	
11	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	149 1	1525 2	Y	5			7	
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	165 1	1587 2	Y	4			11	
TOTAL GAS PROD:		20,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC HERRERA, MANUEL		//CONT.// //CONT.//	57814 700 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	281 1	2509 2	Y	1	21 1		6
02	2604 X	2421	-0-	-183	-0-	247 1	2171 2	Y	3			9
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	276 1	2727 2	Y	11	5 8		15
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	279 1	2843 2	Y	2			17
05	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	248 1	2461 2	Y	4	16 1		5
06	2910 X	2613	-0-	-297	-0-	274 1	2337 2	Y	2			7
07	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	272 1	2852 2	Y	3			10
08	2604 X	2553	-0-	-51	-0-	217 1	2323 2	Y	12			22
09	2520 X	2425	-0-	-95	-0-	204 1	2218 2	Y	3	20 1		5
10	2604 X	2467	-0-	-137	-0-	217 1	2247 2	Y	3			8
11	2520 X	2327	-0-	-193	-0-	207 1	2116 2	Y	4			12
12	2604 X	2290	-0-	-314	-0-	215 1	2069 2	Y	5			17
TOTAL GAS PROD:		31,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

HERRERA, MANUEL		WELL #:	9	RRCID ->	229232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	8618 - 10283	
01	4743 X	4391	-0-	-352	-0-	443 1	3945 2	Y	3	34 1	9	
02	4004 X	3897	-0-	-107	-0-	398 1	3492 2	Y	6		15	
03	4433 X	4162	-0-	-271	-0-	381 1	3762 2	Y	17	4 8	28	
04	4290 X	4190	-0-	-100	-0-	374 1	3814 2	Y	2		30	
05	4433 X	4358	-0-	-75	-0-	399 1	3955 2	Y	4	29 1	5	
06	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	426 1	3636 2	Y	3		8	
07	4340 X	4189	-0-	-151	-0-	364 1	3822 2	Y	3		11	
08	4371 X	4108	-0-	-263	-0-	348 1	3736 2	Y	22		33	
09	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	326 1	3546 2	Y	5	30 1	8	
10	4371 X	4025	-0-	-346	-0-	354 1	3667 2	Y	4		12	
11	4080 X	3906	-0-	-174	-0-	348 1	3554 2	Y	4		16	
12	4185 X	4008	-0-	-177	-0-	377 1	3625 2	Y	5		21	
TOTAL GAS PROD:		49,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	242 1	2157 2	Y	4			18	
02	2156 N	2080	-0-	-76	-0-	212 1	1865 2	Y	3			21	
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	219 1	2160 2	Y	16	4 8		33	
04	2310 N	2272	-0-	-38	-0-	202 1	2066 2	Y	4	30 1		7	
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	220 1	2187 2	Y	5			12	
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	250 1	2133 2	Y	3			15	
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	212 1	2222 2	Y	2			17	
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	210 1	2248 2	Y	12			29	
09	2400 N	2332	-0-	-68	-0-	196 1	2135 2	Y	1			30	
10	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	206 1	2141 2	Y	2			32	
11	2400 N	2061	-0-	-339	-0-	183 1	1867 2	Y	10	37 1		5	
12	2418 N	2258	-0-	-160	-0-	212 1	2042 2	Y	4			9	
TOTAL GAS PROD:						27,858	TOTAL CONDENSATE PROD:						66

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
FULLER SALT WATER DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	233802	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4746 - 4830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERRERA, MANUEL		WELL #:		14	RRCID ->	234166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 8723 - 10089			
01	2666 X	2563	-0-	-103	-0-	258	1	2301	2	Y	4	37	1	11
						4	9							
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	231	1	2027	2	Y	6			17
						7	9							
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	232	1	2290	2	Y	19	5	8	31
						21	9							
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	211	1	2156	2	Y	4			35
						4	9							
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	232	1	2300	2	Y	4	33	1	6
						4	9							
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	256	1	2187	2	Y	5			11
						6	9							
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	211	1	2210	2	Y	4			15
						4	9							
08	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	198	1	2122	2	Y	12			27
						13	9							
09	2460 N	2224	-0-	-236	-0-	187	1	2033	2	Y	4	24	1	7
						4	9							
10	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	195	1	2024	2	Y	4			11
						4	9							
11	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	187	1	1909	2	Y	4			15
						4	9							
*12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	219	1	2103	2	Y	5			20
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		28,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 234271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8857 - 10626	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3145	-0-	-513	-0-	317	1	2822	2	Y	5	9 1	7
02	3164 X	2727	-0-	-437	-0-	278	1	2438	2	Y	10		17
03	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	291	1	2870	2	Y	13	6 8	24
04	3300 X	3003	-0-	-297	-0-	268	1	2735	2	Y	-0-		24
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	294	1	2919	2	Y	4	25 1	3
06	3060 X	2647	-0-	-413	-0-	277	1	2368	2	Y	2		5
07	3162 X	3084	-0-	-78	-0-	268	1	2810	2	Y	5		10
08	3038 X	2864	-0-	-174	-0-	243	1	2611	2	Y	9		19
09	2940 X	2733	-0-	-207	-0-	229	1	2491	2	Y	12	26 1	5
10	3038 X	2418	-0-	-620	-0-	213	1	2205	2	Y	-0-		5
11	2940 X	2286	-0-	-654	-0-	202	1	2062	2	Y	20	20 1	5
12	3038 X	899	-0-	-2139	-0-	85	1	814	2	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		32,198				TOTAL CONDENSATE PROD:				80			

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234673		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8786 - 10593	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4658	-0-	-395	-0-	468	1	4167	2	Y	21		29
02	4256 X	4177	-0-	-79	-0-	426	1	3743	2	Y	7	24 1	12
03	4712 X	4637	-0-	-75	-0-	424	1	4189	2	Y	22	8 8	26
04	4560 X	4402	-0-	-158	-0-	392	1	4004	2	Y	5	23 1	8
05	4712 X	4601	-0-	-111	-0-	420	1	4162	2	Y	17	19 1	6
06	4500 X	4300	-0-	-200	-0-	450	1	3841	2	Y	8		14
07	4650 X	4345	-0-	-305	-0-	377	1	3957	2	Y	10	21 1	3
08	4650 X	4338	-0-	-312	-0-	369	1	3957	2	Y	11		14
09	4440 X	4072	-0-	-368	-0-	342	1	3723	2	Y	6		20
10	4588 X	4123	-0-	-465	-0-	362	1	3752	2	Y	8	23 1	5
11	4290 X	3938	-0-	-352	-0-	350	1	3573	2	Y	14		19
12	4340 X	4079	-0-	-261	-0-	383	1	3683	2	Y	12		31
TOTAL GAS PROD:		51,670				TOTAL CONDENSATE PROD:				141			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	264 1	2351 2	Y	12	15	1	3	
02	2408 N	2352	-0-	-56	-0-	13 9	240 1	Y	5			8	
03	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	6 9	238 1	Y	10	9	1	6 8 3	
04	2550 N	2436	-0-	-114	-0-	238 1	217 1	Y	7			10	
05	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	11 9	233 1	Y	10	10	1	10	
06	2520 N	2494	-0-	-26	-0-	233 1	260 1	Y	13			23	
07	2511 N	2507	-0-	-4	-0-	14 9	217 1	Y	9	22	1	10	
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	10 9	216 1	Y	10			20	
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	11 9	200 1	Y	8	18	1	10	
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	9 9	212 1	Y	12	20	1	2	
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	13 9	207 1	Y	3			5	
*12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	3 9	225 1	Y	9			14	
						10 9							
TOTAL GAS PROD:		29,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227												
01	1798 N	1287	-0-	-511	-0-	129 1	1148 2	Y	9			17
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	10 9	128 1	Y	3	15	1	5
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	3 9	150 1	Y	7	3	8	9
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	8 9	168 1	Y	2	8	1	3
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	2 9	132 1	Y	7	8	1	2
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	8 9	164 1	Y	4			6
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	4 9	153 1	Y	6	10	1	2
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	7 9	154 1	Y	5			7
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	6 9	132 1	Y	2			9
10	1767 N	1225	-0-	-542	-0-	2 9	107 1	Y	4	11	1	2
11	1740 N	1165	-0-	-575	-0-	4 9	103 1	Y	5			7
12	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	6 9	135 1	Y	4			11
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		18,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10452		PERF. 8744 - 10291	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1767 N	1023	-0-	-744	-0-	103 1	914 2	Y	5				7
02	1512 N	1016	-0-	-496	-0-	104 1	910 2	Y	2	5	1		4
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	120 1	1181 2	Y	7	3	8		8
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	120 1	1224 2	Y	3	8	1		3
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	116 1	1146 2	Y	7	8	1		2
06	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	131 1	1117 2	Y	4				6
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	127 1	1328 2	Y	6	10	1		2
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	100 1	1076 2	Y	5				7
09	1260 N	897	-0-	-363	-0-	75 1	820 2	Y	2				9
10	1457 N	889	-0-	-568	-0-	78 1	807 2	Y	4	11	1		2
11	1140 N	941	-0-	-199	-0-	83 1	852 2	Y	5				7
*12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	103 1	994 2	Y	4				11
TOTAL GAS PROD:		13,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 8954 - 10619	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4774 X	4494	-0-	-280	-0-	452 1	4032 2	Y	9	113	1		20
02	4928 X	3932	-0-	-996	-0-	402 1	3528 2	Y	2				22
03	4805 X	4516	-0-	-289	-0-	415 1	4093 2	Y	7	7	8		22
04	4470 X	4426	-0-	-44	-0-	395 1	4031 2	Y	-0-				22
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	426 1	4227 2	Y	2	22	1		2
06	4380 X	3856	-0-	-524	-0-	404 1	3449 2	Y	3				5
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	399 1	4185 2	Y	4				9
08	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	391 1	4199 2	Y	9				18
09	4440 X	4333	-0-	-107	-0-	363 1	3956 2	Y	13	26	1		5
10	4588 X	4277	-0-	-311	-0-	376 1	3901 2	Y	-0-				5
11	4440 X	4080	-0-	-360	-0-	362 1	3696 2	Y	20	20	1		5
12	4588 X	4094	-0-	-494	-0-	385 1	3709 2	Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		51,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3658 X	2503	-0-	-1155	-0-	252 1	2244 2	Y	6			33	
02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	239 1	2099 2	Y	4			37	
03	1891 X	1468	-0-	-423	-0-	133 1	1315 2	Y	18	3 8		52	
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-	47 1		5	
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			5	
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	312 1	2666 2	Y	4			9	
07	3100 N	5319	-0-	2219	2219	463 1	4855 2	Y	1			10	
08	T. A.	4265	-0-	4265	6484	361 1	3876 2	Y	25			35	
09	T. A.	3746	-0-	3746	10230	315 1	3429 2	Y	2			37	
10	T. A.	3635	-0-	3635	13865	319 1	3310 2	Y	5			42	
11	17358 X	3493	-0-	-13865	-0-	309 1	3161 2	Y	21	53 1		10	
12	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	332 1	3198 2	Y	7			17	
TOTAL GAS PROD:						33,291	TOTAL CONDENSATE PROD:						93

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737									
HERRERA, MANUEL										WELL #: 15		RRCID -> 244829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		4340 X	3835	-0-	-505	-0-	385 1	3435 2	Y	14	19	1			3				
							15 9												
02		4004 X	3598	-0-	-406	-0-	367 1	3221 2	Y	9					12				
							10 9												
03		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	369 1	3646 2	Y	14	15	1	5	8	6				
							15 9												
04		3900 X	3845	-0-	-55	-0-	342 1	3493 2	Y	9					15				
							10 9												
05		4030 X	3936	-0-	-94	-0-	360 1	3570 2	Y	5	15	1			5				
							6 9												
06		3900 X	3804	-0-	-96	-0-	398 1	3395 2	Y	10					15				
							11 9												
07		4030 X	3860	-0-	-170	-0-	335 1	3517 2	Y	7	14	1			8				
							8 9												
08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	332 1	3558 2	Y	5					13				
							6 9												
09		3750 X	3733	-0-	-17	-0-	313 1	3412 2	Y	7	11	1			9				
							8 9												
10		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	355 1	3683 2	Y	14	20	1			3				
							15 9												
11		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	338 1	3452 2	Y	3					6				
							3 9												
*12		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	376 1	3613 2	Y	9					15				
							10 9												
TOTAL GAS PROD:			46,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			106										

GRACE GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737									
ANDY GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 246245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	6200 X	5827	-0-	-373	-0-	584	1	5201	2	N	38				59				
02	5600 X	5116	-0-	-484	-0-	42	9	523	1	N	-0-				59				
03	6107 X	5868	-0-	-239	-0-	535	1	5283	2	N	45	8	8		96				
04	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	50	9	489	1	N	-0-				96				
05	5859 X	5615	-0-	-244	-0-	512	1	5081	2	N	20	102	1		14				
06	5670 X	5172	-0-	-498	-0-	22	9	542	1	N	-0-				14				
07	5859 X	5138	-0-	-721	-0-	447	1	4691	2	N	-0-				14				
08	5642 X	5433	-0-	-209	-0-	459	1	4927	2	N	43				57				
09	5460 X	5162	-0-	-298	-0-	47	9	434	1	N	-0-				57				
10	5611 X	5384	-0-	-227	-0-	471	1	4881	2	N	29	72	1		14				
11	5250 X	4992	-0-	-258	-0-	32	9	445	1	N	-0-				14				
12	5425 X	5070	-0-	-355	-0-	474	1	4560	2	N	33				47				
						36	9												
TOTAL GAS PROD:		64,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		208											

HOMER GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	125	1	1114	2	N	-0-		19
02	1148 N	1054	-0-	-94	-0-	108	1	946	2	N	-0-		19
03	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	118	1	1161	2	N	6	5 8	20
04	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	101	1	1035	2	N	-0-		20
05	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	103	1	1020	2	N	-0-		20
06	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	113	1	967	2	N	-0-		20
07	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	94	1	984	2	N	-0-		20
08	1116 N	548	-0-	-568	-0-	47	1	501	2	N	-0-		20
09	1080 N	33	-0-	-1047	-0-	3	1	30	2	N	-0-		20
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		20
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		20
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737											
THELMA LOU GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT									
01		18910 X	17705	-0-	-1205	-0-	1782	1	15880	2	N	39				81								
							43	9																
02		15708 X	15500	-0-	-208	-0-	1582	1	13888	2	N	27				108								
							30	9																
03		17391 X	17335	-0-	-56	-0-	1590	1	15699	2	N	42	117	1	7 8	26								
							46	9																
04		16830 X	16378	-0-	-452	-0-	1460	1	14901	2	N	15				41								
							17	9																
05		17391 X	17020	-0-	-371	-0-	1558	1	15462	2	N	-0-				41								
							1675	1	14304	2	N	55				96								
06		16830 X	16040	-0-	-790	-0-	61	9																
07		17329 X	16320	-0-	-1009	-0-	1418	1	14878	2	N	22	102	1		16								
							24	9																
08		16585 X	16102	-0-	-483	-0-	1371	1	14702	2	N	26				42								
							29	9																
09		16050 X	15330	-0-	-720	-0-	1287	1	14011	2	N	29				71								
							32	9																
10		16585 X	15502	-0-	-1083	-0-	1361	1	14115	2	N	24	48	1		47								
							26	9																
11		16050 X	15122	-0-	-928	-0-	1345	1	13742	2	N	32	65	1		14								
							35	9																
12		16306 X	15623	-0-	-683	-0-	1468	1	14122	2	N	30				44								
							33	9																

TOTAL GAS PROD: 193,977

TOTAL CONDENSATE PROD: 341

ANDY GU 1													WELL #: 10		RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMER GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	269	1	2399	2	N	7
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	348	1	3052	2	N	5
03	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	273	1	2696	2	N	35
04	3360	X	2468	-0-	-892	-0-	220	1	2242	2	N	5
05	3782	X	2776	-0-	-1006	-0-	254	1	2521	2	N	1
06	3660	X	3122	-0-	-538	-0-	327	1	2791	2	N	4
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	338	1	3543	2	N	6
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	331	1	3545	2	N	2
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	513	1	5585	2	N	-0-
10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	612	1	6352	2	N	30
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	627	1	6406	2	N	7
*12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	663	1	6375	2	N	6
TOTAL GAS PROD:			52,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			108			

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643												
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	180	1	2626	2	N	10	60
						11	9					
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	178	1	2453	2	N	28	88
						31	9					
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	197	1	2705	2	N	7	95
						8	9					
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	161	1	2572	2	N	8	103
						9	9					
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	159	1	2621	2	N	23	126
						25	9					
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	40	166
						44	9					
07	2790 N	2666	-0-	-124	-0-	150	1	2486	2	N	27	193
						30	9					
08	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	166	1	2512	2	N	18	211
						20	9					
09	2700 N	2534	-0-	-166	-0-	159	1	2344	2	N	28	239
						31	9					
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	171	1	2481	2	N	37	95
						41	9			181	1	
11	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	147	1	2393	2	N	18	113
						20	9					
*12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	128	1	2034	2	N	15	128
						17	9					
TOTAL GAS PROD:		31,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4526 X	4119	-0-	-407	-0-	264	1	3844	2	N	10	114
						11	9					
02	DLQ G-10	3767	-0-	3767	3767	254	1	3504	2	N	8	122
						9	9					
03	7909 X	4142	-0-	-3767	-0-	281	1	3859	2	N	2	124
						2	9					
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	240	1	3838	2	N	2	126
						2	9					
05	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	229	1	3761	2	N	15	141
						17	9					
06	3930 X	3858	-0-	-72	-0-	205	1	3617	2	N	33	174
						36	9					
07	4061 X	3938	-0-	-123	-0-	222	1	3697	2	N	17	191
						19	9					
08	4216 X	3958	-0-	-258	-0-	243	1	3693	2	N	20	211
						22	9					
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	280	1	4124	2	N	20	231
						22	9					
10	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	255	1	3699	2	N	43	90
						47	9			184	1	
11	3870 X	3629	-0-	-241	-0-	209	1	3395	2	N	23	113
						25	9					
12	3968 X	3758	-0-	-210	-0-	223	1	3515	2	N	18	131
						20	9					
TOTAL GAS PROD:		47,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		211						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643														
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	137	1	1996	2	N	7			61
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	N	3			64
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	144	1	1976	2	N	3			67
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2028	2	N	2			69
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	132	1	2171	2	N	-0-			69
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	117	1	2075	2	N	5			74
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	135	1	2235	2	N	3			77
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	141	1	2132	2	N	3			80
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	138	1	2008	2	N	5			85
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	150	1	2167	2	N	8			93
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	124	1	2012	2	N	2			95
*12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	131	1	2070	2	N	2			97
TOTAL GAS PROD:		26,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464														
01	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	222	1	3234	2	N	10			43
02	DLQ G-10	3051	-0-	3051	3051	206	1	2842	2	N	3			46
03	6463 X	3412	-0-	-3051	-0-	232	1	3180	2	N	-0-			46
04	3300 X	3259	-0-	-41	-0-	191	1	3062	2	N	5			51
05	3410 X	3395	-0-	-15	-0-	194	1	3193	2	N	7			58
06	3300 X	3214	-0-	-86	-0-	172	1	3033	2	N	8			66
07	3410 X	3325	-0-	-85	-0-	189	1	3136	2	N	-0-			66
08	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	200	1	3026	2	N	-0-			66
09	3300 X	3118	-0-	-182	-0-	198	1	2917	2	N	3			69
10	3410 X	3371	-0-	-39	-0-	217	1	3145	2	N	8			77
11	3210 X	3152	-0-	-58	-0-	182	1	2964	2	N	5			82
12	3317 X	2970	-0-	-347	-0-	176	1	2794	2	N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		38,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643																	
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012													TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	2	N	-0-				43	
02		252 N	185	-0-	-67	-0-	6	1	179	2	N	-0-				43	
03		186 N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	2	N	-0-				43	
04		270 N	192	-0-	-78	-0-	5	1	179	2	N	7				50	
							8	9									
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	N	-0-				50	
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-				50	
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	12				62	
							13	9									
08		341 N	176	-0-	-165	-0-	6	1	170	2	N	-0-				62	
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	5				67	
							6	9									
10		279 N	198	-0-	-81	-0-	7	1	191	2	N	-0-				67	
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-				67	
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				67	
TOTAL GAS PROD:			2,278												TOTAL CONDENSATE PROD:		24

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668																	
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007													TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290				
01		4247 X	3348	-0-	-899	-0-	3338	2	10	9	Y	9				91	
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-				91	
03		3565 X	3365	-0-	-200	-0-	3352	2	13	9	Y	12				103	
04		3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3398	2	3	9	Y	3				106	
05		3565 X	3217	-0-	-348	-0-	3208	2	9	9	Y	8				114	
06		3450 X	2908	-0-	-542	-0-	2905	2	3	9	Y	3				117	
07		3565 X	1788	-0-	-1777	-0-	1782	2	6	9	Y	5				122	
08		3410 X	3144	-0-	-266	-0-	3140	2	4	9	Y	4	56	1		70	
09		3300 X	2991	-0-	-309	-0-	2990	2	1	9	Y	1				71	
10		3224 X	2522	-0-	-702	-0-	2520	2	2	9	Y	2				73	
11		3030 X	2374	-0-	-656	-0-	2373	2	1	9	Y	1				74	
12		3131 X	1399	-0-	-1732	-0-	1395	2	4	9	Y	4				78	
TOTAL GAS PROD:			33,724												TOTAL CONDENSATE PROD:		52

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007													TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696				
01		4650 X	3946	-0-	-704	-0-	3934	2	12	9	Y	11				113	
02		3976 X	3710	-0-	-266	-0-	3708	2	2	9	Y	2				115	
03		4402 X	3957	-0-	-445	-0-	3945	2	12	9	Y	11				126	
04		4110 X	3795	-0-	-315	-0-	3792	2	3	9	Y	3				129	
05		4123 X	3647	-0-	-476	-0-	3637	2	10	9	Y	9				138	
06		3990 X	3288	-0-	-702	-0-	3284	2	4	9	Y	4				142	
07		4123 X	3337	-0-	-786	-0-	3331	2	6	9	Y	5				147	
08		3782 X	3774	-0-	-8	-0-	3770	2	4	9	Y	4	68	1		83	
09		3660 X	3008	-0-	-652	-0-	3007	2	1	9	Y	1				84	
10		3658 X	3134	-0-	-524	-0-	3128	2	6	9	Y	5				89	
11		3660 X	3134	-0-	-526	-0-	3133	2	1	9	Y	1				90	
12		3782 X	3477	-0-	-305	-0-	3470	2	7	9	Y	6				96	
TOTAL GAS PROD:			42,207												TOTAL CONDENSATE PROD:		62

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668												
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	Y	2	28
02	980 N	804	-0-	-176	-0-	804	2			Y	-0-	28
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1	29
04	1110 N	897	-0-	-213	-0-	897	2			Y	-0-	29
05	3100 N	5210	-0-	2110	2110	5190	2	20	9	Y	18	47
06	3000 N	3431	-0-	431	2541	3430	2	1	9	Y	1	48
07	3100 N	2755	-0-	-345	2196	2747	2	8	9	Y	7	55
08	4593 X	2397	-0-	-2196	-0-	2394	2	3	9	Y	3	58
09	3360 X	1877	-0-	-1483	-0-	1877	2			Y	-0-	58
10	3472 X	2235	-0-	-1237	-0-	2231	2	4	9	Y	4	62
11	3360 X	2132	-0-	-1228	-0-	2130	2	2	9	Y	2	64
12	2759 X	2274	-0-	-485	-0-	2271	2	3	9	Y	3	67
TOTAL GAS PROD:		26,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368												
01	10137 X	9722	-0-	-415	-0-	9714	2	8	9	Y	7	103
02	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9243	2	7	9	Y	6	109
03	9951 X	9243	-0-	-708	-0-	9214	2	29	9	Y	26	135
04	9600 X	8714	-0-	-886	-0-	8714	2			Y	-0-	135
05	9951 X	9170	-0-	-781	-0-	9170	2			Y	-0-	135
06	9630 X	9110	-0-	-520	-0-	9110	2			Y	-0-	135
07	9951 X	9391	-0-	-560	-0-	9374	2	17	9	Y	15	150
08	9238 X	9234	-0-	-4	-0-	9225	2	9	9	Y	8	158
09	9120 X	8897	-0-	-223	-0-	8888	2	9	9	Y	8	166
10	9424 X	9046	-0-	-378	-0-	9038	2	8	9	Y	7	173
11	9120 X	8596	-0-	-524	-0-	8596	2			Y	-0-	173
12	9393 X	8702	-0-	-691	-0-	8687	2	15	9	Y	14	187
TOTAL GAS PROD:		109,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797												
01	3410 X	3065	-0-	-345	-0-	334	1	2723	2	Y	7	59
02	2856 X	2802	-0-	-54	-0-	286	1	2509	2	Y	6	65
03	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	323	1	2830	2	Y	-0-	65
04	3030 X	2942	-0-	-88	-0-	320	1	2622	2	Y	-0-	65
05	3100 X	2901	-0-	-199	-0-	337	1	2562	2	Y	2	67
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	360	1	2729	2	Y	56	123
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	213	1	3064	2	Y	2	125
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	211	1	3040	2	Y	20	145
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	197	1	2886	2	Y	14	159
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	200	1	2842	2	Y	13	172
11	2850 X	2673	-0-	-177	-0-	175	1	2467	2	Y	28	200
12	2945 X	2589	-0-	-356	-0-	171	1	2396	2	Y	20	220
TOTAL GAS PROD:		35,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC COATS, H.		//CONT.// //CONT.//	57814 700 835976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #:	1	RRCID -> 244488	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8798 - 11147			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	629 1 12 9	5121 2	Y	11	50
02	6552 X	4618	-0-	-1934	-0-	470 1 28 9	4120 2	Y	25	75
03	7254 X	5104	-0-	-2150	-0-	520 1 30 9	4554 2	Y	27	102
04	6660 X	4819	-0-	-1841	-0-	522 1 14 9	4283 2	Y	13	115
05	6386 X	5247	-0-	-1139	-0-	606 1 35 9	4606 2	Y	32	43 0 104
06	5580 X	5073	-0-	-507	-0-	587 1 40 9	4446 2	Y	36	81 1 59
07	5115 X	4929	-0-	-186	-0-	318 1 22 9	4589 2	Y	20	79
08	5239 X	4943	-0-	-296	-0-	319 1 31 9	4593 2	Y	28	107
09	5070 X	4880	-0-	-190	-0-	308 1 57 9	4515 2	Y	52	159
10	5239 X	5037	-0-	-202	-0-	329 1 42 9	4666 2	Y	38	197
11	5070 X	4773	-0-	-297	-0-	314 1 28 9	4431 2	Y	25	222
12	5053 X	4814	-0-	-239	-0-	319 1 13 9	4482 2	Y	12	234
TOTAL GAS PROD:		59,999					TOTAL CONDENSATE PROD:		319	

HUGHES		WELL #:	1	RRCID -> 245282	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8867 - 10560			
01	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	212 1	1727 2	Y	-0-	23
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	188 1 21 9	1649 2	Y	19	42
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	206 1 13 9	1808 2	Y	12	54
04	1770 N	1619	-0-	-151	-0-	176 1	1443 2	Y	-0-	54
05	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	188 1 11 9	1428 2	Y	10	64
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	219 1 11 9	1656 2	Y	10	74
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	137 1 29 9	1966 2	Y	26	100
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	137 1 8 9	1969 2	Y	7	107
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	125 1 9 9	1829 2	Y	8	115
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	118 1 4 9	1672 2	Y	4	119
11	1860 N	1497	-0-	-363	-0-	98 1 14 9	1385 2	Y	13	132
12	1802 N	1183	-0-	-619	-0-	78 1 9 9	1096 2	Y	8	140
TOTAL GAS PROD:		21,639					TOTAL CONDENSATE PROD:		117	

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
MOREAU		WELL #:		1	RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	6936	-0-	-1093	-0-	756	1	6163	2	N	15		134
02	7168 X	6426	-0-	-742	-0-	657	1	5755	2	N	13	120 0	27
03	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	1083	1	9489	2	N	10		37
04	8010 X	3510	-0-	-4500	-0-	380	1	3113	2	N	15		52
05	8277 X	31	-0-	-8246	-0-	4	1	27	2	N	-0-		52
06	8010 X	49	-0-	-7961	-0-	6	1	43	2	N	-0-	12 7	40
07	8277 X	38	-0-	-8239	-0-	2	1	36	2	N	-0-		40
08	10571 X	17	-0-	-10554	-0-	1	1	16	2	N	-0-		40
09	3510 X	49	-0-	-3461	-0-	3	1	46	2	N	-0-		40
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-		40
11	60 X	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-		40
12	62 X	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		27,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

JOHNSTON, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	217	1	1769	2	N	33		140
02	2184 N	1557	-0-	-627	-0-	159	1	1390	2	N	7		147
03	2542 N	1686	-0-	-856	-0-	167	1	1464	2	N	50		197
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	191	1	1567	2	N	43	183 0	57
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	213	1	1621	2	N	63		120
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	206	1	1563	2	N	53	111 1	62
07	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	111	1	1597	2	N	30		92
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1763	2	N	62		154
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	147	1	2162	2	N	31		185
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	125	1	1768	2	N	27		212
11	1890 N	1635	-0-	-255	-0-	103	1	1455	2	N	70	200 1	82
*12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	160	1	2248	2	N	43		125
TOTAL GAS PROD:		22,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		512							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976									
WILLIS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255190			COMPL. DATE 01/11/2010			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	113	1	1245	2	N	72	59 0	109
							79	9						
02		1428 N	1143	-0-	-285	-0-	115	1	1016	2	N	11	70 0	50
							12	9						
03		1364 N	1295	-0-	-69	-0-	99	1	1153	2	N	39		89
							43	9						
04		1380 N	1278	-0-	-102	-0-	95	1	1159	2	N	22		111
							24	9						
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	153	1	1525	2	N	18		129
							20	9						
06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	196	1	1838	2	N	48	97 1	80
							53	9						
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	181	1	1695	2	N	37		117
							41	9						
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	201	1	1896	2	N	57		174
							63	9						
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	166	1	1598	2	N	38		212
							42	9						
10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	174	1	1521	2	N	20		232
							22	9						
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	311	1	1840	2	N	35		267
							39	9						
*12		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	216	1	1368	2	N	22	189 1	100
							24	9						
TOTAL GAS PROD:			20,336		TOTAL CONDENSATE PROD:			419						

ERWIN			WELL #:		1	RRCID -> 255410			COMPL. DATE 02/03/2010			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4092 X	3074	-0-	-1018	-0-	335	1	2725	2	N	13	110 0	30
							14	9						
02		3192 X	2680	-0-	-512	-0-	273	1	2394	2	N	12		42
							13	9						
03		3534 X	2893	-0-	-641	-0-	291	1	2552	2	N	45		87
							50	9						
04		2970 X	2849	-0-	-121	-0-	308	1	2527	2	N	13		100
							14	9						
05		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	384	1	2916	2	N	10		110
							11	9						
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	357	1	2706	2	N	9		119
							10	9						
07		2976 X	2927	-0-	-49	-0-	188	1	2711	2	N	25		144
							28	9						
08		2852 X	2540	-0-	-312	-0-	164	1	2356	2	N	18		162
							20	9						
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	190	1	2784	2	N	20		182
							22	9						
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	199	1	2827	2	N	7		189
							8	9						
11		2760 X	2450	-0-	-310	-0-	161	1	2277	2	N	11		200
							12	9						
*12		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	199	1	2795	2	N	22		222
							24	9						
TOTAL GAS PROD:			34,845		TOTAL CONDENSATE PROD:			205						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES	
TANOS EXPLORATION II, LLC														
COMPTON														
//CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 835976														
WELL #: 1 RRCID -> 255890													COMPL. DATE 03/03/2010	
													TOTAL DEPTH 11100	
													PERF. 8629 - 10922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14415 X	12950	-0-	-1465	-0-	1060	1	11703	2	N	170	230 0	55	
						187	9							
02	12124 X	11437	-0-	-687	-0-	1150	1	10176	2	N	101	91 1	65	
						111	9							
03	13392 X	12375	-0-	-1017	-0-	972	1	11302	2	N	92		157	
						101	9							
04	12540 X	11354	-0-	-1186	-0-	860	1	10455	2	N	35	87 0	105	
						39	9							
05	12958 X	12118	-0-	-840	-0-	1097	1	10935	2	N	78	123 0	60	
						86	9							
06	12540 X	11057	-0-	-1483	-0-	1061	1	9957	2	N	35		95	
						39	9							
07	12648 X	10932	-0-	-1716	-0-	1044	1	9805	2	N	75		170	
						83	9							
08	11997 X	10660	-0-	-1337	-0-	1020	1	9603	2	N	34		204	
						37	9							
09	11610 X	9859	-0-	-1751	-0-	918	1	8853	2	N	80	185 1	99	
						88	9							
10	11997 X	9909	-0-	-2088	-0-	1009	1	8794	2	N	96		195	
						106	9							
11	11070 X	9967	-0-	-1103	-0-	1430	1	8473	2	N	58	198 1	55	
						64	9							
12	9867 X	9818	-0-	-49	-0-	1323	1	8392	2	N	94		149	
						103	9							
TOTAL GAS PROD:		132,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		948								

DENNIS													CNTY: NACOGDOCHES	
WELL #: 1 RRCID -> 256423													CAPACITY	
													COMPL. DATE 04/03/2010	
													TOTAL DEPTH 11510	
													PERF. 9030 - 11352	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10478 X	8911	-0-	-1567	-0-	961	1	7826	2	N	113	80 0	77	
						124	9							
02	8652 X	7555	-0-	-1097	-0-	763	1	6682	2	N	100	100 0	77	
						110	9							
03	9579 X	8192	-0-	-1387	-0-	830	1	7272	2	N	82		159	
						90	9							
04	8850 X	7872	-0-	-978	-0-	845	1	6933	2	N	85	194 0	50	
						94	9							
05	9114 X	8695	-0-	-419	-0-	999	1	7591	2	N	95	68 0	77	
						105	9							
06	8610 X	8206	-0-	-404	-0-	944	1	7152	2	N	100		177	
						110	9							
07	8370 X	7859	-0-	-511	-0-	504	1	7250	2	N	95	197 1	75	
						105	9							
08	7812 X	7725	-0-	-87	-0-	496	1	7122	2	N	97		172	
						107	9							
09	7560 X	7178	-0-	-382	-0-	453	1	6639	2	N	78		250	
						86	9							
10	7812 X	7373	-0-	-439	-0-	479	1	6803	2	N	83	189 1	144	
						91	9							
11	7560 X	6691	-0-	-869	-0-	436	1	6155	2	N	91		235	
						100	9							
12	7302 X	6986	-0-	-316	-0-	458	1	6430	2	N	89	192 1	132	
						98	9							
TOTAL GAS PROD:		93,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,108								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

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

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	9440 - 11460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
01	40176 X	36147	-0-	-4029	-0-	1391	1	34627	2	Y	117	168 1 22 8 15
						129	9					
02	36092 X	31400	-0-	-4692	-0-	1407	1	29875	2	Y	107	13 8 109
						118	9					
03	39959 X	34731	-0-	-5228	-0-	1477	1	33123	2	Y	119	179 1 10 8 39
						131	9					
04	36510 X	30673	-0-	-5837	-0-	1424	1	29131	2	Y	107	12 8 134
						118	9					
05	36394 X	33077	-0-	-3317	-0-	1944	1	31036	2	Y	88	163 1 10 8 49
						97	9					
06	34980 X	31441	-0-	-3539	-0-	1842	1	29560	2	Y	35	5 8 79
						39	9					
07	34751 X	31766	-0-	-2985	-0-	1879	1	29792	2	Y	86	9 8 156
						95	9					
08	33666 X	30539	-0-	-3127	-0-	1923	1	28533	2	Y	75	177 1 3 8 51
						83	9					
09	32010 X	28192	-0-	-3818	-0-	1750	1	26348	2	Y	85	10 8 126
						94	9					
10	33077 X	28911	-0-	-4166	-0-	1863	1	26947	2	Y	92	168 1 9 8 41
						101	9					
11	31440 X	27442	-0-	-3998	-0-	1716	1	25620	2	Y	96	12 8 125
						106	9					
12	31775 X	26587	-0-	-5188	-0-	1632	1	24842	2	Y	103	170 1 6 8 52
						113	9					
TOTAL GAS PROD:			370,906	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,110				

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)			57816 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE			
ENERQUEST CORPORATION			252059										
SCOTT			WELL #: 1		RRCID -> 252412		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	806 #	552	-0-	-254	-0-	10 1	529 2	N	12				97
						13 9							
02	896 N	389	-0-	-507	-0-	9 1	371 2	N	8				105
						9 9							
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	15 1	872 2	N	5				110
						6 9							
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	15 1	958 2	N	15				125
						17 9							
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	15 1	783 2	N	11				136
						12 9							
06	870 N	811	-0-	-59	-0-	18 1	783 2	N	9				145
						10 9							
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	17 1	739 2	N	16				161
						18 9							
08	806 N	344	-0-	-462	-0-	12 1	332 2	N	-0-				161
09	810 N	181	-0-	-629	-0-	14 1	167 2	N	-0-				161
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	48 1	1115 2	N	-0-				161
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	42 1	907 2	N	10				171
						11 9							
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38 1	667 2	N	6				-0-
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		8,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CORETERRA OPERATING, LLC			178422										
SAVELL -A-			WELL #: 1H		RRCID -> 192212		COMPL. DATE 04/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	527 X	452	-0-	-75	-0-	452 3		N	-0-				50
02	476 X	397	-0-	-79	-0-	397 3		N	-0-				50
03	527 X	448	-0-	-79	-0-	448 3		N	-0-				50
04	540 X	365	-0-	-175	-0-	365 3		N	-0-				50
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-				50
06	450 X	392	-0-	-58	-0-	392 3		N	-0-				50
07	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-				50
08	589 X	328	-0-	-261	-0-	328 3		N	-0-				50
09	570 X	546	-0-	-24	-0-	546 3		N	-0-				50
10	589 X	508	-0-	-81	-0-	508 3		N	-0-				50
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-				50
*12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		5,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAVELL -C-			WELL #: 3H		RRCID -> 192215		COMPL. DATE 07/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	310 X	231	-0-	-79	-0-	231 3		N	-0-				140
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-				140
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-				140
04	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-				140
05	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-				140
06	420 X	343	-0-	-77	-0-	343 3		N	-0-				140
07	434 X	307	-0-	-127	-0-	307 3		N	-0-				140
08	558 X	360	-0-	-198	-0-	360 3		N	-0-				140
09	540 X	415	-0-	-125	-0-	415 3		N	-0-				140
10	558 X	367	-0-	-191	-0-	367 3		N	-0-				140
11	360 X	328	-0-	-32	-0-	328 3		N	-0-				140
*12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-				140
TOTAL GAS PROD:		4,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CORETERRA OPERATING, LLC		//CONT.// 178422										
SAVELL		WELL #: 2H		RRCID -> 193391		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7539 - 13488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-			50
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-			50
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-			50
04	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189 3	N	-0-			50
05	1953	N	1233	-0-	-720	-0-	1233 3	N	-0-			50
06	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182 3	N	-0-			50
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-			50
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-			50
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-			50
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160 3	N	-0-			50
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062 3	N	-0-			50
*12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		15,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSSIL RESOURCES, INC.		278844		WELL #: 1H		RRCID -> 185530		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7884 - 18290	
FULLER, FULTON													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	957 1	1632 2	N	-0-		97	
02	2072	X	1603	-0-	-469	-0-	571 1	1032 2	N	-0-		97	
03	2945	X	1799	-0-	-1146	-0-	81 1	1710 2	N	7		104	
							8 9						
04	2850	X	1115	-0-	-1735	-0-	3 1	1112 2	N	-0-		104	
05	2945	X	1909	-0-	-1036	-0-	1909 2		N	-0-		104	
06	2520	X	1235	-0-	-1285	-0-	412 1	823 2	N	-0-		104	
07	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	159 1	1628 2	N	-0-		104	
08	1922	X	1485	-0-	-437	-0-	1485 2		N	-0-		104	
09	1860	X	1178	-0-	-682	-0-	1178 2		N	-0-		104	
10	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	316 1	1178 2	N	-0-		104	
11	1740	X	1618	-0-	-122	-0-	440 1	1178 2	N	-0-		104	
*12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 1		N	-0-		104	
TOTAL GAS PROD:		19,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243167		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 9528 - 13207		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	251 1	4201 2	N	-0-		184
02	4004	X	2658	-0-	-1346	-0-	218 1	2440 2	N	-0-		184
03	4433	X	1440	-0-	-2993	-0-	63 1	1377 2	N	-0-		184
04	4290	X	850	-0-	-3440	-0-	39 1	811 2	N	-0-		184
05	4433	X	576	-0-	-3857	-0-	59 1	517 2	N	-0-		184
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	386 1	5499 2	N	-0-		184
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	562 1	4839 2	N	3		187
							3 9					
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	307 1	3214 2	N	-0-		187
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	369 1	3953 2	N	2		189
							2 9					
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	180 1	4486 2	N	8		197
							9 9					
11	4290	X	2059	-0-	-2231	-0-	229 1	1830 2	N	-0-		197
12	4433	X	2841	-0-	-1592	-0-	195 1	2635 2	N	10	179 1	28
							11 9					
TOTAL GAS PROD:		38,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		4092 X	814	-0-	-3278	-0-	46 1	768 2	N	-0-			48	
02		3696 X	35	-0-	-3661	-0-	3 1	32 2	N	-0-			48	
03		4092 X	18	-0-	-4074	-0-	18 2		N	-0-			48	
04		3960 X	28	-0-	-3932	-0-	1 1	27 2	N	-0-			48	
05		4092 X	8	-0-	-4084	-0-	1 1	7 2	N	-0-			48	
06		780 X	8	-0-	-772	-0-	8 2		N	-0-			48	
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			48	
08		31 X	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-			48	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			48	
10		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			48	
11		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			48	
*12		15 X	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:			937										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

01		4154 X	1796	-0-	-2358	-0-	101 1	1695 2	N	-0-			185	
02		3752 X	2856	-0-	-896	-0-	234 1	2622 2	N	-0-			185	
03		4154 X	1274	-0-	-2880	-0-	55 1	1219 2	N	-0-			185	
04		3810 X	2822	-0-	-988	-0-	130 1	2692 2	N	-0-			185	
05		3162 X	3016	-0-	-146	-0-	309 1	2707 2	N	-0-			185	
06		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	281 1	4012 2	N	-0-			185	
07		3162 X	1426	-0-	-1736	-0-	149 1	1277 2	N	-0-			185	
08		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	315 1	3306 2	N	-0-			185	
09		4290 X	2667	-0-	-1623	-0-	228 1	2437 2	N	2			187	
							2 9							
10		4433 X	3652	-0-	-781	-0-	142 1	3510 2	N	-0-			187	
11		4290 X	1107	-0-	-3183	-0-	123 1	984 2	N	-0-			187	
12		3627 X	3095	-0-	-532	-0-	204 1	2748 2	N	130	130 1		187	
							143 9							
TOTAL GAS PROD:			31,625										TOTAL CONDENSATE PROD:	132

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

01		5177 X	4804	-0-	-373	-0-	271 1	4533 2	N	-0-			233	
02		4676 X	4311	-0-	-365	-0-	354 1	3957 2	N	-0-			233	
03		5177 X	4812	-0-	-365	-0-	208 1	4604 2	N	-0-			233	
04		4650 X	4182	-0-	-468	-0-	192 1	3990 2	N	-0-			233	
05		4805 X	3896	-0-	-909	-0-	399 1	3497 2	N	-0-			233	
06		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	313 1	4477 2	N	-0-			233	
07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	500 1	4306 2	N	5			238	
							6 9							
08		4805 X	4060	-0-	-745	-0-	354 1	3706 2	N	-0-			238	
09		4800 X	4015	-0-	-785	-0-	342 1	3667 2	N	5			243	
							6 9							
10		4960 X	4854	-0-	-106	-0-	187 1	4659 2	N	7			250	
							8 9							
11		4800 X	3626	-0-	-1174	-0-	402 1	3215 2	N	8			258	
							9 9							
*12		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	375 1	5046 2	N	-0-			258	
TOTAL GAS PROD:			53,583										TOTAL CONDENSATE PROD:	25

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. ASTROS GAS UNIT		//CONT.// 57821 270 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6479 X	5473	-0-	-1006	-0-	309 1	5164 2	N	-0-		77
02	DLQ G-10	4824	-0-	4824	4824	396 1	4428 2	N	-0-		77
03	DLQ G-10	5201	-0-	5201	10025	226 1	4975 2	N	-0-		77
04	DLQ G-10	4161	-0-	4161	14186	192 1	3969 2	N	-0-		77
05	DLQ G-10	5092	-0-	5092	19278	521 1	4568 2	N	3		80
06	23715 X	4437	-0-	-19278	-0-	290 1	4147 2	N	-0-		80
07	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	547 1	4711 2	N	-0-		80
08	5208 X	4023	-0-	-1185	-0-	351 1	3672 2	N	-0-		80
09	4920 X	4579	-0-	-341	-0-	391 1	4188 2	N	-0-		80
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	222 1	5508 2	N	-0-		80
11	5100 X	4831	-0-	-269	-0-	537 1	4290 2	N	4		84
12	5270 X	4936	-0-	-334	-0-	341 1	4595 2	N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		58,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS		881167 WELL #: 1		RRCID -> 259380		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259386		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

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

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936								
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID -> 250712	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 8251	- 12840			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4260 X	4260	-0-	-0-	125 1	4135 2	N	-0-			98
02		4404 X	4404	-0-	-0-	128 1	4276 2	N	-0-			98
03		4925 X	4925	-0-	-0-	144 1	4781 2	N	-0-			98
04		4246 X	4246	-0-	-0-	123 1	4123 2	N	-0-			98
05		4103 X	4103	-0-	-0-	119 1	3984 2	N	-0-			98
06		3321 X	3321	-0-	-0-	97 1	3224 2	N	-0-			98
07		3300 X	3300	-0-	-0-	97 1	3203 2	N	-0-			98
08		3257 X	3257	-0-	-0-	94 1	3163 2	N	-0-			98
09		2250 X	2013	-0-	-237	57 1	1956 2	N	-0-			98
10		3305 X	3305	-0-	-0-	95 1	3210 2	N	-0-			98
11		2630 X	2630	-0-	-0-	76 1	2554 2	N	-0-			98
*12		3369 X	3369	-0-	-0-	102 1	3267 2	N	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		43,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUD (SMACKOVER)		58401 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE					
RED WATER RESOURCES, INC.		697109										
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042747	COMPL. DATE 06/15/1967	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 8580	- 8690			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059057	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8674	- 8724			
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	571	-0-	571	571	571 3		Y	-0-			2
03	1070 N	499	-0-	-571	-0-	499 3		Y	-0-			2
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-			2
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 3		Y	-0-			2
06	480 N	304	-0-	-176	-0-	304 3		Y	-0-			2
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-			2
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3		Y	-0-			2
09	990 N	249	-0-	-741	-0-	249 3		Y	-0-			2
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-			2
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-			2
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		6,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MAUD (SMACKOVER)		//CONT.//		58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BOWIE			
RED WATER RESOURCES, INC.		//CONT.//		697109								
OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086181	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8668 - 8710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12422 X	12422	-0-	-0-	11970 3	452 9	Y	411			688
02	DLQ	G-10	9344	-0-	9344	9344	9138 3	Y	187	733 1		142
03		17545 X	8201	-0-	-9344	-0-	7981 3	Y	200			342
04		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	9402 3	Y	272	382 1		232
05		12431 X	9718	-0-	-2713	-0-	9412 3	Y	278	347 1		163
06		12030 X	5017	-0-	-7013	-0-	4859 3	Y	144			307
07		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10387 3	Y	206	354 1		159
08		10323 X	7043	-0-	-3280	-0-	6630 3	Y	375	188 1		346
09		10170 X	4059	-0-	-6111	-0-	3976 3	Y	75			421
10		9703 X	9532	-0-	-171	-0-	9061 3	Y	428	376 1		473
11		10260 X	7533	-0-	-2727	-0-	7213 3	Y	291	572 1		192
*12		10602 X	7850	-0-	-2752	-0-	7520 3	Y	300	180 1		312
TOTAL GAS PROD:		101,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,167						

MAYDELL (WOODBINE)				58619 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
AEON OPERATING, INC.				000834								
MINA		WELL #:		1A	RRCID ->	265353	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	4851	PERF.	4712 - 4715
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	-0-			-0-
02		1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	540	540 1		-0-
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	982 2	N	1228	1228 1		-0-
05		3100 N	3221	-0-	121	121	3221 2	N	-0-			-0-
06		2165 N	2044	-0-	-121	-0-	1657 2	N	352	352 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-		N	-0-			-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,120						

PALEO, INC.				635116		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
CARTER, BARBARA		WELL #:		1	RRCID ->	189422	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4739 - 4741
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	245 2	N	907	837 1		70
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	201 2	N	501	528 1		43
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	127 2	N	367	361 1		49
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	91 2	N	330	335 1		44
10		744 N	278	-0-	-466	-0-	101 2	N	161	178 1		27
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,266						

OIL AND GAS DIVISION

MCKAY		59553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600													
MCKAY		WELL #:		RRCID -> 110710		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 6064 - 6072					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (SMACKOVER)		59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS							
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC		139615													
AHERN, MARY O.		WELL #:		2SM RRCID -> 210607		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9092 - 9120					
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	400	4	39	9	Y	35	99	1		16
02	DLQ G-10	432	-0-	432 B	432	410	4	22	9	Y	20				36
03	DLQ G-10	478	-0-	478 B	910	450	4	28	9	Y	25				61
04	DLQ G-10	452	-0-	452 B	1362	400	4	52	9	Y	47	98	1		10
05	DLQ G-10	439	-0-	439 B	1801	400	4	39	9	Y	35				45
06	2273	472	-0-	-1801 B	-0-	400	4	72	9	Y	65	95	1		15
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	410	4	65	9	Y	59				74
08	434 N	278	-0-	-156 B	-0-	250	4	28	9	Y	25				99
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	400	4	15	9	Y	14	93	1		20
10	465 N	278	-0-	-187 B	-0-	250	4	28	9	Y	25				45
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	295	4	83	9	Y	75	99	1		21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				21

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

AHERN, MARY O.		WELL #:		1SM RRCID -> 213447		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9111 - 9131					
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	415	4	39	9	Y	35	99	1		16
02	DLQ G-10	442	-0-	442 B	442	420	4	22	9	Y	20				36
03	DLQ G-10	483	-0-	483 B	925	455	4	28	9	Y	25				61
04	DLQ G-10	452	-0-	452 B	1377	400	4	52	9	Y	47	98	1		10
05	DLQ G-10	449	-0-	449 B	1826	410	4	39	9	Y	35				45
06	2296	470	-0-	-1826 B	-0-	400	4	70	9	Y	64	94	1		15
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	400	4	65	9	Y	59				74
08	434 N	278	-0-	-156 B	-0-	250	4	28	9	Y	25				99
09	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	400	4	17	9	Y	15	94	1		20
10	465 N	278	-0-	-187 B	-0-	250	4	28	9	Y	25				45
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	295	4	83	9	Y	75	99	1		21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				21

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OIL AND GAS DIVISION

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-		1532	2	165	9	N	150					262
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1141	2	119	9	N	108	197	1			173
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1205	2	108	9	N	98					271
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1169	2	88	9	N	80	194	1			157
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		926	2	114	9	N	104					261
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1188	2	119	9	N	108	175	1			194
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1093	2	69	9	N	63					257
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-		617	2	53	9	N	48	191	1			114
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1148	2	94	9	N	85					199
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		988	2	118	9	N	107	175	1			131
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-		720	2	51	9	N	46					177
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-		266	2	108	9	N	98	198	1			77

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

01		1705 N	320	-0-	-1385	-0-		292	2	28	9	N	25					351
02		980 N	69	-0-	-911	-0-		68	2	1	9	N	1	172	1			180
03		713 N	140	-0-	-573	-0-		86	2	54	9	N	49					229
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					229
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50					279
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	87					366
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179	176	1			369
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	210					579
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49					628
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38	184	1			482
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16					498
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	123					621

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

01		775 X	309	-0-	-466	-0-		308	2	1	9	N	1	1	8			192
02		2380 X	274	-0-	-2106	-0-		272	2	2	9	N	2					194
03		1891 X	3	-0-	-1888	-0-		3	2			N	-0-					194
04		1830 X	99	-0-	-1731	-0-		99	2			N	-0-					194
05		1891 X	89	-0-	-1802	-0-		83	2	6	9	N	5					199
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-		91	2	7	9	N	6					205
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			N	-0-					205
08		93 N	86	-0-	-7	-0-		86	2			N	-0-					205
09		90 N	48	-0-	-42	-0-		48	2			N	-0-					205
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2			N	-0-					205
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-					205
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) RIPPY OIL COMPANY BAKER		60382 600 712938		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2362	-0-	-149	-0-	1079	1	1281	2	N	2		309
02	2268 X	1853	-0-	-415	-0-	891	1	954	2	N	7		316
03	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	1006	1	1246	2	N	23		339
04	2280 X	2136	-0-	-144	-0-	1030	1	1104	2	N	2		341
05	2356 X	1622	-0-	-734	-0-	792	1	827	2	N	3		344
06	2280 X	1616	-0-	-664	-0-	773	1	841	2	N	2		346
07	2263 X	1888	-0-	-375	-0-	830	1	1058	2	N	-0-		346
08	2263 X	1243	-0-	-1020	-0-	621	1	620	2	N	2		348
09	2130 X	1737	-0-	-393	-0-	811	1	920	2	N	5		353
10	1891 X	1133	-0-	-758	-0-	623	1	510	2	N	-0-		353
11	1830 X	1763	-0-	-67	-0-	638	1	1123	2	N	2		355
12	1891 X	1549	-0-	-342	-0-	620	1	929	2	N	-0-		355
TOTAL GAS PROD:		21,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			48				

BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806				
01	5394 X	4621	-0-	-773	-0-	2106	1	2498	2	N	15		186
02	4648 X	3939	-0-	-709	-0-	1897	1	2029	2	N	12		198
03	4898 X	4353	-0-	-545	-0-	1940	1	2404	2	N	8		206
04	4740 X	4409	-0-	-331	-0-	2125	1	2275	2	N	8		214
05	4898 X	3729	-0-	-1169	-0-	1814	1	1896	2	N	17		231
06	4470 X	4400	-0-	-70	-0-	2105	1	2287	2	N	7		238
07	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	2199	1	2804	2	N	8		246
08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	2288	1	2280	2	N	-0-		246
09	4410 X	3939	-0-	-471	-0-	1842	1	2088	2	N	8	153 1	101
10	5022 X	2879	-0-	-2143	-0-	1583	1	1296	2	N	-0-		101
11	4860 X	3505	-0-	-1355	-0-	1268	1	2228	2	N	8		109
12	5022 X	4950	-0-	-72	-0-	1976	1	2965	2	N	8		117
TOTAL GAS PROD:		50,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			99				

OIL AND GAS DIVISION

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8556 - 9783	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	400	2	10	9	Y	9				26
02	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	8		26
03	600 R	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	26	1		3
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	2	8		3
05	1147 #	279	-0-	-868	-0-	277	2	2	9	Y	2				5
06	1110 #	73	-0-	-1037	-0-	72	2	1	9	Y	1				6
07	1147 #	380	-0-	-767	-0-	380	2			Y	-0-				6
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-				6
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-				6
10	372 N	50	-0-	-322	-0-	50	2			Y	-0-				6
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2				8
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	12	1		4
TOTAL GAS PROD:		4,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8884 - 8918			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
AC EXPLORATION, LLC		003645		WELL #: 2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 12106		PERF. 10628 - 10808			
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2				80
02	728 N	647	-0-	-81	-0-	647	2			N	-0-				80
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3				83
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				83
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				83
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	701	2	10	9	N	9	55	1		37
07	899 N	768	-0-	-131	-0-	759	2	9	9	N	8				45
08	1209 N	732	-0-	-477	-0-	732	2			N	-0-				45
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				45
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				45
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				45
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		10,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		22									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645													
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305 2		N	-0-		65
02		1008 N	952	-0-	-56	-0-		952 2		N	-0-		65
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		1216 2		N	-0-		65
04		1260 N	1055	-0-	-205	-0-		1055 2		N	-0-		65
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103 2		N	-0-		65
06		1170 N	1080	-0-	-90	-0-		1077 2	3 9	N	3	48 1	20
07		1085 N	1032	-0-	-53	-0-		1032 2		N	-0-		20
08		1116 N	845	-0-	-271	-0-		845 2		N	-0-		20
09		1080 N	827	-0-	-253	-0-		827 2		N	-0-		20
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031 2		N	-0-		20
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 2		N	-0-		20
12		868 N	695	-0-	-173	-0-		695 2		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			11,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

ARCHON RESOURCES LLC 029327													
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2542 X	2307	-0-	-235	-0-		3 1	2302 2	Y	2	2 8	5
02		2296 X	2047	-0-	-249	-0-		56 1	1989 2	Y	2	2 8	5
03		2542 X	2428	-0-	-114	-0-		2426 2	2 9	Y	2	2 8	5
04		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-		2375 2		Y	-0-		5
05		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-		2507 2		Y	-0-		5
06		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		2 1	2446 2	Y	-0-		5
07		2449 X	2225	-0-	-224	-0-		15 1	2210 2	Y	-0-		5
08		2511 X	2400	-0-	-111	-0-		190 1	2210 2	Y	-0-		5
09		2460 X	2014	-0-	-446	-0-		2014 2		Y	-0-		5
10		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-		380 1	2312 2	Y	-0-		5
*11		2460 X	2275	-0-	-185	-0-		309 1	1966 2	Y	-0-		5
12		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			25,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2584	-0-	-237	-0-		4 1	2578 2	Y	2	2 8	7
02		2548 X	2191	-0-	-357	-0-		60 1	2129 2	Y	2	2 8	7
03		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-		2889 2	2 9	Y	2	2 8	7
04		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-		2643 2		Y	-0-		7
05		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		1 1	2959 2	Y	-0-		7
06		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-		2 1	2815 2	Y	-0-		7
07		2883 X	2638	-0-	-245	-0-		18 1	2620 2	Y	-0-		7
08		2945 X	2719	-0-	-226	-0-		215 1	2504 2	Y	-0-		7
09		2850 X	2317	-0-	-533	-0-		2317 2		Y	-0-		7
10		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		429 1	2609 2	Y	-0-		7
11		2820 X	2518	-0-	-302	-0-		342 1	2176 2	Y	-0-		7
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			29,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
ARCHON RESOURCES LLC		//CONT.//		029327									
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 225326	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 10751	PERF. 9501 - 10572					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	1406	-0-	-1694	-0-	2 1	1403 2	Y	1	1 8		3
							1 9						
02		3500 X	1345	-0-	-2155	-0-	37 1	1307 2	Y	1	1 8		3
							1 9						
03		3875 X	1296	-0-	-2579	-0-	1295 2	1 9	Y	1	1 8		3
04		3750 X	1152	-0-	-2598	-0-	1152 2		Y	-0-			3
05		3875 X	1503	-0-	-2372	-0-	1503 2		Y	-0-			3
06		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	2 1	1939 2	Y	-0-			3
07		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	17 1	2493 2	Y	-0-			3
08		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	201 1	2341 2	Y	-0-			3
09		1950 X	993	-0-	-957	-0-	993 2		Y	-0-			3
10		2511 X	1026	-0-	-1485	-0-	1026 2		Y	-0-			3
11		2460 X	1142	-0-	-1318	-0-	155 1	987 2	Y	-0-			3
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 16,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 225479	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 10744	PERF.10070 - 10575					
01		1519 X	1424	-0-	-95	-0-	2 1	1421 2	Y	1	1 8		12
							1 9						
02		1344 X	1295	-0-	-49	-0-	36 1	1258 2	Y	1	1 8		12
							1 9						
03		1488 X	1431	-0-	-57	-0-	1430 2	1 9	Y	1	1 8		12
04		1410 X	1254	-0-	-156	-0-	1254 2		Y	-0-			12
05		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-			12
06		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1 1	1474 2	Y	-0-			12
07		1426 X	402	-0-	-1024	-0-	3 1	399 2	Y	-0-			12
08		1643 X	1455	-0-	-188	-0-	115 1	1340 2	Y	-0-			12
09		1590 X	1211	-0-	-379	-0-	1211 2		Y	-0-			12
10		1643 X	1439	-0-	-204	-0-	203 1	1236 2	Y	-0-			12
11		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	225 1	1432 2	Y	-0-			12
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 226235	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10004 - 10446					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
BASA RESOURCES, INC.				053974									
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 102620	COMPL. DATE 09/29/1982	TOTAL DEPTH 10772	PERF.10501	- 10632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	602	1	1460	2	N	-0-		177
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	-0-		177
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	2	N	-0-		177
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	202	1	1110	2	N	-0-		177
05	3100 N	3128	-0-	28	-28	901	1	2227	2	N	-0-		177
06	2518 N	2490	-0-	-28	-0-	794	1	1696	2	N	-0-		177
07	1147 N	746	-0-	-401	-0-	63	1	683	2	N	-0-		177
08	1147 X	599	-0-	-548	-0-	599	2			N	-0-		177
09	1110 X	367	-0-	-743	-0-	16	1	351	2	N	-0-		177
10	1147 X	500	-0-	-647	-0-	55	1	445	2	N	-0-		177
11	1110 X	352	-0-	-758	-0-	87	1	265	2	N	-0-		177
12	744 X	148	-0-	-596	-0-	22	1	126	2	N	-0-		177
TOTAL GAS PROD:		14,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RIVES, W.C.				WELL #: 2	RRCID -> 246053	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10800	- 10956				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	169	1	3252	2	N	5		129
02	3920 X	3326	-0-	-594	-0-	3252	2	74	9	N	67		196
03	4340 X	3254	-0-	-1086	-0-	629	1	2496	2	N	117		313
04	4050 X	3114	-0-	-936	-0-	503	1	2587	2	N	22	197 1	138
05	4185 X	3086	-0-	-1099	-0-	722	1	2361	2	N	3		141
06	3570 X	2826	-0-	-744	-0-	498	1	2300	2	N	25		166
07	3689 X	2821	-0-	-868	-0-	548	1	2273	2	N	-0-		166
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	522	1	2363	2	N	55		221
09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	555	1	1977	2	N	2		223
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	451	1	2472	2	N	42		265
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	383	1	2038	2	N	20		285
*12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	64	1	2209	2	N	5		290
TOTAL GAS PROD:		35,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		363					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9416 - 10201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2108 N	1824	-0-	-284	-0-	512 1	1240 2	N	65	188 1	59
							72 9					
02		1960 X	1569	-0-	-391	-0-	91 1	1456 2	N	20		79
							22 9					
03		2170 X	1851	-0-	-319	-0-	80 1	1659 2	N	102		181
							112 9					
04		2100 X	1593	-0-	-507	-0-	244 1	1336 2	N	12		193
							13 9					
05		1829 X	1506	-0-	-323	-0-	430 1	1063 2	N	12		205
							13 9					
06		1800 X	1439	-0-	-361	-0-	452 1	967 2	N	18		223
							20 9					
07		1860 X	1400	-0-	-460	-0-	118 1	1279 2	N	3		226
							3 9					
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1663 2	72 9	N	65	157 1	134
09		1440 N	1270	-0-	-170	-0-	55 1	1212 2	N	3		137
							3 9					
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	161 1	1292 2	N	18		155
							20 9					
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	427 1	1305 2	N	65		220
							72 9					
*12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	237 1	1344 2	N	8		228
							9 9					
TOTAL GAS PROD:		19,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		391						

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		HERGESHEIMER, FAY UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	097612	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10738 - 10748
01		1178 N	917	-0-	-261	-0-	913 2	4 9	N	4		156			
02		980 N	900	-0-	-80	-0-	897 2	3 9	N	3		159			
03		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	1072 2	2 9	N	2		161			
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235 2	3 9	N	3		164			
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1045 2	8 9	N	7		171			
*06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 2	1 9	N	1		172			
*07		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 2		N	-0-		172			
*08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		172			
*09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		172			
*10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		172			
*11		1380 N	1094	-0-	-286	-0-	1094 2		N	-0-	153 1	19			
12		1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1157 2		N	-0-		19			
TOTAL GAS PROD:		13,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ALFORD, JESSE B.		WELL #:	1	RRCID ->	085234	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10397 - 10656
01		527 N	257	-0-	-270	-0-	257 2		N	-0-		120			
02		476 N	204	-0-	-272	-0-	204 2		N	-0-		120			
03		403 N	29	-0-	-374	-0-	29 2		N	-0-		120			
04		240 N	155	-0-	-85	-0-	155 2		N	-0-		120			
05		217 N	47	-0-	-170	-0-	47 2		N	-0-		120			
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	80 2	84 9	N	76	179 1	17			
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		17			
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		17			
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		17			
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		17			
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		17			
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		17			
TOTAL GAS PROD:		2,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		76									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
ALFORD, JESSE B.		WELL #:		3	RRCID ->	201570	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10224 - 10754				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	341 N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-				-0-
*02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*03	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8		-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2014															

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALFORD, JESSE B.		WELL #:		2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10180 - 10706
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	231952	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10564 - 10716
01	248 N	24	-0-	-224	-0-	24	2		N	-0-	180
02	588 N	36	-0-	-552	-0-	36	2		N	-0-	180
03	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2		N	-0-	180
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	180
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	180
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	180
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2014											

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG		WELL #:		3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10816	PERF. 9644 - 10658
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2		N	-0-	303
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-	303
03	961 N	786	-0-	-175	-0-	786	2		N	-0-	303
04	840 N	703	-0-	-137	-0-	702	2	1 9	N	1	303
05	1519 N	588	-0-	-931	-0-	587	2	1 9	N	1	303
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2 9	N	2	130
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-	130
08	589 N	285	-0-	-304	-0-	284	2	1 9	N	1	131
09	1050 N	447	-0-	-603	-0-	447	2		N	-0-	131
10	961 N	286	-0-	-675	-0-	286	2		N	-0-	131
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-	131
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	131

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
SLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10524 - 10698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2689 X	2689	-0-	-0-	2614 2	75 9	N	68	2 8		229
02	DLQ	G-10	2574	-0-	2574	2519 2	55 9	N	50	3 8		276
03	DLQ	G-10	2802	-0-	2802	5376 2	2750 2	52 9	N	47	186 1	136
04		1800 N	2606	-0-	806	6182 2	2605 2	1 9	N	1	1 8	136
05		3100 N	1577	-0-	-1523	4659 2	1534 2	43 9	N	39		175
06		3000 N	2342	-0-	-658	4001 2	2313 2	29 9	N	26	1 8	200
07		3100 N	1619	-0-	-1481	2520 2	1612 2	7 9	N	6	177 1	28
08		3100 N	1756	-0-	-1344	1176 2	1745 2	11 9	N	10		38
09		2404 N	1228	-0-	-1176	-0- 2	1209 2	19 9	N	17		55
10		1612 N	1478	-0-	-134	-0- 2	1441 2	37 9	N	34		89
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0- 2	2109 2	69 9	N	63		152
*12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0- 2	2050 2	48 9	N	44	1 8	195
TOTAL GAS PROD:		24,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		405						

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700
01		3968 X	3737	-0-	-231	-0- 2	3700 2	37 9	N	34		216
02	DLQ	G-10	3219	-0-	3219	3219 2	3193 2	26 9	N	24	1 8	239
03	DLQ	G-10	3605	-0-	3605	6824 2	3565 2	40 9	N	36		275
04		10298 X	3474	-0-	-6824	-0- 2	3474 2		N	-0-		275
05		3560 X	3560	-0-	-0-	-0- 2	3554 2	6 9	N	5	186 1	94
06		3630 X	3450	-0-	-180	-0- 2	3447 2	3 9	N	3		97
07		3596 X	2400	-0-	-1196	-0- 2	2391 2	9 9	N	8		105
08		3596 X	2734	-0-	-862	-0- 2	2721 2	13 9	N	12		117
09		3480 X	2013	-0-	-1467	-0- 2	1994 2	19 9	N	17		134
10		3565 X	1839	-0-	-1726	-0- 2	1821 2	18 9	N	16	110 1	40
11		3450 X	1784	-0-	-1666	-0- 2	1765 2	19 9	N	17		57
12		2728 X	1898	-0-	-830	-0- 2	1880 2	18 9	N	16		73
TOTAL GAS PROD:		33,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		188						

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	201911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9508 - 10671
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 1		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
MCCAULEY GAS UNIT																
//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 120027																
WELL #: 3A RRCID -> 207830										COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10838		PERF. 9992 - 10644		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2162	-0-	-380	-0-	272	1	1889	2	Y	1	1	8			48
02	2072 X	1839	-0-	-233	-0-	236	1	1601	2	Y	2	2	8			48
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	282	1	2084	2	Y	30	71	1	1	8	6
04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	250	1	2008	2	Y	-0-					6
05	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	251	1	2061	2	Y	-0-					6
06	2310 X	2143	-0-	-167	-0-	258	1	1885	2	Y	-0-					6
07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	2117	1	2123	2	Y	-0-					6
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	301	1	2227	2	Y	-0-					6
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	289	1	2179	2	Y	-0-					6
10	4247 X	3256	-0-	-991	-0-	906	1	2331	2	Y	17					23
11	4110 X	3094	-0-	-1016	-0-	899	1	2195	2	Y	-0-					23
12	4247 X	2524	-0-	-1723	-0-	735	1	1785	2	Y	4	4	8			23
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		31,223			TOTAL CONDENSATE PROD:				54							

CRAIG, JACK GAS UNIT 1										CAPACITY		CNTY: RUSK				
WELL #: 1 RRCID -> 211003										COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9410 - 10674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1723	-0-	-199	-0-	2	1	1720	2	Y	1	1	8			5
02	1736 X	1735	-0-	-1	-0-	48	1	1685	2	Y	2	2	8			5
03	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	8			5
04	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					5
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1	1	2028	2	Y	3	3	8			5
06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	2	1	1865	2	Y	-0-					5
07	1922 X	1736	-0-	-186	-0-	12	1	1723	2	Y	1	1	8			5
08	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-					5
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	335	1	3559	2	Y	1	1	8			5
10	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	293	1	1781	2	Y	4	4	8			5
11	1860 X	1725	-0-	-135	-0-	234	1	1488	2	Y	3	3	8			5
12	4030 X	1650	-0-	-2380	-0-	233	1	1414	2	Y	3	3	8			5
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		23,803			TOTAL CONDENSATE PROD:				19							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													//CONT.// 120027									
CRAIG, JACK GAS UNIT 1													WELL #: 2		RRCID -> 216059		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9438 - 10661	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	2449 X	2135	-0-	-314	-0-	3	1	2131	2	Y	1	1	8	6								
02	2184 X	1988	-0-	-196	-0-	55	1	1931	2	Y	2	2	8	6								
03	2418 X	2241	-0-	-177	-0-	2239	2	2	9	Y	-0-	2	8	6								
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-			6								
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	1	1	2357	2	Y	3	3	8	6								
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2	1	2342	2	Y	-0-			6								
07	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	15	1	22030	2	Y	1	1	8	6								
08	2356 X	2116	-0-	-240	-0-	168	1	1948	2	Y	-0-			6								
09	2340 X	1969	-0-	-371	-0-	169	1	1798	2	Y	2	2	8	6								
10	5425 X	2311	-0-	-3114	-0-	326	1	1979	2	Y	5	5	8	6								
11	5250 X	2327	-0-	-2923	-0-	315	1	2006	2	Y	5	5	8	6								
12	5425 X	2604	-0-	-2821	-0-	367	1	2231	2	Y	5	5	8	6								
TOTAL GAS PROD:						46,671	TOTAL CONDENSATE PROD:						26									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1													WELL #: 3		RRCID -> 216061		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10871		PERF. 9578 - 10673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	868 N	616	-0-	-252	-0-	1	1	614	2	Y	1	1	8	3								
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	17	1	585	2	Y	1	1	8	3								
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	1	8	3								
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			3								
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	8	3								
06	690 N	134	-0-	-556	-0-	1	1	133	2	Y	-0-			3								
07	1488 N	1065	-0-	-423	-0-	7	1	1057	2	Y	1	1	8	3								
08	1147 N	526	-0-	-621	-0-	42	1	484	2	Y	-0-			3								
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-			3								
10	1054 N	214	-0-	-840	-0-	30	1	184	2	Y	-0-			3								
11	510 N	205	-0-	-305	-0-	28	1	177	2	Y	-0-			3								
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	48	1	292	2	Y	1	1	8	3								
TOTAL GAS PROD:						7,119	TOTAL CONDENSATE PROD:						7									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
MCCAULEY GAS UNIT																	
WELL #: 2A										RRCID -> 217061		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 10745		PERF. 9425 - 10630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3565 X	3258	-0-	-307	-0-	410	1	2846	2	Y	2	2	8			65	
02	3220 X	2952	-0-	-268	-0-	380	1	2570	2	Y	2	2	8			65	
03	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	400	1	2948	2	Y	43	97	1	2	8	9	
04	3360 X	3297	-0-	-63	-0-	366	1	2931	2	Y	-0-					9	
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	365	1	2998	2	Y	-0-					9	
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	402	1	2934	2	Y	-0-					9	
07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	2899	1	2908	2	Y	-0-					9	
08	3410 X	3203	-0-	-207	-0-	381	1	2822	2	Y	-0-					9	
09	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	371	1	2683	2	Y	-0-					9	
10	5797 X	3427	-0-	-2370	-0-	954	1	2453	2	Y	18					27	
11	5610 X	3101	-0-	-2509	-0-	901	1	2200	2	Y	-0-					27	
12	5797 X	3867	-0-	-1930	-0-	1125	1	2735	2	Y	6	6	8			27	
						20	9										
TOTAL GAS PROD:						42,060	TOTAL CONDENSATE PROD:						71				

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT										RRCID -> 219354		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9622 - 10762	
WELL #: 1																	
01	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	2	1	1261	2	N	2	2	8			40	
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	33	1	1158	2	N	4	4	8			40	
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			40	
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					40	
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					40	
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1	1	1429	2	N	-0-					40	
07	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	9	1	1336	2	N	4	4	8			40	
08	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	98	1	1134	2	N	-0-					40	
09	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	116	1	1230	2	N	-0-					40	
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	226	1	1374	2	N	6	6	8			40	
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	223	1	1418	2	N	6	6	8			40	
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	253	1	1535	2	N	9	9	8			40	
						10	9										
TOTAL GAS PROD:						16,955	TOTAL CONDENSATE PROD:						32				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.// 120027									
CRAIG, DON S. GU 1										WELL #: 2		RRCID -> 219766		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10017 - 10620	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		1860 N	1449	-0-	-411	-0-	2 1	1445	2	N	2	2	8				4		
02		1680 X	1481	-0-	-199	-0-	2 9	1438	2	N	2	2	8				4		
03		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1980	2	1	9	N	1	1	8			4		
04		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					4		
05		1643 X	1064	-0-	-579	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			4		
06		1920 X	1009	-0-	-911	-0-	1 1	1008	2	N	-0-						4		
07		1984 X	946	-0-	-1038	-0-	6 1	939	2	N	1	1	8				4		
08		1984 X	924	-0-	-1060	-0-	73 1	851	2	N	-0-						4		
09		1860 X	835	-0-	-1025	-0-	72 1	761	2	N	2	2	8				4		
10		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	154 1	936	2	N	2	2	8				4		
11		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	149 1	946	2	N	2	2	8				4		
*12		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	170 1	1032	2	N	3	3	8				4		
							3 9												
TOTAL GAS PROD:			14,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			16										

CRAIG, JACK GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 219801		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9530 - 10662	
01		1736 X	1090	-0-	-646	-0-	2 1	1087	2	Y	1	1	8				4		
02		1568 X	732	-0-	-836	-0-	1 9	711	2	Y	1	1	8				4		
03		1736 X	1318	-0-	-418	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8			4		
04		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					4		
05		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	Y	2	2	8			4		
06		1290 X	291	-0-	-999	-0-	1 1	290	2	Y	-0-						4		
07		1333 X	608	-0-	-725	-0-	4 1	604	2	Y	-0-						4		
08		1333 X	755	-0-	-578	-0-	60 1	695	2	Y	-0-						4		
09		1110 X	790	-0-	-320	-0-	68 1	721	2	Y	1	1	8				4		
10		1147 X	976	-0-	-171	-0-	138 1	836	2	Y	2	2	8				4		
11		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	291 1	1848	2	Y	4	4	8				4		
12		806 X	751	-0-	-55	-0-	106 1	643	2	Y	2	2	8				4		
							2 9												
TOTAL GAS PROD:			11,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			14										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219924		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	3 1	1753 2	N	2	2 8	4
02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	2 9	1619 2	N	2	2 8	4
03	1643 X	1638	-0-	-5	-0-	46 1	1 9	N	1	1 8	4
04	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	2 9	1725 2	N	-0-		4
05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1637 2	3 9	N	3	3 8	4
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1857 2	2 1	N	-0-		4
07	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	2 1	1826 2	N	1	1 8	4
08	1860 X	1725	-0-	-135	-0-	11 1	1650 2	N	1	1 8	4
09	1830 X	1728	-0-	-102	-0-	1 9	137 1	N	-0-		4
10	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	148 1	1579 2	N	1	1 8	4
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	1 9	274 1	N	4	4 8	4
*12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	4 9	278 1	N	4	4 8	4
						4 9	1766 2	N	4	4 8	4
						275 1	1670 2	N	4	4 8	4
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		21,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 220374		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	4 1	2816 2	N	2	2 8	6
02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2 9	2571 2	N	3	3 8	6
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	73 1	2 9	N	2	2 8	6
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	3 9	2893 2	N	-0-		6
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3098 2	1 1	N	4	4 8	6
06	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	1 1	3051 2	N	4	4 8	6
07	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	4 9	3 1	N	-0-		6
08	3100 X	2580	-0-	-520	-0-	19 1	2774 2	N	2	2 8	6
09	2970 X	2366	-0-	-604	-0-	2 9	204 1	N	-0-		6
10	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	203 1	2162 2	N	1	1 8	6
11	2970 X	2747	-0-	-223	-0-	1 9	419 1	N	6	6 8	6
*12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	7 9	372 1	N	6	6 8	6
						417 1	2533 2	N	6	6 8	6
						7 9					
TOTAL GAS PROD:		33,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 222108		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84 2		Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84			Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84			Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84			Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84			Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84			Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84			Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				1	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-				1	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				1	
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-				1	
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	Y	3				4	
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-				4	
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	-0-				4	
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-				4	
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	Y	-0-				4	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				4	
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	Y	-0-				4	
12		155 N	76	-0-	-79	-0-	11	1	65	2	Y	-0-				4	
TOTAL GAS PROD:			2,983														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

01		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-				2	
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	4	1	130	2	Y	-0-				2	
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				2	
04		270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-				2	
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1				3	
06		330 N	117	-0-	-213	-0-	117	2			Y	-0-				3	
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	-0-				3	
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	Y	-0-				3	
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-				3	
10		248 N	11	-0-	-237	-0-	2	1	9	2	Y	-0-				3	
11		240 N	29	-0-	-211	-0-	4	1	25	2	Y	-0-				3	
12		124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				3	
TOTAL GAS PROD:			1,994														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

01		899 N	206	-0-	-693	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	8		6	
02		924 N	247	-0-	-677	-0-	7	1	240	2	Y	-0-				6	
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-				6	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-				6	
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				6	
06		720 N	158	-0-	-562	-0-	158	2			Y	-0-				6	
07		248 N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	2	Y	-0-				6	
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	918	2	Y	-0-				6	
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	-0-				6	
10		248 N	49	-0-	-199	-0-	7	1	42	2	Y	-0-				6	
11		960 N	54	-0-	-906	-0-	7	1	47	2	Y	-0-				6	
12		465 N	56	-0-	-409	-0-	8	1	48	2	Y	-0-				6	
TOTAL GAS PROD:			3,727														
												TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
CRAIG, DON S. GU 1																	
//CONT.// 61792 111										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 120027																	
WELL #: 5										RRCID -> 222797		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9504 - 10618	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		1333 X	1039	-0-	-294	-0-	1 1	1036 2	Y	2	2 8		5				
02		1204 X	933	-0-	-271	-0-	2 9	905 2	Y	2	2 8		5				
03		1333 X	1095	-0-	-238	-0-	1095 2		Y	-0-			5				
04		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			5				
05		1054 X	1038	-0-	-16	-0-	1038 2		Y	-0-			5				
06		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1 1	1093 2	Y	-0-			5				
07		1085 X	950	-0-	-135	-0-	6 1	944 2	Y	-0-			5				
08		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	101 1	1170 2	Y	-0-			5				
09		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	111 1	1181 2	Y	-0-			5				
10		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	215 1	1309 2	Y	4			9				
11		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	201 1	1280 2	Y	-0-			9				
*12		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	229 1	1393 2	Y	-0-			9				
TOTAL GAS PROD:			14,393		TOTAL CONDENSATE PROD:			8									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1										CAPACITY		CNTY: RUSK					
WELL #: 4										RRCID -> 223101		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9535 - 10639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		2759 X	1730	-0-	-1029	-0-	2 1	1727 2	Y	1	1 8		4				
02		2352 X	1578	-0-	-774	-0-	1 9	1533 2	Y	2	2 8		4				
03		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1738 2	1 9	Y	1	1 8		4				
04		1680 X	1679	-0-	-1	-0-	1679 2		Y	-0-			4				
05		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1761 2	2 9	Y	2	2 8		4				
06		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	2 1	1713 2	Y	1			5				
07		1736 X	1588	-0-	-148	-0-	1 9	1576 2	Y	1	1 8		5				
08		1767 X	1632	-0-	-135	-0-	129 1	1503 2	Y	-0-			5				
09		1710 X	1547	-0-	-163	-0-	133 1	1413 2	Y	1	1 8		5				
10		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1 9	1586 2	Y	4	4 8		5				
11		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	261 1	1646 2	Y	4	4 8		5				
*12		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	259 1	1877 2	Y	5	5 8		5				
TOTAL GAS PROD:			20,924		TOTAL CONDENSATE PROD:			22									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223104		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10672		PERF. 9376 - 10584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	4	1	2546	2	N	2	2	8	5
						2	9							
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	67	1	2376	2	N	3	3	8	5
						3	9							
03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2	9	N	-0-	2	8	5
04	2460 X	1746	-0-	-714	-0-	1746	2			N	-0-			5
05	2697 X	1864	-0-	-833	-0-	1862	2	2	9	N	2	2	8	5
06	2610 X	1757	-0-	-853	-0-	2	1	1755	2	N	-0-			5
07	2697 X	1818	-0-	-879	-0-	12	1	1804	2	N	2	2	8	5
						2	9							
08	2542 X	1699	-0-	-843	-0-	135	1	1564	2	N	-0-			5
09	1800 X	1608	-0-	-192	-0-	138	1	1470	2	N	-0-			5
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	291	1	1767	2	N	4	4	8	5
						4	9							
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	293	1	1863	2	N	4	4	8	5
						4	9							
*12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	319	1	1937	2	N	5	5	8	5
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		24,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 223274		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 10106 - 10531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	2	1	1110	2	Y	2	2	8	4
						2	9							
02	1512 N	1035	-0-	-477	-0-	28	1	1005	2	Y	2	2	8	4
						2	9							
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	Y	2	2	8	4
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-			4
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-			4
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1	1	1255	2	Y	-0-			4
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	2	Y	-0-			4
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	109	1	1271	2	Y	-0-			4
09	1260 N	1084	-0-	-176	-0-	93	1	991	2	Y	-0-			4
10	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	189	1	1148	2	Y	4			8
						4	9							
11	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	160	1	1018	2	Y	-0-			8
*12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	159	1	967	2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		14,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	223734	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9488 - 10648			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	Y	2	2	8		21
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	2	9	850	2	Y	2	2	8		21
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	Y	2	2	8		21
04	990 N	929	-0-	-61	-0-	929	2			Y	-0-				21
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-				21
06	990 N	861	-0-	-129	-0-	1	1	860	2	Y	-0-				21
07	961 N	846	-0-	-115	-0-	6	1	840	2	Y	-0-				21
08	992 N	934	-0-	-58	-0-	74	1	860	2	Y	-0-				21
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	952	2	Y	-0-				21
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	147	1	895	2	Y	2				23
11	900 N	839	-0-	-61	-0-	114	1	725	2	Y	-0-				23
12	1054 N	641	-0-	-413	-0-	91	1	550	2	Y	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		11,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

CHARGER OIL & GAS, LLC		146366		WELL #:	1	RRCID ->	246055	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	9845 - 9855		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2013

GRISSOM HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	250011	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9886 - 10069			
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3				60
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				60
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				60
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				60
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				60
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				60
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-				60
08	372 N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-				60
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-				60
10	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-				60
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				60
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		2,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHARGER OIL & GAS, LLC													//CONT.// 146366									
GRISSOM HEIRS -A-													WELL #: 3		RRCID -> 256431		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11195 - 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			117					
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					117					
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			117					
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1	1	8			117					
05		620 N	585	-0-	-35	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			117					
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					117					
07		775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					117					
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1	1	8			117					
09		690 N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					117					
10		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					117					
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1	1	8			117					
12		651 N	489	-0-	-162	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			117					
TOTAL GAS PROD:			7,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			7													

CHINN EXPLORATION COMPANY													149423									
SMITH, WALTER R.													WELL #: 1		RRCID -> 097202		COMPL. DATE 03/11/1981		TOTAL DEPTH 11911		PERF. 9644 - 10806	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

GREEN, HOMER													WELL #: 1		RRCID -> 098604		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 12069		PERF.10569 - 11867	
01		465 N	377	-0-	-88	-0-	360	2	17	9	N	15					33					
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	466	2	28	9	N	25					58					
03		619 N	619	-0-	-0-	-0-	590	2	29	9	N	26					84					
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					99					
05		558 N	553	-0-	-5	-0-	524	2	29	9	N	26					125					
06		600 N	409	-0-	-191	-0-	385	2	24	9	N	22					147					
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	474	2	21	9	N	19	1	8			165					
08		558 N	497	-0-	-61	-0-	487	2	10	9	N	9					174					
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10	10	1			174					
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	128	1	474	2	N	-0-					174					
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	104	1	367	2	N	-0-					174					
12		558 N	483	-0-	-75	-0-	75	1	406	2	N	2	2	1			174					
TOTAL GAS PROD:			6,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			169													

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423										
BENTON		WELL #:		1	RRCID ->	195770	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	9360 - 10805		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57	
02		50 N	50	-0-	-0-	14	2	36	9	N	33		90	
03		54 N	54	-0-	-0-	54	2			N	-0-		90	
04		48 N	48	-0-	-0-	48	2			N	-0-		90	
05		62 N	49	-0-	-13	49	2			N	-0-		90	
06		60 N	52	-0-	-8	51	2	1	9	N	1	1	90	
07		62 N	38	-0-	-24	38	2			N	-0-		90	
08		62 N	46	-0-	-16	44	2	2	9	N	2	1 1	90	
09		60 N	36	-0-	-24	36	2			N	-0-		90	
10		68 N	68	-0-	-0-	66	3	2	9	N	2		92	
11		113 N	113	-0-	-0-	111	3	2	9	N	2		94	
*12		89 N	89	-0-	-0-	89	3			N	-0-		94	
TOTAL GAS PROD:			643	TOTAL CONDENSATE PROD:					40					

BENTON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200978	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10252 - 10765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1302 N	227	-0-	-1075	227	2			N	-0-		45	
02		1176 N	168	-0-	-1008	168	2			N	-0-		45	
03		713 N	83	-0-	-630	82	2	1	9	N	1	8	45	
04		226 N	226	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2	1 1	45	
05		899 N	899	-0-	-0-	899	2			N	-0-		45	
06		1794 N	1794	-0-	-0-	1777	2	17	9	N	15	8 1	50	
07		1552 N	1552	-0-	-0-	1545	2	7	9	N	6	1 8	55	
08		1878 N	1878	-0-	-0-	1854	2	24	9	N	22	8 1	65	
09		1853 N	1853	-0-	-0-	1829	2	24	9	N	22	5 8	82	
10		2904 N	2904	-0-	-0-	2873	3	31	9	N	28	8 1	97	
11		1965 N	1965	-0-	-0-	1955	3	10	9	N	9	7 1	97	
*12		2747 N	2747	-0-	-0-	2732	3	15	9	N	14	7 8	104	
TOTAL GAS PROD:			16,296	TOTAL CONDENSATE PROD:					119					

BENTON "BB"		WELL #:		3	RRCID ->	201240	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10050 - 10774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		868 N	571	-0-	-297	564	2	7	9	N	6	1 8	45	
02		767 N	767	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8	1 8	52	
03		713 N	703	-0-	-10	694	2	9	9	N	8	2 8	58	
04		762 N	762	-0-	-0-	727	2	35	9	N	32	3 1	84	
05		837 N	694	-0-	-143	694	2			N	-0-		84	
06		690 N	451	-0-	-239	449	2	2	9	N	2	2 1	82	
07		880 N	880	-0-	-0-	863	2	17	9	N	15	2 8	95	
08		682 N	662	-0-	-20	649	2	13	9	N	12	3 1	100	
09		646 N	646	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2	2 8	100	
10		1017 N	1017	-0-	-0-	1011	3	6	9	N	5	3 1	100	
11		664 N	664	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5	2 1	100	
*12		861 N	861	-0-	-0-	854	3	7	9	N	6	6 8	100	
TOTAL GAS PROD:			8,678	TOTAL CONDENSATE PROD:					101					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
BENTON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	203233	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10504	- 10781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1705	N	774	-0-	-931	-0-	598 2	176 9	N	160	166 1	6 8	105
02	1064	N	942	-0-	-122	-0-	753 2	189 9	N	172	8 8		269
03	1333	N	887	-0-	-446	-0-	698 2	189 9	N	172	352 1	5 8	84
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	832 2	188 9	N	171	148 1	8 8	99
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1116 2	128 9	N	116	146 1		69
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	679 2	94 9	N	85	3 1	4 8	147
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1388 2	136 9	N	124	180 1	6 8	85
08	1395	N	641	-0-	-754	-0-	539 2	102 9	N	93	2 1	6 8	170
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	968 2	130 9	N	118	160 1	7 8	121
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1792 3	143 9	N	130	174 1	5 8	72
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1703 3	147 9	N	134	46 1	8 8	152
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1970 3	129 9	N	117	16 8		253
TOTAL GAS PROD:		14,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,592					

BENTON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	204817	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10512	- 10805	
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1473 2	9 9	N	8	133 1	1 8	73
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	1368 2	24 9	N	22			95
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1662 2	8 9	N	7	2 8		100
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1721 2	57 9	N	52	7 1		145
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1896 2	15 9	N	14			159
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1871 2	32 9	N	29	9 1	1 8	178
07	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1776 2	9 9	N	8	1 8		185
08	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1647 2	25 9	N	23	7 1	2 8	199
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1883 2	2 9	N	2	2 8		199
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2714 3	17 9	N	15	7 1	2 8	205
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2406 3	21 9	N	19	175 1	1 8	48
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1821 3	15 9	N	14	4 8		58
TOTAL GAS PROD:		22,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		213					

BENTON "B"		WELL #:		6	RRCID ->	204931	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10538	- 10826	
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	175 2		N	-0-			58
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164 2		N	-0-			58
03	403	N	153	-0-	-250	-0-	153 2		N	-0-			58
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			58
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			58
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	11 2		N	-0-	1 1		57
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309 2	1 9	N	1			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			58
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		950				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
BENTON "F"		WELL #:		7	RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1677 N	1677	-0-	-0-	1659 2	18 9	N		16	1 8		207
02		2688 N	2043	-0-	-645	2040 2	3 9	N		3			210
03		2449 N	1955	-0-	-494	1932 2	23 9	N		21	163 1	1 8	67
04		1899 N	1899	-0-	-0-	1876 2	23 9	N		21	7 1	1 8	80
05		2263 N	1729	-0-	-534	1721 2	8 9	N		7			87
06		1995 N	1995	-0-	-0-	1969 2	26 9	N		24	9 1		102
07		1953 N	1919	-0-	-34	1909 2	10 9	N		9	1 8		110
08		1761 N	1761	-0-	-0-	1743 2	18 9	N		16	8 1	1 8	117
09		2010 N	1919	-0-	-91	1912 2	7 9	N		6	1 8		122
10		2806 N	2806	-0-	-0-	2789 3	17 9	N		15	7 1		130
11		2432 N	2432	-0-	-0-	2408 3	24 9	N		22	8 1		144
*12		2772 N	2772	-0-	-0-	2754 3	18 9	N		16	1 8		159
TOTAL GAS PROD:		24,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

BENTON "E"		WELL #:		9	RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	1840	-0-	-268	1817 2	23 9	N		21	1 8		134
02		1655 N	1655	-0-	-0-	1640 2	15 9	N		14	1 8		147
03		2042 N	2042	-0-	-0-	2019 2	23 9	N		21	1 8		167
04		1821 N	1821	-0-	-0-	1791 2	30 9	N		27	7 1	2 8	185
05		1829 N	1674	-0-	-155	1670 2	4 9	N		4			189
06		1980 N	1495	-0-	-485	1478 2	17 9	N		15	161 1	1 8	42
07		1891 N	1458	-0-	-433	1450 2	8 9	N		7	1 8		48
08		1674 N	1012	-0-	-662	1001 2	11 9	N		10	4 1	2 8	52
09		1627 N	1627	-0-	-0-	1608 2	19 9	N		17	2 8		67
10		2508 N	2508	-0-	-0-	2483 3	25 9	N		23	7 1	3 8	80
11		2150 N	2150	-0-	-0-	2130 3	20 9	N		18	7 1	1 8	90
*12		2057 N	2057	-0-	-0-	2050 3	7 9	N		6	4 8		92
TOTAL GAS PROD:		21,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

BENTON "D"		WELL #:		8	RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1086	-0-	-61	1084 2	2 9	N		2	2 8		72
02		1204 N	1027	-0-	-177	1026 2	1 9	N		1	1 8		72
03		1240 N	1030	-0-	-210	1028 2	2 9	N		2	2 8		72
04		1050 N	944	-0-	-106	938 2	6 9	N		5	4 1	1 8	72
05		1147 N	1048	-0-	-99	1048 2		N		-0-			72
06		990 N	871	-0-	-119	865 2	6 9	N		5	4 1	1 8	72
07		961 N	912	-0-	-49	886 2	26 9	N		24	1 8		95
08		1054 N	808	-0-	-246	804 2	4 9	N		4	3 1	1 8	95
09		870 N	770	-0-	-100	768 2	2 9	N		2	2 8		95
10		1163 N	1163	-0-	-0-	1160 3	3 9	N		3	3 1		95
11		846 N	846	-0-	-0-	842 3	4 9	N		4	3 1	1 8	95
12		806 N	778	-0-	-28	777 3	1 9	N		1	1 8		95
TOTAL GAS PROD:		11,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		868 N	41	-0-	-827	-0-	41	2		N	-0-	130
02		504 N	45	-0-	-459	-0-	45	2		N	-0-	130
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	1 8	130
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	4 1	134
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-	134
06		780 N	564	-0-	-216	-0-	554	2	10	9	3 1	139
07		1147 N	976	-0-	-171	-0-	974	2	2	9	2 8	139
08		1023 N	988	-0-	-35	-0-	981	2	7	9	4 1	139
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	1 8	147
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	3	6	9	3 1	147
11		960 N	825	-0-	-135	-0-	821	3	4	9	3 1	147
*12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	4 8	147
TOTAL GAS PROD:			9,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1085 N	706	-0-	-379	-0-	702	2	4	9	1 8	170
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	849	2	39	9	1 8	204
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	149 1	55
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1858	2	24	9	7 1	68
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-	68
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1807	2	8	9	8 1	65
07		1953 N	1823	-0-	-130	-0-	1816	2	7	9	3 8	68
08		1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1677	2	9	9	7 1	68
09		1830 N	1474	-0-	-356	-0-	1467	2	7	9	2 8	72
10		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	1676	3	4	9	4 1	72
11		1620 N	1389	-0-	-231	-0-	1382	3	7	9	5 1	72
*12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	4 8	72
TOTAL GAS PROD:			18,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			104			

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-	-0-
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-	-0-
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
 BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1506	-0-	-75	-0-		1492	2	14	9	N	13		1	8		72
02		1568 N	1478	-0-	-90	-0-		1461	2	17	9	N	15					87
03		1612 N	1572	-0-	-40	-0-		1557	2	15	9	N	14		2	8		99
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1501	2	15	9	N	14		6	1	2 8	105
05		1643 N	1626	-0-	-17	-0-		1615	2	11	9	N	10					115
06		1530 N	1254	-0-	-276	-0-		1244	2	10	9	N	9		6	1	1 8	117
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1694	2	13	9	N	12		2	8		127
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1654	2	22	9	N	20		7	1	3 8	137
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1365	2	9	9	N	8					145
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		2539	3	23	9	N	21		7	1	5 8	154
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2217	3	26	9	N	24		135	1	3 8	40
*12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		2292	3	7	9	N	6		4	8		42

TOTAL GAS PROD: 20,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

01		2108 N	1400	-0-	-708	-0-		1388	2	12	9	N	11		1	8		120
02		1736 N	1498	-0-	-238	-0-		1481	2	17	9	N	15		1	8		134
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1623	2	20	9	N	18		2	8		150
04		1350 N	1322	-0-	-28	-0-		1312	2	10	9	N	9		5	1	2 8	152
05		1674 N	1298	-0-	-376	-0-		1292	2	6	9	N	5					157
06		1590 N	985	-0-	-605	-0-		979	2	6	9	N	5		5	1		157
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1950	2	2	9	N	2		2	8		157
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1802	2	15	9	N	14		8	1	1 8	162
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1473	2	13	9	N	12					174
10		1953 N	1531	-0-	-422	-0-		1523	3	8	9	N	7		4	1	2 8	175
11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2345	3	11	9	N	10		136	1	2 8	47
*12		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-		2984	3	6	9	N	5		2	8		50

TOTAL GAS PROD: 20,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

01		992 N	945	-0-	-47	-0-		938	2	7	9	N	6		1	8		182
02		896 N	857	-0-	-39	-0-		854	2	3	9	N	3					185
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-		885	2	9	9	N	8					193
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		991	2	12	9	N	11		4	1		200
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		996	2	13	9	N	12		142	1		70
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1016	2	9	9	N	8		5	1		73
07		1023 N	856	-0-	-167	-0-		850	2	6	9	N	5					78
08		1023 N	964	-0-	-59	-0-		956	2	8	9	N	7		4	1	1 8	80
09		1020 N	901	-0-	-119	-0-		893	2	8	9	N	7					87
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1341	3	7	9	N	6		4	1	2 8	87
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1340	3	7	9	N	6		4	1		89
*12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1382	3	1	9	N	1		1	8		89

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	67	2	14	9	N	13	1	8			84
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1	1	8			84
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	141	2	14	9	N	13	1	1	8		95
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	100	2	4	9	N	4					99
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	N	4	1	1			102
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			102
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1	8		102
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					105
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	N	7	1	1	2	8	109
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4	2	1	2	8	109
*12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			109
TOTAL GAS PROD:			3,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			53								

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

01		620 N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					37
02		476 N	72	-0-	-404	-0-	71	2	1	9	N	1					38
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					38
04		330 N	59	-0-	-271	-0-	57	2	2	9	N	2					40
05		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					40
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3	3	1			40
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	956	2	33	9	N	30	7	8			63
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	N	6	4	1	2	8	63
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7	2	8			68
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-	4	1			64
11		930 N	210	-0-	-720	-0-	209	3	1	9	N	1	1	1	1	8	63
12		775 N	92	-0-	-683	-0-	92	3			N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:			5,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			50								

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

01		1612 N	659	-0-	-953	-0-	656	2	3	9	N	3	1	8			82
02		1484 N	1481	-0-	-3	-0-	1460	2	21	9	N	19	1	8			100
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10	1	8			109
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1772	2	29	9	N	26	7	1	3	8	125
05		1643 N	1358	-0-	-285	-0-	1358	2			N	-0-					125
06		1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1439	2	19	9	N	17	7	1	1	8	134
07		1860 N	1345	-0-	-515	-0-	1325	2	20	9	N	18	2	8			150
08		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12	6	1	2	8	154
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	2	8			165
10		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2503	3	25	9	N	23	7	1	2	8	179
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	9	N	13	7	1	1	8	184
*12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8	9	N	7	4	8			187
TOTAL GAS PROD:			19,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			161								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423										
BENTON "P"		WELL #:		19	RRCID ->	217832	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10390	-	10787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	999	-0-	-706	-0-	992 2	7 9	N	6	1 8			169
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1425 2	57 9	N	52	1 8			220
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621 2	3 9	N	3	193 1	2 8		28
04		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1720 2	17 9	N	15	7 1	3 8		33
05		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1565 2	13 9	N	12				45
06		1560 N	1509	-0-	-51	-0-	1489 2	20 9	N	18	7 1	1 8		55
07		1798 N	1426	-0-	-372	-0-	1411 2	15 9	N	14	2 8			67
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1576 2	11 9	N	10	7 1	2 8		68
09		1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1348 2	15 9	N	14	2 8			80
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2304 3	20 9	N	18	6 1	3 8		89
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2234 3	30 9	N	27	7 1	2 8		107
*12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2150 3	6 9	N	5	2 8			110
TOTAL GAS PROD:		20,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				194				

BENTON "N"		WELL #:		17	RRCID ->	218532	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10380	-	10768
01		775 N	305	-0-	-470	-0-	305 2		N	-0-				57
02		644 N	367	-0-	-277	-0-	367 2		N	-0-				57
03		806 N	800	-0-	-6	-0-	790 2	10 9	N	9	1 8			65
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	731 2	8 9	N	7	3 1	1 8		68
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-				68
06		780 N	604	-0-	-176	-0-	600 2	4 9	N	4	3 1	1 8		68
07		775 N	669	-0-	-106	-0-	667 2	2 9	N	2	2 8			68
08		651 N	586	-0-	-65	-0-	580 2	6 9	N	5	3 1	2 8		68
09		600 N	532	-0-	-68	-0-	524 2	8 9	N	7	2 8			73
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	881 3	7 9	N	6	2 1	2 8		75
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	859 3	4 9	N	4	3 1	1 8		75
*12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	807 3	6 9	N	5	2 8			78
TOTAL GAS PROD:		7,811				TOTAL CONDENSATE PROD:				49				

BENTON "O"		WELL #:		18	RRCID ->	219567	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10432	-	10827
01		1519 N	1255	-0-	-264	-0-	1248 2	7 9	N	6	1 8			170
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1581 2	18 9	N	16	1 8			185
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1594 2	11 9	N	10	1 8			194
04		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481 2	8 9	N	7	6 1	1 8		194
05		1767 N	1600	-0-	-167	-0-	1598 2	2 9	N	2	166 1			30
06		1560 N	1529	-0-	-31	-0-	1517 2	12 9	N	11	7 1	1 8		33
07		1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1403 2	24 9	N	22	2 8			53
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1726 2	20 9	N	18	7 1	1 8		63
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1642 2	15 9	N	14	2 8			75
10		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2863 3	23 9	N	21	7 1			89
11		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2574 3	12 9	N	11	9 1	1 8		90
*12		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-				90
TOTAL GAS PROD:		22,378				TOTAL CONDENSATE PROD:				138				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
BENTON "Q"		WELL #:		20	RRCID ->	219573	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10385	- 10600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1654 2	33 9	N	30			174
02		1820 N	1410	-0-	-410	-0-	1404 2	6 9	N	5			179
03		1860 N	1200	-0-	-660	-0-	1182 2	18 9	N	16			195
04		1620 N	1296	-0-	-324	-0-	1288 2	8 9	N	7	5 1		197
05		1550 N	963	-0-	-587	-0-	952 2	11 9	N	10	175 1		32
06		1170 N	1019	-0-	-151	-0-	1012 2	7 9	N	6	5 1		33
07		1364 N	820	-0-	-544	-0-	805 2	15 9	N	14			47
08		961 N	845	-0-	-116	-0-	835 2	10 9	N	9	4 1		52
09		1020 N	855	-0-	-165	-0-	846 2	9 9	N	8			60
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1603 3	14 9	N	13	4 1	2 8	67
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1380 3	9 9	N	8	5 1		70
*12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2282 3	2 9	N	2			72
TOTAL GAS PROD:		15,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

BENTON "R"		WELL #:		21	RRCID ->	221042	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10361	- 10760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1545 2	11 9	N	10			200
02		1512 N	1499	-0-	-13	-0-	1488 2	11 9	N	10			210
03		1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1443 2	17 9	N	15	148 1		77
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1671 2	21 9	N	19	6 1		90
05		1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1410 2	10 9	N	9			99
06		1410 N	1217	-0-	-193	-0-	1208 2	9 9	N	8	6 1	1 8	100
07		1736 N	741	-0-	-995	-0-	731 2	10 9	N	9			109
08		1426 N	1225	-0-	-201	-0-	1213 2	12 9	N	11	5 1		115
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1301 2	20 9	N	18	5 1		128
10		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2229 3	19 9	N	17	6 1		139
11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2335 3	15 9	N	14	8 1		145
*12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1918 3	11 9	N	10	1 8		154
TOTAL GAS PROD:		18,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

BENTON "T"		WELL #:		23	RRCID ->	221176	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10626	- 10802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1816 2	6 9	N	5			192
02		1792 N	1631	-0-	-161	-0-	1631 2		N	-0-			192
03		1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1743 2	35 9	N	32			224
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1755 2	19 9	N	17	169 1		72
05		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1855 2	3 9	N	3			75
06		1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1397 2	8 9	N	7	6 1	1 8	75
07		1829 N	1396	-0-	-433	-0-	1385 2	11 9	N	10			85
08		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2255 2	39 9	N	35	10 1		110
09		1410 N	1289	-0-	-121	-0-	1278 2	11 9	N	10	10 1		110
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572 3	11 9	N	10	4 1	2 8	114
11		2220 N	1913	-0-	-307	-0-	1891 3	22 9	N	20	77 1		57
*12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2246 3	2 9	N	2	1 8		58
TOTAL GAS PROD:		20,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
BENTON "V"		WELL #:		25	RRCID ->	221353	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	10574 - 10783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2282 2	56 9	N	51	176 1	4 8	70
02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2075 2	76 9	N	69	5 8		134
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2173 2	95 9	N	86	158 1	4 8	58
04		1770 N	1605	-0-	-165	-0-	1544 2	61 9	N	55	6 1	3 8	104
05		1829 N	309	-0-	-1520	-0-	309 2		N	-0-			104
06		1770 N	1034	-0-	-736	-0-	968 2	66 9	N	60	4 1	5 8	155
07		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2256 2	91 9	N	83	171 1	4 8	63
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1701 2	81 9	N	74	7 1	6 8	124
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1317 2	65 9	N	59	7 1	12 8	164
10		3100 N	3206	-0-	106	106	3134 3	72 9	N	65	8 1	6 8	215
11		3000 N	2900	-0-	-100	6	2810 3	90 9	N	82	191 1	7 8	99
*12		2261 N	2255	-0-	-6	-0-	2177 2	78 9	N	71	10 8		160
TOTAL GAS PROD:		23,577				TOTAL CONDENSATE PROD:				755			

BENTON "S"		WELL #:		22	RRCID ->	223105	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10587 - 10768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2067 2	6 9	N	5			35
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1756 2	25 9	N	23	1 8		57
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2317 2	12 9	N	11	1 8		67
04		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1984 2	29 9	N	26	8 1	1 8	84
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2408 2	14 9	N	13			97
06		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2248 2	13 9	N	12	10 1		99
07		2077 N	1488	-0-	-589	-0-	1482 2	6 9	N	5			104
08		2418 N	1946	-0-	-472	-0-	1926 2	20 9	N	18	8 1		114
09		2250 N	1635	-0-	-615	-0-	1620 2	15 9	N	14	8 1		120
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2809 3	21 9	N	19	7 1		132
11		3000 N	3066	-0-	66	66	3044 3	22 9	N	20	10 1		142
*12		2308 N	2242	-0-	-66	-0-	2235 3	7 9	N	6	1 8		147
TOTAL GAS PROD:		26,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				172			

BENTON "U"		WELL #:		24	RRCID ->	224405	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10572 - 10745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1200 2	7 9	N	6	1 8		160
02		1372 N	1285	-0-	-87	-0-	1254 2	31 9	N	28	1 8		187
03		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	1509 2	2 9	N	2	2 8		187
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1484 2	18 9	N	16	149 1	2 8	52
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1486 2	9 9	N	8			60
06		1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1415 2	2 9	N	2	7 1	2 8	53
07		1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1119 2	12 9	N	11	2 8		62
08		1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1325 2	12 9	N	11	6 1		67
09		1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1339 2	20 9	N	18	6 1	2 8	77
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2158 3	19 9	N	17	6 1	3 8	85
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2117 3	19 9	N	17	7 1	1 8	94
*12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1735 3	17 9	N	15	2 8		107
TOTAL GAS PROD:		18,309				TOTAL CONDENSATE PROD:				151			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
BENTON "X"		WELL #:		27	RRCID ->	224440	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10592	- 10792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	774 2	33 9	N	30			135
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	834 2	32 9	N	29			164
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	864 2	34 9	N	31			195
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	854 2	53 9	N	48	3 1		240
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	923 2	32 9	N	29	191 1		78
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	854 2	31 9	N	28	4 1		102
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	828 2	14 9	N	13	1 8		114
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	836 2	26 9	N	24	4 1		134
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	725 2	41 9	N	37	4 1		167
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	713 3	11 9	N	10	2 1		175
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1127 3	30 9	N	27	152 1		50
*12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1175 3	28 9	N	25			75
TOTAL GAS PROD:		10,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		331							

BENTON "W"		WELL #:		26	RRCID ->	224650	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10577	- 10764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	255	-0-	-1760	-0-	251 2	4 9	N	4	1 8		105
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-			N	310	1 8		414
03		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	116	365 1		165
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	119	184 1		100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106	154 1		52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107			159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	146 1		110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110			220
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	189 1		104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88			192
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 3	12 9	N	11	114 1		89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71			160
TOTAL GAS PROD:		275		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,212							

BENTON "Z"		WELL #:		29	RRCID ->	232815	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10634	- 10812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	100			225
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	183 1		105
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	685 2	125 9	N	114	128 1		89
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1616 2	320 9	N	291	165 1	2 8	212
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1756 2	270 9	N	245	368 1		89
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1684 2	268 9	N	244	190 1	1 8	142
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1664 2	239 9	N	217	174 1	1 8	184
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1483 2	233 9	N	212	168 1	1 8	227
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1327 2	195 9	N	177	157 1	2 8	245
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2090 3	204 9	N	185	343 1	2 8	85
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1855 3	193 9	N	175	149 1	1 8	110
*12		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1741 3	176 9	N	160	3 8		267
TOTAL GAS PROD:		18,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,183							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
YOUNG, BENTON		WELL #:		1	RRCID ->	246977	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10947	PERF.10617	- 10756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2124 N	2124	-0-	-0-	2091 2	33 9	N		30	1 8		124
02		2016 N	1872	-0-	-144	1865 2	7 9	N		6			130
03		2150 N	2150	-0-	-0-	2150 2		N		-0-			130
04		2070 N	2049	-0-	-21	2043 2	6 9	N		5	8 1		127
05		2077 N	1896	-0-	-181	1882 2	14 9	N		13			140
06		2083 N	2083	-0-	-0-	2066 2	17 9	N		15	10 1		145
07		2146 N	2146	-0-	-0-	2142 2	4 9	N		4			149
08		1929 N	1929	-0-	-0-	1915 2	14 9	N		13	8 1		154
09		2070 N	1564	-0-	-506	1549 2	15 9	N		14	8 1	1 8	159
10		2333 N	2333	-0-	-0-	2318 3	15 9	N		14	6 1		167
11		2314 N	2314	-0-	-0-	2303 3	11 9	N		10	142 1		35
*12		2486 N	2486	-0-	-0-	2483 3	3 9	N		3	1 8		37
TOTAL GAS PROD:		24,946				TOTAL CONDENSATE PROD:				127			

CINRON ENERGY, LLC				153512									
HURT		WELL #:		1	RRCID ->	120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10576	- 10758	
01		1426 N	921	-0-	-505	921 2		N		-0-			18
02		1412 N	1412	-0-	-0-	1380 2	32 9	N		29			47
03		1645 N	1645	-0-	-0-	1627 2	18 9	N		16			63
04		1539 N	1539	-0-	-0-	1539 2		N		-0-			63
05		1519 N	1082	-0-	-437	1039 2	43 9	N		39			102
06		1726 N	1726	-0-	-0-	1726 2		N		-0-			102
07		1643 N	1525	-0-	-118	1441 2	84 9	N		76	168 1		10
08		1632 N	1632	-0-	-0-	1585 2	47 9	N		43			53
09		1768 N	1768	-0-	-0-	1731 2	37 9	N		34			87
10		1788 N	1788	-0-	-0-	1774 2	14 9	N		13			100
*11		1735 N	1735	-0-	-0-	1685 2	50 9	N		45			145
12		1798 N	1619	-0-	-179	1572 2	47 9	N		43	158 1		30
TOTAL GAS PROD:		18,392				TOTAL CONDENSATE PROD:				338			

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9482	- 10615	
01		1212 N	1212	-0-	-0-	1212 2		N		-0-			110
02		982 N	982	-0-	-0-	982 2		N		-0-			110
03		1222 N	1222	-0-	-0-	1222 2		N		-0-			110
04		1170 N	922	-0-	-248	922 2		N		-0-			110
05		1385 N	1385	-0-	-0-	1385 2		N		-0-			110
06		1517 N	1517	-0-	-0-	1517 2		N		-0-			110
07		1196 N	1196	-0-	-0-	1196 2		N		-0-			110
08		1395 N	1179	-0-	-216	1179 2		N		-0-			110
09		1530 N	1244	-0-	-286	1244 2		N		-0-			110
10		1209 N	967	-0-	-242	967 2		N		-0-			110
*11		1140 N	536	-0-	-604	536 2		N		-0-			110
12		1271 N	1149	-0-	-122	1149 2		N		-0-			110
TOTAL GAS PROD:		13,511				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION 275740													
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2338	-0-	-142	-0-	462	1	1864	2	N	11		62
						12	9						
02	2268 X	2139	-0-	-129	-0-	428	1	1696	2	N	14	1 8	75
						15	9						
03	2635 X	2391	-0-	-244	-0-	373	1	2007	2	N	10		85
						11	9						
04	2550 X	2412	-0-	-138	-0-	422	1	1965	2	N	23	15 8	93
						25	9						
05	2635 X	2500	-0-	-135	-0-	536	1	1952	2	N	11		104
						12	9						
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	485	1	1866	2	N	14		118
						15	9						
07	2480 X	2392	-0-	-88	-0-	482	1	1901	2	N	8	2 8	124
						9	9						
08	2511 X	2443	-0-	-68	-0-	490	1	1942	2	N	10	2 8	132
						11	9						
09	2430 X	2335	-0-	-95	-0-	466	1	1855	2	N	13	13 8	132
						14	9						
10	2511 X	2459	-0-	-52	-0-	478	1	1967	2	N	13	11 8	134
						14	9						
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	474	1	1922	2	N	10		144
						11	9						
*12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	496	1	2010	2	N	6		150
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		28,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		143							

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721													
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	545	1	2199	2	N	24		63
						26	9						
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	475	1	1882	2	N	34	1 8	96
						37	9						
03	3038 X	2627	-0-	-411	-0-	400	1	2152	2	N	68	123 1	41
						75	9						
04	2940 X	2544	-0-	-396	-0-	448	1	2084	2	N	11	1 8	51
						12	9						
05	3038 X	1798	-0-	-1240	-0-	385	1	1403	2	N	9		60
						10	9						
06	2670 X	2515	-0-	-155	-0-	517	1	1986	2	N	11		71
						12	9						
07	2666 X	2574	-0-	-92	-0-	516	1	2038	2	N	18	2 8	87
						20	9						
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	518	1	2050	2	N	23	4 8	106
						25	9						
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	510	1	2029	2	N	21	5 8	122
						23	9						
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	507	1	2086	2	N	17	8 8	131
						19	9						
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	496	1	2012	2	N	20		151
						22	9						
*12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	524	1	2121	2	N	12	128 1	35
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		30,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		268							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
STAFFORD, W.W.		WELL #: 1		RRCID -> 222030		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
TOTAL GAS PROD:			-0-													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243458		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781								
01	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	389 1	1570 2	N	19							85
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	21 9 357 1	1415 2	N	33	2 8						116
03	3100 N	3976	-0-	876	876	36 9 621 1	3340 2	N	14	65 1						65
04	3000 N	2735	-0-	-265	611	15 9 480 1	2231 2	N	22	15 8						72
05	2832 N	2221	-0-	-611	-0-	24 9 474 1	1725 2	N	20							92
06	2460 X	1695	-0-	-765	-0-	22 9 348 1	1338 2	N	8							100
07	2542 X	1969	-0-	-573	-0-	9 9 397 1	1566 2	N	5	1 8						104
08	2542 X	1926	-0-	-616	-0-	6 9 387 1	1533 2	N	5	1 8						108
09	2460 X	1881	-0-	-579	-0-	6 9 375 1	1492 2	N	13	13 8						108
10	2232 X	1881	-0-	-351	-0-	14 9 365 1	1501 2	N	14	14 8						108
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	15 9 380 1	1541 2	N	-0-							108
12	1953 N	1899	-0-	-54	-0-	4 9 375 1	1520 2	N	4	60 1						64
TOTAL GAS PROD:		25,892														
																TOTAL CONDENSATE PROD: 157

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 232530		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424								
TAYLOR		WELL #: 2														
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-							65
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-							65
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-							65
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-							65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-							65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-							65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							65
TOTAL GAS PROD:		87														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
ROSS, JANE		WELL #:		1	RRCID ->	234750	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
WESSON, H. P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929		
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2562	2	57	9	N	52	194	1	35
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	966	2	36	9	N	33			68
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1142	2	57	9	N	52			120
04	2520 N	395	-0-	-2125	-0-	343	2	52	9	N	47			167
05	1116 N	477	-0-	-639	-0-	427	2	50	9	N	45	174	1	38
06	1170 N	410	-0-	-760	-0-	358	2	52	9	N	47			85
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	344	2	68	9	N	62			147
08	465 N	368	-0-	-97	-0-	321	2	47	9	N	43			190
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	302	2	46	9	N	42	179	1	53
10	403 N	81	-0-	-322	-0-	62	2	19	9	N	17			70
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1212	2	46	9	N	42			112
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

WALLACE, J GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10704 - 10888		
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-			-0-
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	516	2			N	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-			-0-
05	558 N	331	-0-	-227	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	540 N	319	-0-	-221	-0-	319	2			N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781						
JIMERSON, V.		WELL #:		1	RRCID -> 199954	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10114	- 10644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1130 N	1130	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-	36
02	DLQ	G-10	700	-0-	700	700 2		Y	-0-	36
03	DLQ	G-10	38	-0-	38	738 2		Y	-0-	36
04	DLQ	G-10	302	-0-	302	1040 2		Y	-0-	36
05	DLQ	G-10	107	-0-	107	1147 2		Y	-0-	36
06	DLQ	G-10	49	-0-	49	1196 2	2 9	Y	2	38
07	DLQ	G-10	181	-0-	181	1377 2		Y	-0-	38
08		1553 N	176	-0-	-1377	176 2		Y	-0-	38
09		479 N	479	-0-	-0-	479 2		Y	-0-	38
10		186 N	59	-0-	-127	59 2		Y	-0-	38
11		406 N	406	-0-	-0-	406 2		Y	-0-	38
12		496 N NO RPT		-0-	-496			Y	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:			3,627							
						TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

CHAPMAN-KELLY		WELL #:		1	RRCID -> 218362	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9485	- 10725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		868 X	185	-0-	-683	185 2		Y	-0-	3
02	DLQ	G-10	146	-0-	146	146 2		Y	-0-	3
03	DLQ	G-10	630	-0-	630	776 2		Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	225	-0-	225	1001 2		Y	-0-	3
05	DLQ	G-10	209	-0-	209	1210 2		Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	295	-0-	295	1505 2		Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	44	-0-	44	1549 2		Y	-0-	3
08		1607 N	58	-0-	-1549	58 2		Y	-0-	3
09		300 N	241	-0-	-59	241 2		Y	-0-	3
10		239 N	239	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	3
11		980 N	980	-0-	-0-	980 2		Y	-0-	3
12		248 N NO RPT		-0-	-248			Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			3,252							
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219703	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 12085	PERF. 9440	- 11830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	354	-0-	-235	354 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	41	-0-	41	41 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	59	-0-	59	100 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	23	-0-	23	123 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	181	-0-	181	304 2		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	319 2		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	341 2		Y	-0-	-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-	-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	99 2		Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	683 2		Y	-0-	-0-
12		93 N NO RPT		-0-	-93			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,477							
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781								
PRIOR, W.P.		WELL #:		2	RRCID ->	220728	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF. 9316 - 10602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		110
02	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	2		Y	-0-		110
03	DLQ	G-10	98	-0-	98	265	2		Y	-0-		110
04	DLQ	G-10	102	-0-	102	367	2	9 9	Y	8		118
05	DLQ	G-10	280	-0-	280	647	2		Y	-0-		118
06	DLQ	G-10	107	-0-	107	754	2		Y	-0-		118
07	DLQ	G-10	294	-0-	294	1048	2		Y	-0-		118
08		1066 X	18	-0-	-1048	-0-	2		Y	-0-		118
09		270 X	156	-0-	-114	-0-	2		Y	-0-		118
10		304 X	304	-0-	-0-	-0-	2	6 9	Y	5		123
11		270 X	156	-0-	-114	-0-	2	7 9	Y	6		129
12		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		129
TOTAL GAS PROD:		1,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221780	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF. 11454 - 11508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-		65
02	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	2		Y	-0-		65
03	DLQ	G-10	252	-0-	252	487	2		Y	-0-		65
04	DLQ	G-10	98	-0-	98	585	2		Y	-0-		65
05	DLQ	G-10	29	-0-	29	614	2		Y	-0-		65
06	DLQ	G-10	26	-0-	26	640	2		Y	-0-		65
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	640			Y	-0-		65
08		640 N	-0-	-0-	-640	-0-			Y	-0-		65
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	101 2	Y	-0-		65
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	2	394 2	Y	-0-		65
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	2	653 2	Y	-0-		65
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		2,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LARGO OIL COMPANY		486640		WELL #:		1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9698 - 9838
KANGERGA													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		21	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	38 2	N	-0-		21	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	39 2	N	-0-		21	
04		990 N	31	-0-	-959	-0-	2	31 2	N	-0-		21	
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	2	13 2	N	-0-		21	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	2	16 2	N	-0-		21	
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	37 2	N	-0-		21	
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	349 2	N	-0-		21	
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	2	411 2	N	-0-		21	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	2	376 2	N	-0-		21	
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	2	287 2	N	-0-		21	
12		434 N	302	-0-	-132	-0-	2	301 2	N	1	1 8	21	
TOTAL GAS PROD:		2,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640							
KANGERGA		WELL #:		2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10441 - 10661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		48
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		48
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		48
04		1080 N	68	-0-	-1012	-0-	68 2	N	-0-		48
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-		48
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2	N	-0-		48
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		48
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		48
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		48
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-		48
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		48
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:			2,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVENPORT		WELL #:		1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10440 - 10648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	563 2	25 9	N	23	55
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	55
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	55
04		570 N	162	-0-	-408	-0-	162 2		N	-0-	55
05		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-	55
06		90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2		N	-0-	55
07		155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		N	-0-	55
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 2	3 9	N	3	58
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	256 2	6 9	N	5	63
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	63
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	63
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	325 2	30 9	N	27	27
TOTAL GAS PROD:			2,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			58		

SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9564 - 9656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	32
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	32
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	32
04		210 N	37	-0-	-173	-0-	37 2		N	-0-	32
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	32
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-	32
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	32
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	98 2	37 9	N	34	66
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	17 2	22 9	N	20	86
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	86
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	35 2		N	-0-	86
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:			910			TOTAL CONDENSATE PROD:			54		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		127
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	947 2	1 9	N	1	1 8	127
03		1116 N	740	-0-	-376	-0-	740 2		N	-0-	54 1	73
04		1020 N	736	-0-	-284	-0-	736 2		N	-0-		73
05		1054 N	692	-0-	-362	-0-	692 2		N	-0-		73
06		720 N	613	-0-	-107	-0-	613 2		N	-0-		73
07		775 N	657	-0-	-118	-0-	657 2		N	-0-		73
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		73
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		73
10		651 N	325	-0-	-326	-0-	325 2		N	-0-		73
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		73
12		651 N	501	-0-	-150	-0-	501 2		N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			8,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	298 1	1543 2	Y	5		21
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	290 1	1278 2	Y	3		24
03		1457 N	1383	-0-	-74	-0-	259 1	1114 2	Y	9		33
04		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	307 1	1356 3	Y	24	26 1 4 8	27
05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	374 1	1499 3	Y	21		48
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	288 1	1048 3	Y	18		66
07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	421 1	1579 3	Y	20	57 1	29
08		1705 N	1588	-0-	-117	-0-	322 1	1243 3	Y	21		50
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	299 1	1232 3	Y	8		58
10		1705 N	1452	-0-	-253	-0-	1416 3	36 9	Y	33		91
11		1530 N	1207	-0-	-323	-0-	1188 3	19 9	Y	17		108
12		1581 N	1424	-0-	-157	-0-	12 1	1395 3	Y	15	83 1	40
TOTAL GAS PROD:			18,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			194			

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3627 X	2816	-0-	-811	-0-	2816 2		Y	-0-		62
02		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		Y	-0-		62
03		3627 X	3138	-0-	-489	-0-	3138 2		Y	-0-		62
04		3000 X	2911	-0-	-89	-0-	2911 3		Y	-0-		62
05		3100 X	2962	-0-	-138	-0-	2961 3	1 9	Y	1		63
06		3030 X	2759	-0-	-271	-0-	2756 3	3 9	Y	3		66
07		3131 X	2743	-0-	-388	-0-	2743 3		Y	-0-		66
08		3131 X	2655	-0-	-476	-0-	2655 3		Y	-0-		66
09		2910 X	2534	-0-	-376	-0-	2534 3		Y	-0-		66
10		2976 X	2614	-0-	-362	-0-	2614 3		Y	-0-		66
11		2760 X	2544	-0-	-216	-0-	2544 3		Y	-0-		66
12		2728 X	2439	-0-	-289	-0-	21 1	2418 3	Y	-0-		66
TOTAL GAS PROD:			32,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1922 X	1191	-0-	-731	-0-	192	1	996	2	Y	3				13
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	131	1	579	2	Y	-0-				13
03		1922 N	1728	-0-	-194	-0-	326	1	1401	2	Y	1				14
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	284	1	1254	3	Y	4	11	1		7
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	181	1	723	3	Y	4				11
06		1680 N	810	-0-	-870	-0-	173	1	631	3	Y	5				16
07		1581 N	986	-0-	-595	-0-	207	1	777	3	Y	2	14	1		4
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	204	1	790	3	Y	3				7
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	255	1	1052	3	Y	-0-				7
10		992 N	815	-0-	-177	-0-	811	3	4	9	Y	4				11
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	3	2	9	Y	2				13
12		1364 N	957	-0-	-407	-0-	8	1	949	3	Y	-0-	10	1		3
TOTAL GAS PROD:			12,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			28							

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622																
01		2387 X	2280	-0-	-107	-0-	369	1	1911	2	Y	-0-				-0-
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	340	1	1501	2	Y	-0-				-0-
03		2356 N	2301	-0-	-55	-0-	434	1	1867	2	Y	-0-				-0-
04		2220 N	2116	-0-	-104	-0-	391	1	1725	3	Y	-0-				-0-
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	452	1	1811	3	Y	-0-				-0-
06		2220 N	2031	-0-	-189	-0-	437	1	1594	3	Y	-0-				-0-
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	475	1	1782	3	Y	-0-				-0-
08		2263 N	2120	-0-	-143	-0-	436	1	1684	3	Y	-0-				-0-
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	405	1	1667	3	Y	-0-				-0-
10		2263 N	1716	-0-	-547	-0-	1716	3			Y	-0-				-0-
11		2040 N	1654	-0-	-386	-0-	1654	3			Y	-0-				-0-
12		2139 N	1775	-0-	-364	-0-	15	1	1760	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KARGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473																
01		3379 X	2145	-0-	-1234	-0-	2139	2	6	9	Y	5				94
02		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-				94
03		2697 X	1727	-0-	-970	-0-	1716	2	11	9	Y	10				104
04		2610 X	1817	-0-	-793	-0-	1815	3	2	9	Y	2				106
05		2263 X	2018	-0-	-245	-0-	2016	3	2	9	Y	2				108
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2394	3	4	9	Y	4				112
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-				112
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-				112
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-				112
10		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-				112
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-				112
*12		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	18	1	2064	3	Y	-0-				112
TOTAL GAS PROD:			24,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			23							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1000						-0-
02		1000 X	-0-	-0-	-1000	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549												
01	1643	X	1313	-0-	-330	-0-		1313	2		N	-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-		965	2		N	-0-
03	1116	N	947	-0-	-169	-0-		947	2		N	-0-
04	1260	N	939	-0-	-321	-0-		939	3		N	-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	3		N	-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	3		N	-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-		2020	3		N	-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-		3035	3		N	-0-
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-		2891	3		N	-0-
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-		2726	3		N	-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-		2511	3		N	-0-
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-		20	1	2291	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584												
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-		362	1	1876	2	-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		344	1	1517	2	-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-		456	1	1960	2	-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-		400	1	1764	3	-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-		427	1	1711	3	-0-
06	2250	N	2053	-0-	-197	-0-		442	1	1611	3	-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-		450	1	1688	3	-0-
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-		434	1	1677	3	-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		403	1	1658	3	-0-
10	2139	N	1683	-0-	-456	-0-		1683	3		Y	-0-
11	2040	N	1655	-0-	-385	-0-		1655	3		Y	-0-
12	2139	N	1803	-0-	-336	-0-		15	1	1788	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,321			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20		57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		20

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613														
01		3100 X	2756	-0-	-344	-0-	2756	2		Y	-0-	48	1	4
02		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		Y	-0-			4
03		3255 X	2452	-0-	-803	-0-	2452	2		Y	-0-			4
04		2730 X	2697	-0-	-33	-0-	2697	3		Y	-0-			4
05		2759 X	2711	-0-	-48	-0-	2710	3	1	9	Y	-0-		5
06		2670 X	2547	-0-	-123	-0-	2547	3		Y	-0-			5
07		2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3		Y	-0-			5
08		2697 N	2426	-0-	-271	-0-	2426	3		Y	-0-			5
09		2550 N	2248	-0-	-302	-0-	2248	3		Y	-0-			5
10		2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2468	3		Y	-0-			5
11		2340 N	2133	-0-	-207	-0-	2133	3		Y	-0-			5
*12		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	20	1	2319	3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:											29,580	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631															
01		2883 X	2201	-0-	-682	-0-	2201	2		Y	-0-			6	
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		Y	-0-			6	
03		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-			6	
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2247	3		Y	-0-			2	
05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		Y	-0-			2	
06		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		Y	-0-			2	
07		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		Y	-0-			2	
08		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2410	3	1	9	Y	-0-		3	
09		2370 N	2302	-0-	-68	-0-	2302	3		Y	-0-			3	
10		2449 N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3		Y	-0-			3	
11		2340 N	2220	-0-	-120	-0-	2219	3	1	9	Y	-0-		4	
12		2387 N	2178	-0-	-209	-0-	19	1	2159	3	Y	-0-	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:											27,456	TOTAL CONDENSATE PROD:		5	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	547	-0-	-259	-0-	544	2	3 9	Y	3	13	1		4
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-				4
03		620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2		Y	-0-				4
04		540 N	503	-0-	-37	-0-	503	3		Y	-0-				4
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	3	1 9	Y	1				5
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-				5
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-				5
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		Y	-0-				5
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		Y	-0-				5
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-				5
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-				5
*12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566 3	Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:			8,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506															
01		4185 X	3270	-0-	-915	-0-	3270	2		Y	-0-				26
02		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		Y	-0-				26
03		4185 X	3486	-0-	-699	-0-	3486	2		Y	-0-				26
04		3540 X	3057	-0-	-483	-0-	3057	3		Y	-0-	19	1		7
05		3472 X	3361	-0-	-111	-0-	3360	3	1 9	Y	1				8
06		3360 X	3157	-0-	-203	-0-	3156	3	1 9	Y	1				9
07		3472 X	3361	-0-	-111	-0-	3361	3		Y	-0-				9
08		3472 X	3277	-0-	-195	-0-	3275	3	2 9	Y	2				11
09		3240 X	3062	-0-	-178	-0-	3062	3		Y	-0-				11
10		3348 X	3339	-0-	-9	-0-	3337	3	2 9	Y	2				13
11		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	3	2 9	Y	2				15
*12		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	31	1	3565 3	Y	-0-	15	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727															
01		1333 N	1172	-0-	-161	-0-	323	1	821 2	Y	25				160
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	250	1	635 2	Y	14				174
03		1333 N	1249	-0-	-84	-0-	284	1	882 2	Y	75	148	1		101
04		1140 N	1091	-0-	-49	-0-	283	1	804 3	Y	4	1	8		104
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1063 3	Y	22				126
06		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	299	1	806 3	Y	15				141
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	337	1	1005 3	Y	3				144
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	383	1	1100 3	Y	-0-				144
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	395	1	1081 3	Y	-0-				144
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1175 3	Y	2				146
11		1170 N	984	-0-	-186	-0-	52	1	932 3	Y	-0-				146
12		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	9	1	1013 3	Y	49				195
TOTAL GAS PROD:			14,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			209						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		3286 X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2		Y	-0-			7	
02		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-			7	
03		3286 X	2741	-0-	-545	-0-	2741	2		Y	-0-			7	
04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3		Y	-0-	5	1	2	
05		2914 X	2673	-0-	-241	-0-	2673	3		Y	-0-			2	
06		2700 X	2459	-0-	-241	-0-	2458	3	1	9	Y	1		3	
07		3379 X	2753	-0-	-626	-0-	2753	3		Y	-0-			3	
08		3627 X	2509	-0-	-1118	-0-	2509	3		Y	-0-			3	
09		3510 X	2407	-0-	-1103	-0-	2407	3		Y	-0-			3	
10		2759 X	2311	-0-	-448	-0-	2310	3	1	9	Y	1		4	
11		2670 X	2283	-0-	-387	-0-	2283	3		Y	-0-			4	
12		2759 X	2554	-0-	-205	-0-	22	1	2532	3	Y	-0-	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708															

01		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	373	1	1932	2	Y	7		28	
							8	9							
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	380	1	1674	2	Y	3		31	
							3	9							
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	459	1	1973	2	Y	13		44	
							14	9							
04		2070 N	2064	-0-	-6	-0-	380	1	1676	3	Y	7	35	1	16
							8	9							
05		2139 N	1787	-0-	-352	-0-	355	1	1424	3	Y	7		23	
							8	9							
06		2070 N	1714	-0-	-356	-0-	367	1	1337	3	Y	9		32	
							10	9							
07		2139 N	1560	-0-	-579	-0-	328	1	1228	3	Y	4	27	1	9
							4	9							
08		2449 X	1703	-0-	-746	-0-	349	1	1348	3	Y	5		14	
							6	9							
09		2070 X	1512	-0-	-558	-0-	295	1	1216	3	Y	1		15	
							1	9							
10		1798 X	1438	-0-	-360	-0-	1434	3	4	9	Y	4		19	
11		1710 X	1256	-0-	-454	-0-	1254	3	2	9	Y	2		21	
12		1705 X	1545	-0-	-160	-0-	13	1	1525	3	Y	6	16	1	11
							7	9							
TOTAL GAS PROD:			21,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			68						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	297	1	1537	2	Y	14				38
						15	9								
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	291	1	1282	2	Y	7				45
						8	9								
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	388	1	1667	2	Y	28				73
						31	9								
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	486	1	2145	3	Y	14	58	1		29
						15	9								
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	425	1	1701	3	Y	13				42
						14	9								
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	449	1	1637	3	Y	20				62
						22	9								
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	439	1	1645	3	Y	9	53	1		18
						10	9								
08	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	432	1	1670	3	Y	13				31
						14	9								
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	361	1	1487	3	Y	5				36
						6	9								
10	2108 N	1508	-0-	-600	-0-	1491	3	17	9	Y	15				51
11	2040 N	1525	-0-	-515	-0-	1516	3	9	9	Y	8				59
12	1922 N	1494	-0-	-428	-0-	13	1	1474	3	Y	6	45	1		20
						7	9								

TOTAL GAS PROD: 23,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

01	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	564	1	2923	2	Y	-0-				-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	505	1	2227	2	Y	-0-				-0-
03	3751 X	3346	-0-	-405	-0-	631	1	2715	2	Y	-0-				-0-
04	3630 X	3301	-0-	-329	-0-	610	1	2691	3	Y	-0-				-0-
05	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	712	1	2851	3	Y	-0-				-0-
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	798	1	2906	3	Y	-0-				-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	765	1	2868	3	Y	-0-				-0-
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	776	1	3000	3	Y	-0-				-0-
09	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	786	1	3235	3	Y	-0-				-0-
10	3472 X	3162	-0-	-310	-0-	3161	3	1	9	Y	1				1
11	3360 X	2688	-0-	-672	-0-	2687	3	1	9	Y	1				2
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	2	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	558	1	2888	2	Y	-0-				-0-
02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	409	1	1804	2	Y	-0-				-0-
03	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	589	1	2535	2	Y	-0-				-0-
04	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	591	1	2608	3	Y	-0-				-0-
05	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	677	1	2713	3	Y	-0-				-0-
06	3330 X	3088	-0-	-242	-0-	665	1	2423	3	Y	-0-				-0-
07	3317 X	3210	-0-	-107	-0-	676	1	2534	3	Y	-0-				-0-
08	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	685	1	2649	3	Y	-0-				-0-
09	3270 X	3265	-0-	-5	-0-	638	1	2627	3	Y	-0-				-0-
10	3379 X	2706	-0-	-673	-0-	2706	3			Y	-0-				-0-
11	3240 X	2484	-0-	-756	-0-	2484	3			Y	-0-				-0-
12	3379 X	2491	-0-	-888	-0-	21	1	2470	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 35,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
01		3503 X	2675	-0-	-828	-0-	2674 2	1 9	Y	1		20
02		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-		20
03		3410 X	2568	-0-	-842	-0-	2562 2	6 9	Y	5		25
04		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2727 3	7 9	Y	6	18 1	13
05		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2978 3	2 9	Y	2		15
06		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3014 3	2 9	Y	2		17
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		Y	-0-		17
08		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2924 3	3 9	Y	3		20
09		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844 3	1 9	Y	1		21
10		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2999 3	3 9	Y	3		24
11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3006 3	3 9	Y	3		27
*12		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	28 1	3179 3	Y	68	45 1	50
							75 9					
TOTAL GAS PROD:			33,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			94			

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768												
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			828			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711												
01		4712 X	3598	-0-	-1114	-0-	582 1	3014 2	Y	2		14
							2 9					
02		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	509 1	2245 2	Y	-0-		14
03		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	867 1	3728 2	Y	1		15
							1 9					
04		3960 X	3957	-0-	-3	-0-	730 1	3223 3	Y	4	12 1	7
							4 9					
05		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	881 1	3527 3	Y	5		12
							6 9					
06		4440 X	3773	-0-	-667	-0-	811 1	2955 3	Y	6		18
							7 9					
07		4588 X	3754	-0-	-834	-0-	790 1	2960 3	Y	4	16 1	6
							4 9					
08		4588 X	4358	-0-	-230	-0-	895 1	3459 3	Y	4		10
							4 9					
09		4260 X	4079	-0-	-181	-0-	797 1	3280 3	Y	2		12
							2 9					
10		4402 X	3560	-0-	-842	-0-	3556 3	4 9	Y	4		16
11		4230 X	3099	-0-	-1131	-0-	3097 3	2 9	Y	2		18
12		4371 X	3172	-0-	-1199	-0-	27 1	3143 3	Y	2	14 1	6
							2 9					
TOTAL GAS PROD:			45,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		1767 X	1500	-0-	-267	-0-	423 1	1077 2	Y	-0-		2
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	429 1	1089 2	Y	-0-		2
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	496 1	1541 2	Y	-0-	1 1	1
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	511 1	1450 3	Y	-0-		1
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	651 1	1994 3	Y	-0-		1
06		1950 N	1456	-0-	-494	-0-	394 1	1061 3	Y	1		2
							1 9					
07		2015 N	1654	-0-	-361	-0-	415 1	1239 3	Y	-0-		2
08		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	533 1	1529 3	Y	-0-		2
09		1470 N	1254	-0-	-216	-0-	335 1	919 3	Y	-0-		2
10		1643 N	1167	-0-	-476	-0-	66 1	1101 3	Y	-0-		2
11		2010 N	1152	-0-	-858	-0-	61 1	1091 3	Y	-0-		2
12		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	10 1	1159 3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			19,575	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650												
01		3162 X	2869	-0-	-293	-0-	464 1	2405 2	Y	-0-		-0-
02		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	504 1	2224 2	Y	-0-		-0-
03		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	640 1	2755 2	Y	-0-		-0-
04		3150 X	3114	-0-	-36	-0-	575 1	2539 3	Y	-0-		-0-
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	657 1	2630 3	Y	-0-		-0-
06		3150 X	2857	-0-	-293	-0-	615 1	2242 3	Y	-0-		-0-
07		3255 X	3073	-0-	-182	-0-	647 1	2426 3	Y	-0-		-0-
08		3410 X	3372	-0-	-38	-0-	693 1	2679 3	Y	-0-		-0-
09		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	720 1	2961 3	Y	-0-		-0-
10		3286 X	3037	-0-	-249	-0-	3037 3		Y	-0-		-0-
11		3270 X	3049	-0-	-221	-0-	3049 3		Y	-0-		-0-
12		3503 X	3191	-0-	-312	-0-	27 1	3164 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,653	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722												
01		3224 X	1420	-0-	-1804	-0-	230 1	1190 2	Y	-0-		-0-
02		982 X	982	-0-	-0-	-0-	182 1	800 2	Y	-0-		-0-
03		3224 X	2162	-0-	-1062	-0-	408 1	1754 2	Y	-0-		-0-
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	585 1	2581 3	Y	-0-		-0-
05		1736 X	1696	-0-	-40	-0-	339 1	1357 3	Y	-0-		-0-
06		2100 X	1505	-0-	-595	-0-	324 1	1181 3	Y	-0-		-0-
07		3286 X	1411	-0-	-1875	-0-	297 1	1114 3	Y	-0-		-0-
08		3286 X	1177	-0-	-2109	-0-	242 1	935 3	Y	-0-		-0-
09		3180 X	1196	-0-	-1984	-0-	234 1	962 3	Y	-0-		-0-
10		1705 X	1235	-0-	-470	-0-	1233 3	2 9	Y	2		2
11		1500 X	1284	-0-	-216	-0-	1283 3	1 9	Y	1		3
12		1426 X	1382	-0-	-44	-0-	12 1	1369 3	Y	1	3 1	1
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			18,616	TOTAL CONDENSATE PROD:						4		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4743 X	4107	-0-	-636	-0-	4107 2			Y	-0-	12
02		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2			Y	-0-	12
03		4743 X	3903	-0-	-840	-0-	3903 2			Y	-0-	12
04		4050 X	3773	-0-	-277	-0-	3773 3			Y	-0-	3
05		4185 X	4178	-0-	-7	-0-	4177 3	1 9		Y	1	3
06		3960 X	3942	-0-	-18	-0-	3941 3	1 9		Y	1	4
07		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3			Y	-0-	4
08		4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3854 3			Y	-0-	4
09		3900 X	3612	-0-	-288	-0-	3611 3	1 9		Y	1	5
10		4030 X	3775	-0-	-255	-0-	3775 3			Y	-0-	5
11		3900 X	3692	-0-	-208	-0-	3691 3	1 9		Y	1	6
12		4030 X	3886	-0-	-144	-0-	33 1	3840 3		Y	12	9
							13 9					
TOTAL GAS PROD:			46,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2046 N	725	-0-	-1321	-0-	725 2			Y	-0-	3
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			Y	-0-	3
03		2139 N	1555	-0-	-584	-0-	1551 2	4 9		Y	4	7
04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3			Y	-0-	7
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2342 3	2 9		Y	2	9
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563 3	1 9		Y	1	10
07		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3			Y	-0-	10
08		1767 N	1225	-0-	-542	-0-	1225 3			Y	-0-	10
09		1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532 3			Y	-0-	10
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3			Y	-0-	10
11		1200 N	1067	-0-	-133	-0-	1067 3			Y	-0-	10
12		1581 N	1096	-0-	-485	-0-	43 1	1053 3		Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			17,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4340 X	1647	-0-	-2693	-0-	107 1	1493 2		Y	43	26
							47 9					
02		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	311 1	4346 2		Y	47	32
							52 9					
03		3906 X	3072	-0-	-834	-0-	177 1	2878 2		Y	15	18
							17 9					
04		3780 X	3416	-0-	-364	-0-	211 1	3186 2		Y	17	12
							19 9					
05		3906 X	3492	-0-	-414	-0-	227 1	3246 2		Y	17	11
							19 9					
06		3780 X	3440	-0-	-340	-0-	218 1	3203 2		Y	17	11
							19 9					
07		3906 X	2962	-0-	-944	-0-	196 1	2747 2		Y	17	9
							19 9					
08		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	258 1	3322 2		Y	17	8
							19 9					
09		3390 X	1682	-0-	-1708	-0-	122 1	1552 2		Y	7	9
							8 9					
10		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	679 1	4441 2		Y	30	33
							33 9					
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	515 1	2925 2		Y	23	24
							25 9					
12		3503 X	2981	-0-	-522	-0-	486 1	2469 2		Y	24	25
							26 9					
TOTAL GAS PROD:			39,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			274			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	3710	-0-	-847	-0-	505	1	3066	2	N	126	174	107
						139	9						
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	19	1	2292	2	N	64	2	169
						70	9						
03	4402 X	2644	-0-	-1758	-0-	16	1	2556	2	N	65		234
						72	9						
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3540	2	N	65	3	296
						72	9					8	
05	3720 X	2364	-0-	-1356	-0-	12	1	2293	2	N	54	176	174
						59	9					1	
06	3600 X	806	-0-	-2794	-0-	4	1	771	2	N	28	1	201
						31	9					8	
07	3751 X	2748	-0-	-1003	-0-	23	1	2639	2	N	78	174	104
						86	9					1	
08	3689 X	2658	-0-	-1031	-0-	19	1	2585	2	N	49	1	152
						54	9					8	
09	3570 X	1048	-0-	-2522	-0-	8	1	977	2	N	57		209
						63	9						
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	39	163	85
11	2670 X	2554	-0-	-116	-0-	21	1	2483	2	N	45		130
						50	9						
*12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	23	1	2882	2	N	46	4	172
						51	9					8	
TOTAL GAS PROD:		27,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		716							

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 X	1250	-0-	-455	-0-	10	1	1184	2	Y	51		104
						56	9						
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	29	89	44
						32	9					1	
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	18	1	1634	2	Y	39		83
						43	9						
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	29	1	1672	2	Y	44		127
						48	9						
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	24	1	1442	2	Y	64	109	82
						70	9					1	
06	1650 N	1236	-0-	-414	-0-	22	1	1183	2	Y	28	86	24
						31	9					1	
07	1798 N	1032	-0-	-766	-0-	26	1	974	2	Y	29	1	52
						32	9					8	
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	23	1	2168	2	Y	30	1	81
						33	9					8	
09	1230 N	798	-0-	-432	-0-	7	1	774	2	Y	15		96
						17	9						
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	461	1	1299	2	Y	25	1	120
						28	9					8	
*11	1710 N	102	-0-	-1608	-0-	30	1	54	2	Y	16	89	47
						18	9					1	
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		13,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		370							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	489	1	1681	2	Y	194	54	1	158		
						213	9									
02	1764 N	1233	-0-	-531	-0-	224	1	873	2	Y	124	134	1	12	8	136
						136	9									
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	371	1	1527	2	Y	217	117	1	5	8	231
						239	9									
04	2220 N	2003	-0-	-217	-0-	325	1	1523	2	Y	141	242	1	6	8	124
						155	9									
05	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	205	1	988	2	Y	88	131	1			81
						97	9									
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	373	1	1712	2	Y	204	131	1	4	8	150
						224	9									
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1915	2	239	9	Y	217	219	1	10	8	138
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	513	1	1706	2	Y	229	232	1	4	8	131
						252	9									
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	448	1	1526	2	Y	256	221	1	6	8	160
						282	9									
10	1953 N	877	-0-	-1076	-0-	24	1	739	2	Y	104	160	1	4	8	100
						114	9									
11	1890 N	6	-0-	-1884	-0-	6	2			Y	-0-	100	1			-0-
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,119			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,775									

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760																
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	105	1	546	2	Y	7					38
						8	9									
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	Y	2					40
						2	9									
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	95	1	407	2	Y	7					47
						8	9									
04	630 N	325	-0-	-305	-0-	60	1	264	3	Y	1	37	1			11
						1	9									
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	63	1	253	3	Y	-0-					11
06	480 N	141	-0-	-339	-0-	30	1	111	3	Y	-0-					11
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	45	1	170	3	Y	1	10	1			2
						1	9									
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	69	1	269	3	Y	-0-					2
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	3	Y	-0-					2
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1					3
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1					4
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	333	3	Y	-0-	3	1			1
TOTAL GAS PROD:		4,129			TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	1176	1	2990	2	Y	2		12	
02		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1031	1	2617	2	Y	-0-		12	
03		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	1170	1	3638	2	Y	3	10 1	5	
04		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1144	1	3249	3	Y	4		9	
05		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	1085	1	3323	3	Y	1		10	
06		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	1150	1	3099	3	Y	2		12	
07		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	1097	1	3273	3	Y	-0-		12	
08		4805 X	3987	-0-	-818	-0-	1030	1	2957	3	Y	-0-		12	
09		4410 X	3898	-0-	-512	-0-	1042	1	2856	3	Y	-0-		12	
10		4402 X	3098	-0-	-1304	-0-	175	1	2923	3	Y	-0-		12	
11		4260 X	3421	-0-	-839	-0-	182	1	3239	3	Y	-0-		12	
12		4371 X	3592	-0-	-779	-0-	81	1	3507	3	Y	4		16	
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 48,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794															
01		3100 N	3213	-0-	113	2233	906	1	2306	2	Y	1		10	
02		5504 X	3271	-0-	-2233	-0-	924	1	2347	2	Y	-0-		10	
03		4154 X	4128	-0-	-26	-0-	1004	1	3122	2	Y	2	9 1	3	
04		4020 X	3917	-0-	-103	-0-	1019	1	2896	3	Y	2		5	
05		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	1023	1	3132	3	Y	1		6	
06		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	1168	1	3147	3	Y	-0-		6	
07		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	1140	1	3400	3	Y	-0-		6	
08		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	1281	1	3677	3	Y	-0-		6	
09		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	1248	1	3420	3	Y	-0-		6	
10		4278 X	3835	-0-	-443	-0-	217	1	3618	3	Y	-0-		6	
11		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	250	1	4450	3	Y	-0-		6	
12		4278 X	4040	-0-	-238	-0-	81	1	3956	3	Y	3		9	
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 49,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773														
01		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	770	1	1960	2	Y	-0-		5
02		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	616	1	1565	2	Y	-0-		5
03		3472 X	3324	-0-	-148	-0-	809	1	2515	2	Y	-0-	4 1	1
04		3360 X	2559	-0-	-801	-0-	666	1	1893	3	Y	-0-		1
05		3348 X	2672	-0-	-676	-0-	658	1	2014	3	Y	-0-		1
06		3210 X	2332	-0-	-878	-0-	631	1	1701	3	Y	-0-		1
07		3317 X	2962	-0-	-355	-0-	744	1	2218	3	Y	-0-		1
08		3317 X	2360	-0-	-957	-0-	610	1	1750	3	Y	-0-		1
09		2580 X	2168	-0-	-412	-0-	580	1	1588	3	Y	-0-		1
10		2976 X	1809	-0-	-1167	-0-	102	1	1707	3	Y	-0-		1
11		2880 X	1583	-0-	-1297	-0-	84	1	1499	3	Y	-0-		1
12		2976 X	1505	-0-	-1471	-0-	24	1	1481	3	Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 28,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
01		2139 X	1282	-0-	-857	-0-	1267	2	15	9	Y	20
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	Y	22
03		1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1373	2	23	9	Y	43
04		1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1169	3	6	9	Y	48
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1267	3	13	9	Y	60
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	3	3	9	Y	63
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	63
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	63
09		1380 N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			Y	63
10		1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1248	3	2	9	Y	65
11		1380 N	977	-0-	-403	-0-	977	3			Y	65
12		1395 N	1114	-0-	-281	-0-	10	1	1104	3	Y	65
TOTAL GAS PROD:			15,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			59			

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755												
01		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	1020	1	2594	2	N	139
02		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	800	1	2030	2	N	140
03		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	812	1	2525	2	N	142
04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	877	1	2491	3	N	145
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	886	1	2712	3	N	147
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	857	1	2309	3	N	147
07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	903	1	2694	3	N	147
08		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	793	1	2277	3	N	147
09		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	862	1	2362	3	N	147
10		3069 X	2526	-0-	-543	-0-	143	1	2380	3	N	150
11		2970 X	2273	-0-	-697	-0-	121	1	2152	3	N	150
12		3069 X	2285	-0-	-784	-0-	20	1	2265	3	N	150
TOTAL GAS PROD:			36,911			TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
FLANAGAN		WELL #:		2	RRCID ->	234412	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9428	- 10698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5177 X	4656	-0-	-521	-0-	4625 2	31 9	N	28			187
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-			187
03		5177 X	4726	-0-	-451	-0-	4694 2	32 9	N	29			216
04		4500 X	4191	-0-	-309	-0-	4159 3	32 9	N	29	168 1		77
05		4650 X	4242	-0-	-408	-0-	4238 3	4 9	N	4			81
06		4560 X	3665	-0-	-895	-0-	3652 3	13 9	N	12			93
07		4712 X	3927	-0-	-785	-0-	3927 3		N	-0-			93
08		4712 X	3637	-0-	-1075	-0-	3615 3	22 9	N	20			113
09		4200 X	3329	-0-	-871	-0-	3323 3	6 9	N	5			118
10		4247 X	3314	-0-	-933	-0-	3314 3		N	-0-			118
11		3810 X	3560	-0-	-250	-0-	3538 3	22 9	N	20			138
12		3937 X	3484	-0-	-453	-0-	30 1	3445 3	N	8			146
							9 9						

TOTAL GAS PROD: 45,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	234548	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9884	- 10930
01		1023 X	659	-0-	-364	-0-	658 2	1 9	Y	1	11 1		2
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 2	1 9	Y	1			3
03		899 N	622	-0-	-277	-0-	616 2	6 9	Y	5			8
04		630 N	403	-0-	-227	-0-	400 3	3 9	Y	3			11
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	826 3	3 9	Y	3			14
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-			14
07		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		Y	-0-			14
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-			14
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-			14
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	901 3	1 9	Y	1			15
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y	-0-			15
*12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	6 1	727 3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7540	- 10875
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
03		14B2 EXT	556	-0-	556	556	3 1	512 2	Y	37			39
							41 9						
04		14B2 EXT	724	-0-	724	1280	4 1	717 2	Y	3			42
							3 9						
05		14B2 EXT	894	-0-	894	2174	5 1	889 2	Y	-0-	37 1		5
06		14B2 EXT	841	-0-	841	3015	5 1	836 2	Y	-0-			5
07		14B2 EXT	949	-0-	949	3964	8 1	941 2	Y	-0-	4 1		1
08		3100 N	843	-0-	-2257	1707	6 1	837 2	Y	-0-			1
09		2625 N	918	-0-	-1707	-0-	8 1	910 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		744 N	433	-0-	-311	-0-	3 1	430 2	Y	-0-			-0-
11		720 N	33	-0-	-687	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3082 2			Y	-0-	9
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2			Y	-0-	9
03		3658 X	3073	-0-	-585	-0-	3073 2			Y	-0-	9
04		3120 X	2913	-0-	-207	-0-	2913 3			Y	-0-	2
05		3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194 3			Y	-0-	2
06		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2977 3	1 9		Y	1	3
07		3069 X	3060	-0-	-9	-0-	3060 3			Y	-0-	3
08		3162 X	2847	-0-	-315	-0-	2847 3			Y	-0-	3
09		3060 X	2866	-0-	-194	-0-	2866 3			Y	-0-	3
10		3162 X	2903	-0-	-259	-0-	2902 3	1 9		Y	1	4
11		2970 X	2804	-0-	-166	-0-	2804 3			Y	-0-	4
12		3069 X	2982	-0-	-87	-0-	25 1	2942 3		Y	14	9
							15 9					
TOTAL GAS PROD:			35,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688												
01		567 X	567	-0-	-0-	-0-	549 2	18 9		N	16	16
02		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2			N	-0-	16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	1	4
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	4
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	4
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	4
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	5
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	6
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	7
TOTAL GAS PROD:			6,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

MUSTANG DRILLING, INC. 596917												
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793												
01		1860 N	1624	-0-	-236	-0-	351 1	1273 2		N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	1107	155 1	952 2		N	-0-	-0-
03		2715 N	1608	-0-	-1107	-0-	193 1	1415 2		N	-0-	-0-
04		1560 N	1466	-0-	-94	-0-	238 1	1228 2		N	-0-	-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	269 1	1060 2		N	-0-	-0-
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	372 1	1544 2		N	-0-	-0-
07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	446 1	1683 2		N	-0-	-0-
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	379 1	1347 2		N	-0-	-0-
09		1920 N	1886	-0-	-34	-0-	390 1	1496 2		N	-0-	-0-
10		2139 N	1731	-0-	-408	-0-	380 1	1351 2		N	-0-	-0-
11		1680 N	1613	-0-	-67	-0-	431 1	1182 2		N	-0-	-0-
12		1953 N	1629	-0-	-324	-0-	418 1	1211 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MUSTANG DRILLING, INC.		//CONT.//		596917									
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	221419	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10577	- 10796
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	438	1	1590	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362	191	1	1171	2	N	-0-		-0-
03	2949 N	1587	-0-	-1362	-0-	190	1	1397	2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	314	1	1622	2	N	-0-		-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	362	1	1429	2	N	-0-		-0-
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	386	1	1603	2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	388	1	1463	2	N	-0-		-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	454	1	1614	2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	393	1	1508	2	N	-0-		-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	430	1	1531	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1609	-0-	-401	-0-	430	1	1179	2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1612	-0-	-341	-0-	414	1	1198	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221860	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10689	- 10893
01	1147 N	851	-0-	-296	-0-	184	1	667	2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3869	-0-	3869	3869	543	1	3326	2	N	-0-		-0-
03	3000 N	5030	-0-	2030	5899	603	1	4427	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2410	-0-	-590	5309	391	1	2019	2	N	-0-		-0-
05	7011 X	1702	-0-	-5309	-0-	344	1	1358	2	N	-0-		-0-
06	1710 X	967	-0-	-743	-0-	188	1	779	2	N	-0-		-0-
07	1767 X	653	-0-	-1114	-0-	137	1	516	2	N	-0-		-0-
08	3782 X	644	-0-	-3138	-0-	141	1	503	2	N	-0-		-0-
09	2430 X	750	-0-	-1680	-0-	155	1	595	2	N	-0-		-0-
10	1705 X	735	-0-	-970	-0-	161	1	574	2	N	-0-		-0-
11	960 X	299	-0-	-661	-0-	80	1	219	2	N	-0-		-0-
12	775 X	535	-0-	-240	-0-	137	1	398	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PATARA OIL & GAS LLC		WELL #:		643251	1	RRCID ->	097483	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	10716	- 11334
*01	992 N	410	-0-	-582	-0-	404	2	6	9	N	5		115	
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-		115	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43		158	
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	382	2	10	9	N	9		167	
*05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		167	
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	147 1	20	
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		20	
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	554	2	21	9	N	19		39	
*09	510 N	222	-0-	-288	-0-	222	2			N	-0-		39	
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	620	2	26	9	N	24		63	
*11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-		63	
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		63	
TOTAL GAS PROD:		5,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		100								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PMO				668494									
GRAMLING				WELL #: 1	RRCID -> 209762	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 10792	PERF.10480	- 10594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	441 3	7 9	N	6		1 8		92
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-				92
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	522 3	14 9	N	13				105
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	728 3	28 9	N	25				130
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-				130
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690 3	1 9	N	1	1 8			130
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743 3	1 9	N	1	1 8			130
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-				130
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	N	1	1 8			130
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	934 3	13 9	N	12				142
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	478 3	11 9	N	10				152
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				152
TOTAL GAS PROD:		6,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

DANIELS				WELL #: 1	RRCID -> 212365	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 10975	PERF.10526	- 10810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-				38
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-				38
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-				38
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-				38
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-				38
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-				38
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-				38
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-				38
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-				38
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-				38
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-				38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38
TOTAL GAS PROD:		1,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKS				WELL #: 1	RRCID -> 216619	COMPL. DATE 09/25/2005	TOTAL DEPTH 10846	PERF. 9374	- 10664				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2174 3	15 9	N	14	9 8			102
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-				102
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1389 3	18 9	N	16	3 8			115
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1473 3	32 9	N	29	17 8			127
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-				127
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1463 3	29 9	N	26	4 8			149
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944 3	1 9	N	1	1 8			149
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-				149
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1366 3	31 9	N	28	13 8			164
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-				164
*11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-				164
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				164
TOTAL GAS PROD:		13,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		114							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
PMO		//CONT.//		668494								
GRAMLING				WELL #: 2	RRCID -> 220584	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10463	- 10653			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROOKS				WELL #: 2	RRCID -> 221446	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10440	- 10624			
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1997 3	44 9	N	40	160 1	1 8	28
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1867 3	1 9	N	1	1 8		28
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2234 3	32 9	N	29			57
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2102 3	8 9	N	7	1 8		63
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1995 3	32 9	N	29			92
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2046 3	3 9	N	3	1 8		94
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1720 3	37 9	N	34	1 8		127
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261 3	1 9	N	1	1 8		127
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1822 3	11 9	N	10	3 8		134
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1650 3	25 9	N	23			157
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1073 3	14 9	N	13	143 1		27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		19,975				TOTAL CONDENSATE PROD:		190				

BRASWELL				WELL #: 1	RRCID -> 221973	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10600	- 10800			
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	269 3	30 9	N	27			67
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207 3	1 9	N	1	1 8		67
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			67
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322 3	11 9	N	10			77
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			77
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	278 3	7 9	N	6	1 8		82
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			82
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	233 3	20 9	N	18			100
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			100
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301 3	6 9	N	5			105
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			105
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		2,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		67				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PMO													//CONT.// 668494									
GRIMES													WELL #: 1		RRCID -> 223260		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10473 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1002 3	2 9	N	2	2 8			147								
02		896 N	828	-0-	-68	-0-	827 3	1 9	N	1	1 8			147								
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1605 3	3 9	N	3	1 8			149								
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1211 3	6 9	N	5	5 8			149								
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-				149								
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1292 3	2 9	N	2	1 8			150								
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121 3	1 9	N	1	1 8			150								
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 3	2 9	N	2	2 8			150								
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 3	1 9	N	1	1 8			150								
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-				150								
*11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-				150								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				150								
TOTAL GAS PROD:			12,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			17													

BRASWELL													WELL #: 2		RRCID -> 223823		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10596 - 10770	
01		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1472 3	6 9	N	5	5 8			182								
02		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1408 3	8 9	N	7	2 8			187								
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662 3	4 9	N	4	157 1	1 8		33								
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1309 3	4 9	N	4	4 8			33								
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	797 3	8 9	N	7				40								
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1627 3	21 9	N	19	1 8			58								
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	374 3	6 9	N	5	1 8			62								
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	591 3	11 9	N	10	2 8			70								
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399 3	4 9	N	4	2 8			72								
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1486 3	17 9	N	15				87								
*11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997 3	11 9	N	10				97								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				97								
TOTAL GAS PROD:			13,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			90													

ANDERSON, J.G.													WELL #: 1		RRCID -> 225197		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10634 - 10801	
01		2728 X	2260	-0-	-468	-0-	2241 3	19 9	N	17	3 8			119								
02		2464 X	11	-0-	-2453	-0-	8 3	3 9	N	3	3 8			119								
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-				119								
04		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-				119								
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-				119								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				119								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				119								
TOTAL GAS PROD:			2,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			20													

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PMO													//CONT.// 668494									
BRASWELL													WELL #: 3		RRCID -> 225315		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10618 - 10796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-		184	3	2	9	N	2	78								
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1463	3	17	9	N	15	90								
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1506	3	32	9	N	29	119								
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1343	3	15	9	N	14	129								
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	3			N	-0-	129								
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-		600	3	2	9	N	2	129								
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-		981	3	3	9	N	3	129								
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	3			N	-0-	129								
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1320	3	2	9	N	2	129								
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	3			N	-0-	129								
*11		927 N	927	-0-	-0-	-0-		927	3			N	-0-	129								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	129								
TOTAL GAS PROD:			11,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			67													

BRASWELL													WELL #: 4		RRCID -> 225330		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10584 - 10763	
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-		649	3	96	9	N	87	122								
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1037	3	31	9	N	28	139								
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1413	3	47	9	N	43	180								
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1142	3	43	9	N	39	209								
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1095	3	23	9	N	21	230								
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1022	3	33	9	N	30	97								
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-		777	3	35	9	N	32	119								
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1102	3	51	9	N	46	154								
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1255	3	28	9	N	25	170								
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-		766	3	20	9	N	18	187								
*11		737 N	737	-0-	-0-	-0-		713	3	24	9	N	22	209								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	209								
TOTAL GAS PROD:			11,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			391													

ANDERSON, J.G.													WELL #: 2		RRCID -> 228348		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11019		PERF. 9716 - 10858	
01		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2238	3	34	9	N	31	23								
02		2044 X	2041	-0-	-3	-0-		2020	3	21	9	N	19	33								
03		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-		2313	3	13	9	N	12	43								
04		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		2187	3	31	9	N	28	57								
05		2263 X	2052	-0-	-211	-0-		2042	3	10	9	N	9	65								
06		2190 X	1809	-0-	-381	-0-		1805	3	4	9	N	4	65								
07		2263 X	1543	-0-	-720	-0-		1522	3	21	9	N	19	78								
*08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		1621	3	7	9	N	6	78								
*09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1714	3	10	9	N	9	78								
*10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1521	3	1	9	N	1	78								
*11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	3			N	-0-	78								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	78								
TOTAL GAS PROD:			20,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			138													

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													CNTY: RUSK					
//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
PMO //CONT.// 668494																		
CHOICE	WELL #: 1 RRCID -> 228352												COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 10786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1595 3	41 9	N	37	14 8			73					
02	1540 N	1500	-0-	-40	-0-	1476 3	24 9	N	22	11 8			84					
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528 3	3 9	N	3	2 8			85					
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1514 3	20 9	N	18	13 8			90					
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1521 3	22 9	N	20				110					
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376 3	8 9	N	7	3 8			114					
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1021 3	20 9	N	18	7 8			125					
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155 3	4 9	N	4	4 8			125					
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1000 3	20 9	N	18	6 8			137					
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1304 3	15 9	N	14	1 8			150					
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1376 3	30 9	N	27				177					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				177					
TOTAL GAS PROD:		15,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		188												

RIO													CNTY: RUSK			
WELL #: 1 RRCID -> 228353													CAPACITY			
COMPL. DATE 03/04/2007													TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9852 - 10690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
01	2573 X	2542	-0-	-31	-0-	2523 3	19 9	N	17	14 8			50			
02	2324 X	2297	-0-	-27	-0-	2264 3	33 9	N	30	12 8			68			
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2709 3	25 9	N	23	2 8			89			
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3071 3	23 9	N	21	13 8			97			
05	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2696 3	19 9	N	17				114			
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2768 3	39 9	N	35	4 8			145			
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2759 3	35 9	N	32	8 8			169			
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3315 3	12 9	N	11	6 8			174			
09	2490 X	2364	-0-	-126	-0-	2327 3	37 9	N	34	6 8			202			
10	2573 X	2520	-0-	-53	-0-	2492 3	28 9	N	25	161 1	1 8		65			
*11	2490 X	1677	-0-	-813	-0-	1663 3	14 9	N	13				78			
*12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT				78			
TOTAL GAS PROD:		28,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		258										

RIO													CNTY: RUSK			
WELL #: 2 RRCID -> 233791													CAPACITY			
COMPL. DATE 10/18/2007													TOTAL DEPTH 10932		PERF. 9448 - 10660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2776 3	10 9	N	9	9 8			119			
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2851 3	10 9	N	9	9 8			119			
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2670 3	55 9	N	50	2 8			167			
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2771 3	30 9	N	27	9 8			185			
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3		N	-0-				185			
06	2490 X	1446	-0-	-1044	-0-	1422 3	24 9	N	22	133 1	2 8		72			
07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2580 3	26 9	N	24	6 8			90			
08	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2619 3	48 9	N	44	5 8			129			
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2576 3	39 9	N	35	7 8			157			
10	2573 X	1464	-0-	-1109	-0-	1457 3	7 9	N	6	1 8			162			
*11	3000 N	3211	-0-	-211	-0-	3178 3	33 9	N	30	154 1			38			
12	0 N	NO RPT	-0-	-211	-0-			N	NO RPT				38			
TOTAL GAS PROD:		27,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		256										

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
PMO													//CONT.// 668494										
JONES													WELL #: 1		RRCID -> 234772		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 9754 - 10828		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE											
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3517 3	37 9	N	34	13 8		155										
02		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2678 3	17 9	N	15	11 8		159										
03		2790 X	2120	-0-	-670	-0-	2096 3	24 9	N	22	2 8		179										
04		2700 X	588	-0-	-2112	-0-	573 3	15 9	N	14	14 8		179										
05		2790 X	2723	-0-	-67	-0-	2722 3	1 9	N	1			180										
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3106 3	7 9	N	6	4 8		182										
07		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2781 3	12 9	N	11	6 8		187										
08		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2405 3	45 9	N	41	4 8		224										
09		2640 X	1242	-0-	-1398	-0-	1238 3	4 9	N	4	4 8		224										
10		2790 X	2558	-0-	-232	-0-	2548 3	10 9	N	9	185 1	1 8	47										
*11		2700 X	2422	-0-	-278	-0-	2405 3	17 9	N	15			62										
*12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			62										
TOTAL GAS PROD:			26,258				TOTAL CONDENSATE PROD:			172													

RIO													WELL #: 3		RRCID -> 240430		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9464 - 10674		
01		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3518 3	22 9	N	20	18 8		124										
02		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3046 3	23 9	N	21	8 8		137										
03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3394 3	4 9	N	4	2 8		139										
04		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3775 3	41 9	N	37	12 8		164										
05		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3408 3	18 9	N	16			180										
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3456 3	12 9	N	11	54 1	5 8	132										
07		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3264 3	9 9	N	8	5 8		135										
08		2945 X	1914	-0-	-1031	-0-	1890 3	24 9	N	22	7 8		150										
09		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3667 3	21 9	N	19	5 8		164										
10		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3716 3	19 9	N	17	1 8		180										
*11		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3113 3	19 9	N	17			197										
*12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			197										
TOTAL GAS PROD:			36,459				TOTAL CONDENSATE PROD:			192													

FREEMAN													WELL #: 1		RRCID -> 245013		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9417 - 11412		
01		4588 X	3890	-0-	-698	-0-	3840 3	50 9	N	45	7 8		162										
02	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	-0-	3927 3	8 9	N	7	4 8		165										
03	DLQ	G-10	3947	-0-	3947	-0-	7882 3	62 9	N	56	187 1	1 8	33										
04	DLQ	G-10	4776	-0-	4776	12658	4737 3	39 9	N	35	6 8		62										
05		17136 X	4478	-0-	-12658	-0-	4469 3	9 9	N	8			70										
06		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4373 3	25 9	N	23	1 8		92										
07		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4052 3	39 9	N	35	5 8		122										
08		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4137 3	11 9	N	10	2 8		130										
09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3777 3	42 9	N	38	3 8		165										
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3991 3	12 9	N	11	1 8		175										
11		3810 X	3587	-0-	-223	-0-	3579 3	8 9	N	7			182										
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			182										
TOTAL GAS PROD:			45,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			275													

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
PMO		//CONT.//		668494									
ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	245868	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9562 - 10768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1055 N	1055	-0-	-0-	961 3	94 9		N	85	3 8		122
02		700 N	363	-0-	-337	331 3	32 9		N	29	9 8		142
03		1469 N	1469	-0-	-0-	1390 3	79 9		N	72	160 1	2 8	52
04		1600 N	1600	-0-	-0-	1539 3	61 9		N	55	13 8		94
05		1324 N	1324	-0-	-0-	1302 3	22 9		N	20			114
06		1278 N	1278	-0-	-0-	1202 3	76 9		N	69	4 8		179
07		1221 N	1221	-0-	-0-	1147 3	74 9		N	67	161 1	7 8	78
08		1096 N	1096	-0-	-0-	1065 3	31 9		N	28	6 8		100
09		1169 N	1169	-0-	-0-	1126 3	43 9		N	39	7 8		132
10		1433 N	1433	-0-	-0-	1366 3	67 9		N	61	1 8		192
*11		1783 N	1783	-0-	-0-	1673 3	110 9		N	100	162 1		130
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		13,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		625							

RIO		WELL #:		4	RRCID ->	255122	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9454 - 11411	
01		516 N	516	-0-	-0-	491 3	25 9		N	23	165 1		37
02		532 N	484	-0-	-48	472 3	12 9		N	11			48
03		442 N	442	-0-	-0-	442 3			N	-0-			48
04		544 N	544	-0-	-0-	544 3			N	-0-			48
05		483 N	483	-0-	-0-	483 3			N	-0-			48
06		373 N	373	-0-	-0-	373 3			N	-0-			48
07		462 N	462	-0-	-0-	462 3			N	-0-			48
08		478 N	478	-0-	-0-	478 3			N	-0-			48
09		459 N	459	-0-	-0-	459 3			N	-0-			48
10		478 N	478	-0-	-0-	467 3	11 9		N	10			58
*11		1323 N	1323	-0-	-0-	1323 3			N	-0-			58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		6,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993		2	RRCID ->	116256	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10477 - 10684	
MCNEE, PETE		WELL #:		2									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC				742142										
ALLEN, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	091969	COMPL. DATE	09/06/1980	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	45 1	1533 2	Y	-0-				34
02	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	1797	55 1	1742 2	Y	-0-				34
03		400 N	1883	-0-	1483	3280	60 1	1823 2	Y	-0-				34
04		3000 N	1767	-0-	-1233	2047	58 1	1709 2	Y	-0-				34
05		3100 N	1767	-0-	-1333	714	63 1	1704 2	Y	-0-				34
06		2412 N	1698	-0-	-714	-0-	61 1	1637 2	Y	-0-				34
07		1829 N	1730	-0-	-99	-0-	64 1	1666 2	Y	-0-				34
08		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	66 1	1685 2	Y	-0-				34
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	138 1	1629 2	Y	-0-				34
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	143 1	1660 2	Y	-0-				34
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	143 1	1638 2	Y	-0-				34
12		1829 N	1784	-0-	-45	-0-	146 1	1638 2	Y	-0-				34
TOTAL GAS PROD:				21,106		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BARRON, PEARL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	093711	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	10482 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1209 N	798	-0-	-411	-0-	64 1	734 2	N	-0-				36
02		756 N	654	-0-	-102	-0-	55 1	599 2	N	-0-				36
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	79 1	857 2	N	-0-				36
04		780 N	614	-0-	-166	-0-	54 1	560 2	N	-0-				36
05		713 N	609	-0-	-104	-0-	55 1	554 2	N	-0-				36
06		900 N	440	-0-	-460	-0-	41 1	399 2	N	-0-				36
07		620 N	503	-0-	-117	-0-	51 1	452 2	N	-0-				36
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	82 1	744 2	N	-0-				36
09		450 N	375	-0-	-75	-0-	36 1	339 2	N	-0-				36
10		496 N	417	-0-	-79	-0-	39 1	378 2	N	-0-				36
11		810 N	395	-0-	-415	-0-	41 1	354 2	N	-0-				36
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	33 1	323 2	N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:				6,923		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRIGHTWELL				WELL #:	1	RRCID ->	165403	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10513 - 10528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	286 1	115 2	N	1	1	8		48
02		392 N	322	-0-	-70	-0-	253 1	68 2	N	1	1	8		48
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	143 1	42 2	N	-0-				48
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	176 1	57 2	N	-0-				48
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	341 1	104 2	N	-0-				48
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	330 1	112 2	N	-0-				48
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	341 1	112 2	N	-0-				48
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	264 1	83 2	N	1	1	8		48
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	242 1	78 2	N	-0-				48
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	209 1	76 2	N	-0-				48
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				48
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:				3,435		TOTAL CONDENSATE PROD:								3

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//	742142					
WILKERSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 173627	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 11804	PERF. 9681	- 10505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 177054	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 11730	PERF. 9438	- 10546		
01	2046 X	1759	-0-	-287	-0-	76 1	1683 2	Y	-0-	22
02	DLQ G-10	1616	-0-	1616	1616	70 1	1546 2	Y	-0-	22
03	400 N	1884	-0-	1484	3100	81 1	1803 2	Y	-0-	22
04	3000 N	1758	-0-	-1242	1858	79 1	1679 2	Y	-0-	22
05	3100 N	1943	-0-	-1157	701	84 1	1859 2	Y	-0-	22
06	2604 N	1903	-0-	-701	-0-	85 1	1771 2	Y	43	65
						47 9				
07	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	92 1	1568 2	Y	-0-	65
08	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	87 1	1776 2	Y	-0-	65
09	1890 N	1736	-0-	-154	-0-	79 1	1657 2	Y	-0-	65
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	78 1	1606 2	Y	-0-	65
11	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	81 1	1704 2	Y	-0-	65
*12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	86 1	2089 2	Y	-0-	65
TOTAL GAS PROD:		21,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		43		

WILKERSON GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 179096	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 10737	PERF. 9422	- 10611		
01	1271 X	840	-0-	-431	-0-	36 1	804 2	Y	-0-	89
02	DLQ G-10	855	-0-	855	855	37 1	818 2	Y	-0-	89
03	400 N	1014	-0-	614	1469	44 1	970 2	Y	-0-	89
04	2353 N	884	-0-	-1469	-0-	40 1	844 2	Y	-0-	89
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	40 1	881 2	Y	-0-	89
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	52 1	1082 2	Y	-0-	89
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	63 1	1077 2	Y	-0-	89
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	50 1	1021 2	Y	-0-	89
09	1140 N	983	-0-	-157	-0-	45 1	938 2	Y	-0-	89
10	1147 N	922	-0-	-225	-0-	43 1	879 2	Y	-0-	89
11	1050 N	908	-0-	-142	-0-	41 1	867 2	Y	-0-	89
12	1023 N	961	-0-	-62	-0-	38 1	923 2	Y	-0-	89
TOTAL GAS PROD:		11,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142													
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 187948	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 10762	PERF. 9453	- 10577								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1953 X	1637	-0-	-316	-0-	71	1	1566	2	Y	-0-					14
02	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	1812	79	1	1733	2	Y	-0-					14
03		3392 X	1580	-0-	-1812	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					14
04		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-					14
05		2015 X	1928	-0-	-87	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					14
06		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	Y	-0-					14
07		2015 X	1934	-0-	-81	-0-	107	1	1827	2	Y	-0-					14
08		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	-0-					14
09		2100 X	1074	-0-	-1026	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					14
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					14
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					14
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			15,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARKEY #1		WELL #:		1	RRCID -> 192020	COMPL. DATE 07/30/2002	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9781	- 10672								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	29	1	988	2	Y	7	8	1			1
02	DLQ	G-10	927	-0-	927	927	28	1	893	2	Y	5	3	1			3
03		400 N	867	-0-	467	1394	27	1	833	2	Y	6	6	1			3
04		2264 N	870	-0-	-1394	-0-	28	1	835	2	Y	6	5	1			4
05		1023 N	805	-0-	-218	-0-	28	1	769	2	Y	7	8	1			3
06		840 N	826	-0-	-14	-0-	30	1	793	2	Y	3	4	1			2
07		899 N	749	-0-	-150	-0-	28	1	721	2	Y	-0-	2	1			-0-
08		806 N	767	-0-	-39	-0-	29	1	738	2	Y	-0-					-0-
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	801	2	Y	-0-					-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955	2	Y	-0-					-0-
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	79	1	905	2	Y	-0-					-0-
*12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	79	1	890	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			34								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2263	-0-	-279	-0-	97	1	2163	2	Y	3		56
						3	9						
02	DLQ G-10	2132	-0-	2132	2132	93	1	2038	2	Y	1	1 8	56
						1	9						
03	400 N	2267	-0-	1867	3999	97	1	2155	2	Y	14		70
						15	9						
04	3000 N	1215	-0-	-1785	2214	55	1	1159	2	Y	1		71
						1	9						
05	3100 N	2731	-0-	-369	1845	118	1	2612	2	Y	1	1 8	71
						1	9						
06	3000 N	2626	-0-	-374	1471	120	1	2505	2	Y	1	1 8	71
						1	9						
07	3100 N	2699	-0-	-401	1070	149	1	2550	2	Y	-0-		71
08	3723 X	2653	-0-	-1070	-0-	124	1	2528	2	Y	1	1 8	71
						1	9						
09	2640 X	2466	-0-	-174	-0-	112	1	2354	2	Y	-0-		71
10	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	115	1	2379	2	Y	-0-		71
11	2640 X	2327	-0-	-313	-0-	105	1	2215	2	Y	6		77
						7	9						
12	2697 X	2309	-0-	-388	-0-	91	1	2218	2	Y	-0-	77 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600													
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	116	1	2582	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
02	DLQ G-10	2508	-0-	2508	2508	109	1	2398	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	4948 X	2440	-0-	-2508	-0-	105	1	2327	2	Y	7	7 8	-0-
						8	9						
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	107	1	2260	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
05	2790 X	2187	-0-	-603	-0-	94	1	2090	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
06	2700 X	2460	-0-	-240	-0-	112	1	2325	2	Y	21	5 8	16
						23	9						
07	2790 X	2243	-0-	-547	-0-	124	1	2116	2	Y	3	3 8	16
						3	9						
08	2201 N	2003	-0-	-198	-0-	93	1	1900	2	Y	9	9 8	16
						10	9						
09	2460 N	1925	-0-	-535	-0-	87	1	1835	2	Y	3	3 8	16
						3	9						
10	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	97	1	2007	2	Y	4	16 1	4 8 -0-
						4	9						
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
*12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	78	1	1914	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		26,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
WYLIE		WELL #:		1	RRCID ->	193863	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	9473 - 10732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	21 1	719 2	Y	-0-				115
02	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	21 1	677 2	Y	-0-				115
03	DLQ	G-10	731	-0-	731	1429	23 1	708 2	Y	-0-				115
04		T. A.	704	-0-	704	2133	23 1	680 2	Y	1	1 8			115
							1 9							
05		T. A.	756	-0-	756	2889	27 1	729 2	Y	-0-				115
06		T. A.	704	-0-	704	3593	25 1	679 2	Y	-0-				115
07		T. A.	716	-0-	716	4309	26 1	689 2	Y	1	1 8			115
							1 9							
08		3100 N	713	-0-	-2387	1922	27 1	686 2	Y	-0-				115
09		2677 N	755	-0-	-1922	-0-	57 1	674 2	Y	22	113 1			24
							24 9							
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	62 1	721 2	Y	-0-				24
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	63 1	723 2	Y	-0-				24
*12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	70 1	787 2	Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			8,943	TOTAL CONDENSATE PROD:			24							

MARKEY #2		WELL #:		1	RRCID ->	195739	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9488 - 10670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1612 X	1211	-0-	-401	-0-	35 1	1176 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1236	-0-	1236	1236	38 1	1198 2	Y	-0-				-0-
03		400 N	1439	-0-	1039	2275	46 1	1393 2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1318	-0-	-1682	593	43 1	1275 2	Y	-0-				-0-
05		2048 N	1455	-0-	-593	-0-	52 1	1403 2	Y	-0-				-0-
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	51 1	1363 2	Y	-0-				-0-
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	53 1	1373 2	Y	-0-				-0-
08		1457 N	1245	-0-	-212	-0-	47 1	1198 2	Y	-0-				-0-
09		1410 N	1135	-0-	-275	-0-	89 1	1046 2	Y	-0-				-0-
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	122 1	1421 2	Y	-0-				-0-
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	122 1	1400 2	Y	-0-				-0-
*12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	110 1	1238 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,292	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	196564	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9515 - 10726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	64 1	904 2	Y	170	137 1	4 8		83
							187 9							
02	DLQ	G-10	827	-0-	827	827	15 1	754 2	Y	53	84 1			52
							58 9							
03		400 N	1057	-0-	657	1484	18 1	914 2	Y	114	108 1	2 8		56
							125 9							
04		2439 N	955	-0-	-1484	-0-	19 1	935 2	Y	1	1 8			56
							1 9							
05		930 N	734	-0-	-196	-0-	16 1	718 2	Y	-0-				56
06		1020 N	457	-0-	-563	-0-	10 1	447 2	Y	-0-				56
07		992 N	631	-0-	-361	-0-	14 1	595 2	Y	20				76
							22 9							
08		1054 X	647	-0-	-407	-0-	15 1	629 2	Y	3	3 8			76
							3 9							
09		960 X	644	-0-	-316	-0-	16 1	628 2	Y	-0-				76
10		744 X	630	-0-	-114	-0-	16 1	614 2	Y	-0-				76
11		693 X	693	-0-	-0-	-0-	16 1	591 2	Y	78	102 1			52
							86 9							
*12		713 X	713	-0-	-0-	-0-	20 1	693 2	Y	-0-				52
TOTAL GAS PROD:			9,143	TOTAL CONDENSATE PROD:			439							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003													TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	105	1	2320	2	N	4	1 8	111	
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	94	1	2072	2	N	17		128	
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	106	1	2343	2	N	3		131	
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2209	2	N	3	1 8	133	
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	99	1	2205	2	N	-0-		133	
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	2	N	2	2 8	133	
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	131	1	2246	2	N	3	3 8	133	
08	2449 X	2354	-0-	-95	-0-	110	1	2243	2	N	1	1 8	133	
09	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	103	1	2165	2	N	-0-		133	
10	2387 X	2337	-0-	-50	-0-	108	1	2229	2	N	-0-		133	
11	2310 X	2266	-0-	-44	-0-	103	1	2163	2	N	-0-		133	
*12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	95	1	2322	2	N	-0-		133	
TOTAL GAS PROD:		28,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003													TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	17	-0-	17	59	1	1	16	2	Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		61		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003													TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692	
01	2449 X	2187	-0-	-262	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-		15	
02	DLQ G-10	1934	-0-	1934	1934	84	1	1850	2	Y	-0-		15	
03	4189 X	2255	-0-	-1934	-0-	97	1	2158	2	Y	-0-		15	
04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	94	1	1997	2	Y	-0-		15	
05	2201 X	2103	-0-	-98	-0-	91	1	2012	2	Y	-0-		15	
06	2190 X	2130	-0-	-60	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-		15	
07	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	125	1	2147	2	Y	-0-		15	
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	2	Y	-0-		15	
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	Y	-0-		15	
10	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	101	1	2093	2	Y	-0-	15 1	-0-	
11	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	94	1	1982	2	Y	-0-		-0-	
12	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	85	1	2084	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
LONDON		WELL #:		3	RRCID ->	197822	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9484 -	10654	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	806 X	617	-0-	-189	-0-	18	1	599	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	DLQ G-10	536	-0-	536	536	16	1	508	2	Y	11	7	1	4
						12	9							
03	400 N	584	-0-	184	720	19	1	565	2	Y	-0-	4	1	-0-
04	1390 N	670	-0-	-720	-0-	22	1	637	2	Y	10	6	1	4
						11	9							
05	589 N	425	-0-	-164	-0-	15	1	410	2	Y	-0-	4	1	-0-
06	570 N	312	-0-	-258	-0-	11	1	301	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	475	-0-	-207	-0-	18	1	457	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	16	1	415	2	Y	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	512	2	Y	7	5	1	2
						8	9							
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	46	1	514	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

RUSHTON		WELL #:		1	RRCID ->	197824	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9420 -	10569	
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	72	1	2460	2	Y	57		102	
						63	9							
02	DLQ G-10	2297	-0-	2297	2297	71	1	2226	2	Y	-0-		102	
03	4960 X	2663	-0-	-2297	-0-	82	1	2494	2	Y	79		181	
						87	9							
04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	2	Y	-0-		181	
05	2604 X	2185	-0-	-419	-0-	77	1	2108	2	Y	-0-		181	
06	2580 X	2219	-0-	-361	-0-	80	1	2138	2	Y	1		182	
						1	9							
07	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	89	1	2307	2	Y	38	178	1	42
						42	9							
08	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	84	1	2140	2	Y	-0-		42	
09	2310 X	2236	-0-	-74	-0-	175	1	2061	2	Y	-0-		42	
10	2449 X	2320	-0-	-129	-0-	178	1	2073	2	Y	63		105	
						69	9							
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	191	1	2195	2	Y	19	77	1	47
						21	9							
12	2449 X	2398	-0-	-51	-0-	196	1	2202	2	Y	-0-		47	
TOTAL GAS PROD:		28,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		257								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
ALLEN, DAVID		WELL #:		2	RRCID ->	198430	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9370 - 10530
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2294 X	2070	-0-	-224	-0-	59 1	2011 2	Y	-0-		28
02	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	1841	57 1	1784 2	Y	-0-		28
03		400 N	2031	-0-	1631	3472	65 1	1966 2	Y	-0-		28
04		3000 N	1920	-0-	-1080	2392	63 1	1857 2	Y	-0-		28
05		3100 N	1924	-0-	-1176	1216	68 1	1856 2	Y	-0-		28
06		3000 N	1871	-0-	-1129	87	67 1	1804 2	Y	-0-		28
07		1984 N	1882	-0-	-102	-0-	70 1	1812 2	Y	-0-		28
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	73 1	1862 2	Y	2		30
							2 9					
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	151 1	1777 2	Y	-0-		30
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	151 1	1755 2	Y	50		80
							55 9					
11		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	147 1	1693 2	Y	21	74 1	27
							23 9					
12		1984 N	1913	-0-	-71	-0-	156 1	1757 2	Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			23,141				TOTAL CONDENSATE PROD:			73		

BARRON, PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	199304	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10475 - 10785
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	192 1	2201 2	N	-0-		121
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	158 1	1716 2	N	-0-		121
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	182 1	1978 2	N	-0-		121
04		3000 N	3137	-0-	137	137	269 1	2802 2	N	60	154 1	27
							66 9					
05		2855 N	2718	-0-	-137	-0-	246 1	2472 2	N	-0-		27
06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	199 1	1924 2	N	-0-		27
07		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	217 1	1916 2	N	-0-		27
08		2728 X	2000	-0-	-728	-0-	198 1	1802 2	N	-0-		27
09		2640 X	2313	-0-	-327	-0-	219 1	2094 2	N	-0-		27
10		2728 X	2455	-0-	-273	-0-	231 1	2224 2	N	-0-		27
11		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	297 1	2548 2	N	-0-		27
*12		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	261 1	2565 2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			28,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			60		

WILKINS		WELL #:		1	RRCID ->	200991	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9460 - 10648
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2077 N	2039	-0-	-38	-0-	58 1	1981 2	Y	-0-		50
02	DLQ	G-10	1828	-0-	1828	1828	56 1	1772 2	Y	-0-		50
03		400 N	2072	-0-	1672	3500	66 1	2006 2	Y	-0-		50
04		3000 N	2033	-0-	-967	2533	65 1	1896 2	Y	65		115
							72 9					
05		3100 N	1981	-0-	-1119	1414	70 1	1911 2	Y	-0-		115
06		3000 N	1928	-0-	-1072	342	69 1	1859 2	Y	-0-		115
07		2295 N	1953	-0-	-342	-0-	72 1	1881 2	Y	-0-		115
08		1984 N	1965	-0-	-19	-0-	74 1	1891 2	Y	-0-		115
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	151 1	1778 2	Y	-0-		115
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	159 1	1847 2	Y	-0-		115
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	156 1	1787 2	Y	-0-		115
*12		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	163 1	1835 2	Y	-0-		115
TOTAL GAS PROD:			23,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			65		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
PARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	201346	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	9610 - 10619		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2263 N	2183	-0-	-80	-0-	62 1	2121 2	Y	-0-				16
02	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	2080	64 1	2016 2	Y	-0-				16
03		4419 X	2339	-0-	-2080	-0-	75 1	2264 2	Y	-0-				16
04		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	79 1	2332 2	Y	-0-				16
05		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	83 1	2247 2	Y	-0-				16
06		2250 X	2150	-0-	-100	-0-	77 1	2073 2	Y	-0-				16
07		2480 X	2153	-0-	-327	-0-	80 1	2073 2	Y	-0-				16
08		2480 X	2258	-0-	-222	-0-	85 1	2173 2	Y	-0-				16
09		2400 X	2208	-0-	-192	-0-	173 1	2035 2	Y	-0-				16
10		2325 X	2269	-0-	-56	-0-	180 1	2089 2	Y	-0-				16
11		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	179 1	2052 2	Y	-0-				16
12		2294 X	2219	-0-	-75	-0-	181 1	2038 2	Y	-0-				16
TOTAL GAS PROD:			26,831	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CRIM		WELL #:		1	RRCID ->	201647	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9669 - 10546		
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	43 1	1476 2	Y	2	2 8		44	
02	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	1361	42 1	1319 2	Y	-0-			44	
03		400 N	1370	-0-	970	2331	44 1	1326 2	Y	-0-			44	
04		3000 N	1243	-0-	-1757	574	41 1	1202 2	Y	-0-			44	
05		1812 N	1238	-0-	-574	-0-	44 1	1194 2	Y	-0-			44	
06		1320 N	1172	-0-	-148	-0-	42 1	1130 2	Y	-0-			44	
07		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	43 1	1116 2	Y	1	1 8		44	
08		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	44 1	1110 2	Y	-0-			44	
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	115 1	1349 2	Y	58	1 8		101	
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	136 1	1581 2	Y	1	1 8		101	
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	135 1	1552 2	Y	24	101 1		24	
*12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	145 1	1635 2	Y	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:			16,958	TOTAL CONDENSATE PROD: 86										

ALLEN, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	201717	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9480 - 10605		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
RUSHTON		WELL #:		2	RRCID -> 202010	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 9766	- 10610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1761	2	Y	-0-		23
02	DLQ G-10	1584	-0-	1584	1584	49	1	1535	2	Y	-0-		23
03	400 N	1735	-0-	1335	2919	55	1	1680	2	Y	-0-		23
04	3000 N	1617	-0-	-1383	1536	53	1	1564	2	Y	-0-		23
05	3100 N	1589	-0-	-1511	25	56	1	1533	2	Y	-0-		23
06	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	56	1	1514	2	Y	-0-		23
07	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	58	1	1522	2	Y	76		99
						84	9						
08	1736 X	1733	-0-	-3	-0-	65	1	1665	2	Y	3		102
						3	9						
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	167	1	1969	2	Y	-0-		102
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	175	1	2035	2	Y	-0-		102
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	177	1	2034	2	Y	20	99 1	23
						22	9						
*12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	2022	2	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		22,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				99			

PRIOR GU		WELL #:		1	RRCID -> 202404	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9444	- 10609				
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	93	1	1806	2	N	1	1 8	110
						1	9						
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	84	1	1408	2	N	-0-		110
03	1271 N	906	-0-	-365	-0-	84	1	821	2	N	1	1 8	110
						1	9						
04	1830 N	1308	-0-	-522	-0-	90	1	1218	2	N	-0-		110
05	1643 N	1038	-0-	-605	-0-	93	1	945	2	N	-0-		110
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	2	2 8	110
						2	9						
07	1364 N	809	-0-	-555	-0-	93	1	716	2	N	-0-		110
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	87	1	889	2	N	-0-		110
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	N	-0-		110
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	N	-0-		110
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	2	N	-0-		110
*12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	93	1	1333	2	N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		14,973				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
KANGERGA-DEVOS		WELL #: 1		RRCID -> 202757		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	94	1	2092	2	Y	2	2 8	108
02	DLQ G-10	1891	-0-	1891	1891	82	1	1803	2	Y	5	92 1	21
03	400 N	2019	-0-	1619	3510	87	1	1930	2	Y	2	2 8	21
04	3000 N	2079	-0-	-921	2589	94	1	1983	2	Y	2	2 8	21
05	3100 N	1926	-0-	-1174	1415	83	1	1842	2	Y	1	1 8	21
06	2911 N	1496	-0-	-1415	-0-	69	1	1426	2	Y	1	1 8	21
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	125	1	2132	2	Y	-0-		21
08	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	86	1	1744	2	Y	1	1 8	21
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	Y	-0-		21
10	2263 N	1924	-0-	-339	-0-	89	1	1834	2	Y	1	1 8	21
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	Y	1	1 8	21
12	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	79	1	1936	2	Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		23,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

EASTLAND		WELL #: 2		RRCID -> 203001		COMPL. DATE 02/26/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554				
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	48	1	1625	2	Y	-0-		53
02	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	47	1	1482	2	Y	-0-		53
03	400 N	1670	-0-	1270	2799	53	1	1617	2	Y	-0-		53
04	3000 N	1635	-0-	-1365	1434	54	1	1579	2	Y	2		55
05	3083 N	1649	-0-	-1434	-0-	58	1	1591	2	Y	-0-		55
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1577	2	Y	-0-		55
07	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	60	1	1563	2	Y	-0-		55
08	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	60	1	1538	2	Y	-0-		55
09	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	126	1	1481	2	Y	-0-		55
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	132	1	1535	2	Y	35		90
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	131	1	1504	2	Y	16	81 1	25
12	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	130	1	1465	2	Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		19,574				TOTAL CONDENSATE PROD:			53				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MARKEY #2		WELL #:		5	RRCID ->	203002	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 7408 - 10570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1848	-0-	-43	-0-	52 1	1773 2	Y	21	25 1		2
							23 9						
02	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	1732	53 1	1662 2	Y	15	10 1		7
							17 9						
03		400 N	1774	-0-	1374	3106	56 1	1698 2	Y	18	21 1		4
							20 9						
04		3000 N	1985	-0-	-1015	2091	65 1	1900 2	Y	18	15 1		7
							20 9						
05		3100 N	1956	-0-	-1144	947	68 1	1864 2	Y	22	22 1		7
							24 9						
06		2880 N	1933	-0-	-947	-0-	69 1	1850 2	Y	13	17 1		3
							14 9						
07		2046 N	1916	-0-	-130	-0-	70 1	1833 2	Y	12	12 1		3
							13 9						
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	74 1	1884 2	Y	16	14 1		5
							18 9						
09		1920 N	1792	-0-	-128	-0-	139 1	1642 2	Y	10	11 1		4
							11 9						
10		1922 N	1722	-0-	-200	-0-	135 1	1576 2	Y	10	13 1		1
							11 9						
11		1920 N	1812	-0-	-108	-0-	144 1	1654 2	Y	13	13 1		1
							14 9						
12		1860 N	1629	-0-	-231	-0-	132 1	1484 2	Y	12	9 1		4
							13 9						
TOTAL GAS PROD:		22,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

MARKEY #2		WELL #:		2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9562 - 10682		
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	29 1	1004 2	Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	902	-0-	902	902	28 1	874 2	Y	-0-		-0-		
03	400 N	1004	-0-	604	1506	32 1	972 2	Y	-0-		-0-		
04	2523 N	1017	-0-	-1506	-0-	33 1	984 2	Y	-0-		-0-		
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	36 1	984 2	Y	-0-		-0-		
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	35 1	936 2	Y	-0-		-0-		
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	51 1	1327 2	Y	-0-		-0-		
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	43 1	1100 2	Y	-0-		-0-		
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	84 1	987 2	Y	-0-		-0-		
10	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	80 1	927 2	Y	-0-		-0-		
11	1110 N	977	-0-	-133	-0-	78 1	899 2	Y	-0-		-0-		
12	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	85 1	951 2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
EASTLAND		WELL #:		1	RRCID -> 203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422	-	10568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1178 N	919	-0-	-259	-0-	26 1	893 2	Y	-0-				50
02	DLQ	G-10	791	-0-	791	-0-	24 1	767 2	Y	-0-				50
03		400 N	852	-0-	452	1243	27 1	825 2	Y	-0-				50
04		2015 N	772	-0-	-1243	-0-	25 1	747 2	Y	-0-				50
05		868 N	702	-0-	-166	-0-	25 1	677 2	Y	-0-				50
06		810 N	579	-0-	-231	-0-	21 1	558 2	Y	-0-				50
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	33 1	870 2	Y	-0-				50
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	35 1	887 2	Y	50				100
							55 9							
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	74 1	869 2	Y	-0-				100
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	71 1	824 2	Y	-0-				100
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	76 1	877 2	Y	1	77	1		24
							1 9							
*12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	83 1	932 2	Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			10,302		TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

MARKEY #2		WELL #:		4	RRCID -> 203022	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9460	-	10579	
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	14 1	461 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	424	-0-	424	-0-	13 1	411 2	Y	-0-			-0-	
03		400 N	391	-0-	-9	415	12 1	379 2	Y	-0-			-0-	
04		750 N	335	-0-	-415	-0-	11 1	324 2	Y	-0-			-0-	
05		465 N	326	-0-	-139	-0-	12 1	314 2	Y	-0-			-0-	
06		390 N	260	-0-	-130	-0-	9 1	251 2	Y	-0-			-0-	
07		341 N	244	-0-	-97	-0-	9 1	235 2	Y	-0-			-0-	
08		341 N	155	-0-	-186	-0-	6 1	149 2	Y	-0-			-0-	
09		270 N	178	-0-	-92	-0-	14 1	164 2	Y	-0-			-0-	
10		248 N	129	-0-	-119	-0-	10 1	119 2	Y	-0-			-0-	
11		150 N	63	-0-	-87	-0-	5 1	58 2	Y	-0-			-0-	
12		186 N	4	-0-	-182	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,984		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WYLIE		WELL #:		3	RRCID -> 203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519	-	10596	
01		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	82 1	2785 2	Y	-0-			27	
02	DLQ	G-10	1889	-0-	1889	-0-	58 1	1831 2	Y	-0-			27	
03		400 N	1980	-0-	1580	3469	63 1	1917 2	Y	-0-			27	
04		3000 N	1689	-0-	-1311	2158	56 1	1633 2	Y	-0-			27	
05		3100 N	1868	-0-	-1232	926	66 1	1802 2	Y	-0-			27	
06		2818 N	1892	-0-	-926	-0-	68 1	1824 2	Y	-0-			27	
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	72 1	1863 2	Y	1	1	8	27	
							1 9							
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	73 1	1867 2	Y	-0-			27	
09		1890 N	1851	-0-	-39	-0-	145 1	1706 2	Y	-0-			27	
10		1922 N	1876	-0-	-46	-0-	138 1	1600 2	Y	125	83	1	69	
							138 9							
11		1890 N	1807	-0-	-83	-0-	145 1	1662 2	Y	-0-			69	
12		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	149 1	1676 2	Y	-0-			69	
TOTAL GAS PROD:			23,420		TOTAL CONDENSATE PROD:			126						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142												
STINGRAY		WELL #:		1	RRCID ->	203794	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10210 - 10742				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	49	1	1671	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1598	-0-	1598	1598	49	1	1549	2	Y	-0-				-0-
03		400 N	1703	-0-	1303	2901	54	1	1649	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1602	-0-	-1398	1503	53	1	1549	2	Y	-0-				-0-
05		3048 N	1545	-0-	-1503	-0-	55	1	1490	2	Y	-0-				-0-
06		1650 N	1451	-0-	-199	-0-	52	1	1399	2	Y	-0-				-0-
07		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	55	1	1428	2	Y	-0-				-0-
08		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	57	1	1447	2	Y	-0-				-0-
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	116	1	1364	2	Y	-0-				-0-
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	125	1	1453	2	Y	-0-				-0-
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-				-0-
*12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	144	1	1623	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LANDON		WELL #:		4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630				
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	61	1	2091	2	Y	21 24 1 7				
02	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	1897	23 9	58	1	1824	2	Y	14 10 1 11			
03		400 N	2135	-0-	1735	3632	15 9	68	1	2047	2	Y	18 21 1 8			
04		3000 N	1845	-0-	-1155	2477	20 9	60	1	1765	2	Y	18 15 1 11			
05		3100 N	1981	-0-	-1119	1358	20 9	69	1	1888	2	Y	22 23 1 10			
06		3000 N	1944	-0-	-1056	302	24 9	69	1	1861	2	Y	13 17 1 6			
07		2273 N	1971	-0-	-302	-0-	14 9	72	1	1886	2	Y	12 12 1 6			
08		1984 N	1819	-0-	-165	-0-	13 9	68	1	1733	2	Y	16 14 1 8			
09		1950 N	1862	-0-	-88	-0-	18 9	145	1	1705	2	Y	11 11 1 8			
10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	12 9	161	1	1878	2	Y	10 13 1 5			
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	11 9	164	1	1879	2	Y	13 13 1 5			
*12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	14 9	166	1	1868	2	Y	12 9 1 8			
TOTAL GAS PROD:			23,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			180							

MARKEY #2		WELL #:		3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9524 - 10670				
01		2790 X	2370	-0-	-420	-0-	68	1	2302	2	Y	-0-				
02	DLQ	G-10	2350	-0-	2350	2350	72	1	2278	2	Y	-0-				
03		5054 X	2704	-0-	-2350	-0-	86	1	2618	2	Y	-0-				
04		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	86	1	2519	2	Y	-0-				
05		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	94	1	2571	2	Y	-0-				
06		2610 X	2563	-0-	-47	-0-	92	1	2471	2	Y	-0-				
07		2697 X	2573	-0-	-124	-0-	95	1	2478	2	Y	-0-				
08		2666 N	2618	-0-	-48	-0-	99	1	2519	2	Y	-0-				
09		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	205	1	2415	2	Y	-0-				
10		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	208	1	2423	2	Y	-0-				
11		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	208	1	2386	2	Y	-0-				
12		2697 N	2645	-0-	-52	-0-	216	1	2429	2	Y	-0-				
TOTAL GAS PROD:			30,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MARKEY #2		WELL #:		7	RRCID -> 203799	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9518	- 10680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	100 1	3414 2	Y	139	163 1		21	
02	DLQ G-10	680	-0-	680	680	153 9	628 2	Y	29	30 1		20	
03	680 X	-0-	-0-	-680	-0-			Y	-0-	20 1		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			-0-	
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-			-0-	
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

EASTLAND		WELL #:		4	RRCID -> 203892	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9472	- 10634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2356 X	2247	-0-	-109	-0-	64 1	2183 2	Y	-0-			73	
02	DLQ G-10	2049	-0-	2049	2049	63 1	1985 2	Y	1			74	
03	4296 X	2247	-0-	-2049	-0-	1 9	2172 2	Y	3			77	
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	3 9	2059 2	Y	1			78	
05	2263 X	2162	-0-	-101	-0-	70 1	2080 2	Y	5			83	
06	2190 X	2036	-0-	-154	-0-	1 9	1950 2	Y	12	80 1		15	
07	2263 X	2065	-0-	-198	-0-	76 1	1988 2	Y	1			16	
08	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	13 9	2001 2	Y	-0-			16	
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	79 1	1939 2	Y	-0-			16	
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	165 1	1933 2	Y	-0-			16	
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	166 1	1894 2	Y	-0-			16	
12	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	165 1	1855 2	Y	-0-			16	
TOTAL GAS PROD:		25,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//	742142											
EASTLAND		WELL #:	3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9438 - 10616			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2736	-0-	-333	-0-	78	1	2658	2	Y	-0-		171
02	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	2720	84	1	2636	2	Y	-0-		171
03		5894 X	3174	-0-	-2720	-0-	100	1	3035	2	Y	35	174 1	32
04		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	39	9	95	1	Y	-0-		32
05		3007 X	2650	-0-	-357	-0-	94	1	2556	2	Y	-0-		32
06		3060 X	2810	-0-	-250	-0-	101	1	2709	2	Y	-0-		32
07		3162 X	2791	-0-	-371	-0-	103	1	2688	2	Y	-0-		32
08		3162 X	3014	-0-	-148	-0-	114	1	2900	2	Y	-0-		32
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	239	1	2812	2	Y	-0-		32
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	260	1	3022	2	Y	-0-		32
11		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	243	1	2789	2	Y	-0-		32
12		3162 X	3116	-0-	-46	-0-	254	1	2862	2	Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			35,275				TOTAL CONDENSATE PROD:			35				

MARKEY #2		WELL #:	6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9568 - 10708			
01		2821 X	2662	-0-	-159	-0-	75	1	2564	2	Y	21	24 1	7
02	DLQ	G-10	2387	-0-	2387	2387	23	9	73	1	Y	14	10 1	11
03		400 N	2647	-0-	2247	4634	15	9	84	1	Y	18	21 1	8
04		3000 N	2601	-0-	-399	4235	20	9	85	1	Y	18	15 1	11
05		3100 N	2638	-0-	-462	3773	20	9	93	1	Y	22	22 1	11
06		3000 N	2537	-0-	-463	3310	24	9	91	1	Y	14	17 1	8
07		3100 N	2556	-0-	-544	2766	15	9	94	1	Y	12	12 1	8
08		3100 N	2603	-0-	-497	2269	13	9	98	1	Y	16	14 1	10
09		3000 N	2597	-0-	-403	1866	18	9	202	1	Y	11	11 1	10
10		3100 N	2669	-0-	-431	1435	12	9	210	1	Y	10	13 1	7
11		3000 N	2593	-0-	-407	1028	11	9	206	1	Y	13	13 1	7
*12		3100 N	2454	-0-	-646	382	14	9	199	1	Y	12	9 1	10
							13	9						
TOTAL GAS PROD:			30,944				TOTAL CONDENSATE PROD:			181				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
CRIM		WELL #: 2		RRCID -> 204906		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-		137
02	DLQ G-10	1605	-0-	1605	1605	48	1	1512	2	Y	41		178
						45	9						
03	3182 X	1577	-0-	-1605	-0-	47	1	1432	2	Y	89	120 1	147
						98	9						
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	27	1	804	2	Y	3		150
						3	9						
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	2	Y	17		167
						19	9						
06	1710 X	1457	-0-	-253	-0-	48	1	1296	2	Y	103	138 1	132
						113	9						
07	1767 X	957	-0-	-810	-0-	35	1	921	2	Y	1		133
						1	9						
08	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	58	1	1475	2	Y	60		193
						66	9						
09	1740 X	1174	-0-	-566	-0-	86	1	1014	2	Y	67		260
						74	9						
10	1798 X	673	-0-	-1125	-0-	53	1	620	2	Y	-0-		260
11	1560 X	627	-0-	-933	-0-	49	1	558	2	Y	18	200 1	78
						20	9						
12	1612 X	595	-0-	-1017	-0-	49	1	546	2	Y	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		14,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			399				

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 205026		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1253	2	N	2	1 8	75
						2	9						
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	2		77
						2	9						
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	2	N	1	1 8	77
						1	9						
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	N	3	1 8	79
						3	9						
05	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	60	1	1340	2	N	-0-		79
06	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	65	1	1353	2	N	1	1 8	79
						1	9						
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	81	1	1391	2	N	-0-		79
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	N	2	2 8	79
						2	9						
09	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	58	1	1227	2	N	-0-		79
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	N	-0-		79
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	66	1	1376	2	N	-0-		79
*12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		17,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10584	-	10780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	355 1	4058 2	Y	46	77 1	7 8	33	
02	DLQ	G-10	3131	-0-	3131	3131	51 9 262 1	2846 2	Y	21	21 8		33	
03		7201 X	4070	-0-	-3131	-0-	23 9 344 1	3726 2	Y	-0-			33	
04		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	291 1	3033 2	Y	22	22 8		33	
05		3813 X	3189	-0-	-624	-0-	24 9 283 1	2844 2	Y	56	51 1	2 8	36	
06		3690 X	3358	-0-	-332	-0-	62 9 313 1	3036 2	Y	8	8 8		36	
07		3813 X	3383	-0-	-430	-0-	9 9 343 1	3020 2	Y	18	18 8		36	
08		3720 X	3416	-0-	-304	-0-	20 9 335 1	3055 2	Y	24	24 8		36	
09		3360 X	2756	-0-	-604	-0-	26 9 259 1	2474 2	Y	21	21 8		36	
10		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	23 9 345 1	3322 2	Y	27	27 8		36	
11		3360 X	1695	-0-	-1665	-0-	30 9 175 1	1499 2	Y	19	19 8		36	
12		3410 X	855	-0-	-2555	-0-	21 9 79 1	776 2	Y	-0-			36	
TOTAL GAS PROD:			37,362				TOTAL CONDENSATE PROD:			262				

WYLIE		WELL #:		4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540	-	10735
01		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	97 1	3303 2	Y	-0-			25	
02	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	2480	76 1	2404 2	Y	-0-			25	
03		5148 X	2668	-0-	-2480	-0-	85 1	2583 2	Y	-0-			25	
04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	86 1	2515 2	Y	-0-			25	
05		3410 X	2525	-0-	-885	-0-	89 1	2436 2	Y	-0-			25	
06		3300 X	2439	-0-	-861	-0-	88 1	2351 2	Y	-0-			25	
07		2759 X	2456	-0-	-303	-0-	91 1	2365 2	Y	-0-			25	
08		2697 X	2449	-0-	-248	-0-	92 1	2357 2	Y	-0-			25	
09		2610 X	2418	-0-	-192	-0-	189 1	2229 2	Y	-0-			25	
10		2511 X	2461	-0-	-50	-0-	191 1	2228 2	Y	38	36 1		27	
11		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	42 9 197 1	2263 2	Y	-0-			27	
12		2511 X	2509	-0-	-2	-0-	205 1	2304 2	Y	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			30,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			38				

WILKINS		WELL #:		2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9416	-	10665
01		2573 N	2485	-0-	-88	-0-	71 1	2414 2	Y	-0-			27	
02	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	2214	68 1	2146 2	Y	-0-			27	
03		400 N	2514	-0-	2114	4328	80 1	2434 2	Y	-0-			27	
04		3000 N	2403	-0-	-597	-0-	3731 79 1	2324 2	Y	-0-			27	
05		3100 N	2424	-0-	-676	-0-	3055 86 1	2338 2	Y	-0-			27	
06		3000 N	2382	-0-	-618	-0-	2437 86 1	2296 2	Y	-0-			27	
07		3100 N	2365	-0-	-735	-0-	1702 87 1	2278 2	Y	-0-			27	
08		3100 N	2386	-0-	-714	-0-	988 90 1	2296 2	Y	-0-			27	
09		3000 N	2203	-0-	-797	-0-	191 172 1	2031 2	Y	-0-			27	
10		2646 N	2455	-0-	-191	-0-	194 1	2261 2	Y	-0-			27	
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	188 1	2160 2	Y	-0-			27	
*12		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	200 1	2249 2	Y	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			28,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
01		1767 X	1476	-0-	-291	-0-	64 1	1412 2	Y		-0-	54
02	DLQ	G-10	1377	-0-	1377	1377	60 1	1317 2	Y		-0-	54
03		2907 X	1530	-0-	-1377	-0-	66 1	1464 2	Y		-0-	54
04		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	63 1	1342 2	Y		-0-	54
05		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	66 1	1464 2	Y		-0-	54
06		1470 X	1429	-0-	-41	-0-	66 1	1363 2	Y		-0-	54
07		1519 X	1349	-0-	-170	-0-	74 1	1275 2	Y		-0-	54
08		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	72 1	1465 2	Y		-0-	54
09		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	70 1	1469 2	Y		-0-	54
10		1519 X	1424	-0-	-95	-0-	66 1	1357 2	Y		1	55
							1 9					
11		1500 X	1390	-0-	-110	-0-	63 1	1327 2	Y		-0-	55
12		1581 X	1515	-0-	-66	-0-	60 1	1455 2	Y		-0-	55
TOTAL GAS PROD:			17,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664												
01		3069 X	2750	-0-	-319	-0-	78 1	2672 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2447	-0-	2447	2447	75 1	2372 2	Y		-0-	-0-
03		5234 X	2787	-0-	-2447	-0-	89 1	2698 2	Y		-0-	-0-
04		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	88 1	2573 2	Y		-0-	-0-
05		2759 X	2684	-0-	-75	-0-	95 1	2589 2	Y		-0-	-0-
06		2700 X	2601	-0-	-99	-0-	94 1	2507 2	Y		-0-	-0-
07		2790 X	2674	-0-	-116	-0-	99 1	2575 2	Y		-0-	-0-
08		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	103 1	2613 2	Y		-0-	-0-
09		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	212 1	2502 2	Y		-0-	-0-
10		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	216 1	2509 2	Y		-0-	-0-
11		3000 N	3011	-0-	11	11	241 1	2770 2	Y		-0-	-0-
*12		2919 N	2908	-0-	-11	-0-	237 1	2671 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,678				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662												
01		2821 X	2687	-0-	-134	-0-	77 1	2610 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2675	-0-	2675	2675	82 1	2593 2	Y		-0-	-0-
03		5763 X	3088	-0-	-2675	-0-	99 1	2989 2	Y		-0-	-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	108 1	3186 2	Y		-0-	-0-
05		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	116 1	3156 2	Y		-0-	-0-
06		3000 X	2576	-0-	-424	-0-	93 1	2483 2	Y		-0-	-0-
07		3410 X	2213	-0-	-1197	-0-	82 1	2131 2	Y		-0-	-0-
08		3410 X	2112	-0-	-1298	-0-	80 1	2032 2	Y		-0-	-0-
09		3300 X	2131	-0-	-1169	-0-	167 1	1964 2	Y		-0-	-0-
10		3286 X	2049	-0-	-1237	-0-	162 1	1887 2	Y		-0-	-0-
11		2580 X	1962	-0-	-618	-0-	157 1	1805 2	Y		-0-	-0-
12		2201 X	2103	-0-	-98	-0-	172 1	1931 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,162				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
ALLEN, DAVID		WELL #: 5		RRCID -> 207318		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3255 X	3085	-0-	-170	-0-	88 1	2997 2	Y	-0-	25
02	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	2807	86 1	2721 2	Y	-0-	25
03		5951 X	3144	-0-	-2807	-0-	100 1	3044 2	Y	-0-	25
04		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	100 1	2924 2	Y	-0-	25
05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	112 1	3037 2	Y	-0-	25
06		3030 X	2997	-0-	-33	-0-	108 1	2889 2	Y	-0-	25
07		3131 X	3046	-0-	-85	-0-	113 1	2933 2	Y	-0-	25
08		3162 X	3018	-0-	-144	-0-	114 1	2904 2	Y	-0-	25
09		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	240 1	2825 2	Y	-0-	25
10		3162 X	3117	-0-	-45	-0-	247 1	2870 2	Y	-0-	25
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	243 1	2798 2	Y	1 8	25
							1 9				
12		3162 X	3113	-0-	-49	-0-	254 1	2859 2	Y	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		36,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 207319		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1984 N	1868	-0-	-116	-0-	53 1	1815 2	Y	-0-	94
02	DLQ	G-10	1691	-0-	1691	1691	52 1	1639 2	Y	-0-	94
03		400 N	1919	-0-	1519	3210	59 1	1802 2	Y	53	147
							58 9				
04		3000 N	1785	-0-	-1215	1995	59 1	1724 2	Y	2	149
							2 9				
05		3100 N	1791	-0-	-1309	686	63 1	1725 2	Y	3	152
							3 9				
06		2419 N	1733	-0-	-686	-0-	62 1	1671 2	Y	-0-	152
07		1860 N	1721	-0-	-139	-0-	64 1	1657 2	Y	-0-	152
08		1798 N	1714	-0-	-84	-0-	65 1	1649 2	Y	-0-	152
09		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	134 1	1577 2	Y	-0-	152
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	138 1	1606 2	Y	-0-	152
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	136 1	1560 2	Y	29	27
							32 9				
12		1767 N	1742	-0-	-25	-0-	142 1	1600 2	Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		21,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		87			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	207764	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9533 - 10621
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	58 1	1298 2	Y	4	5 1		-0-
02	DLQ G-10	1398	-0-	1398	1398	4 9	61 1	Y	2	2 1		-0-
03	400 N	1454	-0-	1054	2452	2 9	62 1	Y	8	4 1		4
04	3000 N	1463	-0-	-1537	915	9 9	65 1	Y	20	16 1		8
05	2363 N	1448	-0-	-915	-0-	22 9	61 1	Y	28	20 1		16
06	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	31 9	59 1	Y	17	24 1		9
07	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	19 9	76 1	Y	19	12 1		16
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	21 9	71 1	Y	20	28 1		8
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	22 9	69 1	Y	7	8 1		7
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	8 9	64 1	Y	9	7 1		9
11	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	10 9	61 1	Y	6	12 1		3
12	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	7 9	54 1	Y	28	14 1		17
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		17,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

ALLEN, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	208479	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467 - 10648
01	2046 X	1804	-0-	-242	-0-	51 1	1753 2	Y	-0-			50
02	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	50 1	1562 2	Y	-0-			50
03	3357 X	1745	-0-	-1612	-0-	56 1	1689 2	Y	-0-			50
04	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	57 1	1680 2	Y	-0-			50
05	1953 X	1674	-0-	-279	-0-	59 1	1615 2	Y	-0-			50
06	1740 X	1385	-0-	-355	-0-	50 1	1335 2	Y	-0-			50
07	1798 X	1264	-0-	-534	-0-	47 1	1217 2	Y	-0-			50
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	72 1	1836 2	Y	-0-			50
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	176 1	2070 2	Y	-0-			50
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	190 1	2209 2	Y	-0-			50
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	198 1	2279 2	Y	-0-			50
*12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	225 1	2532 2	Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		23,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKEY #2		WELL #:		8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554 - 10669
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	15 1	496 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	417	-0-	417	417	13 1	404 2	Y	-0-			-0-
03	400 N	931	-0-	531	948	30 1	901 2	Y	-0-			-0-
04	2225 N	1277	-0-	-948	-0-	42 1	1235 2	Y	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	46 1	1261 2	Y	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	67 1	1790 2	Y	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	60 1	1553 2	Y	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	65 1	1647 2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1421	-0-	-349	-0-	111 1	1310 2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	126 1	1465 2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	116 1	1331 2	Y	-0-			-0-
*12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	133 1	1495 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9462	- 10628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3069 X	2896	-0-	-173	-0-	83 1	2813 2	Y	-0-			60
02	DLQ	G-10	2725	-0-	2725	2725	84 1	2641 2	Y	-0-			60
03		5683 X	2958	-0-	-2725	-0-	94 1	2864 2	Y	-0-			60
04		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	93 1	2730 2	Y	-0-			60
05		3007 X	2875	-0-	-132	-0-	102 1	2773 2	Y	-0-			60
06		2910 X	2839	-0-	-71	-0-	102 1	2737 2	Y	-0-			60
07		3007 X	2829	-0-	-178	-0-	105 1	2724 2	Y	-0-			60
08		2883 N	2758	-0-	-125	-0-	104 1	2654 2	Y	-0-			60
09		2850 N	2826	-0-	-24	-0-	221 1	2605 2	Y	-0-			60
10		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	227 1	2643 2	Y	-0-			60
11		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	220 1	2528 2	Y	-0-			60
12		2914 N	2896	-0-	-18	-0-	236 1	2660 2	Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:				34,043			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARKEY #2		WELL #:		9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480	- 10642
01		3441 X	2994	-0-	-447	-0-	85 1	2909 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2647	-0-	2647	2647	81 1	2566 2	Y	-0-			-0-
03		5554 X	2907	-0-	-2647	-0-	93 1	2814 2	Y	-0-			-0-
04		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	94 1	2761 2	Y	-0-			-0-
05		3007 X	2895	-0-	-112	-0-	103 1	2792 2	Y	-0-			-0-
06		2910 X	2800	-0-	-110	-0-	101 1	2699 2	Y	-0-			-0-
07		2945 X	2830	-0-	-115	-0-	105 1	2725 2	Y	-0-			-0-
08		2883 N	2854	-0-	-29	-0-	108 1	2746 2	Y	-0-			-0-
09		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	223 1	2624 2	Y	-0-			-0-
10		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	226 1	2628 2	Y	-0-			-0-
11		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	223 1	2568 2	Y	-0-			-0-
12		2945 N	2847	-0-	-98	-0-	232 1	2615 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				34,121			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRIOR GU		WELL #:		2	RRCID ->	208904	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9638	- 10290
01		2139 X	2083	-0-	-56	-0-	180 1	1903 2	Y	-0-			64
02	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	1913	156 1	1756 2	Y	1	1 8		64
							1 9						
03		3958 X	2045	-0-	-1913	-0-	155 1	1890 2	Y	-0-			64
04		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	146 1	1694 2	Y	-0-			64
05		2232 X	1818	-0-	-414	-0-	143 1	1675 2	Y	-0-			64
06		2040 X	1877	-0-	-163	-0-	156 1	1721 2	Y	-0-			64
07		2108 X	1658	-0-	-450	-0-	151 1	1507 2	Y	-0-			64
08		1829 N	1612	-0-	-217	-0-	145 1	1467 2	Y	-0-			64
09		1860 N	1383	-0-	-477	-0-	138 1	1245 2	Y	-0-			64
10		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	142 1	1341 2	Y	-0-			64
11		1560 N	1212	-0-	-348	-0-	132 1	939 2	Y	128	125 1		67
							141 9						
*12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	145 1	1346 2	Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:				20,415			TOTAL CONDENSATE PROD:		129				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
MODISETTE		WELL #:		1	RRCID -> 209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01		3032 X	3032	-0-	-0-	242	1	2772	2	N	16	1	8	102
						18	9							
02		2349 X	2349	-0-	-0-	198	1	2149	2	N	2			104
						2	9							
03		2755 X	2755	-0-	-0-	226	1	2453	2	N	69	148	1	25
						76	9							
04		2627 X	2627	-0-	-0-	230	1	2397	2	N	-0-			25
05		2353 X	2353	-0-	-0-	213	1	2140	2	N	-0-			25
06		2668 X	2668	-0-	-0-	250	1	2417	2	N	1	1	8	25
						1	9							
07		2385 N	2385	-0-	-0-	243	1	2140	2	N	2	2	8	25
						2	9							
08		2764 X	2764	-0-	-0-	273	1	2490	2	N	1	1	8	25
						1	9							
09		2670 X	2648	-0-	-22	240	1	2294	2	N	104	2	8	127
						114	9							
10		2976 X	2976	-0-	-0-	280	1	2694	2	N	2	2	8	127
						2	9							
11		2670 X	1827	-0-	-843	191	1	1636	2	N	-0-			127
*12		2939 X	2939	-0-	-0-	272	1	2667	2	N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:			31,323	TOTAL CONDENSATE PROD:			197							

MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID -> 209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666		
01		2945 X	2514	-0-	-431	-0-	72	1	2442	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2080	-0-	2080	2080	64	1	2016	2	Y	-0-	-0-
03		400 N	2833	-0-	2433	4513	90	1	2743	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	2702	-0-	-298	4215	89	1	2613	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	2567	-0-	-533	3682	91	1	2476	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	2329	-0-	-671	3011	84	1	2245	2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	2355	-0-	-745	2266	87	1	2268	2	Y	-0-	-0-
08		3100 N	1823	-0-	-1277	989	69	1	1754	2	Y	-0-	-0-
09		3000 N	2691	-0-	-309	680	211	1	2480	2	Y	-0-	-0-
10		3100 N	2459	-0-	-641	39	195	1	2264	2	Y	-0-	-0-
11		2023 N	1984	-0-	-39	-0-	159	1	1825	2	Y	-0-	-0-
*12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	210	1	2363	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,910	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LANDON		WELL #:		5	RRCID -> 209856	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9432 - 10600		
01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	47	1	1595	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	1309	40	1	1269	2	Y	-0-	-0-
03		400 N	1149	-0-	749	2058	37	1	1112	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1192	-0-	-1808	250	39	1	1153	2	Y	-0-	-0-
05		1457 N	1182	-0-	-275	-0-	42	1	1140	2	Y	-0-	-0-
06		1110 N	963	-0-	-147	-0-	35	1	928	2	Y	-0-	-0-
07		1240 N	974	-0-	-266	-0-	36	1	938	2	Y	-0-	-0-
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	2	Y	-0-	-0-
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	-0-	-0-
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-	-0-
11		1260 N	1029	-0-	-231	-0-	82	1	947	2	Y	-0-	-0-
12		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	86	1	965	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,367	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MARKEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	210774	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9491 - 10701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2666 X	2436	-0-	-230	-0-	69 1	2367 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	2245	69 1	2176 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	2453	-0-	2053	4298	78 1	2375 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2269	-0-	-731	3567	75 1	2194 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2399	-0-	-701	2866	85 1	2314 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2317	-0-	-683	2183	83 1	2234 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2345	-0-	-755	1428	87 1	2258 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2279	-0-	-821	607	86 1	2193 2	Y	-0-			-0-
09		2956 N	2349	-0-	-607	-0-	184 1	2165 2	Y	-0-			-0-
10		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	194 1	2259 2	Y	-0-			-0-
11		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	190 1	2188 2	Y	-0-			-0-
*12		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	204 1	2296 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIPER #2		WELL #:		2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4123 X	3135	-0-	-988	-0-	89 1	3046 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3418	-0-	3418	3418	105 1	3313 2	Y	-0-			-0-
03		7697 X	4279	-0-	-3418	-0-	137 1	4142 2	Y	-0-			-0-
04		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	128 1	3771 2	Y	-0-			-0-
05		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	143 1	3891 2	Y	-0-			-0-
06		4140 X	3898	-0-	-242	-0-	140 1	3758 2	Y	-0-			-0-
07		4278 X	3620	-0-	-658	-0-	134 1	3486 2	Y	-0-			-0-
08		4278 X	3686	-0-	-592	-0-	139 1	3547 2	Y	-0-			-0-
09		3900 X	3534	-0-	-366	-0-	277 1	3257 2	Y	-0-			-0-
10		4030 X	3942	-0-	-88	-0-	312 1	3630 2	Y	-0-			-0-
11		3900 X	3615	-0-	-285	-0-	289 1	3326 2	Y	-0-			-0-
*12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	316 1	3550 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS		WELL #:		4	RRCID ->	211640	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9464 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	3201	-0-	-302	-0-	91 1	3110 2	Y	-0-			69
02	DLQ	G-10	2876	-0-	2876	2876	88 1	2788 2	Y	-0-			69
03		6033 X	3157	-0-	-2876	-0-	101 1	3056 2	Y	-0-			69
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	100 1	2930 2	Y	4			73
05		3286 X	3107	-0-	-179	-0-	110 1	2990 2	Y	6			79
06		3090 X	3080	-0-	-10	-0-	108 1	2884 2	Y	80			159
07		3193 X	3008	-0-	-185	-0-	111 1	2895 2	Y	2			161
08		3162 X	3047	-0-	-115	-0-	115 1	2932 2	Y	-0-			161
09		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	242 1	2855 2	Y	-0-			161
10		3193 X	3146	-0-	-47	-0-	249 1	2897 2	Y	-0-			161
11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	248 1	2847 2	Y	-0-			161
12		3193 X	3180	-0-	-13	-0-	260 1	2920 2	Y	-0-			161
TOTAL GAS PROD:		37,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1829 X	1701	-0-	-128	-0-		48	1	1653	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	1638		50	1	1588	2	Y	-0-			-0-
03		400 N	1763	-0-	1363	3001		56	1	1707	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1607	-0-	-1393	1608		53	1	1554	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1672	-0-	-1428	180		59	1	1613	2	Y	-0-			-0-
06		1814 N	1634	-0-	-180	-0-		59	1	1575	2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1669	-0-	-5	-0-		62	1	1607	2	Y	-0-			-0-
08		1674 N	1642	-0-	-32	-0-		62	1	1580	2	Y	-0-			-0-
09		1620 N	1589	-0-	-31	-0-		124	1	1465	2	Y	-0-			-0-
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		134	1	1554	2	Y	-0-			-0-
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		136	1	1559	2	Y	-0-			-0-
*12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		143	1	1609	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640																
01	2418 N	2340	-0-	-78	-0-			67	1	2273	2	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125			65	1	2060	2	Y	-0-			23
03	400 N	2325	-0-	1925	4050			74	1	2251	2	Y	-0-			23
04	3000 N	2209	-0-	-791	3259			73	1	2136	2	Y	-0-			23
05	3100 N	2186	-0-	-914	2345			77	1	2109	2	Y	-0-			23
06	3000 N	2140	-0-	-860	1485			77	1	2063	2	Y	-0-			23
07	3100 N	2196	-0-	-904	581			81	1	2115	2	Y	-0-			23
08	2747 N	2166	-0-	-581	-0-			82	1	2084	2	Y	-0-			23
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-			169	1	1988	2	Y	-0-			23
10	2201 N	2181	-0-	-20	-0-			173	1	2008	2	Y	-0-			23
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-			170	1	1958	2	Y	-0-			23
12	2232 N	2179	-0-	-53	-0-			178	1	2001	2	Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			26,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 212318	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9618	- 10664					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4681 X	4530	-0-	-151	-0-	195 1	4335 2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10	4102	-0-	4102	4102	178 1	3924 2	Y	-0-					35
03	8635 X	4533	-0-	-4102	-0-	195 1	4338 2	Y	-0-					35
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	198 1	4190 2	Y	-0-					35
05	4557 X	4324	-0-	-233	-0-	187 1	4137 2	Y	-0-					35
06	4410 X	4210	-0-	-200	-0-	193 1	4017 2	Y	-0-					35
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	253 1	4334 2	Y	-0-					35
08	4526 X	4493	-0-	-33	-0-	210 1	4283 2	Y	-0-					35
09	4380 X	4279	-0-	-101	-0-	195 1	4084 2	Y	-0-					35
10	4588 X	4420	-0-	-168	-0-	204 1	4216 2	Y	-0-			35 1		-0-
11	4440 X	4228	-0-	-212	-0-	192 1	4036 2	Y	-0-					-0-
12	4588 X	4404	-0-	-184	-0-	173 1	4231 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		52,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING		WELL #:		1	RRCID -> 212606	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9576	- 10732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	75 1	1668 2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10	1599	-0-	1599	1599	70 1	1529 2	Y	-0-					23
03	400 N	1738	-0-	1338	2937	75 1	1663 2	Y	-0-					23
04	3000 N	1663	-0-	-1337	1600	75 1	1588 2	Y	-0-					23
05	3100 N	1566	-0-	-1534	66	68 1	1498 2	Y	-0-					23
06	1786 N	1720	-0-	-66	-0-	77 1	1608 2	Y	32					55
						35 9								
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	101 1	1726 2	Y	-0-					55
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	79 1	1610 2	Y	-0-					55
09	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	73 1	1537 2	Y	-0-					55
10	1829 N	1650	-0-	-179	-0-	76 1	1574 2	Y	-0-					55
11	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	70 1	1472 2	Y	-0-					55
*12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	67 1	1635 2	Y	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		20,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

LONDON		WELL #:		9	RRCID -> 212943	COMPL. DATE 06/19/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9802	- 10693					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	94 1	3202 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3034	-0-	3034	3034	93 1	2941 2	Y	-0-					-0-
03	6366 X	3332	-0-	-3034	-0-	106 1	3226 2	Y	-0-					-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	106 1	3110 2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	3252	-0-	-96	-0-	115 1	3137 2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	3177	-0-	-63	-0-	114 1	3063 2	Y	-0-					-0-
07	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	117 1	3056 2	Y	-0-					-0-
08	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	122 1	3101 2	Y	-0-					-0-
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	253 1	2983 2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	3269	-0-	-17	-0-	259 1	3010 2	Y	-0-					-0-
11	3180 X	2950	-0-	-230	-0-	236 1	2714 2	Y	-0-					-0-
*12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	279 1	3136 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
COBRA #2		WELL #:		1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 -	10762		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3937 X	3496	-0-	-441	-0-	98	1	3329	2	Y	63	69	1		8
02	DLQ G-10	3259	-0-	3259	3259	69	9	3119	2	Y	37	29	1		16
03	6759 X	3500	-0-	-3259	-0-	41	9	3339	2	Y	46	52	1		10
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	110	1	3112	2	Y	39	34	1		15
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	51	9	3530	2	Y	38	43	1		10
06	3480 X	3344	-0-	-136	-0-	106	1	3190	2	Y	32	37	1		5
07	3596 X	3421	-0-	-175	-0-	43	9	3264	2	Y	29	28	1		6
08	3689 X	3542	-0-	-147	-0-	125	1	3362	2	Y	44	40	1		10
09	3570 X	3462	-0-	-108	-0-	32	9	3165	2	Y	25	27	1		8
10	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	132	1	3274	2	Y	22	30	1		-0-
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	48	9	3323	2	Y	22	22	1		-0-
*12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	269	1	3327	2	Y	39	29	1		10
						28	9								
						281	1								
						24	9								
						289	1								
						24	9								
						296	1								
						43	9								
TOTAL GAS PROD:		41,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		436									

WYLIE		WELL #:		5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 -	10748		
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	67	1	2279	2	Y	-0-		121		
02	DLQ G-10	1951	-0-	1951	1951	56	1	1750	2	Y	132	177	1	76	
03	400 N	2204	-0-	1804	3755	145	9	2048	2	Y	80			156	
04	3000 N	2027	-0-	-973	2782	68	1	1960	2	Y	-0-			156	
05	3100 N	2201	-0-	-899	1883	88	9	1976	2	Y	138	183	1	111	
06	3000 N	1992	-0-	-1008	875	67	1	1920	2	Y	-0-			111	
07	2905 N	2030	-0-	-875	-0-	72	1	1955	2	Y	-0-			111	
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	75	1	2002	2	Y	139	185	1	64	
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	2	Y	-0-			64	
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	153	9	2043	2	Y	-0-			64	
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	2	Y	-0-			64	
*12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	176	1	2253	2	Y	79	78	1	65	
						200	1								
						87	9								
TOTAL GAS PROD:		26,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		568									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
VIPER #1		WELL #:		1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	961 N	909	-0-	-52	-0-	26	1	883	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	844	-0-	844	844	26	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1157	-0-	757	1601	37	1	1120	2	Y	-0-			-0-
04	2480 N	879	-0-	-1601	-0-	29	1	850	2	Y	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	905	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	879	-0-	-171	-0-	32	1	847	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	82	-0-	-817	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COBRA #1		WELL #:		2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774		
01	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	70	1	2376	2	Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ G-10	2188	-0-	2188	2188	67	1	2121	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	2456	-0-	2056	4244	78	1	2378	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2346	-0-	-654	3590	77	1	2269	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2398	-0-	-702	2888	85	1	2313	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2294	-0-	-706	2182	83	1	2211	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2324	-0-	-776	1406	86	1	2238	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2339	-0-	-761	645	88	1	2251	2	Y	-0-			-0-
09	2996 N	2351	-0-	-645	-0-	184	1	2167	2	Y	-0-			-0-
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	191	1	2223	2	Y	-0-			-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	190	1	2186	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	197	1	2214	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARDY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744		
01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	297	1	3398	2	Y	43	84 1	6 8	34
02	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	236	1	2568	2	Y	16	16 8		34
03	6130 X	3308	-0-	-2822	-0-	18	9	3029	2	Y	-0-			34
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	331	1	3446	2	Y	25	12 8		47
05	3751 X	3512	-0-	-239	-0-	28	9	3159	2	Y	35	49 1		33
06	3630 X	2990	-0-	-640	-0-	39	9	2706	2	Y	4	4 8		33
07	3937 X	3165	-0-	-772	-0-	4	9	2842	2	Y	-0-			33
08	3937 X	3200	-0-	-737	-0-	323	1	2883	2	Y	-0-			33
09	3810 X	2753	-0-	-1057	-0-	317	1	2492	2	Y	-0-			33
10	3503 X	3182	-0-	-321	-0-	261	1	2882	2	Y	-0-			33
11	3090 X	2822	-0-	-268	-0-	300	1	2422	2	Y	107			140
12	3193 X	2413	-0-	-780	-0-	282	1	2190	2	Y	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		37,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		230								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
LONDON		WELL #:		7	RRCID ->	213841	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9574 - 10748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2697 N	2661	-0-	-36	-0-	76 1	2585 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2402	-0-	2402	2402	74 1	2328 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	2678	-0-	2278	4680	85 1	2593 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2561	-0-	-439	4241	84 1	2477 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2565	-0-	-535	3706	91 1	2474 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2523	-0-	-477	3229	91 1	2432 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2539	-0-	-561	2668	94 1	2445 2	Y	-0-			-0-
08		5227 X	2559	-0-	-2668	-0-	97 1	2462 2	Y	-0-			-0-
09		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	201 1	2366 2	Y	-0-			-0-
10		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	208 1	2418 2	Y	-0-			-0-
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	210 1	2417 2	Y	-0-			-0-
12		2666 X	2590	-0-	-76	-0-	211 1	2379 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONDON		WELL #:		10	RRCID ->	214366	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9447 - 10662	
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	80 1	2743 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	2690	83 1	2607 2	Y	-0-			-0-
03		5328 X	2638	-0-	-2690	-0-	84 1	2554 2	Y	-0-			-0-
04		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	77 1	2248 2	Y	-0-			-0-
05		2976 X	2505	-0-	-471	-0-	89 1	2416 2	Y	-0-			-0-
06		2880 X	2443	-0-	-437	-0-	88 1	2355 2	Y	-0-			-0-
07		2976 X	2487	-0-	-489	-0-	92 1	2395 2	Y	-0-			-0-
08		2635 X	2616	-0-	-19	-0-	99 1	2517 2	Y	-0-			-0-
09		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	192 1	2261 2	Y	-0-			-0-
10		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	204 1	2378 2	Y	-0-			-0-
11		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	212 1	2439 2	Y	-0-			-0-
*12		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	225 1	2536 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,974				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTLAND		WELL #:		5	RRCID ->	214695	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9444 - 10696	
01		1333 N	1117	-0-	-216	-0-	32 1	1085 2	Y	-0-			84
02	DLQ	G-10	1036	-0-	1036	1036	32 1	1004 2	Y	-0-			84
03		400 N	1113	-0-	713	1749	36 1	1077 2	Y	-0-			84
04		2836 N	1087	-0-	-1749	-0-	36 1	1051 2	Y	-0-			84
05		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	39 1	1067 2	Y	-0-			84
06		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	38 1	1030 2	Y	-0-			84
07		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	40 1	1034 2	Y	-0-			84
08		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	39 1	986 2	Y	-0-			84
09		1080 N	1060	-0-	-20	-0-	83 1	977 2	Y	-0-			84
10		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	82 1	954 2	Y	-0-			84
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	82 1	945 2	Y	20			104
*12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	22 9						
							96 1	1075 2	Y	25	103 1		26
							28 9						
TOTAL GAS PROD:		12,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
VIPER #1		WELL #:		5	RRCID ->	214829	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9422 - 10676			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		49	1	1668	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561		48	1	1513	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1665	-0-	1265	2826		53	1	1612	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1640	-0-	-1360	1466		54	1	1586	2	Y	-0-			-0-
05	3084 N	1618	-0-	-1466	-0-		57	1	1561	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1451	-0-	-169	-0-		52	1	1399	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1516	-0-	-189	-0-		56	1	1460	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1530	-0-	-82	-0-		58	1	1472	2	Y	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		124	1	1455	2	Y	-0-			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		125	1	1459	2	Y	-0-			-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		128	1	1474	2	Y	-0-			-0-
*12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		144	1	1624	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VIPER #2		WELL #:		16	RRCID ->	214944	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	9418 - 10667			
01	868 X	837	-0-	-31	-0-		24	1	813	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	737	-0-	737	737		23	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	779	-0-	379	1116		25	1	754	2	Y	-0-			-0-
04	1910 N	794	-0-	-1116	-0-		26	1	768	2	Y	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-		29	1	800	2	Y	9	8	1	1
							10	9							
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-		27	1	726	2	Y	25	22	1	4
							28	9							
07	806 N	785	-0-	-21	-0-		28	1	732	2	Y	23	21	1	6
							25	9							
08	837 N	762	-0-	-75	-0-		28	1	702	2	Y	29	26	1	9
							32	9							
09	780 N	760	-0-	-20	-0-		58	1	681	2	Y	19	21	1	7
							21	9							
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		131	1	1522	2	Y	18	24	1	1
							20	9							
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		124	1	1425	2	Y	24	24	1	1
							26	9							
*12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		117	1	1318	2	Y	22	17	1	6
							24	9							
TOTAL GAS PROD:		11,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		169									

KANGERGA-DEVOS		WELL #:		2	RRCID ->	215281	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9464 - 10634			
01	1767 N	1708	-0-	-59	-0-		74	1	1634	2	Y	-0-			92
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542		67	1	1475	2	Y	-0-	92	1	-0-
03	400 N	1695	-0-	1295	2837		73	1	1622	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1638	-0-	-1362	1475		74	1	1564	2	Y	-0-			-0-
05	3050 N	1575	-0-	-1475	-0-		68	1	1507	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1644	-0-	-6	-0-		75	1	1569	2	Y	-0-			-0-
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		94	1	1618	2	Y	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		77	1	1572	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1587	-0-	-63	-0-		72	1	1515	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-		75	1	1556	2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1573	-0-	-17	-0-		72	1	1501	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1178	-0-	-465	-0-		46	1	1132	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 215516		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7464 - 10748					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4030 X	3611	-0-	-419	-0-	103	1	3497	2	Y	10				54
						11	9								
02	DLQ G-10	3348	-0-	3348	3348	101	1	3191	2	Y	51				105
						56	9								
03	7056 X	3708	-0-	-3348	-0-	117	1	3548	2	Y	39				144
						43	9								
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	115	1	3365	2	Y	8				152
						9	9								
05	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	119	1	3236	2	Y	78	178	1		52
						86	9								
06	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	120	1	3228	2	Y	8				60
						9	9								
07	3720 X	3439	-0-	-281	-0-	126	1	3285	2	Y	25				85
						28	9								
08	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	133	1	3390	2	Y	2				87
						2	9								
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	278	1	3270	2	Y	5				92
						6	9								
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	285	1	3313	2	Y	69				161
						76	9								
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	282	1	3242	2	Y	17	153	1		25
						19	9								
12	3658 X	3623	-0-	-35	-0-	289	1	3251	2	Y	75				100
						83	9								
TOTAL GAS PROD:		42,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		387									

VIPER #2		WELL #: 14		RRCID -> 215562		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9424 - 10674					
01	1364 X	1117	-0-	-247	-0-	32	1	1085	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1004	31	1	973	2	Y	-0-				-0-
03	2078 X	1074	-0-	-1004	-0-	34	1	1040	2	Y	-0-				-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	34	1	1005	2	Y	-0-				-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	2	Y	-0-				-0-
06	1080 X	1045	-0-	-35	-0-	38	1	1007	2	Y	-0-				-0-
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	2	Y	9	7	1		2
						10	9								
08	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1282	2	Y	17	14	1		5
						19	9								
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	101	1	1193	2	Y	16	15	1		6
						18	9								
10	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1208	2	Y	18	23	1		1
						20	9								
11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	2	Y	12	13	1		-0-
						13	9								
12	1364 X	1229	-0-	-135	-0-	100	1	1121	2	Y	7	5	1		2
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		14,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		79									

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	2883	-0-	-217	-0-		82	1	2801	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2803	-0-	2803	2803		86	1	2717	2	Y	-0-	-0-
03		5922 X	3119	-0-	-2803	-0-		100	1	3019	2	Y	-0-	-0-
04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		99	1	2918	2	Y	-0-	-0-
05		3100 X	3045	-0-	-55	-0-		108	1	2937	2	Y	-0-	-0-
06		3030 X	2915	-0-	-115	-0-		105	1	2810	2	Y	-0-	-0-
07		3131 X	2933	-0-	-198	-0-		108	1	2825	2	Y	-0-	-0-
08		3131 X	2984	-0-	-147	-0-		113	1	2871	2	Y	-0-	-0-
09		3030 X	2994	-0-	-36	-0-		234	1	2760	2	Y	-0-	-0-
10		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		246	1	2857	2	Y	-0-	-0-
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		237	1	2729	2	Y	-0-	-0-
12		3100 X	3048	-0-	-52	-0-		249	1	2799	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,810					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754				
01		2542 X	1896	-0-	-646	-0-		95	1	1784	2	Y	15	68	1	38
02	DLQ	G-10	2241	-0-	2241	2241		17	9							
03		5237 X	2996	-0-	-2241	-0-		107	1	2134	2	Y	-0-			38
								131	1	2863	2	Y	2			40
04		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-		2	9							
								122	1	2657	2	Y	62	77	1	23
								68	9							
05		2480 X	2324	-0-	-156	-0-		118	1	2206	2	Y	-0-			23
06		2910 X	2516	-0-	-394	-0-		125	1	2390	2	Y	1	1	8	23
								1	9							
07		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		144	1	3433	2	Y	126	1	8	148
								139	9							
08		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		136	1	3030	2	Y	1	1	8	148
								1	9							
09		2850 X	2723	-0-	-127	-0-		114	1	2608	2	Y	1	1	8	148
								1	9							
10		3720 X	1281	-0-	-2439	-0-		84	1	1196	2	Y	1	1	8	148
								1	9							
11		3600 X	1959	-0-	-1641	-0-		100	1	1814	2	Y	41	130	1	59
								45	9							
12		3720 X	337	-0-	-3383	-0-		46	1	234	2	Y	52	1	8	110
								57	9							
TOTAL GAS PROD:			28,003					TOTAL CONDENSATE PROD:								302

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
WILKINS				WELL #: 5	RRCID -> 216276	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9392	- 10682						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	985	-0-	-348	-0-	28	1	957	2	Y	-0-			22
02	DLQ	G-10	944	-0-	944	944	29	1	915	2	Y	-0-			22
03		400 N	962	-0-	562	1506	31	1	931	2	Y	-0-			22
04		2430 N	924	-0-	-1506	-0-	30	1	891	2	Y	3			25
							3	9							
05		1054 N	908	-0-	-146	-0-	32	1	868	2	Y	7			32
							8	9							
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	957	2	Y	3			35
							3	9							
07		961 N	904	-0-	-57	-0-	33	1	871	2	Y	-0-			35
08		899 N	834	-0-	-65	-0-	31	1	803	2	Y	-0-			35
09		990 N	954	-0-	-36	-0-	75	1	879	2	Y	-0-			35
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	74	1	858	2	Y	-0-			35
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	Y	-0-			35
*12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	101	1	1137	2	Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILKINS				WELL #: 11	RRCID -> 216415	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9470	- 10698						
01		1643 X	1243	-0-	-400	-0-	35	1	1208	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	1434	44	1	1382	2	Y	7	4	1	3
							8	9							
03		2784 X	1350	-0-	-1434	-0-	43	1	1307	2	Y	-0-	3	1	-0-
04		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	42	1	1229	2	Y	-0-			-0-
05		1581 X	1412	-0-	-169	-0-	50	1	1362	2	Y	-0-			-0-
06		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	75	1	2012	2	Y	13	11	1	2
							14	9							
07		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	75	1	1949	2	Y	13	12	1	3
							14	9							
08		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	80	1	2039	2	Y	14	13	1	4
							15	9							
09		2100 X	1970	-0-	-130	-0-	153	1	1802	2	Y	14	13	1	5
							15	9							
10		2170 X	2047	-0-	-123	-0-	161	1	1874	2	Y	11	14	1	2
							12	9							
11		2100 X	1994	-0-	-106	-0-	158	1	1819	2	Y	15	14	1	3
							17	9							
12		2139 X	1927	-0-	-212	-0-	156	1	1759	2	Y	11	9	1	5
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 20,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MARKEY #1				WELL #: 7	RRCID -> 216493	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9540	- 10679						
01		3193 X	2802	-0-	-391	-0-	80	1	2722	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	2496	77	1	2419	2	Y	-0-			-0-
03		5362 X	2866	-0-	-2496	-0-	91	1	2775	2	Y	-0-			-0-
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	89	1	2622	2	Y	-0-			-0-
05		2759 N	2695	-0-	-64	-0-	95	1	2600	2	Y	-0-			-0-
06		2760 N	2628	-0-	-132	-0-	95	1	2533	2	Y	-0-			-0-
07		2790 N	2748	-0-	-42	-0-	102	1	2646	2	Y	-0-			-0-
08		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	110	1	2814	2	Y	-0-			-0-
09		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	239	1	2816	2	Y	-0-			-0-
10		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	259	1	3016	2	Y	-0-			-0-
11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	256	1	2943	2	Y	-0-			-0-
*12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	270	1	3032	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
GENTRY C GU		WELL #:		1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9572 - 10660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2560	-0-	-540	-0-	170	1	N	2	2	8	182
02	2660 X	2584	-0-	-76	-0-	50	1	N	-0-			182
03	2945 X	2938	-0-	-7	-0-	56	1	N	2	2	8	182
04	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	56	1	N	2	2	8	182
05	2852 N	2724	-0-	-128	-0-	57	1	N	1	1	8	182
06	2850 N	2346	-0-	-504	-0-	52	1	N	2	2	8	182
07	2945 N	2311	-0-	-634	-0-	52	1	N	1	1	8	182
08	2945 X	2524	-0-	-421	-0-	59	1	N	3	3	8	182
09	2850 X	2512	-0-	-338	-0-	62	1	N	-0-			182
10	2728 X	2535	-0-	-193	-0-	64	1	N	1	1	8	182
11	2430 X	2299	-0-	-131	-0-	62	1	N	1	1	8	182
12	2604 X	2414	-0-	-190	-0-	68	1	N	16	166	1	31
						18	9					

TOTAL GAS PROD: 30,588

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

COBRA #1		WELL #:		11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9564 - 10773
01	2356 X	2119	-0-	-237	-0-	60	1	Y	-0-	39	1	-0-
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	55	1	Y	-0-			-0-
03	400 N	2353	-0-	1953	3750	75	1	Y	8	6	1	2
04	3000 N	2066	-0-	-934	2816	68	1	Y	-0-	2	1	-0-
05	3100 N	2050	-0-	-1050	1766	73	1	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1905	-0-	-1095	671	69	1	Y	-0-			-0-
07	2535 N	1864	-0-	-671	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
08	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	74	1	Y	-0-			-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-			-0-
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	-0-			-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-			-0-
12	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	156	1	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,025

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LANDON		WELL #:		6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
VIPER #3		WELL #:		1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406 - 10665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	37	1	1257	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	709	-0-	709	709	22	1	687	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	738	-0-	338	1047	24	1	714	2	Y	-0-		-0-
04	1731 N	684	-0-	-1047	-0-	23	1	661	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	22	1	612	2	Y	-0-		-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	2	Y	23	19 1	4
						25	9						
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	57	1	1496	2	Y	13	13 1	4
						14	9						
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	2	Y	23	20 1	7
						25	9						
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	18	17 1	8
						20	9						
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	106	1	1239	2	Y	13	18 1	3
						14	9						
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	Y	15	14 1	4
						17	9						
*12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1107	2	Y	11	9 1	6
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		13,922		TOTAL CONDENSATE PROD:				116					

VIPER #1		WELL #:		3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9414 - 10678	
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	19	1	640	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	532	-0-	532	532	16	1	516	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	621	-0-	221	753	20	1	601	2	Y	-0-		-0-
04	1361 N	608	-0-	-753	-0-	20	1	588	2	Y	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	606	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	21	1	558	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	21	1	545	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	23	1	588	2	Y	-0-		-0-
09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	186	1	2185	2	Y	55	39 1	16
						61	9						
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1737	2	Y	13	26 1	3
						14	9						
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	924	2	Y	3	5 1	1
						3	9						
*12	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	243	1	2737	2	Y	37	26 1	12
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		13,164		TOTAL CONDENSATE PROD:				108					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
MCCARTER		WELL #:		1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3317	-0-	217	217	95 1	3222 2	Y		-0-			92
02	DLQ	G-10	2160	-0-	2160	2377	66 1	2094 2	Y		-0-			92
03		400 N	2185	-0-	1785	4162	70 1	2115 2	Y		-0-			92
04		5979 X	1817	-0-	-4162	-0-	60 1	1757 2	Y		-0-			92
05		2542 X	1917	-0-	-625	-0-	68 1	1849 2	Y		-0-			92
06		2460 X	1833	-0-	-627	-0-	66 1	1767 2	Y		-0-			92
07		2387 X	1801	-0-	-586	-0-	67 1	1734 2	Y		-0-			92
08		2170 X	1719	-0-	-451	-0-	65 1	1654 2	Y		-0-			92
09		1860 X	1579	-0-	-281	-0-	119 1	1401 2	Y		54	66 1		80
							59 9							
10		1798 N	1583	-0-	-215	-0-	120 1	1399 2	Y		58	111 1		27
							64 9							
11		1650 N	1473	-0-	-177	-0-	118 1	1355 2	Y		-0-			27
12		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	134 1	1504 2	Y		-0-			27
TOTAL GAS PROD:			23,022		TOTAL CONDENSATE PROD:			112						

LONDON		WELL #:		8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725		
01		2232 N	2188	-0-	-44	-0-	62 1	2126 2	Y		-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	1888	58 1	1830 2	Y		-0-		-0-	
03		4074 X	2186	-0-	-1888	-0-	70 1	2116 2	Y		-0-		-0-	
04		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	70 1	2059 2	Y		-0-		-0-	
05		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	81 1	2207 2	Y		-0-		-0-	
06		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	77 1	2058 2	Y		-0-		-0-	
07		2201 X	2100	-0-	-101	-0-	78 1	2022 2	Y		-0-		-0-	
08		2294 X	1937	-0-	-357	-0-	73 1	1864 2	Y		-0-		-0-	
09		2220 X	2133	-0-	-87	-0-	167 1	1966 2	Y		-0-		-0-	
10		2294 X	2089	-0-	-205	-0-	165 1	1924 2	Y		-0-		-0-	
11		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	171 1	1968 2	Y		-0-		-0-	
*12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	184 1	2068 2	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,464		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PRIOR GU		WELL #:		3	RRCID ->	218559	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10072 - 10453		
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
04		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		63	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	63 1	-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013														
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
WILKINS		WELL #:		9	RRCID -> 218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9434 - 10656			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2790	-0-	-279	-0-	80 1	2710 2	Y	-0-					132
02	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	76 1	2398 2	Y	-0-					132
03	5294 X	2820	-0-	-2474	-0-	88 1	2669 2	Y	57					189
						63 9								
04	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	89 1	2606 2	Y	-0-					189
05	2883 X	2734	-0-	-149	-0-	95 1	2600 2	Y	35					224
						39 9								
06	2730 X	2615	-0-	-115	-0-	94 1	2514 2	Y	6	181 1				49
						7 9								
07	2821 X	2670	-0-	-151	-0-	99 1	2571 2	Y	-0-					49
08	2821 X	2667	-0-	-154	-0-	101 1	2566 2	Y	-0-					49
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	212 1	2493 2	Y	-0-					49
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	220 1	2558 2	Y	-0-					49
11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	212 1	2440 2	Y	-0-					49
12	2790 X	2772	-0-	-18	-0-	226 1	2546 2	Y	-0-					49
TOTAL GAS PROD:		32,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		98								

VIPER #1		WELL #:		4	RRCID -> 218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9428 - 10692			
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	2 1	69 2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	1 1	30 2	Y	-0-				-0-	
03	53 N	22	-0-	-31	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-				-0-	
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-				-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	47	35 1			12	
						52 9								
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	20	23 1			9	
						22 9								
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	Y	-0-	9 1			-0-	
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	8 1	96 2	Y	-0-				-0-	
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	7 1	85 2	Y	2	2 1			-0-	
						2 9								
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	Y	65	45 1			20	
						72 9								
TOTAL GAS PROD:		881		TOTAL CONDENSATE PROD:		134								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
BARRON, PEARL		WELL #:		3	RRCID ->	219166	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	10500	-	10690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	248	1	2841	2	N	10				117
02	DLQ G-10	2947	-0-	2947	2947	243	1	2643	2	N	55	52	8		120
03	400 N	2936	-0-	2536	5483	247	1	2678	2	N	10				130
04	3000 N	2406	-0-	-594	4889	206	1	2143	2	N	52	153	1	2 8	27
05	7489 X	2600	-0-	-4889	-0-	235	1	2359	2	N	5				32
06	2940 X	2590	-0-	-350	-0-	242	1	2347	2	N	1	1	8		32
07	3038 X	2803	-0-	-235	-0-	286	1	2517	2	N	-0-				32
08	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	288	1	2627	2	N	1	1	8		32
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	268	1	2563	2	N	48	1	8		79
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	293	1	2819	2	N	1				80
11	3000 N	3189	-0-	189	189	330	1	2835	2	N	22				102
*12	3100 N	3001	-0-	-99	90	277	1	2723	2	N	1	1	8		102
TOTAL GAS PROD:		34,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		206									

ALLEN, DAVID		WELL #:		7	RRCID ->	219291	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9431	-	10651	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	80	1	2730	2	Y	-0-				27
02	DLQ G-10	2589	-0-	2589	2589	80	1	2509	2	Y	-0-				27
03	5505 X	2916	-0-	-2589	-0-	93	1	2823	2	Y	-0-				27
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	97	1	2849	2	Y	-0-				27
05	2945 X	2816	-0-	-129	-0-	100	1	2716	2	Y	-0-				27
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	111	1	2967	2	Y	-0-				27
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	116	1	3019	2	Y	-0-				27
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	122	1	3117	2	Y	-0-				27
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	250	1	2939	2	Y	-0-				27
10	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	234	1	2723	2	Y	-0-				27
11	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	222	1	2551	2	Y	-0-				27
12	3286 X	2756	-0-	-530	-0-	225	1	2531	2	Y	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		35,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
COBRA #2		WELL #:		7	RRCID ->	219385	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9570 - 10658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2914 X	2663	-0-	-251	-0-	74 1	2537 2	Y		47	54 1		8
						52 9							
02	DLQ G-10	2439	-0-	2439	2439	74 1	2332 2	Y		30	23 1		15
						33 9							
03	400 N	2775	-0-	2375	4814	87 1	2644 2	Y		40	43 1		12
						44 9							
04	3000 N	2614	-0-	-386	4428	85 1	2486 2	Y		39	33 1		18
						43 9							
05	3100 N	2539	-0-	-561	3867	88 1	2397 2	Y		49	52 1		15
						54 9							
06	3000 N	2552	-0-	-448	3419	91 1	2437 2	Y		22	30 1		7
						24 9							
07	3100 N	2577	-0-	-523	2896	95 1	2482 2	Y		-0-	7 1		-0-
08	3100 N	2425	-0-	-675	2221	92 1	2333 2	Y		-0-			-0-
09	3000 N	2648	-0-	-352	1869	207 1	2441 2	Y		-0-			-0-
10	3100 N	2681	-0-	-419	1450	212 1	2469 2	Y		-0-			-0-
11	3000 N	2612	-0-	-388	1062	209 1	2403 2	Y		-0-			-0-
*12	3100 N	2660	-0-	-440	622	217 1	2443 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		227							

VIPER #3		WELL #:		2	RRCID ->	219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9408 - 10658	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	7 1	235 2	Y		-0-		-0-	
02	DLQ G-10	200	-0-	200	200	6 1	194 2	Y		-0-		-0-	
03	400 N	239	-0-	-161	39	8 1	231 2	Y		-0-		-0-	
04	271 N	232	-0-	-39	-0-	8 1	224 2	Y		-0-		-0-	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	210 2	Y		-0-		-0-	
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	7 1	175 2	Y		-0-		-0-	
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	7 1	194 2	Y		4	3 1	1	
						4 9							
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	7 1	186 2	Y		-0-	1 1	-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	194 2	Y		-0-		-0-	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	217 2	Y		-0-		-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18 1	206 2	Y		-0-		-0-	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	17 1	193 2	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

MARKEY #2		WELL #:		10	RRCID ->	219545	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9474 - 10714	
01	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	64 1	2181 2	Y		-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2027	-0-	2027	2027	62 1	1965 2	Y		-0-		-0-	
03	400 N	2226	-0-	1826	3853	71 1	2155 2	Y		-0-		-0-	
04	3000 N	2146	-0-	-854	2999	71 1	2075 2	Y		-0-		-0-	
05	3100 N	2155	-0-	-945	2054	76 1	2079 2	Y		-0-		-0-	
06	3000 N	2088	-0-	-912	1142	75 1	2013 2	Y		-0-		-0-	
07	3100 N	2045	-0-	-1055	87	76 1	1969 2	Y		-0-		-0-	
08	2170 N	1982	-0-	-188	-0-	75 1	1907 2	Y		-0-		-0-	
09	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	152 1	1795 2	Y		-0-		-0-	
10	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	160 1	1862 2	Y		-0-		-0-	
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	159 1	1823 2	Y		-0-		-0-	
12	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	163 1	1836 2	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
CRIM		WELL #:		8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3140	-0-	-301	-0-	89	1	3051	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	2841	-0-	2841	2841	87	1	2736	2	Y	16	17
						18	9					
03	5955 X	3114	-0-	-2841	-0-	98	1	2986	2	Y	27	19 1 25
						30	9					
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	Y	2	27
						2	9					
05	3162 X	3071	-0-	-91	-0-	109	1	2956	2	Y	5	32
						6	9					
06	3030 X	2399	-0-	-631	-0-	85	1	2286	2	Y	25	29 1 28
						28	9					
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	129	1	3364	2	Y	-0-	28
08	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	109	1	2786	2	Y	-0-	28
09	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	237	1	2785	2	Y	2	30
						2	9					
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	392	1	4566	2	Y	-0-	30
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	372	1	4280	2	Y	-0-	-0-
*12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	457	1	5142	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	79	1	2692	2	Y	-0-	70
02	DLQ G-10	2111	-0-	2111	2111	65	1	2046	2	Y	-0-	70
03	4518 X	2407	-0-	-2111	-0-	77	1	2330	2	Y	-0-	70
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	75	1	2208	2	Y	-0-	70
05	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	82	1	2238	2	Y	-0-	70
06	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	81	1	2172	2	Y	-0-	70
07	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	85	1	2211	2	Y	-0-	70
08	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	87	1	2227	2	Y	-0-	70
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	183	1	2157	2	Y	135	178 1 27
						149	9					
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	190	1	2214	2	Y	-0-	27
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	185	1	2129	2	Y	-0-	27
12	2573 N	2372	-0-	-201	-0-	194	1	2178	2	Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		28,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3410 X	3093	-0-	-317	-0-	88 1	3005 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2727	-0-	2727	2727	84 1	2643 2	Y	-0-		-0-
03		5786 X	3059	-0-	-2727	-0-	98 1	2961 2	Y	-0-		-0-
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	98 1	2893 2	Y	-0-		-0-
05		3162 X	3091	-0-	-71	-0-	108 1	2947 2	Y	33	26 1	7
							36 9					
06		3000 X	2994	-0-	-6	-0-	106 1	2849 2	Y	35	35 1	7
							39 9					
07		3100 X	2988	-0-	-112	-0-	109 1	2844 2	Y	32	29 1	10
							35 9					
08		3100 X	3077	-0-	-23	-0-	115 1	2918 2	Y	40	37 1	13
							44 9					
09		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	235 1	2767 2	Y	27	28 1	12
							30 9					
10		3100 X	3083	-0-	-17	-0-	242 1	2812 2	Y	26	33 1	5
							29 9					
11		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	239 1	2751 2	Y	34	33 1	6
							37 9					
12		3131 X	3062	-0-	-69	-0-	248 1	2795 2	Y	17	14 1	9
							19 9					
TOTAL GAS PROD:			36,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			244					

MARKEY #1		WELL #:		4	RRCID ->	220320	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9600 - 10754
01		2263 N	1897	-0-	-366	-0-	54 1	1843 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	1646	51 1	1595 2	Y	-0-		-0-
03		400 N	1768	-0-	1368	3014	56 1	1712 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1659	-0-	-1341	1673	55 1	1604 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1594	-0-	-1506	167	56 1	1538 2	Y	-0-		-0-
06		1710 N	1424	-0-	-286	-0-	51 1	1373 2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1310	-0-	-395	-0-	48 1	1262 2	Y	-0-		-0-
08		1581 N	1207	-0-	-374	-0-	46 1	1161 2	Y	-0-		-0-
09		1410 N	1101	-0-	-309	-0-	86 1	1015 2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1146	-0-	-156	-0-	91 1	1055 2	Y	-0-		-0-
11		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	85 1	982 2	Y	-0-		-0-
12		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	86 1	973 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VIPER #1		WELL #:		13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720
01		3348 X	2780	-0-	-568	-0-	79 1	2701 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	2510	77 1	2433 2	Y	-0-		-0-
03		5404 X	2894	-0-	-2510	-0-	92 1	2802 2	Y	-0-		-0-
04		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	91 1	2672 2	Y	-0-		-0-
05		2945 X	2821	-0-	-124	-0-	100 1	2721 2	Y	-0-		-0-
06		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	101 1	2695 2	Y	-0-		-0-
07		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	101 1	2628 2	Y	-0-		-0-
08		2883 X	2851	-0-	-32	-0-	108 1	2743 2	Y	-0-		-0-
09		2790 X	2756	-0-	-34	-0-	216 1	2540 2	Y	-0-		-0-
10		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	229 1	2665 2	Y	-0-		-0-
11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	225 1	2590 2	Y	-0-		-0-
12		2852 X	2841	-0-	-11	-0-	232 1	2609 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,450	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		2108 N	1797	-0-	-311	-0-	51	1	1746	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	1918	59	1	1859	2	Y	-0-
03		400 N	908	-0-	508	2426	29	1	879	2	Y	-0-
04		3000 N	2383	-0-	-617	1809	76	1	2231	2	Y	69
							76	9				47
05		3100 N	2729	-0-	-371	1438	92	1	2507	2	Y	118
							130	9				110
06		3000 N	2750	-0-	-250	1188	96	1	2574	2	Y	73
							80	9				85
07		3100 N	3374	-0-	274	1462	122	1	3179	2	Y	66
							73	9				63
08		4553 X	3091	-0-	-1462	-0-	113	1	2886	2	Y	84
							92	9				78
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	215	1	2534	2	Y	57
							63	9				59
10		3379 X	2839	-0-	-540	-0-	220	1	2560	2	Y	54
							59	9				71
11		3270 X	2678	-0-	-592	-0-	208	1	2393	2	Y	70
							77	9				69
12		3379 X	2641	-0-	-738	-0-	212	1	2382	2	Y	43
							47	9				34
TOTAL GAS PROD:			29,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			634			

COBRA #1		WELL #:		14	RRCID ->	220434	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	163	1	5558	2	Y	175
							193	9				203
02	DLQ	G-10	4845	-0-	4845	4845	146	1	4601	2	Y	89
							98	9				70
03		10642 X	5797	-0-	-4845	-0-	181	1	5493	2	Y	112
							123	9				128
04		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	215	1	6320	2	Y	71
							78	9				67
05		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	231	1	6286	2	Y	73
							80	9				84
06		5730 X	4074	-0-	-1656	-0-	144	1	3850	2	Y	73
							80	9				79
07		6603 X	5063	-0-	-1540	-0-	185	1	4820	2	Y	53
							58	9				52
08		6820 X	6746	-0-	-74	-0-	250	1	6380	2	Y	105
							116	9				91
09		6600 X	6367	-0-	-233	-0-	492	1	5792	2	Y	75
							83	9				76
10		6603 X	5418	-0-	-1185	-0-	421	1	4898	2	Y	90
							99	9				111
11		6540 X	5534	-0-	-1006	-0-	433	1	4971	2	Y	118
							130	9				116
12		6758 X	3400	-0-	-3358	-0-	269	1	3022	2	Y	99
							109	9				76
TOTAL GAS PROD:			66,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,133			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MARKEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	220606	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9542 - 10800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	46	1	1585	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1524	-0-	1524	1524	47	1	1477	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	1608	-0-	1208	2732	51	1	1557	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1500	-0-	-1500	1232	49	1	1432	2	Y	17	11 1	6
						19	9						
05	2842 N	1610	-0-	-1232	-0-	55	1	1507	2	Y	44	39 1	11
						48	9						
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	2	Y	27	32 1	6
						30	9						
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	61	1	1588	2	Y	25	23 1	8
						28	9						
08	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	58	1	1483	2	Y	31	29 1	10
						34	9						
09	1710 N	1580	-0-	-130	-0-	122	1	1435	2	Y	21	22 1	9
						23	9						
10	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	121	1	1407	2	Y	20	26 1	3
						22	9						
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	121	1	1392	2	Y	26	26 1	3
						29	9						
12	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	127	1	1425	2	Y	14	11 1	6
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		19,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		225							

CRIM		WELL #:		6	RRCID ->	220769	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9430 - 10636	
01	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	42	1	1423	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	44	1	1383	2	Y	38		38
						42	9						
03	400 N	1491	-0-	1091	2560	48	1	1443	2	Y	-0-	38 1	-0-
04	3000 N	1449	-0-	-1551	1009	48	1	1401	2	Y	-0-		-0-
05	2447 N	1438	-0-	-1009	-0-	51	1	1387	2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	51	1	1358	2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	52	1	1362	2	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	53	1	1360	2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	105	1	1232	2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	108	1	1261	2	Y	-0-		-0-
11	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	106	1	1218	2	Y	-0-		-0-
12	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	108	1	1219	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
COBRA #1		WELL #:		7	RRCID ->	220770	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10736
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		3224 X	3114	-0-	-110	-0-	89 1	3025 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	2705	83 1	2622 2	Y	-0-		-0-
03		5702 X	2997	-0-	-2705	-0-	96 1	2901 2	Y	-0-		-0-
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	95 1	2790 2	Y	-0-		-0-
05		3100 X	2936	-0-	-164	-0-	104 1	2832 2	Y	-0-		-0-
06		3000 X	2854	-0-	-146	-0-	103 1	2751 2	Y	-0-		-0-
07		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	118 1	3061 2	Y	-0-		-0-
08		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	121 1	3075 2	Y	-0-		-0-
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	241 1	2844 2	Y	5	4 1	1
							6 9					
10		3131 X	3082	-0-	-49	-0-	242 1	2816 2	Y	22	22 1	1
							24 9					
11		3030 X	2981	-0-	-49	-0-	236 1	2713 2	Y	29	28 1	2
							32 9					
12		3131 X	3010	-0-	-121	-0-	243 1	2737 2	Y	27	21 1	8
							30 9					
TOTAL GAS PROD:			36,030				TOTAL CONDENSATE PROD:			83		

TILLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220926	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9666 - 10692
01		2201 N	2083	-0-	-118	-0-	58 1	1991 2	N	31		95
							34 9					
02		1960 N	1850	-0-	-110	-0-	57 1	1793 2	N	-0-		95
03		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	65 1	1978 2	N	1	1 8	95
							1 9					
04		2010 N	1987	-0-	-23	-0-	65 1	1921 2	N	1	1 8	95
							1 9					
05		2046 N	1970	-0-	-76	-0-	70 1	1899 2	N	1	1 8	95
							1 9					
06		1980 N	1932	-0-	-48	-0-	69 1	1846 2	N	15		110
							17 9					
07		2046 N	1849	-0-	-197	-0-	68 1	1779 2	N	2	2 8	110
							2 9					
08		2046 X	1916	-0-	-130	-0-	72 1	1843 2	N	1	1 8	110
							1 9					
09		1980 X	1943	-0-	-37	-0-	152 1	1791 2	N	-0-		110
10		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	158 1	1839 2	N	1	1 8	110
							1 9					
11		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	158 1	1817 2	N	-0-		110
*12		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	166 1	1864 2	N	1	1 8	110
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			23,578				TOTAL CONDENSATE PROD:			54		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142													
GREEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221043	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10492 - 10798					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	184	1	948	2	N	3	1	8		89	
02		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	406	1	2062	2	N	1	1	8		89	
03		3100 N	3598	-0-	498	498	603	1	2995	2	N	-0-				89	
04		3000 N	2616	-0-	-384	114	451	1	2163	2	N	2	2	8		89	
05		2789 N	2675	-0-	-114	-0-	471	1	2204	2	N	-0-				89	
06		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	659	1	2969	2	N	3	3	8		89	
07		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	458	1	2084	2	N	1	1	8		89	
08		3410 X	2157	-0-	-1253	-0-	460	1	1695	2	N	2	1	8		90	
09		3300 X	1997	-0-	-1303	-0-	383	1	1476	2	N	125	186	1	1	8	28
10		3410 X	2231	-0-	-1179	-0-	460	1	1771	2	N	-0-				28	
11		3300 X	1900	-0-	-1400	-0-	389	1	1509	2	N	2				30	
12		2542 X	2050	-0-	-492	-0-	433	1	1607	2	N	9	2	8		37	
TOTAL GAS PROD:			29,002	TOTAL CONDENSATE PROD:			148										

CRIM		WELL #:		7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9418 - 10644					
01		2666 X	2380	-0-	-286	-0-	68	1	2312	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	-0-	65	1	2061	2	Y	-0-				-0-	
03		400 N	2265	-0-	1865	-0-	72	1	2193	2	Y	-0-				-0-	
04		3000 N	2141	-0-	-859	-0-	3132	70	2071	2	Y	-0-				-0-	
05		3100 N	2162	-0-	-938	-0-	2194	77	2085	2	Y	-0-				-0-	
06		3000 N	2092	-0-	-908	-0-	1286	75	2017	2	Y	-0-				-0-	
07		3100 N	2077	-0-	-1023	-0-	263	77	2000	2	Y	-0-				-0-	
08		2303 N	2040	-0-	-263	-0-	77	1	1963	2	Y	-0-				-0-	
09		2100 N	1944	-0-	-156	-0-	152	1	1792	2	Y	-0-				-0-	
10		2077 N	1933	-0-	-144	-0-	153	1	1780	2	Y	-0-				-0-	
11		3000 N	5740	-0-	2740	2740	456	1	5244	2	Y	36	25	1		11	
*12		3100 N	3779	-0-	679	3419	308	1	3471	2	Y	-0-				11	
TOTAL GAS PROD:			30,679	TOTAL CONDENSATE PROD:			36										

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663					
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	207	-0-	-227	-0-	6	1	201	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	304	-0-	304	304	9	1	295	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	495	-0-	95	399	16	1	479	2	Y	-0-		-0-
04	855 N	456	-0-	-399	-0-	15	1	441	2	Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	15	1	405	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	15	1	385	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	15	1	391	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-		-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	34	1	386	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221321	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9966 - 11674	
01	2759 X	2333	-0-	-426	-0-	155	1	2176	2	N	2	2 8	118
02	2492 X	2272	-0-	-220	-0-	44	1	2228	2	N	-0-		118
03	2759 X	2369	-0-	-390	-0-	45	1	2322	2	N	2	2 8	118
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	55	1	2754	2	N	-0-		118
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	66	1	3057	2	N	1	1 8	118
06	3000 N	3144	-0-	144	144	69	1	3074	2	N	1	1 8	118
07	2759 N	2494	-0-	-265	-0-	57	1	2436	2	N	1	1 8	118
08	3131 X	2482	-0-	-649	-0-	58	1	2422	2	N	2	2 8	118
09	3150 X	2797	-0-	-353	-0-	68	1	2729	2	N	-0-		118
10	3255 X	2206	-0-	-1049	-0-	55	1	2150	2	N	1	1 8	118
11	3150 X	2135	-0-	-1015	-0-	57	1	2078	2	N	-0-		118
12	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	73	1	2497	2	N	1	1 8	118
TOTAL GAS PROD:		30,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

CRIM		WELL #:		5	RRCID ->	221596	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9522 - 10618
01	3503 X	2717	-0-	-786	-0-	77	1	2640	2	Y	-0-	25
02	DLQ G-10	2480	-0-	2480	2480	76	1	2404	2	Y	-0-	25
03	5953 X	3473	-0-	-2480	-0-	111	1	3362	2	Y	-0-	25
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	115	1	3390	2	Y	-0-	25
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	127	1	3465	2	Y	-0-	25
06	3360 X	3203	-0-	-157	-0-	115	1	3088	2	Y	-0-	25
07	3627 X	3463	-0-	-164	-0-	128	1	3335	2	Y	-0-	25
08	3627 X	3490	-0-	-137	-0-	132	1	3358	2	Y	-0-	25
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	278	1	3279	2	Y	-0-	25
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	298	1	3469	2	Y	-0-	25
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	278	1	3189	2	Y	-0-	25
12	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	278	1	3131	2	Y	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		40,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 221736			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COPELAND		WELL #:		1	RRCID -> 222106			COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	223	1	2363	2	Y	2	2	8		28
02	DLQ	G-10	2555	-0-	2555	2555	208	1	2346	2	Y	1	1	8		28
03	5601	X	3046	-0-	-2555	-0-	230	1	2814	2	Y	2	2	8		28
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	235	1	2718	2	Y	2	2	8		28
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	244	1	2866	2	Y	1	1	8		28
06	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	233	1	2573	2	Y	1	1	8		28
07	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	251	1	2517	2	Y	-0-				28
08	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	258	1	2608	2	Y	1	1	8		28
09	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	252	1	2279	2	Y	3	3	8		28
10	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	261	1	2459	2	Y	1	1	8		28
11	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	244	1	1734	2	Y	-0-				28
12	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	258	1	2406	2	Y	-0-				28
TOTAL GAS PROD:			32,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	222303	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10584 - 10827	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	362 1	1863 2	N	-0-				23
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	367 1	1866 2	N	26		2 8		47
						29 9							
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	382 1	1898 2	N	-0-				47
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	416 1	1995 2	N	1		1 8		47
						1 9							
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	395 1	1847 2	N	-0-				47
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	500 1	2254 2	N	-0-				47
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	385 1	1750 2	N	-0-				47
08	2480 X	2000	-0-	-480	-0-	427 1	1573 2	N	-0-				47
09	2760 X	2173	-0-	-587	-0-	425 1	1640 2	N	98		1 8		144
						108 9							
10	2852 X	2347	-0-	-505	-0-	484 1	1862 2	N	1		1 8		144
						1 9							
11	2760 X	1985	-0-	-775	-0-	407 1	1578 2	N	-0-				144
*12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	480 1	1786 2	N	4		4 8		144
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		27,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

WYLIE		WELL #:		6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712	
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	105 1	3594 2	Y	-0-			77	
02	DLQ G-10	2579	-0-	2579	2579	78 1	2464 2	Y	34		1 8	110	
						37 9							
03	5315 X	2736	-0-	-2579	-0-	87 1	2638 2	Y	10			120	
						11 9							
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	84 1	2458 2	Y	3		3 8	120	
						3 9							
05	3596 X	2545	-0-	-1051	-0-	90 1	2455 2	Y	-0-			120	
06	3480 X	2411	-0-	-1069	-0-	87 1	2324 2	Y	-0-			120	
07	2852 X	2450	-0-	-402	-0-	91 1	2359 2	Y	-0-			120	
08	2728 X	2307	-0-	-421	-0-	87 1	2220 2	Y	-0-			120	
09	2550 X	2049	-0-	-501	-0-	160 1	1889 2	Y	-0-			120	
10	2449 N	1971	-0-	-478	-0-	156 1	1815 2	Y	-0-			120	
11	2220 N	1881	-0-	-339	-0-	151 1	1730 2	Y	-0-			120	
12	2108 N	1815	-0-	-293	-0-	148 1	1667 2	Y	-0-			120	
TOTAL GAS PROD:		28,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

WILKINS		WELL #:		8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	247 2	Y	-0-			82	
02	DLQ G-10	121	-0-	121	121	4 1	117 2	Y	-0-			82	
03	121 N	-0-	-0-	-121	-0-			Y	-0-			82	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			82	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			82	
09	DLQ G-10	9	-0-	9	9	1 1	8 2	Y	-0-			82	
10	T. A.	73	-0-	73	82	6 1	67 2	Y	-0-			82	
11	105 N	23	-0-	-82	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			82	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			82	
TOTAL GAS PROD:		489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//	742142					
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID -> 224415	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9438	- 10694
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2014 - P&A 07/04/14								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON		WELL #:	11	RRCID -> 224710	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 11988	PERF. 9696	- 11506
01	4650 X	4145	-0-	-505	-0-	118 1	4027 2	Y -0-
02	DLQ G-10	3768	-0-	3768	3768	116 1	3652 2	Y -0-
03	7910 X	4142	-0-	-3768	-0-	132 1	4010 2	Y -0-
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	134 1	3931 2	Y -0-
05	4185 X	4000	-0-	-185	-0-	142 1	3858 2	Y -0-
06	4050 X	4026	-0-	-24	-0-	145 1	3881 2	Y -0-
07	4216 X	4041	-0-	-175	-0-	149 1	3892 2	Y -0-
08	4216 X	4083	-0-	-133	-0-	154 1	3929 2	Y -0-
09	4080 X	4017	-0-	-63	-0-	314 1	3703 2	Y -0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	329 1	3831 2	Y -0-
11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	327 1	3761 2	Y -0-
12	4154 X	4137	-0-	-17	-0-	338 1	3799 2	Y -0-

TOTAL GAS PROD: 48,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS		WELL #:	13	RRCID -> 225012	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9468	- 10715
01	2945 X	2022	-0-	-923	-0-	58 1	1964 2	Y 122
02	DLQ G-10	2048	-0-	2048	2048	63 1	1985 2	Y -0-
03	3827 X	1779	-0-	-2048	-0-	57 1	1722 2	Y -0-
04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	72 1	2101 2	Y 5
						6 9		
05	2325 X	2149	-0-	-176	-0-	76 1	2071 2	Y 2
						2 9		
06	2190 X	2132	-0-	-58	-0-	76 1	2050 2	Y 5
						6 9		
07	2263 X	2184	-0-	-79	-0-	79 1	2069 2	Y 33
						36 9		
08	2263 X	2111	-0-	-152	-0-	80 1	2031 2	Y -0-
09	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	172 1	2030 2	Y -0-
10	2201 X	2058	-0-	-143	-0-	163 1	1895 2	Y -0-
11	2130 X	2066	-0-	-64	-0-	165 1	1901 2	Y -0-
12	2263 X	2170	-0-	-93	-0-	176 1	1980 2	Y 13
						14 9		

TOTAL GAS PROD: 25,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
WYLIE		WELL #: 12		RRCID -> 225267		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	67 1	2285 2	Y	8	8 8					117
02	DLQ G-10	1749	-0-	1749	1749	53 1	1677 2	Y	17	17 8					117
03	400 N	1836	-0-	1436	3185	59 1	1777 2	Y	-0-						117
04	3000 N	1766	-0-	-1234	1951	58 1	1708 2	Y	-0-						117
05	3100 N	1865	-0-	-1235	716	66 1	1799 2	Y	-0-						117
06	2723 N	2007	-0-	-716	-0-	72 1	1935 2	Y	-0-						117
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	69 1	1784 2	Y	-0-						117
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	70 1	1795 2	Y	-0-						117
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	147 1	1736 2	Y	78	168 1					27
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	149 1	1730 2	Y	-0-						27
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	146 1	1678 2	Y	-0-						27
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	150 1	1686 2	Y	-0-						27

TOTAL GAS PROD: 22,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

KARGERGA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 225432		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582						
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	25 1	348 2	Y	-0-						28
02	DLQ G-10	251	-0-	251	251	5 1	246 2	Y	-0-						28
03	683 X	432	-0-	-251	-0-	8 1	424 2	Y	-0-						28
04	559 X	559	-0-	-0-	-0-	11 1	548 2	Y	-0-						28
05	620 X	355	-0-	-265	-0-	7 1	348 2	Y	-0-						28
06	420 X	354	-0-	-66	-0-	8 1	346 2	Y	-0-						28
07	589 X	174	-0-	-415	-0-	4 1	170 2	Y	-0-						28
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	15 1	629 2	Y	-0-						28
09	570 X	422	-0-	-148	-0-	10 1	412 2	Y	-0-						28
10	372 X	337	-0-	-35	-0-	8 1	329 2	Y	-0-						28
11	630 X	453	-0-	-177	-0-	12 1	441 2	Y	-0-						28
12	651 X	231	-0-	-420	-0-	7 1	224 2	Y	-0-						28

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 227255		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588						
01	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	85 1	1878 2	N	1	1 8					40
02	DLQ G-10	1715	-0-	1715	1715	75 1	1640 2	N	-0-						40
03	3746 X	2031	-0-	-1715	-0-	87 1	1941 2	N	3	1 8					42
04	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	95 1	2001 2	N	3						45
05	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	96 1	2136 2	N	1	1 8					45
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	109 1	2274 2	N	2	2 8					45
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	141 1	2415 2	N	-0-						45
08	2232 X	1024	-0-	-1208	-0-	48 1	974 2	N	2	2 8					45
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	155 1	3248 2	N	2	2 8					45
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	141 1	2916 2	N	3	3 8					45
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	128 1	2686 2	N	2	2 8					45
12	3534 X	3101	-0-	-433	-0-	122 1	2978 2	N	1	1 8					45

TOTAL GAS PROD: 28,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
MILLER, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	227773	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 10804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2511 N	2490	-0-	-21	-0-	70 1	2375 2	Y	41		141
							45 9					
02	DLQ	G-10	2128	-0-	2128	2128	65 1	2063 2	Y	-0-		141
03		400 N	2385	-0-	1985	4113	76 1	2309 2	Y	-0-		141
04		3000 N	2289	-0-	-711	3402	75 1	2207 2	Y	6		147
							7 9					
05		3100 N	2335	-0-	-765	2637	82 1	2227 2	Y	24		171
							26 9					
06		3000 N	2247	-0-	-753	1884	80 1	2138 2	Y	26		197
							29 9					
07		3100 N	2297	-0-	-803	1081	81 1	2115 2	Y	92	175 1	114
							101 9					
08		3100 N	2281	-0-	-819	262	85 1	2157 2	Y	35		149
							39 9					
09		2519 N	2257	-0-	-262	-0-	177 1	2080 2	Y	-0-		149
10		2294 N	2284	-0-	-10	-0-	181 1	2103 2	Y	-0-		149
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	179 1	2061 2	Y	57	181 1	25
							63 9					
12		2325 N	2286	-0-	-39	-0-	187 1	2099 2	Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			27,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			281					

BRIGHTWELL GU		WELL #:		2	RRCID ->	227974	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10693 - 10834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2170 X	2032	-0-	-138	-0-	101 1	1910 2	Y	19	115 1	64
							21 9					
02	DLQ	G-10	1423	-0-	1423	1423	68 1	1355 2	Y	-0-		64
03		3389 X	1966	-0-	-1423	-0-	86 1	1874 2	Y	5		69
							6 9					
04		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	88 1	1903 2	Y	62	102 1	29
							68 9					
05		2046 X	1665	-0-	-381	-0-	85 1	1580 2	Y	-0-		29
06		1980 X	1699	-0-	-281	-0-	85 1	1614 2	Y	-0-		29
07		2139 X	1811	-0-	-328	-0-	73 1	1738 2	Y	-0-		29
08		2139 X	1876	-0-	-263	-0-	81 1	1795 2	Y	-0-		29
09		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	96 1	2190 2	Y	-0-		29
10		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	133 1	1904 2	Y	-0-		29
11		1830 X	1752	-0-	-78	-0-	89 1	1618 2	Y	41	48 1	22
							45 9					
12		2356 X	1046	-0-	-1310	-0-	171 1	875 2	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			21,652	TOTAL CONDENSATE PROD:			127					

AMERICAN LIBERTY		WELL #:		1	RRCID ->	228128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9610 - 10600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3255 X	2713	-0-	-542	-0-	77 1	2636 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	2359	73 1	2286 2	Y	-0-		-0-
03		4985 X	2626	-0-	-2359	-0-	84 1	2542 2	Y	-0-		-0-
04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	85 1	2499 2	Y	-0-		-0-
05		2914 X	2624	-0-	-290	-0-	93 1	2531 2	Y	-0-		-0-
06		2640 X	2594	-0-	-46	-0-	93 1	2501 2	Y	-0-		-0-
07		2666 X	2578	-0-	-88	-0-	95 1	2483 2	Y	-0-		-0-
08		2666 X	2594	-0-	-72	-0-	98 1	2496 2	Y	-0-		-0-
09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	208 1	2450 2	Y	-0-		-0-
10		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	217 1	2529 2	Y	-0-		-0-
11		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	216 1	2480 2	Y	-0-		-0-
*12		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	226 1	2538 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
AMERICAN LIBERTY		WELL #: A 1		RRCID -> 228130		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	1395 X	1349	-0-	-46	-0-	37	1	1268	2	Y	40	41	1	6
						44	9							
02	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	36	1	1127	2	Y	10	9	1	7
						11	9							
03	400 N	1329	-0-	929	2103	42	1	1268	2	Y	17	18	1	6
						19	9							
04	3000 N	1238	-0-	-1762	341	40	1	1183	2	Y	14	12	1	8
						15	9							
05	1580 N	1239	-0-	-341	-0-	43	1	1177	2	Y	17	18	1	7
						19	9							
06	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	42	1	1131	2	Y	17	18	1	6
						19	9							
07	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	44	1	1158	2	Y	5	7	1	4
						6	9							
08	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	46	1	1169	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	2	Y	13	12	1	1
						14	9							
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1206	2	Y	9	7	1	3
						10	9							

TOTAL GAS PROD: 15,068

TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HOLT, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 228626		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674					
01	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	91	1	3085	2	Y	28			69
						31	9							
02	DLQ G-10	2846	-0-	2846	2846	85	1	2682	2	Y	72			141
						79	9							
03	6113 X	3267	-0-	-2846	-0-	104	1	3163	2	Y	-0-			141
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	99	1	2905	2	Y	5			146
						6	9							
05	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	124	1	3371	2	Y	8			154
						9	9							
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	131	1	3517	2	Y	4			158
						4	9							
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	131	1	3419	2	Y	31	151	1	38
						34	9							
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	134	1	3408	2	Y	-0-			38
09	3660 X	3462	-0-	-198	-0-	271	1	3191	2	Y	-0-			38
10	3782 X	3377	-0-	-405	-0-	267	1	3110	2	Y	-0-			38
11	3660 X	3141	-0-	-519	-0-	251	1	2890	2	Y	-0-			38
12	3596 X	3090	-0-	-506	-0-	252	1	2838	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 39,682

TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
VIPER #2		WELL #: 9		RRCID -> 228903		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	71	1	2421	2	Y	69	80	1	10
						76	9							
02	DLQ G-10	2218	-0-	2218	2218	67	1	2101	2	Y	45	34	1	21
						50	9							
03	4808 X	2590	-0-	-2218	-0-	81	1	2444	2	Y	59	65	1	15
						65	9							
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	80	1	2351	2	Y	59	50	1	24
						65	9							
05	2666 X	2492	-0-	-174	-0-	86	1	2347	2	Y	54	61	1	17
						59	9							
06	2520 X	2334	-0-	-186	-0-	83	1	2223	2	Y	25	34	1	8
						28	9							
07	2604 X	2353	-0-	-251	-0-	86	1	2242	2	Y	23	22	1	9
						25	9							
08	2604 X	2416	-0-	-188	-0-	90	1	2294	2	Y	29	28	1	10
						32	9							
09	2490 X	2382	-0-	-108	-0-	185	1	2176	2	Y	19	21	1	8
						21	9							
10	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	194	1	2257	2	Y	18	24	1	2
						20	9							
11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	193	1	2212	2	Y	24	24	1	2
						26	9							
*12	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	200	1	2255	2	Y	22	17	1	7
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		29,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		446								

MARKEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 228969		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782						
01	3658 X	3187	-0-	-471	-0-	90	1	3074	2	Y	21	24	1	-0-
						23	9							
02	DLQ G-10	2960	-0-	2960	2960	91	1	2854	2	Y	14	10	1	4
						15	9							
03	6351 X	3391	-0-	-2960	-0-	108	1	3263	2	Y	18	19	1	3
						20	9							
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	Y	18	15	1	6
						20	9							
05	3348 X	3295	-0-	-53	-0-	116	1	3155	2	Y	22	22	1	6
						24	9							
06	3270 X	3075	-0-	-195	-0-	110	1	2950	2	Y	14	17	1	3
						15	9							
07	3379 X	3264	-0-	-115	-0-	120	1	3131	2	Y	12	12	1	3
						13	9							
08	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	121	1	3076	2	Y	16	14	1	5
						18	9							
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	258	1	3040	2	Y	11	11	1	5
						12	9							
10	3286 X	3273	-0-	-13	-0-	258	1	3004	2	Y	10	13	1	2
						11	9							
11	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	250	1	2877	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
12	3410 X	3133	-0-	-277	-0-	255	1	2865	2	Y	12	9	1	5
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		38,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
AMERICAN LIBERTY		WELL #:		2	RRCID ->	228970	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9550 - 10626		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3007 X	2681	-0-	-326	-0-	75	1	2554	2	Y	47	54	1	7
						52	9							
02	DLQ G-10	2647	-0-	2647	2647	80	1	2534	2	Y	30	23	1	14
						33	9							
03	5504 X	2857	-0-	-2647	-0-	90	1	2724	2	Y	39	43	1	10
						43	9							
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2483	2	Y	39	34	1	15
						43	9							
05	2945 X	2707	-0-	-238	-0-	94	1	2559	2	Y	49	51	1	13
						54	9							
06	2850 X	2496	-0-	-354	-0-	89	1	2383	2	Y	22	30	1	5
						24	9							
07	2945 X	2466	-0-	-479	-0-	91	1	2375	2	Y	-0-	5	1	-0-
08	2852 X	2732	-0-	-120	-0-	103	1	2629	2	Y	-0-			-0-
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	206	1	2430	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
10	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	210	1	2447	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
11	2640 X	2559	-0-	-81	-0-	202	1	2325	2	Y	29	28	1	2
						32	9							
12	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	207	1	2326	2	Y	27	21	1	8
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		31,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		309								

VIPER #3		WELL #:		6 C	RRCID ->	229105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11450		
01	3348 X	1424	-0-	-1924	-0-	41	1	1383	2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	1270	-0-	1270	1270	39	1	1231	2	Y	-0-	-0-		
03	2610 X	1340	-0-	-1270	-0-	43	1	1297	2	Y	-0-	-0-		
04	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	67	1	1966	2	Y	-0-	-0-		
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-	-0-		
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	45	1	1200	2	Y	-0-	-0-		
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	96	1	2503	2	Y	7	5	1	2
						8	9							
08	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	87	1	2228	2	Y	14	12	1	4
						15	9							
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	200	1	2350	2	Y	-0-	4	1	-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	244	1	2835	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	252	1	2892	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2978	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		25,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
HARDY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	229126	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	10532 - 10722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	180	1	2061	2	N	100	1	8	140
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	110	9							
03	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	182	1	1985	2	N	-0-			140
						216	1	2343	2	N	40	154	1	26
						44	9							
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	230	1	2398	2	N	2	2	8	26
						2	9							
05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	271	1	2724	2	N	-0-			26
06	2520 N	2517	-0-	-3	-0-	236	1	2281	2	N	-0-			26
07	2728 N	2629	-0-	-99	-0-	268	1	2361	2	N	-0-			26
08	3007 N	2309	-0-	-698	-0-	228	1	2080	2	N	1	1	8	26
						1	9							
09	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	276	1	2633	2	N	-0-			26
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	271	1	2607	2	N	-0-			26
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	279	1	2393	2	N	34			60
						37	9							
12	3007 N	2292	-0-	-715	-0-	212	1	2080	2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		30,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

KANGERGA 2		WELL #:		5	RRCID ->	229149	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	7406 - 10700
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIPER #2		WELL #:		6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9652 - 10674
01	3813 X	3681	-0-	-132	-0-	105	1	3576	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2824	-0-	2824	2824	87	1	2737	2	Y	-0-	-0-
03	6322 X	3498	-0-	-2824	-0-	112	1	3386	2	Y	-0-	-0-
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	109	1	3197	2	Y	-0-	-0-
05	3689 X	3167	-0-	-522	-0-	112	1	3055	2	Y	-0-	-0-
06	3570 X	3214	-0-	-356	-0-	116	1	3098	2	Y	-0-	-0-
07	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	117	1	3047	2	Y	-0-	-0-
08	3503 X	3304	-0-	-199	-0-	125	1	3179	2	Y	-0-	-0-
09	3300 X	2949	-0-	-351	-0-	231	1	2718	2	Y	-0-	-0-
10	3317 X	3261	-0-	-56	-0-	258	1	3003	2	Y	-0-	-0-
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	257	1	2957	2	Y	-0-	-0-
*12	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	292	1	3282	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MARKEY #1		WELL #:		6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9600	- 10787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2263 N	2190	-0-	-73	-0-	62 1	2128 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1987	-0-	1987	1987	61 1	1926 2	Y	-0-			-0-
03		400 N	2163	-0-	1763	3750	69 1	2094 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2139	-0-	-861	2889	70 1	2069 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2181	-0-	-919	1970	77 1	2104 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2161	-0-	-839	1131	78 1	2083 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2080	-0-	-1020	111	77 1	2003 2	Y	-0-			-0-
08		2170 N	1995	-0-	-175	-0-	75 1	1920 2	Y	-0-			-0-
09		2160 N	2035	-0-	-125	-0-	159 1	1876 2	Y	-0-			-0-
10		2077 N	1825	-0-	-252	-0-	144 1	1681 2	Y	-0-			-0-
11		1920 N	1903	-0-	-17	-0-	152 1	1751 2	Y	-0-			-0-
*12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	172 1	1939 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEVOS		WELL #:		1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604	- 10688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	59 1	2022 2	Y	-0-			146
02	DLQ	G-10	1761	-0-	1761	1761	54 1	1707 2	Y	-0-			146
03		3875 X	2114	-0-	-1761	-0-	67 1	2047 2	Y	-0-			146
04		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	64 1	1884 2	Y	69	186 1		29
							76 9						
05		2077 X	1968	-0-	-109	-0-	70 1	1898 2	Y	-0-			29
06		2040 X	1746	-0-	-294	-0-	63 1	1683 2	Y	-0-			29
07		2108 X	1628	-0-	-480	-0-	60 1	1568 2	Y	-0-			29
08		1953 N	1693	-0-	-260	-0-	64 1	1629 2	Y	-0-			29
09		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	148 1	1743 2	Y	-0-			29
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	139 1	1616 2	Y	-0-			29
11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	135 1	1548 2	Y	-0-			29
12		1953 N	1952	-0-	-1	-0-	159 1	1793 2	Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		22,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224	- 10640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	950 1	1136 2	N	9	2 8		92
							10 9						
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	871 1	1290 2	N	66	1 8		157
							73 9						
03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	969 1	1544 2	N	62	174 1	3 8	42
							68 9						
04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	917 1	988 2	N	75	2 8		115
							83 9						
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	939 1	877 2	N	68	1 8		182
							75 9						
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	923 1	1096 2	N	51	173 1	4 8	56
							56 9						
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	976 1	1317 2	N	85	1 8		140
							94 9						
08		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	956 1	1156 2	N	64	175 1	4 8	25
							70 9						
09		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	933 1	1314 2	N	88	1 8		112
							97 9						
10		1798 N	1140	-0-	-658	-0-	548 1	537 2	N	50			162
							55 9						
11		1740 N	1451	-0-	-289	-0-	590 1	821 2	N	36	1 8		197
							40 9						
*12		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	958 1	1435 2	N	70	172 1	2 8	93
							77 9						
TOTAL GAS PROD:		24,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		724							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD		
01		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	138	1	3066	2	N	45	
02		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	131	1	2883	2	N	45	
03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	133	1	2940	2	N	45	
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	150	1	3168	2	N	45	
05		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	136	1	3006	2	N	45	
06		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	2	N	45	
07		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	162	1	2766	2	N	45	
08		3441 X	2852	-0-	-589	-0-	133	1	2718	2	N	45	
09		3330 X	2699	-0-	-631	-0-	123	1	2576	2	N	45	
10		3131 X	2957	-0-	-174	-0-	136	1	2821	2	N	45	
11		2910 X	2903	-0-	-7	-0-	132	1	2771	2	N	45	
12		2914 X	2888	-0-	-26	-0-	114	1	2773	2	N	45	
							1	9					

TOTAL GAS PROD: 35,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680													
01		3782 X	3438	-0-	-344	-0-	96	1	3257	2	Y	54	
02	DLQ	G-10	2852	-0-	2852	2852	88	1	2764	2	Y	54	
03		6540 X	3688	-0-	-2852	-0-	118	1	3570	2	Y	54	
04		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	121	1	3551	2	Y	54	
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	134	1	3649	2	Y	54	
06		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	132	1	3544	2	Y	54	
07		3782 X	3744	-0-	-38	-0-	138	1	3606	2	Y	54	
08		3782 X	3478	-0-	-304	-0-	131	1	3347	2	Y	54	
09		3690 X	3412	-0-	-278	-0-	267	1	3145	2	Y	54	
10		3813 X	3508	-0-	-305	-0-	275	1	3204	2	Y	80	
11		3690 X	3176	-0-	-514	-0-	254	1	2922	2	Y	80	
12		3751 X	3438	-0-	-313	-0-	281	1	3157	2	Y	80	
							29	9					

TOTAL GAS PROD: 41,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683												
01		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	109	1	3707	2	Y	-0-
02	DLQ	G-10	3233	-0-	3233	3233	99	1	3134	2	Y	-0-
03		6834 X	3601	-0-	-3233	-0-	115	1	3486	2	Y	-0-
04		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	116	1	3413	2	Y	-0-
05		3937 X	3595	-0-	-342	-0-	127	1	3468	2	Y	-0-
06		3690 X	3387	-0-	-303	-0-	122	1	3265	2	Y	-0-
07		3658 X	3435	-0-	-223	-0-	127	1	3308	2	Y	-0-
08		3658 X	3573	-0-	-85	-0-	135	1	3438	2	Y	-0-
09		3540 X	3470	-0-	-70	-0-	272	1	3198	2	Y	-0-
10		3596 X	3473	-0-	-123	-0-	275	1	3198	2	Y	-0-
11		3450 X	3445	-0-	-5	-0-	276	1	3169	2	Y	-0-
12		3596 X	412	-0-	-3184	-0-	34	1	378	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
CRIM		WELL #:		3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	3647	-0-	-383	-0-	104	1	3543	2	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	3570	110	1	3460	2	Y	-0-		1
03		7628 X	4058	-0-	-3570	-0-	130	1	3928	2	Y	-0-	1 1	-0-
04		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	121	1	3560	2	Y	-0-		-0-
05		3968 X	3607	-0-	-361	-0-	128	1	3479	2	Y	-0-		-0-
06		3930 X	3361	-0-	-569	-0-	121	1	3229	2	Y	10	5 1	5
							11	9						
07		4061 X	3630	-0-	-431	-0-	134	1	3495	2	Y	1		6
							1	9						
08		4061 X	3506	-0-	-555	-0-	132	1	3353	2	Y	19		25
							21	9						
09		3690 X	3443	-0-	-247	-0-	269	1	3162	2	Y	11		36
							12	9						
10		3627 X	3363	-0-	-264	-0-	266	1	3097	2	Y	-0-		36
11		3510 X	3322	-0-	-188	-0-	266	1	3056	2	Y	-0-	36 1	-0-
12		3627 X	3383	-0-	-244	-0-	276	1	3107	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,571		TOTAL CONDENSATE PROD:			41						

WILKINS		WELL #:		7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2604 N	2515	-0-	-89	-0-	72	1	2443	2	Y	-0-		55
02	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	2251	69	1	2182	2	Y	-0-		55
03		4954 X	2703	-0-	-2251	-0-	80	1	2436	2	Y	170	179 1	46
							187	9						
04		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	79	1	2328	2	Y	-0-		46
05		2573 X	2427	-0-	-146	-0-	86	1	2341	2	Y	-0-		46
06		2610 X	2365	-0-	-245	-0-	85	1	2280	2	Y	-0-		46
07		2697 X	2377	-0-	-320	-0-	88	1	2289	2	Y	-0-		46
08		2418 N	2414	-0-	-4	-0-	91	1	2323	2	Y	-0-		46
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	2	Y	44		90
							48	9						
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	195	1	2265	2	Y	33	100 1	23
							36	9						
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	192	1	2208	2	Y	-0-		23
12		2542 N	2462	-0-	-80	-0-	201	1	2261	2	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			29,271		TOTAL CONDENSATE PROD:			247						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC										//CONT.// 742142							
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 231773		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	50	1	1718	2	Y	92					139	
						101	9										
02	DLQ G-10	1744	-0-	1744	1744	51	1	1592	2	Y	92					231	
						101	9										
03	400 N	1853	-0-	1453	3197	59	1	1794	2	Y	-0-	184	1			47	
04	3000 N	1907	-0-	-1093	2104	60	1	1772	2	Y	68					115	
						75	9										
05	3100 N	2054	-0-	-1046	1058	69	1	1877	2	Y	98	183	1			30	
						108	9										
06	3000 N	1961	-0-	-1039	19	70	1	1887	2	Y	4					34	
						4	9										
07	2158 N	2139	-0-	-19	-0-	75	1	1958	2	Y	96					130	
						106	9										
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	78	1	1989	2	Y	84					214	
						92	9										
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	166	1	1957	2	Y	6	175	1			45	
						7	9										
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	2	Y	14					59	
						15	9										
11	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	190	1	2182	2	Y	-0-					59	
*12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	208	1	2339	2	Y	143	175	1			27	
						157	9										
TOTAL GAS PROD:		25,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		697											

POWELL, MIRIAM										GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 231977		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	3007 X	2688	-0-	-319	-0-	114	1	2540	2	N	31	1	8			120			
						34	9												
02	DLQ G-10	2144	-0-	2144	2144	93	1	2051	2	N	-0-					120			
03	400 N	2552	-0-	2152	4296	110	1	2441	2	N	1	1	8			120			
						1	9												
04	3000 N	2450	-0-	-550	3746	111	1	2339	2	N	-0-					120			
05	3100 N	2415	-0-	-685	3061	104	1	2311	2	N	-0-					120			
06	3000 N	2469	-0-	-531	2530	113	1	2355	2	N	1	1	8			120			
						1	9												
07	3100 N	2544	-0-	-556	1974	140	1	2404	2	N	-0-					120			
08	4430 X	2456	-0-	-1974	-0-	114	1	2323	2	N	17	111	1	1	8	25			
						19	9												
09	2460 X	2436	-0-	-24	-0-	110	1	2298	2	N	25					50			
						28	9												
10	2542 X	2478	-0-	-64	-0-	114	1	2364	2	N	-0-					50			
11	2460 X	2331	-0-	-129	-0-	106	1	2225	2	N	-0-					50			
12	2542 X	2434	-0-	-108	-0-	96	1	2338	2	N	-0-					50			
TOTAL GAS PROD:		29,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		75													

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2480 N	2426	-0-	-54	-0-	104	1	2316	2	N	5	4 8 60
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	2	N	2	62
03	2480 N	2411	-0-	-69	-0-	104	1	2303	2	N	4	1 8 65
04	2340 N	2308	-0-	-32	-0-	104	1	2202	2	N	2	67
05	2480 N	2141	-0-	-339	-0-	92	1	2049	2	N	-0-	67
06	2340 N	2252	-0-	-88	-0-	103	1	2149	2	N	-0-	67
07	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	130	1	2232	2	N	-0-	67
08	2418 X	2327	-0-	-91	-0-	109	1	2217	2	N	1	1 8 67
09	2310 X	2261	-0-	-49	-0-	103	1	2158	2	N	-0-	67
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	109	1	2247	2	N	-0-	67
11	2280 X	2279	-0-	-1	-0-	104	1	2175	2	N	-0-	67
12	2356 X	2214	-0-	-142	-0-	87	1	2127	2	N	-0-	67
TOTAL GAS PROD:		27,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577												
01	2170 X	2116	-0-	-54	-0-	90	1	2003	2	N	21	1 8 118
02	DLQ G-10	1891	-0-	1891	1891	82	1	1809	2	N	-0-	118
03	400 N	2113	-0-	1713	3604	91	1	2020	2	N	2	2 8 118
04	3000 N	2108	-0-	-892	2712	95	1	2012	2	N	1	1 8 118
05	3100 N	1978	-0-	-1122	1590	85	1	1893	2	N	-0-	118
06	3000 N	1846	-0-	-1154	436	85	1	1760	2	N	1	1 8 118
07	2350 N	1914	-0-	-436	-0-	106	1	1807	2	N	1	1 8 118
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1853	2	N	57	2 8 173
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	N	-0-	173
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1882	2	N	19	162 1 1 8 29
11	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	87	1	1819	2	N	-0-	29
12	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	78	1	1905	2	N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:		23,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	232384	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9482 - 10810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	589 N	404	-0-	-185	-0-	12	1	392	2	Y	-0-	54	
02	DLQ G-10	265	-0-	265	265	8	1	257	2	Y	-0-	54	
03	1369 X	1104	-0-	-265	-0-	35	1	1069	2	Y	-0-	54	
04	572 X	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	2	Y	-0-	54	
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	22	1	590	2	Y	-0-	54	
06	1080 X	495	-0-	-585	-0-	18	1	477	2	Y	-0-	54	
07	1116 X	702	-0-	-414	-0-	26	1	676	2	Y	-0-	54	
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	1	55	
						1	9						
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	35	1	410	2	Y	-0-	55	
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	809	2	Y	-0-	55	
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	53	1	610	2	Y	-0-	55	
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	2	Y	-0-	55	
TOTAL GAS PROD:		7,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	232496	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9444 - 10560
01	3007 X	2832	-0-	-175	-0-	122	1	2709	2	N	1	30
						1	9					
02	DLQ G-10	2520	-0-	2520	2520	108	1	2383	2	N	26	55
						29	9					
03	5122 X	2602	-0-	-2520	-0-	112	1	2489	2	N	1	55
						1	9					
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2371	2	N	-0-	55
05	2821 X	2687	-0-	-134	-0-	116	1	2571	2	N	-0-	55
06	2730 X	2635	-0-	-95	-0-	121	1	2513	2	N	1	55
						1	9					
07	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	144	1	2473	2	N	-0-	55
08	2697 X	2393	-0-	-304	-0-	112	1	2281	2	N	-0-	55
09	2640 X	2100	-0-	-540	-0-	94	1	1976	2	N	27	82
						30	9					
10	2728 X	2380	-0-	-348	-0-	110	1	2270	2	N	-0-	82
11	2640 X	2159	-0-	-481	-0-	98	1	2061	2	N	-0-	82
12	2604 X	2222	-0-	-382	-0-	87	1	2135	2	N	-0-	82
TOTAL GAS PROD:		29,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

STINGRAY		WELL #:		3	RRCID ->	232564	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9740 - 10810
01	3534 X	3426	-0-	-108	-0-	98	1	3328	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3215	-0-	3215	3215	99	1	3116	2	Y	-0-	-0-
03	6628 X	3413	-0-	-3215	-0-	109	1	3304	2	Y	-0-	-0-
04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	107	1	3149	2	Y	-0-	-0-
05	3565 X	3344	-0-	-221	-0-	118	1	3226	2	Y	-0-	-0-
06	3450 X	3338	-0-	-112	-0-	120	1	3218	2	Y	-0-	-0-
07	3565 X	3304	-0-	-261	-0-	122	1	3182	2	Y	-0-	-0-
08	3410 X	3388	-0-	-22	-0-	128	1	3260	2	Y	-0-	-0-
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-	-0-
10	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	251	1	2921	2	Y	-0-	-0-
11	3330 X	3045	-0-	-285	-0-	244	1	2801	2	Y	-0-	-0-
12	3627 X	3471	-0-	-156	-0-	283	1	3188	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 232568		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2852 X	2444	-0-	-408	-0-	68	1	2325	2	Y	46	54	1	5
						51	9							
02	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2354	70	1	2198	2	Y	78	52	1	31
						86	9							
03	4827 X	2473	-0-	-2354	-0-	78	1	2351	2	Y	40	59	1	12
						44	9							
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	80	1	2347	2	Y	39	36	1	15
						43	9							
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	91	1	2487	2	Y	47	50	1	12
						52	9							
06	2520 X	2437	-0-	-83	-0-	87	1	2322	2	Y	25	32	1	5
						28	9							
07	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	91	1	2369	2	Y	23	22	1	6
						25	9							
08	2635 X	2554	-0-	-81	-0-	95	1	2427	2	Y	29	27	1	8
						32	9							
09	2550 X	2463	-0-	-87	-0-	191	1	2251	2	Y	19	21	1	6
						21	9							
10	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	192	1	2236	2	Y	18	24	1	-0-
						20	9							
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	211	1	2422	2	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	216	1	2428	2	Y	22	17	1	5
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		30,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		410								

HOLT, JACK		WELL #: 2		RRCID -> 232570		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	67	1	2300	2	Y	86	177	1	50
						95	9							
02	DLQ G-10	2095	-0-	2095	2095	64	1	2031	2	Y	-0-			50
03	4532 X	2437	-0-	-2095	-0-	78	1	2359	2	Y	-0-			50
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	76	1	2247	2	Y	9			59
						10	9							
05	2449 X	2380	-0-	-69	-0-	84	1	2276	2	Y	18			77
						20	9							
06	2370 X	2284	-0-	-86	-0-	81	1	2175	2	Y	25			102
						28	9							
07	2449 X	2294	-0-	-155	-0-	84	1	2184	2	Y	24			126
						26	9							
08	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	88	1	2238	2	Y	3			129
						3	9							
09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	180	1	2123	2	Y	35			164
						39	9							
10	2294 N	2286	-0-	-8	-0-	181	1	2105	2	Y	-0-			164
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2046	2	Y	41	180	1	25
						45	9							
12	2418 N	2281	-0-	-137	-0-	186	1	2095	2	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		27,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 232855		COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4009	-0-	-362	-0-	173	1	3832	2	N	4	1	8			80
02	DLQ G-10	3747	-0-	3747	3747	163	1	3577	2	N	6	1	8			85
03	7912 X	4165	-0-	-3747	-0-	179	1	3980	2	N	5	1	8			89
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	168	1	3557	2	N	2	1	8			90
05	4154 X	3702	-0-	-452	-0-	160	1	3542	2	N	-0-					90
06	4020 X	3576	-0-	-444	-0-	164	1	3410	2	N	2	2	8			90
07	4154 X	3783	-0-	-371	-0-	209	1	3573	2	N	1	1	8			90
08	4154 X	3510	-0-	-644	-0-	164	1	3344	2	N	2	2	8			90
09	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	145	1	3033	2	N	-0-					90
10	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	161	1	3329	2	N	1	1	8			90
11	3660 X	3402	-0-	-258	-0-	155	1	3246	2	N	1	1	8			90
12	3782 X	3654	-0-	-128	-0-	144	1	3510	2	N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:		43,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 232856		COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664						
01	2201 X	2023	-0-	-178	-0-	87	1	1936	2	N	-0-					38
02	DLQ G-10	1859	-0-	1859	1859	81	1	1778	2	N	-0-					38
03	400 N	2012	-0-	1612	3471	87	1	1924	2	N	1	1	8			38
04	3000 N	1908	-0-	-1092	2379	86	1	1821	2	N	1	1	8			38
05	3100 N	1589	-0-	-1511	868	69	1	1520	2	N	-0-					38
06	2385 N	1517	-0-	-868	-0-	70	1	1447	2	N	-0-					38
07	1984 N	1044	-0-	-940	-0-	58	1	986	2	Y	-0-					38
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	232954	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	9658 - 10672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2418 X	2045	-0-	-373	-0-	88 1	1949 2	N		7			62
02	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	1797	8 9	1719 2	N		-0-			62
03		400 N	1837	-0-	1437	3234	79 1	1758 2	N		-0-			62
04		3000 N	1736	-0-	-1264	1970	78 1	1658 2	N		-0-			62
05		3100 N	1718	-0-	-1382	588	74 1	1644 2	N		-0-			62
06		2200 N	1612	-0-	-588	-0-	74 1	1538 2	N		-0-			62
07		1798 N	1625	-0-	-173	-0-	90 1	1535 2	N		-0-			62
08		1705 N	1566	-0-	-139	-0-	73 1	1493 2	N		-0-			62
09		1620 N	1426	-0-	-194	-0-	65 1	1361 2	N		-0-			62
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	92 1	1895 2	N		-0-			62
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	85 1	1786 2	N		-0-			62
*12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	81 1	1964 2	N		-0-			62
TOTAL GAS PROD:			21,265		TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	232985	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9618 - 10706	
01		3813 X	3663	-0-	-150	-0-	157 1	3475 2	N		28	1 8	60
02	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	3213	31 9	3073 2	N		-0-		60
03		6909 X	3696	-0-	-3213	-0-	159 1	3536 2	N		1	1 8	60
04		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	1 9	3408 2	N		-0-		60
05		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	161 1	3778 2	N		-0-		60
06		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	170 1	3516 2	N		-0-		60
07		3689 X	3680	-0-	-9	-0-	169 1	3477 2	N		-0-		60
08		3937 X	3568	-0-	-369	-0-	203 1	3400 2	N		1	1 8	60
09		3810 X	2658	-0-	-1152	-0-	167 1	2537 2	N		-0-		60
10		3937 X	2601	-0-	-1336	-0-	1 9	2481 2	N		-0-		60
11		3690 X	2361	-0-	-1329	-0-	121 1	2254 2	N		-0-		60
12		3689 X	2463	-0-	-1226	-0-	120 1	2366 2	N		-0-		60
TOTAL GAS PROD:			39,105		TOTAL CONDENSATE PROD:			30					

KARGERGA 2		WELL #:		4	RRCID ->	233030	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9446 - 10725	
01		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	62 1	2112 2	Y		20		122
02	DLQ	G-10	297	-0-	297	297	22 9	288 2	Y		-0-		122
03		1755 X	1458	-0-	-297	-0-	9 1	1411 2	Y		-0-		122
04		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	47 1	1834 2	Y		12		134
05		2201 X	84	-0-	-2117	-0-	62 1	75 2	Y		5		139
06		2130 X	1735	-0-	-395	-0-	3 1	1653 2	Y		18		157
07		1984 X	1676	-0-	-308	-0-	6 9	1522 2	Y		87	174 1	70
08		1984 X	1146	-0-	-838	-0-	58 1	1103 2	Y		-0-		70
09		1920 X	1463	-0-	-457	-0-	96 9	1319 2	Y		29		99
10		1798 X	1229	-0-	-569	-0-	43 1	1132 2	Y		-0-		99
11		1740 X	965	-0-	-775	-0-	112 1	888 2	Y		-0-		99
12		1674 X	1624	-0-	-50	-0-	32 9	1463 2	Y		28		127
TOTAL GAS PROD:			15,782		TOTAL CONDENSATE PROD:			199					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142												
COBRA #1		WELL #:		9	RRCID -> 233038	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9940	- 10648				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	40	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1285	-0-	1285	1285	40	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	400 N	1406	-0-	1006	2291	45	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1316	-0-	-1684	607	43	1	1273	2	Y	-0-					-0-
05	1928 N	1321	-0-	-607	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	48	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	50	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	102	1	1197	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	109	1	1266	2	Y	22	22	1			1
						24	9									
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	Y	29	28	1			2
						32	9									
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	115	1	1297	2	Y	27	21	1			8
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		16,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		83										

KARGERGA		WELL #:		1	RRCID -> 233650	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9496	- 10726				
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	973	1	966	2	N	-0-					95
02	1708 N	1327	-0-	-381	-0-	718	1	609	2	N	-0-					95
03	1891 N	1521	-0-	-370	-0-	956	1	565	2	N	-0-					95
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	944	1	922	2	N	-0-					95
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	904	1	749	2	N	74					169
						81	9									
06	1470 N	1217	-0-	-253	-0-	857	1	360	2	N	-0-					169
07	1891 N	1537	-0-	-354	-0-	877	1	626	2	N	31					200
						34	9									
08	1922 X	1494	-0-	-428	-0-	956	1	538	2	N	-0-					200
09	1860 X	1198	-0-	-662	-0-	799	1	399	2	N	-0-					200
10	1736 X	1451	-0-	-285	-0-	925	1	526	2	N	-0-					200
11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	927	1	563	2	N	11	175	1			36
						12	9									
12	1550 X	1126	-0-	-424	-0-	678	1	448	2	N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		17,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		116										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	3470	-0-	-901	-0-	150	1	3320	2	N	-0-		35
02	DLQ G-10	3108	-0-	3108	3108	134	1	2952	2	N	20		55
03	6883 X	3775	-0-	-3108	-0-	163	1	3611	2	N	1	1 8	55
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	167	1	3523	2	N	1	1 8	55
05	3472 X	3434	-0-	-38	-0-	148	1	3286	2	N	-0-		55
06	3660 X	3154	-0-	-506	-0-	145	1	3008	2	N	1	1 8	55
07	3813 X	3142	-0-	-671	-0-	173	1	2969	2	N	-0-		55
08	3813 X	3134	-0-	-679	-0-	147	1	2986	2	N	1	1 8	55
09	3690 X	3001	-0-	-689	-0-	134	1	2821	2	N	42		97
10	3441 X	3038	-0-	-403	-0-	140	1	2898	2	N	-0-		97
11	3150 X	3056	-0-	-94	-0-	139	1	2917	2	N	-0-		97
*12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	133	1	3255	2	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:		39,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608													
01	1736 X	1565	-0-	-171	-0-	67	1	1496	2	N	2	2 8	25
02	DLQ G-10	1401	-0-	1401	1401	61	1	1340	2	N	-0-		25
03	400 N	1568	-0-	1168	2569	68	1	1498	2	N	2	2 8	25
04	3000 N	1574	-0-	-1426	1143	71	1	1501	2	N	2	2 8	25
05	2634 N	1491	-0-	-1143	-0-	64	1	1426	2	N	1	1 8	25
06	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	69	1	1433	2	N	2	2 8	25
07	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	87	1	1492	2	N	2	2 8	25
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	N	3	3 8	25
09	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	68	1	1421	2	N	-0-		25
10	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	72	1	1481	2	N	1	1 8	25
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	N	1	1 8	25
12	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	61	1	1481	2	N	1	1 8	25
TOTAL GAS PROD:		18,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
VIPER #2		WELL #:		7	RRCID ->	234256	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9652 - 10674			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1829 N	1816	-0-	-13	-0-	52 1	1764 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1616	-0-	1616	1616	50 1	1566 2	Y	-0-				-0-
03		400 N	1793	-0-	1393	3009	57 1	1736 2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1715	-0-	-1285	1724	56 1	1659 2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	1746	-0-	-1354	370	61 1	1660 2	Y	23	18 1			5
							25 9							
06		2048 N	1678	-0-	-370	-0-	59 1	1591 2	Y	25	25 1			5
							28 9							
07		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	62 1	1617 2	Y	23	21 1			7
							25 9							
08		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	64 1	1623 2	Y	29	26 1			10
							32 9							
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	136 1	1597 2	Y	19	21 1			8
							21 9							
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	139 1	1615 2	Y	18	25 1			1
							20 9							
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	136 1	1562 2	Y	23	23 1			1
							25 9							
*12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	145 1	1630 2	Y	22	17 1			6
							24 9							
TOTAL GAS PROD:			20,837	TOTAL CONDENSATE PROD:			182							

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234521	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9476 - 10616			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100			
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	4	4 8	100			
						4 9								
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28 1	583 2	N	15	15 8	100			
						17 9								
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	1	1 8	100			
						1 9								
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	44	77 1	67			
TOTAL GAS PROD:			801	TOTAL CONDENSATE PROD:			64							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC										//CONT.// 742142							
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST										WELL #: 2		RRCID -> 234700		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	Y	-0-		60			
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	619	19	1	600	2	Y	-0-		60			
03		1086 X	467	-0-	-619	-0-	15	1	452	2	Y	-0-		60			
04		540 X	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	-0-		60			
05		1023 X	629	-0-	-394	-0-	22	1	607	2	Y	-0-		60			
06		990 X	812	-0-	-178	-0-	29	1	783	2	Y	-0-		60			
07		682 X	563	-0-	-119	-0-	21	1	542	2	Y	-0-		60			
08		720 X	720	-0-	-0-	-0-	27	1	691	2	Y	-0-	2	62			
							2	9									
09		810 X	808	-0-	-2	-0-	63	1	745	2	Y	-0-		62			
10		905 X	905	-0-	-0-	-0-	72	1	833	2	Y	-0-		62			
11		996 X	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	Y	-0-		62			
*12		873 X	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	2	Y	-0-		62			
TOTAL GAS PROD:			8,964											TOTAL CONDENSATE PROD:			2

KARGERGA 1										WELL #: 8		RRCID -> 235256		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1756	2	Y	-0-		129			
02	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	1421	44	1	1377	2	Y	-0-		129			
03		400 N	1710	-0-	1310	2731	52	1	1589	2	Y	63	167 1	25			
							69	9									
04		3000 N	1611	-0-	-1389	1342	53	1	1550	2	Y	7		32			
							8	9									
05		2915 N	1573	-0-	-1342	-0-	55	1	1501	2	Y	15		47			
							17	9									
06		1650 N	1416	-0-	-234	-0-	50	1	1346	2	Y	18		65			
							20	9									
07		1674 N	1422	-0-	-252	-0-	52	1	1351	2	Y	17		82			
							19	9									
08		1581 N	1433	-0-	-148	-0-	54	1	1371	2	Y	7		89			
							8	9									
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	114	1	1347	2	Y	-0-		89			
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	117	1	1356	2	Y	-0-		89			
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	126	1	1447	2	Y	53		142			
							58	9									
*12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	128	1	1445	2	Y	-0-		142			
TOTAL GAS PROD:			18,532											TOTAL CONDENSATE PROD:			180

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
KANGERGA 1		WELL #:		9	RRCID ->	235258	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9546 - 10680
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3317 X	2974	-0-	-343	-0-	85	1	2889	2	Y	-0-	131
02	DLQ G-10	2765	-0-	2765	2765	83	1	2608	2	Y	67	198
						74	9					
03	5826 X	3061	-0-	-2765	-0-	97	1	2936	2	Y	25 182 1	41
						28	9					
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	95	1	2790	2	Y	8	49
						9	9					
05	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	103	1	2792	2	Y	20	69
						22	9					
06	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	100	1	2668	2	Y	28	97
						31	9					
07	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	103	1	2688	2	Y	-0-	97
08	3069 X	2819	-0-	-250	-0-	106	1	2713	2	Y	-0-	97
09	2880 X	2801	-0-	-79	-0-	219	1	2582	2	Y	-0-	97
10	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	223	1	2600	2	Y	-0-	97
11	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	216	1	2483	2	Y	67	164
						74	9					
12	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	231	1	2600	2	Y	-0-	164
TOTAL GAS PROD:		34,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		215						

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235960	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9498 - 10600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5053 X	4612	-0-	-441	-0-	199	1	4411	2	N	2 2 8	120
						2	9					
02	DLQ G-10	4125	-0-	4125	4125	179	1	3944	2	N	2	122
						2	9					
03	8696 X	4571	-0-	-4125	-0-	197	1	4370	2	N	4 1 8	125
						4	9					
04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	198	1	4188	2	N	5 3 8	127
						6	9					
05	4619 X	4383	-0-	-236	-0-	189	1	4194	2	N	-0-	127
06	4470 X	4373	-0-	-97	-0-	200	1	4171	2	N	2 2 8	127
						2	9					
07	4557 X	4492	-0-	-65	-0-	248	1	4244	2	N	-0-	127
08	4557 X	4528	-0-	-29	-0-	212	1	4314	2	N	2 2 8	127
						2	9					
09	4380 X	4364	-0-	-16	-0-	199	1	4165	2	N	-0-	127
10	4526 X	4366	-0-	-160	-0-	201	1	4164	2	N	1 1 8	127
						1	9					
11	4380 X	4245	-0-	-135	-0-	193	1	4051	2	N	1 1 8	127
						1	9					
12	4526 X	4403	-0-	-123	-0-	173	1	4229	2	N	1 1 8	127
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		52,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008												TOTAL DEPTH 10840	PERF. 9498	- 10634
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3193 X	2525	-0-	-668	-0-	108	1	2387	2	N	27		57	
02	DLQ G-10	2521	-0-	2521	2521	110	1	2410	2	N	1	1 8	57	
03	5144 X	2623	-0-	-2521	-0-	113	1	2510	2	N	-0-		57	
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	124	1	2618	2	N	-0-		57	
05	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	119	1	2626	2	N	-0-		57	
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	125	1	2606	2	N	1	1 8	57	
07	2821 X	2762	-0-	-59	-0-	151	1	2586	2	N	23		80	
08	2821 X	2640	-0-	-181	-0-	124	1	2516	2	N	-0-		80	
09	2730 X	2519	-0-	-211	-0-	115	1	2404	2	N	-0-		80	
10	2821 X	2437	-0-	-384	-0-	112	1	2325	2	N	-0-		80	
11	2730 X	2205	-0-	-525	-0-	100	1	2105	2	N	-0-		80	
12	2759 X	2264	-0-	-495	-0-	89	1	2175	2	N	-0-		80	
TOTAL GAS PROD:		30,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

EASTLAND												WELL #: 6		RRCID -> 235996		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9606		- 10674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-		96										
02	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	38	1	1185	2	Y	1		97										
03	400 N	1183	-0-	783	2007	38	1	1142	2	Y	3		100										
04	3000 N	1076	-0-	-1924	83	35	1	1040	2	Y	1		101										
05	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	38	1	1023	2	Y	5		106										
06	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	36	1	955	2	Y	12	101 1	17										
07	1116 N	968	-0-	-148	-0-	36	1	931	2	Y	1		18										
08	1054 N	977	-0-	-77	-0-	37	1	939	2	Y	1		19										
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-		19										
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	79	1	919	2	Y	-0-		19										
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	76	1	870	2	Y	-0-		19										
12	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	82	1	921	2	Y	-0-		19										
TOTAL GAS PROD:		12,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		24																	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		4557 X	4120	-0-	-437	-0-	178 1	3941 2	N	1	1 8		73
02	DLQ	G-10	3666	-0-	3666	3666	159 1	3507 2	N	-0-			73
03		7720 X	4054	-0-	-3666	-0-	175 1	3878 2	N	1	1 8		73
04		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	172 1	3639 2	N	1	1 8		73
05		4123 X	3794	-0-	-329	-0-	164 1	3628 2	N	2	2 8		73
06		3990 X	3628	-0-	-362	-0-	166 1	3462 2	N	-0-			73
07		4061 X	3793	-0-	-268	-0-	209 1	3584 2	N	-0-			73
08		4061 X	3624	-0-	-437	-0-	168 1	3412 2	N	40	1 8		112
09		3810 X	3552	-0-	-258	-0-	162 1	3390 2	N	-0-			112
10		3782 X	3373	-0-	-409	-0-	156 1	3217 2	N	-0-			112
11		3660 X	3649	-0-	-11	-0-	166 1	3483 2	N	-0-			112
*12		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	152 1	3713 2	N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:			44,930				TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1767 N	1336	-0-	-431	-0-	58 1	1278 2	N	-0-			31
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	89 1	1961 2	N	10			41
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	98 1	2182 2	N	2	2 8		41
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	71 1	1512 2	N	1	1 8		41
05		2294 N	1411	-0-	-883	-0-	61 1	1350 2	N	-0-			41
06		2220 N	1251	-0-	-969	-0-	57 1	1194 2	N	-0-			41
07		1643 N	1591	-0-	-52	-0-	88 1	1503 2	N	-0-			41
08		2294 X	1381	-0-	-913	-0-	65 1	1316 2	N	-0-			41
09		1590 X	1318	-0-	-272	-0-	60 1	1258 2	N	-0-			41
10		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	89 1	1837 2	N	-0-			41
11		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	97 1	2036 2	N	1	1 8		41
*12		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	80 1	1963 2	N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			20,318				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2943	-0-	-126	-0-	127 1	2809 2		N	6	1 8		52
02	DLQ G-10	2637	-0-	2637	2637	115 1	2522 2		N	-0-			52
03	5409 X	2772	-0-	-2637	-0-	119 1	2651 2		N	2	1 8		53
04	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	118 1	2501 2		N	4	2 8		55
05	2945 X	2378	-0-	-567	-0-	103 1	2275 2		N	-0-			55
06	2850 X	2568	-0-	-282	-0-	118 1	2448 2		N	2	2 8		55
07	2914 X	2659	-0-	-255	-0-	147 1	2511 2		N	1	1 8		55
08	2759 X	2747	-0-	-12	-0-	129 1	2616 2		N	2	2 8		55
09	2610 X	2608	-0-	-2	-0-	119 1	2489 2		N	-0-			55
10	2666 X	2663	-0-	-3	-0-	123 1	2539 2		N	1	1 8		55
11	2670 X	2581	-0-	-89	-0-	117 1	2463 2		N	1	1 8		55
12	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	104 1	2539 2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		31,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668													
01	3255 X	3182	-0-	-73	-0-	137 1	3045 2		N	-0-			53
02	DLQ G-10	2892	-0-	2892	2892	126 1	2766 2		N	-0-			53
03	5625 X	2733	-0-	-2892	-0-	118 1	2615 2		N	-0-			53
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	132 1	2793 2		N	-0-			53
05	3193 X	2506	-0-	-687	-0-	108 1	2398 2		N	-0-			53
06	3090 X	2795	-0-	-295	-0-	128 1	2667 2		N	-0-			53
07	3193 X	2792	-0-	-401	-0-	154 1	2638 2		N	-0-			53
08	3038 X	2715	-0-	-323	-0-	127 1	2587 2		N	1	1 8		53
09	2940 X	2680	-0-	-260	-0-	122 1	2558 2		N	-0-			53
10	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	130 1	2690 2		N	-0-			53
11	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	125 1	2620 2		N	-0-			53
12	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	100 1	2445 2		N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		33,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 237618		COMPL. DATE 12/10/2008				TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	1055	1	3588	2	N	270	176	1	11 8	170
						297	9								
02	DLQ G-10	2819	-0-	2819	2819	930	1	1754	2	N	123	181	1		112
						135	9								
03	5011 X	2192	-0-	-2819	-0-	698	1	1340	2	N	140	7	8		245
						154	9								
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	900	1	1781	2	N	241	347	1	6 8	133
						265	9								
05	4929 X	2778	-0-	-2151	-0-	873	1	1899	2	N	5	5	8		133
						6	9								
06	4770 X	3901	-0-	-869	-0-	834	1	2927	2	N	127	178	1	7 8	75
						140	9								
07	3131 X	2047	-0-	-1084	-0-	1011	1	820	2	N	196	175	1	4 8	92
						216	9								
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	1036	1	1833	2	N	202	168	1	11 8	115
						222	9								
09	3900 X	1442	-0-	-2458	-0-	906	1	413	2	N	112	177	1	3 8	47
						123	9								
10	4030 X	1615	-0-	-2415	-0-	973	1	495	2	N	134	4	8		177
						147	9								
11	3900 X	2413	-0-	-1487	-0-	964	1	1321	2	N	116	179	1	3 8	111
						128	9								
12	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	904	1	1368	2	N	51	2	8		160
						56	9								
TOTAL GAS PROD:		32,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,717									

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 238044		COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	N	8	2	8	143	
						9	9								
02	2380 N	2333	-0-	-47	-0-	101	1	2231	2	N	1	1	8	143	
						1	9								
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	115	1	2555	2	N	2	2	8	143	
						2	9								
04	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	115	1	2440	2	N	2			145	
						2	9								
05	2573 N	2545	-0-	-28	-0-	110	1	2434	2	N	1	1	8	145	
						1	9								
06	2580 N	2429	-0-	-151	-0-	111	1	2317	2	N	1	1	8	145	
						1	9								
07	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	139	1	2375	2	N	-0-			145	
08	2666 X	2495	-0-	-171	-0-	117	1	2375	2	N	3	3	8	145	
						3	9								
09	2550 X	2466	-0-	-84	-0-	112	1	2354	2	N	-0-			145	
10	2542 X	1344	-0-	-1198	-0-	62	1	1281	2	N	1	87	1	57 5	2
						1	9								
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	115	1	2419	2	N	1	1	8	2	
						1	9								
12	2542 X	2511	-0-	-31	-0-	99	1	2412	2	N	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:		29,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		4526 X	4217	-0-	-309	-0-	181	1	4019	2	N	15		1 8	84
02	DLQ	G-10	3792	-0-	3792	3792	165	1	3627	2	N	-0-			84
03		7938 X	4146	-0-	-3792	-0-	179	1	3966	2	N	1		1 8	84
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	171	1	3612	2	N	-0-			84
05		4402 X	3850	-0-	-552	-0-	166	1	3684	2	N	-0-			84
06		4080 X	3882	-0-	-198	-0-	178	1	3700	2	N	4		4 8	84
07		4185 X	4005	-0-	-180	-0-	221	1	3784	2	N	-0-			84
08		4154 X	3937	-0-	-217	-0-	184	1	3752	2	N	1		1 8	84
09		3870 X	3646	-0-	-224	-0-	166	1	3480	2	N	-0-			84
10		3999 X	3680	-0-	-319	-0-	170	1	3510	2	N	-0-			84
11		3870 X	3481	-0-	-389	-0-	158	1	3323	2	N	-0-			84
12		3999 X	3684	-0-	-315	-0-	145	1	3539	2	N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			46,103	TOTAL CONDENSATE PROD:									21		

KARGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663															
01		3348 X	2729	-0-	-619	-0-	77	1	2612	2	Y	36			141
02	DLQ	G-10	2389	-0-	2389	2389	73	1	2316	2	Y	-0-			141
03		5200 X	2811	-0-	-2389	-0-	90	1	2721	2	Y	-0-			141
04		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	87	1	2553	2	Y	6			147
05		2852 X	2605	-0-	-247	-0-	92	1	2496	2	Y	15			162
06		2730 X	2558	-0-	-172	-0-	91	1	2450	2	Y	15			177
07		2821 X	2657	-0-	-164	-0-	96	1	2510	2	Y	46		175 1	48
08		2821 X	2539	-0-	-282	-0-	96	1	2443	2	Y	-0-			48
09		2640 X	2519	-0-	-121	-0-	197	1	2322	2	Y	-0-			48
10		2666 X	2552	-0-	-114	-0-	202	1	2350	2	Y	-0-			48
11		2580 X	2553	-0-	-27	-0-	199	1	2289	2	Y	59			107
12		2666 X	2527	-0-	-139	-0-	206	1	2321	2	Y	-0-			107
TOTAL GAS PROD:			31,086	TOTAL CONDENSATE PROD:									177		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	239224	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10771		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	42	1	1428	2	Y	-0-		88
02	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	1282	39	1	1243	2	Y	-0-		88
03		400 N	1446	-0-	1046	2328	46	1	1400	2	Y	-0-		88
04		3000 N	1386	-0-	-1614	714	46	1	1340	2	Y	-0-		88
05		2119 N	1405	-0-	-714	-0-	50	1	1355	2	Y	-0-		88
06		1410 N	1327	-0-	-83	-0-	48	1	1279	2	Y	-0-		88
07		1426 N	1345	-0-	-81	-0-	50	1	1295	2	Y	-0-		88
08		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	51	1	1303	2	Y	-0-		88
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1261	2	Y	32		120
							35	9						
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	110	1	1276	2	Y	-0-		120
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	106	1	1221	2	Y	12	107 1	25
							13	9						
12		1457 N	1357	-0-	-100	-0-	111	1	1246	2	Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			16,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

VIPER #1		WELL #:		15	RRCID ->	239242	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9620 - 10691		
01		2852 X	2675	-0-	-177	-0-	76	1	2599	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2262	-0-	2262	2262	70	1	2192	2	Y	-0-		-0-
03		4969 X	2707	-0-	-2262	-0-	86	1	2621	2	Y	-0-		-0-
04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	86	1	2515	2	Y	-0-		-0-
05		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	106	1	2894	2	Y	-0-		-0-
06		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	102	1	2732	2	Y	-0-		-0-
07		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	104	1	2709	2	Y	-0-		-0-
08		3007 X	2789	-0-	-218	-0-	105	1	2684	2	Y	-0-		-0-
09		2910 X	2814	-0-	-96	-0-	220	1	2594	2	Y	-0-		-0-
10		3007 X	2850	-0-	-157	-0-	226	1	2624	2	Y	-0-		-0-
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	238	1	2738	2	Y	-0-		-0-
*12		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	243	1	2733	2	Y	10	7 1	3
							11	9						
TOTAL GAS PROD:			33,308				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

VIPER #1		WELL #:		14	RRCID ->	239244	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10764		
01		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	120	1	4086	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3735	-0-	3735	3735	115	1	3620	2	Y	-0-		-0-
03		7977 X	4242	-0-	-3735	-0-	135	1	4107	2	Y	-0-		-0-
04		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	134	1	3948	2	Y	-0-		-0-
05		4216 X	4127	-0-	-89	-0-	146	1	3981	2	Y	-0-		-0-
06		4110 X	3970	-0-	-140	-0-	143	1	3827	2	Y	-0-		-0-
07		4247 X	4044	-0-	-203	-0-	150	1	3894	2	Y	-0-		-0-
08		4247 X	4104	-0-	-143	-0-	155	1	3949	2	Y	-0-		-0-
09		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	321	1	3783	2	Y	-0-		-0-
10		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	331	1	3849	2	Y	-0-		-0-
11		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	327	1	3757	2	Y	-0-		-0-
*12		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	348	1	3914	2	Y	10	7 1	3
							11	9						
TOTAL GAS PROD:			49,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
KANGERGA 2		WELL #:		6	RRCID ->	239245	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9550 - 10657	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1767 X	1420	-0-	-347	-0-	40	1	1380	2	Y	-0-	146
02	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	1163	36	1	1127	2	Y	-0-	146
03		2605 X	1442	-0-	-1163	-0-	44	1	1328	2	Y	64	27
							70	9					
04		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1284	2	Y	4	31
							4	9					
05		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	8	39
							9	9					
06		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	1371	2	Y	12	51
							13	9					
07		1457 X	1426	-0-	-31	-0-	53	1	1370	2	Y	3	54
							3	9					
08		1519 X	1432	-0-	-87	-0-	54	1	1378	2	Y	-0-	54
09		1470 X	1465	-0-	-5	-0-	115	1	1350	2	Y	-0-	54
10		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	122	1	1417	2	Y	-0-	54
11		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	2	Y	-0-	54
12		1519 X	1451	-0-	-68	-0-	115	1	1289	2	Y	43	97
							47	9					
TOTAL GAS PROD:			17,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			134				

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610	
01		6510 X	6207	-0-	-303	-0-	267	1	5919	2	N	19	142
							21	9					
02	DLQ	G-10	5577	-0-	5577	5577	242	1	5335	2	N	-0-	142
03		11795 X	6218	-0-	-5577	-0-	268	1	5947	2	N	3	142
							3	9					
04		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	263	1	5572	2	N	3	142
							3	9					
05		6355 X	5812	-0-	-543	-0-	251	1	5560	2	N	1	142
							1	9					
06		6030 X	5560	-0-	-470	-0-	255	1	5304	2	N	1	142
							1	9					
07		6231 X	5936	-0-	-295	-0-	327	1	5607	2	N	2	142
							2	9					
08		6231 X	5738	-0-	-493	-0-	268	1	5467	2	N	3	142
							3	9					
09		5850 X	5533	-0-	-317	-0-	252	1	5280	2	N	1	142
							1	9					
10		5921 X	5699	-0-	-222	-0-	263	1	5435	2	N	1	47
							1	9				95 1	
11		5730 X	5494	-0-	-236	-0-	250	1	5243	2	N	1	47
							1	9					
12		5921 X	5716	-0-	-205	-0-	225	1	5490	2	N	1	47
							1	9					
TOTAL GAS PROD:			69,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	5702	-0-	-560	-0-	244	1	5414	2	N	40	179 1	1 8 38
02	DLQ G-10	5076	-0-	5076	5076	44	9	4851	2	N	4		42
03	10655 X	5579	-0-	-5076	-0-	221	1	5331	2	N	7	2 8	47
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	240	1	5115	2	N	6	3 8	50
05	5704 X	5223	-0-	-481	-0-	242	1	4998	2	N	-0-		50
06	5520 X	5343	-0-	-177	-0-	225	1	5097	2	N	1	1 8	50
07	5611 X	5603	-0-	-8	-0-	1	9	5293	2	N	1	1 8	50
08	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	309	1	5810	2	N	2	2 8	50
09	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	285	1	5557	2	N	-0-		50
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	265	1	5626	2	N	-0-		50
11	5910 X	5500	-0-	-410	-0-	272	1	5249	2	N	1	1 8	50
12	6107 X	5586	-0-	-521	-0-	250	1	5365	2	N	1	1 8	50
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		66,793			TOTAL CONDENSATE PROD:				63				

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715													
01	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	76	1	2584	2	Y	69	81 1	9
02	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	76	9	2351	2	Y	44	33 1	20
03	400 N	2687	-0-	2287	4761	75	1	2520	2	Y	76	79 1	17
04	3000 N	2571	-0-	-429	4332	83	1	2424	2	Y	59	52 1	24
05	3100 N	2738	-0-	-362	3970	84	9	2580	2	Y	57	64 1	17
06	3000 N	2628	-0-	-372	3598	95	1	2533	2	Y	-0-	17 1	-0-
07	3100 N	2660	-0-	-440	3158	98	1	2562	2	Y	-0-		-0-
08	5821 X	2663	-0-	-3158	-0-	101	1	2562	2	Y	-0-		-0-
09	2640 X	2596	-0-	-44	-0-	203	1	2393	2	Y	-0-		-0-
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	216	1	2519	2	Y	-0-		-0-
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	214	1	2460	2	Y	-0-		-0-
*12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	222	1	2503	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,887			TOTAL CONDENSATE PROD:				305				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
VIPER #3		WELL #:		8	RRCID ->	242756	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9652 - 10740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3565 X	3161	-0-	-404	-0-	90	1	3071	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2808	-0-	2808	2808	86	1	2722	2	Y	-0-		-0-
03		5907 X	3099	-0-	-2808	-0-	99	1	3000	2	Y	-0-		-0-
04		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	98	1	2885	2	Y	-0-		-0-
05		3193 X	3038	-0-	-155	-0-	108	1	2930	2	Y	-0-		-0-
06		3060 X	2945	-0-	-115	-0-	106	1	2839	2	Y	-0-		-0-
07		3100 X	2977	-0-	-123	-0-	110	1	2867	2	Y	-0-		-0-
08		3100 X	3037	-0-	-63	-0-	115	1	2922	2	Y	-0-		-0-
09		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-		-0-
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	263	1	3064	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	264	1	3031	2	Y	12	12 1	-0-
							13	9						
*12		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	272	1	3064	2	Y	11	8 1	3
							12	9						
TOTAL GAS PROD:			37,206	TOTAL CONDENSATE PROD:						25				

KANGERGA 1		WELL #:		10	RRCID ->	242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470 - 10722		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 X	1770	-0-	-183	-0-	50	1	1720	2	Y	-0-		106
02	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	1457	45	1	1412	2	Y	-0-		106
03		3182 X	1725	-0-	-1457	-0-	55	1	1670	2	Y	-0-		106
04		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	Y	3		109
							3	9						
05		1767 X	1649	-0-	-118	-0-	58	1	1583	2	Y	7		116
							8	9						
06		1710 X	1531	-0-	-179	-0-	54	1	1460	2	Y	15		131
							17	9						
07		1736 X	1590	-0-	-146	-0-	56	1	1451	2	Y	75	183 1	23
							83	9						
08		1736 X	1586	-0-	-150	-0-	60	1	1526	2	Y	-0-		23
09		1620 X	1417	-0-	-203	-0-	111	1	1306	2	Y	-0-		23
10		1643 X	1439	-0-	-204	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-		23
11		1530 X	1358	-0-	-172	-0-	109	1	1249	2	Y	-0-		23
12		1581 X	1262	-0-	-319	-0-	100	1	1131	2	Y	28		51
							31	9						
TOTAL GAS PROD:			18,415	TOTAL CONDENSATE PROD:						128				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
VIPER #1		WELL #:		6	RRCID ->	243215	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536	- 10668
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	64	1	2184	2	Y	-0-		42
02	DLQ G-10	1978	-0-	1978	1978	61	1	1917	2	Y	-0-		42
03	4154 X	2176	-0-	-1978	-0-	69	1	2107	2	Y	-0-		42
04	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	2	Y	5		47
						6	9						
05	2449 X	2031	-0-	-418	-0-	72	1	1951	2	Y	7		54
						8	9						
06	2190 X	1913	-0-	-277	-0-	68	1	1832	2	Y	12		66
						13	9						
07	2201 X	1904	-0-	-297	-0-	70	1	1823	2	Y	10		76
						11	9						
08	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	75	1	1920	2	Y	-0-		76
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	160	1	1887	2	Y	-0-		76
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	169	1	1972	2	Y	-0-		76
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	164	1	1882	2	Y	-0-		76
12	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	169	1	1902	2	Y	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		24,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

WORLEY		WELL #:		2	RRCID ->	243395	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544	- 10711	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1891 N	1649	-0-	-242	-0-	92	1	1285	2	Y	247	231	1	139
						272	9							
02	DLQ G-10	1109	-0-	1109	1109	21	1	1067	2	Y	19	98	1	60
						21	9							
03	2768 X	1659	-0-	-1109	-0-	30	1	1581	2	Y	44	68	1	36
						48	9							
04	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	2	Y	-0-			36
05	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	50	1	2325	2	Y	-0-			36
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	40	1	1795	2	Y	-0-			36
07	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	42	1	1786	2	Y	20			56
						22	9							
08	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	44	1	1835	2	Y	-0-			56
09	2310 X	1684	-0-	-626	-0-	41	1	1643	2	Y	-0-			56
10	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	24	1	910	2	Y	-0-			56
11	1830 X	1614	-0-	-216	-0-	42	1	1521	2	Y	46	67	1	35
						51	9							
12	1891 X	1442	-0-	-449	-0-	41	1	1401	2	Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		19,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		376								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2511 N	2400	-0-	-111	-0-	159	1	2240	2	N	1	1 8	123
02		2268 N	2063	-0-	-205	-0-	40	1	2023	2	N	-0-		123
03		2511 N	2338	-0-	-173	-0-	44	1	2287	2	N	6	1 8	128
04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	55	1	2752	2	N	1	1 8	128
05		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	58	1	2680	2	N	1	1 8	128
06		3000 N	4569	-0-	1569	1569	100	1	4469	2	N	-0-		128
07		3100 N	2266	-0-	-834	735	51	1	2215	2	N	-0-		128
08		3201 X	2466	-0-	-735	-0-	58	1	2407	2	N	1	1 8	128
09		4560 X	2977	-0-	-1583	-0-	73	1	2904	2	N	-0-		128
10		4712 X	2288	-0-	-2424	-0-	57	1	2231	2	N	-0-		128
11		4560 X	2385	-0-	-2175	-0-	64	1	2321	2	N	-0-		128
12		3069 X	2549	-0-	-520	-0-	72	1	2477	2	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:			31,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700														
01		4123 X	3559	-0-	-564	-0-	101	1	3458	2	Y	-0-		100
02	DLQ	G-10	3199	-0-	3199	3199	98	1	3100	2	Y	1	1 8	100
03		6632 X	3433	-0-	-3199	-0-	110	1	3323	2	Y	-0-		100
04		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	115	1	3390	2	Y	131	144 1	87
05		3689 X	3562	-0-	-127	-0-	125	1	3413	2	Y	22		109
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	122	1	3281	2	Y	63		172
07		3782 X	3405	-0-	-377	-0-	126	1	3277	2	Y	2		174
08		3782 X	3464	-0-	-318	-0-	131	1	3333	2	Y	-0-		174
09		3660 X	3513	-0-	-147	-0-	272	1	3206	2	Y	32		206
10		3596 X	3502	-0-	-94	-0-	277	1	3225	2	Y	-0-		206
11		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	274	1	3151	2	Y	54	185 1	75
12		3627 X	3549	-0-	-78	-0-	290	1	3259	2	Y	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			41,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			305					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 244180		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9406 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2635	-0-	-434	-0-	112 1	2479 2	N	40	4 8	192
02	DLQ	G-10	2412	-0-	2412	2412	44 9	105 1	N	-0-		192
03		5052 X	2640	-0-	-2412	-0-	114 1	2525 2	N	1	1 8	192
04		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	1 9	118 1	N	1	1 8	192
05		2666 X	2610	-0-	-56	-0-	1 9	113 1	N	1	1 8	192
06		2580 X	2575	-0-	-5	-0-	1 9	117 1	N	24	168 1 3 8	45
07		2697 X	2554	-0-	-143	-0-	26 9	141 1	N	1	1 8	45
08		2697 X	2480	-0-	-217	-0-	1 9	116 1	N	2	2 8	45
09		2610 X	2419	-0-	-191	-0-	2 9	110 1	N	-0-		45
10		2666 X	2543	-0-	-123	-0-		116 1	N	18	1 8	62
11		2580 X	2351	-0-	-229	-0-	20 9	107 1	N	-0-		62
12		2542 X	2458	-0-	-84	-0-		97 1	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			30,288		TOTAL CONDENSATE PROD:			88				

COBRA #1		WELL #:		5	RRCID -> 244383		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 8750 - 10640	
01		2108 N	2049	-0-	-59	-0-	58 1	1991 2	Y	-0-		40
02	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	1877	58 1	1819 2	Y	-0-		40
03		400 N	2100	-0-	1700	3577	67 1	2033 2	Y	-0-		40
04		3000 N	2017	-0-	-983	2594	66 1	1951 2	Y	-0-		40
05		3100 N	2062	-0-	-1038	1556	73 1	1989 2	Y	-0-		40
06		3000 N	1982	-0-	-1018	538	71 1	1911 2	Y	-0-		40
07		2499 N	1961	-0-	-538	-0-	73 1	1888 2	Y	-0-		40
08		2077 N	2020	-0-	-57	-0-	76 1	1944 2	Y	-0-		40
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	158 1	1865 2	Y	-0-		40
10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	162 1	1879 2	Y	-0-		40
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	159 1	1822 2	Y	-0-		40
12		2077 N	1988	-0-	-89	-0-	162 1	1826 2	Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			24,101		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 244504		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9486 - 10670	
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	5		75
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	113	1	2514	2	N	1	1 8	70
02	DLQ G-10	2231	-0-	2231	2231	97	1	2131	2	N	3		73
03	400 N	2440	-0-	2040	4271	105	1	2332	2	N	3	1 8	75
04	3000 N	2335	-0-	-665	3606	105	1	2221	2	N	8	2 8	81
05	3100 N	2244	-0-	-856	2750	97	1	2147	2	N	-0-		81
06	3000 N	2396	-0-	-604	2146	110	1	2285	2	N	1	1 8	81
07	3100 N	2459	-0-	-641	1505	136	1	2322	2	N	1	1 8	81
08	3100 N	2394	-0-	-706	799	112	1	2280	2	N	2	2 8	81
09	2948 N	2149	-0-	-799	-0-	98	1	2051	2	N	-0-		81
10	2449 N	2117	-0-	-332	-0-	98	1	2018	2	N	1	1 8	81
11	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	92	1	1928	2	N	1	1 8	81
12	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	83	1	2025	2	N	-0-		81
TOTAL GAS PROD:		27,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690													
01	5828 X	4998	-0-	-830	-0-	215	1	4782	2	N	1	1 8	42
02	DLQ G-10	4504	-0-	4504	4504	196	1	4308	2	N	-0-		42
03	9368 X	4864	-0-	-4504	-0-	210	1	4653	2	N	1	1 8	42
04	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	213	1	4515	2	N	2	2 8	42
05	5146 X	4711	-0-	-435	-0-	203	1	4507	2	N	1	1 8	42
06	4830 X	4583	-0-	-247	-0-	210	1	4371	2	N	2	2 8	42
07	4991 X	4749	-0-	-242	-0-	262	1	4487	2	N	-0-		42
08	4898 X	4803	-0-	-95	-0-	225	1	4575	2	N	3	3 8	42
09	4740 X	4655	-0-	-85	-0-	212	1	4443	2	N	-0-		42
10	4743 X	4571	-0-	-172	-0-	211	1	4359	2	N	1	1 8	42
11	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	209	1	4393	2	N	1	1 8	42
12	4805 X	4753	-0-	-52	-0-	187	1	4566	2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		56,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
WILKERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244520		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3833	-0-	-11	-0-	164	1	3647	2	N	20	163	1	39
02	DLQ G-10	3362	-0-	3362	3362	22	9	3213	2	N	3			42
03	6973 X	3611	-0-	-3362	-0-	146	1	3451	2	N	4	1	8	45
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	156	1	3354	2	N	1	1	8	45
05	3844 X	3448	-0-	-396	-0-	159	1	3299	2	N	-0-			45
06	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	149	1	3161	2	N	1	1	8	45
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	152	1	3767	2	N	1	1	8	45
08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	1	9	3911	2	N	3	3	8	45
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	192	1	3618	2	N	-0-			45
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	172	1	3841	2	N	1	1	8	45
11	3960 X	3739	-0-	-221	-0-	186	1	3568	2	N	1	1	8	45
12	4092 X	3826	-0-	-266	-0-	170	1	3675	2	N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		44,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

WORLEY		WELL #: 3		RRCID -> 245027		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 245136		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	122	1	2704	2	N	47		139
02	DLQ G-10	2604	-0-	2604	2604	52	9						
03	6158 X	3554	-0-	-2604	-0-	113	1	2491	2	N	-0-		139
						153	1	3398	2	N	3	3 8	139
						3	9						
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	155	1	3278	2	N	2	2 8	139
						2	9						
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	146	1	3237	2	N	-0-		139
06	3450 X	3315	-0-	-135	-0-	152	1	3160	2	N	3	3 8	139
						3	9						
07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	207	1	3550	2	N	1	1 8	139
						1	9						
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	184	1	3753	2	N	1	1 8	139
						1	9						
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3600	2	N	-0-		139
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	180	1	3731	2	N	1	1 8	139
						1	9						
11	3810 X	3769	-0-	-41	-0-	171	1	3597	2	N	1	1 8	139
						1	9						
12	3937 X	3791	-0-	-146	-0-	149	1	3642	2	N	-0-		139
TOTAL GAS PROD:		42,109				TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

BARRON, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 245639		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JARRELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245640		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3844 X	3605	-0-	-239	-0-	155	1	3446	2	N	4		1	8	100
02	DLQ	G-10	3276	-0-	3276	3276	142	1	3134	2	N	-0-				100
03		6760 X	3484	-0-	-3276	-0-	150	1	3330	2	N	4		1	8	103
04		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	139	1	2944	2	N	3				106
05		3627 X	2967	-0-	-660	-0-	128	1	2839	2	N	-0-				106
06		3510 X	3066	-0-	-444	-0-	141	1	2925	2	N	-0-				106
07		3627 X	3260	-0-	-367	-0-	180	1	3079	2	N	1		1	8	106
08		3472 X	2964	-0-	-508	-0-	139	1	2825	2	N	-0-				106
09		3090 X	2794	-0-	-296	-0-	127	1	2667	2	N	-0-				106
10		3255 X	2998	-0-	-257	-0-	138	1	2860	2	N	-0-				106
11		3150 X	2563	-0-	-587	-0-	117	1	2446	2	N	-0-				106
12		3255 X	3196	-0-	-59	-0-	126	1	3070	2	N	-0-				106
TOTAL GAS PROD:			37,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			12							

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670																
01		3193 X	1945	-0-	-1248	-0-	609	1	1336	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	101	1	128	2	Y	1		1	1	-0-
03		2067 X	1837	-0-	-230	-0-	588	1	1249	2	Y	-0-				-0-
04		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	747	1	1514	2	Y	2		1	1	1
05		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	595	1	1520	2	Y	3		1	1	3 8
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	513	1	1644	2	Y	-0-				-0-
07		1860 N	1685	-0-	-175	-0-	411	1	1274	2	Y	-0-				-0-
08		2108 N	1457	-0-	-651	-0-	401	1	1056	2	Y	-0-				-0-
09		2160 N	1581	-0-	-579	-0-	165	1	1416	2	Y	-0-				-0-
10		1674 N	1403	-0-	-271	-0-	142	1	1261	2	Y	-0-				-0-
11		1410 N	1409	-0-	-1	-0-	146	1	1263	2	Y	-0-				-0-
12		1643 N	1356	-0-	-287	-0-	150	1	1206	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 245834		COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9506 - 10620
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	161	1	3577	2	N	8	165
02	DLQ G-10	3295	-0-	3295	3295	143	1	3149	2	N	3	168
03	6851 X	3556	-0-	-3295	-0-	153	1	3399	2	N	4	170
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	158	1	3338	2	N	6	173
05	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	153	1	3383	2	N	-0-	173
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3554	2	N	2	173
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	215	1	3677	2	N	1	173
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	180	1	3657	2	N	3	173
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	169	1	3556	2	N	1	173
10	3906 X	3803	-0-	-103	-0-	175	1	3627	2	N	1	173
11	3780 X	3611	-0-	-169	-0-	164	1	3446	2	N	1	173
12	3906 X	3690	-0-	-216	-0-	145	1	3544	2	N	1	173
TOTAL GAS PROD:		43,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 245836		COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9352 - 10566
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3100 X	2712	-0-	-388	-0-	117	1	2589	2	N	5	131
02	DLQ G-10	2481	-0-	2481	2481	108	1	2373	2	N	-0-	131
03	5134 X	2653	-0-	-2481	-0-	114	1	2538	2	N	1	131
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	117	1	2471	2	N	5	133
05	2759 N	2382	-0-	-377	-0-	103	1	2278	2	N	1	133
06	2580 N	2492	-0-	-88	-0-	114	1	2377	2	N	1	133
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	148	1	2536	2	N	1	133
08	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	125	1	2555	2	N	2	133
09	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	N	-0-	133
10	2697 X	2567	-0-	-130	-0-	118	1	2448	2	N	1	133
11	2610 X	2328	-0-	-282	-0-	106	1	2222	2	N	-0-	133
12	2697 X	2177	-0-	-520	-0-	86	1	2090	2	N	1	133
TOTAL GAS PROD:		30,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	3347	-0-	-249	-0-	144	1	3203	2	Y	-0-		21
02	DLQ	G-10	2790	-0-	2790	2790	121	1	2669	2	Y	-0-		21
03		5887 X	3097	-0-	-2790	-0-	134	1	2963	2	Y	-0-		21
04		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	127	1	2679	2	Y	-0-		21
05		3348 X	2848	-0-	-500	-0-	123	1	2725	2	Y	-0-		21
06		3240 X	2988	-0-	-252	-0-	137	1	2851	2	Y	-0-		21
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	172	1	2952	2	Y	-0-		21
08		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	146	1	2982	2	Y	-0-		21
09		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	141	1	2950	2	Y	-0-		21
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	146	1	3013	2	Y	-0-	17 1	4
11		3030 X	2935	-0-	-95	-0-	133	1	2802	2	Y	-0-		4
12		3193 X	2963	-0-	-230	-0-	117	1	2846	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			36,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	1560	-0-	-1261	-0-	487	1	1067	2	Y	5		6
02	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	1465	639	1	806	2	Y	18	14 1	10
03		400 N	1685	-0-	1285	2750	534	1	1136	2	Y	14	11 1	13
04		3000 N	1230	-0-	-1770	980	406	1	823	2	Y	1	7 1	7
05		3100 N	2582	-0-	-518	462	725	1	1851	2	Y	5	11 1	1
06		2282 N	1820	-0-	-462	-0-	432	1	1386	2	Y	2	3 1	-0-
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	470	1	1455	2	Y	-0-		-0-
08		2573 X	1845	-0-	-728	-0-	508	1	1337	2	Y	-0-		-0-
09		2490 X	1703	-0-	-787	-0-	178	1	1525	2	Y	-0-		-0-
10		2573 X	1965	-0-	-608	-0-	199	1	1765	2	Y	1		1
11		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	247	1	2146	2	Y	5	4 1	2
*12		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	263	1	2120	2	Y	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
JARRELL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246649		COMPL. DATE 03/29/2009				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1148	1	2516	2	Y	33			48
02	DLQ G-10	2618	-0-	2618	2618	1139	1	1436	2	Y	39	43	1	44
03	6260 X	3642	-0-	-2618	-0-	1133	1	2408	2	Y	92	55	1	81
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	870	1	1765	2	Y	21	42	1	60
05	3689 X	2911	-0-	-778	-0-	819	1	2092	2	Y	-0-	60	1	-0-
06	3570 X	2801	-0-	-769	-0-	666	1	2135	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3158	-0-	-469	-0-	743	1	2301	2	Y	104	56	1	48
08	3627 X	2506	-0-	-1121	-0-	686	1	1806	2	Y	13	50	1	11
09	2820 X	2320	-0-	-500	-0-	242	1	2072	2	Y	5	7	1	9
10	3162 X	2123	-0-	-1039	-0-	215	1	1908	2	Y	-0-	9	1	-0-
11	3060 X	2645	-0-	-415	-0-	272	1	2361	2	Y	11	9	1	2
12	3162 X	3075	-0-	-87	-0-	340	1	2735	2	Y	-0-	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,157				TOTAL CONDENSATE PROD:				318				

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 246980		COMPL. DATE 11/27/2008				TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	159	1	3525	2	N	6	3	8	125
02	DLQ G-10	3272	-0-	3272	3272	142	1	3123	2	N	6			131
03	6804 X	3532	-0-	-3272	-0-	152	1	3378	2	N	2	2	8	131
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	151	1	3195	2	N	5	5	8	131
05	3689 X	3126	-0-	-563	-0-	135	1	2990	2	N	1	1	8	131
06	3570 X	3115	-0-	-455	-0-	143	1	2970	2	N	2	2	8	131
07	3627 X	3530	-0-	-97	-0-	195	1	3334	2	N	1	1	8	131
08	3534 X	3387	-0-	-147	-0-	158	1	3227	2	N	2	2	8	131
09	3360 X	3203	-0-	-157	-0-	146	1	3057	2	N	-0-			131
10	3534 X	2990	-0-	-544	-0-	138	1	2852	2	N	-0-			131
11	3420 X	2740	-0-	-680	-0-	125	1	2615	2	N	-0-			131
12	3534 X	2908	-0-	-626	-0-	114	1	2793	2	N	1	1	8	131
TOTAL GAS PROD:		38,846				TOTAL CONDENSATE PROD:				26				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	94	1	2091	2	N	4	114
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	4	9	2022	2	N	-0-	114
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	97	1	2158	2	N	1	114
04	2130 N	1918	-0-	-212	-0-	1	9	1828	2	N	4	114
05	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	4	9	1994	2	N	1	114
06	2190 N	1997	-0-	-193	-0-	90	1	1904	2	N	1	114
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	1	9	2025	2	N	1	114
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	118	1	2080	2	N	3	114
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1	9	1990	2	N	-0-	114
10	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	102	1	1989	2	N	1	114
11	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	3	9	1936	2	N	1	114
12	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	95	1	1965	2	N	-0-	114
TOTAL GAS PROD:		25,134			TOTAL CONDENSATE PROD:						17	

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694												
01	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	211	1	4686	2	N	12	106
02	DLQ G-10	4503	-0-	4503	4503	13	9	4304	2	N	3	109
03	9484 X	4981	-0-	-4503	-0-	196	1	4760	2	N	6	114
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	3	9	4495	2	N	6	117
05	5022 X	4702	-0-	-320	-0-	214	1	4499	2	N	-0-	117
06	4830 X	4633	-0-	-197	-0-	7	9	4420	2	N	1	117
07	4991 X	4982	-0-	-9	-0-	212	1	4706	2	N	1	117
08	4991 X	4763	-0-	-228	-0-	1	9	4539	2	N	1	117
09	4710 X	4516	-0-	-194	-0-	223	1	4311	2	N	-0-	117
10	4991 X	4674	-0-	-317	-0-	1	9	4457	2	N	1	117
11	4830 X	4396	-0-	-434	-0-	200	1	4196	2	N	-0-	117
12	4991 X	4634	-0-	-357	-0-	182	1	4452	2	N	-0-	117
TOTAL GAS PROD:		56,408			TOTAL CONDENSATE PROD:						31	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
JARRELL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247944		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2477	-0-	-65	-0-	772	1	1691	2	Y	13		23
						14	9						
02	DLQ G-10	2148	-0-	2148	2148	940	1	1184	2	Y	22	21 1	24
						24	9						
03	4889 X	2741	-0-	-2148	-0-	865	1	1837	2	Y	35	23 1	36
						39	9						
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	877	1	1780	2	Y	39	31 1	44
						43	9						
05	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	746	1	1906	2	Y	7	36 1	15
						8	9						
06	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	668	1	2139	2	Y	2	14 1	3
						2	9						
07	2790 X	2091	-0-	-699	-0-	509	1	1576	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
08	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	622	1	1638	2	Y	-0-	3 1	1
09	2820 X	2285	-0-	-535	-0-	235	1	2017	2	Y	30	14 1	17
						33	9						
10	2914 X	2084	-0-	-830	-0-	211	1	1873	2	Y	-0-	17 1	-0-
11	2820 X	2261	-0-	-559	-0-	234	1	2026	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	2356 X	2221	-0-	-135	-0-	245	1	1976	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			154				

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 247948		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658				
01	4867 X	4071	-0-	-796	-0-	175	1	3895	2	Y	1	1 8	85
						1	9						
02	DLQ G-10	4123	-0-	4123	4123	179	1	3942	2	Y	2		87
						2	9						
03	9131 X	5008	-0-	-4123	-0-	215	1	4774	2	Y	17	3 8	101
						19	9						
04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	194	1	4100	2	Y	1	1 8	101
						1	9						
05	4557 X	4171	-0-	-386	-0-	180	1	3984	2	Y	6	1 8	106
						7	9						
06	4860 X	3997	-0-	-863	-0-	183	1	3813	2	Y	1	1 8	106
						1	9						
07	5022 X	4144	-0-	-878	-0-	229	1	3914	2	Y	1	1 8	106
						1	9						
08	4805 X	3946	-0-	-859	-0-	185	1	3759	2	Y	2	1 8	107
						2	9						
09	4290 X	3784	-0-	-506	-0-	172	1	3611	2	Y	1		108
						1	9						
10	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	179	1	3706	2	Y	-0-		108
11	4020 X	3632	-0-	-388	-0-	165	1	3461	2	Y	5		113
						6	9						
12	4154 X	3730	-0-	-424	-0-	146	1	3563	2	Y	19	29 1	103
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		48,786				TOTAL CONDENSATE PROD:			56				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142															
JARRELL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 250065		COMPL. DATE 01/10/2012				TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	62					98	
02	DLQ G-10	320	-0-	320	320	93	1	117	2	Y	100	100	1			98	
						110	9										
03	320 X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	99	80	1			117	
04	548 X	548	-0-	-0-	-0-	138	1	280	2	Y	118	99	1			136	
						130	9										
05	2294 X	1406	-0-	-888	-0-	339	1	866	2	Y	183	231	1			88	
						201	9										
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	841	1	2696	2	Y	276	312	1			52	
						304	9										
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	1091	1	3377	2	Y	130	98	1			84	
						143	9										
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	1007	1	2653	2	Y	47	108	1			23	
						52	9										
09	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1208	1	3412	2	Y	267	134	1			156	
						294	9										
10	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	1372	1	4740	2	Y	145	125	1			176	
						160	9										
11	4470 X	3926	-0-	-544	-0-	1129	1	2772	2	Y	23	152	1			47	
						25	9										
12	5084 X	3754	-0-	-1330	-0-	1087	1	2446	2	Y	201	161	1			87	
						221	9										
TOTAL GAS PROD:		33,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,651											

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 250911		COMPL. DATE 06/24/2009				TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650							
01	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	113	1	2515	2	N	7	1	8			106	
						8	9										
02	DLQ G-10	2332	-0-	2332	2332	101	1	2229	2	N	2					108	
						2	9										
03	400 N	2743	-0-	2343	4675	118	1	2614	2	N	10	1	8			117	
						11	9										
04	3000 N	2555	-0-	-445	4230	115	1	2433	2	N	6	1	8			122	
						7	9										
05	3100 N	2616	-0-	-484	3746	113	1	2503	2	N	-0-					122	
06	3000 N	2335	-0-	-665	3081	107	1	2226	2	N	2	2	8			122	
						2	9										
07	3100 N	2261	-0-	-839	2242	125	1	2136	2	N	-0-					122	
08	4289 X	2047	-0-	-2242	-0-	96	1	1951	2	N	-0-					122	
09	2550 X	2312	-0-	-238	-0-	105	1	2207	2	N	-0-					122	
10	2604 X	2408	-0-	-196	-0-	111	1	2297	2	N	-0-					122	
11	2340 X	2204	-0-	-136	-0-	100	1	2104	2	N	-0-					122	
*12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	2311	2	N	1					123	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		28,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		28											

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 251491		COMPL. DATE 04/10/2008				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718							
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					43	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
PEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	253523	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9518 - 10636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2660	-0-	-533	-0-	115	1	2543	2	N	2	2 8	98
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	116	1	2549	2	N	-0-		98
03	5458 X	2793	-0-	-2665	-0-	120	1	2667	2	N	5	2 8	101
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	112	1	2364	2	N	2	2 8	101
05	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	124	1	2759	2	N	1	1 8	101
06	2850 X	2818	-0-	-32	-0-	129	1	2688	2	N	1	1 8	101
07	2945 X	2934	-0-	-11	-0-	162	1	2771	2	N	1	1 8	101
08	2883 X	2850	-0-	-33	-0-	133	1	2714	2	N	3	3 8	101
09	2820 X	2702	-0-	-118	-0-	123	1	2579	2	N	-0-		101
10	2945 X	2599	-0-	-346	-0-	120	1	2477	2	N	2	2 8	101
11	2850 X	2701	-0-	-149	-0-	123	1	2577	2	N	1	1 8	101
12	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	109	1	2668	2	N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:		32,861				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

PEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253524	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	9568 - 10684	
01	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	111	1	2461	2	N	7	2 8	133
02	DLQ G-10	2326	-0-	2326	2326	101	1	2225	2	N	-0-		133
03	4936 X	2610	-0-	-2326	-0-	112	1	2492	2	N	5	2 8	136
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	107	1	2261	2	N	3	3 8	136
05	2573 X	2223	-0-	-350	-0-	96	1	2126	2	N	1	1 8	136
06	2520 X	2292	-0-	-228	-0-	105	1	2186	2	N	1	1 8	136
07	2604 X	2125	-0-	-479	-0-	117	1	2007	2	N	1	1 8	136
08	2604 X	2137	-0-	-467	-0-	100	1	2035	2	N	2	2 8	136
09	2370 X	2359	-0-	-11	-0-	107	1	2252	2	N	-0-		136
10	2356 X	2343	-0-	-13	-0-	108	1	2234	2	N	1	1 8	136
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	108	1	2267	2	N	1	1 8	136
12	2449 X	2251	-0-	-198	-0-	89	1	2162	2	N	-0-		136
TOTAL GAS PROD:		27,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 31		RRCID -> 255582		COMPL. DATE 12/25/2009				TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	94	1	2082	2	N	10	2 8	111
						11	9						
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	90	1	1980	2	N	8		119
						9	9						
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	97	1	2143	2	N	9	3 8	125
						10	9						
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2089	2	N	6	3 8	128
						7	9						
05	2294 N	2066	-0-	-228	-0-	89	1	1977	2	N	-0-		128
06	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	98	1	2048	2	N	3	3 8	128
						3	9						
07	2263 N	2036	-0-	-227	-0-	112	1	1923	2	N	1	1 8	128
						1	9						
08	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	93	1	1897	2	N	2	2 8	128
						2	9						
09	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	91	1	1900	2	N	-0-		128
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2001	2	N	1	1 8	128
						1	9						
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	94	1	1971	2	N	1	1 8	128
						1	9						
*12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	83	1	2018	2	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		25,211				TOTAL CONDENSATE PROD:				41			

POWELL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 255583		COMPL. DATE 12/03/2009				TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682			
01	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	105	1	2331	2	N	2	2 8	70
						2	9						
02	DLQ G-10	2927	-0-	2927	2927	127	1	2800	2	N	-0-		70
03	5405 X	2478	-0-	-2927	-0-	107	1	2369	2	N	2	2 8	70
						2	9						
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2660	2	N	2	2 8	70
						2	9						
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	141	1	3120	2	N	1	1 8	70
						1	9						
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	166	1	3451	2	N	1	1 8	70
						1	9						
07	3255 X	2842	-0-	-413	-0-	157	1	2683	2	N	2	2 8	70
						2	9						
08	3255 X	2887	-0-	-368	-0-	135	1	2748	2	N	4	4 8	70
						4	9						
09	3630 X	2763	-0-	-867	-0-	126	1	2637	2	N	-0-		70
10	3751 X	2761	-0-	-990	-0-	127	1	2632	2	N	2	2 8	70
						2	9						
11	3630 X	2619	-0-	-1011	-0-	119	1	2500	2	N	-0-		70
12	2883 X	2625	-0-	-258	-0-	103	1	2521	2	N	1	1 8	70
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		34,008				TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 27		RRCID -> 255588		COMPL. DATE 01/16/2010				TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	4928	-0-	-1086	-0-	212	1	4710	2	N	5	2	8			98
02	DLQ G-10	4455	-0-	4455	4455	194	1	4259	2	N	2					100
03	9318 X	4863	-0-	-4455	-0-	209	1	4645	2	N	8	2	8			106
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	209	1	4429	2	N	3	3	8			106
05	4929 X	4675	-0-	-254	-0-	202	1	4472	2	N	1	1	8			106
06	4770 X	4646	-0-	-124	-0-	213	1	4431	2	N	2	2	8			106
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	272	1	4659	2	N	1	1	8			106
08	4867 X	4789	-0-	-78	-0-	224	1	4563	2	N	2	2	8			106
09	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	198	1	4145	2	N	-0-					106
10	4929 X	4299	-0-	-630	-0-	198	1	4100	2	N	1	1	8			106
11	4770 X	4077	-0-	-693	-0-	185	1	3891	2	N	1	1	8			106
12	4929 X	4275	-0-	-654	-0-	168	1	4106	2	N	1	1	8			106
TOTAL GAS PROD:		54,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 256202		COMPL. DATE 12/04/2009				TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600						
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	127	1	2824	2	N	1	1	8			78
02	DLQ G-10	448	-0-	448	448	19	1	429	2	N	-0-					78
03	7785 X	7337	-0-	-448	-0-	316	1	7013	2	N	7	4	8			81
04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	282	1	5963	2	N	5	5	8			81
05	6045 X	4710	-0-	-1335	-0-	203	1	4506	2	N	1	1	8			81
06	5850 X	4839	-0-	-1011	-0-	222	1	4615	2	N	2	2	8			81
07	6045 X	4685	-0-	-1360	-0-	258	1	4426	2	N	1	1	8			81
08	7347 X	3532	-0-	-3815	-0-	165	1	3364	2	N	3	3	8			81
09	6240 X	4378	-0-	-1862	-0-	199	1	4179	2	N	-0-					81
10	4991 X	4120	-0-	-871	-0-	190	1	3929	2	N	1	1	8			81
11	4830 X	3927	-0-	-903	-0-	179	1	3747	2	N	1	1	8			81
12	4681 X	4132	-0-	-549	-0-	163	1	3968	2	N	1	1	8			81
TOTAL GAS PROD:		51,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 257515		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1022	1	N	18	1 8	100
02	DLQ G-10	3278	-0-	3278	3278	20	9				
03	6711 X	3433	-0-	-3278	-0-	919	1	N	-0-		100
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	1008	1	N	1	1 8	100
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	1	9				
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	985	1	N	1	1 8	100
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1	9				
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	1010	1	N	-0-		100
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	988	1	N	1	1 8	100
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1	9				
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	1048	1	N	3	3 8	100
12	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	3	9				
						1014	1	N	30	2 8	128
						982	1	N	-0-		128
						1018	1	N	1	1 8	128
						1	9				
						974	1	N	1	1 8	128
						1	9				
						285	1	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		40,546				TOTAL CONDENSATE PROD:		56			

PEARL BARRON		WELL #: 5HA		RRCID -> 258908		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620			
01	24397 X	22756	-0-	-1641	-0-	22504	2	N	229	170 1	162
02	DLQ G-10	19979	-0-	19979	19979	19812	2	N	152	180 1	131
03	41037 X	21058	-0-	-19979	-0-	20889	2	N	154	165 1	120
04	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	20489	2	N	146	190 1	73
05	23064 X	20797	-0-	-2267	-0-	20645	2	N	138	185 1	26
06	22020 X	19892	-0-	-2128	-0-	19753	2	N	126	2 8	150
07	22134 X	20520	-0-	-1614	-0-	20322	2	N	180	166 1	162
08	21328 X	19989	-0-	-1339	-0-	19868	2	N	110	185 1	85
09	20640 X	18480	-0-	-2160	-0-	18468	2	N	11	2 8	94
10	20801 X	18434	-0-	-2367	-0-	18419	2	N	14	1 8	107
11	19890 X	18636	-0-	-1254	-0-	18630	2	N	5		112
12	20522 X	19150	-0-	-1372	-0-	19148	2	N	2	2 8	112
TOTAL GAS PROD:		240,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,267			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259052	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10594	- 10842
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	453 1	2336 2	N	1	1 8		80
02	DLQ G-10	2961	-0-	2961	2961	487 1	2473 2	N	1	1 8		80
03	5408 X	2447	-0-	-2961	-0-	410 1	2037 2	N	-0-			80
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	483 1	2320 2	N	1	1 8		80
05	3286 X	2750	-0-	-536	-0-	484 1	2266 2	N	-0-			80
06	3180 X	1052	-0-	-2128	-0-	191 1	861 2	N	-0-			80
07	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	552 1	2509 2	N	1	1 8		80
08	2883 X	2381	-0-	-502	-0-	508 1	1871 2	N	2			82
09	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	542 1	2088 2	N	1	1 8		82
10	3069 X	2189	-0-	-880	-0-	451 1	1735 2	N	3	1 8		84
11	2970 X	2265	-0-	-705	-0-	464 1	1801 2	N	-0-			84
12	3069 X	2414	-0-	-655	-0-	482 1	1790 2	N	129	2 8		211
						142 9						
TOTAL GAS PROD:		29,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

JARRELL UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261099	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10720	- 16271
01	32116 X	29036	-0-	-3080	-0-	28924 2	112 9	N	102	2 8		184
02	DLQ G-10	33506	-0-	33506	33506	33434 2	72 9	N	65	180 1		69
03	66907 X	33401	-0-	-33506	-0-	33257 2	144 9	N	131	3 8		197
04	32211 X	32211	-0-	-0-	-0-	32147 2	64 9	N	58	178 1	3 8	74
05	31124 X	31004	-0-	-120	-0-	30884 2	120 9	N	109	2 8		181
06	30120 X	26158	-0-	-3962	-0-	26155 2	3 9	N	3	3 8		181
07	31124 X	25253	-0-	-5871	-0-	25102 2	151 9	N	137	179 1	1 8	138
08	33387 X	26234	-0-	-7153	-0-	26228 2	6 9	N	5	5 8		138
09	32220 X	23606	-0-	-8614	-0-	23477 2	129 9	N	117	177 1	1 8	77
10	31000 X	21232	-0-	-9768	-0-	21209 2	23 9	N	21	1 8		97
11	26160 X	21817	-0-	-4343	-0-	21648 2	169 9	N	154	181 1	1 8	69
12	26226 X	20625	-0-	-5601	-0-	20580 2	45 9	N	41	1 8		109
TOTAL GAS PROD:		324,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		943						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
JARRELL UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	262204	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10620	- 15273	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27342 X	22453	-0-	-4889	-0-	217	1	22148	2	N	80	2 8	157
						88	9						
02	DLQ G-10	19939	-0-	19939	19939	196	1	19662	2	N	74	184 1	47
						81	9						
03	41470 X	21531	-0-	-19939	-0-	217	1	21260	2	N	49	2 8	94
						54	9						
04	20056 X	20056	-0-	-0-	-0-	210	1	19821	2	N	23	2 8	115
						25	9						
05	22630 X	20194	-0-	-2436	-0-	217	1	19881	2	N	87	1 8	201
						96	9						
06	21720 X	19008	-0-	-2712	-0-	210	1	18742	2	N	51	180 1	70
						56	9					2 8	
07	22072 X	18905	-0-	-3167	-0-	217	1	18588	2	N	91	1 8	160
						100	9						
08	20677 X	18195	-0-	-2482	-0-	217	1	17964	2	N	13	2 8	171
						14	9						
09	20010 X	17174	-0-	-2836	-0-	210	1	16880	2	N	76	175 1	72
						84	9						
10	20181 X	17134	-0-	-3047	-0-	217	1	16872	2	N	41	1 8	112
						45	9						
11	19020 X	16193	-0-	-2827	-0-	210	1	15938	2	N	41	1 8	152
						45	9						
12	18910 X	16013	-0-	-2897	-0-	217	1	15773	2	N	21	1 8	172
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		226,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		647							

LITTLE ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263018	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10890	- 14943	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24924 X	23263	-0-	-1661	-0-	662	1	22578	2	N	21	11 8	87
						23	9						
02	DLQ G-10	20217	-0-	20217	20217	621	1	19584	2	N	11	1 8	97
						12	9						
03	42524 X	22307	-0-	-20217	-0-	711	1	21562	2	N	31	12 8	116
						34	9						
04	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	639	1	18764	2	N	116	168 1	59
						128	9					5 8	
05	23901 X	21904	-0-	-1997	-0-	775	1	21112	2	N	15	7 8	67
						17	9						
06	22500 X	21568	-0-	-932	-0-	775	1	20770	2	N	21	11 8	77
						23	9						
07	22382 X	22150	-0-	-232	-0-	818	1	21308	2	N	22	5 8	94
						24	9						
08	22320 X	22195	-0-	-125	-0-	837	1	21333	2	N	23	12 8	105
						25	9						
09	22392 X	22392	-0-	-0-	-0-	1752	1	20627	2	N	12	3 8	114
						13	9						
10	22289 X	21662	-0-	-627	-0-	1713	1	19935	2	N	13	6 8	121
						14	9						
11	21570 X	20698	-0-	-872	-0-	1651	1	18977	2	N	64	4 8	181
						70	9						
12	23126 X	21225	-0-	-1901	-0-	1730	1	19463	2	N	29	179 1	27
						32	9					4 8	
TOTAL GAS PROD:		259,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		378							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142													
WORLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	264680	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.	10843 -	17025			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		81964 X	69896	-0-	-12068	-0-	155	1	69473	2	Y	244	169	1	21	8	141
							268	9									
02		DLQ G-10	68210	-0-	68210	68210	1436	1	66355	2	Y	381	343	1			179
							419	9									
03		145070 X	76860	-0-	-68210	-0-	1596	1	74845	2	Y	381	342	1	58	8	160
							419	9									
04		70402 X	70402	-0-	-0-	-0-	1523	1	68477	2	Y	365	343	1	6	8	176
							402	9									
05		73718 X	68549	-0-	-5169	-0-	1592	1	66619	2	Y	307	342	1	1	8	140
							338	9									
06		71340 X	60726	-0-	-10614	-0-	1478	1	59019	2	Y	208	177	1			171
							229	9									
07		73718 X	62373	-0-	-11345	-0-	1559	1	60458	2	Y	324	362	1			133
							356	9									
08		70091 X	61191	-0-	-8900	-0-	1574	1	59398	2	Y	199	168	1			164
							219	9									
09		67830 X	58010	-0-	-9820	-0-	1557	1	56168	2	Y	259	314	1			109
							285	9									
10		68541 X	58973	-0-	-9568	-0-	1623	1	57097	2	Y	230	154	1			185
							253	9									
11		60720 X	51732	-0-	-8988	-0-	1528	1	49938	2	Y	242	304	1			123
							266	9									
12		62372 X	49504	-0-	-12868	-0-	1545	1	47757	2	Y	184	267	1			40
							202	9									
TOTAL GAS PROD:		756,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,324									

STINGRAY		WELL #:		9H	RRCID ->	267629	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.	10656 -	14985			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		153041 X	153041	-0-	-0-	-0-	4354	1	148474	2	N	194	184	1	23	8	77
							213	9									
02		DLQ G-10	126112	-0-	126112	126112	3872	1	122061	2	N	163	173	1	3	8	64
							179	9									
03		254259 X	128147	-0-	-126112	-0-	4085	1	123869	2	N	175	174	1	20	8	45
							193	9									
04		113107 X	113107	-0-	-0-	-0-	3718	1	109221	2	N	153	18	8			180
							168	9									
05		143282 X	101335	-0-	-41947	-0-	3583	1	97594	2	N	144	178	1	9	8	137
							158	9									
06		138660 X	97591	-0-	-41069	-0-	3501	1	93790	2	N	273	354	1	19	8	37
							300	9									
07		139624 X	92917	-0-	-46707	-0-	3432	1	89373	2	N	102	9	8			130
							112	9									
08		120745 X	84098	-0-	-36647	-0-	3170	1	80767	2	N	146	179	1	17	8	80
							161	9									
09		113100 X	77156	-0-	-35944	-0-	6032	1	71032	2	N	84	4	8			160
							92	9									
10		101339 X	79176	-0-	-22163	-0-	6256	1	72786	2	N	122	160	1	9	8	113
							134	9									
11		97590 X	74628	-0-	-22962	-0-	5962	1	68531	2	N	123	178	1	6	8	52
							135	9									
12		92907 X	73067	-0-	-19840	-0-	5954	1	66989	2	N	113	5	8			160
							124	9									
TOTAL GAS PROD:		1,200,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,792									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
HARDY HEIRS-MODISSETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 Z	203726	-0-	203726	2591245	202208	2	1518	9	N	1380	1574	1	7 8	107
02	DLQ	G-10	168864	-0-	168864	2760109	167505	2	1359	9	N	1235	1078	1		264
03		2931755 X	171646	-0-	-2760109	-0-	170355	2	1291	9	N	1174	1263	1	2 8	173
04		151714 X	151714	-0-	-0-	-0-	150566	2	1148	9	N	1044	1068	1	5 8	144
05		194122 X	143363	-0-	-50759	-0-	142342	2	1021	9	N	928	904	1	1 8	167
06		187860 X	130838	-0-	-57022	-0-	129853	2	985	9	N	895	884	1	91 8	87
07		186961 X	134823	-0-	-52138	-0-	155	1	133737	2	N	846	721	1	20 8	192
							931	9								
08		163649 X	124533	-0-	-39116	-0-	155	1	123759	2	N	563	701	1	23 8	31
							619	9								
09		151710 X	108926	-0-	-42784	-0-	150	1	107952	2	N	749	707	1	23 8	50
							824	9								
10		143375 X	99851	-0-	-43524	-0-	155	1	99016	2	N	618	536	1	21 8	111
							680	9								
11		130830 X	89652	-0-	-41178	-0-	150	1	88728	2	N	704	532	1	21 8	262
							774	9								
12		134819 X	83684	-0-	-51135	-0-	69	1	82558	2	N	961	1089	1		134
							1057	9								
TOTAL GAS PROD:			1,611,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,097							

HARDY HEIRS-MODISSETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10860 - 15878																
01		288703 X	190367	-0-	-98336	-0-	155	1	188564	2	N	1498	1751	1	1 8	142
							1648	9								
02		260764 X	155568	-0-	-105196	-0-	140	1	154154	2	N	1158	1086	1		214
							1274	9								
03		288703 X	158303	-0-	-130400	-0-	155	1	156832	2	N	1196	1269	1	4 8	137
							1316	9								
04		279390 X	138608	-0-	-140782	-0-	150	1	137318	2	N	1036	1075	1	1 8	97
							1140	9								
05		288703 X	132938	-0-	-155765	-0-	155	1	131760	2	N	930	887	1		140
							1023	9								
06		279390 X	120666	-0-	-158724	-0-	150	1	119604	2	N	829	697	1		272
							912	9								
07		288703 X	121193	-0-	-167510	-0-	155	1	120126	2	N	829	883	1		218
							912	9								
08		288703 X	111202	-0-	-177501	-0-	155	1	110276	2	N	701	727	1		192
							771	9								
09		279390 X	99650	-0-	-179740	-0-	150	1	98984	2	N	469	535	1		126
							516	9								
10		186260 X	94239	-0-	-92021	-0-	155	1	93506	2	N	525	533	1		118
							578	9								
11		120660 X	84005	-0-	-36655	-0-	150	1	83137	2	N	653	552	1		219
							718	9								
12		121179 X	80504	-0-	-40675	-0-	155	1	79776	2	N	521	538	1		202
							573	9								
TOTAL GAS PROD:			1,487,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,345							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	98206	-0-	98206	98206	3080	1	94787	2	N	308	183	1	75 8 50
02	182557 X	84351	-0-	-98206	-0-	339	9	2859	1	N	185	5	8	230
03	102951 X	83483	-0-	-19468	-0-	204	9	2958	1	N	208	359	1	29 8 50
04	99630 X	71961	-0-	-27669	-0-	229	9	2653	1	N	168	169	1	23 8 26
05	102951 X	64921	-0-	-38030	-0-	185	9	2595	1	N	84	10	8	100
06	99630 X	58752	-0-	-40878	-0-	92	9	2397	1	N	167	181	1	16 8 70
07	102951 X	57204	-0-	-45747	-0-	184	9	2409	1	N	117	7	8	180
08	102951 X	54843	-0-	-48108	-0-	129	9	2365	1	N	98	181	1	17 8 80
09	99630 X	53269	-0-	-46361	-0-	108	9	4436	1	N	119	5	8	194
10	102951 X	52791	-0-	-50160	-0-	131	9	4457	1	N	80	177	1	7 8 90
11	58740 X	50127	-0-	-8613	-0-	88	9	4279	1	N	106	6	8	190
12	57195 X	47355	-0-	-9840	-0-	117	9	4145	1	N	53	174	1	4 8 65
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		777,263			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,693							

WAGNER OIL COMPANY 891175														
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793														
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	241	1	917	2	N	20			187
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	22	9	189	1	N	-0-			187
03	899 N	757	-0-	-142	-0-	188	1	569	2	N	-0-			187
04	1140 N	742	-0-	-398	-0-	192	1	550	2	N	-0-			187
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	201	1	646	2	N	4	174	1	17
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	4	9	191	1	N	-0-			17
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	191	1	269	1	N	13			30
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	14	9	273	1	N	-0-			30
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	243	1	810	2	N	9			39
10	1333 N	954	-0-	-379	-0-	10	9	220	1	N	-0-			39
11	1290 N	840	-0-	-450	-0-	220	1	734	2	N	-0-			39
12	1085 N	958	-0-	-127	-0-	192	1	648	2	N	-0-			39
						196	1	751	2	N	10			49
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		11,564			TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
CAGLE-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 099605		COMPL. DATE 03/30/1982				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	125	1	83	2	N	10	2	8			127
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	9	79	2	N	2					129
03	310 N	166	-0-	-144	-0-	115	1	51	2	N	-0-					129
04	210 N	34	-0-	-176	-0-	10	1	23	2	N	1	1	8			129
05	186 N	96	-0-	-90	-0-	60	1	36	2	N	-0-					129
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	60	1	28	2	N	-0-					129
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	80	1	28	2	N	1	1	8			129
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	2	N	-0-					129
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	120	1	23	2	N	-0-					129
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	80	1	26	2	N	-0-					129
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	50	1	28	2	N	-0-					129
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	95	1	24	2	N	-0-					129
TOTAL GAS PROD:		1,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216515		COMPL. DATE 11/18/2005				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730						
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	364	1	1990	3	N	15					174
02	2436 X	2031	-0-	-405	-0-	351	1	1671	3	N	8	3	8			179
03	2697 X	408	-0-	-2289	-0-	78	1	296	3	N	31	183	1			27
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	34	9			N	-0-					27
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					27
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					27
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		4,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		54										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217113				COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10954	PERF.10568 - 10738
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	209	1	2163	3	N	56	196	1	2 8 40
						62	9							
02	2576 X	1864	-0-	-712	-0-	186	1	1660	3	N	16	2	8	54
						18	9							
03	2883 X	2532	-0-	-351	-0-	249	1	2260	3	N	21			75
						23	9							
04	2790 X	2390	-0-	-400	-0-	224	1	2135	3	N	28	1	8	102
						31	9							
05	2728 X	2537	-0-	-191	-0-	233	1	2271	3	N	30			132
						33	9							
06	2460 X	2427	-0-	-33	-0-	255	1	2160	3	N	11	1	8	142
						12	9							
07	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	239	1	2360	3	N	22			164
						24	9							
08	2542 X	2524	-0-	-18	-0-	239	1	2248	3	N	34	1	8	197
						37	9							
09	2460 X	2299	-0-	-161	-0-	210	1	2056	3	N	30	192	1	35
						33	9							
10	2635 X	2482	-0-	-153	-0-	259	1	2197	3	N	24			59
						26	9							
11	2550 X	2228	-0-	-322	-0-	231	1	1975	3	N	20			79
						22	9							
12	2635 X	2381	-0-	-254	-0-	219	1	2133	3	N	26			105
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		28,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		318								

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT			WELL #:		1A	RRCID -> 217826				COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 10958	PERF.10506 - 10678
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	318	1	1244	3	N	6			160
						7	9							
02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	335	1	1275	3	N	16	2	8	174
						18	9							
03	2449 X	1599	-0-	-850	-0-	339	1	1257	3	N	3			177
						3	9							
04	2370 X	1123	-0-	-1247	-0-	245	1	874	3	N	4	1	8	180
						4	9							
05	2046 X	1721	-0-	-325	-0-	307	1	1412	3	N	2			182
						2	9							
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	353	1	1387	3	N	2			184
						2	9							
07	1798 X	1695	-0-	-103	-0-	370	1	1324	3	N	1			185
						1	9							
08	1736 N	1481	-0-	-255	-0-	338	1	1139	3	N	4			189
						4	9							
09	1740 N	1168	-0-	-572	-0-	260	1	908	3	N	-0-			189
10	1705 N	1338	-0-	-367	-0-	267	1	1068	3	N	3			192
						3	9							
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	303	1	1372	3	N	-0-			192
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	295	1	1363	3	N	21	185	1	28
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		18,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	462	1	1803	3	N	11		115
						12	9						
02	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	393	1	1497	3	N	12	2 8	125
						13	9						
03	2387 X	2233	-0-	-154	-0-	467	1	1729	3	N	34		159
						37	9						
04	2310 X	2222	-0-	-88	-0-	483	1	1714	3	N	23		182
						25	9						
05	2387 X	2251	-0-	-136	-0-	395	1	1817	3	N	35	190 1	27
						39	9						
06	2190 X	1992	-0-	-198	-0-	401	1	1580	3	N	10		37
						11	9						
07	2294 X	1883	-0-	-411	-0-	410	1	1464	3	N	8		45
						9	9						
08	2294 X	1943	-0-	-351	-0-	442	1	1491	3	N	9		54
						10	9						
09	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	494	1	1730	3	N	13		67
						14	9						
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	461	1	1840	3	N	17		84
						19	9						
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	373	1	1683	3	N	15		99
						17	9						
12	2325 X	2318	-0-	-7	-0-	407	1	1880	3	N	28		127
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		25,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		215							

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	219	1	829	2	N	30		132
						33	9						
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	351	1	1008	2	N	12		144
						13	9						
03	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	372	1	1125	2	N	1		145
						1	9						
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	388	1	1114	2	N	7		152
						8	9						
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	379	1	1209	2	N	7		159
						8	9						
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	369	1	1190	2	N	6		165
						7	9						
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	331	1	1301	2	N	7		172
						8	9						
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	347	1	1344	2	N	3		175
						3	9						
09	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	357	1	1195	2	N	4		179
						4	9						
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	400	1	1332	2	N	28		207
						31	9						
11	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	348	1	1175	2	N	41	194 1	54
						45	9						
*12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	384	1	1479	2	N	41		95
						45	9						
TOTAL GAS PROD:		18,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10504 - 10674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	207	1	2146	3	N	11	2 8	149
02	2044 X	1548	-0-	-496	-0-	12	9	155	1	N	14	3 8	160
03	2728 X	1890	-0-	-838	-0-	15	9	186	1	N	16	143 1	33
04	2640 X	2469	-0-	-171	-0-	18	9	233	1	N	17	1 8	49
05	2573 X	2254	-0-	-319	-0-	19	9	209	1	N	5		54
06	2280 X	1497	-0-	-783	-0-	6	9	157	1	N	6	1 8	59
07	2542 X	2068	-0-	-474	-0-	7	9	189	1	N	11	1 8	69
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	12	9	259	1	N	9	1 8	77
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	10	9	263	1	N	9	1 8	85
10	2263 X	2045	-0-	-218	-0-	10	9	214	1	N	6	1 8	90
11	2610 X	2256	-0-	-354	-0-	7	9	236	1	N	2		92
12	2945 X	2335	-0-	-610	-0-	2	9	217	1	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		26,273				TOTAL CONDENSATE PROD:				106			

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10480 - 10682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	312	1	3236	3	N	28		175
02	3668 X	3351	-0-	-317	-0-	31	9	335	1	N	23	3 8	195
03	4061 X	3791	-0-	-270	-0-	25	9	371	1	N	30	193 1	32
04	3660 X	3432	-0-	-228	-0-	33	9	323	1	N	23	1 8	54
05	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	25	9	338	1	N	26		80
06	3660 X	3481	-0-	-179	-0-	29	9	368	1	N	14		94
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	15	9	352	1	N	24	1 8	117
08	3782 X	3214	-0-	-568	-0-	26	9	308	1	N	16	1 8	132
09	3570 X	3325	-0-	-245	-0-	18	9	307	1	N	17		149
10	3844 X	3183	-0-	-661	-0-	19	9	333	1	N	13		162
11	3720 X	2987	-0-	-733	-0-	14	9	313	1	N	4	1 8	165
12	3844 X	3712	-0-	-132	-0-	4	9	344	1	N	15		180
TOTAL GAS PROD:		41,589				TOTAL CONDENSATE PROD:				233			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.
JARRELL GAS UNIT

61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
266782
WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

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

JANDAR EXPLORATION, L. C.
MULLINS UNIT

429781
WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

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

MCCOY, JOHN

WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

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

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	61792 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			742142								
LITTLE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	221323	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800 PERF.11502 - 11674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER 4		WELL #:	1 T	RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700 PERF.11420 - 11450	
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	7 1	222 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	153	5 1	148 2	Y	-0-	-0-
03	336 N	183	-0-	-153	-0-	6 1	177 2	Y	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	219 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	5 1	145 2	Y	-0-	-0-
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	4 1	106 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	7 1	190 2	Y	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8 1	214 2	Y	-0-	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	13 1	153 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	12 1	134 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	5 1	56 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL		WELL #:	2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859 PERF.11470 - 11496	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925														
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	3912	-0-	3912	27569	257 1	3613 2	N	38	5 8			161
02	DLQ	G-10	3495	-0-	3495	31064	42 9	3271 2	N	3	3 8			161
03	DLQ	G-10	3031	-0-	3031	34095	221 1	2873 2	N	30	184 1	2 8		5
04	DLQ	G-10	2592	-0-	2592	36687	3 9	2437 2	N	10	1 8			14
05	DLQ	G-10	3113	-0-	3113	39800	125 1	2871 2	N	8				22
06	DLQ	G-10	3061	-0-	3061	42861	33 9	2945 2	N	5				27
07	DLQ	G-10	3350	-0-	3350	46211	144 1	6 9	N	5				32
08	49588	X	3377	-0-	-46211	-0-	11 9	3 9	N	3				35
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2401 2	47 9	N	43				78
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3636 2	6 9	N	5				83
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3365 2	2 9	N	2				85
12	3379	X	2702	-0-	-677	-0-	2632 2	70 9	N	64	149 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			216							

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 11353 - 11419														
01	DLQ	G-10	10276	-0-	10276	61450	88 1	10188 2	N	-0-				131
02	DLQ	G-10	10764	-0-	10764	72214	91 1	10673 2	N	-0-				131
03	DLQ	G-10	15346	-0-	15346	87560	243 1	15103 2	N	-0-				131
04	DLQ	G-10	17563	-0-	17563	105123	302 1	17261 2	N	-0-				131
05	DLQ	G-10	16963	-0-	16963	122086	227 1	16736 2	N	-0-				131
06	DLQ	G-10	16002	-0-	16002	138088	202 1	15800 2	N	-0-				131
07	DLQ	G-10	16331	-0-	16331	154419	16331 2		N	-0-				131
08	170581	X	16162	-0-	-154419	-0-	16162 2		N	-0-				131
09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470 2		N	-0-				131
10	16957	X	16233	-0-	-724	-0-	16222 2	11 9	N	10				141
11	15990	X	15349	-0-	-641	-0-	15340 2	9 9	N	8				149
12	16337	X	15875	-0-	-462	-0-	15875 2		N	-0-				149
TOTAL GAS PROD:			182,334	TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925									
BRADY		WELL #:		6	RRCID ->	257573	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11293 - 11370	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	10759	-0-	10759	70795	92	1	10665	2	N	2		107
02	DLQ G-10	11529	-0-	11529	82324	98	1	11429	2	N	2		109
03	DLQ G-10	12088	-0-	12088	94412	191	1	11897	2	N	-0-		109
04	DLQ G-10	10494	-0-	10494	104906	181	1	10313	2	N	-0-		109
05	DLQ G-10	10287	-0-	10287	115193	138	1	10149	2	N	-0-		109
06	DLQ G-10	10000	-0-	10000	125193	126	1	9874	2	N	-0-		109
07	DLQ G-10	9829	-0-	9829	135022	9829	2			N	-0-		109
08	144660 X	9638	-0-	-135022	-0-	9638	2			N	-0-		109
09	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-		109
10	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10333	2	3	9	N	3		112
11	9990 X	9389	-0-	-601	-0-	9378	2	11	9	N	10		122
*12	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10795	2	11	9	N	10		132
TOTAL GAS PROD:		124,639		TOTAL CONDENSATE PROD:				27					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AC EXPLORATION, LLC				003645									
WILLIAMS		WELL #:		1A	RRCID ->	111888	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7441 - 7460	
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	567	2	8	9	N	7		55
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3		58
03	496 N	280	-0-	-216	-0-	273	2	7	9	N	6		64
04	570 N	355	-0-	-215	-0-	351	2	4	9	N	4		68
05	527 N	381	-0-	-146	-0-	377	2	4	9	N	4		72
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3		75
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	9	N	14		89
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	352	2	4	9	N	4		93
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	411	2	7	9	N	6		99
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	354	2	3	9	N	3		102
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3		105
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	319	2	1	9	N	1		106
TOTAL GAS PROD:		4,727		TOTAL CONDENSATE PROD:				58					

B M ENERGY, INC.				040792		CAPACITY				CNTY: RUSK			
ORR-TIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	168582	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7605 - 7611	
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	2	8	9	N	7		135
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8		143
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7		150
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	854	2	9	9	N	8		158
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	620	2	12	9	N	11		169
06	660 N	398	-0-	-262	-0-	388	2	10	9	N	9		178
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7		185
08	620 N	427	-0-	-193	-0-	421	2	6	9	N	5		190
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5		195
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	N	7		202
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1		203
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	597	2	3	9	N	3		206
TOTAL GAS PROD:		9,966		TOTAL CONDENSATE PROD:				78					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
02		140 N	72	-0-	-68	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			538			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BASA RESOURCES, INC. 053974															
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2782	-0-	-318	-0-	803	1	1949	2	N	27			125
02		2184 X	2160	-0-	-24	-0-	124	1	1984	2	N	47			172
03		2418 X	2137	-0-	-281	-0-	52	9	1973	2	N	63			235
04		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	95	1	2274	2	N	75	192	1	118
05		2387 N	1993	-0-	-394	-0-	69	9	1366	2	N	68			186
06		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	415	1	1457	2	N	60			246
07		2604 N	2021	-0-	-583	-0-	83	9	1822	2	N	28			274
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	168	1	35	9	N	32	185	1	121
09		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	31	9	2491	2	N	35			156
10		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	39	9	2379	2	N	27			183
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	296	1	1791	2	N	47			230
*12		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	30	9	2181	2	N	48			278
TOTAL GAS PROD:			28,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			557						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
BELL & KINLEY COMPANY				062783									
MORRIS, ROBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496 - 7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1275 N	1275	-0-	-0-	1234	2	41	9	N	37		126
02		1372 N	875	-0-	-497	856	2	19	9	N	17		143
03		1116 N	978	-0-	-138	99	1	870	2	N	8	132 1	19
04		1230 N	933	-0-	-297	123	1	798	2	N	11		30
05		961 N	896	-0-	-65	167	1	718	2	N	10		40
06		960 N	833	-0-	-127	103	1	701	2	N	26		66
07		1072 N	1072	-0-	-0-	96	1	961	2	N	14		80
08		1146 N	1146	-0-	-0-	121	1	999	2	N	24		104
09		1022 N	1022	-0-	-0-	26	9	946	2	N	16		120
10		1085 N	1036	-0-	-49	58	1	947	2	N	23		143
11		1110 N	954	-0-	-156	18	9	900	2	N	14	135 1	22
12		1054 N	912	-0-	-142	64	1	888	2	N	8		30
						25	9						
						15	9						
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		11,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		208					

BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		WELL #:		1	RRCID ->	056230	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7108 - 7114
BURKS, C. C.														
01		48 N	48	-0-	-0-	48	2			N	-0-		69	
02		29 N	29	-0-	-0-	29	2			N	-0-		69	
03		62 N	48	-0-	-14	48	2			N	-0-		69	
04		60 N	7	-0-	-53	7	2			N	-0-		69	
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-		69	
06		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-		69	
07		7 N	-0-	-0-	-7					N	-0-		69	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		69	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		69	
TOTAL GAS PROD:		132				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRIS, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	088892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7400 - 7454	
01		172 N	172	-0-	-0-	151	2	21	9	N	19		92
02		168 N	61	-0-	-107	57	2	4	9	N	4		96
03		186 N	-0-	-0-	-186					N	2		98
04		180 N	-0-	-0-	-180					N	-0-		98
05		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-		98
06		30 N	30	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4		102
07		197 N	197	-0-	-0-	160	2	37	9	N	34		136
08		188 N	188	-0-	-0-	156	2	32	9	N	29		165
09		181 N	181	-0-	-0-	147	2	34	9	N	31		196
10		188 N	188	-0-	-0-	156	2	32	9	N	29		225
*11		191 N	191	-0-	-0-	163	2	28	9	N	25	185 1	65
12		186 N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT		65
TOTAL GAS PROD:		1,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		177					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370									
GOODE, D. K.		WELL #:		1	RRCID ->	106600	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 7282 - 7292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	883				N	-0-		42	
02	883 N	-0-	-0-	-883	-0-				N	-0-		42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JIMMERSON, ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	107669	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 7345 - 7350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	12	2	14	9	N	13	64	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	9	2	11	9	N	10	74	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	2	19	9	N	17	91	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	12	2	11	9	N	10	101	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	2	70	9	N	64	45	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	17	2	9	9	N	8	53	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	19	2	8	9	N	7	60	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5	65	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	42	2	12	9	N	11	76	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	147	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	N	11	20	
12	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	20	
TOTAL GAS PROD:		349				TOTAL CONDENSATE PROD:		227					

CHILDERS, ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	117006	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7143 - 7463		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1209 N	161	-0-	-1048	-0-	151	2	10	9	N	9	63	
02	980 N	845	-0-	-135	-0-	845	2			N	-0-	63	
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	959	2	17	9	N	15	78	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	79	
05	930 N	921	-0-	-9	-0-	908	2	13	9	N	12	17	
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2	19	
07	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-	19	
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4	23	
09	1110 N	830	-0-	-280	-0-	828	2	2	9	N	2	25	
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5	30	
11	900 N	785	-0-	-115	-0-	778	2	7	9	N	6	36	
12	868 N NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	36	
TOTAL GAS PROD:		9,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	126297	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7271 - 7298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			148
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			148
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-			148
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			148
05		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2	N	-0-			148
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			148
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-			148
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			148
09		180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2	N	-0-			148
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			148
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 2	N	-0-			148
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		1,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2	N	-0-			190
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			190
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			190
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			190
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			190
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			190
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			190
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			190
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			190
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:		180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1	RRCID ->	262814	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8694 - 8704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1 1	484 2		N	10			47
						11 9							
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	13 1	445 2		N	13			60
						14 9							
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503 2	11 9		N	10			70
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-			70
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	526 2	11 9		N	10			80
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	528 2	19 9		N	17			97
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	3 1	480 2		N	-0-			97
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45 1	524 2		N	10			107
						11 9							
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	40 1	429 2		N	-0-			107
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	84 1	513 2		N	5			112
						6 9							
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	81 1	516 2		N	19			131
						21 9							
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	78 1	474 2		N	23	124 1	1 8	29
						25 9							
TOTAL GAS PROD:		6,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700													
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665													
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700										
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7461 - 7659		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	461	-0-	461	52407	22	1	426	2	N	12	15	0	7
						13	9							
02	SWR 10	401	-0-	401	52808	18	1	372	2	N	10	9	0	8
						11	9							
03	SWR 10	436	-0-	436	53244	20	1	403	2	N	12	9	0	11
						13	9							
04	SWR 10	401	-0-	401	53645	19	1	371	2	N	10	11	0	10
						11	9							
05	SWR 10	410	-0-	410	54055	18	1	382	2	N	9	6	0	13
						10	9							
06	SWR 10	362	-0-	362	54417	16	1	335	2	N	10	12	0	11
						11	9							
07	SWR 10	424	-0-	424	54841	19	1	393	2	N	11	12	0	10
						12	9							
08	SWR 10	470	-0-	470	55311	22	1	437	2	N	10	13	0	7
						11	9							
09	SWR 10	464	-0-	464	55775	21	1	435	2	N	7	7	0	7
						8	9							
10	SWR 10	522	-0-	522	56297	25	1	489	2	N	7	7	0	7
						8	9							
11	SWR 10	543	-0-	543	56840	26	1	507	2	N	9	12	0	4
						10	9							
12	SWR 10	526	-0-	526	57366	26	1	493	2	N	6	6	0	4
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		5,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7396 - 7986
01	SWR 10	2	-0-	2	25608	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25608			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25608			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25608			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	2	-0-	2	25610	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25610			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	3	-0-	3	25613	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	3	-0-	3	25616	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25616			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25616			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25616			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	4	-0-	4	25620	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700										
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 236220		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	389	-0-	389	27464	18	1	N	7	8	0	4
02	SWR 10	297	-0-	297	27761	14	1	N	5	5	0	4
03	SWR 10	248	-0-	248	28009	11	1	N	6	5	0	5
04	SWR 10	241	-0-	241	28250	11	1	N	7	4	0	8
05	SWR 10	316	-0-	316	28566	14	1	N	9	5	0	12
06	SWR 10	141	-0-	141	28707	6	1	N	6	12	0	6
07	SWR 10	153	-0-	153	28860	7	1	N	5	6	0	5
08	SWR 10	181	-0-	181	29041	8	1	N	5	6	0	4
09	SWR 10	170	-0-	170	29211	8	1	N	2	3	0	3
10	SWR 10	132	-0-	132	29343	6	1	N	3	4	0	2
11	SWR 10	158	-0-	158	29501	8	1	N	3	4	0	1
12	SWR 10	192	-0-	192	29693	9	1	N	3	2	0	2
TOTAL GAS PROD:		2,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 236342		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)				//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	121700								
NEAL, CHAS				WELL #:	1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 - 8868
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	339	-0-	339	17018	58	1	261	2	N	18		62
02	SWR 10	411	-0-	411	17429	20	9	67	1	N	24		86
03	SWR 10	421	-0-	421	17850	26	9	79	1	N	26		112
04	SWR 10	334	-0-	334	18184	29	9	56	1	N	13		125
05	SWR 10	433	-0-	433	18617	14	9	66	1	N	25		150
06	SWR 10	341	-0-	341	18958	28	9	64	1	N	16		166
07	SWR 10	319	-0-	319	19277	18	9	74	1	N	19	158 0	27
08	SWR 10	371	-0-	371	19648	21	9	75	1	N	20		47
09	SWR 10	268	-0-	268	19916	22	9	50	1	N	13		60
10	SWR 10	304	-0-	304	20220	14	9	53	1	N	12		72
11	SWR 10	343	-0-	343	20563	13	9	54	1	N	28		100
12	SWR 10	331	-0-	331	20894	31	9	54	1	N	16		116
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		4,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		230							

TATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7171 - 8942
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	542				N	-0-			-0-
02	SWR 10	474	-0-	474	1016	82	1	392	2	N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1016				N	-0-			-0-
04	SWR 10	18	-0-	18	1034	3	1	15	2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1034				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1034				N	-0-			-0-
07	SWR 10	9	-0-	9	1043	2	1	7	2	N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1043				N	-0-			-0-
09	SWR 10	15	-0-	15	1058	3	1	12	2	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1058				N	-0-			-0-
11	SWR 10	10	-0-	10	1068	2	1	8	2	N	-0-		-0-
12	SWR 10	12	-0-	12	1080	2	1	10	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEELING FAMILY GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	7597 - 8829
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784				N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7394	-	10754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1538			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	7192	-	8767
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	SWR	10	1960	-0-	1960	84793	356 1	1604 2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	1775	-0-	1775	86568	308 1	1467 2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	1888	-0-	1888	88456	381 1	1507 2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	1766	-0-	1766	90222	311 1	1455 2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	2041	-0-	2041	92263	331 1	1710 2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	1811	-0-	1811	94074	357 1	1454 2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	1981	-0-	1981	96055	490 1	1491 2	N	-0-			-0-
08	SWR	10	1853	-0-	1853	97908	400 1	1453 2	N	-0-			-0-
09	SWR	10	1770	-0-	1770	99678	347 1	1423 2	N	-0-			-0-
10	SWR	10	1823	-0-	1823	101501	331 1	1492 2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	1657	-0-	1657	103158	288 1	1369 2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	1757	-0-	1757	104915	303 1	1454 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7309	-	9081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	SWR	10	57	-0-	57	132949	10 1	47 2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	29	-0-	29	132978	5 1	24 2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	36	-0-	36	133014	7 1	29 2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	18	-0-	18	133032	3 1	15 2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133032			N	-0-			-0-
06	SWR	10	19	-0-	19	133051	4 1	15 2	N	-0-			-0-
07	SWR	10	31	-0-	31	133082	8 1	23 2	N	-0-			-0-
08	SWR	10	24	-0-	24	133106	5 1	19 2	N	-0-			-0-
09	SWR	10	56	-0-	56	133162	11 1	45 2	N	-0-			-0-
10	SWR	10	28	-0-	28	133190	5 1	23 2	N	-0-			-0-
11	SWR	10	15	-0-	15	133205	3 1	12 2	N	-0-			-0-
12	SWR	10	43	-0-	43	133248	7 1	36 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2046				N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2046				N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2046				N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2046				N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2046				N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2046				N	-0-	-0-
07	SWR	10	1	-0-	1	2047		1	2	N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2047				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2047				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2047				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2047				N	-0-	-0-
12	SWR	10	4	-0-	4	2051		4	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602												
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852												
01	SWR	10	40	-0-	40	14060		7	1	33	2	-0-
02	SWR	10	38	-0-	38	14098		5	1	33	2	-0-
03	SWR	10	37	-0-	37	14135		7	1	30	2	-0-
04	SWR	10	55	-0-	55	14190		10	1	45	2	-0-
05	SWR	10	79	-0-	79	14269		16	1	63	2	-0-
06	SWR	10	55	-0-	55	14324		13	1	42	2	-0-
07	SWR	10	46	-0-	46	14370		10	1	36	2	-0-
08	SWR	10	81	-0-	81	14451		4	1	77	2	-0-
09	SWR	10	82	-0-	82	14533		4	1	78	2	-0-
10	SWR	10	35	-0-	35	14568		2	1	33	2	-0-
11	SWR	10	33	-0-	33	14601		3	1	30	2	-0-
12	SWR	10	54	-0-	54	14655		9	1	45	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			635		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700							
TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 256441	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 10402	PERF. 7125	- 8793		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	50063		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	50063		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	50063		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	50063		N	-0-		-0-
05	SWR	10	78	-0-	78	50141	13 1	65 2	N	-0-	-0-
06	SWR	10	67	-0-	67	50208	13 1	54 2	N	-0-	-0-
07	SWR	10	96	-0-	96	50304	24 1	72 2	N	-0-	-0-
08	SWR	10	110	-0-	110	50414	24 1	86 2	N	-0-	-0-
09	SWR	10	161	-0-	161	50575	32 1	129 2	N	-0-	-0-
10	SWR	10	233	-0-	233	50808	42 1	191 2	N	-0-	-0-
11	SWR	10	125	-0-	125	50933	22 1	103 2	N	-0-	-0-
12	SWR	10	54	-0-	54	50987	9 1	45 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			924		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 256442	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7216	- 8999		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR	10	420	-0-	420	112151	76 1	344 2	N	-0-	-0-
02	SWR	10	139	-0-	139	112290	24 1	115 2	N	-0-	-0-
03	SWR	10	198	-0-	198	112488	40 1	158 2	N	-0-	-0-
04	SWR	10	200	-0-	200	112688	35 1	165 2	N	-0-	-0-
05	SWR	10	181	-0-	181	112869	29 1	152 2	N	-0-	-0-
06	SWR	10	265	-0-	265	113134	52 1	213 2	N	-0-	-0-
07	SWR	10	169	-0-	169	113303	42 1	127 2	N	-0-	-0-
08	SWR	10	465	-0-	465	113768	100 1	365 2	N	-0-	-0-
09	SWR	10	152	-0-	152	113920	30 1	122 2	N	-0-	-0-
10	SWR	10	194	-0-	194	114114	35 1	159 2	N	-0-	-0-
11	SWR	10	114	-0-	114	114228	20 1	94 2	N	-0-	-0-
12	SWR	10	176	-0-	176	114404	30 1	146 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,673		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 256449	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 7500	- 7503		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	257987	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	7605 - 7645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	266669	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	7422 - 7570
01	992 X	522	-0-	-470	-0-	26 1	496 2	N	-0-			37
02	560 N	443	-0-	-117	-0-	22 1	421 2	N	-0-			37
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	509 2	N	-0-			37
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28 1	491 2	N	-0-			37
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28 1	506 2	N	-0-			37
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29 1	481 2	N	-0-			37
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	28 1	490 2	N	-0-			37
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	24 1	435 2	N	-0-			37
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	19 1	365 2	N	-0-			37
10	527 N	380	-0-	-147	-0-	19 1	361 2	N	-0-			37
11	450 N	335	-0-	-115	-0-	18 1	317 2	N	-0-			37
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	17 1	299 2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARGER OIL & GAS, LLC		146366		WELL #:		1	RRCID ->	274753	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	7983 - 8009
01	0	17964	-0-	17964	106405	17795 2	169 9	N	154	190 1	1 8	110		
02	0	14935	-0-	14935	121340	14778 2	157 9	N	143	188 1		65		
03	0	15956	-0-	15956	137296	15648 2	308 9	N	280	271 1	1 8	73		
04	0	14226	-0-	14226	151522	14086 2	140 9	N	127	49 1	1 8	150		
05	0	14347	-0-	14347	165869	14110 2	237 9	N	215	178 1	2 8	185		
06	0	13243	-0-	13243	179112	13056 2	187 9	N	170	188 1		167		
07	0	13033	-0-	13033	192145	12983 2	50 9	N	45	182 1	2 8	28		
08	0	12789	-0-	12789	204934	12547 2	242 9	N	220	192 1	1 8	55		
09	216129 X	11195	-0-	-204934	-0-	11059 2	136 9	N	124			179		
10	39897 X	11419	-0-	-28478	-0-	11328 2	91 9	N	83	185 1		77		
11	38610 X	11205	-0-	-27405	-0-	11105 2	100 9	N	91	1 8		167		
12	39897 X	10959	-0-	-28938	-0-	10852 2	107 9	N	97	107 1	3 8	154		

TOTAL GAS PROD: 161,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,749

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. BIRDWELL		//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
		263701	WELL #: 1	RRCID -> 078255	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 7440 - 7450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	217 1	3056 2	129
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	196 1	2944 2	157
						31 9		
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	217 1	2949 2	190
						36 9		
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3072 2	43 9	229
05	2914 X	2777	-0-	-137	-0-	182 1	2573 2	249
						22 9		
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	189 1	2772 2	259
						11 9		
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	217 1	3157 2	261
						2 9		
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	196 1	3155 2	98
						13 9		
09	2820 X	2083	-0-	-737	-0-	189 1	1880 2	111
						14 9		
10	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	196 1	2025 2	124
						14 9		
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	210 1	2712 2	139
						17 9		
12	2914 X	2689	-0-	-225	-0-	196 1	2436 2	191
						57 9		
TOTAL GAS PROD:		35,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		237

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. GRIFFITH "B"		266782	WELL #: 1	RRCID -> 145039	COMPL. DATE 02/24/1993	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 7305 - 7320	
01	1643 N	1180	-0-	-463	-0-	7 1	1130 2	62
						43 9		
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	11 1	1144 2	120
						64 9		
03	1457 N	1084	-0-	-373	-0-	1023 2	61 9	173
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1203 2	62 9	62
05	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	3 1	1260 2	109
						52 9		
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	34 1	1733 2	149
						46 9		
07	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	26 1	960 2	188
						43 9		
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	77 1	1288 2	230
						48 9		
09	1800 N	1114	-0-	-686	-0-	31 1	1051 2	86
						32 9		
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1707 2	53 9	131
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	7 1	1576 2	172
						45 9		
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	42 1	1234 2	218
						54 9		
TOTAL GAS PROD:		16,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		547

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		//CONT.//		266782										
MAXWELL, T. D.		WELL #:		1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560	-	3885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD, R.V.		WELL #:		1	RRCID ->	156235	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7007	-	7324
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	160113	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7371	-	7394	
01	2480	X	2128	-0-	-352	-0-	352	1	1718	2	N	53	4	1	121
							58	9							
02	2240	X	1928	-0-	-312	-0-	241	1	1620	2	N	61			182
							67	9							
03	2480	X	1638	-0-	-842	-0-	1588	2	50	9	N	45	3	1	224
04	2400	X	1159	-0-	-1241	-0-	1126	2	33	9	N	30	166	1	88
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	333	1	1913	2	N	41			129
							45	9							
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	421	1	2260	2	N	34	3	1	160
							37	9							
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	198	1	975	2	N	14			174
							15	9							
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	586	1	1392	2	N	28	3	1	199
							31	9							
09	2340	N	1682	-0-	-658	-0-	282	1	1378	2	N	20	156	1	63
							22	9							
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	282	1	1657	2	N	34	3	1	94
							37	9							
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	224	1	1374	2	N	25			119
							28	9							
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	47	1	1402	2	N	31	3	1	147
							34	9							

TOTAL GAS PROD: 21,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																	
SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423																	
01	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	7	1	1181	2	N	24	2	1			118
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	26	9	992	2	N	24					142
03	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1013	2	20	9	N	18	2	1			158
04	1170	N	258	-0-	-912	-0-	239	2	19	9	N	17	18	1			157
05	1147	N	796	-0-	-351	-0-	2	1	782	2	N	11					168
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	12	9	18	1	N	3	99	1			72
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	5					77
08	806	N	244	-0-	-562	-0-	6	9	14	1	N	2	2	1			77
09	930	N	161	-0-	-769	-0-	14	1	228	2	N	1					78
10	682	N	212	-0-	-470	-0-	2	9	5	1	N	1					80
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	1	1	155	2	N	3	1	1			36
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	209	2	1	1	N	8	1	1			43
							1	9	6	1	N						
							9	9	176	2	N						
TOTAL GAS PROD:			6,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			117								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK							
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.																			
//CONT.// 61792 380										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 266782																			
ORR, JOHN										WELL #: 1		RRCID -> 168935		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7924 - 7936	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		1550 N	1188	-0-	-362	-0-	7	1	1157	2	N	22	4	1			168		
							24	9											
02		2380 X	1213	-0-	-1167	-0-	11	1	1180	2	N	20	167	1			21		
							22	9											
03		2635 X	1277	-0-	-1358	-0-	1244	2	33	9	N	30	3	1			48		
04		2550 X	730	-0-	-1820	-0-	717	2	13	9	N	12					60		
05		2325 X	1229	-0-	-1096	-0-	2	1	1216	2	N	10					70		
							11	9											
06		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	34	1	1741	2	N	16	2	1			84		
							18	9											
07		1333 X	900	-0-	-433	-0-	23	1	860	2	N	15					99		
							17	9											
08		1240 N	944	-0-	-296	-0-	53	1	879	2	N	11	3	1			107		
							12	9											
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	51	1	1755	2	N	17					124		
							19	9											
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1583	2	19	9	N	17	3	1			138		
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	9	1	1973	2	N	17					155		
							19	9											
12		1891 N	1473	-0-	-418	-0-	48	1	1415	2	N	9	3	1			161		
							10	9											
TOTAL GAS PROD:			16,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			196										

WIGAND										WELL #: 1		RRCID -> 169005		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 7881 - 7903	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	15	1	2431	2	N	28	4	1			106		
							31	9											
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	16	1	1735	2	N	4					110		
							4	9											
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	N	2	4	1			108		
04		1830 N	1084	-0-	-746	-0-	1070	2	14	9	N	13					121		
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	4	1	2070	2	N	14					135		
							15	9											
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	44	1	2203	2	N	14	3	1			146		
							15	9											
07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	65	1	2459	2	N	7					153		
							8	9											
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	N	-0-	4	1			149		
09		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	67	1	2291	2	N	10					159		
							11	9											
10		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2436	2	17	9	N	15	5	1			169		
11		1830 N	1040	-0-	-790	-0-	5	1	1033	2	N	2	145	1			26		
							2	9											
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	5	1			21		
TOTAL GAS PROD:			22,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			109										

TIPPS, CLYDE										WELL #: 1		RRCID -> 169017		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 8464 - 8476	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.										//CONT.// 266782							
SMITH, CARRIE										WELL #: 1		RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAHLE										WELL #: 1		RRCID -> 247040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FAHLE										WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605									
TILLISON		WELL #:		1	RRCID ->	261369	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7246 - 7314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2306 N	2306	-0-	-0-	2271 2	35 9		N	32			150
02		2072 N	1852	-0-	-220	1802 2	50 9		N	45	150 1		45
03		2219 N	2219	-0-	-0-	2199 2	20 9		N	18			63
04		2220 N	1943	-0-	-277	1906 2	37 9		N	34			97
05		2056 N	2056	-0-	-0-	2034 2	22 9		N	20			117
06		2160 N	1783	-0-	-377	1775 2	8 9		N	7			124
07		2015 N	1782	-0-	-233	1743 2	39 9		N	35			159
08		2046 N	1633	-0-	-413	1616 2	17 9		N	15			174
09		1770 N	908	-0-	-862	894 2	14 9		N	13			187
10		1767 N	1154	-0-	-613	1145 2	9 9		N	8			195
11		1590 N	993	-0-	-597	971 2	22 9		N	20			215
12		930 N	609	-0-	-321	608 2	1 9		N	1	156 1		60
TOTAL GAS PROD:		19,238				TOTAL CONDENSATE PROD:				248			

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
COCHRAN													
		WELL #:		2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REDWING HEIRS				1									
		WELL #:											
		RRCID ->		127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7786 - 7802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	233	-0-	-170	-0-	229 2	4 9	N	4	163 1		36
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	411 2	11 9	N	10			46
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	385 2	17 9	N	15			61
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	375 2	13 9	N	12			73
05		465 N	307	-0-	-158	-0-	298 2	9 9	N	8			81
06		390 N	269	-0-	-121	-0-	259 2	10 9	N	9			90
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	399 2	28 9	N	25			115
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	443 2	17 9	N	15			130
09		270 N	196	-0-	-74	-0-	193 2	3 9	N	3			133
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	464 2	20 9	N	18			151
11		450 N	263	-0-	-187	-0-	245 2	18 9	N	16			167
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			167
TOTAL GAS PROD:		3,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781								
CARLTON		WELL #:		1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	7728 - 7736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			67	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			67	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			67	
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2	N	-0-			67	
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			67	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			67	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			67	
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2	N	-0-			67	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			67	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-			67	
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-			67	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			67	
TOTAL GAS PROD:		1,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LARGO OIL COMPANY		486640		WELL #:		1	RRCID ->	115456	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7424 - 7454
BEARDEN														
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	281 2	186 9	N	169					206
02	616 N	230	-0-	-386	-0-	70 2	160 9	N	145	177	1			174
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	496 2	75 9	N	68	185	1			57
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	453 2	58 9	N	53					110
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	342 2	228 9	N	207	172	1			145
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	305 2	135 9	N	123	179	1			89
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	332 2	140 9	N	127	176	1			40
08	558 N	502	-0-	-56	-0-	283 2	219 9	N	199	177	1			62
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	434 2	162 9	N	147	167	1			42
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	386 2	151 9	N	137					179
11	480 N	400	-0-	-80	-0-	347 2	53 9	N	48	179	1			48
12	620 N	373	-0-	-247	-0-	182 2	191 9	N	174					222
TOTAL GAS PROD:		5,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,597								

RIVES		WELL #:		1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			27
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			27
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			27
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2		N	-0-			27
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			27
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			27
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			27
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	366 2	33 9	N	30			57
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1166 2	14 9	N	13			70
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1090 2	24 9	N	22			92
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			92
12	1209 N	597	-0-	-612	-0-	595 2	2 9	N	2	91	1	3
TOTAL GAS PROD:		4,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7254 -	7275
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 X	1428	-0-	-897	-0-	1398	2	30	9	N	27	204
02	1736 X	1616	-0-	-120	-0-	1583	2	33	9	N	30	37
03	2077 X	1517	-0-	-560	-0-	1474	2	43	9	N	39	76
04	2010 X	1294	-0-	-716	-0-	1262	2	32	9	N	29	105
05	2077 X	2074	-0-	-3	-0-	2020	2	54	9	N	49	154
06	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1802	2	39	9	N	35	189
07	1798 X	885	-0-	-913	-0-	872	2	13	9	N	12	201
08	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2447	2	67	9	N	61	84
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2338	2	50	9	N	45	129
10	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2169	2	37	9	N	34	50
11	2430 X	1366	-0-	-1064	-0-	1338	2	28	9	N	25	75
12	2511 X	1118	-0-	-1393	-0-	1085	2	33	9	N	30	105
TOTAL GAS PROD:		20,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		416				

LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689		WELL #:		1	RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7459 -	7467
HUNT, J. T.														
01	3100 N	3321	-0-	221	-0-	453	2	3279	2	42	9	N	38	143
02	2716 X	1819	-0-	-897	-0-	1801	2	18	9	N	16	159		
03	3007 X	2232	-0-	-775	-0-	2198	2	34	9	N	31	12		
04	2910 X	2431	-0-	-479	-0-	2347	2	84	9	N	76	88		
05	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2425	2	39	9	N	35	123		
06	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	2691	2	41	9	N	37	160		
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2746	2	65	9	N	59	38		
08	2511 X	1828	-0-	-683	-0-	1774	2	54	9	N	49	87		
09	2730 X	2225	-0-	-505	-0-	2178	2	47	9	N	43	130		
10	2821 N	2640	-0-	-181	-0-	2585	2	55	9	N	50	180		
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2549	2	59	9	N	54	45		
*12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2622	2	51	9	N	46	91		
TOTAL GAS PROD:		29,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		534						

ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7502 -	7513		
01	3255 X	2748	-0-	-507	-0-	2693	2	55	9	N	50	193		
02	2940 X	2136	-0-	-804	-0-	2066	2	70	9	N	64	77		
03	3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3195	2	70	9	N	64	141		
04	3180 X	2766	-0-	-414	-0-	2732	2	34	9	N	31	171		
05	3286 X	913	-0-	-2373	-0-	904	2	9	9	N	8	179		
06	3150 X	205	-0-	-2945	-0-	197	2	8	9	N	7	186		
07	3255 X	1056	-0-	-2199	-0-	1050	2	6	9	N	5	12		
08	DLQ G-10	2069	-0-	2069	-0-	2015	2	54	9	N	49	61		
09	DLQ G-10	2880	-0-	2880	-0-	4949	2	2838	2	42	9	N	38	99
10	DLQ G-10	2561	-0-	2561	-0-	7510	2	2497	2	64	9	N	58	157
11	DLQ G-10	2219	-0-	2219	-0-	9729	2	2215	2	4	9	N	4	161
*12	3000 N	2329	-0-	-671	-0-	9058	2	2290	2	39	9	N	35	18
TOTAL GAS PROD:		25,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		413						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		RICE		WELL #: 1	RRCID -> 163228	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7478	- 7538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1860 N	1399	-0-	-461	-0-	146 1	1085 2	N	153	155 1	192	
02	1120 N	1051	-0-	-69	-0-	168 9	833 2	N	59	163 1	1 8	87
03	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	153 1	787 2	N	134			
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	65 9	1431 2	N	79	155 1	145	
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	188 1	1682 2	N	156	169 1	132	
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	87 9	1177 2	N	102	158 1	76	
07	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	200 1	1300 2	N	117	148 1	45	
08	1860 N	1294	-0-	-566	-0-	172 9	1059 2	N	84	129		
09	1410 N	1049	-0-	-361	-0-	130 1	801 2	N	122	160 1	91	
10	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	112 9	1201 2	N	92	183		
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	138 1	1691 2	N	73	166 1	90	
*12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	129 9	1819 2	N	235	148 1	177	
						143 1						
						92 9						
						114 1						
						134 9						
						101 9						
						136 1						
						169 1						
						80 9						
						259 9						
TOTAL GAS PROD:		18,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,406						

POCO		WELL #: 1		RRCID -> 230327	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7238	- 7347				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	366 2	6 9	N	5	142		
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330 2	6 9	N	5	147		
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	589 2	10 9	N	9	113 1	43	
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-	43	
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-	43	
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2			N	-0-	43	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-	43	
08	496 N	379	-0-	-117	-0-	372 2	7 9	N	6	49		
09	570 N	406	-0-	-164	-0-	406 2			N	-0-	49	
10	527 N	182	-0-	-345	-0-	182 2			N	-0-	49	
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 2			N	-0-	49	
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	413 2	2 9	N	2	51		
TOTAL GAS PROD:		4,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

RICE		WELL #: 2		RRCID -> 251778	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 7680	- 7708				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND M	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																							
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE											
0																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																							
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 7494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512															

01	868	N	809	-0-	-59	-0-	772	3	37	9	N	34	185	1	43
02	756	N	575	-0-	-181	-0-	557	3	18	9	N	16			59
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	624	3	18	9	N	16			75
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	712	3	24	9	N	22			97
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	620	3	24	9	N	22			119
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	640	3	28	9	N	25			144
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	640	3	19	9	N	17			161
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	533	3	3	9	N	3			164
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	515	3	31	9	N	28			192
10	651	N	482	-0-	-169	-0-	476	3	6	9	N	5	165	1	32
11	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	3			N	-0-			32
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			6,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			188						

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562															

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438														

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993														
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384														

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			181
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	506	2		N	-0-			181
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			181
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			181
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			181
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	222	2		N	-0-			181
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			181
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			181
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			181
10	1147	N	565	-0-	-582	-0-	565	2		N	-0-			181
11	660	N	312	-0-	-348	-0-	312	2		N	-0-			181
12	1085	N	313	-0-	-772	-0-	313	2		N	-0-			181
TOTAL GAS PROD: 6,774														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
 RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					49	
02		448 N	368	-0-	-80	-0-	350	2	18	9	N	16					65	
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					65	
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					65	
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					65	
06		600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					65	
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	533	2	40	9	N	36					101	
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	535	2	54	9	N	49					150	
09		540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					150	
10		558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					150	
11		570 N	248	-0-	-322	-0-	248	2			N	-0-					150	
12		527 N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					150	
TOTAL GAS PROD:			5,295														TOTAL CONDENSATE PROD:	101

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					71	
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					71	
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					71	
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					71	
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					71	
06		840 N	794	-0-	-46	-0-	730	2	64	9	N	58					129	
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1093	2	76	9	N	69	166	1			32	
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	982	2	43	9	N	39					71	
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	985	2	21	9	N	19					90	
10		1178 N	775	-0-	-403	-0-	750	2	25	9	N	23					113	
11		990 N	753	-0-	-237	-0-	725	2	28	9	N	25					138	
12		1054 N	672	-0-	-382	-0-	660	2	12	9	N	11					149	
TOTAL GAS PROD:			10,172														TOTAL CONDENSATE PROD:	244

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

01		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					109	
02		1484 N	757	-0-	-727	-0-	757	2			N	-0-					109	
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					109	
04		1320 N	607	-0-	-713	-0-	607	2			N	-0-					109	
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					109	
06		570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					109	
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					109	
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					109	
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					109	
10		744 N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					109	
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11	9	N	10					119	
*12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	N	4					123	
TOTAL GAS PROD:			8,216														TOTAL CONDENSATE PROD:	14

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
 MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			138
02		364 N	168	-0-	-196	-0-	-0-	168	2		N	-0-			138
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			138
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			138
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			138
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			138
07		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			138
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			138
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	N	11		149
10		1302 N	499	-0-	-803	-0-	-0-	499	2		N	-0-			149
11		330 N	251	-0-	-79	-0-	-0-	251	2		N	-0-			149
12		775 N	463	-0-	-312	-0-	-0-	456	2	7	9	N	6		155
TOTAL GAS PROD:			5,140											TOTAL CONDENSATE PROD:	17

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2	32	9	N	29		179	
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	-0-	438	2	30	9	N	27	173	1	33
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13		46	
04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2	109	9	N	99		145	
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	98	9	N	89	178	1	56
06		600 N	299	-0-	-301	-0-	-0-	280	2	19	9	N	17		73	
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11		84	
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6		90	
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	63	9	N	57		147	
10		837 N	810	-0-	-27	-0-	-0-	598	2	212	9	N	193	170	1	170
11		480 N	309	-0-	-171	-0-	-0-	303	2	6	9	N	5		175	
12		868 N	553	-0-	-315	-0-	-0-	534	2	19	9	N	17		192	
TOTAL GAS PROD:			6,738											TOTAL CONDENSATE PROD:	563	

SABINE OIL & GAS LLC 742142
 REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
TILLISON		WELL #: 1		RRCID -> 177707		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANDERSON		WELL #: 1 T		RRCID -> 179652		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448								
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALLACE, J. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180666		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366								
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	5	1	156	2	Y	-0-					27
03	366 N	205	-0-	-161	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					27
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	3					30
						3	9									
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	8					38
						9	9									
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	11					49
						12	9									
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	Y	16					65
						18	9									
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	8	1	202	2	Y	15					80
						17	9									
09	330 N	298	-0-	-32	-0-	18	1	217	2	Y	57					137
						63	9									
10	496 N	179	-0-	-317	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					137
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					137
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					137
TOTAL GAS PROD:		3,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	7	1	151	2	N	-0-				29
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	6	1	130	2	N	-0-				29
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	N	-0-				29
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	2	N	1	1	8		29
						1	9								
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	2	N	-0-				29
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	N	-0-				29
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-				29
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-				29
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-				29
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				29
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				29
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	8		191
						1	9								
02	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-				191
03	42 N	23	-0-	-19	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	8		191
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	Y	2	156	1	2 8	35
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	8		35
						1	9								
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	8		35
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	8		35
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8		35
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				35
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-				35
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	8		35
						1	9								
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
SKILES GU		WELL #:		1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF. 7714 - 8056	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	244564	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7412 - 7688	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	244901	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7464 - 7473	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
PAUL WELCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	262301	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7026 - 7464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JARRELL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265209	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	7342 - 7428
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	7034 - 7693
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

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

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737							
RICE GU										WELL #: 3		RRCID -> 231955		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ORR-BURKS GU										WELL #: 9		RRCID -> 234426		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ORR-BURKS GU										WELL #: 5		RRCID -> 235955		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
BRADY, J.		WELL #: 1		RRCID -> 244193		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
08		4 X	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
09		3 X	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			-0-
*12		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ORR-BURKS GU		WELL #: 2		RRCID -> 248299		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198		WELL #: 1		RRCID -> 192875		COMPL. DATE 04/19/1965		TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A			
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1744 2	17 9	N	15	182 1		15
02	1512	N	1385	-0-	-127	-0-	1374 2	11 9	N	10			25
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1502 2	7 9	N	6			31
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	1614 2	13 9	N	12			43
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1601 2	10 9	N	9			52
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623 2	12 9	N	11			63
07	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1417 2	28 9	N	25			88
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1561 2	11 9	N	10			98
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736 2	10 9	N	9			107
10	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1180 2	11 9	N	10			117
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1330 2	15 9	N	14			131
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1303 2	20 9	N	18			149
TOTAL GAS PROD:		17,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		149							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SMK VACUUM SERVICE			796754								
STEPHENS, MARY B.		WELL #:	1 L	RRCID ->	105458	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	11036 PERF. 7756 - 7761		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		800925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BRADY											
		WELL #:	1	RRCID ->	199172	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8230 PERF. 7234 - 7278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	173	-0-	-137	-0-	2 1	171 2	N	-0-	168
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 1	125 2	N	-0-	168
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	3 1	203 2	N	-0-	168
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	3 1	195 2	N	20	188
							22 9				
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	3 1	218 2	N	-0-	188
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 1	211 2	N	-0-	188
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	188
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	188
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	188
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	214 2	6 9	N	5	193
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-	193
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	193
TOTAL GAS PROD:			2,419	TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

BRADY		800925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		WELL #:	3 C	RRCID ->	234720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674 PERF. 7242 - 7271		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		519
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925										
BRADY		WELL #:		4	RRCID ->	242701	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9359 - 10578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	DLQ	G-10	2059	-0-	2059	19176	18 1	2027	2	N	13	3 8	766	
							14 9							
02	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	21149	17 1	1934	2	N	20	8 8	778	
							22 9							
03	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	23866	43 1	2655	2	N	17	3 8	792	
							19 9							
04	DLQ	G-10	1912	-0-	1912	25778	32 1	1808	2	N	65	183 1	1 8	673
							72 9							
05	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	28024	30 1	2202	2	N	13			686
							14 9							
06	DLQ	G-10	2601	-0-	2601	30625	33 1	2548	2	N	18			704
							20 9							
07	DLQ	G-10	2885	-0-	2885	33510	2863 2	22 9	N	20				724
08		36552 X	3042	-0-	-33510	-0-	2959 2	83 9	N	75				799
09		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4617 2	14 9	N	13				812
10		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3054 2	13 9	N	12				824
11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3349 2	9 9	N	8				832
12		4774 X	3486	-0-	-1288	-0-	3475 2	11 9	N	10				842
TOTAL GAS PROD:			33,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			284				

MINDEN (RODESSA HILL)				61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: RUSK			
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
JONES, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7130 - 7135	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LARGO OIL COMPANY				486640	NON-ASSOCIATED								
SYBIL YORK ESTES		WELL #:		1	RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6484 - 6488	
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-		67
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180 2			N	-0-		67
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	150 2			N	-0-		67
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-		67
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131 2			N	-0-		67
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-		67
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188 2			N	-0-		67
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-		67
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244 2			N	-0-		67
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-		67
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234 2			N	-0-		67
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180 2			N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			2,478				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN (RODESSA 6350)		61792 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK						
MAYO, EDDIE		536900												
WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 190359		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6332 - 6338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (RODESSA 6370)		61792 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
TUFCA A		WELL #: 1		RRCID -> 147742		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6241 - 6246				
01	2759 #	2429	-0-	-330	-0-	567 1	1833 2	N	26					80
02	2044 N	1914	-0-	-130	-0-	29 9	1411 2	N	29					109
03	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	32 9	2009 2	N	40					149
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	44 9	2039 2	N	33					182
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	618 1	1991 2	N	45	194	1			33
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	36 9	2116 2	N	34					67
07	2790 N	2681	-0-	-109	-0-	496 1	1949 2	N	37					104
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	50 9	2201 2	N	33					137
09	2700 N	2564	-0-	-136	-0-	41 9	2047 2	N	45					182
10	2666 N	2334	-0-	-332	-0-	467 1	1839 2	N	33	180	1			35
11	2610 N	2589	-0-	-21	-0-	50 9	1952 2	N	39					74
*12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	594 1	1983 2	N	41					115
TOTAL GAS PROD:		30,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		435						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

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

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JONES, JIMMY OIL CO. 443052
 WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT)		61792 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
MAYO, EDDIE		536900										
WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 123931		COMPL. DATE 03/29/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN(LOWER TRAVIS PEAK 7600)		61792 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
JONES, L. P. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104587		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7503 - 7508				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										03/14/2014 - P&A 03/14/14		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
PATRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 108777		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343						
01	470	N	470	-0-	-0-	365	2	105	9	N	95	169	1	8
02	336	N	184	-0-	-152	184	2			N	-0-			8
03	434	N	376	-0-	-58	376	2			N	-0-			8
04	450	N	383	-0-	-67	383	2			N	-0-			8
05	337	N	337	-0-	-0-	337	2			N	-0-			8
06	360	N	334	-0-	-26	334	2			N	-0-			8
07	405	N	405	-0-	-0-	405	2			N	-0-			8
08	349	N	349	-0-	-0-	349	2			N	-0-			8
09	342	N	342	-0-	-0-	342	2			N	-0-			8
10	403	N	313	-0-	-90	313	2			N	-0-			8
11	330	N	241	-0-	-89	241	2			N	-0-			8
12	341	N	151	-0-	-190	151	2			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			3,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			95					

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		61798 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
ALLEN, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 101038		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700											
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 236344		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781											
PRUITT		WELL #: 2 U		RRCID -> 193829		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830					
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	211	2	46	9	N	42		130
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	151	2	44	9	N	40		170
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-		170
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5		175
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		175
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	205	2	30	9	N	27		202
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		202
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	204	2	18	9	N	16		218
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	197	2	9	9	N	8	175 1	51
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	155	2	17	9	N	15		66
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	164	2	15	9	N	14		80
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		80
TOTAL GAS PROD:		2,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		167					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			41
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		21

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			47
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			47
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			47
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			47
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			47
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			47
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			47
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			47
11		90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2		N	-0-			47
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:											926	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800)		61798 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 204283		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7658 - 7746						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 #	593	-0-	-120	-0-	557 2	36 9	N		33					188
02		616 #	538	-0-	-78	-0-	508 2	30 9	N		27					215
03		651 #	429	-0-	-222	-0-	401 2	28 9	N		25					240
04		630 #	206	-0-	-424	-0-	206 2		N		-0-					240
05		589 #	144	-0-	-445	-0-	144 2		N		-0-					240
06		570 #	106	-0-	-464	-0-	106 2		N		-0-					240
07		825 R	825	-0-	-0-	-0-	814 2	11 9	N		10	183 1				67
08		630 R	630	-0-	-0-	-0-	578 2	52 9	N		47					114
09		565 R	565	-0-	-0-	-0-	536 2	29 9	N		26					140
10		837 #	518	-0-	-319	-0-	517 2	1 9	N		1	1 8				140
11		810 #	541	-0-	-269	-0-	484 2	57 9	N		52					192
12		837 #	620	-0-	-217	-0-	585 2	35 9	N		32					224
TOTAL GAS PROD:		5,715				TOTAL CONDENSATE PROD:				253						

HARRIS		WELL #: 3		RRCID -> 220479		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7690 - 7702						
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N		-0-					158
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					158
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MISTER SHINGLE (RODESSA)		62178 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
SILER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141187		COMPL. DATE 03/24/1992		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 6853 - 6859						
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N		-0-					75
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	430 2	2 9	N		2					77
03		496 N	460	-0-	-36	-0-	443 2	17 9	N		15					92
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N		-0-					92
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1053 2	25 9	N		23					115
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	790 2	20 9	N		18					133
07		1674 N	623	-0-	-1051	-0-	623 2		N		-0-					133
08		1085 N	726	-0-	-359	-0-	714 2	12 9	N		11					144
09		810 N	687	-0-	-123	-0-	670 2	17 9	N		15					159
10		620 N	586	-0-	-34	-0-	583 2	3 9	N		3					162
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	763 2	19 9	N		17	157 1				22
12		713 N	699	-0-	-14	-0-	677 2	22 9	N		20					42
TOTAL GAS PROD:		9,081				TOTAL CONDENSATE PROD:				124						

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	N	-0-		92
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	9	1	254	2	N	-0-		92
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-		92
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	10	1	259	2	N	-0-		92
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	2	N	-0-		92
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	8	1	199	2	N	-0-		92
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-		92
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	2	N	-0-		92
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	2	N	-0-		92
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-		92
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	N	-0-		92
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		2,674				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	196029	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9098 - 9134				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229094	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 8314 - 10276	
01	3100 N	3482	-0-	382	951	919 1	2562 2	Y	1		9	
02	4112 X	3161	-0-	-951	-0-	837 1	2318 2	Y	5	7 1	7	
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	932 1	2674 2	Y	1		8	
04	3360 X	3344	-0-	-16	-0-	890 1	2452 2	Y	2		10	
05	3503 X	3284	-0-	-219	-0-	895 1	2388 2	Y	1		11	
06	3390 X	1443	-0-	-1947	-0-	412 1	1030 2	Y	1	10 1	2	
07	3503 X	670	-0-	-2833	-0-	37 1	633 2	Y	-0-		2	
08	3348 X	685	-0-	-2663	-0-	39 1	646 2	Y	-0-		2	
09	3240 X	673	-0-	-2567	-0-	37 1	636 2	Y	-0-		2	
10	3286 X	706	-0-	-2580	-0-	37 1	669 2	Y	-0-		2	
11	1440 X	694	-0-	-746	-0-	34 1	658 2	Y	2		4	
*12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	36 1	675 2	Y	1	4 1	1	
TOTAL GAS PROD:		22,461		TOTAL CONDENSATE PROD:					14			

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229392		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9110 - 10073	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5518 X	5189	-0-	-329	-0-	277	1	4912	2	Y	-0-	7
02		4900 X	4543	-0-	-357	-0-	244	1	4299	2	Y	-0-	7
03		5394 X	5159	-0-	-235	-0-	275	1	4884	2	Y	-0-	7
04		5220 X	4977	-0-	-243	-0-	289	1	4629	2	Y	54	9
							59	9					
05		5301 X	5030	-0-	-271	-0-	285	1	4745	2	Y	-0-	9
06		5010 X	4787	-0-	-223	-0-	268	1	4519	2	Y	-0-	9
07		5146 X	4897	-0-	-249	-0-	272	1	4625	2	Y	-0-	9
08		4960 X	4820	-0-	-140	-0-	273	1	4547	2	Y	-0-	9
09		4800 X	4717	-0-	-83	-0-	261	1	4456	2	Y	-0-	9
10		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	260	1	4703	2	Y	1	10
							1	9					
11		4800 X	4728	-0-	-72	-0-	231	1	4497	2	Y	-0-	10
12		4898 X	4802	-0-	-96	-0-	241	1	4561	2	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			58,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			55			

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 231681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4402 X	4211	-0-	-191	-0-	224	1	3984	2	Y	3	25
							3	9					
02		3948 X	3718	-0-	-230	-0-	200	1	3516	2	Y	2	27
							2	9					
03		4278 X	4166	-0-	-112	-0-	221	1	3938	2	Y	6	33
							7	9					
04		4140 X	4029	-0-	-111	-0-	236	1	3787	2	Y	5	38
							6	9					
05		4278 X	4081	-0-	-197	-0-	231	1	3847	2	Y	3	41
							3	9					
06		4080 X	3991	-0-	-89	-0-	223	1	3761	2	Y	6	47
							7	9					
07		4154 X	4102	-0-	-52	-0-	228	1	3871	2	Y	3	50
							3	9					
08		3968 X	3563	-0-	-405	-0-	201	1	3340	2	Y	20	70
							22	9					
09		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	227	1	3866	2	Y	-0-	70
10		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	215	1	3893	2	Y	1	11
							1	9			60	1	
11		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	190	1	3694	2	Y	-0-	11
12		3968 X	3907	-0-	-61	-0-	196	1	3711	2	Y	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			47,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			49			

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1		RRCID -> 233113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 8606	- 10004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2206	-0-	-460	-0-	117 1	2075 2	Y	13	26 1		2
02	2128 N	1563	-0-	-565	-0-	14 9	1478 2	Y	1			3
03	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	84 1	2066 2	Y	10			13
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1 9	2036 2	Y	1			14
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	116 1	2011 2	Y	6	13 1		7
06	2130 N	1979	-0-	-151	-0-	11 9	1868 2	Y	-0-			7
07	2232 N	1360	-0-	-872	-0-	127 1	1284 2	Y	1			8
08	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	1 9	1905 2	Y	2			10
09	1980 N	1923	-0-	-57	-0-	114 1	1807 2	Y	9			19
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	10 9	1830 2	Y	1			20
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	101 1	1909 2	Y	-0-	17 1		3
12	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	1 9	1674 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		23,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234889		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10668	PERF. 9078	- 10664	
01	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	184 1	3272 2	Y	-0-	9 1		9
02	3332 X	3188	-0-	-144	-0-	171 1	3017 2	Y	-0-			9
03	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	187 1	3321 2	Y	22			31
04	3510 X	3344	-0-	-166	-0-	24 9	3147 2	Y	1	28 1		4
05	3596 X	3407	-0-	-189	-0-	196 1	3214 2	Y	-0-			4
06	3420 X	3323	-0-	-97	-0-	1 9	3128 2	Y	9			13
07	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	193 1	3261 2	Y	3			16
08	3534 X	3390	-0-	-144	-0-	10 9	3198 2	Y	-0-			16
09	3330 X	3287	-0-	-43	-0-	192 1	3097 2	Y	7			23
10	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3 9	3193 2	Y	-0-	20 1		3
11	3330 X	3252	-0-	-78	-0-	192 1	3093 2	Y	-0-			3
12	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	182 1	3140 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		40,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		42				

MIYAGI (PETTIT) SAMSON LONE STAR, LLC LEWIS, JAMES GU 1		//CONT.// 62232 250 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #: 1		RRCID -> 234894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 8630 - 10179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3100 N	3559	-0-	459	459	883	1	2670	2	Y	5	12	1	6	
02	2800 N	3323	-0-	523	982	822	1	2498	2	Y	3	6	1	3	
03	2132 N	1150	-0-	-982	-0-	61	1	1089	2	Y	-0-			3	
04	870 X	861	-0-	-9	-0-	51	1	810	2	Y	-0-			3	
05	899 X	828	-0-	-71	-0-	47	1	781	2	Y	-0-			3	
06	870 X	630	-0-	-240	-0-	35	1	595	2	Y	-0-	2	1	1	
07	899 X	648	-0-	-251	-0-	36	1	612	2	Y	-0-			1	
08	899 X	729	-0-	-170	-0-	41	1	688	2	Y	-0-			1	
09	870 X	709	-0-	-161	-0-	39	1	670	2	Y	-0-	1	1	-0-	
10	837 X	573	-0-	-264	-0-	30	1	543	2	Y	-0-			-0-	
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-			-0-	
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10318		PERF. 8682 - 10202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4309 X	2308	-0-	-2001	-0-	123	1	2181	2	Y	4			84	
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	182	1	3209	2	Y	3	82	1	5	
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	185	1	3292	2	Y	27			32	
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	195	1	3134	2	Y	11			43	
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	182	1	3038	2	Y	6			49	
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	183	1	3088	2	Y	6	24	1	31	
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	177	1	3017	2	Y	9			40	
08	3503 X	3145	-0-	-358	-0-	178	1	2959	2	Y	7			47	
09	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	162	1	2761	2	Y	10	42	1	15	
10	3379 X	2917	-0-	-462	-0-	152	1	2759	2	Y	5			20	
11	3270 X	2305	-0-	-965	-0-	112	1	2184	2	Y	8			28	
12	3193 X	2415	-0-	-778	-0-	121	1	2292	2	Y	2			30	
TOTAL GAS PROD:		35,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		98									

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) SAMSON LONE STAR, LLC RECTOR, L.E. GU 1		//CONT.// 62232 250 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 10		RRCID -> 235656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 8972 - 10184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4526 X	4129	-0-	-397	-0-	220 1	3907 2	Y	2			8
02		4088 X	3616	-0-	-472	-0-	194 1	3414 2	Y	7			15
03		4433 X	4113	-0-	-320	-0-	219 1	3893 2	Y	1			16
04		4110 X	3926	-0-	-184	-0-	230 1	3694 2	Y	2	13 1		5
05		4247 X	4007	-0-	-240	-0-	227 1	3779 2	Y	1			6
06		3990 X	3911	-0-	-79	-0-	219 1	3691 2	Y	1			7
07		4123 X	3860	-0-	-263	-0-	214 1	3644 2	Y	2			9
08		3968 X	3922	-0-	-46	-0-	222 1	3699 2	Y	1			10
09		3840 X	3733	-0-	-107	-0-	206 1	3519 2	Y	7	9 1		8
10		3968 X	3817	-0-	-151	-0-	200 1	3616 2	Y	1	6 1		3
11		3840 X	3580	-0-	-260	-0-	175 1	3405 2	Y	-0-			3
12		3937 X	3578	-0-	-359	-0-	179 1	3398 2	Y	1			4
TOTAL GAS PROD:		46,192				TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235775		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9038 - 9255	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236422		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9286 - 9296	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

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

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

MONROE (COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			26
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			26
03	DLQ G-10	13	-0-	13	15	13 2		N	-0-			26
04	DLQ G-10	783	-0-	783	798	783 2		N	-0-			26
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	798			N	-0-			26
06	DLQ G-10	735	-0-	735	1533	735 2		N	-0-			26
07	DLQ G-10	342	-0-	342	1875	342 2		N	-0-			26
08	2213 N	338	-0-	-1875	-0-	338 2		N	-0-			26
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			26
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			26
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			26
12	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-			N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 STAUB, LARRY, INC. 816451
 RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1342 2	39 9	N	35	174 1		69
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	1335 2	24 9	N	22			91
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2648 2	33 9	N	30			121
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2226 2	35 9	N	32			153
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1971 2	36 9	N	33			186
06	2580 N	2244	-0-	-336	-0-	2207 2	37 9	N	34	167 1		53
07	2325 N	2236	-0-	-89	-0-	2197 2	39 9	N	35			88
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2086 2	31 9	N	28			116
09	2250 N	1655	-0-	-595	-0-	1625 2	30 9	N	27			143
10	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	1979 2	45 9	N	41	159 1		25
11	2040 N	1982	-0-	-58	-0-	1946 2	36 9	N	33			58
*12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1863 2	36 9	N	33			91

TOTAL GAS PROD: 23,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) CORUM PRODUCTION COMPANY VALENTINE, C.H.			63312 400 180197		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ANDERSON		
			WELL #:	2	RRCID ->	130046	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9691 - 9701
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	100 1	2509 2	N	5			115
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	86 1	2382 2	N	45			160
03	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	100 1	2367 2	N	59			219
04	2520 N	2032	-0-	-488	-0-	100 1	1870 2	N	56	195 1		80
05	2790 N	2188	-0-	-602	-0-	100 1	1899 2	N	172			252
06	2460 N	1809	-0-	-651	-0-	100 1	1665 2	N	40	177 1		115
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	100 1	2177 2	N	43			158
08	2201 N	1728	-0-	-473	-0-	100 1	1589 2	N	35			193
09	1800 N	1534	-0-	-266	-0-	100 1	1404 2	N	27			220
10	2325 N	1168	-0-	-1157	-0-	100 1	1046 2	N	20			240
11	1680 N	974	-0-	-706	-0-	100 1	854 2	N	18			258
12	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	100 1	1260 2	N	36	186 1		108
TOTAL GAS PROD:		22,822			TOTAL CONDENSATE PROD:		556					

MT. ENTERPRISE (PETTIT) ELLIS EXPLORATION, INC. TEMPLE			63347 500 248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
			WELL #:	2	RRCID ->	093164	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7811 - 7814
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	557 2	8 9	N	7			65
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708 2	3 9	N	3			68
03	1085 N	719	-0-	-366	-0-	702 2	17 9	N	15			83
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580 2	2 9	N	2			85
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	724 2	2 9	N	2			87
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	626 2	3 9	N	3			90
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	579 2	3 9	N	3			93
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	725 2	6 9	N	5			98
09	630 N	456	-0-	-174	-0-	450 2	6 9	N	5			103
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1035 2	4 9	N	4			107
11	720 N	586	-0-	-134	-0-	583 2	3 9	N	3			110
*12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1414 2	8 9	N	7			117
TOTAL GAS PROD:		8,748			TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

TEMPLE GAS UNIT #1			63347 500 248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
			WELL #:	2	RRCID ->	094017	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7776 - 7784
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1285	-0-	-854	-0-	1272 2	13 9	N	12			147
02	1540 X	1214	-0-	-326	-0-	1203 2	11 9	N	10			157
03	2108 X	111	-0-	-1997	-0-	111 2		N	-0-			157
04	2040 X	502	-0-	-1538	-0-	502 2		N	-0-			157
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2171 2	6 9	N	5			162
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1657 2	17 9	N	15			177
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1930 2	17 9	N	15			192
08	2170 X	1911	-0-	-259	-0-	1886 2	25 9	N	23			215
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2251 2	8 9	N	7			222
10	2170 X	1361	-0-	-809	-0-	1354 2	7 9	N	6			228
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2475 2	14 9	N	13			241
12	2325 X	1673	-0-	-652	-0-	1662 2	11 9	N	10			251
TOTAL GAS PROD:		18,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		116					

OIL AND GAS DIVISION

MT. ENTERPRISE (PETTIT)		//CONT.//		63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
JACKSON, MARGUERITTE		WELL #:		1	RRCID ->	095677	COMPL. DATE	06/06/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7828 - 7834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-			-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-	248 2	N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
07		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2	N	-0-			-0-
08		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2	N	-0-			-0-
09		240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2	N	-0-			-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
*12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)		//CONT.//		63347 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
JACKSON, M.		WELL #:		3	RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6832 - 6836
01		2852 X	2071	-0-	-781	-0-	2067 2	4 9	N	4		47
02		2576 X	1487	-0-	-1089	-0-	1486 2	1 9	N	1		48
03		3131 X	2587	-0-	-544	-0-	2585 2	2 9	N	2		50
04		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3134 2	2 9	N	2		52
05		3131 X	2792	-0-	-339	-0-	2792 2		N	-0-		52
06		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2630 2	9 9	N	8		60
07		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3378 2	2 9	N	2		62
08		3224 X	3095	-0-	-129	-0-	3094 2	1 9	N	1		63
09		3120 X	2437	-0-	-683	-0-	2431 2	6 9	N	5		68
10		3224 X	1117	-0-	-2107	-0-	1115 2	2 9	N	2		70
11		3120 X	2106	-0-	-1014	-0-	2104 2	2 9	N	2		72
12		3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	1960 2	3 9	N	3		75
TOTAL GAS PROD:		28,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
HIERS		//CONT.//		1	RRCID ->	148233	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	6825 - 6831
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 2488895
 JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			139
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2		N	-0-			139
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			139
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2		N	-0-			139
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			139
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	318	2		N	-0-			139
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			139
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		N	-0-			139
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2		N	-0-			139
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			139
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			139
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. OLIVE, E. (SMACKOVER) 63392 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRANKLIN
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 SMITH "AT" WELL #: 1 RRCID -> 119581 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8655 - 8735

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	7	-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	----	---	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 HUNT OIL COMPANY 416330
 TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

01	10447 X	10216	-0-	-231	-0-	10216	3		N	-0-			10
02	9436 X	9252	-0-	-184	-0-	9252	3		N	-0-			10
03	10602 X	9986	-0-	-616	-0-	9986	3		N	-0-			10
04	10260 X	9375	-0-	-885	-0-	9375	3		N	-0-			10
05	10602 X	9346	-0-	-1256	-0-	9346	3		N	-0-			10
06	9900 X	8743	-0-	-1157	-0-	8743	3		N	-0-			10
07	10230 X	9287	-0-	-943	-0-	9287	3		N	-0-			10
08	9982 X	9720	-0-	-262	-0-	9720	3		N	-0-			10
09	9390 X	8253	-0-	-1137	-0-	8253	3		N	-0-			10
10	9331 X	9093	-0-	-238	-0-	9093	3		N	-0-			10
11	9420 X	9165	-0-	-255	-0-	9165	3		N	-0-			10
12	9734 X	9578	-0-	-156	-0-	9578	3		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 112,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		63505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
RIEMENSCHNEIDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	224769	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16082 - 19135		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
02		1736 N	1313	-0-	-423	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
03		2263 N	1105	-0-	-1158	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
04		1710 N	1458	-0-	-252	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
08		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
09		1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1172	-0-	-502	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
12		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)				63520 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
LINN OPERATING, INC.				501545								
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	113890	COMPL. DATE	05/17/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8658 - 8681	
*01		651 #	628	-0-	-23	-0-	41 1	587 2	N	-0-		52
*02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	38 1	535 2	N	1		53
*03		558 N	525	-0-	-33	-0-	35 1	484 2	N	5	58 1	-0-
*04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	45 1	641 2	N	16		16
*05		651 N	604	-0-	-47	-0-	42 1	547 2	N	14		30
*06		510 N	320	-0-	-190	-0-	21 1	296 2	N	3		33
*07		713 N	665	-0-	-48	-0-	45 1	618 2	N	2		35
*08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	48 1	678 2	N	8	29 1	14
*09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	45 1	624 2	N	5		19
10		651 N	640	-0-	-11	-0-	43 1	591 2	N	5		24
11		720 N	599	-0-	-121	-0-	27 1	566 2	N	5		29
12		713 N	616	-0-	-97	-0-	31 1	583 2	N	2	25 1	6
TOTAL GAS PROD:		7,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		66				

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. RUCKER, WL GU 1		//CONT.// //CONT.//	63520 750 501545	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768												
*01		1674 #	1586	-0-	-88	-0-	102 1 41 9	1443 2	N	37	172 1	34
*02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	91 1 45 9	1293 2	N	41		75
*03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	105 1 78 9	1452 2	N	71	114 1	32
*04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	107 1 45 9	1526 2	N	41		73
*05		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	108 1 32 9	1402 2	N	29		102
*06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	103 1 41 9	1469 2	N	37		139
*07		1705 N	1552	-0-	-153	-0-	103 1 29 9	1420 2	N	26		165
*08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	105 1 54 9	1492 2	N	49	148 1	66
*09		1620 N	1543	-0-	-77	-0-	101 1 37 9	1405 2	N	34		100
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	107 1 39 9	1457 2	N	35		135
11		1590 N	1440	-0-	-150	-0-	65 1 33 9	1342 2	N	30		165
12		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	76 1 32 9	1410 2	N	29	158 1	36
TOTAL GAS PROD:			18,790	TOTAL CONDENSATE PROD:			459					

MYRTLE NOLTE (SLIGO) PEAK ENERGY CORPORATION LANE, W.H.		64233 500 647135	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON							
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676												
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16 1	44 2	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	18 1	39 2	N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	25 1	58 2	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	29 1	60 2	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	34 1	59 2	N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	24 1	51 2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	32 1	56 2	N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	23 1	38 2	N	-0-			-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	15 1	33 2	N	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	24 1	40 2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	15 1	39 2	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	22 1	40 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			834	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

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

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

01	2356	X	2106	-0-	-250	-0-	2106	2		Y	-0-			28													
02	2016	X	1145	-0-	-871	-0-	1145	2		Y	-0-			28													
03	2232	X	228	-0-	-2004	-0-	228	2		Y	-0-			28													
04	2040	X	1241	-0-	-799	-0-	1241	2		Y	-0-			28													
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-			28													
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-			28													
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-			28													
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28													
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-			28													
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28													
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28													
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28													
TOTAL GAS PROD: 4,720														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
MAST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	219185	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 8688 - 8831				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	228380	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 8153 - 8196				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229096	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 8314 - 8340				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

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

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MAYO, EDDIE 536900
 MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	178 1	1587 2	Y		18			27
02	1792 N	1552	-0-	-240	-0-	20 9	158 1	Y		6	23 1		10
03	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	7 9	154 1	Y		16	5 8		21
04	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	18 9	133 1	Y		2	19 1		4
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	2 9	158 1	Y		8	9 1		3
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	9 9	182 1	Y		4			7
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	4 9	198 1	Y		5	10 1		2
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	6 9	195 1	Y		5			7
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	6 9	186 1	Y		4			11
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	4 9	190 1	Y		4	12 1		3
11	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	4 9	193 1	Y		5			8
*12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	6 9	220 1	Y		4			12
						4 9							
TOTAL GAS PROD:		23,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4969	-0-	-859	-0-	499 1	4450 2	Y		18	24 1		4
02	5152 X	4714	-0-	-438	-0-	20 9	481 1	Y		8			12
03	5549 X	5503	-0-	-46	-0-	9 9	504 1	Y		18	17 1	5 8	8
04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	20 9	463 1	Y		11			19
05	5363 X	5316	-0-	-47	-0-	12 9	486 1	Y		7	19 1		7
06	5340 X	5150	-0-	-190	-0-	8 9	539 1	Y		6			13
07	5518 X	4746	-0-	-772	-0-	7 9	412 1	Y		8	12 1		9
08	5456 X	5085	-0-	-371	-0-	9 9	433 1	Y		6			15
09	5190 X	4895	-0-	-295	-0-	7 9	411 1	Y		4	13 1		6
10	5332 X	4971	-0-	-361	-0-	4 9	435 1	Y		21	23 1		4
11	5160 X	4568	-0-	-592	-0-	23 9	407 1	Y		4			8
12	5084 X	4757	-0-	-327	-0-	4 9	447 1	Y		9			17
						10 9							
TOTAL GAS PROD:		59,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																				
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 8678 - 10382	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE					
01	6789 X	5987	-0-	-802	-0-	604	1	5379	2	Y	4	47	1		9					
02	6776 X	5269	-0-	-1507	-0-	538	1	4725	2	Y	5				14					
03	6789 X	5885	-0-	-904	-0-	540	1	5328	2	Y	15	6	8		23					
04	5790 X	5417	-0-	-373	-0-	483	1	4930	2	Y	4				27					
05	5983 X	5388	-0-	-595	-0-	493	1	4892	2	Y	3	27	1		3					
06	5790 X	5286	-0-	-504	-0-	554	1	4729	2	Y	3				6					
07	5890 X	5466	-0-	-424	-0-	475	1	4985	2	Y	5				11					
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	464	1	4974	2	Y	9				20					
09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	447	1	4865	2	Y	12	27	1		5					
10	5332 X	5096	-0-	-236	-0-	448	1	4648	2	Y	-0-				5					
11	5160 X	4815	-0-	-345	-0-	427	1	4366	2	Y	20	20	1		5					
12	5332 X	4761	-0-	-571	-0-	448	1	4313	2	Y	-0-				5					
TOTAL GAS PROD:		64,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		80														

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8407 - 10187	
01	5580 X	5194	-0-	-386	-0-	522	1	4654	2	Y	16				24					
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	495	1	4348	2	Y	6	20	1		10					
03	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	469	1	4632	2	Y	22	6	8		26					
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	439	1	4482	2	Y	4	23	1		7					
05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	467	1	4637	2	Y	15	17	1		5					
06	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	514	1	4395	2	Y	8				13					
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	432	1	4537	2	Y	8	19	1		2					
08	5115 X	4836	-0-	-279	-0-	412	1	4414	2	Y	9				11					
09	4950 X	4678	-0-	-272	-0-	393	1	4281	2	Y	4				15					
10	5115 X	4413	-0-	-702	-0-	387	1	4017	2	Y	8	18	1		5					
11	4920 X	3825	-0-	-1095	-0-	340	1	3474	2	Y	10				15					
12	4991 X	3107	-0-	-1884	-0-	291	1	2804	2	Y	11				26					
TOTAL GAS PROD:		55,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		121														

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)			//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737													
HOMER GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 248493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8426 - 10438			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		9393 X	8683	-0-	-710	-0-	874	1	7788	2	N	19				34
							21	9								
02		8260 X	6964	-0-	-1296	-0-	710	1	6235	2	N	17				51
							19	9								
03		8990 X	7810	-0-	-1180	-0-	712	1	7033	2	N	59	9	8		101
							65	9								
04		8550 X	7219	-0-	-1331	-0-	643	1	6562	2	N	13	88	1		26
							14	9								
05		8773 X	7565	-0-	-1208	-0-	690	1	6847	2	N	25				51
							28	9								
06		8400 X	7086	-0-	-1314	-0-	743	1	6343	2	N	-0-				51
07		7812 X	7276	-0-	-536	-0-	633	1	6643	2	N	-0-				51
08		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	658	1	7055	2	N	40				91
							44	9								
09		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	613	1	6672	2	N	10	79	1		22
							11	9								
10		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	650	1	6745	2	N	3				25
							3	9								
11		7140 X	7011	-0-	-129	-0-	625	1	6386	2	N	-0-				25
12		7378 X	7185	-0-	-193	-0-	676	1	6509	2	N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:			89,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			186							

B. FIFE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 250742		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8469 - 10222					

01		1519 X	1494	-0-	-25	-0-	151	1	1343	2	N	-0-				80
02		1288 N	1284	-0-	-4	-0-	127	1	1118	2	N	35	94	1		21
							39	9								
03		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	132	1	1299	2	N	15	7	8		29
							17	9								
04		1440 N	1396	-0-	-44	-0-	125	1	1271	2	N	-0-				29
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1295	2	N	-0-				29
06		1410 N	1347	-0-	-63	-0-	141	1	1206	2	N	-0-				29
07		1457 N	1370	-0-	-87	-0-	119	1	1251	2	N	-0-				29
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	123	1	1317	2	N	-0-				29
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	114	1	1242	2	N	-0-				29
10		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	118	1	1222	2	N	-0-				29
11		1380 N	1227	-0-	-153	-0-	109	1	1118	2	N	-0-				29
12		1395 N	1262	-0-	-133	-0-	119	1	1143	2	N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:			16,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			50							

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4588 X	4543	-0-	-45	-0-	458	1	4079	2	Y	5	22
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	352	1	3093	2	Y	1	23
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	329	1	3250	2	Y	13	28
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	334	1	3410	2	Y	18	46
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	372	1	3688	2	Y	6	7
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	423	1	3609	2	Y	2	9
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	321	1	3370	2	Y	3	12
08	3937 X	3784	-0-	-153	-0-	320	1	3433	2	Y	28	40
09	3810 X	3704	-0-	-106	-0-	311	1	3391	2	Y	2	42
10	3937 X	3251	-0-	-686	-0-	286	1	2964	2	Y	1	43
11	3810 X	3091	-0-	-719	-0-	276	1	2815	2	Y	-0-	43
12	3813 X	3309	-0-	-504	-0-	307	1	2957	2	Y	41	11
						45	9					
TOTAL GAS PROD:		44,280		TOTAL CONDENSATE PROD:				120				

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	342	1	3047	2	Y	-0-	9
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	267	1	2343	2	Y	7	16
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	276	1	2723	2	Y	32	40
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	288	1	2937	2	Y	11	51
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	269	1	2671	2	Y	7	7
06	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	275	1	2351	2	Y	2	9
07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	220	1	2313	2	Y	-0-	9
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	220	1	2356	2	Y	5	14
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	203	1	2208	2	Y	1	15
10	2480 X	2391	-0-	-89	-0-	210	1	2181	2	Y	-0-	15
11	2400 X	2334	-0-	-66	-0-	208	1	2126	2	Y	-0-	15
*12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	231	1	2221	2	Y	34	9
						37	9					
TOTAL GAS PROD:		32,595		TOTAL CONDENSATE PROD:				99				

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254733		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOOBER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254737		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A								
01	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	179	1	1596	2	N	-0-					81
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	164	1	1437	2	N	-0-					81
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	165	1	1634	2	N	6	6	8			81
						7	9									
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	165	1	1680	2	N	-0-					81
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	160	1	1587	2	N	-0-					81
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	182	1	1551	2	N	-0-					81
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	156	1	1641	2	N	-0-					81
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	148	1	1585	2	N	-0-					81
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	136	1	1479	2	N	-0-	62	1			19
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	144	1	1491	2	N	-0-					19
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	134	1	1367	2	N	-0-					19
12	1395 N	978	-0-	-417	-0-	92	1	886	2	N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		19,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

HOMER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255955		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318								
01	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	992	1	8837	2	N	17					34
						19	9									
02	9212 X	8594	-0-	-618	-0-	878	1	7703	2	N	12					46
						13	9									
03	10075 X	9537	-0-	-538	-0-	873	1	8621	2	N	39	8	8			77
						43	9									
04	9720 X	8985	-0-	-735	-0-	801	1	8173	2	N	10	67	1			20
						11	9									
05	10044 X	9334	-0-	-710	-0-	854	1	8478	2	N	2					22
						2	9									
06	9540 X	8931	-0-	-609	-0-	931	1	7954	2	N	42					64
						46	9									
07	9548 X	8901	-0-	-647	-0-	774	1	8116	2	N	10					74
						11	9									
08	9393 X	8936	-0-	-457	-0-	761	1	8162	2	N	12					86
						13	9									
09	9030 X	8572	-0-	-458	-0-	720	1	7842	2	N	9	76	1			19
						10	9									
10	9331 X	8318	-0-	-1013	-0-	731	1	7584	2	N	3					22
						3	9									
11	8940 X	8310	-0-	-630	-0-	741	1	7569	2	N	-0-					22
12	8928 X	8645	-0-	-283	-0-	814	1	7831	2	N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		106,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		156								

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TAB OPERATING, INC. 834244													
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2	N	-0-		13	
02		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2	N	-0-		13	
03		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-		13	
04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	N	-0-		13	
05		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	N	-0-		13	
06		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2	N	-0-		13	
07		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-		13	
08		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-		13	
09		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-		13	
10		2759 X	222	-0-	-2537	-0-	222	2	N	-0-		13	
*11		2670 X	562	-0-	-2108	-0-	562	2	N	-0-		13	
*12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		13	
TOTAL GAS PROD:			37,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976													
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		9238 X	8105	-0-	-1133	-0-	885	1	N	12	142	0	27
							13	9					
02		7924 X	7310	-0-	-614	-0-	749	1	N	-0-			27
03		8680 X	7495	-0-	-1185	-0-	764	1	N	33			60
							36	9					
04		8040 X	7565	-0-	-475	-0-	820	1	N	17			77
							19	9					
05		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	975	1	N	10			87
							11	9					
06		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	924	1	N	30			117
							33	9					
07		8091 X	7683	-0-	-408	-0-	497	1	N	35			152
							39	9					
08	DLQ	G-10	7678	-0-	7678	7678	498	1	N	16			168
							18	9					
09	DLQ	G-10	7300	-0-	7300	14978	464	1	N	27			195
							30	9					
10	DLQ	G-10	7422	-0-	7422	22400	487	1	N	17			212
							19	9					
11	DLQ	G-10	7378	-0-	7378	29778	487	1	N	17	185	1	44
							19	9					
*12		37806 X	8028	-0-	-29778	-0-	532	1	N	21			65
							23	9					
TOTAL GAS PROD:			92,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			235				

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824																	

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)		64299 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
HALLIBURTON OPERATING COMPANY		347191														
TATUM		WELL #: 4		RRCID -> 197159		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRISTIAN		WELL #: 3		RRCID -> 199563		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARATHON OIL COMPANY		525380		RRCID -> 109494		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158								
CHRISTIAN		WELL #: 1														
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2					27
02	1512 N	1347	-0-	-165	-0-	1344	2	3	9	N	3					30
03	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	1694	2			N	-0-					30
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					30
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					30
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					30
07	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					30
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					30
09	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1566	2	1	9	N	1					31
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					31
*11	1830 N	1486	-0-	-344	-0-	1486	2			N	-0-					31
*12	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		19,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
 CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7	9	N	6					88
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	N	5					93
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9	N	5					98
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1498	2	6	9	N	5	60	1			43
05	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1321	2	8	9	N	7					50
06	1710 N	750	-0-	-960	-0-	750	2			N	-0-					50
07	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1221	2	6	9	N	5					55
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2626	2	4	9	N	4					59
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	2	4	9	N	4					63
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	2	3	9	N	3					66
*11	1890 N	1400	-0-	-490	-0-	1394	2	6	9	N	5					71
12	1953 N	1281	-0-	-672	-0-	1260	2	21	9	N	19					90

TOTAL GAS PROD: 18,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

01	2945 X	2497	-0-	-448	-0-	133	1	2364	2	Y	-0-					7
02	2660 X	2375	-0-	-285	-0-	128	1	2246	2	Y	1					8
						1	9									
03	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	140	1	2492	2	Y	1					9
						1	9									
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	153	1	2449	2	Y	-0-					9
05	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	151	1	2512	2	Y	12	17	1			4
						13	9									
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	144	1	2436	2	Y	-0-					4
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	150	1	2560	2	Y	9					13
						10	9									
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	150	1	2500	2	Y	-0-					13
09	2400 N	2329	-0-	-71	-0-	129	1	2198	2	Y	2					15
						2	9									
10	2480 N	2457	-0-	-23	-0-	128	1	2321	2	Y	7					22
						8	9									
11	2400 N	2379	-0-	-21	-0-	116	1	2263	2	Y	-0-	19	1			3
*12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	123	1	2330	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			51
02		1204 N	699	-0-	-505	-0-	699	2		N	-0-			51
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2 9	N	2	2 8		51
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1 9	N	1	1 8		51
05		775 N	615	-0-	-160	-0-	615	2		N	-0-			51
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1 9	N	1	1 8		51
07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			51
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			51
09		1200 N	214	-0-	-986	-0-	214	2		N	-0-			51
10		1085 N	140	-0-	-945	-0-	140	2		N	-0-			51
11		900 N	209	-0-	-691	-0-	209	2		N	-0-			51
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			51
TOTAL GAS PROD:				7,257				TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			75
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	578	3	8 9	N	7	2 8		80
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			80
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			80
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			80
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	749	3	64 9	N	58			138
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			138
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			138
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			138
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			138
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			138
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:				9,120				TOTAL CONDENSATE PROD:				65		

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1 9	N	1	1 8		110
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			110
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1 9	N	1	1 8		110
04		450 N	155	-0-	-295	-0-	154	2	1 9	N	1	1 8		110
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			110
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			110
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			110
08		496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2		N	-0-			110
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			110
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			110
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			110
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	266	2	41 9	N	37			147
TOTAL GAS PROD:				3,070				TOTAL CONDENSATE PROD:				40		

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	227	2	1	9	N	1	1	8		286
02	644 N	36	-0-	-608	-0-	36	2			N	-0-				286
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				286
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				286
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				286
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
TOTAL GAS PROD:		264											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

01	1612 X	1155	-0-	-457	-0-	1147	2	8	9	Y	7				35
02	1176 X	942	-0-	-234	-0-	927	2	15	9	Y	14	49	1		-0-
03	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1582	2	24	9	Y	22				22
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	125	1	3524	2	Y	26	32	1		16
						29	9								
05	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1741	2	53	9	Y	48	34	1		30
06	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1700	2	31	9	Y	28	37	1		21
07	3317 X	2311	-0-	-1006	-0-	2266	2	45	9	Y	41	45	1		17
08	3720 X	1959	-0-	-1761	-0-	1918	2	41	9	Y	37				54
09	3600 X	1654	-0-	-1946	-0-	1639	2	15	9	Y	14	46	1		22
10	2325 X	1138	-0-	-1187	-0-	1110	2	28	9	Y	25				47
11	2250 X	1087	-0-	-1163	-0-	1075	2	12	9	Y	11	36	1		22
12	2325 X	671	-0-	-1654	-0-	670	2	1	9	Y	1				23
TOTAL GAS PROD:		19,726											TOTAL CONDENSATE PROD:	274	

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					17
02		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-	17	1			-0-
03		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
04		3210 X	2726	-0-	-484	-0-	93	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
06		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07		3317 X	3218	-0-	-99	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
09		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
10		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
11		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
*12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			39,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

O'BENCO, INC. 617512
 NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2	2	8			60
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	255	2	6	9	N	5	2	8			63
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	447	2	25	9	N	23	1	8			85
04		300 N	294	-0-	-6	-0-	291	2	3	9	N	3	1	8			87
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	N	11	3	8			95
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	2	10	9	N	9	1	8			103
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					103
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3					106
09		1080 N	244	-0-	-836	-0-	240	2	4	9	N	4					110
10		589 N	240	-0-	-349	-0-	240	2			N	-0-					110
11		510 N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					110
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	N	5	2	8			113
TOTAL GAS PROD:			5,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			65								

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					80
02		1204 X	785	-0-	-419	-0-	785	2			N	-0-					80
03		1178 X	687	-0-	-491	-0-	687	2			N	-0-					80
04		1140 X	774	-0-	-366	-0-	774	2			N	-0-					80
05		1054 X	516	-0-	-538	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			80
06		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	N	1	1	8			80
07		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					80
08		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					80
09		1440 X	893	-0-	-547	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			80
10		1488 X	795	-0-	-693	-0-	795	2			N	-0-					80
11		1440 X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					80
*12		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:			11,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.//												64300 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.												797127							
TUCKER												WELL #: 1	RRCID -> 248734	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 11875 - 12452			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)												64300 287	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.												053321							
SMITH												WELL #: 1	RRCID -> 217339	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 9007	PERF. 7574 - 8304			
01	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	20	1	1170	3	N	-0-						184	
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	18	1	1177	3	N	5						189	
							6	9											
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	15	1	1527	3	N	36						225	
							40	9											
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1468	3	N	-0-	188	1				37	
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1528	3	N	15						52	
							17	9											
06	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	22	1	1278	3	N	21						73	
							23	9											
07	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-						73	
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1716	2	29	9	N	26						99	
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	N	29						128	
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-						128	
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1227	2	98	9	N	89	188	1				29	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						29	
TOTAL GAS PROD:												15,853	TOTAL CONDENSATE PROD:		221				

ADAMS												WELL #: 1	RRCID -> 218770	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 7385 - 9137			
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	24	1	1148	3	N	-0-						150	
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	21	1	714	3	N	-0-						150	
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	23	1	1391	3	N	-0-						150	
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	20	1	1167	3	N	-0-						150	
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	20	1	1165	3	N	-0-						150	
06	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	20	1	1122	3	N	-0-						150	
07	1240	N	832	-0-	-408	-0-	832	2			N	-0-						150	
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-						150	
09	1140	N	919	-0-	-221	-0-	919	2			N	-0-						150	
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-						150	
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-						150	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						150	
TOTAL GAS PROD:												12,111	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321									
MCIVER		WELL #: 1		RRCID -> 220886		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2232 N	1573	-0-	-659	-0-	16 1	1322 3	N	214	179 1	222
						235 9					
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	19 1	1440 3	N	180	187 1	215
						198 9					
03	1736 N	1392	-0-	-344	-0-	21 1	1162 3	N	190	180 1	225
						209 9					
04	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	19 1	1223 3	N	141	181 1	185
						155 9					
05	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	17 1	1358 3	N	232	345 1	72
						255 9					
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	17 1	1351 3	N	156	183 1	45
						172 9					
07	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	971 2	190 9	N	173	173 1	45
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1775 2	74 9	N	67		112
09	1530 N	1050	-0-	-480	-0-	951 2	99 9	N	90	141 1	61
*10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	697 2	187 9	N	170	170 1	61
*11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1861 2	132 9	N	120	161 1	20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		16,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,733					

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 221746		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216			
01	1023 N	904	-0-	-119	-0-	15 1	889 3	N	-0-	139	
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	15 1	1093 3	N	-0-	139	
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	13 1	1035 3	N	-0-	139	
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	12 1	1076 3	N	-0-	139	
05	1240 N	896	-0-	-344	-0-	14 1	882 3	N	-0-	139	
06	1020 N	824	-0-	-196	-0-	14 1	810 3	N	-0-	139	
07	1116 N	670	-0-	-446	-0-	670 2		N	-0-	139	
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-	139	
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-	139	
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-	139	
*11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-	139	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139	
TOTAL GAS PROD:		12,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285			
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	32	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	32	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	32	
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3		N	-0-	32	
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-	32	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-	32	
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-	32	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	32	
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2287 2	23 9	N	21	53	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-	53	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	
TOTAL GAS PROD:		4,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321										
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	20	1	785	3	N	-0-	180
02	672 N	601	-0-	-71	-0-	14	1	585	3	N	2	182
						2	9					
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	15	1	845	3	N	2	184
						2	9					
04	780 N	646	-0-	-134	-0-	15	1	620	3	N	10	194
						11	9					
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	13	1	724	3	N	1	195
						1	9					
06	840 N	628	-0-	-212	-0-	14	1	610	3	N	4	57
						4	9			142	1	
07	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-	57
08	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-	57
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4	61
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	61
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
TOTAL GAS PROD:		7,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1116 N	821	-0-	-295	-0-	3	1	818	3	N	-0-				120	
02	868 N	666	-0-	-202	-0-	2	1	664	3	N	-0-				120	
03	899 N	741	-0-	-158	-0-	2	1	739	3	N	-0-				120	
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	2	1	714	3	N	-0-				120	
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	2	1	661	3	N	9				129	
						10	9									
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	N	8				137	
						9	9									
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				137	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				137	
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3				140	
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				140	
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-				140	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140	
TOTAL GAS PROD:		7,939														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	20				

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	13	1	434	3	N	25				180	
						28	9									
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	N	14				194	
						15	9									
03	589 N	386	-0-	-203	-0-	11	1	358	3	N	15				209	
						17	9									
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	12	1	415	3	N	2	181	1		30	
						2	9									
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	11	1	435	3	N	13				43	
						14	9									
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	431	3	N	14				57	
						15	9									
07	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-				57	
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	537	2	17	9	N	15				72	
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	534	2	52	9	N	47				119	
*10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	549	2	45	9	N	41				160	
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	455	2	26	9	N	24	150	1		34	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34	
TOTAL GAS PROD:		5,208														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	210				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321																
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006													TOTAL DEPTH	9124	PERF. 7386 - 8978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	982	-0-	-661	-0-	6	1	976	3	N	-0-					124
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	17	1	1970	3	N	8					132
						9	9									
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	24	1	2039	3	N	30					162
						33	9									
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	24	1	2198	3	N	23					185
						25	9									
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	26	1	2943	3	N	18	166	1			37
						20	9									
06	3000 N	3060	-0-	60	60	27	1	3008	3	N	23					60
						25	9									
07	2325 N	2102	-0-	-223	-0-	2102	2			N	-0-					60
08	3100 N	3381	-0-	281	281	3352	2	29	9	N	26					86
09	3439 X	3158	-0-	-281	-0-	3134	2	24	9	N	22					108
*10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					108
*11	2970 X	1348	-0-	-1622	-0-	1348	2			N	-0-					108
*12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:		26,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		150										

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007													TOTAL DEPTH	9135	PERF. 7916 - 9017	
01	744 N	643	-0-	-101	-0-	17	1	547	3	N	72					204
						79	9									
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	15	1	528	3	N	36	183	1			57
						40	9									
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	647	3	N	47					104
						52	9									
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	N	73					177
						80	9									
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	605	3	N	31	151	1			57
						34	9									
06	690 N	563	-0-	-127	-0-	20	1	518	3	N	23					80
						25	9									
07	682 N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					80
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	473	2	10	9	N	9					89
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15					104
*10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					104
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	908	2	128	9	N	116	184	1			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:		7,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		422										

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007													TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7660 - 8912	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					77
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					77
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					77
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					77
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					77
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					77
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					77
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					77
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	2	24	9	N	22					99
*10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					99
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					99
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
TOTAL GAS PROD:		5,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321			
WAGERS		WELL #: 1R RRCID -> 236007	
		COMPL. DATE 12/07/2007	
		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
01	3038 X	2836 -0- -202 -0- 21 1 2743 3 N 65	205
			72 9
02	2828 X	2549 -0- -279 -0- 16 1 2490 3 N 39	244
			43 9
03	3131 X	2776 -0- -355 -0- 18 1 2705 3 N 48	107
			53 9
04	3030 X	2194 -0- -836 -0- 16 1 2148 3 N 27	134
			30 9
05	3100 X	1923 -0- -1177 -0- 17 1 1884 3 N 20	154
			22 9
06	2730 X	1812 -0- -918 -0- 17 1 1761 3 N 31	185
			34 9
07	1457 X	1352 -0- -105 -0- 1352 2 N -0-	185
08	2701 N	2701 -0- -0- -0- 2701 2 N -0-	185
09	2622 N	2622 -0- -0- -0- 2598 2 24 9 N 22	207
*10	2169 N	2169 -0- -0- -0- 2169 2 N -0-	207
*11	2844 N	2844 -0- -0- -0- 2844 2 N -0-	207
12	0 N	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	207

TOTAL GAS PROD: 25,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SCHWARTZ		WELL #: 1 RRCID -> 243782		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476	
01	1271 N	1216 -0- -55 -0- 21 1 1187 3 N 7	80				
			8 9				
02	933 N	933 -0- -0- -0- 15 1 905 3 N 12	92				
			13 9				
03	868 N	822 -0- -46 -0- 17 1 802 3 N 3	95				
			3 9				
04	1170 N	836 -0- -334 -0- 16 1 820 3 N -0-	95				
05	1205 N	1205 -0- -0- -0- 15 1 1190 3 N -0-	95				
06	1201 N	1201 -0- -0- -0- 15 1 1178 3 N 7	102				
			8 9				
07	875 N	875 -0- -0- -0- 875 2 N -0-	102				
08	1883 N	1883 -0- -0- -0- 1883 2 N -0-	102				
09	1519 N	1519 -0- -0- -0- 1517 2 2 9 N 2	104				
*10	642 N	642 -0- -0- -0- 642 2 N -0-	104				
*11	986 N	986 -0- -0- -0- 986 2 N -0-	104				
12	0 N	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	104				

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOLES		WELL #: 9 RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108	
01	992 N	887 -0- -105 -0- 16 1 871 3 N -0-	102				
02	1003 N	1003 -0- -0- -0- 18 1 985 3 N -0-	102				
03	1736 N	800 -0- -936 -0- 15 1 785 3 N -0-	102				
04	870 N	646 -0- -224 -0- 18 1 628 3 N -0-	102				
05	1116 N	788 -0- -328 -0- 16 1 772 3 N -0-	102				
06	831 N	831 -0- -0- -0- 17 1 814 3 N -0-	102				
07	682 N	612 -0- -70 -0- 612 2 N -0-	102				
08	966 N	966 -0- -0- -0- 966 2 N -0-	102				
09	843 N	843 -0- -0- -0- 843 2 N -0-	102				
*10	817 N	817 -0- -0- -0- 817 2 N -0-	102				
*11	789 N	789 -0- -0- -0- 789 2 N -0-	102				
12	0 N	NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT	102				

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321														
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10044 X	8715	-0-	-1329	-0-	29	1	8685	3	N	1	168 1	40
02		9072 X	7887	-0-	-1185	-0-	21	1	7866	3	N	-0-		40
03		9889 X	8430	-0-	-1459	-0-	25	1	8405	3	N	-0-		40
04		8730 X	8155	-0-	-575	-0-	24	1	8131	3	N	-0-		40
05		8742 X	7730	-0-	-1012	-0-	20	1	7710	3	N	-0-		40
06		8460 X	7456	-0-	-1004	-0-	21	1	7435	3	N	-0-		40
07		7998 X	5555	-0-	-2443	-0-	5555	2			N	-0-		40
08		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8555	2	22	9	N	20		60
09		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-		60
*10		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-		60
*11		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-		60
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:			86,232	TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

BRG LONE STAR LTD. 090870													TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928	
01		930 N	608	-0-	-322	-0-	608	3			N	-0-		-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2 8	-0-
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	770	3	1	9	N	1	1 8	-0-
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	697	3	2	9	N	2	2 8	-0-
05		775 N	302	-0-	-473	-0-	302	3			N	-0-		-0-
06		750 N	537	-0-	-213	-0-	537	3			N	-0-		-0-
07		713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-		-0-
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-		-0-
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-		-0-
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-		-0-
11		780 N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-		-0-
*12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138														
01		558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-		-0-
02		560 N	541	-0-	-19	-0-	540	3	1	9	N	1	1 8	-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-		-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2	2 8	-0-
05		589 N	338	-0-	-251	-0-	338	3			N	-0-		-0-
06		660 N	308	-0-	-352	-0-	308	3			N	-0-		-0-
07		527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-		-0-
08		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-		-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-		-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		-0-
12		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,390	TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027											
HART, MAX W., JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171748		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 077149		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795					
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097203		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547					
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2		N	-0-			56
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			56
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			56
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			56
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			56
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			56
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			56
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			56
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			56
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			56
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			56
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			80
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			80
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			80
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			80
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			80
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			80
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			80
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			80
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			80
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			80
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			80
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		358			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

01	682 N	507	-0-	-175	-0-	507	2				N	-0-					13
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2				N	-0-					13
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2				N	-0-					13
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9		N	2					15
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	568	2	3	9		N	3					18
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9		N	4					22
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	604	2	7	9		N	6					28
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9		N	7					35
09	600 N	515	-0-	-85	-0-	509	2	6	9		N	5					40
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2				N	-0-					40
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	506	2	2	9		N	2					42
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	472	2	6	9		N	5					47
TOTAL GAS PROD:			6,688												TOTAL CONDENSATE PROD:	34	

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1649	2	8	9	N	7		62
02		1540 N	1438	-0-	-102	-0-	1438	2			N	-0-		62
03		1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-		62
04		1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1474	2			N	-0-		62
05		1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-		62
06		1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-		62
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-		62
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-		62
09		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-		62
10		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-		62
11		1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-		62
12		1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		18,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262														

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3		63
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-		63
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	N	2		65
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3		68
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	N	5		73
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2		75
07		775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-		75
08		775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-		75
09		750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-		75
10		744 N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-		75
11		720 N	717	-0-	-3	-0-	715	2	2	9	N	2		77
12		744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:			8,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124																	

01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1314	2	24	9	N	22					57
02		1204 N	914	-0-	-290	-0-	908	2	6	9	N	5					62
03		1333 N	556	-0-	-777	-0-	556	2			N	-0-					62
04		1290 N	365	-0-	-925	-0-	365	2			N	-0-					62
05		1023 N	325	-0-	-698	-0-	325	2			N	-0-					62
06		540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					62
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					62
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					62
09		540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					62
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					62
11		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					62
12		465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:			6,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			27								

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-				52
02	196 N	77	-0-	-119	-0-	77	2			N	-0-				52
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-				52
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-				52
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				52
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				52
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	N	-0-				52
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	N	-0-				52
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-				52
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-				52
11	270 N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-				52
12	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:		1,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

01	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1265	2	2	9	N	2				102
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	4				106
03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1193	2	1	9	N	1				107
04	1230 N	1077	-0-	-153	-0-	1075	2	2	9	N	2				109
05	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1239	2	13	9	N	12				121
06	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	1167	2	1	9	N	1				122
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	2	9	9	N	8				130
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9				139
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9				148
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11				159
11	1230 N	1077	-0-	-153	-0-	1076	2	1	9	N	1				160
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1119	2	1	9	N	1				161
TOTAL GAS PROD:		14,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		61									

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	159	2	2	9	N	2			75
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	144	2	8	9	N	7			82
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			82
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5			87
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5			92
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	151	2	2	9	N	2	87	1	7
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			7
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			7
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-			7
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			7
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			7
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

01	2170 X	1722	-0-	-448	-0-	1711	2	11	9	N	10			43
02	1708 X	951	-0-	-757	-0-	951	2			N	-0-			43
03	1891 N	941	-0-	-950	-0-	941	2			N	-0-			43
04	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	1418	2	94	9	N	85			128
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1694	2	43	9	N	39			167
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1517	2	39	9	N	35	155	1	47
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1545	2	39	9	N	35			82
08	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1661	2	36	9	N	33			115
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1628	2	39	9	N	35			150
10	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1534	2	37	9	N	34			184
11	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1630	2	3	9	N	3			187
12	1736 N	1055	-0-	-681	-0-	1055	2			N	-0-			187
TOTAL GAS PROD:		17,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		309								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			32
02	1848 N	967	-0-	-881	-0-	967	2		N	-0-			32
03	1860 N	719	-0-	-1141	-0-	719	2		N	-0-			32
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1953	2	55	9	50			82
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2740	2	30	9	27			109
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2555	2	15	9	14			123
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2637	2	65	9	59			182
08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2683	2	67	9	61	157	1	86
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2630	2	46	9	42			128
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2721	2	57	9	52			180
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2460	2	24	9	22			202
*12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-	160	1	15 7 27
TOTAL GAS PROD:		26,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		327							

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2131	2	20	9	N	18		107
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2036	2	14	9	N	13		120
03	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	2001	2	13	9	N	12		132
04	2070 N	1870	-0-	-200	-0-	1858	2	12	9	N	11		143
05	2263 N	1894	-0-	-369	-0-	1877	2	17	9	N	15		158
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2115	2	11	9	N	10		168
07	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1759	2	13	9	N	12		180
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2134	2	14	9	N	13	151 1	42
09	2130 N	1694	-0-	-436	-0-	1685	2	9	9	N	8		50
10	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1602	2	11	9	N	10		60
11	2070 N	1682	-0-	-388	-0-	1680	2	2	9	N	2		62
*12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30		92
TOTAL GAS PROD:		22,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		154							

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

01	3100 N	3233	-0-	133	148	3218	2	15	9	N	14		152
02	2800 N	2954	-0-	154	302	2937	2	17	9	N	15		167
03	3100 N	3201	-0-	101	403	3165	2	36	9	N	33	162 1	38
04	3488 X	3085	-0-	-403	-0-	3074	2	11	9	N	10		48
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3095	2	N	14		62
						15	9						
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	3	1	2942	2	N	15		77
						17	9						
07	3038 X	2629	-0-	-409	-0-	27	1	2590	2	N	11		88
						12	9						
08	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	2809	2	22	9	N	20		108
09	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	2904	2	6	9	N	5		113
10	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2931	2	21	9	N	19		132
11	2940 X	2756	-0-	-184	-0-	4	1	2745	2	N	6		138
						7	9						
12	3007 X	1071	-0-	-1936	-0-	211	1	860	2	N	-0-		138
TOTAL GAS PROD:		33,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1738	-0-	-122	-0-	-0-	1732	2	6	9	N	5		88
02		1596 N	1550	-0-	-46	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10		98
03		1798 N	1784	-0-	-14	-0-	-0-	1771	2	13	9	N	12		110
04		1680 N	1664	-0-	-16	-0-	-0-	1656	2	8	9	N	7		117
05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8		125
06		1740 N	1719	-0-	-21	-0-	-0-	1713	2	6	9	N	5		130
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2	6	9	N	5		135
08		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	-0-	1757	2	6	9	N	5		140
09		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	-0-	1656	2	8	9	N	7		147
10		1798 N	1708	-0-	-90	-0-	-0-	1702	2	6	9	N	5		152
11		1710 N	1636	-0-	-74	-0-	-0-	1633	2	3	9	N	3		155
12		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8		163
TOTAL GAS PROD:			20,444					TOTAL CONDENSATE PROD:						80	

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	10	9	N	9		79
02		952 N	659	-0-	-293	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5		84
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	7	9	N	6		90
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	N	5		95
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-		95
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-		95
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-		95
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-		95
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-		95
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-		95
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-		95
12		1054 N	922	-0-	-132	-0-	-0-	922	2			N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:			15,365					TOTAL CONDENSATE PROD:						25	

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

01		1519 N	671	-0-	-848	-0-	-0-	671	2			N	-0-		46
02		868 N	345	-0-	-523	-0-	-0-	345	2			N	-0-		46
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-		46
04		660 N	307	-0-	-353	-0-	-0-	307	2			N	-0-		46
05		372 N	13	-0-	-359	-0-	-0-	13	2			N	-0-		46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
07		310 N	15	-0-	-295	-0-	-0-	15	2			N	-0-		46
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-		46
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		46
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-		46
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		46
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:			2,592					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	13 1	1005 2	N	3			102
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	3 9						102
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	1 1	908 2	N	-0-			106
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	4 1	991 2	N	4			111
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	4 9						114
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	967 2	6 9	N	5			117
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	5 1	965 2	N	3			124
08		961 N	933	-0-	-28	-0-	3 9						137
09		930 N	912	-0-	-18	-0-	16 1	927 2	N	3			152
10		961 N	943	-0-	-18	-0-	3 9						176
11		900 N	861	-0-	-39	-0-	25 1	933 2	N	7			176
*12		930 N	923	-0-	-7	-0-	8 9						14
							52 1	867 2	N	13			
							14 9						
							11 1	884 2	N	15			
							17 9						
							17 1	900 2	N	24			
							26 9						
							3 1	858 2	N	-0-			
							72 1	851 2	N	-0-	160 1	2 7	
TOTAL GAS PROD:			11,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			77			

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828													
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	712 2	9 9	N	8			104
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	618 2	10 9	N	9			113
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	686 2	4 9	N	4			117
04		660 N	655	-0-	-5	-0-	644 2	11 9	N	10			127
05		682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-			127
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	811 2	21 9	N	19			146
07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	801 2	34 9	N	31			177
08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			177
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2		N	-0-			177
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	725 2	7 9	N	6			183
11		660 N	497	-0-	-163	-0-	495 2	2 9	N	2			185
12		682 N	489	-0-	-193	-0-	489 2		N	-0-			185
TOTAL GAS PROD:			8,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			89			

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938													
01		620 N	594	-0-	-26	-0-	582 2	12 9	N	11			141
02		532 N	458	-0-	-74	-0-	452 2	6 9	N	5			146
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 2	6 9	N	5			151
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 2	6 9	N	5			156
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	554 2	18 9	N	16			172
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	531 2		N	-0-			172
07		620 N	510	-0-	-110	-0-	510 2		N	-0-			172
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			172
09		540 N	537	-0-	-3	-0-	528 2	9 9	N	8			180
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	559 2	2 9	N	2			182
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	550 2	7 9	N	6			188
12		558 N	530	-0-	-28	-0-	516 2	14 9	N	13			201
TOTAL GAS PROD:			6,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			71			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					40	
02		560 N	543	-0-	-17	-0-	533	2	10	9	N	9					49	
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7					56	
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					56	
05		589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					56	
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					56	
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	784	2	63	9	N	57					113	
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	639	2	18	9	N	16					129	
09		600 N	548	-0-	-52	-0-	546	2	2	9	N	2					131	
10		837 N	523	-0-	-314	-0-	520	2	3	9	N	3					134	
11		630 N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					134	
12		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					134	
TOTAL GAS PROD:			6,839														TOTAL CONDENSATE PROD:	94

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

01		620 N	514	-0-	-106	-0-	511	2	3	9	Y	3					35	
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	Y	12					47	
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	Y	10					57	
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	696	2	18	9	Y	16					73	
05		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					73	
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					73	
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					73	
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	33	1	1010	2	Y	-0-					73	
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1					74	
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10					84	
11		840 N	715	-0-	-125	-0-	698	2	17	9	Y	15	87	1			12	
*12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	Y	10					22	
TOTAL GAS PROD:			9,372														TOTAL CONDENSATE PROD:	77

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FOSHEE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	191327	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	7872 - 8824		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DURRETT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191953	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7586 - 8798		
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		84		
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		84		
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		84		
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		84		
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		84		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		84		
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		84		
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		84		
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-		84		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		84		
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		84		
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-		84		
TOTAL GAS PROD:			3,053			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FOSHEE, A.M.		WELL #:	5	RRCID ->	192075	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	7646 - 8688		
01	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	39	1	N	1		123		
						1	9						
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	N	7		130		
						8	9						
03	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	23	1	N	3		133		
						3	9						
04	1560 N	1390	-0-	-170	-0-	1390	2	N	-0-		133		
05	1674 N	1299	-0-	-375	-0-	14	1	N	-0-		133		
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		133		
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		133		
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	57		190		
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	3		193		
10	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1502	2	N	8		200		
11	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	1377	2	N	-0-		200		
12	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2	N	-0-		200		
TOTAL GAS PROD:			17,893			TOTAL CONDENSATE PROD:			78				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			23	
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			23	
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			23	
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			23	
05		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			23	
06		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			23	
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			23	
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123 2	N	-0-			23	
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			23	
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			23	
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			23	
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:			1,509												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

01		372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-			58	
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			58	
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302 2	N	-0-			58	
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			58	
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			58	
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-			58	
07		310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2		N	-0-			58	
08		310 N	228	-0-	-82	-0-	2	1	226 2	N	-0-			58	
09		270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-			58	
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			58	
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			58	
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			58	
TOTAL GAS PROD:			3,196												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

01		682 N	666	-0-	-16	-0-	660	2	6 9	N	5			47	
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11 9	N	10			57	
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14 9	N	13			70	
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3 9	N	3			73	
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	684	2	4 9	N	4			77	
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	677	2	17 9	N	15			92	
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			92	
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6 9	N	5			97	
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			97	
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			97	
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			97	
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			97	
TOTAL GAS PROD:			7,944												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	55			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003										TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7850	-	8860
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	649 2	8 9	N	7			125		
02		616 N	547	-0-	-69	-0-	547 2		N	-0-			125		
03		682 N	479	-0-	-203	-0-	473 2	6 9	N	5			130		
04		630 N	548	-0-	-82	-0-	546 2	2 9	N	2	90 1		42		
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 2	1 9	N	1			43		
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	520 2	6 9	N	5			48		
07		558 N	419	-0-	-139	-0-	417 2	2 9	N	2			50		
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	671 2	13 9	N	12			62		
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	624 2	3 9	N	3			65		
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	635 2	17 9	N	15			80		
11		660 N	609	-0-	-51	-0-	606 2	3 9	N	3			83		
12		651 N	608	-0-	-43	-0-	604 2	4 9	N	4			87		
TOTAL GAS PROD:			7,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			59					

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7966	-	9032
01		1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1652 2	9 9	N	8			60		
02		1512 N	1495	-0-	-17	-0-	1487 2	8 9	N	7			67		
03		1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1646 2	7 9	N	6			73		
04		1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1557 2	8 9	N	7			80		
05		1643 N	1537	-0-	-106	-0-	1529 2	8 9	N	7			87		
06		1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1469 2	6 9	N	5			92		
07		1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1447 2	7 9	N	6	69 1		29		
08		1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1377 2	10 9	N	9			38		
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1483 2	2 9	N	2			40		
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572 2	11 9	N	10			50		
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492 2	9 9	N	8			58		
12		1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1259 2	17 9	N	15			73		
TOTAL GAS PROD:			18,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			90					

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003										TOTAL DEPTH	8934	PERF.	7676	-	8725
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 N	1875	-0-	-419	-0-	312	1	1549	2	N	13				73
02	1932 N	1764	-0-	-168	-0-	14	9	282	1	N	20				93
03	2139 N	1525	-0-	-614	-0-	22	9	1521	2	N	4	9			97
04	1800 N	946	-0-	-854	-0-	946	2			N	-0-				97
05	1953 N	368	-0-	-1585	-0-	368	2			N	-0-				97
06	1470 N	322	-0-	-1148	-0-	322	2			N	-0-				97
07	992 N	367	-0-	-625	-0-	367	2			N	-0-				97
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-				97
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				97
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				97
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				97
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-				97
TOTAL GAS PROD:		8,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	22	1	1933	2	Y	32				40
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	35	9	1410	2	Y	16				56
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1691	2	4	9	Y	4				60
04	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1452	2	25	9	Y	23	59	1		24
05	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1528	2	19	9	Y	17				41
06	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	1444	2	7	9	Y	6				47
07	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1410	2	24	9	Y	22	56	1		13
08	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1325	2	14	9	Y	13				26
09	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	1231	2	12	9	Y	11				37
10	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1226	2	6	9	Y	5				42
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1270	2	9	9	Y	8				50
*12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	2	18	9	Y	16	55	1		11
TOTAL GAS PROD:		17,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

01	775 N	692	-0-	-83	-0-	16	1	668	2	N	7				105
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	8	9	12	1	N	5				110
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	6	9	8	1	N	11				121
04	660 N	289	-0-	-371	-0-	12	9	289	2	N	-0-				121
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	6	1	516	2	N	-0-				121
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	8	1	517	2	N	9				130
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	10	9	7	1	N	-0-				130
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	N	4	9			134
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				134
10	527 N	383	-0-	-144	-0-	380	2	3	9	N	3				137
11	540 N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-				137
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-				137
TOTAL GAS PROD:		6,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8294 - 8942				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LATIMER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 195664		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8031 - 8690
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DEWS, CARLOS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 195679		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7779 - 8918
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7 9	N	6						17		
02		784 N	696	-0-	-88	-0-	690	2	6 9	N	5						22		
03		806 N	634	-0-	-172	-0-	627	2	7 9	N	6						28		
04		870 N	603	-0-	-267	-0-	603	2		N	-0-						28		
05		775 N	764	-0-	-11	-0-	758	2	6 9	N	5						33		
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	692 2	N	9						42		
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	87	1	547 2	N	1						43		
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	277	1	665 2	N	2						45		
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	672 2	N	7						52		
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	8	9	29 1	N	3						55		
11		900 N	471	-0-	-429	-0-	3	9	471 2	N	-0-						55		
12		744 N	501	-0-	-243	-0-	501	2		N	-0-						55		
TOTAL GAS PROD:			8,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			44										

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7654 - 8656			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			18	
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			18	
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			18	
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			18	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			18	
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			18	
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			18	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			18	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			18	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			18	
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			18	
12		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:			664											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8157 - 8866			
01		651 N	511	-0-	-140	-0-	511	2		N	-0-			73	
02		532 N	500	-0-	-32	-0-	498	2	2	9	N	2		75	
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	552	2	6	9	N	5		80	
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	550	2	20	9	N	18		98	
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	565	2	22	9	N	20		118	
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	N	4		122	
07		589 N	550	-0-	-39	-0-	543	2	7	9	N	6		128	
08		589 N	558	-0-	-31	-0-	554	2	4	9	N	4		132	
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10		142	
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	579	2	25	9	N	23		165	
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-		165	
*12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7		172	
TOTAL GAS PROD:			6,669											TOTAL CONDENSATE PROD:	99

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003										TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7928 - 8996			
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3		50	
02		336 N	166	-0-	-170	-0-	163	2	3	9	N	3		53	
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		53	
04		330 N	199	-0-	-131	-0-	199	2			N	-0-		53	
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2		55	
06		300 N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-		55	
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	202	2	2	9	N	2		57	
08		341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-		57	
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		57	
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		57	
11		210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-		57	
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		57	
TOTAL GAS PROD:			2,907											TOTAL CONDENSATE PROD:	10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
1705 N	1437 N	1622 N	1776 N	1581 N	1815 N	1829 N	1653 N	1770 N	1716 N	1590 N	1643 N	19,244	143
1662	1437	1622	1776	1523	1815	1708	1653	1579	1716	1236	1517		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-43	-0-	-0-	-0-	-58	-0-	-121	-0-	-191	-0-	-354	-126		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
1656	1387	1604	1753	1517	1809	1702	1647	1564	1694	1234	1517		
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
6	50	18	23	6	6	6	6	15	22	2			
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9			
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N			
5	45	16	21	5	5	5	5	14	20	2			
185	1												

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
2170 N	2041 N	2307 N	2168 N	2201 N	2165 N	2201 N	2077 N	2079 N	2139 N	1994 N	2139 N	25,016	94
2130	2041	2307	2168	2063	2165	2098	1778	2079	2139	1994	2054		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-40	-0-	-0-	-0-	-138	-0-	-103	-299	-0-	-0-	-0-	-85		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
2119	2033	2295	2158	2054	2163	2087	1775	2070	2131	1991	2036		
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
11	8	12	10	9	2	11	3	9	8	3	18		
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9		
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y		
10	7	11	9	8	2	10	3	8	7	3	16		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	4	1	1056	2	N	15			97
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	17	9			N	10			107
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1074	2	19	9	N	17			124
04		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1034	2	7	9	N	6			130
05		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1070	2	13	9	N	12			142
06		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1026	2	17	9	N	15			157
07		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1050	2	6	9	N	5			162
08		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1044	2	15	9	N	14			176
09		1050 N	1004	-0-	-46	-0-	986	2	18	9	N	16			192
10		1054 N	962	-0-	-92	-0-	949	2	13	9	N	12			204
11		1020 N	648	-0-	-372	-0-	647	2	1	9	N	1	185	1	20
*12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1071	2	N	13			33
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 12,151

TOTAL CONDENSATE PROD: 136

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

01		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					55		
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					55		
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					55		
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					55		
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					55		
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					55		
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					55		
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					55		
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					55		
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					55		
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					55		
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					55		
TOTAL GAS PROD:			3,076															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1352	2	11	9	Y	10		31	
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	8	9	Y	7		38	
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1572	2	13	9	Y	12	43 1	7	
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16		23	
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	Y	13		36	
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1498	2	12	9	Y	11	39 1	8	
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	344	1	1155	2	Y	13		21	
							14	9							
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	Y	10		31	
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	2	13	9	Y	12		43	
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1366	2	12	9	Y	11	40 1	14	
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9		23	
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	Y	10		33	
TOTAL GAS PROD:			17,301											TOTAL CONDENSATE PROD:	134

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715															
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-		168	
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		168	
03		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-		168	
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		168	
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-		168	
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		168	
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6		174	
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5		179	
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	252	2	17	9	N	15		194	
10		310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-		194	
11		300 N	56	-0-	-244	-0-	56	2			N	-0-		194	
12		279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-		194	
TOTAL GAS PROD:			2,955											TOTAL CONDENSATE PROD:	26

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		62 N	39	-0-	-23	-0-		1 1	38 2	N	-0-			92	
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2		N	-0-			92	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-			92	
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2		N	-0-			92	
05		155 N	97	-0-	-58	-0-		97 2		N	-0-			92	
06		120 N	103	-0-	-17	-0-		103 2		N	-0-			92	
07		93 N	45	-0-	-48	-0-		45 2		N	-0-			92	
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-			92	
09		90 N	46	-0-	-44	-0-		46 2		N	-0-			92	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-			92	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			92	
12		62 N	1	-0-	-61	-0-		1 2		N	-0-			92	
TOTAL GAS PROD:			874											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785															
01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-		3 1	2048 2	N	10			70	
								11 9							
02	2044	X	1878	-0-	-166	-0-		4 1	1865 2	N	8			78	
								9 9							
03	2325	X	2205	-0-	-120	-0-		4 1	2193 2	N	7			85	
								8 9							
04	2250	X	2104	-0-	-146	-0-		2093 2	11 9	N	10			95	
05	2325	X	2191	-0-	-134	-0-		15 1	2165 2	N	10			105	
								11 9							
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-		2129 2	9 9	N	8			113	
07	2201	X	2099	-0-	-102	-0-		2091 2	8 9	N	7			120	
08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-		2039 2	17 9	N	15			135	
09	2130	N	2093	-0-	-37	-0-		2082 2	11 9	N	10			145	
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-		2144 2	2 9	N	2			147	
11	1980	N	1948	-0-	-32	-0-		1 1	1941 2	N	5			152	
								6 9							
12	2170	N	2141	-0-	-29	-0-		19 1	2115 2	N	6			158	
								7 9							
TOTAL GAS PROD:			25,061											TOTAL CONDENSATE PROD:	98

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004										TOTAL DEPTH	9025 PERF.	8339 -	8738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	881	-0-	-18	-0-	6 1	862 2	N	12			139
02		812 N	760	-0-	-52	-0-	13 9						142
03		899 N	858	-0-	-41	-0-	757 2	3 9	N	3			149
04		840 N	839	-0-	-1	-0-	850 2	8 9	N	7			7
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	824 2	15 9	N	14	156 1		17
06		840 N	835	-0-	-5	-0-	872 2	11 9	N	10			27
07		868 N	841	-0-	-27	-0-	824 2	11 9	N	10			30
08		868 N	845	-0-	-23	-0-	14 1	824 2	N	3			39
09		840 N	803	-0-	-37	-0-	3 9						49
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	29 1	806 2	N	9			55
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	10 9						59
*12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	17 1	775 2	N	10			64
							11 9						
							844 2	7 9	N	6			
							1307 2	4 9	N	4			
							972 2	6 9	N	5			
TOTAL GAS PROD:			10,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			93				

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH	9275 PERF.	8059 -	9152
01		961 N	812	-0-	-149	-0-	811 2	1 9	N	1			95
02		896 N	878	-0-	-18	-0-	874 2	4 9	N	4			99
03		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 2		N	-0-			99
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	907 2	8 9	N	7			106
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1001 2	20 9	N	18			124
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	985 2	11 9	N	10			134
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1055 2	3 9	N	3			137
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035 2	8 9	N	7			144
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	989 2	17 9	N	15			159
10		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1027 2	11 9	N	10			169
11		1020 N	969	-0-	-51	-0-	965 2	4 9	N	4			173
12		1054 N	955	-0-	-99	-0-	952 2	3 9	N	3	121 1		55
TOTAL GAS PROD:			11,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			82				

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004										TOTAL DEPTH	9000 PERF.	7682 -	8819
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2	Y	-0-			63
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	Y	-0-			63
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			63
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			63
05		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		Y	-0-			63
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		Y	-0-			63
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		Y	-0-			63
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 2	Y	-0-			63
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	28 1	62 2	Y	-0-			63
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	6 1	10 2	Y	-0-			63
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			63
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	6 1	50 2	Y	1	41 1		23
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			741			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8060 - 8826		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			65
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			65
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			65
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			65
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-			65
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			65
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			65
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			65
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			65
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			65
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			65
12		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			105											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8095 - 8856		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161 - 8916		
01	1023	N	800	-0-	-223	-0-	797	2	3	9	Y	3			30
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	785	2	1	9	Y	1			31
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	904	2	9	9	Y	8			39
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	845	2	12	9	Y	11			50
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	880	2	18	9	Y	16			66
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	166	1	556	2	Y	7			73
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	798	2	18	9	Y	16			89
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	877	2	11	9	Y	10	78	1	21
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	875	2	14	9	Y	13			34
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	754	2	12	9	Y	11			45
11	870	N	597	-0-	-273	-0-	586	2	11	9	Y	10			55
12	930	N	706	-0-	-224	-0-	691	2	15	9	Y	14			69
TOTAL GAS PROD:			9,646											TOTAL CONDENSATE PROD:	120

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004										TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8069	-	8896
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7919	-	9010
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7692	-	8457	
01		713 N	629	-0-	-84	-0-	616	2	13	9	Y	12	15	1	11
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	454	2	12	9	Y	11	15	1	7
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	Y	12			19
04		420 N	398	-0-	-22	-0-	387	2	11	9	Y	10	16	1	13
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	418	2	12	9	Y	11	16	1	8
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	Y	10			18
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6	17	1	7
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	869	2	30	9	Y	27	16	1	18
09		510 N	220	-0-	-290	-0-	217	2	3	9	Y	3			21
10		527 N	232	-0-	-295	-0-	230	2	2	9	Y	2	13	1	10
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8			18
*12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	828	2	7	9	Y	6	16	1	8

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2133 N	1108	-0-	-1025	-0-	1102 2	6 9	Y	5			52
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	949 2	7 9	Y	6			58
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		Y	-0-			58
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097 2	4 9	Y	4			62
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		Y	-0-			62
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-			62
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-			62
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-			62
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-			62
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099 2	1 9	Y	1			63
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-			63
*12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1032 2	4 9	Y	4			67
TOTAL GAS PROD:			13,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010													
01		837 N	688	-0-	-149	-0-	684 2	4 9	Y	4			83
02		728 N	689	-0-	-39	-0-	682 2	7 9	Y	6			89
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	823 2	10 9	Y	9	76 1		22
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	697 2	4 9	Y	4			26
05		775 N	746	-0-	-29	-0-	740 2	6 9	Y	5			31
06		810 N	722	-0-	-88	-0-	719 2	3 9	Y	3			34
07		713 N	694	-0-	-19	-0-	691 2	3 9	Y	3			37
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	712 2	7 9	Y	6			43
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	680 2	6 9	Y	5			48
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	624 2	6 9	Y	5			53
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	727 2	1 9	Y	1			54
*12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	1 1	722 2	Y	4			58
TOTAL GAS PROD:			8,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			55				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.//		147699		WELL #: 1		RRCID -> 204383		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7694 - 7896		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			15
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			40				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARTT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204496		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8951		PERF. 7714 - 8724				
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	30	1	2557	2	N	10			123
						11	9							
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	N	14			137
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	N	11			148
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2451	2	4	9	N	4			152
05	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2075	2	6	9	N	5			157
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	2	6	9	N	5			162
07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2535	2	6	9	N	5			167
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	N	5	157	1	15
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	N	15			30
10	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	1928	2	28	9	N	25			55
11	2040 N	1772	-0-	-268	-0-	1764	2	8	9	N	7			62
12	2108 N	1026	-0-	-1082	-0-	1017	2	9	9	N	8			70
TOTAL GAS PROD:		26,262				TOTAL CONDENSATE PROD:			114					

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 204660		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6850 - 6906				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 N	524	-0-	-251	-0-	515	2	9	9	N	8			135
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8			143
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	N	10			153
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	700	2	15	9	N	14			167
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	N	8			175
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	158	1	20
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2			22
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			22
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	746	2	20	9	N	18			40
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	754	2	17	9	N	15			55
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	N	12			67
*12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	751	2	14	9	N	13			80
TOTAL GAS PROD:			8,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			111						

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953															
01		1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1250	2	8	9	N	7			101
02		1288 N	1204	-0-	-84	-0-	1201	2	3	9	N	3			104
03		1426 N	1104	-0-	-322	-0-	1104	2			N	-0-			104
04		1230 N	972	-0-	-258	-0-	969	2	3	9	N	3	98	1	9
05		1333 N	323	-0-	-1010	-0-	323	2			N	-0-			9
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			9
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			9
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			4,861			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
02		140 N	29	-0-	-111	-0-	29	2		N	-0-				-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			214												
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:			-0-												
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058															

01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5			183
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8			191
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3			194
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	906	2	11	9	N	10	153	1	51
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	899	2	15	9	N	14			65
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7			72
07		961 N	918	-0-	-43	-0-	915	2	3	9	N	3			75
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	898	2	40	9	N	36			111
09		900 N	491	-0-	-409	-0-	488	2	3	9	N	3			114
10		930 N	843	-0-	-87	-0-	834	2	9	9	N	8			122
11		900 N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-			122
*12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	816	2	32	9	N	29	56	1	95
TOTAL GAS PROD:			9,915												
										TOTAL CONDENSATE PROD:		126			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005												TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8249 - 8980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2746	-0-	-75	-0-	2732	2	14	9	N	13					38
02	2492 X	2222	-0-	-270	-0-	2209	2	13	9	N	12					50
03	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2418	2	17	9	N	15					65
04	2670 X	2131	-0-	-539	-0-	2120	2	11	9	N	10					75
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2471	2	14	9	N	13					88
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2558	2	13	9	N	12	71	1			29
07	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2886	2	14	9	N	13					42
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	11	1	2594	2	N	8					50
09	2580 N	2283	-0-	-297	-0-	2264	2	19	9	N	17					67
10	2759 N	2551	-0-	-208	-0-	2537	2	14	9	N	13					80
11	2520 N	2149	-0-	-371	-0-	2141	2	8	9	N	7					87
12	2356 N	2025	-0-	-331	-0-	2002	2	23	9	N	21					108
TOTAL GAS PROD:		29,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		154										

HARTT GAS UNIT												WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8015 - 8710
01	992 N	662	-0-	-330	-0-	8	1	654	2	N	-0-					123
02	868 N	523	-0-	-345	-0-	519	2	4	9	N	4					127
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	679	2	11	9	N	10					137
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					137
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	N	26					163
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	839	2	33	9	N	30					193
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	820	2	8	9	N	7					200
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	868	2	24	9	N	22					222
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	841	2	4	9	N	4	183	1			43
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10					53
11	870 N	706	-0-	-164	-0-	700	2	6	9	N	5					58
12	868 N	747	-0-	-121	-0-	741	2	6	9	N	5					63
TOTAL GAS PROD:		9,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		123										

KUBIAK GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8000 - 9091
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					50
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					50
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					50
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					50
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					50
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					50
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					50
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					50
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					50
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					50
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					50
TOTAL GAS PROD:		6,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MARTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212958		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 9347		PERF. 8074 - 9102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213071		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8376 - 8982				
01	682 N	200	-0-	-482	-0-	200	2			N	-0-			67
02	504 N	59	-0-	-445	-0-	59	2			N	-0-			67
03	310 N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-			67
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			67
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			67
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213118		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8452 - 9140				
01	806 N	560	-0-	-246	-0-	557	2	3	9	N	3			48
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	606	2	4	9	N	4			52
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	622	2	6	9	N	5			57
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3			60
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	2	1	612	2	N	-0-			60
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	17	1	543	2	N	10			70
						11	9							
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	71	1	505	2	N	15			85
						17	9							
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	22	1	544	2	N	8			93
						9	9							
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	35	1	523	2	N	4			97
						4	9							
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1			98
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			98
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	541	2	4	9	N	4			102
TOTAL GAS PROD:		7,173				TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701														
01		775 N	645	-0-	-130	-0-	643	2	2	9	N	2		130
02		672 N	536	-0-	-136	-0-	534	2	2	9	N	2		132
03		713 N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-		132
04		630 N	466	-0-	-164	-0-	466	2			N	-0-		132
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3		135
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	N	5		140
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-		140
08		620 N	565	-0-	-55	-0-	556	2	9	9	N	8		148
09		570 N	548	-0-	-22	-0-	546	2	2	9	N	2		150
10		558 N	544	-0-	-14	-0-	541	2	3	9	N	3		153
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-		153
12		558 N	379	-0-	-179	-0-	377	2	2	9	N	2		155
TOTAL GAS PROD:			6,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212														
01		279 N	174	-0-	-105	-0-	7	1	167	2	N	-0-		97
02		252 N	111	-0-	-141	-0-	5	1	106	2	N	-0-		97
03		217 N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	2	N	-0-		97
04		180 N	70	-0-	-110	-0-	3	1	67	2	N	-0-		97
05		124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-		97
06		150 N	81	-0-	-69	-0-	1	1	80	2	N	-0-		97
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-		97
08		93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-		97
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	-0-		97
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-		97
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		97
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			841			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8110	-	8871
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008										TOTAL DEPTH	9291	PERF.	7028	-	9192
01		310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2		N	-0-				62
02		280 N	104	-0-	-176	-0-	103	2	1	9	N	1			63
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	363	2	10	9	N	9			72
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			72
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	2	N	-0-			72
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	406	2	N	6			78
							7	9							
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	525	2	N	7			85
							8	9							
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	2			87
							2	9							
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	1			88
							1	9							
10		620 N	398	-0-	-222	-0-	383	2	15	9	N	14			102
11		480 N	387	-0-	-93	-0-	354	2	33	9	N	30			132
12		558 N	319	-0-	-239	-0-	319	2			N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:			4,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			70						

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7884	-	9266
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-				24
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				24
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		N	-0-				24
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				24
05		217 N	85	-0-	-132	-0-	85	2		N	-0-				24
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-				24
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-				24
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				24
09		120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2		N	-0-				24
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-				24
11		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-				24
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				24
TOTAL GAS PROD:			1,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
SMC	WELL #:	1	RRCID ->	214743	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7791 -	8879
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	112 1	442 2	Y	1	3 1	-0-
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	1 9	65 1	Y	-0-		-0-
03	558 N	359	-0-	-199	-0-	58 1	300 2	Y	1		1
04	540 N	355	-0-	-185	-0-	1 9	64 1	Y	1		2
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	79 1	279 2	Y	-0-		2
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	56 1	291 2	Y	-0-		2
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	52 1	248 2	Y	3	4 1	1
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	3 9	75 1	Y	2		3
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	2 9	51 1	Y	3		6
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	3 9	125 1	Y	1		7
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	1 9	123 1	Y	-0-		7
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	61 1	255 2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		4,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

HART GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	214847	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8004 -	8868
01	248 N	81	-0-	-167	-0-	81 2		N	-0-		63		
02	T. A.	98	-0-	98	98	98 2		N	-0-		63		
03	T. A.	95	-0-	95	193	95 2		N	-0-		63		
04	T. A.	12	-0-	12	205	12 2		N	-0-		63		
05	T. A.	18	-0-	18	223	18 2		N	-0-		63		
06	T. A.	4	-0-	4	227	4 2		N	-0-		63		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-		63		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	227			N	-0-		63		
09	250 X	23	-0-	-227	-0-	23 2		N	-0-		63		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		63		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		63		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		63		
TOTAL GAS PROD:		463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7378 - 8520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2318	-0-	-348	-0-	79 1	2221 2	N	16			157
						18 9						
02	2380 N	2040	-0-	-340	-0-	82 1	1950 2	N	7			164
						8 9						
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	69 1	2251 2	N	28			192
						31 9						
04	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	81 1	2132 2	N	14			206
						15 9						
05	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	74 1	2104 2	N	12	170 1		48
						13 9						
06	2280 N	2175	-0-	-105	-0-	53 1	2112 2	N	9			57
						10 9						
07	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	2056 2	18 9	N	16			73
08	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	12 1	2113 2	N	17			90
						19 9						
09	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	53 1	1913 2	N	47			137
						52 9						
10	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	15 1	1956 2	N	10			147
						11 9						
11	2070 N	1826	-0-	-244	-0-	8 1	1810 2	N	7			154
						8 9						
12	2077 N	1896	-0-	-181	-0-	17 1	1837 2	N	38			192
						42 9						
TOTAL GAS PROD:		25,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		221						

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7261 - 8888
01	775 N	667	-0-	-108	-0-	660 2	7 9	Y	6			173
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	666 2	8 9	Y	7			180
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	653 2	2 9	Y	2			182
04	660 N	459	-0-	-201	-0-	457 2	2 9	Y	2	149 1		35
05	744 N	547	-0-	-197	-0-	539 2	8 9	Y	7			42
06	630 N	456	-0-	-174	-0-	453 2	3 9	Y	3			45
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	531 2	6 9	Y	5			50
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	594 2	6 9	Y	5			55
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	420 2	2 9	Y	2			57
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	456 2	11 9	Y	10			67
11	570 N	391	-0-	-179	-0-	391 2		Y	-0-			67
12	434 N	297	-0-	-137	-0-	297 2		Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		6,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008										TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7858 - 9038
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-			133
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227 2		N	-0-			133
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	199 2	11 9	N	10			143
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			143
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			143
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		N	-0-			143
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			143
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	163 2	19 9	N	17			160
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			160
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-			160
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-			160
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2		N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		2,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					98	
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					98	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					98	
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					98	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					98	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	195	2	50	9	N	45					143	
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					143	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					143	
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	185	2	2	9	N	2					145	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	N	48	181	1			12	
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					12	
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					12	
TOTAL GAS PROD:		2,264															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	95					

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	206	2	17	9	N	15					93	
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					93	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	152	2	8	9	N	7					100	
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					100	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					100	
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					100	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					100	
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					100	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					100	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					100	
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					100	
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					100	
TOTAL GAS PROD:		1,451															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	22					

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 N	21	-0-	-351	-0-	21	2		N	-0-			95
02		308 N	58	-0-	-250	-0-	58	2		N	-0-			95
03		341 N	43	-0-	-298	-0-	43	2		N	-0-			95
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			95
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			95
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			95
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			95
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			95
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:			168		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721														

01		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1176	2		N	-0-			168
02		2184 N	927	-0-	-1257	-0-	927	2		N	-0-			168
03		1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1294	2	28	9	N	25		193
04		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2526	2	57	9	N	52	189 1	56
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	2	7	9	N	6		62
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-		62
07		2573 N	1097	-0-	-1476	-0-	1097	2			N	-0-		62
08		2201 N	954	-0-	-1247	-0-	954	2			N	-0-		62
09		1320 N	798	-0-	-522	-0-	798	2			N	-0-		62
10		1085 N	708	-0-	-377	-0-	708	2			N	-0-		62
11		930 N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-		62
12		837 N	469	-0-	-368	-0-	469	2			N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			14,138		TOTAL CONDENSATE PROD:			83						

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811														

01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	930	2	25	9	N	23		85
02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	790	2	17	9	N	15		100
03		651 N	402	-0-	-249	-0-	391	2	11	9	N	10		110
04		630 N	609	-0-	-21	-0-	607	2	2	9	N	2		112
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1059	2	29	9	N	26		138
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	839	2	20	9	N	18	88 1	68
07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	814	2	15	9	N	14		82
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13		95
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12		107
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	787	2	33	9	N	30		137
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15		152
*12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	770	2	18	9	N	16		168
TOTAL GAS PROD:			9,545		TOTAL CONDENSATE PROD:			194						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

01	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-					127
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	309	2			N	-0-					127
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					127
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					127
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					127
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	380	2			N	31					158
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					158
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	428	2		21	9	N	19				177
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	391	2		9	9	N	8				185
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	415	2		136	9	N	124	176	1		133
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	321	2		11	9	N	10				143
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				N	-0-				143
TOTAL GAS PROD:			4,702											TOTAL CONDENSATE PROD:	192		

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1816	2	3	9	N	3					108
02	1764 N	1140	-0-	-624	-0-	1138	2	2	9	N	2					110
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					110
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					110
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
TOTAL GAS PROD:		2,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

01	1798 N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			N	-0-					177
02	1540 N	1342	-0-	-198	-0-	1	1	1338	2	N	3					180
						3	9									
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	N	7					187
04	1590 N	1316	-0-	-274	-0-	3	1	1313	2	N	-0-					187
05	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1033	2	22	9	N	20					207
06	1800 N	887	-0-	-913	-0-	887	2			N	-0-					207
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	5	1	1417	2	N	18					225
						20	9									
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1	173	1			53
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					53
10	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1443	2	2	9	N	2					55
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	13	1	1482	2	N	-0-					55
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	2	N	10					65
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		16,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		61										

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

01	434 N	388	-0-	-46	-0-	41	1	341	2	N	5					77
						6	9									
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	36	1	278	2	N	1					78
						1	9									
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	16	1	256	2	N	2					80
						2	9									
04	390 N	253	-0-	-137	-0-	16	1	237	2	N	-0-					80
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	13	1	288	2	N	5					85
						6	9									
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	2	N	-0-					85
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					85
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	20	1	244	2	N	-0-					85
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	6	1	206	2	N	-0-					85
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	211	2	2	9	N	2					87
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					87
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:		3,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					62
02		112 N	54	-0-	-58	-0-	2	1	52	2	N	-0-					62
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					62
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					62
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					62
07		93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					62
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					62
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					62
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					62
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	92	2	11	9	N	10					63
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	81	2	10	9	N	9					72
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	73	2	3	9	N	3					75
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	55	2	6	9	N	5					80
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	95	2	17	9	N	15					95
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	69	2	14	9	N	13					108
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	9	N	9					117
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	81	2	11	9	N	10					127
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	81	2	7	9	N	6					133
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					133
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					133
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	54	2	37	9	N	34					167

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					41
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					41
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					41
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					41
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					41
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					41
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					41
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					41
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					41
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					41
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					41
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1123	2	17	9	N	15					68
02	1344	N	1197	-0-	-147	-0-	1175	2	22	9	N	20					88
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1284	2	13	9	N	12					100
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1378	2	19	9	N	17					117
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20					137
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1376	2	17	9	N	15					152
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1350	2	9	9	N	8					160
08	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1345	2	19	9	N	17					177
09	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1161	2	13	9	N	12	167	1			22
10	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1242	2	11	9	N	10					32
11	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1177	2	9	9	N	8					40
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					55
TOTAL GAS PROD:			15,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			169								

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					105
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					105
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					105
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					110
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					110
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	447	2	17	9	N	15					125
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2	109	1			18
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	484	2	8	9	N	7					25
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	N	8					33
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					33
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	471	2	2	9	N	2					35
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	385	2	6	9	N	5					40
TOTAL GAS PROD:			5,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			44								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1108 2	22 9	N	20			132
02		1232 N	878	-0-	-354	-0-	864 2	14 9	N	13			145
03		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1055 2	42 9	N	38			183
04		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1026 2	22 9	N	20	163 1		40
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1055 2	20 9	N	18			58
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1097 2	13 9	N	12			70
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1085 2	30 9	N	27			97
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1150 2	25 9	N	23			120
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1110 2	19 9	N	17			137
10		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1091 2	23 9	N	21			158
11		1140 N	704	-0-	-436	-0-	693 2	11 9	N	10			168
12		1178 N	645	-0-	-533	-0-	635 2	10 9	N	9			177
TOTAL GAS PROD:			12,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			228			

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

01		2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1958 2	39 9	N	35			165
02		1792 N	1772	-0-	-20	-0-	1736 2	36 9	N	33			198
03		1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1903 2	35 9	N	32	174 1		56
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1884 2	43 9	N	39			95
05		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1872 2	41 9	N	37			132
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1877 2	34 9	N	31			163
07		1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1931 2	37 9	N	34	154 1		43
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1919 2	37 9	N	34			77
09		1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1806 2	39 9	N	35			112
10		1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1913 2	33 9	N	30			142
11		1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1791 2	34 9	N	31			173
12		1922 N	1842	-0-	-80	-0-	1812 2	30 9	N	27			200
TOTAL GAS PROD:			22,840				TOTAL CONDENSATE PROD:			398			

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

01		217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-			67
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144 2		N	-0-			67
03		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			67
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			67
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			67
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			67
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			67
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-			67
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			67
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			67
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			67
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			2,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	404	2	18	9	N	16		115		
02		336 N	305	-0-	-31	-0-	297	2	8	9	N	7		122		
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	493	2	17	9	N	15		137		
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		137		
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	749	2	36	9	N	33		170		
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10		180		
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	711	2	28	9	N	25		205		
08		775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-		205		
09		750 N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-		205		
10		744 N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-		205		
*11		690 N	300	-0-	-390	-0-	294	2	6	9	N	5		133		
*12		651 N	395	-0-	-256	-0-	380	2	15	9	N	14		147		
TOTAL GAS PROD:			6,612											TOTAL CONDENSATE PROD:	125	

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

01		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-		19		
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		19		
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	508	2	108	9	N	98		117		
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	514	2	92	9	N	84	176 1	25		
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	552	2	108	9	N	98		123		
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	578	2	65	9	N	59		182		
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	523	2	17	9	N	15	162 1	35		
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-		35		
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-		35		
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-		35		
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		35		
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		35		
TOTAL GAS PROD:			5,815											TOTAL CONDENSATE PROD:	354	

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2523	2	22	9	N	20					175
02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	N	5					180
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2655	2	12	9	N	11	157	1			34
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2654	2	15	9	N	14					48
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2744	2	22	9	N	20					68
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2647	2	19	9	N	17					85
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2698	2	22	9	N	20					105
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2626	2	9	9	N	8					113
09	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2472	2	10	9	N	9					122
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2544	2	7	9	N	6					128
11	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2414	2	15	9	N	14					142
12	2542 N	2346	-0-	-196	-0-	2335	2	11	9	N	10					152
TOTAL GAS PROD:		30,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		154								

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	552	2	N	3		83
02		532 N	491	-0-	-41	-0-	3	9						
03		558 N	497	-0-	-61	-0-	2	1	489	2	N	-0-		83
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	492	2	N	2		85
05		558 N	494	-0-	-64	-0-	2	9						
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	8		93
07		589 N	431	-0-	-158	-0-	9	9						
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	4		97
09		540 N	518	-0-	-22	-0-	4	9						
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6		103
11		570 N	510	-0-	-60	-0-	22	1	403	2	N	5		108
12		527 N	493	-0-	-34	-0-	6	9						
TOTAL GAS PROD:			6,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895																	
01		217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					25
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					27
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					27
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					27
05		124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					27
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					27
07		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					27
08		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					27
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					27
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			361			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	45
02		392 N	365	-0-	-27	-0-	346	2	19	9	N	62
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	67
04		690 N	398	-0-	-292	-0-	392	2	6	9	N	72
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	72
06		510 N	105	-0-	-405	-0-	105	2			N	72
07		403 N	90	-0-	-313	-0-	90	2			N	72
08		372 N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	72
09		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	72
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	72
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	72
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	72
TOTAL GAS PROD:			3,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	293	2	Y	-0-					42
02	364 N	216	-0-	-148	-0-	216	2			Y	-0-					42
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					42
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					42
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					42
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					42
07	341 N	224	-0-	-117	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					42
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	2	1	208	2	Y	-0-					42
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					42
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					42
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					42
*12	248 N	197	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	Y	-0-	4	7			38

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7926	-	9661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	5 1	3075 2	N	7			117	
							8 9							
02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	5 1	2803 2	N	8			125	
							9 9							
03		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	7 1	3190 2	N	8			133	
							9 9							
04		3000 X	2784	-0-	-216	-0-	2782 2	2 9	N	2			135	
05		3131 X	2752	-0-	-379	-0-	19 1	2719 2	N	13			148	
							14 9							
06		3060 X	2783	-0-	-277	-0-	2768 2	15 9	N	14			162	
07		3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2758 2	22 9	N	20			182	
08		2976 X	2888	-0-	-88	-0-	2884 2	4 9	N	4	163 1		23	
09		2790 X	2788	-0-	-2	-0-	2777 2	11 9	N	10			33	
10		2883 X	2855	-0-	-28	-0-	2844 2	11 9	N	10			43	
11		2790 X	2710	-0-	-80	-0-	2 1	2698 2	N	9			52	
							10 9							
12		2883 N	2817	-0-	-66	-0-	25 1	2778 2	N	13			65	
							14 9							
TOTAL GAS PROD:			34,268	TOTAL CONDENSATE PROD:						118				

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7889	-	9319
01		899 N	583	-0-	-316	-0-	583 2		Y	-0-			68	
02		868 N	371	-0-	-497	-0-	371 2		Y	-0-			68	
03		961 N	391	-0-	-570	-0-	391 2		Y	-0-			68	
04		570 N	398	-0-	-172	-0-	398 2		Y	-0-			68	
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		Y	-0-			68	
06		390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		Y	-0-			68	
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	264 1	351 2	Y	-0-			68	
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	534 1	337 2	Y	-0-			68	
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	581 1	327 2	Y	-0-			68	
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	605 1	338 2	Y	-0-			68	
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	508 1	315 2	Y	-0-			68	
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			68	
TOTAL GAS PROD:			6,962	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 6650	-	9139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367																	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685																	

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1045 2	14 9	N	13			120
02	1036 N	933	-0-	-103	-0-	916 2	17 9	N	15			135
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1042 2	42 9	N	38			173
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1107 2	18 9	N	16	162 1		27
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1011 2	17 9	N	15			42
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1167 2	18 9	N	16			58
07	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1126 2	11 9	N	10			68
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1188 2	21 9	N	19			87
09	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	1142 2	17 9	N	15			102
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1165 2	20 9	N	18			120
11	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1070 2	13 9	N	12			132
12	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1057 2	44 9	N	40			172
TOTAL GAS PROD:		13,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		227						

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107												
01	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1443 2	13 9	Y	12			39
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1205 2	26 9	Y	24			63
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1489 2	20 9	Y	18	57 1		24
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1411 2	24 9	Y	22			46
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1466 2	55 9	Y	50	65 1		31
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1397 2	54 9	Y	49			80
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1432 2	32 9	Y	29	71 1		38
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1371 2	41 9	Y	37			75
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1336 2	34 9	Y	31	70 1		36
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1338 2	44 9	Y	40			76
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1159 2	35 9	Y	32			108
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1337 2	52 9	Y	47			155
TOTAL GAS PROD:		16,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		391						

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523												
01	496 N	248	-0-	-248	-0-	13 1	226 2	Y	8			42
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28 1	393 2	Y	4			46
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16 1	374 2	Y	16	43 1		19
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12 1	335 2	Y	15			34
05	465 N	368	-0-	-97	-0-	5 1	357 2	Y	5			39
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	14 1	489 2	Y	6			45
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	469 2	7 9	Y	6			51
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	326 2	2 9	Y	2			53
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	490 2	24 9	Y	22	46 1		29
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	441 2	17 9	Y	15			44
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	362 2	9 9	Y	8			52
12	527 N	345	-0-	-182	-0-	332 2	13 9	Y	12			64
TOTAL GAS PROD:		4,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-			7
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			7
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			7
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			7
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			7
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-			7
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			7
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-			7
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			7
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-			7
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-			7
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	607	2	11	9	Y	10			34
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	498	2	21	9	Y	19			53
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	Y	15	48	1	20
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	494	2	17	9	Y	15			35
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	578	2	33	9	Y	30	45	1	20
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	637	2	25	9	Y	23			43
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	502	2	8	9	Y	7	34	1	16
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2			18
09	660 N	537	-0-	-123	-0-	519	2	18	9	Y	16	23	1	11
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	472	2	3	9	Y	3			14
11	750 N	496	-0-	-254	-0-	492	2	4	9	Y	4			18
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	473	2	3	9	Y	3			21
TOTAL GAS PROD:		6,748				TOTAL CONDENSATE PROD:				147				

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEY GAS UNIT		WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANDALL, R.W.		WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099														
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	46	1	54	2	Y	4					49
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	4	9	66	2	Y	6					55
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	9	105	2	Y	4					59
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	9	96	2	Y	11					70
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	9	118	2	Y	3					73
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					73
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					73
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	9					82
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	9	84	2	Y	2					84
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	14	85	1			13
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	9	59	2	Y	7					20
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	Y	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		1,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	361	1	422	2	Y	3					53
							3	9									
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	297	1	372	2	Y	5					58
							6	9									
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	192	1	373	2	Y	3					61
							3	9									
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	147	1	419	2	Y	11					72
							12	9									
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	63	1	355	2	Y	3					75
							3	9									
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	-0-					75
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	6	1	334	2	Y	-0-					75
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	Y	8					83
							9	9									
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	1					84
							1	9									
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	195	1	394	2	Y	13	90	1			7
							14	9									
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	245	1	360	2	Y	8					15
							9	9									
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			6,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			55								

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

01		2356 N	1976	-0-	-380	-0-	1941	2	35	9	Y	32					91
02		2044 N	1878	-0-	-166	-0-	1853	2	25	9	Y	23					114
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2128	2	44	9	Y	40	129	1			25
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	Y	52					77
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2190	2	46	9	Y	42					119
06		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2129	2	41	9	Y	37	126	1			30
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	490	1	1642	2	Y	41					71
							45	9									
08		2232 N	2206	-0-	-26	-0-	2167	2	39	9	Y	35					106
09		2160 N	2092	-0-	-68	-0-	2049	2	43	9	Y	39					145
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2140	2	41	9	Y	37	133	1			49
11		2130 N	1866	-0-	-264	-0-	1832	2	34	9	Y	31					80
12		2170 N	1831	-0-	-339	-0-	1794	2	37	9	Y	34					114
TOTAL GAS PROD:			24,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			443								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	46	-0-	-729	-0-	44 2	2 9	Y	2	6 1		5
02	T. A.	12	-0-	12	12	11 2	1 9	Y	1	3 1		3
03	T. A.	5	-0-	5	17	4 2	1 9	Y	1			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	4 1		-0-
05	T. A.	2	-0-	2	19	2 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			-0-
08	19 N	-0-	-0-	-19	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65							4			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	N	-0-			170
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-			170
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			170
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			170
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
TOTAL GAS PROD:		74							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2904 2	55 9	Y	50	59 1		43
02	2324 X	2227	-0-	-97	-0-	2179 2	48 9	Y	44	62 1		25
03	2697 X	2449	-0-	-248	-0-	2396 2	53 9	Y	48			73
04	2850 X	2407	-0-	-443	-0-	2361 2	46 9	Y	42	67 1		48
05	2945 X	2392	-0-	-553	-0-	2339 2	53 9	Y	48	69 1		27
06	2850 X	2306	-0-	-544	-0-	2259 2	47 9	Y	43			70
07	2480 X	2190	-0-	-290	-0-	2160 2	30 9	Y	27	73 1		24
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2302 2	120 9	Y	109	66 1		67
09	2310 N	2122	-0-	-188	-0-	2098 2	24 9	Y	22			89
10	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	2123 2	20 9	Y	18	63 1		44
11	2340 N	1935	-0-	-405	-0-	1900 2	35 9	Y	32			76
12	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2137 2	24 9	Y	22	67 1		31
TOTAL GAS PROD:		27,713							505			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					80
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	-0-	303	2			N	-0-					80
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					80
04		360 N	318	-0-	-42	-0-	-0-	318	2			N	-0-					80
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
06		360 N	323	-0-	-37	-0-	-0-	323	2			N	-0-					80
07		341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	305	2			N	-0-					80
08		372 N	345	-0-	-27	-0-	-0-	345	2			N	-0-					80
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					80
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					80
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	334	2			N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:			4,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987																		
01		620 N	465	-0-	-155	-0-	-0-	8	1	451	2	Y	5					72
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					72
03		527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					74
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2					76
05		589 N	527	-0-	-62	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					76
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1					77
07		558 N	550	-0-	-8	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					80
08		527 N	439	-0-	-88	-0-	-0-	435	2	4	9	Y	4					84
09		510 N	477	-0-	-33	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2					86
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4					90
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					90
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					90
TOTAL GAS PROD:			6,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			23									

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838																		
01		2356 N	2232	-0-	-124	-0-	-0-	14	1	2153	2	N	59					132
02		2072 N	2006	-0-	-66	-0-	-0-	1973	2	33	9	N	30					162
03		2294 N	2107	-0-	-187	-0-	-0-	2071	2	36	9	N	33					195
04		2160 N	2061	-0-	-99	-0-	-0-	2026	2	35	9	N	32	194	1			33
05		2232 N	2128	-0-	-104	-0-	-0-	2074	2	54	9	N	49					82
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	44	9	N	40					122
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	2162	2	N	23					145
08		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9									
09		2100 N	2055	-0-	-45	-0-	-0-	77	1	2115	2	N	33					178
10		2232 N	2196	-0-	-36	-0-	-0-	36	9									
11		2160 N	1515	-0-	-645	-0-	-0-	42	1	1967	2	N	42					220
12		2139 N	1855	-0-	-284	-0-	-0-	46	9									
10		2232 N	2196	-0-	-36	-0-	-0-	2157	2	39	9	N	35	162	1			93
11		2160 N	1515	-0-	-645	-0-	-0-	1493	2	22	9	N	20					113
12		2139 N	1855	-0-	-284	-0-	-0-	1829	2	26	9	N	24					137
TOTAL GAS PROD:			24,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			420									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	9452	PERF.	7294 - 9190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		53
02		840 N	829	-0-	-11	-0-	816	2	13	9	N	12	65
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		65
04		900 N	847	-0-	-53	-0-	839	2	8	9	N	7	72
05		930 N	910	-0-	-20	-0-	870	2	40	9	N	36	108
06		840 N	802	-0-	-38	-0-	792	2	10	9	N	9	117
07		868 N	802	-0-	-66	-0-	791	2	11	9	N	10	127
08		899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2		N	-0-		127
09		810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2		N	-0-		127
10		806 N	472	-0-	-334	-0-	472	2		N	-0-		127
11		720 N	398	-0-	-322	-0-	398	2		N	-0-		127
*12		775 N	483	-0-	-292	-0-	483	2		N	-0-	74 1 2 7	51
TOTAL GAS PROD:		8,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7647 - 8719
01		682 N	173	-0-	-509	-0-	173	2		N	-0-		80
02		476 N	152	-0-	-324	-0-	152	2		N	-0-		80
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		80
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3	83
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9	92
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		92
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		92
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-		92
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	235	2	3	9	N	3	95
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	237	2	6	9	N	5	100
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-		100
12		248 N	73	-0-	-175	-0-	70	2	3	9	N	3	103
TOTAL GAS PROD:		2,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7756 - 8814
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708																	

01		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			286			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
DELONEY		WELL #: 1		RRCID -> 225280		COMPL. DATE 11/30/2005										
				TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7980 - 9009										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMC		WELL #: 8		RRCID -> 225441		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7730 - 8582						
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-	197	1	776	2	Y	5	26	1			10
02	1484 N	550	-0-	-934	-0-	87	1	459	2	Y	4					14
03	1519 N	715	-0-	-804	-0-	114	1	593	2	Y	7					21
04	960 N	852	-0-	-108	-0-	152	1	691	2	Y	8					29
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	186	1	650	2	Y	4					33
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	114	1	594	2	Y	4					37
07	868 N	771	-0-	-97	-0-	131	1	633	2	Y	6	31	1			12
08	837 N	785	-0-	-52	-0-	174	1	608	2	Y	3					15
09	720 N	614	-0-	-106	-0-	94	1	514	2	Y	5					20
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	981	1	1379	2	Y	2					22
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	948	1	1316	2	Y	3					25
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	147	1	618	2	Y	3					28
TOTAL GAS PROD:		12,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

ANASTASIA		WELL #: 2		RRCID -> 225457		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7004 - 8850						
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					40
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	425	2			Y	-0-					40
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					40
04	600 N	560	-0-	-40	-0-	11	1	549	2	Y	-0-					40
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					40
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					40
07	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					40
08	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					40
09	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	2			Y	-0-					40
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					40
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	1	1	521	2	Y	-0-					40
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		6,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SMC		WELL #: 10		RRCID -> 225493		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 7745 - 8000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 X	835	-0-	-343	-0-	168	1	Y	6	29	1	7
							7	9					
02		991 X	991	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	6			13
							7	9					
03		1023 X	995	-0-	-28	-0-	159	1	Y	9			22
							10	9					
04		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	203	1	Y	7			29
							8	9					
05		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	281	1	Y	3			32
							3	9					
06		1050 X	842	-0-	-208	-0-	135	1	Y	3			35
							3	9					
07		1178 X	1008	-0-	-170	-0-	170	1	Y	14	39	1	10
							15	9					
08		1271 N	855	-0-	-416	-0-	189	1	Y	5			15
							6	9					
09		840 N	723	-0-	-117	-0-	110	1	Y	12			27
							13	9					
10		1023 N	801	-0-	-222	-0-	332	1	Y	3			30
							3	9					
11		840 N	748	-0-	-92	-0-	309	1	Y	8			38
							9	9					
*12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	147	1	Y	10			48
							11	9					
TOTAL GAS PROD:			10,979		TOTAL CONDENSATE PROD:			86					

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225721		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 7680 - 9518	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7986 - 9122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	886	-0-	-168	-0-	875 2	11 9	Y	10			102
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	835 2	10 9	Y	9	88 1		23
03		744 N	506	-0-	-238	-0-	502 2	4 9	Y	4			27
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	5 1	761 2	Y	26			53
							29 9						
05		744 N	666	-0-	-78	-0-	17 1	632 2	Y	15			68
							17 9						
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	6 1	589 2	Y	3			71
							3 9						
07		744 N	667	-0-	-77	-0-	13 1	641 2	Y	12			83
							13 9						
08		651 N	498	-0-	-153	-0-	16 1	467 2	Y	14			97
							15 9						
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	78 1	777 2	Y	5			102
							6 9						
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	42 1	919 2	Y	8	89 1		21
							9 9						
11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	65 1	787 2	Y	13			34
							14 9						
12		744 N	378	-0-	-366	-0-	369 2	9 9	Y	8			42
TOTAL GAS PROD:			8,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			127						

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7818 - 9192	
01		1426 X	1310	-0-	-116	-0-	1310 2		Y	-0-			-0-
02		1400 N	1332	-0-	-68	-0-	1332 2		Y	-0-			-0-
03		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	1158 2		Y	-0-			-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1119 2		Y	-0-			-0-
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-			-0-
07		1302 N	641	-0-	-661	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-			-0-
09		1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175 2		Y	-0-			-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
11		1260 N	1081	-0-	-179	-0-	1081 2		Y	-0-			-0-
12		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,062	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8761 - 9158	
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			123
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			123
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		Y	-0-			123
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		Y	-0-			123
05		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		Y	-0-			123
06		270 N	171	-0-	-99	-0-	171 2		Y	-0-			123
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			123
08		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		Y	-0-			123
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 2	Y	-0-			123
10		279 N	161	-0-	-118	-0-	6 1	155 2	Y	-0-			123
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	12 1	168 2	Y	-0-			123
12		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		Y	-0-			123
TOTAL GAS PROD:			2,838	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	64	-0-	64	211	64	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		359															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

01	186 N	77	-0-	-109	-0-	75	2	2	9	N	2					30	
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	60	2	3	9	N	3					33	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					33	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					33	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					33	
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					33	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					33	
08	155 N	55	-0-	-100	-0-	53	2	2	9	N	2					35	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	N	2					37	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					37	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					37	
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					37	
TOTAL GAS PROD:		1,260															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

01	1581 N	1448	-0-	-133	-0-	1438	2	10	9	Y	9					127	
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	7	1	1276	2	Y	8					135	
						9	9										
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	2	1	1404	2	Y	7					142	
						8	9										
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1338	2	Y	13					155	
						14	9										
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	10	1	1396	2	Y	-0-					155	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					155	
07	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			Y	-0-					155	
08	1271 N	981	-0-	-290	-0-	981	2			Y	-0-					155	
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	2	Y	7					162	
						8	9										
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1340	2	Y	3					165	
						3	9										
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	12	1	1280	2	Y	-0-					165	
*12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					165	
TOTAL GAS PROD:		15,806															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2015 N	1079	-0-	-936	-0-	16	1	1033	2	Y	27	12	1			21
							30	9									
02		1316 N	422	-0-	-894	-0-	412	2	10	9	Y	9					30
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	67	1	1621	2	Y	15					45
							17	9									
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	473	1	1393	2	Y	4	33	1			16
							4	9									
05		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	2	Y	12					28
							13	9									
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	Y	27					55
							30	9									
07		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	100	1	1758	2	Y	10	34	1			31
							11	9									
08		1922 N	1696	-0-	-226	-0-	47	1	1628	2	Y	19	33	1			17
							21	9									
09		1770 N	1584	-0-	-186	-0-	74	1	1499	2	Y	10					27
							11	9									
10		1860 N	1559	-0-	-301	-0-	96	1	1451	2	Y	11					38
							12	9									
11		1650 N	1483	-0-	-167	-0-	50	1	1413	2	Y	18	37	1			19
							20	9									
12		1643 N	1423	-0-	-220	-0-	119	1	1297	2	Y	6					25
							7	9									
TOTAL GAS PROD:			18,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			168								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	226269	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8324 - 8478				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	17	1	1089	2	Y	26	12	1	20	
02	1148 N	961	-0-	-187	-0-	29	9								
03	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	948	2	13	9	Y	12			32	
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	44	1	1069	2	Y	15			47	
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	17	9								
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	272	1	800	2	Y	4	34	1	17	
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	4	9								
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	49	1	1053	2	Y	12			29	
09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	13	9								
10	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	46	1	1024	2	Y	26			55	
11	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	29	9								
12	1116 N	969	-0-	-147	-0-	68	1	1210	2	Y	10	35	1	30	
						11	9								
						34	1	1178	2	Y	18	33	1	15	
						20	9								
						50	1	1024	2	Y	9			24	
						10	9								
						70	1	1061	2	Y	11			35	
						12	9								
						36	1	1002	2	Y	17	37	1	15	
						19	9								
						81	1	881	2	Y	6			21	
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		13,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		166									

ADAMS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	226405	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	7833 - 8629				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREDERICK GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	226458	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8558 - 8632				
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	586	2	26	9	Y	24	29	1	22	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	548	2	24	9	Y	22	31	1	13	
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	589	2	26	9	Y	24			37	
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22	9	Y	20	33	1	24	
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	536	2	26	9	Y	24	34	1	14	
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	565	2	24	9	Y	22			36	
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	550	2	15	9	Y	14	36	1	14	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	566	2	59	9	Y	54	33	1	35	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	Y	11			46	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9	31	1	24	
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	544	2	19	9	Y	17			41	
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	Y	11	34	1	18	
TOTAL GAS PROD:		7,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		252									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	Y	3		23
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	552	2	14	9	Y	13		36
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	625	2	11	9	Y	10		46
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	560	2	18	9	Y	16		62
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-		62
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-		62
07	589 N	498	-0-	-91	-0-	29	1	469	2	Y	-0-		62
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	Y	-0-		62
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1		63
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	Y	10		73
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	517	2	18	9	Y	16	83 1	6
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	Y	10		16
TOTAL GAS PROD:		6,793		TOTAL CONDENSATE PROD:				79					

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)		//CONT.//		64300 287	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SMC	WELL #:	3	RRCID ->	228331	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7750	-	8807			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	253 1	994 2	Y	11	41 1		12			
02	1120 N	1062	-0-	-58	-0-	168 1	885 2	Y	8			20			
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	189 1	982 2	Y	12			32			
04	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	207 1	944 2	Y	12			44			
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	265 1	928 2	Y	8			52			
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	189 1	988 2	Y	7			59			
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	218 1	1053 2	Y	21	61 1		19			
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	284 1	991 2	Y	9			28			
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	186 1	1021 2	Y	15			43			
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	522 1	734 2	Y	5			48			
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	464 1	644 2	Y	8			56			
*12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	220 1	924 2	Y	8			64			
TOTAL GAS PROD:		14,391												TOTAL CONDENSATE PROD:	124

FOSHEE, A.M.		WELL #:		8	RRCID ->	228333	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8126	-	8659	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	589 N	344	-0-	-245	-0-	155 1	188 2	Y	1				10		
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	130 1	186 2	Y	1				11		
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	242 2	3 9	Y	3				14		
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	177 2		Y	-0-				14		
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	200 2	1 9	Y	1				15		
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	2 1	233 2	Y	1				16		
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-	16 1			-0-		
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-				-0-		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-				-0-		
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-				-0-		
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-				-0-		
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,081												TOTAL CONDENSATE PROD:	7

STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	228389	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7687	-	8832	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	9354	PERF. 7846	-	9001			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		13				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9106	PERF. 7657	-	8872			
01		3100 N	3279	-0-	179		545	1474	1	1788	2	Y	15				138
								17	9								
02		3436 X	2891	-0-	-545		-0-	1184	1	1697	2	Y	9				147
								10	9								
03		2604 X	1871	-0-	-733		-0-	1831	2	40	9	Y	36				183
04		2520 X	1760	-0-	-760		-0-	1757	2	3	9	Y	3				186
05		2604 X	1709	-0-	-895		-0-	1688	2	21	9	Y	19				205
06		2520 X	1597	-0-	-923		-0-	15	1	1561	2	Y	19				224
								21	9								
07		2604 X	1646	-0-	-958		-0-	1632	2	14	9	Y	13	162	1		75
08		1445 X	1445	-0-	-0-		-0-	1442	2	3	9	Y	3				78
09		1291 X	1291	-0-	-0-		-0-	1276	2	15	9	Y	14				92
10		1328 X	1328	-0-	-0-		-0-	1317	2	11	9	Y	10				102
11		1362 N	1362	-0-	-0-		-0-	1340	2	22	9	Y	20				122
*12		1598 N	1598	-0-	-0-		-0-	1580	2	18	9	Y	16				138

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 7913	-	9037			
01		903 N	903	-0-	-0-		-0-	16	1	881	2	Y	5				76
								6	9								
02		784 N	652	-0-	-132		-0-	652	2			Y	-0-				76
03		868 N	754	-0-	-114		-0-	751	2	3	9	Y	3				79
04		870 N	739	-0-	-131		-0-	736	2	3	9	Y	3				82
05		713 N	599	-0-	-114		-0-	599	2			Y	-0-				82
06		720 N	544	-0-	-176		-0-	543	2	1	9	Y	1				83
07		775 N	583	-0-	-192		-0-	581	2	2	9	Y	2				85
08		496 N	425	-0-	-71		-0-	424	2	1	9	Y	1				86
09		480 N	197	-0-	-283		-0-	196	2	1	9	Y	1				87
10		496 N	6	-0-	-490		-0-	5	2	1	9	Y	1				88
11		420 N	-0-	-0-	-420		-0-					Y	-0-				88
12		217 N	-0-	-0-	-217		-0-					Y	-0-				88

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 N	2194	-0-	-286	-0-	121	1	2051	2	Y	20		73
							22	9						
02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	147	1	2067	2	Y	7		80
							8	9						
03		2511 N	2406	-0-	-105	-0-	101	1	2275	2	Y	27	73 1	34
							30	9						
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	76	1	2179	2	Y	25		59
							28	9						
05		2449 N	2296	-0-	-153	-0-	30	1	2256	2	Y	9		68
							10	9						
06		2340 N	2227	-0-	-113	-0-	61	1	2155	2	Y	10		78
							11	9						
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11	9	Y	10		88
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	Y	4		92
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2193	2	36	9	Y	33	76 1	49
10		2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2292	2	26	9	Y	24		73
11		2250 N	2169	-0-	-81	-0-	2156	2	13	9	Y	12		85
12		2294 N	2276	-0-	-18	-0-	2254	2	22	9	Y	20		105

TOTAL GAS PROD: 27,314

TOTAL CONDENSATE PROD: 201

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086														
01		713 N	584	-0-	-129	-0-	580	2	4	9	Y	4		30
02		504 N	467	-0-	-37	-0-	465	2	2	9	Y	2		32
03		744 N	609	-0-	-135	-0-	607	2	2	9	Y	2	31 1	3
04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	Y	5		8
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1		9
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3		12
07		682 N	581	-0-	-101	-0-	580	2	1	9	Y	1		13
08		651 N	612	-0-	-39	-0-	609	2	3	9	Y	3		16
09		660 N	505	-0-	-155	-0-	503	2	2	9	Y	2		18
10		589 N	549	-0-	-40	-0-	547	2	2	9	Y	2		20
11		600 N	487	-0-	-113	-0-	485	2	2	9	Y	2		22
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	524	2	2	9	Y	2		24

TOTAL GAS PROD: 6,911

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828														
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-		145
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	N	7		152
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		152
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-		152
05		124 N	75	-0-	-49	-0-	68	2	7	9	N	6		158
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-		158
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		158
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		158
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	76	2	4	9	N	4		162
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		162
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-	150 1	12
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	1	1	65	2	N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 1,254

TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CLIFTON, SAMMY		WELL #: 2		RRCID -> 229235		COMPL. DATE 05/14/2007						
		TOTAL DEPTH 9243		PERF. 8071 - 8817								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLOICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229252		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 8397 - 9064			
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1531	2	4	9	Y	4	84
02	1344	N	1319	-0-	-25	-0-	1312	2	7	9	Y	6	90
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	22
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1403	2	4	9	Y	4	26
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1379	2	6	9	Y	5	31
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1407	2	3	9	Y	3	34
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1412	2	2	9	Y	2	36
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6	42
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1375	2	6	9	Y	5	47
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1394	2	4	9	Y	4	51
11	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1346	2	2	9	Y	2	53
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	2	1	1364	2	Y	4	57
								4		9			
TOTAL GAS PROD:		16,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229462		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7806 - 8674			
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	252	2	Y	7	42
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	20	1	273	2	Y	3	45
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	12	1	266	2	Y	12	21
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	7	1	209	2	Y	9	30
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	3	1	220	2	Y	3	33
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	9	310	2	Y	4	37
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	9	6	9	Y	5	42
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	Y	1	43
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	2	12	9	Y	11	24
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	Y	8	32
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	Y	4	36
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	Y	7	43
TOTAL GAS PROD:		6,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007													TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7764 - 8832
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	341	2	8	9	Y	7	8	1	7	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	346	2	6	9	Y	5	7	1	5	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	Y	5			10	
04	330 N	80	-0-	-250	-0-	77	2	3	9	Y	3	6	1	7	
05	341 N	72	-0-	-269	-0-	71	2	1	9	Y	1	5	1	3	
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	66	2	1	9	Y	1			4	
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-	3	1	1	
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	Y	3	2	1	2	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2			4	
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1	3	1	2	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			2	
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	2	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007													TOTAL DEPTH	9201	PERF. 7613 - 8445
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	36	1	2324	2	Y	26	21	1	34	
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	29	9	1997	2	Y	12			46	
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	90	1	2153	2	Y	15			61	
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	17	9	501	1	Y	5	44	1	22	
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	6	9	104	1	Y	12			34	
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	13	9	94	1	Y	26			60	
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	29	9	118	1	Y	11	37	1	34	
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	12	9	61	1	Y	19	35	1	18	
09	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	21	9	94	1	Y	9			27	
10	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	10	9	132	1	Y	11			38	
11	2130 N	1794	-0-	-336	-0-	12	9	61	1	Y	18	38	1	18	
12	2077 N	1594	-0-	-483	-0-	20	9	133	1	Y	6			24	
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		25,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		170									

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007													TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8430 - 9167
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4960 X	4657	-0-	-303	-0-	4637	2	20	9	N	18			68	
02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4219	2	35	9	N	32			100	
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4618	2	36	9	N	33			133	
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4254	2	35	9	N	32			165	
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4417	2	17	9	N	15			180	
06	4260 X	4032	-0-	-228	-0-	3999	2	33	9	N	30			210	
07	4402 X	4192	-0-	-210	-0-	4178	2	14	9	N	13	171	1	52	
08	4650 X	4077	-0-	-573	-0-	4065	2	12	9	N	11			63	
09	4290 X	4004	-0-	-286	-0-	3978	2	26	9	N	24			87	
10	4433 X	4020	-0-	-413	-0-	4019	2	1	9	N	1			88	
11	4050 X	3607	-0-	-443	-0-	3586	2	21	9	N	19			107	
12	4185 X	3898	-0-	-287	-0-	3875	2	23	9	N	21			128	
TOTAL GAS PROD:		50,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		249									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8318 - 8418		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	8	1	227	2	N	-0-			143
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	8	1	203	2	N	-0-			143
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	2	N	-0-			143
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	2	N	-0-			143
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	8	1	235	2	N	-0-			143
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	5	1	214	2	N	-0-			143
07		248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-			143
08		248 N	157	-0-	-91	-0-	1	1	156	2	N	-0-			143
09		210 N	124	-0-	-86	-0-	3	1	121	2	N	-0-			143
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-			143
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-			143
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:			2,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162 - 8689		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046 - 9200		
01	1426	N	480	-0-	-946	-0-	52	1	428	2	N	-0-			4
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	54	1	424	2	N	-0-			4
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	34	1	523	2	N	-0-			4
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	N	-0-			4
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	N	-0-			4
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	45	1	483	2	N	-0-			4
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	54	1	442	2	N	-0-			4
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	37	1	456	2	N	-0-			4
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	14	1	475	2	N	-0-			4
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-			4
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	2	N	-0-			4
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			5,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	86	1	667	2	Y	-0-			51	
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	8	1	464	2	Y	-0-			51	
03	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-			51	
04	630 N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-			51	
05	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-			51	
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			Y	-0-			51	
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-			51	
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	42	1	384	2	Y	-0-			51	
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	126	1	284	2	Y	-0-			51	
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	170	1	253	2	Y	-0-			51	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	175	1	245	2	Y	-0-			51	
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	44	1	372	2	Y	1	34	1	18	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:			5,647											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

01	155 N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	N	-0-			49	
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-			49	
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			49	
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			49	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			49	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N	-0-			49	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-			49	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			49	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	2	N	-0-			49	
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-			49	
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			49	
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			49	
TOTAL GAS PROD:			1,085											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765																			
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1372	2	14	9	Y	13	15	1					11
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1308	2	12	9	Y	11	15	1					7
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12							19
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	2	11	9	Y	10	17	1					12
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1464	2	13	9	Y	12	17	1					7
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	2	12	9	Y	11							18
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7	18	1					7
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1437	2	30	9	Y	27	16	1					18
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5							23
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	2	4	9	Y	4	16	1					11
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	Y	8							19
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1461	2	7	9	Y	6	16	1					9
TOTAL GAS PROD:			16,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			126										

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766																			
01	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	46	1	2350	2	N	7							150
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	8	9											
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	42	1	2033	2	N	-0-							150
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	24	1	2225	2	N	-0-							150
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	31	1	2120	2	N	2							152
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2	9											
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	53	1	2246	2	N	8							160
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	9	9											
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	70	1	2141	2	N	3							163
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	3	9											
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	-0-							163
*12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	49	1	2162	2	N	4							167
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	4	9											
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	N	3							170
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2128	2	19	9	N	17							187
*12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2036	2			N	-0-							187
TOTAL GAS PROD:			26,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			44			174 1 5 7 8							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FLOICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230856		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 8631 - 9126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSHEE, A.M.		WELL #: 13		RRCID -> 231046		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 7668 - 8782					
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56 1	755 2	Y	18	73 1	58				
02	1008 N	47	-0-	-961	-0-	20 9	25 2	Y	20		78				
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35 1	593 2	Y	26		104				
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29 9	154 1	Y	10		114				
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	11 9	172 1	Y	7		121				
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	8 9	131 1	Y	8		129				
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	9 9	151 1	Y	8		137				
08	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	9 9	159 1	Y	7	80 1	64				
09	1140 X	732	-0-	-408	-0-	8 9	67 1	Y	7		71				
10	1147 X	1093	-0-	-54	-0-	6 9	89 1	Y	5		76				
11	1320 X	637	-0-	-683	-0-	17 1	601 2	Y	17		93				
12	1364 X	720	-0-	-644	-0-	19 9	167 1	Y	11		104				
TOTAL GAS PROD:		10,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8083	- 8672	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	50	1	668	2	Y	9	96	1	77
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	10	9							
03	775 N	731	-0-	-44	-0-	692	2	36	9	Y	33			110
						40	1	677	2	Y	13			123
						14	9							
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	100	1	644	2	Y	6			129
						7	9							
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	136	1	668	2	Y	7			136
						8	9							
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	123	1	641	2	Y	3			139
						3	9							
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	109	1	713	2	Y	7			146
						8	9							
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	99	1	739	2	Y	8	86	1	68
						9	9							
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	70	1	686	2	Y	8			76
						9	9							
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	62	1	695	2	Y	11			87
						12	9							
11	810 N	612	-0-	-198	-0-	16	1	565	2	Y	28			115
						31	9							
12	806 N	660	-0-	-146	-0-	150	1	484	2	Y	24			139
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		9,000			TOTAL CONDENSATE PROD:				157					

STRONG, J.B. GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7767	- 8934
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	9355	PERF. 7905 - 8873			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	15	1	1282	2	Y	33			42
02		1176 N	1138	-0-	-38	-0-	36	9							59
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1119	2	19	9	Y	17			63
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1501	2	4	9	Y	4			27
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1349	2	25	9	Y	23	59	1	43
06		1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1345	2	18	9	Y	16			49
07		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1185	2	7	9	Y	6			16
08		1271 N	430	-0-	-841	-0-	1174	2	25	9	Y	23	56	1	28
09		1200 N	48	-0-	-1152	-0-	417	2	13	9	Y	12			39
10		1209 N	37	-0-	-1172	-0-	36	2	12	9	Y	11			45
11		420 N	25	-0-	-395	-0-	30	2	7	9	Y	6			53
12		62 N	21	-0-	-41	-0-	16	2	9	9	Y	8			14
12				-0-	-41	-0-	6	2	15	9	Y	14	53	1	14
TOTAL GAS PROD:		9,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF. 7746 - 8610			
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	Y	6			22
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	Y	11	31	1	2
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	739	2	15	9	Y	14			16
04		690 N	504	-0-	-186	-0-	17	1	478	2	Y	8	16	1	8
05		806 N	759	-0-	-47	-0-	9	9							14
06		720 N	569	-0-	-151	-0-	735	2	24	9	Y	22	16	1	8
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	Y	8	14	1	6
08		744 N	436	-0-	-308	-0-	707	2	17	9	Y	15	17	1	17
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	424	2	12	9	Y	11			6
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4	15	1	19
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	770	2	14	9	Y	13			9
12		682 N	285	-0-	-397	-0-	562	2	10	9	Y	9	19	1	11
12				-0-	-397	-0-	283	2	2	9	Y	2			11
TOTAL GAS PROD:		7,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7784 - 8930			
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
02		112 N	41	-0-	-71	-0-	41	2			Y	-0-	4	1	-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2			2
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1	2	1	1
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	9							2
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	79	2	4	9	Y	4	3	1	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	2	1	-0-
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	27	2	1	9	Y	1			1
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	51	2	4	9	Y	4	3	1	2
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	65	2	14	9	Y	13			15
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10	15	1	10
*12				-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1			11
TOTAL GAS PROD:		635				TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH	9257	PERF. 8063 - 9051		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7802 - 8879		
01		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1222	2	6 9	N	5			73
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4 9	N	4			77
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14 9	N	13			90
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8 9	N	7			97
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12 9	N	11			108
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			108
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	2	4 9	N	4			112
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1255 2	N	-0-			112
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			112
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			112
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1093 2	N	8			120
							9	9						
12		899 N	781	-0-	-118	-0-	773	2	8 9	N	7			127
TOTAL GAS PROD: 14,303										TOTAL CONDENSATE PROD: 59				

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH	9154	PERF. 7770 - 8923		
01		3410 X	3021	-0-	-389	-0-	2993	2	28 9	Y	25	30	1	17
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3064	2	24 9	Y	22	31	1	8
03		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3271	2	26 9	Y	24			32
04		3180 X	2843	-0-	-337	-0-	2820	2	23 9	Y	21	33	1	20
05		3286 X	3017	-0-	-269	-0-	2991	2	26 9	Y	24	34	1	10
06		3180 X	3075	-0-	-105	-0-	3052	2	23 9	Y	21			31
07		3286 X	2744	-0-	-542	-0-	2729	2	15 9	Y	14	36	1	9
08		2945 X	2938	-0-	-7	-0-	2879	2	59 9	Y	54	33	1	30
09		2850 X	2669	-0-	-181	-0-	2657	2	12 9	Y	11			41
10		2945 X	2672	-0-	-273	-0-	2662	2	10 9	Y	9	32	1	18
11		2850 X	2471	-0-	-379	-0-	2452	2	19 9	Y	17			35
12		2945 X	2616	-0-	-329	-0-	2604	2	12 9	Y	11	34	1	12
TOTAL GAS PROD: 34,451										TOTAL CONDENSATE PROD: 253				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	579	-0-	-382	-0-	113	1	445	2	Y	19	65	1	19
						21	9							
02	728 N	704	-0-	-24	-0-	111	1	583	2	Y	9			28
						10	9							
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	639	2	Y	14			42
						15	9							
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	96	1	439	2	Y	11			53
						12	9							
05	775 N	469	-0-	-306	-0-	103	1	360	2	Y	5			58
						6	9							
06	750 N	576	-0-	-174	-0-	92	1	480	2	Y	4			62
						4	9							
07	558 N	8	-0-	-550	-0-	1	1	5	2	Y	2	49	1	15
						2	9							
08	775 X	704	-0-	-71	-0-	155	1	541	2	Y	7			22
						8	9							
09	570 X	475	-0-	-95	-0-	71	1	391	2	Y	12			34
						13	9							
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	286	1	402	2	Y	7			41
						8	9							
11	690 X	535	-0-	-155	-0-	219	1	304	2	Y	11			52
						12	9							
12	713 X	568	-0-	-145	-0-	107	1	449	2	Y	11			63
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		6,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		112								

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	N	-0-					42
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					42
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					42
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					42
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					42
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					42
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					42
08		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					42
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					42
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					42
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					42
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:			1,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAST, A. T. "B" GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	21	1	1387	2	Y	-0-	26	1			-0-
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04		1200 N	1119	-0-	-81	-0-	284	1	835	2	Y	-0-					-0-
05		1240 N	1145	-0-	-95	-0-	51	1	1094	2	Y	-0-					-0-
06		1200 N	1075	-0-	-125	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	56	1	995	2	Y	-0-					-0-
08		1116 N	987	-0-	-129	-0-	27	1	960	2	Y	-0-					-0-
09		1080 N	907	-0-	-173	-0-	42	1	865	2	Y	-0-					-0-
10		1054 N	898	-0-	-156	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-
11		960 N	956	-0-	-4	-0-	33	1	923	2	Y	-0-					-0-
12		930 N	825	-0-	-105	-0-	69	1	756	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STRONG GAS UNIT																	
WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2077 N	544	-0-	-1533	-0-	537	2	7	9	Y	6					39
02		1456 N	1125	-0-	-331	-0-	1112	2	13	9	Y	12	44	1			7
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	2	18	9	Y	16					23
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	42	1	1199	2	Y	10	18	1			15
							11	9									
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1758	2	26	9	Y	24	17	1			22
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1862	2	12	9	Y	11	17	1			16
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1929	2	17	9	Y	15	18	1			13
08		1674 N	1099	-0-	-575	-0-	1085	2	14	9	Y	13					26
09		1620 N	887	-0-	-733	-0-	881	2	6	9	Y	5	17	1			14
10		1674 N	760	-0-	-914	-0-	746	2	14	9	Y	13					27
11		1050 N	468	-0-	-582	-0-	457	2	11	9	Y	10	20	1			17
12		930 N	232	-0-	-698	-0-	226	2	6	9	Y	5					22
TOTAL GAS PROD:			13,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			140								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8104 - 8867	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1627	-0-	-47	-0-	1613	2	14	9	N	13		108
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	2	19	9	N	17		125
03		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1545	2	17	9	N	15		140
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	N	15		155
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1730	2	13	9	N	12		167
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1524	2	10	9	N	9	158 1	18
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	N	2		20
08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5		25
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25		50
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1999	2	11	9	N	10		60
11		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9	9	N	8		68
12		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1448	2	8	9	N	7		75
TOTAL GAS PROD:		21,164			TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7184 - 8972	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1923	2	11	9	N	10		97
02		1792 N	1761	-0-	-31	-0-	1751	2	10	9	N	9	89 1	17
03		1984 N	1975	-0-	-9	-0-	1972	2	3	9	N	3		20
04		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	11	1	1808	2	N	24		44
							26	9						
05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	51	1	1951	2	N	16		60
							18	9						
06		1920 N	1869	-0-	-51	-0-	18	1	1849	2	N	2		62
							2	9						
07		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	39	1	1889	2	N	12		74
							13	9						
08		2015 N	1779	-0-	-236	-0-	57	1	1698	2	N	22		96
							24	9						
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	175	1	1747	2	N	5		101
							6	9						
10		1953 N	1628	-0-	-325	-0-	72	1	1548	2	N	7	94 1	14
							8	9						
11		1710 N	1491	-0-	-219	-0-	113	1	1365	2	N	12		26
							13	9						
12		1984 N	1294	-0-	-690	-0-	1287	2	7	9	N	6		32
TOTAL GAS PROD:		21,465			TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH	9306	PERF. 7703 - 9141				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	995	2	20	9	N	18					58
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	854	2	21	9	N	19					77
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	2	14	9	N	13					90
04	990 N	957	-0-	-33	-0-	935	2	22	9	N	20					110
05	961 N	938	-0-	-23	-0-	921	2	17	9	N	15					125
06	990 N	902	-0-	-88	-0-	884	2	18	9	N	16	104	1			37
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1143	2	18	9	N	16					53
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	4	1	836	2	N	14					67
						15	9									
09	900 N	658	-0-	-242	-0-	644	2	14	9	N	13					80
10	1023 N	868	-0-	-155	-0-	855	2	13	9	N	12					92
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	832	2	18	9	N	16					108
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	731	2	10	9	N	9					117
TOTAL GAS PROD:		10,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		181										

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	8921	PERF. 7616 - 8321				
01	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	167	1	1823	2	N	32	100	1			64
						35	9									
02	1988 N	1974	-0-	-14	-0-	191	1	1759	2	N	22					86
						24	9									
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	213	1	1957	2	N	61	106	1			41
						67	9									
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	194	1	1809	2	N	25					66
						28	9									
05	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	208	1	1827	2	N	67					133
						74	9									
06	2130 N	1931	-0-	-199	-0-	175	1	1732	2	N	22					155
						24	9									
07	2108 N	1923	-0-	-185	-0-	160	1	1763	2	N	-0-	155	1			-0-
08	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	173	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	1920 N	1853	-0-	-67	-0-	196	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	172	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	158	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	192	1	1504	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		229										

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7785 - 8607				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1705 N	1391	-0-	-314	-0-	21 1	1341 2	N	26	30 1		52
						29 9						
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1075 2	13 9	N	12			64
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	37 1	881 2	N	12			76
						13 9						
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	352 1	1036 2	N	5	53 1		28
						6 9						
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	58 1	1263 2	N	12			40
						13 9						
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	51 1	1138 2	N	26			66
						29 9						
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	67 1	1188 2	N	10	40 1		36
						11 9						
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	34 1	1174 2	N	19	36 1		19
						21 9						
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	54 1	1102 2	N	10			29
						11 9						
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	73 1	1111 2	N	11			40
						12 9						
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	41 1	1142 2	N	18	38 1		20
						20 9						
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	99 1	1083 2	N	6			26
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		14,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4 1	168 2	N	-0-			53
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3 1	132 2	N	17			70
						19 9						
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	143 2	N	22			92
						24 9						
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	128 2	14 9	N	13			105
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		N	-0-			105
06	150 N	9	-0-	-141	-0-	9 2		N	-0-			105
07	155 N	12	-0-	-143	-0-	12 2		N	-0-			105
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	120 2	20 9	N	18			123
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			123
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			123
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-			123
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769										COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8102	-	8882
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	26 1	1045 2		N	7				162		
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	8 9	1043 2		N	8				170		
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	25 1	825 2		N	-0-				170		
04		1050 N	1014	-0-	-36	-0-	9 9	3 9		N	3				173		
05		1085 N	976	-0-	-109	-0-	13 1	954 2		N	10				183		
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	11 1										
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11 9	1073 2		N	14				197		
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	16 1	1057 2		N	5				202		
09		1050 N	937	-0-	-113	-0-	15 9										
10		1085 N	994	-0-	-91	-0-	14 1	35 9		N	32	181	1		53		
11		990 N	949	-0-	-41	-0-	6 9	2 9		N	2				55		
*12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	986 2	8 9		N	7				62		
							940 2	9 9		N	8				70		
							955 2	8 9		N	7				77		

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912										COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7845	-	8994
01		682 N	639	-0-	-43	-0-	576 2	63 9		N	57				107		
02		588 N	572	-0-	-16	-0-	550 2	22 9		N	20				127		
03		620 N	600	-0-	-20	-0-	575 2	25 9		N	23				150		
04		630 N	602	-0-	-28	-0-	563 2	39 9		N	35	162	1		23		
05		620 N	617	-0-	-3	-0-	576 2	41 9		N	37				60		
06		570 N	565	-0-	-5	-0-	513 2	52 9		N	47				107		
07		620 N	610	-0-	-10	-0-	61 1	487 2		N	56				163		
08		620 N	603	-0-	-17	-0-	62 9	461 2		N	53	171	1		45		
09		570 N	553	-0-	-17	-0-	84 1	438 2		N	23				68		
10		620 N	87	-0-	-533	-0-	58 9	2 1		N	-0-				68		
11		570 N	15	-0-	-555	-0-	90 1	85 2		N	-0-				68		
12		558 N	168	-0-	-390	-0-	25 9	15 2		N	-0-				68		
							4 1	164 2		N	-0-				68		

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056										COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	9328	PERF.	7748	-	8891
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1150 2	20 9		N	18				40		
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006 2	6 9		N	5				45		
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1278 2	9 9		N	8				53		
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1274 2	19 9		N	17				70		
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1266 2	11 9		N	10				80		
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1324 2	24 9		N	22				102		
07		1333 N	779	-0-	-554	-0-	772 2	7 9		N	6				108		
08		1271 N	969	-0-	-302	-0-	958 2	11 9		N	10				118		
09		1350 N	801	-0-	-549	-0-	793 2	8 9		N	7				125		
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	815 2	13 9		N	12				137		
11		930 N	854	-0-	-76	-0-	840 2	14 9		N	13				150		
*12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	867 2	8 9		N	7				157		

TOTAL GAS PROD: 12,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3317 X	2870	-0-	-447	-0-	238	1	2606	2	N	24	51
						26	9					
02	2996 X	2543	-0-	-453	-0-	248	1	2277	2	N	16	67
						18	9					
03	3131 X	3115	-0-	-16	-0-	301	1	2764	2	N	45	36
						50	9				76	
04	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	275	1	2564	2	N	18	54
						20	9					
05	3131 X	3113	-0-	-18	-0-	313	1	2747	2	N	48	102
						53	9					
06	3000 X	2867	-0-	-133	-0-	261	1	2583	2	N	21	123
						23	9					
07	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	241	1	2664	2	N	111	213
						122	9				21	
08	3100 X	2929	-0-	-171	-0-	260	1	2590	2	N	72	103
						79	9				182	
09	3000 X	2800	-0-	-200	-0-	290	1	2451	2	N	54	157
						59	9					
10	3100 X	2866	-0-	-234	-0-	256	1	2574	2	N	33	190
						36	9					
11	2940 X	2799	-0-	-141	-0-	233	1	2474	2	N	84	88
						92	9				186	
12	3038 X	2585	-0-	-453	-0-	287	1	2255	2	N	39	127
						43	9					
TOTAL GAS PROD:		34,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		565						

TEMPLE-INLAND GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	67	1	1133	2	N	6	15
						7	9					
02	1148 N	946	-0-	-202	-0-	63	1	881	2	N	2	17
						2	9					
03	1240 N	923	-0-	-317	-0-	39	1	876	2	N	7	7
						8	9				17	
04	1170 N	954	-0-	-216	-0-	32	1	916	2	N	5	12
						6	9					
05	1054 N	925	-0-	-129	-0-	12	1	911	2	N	2	14
						2	9					
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	908	2	N	2	16
						2	9					
07	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-	16
08	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-	16
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-	-0-
10	868 N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-	-0-
11	810 N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-	-0-
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007										TOTAL DEPTH	9372	PERF.	7776 - 9202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	463	-0-	-591	-0-		459 2	4 9	N	4			37
02		812 N	353	-0-	-459	-0-		346 2	7 9	N	6			43
03		682 N	367	-0-	-315	-0-		367 2		N	-0-			43
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-		466 2	2 9	N	2			45
05		403 N	363	-0-	-40	-0-		361 2	2 9	N	2			47
06		360 N	339	-0-	-21	-0-		338 2	1 9	N	1			48
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-		556 2	4 9	N	4			52
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-		451 2	1 9	N	1			53
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-		477 2		N	-0-			53
10		558 N	435	-0-	-123	-0-		433 2	2 9	N	2			55
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-		483 2	3 9	N	3			58
12		496 N	312	-0-	-184	-0-		312 2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		5,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8124 - 8879	
01		1519 N	397	-0-	-1122	-0-		384 2	13 9	Y	12			71
02		700 N	210	-0-	-490	-0-		190 2	20 9	Y	18	85 1		4
03		558 N	172	-0-	-386	-0-		139 2	33 9	Y	30			34
04		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		50 1	1411 2	Y	18	35 1		17
								20 9						
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1697 2	52 9	Y	47	34 1		30
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1259 2	25 9	Y	23	33 1		20
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1328 2	33 9	Y	30	36 1		14
08		1736 N	731	-0-	-1005	-0-		702 2	29 9	Y	26			40
09		1290 N	59	-0-	-1231	-0-		48 2	11 9	Y	10	34 1		16
10		1364 N	3	-0-	-1361	-0-		1 2	2 9	Y	2			18
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	18 1		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		216								

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7850 - 8992	
01		1674 N	617	-0-	-1057	-0-		617 2		N	-0-			80
02		1624 X	576	-0-	-1048	-0-		548 2	28 9	N	25			105
03		1674 X	970	-0-	-704	-0-		968 2	2 9	N	2	91 1		16
04		1560 X	1325	-0-	-235	-0-		19 1	1287 2	N	17			33
								19 9						
05		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-		23 1	1697 2	N	15			48
								17 9						
06		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-		28 1	1670 2	N	12			60
								13 9						
07		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		27 1	1753 2	N	8			68
								9 9						
08		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-		52 1	1737 2	N	15			83
								17 9						
09		1710 X	1547	-0-	-163	-0-		23 1	1514 2	N	9			92
								10 9						
10		1798 X	1429	-0-	-369	-0-		1417 2	12 9	N	11			103
11		1740 X	1356	-0-	-384	-0-		1345 2	11 9	N	10	86 1		27
12		1798 X	375	-0-	-1423	-0-		369 2	6 9	N	5			32
TOTAL GAS PROD:		15,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	9315	PERF. 8010 - 9070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1633	2	17	9	N	15					153
02	1596 N	1466	-0-	-130	-0-	1447	2	19	9	N	17					170
03	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1604	2	18	9	N	16	79	1			107
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	23	1	1555	2	N	10					117
						11	9									
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	22	1	1630	2	N	16					133
						18	9									
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	26	1	1563	2	N	9					142
						10	9									
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	24	1	1596	2	N	28					170
						31	9									
08	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	46	1	1567	2	N	13					183
						14	9									
09	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	23	1	1504	2	N	7					190
						8	9									
10	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1570	2	13	9	N	12					202
11	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	1471	2	12	9	N	11	99	1			114
12	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1421	2	12	9	N	11					125
TOTAL GAS PROD:		18,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		165								

TEMPLE-INLAND GAS UNIT										WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8439 - 8608	
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1377	2	N	2					11
						2	9									
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	2	N	1					12
						1	9									
03	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	57	1	1275	2	N	3	8	1			7
						3	9									
04	1410 N	1228	-0-	-182	-0-	42	1	1183	2	N	3					10
						3	9									
05	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	16	1	1201	2	N	1					11
						1	9									
06	1290 N	1150	-0-	-140	-0-	31	1	1118	2	N	1					12
						1	9									
07	1271 N	941	-0-	-330	-0-	940	2	1	9	N	1					13
08	1209 N	886	-0-	-323	-0-	885	2	1	9	N	1					14
09	1140 N	949	-0-	-191	-0-	943	2	6	9	N	5	9	1			10
10	930 N	812	-0-	-118	-0-	809	2	3	9	N	3					13
11	870 N	822	-0-	-48	-0-	821	2	1	9	N	1					14
12	992 N	859	-0-	-133	-0-	857	2	2	9	N	2					16
TOTAL GAS PROD:		12,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	70	-0-	-550	-0-	60	2	10	9	N	9			29
02		392 N	46	-0-	-346	-0-	28	2	18	9	N	16	39	1	6
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	79	2	30	9	N	27			33
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	14	28	1	19
							15	9							
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	70	2	42	9	N	38	27	1	30
06		120 N	64	-0-	-56	-0-	41	2	23	9	N	21	29	1	22
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	56	2	30	9	N	27	31	1	18
08		124 N	69	-0-	-55	-0-	45	2	24	9	N	22			40
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	58	2	11	9	N	10	30	1	20
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	140	2	29	9	N	26			46
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	119	2	22	9	N	20	37	1	29
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	73	2	10	9	N	9			38
TOTAL GAS PROD:			1,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			239						

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740															
01	589	N	136	-0-	-453	-0-	134	2	2	9	N	2	5	1	3
02	336	N	146	-0-	-190	-0-	144	2	2	9	N	2	4	1	1
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	172	2	3	9	N	3			4
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	N	1	3	1	2
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	97	2	1	9	N	1	3	1	-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	N	1			1
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1	2	1	-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	N	3	2	1	1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1			2
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	2	1	1
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1			2
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-	1	1	1
TOTAL GAS PROD:			1,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540										COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7386 - 8385		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4123 X	4027	-0-	-96	-0-	4014	2	13	9	Y	12					35	
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3284	2	26	9	Y	24					59	
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3914	2	20	9	Y	18	58	1			19	
04	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4120	2	24	9	Y	22					41	
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4220	2	55	9	Y	50	65	1			26	
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3892	2	54	9	Y	49					75	
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4020	2	32	9	Y	29	71	1			33	
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3808	2	41	9	Y	37					70	
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3725	2	34	9	Y	31	70	1			31	
10	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	3525	2	41	9	Y	37					68	
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3728	2	36	9	Y	33					101	
*12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3847	2	53	9	Y	48					149	
TOTAL GAS PROD:		46,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		390											

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093										COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	7797 - 8824		
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	557	2	N	11	5	1			9	
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	12	9	405	2	N	6					15	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	N	13					28	
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	14	9	124	1	N	4	22	1			10	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	4	9	27	1	N	12					22	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	13	9	26	1	N	27					49	
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	9	31	1	N	10	31	1			28	
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	11	9	16	1	N	19	31	1			16	
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	21	9	27	1	N	10					26	
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	11	9	37	1	N	11					37	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	12	9	20	1	N	18	37	1			18	
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	20	9	43	1	N	6					24	
						7	9										
TOTAL GAS PROD:		6,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		147											

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9203	PERF. 7784 - 8798					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3600	2	66	9	N	60					95
02		3360 X	3261	-0-	-99	-0-	3250	2	11	9	N	10					105
03		3720 X	3576	-0-	-144	-0-	3548	2	28	9	N	25					130
04		3600 X	3413	-0-	-187	-0-	3382	2	31	9	N	28					158
05		3720 X	3662	-0-	-58	-0-	3632	2	30	9	N	27					185
06		3540 X	3403	-0-	-137	-0-	3360	2	43	9	N	39	186	1			38
07		3596 X	2770	-0-	-826	-0-	306	1	2425	2	N	35					73
							39	9									
08		3534 X	2752	-0-	-782	-0-	425	1	2321	2	N	5					78
							6	9									
09		3420 X	2389	-0-	-1031	-0-	407	1	1965	2	N	15					93
							17	9									
10		3534 X	2438	-0-	-1096	-0-	44	1	2381	2	N	12					105
							13	9									
11		3390 X	1849	-0-	-1541	-0-	29	1	1817	2	N	3					108
							3	9									
12		2759 X	1950	-0-	-809	-0-	39	1	1907	2	N	4					112
							4	9									
TOTAL GAS PROD:			35,129											TOTAL CONDENSATE PROD:			263

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH	9191	PERF. 7949 - 8784					
01		3503 X	2869	-0-	-634	-0-	33	1	2800	2	Y	33					46
							36	9									
02		3080 X	2877	-0-	-203	-0-	2858	2	19	9	Y	17					63
03		3410 X	2778	-0-	-632	-0-	2774	2	4	9	Y	4					67
04		3300 X	2766	-0-	-534	-0-	2741	2	25	9	Y	23	59	1			31
05		3286 X	2598	-0-	-688	-0-	2584	2	14	9	Y	13					44
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3266	2	8	9	Y	7					51
07		3193 X	2812	-0-	-381	-0-	2788	2	24	9	Y	22	54	1			19
08		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3377	2	13	9	Y	12					31
09		3270 X	3260	-0-	-10	-0-	3249	2	11	9	Y	10					41
10		3379 X	3247	-0-	-132	-0-	3241	2	6	9	Y	5					46
11		3270 X	2894	-0-	-376	-0-	2884	2	10	9	Y	9					55
12		3379 X	2611	-0-	-768	-0-	2593	2	18	9	Y	16	54	1			17
TOTAL GAS PROD:			35,376											TOTAL CONDENSATE PROD:			171

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	9286	PERF. 7824 - 8854					
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	21	1	1353	2	N	-0-	46	1			-0-
02		1400 N	1160	-0-	-240	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03		1364 N	1217	-0-	-147	-0-	49	1	1168	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	3836	-0-	836	836	973	1	2863	2	N	-0-					-0-
05		1989 N	1153	-0-	-836	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					-0-
06		1170 N	1101	-0-	-69	-0-	48	1	1053	2	N	-0-					-0-
07		1550 X	1157	-0-	-393	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
08		1550 X	1051	-0-	-499	-0-	29	1	1022	2	N	-0-					-0-
09		1500 X	1070	-0-	-430	-0-	50	1	1020	2	N	-0-					-0-
10		1147 X	1099	-0-	-48	-0-	68	1	1031	2	N	-0-					-0-
11		1110 X	1014	-0-	-96	-0-	35	1	979	2	N	-0-					-0-
12		1147 X	1146	-0-	-1	-0-	96	1	1050	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,378											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-				38
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				38
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2				40
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-				40
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2				42
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-				42
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				42
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	110	2	6	9	N	5				47
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1				48
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-				48
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				48
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		1,746													
TOTAL CONDENSATE PROD:											10				

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	715	2	24	9	N	22				110
02	644 N	571	-0-	-73	-0-	565	2	6	9	N	5				115
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	N	13				128
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10				138
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	10				148
						11	9								
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4				152
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	8	1	716	2	N	5				157
						6	9								
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	721	2	20	9	N	18				175
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	694	2	13	9	N	12	156	1		31
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	N	17				48
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	1	1	691	2	N	-0-				48
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	131	1	531	2	N	4				52
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		8,545													
TOTAL CONDENSATE PROD:											120				

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

01	3100 N	2146	-0-	-954	9411	2116	2	30	9	N	27				175
02	2800 N	1968	-0-	-832	8579	1944	2	24	9	N	22				197
03	3100 N	2146	-0-	-954	7625	2120	2	26	9	N	24	178	1		43
04	3000 N	2064	-0-	-936	6689	2045	2	19	9	N	17				60
05	3100 N	2142	-0-	-958	5731	2098	2	44	9	N	40				100
06	3000 N	2059	-0-	-941	4790	2018	2	41	9	N	37				137
07	3100 N	2007	-0-	-1093	3697	1985	2	22	9	N	20				157
08	3100 N	2043	-0-	-1057	2640	2010	2	33	9	N	30	170	1		17
09	3000 N	1967	-0-	-1033	1607	1938	2	29	9	N	26				43
10	3100 N	2005	-0-	-1095	512	1973	2	32	9	N	29				72
11	2328 N	1816	-0-	-512	-0-	1802	2	14	9	N	13				85
12	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	1865	2	22	9	N	20				105
TOTAL GAS PROD:		24,250													
TOTAL CONDENSATE PROD:											305				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007												TOTAL DEPTH	9119	PERF.	7741 - 8832		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1067	2	6	9	N	5					88
02		980 N	927	-0-	-53	-0-	916	2	11	9	N	10					98
03		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					98
04		1050 N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					98
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	2	4	9	N	4					102
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	N	3					105
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1138	2	31	9	N	28					133
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20					153
09		1140 N	949	-0-	-191	-0-	941	2	8	9	N	7					160
10		1178 N	964	-0-	-214	-0-	955	2	9	9	N	8					168
11		1080 N	911	-0-	-169	-0-	902	2	9	9	N	8	151	1			25
12		992 N	951	-0-	-41	-0-	942	2	9	9	N	8					33
TOTAL GAS PROD:			12,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			101								

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008												TOTAL DEPTH	9173	PERF.	7734 - 8802		
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	20	1	806	2	N	15					218
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	17	9	14	1	N	10					228
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	14	1	11	9	N	10					238
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	N	10					238
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	11	9	580	2	N	1	178	1			61
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	8	1	743	2	N	11					72
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	12	9	12	1	N	18					90
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	20	9	798	2	N	15					105
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	9	1	682	2	N	15					105
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	17	9	765	2	N	18					123
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	704	2	704	2	N	-0-					123
*12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	N	4					127
							619	2			N	-0-					127
							660	2	14	9	N	13					140
TOTAL GAS PROD:			8,559			TOTAL CONDENSATE PROD:			115								

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007												TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8275 - 8920		
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	N	-0-					-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04		270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05		341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09		180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10		186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH 12700	PERF. 7868 - 10100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	865	-0-	-34	-0-	848 2	17 9	N	15			107
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	791 2	23 9	N	21			128
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	765 2	28 9	N	25			153
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	819 2	11 9	N	10			163
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	767 2	19 9	N	17			180
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	820 2	9 9	N	8			188
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	879 2	54 9	N	49	185 1		52
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	818 2	72 9	N	65			117
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	809 2	23 9	N	21			138
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	807 2	24 9	N	22			160
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	780 2	24 9	N	22			182
*12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	732 2	12 9	N	11			193
TOTAL GAS PROD:			9,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			286			

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7411 - 8521		
01		2015 N	1886	-0-	-129	-0-	63 1	1781 2	N	38			193
02		1820 N	1633	-0-	-187	-0-	42 9	65 1	N	19			212
03		1953 N	1827	-0-	-126	-0-	21 9	54 1	N	33	184 1		61
04		1830 N	1709	-0-	-121	-0-	36 9	61 1	N	26			87
05		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	29 9	58 1	N	51			138
06		1770 N	1581	-0-	-189	-0-	56 9	38 1	N	37			175
07		1767 N	1699	-0-	-68	-0-	41 9	1637 2	N	56	186 1		45
08		1767 N	1599	-0-	-168	-0-	9 1	62 9	N	28			73
09		1590 N	1529	-0-	-61	-0-	31 9	40 1	N	34			107
10		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	37 9	11 1	N	23			130
11		1560 N	1357	-0-	-203	-0-	25 9	6 1	N	8			138
12		1581 N	1453	-0-	-128	-0-	9 9	13 1	N	34			172
TOTAL GAS PROD:			19,558				TOTAL CONDENSATE PROD:			387			

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651										TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117		COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8622 - 8760
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	2		N	-0-			120
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			120
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6 9	N	5			125
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			125
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	2		N	-0-			125
06	570 N	369	-0-	-201	-0-	369	2		N	-0-			125
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2		N	-0-			125
08	620 N	388	-0-	-232	-0-	388	2		N	-0-			125
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			125
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			125
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			125
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	363	2	66 9	N	60	178 1		7
TOTAL GAS PROD:		5,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			135
03	14B2 EXT	86	-0-	86	166	86	2		N	-0-			135
04	14B2 EXT	21	-0-	21	187	21	2		N	-0-			135
05	14B2 EXT	117	-0-	117	304	117	2		N	-0-			135
06	14B2 EXT	37	-0-	37	341	37	2		N	-0-			135
07	14B2 EXT	39	-0-	39	380	39	2		N	-0-			135
08	414 N	34	-0-	-380	-0-	34	2		N	-0-			135
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			135
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			135
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			135
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

01	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
05	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
10	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	558 N	336	-0-	-222	-0-	336	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651														
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2108 N	1837	-0-	-271	-0-	1824	2	13	9	N	12		100
02		2044 N	1579	-0-	-465	-0-	1568	2	11	9	N	10		110
03		2232 N	1009	-0-	-1223	-0-	998	2	11	9	N	10		120
04		1770 N	1211	-0-	-559	-0-	1211	2			N	-0-		120
05		1736 N	1210	-0-	-526	-0-	1177	2	33	9	N	30		150
06		990 N	731	-0-	-259	-0-	720	2	11	9	N	10		160
07		1240 N	588	-0-	-652	-0-	588	2			N	-0-	120 1	40
08		1209 N	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-		40
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-		40
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-		40
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20		60
*12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			15,028		TOTAL CONDENSATE PROD:			92						

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		83
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		83
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:			250		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012														

01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1562	2	80	9	N	73		163
02		1512 N	1406	-0-	-106	-0-	1376	2	30	9	N	27		190
03		1550 N	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-		190
04		1590 N	1088	-0-	-502	-0-	1088	2			N	-0-		190
05		1550 N	877	-0-	-673	-0-	851	2	26	9	N	24	181 1	33
06		1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1127	2	6	9	N	5		38
07		1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1064	2	19	9	N	17		55
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-		55
09		1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-		55
10		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-		55
11		1230 N	35	-0-	-1195	-0-	35	2			N	-0-		55
12		1085 N	34	-0-	-1051	-0-	34	2			N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			11,958		TOTAL CONDENSATE PROD:			146						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385														
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ENERQUEST CORPORATION 252059														
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	N	32		110
							35	9						
02		1008 N	400	-0-	-608	-0-	15	1	346	2	N	35		145
							39	9						
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	832	2	N	33		178
							36	9						
04		990 N	404	-0-	-586	-0-	21	1	344	2	N	35		213
							39	9						
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	28	185 1	56
							31	9						
06		870 N	430	-0-	-440	-0-	26	1	360	2	N	40		96
							44	9						
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	2	N	39		135
							43	9						
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	28		163
							31	9						
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	N	37	170 1	30
							41	9						
10		1209 N	658	-0-	-551	-0-	46	1	572	2	N	36		66
							40	9						
11		810 N	401	-0-	-409	-0-	25	1	333	2	N	39		105
							43	9						
*12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	N	35		-0-
							39	9						
TOTAL GAS PROD:			8,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			417					

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059														
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		

01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	120		
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	120		
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	120		
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	120		
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	144		
							26	9						
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10		
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	2	9	9	N	18		
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	8	2	N	34		
							18	9						
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	48		
							15	9						
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	57		
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	57		
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			259	TOTAL CONDENSATE PROD:						109				

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
INDIGO MINERALS LLC 423834														
SACHTLIBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			43
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			43
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7		50
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	N	8		58
05		930 N	818	-0-	-112	-0-	815	2	3	9	N	3		61
06		870 N	859	-0-	-11	-0-	847	2	12	9	N	11		72
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	767	2	66	9	N	60	120 1	12
08		806 N	625	-0-	-181	-0-	616	2	9	9	N	8		20
09		870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-		20
10		837 N	775	-0-	-62	-0-	764	2	11	9	N	10		30
11		600 N	587	-0-	-13	-0-	584	2	3	9	N	3		33
*12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			9,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			110					

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834														
01		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4693	2	97	9	N	88	181 1	57
02		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3920	2	163	9	N	148	177 1	28
03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4119	2	123	9	N	112		140
04		4650 X	4415	-0-	-235	-0-	4369	2	46	9	N	42	165 1	17
05		4805 X	4453	-0-	-352	-0-	4332	2	121	9	N	110		127
06		4650 X	3967	-0-	-683	-0-	3890	2	77	9	N	70	177 1	20
07		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4484	2	64	9	N	58		78
08		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4668	2	164	9	N	149	177 1	50
09		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-		50
10		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4580	2	176	9	N	160		210
11		4680 X	3227	-0-	-1453	-0-	3154	2	73	9	N	66	184 1	92
12		4836 X	4187	-0-	-649	-0-	4079	2	108	9	N	98		190
TOTAL GAS PROD:			51,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,101					

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534														
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
RICE		WELL #: 2		RRCID -> 262308		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 X	542	-0-	-109	-0-	509 2	33 9	N	30	128
02	DLQ G-10	557	-0-	557	557	538 2	19 9	N	17	145
03	1351 X	794	-0-	-557	-0-	794 2		N	-0-	145
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	734 2	14 9	N	13	158
05	769 X	769	-0-	-0-	-0-	758 2	11 9	N	10	168
06	780 X	737	-0-	-43	-0-	737 2		N	-0-	168
07	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-	168
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991 2	2 9	N	2	170
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	718 2	23 9	N	21	191
10	868 N	684	-0-	-184	-0-	671 2	13 9	N	12	203
11	960 N	628	-0-	-332	-0-	628 2		N	-0-	203
12	775 N	513	-0-	-262	-0-	510 2	3 9	N	3	36
TOTAL GAS PROD:		8,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		108				

O'BENCO, INC.		617512		RRCID -> 214069		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354		
NIX, BILLIE		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	55
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		77				

SND OPERATING, L.L.C.		797127		RRCID -> 245299		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945		
LILLY		WELL #: 1								
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292 2	2 9	N	2	32
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3015 2	2 9	N	2	32
03	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	3166 2		N	-0-	32
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3255 2	83 9	N	75	107
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2		N	-0-	107
06	3150 X	3052	-0-	-98	-0-	3013 2	39 9	N	35	142
07	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089 2		N	-0-	142
08	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	3066 2		N	-0-	142
09	6009 X	2943	-0-	-3066	-0-	2943 2		N	-0-	142
10	3100 X	3034	-0-	-66	-0-	3034 2		N	-0-	142
11	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	2939 2		N	-0-	142
12	3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2972 2		N	-0-	142
TOTAL GAS PROD:		37,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		114				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1432 2	37 9	N	34	1 8		53
02		1288 N	1250	-0-	-38	-0-	1250 2		N	-0-			53
03		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443 2		N	-0-			53
04		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1339 2		N	-0-			53
05		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364 2		N	-0-			53
06		1410 N	1372	-0-	-38	-0-	1305 2	67 9	N	61			114
07		1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1262 2		N	-0-			114
08		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279 2		N	-0-			114
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			114
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			114
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			114
12		1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304 2		N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:			16,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			95			

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

01		1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1650 2	2 9	N	2			157
02		1540 N	1526	-0-	-14	-0-	1492 2	34 9	N	31	1 8		187
03		1705 N	1649	-0-	-56	-0-	1649 2		N	-0-			187
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			187
05		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1632 2		N	-0-			187
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-	165 1		22
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			22
08		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639 2		N	-0-			22
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			22
10		1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628 2		N	-0-			22
11		1590 N	1528	-0-	-62	-0-	1528 2		N	-0-			22
12		1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1590 2	3 9	N	3			25
TOTAL GAS PROD:			19,290				TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

01		961 N	850	-0-	-111	-0-	848 2	2 9	N	2			112
02		868 N	693	-0-	-175	-0-	693 2		N	-0-			112
03		1023 N	863	-0-	-160	-0-	855 2	8 9	N	7			119
04		810 N	681	-0-	-129	-0-	639 2	42 9	N	38			157
05		775 N	690	-0-	-85	-0-	690 2		N	-0-			157
06		840 N	739	-0-	-101	-0-	735 2	4 9	N	4			161
07		713 N	518	-0-	-195	-0-	518 2		N	-0-			161
08		682 N	523	-0-	-159	-0-	521 2	2 9	N	2			163
09		750 N	518	-0-	-232	-0-	518 2		N	-0-			163
10		527 N	484	-0-	-43	-0-	484 2		N	-0-			163
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			163
12		527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2		N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:			7,678				TOTAL CONDENSATE PROD:			53			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	929	-0-	-497	-0-	926	2	3	9	N	3		98
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1481	2	25	9	N	23		121
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2266	2	13	9	N	12		133
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	2	9	9	N	8		141
05	1674 N	954	-0-	-720	-0-	942	2	12	9	N	11		152
06	2220 N	851	-0-	-1369	-0-	848	2	3	9	N	3		155
07	1240 N	755	-0-	-485	-0-	732	2	23	9	N	21	158 1	18
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	863	2	15	9	N	14		32
09	840 N	783	-0-	-57	-0-	766	2	17	9	N	15		47
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	751	2	22	9	N	20		67
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-		67
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	843	2	25	9	N	23		90
TOTAL GAS PROD:		12,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166 1	41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		41
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		41
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2423	2	20	9	N	18		294
02	1988 N	645	-0-	-1343	-0-	645	2			N	-0-		294
03	2604 N	141	-0-	-2463	-0-	141	2			N	-0-	186 1	108
04	2370 N	53	-0-	-2317	-0-	51	2	2	9	N	2		110
05	713 N	50	-0-	-663	-0-	50	2			N	-0-		110
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	23	2	2	9	N	2		112
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		112
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		112
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		112
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		112
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		3,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			Y	-0-	-0-
02		308 N	217	-0-	-91	-0-	217 2			Y	-0-	-0-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	911 2	13 9		Y	12	12
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	750 2	57 9		Y	52	64
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	667 2	20 9		Y	18	33
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	899 2	102 9		Y	93	126
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	795 2	65 9		Y	59	185
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	739 2	63 9		Y	57	125
09		960 N	744	-0-	-216	-0-	718 2	26 9		Y	24	149
10		868 N	633	-0-	-235	-0-	569 2	64 9		Y	58	85
11		780 N	413	-0-	-367	-0-	365 2	48 9		Y	44	129
12		590 N	328	-0-	-262	-0-	254 2	74 9		Y	67	196
TOTAL GAS PROD:			7,781				TOTAL CONDENSATE PROD:			484		

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994												
01		2263 X	1573	-0-	-690	-0-	1518 2	55 9		Y	50	113
02		1596 N	1364	-0-	-232	-0-	1338 2	26 9		Y	24	137
03		1767 N	1410	-0-	-357	-0-	1388 2	22 9		Y	20	37
04		1530 N	1324	-0-	-206	-0-	1292 2	32 9		Y	29	66
05		1519 N	1328	-0-	-191	-0-	1282 2	46 9		Y	42	108
06		1350 N	1226	-0-	-124	-0-	1209 2	17 9		Y	15	36
07		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 2			Y	-0-	36
08	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	1284	1284 2			Y	-0-	36
09	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	2594	1310 2			Y	-0-	36
10	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	3872	1278 2			Y	-0-	36
11	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	5076	1204 2			Y	-0-	36
*12		3000 N	1219	-0-	-1781	-0-	1219 2			Y	-0-	36
TOTAL GAS PROD:			15,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			180		

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136												
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	399 2	9 9		Y	8	9
02		560 X	441	-0-	-119	-0-	435 2	6 9		Y	5	14
03		620 X	437	-0-	-183	-0-	436 2	1 9		Y	1	3
04		600 X	368	-0-	-232	-0-	365 2	3 9		Y	3	6
05		496 X	374	-0-	-122	-0-	367 2	7 9		Y	6	12
06		480 X	396	-0-	-84	-0-	378 2	18 9		Y	16	18
07		496 X	471	-0-	-25	-0-	437 2	34 9		Y	31	49
08	DLQ	G-10	384	-0-	384	384	352 2	32 9		Y	29	78
09	DLQ	G-10	508	-0-	508	892	468 2	40 9		Y	36	114
10	DLQ	G-10	470	-0-	470	1362	430 2	40 9		Y	36	150
11	DLQ	G-10	443	-0-	443	1805	418 2	25 9		Y	23	173
*12		2156 N	351	-0-	-1805	-0-	327 2	24 9		Y	22	195
TOTAL GAS PROD:			5,051				TOTAL CONDENSATE PROD:			216		

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
MCFADDIN		WELL #: 1 C		RRCID -> 109563		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREDONIA INVESTMENTS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 113265		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066					
01	1147 X	1057	-0-	-90	-0-	1057	2		N	-0-			37
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	953	2		N	-0-			37
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			37
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			37
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			37
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			37
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2		N	-0-			37
08	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2		N	-0-			37
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2		N	-0-			37
10	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2		N	-0-			37
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	972	2		N	-0-			37
12	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		12,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCLAIN, RUFUS		WELL #: 1		RRCID -> 113297		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783					
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			32
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			32
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			32
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			32
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			32
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			32
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			32
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			32
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-			32
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			32
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			32
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		4,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//	64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	113300	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7862 - 7874			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2764 2	19 9	N	17			152
02		2884 X	2525	-0-	-359	-0-	2514 2	11 9	N	10			162
03		3193 X	2583	-0-	-610	-0-	2563 2	20 9	N	18			180
04		3090 X	2593	-0-	-497	-0-	2580 2	13 9	N	12			192
05		3007 X	2603	-0-	-404	-0-	2597 2	6 9	N	5			197
06		2700 X	2011	-0-	-689	-0-	2011 2		N	-0-	176 1		21
07		2790 X	1622	-0-	-1168	-0-	1622 2		N	-0-			21
08		2666 X	263	-0-	-2403	-0-	263 2		N	-0-			21
09		2580 X	387	-0-	-2193	-0-	387 2		N	-0-			21
10		2604 X	2110	-0-	-494	-0-	2109 2	1 9	N	1			22
11		2010 X	1645	-0-	-365	-0-	1645 2		N	-0-			22
12		1612 X	1328	-0-	-284	-0-	1328 2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			22,453				TOTAL CONDENSATE PROD:			63			

FREE, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	114666	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7015 - 7827
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STILL, JOE MACK		WELL #:	1	RRCID ->	115450	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7765 - 7785
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----					

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					30
02		112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					30
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					30
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					30
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					30
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					30
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					30
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					30
12		124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:			1,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----					

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----					

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//	64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
LAIRD, LOMA L.		WELL #:	1	RRCID ->	172245	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8004 - 8125	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BRADSHAW, M.		WELL #:	1	RRCID ->	177347	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6987 - 8078	
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		71	
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	654	2	N	-0-		71	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		71	
04	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2	N	-0-		71	
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		71	
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2	N	-0-		71	
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		71	
08	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2	N	-0-		71	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		71	
10	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2	N	-0-		71	
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		71	
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		71	
TOTAL GAS PROD:		8,222	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
JOHNSON, TROY M.		WELL #:	1	RRCID ->	121823	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7770 - 7956	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		04/02/2014	- PLUGGED		04/02/14							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
STONE		WELL #:	1	RRCID ->	122690	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	7750 - 7756	
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		154	
02	1036 X	11	-0-	-1025	-0-	11	2	N	-0-		154	
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-		154	
04	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-		154	
05	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		154	
06	1350 X	1101	-0-	-249	-0-	1101	2	N	-0-		154	
07	1395 X	1151	-0-	-244	-0-	1151	2	N	-0-		154	
08	1395 X	1000	-0-	-395	-0-	1000	2	N	-0-		154	
09	1350 X	1130	-0-	-220	-0-	1130	2	N	-0-		154	
10	1271 X	875	-0-	-396	-0-	875	2	N	-0-		154	
11	1110 X	960	-0-	-150	-0-	960	2	N	-0-		154	
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		154	
TOTAL GAS PROD:		10,244	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)		64305 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
MCFADDIN		WELL #: 1 T		RRCID -> 109564		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RANDALL, R.W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 115304		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139			
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		80
02		T. A.	521	-0-	521	521	521 2	N	-0-		80
03		T. A.	589	-0-	589	1110	589 2	N	-0-		80
04		T. A.	565	-0-	565	1675	565 2	N	-0-		80
05		T. A.	573	-0-	573	2248	573 2	N	-0-		80
06		T. A.	566	-0-	566	2814	566 2	N	-0-		80
07		T. A.	570	-0-	570	3384	570 2	N	-0-		80
08		T. A.	561	-0-	561	3945	561 2	N	-0-		80
09		4489 X	544	-0-	-3945	-0-	544 2	N	-0-		80
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		80
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		80
12		558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2	N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		6,769				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BAKER, THOMAS E. II ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 166596		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 8710			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.//				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.//				147699								
NACONICHE CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368	- 8622			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NAVARRO CROSSING RIDGE PETROLEUM INC.				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
DAILEY, R.S. & H.H.				WELL #: 4	RRCID -> 129458	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 5836	- 5842			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HALEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865	- 5875		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		64605 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129									
TAYLOR, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 174364		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
PERRONE		WELL #: 1		RRCID -> 082866		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRONE		085132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
WELL #: 3		RRCID -> 085132		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		//CONT.//		64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
BROOKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		097323										
GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	085511	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	6251	PERF. 6188 - 6198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERRONE		WELL #:		4	RRCID ->	086103	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	6248	PERF. 6191 - 6206			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETROREAL INC.		WELL #:		660891	1	RRCID ->	177099	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5900 - 5940		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC 003399
 DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 5730

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
 BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
 MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
 DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-														
02	1540	#	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-			-0-														
03	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	325	1	1947	2	N	-0-			-0-														
04	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	390	1	1885	2	N	-0-			-0-														
05	2626	R	2626	-0-	-0-	-0-	403	1	2223	2	N	-0-			-0-														
06	2190	#	1880	-0-	-310	-0-	390	1	1490	2	N	-0-			-0-														
07	2356	#	732	-0-	-1624	-0-	143	1	589	2	N	-0-			-0-														
08	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-														
09	2550	#	2357	-0-	-193	-0-	390	1	1967	2	N	-0-			-0-														
10	2635	#	1817	-0-	-818	-0-	1817	2			N	-0-			-0-														
11	1890	#	1858	-0-	-32	-0-	351	1	1507	2	N	-0-			-0-														
12	2449	#	2026	-0-	-423	-0-	390	1	1636	2	N	-0-			-0-														
TOTAL GAS PROD: 17,843															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NAVARRO CROSSING (PETTIT)		64605 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
NAVARRO CGU 11		WELL #:		1 L RRCID -> 016402		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-		9
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		9
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		9
04		1350 N	1159	-0-	-191	-0-	1159 2	N	-0-		9
05		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225 2	N	-0-		9
06		1200 N	1013	-0-	-187	-0-	1013 2	N	-0-		9
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		9
08		1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1079 2	N	-0-		9
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		9
10		1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187 2	N	-0-		9
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		9
*12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		14,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAVARRO CROSSING (PETTIT A)		64605 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
DAILEY, H. H.		WELL #:		1 RRCID -> 102817		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2	N	-0-		-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (RODESSA)				64605 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
DAILEY, R. S.				WELL #: 10	RRCID -> 103894	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9448	- 9459				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	6174	-0-	-1266	-0-	568 1	5606 2	Y	-0-			130
02		6524 X	5970	-0-	-554	-0-	540 1	5430 2	Y	-0-			130
03		7223 X	6419	-0-	-804	-0-	527 1	5828 2	Y	58			188
							64 9						
04		6990 X	6098	-0-	-892	-0-	510 1	5588 2	Y	-0-			188
05		6758 X	5914	-0-	-844	-0-	527 1	5387 2	Y	-0-			188
06		6390 X	5349	-0-	-1041	-0-	510 1	4839 2	Y	-0-			188
07		6603 X	5352	-0-	-1251	-0-	496 1	4856 2	Y	-0-			188
08		6417 X	5124	-0-	-1293	-0-	527 1	4597 2	Y	-0-			188
09		6090 X	4630	-0-	-1460	-0-	476 1	4154 2	Y	-0-			188
10		5921 X	4120	-0-	-1801	-0-	4120 2		Y	-0-			188
11		5340 X	2201	-0-	-3139	-0-	340 1	1861 2	Y	-0-			188
12		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-			188
TOTAL GAS PROD:			57,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)				64605 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129									
DAILEY, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 180678	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6408	- 6412				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RIDGE PETROLEUM INC.				711106		CAPACITY				CNTY: LEON			
SHARTLE GAS UNIT													
				WELL #: 1	RRCID -> 178363	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 5770	- 5774				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 1		N	-0-			25
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			440	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)		64605 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON								
RIDGE PETROLEUM INC.		711106														
DAILEY, R. S. & H. H.		WELL #: 7		RRCID -> 153594		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)		64612 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON								
PETROREAL INC.		660891														
BRYANT/DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 158234		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEUHOFF (CLARKSVILLE)		65011 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		251989														
PUCKETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 100377		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					90
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					90
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					90
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					90
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989														
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		434 N	314	-0-	-120	-0-	282	3	32	9	N	29	194 1	37
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	250	3	33	9	N	30		67
03		279 N	200	-0-	-79	-0-	176	3	24	9	N	22		89
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	360	3	44	9	N	40		129
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	376	3	52	9	N	47	149 1	27
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	265	3	7	9	N	6		33
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	497	3	62	9	N	56		89
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	473	3	45	9	N	41		130
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	369	3	55	9	N	50		180
10		558 N	337	-0-	-221	-0-	311	3	26	9	N	24		204
11		510 N	426	-0-	-84	-0-	358	3	68	9	N	62		266
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	426	3	30	9	N	27	190 1	103
TOTAL GAS PROD:			4,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			434					

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD														
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989														
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		961 #	523	-0-	-438	-0-	523	3			N	-0-		110
02		616 #	356	-0-	-260	-0-	356	3			N	-0-		110
03		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-		110
04		670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-		110
05		527 #	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-		110
06		510 #	366	-0-	-144	-0-	366	3			N	-0-		110
07		682 #	313	-0-	-369	-0-	313	3			N	-0-		110
08		682 #	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-		110
09		660 #	474	-0-	-186	-0-	474	3			N	-0-		110
10		496 #	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-		110
11		570 #	220	-0-	-350	-0-	220	3			N	-0-		110
12		589 #	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:			5,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935														
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	675	2	19	9	N	17	167 1	21
02		644 N	165	-0-	-479	-0-	165	2			N	-0-		21
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	403	2	13	9	N	12		33
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		33
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	737	2	69	9	N	63		96
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2		98
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-		98
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	N	3		101
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	812	2	25	9	N	23		124
10		651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-		124
11		930 N	272	-0-	-658	-0-	272	2			N	-0-		124
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		124
TOTAL GAS PROD:			6,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			120					

NEVIS (RODESSA)		//CONT.//		65057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
BAY-TECH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		057935								
BROWN, WALTER B.		WELL #:		2A	RRCID -> 252829	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7977	- 8073			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)				65092 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CASS				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
SIMPSON "E"		WELL #:		1	RRCID -> 145443	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 10798	- 10818			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 #	264	-0-	-3766	-0-	261 2	3 9	N	3			143
02	3450 R	3450	-0-	-0-	-0-	3435 2	15 9	N	14			157
03	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2315 2	18 9	N	16			173
04	2862 R	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-			173
05	3813 #	2736	-0-	-1077	-0-	2721 2	15 9	N	14			187
06	3690 #	2726	-0-	-964	-0-	2714 2	12 9	N	11			198
07	3813 #	2652	-0-	-1161	-0-	2652 2		N	-0-			198
08	2945 #	2435	-0-	-510	-0-	2434 2	1 9	N	1			199
09	2850 #	2272	-0-	-578	-0-	2272 2		N	-0-			199
10	2821 #	2250	-0-	-571	-0-	2250 2		N	-0-			199
11	2730 #	1941	-0-	-789	-0-	1941 2		N	-0-			199
*12	2666 #	2023	-0-	-643	-0-	2023 2		N	-0-			199
TOTAL GAS PROD:		27,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		59				

OIL AND GAS DIVISION

NEW CAMP (TRAVIS PEAK)		65108 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643									
BIG MOON		WELL #: 1		RRCID -> 260212		COMPL. DATE 08/20/2012			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	450 1	817 2	N	12		134
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	13 9	600 2	N	-0-		134
03	1302 #	1165	-0-	-137	-0-	450 1	693 2	N	20		154
04	1260 #	846	-0-	-414	-0-	22 9	377 2	N	17		171
05	1302 #	949	-0-	-353	-0-	19 9	491 2	N	7		178
06	1230 #	792	-0-	-438	-0-	8 9	320 2	N	20		198
07	1178 #	931	-0-	-247	-0-	22 9	459 2	N	20	178 1	40
08	1178 #	938	-0-	-240	-0-	22 9	475 2	N	12		52
09	930 #	837	-0-	-93	-0-	13 9	376 2	N	10		62
10	961 #	841	-0-	-120	-0-	11 9	367 2	N	22		84
11	900 #	701	-0-	-199	-0-	24 9	251 2	N	-0-		84
12	930 #	830	-0-	-100	-0-	450 1	380 2	N	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		11,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		140					

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN		
XTO ENERGY INC.		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	61 3	7 9	Y	6	13 1	70
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	156 3	13 9	Y	12	38 1	44
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	44
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	339 3	4 9	Y	4		48
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	308 3	6 9	Y	5		53
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 3	2 9	Y	2		55
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164 3	4 9	Y	4		59
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	Y	1		60
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 3	3 9	Y	3		63
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 3	2 9	Y	2		65
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	-0-	Y	-0-		65
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		1,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 46 D		RRCID -> 165529		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 12508 PERF.10128 - 1370		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2014 - PLUGGED 02/06/14											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 73D		RRCID -> 216165		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226								
01	4557 X	4207	-0-	-350	-0-	113	1	4094	3	Y	-0-					-0-
02	4116 X	611	-0-	-3505	-0-	50	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	4557 X	426	-0-	-4131	-0-	27	1	380	3	Y	17	16	1			1
						19	9									
04	4080 X	443	-0-	-3637	-0-	25	1	386	3	Y	29	25	1			5
						32	9									
05	4216 X	573	-0-	-3643	-0-	40	1	500	3	Y	30	33	1			2
						33	9									
06	4080 X	534	-0-	-3546	-0-	34	1	463	3	Y	34	33	1			3
						37	9									
07	430 X	430	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	30	27	1			6
						33	9									
08	558 X	106	-0-	-452	-0-	23	1	69	3	Y	13	15	1			4
						14	9									
09	833 X	833	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	46	37	1			13
						51	9									
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	20	1	196	3	Y	25	21	1			17
						28	9									
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	396	3	Y	13	16	1			14
						14	9									
*12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	3	Y	42	50	1			6
						46	9									
TOTAL GAS PROD:		10,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		279								

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070															
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	923	3	89	9	Y	81	89	1	-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	3	54	9	Y	49	42	1	7
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2377	3	78	9	Y	71	76	1	2
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2149	3	78	9	Y	71	66	1	7
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1745	3	56	9	Y	51	50	1	8
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2350	3	72	9	Y	65	60	1	13
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2335	3	70	9	Y	64	67	1	10
08	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1415	3	43	9	Y	39	40	1	9
09	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	1816	3	61	9	Y	55	52	1	12
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2322	3	80	9	Y	73	77	1	8
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1580	3	73	9	Y	66	65	1	9
12	1953	N	1225	-0-	-728	-0-	1092	3	133	9	Y	121	123	1	7
TOTAL GAS PROD: 22,902												TOTAL CONDENSATE PROD: 806			

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		65157 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247232	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	8914 - 10066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2216 N	2216	-0-	-0-	1536 3	680 9	N	618	652 1			22
02		2800 N	3294	-0-	494	2819 3	475 9	N	432	370 1			84
03		3100 N	3610	-0-	510	3119 3	491 9	N	446	482 1			48
04		3000 N	3780	-0-	780	3140 3	640 9	N	582	530 1			100
05		5459 X	3675	-0-	-1784	3163 3	512 9	N	465	492 1			73
06		4223 X	4223	-0-	-0-	3579 3	644 9	N	585	556 1			102
07		3910 X	3910	-0-	-0-	3332 3	578 9	N	525	537 1			90
08		2750 X	2750	-0-	-0-	2369 3	381 9	N	346	328 1			108
09		3782 X	3782	-0-	-0-	3187 3	595 9	N	541	595 1			54
10		3696 X	3696	-0-	-0-	3154 3	542 9	N	493	526 1			21
11		4955 X	4955	-0-	-0-	4372 3	583 9	N	530	494 1			57
*12		4791 X	4791	-0-	-0-	4315 3	476 9	N	433	460 1			30
TOTAL GAS PROD:		44,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,996							

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11 D	RRCID ->	016455	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12060 - 12331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		889 N	889	-0-	-0-	889 3		N	-0-				-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	800 3		N	-0-				-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	788 3		N	-0-				-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450			N	-0-				-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465			N	-0-				-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW HOPE DEEP UNIT		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		12 D	RRCID ->	016456	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11910 - 12309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6727 X	2553	-0-	-4174	2553 3		N	-0-				-0-
02		6076 X	4176	-0-	-1900	4176 3		N	-0-				-0-
03		6727 X	6717	-0-	-10	6717 3		N	-0-				-0-
04		6426 X	6426	-0-	-0-	6426 3		N	-0-				-0-
05		6660 X	6660	-0-	-0-	6660 3		N	-0-				-0-
06		6510 X	6124	-0-	-386	6124 3		N	-0-				-0-
07		6727 X	6303	-0-	-424	6303 3		N	-0-				-0-
08		6727 X	5018	-0-	-1709	5018 3		N	-0-				-0-
09		6450 X	6326	-0-	-124	6326 3		N	-0-				-0-
10		6665 X	6107	-0-	-558	6107 3		N	-0-				-0-
11		6649 X	6649	-0-	-0-	6649 3		N	-0-				-0-
*12		6941 X	6941	-0-	-0-	6941 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		70,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7533 X	6777	-0-	-756	-0-		6777	3		N	-0-			-0-	
02		6860 X	6111	-0-	-749	-0-		6111	3		N	-0-			-0-	
03		7595 X	7512	-0-	-83	-0-		7512	3		N	-0-			-0-	
04		7350 X	5839	-0-	-1511	-0-		5839	3		N	-0-			-0-	
05		6789 X	5825	-0-	-964	-0-		5825	3		N	-0-			-0-	
06		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-		7735	3		N	-0-			-0-	
07		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-		7937	3		N	-0-			-0-	
08		7502 X	5139	-0-	-2363	-0-		5139	3		N	-0-			-0-	
09		7740 X	6231	-0-	-1509	-0-		6231	3		N	-0-			-0-	
10		7998 X	7724	-0-	-274	-0-		7724	3		N	-0-			-0-	
11		7740 X	7278	-0-	-462	-0-		7278	3		N	-0-			-0-	
12		7936 X	7172	-0-	-764	-0-		7172	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			81,280													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

01		8680 X	7169	-0-	-1511	-0-		7169	3		N	-0-			-0-	
02		7840 X	5703	-0-	-2137	-0-		5703	3		N	-0-			-0-	
03		8680 X	7582	-0-	-1098	-0-		7582	3		N	-0-			-0-	
04		7800 X	7624	-0-	-176	-0-		7624	3		N	-0-			-0-	
05		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-		7410	3		N	-0-			-0-	
06		7350 X	7272	-0-	-78	-0-		7272	3		N	-0-			-0-	
07		7874 X	7730	-0-	-144	-0-		7730	3		N	-0-			-0-	
08		7874 X	6066	-0-	-1808	-0-		6066	3		N	-0-			-0-	
09		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-		7699	3		N	-0-			-0-	
10		7719 X	7664	-0-	-55	-0-		7664	3		N	-0-			-0-	
11		7470 X	7269	-0-	-201	-0-		7269	3		N	-0-			-0-	
12		7967 X	7469	-0-	-498	-0-		7469	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			86,657													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

01		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-		5659	3		N	-0-			-0-	
02		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		4872	3		N	-0-			-0-	
03		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-		5898	3		N	-0-			-0-	
04		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-		5768	3		N	-0-			-0-	
05		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		5665	3		N	-0-			-0-	
06		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-		5155	3		N	-0-			-0-	
07		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		5196	3		N	-0-			-0-	
08		4867 X	4608	-0-	-259	-0-		4608	3		N	-0-			-0-	
09		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-		5397	3		N	-0-			-0-	
10		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-		5183	3		N	-0-			-0-	
11		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-		5040	3		N	-0-			-0-	
*12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-		4993	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			63,434													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1333 N	1058	-0-	-275	-0-	1058	3		N	-0-			-0-	
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-	
03		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		N	-0-			-0-	
04		3000 N	3308	-0-	308	308	3308	3		N	-0-			-0-	
05		3100 N	3319	-0-	219	527	3319	3		N	-0-			-0-	
06		3000 N	3124	-0-	124	651	3124	3		N	-0-			-0-	
07		3806 X	3155	-0-	-651	-0-	3155	3		N	-0-			-0-	
08		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-	
09		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-			-0-	
10		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		N	-0-			-0-	
11		1590 X	1244	-0-	-346	-0-	1244	3		N	-0-			-0-	
12		1643 X	1302	-0-	-341	-0-	1302	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,721											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-	
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-	
03		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			-0-	
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			-0-	
05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			-0-	
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-			-0-	
07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-	
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-	
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-	
10		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-	
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-	
*12		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,696											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

01		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-	
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-	
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-	
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-	
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-	
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-	
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-	
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-	
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-	
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-	
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-	
*12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,550											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-			-0-
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
*12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,817				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		45 D	RRCID ->	086160	COMPL. DATE	12/30/1979	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12216 - 12322		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		66 D	RRCID ->	131094	COMPL. DATE	05/27/1989	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11798 - 12217	
01	8618 X	6902	-0-	-1716	-0-	6902	3		N	-0-	-0-	
02	7784 X	7359	-0-	-425	-0-	7359	3		N	-0-	-0-	
03	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	3		N	-0-	-0-	
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3		N	-0-	-0-	
05	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3		N	-0-	-0-	
06	8730 X	7929	-0-	-801	-0-	7929	3		N	-0-	-0-	
07	10726 X	8632	-0-	-2094	-0-	8632	3		N	-0-	-0-	
08	10726 X	7273	-0-	-3453	-0-	7273	3		N	-0-	-0-	
09	10380 X	8496	-0-	-1884	-0-	8496	3		N	-0-	-0-	
10	9579 X	8587	-0-	-992	-0-	8587	3		N	-0-	-0-	
11	8340 X	6135	-0-	-2205	-0-	6135	3		N	-0-	-0-	
12	8773 X	7287	-0-	-1486	-0-	7287	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		97,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		14D	RRCID ->	132774	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12003 - 12251	
01	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3		N	-0-	-0-	
02	6664 X	6282	-0-	-382	-0-	6282	3		N	-0-	-0-	
03	7378 X	7214	-0-	-164	-0-	7214	3		N	-0-	-0-	
04	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3		N	-0-	-0-	
05	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3		N	-0-	-0-	
06	7140 X	6200	-0-	-940	-0-	6200	3		N	-0-	-0-	
07	7378 X	2640	-0-	-4738	-0-	2640	3		N	-0-	-0-	
08	7378 X	5191	-0-	-2187	-0-	5191	3		N	-0-	-0-	
09	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3		N	-0-	-0-	
10	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3		N	-0-	-0-	
11	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3		N	-0-	-0-	
*12	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		82,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		8866 X	1327	-0-	-7539	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
02		8008 X	1029	-0-	-6979	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
03		8866 X	1624	-0-	-7242	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
04		8490 X	1707	-0-	-6783	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
05		4154 X	1893	-0-	-2261	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
06		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
07		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3		N	-0-			-0-
08		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3		N	-0-			-0-
09		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3		N	-0-			-0-
10		3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165 3		N	-0-			-0-
11		3390 X	2968	-0-	-422	-0-	2968 3		N	-0-			-0-
12		3503 X	3099	-0-	-404	-0-	3099 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,947										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

01		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	2018 3		N	-0-			-0-
02		1876 N	1404	-0-	-472	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1475	-0-	-168	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-			-0-
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
07		2232 N	1989	-0-	-243	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
08		1953 N	1434	-0-	-519	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
09		2040 N	1901	-0-	-139	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
*12		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,283										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
04		600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3		N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
08		620 N	488	-0-	-132	-0-	488 3		N	-0-			-0-
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
*12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,754										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	-0-	7068	3		N	-0-			-0-
02		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	5123	3		N	-0-			-0-
03		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	-0-	7885	3		N	-0-			-0-
04		9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	-0-	9962	3		N	-0-			-0-
05		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	-0-	9992	3		N	-0-			-0-
06		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	-0-	8597	3		N	-0-			-0-
07		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	-0-	7306	3		N	-0-			-0-
08		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	5873	3		N	-0-			-0-
09		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	-0-	7893	3		N	-0-			-0-
10		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	-0-	7409	3		N	-0-			-0-
11		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	-0-	7250	3		N	-0-			-0-
*12		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	-0-	7385	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			91,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

01		6975 X	5221	-0-	-1754	-0-	-0-	5221	3		N	-0-			-0-
02		6300 X	3528	-0-	-2772	-0-	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
03		6727 X	5121	-0-	-1606	-0-	-0-	5121	3		N	-0-			-0-
04		6510 X	4802	-0-	-1708	-0-	-0-	4802	3		N	-0-			-0-
05		5208 X	5110	-0-	-98	-0-	-0-	5110	3		N	-0-			-0-
06		5040 X	4575	-0-	-465	-0-	-0-	4575	3		N	-0-			-0-
07		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	-0-	5148	3		N	-0-			-0-
08		5115 X	3412	-0-	-1703	-0-	-0-	3412	3		N	-0-			-0-
09		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	-0-	6916	3		N	-0-			-0-
10		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	-0-	7523	3		N	-0-			-0-
11		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	-0-	7706	3		N	-0-			-0-
*12		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	-0-	8110	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,172				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

01		5704 X	5060	-0-	-644	-0-	-0-	5060	3		N	-0-			-0-
02		5152 X	4433	-0-	-719	-0-	-0-	4433	3		N	-0-			-0-
03		5704 X	5466	-0-	-238	-0-	-0-	5466	3		N	-0-			-0-
04		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	-0-	5681	3		N	-0-			-0-
05		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	-0-	5932	3		N	-0-			-0-
06		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	-0-	5587	3		N	-0-			-0-
07		5704 X	5456	-0-	-248	-0-	-0-	5456	3		N	-0-			-0-
08		5704 X	4698	-0-	-1006	-0-	-0-	4698	3		N	-0-			-0-
09		5520 X	5457	-0-	-63	-0-	-0-	5457	3		N	-0-			-0-
10		5704 X	5488	-0-	-216	-0-	-0-	5488	3		N	-0-			-0-
11		5520 X	5376	-0-	-144	-0-	-0-	5376	3		N	-0-			-0-
*12		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	-0-	5700	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,334				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			-0-	
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-	
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-	
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-	
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-	
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-	
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-	
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-	
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-	
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-	
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-	
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,957											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

01	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	3		N	-0-			-0-	
02	20468	X	10812	-0-	-9656	-0-	10812	3		N	-0-			-0-	
03	22382	X	20970	-0-	-1412	-0-	20970	3		N	-0-			-0-	
04	20520	X	20363	-0-	-157	-0-	20363	3		N	-0-			-0-	
05	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	20780	3		N	-0-			-0-	
06	20280	X	19117	-0-	-1163	-0-	19117	3		N	-0-			-0-	
07	21049	X	19929	-0-	-1120	-0-	19929	3		N	-0-			-0-	
08	21049	X	14779	-0-	-6270	-0-	14779	3		N	-0-			-0-	
09	20370	X	19053	-0-	-1317	-0-	19053	3		N	-0-			-0-	
10	20770	X	19705	-0-	-1065	-0-	19705	3		N	-0-			-0-	
11	19290	X	18705	-0-	-585	-0-	18705	3		N	-0-			-0-	
12	19933	X	19878	-0-	-55	-0-	19878	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			223,328											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF. 11896 - 12347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3		N	-0-			-0-	
02		8456 X	6618	-0-	-1838	-0-	6618	3		N	-0-			-0-	
03		9362 X	8673	-0-	-689	-0-	8673	3		N	-0-			-0-	
04		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	3		N	-0-			-0-	
05		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3		N	-0-			-0-	
06		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3		N	-0-			-0-	
07		9238 X	8524	-0-	-714	-0-	8524	3		N	-0-			-0-	
08		9238 X	6488	-0-	-2750	-0-	6488	3		N	-0-			-0-	
09		8940 X	8254	-0-	-686	-0-	8254	3		N	-0-			-0-	
10		9114 X	8401	-0-	-713	-0-	8401	3		N	-0-			-0-	
11		8430 X	7972	-0-	-458	-0-	7972	3		N	-0-			-0-	
12		8525 X	8282	-0-	-243	-0-	8282	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			97,854											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOGO (TRAVIS PEAK)		65698 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
COLEMAN, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 141384		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SILER, BENNYE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143512		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ASHMORE GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 153539		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048			
01	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1261 2	1 9	N	1	1 8	115
02	716 R	716	-0-	-0-	-0-	715 2	1 9	N	1	1 8	115
03	1085 #	595	-0-	-490	-0-	595 2		N	-0-		115
04	1942 R	1942	-0-	-0-	-0-	1907 2	35 9	N	32		147
05	1271 #	139	-0-	-1132	-0-	122 2	17 9	N	15		162
06	1230 #	569	-0-	-661	-0-	555 2	14 9	N	13		175
07	2015 #	627	-0-	-1388	-0-	603 2	24 9	N	22		197
08	2015 #	535	-0-	-1480	-0-	518 2	17 9	N	15		212
09	1950 #	546	-0-	-1404	-0-	523 2	23 9	N	21	144 1	89
10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		89
11	600 #	476	-0-	-124	-0-	454 2	22 9	N	20		109
12	620 #	612	-0-	-8	-0-	582 2	30 9	N	27	1 8	135
TOTAL GAS PROD:		8,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		167					

NOONDAY (RODESSA)		65860 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321								
NOONDAY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 208239		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11666 - 11700		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		01/03/2014		- PLUGGED 01/03/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12939	PERF.11410 - 12379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3022 X	3022	-0-	-0-	3022	2	Y	-0-		-0-
02		4228 X	2781	-0-	-1447	2781	2	Y	-0-		-0-
03		4681 X	2048	-0-	-2633	2048	2	Y	-0-		-0-
04		4530 X	2292	-0-	-2238	2292	2	Y	-0-		-0-
05		3731 X	3731	-0-	-0-	3731	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2613	-0-	-357	2613	2	Y	-0-		-0-
07		3069 X	3038	-0-	-31	3038	2	Y	-0-		-0-
08		3720 X	3626	-0-	-94	3626	2	Y	-0-		-0-
09		3600 X	2873	-0-	-727	2873	2	Y	-0-		-0-
10		3720 X	2198	-0-	-1522	2197	2	Y	1	1 8	-0-
11		3510 X	1766	-0-	-1744	1766	2	Y	-0-		-0-
12		3627 X	2048	-0-	-1579	2048	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	186144	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11374 - 12516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3623 X	3623	-0-	-0-	3379	2	244 9	Y	222	170
02		3220 X	2888	-0-	-332	2678	2	210 9	Y	191	125
03		3565 X	2834	-0-	-731	2691	2	143 9	Y	130	124
04		3510 X	2887	-0-	-623	2712	2	175 9	Y	159	24
05		3627 X	3321	-0-	-306	3138	2	183 9	Y	166	-0-
06		3510 X	2646	-0-	-864	2496	2	150 9	Y	136	19
07		3193 X	3190	-0-	-3	2999	2	191 9	Y	174	21
08		3317 X	2801	-0-	-516	2665	2	136 9	Y	124	15
09		3210 X	2748	-0-	-462	2619	2	129 9	Y	117	6
10		3317 X	2901	-0-	-416	2771	2	130 9	Y	118	42
11		3090 X	2667	-0-	-423	2504	2	163 9	Y	148	25
12		3193 X	1984	-0-	-1209	1865	2	119 9	Y	108	7
TOTAL GAS PROD:		34,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,793					

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:	1WD	RRCID ->	186659	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6768 - 7198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HARALSON		WELL #:		1	RRCID ->	213866	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.	11352 - 12416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 X	1586	-0-	-305	-0-	1476 2	110 9	Y	100	76 1		24
02		1708 X	1507	-0-	-201	-0-	1395 2	112 9	Y	102	122 1		4
03		1891 X	1482	-0-	-409	-0-	1405 2	77 9	Y	70	70 1		4
04		1830 X	1703	-0-	-127	-0-	1597 2	106 9	Y	96	93 1		7
05		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1827 2	109 9	Y	99	106 1		-0-
06		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1751 2	108 9	Y	98	85 1		13
07		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1875 2	123 9	Y	112	111 1		14
08		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2684 2	141 9	Y	128	127 1		15
09		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2481 2	125 9	Y	114	123 1		6
10		1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1359 2	65 9	Y	59	44 1		21
11		1830 N	1197	-0-	-633	-0-	1122 2	75 9	Y	68	77 1		12
12		1891 N	1598	-0-	-293	-0-	1500 2	98 9	Y	89	96 1		5
TOTAL GAS PROD:		21,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,135							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	238053	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11342 - 12680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6085 2	81 9	Y	74	61 1		18
02		5124 X	4975	-0-	-149	-0-	4905 2	70 9	Y	64	80 1		2
03		5673 X	4754	-0-	-919	-0-	4708 2	46 9	Y	42	42 1		2
04		5970 X	4645	-0-	-1325	-0-	4590 2	55 9	Y	50	48 1		4
05		6169 X	5000	-0-	-1169	-0-	4947 2	53 9	Y	48	52 1		-0-
06		5970 X	4132	-0-	-1838	-0-	4087 2	45 9	Y	41	35 1		6
07		5518 X	4975	-0-	-543	-0-	4918 2	57 9	Y	52	52 1		6
08		4991 X	4136	-0-	-855	-0-	4097 2	39 9	Y	35	37 1		4
09		4830 X	4406	-0-	-424	-0-	4366 2	40 9	Y	36	38 1		2
10		4991 X	4729	-0-	-262	-0-	4688 2	41 9	Y	37	26 1		13
11		4800 X	4126	-0-	-674	-0-	4078 2	48 9	Y	44	50 1		7
12		4960 X	3127	-0-	-1833	-0-	3091 2	36 9	Y	33	38 1		2
TOTAL GAS PROD:		55,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		556							

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	244392	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	13770	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5859 X	4401	-0-	-1458	-0-	4144 2	257 9	Y	234	206 1		55
02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4063 2	276 9	Y	251	295 1		11
03		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5153 2	235 9	Y	214	215 1		10
04		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5066 2	281 9	Y	255	246 1		19
05		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5466 2	274 9	Y	249	265 1		3
06		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5199 2	268 9	Y	244	214 1		33
07		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	5896 2	323 9	Y	294	292 1		35
08		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7080 2	310 9	Y	282	284 1		33
09		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7428 2	315 9	Y	286	303 1		16
10		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4690 2	186 9	Y	169	126 1		59
11		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3626 2	202 9	Y	184	210 1		33
*12		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	5988 2	327 9	Y	297	313 1		17
TOTAL GAS PROD:		67,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,959							

OIL AND GAS DIVISION

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	245291	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.11092	- 13202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7967 X	6863	-0-	-1104	-0-	6783 2	80 9	Y	73	178 1		89
02		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8325 2	77 9	Y	70			159
03		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	10165 2	80 9	Y	73			232
04		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8020 2	69 9	Y	63	187 1		108
05		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	8951 2	75 9	Y	68			176
06		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9139 2	69 9	Y	63	177 1		62
07		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	9102 2	70 9	Y	64			126
08		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8199 2	70 9	Y	64			190
09		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8216 2	67 9	Y	61	171 1		80
10		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9226 2	68 9	Y	62			142
11		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	11077 2	73 9	Y	66	173 1		35
*12		11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	11099 2	77 9	Y	70			105
TOTAL GAS PROD:		109,177				TOTAL CONDENSATE PROD:				797			

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	255849	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.11316	- 14150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	4419	-0-	-1161	-0-	4377 2	42 9	Y	38	182 1		8
02		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4632 2	42 9	Y	38	44 1		2
03		5146 X	4245	-0-	-901	-0-	4220 2	25 9	Y	23	24 1		1
04		4260 X	3750	-0-	-510	-0-	3722 2	28 9	Y	25	24 1		2
05		5146 X	3210	-0-	-1936	-0-	3189 2	21 9	Y	19	21 1		-0-
06		4980 X	2508	-0-	-2472	-0-	2490 2	18 9	Y	16	13 1		3
07		5146 X	2408	-0-	-2738	-0-	2290 2	118 9	Y	107	97 1		13
08		3193 X	1728	-0-	-1465	-0-	1660 2	68 9	Y	62	68 1		7
09		3090 X	1577	-0-	-1513	-0-	1516 2	61 9	Y	55	59 1		3
10		3193 X	1234	-0-	-1959	-0-	1189 2	45 9	Y	41	29 1		15
11		2520 X	2002	-0-	-518	-0-	1903 2	99 9	Y	90	90 1		15
12		2418 X	1344	-0-	-1074	-0-	1278 2	66 9	Y	60	71 1		4
TOTAL GAS PROD:		33,099				TOTAL CONDENSATE PROD:				574			

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256307	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.11304	- 13706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7825 2	51 9	Y	46	37 1		10
02		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5863 2	42 9	Y	38	46 1		2
03		7254 X	6234	-0-	-1020	-0-	6204 2	30 9	Y	27	28 1		1
04		7020 X	5996	-0-	-1024	-0-	5961 2	35 9	Y	32	30 1		3
05		7254 X	6329	-0-	-925	-0-	6296 2	33 9	Y	30	33 1		-0-
06		7020 X	6012	-0-	-1008	-0-	5980 2	32 9	Y	29	25 1		4
07		6541 X	5805	-0-	-736	-0-	5783 2	22 9	Y	20	22 1		2
08		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6315 2	20 9	Y	18	17 1		3
09		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6261 2	19 9	Y	17	19 1		1
10		6293 X	5868	-0-	-425	-0-	5851 2	17 9	Y	15	11 1		5
11		6090 X	5396	-0-	-694	-0-	5375 2	21 9	Y	19	21 1		3
12		6293 X	4900	-0-	-1393	-0-	4881 2	19 9	Y	17	19 1		1
TOTAL GAS PROD:		72,936				TOTAL CONDENSATE PROD:				308			

OIL AND GAS DIVISION

NOONDAY (TRAVIS PEAK)													CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY																
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT																
//CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 881167																
WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		8308 X	7568	-0-	-740	-0-		7521	2	47	9	Y	43	35	1	10
02		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-		6030	2	41	9	Y	37	46	1	1
03		6417 X	5912	-0-	-505	-0-		5884	2	28	9	Y	25	24	1	2
04		6210 X	5532	-0-	-678	-0-		5501	2	31	9	Y	28	28	1	2
05		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-		6878	2	35	9	Y	32	34	1	-0-
06		6210 X	5847	-0-	-363	-0-		5816	2	31	9	Y	28	24	1	4
07		6417 X	5613	-0-	-804	-0-		5470	2	143	9	Y	130	119	1	15
08		6882 X	3252	-0-	-3630	-0-		3185	2	67	9	Y	61	69	1	7
09		6660 X	2729	-0-	-3931	-0-		2675	2	54	9	Y	49	54	1	2
10		6882 X	4539	-0-	-2343	-0-		4453	2	86	9	Y	78	52	1	28
11		5850 X	3828	-0-	-2022	-0-		3728	2	100	9	Y	91	103	1	16
12		5611 X	3134	-0-	-2477	-0-		3054	2	80	9	Y	73	84	1	5
TOTAL GAS PROD:			60,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			675							

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT													CNTY: SMITH			
WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631																
01		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-		4782	2	80	9	Y	73	66	1	17
02		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-		3849	2	70	9	Y	64	78	1	3
03		3720 X	3640	-0-	-80	-0-		3596	2	44	9	Y	40	41	1	2
04		3600 X	2572	-0-	-1028	-0-		2533	2	39	9	Y	35	34	1	3
05		3720 X	3461	-0-	-259	-0-		3415	2	46	9	Y	42	45	1	-0-
06		3600 X	887	-0-	-2713	-0-		875	2	12	9	Y	11	10	1	1
07		3720 X	3656	-0-	-64	-0-		3642	2	14	9	Y	13	12	1	2
08		3627 X	3002	-0-	-625	-0-		2992	2	10	9	Y	9	9	1	2
09		3360 X	3034	-0-	-326	-0-		3025	2	9	9	Y	8	10	1	-0-
10		3658 X	205	-0-	-3453	-0-		204	2	1	9	Y	1			1
11		3540 X	207	-0-	-3333	-0-		206	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
12		3658 X	129	-0-	-3529	-0-		129	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			297							

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)													CNTY: SHELBY			
MAYO, EDDIE																
DEAN, C. W. GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK CREEK (JAMES LIME)		66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
BARFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 189682		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7644 - 12936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ETBU GAS UNIT "B"		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		020528													
WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7302 - 7345							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 073441		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9028 - 10476					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-				-0-
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-				-0-
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-				-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-				-0-
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-				-0-
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-				-0-
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-				-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-				-0-
09	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-				-0-
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-				-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-				-0-
*12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LLOYD, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	077152	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	10849	PERF.10576 - 10724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		204 N	204	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
03		248 N	201	-0-	-47	201 3		Y	-0-			-0-
04		210 N	205	-0-	-5	205 3		Y	-0-			-0-
05		155 N	129	-0-	-26	129 3		Y	-0-			-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	534 3		Y	-0-			-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
10		186 N	161	-0-	-25	161 3		Y	-0-			-0-
11		180 N	12	-0-	-168	12 3		Y	-0-			-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	343 3	2 9	Y	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,802		TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

MCWILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	080228	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL DEPTH	11113	PERF.10891 - 10989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1193 N	1193	-0-	-0-	1193 3		Y	-0-			83
02		1148 N	908	-0-	-240	908 3		Y	-0-			83
03		1271 N	949	-0-	-322	949 3		Y	-0-			83
04		1140 N	932	-0-	-208	932 3		Y	-0-			83
05		992 N	888	-0-	-104	888 3		Y	-0-			83
06		930 N	915	-0-	-15	915 3		Y	-0-			83
07		961 N	949	-0-	-12	949 3		Y	-0-			83
08		961 X	885	-0-	-76	885 3		Y	-0-			83
09		930 X	902	-0-	-28	902 3		Y	-0-			83
10		961 X	806	-0-	-155	806 3		Y	-0-			83
11		930 X	886	-0-	-44	886 3		Y	-0-			83
12		961 X	750	-0-	-211	750 3		Y	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			10,963		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	081774	COMPL. DATE	01/23/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10110 - 10425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	56	-0-	-6	56 3		N	-0-			-0-
02		84 N	2	-0-	-82	2 3		N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
04		60 N	25	-0-	-35	25 3		N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
06		90 N	38	-0-	-52	38 3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	14 3		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	8 3		N	-0-			-0-
10		14 N	9	-0-	-5	9 3		N	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	7 3		N	-0-			-0-
12		8 N	4	-0-	-4	4 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			295		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3		N	-0-				-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	3		N	-0-				-0-
03		279 N	242	-0-	-37	-0-		242	3		N	-0-				-0-
04		300 N	264	-0-	-36	-0-		264	3		N	-0-				-0-
05		279 N	272	-0-	-7	-0-		272	3		N	-0-				-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3		N	-0-				-0-
07		279 N	273	-0-	-6	-0-		273	3		N	-0-				-0-
08		279 N	272	-0-	-7	-0-		272	3		N	-0-				-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3		N	-0-				-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3		N	-0-				-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3		N	-0-				-0-
*12		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460																
01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		2255	3		N	-0-				-0-
02		2016 N	2003	-0-	-13	-0-		2003	3		N	-0-				-0-
03		2170 N	1965	-0-	-205	-0-		1965	3		N	-0-				-0-
04		2160 N	1918	-0-	-242	-0-		1918	3		N	-0-				-0-
05		2232 N	2183	-0-	-49	-0-		2183	3		N	-0-				-0-
06		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2162	3		N	-0-				-0-
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2233	3		N	-0-				-0-
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2270	3		N	-0-				-0-
09		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		2434	3		N	-0-				-0-
10		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-		2814	3		N	-0-				-0-
11		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		2717	3		N	-0-				-0-
12		2263 N	1417	-0-	-846	-0-		1417	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421																
01		806 N	793	-0-	-13	-0-		793	3		N	-0-				-0-
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	3		N	-0-				-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-		837	3		N	-0-				-0-
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	3		N	-0-				-0-
05		961 N	617	-0-	-344	-0-		617	3		N	-0-				-0-
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	3		N	-0-				-0-
07		1178 N	1070	-0-	-108	-0-		1070	3		N	-0-				-0-
08		1178 X	761	-0-	-417	-0-		761	3		N	-0-				-0-
09		1140 X	843	-0-	-297	-0-		843	3		N	-0-				-0-
10		1085 X	773	-0-	-312	-0-		773	3		N	-0-				-0-
11		1050 X	766	-0-	-284	-0-		766	3		N	-0-				-0-
12		1085 X	751	-0-	-334	-0-		751	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
SHEPPARD, B. GU2										WELL #: 1		RRCID -> 085153		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-			-0-				
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			-0-				
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			-0-				
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-				
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3	N	-0-			-0-				
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-				
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-				
08		1736 N	1086	-0-	-650	-0-	1086	3	N	-0-			-0-				
09		1620 N	729	-0-	-891	-0-	729	3	N	-0-			-0-				
10		1302 N	564	-0-	-738	-0-	564	3	N	-0-			-0-				
11		1050 N	599	-0-	-451	-0-	599	3	N	-0-			-0-				
*12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			15,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHEPPARD, BAILEY ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 085291		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256	
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-			-0-				
02		1232 N	1225	-0-	-7	-0-	1225	3	N	-0-			-0-				
03		1457 N	1101	-0-	-356	-0-	1101	3	N	-0-			-0-				
04		1410 N	774	-0-	-636	-0-	774	3	N	-0-			-0-				
05		1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157	3	N	-0-			-0-				
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-				
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			-0-				
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-				
09		1350 N	1046	-0-	-304	-0-	1046	3	N	-0-			-0-				
10		1612 N	1319	-0-	-293	-0-	1319	3	N	-0-			-0-				
11		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3	N	-0-			-0-				
12		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			14,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LETOURNEAU ET AL										WELL #: 501		RRCID -> 085958		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401	
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-				
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-			-0-				
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			-0-				
04		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3	N	-0-			-0-				
05		961 N	839	-0-	-122	-0-	839	3	N	-0-			-0-				
06		870 N	771	-0-	-99	-0-	771	3	N	-0-			-0-				
07		1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	3	N	-0-			-0-				
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-			-0-				
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-			-0-				
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-			-0-				
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-			-0-				
*12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			14,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087379	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8998 - 10422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1232 3	N	-0-	-0-	
02		1204 N	1101	-0-	-103	-0-	1101 3	N	-0-	-0-	
03		1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1163 3	N	-0-	-0-	
04		1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 3	N	-0-	-0-	
05		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179 3	N	-0-	-0-	
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-	-0-	
07		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146 3	N	-0-	-0-	
08		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068 3	N	-0-	-0-	
09		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	
10		1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069 3	N	-0-	-0-	
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-	-0-	
12		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	087880	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10546	PERF. 8927 - 9156
01		1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850 3	N	-0-	-0-	
02		1596 N	1507	-0-	-89	-0-	1507 3	N	-0-	-0-	
03		1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1513 3	N	-0-	-0-	
04		1710 N	1644	-0-	-66	-0-	1644 3	N	-0-	-0-	
05		1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1565 3	N	-0-	-0-	
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-	-0-	
07		1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1555 3	N	-0-	-0-	
08		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383 3	N	-0-	-0-	
09		1500 N	860	-0-	-640	-0-	860 3	N	-0-	-0-	
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3	N	-0-	-0-	
11		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1217 3	N	-0-	-0-	
*12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088049	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10322 - 10538
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	Y	-0-	-0-	
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	Y	-0-	-0-	
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3	Y	-0-	-0-	
04		390 N	329	-0-	-61	-0-	329 3	Y	-0-	-0-	
05		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3	Y	-0-	-0-	
06		360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3	Y	-0-	-0-	
07		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3	Y	-0-	-0-	
08		341 N	264	-0-	-77	-0-	264 3	Y	-0-	-0-	
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	253 3	Y	-0-	-0-	
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	Y	-0-	-0-	
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3	Y	-0-	-0-	
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	088239	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8936 - 10357
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-	-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-	-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-	-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-	-0-
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-	-0-
07	1798 N	1286	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-	-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-	-0-
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-	-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-	-0-
*12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	088770	COMPL. DATE	05/13/1980	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9037 - 10475
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2014 - P&A		06/06/14								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	090288	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8932 - 10432
01	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-	-0-
03	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-	-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-	-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-	-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-	-0-
07	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-	-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-	-0-
09	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	5219	-0-	2219	-0-	-0-	-0-	5219	3	N	-0-	-0-
*12	3100 N	4642	-0-	1542	-0-	-0-	-0-	4642	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POOL, W. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091206	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10544 - 10820				
01	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1528	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
02	1372 N	1228	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	1217	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	1282	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
04	1470 N	951	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	933	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
05	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	1287	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
06	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1228	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3	15	9	Y	14	13	1	1
09	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	3	12	9	Y	11	12	1	-0-
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	3	18	9	Y	16	15	1	1
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3	15	9	Y	14	14	1	1
12	1767 X	1696	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	1679	3	17	9	Y	15	15	1	1
TOTAL GAS PROD:		17,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		165										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
JONES, ALFORD GU		WELL #:		1	RRCID ->	091281	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9021 - 10446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
04	720 N	454	-0-	-266	-0-	454 3		N	-0-			-0-
05	713 N	527	-0-	-186	-0-	527 3		N	-0-			-0-
06	510 N	402	-0-	-108	-0-	402 3		N	-0-			-0-
07	465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3		N	-0-			-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091550	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10351 - 10623
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211 3		Y	-0-			-0-
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	1088 3		Y	-0-			-0-
03	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199 3		Y	-0-			-0-
04	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1155 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189 3		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144 3		Y	-0-			-0-
07	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 3		Y	-0-			-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-			-0-
09	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1135 3		Y	-0-			-0-
10	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159 3		Y	-0-			-0-
11	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113 3		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091568	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10515 - 10720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2635 N	2339	-0-	-296	-0-	2314 3	25 9	Y	23			44
02	2240 N	1947	-0-	-293	-0-	1926 3	21 9	Y	19	46 1		17
03	2232 N	1707	-0-	-525	-0-	1674 3	33 9	Y	30			47
04	2250 N	2065	-0-	-185	-0-	2036 3	29 9	Y	26	44 1		29
05	2170 N	1728	-0-	-442	-0-	1705 3	23 9	Y	21			50
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1877 3	22 9	Y	20	46 1	2 8	22
07	2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1789 3	19 9	Y	17	1 8		38
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1920 3	18 9	Y	16	47 1		7
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1444 3	18 9	Y	16			23
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		Y	-0-			23
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		Y	-0-	23 1		-0-
*12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		189						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
SHEPPARD, BAILEY GU5												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 020528												
WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 3			N	-0-	-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-	-0-
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-	-0-
04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3			N	-0-	-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3			N	-0-	-0-
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-	-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-	-0-
08		2108 X	606	-0-	-1502	-0-	606 3			N	-0-	-0-
09		2040 X	442	-0-	-1598	-0-	442 3			N	-0-	-0-
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-
11		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3			N	-0-	-0-
*12		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCALISTER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3			Y	-0-	11
02		3612 X	2216	-0-	-1396	-0-	2216 3			Y	-0-	11
03		3999 X	2221	-0-	-1778	-0-	2221 3			Y	-0-	11
04		2970 X	2021	-0-	-949	-0-	2021 3			Y	-0-	11
05		3069 X	1980	-0-	-1089	-0-	1980 3			Y	-0-	11
06		2760 X	1879	-0-	-881	-0-	1879 3			Y	-0-	11
07		2449 X	1903	-0-	-546	-0-	1903 3			Y	-0-	11
08		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788 3			Y	-0-	11
09		1890 N	1483	-0-	-407	-0-	1483 3			Y	-0-	11
10		1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743 3			Y	-0-	11
11		1740 N	1566	-0-	-174	-0-	1566 3			Y	-0-	11
*12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3			Y	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			23,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5												
WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		527 N	223	-0-	-304	-0-	223 3			Y	-0-	181
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3			Y	-0-	181
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			Y	-0-	181
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			Y	-0-	181
05		992 N	295	-0-	-697	-0-	295 3			Y	-0-	181
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			Y	-0-	181
07		620 N	573	-0-	-47	-0-	573 3			Y	-0-	181
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			Y	-0-	181
09		930 N	434	-0-	-496	-0-	434 3			Y	-0-	181
10		558 N	498	-0-	-60	-0-	498 3			Y	-0-	181
11		510 N	478	-0-	-32	-0-	478 3			Y	-0-	181
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			Y	-0-	181
TOTAL GAS PROD:			7,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CRIM, LEON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	092860	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10562 - 10751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	789	-0-	-358	-0-	789 3		Y	-0-		-0-
02		952 N	646	-0-	-306	-0-	646 3		Y	-0-		-0-
03		868 N	658	-0-	-210	-0-	658 3		Y	-0-		-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		Y	-0-		-0-
05		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		Y	-0-		-0-
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-		-0-
07		1333 N	688	-0-	-645	-0-	688 3		Y	-0-		-0-
08		1798 X	779	-0-	-1019	-0-	779 3		Y	-0-		-0-
09		1740 X	816	-0-	-924	-0-	805 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
10		1798 X	809	-0-	-989	-0-	788 3	21 9	Y	19	18 1	1
11		1140 X	766	-0-	-374	-0-	747 3	19 9	Y	17	17 1	1
12		837 X	751	-0-	-86	-0-	732 3	19 9	Y	17	17 1	1
TOTAL GAS PROD:		10,904				TOTAL CONDENSATE PROD:				63		

SHAW ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	092891	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10558 - 10749	
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		112
02		812 N	739	-0-	-73	-0-	739 3		N	-0-		112
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-		112
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		112
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		112
06		870 N	765	-0-	-105	-0-	765 3		N	-0-		112
07		868 N	783	-0-	-85	-0-	783 3		N	-0-		112
08		837 N	760	-0-	-77	-0-	760 3		N	-0-		112
09		780 N	743	-0-	-37	-0-	743 3		N	-0-		112
10		775 N	716	-0-	-59	-0-	716 3		N	-0-		112
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	823 3	138 9	N	125	183 1	54
*12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		9,721				TOTAL CONDENSATE PROD:				125		

PRICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	092895	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10443 - 10642	
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		Y	-0-		-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
04		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
05		372 N	6	-0-	-366	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
07		372 N	240	-0-	-132	-0-	240 3		Y	-0-		-0-
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
10		248 N	81	-0-	-167	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
11		420 N	143	-0-	-277	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,468				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
				STATUS	(CODE)		CODE	CODE	CODE			
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	170
02		336 N	115	-0-	-221	-0-	115	3		N	-0-	170
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-	170
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	170
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	170
06		420 N	259	-0-	-161	-0-	259	3		N	-0-	170
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-	170
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-	170
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3		N	-0-	170
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-	170
11		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3		N	-0-	170
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-	170
TOTAL GAS PROD:			2,872	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538												
01		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-	-0-
02		532 N	513	-0-	-19	-0-	513	3		N	-0-	-0-
03		527 N	453	-0-	-74	-0-	453	3		N	-0-	-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	-0-
05		558 N	469	-0-	-89	-0-	469	3		N	-0-	-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-	-0-
07		589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3		N	-0-	-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-	-0-
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3		N	-0-	-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,135	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713												
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1312	3	24	9	Y	1
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	1
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	3	21	9	Y	1
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1511	3	40	9	Y	1
05		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	1
06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2531	3	1	9	Y	1
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	1
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1907	3	61	9	Y	56
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	56
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	56
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	56
*12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	Y	56
TOTAL GAS PROD:			21,122	TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095489	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10482 - 10721
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	Y	-0-		27
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	Y	-0-		27
03		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405 3	Y	-0-		27
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	Y	-0-		27
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	Y	-0-		27
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	Y	-0-		27
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	Y	-0-		27
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	Y	-0-		27
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	Y	-0-		27
10		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	Y	-0-		27
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	Y	-0-		27
*12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		17,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		4	RRCID ->	097206	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10126 - 10424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3	N	-0-		-0-
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
07		248 N	87	-0-	-161	-0-	87 3	N	-0-		-0-
08		341 N	82	-0-	-259	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09		270 N	84	-0-	-186	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POOL, VERNON		WELL #:		1	RRCID ->	098294	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10681 - 10910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2357 3	31 9	Y	28	28
02		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		Y	-0-	28
03		3100 X	2855	-0-	-245	-0-	2760 3	95 9	Y	86	31
04		3000 X	2829	-0-	-171	-0-	2829 3		Y	-0-	31
05		3100 X	2170	-0-	-930	-0-	2170 3		Y	-0-	31
06		2760 X	1857	-0-	-903	-0-	1857 3		Y	-0-	31
07		2914 X	2233	-0-	-681	-0-	2233 3		Y	-0-	31
08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3		Y	-0-	31
09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3		Y	-0-	31
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		Y	-0-	31
11		2340 N	2219	-0-	-121	-0-	2219 3		Y	-0-	31
*12		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		Y	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		28,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		114					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982										TOTAL DEPTH 11085	PERF.10785	- 11040			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	954	-0-	-224	-0-	914	3	40	9	Y	36	36	1	1
02		1288 N	909	-0-	-379	-0-	875	3	34	9	Y	31	31	1	1
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1649	3	42	9	Y	38	38	1	1
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1647	3	53	9	Y	48	48	1	1
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	3	53	9	Y	48	48	1	1
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1616	3	47	9	Y	43	43	1	1
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1733	3	45	9	Y	41	41	1	1
08		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1694	3	44	9	Y	40	39	1	2
09		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1574	3	33	9	Y	30	31	1	1
10		1767 N	1623	-0-	-144	-0-	1623	3			Y	-0-	1	1	-0-
11		1680 N	1482	-0-	-198	-0-	1482	3			Y	-0-			-0-
12		1674 N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			355						

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000										TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9000	- 10425			
01		2883 N	2537	-0-	-346	-0-	2537	3		N	-0-				-0-
02		2520 N	2111	-0-	-409	-0-	2111	3		N	-0-				-0-
03		2604 N	1991	-0-	-613	-0-	1991	3		N	-0-				-0-
04		2460 N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3		N	-0-				-0-
05		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-				-0-
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-				-0-
07		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3		N	-0-				-0-
08		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-				-0-
09		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-				-0-
10		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		N	-0-				-0-
11		2490 N	2452	-0-	-38	-0-	2452	3		N	-0-				-0-
*12		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982										TOTAL DEPTH 10960	PERF.10649	- 10860			
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		Y	-0-				-0-
02		980 N	843	-0-	-137	-0-	843	3		Y	-0-				-0-
03		992 N	908	-0-	-84	-0-	908	3		Y	-0-				-0-
04		930 N	822	-0-	-108	-0-	822	3		Y	-0-				-0-
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-				-0-
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-				-0-
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		Y	-0-				-0-
08		1333 N	957	-0-	-376	-0-	957	3		Y	-0-				-0-
09		1080 N	679	-0-	-401	-0-	679	3		Y	-0-				-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		Y	-0-				-0-
11		930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3		Y	-0-				-0-
*12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3		Y	-0-			-0-
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		Y	-0-			-0-
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		Y	-0-			-0-
04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		Y	-0-			-0-
05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		Y	-0-			-0-
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-			-0-
07		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	3		Y	-0-			-0-
08		2015 N	1752	-0-	-263	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
09		1830 N	1399	-0-	-431	-0-	1399	3		Y	-0-			-0-
10		1736 N	1445	-0-	-291	-0-	1445	3		Y	-0-			-0-
11		1710 N	1421	-0-	-289	-0-	1421	3		Y	-0-			-0-
*12		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678														
01		2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828	3		Y	-0-			-0-
02		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		Y	-0-			-0-
03		2883 X	2775	-0-	-108	-0-	2775	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
04		2730 X	2563	-0-	-167	-0-	2562	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
05		2883 X	2439	-0-	-444	-0-	2439	3		Y	-0-			-0-
06		2790 X	2542	-0-	-248	-0-	2542	3		Y	-0-			-0-
07		2635 N	2160	-0-	-475	-0-	2160	3		Y	-0-			-0-
08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		Y	-0-			-0-
09		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		Y	-0-			-0-
10		2635 X	1604	-0-	-1031	-0-	1604	3		Y	-0-			-0-
11		2940 X	2895	-0-	-45	-0-	2895	3		Y	-0-			-0-
12		3038 X	2559	-0-	-479	-0-	2556	3	3 9	Y	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952														
01		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		Y	-0-			-0-
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		Y	-0-			-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		Y	-0-			-0-
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		Y	-0-			-0-
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		Y	-0-			-0-
06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-			-0-
07		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		Y	-0-			-0-
08		2201 N	1687	-0-	-514	-0-	1687	3		Y	-0-			-0-
09		2100 N	1602	-0-	-498	-0-	1602	3		Y	-0-			-0-
10		1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1521	3	15 9	Y	14	13 1		1
11		1620 N	1433	-0-	-187	-0-	1419	3	14 9	Y	13	13 1		1
12		1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1518	3	14 9	Y	13	13 1		1
TOTAL GAS PROD:			22,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	101591	COMPL. DATE	07/23/1982	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	10503 - 10706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2543 X	2543	-0-	-0-	2543 3		Y	-0-			-0-
02		2492 X	2104	-0-	-388	2104 3		Y	-0-			-0-
03		2759 X	2045	-0-	-714	2045 3		Y	-0-			-0-
04		2689 X	2689	-0-	-0-	2689 3		Y	-0-			-0-
05		2759 X	2260	-0-	-499	2260 3		Y	-0-			-0-
06		2460 X	2020	-0-	-440	2020 3		Y	-0-			-0-
07		2759 N	2059	-0-	-700	2059 3		Y	-0-			-0-
08		2077 N	1924	-0-	-153	1924 3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3495	-0-	495	3495 3	9 9	Y	8			8
10		3100 N	3078	-0-	-22	3078 3	26 9	Y	24			32
11		2940 N	2467	-0-	-473	2467 3	31 9	Y	28	32 1		28
*12		2283 X	2283	-0-	-0-	2283 3	31 9	Y	28			56
TOTAL GAS PROD:			28,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			88			

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101592	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10627 - 10905	
01		1678 N	1678	-0-	-0-	1678 3		Y	-0-			-0-
02		1820 N	1420	-0-	-400	1420 3		Y	-0-			-0-
03		1829 N	1561	-0-	-268	1561 3		Y	-0-			-0-
04		1622 N	1622	-0-	-0-	1622 3		Y	-0-			-0-
05		1581 N	1529	-0-	-52	1529 3		Y	-0-			-0-
06		1500 N	1425	-0-	-75	1425 3		Y	-0-			-0-
07		1674 N	1464	-0-	-210	1464 3		Y	-0-			-0-
08		1519 N	1421	-0-	-98	1421 3		Y	-0-			-0-
09		1440 N	1341	-0-	-99	1341 3		Y	-0-			-0-
10		1457 N	1358	-0-	-99	1358 3		Y	-0-			-0-
11		1380 N	1260	-0-	-120	1260 3		Y	-0-			-0-
12		1395 N	1285	-0-	-110	1285 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102076	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10724 - 10961	
01		2403 N	2403	-0-	-0-	2399 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
02		2072 N	2048	-0-	-24	2045 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
03		2294 N	2252	-0-	-42	2248 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
04		2220 N	2208	-0-	-12	2202 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
05		2263 N	2194	-0-	-69	2188 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
06		2190 N	2121	-0-	-69	2115 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
07		2294 N	2108	-0-	-186	2102 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
08		2080 N	2080	-0-	-0-	2076 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
09		2393 N	2393	-0-	-0-	2389 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
10		2467 N	2467	-0-	-0-	2461 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
11		1950 N	1931	-0-	-19	1927 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
12		2015 N	1941	-0-	-74	1937 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	Y	-0-			-0-
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696	3	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1630	3	Y	2	2 8		-0-
05		1705 N	1694	-0-	-11	-0-	1694	3	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1641	-0-	-9	-0-	1641	3	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3	Y	-0-			-0-
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3	Y	-0-			-0-
12		1674 N	1665	-0-	-9	-0-	1665	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408													
01		744 N	544	-0-	-200	-0-	544	3	N	-0-			-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
08		496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3	N	-0-			-0-
09		450 N	159	-0-	-291	-0-	159	3	N	-0-			-0-
10		496 N	154	-0-	-342	-0-	154	3	N	-0-			-0-
11		360 N	153	-0-	-207	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070													
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
02		336 N	124	-0-	-212	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-			-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-			-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-			-0-
06		420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3	Y	-0-			-0-
07		496 N	350	-0-	-146	-0-	350	3	Y	-0-			-0-
08		496 X	326	-0-	-170	-0-	326	3	Y	-0-			-0-
09		480 X	278	-0-	-202	-0-	278	3	Y	-0-			-0-
10		403 X	246	-0-	-157	-0-	246	3	Y	-0-			-0-
11		390 X	279	-0-	-111	-0-	279	3	Y	-0-			-0-
12		341 X	265	-0-	-76	-0-	265	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109 3		Y	-0-	-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-		810 3		Y	-0-	-0-
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120 3		Y	-0-	-0-
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097 3		Y	-0-	-0-
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-		971 3		Y	-0-	-0-
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031 3		Y	-0-	-0-
07		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1753 3		Y	-0-	-0-
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251 3		Y	-0-	-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 3		Y	-0-	-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 3		Y	-0-	-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319 3		Y	-0-	-0-
*12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366												
01		217 N	154	-0-	-63	-0-		154 3		N	-0-	-0-
02		140 N	136	-0-	-4	-0-		136 3		N	-0-	-0-
03		155 N	115	-0-	-40	-0-		115 3		N	-0-	-0-
04		150 N	69	-0-	-81	-0-		69 3		N	-0-	-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3		N	-0-	-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 3		N	-0-	-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3		N	-0-	-0-
08		186 N	156	-0-	-30	-0-		156 3		N	-0-	-0-
09		210 N	156	-0-	-54	-0-		156 3		N	-0-	-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 3		N	-0-	-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		N	-0-	-0-
12		155 N	64	-0-	-91	-0-		64 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773												
01		1488 N	1262	-0-	-226	-0-		1262 3		N	-0-	108
02		1260 N	1141	-0-	-119	-0-		1141 3		N	-0-	108
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703 3		N	-0-	108
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313 3		N	-0-	108
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286 3		N	-0-	108
06		1650 N	1039	-0-	-611	-0-		1039 3		N	-0-	108
07		1364 N	1147	-0-	-217	-0-		1147 3		N	-0-	108
08		1271 N	1090	-0-	-181	-0-		1090 3		N	-0-	108
09		1050 N	1028	-0-	-22	-0-		817 3	211 9	N	192	300
10		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		1930 3		N	-0-	300
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500 3		N	-0-	300
*12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1241 3		N	-0-	300
TOTAL GAS PROD:			15,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			192			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-
02		1596 N	895	-0-	-701	-0-	895	3			Y	-0-
03		1519 N	1017	-0-	-502	-0-	1017	3			Y	-0-
04		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2734	3	1	9	Y	-0-
05		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-
06		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-
07		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-
08		2480 N	2321	-0-	-159	-0-	2321	3			Y	-0-
09		2520 N	2099	-0-	-421	-0-	2099	3			Y	-0-
10		2604 N	1745	-0-	-859	-0-	1742	3	3	9	Y	3
11		2250 N	1332	-0-	-918	-0-	1323	3	9	9	Y	11
12		2170 N	1352	-0-	-818	-0-	1346	3	6	9	Y	8
TOTAL GAS PROD:			22,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967												
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	Y	-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-
06		270 N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-
07		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-
10		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-
11		180 N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-
12		341 N	61	-0-	-280	-0-	61	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382												
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-
11		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528												
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	106033	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10054 - 10370				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	106735	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10787 - 10993			
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-			-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-			-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-			-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	106978	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10571 - 10845			
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			Y	-0-			-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-			-0-
03	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	3			Y	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-			-0-
05	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			Y	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-			-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			Y	-0-			-0-
08	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	3			Y	-0-			-0-
09	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	3			Y	-0-			-0-
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	3			Y	-0-			-0-
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3			Y	-0-			-0-
*12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,204	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	107509	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10252 - 10396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		444 N	444	-0-	-0-	444 3			N	-0-		-0-
02		280 N	257	-0-	-23	257 3			N	-0-		-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	380 3			N	-0-		-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	397 3			N	-0-		-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	416 3			N	-0-		-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	382 3			N	-0-		-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	317 3			N	-0-		-0-
08		403 N	320	-0-	-83	320 3			N	-0-		-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	433 3			N	-0-		-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	412 3			N	-0-		-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	427 3			N	-0-		-0-
*12		440 N	440	-0-	-0-	440 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107665	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10619 - 10899	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	781	-0-	-56	781 3			Y	-0-		-0-
02		1265 N	1265	-0-	-0-	1265 3			Y	-0-		-0-
03		1257 N	1257	-0-	-0-	1257 3			Y	-0-		-0-
04		980 N	980	-0-	-0-	980 3			Y	-0-		-0-
05		1455 N	1455	-0-	-0-	1455 3			Y	-0-		-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	1046 3			Y	-0-		-0-
07		1053 N	1053	-0-	-0-	1053 3			Y	-0-		-0-
08		1457 N	961	-0-	-496	961 3			Y	-0-		-0-
09		1050 N	804	-0-	-246	804 3			Y	-0-		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	1094 3			Y	-0-		-0-
11		956 N	956	-0-	-0-	956 3			Y	-0-		-0-
*12		947 N	947	-0-	-0-	947 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	107667	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10599 - 10940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	200	-0-	-141	144 3	56 9		Y	51		92
02		513 N	513	-0-	-0-	424 3	89 9		Y	81		173
03		552 N	552	-0-	-0-	432 3	120 9		Y	109	144 1	138
04		395 N	395	-0-	-0-	395 3			Y	-0-	130 1	8
05		434 N	388	-0-	-46	388 3			Y	-0-		8
06		420 N	373	-0-	-47	373 3			Y	-0-	8 1	-0-
07		403 N	381	-0-	-22	381 3			Y	-0-		-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	364 3			Y	-0-		-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	354 3			Y	-0-		-0-
10		341 N	205	-0-	-136	205 3			Y	-0-		-0-
11		330 N	166	-0-	-164	166 3			Y	-0-		-0-
12		341 N	157	-0-	-184	157 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		241						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	108065	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10241 - 10363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1209 N	575	-0-	-634	-0-	575 3	N	-0-		-0-	
02		1092 N	57	-0-	-1035	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
03		1209 N	3	-0-	-1206	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-	
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-	
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-	
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		-0-	
08		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-		-0-	
09		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3	N	-0-		-0-	
10		1457 X	1261	-0-	-196	-0-	1261 3	N	-0-		-0-	
11		1410 X	1248	-0-	-162	-0-	1248 3	N	-0-		-0-	
12		1457 X	1169	-0-	-288	-0-	1169 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,421								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	108773	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8950 - 10382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1519 X	1378	-0-	-141	-0-	1378 3	N	-0-		-0-	
02		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-		-0-	
03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-		-0-	
04		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-		-0-	
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	N	-0-		-0-	
06		1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449 3	N	-0-		-0-	
07		1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495 3	N	-0-		-0-	
08		2046 N	1151	-0-	-895	-0-	1151 3	N	-0-		-0-	
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-		-0-	
10		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3	N	-0-		-0-	
11		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3	N	-0-		-0-	
*12		3100 N	3129	-0-	29	29	3129 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,586								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	108774	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10094 - 10400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3	N	-0-		-0-	
02		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3	N	-0-		-0-	
03		3317 X	2845	-0-	-472	-0-	2845 3	N	-0-		-0-	
04		3210 X	2853	-0-	-357	-0-	2853 3	N	-0-		-0-	
05		3317 X	2890	-0-	-427	-0-	2890 3	N	-0-		-0-	
06		3210 X	2837	-0-	-373	-0-	2837 3	N	-0-		-0-	
07		3286 X	2896	-0-	-390	-0-	2896 3	N	-0-		-0-	
08		2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2859 3	N	-0-		-0-	
09		2850 X	2619	-0-	-231	-0-	2619 3	N	-0-		-0-	
10		2945 X	2161	-0-	-784	-0-	2161 3	N	-0-		-0-	
11		2850 X	2023	-0-	-827	-0-	2023 3	N	-0-		-0-	
12		2883 X	2034	-0-	-849	-0-	2034 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,310								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
KENNEDY G.U. 1		WELL #:	2	RRCID -> 108775	COMPL. DATE 12/31/1983	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8928 - 10311					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2121 N	2121	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
02		1953 N	1953	-0-	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
03		1882 N	1882	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1107	-0-	-693	1107 3		N	-0-			-0-
05		1860 N	1193	-0-	-667	1193 3		N	-0-			-0-
06		1800 N	1145	-0-	-655	1145 3		N	-0-			-0-
07		1204 N	1204	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1001	-0-	-177	1001 3		N	-0-			-0-
09		1140 N	748	-0-	-392	748 3		N	-0-			-0-
10		1209 N	681	-0-	-528	681 3		N	-0-			-0-
11		960 N	529	-0-	-431	529 3		N	-0-			-0-
*12		1692 N	1692	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	4	RRCID -> 108776	COMPL. DATE 12/23/1983	TOTAL DEPTH 10563	PERF. 8970 - 9448					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 109187	COMPL. DATE 01/16/1984	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10712 - 10979					
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		Y	-0-			7
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		Y	-0-			7
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 3		Y	-0-			7
04	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000 3		Y	-0-			7
05	1054 N	906	-0-	-148	-0-	906 3		Y	-0-			7
06	960 N	762	-0-	-198	-0-	762 3		Y	-0-			7
07	1023 N	654	-0-	-369	-0-	654 3		Y	-0-			7
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	826 3		Y	-0-	7 1		-0-
09	750 N	78	-0-	-672	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
11	810 N	99	-0-	-711	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,479			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3		Y	-0-			62
02		1176 N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3		Y	-0-			62
03		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3		Y	-0-			62
04		1260 N	983	-0-	-277	-0-	969	3	14 9	Y	13	71 1		4
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-			4
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		Y	-0-			4
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-			4
08		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		Y	-0-			4
09		1440 X	970	-0-	-470	-0-	970	3		Y	-0-			4
10		1488 X	1220	-0-	-268	-0-	1220	3		Y	-0-			4
11		1590 X	1145	-0-	-445	-0-	1145	3		Y	-0-			4
12		1643 X	1118	-0-	-525	-0-	1118	3		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		14,810				TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358														
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
03		527 N	174	-0-	-353	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05		713 N	122	-0-	-591	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06		180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,963				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888														
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-			-0-
02		812 N	770	-0-	-42	-0-	770	3		Y	-0-			-0-
03		961 N	838	-0-	-123	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
04		870 N	836	-0-	-34	-0-	836	3		Y	-0-			-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		Y	-0-			-0-
06		810 N	804	-0-	-6	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
07		868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-			-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		Y	-0-			-0-
11		780 N	714	-0-	-66	-0-	714	3		Y	-0-			-0-
12		806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,922				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109274	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10405 - 10671
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		Y	-0-		-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491 3		Y	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
04	510 N	253	-0-	-257	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-		-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-		-0-
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		Y	-0-		-0-
09	660 N	516	-0-	-144	-0-	516 3		Y	-0-		-0-
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3		Y	-0-		-0-
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	109593	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8970 - 10397
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-		-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-		-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169 3		N	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		2	RRCID ->	109621	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10070 - 10381
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-		-0-
03	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	1863 3		N	-0-		-0-
04	1950 N	1544	-0-	-406	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
05	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
06	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-		-0-
08	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698 3		N	-0-		-0-
09	1680 N	1478	-0-	-202	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-		-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		N	-0-		-0-
*12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	1203	-0-	-1215	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
02		2856 X	570	-0-	-2286	-0-	570	3		N	-0-			-0-
03		3162 X	2110	-0-	-1052	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
04		3060 X	1090	-0-	-1970	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
05		1798 X	1104	-0-	-694	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
06		2040 X	1182	-0-	-858	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
07		2108 X	1245	-0-	-863	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	921	-0-	-189	-0-	921	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	732	-0-	-415	-0-	732	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	488	-0-	-622	-0-	488	3		N	-0-			-0-
12		961 N	246	-0-	-715	-0-	246	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298														
01		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669														
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
02		840 N	786	-0-	-54	-0-	786	3		Y	-0-			-0-
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		Y	-0-			-0-
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-			-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		Y	-0-			-0-
06		900 N	889	-0-	-11	-0-	889	3		Y	-0-			-0-
07		930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
10		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
11		900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
*12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1533	-0-	-110	-0-		1533 3		Y	-0-			-0-
02		1372 N	1329	-0-	-43	-0-		1329 3		Y	-0-			-0-
03		1519 N	1344	-0-	-175	-0-		1344 3		Y	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		1581 3		Y	-0-			-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491 3		Y	-0-			-0-
06		1290 N	1281	-0-	-9	-0-		1281 3		Y	-0-			-0-
07		1519 N	1242	-0-	-277	-0-		1242 3		Y	-0-			-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455 3		Y	-0-			-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1704 3		Y	-0-			-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737 3		Y	-0-			-0-
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688 3		Y	-0-			-0-
*12		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		1787 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

01		248 N	248	-0-	-0-	-0-		182 3	66 9	Y	60	59 1		2
02		308 N	233	-0-	-75	-0-		177 3	56 9	Y	51	51 1		2
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-		194 3	67 9	Y	61	61 1		2
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-		178 3	86 9	Y	78	78 1		2
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-		180 3	85 9	Y	77	78 1		1
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-		172 3	78 9	Y	71	70 1		2
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-		245 3	72 9	Y	65	66 1		1
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-		245 3	74 9	Y	67	64 1		4
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-		238 3	64 9	Y	58	61 1		1
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-		249 3	85 9	Y	77	74 1		4
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-		251 3	76 9	Y	69	69 1		4
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-		260 3	79 9	Y	72	73 1		3

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

01		1457 N	618	-0-	-839	-0-		618 3		N	-0-			-0-
02		1204 N	576	-0-	-628	-0-		576 3		N	-0-			-0-
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112 3		N	-0-			-0-
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1219 3		N	-0-			-0-
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388 3		N	-0-			-0-
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342 3		N	-0-			-0-
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377 3		N	-0-			-0-
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342 3		N	-0-			-0-
09		1260 N	1212	-0-	-48	-0-		1212 3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1179	-0-	-123	-0-		1179 3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1088	-0-	-172	-0-		1088 3		N	-0-			-0-
12		1240 N	1155	-0-	-85	-0-		1155 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
KENNEDY G.U. 3												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 020528												
WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		558 N	505	-0-	-53	-0-	505 3			N	-0-	-0-
02		448 N	439	-0-	-9	-0-	439 3			N	-0-	-0-
03		527 N	428	-0-	-99	-0-	428 3			N	-0-	-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-	-0-
05		496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3			N	-0-	-0-
06		420 N	337	-0-	-83	-0-	337 3			N	-0-	-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-	-0-
08		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3			N	-0-	-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-	-0-
10		496 N	330	-0-	-166	-0-	330 3			N	-0-	-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-	-0-
*12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KENNEDY G.U. 3												
WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3			N	-0-	-0-
02		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3			N	-0-	-0-
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3			N	-0-	-0-
04		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3			N	-0-	-0-
05		2604 N	2377	-0-	-227	-0-	2377 3			N	-0-	-0-
06		3000 N	3070	-0-	70	70	3070 3			N	-0-	-0-
07		3100 N	3160	-0-	60	130	3160 3			N	-0-	-0-
08		3274 X	3144	-0-	-130	-0-	3144 3			N	-0-	-0-
09		3060 X	2741	-0-	-319	-0-	2741 3			N	-0-	-0-
10		3162 X	2402	-0-	-760	-0-	2402 3			N	-0-	-0-
11		3060 X	2849	-0-	-211	-0-	2849 3			N	-0-	-0-
12		3162 X	2636	-0-	-526	-0-	2636 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCALISTER GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3			Y	-0-	12
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3			Y	-0-	12
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			Y	-0-	12
04		510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3			Y	-0-	12
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			Y	-0-	12
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3			Y	-0-	12
07		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3			Y	-0-	12
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			Y	-0-	12
09		570 N	327	-0-	-243	-0-	327 3			Y	-0-	12
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			Y	-0-	12
11		570 N	555	-0-	-15	-0-	555 3			Y	-0-	12
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			Y	-0-	12
TOTAL GAS PROD:			7,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
KENNEDY G.U. 4		WELL #:		1	RRCID ->	113439	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8876 - 10301					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3			N	-0-					-0-
02		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3			N	-0-					-0-
03		2635 N	2109	-0-	-526	-0-	2109 3			N	-0-					-0-
04		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3			N	-0-					-0-
05		2635 N	2446	-0-	-189	-0-	2446 3			N	-0-					-0-
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3			N	-0-					-0-
07		2635 N	2064	-0-	-571	-0-	2064 3			N	-0-					-0-
08		2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2428 3			N	-0-					-0-
09		2250 N	1830	-0-	-420	-0-	1830 3			N	-0-					-0-
10		2077 N	1750	-0-	-327	-0-	1750 3			N	-0-					-0-
11		2340 N	1755	-0-	-585	-0-	1755 3			N	-0-					-0-
*12		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113440	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 10762 - 11078					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	113762	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9970 - 10283					
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798 3			N	-0-	-0-				
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	-0-	990 3			N	-0-	-0-				
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-	-0-				
04	1320 N	914	-0-	-406	-0-	-0-	914 3			N	-0-	-0-				
05	1085 N	506	-0-	-579	-0-	-0-	506 3			N	-0-	-0-				
06	540 N	342	-0-	-198	-0-	-0-	342 3			N	-0-	-0-				
07	930 N	420	-0-	-510	-0-	-0-	420 3			N	-0-	-0-				
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-	-0-				
09	330 N	131	-0-	-199	-0-	-0-	131 3			N	-0-	-0-				
10	434 N	121	-0-	-313	-0-	-0-	121 3			N	-0-	-0-				
11	600 N	49	-0-	-551	-0-	-0-	49 3			N	-0-	-0-				
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860 3			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		7,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113880	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10621 - 10875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		585 N	585	-0-	-0-	585	3		Y	-0-	-0-
02		560 N	477	-0-	-83	477	3		Y	-0-	-0-
03		744 N	504	-0-	-240	504	3		Y	-0-	-0-
04		570 N	413	-0-	-157	413	3		Y	-0-	-0-
05		527 N	399	-0-	-128	399	3		Y	-0-	-0-
06		480 N	355	-0-	-125	355	3		Y	-0-	-0-
07		434 N	318	-0-	-116	318	3		Y	-0-	-0-
08		403 N	332	-0-	-71	332	3		Y	-0-	-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	363	3		Y	-0-	-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	545	3		Y	-0-	-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	531	3		Y	-0-	-0-
*12		545 N	545	-0-	-0-	545	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,367	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9088 - 9278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2014 N	2014	-0-	-0-	2014	3		N	-0-	-0-
02		1894 N	1894	-0-	-0-	1894	3		N	-0-	-0-
03		1643 N	1536	-0-	-107	1536	3		N	-0-	-0-
04		2050 N	2050	-0-	-0-	2050	3		N	-0-	-0-
05		2139 N	2139	-0-	-0-	2139	3		N	-0-	-0-
06		1892 N	1892	-0-	-0-	1892	3		N	-0-	-0-
07		1672 N	1672	-0-	-0-	1672	3		N	-0-	-0-
08		1981 N	1981	-0-	-0-	1981	3		N	-0-	-0-
09		1560 N	1399	-0-	-161	1399	3		N	-0-	-0-
10		1612 N	1400	-0-	-212	1400	3		N	-0-	-0-
11		1560 N	1240	-0-	-320	1240	3		N	-0-	-0-
12		1457 N	1215	-0-	-242	1215	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,432	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9070 - 9478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1127 X	1127	-0-	-0-	1127	3		N	-0-	-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	972	3		N	-0-	-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	882	3		N	-0-	-0-
04		1140 N	1140	-0-	-0-	1140	3		N	-0-	-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0-	1106	3		N	-0-	-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	1184	3		N	-0-	-0-
08		1401 N	1401	-0-	-0-	1401	3		N	-0-	-0-
09		1683 N	1683	-0-	-0-	1683	3		N	-0-	-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	1321	3		N	-0-	-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0-	1370	3		N	-0-	-0-
*12		1397 N	1397	-0-	-0-	1397	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,630	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 119584		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02	700 N	545	-0-	-155	-0-	545	3		N	-0-			-0-
03	651 N	512	-0-	-139	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	810 N	627	-0-	-183	-0-	627	3		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09	600 N	305	-0-	-295	-0-	305	3		N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
*12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 119585		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G. U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 119905		COMPL. DATE 12/08/1985		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10084 - 10428					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012 - PLUGGED 05/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 120273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290					
01	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	835	-0-	-173	-0-	835	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	3		N	-0-			-0-
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	3		N	-0-			-0-
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3		N	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	899 N	793	-0-	-106	-0-	793	3		N	-0-			-0-
09	840 N	602	-0-	-238	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11	780 N	572	-0-	-208	-0-	572	3		N	-0-			-0-
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	120825	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10078 - 10392		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
02		2156 X	2123	-0-	-33	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
03		2387 X	2032	-0-	-355	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
04		2250 X	642	-0-	-1608	-0-	642 3		N	-0-			-0-
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
06		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
07		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-
08		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,093				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10751 - 10908		
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
02		448 N	144	-0-	-304	-0-	143 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
06		210 N	154	-0-	-56	-0-	153 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
08		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121359	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10786 - 11060		
01		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		Y	-0-			-0-
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		Y	-0-			-0-
03		2511 N	2462	-0-	-49	-0-	2462 3		Y	-0-			-0-
04		2400 N	2340	-0-	-60	-0-	2340 3		Y	-0-			-0-
05		2480 N	2460	-0-	-20	-0-	2460 3		Y	-0-			-0-
06		2370 N	2096	-0-	-274	-0-	2096 3		Y	-0-			-0-
07		2418 N	2013	-0-	-405	-0-	2013 3		Y	-0-			-0-
08		1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903 3		Y	-0-			-0-
09		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1678 3		Y	-0-			-0-
10		1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1831 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1853 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
*12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1803 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
01		3100 N	2755	-0-	-345	63	2755	3			Y	24
02		2800 N	2993	-0-	193	256	2827	3	166	9	Y	175
03		3529 X	3273	-0-	-256	-0-	3249	3	24	9	Y	197
04		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6	9	Y	65
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	65
06		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	65
07		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	65
08		3286 X	2626	-0-	-660	-0-	2571	3	55	9	Y	4
09		2970 X	2437	-0-	-533	-0-	2437	3			Y	4
10		2914 X	2315	-0-	-599	-0-	2315	3			Y	4
11		2670 X	2042	-0-	-628	-0-	2042	3			Y	4
12		2666 X	2093	-0-	-573	-0-	2093	3			Y	4
TOTAL GAS PROD:			31,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			228		

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687												
01		558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			Y	-0-
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	487	3			Y	-0-
03		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-
07		527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122279		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2573 N	2555	-0-	-18	-0-	2504 3	51 9	Y	46	48 1	42
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2290 3	11 9	Y	10		52
03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2518 3	13 9	Y	12		64
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		Y	-0-		64
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		Y	-0-		64
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2303 3	13 9	Y	12	59 1	17
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2451 3	9 9	Y	8		25
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2378 3	12 9	Y	11		36
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2243 3	4 9	Y	4		40
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		Y	-0-		40
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		Y	-0-		40
*12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		28,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		103					

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122668		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		Y	-0-		12
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		Y	-0-		12
03	2511 N	2461	-0-	-50	-0-	2461 3		Y	-0-		12
04	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2842 3	123 9	Y	112		124
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3		Y	-0-		124
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		Y	-0-		124
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		Y	-0-		124
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3		Y	-0-		124
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		Y	-0-		124
10	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343 3		Y	-0-		124
11	3000 N	3006	-0-	6	6	2905 3	101 9	Y	92	156 1	60
*12	2596 N	2590	-0-	-6	-0-	2590 3		Y	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		31,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		204					

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122755		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020 3		Y	-0-		83
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		Y	-0-		83
03	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244 3		Y	-0-		83
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		Y	-0-		83
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-		83
06	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077 3		Y	-0-		83
07	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	1061 3		Y	-0-		83
08	1395 X	961	-0-	-434	-0-	961 3		Y	-0-		83
09	1350 X	955	-0-	-395	-0-	955 3		Y	-0-		83
10	1147 X	909	-0-	-238	-0-	909 3		Y	-0-		83
11	1080 X	841	-0-	-239	-0-	841 3		Y	-0-		83
12	1054 X	750	-0-	-304	-0-	750 3		Y	-0-		83
TOTAL GAS PROD:		12,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	123067	COMPL. DATE	12/20/1986	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10463 - 10695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	Y	-0-			-0-
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	Y	-0-			-0-
03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	Y	-0-			-0-
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	Y	-0-			-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3	Y	-0-			-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1674	-0-	-124	-0-	1674 3	Y	-0-			-0-
08		2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1584 3	Y	-0-			-0-
09		1740 N	1439	-0-	-301	-0-	1439 3	Y	-0-			-0-
10		1674 N	1432	-0-	-242	-0-	1432 3	Y	-0-			-0-
11		1530 N	1322	-0-	-208	-0-	1322 3	Y	-0-			-0-
12		1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1311 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,175									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	123385	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	12522	PERF.	10830 - 11082	
01		1767 X	1050	-0-	-717	-0-	1046 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
02		1596 X	22	-0-	-1574	-0-	19 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		2015 X	722	-0-	-1293	-0-	718 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
04		1950 X	480	-0-	-1470	-0-	474 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
05		2015 X	1174	-0-	-841	-0-	1168 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
06		1020 X	858	-0-	-162	-0-	854 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
07		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1447 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
08		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1526 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
09		1140 X	987	-0-	-153	-0-	981 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1516 3	15 9	Y	14	13 1	1
11		1470 X	620	-0-	-850	-0-	607 3	13 9	Y	12	12 1	1
12		1519 X	1279	-0-	-240	-0-	1265 3	14 9	Y	13	13 1	1
TOTAL GAS PROD:			11,704									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 77

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	123386	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	10290 - 10344	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
KANGERGA GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 123488		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-		48				
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-		48				
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-		48				
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-		48				
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-		48				
06		300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3		Y	-0-		48				
07		310 N	209	-0-	-101	-0-	209	3		Y	-0-		48				
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	215	3	62 9	Y	56		104				
09		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3		Y	-0-		104				
10		217 N	66	-0-	-151	-0-	66	3		Y	-0-		104				
11		270 N	75	-0-	-195	-0-	75	3		Y	-0-		104				
12		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3		Y	-0-		104				
TOTAL GAS PROD:			2,206						TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

BALLOW ESTATE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 123561		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652	
01		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3		Y	-0-		-0-				
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		Y	-0-		-0-				
03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		Y	-0-		-0-				
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		Y	-0-		-0-				
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		Y	-0-		-0-				
06		1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658	3		Y	-0-		-0-				
07		1922 N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3		Y	-0-		-0-				
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		Y	-0-		-0-				
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		Y	-0-		-0-				
10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		Y	-0-		-0-				
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		Y	-0-		-0-				
*12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:			20,979						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECK, FRED GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 124443		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805	
01		1674 N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3		Y	-0-		85				
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		Y	-0-		85				
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-		85				
04		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	1320	3	19 9	Y	17	96 1	6				
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		Y	-0-		6				
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		Y	-0-		6				
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-		6				
08		1736 N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3		Y	-0-		6				
09		1680 N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3		Y	-0-		6				
10		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3		Y	-0-		6				
11		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3		Y	-0-		6				
12		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405	3		Y	-0-		6				
TOTAL GAS PROD:			17,722						TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-	-0-
02		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		Y	-0-	-0-
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		Y	-0-	-0-
04		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		Y	-0-	-0-
05		2635 N	2312	-0-	-323	-0-	2312	3		Y	-0-	-0-
06		1560 N	1110	-0-	-450	-0-	1110	3		Y	-0-	-0-
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		Y	-0-	-0-
08		2666 X	1698	-0-	-968	-0-	1698	3		Y	-0-	-0-
09		2580 X	1451	-0-	-1129	-0-	1451	3		Y	-0-	-0-
10		2697 X	1101	-0-	-1596	-0-	1101	3		Y	-0-	-0-
11		2610 X	286	-0-	-2324	-0-	286	3		Y	-0-	-0-
12		2697 X	94	-0-	-2603	-0-	94	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710												
01	2604	X	2121	-0-	-483	-0-	2121	3		Y	-0-	-0-
02	1232	N	928	-0-	-304	-0-	928	3		Y	-0-	-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		Y	-0-	-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		Y	-0-	-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		Y	-0-	-0-
06	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770	3		Y	-0-	-0-
07	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	961	3		Y	-0-	-0-
08	2232	N	1078	-0-	-1154	-0-	1078	3		Y	-0-	-0-
09	1770	N	587	-0-	-1183	-0-	587	3		Y	-0-	-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		Y	-0-	-0-
11	1050	N	866	-0-	-184	-0-	866	3		Y	-0-	-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
02		2240 N	1791	-0-	-449	-0-	-0-	1791	3		Y	-0-			-0-
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3		Y	-0-			-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
05		1984 N	1352	-0-	-632	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-			-0-
06		1680 N	1512	-0-	-168	-0-	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2050	3		Y	-0-			-0-
08		1736 X	958	-0-	-778	-0-	-0-	958	3		Y	-0-			-0-
09		1500 X	1071	-0-	-429	-0-	-0-	1071	3		Y	-0-			-0-
10		2046 X	792	-0-	-1254	-0-	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
11		1980 X	1326	-0-	-654	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-			-0-
12		2046 X	915	-0-	-1131	-0-	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,511												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

01		558 N	526	-0-	-32	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-			-0-
03		527 N	349	-0-	-178	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3		Y	-0-			-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3		Y	-0-			-0-
08		744 X	592	-0-	-152	-0-	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
09		720 X	575	-0-	-145	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
10		744 X	594	-0-	-150	-0-	-0-	594	3		Y	-0-			-0-
11		600 X	560	-0-	-40	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
12		620 X	581	-0-	-39	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,848												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

01		620 N	619	-0-	-1	-0-	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-			-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-			-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-			-0-
07		620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
08		837 N	587	-0-	-250	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
09		630 N	513	-0-	-117	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
10		620 N	527	-0-	-93	-0-	-0-	527	3		Y	-0-			-0-
11		570 N	508	-0-	-62	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
*12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,398												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 125214		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3		Y	-0-			-0-
02	2912 X	2598	-0-	-314	-0-	2598 3		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	2730 3		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2392	-0-	-638	-0-	2392 3		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2685	-0-	-384	-0-	2685 3		Y	-0-			-0-
06	2880 X	2489	-0-	-391	-0-	2489 3		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2833 3		Y	-0-			-0-
08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3		Y	-0-			-0-
09	2490 N	1367	-0-	-1123	-0-	1367 3		Y	-0-			-0-
10	2821 N	1642	-0-	-1179	-0-	1642 3		Y	-0-			-0-
11	2730 N	787	-0-	-1943	-0-	787 3		Y	-0-			-0-
*12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2658 3	21 9	Y	19	19 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,005		TOTAL CONDENSATE PROD:				19				

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 125425		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,315		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 125478		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	Y	-0-		-0-
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	Y	-0-		-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	Y	-0-		-0-
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	Y	-0-		-0-
05		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 3	Y	-0-		-0-
06		660 N	616	-0-	-44	-0-	616 3	Y	-0-		-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	Y	-0-		-0-
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	Y	-0-		-0-
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	Y	-0-		-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	Y	-0-		-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	Y	-0-		-0-
*12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912											
01		1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1406 3	Y	-0-		-0-
02		1400 N	1269	-0-	-131	-0-	1269 3	Y	-0-		-0-
03		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355 3	Y	-0-		-0-
04		1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286 3	Y	-0-		-0-
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	Y	-0-		-0-
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	Y	-0-		-0-
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	Y	-0-		-0-
08		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 3	Y	-0-		-0-
09		1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214 3	Y	-0-		-0-
10		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1211 3	Y	-0-		-0-
11		1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151 3	Y	-0-		-0-
12		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680											
01		1302 N	1092	-0-	-210	-0-	1092 3	Y	-0-		-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	Y	-0-		-0-
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	Y	-0-		-0-
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	Y	-0-		-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	Y	-0-		-0-
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	Y	-0-		-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	Y	-0-		-0-
08		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068 3	Y	-0-		-0-
09		1050 N	948	-0-	-102	-0-	948 3	Y	-0-		-0-
10		1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 3	Y	-0-		-0-
11		1020 N	976	-0-	-44	-0-	976 3	Y	-0-		-0-
12		992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126578	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10533 - 10757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	3592	-0-	-1740	-0-	3568 3	24 9	Y	22			43
02		3948 X	3422	-0-	-526	-0-	3401 3	21 9	Y	19	45 1		17
03		4371 X	3122	-0-	-1249	-0-	3090 3	32 9	Y	29			46
04		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4802 3	29 9	Y	26	43 1		29
05		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4077 3	22 9	Y	20			49
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3692 3	21 9	Y	19	46 1		22
07		4371 X	3447	-0-	-924	-0-	3429 3	18 9	Y	16			38
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3796 3	18 9	Y	16	47 1		7
09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3953 3	25 9	Y	23			30
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3281 3	17 9	Y	15			45
11		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3396 3	18 9	Y	16	45 1		16
*12		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4103 3	19 9	Y	17			33
TOTAL GAS PROD:		44,852				TOTAL CONDENSATE PROD:				238			

PRICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126778	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10362 - 10649	
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3131 3	63 9	Y	57			92
02		3808 X	2470	-0-	-1338	-0-	2411 3	59 9	Y	54	103 1		43
03		3751 X	2332	-0-	-1419	-0-	2332 3		Y	-0-			43
04		3240 X	2133	-0-	-1107	-0-	2133 3		Y	-0-			43
05		3348 X	2040	-0-	-1308	-0-	2040 3		Y	-0-			43
06		3090 X	1799	-0-	-1291	-0-	1799 3		Y	-0-			43
07		2728 X	1822	-0-	-906	-0-	1789 3	33 9	Y	30			73
08		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		Y	-0-			73
09		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		Y	-0-			73
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		Y	-0-			73
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		Y	-0-			73
*12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		Y	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		23,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				141			

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126809	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10476 - 10749	
01		248 N	46	-0-	-202	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			-0-
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-			-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	516 3	19 9	Y	17	11 1		6
05		682 N	521	-0-	-161	-0-	521 3		Y	-0-			6
06		660 N	507	-0-	-153	-0-	507 3		Y	-0-			6
07		558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3		Y	-0-			6
08		527 N	481	-0-	-46	-0-	481 3		Y	-0-			6
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		Y	-0-			6
10		496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3		Y	-0-			6
11		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3		Y	-0-			6
12		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		5,727				TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
06		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,095		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			111
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	395	3	40 9	Y	36			147
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			147
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			147
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			147
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			147
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			147
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			147
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			147
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			147
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33			147
TOTAL GAS PROD:			1,466		TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959														
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
10		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,430		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	127449	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10543 - 10764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3	Y	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3	Y	-0-			-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	Y	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	Y	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	300	-0-	-165	-0-	300 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	322	-0-	-143	-0-	322 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	127539	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10638 - 10985
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3	Y	-0-			-0-
02	420 N	303	-0-	-117	-0-	303 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	334	-0-	-131	-0-	334 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3	Y	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3	Y	-0-			-0-
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127811	COMPL. DATE	06/13/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10530 - 10773
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	Y	-0-			-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346 3	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236 3	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320 3	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281 3	Y	-0-			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	1052 3	Y	-0-			-0-
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1219 3	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261 3	Y	-0-			-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	Y	-0-			-0-
*12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1275 3	3 9 Y	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3844 X	3465	-0-	-379	-0-	3378	3	87	9	Y	79	77	1			3	
02		3472 X	2947	-0-	-525	-0-	2875	3	72	9	Y	65	66	1			2	
03		3844 X	3212	-0-	-632	-0-	3124	3	88	9	Y	80	79	1			3	
04		3450 X	3059	-0-	-391	-0-	2948	3	111	9	Y	101	102	1			2	
05		3472 X	3172	-0-	-300	-0-	3061	3	111	9	Y	101	102	1			1	
06		3360 X	3018	-0-	-342	-0-	2916	3	102	9	Y	93	91	1			3	
07		3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2867	3	94	9	Y	85	86	1			2	
08		3131 X	2937	-0-	-194	-0-	2842	3	95	9	Y	86	83	1			5	
09		3030 X	2684	-0-	-346	-0-	2600	3	84	9	Y	76	79	1			2	
10		3131 X	2588	-0-	-543	-0-	2479	3	109	9	Y	99	96	1			5	
11		3030 X	2764	-0-	-266	-0-	2664	3	100	9	Y	91	90	1			6	
12		2976 X	2788	-0-	-188	-0-	2687	3	101	9	Y	92	94	1			4	
TOTAL GAS PROD:			35,595														TOTAL CONDENSATE PROD:	1,048

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-	
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			170														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3313	3	48	9	Y	44					85	
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3287	3	40	9	Y	36	88	1			33	
03	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3033	3	62	9	Y	56					89	
04	3270	X	2647	-0-	-623	-0-	2592	3	55	9	Y	50	84	1			55	
05	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3169	3	43	9	Y	39					94	
06	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3115	3	39	9	Y	35	87	1			42	
07	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3121	3	33	9	Y	30					72	
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3308	3	33	9	Y	30	89	1			13	
09	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	3083	3	47	9	Y	43					56	
10	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3042	3	32	9	Y	29					85	
11	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	2770	3	36	9	Y	33	84	1			34	
12	3348	X	1969	-0-	-1379	-0-	1940	3	29	9	Y	26					60	
TOTAL GAS PROD:			36,270														TOTAL CONDENSATE PROD:	451

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
KANGERGA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	128063	COMPL. DATE	07/22/1988	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522 - 10798			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1569	-0-	-322	-0-	1569	3			Y	-0-			-0-
02	2072 X	1211	-0-	-861	-0-	1211	3			Y	-0-			-0-
03	2294 X	1507	-0-	-787	-0-	1507	3			Y	-0-			-0-
04	2190 X	1700	-0-	-490	-0-	1700	3			Y	-0-			-0-
05	2139 X	1531	-0-	-608	-0-	1531	3			Y	-0-			-0-
06	1530 X	988	-0-	-542	-0-	988	3			Y	-0-			-0-
07	1767 X	480	-0-	-1287	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1150	3	41	9	Y	37			37
09	750 N	520	-0-	-230	-0-	520	3			Y	-0-			37
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	3			Y	-0-			37
11	750 N	407	-0-	-343	-0-	407	3			Y	-0-			37
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	3			Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		11,817				TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	128576	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10485 - 10730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	128809	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	11263	PERF.10830 - 11048			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
01		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1615 3	1 9	Y		1	10	
02		1120 N	770	-0-	-350	-0-	770 3		Y		-0-	10	
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		Y		-0-	10	
04		1200 N	710	-0-	-490	-0-	710 3		Y		-0-	10	
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		Y		-0-	10	
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		Y		-0-	10	
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y		-0-	10	
08		1829 N	1282	-0-	-547	-0-	1220 3	62 9	Y		56	25	
09		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146 3		Y		-0-	25	
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		Y		-0-	25	
11		1230 N	627	-0-	-603	-0-	627 3		Y		-0-	25	
12		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170 3		Y		-0-	25	
TOTAL GAS PROD:			14,112	TOTAL CONDENSATE PROD:						57			

HIGH ESTATE GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884													
01		1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1443 3	99 9	Y		90	84	
02		1428 N	1102	-0-	-326	-0-	1080 3	22 9	Y		20	104	
03		1550 N	1035	-0-	-515	-0-	1007 3	28 9	Y		25	129	
04		1500 N	975	-0-	-525	-0-	975 3		Y		-0-	129	
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		Y		-0-	129	
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1371 3	26 9	Y		24	35	
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1334 3	17 9	Y		15	50	
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1371 3	25 9	Y		23	73	
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1295 3	17 9	Y		15	88	
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		Y		-0-	88	
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		Y		-0-	88	
*12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		Y		-0-	88	
TOTAL GAS PROD:			14,930	TOTAL CONDENSATE PROD:						212			

ROGERS ESTATE GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955													
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		21	127	
02		952 N	1	-0-	-951	-0-	1 3		Y		-0-	127	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	127	
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y		-0-	127	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y		-0-	127	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	36 3	4 9	Y		4	131	
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y		-0-	131	
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y		-0-	-0-	
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		Y		-0-	-0-	
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y		-0-	-0-	
11		390 N	161	-0-	-229	-0-	161 3		Y		-0-	-0-	
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y		-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,419	TOTAL CONDENSATE PROD:						25			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129284	COMPL. DATE	11/25/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10599 - 10797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	129285	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	11287	PERF.10760 - 10984
01	1798 X	1219	-0-	-579	-0-	1219	3		Y	-0-	54
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		Y	-0-	54
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	3	6 9	Y	5	59
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2183	3	6 9	Y	5	23
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		Y	-0-	23
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		Y	-0-	23
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-	23
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1234	3	56 9	Y	51	4
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		Y	-0-	4
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-	4
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-	4
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		15,908				TOTAL CONDENSATE PROD:		61			

KENNEDY G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	129289	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 8993 - 10421
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	3		N	-0-	-0-
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-	-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-	-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3		N	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-	-0-
10	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	3		N	-0-	-0-
11	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	3		N	-0-	-0-
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
KANGERGA 'A' GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	129299	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	10983	PERF.	10456 - 10712
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENNEDY G.U. 4		WELL #:	3	RRCID ->	129550	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9987 - 10302
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-		-0-
02		1316 N	850	-0-	-466	-0-	850 3	N	-0-		-0-
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
04		1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
07		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	3105	-0-	5	5	3105 3	N	-0-		-0-
09		1740 N	1351	-0-	-389	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
10		1798 N	1240	-0-	-558	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
11		1740 N	1341	-0-	-399	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,502	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	129555	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10555 - 10774	
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	692 3	309 9	Y	281	275 1	9
02		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	769 3	260 9	Y	236	237 1	8
03		1209 X	905	-0-	-304	-0-	587 3	318 9	Y	289	286 1	11
04		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	793 3	402 9	Y	365	368 1	8
05		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	861 3	400 9	Y	364	368 1	4
06		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	890 3	369 9	Y	335	330 1	9
07		1240 X	829	-0-	-411	-0-	491 3	338 9	Y	307	311 1	5
08		1271 N	604	-0-	-667	-0-	263 3	341 9	Y	310	298 1	17
09		1260 N	534	-0-	-726	-0-	234 3	300 9	Y	273	284 1	6
10		837 N	624	-0-	-213	-0-	230 3	394 9	Y	358	347 1	17
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	309 3	359 9	Y	326	323 1	20
12		558 N	446	-0-	-112	-0-	77 3	369 9	Y	335	340 1	15
TOTAL GAS PROD:			10,355	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,779					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
KENNEDY G.U. 3		WELL #:	3	RRCID ->	129559	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	10024 - 10334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENNEDY G.U. 2		WELL #:	5	RRCID ->	129661	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10016 - 10327
01		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	N	-0-		-0-
02		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-		-0-
03		2418 N	2176	-0-	-242	-0-	2176 3	N	-0-		-0-
04		2340 N	1907	-0-	-433	-0-	1907 3	N	-0-		-0-
05		2418 N	2273	-0-	-145	-0-	2273 3	N	-0-		-0-
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-		-0-
07		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3	N	-0-		-0-
09		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3	N	-0-		-0-
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-		-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	N	-0-		-0-
12		2108 N	1384	-0-	-724	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,946	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP		WELL #:	1	RRCID ->	129670	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6546 - 6580
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
KENNEDY G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	130600	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8904 - 10341	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2356 N	1259	-0-	-1097	-0-	1259	3		N	-0-		-0-	
02	2100 N	1202	-0-	-898	-0-	1202	3		N	-0-		-0-	
03	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	2070	3		N	-0-		-0-	
04	1230 N	986	-0-	-244	-0-	986	3		N	-0-		-0-	
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-		-0-	
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-		-0-	
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-		-0-	
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-		-0-	
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-		-0-	
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-		-0-	
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-		-0-	
*12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	130601	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8908 - 10003	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	131085	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10054 - 10357	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		-0-	
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-		-0-	
03	1736 N	1247	-0-	-489	-0-	1247	3		N	-0-		-0-	
04	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3		N	-0-		-0-	
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-		-0-	
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-		-0-	
07	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3		N	-0-		-0-	
08	1798 N	1539	-0-	-259	-0-	1539	3		N	-0-		-0-	
09	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3		N	-0-		-0-	
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-		-0-	
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-		-0-	
*12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	131095	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8994 - 10414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	426	-0-	-582	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03		1085 N	392	-0-	-693	-0-	392 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	236	-0-	-784	-0-	236 3	N	-0-			-0-
05		465 N	129	-0-	-336	-0-	129 3	N	-0-			-0-
06		390 N	113	-0-	-277	-0-	113 3	N	-0-			-0-
07		248 N	100	-0-	-148	-0-	100 3	N	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
12		372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	131388	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	8916 - 10354
01		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
04		600 N	1	-0-	-599	-0-	1 3	N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
06		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3	N	-0-			-0-
07		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
08		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-			-0-
09		2820 X	1854	-0-	-966	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
10		2914 X	1719	-0-	-1195	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
11		2820 X	838	-0-	-1982	-0-	838 3	N	-0-			-0-
12		1984 X	467	-0-	-1517	-0-	467 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		8	RRCID ->	131442	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10017 - 10327
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	132207	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9991 - 10250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3		N	-0-		-0-	
02	3724 X	1573	-0-	-2151	-0-	1573	3		N	-0-		-0-	
03	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3186	3		N	-0-		-0-	
04	3300 X	2971	-0-	-329	-0-	2971	3		N	-0-		-0-	
05	3410 X	2478	-0-	-932	-0-	2478	3		N	-0-		-0-	
06	3300 X	1768	-0-	-1532	-0-	1768	3		N	-0-		-0-	
07	3193 X	2261	-0-	-932	-0-	2261	3		N	-0-		-0-	
08	3193 X	1340	-0-	-1853	-0-	1340	3		N	-0-		-0-	
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3		N	-0-		-0-	
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		N	-0-		-0-	
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3		N	-0-		-0-	
12	3503 X	2634	-0-	-869	-0-	2634	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		6	RRCID ->	132208	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	10445	PERF.10001 - 10270	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-		-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-		-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-		-0-
05	775 N	323	-0-	-452	-0-	323	3		N	-0-		-0-
06	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	3		N	-0-		-0-
07	775 N	350	-0-	-425	-0-	350	3		N	-0-		-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
09	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	3		N	-0-		-0-
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3		N	-0-		-0-
11	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	3		N	-0-		-0-
12	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9014 - 10468	
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-		-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3		N	-0-		-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-		-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3		N	-0-		-0-
11	1200 N	531	-0-	-669	-0-	531	3		N	-0-		-0-
*12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9940 - 10274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	604	-0-	-264	-0-	604 3	N	-0-		-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
05		1054 N	845	-0-	-209	-0-	845 3	N	-0-		-0-
06		780 N	529	-0-	-251	-0-	529 3	N	-0-		-0-
07		1054 N	534	-0-	-520	-0-	534 3	N	-0-		-0-
08		837 N	530	-0-	-307	-0-	530 3	N	-0-		-0-
09		540 N	393	-0-	-147	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3	N	-0-		-0-
*12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,862								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:	4	RRCID ->	132780	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8872 - 9790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-		-0-
04		120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3	N	-0-		-0-
05		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		-0-
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-		-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3	N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			895								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	2	RRCID ->	133076	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8960 - 10446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
02		1092 N	968	-0-	-124	-0-	968 3	N	-0-		-0-
03		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
04		1110 N	904	-0-	-206	-0-	904 3	N	-0-		-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
06		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
08		1333 X	1024	-0-	-309	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
09		1290 X	929	-0-	-361	-0-	929 3	N	-0-		-0-
10		1333 X	979	-0-	-354	-0-	979 3	N	-0-		-0-
11		1020 X	940	-0-	-80	-0-	940 3	N	-0-		-0-
*12		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,404								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	133323	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 8796 - 10443	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-		-0-
02	2352 N	1391	-0-	-961	-0-	1391	3		N	-0-		-0-
03	2139 N	1711	-0-	-428	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
04	2190 N	1871	-0-	-319	-0-	1871	3		N	-0-		-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		N	-0-		-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-		-0-
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-		-0-
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-		-0-
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-		-0-
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3		N	-0-		-0-
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-		-0-
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133531	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8919 - 10389	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-		-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-		-0-
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8966 - 10432	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	3		N	-0-		-0-
02	INC G-10	355	-0-	355	-0-	355	3		N	-0-		-0-
03	INC G-10	305	-0-	305	-0-	305	3		N	-0-		-0-
04	1662 X	1002	-0-	-660	-0-	1002	3		N	-0-		-0-
05	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-
07	1023 X	533	-0-	-490	-0-	533	3		N	-0-		-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-		-0-
11	540 N	184	-0-	-356	-0-	184	3		N	-0-		-0-
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3203	-0-	203	203	3203	3		N	-0-			-0-
05		2973 N	2770	-0-	-203	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
06		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
07		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
08		2883 X	2822	-0-	-61	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
09		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
10		2759 X	2644	-0-	-115	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
11		2730 X	1056	-0-	-1674	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
12		2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2746	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPPARD, BAILEY ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02		280 N	242	-0-	-38	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
12		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFORD & BLOW G.U. 4														
WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
10		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
*12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		2	RRCID ->	133855	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10488	PERF. 8926 - 10292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1431	-0-	-615	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
02		2352 N	1585	-0-	-767	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
03		1798 N	1478	-0-	-320	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
05		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	3089	-0-	89	89	3089 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	3196	-0-	96	185	3196 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2983	-0-	-117	68	2983 3	N	-0-		-0-
09		2966 X	2898	-0-	-68	-0-	2898 3	N	-0-		-0-
10		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915 3	N	-0-		-0-
11		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3	N	-0-		-0-
*12		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,690	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		502	RRCID ->	133910	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8926 - 10426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1736 X	1548	-0-	-188	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	N	-0-		-0-
03		1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
04		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
05		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
09		1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
10		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
11		1140 N	1011	-0-	-129	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
12		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,907	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134317	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9036 - 10421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
03		744 N	681	-0-	-63	-0-	681 3	N	-0-		-0-
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
05		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
09		750 N	714	-0-	-36	-0-	714 3	N	-0-		-0-
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3	N	-0-		-0-
11		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
*12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,239	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
SHEPPARD, B. GU 2		WELL #:	3	RRCID ->	134442	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9017 - 10386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2073 N	2073	-0-	-0-	2073 3		N	-0-	-0-
02		3716 X	3716	-0-	-0-	3716 3		N	-0-	-0-
03		3100 X	1766	-0-	-1334	1766 3		N	-0-	-0-
04		3000 X	2423	-0-	-577	2423 3		N	-0-	-0-
05		3100 X	2433	-0-	-667	2433 3		N	-0-	-0-
06		3000 X	2143	-0-	-857	2143 3		N	-0-	-0-
07		3100 X	2148	-0-	-952	2148 3		N	-0-	-0-
08		2356 X	2157	-0-	-199	2157 3		N	-0-	-0-
09		2280 X	2068	-0-	-212	2068 3		N	-0-	-0-
10		2356 X	2125	-0-	-231	2125 3		N	-0-	-0-
11		2100 N	1848	-0-	-252	1848 3		N	-0-	-0-
12		2139 N	1950	-0-	-189	1950 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	3	RRCID ->	135118	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10353 - 10474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1019 N	1019	-0-	-0-	1019 3		N	-0-	-0-
02		1008 N	999	-0-	-9	999 3		N	-0-	-0-
03		1054 N	950	-0-	-104	950 3		N	-0-	-0-
04		1084 N	1084	-0-	-0-	1084 3		N	-0-	-0-
05		1116 N	635	-0-	-481	635 3		N	-0-	-0-
06		930 N	557	-0-	-373	557 3		N	-0-	-0-
07		1116 N	504	-0-	-612	504 3		N	-0-	-0-
08		620 N	483	-0-	-137	483 3		N	-0-	-0-
09		570 N	454	-0-	-116	454 3		N	-0-	-0-
10		496 N	358	-0-	-138	358 3		N	-0-	-0-
11		480 N	178	-0-	-302	178 3		N	-0-	-0-
12		465 N	217	-0-	-248	217 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	135515	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10183 - 10298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1097	-0-	-112	1097 3		N	-0-	-0-
02		920 N	920	-0-	-0-	920 3		N	-0-	-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	822 3		N	-0-	-0-
04		1176 N	1176	-0-	-0-	1176 3		N	-0-	-0-
05		905 N	905	-0-	-0-	905 3		N	-0-	-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	780 3		N	-0-	-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	776 3		N	-0-	-0-
08		1209 X	844	-0-	-365	844 3		N	-0-	-0-
09		1170 X	781	-0-	-389	781 3		N	-0-	-0-
10		899 X	779	-0-	-120	779 3		N	-0-	-0-
11		810 X	779	-0-	-31	779 3		N	-0-	-0-
12		837 X	812	-0-	-25	812 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
JONES, ALFORD GU		WELL #: 2		RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310								
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	514	-0-	-1036	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	91	-0-	-1409	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444								
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
07	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1627	-0-	-295	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	2040 N	1496	-0-	-544	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	2077 N	1699	-0-	-378	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LETOURNEAU GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 135747		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 10513								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/30/2014		- P&A 05/30/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
GARRETT, A.C. GU		WELL #:	2	RRCID ->	135764	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10286 - 10540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-
08		1023 X	926	-0-	-97	-0-	926 3	N	-0-		-0-
09		990 X	987	-0-	-3	-0-	987 3	N	-0-		-0-
10		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
11		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
*12		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	4	RRCID ->	135879	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10160 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
03		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	-0-		-0-
05		1457 N	1016	-0-	-441	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
06		1410 N	737	-0-	-673	-0-	737 3	N	-0-		-0-
07		1457 N	741	-0-	-716	-0-	741 3	N	-0-		-0-
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	N	-0-		-0-
10		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3	N	-0-		-0-
11		1290 N	1112	-0-	-178	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
12		1333 N	669	-0-	-664	-0-	669 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	3	RRCID ->	135880	COMPL. DATE	08/19/1990	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8994 - 10388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-		-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-		-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
07		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3	N	-0-		-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-		-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1860 X	1609	-0-	-251	-0-	1609 3		N	-0-		-0-
02		1540 N	1331	-0-	-209	-0-	1331 3		N	-0-		-0-
03		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507 3		N	-0-		-0-
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-		-0-
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
06		1470 N	1410	-0-	-60	-0-	1410 3		N	-0-		-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-		-0-
08		2542 X	1965	-0-	-577	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
09		2460 X	1421	-0-	-1039	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
10		1891 X	1391	-0-	-500	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
11		1890 X	1326	-0-	-564	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
12		1953 X	1356	-0-	-597	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,448				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		-0-
03		1240 N	939	-0-	-301	-0-	939 3		N	-0-		-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
05		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
08		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
09		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
10		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
12		1085 N	745	-0-	-340	-0-	745 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,002				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		372 N	268	-0-	-104	-0-	268 3		N	-0-		-0-
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237 3		N	-0-		-0-
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-		-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
07		372 N	303	-0-	-69	-0-	303 3		N	-0-		-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,837				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	136384	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10138 - 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		217 N	120	-0-	-97	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		1410 N	1241	-0-	-169	-0-	1241 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		1457 N	1123	-0-	-334	-0-	1123 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		503	RRCID ->	136726	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10204 - 10436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4030 X	2970	-0-	-1060	-0-	2970 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		2772 X	2740	-0-	-32	-0-	2740 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		3069 X	2214	-0-	-855	-0-	2214 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		2970 X	1756	-0-	-1214	-0-	1756 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		3069 X	2676	-0-	-393	-0-	2676 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		2940 X	2741	-0-	-199	-0-	2741 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		3038 X	2728	-0-	-310	-0-	2728 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		2821 X	2643	-0-	-178	-0-	2643 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		2730 X	2566	-0-	-164	-0-	2566 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		2883 X	1879	-0-	-1004	-0-	1879 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	136729	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9964 - 10120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-	-0-	-0-	
03		1829 X	1774	-0-	-55	-0-	1774 3	N	-0-	-0-	-0-	
04		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-	-0-	-0-	
05		1984 X	1740	-0-	-244	-0-	1740 3	N	-0-	-0-	-0-	
06		1920 X	1646	-0-	-274	-0-	1646 3	N	-0-	-0-	-0-	
07		2170 X	1674	-0-	-496	-0-	1674 3	N	-0-	-0-	-0-	
08		2170 X	1689	-0-	-481	-0-	1689 3	N	-0-	-0-	-0-	
09		2100 X	1446	-0-	-654	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		1650 X	1330	-0-	-320	-0-	1330 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	329	-0-	-136	-0-	329 3		N	-0-			-0-
02		756 N	275	-0-	-481	-0-	275 3		N	-0-			-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
04		330 N	218	-0-	-112	-0-	218 3		N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
08		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-			-0-
09		270 N	200	-0-	-70	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
*12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,090				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
04		690 N	415	-0-	-275	-0-	415 3		N	-0-			-0-
05		341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3		N	-0-			-0-
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		N	-0-			-0-
07		434 N	247	-0-	-187	-0-	247 3		N	-0-			-0-
08		279 N	203	-0-	-76	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09		270 N	176	-0-	-94	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,601				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

01		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 3		N	-0-			-0-
02		2744 X	2460	-0-	-284	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
03		3038 X	2146	-0-	-892	-0-	2146 3		N	-0-			-0-
04		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3		N	-0-			-0-
05		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 3		N	-0-			-0-
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 3		N	-0-			-0-
07		3038 X	3030	-0-	-8	-0-	3030 3		N	-0-			-0-
08		3751 X	2974	-0-	-777	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
09		3630 X	2864	-0-	-766	-0-	2864 3		N	-0-			-0-
10		3751 X	2971	-0-	-780	-0-	2971 3		N	-0-			-0-
11		3210 X	2614	-0-	-596	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
12		3038 X	2028	-0-	-1010	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,969				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
JONES, ALFORD GU		WELL #:		3	RRCID ->	138496	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10444 - 10532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2010 N	2010	-0-	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
02		1315 N	1315	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
03		2108 N	1071	-0-	-1037	1071 3		N	-0-		-0-
04		1950 N	1200	-0-	-750	1200 3		N	-0-		-0-
05		1457 N	1042	-0-	-415	1042 3		N	-0-		-0-
06		1050 N	914	-0-	-136	914 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	895	-0-	-345	895 3		N	-0-		-0-
08		1240 X	824	-0-	-416	824 3		N	-0-		-0-
09		1200 X	855	-0-	-345	855 3		N	-0-		-0-
10		1054 X	1049	-0-	-5	1049 3		N	-0-		-0-
11		962 X	962	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
*12		959 X	959	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,096	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		6	RRCID ->	139690	COMPL. DATE	09/30/1991	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9370 - 10428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	478	-0-	-1134	478 3		N	-0-		-0-
02		1199 N	1199	-0-	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
03		1287 N	1287	-0-	-0-	1287 3		N	-0-		-0-
04		1477 N	1477	-0-	-0-	1477 3		N	-0-		-0-
05		1675 N	1675	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
06		1548 N	1548	-0-	-0-	1548 3		N	-0-		-0-
07		1463 N	1463	-0-	-0-	1463 3		N	-0-		-0-
08		1674 N	1614	-0-	-60	1614 3		N	-0-		-0-
09		1560 N	1528	-0-	-32	1528 3		N	-0-		-0-
10		1557 N	1557	-0-	-0-	1557 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1428	-0-	-132	1428 3		N	-0-		-0-
12		1581 N	1468	-0-	-113	1468 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,722	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		4	RRCID ->	139691	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 9284 - 10455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	298	-0-	-105	298 3		N	-0-		-0-
02		420 N	263	-0-	-157	263 3		N	-0-		-0-
03		310 N	233	-0-	-77	233 3		N	-0-		-0-
04		300 N	109	-0-	-191	109 3		N	-0-		-0-
05		279 N	223	-0-	-56	223 3		N	-0-		-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
09		270 N	257	-0-	-13	257 3		N	-0-		-0-
10		279 N	273	-0-	-6	273 3		N	-0-		-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
*12		284 N	284	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,035	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		8	RRCID ->	139882	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8960 - 10430		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	472	-0-	-24	-0-		472	3		N	-0-			-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-		402	3		N	-0-			-0-
03	465 N	375	-0-	-90	-0-		375	3		N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	3		N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	3		N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	3		N	-0-			-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3		N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	3		N	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	3		N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	3		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	3		N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		6	RRCID ->	139909	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8952 - 10422		
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	885	-0-	-403	-0-		885	3		N	-0-			-0-
03	2108 N	1025	-0-	-1083	-0-		1025	3		N	-0-			-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	3		N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	3		N	-0-			-0-
06	990 N	829	-0-	-161	-0-		829	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	747	-0-	-679	-0-		747	3		N	-0-			-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	3		N	-0-			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	3		N	-0-			-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	3		N	-0-			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	3		N	-0-			-0-
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	140295	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	9180 - 10376		
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-		1381	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1271	-0-	-45	-0-		1271	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	1243	-0-	-214	-0-		1243	3		N	-0-			-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1498	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1346	-0-	-49	-0-		1346	3		N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1369	-0-	-181	-0-		1369	3		N	-0-			-0-
08	1550 X	1385	-0-	-165	-0-		1385	3		N	-0-			-0-
09	1500 X	639	-0-	-861	-0-		639	3		N	-0-			-0-
10	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		1531	3		N	-0-			-0-
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-		1364	3		N	-0-			-0-
12	1395 X	1230	-0-	-165	-0-		1230	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	3		N	-0-		-0-
02		896 N	825	-0-	-71	-0-	825	3		N	-0-		-0-
03		961 N	782	-0-	-179	-0-	782	3		N	-0-		-0-
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-		-0-
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-		-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-		-0-
07		1116 N	923	-0-	-193	-0-	923	3		N	-0-		-0-
08		2139 X	879	-0-	-1260	-0-	879	3		N	-0-		-0-
09		2070 X	1791	-0-	-279	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
10		1457 X	1298	-0-	-159	-0-	1298	3		N	-0-		-0-
11		960 X	845	-0-	-115	-0-	845	3		N	-0-		-0-
12		1860 X	801	-0-	-1059	-0-	801	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,546				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866													
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-		-0-
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-		-0-
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-		-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-		-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-		-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-		-0-
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-		-0-
08		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		Y	-0-		-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-		-0-
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		Y	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-		-0-
*12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208													
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
02		980 N	432	-0-	-548	-0-	432	3		N	-0-		-0-
03		837 N	392	-0-	-445	-0-	392	3		N	-0-		-0-
04		660 N	497	-0-	-163	-0-	497	3		N	-0-		-0-
05		465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3		N	-0-		-0-
06		390 N	223	-0-	-167	-0-	223	3		N	-0-		-0-
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-		-0-
08		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-		-0-
09		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-		-0-
10		1860 X	502	-0-	-1358	-0-	502	3		N	-0-		-0-
11		1800 X	473	-0-	-1327	-0-	473	3		N	-0-		-0-
12		1860 X	819	-0-	-1041	-0-	819	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LLOYD, C. E.		WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1627	-0-	-295	-0-	1615	3	12	9	Y	11					88
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					88
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	3	6	9	Y	5					93
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-	79	1			14
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					14
06	1770 N	1704	-0-	-66	-0-	1704	3			Y	-0-					14
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-	14	1			-0-
08	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
09	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
10	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1571	-0-	-49	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
*12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,746				TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 13-T		RRCID -> 143903		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	558 X	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	540 X	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	434 X	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	420 X	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 144132		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
02		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3		N	-0-			-0-
03		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
04		3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3250	3		N	-0-			-0-
05		3782 X	3268	-0-	-514	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
06		3660 X	3287	-0-	-373	-0-	3287	3		N	-0-			-0-
07		3596 X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
08		3348 X	3020	-0-	-328	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
09		3300 X	2578	-0-	-722	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
10		3410 X	2587	-0-	-823	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
11		3300 X	2996	-0-	-304	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
12		3410 X	3021	-0-	-389	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,750			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904														
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
02		196 N	129	-0-	-67	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
06		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
07		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
11		3000 N	4346	-0-	1346	1346	4346	3		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	6431	-0-	3331	4677	6392	3	39 9	Y	35			35
TOTAL GAS PROD:			12,888			TOTAL CONDENSATE PROD:					35			

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494														
01		2356 N	2048	-0-	-308	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
02		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
03		2139 N	1760	-0-	-379	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
05		2139 N	1245	-0-	-894	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-
07		2139 N	1460	-0-	-679	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
08		2263 X	2174	-0-	-89	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
09		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
10		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
11		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
*12		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,399			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	147011	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10574 - 10653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
02		252 N	235	-0-	-17	-0-	235 3		N	-0-	-0-	
03		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	-0-	
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-	
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-	
07		403 N	225	-0-	-178	-0-	225 3		N	-0-	-0-	
08		620 X	248	-0-	-372	-0-	248 3		N	-0-	-0-	
09		600 X	263	-0-	-337	-0-	263 3		N	-0-	-0-	
10		403 X	268	-0-	-135	-0-	268 3		N	-0-	-0-	
11		330 X	230	-0-	-100	-0-	230 3		N	-0-	-0-	
12		279 X	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	148254	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	10574	PERF.10102 - 10412
01		248 N	100	-0-	-148	-0-	100 3		N	-0-	-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3		N	-0-	-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-	-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-	-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-
10		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 3		N	-0-	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
12		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	148398	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10104 - 10414
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
03		589 N	224	-0-	-365	-0-	224 3		N	-0-	-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	-0-
05		496 N	231	-0-	-265	-0-	231 3		N	-0-	-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
07		651 N	225	-0-	-426	-0-	225 3		N	-0-	-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-	-0-
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-	-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-	-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
*12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
02		1344 N	1244	-0-	-100	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
03		1426 N	950	-0-	-476	-0-	950 3		N	-0-		-0-
04		1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
05		1364 N	842	-0-	-522	-0-	842 3		N	-0-		-0-
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		-0-
07		1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		-0-
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
*12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,690	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524												
01		3906 X	3776	-0-	-130	-0-	3776 3		N	-0-		-0-
02		3500 X	3403	-0-	-97	-0-	3403 3		N	-0-		-0-
03		3875 X	3288	-0-	-587	-0-	3288 3		N	-0-		-0-
04		3750 X	3661	-0-	-89	-0-	3661 3		N	-0-		-0-
05		3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3697 3		N	-0-		-0-
06		3660 X	3658	-0-	-2	-0-	3658 3		N	-0-		-0-
07		3782 X	3742	-0-	-40	-0-	3742 3		N	-0-		-0-
08		3782 X	3753	-0-	-29	-0-	3753 3		N	-0-		-0-
09		3660 X	3627	-0-	-33	-0-	3627 3		N	-0-		-0-
10		3782 X	3672	-0-	-110	-0-	3672 3		N	-0-		-0-
11		3660 X	3411	-0-	-249	-0-	3411 3		N	-0-		-0-
12		3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238												
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
03		1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
04		1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
05		1395 N	927	-0-	-468	-0-	927 3		N	-0-		-0-
06		1080 N	847	-0-	-233	-0-	847 3		N	-0-		-0-
07		1178 N	812	-0-	-366	-0-	812 3		N	-0-		-0-
08		1178 X	776	-0-	-402	-0-	776 3		N	-0-		-0-
09		1140 X	681	-0-	-459	-0-	681 3		N	-0-		-0-
10		930 X	581	-0-	-349	-0-	581 3		N	-0-		-0-
11		840 X	194	-0-	-646	-0-	194 3		N	-0-		-0-
12		806 X	3	-0-	-803	-0-	3 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1085 N	975	-0-	-110	-0-	975 3			N	-0-	-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-	-0-
03		1271 N	337	-0-	-934	-0-	337 3			N	-0-	-0-
04		930 N	829	-0-	-101	-0-	829 3			N	-0-	-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-	-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-	-0-
07		868 N	321	-0-	-547	-0-	321 3			N	-0-	-0-
08		868 X	282	-0-	-586	-0-	282 3			N	-0-	-0-
09		840 X	258	-0-	-582	-0-	258 3			N	-0-	-0-
10		713 X	160	-0-	-553	-0-	160 3			N	-0-	-0-
11		690 X	124	-0-	-566	-0-	124 3			N	-0-	-0-
12		310 X	100	-0-	-210	-0-	100 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,126				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486												
01		3224 X	1826	-0-	-1398	-0-	1826 3			N	-0-	-0-
02		2436 X	1630	-0-	-806	-0-	1630 3			N	-0-	-0-
03		2697 X	1646	-0-	-1051	-0-	1646 3			N	-0-	-0-
04		2310 X	1833	-0-	-477	-0-	1833 3			N	-0-	-0-
05		3100 N	3131	-0-	31	31	3131 3			N	-0-	-0-
06		3000 N	3059	-0-	59	90	3059 3			N	-0-	-0-
07		3100 N	3040	-0-	-60	30	3040 3			N	-0-	-0-
08		3131 X	3064	-0-	-67	-0-	3064 3			N	-0-	-0-
09		3060 X	2769	-0-	-291	-0-	2769 3			N	-0-	-0-
10		3162 X	2723	-0-	-439	-0-	2723 3			N	-0-	-0-
11		3060 X	2570	-0-	-490	-0-	2570 3			N	-0-	-0-
12		3069 X	2466	-0-	-603	-0-	2466 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450												
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			N	-0-	-0-
02		588 N	580	-0-	-8	-0-	580 3			N	-0-	-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-	-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3			N	-0-	-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3			N	-0-	-0-
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-	-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-	-0-
08		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 3			N	-0-	-0-
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-	-0-
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			N	-0-	-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-	-0-
12		775 N	730	-0-	-45	-0-	730 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,267				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	589 N	75	-0-	-514	-0-	75	3			N	-0-	-0-
02	420 N	44	-0-	-376	-0-	44	3			N	-0-	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		119			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855														
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2	3	191	9	Y	174	171	1	6
02	INC G-10	294	-0-	294	294	134	3	160	9	Y	145	146	1	5
03	INC G-10	212	-0-	212	506	15	3	197	9	Y	179	177	1	7
04	969 N	463	-0-	-506	-0-	215	3	248	9	Y	225	227	1	5
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	3	248	9	Y	225	227	1	3
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	164	3	228	9	Y	207	204	1	6
07	465 N	407	-0-	-58	-0-	199	3	208	9	Y	189	192	1	3
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	128	3	210	9	Y	191	184	1	10
09	390 N	314	-0-	-76	-0-	128	3	186	9	Y	169	175	1	4
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	101	3	242	9	Y	220	214	1	10
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	77	3	222	9	Y	202	200	1	12
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	118	3	231	9	Y	210	210	1	9
TOTAL GAS PROD:		3,855			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,336							

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		7-F	RRCID ->	153579	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10092 - 10274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	153636	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10008 - 10306
01		775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3	N	-0-	-0-
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-
04		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-	-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-	-0-
08		1891 X	595	-0-	-1296	-0-	595	3	N	-0-	-0-
09		1830 X	1064	-0-	-766	-0-	1064	3	N	-0-	-0-
10		992 X	758	-0-	-234	-0-	758	3	N	-0-	-0-
11		690 X	582	-0-	-108	-0-	582	3	N	-0-	-0-
12		1085 X	579	-0-	-506	-0-	579	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,772	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	153808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8990 - 10428
01		7742 X	892	-0-	-6850	-0-	892	3	N	-0-	-0-
02		2296 X	982	-0-	-1314	-0-	982	3	N	-0-	-0-
03		2542 X	684	-0-	-1858	-0-	684	3	N	-0-	-0-
04		2460 X	660	-0-	-1800	-0-	660	3	N	-0-	-0-
05		1085 X	639	-0-	-446	-0-	639	3	N	-0-	-0-
06		1050 X	751	-0-	-299	-0-	751	3	N	-0-	-0-
07		1085 X	831	-0-	-254	-0-	831	3	N	-0-	-0-
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-	-0-
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-	-0-
10		837 N	456	-0-	-381	-0-	456	3	N	-0-	-0-
11		1020 N	187	-0-	-833	-0-	187	3	N	-0-	-0-
12		1271 N	144	-0-	-1127	-0-	144	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-	-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-	-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-	-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-	-0-
05		961 N	748	-0-	-213	-0-	748	3			N	-0-	-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-	-0-
07		1240 N	398	-0-	-842	-0-	398	3			N	-0-	-0-
08		465 N	257	-0-	-208	-0-	257	3			N	-0-	-0-
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-	-0-
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-	-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-	-0-
*12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
JONES, ALFORD GU		WELL #:		8	RRCID ->	155482	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8982 - 10576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-		1508 3		N	-0-			-0-
02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-		2353 3		N	-0-			-0-
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-		2720 3		N	-0-			-0-
04	2040 X	771	-0-	-1269	-0-		771 3		N	-0-			-0-
05	2108 X	874	-0-	-1234	-0-		874 3		N	-0-			-0-
06	2040 X	1159	-0-	-881	-0-		1159 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4792	-0-	1692	1692		4792 3		N	-0-			-0-
08	5850 X	4158	-0-	-1692	-0-		4158 3		N	-0-			-0-
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		2768 3		N	-0-			-0-
10	3751 X	14	-0-	-3737	-0-		14 3		N	-0-			-0-
11	3630 X	30	-0-	-3600	-0-		30 3		N	-0-			-0-
12	3751 X	96	-0-	-3655	-0-		96 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	155585	COMPL. DATE	03/05/1995	TOTAL DEPTH	10542	PERF. 8924 - 10264	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		506	RRCID ->	156007	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10104 - 10276	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-			-0-
02		728 N	611	-0-	-117	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-			-0-
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-			-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-			-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-			-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-			-0-
08		992 N	600	-0-	-392	-0-	600	3			Y	-0-			-0-
09		1020 N	440	-0-	-580	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
10		1147 N	425	-0-	-722	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
11		570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3			Y	-0-			-0-
*12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422															
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-
03		1364 N	1067	-0-	-297	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
07		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
*12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475															
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
GARRETT, A.C. GU		WELL #:	8	RRCID ->	158882	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9084 - 10533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2248 N	2248	-0-	-0-	2248 3		N	-0-		-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
03		1721 N	1721	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
04		1944 N	1944	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
05		2056 N	2056	-0-	-0-	2056 3		N	-0-		-0-
06		1986 N	1986	-0-	-0-	1986 3		N	-0-		-0-
07		2018 N	2018	-0-	-0-	2018 3		N	-0-		-0-
08		2046 N	1590	-0-	-456	1590 3		N	-0-		-0-
09		2011 N	2011	-0-	-0-	2011 3		N	-0-		-0-
10		2015 N	1955	-0-	-60	1955 3		N	-0-		-0-
11		1775 N	1775	-0-	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
12		2077 N	1713	-0-	-364	1713 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	6	RRCID ->	159039	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10248 - 10399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	855	-0-	-106	855 3		N	-0-		-0-
02		840 N	729	-0-	-111	729 3		N	-0-		-0-
03		868 N	831	-0-	-37	831 3		N	-0-		-0-
04		2099 N	2099	-0-	-0-	2099 3		N	-0-		-0-
05		877 N	877	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
06		810 N	651	-0-	-159	651 3		N	-0-		-0-
07		1271 N	799	-0-	-472	799 3		N	-0-		-0-
08		2908 N	2908	-0-	-0-	2908 3		N	-0-		-0-
09		1341 N	1341	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
10		952 N	952	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	827 3		N	-0-		-0-
*12		754 N	754	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	4	RRCID ->	161566	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	10276 - 10496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1587 X	1587	-0-	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
02		2763 X	2763	-0-	-0-	2763 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	3620	-0-	520	3620 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	2888	-0-	-112	2888 3		N	-0-		-0-
05		2907 N	2499	-0-	-408	2499 3		N	-0-		-0-
06		2751 X	2751	-0-	-0-	2751 3		N	-0-		-0-
07		1921 X	1921	-0-	-0-	1921 3		N	-0-		-0-
08		4763 X	4763	-0-	-0-	4763 3		N	-0-		-0-
09		3315 X	3315	-0-	-0-	3315 3		N	-0-		-0-
10		2852 X	2452	-0-	-400	2452 3		N	-0-		-0-
11		4620 X	1983	-0-	-2637	1983 3		N	-0-		-0-
12		4774 X	1438	-0-	-3336	1438 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 161795		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	1862	-0-	-153	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-			-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-			-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-			-0-
08	2201 X	1855	-0-	-346	-0-	1855	3	N	-0-			-0-
09	2130 X	1856	-0-	-274	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
10	2201 X	1599	-0-	-602	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			-0-
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	Y	-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	Y	-0-			-0-
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	Y	-0-			-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	Y	-0-			-0-
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3	Y	-0-			-0-
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	Y	-0-			-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	Y	-0-			-0-
08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3	Y	-0-			-0-
09	2850 X	2252	-0-	-598	-0-	2233	3	Y	17	17	1	-0-
10	2945 X	2318	-0-	-627	-0-	2275	3	Y	39	37	1	2
11	2850 X	1269	-0-	-1581	-0-	1232	3	Y	34	34	1	2
12	2573 X	1202	-0-	-1371	-0-	1162	3	Y	36	36	1	2
TOTAL GAS PROD:		22,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

LLOYD, C. E.		WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	2043	-0-	-220	-0-	2031	3	Y	11			100
02	1764 N	1728	-0-	-36	-0-	1728	3	Y	-0-			100
03	1953 N	1772	-0-	-181	-0-	1755	3	Y	15			115
04	1890 N	1800	-0-	-90	-0-	1746	3	Y	49	98	1	66
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	Y	-0-			66
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	3	Y	19			85
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2103	3	Y	106	159	1	32
08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1966	3	Y	13			45
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	Y	-0-			45
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	Y	-0-			45
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1808	3	Y	80			125
*12	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2045	3	Y	13			138
TOTAL GAS PROD:		23,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		306						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163959	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10554	- 10772		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POOL, VERNON		WELL #:		4	RRCID ->	164022	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10640	- 10866	
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3		Y	-0-	180	1	36
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		Y	-0-			36
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2436	3	100	9	Y	91	94	33
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		Y	-0-			33
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		Y	-0-			33
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		Y	-0-			33
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		Y	-0-			33
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		Y	-0-			33
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		Y	-0-			33
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		Y	-0-			33
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		Y	-0-			33
*12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		27,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	165002	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10532	- 10832	
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		Y	-0-			-0-
02	2632 X	2040	-0-	-592	-0-	2040	3		Y	-0-			-0-
03	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	2748	3		Y	-0-			-0-
04	2760 X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3		Y	-0-			-0-
05	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
06	2670 N	2076	-0-	-594	-0-	2076	3		Y	-0-			-0-
07	2821 N	1975	-0-	-846	-0-	1975	3		Y	-0-			-0-
08	2418 N	1808	-0-	-610	-0-	1808	3		Y	-0-			-0-
09	2070 N	1842	-0-	-228	-0-	1842	3		Y	-0-			-0-
10	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	1838	3		Y	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	450	-0-	-108	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			-0-	
02		476 N	442	-0-	-34	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-	
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-	
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			-0-	
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-	
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-			-0-	
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			-0-	
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			-0-	
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-	
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			-0-	
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			-0-	
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,252												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3		Y	-0-			-0-	
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-			-0-	
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			-0-	
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			-0-	
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3		Y	-0-			-0-	
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3		Y	-0-			-0-	
07		752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-			-0-	
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			-0-	
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-			-0-	
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			-0-	
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3		Y	-0-			-0-	
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,709												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	262	-0-	262	262	262	262	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			262												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
ALFORD "B" GAS UNIT																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 4										RRCID -> 166239		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 10993		PERF.10320 - 10834	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-		52 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
02		56 N	13	-0-	-43	-0-		12 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-		65 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
04		60 N	47	-0-	-13	-0-		45 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-		113 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-		261 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-		304 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1339 3	2 9	Y	2	2 1		-0-			
09		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		2631 3	3 9	Y	3	3 1		-0-			
10		3100 N	3523	-0-	423	423		3497 3	26 9	Y	24	23 1		1			
11		3000 N	3930	-0-	930	1353		3906 3	24 9	Y	22	22 1		1			
*12		3100 N	4180	-0-	1080	2433		4155 3	25 9	Y	23	23 1		1			
TOTAL GAS PROD:				16,473				TOTAL CONDENSATE PROD:				87					

BUSBY ESTATE GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10831		PERF.10440 - 10650			
WELL #: 5										RRCID -> 166418		COMPL. DATE 08/08/1997			
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338 3		Y	-0-			-0-	
02		1176 N	1021	-0-	-155	-0-		1021 3		Y	-0-			-0-	
03		1457 N	1147	-0-	-310	-0-		1147 3		Y	-0-			-0-	
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560 3		Y	-0-			-0-	
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328 3		Y	-0-			-0-	
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427 3		Y	-0-			-0-	
07		1612 N	1198	-0-	-414	-0-		1198 3		Y	-0-			-0-	
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158 3		Y	-0-			-0-	
09		840 N	689	-0-	-151	-0-		689 3		Y	-0-			-0-	
10		868 N	861	-0-	-7	-0-		861 3		Y	-0-			-0-	
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044 3		Y	-0-			-0-	
*12		808 N	808	-0-	-0-	-0-		808 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,579				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALFORD -A- GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10901		PERF.10536 - 10752			
WELL #: 3										RRCID -> 167125		COMPL. DATE 09/29/1997			
01		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		3146 3		Y	-0-			-0-	
02		2856 X	2700	-0-	-156	-0-		2700 3		Y	-0-			-0-	
03		3162 X	3102	-0-	-60	-0-		3102 3		Y	-0-			-0-	
04		3060 X	2887	-0-	-173	-0-		2887 3		Y	-0-			-0-	
05		3162 X	2851	-0-	-311	-0-		2851 3		Y	-0-			-0-	
06		3030 X	2366	-0-	-664	-0-		2366 3		Y	-0-			-0-	
07		3100 X	2897	-0-	-203	-0-		2897 3		Y	-0-			-0-	
08		3100 X	3012	-0-	-88	-0-		3012 3		Y	-0-			-0-	
09		2880 X	2337	-0-	-543	-0-		2337 3		Y	-0-			-0-	
10		2883 X	2876	-0-	-7	-0-		2876 3		Y	-0-			-0-	
11		2910 X	2334	-0-	-576	-0-		2334 3		Y	-0-			-0-	
12		3007 X	1979	-0-	-1028	-0-		1979 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				32,487				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167127	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10881	PERF.10546	- 10700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2366	-0-	-734	-0-	2362 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
02		2940 X	2239	-0-	-701	-0-	2236 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
03		3162 X	2041	-0-	-1121	-0-	2037 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
04		3000 X	2851	-0-	-149	-0-	2845 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
05		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2558 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
06		2400 X	801	-0-	-1599	-0-	795 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
07		2945 X	2746	-0-	-199	-0-	2740 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
08		2945 X	2133	-0-	-812	-0-	2129 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
09		2850 X	1254	-0-	-1596	-0-	1248 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
10		2759 X	1718	-0-	-1041	-0-	1710 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
11		2670 X	900	-0-	-1770	-0-	892 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
12		2759 X	1777	-0-	-982	-0-	1769 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
TOTAL GAS PROD:				23,390		TOTAL CONDENSATE PROD:				61			

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		6A	RRCID ->	167148	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10614	- 10844	
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		Y	-0-		-0-	
02		1708 N	1698	-0-	-10	-0-	1698 3		Y	-0-		-0-	
03		1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647 3		Y	-0-		-0-	
04		1260 N	1139	-0-	-121	-0-	1139 3		Y	-0-		-0-	
05		1891 N	1660	-0-	-231	-0-	1660 3		Y	-0-		-0-	
06		1590 N	1086	-0-	-504	-0-	1086 3		Y	-0-		-0-	
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		Y	-0-		-0-	
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		Y	-0-		-0-	
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		Y	-0-		-0-	
10		1891 N	985	-0-	-906	-0-	985 3		Y	-0-		-0-	
11		1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416 3		Y	-0-		-0-	
12		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,229		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	167157	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10460	- 10670	
01		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		Y	-0-		-0-	
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		Y	-0-		-0-	
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		Y	-0-		-0-	
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		Y	-0-		-0-	
05		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 3		Y	-0-		-0-	
06		1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1357 3		Y	-0-		-0-	
07		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371 3		Y	-0-		-0-	
08		1550 N	1242	-0-	-308	-0-	1242 3		Y	-0-		-0-	
09		1350 N	1158	-0-	-192	-0-	1158 3		Y	-0-		-0-	
10		1364 N	1144	-0-	-220	-0-	1144 3		Y	-0-		-0-	
11		1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072 3		Y	-0-		-0-	
12		1209 N	1069	-0-	-140	-0-	1069 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,115		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-			-0-
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-			-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	Y	-0-			-0-
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	Y	-0-			-0-
05		961 N	762	-0-	-199	-0-	762	3	Y	-0-			-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	Y	-0-			-0-
07		961 N	885	-0-	-76	-0-	885	3	Y	-0-			-0-
08		1302 X	1064	-0-	-238	-0-	1064	3	Y	-0-			-0-
09		1260 X	803	-0-	-457	-0-	803	3	Y	-0-			-0-
10		1085 X	808	-0-	-277	-0-	808	3	Y	-0-			-0-
11		1050 X	715	-0-	-335	-0-	715	3	Y	-0-			-0-
12		1054 X	706	-0-	-348	-0-	706	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,012	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	3	Y	-0-			-0-
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	Y	-0-			-0-
03		1054 N	848	-0-	-206	-0-	848	3	Y	-0-			-0-
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	Y	-0-			-0-
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	Y	-0-			-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	Y	-0-			-0-
07		1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	3	Y	-0-			-0-
08		1302 X	856	-0-	-446	-0-	856	3	Y	-0-			-0-
09		1260 X	1174	-0-	-86	-0-	1174	3	Y	-0-			-0-
10		1302 X	984	-0-	-318	-0-	984	3	Y	-0-			-0-
11		990 X	422	-0-	-568	-0-	422	3	Y	-0-			-0-
*12		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,510	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	Y	-0-			-0-
02		1708 N	1327	-0-	-381	-0-	1327	3	Y	-0-			-0-
03		1767 N	1608	-0-	-159	-0-	1608	3	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453	3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1398	3	Y	-0-			-0-
06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	Y	-0-			-0-
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	Y	-0-			-0-
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1409	-0-	-301	-0-	1409	3	Y	-0-			-0-
10		1767 N	454	-0-	-1313	-0-	454	3	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1430	-0-	-130	-0-	1430	3	Y	-0-			-0-
12		1457 N	1124	-0-	-333	-0-	1124	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,940	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	684 3	28 9	Y	25	24 1			1
02	812 N	666	-0-	-146	-0-	643 3	23 9	Y	21	21 1			1
03	713 N	505	-0-	-208	-0-	477 3	28 9	Y	25	25 1			1
04	690 N	515	-0-	-175	-0-	480 3	35 9	Y	32	32 1			1
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	748 3	34 9	Y	31	32 1			-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	801 3	33 9	Y	30	29 1			1
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	946 3	29 9	Y	26	27 1			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	849 3	30 9	Y	27	26 1			1
09	840 N	777	-0-	-63	-0-	742 3	35 9	Y	32	32 1			1
10	961 N	832	-0-	-129	-0-	781 3	51 9	Y	46	45 1			2
11	840 N	623	-0-	-217	-0-	576 3	47 9	Y	43	42 1			3
12	806 N	288	-0-	-518	-0-	241 3	47 9	Y	43	44 1			2
TOTAL GAS PROD:		8,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		381							

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

01	2077 N	1383	-0-	-694	-0-	1383 3		Y	-0-				-0-
02	1708 N	1674	-0-	-34	-0-	1674 3		Y	-0-				-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		Y	-0-				-0-
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		Y	-0-				-0-
05	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782 3		Y	-0-				-0-
06	2040 N	1588	-0-	-452	-0-	1588 3		Y	-0-				-0-
07	1984 N	1530	-0-	-454	-0-	1530 3		Y	-0-				-0-
08	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1581 3		Y	-0-				-0-
09	1590 N	1274	-0-	-316	-0-	1274 3		Y	-0-				-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		Y	-0-				-0-
11	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	1510 3		Y	-0-				-0-
*12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		Y	-0-				-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		Y	-0-				-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-				-0-
04	870 N	764	-0-	-106	-0-	764 3		Y	-0-				-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		Y	-0-				-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		Y	-0-				-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		Y	-0-				-0-
08	961 N	684	-0-	-277	-0-	684 3		Y	-0-				-0-
09	930 N	525	-0-	-405	-0-	525 3		Y	-0-				-0-
10	899 N	649	-0-	-250	-0-	649 3		Y	-0-				-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-				-0-
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167272	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	9480 - 10230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167359	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	10534 - 10730
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		Y	-0-		-0-
02	INC G-10	1915	-0-	1915	1915	1915	3		Y	-0-		-0-
03	INC G-10	2048	-0-	2048	3963	2048	3		Y	-0-		-0-
04	6061 X	2098	-0-	-3963	-0-	2098	3		Y	-0-		-0-
05	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-		-0-
06	2040 X	1629	-0-	-411	-0-	1629	3		Y	-0-		-0-
07	2170 X	1632	-0-	-538	-0-	1632	3		Y	-0-		-0-
08	2077 N	1180	-0-	-897	-0-	1180	3		Y	-0-		-0-
09	1620 N	911	-0-	-709	-0-	911	3		Y	-0-		-0-
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		Y	-0-		-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		Y	-0-		-0-
*12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167463	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	11097	PERF.	10684 - 10904
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		Y	-0-		-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412	3		Y	-0-		-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		Y	-0-		-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	3		Y	-0-		-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		Y	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-		-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		Y	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-		-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-		-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3		Y	-0-		-0-
12	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167466	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	10859	PERF.10736 - 10746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	Y	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	Y	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	Y	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	Y	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	Y	-0-			-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	Y	-0-			-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	Y	-0-			-0-
08	992 X	877	-0-	-115	-0-	877 3	Y	-0-			-0-
09	960 X	705	-0-	-255	-0-	705 3	Y	-0-			-0-
10	1085 X	785	-0-	-300	-0-	785 3	Y	-0-			-0-
11	1050 X	904	-0-	-146	-0-	904 3	Y	-0-			-0-
12	1085 X	887	-0-	-198	-0-	887 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167477	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	11166	PERF.10740 - 10970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		7A	RRCID ->	168166	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	11081	PERF.10604 - 10886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633 3	Y	-0-			-0-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597 3	Y	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	Y	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526 3	Y	-0-			-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	Y	-0-			-0-
08	1643 X	1563	-0-	-80	-0-	1563 3	Y	-0-			-0-
09	1590 X	791	-0-	-799	-0-	791 3	Y	-0-			-0-
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	Y	-0-			-0-
11	1650 X	1614	-0-	-36	-0-	1614 3	Y	-0-			-0-
12	1705 X	1615	-0-	-90	-0-	1615 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168306	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10760	- 10986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1711 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1498 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1611 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1652 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1612 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1565 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
08		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1606 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
09		1620 N	1508	-0-	-112	-0-	1501 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
10		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	1557 3	15 9	Y	14	13 1		1
11		1560 N	1385	-0-	-175	-0-	1372 3	13 9	Y	12	12 1		1
12		1550 N	1074	-0-	-476	-0-	1060 3	14 9	Y	13	13 1		1
TOTAL GAS PROD:		18,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	168482	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	11208	PERF.10774	- 11002	
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-	
02	INC	G-10	196	-0-	196		196 3		Y	-0-		-0-	
03	INC	G-10	184	-0-	184	380	184 3		Y	-0-		-0-	
04		406 N	26	-0-	-380	-0-	26 3		Y	-0-		-0-	
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		-0-	
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3		Y	-0-		-0-	
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-	
08		279 X	122	-0-	-157	-0-	122 3		Y	-0-		-0-	
09		270 X	47	-0-	-223	-0-	47 3		Y	-0-		-0-	
10		279 X	8	-0-	-271	-0-	8 3		Y	-0-		-0-	
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
*12		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	168801	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10630	- 10745	
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		Y	-0-		-0-	
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-		-0-	
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		Y	-0-		-0-	
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		Y	-0-		-0-	
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3		Y	-0-		-0-	
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		Y	-0-		-0-	
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		Y	-0-		-0-	
08		1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569 3		Y	-0-		-0-	
09		1500 N	1288	-0-	-212	-0-	1288 3		Y	-0-		-0-	
10		1581 N	990	-0-	-591	-0-	990 3		Y	-0-		-0-	
11		1530 N	992	-0-	-538	-0-	992 3		Y	-0-		-0-	
*12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-		-0-
02		252 N	207	-0-	-45	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
03		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	Y	-0-		-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-		-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-		-0-
08		341 N	206	-0-	-135	-0-	206	3	Y	-0-		-0-
09		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3	Y	-0-		-0-
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3	Y	-0-		-0-
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	Y	-0-		-0-
12		248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984												
01		3348 X	3216	-0-	-132	-0-	3169	3	47	9	Y	43
02		2996 X	2788	-0-	-208	-0-	2747	3	41	9	Y	37
03		3317 X	3223	-0-	-94	-0-	3173	3	50	9	Y	45
04		3210 X	3107	-0-	-103	-0-	3045	3	62	9	Y	56
05		3224 X	3158	-0-	-66	-0-	3095	3	63	9	Y	57
06		3120 X	3038	-0-	-82	-0-	2982	3	56	9	Y	51
07		3224 X	2942	-0-	-282	-0-	2889	3	53	9	Y	48
08		3224 X	3078	-0-	-146	-0-	3025	3	53	9	Y	48
09		3120 X	2975	-0-	-145	-0-	2935	3	40	9	Y	36
10		3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2832	3	17	9	Y	15
11		3030 X	2648	-0-	-382	-0-	2634	3	14	9	Y	13
12		3069 X	2748	-0-	-321	-0-	2733	3	15	9	Y	14

TOTAL GAS PROD: 35,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970												
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-		-0-
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	Y	-0-		-0-
03		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	Y	-0-		-0-
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3	Y	-0-		-0-
06		1230 N	1044	-0-	-186	-0-	1044	3	Y	-0-		-0-
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3	Y	-0-		-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	Y	-0-		-0-
10		1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3	Y	-0-		-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	Y	-0-		-0-
12		1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	168857	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	10584	- 10850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1724 N	1724	-0-	-0-	1712 3	12 9	Y		11	11 1		-0-
02		1624 N	1539	-0-	-85	1528 3	11 9	Y		10	10 1		-0-
03		1829 N	1672	-0-	-157	1659 3	13 9	Y		12	12 1		-0-
04		1680 N	1679	-0-	-1	1662 3	17 9	Y		15	15 1		-0-
05		1705 N	1696	-0-	-9	1679 3	17 9	Y		15	15 1		-0-
06		1653 N	1653	-0-	-0-	1639 3	14 9	Y		13	13 1		-0-
07		1782 N	1782	-0-	-0-	1768 3	14 9	Y		13	13 1		-0-
08		1744 N	1744	-0-	-0-	1730 3	14 9	Y		13	12 1		1
09		1702 N	1702	-0-	-0-	1676 3	26 9	Y		24	24 1		1
10		1774 N	1774	-0-	-0-	1730 3	44 9	Y		40	39 1		2
11		1680 N	1525	-0-	-155	1485 3	40 9	Y		36	36 1		2
12		1767 N	1626	-0-	-141	1584 3	42 9	Y		38	38 1		2
TOTAL GAS PROD:				20,116		TOTAL CONDENSATE PROD:				240			

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169030	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	10810	- 11018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1850 N	1850	-0-	-0-	1850 3		Y		-0-			-0-
02		1820 N	1612	-0-	-208	1612 3		Y		-0-			-0-
03		1860 N	1589	-0-	-271	1589 3		Y		-0-			-0-
04		1800 N	1502	-0-	-298	1502 3		Y		-0-			-0-
05		1798 N	1678	-0-	-120	1678 3		Y		-0-			-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0-	1687 3		Y		-0-			-0-
07		1672 N	1672	-0-	-0-	1672 3		Y		-0-			-0-
08		1655 N	1655	-0-	-0-	1655 3		Y		-0-			-0-
09		1594 N	1594	-0-	-0-	1593 3	1 9	Y		1	1 1		-0-
10		1637 N	1637	-0-	-0-	1624 3	13 9	Y		12	11 1		1
11		1595 N	1595	-0-	-0-	1583 3	12 9	Y		11	11 1		1
*12		1632 N	1632	-0-	-0-	1620 3	12 9	Y		11	11 1		1
TOTAL GAS PROD:				19,703		TOTAL CONDENSATE PROD:				35			

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169155	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10570	- 10828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 X	1807	-0-	-84	1785 3	22 9	Y		20	19 1		1
02		1708 N	1656	-0-	-52	1638 3	18 9	Y		16	16 1		1
03		1880 N	1880	-0-	-0-	1859 3	21 9	Y		19	19 1		1
04		1810 N	1810	-0-	-0-	1782 3	28 9	Y		25	25 1		1
05		1862 N	1862	-0-	-0-	1836 3	26 9	Y		24	25 1		-0-
06		1830 N	1810	-0-	-20	1785 3	25 9	Y		23	22 1		1
07		1860 N	1834	-0-	-26	1812 3	22 9	Y		20	21 1		-0-
08		1860 N	1835	-0-	-25	1812 3	23 9	Y		21	20 1		1
09		1800 N	1705	-0-	-95	1685 3	20 9	Y		18	19 1		-0-
10		1829 N	1762	-0-	-67	1736 3	26 9	Y		24	23 1		1
11		1770 N	1639	-0-	-131	1615 3	24 9	Y		22	22 1		1
12		1767 N	1719	-0-	-48	1694 3	25 9	Y		23	23 1		1
TOTAL GAS PROD:				21,319		TOTAL CONDENSATE PROD:				255			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 169318	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10506	- 10766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	961 N	850	-0-	-111	-0-	850	3		Y	-0-	-0-
02	896 N	770	-0-	-126	-0-	770	3		Y	-0-	-0-
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		Y	-0-	-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		Y	-0-	-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-	-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		Y	-0-	-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		Y	-0-	-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		Y	-0-	-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		Y	-0-	-0-
10	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3		Y	-0-	-0-
11	1350 N	1186	-0-	-164	-0-	1186	3		Y	-0-	-0-
12	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 169319	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10484	- 10700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1178 N	995	-0-	-183	-0-	995	3		Y	-0-	-0-
02	1008 N	867	-0-	-141	-0-	867	3		Y	-0-	-0-
03	1147 N	956	-0-	-191	-0-	956	3		Y	-0-	-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-	-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-	-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		Y	-0-	-0-
07	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	3		Y	-0-	-0-
08	1271 X	843	-0-	-428	-0-	843	3		Y	-0-	-0-
09	1230 X	802	-0-	-428	-0-	802	3		Y	-0-	-0-
10	1271 X	889	-0-	-382	-0-	889	3		Y	-0-	-0-
11	1110 X	851	-0-	-259	-0-	851	3		Y	-0-	-0-
12	992 X	810	-0-	-182	-0-	810	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 169320	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 10878	PERF.10622	- 10730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3		Y	-0-	-0-
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343	3		Y	-0-	-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		Y	-0-	-0-
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		Y	-0-	-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3		Y	-0-	-0-
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	3		Y	-0-	-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		Y	-0-	-0-
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		Y	-0-	-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-	-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													//CONT.// 020528									
ROGERS ESTATE GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 169390		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10740 - 10976	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		1364 N	1283	-0-	-81	-0-		1258 3	25 9	Y	23	22 1		1								
02		1204 N	1093	-0-	-111	-0-		1072 3	21 9	Y	19	19 1		1								
03		1240 N	1235	-0-	-5	-0-		1210 3	25 9	Y	23	23 1		1								
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1284 3	33 9	Y	30	30 1		1								
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1291 3	32 9	Y	29	30 1		-0-								
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1449 3	30 9	Y	27	26 1		1								
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1426 3	26 9	Y	24	25 1		-0-								
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1391 3	28 9	Y	25	24 1		1								
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1326 3	24 9	Y	22	23 1		-0-								
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1220 3	21 9	Y	19	18 1		1								
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1099 3	19 9	Y	17	17 1		1								
12		992 N	22	-0-	-970	-0-		2 3	20 9	Y	18	18 1		1								
TOTAL GAS PROD:			14,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			276													

ROGERS ESTATE GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 169597		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10682 - 10826	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-								
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-								
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

ROMAN GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 169618		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10540 - 10695	
01		2294 N	2153	-0-	-141	-0-		2153 3		Y	-0-			-0-								
02		1792 N	1736	-0-	-56	-0-		1736 3		Y	-0-			-0-								
03		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2106 3		Y	-0-			-0-								
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		2383 3		Y	-0-			-0-								
05		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		2161 3		Y	-0-			-0-								
06		2040 N	1730	-0-	-310	-0-		1730 3		Y	-0-			-0-								
07		2356 N	1456	-0-	-900	-0-		1456 3		Y	-0-			-0-								
08		1798 N	1737	-0-	-61	-0-		1737 3		Y	-0-			-0-								
09		1740 N	1532	-0-	-208	-0-		1532 3		Y	-0-			-0-								
10		1457 N	1294	-0-	-163	-0-		1294 3		Y	-0-			-0-								
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818 3		Y	-0-			-0-								
*12		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-		2860 3		Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			22,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815														
01		2046 N	1718	-0-	-328	-0-	1688	3	30	9	Y	27	27	1
02		1848 N	1558	-0-	-290	-0-	1533	3	25	9	Y	23	23	1
03		2015 N	1447	-0-	-568	-0-	1416	3	31	9	Y	28	28	1
04		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1813	3	40	9	Y	36	36	1
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	3	39	9	Y	35	36	1
06		1410 N	1370	-0-	-40	-0-	1334	3	36	9	Y	33	32	1
07		1922 N	1134	-0-	-788	-0-	1101	3	33	9	Y	30	30	1
08		1333 N	892	-0-	-441	-0-	859	3	33	9	Y	30	29	1
09		1290 N	847	-0-	-443	-0-	819	3	28	9	Y	25	26	1
10		1147 N	747	-0-	-400	-0-	747	3			Y	-0-	1	1
11		870 N	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-		-0-
12		868 N	750	-0-	-118	-0-	750	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			267					

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780														
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	3	4	9	Y	4	4	1
02		1456 N	1357	-0-	-99	-0-	1354	3	3	9	Y	3	3	1
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1705	3	4	9	Y	4	4	1
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1670	3	6	9	Y	5	5	1
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	3	6	9	Y	5	5	1
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	Y	4	4	1
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	3	4	9	Y	4	4	1
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	3	4	9	Y	4	4	1
09		1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1663	3	9	9	Y	8	8	1
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1713	3	14	9	Y	13	12	1
11		1680 N	1523	-0-	-157	-0-	1511	3	12	9	Y	11	11	1
12		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1698	3	12	9	Y	11	11	1
TOTAL GAS PROD:			20,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			76					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2829 3	31 9	Y	28	28 1		7	
02		2044 N	1703	-0-	-341	-0-	1703 3		Y	-0-			7	
03		2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2199 3		Y	-0-			7	
04		2760 N	2593	-0-	-167	-0-	2517 3	76 9	Y	69	69 1		7	
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3		Y	-0-			7	
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		Y	-0-			7	
07		2666 N	2436	-0-	-230	-0-	2375 3	61 9	Y	55			62	
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2326 3	26 9	Y	24	79 1		7	
09		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		Y	-0-			7	
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		Y	-0-			7	
11		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		Y	-0-			7	
*12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2251 3	35 9	Y	32			39	
TOTAL GAS PROD:											27,807	TOTAL CONDENSATE PROD:		208

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

01		2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2278 3	125 9	Y	114	85 1		29	
02		2268 X	1986	-0-	-282	-0-	1986 3		Y	-0-			29	
03		2511 X	2421	-0-	-90	-0-	2421 3		Y	-0-			29	
04		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		Y	-0-	29 1		-0-	
05		2418 X	2301	-0-	-117	-0-	2301 3		Y	-0-			-0-	
06		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 3		Y	-0-			-0-	
07		2418 X	1858	-0-	-560	-0-	1858 3		Y	-0-			-0-	
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		Y	-0-			-0-	
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		Y	-0-			-0-	
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		Y	-0-			-0-	
11		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3		Y	-0-			-0-	
*12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											26,195	TOTAL CONDENSATE PROD:		114

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

01		2604 X	2224	-0-	-380	-0-	2211 3	13 9	Y	12	9 1		3	
02		2268 X	1854	-0-	-414	-0-	1854 3		Y	-0-			3	
03		2511 X	2277	-0-	-234	-0-	2277 3		Y	-0-			3	
04		2310 X	2130	-0-	-180	-0-	2119 3	11 9	Y	10	12 1		1	
05		2387 X	2090	-0-	-297	-0-	2090 3		Y	-0-			1	
06		2190 X	1879	-0-	-311	-0-	1879 3		Y	-0-			1	
07		2263 X	1360	-0-	-903	-0-	1350 3	10 9	Y	9			10	
08		2077 N	1538	-0-	-539	-0-	1535 3	3 9	Y	3	12 1		1	
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		Y	-0-			1	
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		Y	-0-			1	
11		1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1463 3		Y	-0-			1	
12		1953 N	1439	-0-	-514	-0-	1439 3		Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:											21,716	TOTAL CONDENSATE PROD:		34

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BALLOW ESTATE GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020528														
WELL #: 5 RRCID -> 180344													COMPL. DATE 10/04/2000	
													TOTAL DEPTH 10745	
													PERF.10528 - 10548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-		4635	3	19	9	Y	17	4
02		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-		4156	3			Y	-0-	4
03		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-		4823	3			Y	-0-	4
04		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-		4739	3	20	9	Y	18	2
05		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-		5174	3			Y	-0-	2
06		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		4780	3			Y	-0-	2
07		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		4991	3	15	9	Y	14	16
08		5177 X	4565	-0-	-612	-0-		4558	3	7	9	Y	6	2
09		5010 X	3427	-0-	-1583	-0-		3427	3			Y	-0-	2
10		5177 X	3537	-0-	-1640	-0-		3537	3			Y	-0-	2
11		4830 X	3385	-0-	-1445	-0-		3385	3			Y	-0-	2
12		4991 X	4790	-0-	-201	-0-		4733	3	57	9	Y	52	53
TOTAL GAS PROD:			53,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			107					

LETOURNEAU GAS UNIT 7													WELL #: 7		RRCID -> 182214		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9074 - 10484	
01		4154 X	3459	-0-	-695	-0-		3459	3			N	-0-	-0-								
02		3248 X	2758	-0-	-490	-0-		2758	3			N	-0-	-0-								
03		3596 X	3324	-0-	-272	-0-		3324	3			N	-0-	-0-								
04		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-		3673	3			N	-0-	-0-								
05		3534 X	3333	-0-	-201	-0-		3333	3			N	-0-	-0-								
06		3360 X	3281	-0-	-79	-0-		3281	3			N	-0-	-0-								
07		3596 X	3200	-0-	-396	-0-		3200	3			N	-0-	-0-								
08		3782 X	2459	-0-	-1323	-0-		2459	3			N	-0-	-0-								
09		3660 X	3502	-0-	-158	-0-		3502	3			N	-0-	-0-								
10		3379 X	2139	-0-	-1240	-0-		2139	3			N	-0-	-0-								
11		3270 X	1666	-0-	-1604	-0-		1666	3			N	-0-	-0-								
12		3627 X	1588	-0-	-2039	-0-		1588	3			N	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:			34,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

BUFORD													WELL #: 4		RRCID -> 182432		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9114 - 10376	
01		2914 X	1588	-0-	-1326	-0-		1588	3			N	-0-	-0-								
02		2072 X	1367	-0-	-705	-0-		1367	3			N	-0-	-0-								
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	3			N	-0-	-0-								
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		2113	3			N	-0-	-0-								
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	3			N	-0-	-0-								
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	3			N	-0-	-0-								
07		2170 N	1688	-0-	-482	-0-		1688	3			N	-0-	-0-								
08		1798 N	1619	-0-	-179	-0-		1619	3			N	-0-	-0-								
09		1710 N	1500	-0-	-210	-0-		1500	3			N	-0-	-0-								
10		1674 N	1506	-0-	-168	-0-		1506	3			N	-0-	-0-								
11		1560 N	1503	-0-	-57	-0-		1503	3			N	-0-	-0-								
12		1550 N	1458	-0-	-92	-0-		1458	3			N	-0-	-0-								
TOTAL GAS PROD:			19,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	3		N	-0-			-0-
02		896 N	841	-0-	-55	-0-	841	3		N	-0-			-0-
03		961 N	786	-0-	-175	-0-	786	3		N	-0-			-0-
04		900 N	881	-0-	-19	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3		N	-0-			-0-
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
07		899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08		899 X	791	-0-	-108	-0-	791	3		N	-0-			-0-
09		870 X	822	-0-	-48	-0-	822	3		N	-0-			-0-
10		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
*12		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,134			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370														
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
02		1932 N	1369	-0-	-563	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
03		2108 N	1855	-0-	-253	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1799	-0-	-247	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
08		1984 N	1308	-0-	-676	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
09		1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
12		1891 N	1776	-0-	-115	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362														
01		3441 X	2900	-0-	-541	-0-	2900	3		N	-0-			-0-
02		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
03		3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
05		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3		N	-0-			-0-
06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
07		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
08		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
09		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
10		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
11		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
12		2666 X	2531	-0-	-135	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	10	RRCID ->	182985	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8987 - 10410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		2224 N	2224	-0-	-0-	2224 3		N	-0-		-0-
02		1661 N	1661	-0-	-0-	1661 3		N	-0-		-0-
03		1581 N	1581	-0-	-0-	1581 3		N	-0-		-0-
04		2541 N	2541	-0-	-0-	2541 3		N	-0-		-0-
05		1641 N	1641	-0-	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
06		1722 N	1722	-0-	-0-	1722 3		N	-0-		-0-
07		2321 N	2321	-0-	-0-	2321 3		N	-0-		-0-
08		2203 N	2203	-0-	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
09		2603 N	2603	-0-	-0-	2603 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3788	-0-	688	3788 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	2863	-0-	-137	2863 3		N	-0-		-0-
*12		3100 N	2709	-0-	-391	2709 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	182986	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	8953 - 10372
01		682 N	673	-0-	-9	673 3		N	-0-		-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
04		1151 N	1151	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	854 3		N	-0-		-0-
06		727 N	727	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
08		868 N	698	-0-	-170	698 3		N	-0-		-0-
09		1218 N	1218	-0-	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
10		713 N	360	-0-	-353	360 3		N	-0-		-0-
11		690 N	551	-0-	-139	551 3		N	-0-		-0-
*12		2048 N	2048	-0-	-0-	2048 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	184760	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9002 - 10362
01		279 N	265	-0-	-14	265 3		N	-0-		-0-
02		252 N	244	-0-	-8	244 3		N	-0-		-0-
03		279 N	256	-0-	-23	256 3		N	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
05		279 N	259	-0-	-20	259 3		N	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
07		310 N	239	-0-	-71	239 3		N	-0-		-0-
08		310 X	231	-0-	-79	231 3		N	-0-		-0-
09		300 X	223	-0-	-77	223 3		N	-0-		-0-
10		248 X	240	-0-	-8	240 3		N	-0-		-0-
11		240 X	202	-0-	-38	202 3		N	-0-		-0-
12		248 X	241	-0-	-7	241 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518																
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-				-0-
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-				-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-				-0-
05		930 N	767	-0-	-163	-0-	767	3			N	-0-				-0-
06		900 N	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-				-0-
07		930 N	662	-0-	-268	-0-	662	3			N	-0-				-0-
08		1581 X	642	-0-	-939	-0-	642	3			N	-0-				-0-
09		1140 X	573	-0-	-567	-0-	573	3			N	-0-				-0-
10		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
11		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-				-0-
*12		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656																
01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-				-0-
02		2240 X	1856	-0-	-384	-0-	1856	3			N	-0-				-0-
03		2480 X	882	-0-	-1598	-0-	882	3			N	-0-				-0-
04		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-				-0-
05		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-				-0-
06		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-				-0-
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-				-0-
08		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-				-0-
09		2400 X	882	-0-	-1518	-0-	882	3			N	-0-				-0-
10		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-				-0-
11		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-				-0-
*12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-			30
02		448 N	416	-0-	-32	-0-	416 3		N	-0-			30
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			30
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			30
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			30
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			30
07		589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		N	-0-			30
08		589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-			30
09		570 N	504	-0-	-66	-0-	504 3		N	-0-			30
10		558 N	283	-0-	-275	-0-	283 3		N	-0-			30
11		510 N	412	-0-	-98	-0-	412 3		N	-0-			30
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			5,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

01		248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-	190 3		N	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04		180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05		217 N	55	-0-	-162	-0-	55 3		N	-0-			-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
08		186 X	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
09		480 X	154	-0-	-326	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10		496 X	160	-0-	-336	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11		480 X	184	-0-	-296	-0-	184 3		N	-0-			-0-
12		186 X	99	-0-	-87	-0-	99 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,186				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02		2800 N	2804	-0-	4	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
03		74 N	70	-0-	-4	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
05		217 N	28	-0-	-189	-0-	28 3		N	-0-			-0-
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3		N	-0-			-0-
07		124 N	18	-0-	-106	-0-	18 3		N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02		952 N	737	-0-	-215	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03		775 N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07		1054 N	763	-0-	-291	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08		868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10		775 N	371	-0-	-404	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11		780 N	334	-0-	-446	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12		1147 N	334	-0-	-813	-0-	334	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916																	
01		496 N	410	-0-	-86	-0-	409	3	1	9	Y	1					2
02		392 N	56	-0-	-336	-0-	53	3	3	9	Y	3					5
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	Y	8	4	1			9
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	741	3	34	9	Y	31	8	1			32
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	696	3	18	9	Y	16					48
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	689	3	54	9	Y	49	57	1			40
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	700	3	43	9	Y	39	61	1			18
08		713 N	710	-0-	-3	-0-	677	3	33	9	Y	30					48
09		750 N	696	-0-	-54	-0-	671	3	25	9	Y	23	54	1			17
10		806 N	650	-0-	-156	-0-	624	3	26	9	Y	24					41
11		690 N	627	-0-	-63	-0-	542	3	85	9	Y	77					118
12		713 N	565	-0-	-148	-0-	522	3	43	9	Y	39	80	1			77
TOTAL GAS PROD:			7,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			340								

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406																	
01		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02		1456 N	956	-0-	-500	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03		1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	10	RRCID ->	189484	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9024 - 10428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 X	1999	-0-	-233	-0-	1999 3	N	-0-	-0-	
02		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3	N	-0-	-0-	
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-	-0-	
04		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3	N	-0-	-0-	
05		2387 N	2323	-0-	-64	-0-	2323 3	N	-0-	-0-	
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3	N	-0-	-0-	
07		2387 N	2075	-0-	-312	-0-	2075 3	N	-0-	-0-	
08		2759 X	1608	-0-	-1151	-0-	1608 3	N	-0-	-0-	
09		2670 X	2204	-0-	-466	-0-	2204 3	N	-0-	-0-	
10		2449 X	1613	-0-	-836	-0-	1613 3	N	-0-	-0-	
11		2370 X	1620	-0-	-750	-0-	1620 3	N	-0-	-0-	
12		2263 X	1578	-0-	-685	-0-	1578 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 24,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE "A"		GAS UNIT	WELL #:	3	RRCID ->	189695	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	10692 - 10986
01		682 N	277	-0-	-405	-0-	277 3	Y	-0-	-0-		
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	Y	-0-	-0-		
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	Y	-0-	-0-		
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	Y	-0-	-0-		
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	Y	-0-	-0-		
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	Y	-0-	-0-		
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	Y	-0-	-0-		
08		961 N	404	-0-	-557	-0-	404 3	Y	-0-	-0-		
09		930 N	172	-0-	-758	-0-	172 3	Y	-0-	-0-		
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	Y	-0-	-0-		
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	Y	-0-	-0-		
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	-0-		

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	10	RRCID ->	190472	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10434 - 10584
01		5890 X	5290	-0-	-600	-0-	5290 3	N	-0-	-0-	
02		5096 X	4873	-0-	-223	-0-	4873 3	N	-0-	-0-	
03		5642 X	4772	-0-	-870	-0-	4772 3	N	-0-	-0-	
04		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 3	N	-0-	-0-	
05		5394 X	5315	-0-	-79	-0-	5315 3	N	-0-	-0-	
06		5220 X	5050	-0-	-170	-0-	5050 3	N	-0-	-0-	
07		5611 X	5151	-0-	-460	-0-	5151 3	N	-0-	-0-	
08		5580 X	5097	-0-	-483	-0-	5097 3	N	-0-	-0-	
09		5400 X	4304	-0-	-1096	-0-	4304 3	N	-0-	-0-	
10		5301 X	4946	-0-	-355	-0-	4946 3	N	-0-	-0-	
11		5040 X	4809	-0-	-231	-0-	4809 3	N	-0-	-0-	
12		5146 X	5044	-0-	-102	-0-	5044 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 60,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	190822	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10631 - 10906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	191654	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8958 - 9908	
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3		N	-0-	-0-	
02	5348 X	4678	-0-	-670	-0-	4678	3		N	-0-	-0-	
03	5053 X	3856	-0-	-1197	-0-	3856	3		N	-0-	-0-	
04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3		N	-0-	-0-	
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3		N	-0-	-0-	
06	5010 X	4413	-0-	-597	-0-	4413	3		N	-0-	-0-	
07	6076 X	3964	-0-	-2112	-0-	3964	3		N	-0-	-0-	
08	6510 X	3836	-0-	-2674	-0-	3836	3		N	-0-	-0-	
09	6300 X	3748	-0-	-2552	-0-	3748	3		N	-0-	-0-	
10	5301 X	3785	-0-	-1516	-0-	3785	3		N	-0-	-0-	
11	4410 X	3699	-0-	-711	-0-	3699	3		N	-0-	-0-	
12	3968 X	3750	-0-	-218	-0-	3750	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,438					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	191957	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9272 - 10144	
01	3410 X	3107	-0-	-303	-0-	3107	3		N	-0-	-0-	
02	3080 X	2782	-0-	-298	-0-	2782	3		N	-0-	-0-	
03	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	2787	3		N	-0-	-0-	
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700	3		N	-0-	-0-	
05	3472 X	3459	-0-	-13	-0-	3459	3		N	-0-	-0-	
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3		N	-0-	-0-	
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3		N	-0-	-0-	
08	3472 X	2527	-0-	-945	-0-	2527	3		N	-0-	-0-	
09	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	2992	3		N	-0-	-0-	
10	3844 X	3542	-0-	-302	-0-	3542	3		N	-0-	-0-	
11	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	3621	3		N	-0-	-0-	
*12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,081					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3		N	-0-			-0-
02		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3		N	-0-			-0-
03		3782 X	2009	-0-	-1773	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
04		3690 X	3181	-0-	-509	-0-	3181 3		N	-0-			-0-
05		3813 X	1313	-0-	-2500	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
06		3690 X	575	-0-	-3115	-0-	575 3		N	-0-			-0-
07		3813 X	711	-0-	-3102	-0-	711 3		N	-0-			-0-
08		3286 X	1206	-0-	-2080	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
09		3180 X	1024	-0-	-2156	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
10		1302 X	846	-0-	-456	-0-	846 3		N	-0-			-0-
11		1170 X	283	-0-	-887	-0-	283 3		N	-0-			-0-
12		1209 X	913	-0-	-296	-0-	913 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,023				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

01		899 N	736	-0-	-163	-0-	736 3		N	-0-			-0-
02		700 N	599	-0-	-101	-0-	599 3		N	-0-			-0-
03		775 N	527	-0-	-248	-0-	527 3		N	-0-			-0-
04		720 N	589	-0-	-131	-0-	589 3		N	-0-			-0-
05		651 N	476	-0-	-175	-0-	476 3		N	-0-			-0-
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-			-0-
07		620 N	441	-0-	-179	-0-	441 3		N	-0-			-0-
08		465 N	333	-0-	-132	-0-	333 3		N	-0-			-0-
09		480 N	358	-0-	-122	-0-	358 3		N	-0-			-0-
10		434 N	193	-0-	-241	-0-	193 3		N	-0-			-0-
11		330 N	169	-0-	-161	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12		372 N	124	-0-	-248	-0-	124 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

01		3968 X	2328	-0-	-1640	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
02		3584 X	3032	-0-	-552	-0-	3032 3		N	-0-			-0-
03		3968 X	3257	-0-	-711	-0-	3257 3		N	-0-			-0-
04		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3		N	-0-			-0-
05		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 3		N	-0-			-0-
06		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 3		N	-0-			-0-
07		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098 3		N	-0-			-0-
08		4216 X	2765	-0-	-1451	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
09		4230 X	3664	-0-	-566	-0-	3664 3		N	-0-			-0-
10		4371 X	3524	-0-	-847	-0-	3524 3		N	-0-			-0-
11		4230 X	2919	-0-	-1311	-0-	2919 3		N	-0-			-0-
12		4092 X	3560	-0-	-532	-0-	3560 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9346 - 10152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 3	N	-0-			-0-
02		5236 X	4314	-0-	-922	-0-	4314 3	N	-0-			-0-
03		5797 X	4471	-0-	-1326	-0-	4471 3	N	-0-			-0-
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 3	N	-0-			-0-
05		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516 3	N	-0-			-0-
06		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 3	N	-0-			-0-
07		5518 X	3574	-0-	-1944	-0-	3574 3	N	-0-			-0-
08		5518 X	5079	-0-	-439	-0-	5079 3	N	-0-			-0-
09		5340 X	5018	-0-	-322	-0-	5018 3	N	-0-			-0-
10		5518 X	3730	-0-	-1788	-0-	3730 3	N	-0-			-0-
11		5250 X	3704	-0-	-1546	-0-	3704 3	N	-0-			-0-
12		5177 X	2944	-0-	-2233	-0-	2944 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481
01		2604 N	2412	-0-	-192	-0-	2412 3	N	-0-			-0-
02		2352 N	2266	-0-	-86	-0-	2266 3	N	-0-			-0-
03		2573 N	2324	-0-	-249	-0-	2324 3	N	-0-			-0-
04		2340 N	2207	-0-	-133	-0-	2207 3	N	-0-			-0-
05		2511 N	2384	-0-	-127	-0-	2384 3	N	-0-			-0-
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	N	-0-			-0-
07		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3	N	-0-			-0-
08		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N	-0-			-0-
09		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
10		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3	N	-0-			-0-
11		2460 X	2343	-0-	-117	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
12		2728 X	1808	-0-	-920	-0-	1808 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475
01		4216 X	2033	-0-	-2183	-0-	2033 3	N	-0-			-0-
02		3416 X	1435	-0-	-1981	-0-	1435 3	N	-0-			-0-
03		3782 X	1622	-0-	-2160	-0-	1622 3	N	-0-			-0-
04		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3	N	-0-			-0-
05		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 3	N	-0-			-0-
06		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3	N	-0-			-0-
07		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 3	N	-0-			-0-
08		3689 X	3365	-0-	-324	-0-	3365 3	N	-0-			-0-
09		3570 X	971	-0-	-2599	-0-	971 3	N	-0-			-0-
10		4154 X	742	-0-	-3412	-0-	742 3	N	-0-			-0-
11		4020 X	2203	-0-	-1817	-0-	2203 3	N	-0-			-0-
12		4154 X	1880	-0-	-2274	-0-	1880 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
JONES, ALFORD GU		WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9400 - 10210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4867 X	4509	-0-	-358	-0-	4509 3			N	-0-		-0-
02	4284 X	4010	-0-	-274	-0-	4010 3			N	-0-		-0-
03	4743 X	3446	-0-	-1297	-0-	3446 3			N	-0-		-0-
04	4590 X	2283	-0-	-2307	-0-	2283 3			N	-0-		-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3			N	-0-		-0-
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 3			N	-0-		-0-
07	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 3			N	-0-		-0-
08	4650 X	4649	-0-	-1	-0-	4649 3			N	-0-		-0-
09	4500 X	4372	-0-	-128	-0-	4372 3			N	-0-		-0-
10	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	4440 3			N	-0-		-0-
11	4500 X	3340	-0-	-1160	-0-	3340 3			N	-0-		-0-
12	4650 X	4303	-0-	-347	-0-	4303 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, ALFORD GU		WELL #:		9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9276 - 10183
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-	-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-	-0-
07	341 N	183	-0-	-158	-0-	183 3			N	-0-	-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3			N	-0-	-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241 3			N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-	-0-
11	330 N	205	-0-	-125	-0-	205 3			N	-0-	-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID ->	201351	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10624	PERF. 9010 - 10437
01	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	1904 3			N	-0-	-0-
02	1820 N	1622	-0-	-198	-0-	1622 3			N	-0-	-0-
03	1984 N	1429	-0-	-555	-0-	1429 3			N	-0-	-0-
04	1830 N	1596	-0-	-234	-0-	1596 3			N	-0-	-0-
05	1798 N	1437	-0-	-361	-0-	1437 3			N	-0-	-0-
06	1380 N	1160	-0-	-220	-0-	1160 3			N	-0-	-0-
07	1643 N	840	-0-	-803	-0-	840 3			N	-0-	-0-
08	1643 X	677	-0-	-966	-0-	677 3			N	-0-	-0-
09	1590 X	618	-0-	-972	-0-	618 3			N	-0-	-0-
10	1426 X	742	-0-	-684	-0-	742 3			N	-0-	-0-
11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3			N	-0-	-0-
*12	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
05		1922 N	1431	-0-	-491	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
06		1470 N	1169	-0-	-301	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-			-0-
08		1612 X	1502	-0-	-110	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
09		1560 X	1466	-0-	-94	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
10		1643 X	1545	-0-	-98	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
11		1590 X	1458	-0-	-132	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
12		1643 X	1546	-0-	-97	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,192										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
02		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	-0-			-0-
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	4979	-0-	1979	1979	4979	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3451	-0-	351	2330	3451	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2802	-0-	-198	2132	2802	3	N	-0-			-0-
07		4898 X	2766	-0-	-2132	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
08		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-			-0-
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
10		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-			-0-
11		2460 X	2400	-0-	-60	-0-	2400	3	N	-0-			-0-
12		2542 X	2468	-0-	-74	-0-	2468	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,735										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

01		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3	N	-0-			-0-
02		3080 X	1522	-0-	-1558	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
03		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3	N	-0-			-0-
04		3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3299	3	N	-0-			-0-
05		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3	N	-0-			-0-
06		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3	N	-0-			-0-
07		4123 X	3473	-0-	-650	-0-	3473	3	N	-0-			-0-
08		4278 X	2694	-0-	-1584	-0-	2694	3	N	-0-			-0-
09		4860 X	3663	-0-	-1197	-0-	3663	3	N	-0-			-0-
10		5022 X	4959	-0-	-63	-0-	4959	3	N	-0-			-0-
11		4860 X	4133	-0-	-727	-0-	4133	3	N	-0-			-0-
*12		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,399										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
LETOURNEAU ET AL		WELL #:	508	RRCID ->	202510	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8932 - 10429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2604 X	2086	-0-	-518	-0-	2086 3	N	-0-	-0-	
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3	N	-0-	-0-	
03		2418 N	2019	-0-	-399	-0-	2019 3	N	-0-	-0-	
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	N	-0-	-0-	
05		2573 N	2170	-0-	-403	-0-	2170 3	N	-0-	-0-	
06		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3	N	-0-	-0-	
07		2294 N	2119	-0-	-175	-0-	2119 3	N	-0-	-0-	
08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3	N	-0-	-0-	
09		2610 X	2591	-0-	-19	-0-	2591 3	N	-0-	-0-	
10		2697 X	2148	-0-	-549	-0-	2148 3	N	-0-	-0-	
11		2610 X	2425	-0-	-185	-0-	2425 3	N	-0-	-0-	
12		2666 X	2503	-0-	-163	-0-	2503 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,833							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	7	RRCID ->	202755	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9006 - 10416
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-	-0-	
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3	N	-0-	-0-	
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 3	N	-0-	-0-	
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-	-0-	
05		1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	
06		1080 N	803	-0-	-277	-0-	803 3	N	-0-	-0-	
07		1116 N	742	-0-	-374	-0-	742 3	N	-0-	-0-	
08		1984 X	702	-0-	-1282	-0-	702 3	N	-0-	-0-	
09		1500 X	1183	-0-	-317	-0-	1183 3	N	-0-	-0-	
10		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-	-0-	
11		810 X	295	-0-	-515	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
*12		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,499							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:	6	RRCID ->	202778	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8922 - 10419
01		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 3	N	-0-	-0-	
02		3836 X	3207	-0-	-629	-0-	3207 3	N	-0-	-0-	
03		4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	3359 3	N	-0-	-0-	
04		4260 X	3294	-0-	-966	-0-	3294 3	N	-0-	-0-	
05		4402 X	4163	-0-	-239	-0-	4163 3	N	-0-	-0-	
06		4260 X	3937	-0-	-323	-0-	3937 3	N	-0-	-0-	
07		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3	N	-0-	-0-	
08		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3	N	-0-	-0-	
09		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 3	N	-0-	-0-	
10		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 3	N	-0-	-0-	
11		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 3	N	-0-	-0-	
*12		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			47,184							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	203646	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 8888 - 9822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1918 N	1918	-0-	-0-	1918	3	N	-0-	-0-	
02		1736 N	1726	-0-	-10	1726	3	N	-0-	-0-	
03		1953 N	1635	-0-	-318	1635	3	N	-0-	-0-	
04		1860 N	1813	-0-	-47	1813	3	N	-0-	-0-	
05		1922 N	1891	-0-	-31	1891	3	N	-0-	-0-	
06		1590 N	1482	-0-	-108	1482	3	N	-0-	-0-	
07		1860 N	1393	-0-	-467	1393	3	N	-0-	-0-	
08		1891 X	1519	-0-	-372	1519	3	N	-0-	-0-	
09		1830 X	1320	-0-	-510	1320	3	N	-0-	-0-	
10		1891 X	1217	-0-	-674	1217	3	N	-0-	-0-	
11		1503 X	1503	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	-0-	
12		1519 X	1442	-0-	-77	1442	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	203647	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8871 - 10338
01		2728 X	2681	-0-	-47	2681	3	N	-0-	-0-	
02		2800 N	2852	-0-	52	2852	3	N	-0-	-0-	
03		2625 X	2573	-0-	-52	2573	3	N	-0-	-0-	
04		2877 X	2877	-0-	-0-	2877	3	N	-0-	-0-	
05		2594 X	2594	-0-	-0-	2594	3	N	-0-	-0-	
06		2682 X	2682	-0-	-0-	2682	3	N	-0-	-0-	
07		2641 X	2641	-0-	-0-	2641	3	N	-0-	-0-	
08		2976 X	2618	-0-	-358	2618	3	N	-0-	-0-	
09		2880 X	2455	-0-	-425	2455	3	N	-0-	-0-	
10		2759 X	2180	-0-	-579	2180	3	N	-0-	-0-	
11		2670 X	1765	-0-	-905	1765	3	N	-0-	-0-	
12		2635 X	1631	-0-	-1004	1631	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, ALFORD GU		WELL #:		11	RRCID ->	205225	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 9260 - 10726
01		2614 X	2614	-0-	-0-	2614	3	N	-0-	-0-	
02		632 N	632	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
03		2052 N	2052	-0-	-0-	2052	3	N	-0-	-0-	
04		2545 N	2545	-0-	-0-	2545	3	N	-0-	-0-	
05		2019 N	2019	-0-	-0-	2019	3	N	-0-	-0-	
06		1470 N	1023	-0-	-447	1023	3	N	-0-	-0-	
07		1519 N	607	-0-	-912	607	3	N	-0-	-0-	
08		1652 N	1652	-0-	-0-	1652	3	N	-0-	-0-	
09		1020 N	611	-0-	-409	611	3	N	-0-	-0-	
10		620 N	494	-0-	-126	494	3	N	-0-	-0-	
11		1380 N	350	-0-	-1030	350	3	N	-0-	-0-	
12		620 N	326	-0-	-294	326	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1922 N	1709	-0-	-213	-0-	1709	3			N	-0-
02		1596 N	1570	-0-	-26	-0-	1570	3			N	-0-
03		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			N	-0-
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-
05		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-
07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-
*12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438												
01		3534 X	2976	-0-	-558	-0-	2976	3			N	-0-
02		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-
04		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-
05		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-
06		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-
07		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-
08		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-
09		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-
10		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-
11		2100 X	1900	-0-	-200	-0-	1900	3			N	-0-
12		2170 X	1753	-0-	-417	-0-	1753	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384												
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-
03		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			N	-0-
04		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-
09		1080 N	778	-0-	-302	-0-	778	3			N	-0-
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-
02		2044 N	1973	-0-	-71	-0-	1973	3			N	-0-
03		2449 N	1922	-0-	-527	-0-	1922	3			N	-0-
04		2190 N	1121	-0-	-1069	-0-	1121	3			N	-0-
05		2170 N	654	-0-	-1516	-0-	654	3			N	-0-
06		1860 N	518	-0-	-1342	-0-	518	3			N	-0-
07		1147 N	361	-0-	-786	-0-	361	3			N	-0-
08		1922 X	292	-0-	-1630	-0-	292	3			N	-0-
09		1110 X	218	-0-	-892	-0-	218	3			N	-0-
10		651 X	224	-0-	-427	-0-	224	3			N	-0-
11		510 X	32	-0-	-478	-0-	32	3			N	-0-
12		372 X	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838												
01		3193 X	2385	-0-	-808	-0-	2344	3	41	9	Y	1
02		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2629	3	35	9	Y	1
03		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2944	3	42	9	Y	1
04		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2903	3	54	9	Y	1
05		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3040	3	54	9	Y	1
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3004	3	48	9	Y	1
07		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3056	3	46	9	Y	1
08		3100 X	3031	-0-	-69	-0-	2986	3	45	9	Y	2
09		3060 X	2556	-0-	-504	-0-	2515	3	41	9	Y	1
10		3162 X	2606	-0-	-556	-0-	2561	3	45	9	Y	2
11		3060 X	2486	-0-	-574	-0-	2445	3	41	9	Y	2
12		3100 X	2641	-0-	-459	-0-	2598	3	43	9	Y	2
TOTAL GAS PROD:			33,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			486			

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416												
01		2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1999	3			N	-0-
02		2044 N	1901	-0-	-143	-0-	1901	3			N	-0-
03		2356 N	1562	-0-	-794	-0-	1562	3			N	-0-
04		1920 N	1268	-0-	-652	-0-	1268	3			N	-0-
05		2108 N	970	-0-	-1138	-0-	970	3			N	-0-
06		1500 N	743	-0-	-757	-0-	743	3			N	-0-
07		1302 N	766	-0-	-536	-0-	766	3			N	-0-
08		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-
09		750 N	448	-0-	-302	-0-	448	3			N	-0-
10		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-
11		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-
*12		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	210455	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 8956 - 10374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3	N	-0-		-0-
02		280 N	239	-0-	-41	-0-	239 3	N	-0-		-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
07		651 N	250	-0-	-401	-0-	250 3	N	-0-		-0-
08		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3	N	-0-		-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
*12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		14	RRCID ->	213805	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 8949 - 10406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3	N	-0-		-0-
02		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
03		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3	N	-0-		-0-
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3	N	-0-		-0-
05		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3	N	-0-		-0-
06		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3	N	-0-		-0-
07		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3	N	-0-		-0-
08		3317 X	2973	-0-	-344	-0-	2973 3	N	-0-		-0-
09		3210 X	2971	-0-	-239	-0-	2971 3	N	-0-		-0-
10		3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2690 3	N	-0-		-0-
11		2970 X	2595	-0-	-375	-0-	2595 3	N	-0-		-0-
12		3069 X	2600	-0-	-469	-0-	2600 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	213806	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9010 - 10437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-		-0-
02		616 N	609	-0-	-7	-0-	609 3	N	-0-		-0-
03		713 N	583	-0-	-130	-0-	583 3	N	-0-		-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
05		682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3	N	-0-		-0-
06		570 N	408	-0-	-162	-0-	408 3	N	-0-		-0-
07		682 N	395	-0-	-287	-0-	395 3	N	-0-		-0-
08		620 N	376	-0-	-244	-0-	376 3	N	-0-		-0-
09		420 N	231	-0-	-189	-0-	231 3	N	-0-		-0-
10		403 N	172	-0-	-231	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11		360 N	256	-0-	-104	-0-	256 3	N	-0-		-0-
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2432	-0-	-699	-0-	2432 3		N	-0-			-0-
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
03	2263 X	2187	-0-	-76	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-			-0-
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
07	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2179 3		N	-0-			-0-
08	2542 X	2165	-0-	-377	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
09	2460 X	2077	-0-	-383	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
10	2511 X	2139	-0-	-372	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
*12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

01	2604 X	2388	-0-	-216	-0-	2388 3		N	-0-			-0-
02	2884 X	2184	-0-	-700	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
03	2852 X	2149	-0-	-703	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3		N	-0-			-0-
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3		N	-0-			-0-
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-			-0-
08	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
09	2730 X	2421	-0-	-309	-0-	2421 3		N	-0-			-0-
10	2821 X	2396	-0-	-425	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
11	2700 X	2313	-0-	-387	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
12	2790 X	2353	-0-	-437	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3		N	-0-			-0-
02	2828 X	2777	-0-	-51	-0-	2777 3		N	-0-			-0-
03	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
04	3030 X	1912	-0-	-1118	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 3		N	-0-			-0-
06	3030 X	2887	-0-	-143	-0-	2887 3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2835	-0-	-234	-0-	2835 3		N	-0-			-0-
08	3379 X	2835	-0-	-544	-0-	2835 3		N	-0-			-0-
09	3270 X	2575	-0-	-695	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
10	3379 X	2372	-0-	-1007	-0-	2372 3		N	-0-			-0-
11	2880 X	2628	-0-	-252	-0-	2628 3		N	-0-			-0-
12	2821 X	2013	-0-	-808	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
LETOURNEAU GAS UNIT 4										WELL #: 12		RRCID -> 218513		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-			-0-			
02		1540 X	1350	-0-	-190	-0-	1350	3		N	-0-			-0-			
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-			-0-			
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-			-0-			
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-			
06		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-			-0-			
07		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-			-0-			
08		2418 X	1231	-0-	-1187	-0-	1231	3		N	-0-			-0-			
09		2730 X	1065	-0-	-1665	-0-	1065	3		N	-0-			-0-			
10		2852 X	1949	-0-	-903	-0-	1949	3		N	-0-			-0-			
11		2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302	3		N	-0-			-0-			
12		2852 X	1368	-0-	-1484	-0-	1368	3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			23,394		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LETOURNEAU GAS UNIT 7										WELL #: 10		RRCID -> 219204		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434	
01		3100 N	4005	-0-	905	2509	4005	3		N	-0-			-0-			
02		6090 X	3581	-0-	-2509	-0-	3581	3		N	-0-			-0-			
03		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3		N	-0-			-0-			
04		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3		N	-0-			-0-			
05		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3		N	-0-			-0-			
06		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-			
07		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-			
08		4154 X	2589	-0-	-1565	-0-	2589	3		N	-0-			-0-			
09		4020 X	2707	-0-	-1313	-0-	2707	3		N	-0-			-0-			
10		4154 X	2869	-0-	-1285	-0-	2869	3		N	-0-			-0-			
11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			-0-			
*12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			38,383		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LETOURNEAU GU 2										WELL #: 12		RRCID -> 219812		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424	
01		837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3		N	-0-			-0-			
02		728 N	674	-0-	-54	-0-	674	3		N	-0-			-0-			
03		806 N	615	-0-	-191	-0-	615	3		N	-0-			-0-			
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-			
05		744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-			-0-			
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-			
07		806 N	673	-0-	-133	-0-	673	3		N	-0-			-0-			
08		837 X	656	-0-	-181	-0-	656	3		N	-0-			-0-			
09		810 X	621	-0-	-189	-0-	621	3		N	-0-			-0-			
10		713 X	695	-0-	-18	-0-	695	3		N	-0-			-0-			
11		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-			
*12		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			8,259		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 219814		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4340 X	1363	-0-	-2977	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
02	2184 X	952	-0-	-1232	-0-	952 3	N	-0-		-0-
03	2418 X	971	-0-	-1447	-0-	971 3	N	-0-		-0-
04	2340 X	989	-0-	-1351	-0-	989 3	N	-0-		-0-
05	1860 X	1267	-0-	-593	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
06	1320 X	1041	-0-	-279	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 3	N	-0-		-0-
08	1271 X	749	-0-	-522	-0-	749 3	N	-0-		-0-
09	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
10	1271 X	725	-0-	-546	-0-	725 3	N	-0-		-0-
11	1050 X	733	-0-	-317	-0-	733 3	N	-0-		-0-
12	1271 X	716	-0-	-555	-0-	716 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 14		RRCID -> 221002		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2790 N	2525	-0-	-265	-0-	2525 3	N	-0-		-0-
02	2212 N	1718	-0-	-494	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
03	2449 N	2005	-0-	-444	-0-	2005 3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2194	-0-	-176	-0-	2194 3	N	-0-		-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
07	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	2039 3	N	-0-		-0-
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3	N	-0-		-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3	N	-0-		-0-
10	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995 3	N	-0-		-0-
11	2190 N	1722	-0-	-468	-0-	1722 3	N	-0-		-0-
12	2263 N	1444	-0-	-819	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 11		RRCID -> 221651		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 3	N	-0-		-0-
02	280 N	137	-0-	-143	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 3	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06	36 N	-0-	-0-	-36	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2014 - PLUGGED 06/10/14										
TOTAL GAS PROD:		442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 14		RRCID -> 221702		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263 X	967	-0-	-1296	-0-	967 3	N	-0-		-0-
02	1568 X	877	-0-	-691	-0-	877 3	N	-0-		-0-
03	1054 X	838	-0-	-216	-0-	838 3	N	-0-		-0-
04	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
05	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
07	1333 X	1051	-0-	-282	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
08	1333 X	1017	-0-	-316	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
09	1290 X	959	-0-	-331	-0-	959 3	N	-0-		-0-
10	1116 X	977	-0-	-139	-0-	977 3	N	-0-		-0-
11	1050 X	922	-0-	-128	-0-	922 3	N	-0-		-0-
12	1054 X	927	-0-	-127	-0-	927 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		15	RRCID ->	221722	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	8916 - 10587	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	168 N	13	-0-	-155	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2014 - P&A 05/20/2014													

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		12	RRCID ->	222427	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	9080 - 10516
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3		N	-0-		-0-
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-		-0-
03	2449 X	1489	-0-	-960	-0-	1489	3		N	-0-		-0-
04	2370 X	1970	-0-	-400	-0-	1970	3		N	-0-		-0-
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		N	-0-		-0-
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3		N	-0-		-0-
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3		N	-0-		-0-
08	3689 X	1978	-0-	-1711	-0-	1978	3		N	-0-		-0-
09	4710 X	1881	-0-	-2829	-0-	1881	3		N	-0-		-0-
10	4867 X	1957	-0-	-2910	-0-	1957	3		N	-0-		-0-
11	4710 X	4004	-0-	-706	-0-	4004	3		N	-0-		-0-
12	4123 X	3985	-0-	-138	-0-	3985	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	222435	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10152 - 10738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	224105	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	8910 - 10236
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		N	-0-		-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3		N	-0-		-0-
03	3317 X	3216	-0-	-101	-0-	3216	3		N	-0-		-0-
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		N	-0-		-0-
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3		N	-0-		-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3		N	-0-		-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3		N	-0-		-0-
08	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	3730	3		N	-0-		-0-
09	3810 X	3358	-0-	-452	-0-	3358	3		N	-0-		-0-
10	3751 X	3607	-0-	-144	-0-	3607	3		N	-0-		-0-
11	3600 X	3446	-0-	-154	-0-	3446	3		N	-0-		-0-
12	3720 X	3586	-0-	-134	-0-	3586	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 42,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	155	3	37	9	Y	34	34	1
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	227	3	32	9	Y	29	29	1
03		248 N	196	-0-	-52	-0-	157	3	39	9	Y	35	35	1
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	45	45	1
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	319	3	50	9	Y	45	45	1
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	311	3	44	9	Y	40	40	1
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	185	3	42	9	Y	38	38	1
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	237	3	41	9	Y	37	36	1
09		360 N	204	-0-	-156	-0-	178	3	26	9	Y	24	25	1
10		217 N	91	-0-	-126	-0-	76	3	15	9	Y	14	14	1
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	13	13	1
12		217 N	29	-0-	-188	-0-	15	3	14	9	Y	13	13	1
TOTAL GAS PROD:			2,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			367					

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380														
01		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-		-0-
02		196 N	47	-0-	-149	-0-	47	3			N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		T. A.	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
ROGERS, FRED UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 225620		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		434 N	197	-0-	-237	-0-	183	3	14	9	Y	13	13	1	-0-		
02		308 N	238	-0-	-70	-0-	226	3	12	9	Y	11	11	1	-0-		
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	322	3	17	9	Y	15	14	1	1		
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	347	3	19	9	Y	17	18	1	-0-		
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	286	3	20	9	Y	18	18	1	-0-		
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	279	3	18	9	Y	16	16	1	-0-		
07		372 N	334	-0-	-38	-0-	317	3	17	9	Y	15	15	1	-0-		
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	365	3	17	9	Y	15	14	1	1		
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	340	3	18	9	Y	16	17	1	-0-		
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	310	3	31	9	Y	28	27	1	1		
11		360 N	265	-0-	-95	-0-	236	3	29	9	Y	26	25	1	2		
12		372 N	246	-0-	-126	-0-	218	3	28	9	Y	25	26	1	1		
TOTAL GAS PROD:			3,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			215								

JONES, ALFORD GU										WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428	
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-		
02		336 N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-			-0-		
03		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-			-0-		
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-		
05		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-			-0-		
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-		
07		403 N	285	-0-	-118	-0-	285	3			N	-0-			-0-		
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-		
09		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-			-0-		
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-			-0-		
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-			-0-		
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2										WELL #: 6		RRCID -> 226496		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194	
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-			-0-		
02		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-		
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			-0-		
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-			-0-		
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-		
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-		
07		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-			-0-		
08		2294 X	1613	-0-	-681	-0-	1613	3			N	-0-			-0-		
09		2220 X	1413	-0-	-807	-0-	1413	3			N	-0-			-0-		
10		1767 X	874	-0-	-893	-0-	874	3			N	-0-			-0-		
11		1710 X	893	-0-	-817	-0-	893	3			N	-0-			-0-		
12		1767 X	931	-0-	-836	-0-	931	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			18,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	228094	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	10734 - 10744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	Y	-0-			-0-
02		2044 N	1870	-0-	-174	-0-	1870 3	Y	-0-			-0-
03		2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160 3	Y	-0-			-0-
04		2190 N	2103	-0-	-87	-0-	2103 3	Y	-0-			-0-
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3	Y	-0-			-0-
06		2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040 3	Y	-0-			-0-
07		2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1877 3	Y	-0-			-0-
08		2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077 3	Y	-0-			-0-
09		2040 N	1097	-0-	-943	-0-	1097 3	Y	-0-			-0-
10		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1967	-0-	-43	-0-	1967 3	Y	-0-			-0-
*12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,856			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	228466	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	10820 - 10990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2697 X	2580	-0-	-117	-0-	2552 3	28 9	Y	25	24 1	1
02		2352 N	2218	-0-	-134	-0-	2196 3	22 9	Y	20	20 1	1
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2471 3	28 9	Y	25	25 1	1
04		2490 N	2391	-0-	-99	-0-	2356 3	35 9	Y	32	32 1	1
05		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2377 3	34 9	Y	31	32 1	-0-
06		2430 N	2386	-0-	-44	-0-	2354 3	32 9	Y	29	28 1	1
07		2480 N	2371	-0-	-109	-0-	2342 3	29 9	Y	26	27 1	-0-
08		2418 N	2414	-0-	-4	-0-	2384 3	30 9	Y	27	26 1	1
09		2400 N	2302	-0-	-98	-0-	2279 3	23 9	Y	21	22 1	-0-
10		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2287 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
11		2340 N	2130	-0-	-210	-0-	2127 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
12		2387 N	2153	-0-	-234	-0-	2150 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			246			

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	15	RRCID ->	228862	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8884 - 10298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	775	-0-	-217	-0-	775 3	N	-0-			-0-
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-			-0-
03		744 N	727	-0-	-17	-0-	727 3	N	-0-			-0-
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-			-0-
05		744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3	N	-0-			-0-
06		690 N	654	-0-	-36	-0-	654 3	N	-0-			-0-
07		744 N	652	-0-	-92	-0-	652 3	N	-0-			-0-
08		744 N	629	-0-	-115	-0-	629 3	N	-0-			-0-
09		660 N	602	-0-	-58	-0-	602 3	N	-0-			-0-
10		651 N	165	-0-	-486	-0-	165 3	N	-0-			-0-
11		600 N	366	-0-	-234	-0-	366 3	N	-0-			-0-
12		620 N	343	-0-	-277	-0-	343 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	228864	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10698	- 10708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		Y	-0-			-0-
02		2520 N	2389	-0-	-131	-0-	2389 3		Y	-0-			-0-
03		2821 N	2681	-0-	-140	-0-	2681 3		Y	-0-			-0-
04		2790 N	2781	-0-	-9	-0-	2781 3		Y	-0-			-0-
05		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		Y	-0-			-0-
06		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3		Y	-0-			-0-
07		2883 N	2710	-0-	-173	-0-	2710 3		Y	-0-			-0-
08		2883 X	2691	-0-	-192	-0-	2691 3		Y	-0-			-0-
09		2790 X	1227	-0-	-1563	-0-	1227 3		Y	-0-			-0-
10		2728 X	1839	-0-	-889	-0-	1839 3		Y	-0-			-0-
11		2640 X	1682	-0-	-958	-0-	1682 3		Y	-0-			-0-
12		2697 X	1729	-0-	-968	-0-	1729 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				27,968			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228950	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10804	- 11814	
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1669 3	25 9	Y	23	23 1	1	
02		1736 N	1382	-0-	-354	-0-	1360 3	22 9	Y	20	20 1	1	
03		1798 N	1313	-0-	-485	-0-	1287 3	26 9	Y	24	24 1	1	
04		1650 N	1356	-0-	-294	-0-	1322 3	34 9	Y	31	31 1	1	
05		1519 N	1322	-0-	-197	-0-	1289 3	33 9	Y	30	31 1	-0-	
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1657 3	31 9	Y	28	27 1	1	
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1978 3	28 9	Y	25	26 1	-0-	
08		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1906 3	29 9	Y	26	25 1	1	
09		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2384 3	12 9	Y	11	12 1	-0-	
10		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3		Y	-0-		-0-	
11		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-		-0-	
12		2480 X	2187	-0-	-293	-0-	2187 3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				21,670			TOTAL CONDENSATE PROD:						218

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229029	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8928	- 10250	
01		744 N	598	-0-	-146	-0-	598 3		N	-0-		-0-	
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-	
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-		-0-	
04		570 N	473	-0-	-97	-0-	473 3		N	-0-		-0-	
05		744 N	609	-0-	-135	-0-	609 3		N	-0-		-0-	
06		450 N	297	-0-	-153	-0-	297 3		N	-0-		-0-	
07		496 N	265	-0-	-231	-0-	265 3		N	-0-		-0-	
08		620 N	197	-0-	-423	-0-	197 3		N	-0-		-0-	
09		300 N	181	-0-	-119	-0-	181 3		N	-0-		-0-	
10		279 N	153	-0-	-126	-0-	153 3		N	-0-		-0-	
11		180 N	84	-0-	-96	-0-	84 3		N	-0-		-0-	
*12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,648			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1774	3	24	9	Y	22	21	1	1
02		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1611	3	20	9	Y	18	18	1	1
03		1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1672	3	24	9	Y	22	22	1	1
04		1740 N	1063	-0-	-677	-0-	1032	3	31	9	Y	28	28	1	1
05		1798 N	1280	-0-	-518	-0-	1250	3	30	9	Y	27	28	1	-0-
06		1650 N	910	-0-	-740	-0-	880	3	30	9	Y	27	26	1	1
07		1085 N	390	-0-	-695	-0-	365	3	25	9	Y	23	24	1	-0-
08		1705 X	1542	-0-	-163	-0-	1516	3	26	9	Y	24	23	1	1
09		1230 X	703	-0-	-527	-0-	681	3	22	9	Y	20	21	1	-0-
10		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-			-0-
11		1500 X	195	-0-	-1305	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
12		1550 X	1194	-0-	-356	-0-	1194	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			211						

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642															
01		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	5796	-0-	2996	2996	5796	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	4265	-0-	1165	4161	4265	3			N	-0-			-0-
04		9188 X	5027	-0-	-4161	-0-	5027	3			N	-0-			-0-
05		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-			-0-
06		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-			-0-
07		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-			-0-
08		5208 X	3292	-0-	-1916	-0-	3292	3			N	-0-			-0-
09		5040 X	3042	-0-	-1998	-0-	3042	3			N	-0-			-0-
10		5270 X	2983	-0-	-2287	-0-	2983	3			N	-0-			-0-
11		5100 X	3010	-0-	-2090	-0-	3010	3			N	-0-			-0-
12		5270 X	3133	-0-	-2137	-0-	3133	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698															
01		1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			Y	-0-			-0-
02		1512 N	1217	-0-	-295	-0-	1217	3			Y	-0-			-0-
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-			-0-
04		1530 N	1142	-0-	-388	-0-	1142	3			Y	-0-			-0-
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-			-0-
06		1470 N	1307	-0-	-163	-0-	1307	3			Y	-0-			-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-			-0-
08		1519 X	1263	-0-	-256	-0-	1263	3			Y	-0-			-0-
09		1410 X	873	-0-	-537	-0-	873	3			Y	-0-			-0-
10		1457 X	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			Y	-0-			-0-
11		1320 X	1083	-0-	-237	-0-	1083	3			Y	-0-			-0-
12		1271 X	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,087			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
02		476 N	431	-0-	-45	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
09		690 N	576	-0-	-114	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10		930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
11		1020 N	616	-0-	-404	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990																	
01		2325 N	2063	-0-	-262	-0-	2056	3	7	9	Y	6					11
02		2044 N	1679	-0-	-365	-0-	1668	3	11	9	Y	10					21
03		2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1865	3	22	9	Y	20	17	1			24
04		2010 N	1767	-0-	-243	-0-	1706	3	61	9	Y	55	22	1			57
05		1860 N	1324	-0-	-536	-0-	1293	3	31	9	Y	28					85
06		1830 N	1671	-0-	-159	-0-	1576	3	95	9	Y	86	100	1			71
07		1829 N	1405	-0-	-424	-0-	1330	3	75	9	Y	68	107	1			32
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1443	3	57	9	Y	52					84
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1326	3	44	9	Y	40	94	1			30
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	3	11	9	Y	10					40
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1337	3	30	9	Y	27					67
*12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1498	3	13	9	Y	12	45	1			34
TOTAL GAS PROD:			19,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			414								

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790																	
01		2263 N	2168	-0-	-95	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
02		1960 N	1907	-0-	-53	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
04		2100 N	1997	-0-	-103	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
05		2108 N	1928	-0-	-180	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
08		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
09		2070 X	1307	-0-	-763	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
10		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
11		2070 X	1885	-0-	-185	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12		2139 X	1922	-0-	-217	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5301 X	4537	-0-	-764	-0-		4537 3		N	-0-			-0-	
02		4564 X	3960	-0-	-604	-0-		3960 3		N	-0-			-0-	
03		4774 X	3804	-0-	-970	-0-		3804 3		N	-0-			-0-	
04		4620 X	4027	-0-	-593	-0-		4027 3		N	-0-			-0-	
05		4774 X	4045	-0-	-729	-0-		4045 3		N	-0-			-0-	
06		4380 X	3697	-0-	-683	-0-		3697 3		N	-0-			-0-	
07		4371 X	3682	-0-	-689	-0-		3682 3		N	-0-			-0-	
08		4154 X	3613	-0-	-541	-0-		3613 3		N	-0-			-0-	
09		4020 X	3454	-0-	-566	-0-		3454 3		N	-0-			-0-	
10		4030 X	3573	-0-	-457	-0-		3573 3		N	-0-			-0-	
11		3690 X	3516	-0-	-174	-0-		3516 3		N	-0-			-0-	
12		3689 X	3484	-0-	-205	-0-		3484 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,392											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103 3		Y	-0-			-0-	
02		1008 N	845	-0-	-163	-0-		845 3		Y	-0-			-0-	
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-		795 3		Y	-0-			-0-	
04		1080 N	742	-0-	-338	-0-		742 3		Y	-0-			-0-	
05		930 N	787	-0-	-143	-0-		787 3		Y	-0-			-0-	
06		780 N	712	-0-	-68	-0-		712 3		Y	-0-			-0-	
07		775 N	730	-0-	-45	-0-		730 3		Y	-0-			-0-	
08		814 N	814	-0-	-0-	-0-		814 3		Y	-0-			-0-	
09		720 N	710	-0-	-10	-0-		710 3		Y	-0-			-0-	
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-		774 3		Y	-0-			-0-	
11		780 N	779	-0-	-1	-0-		779 3		Y	-0-			-0-	
*12		834 N	834	-0-	-0-	-0-		834 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,625											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

01		3162 X	2810	-0-	-352	-0-		2810 3		N	-0-			-0-	
02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		2512 3		N	-0-			-0-	
03		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		2480 3		N	-0-			-0-	
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		2723 3		N	-0-			-0-	
05		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		2804 3		N	-0-			-0-	
06		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		3235 3		N	-0-			-0-	
07		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		3246 3		N	-0-			-0-	
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		3146 3		N	-0-			-0-	
09		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-		3147 3		N	-0-			-0-	
10		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		3195 3		N	-0-			-0-	
11		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-		3299 3		N	-0-			-0-	
*12		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		3384 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,981											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2170 X	2011	-0-	-159	-0-	1976	3	35	9	Y	1
02		1932 N	1642	-0-	-290	-0-	1612	3	30	9	Y	1
03		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1869	3	36	9	Y	1
04		1950 N	1865	-0-	-85	-0-	1819	3	46	9	Y	1
05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1863	3	45	9	Y	-0-
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	3	43	9	Y	1
07		1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1797	3	39	9	Y	1
08		1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1767	3	39	9	Y	2
09		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1686	3	33	9	Y	1
10		1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1741	3	31	9	Y	1
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	3	30	9	Y	2
*12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1780	3	30	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			21,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			396			

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820												
01		1922 N	1700	-0-	-222	-0-	1700	3			Y	-0-
02		1568 N	1478	-0-	-90	-0-	1478	3			Y	-0-
03		1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			Y	-0-
04		1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1384	3			Y	-0-
05		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481	3			Y	-0-
06		1560 N	1169	-0-	-391	-0-	1169	3			Y	-0-
07		1426 N	1112	-0-	-314	-0-	1112	3			Y	-0-
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-
09		1170 N	767	-0-	-403	-0-	767	3			Y	-0-
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-
11		1470 N	1086	-0-	-384	-0-	1086	3			Y	-0-
*12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-		-0-
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		-0-
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-	408 3		Y	-0-		-0-
05		465 N	354	-0-	-111	-0-	-0-	354 3		Y	-0-		-0-
06		420 N	300	-0-	-120	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		-0-
07		434 N	291	-0-	-143	-0-	-0-	291 3		Y	-0-		-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
11		600 N	462	-0-	-138	-0-	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
12		372 N	238	-0-	-134	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,572				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450													
01		1302 X	1205	-0-	-97	-0-	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
02		1092 N	1008	-0-	-84	-0-	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
03		1116 N	956	-0-	-160	-0-	-0-	956 3		N	-0-		-0-
04		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
05		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
07		1147 N	925	-0-	-222	-0-	-0-	925 3		N	-0-		-0-
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		-0-
*12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,710				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620													
01		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
02		1008 N	923	-0-	-85	-0-	-0-	923 3		N	-0-		-0-
03		1085 N	937	-0-	-148	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
07		1178 N	1105	-0-	-73	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
08		1333 X	965	-0-	-368	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
09		1290 X	320	-0-	-970	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD		WELL #:		7	RRCID ->	231741	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9172 - 10572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3565 X	2423	-0-	-1142	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
02	3080 X	2229	-0-	-851	-0-	2229 3		N	-0-			-0-
03	3410 X	2033	-0-	-1377	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
04	3300 X	2172	-0-	-1128	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 3		N	-0-			-0-
06	2400 X	2243	-0-	-157	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
07	2480 X	1964	-0-	-516	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
08	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		N	-0-			-0-
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
*12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231802	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10864 - 10874
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	231999	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10614 - 10835
01	3782 X	2955	-0-	-827	-0-	2946 3	9 9	Y	8	8	1	-0-
02	3136 X	2560	-0-	-576	-0-	2552 3	8 9	Y	7	7	1	-0-
03	3472 X	2692	-0-	-780	-0-	2683 3	9 9	Y	8	8	1	-0-
04	3210 X	2193	-0-	-1017	-0-	2182 3	11 9	Y	10	10	1	-0-
05	3224 X	3126	-0-	-98	-0-	3115 3	11 9	Y	10	10	1	-0-
06	2850 X	2763	-0-	-87	-0-	2753 3	10 9	Y	9	9	1	-0-
07	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2720 3	10 9	Y	9	9	1	-0-
08	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	2596 3	9 9	Y	8	8	1	-0-
09	3030 X	1938	-0-	-1092	-0-	1926 3	12 9	Y	11	11	1	-0-
10	3131 X	213	-0-	-2918	-0-	192 3	21 9	Y	19	18	1	1
11	2760 X	122	-0-	-2638	-0-	103 3	19 9	Y	17	17	1	1
12	2728 X	263	-0-	-2465	-0-	244 3	19 9	Y	17	17	1	1
TOTAL GAS PROD:		24,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID -> 233538	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9062 - 10368			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	2710	-0-	-886	-0-	2710 3	N	-0-	-0-
02		3220 X	2072	-0-	-1148	-0-	2072 3	N	-0-	-0-
03		3565 X	2595	-0-	-970	-0-	2595 3	N	-0-	-0-
04		3450 X	2899	-0-	-551	-0-	2899 3	N	-0-	-0-
05		3565 X	3003	-0-	-562	-0-	3003 3	N	-0-	-0-
06		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-	-0-
07		3007 X	2705	-0-	-302	-0-	2705 3	N	-0-	-0-
08		2883 X	2623	-0-	-260	-0-	2623 3	N	-0-	-0-
09		2760 N	2368	-0-	-392	-0-	2368 3	N	-0-	-0-
10		2697 N	2673	-0-	-24	-0-	2673 3	N	-0-	-0-
11		2550 N	1900	-0-	-650	-0-	1900 3	N	-0-	-0-
12		2449 N	2121	-0-	-328	-0-	2121 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,441							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	14	RRCID -> 233715	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 10707	PERF. 9076 - 10532			
01		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 3	N	-0-	-0-
02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3	N	-0-	-0-
03		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3	N	-0-	-0-
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 3	N	-0-	-0-
05		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 3	N	-0-	-0-
06		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 3	N	-0-	-0-
07		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 3	N	-0-	-0-
08		4774 X	4706	-0-	-68	-0-	4706 3	N	-0-	-0-
09		4620 X	4179	-0-	-441	-0-	4179 3	N	-0-	-0-
10		4774 X	4314	-0-	-460	-0-	4314 3	N	-0-	-0-
11		4620 X	3999	-0-	-621	-0-	3999 3	N	-0-	-0-
12		4774 X	4764	-0-	-10	-0-	4764 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,053							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	15	RRCID -> 233717	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 10683	PERF. 9038 - 10510			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		12	RRCID ->	234431	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9143 - 10590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-		-0-
02		2856 X	2319	-0-	-537	-0-	2319 3		N	-0-		-0-
03		3162 X	2116	-0-	-1046	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
04		2670 X	1505	-0-	-1165	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
05		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3		N	-0-		-0-
06		2490 X	2034	-0-	-456	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	1616	-0-	-957	-0-	1616 3		N	-0-		-0-
08		2883 X	1767	-0-	-1116	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
09		2790 X	1571	-0-	-1219	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
10		2883 X	1597	-0-	-1286	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
11		2040 X	1660	-0-	-380	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
12		1767 X	1644	-0-	-123	-0-	1644 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		12	RRCID ->	234443	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9066 - 10482	
01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-		-0-
02		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 3		N	-0-		-0-
03		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		N	-0-		-0-
04		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3		N	-0-		-0-
05		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-		-0-
06		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-		-0-
07		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-		-0-
08		2914 X	1784	-0-	-1130	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
09		2820 X	2448	-0-	-372	-0-	2448 3		N	-0-		-0-
10		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 3		N	-0-		-0-
11		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 3		N	-0-		-0-
*12		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234675	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	11031	PERF.10596 - 10770	
01		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 3		Y	-0-		-0-
02		4032 X	1462	-0-	-2570	-0-	1462 3		Y	-0-		-0-
03		4464 X	4248	-0-	-216	-0-	4248 3		Y	-0-		-0-
04		3990 X	3368	-0-	-622	-0-	3368 3		Y	-0-		-0-
05		3627 X	3194	-0-	-433	-0-	3194 3		Y	-0-		-0-
06		4110 X	2815	-0-	-1295	-0-	2815 3		Y	-0-		-0-
07		4247 X	1388	-0-	-2859	-0-	1388 3		Y	-0-		-0-
08		4247 X	2026	-0-	-2221	-0-	2026 3		Y	-0-		-0-
09		3360 X	2352	-0-	-1008	-0-	2339 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
10		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3470 3	86 9	Y	78	74 1	4
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3015 3	77 9	Y	70	70 1	4
12		2418 X	2122	-0-	-296	-0-	2042 3	80 9	Y	73	74 1	3

TOTAL GAS PROD: 33,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4557 X	3788	-0-	-769	-0-	3788	3				-0-
02		3668 X	3212	-0-	-456	-0-	3212	3			1 1	-0-
03		4061 X	2647	-0-	-1414	-0-	2647	3				-0-
04		3810 X	2590	-0-	-1220	-0-	2590	3				-0-
05		3782 X	2490	-0-	-1292	-0-	2490	3				-0-
06		3660 X	2540	-0-	-1120	-0-	2540	3				-0-
07		3565 X	2502	-0-	-1063	-0-	2502	3				-0-
08		2666 X	2499	-0-	-167	-0-	2499	3				-0-
09		2580 X	2548	-0-	-32	-0-	2537	3	11	9	10	-0-
10		2635 X	2607	-0-	-28	-0-	2577	3	30	9	27	1
11		2550 X	2397	-0-	-153	-0-	2368	3	29	9	26	2
12		2635 X	2271	-0-	-364	-0-	2243	3	28	9	25	1
TOTAL GAS PROD:			32,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			88			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388												
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-
04	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	1981	3			N	-0-
05	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	2399	3			N	-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-
09	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	3			N	-0-
10	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2377	3			N	-0-
11	2340	N	2089	-0-	-251	-0-	2089	3			N	-0-
12	2480	N	1735	-0-	-745	-0-	1735	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4247 X	3979	-0-	-268	-0-	3956	3	23	9	Y	21	49	1	5
02		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-			5
03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-			5
04		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3691	3	55	9	Y	50	50	1	5
05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-			5
06		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-			5
07		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3732	3	43	9	Y	39			44
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3577	3	20	9	Y	18	57	1	5
09		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-			5
10		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-			5
11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-			5
*12		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3576	3	43	9	Y	39			44
TOTAL GAS PROD:			44,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			167						

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432															
01		5177 X	5135	-0-	-42	-0-	5135	3			N	-0-			-0-
02		4676 X	4604	-0-	-72	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
03		5177 X	4490	-0-	-687	-0-	4490	3			N	-0-			-0-
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-			-0-
05		5146 X	4897	-0-	-249	-0-	4897	3			N	-0-			-0-
06		4980 X	4657	-0-	-323	-0-	4657	3			N	-0-			-0-
07		5177 X	4752	-0-	-425	-0-	4752	3			N	-0-			-0-
08		4960 X	4714	-0-	-246	-0-	4714	3			N	-0-			-0-
09		4800 X	4529	-0-	-271	-0-	4529	3			N	-0-			-0-
10		4898 X	4691	-0-	-207	-0-	4691	3			N	-0-			-0-
11		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-			-0-
*12		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354															
01		744 X	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-			-0-
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-			-0-
05		186 N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-			-0-
06		120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10		1023 N	52	-0-	-971	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11		990 N	464	-0-	-526	-0-	464	3			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		18	RRCID ->	236070	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9234 - 10549	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 3		N	-0-			-0-
02		5124 X	4740	-0-	-384	-0-	4740 3		N	-0-			-0-
03		5673 X	4529	-0-	-1144	-0-	4529 3		N	-0-			-0-
04		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 3		N	-0-			-0-
05		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 3		N	-0-			-0-
06		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 3		N	-0-			-0-
07		5673 X	5180	-0-	-493	-0-	5180 3		N	-0-			-0-
08		5270 X	5150	-0-	-120	-0-	5150 3		N	-0-			-0-
09		5100 X	4927	-0-	-173	-0-	4927 3		N	-0-			-0-
10		5270 X	5106	-0-	-164	-0-	5106 3		N	-0-			-0-
11		5100 X	4329	-0-	-771	-0-	4329 3		N	-0-			-0-
12		5177 X	3325	-0-	-1852	-0-	3325 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		16	RRCID ->	236553	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9189 - 10367	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-			-0-
03		2325 N	2164	-0-	-161	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
04		2250 N	2096	-0-	-154	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
05		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-			-0-
06		2100 N	1598	-0-	-502	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4366	-0-	1266	1266	4366 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	4435	-0-	1335	2601	4435 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	4361	-0-	1361	3962	4361 3		N	-0-			-0-
10		7535 X	3573	-0-	-3962	-0-	3573 3		N	-0-			-0-
11		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3		N	-0-			-0-
*12		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		13	RRCID ->	236624	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8948 - 10374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 3		N	-0-			-0-
02		3612 X	3063	-0-	-549	-0-	3063 3		N	-0-			-0-
03		3999 X	1850	-0-	-2149	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
04		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 3		N	-0-			-0-
05		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 3		N	-0-			-0-
06		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-			-0-
07		3999 X	3946	-0-	-53	-0-	3946 3		N	-0-			-0-
08		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 3		N	-0-			-0-
09		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3		N	-0-			-0-
10		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 3		N	-0-			-0-
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 3		N	-0-			-0-
*12		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
JONES, ALFORD GU		WELL #:	15	RRCID ->	236742	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10821	PERF. 9504 - 9684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-	-0-
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-	-0-
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-	-0-
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-	-0-
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3	N	-0-	-0-
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3	N	-0-	-0-
07		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449 3	N	-0-	-0-
08		1860 X	1421	-0-	-439	-0-	1421 3	N	-0-	-0-
09		1800 X	1285	-0-	-515	-0-	1285 3	N	-0-	-0-
10		1581 X	1295	-0-	-286	-0-	1295 3	N	-0-	-0-
11		1470 X	1278	-0-	-192	-0-	1278 3	N	-0-	-0-
12		1457 X	1297	-0-	-160	-0-	1297 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

JONES, ALFORD GU		WELL #:	19	RRCID ->	236743	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	10693	PERF. 9376 - 10438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3	N	-0-	-0-
02		2912 X	2834	-0-	-78	-0-	2834 3	N	-0-	-0-
03		3224 X	2856	-0-	-368	-0-	2856 3	N	-0-	-0-
04		3120 X	3061	-0-	-59	-0-	3061 3	N	-0-	-0-
05		3224 X	2813	-0-	-411	-0-	2813 3	N	-0-	-0-
06		3090 X	2596	-0-	-494	-0-	2596 3	N	-0-	-0-
07		3162 X	2698	-0-	-464	-0-	2698 3	N	-0-	-0-
08		3162 X	3003	-0-	-159	-0-	3003 3	N	-0-	-0-
09		3060 X	2908	-0-	-152	-0-	2908 3	N	-0-	-0-
10		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 3	N	-0-	-0-
11		2910 X	2854	-0-	-56	-0-	2854 3	N	-0-	-0-
12		3007 X	2965	-0-	-42	-0-	2965 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	13	RRCID ->	236840	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9206 - 10356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	2184	-0-	-265	-0-	2184 3	N	-0-	-0-
02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3	N	-0-	-0-
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3	N	-0-	-0-
04		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	N	-0-	-0-
05		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3	N	-0-	-0-
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	N	-0-	-0-
07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-	-0-
08		2666 N	2408	-0-	-258	-0-	2408 3	N	-0-	-0-
09		2490 N	2312	-0-	-178	-0-	2312 3	N	-0-	-0-
10		2387 N	2095	-0-	-292	-0-	2095 3	N	-0-	-0-
11		2340 N	1778	-0-	-562	-0-	1778 3	N	-0-	-0-
12		2387 N	1801	-0-	-586	-0-	1801 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1499	-0-	-454	-0-	1462	3	37	9	Y	34	34	1	1
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1267	3	32	9	Y	29	29	1	1
03		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1296	3	39	9	Y	35	35	1	1
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1343	3	50	9	Y	45	45	1	1
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1800	3	50	9	Y	45	45	1	1
06		1290 N	860	-0-	-430	-0-	816	3	44	9	Y	40	40	1	1
07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2681	3	42	9	Y	38	38	1	1
08		1736 N	393	-0-	-1343	-0-	351	3	42	9	Y	38	37	1	2
09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2324	3	37	9	Y	34	35	1	1
10		1736 N	1183	-0-	-553	-0-	1135	3	48	9	Y	44	43	1	2
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2167	3	44	9	Y	40	40	1	2
*12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2304	3	46	9	Y	42	42	1	2
TOTAL GAS PROD:			19,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			464						

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436															
01		4929 X	4168	-0-	-761	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
02		4116 X	3710	-0-	-406	-0-	3710	3			N	-0-			-0-
03		4557 X	3521	-0-	-1036	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
04		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-			-0-
05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-			-0-
06		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-			-0-
07		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-			-0-
08		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-			-0-
09		3450 X	3372	-0-	-78	-0-	3372	3			N	-0-			-0-
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-			-0-
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-			-0-
*12		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304															
01		2263 N	83	-0-	-2180	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02		1764 N	146	-0-	-1618	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-			-0-
04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
06		1680 N	54	-0-	-1626	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		3100 N	3302	-0-	202	202	3302	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	3227	-0-	127	329	3227	3			N	-0-			-0-
09		651 N	322	-0-	-329	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-			-0-
11		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-			-0-
*12		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		16	RRCID ->	238199	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9436 - 10618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	2496	-0-	-1100	-0-	2496 3		N	-0-			-0-
02		3164 X	1955	-0-	-1209	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
03		3317 X	2284	-0-	-1033	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
04		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		N	-0-			-0-
07		3162 X	3079	-0-	-83	-0-	3079 3		N	-0-			-0-
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-			-0-
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
10		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		N	-0-			-0-
11		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
*12		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LLOYD, C. E.		WELL #:		107	RRCID ->	238521	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10622 - 10799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3574 3	50 9	Y	45	45 1		1
02		3276 X	3050	-0-	-226	-0-	3008 3	42 9	Y	38	38 1		1
03		3627 X	3526	-0-	-101	-0-	3474 3	52 9	Y	47	46 1		2
04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3717 3	64 9	Y	58	59 1		1
05		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3584 3	65 9	Y	59	59 1		1
06		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3560 3	58 9	Y	53	53 1		1
07		3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3448 3	55 9	Y	50	50 1		1
08		3906 X	3457	-0-	-449	-0-	3402 3	55 9	Y	50	48 1		3
09		3780 X	3300	-0-	-480	-0-	3267 3	33 9	Y	30	32 1		1
10		3751 X	3367	-0-	-384	-0-	3337 3	30 9	Y	27	27 1		1
11		3630 X	3118	-0-	-512	-0-	3089 3	29 9	Y	26	25 1		2
12		3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3139 3	28 9	Y	25	26 1		1
TOTAL GAS PROD:		41,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		508							

JONES, ALFORD GU		WELL #:		17	RRCID ->	238589	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9218 - 10499	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3		N	-0-			-0-
02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 3		N	-0-			-0-
03		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-			-0-
04		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3		N	-0-			-0-
05		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3		N	-0-			-0-
06		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3		N	-0-			-0-
07		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 3		N	-0-			-0-
08		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		N	-0-			-0-
09		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 3		N	-0-			-0-
10		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 3		N	-0-			-0-
11		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 3		N	-0-			-0-
*12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		2635 N	2523	-0-	-112	-0-		2523	3	N	-0-	-0-
02		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444	3	N	-0-	-0-
03		2573 N	2519	-0-	-54	-0-		2519	3	N	-0-	-0-
04		2430 N	2377	-0-	-53	-0-		2377	3	N	-0-	-0-
05		2697 N	1566	-0-	-1131	-0-		1566	3	N	-0-	-0-
06		2430 N	1732	-0-	-698	-0-		1732	3	N	-0-	-0-
07		3100 N	3280	-0-	180	180		3280	3	N	-0-	-0-
08		3100 N	3384	-0-	284	464		3384	3	N	-0-	-0-
09		3000 N	2973	-0-	-27	437		2973	3	N	-0-	-0-
10		3282 X	2845	-0-	-437	-0-		2845	3	N	-0-	-0-
11		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-		3717	3	N	-0-	-0-
*12		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-		3553	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A												
01		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		5016	3	N	-0-	-0-
02		4200 X	4100	-0-	-100	-0-		4100	3	N	-0-	-0-
03		4650 X	3500	-0-	-1150	-0-		3500	3	N	-0-	-0-
04		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-		4914	3	N	-0-	-0-
05		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-		4689	3	N	-0-	-0-
06		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		4554	3	N	-0-	-0-
07		4650 X	4631	-0-	-19	-0-		4631	3	N	-0-	-0-
08		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-		4594	3	N	-0-	-0-
09		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-		4455	3	N	-0-	-0-
10		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		4577	3	N	-0-	-0-
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		4133	3	N	-0-	-0-
*12		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		4254	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401												
01		4123 X	3461	-0-	-662	-0-		3461	3	N	-0-	-0-
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		3489	3	N	-0-	-0-
03		3689 X	3164	-0-	-525	-0-		3164	3	N	-0-	-0-
04		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-		3625	3	N	-0-	-0-
05		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		3801	3	N	-0-	-0-
06		3660 X	3654	-0-	-6	-0-		3654	3	N	-0-	-0-
07		3782 X	3701	-0-	-81	-0-		3701	3	N	-0-	-0-
08		3813 X	3618	-0-	-195	-0-		3618	3	N	-0-	-0-
09		3690 X	3335	-0-	-355	-0-		3335	3	N	-0-	-0-
10		3813 X	3368	-0-	-445	-0-		3368	3	N	-0-	-0-
11		3660 X	3288	-0-	-372	-0-		3288	3	N	-0-	-0-
12		3689 X	3381	-0-	-308	-0-		3381	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		18	RRCID ->	238766	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9135 - 10438		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4194	-0-	-611	-0-	4194	3		N	-0-			-0-
02		3808 X	2641	-0-	-1167	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
03		4216 X	2236	-0-	-1980	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
04		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3		N	-0-			-0-
05		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3		N	-0-			-0-
06		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3		N	-0-			-0-
07		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3		N	-0-			-0-
08		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3		N	-0-			-0-
09		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3		N	-0-			-0-
10		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3		N	-0-			-0-
11		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3		N	-0-			-0-
*12		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,567			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238788	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	9034 - 10344		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	4205	-0-	-73	-0-	4205	3		N	-0-			-0-
02		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
03		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3		N	-0-			-0-
04		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
05		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3		N	-0-			-0-
08		4154 X	3919	-0-	-235	-0-	3919	3		N	-0-			-0-
09		4020 X	3746	-0-	-274	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
10		4154 X	3854	-0-	-300	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
11		3930 X	3594	-0-	-336	-0-	3594	3		N	-0-			-0-
12		3968 X	3670	-0-	-298	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,060			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	239080	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10633 - 10784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4867 X	4391	-0-	-476	-0-	4356	3	35 9	Y	32	32 1		1
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3358	3	30 9	Y	27	27 1		1
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4176	3	36 9	Y	33	33 1		1
04		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3583	3	46 9	Y	42	42 1		1
05		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3604	3	46 9	Y	42	42 1		1
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3625	3	42 9	Y	38	38 1		1
07		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3684	3	40 9	Y	36	36 1		1
08		4216 X	3682	-0-	-534	-0-	3643	3	39 9	Y	35	34 1		2
09		3660 X	3634	-0-	-26	-0-	3603	3	31 9	Y	28	29 1		1
10		3782 X	3353	-0-	-429	-0-	3318	3	35 9	Y	32	31 1		2
11		3660 X	704	-0-	-2956	-0-	672	3	32 9	Y	29	29 1		2
12		3751 X	1048	-0-	-2703	-0-	1015	3	33 9	Y	30	31 1		1
TOTAL GAS PROD:		39,082			TOTAL CONDENSATE PROD:		404							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3875 X	2828	-0-	-1047	-0-		2828 3		N	-0-	-0-
02		3360 X	2803	-0-	-557	-0-		2803 3		N	-0-	-0-
03		3720 X	2982	-0-	-738	-0-		2982 3		N	-0-	-0-
04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		3604 3		N	-0-	-0-
05		3255 X	3254	-0-	-1	-0-		3254 3		N	-0-	-0-
06		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		3138 3		N	-0-	-0-
07		3720 X	3264	-0-	-456	-0-		3264 3		N	-0-	-0-
08		3503 X	3125	-0-	-378	-0-		3125 3		N	-0-	-0-
09		3390 X	2286	-0-	-1104	-0-		2286 3		N	-0-	-0-
10		3255 X	2283	-0-	-972	-0-		2283 3		N	-0-	-0-
11		3150 X	2389	-0-	-761	-0-		2389 3		N	-0-	-0-
12		3255 X	2644	-0-	-611	-0-		2644 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505												
01		2418 N	1848	-0-	-570	-0-		1848 3		N	-0-	-0-
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		2014 3		N	-0-	-0-
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991 3		N	-0-	-0-
04		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		2507 3		N	-0-	-0-
05		3100 N	3218	-0-	118	118		3218 3		N	-0-	-0-
06		3000 N	3296	-0-	296	414		3296 3		N	-0-	-0-
07		3100 N	3784	-0-	684	1098		3784 3		N	-0-	-0-
08		5414 X	4316	-0-	-1098	-0-		4316 3		N	-0-	-0-
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-		4128 3		N	-0-	-0-
10		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-		3007 3		N	-0-	-0-
11		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		2689 3		N	-0-	-0-
*12		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-		2450 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776												
01		620 N	174	-0-	-446	-0-		152 3	22 9	Y	20	19 1
02		588 N	100	-0-	-488	-0-		81 3	19 9	Y	17	17 1
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-		742 3	22 9	Y	20	20 1
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1013 3	29 9	Y	26	26 1
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-		348 3	28 9	Y	25	26 1
06		750 N	468	-0-	-282	-0-		442 3	26 9	Y	24	23 1
07		1023 N	150	-0-	-873	-0-		127 3	23 9	Y	21	22 1
08		372 N	139	-0-	-233	-0-		115 3	24 9	Y	22	21 1
09		480 N	369	-0-	-111	-0-		348 3	21 9	Y	19	20 1
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-		594 3	26 9	Y	24	23 1
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-		146 3	24 9	Y	22	22 1
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	23	23 1
TOTAL GAS PROD:			4,372	TOTAL CONDENSATE PROD:			263					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 16		RRCID -> 242560		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3	N	-0-			-0-
02	3724 X	3504	-0-	-220	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
03	4123 X	3296	-0-	-827	-0-	3296	3	N	-0-			-0-
04	3990 X	3971	-0-	-19	-0-	3971	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3615	-0-	-291	-0-	3615	3	N	-0-			-0-
06	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	3657	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	3785	-0-	-307	-0-	3785	3	N	-0-			-0-
08	4092 X	3807	-0-	-285	-0-	3807	3	N	-0-			-0-
09	3960 X	3662	-0-	-298	-0-	3662	3	N	-0-			-0-
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3	N	-0-			-0-
11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3	N	-0-			-0-
*12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 18		RRCID -> 242620		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442				
01	4185 X	3686	-0-	-499	-0-	3686	3	N	-0-			-0-
02	3164 X	2024	-0-	-1140	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
03	3503 X	2507	-0-	-996	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	2585	-0-	-805	-0-	2585	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	2676	-0-	-827	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
06	3390 X	2396	-0-	-994	-0-	2396	3	N	-0-			-0-
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
08	2666 X	2521	-0-	-145	-0-	2521	3	N	-0-			-0-
09	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3	N	-0-			-0-
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	-0-			-0-
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3	N	-0-			-0-
12	4712 X	3586	-0-	-1126	-0-	3586	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 19		RRCID -> 242621		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553				
01	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3	N	-0-			-0-
02	3584 X	1842	-0-	-1742	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	N	-0-			-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-			-0-
06	3480 X	2829	-0-	-651	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
07	3596 X	2526	-0-	-1070	-0-	2526	3	N	-0-			-0-
08	3596 X	2423	-0-	-1173	-0-	2423	3	N	-0-			-0-
09	3270 X	2688	-0-	-582	-0-	2688	3	N	-0-			-0-
10	3379 X	2811	-0-	-568	-0-	2811	3	N	-0-			-0-
11	2820 X	2649	-0-	-171	-0-	2649	3	N	-0-			-0-
*12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 242748		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	4592	-0-	-58	-0-	4592	3		N	-0-		-0-
02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3		N	-0-		-0-
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3		N	-0-		-0-
04	3330 X	3186	-0-	-144	-0-	3186	3		N	-0-		-0-
05	3441 X	1954	-0-	-1487	-0-	1954	3		N	-0-		-0-
06	3330 X	2024	-0-	-1306	-0-	2024	3		N	-0-		-0-
07	3441 X	728	-0-	-2713	-0-	728	3		N	-0-		-0-
08	3689 X	1289	-0-	-2400	-0-	1289	3		N	-0-		-0-
09	3180 X	2855	-0-	-325	-0-	2855	3		N	-0-		-0-
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3		N	-0-		-0-
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-		-0-
*12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 243569		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284				
01	2201 N	1790	-0-	-411	-0-	1790	3		N	-0-		-0-
02	1820 N	846	-0-	-974	-0-	846	3		N	-0-		-0-
03	1426 N	350	-0-	-1076	-0-	350	3		N	-0-		-0-
04	1740 N	236	-0-	-1504	-0-	236	3		N	-0-		-0-
05	930 N	138	-0-	-792	-0-	138	3		N	-0-		-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3		N	-0-		-0-
09	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	3		N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-
12	403 N	150	-0-	-253	-0-	150	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 16		RRCID -> 244444		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514				
01	4557 X	1239	-0-	-3318	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
02	1736 X	1360	-0-	-376	-0-	1360	3		N	-0-		-0-
03	1922 X	1044	-0-	-878	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
04	1860 X	1036	-0-	-824	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
05	1519 X	837	-0-	-682	-0-	837	3		N	-0-		-0-
06	1470 X	708	-0-	-762	-0-	708	3		N	-0-		-0-
07	1519 X	781	-0-	-738	-0-	781	3		N	-0-		-0-
08	837 N	564	-0-	-273	-0-	564	3		N	-0-		-0-
09	720 N	35	-0-	-685	-0-	35	3		N	-0-		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-		-0-
11	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	3		N	-0-		-0-
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		17	RRCID ->	244458	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9156 - 10611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6634 X	3551	-0-	-3083	-0-	3551 3	N	-0-		-0-	
02		5068 X	4334	-0-	-734	-0-	4334 3	N	-0-		-0-	
03		5611 X	4736	-0-	-875	-0-	4736 3	N	-0-		-0-	
04		5430 X	4328	-0-	-1102	-0-	4328 3	N	-0-		-0-	
05		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 3	N	-0-		-0-	
06		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3	N	-0-		-0-	
07		4805 X	4370	-0-	-435	-0-	4370 3	N	-0-		-0-	
08		4929 X	4171	-0-	-758	-0-	4171 3	N	-0-		-0-	
09		4770 X	3930	-0-	-840	-0-	3930 3	N	-0-		-0-	
10		4929 X	4371	-0-	-558	-0-	4371 3	N	-0-		-0-	
11		4710 X	3984	-0-	-726	-0-	3984 3	N	-0-		-0-	
12		4371 X	4250	-0-	-121	-0-	4250 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, ALFORD GU		WELL #:		22	RRCID ->	244777	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9038 - 10354
01		6665 X	5916	-0-	-749	-0-	5916 3	N	-0-		-0-	
02		5460 X	5364	-0-	-96	-0-	5364 3	N	-0-		-0-	
03		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 3	N	-0-		-0-	
04		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 3	N	-0-		-0-	
05		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 3	N	-0-		-0-	
06		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 3	N	-0-		-0-	
07		6045 X	6005	-0-	-40	-0-	6005 3	N	-0-		-0-	
08		6386 X	5934	-0-	-452	-0-	5934 3	N	-0-		-0-	
09		6180 X	5706	-0-	-474	-0-	5706 3	N	-0-		-0-	
10		6231 X	5983	-0-	-248	-0-	5983 3	N	-0-		-0-	
11		5850 X	5776	-0-	-74	-0-	5776 3	N	-0-		-0-	
12		6014 X	5430	-0-	-584	-0-	5430 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		70,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	244780	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9052 - 10344
01		6107 X	5458	-0-	-649	-0-	5458 3	N	-0-		-0-	
02		5516 X	3683	-0-	-1833	-0-	3683 3	N	-0-		-0-	
03		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905 3	N	-0-		-0-	
04		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 3	N	-0-		-0-	
05		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354 3	N	-0-		-0-	
06		6150 X	5822	-0-	-328	-0-	5822 3	N	-0-		-0-	
07		6355 X	5930	-0-	-425	-0-	5930 3	N	-0-		-0-	
08		6882 X	4166	-0-	-2716	-0-	4166 3	N	-0-		-0-	
09		6660 X	3900	-0-	-2760	-0-	3900 3	N	-0-		-0-	
10		6355 X	5554	-0-	-801	-0-	5554 3	N	-0-		-0-	
11		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892 3	N	-0-		-0-	
12		5921 X	5848	-0-	-73	-0-	5848 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		66,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	245107	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF. 8922 - 10581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4991 X	3139	-0-	-1852	-0-	3139 3	N	-0-		-0-
02		4788 X	4425	-0-	-363	-0-	4425 3	N	-0-		-0-
03		5301 X	4278	-0-	-1023	-0-	4278 3	N	-0-		-0-
04		4740 X	4512	-0-	-228	-0-	4512 3	N	-0-		-0-
05		4898 X	4503	-0-	-395	-0-	4503 3	N	-0-		-0-
06		4740 X	4180	-0-	-560	-0-	4180 3	N	-0-		-0-
07		4898 X	4124	-0-	-774	-0-	4124 3	N	-0-		-0-
08		4650 X	4086	-0-	-564	-0-	4086 3	N	-0-		-0-
09		4500 X	3767	-0-	-733	-0-	3767 3	N	-0-		-0-
10		4495 X	3735	-0-	-760	-0-	3735 3	N	-0-		-0-
11		4170 X	2306	-0-	-1864	-0-	2306 3	N	-0-		-0-
12		4123 X	123	-0-	-4000	-0-	123 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		13	RRCID ->	245109	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9202 - 10407
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3	N	-0-		-0-
02		1904 N	1326	-0-	-578	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
03		1860 N	1250	-0-	-610	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3031	-0-	31	31	3031 3	N	-0-		-0-
05		2705 N	2674	-0-	-31	-0-	2674 3	N	-0-		-0-
06		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3	N	-0-		-0-
07		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-		-0-
08		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3	N	-0-		-0-
09		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3	N	-0-		-0-
10		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3	N	-0-		-0-
11		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
*12		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	245300	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9191 - 10315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3	N	-0-		-0-
02		2296 X	2243	-0-	-53	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
03		2542 X	1539	-0-	-1003	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
04		2370 X	1916	-0-	-454	-0-	1916 3	N	-0-		-0-
05		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3	N	-0-		-0-
06		2400 X	1971	-0-	-429	-0-	1971 3	N	-0-		-0-
07		2480 X	1760	-0-	-720	-0-	1760 3	N	-0-		-0-
08		2697 X	1439	-0-	-1258	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
09		2610 X	1410	-0-	-1200	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
10		2697 X	2450	-0-	-247	-0-	2450 3	N	-0-		-0-
11		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
*12		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		15	RRCID ->	245380	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9003 - 10282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	1170	-0-	-1341	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
02		1176 N	1020	-0-	-156	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	N	-0-			-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-			-0-
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
06		1380 N	924	-0-	-456	-0-	924 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-			-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-			-0-
*12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,583	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		9	RRCID ->	245381	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8926 - 10252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	4668	-0-	-44	-0-	4668 3	N	-0-			-0-
02		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3	N	-0-			-0-
03		4526 X	4074	-0-	-452	-0-	4074 3	N	-0-			-0-
04		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027 3	N	-0-			-0-
05		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3	N	-0-			-0-
06		4380 X	4358	-0-	-22	-0-	4358 3	N	-0-			-0-
07		4526 X	3972	-0-	-554	-0-	3972 3	N	-0-			-0-
08		4371 X	3102	-0-	-1269	-0-	3102 3	N	-0-			-0-
09		4230 X	3962	-0-	-268	-0-	3962 3	N	-0-			-0-
10		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 3	N	-0-			-0-
11		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 3	N	-0-			-0-
*12		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,883	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	245852	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	10708	PERF. 9153 - 10412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	631	-0-	-51	-0-	631 3	N	-0-			-0-
02		588 N	549	-0-	-39	-0-	549 3	N	-0-			-0-
03		651 N	514	-0-	-137	-0-	514 3	N	-0-			-0-
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-			-0-
05		620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3	N	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			-0-
07		651 N	512	-0-	-139	-0-	512 3	N	-0-			-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-
09		510 N	444	-0-	-66	-0-	444 3	N	-0-			-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-			-0-
11		510 N	292	-0-	-218	-0-	292 3	N	-0-			-0-
12		465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,308	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		18H	RRCID ->	245989	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9738 - 12693
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 3	N	-0-			-0-
02		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242 3	N	-0-			-0-
03		5735 X	4597	-0-	-1138	-0-	4597 3	N	-0-			-0-
04		5790 X	5490	-0-	-300	-0-	5490 3	N	-0-			-0-
05		5983 X	5559	-0-	-424	-0-	5559 3	N	-0-			-0-
06		5790 X	5362	-0-	-428	-0-	5362 3	N	-0-			-0-
07		5797 X	5323	-0-	-474	-0-	5323 3	N	-0-			-0-
08		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 3	N	-0-			-0-
09		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998 3	N	-0-			-0-
10		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 3	N	-0-			-0-
11		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3	N	-0-			-0-
*12		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		15	RRCID ->	246323	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9030 - 10600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3	N	-0-			-0-
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-			-0-
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-			-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-			-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-			-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, ALFORD GU		WELL #:		14	RRCID ->	246818	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9092 - 10386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	3518	-0-	-47	-0-	3518 3	N	-0-			-0-
02		3220 X	3149	-0-	-71	-0-	3149 3	N	-0-			-0-
03		3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3067 3	N	-0-			-0-
04		3420 X	2348	-0-	-1072	-0-	2348 3	N	-0-			-0-
05		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 3	N	-0-			-0-
06		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3	N	-0-			-0-
07		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3	N	-0-			-0-
08		3441 X	3302	-0-	-139	-0-	3302 3	N	-0-			-0-
09		3330 X	3247	-0-	-83	-0-	3247 3	N	-0-			-0-
10		3441 X	3239	-0-	-202	-0-	3239 3	N	-0-			-0-
11		3330 X	2979	-0-	-351	-0-	2979 3	N	-0-			-0-
12		3441 X	2782	-0-	-659	-0-	2782 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BUFORD		WELL #:		8	RRCID ->	246901	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 9039 - 10292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5208 X	4478	-0-	-730	-0-	4478 3	N	-0-		-0-
02		4144 X	3361	-0-	-783	-0-	3361 3	N	-0-		-0-
03		4588 X	4125	-0-	-463	-0-	4125 3	N	-0-		-0-
04		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 3	N	-0-		-0-
05		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 3	N	-0-		-0-
06		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 3	N	-0-		-0-
07		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 3	N	-0-		-0-
08		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 3	N	-0-		-0-
09		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 3	N	-0-		-0-
10		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3	N	-0-		-0-
11		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 3	N	-0-		-0-
*12		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		10	RRCID ->	246955	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9238 - 10538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2852 N	2451	-0-	-401	-0-	2451 3	N	-0-		-0-
02		2492 N	2459	-0-	-33	-0-	2459 3	N	-0-		-0-
03		2759 N	2316	-0-	-443	-0-	2316 3	N	-0-		-0-
04		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3	N	-0-		-0-
05		2728 N	2424	-0-	-304	-0-	2424 3	N	-0-		-0-
06		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
07		2728 N	2240	-0-	-488	-0-	2240 3	N	-0-		-0-
08		2418 N	2268	-0-	-150	-0-	2268 3	N	-0-		-0-
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-		-0-
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-		-0-
11		2190 N	2116	-0-	-74	-0-	2116 3	N	-0-		-0-
*12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		12	RRCID ->	246994	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 8973 - 10288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 3	N	-0-		-0-
02		3500 X	3318	-0-	-182	-0-	3318 3	N	-0-		-0-
03		3813 X	3326	-0-	-487	-0-	3326 3	N	-0-		-0-
04		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3	N	-0-		-0-
05		3906 X	3686	-0-	-220	-0-	3686 3	N	-0-		-0-
06		3780 X	3549	-0-	-231	-0-	3549 3	N	-0-		-0-
07		3968 X	3603	-0-	-365	-0-	3603 3	N	-0-		-0-
08		3689 X	3558	-0-	-131	-0-	3558 3	N	-0-		-0-
09		3570 X	3394	-0-	-176	-0-	3394 3	N	-0-		-0-
10		3689 X	3498	-0-	-191	-0-	3498 3	N	-0-		-0-
11		3540 X	3007	-0-	-533	-0-	3007 3	N	-0-		-0-
12		3596 X	2668	-0-	-928	-0-	2668 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	247005	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	9208 - 10393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2046 N	1797	-0-	-249	-0-	1797 3	N	-0-			-0-
02		1820 N	1125	-0-	-695	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
03		1984 N	892	-0-	-1092	-0-	892 3	N	-0-			-0-
04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-			-0-
05		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3	N	-0-			-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3	N	-0-			-0-
07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3	N	-0-			-0-
08		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	N	-0-			-0-
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3	N	-0-			-0-
10		2325 N	2309	-0-	-16	-0-	2309 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	2117	-0-	-133	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2142	-0-	-183	-0-	2142 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	247085	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9231 - 10330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-			-0-
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
03		2108 N	1590	-0-	-518	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
04		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3	N	-0-			-0-
05		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3	N	-0-			-0-
06		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3	N	-0-			-0-
07		2790 N	2713	-0-	-77	-0-	2713 3	N	-0-			-0-
08		2759 N	2548	-0-	-211	-0-	2548 3	N	-0-			-0-
09		2550 N	2321	-0-	-229	-0-	2321 3	N	-0-			-0-
10		2728 N	2665	-0-	-63	-0-	2665 3	N	-0-			-0-
11		2460 N	2211	-0-	-249	-0-	2211 3	N	-0-			-0-
*12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,407			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	247195	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9092 - 10392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2077 N	1467	-0-	-610	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
02		2268 X	1101	-0-	-1167	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
03		2077 X	942	-0-	-1135	-0-	942 3	N	-0-			-0-
04		1560 X	1088	-0-	-472	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
05		1457 X	1037	-0-	-420	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
06		1410 X	929	-0-	-481	-0-	929 3	N	-0-			-0-
07		1209 X	921	-0-	-288	-0-	921 3	N	-0-			-0-
08		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870 3	N	-0-			-0-
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
*12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528							
LETOURNEAU ET AL 5			WELL #:		17	RRCID -> 247211		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10745		PERF. 9114 - 10461
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			

01		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3			N	-0-	-0-
02		4004 X	1854	-0-	-2150	-0-	1854 3			N	-0-	-0-
03		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557 3			N	-0-	-0-
04		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 3			N	-0-	-0-
05		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 3			N	-0-	-0-
06		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 3			N	-0-	-0-
07		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 3			N	-0-	-0-
08		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 3			N	-0-	-0-
09		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 3			N	-0-	-0-
10		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3			N	-0-	-0-
11		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3			N	-0-	-0-
*12		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,694		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU ET AL 5			WELL #:		11	RRCID -> 247223		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9038 - 10328
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			

01		4960 X	1513	-0-	-3447	-0-	1513 3			N	-0-	-0-
02		3976 X	1366	-0-	-2610	-0-	1366 3			N	-0-	-0-
03		4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283 3			N	-0-	-0-
04		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 3			N	-0-	-0-
05		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 3			N	-0-	-0-
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 3			N	-0-	-0-
07		4402 X	4221	-0-	-181	-0-	4221 3			N	-0-	-0-
08		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 3			N	-0-	-0-
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3			N	-0-	-0-
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3			N	-0-	-0-
11		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 3			N	-0-	-0-
*12		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,125		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENNEDY G.U. 3			WELL #:		5	RRCID -> 247995		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 8837 - 10280
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			

01		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758 3			N	-0-	-0-
02		4732 X	4385	-0-	-347	-0-	4385 3			N	-0-	-0-
03		5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	4197 3			N	-0-	-0-
04		4980 X	4884	-0-	-96	-0-	4884 3			N	-0-	-0-
05		4960 X	4710	-0-	-250	-0-	4710 3			N	-0-	-0-
06		4710 X	4473	-0-	-237	-0-	4473 3			N	-0-	-0-
07		5053 X	4544	-0-	-509	-0-	4544 3			N	-0-	-0-
08		4712 X	4551	-0-	-161	-0-	4551 3			N	-0-	-0-
09		4560 X	4389	-0-	-171	-0-	4389 3			N	-0-	-0-
10		4712 X	4061	-0-	-651	-0-	4061 3			N	-0-	-0-
11		4470 X	3316	-0-	-1154	-0-	3316 3			N	-0-	-0-
12		4557 X	3576	-0-	-981	-0-	3576 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,844		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	251106	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11029	PERF.10694	- 10901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2492 X	2492	-0-	-0-	2466 3	26 9	Y		24	23 1		1
02		1008 N	649	-0-	-359	627 3	22 9	Y		20	20 1		1
03		1891 N	-0-	-0-	-1891			Y		24	24 1		1
04		1830 N	959	-0-	-871	925 3	34 9	Y		31	31 1		1
05		1847 N	1847	-0-	-0-	1814 3	33 9	Y		30	31 1		-0-
06		1973 N	1973	-0-	-0-	1942 3	31 9	Y		28	27 1		1
07		1801 N	1801	-0-	-0-	1773 3	28 9	Y		25	26 1		-0-
08		1860 N	1468	-0-	-392	1439 3	29 9	Y		26	25 1		1
09		1980 N	1805	-0-	-175	1766 3	39 9	Y		35	35 1		1
10		1798 N	1481	-0-	-317	1422 3	59 9	Y		54	52 1		3
11		1410 N	156	-0-	-1254	102 3	54 9	Y		49	49 1		3
12		1860 N	644	-0-	-1216	588 3	56 9	Y		51	52 1		2
TOTAL GAS PROD:		15,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		397							

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		6	RRCID ->	251213	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9070	- 10392	
01		6200 X	5944	-0-	-256	5944 3		N		-0-		-0-	
02		5720 X	5720	-0-	-0-	5720 3		N		-0-		-0-	
03		5682 X	5682	-0-	-0-	5682 3		N		-0-		-0-	
04		5580 X	5333	-0-	-247	5333 3		N		-0-		-0-	
05		6086 X	6086	-0-	-0-	6086 3		N		-0-		-0-	
06		5708 X	5708	-0-	-0-	5708 3		N		-0-		-0-	
07		5766 X	5480	-0-	-286	5480 3		N		-0-		-0-	
08		5487 X	5426	-0-	-61	5426 3		N		-0-		-0-	
09		5310 X	5214	-0-	-96	5214 3		N		-0-		-0-	
10		5487 X	3249	-0-	-2238	3249 3		N		-0-		-0-	
11		5310 X	4709	-0-	-601	4709 3		N		-0-		-0-	
12		5487 X	5037	-0-	-450	5037 3		N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		63,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	252288	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11752	PERF. 9230	- 10232	
01		2225 X	2225	-0-	-0-	2225 3		N		-0-		-0-	
02		3416 X	2774	-0-	-642	2774 3		N		-0-		-0-	
03		3782 X	2558	-0-	-1224	2558 3		N		-0-		-0-	
04		3090 X	2964	-0-	-126	2964 3		N		-0-		-0-	
05		3069 X	2841	-0-	-228	2841 3		N		-0-		-0-	
06		2970 X	2849	-0-	-121	2849 3		N		-0-		-0-	
07		3158 X	3158	-0-	-0-	3158 3		N		-0-		-0-	
08		3111 X	3111	-0-	-0-	3111 3		N		-0-		-0-	
09		3033 X	3033	-0-	-0-	3033 3		N		-0-		-0-	
10		3162 X	3141	-0-	-21	3141 3		N		-0-		-0-	
11		3322 X	3322	-0-	-0-	3322 3		N		-0-		-0-	
*12		3361 X	3361	-0-	-0-	3361 3		N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	29	RRCID ->	253342	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	9406 - 10416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3818	-0-	-119	-0-	3818 3	N	-0-	-0-	
02		3052 X	2925	-0-	-127	-0-	2925 3	N	-0-	-0-	
03		3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2718 3	N	-0-	-0-	
04		3270 X	2898	-0-	-372	-0-	2898 3	N	-0-	-0-	
05		3379 X	2827	-0-	-552	-0-	2827 3	N	-0-	-0-	
06		3270 X	2507	-0-	-763	-0-	2507 3	N	-0-	-0-	
07		3224 X	2607	-0-	-617	-0-	2607 3	N	-0-	-0-	
08		3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2590 3	N	-0-	-0-	
09		2910 X	2429	-0-	-481	-0-	2429 3	N	-0-	-0-	
10		2821 X	2554	-0-	-267	-0-	2554 3	N	-0-	-0-	
11		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3	N	-0-	-0-	
*12		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,434							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	33	RRCID ->	253374	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	9362 - 10358
01		3441 X	2860	-0-	-581	-0-	2860 3	N	-0-	-0-	
02		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3	N	-0-	-0-	
03		3596 X	2950	-0-	-646	-0-	2950 3	N	-0-	-0-	
04		3390 X	2205	-0-	-1185	-0-	2205 3	N	-0-	-0-	
05		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3	N	-0-	-0-	
06		3510 X	3414	-0-	-96	-0-	3414 3	N	-0-	-0-	
07		3627 X	2205	-0-	-1422	-0-	2205 3	N	-0-	-0-	
08		3627 X	2891	-0-	-736	-0-	2891 3	N	-0-	-0-	
09		3510 X	2542	-0-	-968	-0-	2542 3	N	-0-	-0-	
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 3	N	-0-	-0-	
11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 3	N	-0-	-0-	
*12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,639							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	9	RRCID ->	254686	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9168 - 10412
01		3534 X	2231	-0-	-1303	-0-	2231 3	N	-0-	-0-	
02		3052 X	2326	-0-	-726	-0-	2326 3	N	-0-	-0-	
03		3069 X	1556	-0-	-1513	-0-	1556 3	N	-0-	-0-	
04		2430 X	2045	-0-	-385	-0-	2045 3	N	-0-	-0-	
05		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3	N	-0-	-0-	
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3	N	-0-	-0-	
07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3	N	-0-	-0-	
08		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 3	N	-0-	-0-	
09		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 3	N	-0-	-0-	
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3	N	-0-	-0-	
11		3840 X	2614	-0-	-1226	-0-	2614 3	N	-0-	-0-	
12		4774 X	1985	-0-	-2789	-0-	1985 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,753							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
LETOURNEAU GU 1															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020528															
WELL #: 10										RRCID -> 254839		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-		5048	3	N	-0-			1	
02		4928 X	4558	-0-	-370	-0-		4558	3	N	-0-			1	
03		5332 X	4356	-0-	-976	-0-		4356	3	N	-0-			1	
04		4890 X	4009	-0-	-881	-0-		4009	3	N	-0-			1	
05		5053 X	4662	-0-	-391	-0-		4662	3	N	-0-			1	
06		4890 X	4178	-0-	-712	-0-		4178	3	N	-0-			1	
07		5053 X	3352	-0-	-1701	-0-		3352	3	N	-0-			1	
08		4650 X	4551	-0-	-99	-0-		4551	3	N	-0-			1	
09		4500 X	4365	-0-	-135	-0-		4365	3	N	-0-			1	
10		4650 X	3978	-0-	-672	-0-		3978	3	N	-0-			1	
11		4410 X	4336	-0-	-74	-0-		4336	3	N	-0-			1	
12		4557 X	4425	-0-	-132	-0-		4425	3	N	-0-			1	

TOTAL GAS PROD: 51,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3										CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 16										RRCID -> 255132		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343	
01		4278 X	3839	-0-	-439	-0-		3839	3	N	-0-			-0-	
02		3724 X	3471	-0-	-253	-0-		3471	3	N	-0-			-0-	
03		4123 X	2916	-0-	-1207	-0-		2916	3	N	-0-			-0-	
04		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-		4815	3	N	-0-			-0-	
05		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-		4757	3	N	-0-			-0-	
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		4414	3	N	-0-			-0-	
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-		4470	3	N	-0-			-0-	
08		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		4421	3	N	-0-			-0-	
09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		4230	3	N	-0-			-0-	
10		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		4326	3	N	-0-			-0-	
11		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-		4032	3	N	-0-			-0-	
*12		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		4058	3	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 49,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT										CAPACITY		CNTY: RUSK				
WELL #: 6H										RRCID -> 264679		COMPL. DATE 01/08/2012		TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818		
01		101184 X	88382	-0-	-12802	-0-		87592	3	790	9	Y	718	714	1	23
02		79940 X	71219	-0-	-8721	-0-		70557	3	662	9	Y	602	606	1	19
03		92938 X	75548	-0-	-17390	-0-		74734	3	814	9	Y	740	731	1	28
04		89940 X	73585	-0-	-16355	-0-		72310	3	1275	9	Y	1159	1163	1	24
05		92938 X	76820	-0-	-16118	-0-		75494	3	1326	9	Y	1205	1215	1	14
06		85530 X	80110	-0-	-5420	-0-		78892	3	1218	9	Y	1107	1090	1	31
07		83802 X	83802	-0-	-0-	-0-		82688	3	1114	9	Y	1013	1026	1	18
08		79372 X	79372	-0-	-0-	-0-		78247	3	1125	9	Y	1023	986	1	55
09		75174 X	75174	-0-	-0-	-0-		74178	3	996	9	Y	905	939	1	21
10		75268 X	74638	-0-	-630	-0-		73501	3	1137	9	Y	1034	1007	1	48
11		72840 X	69071	-0-	-3769	-0-		68029	3	1042	9	Y	947	937	1	58
12		75268 X	67406	-0-	-7862	-0-		66336	3	1070	9	Y	973	987	1	44

TOTAL GAS PROD: 915,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,426

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
ROGERS, FRED UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	265631	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10068	- 14521			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	50685 X	45319	-0-	-5366	-0-	44429	3	890	9	Y	809	800	1		26
02	38248 X	37722	-0-	-526	-0-	36976	3	746	9	Y	678	682	1		22
03	42346 X	37579	-0-	-4767	-0-	37338	3	241	9	Y	219	233	1		8
04	40980 X	35828	-0-	-5152	-0-	35615	3	213	9	Y	194	198	1		4
05	42346 X	35410	-0-	-6936	-0-	35197	3	213	9	Y	194	196	1		2
06	40980 X	33926	-0-	-7054	-0-	33730	3	196	9	Y	178	175	1		5
07	41757 X	32831	-0-	-8926	-0-	32652	3	179	9	Y	163	165	1		3
08	37572 X	30694	-0-	-6878	-0-	30512	3	182	9	Y	165	159	1		9
09	35820 X	28941	-0-	-6879	-0-	28795	3	146	9	Y	133	139	1		3
10	35402 X	25838	-0-	-9564	-0-	25694	3	144	9	Y	131	128	1		6
11	33930 X	24989	-0-	-8941	-0-	24858	3	131	9	Y	119	118	1		7
12	32829 X	21920	-0-	-10909	-0-	21784	3	136	9	Y	124	125	1		6
TOTAL GAS PROD:		390,997			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,107								

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	266017	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10975	- 15156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	120032 X	106720	-0-	-13312	-0-	105188	3	1532	9	Y	1393	1372	1		45
02	97860 X	89140	-0-	-8720	-0-	87856	3	1284	9	Y	1167	1175	1		37
03	108345 X	97450	-0-	-10895	-0-	95871	3	1579	9	Y	1435	1417	1		55
04	104850 X	89437	-0-	-15413	-0-	88666	3	771	9	Y	701	741	1		15
05	108345 X	86669	-0-	-21676	-0-	85986	3	683	9	Y	621	629	1		7
06	103290 X	81455	-0-	-21835	-0-	80827	3	628	9	Y	571	562	1		16
07	98704 X	80762	-0-	-17942	-0-	80187	3	575	9	Y	523	530	1		9
08	87730 X	76595	-0-	-11135	-0-	76014	3	581	9	Y	528	509	1		28
09	84900 X	70878	-0-	-14022	-0-	70379	3	499	9	Y	454	472	1		10
10	86676 X	67299	-0-	-19377	-0-	66741	3	558	9	Y	507	493	1		24
11	81450 X	62131	-0-	-19319	-0-	61622	3	509	9	Y	463	458	1		29
12	80755 X	61495	-0-	-19260	-0-	60971	3	524	9	Y	476	483	1		22
TOTAL GAS PROD:		970,031			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,839								

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #:		6H	RRCID ->	267372	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10942	- 15726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	96379 X	71606	-0-	-24773	-0-	70830	3	776	9	Y	705	699	1		23
02	68124 X	65482	-0-	-2642	-0-	64832	3	650	9	Y	591	595	1		19
03	75423 X	58130	-0-	-17293	-0-	57354	3	776	9	Y	705	697	1		27
04	72990 X	70554	-0-	-2436	-0-	69594	3	960	9	Y	873	882	1		18
05	75423 X	64589	-0-	-10834	-0-	63628	3	961	9	Y	874	882	1		10
06	70170 X	66915	-0-	-3255	-0-	66033	3	882	9	Y	802	790	1		22
07	72912 X	50153	-0-	-22759	-0-	49363	3	790	9	Y	718	727	1		13
08	72912 X	36537	-0-	-36375	-0-	35775	3	762	9	Y	693	669	1		37
09	70560 X	33742	-0-	-36818	-0-	33045	3	697	9	Y	634	657	1		14
10	69161 X	42036	-0-	-27125	-0-	41114	3	922	9	Y	838	813	1		39
11	66930 X	35509	-0-	-31421	-0-	34666	3	843	9	Y	766	758	1		47
12	50158 X	22040	-0-	-28118	-0-	21173	3	867	9	Y	788	799	1		36
TOTAL GAS PROD:		617,293			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,987								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		52421 X	43557	-0-	-8864	-0-	43557	3			Y	-0-			-0-
02		39816 X	38190	-0-	-1626	-0-	38190	3			Y	-0-			-0-
03		44082 X	41520	-0-	-2562	-0-	41520	3			Y	-0-			-0-
04		42660 X	39199	-0-	-3461	-0-	39199	3			Y	-0-			-0-
05		44082 X	39501	-0-	-4581	-0-	39501	3			Y	-0-			-0-
06		42150 X	37154	-0-	-4996	-0-	37154	3			Y	-0-			-0-
07		42284 X	37457	-0-	-4827	-0-	37457	3			Y	-0-			-0-
08		38502 X	36708	-0-	-1794	-0-	36708	3			Y	-0-			-0-
09		37260 X	31602	-0-	-5658	-0-	31602	3			Y	-0-			-0-
10		38502 X	31738	-0-	-6764	-0-	31738	3			Y	-0-			-0-
11		37140 X	32526	-0-	-4614	-0-	32526	3			Y	-0-			-0-
12		37448 X	31793	-0-	-5655	-0-	31793	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 440,945

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404															
01		41261 X	34210	-0-	-7051	-0-	33420	3	790	9	Y	718	708	1	23
02		31220 X	26598	-0-	-4622	-0-	25936	3	662	9	Y	602	606	1	19
03		34565 X	27281	-0-	-7284	-0-	26467	3	814	9	Y	740	731	1	28
04		33450 X	25693	-0-	-7757	-0-	25216	3	477	9	Y	434	453	1	9
05		34565 X	24828	-0-	-9737	-0-	24585	3	243	9	Y	221	227	1	3
06		33120 X	9176	-0-	-23944	-0-	9080	3	96	9	Y	87	88	1	2
07		29450 X	3352	-0-	-26098	-0-	3147	3	205	9	Y	186	185	1	3
08		25575 X	5761	-0-	-19814	-0-	5555	3	206	9	Y	187	180	1	10
09		24750 X	5872	-0-	-18878	-0-	5729	3	143	9	Y	130	137	1	3
10		24831 X	5870	-0-	-18961	-0-	5851	3	19	9	Y	17	19	1	1
11		9180 X	4933	-0-	-4247	-0-	4916	3	17	9	Y	15	15	1	1
12		6076 X	4734	-0-	-1342	-0-	4716	3	18	9	Y	16	16	1	1

TOTAL GAS PROD: 178,308

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,353

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342															
01		42997 X	39282	-0-	-3715	-0-	38189	3	1093	9	Y	994	979	1	32
02		38528 X	32071	-0-	-6457	-0-	31155	3	916	9	Y	833	838	1	27
03		35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	34785	3	1125	9	Y	1023	1011	1	39
04		38010 X	30848	-0-	-7162	-0-	30455	3	393	9	Y	357	389	1	7
05		39277 X	30708	-0-	-8569	-0-	30429	3	279	9	Y	254	258	1	3
06		38010 X	29084	-0-	-8926	-0-	28828	3	256	9	Y	233	230	1	6
07		35898 X	28004	-0-	-7894	-0-	27769	3	235	9	Y	214	216	1	4
08		31403 X	27012	-0-	-4391	-0-	26774	3	238	9	Y	216	208	1	12
09		30390 X	25374	-0-	-5016	-0-	25165	3	209	9	Y	190	198	1	4
10		30721 X	25213	-0-	-5508	-0-	25002	3	211	9	Y	192	187	1	9
11		29070 X	21923	-0-	-7147	-0-	21729	3	194	9	Y	176	174	1	11
12		27993 X	21242	-0-	-6751	-0-	21044	3	198	9	Y	180	183	1	8

TOTAL GAS PROD: 346,671

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,862

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		43152 X	35238	-0-	-7914	-0-	34453	3	785	9	Y	714	23
02		31472 X	29525	-0-	-1947	-0-	28867	3	658	9	Y	598	19
03		34844 X	31561	-0-	-3283	-0-	30923	3	638	9	Y	580	22
04		33720 X	28387	-0-	-5333	-0-	27718	3	669	9	Y	608	13
05		34844 X	28364	-0-	-6480	-0-	27695	3	669	9	Y	608	7
06		33720 X	27376	-0-	-6344	-0-	26762	3	614	9	Y	558	15
07		32674 X	25548	-0-	-7126	-0-	24985	3	563	9	Y	512	9
08		31558 X	24905	-0-	-6653	-0-	24374	3	531	9	Y	483	26
09		28380 X	24886	-0-	-3494	-0-	24384	3	502	9	Y	456	10
10		28365 X	24401	-0-	-3964	-0-	23744	3	657	9	Y	597	28
11		27390 X	20104	-0-	-7286	-0-	19503	3	601	9	Y	546	34
12		25730 X	24708	-0-	-1022	-0-	24092	3	616	9	Y	560	25
TOTAL GAS PROD:			325,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,820				

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517													
01		89403 X	89403	-0-	-0-	-0-	2	1	89096	3	Y	277	37
02		35756 X	32074	-0-	-3682	-0-	305	9	3	1	Y	319	56
03		39587 X	25593	-0-	-13994	-0-	351	9	2	1	Y	174	17
04		38310 X	23763	-0-	-14547	-0-	191	9	2	1	Y	61	5
05		39587 X	23524	-0-	-16063	-0-	67	9	1	1	Y	88	15
06		38310 X	23175	-0-	-15135	-0-	97	9	3	1	Y	49	16
07		39587 X	22996	-0-	-16591	-0-	54	9	1	1	Y	44	13
08		25606 X	22258	-0-	-3348	-0-	48	9	1	1	Y	48	5
09		23760 X	20744	-0-	-3016	-0-	53	9	1	1	Y	43	6
10		23963 X	16809	-0-	-7154	-0-	47	9	1	1	Y	86	17
11		23190 X	19573	-0-	-3617	-0-	95	9	2	1	Y	196	41
12		23002 X	19371	-0-	-3631	-0-	216	9	1	1	Y	211	47
TOTAL GAS PROD:			339,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,596				

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094													
01		71920 X	55831	-0-	-16089	-0-	55614	3	217	9	N	197	203
02		52304 X	48519	-0-	-3785	-0-	48326	3	193	9	N	175	192
03		57908 X	51849	-0-	-6059	-0-	51653	3	196	9	Y	178	188
04		56040 X	48828	-0-	-7212	-0-	48650	3	178	9	Y	162	170
05		57908 X	50873	-0-	-7035	-0-	50678	3	195	9	Y	177	167
06		54030 X	45517	-0-	-8513	-0-	45406	3	111	9	Y	101	25
07		53723 X	47319	-0-	-6404	-0-	47111	3	208	9	Y	189	52
08		51863 X	46341	-0-	-5522	-0-	46213	3	128	9	Y	116	42
09		49230 X	43138	-0-	-6092	-0-	42988	3	150	9	Y	136	51
10		50871 X	41951	-0-	-8920	-0-	41762	3	189	9	Y	172	56
11		45780 X	37857	-0-	-7923	-0-	37765	3	92	9	Y	84	20
12		47306 X	38782	-0-	-8524	-0-	38647	3	135	9	Y	123	23
TOTAL GAS PROD:			556,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,810				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020528														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		49414 X	35617	-0-	-13797	-0-		8 1	35364 3	Y	223	185 1		102
								245 9						
02		39452 X	30239	-0-	-9213	-0-		2 1	30087 3	Y	136	181 1		57
								150 9						
03		43679 X	31936	-0-	-11743	-0-		3 1	31766 3	Y	152	162 1		47
								167 9						
04		38760 X	30458	-0-	-8302	-0-		30305 3	153 9	Y	139			186
05		37200 X	31199	-0-	-6001	-0-		31056 3	143 9	Y	130	169 1		147
06		34470 X	28265	-0-	-6205	-0-		28129 3	136 9	Y	124	161 1		110
07		33480 X	28605	-0-	-4875	-0-		28474 3	131 9	Y	119	171 1		58
08		31930 X	27074	-0-	-4856	-0-		26952 3	122 9	Y	111			169
09		30450 X	24560	-0-	-5890	-0-		24454 3	106 9	Y	96	168 1		97
10		31186 X	24505	-0-	-6681	-0-		2 1	24372 3	Y	119	173 1		43
								131 9						
11		28260 X	22075	-0-	-6185	-0-		21962 3	113 9	Y	103			146
12		28613 X	19048	-0-	-9565	-0-		18950 3	98 9	Y	89	183 1		52
TOTAL GAS PROD:			333,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,541				

MADDOX ESTATE GAS UNIT													PERF.11239 - 15014	
WELL #: 11H RRCID -> 268102														
COMPL. DATE 10/25/2012														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		96751 X	79132	-0-	-17619	-0-		78065 3	1067 9	Y	970	959 1		31
02		73220 X	67337	-0-	-5883	-0-		66443 3	894 9	Y	813	818 1		26
03		81065 X	71932	-0-	-9133	-0-		70833 3	1099 9	Y	999	987 1		38
04		78450 X	66330	-0-	-12120	-0-		65191 3	1139 9	Y	1035	1051 1		22
05		79143 X	66213	-0-	-12930	-0-		65114 3	1099 9	Y	999	1009 1		12
06		76590 X	63467	-0-	-13123	-0-		62458 3	1009 9	Y	917	904 1		25
07		74555 X	62492	-0-	-12063	-0-		61567 3	925 9	Y	841	851 1		15
08		66650 X	59509	-0-	-7141	-0-		58576 3	933 9	Y	848	818 1		45
09		64500 X	55444	-0-	-9056	-0-		54654 3	790 9	Y	718	747 1		16
10		66216 X	53042	-0-	-13174	-0-		52140 3	902 9	Y	820	798 1		38
11		63480 X	50614	-0-	-12866	-0-		49788 3	826 9	Y	751	743 1		46
12		62496 X	51374	-0-	-11122	-0-		50526 3	848 9	Y	771	782 1		35
TOTAL GAS PROD:			746,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,482				

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT													PERF.11413 - 16407	
WELL #: 31H RRCID -> 268105														
COMPL. DATE 03/11/2013														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		88164 X	73075	-0-	-15089	-0-		72426 3	649 9	Y	590	583 1		19
02		61876 X	61876	-0-	-0-	-0-		61336 3	540 9	Y	491	494 1		16
03		68479 X	61857	-0-	-6622	-0-		61305 3	552 9	Y	502	499 1		19
04		66270 X	57365	-0-	-8905	-0-		56619 3	746 9	Y	678	683 1		14
05		68479 X	56784	-0-	-11695	-0-		56038 3	746 9	Y	678	684 1		8
06		66270 X	52654	-0-	-13616	-0-		51970 3	684 9	Y	622	613 1		17
07		68479 X	51336	-0-	-17143	-0-		50709 3	627 9	Y	570	577 1		10
08		57660 X	49009	-0-	-8651	-0-		48376 3	633 9	Y	575	554 1		31
09		55800 X	45681	-0-	-10119	-0-		45140 3	541 9	Y	492	512 1		11
10		56792 X	42522	-0-	-14270	-0-		41970 3	552 9	Y	502	489 1		24
11		52650 X	40073	-0-	-12577	-0-		39569 3	504 9	Y	458	454 1		28
12		51336 X	40285	-0-	-11051	-0-		39767 3	518 9	Y	471	478 1		21
TOTAL GAS PROD:			632,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,629				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MCWILLIAMS, J GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 020528														
WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		89249 X	73135	-0-	-16114	-0-	70790 3	2345 9	Y	2132	2106 1		69	
02		62832 X	62620	-0-	-212	-0-	60655 3	1965 9	Y	1786	1798 1		57	
03		67986 X	67986	-0-	-0-	-0-	66020 3	1966 9	Y	1787	1775 1		69	
04		70770 X	60766	-0-	-10004	-0-	59079 3	1687 9	Y	1534	1571 1		32	
05		73129 X	63544	-0-	-9585	-0-	61855 3	1689 9	Y	1535	1549 1		18	
06		70770 X	56918	-0-	-13852	-0-	55368 3	1550 9	Y	1409	1388 1		39	
07		69316 X	57569	-0-	-11747	-0-	56149 3	1420 9	Y	1291	1307 1		23	
08		59737 X	56346	-0-	-3391	-0-	54913 3	1433 9	Y	1303	1256 1		70	
09		57810 X	53018	-0-	-4792	-0-	51771 3	1247 9	Y	1134	1178 1		26	
10		59737 X	48251	-0-	-11486	-0-	47395 3	856 9	Y	778	768 1		36	
11		56910 X	45327	-0-	-11583	-0-	44543 3	784 9	Y	713	705 1		44	
12		57567 X	44718	-0-	-12849	-0-	43913 3	805 9	Y	732	743 1		33	
TOTAL GAS PROD:			690,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,134					

KANGERGA "A" GAS UNIT													CNTY: RUSK	
WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065														
01		152773 X	152773	-0-	-0-	-0-	3 1	151878 3	Y	811	843 1		112	
02		61040 X	57896	-0-	-3144	-0-	892 9	6 1	56824 3	Y	969	909 1	172	
03		62248 X	52367	-0-	-9881	-0-	1066 9	4 1	51763 3	Y	545	663 1	54	
04		147840 X	46186	-0-	-101654	-0-	600 9	3 1	45887 3	Y	269	299 1	24	
05		152768 X	47030	-0-	-105738	-0-	296 9	1 1	46552 3	Y	434	375 1	4 8 79	
06		147840 X	43167	-0-	-104673	-0-	477 9	5 1	42894 3	Y	244	240 1	83	
07		64108 X	40475	-0-	-23633	-0-	268 9	1 1	40230 3	Y	222	238 1	67	
08		50034 X	42735	-0-	-7299	-0-	244 9	2 1	42465 3	Y	244	285 1	26	
09		46200 X	34352	-0-	-11848	-0-	268 9	2 1	34131 3	Y	199	194 1	31	
10		47027 X	34204	-0-	-12823	-0-	219 9	2 1	33967 3	Y	214	202 1	43	
11		43170 X	29080	-0-	-14090	-0-	235 9	2 1	28733 3	Y	314	291 1	66	
12		42749 X	27497	-0-	-15252	-0-	345 9	1 1	27147 3	Y	317	312 1	71	
TOTAL GAS PROD:			607,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,782					

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT													CNTY: RUSK	
WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855														
01		94085 X	48236	-0-	-45849	-0-	47445 3	791 9	Y	719	710 1		23	
02		40402 X	40402	-0-	-0-	-0-	39739 3	663 9	Y	603	607 1		19	
03		59799 X	46950	-0-	-12849	-0-	46371 3	579 9	Y	526	525 1		20	
04		51720 X	44294	-0-	-7426	-0-	43927 3	367 9	Y	334	347 1		7	
05		50716 X	43638	-0-	-7078	-0-	43271 3	367 9	Y	334	337 1		4	
06		46680 X	41138	-0-	-5542	-0-	40800 3	338 9	Y	307	302 1		9	
07		46965 X	40628	-0-	-6337	-0-	40319 3	309 9	Y	281	285 1		5	
08		46965 X	38918	-0-	-8047	-0-	38606 3	312 9	Y	284	274 1		15	
09		44280 X	36217	-0-	-8063	-0-	35955 3	262 9	Y	238	248 1		5	
10		43648 X	33497	-0-	-10151	-0-	33246 3	251 9	Y	228	222 1		11	
11		41130 X	31559	-0-	-9571	-0-	31330 3	229 9	Y	208	206 1		13	
12		40641 X	31589	-0-	-9052	-0-	31354 3	235 9	Y	214	217 1		10	
TOTAL GAS PROD:			477,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,276					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
GARNER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271936	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11313	- 16712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		134640 X	134640	-0-	-0-	-0-	133011 3	1629 9	N	1481	1454 1	152
02		111397 X	111397	-0-	-0-	-0-	110001 3	1396 9	N	1269	1295 1	126
03		116124 X	116124	-0-	-0-	-0-	114576 3	1548 9	N	1407	1283 1	250
04		113577 X	113577	-0-	-0-	-0-	112399 3	1178 9	N	1071	904 1	212
05		96906 X	50217	-0-	-46689	-0-	49621 3	596 9	Y	542	554 1	200
06		93780 X	35461	-0-	-58319	-0-	35160 3	301 9	Y	274	171 1	303
07		96906 X	84303	-0-	-12603	-0-	82959 3	1344 9	Y	1222	1070 1	273
08		96906 X	83731	-0-	-13175	-0-	82328 3	1403 9	Y	1275	1413 1	133
09		93780 X	75753	-0-	-18027	-0-	74654 3	1099 9	Y	999	982 1	150
10		84289 X	70771	-0-	-13518	-0-	69989 3	782 9	Y	711	740 1	121
11		81570 X	61750	-0-	-19820	-0-	61175 3	575 9	Y	523	566 1	78
12		84289 X	60271	-0-	-24018	-0-	59653 3	618 9	Y	562	558 1	82
TOTAL GAS PROD:		997,995				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,336		

TEXAS UTILITIES GAS UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	271989	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	10746	PERF.11016	- 16848
01		165496 X	165496	-0-	-0-	-0-	165108 3	388 9	Y	353	353 1	-0-
02		247422 X	247422	-0-	-0-	-0-	17 1	246062 3	Y	1221	1165 1	56
03		164929 X	164929	-0-	-0-	-0-	1343 9	11 1	Y	1150	1091 1	115
04		136890 X	132212	-0-	-4678	-0-	1265 9	10 1	Y	1007	1032 1	90
05		141453 X	116164	-0-	-25289	-0-	1108 9	4 1	Y	1110	996 1	204
06		94007 X	94007	-0-	-0-	-0-	1221 9	10 1	Y	631	621 1	214
07		141453 X	86437	-0-	-55016	-0-	694 9	3 1	Y	574	616 1	172
08		141453 X	75819	-0-	-65634	-0-	631 9	4 1	Y	630	736 1	66
09		132210 X	66148	-0-	-66062	-0-	693 9	3 1	Y	516	502 1	80
10		116157 X	64381	-0-	-51776	-0-	568 9	4 1	Y	475	461 1	94
11		94020 X	55245	-0-	-38775	-0-	523 9	4 1	Y	211	261 1	44
12		86428 X	53131	-0-	-33297	-0-	232 9	3 1	Y	228	221 1	51
TOTAL GAS PROD:		1,321,391				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,106		

PRICE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272647	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11099	- 14927
05		SHUT IN	87605	-0-	87605	87605	87605 3	-0-	Y	-0-		-0-
06		191173 X	103568	-0-	-87605	-0-	102787 3	781 9	Y	710	623 1	87
07		148180 X	87700	-0-	-60480	-0-	86984 3	716 9	Y	651	557 1	179
08		148180 X	75056	-0-	-73124	-0-	74646 3	410 9	Y	373	416 1	136
09		143400 X	66949	-0-	-76451	-0-	66467 3	482 9	Y	438	409 1	165
10		107012 X	65593	-0-	-41419	-0-	64936 3	657 9	Y	597	568 1	194
11		103560 X	60705	-0-	-42855	-0-	60365 3	340 9	Y	309	430 1	73
12		87699 X	58036	-0-	-29663	-0-	1 1	57526 3	Y	463	441 1	85
TOTAL GAS PROD:		605,212				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,541		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
GARNER GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273032	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11245	- 16950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	108420	-0-	108420	108420	108024	3	396	9	Y	360	360	1	-0-
07	SHUT IN	202946	-0-	202946	311366	201578	3	1368	9	Y	1244	1064	1	-0-
08	SHUT IN	177876	-0-	177876	489242	176748	3	1128	9	Y	1025	916	1	107
09	644651 X	155409	-0-	-489242	-0-	154296	3	1113	9	Y	1012	967	1	152
10	203763 X	137620	-0-	-66143	-0-	136445	3	1175	9	Y	1068	1038	1	182
11	197190 X	118917	-0-	-78273	-0-	118020	3	897	9	Y	815	875	1	122
12	202957 X	112427	-0-	-90530	-0-	111466	3	961	9	Y	874	868	1	128
TOTAL GAS PROD:		1,013,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,398								

ROMAN GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	274162	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	10762	PERF.10915	- 16833		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	135785	-0-	135785	135785	135608	3	177	9	Y	161	161	1	-0-
10	294455 X	158670	-0-	-135785	-0-	158465	3	205	9	Y	186	186	1	-0-
11	167250 X	135258	-0-	-31992	-0-	135258	3			Y	-0-	-0-		-0-
12	172825 X	137978	-0-	-34847	-0-	137978	3			Y	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		567,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

ARCHON RESOURCES LLC		WELL #:		029327	RRCID ->	122680	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	11111	PERF.10781	- 11010	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 X	1260	-0-	-693	-0-	1260	2		Y	-0-			14
02	1764 X	1055	-0-	-709	-0-	1055	2		Y	-0-			14
03	1581 X	1025	-0-	-556	-0-	1025	2		Y	-0-			14
04	1530 X	868	-0-	-662	-0-	868	2		Y	-0-			14
05	1395 X	828	-0-	-567	-0-	828	2		Y	-0-			14
06	1230 X	733	-0-	-497	-0-	733	2		Y	-0-			14
07	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			14
08	1023 X	743	-0-	-280	-0-	743	2		Y	-0-			14
09	870 X	777	-0-	-93	-0-	777	2		Y	-0-			14
10	1271 X	791	-0-	-480	-0-	791	2		Y	-0-			14
*11	1230 X	796	-0-	-434	-0-	796	2		Y	-0-			14
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		10,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAMBERT		WELL #:		2	RRCID ->	212336	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10862	- 11067	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2		Y	-0-			3
02	588 N	490	-0-	-98	-0-	490	2		Y	-0-			3
03	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2		Y	-0-			3
04	540 N	427	-0-	-113	-0-	427	2		Y	-0-			3
05	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2		Y	-0-			3
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2		Y	-0-			3
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			3
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			3
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			3
10	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2		Y	-0-			3
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			3
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 X	1501	-0-	-545	-0-	1491	2	10	9	Y	9	8 1	4
02		1876 X	1251	-0-	-625	-0-	1251	2			Y	-0-	4 1	-0-
03		1767 X	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			Y	-0-		-0-
04		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-		-0-
05		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-		-0-
06		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-		-0-
07		2077 X	1650	-0-	-427	-0-	1650	2			Y	-0-		-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-		-0-
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-		-0-
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-		-0-
11		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			Y	-0-		-0-
12		1519 N	534	-0-	-985	-0-	534	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450														
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-		-0-
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-		-0-
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-		-0-
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-		-0-
05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-		-0-
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-		-0-
07		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			Y	-0-		-0-
08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-		-0-
09		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-		-0-
10		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-		-0-
11		2220 N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			Y	-0-		-0-
*12		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297														
01		2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2119	2	10	9	Y	9	8 1	4
02		1960 N	1616	-0-	-344	-0-	1601	2	15	9	Y	14	7 1	11
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2088	2	15	9	Y	14	21 1	4
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2072	2	13	9	Y	12	10 1	6
05		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2233	2	10	9	Y	9	15 1	-0-
06		2040 N	1709	-0-	-331	-0-	1694	2	15	9	Y	14	10 1	4
07		2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1980	2	14	9	Y	13	10 1	7
08		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2479	2	14	9	Y	13	16 1	4
09		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	Y	8	5 1	7
10		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1940	2	15	9	Y	14	17 1	4
11		2400 N	2257	-0-	-143	-0-	2244	2	13	9	Y	12	11 1	5
*12		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2182	2	15	9	Y	14	11 1	8
TOTAL GAS PROD:			24,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			146					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
03		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
05		682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
07		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		Y	-0-			-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
11		900 N	687	-0-	-213	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
*12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

01	3069 X	1489	-0-	-1580	-0-	1467	2	22	9	Y	20	19	1	9
02	2772 X	59	-0-	-2713	-0-	33	2	26	9	Y	24	15	1	18
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5048	2	26	9	Y	24	35	1	7
04	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2607	2	12	9	Y	11	12	1	6
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3203	2	8	9	Y	7	13	1	-0-
06	2970 X	2282	-0-	-688	-0-	2268	2	14	9	Y	13	9	1	4
07	3069 X	2241	-0-	-828	-0-	2229	2	12	9	Y	11	9	1	6
08	4216 X	2912	-0-	-1304	-0-	2900	2	12	9	Y	11	14	1	3
09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	Y	8	5	1	6
10	3224 X	2223	-0-	-1001	-0-	2210	2	13	9	Y	12	15	1	3
11	2820 X	1507	-0-	-1313	-0-	1494	2	13	9	Y	12	10	1	5
12	3224 X	958	-0-	-2266	-0-	945	2	13	9	Y	12	10	1	7

TOTAL GAS PROD: 27,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	T. A.	191	-0-	91	91	191	2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	1	-0-	1	92	1	2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	92				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	92				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	92				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	92				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	92				Y	-0-		-0-
08	92 N	-0-	-0-	-92	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		192				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400														
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	628	2	32	9	N	29	27	1	13
02	T. A.	1032	-0-	1032	1032	1023	2	9	9	N	8	15	1	6
03	T. A.	1301	-0-	1301	2333	1292	2	9	9	N	8	12	1	2
04	T. A.	829	-0-	829	3162	820	2	9	9	N	8	6	1	4
05	T. A.	359	-0-	359	3521	355	2	4	9	N	4	8	1	-0-
06	T. A.	3471	-0-	3471	6992	3463	2	8	9	N	7	5	1	2
07	T. A.	2786	-0-	2786	9778	2778	2	8	9	N	7	5	1	4
08	3100 N	2767	-0-	-333	9445	2759	2	8	9	N	7	9	1	2
09	11150 X	1705	-0-	-9445	-0-	1699	2	6	9	N	5	3	1	4
10	3038 X	2104	-0-	-934	-0-	2096	2	8	9	N	7	9	1	2
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4475	2	8	9	N	7	6	1	3
12	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2463	2	8	9	N	7	6	1	4
TOTAL GAS PROD:		23,968				TOTAL CONDENSATE PROD:				104				

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233														
01	2077 X	1760	-0-	-317	-0-	1746	2	14	9	Y	13	12	1	6
02	1512 X	1276	-0-	-236	-0-	1252	2	24	9	Y	22	11	1	17
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1662	2	23	9	Y	21	32	1	6
04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1925	2	21	9	Y	19	15	1	10
05	1767 X	1726	-0-	-41	-0-	1713	2	13	9	Y	12	22	1	-0-
06	1710 X	1354	-0-	-356	-0-	1330	2	24	9	Y	22	15	1	7
07	2015 X	1363	-0-	-652	-0-	1343	2	20	9	Y	18	15	1	10
08	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2162	2	22	9	Y	20	24	1	6
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2143	2	14	9	Y	13	8	1	11
10	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2045	2	22	9	Y	20	26	1	5
11	2100 X	1908	-0-	-192	-0-	1886	2	22	9	Y	20	17	1	8
12	2232 X	1389	-0-	-843	-0-	1366	2	23	9	Y	21	17	1	12
TOTAL GAS PROD:		20,815				TOTAL CONDENSATE PROD:				221				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	2	10	9	Y	9	4
02		1624 N	1596	-0-	-28	-0-	1582	2	14	9	Y	13	10
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1961	2	14	9	Y	13	4
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1911	2	12	9	Y	11	6
05		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2554	2	8	9	Y	7	-0-
06		3000 N	3024	-0-	24	24	3010	2	14	9	Y	13	4
07		2383 N	2359	-0-	-24	-0-	2347	2	12	9	Y	11	6
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2331	2	12	9	Y	11	3
09		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2102	2	9	9	Y	8	6
10		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	Y	12	3
11		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	5
*12		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	Y	12	7
TOTAL GAS PROD:			26,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			132				

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140													
*01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	66	1	1799	3	Y	8	1
							9	9					
*02		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	67	1	1776	3	Y	4	1
							4	9					
*03		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	62	1	1654	3	Y	4	1
							4	9					
*04		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	62	1	1567	3	Y	3	-0-
							3	9					
*05		1767 N	1710	-0-	-57	-0-	66	1	1641	3	Y	3	-0-
							3	9					
*06		1650 N	1606	-0-	-44	-0-	64	1	1539	3	Y	3	-0-
							3	9					
*07		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	63	1	1562	3	Y	3	-0-
							3	9					
*08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	71	1	1699	3	Y	3	-0-
							3	9					
*09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	3	-0-
							3	9					
*10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	4	-0-
							4	9					
*11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	3	Y	3	-0-
							3	9					
*12		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	76	1	1992	3	Y	4	-0-
							4	9					
TOTAL GAS PROD:			21,880			TOTAL CONDENSATE PROD:			45				

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368													
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	88	1	1098	2	Y	-0-	-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	Y	-0-	-0-
03		1147 N	1075	-0-	-72	-0-	73	1	1002	2	Y	-0-	-0-
04		1110 N	966	-0-	-144	-0-	71	1	895	2	Y	-0-	-0-
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	110	1	1358	2	Y	-0-	-0-
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	-0-	-0-
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	Y	-0-	-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	Y	-0-	-0-
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	130	1	1362	2	Y	-0-	-0-
10		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	158	1	1897	2	Y	-0-	-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	101	1	1073	2	Y	-0-	-0-
*12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1891 X	1656	-0-	-235	-0-	-0-	1653	2	3	9	Y	3	3	1			1
02		1624 X	1391	-0-	-233	-0-	-0-	1387	2	4	9	Y	4	2	1			3
03		1798 X	1743	-0-	-55	-0-	-0-	1739	2	4	9	Y	4	6	1			1
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	2	4	9	Y	4	3	1			2
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06		1680 N	1216	-0-	-464	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4	3	1			1
07		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	-0-	1813	2	4	9	Y	4	3	1			2
08		1767 N	1178	-0-	-589	-0-	-0-	1174	2	4	9	Y	4	5	1			1
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	2	1			2
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2	4	9	Y	4	5	1			1
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	Y	4	3	1			2
12		1767 N	1530	-0-	-237	-0-	-0-	1527	2	3	9	Y	3	3	1			2
TOTAL GAS PROD:			19,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			43									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 094010 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10766

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2011

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

01		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2074	2	Y	5	6	1			5
02		T. A.	1845	-0-	1845	1845	1845	106	1	1739	2	Y	-0-	5	1			-0-
03		T. A.	1990	-0-	1990	3835	84	1	1906	2	Y	-0-						-0-
04		T. A.	1776	-0-	1776	5611	87	1	1689	2	Y	-0-						-0-
05		T. A.	1864	-0-	1864	7475	84	1	1780	2	Y	-0-						-0-
06		T. A.	1827	-0-	1827	9302	100	1	1727	2	Y	-0-						-0-
07		T. A.	1767	-0-	1767	11069	89	1	1678	2	Y	-0-						-0-
08		3100 N	1724	-0-	-1376	9693	73	1	1651	2	Y	-0-						-0-
09		3000 N	1509	-0-	-1491	8202	60	1	1449	2	Y	-0-						-0-
10		3100 N	1796	-0-	-1304	6898	77	1	1719	2	Y	-0-						-0-
11		3000 N	1274	-0-	-1726	5172	3	1	1271	2	Y	-0-						-0-
*12		3100 N	1354	-0-	-1746	3426	1354	2				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			5									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982												TOTAL DEPTH 10850	PERF.10472	- 10718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4857	-0-	-103	-0-	255	1	4602	2	Y	-0-					-0-
02	4396 X	3660	-0-	-736	-0-	209	1	3434	2	Y	15	4	1			11
						17	9									
03	4867 X	3751	-0-	-1116	-0-	162	1	3589	2	Y	-0-					11
04	4710 X	3638	-0-	-1072	-0-	173	1	3437	2	Y	25	36	1			-0-
						28	9									
05	4867 X	2749	-0-	-2118	-0-	123	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	4710 X	2389	-0-	-2321	-0-	130	1	2259	2	Y	-0-					-0-
07	4061 X	3724	-0-	-337	-0-	177	1	3481	2	Y	60	38	1			22
						66	9									
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	162	1	3662	2	Y	15					37
						17	9									
09	3630 X	3455	-0-	-175	-0-	147	1	3304	2	Y	4					41
						4	9									
10	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	177	1	3942	2	Y	55	40	1			56
						61	9									
11	3720 X	3263	-0-	-457	-0-	7	1	3256	2	Y	-0-	14	5			42
12	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	3494	2	2	9	Y	2					44
TOTAL GAS PROD:		43,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		176								

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982												TOTAL DEPTH 10522	PERF.10170	- 10460		
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	146	1	1803	2	Y	3	4	1			6
						3	9									
02	1428 N	1427	-0-	-1	-0-	109	1	1317	2	Y	1	4	1			3
						1	9									
03	2170 N	1998	-0-	-172	-0-	137	1	1861	2	Y	-0-					3
04	1890 N	1877	-0-	-13	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	159	1	1854	2	Y	-0-					-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	165	1	1837	2	Y	-0-					-0-
07	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	134	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	135	1	1686	2	Y	-0-					-0-
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	161	1	1674	2	Y	-0-					-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	166	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	167	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	165	1	1675	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
VINSON GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 104832														
COMPL. DATE 02/22/1983														
TOTAL DEPTH 10607														
PERF. 10116 - 10415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	157	1	1954	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	140	1	1673	2	Y	-0-			2
*03	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	141	1	1886	2	Y	-0-			2
*04	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	138	1	1721	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	159	1	1860	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
06	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	159	1	1767	2	Y	-0-	2	1	1
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	2		1	3
						2	9							
08	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	144	1	1790	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	165	1	1754	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	156	1	1816	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	161	1	1733	2	Y	1			2
						1	9							
*12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	191	1	1942	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		23,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

GARRETT, COLLIE GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 114675		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9258 - 9482	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-			-0-						
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-						
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	Y	-0-			-0-						
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	2	Y	-0-			-0-						
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-			-0-						
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	Y	-0-			-0-						
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-						
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	Y	-0-			-0-						
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	16	1	160	2	Y	-0-			-0-						
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	2	Y	-0-			-0-						
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-						
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:		2,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-														

KARGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 115038		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 9171 - 9322	
01	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	3606	2	23	9	Y	21	20	1	9						
02	3584 X	2909	-0-	-675	-0-	2902	2	7	9	Y	6	11	1	4						
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3533	2	4	9	Y	4	7	1	1						
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	Y	4	3	1	2						
05	3627 X	3244	-0-	-383	-0-	3241	2	3	9	Y	3	5	1	-0-						
06	3510 X	3484	-0-	-26	-0-	3478	2	6	9	Y	5	3	1	2						
07	3720 X	2900	-0-	-820	-0-	2897	2	3	9	Y	3	3	1	2						
08	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	Y	4	5	1	1						
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3155	2	3	9	Y	3	2	1	2						
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3576	2	6	9	Y	5	6	1	1						
11	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2227	2	6	9	Y	5	4	1	2						
*12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	Y	5	4	1	3						
TOTAL GAS PROD:		35,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		68														

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*01		1860 N	1836	-0-	-24	-0-		65	1	1771	3	Y	-0-		-0-		
*02		1596 N	1577	-0-	-19	-0-		57	1	1520	3	Y	-0-		-0-		
*03		1860 N	1825	-0-	-35	-0-		66	1	1759	3	Y	-0-		-0-		
*04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		65	1	1654	3	Y	-0-		-0-		
*05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		68	1	1681	3	Y	-0-		-0-		
*06		1770 N	1681	-0-	-89	-0-		67	1	1614	3	Y	-0-		-0-		
*07		1767 N	1729	-0-	-38	-0-		67	1	1662	3	Y	-0-		-0-		
*08		1736 N	1725	-0-	-11	-0-		70	1	1655	3	Y	-0-		-0-		
*09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		67	1	1695	3	Y	-0-		-0-		
*10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		74	1	1813	3	Y	-0-		-0-		
*11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		70	1	1761	3	Y	-0-		-0-		
*12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		66	1	1733	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,120													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

*01		2666 X	2320	-0-	-346	-0-		82	1	2238	3	Y	-0-		-0-		
*02		2408 X	1942	-0-	-466	-0-		70	1	1872	3	Y	-0-		-0-		
*03		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		106	1	2813	3	Y	-0-		-0-		
*04		2280 X	2068	-0-	-212	-0-		79	1	1989	3	Y	-0-		-0-		
*05		2325 X	1819	-0-	-506	-0-		71	1	1748	3	Y	-0-		-0-		
*06		2580 N	2241	-0-	-339	-0-		90	1	2151	3	Y	-0-		-0-		
*07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		95	1	2338	3	Y	-0-		-0-		
*08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		80	1	1892	3	Y	-0-		-0-		
*09		3000 N	3587	-0-	587	587		139	1	3448	3	Y	-0-		-0-		
*10		3100 N	3325	-0-	225	812		131	1	3194	3	Y	-0-		-0-		
*11		3000 N	4413	-0-	1413	2225		169	1	4244	3	Y	-0-		-0-		
*12		6078 X	3853	-0-	-2225	-0-		143	1	3710	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			32,892													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

01		278 N	278	-0-	-0-	-0-		14	1	264	2	Y	-0-		-0-		
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-		12	1	227	2	Y	-0-		-0-		
03		248 N	247	-0-	-1	-0-		10	1	237	2	Y	-0-		-0-		
04		240 N	222	-0-	-18	-0-		12	1	210	2	Y	-0-		-0-		
05		248 N	247	-0-	-1	-0-		11	1	236	2	Y	-0-		-0-		
06		240 N	190	-0-	-50	-0-		10	1	180	2	Y	-0-		-0-		
07		217 N	173	-0-	-44	-0-		8	1	165	2	Y	-0-		-0-		
08		248 N	137	-0-	-111	-0-		6	1	131	2	Y	-0-		-0-		
09		180 N	11	-0-	-169	-0-		11	2			Y	-0-		-0-		
10		155 N	76	-0-	-79	-0-		3	1	73	2	Y	-0-		-0-		
11		120 N	15	-0-	-105	-0-		15	2			Y	-0-		-0-		
12		11 N	1	-0-	-10	-0-		1	2			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,836													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988													TOTAL DEPTH 10850	PERF.10478	- 10726
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1147 N	610	-0-	-537	-0-	30	1	569	2	Y	10	12	1	10	
						11	9								
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	Y	30	18	1	22	
						33	9								
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	Y	-0-			22	
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	50	72	1	-0-	
						55	9								
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-			-0-	
06	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-			-0-	
07	1705 N	1457	-0-	-248	-0-	68	1	1258	2	Y	119	75	1	44	
						131	9								
08	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	58	1	1317	2	Y	29			73	
						32	9								
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	Y	9			82	
						10	9								
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1349	2	Y	107	78	1	111	
						118	9								
11	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	2	1	1247	2	Y	-0-	29	5	82	
12	1767 N	1005	-0-	-762	-0-	999	2	6	9	Y	5			87	
TOTAL GAS PROD:		15,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		359									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988													TOTAL DEPTH 10850	PERF.10450	- 10786
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	103	1	1788	2	Y	20	24	1	21	
						22	9								
02	1820 N	1581	-0-	-239	-0-	90	1	1479	2	Y	11	24	1	8	
						12	9								
03	2015 N	1797	-0-	-218	-0-	79	1	1718	2	Y	-0-			8	
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	127	1	2248	2	Y	18	26	1	-0-	
						20	9								
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	2	Y	-0-			-0-	
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	131	1	2272	2	Y	-0-			-0-	
07	3100 N	3793	-0-	693	693	176	1	3570	2	Y	43	27	1	16	
						47	9								
08	3100 N	4603	-0-	1503	2196	195	1	4396	2	Y	11			27	
						12	9								
09	3000 N	4204	-0-	1204	3400	176	1	4025	2	Y	3			30	
						3	9								
10	7767 X	4367	-0-	-3400	-0-	186	1	4139	2	Y	38	28	1	40	
						42	9								
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	7	1	2973	2	Y	-0-	10	5	30	
12	2263 X	1856	-0-	-407	-0-	1854	2	2	9	Y	2			32	
TOTAL GAS PROD:		34,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		146									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992													TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9019	- 9872
01	1550 X	1474	-0-	-76	-0-	112	1	1362	2	Y	-0-			-0-	
02	1512 N	1310	-0-	-202	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-			-0-	
03	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	95	1	1297	2	Y	-0-			-0-	
04	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	97	1	1215	2	Y	-0-			-0-	
05	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-			-0-	
06	1350 N	1194	-0-	-156	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-			-0-	
07	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-			-0-	
08	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-			-0-	
09	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	101	1	1060	2	Y	-0-			-0-	
10	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	86	1	997	2	Y	-0-			-0-	
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	93	1	1003	2	Y	-0-			-0-	
12	1209 N	704	-0-	-505	-0-	61	1	643	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3038 X	2946	-0-	-92	-0-	220 1	2726 2	Y	-0-			-0-
02	2688 X	2364	-0-	-324	-0-	180 1	2184 2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2285	-0-	-815	-0-	152 1	2133 2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2868	-0-	-132	-0-	213 1	2655 2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2708	-0-	-392	-0-	214 1	2494 2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2483	-0-	-367	-0-	203 1	2280 2	Y	-0-			-0-
07	2976 X	2630	-0-	-346	-0-	196 1	2434 2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2938	-0-	-38	-0-	220 1	2718 2	Y	-0-			-0-
09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	302 1	3139 2	Y	-0-			-0-
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	227 1	2656 2	Y	-0-			-0-
11	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	228 1	2428 2	Y	-0-			-0-
12	3503 X	2896	-0-	-607	-0-	260 1	2636 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,098										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

01	2294 X	2162	-0-	-132	-0-	117 1	2006 2	Y	35	43 1		38
						39 9						
02	2016 X	1681	-0-	-335	-0-	96 1	1584 2	Y	1	38 1		1
						1 9						
03	2201 N	1692	-0-	-509	-0-	73 1	1619 2	Y	-0-			1
04	2100 N	1575	-0-	-525	-0-	83 1	1488 2	Y	4	5 1		-0-
						4 9						
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	95 1	2009 2	Y	-0-			-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	101 1	1745 2	Y	-0-			-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	112 1	2187 2	Y	8	5 1		3
						9 9						
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	95 1	2143 2	Y	2			5
						2 9						
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	81 1	1794 2	Y	-0-			5
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	98 1	2157 2	Y	7	5 1		7
						8 9						
11	2160 N	1519	-0-	-641	-0-	3 1	1516 2	Y	-0-	2 5		5
12	1953 N	1675	-0-	-278	-0-	1674 2	1 9	Y	1			6
TOTAL GAS PROD:		22,940							58			
												TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MENEFFEE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	134011	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	9166	-	9524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	868 N	861	-0-	-7	-0-	63	1	798	2	Y	-0-		-0-		
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	-0-		-0-		
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	53	1	729	2	Y	-0-		-0-		
04	840 N	291	-0-	-549	-0-	22	1	269	2	Y	-0-		-0-		
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	39	1	478	2	Y	-0-		-0-		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	70	1	777	2	Y	-0-		-0-		
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	163	1	2155	2	Y	-0-		-0-		
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	Y	-0-		-0-		
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	Y	-0-		-0-		
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	Y	-0-		-0-		
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	-0-		-0-		
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	43	1	444	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134175	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10548	-	10788	
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	102	1	1780	2	Y	-0-		-0-		
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1438	2	Y	-0-		-0-		
03	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	53	1	1282	2	Y	-0-		-0-		
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	94	1	1660	2	Y	-0-		-0-		
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	-0-		-0-		
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1	1435	2	Y	-0-		-0-		
07	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	81	1	1544	2	Y	-0-		-0-		
08	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-		-0-		
09	1530 N	1382	-0-	-148	-0-	58	1	1324	2	Y	-0-		-0-		
10	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-		-0-		
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1	1	1348	2	Y	-0-		-0-		
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KINSEY, JOE S.		WELL #:		2	RRCID ->	138524	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10218	-	10368	
01	T. A.	2297	-0-	2197	2197	2296	2	1	9	Y	1	1	1	1	
02	T. A.	2528	-0-	2528	4725	2516	2	12	9	Y	11	3	1	9	
03	T. A.	2694	-0-	2694	7419	2682	2	12	9	Y	11	17	1	3	
04	T. A.	2540	-0-	2540	9959	2529	2	11	9	Y	10	8	1	5	
05	T. A.	2607	-0-	2607	12566	2599	2	8	9	Y	7	12	1	-0-	
06	T. A.	2543	-0-	2543	15109	2530	2	13	9	Y	12	8	1	4	
07	T. A.	2988	-0-	2988	18097	2978	2	10	9	Y	9	8	1	5	
08	20033 X	1936	-0-	-18097	-0-	1924	2	12	9	Y	11	13	1	3	
09	2550 X	1839	-0-	-711	-0-	1831	2	8	9	Y	7	4	1	6	
10	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2576	2	11	9	Y	10	13	1	3	
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2954	2	11	9	Y	10	9	1	4	
12	2976 X	1917	-0-	-1059	-0-	1905	2	12	9	Y	11	9	1	6	
TOTAL GAS PROD:		29,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	Y	22	21	1			10
02	T. A.	1743	-0-	1743	1743	1739	2	4	9	Y	4	11	1			3
03	T. A.	1814	-0-	1814	3557	1810	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	T. A.	1663	-0-	1663	5220	1659	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	T. A.	1809	-0-	1809	7029	1807	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	T. A.	1610	-0-	1610	8639	1606	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	T. A.	1564	-0-	1564	10203	1560	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	3100 N	1642	-0-	-1458	8745	1639	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	3000 N	1384	-0-	-1616	7129	1381	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	3100 N	1437	-0-	-1663	5466	1433	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	3000 N	1246	-0-	-1754	3712	1242	2	4	9	Y	4	3	1			2
*12	3100 N	1136	-0-	-1964	1748	1133	2	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	141	1	2568	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	2473	-0-	2473	2473	141	1	2332	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	2639	-0-	2639	5112	112	1	2527	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2734	-0-	2734	7846	146	1	2588	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	2598	-0-	2598	10444	117	1	2481	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2719	-0-	2719	13163	147	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2714	-0-	2714	15877	137	1	2577	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3141	-0-	41	15918	133	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	3225	-0-	225	16143	136	1	3089	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3224	-0-	124	16267	139	1	3085	2	Y	-0-					-0-
11	18606 X	2339	-0-	-16267	-0-	6	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	Y	5	3	1			4
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2201	2	7	9	Y	6	8	1			2
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2343	2	6	9	Y	5	4	1			3
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2458	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	2	4	9	Y	4	6	1			1
09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	2	1			3
10	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2104	2	6	9	Y	5	4	1			2
*12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	Y	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	24	22	1			11	
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-						Y	-0-	11	1			-0-	
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-					-0-	
04	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-		1742	2	11	9	Y	10	5	1			5	
05	824 X	824	-0-	-0-	-0-		815	2	9	9	Y	8	13	1			-0-	
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-		125	2	17	9	Y	15	10	1			5	
07	1333 N	1008	-0-	-325	-0-		995	2	13	9	Y	12	10	1			7	
08	1798 X	562	-0-	-1236	-0-		548	2	14	9	Y	13	16	1			4	
09	1740 X	758	-0-	-982	-0-		748	2	10	9	Y	9	6	1			7	
10	1023 X	952	-0-	-71	-0-		937	2	15	9	Y	14	17	1			4	
11	990 X	439	-0-	-551	-0-		425	2	14	9	Y	13	11	1			6	
12	1023 X	711	-0-	-312	-0-		697	2	14	9	Y	13	11	1			8	
TOTAL GAS PROD:		7,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		131										

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		2062	2	10	9	Y	9	9	1			4	
02	1316 N	302	-0-	-1014	-0-		290	2	12	9	Y	11	7	1			8	
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		2598	2	12	9	Y	11	16	1			3	
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		2630	2	10	9	Y	9	7	1			5	
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		2606	2	7	9	Y	6	11	1			-0-	
06	2520 N	2145	-0-	-375	-0-		2134	2	11	9	Y	10	7	1			3	
07	2728 N	1475	-0-	-1253	-0-		1465	2	10	9	Y	9	7	1			5	
08	T. A.	2171	-0-	2171	2171		2160	2	11	9	Y	10	12	1			3	
09	T. A.	3113	-0-	3113	5284		3106	2	7	9	Y	6	4	1			5	
10	T. A.	1874	-0-	1874	7158		1862	2	12	9	Y	11	13	1			3	
11	T. A.	1800	-0-	1800	8958		1794	2	6	9	Y	5	6	1			2	
*12	10876 X	1918	-0-	-8958	-0-		1911	2	7	9	Y	6	5	1			3	
TOTAL GAS PROD:		24,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		103										

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2			Y	-0-					-0-	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	2			Y	-0-					-0-	
03	651 N	561	-0-	-90	-0-		561	2			Y	-0-					-0-	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			Y	-0-					-0-	
05	651 N	513	-0-	-138	-0-		513	2			Y	-0-					-0-	
06	540 N	262	-0-	-278	-0-		262	2			Y	-0-					-0-	
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					-0-	
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		2570	2			Y	-0-					-0-	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	2			Y	-0-					-0-	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	2			Y	-0-					-0-	
11	1350 N	442	-0-	-908	-0-		442	2			Y	-0-					-0-	
12	899 N	292	-0-	-607	-0-		292	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BECKWORTH GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WATSON GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474															
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1484	2	19	9	Y	17	16	1	8
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	Y	13	11	1	10
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	Y	13	19	1	4
04	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1343	2	12	9	Y	11	9	1	6
05	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1394	2	8	9	Y	7	13	1	-0-
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1639	2	14	9	Y	13	9	1	4
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	2	12	9	Y	11	9	1	6
08	1736	X	1128	-0-	-608	-0-	1116	2	12	9	Y	11	14	1	3
09	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	1233	2	9	9	Y	8	5	1	6
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	1312	2	13	9	Y	12	15	1	3
11	1650	X	1312	-0-	-338	-0-	1299	2	13	9	Y	12	10	1	5
12	1705	X	1182	-0-	-523	-0-	1169	2	13	9	Y	12	10	1	7
TOTAL GAS PROD:			16,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			140						

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466															
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-			-0-
02	1736	N	699	-0-	-1037	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
03	1922	N	1100	-0-	-822	-0-	1100	2			Y	-0-			-0-
04	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-			-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			Y	-0-			-0-
07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-			-0-
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-			-0-
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-			-0-
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-			-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-			-0-
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CPTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
WATSON GAS UNIT																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 040798																
WELL #: 3 RRCID -> 140399																
COMPL. DATE 12/20/1991																
TOTAL DEPTH 10620																
PERF. 9112 - 10458																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2080	2	22	9	Y	20	19	1		9
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	2	33	9	Y	30	16	1		23
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2098	2	32	9	Y	29	44	1		8
04		2040 N	1870	-0-	-170	-0-	1841	2	29	9	Y	26	21	1		13
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	Y	18	31	1		-0-
06		2070 N	1820	-0-	-250	-0-	1788	2	32	9	Y	29	20	1		9
07		1922 N	1641	-0-	-281	-0-	1612	2	29	9	Y	26	21	1		14
08		1984 N	1912	-0-	-72	-0-	1883	2	29	9	Y	26	33	1		7
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1969	2	21	9	Y	19	11	1		15
10		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2192	2	30	9	Y	27	35	1		7
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	2	30	9	Y	27	23	1		11
12		2046 N	1847	-0-	-199	-0-	1816	2	31	9	Y	28	23	1		16
TOTAL GAS PROD:			23,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			305							

JAMES GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 140675		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 8788 - 10170	
*01		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	201	1	5412	3	Y	61	61	0		11				
*02		T. A.	4765	-0-	4765	4765	170	1	4527	3	Y	62	61	0		12				
*03		T. A.	4986	-0-	4986	9751	181	1	4775	3	Y	27	34	0		5				
*04		T. A.	4854	-0-	4854	14605	185	1	4647	3	Y	20	25	0		-0-				
*05		T. A.	5210	-0-	5210	19815	202	1	4986	3	Y	20	20	0		-0-				
*06		T. A.	4537	-0-	4537	24352	181	1	4330	3	Y	24	24	0		-0-				
*07		T. A.	4964	-0-	4964	29316	192	1	4751	3	Y	19	19	0		-0-				
*08		34114 X	4798	-0-	-29316	-0-	194	1	4580	3	Y	22	22	0		-0-				
*09		5040 X	4646	-0-	-394	-0-	178	1	4446	3	Y	20	20	0		-0-				
*10		5208 X	4520	-0-	-688	-0-	178	1	4312	3	Y	27	27	0		-0-				
*11		4800 X	4683	-0-	-117	-0-	178	1	4481	3	Y	22	22	0		-0-				
12		4960 X	4702	-0-	-258	-0-	173	1	4501	3	Y	25	25	0		-0-				
TOTAL GAS PROD:			58,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			349											

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 140684		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9186 - 10480	
01		3193 X	2210	-0-	-983	-0-	2200	2	10	9	Y	9	9	1		4				
02		4564 X	779	-0-	-3785	-0-	779	2			Y	-0-	4	1		-0-				
03		5053 X	3562	-0-	-1491	-0-	3562	2			Y	-0-				-0-				
04		4890 X	3081	-0-	-1809	-0-	3081	2			Y	-0-				-0-				
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-				-0-				
06		3450 X	2604	-0-	-846	-0-	2604	2			Y	-0-				-0-				
07		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-				-0-				
08		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-				-0-				
09		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-				-0-				
10		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-				-0-				
11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-				-0-				
*12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:			35,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			9											

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
GOLDEN GAS UNIT																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 040798																
WELL #: 3 RRCID -> 140809																
COMPL. DATE 02/13/1992													TOTAL DEPTH 10580			
													PERF. 9030 - 9166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	976	2	Y	15	20	1		32
							17	9								
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	843	2	Y	1	19	1		14
							1	9								
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	987	2	Y	7				21
							8	9								
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1114	2	Y	26	19	1		28
							29	9								
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	Y	23	15	1		36
							25	9								
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1366	2	Y	1	17	1	7 5	13
							1	9								
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1381	2	Y	17				30
							19	9								
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1367	2	Y	10	16	1		24
							11	9								
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1427	2	Y	7	17	1		14
							8	9								
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1498	2	Y	13	16	1		11
							14	9								
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1583	2	Y	10				21
							11	9								
*12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1594	2	Y	11	17	1		15
							12	9								
TOTAL GAS PROD:		17,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		141										

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10561		PERF. 9164 - 10446	
WELL #: 4 RRCID -> 140828																
COMPL. DATE 02/22/1992																
01	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	-0-	2787	2	12	9	Y	11	10	1		5
02	2688 X	2481	-0-	-207	-0-	-0-	2433	2	48	9	Y	44	15	1		34
03	3193 X	3013	-0-	-180	-0-	-0-	2967	2	46	9	Y	42	64	1		12
04	3090 X	2410	-0-	-680	-0-	-0-	2369	2	41	9	Y	37	30	1		19
05	3193 X	3179	-0-	-14	-0-	-0-	3151	2	28	9	Y	25	44	1		-0-
06	2910 X	2729	-0-	-181	-0-	-0-	2681	2	48	9	Y	44	30	1		14
07	3007 X	2717	-0-	-290	-0-	-0-	2676	2	41	9	Y	37	30	1		21
08	3007 X	2178	-0-	-829	-0-	-0-	2137	2	41	9	Y	37	47	1		11
09	2910 X	1465	-0-	-1445	-0-	-0-	1435	2	30	9	Y	27	16	1		22
10	3007 X	2484	-0-	-523	-0-	-0-	2440	2	44	9	Y	40	51	1		11
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	2	42	9	Y	38	33	1		16
12	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	-0-	2520	2	46	9	Y	42	34	1		24
TOTAL GAS PROD:		30,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		424										

HAIR GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10623		PERF. 9188 - 10528	
WELL #: 4 RRCID -> 140984																
COMPL. DATE 03/12/1992																
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	-0-	6974	2	20	9	Y	18	9	1		9
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	2	14	9	Y	13	22	1		-0-
06	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	24	9	Y	22	15	1		7
07	4588 X	3050	-0-	-1538	-0-	-0-	3030	2	20	9	Y	18	15	1		10
08	7223 X	2988	-0-	-4235	-0-	-0-	2968	2	20	9	Y	18	23	1		5
09	6990 X	2349	-0-	-4641	-0-	-0-	2334	2	15	9	Y	14	8	1		11
10	3441 X	2629	-0-	-812	-0-	-0-	2608	2	21	9	Y	19	25	1		5
11	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	-0-	2519	2	21	9	Y	19	16	1		8
12	3038 X	2325	-0-	-713	-0-	-0-	2302	2	23	9	Y	21	17	1		12
TOTAL GAS PROD:		28,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		162										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464																	
01		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2773	2	7	9	Y	6	6	1			3
02		1820 N	1675	-0-	-145	-0-	1668	2	7	9	Y	6	4	1			5
03		2015 X	1750	-0-	-265	-0-	1743	2	7	9	Y	6	9	1			2
04		1950 X	1677	-0-	-273	-0-	1671	2	6	9	Y	5	4	1			3
05		2015 X	1897	-0-	-118	-0-	1894	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
06		1950 X	1934	-0-	-16	-0-	1927	2	7	9	Y	6	4	1			2
07		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2072	2	6	9	Y	5	4	1			3
08		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2195	2	7	9	Y	6	7	1			2
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	2	1			3
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	2	7	9	Y	6	7	1			2
11		1800 N	1008	-0-	-792	-0-	1002	2	6	9	Y	5	5	1			2
12		1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1702	2	7	9	Y	6	5	1			3
TOTAL GAS PROD:			23,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			63								

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	1678	-0-	-1701	-0-	1646	2	32	9	Y	29	27 1	13
02		3052 X	1422	-0-	-1630	-0-	1422	2			Y	-0-	13 1	-0-
03		3379 X	1658	-0-	-1721	-0-	1658	2			Y	-0-		-0-
04		3270 X	1623	-0-	-1647	-0-	1623	2			Y	-0-		-0-
05		3379 X	1570	-0-	-1809	-0-	1570	2			Y	-0-		-0-
06		1620 X	976	-0-	-644	-0-	976	2			Y	-0-		-0-
07		1674 X	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			Y	-0-		-0-
08		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-		-0-
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-		-0-
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-		-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-		-0-
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

01		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	201	1	2496	2	Y	-0-		-0-
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	173	1	2071	2	Y	-0-		-0-
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	168	1	2258	2	Y	-0-		-0-
04		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	Y	-0-		-0-
05		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	187	1	2181	2	Y	-0-		-0-
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	187	1	2087	2	Y	-0-		-0-
07		2325 N	2223	-0-	-102	-0-	164	1	2059	2	Y	-0-		-0-
08		2356 N	2123	-0-	-233	-0-	158	1	1965	2	Y	-0-		-0-
09		2280 N	2069	-0-	-211	-0-	177	1	1892	2	Y	-0-		-0-
10		2232 N	2079	-0-	-153	-0-	164	1	1915	2	Y	-0-		-0-
11		2040 N	1980	-0-	-60	-0-	169	1	1811	2	Y	-0-		-0-
*12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	208	1	2123	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

*01		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	126	1	3381	3	Y	-0-		-0-
*02		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	120	1	3166	3	Y	-0-		-0-
*03		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	133	1	3513	3	Y	-0-		-0-
*04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	155	1	3878	3	Y	-0-		-0-
*05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	137	1	3371	3	Y	-0-		-0-
*06		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	135	1	3235	3	Y	-0-		-0-
*07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	133	1	3278	3	Y	-0-		-0-
*08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	140	1	3275	3	Y	-0-		-0-
*09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-		-0-
*10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	118	1	2864	3	Y	-0-		-0-
*11		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	-0-		-0-
*12		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	129	1	3347	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	91	1	2466	3	Y	-0-					-0-
*02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	Y	-0-					-0-
*03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478																	
01		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2025	2	12	9	Y	11	10	1			5
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2759	2	17	9	Y	15	8	1			12
03		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2725	2	15	9	Y	14	22	1			4
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2787	2	14	9	Y	13	10	1			7
05		3069 X	1820	-0-	-1249	-0-	1811	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
06		2970 X	2376	-0-	-594	-0-	2359	2	17	9	Y	15	10	1			5
07		3069 X	2354	-0-	-715	-0-	2341	2	13	9	Y	12	10	1			7
08		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2446	2	14	9	Y	13	16	1			4
09		2250 N	2113	-0-	-137	-0-	2103	2	10	9	Y	9	6	1			7
10		3100 N	3207	-0-	107	-0-	3192	2	15	9	Y	14	17	1			4
11		2824 N	2717	-0-	-107	-0-	2703	2	14	9	Y	13	11	1			6
*12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2432	2	15	9	Y	14	12	1			8
TOTAL GAS PROD:			29,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			151								

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 10508 - 10704																	
01		2759 X	1848	-0-	-911	-0-	100	1	1740	2	Y	7	9	1			8
02		1932 X	1896	-0-	-36	-0-	108	1	1780	2	Y	7	10	1			5
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	Y	-0-					5
04		1800 N	1788	-0-	-12	-0-	96	1	1681	2	Y	10	15	1			-0-
05		2108 N	1900	-0-	-208	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-					-0-
06		1890 N	1300	-0-	-590	-0-	71	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09		1320 N	420	-0-	-900	-0-	18	1	400	2	Y	2					2
10		3100 N	3135	-0-	35	35	127	1	2984	2	Y	22	2	1			22
11		3000 N	3301	-0-	301	336	7	1	3293	2	Y	1	6	5			17
*12		3100 N	3431	-0-	331	667	1	9	1	9	Y	1					18
TOTAL GAS PROD:			20,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			50								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370														
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	-0-		-0-
02		420 N	366	-0-	-54	-0-	27	1	339	2	Y	-0-		-0-
03		465 N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	2	Y	-0-		-0-
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	28	1	348	2	Y	-0-		-0-
05		403 N	388	-0-	-15	-0-	30	1	358	2	Y	-0-		-0-
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	30	1	332	2	Y	-0-		-0-
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	28	1	357	2	Y	-0-		-0-
08		403 N	371	-0-	-32	-0-	26	1	345	2	Y	-0-		-0-
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	31	1	328	2	Y	-0-		-0-
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	2	Y	-0-		-0-
11		360 N	127	-0-	-233	-0-	11	1	116	2	Y	-0-		-0-
12		372 N	79	-0-	-293	-0-	7	1	72	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826															
*01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	Y	11	15	1	24
							12	9							
*02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-	15	1	9
*03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	122	1	1633	2	Y	1			10
							1	9							
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	121	1	1550	2	Y	-0-	9	1	1
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	101	1	1174	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		1710 N	1314	-0-	-396	-0-	108	1	1206	2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	641	-0-	-1095	-0-	48	1	593	2	Y	-0-			-0-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	64	1	799	2	Y	-0-			-0-
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	2	Y	-0-			-0-
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	-0-			-0-
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	132	1	1445	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	493	-0-	-127	-0-	44	1	449	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	122	1	2157	2	Y	-0-					-0-
02	2240 X	2222	-0-	-18	-0-	125	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	3193 X	2298	-0-	-895	-0-	77	1	2221	2	Y	-0-					-0-
04	3090 X	1584	-0-	-1506	-0-	78	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	2021	-0-	-1172	-0-	83	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2370 X	2240	-0-	-130	-0-	123	1	2117	2	Y	-0-					-0-
07	2449 X	2040	-0-	-409	-0-	99	1	1941	2	Y	-0-					-0-
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2041	2	Y	-0-					-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	82	1	1923	2	Y	-0-					-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	68	1	1582	2	Y	-0-					-0-
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	2	Y	-0-					-0-
*12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

*01	775 N	746	-0-	-29	-0-	26	1	705	3	Y	14	14	0			3
						15	9									
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	27	1	730	3	Y	-0-	3	0			-0-
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	926	3	Y	-0-					-0-
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	32	1	819	3	Y	-0-					-0-
*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	929	3	Y	-0-					-0-
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	Y	-0-					-0-
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	-0-					-0-
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	34	1	816	3	Y	-0-					-0-
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	Y	-0-					-0-
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	863	3	Y	-0-					-0-
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
*12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

01	2294 X	1898	-0-	-396	-0-	143	1	1752	2	Y	3	5	1			8
						3	9									
02	2072 X	1697	-0-	-375	-0-	125	1	1571	2	Y	1	5	1			4
						1	9									
03	1984 X	1786	-0-	-198	-0-	122	1	1657	2	Y	6					10
						7	9									
04	1920 X	1660	-0-	-260	-0-	122	1	1513	2	Y	23	9	1			24
						25	9									
05	1984 X	1733	-0-	-251	-0-	135	1	1576	2	Y	20	13	1			31
						22	9									
06	1830 X	1569	-0-	-261	-0-	128	1	1441	2	Y	-0-	14	1	6	5	11
07	1891 X	1530	-0-	-361	-0-	113	1	1400	2	Y	15					26
						17	9									
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	2	Y	9	14	1			21
						10	9									
09	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	108	1	1230	2	Y	6	15	1			12
						7	9									
10	3100 N	4210	-0-	1110	1110	332	1	3866	2	Y	11	14	1			9
						12	9									
11	3000 N	3905	-0-	905	2015	332	1	3562	2	Y	10					19
						11	9									
*12	3100 N	3729	-0-	629	2644	331	1	3388	2	Y	9	15	1			13
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4412	-0-	-1137	-0-	4404	2	8	9	Y	7	7	1	3
02	5012 X	3817	-0-	-1195	-0-	3788	2	29	9	Y	26	9	1	20
03	5549 X	4546	-0-	-1003	-0-	4518	2	28	9	Y	25	38	1	7
04	4890 X	4530	-0-	-360	-0-	4506	2	24	9	Y	22	18	1	11
05	4526 X	2933	-0-	-1593	-0-	2916	2	17	9	Y	15	26	1	-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	25	17	1	8
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	22	18	1	12
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-			-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		20,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1	2
02	2800 N	6345	-0-	3545	3545	6345	2			Y	-0-	2	1	-0-
03	3100 N	974	-0-	-2126	1419	974	2			Y	-0-			-0-
04	1524 N	105	-0-	-1419	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
05	465 X	12	-0-	-453	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	465 X	17	-0-	-448	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456														
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3377	2	13	9	Y	12	11	1	5
02	2940 X	2509	-0-	-431	-0-	2469	2	40	9	Y	36	13	1	28
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3708	2	39	9	Y	35	53	1	10
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3479	2	34	9	Y	31	25	1	16
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3619	2	23	9	Y	21	37	1	-0-
06	3630 X	3259	-0-	-371	-0-	3220	2	39	9	Y	35	24	1	11
07	3751 X	3246	-0-	-505	-0-	3212	2	34	9	Y	31	25	1	17
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3109	2	34	9	Y	31	39	1	9
09	2880 X	2119	-0-	-761	-0-	2094	2	25	9	Y	23	14	1	18
10	2976 X	1937	-0-	-1039	-0-	1901	2	36	9	Y	33	42	1	9
11	2880 X	2391	-0-	-489	-0-	2356	2	35	9	Y	32	27	1	14
12	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2915	2	37	9	Y	34	28	1	20
TOTAL GAS PROD:		35,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		354								

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
AKINS-REEVES GAS UNIT															
WELL #: 6													RRCID -> 171248		
COMPL. DATE 10/16/1998													TOTAL DEPTH 10220		
PERF. 8837 - 10066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		1953 N	1825	-0-	-128	-0-	64	1	1746	3	Y	14	14	0	3
							15	9							
*02		1652 N	1555	-0-	-97	-0-	55	1	1477	3	Y	21	20	0	4
							23	9							
*03		1798 N	1774	-0-	-24	-0-	63	1	1685	3	Y	24	23	0	5
							26	9							
*04		1710 N	1630	-0-	-80	-0-	62	1	1549	3	Y	17	22	0	-0-
							19	9							
*05		1736 N	1730	-0-	-6	-0-	66	1	1645	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
*06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	3	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
*07		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	64	1	1584	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
*08		1736 N	1718	-0-	-18	-0-	69	1	1628	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
*09		1830 N	1336	-0-	-494	-0-	51	1	1266	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
*10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1821	3	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
*11		1650 N	1485	-0-	-165	-0-	56	1	1408	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
*12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1373	3	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
TOTAL GAS PROD:			19,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			231						

GARRETT, COLLIE GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10583		PERF. 9064 - 10401	
WELL #: 3													RRCID -> 183797		COMPL. DATE 06/18/2001	
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	145	1	1802	2	Y	-0-			-0-	
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	141	1	1675	2	Y	-0-			-0-	
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	129	1	1716	2	Y	-0-			-0-	
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	173	1	2224	2	Y	-0-			-0-	
05		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	143	1	1689	2	Y	-0-			-0-	
06		1800 N	1179	-0-	-621	-0-	89	1	1090	2	Y	-0-			-0-	
07		1922 N	1470	-0-	-452	-0-	108	1	1362	2	Y	-0-			-0-	
08		1519 N	1351	-0-	-168	-0-	98	1	1253	2	Y	-0-			-0-	
09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	118	1	1230	2	Y	-0-			-0-	
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	116	1	1354	2	Y	-0-			-0-	
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	123	1	1308	2	Y	-0-			-0-	
*12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	149	1	1544	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	2	Y	19	25	1			42
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	21	9									
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	140	1	1719	2	Y	-0-	25	1			17
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	126	1	1715	2	Y	-0-					17
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	127	1	1593	2	Y	-0-	15	1			2
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	134	1	1568	2	Y	-0-			2	1	-0-
07	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	130	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	118	1	1483	2	Y	-0-					-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	126	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	162	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	144	1	1680	2	Y	-0-					-0-
12	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	149	1	1597	2	Y	-0-					-0-
12						170	1	1714	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2705	2	37	9	Y	34	32	1			15
02	T. A.	2524	-0-	2524	2524	2524	2			Y	-0-	15	1			-0-
03	T. A.	2935	-0-	2935	5459	2935	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	2825	-0-	2825	8284	2825	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2780	-0-	2780	11064	2780	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	3331	-0-	3331	14395	3331	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	4252	-0-	4252	18647	4252	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	2544	-0-	-556	18091	2544	2			Y	-0-					-0-
09	20439 X	2348	-0-	-18091	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
10	2480 X	2435	-0-	-45	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
11	2400 X	2299	-0-	-101	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
12	2480 X	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

01	2945 X	2524	-0-	-421	-0-	186	1	2331	2	Y	6	8	1			14
02	2660 X	2064	-0-	-596	-0-	155	1	1908	2	Y	1	8	1			7
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	223	1	3101	2	Y	14					21
04	3120 X	2486	-0-	-634	-0-	180	1	2253	2	Y	48	18	1			51
05	3224 X	2635	-0-	-589	-0-	204	1	2384	2	Y	43	27	1			67
06	3210 X	1331	-0-	-1879	-0-	91	1	1239	2	Y	1	31	1	14	5	23
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	279	1	3574	2	Y	34					57
08	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	173	1	1989	2	Y	17	30	1			44
09	2220 X	18	-0-	-2202	-0-	4	2	14	9	Y	13	31	1			26
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	277	1	3410	2	Y	24	30	1			20
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	26	9			Y	20					40
12	2294 X	90	-0-	-2204	-0-	5	1	63	2	Y	20	32	1			28
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2252	2	4	9	Y	4	2
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2010	2	4	9	Y	4	3
03	2542 N	2316	-0-	-226	-0-	2312	2	4	9	Y	4	6
04	2190 N	1686	-0-	-504	-0-	1682	2	4	9	Y	4	3
05	2232 N	2032	-0-	-200	-0-	2030	2	2	9	Y	2	4
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	2	4	9	Y	4	3
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	3
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	4
09	2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2038	2	2	9	Y	2	1
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	Y	3	4
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	9	Y	3	3
*12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2551	2	4	9	Y	4	3
TOTAL GAS PROD:		25,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334												
01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6059	2	72	9	Y	65	61
02	DLQ G-10	3043	-0-	3043	3043	2968	2	75	9	Y	68	45
03	DLQ G-10	2886	-0-	2886	5929	2813	2	73	9	Y	66	99
04	9592 X	3663	-0-	-5929	-0-	3599	2	64	9	Y	58	47
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3741	2	43	9	Y	39	69
06	3870 X	3461	-0-	-409	-0-	3387	2	74	9	Y	67	46
07	3751 X	3654	-0-	-97	-0-	3591	2	63	9	Y	57	46
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3794	2	64	9	Y	58	73
09	3660 X	3405	-0-	-255	-0-	3360	2	45	9	Y	41	25
10	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3594	2	68	9	Y	62	78
11	3720 X	3685	-0-	-35	-0-	3619	2	66	9	Y	60	52
12	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	3517	2	70	9	Y	64	52
TOTAL GAS PROD:		44,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		705						

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470												
01	4216 X	3478	-0-	-738	-0-	259	1	3206	2	Y	12	17
02	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	218	1	2600	2	Y	4	17
03	DLQ G-10	2726	-0-	2726	5548	187	1	2506	2	Y	30	
04	10863 X	5315	-0-	-5548	-0-	384	1	4813	2	Y	107	40
05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	403	1	4699	2	Y	98	61
06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	386	1	4310	2	Y	1	68
07	5456 X	4456	-0-	-1000	-0-	326	1	4050	2	Y	73	
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	333	1	4071	2	Y	39	66
09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	361	1	3779	2	Y	29	69
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	383	1	4552	2	Y	52	66
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	351	1	3719	2	Y	45	
*12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	387	1	3919	2	Y	46	72
TOTAL GAS PROD:		50,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		536						

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
BECKWORTH GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 204454		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9765 - 10408	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		310 N	67	-0-	-243	-0-		57	2	10	9	Y	9	5 1	4							
02		224 N	190	-0-	-34	-0-		190	2			Y	-0-	4 1	-0-							
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			Y	-0-		-0-							
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-							
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-		-0-							
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-		982	2			Y	-0-		-0-							
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	2			Y	-0-		-0-							
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650	2			Y	-0-		-0-							
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2			Y	-0-		-0-							
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1511	2			Y	-0-		-0-							
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	2			Y	-0-		-0-							
*12		3100 N	4373	-0-	1273	1273		4373	2			Y	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			10,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			9													

VINSON GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 208299		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9092 - 10498	
01		204 X	204	-0-	-0-	-0-		12	1	184	2	Y	7	8 1	13							
02	DLQ	G-10	236	-0-	236	236		8	9			Y	-0-		5							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	236		18	1	218	2	Y	-0-		5							
04		593 X	357	-0-	-236	-0-		23	1	334	2	Y	-0-	5 1	-0-							
05		375 X	375	-0-	-0-	-0-		26	1	349	2	Y	-0-		-0-							
06		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-		85	1	965	2	Y	-0-		-0-							
07		483 X	483	-0-	-0-	-0-		35	1	448	2	Y	-0-		-0-							
08		580 X	580	-0-	-0-	-0-		40	1	540	2	Y	-0-		-0-							
09		1050 X	148	-0-	-902	-0-		12	1	136	2	Y	-0-		-0-							
10		1085 X	136	-0-	-949	-0-		11	1	125	2	Y	-0-		-0-							
11		1050 X	71	-0-	-979	-0-		6	1	65	2	Y	-0-		-0-							
12		589 X	119	-0-	-470	-0-		11	1	108	2	Y	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			3,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			7													

VINSON GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 212177		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9208 - 10464	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480															
01		3565 X	1952	-0-	-1613	-0-	143	1	1798	2	Y	10	13	1	22
02		DLQ G-10	1570	-0-	1570	1570	122	1	1448	2	Y	-0-	13	1	9
03		DLQ G-10	1880	-0-	1880	3450	131	1	1749	2	Y	-0-			9
04		6626 X	3176	-0-	-3450	-0-	233	1	2943	2	Y	-0-	8	1	1
05		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	182	1	2232	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	244	1	2904	2	Y	-0-			-0-
07		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	243	1	3070	2	Y	-0-			-0-
08		3286 X	2885	-0-	-401	-0-	209	1	2676	2	Y	-0-			-0-
09		3180 X	1559	-0-	-1621	-0-	125	1	1434	2	Y	-0-			-0-
10		3317 X	2937	-0-	-380	-0-	2937	2			Y	-0-			-0-
11		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	445	1	4770	2	Y	-0-			-0-
*12		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	479	1	4857	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
AKINS-REEVES GAS UNIT																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 040798																
WELL #: 7 RRCID -> 219225													COMPL. DATE 01/02/2006			
TOTAL DEPTH 10297													PERF. 8809 - 10101			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	3193 X	3083	-0-	-110	-0-	110	1	2960	3	Y	12	12	0			2
						13	9									
*02	DLQ G-10	2206	-0-	2206	2206	79	1	2120	3	Y	6	7	0			1
						7	9									
*03	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3903	61	1	1628	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
*04	5314 X	1411	-0-	-3903	-0-	53	1	1351	3	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
*05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*06	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	174	1	4139	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	235	1	5817	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*08	3100 N	6361	-0-	3261	3261	258	1	6096	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*09	9506 X	6245	-0-	-3261	-0-	240	1	5999	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
*10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	234	1	5712	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
*11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	204	1	5119	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*12	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	191	1	4973	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		48,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		75										

GOLDEN GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 219236		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 975		PERF. 9075 - 10465	
01	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	461	1	5728	2	Y	37	49	1			81						
						41	9															
02	DLQ G-10	4721	-0-	4721	4721	357	1	4364	2	Y	-0-	48	1			33						
03	DLQ G-10	5589	-0-	5589	10310	406	1	5183	2	Y	-0-					33						
04	15318 X	5008	-0-	-10310	-0-	368	1	4639	2	Y	1	30	1			4						
						1	9															
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	378	1	4564	2	Y	-0-	2	1			2						
06	6030 X	4817	-0-	-1213	-0-	389	1	4428	2	Y	-0-	1	1			1						
07	5580 X	4575	-0-	-1005	-0-	337	1	4238	2	Y	-0-					1						
08	5580 X	4095	-0-	-1485	-0-	299	1	3796	2	Y	-0-					1						
09	5010 X	4311	-0-	-699	-0-	368	1	3943	2	Y	-0-					1						
10	4991 X	3328	-0-	-1663	-0-	256	1	3072	2	Y	-0-					1						
11	4830 X	2649	-0-	-2181	-0-	226	1	2423	2	Y	-0-					1						
12	4588 X	2553	-0-	-2035	-0-	219	1	2334	2	Y	-0-					1						
TOTAL GAS PROD:		52,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		38																

KINSEY, JOE S. GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 220974		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9097 - 10438	
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	304	2	22	9	Y	20	19	1			9						
02	DLQ G-10	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-	9	1			-0-						
03	DLQ G-10	510	-0-	510	740	510	2			Y	-0-					-0-						
04	740 N	-0-	-0-	-740	-0-					Y	-0-					-0-						
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-						
06	480 N	159	-0-	-321	-0-	159	2			Y	-0-					-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-						
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-						
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-						
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-						
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-						
TOTAL GAS PROD:		2,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		20																

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
GOLDEN GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 222041		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9012 - 10407	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01		6510 X	6376	-0-	-134	-0-	484	1	5872	2	Y	18	23	1	39							
							20	9														
02	DLQ	G-10	5278	-0-	5278	5278	408	1	4867	2	Y	3	23	1	19							
							3	9														
03	DLQ	G-10	6120	-0-	6120	11398	428	1	5668	2	Y	22			41							
							24	9														
04		17252 X	5854	-0-	-11398	-0-	428	1	5340	2	Y	78	36	1	83							
							86	9														
05		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	471	1	5482	2	Y	72	45	1	110							
							79	9														
06		6180 X	5393	-0-	-787	-0-	443	1	4950	2	Y	-0-	50	1	22	5	38					
07		6107 X	5534	-0-	-573	-0-	403	1	5070	2	Y	55					93					
							61	9														
08		6107 X	5460	-0-	-647	-0-	408	1	5021	2	Y	28	49	1	72							
							31	9														
09		5820 X	5710	-0-	-110	-0-	497	1	5189	2	Y	22	51	1	43							
							24	9														
10		6045 X	5563	-0-	-482	-0-	436	1	5085	2	Y	38	49	1	32							
							42	9														
11		5400 X	5260	-0-	-140	-0-	449	1	4774	2	Y	34			66							
							37	9														
12		5890 X	5574	-0-	-316	-0-	497	1	5041	2	Y	33	53	1	46							
							36	9														
TOTAL GAS PROD:			68,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			403													

GARRETT SALTWATER DISPOSAL													WELL #: 1		RRCID -> 224664		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3081 - 3282	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 234320		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9116 - 10472	
01		4061 X	3574	-0-	-487	-0-	3557	2	17	9	Y	15	14	1	7							
02	DLQ	G-10	3133	-0-	3133	3133	3116	2	17	9	Y	15	10	1	12							
03	DLQ	G-10	3186	-0-	3186	6319	3169	2	17	9	Y	15	23	1	4							
04		9347 X	3028	-0-	-6319	-0-	3013	2	15	9	Y	14	11	1	7							
05		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3330	2	10	9	Y	9	16	1	-0-							
06		3450 X	3071	-0-	-379	-0-	3054	2	17	9	Y	15	10	1	5							
07		3472 X	3049	-0-	-423	-0-	3035	2	14	9	Y	13	11	1	7							
08		3348 X	3336	-0-	-12	-0-	3321	2	15	9	Y	14	17	1	4							
09		3240 X	2957	-0-	-283	-0-	2946	2	11	9	Y	10	6	1	8							
10		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3502	2	15	9	Y	14	18	1	4							
11		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3431	2	15	9	Y	14	12	1	6							
12		3348 X	3041	-0-	-307	-0-	3026	2	15	9	Y	14	12	1	8							
TOTAL GAS PROD:			38,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			162													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	7 1	86 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	118	-0-	118	211	5 1	113 2	Y	-0-		-0-
04		405 N	194	-0-	-211	-0-	9 1	185 2	Y	-0-		-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-		-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	7 1	126 2	Y	-0-		-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	7 1	220 2	Y	-0-		-0-
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
*12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,619				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302												
01		4495 X	4441	-0-	-54	-0-	4431 2	10 9	N	9	9 1	4
02	DLQ	G-10	4069	-0-	4069	4069	4047 2	22 9	N	20	9 1	15
03	DLQ	G-10	4375	-0-	4375	8444	4355 2	20 9	N	18	28 1	5
04		12710 X	4266	-0-	-8444	-0-	4248 2	18 9	N	16	13 1	8
05		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4600 2	12 9	N	11	19 1	-0-
06		4350 X	4179	-0-	-171	-0-	4158 2	21 9	N	19	13 1	6
07		4495 X	4009	-0-	-486	-0-	3991 2	18 9	N	16	13 1	9
08		4619 X	4492	-0-	-127	-0-	4473 2	19 9	N	17	21 1	5
09		4470 X	3866	-0-	-604	-0-	3854 2	12 9	N	11	7 1	9
10		4619 X	4366	-0-	-253	-0-	4346 2	20 9	N	18	22 1	5
11		4350 X	4302	-0-	-48	-0-	4283 2	19 9	N	17	15 1	7
12		4495 X	3936	-0-	-559	-0-	3916 2	20 9	N	18	15 1	10
TOTAL GAS PROD:			50,913				TOTAL CONDENSATE PROD:			190		

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772												
01		2697 X	2583	-0-	-114	-0-	134 1	2362 2	N	79	98 1	86
							87 9					
02	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	39 1	647 2	N	11	89 1	8
							12 9					
03	DLQ	G-10	977	-0-	977	1675	32 1	945 2	N	-0-		8
04		2568 X	893	-0-	-1675	-0-	45 1	826 2	N	20	28 1	-0-
							22 9					
05		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	125 1	2653 2	N	-0-		-0-
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	172 1	2994 2	N	-0-		-0-
07		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	157 1	2954 2	N	46	29 1	17
							51 9					
08		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	125 1	2807 2	N	11		28
							12 9					
09		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	114 1	2599 2	N	4		32
							4 9					
10		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	124 1	2746 2	N	41	30 1	43
							45 9					
11		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	5 1	2218 2	N	-0-	11 5	32
*12		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2306 2	2 9	N	2		34
TOTAL GAS PROD:			27,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			214		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3466	-0-	-37	-0-	-0-	3431	2	35	9	N	15
02	DLQ	G-10	3007	-0-	3007	3007	3007	3006	2	1	9	N	1
03	DLQ	G-10	3996	-0-	3996	7003	7003	3995	2	1	9	N	1
04		10926 X	3923	-0-	-7003	-0-	-0-	3921	2	2	9	N	1
05		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	1
06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	3928	2	1	9	N	1
07		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9	N	1
08		3937 X	3917	-0-	-20	-0-	-0-	3917	2			N	1
09		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	2	1	9	N	1
10		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	1
11		3810 X	3726	-0-	-84	-0-	-0-	3725	2	1	9	N	1
*12		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	4170	2	2	9	N	1
TOTAL GAS PROD:			46,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060													
01		16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	-0-	16650	2	21	9	Y	9
02	DLQ	G-10	15011	-0-	15011	15011	15011	15004	2	7	9	Y	5
03	DLQ	G-10	15568	-0-	15568	30579	30579	15561	2	7	9	Y	2
04		39926 X	9347	-0-	-30579	-0-	-0-	9341	2	6	9	Y	3
05		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	-0-	7728	2	4	9	Y	1
06		18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	-0-	18440	2	7	9	Y	2
07		35451 X	35451	-0-	-0-	-0-	-0-	35445	2	6	9	Y	3
08		27620 X	27620	-0-	-0-	-0-	-0-	27613	2	7	9	Y	2
09		25291 X	25291	-0-	-0-	-0-	-0-	25287	2	1	4	Y	3
10		25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	-0-	25651	2	1	4	Y	2
11		23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	-0-	23514	2	6	9	Y	2
*12		22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	-0-	22764	2	8	9	Y	4
TOTAL GAS PROD:			243,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			78				

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061													
01		29465 X	29465	-0-	-0-	-0-	-0-	29396	2	1	4	Y	28
02	DLQ	G-10	26235	-0-	26235	26235	26235	26140	2	95	9	Y	66
03	DLQ	G-10	29630	-0-	29630	55865	55865	29539	2	91	9	Y	24
04		84601 X	28736	-0-	-55865	-0-	-0-	28656	2	80	9	Y	38
05		29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	-0-	29217	2	53	9	Y	1
06		26397 X	26397	-0-	-0-	-0-	-0-	26305	2	92	9	Y	26
07		26545 X	26545	-0-	-0-	-0-	-0-	26466	2	79	9	Y	40
08		29667 X	25585	-0-	-4082	-0-	-0-	25505	2	80	9	Y	21
09		28740 X	23103	-0-	-5637	-0-	-0-	23044	2	1	4	Y	42
10		29264 X	25404	-0-	-3860	-0-	-0-	25317	2	1	4	Y	21
11		26400 X	23492	-0-	-2908	-0-	-0-	23408	2	84	9	Y	32
12		26536 X	23075	-0-	-3461	-0-	-0-	22986	2	89	9	Y	47
TOTAL GAS PROD:			316,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			869				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6820 X	6234	-0-	-586	-0-	6208	2	26	9	N	24	23	1	11
02	DLQ	G-10	5536	-0-	5536	5536	5502	2	34	9	N	31	18	1	24
03	DLQ	G-10	6530	-0-	6530	12066	6497	2	33	9	N	30	45	1	9
04		18242 X	6176	-0-	-12066	-0-	6147	2	29	9	N	26	21	1	14
05		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6638	2	19	9	N	17	31	1	-0-
06		6330 X	6034	-0-	-296	-0-	6000	2	34	9	N	31	21	1	10
07		6541 X	6262	-0-	-279	-0-	6234	2	28	9	N	25	21	1	14
08		6665 X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-	14	1	-0-
09		6450 X	5399	-0-	-1051	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
10		6665 X	5305	-0-	-1360	-0-	5305	2			N	-0-			-0-
11		6060 X	4891	-0-	-1169	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
12		6262 X	5339	-0-	-923	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			184						

BASA RESOURCES, INC. 053974
 ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			662			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

01	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			-0-
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	857	-0-	857	1665	857	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	808	-0-	808	1665	808	2			Y	-0-			-0-
10	2462	N	797	-0-	-1665	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
11	840	N	90	-0-	-750	-0-	22	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	115	-0-	-722	-0-	18	1	80	2	Y	15			15
TOTAL GAS PROD:			8,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	117992	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10788 - 11005	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		147
02	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	415 2		Y	-0-		147
03	DLQ	G-10	452	-0-	452	867	452 2		Y	-0-		147
04		1277 N	410	-0-	-867	-0-	410 2		Y	-0-		147
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		147
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2		Y	-0-		147
07		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2		Y	-0-		147
08		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 2		Y	-0-		147
09		420 N	326	-0-	-94	-0-	326 2		Y	-0-		147
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	369 2	6 9	Y	5		152
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	148 1	355 2	Y	3		155
							3 9					
*12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	182 1	535 2	Y	-0-		155
TOTAL GAS PROD:			5,316	TOTAL CONDENSATE PROD:					8			

FERGUSON GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	117993	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	11078	PERF.10781 - 10962	
01		1519 N	670	-0-	-849	-0-	670 2		Y	-0-		77
02	DLQ	G-10	903	-0-	903	903	903 2		Y	-0-		77
03	DLQ	G-10	936	-0-	936	1839	936 2		Y	-0-		77
04		2400 N	900	-0-	-1500	-0-	900 2		Y	-0-		77
05		1396 N	1057	-0-	-339	-0-	1057 2		Y	-0-		77
06		900 N	812	-0-	-88	-0-	812 2		Y	-0-		77
07		930 N	671	-0-	-259	-0-	671 2		Y	-0-		77
08		1054 N	837	-0-	-217	-0-	837 2		Y	-0-		77
09		810 N	723	-0-	-87	-0-	723 2		Y	-0-		77
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-		77
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	38 1	1112 2	Y	-0-		77
*12		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	316 1	1373 2	Y	-0-		77
TOTAL GAS PROD:			11,030	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MCCRORY, P.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175566	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10603 - 10905	
01		1333 N	1250	-0-	-83	-0-	80 1	1170 2	N	-0-		129
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	73 1	1169 2	N	-0-		129
03		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	78 1	1121 2	N	-0-		129
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	80 1	1240 2	N	-0-		129
05		1364 N	1222	-0-	-142	-0-	73 1	1149 2	N	-0-		129
06		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	68 1	1090 2	N	-0-		129
07		1364 N	1193	-0-	-171	-0-	71 1	1122 2	N	-0-		129
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	75 1	1152 2	N	-0-		129
09		1170 N	1060	-0-	-110	-0-	40 1	1020 2	N	-0-		129
10		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	30 1	1028 2	N	-0-		129
11		1200 N	1081	-0-	-119	-0-	48 1	1033 2	N	-0-		129
*12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	42 1	1068 2	N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:			14,120	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974											
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	179554	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	11037	PERF.10678 - 10921				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	102	1	1514	2	N	-0-			154
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	84	1	1362	2	N	-0-			154
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	103	1	1502	2	N	-0-			154
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	2	N	-0-			154
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	89	1	1435	2	N	-0-			154
06	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	64	1	1032	2	N	-0-			154
07	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	79	1	1269	2	N	-0-			154
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	86	1	1342	2	N	-0-			154
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	40	1	1031	2	N	-0-			154
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1320	2	N	-0-			154
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	59	1	1273	2	N	-0-			154
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		16,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	215285	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10760 - 11024				
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2		Y	-0-				22
02	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1043	1042	2	1	9	Y	1			23
03	DLQ	G-10	1140	-0-	1140	2183	1138	2	2	9	Y	2			25
04	2400	N	1103	-0-	-1297	886	1103	2			Y	-0-			25
05	2048	N	1162	-0-	-886	-0-	1162	2			Y	-0-			25
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			25
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			25
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-			25
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			Y	-0-			25
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1220	2	2	9	Y	2			27
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	432	1	1041	2	Y	2			29
							2	9							
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	270	1	793	2	Y	3			32
							3	9							
TOTAL GAS PROD:		14,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

STILL GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218676	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10674 - 10914				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2197	-0-	2197	2859	102	1	2095	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	2797	-0-	2797	5656	72	1	2697	2	Y	25			25
							28	9							
TOTAL GAS PROD:		5,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974												
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 218677		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	2196	-0-	-439	-0-	2193 2	3	9	Y	3			11
02	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	1883	1870 2	13	9	Y	12			23
03	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	3945	2048 2	14	9	Y	13			36
04		2400 N	1990	-0-	-410	3535	1973 2	17	9	Y	15			51
05		3100 N	1970	-0-	-1130	2405	1968 2	2	9	Y	2			53
06		3000 N	1748	-0-	-1252	1153	1734 2	14	9	Y	13	57	1	9
07		2726 N	1573	-0-	-1153	-0-	1573 2			Y	-0-			9
08		1984 N	1542	-0-	-442	-0-	1527 2	15	9	Y	14			23
09		1740 N	1441	-0-	-299	-0-	1439 2	2	9	Y	2			25
10		1581 N	1431	-0-	-150	-0-	1420 2	11	9	Y	10			35
11		1500 N	1463	-0-	-37	-0-	354 1	1102	2	Y	6			41
							7 9							
*12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	333 1	1459	2	Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			21,091	TOTAL CONDENSATE PROD:							90			

PRINCE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 220382		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870						
01		2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1774 2	3	9	Y	3			11
02	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	1628	1615 2	13	9	Y	12			23
03	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	3382	1740 2	14	9	Y	13			36
04		2400 N	1510	-0-	-890	2492	1493 2	17	9	Y	15			51
05		3100 N	1492	-0-	-1608	884	1490 2	2	9	Y	2			53
06		2295 N	1411	-0-	-884	-0-	1397 2	14	9	Y	13	57	1	9
07		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518 2			Y	-0-			9
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1473 2	15	9	Y	14			23
09		1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1388 2	2	9	Y	2			25
10		1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1369 2	11	9	Y	10			35
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	386 1	1203	2	Y	6			41
							7 9							
12		1426 N	1352	-0-	-74	-0-	251 1	1101	2	Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			18,296	TOTAL CONDENSATE PROD:							90			

STILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 220384		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984						
01		1736 N	1405	-0-	-331	-0-	1405 2			Y	-0-			38
02	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	1537	1537 2			Y	-0-			38
03	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	3547	2010 2			Y	-0-			38
04		2400 N	2095	-0-	-305	3242	2095 2			Y	-0-			38
05		3100 N	2354	-0-	-746	2496	2354 2			Y	-0-			38
06		3000 N	1794	-0-	-1206	1290	1794 2			Y	-0-			38
07		2844 N	1554	-0-	-1290	-0-	1552 2	2	9	Y	2			40
08		1891 N	872	-0-	-1019	-0-	872 2			Y	-0-			40
09		1800 N	1631	-0-	-169	-0-	1631 2			Y	-0-			40
10		1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1518 2	8	9	Y	7			47
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	66 1	1354	2	Y	-0-			47
12		1674 N	1352	-0-	-322	-0-	251 1	1101	2	Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			19,550	TOTAL CONDENSATE PROD:							9			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974							
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220442	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10744 - 10964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2635 N	2158	-0-	-477	-0-	2158 2					125
02	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	1800 2	100 9	Y		91	216
03	DLQ G-10	2413	-0-	2413	4313	2413 2		Y			35
04	2400 N	2137	-0-	-263	4050	2137 2		Y	181 1		35
05	3100 N	2022	-0-	-1078	2972	2022 2		Y			35
06	3000 N	2037	-0-	-963	2009	2037 2		Y			35
07	3100 N	2232	-0-	-868	1141	2232 2		Y			35
08	2649 N	1508	-0-	-1141	-0-	1505 2	3 9	Y		3	38
09	2040 N	1705	-0-	-335	-0-	1705 2		Y			38
10	2232 N	1643	-0-	-589	-0-	1637 2	6 9	Y		5	43
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	184 1	1474 2	Y			43
12	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	193 1	1447 2	Y			43
TOTAL GAS PROD:		23,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

ACKER		WELL #:		2	RRCID ->	221319	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF.10804 - 11006
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865 2		Y			39
02	DLQ G-10	914	-0-	914	914	914 2		Y			39
03	DLQ G-10	918	-0-	918	1832	918 2		Y			39
04	2400 N	738	-0-	-1662	170	738 2		Y			39
05	998 N	828	-0-	-170	-0-	828 2		Y			39
06	900 N	709	-0-	-191	-0-	709 2		Y			39
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y			39
08	837 N	473	-0-	-364	-0-	473 2		Y			39
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y			39
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2		Y			39
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35 1	727 2	Y			39
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	26 1	960 2	Y			39
TOTAL GAS PROD:		9,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STILL GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	224024	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10580 - 10830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2015 N	1459	-0-	-556	-0-	1459 2		Y			65
02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1708 2		Y			65
03	DLQ G-10	1748	-0-	1748	3456	1748 2		Y			65
04	2400 N	1210	-0-	-1190	2266	1210 2		Y			65
05	3100 N	1359	-0-	-1741	525	1359 2		Y			65
06	1680 N	1110	-0-	-570	-0-	1110 2		Y			65
07	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 2		Y			65
08	1364 N	662	-0-	-702	-0-	662 2		Y			65
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		Y			65
10	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155 2		Y			65
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	43 1	887 2	Y			65
12	1271 N	997	-0-	-274	-0-	26 1	971 2	Y			65
TOTAL GAS PROD:		14,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1023 N	730	-0-	-293	-0-	730	2			Y	-0-				27
02	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	819	2			Y	-0-				27
03	DLQ	G-10	895	-0-	895	1714	895	2			Y	-0-				27
04		2400 N	738	-0-	-1662	52	738	2			Y	-0-				27
05		880 N	828	-0-	-52	-0-	828	2			Y	-0-				27
06		870 N	656	-0-	-214	-0-	656	2			Y	-0-				27
07		775 N	641	-0-	-134	-0-	641	2			Y	-0-				27
08		837 N	360	-0-	-477	-0-	360	2			Y	-0-				27
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-				27
10		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-				27
*11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-				27
12		682 N	286	-0-	-396	-0-	7	1	279	2	Y	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			7,977													
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3				11
02	DLQ	G-10	1831	-0-	1831	1831	1818	2	13	9	Y	12				23
03	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	4303	2458	2	14	9	Y	13				36
04		2400 N	2202	-0-	-198	4105	2185	2	17	9	Y	15				51
05		3100 N	2183	-0-	-917	3188	2181	2	2	9	Y	2				53
06		3000 N	1962	-0-	-1038	2150	1948	2	14	9	Y	13	57	1		9
07		3100 N	1849	-0-	-1251	899	1849	2			Y	-0-				9
08		2708 N	1809	-0-	-899	-0-	1794	2	15	9	Y	14				23
09		1950 N	1692	-0-	-258	-0-	1690	2	2	9	Y	2				25
10		1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1669	2	11	9	Y	10				35
11		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	626	1	1950	2	Y	-0-				35
*12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	429	1	1881	2	Y	-0-				35
TOTAL GAS PROD:			24,121													
						TOTAL CONDENSATE PROD:			84							

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

01		1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445	2			Y	-0-				27
02	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	1467	1467	2			Y	-0-				27
03	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	2675	1208	2			Y	-0-				27
04		2400 N	1184	-0-	-1216	1459	1184	2			Y	-0-				27
05		2849 N	1390	-0-	-1459	-0-	1390	2			Y	-0-				27
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-				27
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-				27
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-				27
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-				27
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1				28
11		1500 N	1234	-0-	-266	-0-	41	1	1190	2	Y	3				31
12		1364 N	1053	-0-	-311	-0-	196	1	851	2	Y	5				36
TOTAL GAS PROD:			15,491													
						TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3 9	N	3			90
02	2212 X	1183	-0-	-1029	-0-	1183	2		N	-0-			90
03	2449 X	1473	-0-	-976	-0-	1472	2	1 9	N	1	1 8		90
04	2370 X	1248	-0-	-1122	-0-	1246	2	2 9	N	2	2 8		90
05	1674 X	1197	-0-	-477	-0-	1195	2	2 9	N	2			92
06	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			92
07	1488 X	1161	-0-	-327	-0-	1161	2		N	-0-			92
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1 9	N	1	1 8		92
09	1440 X	1309	-0-	-131	-0-	1308	2	1 9	N	1	1 8		92
10	1488 X	1024	-0-	-464	-0-	1024	2		N	-0-			92
11	1590 X	1261	-0-	-329	-0-	1239	2	22 9	N	20			112
12	1767 X	885	-0-	-882	-0-	876	2	9 9	N	8	1 8		119

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097								
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10027 - 10384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			22
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			22
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-			22
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2	N	-0-			22
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2	N	-0-			22
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2	N	-0-			22
07		341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2	N	-0-			22
08		372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2	N	-0-			22
09		360 N	301	-0-	-59	-0-	301 2	N	-0-			22
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			22
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2	N	-0-			22
12		372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		4,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10087 - 10387	
01		620 N	517	-0-	-103	-0-	517 2	N	-0-			63
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			63
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			63
04		420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2	N	-0-			63
05		434 N	294	-0-	-140	-0-	294 2	N	-0-			63
06		420 N	282	-0-	-138	-0-	282 2	N	-0-			63
07		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2	N	-0-			63
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			63
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			63
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			63
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	296 2	N	-0-			63
12		403 N	312	-0-	-91	-0-	312 2	N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		4,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID ->		090397	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 9295 - 10758	
SYPERT, R.		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82 1	55	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55 7	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		06/04/2014 - P&A		06/04/14								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PORTER		WELL #:		1	RRCID ->	111463	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9298 - 9470	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		13	
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	-0-	650 2	N	-0-		13	
03	682 N	588	-0-	-94	-0-	-0-	588 2	N	-0-		13	
04	750 N	627	-0-	-123	-0-	-0-	627 2	N	-0-		13	
05	713 N	604	-0-	-109	-0-	-0-	604 2	N	-0-		13	
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-	8 9	20	
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		20	
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		20	
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	-0-	683 2	N	-0-		20	
10	1147 N	921	-0-	-226	-0-	-0-	921 2	N	-0-		20	
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		20	
*12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:		9,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
TIMBERLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	213893	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9168 - 9412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1440	2	2	9	N	2			229
02	1176 N	1146	-0-	-30	-0-	1143	2	3	9	N	3			232
03	1426 N	983	-0-	-443	-0-	983	2			N	-0-			232
04	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2			N	-0-			232
05	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-			232
06	960 N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-			232
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			232
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			232
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			232
10	1581 N	1057	-0-	-524	-0-	1057	2			N	-0-			232
11	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			N	-0-			232
*12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			232
TOTAL GAS PROD:		14,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221894	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9766 - 11191	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	221938	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9190 - 10626	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-		19	
02	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145	2		Y	-0-		19	
03	DLQ G-10	54	-0-	54	199	54	2		Y	-0-		19	
04	682 N	483	-0-	-199	-0-	483	2		Y	-0-		19	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		19	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-		19	
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-		19	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		19	
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2		Y	-0-		19	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-		19	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-		19	
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-		19	
TOTAL GAS PROD:		3,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	249	2	1	9	Y	1		49	
02	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-		49	
03	DLQ	G-10	236	-0-	236	444	236	2			Y	-0-		49	
04		673 N	229	-0-	-444	-0-	229	2			Y	-0-		49	
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	Y	9	9 1	49	
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-		49	
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-		49	
08		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-		49	
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-		49	
10		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-		49	
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-		49	
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-		49	
TOTAL GAS PROD:			2,964											TOTAL CONDENSATE PROD:	10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

01		1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1249	2	2	9	Y	2		101	
02	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	1129	1111	2	18	9	Y	16		117	
03	DLQ	G-10	1722	-0-	1722	2851	1711	2	11	9	Y	10		127	
04		1800 N	1532	-0-	-268	2583	1528	2	4	9	Y	4		131	
05		3100 N	1627	-0-	-1473	1110	1613	2	14	9	Y	13	50 1	94	
06		2679 N	1569	-0-	-1110	-0-	1569	2			Y	-0-		94	
07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-		94	
08		1612 N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			Y	-0-		94	
09		1560 N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			Y	-0-		94	
10		1643 N	1217	-0-	-426	-0-	1217	2			Y	-0-		94	
11		1530 N	1405	-0-	-125	-0-	1405	2			Y	-0-		94	
12		1581 N	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			Y	-0-		94	
TOTAL GAS PROD:			17,333											TOTAL CONDENSATE PROD:	45

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

01		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-		110	
02		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-		110	
03		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-		110	
04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-		110	
05		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-		110	
06		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2317	2	13	9	N	12		122	
07		1767 X	740	-0-	-1027	-0-	740	2			N	-0-		122	
08		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-		122	
09		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-		122	
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-		122	
11		1710 N	558	-0-	-1152	-0-	558	2			N	-0-		122	
*12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-		122	
TOTAL GAS PROD:			24,933											TOTAL CONDENSATE PROD:	12

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007										TOTAL DEPTH 10741	PERF. 9188 - 10649			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	85	-0-	-70	-0-	84	2	1	9	Y			14
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	74	2	2	9	Y			16
03	DLQ	G-10	88	-0-	88	164	87	2	1	9	Y			17
04		219 N	55	-0-	-164	-0-	54	2	1	9	Y			18
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y			13
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	7	1	13
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y			13
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y			13
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y			13
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y			13
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y			13
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y			16
TOTAL GAS PROD:			1,471		TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9270 - 10735			
01		1953 X	1331	-0-	-622	-0-	1330	2	1	9	Y			18
02	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	1372	1346	2	26	9	Y			42
03	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	3079	1686	2	21	9	Y			61
04		1800 N	1682	-0-	-118	2961	1680	2	2	9	Y			63
05		3100 N	1746	-0-	-1354	1607	1739	2	7	9	Y			45
06		3000 N	1688	-0-	-1312	295	1688	2			Y	24	1	45
07		2009 N	1714	-0-	-295	-0-	1714	2			Y			45
08		1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			Y			45
09		1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			Y			45
10		1705 N	1316	-0-	-389	-0-	1316	2			Y			45
11		1620 N	1491	-0-	-129	-0-	1491	2			Y			45
12		1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1337	2	1	9	Y			46
TOTAL GAS PROD:			18,591		TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9282 - 10702			
01		620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y			61
02	DLQ	G-10	548	-0-	548	548	548	2			Y			61
03	DLQ	G-10	654	-0-	654	1202	654	2			Y			61
04		1772 N	570	-0-	-1202	-0-	570	2			Y			61
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y			61
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y			61
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y			61
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				Y			61
09		480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y			61
10		496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2			Y			61
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y			61
*12		403 N	247	-0-	-156	-0-	247	2			Y			61
TOTAL GAS PROD:			5,365		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10412 - 10676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1		43
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-		43
03	2387 N	1941	-0-	-446	-0-	1941	2			N	-0-		43
04	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2206	2	2	9	N	2		45
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2241	2	8	9	N	7		52
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-		52
07	2294 N	1287	-0-	-1007	-0-	1285	2	2	9	N	2		54
08	2263 N	1955	-0-	-308	-0-	1941	2	14	9	N	13		67
09	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			N	-0-		67
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-		67
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-		67
12	2077 N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		24,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9190 - 10692	
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-		62
02	DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	108	2			Y	-0-		62
03	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	236	2	128		Y	-0-		62
04	236 N	-0-	-0-	-236	-0-					Y	-0-		62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		604				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF.	9196 - 10740	
01	1085 N	607	-0-	-478	-0-	607	2			N	-0-		89
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-		89
03	930 N	488	-0-	-442	-0-	488	2			N	-0-		89
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-		89
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-		89
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		89
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-		89
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		89
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-		89
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		89
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-		89
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:		7,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1054 N	682	-0-	-372	-0-	682	2	Y	-0-			52
02	DLQ	G-10	597	-0-	597	597	597	2	Y	-0-			52
03	DLQ	G-10	622	-0-	622	1219	622	2	Y	-0-			52
04		1641 N	422	-0-	-1219	-0-	422	2	Y	-0-			52
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-			52
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-			52
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-			52
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		Y	-0-			52
09		510 N	445	-0-	-65	-0-	445	2	Y	-0-			52
10		527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2	Y	-0-			52
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			52
*12		465 N	89	-0-	-376	-0-	89	2	Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			4,922	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	Y	-0-			39
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27	2	Y	-0-			39
03	DLQ	G-10	33	-0-	33	60	33	2	Y	-0-			39
04		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	Y	-0-			39
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			39
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-			39
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			39
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			39
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-			39
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-			39
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-			39
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			325	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

01		682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2	Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	410	2	Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	546	-0-	546	956	546	2	Y	-0-			10
04		1568 N	612	-0-	-956	-0-	612	2	Y	-0-			10
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	Y	-0-			10
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			10
07		620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2	Y	-0-			10
08		744 N	461	-0-	-283	-0-	461	2	Y	-0-			10
09		690 N	395	-0-	-295	-0-	395	2	Y	-0-			10
10		589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2	Y	-0-			10
11		450 N	337	-0-	-113	-0-	337	2	Y	-0-			10
12		403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			6,005	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
TIMBERLAKE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	235446	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10426	- 10646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		2166	2			N	-0-		132
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2216	2			N	-0-		132
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		2150	2			N	-0-		132
04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		2614	2			N	-0-		132
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		2600	2			N	-0-		132
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-		2428	2			N	-0-		132
07	3100 N	4070	-0-	970	970		4070	2			N	-0-		132
08	3100 N	2198	-0-	-902	68		2198	2			N	-0-		132
09	2595 N	2527	-0-	-68	-0-		2527	2			N	-0-		132
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		2441	2			N	-0-		132
11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		2508	2			N	-0-		132
12	2015 X	1552	-0-	-463	-0-		1552	2			N	-0-		132
TOTAL GAS PROD:		29,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLT GAS UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	236002	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790	- 11004			
01	465 N	323	-0-	-142	-0-		279	2	44	9	N	40		145	
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		943	2	98	9	N	89		234	
03	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-		2868	2	114	9	N	104		338	
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-		2831	2	2	9	N	2		340	
05	3100 N	3268	-0-	168	168		3193	2	75	9	N	68		408	
06	3000 N	3005	-0-	5	173		2964	2	41	9	N	37	180	1	265
07	3100 N	3112	-0-	12	185		3100	2	12	9	N	11	178	1	97
08	3224 X	3039	-0-	-185	-0-		2992	2	47	9	N	43			140
09	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-		2278	2	21	9	N	19			159
10	2325 X	2163	-0-	-162	-0-		2143	2	20	9	N	18			177
11	2250 X	2018	-0-	-232	-0-		2007	2	11	9	N	10			187
12	2325 X	1792	-0-	-533	-0-		1779	2	13	9	N	12			199
TOTAL GAS PROD:		27,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		453									

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	239108	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9762	- 10972			
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-		789	2	1	9	Y	1		14	
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669		667	2	2	9	Y	2		16	
03	DLQ G-10	325	-0-	325	994		324	2	1	9	Y	1		17	
04	1800 N	952	-0-	-848	146		951	2	1	9	Y	1		18	
05	1516 N	1370	-0-	-146	-0-		1368	2	2	9	Y	2	7	1	13
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	2			Y	-0-		13	
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2			Y	-0-		13	
08	1364 N	876	-0-	-488	-0-		876	2			Y	-0-		13	
09	840 N	756	-0-	-84	-0-		756	2			Y	-0-		13	
10	961 N	550	-0-	-411	-0-		550	2			Y	-0-		13	
11	840 N	413	-0-	-427	-0-		413	2			Y	-0-		13	
12	775 N	104	-0-	-671	-0-		101	2	3	9	Y	3		16	
TOTAL GAS PROD:		8,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
WEAVER-KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	243946	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11043	PERF.	10489	-	10764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		2077 X	1755	-0-	-322	-0-	1714 2	41 9	N	37				224
02	DLQ	G-10	1763	-0-	1763	1763	1726 2	37 9	N	34				258
03	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	3818	2023 2	32 9	N	29				287
04		1800 N	1713	-0-	-87	3731	1711 2	2 9	N	2				289
05		3100 N	1704	-0-	-1396	2335	1704 2		N	-0-				289
06		3000 N	1591	-0-	-1409	926	1583 2	8 9	N	7	182	1		114
07		2553 N	1627	-0-	-926	-0-	1626 2	1 9	N	1				115
08		1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1605 2		N	-0-				115
09		1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1501 2	6 9	N	5				120
10		1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1383 2	2 9	N	2				122
11		1560 N	849	-0-	-711	-0-	849 2		N	-0-	118	5		4
*12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1751 2	20 9	N	18				22
TOTAL GAS PROD:		19,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				135				

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	244863	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9754	-	10778
01		93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		Y	-0-				4
02	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	71 2		Y	-0-				4
03	DLQ	G-10	81	-0-	81	152	81 2		Y	-0-				4
04		201 N	49	-0-	-152	-0-	49 2		Y	-0-				4
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-				4
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		Y	-0-				4
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-				4
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-				4
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		Y	-0-				4
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		Y	-0-				4
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		Y	-0-				4
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOLF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246327	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	10750	-	11014
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	387 2	13 9	N	12				250
02		392 N	274	-0-	-118	-0-	272 2	2 9	N	2				252
03		465 N	174	-0-	-291	-0-	159 2	15 9	N	14				266
04		390 N	133	-0-	-257	-0-	133 2		N	-0-				266
05		310 N	131	-0-	-179	-0-	131 2		N	-0-				266
06		180 N	83	-0-	-97	-0-	83 2		N	-0-				266
07		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-				266
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-				266
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 2	1 9	N	1	185	1		82
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				82
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-				82
12		527 N	242	-0-	-285	-0-	242 2		N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:		2,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
WATKINS "CV"				WELL #:	1	RRCID ->	154185	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	10185 - 11067		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				27
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				27
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				27
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				27
05		310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2		N	-0-				27
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				27
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-				27
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				27
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				27
10		434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2		N	-0-				27
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	43	70	1		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	090287	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10208 - 10688		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			1
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			1
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	167	2	Y	1			2
							1	9							
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			2
05		217 N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			2
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1	150	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	2	Y	-0-			2
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			2
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	1	1	1
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	Y	-0-			1
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-			1
12		186 N	134	-0-	-52	-0-	15	1	119	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

GARNETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	093531	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10512 - 10634		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	Y	3			7
							3	9							
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	2			9
							2	9							
03		620 N	595	-0-	-25	-0-	48	1	546	2	Y	1	8	1	2
							1	9							
04		600 N	524	-0-	-76	-0-	40	1	484	2	Y	-0-			2
05		589 N	554	-0-	-35	-0-	43	1	510	2	Y	1			3
							1	9							
06		570 N	535	-0-	-35	-0-	41	1	494	2	Y	-0-			3
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	1			4
							1	9							
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	79	1	483	2	Y	1			5
							1	9							
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1			6
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	88	1	472	2	Y	-0-			6
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	522	2	Y	1			7
							1	9							
*12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	99	1	547	2	Y	1			8
							1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027											
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	1017	-0-	-347	-0-	109 1	901 2	Y	6		23
02	1148 X	1103	-0-	-45	-0-	88 1	1012 2	Y	3		26
03	1395 X	1207	-0-	-188	-0-	140 1	1065 2	Y	2	26 1	2
04	1350 X	1172	-0-	-178	-0-	124 1	1048 2	Y	-0-		2
05	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	170 1	1377 2	Y	6		8
06	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	161 1	1076 2	Y	7		15
07	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	133 1	1028 2	Y	-0-		15
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	1321 1	965 2	Y	2		17
09	1500 X	874	-0-	-626	-0-	873 2	1 9	Y	1		18
10	1550 X	1262	-0-	-288	-0-	327 1	935 2	Y	-0-		18
11	2220 X	1931	-0-	-289	-0-	472 1	1455 2	Y	4	2 8	20
12	2294 X	1966	-0-	-328	-0-	483 1	1482 2	Y	1		21
TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 32											

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758											
01	2697 X	1518	-0-	-1179	-0-	72 1	1444 2	Y	2		4
02	1876 X	1387	-0-	-489	-0-	71 1	1313 2	Y	3		7
03	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	125 1	2295 2	Y	7		14
04	1800 X	1188	-0-	-612	-0-	65 1	1123 2	Y	-0-		14
05	1550 X	1298	-0-	-252	-0-	81 1	1214 2	Y	3		17
06	2340 X	1359	-0-	-981	-0-	80 1	1272 2	Y	6	12 1	11
07	2418 X	1001	-0-	-1417	-0-	75 1	924 2	Y	2		13
08	1302 N	1084	-0-	-218	-0-	60 1	1024 2	Y	-0-		13
09	1350 N	973	-0-	-377	-0-	973 2		Y	-0-	7 1	6
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	124 1	992 2	Y	1		7
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	125 1	1001 2	Y	-0-		7
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	129 1	1020 2	Y	2		9
TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 26											

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:		1	RRCID ->	122307	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 -	10646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1550 X	1318	-0-	-232	-0-	1318 2			Y	-0-		1
02		1400 X	1140	-0-	-260	-0-	1140 2			Y	-0-		1
03		1550 X	1200	-0-	-350	-0-	1200 2			Y	-0-		1
04		1470 X	1146	-0-	-324	-0-	1146 2			Y	-0-		1
05		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2			Y	-0-		1
06		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			Y	-0-		1
07		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2			Y	-0-		1
08		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	1430 2			Y	-0-		1
09		1830 N	748	-0-	-1082	-0-	747 2	1 9		Y	1		2
10		2077 N	641	-0-	-1436	-0-	641 2			Y	-0-		2
11		1380 N	695	-0-	-685	-0-	695 2			Y	-0-		2
*12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	974 2	1 9		Y	1	1 8	2
TOTAL GAS PROD:		14,884				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

JACKSON, FRED B.		WELL #:		1	RRCID ->	128062	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10587 -	10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	14 1	143 2		Y	1		3
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 9						
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	149 2		Y	-0-		3
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	25 1	238 2		Y	-0-	3 1	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	197 2		Y	-0-		-0-
06		240 N	167	-0-	-73	-0-	25 1	256 2		Y	3		3
07		217 N	169	-0-	-48	-0-	3 9						
08		279 N	201	-0-	-78	-0-	17 1	148 2		Y	2	4 1	1
09		180 N	167	-0-	-13	-0-	2 9						
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	153 2		Y	-0-		1
11		180 N	141	-0-	-39	-0-	20 1	181 2		Y	-0-		1
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	16 1	150 2		Y	1	2 1	-0-
							1 9						
							25 1	132 2		Y	1		1
							1 9						
							18 1	123 2		Y	-0-		1
							23 1	94 2		Y	1	1 8	1
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		2,206				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1844	-0-	-574	-0-	88	1	1753	2	Y	3		5
						3	9						
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	124	1	2288	2	Y	5		10
						6	9						
03	2418 X	2381	-0-	-37	-0-	122	1	2251	2	Y	7		17
						8	9						
04	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	139	1	2411	2	Y	-0-		17
05	2666 X	2358	-0-	-308	-0-	148	1	2203	2	Y	6		23
						7	9						
06	2580 X	2091	-0-	-489	-0-	123	1	1957	2	Y	10	16 1	17
						11	9						
07	2666 X	2007	-0-	-659	-0-	151	1	1852	2	Y	4		21
						4	9						
08	2635 X	2634	-0-	-1	-0-	146	1	2488	2	Y	-0-		21
09	2550 X	2091	-0-	-459	-0-	2089	2	2	9	Y	2	13 1	10
10	2356 X	2061	-0-	-295	-0-	230	1	1829	2	Y	2		12
						2	9						
11	2550 X	2073	-0-	-477	-0-	231	1	1841	2	Y	1		13
						1	9						
12	2635 X	2209	-0-	-426	-0-	248	1	1958	2	Y	3		16
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		26,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720													
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-		28
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-		28
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-		28
04	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			Y	-0-		28
05	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1212	2			Y	-0-		28
06	1530 N	1096	-0-	-434	-0-	1096	2			Y	-0-		28
07	1457 N	989	-0-	-468	-0-	989	2			Y	-0-		28
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-		28
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-		28
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-		28
11	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			Y	-0-		28
12	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		14,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472										COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 10887		PERF.10538 - 10735		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	113	1	939	2	Y	7					24
02	1176 N	1068	-0-	-108	-0-	85	1	980	2	Y	3					27
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	156	1	1185	2	Y	3	27	1			3
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	116	1	980	2	Y	-0-					3
05	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	123	1	999	2	Y	3					6
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					6
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	158	1	1218	2	Y	12					18
08	1116 N	230	-0-	-886	-0-	128	1	93	2	Y	8					26
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					28
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	383	1	1096	2	Y	-0-					28
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	331	1	1020	2	Y	2	1	8			29
*12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	314	1	964	2	Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		12,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349										COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 10882		PERF. 9245 - 10767		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1220	-0-	-330	-0-	58	1	1160	2	Y	2			4
						2	9							
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	103	1	1913	2	Y	4			8
						4	9							
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	97	1	1794	2	Y	5			13
						6	9							
04	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	126	1	2192	2	Y	-0-			13
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	147	1	2193	2	Y	-0-			13
06	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2265	2	Y	9	9	1	13
						10	9							
07	2387 X	318	-0-	-2069	-0-	139	1	175	2	Y	4			17
						4	9							
08	2387 X	1802	-0-	-585	-0-	100	1	1702	2	Y	-0-			17
09	2430 X	1584	-0-	-846	-0-	1583	2	1	9	Y	1	10	1	8
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	294	1	2340	2	Y	2			10
						2	9							
11	2430 X	2032	-0-	-398	-0-	226	1	1805	2	Y	1			11
						1	9							
*12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	216	1	1710	2	Y	2			13
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		22,512				TOTAL CONDENSATE PROD:					30			

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	420 2	Y	1				3	
02	1624 N	1100	-0-	-524	-0-	56 1	1042 2	Y	2				5	
03	1240 N	517	-0-	-723	-0-	27 1	489 2	Y	1				6	
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34 1	588 2	Y	-0-				6	
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	78 1	1161 2	Y	3				9	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	65 1	1036 2	Y	4	6 1			7	
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	77 1	940 2	Y	2				9	
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	60 1	1024 2	Y	5				14	
09	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028 2		Y	-0-	8 1			6	
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	119 1	951 2	Y	1				7	
11	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	116 1	929 2	Y	1				8	
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	125 1	985 2	Y	1				9	
TOTAL GAS PROD:						11,393	TOTAL CONDENSATE PROD:						21	

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744														
01	1953 X	1110	-0-	-843	-0-	53 1	1055 2	Y	2				4	
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	104 1	1928 2	Y	4				8	
03	2077 X	1694	-0-	-383	-0-	87 1	1601 2	Y	5				13	
04	2010 X	1688	-0-	-322	-0-	92 1	1596 2	Y	-0-				13	
05	2263 X	658	-0-	-1605	-0-	41 1	615 2	Y	2				15	
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	176 1	2798 2	Y	11	10 1			16	
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	171 1	2091 2	Y	5				21	
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	126 1	2144 2	Y	9				30	
09	3000 X	1986	-0-	-1014	-0-	1985 2	1 9	Y	1	17 1			14	
10	3100 X	2000	-0-	-1100	-0-	223 1	1775 2	Y	2				16	
11	3000 X	1754	-0-	-1246	-0-	195 1	1559 2	Y	-0-				16	
12	2294 X	1865	-0-	-429	-0-	209 1	1653 2	Y	3				19	
TOTAL GAS PROD:						22,325	TOTAL CONDENSATE PROD:						44	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065										COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 10836		PERF.10418 - 10685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1953 X	1059	-0-	-894	-0-	50	1	1007	2	Y	2		4		
						2	9								
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	100	1	1860	2	Y	3		7		
						3	9								
03	1953 X	1773	-0-	-180	-0-	91	1	1676	2	Y	5		12		
						6	9								
04	1890 X	1499	-0-	-391	-0-	82	1	1417	2	Y	-0-		12		
05	2170 X	1936	-0-	-234	-0-	121	1	1809	2	Y	5		17		
						6	9								
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	2	Y	8	12 1	13		
						9	9								
07	2170 X	1885	-0-	-285	-0-	142	1	1739	2	Y	4		17		
						4	9								
08	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	2	Y	-0-		17		
09	2100 X	1941	-0-	-159	-0-	1940	2	1	9	Y	1	10 1	8		
10	2170 X	1954	-0-	-216	-0-	218	1	1734	2	Y	2		10		
						2	9								
11	2100 X	1947	-0-	-153	-0-	217	1	1729	2	Y	1		11		
						1	9								
12	2015 X	1976	-0-	-39	-0-	222	1	1752	2	Y	2		13		
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		22,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344										COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10444 - 10668	
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-		1		
02	2072 X	2028	-0-	-44	-0-	2028	2			Y	-0-		1		
03	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-		1		
04	2220 X	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			Y	-0-		1		
05	2232 X	2005	-0-	-227	-0-	2005	2			Y	-0-		1		
06	2310 X	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			Y	-0-		1		
07	2387 X	1744	-0-	-643	-0-	1744	2			Y	-0-		1		
08	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			Y	-0-		1		
09	1920 N	1561	-0-	-359	-0-	1558	2	3	9	Y	3		4		
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	Y	1	1 8	4		
11	1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1616	2			Y	-0-		4		
*12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-		4		
TOTAL GAS PROD:		23,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2910	-0-	-4	-0-	239	1	2656	2	Y	14	1	8		31	
02	2688 X	2596	-0-	-92	-0-	15	9	2390	2	Y	10				41	
03	2976 X	2882	-0-	-94	-0-	195	1	2643	2	Y	5	38	1		8	
04	2880 X	2752	-0-	-128	-0-	11	9	2540	2	Y	-0-				8	
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	212	1	2687	2	Y	6				14	
06	2820 X	2705	-0-	-115	-0-	228	1	2495	2	Y	1				15	
07	2883 X	2556	-0-	-327	-0-	7	9	2343	2	Y	3				18	
08	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	210	1	2335	2	Y	4				22	
09	2820 X	2442	-0-	-378	-0-	3	9	7	9	Y	6				28	
10	2914 X	2453	-0-	-461	-0-	384	1	2066	2	Y	1				29	
11	2700 X	2451	-0-	-249	-0-	4	9	2075	2	Y	3				32	
12	2728 X	2357	-0-	-371	-0-	2435	2	1995	2	Y	2				34	
						386	1									
						1	9									
						373	1									
						3	9									
						360	1									
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		31,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854																
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	243	1	858	2	Y	-0-				14	
02	1008 N	971	-0-	-37	-0-	276	1	695	2	Y	-0-				14	
03	1147 N	987	-0-	-160	-0-	199	1	788	2	Y	-0-				14	
04	1080 N	937	-0-	-143	-0-	210	1	727	2	Y	-0-				14	
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	497	1	522	2	Y	43				57	
06	3000 N	3907	-0-	907	907	47	9	3194	2	Y	-0-				57	
07	1037 N	130	-0-	-907	-0-	713	1	85	2	Y	16	66	1		7	
08	1054 N	865	-0-	-189	-0-	27	1	726	2	Y	-0-				7	
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	139	1	2786	2	Y	-0-				7	
10	3100 X	1166	-0-	-1934	-0-	749	1	789	2	Y	1				8	
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	376	1	3357	2	Y	22				30	
*12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	1	9	2848	2	Y	28				58	
						1044	1									
						24	9									
						931	1									
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		22,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		110										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903										COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11022		PERF.10681 - 10928	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
							CODE	CODE			CODE	CODE			
01		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	13			30		
							14	9							
02		2772 X	1932	-0-	-840	-0-	149	1	Y	-0-			30		
03		2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	143	1	Y	1	28	1	3		
							1	9							
04		2400 X	1447	-0-	-953	-0-	142	1	Y	-0-			3		
05		2480 X	1643	-0-	-837	-0-	146	1	Y	16			19		
							18	9							
06		2100 X	1567	-0-	-533	-0-	158	1	Y	17	25	1	11		
							19	9							
07		2139 X	1491	-0-	-648	-0-	145	1	Y	-0-			11		
08		1643 X	323	-0-	-1320	-0-	168	1	Y	-0-			11		
09		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	205	1	Y	18	27	1	2		
							20	9							
10		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	333	1	Y	11			13		
							12	9							
11		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	3			16		
							3	9							
12		2201 X	1827	-0-	-374	-0-	361	1	Y	1			17		
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			19,941				TOTAL CONDENSATE PROD:			80					

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983										COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10583 - 10961	
01		1271 X	1105	-0-	-166	-0-	97	1	Y	7			19		
							8	9							
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-			19		
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-	17	1	2		
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-			2		
05		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	107	1	Y	12			14		
							13	9							
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	13	18	1	9		
							14	9							
07		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	123	1	Y	-0-			9		
08		1209 N	985	-0-	-224	-0-	96	1	Y	-0-			9		
09		1200 N	638	-0-	-562	-0-	61	1	Y	7	14	1	1		
							8	9							
10		1271 N	489	-0-	-782	-0-	77	1	Y	2			3		
							2	9							
11		960 N	763	-0-	-197	-0-	97	1	Y	1			4		
							1	9							
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	-0-			4		
TOTAL GAS PROD:			12,122				TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001												TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	261	1	2693	2	Y	18					48
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	20	9									48
03	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	235	1	2818	2	Y	-0-					5
04	2880 X	2700	-0-	-180	-0-	286	1	2677	2	Y	-0-	43	1			5
05	3379 X	2855	-0-	-524	-0-	265	1	2435	2	Y	-0-					33
06	3270 X	2618	-0-	-652	-0-	254	1	2570	2	Y	28					24
07	3379 X	2790	-0-	-589	-0-	31	9									24
08	2976 X	2745	-0-	-231	-0-	263	1	2314	2	Y	37	46	1			24
09	2760 X	2649	-0-	-111	-0-	41	9									2
10	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	271	1	2519	2	Y	-0-					16
11	2700 X	2552	-0-	-148	-0-	274	1	2471	2	Y	-0-					21
12	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	253	1	2370	2	Y	24	46	1			22
						26	9									
						421	1	2238	2	Y	14					
						15	9									
						323	1	2223	2	Y	5					
						6	9									
						523	1	2124	2	Y	1					
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		33,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		127										

GARNETT GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798		
01	1953 X	1729	-0-	-224	-0-	142	1	1578	2	Y	8					20
02	1764 X	1457	-0-	-307	-0-	9	9									25
03	1860 X	1558	-0-	-302	-0-	109	1	1342	2	Y	5					4
04	1710 X	1642	-0-	-68	-0-	6	9									4
05	1736 X	1659	-0-	-77	-0-	126	1	1429	2	Y	3	24	1			8
06	1680 X	1514	-0-	-166	-0-	3	9									4
07	1705 X	1572	-0-	-133	-0-	126	1	1516	2	Y	-0-					8
08	1705 X	1570	-0-	-135	-0-	129	1	1526	2	Y	4					10
09	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	4	9									8
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	117	1	1397	2	Y	-0-					17
11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	129	1	1441	2	Y	2					18
*12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2	9									13
						221	1	1346	2	Y	3					4
						3	9									17
						1931	2	4	9	Y	4					18
						285	1	1524	2	Y	1					21
						1	9									
						323	1	1798	2	Y	3					23
						3	9									
						348	1	1927	2	Y	2					
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		20,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2356 X	2237	-0-	-119	-0-	107	1	2126	2	Y	4		7		
02	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	166	1	3059	2	Y	6		13		
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	169	1	3120	2	Y	9		22		
04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	189	1	3279	2	Y	-0-		22		
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	231	1	3454	2	Y	10		32		
06	3450 X	3297	-0-	-153	-0-	194	1	3090	2	Y	12	22 1	22		
07	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	230	1	2823	2	Y	7		29		
08	3689 X	3039	-0-	-650	-0-	168	1	2854	2	Y	15		44		
09	3570 X	2611	-0-	-959	-0-	2609	2	2	9	Y	2	26 1	20		
10	3689 X	2587	-0-	-1102	-0-	288	1	2297	2	Y	2		22		
11	3300 X	3073	-0-	-227	-0-	342	1	2730	2	Y	1		23		
*12	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	350	1	2761	2	Y	4		27		
TOTAL GAS PROD:						36,715	TOTAL CONDENSATE PROD:						72		

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3472 X	1789	-0-	-1683	-0-	85	1	1701	2	Y	3		7		
02	3388 X	799	-0-	-2589	-0-	41	1	757	2	Y	1		8		
03	3751 X	570	-0-	-3181	-0-	29	1	539	2	Y	2		10		
04	3630 X	137	-0-	-3493	-0-	7	1	130	2	Y	-0-		10		
05	3348 X	585	-0-	-2763	-0-	37	1	547	2	Y	1		11		
06	1740 X	503	-0-	-1237	-0-	30	1	471	2	Y	2	8 1	5		
07	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	158	1	1942	2	Y	3		8		
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-		8		
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-	5 1	3		
10	2108 N	699	-0-	-1409	-0-	78	1	620	2	Y	1		4		
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	774	2	Y	-0-		4		
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	74	1	583	2	Y	1		5		
TOTAL GAS PROD:						10,095	TOTAL CONDENSATE PROD:						14		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	208	1	1726	2	Y	12		36		
02	1708 X	1319	-0-	-389	-0-	106	1	1210	2	Y	3		39		
03	2108 X	1396	-0-	-712	-0-	162	1	1230	2	Y	4	40 1	3		
04	2040 X	1279	-0-	-761	-0-	135	1	1144	2	Y	-0-		3		
05	2108 X	1130	-0-	-978	-0-	124	1	1002	2	Y	4	1 8	6		
06	1890 X	1493	-0-	-397	-0-	194	1	1299	2	Y	-0-		6		
07	1457 X	1308	-0-	-149	-0-	148	1	1147	2	Y	12		18		
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	1854	1	1354	2	Y	3		21		
09	1500 X	1289	-0-	-211	-0-	1287	2	2	9	Y	2		23		
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	713	1	2037	2	Y	2	1 8	24		
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	780	1	2404	2	Y	5	3 8	26		
*12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	799	1	2451	2	Y	1		27		
TOTAL GAS PROD:						23,565	TOTAL CONDENSATE PROD:						48		

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696															
01	2077 X	2038	-0-	-39	-0-	97	1	1937	2	Y	4		6		
02	2212 X	2145	-0-	-67	-0-	110	1	2031	2	Y	4		10		
03	2449 X	2167	-0-	-282	-0-	111	1	2049	2	Y	6		16		
04	2370 X	2247	-0-	-123	-0-	122	1	2125	2	Y	-0-		16		
05	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	140	1	2076	2	Y	6		22		
06	2310 X	2000	-0-	-310	-0-	118	1	1874	2	Y	7	15 1	14		
07	2387 X	1866	-0-	-521	-0-	140	1	1722	2	Y	4		18		
08	2325 X	2243	-0-	-82	-0-	124	1	2110	2	Y	8		26		
09	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	Y	2	15 1	12		
10	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	266	1	2123	2	Y	2		14		
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	268	1	2140	2	Y	1		15		
*12	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	270	1	2136	2	Y	3		18		
TOTAL GAS PROD:						26,408	TOTAL CONDENSATE PROD:						47		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	Y	1		2
						1	9						
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	732	2	Y	1		3
						1	9						
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	Y	2		5
						2	9						
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	770	2	Y	-0-		5
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	47	1	707	2	Y	2		7
						2	9						
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	40	1	629	2	Y	3	5 1	5
						3	9						
07	837 N	648	-0-	-189	-0-	49	1	598	2	Y	1		6
						1	9						
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	Y	-0-		6
09	660 N	420	-0-	-240	-0-	419	2	1	9	Y	1	4 1	3
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	115	1	915	2	Y	1		4
						1	9						
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-	111	1	887	2	Y	1		5
						1	9						
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	Y	2		7
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		9,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707													
01	2356 X	2136	-0-	-220	-0-	175	1	1950	2	Y	10		25
						11	9						
02	2128 X	1904	-0-	-224	-0-	143	1	1754	2	Y	6		31
						7	9						
03	2325 X	2096	-0-	-229	-0-	170	1	1922	2	Y	4	29 1	6
						4	9						
04	2190 X	2100	-0-	-90	-0-	162	1	1938	2	Y	-0-		6
05	2263 X	2156	-0-	-107	-0-	168	1	1984	2	Y	4		10
						4	9						
06	2070 X	1999	-0-	-71	-0-	154	1	1844	2	Y	1		11
						1	9						
07	2170 X	2165	-0-	-5	-0-	178	1	1984	2	Y	3		14
						3	9						
08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	335	1	2039	2	Y	3		17
						3	9						
09	2100 X	35	-0-	-2065	-0-	28	2	7	9	Y	6		23
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	389	1	2081	2	Y	1		24
						1	9						
11	2310 X	2251	-0-	-59	-0-	342	1	1906	2	Y	3		27
						3	9						
*12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	382	1	2117	2	Y	3		30
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		24,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 211088		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	862	-0-	-285	-0-	41	1	820	2	Y	1		3
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	2	Y	3		6
03	1333 X	1261	-0-	-72	-0-	65	1	1193	2	Y	3		9
04	1290 X	1272	-0-	-18	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-		9
05	1519 X	1497	-0-	-22	-0-	94	1	1399	2	Y	4		13
06	1470 X	1459	-0-	-11	-0-	86	1	1367	2	Y	5	9 1	9
07	1519 X	1457	-0-	-62	-0-	100	1	1354	2	Y	3		12
08	1488 X	1248	-0-	-240	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-		12
09	1470 X	232	-0-	-1238	-0-	232	2			Y	-0-	7 1	5
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-		5
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		5
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		10,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

JACKSON, FRED B.		WELL #: 5		RRCID -> 212309		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 212310		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10517 - 10750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	1129	2	Y	6			12
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	1245	2	Y	5			17
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	942	2	Y	5	16	1	6
04	1200 N	755	-0-	-445	-0-	58 2	1 9	697	2	Y	-0-			6
05	1488 N	957	-0-	-531	-0-	75 2	1 9	880	2	Y	2			8
06	990 N	810	-0-	-180	-0-	63 1	1	747	2	Y	-0-			8
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	62 1	1 9	691	2	Y	1			9
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	829	2	Y	3			12
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1332 1	2	3	9	Y	3			15
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	180 1	1	961	2	Y	-0-			15
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	160 1	1 9	889	2	Y	1			16
12	1395 N	913	-0-	-482	-0-	139 1	1 9	773	2	Y	1			17
TOTAL GAS PROD: 12,305														
TOTAL CONDENSATE PROD: 27														

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005										TOTAL DEPTH 10800	PERF.10396 - 10659			
01	992 X	795	-0-	-197	-0-	795 2				Y	-0-			6
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	624 2				Y	-0-			6
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2				Y	-0-			6
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2				Y	-0-			6
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2				Y	-0-			6
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2				Y	-0-			6
07	868 N	713	-0-	-155	-0-	713 2				Y	-0-			6
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2				Y	-0-			6
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	777 2	1 9			Y	1			7
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2				Y	-0-			7
11	840 N	604	-0-	-236	-0-	604 2				Y	-0-			7
12	806 N	581	-0-	-225	-0-	581 2				Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD: 8,921														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1														

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212345		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10582 - 10804		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	93 1	1031 2	Y	5			14
02	1204 N	962	-0-	-242	-0-	6 9	887 2	Y	3			17
03	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	72 1	968 2	Y	2	16	1	3
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	3 9	1251 2	Y	-0-			3
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	104 1	1355 2	Y	3			6
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	115 1	1175 2	Y	1			7
07	1395 N	851	-0-	-544	-0-	3 9	780 2	Y	1			8
08	1488 N	1	-0-	-1487	-0-	70 1		Y	-0-			8
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	1 9		Y	-0-			8
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	1 2		Y	-0-			8
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		8,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212346		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10482 - 10745		
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38 1	422 2	Y	2			4
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	2 9	412 2	Y	2			6
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	34 1	455 2	Y	-0-	5	1	1
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	40 1	453 2	Y	-0-			1
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	38 1	504 2	Y	1			2
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43 1	484 2	Y	1			3
07	496 N	101	-0-	-395	-0-	1 9	56 2	Y	-0-			3
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	45 1	500 2	Y	-0-			3
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	82 1	2 9	Y	2			6
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	631 2	527 2	Y	-0-			6
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	98 1	522 2	Y	1			7
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	94 1	543 2	Y	1			8
TOTAL GAS PROD:		6,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		465 N	356	-0-	-109	-0-	17	1	339	2	Y	-0-				1
02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	Y	1				2
							1	9								
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	3				5
							3	9								
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	-0-				5
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	674	2	Y	2				7
							2	9								
06		870 N	633	-0-	-237	-0-	37	1	593	2	Y	3	5	1		5
							3	9								
07		806 N	574	-0-	-232	-0-	574	2			Y	-0-				5
08		713 N	596	-0-	-117	-0-	33	1	563	2	Y	-0-				5
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	3	1		4
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				4
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:			5,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851																	
01		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	343	1	3550	2	Y	23				53	
							25	9									
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	342	1	4093	2	Y	-0-				53	
03		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	316	1	2959	2	Y	2	49	1	1	8	5
							2	9									
04		3780 X	2779	-0-	-1001	-0-	273	1	2506	2	Y	-0-				5	
05		4898 X	2759	-0-	-2139	-0-	246	1	2483	2	Y	27				32	
							30	9									
06		4740 X	2849	-0-	-1891	-0-	278	1	2537	2	Y	31	43	1		20	
							34	9									
07		4898 X	2926	-0-	-1972	-0-	287	1	2639	2	Y	-0-				20	
08		3286 X	2859	-0-	-427	-0-	279	1	2580	2	Y	-0-				20	
09		2850 X	2418	-0-	-432	-0-	248	1	2144	2	Y	24	40	1		2	
							26	9									
10		2945 X	2716	-0-	-229	-0-	427	1	2272	2	Y	15				17	
							17	9									
11		2850 X	1048	-0-	-1802	-0-	133	1	914	2	Y	1				18	
							1	9									
12		2914 X	982	-0-	-1932	-0-	194	1	788	2	Y	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:			32,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			123								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 X	2041	-0-	-36	-0-	218	1	1809	2	Y	13				39
02	1876 X	1708	-0-	-168	-0-	14	9	1567	2	Y	4				43
03	1984 X	1832	-0-	-152	-0-	137	1	1614	2	Y	5	44	1		4
04	1980 X	1783	-0-	-197	-0-	212	1	1595	2	Y	-0-				4
05	2046 X	1862	-0-	-184	-0-	4	9	1650	2	Y	7	1	8		10
06	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	8	9	2002	2	Y	-0-				10
07	1891 X	1872	-0-	-19	-0-	212	1	1642	2	Y	16				26
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	18	9	2462	2	Y	6				32
09	2310 X	1587	-0-	-723	-0-	3371	1	2	9	Y	2				34
10	2387 X	1807	-0-	-580	-0-	7	9	1338	2	Y	1	1	8		34
11	4800 X	1012	-0-	-3788	-0-	468	1	763	2	Y	2	1	8		35
12	4960 X	1201	-0-	-3759	-0-	1	9	904	2	Y	2	2	8		35
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		24,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806															
01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	211	1	2183	2	Y	15				39
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	17	9	2106	2	Y	-0-				39
03	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	176	1	2154	2	Y	-0-	36	1		3
04	2340 X	1875	-0-	-465	-0-	230	1	1691	2	Y	-0-				3
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	184	1	2312	2	Y	26				29
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	230	1	2451	2	Y	25	38	1		16
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	29	9	2532	2	Y	-0-				16
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	244	1	2571	2	Y	-0-				16
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	275	1	2571	2	Y	302	41	1		277
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	278	1	2738	2	Y	18	1	8		294
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	297	1	2497	2	Y	5				299
12	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	332	9	2181	2	Y	1				300
						515	1								
						20	9								
						362	1								
						6	9								
						537	1								
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		31,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		392									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4619 X	4098	-0-	-521	-0-	904 1	3193 2		Y	1	1 8		33
02	4088 X	2770	-0-	-1318	-0-	788 1	1982 2		Y	-0-			33
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	979 1	3885 2		Y	-0-			33
04	4380 X	3811	-0-	-569	-0-	854 1	2957 2		Y	-0-			33
05	4092 X	1217	-0-	-2875	-0-	567 1	595 2		Y	50			83
06	4710 X	2341	-0-	-2369	-0-	427 1	1914 2		Y	-0-			83
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	1152 1	3664 2		Y	59	116 1		26
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	1039 1	5085 2		Y	-0-			26
09	3810 X	1845	-0-	-1965	-0-	391 1	1454 2		Y	-0-			26
10	4867 X	4705	-0-	-162	-0-	1515 1	3186 2		Y	4			30
11	5940 X	3333	-0-	-2607	-0-	786 1	2528 2		Y	17			47
12	6138 X	3927	-0-	-2211	-0-	960 1	2935 2		Y	29	1 8		75
						32 9							
TOTAL GAS PROD:		43,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087													
01	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	1514 2			Y	-0-			52
02	1428 N	1235	-0-	-193	-0-	1205 2	30 9		Y	27	72 1		7
03	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	1272 2			Y	-0-			7
04	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195 2			Y	-0-			7
05	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	1162 2	1 9		Y	1	1 8		7
06	1230 N	1067	-0-	-163	-0-	1067 2			Y	-0-			7
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1877 2	36 9		Y	33	35 1		5
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173 2			Y	-0-			5
09	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020 2			Y	-0-			5
10	1922 N	1152	-0-	-770	-0-	1151 2	1 9		Y	1	1 8		5
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2			Y	-0-			5
*12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276 2	3 9		Y	3	3 8		5
TOTAL GAS PROD:		15,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102													
01	2604 X	2088	-0-	-516	-0-	2087 2	1 9		Y	1	1 8		69
02	2268 X	1976	-0-	-292	-0-	1928 2	48 9		Y	44	101 1	1 8	11
03	2325 X	2061	-0-	-264	-0-	2060 2	1 9		Y	1	1 8		11
04	2130 X	2065	-0-	-65	-0-	2065 2			Y	-0-			11
05	2201 X	2089	-0-	-112	-0-	2088 2	1 9		Y	1	1 8		11
06	2130 X	2060	-0-	-70	-0-	2060 2			Y	-0-			11
07	2201 X	487	-0-	-1714	-0-	415 2	72 9		Y	65	66 1		10
08	2139 X	1895	-0-	-244	-0-	1895 2			Y	-0-			10
09	2070 X	1592	-0-	-478	-0-	1592 2			Y	-0-			10
10	2139 X	1663	-0-	-476	-0-	1662 2	1 9		Y	1	1 8		10
11	2070 X	1656	-0-	-414	-0-	1655 2	1 9		Y	1	1 8		10
12	1891 X	1677	-0-	-214	-0-	1677 2			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		21,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		114							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3410 X	3203	-0-	-207	-0-	3202 2	1 9	Y	1	1 8		72
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	2943 2	1 9	Y	1	1 8		72
03	3410 X	3182	-0-	-228	-0-	3181 2	1 9	Y	1	1 8		72
04	3270 X	2917	-0-	-353	-0-	2917 2		Y	-0-			72
05	3255 X	2919	-0-	-336	-0-	2919 2		Y	-0-			72
06	3150 X	2596	-0-	-554	-0-	2596 2		Y	-0-	72 1		-0-
07	3255 X	2717	-0-	-538	-0-	2689 2	28 9	Y	25	12 1		13
08	3193 X	2634	-0-	-559	-0-	2634 2		Y	-0-			13
09	2910 X	2501	-0-	-409	-0-	2501 2		Y	-0-			13
10	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	2699 2	24 9	Y	22	1 8		34
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2775 2	1 9	Y	1	1 8		34
*12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2966 2	2 9	Y	2	2 8		34
TOTAL GAS PROD:		34,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126												
01	3286 X	2983	-0-	-303	-0-	2983 2		Y	-0-			69
02	2968 X	2614	-0-	-354	-0-	2614 2		Y	-0-			69
03	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	3011 2		Y	-0-			69
04	3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860 2		Y	-0-			69
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		Y	-0-			69
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2931 2	125 9	Y	114	116 1		67
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3006 2	30 9	Y	27	80 1		14
08	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2934 2		Y	-0-			14
09	3060 X	2708	-0-	-352	-0-	2708 2		Y	-0-			14
10	3162 X	2773	-0-	-389	-0-	2747 2	26 9	Y	24	2 8		36
11	3060 X	2419	-0-	-641	-0-	2419 2		Y	-0-			36
12	3038 X	2308	-0-	-730	-0-	2308 2		Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		33,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
HILLIARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094564	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9254 - 9588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2		2
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	559	2	3	9	Y	3		5
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	Y	5		10
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	228	2	1	9	Y	1	5 1	6
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9		15
06	840 N	350	-0-	-490	-0-	350	2			Y	-0-		15
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1		16
08	1333 N	581	-0-	-752	-0-	560	2	21	9	Y	19		35
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	268	2	9	9	Y	8		43
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2	9	Y	2	31 1	14
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	517	2	7	9	Y	6		20
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		6,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

JIMMERSON		WELL #:		2	RRCID ->	192946	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10258 - 10435	
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2		3
02	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1636	2	1	9	Y	1		4
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2	9	Y	2		6
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1	9	Y	1	7 1	-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1958	2	2	9	Y	2		2
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-		2
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-		2
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-		2
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-		2
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-		2
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-		2
*12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		27,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

JIMMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	198173	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10198 - 10451	
01	1302 X	920	-0-	-382	-0-	890	2	30	9	Y	27		41
02	1204 X	429	-0-	-775	-0-	418	2	11	9	Y	10		51
03	1333 X	1008	-0-	-325	-0-	977	2	31	9	Y	28		79
04	1290 X	907	-0-	-383	-0-	879	2	28	9	Y	25	104 1	-0-
05	1271 X	697	-0-	-574	-0-	672	2	25	9	Y	23		23
06	990 X	710	-0-	-280	-0-	710	2			Y	-0-		23
07	1023 X	392	-0-	-631	-0-	392	2			Y	-0-		23
08	1023 X	248	-0-	-775	-0-	246	2	2	9	Y	2		25
09	900 X	200	-0-	-700	-0-	199	2	1	9	Y	1		26
10	744 X	439	-0-	-305	-0-	438	2	1	9	Y	1	11 1	16
11	720 X	594	-0-	-126	-0-	592	2	2	9	Y	2		18
*12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		7,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1449 2	3 9	Y	3		47
02		1316 N	1215	-0-	-101	-0-	1213 2	2 9	Y	2		49
03		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1429 2	3 9	Y	3		52
04		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	1367 2	1 9	Y	1	12 1	41
05		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1214 2	3 9	Y	3		44
06		1380 N	1041	-0-	-339	-0-	1041 2		Y	-0-		44
07		1426 N	1021	-0-	-405	-0-	1021 2		Y	-0-		44
08		1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1084 2	3 9	Y	3		47
09		1050 N	988	-0-	-62	-0-	985 2	3 9	Y	3		50
10		1023 N	889	-0-	-134	-0-	888 2	1 9	Y	1	8 1	43
11		1050 N	797	-0-	-253	-0-	796 2	1 9	Y	1		44
12		1023 N	926	-0-	-97	-0-	926 2		Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			13,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

JIMMERSON "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254												
01		1178 N	844	-0-	-334	-0-	844 2		Y	-0-		24
02		840 N	630	-0-	-210	-0-	630 2		Y	-0-		24
03		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		Y	-0-		24
04		810 N	786	-0-	-24	-0-	786 2		Y	-0-	2 1	22
05		713 N	624	-0-	-89	-0-	624 2		Y	-0-		22
06		720 N	559	-0-	-161	-0-	559 2		Y	-0-		22
07		806 N	654	-0-	-152	-0-	654 2		Y	-0-		22
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	623 2	1 9	Y	1		23
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	808 2	2 9	Y	2		25
10		651 N	313	-0-	-338	-0-	313 2		Y	-0-	2 1	23
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	751 2	1 9	Y	1		24
12		682 N	175	-0-	-507	-0-	175 2		Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			7,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

HILLIARD GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500												
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1579 2	3 9	Y	3		22
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1229 2	2 9	Y	2		24
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1400 2	3 9	Y	3		27
04		1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1218 2	1 9	Y	1	10 1	18
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1557 2	4 9	Y	4		22
06		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1250 2		Y	-0-		22
07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632 2	3 9	Y	3		25
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1549 2	46 9	Y	42		67
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1430 2	36 9	Y	33		100
10		1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1531 2	18 9	Y	16	116 1	-0-
11		1530 N	1278	-0-	-252	-0-	1266 2	12 9	Y	11		11
12		1519 N	1319	-0-	-200	-0-	1319 2		Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:			17,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			118			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
C. W. RESOURCES, INC.																
HILLIARD GAS UNIT																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 121085																
WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006												TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		930 N	502	-0-	-428	-0-	500	2	2	9	Y	2				2
02		616 N	364	-0-	-252	-0-	363	2	1	9	Y	1				3
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	Y	4				7
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	861	2	15	9	Y	14	21	1		-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4				4
06		840 N	421	-0-	-419	-0-	421	2			Y	-0-				4
07		899 N	389	-0-	-510	-0-	389	2			Y	-0-				4
08		651 N	354	-0-	-297	-0-	354	2			Y	-0-				4
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-				4
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-				4
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-				4
12		744 N	135	-0-	-609	-0-	135	2			Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:			6,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

CHISOS, LTD.												CNTY: RUSK				
BOOTH-FREEMAN																
WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994												TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	151	1	3248	2	N	13				37
02		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3576	2	N	14				51
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	176	1	3887	2	N	-0-				51
04		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	169	1	3844	2	N	-0-				51
05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	161	1	3590	2	N	1				52
06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	170	1	3572	2	N	20				72
07		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	181	1	3755	2	N	2				74
08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	161	1	3366	2	N	-0-				74
09		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	147	1	3116	2	N	-0-				74
10		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	N	-0-				74
11		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	139	1	3018	2	N	-0-				74
*12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	124	1	2837	2	N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:			42,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			50							

PEPPER, E. H. GAS UNIT												CNTY: RUSK				
WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992												TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1054 N	889	-0-	-165	-0-	40	1	849	2	N	-0-				55
02		1064 N	886	-0-	-178	-0-	37	1	849	2	N	-0-				55
03		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	45	1	981	2	N	-0-				55
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	2	N	-0-				55
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	N	-0-				55
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	49	1	1021	2	N	-0-				55
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	N	-0-				55
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-				55
09		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	47	1	998	2	N	-0-				55
10		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	45	1	1005	2	N	-0-				55
11		1110 N	685	-0-	-425	-0-	30	1	655	2	N	-0-				55
12		1085 N	738	-0-	-347	-0-	31	1	707	2	N	-0-				55
TOTAL GAS PROD:			11,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																	
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	143	1	3050	2	N	-0-					148
02		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	125	1	2847	2	N	19	148	1			19
							21	9									
03		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	135	1	2981	2	N	-0-					19
04		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	148	1	3370	2	N	10					29
							11	9									
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	137	1	3060	2	N	-0-					29
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	136	1	2866	2	N	-0-					29
07		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	143	1	2962	2	N	-0-					29
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	149	1	3114	2	N	26					55
							29	9									
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	145	1	3062	2	N	-0-					55
10		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	139	1	3086	2	N	-0-					55
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	146	1	3173	2	N	-0-					55
*12		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	144	1	3281	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 38,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561																	
01		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	138	1	2945	2	N	14					136
							15	9									
02		2520 X	2407	-0-	-113	-0-	102	1	2305	2	N	-0-					136
03		2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	75	1	1653	2	N	-0-					136
04		2700 X	1680	-0-	-1020	-0-	71	1	1609	2	N	-0-					136
05		2790 X	1585	-0-	-1205	-0-	68	1	1517	2	N	-0-					136
06		2700 X	1588	-0-	-1112	-0-	72	1	1516	2	N	-0-					136
07		2666 X	1722	-0-	-944	-0-	79	1	1643	2	N	-0-					136
08		1581 N	1479	-0-	-102	-0-	68	1	1411	2	N	-0-					136
09		1590 N	1410	-0-	-180	-0-	64	1	1346	2	N	-0-					136
10		1736 N	1435	-0-	-301	-0-	61	1	1374	2	N	-0-					136
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1405	2	N	-0-					136
12		1457 N	1022	-0-	-435	-0-	43	1	979	2	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 20,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594																	
01		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	138	1	2952	2	N	-0-					95
02		2772 X	2619	-0-	-153	-0-	110	1	2509	2	N	-0-					95
03		3069 X	2456	-0-	-613	-0-	107	1	2349	2	N	-0-					95
04		2970 X	2364	-0-	-606	-0-	100	1	2264	2	N	-0-					95
05		3069 X	2810	-0-	-259	-0-	120	1	2690	2	N	-0-					95
06		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	108	1	2273	2	N	-0-					95
07		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	138	1	2845	2	N	51					146
							56	9									
08		2821 N	2351	-0-	-470	-0-	108	1	2243	2	N	-0-					146
09		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	114	1	2419	2	N	-0-					146
10		3038 N	2874	-0-	-164	-0-	124	1	2750	2	N	-0-					146
11		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	122	1	2645	2	N	-0-					146
*12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	112	1	2552	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 31,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 4		RRCID -> 113294		COMPL. DATE 03/25/1994			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	71	1	1518	2	N	-0-			85
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	63	1	1440	2	N	-0-			85
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	73	1	1604	2	N	-0-			85
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-			85
05	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	66	1	1465	2	N	-0-			85
06	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	69	1	1442	2	N	-0-			85
07	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	70	1	1439	2	N	-0-			85
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	N	-0-			85
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1495	2	N	-0-			85
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	2	N	-0-			85
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	73	1	1598	2	N	-0-			85
12	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	67	1	1535	2	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		19,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 5		RRCID -> 116830		COMPL. DATE 03/25/1994			TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633					
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	159	1	3405	2	N	-0-			105
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	138	1	3135	2	N	-0-			105
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	168	1	3713	2	N	35			140
						39	9							
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	155	1	3514	2	N	-0-			140
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	150	1	3355	2	N	17			157
						19	9							
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	153	1	3211	2	N	18			175
						20	9							
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	146	1	3033	2	N	-0-			175
08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	163	1	3398	2	N	-0-			175
09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	154	1	3254	2	N	1	148 1		28
						1	9							
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	150	1	3338	2	N	-0-			28
11	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	171	1	3725	2	N	-0-			28
*12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	165	1	3770	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		42,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 119813		COMPL. DATE 03/27/1994			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580					
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	86	1	1857	2	N	1			101
						1	9							
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1	1903	2	N	-0-			101
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	89	1	1966	2	N	-0-			101
04	1890 N	1692	-0-	-198	-0-	71	1	1621	2	N	-0-			101
05	2201 N	1832	-0-	-369	-0-	79	1	1753	2	N	-0-			101
06	1980 N	1685	-0-	-295	-0-	77	1	1608	2	N	-0-			101
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	88	1	1822	2	N	23			124
						25	9							
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	N	-0-			124
09	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	75	1	1593	2	N	-0-			124
10	1922 N	1706	-0-	-216	-0-	74	1	1632	2	N	-0-			124
11	1830 N	1577	-0-	-253	-0-	69	1	1508	2	N	-0-			124
12	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	67	1	1533	2	N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		21,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. TERRELL GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
		WELL #: 1		RRCID -> 135067		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9084 - 10476						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	Y	13					48
						14	9									
02	DLQ G-10	2949	-0-	2949	2949	125	1	2824	2	Y	-0-					48
03	DLQ G-10	3287	-0-	3287	6236	143	1	3144	2	Y	-0-					48
04	DLQ G-10	3327	-0-	3327	9563	140	1	3187	2	Y	-0-					48
05	13260 X	3697	-0-	-9563	-0-	159	1	3538	2	Y	-0-					48
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	157	1	3290	2	Y	-0-					48
07	3410 X	2883	-0-	-527	-0-	133	1	2750	2	Y	-0-					48
08	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	168	1	3495	2	Y	-0-					48
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	171	1	3621	2	Y	11	45	1			14
						12	9									
10	3689 X	3243	-0-	-446	-0-	140	1	3103	2	Y	-0-					14
11	3540 X	3396	-0-	-144	-0-	149	1	3247	2	Y	-0-					14
*12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	157	1	3588	2	Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		40,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

DEADMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 135452		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8969 - 10345						
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	88	1	1204	2	N	-0-					-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	75	1	996	2	N	-0-					-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	749	-0-	-511	-0-	54	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	907	-0-	-271	-0-	66	1	841	2	N	-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	N	-0-					-0-
07	775 N	669	-0-	-106	-0-	51	1	618	2	N	-0-					-0-
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	61	1	765	2	N	-0-					-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	N	-0-					-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	53	1	626	2	N	-0-					-0-
11	810 N	507	-0-	-303	-0-	41	1	466	2	N	-0-					-0-
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEINER GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 136582		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8829 - 10091						
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	264	3	8	9	Y	7	17	1			9
02	DLQ G-10	130	-0-	130	130	126	3	4	9	Y	4					13
03	DLQ G-10	236	-0-	236	366	226	3	10	9	Y	9					22
04	DLQ G-10	97	-0-	97	463	93	3	4	9	Y	4	18	1			8
05	748 N	285	-0-	-463	-0-	281	3	4	9	Y	4					12
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	Y	8	17	1			3
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3					6
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	116	3	6	9	Y	5					11
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	64	3	4	9	Y	4					15
10	217 N	63	-0-	-154	-0-	53	3	10	9	Y	9	16	1			8
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	11	3	3	9	Y	3					11
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	Y	3					14
TOTAL GAS PROD:		1,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.												//CONT.// 149421									
WEINER GAS UNIT "A"												WELL #: 4		RRCID -> 137028		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8728 - 10104	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	7		16	1		10			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					23			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	18	1			9			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	17	1			4			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					12			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			9			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15			
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

TERRELL GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 137866		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9012 - 10448	
01		3286 X	2619	-0-	-667	-0-	-0-	117	1	2484	2	Y	16					57			
02	DLQ	G-10	2387	-0-	2387	2387	-0-	18	9												
03	DLQ	G-10	2642	-0-	2642	5029	-0-	101	1	2286	2	Y	-0-					57			
04	DLQ	G-10	2456	-0-	2456	7485	-0-	115	1	2527	2	Y	-0-					57			
05		9999 X	2514	-0-	-7485	-0-	-0-	103	1	2353	2	Y	-0-					57			
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2406	2	Y	-0-					57			
07		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2336	2	Y	-0-					57			
08		2511 N	2318	-0-	-193	-0-	-0-	133	1	2754	2	Y	-0-					57			
09		2460 N	1823	-0-	-637	-0-	-0-	106	1	2212	2	Y	-0-					57			
10		2573 N	1580	-0-	-993	-0-	-0-	82	1	1727	2	Y	13	54	1			16			
11		2250 N	1763	-0-	-487	-0-	-0-	14	9									16			
12		1763 N	1750	-0-	-13	-0-	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					16			
								77	1	1686	2	Y	-0-					16			
								73	1	1677	2	Y	-0-					16			
TOTAL GAS PROD: 27,186												TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

FOSTER												WELL #: 1		RRCID -> 138009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10313		PERF. 8894 - 10116	
01		2925 X	2493	-0-	-432	-0-	-0-	2489	3	4	9	Y	4					8			
02	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	1374	-0-	1374	3			Y	-0-					8			
03	DLQ	G-10	1807	-0-	1807	3181	-0-	1804	3	3	9	Y	3					11			
04	DLQ	G-10	2372	-0-	2372	5553	-0-	2371	3	1	9	Y	1	8	1			4			
05		7560 X	2007	-0-	-5553	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					4			
06		2400 X	1975	-0-	-425	-0-	-0-	1967	3	8	9	Y	7	7	1			4			
07		2449 X	1405	-0-	-1044	-0-	-0-	1397	3	8	9	Y	7					11			
08		2449 X	1754	-0-	-695	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					11			
09		2370 X	1853	-0-	-517	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					11			
10		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	3	3	9	Y	3	9	1			5			
11		1980 X	1413	-0-	-567	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					5			
12		1922 X	1814	-0-	-108	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					5			
TOTAL GAS PROD: 22,413												TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK							
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY							
CHISOS, LTD.												//CONT.// 149421							
SANDERS												WELL #: 1							
RRCID -> 139169												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9204 - 10515	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-		294	1	6277	2	N	10				155		
02	DLQ	G-10	5721	-0-	5721	5721		11	9								182		
03	DLQ	G-10	6647	-0-	6647	12368		240	1	5451	2	N	27						
04	DLQ	G-10	6140	-0-	6140	18508		30	9								22		
05		24578 X	6070	-0-	-18508			288	1	6358	2	N	1	161	1		22		
06		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-		1	9								35		
07		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-		259	1	5881	2	N	-0-				48		
08		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-		260	1	5796	2	N	13				48		
09		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-		14	9								49		
10		4743 X	4715	-0-	-28	-0-		260	1	5447	2	N	13				48		
11		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-		14	9								48		
*12		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-		258	1	5333	2	N	-0-				48		
								273	1	5682	2	N	-0-				48		
								222	1	4696	2	N	1				49		
								1	9								49		
								203	1	4512	2	N	-0-				49		
								217	1	4726	2	N	-0-				49		
								213	1	4867	2	N	-0-				49		
TOTAL GAS PROD:			68,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			65										

WEINER GAS UNIT "A"												WELL #: 6		RRCID -> 140934		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8831 - 10083	
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		998	3	8	9	Y	7	17	1		11				
02	DLQ	G-10	952	-0-	952	952		948	3	4	9	Y	4				15				
03	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	2001		1038	3	11	9	Y	10				25				
04	DLQ	G-10	937	-0-	937	2938		931	3	6	9	Y	5	18	1		12				
05		3000 N	1556	-0-	-1444	1494		1552	3	4	9	Y	4				16				
06		2866 N	1372	-0-	-1494			1363	3	9	9	Y	8	18	1		6				
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1345	3	3	9	Y	3				9				
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1354	3	6	9	Y	5				14				
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1340	3	4	9	Y	4				18				
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1339	3	10	9	Y	9	17	1		10				
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1373	3	3	9	Y	3				13				
*12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1339	3	3	9	Y	3				16				
TOTAL GAS PROD:			14,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			65												

WEINER GAS UNIT "A"												WELL #: 8		RRCID -> 140971		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8704 - 10087	
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		1502	3	10	9	Y	9	22	1		11				
02	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	1337		1331	3	6	9	Y	5				16				
03	DLQ	G-10	2369	-0-	2369	3706		2356	3	13	9	Y	12				28				
04	DLQ	G-10	2302	-0-	2302	6008		2295	3	7	9	Y	6	23	1		11				
05		3000 N	1874	-0-	-1126	4882		1868	3	6	9	Y	5				16				
06		3000 N	1773	-0-	-1227	3655		1762	3	11	9	Y	10	23	1		3				
07		3100 N	1554	-0-	-1546	2109		1550	3	4	9	Y	4				7				
08		3100 N	1749	-0-	-1351	758		1742	3	7	9	Y	6				13				
09		1922 N	1164	-0-	-758			1158	3	6	9	Y	5				18				
10		1550 N	860	-0-	-690			848	3	12	9	Y	11	22	1		7				
11		1680 N	809	-0-	-871			805	3	4	9	Y	4				11				
12		1209 N	906	-0-	-303			902	3	4	9	Y	4				15				
TOTAL GAS PROD:			18,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			81												

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	143	3	2	9	Y	2	5	1			4	
02	DLQ G-10	351	-0-	351	351	350	3	1	9	Y	1					5	
03	DLQ G-10	189	-0-	189	540	186	3	3	9	Y	3					8	
04	DLQ G-10	132	-0-	132	672	131	3	1	9	Y	1	5	1			4	
05	815 N	143	-0-	-672	-0-	142	3	1	9	Y	1					5	
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	108	3	2	9	Y	2	5	1			2	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					3	
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	97	3	1	9	Y	1					4	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1					5	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	5	1			3	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					4	
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	115	3	1	9	Y	1					5	
TOTAL GAS PROD:		1,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		18											

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

01	527 N	484	-0-	-43	-0-	474	3	10	9	Y	9	21	1			13	
02	DLQ G-10	426	-0-	426	426	420	3	6	9	Y	5					18	
03	DLQ G-10	546	-0-	546	972	533	3	13	9	Y	12					30	
04	DLQ G-10	536	-0-	536	1508	530	3	6	9	Y	5	22	1			13	
05	2003 N	495	-0-	-1508	-0-	489	3	6	9	Y	5					18	
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	494	3	11	9	Y	10	21	1			7	
07	558 N	456	-0-	-102	-0-	452	3	4	9	Y	4					11	
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	362	3	7	9	Y	6					17	
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	427	3	6	9	Y	5					22	
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	437	3	11	9	Y	10	20	1			12	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3					15	
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	408	3	4	9	Y	4					19	
TOTAL GAS PROD:		5,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		78											

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

01	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	156	1	3327	2	Y	20					70	
02	DLQ G-10	2937	-0-	2937	2937	124	1	2813	2	Y	-0-					70	
03	DLQ G-10	3268	-0-	3268	6205	142	1	3126	2	Y	-0-					70	
04	DLQ G-10	3055	-0-	3055	9260	129	1	2926	2	Y	-0-					70	
05	12293 X	3033	-0-	-9260	-0-	130	1	2902	2	Y	1					71	
06	3270 X	2934	-0-	-336	-0-	133	1	2800	2	Y	1					72	
07	3255 X	2996	-0-	-259	-0-	139	1	2856	2	Y	1					73	
08	3255 X	3196	-0-	-59	-0-	146	1	3050	2	Y	-0-					73	
09	3060 X	1702	-0-	-1358	-0-	76	1	1606	2	Y	18	69	1			22	
10	3038 X	1903	-0-	-1135	-0-	82	1	1821	2	Y	-0-					22	
11	3090 X	711	-0-	-2379	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					22	
12	2119 X	560	-0-	-1559	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					22	
TOTAL GAS PROD:		29,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		41											

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	3	10	9	Y	9	21	1	15
02	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	1418	1412	3	6	9	Y	5			20
03	DLQ	G-10	819	-0-	819	2237	806	3	13	9	Y	12			32
04	DLQ	G-10	1165	-0-	1165	3402	1158	3	7	9	Y	6	23	1	15
05		3000 N	1689	-0-	-1311	2091	1683	3	6	9	Y	5			20
06		3000 N	1702	-0-	-1298	793	1691	3	11	9	Y	10	22	1	8
07		2980 N	2187	-0-	-793	-0-	2183	3	4	9	Y	4			12
08		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2321	3	7	9	Y	6			18
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	Y	5			23
10		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	3	12	9	Y	11	21	1	13
11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	3	4	9	Y	4			17
*12		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2206	3	4	9	Y	4			21
TOTAL GAS PROD:			21,079		TOTAL CONDENSATE PROD:			81							

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	79	1	1925	2	Y	1			23
							1	9							
02	DLQ	G-10	1729	-0-	1729	1729	68	1	1661	2	Y	-0-			23
03	DLQ	G-10	1962	-0-	1962	3691	76	1	1871	2	Y	14			37
							15	9							
04	DLQ	G-10	1655	-0-	1655	5346	65	1	1590	2	Y	-0-			37
05		3000 N	1341	-0-	-1659	3687	53	1	1287	2	Y	1			38
							1	9							
06		3000 N	1381	-0-	-1619	2068	54	1	1323	2	Y	4			42
							4	9							
07		3100 N	1506	-0-	-1594	474	59	1	1434	2	Y	12			54
							13	9							
08		1848 N	1374	-0-	-474	-0-	54	1	1320	2	Y	-0-			54
09		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	49	1	1200	2	Y	-0-			54
10		1519 N	1368	-0-	-151	-0-	53	1	1284	2	Y	28			82
							31	9							
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	2	Y	-0-	58	1	24
*12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			18,337		TOTAL CONDENSATE PROD:			60							

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10126

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
07		29	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2014 - P/A 08/01/2014															
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2380	3	12	9	Y	11	27	1		13	
02	DLQ	G-10	1970	-0-	1970	1970	1962	3	8	9	Y	7				20	
03	DLQ	G-10	2257	-0-	2257	4227	2240	3	17	9	Y	15				35	
04	DLQ	G-10	655	-0-	655	4882	647	3	8	9	Y	7	29	1		13	
05		5443 X	561	-0-	-4882	-0-	553	3	8	9	Y	7				20	
06		1352 X	535	-0-	-817	-0-	521	3	14	9	Y	13	28	1		5	
07		1302 X	720	-0-	-582	-0-	714	3	6	9	Y	5				10	
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8				18	
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	Y	7				25	
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	665	3	15	9	Y	14	27	1		12	
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	771	3	6	9	Y	5				17	
12		651 N	624	-0-	-27	-0-	618	3	6	9	Y	5				22	
TOTAL GAS PROD:			12,551														
													TOTAL CONDENSATE PROD:			104	

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

01		1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1325	3	10	9	Y	9	22	1		13	
02	DLQ	G-10	945	-0-	945	945	939	3	6	9	Y	5				18	
03	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	2200	1242	3	13	9	Y	12				30	
04	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	3793	1586	3	7	9	Y	6	23	1		13	
05		3000 N	1351	-0-	-1649	2144	1345	3	6	9	Y	5				18	
06		3000 N	1365	-0-	-1635	509	1354	3	11	9	Y	10	23	1		5	
07		1643 N	1111	-0-	-532	-0-	1107	3	4	9	Y	4				9	
08		1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1179	3	7	9	Y	6				15	
09		1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1214	3	6	9	Y	5				20	
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	3	12	9	Y	11	22	1		9	
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	Y	4				13	
*12		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1454	3	4	9	Y	4				17	
TOTAL GAS PROD:			15,532														
													TOTAL CONDENSATE PROD:			81	

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

01		248 N	212	-0-	-36	-0-	206	3	6	9	Y	5				7	
02	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-				7	
03	DLQ	G-10	283	-0-	283	502	279	3	4	9	Y	4				11	
04	DLQ	G-10	286	-0-	286	788	284	3	2	9	Y	2	10	1		3	
05		1083 N	295	-0-	-788	-0-	295	3			Y	-0-				3	
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	285	3	9	9	Y	8	9	1		2	
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	10	9	Y	9				11	
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				11	
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-				11	
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3	11	1		3	
11		450 N	372	-0-	-78	-0-	372	3			Y	-0-				3	
12		434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-				3	
TOTAL GAS PROD:			3,836														
													TOTAL CONDENSATE PROD:			31	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421													
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	1732	-0-	-810	-0-	68	1	1664	2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	2116	-0-	2116	2116	83	1	2033	2	Y	-0-		8
03	DLQ G-10	2156	-0-	2156	4272	84	1	2068	2	Y	4		12
04	DLQ G-10	1790	-0-	1790	6062	4	9						
05	3000 N	1786	-0-	-1214	4848	70	1	1720	2	Y	-0-		12
06	3000 N	1624	-0-	-1376	3472	70	1	1716	2	Y	-0-		12
07	3100 N	3081	-0-	-19	3453	64	1	1560	2	Y	-0-		12
08	3100 N	2622	-0-	-478	2975	121	1	2956	2	Y	4		16
09	3000 N	1700	-0-	-1300	1675	4	9						
10	3100 N	1599	-0-	-1501	174	103	1	2519	2	Y	-0-		16
11	2310 N	1613	-0-	-697	-0-	67	1	1633	2	Y	-0-		16
12	1757 N	1402	-0-	-355	-0-	63	1	1526	2	Y	9		25
						10	9						
						63	1	1550	2	Y	-0-	19 1	6
						55	1	1347	2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		23,221		TOTAL CONDENSATE PROD:				17					

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222													
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	1		17
02	DLQ G-10	1131	-0-	1131	1131	1	9						
03	DLQ G-10	378	-0-	378	1509	45	1	1086	2	Y	-0-		17
04	DLQ G-10	316	-0-	316	1825	14	1	351	2	Y	12		29
05	2263 N	438	-0-	-1825	-0-	13	9						
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	Y	-0-		29
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	Y	-0-		29
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	19	1	463	2	Y	-0-		29
09	480 N	339	-0-	-141	-0-	29	1	720	2	Y	10		39
10	527 N	276	-0-	-251	-0-	11	9						
11	420 N	252	-0-	-168	-0-	17	1	412	2	Y	-0-		39
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	326	2	Y	-0-		39
						10	1	238	2	Y	25		64
						28	9						
						10	1	242	2	Y	-0-	51 1	13
						13	1	313	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		5,271		TOTAL CONDENSATE PROD:				48					

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092													
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	503	3	10	9	Y	9		17
02	DLQ G-10	353	-0-	353	353	3	3				-0-		17
03	DLQ G-10	288	-0-	288	641	280	3	8	9	Y	7		24
04	DLQ G-10	376	-0-	376	1017	373	3	3	9	Y	3	17 1	10
05	1389 N	372	-0-	-1017	-0-	372	3				-0-		10
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	282	3	15	9	Y	14	15 1	9
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	312	3	15	9	Y	14		23
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3				-0-		23
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3				-0-		23
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	5	18 1	10
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3				-0-		10
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				-0-		10
TOTAL GAS PROD:		4,667		TOTAL CONDENSATE PROD:				52					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1424	3	14	9	Y	13					13	
02	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	1596	1596	3			Y	-0-					13	
03	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	3229	1623	3	10	9	Y	9					22	
04	DLQ	G-10	1259	-0-	1259	4488	1255	3	4	9	Y	4	24	1			2	
05		3000 N	1302	-0-	-1698	2790	1302	3			Y	-0-					2	
06		3000 N	1383	-0-	-1617	1173	1361	3	22	9	Y	20	22	1			-0-	
07		3100 N	2125	-0-	-975	198	2103	3	22	9	Y	20					20	
08		1302 N	821	-0-	-481	-0-	821	3			Y	-0-					20	
09		1380 N	918	-0-	-462	-0-	918	3			Y	-0-					20	
10		1736 N	1230	-0-	-506	-0-	1221	3	9	9	Y	8	27	1			1	
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					1	
*12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					1	
TOTAL GAS PROD:			16,487														TOTAL CONDENSATE PROD:	74

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

01		806 N	603	-0-	-203	-0-	596	3	7	9	Y	6					9	
02	DLQ	G-10	591	-0-	591	591	591	3			Y	-0-					9	
03	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1713	1116	3	6	9	Y	5					14	
04	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	3007	1292	3	2	9	Y	2	12	1			4	
05		3000 N	1400	-0-	-1600	1407	1400	3			Y	-0-					4	
06		2537 N	1130	-0-	-1407	-0-	1119	3	11	9	Y	10	11	1			3	
07		1333 N	775	-0-	-558	-0-	764	3	11	9	Y	10					13	
08		1395 N	765	-0-	-630	-0-	765	3			Y	-0-					13	
09		1140 N	738	-0-	-402	-0-	738	3			Y	-0-					13	
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	Y	4	13	1			4	
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			Y	-0-					4	
12		775 N	710	-0-	-65	-0-	710	3			Y	-0-					4	
TOTAL GAS PROD:			10,792														TOTAL CONDENSATE PROD:	37

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

01		2511 N	1560	-0-	-951	-0-	1551	3	9	9	Y	8					14	
02	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	1168	1168	3			Y	-0-					14	
03	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	2876	1701	3	7	9	Y	6					20	
04	DLQ	G-10	2024	-0-	2024	4900	2021	3	3	9	Y	3	16	1			7	
05		3000 N	1688	-0-	-1312	3588	1688	3			Y	-0-					7	
06		3000 N	1626	-0-	-1374	2214	1612	3	14	9	Y	13	14	1			6	
07		3100 N	972	-0-	-2128	86	958	3	14	9	Y	13					19	
08		1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1515	3			Y	-0-					19	
09		1620 N	1544	-0-	-76	-0-	1544	3			Y	-0-					19	
10		961 N	662	-0-	-299	-0-	656	3	6	9	Y	5	17	1			7	
11		1470 N	240	-0-	-1230	-0-	240	3			Y	-0-					7	
12		946 N	424	-0-	-522	-0-	424	3			Y	-0-					7	
TOTAL GAS PROD:			15,131														TOTAL CONDENSATE PROD:	48

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2046 N	536	-0-	-1510	-0-	530	3	6	9	Y	5		8	
02	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	724	3			Y	-0-		8	
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	1874	1147	3	3	9	Y	3		11	
04	DLQ	G-10	879	-0-	879	2753	877	3	2	9	Y	2	9 1	4	
05		3000 N	966	-0-	-2034	719	966	3			Y	-0-		4	
06		1541 N	822	-0-	-719	-0-	814	3	8	9	Y	7	8 1	3	
07		899 N	740	-0-	-159	-0-	732	3	8	9	Y	7		10	
08		961 N	318	-0-	-643	-0-	318	3			Y	-0-		10	
09		810 N	111	-0-	-699	-0-	111	3			Y	-0-		10	
10		744 N	113	-0-	-631	-0-	111	3	2	9	Y	2	9 1	3	
11		300 N	171	-0-	-129	-0-	171	3			Y	-0-		3	
*12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:			6,882											TOTAL CONDENSATE PROD:	26

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

01		1705 N	886	-0-	-819	-0-	877	3	9	9	Y	8		13	
02	DLQ	G-10	749	-0-	749	749	749	3			Y	-0-		13	
03	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	1861	1105	3	7	9	Y	6		19	
04	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	3074	1210	3	3	9	Y	3	16 1	6	
05		3000 N	1385	-0-	-1615	1459	1385	3			Y	-0-		6	
06		2974 N	1515	-0-	-1459	-0-	1501	3	14	9	Y	13	14 1	5	
07		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1045	3	14	9	Y	13		18	
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-		18	
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-		18	
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	3	6	9	Y	5	17 1	6	
11		1710 N	1041	-0-	-669	-0-	1041	3			Y	-0-		6	
12		1377 N	944	-0-	-433	-0-	944	3			Y	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:			14,656											TOTAL CONDENSATE PROD:	48

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	284	3	7	9	Y	6		10	
02	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-		10	
03	DLQ	G-10	200	-0-	200	408	196	3	4	9	Y	4		14	
04	DLQ	G-10	251	-0-	251	659	249	3	2	9	Y	2	11 1	5	
05		962 N	303	-0-	-659	-0-	303	3			Y	-0-		5	
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	Y	9	10 1	4	
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	397	3	10	9	Y	9		13	
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-		13	
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-		13	
10		341 N	285	-0-	-56	-0-	282	3	3	9	Y	3	12 1	4	
11		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	3			Y	-0-		4	
12		341 N	207	-0-	-134	-0-	207	3			Y	-0-		4	
TOTAL GAS PROD:			3,467											TOTAL CONDENSATE PROD:	33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1167	-0-	-414	-0-	1159 3	8 9	Y	7			9
02	DLQ	G-10	1073	-0-	1073	1073	1073 3		Y	-0-			9
03	DLQ	G-10	731	-0-	731	1804	725 3	6 9	Y	5			14
04	DLQ	G-10	816	-0-	816	2620	814 3	2 9	Y	2	13 1		3
05		3000 N	1015	-0-	-1985	635	1015 3		Y	-0-			3
06		1480 N	845	-0-	-635	-0-	833 3	12 9	Y	11	12 1		2
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1041 3	12 9	Y	11			13
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-			13
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		Y	-0-			13
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1499 3	4 9	Y	4	15 1		2
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		Y	-0-			2
*12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			13,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1245 3	14 9	Y	13			13
02	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	1029	1029 3		Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	898	-0-	898	1927	888 3	10 9	Y	9			22
04	DLQ	G-10	708	-0-	708	2635	704 3	4 9	Y	4	24 1		2
05		3000 N	800	-0-	-2200	435	800 3		Y	-0-			2
06		1156 N	721	-0-	-435	-0-	699 3	22 9	Y	20	22 1		-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	795 3	22 9	Y	20			20
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		Y	-0-			20
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-			20
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	807 3	8 9	Y	7	26 1		1
11		990 N	792	-0-	-198	-0-	792 3		Y	-0-			1
12		961 N	397	-0-	-564	-0-	397 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			10,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			73			

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY			149423							
MILLER, VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID -> 085512	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH 10377	PERF. 9991	- 10167		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BEALL, ROBERT UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 095320	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 10606	PERF.10918	- 10501		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BEALL		WELL #:	2	RRCID -> 105465	COMPL. DATE 03/17/1983	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10133	- 10435		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1097 2	6 9	Y	5	121
02	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	1074 2		Y	-0-	121
03	2711 N	1637	-0-	-1074	-0-	1595 2	42 9	Y	38	158
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-	158
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1382 2	10 9	Y	9	162
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1205 2	6 9	Y	5	157
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1156 2	20 9	Y	18	61
08	DLQ G-10	1128	-0-	1128	1128	1091 2	37 9	Y	34	95
09	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2433	1292 2	13 9	Y	12	95
10	DLQ G-10	1331	-0-	1331	3764	106 1	1216 2	Y	8	103
						9 9				
11	2600 N	1420	-0-	-1180	2584	122 1	1285 2	Y	12	107
						13 9				
*12	3100 N	1434	-0-	-1666	918	116 1	1311 2	Y	6	48
						7 9				
TOTAL GAS PROD:		15,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		147		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423														
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 2		RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523 2			N	-0-					190
02		1708 N	1528	-0-	-180	-0-	1528 2			N	-0-					190
03		1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604 2			N	-0-					190
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2			N	-0-					190
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1829 2	18 9		N	16					200
06		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2008 2	18 9		N	16	6 1				200
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-					200
08		1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2			N	-0-					200
09		2040 N	2007	-0-	-33	-0-	1989 2	18 9		N	16	16 1				200
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	178 1	2035 2		N	5	185 1				20
							6 9									
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	194 1	2042 2		N	12	12 1				20
							13 9									
*12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	191 1	2164 2		N	17	17 1				20
							19 9									
TOTAL GAS PROD:		22,586				TOTAL CONDENSATE PROD:				82						

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 3		RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 4		RRCID -> 179167		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	149423									
MILLER, VIRGINIA		WELL #:	6	RRCID ->	180165	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10060	- 10280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	922	-0-	-70	-0-	922 2	N	-0-			55
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-		N	-0-	55 1		-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			922									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:	5	RRCID ->	180406	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10087	- 10338	
01		992 N	710	-0-	-282	-0-	710 2	N	-0-			179
02		840 N	669	-0-	-171	-0-	669 2	N	-0-			179
03		744 N	659	-0-	-85	-0-	655 2	4 9 N	4	1 8		182
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-			182
05		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2405 2	61 9 N	55	190 1		47
06		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2531 2	32 9 N	29	21 1		55
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-			55
08		2480 N	1550	-0-	-930	-0-	1542 2	8 9 N	7			62
09		2430 N	1210	-0-	-1220	-0-	1199 2	11 9 N	10	10 1		62
10		1705 N	1126	-0-	-579	-0-	90 1	1036 2 N	-0-			62
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	149 1	1565 2 N	9	71 1		-0-
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	10 9	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,154									TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MILLER, VIRGINIA		WELL #:	7	RRCID ->	180409	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10035	- 10328	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423														
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 9		RRCID -> 181285		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271									
01	2511 N	2085	-0-	-426	-0-	2085	2			N	-0-					50	
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	N	3	1	8			52	
03	2604 N	2495	-0-	-109	-0-	2494	2	1	9	N	1	1	8			52	
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2492	2		3	N	3					55	
05	2635 N	2346	-0-	-289	-0-	2332	2	14	9	N	13	8	1			60	
06	2400 N	2221	-0-	-179	-0-	2201	2	20	9	N	18	18	1			60	
07	2573 N	2060	-0-	-513	-0-	2057	2	3	9	N	3					63	
08	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			N	-0-					63	
09	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	2169	2	20	9	N	18	18	1			63	
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	200	1	2289	2	N	2					65	
						2	9										
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	225	1	2362	2	N	17	13	1	1	8	68	
						19	9										
*12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	218	1	2469	2	N	19	19	1			68	
						21	9										
TOTAL GAS PROD:		28,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		97									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-	72
02		672 N	618	-0-	-54	-0-	618 2			N	-0-	72
03		682 N	505	-0-	-177	-0-	505 2			N	-0-	72
04		600 N	441	-0-	-159	-0-	441 2			N	-0-	72
05		682 N	603	-0-	-79	-0-	601 2	2 9		N	2	72
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	533 2	4 9		N	4	72
07		465 N	269	-0-	-196	-0-	269 2			N	-0-	72
08		589 N	353	-0-	-236	-0-	353 2			N	-0-	72
09		540 N	286	-0-	-254	-0-	286 2			N	-0-	70
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	58 1	665 2		N	86	30
							95 9					
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	56 1	594 2		N	3	30
							3 9					
*12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	51 1	574 2		N	5	30
							6 9					
TOTAL GAS PROD:			6,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			100					

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404												
01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	616 2	4 9		Y	4	43
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	420 2			Y	-0-	43
03		1089 N	669	-0-	-420	-0-	655 2	14 9		Y	13	56
04		600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2			Y	-0-	56
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	673 2	3 9		Y	3	57
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	749 2	12 9		Y	11	62
07		558 N	554	-0-	-4	-0-	522 2	32 9		Y	29	21
08	DLQ	G-10	678	-0-	678	678	664 2	14 9		Y	13	34
09	DLQ	G-10	741	-0-	741	1419	735 2	6 9		Y	5	33
10	DLQ	G-10	860	-0-	860	2279	69 1	788 2		Y	3	36
							3 9					
11		2600 N	793	-0-	-1807	472	68 1	719 2		Y	5	37
							6 9					
*12		1108 N	636	-0-	-472	-0-	51 1	575 2		Y	9	17
							10 9					
TOTAL GAS PROD:			7,945	TOTAL CONDENSATE PROD:			95					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1469	2	231	9	N	210			210
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	N	38	140	1	108
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			108
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			108
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	108	1	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			248						

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423											
GRISSOM, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 9232 - 10663			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			53
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2387	2	2	9	2	2	8	53
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2593	2	2	9	2	2	8	53
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	2	2	8	53
05	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			53
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	2	2	8	53
07	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	1	1	8	53
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2647	2	3	9	3	3	8	53
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	1	1	8	53
10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2974	2	2	9	2	2	8	53
11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	218	1	2569	2	2	2	8	53
						2	9						
*12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	253	1	2646	2	3	3	8	53
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		32,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 10586		PERF. 10175 - 10458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	517	-0-	-134	-0-	517	2		N	-0-			164	
02	560 N	506	-0-	-54	-0-	506	2		N	-0-			164	
03	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2		N	-0-			164	
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2		N	-0-			164	
05	558 N	377	-0-	-181	-0-	376	2	1	9	1	1	1	164	
06	480 N	325	-0-	-155	-0-	322	2	3	9	3	3	1	164	
07	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	2		N	-0-			164	
08	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2		N	-0-			164	
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	3	3	1	164	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-		164	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	N	2	2	1	164
						2	9							
12	372 N	229	-0-	-143	-0-	18	1	209	2	N	2	104	1	62
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		4,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9996 - 10297				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			30	
02	1148 N	1086	-0-	-62	-0-	1086	2		N	-0-			30	
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1585	2	32	9	29	1	8	58	
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	2			60	
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	6	4	1	62	
06	1560 N	1183	-0-	-377	-0-	1171	2	12	9	11	10	1	63	
07	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2		N	-0-			63	
08	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1150	2	4	9	4			67	
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14	9	13	12	1	67	
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	116	1	1328	2	N	-0-	1	8	67
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	131	1	1379	2	N	9	8	1	67
						10	9							
*12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	123	1	1399	2	N	11	11	1	67
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		16,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		85								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423															
ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					73	
02	980 N	970	-0-	-10	-0-	970	2			N	-0-					73	
03	1023 N	688	-0-	-335	-0-	688	2			N	-0-					73	
04	1050 N	883	-0-	-167	-0-	883	2			N	-0-					73	
05	1085 N	629	-0-	-456	-0-	627	2	2	9	N	2					73	
06	660 N	501	-0-	-159	-0-	497	2	4	9	N	4	2	1			73	
07	899 N	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					73	
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					73	
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1013	2	15	9	N	14	8	1			79	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	N	22	71	1			30	
						24	9										
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	44	1	466	2	N	3	3	1			30	
						3	9										
12	1054 N	739	-0-	-315	-0-	59	1	674	2	N	5	5	1			30	
						6	9										
TOTAL GAS PROD:		8,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		50											

BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2294 N	1935	-0-	-359	-0-	1935	2			N	-0-					57	
02	2128 N	1816	-0-	-312	-0-	1816	2			N	-0-					57	
03	2294 N	1887	-0-	-407	-0-	1858	2	29	9	N	26	1	8			82	
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2					84	
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2263	2	51	9	N	46	8	1			122	
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2146	2	39	9	N	35	18	1			139	
07	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1929	2	20	9	N	18					157	
08	2325 N	1972	-0-	-353	-0-	1972	2			N	-0-					157	
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2191	2	34	9	N	31	18	1	1	8	169	
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	216	1	2471	2	N	13					182	
						14	9										
*11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	215	1	2258	2	N	21	13	1	1	8	189	
						23	9										
*12	3100 N	3144	-0-	44	44	251	1	2850	2	N	39	188	1			40	
						43	9										
TOTAL GAS PROD:		26,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		231											

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423													
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2417	2	30	9	N	27	185
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2044	2	4	9	N	4	185
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7	9	N	6	189
04		2520 N	2297	-0-	-223	-0-	2280	2	17	9	N	15	202
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	N	8	210
06		2220 N	1949	-0-	-271	-0-	1939	2	10	9	N	9	43
07		2387 N	1973	-0-	-414	-0-	1965	2	8	9	N	7	48
08		2294 N	2108	-0-	-186	-0-	2096	2	12	9	N	11	57
09		1950 N	1814	-0-	-136	-0-	1806	2	8	9	N	7	63
10		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	356	1	2057	2	N	14	75
							15	9					
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	328	1	1936	2	N	14	85
							15	9					
*12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	229	1	2067	2	N	16	97
							18	9					
TOTAL GAS PROD:			26,253		TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650													
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661														
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1521	2	13	9	N	12	1 8	89
02		1400 N	1277	-0-	-123	-0-	1276	2	1	9	N	1	1 8	89
03		1519 N	1299	-0-	-220	-0-	1297	2	2	9	N	2	1 8	90
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2	2 8	90
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1828	2	13	9	N	12		102
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2	2 8	102
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	N	5	2 8	105
08		1829 N	1628	-0-	-201	-0-	1620	2	8	9	N	7	2 8	110
09		1890 N	1496	-0-	-394	-0-	1492	2	4	9	N	4	4 8	110
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	298	1	1725	2	N	15	1 8	124
							17	9						
11		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	339	1	2001	2	N	7	1 8	130
							8	9						
*12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	173	1	1560	2	N	8	1 8	137
							9	9						
TOTAL GAS PROD:			20,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			77					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	471	-0-	-986	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8			87
02	784 N	781	-0-	-3	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8			87
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	2	1	9	N	1	1	8			87
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532	2	4	9	N	4	2	8			89
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					89
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2	9	N	2	2	8			89
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	N	1	1	8			89
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	2	8			90
09	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			90
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	287	1	1661	2	N	3	1	8			92
						3	9									
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	312	1	1847	2	N	4	2	8			94
						4	9									
12	1767 N	1111	-0-	-656	-0-	110	1	1000	2	N	1	1	8			94
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1705	2	9	9	N	8	1	8			67
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1626	2	2	9	N	2	2	8			67
03	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8			67
04	1650 N	1581	-0-	-69	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			67
05	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	1615	2	1	9	N	1					68
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1479	2	6	9	N	5					73
07	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	1510	2			N	-0-					73
08	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1524	2	11	9	N	10	3	8			80
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8			80
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	4	1	8			83
						4	9									
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	266	1	1570	2	N	3	2	8			84
						3	9									
12	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	156	1	1413	2	N	1	1	8			84
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
 PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 10639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	946	-0-	-294	-0-	939 2	7 9	N	6	1 8		72
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284 2	2 9	N	2	2 8		72
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105 2	1 9	N	1	1 8		72
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			72
05		1426 N	1241	-0-	-185	-0-	1241 2		N	-0-			72
06		1080 N	981	-0-	-99	-0-	979 2	2 9	N	2	2 8		72
07		992 N	910	-0-	-82	-0-	910 2		N	-0-			72
08		1240 N	679	-0-	-561	-0-	679 2		N	-0-	72 1		-0-
*09		66 N	-0-	-0-	-66	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2014 - P&A 09/03/14

TOTAL GAS PROD: 8,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

01		992 N	960	-0-	-32	-0-	960 2		N	-0-			53
02		868 N	660	-0-	-208	-0-	660 2		N	-0-			53
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			53
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			53
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1060 2	4 9	N	4	4 1		53
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1058 2	10 9	N	9	9 1		53
07		1147 N	853	-0-	-294	-0-	853 2		N	-0-			53
08		1054 N	595	-0-	-459	-0-	595 2		N	-0-			53
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199 2	11 9	N	10	10 1		53
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	96 1	1097 2	N	-0-			53
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	82 1	866 2	N	5	5 1		53
							6 9						
12		1240 N	1122	-0-	-118	-0-	90 1	1023 2	N	8	8 1		53
							9 9						

TOTAL GAS PROD: 11,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 4		RRCID -> 200186		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650								
01	1922 N	1691	-0-	-231	-0-	1690	2	1	9	N	1	1	8			122
02	1792 N	1469	-0-	-323	-0-	1460	2		9	N	8	1	8			129
03	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	1484	2		1	N	1	1	8			129
04	1650 N	1257	-0-	-393	-0-	1244	2		13	N	12	2	8			139
05	1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					139
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2		2	N	2	2	8			139
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1540	2		4	N	4	1	8			142
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2		10	N	9	2	8			149
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2		2	N	2	2	8			149
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	371	1		2146	N	7	1	8			155
						8	9									
11	1920 N	1796	-0-	-124	-0-	260	1		1534	N	2	2	8			155
						2	9									
12	2232 N	1973	-0-	-259	-0-	196	1		1770	N	6	2	8			159
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		21,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589								
01	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1330	2		2	N	2	1	8			135
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2		1	N	1	1	8			135
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1708	2		10	N	9	2	8			142
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2		4	N	4	2	8			144
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2		1	N	1					145
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2		2	N	2	2	8			145
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2		2	N	2	2	8			145
08	2170 N	1809	-0-	-361	-0-	1802	2		7	N	6	2	8			149
09	2190 N	1671	-0-	-519	-0-	1668	2		3	N	3	3	8			149
10	2232 N	1762	-0-	-470	-0-	259	1		1495	N	7	1	8			155
						8	9									
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	287	1		1695	N	5	1	8			159
						6	9									
*12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	182	1		1645	N	2	2	8			159
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		21,708				TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
 PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659

01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	N	2	2	8	57
02	1596 N	585	-0-	-1011	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8	57
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1	1	8	57
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			57
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,320	TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2014 - P&A 04/27/14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8	75
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2	2	8	75
03	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1644	2	3	9	N	3	3	8	75
04	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1494	2	2	9	N	2	2	8	75
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	N	7			82
06	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1432	2	2	9	N	2	2	8	82
07	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8	82
08	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1497	2	2	9	N	2	2	8	82
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3	3	8	82
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	254	1	1469	2	N	7	2	8	87
						8	9							
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	238	1	1404	2	N	7	2	8	92
						8	9							
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	159	1	1437	2	N	3	3	8	92
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		18,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652														
01	4960 X	965	-0-	-3995	-0-	959	2	6	9	N	5			28
02	DLQ G-10	900	-0-	900	-0-	899	2	1	9	N	1	1	8	28
03	1839 X	939	-0-	-900	-0-	930	2	9	9	N	8	1	8	35
04	995 X	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6	1	8	40
05	992 N	968	-0-	-24	-0-	962	2	6	9	N	5			45
06	900 N	727	-0-	-173	-0-	724	2	3	9	N	3			48
07	992 N	723	-0-	-269	-0-	722	2	1	9	N	1	1	8	48
08	961 N	898	-0-	-63	-0-	892	2	6	9	N	5			53
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3	1	8	55
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	116	1	672	2	N	5			60
						6	9							
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	144	1	850	2	N	3	1	8	62
						3	9							
12	961 N	893	-0-	-68	-0-	89	1	801	2	N	3			65
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		10,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423																	
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	1214	-0-	-1049	-0-	1183	2	31	9	Y	28	11	8			45
02	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	1168	1138	2	30	9	Y	27	23	1	23	8	26
03		2659 N	1491	-0-	-1168	-0-	1458	2	33	9	Y	30	16	8			40
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2036	2	28	9	Y	25	27	1	15	8	23
05		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2303	2	19	9	Y	17					40
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	2	22	9	Y	20	27	1	16	8	17
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1339	2	23	9	Y	21	9	8			29
08	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	1504	1485	2	19	9	Y	17	3	1	14	8	29
09	DLQ	G-10	1291	-0-	1291	2795	1288	2	3	9	Y	3	3	8			29
10	DLQ	G-10	1759	-0-	1759	4554	258	1	1489	2	Y	11	11	8			29
							12	9									
11		2600 N	1971	-0-	-629	3925	280	1	1655	2	Y	33	23	1	17	8	22
							36	9									
*12		3100 N	2005	-0-	-1095	2830	197	1	1779	2	Y	26	17	8			31
							29	9									
TOTAL GAS PROD:			20,053											TOTAL CONDENSATE PROD:			258

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712																	
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1864	2	2	9	N	2	2	8			89
02		1652 N	1533	-0-	-119	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	8			89
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	N	1	1	8			89
04		1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1700	2	8	9	N	7	2	8			94
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					94
06		1920 N	1379	-0-	-541	-0-	1377	2	2	9	N	2	2	8			94
07		1767 N	1409	-0-	-358	-0-	1408	2	1	9	N	1	1	8			94
08		1767 N	1473	-0-	-294	-0-	1471	2	2	9	N	2	2	8			94
09		1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1345	2	2	9	N	2	2	8			94
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	207	1	1194	2	N	2	1	8			95
							2	9									
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	214	1	1265	2	N	6	2	8			99
							7	9									
12		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	137	1	1239	2	N	8	2	8			105
							9	9									
TOTAL GAS PROD:			18,737											TOTAL CONDENSATE PROD:			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1925 2	7 9 N	6	1 8	72	
02		1624 N	1586	-0-	-38	-0-	1584 2	2 9 N	2	2 8	72	
03		1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1631 2	3 9 N	3	2 8	73	
04		1860 N	1631	-0-	-229	-0-	1611 2	20 9 N	18	2 8	89	
05		1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1587 2	3 9 N	3		92	
06		1590 N	1442	-0-	-148	-0-	1434 2	8 9 N	7	2 8	97	
07		1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1496 2	1 9 N	1	1 8	97	
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600 2	3 9 N	3	3 8	97	
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1530 2	2 9 N	2	2 8	97	
10		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	231 1	1332 2 N	6	1 8	102	
							7 9					
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	274 1	1620 2 N	2	2 8	102	
							2 9					
12		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	151 1	1367 2 N	2	2 8	102	
							2 9					
TOTAL GAS PROD:			19,433	TOTAL CONDENSATE PROD:			55					

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4119 2	46 9 Y	42			72
02	DLQ	G-10	3700	-0-	3700	3700	3652 2	48 9 Y	44	73 1		43
03		8015 X	4315	-0-	-3700	-0-	4291 2	24 9 Y	22			65
04		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4180 2	29 9 Y	26	56 1		35
05		4216 X	3902	-0-	-314	-0-	3870 2	32 9 Y	29			64
06		4110 X	3567	-0-	-543	-0-	3546 2	21 9 Y	19	51 1		32
07		4247 X	3905	-0-	-342	-0-	3887 2	18 9 Y	16			48
08	DLQ	G-10	3589	-0-	3589	3589	3581 2	8 9 Y	7	7 1		48
09	DLQ	G-10	3256	-0-	3256	6845	3253 2	3 9 Y	3	3 8		48
10	DLQ	G-10	4106	-0-	4106	10951	606 1	3500 2 Y	-0-			48
11		14569 X	3618	-0-	-10951	-0-	519 1	3068 2 Y	28	43 1		33
							31 9					
*12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	374 1	3389 2 Y	17			50
							19 9					
TOTAL GAS PROD:			46,114	TOTAL CONDENSATE PROD:			253					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	781	2	4	9	N	4	2	8	117
02	952 N	889	-0-	-63	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8	117
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	816	2	2	9	N	2	2	8	117
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3	1	8	119
05	992 N	896	-0-	-96	-0-	896	2			N	-0-			119
06	780 N	650	-0-	-130	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8	119
07	837 N	657	-0-	-180	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8	119
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	2	8	119
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	8	119
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	107	1	621	2	N	4	1	8	122
						4	9							
11	900 N	612	-0-	-288	-0-	88	1	523	2	N	1	1	8	122
						1	9							
12	806 N	715	-0-	-91	-0-	71	1	638	2	N	5	2	8	125
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		9,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718														
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1	1	8	82
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2	8	82
03	2945 N	2502	-0-	-443	-0-	2500	2	2	9	N	2	2	8	82
04	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	2306	2	8	9	N	7	2	8	87
05	2542 N	2187	-0-	-355	-0-	2181	2	6	9	N	5			92
06	2430 N	2135	-0-	-295	-0-	2133	2	2	9	N	2	2	8	92
07	2387 N	1999	-0-	-388	-0-	1998	2	1	9	N	1	1	8	92
08	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2069	2	7	9	N	6	3	8	95
09	2130 N	1749	-0-	-381	-0-	1742	2	7	9	N	6	3	8	98
10	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	273	1	1577	2	N	7	1	8	104
						8	9							
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	309	1	1825	2	N	2	2	8	104
						2	9							
*12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	197	1	1785	2	N	2	2	8	104
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		25,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	149423									
GRISSOM "D"		WELL #:	2	RRCID ->	204235	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9153 - 10635	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1984 2	22 9	Y	20			30
02	DLQ G-10	2109	-0-	2109	2109	2077 2	32 9	Y	29	41 1		18
03	3000 N	2300	-0-	-700	1409	2290 2	10 9	Y	9			27
04	3000 N	2180	-0-	-820	589	2161 2	19 9	Y	17	29 1		15
05	2768 N	2179	-0-	-589	-0-	2166 2	13 9	Y	12			27
06	1980 N	1841	-0-	-139	-0-	1823 2	18 9	Y	16	27 1		16
07	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	1998 2	4 9	Y	4			20
08	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	1692 2	3 9	Y	3	3 1		20
09	DLQ G-10	1582	-0-	1582	3277	1579 2	3 9	Y	3	3 8		20
10	DLQ G-10	1768	-0-	1768	5045	261 1	1507 2	Y	-0-			20
11	2600 N	1982	-0-	-618	4427	284 1	1677 2	Y	19	24 1		15
						21 9						
*12	3100 N	1872	-0-	-1228	3199	185 1	1680 2	Y	6			21
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		23,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		138						

GRISSOM "C"		WELL #:	5	RRCID ->	204563	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9227 - 10736	
01	2170 N	1488	-0-	-682	-0-	1467 2	21 9	Y	19			48
02	DLQ G-10	1337	-0-	1337	1337	1329 2	8 9	Y	7	26 1		29
03	3000 N	2163	-0-	-837	500	2148 2	15 9	Y	14			43
04	2485 N	1985	-0-	-500	-0-	1977 2	8 9	Y	7	26 1		24
05	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1317 2	20 9	Y	18			42
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-	26 1		16
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1946 2	18 9	Y	16			32
08	DLQ G-10	1762	-0-	1762	1762	1758 2	4 9	Y	4	4 1		32
09	DLQ G-10	1634	-0-	1634	3396	1631 2	3 9	Y	3	3 8		32
10	DLQ G-10	1700	-0-	1700	5096	251 1	1449 2	Y	-0-			32
11	2600 N	1605	-0-	-995	4101	231 1	1363 2	Y	10	19 1		23
						11 9						
*12	3100 N	1439	-0-	-1661	2440	142 1	1285 2	Y	11			34
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		20,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	204929	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11008	PERF.	9407 - 10879	
01	1705 N	738	-0-	-967	-0-	738 2		N	-0-			65
02	1652 N	1267	-0-	-385	-0-	1266 2	1 9	N	1	1 8		65
03	1829 N	536	-0-	-1293	-0-	535 2	1 9	N	1	1 8		65
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1644 2	6 9	N	5	2 8		68
05	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1235 2	2 9	N	2			70
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443 2	2 9	N	2	2 8		70
07	1705 N	1160	-0-	-545	-0-	1159 2	1 9	N	1	1 8		70
08	1240 N	926	-0-	-314	-0-	919 2	7 9	N	6	1 8		75
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1444 2	2 9	N	2	2 8		75
10	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	150 1	867 2	N	-0-			75
11	900 N	749	-0-	-151	-0-	108 1	641 2	N	-0-			75
12	1488 N	483	-0-	-1005	-0-	48 1	435 2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		12,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423														
WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-					-0-
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2		N	-0-					-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2		N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	148	1	852	2	N	-0-				-0-
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	136	1	806	2	N	-0-				-0-
12	1023	N	924	-0-	-99	-0-	92	1	832	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	-2				2
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					2
07	434	N	55	-0-	-379	-0-	55	2		N	-0-					2
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		791				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

GRISSOM "E"		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638								
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2486	2	17	9	Y	15				54
02	DLQ G-10		2396	-0-	2396	-0-	2382	2	14	9	Y	13				67
03	3000	N	2795	-0-	-205	-0-	2191	2	15	9	Y	14	56	1		25
04	3000	N	2336	-0-	-664	-0-	1527	2	14	9	Y	13				38
05	3100	N	2207	-0-	-893	-0-	634	2	15	9	Y	14				52
06	2805	N	2171	-0-	-634	-0-	2171	2			Y	-0-				52
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2392	2	19	9	Y	17	44	1		25
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-				25
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2450	2	20	9	Y	18				43
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-				43
11	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	167	1	1965	2	Y	16	39	1		20
*12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	18	9								
							239	1	2502	2	Y	12				32
							13	9								
TOTAL GAS PROD:		29,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
GRISOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3975 2	31 9	Y	28		81
02	DLQ	G-10	3683	-0-	3683	3683	3659 2	24 9	Y	22		103
03		6534 X	2851	-0-	-3683	-0-	2851 2		Y	-0-	57 1	46
04		3990 X	2934	-0-	-1056	-0-	2919 2	15 9	Y	14		60
05		4092 X	3192	-0-	-900	-0-	3169 2	23 9	Y	21		81
06		3960 X	3779	-0-	-181	-0-	3779 2		Y	-0-		81
07		4092 X	3275	-0-	-817	-0-	3256 2	19 9	Y	17	59 1	39
08	DLQ	G-10	3304	-0-	3304	3304	3304 2		Y	-0-		39
09	DLQ	G-10	2803	-0-	2803	6107	2792 2	11 9	Y	10		49
10	DLQ	G-10	2709	-0-	2709	8816	2709 2		Y	-0-		49
11		11843 X	3027	-0-	-8816	-0-	234 1	2752 2	Y	37	54 1	32
							41 9					
*12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	283 1	2969 2	Y	18		50
							20 9					
TOTAL GAS PROD:			38,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			167			

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747												
01	1023	N	508	-0-	-515	-0-	508 2		N	-0-		62
02	672	N	490	-0-	-182	-0-	489 2	1 9	N	1	1 8	62
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525 2	1 9	N	1	1 8	62
04	480	N	29	-0-	-451	-0-	29 2		N	-0-		62
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		62
06	510	N	228	-0-	-282	-0-	227 2	1 9	N	1	1 8	62
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	2	2 8	62
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	57 1	329 2	N	1	1 8	62
							1 9					
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56 1	329 2	N	1	1 8	62
							1 9					
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41 1	372 2	N	2	2 8	62
							2 9					
TOTAL GAS PROD:			2,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
PRICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206779		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122 2	3 9	N	3	1 8	2
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	N	1	1 8	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		2
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

GRISSOM "H"		WELL #: 14		RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666				
01		2139 X	2131	-0-	-8	-0-	2131 2		Y	-0-		37
02	DLQ	G-10	2332	-0-	2332	2332	2324 2	8 9	Y	7		44
03		3000 N	2499	-0-	-501	1831	2480 2	19 9	Y	17	50 1	11
04		3000 N	2331	-0-	-669	1162	2316 2	15 9	Y	14		25
05		3100 N	3303	-0-	203	1365	3293 2	10 9	Y	9		34
06		3000 N	2680	-0-	-320	1045	2654 2	26 9	Y	24		58
07		3652 X	2607	-0-	-1045	-0-	2601 2	6 9	Y	5	47 1	16
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		Y	-0-		16
09		3210 X	2821	-0-	-389	-0-	2785 2	36 9	Y	33		49
10		3317 X	3059	-0-	-258	-0-	3059 2		Y	-0-		49
11		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	179 1	2807 2	Y	20	55 1	14
							22 9					
12		2914 X	2521	-0-	-393	-0-	220 1	2293 2	Y	7		21
							8 9					
TOTAL GAS PROD:		32,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

GRISSOM "B"		WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849				
01		2108 N	2008	-0-	-100	-0-	1987 2	21 9	Y	19		32
02	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	1422 2	17 9	Y	15	28 1	19
03		3000 N	1919	-0-	-1081	358	1908 2	11 9	Y	10		29
04		2282 N	1924	-0-	-358	-0-	1911 2	13 9	Y	12	26 1	15
05		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1758 2	15 9	Y	14		29
06		1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1815 2	14 9	Y	13	26 1	16
07		1984 N	1772	-0-	-212	-0-	1766 2	6 9	Y	5		21
08	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	1549	1546 2	3 9	Y	3	3 1	21
09	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	2873	1321 2	3 9	Y	3	3 8	21
10	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	4503	240 1	1390 2	Y	-0-		21
11		2600 N	1693	-0-	-907	3596	243 1	1433 2	Y	15	20 1	16
							17 9					
*12		3100 N	1781	-0-	-1319	2277	176 1	1597 2	Y	7		23
							8 9					
TOTAL GAS PROD:		20,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423												
GRISSOM "F"		WELL #:		12	RRCID ->	207144	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9124 - 10584				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			20	
02	DLQ	G-10	869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-			20	
03		2498 N	1629	-0-	-869	-0-	1608	2	21	9	Y	19	32	1	7	
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1415	2		4	9	Y	4		11	
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2		4	9	Y	4		15	
06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2		11	9	Y	10		25	
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1279	2		6	9	Y	5	23	1	7
08	DLQ	G-10	785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-			7	
09	DLQ	G-10	1463	-0-	1463	2248	1443	2	20	9	Y	18			25	
10	DLQ	G-10	747	-0-	747	2995	747	2			Y	-0-			25	
11		2600 N	1503	-0-	-1097	1898	117	1	1377	2	Y	8	27	1	6	
							9	9								
*12		3100 N	1433	-0-	-1667	231	124	1	1306	2	Y	3			9	
							3	9								
TOTAL GAS PROD:			14,634				TOTAL CONDENSATE PROD:			71						

GRISSOM "I"		WELL #:		9	RRCID ->	207260	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	9286 - 10651			
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	2	14	9	Y	13			107
02	DLQ	G-10	1885	-0-	1885	1885	1879	2	6	9	Y	5	34	1	77
03		3000 N	2487	-0-	-513	-0-	1372	2			Y	-0-			77
04		3000 N	2608	-0-	-392	-0-	980	2	11	9	Y	10			87
05		3100 N	2443	-0-	-657	-0-	323	2	6	9	Y	5			92
06		2468 N	2145	-0-	-323	-0-	2134	2	11	9	Y	10			102
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2422	2	20	9	Y	18	1	8	119
08		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	Y	12	2	8	129
09		2160 N	2036	-0-	-124	-0-	2034	2	2	9	Y	2	58	1	71
10		2449 N	2333	-0-	-116	-0-	344	1	1988	2	Y	1	1	8	71
							1	9							
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	330	1	1948	2	Y	36	2	8	105
							40	9							
*12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	237	1	2141	2	Y	17	2	8	120
							19	9							
TOTAL GAS PROD:			26,760				TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	944	2	13	9	N	12	57
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	881	2	9	9	N	8	12
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	12
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1274	2	18	9	N	16	25
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1489	2	8	9	N	7	32
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6	37
07	899 N	838	-0-	-61	-0-	834	2	4	9	N	4	40
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	849	2	12	9	N	11	50
09	870 N	869	-0-	-1	-0-	866	2	3	9	N	3	-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	156	1	903	2	N	1	-0-
						1	9					
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	135	1	800	2	N	16	15
						18	9					
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	979	2	N	10	22
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		12,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	2480	2	15	9	Y	14	94
02	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	2254	2	13	9	Y	12	3
03	3000 N	2535	-0-	-465	1802	2522	2	13	9	Y	12	13
04	3000 N	2612	-0-	-388	1414	2592	2	20	9	Y	18	30
05	3100 N	2449	-0-	-651	763	2435	2	14	9	Y	13	43
06	2960 N	2197	-0-	-763	-0-	2187	2	10	9	Y	9	50
07	2555 N	1916	-0-	-639	-0-	1912	2	4	9	Y	4	53
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	Y	21	72
09	2190 N	1801	-0-	-389	-0-	1798	2	3	9	Y	3	-0-
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	374	1	2160	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	355	1	2097	2	Y	31	28
						34	9					
*12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	242	1	2192	2	Y	15	40
						17	9					
TOTAL GAS PROD:		27,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		153						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2263	2	10 9	N	9	1 8
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3 9	N	3	3 8
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15 9	N	14	2 8
04	1950 N	1134	-0-	-816	-0-	1132	2	2 9	N	2	2 8
05	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1377	2		N	-0-	20
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1033	2	2 9	N	2	2 8
07	1178 N	943	-0-	-235	-0-	942	2	1 9	N	1	1 8
08	1364 N	979	-0-	-385	-0-	976	2	3 9	N	3	3 8
09	1050 N	904	-0-	-146	-0-	902	2	2 9	N	2	2 8
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	161	1	928 2	N	1	1 8
						1	9				
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	141	1	832 2	N	2	2 8
						2	9				
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	105	1	951 2	N	11	3 8
						12	9				28
TOTAL GAS PROD:		14,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

THOMPSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207800		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9258 - 10709			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-	
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	
05	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2014 - P&A 05/06/14											
TOTAL GAS PROD:		5,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765					
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2 9	N	2	2 8	149	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	2	10 9	N	9	3 8	155	
03	1643 N	1472	-0-	-171	-0-	1468	2	4 9	N	4	2 8	157	
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	2	6 9	N	5	3 8	159	
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1824	2	7 9	N	6		165	
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1394	2	6 9	N	5	3 8	167	
07	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1622	2	6 9	N	5	3 8	169	
08	1829 N	1283	-0-	-546	-0-	1270	2	13 9	N	12	2 8	179	
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3 9	N	3	3 8	179	
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	154	1	1525 2	N	15	12 1	2 8	180
						17	9						
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	47	1	1147 2	N	2	2 8		180
						2	9						
12	1767 N	1435	-0-	-332	-0-	137	1	1283 2	N	14	158 1	4 8	32
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		18,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423																	
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833																	
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2416	2	11	9	N	10	1	8			134
02	1932	X	1891	-0-	-41	-0-	1890	2		1	9	N	1	1	8		134
03	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	1927	2		1	9	N	1	1	8		134
04	2220	X	1542	-0-	-678	-0-	1542	2				N	-0-				134
05	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1990	2		3	9	N	3				137
06	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	1433	2				N	-0-				137
07	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2				N	-0-				137
08	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	1665	2				N	-0-				137
09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2				N	-0-				137
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	277	1		1601	2	N	-0-				137
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	259	1		1528	2	N	-0-				137
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	157	1		1417	2	N	-0-				137
TOTAL GAS PROD:			20,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641																	
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	N	6	2	8			89
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	1283	2		2	9	N	2	2	8		89
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1515	2		1	9	N	1	1	8		89
04	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1386	2		2	9	N	2	2	8		89
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1374	2		3	9	N	3				92
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	1278	2		6	9	N	5	2	8		95
07	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1339	2		7	9	N	6	1	8		100
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1313	2		2	9	N	2	2	8		100
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1257	2		4	9	N	4				104
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	224	1		1297	2	N	9	1	8		112
							10	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	197	1		1163	2	N	2	2	8		112
							2	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	127	1		1149	2	N	1	1	8		112
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			16,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			43								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423													
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	2878	2	4 9	N	4	2 8		154
02	2772 X	2564	-0-	-208	-0-	2560	2	4 9	N	4	4 8		154
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3427	2	3 9	N	3	3 8		154
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2 9	N	2	2 8		154
05	3069 X	2998	-0-	-71	-0-	2997	2	1 9	N	1			155
06	2970 X	2956	-0-	-14	-0-	2954	2	2 9	N	2	2 8		155
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3210	2	8 9	N	7	2 8		160
08	3069 X	2873	-0-	-196	-0-	2869	2	4 9	N	4	2 8		162
09	2970 X	2475	-0-	-495	-0-	2429	2	46 9	N	42	2 8		202
10	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	247 1	2438 2	N	21	175 1	2 8		46
						23 9							
11	2970 X	2356	-0-	-614	-0-	92 1	2261 2	N	3	2 8			47
						3 9							
12	3069 X	2538	-0-	-531	-0-	245 1	2290 2	N	3	3 8			47
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		34,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8 9	N	7			197
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11 9	N	10	2 8		205
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1614	2	24 9	N	22	161 1	1 8	65
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1708	2	14 9	N	13	1 8		77
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1681	2	11 9	N	10			87
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	10	2 8		95
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1 9	N	1	1 8		95
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4 9	N	4	2 8		97
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2 9	N	2	2 8		97
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	299 1	1729 2	N	23	1 8			119
						25 9							
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	252 1	1488 2	N	1	1 8			119
						1 9							
*12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	184 1	1667 2	N	23	2 8			140
						25 9							
TOTAL GAS PROD:		19,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		126							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423													
WOOD "L"		WELL #:		13	RRCID -> 209495			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	2	8		90	
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	N	2	2	8		90	
03		1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1274	2	7	9	N	6	1	8		95	
04		1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1195	2	2	9	N	2	2	8		95	
05		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1217	2	4	9	N	4				99	
06		1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1173	2	2	9	N	2	2	8		99	
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	N	1	1	8		99	
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7	2	8		104	
09		1170 N	1168	-0-	-2	-0-	1166	2	2	9	N	2	2	8		104	
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	212	1	1227	2	N	3	3	8		104	
							3	9									
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	201	1	1186	2	N	4	4	8		104	
							4	9									
*12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	141	1	1280	2	N	2	2	8		104	
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			15,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			42								

WOOD "H"		WELL #:		9	RRCID -> 209671			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770					
01		1674 N	1092	-0-	-582	-0-	1092	2			N	-0-				89
02		2072 N	756	-0-	-1316	-0-	755	2	1	9	N	1	1	8		89
03		1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	8		89
04		1050 N	889	-0-	-161	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8		89
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				89
06		1170 N	740	-0-	-430	-0-	738	2	2	9	N	2	2	8		89
07		930 N	549	-0-	-381	-0-	548	2	1	9	N	1	1	8		89
08		961 N	666	-0-	-295	-0-	664	2	2	9	N	2	2	8		89
09		750 N	738	-0-	-12	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8		89
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	122	1	706	2	N	1	1	8		89
							1	9								
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	102	1	603	2	N	3	2	8		90
							3	9								
*12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	93	1	837	2	N	7	3	8		94
							8	9								
TOTAL GAS PROD:			10,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1773	2	39	9	100		
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1152	2	3	9	102		
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1105	2	1	9	102		
04		1740 N	1238	-0-	-502	-0-		1238	2			102		
05		1271 N	977	-0-	-294	-0-		977	2			102		
06		1080 N	1030	-0-	-50	-0-		1030	2			102		
07		1271 N	1120	-0-	-151	-0-		1120	2			102		
08		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2			102		
09		1020 N	1017	-0-	-3	-0-		1016	2	1	9	102		
10		1116 N	1037	-0-	-79	-0-		95	1	935	2	101		
								7	9					
11		1140 N	957	-0-	-183	-0-		38	1	918	2	102		
								1	9					
*12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		103	1	957	2	102		
								1	9					
TOTAL GAS PROD:			13,696	TOTAL CONDENSATE PROD:								48		

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740														
01		2294 N	1238	-0-	-1056	-0-		1234	2	4	9	134		
02		2184 N	1000	-0-	-1184	-0-		994	2	6	9	137		
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1644	2	10	9	144		
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1655	2	11	9	152		
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1463	2	3	9	155		
06		1590 N	1456	-0-	-134	-0-		1454	2	2	9	155		
07		1736 N	1326	-0-	-410	-0-		1324	2	2	9	155		
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1766	2	15	9	167		
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1825	2	11	9	175		
10		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		207	1	2045	2	177		
								21	9					
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		82	1	2009	2	180		
								7	9					
*12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		200	1	1871	2	20		
								13	9					
TOTAL GAS PROD:			19,878	TOTAL CONDENSATE PROD:								96		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1705 N	971	-0-	-734	-0-	970	2	1 9	N	1	1 8	47
02	1484 N	794	-0-	-690	-0-	793	2	1 9	N	1	1 8	47
03	1116 N	779	-0-	-337	-0-	778	2	1 9	N	1	1 8	47
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	878	2	3 9	N	3	2 8	48
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2		N	-0-		48
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2 9	N	2	2 8	48
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2 9	N	2	2 8	48
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2 9	N	2	2 8	48
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2 9	N	2	2 8	48
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	185	1	1070 2	N	2	2 8	48
						2	9					
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	171	1	1012 2	N	2	2 8	48
						2	9					
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	109	1	981 2	N	4	4 8	48
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		11,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713												
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-		92
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1 9	N	1	1 8	92
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	2	10 9	N	9	1 8	100
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2		N	-0-		100
05	1147 N	859	-0-	-288	-0-	859	2		N	-0-		100
06	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1 9	N	1	1 8	100
07	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2		N	-0-		100
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		100
09	1050 N	976	-0-	-74	-0-	976	2		N	-0-		100
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	135	1	1332 2	N	11	10 1 1 8	100
						12	9					
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	53	1	1299 2	N	1	1 8	100
						1	9					
12	1023 N	766	-0-	-257	-0-	74	1	692 2	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		12,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1 9	N	1	1 8	90	
02		756 N	699	-0-	-57	-0-	698	2	1 9	N	1	1 8	90	
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2 9	N	2	2 8	90	
04		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1166	2	3 9	N	3	3 8	90	
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-		90	
06		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1018	2	2 9	N	2	2 8	90	
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2 9	N	2	2 8	90	
08		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1148	2	6 9	N	5	3 8	92	
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2 9	N	2	2 8	92	
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	205	1	1185	2	2	2 8	92	
							2	9						
11		1110 N	841	-0-	-269	-0-	121	1	718	2	N	2	2 8	92
							2	9						
12		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	109	1	991	2	N	5	5 8	92
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			13,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	N	6	1 8		5
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1 8		5
05	1271 N	364	-0-	-907	-0-	364	2			N	-0-			5
06	1020 N	377	-0-	-643	-0-	376	2	1	9	N	1	1 8		5
07	744 N	528	-0-	-216	-0-	526	2	2	9	N	2			7
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1 8		7
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	285	2	1	9	N	1	1 8		7
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	109	1	628	2	N	1	1 8		7
						1	9							
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	1	1 8		7
						1	9							
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	N	2	2 8		7
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		6,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	N	2	2 8		-0-
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	2	4	9	N	4	1 8		3
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1	1 8		3
05	1333 N	594	-0-	-739	-0-	594	2			N	-0-			3
06	1530 N	384	-0-	-1146	-0-	384	2			N	-0-			3
07	961 N	547	-0-	-414	-0-	547	2			N	-0-			3
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	N	1	1 8		3
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2	2 8		3
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	650	2	N	-0-			3
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	464	2	N	2	2 8		3
						2	9							
12	899 N	663	-0-	-236	-0-	65	1	591	2	N	6	1 8		8
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		8,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1085 N	781	-0-	-304	-0-	780	2	1	9	N	105
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2	9	N	105
03		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1266	2	1	9	N	105
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	105
05		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259	2			N	105
06		1230 N	1076	-0-	-154	-0-	1072	2	4	9	N	107
07		1333 N	926	-0-	-407	-0-	925	2	1	9	N	107
08		1271 N	947	-0-	-324	-0-	945	2	2	9	N	107
09		1080 N	805	-0-	-275	-0-	803	2	2	9	N	107
10		930 N	886	-0-	-44	-0-	131	1	754	2	N	107
							1	9				
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	142	1	836	2	N	107
							2	9				
*12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	99	1	897	2	N	107
							3	9				
TOTAL GAS PROD:			12,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	102
02		1204 N	1005	-0-	-199	-0-	1001	2	4	9	N	105
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	110
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	110
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	110
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	110
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	110
08		1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1562	2	3	9	N	110
09		1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1444	2	2	9	N	110
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	150	1	1483	2	N	110
							13	9				
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	70	1	1710	2	N	110
							2	9				
*12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	154	1	1436	2	N	115
							10	9				
TOTAL GAS PROD:			17,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			44			

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-
05		341 N	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 10712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8	-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
06		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	728	2	8	9	N	-0-	7		7
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			3,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642																	
01		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4168	2	3	9	N	3	1	8	139		
02	DLQ	G-10	3501	-0-	-3501	-0-	3498	2	3	9	N	3	2	8	140		
03		6927 X	3426	-0-	-3501	-0-	3425	2	1	9	N	1	1	8	140		
04		4170 X	3134	-0-	-1036	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8	140		
05		4309 X	4064	-0-	-245	-0-	4032	2	32	9	N	29			169		
06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4295	2	6	9	N	5	2	8	172		
07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3912	2	1	9	N	1	1	8	172		
08	DLQ	G-10	3174	-0-	-3174	-0-	3170	2	4	9	N	4	1	8	175		
09	DLQ	G-10	3309	-0-	-3309	-0-	6483	2	1	9	N	1	1	8	175		
10	DLQ	G-10	3926	-0-	-3926	-0-	357	1	3526	2	N	39	193	1	1	8	20
							43	9									
11		13373 X	2964	-0-	-10409	-0-	116	1	2847	2	N	1	1	8	20		
*12		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	318	1	2970	2	N	9	2	8	27		
							10	9									
TOTAL GAS PROD:			43,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			97								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423																	
THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803																	
01		2945 X	2849	-0-	-96	-0-	2839	2	10	9	N	9	1	8			150
02		2660 X	2633	-0-	-27	-0-	2630	2	3	9	N	3	3	8			150
03		2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2412	2	20	9	N	18	1	8			167
04		2850 X	2638	-0-	-212	-0-	2608	2	30	9	N	27	2	8			192
05		2914 X	2796	-0-	-118	-0-	2777	2	19	9	N	17					209
06		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2853	2	7	9	N	6	3	8			212
07		2728 N	2153	-0-	-575	-0-	2138	2	15	9	N	14	1	8			225
08		2790 N	2561	-0-	-229	-0-	2544	2	17	9	N	15	183	1			57
09		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	N	6	3	8			60
10		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	29	1	2971	2	N	14	2	8			72
							15	9									
11		3000 N	3077	-0-	77	77	47	1	3022	2	N	7	2	8			77
							8	9									
*12		3100 N	3494	-0-	394	471	114	1	3371	2	N	8	3	8			82
							9	9									
TOTAL GAS PROD:			33,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			144								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423																
ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	745	-0-	745	745	745	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	580	-0-	580	1325	579	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		1795 X	470	-0-	-1325	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04		720 N	167	-0-	-553	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05		651 N	165	-0-	-486	-0-	165	2			N	-0-			-0-
06		450 N	74	-0-	-376	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,386		TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735															
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			115
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			115
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915																	
01		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-			104		
02		532 N	325	-0-	-207	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8	104		
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1	1	8	104		
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			104		
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			104		
06		750 N	675	-0-	-75	-0-	672	2	3	9	N	3	2	8	105		
07		713 N	436	-0-	-277	-0-	435	2	1	9	N	1	1	8	105		
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8	105		
09		690 N	389	-0-	-301	-0-	389	2			N	-0-			105		
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	1	1	8	105		
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	N	1	1	8	105		
*12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	4	75	1	2	8	32
TOTAL GAS PROD:			6,959		TOTAL CONDENSATE PROD:			13									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1606	2	2	9	N	100
02		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1236	2	1	9	N	100
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	102
04		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1529	2	1	9	N	102
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	102
06		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1407	2	2	9	N	102
07		1581 N	1370	-0-	-211	-0-	1369	2	1	9	N	102
08		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1420	2	2	9	N	102
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	102
10		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	105
11		1380 N	1202	-0-	-178	-0-	47	1	1152	2	N	105
							3	9				
12		1457 N	1449	-0-	-8	-0-	140	1	1307	2	N	105
							2	9				
TOTAL GAS PROD:			17,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	58
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	58
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
TOTAL GAS PROD:			433			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844															
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423																	
GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK						
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423													
ROBBINS "J"		WELL #:		11	RRCID -> 223545			COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3	3	8			145
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2047	2	6	9	N	5	5	8			145
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2229	2	3	9	N	3	3	8			145
04		2400 N	2342	-0-	-58	-0-	2339	2	3	9	N	3	3	8			145
05		2263 N	2150	-0-	-113	-0-	2150	2			N	-0-					145
06		2160 N	2116	-0-	-44	-0-	2112	2	4	9	N	4	4	8			145
07		2418 N	1964	-0-	-454	-0-	1962	2	2	9	N	2	2	8			145
08		2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2035	2	10	9	N	9	4	8			150
09		2130 N	2054	-0-	-76	-0-	2050	2	4	9	N	4	4	8			150
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	217	1	2143	2	N	21	17	1	4	8	150
							23	9									
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1983	2	N	4	4	8			150
							4	9									
*12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	208	1	1944	2	N	22	105	1	7	8	60
							24	9									
TOTAL GAS PROD:		26,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		80									

ROBBINS "L"		WELL #:		13	RRCID -> 224442			COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					130
02		448 N	195	-0-	-253	-0-	195	2			N	-0-					130
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			130
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2	2	8			130
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					134
06		660 N	235	-0-	-425	-0-	235	2			N	-0-					134
07		1116 N	478	-0-	-638	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8			134
08		589 N	435	-0-	-154	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			134
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			134
10		465 N	151	-0-	-314	-0-	14	1	136	2	N	1	1	1			134
							1	9									
11		420 N	387	-0-	-33	-0-	15	1	371	2	N	1	1	8			134
							1	9									
*12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	N	3	61	1	1	8	75
							3	9									
TOTAL GAS PROD:		5,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2635 N	1280	-0-	-1355	-0-	1279	2	1	9	N	140
02		2296 N	1988	-0-	-308	-0-	1981	2	7	9	N	144
03		2170 N	1763	-0-	-407	-0-	1759	2	4	9	N	147
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	147
05		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	147
06		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2158	2	2	9	N	147
07		1426 N	672	-0-	-754	-0-	671	2	1	9	N	147
08		2232 N	781	-0-	-1451	-0-	779	2	2	9	N	147
09		2160 N	881	-0-	-1279	-0-	879	2	2	9	N	147
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	981	2	N	147
							10	9				
11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	41	1	1015	2	N	150
							6	9				
12		899 N	887	-0-	-12	-0-	85	1	795	2	N	32
							7	9				
TOTAL GAS PROD:			16,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423													
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	839 2	28 9	N		25				177
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	862 2	2 9	N		2				179
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1052 2	9 9	N		8				187
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N		-0-				187
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	978 2	3 9	N		3				187
06		1020 N	874	-0-	-146	-0-	839 2	35 9	N		32		3 1		212
07		1147 N	552	-0-	-595	-0-	552 2		N		-0-				212
08		992 N	866	-0-	-126	-0-	860 2	6 9	N		5				217
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	974 2	9 9	N		8		8 1		217
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	69 1	785 2	N		-0-		183 1		34
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	118 1	1243 2	N		10		7 1		37
							11 9								
*12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	111 1	1255 2	N		10		10 1		37
							11 9								
TOTAL GAS PROD:		11,755				TOTAL CONDENSATE PROD:				103					

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440						
01		3534 X	3364	-0-	-170	-0-	3353 2	11 9	N		10				150
02	DLQ	G-10	2810	-0-	2810	-0-	2810 2	2 9	N		2				152
03		6182 X	3372	-0-	-2810	-0-	3348 2	24 9	N		22				174
04		3360 X	3109	-0-	-251	-0-	3084 2	25 9	N		23				197
05		3472 X	3244	-0-	-228	-0-	3226 2	18 9	N		16		11 1		202
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3366 2	30 9	N		27		27 1		202
07		3379 X	2858	-0-	-521	-0-	2851 2	7 9	N		6		186 1		22
08	DLQ	G-10	3156	-0-	3156	-0-	3155 2	1 9	N		1				23
09		6147 X	2991	-0-	-3156	-0-	2960 2	31 9	N		28		24 1		27
10		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	279 1	3199 2	N		-0-				27
11		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	292 1	3063 2	N		18		17 1		28
							20 9								
*12		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	304 1	3444 2	N		34		27 1		35
							37 9								
TOTAL GAS PROD:		38,938				TOTAL CONDENSATE PROD:				187					

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433						
01		3007 X	1866	-0-	-1141	-0-	1852 2	14 9	N		13				150
02		2212 X	2010	-0-	-202	-0-	2006 2	4 9	N		4				154
03		2356 X	1698	-0-	-658	-0-	1691 2	7 9	N		6				160
04		2280 X	1724	-0-	-556	-0-	1709 2	15 9	N		14				174
05		2232 N	1519	-0-	-713	-0-	1502 2	17 9	N		15		5 1		184
06		1650 N	1482	-0-	-168	-0-	1463 2	19 9	N		17		12 1		189
07		1767 N	1347	-0-	-420	-0-	1347 2		N		-0-				189
08		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504 2		N		-0-				189
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1478 2	25 9	N		23		12 1		200
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	158 1	1808 2	N		4		184 1		20
							4 9								
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	183 1	1924 2	N		16		11 1		25
							18 9								
*12		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	182 1	2068 2	N		24		16 1		33
							26 9								
TOTAL GAS PROD:		21,024				TOTAL CONDENSATE PROD:				136					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008										TOTAL DEPTH 10640	PERF.10122 - 10422			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	989	-0-	-127	-0-	989	2		N	-0-			190
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2		192
03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	N	3		195
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1051	2	11	9	N	10		205
05		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1385	2	35	9	N	32	5 1	232
06		1170 N	922	-0-	-248	-0-	910	2	12	9	N	11	193 1	50
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	N	2		52
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	N	6		58
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18	14 1	62
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	171	1	1960	2	N	1		63
							1	9						
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	157	1	1647	2	N	9	9 1	63
							10	9						
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1870	2	N	15	15 1	63
							17	9						
TOTAL GAS PROD:			17,882	TOTAL CONDENSATE PROD:			109							

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008										TOTAL DEPTH 10520	PERF.10124 - 10414			
01		1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2		N	-0-			132
02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			132
03		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			132
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2		134
05		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1617	2	6	9	N	5	5 1	134
06		1710 N	1600	-0-	-110	-0-	1574	2	26	9	N	24	13 1	145
07		1705 N	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-		145
08		1612 N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-		145
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	2	13	9	N	12	13 1	144
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	143	1	1637	2	N	-0-		144
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	142	1	1495	2	N	9	9 1	144
							10	9						
*12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	164	1	1861	2	N	15	15 1	144
							17	9						
TOTAL GAS PROD:			20,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			67							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
ROBBINS "N"		WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11121		PERF.10697 - 10993		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		4991 X	4897	-0-	-94	-0-	4887 2	10 9	N	9	2 8	177
02	DLQ	G-10	4070	-0-	4070	4070	4068 2	2 9	N	2	2 8	177
03		8807 X	4737	-0-	-4070	-0-	4722 2	15 9	N	14	1 8	190
04		4740 X	4718	-0-	-22	-0-	4716 2	2 9	N	2	2 8	190
05		4898 X	3987	-0-	-911	-0-	3987 2		N	-0-		190
06		4740 X	4557	-0-	-183	-0-	4555 2	2 9	N	2	2 8	190
07		4867 X	4864	-0-	-3	-0-	4855 2	9 9	N	8	1 8	197
08	DLQ	G-10	4712	-0-	4712	4712	4683 2	29 9	N	26	191 1	30
09		9357 X	4645	-0-	-4712	-0-	4637 2	8 9	N	7	2 8	35
10		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	348 1	3434 2	N	22	26 1	30
							24 9					
11		4678 X	3884	-0-	-794	-0-	151 1	3709 2	N	22	2 8	50
							24 9					
12		4805 X	4289	-0-	-516	-0-	413 1	3858 2	N	16	4 8	62
							18 9					
TOTAL GAS PROD:		53,166				TOTAL CONDENSATE PROD:				130		

CL&F OPERATING LLC		154789						TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730				
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-		11
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		11
03		558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2		Y	-0-		11
04		540 N	370	-0-	-170	-0-	370 2		Y	-0-		11
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-		11
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2		Y	-0-		11
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		11
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	480 2	2 9	Y	2		13
09		450 N	401	-0-	-49	-0-	400 2	1 9	Y	1		14
10		465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2		Y	-0-		14
11		450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2		Y	-0-		14
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		5,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

MINOR, L. V. GAS UNIT		1		RRCID -> 103658		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892				
WELL #: 1												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-		14
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		14
03		403 N	304	-0-	-99	-0-	304 2		Y	-0-		14
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		14
05		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		Y	-0-		14
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		14
07		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2		Y	-0-		14
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		14
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		14
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		14
11		480 N	362	-0-	-118	-0-	362 2		Y	-0-		14
12		434 N	224	-0-	-210	-0-	224 2		Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		4,882				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC HAYGOOD		//CONT.// //CONT.//	66461 275 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422												
01		2666 X	2525	-0-	-141	-0-	2525 2	N	-0-			102
02		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	1	1 8		102
03		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2	N	-0-			102
04		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2	N	-0-			102
05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2	N	-0-			102
06		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	N	-0-			102
07		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	N	-0-			102
08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	N	-0-			102
09		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-			102
10		2666 X	2188	-0-	-478	-0-	2187 2	N	1			103
11		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	-0-			103
*12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	N	-0-			103

TOTAL GAS PROD:			34,013	TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	156504	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9082 - 10464	
01		2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2259 2	N	-0-		36	
02		2240 N	1501	-0-	-739	-0-	1493 2	N	7		43	
03		2480 X	1755	-0-	-725	-0-	1755 2	N	-0-		43	
04		2400 X	1739	-0-	-661	-0-	1739 2	N	-0-		43	
05		2480 X	1612	-0-	-868	-0-	1612 2	N	-0-		43	
06		2190 X	1926	-0-	-264	-0-	1926 2	N	-0-		43	
07		1798 X	1774	-0-	-24	-0-	1765 2	N	8		51	
08		1798 X	1652	-0-	-146	-0-	1652 2	N	-0-		51	
09		1920 N	1801	-0-	-119	-0-	1801 2	N	-0-		51	
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2	N	-0-		51	
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-		51	
*12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	1	1 8	51	

TOTAL GAS PROD:			22,059	TOTAL CONDENSATE PROD:					16			

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	169217	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	10722 - 9596	
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		1	
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-		1	
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	Y	-0-		1	
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	Y	-0-		1	
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-		1	
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	Y	-0-		1	
07		496 N	186	-0-	-310	-0-	186 2	Y	-0-		1	
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	1	9	2	
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	Y	2	9	4	
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	Y	-0-		4	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	-0-		4	
*12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	Y	-0-		4	

TOTAL GAS PROD:			7,533	TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
CL&F OPERATING LLC		//CONT.//		154789									
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	196562	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10488 - 10688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	196949	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10546 - 10780

01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		Y	-0-		11
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-		11
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-		11
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-		11
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		Y	-0-		11
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		Y	-0-		11
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-		11
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2757	2	12 9	Y	11		22
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2 9	Y	2		24
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-		24
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-		24
12	1705 N	1310	-0-	-395	-0-	1310	2		Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		21,550				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	197535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10502 - 10759

01	4030 X	2931	-0-	-1099	-0-	2931	2		Y	-0-		22
02	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		Y	-0-		22
03	3627 X	3498	-0-	-129	-0-	3498	2		Y	-0-		22
04	3390 X	2381	-0-	-1009	-0-	2381	2		Y	-0-		22
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-		22
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	-0-		22
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-		22
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-		22
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-		22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		12,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC MINOR, L. V. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	678 2		21
02	352 N	352	-0-	-0-	352 2		21
03	310 N	104	-0-	-206	104 2		21
04	2108 N	2108	-0-	-0-	2108 2		21
05	389 N	389	-0-	-0-	389 2		21
06	382 N	382	-0-	-0-	382 2		21
07	310 N	308	-0-	-2	308 2		21
08	403 N	233	-0-	-170	233 2		21
09	390 N	293	-0-	-97	293 2		21
10	310 N	137	-0-	-173	137 2		21
11	240 N	81	-0-	-159	81 2		21
12	310 N	286	-0-	-24	285 2	1 9	21
TOTAL GAS PROD:		5,351			TOTAL CONDENSATE PROD:		1

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	199983	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10432	-	10704
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01	3202 X	3202	-0-	-0-	3202 2		18						
02	1426 X	1426	-0-	-0-	1426 2		18						
03	2852 X	1490	-0-	-1362	1490 2		18						
04	2760 X	1175	-0-	-1585	1175 2		18						
05	2852 X	2669	-0-	-183	2669 2		18						
06	2760 X	2049	-0-	-711	2049 2		18						
07	2449 X	2449	-0-	-0-	2449 2		18						
08	2445 X	2445	-0-	-0-	2434 2	11 9	28						
09	1843 X	1843	-0-	-0-	1840 2	3 9	31						
10	1762 N	1762	-0-	-0-	1762 2		31						
11	1410 N	1396	-0-	-14	1396 2		31						
*12	1950 N	1950	-0-	-0-	1950 2		31						
TOTAL GAS PROD:		23,856			TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	201714	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10566	-	10768
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01	2464 N	2464	-0-	-0-	2464 2		17						
02	2610 N	2610	-0-	-0-	2610 2		17						
03	2215 N	2215	-0-	-0-	2215 2		17						
04	2370 N	1912	-0-	-458	1912 2		17						
05	2844 N	2844	-0-	-0-	2844 2		17						
06	2564 N	2564	-0-	-0-	2564 2		17						
07	2707 N	2707	-0-	-0-	2707 2		17						
08	2668 N	2668	-0-	-0-	2656 2	12 9	28						
09	2280 N	2100	-0-	-180	2097 2	3 9	31						
10	2356 N	1517	-0-	-839	1517 2		31						
11	2280 N	1952	-0-	-328	1952 2		31						
*12	2334 N	2334	-0-	-0-	2334 2		31						
TOTAL GAS PROD:		27,887			TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC MINOR, L. V. GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785																
01	1705 X	1183	-0-	-522	-0-	1181	2	2	9	Y	2					41
02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					41
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					41
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					41
05	930 N	347	-0-	-583	-0-	347	2			Y	-0-					41
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					41
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					41
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	2	4	9	Y	4					45
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					45
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					45
11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					45
12	2480 N	1854	-0-	-626	-0-	1854	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD:		21,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10625 - 10830						

01	3193 X	2519	-0-	-674	-0-	2512	2	7	9	Y	6					86
02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					86
03	2604 X	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			Y	-0-					86
04	2520 X	1747	-0-	-773	-0-	1747	2			Y	-0-					86
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					86
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					86
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					86
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	2	8	9	Y	7	1	8			92
09	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	1909	2			Y	-0-					92
10	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			Y	-0-					92
11	2070 N	1803	-0-	-267	-0-	1803	2			Y	-0-					92
12	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1780	2			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD:		26,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203195		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10659 - 11016						

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	241				Y	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	241				Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	241				Y	-0-					20
08	241 N	-0-	-0-	-241	-0-					Y	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD:		241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC MINOR, L. V. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480																
01	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2			Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-					10
05	T. A.	1464	-0-	1464	1672	1464	2			Y	-0-					10
06	T. A.	2825	-0-	2825	4497	2825	2			Y	-0-					10
07	T. A.	1715	-0-	1715	6212	1715	2			Y	-0-					10
08	3100 N	2346	-0-	-754	5458	2346	2			Y	-0-					10
09	3000 N	817	-0-	-2183	3275	817	2			Y	-0-					10
10	3100 N	2514	-0-	-586	2689	2514	2			Y	-0-					10
11	3000 N	2304	-0-	-696	1993	2302	2	2	9	Y	-2					12
*12	3100 N	1863	-0-	-1237	756	1863	2			Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		16,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:	9	RRCID ->	206432	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10536	-	10794			

01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-		12			
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-		12			
03	2170 N	1724	-0-	-446	-0-	1724	2			Y	-0-		12			
04	2100 N	1518	-0-	-582	-0-	1518	2			Y	-0-		12			
05	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	1455	2			Y	-0-		12			
06	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			Y	-0-		12			
07	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	1399	2			Y	-0-		12			
08	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1303	2	6	9	Y	5		17			
09	1410 N	1136	-0-	-274	-0-	1134	2	2	9	Y	2		19			
10	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			Y	-0-		19			
11	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			Y	-0-		19			
*12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-		19			
TOTAL GAS PROD:		17,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	218939	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10282	-	10712

01	T. A.	832	-0-	832	832	832	2			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	61	-0-	61	893	61	2			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	924	31	2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	924					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	335	-0-	335	1259	335	2			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-		-0-
09	1450 X	191	-0-	-1259	-0-	191	2			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC RAGLE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29295 X	24680	-0-	-4615	-0-	24459	2	221	9	N	201	183	1	61	8	111
02	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	20706	2	79	9	N	72	37	8			146
03	26784 X	23058	-0-	-3726	-0-	22911	2	147	9	N	134	178	1	22	8	80
04	25200 X	21557	-0-	-3643	-0-	21467	2	90	9	N	82					162
05	24676 X	21539	-0-	-3137	-0-	21450	2	89	9	N	81	172	1			71
06	23880 X	20450	-0-	-3430	-0-	20360	2	90	9	N	82	9	8			144
07	23064 X	20582	-0-	-2482	-0-	20477	2	105	9	N	95	179	1	20	8	40
08	22444 X	20017	-0-	-2427	-0-	19945	2	72	9	N	65	5	8			100
09	21570 X	15153	-0-	-6417	-0-	15097	2	56	9	N	51					151
10	21545 X	20389	-0-	-1156	-0-	20308	2	81	9	N	74	160	1			65
11	20460 X	19772	-0-	-688	-0-	19718	2	54	9	N	49					114
12	20584 X	17008	-0-	-3576	-0-	16945	2	63	9	N	57					171
TOTAL GAS PROD:		244,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,043										

CLASSIC OPERATING CO. LLC SUMMERS GAS UNIT		158288		RRCID -> 229408		COMPL. DATE 05/29/2007				TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12					
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2					5
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					7
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					8
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					9
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	295	2	2	9	Y	2					11
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					11
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					12
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					13
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					13
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5					18
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	2	Y	-0-					18
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	130	1	485	2	Y	1					19
TOTAL GAS PROD:		5,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230838		COMPL. DATE 07/19/2007				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12					
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	460	2	4	9	Y	4					34
02	504 N	385	-0-	-119	-0-	376	2	9	9	Y	8	36	1			6
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	424	2	4	9	Y	4	2	8			8
04	450 N	366	-0-	-84	-0-	365	2	1	9	Y	1					9
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	362	2	1	9	Y	1					10
06	420 N	334	-0-	-86	-0-	331	2	3	9	Y	3					13
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					13
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					15
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5					20
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4					24
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	342	2	Y	-0-					24
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	117	1	330	2	Y	1					25
TOTAL GAS PROD:		4,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288											
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232016	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9433 - 10886			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	417	-0-	-172	-0-	416 2	1 9	Y		1				4
02		532 N	507	-0-	-25	-0-	505 2	2 9	Y		2				6
03		465 N	428	-0-	-37	-0-	426 2	2 9	Y		2				8
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y		-0-				8
05		558 N	397	-0-	-161	-0-	395 2	2 9	Y		2				10
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y		-0-				10
07		496 N	464	-0-	-32	-0-	463 2	1 9	Y		1				11
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	Y		1				12
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y		-0-				12
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	443 2	4 9	Y		4				16
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	111 1	455 2	Y		-0-				16
*12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	155 1	580 2	Y		2				18
							2 9								
TOTAL GAS PROD:		5,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

SUMMERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	239601	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9353 - 10860			
01		2666 X	330	-0-	-2336	-0-	323 2	7 9	Y		6				15
02		2576 X	1966	-0-	-610	-0-	1959 2	7 9	Y		6				21
03		2542 X	2052	-0-	-490	-0-	2046 2	6 9	Y		5				26
04		2280 X	1847	-0-	-433	-0-	1845 2	2 9	Y		2				28
05		2170 X	1874	-0-	-296	-0-	1867 2	7 9	Y		6				34
06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2013 2	1 9	Y		1				35
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2026 2	3 9	Y		3				38
08		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1901 2	4 9	Y		4				42
09		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859 2		Y		-0-				42
10		1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1898 2	15 9	Y		14				56
11		1830 N	1785	-0-	-45	-0-	350 1	1435 2	Y		-0-				56
12		1922 N	1608	-0-	-314	-0-	338 1	1264 2	Y		5				61
							6 9								
TOTAL GAS PROD:		21,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

CANNON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239613	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9332 - 10786			
01		465 X	163	-0-	-302	-0-	162 2	1 9	Y		1				12
02		336 X	50	-0-	-286	-0-	47 2	3 9	Y		3		13 1		2
03		372 X	59	-0-	-313	-0-	58 2	1 9	Y		1				3
04		150 X	52	-0-	-98	-0-	52 2		Y		-0-				3
05		155 X	31	-0-	-124	-0-	30 2	1 9	Y		1				4
06		150 X	53	-0-	-97	-0-	52 2	1 9	Y		1				5
07		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y		-0-				5
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y		1				6
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	49 2	1 9	Y		1				7
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 2	2 9	Y		2				9
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	20 1	49 2	Y		-0-				9
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	17 1	49 2	Y		-0-				9
TOTAL GAS PROD:		862				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288															
ERISMAN		WELL #: 1		RRCID -> 240506		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					3	
02	364 N	154	-0-	-210	-0-	153	2	1	9	Y	1					4	
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					4	
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	157	2	1	9	Y	1					5	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					6	
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					6	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					6	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					7	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					7	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					9	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	67	1	277	2	Y	-0-					9	
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	Y	1					10	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		3,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

CANNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242039		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726									
01	1488 X	1387	-0-	-101	-0-	1379	2	8	9	Y	7					67	
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1113	2	19	9	Y	17	71	1			13	
03	1209 X	1038	-0-	-171	-0-	1035	2	3	9	Y	3					16	
04	1170 X	1121	-0-	-49	-0-	1119	2	2	9	Y	2					18	
05	1209 X	1132	-0-	-77	-0-	1130	2	2	9	Y	2					20	
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	882	2	7	9	Y	6					26	
07	1147 N	875	-0-	-272	-0-	875	2			Y	-0-					26	
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5					31	
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					39	
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	2	10	9	Y	9					48	
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	352	1	877	2	Y	-0-					48	
*12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	374	1	1060	2	Y	1					49	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		13,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		60											

PERDUE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242564		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045									
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4					10	
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	Y	4					14	
03	2015 N	1801	-0-	-214	-0-	1798	2	3	9	Y	3					17	
04	1950 N	1424	-0-	-526	-0-	1422	2	2	9	Y	2					19	
05	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1561	2	4	9	Y	4					23	
06	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			Y	-0-					23	
07	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1387	2	2	9	Y	2					25	
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2					27	
09	1530 N	1086	-0-	-444	-0-	1086	2			Y	-0-					27	
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1876	2	10	9	Y	9					36	
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	355	1	1458	2	Y	-0-					36	
*12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	427	1	1595	2	Y	4					40	
						4	9										
TOTAL GAS PROD:		19,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		34											

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288									
PERDUE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242648		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009 2	1 9	Y	1	3
02		476 N	467	-0-	-9	-0-	465 2	2 9	Y	2	5
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 2	1 9	Y	1	6
04		510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2		Y	-0-	6
05		527 N	487	-0-	-40	-0-	485 2	2 9	Y	2	8
06		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		Y	-0-	8
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-	8
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1	9
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-	9
10		465 N	358	-0-	-107	-0-	355 2	3 9	Y	3	12
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	123 1	504 2	Y	-0-	12
*12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	123 1	459 2	Y	1	13
							1 9				

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FENTON		WELL #: 1		RRCID -> 244924		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824			
01		713 X	305	-0-	-408	-0-	302 2	3 9	Y	3	27
02		644 X	295	-0-	-349	-0-	288 2	7 9	Y	6	5
03		341 X	281	-0-	-60	-0-	280 2	1 9	Y	1	6
04		330 X	219	-0-	-111	-0-	218 2	1 9	Y	1	7
05		341 X	278	-0-	-63	-0-	277 2	1 9	Y	1	8
06		330 X	284	-0-	-46	-0-	282 2	2 9	Y	2	10
07		341 X	235	-0-	-106	-0-	235 2		Y	-0-	10
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 2	2 9	Y	2	12
09		270 N	199	-0-	-71	-0-	195 2	4 9	Y	4	16
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257 2	3 9	Y	3	19
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	73 1	183 2	Y	-0-	19
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	93 1	263 2	Y	1	20
							1 9				

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245301		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694			
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 2	2 9	Y	2	18
02		364 N	164	-0-	-200	-0-	160 2	4 9	Y	4	3
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1	4
04		270 N	166	-0-	-104	-0-	165 2	1 9	Y	1	5
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	5
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	169 2	2 9	Y	2	7
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-	7
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	Y	1	8
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 2	2 9	Y	2	10
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	353 2	3 9	Y	3	13
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	94 1	236 2	Y	-0-	13
*12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	112 1	319 2	Y	-0-	13

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288								
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245620		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	373	2	2	9	5
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	249	2	3	9	8
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	10
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			10
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	13
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			13
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	14
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	15
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			15
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	20
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	79	1	323	2	20
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	129	1	483	2	22
						2	9			

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246325		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942		
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	417	2	2	9	5
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	396	2	2	9	7
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	388	2	1	9	8
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	9
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	11
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			11
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	12
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	13
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			13
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	667	2	6	9	18
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	192	1	787	2	18
12	682 N	559	-0-	-123	-0-	118	1	440	2	19
						1	9			

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 079262		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392		
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 1								
01	342 N	341	-0-	-1	-0-	16	1	285	2	59
						39	3	1	9	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	59
						27	3			
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	19	1	238	2	58
						37	3	1	9	
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	22	1	202	2	58
						30	3			
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	60
						40	3	2	9	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	60
						37	3			
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	60
						49	3			
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	225	2	59
						36	3		1 1	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	59
						43	3			
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	18	1	264	2	59
						48	3			
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	59
						46	3			
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	59
						59	3			

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
		WELL #:	1	RRCID -> 098172	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9889	- 10157					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124 293	1 3	2371	2	Y	-0-		-0-
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	104 288	1 3	2014	2	Y	-0-		-0-
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	131 313	1 3	2290	2	Y	-0-		-0-
04	2700 N	2613	-0-	-87	-0-	133 303	1 3	2177	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3279	-0-	179	179	148 374	1 3	2757	2	Y	-0-		-0-
06	2742 N	2563	-0-	-179	-0-	118 294	1 3	2151	2	Y	-0-		-0-
07	2697 N	2671	-0-	-26	-0-	130 276	1 3	2265	2	Y	-0-		-0-
08	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	125 277	1 3	2174	2	Y	-0-		-0-
09	2880 X	2650	-0-	-230	-0-	123 295	1 3	2232	2	Y	-0-		-0-
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	150 323	1 3	2743	2	Y	-0-		-0-
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	152 329	1 3	2722	2	Y	-0-		-0-
*12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	146 343	1 3	2600	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,788			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUST ESTATE 2		WELL #:	1	RRCID -> 101579	COMPL. DATE 08/18/1982	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9869	- 10157					
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 55	1 3	453	2	Y	-0-		-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20 56	1 3	391	2	Y	-0-		-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25 62	1 3	446	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	445	-0-	-65	-0-	23 51	1 3	371	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	20 49	1 3	361	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	20 52	1 3	374	2	Y	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24 52	1 3	424	2	Y	-0-		-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 45	1 3	350	2	Y	-0-		-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 49	1 3	368	2	Y	-0-		-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22 48	1 3	407	2	Y	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 40	1 3	335	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	18 42	1 3	320	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,456			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 3		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242												
01		642 N	642	-0-	-0-		29 1 67 3	546 2	Y	-0-		-0-
02		543 N	543	-0-	-0-		24 1 64 3	455 2	Y	-0-		-0-
03		589 N	327	-0-	-262		16 1 37 3	274 2	Y	-0-		-0-
04		630 N	327	-0-	-303		17 1 38 3	272 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	202	-0-	-387		9 1 23 3	170 2	Y	-0-		-0-
06		504 N	504	-0-	-0-		23 1 58 3	423 2	Y	-0-		-0-
07		426 N	426	-0-	-0-		21 1 44 3	361 2	Y	-0-		-0-
08		364 N	364	-0-	-0-		18 1 39 3	307 2	Y	-0-		-0-
09		358 N	358	-0-	-0-		17 1 39 3	302 2	Y	-0-		-0-
10		358 N	358	-0-	-0-		17 1 36 3	305 2	Y	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0-		20 1 43 3	356 2	Y	-0-		-0-
*12		397 N	397	-0-	-0-		19 1 44 3	334 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:			4,867	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	104316	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	9894 - 10232	
01		631 N	631	-0-	-0-		28 1 66 3	537 2	Y	-0-	-0-	
02		539 N	539	-0-	-0-		23 1 65 3	451 2	Y	-0-	-0-	
03		637 N	637	-0-	-0-		30 1 73 3	534 2	Y	-0-	-0-	
04		600 N	581	-0-	-19		30 1 67 3	484 2	Y	-0-	-0-	
05		729 N	729	-0-	-0-		33 1 83 3	613 2	Y	-0-	-0-	
06		693 N	693	-0-	-0-		32 1 79 3	582 2	Y	-0-	-0-	
07		837 N	837	-0-	-0-		41 1 86 3	710 2	Y	-0-	-0-	
08		710 N	710	-0-	-0-		34 1 77 3	599 2	Y	-0-	-0-	
09		707 N	707	-0-	-0-		33 1 78 3	596 2	Y	-0-	-0-	
10		700 N	700	-0-	-0-		33 1 70 3	597 2	Y	-0-	-0-	
11		666 N	666	-0-	-0-		32 1 68 3	566 2	Y	-0-	-0-	
12		651 N	640	-0-	-11		30 1 71 3	539 2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:			8,070	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040												
MCCROY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10552 - 10824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1120 N	996	-0-	-124	-0-	74 1	772 2	Y	-0-		25
							150 3					
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	71 1	729 2	Y	1		26
							140 3	1 9				
03		1116 N	925	-0-	-191	-0-	56 1	720 2	Y	8		34
							140 3	9 9				
04		960 N	873	-0-	-87	-0-	73 1	670 2	Y	5	29 1	10
							124 3	6 9				
05		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	69 1	786 2	Y	1		11
							154 3	1 9				
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	73 1	755 2	Y	2		13
							144 3	2 9				
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	54 1	794 2	Y	2		15
							151 3	2 9				
08		1023 N	990	-0-	-33	-0-	44 1	795 2	Y	2		17
							149 3	2 9				
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	71 1	852 2	Y	5		22
							146 3	6 9				
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	52 1	868 2	Y	1		23
							182 3	1 9				
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49 1	862 2	Y	1		24
							156 3	1 9				
12		1116 N	890	-0-	-226	-0-	34 1	695 2	Y	12		36
							148 3	13 9				
TOTAL GAS PROD:			11,846	TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10601 - 10896	
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	497 2	13 9	N	12		147
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	464 2	17 9	N	15		162
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	381 2	3 9	N	3		165
04		480 N	392	-0-	-88	-0-	378 2	14 9	N	13	123 1	55
05		527 N	430	-0-	-97	-0-	421 2	9 9	N	8		63
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	442 2	15 9	N	14		77
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		77
08		434 N	354	-0-	-80	-0-	341 2	13 9	N	12	53 1	36
09		450 N	296	-0-	-154	-0-	292 2	4 9	N	4		40
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		40
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		40
*12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			4,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			81					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040													
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	37 1	388 2	N	-0-				20
						75 3							
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36 1	364 2	N	-0-				20
						70 3							
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	26 1	333 2	N	-0-				20
						65 3							
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	33 1	304 2	N	-0-				20
						57 3							
05	527 N	365	-0-	-162	-0-	25 1	284 2	N	-0-				20
						56 3							
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	30 1	305 2	N	-0-				20
						58 3							
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	346 2	N	-0-				20
						65 3							
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21 1	372 2	N	-0-				20
						69 3							
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1	344 2	N	-0-				20
						59 3							
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	20 1	332 2	N	-0-				20
						70 3							
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	17 1	296 2	N	-0-				20
						53 3							
12	434 N	329	-0-	-105	-0-	13 1	261 2	N	-0-				20
						55 3							
TOTAL GAS PROD:		4,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922													
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	49 1	509 2	N	8				143
						99 3	9 9						
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	45 1	461 2	N	2				145
						88 3	2 9						
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	36 1	461 2	N	3	134 1			14
						89 3	3 9						
04	630 N	525	-0-	-105	-0-	44 1	405 2	N	1				15
						75 3	1 9						
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	32 1	364 2	N	7				22
						71 3	8 9						
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	36 1	372 2	N	10				32
						71 3	11 9						
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	28 1	417 2	N	10				42
						79 3	11 9						
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	23 1	414 2	N	6				48
						77 3	7 9						
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	34 1	408 2	N	9				57
						70 3	10 9						
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	445 2	N	6				63
						93 3	7 9						
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1	446 2	N	4				67
						80 3	4 9						
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	22 1	450 2	N	8				75
						95 3	9 9						
TOTAL GAS PROD:		6,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LP																	
WASHBURN, J. C. G. U. #1																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 170040																	
WELL #: 2										RRCID -> 109876		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10639 - 10877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	93 1	1093 2	3 9	N	3				39		
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	105 3	1101 2	3 9	N	3				42		
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	96 1	1270 2	3 9	N	7				49		
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	101 3	1154 2	8 9	N	6				55		
05		1426 N	1348	-0-	-78	-0-	121 3	1117 2	7 9	N	-0-				55		
06		1440 N	1279	-0-	-161	-0-	115 1	1056 2	7 9	N	-0-				55		
07		1457 N	1237	-0-	-220	-0-	139 3	1065 2	9 9	N	2				57		
08		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	90 1	1123 2	2 9	N	-0-				57		
09		1290 N	1237	-0-	-53	-0-	141 3	1053 2	2 9	N	6				63		
10		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	94 1	948 2	7 9	N	-0-				63		
11		1260 N	1004	-0-	-256	-0-	129 3	869 2	2 9	N	1				64		
12		1271 N	904	-0-	-367	-0-	65 1	780 2	1 9	N	-0-				64		
							108 3		34 1								
							90 3		90 3								
TOTAL GAS PROD:			14,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			28								

DUNKLIN, STANLEY J.										CAPACITY		CNTY: RUSK					
WELL #: 1										RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10709 - 10962	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	116 1	1361 2	6 9	N	5				26		
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	130 3	1126 2	2 9	N	2				28		
03		1550 N	1444	-0-	-106	-0-	98 1	1233 2	2 9	N	6				34		
04		1560 N	1373	-0-	-187	-0-	104 3	1124 2	7 9	N	2				36		
05		1488 N	1374	-0-	-114	-0-	118 3	1133 2	2 9	N	6				42		
06		1410 N	1274	-0-	-136	-0-	112 1	1047 2	7 9	N	5				47		
07		1426 N	1189	-0-	-237	-0-	135 3	1025 2	2 9	N	-0-				47		
08		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	91 1	1162 2	6 9	N	3				50		
09		1260 N	1210	-0-	-50	-0-	143 3	1030 2	3 9	N	5				55		
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	95 3	1090 2	6 9	N	-0-				55		
11		1290 N	1152	-0-	-138	-0-	58 1	993 2	2 9	N	5				60		
12		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	125 3	1024 2	6 9	N	5				65		
							52 1		45 1								
							101 3		117 3								
TOTAL GAS PROD:			15,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			44								

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	48 1	919 2	Y	-0-			-0-
						114 3						
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	868 2	Y	-0-			-0-
						124 3						
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63 1	1101 2	Y	-0-			-0-
						151 3						
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	64 1	1045 2	Y	-0-			-0-
						145 3						
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	71 1	1319 2	Y	-0-			-0-
						179 3						
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	56 1	1028 2	Y	-0-			-0-
						141 3						
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67 1	1162 2	Y	-0-			-0-
						141 3						
08	1426 N	1159	-0-	-267	-0-	56 1	978 2	Y	-0-			-0-
						125 3						
09	1230 N	475	-0-	-755	-0-	22 1	400 2	Y	-0-			-0-
						53 3						
10	1364 N	361	-0-	-1003	-0-	17 1	308 2	Y	-0-			-0-
						36 3						
11	1110 N	454	-0-	-656	-0-	22 1	386 2	Y	-0-			-0-
						46 3						
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	20 1	355 2	Y	-0-			-0-
						47 3						
TOTAL GAS PROD:		11,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040				
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	20 1	205 2	N	8			90
						39 3	9 9					
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	214 2	N	5			95
						41 3	6 9					
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	15 1	193 2	N	7			102
						37 3	8 9					
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	17 1	157 2	N	10			112
						29 3	11 9					
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	19 1	212 2	N	-0-			112
						41 3						
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	203 2	N	3			115
						39 3	3 9					
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	N	3			118
						39 3	3 9					
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	11 1	195 2	N	7	112 1		13
						36 3	8 9					
09	270 N	195	-0-	-75	-0-	13 1	154 2	N	2			15
						26 3	2 9					
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	10 1	172 2	N	5			20
						36 3	6 9					
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	8 1	147 2	N	-0-			20
						27 3						
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	8 1	159 2	N	13			33
						34 3	14 9					
TOTAL GAS PROD:		2,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
HOPKINS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 115384		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAW UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8820 - 9078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	-0-				-0-
						173	3								
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	2	Y	-0-				-0-
						158	3								
03	1643 N	898	-0-	-745	-0-	43	1	752	2	Y	-0-				-0-
						103	3								
04	1590 N	970	-0-	-620	-0-	49	1	808	2	Y	-0-				-0-
						113	3								
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	77	1	1436	2	Y	-0-				-0-
						195	3								
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-				-0-
						141	3								
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-				-0-
						110	3								
08	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	67	1	1169	2	Y	-0-				-0-
						149	3								
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	-0-				-0-
						160	3								
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	990	2	Y	-0-				-0-
						117	3								
11	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	63	1	1119	2	Y	-0-				-0-
						135	3								
12	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	70	1	1245	2	Y	-0-				-0-
						164	3								
TOTAL GAS PROD:		15,618				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
		WELL #:	1 T	RRCID -> 116793	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9912	- 10228			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49 1 115 3	931 2	Y	-0-		-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	38 1 106 3	739 2	Y	-0-		-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	48 1 115 3	841 2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	49 1 111 3	801 2	Y	-0-		-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	54 1 136 3	1005 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	939	-0-	-21	-0-	43 1 108 3	788 2	Y	-0-		-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	54 1 115 3	941 2	Y	-0-		-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	54 1 120 3	943 2	Y	-0-		-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44 1 106 3	803 2	Y	-0-		-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	56 1 120 3	1018 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	47 1 103 3	850 2	Y	-0-		-0-
12	992 N	782	-0-	-210	-0-	37 1 87 3	658 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,233			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHAW UNIT 3		WELL #:	1	RRCID -> 117039	COMPL. DATE 05/24/1985	TOTAL DEPTH 10395	PERF. 9924	- 10242			
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	27 1 65 3	523 2	Y	-0-		-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25 1 67 3	475 2	Y	-0-		-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	29 1 71 3	516 2	Y	-0-		-0-
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	30 1 69 3	495 2	Y	-0-		-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	26 1 67 3	489 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	26 1 66 3	482 2	Y	-0-		-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	33 1 71 3	579 2	Y	-0-		-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34 1 76 3	595 2	Y	-0-		-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	33 1 79 3	596 2	Y	-0-		-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	33 1 70 3	600 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	28 1 60 3	498 2	Y	-0-		-0-
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	32 1 74 3	564 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
		WELL #:	2	RRCID -> 122675	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 9106	- 9646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25 1 65 3	464 2 1 9	Y	1	72
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32 1 58 3	381 2	Y	-0-	72
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	37 1 72 3	466 2 1 9	Y	1 2 1	71
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	37 1 51 3	344 2	Y	-0-	71
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	36 1 59 3	394 2 1 9	Y	1	72
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	29 1 64 3	440 2	Y	-0-	72
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24 1 62 3	373 2	Y	-0-	72
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25 1 67 3	428 2	Y	-0- 1 1	71
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	25 1 61 3	391 2 1 9	Y	1	72
10	465 N	376	-0-	-89	-0-	20 1 55 3	301 2	Y	-0-	72
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	21 1 51 3	295 2	Y	-0-	72
12	496 N	392	-0-	-104	-0-	17 1 62 3	312 2 1 9	Y	1	73
TOTAL GAS PROD:		5,649			TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	3	RRCID -> 134310	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 10590	PERF. 9476	- 10465		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1 21 3	151 2 1 9	Y	1	25
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1 18 3	118 2	Y	-0-	25
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	9 1 17 3	112 2	Y	-0- 1 1	24
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	13 1 18 3	122 2	Y	-0-	24
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1 21 3	142 2 1 9	Y	1	25
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1 18 3	125 2	Y	-0-	25
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	7 1 17 3	105 2	Y	-0-	25
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1 20 3	126 2	Y	-0-	25
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	7 1 17 3	111 2 1 9	Y	1	26
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1 24 3	126 2	Y	-0-	26
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1 22 3	128 2	Y	-0-	26
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1 28 3	142 2	Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		1,859			TOTAL CONDENSATE PROD:		3			

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224																
01		868 X	444	-0-	-424	-0-	16 1	307 2	Y		75	80 1				23
							38 3	83 9								
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y		81	52 1				52
							12 3	89 9								
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	30 1	527 2	Y		166	148 1				70
							72 3	183 9								
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	Y		227	217 1				80
							33 3	250 9								
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	32 1	594 2	Y		164	205 1				39
							80 3	180 9								
06		780 N	624	-0-	-156	-0-	21 1	383 2	Y		153	138 1				54
							52 3	168 9								
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	26 1	459 2	Y		204	207 1				51
							56 3	224 9								
08		899 X	539	-0-	-360	-0-	13 1	226 2	Y		246	145 1				152
							29 3	271 9								
09		870 X	699	-0-	-171	-0-	24 1	441 2	Y		159	237 1				74
							59 3	175 9								
10		899 X	595	-0-	-304	-0-	16 1	298 2	Y		224	242 1				56
							35 3	246 9								
11		750 X	550	-0-	-200	-0-	15 1	262 2	Y		220	162 1				114
							31 3	242 9								
12		775 X	501	-0-	-274	-0-	13 1	239 2	Y		197	160 1				151
							32 3	217 9								
TOTAL GAS PROD:			7,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,116							

JAMESON, ANGUS		WELL #:	2	RRCID ->	135875	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10164 - 10442					
01		1798 N	1296	-0-	-502	-0-	60 1	1086 2	N		-0-	28				
							150 3									
02		1652 N	1084	-0-	-568	-0-	73 1	872 2	N		5	33				
							133 3	6 9								
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	119 1	1487 2	N		2	35				
							228 3	2 9								
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	121 1	1126 2	N		5	40				
							172 3	6 9								
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	116 1	1281 2	N		-0-	40				
							198 3									
06		1770 N	1459	-0-	-311	-0-	78 1	1195 2	N		5	45				
							180 3	6 9								
07		1488 N	1410	-0-	-78	-0-	74 1	1152 2	N		3	48				
							181 3	3 9								
08		1581 N	949	-0-	-632	-0-	46 1	785 2	N		-0-	48				
							118 3									
09		1470 N	1250	-0-	-220	-0-	65 1	1030 2	N		-0-	48				
							155 3									
10		1395 N	1290	-0-	-105	-0-	69 1	1034 2	N		-0-	48				
							187 3									
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	96 1	1387 2	N		-0-	48				
							238 3									
*12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	68 1	1253 2	N		-0-	48				
							243 3									
TOTAL GAS PROD:			16,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			20							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ARNOLD ESTATE UNIT 1		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK								
		//CONT.//	170040											
		WELL #:	2	RRCID ->	136351	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	8978 - 9165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-		-0-			-0-
						29 3								
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	Y	-0-		-0-			-0-
						30 3								
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	12 1	219 2	Y	-0-		-0-			-0-
						30 3								
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	12 1	203 2	Y	-0-		-0-			-0-
						29 3								
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	-0-		-0-			-0-
						41 3								
06	240 N	98	-0-	-142	-0-	5 1	82 2	Y	-0-		-0-			-0-
						11 3								
07	248 N	117	-0-	-131	-0-	6 1	99 2	Y	-0-		-0-			-0-
						12 3								
08	372 N	198	-0-	-174	-0-	10 1	167 2	Y	-0-		-0-			-0-
						21 3								
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-			-0-
						9 3								
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-			-0-
						4 3								
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-			-0-
						10 3								
12	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-			-0-
						1 3								
TOTAL GAS PROD:		2,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	154714	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	10634 - 10940
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	55 1	571 2	N	17	163 1	19
						110 3	19 9				
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	61 1	624 2	N	-0-		19
						120 3					
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	53 1	673 2	N	-0-		19
						130 3					
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	68 1	626 2	N	21		40
						116 3	23 9				
05	899 N	868	-0-	-31	-0-	58 1	667 2	N	10		50
						132 3	11 9				
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	66 1	680 2	N	8		58
						130 3	9 9				
07	868 N	846	-0-	-22	-0-	45 1	662 2	N	12		70
						126 3	13 9				
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	39 1	706 2	N	8		78
						132 3	9 9				
09	900 N	847	-0-	-53	-0-	56 1	665 2	N	12		90
						113 3	13 9				
10	837 N	699	-0-	-138	-0-	33 1	543 2	N	8		98
						114 3	9 9				
11	870 N	561	-0-	-309	-0-	26 1	447 2	N	7		105
						80 3	8 9				
12	868 N	633	-0-	-235	-0-	24 1	495 2	N	8		113
						105 3	9 9				
TOTAL GAS PROD:		9,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		111			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	108 1	1126 2	N		-0-			110
							218 3							
02		1456 N	1309	-0-	-147	-0-	100 1	1015 2	N		-0-			110
							194 3							
03		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	76 1	964 2	N		-0-			110
							186 3							
04		1410 N	1033	-0-	-377	-0-	87 1	798 2	N		-0-			110
							148 3							
05		1457 N	1272	-0-	-185	-0-	87 1	990 2	N		-0-			110
							195 3							
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	92 1	951 2	N		3			113
							181 3	3 9						
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	73 1	1074 2	N		-0-			113
							204 3							
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	64 1	1158 2	N		-0-	89 1		24
							217 3							
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	85 1	1016 2	N		-0-			24
							174 3							
10		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	60 1	998 2	N		34			58
							209 3	37 9						
11		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	59 1	1027 2	N		14			72
							185 3	15 9						
12		1333 N	1145	-0-	-188	-0-	45 1	908 2	N		-0-			72
							192 3							
TOTAL GAS PROD:			15,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			51							

WEST PIRTLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	59 1	619 2	N		-0-			43
							120 3							
02		728 N	725	-0-	-3	-0-	55 1	562 2	N		-0-			43
							108 3							
03		806 N	734	-0-	-72	-0-	45 1	577 2	N		-0-			43
							112 3							
04		780 N	711	-0-	-69	-0-	60 1	549 2	N		-0-			43
							102 3							
05		806 N	688	-0-	-118	-0-	47 1	536 2	N		-0-			43
							105 3							
06		720 N	666	-0-	-54	-0-	50 1	517 2	N		-0-			43
							99 3							
07		744 N	669	-0-	-75	-0-	36 1	532 2	N		-0-			43
							101 3							
08		682 N	641	-0-	-41	-0-	29 1	516 2	N		-0-			43
							96 3							
09		660 N	647	-0-	-13	-0-	43 1	516 2	N		-0-			43
							88 3							
10		682 N	663	-0-	-19	-0-	31 1	522 2	N		-0-			43
							110 3							
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	30 1	526 2	N		-0-			43
							95 3							
12		682 N	552	-0-	-130	-0-	22 1	438 2	N		-0-			43
							92 3							
TOTAL GAS PROD:			8,145	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 3		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 2		RRCID -> 170899		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	39 1	744 2	Y	-0-	-0-			-0-
						92 3							
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	25 1	482 2	Y	-0-	-0-			-0-
						69 3							
03	899 N	701	-0-	-198	-0-	34 1	587 2	Y	-0-	-0-			-0-
						80 3							
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	44 1	714 2	Y	-0-	-0-			-0-
						99 3							
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	34 1	639 2	Y	-0-	-0-			-0-
						87 3							
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35 1	639 2	Y	-0-	-0-			-0-
						87 3							
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	42 1	737 2	Y	-0-	-0-			-0-
						90 3							
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	42 1	733 2	Y	-0-	-0-			-0-
						94 3							
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	46 1	835 2	Y	-0-	-0-			-0-
						110 3							
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	46 1	848 2	Y	-0-	-0-			-0-
						100 3							
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36 1	637 2	Y	-0-	-0-			-0-
						76 3							
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	Y	-0-	-0-			-0-
						77 3							
TOTAL GAS PROD:		9,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	Y	95	101 1			29
						41 3	105 9						
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	Y	109	68 1			70
						45 3	120 9						
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	Y	76	114 1			32
						43 3	84 9						
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20 1	327 2	Y	105	100 1			37
						45 3	116 9						
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	Y	75	94 1			18
						49 3	83 9						
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 1	340 2	Y	70	63 1			25
						46 3	77 9						
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	22 1	377 2	Y	93	95 1			23
						46 3	102 9						
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	20 1	347 2	Y	-0-	23 1			-0-
						44 3							
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	19 1	348 2	Y	-0-	-0-			-0-
						46 3							
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	398 2	Y	-0-	-0-			-0-
						47 3							
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	18 1	327 2	Y	-0-	-0-			-0-
						40 3							
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	387 2	Y	-0-	-0-			-0-
						51 3							
TOTAL GAS PROD:		5,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		623							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040													
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	132 1	1376 2	Y	12			45
							266 3	13 9					
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	105 1	1068 2	Y	2			47
							204 3	2 9					
03		1643 N	1324	-0-	-319	-0-	82 1	1040 2	Y	2			49
							200 3	2 9					
04		1590 N	1409	-0-	-181	-0-	117 1	1082 2	Y	7	41 1		15
							202 3	8 9					
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	105 1	1196 2	Y	1			16
							235 3	1 9					
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	104 1	1078 2	Y	4			20
							206 3	4 9					
07		1457 N	1371	-0-	-86	-0-	74 1	1089 2	Y	1			21
							207 3	1 9					
08		1550 N	1370	-0-	-180	-0-	61 1	1101 2	Y	2			23
							206 3	2 9					
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	98 1	1177 2	Y	7			30
							202 3	8 9					
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	73 1	1228 2	Y	3			33
							259 3	3 9					
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	61 1	1067 2	Y	1			34
							193 3	1 9					
12		1550 N	1341	-0-	-209	-0-	52 1	1055 2	Y	10			44
							223 3	11 9					
TOTAL GAS PROD:			17,280	TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	88 1	1672 2	Y	-0-			-0-
							206 3						
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	62 1	1186 2	Y	8	3 1		5
							169 3	9 9					
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	86 1	1513 2	Y	4	7 1		2
							207 3	4 9					
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	78 1	1285 2	Y	6	6 1		2
							180 3	7 9					
05		1581 N	902	-0-	-679	-0-	41 1	753 2	Y	5	6 1		1
							102 3	6 9					
06		1530 N	1190	-0-	-340	-0-	54 1	994 2	Y	5	4 1		2
							136 3	6 9					
07		1581 N	966	-0-	-615	-0-	47 1	813 2	Y	6	6 1		2
							99 3	7 9					
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	47 1	812 2	Y	-0-	2 1		-0-
							103 3						
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	41 1	737 2	Y	-0-			-0-
							97 3						
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	69 1	1257 2	Y	-0-			-0-
							148 3						
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	37 1	656 2	Y	-0-			-0-
							79 3						
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	37 1	660 2	Y	-0-			-0-
							87 3						
TOTAL GAS PROD:			14,677	TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150												
01		2916 X	2059	-0-	-857	-0-	92 1 216 3	1751 2	Y	-0-		-0-
02		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	65 1 179 3	1256 2	Y	-0-		-0-
03		2914 X	1663	-0-	-1251	-0-	80 1 190 3	1393 2	Y	-0-		-0-
04		2820 X	2110	-0-	-710	-0-	107 1 245 3	1758 2	Y	-0-		-0-
05		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	106 1 268 3	1974 2	Y	-0-		-0-
06		1620 N	1459	-0-	-161	-0-	67 1 167 3	1225 2	Y	-0-		-0-
07		2170 N	1538	-0-	-632	-0-	75 1 159 3	1304 2	Y	-0-		-0-
08		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	136 1 302 3	2366 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3233	-0-	233	233	150 1 360 3	2723 2	Y	-0-		-0-
10		2970 N	2737	-0-	-233	-0-	127 1 276 3	2334 2	Y	-0-		-0-
11		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	131 1 282 3	2341 2	Y	-0-		-0-
12		2604 X	1767	-0-	-837	-0-	83 1 197 3	1487 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:			25,972	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUDMAN UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	179203	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9877 - 10117	
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	96 1 224 3	1821 2	Y	-0-	-0-	
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	52 1 142 3	998 2	Y	-0-	-0-	
03		1674 N	1504	-0-	-170	-0-	72 1 172 3	1260 2	Y	-0-	-0-	
04		1650 N	1359	-0-	-291	-0-	69 1 158 3	1132 2	Y	-0-	-0-	
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	71 1 180 3	1326 2	Y	-0-	-0-	
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	69 1 173 3	1261 2	Y	-0-	-0-	
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80 1 168 3	1381 2	Y	-0-	-0-	
08		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	83 1 183 3	1439 2	Y	-0-	-0-	
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	74 1 176 3	1335 2	Y	-0-	-0-	
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	79 1 171 3	1450 2	Y	-0-	-0-	
11		1650 N	1482	-0-	-168	-0-	70 1 152 3	1260 2	Y	-0-	-0-	
12		1643 N	1250	-0-	-393	-0-	59 1 139 3	1052 2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:			18,627	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060												
01		3572 X	3572	-0-	-0-	159 1 375 3	3038 2	Y	-0-			-0-
02		2636 X	2636	-0-	-0-	114 1 315 3	2207 2	Y	-0-			-0-
03		3551 X	3551	-0-	-0-	170 1 407 3	2974 2	Y	-0-			-0-
04		4097 X	4097	-0-	-0-	208 1 476 3	3413 2	Y	-0-			-0-
05		5335 X	5335	-0-	-0-	242 1 607 3	4486 2	Y	-0-			-0-
06		3402 X	3402	-0-	-0-	156 1 391 3	2855 2	Y	-0-			-0-
07		3994 X	3994	-0-	-0-	195 1 412 3	3387 2	Y	-0-			-0-
08		4177 X	4177	-0-	-0-	203 1 449 3	3525 2	Y	-0-			-0-
09		3360 X	3319	-0-	-41	154 1 369 3	2796 2	Y	-0-			-0-
10		3472 X	3089	-0-	-383	144 1 311 3	2634 2	Y	-0-			-0-
11		3360 X	2982	-0-	-378	142 1 306 3	2534 2	Y	-0-			-0-
12		3472 X	3021	-0-	-451	143 1 335 3	2543 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			43,175	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUDMAN UNIT 1		WELL #:	4	RRCID -> 179837	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9881 - 10132					
01		1728 N	1728	-0-	-0-	77 1 181 3	1470 2	Y	-0-			-0-
02		1808 N	1808	-0-	-0-	79 1 215 3	1514 2	Y	-0-			-0-
03		1860 N	1747	-0-	-113	84 1 200 3	1463 2	Y	-0-			-0-
04		2230 N	2230	-0-	-0-	113 1 259 3	1858 2	Y	-0-			-0-
05		2015 N	1685	-0-	-330	76 1 192 3	1417 2	Y	-0-			-0-
06		1754 N	1754	-0-	-0-	80 1 202 3	1472 2	Y	-0-			-0-
07		2046 N	1656	-0-	-390	81 1 171 3	1404 2	Y	-0-			-0-
08		1798 N	1798	-0-	-0-	87 1 194 3	1517 2	Y	-0-			-0-
09		1740 N	1729	-0-	-11	80 1 193 3	1456 2	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1535	-0-	-108	71 1 155 3	1309 2	Y	-0-			-0-
11		1740 N	1127	-0-	-613	54 1 115 3	958 2	Y	-0-			-0-
12		1798 N	958	-0-	-840	45 1 107 3	806 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			19,755	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
		WELL #:	2	RRCID -> 179854	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 8900	- 9028					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	2996	-0-	-848	-0-	134 314	1 3	2548	2	Y	-0-		-0-
02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	103 282	1 3	1980	2	Y	-0-		-0-
03	3844 X	2756	-0-	-1088	-0-	132 316	1 3	2308	2	Y	-0-		-0-
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	220 503	1 3	3607	2	Y	-0-		-0-
05	3751 X	2951	-0-	-800	-0-	134 336	1 3	2481	2	Y	-0-		-0-
06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	138 346	1 3	2525	2	Y	-0-		-0-
07	4340 X	3437	-0-	-903	-0-	168 355	1 3	2914	2	Y	-0-		-0-
08	4464 X	3001	-0-	-1463	-0-	145 324	1 3	2532	2	Y	-0-		-0-
09	4320 X	2831	-0-	-1489	-0-	132 314	1 3	2385	2	Y	-0-		-0-
10	3441 X	2694	-0-	-747	-0-	125 271	1 3	2298	2	Y	-0-		-0-
11	3330 X	3103	-0-	-227	-0-	147 319	1 3	2637	2	Y	-0-		-0-
12	3441 X	3044	-0-	-397	-0-	144 338	1 3	2562	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,517			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUDMAN UNIT 1		WELL #:	2	RRCID -> 179877	COMPL. DATE 09/23/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9895	- 10128					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	57 135	1 3	1094	2	Y	-0-		-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	54 149	1 3	1047	2	Y	-0-		-0-
03	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	57 137	1 3	999	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	56 127	1 3	911	2	Y	-0-		-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	71 180	1 3	1327	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	51 127	1 3	930	2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	54 115	1 3	940	2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	64 143	1 3	1119	2	Y	-0-		-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	57 138	1 3	1041	2	Y	-0-		-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	61 131	1 3	1115	2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	53 114	1 3	944	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	60 140	1 3	1063	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,861			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188														
01		1290 N	1158	-0-	-132	-0-	52 1 121 3	985	2	Y	-0-			-0-
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	55 1 151 3	1061	2	Y	-0-			-0-
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	71 1 169 3	1237	2	Y	-0-			-0-
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70 1 161 3	1155	2	Y	-0-			-0-
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	80 1 201 3	1485	2	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	66 1 165 3	1209	2	Y	-0-			-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	75 1 159 3	1304	2	Y	-0-			-0-
08		1767 N	1281	-0-	-486	-0-	62 1 138 3	1081	2	Y	-0-			-0-
09		1440 N	807	-0-	-633	-0-	37 1 90 3	680	2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1012	-0-	-538	-0-	47 1 102 3	863	2	Y	-0-			-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	65 1 142 3	1171	2	Y	-0-			-0-
*12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	91 1 214 3	1619	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,434	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2	RRCID -> 180566	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8782 - 10182								
01		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	76 1 178 3	1447	2	Y	-0-			-0-
02		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	65 1 180 3	1263	2	Y	-0-			-0-
03		1922 N	1282	-0-	-640	-0-	61 1 147 3	1074	2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1235	-0-	-415	-0-	63 1 143 3	1029	2	Y	-0-			-0-
05		1674 N	692	-0-	-982	-0-	31 1 79 3	582	2	Y	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	65 1 164 3	1196	2	Y	-0-			-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	69 1 147 3	1202	2	Y	-0-			-0-
08		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	77 1 171 3	1339	2	Y	-0-			-0-
09		1440 X	1319	-0-	-121	-0-	61 1 147 3	1111	2	Y	-0-			-0-
10		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	73 1 158 3	1338	2	Y	-0-			-0-
11		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	76 1 163 3	1356	2	Y	-0-			-0-
12		1581 X	1504	-0-	-77	-0-	71 1 167 3	1266	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1988 N	1524	-0-	-464	-0-	68 1 160 3	1296 2	Y	-0-			-0-
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	76 1 209 3	1464 2	Y	-0-			-0-
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	96 1 230 3	1681 2	Y	-0-			-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	91 1 209 3	1497 2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	974	-0-	-948	-0-	44 1 111 3	819 2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1694	-0-	-196	-0-	78 1 194 3	1422 2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1371	-0-	-489	-0-	67 1 141 3	1163 2	Y	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	64 1 142 3	1114 2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	66 1 158 3	1198 2	Y	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	65 1 141 3	1195 2	Y	-0-			-0-
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	69 1 150 3	1242 2	Y	-0-			-0-
*12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	76 1 179 3	1355 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319			
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	153 1 358 3	2910 2	Y	8	9 1		2
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	112 1 308 3	2158 2	Y	58	23 1		37
03	4433 X	2742	-0-	-1691	-0-	129 1 309 3	2259 2	Y	41	61 1		17
04	4290 X	2295	-0-	-1995	-0-	113 1 260 3	1859 2	Y	57	54 1		20
05	4433 X	1935	-0-	-2498	-0-	86 1 215 3	1589 2	Y	41	51 1		10
06	3330 X	2574	-0-	-756	-0-	116 1 291 3	2126 2	Y	37	34 1		13
07	2914 X	1412	-0-	-1502	-0-	66 1 140 3	1151 2	Y	50	51 1		12
08	2728 X	1996	-0-	-732	-0-	96 1 213 3	1668 2	Y	17	19 1		10
09	2580 X	1951	-0-	-629	-0-	90 1 216 3	1634 2	Y	10	15 1		5
10	2666 X	2068	-0-	-598	-0-	96 1 206 3	1749 2	Y	15	16 1		4
11	2580 X	1728	-0-	-852	-0-	81 1 176 3	1456 2	Y	14	11 1		7
12	2015 X	1064	-0-	-951	-0-	50 1 116 3	884 2	Y	13	10 1		10
TOTAL GAS PROD:		25,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		361						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		WELL #:	10	RRCID -> 182424	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 10496	PERF. 8984	- 10352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	96 1 226 3	1831 2	Y	-0-			-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	73 1 200 3	1402 2	Y	-0-			-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	98 1 237 3	1725 2	Y	-0-			-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	96 1 218 3	1567 2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1490	-0-	-308	-0-	68 1 169 3	1253 2	Y	-0-			-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	90 1 226 3	1650 2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	86 1 183 3	1499 2	Y	-0-			-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	84 1 185 3	1454 2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1742	-0-	-238	-0-	81 1 194 3	1467 2	Y	-0-			-0-
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92 1 198 3	1679 2	Y	-0-			-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	88 1 191 3	1579 2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1444	-0-	-354	-0-	68 1 161 3	1215 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,729			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOPKINS ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 182878	COMPL. DATE 05/06/2001	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 10130	- 10374				
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33 1 77 3	627 2	Y	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29 1 82 3	569 2	Y	-0-			-0-
03	744 N	599	-0-	-145	-0-	29 1 68 3	502 2	Y	-0-			-0-
04	720 N	516	-0-	-204	-0-	26 1 60 3	430 2	Y	-0-			-0-
05	744 N	709	-0-	-35	-0-	32 1 81 3	596 2	Y	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	38 1 96 3	699 2	Y	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35 1 74 3	610 2	Y	-0-			-0-
08	713 X	531	-0-	-182	-0-	23 1 52 3	405 2	Y	46	18	1	28
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	38 1 92 3	695 2	Y	30	44	1	14
10	868 X	841	-0-	-27	-0-	37 1 80 3	678 2	Y	42	45	1	11
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	41 1 89 3	739 2	Y	40	30	1	21
12	899 X	270	-0-	-629	-0-	11 1 25 3	193 2	Y	37	30	1	28
TOTAL GAS PROD:		8,206			TOTAL CONDENSATE PROD:		195					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
		WELL #:	8	RRCID -> 183178	COMPL. DATE 05/19/2001	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 10259	- 10464	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	683 N	560	-0-	-123	-0-	25 1 59 3	476 2	Y -0-	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	23 1 62 3	438 2	Y -0-	
03	651 N	436	-0-	-215	-0-	21 1 50 3	365 2	Y -0-	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34 1 77 3	554 2	Y -0-	
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	22 1 55 3	407 2	Y -0-	
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	15 1 37 3	273 2	Y -0-	
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40 1 85 3	697 2	Y -0-	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1 59 3	458 2	Y -0-	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1 67 3	507 2	Y -0-	
10	651 N	575	-0-	-76	-0-	27 1 58 3	490 2	Y -0-	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29 1 62 3	513 2	Y -0-	
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	28 1 65 3	495 2	Y -0-	
TOTAL GAS PROD:		6,727			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

RUDMAN UNIT 1		WELL #:	8	RRCID -> 183903	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH 10268	PERF. 9902	- 10156	
01	2113 N	1795	-0-	-318	-0-	80 1 188 3	1527 2	Y -0-	
02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	71 1 196 3	1372 2	Y -0-	
03	2790 X	1902	-0-	-888	-0-	91 1 218 3	1593 2	Y -0-	
04	2700 X	2031	-0-	-669	-0-	103 1 236 3	1692 2	Y -0-	
05	2697 X	785	-0-	-1912	-0-	36 1 89 3	660 2	Y -0-	
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	104 1 261 3	1906 2	Y -0-	
07	2108 X	1567	-0-	-541	-0-	77 1 161 3	1329 2	Y -0-	
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	83 1 183 3	1440 2	Y -0-	
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	123 1 295 3	2234 2	Y -0-	
10	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	139 1 301 3	2547 2	Y -0-	
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	114 1 247 3	2042 2	Y -0-	
*12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	112 1 263 3	1994 2	Y -0-	
TOTAL GAS PROD:		24,107			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
		WELL #:	6	RRCID -> 186404	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9084 - 9229	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	61 1 154 3	1105 2 1 9	45
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	81 1 147 3	965 2 2 9	47
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	90 1 171 3	1116 2 1 9	44
04	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	93 1 128 3	865 2 1 9	45
05	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	91 1 152 3	1011 2 6 9	50
06	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	57 1 129 3	879 2 6 9	55
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	119 1 302 3	1835 2 8 9	62
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	67 1 180 3	1145 2 Y	59
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	62 1 154 3	982 2 8 9	66
10	1984 N	1402	-0-	-582	-0-	74 1 205 3	1117 2 6 9	71
11	1350 N	1206	-0-	-144	-0-	67 1 168 3	968 2 3 9	74
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	53 1 192 3	973 2 7 9	80
TOTAL GAS PROD:		16,007			TOTAL CONDENSATE PROD:	43		

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:	3	RRCID -> 194439	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 10887	PERF. 10472 - 10718	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1 24 3	246 2 N	32
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1 16 3	180 2 N	32
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17 1 24 3	246 2 N	32
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	22 1 25 3	215 2 N	32
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19 1 30 3	237 2 N	32
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1 30 3	240 2 N	32
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	14 1 23 3	230 2 N	32
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	11 1 21 3	215 2 N	32
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	15 1 18 3	197 2 N	32
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	12 1 25 3	220 2 N	32
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1 27 3	266 2 N	32
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11 1 27 3	239 2 N	32
TOTAL GAS PROD:		3,214			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040													
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	27 1	285 2	N	10				52
						56 3	11 9						
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	312 2	N	1				53
						59 3	1 9						
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	385 2	N	-0-				53
						75 3							
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	45 1	415 2	N	2				55
						77 3	2 9						
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34 1	385 2	N	8				63
						76 3	9 9						
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	33 1	336 2	N	5				68
						64 3	6 9						
07	558 N	451	-0-	-107	-0-	24 1	354 2	N	5				73
						67 3	6 9						
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24 1	426 2	N	14	75 1			12
						79 3	15 9						
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	27 1	323 2	N	1				13
						55 3	1 9						
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	19 1	324 2	N	9				22
						69 3	10 9						
11	540 N	396	-0-	-144	-0-	18 1	314 2	N	6				28
						57 3	7 9						
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	12 1	238 2	N	7				35
						50 3	8 9						
TOTAL GAS PROD:		5,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794													
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33 1	390 2	N	-0-				68
						37 3							
02	896 N	830	-0-	-66	-0-	61 1	697 2	N	7				75
						64 3	8 9						
03	713 N	574	-0-	-139	-0-	35 1	492 2	N	-0-				75
						47 3							
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	77 1	773 2	N	5				80
						93 3	6 9						
05	930 N	596	-0-	-334	-0-	40 1	494 2	N	-0-				80
						62 3							
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	51 1	572 2	N	-0-				80
						70 3							
07	992 N	831	-0-	-161	-0-	44 1	714 2	N	3				83
						70 3	3 9						
08	589 N	444	-0-	-145	-0-	19 1	387 2	N	-0-				83
						38 3							
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	43 1	566 2	N	-0-				83
						52 3							
10	837 N	596	-0-	-241	-0-	27 1	509 2	N	2				85
						58 3	2 9						
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27 1	526 2	N	-0-				85
						54 3							
12	682 N	409	-0-	-273	-0-	15 1	353 2	N	-0-				85
						41 3							
TOTAL GAS PROD:		7,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
		WELL #:	3	RRCID -> 201131	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10391	- 10650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	219 1 241 3	2031 2 8 9	N	7		150
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	109 1 157 3	1773 2 3 9	N	3		153
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	180 1 175 3	1936 2 8 9	N	7		160
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	249 1 180 3	1716 2 6 9	N	5	105 1	60
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	262 1 146 3	1716 2	N	-0-		60
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	177 1 149 3	1655 2 3 9	N	3		63
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	169 1 153 3	1781 2 8 9	N	7		70
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	172 1 155 3	1674 2 3 9	N	3		73
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	141 1 147 3	1573 2	N	-0-	39 1	34
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	209 1 177 3	1801 2 4 9	N	4		38
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	247 1 162 3	1748 2 6 9	N	5		43
*12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	207 1 165 3	1755 2	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		25,556								TOTAL CONDENSATE PROD:	44

SHAW UNIT 2		WELL #:	3	RRCID -> 205710	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 10317	PERF. 8852	- 10028			
01	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	49 1 116 3	941 2	Y	-0-	-0-	
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44 1 123 3	858 2	Y	-0-	-0-	
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	55 1 131 3	961 2	Y	-0-	-0-	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	56 1 129 3	926 2	Y	-0-	-0-	
05	1147 N	871	-0-	-276	-0-	39 1 100 3	732 2	Y	-0-	-0-	
06	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	50 1 124 3	908 2	Y	-0-	-0-	
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	62 1 131 3	1077 2	Y	-0-	-0-	
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	64 1 143 3	1121 2	Y	-0-	-0-	
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58 1 137 3	1042 2	Y	-0-	-0-	
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	57 1 123 3	1042 2	Y	-0-	-0-	
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	61 1 130 3	1084 2	Y	-0-	-0-	
*12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	64 1 150 3	1140 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,028								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	14	1	265	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-		-0-
						36	3						
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-		-0-
						38	3						
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-		-0-
						46	3						
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-		-0-
						44	3						
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-		-0-
						53	3						
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	-0-		-0-
						49	3						
08	372 N	290	-0-	-82	-0-	14	1	245	2	Y	-0-		-0-
						31	3						
09	480 N	321	-0-	-159	-0-	15	1	270	2	Y	-0-		-0-
						36	3						
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	19	1	350	2	Y	-0-		-0-
						41	3						
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-		-0-
						35	3						
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-		-0-
						41	3						
TOTAL GAS PROD:		4,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	2582	2	N	14		107
						15	9						
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	97	1	2198	2	N	8		115
						9	9						
03	2542 N	2258	-0-	-284	-0-	98	1	2154	2	N	5		120
						6	9						
04	2610 N	2379	-0-	-231	-0-	100	1	2271	2	N	7		127
						8	9						
05	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	108	1	2422	2	N	10		137
						11	9						
06	2190 N	1921	-0-	-269	-0-	87	1	1827	2	N	6		143
						7	9						
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	118	1	2437	2	N	-0-		143
08	2542 N	2244	-0-	-298	-0-	102	1	2120	2	N	20		163
						22	9						
09	1920 N	1665	-0-	-255	-0-	75	1	1590	2	N	-0-	133 1	30
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	113	1	2511	2	N	2		32
						2	9						
11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	119	1	2594	2	N	15		47
						17	9						
*12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	100	1	2268	2	N	8		55
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		28,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834												
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	84 1 212 3	1522 2 1 9	Y	1		197
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	86 1 156 3	1021 2 7 9	Y	6	176 1	27
03		1643 N	1341	-0-	-302	-0-	87 1 167 3	1085 2 2 9	Y	2	4 1	25
04		1710 N	1156	-0-	-554	-0-	99 1 136 3	921 2	Y	-0-		25
05		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	127 1 211 3	1405 2 20 9	Y	18		43
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	84 1 189 3	1288 2 4 9	Y	4		47
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	71 1 180 3	1094 2 9 9	Y	8		55
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	94 1 254 3	1611 2	Y	-0-	3 1	52
09		1710 X	1477	-0-	-233	-0-	76 1 189 3	1201 2 11 9	Y	10		62
10		1767 X	1671	-0-	-96	-0-	89 1 244 3	1330 2 8 9	Y	7		69
11		1890 X	1552	-0-	-338	-0-	86 1 215 3	1240 2 11 9	Y	10		79
12		1953 X	1922	-0-	-31	-0-	83 1 302 3	1529 2 8 9	Y	7		86
TOTAL GAS PROD:			18,849	TOTAL CONDENSATE PROD:			73					

SHAW UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	206223	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A	
01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	110 1 259 3	2098 2 160 9	Y	145	155 1	44
02		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	106 1 290 3	2037 2 131 9	Y	119	87 1	76
03		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	125 1 301 3	2197 2 91 9	Y	83	124 1	35
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	125 1 286 3	2051 2 125 9	Y	114	109 1	40
05		2790 N	2585	-0-	-205	-0-	113 1 284 3	2098 2 90 9	Y	82	102 1	20
06		2640 N	2493	-0-	-147	-0-	110 1 277 3	2022 2 84 9	Y	76	69 1	27
07		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	139 1 294 3	2412 2 111 9	Y	101	103 1	25
08		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	141 1 311 3	2445 2 138 9	Y	125	73 1	77
09		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	128 1 305 3	2312 2 88 9	Y	80	120 1	37
10		3100 N	3289	-0-	189	189	147 1 319 3	2699 2 124 9	Y	113	122 1	28
11		3000 N	3871	-0-	871	1060	178 1 385 3	3185 2 123 9	Y	112	82 1	58
*12		3100 N	4033	-0-	933	1993	186 1 435 3	3303 2 109 9	Y	99	81 1	76
TOTAL GAS PROD:			35,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,249					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643												
01		3381 X	3381	-0-	-0-	156 1 393 3	2826 2 6 9	Y	5			177
02		3151 X	3151	-0-	-0-	213 1 387 3	2533 2 18 9	Y	16			193
03		3526 X	3526	-0-	-0-	228 1 436 3	2838 2 24 9	Y	22	161 1		54
04		3240 X	3240	-0-	-0-	275 1 383 3	2574 2 8 9	Y	7			61
05		3370 X	3370	-0-	-0-	245 1 407 3	2709 2 9 9	Y	8			69
06		3139 X	3139	-0-	-0-	169 1 378 3	2580 2 12 9	Y	11			80
07		3407 X	3407	-0-	-0-	178 1 453 3	2751 2 25 9	Y	23			103
08		3170 X	3170	-0-	-0-	152 1 411 3	2607 2 9 9	Y	-0-	8 1		95
09		3099 X	3099	-0-	-0-	160 1 395 3	2516 2 28 9	Y	25			120
10		3201 X	3201	-0-	-0-	170 1 468 3	2550 2 13 9	Y	12			132
11		3270 X	3270	-0-	-0-	182 1 454 3	2617 2 17 9	Y	15			147
*12		3350 X	3350	-0-	-0-	145 1 528 3	2668 2 9 9	Y	8			155
TOTAL GAS PROD:			39,304	TOTAL CONDENSATE PROD:			152					

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	4	RRCID ->	207573	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	9080 - 9990	
01		2041 N	2041	-0-	-0-	94 1 237 3	1701 2 9 9	Y	8		181	
02		1889 N	1889	-0-	-0-	128 1 232 3	1522 2 7 9	Y	6		187	
03		2077 N	1973	-0-	-104	128 1 245 3	1593 2 7 9	Y	6	155 1	38	
04		2013 N	2013	-0-	-0-	170 1 235 3	1586 2 22 9	Y	20		58	
05		2438 N	2438	-0-	-0-	177 1 296 3	1964 2 1 9	Y	1		59	
06		1920 N	1880	-0-	-40	101 1 228 3	1551 2 9 9	Y	-0-		59	
07		2077 N	1825	-0-	-252	96 1 244 3	1483 2 2 9	Y	2		61	
08		2382 N	2382	-0-	-0-	115 1 308 3	1959 2 9 9	Y	-0-	5 1	56	
09		2234 N	2234	-0-	-0-	115 1 286 3	1818 2 15 9	Y	14		70	
10		3070 N	3070	-0-	-0-	162 1 449 3	2442 2 17 9	Y	15		85	
11		2109 N	2109	-0-	-0-	118 1 294 3	1694 2 3 9	Y	3		88	
*12		1925 N	1925	-0-	-0-	83 1 303 3	1530 2 9 9	Y	8		96	
TOTAL GAS PROD:			25,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			83					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	323 1	2989 2	N	-0-				80
						354 3							
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	155 1	2534 2	N	17				97
						226 3	19 9						
03	3627 X	3101	-0-	-526	-0-	242 1	2614 2	N	6				103
						238 3	7 9						
04	3510 X	3050	-0-	-460	-0-	353 1	2437 2	N	4				107
						256 3	4 9						
05	3627 X	3142	-0-	-485	-0-	387 1	2536 2	N	3				110
						216 3	3 9						
06	3510 X	2918	-0-	-592	-0-	261 1	2435 2	N	3				113
						219 3	3 9						
07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	269 1	2831 2	N	14				127
						242 3	15 9						
08	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	269 1	2607 2	N	6				133
						241 3	7 9						
09	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	232 1	2592 2	N	-0-				133
						243 3							
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	319 1	2752 2	N	12				145
						270 3	13 9						
11	3240 X	3164	-0-	-76	-0-	362 1	2562 2	N	3				148
						237 3	3 9						
12	3348 X	2960	-0-	-388	-0-	288 1	2443 2	N	-0-				148
						229 3							
TOTAL GAS PROD:		37,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606					
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58 1	1048 2	Y	2				140
						146 3	2 9						
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	79 1	943 2	Y	-0-				140
						144 3							
03	1705 N	942	-0-	-763	-0-	61 1	762 2	Y	2	4	1		138
						117 3	2 9						
04	1200 N	834	-0-	-366	-0-	71 1	664 2	Y	-0-				138
						99 3							
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	160 1	1767 2	Y	-0-				138
						265 3							
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49 1	747 2	Y	-0-				138
						110 3							
07	868 N	755	-0-	-113	-0-	40 1	614 2	Y	-0-				138
						101 3							
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	88 1	1499 2	Y	-0-	65	1		73
						236 3							
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	101 1	1585 2	Y	-0-				73
						248 3							
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	122 1	1839 2	Y	1				74
						338 3	1 9						
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	109 1	1560 2	Y	-0-				74
						270 3							
*12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	86 1	1582 2	Y	1				75
						313 3	1 9						
TOTAL GAS PROD:		18,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	967 N	816	-0-	-151	-0-	38 1	682 2	95 3	1 9	Y	1				61
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	47 1	563 2	86 3	1 9	Y	1				62
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	162 1	2016 2	310 3	22 9	Y	20	2	1		80
04	3000 N	3003	-0-	3	3	252 1	2359 2	351 3	41 9	Y	37				117
05	2555 N	2552	-0-	-3	-0-	185 1	2045 2	307 3	15 9	Y	14				131
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	112 1	1709 2	251 3	18 9	Y	16				147
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	93 1	1426 2	234 3	9 9	Y	8				155
08	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	97 1	1664 2	263 3	15 9	Y	14	122	1		47
09	2100 N	1598	-0-	-502	-0-	83 1	1308 2	205 3	2 9	Y	2				49
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	99 1	1490 2	274 3	7 9	Y	6				55
11	1980 N	1814	-0-	-166	-0-	101 1	1453 2	252 3	8 9	Y	7				62
*12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	82 1	1509 2	298 3	3 9	Y	3				65
TOTAL GAS PROD:		22,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		129									

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472							
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	92 1	1671 2	233 3	3 9	Y	3				84
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	111 1	1317 2	201 3	13 9	Y	12				96
03	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	115 1	1427 2	219 3	10 9	Y	9	6	1		99
04	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	150 1	1399 2	208 3	2 9	Y	2				101
05	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	126 1	1395 2	210 3	6 9	Y	5				106
06	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	90 1	1370 2	201 3	3 9	Y	3				109
07	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	89 1	1378 2	227 3	17 9	Y	15				124
08	1736 N	1495	-0-	-241	-0-	72 1	1229 2	194 3	76 1	Y	-0-	4	1		120
09	1650 N	1463	-0-	-187	-0-	76 1	1197 2	188 3	2 9	Y	2				122
10	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	84 1	1265 2	232 3	7 9	Y	6				128
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	85 1	1213 2	210 3	6 9	Y	5				133
12	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	66 1	1204 2	237 3	10 9	Y	9				142
TOTAL GAS PROD:		19,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		71									

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	11	RRCID -> 222611	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL DEPTH 10620	PERF.10213	- 10485								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1683 N	1404	-0-	-279	-0-	65 1	1175 2	1 9	Y	1					157	
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	163 3	1170 2	1 9	Y	20					177	
03	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	99 1	1265 2	22 9	Y	14	138	1			53	
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	178 3	1246 2	15 9	Y	4					57	
05	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	133 1	1142 2	4 9	Y	1					58	
06	1530 N	1248	-0-	-282	-0-	185 3	1022 2	1 9	Y	8					66	
07	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	103 1	1226 2	9 9	Y	7					73	
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	172 3	1238 2	8 9	Y	-0-	4	1			69	
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	67 1	1231 2	9 9	Y	-0-					69	
10	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	150 3	1170 2	78 1	Y	5					74	
11	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	79 1	920 2	202 3	Y	1					75	
12	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	72 1	1022 2	195 3	Y	3					78	
						202 3		78 1								
								215 3								
								64 1								
								160 3								
								56 1								
								202 3								
TOTAL GAS PROD:		17,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	14	RRCID -> 222612	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9841	- 10460							
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	107 1	1941 2	12 9	Y	11					129
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	270 3	1753 2	4 9	Y	4					133
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	148 1	1994 2	267 3	Y	17	8	1			142
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	160 1	1979 2	307 3	Y	7					149
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	212 1	1971 2	294 3	Y	9					158
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	178 1	1629 2	178 1	Y	4					162
07	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	296 3	1509 2	106 1	Y	5					167
08	2449 N	2085	-0-	-364	-0-	239 3	1711 2	98 1	Y	4	124	1			47
09	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	248 3	1517 2	100 1	Y	3					50
10	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	270 3	1386 2	96 1	Y	3					53
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	238 3	1702 2	92 1	Y	8					61
*12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	255 3	1921 2	119 1	Y	10					71
								294 3							
								105 1							
								379 3							
TOTAL GAS PROD:		25,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WEST PIRTLE GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006				TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	210 1	2196 2	426 3	32 9	N	29	161 1			40
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	187 1	1902 2	363 3	57 9	N	52				92
03	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	141 1	1800 2	348 3	26 9	N	24	40 1			76
04	2610 X	1986	-0-	-624	-0-	164 1	1512 2	281 3	29 9	N	26				102
05	2697 X	2218	-0-	-479	-0-	151 1	1716 2	337 3	14 9	N	13				115
06	2610 X	2374	-0-	-236	-0-	176 1	1822 2	348 3	28 9	N	25				140
07	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	122 1	1800 2	342 3	14 9	N	13				153
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	105 1	1892 2	353 3	26 9	N	24	62 1			115
09	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	196 1	2340 2	399 3	52 9	N	47				162
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	125 1	2097 2	441 3	29 9	N	26				188
11	2310 N	2274	-0-	-36	-0-	104 1	1814 2	327 3	29 9	N	26	174 1			40
12	2697 N	2178	-0-	-519	-0-	84 1	1711 2	363 3	20 9	N	18				58
TOTAL GAS PROD:		29,051			TOTAL CONDENSATE PROD:		323								

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006				TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898					
01	1829 N	1645	-0-	-184	-0-	121 1	1264 2	245 3	15 9	N	14	179 1			27
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	137 1	1393 2	266 3	29 9	N	26				53
03	2294 N	1800	-0-	-494	-0-	110 1	1397 2	269 3	24 9	N	22				75
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	153 1	1412 2	263 3	20 9	N	18				93
05	2015 N	1726	-0-	-289	-0-	117 1	1332 2	117 1	15 9	N	14				107
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	136 1	1407 2	262 3	15 9	N	23				130
07	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	90 1	1330 2	269 3	25 9	N	23				153
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	82 1	1470 2	253 3	25 9	N	17	130 1			40
09	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	114 1	1369 2	234 3	14 9	N	13				53
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	82 1	1370 2	288 3	22 9	N	20				73
11	1800 N	1692	-0-	-108	-0-	78 1	1352 2	243 3	19 9	N	17				90
12	1798 N	1052	-0-	-746	-0-	41 1	834 2	177 3		N	-0-				90
TOTAL GAS PROD:		20,461			TOTAL CONDENSATE PROD:		207								

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP DUNKLIN, STANLEY J.		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
		//CONT.//	170040								
		WELL #:	2	RRCID ->	227086	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10738 - 10982
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	434	-0-	-186	-0-	31 1	368 2	N	-0-		27
						35 3					
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	26 1	294 2	N	-0-		27
						27 3					
03	527 N	450	-0-	-77	-0-	27 1	386 2	N	-0-		27
						37 3					
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	26 1	258 2	N	-0-		27
						31 3					
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31 1	382 2	N	-0-		27
						48 3					
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	29 1	329 2	N	-0-		27
						40 3					
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	367 2	N	-0-		27
						37 3					
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	18 1	364 2	N	-0-		27
						36 3					
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29 1	383 2	N	-0-		27
						36 3					
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22 1	417 2	N	-0-		27
						48 3					
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	N	-0-		27
						36 3					
12	465 N	54	-0-	-411	-0-	2 1	47 2	N	-0-		27
						5 3					
TOTAL GAS PROD:		4,652				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	227325	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10010 - 10658
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	178 1	1652 2	N	12		97
						197 3	13 9				
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	117 1	1899 2	N	-0-		97
						168 3					
03	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	163 1	1760 2	N	3		100
						160 3	3 9				
04	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	223 1	1543 2	N	1	59 1	42
						163 3	1 9				
05	2418 N	2200	-0-	-218	-0-	270 1	1772 2	N	5		47
						152 3	6 9				
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	206 1	1926 2	N	3		50
						174 3	3 9				
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	167 1	1755 2	N	3		53
						150 3	3 9				
08	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	178 1	1724 2	N	4		57
						159 3	4 9				
09	2310 N	2107	-0-	-203	-0-	160 1	1780 2	N	-0-		57
						167 3					
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	221 1	1899 2	N	1		58
						186 3	1 9				
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	243 1	1720 2	N	-0-		58
						159 3					
12	2170 N	2081	-0-	-89	-0-	202 1	1717 2	N	-0-		58
						162 3					
TOTAL GAS PROD:		25,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		32			

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	60 1	1153 2	Y	241	257 1		74
						143 3	265 9					
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	55 1	1066 2	Y	42	89 1		27
						152 3	46 9					
03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	49 1	862 2	Y	31	45 1		13
						118 3	34 9					
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	50 1	821 2	Y	40	39 1		14
						115 3	44 9					
05	1116 N	639	-0-	-477	-0-	27 1	509 2	Y	30	37 1		7
						70 3	33 9					
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	44 1	807 2	Y	28	25 1		10
						111 3	31 9					
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	56 1	964 2	Y	36	37 1		9
						117 3	40 9					
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	57 1	988 2	Y	37	23 1		23
						126 3	41 9					
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	87 1	1573 2	Y	24	36 1		11
						207 3	26 9					
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	112 1	2059 2	Y	33	36 1		8
						243 3	36 9					
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	103 1	1851 2	Y	33	24 1		17
						224 3	36 9					
*12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	106 1	1890 2	Y	30	24 1		23
						250 3	33 9					
TOTAL GAS PROD:		17,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		605						

SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261				
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	57 1	1081 2	Y	-0-			-0-
						133 3						
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39 1	758 2	Y	-0-			-0-
						108 3						
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	56 1	988 2	Y	-0-			-0-
						136 3						
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	59 1	967 2	Y	-0-			-0-
						135 3						
05	992 N	572	-0-	-420	-0-	26 1	481 2	Y	-0-			-0-
						65 3						
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	51 1	939 2	Y	-0-			-0-
						129 3						
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	70 1	1218 2	Y	-0-			-0-
						148 3						
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	71 1	1228 2	Y	-0-			-0-
						156 3						
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	83 1	1504 2	Y	-0-			-0-
						199 3						
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	106 1	1950 2	Y	-0-			-0-
						230 3						
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	103 1	1838 2	Y	-0-			-0-
						222 3						
*12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	104 1	1851 2	Y	-0-			-0-
						244 3						
TOTAL GAS PROD:		17,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 3		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					-0-
						182	3									
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	2	Y	-0-					-0-
						254	3									
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					-0-
						257	3									
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	98	1	1611	2	Y	-0-					-0-
						225	3									
05	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	140	1	2597	2	Y	-0-					-0-
						352	3									
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	93	1	1703	2	Y	-0-					-0-
						233	3									
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	135	1	2349	2	Y	-0-					-0-
						286	3									
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	133	1	2317	2	Y	29	11	1			18
						296	3				32	9				
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	116	1	2103	2	Y	18	27	1			9
						278	3				20	9				
10	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2566	2	Y	26	28	1			7
						303	3				29	9				
11	2160 N	2116	-0-	-44	-0-	99	1	1775	2	Y	25	19	1			13
						214	3				28	9				
*12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	123	1	2198	2	Y	23	19	1			17
						290	3				25	9				
TOTAL GAS PROD:		29,020				TOTAL CONDENSATE PROD:			121							

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494							
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	105	1	1899	2	Y	21					57
						264	3				23	9				
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	151	1	1795	2	Y	8					65
						274	3				9	9				
03	2418 X	1987	-0-	-431	-0-	128	1	1594	2	Y	18	8	1			75
						245	3				20	9				
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	212	1	1982	2	Y	13					88
						295	3				14	9				
05	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	162	1	1797	2	Y	14					102
						270	3				15	9				
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	1953	2	Y	12					114
						286	3				13	9				
07	2418 N	2219	-0-	-199	-0-	116	1	1796	2	Y	10					124
						296	3				11	9				
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	2212	2	Y	11	108	1			27
						349	3				12	9				
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	125	1	1972	2	Y	13					40
						310	3				14	9				
10	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	156	1	2349	2	Y	10					50
						432	3				11	9				
11	2520 N	2147	-0-	-373	-0-	120	1	1720	2	Y	8					58
						298	3				9	9				
12	2511 N	2094	-0-	-417	-0-	91	1	1664	2	Y	9					67
						329	3				10	9				
TOTAL GAS PROD:		28,165				TOTAL CONDENSATE PROD:			147							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEMUS-REDGRAVE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	38 1	394 2	24 9	N	22			112
						76 3	24 9						
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32 1	327 2	20 9	N	18			130
						63 3	20 9						
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36 1	454 2	3 9	N	3			133
						87 3	3 9						
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52 1	477 2	4 9	N	4			137
						88 3	4 9						
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	40 1	452 2	17 9	N	15			152
						89 3	17 9						
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	54 1	562 2	17 9	N	15			167
						107 3	17 9						
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	40 1	588 2		N	-0-	148 1		19
						112 3							
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29 1	513 2	4 9	N	4			23
						95 3	4 9						
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	48 1	570 2	11 9	N	10			33
						97 3	11 9						
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	32 1	533 2	8 9	N	7			40
						112 3	8 9						
11	630 N	508	-0-	-122	-0-	23 1	404 2	8 9	N	7			47
						73 3	8 9						
12	744 N	298	-0-	-446	-0-	11 1	227 2	12 9	N	11			58
						48 3	12 9						
TOTAL GAS PROD:		7,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	108 1	1127 2	218 3	N	-0-			80
						218 3							
02	1876 N	1360	-0-	-516	-0-	102 1	1042 2	17 9	N	15			95
						199 3	17 9						
03	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	88 1	1127 2	3 9	N	3			98
						218 3	3 9						
04	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	109 1	1008 2	13 9	N	12			110
						188 3	13 9						
05	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	88 1	1003 2	20 9	N	18			128
						197 3	20 9						
06	1380 N	1080	-0-	-300	-0-	81 1	833 2	8 9	N	7			135
						158 3	8 9						
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	105 1	1543 2	39 9	N	35			170
						293 3	39 9						
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	86 1	1557 2	17 9	N	15	104 1		81
						291 3	17 9						
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	109 1	1308 2	10 9	N	9			90
						224 3	10 9						
10	1984 N	1712	-0-	-272	-0-	80 1	1342 2	8 9	N	7			97
						282 3	8 9						
11	1890 N	1612	-0-	-278	-0-	74 1	1289 2	17 9	N	15			112
						232 3	17 9						
12	1705 N	1395	-0-	-310	-0-	54 1	1106 2		N	-0-			112
						235 3							
TOTAL GAS PROD:		18,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WASHBURN, J. C. G. U. #1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10647 - 10912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	101 1	1186 2	N	-0-						47
						113 3									
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	139 1	1599 2	N	31						78
						148 3	34 9								
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	107 1	1523 2	N	4						82
						145 3	4 9								
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	131 1	1316 2	N	8						90
						158 3	9 9								
05	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	115 1	1434 2	N	5						95
						182 3	6 9								
06	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	116 1	1314 2	N	3						98
						162 3	3 9								
07	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	84 1	1384 2	N	-0-						98
						137 3									
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	81 1	1612 2	N	7						105
						158 3	8 9								
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	109 1	1425 2	N	-0-						105
						131 3									
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	92 1	1723 2	N	10						115
						197 3	11 9								
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	92 1	1752 2	N	7						122
						177 3	8 9								
12	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	61 1	1377 2	N	-0-						122
						157 3									
TOTAL GAS PROD:		20,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		75									

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9096 - 10483					
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	80 1	1448 2	Y	15						136
						201 3	17 9								
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	89 1	1055 2	Y	3						139
						161 3	3 9								
03	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	77 1	954 2	Y	2	114 1					27
						146 3	2 9								
04	1680 N	1358	-0-	-322	-0-	115 1	1077 2	Y	5						32
						160 3	6 9								
05	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	76 1	838 2	Y	3						35
						125 3	3 9								
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	129 1	1979 2	Y	16						51
						291 3	18 9								
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	73 1	1124 2	Y	-0-						51
						185 3									
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	56 1	948 2	Y	-0-	3 1					48
						149 3									
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	96 1	1509 2	Y	13						61
						237 3	14 9								
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	111 1	1668 2	Y	8						69
						306 3	9 9								
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	125 1	1798 2	Y	16						85
						312 3	18 9								
*12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	89 1	1629 2	Y	9						94
						322 3	10 9								
TOTAL GAS PROD:		19,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		90									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007										TOTAL DEPTH	11090	PERF.10614 - 10864			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43 1	452 2	88 3	10 9	N	9				82
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41 1	415 2	79 3	6 9	N	5				87
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	439 2	85 3	22 9	N	20				107
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	45 1	414 2	77 3	7 9	N	6	61 1			52
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42 1	484 2	96 3	6 9	N	5				57
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	47 1	482 2	91 3	7 9	N	6				63
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33 1	493 2	94 3	8 9	N	7				70
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	26 1	477 2	90 3	6 9	N	5				75
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	35 1	422 2	72 3	8 9	N	7				82
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	22 1	374 2	79 3	6 9	N	5				87
11	570 N	390	-0-	-180	-0-	18 1	310 2	56 3	6 9	N	5				92
12	558 N	316	-0-	-242	-0-	12 1	246 2	52 3	6 9	N	5				97
TOTAL GAS PROD:		6,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	11150	PERF.10626 - 10856			
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	72 1	757 2	147 3	11 9	N	10				163
02	1148 N	721	-0-	-427	-0-	54 1	551 2	105 3	11 9	N	10				173
03	899 N	656	-0-	-243	-0-	40 1	513 2	99 3	4 9	N	4				177
04	960 N	797	-0-	-163	-0-	67 1	616 2	114 3	3 9	N	-0-	114 1			63
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	63 1	717 2	141 3	28 9	N	25				88
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	68 1	704 2	134 3	11 9	N	10				98
07	837 N	829	-0-	-8	-0-	44 1	654 2	125 3	6 9	N	5				103
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	52 1	934 2	175 3	46 9	N	42				145
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	71 1	845 2	144 3	9 9	N	8				153
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42 1	702 2	148 3	19 9	N	17				170
11	1170 N	746	-0-	-424	-0-	34 1	596 2	108 3	8 9	N	7				177
12	1116 N	614	-0-	-502	-0-	23 1	477 2	102 3	12 9	N	11				188
TOTAL GAS PROD:		10,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JAMESON, ANGUS		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	873	-0-	-398	-0-	40	1	731	2	N	-0-	38
						102	3					
02	896 N	787	-0-	-109	-0-	53	1	626	2	N	12	50
						95	3					
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	76	1	945	2	N	43	93
						144	3					
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	813	2	N	-0-	93
						124	3					
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	73	1	804	2	N	-0-	93
						124	3					
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	63	1	953	2	N	-0-	93
						143	3					
07	1054 N	968	-0-	-86	-0-	51	1	792	2	N	-0-	93
						125	3					
08	992 N	914	-0-	-78	-0-	44	1	756	2	N	-0-	44
						114	3				49 1	
09	1170 N	867	-0-	-303	-0-	45	1	715	2	N	-0-	44
						107	3					
10	961 N	878	-0-	-83	-0-	47	1	704	2	N	-0-	44
						127	3					
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	47	1	668	2	N	-0-	44
						114	3					
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	38	1	699	2	N	-0-	44
						135	3					
TOTAL GAS PROD:		11,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3500	-0-	400	400	156	1	2977	2	Y	-0-	-0-
						367	3					
02	2800 N	2709	-0-	-91	309	118	1	2268	2	Y	-0-	-0-
						323	3					
03	2756 N	2447	-0-	-309	-0-	117	1	2050	2	Y	-0-	-0-
						280	3					
04	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	122	1	2008	2	Y	-0-	-0-
						280	3					
05	1736 X	1101	-0-	-635	-0-	50	1	926	2	Y	-0-	-0-
						125	3					
06	1680 X	1499	-0-	-181	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-	-0-
						172	3					
07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	102	1	1771	2	Y	-0-	-0-
						216	3					
08	2480 X	1804	-0-	-676	-0-	87	1	1522	2	Y	-0-	-0-
						195	3					
09	2400 X	1432	-0-	-968	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-	-0-
						159	3					
10	2077 N	1101	-0-	-976	-0-	51	1	939	2	Y	-0-	-0-
						111	3					
11	1740 N	848	-0-	-892	-0-	40	1	721	2	Y	-0-	-0-
						87	3					
12	1488 N	963	-0-	-525	-0-	45	1	811	2	Y	-0-	-0-
						107	3					
TOTAL GAS PROD:		21,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 W	2292	-0-	2292	2292	87	1	1978	2	N	-0-		26
						227	3						

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHERIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1709 N	1488	-0-	-221	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-		-0-
						156	3						
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	Y	-0-		-0-
						128	3						
03	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	67	1	1180	2	Y	-0-		-0-
						162	3						
04	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	72	1	1189	2	Y	-0-		-0-
						166	3						
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-		-0-
						207	3						
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	Y	-0-		-0-
						167	3						
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	77	1	1334	2	Y	-0-		-0-
						162	3						
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	Y	-0-		-0-
						172	3						
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1535	2	Y	-0-		-0-
						202	3						
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	Y	-0-		-0-
						161	3						
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1420	2	Y	-0-		-0-
						172	3						
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1438	2	Y	-0-		-0-
						189	3						

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 9		RRCID -> 233031		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 N	845	-0-	-147	-0-	74	1	689	2	N	-0-		35
						82	3						
02	756 N	583	-0-	-173	-0-	31	1	507	2	N	-0-		35
						45	3						
03	899 N	734	-0-	-165	-0-	57	1	615	2	N	5		40
						56	3	6	9				
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	123	1	850	2	N	2		42
						90	3	2	9				
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	170	1	1116	2	N	-0-		42
						96	3						
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	91	1	846	2	N	-0-		42
						76	3						
07	1116 N	888	-0-	-228	-0-	71	1	752	2	N	-0-		42
						65	3						
08	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	103	1	1000	2	N	5		47
						92	3	6	9				
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	107	1	1191	2	N	-0-		47
						112	3						
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	151	1	1303	2	N	3		50
						128	3	3	9				
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	181	1	1284	2	N	7		57
						119	3	8	9				
*12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	156	1	1328	2	N	-0-		57
						125	3						
TOTAL GAS PROD:		13,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498					
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	29	1	535	2	Y	-0-		72
						75	3						
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-		72
						59	3						
03	682 N	597	-0-	-85	-0-	37	1	468	2	Y	17	58 1	31
						73	3	19	9				
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	518	2	Y	1		32
						77	3	1	9				
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	573	2	Y	-0-		32
						86	3						
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-		32
						86	3						
07	682 N	561	-0-	-121	-0-	30	1	455	2	Y	2		34
						74	3	2	9				
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	Y	-0-	2 1	32
						101	3						
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-		32
						94	3						
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	-0-		32
						108	3						
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	Y	-0-		32
						111	3						
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	1		33
						131	3	1	9				
TOTAL GAS PROD:		8,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
		WELL #:	6	RRCID -> 233696	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9886	- 10130			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	79 1 187 3	1511 2	Y	-0-		-0-
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	104 1 284 3	1996 2	Y	-0-		-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	114 1 274 3	2000 2	Y	-0-		-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	91 1 209 3	1498 2	Y	-0-		-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	109 1 275 3	2027 2	Y	-0-		-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	76 1 191 3	1395 2	Y	-0-		-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	88 1 187 3	1534 2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	1660	-0-	-510	-0-	80 1 179 3	1401 2	Y	-0-		-0-
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	98 1 233 3	1768 2	Y	-0-		-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	98 1 212 3	1800 2	Y	-0-		-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	90 1 193 3	1605 2	Y	-0-		-0-
12	2170 N	1752	-0-	-418	-0-	83 1 194 3	1475 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,738			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHAW UNIT 3		WELL #:	5	RRCID -> 234506	COMPL. DATE 08/26/2007	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 8810	- 10216			
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	155 1 363 3	2946 2	Y	-0-		-0-
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	150 1 411 3	2888 2	Y	-0-		-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	172 1 411 3	3008 2	Y	-0-		-0-
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	182 1 415 3	2979 2	Y	-0-		-0-
05	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	191 1 481 3	3547 2	Y	-0-		-0-
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	254 1 635 3	4643 2	Y	-0-		-0-
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	245 1 519 3	4260 2	Y	-0-		-0-
08	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	203 1 452 3	3540 2	Y	-0-		-0-
09	4470 X	4333	-0-	-137	-0-	201 1 482 3	3650 2	Y	-0-		-0-
10	4619 X	3824	-0-	-795	-0-	178 1 385 3	3261 2	Y	-0-		-0-
11	4470 X	3432	-0-	-1038	-0-	163 1 352 3	2917 2	Y	-0-		-0-
*12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	286 1 671 3	5087 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,683			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

						3	RRCID -> 234837	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8838	-	10201				
01		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	144 1 339 3	2748 2	Y		-0-					-0-
02		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	106 1 290 3	2039 2	Y		-0-					-0-
03		3007 X	2273	-0-	-734	-0-	109 1 260 3	1904 2	Y		-0-					-0-
04		2910 X	2605	-0-	-305	-0-	132 1 303 3	2170 2	Y		-0-					-0-
05		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	151 1 380 3	2805 2	Y		-0-					-0-
06		2910 X	2170	-0-	-740	-0-	99 1 250 3	1821 2	Y		-0-					-0-
07		2697 X	2486	-0-	-211	-0-	121 1 257 3	2108 2	Y		-0-					-0-
08		3348 X	2759	-0-	-589	-0-	133 1 295 3	2311 2	Y		18	7	1			11
09		3240 X	1876	-0-	-1364	-0-	87 1 207 3	1571 2	Y		10	16	1			5
10		3348 X	1546	-0-	-1802	-0-	71 1 154 3	1303 2	Y		16	17	1			4
11		2670 X	1615	-0-	-1055	-0-	76 1 164 3	1358 2	Y		15	11	1			8
12		2759 X	2212	-0-	-547	-0-	104 1 244 3	1850 2	Y		13	11	1			10

TOTAL GAS PROD:			28,544	TOTAL CONDENSATE PROD:			72									

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #:	3	RRCID -> 235771	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 10415	PERF. 8892	-	10204							
01		4092 X	3166	-0-	-926	-0-	137 1 322 3	2611 2	Y		87	93	1			26
02		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	111 1 304 3	2137 2	Y		30	37	1			19
03		4092 X	2325	-0-	-1767	-0-	110 1 264 3	1928 2	Y		21	31	1			9
04		3900 X	2426	-0-	-1474	-0-	122 1 278 3	1995 2	Y		28	27	1			10
05		4030 X	1867	-0-	-2163	-0-	84 1 210 3	1551 2	Y		20	25	1			5
06		3060 X	2916	-0-	-144	-0-	133 1 332 3	2430 2	Y		19	17	1			7
07		2852 X	2408	-0-	-444	-0-	116 1 246 3	2018 2	Y		25	26	1			6
08		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	140 1 310 3	2431 2	Y		33	19	1			20
09		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	143 1 342 3	2592 2	Y		21	31	1			10
10		3007 X	2839	-0-	-168	-0-	131 1 282 3	2394 2	Y		29	32	1			7
11		2910 X	2723	-0-	-187	-0-	128 1 276 3	2287 2	Y		29	21	1			15
12		3193 X	2612	-0-	-581	-0-	122 1 287 3	2174 2	Y		26	21	1			20

TOTAL GAS PROD:			31,884	TOTAL CONDENSATE PROD:			368									

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JAMESON, ANGUS		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	5	RRCID -> 238021	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 10719	PERF. 9090	- 9270								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	51 1	914 2	9	9	N	8				60	
						126 3		9	9							
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	64 1	759 2	17	9	N	15				75	
						115 3		17	9							
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	70 1	872 2	14	9	N	13				88	
						134 3		14	9							
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	88 1	822 2	11	9	N	10				98	
						126 3		11	9							
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	95 1	1046 2	13	9	N	12				110	
						162 3		13	9							
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60 1	920 2	6	9	N	5				115	
						138 3		6	9							
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	62 1	956 2	13	9	N	12				127	
						150 3		13	9							
08	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	54 1	932 2	11	9	N	10				137	
						141 3		11	9							
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	61 1	969 2	3	9	N	3				140	
						145 3		3	9							
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	62 1	943 2	9	9	N	8				148	
						171 3		9	9							
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	60 1	869 2	10	9	N	9				157	
						149 3		10	9							
12	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	47 1	871 2	6	9	N	5				162	
						169 3		6	9							
TOTAL GAS PROD:		13,495														
							TOTAL CONDENSATE PROD:				110					

JAMESON, ANGUS		WELL #:	6	RRCID -> 244576	COMPL. DATE 09/14/2008	TOTAL DEPTH 10724	PERF. 9122	- 10518								
01	4371 X	3903	-0-	-468	-0-	179 1	3246 2	28 9	N	25	167 1				53	
						450 3		28 9								
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	248 1	2950 2	17 9	N	15					68	
						449 3		17 9								
03	4278 X	4096	-0-	-182	-0-	266 1	3313 2	11 9	N	10					78	
						506 3		11 9								
04	4140 X	4112	-0-	-28	-0-	348 1	3244 2	24 9	N	22					100	
						496 3		24 9								
05	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	291 1	3207 2	13 9	N	12					112	
						496 3		13 9								
06	3960 X	3683	-0-	-277	-0-	198 1	3011 2	22 9	N	20					132	
						452 3		22 9								
07	4247 X	3860	-0-	-387	-0-	203 1	3150 2	11 9	N	10					142	
						496 3		11 9								
08	4247 X	3974	-0-	-273	-0-	190 1	3266 2	25 9	N	23	128 1				37	
						493 3		25 9								
09	4110 X	3734	-0-	-376	-0-	193 1	3069 2	11 9	N	10					47	
						461 3		11 9								
10	3999 X	3761	-0-	-238	-0-	199 1	3007 2	11 9	N	10					57	
						544 3		11 9								
11	3840 X	3528	-0-	-312	-0-	196 1	2828 2	20 9	N	18					75	
						484 3		20 9								
12	3968 X	3777	-0-	-191	-0-	164 1	3016 2	14 9	N	13					88	
						583 3		14 9								
TOTAL GAS PROD:		46,099														
							TOTAL CONDENSATE PROD:				188					

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY LAIRD C		//CONT.//	66461 275 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		WELL #:	1	RRCID -> 106957	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10478	- 10702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	360 1	2398 2	Y	36	24	1	22
						40 9						
02	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	318 1	2229 2	Y	25	29	1	18
						28 9						
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	365 1	2604 2	Y	17	27	1	8
						19 9						
04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	349 1	2448 2	Y	43	27	1	24
						47 9						
05	2790 N	2711	-0-	-79	-0-	342 1	2363 2	Y	5			29
						6 9						
06	2790 N	2448	-0-	-342	-0-	330 1	2097 2	Y	19	26	1	22
						21 9						
07	2883 N	2355	-0-	-528	-0-	343 1	2003 2	Y	8	27	1	3
						9 9						
08	2635 N	1870	-0-	-765	-0-	279 1	1571 2	Y	18			21
						20 9						
09	2460 N	2170	-0-	-290	-0-	314 1	1852 2	Y	4	21	1	4
						4 9						
10	2356 N	2304	-0-	-52	-0-	338 1	1952 2	Y	13			17
						14 9						
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	352 1	1975 2	Y	16			33
						18 9						
*12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	338 1	1943 2	Y	14	26	1	21
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		29,704				TOTAL CONDENSATE PROD:			218			

ELLIS ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 107431	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10500	- 10754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	187 1	1344 2	Y	-0-			23
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	172 1	1243 2	Y	-0-			23
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	214 1	1508 2	Y	-0-			23
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	238 1	1683 2	Y	-0-			23
05	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	199 1	1369 2	Y	-0-			23
06	1680 N	1499	-0-	-181	-0-	191 1	1308 2	Y	-0-			23
07	1984 N	1359	-0-	-625	-0-	178 1	1181 2	Y	-0-			23
08	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	212 1	1347 2	Y	-0-			23
09	1500 N	1220	-0-	-280	-0-	163 1	1057 2	Y	-0-			23
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	201 1	1300 2	Y	-0-			23
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	211 1	1325 2	Y	-0-			23
*12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	195 1	1213 2	Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		18,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOWARD "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #: 2		RRCID -> 107767		COMPL. DATE 09/23/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10456 - 10695			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	398	1	2851	2	Y	5		68
02	2884 X	2593	-0-	-291	-0-	315	1	2274	2	Y	4		72
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	428	1	3014	2	Y	5	66 1	11
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	385	1	2722	2	Y	-0-		11
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	406	1	2798	2	Y	9		20
06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	406	1	2790	2	Y	3		23
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	431	1	2863	2	Y	2		25
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	446	1	2834	2	Y	4		29
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	424	1	2740	2	Y	2		31
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	438	1	2831	2	Y	1		32
11	3090 X	3064	-0-	-26	-0-	420	1	2638	2	Y	5		37
12	3193 X	2792	-0-	-401	-0-	385	1	2403	2	Y	4		41
TOTAL GAS PROD:		37,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

LAIRD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 125896		COMPL. DATE 10/21/1987				TOTAL DEPTH 10900			PERF.10448 - 10655	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1953 N	1938	-0-	-15	-0-	248	1	1650	2	Y	36	28 1	22	
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	219	1	1534	2	Y	25	29 1	18	
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	235	1	1679	2	Y	15	26 1	7	
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	232	1	1628	2	Y	42	26 1	23	
05	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	227	1	1569	2	Y	5		28	
06	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	233	1	1480	2	Y	19	25 1	22	
07	1984 N	1665	-0-	-319	-0-	242	1	1414	2	Y	8	27 1	3	
08	1798 N	1658	-0-	-140	-0-	246	1	1388	2	Y	22		25	
09	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	237	1	1400	2	Y	4	25 1	4	
10	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	238	1	1378	2	Y	13		17	
11	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	197	1	1104	2	Y	16		33	
12	1705 N	1254	-0-	-451	-0-	183	1	1052	2	Y	17	27 1	23	
TOTAL GAS PROD:		20,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOWARD "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
		WELL #: 3		RRCID -> 125897		COMPL. DATE 10/27/1987			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	267	1	1913	2	Y	66
02	2072 N	1982	-0-	-90	-0-	241	1	1738	2	Y	69
03	2356 N	1939	-0-	-417	-0-	240	1	1693	2	Y	10
04	2130 N	1943	-0-	-187	-0-	241	1	1702	2	Y	10
05	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	255	1	1757	2	Y	19
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	244	1	1674	2	Y	22
07	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	254	1	1688	2	Y	24
08	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	257	1	1632	2	Y	28
09	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	242	1	1562	2	Y	30
10	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	242	1	1561	2	Y	31
11	1830 N	1729	-0-	-101	-0-	237	1	1486	2	Y	36
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	264	1	1642	2	Y	40
TOTAL GAS PROD:		23,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

ELLIS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 126500		COMPL. DATE 12/11/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781		
01	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	236	1	1692	2	Y	57
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	215	1	1553	2	Y	62
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	271	1	1908	2	Y	62
04	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	217	1	1538	2	Y	62
05	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	229	1	1576	2	Y	62
06	2100 N	1748	-0-	-352	-0-	222	1	1526	2	Y	62
07	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	236	1	1565	2	Y	62
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	248	1	1574	2	Y	62
09	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	226	1	1463	2	Y	62
10	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	232	1	1500	2	Y	62
11	1770 N	1562	-0-	-208	-0-	214	1	1348	2	Y	62
12	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	231	1	1441	2	Y	62
TOTAL GAS PROD:		21,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

LAIRD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129856		COMPL. DATE 12/16/1988			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	888	-0-	-0-	-888	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIS ESTATE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
		WELL #: 4		RRCID -> 129896		COMPL. DATE 12/28/1988				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	249	1	1783	2	Y	-0-					7
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	227	1	1639	2	Y	-0-					7
03	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	226	1	1595	2	Y	-0-					7
04	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	221	1	1565	2	Y	-0-					7
05	2015 N	1624	-0-	-391	-0-	206	1	1418	2	Y	-0-					7
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	235	1	1616	2	Y	-0-					7
07	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	240	1	1596	2	Y	-0-					7
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	258	1	1639	2	Y	-0-					7
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	239	1	1544	2	Y	-0-					7
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	237	1	1529	2	Y	-0-					7
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	233	1	1466	2	Y	-0-					7
*12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	266	1	1658	2	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		21,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOWARD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 130213		COMPL. DATE 11/29/2010				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ELLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 132428		COMPL. DATE 09/13/1989				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740						
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	267	1	1912	2	Y	-0-					31
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	246	1	1772	2	Y	7					38
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	261	1	1837	2	Y	-0-					38
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	292	1	2065	2	Y	1					39
05	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	283	1	1946	2	Y	20					59
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	256	1	1755	2	Y	2					61
07	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	268	1	1782	2	Y	-0-					61
08	2046 N	2030	-0-	-16	-0-	276	1	1754	2	Y	-0-					61
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	267	1	1723	2	Y	-0-					61
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	275	1	1780	2	Y	-0-					61
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	292	1	1833	2	Y	-0-					61
*12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	312	1	1945	2	Y	-0-					61
TOTAL GAS PROD:		25,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOWARD "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
		WELL #: 5		RRCID -> 132488		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10435 - 10698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	178	1	1279	2	Y	-0-				7
02	1036 N	903	-0-	-133	-0-	110	1	793	2	Y	-0-				7
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	191	1	1342	2	Y	-0-	6	1		1
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	158	1	1120	2	Y	-0-				1
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	180	1	1236	2	Y	-0-				1
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	150	1	1032	2	Y	-0-				1
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	144	1	959	2	Y	-0-				1
08	1364 N	993	-0-	-371	-0-	135	1	858	2	Y	-0-				1
09	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	147	1	951	2	Y	-0-				1
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	167	1	1076	2	Y	-0-				1
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	141	1	885	2	Y	-0-				1
12	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	143	1	893	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		14,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAIRD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 132778		COMPL. DATE 11/14/1989				TOTAL DEPTH 10900			PERF.10578 - 10765		
01	2976 X	2945	-0-	-31	-0-	383	1	2553	2	Y	8	7	1		5
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	339	1	2373	2	Y	6	7	1		4
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	389	1	2772	2	Y	5	7	1		2
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	359	1	2519	2	Y	11	7	1		6
05	3100 N	3130	-0-	30	30	396	1	2733	2	Y	1				7
06	2991 X	2961	-0-	-30	-0-	402	1	2555	2	Y	4	6	1		5
07	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	416	1	2427	2	Y	3	7	1		1
08	3162 X	2902	-0-	-260	-0-	436	1	2459	2	Y	6				7
09	3030 X	2811	-0-	-219	-0-	407	1	2404	2	Y	-0-	6	1		1
10	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	409	1	2365	2	Y	3				4
11	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	382	1	2143	2	Y	4				8
12	2914 X	2503	-0-	-411	-0-	370	1	2127	2	Y	5	7	1		6
TOTAL GAS PROD:		34,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		56									

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY LAIRD "C"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 5		RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	412	1	2747	2	Y	36	28	1	22
						40	9							
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	345	1	2417	2	Y	25	29	1	18
						28	9							
03	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	338	1	2412	2	Y	17	27	1	8
						19	9							
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	380	1	2663	2	Y	43	27	1	24
						47	9							
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	406	1	2803	2	Y	5			29
						6	9							
06	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	384	1	2438	2	Y	19	26	1	22
						21	9							
07	3193 X	2476	-0-	-717	-0-	361	1	2106	2	Y	8	27	1	3
						9	9							
08	3224 X	2456	-0-	-768	-0-	366	1	2065	2	Y	23			26
						25	9							
09	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	386	1	2279	2	Y	4	26	1	4
						4	9							
10	3224 X	2646	-0-	-578	-0-	388	1	2244	2	Y	13			17
						14	9							
11	2850 X	2337	-0-	-513	-0-	351	1	1968	2	Y	16			33
						18	9							
12	2759 X	2218	-0-	-541	-0-	326	1	1873	2	Y	17	27	1	23
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		32,708		TOTAL CONDENSATE PROD:				226						

LAIRD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3968 X	1928	-0-	-2040	-0-	249	1	1662	2	Y	15	15	1	9
						17	9							
02	2072 X	2040	-0-	-32	-0-	253	1	1773	2	Y	13	13	1	9
						14	9							
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	291	1	2072	2	Y	8	13	1	4
						9	9							
04	2220 X	2025	-0-	-195	-0-	250	1	1753	2	Y	20	13	1	11
						22	9							
05	2294 X	2197	-0-	-97	-0-	278	1	1917	2	Y	2			13
						2	9							
06	2220 X	1915	-0-	-305	-0-	259	1	1646	2	Y	9	12	1	10
						10	9							
07	2294 X	2021	-0-	-273	-0-	295	1	1720	2	Y	5	13	1	2
						6	9							
08	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	309	1	1743	2	Y	11			13
						12	9							
09	1920 N	1861	-0-	-59	-0-	269	1	1590	2	Y	2	13	1	2
						2	9							
10	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	290	1	1676	2	Y	6			8
						7	9							
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	328	1	1840	2	Y	9			17
						10	9							
*12	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	401	1	2308	2	Y	7	13	1	11
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		25,291		TOTAL CONDENSATE PROD:				107						

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIS ESTATE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
		WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	44	1	313	2	Y	-0-					8
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	40	1	289	2	Y	-0-					8
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	2	Y	-0-					8
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	43	1	306	2	Y	-0-					8
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	40	1	272	2	Y	-0-					8
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					8
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	46	1	307	2	Y	-0-					8
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	2	Y	-0-					8
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	2	Y	-0-					8
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	-0-					8
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	39	1	248	2	Y	-0-					8
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		4,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOWARD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672							
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	522	1	3744	2	Y	2					28
02	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	501	1	3609	2	Y	-0-					28
03	3813 X	3542	-0-	-271	-0-	440	1	3101	2	Y	1	26	1			3
04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	484	1	3423	2	Y	-0-					3
05	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	522	1	3592	2	Y	3					6
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	481	1	3299	2	Y	1					7
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	515	1	3419	2	Y	-0-					7
08	4123 X	3246	-0-	-877	-0-	441	1	2804	2	Y	1					8
09	3990 X	3745	-0-	-245	-0-	502	1	3243	2	Y	-0-					8
10	4123 X	3587	-0-	-536	-0-	481	1	3105	2	Y	1					9
11	3810 X	3397	-0-	-413	-0-	466	1	2930	2	Y	1					10
12	3937 X	3480	-0-	-457	-0-	481	1	2998	2	Y	1					11
TOTAL GAS PROD:		45,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

HOWARD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708							
01	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	235	1	1685	2	Y	-0-					6
02	1764 N	1751	-0-	-13	-0-	213	1	1538	2	Y	-0-					6
03	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	235	1	1658	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	220	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1693	-0-	-260	-0-	215	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	233	1	1599	2	Y	-0-					-0-
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	255	1	1694	2	Y	-0-					-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	258	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	240	1	1552	2	Y	-0-					-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	246	1	1591	2	Y	-0-					-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	239	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	249	1	1549	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY LAIRD "C"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #: 8		RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10235 - 10275					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4371 X	3274	-0-	-1097	-0-	413	1	2750	2	Y	101	89	1		61
						111	9								
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	390	1	2732	2	Y	75	83	1		53
						83	9								
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	448	1	3191	2	Y	50	80	1		23
						55	9								
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	428	1	3000	2	Y	130	81	1		72
						143	9								
05	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	416	1	2868	2	Y	14				86
						15	9								
06	3420 X	2946	-0-	-474	-0-	392	1	2492	2	Y	56	77	1		65
						62	9								
07	3534 X	2817	-0-	-717	-0-	408	1	2380	2	Y	26	81	1		10
						29	9								
08	3131 X	2914	-0-	-217	-0-	428	1	2411	2	Y	68				78
						75	9								
09	3030 X	2677	-0-	-353	-0-	386	1	2279	2	Y	11	77	1		12
						12	9								
10	3131 X	2763	-0-	-368	-0-	401	1	2319	2	Y	39				51
						43	9								
11	2940 X	2622	-0-	-318	-0-	389	1	2181	2	Y	47				98
						52	9								
*12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	448	1	2579	2	Y	47	79	1		66
						52	9								
TOTAL GAS PROD:		36,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		664									

ELLIS ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 170601		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10484 - 10713					
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	225	1	1610	2	Y	-0-				22
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	196	1	1411	2	Y	-0-				22
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	217	1	1527	2	Y	-0-				22
04	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	180	1	1273	2	Y	-0-				22
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	238	1	1637	2	Y	-0-				22
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	219	1	1506	2	Y	-0-				22
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	229	1	1518	2	Y	-0-				22
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	219	1	1392	2	Y	-0-				22
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	213	1	1374	2	Y	-0-				22
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	231	1	1494	2	Y	-0-				22
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	215	1	1350	2	Y	-0-				22
*12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	220	1	1371	2	Y	-0-				22
TOTAL GAS PROD:		20,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOWARD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171168		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10462 - 10662					
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	144	1	1030	2	Y	-0-				6
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	152	1	1097	2	Y	-0-				6
03	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	162	1	1141	2	Y	-0-	6	1		-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	157	1	1113	2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	163	1	1121	2	Y	-0-				-0-
06	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	156	1	1070	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	154	1	1019	2	Y	-0-				-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	158	1	1006	2	Y	-0-				-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	156	1	1011	2	Y	-0-				-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	157	1	1015	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	150	1	941	2	Y	-0-				-0-
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	163	1	1016	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIS ESTATE		//CONT.// //CONT.//	66461 275 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	8	RRCID ->	172040	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10508	- 10716		
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	199	1	1430	2	Y	-0-					20
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	216	1	1557	2	Y	8					28
03	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	218	1	1536	2	Y	-0-					28
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1490	2	Y	1					29
05	1984 N	1724	-0-	-260	-0-	216	1	1485	2	Y	21					50
06	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	216	1	1483	2	Y	2					52
07	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	200	1	1328	2	Y	-0-					52
08	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	197	1	1254	2	Y	-0-					52
09	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	189	1	1223	2	Y	-0-					52
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	202	1	1302	2	Y	-0-					52
11	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	192	1	1206	2	Y	-0-					52
12	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	190	1	1182	2	Y	-0-					52
TOTAL GAS PROD:		18,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

CYPRESS PRODUCTION, INC. PETERSON		195806		WELL #:	1	RRCID ->	206351	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10590	- 10788		
01	1116 N	894	-0-	-222	-0-	887	2	7	9	N	6					138
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	756	2	9	9	N	8					146
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	N	10					156
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	N	10					166
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	916	2	9	9	N	8					174
06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	866	2	57	9	N	52	185	1			41
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1250	2	14	9	N	13					54
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					57
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14					71
10	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1225	2			N	-0-					71
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	N	9					80
12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1217	2	10	9	N	9					89
TOTAL GAS PROD:		12,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		142										

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	224007	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10462	- 10710			
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-				85	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2				87	
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				87	
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-				87	
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	4	2	2	9	N	2				89	
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-				89	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2				91	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				91	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				91	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				91	
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2				93	
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				93	
TOTAL GAS PROD:		490		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614															
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	552	2	20	9	Y	18	22	1	5 8	15
02	DLQ G-10	925	-0-	925	-0-	904	2	21	9	Y	19	8	8		26
03	DLQ G-10	950	-0-	950	1875	942	2	8	9	Y	7	20	1	5 8	8
04	2400 N	765	-0-	-1635	240	757	2	8	9	Y	7	4	8		11
05	1097 N	857	-0-	-240	-0-	845	2	12	9	Y	11	3	8		19
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	858	2	12	9	Y	11	23	1	4 8	3
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	Y	8	2	8		9
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	Y	7	5	8		11
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	Y	9	14	1	5 8	1
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	3	8		6
11	900 N	731	-0-	-169	-0-	711	2	20	9	Y	18	4	8		20
12	1023 N	743	-0-	-280	-0-	725	2	18	9	Y	16	5	8		31
TOTAL GAS PROD:		10,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		139									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164															
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	169	1	1861	2	N	4	1	8		66
02	2660 N	1666	-0-	-994	-0-	177	1	1489	2	N	-0-				66
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	212	1	1980	2	N	11	1	8		76
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	219	1	1877	2	N	8				84
05	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	209	1	1556	2	N	1	1	8		84
06	2130 N	1814	-0-	-316	-0-	211	1	1595	2	N	7				91
07	2170 N	1710	-0-	-460	-0-	203	1	1507	2	N	-0-				91
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	214	1	1658	2	N	7				98
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	221	1	1622	2	N	7				105
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	235	1	1464	2	N	8				113
11	1830 N	1486	-0-	-344	-0-	228	1	1257	2	N	1	95	1		19
*12	1922 N	1557	-0-	-365	-0-	212	1	1345	2	N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		21,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		54									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614													
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	108	1	1182	2	N	17		99
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	125	1	1057	2	N	2	1 8	100
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	154	1	1437	2	N	3	1 8	102
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	136	1	1166	2	N	1		103
05	1302 N	1107	-0-	-195	-0-	130	1	966	2	N	10		113
06	1530 N	1063	-0-	-467	-0-	124	1	939	2	N	-0-		113
07	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	140	1	1038	2	N	7		120
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	132	1	1028	2	N	-0-		120
09	1050 N	949	-0-	-101	-0-	113	1	830	2	N	5	1 8	124
10	1178 N	979	-0-	-199	-0-	134	1	834	2	N	10	116 1	18
11	1110 N	798	-0-	-312	-0-	122	1	676	2	N	-0-		18
*12	992 N	903	-0-	-89	-0-	123	1	780	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		13,535			TOTAL CONDENSATE PROD:						55		

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332													
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	1		100
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	14	1	374	2	N	-0-		100
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-		100
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	17	1	474	2	N	-0-		100
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	562	2	N	1	1 8	100
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	22	1	592	2	N	-0-		100
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	N	-0-		100
08	589 N	526	-0-	-63	-0-	19	1	507	2	N	-0-		100
09	600 N	382	-0-	-218	-0-	14	1	368	2	N	-0-		100
10	620 N	301	-0-	-319	-0-	11	1	290	2	N	-0-		100
11	510 N	217	-0-	-293	-0-	8	1	209	2	N	-0-		100
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:		5,889			TOTAL CONDENSATE PROD:						2		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614													
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	158 1	1739 2	N	12			80
							13 9						
02		1176 N	971	-0-	-205	-0-	103 1	868 2	N	-0-			80
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	100 1	934 2	N	-0-			80
04		1860 N	924	-0-	-936	-0-	95 1	815 2	N	13			93
							14 9						
05		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	125 1	932 2	N	20			113
							22 9						
06		990 N	932	-0-	-58	-0-	108 1	818 2	N	5			118
							6 9						
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	123 1	914 2	N	5			123
							6 9						
08		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	119 1	924 2	N	4			127
							4 9						
09		930 N	784	-0-	-146	-0-	94 1	690 2	N	-0-			127
10		1054 N	749	-0-	-305	-0-	96 1	598 2	N	50			177
							55 9						
11		1020 N	653	-0-	-367	-0-	100 1	550 2	N	3	88 1		92
							3 9						
*12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	122 1	776 2	N	11			103
							12 9						
TOTAL GAS PROD:			12,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			123				

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420													
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1537 2	17 9	Y	15	26 1		33
02	DLQ	G-10	1349	-0-	1349	1349	1335 2	14 9	Y	13			46
03	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	2840	1478 2	13 9	Y	12	51 1		7
04		2400 N	1450	-0-	-950	1890	1432 2	18 9	Y	16			23
05		3100 N	1356	-0-	-1744	146	1342 2	14 9	Y	13			36
06		1452 N	1306	-0-	-146	-0-	1294 2	12 9	Y	11	35 1		12
07		1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1343 2	20 9	Y	18			30
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1368 2	15 9	Y	14			44
09		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1288 2	13 9	Y	12	49 1		7
10		1364 N	1171	-0-	-193	-0-	1162 2	9 9	Y	8			15
11		1350 N	1029	-0-	-321	-0-	1016 2	13 9	Y	12			27
12		1333 N	940	-0-	-393	-0-	931 2	9 9	Y	8			35
TOTAL GAS PROD:			15,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			152				

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352													
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2150 2	19 9	Y	17	31 1		26
02	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	1656	1644 2	12 9	Y	11			37
03	DLQ	G-10	1763	-0-	1763	3419	1753 2	10 9	Y	9	39 1		7
04		2400 N	1816	-0-	-584	2835	1798 2	18 9	Y	16			23
05		3100 N	1513	-0-	-1587	1248	1496 2	17 9	Y	15			38
06		2572 N	1324	-0-	-1248	-0-	1314 2	10 9	Y	9	29 1		18
07		1891 N	1368	-0-	-523	-0-	1355 2	13 9	Y	12			30
08		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1338 2	9 9	Y	8			38
09		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1217 2	6 9	Y	5	21 1		22
10		1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1250 2	6 9	Y	5			27
11		1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1187 2	13 9	Y	12			39
12		1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1158 2	11 9	Y	10			49
TOTAL GAS PROD:			17,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			129				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK					
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
HEMBA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2105	2	20	9	Y	18		32	1		8	
02	DLQ	G-10	1903	-0-	1903	1903	1889	2	14	9	Y	13					21	
03	DLQ	G-10	1863	-0-	1863	3766	1852	2	11	9	Y	10		24	1		7	
04		5820 X	2054	-0-	-3766	-0-	2033	2	21	9	Y	19					26	
05		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	Y	11					37	
06		2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1814	2	15	9	Y	14		45	1		6	
07		2108 X	1996	-0-	-112	-0-	1981	2	15	9	Y	14					20	
08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1938	2	13	9	Y	12					32	
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1846	2	11	9	Y	10		35	1		7	
10		1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1871	2	12	9	Y	11					18	
11		1890 N	1812	-0-	-78	-0-	1794	2	18	9	Y	16					34	
12		1922 N	1904	-0-	-18	-0-	1887	2	17	9	Y	15					49	
TOTAL GAS PROD:			23,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			163									

HEMBA GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376				
01		3813 X	3149	-0-	-664	-0-	3124	2	25	9	Y	23		41	1		29
02	DLQ	G-10	2973	-0-	2973	2973	2948	2	25	9	Y	23					52
03	DLQ	G-10	3178	-0-	3178	6151	3165	2	13	9	Y	12		57	1		7
04		9231 X	3080	-0-	-6151	-0-	3057	2	23	9	Y	21					28
05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	Y	14					42
06		3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2961	2	18	9	Y	16		51	1		7
07		3286 X	3126	-0-	-160	-0-	3109	2	17	9	Y	15					22
08		3193 X	2622	-0-	-571	-0-	2607	2	15	9	Y	14					36
09		3090 X	2644	-0-	-446	-0-	2627	2	17	9	Y	15		50	1		1
10		3162 X	2788	-0-	-374	-0-	2773	2	15	9	Y	14					15
11		3030 X	2573	-0-	-457	-0-	2554	2	19	9	Y	17					32
12		3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2860	2	17	9	Y	15					47
TOTAL GAS PROD:			35,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			199								

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC													WELL #: 238952				
BALDWIN HEIRS CV													RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899				
01		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	658	1	509	3	Y	12					73
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	16					89
03	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	225	1	175	3	Y	14					103
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	415	15	9			Y	1		95	1		9
05	DLQ	G-10	964	-0-	964	1379	537	1	416	3	Y	10					19
06	DLQ	G-10	439	-0-	439	1818	247	1	192	3	Y	-0-					19
07	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	3030	679	1	529	3	Y	4					23
08	DLQ	G-10	1626	-0-	1626	4656	907	1	708	3	Y	10		33	1		-0-
09		2100 N	1220	-0-	-880	3776	685	1	535	3	Y	-0-					-0-
10		3100 N	1224	-0-	-1876	1900	688	1	536	3	Y	-0-					-0-
11		2219 N	319	-0-	-1900	-0-	179	1	140	3	Y	-0-					-0-
12		1271 N	536	-0-	-735	-0-	301	1	235	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			67								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
FOREST OIL CORPORATION				275740									
GLASPIE, CLARA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101103	COMPL. DATE	07/23/1982	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10154 - 10446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	211980	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10072 - 10358
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2482	2	12 9	N	11	1 8	125
02	1708 X	1664	-0-	-44	-0-	1654	2	10 9	N	9	1 8	133
03	2294 X	1948	-0-	-346	-0-	1935	2	13 9	N	12		145
04	2400 X	1618	-0-	-782	-0-	1605	2	13 9	N	12	126 1	31
05	2480 X	1321	-0-	-1159	-0-	1309	2	12 9	N	11	1 8	41
06	2400 X	1081	-0-	-1319	-0-	1064	2	17 9	N	15	1 8	55
07	1953 X	967	-0-	-986	-0-	948	2	19 9	N	17	3 8	69
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4 9	N	4		73
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8 9	N	7	1 8	79
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1660	2	12 9	N	11		90
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1806	2	7 9	N	6		96
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2 9	N	2		98

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CULLEN HEIRS 2		WELL #:		1	RRCID ->	215309	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9100 - 9195
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5805	2	3 9	N	3	1 8	139
02	5684 X	2870	-0-	-2814	-0-	2869	2	1 9	N	1	1 8	139
03	6231 X	3354	-0-	-2877	-0-	3341	2	13 9	N	12	1 8	150
04	6030 X	3476	-0-	-2554	-0-	108	1	3350	2	N	16	166
						18	9					
05	6076 X	2669	-0-	-3407	-0-	85	1	2565	2	N	17	134 1 2 8 47
						19	9					
06	5610 X	2332	-0-	-3278	-0-	76	1	2233	2	N	21	1 8 67
						23	9					
07	3596 X	2487	-0-	-1109	-0-	86	1	2380	2	N	19	3 8 83
						21	9					
08	3596 X	2370	-0-	-1226	-0-	83	1	2262	2	N	23	3 8 103
						25	9					
09	3480 X	3405	-0-	-75	-0-	116	1	3268	2	N	19	1 8 121
						21	9					
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	116	1	3119	2	N	14	135
						15	9					
11	2400 X	2304	-0-	-96	-0-	88	1	2207	2	N	8	143
						9	9					
12	3534 X	2331	-0-	-1203	-0-	89	1	2240	2	N	2	145
						2	9					

TOTAL GAS PROD: 36,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OAK HILL (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION CULLEN HEIRS 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2713	2	6	9	N	5	1	8			152
02		3220 X	3136	-0-	-84	-0-	3133	2	3	9	N	3	1	8			154
03		3534 X	3270	-0-	-264	-0-	3263	2	7	9	N	6					160
04		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	110	1	3386	2	N	12	50	1			122
							13	9									
05		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	120	1	3635	2	N	6	43	1	2	8	83
							7	9									
06		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	119	1	3472	2	N	3	1	8			85
							3	9									
07		3627 X	3389	-0-	-238	-0-	117	1	3259	2	N	12	6	8			91
							13	9									
08		3658 X	3386	-0-	-272	-0-	120	1	3262	2	N	4	2	8			93
							4	9									
09		3540 X	3183	-0-	-357	-0-	109	1	3066	2	N	7	1	8			99
							8	9									
10		3658 X	3185	-0-	-473	-0-	113	1	3057	2	N	14					113
							15	9									
11		3540 X	3021	-0-	-519	-0-	115	1	2884	2	N	20					133
							22	9									
12		3379 X	3100	-0-	-279	-0-	117	1	2961	2	N	20	118	1			35
							22	9									
TOTAL GAS PROD:			39,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			112										

CULLEN HEIRS 2		WELL #:	3	RRCID ->	222373	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9170 - 10510						
01		4929 X	3389	-0-	-1540	-0-	3382	2	7	9	N	6					148
02		3864 X	3241	-0-	-623	-0-	3235	2	6	9	N	5	1	8			152
03		4278 X	3733	-0-	-545	-0-	3718	2	15	9	N	14					166
04		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	123	1	3788	2	N	4	146	1			24
							4	9									
05		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	136	1	4121	2	N	8	2	8			30
							9	9									
06		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	133	1	3875	2	N	5	1	8			34
							6	9									
07		4061 X	3848	-0-	-213	-0-	133	1	3707	2	N	7	1	8			40
							8	9									
08		3968 X	3753	-0-	-215	-0-	133	1	3611	2	N	8	2	8			46
							9	9									
09		3840 X	3426	-0-	-414	-0-	117	1	3301	2	N	7	1	8			52
							8	9									
10		3968 X	3450	-0-	-518	-0-	123	1	3307	2	N	18					70
							20	9									
11		3840 X	3276	-0-	-564	-0-	125	1	3147	2	N	4					74
							4	9									
12		3844 X	3463	-0-	-381	-0-	131	1	3303	2	N	26					100
							29	9									
TOTAL GAS PROD:			43,774	TOTAL CONDENSATE PROD:			112										

OAK HILL (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION CULLEN HEIRS 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160																
01	3813 X	2882	-0-	-931	-0-	2873	2	9	9	N	8					49
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3106	2	18	9	N	16	1	8			64
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3634	2	28	9	N	25	1	8			88
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	122	1	3764	2	N	24					112
						26	9									
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	133	1	4011	2	N	32	2	8			142
						35	9									
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	129	1	3761	2	N	25	1	8			166
						28	9									
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	135	1	3745	2	N	33	174	1	3	8	22
						36	9									
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	135	1	3662	2	N	18	2	8			38
						20	9									
09	3660 X	3657	-0-	-3	-0-	124	1	3508	2	N	23	2	8			59
						25	9									
10	3782 X	3703	-0-	-79	-0-	131	1	3543	2	N	26					85
						29	9									
11	3660 X	3477	-0-	-183	-0-	132	1	3323	2	N	20					105
						22	9									
12	3782 X	3695	-0-	-87	-0-	140	1	3521	2	N	31	37	1			99
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		43,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		281										

CULLEN HEIRS 2		WELL #:	6	RRCID ->	229283	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	9138 - 10571					
01	2418 X	2008	-0-	-410	-0-	1980	2	28	9	N	25	1	8			52
02	3472 X	1972	-0-	-1500	-0-	1949	2	23	9	N	21	1	8			72
03	3813 X	2559	-0-	-1254	-0-	2528	2	31	9	N	28	1	8			99
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	97	1	3007	2	N	24					123
						26	9									
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	94	1	2844	2	N	19	3	8			139
						21	9									
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	88	1	2569	2	N	2	1	8			140
						2	9									
07	3224 X	2684	-0-	-540	-0-	93	1	2581	2	N	9	7	8			142
						10	9									
08	3224 X	2694	-0-	-530	-0-	95	1	2592	2	N	6	2	8			146
						7	9									
09	3120 X	2579	-0-	-541	-0-	88	1	2481	2	N	9	1	8			154
						10	9									
10	2945 X	2503	-0-	-442	-0-	89	1	2412	2	N	2					156
						2	9									
11	2670 X	2314	-0-	-356	-0-	88	1	2215	2	N	10					166
						11	9									
12	2697 X	2204	-0-	-493	-0-	84	1	2113	2	N	6	143	1			29
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		30,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		161										

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK					
FOREST OIL CORPORATION			//CONT.//		275740											
CULLEN HEIRS 2			WELL #:		5	RRCID -> 239105			COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2635 X	2008	-0-	-627	-0-	1989	2	19	9	N	17	1	8		49
02		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2435	2	23	9	N	21	1	8		69
03		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2655	2	22	9	N	20				89
04		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	80	1	2473	2	N	4				93
							4	9								
05		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	91	1	2761	2	N	18	4	8		107
							20	9								
06		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	2	N	6	2	8		111
							7	9								
07		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	N	9	5	8		115
							10	9								
08		2883 N	2534	-0-	-349	-0-	90	1	2438	2	N	5	1	8		119
							6	9								
09		2790 N	2429	-0-	-361	-0-	83	1	2336	2	N	9	1	8		127
							10	9								
10		2635 N	2531	-0-	-104	-0-	90	1	2432	2	N	8				135
							9	9								
11		2460 N	2395	-0-	-65	-0-	91	1	2300	2	N	4				139
							4	9								
*12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	99	1	2487	2	N	4	50	1		93
							4	9								
TOTAL GAS PROD:			30,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			125							

CULLEN HEIRS 2			WELL #:		7	RRCID -> 239521			COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1520	2	14	9	N	13	1	8		25
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	2	12	9	N	11	1	8		35
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	2	9	9	N	8				43
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1567	2	N	8				51
							9	9								
05		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	54	1	1623	2	N	9	1	8		59
							10	9								
06		1680 N	1590	-0-	-90	-0-	52	1	1530	2	N	7	1	8		65
							8	9								
07		1674 N	1653	-0-	-21	-0-	57	1	1585	2	N	10	2	8		73
							11	9								
08		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	58	1	1573	2	N	7	1	8		79
							8	9								
09		1590 N	1572	-0-	-18	-0-	53	1	1508	2	N	10				89
							11	9								
10		1643 N	1437	-0-	-206	-0-	51	1	1366	2	N	18				107
							20	9								
11		1590 N	1368	-0-	-222	-0-	52	1	1303	2	N	12				119
							13	9								
12		1612 N	1431	-0-	-181	-0-	54	1	1359	2	N	16				135
							18	9								
TOTAL GAS PROD:			18,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			129							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
CARTER RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	264500	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	10765	PERF.11080	- 14445	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2		N	-0-			-0-
02	10640 X	9234	-0-	-1406	-0-	9234	2		N	-0-			-0-
03	11780 X	9735	-0-	-2045	-0-	9735	2		N	-0-			-0-
04	10650 X	8664	-0-	-1986	-0-	8664	2		N	-0-			-0-
05	11780 X	9119	-0-	-2661	-0-	9119	2		N	-0-			-0-
06	9960 X	8600	-0-	-1360	-0-	8600	2		N	-0-			-0-
07	10230 X	9910	-0-	-320	-0-	9910	2		N	-0-			-0-
08	9734 X	8737	-0-	-997	-0-	8531	2	206 9	N	187	186 1	1 8	-0-
09	9300 X	7607	-0-	-1693	-0-	7330	2	277 9	N	252			252
10	9114 X	7791	-0-	-1323	-0-	7791	2		N	-0-			252
*11	9690 X	6951	-0-	-2739	-0-	6951	2		N	-0-			252
12	10013 X	7900	-0-	-2113	-0-	7900	2		N	-0-			252
TOTAL GAS PROD:		104,546				TOTAL CONDENSATE PROD:				439			

H & T EXPLORATION, INC.		341571		WELL #:	1	RRCID ->	121976	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10112	- 10419
MORAN													
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13 9	N	12			132
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9 9	N	8			140
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6 9	N	5			145
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8 9	N	7			152
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6 9	N	5			157
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6 9	N	5			162
07	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1474	2	8 9	N	7			169
08	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1460	2	6 9	N	5			174
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			174
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3 9	N	3			177
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	2	8 9	N	7			184
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9 9	N	8			192
TOTAL GAS PROD:		18,058				TOTAL CONDENSATE PROD:				72			

JAMESON, CHARLES R.		WELL #:		1	RRCID ->	122227	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10106	- 10409	
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-		47	
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1 9	N	1		48	
03	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2		N	-0-		48	
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	982	2		N	-0-		48	
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2		N	-0-		48	
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		48	
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-		48	
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2		N	-0-		48	
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28 9	N	25		73	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		73	
11	1080 N	970	-0-	-110	-0-	970	2		N	-0-		73	
12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2		N	-0-		73	
TOTAL GAS PROD:		13,031				TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.//	341571										
JAMES, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	122228	COMPL. DATE	08/05/1986	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10160 - 10399			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847						CNTY: RUSK					
HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	098003	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	10568	PERF. 9140 - 9990			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2718	-0-	-320	-0-	177 1	2541 2	N	-0-			51
02		2744 X	2405	-0-	-339	-0-	161 1	2243 2	N	1	1 8		51
							1 9						
03		3038 X	2544	-0-	-494	-0-	215 1	2327 2	N	2	1 8		52
							2 9						
04		2640 N	2235	-0-	-405	-0-	169 1	2064 2	N	2			54
							2 9						
05		2666 N	2607	-0-	-59	-0-	203 1	2402 2	N	2			56
							2 9						
06		2460 N	2293	-0-	-167	-0-	18 1	2275 2	N	-0-	4 7		52
07		2325 N	2188	-0-	-137	-0-	119 1	2069 2	N	-0-			52
08		2604 N	2122	-0-	-482	-0-	125 1	1997 2	N	-0-			52
09		2280 N	2253	-0-	-27	-0-	150 1	2103 2	N	-0-			52
10		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	83 1	2290 2	N	-0-			52
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	139 1	1991 2	N	-0-			52
*12		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	84 1	2608 2	N	5			57
							6 9						
TOTAL GAS PROD:			28,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	70	1	1025	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	63	1	898	2	Y	1	1 8	1
						1	9						
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	Y	3		4
						3	9						
04	1050 N	955	-0-	-95	-0-	71	1	884	2	Y	-0-	2 1	2
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	90	1	1083	2	Y	1		3
						1	9						
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	286	1	1327	2	Y	2	1 8	4
						2	9						
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	172	1	1386	2	Y	-0-		4
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	99	1	1167	2	Y	-0-		4
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	104	1	1087	2	Y	3	1 8	6
						3	9						
10	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	99	1	1039	2	Y	3	7 1	2
						3	9						
11	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	251	1	863	2	Y	3		5
						3	9						
*12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	113	1	1209	2	Y	4	1 8	8
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		14,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454													
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	238	1	1668	2	N	-0-		82
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	302	1	1556	2	N	-0-		82
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	284	1	1867	2	N	6	2 1 1 8	85
						7	9						
04	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	283	1	1572	2	N	-0-		85
05	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	249	1	1674	2	N	6	1 8	90
						7	9						
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	240	1	1816	2	N	-0-		90
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	177	1	1722	2	N	24	12 8	102
						26	9						
08	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	117	1	1532	2	N	2		104
						2	9						
09	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	90	1	1521	2	N	1	1 8	104
						1	9						
10	1860 N	1554	-0-	-306	-0-	133	1	1421	2	N	-0-		104
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1	1489	2	N	1	1 8	104
						1	9						
12	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	160	1	1493	2	N	1	91 1 1 8	13
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		21,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	101	1	1482	2	Y	36	32 1	1 8	16
						40	9							
02	1596 N	1244	-0-	-352	-0-	81	1	1162	2	Y	1	1 8		16
						1	9							
03	1767 N	1388	-0-	-379	-0-	113	1	1244	2	Y	28			44
						31	9							
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	132	1	1639	2	Y	9	30 1		23
						10	9							
05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	198	1	2388	2	Y	5			28
						6	9							
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	469	1	2176	2	Y	2	1 8		29
						2	9							
07	3100 N	3295	-0-	195	195	364	1	2930	2	Y	1	1 8		29
						1	9							
08	3100 N	2947	-0-	-153	42	231	1	2715	2	Y	1	1 8		29
						1	9							
09	2249 N	2207	-0-	-42	-0-	193	1	2007	2	Y	6	1 8		34
						7	9							
10	1829 X	1639	-0-	-190	-0-	142	1	1496	2	Y	1	14 1	1 8	20
						1	9							
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	511	1	1752	2	Y	1	1 8		20
						1	9							
*12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	194	1	2068	2	Y	13	1 8		32
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		25,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	186	1	2735	2	Y	28	24 1	1 8	12
						31	9							
02	2940 X	2592	-0-	-348	-0-	169	1	2421	2	Y	2	2 8		12
						2	9							
03	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	207	1	2277	2	Y	23	1 8		34
						25	9							
04	2850 X	2520	-0-	-330	-0-	187	1	2323	2	Y	9	23 1	1 8	19
						10	9							
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	238	1	2879	2	Y	5	1 8		23
						6	9							
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	548	1	2543	2	Y	3	1 8		25
						3	9							
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	356	1	2861	2	Y	1	1 8		25
						1	9							
08	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	213	1	2516	2	Y	1	1 8		25
						1	9							
09	3030 X	2456	-0-	-574	-0-	212	1	2235	2	Y	8	1 8		32
						9	9							
10	3162 X	2775	-0-	-387	-0-	240	1	2534	2	Y	1	21 1	1 8	11
						1	9							
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	746	1	2557	2	Y	13	1 8		23
						14	9							
12	3162 X	2614	-0-	-548	-0-	222	1	2375	2	Y	15	3 8		35
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		33,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		109								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	243	1	3577	2	Y	52	45	1	23
						57	9							
02	3584 X	3220	-0-	-364	-0-	211	1	3008	2	Y	1	1	8	23
						1	9							
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	345	1	3794	2	Y	44	1	8	66
						48	9							
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	289	1	3594	2	Y	15	44	1	36
						17	9						1	8
05	3875 X	2973	-0-	-902	-0-	226	1	2736	2	Y	10	1	8	45
						11	9							
06	3840 X	3644	-0-	-196	-0-	645	1	2993	2	Y	5	2	8	48
						6	9							
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	488	1	3923	2	Y	1	1	8	48
						1	9							
08	3968 X	3484	-0-	-484	-0-	272	1	3210	2	Y	2	2	8	48
						2	9							
09	3840 X	3044	-0-	-796	-0-	262	1	2765	2	Y	15	2	8	61
						17	9							
10	3968 X	3533	-0-	-435	-0-	305	1	3227	2	Y	1	39	1	22
						1	9						1	8
11	3840 X	3754	-0-	-86	-0-	842	1	2889	2	Y	21	2	8	41
						23	9							
12	3968 X	3502	-0-	-466	-0-	298	1	3182	2	Y	20	3	8	58
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		43,530			TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	93	1	1368	2	Y	10	8	1	4
						11	9							
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	70	1	1001	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	137	1	1508	2	Y	11	1	8	14
						12	9							
04	1410 N	1024	-0-	-386	-0-	76	1	944	2	Y	4	9	1	8
						4	9						1	8
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	2	Y	2	1	8	9
						2	9							
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	328	1	1525	2	Y	2	1	8	10
						2	9							
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1779	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
09	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	120	1	1252	2	Y	6	1	8	15
						7	9							
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	125	1	1325	2	Y	6	16	1	5
						7	9							
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	432	1	1482	2	Y	9	1	8	13
						10	9							
*12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	121	1	1300	2	Y	6	1	8	18
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		17,908			TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	175	1	2573	2	Y	14	9	1	8	6
02	2716 X	2479	-0-	-237	-0-	15	9	2315	2	Y	2	2	8	6	
03	2976 X	2342	-0-	-634	-0-	162	1	2136	2	Y	11	1	8	16	
04	2670 X	2037	-0-	-633	-0-	2	9	1879	2	Y	6	11	1	8	10
05	2759 X	2110	-0-	-649	-0-	151	1	1946	2	Y	3	1	8	12	
06	2670 X	2204	-0-	-466	-0-	7	9	1811	2	Y	3	1	8	14	
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	161	1	2602	2	Y	1	1	8	14	
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	3	9	2191	2	Y	2	2	8	14	
09	2220 N	2039	-0-	-181	-0-	186	1	1853	2	Y	10	2	8	22	
10	2449 N	2033	-0-	-416	-0-	175	1	1843	2	Y	14	27	1	8	8
11	2310 N	2023	-0-	-287	-0-	11	9	1557	2	Y	12	1	8	19	
12	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	453	1	1665	2	Y	10	2	8	27	
						13	9								
						15	9								
						11	9								
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		27,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340																
01	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	117	1	1686	2	N	-0-				58	
02	1792 N	1665	-0-	-127	-0-	112	1	1552	2	N	1	1	8	58		
03	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	1	9	1714	2	N	6	1	8	63		
04	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	159	1	1491	2	N	3			66		
05	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	7	9	1670	2	N	-0-			66		
06	1830 N	1634	-0-	-196	-0-	141	1	1619	2	N	1	1	7	1	8	65
07	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	14	1	1563	2	N	-0-			65		
08	1798 N	1567	-0-	-231	-0-	90	1	1472	2	N	3	3	1	65		
09	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	92	1	1429	2	N	1	1	8	65		
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	3	9	1605	2	N	-0-			65		
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	102	1	1785	2	N	2	2	8	65		
*12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	59	1	1874	2	N	6	3	8	68		
						124	1									
						2	9									
						60	1									
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		20,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	185	1	2661	2	N	1	1 8	28	
02	2660 X	2401	-0-	-259	-0-	161	1	2237	2	N	3	3 8	28	
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	253	1	2734	2	N	2	1 8	29	
04	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	198	1	2409	2	N	2	1 8	30	
05	2914 X	2867	-0-	-47	-0-	223	1	2641	2	N	3	2 8	31	
06	2880 X	2307	-0-	-573	-0-	19	1	2288	2	N	-0-	4 7	27	
07	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	138	1	2414	2	N	-0-		27	
08	2976 X	2628	-0-	-348	-0-	155	1	2471	2	N	2	2 8	27	
09	2760 X	2690	-0-	-70	-0-	180	1	2508	2	N	2	2 8	27	
10	2852 X	2196	-0-	-656	-0-	77	1	2118	2	N	1	1 8	27	
11	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	147	1	2107	2	N	1	1 8	27	
12	2790 X	2305	-0-	-485	-0-	72	1	2232	2	N	1	1 8	27	
TOTAL GAS PROD:						30,646	TOTAL CONDENSATE PROD:						18	

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454														
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	213	1	3055	2	N	-0-		28	
02	2548 X	2351	-0-	-197	-0-	158	1	2192	2	N	1	1 8	28	
03	3968 X	3647	-0-	-321	-0-	303	1	3274	2	N	64	1 8	91	
04	3840 X	2193	-0-	-1647	-0-	166	1	2023	2	N	4		95	
05	3968 X	3519	-0-	-449	-0-	272	1	3226	2	N	19	2 8	112	
06	3540 X	2481	-0-	-1059	-0-	20	1	2460	2	N	1	2 7	1 8	110
07	3658 X	2488	-0-	-1170	-0-	135	1	2353	2	N	-0-		110	
08	3100 X	2176	-0-	-924	-0-	128	1	2035	2	N	12	10 1	112	
09	3000 X	1918	-0-	-1082	-0-	128	1	1790	2	N	-0-		112	
10	3100 X	1735	-0-	-1365	-0-	61	1	1674	2	N	-0-		112	
11	2490 X	1767	-0-	-723	-0-	115	1	1652	2	N	-0-		112	
*12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	75	1	2414	2	N	3	3 8	112	
TOTAL GAS PROD:						30,035	TOTAL CONDENSATE PROD:						104	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011													TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8996 - 10423	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3751 X	3661	-0-	-90	-0-	238	1	3422	2	N	1	1 8	28			
02	3388 X	3367	-0-	-21	-0-	226	1	3139	2	N	2	2 8	28			
03	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	306	1	3309	2	N	4	1 8	31			
04	3630 X	3331	-0-	-299	-0-	252	1	3075	2	N	4	1 8	34			
05	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	259	1	3070	2	N	3	1 8	36			
06	3600 X	2988	-0-	-612	-0-	24	1	2964	2	N	-0-	6 7	30			
07	3720 X	3290	-0-	-430	-0-	178	1	3112	2	N	-0-		30			
08	3627 X	3141	-0-	-486	-0-	185	1	2955	2	N	1	1 8	30			
09	3330 X	2805	-0-	-525	-0-	188	1	2616	2	N	1	1 8	30			
10	3317 X	2993	-0-	-324	-0-	105	1	2888	2	N	-0-		30			
11	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	188	1	2706	2	N	1	1 8	30			
12	3286 X	2928	-0-	-358	-0-	92	1	2835	2	N	1	1 8	30			
TOTAL GAS PROD:		38,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999													TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9009 - 10436	
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	118	1	1696	2	N	1	1 8	22			
02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1562	2	N	1	1 8	22			
03	2015 X	1695	-0-	-320	-0-	143	1	1546	2	N	5	1 8	26			
04	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	N	4	1 8	29			
05	2015 X	1852	-0-	-163	-0-	144	1	1705	2	N	3	1 8	31			
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	21	1	2558	2	N	1	1 7 1 8	30			
07	2170 X	1874	-0-	-296	-0-	102	1	1772	2	N	-0-		30			
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	122	1	1941	2	N	-0-		30			
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	178	1	2476	2	N	1	1 8	30			
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	2	N	-0-		30			
11	2010 N	1602	-0-	-408	-0-	104	1	1497	2	N	1	1 8	30			
12	2480 N	1597	-0-	-883	-0-	50	1	1546	2	N	1	1 8	30			
TOTAL GAS PROD:		23,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2267	-0-	-833	9314	148	1	2119	2	N	-0-			63
02	2800 N	2079	-0-	-721	8593	139	1	1939	2	N	1	1 8		63
						1	9							
03	3100 N	2173	-0-	-927	7666	184	1	1988	2	N	1	1 8		63
						1	9							
04	3000 N	1928	-0-	-1072	6594	146	1	1781	2	N	1			64
						1	9							
05	3100 N	2275	-0-	-825	5769	177	1	2097	2	N	1			65
						1	9							
06	3000 N	2065	-0-	-935	4834	17	1	2048	2	N	-0-	3 7		62
07	3100 N	1753	-0-	-1347	3487	95	1	1658	2	N	-0-			62
08	3100 N	1974	-0-	-1126	2361	117	1	1857	2	N	-0-			62
09	3000 N	1734	-0-	-1266	1095	116	1	1618	2	N	-0-			62
10	2924 N	1829	-0-	-1095	-0-	65	1	1764	2	N	-0-			62
11	1920 N	1650	-0-	-270	-0-	107	1	1543	2	N	-0-			62
*12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	66	1	2061	2	N	1	1 8		62
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		23,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447														
01	1829 N	1562	-0-	-267	-0-	102	1	1460	2	N	-0-			49
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1295	2	N	1	1 8		49
						1	9							
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	118	1	1277	2	N	2			51
						2	9							
04	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	100	1	1212	2	N	3			54
						3	9							
05	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	109	1	1287	2	N	4			58
						4	9							
06	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	11	1	1292	2	N	-0-	5 7		53
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	72	1	1267	2	N	-0-			53
08	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	78	1	1247	2	N	-0-			53
09	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	83	1	1157	2	N	-0-			53
10	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	43	1	1154	2	N	-0-			53
11	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	74	1	1061	2	N	1	1 8		53
						1	9							
12	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	39	1	1227	2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		15,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2325 N	2085	-0-	-240	-0-	132	1	1940	2	Y	12	9 1	1 8	5
02	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	151	1	2160	2	Y	3	3 8		5
03	2263 X	1575	-0-	-688	-0-	130	1	1433	2	Y	11	2 8		14
04	2190 X	1759	-0-	-431	-0-	131	1	1624	2	Y	4	9 1	2 8	7
05	2263 X	1761	-0-	-502	-0-	134	1	1624	2	Y	3	1 8		9
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	581	1	2699	2	Y	3	1 8		11
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	385	1	3091	2	Y	1	1 8		11
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	202	1	2384	2	Y	1	1 8		11
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	246	1	2589	2	Y	7	1 8		17
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	219	1	2310	2	Y	9	20 1		6
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	718	1	2462	2	Y	11	1 8		16
*12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	255	1	2727	2	Y	11	2 8		25
TOTAL GAS PROD:		30,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	232	1	3406	2	Y	61	52 1	2 8	27
02	3332 X	3003	-0-	-329	-0-	196	1	2805	2	Y	2	2 8		27
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	272	1	2987	2	Y	54	3 8		78
04	3600 X	3029	-0-	-571	-0-	224	1	2784	2	Y	19	52 1	3 8	42
05	3720 X	2903	-0-	-817	-0-	221	1	2668	2	Y	13	2 8		53
06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	661	1	3070	2	Y	5	2 8		56
07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	454	1	3645	2	Y	1	1 8		56
08	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	239	1	2819	2	Y	3	3 8		56
09	3720 X	2900	-0-	-820	-0-	250	1	2633	2	Y	15	2 8		69
10	3844 X	3104	-0-	-740	-0-	268	1	2834	2	Y	2	39 1	2 8	30
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	928	1	3184	2	Y	16	2 8		44
12	3844 X	2922	-0-	-922	-0-	247	1	2649	2	Y	24	4 8		64
TOTAL GAS PROD:		39,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		215								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480												
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	19	1	132	2	N	-0-	124
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	36	1	186	2	N	-0-	124
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	28	1	182	2	N	1 8	124
						1	9					
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	74	1	409	2	N	-0-	124
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	N	-0-	124
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	N	62 7	62
07	465 N	216	-0-	-249	-0-	20	1	196	2	N	-0-	62
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	108 143 1	27
						119	9					
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	2	N	-0-	27
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	2	N	-0-	27
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	18	1	125	2	N	-0-	27
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		2,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		109				

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487												
01	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	152	1	1067	2	N	-0-	177
02	1232 N	1208	-0-	-24	-0-	197	1	1011	2	N	-0-	177
03	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	160	1	1052	2	N	14 17 1	174
						15	9					
04	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	166	1	920	2	N	9	183
						10	9					
05	1333 N	890	-0-	-443	-0-	115	1	774	2	N	1 8	183
						1	9					
06	1200 N	981	-0-	-219	-0-	108	1	822	2	N	46	229
						51	9					
07	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	93	1	910	2	N	7 183 1	53
						8	9					
08	899 N	799	-0-	-100	-0-	57	1	742	2	N	-0-	53
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	53	1	908	2	N	6 1 8	58
						7	9					
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	N	10	68
						11	9					
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	155	1	1080	2	N	1 1 8	68
						1	9					
12	992 N	930	-0-	-62	-0-	90	1	840	2	N	-0-	68
TOTAL GAS PROD:		12,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		94				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003													TOTAL DEPTH 10610		PERF.10197 - 10487	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3720 X	3371	-0-	-349	-0-	420	1	2951	2	N	-0-		106			
02	3360 X	3328	-0-	-32	-0-	542	1	2786	2	N	-0-		106			
03	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	450	1	2962	2	N	45	27 1	123			
						50	9									
04	3480 X	3301	-0-	-179	-0-	499	1	2768	2	N	31		154			
						34	9									
05	3689 X	2979	-0-	-710	-0-	385	1	2587	2	N	6		160			
						7	9									
06	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	360	1	2987	2	N	20		180			
						22	9									
07	3689 X	3501	-0-	-188	-0-	319	1	3098	2	N	76	226 1	30			
						84	9									
08	3472 X	3246	-0-	-226	-0-	230	1	3016	2	N	-0-		30			
09	3360 X	3216	-0-	-144	-0-	179	1	3037	2	N	-0-		30			
10	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	268	1	2868	2	N	-0-		30			
11	3390 X	3071	-0-	-319	-0-	381	1	2668	2	N	20		50			
						22	9									
12	3503 X	3142	-0-	-361	-0-	302	1	2817	2	N	21	1 8	70			
						23	9									
TOTAL GAS PROD:		39,122			TOTAL CONDENSATE PROD:				219							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003													TOTAL DEPTH 10602		PERF.10219 - 10508	
01	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	188	1	1318	2	N	-0-		132			
02	1596 N	1452	-0-	-144	-0-	236	1	1216	2	N	-0-		132			
03	2170 N	1434	-0-	-736	-0-	187	1	1232	2	N	14	24 1	122			
						15	9									
04	1470 N	1299	-0-	-171	-0-	193	1	1069	2	N	34	2 1	154			
						37	9									
05	1612 N	1210	-0-	-402	-0-	157	1	1053	2	N	-0-		154			
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	213	1	1618	2	N	-0-	2 7	152			
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	208	1	2019	2	N	108	232 1	27			
						119	9					1 8				
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	152	1	1991	2	N	-0-		27			
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	111	1	1887	2	N	1	1 8	27			
						1	9									
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	173	1	1852	2	N	-0-		27			
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	245	1	1715	2	N	-0-		27			
*12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	195	1	1821	2	N	10	2 8	35			
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		21,232			TOTAL CONDENSATE PROD:				167							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	4911	-0-	-1227	-0-	319	1	4589	2	N	3	3 8	84
						3	9						
02	5460 X	4543	-0-	-917	-0-	304	1	4235	2	N	4	4 8	84
						4	9						
03	5611 X	4887	-0-	-724	-0-	414	1	4469	2	N	4	3 8	85
						4	9						
04	4980 X	4977	-0-	-3	-0-	377	1	4593	2	N	6	3 8	88
						7	9						
05	5022 X	4941	-0-	-81	-0-	384	1	4553	2	N	4	2 8	90
						4	9						
06	4860 X	4265	-0-	-595	-0-	35	1	4227	2	N	3	8 7	82
						3	9					3 8	
07	5146 X	4810	-0-	-336	-0-	261	1	4547	2	N	2	2 8	82
						2	9						
08	5146 X	5074	-0-	-72	-0-	299	1	4766	2	N	8	5 1	82
						9	9					3 8	
09	4980 X	4795	-0-	-185	-0-	321	1	4472	2	N	2	2 8	82
						2	9						
10	4929 X	4459	-0-	-470	-0-	157	1	4300	2	N	2	2 8	82
						2	9						
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	323	1	4648	2	N	4	4 8	82
						4	9						
12	5084 X	4356	-0-	-728	-0-	136	1	4214	2	N	5	5 8	82
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		56,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464													
01	6510 X	6104	-0-	-406	-0-	397	1	5706	2	N	1	1 8	86
						1	9						
02	5880 X	5540	-0-	-340	-0-	371	1	5166	2	N	3	3 8	86
						3	9						
03	6510 X	5613	-0-	-897	-0-	475	1	5135	2	N	3	1 8	88
						3	9						
04	6300 X	5555	-0-	-745	-0-	421	1	5130	2	N	4	2 8	90
						4	9						
05	6386 X	5490	-0-	-896	-0-	427	1	5059	2	N	4	1 8	93
						4	9						
06	5940 X	5165	-0-	-775	-0-	42	1	5121	2	N	2	53 7	40
						2	9					2 8	
07	6138 X	5704	-0-	-434	-0-	307	1	5347	2	N	45	1 8	84
						50	9						
08	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	346	1	5528	2	N	2	2 8	84
						2	9						
09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	371	1	5181	2	N	2	2 8	84
						2	9						
10	5704 X	5348	-0-	-356	-0-	189	1	5158	2	N	1	1 8	84
						1	9						
11	5700 X	5378	-0-	-322	-0-	350	1	5026	2	N	2	2 8	84
						2	9						
12	5890 X	5178	-0-	-712	-0-	161	1	5013	2	N	4	4 8	84
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		66,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	256	1	1794	2	N	-0-		40		
02	1988 N	1857	-0-	-131	-0-	302	1	1555	2	N	-0-		40		
03	2418 N	1864	-0-	-554	-0-	242	1	1594	2	N	25	23 1	42		
04	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	287	1	1594	2	N	39	1 1 1 8	79		
05	2046 N	1787	-0-	-259	-0-	230	1	1546	2	N	10	1 8	88		
06	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	203	1	1548	2	N	-0-	4 7	84		
07	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	174	1	1692	2	N	7	3 1	88		
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	14		102		
09	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	97	1	1646	2	N	7		109		
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	164	1	1750	2	N	-0-		109		
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	242	1	1693	2	N	16	1 8	124		
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	174	1	1631	2	N	72	88 1 1 8	107		
TOTAL GAS PROD:						22,463	TOTAL CONDENSATE PROD:						190		

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438															
01	6944 X	6615	-0-	-329	-0-	430	1	6183	2	N	2	2 8	43		
02	6496 X	5738	-0-	-758	-0-	385	1	5350	2	N	3	3 8	43		
03	7192 X	6328	-0-	-864	-0-	536	1	5788	2	N	4	2 8	45		
04	6840 X	5817	-0-	-1023	-0-	441	1	5372	2	N	4	2 8	47		
05	6820 X	6521	-0-	-299	-0-	507	1	6008	2	N	5	1 8	51		
06	6390 X	5878	-0-	-512	-0-	47	1	5829	2	N	2	11 7 2 8	40		
07	6355 X	6295	-0-	-60	-0-	342	1	5952	2	N	1	1 8	40		
08	6510 X	6468	-0-	-42	-0-	381	1	6085	2	N	2	2 8	40		
09	6300 X	6060	-0-	-240	-0-	405	1	5653	2	N	2	2 8	40		
10	6510 X	6162	-0-	-348	-0-	217	1	5944	2	N	1	1 8	40		
11	6270 X	5838	-0-	-432	-0-	380	1	5456	2	N	2	2 8	40		
12	6479 X	5611	-0-	-868	-0-	175	1	5432	2	N	4	4 8	40		
TOTAL GAS PROD:						73,331	TOTAL CONDENSATE PROD:						32		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	5129	-0-	-265	-0-	334	1	4794	2	N	1	1 8	49
02	4872 X	4601	-0-	-271	-0-	308	1	4291	2	N	2	2 8	49
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	489	1	5280	2	N	6	3 8	52
04	5220 X	4655	-0-	-565	-0-	353	1	4299	2	N	3	1 8	54
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	400	1	4739	2	N	4	1 8	57
06	5580 X	4450	-0-	-1130	-0-	36	1	4413	2	N	1	9 7 1 8	48
07	5766 X	4911	-0-	-855	-0-	266	1	4645	2	N	-0-		48
08	5270 X	4560	-0-	-710	-0-	269	1	4289	2	N	2	2 8	48
09	4980 X	4542	-0-	-438	-0-	304	1	4237	2	N	1	1 8	48
10	5146 X	4438	-0-	-708	-0-	157	1	4280	2	N	1	1 8	48
11	4740 X	4651	-0-	-89	-0-	302	1	4347	2	N	2	2 8	48
12	4898 X	4106	-0-	-792	-0-	128	1	3977	2	N	1	1 8	48
TOTAL GAS PROD:		56,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468													
01	4619 X	4194	-0-	-425	-0-	273	1	3919	2	N	2	2 8	32
02	4088 X	3568	-0-	-520	-0-	239	1	3326	2	N	3	3 8	32
03	4526 X	3886	-0-	-640	-0-	329	1	3550	2	N	6	2 8	36
04	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	441	1	5372	2	N	8	2 8	42
05	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	293	1	3470	2	N	8	2 8	48
06	4050 X	3329	-0-	-721	-0-	27	1	3300	2	N	2	8 7 2 8	40
07	5115 X	4091	-0-	-1024	-0-	222	1	3867	2	N	2	2 8	40
08	4340 X	4175	-0-	-165	-0-	245	1	3916	2	N	13	7 1 3 8	43
09	4200 X	3959	-0-	-241	-0-	265	1	3691	2	N	3	3 8	43
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	148	1	4054	2	N	4	2 8	45
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	278	1	3992	2	N	2	2 8	45
12	4185 X	3974	-0-	-211	-0-	124	1	3846	2	N	4	4 8	45
TOTAL GAS PROD:		49,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	4031	-0-	-743	-0-	257	1	3772	2	N	2	2 8	55
02	3780 X	3408	-0-	-372	-0-	223	1	3182	2	N	3	3 8	55
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	370	1	4070	2	N	3	3 8	55
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	292	1	3634	2	N	3	3 8	55
05	4030 X	3570	-0-	-460	-0-	273	1	3295	2	N	2	2 8	55
06	4050 X	3248	-0-	-802	-0-	575	1	2671	2	N	2	2 8	55
07	4185 X	3244	-0-	-941	-0-	359	1	2883	2	N	2	2 8	55
08	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	308	1	3633	2	N	4	4 8	55
09	3930 X	3352	-0-	-578	-0-	300	1	3049	2	N	3	3 8	55
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	343	1	3619	2	N	1	1 8	55
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	975	1	3343	2	N	2	2 8	55
*12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	372	1	3988	2	N	4	4 8	55
TOTAL GAS PROD:		45,817			TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	6328	-0-	-306	-0-	403	1	5923	2	N	2	2 8	80
02	5880 X	5813	-0-	-67	-0-	380	1	5430	2	N	3	3 8	80
03	6510 X	5992	-0-	-518	-0-	495	1	5440	2	N	52	2 8	130
04	6120 X	5888	-0-	-232	-0-	438	1	5448	2	N	2	2 8	130
05	6448 X	6393	-0-	-55	-0-	488	1	5904	2	N	1	1 8	130
06	6240 X	6189	-0-	-51	-0-	1096	1	5091	2	N	2	2 8	130
07	6448 X	6198	-0-	-250	-0-	686	1	5511	2	N	1	1 8	130
08	6386 X	5267	-0-	-1119	-0-	411	1	4854	2	N	2	2 8	130
09	6180 X	4966	-0-	-1214	-0-	445	1	4519	2	N	2	2 8	130
10	6386 X	5486	-0-	-900	-0-	474	1	5011	2	N	1	1 8	130
11	6180 X	5587	-0-	-593	-0-	1260	1	4324	2	N	3	3 8	130
12	6200 X	5160	-0-	-1040	-0-	441	1	4716	2	N	3	3 8	130
TOTAL GAS PROD:		69,267			TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3629	-0-	-649	-0-	231	1	3395	2	N	3	3 8	95
						3	9						
02	3640 X	3272	-0-	-368	-0-	214	1	3054	2	N	4	4 8	95
						4	9						
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	350	1	3847	2	N	3	3 8	95
						3	9						
04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	354	1	4404	2	N	3	3 8	95
						3	9						
05	4030 X	3391	-0-	-639	-0-	259	1	3130	2	N	2	2 8	95
						2	9						
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	892	1	4141	2	N	3	3 8	95
						3	9						
07	4030 X	1627	-0-	-2403	-0-	180	1	1445	2	N	2	2 8	95
						2	9						
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	411	1	4849	2	N	4	4 8	95
						4	9						
09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	583	1	6140	2	N	4	4 8	95
						4	9						
10	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	591	1	6240	2	N	1	1 8	95
						1	9						
11	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	1408	1	4828	2	N	4	4 8	95
						4	9						
*12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	524	1	5601	2	N	5	5 8	95
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		57,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	5590	-0-	-548	-0-	356	1	5231	2	N	3	3 8	58
						3	9						
02	5516 X	5048	-0-	-468	-0-	330	1	4715	2	N	3	3 8	58
						3	9						
03	6107 X	5031	-0-	-1076	-0-	419	1	4609	2	N	3	3 8	58
						3	9						
04	5460 X	5379	-0-	-81	-0-	400	1	4976	2	N	3	3 8	58
						3	9						
05	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	442	1	5346	2	N	2	2 8	58
						2	9						
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	1022	1	4748	2	N	2	2 8	58
						2	9						
07	5580 X	4372	-0-	-1208	-0-	484	1	3886	2	N	2	2 8	58
						2	9						
08	5518 X	5363	-0-	-155	-0-	419	1	4941	2	N	3	3 8	58
						3	9						
09	5340 X	5260	-0-	-80	-0-	455	1	4802	2	N	3	3 8	58
						3	9						
10	5518 X	4040	-0-	-1478	-0-	350	1	3688	2	N	2	2 8	58
						2	9						
11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	1343	1	4607	2	N	3	3 8	58
						3	9						
12	5425 X	5074	-0-	-351	-0-	434	1	4636	2	N	4	4 8	58
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		62,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	3660	-0-	-1145	-0-	238 1	3421 2	N	1	1 8		29
02	3752 X	3750	-0-	-2	-0-	251 1	3496 2	N	3	3 8		29
03	4154 X	3588	-0-	-566	-0-	302 1	3261 2	N	23	1 8		51
04	3990 X	3383	-0-	-607	-0-	256 1	3119 2	N	7	2 8		56
05	4154 X	3659	-0-	-495	-0-	284 1	3369 2	N	5	1 8		60
06	4020 X	3411	-0-	-609	-0-	28 1	3381 2	N	2	3 7	2 8	57
07	4154 X	3489	-0-	-665	-0-	189 1	3297 2	N	3			60
08	3658 X	3149	-0-	-509	-0-	185 1	2941 2	N	21	17 1	1 8	63
09	3540 X	2884	-0-	-656	-0-	192 1	2686 2	N	5	1 8		67
10	3658 X	3082	-0-	-576	-0-	108 1	2971 2	N	3			70
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	238 1	3429 2	N	7	4 8		73
*12	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	124 1	3856 2	N	11	6 8		78
TOTAL GAS PROD:		41,722										
							TOTAL CONDENSATE PROD:		91			

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4529	-0-	-276	-0-	295 1	4233 2	N	1	1 8		142
02	4368 X	4198	-0-	-170	-0-	281 1	3914 2	N	3	3 8		142
03	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	408 1	4410 2	N	3	2 8		143
04	4530 X	4466	-0-	-64	-0-	338 1	4122 2	N	5	2 8		146
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	371 1	4391 2	N	3	1 8		148
06	4680 X	4242	-0-	-438	-0-	34 1	4206 2	N	2	8 7	2 8	140
07	4836 X	4373	-0-	-463	-0-	237 1	4135 2	N	1	1 8		140
08	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	248 1	3961 2	N	2	2 8		140
09	4620 X	3967	-0-	-653	-0-	265 1	3700 2	N	2	2 8		140
10	4774 X	3846	-0-	-928	-0-	136 1	3709 2	N	1	1 8		140
11	4230 X	3963	-0-	-267	-0-	258 1	3703 2	N	2	2 8		140
12	4371 X	3658	-0-	-713	-0-	114 1	3541 2	N	3	3 8		140
TOTAL GAS PROD:		51,039										
							TOTAL CONDENSATE PROD:		28			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3534 X	3405	-0-	-129	-0-	217	1	3185	2	N	3	3 8	132	
02	3164 X	3023	-0-	-141	-0-	196	1	2798	2	N	26	4 8	154	
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	292	1	3213	2	N	4	4 8	154	
04	3390 X	3295	-0-	-95	-0-	245	1	3047	2	N	3	3 8	154	
05	3410 X	3391	-0-	-19	-0-	259	1	3130	2	N	2	2 8	154	
06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	633	1	2942	2	N	17	2 8	169	
07	3503 X	3207	-0-	-296	-0-	354	1	2842	2	N	10	2 8	177	
08	3503 X	2950	-0-	-553	-0-	230	1	2712	2	N	7	7 8	177	
09	3330 X	3073	-0-	-257	-0-	275	1	2794	2	N	4	4 8	177	
10	3565 X	3231	-0-	-334	-0-	276	1	2920	2	N	32	2 8	207	
11	3450 X	3406	-0-	-44	-0-	767	1	2629	2	N	9	182 1 4 8	30	
12	3193 X	2915	-0-	-278	-0-	248	1	2660	2	N	6	6 8	30	
TOTAL GAS PROD:		38,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5487 X	4980	-0-	-507	-0-	317	1	4662	2	N	1	1 8	170	
02	4900 X	4417	-0-	-483	-0-	289	1	4126	2	N	2	2 8	170	
03	5425 X	4604	-0-	-821	-0-	377	1	4147	2	N	73	185 1 1 8	57	
04	5250 X	4273	-0-	-977	-0-	318	1	3951	2	N	4	1 8	60	
05	5084 X	4471	-0-	-613	-0-	341	1	4126	2	N	4	1 8	63	
06	4830 X	4347	-0-	-483	-0-	769	1	3574	2	N	4	1 8	66	
07	4898 X	4780	-0-	-118	-0-	529	1	4250	2	N	1	1 8	66	
08	4619 X	4017	-0-	-602	-0-	314	1	3696	2	N	6	2 8	70	
09	4350 X	3721	-0-	-629	-0-	323	1	3396	2	N	2	2 8	70	
10	4774 X	4445	-0-	-329	-0-	384	1	4060	2	N	1	1 8	70	
11	4620 X	4591	-0-	-29	-0-	1036	1	3553	2	N	2	2 8	70	
12	4774 X	3950	-0-	-824	-0-	337	1	3610	2	N	3	3 8	70	
TOTAL GAS PROD:		52,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	468	1	3286	2	N	-0-			119
02	DLQ G-10	3762	-0-	3762	3762	599	1	3082	2	N	74	1 8		192
03	DLQ G-10	3749	-0-	3749	7511	81	9	3247	2	N	7	53 1		146
04	DLQ G-10	3640	-0-	3640	11151	494	1	3063	2	N	23	2 1	1 8	166
05	DLQ G-10	3296	-0-	3296	14447	8	9	2847	2	N	23	1 8		188
06	18213 X	3766	-0-	-14447	-0-	25	9	3301	2	N	26	184 1		30
07	4154 X	3644	-0-	-510	-0-	436	1	3296	2	N	7	3 1	1 8	33
08	3751 X	3584	-0-	-167	-0-	29	9	3329	2	N	-0-			33
09	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	255	1	3297	2	N	21	1 8		53
10	3906 X	3556	-0-	-350	-0-	194	1	3241	2	N	10			63
11	3780 X	3380	-0-	-400	-0-	23	9	2942	2	N	16	1 8		78
12	3658 X	3464	-0-	-194	-0-	304	1	3120	2	N	9			87
						11	9							
						420	1							
						18	9							
						334	1							
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		43,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		216								

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510														
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	474	1	3324	2	N	1	1 8		42
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	1	9	2934	2	N	1	1 8		42
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	570	1	3008	2	N	5	2 1	1 8	44
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	1	9	3302	2	N	2	1 8		45
05	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	457	1	3087	2	N	-0-			45
06	3750 X	3505	-0-	-245	-0-	6	9	3096	2	N	1	1 8		45
07	3875 X	3028	-0-	-847	-0-	408	1	2745	2	N	-0-			45
08	4030 X	2978	-0-	-1052	-0-	1	9	2766	2	N	-0-			45
09	3900 X	2657	-0-	-1243	-0-	283	1	2508	2	N	1	1 8		45
10	3627 X	2838	-0-	-789	-0-	212	1	2595	2	N	-0-			45
11	3510 X	2754	-0-	-756	-0-	148	1	2409	2	N	1	1 8		45
12	3038 X	2781	-0-	-257	-0-	1	9	2511	2	N	1	1 8		45
						243	1							
						344	1							
						1	9							
						269	1							
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		38,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	242	1	1697	2	N	1	1 8	35
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	306	1	1576	2	N	-0-		35
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	268	1	1761	2	N	25	9 1	50
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	286	1	1590	2	N	27	1 8	76
05	2077 N	1789	-0-	-288	-0-	229	1	1538	2	N	20	1 8	95
06	1980 N	1775	-0-	-205	-0-	206	1	1563	2	N	5		100
07	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	178	1	1730	2	N	8	3 1	105
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	134	1	1761	2	N	14		119
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	2	1 8	120
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	169	1	1806	2	N	12		132
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	239	1	1672	2	N	9	1 8	140
*12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	202	1	1879	2	N	-0-		140
TOTAL GAS PROD:		22,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		123					

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

01	3968 X	3800	-0-	-168	-0-	474	1	3326	2	N	-0-		62
02	3724 X	3400	-0-	-324	-0-	553	1	2846	2	N	1	1 8	62
03	4247 X	3663	-0-	-584	-0-	483	1	3177	2	N	3	1 1	63
04	4110 X	3775	-0-	-335	-0-	575	1	3191	2	N	8	1 1	69
05	4247 X	3316	-0-	-931	-0-	429	1	2883	2	N	4		73
06	3690 X	3442	-0-	-248	-0-	401	1	3041	2	N	-0-	3 7	70
07	3906 X	3453	-0-	-453	-0-	321	1	3118	2	N	13	6 1	77
08	3906 X	3228	-0-	-678	-0-	228	1	2983	2	N	15		92
09	3780 X	3089	-0-	-691	-0-	170	1	2891	2	N	25	2 8	115
10	3565 X	3464	-0-	-101	-0-	296	1	3160	2	N	7		122
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	432	1	3024	2	N	1	1 8	122
12	3441 X	3395	-0-	-46	-0-	328	1	3067	2	N	-0-		122
TOTAL GAS PROD:		41,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3228	-0-	-585	-0-	403	1	2825	2	N	-0-			55
02	3248 X	2931	-0-	-317	-0-	477	1	2453	2	N	1	1 8		55
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	458	1	3015	2	N	1	1 8		55
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	522	1	2900	2	N	-0-			55
05	3255 X	3090	-0-	-165	-0-	400	1	2690	2	N	-0-			55
06	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	369	1	2791	2	N	-0-			55
07	3534 X	2637	-0-	-897	-0-	246	1	2391	2	N	-0-			55
08	3534 X	2335	-0-	-1199	-0-	165	1	2155	2	N	14	1 8		68
09	4080 X	2071	-0-	-2009	-0-	114	1	1935	2	N	20	1 8		87
10	3255 X	2136	-0-	-1119	-0-	181	1	1935	2	N	18			105
11	3150 X	2157	-0-	-993	-0-	267	1	1869	2	N	19	2 8		122
12	2635 X	2096	-0-	-539	-0-	202	1	1885	2	N	8	1 8		129
TOTAL GAS PROD:		32,737			TOTAL CONDENSATE PROD:						81			

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	5597	-0-	-944	-0-	364	1	5232	2	N	1	1 8		123
02	5908 X	4811	-0-	-1097	-0-	322	1	4487	2	N	2	2 8		123
03	6014 X	5273	-0-	-741	-0-	446	1	4813	2	N	13	2 8		134
04	5550 X	5107	-0-	-443	-0-	386	1	4698	2	N	21	2 8		153
05	5704 X	5179	-0-	-525	-0-	401	1	4754	2	N	22	1 8		174
06	5430 X	4538	-0-	-892	-0-	36	1	4480	2	N	20	2 8		192
07	5332 X	5323	-0-	-9	-0-	288	1	5024	2	N	10	174 1	1 8	27
08	5270 X	4972	-0-	-298	-0-	288	1	4603	2	N	74	72 1	2 8	27
09	5430 X	4754	-0-	-676	-0-	318	1	4434	2	N	2	2 8		27
10	5332 X	4764	-0-	-568	-0-	168	1	4595	2	N	1	1 8		27
11	5160 X	4946	-0-	-214	-0-	322	1	4621	2	N	3	2 8		28
12	5332 X	4812	-0-	-520	-0-	150	1	4654	2	N	7	2 8		33
TOTAL GAS PROD:		60,076			TOTAL CONDENSATE PROD:						176			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5890 X	4268	-0-	-1622	-0-	278	1	3989	2	N	1	1	8	184	
						1	9								
02	5040 X	4725	-0-	-315	-0-	317	1	4404	2	N	4	4	8	184	
						4	9								
03	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	488	1	5266	2	N	9	3	8	190	
						10	9								
04	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	361	1	4394	2	N	16	177	1	3 8	26
						18	9								
05	5239 X	4926	-0-	-313	-0-	383	1	4540	2	N	3	1	8	28	
						3	9								
06	5400 X	4244	-0-	-1156	-0-	35	1	4207	2	N	2	8	7	2 8	20
						2	9								
07	5580 X	5169	-0-	-411	-0-	280	1	4888	2	N	1	1	8	20	
						1	9								
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	307	1	4895	2	N	3	3	8	20	
						3	9								
09	4890 X	4579	-0-	-311	-0-	306	1	4270	2	N	3	3	8	20	
						3	9								
10	5053 X	4325	-0-	-728	-0-	153	1	4170	2	N	2	2	8	20	
						2	9								
11	4890 X	4142	-0-	-748	-0-	269	1	3871	2	N	2	2	8	20	
						2	9								
12	5053 X	4662	-0-	-391	-0-	145	1	4515	2	N	2	2	8	20	
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		56,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		48									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5642 X	4921	-0-	-721	-0-	320	1	4598	2	N	3	3	8	39	
						3	9								
02	4984 X	4398	-0-	-586	-0-	295	1	4097	2	N	5	5	8	39	
						6	9								
03	5518 X	5270	-0-	-248	-0-	446	1	4815	2	N	8	3	8	44	
						9	9								
04	4890 X	4852	-0-	-38	-0-	367	1	4474	2	N	10	3	8	51	
						11	9								
05	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	406	1	4815	2	N	7	3	8	55	
						8	9								
06	5100 X	4612	-0-	-488	-0-	38	1	4571	2	N	3	8	7	3 8	47
						3	9								
07	5270 X	4336	-0-	-934	-0-	235	1	4099	2	N	2	2	8	47	
						2	9								
08	5270 X	4199	-0-	-1071	-0-	247	1	3938	2	N	13	7	1	3 8	50
						14	9								
09	5070 X	4669	-0-	-401	-0-	312	1	4353	2	N	4	4	8	50	
						4	9								
10	5239 X	4272	-0-	-967	-0-	151	1	4117	2	N	4	2	8	52	
						4	9								
11	4620 X	4257	-0-	-363	-0-	277	1	3977	2	N	3	2	8	53	
						3	9								
12	4836 X	4428	-0-	-408	-0-	138	1	4280	2	N	9	4	8	58	
						10	9								
TOTAL GAS PROD:		55,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		71									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3930	-0-	-286	-0-	256	1	3673	2	N	1	1	8	29
02	3752 X	3460	-0-	-292	-0-	232	1	3225	2	N	3	3	8	29
03	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	329	1	3550	2	N	2	2	8	29
04	3990 X	3550	-0-	-440	-0-	269	1	3277	2	N	4	2	8	31
05	3999 X	3882	-0-	-117	-0-	302	1	3577	2	N	3	1	8	33
06	3810 X	3511	-0-	-299	-0-	29	1	3480	2	N	2	6	7	27
07	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	194	1	3373	2	N	1	1	8	27
08	3875 X	3514	-0-	-361	-0-	207	1	3305	2	N	2	2	8	27
09	3750 X	3354	-0-	-396	-0-	224	1	3128	2	N	2	2	8	27
10	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	120	1	3279	2	N	1	1	8	27
11	3510 X	3199	-0-	-311	-0-	208	1	2989	2	N	2	2	8	27
12	3565 X	2943	-0-	-622	-0-	91	1	2851	2	N	1	1	8	27
TOTAL GAS PROD: 42,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 24														

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446														
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8	47
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10														

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	196	1	2878	2	N	2	159
02	3248 X	2842	-0-	-406	-0-	186	1	2655	2	N	1	159
03	3596 X	2745	-0-	-851	-0-	228	1	2503	2	N	13	170
04	3360 X	2451	-0-	-909	-0-	179	1	2219	2	N	48	217
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	262	1	3162	2	N	4	38
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	605	1	2810	2	N	3	38
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	400	1	3217	2	N	2	38
08	3410 X	3102	-0-	-308	-0-	242	1	2857	2	N	3	38
09	3300 X	2881	-0-	-419	-0-	258	1	2619	2	N	4	38
10	3410 X	3097	-0-	-313	-0-	268	1	2828	2	N	1	38
11	3300 X	3110	-0-	-190	-0-	701	1	2405	2	N	4	38
12	3410 X	2783	-0-	-627	-0-	238	1	2541	2	N	4	38
TOTAL GAS PROD:		36,552			TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4526 X	4165	-0-	-361	-0-	271	1	3892	2	N	2	147
02	3892 X	3851	-0-	-41	-0-	258	1	3589	2	N	4	147
03	4309 X	4125	-0-	-184	-0-	347	1	3744	2	N	31	176
04	4170 X	3754	-0-	-416	-0-	284	1	3463	2	N	6	180
05	4278 X	4122	-0-	-156	-0-	320	1	3796	2	N	5	183
06	4140 X	3752	-0-	-388	-0-	30	1	3718	2	N	4	185
07	4278 X	3854	-0-	-424	-0-	208	1	3627	2	N	17	200
08	4123 X	3847	-0-	-276	-0-	223	1	3562	2	N	56	27
09	3990 X	3636	-0-	-354	-0-	243	1	3391	2	N	2	27
10	4123 X	3736	-0-	-387	-0-	132	1	3602	2	N	2	27
11	3750 X	3548	-0-	-202	-0-	230	1	3312	2	N	5	30
12	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	114	1	3556	2	N	7	33
TOTAL GAS PROD:		46,068			TOTAL CONDENSATE PROD:		141					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5301 X	4854	-0-	-447	-0-	309 1	4544 2	N	1	1 8		31	
02	4788 X	4512	-0-	-276	-0-	295 1	4215 2	N	2	2 8		31	
03	5301 X	4675	-0-	-626	-0-	389 1	4274 2	N	11	2 8		40	
04	4830 X	4285	-0-	-545	-0-	319 1	3962 2	N	4	2 8		42	
05	4991 X	4655	-0-	-336	-0-	355 1	4296 2	N	4	1 8		45	
06	4830 X	4589	-0-	-241	-0-	811 1	3767 2	N	10	2 8		53	
07	4991 X	4653	-0-	-338	-0-	514 1	4138 2	N	1	1 8		53	
08	4681 X	3982	-0-	-699	-0-	311 1	3669 2	N	2	2 8		53	
09	4590 X	3790	-0-	-800	-0-	339 1	3449 2	N	2	2 8		53	
10	4743 X	4181	-0-	-562	-0-	362 1	3818 2	N	1	1 8		53	
11	4590 X	4282	-0-	-308	-0-	965 1	3310 2	N	6	2 8		57	
12	4650 X	3933	-0-	-717	-0-	336 1	3587 2	N	9	3 8		63	
TOTAL GAS PROD:						52,391	TOTAL CONDENSATE PROD:						53

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	326 1	4788 2	N	2	2 8		160	
02	4592 X	4520	-0-	-72	-0-	296 1	4222 2	N	2	2 8		160	
03	5673 X	4989	-0-	-684	-0-	412 1	4523 2	N	49	180 1	1 8	28	
04	5490 X	4165	-0-	-1325	-0-	310 1	3848 2	N	6	2 8		32	
05	5673 X	4494	-0-	-1179	-0-	343 1	4147 2	N	4	1 8		35	
06	4950 X	4775	-0-	-175	-0-	844 1	3920 2	N	10	5 8		40	
07	4991 X	4985	-0-	-6	-0-	552 1	4429 2	N	4	2 8		42	
08	4898 X	4006	-0-	-892	-0-	313 1	3692 2	N	1	1 8		42	
09	4740 X	3673	-0-	-1067	-0-	328 1	3342 2	N	3	2 8		43	
10	4898 X	4389	-0-	-509	-0-	379 1	4008 2	N	2	2 8		43	
11	4740 X	4721	-0-	-19	-0-	1065 1	3652 2	N	4	4 8		43	
12	4898 X	4006	-0-	-892	-0-	342 1	3662 2	N	2	2 8		43	
TOTAL GAS PROD:						53,839	TOTAL CONDENSATE PROD:						89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	1979	-0-	-1121	6194	247	1	1732	2	N	-0-	177
02	2800 N	1980	-0-	-820	5374	322	1	1657	2	N	1 8	177
03	3100 N	2002	-0-	-1098	4276	264	1	1737	2	N	1 8	177
04	3000 N	1941	-0-	-1059	3217	291	1	1616	2	N	31 177 1 1 8	30
05	3100 N	1850	-0-	-1250	1967	240	1	1609	2	N	1 8	30
06	3000 N	1931	-0-	-1069	898	225	1	1705	2	N	1 3 7 1 8	27
07	2792 N	1894	-0-	-898	-0-	176	1	1717	2	N	1 1 8	27
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	133	1	1734	2	N	-0-	27
09	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	101	1	1719	2	N	1 1 8	27
10	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	159	1	1695	2	N	-0-	27
11	1800 N	1716	-0-	-84	-0-	214	1	1501	2	N	1 1 8	27
12	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	173	1	1621	2	N	1 1 8	27
TOTAL GAS PROD:		22,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

INDIGO MINERALS LLC 423834												
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	102	1	493	2	Y	-0-	14
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	100	1	415	2	Y	4	18
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	106	1	407	2	Y	-0-	18
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	110	1	547	2	Y	6 1 8	23
05	589 N	437	-0-	-152	-0-	84	1	352	2	Y	1	24
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	72	1	387	2	Y	-0-	24
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	72	1	366	2	Y	-0-	24
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	94	1	510	2	Y	1	25
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	81	1	417	2	Y	1 1 8	25
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	112	1	527	2	Y	-0-	25
*11	600 N	428	-0-	-172	-0-	73	1	352	2	Y	3 24 1 1 8	3
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	107	1	469	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		6,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834														
ROSS, RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 147634		COMPL. DATE 10/21/1993				TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1952	-0-	-776	-0-	335	1	1617	2	Y	-0-					48
02	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	323	1	1349	2	Y	12	2	8			58
						13	9									
03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	239	1	920	2	Y	2	2	8			58
						2	9									
04	1980 X	1531	-0-	-449	-0-	255	1	1262	2	Y	13	1	8			70
						14	9									
05	2015 X	2001	-0-	-14	-0-	384	1	1613	2	Y	4	2	8			72
						4	9									
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	469	1	2513	2	Y	-0-					72
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	500	1	2551	2	Y	-0-					72
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	509	1	2769	2	Y	5	3	8			74
						6	9									
09	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	440	1	2264	2	Y	3	3	8			74
						3	9									
10	3069 X	2371	-0-	-698	-0-	417	1	1954	2	Y	-0-					74
11	3180 X	2673	-0-	-507	-0-	455	1	2199	2	Y	17	75	1	1	8	15
						19	9									
12	3286 X	2043	-0-	-1243	-0-	379	1	1662	2	Y	2	2	8			15
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		27,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157955		COMPL. DATE 02/09/2006				TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460						
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2990	2	2	9	N	2	2	8			140
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2343	2	3	9	N	3	3	8			140
03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2511	2	2	9	N	2	2	8			140
04	2910 X	2581	-0-	-329	-0-	2579	2	2	9	N	2	2	8			140
05	3007 X	2194	-0-	-813	-0-	2161	2	33	9	N	30	1	8			169
06	2910 X	1357	-0-	-1553	-0-	1315	2	42	9	N	38	184	1	1	8	22
07	2604 X	1971	-0-	-633	-0-	1970	2	1	9	N	1	1	8			22
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			22
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			22
10	2201 X	959	-0-	-1242	-0-	959	2			N	-0-					22
11	2160 X	1178	-0-	-982	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8			22
12	2232 X	2077	-0-	-155	-0-	2053	2	24	9	N	22	1	8			43
TOTAL GAS PROD:		24,384				TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
ROSS, RALPH		WELL #:		3	RRCID ->	203334	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9298 - 10718	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	1238	-0-	-126	-0-	213	1	1025	2	Y	-0-		31
02	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	229	1	955	2	Y	9	1 8	39
						10	9						
03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	235	1	903	2	Y	1	1 8	39
						1	9						
04	1410 X	1295	-0-	-115	-0-	216	1	1067	2	Y	11	1 8	49
						12	9						
05	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	282	1	1182	2	Y	3	1 8	51
						3	9						
06	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	217	1	1160	2	Y	-0-		51
07	1333 X	1314	-0-	-19	-0-	215	1	1099	2	Y	-0-		51
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	199	1	1082	2	Y	2	1 8	52
						2	9						
09	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	212	1	1091	2	Y	1	1 8	52
						1	9						
10	1457 X	1313	-0-	-144	-0-	231	1	1081	2	Y	1	1 8	52
						1	9						
11	1380 X	1207	-0-	-173	-0-	206	1	992	2	Y	8	52 1 1 8	7
						9	9						
*12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	244	1	1070	2	Y	1	1 8	7
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		15,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

ROSS, RALPH		WELL #:		4	RRCID ->	203467	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10584 - 10890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	218	1	1050	2	Y	-0-		22
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	216	1	903	2	Y	8	1 8	29
						9	9						
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	288	1	1106	2	Y	1	1 8	29
						1	9						
04	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	203	1	1001	2	Y	10	1 8	38
						11	9						
05	1240 N	625	-0-	-615	-0-	120	1	504	2	Y	1	1 8	38
						1	9						
06	1350 N	520	-0-	-830	-0-	82	1	438	2	Y	-0-		38
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	81	1	412	2	Y	-0-		38
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	363	2	Y	1		39
						1	9						
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	107	1	554	2	Y	1	1 8	39
						1	9						
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	108	1	505	2	Y	-0-		39
*11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	106	1	513	2	Y	4	37 1 1 8	5
						4	9						
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	138	1	602	2	Y	1	1 8	5
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		9,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834									
ROSS, RALPH		WELL #:		5	RRCID ->	205222	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9106 - 10562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	294	1	2652	2	Y	-0-		-0-
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	332	1	2422	2	Y	-0-		-0-
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	355	1	2917	2	Y	-0-		-0-
04	3240 X	2825	-0-	-415	-0-	306	1	2519	2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	295	1	2563	2	Y	-0-		-0-
06	3180 X	1860	-0-	-1320	-0-	211	1	1649	2	Y	-0-		-0-
07	3286 X	1212	-0-	-2074	-0-	150	1	1062	2	Y	-0-		-0-
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	121	1	860	2	Y	-0-		-0-
09	953 X	953	-0-	-0-	-0-	117	1	836	2	Y	-0-		-0-
10	2852 X	999	-0-	-1853	-0-	123	1	876	2	Y	-0-		-0-
11	1860 X	1423	-0-	-437	-0-	184	1	1239	2	Y	-0-		-0-
*12	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	263	1	1647	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSS, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	205223	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9340 - 10784
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	118	1	1061	2	Y	-0-	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	145	1	1060	2	Y	-0-	-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	133	1	1094	2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	996	-0-	-144	-0-	108	1	888	2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	106	1	924	2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	123	1	960	2	Y	-0-	-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	142	1	1008	2	Y	-0-	-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	141	1	1003	2	Y	-0-	-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	120	1	855	2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	139	1	992	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	856	-0-	-254	-0-	111	1	745	2	Y	-0-	-0-
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	104	1	648	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	206055	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	10804 - 11131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		37
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		37
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//	423834									
ROSS, RALPH		WELL #:	7	RRCID ->	212219	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9340 - 10796	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	178	1	1610	2	Y	-0-
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	211	1	1541	2	Y	-0-
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	215	1	1761	2	Y	-0-
04		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	221	1	1822	2	Y	-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	Y	-0-
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	238	1	1857	2	Y	-0-
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	276	1	1960	2	Y	-0-
08		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	291	1	2069	2	Y	-0-
09		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	293	1	2092	2	Y	-0-
10		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	290	1	2074	2	Y	-0-
11		2280 X	1968	-0-	-312	-0-	255	1	1713	2	Y	-0-
12		2356 X	1725	-0-	-631	-0-	238	1	1487	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,787				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ROSS, RALPH		WELL #:	8	RRCID ->	213656	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9386 - 10826	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		2480 X	2296	-0-	-184	-0-	222	1	2008	2	Y	60
02		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	180	1	1316	2	Y	4
03		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	165	1	1356	2	Y	4
04		2430 X	1935	-0-	-495	-0-	205	1	1688	2	Y	38
05		2480 X	2450	-0-	-30	-0-	251	1	2180	2	Y	17
06		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	268	1	2091	2	Y	63
07		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	300	1	2134	2	Y	4
08		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	315	1	2244	2	Y	4
09		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	310	1	2209	2	Y	4
10		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	316	1	2254	2	Y	4
11		2490 X	2242	-0-	-248	-0-	290	1	1946	2	Y	5
12		2573 X	1980	-0-	-593	-0-	263	1	1644	2	Y	66
TOTAL GAS PROD:			26,454				TOTAL CONDENSATE PROD:				273	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834								
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	508 1	453 2	Y	-0-	79
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	659 1	628 2	Y	1 8	79
03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	693 1	569 2	Y	1 8	79
04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	772 1	715 2	Y	-0-	79
05	1426 X	593	-0-	-833	-0-	300 1	293 2	Y	-0-	79
06	1380 X	676	-0-	-704	-0-	145 1	531 2	Y	-0-	79
07	1426 X	126	-0-	-1300	-0-	31 1	95 2	Y	-0-	79
08	734 X	734	-0-	-0-	-0-	163 1	571 2	Y	-0-	79
09	734 X	734	-0-	-0-	-0-	176 1	558 2	Y	-0-	79
10	713 X	368	-0-	-345	-0-	86 1	282 2	Y	-0-	79
*11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	360 1	1355 2	Y	-0-	79
*12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	199 1	703 2	Y	-0-	79
TOTAL GAS PROD:		10,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1364 X	854	-0-	-510	-0-	451 1	403 2	Y	-0-	68
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	340 1	323 2	Y	1 8	68
03	911 X	911	-0-	-0-	-0-	500 1	410 2	Y	1 8	68
04	1110 X	852	-0-	-258	-0-	442 1	410 2	Y	-0-	68
05	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	545 1	531 2	Y	-0-	68
06	870 X	530	-0-	-340	-0-	114 1	416 2	Y	-0-	68
07	899 X	581	-0-	-318	-0-	144 1	437 2	Y	-0-	68
08	444 X	444	-0-	-0-	-0-	99 1	345 2	Y	-0-	68
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	66 1	207 2	Y	-0-	68
10	1085 X	231	-0-	-854	-0-	54 1	177 2	Y	-0-	68
11	570 X	372	-0-	-198	-0-	78 1	294 2	Y	-0-	68
12	589 X	470	-0-	-119	-0-	104 1	366 2	Y	-0-	68
TOTAL GAS PROD:		7,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	25
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	40 2		N	-0-	25
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	25
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 2	2 9	N	2 8	25
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	25
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	25
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	25
08	341 N	70	-0-	-271	-0-	70 2		N	-0-	25
09	360 N	135	-0-	-225	-0-	135 2		N	-0-	25
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	25
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-	25
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		2,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
SEXTON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	161832	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	12096	PERF.10782 - 11072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	23	-0-	-752	-0-	23 2	N	-0-		63
02		756 N	37	-0-	-719	-0-	37 2	N	-0-		63
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		63
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		63
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		63
06		690 N	521	-0-	-169	-0-	521 2	N	-0-		63
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		63
08		620 N	516	-0-	-104	-0-	516 2	N	-0-		63
09		510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2	N	-0-		63
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		63
11		510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2	N	-0-		63
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:		4,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KABCO OIL & GAS COMPANY		449245		WELL #:		1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10136 - 10434
SOUTH OAK HILL UNIT 1													
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	23 1	503 2	N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		510 N	442	-0-	-68	-0-	24 1	418 2	N	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		465 N	460	-0-	-5	-0-	24 1	436 2	N	-0-	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	28 1	439 2	N	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	23 1	383 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEROKEE EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	170333	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9120 - 10512
01		3100 X	2824	-0-	-276	-0-	112 1	2712 2	Y	-0-	-0-
02		2800 X	2726	-0-	-74	-0-	79 1	2647 2	Y	-0-	-0-
03		2883 X	2831	-0-	-52	-0-	80 1	2751 2	Y	-0-	-0-
04		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	86 1	2842 2	Y	-0-	-0-
05		3007 X	2612	-0-	-395	-0-	78 1	2534 2	Y	-0-	-0-
06		2910 X	2302	-0-	-608	-0-	69 1	2233 2	Y	-0-	-0-
07		3038 X	2340	-0-	-698	-0-	67 1	2273 2	Y	-0-	-0-
08		3038 X	2278	-0-	-760	-0-	64 1	2214 2	Y	-0-	-0-
09		2940 X	2513	-0-	-427	-0-	76 1	2437 2	Y	-0-	-0-
10		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	93 1	2950 2	Y	-0-	-0-
11		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	104 1	2764 2	Y	-0-	-0-
*12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	96 1	2958 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		449245										
DUNBAR		WELL #:		1	RRCID ->	170896	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10581	PERF. 9077 - 10439			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	6	1	233	2	N	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	3	1	243	2	N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	1	1	235	2	N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	3	1	235	2	N	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	5	1	235	2	N	-0-			-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	2	1	226	2	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	7	1	226	2	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	4	1	237	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHEROKEE EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	172529	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9065 - 10461			
01	6245 X	4173	-0-	-2072	-0-	165	1	4008	2	Y	-0-			-0-
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	105	1	3521	2	Y	-0-			-0-
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	110	1	3797	2	Y	-0-			-0-
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	115	1	3809	2	Y	-0-			-0-
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	115	1	3812	2	Y	-0-			-0-
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	110	1	3584	2	Y	-0-			-0-
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	106	1	3625	2	Y	-0-			-0-
08	4061 X	3849	-0-	-212	-0-	110	1	3739	2	Y	-0-			-0-
09	3930 X	3610	-0-	-320	-0-	111	1	3499	2	Y	-0-			-0-
10	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	108	1	3493	2	Y	-0-			-0-
11	3720 X	3222	-0-	-498	-0-	118	1	3104	2	Y	-0-			-0-
12	3844 X	3448	-0-	-396	-0-	107	1	3341	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHEROKEE EAGLE		WELL #:		3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9415 - 10777			
01	3906 X	3782	-0-	-124	-0-	151	1	3631	2	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3074	-0-	-454	-0-	89	1	2985	2	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3889	-0-	-234	-0-	110	1	3778	2	Y	1	1	8	-0-
04	3990 X	3372	-0-	-618	-0-	99	1	3272	2	Y	1	1	8	-0-
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	131	1	4297	2	Y	1	1	8	-0-
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	132	1	4251	2	Y	1	1	8	-0-
07	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	125	1	4285	2	Y	-0-			-0-
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	126	1	4318	2	Y	1	1	8	-0-
09	4380 X	3811	-0-	-569	-0-	115	1	3694	2	Y	2	2	8	-0-
10	4526 X	3542	-0-	-984	-0-	108	1	3434	2	Y	-0-			-0-
11	4380 X	3289	-0-	-1091	-0-	119	1	3169	2	Y	1	1	8	-0-
12	4433 X	3402	-0-	-1031	-0-	106	1	3294	2	Y	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245														
CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	133	1	3249	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	91	1	3033	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	99	1	3403	2	Y	4	4 8	-0-	
						4	9							
04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	100	1	3313	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	106	1	3485	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	103	1	3341	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	99	1	3414	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
08	3596 X	3472	-0-	-124	-0-	99	1	3370	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
09	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	114	1	3608	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	116	1	3769	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	130	1	3439	2	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
*12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	126	1	3918	2	Y	5	5 8	-0-	
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		42,692			TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	42	1	4189	2	Y	5	5 8	-0-	
						6	9							
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	40	1	3893	2	Y	8	8 8	-0-	
						9	9							
03	3937 X	3877	-0-	-60	-0-	39	1	3831	2	Y	6	6 8	-0-	
						7	9							
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	42	1	4178	2	Y	7	7 8	-0-	
						8	9							
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	45	1	4454	2	Y	6	6 8	-0-	
						7	9							
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	40	1	3958	2	Y	5	5 8	-0-	
						6	9							
07	3937 X	3791	-0-	-146	-0-	38	1	3750	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	42	1	4162	2	Y	6	6 8	-0-	
						7	9							
09	3780 X	3746	-0-	-34	-0-	37	1	3705	2	Y	4	4 8	-0-	
						4	9							
10	3906 X	3838	-0-	-68	-0-	38	1	3797	2	Y	3	3 8	-0-	
						3	9							
11	3780 X	3361	-0-	-419	-0-	33	1	3324	2	Y	4	4 8	-0-	
						4	9							
12	3906 X	3377	-0-	-529	-0-	34	1	3335	2	Y	7	7 8	-0-	
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		47,118			TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		449245									
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	222644	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8994 - 10450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	39	1	3799	2	Y	-0-		-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-		-0-
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-		-0-
04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-		-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	35	1	3457	2	Y	178	178 1	-0-
						196	9						
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	32	1	3135	2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	32	1	3156	2	Y	-0-		-0-
08	3689 X	2773	-0-	-916	-0-	28	1	2745	2	Y	-0-		-0-
09	3570 X	2946	-0-	-624	-0-	30	1	2916	2	Y	-0-		-0-
10	3689 X	3102	-0-	-587	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	3070	-0-	-110	-0-	31	1	3038	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	3193 X	2810	-0-	-383	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,427				TOTAL CONDENSATE PROD:				179			

LONG TRUSTS, THE		507585											
LAIRD, S. S. EST. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	097650	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	10333 - 10588	
01	434 X	289	-0-	-145	-0-	215	2	74	9	Y	67	58 1	69
02	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-		69
03	DLQ G-10	131	-0-	131	258	131	2			Y	-0-		69
04	DLQ G-10	217	-0-	217	475	217	2			Y	-0-		69
05	679 X	204	-0-	-475	-0-	204	2			Y	-0-		69
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-		69
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-		69
08	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-		69
09	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-		69
10	558 X	326	-0-	-232	-0-	326	2			Y	-0-		69
11	540 X	234	-0-	-306	-0-	234	2			Y	-0-		69
12	558 X	353	-0-	-205	-0-	353	2			Y	-0-		69
TOTAL GAS PROD:		3,480				TOTAL CONDENSATE PROD:				67			

HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	100851	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10370 - 10646	
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-		84
02	700 X	641	-0-	-59	-0-	641	2			Y	-0-		84
03	1209 X	716	-0-	-493	-0-	716	2			Y	-0-		84
04	1170 X	955	-0-	-215	-0-	955	2			Y	-0-		84
05	1147 X	987	-0-	-160	-0-	987	2			Y	-0-		84
06	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-		84
07	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-		84
08	992 X	806	-0-	-186	-0-	806	2			Y	-0-		84
09	1080 X	800	-0-	-280	-0-	800	2			Y	-0-		84
10	1116 X	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-		84
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-		84
*12	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-		84
TOTAL GAS PROD:		11,725				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585									
JERNIGAN, SEDALIA		WELL #:		1	RRCID ->	108947	COMPL. DATE	08/06/1983	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10850	- 10970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-		220
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		220
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-		220
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-		220
05	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-		220
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-		220
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		220
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		220
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-		220
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		220
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		220
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-		220
TOTAL GAS PROD:		6,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	111887	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10808	- 11108	
01	589 X	350	-0-	-239	-0-	349	2	1 9	Y	1		43	
02	DLQ G-10	169	-0-	169	-0-	169	2		Y	-0-		43	
03	DLQ G-10	369	-0-	369	-0-	538	2	8 9	Y	7	44 1	6	
04	DLQ G-10	520	-0-	520	-0-	1058	2		Y	-0-		6	
05	1832 X	774	-0-	-1058	-0-	774	2		Y	-0-		6	
06	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-		6	
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-		6	
08	775 X	718	-0-	-57	-0-	718	2		Y	-0-		6	
09	870 X	665	-0-	-205	-0-	665	2		Y	-0-		6	
10	930 X	224	-0-	-706	-0-	224	2		Y	-0-		6	
11	900 X	243	-0-	-657	-0-	243	2		Y	-0-		6	
12	930 X	291	-0-	-639	-0-	291	2		Y	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:		6,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

LAIRD, S.S. EST. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	178031	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10344	- 10634	
01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-		105	
02	DLQ G-10	1782	-0-	1782	-0-	1782	2		Y	-0-		105	
03	DLQ G-10	1762	-0-	1762	-0-	3544	2		Y	-0-		105	
04	DLQ G-10	1661	-0-	1661	-0-	5205	2		Y	-0-		105	
05	6568 X	1363	-0-	-5205	-0-	1363	2		Y	-0-		105	
06	2220 X	1514	-0-	-706	-0-	1514	2		Y	-0-		105	
07	1984 X	1535	-0-	-449	-0-	1535	2		Y	-0-		105	
08	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		Y	-0-		105	
09	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-		105	
10	1550 X	1497	-0-	-53	-0-	1497	2		Y	-0-		105	
11	1830 X	1288	-0-	-542	-0-	1288	2		Y	-0-		105	
12	1891 X	1834	-0-	-57	-0-	1834	2		Y	-0-		105	
TOTAL GAS PROD:		20,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585														
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		961 X	717	-0-	-244	-0-	717	2		Y	-0-			105
02	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	1018	1018	2		Y	-0-			105
03	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	2650	1632	2		Y	-0-			105
04	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	3733	1083	2		Y	-0-			105
05		4755 X	1022	-0-	-3733	-0-	1022	2		Y	-0-			105
06		1590 X	964	-0-	-626	-0-	964	2		Y	-0-			105
07		1643 X	1046	-0-	-597	-0-	1046	2		Y	-0-			105
08		1643 X	854	-0-	-789	-0-	854	2		Y	-0-			105
09		1080 X	681	-0-	-399	-0-	681	2		Y	-0-			105
10		1054 X	977	-0-	-77	-0-	977	2		Y	-0-			105
11		1020 X	820	-0-	-200	-0-	820	2		Y	-0-			105
12		1054 X	846	-0-	-208	-0-	846	2		Y	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			11,660											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703														
01		682 X	681	-0-	-1	-0-	681	2		Y	-0-			84
02	DLQ	G-10	507	-0-	507	507	507	2		Y	-0-			84
03	DLQ	G-10	428	-0-	428	935	428	2		Y	-0-			84
04	DLQ	G-10	401	-0-	401	1336	401	2		Y	-0-			84
05		1782 X	446	-0-	-1336	-0-	446	2		Y	-0-			84
06		660 X	466	-0-	-194	-0-	466	2		Y	-0-			84
07		558 X	499	-0-	-59	-0-	499	2		Y	-0-			84
08		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			84
09		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			84
10		496 X	477	-0-	-19	-0-	477	2		Y	-0-			84
11		540 X	482	-0-	-58	-0-	482	2		Y	-0-			84
12		558 X	309	-0-	-249	-0-	309	2		Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			5,765											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996														
01		589 X	524	-0-	-65	-0-	523	2	1	9	Y	1		43
02	DLQ	G-10	423	-0-	423	423	423	2		Y	-0-			43
03	DLQ	G-10	513	-0-	513	936	505	2	8	9	Y	7	44 1	6
04	DLQ	G-10	260	-0-	260	1196	260	2		Y	-0-			6
05		1867 X	671	-0-	-1196	-0-	671	2		Y	-0-			6
06		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			6
07		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-			6
08		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			6
09		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-			6
10		899 X	671	-0-	-228	-0-	671	2		Y	-0-			6
11		870 X	487	-0-	-383	-0-	487	2		Y	-0-			6
12		1085 X	510	-0-	-575	-0-	510	2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			7,609											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	8		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) LONG TRUSTS, THE MARWILL, N. L.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 507585	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	2150	-0-	-4236	-0-	2149 2	1 9	Y	Y	1					43
02	DLQ	G-10	5918	-0-	5918	5918	5918 2		Y	Y	-0-					43
03	DLQ	G-10	4051	-0-	4051	9969	4043 2	8 9	Y	Y	7	44 1				6
04	DLQ	G-10	3443	-0-	3443	13412	3443 2		Y	Y	-0-					6
05		14856 X	1444	-0-	-13412	-0-	1444 2		Y	Y	-0-					6
06		6330 X	4945	-0-	-1385	-0-	4945 2		Y	Y	-0-					6
07		6541 X	1823	-0-	-4718	-0-	1823 2		Y	Y	-0-					6
08		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 2		Y	Y	-0-					6
09		4950 X	2794	-0-	-2156	-0-	2794 2		Y	Y	-0-					6
10		5115 X	3693	-0-	-1422	-0-	3693 2		Y	Y	-0-					6
11		5460 X	2983	-0-	-2477	-0-	2983 2		Y	Y	-0-					6
12		5642 X	4372	-0-	-1270	-0-	4372 2		Y	Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			43,270				TOTAL CONDENSATE PROD:				8					

HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #:	2	RRCID ->	195968	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10352	-	10630			
01		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	Y	-0-					84
02	DLQ	G-10	721	-0-	721	721	721 2		Y	Y	-0-					84
03	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1809	1088 2		Y	Y	-0-					84
04	DLQ	G-10	647	-0-	647	2456	647 2		Y	Y	-0-					84
05		3443 X	987	-0-	-2456	-0-	987 2		Y	Y	-0-					84
06		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	Y	-0-					84
07		1085 X	676	-0-	-409	-0-	676 2		Y	Y	-0-					84
08		1085 X	591	-0-	-494	-0-	591 2		Y	Y	-0-					84
09		1080 X	715	-0-	-365	-0-	715 2		Y	Y	-0-					84
10		1116 X	1050	-0-	-66	-0-	1050 2		Y	Y	-0-					84
11		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		Y	Y	-0-					84
*12		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	Y	-0-					84
TOTAL GAS PROD:			10,410				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LAIRD, S.S. EST. ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	202581	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10234	-	10530			
01		2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2079 2	74 9	Y	Y	67	58 1				69
02	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	2355	2355 2		Y	Y	-0-					69
03	DLQ	G-10	1762	-0-	1762	4117	1762 2		Y	Y	-0-					69
04	DLQ	G-10	3033	-0-	3033	7150	3033 2		Y	Y	-0-					69
05		10012 X	2862	-0-	-7150	-0-	2862 2		Y	Y	-0-					69
06		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		Y	Y	-0-					69
07		2604 X	2580	-0-	-24	-0-	2580 2		Y	Y	-0-					69
08		3131 X	2234	-0-	-897	-0-	2234 2		Y	Y	-0-					69
09		3030 X	2293	-0-	-737	-0-	2293 2		Y	Y	-0-					69
10		2976 X	2344	-0-	-632	-0-	2344 2		Y	Y	-0-					69
11		2880 X	2167	-0-	-713	-0-	2167 2		Y	Y	-0-					69
*12		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		Y	Y	-0-					69
TOTAL GAS PROD:			29,283				TOTAL CONDENSATE PROD:				67					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585														
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1864	2	74	9	Y	67	58 1	69
02	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	1082	1082	2			Y	-0-		69
03	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	2322	1240	2			Y	-0-		69
04	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	3550	1228	2			Y	-0-		69
05		4913 X	1363	-0-	-3550	-0-	1363	2			Y	-0-		69
06		1890 X	1239	-0-	-651	-0-	1239	2			Y	-0-		69
07		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-		69
08		1364 X	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-		69
09		1320 X	1177	-0-	-143	-0-	1177	2			Y	-0-		69
10		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-		69
11		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-		69
*12		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			15,830				TOTAL CONDENSATE PROD:			67				

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656														
01		1488 X	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			Y	-0-		84
02	DLQ	G-10	801	-0-	801	801	801	2			Y	-0-		84
03	DLQ	G-10	630	-0-	630	1431	630	2			Y	-0-		84
04	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	2510	1079	2			Y	-0-		84
05		3275 X	765	-0-	-2510	-0-	765	2			Y	-0-		84
06		1200 X	967	-0-	-233	-0-	967	2			Y	-0-		84
07		899 X	735	-0-	-164	-0-	735	2			Y	-0-		84
08		1116 X	725	-0-	-391	-0-	725	2			Y	-0-		84
09		1080 X	84	-0-	-996	-0-	84	2			Y	-0-		84
10		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-		84
11		960 X	852	-0-	-108	-0-	852	2			Y	-0-		84
12		744 X	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-		84
TOTAL GAS PROD:			10,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064														
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	Y	1		43
02	DLQ	G-10	1944	-0-	1944	1944	1944	2			Y	-0-		43
03	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	4262	2310	2	8	9	Y	7	44 1	6
04	DLQ	G-10	2274	-0-	2274	6536	2274	2			Y	-0-		6
05		8806 X	2270	-0-	-6536	-0-	2270	2			Y	-0-		6
06		2700 X	2119	-0-	-581	-0-	2119	2			Y	-0-		6
07		2325 X	1563	-0-	-762	-0-	1563	2			Y	-0-		6
08		2356 X	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			Y	-0-		6
09		2280 X	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			Y	-0-		6
10		2263 X	1007	-0-	-1256	-0-	1007	2			Y	-0-		6
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-		6
12		2201 X	2113	-0-	-88	-0-	2113	2			Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			24,784				TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			244
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-			244
03	DLQ G-10	63	-0-	63	72	63 2		N	-0-			244
04	DLQ G-10	25	-0-	25	97	25 2		N	-0-			244
05	129 X	32	-0-	-97	-0-	32 2		N	-0-			244
06	60 X	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-			244
07	62 X	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			244
08	62 X	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			244
09	30 X	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			244
10	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			244
11	30 X	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			244
12	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			244
TOTAL GAS PROD:		251										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 10356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2014 - P/A 08/07/2014												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624															
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3			Y	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
04		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
10		310 N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751															
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			52
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7			59
03		403 N	381	-0-	-22	-0-	378	3	3	9	Y	3			62
04		300 N	86	-0-	-214	-0-	83	3	3	9	Y	3			65
05		403 N	181	-0-	-222	-0-	179	3	2	9	Y	2			67
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	Y	7			74
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3			77
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1			78
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	Y	4	69	1	13
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-			13
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			13
*12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			4,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700															
01		558 N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-			32
02		504 N	318	-0-	-186	-0-	318	3			N	-0-			32
03		527 N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-			32
04		420 N	332	-0-	-88	-0-	318	3	14	9	N	13			45
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			45
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			45
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			45
08		589 N	142	-0-	-447	-0-	142	3			N	-0-			45
09		480 N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-			45
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			45
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			45
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			5,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

01	2604 X	2520	-0-	-84	-0-	2520	3				Y	-0-					36
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3				Y	-0-					36
03	2511 N	2386	-0-	-125	-0-	2386	3				Y	-0-					36
04	2430 N	1877	-0-	-553	-0-	1877	3				Y	-0-					36
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3				Y	-0-					36
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3				Y	-0-					36
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3				Y	-0-					36
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3				Y	-0-					36
09	2400 N	2383	-0-	-17	-0-	2382	3	1	9		Y	1					37
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3				Y	-0-	37	1			-0-
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3				Y	-0-					-0-
*12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,765												TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1060	3	6	9	N	5					31		
02	980 N	762	-0-	-218	-0-	756	3	6	9	N	5					36		
03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1031	3	8	9	N	7					43		
04	1020 N	900	-0-	-120	-0-	900	3			N	-0-	28	1			15		
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	3	2	9	N	2					17		
06	1020 N	939	-0-	-81	-0-	937	3	2	9	N	2					19		
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	886	3	1	9	N	1					20		
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	901	3	9	9	N	8					28		
09	930 N	920	-0-	-10	-0-	919	3	1	9	N	1					29		
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	N	5					34		
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	946	3	8	9	N	7					41		
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					48		
TOTAL GAS PROD:		11,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		50												

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

01	2821 X	2798	-0-	-23	-0-	2785	3	13	9	Y	12	73	1			37		
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1980	3	17	9	Y	15					52		
03	2542 N	2346	-0-	-196	-0-	2337	3	9	9	Y	8					60		
04	2700 N	2565	-0-	-135	-0-	2558	3	7	9	Y	6					66		
05	2201 N	1981	-0-	-220	-0-	1980	3	1	9	Y	1					67		
06	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	2128	3			Y	-0-					67		
07	2666 N	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			Y	-0-					67		
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					67		
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					67		
10	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	2198	3			Y	-0-					67		
11	2370 N	2055	-0-	-315	-0-	2055	3			Y	-0-					67		
12	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2047	3			Y	-0-					67		
TOTAL GAS PROD:		27,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		42												

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

01	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	3			Y	-0-					-0-		
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-		
03	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	3			Y	-0-					-0-		
04	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	3			Y	-0-					-0-		
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-		
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3			Y	-0-					-0-		
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-		
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-		
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	3			Y	-0-					-0-		
10	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	3			Y	-0-					-0-		
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-		
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7					7		
TOTAL GAS PROD:		8,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		7												

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2387 N	2115	-0-	-272	-0-	2091 3	24 9	N		22	152
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1909 3	15 9	N		14	43
03		2666 N	2262	-0-	-404	-0-	2254 3	8 9	N		7	50
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2067 3	8 9	N		7	57
05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2252 3	7 9	N		6	63
06		2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2010 3	4 9	N		4	67
07		2139 N	2103	-0-	-36	-0-	2095 3	8 9	N		7	74
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2283 3	2 9	N		2	76
09		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059 3	1 9	N		1	77
10		2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2053 3	4 9	N		4	81
11		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	625 1	2150 3	N		5	86
							6 9					
*12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	635 1	2118 3	N		5	91
							6 9					
TOTAL GAS PROD:			26,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			84			

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		28	28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800												
01	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763 3		N		-0-	136
02	1568	N	1170	-0-	-398	-0-	1170 3		N		-0-	136
03	1767	N	1111	-0-	-656	-0-	1111 3		N		-0-	136
04	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672 3		N		-0-	136
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185 3		N		-0-	136
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N		-0-	136
07	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421 3		N		-0-	136
08	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974 3		N		-0-	136
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N		-0-	136
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327 3		N		-0-	136
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N		-0-	136
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N		-0-	136
TOTAL GAS PROD:			16,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1984 N	1889	-0-	-95	-0-		1883	3	6	9	N	5	75
02		1708 N	1537	-0-	-171	-0-		1537	3			N	-0-	75
03		1891 N	1699	-0-	-192	-0-		1699	3			N	-0-	75
04		1830 N	1633	-0-	-197	-0-		1625	3	8	9	N	7	82
05		1705 N	1670	-0-	-35	-0-		1670	3			N	-0-	82
06		1650 N	1576	-0-	-74	-0-		1576	3			N	-0-	82
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1738	3	6	9	N	5	87
08		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1679	3	9	9	N	8	95
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1720	3	29	9	N	26	121
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1819	3	44	9	N	40	161
11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1642	3	6	9	N	5	166
12		1798 N	1694	-0-	-104	-0-		1686	3	8	9	N	7	173
TOTAL GAS PROD:			20,390				TOTAL CONDENSATE PROD:			103				

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156														
01		1860 N	1613	-0-	-247	-0-		1613	3			N	-0-	56
02		1624 N	1377	-0-	-247	-0-		1377	3			N	-0-	56
03		1705 N	1561	-0-	-144	-0-		1561	3			N	-0-	56
04		1560 N	1533	-0-	-27	-0-		1526	3	7	9	N	6	62
05		1519 N	1509	-0-	-10	-0-		1509	3			N	-0-	62
06		1500 N	1452	-0-	-48	-0-		1452	3			N	-0-	62
07		1581 N	1498	-0-	-83	-0-		1498	3			N	-0-	62
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2078	3	20	9	N	18	80
09		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		2532	3	19	9	N	17	97
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2631	3	17	9	N	15	112
11		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		58	1	2154	3	N	6	118
								7	9					
12		2635 N	2239	-0-	-396	-0-		67	1	2168	3	N	4	18
								4	9					
TOTAL GAS PROD:			22,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			66				

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804														
01		3100 N	2860	-0-	-240	81		2843	3	17	9	Y	15	64
02		1906 X	1825	-0-	-81	-0-		1821	3	4	9	Y	4	68
03		3131 X	2081	-0-	-1050	-0-		2079	3	2	9	Y	2	70
04		3030 X	1438	-0-	-1592	-0-		1424	3	14	9	Y	13	83
05		3131 X	836	-0-	-2295	-0-		836	3			Y	-0-	83
06		2760 X	37	-0-	-2723	-0-		37	3			Y	-0-	83
07		2077 X	523	-0-	-1554	-0-		523	3			Y	-0-	83
08		2077 X	205	-0-	-1872	-0-		205	3			Y	-0-	83
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3			Y	-0-	83
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	3			Y	-0-	83
11		656 N	656	-0-	-0-	-0-		652	3	4	9	Y	4	87
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	3			Y	-0-	87
TOTAL GAS PROD:			12,347				TOTAL CONDENSATE PROD:			38				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151 3	6 9	N	5		54
02		1120 N	1052	-0-	-68	-0-	1044 3	8 9	N	7		61
03		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1135 3	13 9	N	12		73
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1089 3	48 9	N	44	117 1	-0-
05		1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
10		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
*11		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
12		1209 N	804	-0-	-405	-0-	804 3		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			13,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			68			

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374												
01		496 N	334	-0-	-162	-0-	331 3	3 9	N	3		25
02		504 N	349	-0-	-155	-0-	343 3	6 9	N	5		30
03		589 N	331	-0-	-258	-0-	329 3	2 9	N	2		32
04		330 N	219	-0-	-111	-0-	219 3		N	-0-		32
05		372 N	202	-0-	-170	-0-	202 3		N	-0-		32
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		32
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		32
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		32
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		32
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 3	3 9	N	3		35
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	2 9	N	2		37
12		465 N	366	-0-	-99	-0-	366 3		N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			3,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	3		Y	-0-			8
02		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2003	3	21	9	Y	19		27
03		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2810	3	8	9	Y	7		34
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-		34
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-		34
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1658	3	9	9	Y	8		42
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1641	3	3	9	Y	3		45
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-		45
09		1680 N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			Y	-0-		45
10		1643 N	1493	-0-	-150	-0-	1493	3			Y	-0-		45
11		1650 N	1406	-0-	-244	-0-	1406	3			Y	-0-		45
12		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		20,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330															
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1787	3	13	9	N	12	160	1	19
02		1260 N	906	-0-	-354	-0-	906	3			N	-0-			19
03		1798 N	1208	-0-	-590	-0-	1196	3	12	9	N	11			30
04		1740 N	1273	-0-	-467	-0-	1269	3	4	9	N	4	21	1	13
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2			15
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	3	11	9	N	10			25
07		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1217	3	6	9	N	5			30
08		1519 N	953	-0-	-566	-0-	953	3			N	-0-			30
09		1590 N	818	-0-	-772	-0-	818	3			N	-0-			30
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			30
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	3	6	9	N	5			35
*12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	3	3	9	N	3			38
TOTAL GAS PROD:		15,373				TOTAL CONDENSATE PROD:				52					

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150															
01		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2293	3	14	9	N	13			70
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	3	2	9	N	2			72
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2336	3	14	9	N	13			85
04		2220 N	1993	-0-	-227	-0-	1970	3	23	9	N	21	76	1	30
05		2232 N	2137	-0-	-95	-0-	2135	3	2	9	N	2			32
06		2280 N	1926	-0-	-354	-0-	1925	3	1	9	N	1			33
07		2046 N	1949	-0-	-97	-0-	1949	3			N	-0-			33
08		2139 N	1931	-0-	-208	-0-	1925	3	6	9	N	5			38
09		1920 N	1506	-0-	-414	-0-	1502	3	4	9	N	4			42
10		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1908	3	14	9	N	13			55
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	55	1	2043	3	N	10			65
*12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	66	1	2140	3	N	13			78
							14	9							
TOTAL GAS PROD:		24,360				TOTAL CONDENSATE PROD:				97					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE											
01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1822 3	13 9	Y	12			30										
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396 3	2 9	Y	2			32										
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1972 3	2 9	Y	2			34										
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1247 3	9 9	Y	8			42										
05		1085 N	968	-0-	-117	-0-	968 3		Y	-0-			42										
06		1050 N	802	-0-	-248	-0-	802 3		Y	-0-			42										
07		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972 3		Y	-0-			42										
08		961 N	715	-0-	-246	-0-	715 3		Y	-0-			42										
09		810 N	795	-0-	-15	-0-	795 3		Y	-0-			42										
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		Y	-0-			42										
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1172 3	3 9	Y	3			45										
*12		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		Y	-0-			45										
TOTAL GAS PROD:											15,408	TOTAL CONDENSATE PROD:											27

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

01		2542 N	2451	-0-	-91	-0-	2448 3	3 9	N	3			20										
02		2352 N	1949	-0-	-403	-0-	1949 3		N	-0-			20										
03		2356 N	2064	-0-	-292	-0-	2064 3		N	-0-			20										
04		2370 N	1932	-0-	-438	-0-	1932 3		N	-0-			20										
05		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2405 3	3 9	N	3			23										
06		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2284 3	6 9	N	5			28										
07		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2341 3	4 9	N	4			32										
08		2418 N	2236	-0-	-182	-0-	2235 3	1 9	N	1			33										
09		2280 N	2145	-0-	-135	-0-	2143 3	2 9	N	2			35										
10		2356 N	2095	-0-	-261	-0-	2095 3		N	-0-			35										
11		2160 N	2020	-0-	-140	-0-	53 1	1967 3	N	-0-			35										
12		2232 N	2152	-0-	-80	-0-	64 1	2088 3	N	-0-			35										
TOTAL GAS PROD:											26,087	TOTAL CONDENSATE PROD:											18

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			43										
02		812 N	750	-0-	-62	-0-	750 3		N	-0-			43										
03		868 N	824	-0-	-44	-0-	824 3		N	-0-			43										
04		840 N	820	-0-	-20	-0-	817 3	3 9	N	3	38 1		8										
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			8										
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			8										
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			8										
08		868 N	832	-0-	-36	-0-	832 3		N	-0-			8										
09		870 N	817	-0-	-53	-0-	817 3		N	-0-			8										
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			8										
11		810 N	701	-0-	-109	-0-	701 3		N	-0-			8										
12		837 N	800	-0-	-37	-0-	800 3		N	-0-			8										
TOTAL GAS PROD:											9,965	TOTAL CONDENSATE PROD:											3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3				Y	-0-
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3				Y	-0-
03		2232 N	1681	-0-	-551	-0-	1681 3				Y	-0-
04		2040 N	1768	-0-	-272	-0-	1768 3				Y	-0-
05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3				Y	-0-
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3				Y	-0-
07		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3				Y	-0-
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3				Y	-0-
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3				Y	-0-
10		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3				Y	-0-
11		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	130 1	2223 3			Y	-0-
*12		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	143 1	2326 3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732												
01		3100 N	2315	-0-	-785	4663	2273 3	42 9			Y	39
02		2800 N	1761	-0-	-1039	3624	1730 3	31 9			Y	67
03		3100 N	2170	-0-	-930	2694	2131 3	39 9			Y	102
04		3000 N	2482	-0-	-518	2176	2476 3	6 9			Y	50
05		3100 N	2222	-0-	-878	1298	2216 3	6 9			Y	55
06		3000 N	2111	-0-	-889	409	2111 3				Y	55
07		2461 N	2052	-0-	-409	-0-	2051 3	1 9			Y	11
08		2232 N	2217	-0-	-15	-0-	2215 3	2 9			Y	13
09		2100 N	1903	-0-	-197	-0-	1903 3				Y	13
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2153 3	1 9			Y	14
11		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2260 3	2 9			Y	16
*12		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2287 3	3 9			Y	19
TOTAL GAS PROD:			25,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			120			

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699												
01		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2964 2	13 9			Y	38
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1792 2	17 9			Y	53
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2423 2	9 9			Y	61
04		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2862 2	7 9			Y	67
05		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2218 2	1 9			Y	68
06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2				Y	68
07		2139 N	2117	-0-	-22	-0-	2117 2				Y	68
08		2232 N	1913	-0-	-319	-0-	1913 2				Y	68
09		2310 N	1595	-0-	-715	-0-	1595 2				Y	68
10		2108 N	1569	-0-	-539	-0-	1569 2				Y	68
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2				Y	68
*12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2				Y	68
TOTAL GAS PROD:			25,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830												
01	1767	N	205	-0-	-1562	-0-	205 3	Y	-0-			75
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	Y	-0-			75
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3	Y	-0-			75
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3	Y	-0-			75
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3	Y	-0-			75
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	Y	-0-			75
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3	Y	-0-			75
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213 3	Y	3			78
*09	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	1836 3	Y	2	69	1	11
*10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920 3	Y	-0-			11
*11	2130	N	1782	-0-	-348	-0-	1782 3	Y	-0-			11
12	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852 3	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			22,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783												
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	Y	-0-			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	Y	-0-			-0-
03	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3256	-0-	256	-0-	3256 3	Y	-0-			-0-
05	2809	N	2553	-0-	-256	-0-	2553 3	Y	-0-			-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3	Y	-0-			-0-
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3	Y	-0-			-0-
08	3379	X	2106	-0-	-1273	-0-	2106 3	Y	-0-			-0-
09	3270	X	2105	-0-	-1165	-0-	2105 3	Y	-0-			-0-
10	2542	X	2084	-0-	-458	-0-	2084 3	Y	-0-			-0-
11	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	1867 3	Y	-0-			-0-
12	2201	X	1906	-0-	-295	-0-	1906 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																			
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	-0-	1150	3				Y	-0-					9
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3		3	9	Y	3					12
03		1147 N	870	-0-	-277	-0-	-0-	870	3				Y	-0-					12
04		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	-0-	1108	3				Y	-0-					12
05		992 N	965	-0-	-27	-0-	-0-	965	3				Y	-0-					12
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3		2	9	Y	2					14
07		1147 N	1025	-0-	-122	-0-	-0-	1024	3		1	9	Y	1					15
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3				Y	-0-					15
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3				Y	-0-					15
10		1023 N	906	-0-	-117	-0-	-0-	906	3				Y	-0-					15
11		1110 N	982	-0-	-128	-0-	-0-	982	3				Y	-0-					15
12		1054 N	999	-0-	-55	-0-	-0-	999	3				Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			12,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			6										

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758																			
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3				Y	-0-					66
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3				Y	-0-					66
03		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	3				Y	-0-					66
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	3				Y	-0-					66
05		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	3				Y	-0-					66
06		1830 N	1155	-0-	-675	-0-	-0-	1155	3				Y	-0-					66
07		1891 N	433	-0-	-1458	-0-	-0-	433	3				Y	-0-					66
08		3100 N	6616	-0-	3516	-0-	3516	6616	3				Y	-0-					66
09		3000 N	4344	-0-	1344	-0-	4860	4343	3		1	9	Y	1					67
10		3100 N	3916	-0-	816	-0-	5676	3916	3				Y	-0-	67	1			-0-
11		9200 X	3524	-0-	-5676	-0-	-0-	3524	3				Y	-0-					-0-
*12		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	3297	3				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			1										

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756																			
01		1147 N	853	-0-	-294	-0-	-0-	852	3		1	9	Y	1					32
02		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	3		17	9	Y	15					47
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	3		18	9	Y	16					63
04		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	3		3	9	Y	3					66
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	3		1	9	Y	1					67
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	3		2	9	Y	2					69
07		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	3				Y	-0-					69
08		2387 N	2037	-0-	-350	-0-	-0-	2034	3		3	9	Y	3	59	1			13
09		2220 N	2059	-0-	-161	-0-	-0-	2059	3				Y	-0-					13
10		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	3		9	9	Y	8					21
*11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	3		3	9	Y	3					24
12		2139 N	2060	-0-	-79	-0-	-0-	2060	3				Y	-0-					24
TOTAL GAS PROD:			26,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			52										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	N	2				189
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-				189
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-				189
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1634	2	7	9	N	6				195
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-				195
06	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1495	2	13	9	N	12				207
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-	177	1		30
08	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-				30
09	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	1114	2			N	-0-				30
10	1612	N	909	-0-	-703	-0-	909	2			N	-0-				30
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			N	-0-				30
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				30
TOTAL GAS PROD:			17,004											TOTAL CONDENSATE PROD:	20	

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

01	2356	N	1922	-0-	-434	-0-	1880	3	42	9	Y	38	60	1		39
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1664	3	31	9	Y	28				67
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2226	3	37	9	Y	34				101
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	3	7	9	Y	6	57	1		50
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5				55
06	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2102	3			Y	-0-				55
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2223	3	1	9	Y	1	45	1		11
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	9	Y	2				13
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2475	3	4	9	Y	4				17
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-				17
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2481	3	3	9	Y	3				20
*12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2501	3	4	9	Y	4				24
TOTAL GAS PROD:			26,763											TOTAL CONDENSATE PROD:	125	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2697 X	2426	-0-	-271	-0-	2426	3		N	-0-		73	
02		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	9	N	1	74	
03		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4056	3	1	9	N	1	75	
04		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3577	3	4	9	N	4	79	
05		2697 X	2652	-0-	-45	-0-	2652	3		N	-0-		79	
06		2610 X	2433	-0-	-177	-0-	2429	3	4	9	N	4	83	
07		2697 X	2452	-0-	-245	-0-	2452	3		N	-0-		83	
08		2697 X	1890	-0-	-807	-0-	1887	3	3	9	N	3	7	
09		2610 X	2075	-0-	-535	-0-	2075	3		N	-0-		7	
10		2666 X	2150	-0-	-516	-0-	2150	3		N	-0-		7	
11		2430 X	1786	-0-	-644	-0-	1786	3		N	-0-		7	
12		2449 X	934	-0-	-1515	-0-	934	3		N	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:			29,291			TOTAL CONDENSATE PROD:						13		

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729													
01		1891 N	1028	-0-	-863	-0-	1028	3		Y	-0-		55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		55
03		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-		55
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-		55
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		Y	-0-		55
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		Y	-0-		55
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		Y	-0-		55
08		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	9	Y	2	57
09		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	3	3	9	Y	3	9
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		Y	-0-		9
11		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		Y	-0-		9
*12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	3	2	9	Y	2	11
TOTAL GAS PROD:			19,509			TOTAL CONDENSATE PROD:						7	

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228													
01		1364 N	1146	-0-	-218	-0-	1146	3		N	-0-		54
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-		54
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-		54
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1257	3	28	9	N	25	-0-
05		1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1193	3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161	3		N	-0-		-0-
07		1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3		N	-0-		-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-		-0-
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-		-0-
10		1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3		N	-0-		-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
12		1240 N	595	-0-	-645	-0-	595	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,721			TOTAL CONDENSATE PROD:						25	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2077 N	1642	-0-	-435	-0-	1632	3	10	9	N	9				32
02	1876 N	933	-0-	-943	-0-	930	3	3	9	N	3				35
03	1860 N	1179	-0-	-681	-0-	1172	3	7	9	N	6				41
04	1590 N	1436	-0-	-154	-0-	1421	3	15	9	N	14	39	1		16
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	3	4	9	N	4				20
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	N	8				28
07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1402	3	10	9	N	9				37
08	1488 N	1125	-0-	-363	-0-	1114	3	11	9	N	10				47
09	1290 N	673	-0-	-617	-0-	669	3	4	9	N	4				51
10	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1263	3	14	9	N	13				64
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1398	3	17	9	N	15				79
*12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	3	13	9	N	12				91
TOTAL GAS PROD:		15,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		107									

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

01	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1597	3	14	9	N	13				88
02	1540 N	1222	-0-	-318	-0-	1214	3	8	9	N	7				95
03	1736 N	1345	-0-	-391	-0-	1337	3	8	9	N	7				102
04	1560 N	1251	-0-	-309	-0-	1251	3			N	-0-	96	1		6
05	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1275	3	1	9	N	1				7
06	1290 N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-				7
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	3	8	9	N	7				14
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	3	8	9	N	7				21
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-				21
10	1395 N	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-				21
11	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	1151	3			N	-0-				21
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	3	1	9	N	1				22
TOTAL GAS PROD:		15,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1	9	N	1				112
02	1148 N	1025	-0-	-123	-0-	1021	3	4	9	N	4				116
03	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1211	3	8	9	N	7				123
04	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	1137	3			N	-0-	112	1		11
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-				11
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1104	3	2	9	N	2				13
07	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-				13
08	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1078	3	1	9	N	1				14
09	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1013	3	1	9	N	1				15
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-				15
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-				15
*12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1093	3	35	9	N	32				47
TOTAL GAS PROD:		13,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		48									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																	
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	2		Y	-0-					18
08		14B2 EXT	7775	-0-	7775	7775		7775	2		Y	-0-					18
09		14B2 EXT	8848	-0-	8848	16623		8848	2		Y	-0-					18
10		14B2 EXT	7668	-0-	7668	24291		7601	2	67	9	Y	61	47	1		32
11		30873 X	6582	-0-	-24291	-0-		6582	2		Y	-0-					32
12		9114 X	6154	-0-	-2960	-0-		6154	2		Y	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			37,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			61								

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704																	
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444	3		Y	-0-					-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	3		Y	-0-					-0-
03		2511 N	2004	-0-	-507	-0-		2004	3		Y	-0-					-0-
04		2370 N	2029	-0-	-341	-0-		2029	3		Y	-0-					-0-
05		1922 N	1727	-0-	-195	-0-		1727	3		Y	-0-					-0-
06		1950 N	1846	-0-	-104	-0-		1845	3	1	9	Y	1				1
07		2108 N	1914	-0-	-194	-0-		1914	3		Y	-0-					1
08		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1806	3		Y	-0-					1
09		1860 N	1533	-0-	-327	-0-		1533	3		Y	-0-					1
10		1922 N	1756	-0-	-166	-0-		1756	3		Y	-0-					1
11		1740 N	1622	-0-	-118	-0-		1622	3		Y	-0-					1
*12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040	3		Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			22,446			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694																	
01		2449 N	2409	-0-	-40	-0-		2409	3		Y	-0-					-0-
02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1923	3		Y	-0-					-0-
03		2449 N	2414	-0-	-35	-0-		2414	3		Y	-0-					-0-
04		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-		2983	3		Y	-0-					-0-
05		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-		3098	3		Y	-0-					-0-
06		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		2615	3		Y	-0-					-0-
07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2558	3		Y	-0-					-0-
08		3069 N	2654	-0-	-415	-0-		2567	3	87	9	Y	79	71	1		8
09		2610 N	2344	-0-	-266	-0-		2344	3		Y	-0-					8
10		2573 N	2317	-0-	-256	-0-		2317	3		Y	-0-					8
11		2580 N	2258	-0-	-322	-0-		2258	3		Y	-0-					8
12		2418 N	2336	-0-	-82	-0-		2336	3		Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			29,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			79								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-			65
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	228	3	8 9	N	7	64 1		8
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			8
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			8
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			8
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			8
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			8
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			8
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	3		N	-0-			8
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			8
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	53	1	295 3	N	-0-			8
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	58	1	315 3	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		3,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

01	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1859	3	2 9	N	2			41
02	1876 N	1723	-0-	-153	-0-	1723	3		N	-0-			41
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			41
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3 9	N	3			44
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			44
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			44
07	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	1880	3		N	-0-			44
08	2046 N	1535	-0-	-511	-0-	1535	3		N	-0-			44
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			44
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			44
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			44
12	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		23,031				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	3	4 9	N	4			84
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			84
03	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3		N	-0-			84
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			84
05	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3		N	-0-			84
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3		N	-0-			84
07	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300	3		N	-0-			84
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			84
09	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3		N	-0-			84
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			84
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			84
*12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		15,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	2430	-0-	-112	-0-	2421	3	9	9	N	8		45
02		2268 N	2080	-0-	-188	-0-	2069	3	11	9	N	10		55
03		2480 N	2341	-0-	-139	-0-	2328	3	13	9	N	12		67
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22	9	N	20		87
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	3	11	9	N	10		97
06		2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2208	3	9	9	N	8		105
07		2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2280	3	13	9	N	12		117
08		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	3	26	9	N	24	71 1	70
09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	3	15	9	N	14		84
10		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2375	3	7	9	N	6		90
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2305	3	N	7		97
							8	9						
*12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	72	1	2346	3	N	13		110
							14	9						
TOTAL GAS PROD:			27,853			TOTAL CONDENSATE PROD:			144					

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592														
01		2635 N	2393	-0-	-242	-0-	2389	3	4	9	N	4		49
02		2044 N	1846	-0-	-198	-0-	1846	3			N	-0-		49
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2268	3	33	9	N	30		79
04		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2546	3	3	9	N	3		82
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2214	3	28	9	N	25		107
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2343	3	3	9	N	3		110
07		2635 N	2245	-0-	-390	-0-	2245	3			N	-0-		110
08		2232 N	2216	-0-	-16	-0-	2214	3	2	9	N	2		112
09		2340 N	2051	-0-	-289	-0-	2051	3			N	-0-		112
10		2232 N	2160	-0-	-72	-0-	2160	3			N	-0-		112
11		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-		112
*12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:			27,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			67					

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695														
01		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2888	3	2	9	Y	2		57
02		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2167	3	39	9	Y	35		92
03		3472 X	2639	-0-	-833	-0-	2602	3	37	9	Y	34		126
04		3360 X	2730	-0-	-630	-0-	2724	3	6	9	Y	5		131
05		2945 X	1923	-0-	-1022	-0-	1922	3	1	9	Y	1		132
06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	6		138
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-		138
08		3100 N	5340	-0-	2240	2240	5334	3	6	9	Y	5	116 1	27
09		3000 N	3917	-0-	917	3157	3917	3			Y	-0-		27
10		3100 N	3619	-0-	519	3676	3601	3	18	9	Y	16		43
11		6620 X	2944	-0-	-3676	-0-	2930	3	14	9	Y	13		56
*12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3728	3	4	9	Y	4		60
TOTAL GAS PROD:			34,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			121					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2294 N	2291	-0-	-3	-0-	2291	3			N	185
02		2100 N	1753	-0-	-347	-0-	1753	3			N	185
03		2294 N	1941	-0-	-353	-0-	1941	3			N	185
04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		142	1	43
05		1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	43
06		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	43
07		2418 N	2363	-0-	-55	-0-	2361	3	2	9	N	45
08		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	45
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	45
10		2356 N	2305	-0-	-51	-0-	2305	3			N	45
11		2430 N	2155	-0-	-275	-0-	2155	3			N	45
12		2263 N	2127	-0-	-136	-0-	2127	3			N	45
TOTAL GAS PROD:			26,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1600	3	11	9	Y	81
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	81
03		1736 N	1645	-0-	-91	-0-	1617	3	28	9	Y	106
04		1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1542	3	8	9	Y	13
05		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	Y	21
06		1590 N	1496	-0-	-94	-0-	1488	3	8	9	Y	28
07		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1552	3	6	9	Y	33
08		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			Y	33
09		1500 N	1445	-0-	-55	-0-	1433	3	12	9	Y	44
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	3	17	9	Y	59
11		1440 N	1376	-0-	-64	-0-	1363	3	13	9	Y	71
12		1488 N	1262	-0-	-226	-0-	1247	3	15	9	Y	85
TOTAL GAS PROD:			17,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			114			

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			Y	109
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	109
03		1023 N	955	-0-	-68	-0-	955	3			Y	109
04		960 N	938	-0-	-22	-0-	925	3	13	9	Y	9
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	9
06		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	9
07		961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	9
08		930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	9
09		870 N	840	-0-	-30	-0-	840	3			Y	9
10		899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	9
11		870 N	798	-0-	-72	-0-	798	3			Y	9
12		868 N	731	-0-	-137	-0-	725	3	6	9	Y	14
TOTAL GAS PROD:			10,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2083	3	42	9	Y	38			110
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1576	3	13	9	Y	12			122
03	2232 N	2027	-0-	-205	-0-	2009	3	18	9	Y	16			138
04	2070 N	1708	-0-	-362	-0-	1673	3	35	9	Y	32	143	1	27
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1880	3	17	9	Y	15			42
06	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	1798	3	39	9	Y	35			77
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2335	3	46	9	Y	42			119
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2124	3	15	9	Y	14	116	1	17
09	1830 N	1792	-0-	-38	-0-	1792	3			Y	-0-			17
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2212	3	28	9	Y	25			42
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	126	1	2153	3	Y	26			68
						29	9							
*12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	132	1	2148	3	Y	106	78	1	96
						117	9							
TOTAL GAS PROD:		24,440		TOTAL CONDENSATE PROD:						361				

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						8				

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490														
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2851	3	57	9	Y	52			147
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2449	3	8	9	Y	7			154
03	3069 X	2879	-0-	-190	-0-	2845	3	34	9	Y	31			185
04	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	2714	3	23	9	Y	21	168	1	38
05	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	2818	3	15	9	Y	14			52
06	2820 X	2660	-0-	-160	-0-	2624	3	36	9	Y	33			85
07	2883 X	2728	-0-	-155	-0-	2713	3	15	9	Y	14			99
08	2821 N	2598	-0-	-223	-0-	2590	3	8	9	Y	7			106
09	2670 N	2456	-0-	-214	-0-	2448	3	8	9	Y	7			113
10	2728 N	2443	-0-	-285	-0-	2429	3	14	9	Y	13			126
11	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2426	3	25	9	Y	23			149
12	2542 N	2524	-0-	-18	-0-	2501	3	23	9	Y	21	151	1	19
TOTAL GAS PROD:		31,674		TOTAL CONDENSATE PROD:						243				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																		
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7471 X	4048	-0-	-3423	-0-		4048	3			N	-0-					185
02		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-		5180	3			N	-0-					185
03		7409 X	6153	-0-	-1256	-0-		6099	3	54	9	N	49	184	1			50
04		6900 X	6592	-0-	-308	-0-		6540	3	52	9	N	47					97
05		7130 X	6252	-0-	-878	-0-		6199	3	53	9	N	48					145
06		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		6366	3	26	9	N	24					169
07		6820 X	6132	-0-	-688	-0-		6123	3	9	9	N	8					177
08		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-		6557	3	34	9	N	31	183	1			25
09		6090 X	5067	-0-	-1023	-0-		5067	3			N	-0-					25
10		6293 X	1179	-0-	-5114	-0-		1179	3			N	-0-					25
11		6090 X	2052	-0-	-4038	-0-		2052	3			N	-0-					25
12		6293 X	5557	-0-	-736	-0-		5557	3			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:			61,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			207									

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828																		
01		868 N	857	-0-	-11	-0-		857	2			N	-0-					57
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-		787	2			N	-0-					57
03		1054 N	957	-0-	-97	-0-		957	2			N	-0-					57
04		840 N	777	-0-	-63	-0-		777	2			N	-0-					57
05		868 N	842	-0-	-26	-0-		842	2			N	-0-					57
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	2			N	-0-					57
07		806 N	616	-0-	-190	-0-		616	2			N	-0-					57
08		837 N	535	-0-	-302	-0-		535	2			N	-0-					57
09		1290 N	587	-0-	-703	-0-		587	2			N	-0-					57
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-		797	2	1	9	N	1					58
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	2			N	-0-					58
12		620 N	605	-0-	-15	-0-		605	2			N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:			9,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003																		
01		91605 X	61194	-0-	-30411	-0-		60884	3	310	9	N	282	195	1			159
02		50856 X	50856	-0-	-0-	-0-		50632	3	224	9	N	204	178	1			185
03		70959 X	56795	-0-	-14164	-0-		56556	3	239	9	N	217	195	1			207
04		0 W	51662	-0-	51662			51450	3	212	9	N	193	186	1			214
05		0 W	51495	-0-	51495			51299	3	196	9	N	178	190	1			202
06		0 W	47600	-0-	47600			47410	3	190	9	N	173	188	1			187
07		198879 X	48122	-0-	-150757	-0-		47931	3	191	9	N	174	174	1			187
08		56792 X	48102	-0-	-8690	-0-		47892	3	210	9	N	191	184	1			194
09		51660 X	45742	-0-	-5918	-0-		45535	3	207	9	N	188	182	1			200
10		51491 X	43815	-0-	-7676	-0-		43625	3	190	9	N	173	343	1			30
11		47610 X	39937	-0-	-7673	-0-		39750	3	187	9	N	170					200
12		48112 X	42602	-0-	-5510	-0-		42386	3	216	9	N	196	378	1			18
TOTAL GAS PROD:			587,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,339									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	125736 X	75350	-0-	-50386	-0-	74451	2	899	9	N	817	722	1	289
02	113568 X	62414	-0-	-51154	-0-	61652	2	762	9	N	693	731	1	251
03	125736 X	66773	-0-	-58963	-0-	66011	2	762	9	N	693	742	1	202
04	121680 X	60227	-0-	-61453	-0-	59443	2	784	9	N	713	537	1	378
05	80910 X	58809	-0-	-22101	-0-	58113	2	696	9	N	633	698	1	313
06	72930 X	53341	-0-	-19589	-0-	52729	2	612	9	N	556	695	1	174
07	69099 X	52468	-0-	-16631	-0-	51821	2	647	9	N	588	354	1	408
08	66774 X	49338	-0-	-17436	-0-	48770	2	568	9	N	516	667	1	257
09	60240 X	45036	-0-	-15204	-0-	44495	2	541	9	N	492	361	1	388
10	58807 X	44344	-0-	-14463	-0-	43819	2	525	9	N	477	532	1	333
11	53340 X	44039	-0-	-9301	-0-	750	1	42765	2	N	476	538	1	271
						524	9							
12	52483 X	44034	-0-	-8449	-0-	775	1	42772	2	N	443	543	1	171
						487	9							

TOTAL GAS PROD: 656,173

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,097

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336														
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	160027 X	160027	-0-	-0-	-0-	155555	3	4472	9	N	4065	3828	1	237
06	146370 X	2610	-0-	-143760	-0-	140	3	2470	9	N	2245	2093	1	389
07	151249 X	114634	-0-	-36615	-0-	112752	3	1882	9	N	1711	2021	1	79
08	151249 X	101403	-0-	-49846	-0-	99887	3	1516	9	N	1378	1190	1	267
09	146370 X	88316	-0-	-58054	-0-	87120	3	1196	9	N	1087	1299	1	55
10	151249 X	83287	-0-	-67962	-0-	82194	3	1093	9	N	994	949	1	100
11	146370 X	71587	-0-	-74783	-0-	70535	3	1052	9	N	956	959	1	97
12	114638 X	57360	-0-	-57278	-0-	56280	3	1080	9	Y	982	967	1	112

TOTAL GAS PROD: 679,224

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,418

PALMER PETROLEUM INC. LAIRD 636222 WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710														
01	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	58	1	2128	2	Y	2			227
						2	9							
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	56	1	1884	2	Y	-0-			227
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	2	Y	1			228
						1	9							
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	60	1	2837	2	Y	-0-			228
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	62	1	2384	2	Y	-0-			228
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	Y	-0-			228
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	62	1	2696	2	Y	-0-			228
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2478	2	Y	-0-			228
09	2790 N	2521	-0-	-269	-0-	60	1	2461	2	Y	-0-			228
10	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	62	1	2877	2	Y	-0-			228
11	2460 N	1199	-0-	-1261	-0-	36	1	1163	2	Y	-0-			228
12	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			228

TOTAL GAS PROD: 26,903

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222															
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 X	1898	-0-	-582	-0-	46	1	1744	2	N	98	193	1		120
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-	108	9			N	-0-				120
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				120
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				120
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	97				217
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	2	196	1		23
07	85 X	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	9	N	57				80
08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	9	N	18				98
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	9	N	61				159
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				159
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	26	185	1		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		359									

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684															
01	1922 N	1651	-0-	-271	-0-	58	1	1593	2	N	-0-				200
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	56	1	1465	2	N	-0-				200
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	60	1	1775	2	N	-0-				200
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	60	1	2032	2	N	14	187	1		27
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	15	9			N	13				40
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1878	2	N	14				40
07	2170 N	1499	-0-	-671	-0-	60	1	1714	2	N	-0-				40
08	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	56	1	1443	2	N	-0-				48
09	1770 N	1355	-0-	-415	-0-	60	1	1702	2	N	8				48
10	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	9	9			N	-0-				48
11	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	58	1	1297	2	N	-0-				48
*12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	N	-0-				48
11	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	60	1	1571	2	N	-0-				48
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2285	2	N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		20,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810															
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	62	1	2074	2	N	1	198	1		90
02	2464 N	1946	-0-	-518	-0-	1	9			N	-0-				90
03	3038 N	2744	-0-	-294	-0-	52	1	1894	2	N	-0-				90
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	60	1	2684	2	N	-0-				105
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	60	1	2390	2	N	15				147
06	2820 N	2214	-0-	-606	-0-	17	9			N	42				173
07	2542 N	2278	-0-	-264	-0-	62	1	2065	2	N	26				173
08	2170 N	1822	-0-	-348	-0-	60	1	2125	2	N	20				193
09	2220 N	1640	-0-	-580	-0-	22	9			N	41	189	1		45
10	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	60	1	1535	2	N	45				45
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	62	1	2161	2	N	-0-				150
12	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	60	1	1899	2	N	105				150
TOTAL GAS PROD:		25,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		250									

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.													//CONT.// 636222									
TORKELSON													WELL #: 1		RRCID -> 103629		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10880 - 10548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE								
01		2852 X	2693	-0-	-159	-0-	58	1	2635	2	N	-0-			174							
02		2548 X	2198	-0-	-350	-0-	56	1	2081	2	N	55	189	1	40							
							61	9														
03		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	58	1	2773	2	N	7			47							
							8	9														
04		2610 N	2538	-0-	-72	-0-	60	1	2467	2	N	10			57							
							11	9														
05		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	62	1	2865	2	N	16			73							
							18	9														
06		2760 N	2575	-0-	-185	-0-	60	1	2515	2	N	-0-			73							
07		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	62	1	2853	2	N	7			80							
							8	9														
08		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	62	1	2939	2	N	2			82							
							2	9														
09		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	60	1	2686	2	N	36			118							
							40	9														
10		2914 N	2832	-0-	-82	-0-	62	1	2770	2	N	-0-			118							
11		2910 N	2524	-0-	-386	-0-	60	1	2453	2	N	10			128							
							11	9														
*12		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	62	1	3002	2	N	17			145							
							19	9														
TOTAL GAS PROD:			32,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			160													

LAIRD													WELL #: A 2		RRCID -> 109199		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10462 - 10677	
01		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	32	1	2143	2	N	203	192	1	83							
							223	9														
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1695	2	N	-0-			83							
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	60	1	1496	2	N	-0-			83							
04		2310 N	1654	-0-	-656	-0-	60	1	1594	2	N	-0-			83							
05		1953 N	1684	-0-	-269	-0-	62	1	1618	2	N	4			87							
							4	9														
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1452	2	N	-0-			87							
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1654	2	N	10			97							
							11	9														
08		1674 N	1571	-0-	-103	-0-	62	1	1509	2	N	-0-			97							
09		1500 N	1405	-0-	-95	-0-	60	1	1342	2	N	3			100							
							3	9														
10		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	62	1	1601	2	N	-0-			100							
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	60	1	1738	2	N	10			110							
							11	9														
*12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	17			127							
							19	9														
TOTAL GAS PROD:			20,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			247													

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.													//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE													WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10557 - 10870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		2666 N	2503	-0-	-163	-0-	58	1	2378	2	N	61	163	1		35						
							67	9														
02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	56	1	2325	2	N	72				107						
							79	9														
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	60	1	2489	2	N	31				138						
							34	9														
04		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	60	1	2441	2	N	-0-				138						
05		2728 N	2252	-0-	-476	-0-	62	1	2190	2	N	-0-				138						
06		2490 N	2365	-0-	-125	-0-	60	1	2093	2	N	193	178	1		153						
							212	9														
07		2573 N	2179	-0-	-394	-0-	62	1	2117	2	N	-0-				153						
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	2	N	22				175						
							24	9														
09		2370 N	2146	-0-	-224	-0-	60	1	2053	2	N	30	165	1		40						
							33	9														
10		2170 N	2066	-0-	-104	-0-	62	1	2004	2	N	-0-				40						
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	60	1	2023	2	N	119				159						
							131	9														
*12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	62	1	2274	2	N	39				198						
							43	9														
TOTAL GAS PROD:			27,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			567													

TORKELESON													WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10648 - 10942	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	58	1	3136	2	N	23	168	1		42						
							25	9														
02		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	60	1	3176	2	N	75				117						
							83	9														
03		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	60	1	3537	2	N	43				160						
							47	9														
04		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	60	1	3182	2	N	-0-				160						
05		3100 X	2125	-0-	-975	-0-	50	1	2075	2	N	-0-				160						
06		3000 X	2460	-0-	-540	-0-	60	1	2400	2	N	-0-				160						
07		3100 X	2154	-0-	-946	-0-	62	1	2092	2	N	-0-				160						
08		3100 X	2196	-0-	-904	-0-	62	1	2134	2	N	-0-				160						
09		3000 X	1989	-0-	-1011	-0-	60	1	1929	2	N	-0-				160						
10		2542 X	2252	-0-	-290	-0-	62	1	2190	2	N	-0-				160						
11		2460 X	2072	-0-	-388	-0-	60	1	2008	2	N	4				164						
							4	9														
*12		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2110	2	N	47	184	1		27						
							52	9														
TOTAL GAS PROD:			30,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			192													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222												
LAIRD		WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	60	1	5362	2	N	-0-			250
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	54	1	3645	2	N	22			272
						24	9							
03	3100 X	2459	-0-	-641	-0-	20	1	2439	2	N	-0-			272
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	60	1	3410	2	N	-0-			272
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	62	1	4331	2	N	-0-			272
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	60	1	4211	2	N	-0-			272
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	62	1	4363	2	N	-0-			272
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	62	1	3733	2	N	-0-			272
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	58	1	3397	2	N	-0-			272
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	62	1	3413	2	N	-0-			272
11	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	60	1	2200	2	N	-0-			272
12	3100 X	2547	-0-	-553	-0-	20	1	2526	2	N	1	193	1	80
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		43,695		TOTAL CONDENSATE PROD:				23						

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2418 N	2062	-0-	-356	-0-	58	1	2004	2	N	-0-			181
02	2184 N	2101	-0-	-83	-0-	56	1	2045	2	N	-0-			181
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	60	1	2381	2	N	-0-			181
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	60	1	2029	2	N	14	172	1	23
						15	9							
05	2325 N	2254	-0-	-71	-0-	62	1	2192	2	N	-0-			23
06	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	60	1	1986	2	N	5			28
						6	9							
07	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	62	1	1952	2	N	5			33
						6	9							
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	62	1	2207	2	N	4			37
						4	9							
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	60	1	2116	2	N	9			46
						10	9							
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	62	1	2546	2	N	-0-			46
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	2	N	16			62
						18	9							
*12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	62	1	2256	2	N	6			68
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		26,633		TOTAL CONDENSATE PROD:				59						

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 X	2261	-0-	-467	-0-	60	1	2201	2	N	-0-		149
02		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2478	2	N	-0-		149
03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	62	1	2440	2	N	-0-		149
04		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	60	1	2346	2	N	29		178
							32	9						
05		2821 N	2375	-0-	-446	-0-	62	1	2313	2	N	-0-		178
06		2430 N	2195	-0-	-235	-0-	60	1	2118	2	N	15		193
							17	9						
07		2511 N	2305	-0-	-206	-0-	62	1	2239	2	N	4		197
							4	9						
08		2387 N	2309	-0-	-78	-0-	62	1	2245	2	N	2	157 1	42
							2	9						
09		2190 N	2015	-0-	-175	-0-	60	1	1955	2	N	-0-		42
10		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-		42
11		2220 N	2014	-0-	-206	-0-	50	1	1938	2	N	24		66
							26	9						
12		2077 N	2058	-0-	-19	-0-	62	1	1996	2	N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:			27,348				TOTAL CONDENSATE PROD:					74		

FAIRCLOTH ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2660	-0-	-192	-0-	58	1	2602	2	N	-0-		73
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	56	1	2566	2	N	-0-		73
03		2852 X	2484	-0-	-368	-0-	54	1	2430	2	N	-0-		73
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	60	1	3019	2	N	-0-		73
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	62	1	3141	2	N	-0-		73
06		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	56	1	2939	2	N	-0-		73
07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	62	1	2917	2	N	-0-		73
08		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	50	1	3073	2	N	-0-		73
09		2760 X	1621	-0-	-1139	-0-	46	1	1575	2	N	-0-		73
10		2852 X	2496	-0-	-356	-0-	62	1	2434	2	N	-0-		73
11		2760 X	1972	-0-	-788	-0-	60	1	1912	2	N	-0-		73
12		2852 X	1972	-0-	-880	-0-	62	1	1910	2	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			31,206				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

TORKELSON														
WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	885	-0-	-76	-0-	58	1	827	2	N	-0-		123
02		840 N	671	-0-	-169	-0-	56	1	615	2	N	-0-		123
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	991	2	N	-0-		123
04		870 N	864	-0-	-6	-0-	52	1	812	2	N	-0-		123
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	N	-0-		123
06		1020 N	89	-0-	-931	-0-	10	1	79	2	N	-0-		123
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		123
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		123
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			4,594				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222												
LAIRD, S. S. B		WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10521 - 10830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	62 1	2218 2	N	N	-0-			147
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	56 1	1809 2	N	N	-0-			147
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	60 1	2139 2	N	N	-0-			147
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	58 1	2552 2	N	N	-0-			147
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	60 1	2542 2	N	N	-0-			147
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	58 1	1929 2	N	N	-0-			147
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	62 1	2053 2	N	N	5			152
							6 9							
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	62 1	2117 2	N	N	-0-			152
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	60 1	1831 2	N	N	-0-			152
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	62 1	1890 2	N	N	-0-			152
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	60 1	1886 2	N	N	4			156
							4 9							
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	62 1	1787 2	N	N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		25,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

LAIRD, S. S. B		WELL #: 7		RRCID -> 146699		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10639 - 10935				
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	62 1	2305 2	N	N	-0-			133
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	54 1	2087 2	N	N	-0-			133
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	60 1	2764 2	N	N	-0-			133
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	60 1	2325 2	N	N	15	1 8		147
							17 9							
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	60 1	2100 2	N	N	-0-			147
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	60 1	2114 2	N	N	-0-			147
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	62 1	2022 2	N	N	-0-			147
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	62 1	1965 2	N	N	-0-			147
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	60 1	1968 2	N	N	-0-			147
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	62 1	1884 2	N	N	-0-			147
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	60 1	1835 2	N	N	39	159 1		27
							43 9							
*12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	62 1	1962 2	N	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		26,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

LAIRD, S. S. B		WELL #: 8		RRCID -> 158373		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 1111 - 10905				
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	N	-0-			87
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	N	-0-			87
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	N	-0-			87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222										
BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	165713	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10482	- 10694		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2077 N	1629	-0-	-448	-0-	58 1	1571 2	N	-0-				10
02		1988 N	1448	-0-	-540	-0-	56 1	1392 2	N	-0-				10
03		2294 N	1614	-0-	-680	-0-	60 1	1554 2	N	-0-				10
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	60 1	1728 2	N	-0-				10
05		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	62 1	1585 2	N	-0-				10
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	60 1	2136 2	N	-0-				10
07		1860 N	1490	-0-	-370	-0-	62 1	1428 2	N	-0-				10
08		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	62 1	1526 2	N	-0-				10
09		2190 N	1474	-0-	-716	-0-	60 1	1414 2	N	-0-				10
10		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	62 1	1299 2	N	-0-				10
11		1530 N	1282	-0-	-248	-0-	50 1	1232 2	N	-0-				10
12		1519 N	979	-0-	-540	-0-	62 1	917 2	N	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 18,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD		WELL #:		A 5	RRCID ->	168134	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10467	- 10781
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	54 1	899 2	Y	-0-		235
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	56 1	703 2	Y	1	191 1	45
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	60 1	906 2	Y	3		48
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	60 1	812 2	Y	-0-		48
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	62 1	741 2	Y	-0-		48
06		89 X	89	-0-	-0-	-0-	10 1	79 2	Y	-0-		48
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		48
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

TOTAL GAS PROD: 4,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TORKELESON		WELL #:		5	RRCID ->	168620	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10745	- 10959
01		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	56 1	1410 2	N	-0-		141
02		1512 N	1500	-0-	-12	-0-	54 1	1446 2	N	-0-		141
03		1271 N	1143	-0-	-128	-0-	56 1	1087 2	N	-0-		141
04		1410 N	1220	-0-	-190	-0-	60 1	1160 2	N	-0-		141
05		1674 N	1490	-0-	-184	-0-	62 1	1428 2	N	-0-		141
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	60 1	1372 2	N	-0-		141
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	62 1	1568 2	N	-0-		141
08		1488 N	1039	-0-	-449	-0-	62 1	977 2	N	-0-		141
09		1440 N	973	-0-	-467	-0-	60 1	913 2	N	-0-		141
10		1643 N	1180	-0-	-463	-0-	62 1	1118 2	N	-0-		141
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	60 1	1323 2	N	7		148
*12		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	60 1	1424 2	N	9		157
							10 9					

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222										
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	169132	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556 - 10866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1426 N	593	-0-	-833	-0-	50 1	543 2	N		-0-			117
02		1624 N	744	-0-	-880	-0-	46 1	698 2	N		-0-			117
03		1705 N	677	-0-	-1028	-0-	40 1	637 2	N		-0-			117
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	60 1	2086 2	N		-0-			117
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	62 1	1390 2	N		-0-			117
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	52 1	805 2	N		-0-			117
07		2232 N	1011	-0-	-1221	-0-	54 1	957 2	N		-0-			117
08		1457 N	1227	-0-	-230	-0-	56 1	1171 2	N		-0-			117
09		876 N	876	-0-	-0-	-0-	50 1	826 2	N		-0-			117
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	46 1	1281 2	N		-0-			117
11		1200 N	907	-0-	-293	-0-	44 1	863 2	N		-0-			117
12		899 N	806	-0-	-93	-0-	38 1	768 2	N		-0-			117
TOTAL GAS PROD:		12,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAIRD, S.S. B		WELL #:		9	RRCID ->	169308	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10528 - 10845
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	192
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAIRD		WELL #: A		6	RRCID ->	170095	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10410 - 10735
01	2542 N	1469	-0-	-1073	-0-	52 1	1417 2	N		-0-		282
02	1932 N	1362	-0-	-570	-0-	50 1	1312 2	N		-0-		282
03	2263 N	1276	-0-	-987	-0-	58 1	1218 2	N		-0-		282
04	1410 N	1139	-0-	-271	-0-	60 1	1079 2	N		-0-		282
05	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	62 1	1277 2	N		-0-		282
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	60 1	1449 2	N		-0-		282
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 2	N		3	185 1	100
						3 9						
08	1333 N	127	-0-	-1206	-0-	10 1	117 2	N		-0-		100
09	1500 N	50	-0-	-1450	-0-	4 1	46 2	N		-0-		100
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N		-0-		100
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-		100
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-		100
TOTAL GAS PROD:		9,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 170925		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	58 1	1279 2	N	-0-		87
02	1288 N	1145	-0-	-143	-0-	46 1	1099 2	N	-0-		87
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	60 1	1402 2	N	-0-		87
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	50 1	1449 2	N	-0-		87
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	62 1	1280 2	N	2	2 8	87
						2 9					
06	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	60 1	1178 2	N	-0-		87
07	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	60 1	1226 2	N	1	1 8	87
						1 9					
08	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	60 1	1129 2	N	-0-		87
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	60 1	1342 2	N	-0-		87
10	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	62 1	1236 2	N	-0-		87
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	60 1	1102 2	N	-0-		87
12	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	62 1	1159 2	N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		15,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 171120		COMPL. DATE 10/24/1998			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906		
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	62 1	2995 2	N	-0-		113
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	56 1	2830 2	N	-0-		113
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	60 1	3325 2	N	-0-		113
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	60 1	3241 2	N	-0-		113
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	62 1	3027 2	N	107		220
						118 9					
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	60 1	2780 2	N	-0-		220
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	62 1	2593 2	N	-0-		220
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	62 1	3107 2	N	3	189 1	34
						3 9					
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	60 1	2944 2	N	-0-		34
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	62 1	2584 2	N	-0-		34
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	60 1	2867 2	N	-0-		34
12	2480 X	2411	-0-	-69	-0-	62 1	2349 2	N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		35,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901		
01	1798 N	1341	-0-	-457	-0-	60 1	1255 2	N	24		180
						26 9					
02	1540 N	1498	-0-	-42	-0-	56 1	1438 2	N	4		184
						4 9					
03	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	60 1	1294 2	N	-0-		184
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	52 1	1251 2	N	-0-		184
05	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	62 1	1582 2	N	-0-		184
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	60 1	1430 2	N	-0-		184
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	62 1	1409 2	N	-0-		184
08	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	62 1	1534 2	N	-0-		184
09	1500 N	1358	-0-	-142	-0-	60 1	1298 2	N	-0-		184
10	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	62 1	1229 2	N	-0-		184
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	60 1	1642 2	N	-0-		184
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	62 1	1639 2	N	-0-		184
TOTAL GAS PROD:		17,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222											
LAIRD		WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	58	1	2062	2	N	-0-		121
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1877	2	N	19		140
						21	9						
03	2294 N	1410	-0-	-884	-0-	60	1	1304	2	N	42	163 1	19
						46	9						
04	2040 N	1767	-0-	-273	-0-	60	1	1707	2	N	-0-		19
05	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	62	1	1843	2	N	-0-		19
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	60	1	1529	2	N	-0-		19
07	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	62	1	1654	2	N	-0-		19
08	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	62	1	1729	2	N	-0-		19
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-		19
10	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	62	1	1526	2	N	1		20
						1	9						
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	N	22		42
						24	9						
12	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	62	1	1631	2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		20,995				TOTAL CONDENSATE PROD:				84			

TORKELOSON		WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896			
01	3193 X	2554	-0-	-639	-0-	58	1	2496	2	N	-0-		56
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	56	1	2518	2	N	-0-		56
03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	60	1	2529	2	N	-0-		56
04	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	2	N	1	1 8	56
						1	9						
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	2	N	2	2 8	56
						2	9						
06	2760 X	2372	-0-	-388	-0-	60	1	2312	2	N	-0-		56
07	2852 X	2340	-0-	-512	-0-	62	1	2278	2	N	-0-		56
08	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	62	1	2543	2	N	-0-		56
09	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	60	1	2172	2	N	-0-		56
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2314	2	N	-0-		56
11	2520 N	2257	-0-	-263	-0-	60	1	2197	2	N	-0-		56
*12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	62	1	2565	2	N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		29,891				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.													//CONT.// 636222								
WEST PIRTLE GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 185106		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	62	1	2170	2	N	23				72					
							25	9													
02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	56	1	1824	2	N	-0-				72					
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	60	1	2069	2	N	21				93					
							23	9													
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	60	1	1830	2	N	18				111					
							20	9													
05		1705 N	1204	-0-	-501	-0-	62	1	1141	2	N	1	1	8		111					
							1	9													
06		1650 N	1231	-0-	-419	-0-	60	1	1171	2	N	-0-				111					
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	N	-0-				111					
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1352	2	N	-0-				111					
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	60	1	1477	2	N	-0-				111					
10		1705 N	1588	-0-	-117	-0-	62	1	1526	2	N	-0-				111					
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	N	-0-				111					
12		1581 N	1423	-0-	-158	-0-	62	1	1329	2	N	29				140					
							32	9													
TOTAL GAS PROD:			20,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			92												

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.													WELL #: 6		RRCID -> 188224		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	62	1	1985	2	N	-0-				282					
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	52	1	1675	2	N	-0-				282					
03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	N	-0-				282					
04		1980 N	1575	-0-	-405	-0-	60	1	1515	2	N	-0-				282					
05		1922 N	1511	-0-	-411	-0-	60	1	1450	2	N	1	1	8		282					
							1	9													
06		2190 N	1815	-0-	-375	-0-	60	1	1755	2	N	-0-				282					
07		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	62	1	1462	2	N	-0-				282					
08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	62	1	1505	2	N	-0-				282					
09		1830 N	1557	-0-	-273	-0-	60	1	1497	2	N	-0-				282					
10		1519 N	1367	-0-	-152	-0-	62	1	1305	2	N	-0-				282					
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1489	2	N	-0-				282					
12		1612 N	1506	-0-	-106	-0-	62	1	1444	2	N	-0-				282					
TOTAL GAS PROD:			19,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			1												

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
LAIRD, S. S. B												WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10557 - 10783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	2914 N	2652	-0-	-262	-0-	-0-	62 1	2590 2	N	-0-				133							
02	2380 N	2123	-0-	-257	-0-	-0-	54 1	2059 2	N	9				142							
							10 9														
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	2582 2	N	20				162							
							22 9														
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	2570 2	N	-0-				162							
05	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	-0-	60 1	2267 2	N	13				175							
							14 9														
06	2760 N	2488	-0-	-272	-0-	-0-	60 1	2428 2	N	-0-				175							
07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2720 2	N	-0-				175							
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2450 2	N	-0-				175							
09	2490 N	2278	-0-	-212	-0-	-0-	60 1	2218 2	N	-0-				175							
10	2790 N	2372	-0-	-418	-0-	-0-	62 1	2288 2	N	20				195							
							22 9														
11	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	-0-	60 1	2341 2	N	1	162	1		34							
							1 9														
*12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2353 2	N	-0-				34							
TOTAL GAS PROD:		29,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		63															

WEST PIRTLE GAS UNIT												CNTY: RUSK							
WELL #: 7												RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10932	
01	961 N	723	-0-	-238	-0-	-0-	62 1	661 2	N	-0-				107					
02	1036 N	497	-0-	-539	-0-	-0-	54 1	443 2	N	-0-				107					
03	806 N	647	-0-	-159	-0-	-0-	58 1	589 2	N	-0-				107					
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	716 2	N	-0-				107					
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	766 2	N	-0-				107					
06	660 N	68	-0-	-592	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-				107					
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-				107					
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-				107					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-				107					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107					
TOTAL GAS PROD:		3,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

PMO												CNTY: RUSK									
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 1		RRCID -> 214714		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10468 - 10784	
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2377 3	14 9	N	13	13	8		86							
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2072 3	10 9	N	9	9	8		86							
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2263 3	1 9	N	1	1	8		86							
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2431 3	7 9	N	6	6	8		86							
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349 3		N	-0-				86							
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1737 3	3 9	N	3	3	8		86							
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2142 3	7 9	N	6	6	8		86							
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	2407 3	4 9	N	4	4	8		86							
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2123 3	6 9	N	5	5	8		86							
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	1984 3	1 9	N	1	1	8		86							
*11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1947 3	7 9	N	6	6	8		86							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86							
TOTAL GAS PROD:		23,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		54															

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PMO //CONT.// 668494												
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913 3	2 9	N	2	2 8	64
02		1652 N	1192	-0-	-460	-0-	1191 3	1 9	N	1	1 8	64
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		64
04		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1764 3	3 9	N	3	3 8	64
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-		64
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1587 3	1 9	N	1	1 8	64
07		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1946 3	1 9	N	1	1 8	64
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954 3	1 9	N	1	1 8	64
09		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751 3	1 9	N	1	1 8	64
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		64
*11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1755 3	7 9	N	6	6 8	64
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
TOTAL GAS PROD:		19,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 220142 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10514 - 10793												
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 10-01-2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802												
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757 3	3 9	N	3	3 8	94
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791 3	1 9	N	1	1 8	94
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220 3	1 9	N	1	1 8	94
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2045 3	4 9	N	4	4 8	94
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-		94
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611 3	1 9	N	1	1 8	94
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433 3	1 9	N	1	1 8	94
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-		94
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1399 3	2 9	N	2	2 8	94
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-		94
*11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1430 3	2 9	N	2	2 8	94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
TOTAL GAS PROD:		18,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785												
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4280 3	11 9	N	10	10 8	92
02	DLQ	G-10	4309	-0-	4309	4309	4295 3	14 9	N	13	13 8	92
03	DLQ	G-10	4761	-0-	4761	9070	4758 3	3 9	N	3	3 8	92
04	DLQ	G-10	5097	-0-	5097	14167	5082 3	15 9	N	14	14 8	92
05		18180 X	4013	-0-	-14167	-0-	4012 3	1 9	N	1	1 8	92
06		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3757 3	4 9	N	4	4 8	92
07		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4220 3	11 9	N	10	10 8	92
08		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4069 3	8 9	N	7	7 8	92
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3697 3	8 9	N	7	7 8	92
10		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3682 3	1 9	N	1	1 8	92
*11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3439 3	11 9	N	10	10 8	92
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:		45,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01		2449 X	1985	-0-	-464	-0-	1983 3	2 9	N	2	2 8		85
02		2072 X	1636	-0-	-436	-0-	1633 3	3 9	N	3	3 8		85
03		2139 X	1825	-0-	-314	-0-	1825 3		N	-0-			85
04		2070 X	1660	-0-	-410	-0-	1658 3	2 9	N	2	2 8		85
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-			85
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900 3	1 9	N	1	1 8		85
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742 3	2 9	N	2	2 8		85
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563 3	1 9	N	1	1 8		85
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581 3	2 9	N	2	2 8		85
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3		N	-0-			85
*11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1787 3	4 9	N	4	4 8		85
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:										19,208	TOTAL CONDENSATE PROD:		17

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236145 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10468 - 10740

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2013 - PLUGGED 10-12-2013													
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

01		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3300 3	21 9	N	19	19 8		95
02		476 X	357	-0-	-119	-0-	357 3		N	-0-			95
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			95
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4017 3	3 9	N	3	3 8		95
05		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			95
06		510 X	226	-0-	-284	-0-	225 3	1 9	N	1	1 8		95
07		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1919 3	4 9	N	4	4 8		95
08		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2338 3	12 9	N	11	7 8		99
09		818 X	818	-0-	-0-	-0-	817 3	1 9	N	1	1 8		99
10		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			99
*11		920 X	920	-0-	-0-	-0-	916 3	4 9	N	4	4 8		99
*12		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			99
TOTAL GAS PROD:										16,184	TOTAL CONDENSATE PROD:		43

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

01		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3618 3	3 9	N	3	3 8		68
02		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2842 3	9 9	N	8	8 8		68
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-			68
04		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2690 3	1 9	N	1	1 8		68
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3		N	-0-			68
06		2670 X	2209	-0-	-461	-0-	2208 3	1 9	N	1	1 8		68
07		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2872 3	3 9	N	3	3 8		68
08		2759 X	2481	-0-	-278	-0-	2479 3	2 9	N	2	2 8		68
09		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2728 3	3 9	N	3	3 8		68
10		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2859 3	1 9	N	1	1 8		68
*11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2425 3	4 9	N	4	4 8		68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:										30,743	TOTAL CONDENSATE PROD:		26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PMO //CONT.// 668494															
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8949	3	20	9	N	18	18	8	107
02		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7081	3	15	9	N	14	14	8	107
03		8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8099	3	3	9	N	3	3	8	107
04		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7688	3	3	9	N	3	3	8	107
05		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7838	3	1	9	N	1	1	8	107
06		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7127	3	6	9	N	5	5	8	107
07		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7577	3	15	9	N	14	9	8	112
08		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7186	3	9	9	N	8	8	8	112
09		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7258	3	11	9	N	10	10	8	112
10		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6508	3	1	9	N	1	1	8	112
*11		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6752	3	22	9	N	20	15	8	117
*12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		82,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		97									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342															
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609															
01		899 N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-			433
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			433
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			433
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			433
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	136	1	297
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2303	2	3	9	N	3			300
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2176	2	7	9	N	6			306
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5			311
09		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2337	2	62	9	N	56	138	1	229
10		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2510	2	63	9	N	57	87	1	199
*11		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7	9	N	6			205
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:		22,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		133									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993															
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
 SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-		120
02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-		120
03		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-		120
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-		120
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-		120
06		2910 N	468	-0-	-2442	-0-	468	2			N	-0-		120
07		1798 N	485	-0-	-1313	-0-	474	2	11	9	N	10		130
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		130
09		480 N	269	-0-	-211	-0-	269	2			N	-0-		130
10		496 N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-		130
11		390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-		130
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		130

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		189
02		168 N	106	-0-	-62	-0-	83	2			N	21	159 1	51
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9		60
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		60
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		60
06		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-		60
07		248 N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-		60
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		60
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-		60
10		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-		60
*11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		60
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	288	2	94	9	N	85		145

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554														
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 7		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646														
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	35 1	522 2	Y	2	2 1			28
02		DLQ G-10	502	-0-	502	502	20 1	482 2	Y	-0-	1 7			27
03		DLQ G-10	561	-0-	561	1063	22 1	529 2	Y	9				36
04		DLQ G-10	524	-0-	524	1587	10 9	4 1	Y	4				40
05		DLQ G-10	496	-0-	496	2083	4 1	490 2	Y	2				42
06		2502 N	419	-0-	-2083	-0-	2 9	3 1	Y	1				43
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	1 9	4 1	Y	9				52
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	10 9	4 1	Y	2	43 1			11
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	2 9	4 1	Y	2				13
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	2 9	5 1	Y	8				21
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	9 9	4 1	Y	11				32
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	12 9	4 1	Y	-0-	16 1	5 5		11
TOTAL GAS PROD:			6,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	4	1	1	125
02	1316 N	985	-0-	-331	-0-	4	9	945	2	N	-0-			125
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	2	N	2			127
04	1350 N	951	-0-	-399	-0-	2	9	944	2	N	-0-			127
05	1085 N	860	-0-	-225	-0-	7	1	853	2	N	-0-			127
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	14	1	1830	2	N	8			135
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	9	9	1777	2	N	2			137
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	14	1	1907	2	N	-0-	98	1	37
09	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	14	1	1803	2	N	3		2	40
10	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	3	9	1556	2	N	3			43
11	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	12	1	1742	2	N	15			58
12	1891 N	1402	-0-	-489	-0-	13	1	1383	2	N	7			65
						17	9							
						11	1							
						8	9							
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		17,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547														
01	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	92	1	1362	2	Y	14	2	1	32
02	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	15	9	1218	2	Y	16			48
03	DLQ G-10	1375	-0-	1375	2663	52	1	1312	2	Y	6			54
04	DLQ G-10	1486	-0-	1486	4149	18	9	1469	2	Y	5			59
05	DLQ G-10	1388	-0-	1388	5537	56	1	1373	2	Y	4			63
06	2900 N	1294	-0-	-1606	3931	7	9	1283	2	Y	1			64
07	3100 N	1419	-0-	-1681	2250	11	1	1401	2	Y	6			70
08	3100 N	1337	-0-	-1763	487	11	1	1314	2	Y	12			82
09	1754 N	1267	-0-	-487	-0-	13	9	1255	2	Y	2			84
10	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	10	1	1316	2	Y	3			87
11	1290 N	1155	-0-	-135	-0-	10	1	1129	2	Y	15			102
12	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	9	1	1139	2	Y	4	87	1	19
						17	9							
						9	1							
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		15,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3813 X	2800	-0-	-1013	-0-	177	1	2614	2	Y	8	30
						9	9				1	1
02	3444 X	1762	-0-	-1682	-0-	71	1	1685	2	Y	5	35
						6	9					
03	3813 X	1726	-0-	-2087	-0-	70	1	1647	2	Y	8	11
						9	9				32	1
04	3180 X	1748	-0-	-1432	-0-	13	1	1726	2	Y	8	19
						9	9					
05	3007 X	2271	-0-	-736	-0-	17	1	2245	2	Y	8	27
						9	9					
06	2700 X	2273	-0-	-427	-0-	17	1	2248	2	Y	7	34
						8	9					
07	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	18	1	2359	2	Y	5	18
						6	9				21	1
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	17	1	2230	2	Y	5	23
						6	9					
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	Y	5	28
						6	9					
10	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	16	1	2059	2	Y	4	32
						4	9					
11	2040 N	1926	-0-	-114	-0-	15	1	1905	2	Y	5	37
						6	9					
12	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	15	1	1992	2	Y	6	9
						7	9				34	1
TOTAL GAS PROD:		25,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	133	1	1967	2	Y	7	24
						8	9				1	1
02	DLQ G-10	1842	-0-	1842	1842	75	1	1761	2	Y	5	29
						6	9					
03	DLQ G-10	2004	-0-	2004	3846	81	1	1915	2	Y	7	10
						8	9				26	1
04	DLQ G-10	1942	-0-	1942	5788	15	1	1920	2	Y	6	16
						7	9					
05	DLQ G-10	1933	-0-	1933	7721	15	1	1911	2	Y	6	22
						7	9					
06	2900 N	1917	-0-	-983	6738	15	1	1895	2	Y	6	28
						7	9					
07	3100 N	1969	-0-	-1131	5607	15	1	1950	2	Y	4	14
						4	9				18	1
08	3100 N	1923	-0-	-1177	4430	15	1	1904	2	Y	4	18
						4	9					
09	3000 N	1802	-0-	-1198	3232	14	1	1784	2	Y	4	22
						4	9					
10	3100 N	1788	-0-	-1312	1920	14	1	1770	2	Y	4	26
						4	9					
11	3000 N	1604	-0-	-1396	524	12	1	1590	2	Y	2	28
						2	9					
*12	2210 N	1686	-0-	-524	-0-	13	1	1671	2	Y	2	4
						2	9				26	1
TOTAL GAS PROD:		22,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	204540	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9098 - 10556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	205192	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9170 - 10660			
01	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	183	1	2706	2	Y	5	41	1	12
02	DLQ G-10	2236	-0-	2236	2236	6	9	2132	2	Y	13			25
03	DLQ G-10	2704	-0-	2704	4940	14	9	2569	2	Y	24	39	1	10
04	DLQ G-10	2584	-0-	2584	7524	26	9	2552	2	Y	11			21
05	DLQ G-10	2645	-0-	2645	10169	20	1	2614	2	Y	10			31
06	2900 N	2503	-0-	-397	9772	11	9	2475	2	Y	8			39
07	3100 N	2649	-0-	-451	9321	19	1	2618	2	Y	10			49
08	3100 N	2592	-0-	-508	8813	9	9	2563	2	Y	8	39	1	18
09	3000 N	2416	-0-	-584	8229	20	1	2390	2	Y	7	17	1	8
10	3100 N	2555	-0-	-545	7684	18	1	2527	2	Y	8			16
11	3000 N	2393	-0-	-607	7077	9	9	2364	2	Y	10			26
*12	3100 N	2621	-0-	-479	6598	11	1	2589	2	Y	11	20	1	17
						20	1							
						12	9							
TOTAL GAS PROD:			30,793	TOTAL CONDENSATE PROD:			125							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2029	-0-	-513	-0-	127	1	1882	2	N	18	2 1	95
						20	9						
02	2044 N	1491	-0-	-553	-0-	60	1	1428	2	N	3		98
						3	9						
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2026	2	N	11		109
						12	9						
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	17	1	2274	2	N	4	76 1	37
						4	9						
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	17	1	2268	2	N	-0-		37
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	17	1	2196	2	N	-0-		37
07	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	17	1	2277	2	N	-0-		37
08	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	17	1	2190	2	N	-0-		37
09	2220 N	2113	-0-	-107	-0-	16	1	2096	2	N	1		38
						1	9						
10	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	17	1	2157	2	N	6		44
						7	9						
11	2130 N	2123	-0-	-7	-0-	16	1	2087	2	N	18		62
						20	9						
*12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	17	1	2230	2	N	18		80
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		25,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607													
01	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	124	1	1831	2	N	4	1 1	101
						4	9						
02	1764 N	1729	-0-	-35	-0-	69	1	1643	2	N	15		116
						17	9						
03	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	76	1	1804	2	N	4		120
						4	9						
04	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	14	1	1789	2	N	4		124
						4	9						
05	1922 N	1848	-0-	-74	-0-	14	1	1833	2	N	1		125
						1	9						
06	1830 N	1798	-0-	-32	-0-	14	1	1776	2	N	7		132
						8	9						
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	14	1	1840	2	N	11		143
						12	9						
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	14	1	1834	2	N	22		165
						24	9						
09	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	13	1	1745	2	N	14		179
						15	9						
10	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	14	1	1812	2	N	8		187
						9	9						
11	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	13	1	1741	2	N	19		206
						21	9						
*12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	14	1	1853	2	N	7	174 1	39
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		22,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK											
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554															
RESCH GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 208934	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9134	- 10582									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:	1	RRCID -> 208935	COMPL. DATE 12/03/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9114	- 10556							
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	101 1	1491 2	Y	3	1 1	18				
02	DLQ G-10	1370	-0-	1370	1370	56 1	1314 2	Y	-0-	14 7	4				
03	DLQ G-10	1486	-0-	1486	2856	60 1	1426 2	Y	-0-		4				
04	DLQ G-10	1486	-0-	1486	4342	11 1	1474 2	Y	1		5				
05	DLQ G-10	1535	-0-	1535	5877	12 1	1523 2	Y	-0-		5				
06	2900 N	1427	-0-	-1473	4404	11 1	1415 2	Y	1		6				
07	3100 N	1388	-0-	-1712	2692	11 1	1376 2	Y	1	5 1	2				
08	3100 N	1496	-0-	-1604	1088	11 1	1484 2	Y	1		3				
09	2478 N	1390	-0-	-1088	-0-	11 1	1379 2	Y	-0-		3				
10	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	9 1	1207 2	Y	1		4				
11	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	9 1	1145 2	Y	-0-		4				
12	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	10 1	1334 2	Y	1		5				
TOTAL GAS PROD:			16,889											TOTAL CONDENSATE PROD:	9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	129	1	1901	2	Y	6	2	1	45
02	DLQ G-10	1785	-0-	1785	1785	1777	2		8	9	7	1	7	51
03	DLQ G-10	1924	-0-	1924	3709	78	1	1843	2	Y	3			54
04	DLQ G-10	1802	-0-	1802	5511	14	1	1784	2	Y	4			58
05	DLQ G-10	1847	-0-	1847	7358	14	1	1830	2	Y	3			61
06	2900 N	1826	-0-	-1074	6284	14	1	1812	2	Y	-0-			61
07	3100 N	1947	-0-	-1153	5131	15	1	1925	2	Y	6			67
08	3100 N	1896	-0-	-1204	3927	14	1	1876	2	Y	5			72
09	3000 N	1822	-0-	-1178	2749	14	1	1796	2	Y	11			83
10	3100 N	1830	-0-	-1270	1479	14	1	1814	2	Y	2	67	1	18
11	3000 N	1782	-0-	-1218	261	14	1	1764	2	Y	4			22
*12	2121 N	1860	-0-	-261	-0-	14	1	1843	2	Y	3			25
TOTAL GAS PROD:		22,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648														
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	Y	6	1	1	41
02	DLQ G-10	1273	-0-	1273	1273	51	1	1216	2	Y	5			46
03	DLQ G-10	1343	-0-	1343	2616	54	1	1282	2	Y	6			52
04	DLQ G-10	1294	-0-	1294	3910	10	1	1276	2	Y	7			59
05	DLQ G-10	1344	-0-	1344	5254	10	1	1327	2	Y	6			65
06	2900 N	1280	-0-	-1620	3634	10	1	1261	2	Y	8			73
07	3100 N	1346	-0-	-1754	1880	10	1	1333	2	Y	3	33	1	43
08	3100 N	1314	-0-	-1786	94	10	1	1295	2	Y	8			51
09	1401 N	1307	-0-	-94	-0-	10	1	1295	2	Y	2	36	1	17
10	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	10	1	1309	2	Y	1			18
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	10	1	1265	2	Y	4			22
12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	10	1	1327	2	Y	5			27
TOTAL GAS PROD:		15,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3283	-0-	-158	-0-	207	1	3055	2	Y	19	47 1	47
						21	9						
02	3052 X	2864	-0-	-188	-0-	116	1	2738	2	Y	9	47 1	9
						10	9						
03	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	125	1	2964	2	Y	11		20
						12	9						
04	3270 X	3017	-0-	-253	-0-	23	1	2971	2	Y	21		41
						23	9						
05	3286 X	3075	-0-	-211	-0-	23	1	3044	2	Y	7		48
						8	9						
06	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	23	1	2941	2	Y	16		64
						18	9						
07	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	23	1	3061	2	Y	10		74
						11	9						
08	DLQ G-10	2784	-0-	2784	2784	21	1	2753	2	Y	9	48 1	35
						10	9						
09	DLQ G-10	2829	-0-	2829	5613	21	1	2800	2	Y	7		42
						8	9						
10	DLQ G-10	3105	-0-	3105	8718	24	1	3070	2	Y	10		52
						11	9						
11	DLQ G-10	2805	-0-	2805	11523	21	1	2777	2	Y	6		58
						7	9						
*12	14396 X	2873	-0-	-11523	-0-	22	1	2838	2	Y	12	46 1	24
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		35,813				TOTAL CONDENSATE PROD:				137			

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	185	1	2729	2	Y	12	81 1	45
						13	9						
02	DLQ G-10	2520	-0-	2520	2520	102	1	2411	2	Y	6		51
						7	9						
03	DLQ G-10	2790	-0-	2790	5310	113	1	2660	2	Y	15		66
						17	9						
04	DLQ G-10	2792	-0-	2792	8102	21	1	2763	2	Y	7		73
						8	9						
05	DLQ G-10	2891	-0-	2891	10993	22	1	2859	2	Y	9	59 1	23
						10	9						
06	2900 N	2863	-0-	-37	10956	22	1	2829	2	Y	11		34
						12	9						
07	3100 N	2964	-0-	-136	10820	22	1	2934	2	Y	7		41
						8	9						
08	3100 N	2866	-0-	-234	10586	22	1	2834	2	Y	9		50
						10	9						
09	3000 N	2767	-0-	-233	10353	21	1	2737	2	Y	8		58
						9	9						
10	3100 N	2873	-0-	-227	10126	22	1	2840	2	Y	10		68
						11	9						
11	3000 N	2829	-0-	-171	9955	21	1	2804	2	Y	4		72
						4	9						
*12	3100 N	2970	-0-	-130	9825	23	1	2940	2	Y	6	57 1	21
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		34,052				TOTAL CONDENSATE PROD:				104			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	133	1	1967	2	Y	6	3 1	15		
02	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	78	1	1852	2	Y	9		24		
03	DLQ G-10	1960	-0-	1960	3900	10	1	1862	2	Y	17	18 1	23		
04	DLQ G-10	2003	-0-	2003	5903	19	1	1974	2	Y	13		36		
05	DLQ G-10	2095	-0-	2095	7998	15	1	2070	2	Y	8		44		
06	2900 N	1942	-0-	-958	7040	14	1	1919	2	Y	7		51		
07	3100 N	1969	-0-	-1131	5909	15	1	1947	2	Y	6		57		
08	3100 N	1950	-0-	-1150	4759	8	1	1925	2	Y	9	25 1	41		
09	3000 N	1926	-0-	-1074	3685	10	1	1908	2	Y	3	34 1	10		
10	3100 N	1817	-0-	-1283	2402	15	1	1795	2	Y	7		17		
11	3000 N	1743	-0-	-1257	1145	3	1	1728	2	Y	2		19		
*12	2581 N	1436	-0-	-1145	-0-	11	1	1421	2	Y	4		23		
TOTAL GAS PROD:						22,888	TOTAL CONDENSATE PROD:						91		

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634															
01	3162 X	2715	-0-	-447	-0-	171	1	2531	2	N	12	2 1	111		
02	DLQ G-10	2425	-0-	2425	2425	13	1	2296	2	N	29		140		
03	DLQ G-10	2846	-0-	2846	5271	97	1	2721	2	N	9	97 1	52		
04	DLQ G-10	2395	-0-	2395	7666	32	1	2371	2	N	5		57		
05	DLQ G-10	2712	-0-	2712	10378	10	1	2682	2	N	8		65		
06	13276 X	2898	-0-	-10378	-0-	18	1	2861	2	N	14		79		
07	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	21	1	2849	2	N	10		89		
08	2852 X	2692	-0-	-160	-0-	15	1	2652	2	N	18		107		
09	2910 X	2586	-0-	-324	-0-	22	1	2559	2	N	6	68 1	45		
10	3007 X	2588	-0-	-419	-0-	20	1	2559	2	N	8		53		
11	2910 X	2634	-0-	-276	-0-	11	1	2595	2	N	17		70		
12	2883 X	2672	-0-	-211	-0-	20	1	2649	2	N	3		73		
TOTAL GAS PROD:						32,045	TOTAL CONDENSATE PROD:						139		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	2	Y	3	54
						3	9				1	1
02	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	59	1	1388	2	Y	8	62
						9	9					
03	DLQ G-10	1563	-0-	1563	3019	63	1	1496	2	Y	4	66
						4	9					
04	DLQ G-10	1320	-0-	1320	4339	10	1	1306	2	Y	4	70
						4	9					
05	DLQ G-10	1621	-0-	1621	5960	12	1	1609	2	Y	-0-	70
06	2900 N	1524	-0-	-1376	4584	12	1	1510	2	Y	2	72
						2	9					
07	3100 N	1566	-0-	-1534	3050	12	1	1547	2	Y	6	30
						7	9				48	1
08	3100 N	1611	-0-	-1489	1561	12	1	1597	2	Y	2	32
						2	9					
09	3000 N	1589	-0-	-1411	150	12	1	1575	2	Y	2	34
						2	9					
10	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	12	1	1537	2	Y	5	39
						6	9					
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	12	1	1526	2	Y	3	42
						3	9					
*12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	12	1	1562	2	Y	3	15
						3	9				30	1
TOTAL GAS PROD:		18,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784												
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	193	1	2856	2	Y	4	66
						4	9				3	1
02	DLQ G-10	2601	-0-	2601	2601	105	1	2490	2	Y	5	71
						6	9					
03	DLQ G-10	2775	-0-	2775	5376	112	1	2654	2	Y	8	79
						9	9					
04	DLQ G-10	2846	-0-	2846	8222	22	1	2817	2	Y	6	85
						7	9					
05	DLQ G-10	2821	-0-	2821	11043	21	1	2793	2	Y	6	91
						7	9					
06	13592 X	2549	-0-	-11043	-0-	19	1	2527	2	Y	3	94
						3	9					
07	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	22	1	2855	2	Y	6	53
						7	9				47	1
08	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	21	1	2741	2	Y	5	58
						6	9					
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	20	1	2591	2	Y	6	64
						7	9					
10	2883 N	2835	-0-	-48	-0-	22	1	2810	2	Y	3	67
						3	9					
11	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	22	1	2912	2	Y	9	76
						10	9					
*12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	22	1	2929	2	Y	10	23
						11	9				62	1
TOTAL GAS PROD:		33,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	104	1	1538	2	N	3	2	1	93		
02	1512 N	1397	-0-	-115	-0-	57	1	1340	2	N	-0-			93		
03	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	64	1	1522	2	N	2			95		
04	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	12	1	1527	2	N	-0-			95		
05	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	11	1	1479	2	N	6			101		
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	12	1	1535	2	N	-0-			101		
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1602	2	N	-0-	76	1	25		
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	12	1	1586	2	N	13			38		
09	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	11	1	1456	2	N	1			39		
10	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	11	1	1448	2	N	3			42		
11	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	10	1	1313	2	N	4			46		
12	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	10	1	1278	2	N	58	16	1	88		
TOTAL GAS PROD:						18,048	TOTAL CONDENSATE PROD:						90			

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730																
01	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	190	1	2803	2	Y	16	3	1	92		
02	DLQ G-10	2557	-0-	2557	2557	104	1	2453	2	Y	-0-	1	7	91		
03	DLQ G-10	2782	-0-	2782	5339	113	1	2665	2	Y	4	76	1	19		
04	DLQ G-10	2667	-0-	2667	8006	20	1	2644	2	Y	3			22		
05	DLQ G-10	2732	-0-	2732	10738	21	1	2705	2	Y	5			27		
06	13364 X	2626	-0-	-10738	-0-	20	1	2603	2	Y	3			30		
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	21	1	2705	2	Y	6			36		
08	2728 N	2664	-0-	-64	-0-	20	1	2640	2	Y	4			40		
09	2640 N	2575	-0-	-65	-0-	20	1	2543	2	Y	11	35	1	16		
10	2728 N	2621	-0-	-107	-0-	20	1	2599	2	Y	2			18		
11	2580 N	2520	-0-	-60	-0-	19	1	2497	2	Y	4			22		
12	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	20	1	2588	2	Y	3			25		
TOTAL GAS PROD:						32,099	TOTAL CONDENSATE PROD:						61			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	100	1	1474	2	Y	10	2 1	25
						11	9						
02	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	57	1	1344	2	Y	18		43
						20	9						
03	DLQ G-10	1509	-0-	1509	2930	61	1	1441	2	Y	6		49
						7	9						
04	DLQ G-10	1424	-0-	1424	4354	11	1	1413	2	Y	-0-		49
05	DLQ G-10	1493	-0-	1493	5847	11	1	1440	2	Y	38		87
						42	9						
06	2900 N	1287	-0-	-1613	4234	10	1	1258	2	Y	17	49 1	55
						19	9						
07	3100 N	1466	-0-	-1634	2600	11	1	1441	2	Y	13		68
						14	9						
08	3100 N	1281	-0-	-1819	781	10	1	1261	2	Y	9		77
						10	9						
09	2169 N	1388	-0-	-781	-0-	11	1	1370	2	Y	6	49 1	34
						7	9						
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	9	1	1163	2	Y	13		47
						14	9						
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	Y	11		58
						12	9						
*12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	10	1	1325	2	Y	3	36 1	25
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		16,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557													
01	3968 X	3865	-0-	-103	-0-	244	1	3603	2	Y	16	88 1	50
						18	9						
02	DLQ G-10	3489	-0-	3489	3489	141	1	3339	2	Y	8		58
						9	9						
03	DLQ G-10	3674	-0-	3674	7163	148	1	3507	2	Y	17		75
						19	9						
04	DLQ G-10	3560	-0-	3560	10723	27	1	3525	2	Y	7		82
						8	9						
05	DLQ G-10	3658	-0-	3658	14381	28	1	3618	2	Y	11	67 1	26
						12	9						
06	17936 X	3555	-0-	-14381	-0-	27	1	3515	2	Y	12		38
						13	9						
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	28	1	3704	2	Y	8		46
						9	9						
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	27	1	3484	2	Y	11		57
						12	9						
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	26	1	3365	2	Y	9		66
						10	9						
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	26	1	3418	2	Y	11		77
						12	9						
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	26	1	3372	2	Y	5		82
						6	9						
*12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	26	1	3432	2	Y	5	64 1	23
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		42,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	244	1	3600	2	Y	10	2 1	30		
02	DLQ G-10	3324	-0-	3324	3324	11	9	3182	2	Y	6		36		
03	DLQ G-10	3611	-0-	3611	6935	135	1	3454	2	Y	10	33 1	13		
04	DLQ G-10	3508	-0-	3508	10443	7	9	3473	2	Y	7		20		
05	DLQ G-10	3577	-0-	3577	14020	146	1	3541	2	Y	8		28		
06	17430 X	3410	-0-	-14020	-0-	11	9	3375	2	Y	8		36		
07	3658 X	3613	-0-	-45	-0-	27	1	3582	2	Y	4	22 1	18		
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	26	1	3701	2	Y	5		23		
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	28	1	3553	2	Y	5		28		
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	27	1	3672	2	Y	5		33		
11	3540 X	3494	-0-	-46	-0-	28	1	3461	2	Y	5		38		
12	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	27	1	3522	2	Y	6	35 1	9		
TOTAL GAS PROD:						42,975	TOTAL CONDENSATE PROD:						79		

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658															
01	4464 X	4015	-0-	-449	-0-	254	1	3755	2	Y	5	42 1	12		
02	DLQ G-10	3661	-0-	3661	3661	6	9	3498	2	Y	14		26		
03	DLQ G-10	3936	-0-	3936	7597	148	1	3752	2	Y	23	39 1	10		
04	DLQ G-10	3766	-0-	3766	11363	15	9	3725	2	Y	11		21		
05	DLQ G-10	3823	-0-	3823	15186	25	9	3783	2	Y	10		31		
06	18929 X	3743	-0-	-15186	-0-	29	1	3706	2	Y	8		39		
07	3844 X	3840	-0-	-4	-0-	11	9	3800	2	Y	10		49		
08	3844 X	3718	-0-	-126	-0-	29	1	3682	2	Y	7	39 1	17		
09	3720 X	3526	-0-	-194	-0-	28	1	3491	2	Y	7	16 1	8		
10	3844 X	3554	-0-	-290	-0-	27	1	3518	2	Y	8		16		
11	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	9	9	3492	2	Y	9		25		
12	3844 X	3620	-0-	-224	-0-	27	1	3580	2	Y	12	20 1	17		
TOTAL GAS PROD:						44,731	TOTAL CONDENSATE PROD:						124		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3937 X	3562	-0-	-375	-0-	225	13 9	3324 2	Y	12	2 1	26
02	DLQ G-10	3133	-0-	3133	3133	126	21 9	2986 2	Y	19		45
03	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6502	136	7 9	3226 2	Y	6		51
04	DLQ G-10	3309	-0-	3309	9811	25	1	3284 2	Y	-0-		51
05	DLQ G-10	3445	-0-	3445	13256	26	1	3376 2	Y	39		90
06	16555 X	3299	-0-	-13256	-0-	43	9	3254 2	Y	18	51 1	57
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	20	9	3346 2	Y	14		71
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	26	1	3243 2	Y	10		81
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	15	9	3138 2	Y	5	51 1	35
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	24	1	3137 2	Y	14		49
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	15	9	3138 2	Y	12		61
*12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	24	1	3075 2	Y	11	38 1	34
TOTAL GAS PROD: 39,413						TOTAL CONDENSATE PROD: 160						

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1674 X	1582	-0-	-92	-0-	100	1	1476	2	Y	5	77
02	DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383	6	9	1320	2	Y	6	83
03	DLQ G-10	1575	-0-	1575	2958	7	9	1501	2	Y	9	92
04	DLQ G-10	1627	-0-	1627	4585	10	9	1607	2	Y	7	99
05	DLQ G-10	1438	-0-	1438	6023	12	1	1418	2	Y	8	107
06	2900 N	1331	-0-	-1569	4454	8	9	1319	2	Y	2	109
07	3100 N	1538	-0-	-1562	2892	10	1	1518	2	Y	7	63
08	3100 N	1534	-0-	-1566	1326	2	9	1515	2	Y	6	69
09	2686 N	1360	-0-	-1326	-0-	7	9	1342	2	Y	7	76
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	10	1	1530	2	Y	4	80
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	8	9	1438	2	Y	10	90
*12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	11	1	1286	2	Y	11	28
						12	9				73	1
TOTAL GAS PROD:		17,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	130	1	1918	2	Y	11	70
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	12	9	1735	2	Y	18	88
03	DLQ G-10	1968	-0-	1968	3796	20	9	1880	2	Y	7	15
04	DLQ G-10	1862	-0-	1862	5658	8	9	1835	2	Y	12	27
05	DLQ G-10	1925	-0-	1925	7583	13	9	1902	2	Y	7	34
06	2900 N	1856	-0-	-1044	6539	15	1	1831	2	Y	10	44
07	3100 N	1879	-0-	-1221	5318	14	1	1847	2	Y	16	60
08	3100 N	1739	-0-	-1361	3957	11	9	1708	2	Y	16	76
09	3000 N	1692	-0-	-1308	2649	13	1	1669	2	Y	9	20
10	3100 N	1536	-0-	-1564	1085	10	9	1518	2	Y	5	25
11	2831 N	1746	-0-	-1085	-0-	12	1	1726	2	Y	6	31
*12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	6	9	1778	2	Y	13	44
						13	1				14	9
TOTAL GAS PROD:		21,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554						
RESCH GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 229691	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 10790	PERF. 9151 - 10674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3490	-0-	-664	-0-	220 1 18 9	3252 2	Y 16 41 1 42
02	DLQ G-10	3158	-0-	3158	3158	128 1 10 9	3020 2	Y 9 43 1 8
03	DLQ G-10	3203	-0-	3203	6361	130 1 10 9	3063 2	Y 9 17
04	DLQ G-10	3266	-0-	3266	9627	25 1 20 9	3221 2	Y 18 35
05	DLQ G-10	3409	-0-	3409	13036	26 1 9 9	3374 2	Y 8 43
06	16352 X	3316	-0-	-13036	-0-	25 1 15 9	3276 2	Y 14 57
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	26 1 10 9	3417 2	Y 9 66
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	26 1 9 9	3343 2	Y 8 43 1 31
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	23 1 8 9	3062 2	Y 7 38
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	25 1 10 9	3312 2	Y 9 47
11	3060 X	2732	-0-	-328	-0-	21 1 4 9	2707 2	Y 4 51
*12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	28 1 13 9	3694 2	Y 12 41 1 22
TOTAL GAS PROD:		39,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		123		

HART GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 230310	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 10685	PERF. 9062 - 10534	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6 7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1924	-0-	-122	-0-	121	1	1783	2	Y	18	4 1	101
02	DLQ G-10	1749	-0-	1749	1749	20	9	1657	2	Y	20		121
03	DLQ G-10	1873	-0-	1873	3622	76	1	1790	2	Y	6	102 1	25
04	DLQ G-10	1829	-0-	1829	5451	7	9	1811	2	Y	4		29
05	DLQ G-10	1890	-0-	1890	7341	14	1	1868	2	Y	7		36
06	2900 N	1862	-0-	-1038	6303	14	1	1844	2	Y	4		40
07	3100 N	1872	-0-	-1228	5075	14	1	1849	2	Y	8		48
08	3100 N	1844	-0-	-1256	3819	14	1	1823	2	Y	6		54
09	3000 N	1749	-0-	-1251	2568	13	1	1719	2	Y	15	47 1	22
10	3100 N	1839	-0-	-1261	1307	17	9	1823	2	Y	2		24
11	2986 N	1679	-0-	-1307	-0-	2	9	1660	2	Y	5		29
12	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	13	1	1734	2	Y	4		33
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		21,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	140	1	2061	2	Y	8	3 1	63
02	DLQ G-10	1986	-0-	1986	1986	9	9	1894	2	Y	11		74
03	DLQ G-10	2147	-0-	2147	4133	80	1	2056	2	Y	4		78
04	DLQ G-10	2100	-0-	2100	6233	12	9	2078	2	Y	5		83
05	DLQ G-10	2162	-0-	2162	8395	4	9	2146	2	Y	-0-		83
06	2900 N	2132	-0-	-768	7627	16	1	2114	2	Y	2		85
07	3100 N	2158	-0-	-942	6685	16	1	2133	2	Y	8	57 1	36
08	3100 N	2094	-0-	-1006	5679	16	1	2076	2	Y	2		38
09	3000 N	1993	-0-	-1007	4672	2	9	1975	2	Y	3		41
10	3100 N	1962	-0-	-1138	3534	15	1	1941	2	Y	5		46
11	3000 N	1903	-0-	-1097	2437	6	9	1883	2	Y	5		51
*12	3100 N	2022	-0-	-1078	1359	14	1	2004	2	Y	3	36 1	18
						15	1						
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		24,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 X	2267	-0-	-833	-0-	143 1	2113 2	Y	10	2 1	69	
02	DLQ G-10	2198	-0-	2198	2198	11 9	88 1	2089 2	Y	19	88	
03	DLQ G-10	2449	-0-	2449	4647	21 9	99 1	2342 2	Y	7 80 1	15	
04	DLQ G-10	2446	-0-	2446	7093	8 9	19 1	2414 2	Y	12	27	
05	DLQ G-10	2518	-0-	2518	9611	13 9	19 1	2491 2	Y	7	34	
06	2900 N	2424	-0-	-476	9135	8 9	18 1	2395 2	Y	10	44	
07	3100 N	2536	-0-	-564	8571	11 9	19 1	2499 2	Y	16	60	
08	3100 N	2490	-0-	-610	7961	18 9	19 1	2452 2	Y	17	77	
09	3000 N	2358	-0-	-642	7319	19 9	18 1	2330 2	Y	9 66 1	20	
10	3100 N	2329	-0-	-771	6548	10 9	18 1	2305 2	Y	5	25	
11	3000 N	1688	-0-	-1312	5236	6 9	13 1	1668 2	Y	6	31	
*12	3100 N	2072	-0-	-1028	4208	7 9	16 1	2045 2	Y	10	41	
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		27,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710												
01	3100 N	1965	-0-	-1135	5602	124 1	1837 2	Y	4	2 1	15	
02	2800 N	1727	-0-	-1073	4529	4 9	70 1	1647 2	Y	9	24	
03	3100 N	1757	-0-	-1343	3186	10 9	71 1	1667 2	Y	17 18 1	23	
04	3000 N	1843	-0-	-1157	2029	19 9	14 1	1815 2	Y	13	36	
05	3100 N	1896	-0-	-1204	825	14 9	14 1	1873 2	Y	8	44	
06	2532 N	1707	-0-	-825	-0-	9 9	13 1	1686 2	Y	7	51	
07	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	8 9	12 1	1552 2	Y	6	57	
08	1829 N	1555	-0-	-274	-0-	7 9	12 1	1534 2	Y	8 25 1	40	
09	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	9 9	13 1	1634 2	Y	4 34 1	10	
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	4 9	13 1	1656 2	Y	7	17	
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	8 9	12 1	1551 2	Y	2	19	
12	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	2 9	12 1	1528 2	Y	4	23	
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		20,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2449 N	2275	-0-	-174	-0-	144	1	2121	2	Y	9	3 1	81	
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	10	9	1965	2	Y	14		95	
03	DLQ G-10	2232	-0-	2232	4295	83	1	2136	2	Y	5		100	
04	DLQ G-10	2161	-0-	2161	6456	15	9	2137	2	Y	7		107	
05	DLQ G-10	2199	-0-	2199	8655	90	1	2182	2	Y	-0-		107	
06	2900 N	2141	-0-	-759	7896	16	1	2123	2	Y	2		109	
07	3100 N	2242	-0-	-858	7038	2	9	2214	2	Y	10	73 1	46	
08	3100 N	2157	-0-	-943	6095	17	1	2138	2	Y	3		49	
09	3000 N	2080	-0-	-920	5175	16	1	2061	2	Y	3		52	
10	3100 N	2126	-0-	-974	4201	3	9	2102	2	Y	7		59	
11	3000 N	2075	-0-	-925	3276	16	1	2052	2	Y	6		65	
*12	3100 N	2173	-0-	-927	2349	16	1	2153	2	Y	4	46 1	23	
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		25,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3379 X	3260	-0-	-119	-0-	206	1	3042	2	Y	11	4 1	43	
02	DLQ G-10	2829	-0-	2829	2829	12	9	2710	2	Y	4		47	
03	DLQ G-10	3030	-0-	3030	5859	115	1	2899	2	Y	7		54	
04	DLQ G-10	2950	-0-	2950	8809	4	9	2920	2	Y	7		61	
05	DLQ G-10	3004	-0-	3004	11813	22	1	2974	2	Y	6		67	
06	14656 X	2843	-0-	-11813	-0-	8	9	2812	2	Y	8		75	
07	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	22	1	2979	2	Y	4	34 1	45	
08	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	23	1	2895	2	Y	8		53	
09	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	22	1	2808	2	Y	1	37 1	17	
10	3007 X	2872	-0-	-135	-0-	1	9	2848	2	Y	2		19	
11	2820 N	2698	-0-	-122	-0-	22	1	2674	2	Y	4		23	
12	2914 N	2825	-0-	-89	-0-	20	1	2798	2	Y	5		28	
						4	9							
						21	1							
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		35,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2480 N	2295	-0-	-185	-0-	145	1	2147	2	N	3	1 1	64		
02	2100 N	1679	-0-	-421	-0-	68	1	1601	2	N	9		73		
03	2201 N	1820	-0-	-381	-0-	74	1	1744	2	N	2		75		
04	2220 N	1500	-0-	-720	-0-	11	1	1489	2	N	-0-		75		
05	1860 N	1223	-0-	-637	-0-	9	1	1197	2	N	15		90		
06	1770 N	1180	-0-	-590	-0-	17	9	1169	2	N	2		92		
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	13	1	1705	2	N	1		93		
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	17	1	2163	2	N	-0-		93		
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	19	1	2418	2	N	2		95		
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	18	1	2397	2	N	7		102		
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	18	1	2296	2	N	5		107		
12	2511 N	2373	-0-	-138	-0-	18	1	2353	2	N	2		109		
TOTAL GAS PROD:						23,151	TOTAL CONDENSATE PROD:						48		

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

01	4185 X	4106	-0-	-79	-0-	260	1	3836	2	Y	9	25 1	26		
02	3780 X	3593	-0-	-187	-0-	146	1	3441	2	Y	5	26 1	5		
03	4185 X	3905	-0-	-280	-0-	158	1	3740	2	Y	6		11		
04	4050 X	3736	-0-	-314	-0-	28	1	3696	2	Y	11		22		
05	4123 X	3878	-0-	-245	-0-	29	1	3843	2	Y	5		27		
06	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	28	1	3675	2	Y	9		36		
07	3968 X	3804	-0-	-164	-0-	29	1	3769	2	Y	5		41		
08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	28	1	3709	2	Y	6	27 1	20		
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	27	1	3552	2	Y	4		24		
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	27	1	3563	2	Y	5		29		
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	27	1	3496	2	Y	4		33		
*12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	27	1	3562	2	Y	10	26 1	17		
TOTAL GAS PROD:						44,785	TOTAL CONDENSATE PROD:						79		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2295	-0-	-154	-0-	145	1	2138	2	Y	11	3 1	35
02	DLQ G-10	2011	-0-	2011	2011	81	1	1911	2	Y	17		52
03	DLQ G-10	2218	-0-	2218	4229	90	1	2120	2	Y	7		59
04	DLQ G-10	1424	-0-	1424	5653	11	1	1409	2	Y	4		63
05	DLQ G-10	2510	-0-	2510	8163	19	1	2487	2	Y	4		67
06	2900 N	1875	-0-	-1025	7138	14	1	1860	2	Y	1		68
07	3100 N	18	-0-	-3082	4056	18	2			Y	-0-		68
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	956					Y	-0-		68
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-		68
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-			371	2	Y	-0-		68
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-			331	2	Y	6	3 8	71
*12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-			2601	2	Y	15	60 1	26
TOTAL GAS PROD: 15,704						TOTAL CONDENSATE PROD: 65							

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552													
01	2418 X	2386	-0-	-32	-0-	151	1	2225	2	Y	9	4 1	65
02	DLQ G-10	2101	-0-	2101	2101	2091	2	10	9	Y	9		74
03	DLQ G-10	1416	-0-	1416	3517	57	1	1356	2	Y	3		77
04	DLQ G-10	1564	-0-	1564	5081	12	1	1546	2	Y	5		82
05	DLQ G-10	1807	-0-	1807	6888	14	1	1789	2	Y	4		86
06	2900 N	1808	-0-	-1092	5796	14	1	1793	2	Y	1		87
07	3100 N	1805	-0-	-1295	4501	14	1	1783	2	Y	7		94
08	3100 N	1800	-0-	-1300	3201	14	1	1778	2	Y	7		101
09	3000 N	1745	-0-	-1255	1946	13	1	1717	2	Y	14		115
10	3100 N	1723	-0-	-1377	569	13	1	1706	2	Y	4	94 1	25
11	2263 N	1694	-0-	-569	-0-	13	1	1674	2	Y	6		31
12	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	13	1	1707	2	Y	5		36
TOTAL GAS PROD: 21,575						TOTAL CONDENSATE PROD: 74							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2956	-0-	-330	-0-	187	1	2754	2	N	14	3 1	99
02	DLQ G-10	2607	-0-	2607	2607	15	9	2485	2	N	15		114
03	DLQ G-10	2737	-0-	2737	5344	11	1	2620	2	N	5	81 1	38
04	DLQ G-10	2647	-0-	2647	7991	20	1	2607	2	N	18		56
05	DLQ G-10	2719	-0-	2719	10710	21	1	2688	2	N	9		65
06	2900 N	2549	-0-	-351	10359	19	1	2518	2	N	11		76
07	3100 N	2735	-0-	-365	9994	12	9	2703	2	N	10		86
08	3100 N	2649	-0-	-451	9543	21	1	2614	2	N	14		100
09	3000 N	2540	-0-	-460	9083	15	9	2509	2	N	11	72 1	39
10	3100 N	2504	-0-	-596	8487	19	1	2478	2	N	6		45
11	3000 N	2500	-0-	-500	7987	7	9	2475	2	N	5		50
*12	3100 N	2652	-0-	-448	7539	19	1	2622	2	N	9		59
						6	9						
						20	1						
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		31,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6 7	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	266 1	3921 2	Y	6	3 1	16	
02	DLQ G-10	3578	-0-	3578	3578	145 1	3423 2	Y	9		25	
03	DLQ G-10	3865	-0-	3865	7443	156 1	3689 2	Y	18	19 1	24	
04	DLQ G-10	3764	-0-	3764	11207	20 9	3721 2	Y	13		37	
05	DLQ G-10	3859	-0-	3859	15066	29 1	3820 2	Y	9		46	
06	18757 X	3691	-0-	-15066	-0-	10 9	3655 2	Y	7		53	
07	3968 X	3771	-0-	-197	-0-	28 1	3734 2	Y	7		60	
08	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	8 9	3802 2	Y	9	26 1	43	
09	3750 X	3627	-0-	-123	-0-	29 1	3596 2	Y	3	36 1	10	
10	3844 X	3726	-0-	-118	-0-	10 9	3689 2	Y	8		18	
11	3720 X	3577	-0-	-143	-0-	28 1	3548 2	Y	2		20	
12	3844 X	3669	-0-	-175	-0-	9 9	3637 2	Y	4		24	
						2 9						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		45,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667												
01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	305 1	4500 2	Y	9	8 1	42	
02	DLQ G-10	4216	-0-	4216	4216	10 9	4045 2	Y	-0-	1 7	41	
03	DLQ G-10	4217	-0-	4217	8433	171 1	4032 2	Y	13		54	
04	DLQ G-10	4313	-0-	4313	12746	14 9	4274 2	Y	5		59	
05	DLQ G-10	3914	-0-	3914	16660	33 1	3881 2	Y	3		62	
06	20622 X	3962	-0-	-16660	-0-	6 9	3930 2	Y	2		64	
07	4526 X	4205	-0-	-321	-0-	30 1	4160 2	Y	12		76	
08	4464 X	3280	-0-	-1184	-0-	3 9	3252 2	Y	3	64 1	15	
09	4320 X	4268	-0-	-52	-0-	32 1	4232 2	Y	4		19	
10	4216 X	3858	-0-	-358	-0-	4 9	3818 2	Y	10		29	
11	4080 X	3843	-0-	-237	-0-	29 1	3795 2	Y	17		46	
*12	4402 X	3934	-0-	-468	-0-	11 9	3904 2	Y	-0-	23 1	18	
						19 9				5 5		
						30 1						
TOTAL GAS PROD:		48,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	111	-0-	-2741	-0-	7	1	101	2	Y	3			7
						3	9							
02	2576 X	97	-0-	-2479	-0-	4	1	87	2	Y	5			12
						6	9							
03	2821 X	135	-0-	-2686	-0-	5	1	128	2	Y	2			14
						2	9							
04	1200 X	177	-0-	-1023	-0-	1	1	176	2	Y	-0-			14
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	11			25
						12	9							
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	Y	5	14	1	16
						6	9							
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	1	1	122	2	Y	4			20
						4	9							
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	1	1	89	2	Y	1			21
						1	9							
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	64	2	1	9	Y	1	14	1	8
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	1			9
						1	9							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-			9
*12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	23	1	2960	2	Y	14	6	1	17
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		4,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	190	1	2798	2	Y	6	4	1	26
						7	9							
02	DLQ G-10	2659	-0-	2659	2659	107	1	2528	2	Y	22			48
						24	9							
03	DLQ G-10	2718	-0-	2718	5377	110	1	2601	2	Y	6			54
						7	9							
04	DLQ G-10	2674	-0-	2674	8051	20	1	2648	2	Y	5			59
						6	9							
05	DLQ G-10	2707	-0-	2707	10758	21	1	2679	2	Y	6			65
						7	9							
06	2900 N	2670	-0-	-230	10528	20	1	2643	2	Y	6			71
						7	9							
07	3100 N	2767	-0-	-333	10195	21	1	2729	2	Y	15	57	1	29
						17	9							
08	3100 N	2485	-0-	-615	9580	19	1	2463	2	Y	3			32
						3	9							
09	3000 N	2592	-0-	-408	9172	20	1	2561	2	Y	10			42
						11	9							
10	3100 N	2592	-0-	-508	8664	20	1	2561	2	Y	10	7	8	45
						11	9							
11	3000 N	2438	-0-	-562	8102	18	1	2412	2	Y	7			52
						8	9							
*12	3100 N	2672	-0-	-428	7674	20	1	2643	2	Y	8			60
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		31,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	4022	-0-	-256	-0-	254	1	3751	2	N	15	5 1	184
02	DLQ G-10	3445	-0-	3445	3445	17	9	3292	2	N	13		197
03	DLQ G-10	3782	-0-	3782	7227	14	9	3622	2	N	6		203
04	DLQ G-10	3674	-0-	3674	10901	153	1	3633	2	N	12		215
05	DLQ G-10	3763	-0-	3763	14664	7	9	3715	2	N	17	95 1	137
06	18321 X	3657	-0-	-14664	-0-	28	1	3629	2	N	-0-		137
07	3813 X	3760	-0-	-53	-0-	13	9	3724	2	N	6	58 1	85
08	3782 X	3682	-0-	-100	-0-	29	1	3646	2	N	7		92
09	3660 X	3466	-0-	-194	-0-	28	1	3439	2	N	1	63 1	30
10	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	26	1	3465	2	N	12		42
11	3660 X	3322	-0-	-338	-0-	1	9	3283	2	N	13		55
12	3751 X	3382	-0-	-369	-0-	27	1	3349	2	N	6	1 8	60
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		43,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656													
01	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	141	1	2086	2	Y	9	3 1	38
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	1917	10	9	1835	2	Y	4		42
03	DLQ G-10	2094	-0-	2094	4011	78	1	2002	2	Y	6		48
04	DLQ G-10	2067	-0-	2067	6078	4	9	2044	2	Y	6		54
05	DLQ G-10	2077	-0-	2077	8155	85	1	2055	2	Y	5		59
06	2900 N	1990	-0-	-910	7245	7	9	1966	2	Y	8		67
07	3100 N	2057	-0-	-1043	6202	16	1	2038	2	Y	3	30 1	40
08	3100 N	1974	-0-	-1126	5076	16	1	1951	2	Y	7		47
09	3000 N	1781	-0-	-1219	3857	3	9	1766	2	Y	1	33 1	15
10	3100 N	1768	-0-	-1332	2525	14	1	1754	2	Y	1		16
11	3000 N	1774	-0-	-1226	1299	1	9	1757	2	Y	4		20
*12	3100 N	1861	-0-	-1239	60	13	1	1843	2	Y	4		24
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		23,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	267	1	3936	2	Y	8	3 1	51	
02	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	147	1	3468	2	Y	15		66	
03	DLQ G-10	3901	-0-	3901	7533	158	1	3743	2	Y	-0-		66	
04	DLQ G-10	3746	-0-	3746	11279	28	1	3711	2	Y	6		72	
05	DLQ G-10	3844	-0-	3844	15123	29	1	3805	2	Y	9		81	
06	18777 X	3654	-0-	-15123	-0-	10	9	3606	2	Y	18		99	
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	20	9	3926	2	Y	18		117	
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	28	1	3714	2	Y	19	47 1	89	
09	3630 X	3530	-0-	-100	-0-	21	9	3486	2	Y	15		104	
10	3751 X	3417	-0-	-334	-0-	27	1	3371	2	Y	18		122	
11	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	17	9	3423	2	Y	19		141	
12	3751 X	246	-0-	-3505	-0-	26	1	243	2	Y	1	94 1	48	
						21	9							
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		41,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		146								

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690														
01	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	208	1	3074	2	Y	13	3 1	53	
02	DLQ G-10	2958	-0-	2958	2958	14	9	2824	2	Y	14		67	
03	DLQ G-10	3234	-0-	3234	6192	119	1	3096	2	Y	6	61 1	12	
04	DLQ G-10	2914	-0-	2914	9106	15	9	2886	2	Y	5		17	
05	DLQ G-10	3148	-0-	3148	12254	131	1	3121	2	Y	3		20	
06	15269 X	3015	-0-	-12254	-0-	7	9	2986	2	Y	5		25	
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	23	1	3023	2	Y	8		33	
08	2945 X	2808	-0-	-137	-0-	6	9	2779	2	Y	7	23 1	17	
09	2850 X	2816	-0-	-34	-0-	23	1	2782	2	Y	12		29	
10	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	9	9	2809	2	Y	3		32	
11	2850 X	2674	-0-	-176	-0-	21	1	2648	2	Y	5		37	
12	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	13	9	2797	2	Y	5		42	
						22	1							
						3	9							
						20	1							
						6	9							
						21	1							
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		35,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2 7	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017												
01		3565 X	43	-0-	-3522	-0-		3	1	40	2	24
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						30
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						30
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						6
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					25 1	6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						6
11		T. A.	1433	-0-	1433	1433		11	1	1422	2	6
12		T. A.	2076	-0-	2076	3509		16	1	2060	2	6
TOTAL GAS PROD:			3,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626												
01		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		157	1	2323	2	157
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2	9			165
03		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2080	2	9	9	200
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		2209	2	39	9	228
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		2209	2	31	9	233
06		2130 N	2110	-0-	-20	-0-		2263	2	6	9	247
07		2201 N	2162	-0-	-39	-0-		2095	2	15	9	252
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2156	2	6	9	257
09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2208	2	6	9	265
10		2170 N	2138	-0-	-32	-0-		2098	2	9	9	87
11		2130 N	1815	-0-	-315	-0-		2131	2	7	9	88
12		2170 N	1810	-0-	-360	-0-		1814	2	1	9	33
TOTAL GAS PROD:			25,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			123			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		3813 X	11	-0-	-3802	-0-	1	1	10	2	Y	44
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44
04	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	1495	11	1	1480	2	Y	48
							4	9				
05	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	3077	12	1	1561	2	Y	56
							9	9				
06	DLQ	G-10	987	-0-	987	4064	7	1	962	2	Y	72
							18	9				
07	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	5202	9	1	1112	2	Y	87
							17	9				
08	T. A.		235	-0-	235	5437	2	1	229	2	Y	56
							4	9				
09		5437 X	-0-	-0-	-5437	-0-					Y	56
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	56
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
TOTAL GAS PROD:			5,448	TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644												
01		3751 X	3333	-0-	-418	-0-	210	1	3106	2	Y	55
							17	9				
02	DLQ	G-10	3033	-0-	3033	3033	122	1	2893	2	Y	71
							18	9				
03	DLQ	G-10	3208	-0-	3208	6241	130	1	3071	2	Y	13
							7	9				
04	DLQ	G-10	3088	-0-	3088	9329	23	1	3059	2	Y	18
							6	9				
05	DLQ	G-10	2757	-0-	2757	12086	21	1	2733	2	Y	21
							3	9				
06	15149 X		3063	-0-	-12086	-0-	23	1	3033	2	Y	27
							7	9				
07	3193 X		3185	-0-	-8	-0-	24	1	3152	2	Y	35
							9	9				
08	3193 X		3131	-0-	-62	-0-	24	1	3099	2	Y	18
							8	9				
09	3090 X		2956	-0-	-134	-0-	22	1	2920	2	Y	31
							14	9				
10	3193 X		2846	-0-	-347	-0-	22	1	2821	2	Y	34
							3	9				
11	3090 X		2741	-0-	-349	-0-	21	1	2714	2	Y	39
							6	9				
12	3193 X		2765	-0-	-428	-0-	21	1	2737	2	Y	45
							7	9				
TOTAL GAS PROD:			36,106	TOTAL CONDENSATE PROD:			93					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	5066	-0-	-483	-0-	320	1	4729	2	Y	15	4 1	32
						17	9						
02	DLQ G-10	4517	-0-	4517	4517	182	1	4309	2	Y	24		56
						26	9						
03	DLQ G-10	4695	-0-	4695	9212	190	1	4497	2	Y	7		63
						8	9						
04	DLQ G-10	4733	-0-	4733	13945	36	1	4697	2	Y	-0-		63
05	DLQ G-10	4862	-0-	4862	18807	37	1	4771	2	Y	49		112
						54	9						
06	23405 X	4598	-0-	-18807	-0-	35	1	4539	2	Y	22	63 1	71
						24	9						
07	4805 X	4767	-0-	-38	-0-	36	1	4712	2	Y	17		88
						19	9						
08	4805 X	4641	-0-	-164	-0-	35	1	4593	2	Y	12		100
						13	9						
09	4650 X	4432	-0-	-218	-0-	34	1	4389	2	Y	8	64 1	44
						9	9						
10	4805 X	4460	-0-	-345	-0-	34	1	4407	2	Y	17		61
						19	9						
11	4620 X	4382	-0-	-238	-0-	33	1	4334	2	Y	14		75
						15	9						
12	4774 X	4028	-0-	-746	-0-	30	1	3981	2	Y	15	47 1	43
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		55,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		200							

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3258	-0-	-28	-0-	206	1	3040	2	Y	11	3 1	37
						12	9						
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	121	1	2852	2	Y	7		44
						8	9						
03	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	128	1	3030	2	Y	12	40 1	16
						13	9						
04	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	22	1	2875	2	Y	9		25
						10	9						
05	3286 X	2864	-0-	-422	-0-	22	1	2832	2	Y	9		34
						10	9						
06	3180 X	2893	-0-	-287	-0-	22	1	2860	2	Y	10		44
						11	9						
07	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	22	1	2923	2	Y	5	27 1	22
						6	9						
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	22	1	2847	2	Y	6		28
						7	9						
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	21	1	2769	2	Y	6		34
						7	9						
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	26	1	3431	2	Y	5		39
						6	9						
11	2520 X	2125	-0-	-395	-0-	16	1	2103	2	Y	5		44
						6	9						
12	2604 N	2474	-0-	-130	-0-	19	1	2447	2	Y	7	40 1	11
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		34,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	4182	-0-	-406	-0-	264	1	3897	2	Y	19	44 1	45
						21	9						
02	DLQ G-10	3486	-0-	3486	3486	141	1	3335	2	Y	9	46 1	8
						10	9						
03	DLQ G-10	3767	-0-	3767	7253	152	1	3603	2	Y	11		19
						12	9						
04	DLQ G-10	3702	-0-	3702	10955	28	1	3652	2	Y	20		39
						22	9						
05	DLQ G-10	3691	-0-	3691	14646	28	1	3654	2	Y	8		47
						9	9						
06	18219 X	3573	-0-	-14646	-0-	27	1	3529	2	Y	15		62
						17	9						
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	28	1	3655	2	Y	10		72
						11	9						
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	27	1	3544	2	Y	9	47 1	34
						10	9						
09	3300 X	3244	-0-	-56	-0-	25	1	3211	2	Y	7		41
						8	9						
10	3410 X	2620	-0-	-790	-0-	20	1	2590	2	Y	9		50
						10	9						
11	3300 X	2810	-0-	-490	-0-	21	1	2783	2	Y	5		55
						6	9						
12	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	22	1	2892	2	Y	3	44 1	14
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		41,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2549	-0-	-241	-0-	161	1	2373	2	Y	14	66 1	10
						15	9						
02	2520 X	2356	-0-	-164	-0-	95	1	2242	2	Y	17		27
						19	9						
03	2790 X	2505	-0-	-285	-0-	101	1	2392	2	Y	11		38
						12	9						
04	2700 X	2405	-0-	-295	-0-	18	1	2373	2	Y	13	30 1	21
						14	9						
05	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	19	1	2469	2	Y	5		26
						6	9						
06	2430 N	2282	-0-	-148	-0-	17	1	2251	2	Y	13		39
						14	9						
07	2480 N	2426	-0-	-54	-0-	18	1	2396	2	Y	11		50
						12	9						
08	2480 N	2304	-0-	-176	-0-	17	1	2276	2	Y	10		60
						11	9						
09	2280 N	2150	-0-	-130	-0-	16	1	2125	2	Y	8	49 1	19
						9	9						
10	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	16	1	2093	2	Y	7		26
						8	9						
11	2220 N	2067	-0-	-153	-0-	16	1	2042	2	Y	8		34
						9	9						
12	2232 N	2131	-0-	-101	-0-	16	1	2101	2	Y	13	30 1	17
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		27,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3379 X	2795	-0-	-584	-0-	176	1	2604	2	Y	14	10	
02	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	104	1	2458	2	Y	17	27	
03	DLQ G-10	2799	-0-	2799	5380	113	1	2674	2	Y	11	38	
04	DLQ G-10	2954	-0-	2954	8334	22	1	2918	2	Y	13	21	
05	DLQ G-10	3043	-0-	3043	11377	23	1	3014	2	Y	5	26	
06	14342 X	2965	-0-	-11377	-0-	22	1	2928	2	Y	14	40	
07	3038 N	2915	-0-	-123	-0-	22	1	2882	2	Y	10	50	
08	3038 N	2958	-0-	-80	-0-	22	1	2925	2	Y	10	60	
09	2970 N	2823	-0-	-147	-0-	21	1	2793	2	Y	8	19	
10	2914 N	2839	-0-	-75	-0-	22	1	2809	2	Y	7	26	
11	2850 N	2772	-0-	-78	-0-	21	1	2742	2	Y	8	34	
12	2914 N	2762	-0-	-152	-0-	21	1	2728	2	Y	12	17	
TOTAL GAS PROD:						34,206	TOTAL CONDENSATE PROD:						129

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	312	1	4603	2	Y	21	185
						23	9				4	1
02	DLQ G-10	4345	-0-	4345	4345	175	1	4137	2	Y	30	215
						33	9					
03	DLQ G-10	4668	-0-	4668	9013	188	1	4449	2	Y	28	243
						31	9					
04	DLQ G-10	4619	-0-	4619	13632	35	1	4562	2	Y	20	263
						22	9					
05	DLQ G-10	4639	-0-	4639	18271	35	1	4596	2	Y	7	270
						8	9					
06	22939 X	4668	-0-	-18271	-0-	35	1	4608	2	Y	23	293
						25	9					
07	4805 X	4788	-0-	-17	-0-	36	1	4739	2	Y	12	305
						13	9					
08	4774 X	4683	-0-	-91	-0-	35	1	4626	2	Y	20	325
						22	9					
09	4650 X	4455	-0-	-195	-0-	34	1	4404	2	Y	15	153
						17	9				187	1
10	4805 X	4595	-0-	-210	-0-	35	1	4541	2	Y	17	170
						19	9					
11	4650 X	4353	-0-	-297	-0-	33	1	4309	2	Y	10	180
						11	9					
12	4774 X	4604	-0-	-170	-0-	35	1	4544	2	Y	23	57
						25	9				146	1
TOTAL GAS PROD:		55,355				TOTAL CONDENSATE PROD:		226				

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4030 X	3760	-0-	-270	-0-	238	1	3518	2	N	4	67
						4	9				2	1
02	DLQ G-10	3308	-0-	3308	3308	134	1	3174	2	N	-0-	60
03	DLQ G-10	3498	-0-	3498	6806	142	1	3356	2	N	-0-	60
04	DLQ G-10	3374	-0-	3374	10180	26	1	3348	2	N	-0-	60
05	DLQ G-10	3464	-0-	3464	13644	26	1	3436	2	N	2	62
						2	9					
06	16807 X	3163	-0-	-13644	-0-	24	1	3133	2	N	5	67
						6	9					
07	3627 X	3382	-0-	-245	-0-	26	1	3355	2	N	1	68
						1	9					
08	3503 X	3058	-0-	-445	-0-	23	1	3033	2	N	2	70
						2	9					
09	3360 X	3275	-0-	-85	-0-	25	1	3250	2	N	-0-	70
10	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	26	1	3376	2	N	2	72
						2	9					
11	3270 X	3268	-0-	-2	-0-	25	1	3237	2	N	5	77
						6	9					
12	3379 X	3079	-0-	-300	-0-	23	1	3055	2	N	1	78
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		40,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		22				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1054	-0-	-775	-0-	66 1	975 2	Y	12	61 1		8
						13 9						
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	40 1	941 2	Y	17			25
						19 9						
03	DLQ G-10	1593	-0-	1593	2593	64 1	1517 2	Y	11			36
						12 9						
04	DLQ G-10	1694	-0-	1694	4287	13 1	1666 2	Y	14	29 1		21
						15 9						
05	DLQ G-10	1669	-0-	1669	5956	13 1	1652 2	Y	4			25
						4 9						
06	2900 N	1562	-0-	-1338	4618	12 1	1535 2	Y	14			39
						15 9						
07	3100 N	1612	-0-	-1488	3130	12 1	1588 2	Y	11			50
						12 9						
08	3100 N	1537	-0-	-1563	1567	12 1	1514 2	Y	10			60
						11 9						
09	2804 N	1237	-0-	-1567	-0-	9 1	1220 2	Y	7	49 1		18
						8 9						
10	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	11 1	1384 2	Y	7			25
						8 9						
11	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	11 1	1372 2	Y	8			33
						9 9						
12	1271 N	991	-0-	-280	-0-	7 1	970 2	Y	13	29 1		17
						14 9						
TOTAL GAS PROD:		16,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661												
01	4929 X	4430	-0-	-499	-0-	281 1	4142 2	Y	6	46 1		14
						7 9						
02	DLQ G-10	3974	-0-	3974	3974	161 1	3795 2	Y	16			30
						18 9						
03	DLQ G-10	4258	-0-	4258	8232	172 1	4057 2	Y	26	45 1		11
						29 9						
04	DLQ G-10	4065	-0-	4065	12297	31 1	4020 2	Y	13			24
						14 9						
05	DLQ G-10	4145	-0-	4145	16442	31 1	4102 2	Y	11			35
						12 9						
06	20467 X	4025	-0-	-16442	-0-	31 1	3983 2	Y	10			45
						11 9						
07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	32 1	4110 2	Y	12			57
						13 9						
08	4092 X	3885	-0-	-207	-0-	30 1	3846 2	Y	8	45 1		20
						9 9						
09	3960 X	3831	-0-	-129	-0-	29 1	3793 2	Y	8	19 1		9
						9 9						
10	4092 X	3881	-0-	-211	-0-	29 1	3841 2	Y	10			19
						11 9						
11	3960 X	3790	-0-	-170	-0-	29 1	3749 2	Y	11			30
						12 9						
12	4092 X	3771	-0-	-321	-0-	29 1	3729 2	Y	12	23 1		19
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		48,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703							
STILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 116002	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10805	- 11003		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/29/2013	-	PLUGGED 05-29-2013					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC.		735140		WELL #:		1	RRCID -> 083523	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 9203	- 10416
PRIOR											
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	84
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	84
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	84
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	84
05	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2		N	-0-	84
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2		N	-0-	84
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	84
08	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	1		N	-0-	84
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	84
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-	84
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	84
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-	84
TOTAL GAS PROD:		6,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GANDY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 087535	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10328	- 10601		
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-	47
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-	47
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-	47
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1345	2	155	9	N	141
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-	188
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-	188
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-	111
08	1798 N	548	-0-	-1250	-0-	548	5		N	-0-	111
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-	111
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-	111
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-	111
12	1705 N	1214	-0-	-491	-0-	1214	2		N	-0-	111
TOTAL GAS PROD:		14,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		141					

BEALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095993	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 10679	PERF.10319	- 10595		
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	754	2	31	9	N	28
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	942	2	51	9	N	46
05	806 N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	908	2	26	9	N	24
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-
08	744 N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1848	2	45	9	N	41
TOTAL GAS PROD:		10,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		153					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC				742142									
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086849	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9048 - 9940		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	723 1	3026 2	N	2	2	8	65	
02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	683 1	2790 2	N	3	3	8	65	
03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	749 1	3031 2	N	2	2	8	65	
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	736 1	3031 2	N	1	1	8	65	
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	760 1	3078 2	N	2	2	8	65	
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	734 1	2915 2	N	2	2	8	65	
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	755 1	2983 2	N	1	1	8	65	
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	758 1	2963 2	N	1	1	8	65	
09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	756 1	2819 2	N	2	2	8	65	
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	773 1	2886 2	N	1	1	8	65	
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	725 1	2703 2	N	1	1	8	65	
*12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	749 1	2893 2	N	3	3	8	65	
TOTAL GAS PROD:		44,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

DORSEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	091226	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10518 - 10762	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANNON, T. P. GU		WELL #:		1	RRCID ->	095674	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	10873	PERF.10517 - 10772	
01	558 N	357	-0-	-201	-0-	357 2		N	-0-		50	
02	504 N	271	-0-	-233	-0-	271 2		N	-0-		50	
03	775 N	537	-0-	-238	-0-	537 2		N	-0-		50	
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		50	
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		50	
06	510 N	415	-0-	-95	-0-	415 2		N	-0-		50	
07	465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2		N	-0-		50	
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2		N	-0-		50	
09	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2		N	-0-		50	
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-		50	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		50	
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		50	
TOTAL GAS PROD:		4,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142								
GIBSON, VERNON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 096437		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHERRY, G. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096510		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	85 5	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GARRETT GU		WELL #: 1		RRCID -> 097478		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721			
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	729 1	1311 2	N	-0-	49	
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	658 1	1297 2	N	1	1 8	49
						1 9					
03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	784 1	1601 2	N	-0-		49
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	805 1	2279 2	N	1	1 8	49
						1 9					
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	246 1	2518 2	N	-0-		49
06	2310 X	1957	-0-	-353	-0-	210 1	1747 2	N	-0-		49
07	3193 X	2004	-0-	-1189	-0-	223 1	1781 2	N	-0-		49
08	3193 X	1930	-0-	-1263	-0-	243 1	1687 2	N	-0-		49
09	3090 X	1442	-0-	-1648	-0-	231 1	1211 2	N	-0-		49
10	2759 X	1825	-0-	-934	-0-	222 1	1463 2	N	127		176
						140 9					
11	1950 X	1188	-0-	-762	-0-	158 1	1030 2	N	-0-	144 1	32
12	2015 X	1792	-0-	-223	-0-	230 1	1562 2	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		24,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		129					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097656		COMPL. DATE 01/15/1996			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	54	1	505	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	380	-0-	380	380	37	1	343	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	452	-0-	52	432	48	1	403	2	Y	1	1 8	-0-
04	854 N	422	-0-	-432	-0-	40	1	381	2	Y	1	1 8	-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	440	2	Y	1	1 8	-0-
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	38	1	391	2	Y	1	1 8	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-		-0-
08	591 X	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-		-0-
09	480 X	413	-0-	-67	-0-	38	1	374	2	Y	1	1 8	-0-
10	744 X	385	-0-	-359	-0-	37	1	347	2	Y	1	1 8	-0-
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	Y	1	1 8	-0-
*12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	97	1	855	2	Y	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 1		RRCID -> 098602		COMPL. DATE 03/03/1982			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1582	-0-	-247	-0-	187	1	1353	2	Y	38	56 1	41
02	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	162	1	1160	2	Y	58	76 1	23
03	3194 X	1808	-0-	-1386	-0-	224	1	1538	2	Y	42		65
04	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	199	1	1458	2	Y	42		107
05	2015 X	1680	-0-	-335	-0-	230	1	1432	2	Y	16	91 1	32
06	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	239	1	1522	2	Y	4		36
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	238	1	1621	2	Y	5		41
08	1798 X	1651	-0-	-147	-0-	223	1	1426	2	Y	2		43
09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	253	1	1611	2	Y	-0-		43
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	263	1	1708	2	Y	-0-		43
11	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	235	1	1669	2	Y	-0-	43 1	-0-
*12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	284	1	1713	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		207							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099234		COMPL. DATE 04/16/1982		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10532 - 10712				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	148	1	1418	2	Y	-0-			73
02	DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	150	1	1368	2	Y	25	1	8	97
03	400 N	1562	-0-	1162	2708	28	9	1399	2	Y	-0-			97
04	3000 N	1447	-0-	-1553	1155	146	1	1300	2	Y	1	97	1	1 8 -0-
05	2630 N	1475	-0-	-1155	-0-	147	1	1328	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	140	1	1264	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	146	1	1282	2	Y	1	1	8	-0-
08	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	145	1	1275	2	Y	1	1	8	-0-
09	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	141	1	1227	2	Y	1	1	8	-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	154	1	1306	2	Y	5			5
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	140	1	1221	2	Y	-0-			5
12	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	137	1	1229	2	Y	16	2	8	19
TOTAL GAS PROD:		17,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

PITNER GU		WELL #: 1		RRCID -> 100100		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	136	1	1991 2	Y	1	1 8		55		
02	DLQ G-10	1953	-0-	1953	1953	124	1	1828 2	Y	1	1 8		55		
03	4052 X	2099	-0-	-1953	-0-	129	1	1969 2	Y	1	1 8		55		
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	129	1	2054 2	Y	1	1 8		55		
05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	117	1	2052 2	Y	113	149 1	1 8	18		
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	144	1	2915 2	Y	-0-			18		
07	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	115	1	2190 2	Y	1	1 8		18		
08	2294 X	2234	-0-	-60	-0-	117	1	2115 2	Y	2	2 8		18		
09	3060 X	1928	-0-	-1132	-0-	97	1	1830 2	Y	1	1 8		18		
10	3162 X	2000	-0-	-1162	-0-	103	1	1895 2	Y	2	2 8		18		
11	3060 X	1833	-0-	-1227	-0-	99	1	1734 2	Y	-0-			18		
12	2294 X	1820	-0-	-474	-0-	103	1	1715 2	Y	2	2 8		18		
TOTAL GAS PROD:						25,837	TOTAL CONDENSATE PROD:						125		

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738															
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	76	1	865 2	N	2			23		
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	700 2	N	7			30		
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	80	1	868 2	N	11			41		
04	900 N	643	-0-	-257	-0-	55	1	578 2	N	9			50		
05	868 N	552	-0-	-316	-0-	49	1	496 2	N	6			56		
06	930 N	546	-0-	-384	-0-	51	1	494 2	N	1			57		
07	651 N	504	-0-	-147	-0-	50	1	442 2	N	11	1 8		67		
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	96	1	874 2	N	-0-			67		
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	104	1	998 2	N	4			71		
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	125	1	1204 2	N	12	65 1		18		
11	930 N	291	-0-	-639	-0-	30	1	261 2	N	-0-			18		
*12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	197	1	1932 2	N	-0-			18		
TOTAL GAS PROD:						10,758	TOTAL CONDENSATE PROD:						63		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102490		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3100	-0-	-0-	172	123	1	2976	2	N	1	1 8	72
02	2907 X	2735	-0-	-172	-0-	109	1	2625	2	N	1	1 8	72
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	118	1	2864	2	N	2	2 8	72
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	105	1	2709	2	N	1	1 8	72
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	115	1	2911	2	N	2	2 8	72
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	108	1	2761	2	N	1	1 8	72
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	117	1	3079	2	N	1	1 8	72
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	118	1	3213	2	N	2	2 8	72
09	3000 N	3197	-0-	197	197	106	1	3089	2	N	2	2 8	72
10	3480 X	3283	-0-	-197	-0-	130	1	3152	2	N	1	1 8	72
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	201	1	4155	2	N	1	1 8	72
*12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	227	1	4618	2	N	1	1 8	72
TOTAL GAS PROD:		39,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 102966		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727				
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	657	-0-	657	657	79	1	578	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	738	-0-	738	1395	89	1	649	2	Y	-0-	-0-
04	2154 N	759	-0-	-1395	-0-	86	1	673	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	73	1	558	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	533	-0-	-97	-0-	61	1	472	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	414	-0-	-237	-0-	50	1	364	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	425	-0-	-195	-0-	51	1	374	2	Y	-0-	-0-
09	540 N	265	-0-	-275	-0-	30	1	235	2	Y	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	62	1	465	2	Y	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	Y	-0-	-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1976	-0-	-349	-0-	182	1	1794	2	N	-0-		60
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	163	1	1609	2	N	-0-		60
03	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	186	1	1820	2	N	-0-		60
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	189	1	1835	2	N	168	177 1 1 8	50
						185	9						
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	203	1	1973	2	N	-0-		50
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	201	1	2030	2	N	1	1 8	50
						1	9						
07	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	223	1	2472	2	N	71		121
						78	9						
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	193	1	2492	2	N	2	2 8	121
						2	9						
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	162	1	2166	2	N	1	1 8	121
						1	9						
10	2759 N	2161	-0-	-598	-0-	153	1	2008	2	N	-0-		121
11	2610 N	1788	-0-	-822	-0-	137	1	1651	2	N	-0-		121
12	2418 N	1867	-0-	-551	-0-	137	1	1729	2	N	1		122
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		25,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		244							

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824													
01	589 N	383	-0-	-206	-0-	35	1	256	2	Y	84	121 1	87
						92	9						
02	DLQ G-10	255	-0-	255	255	27	1	196	2	Y	29	90 1	26
						32	9						
03	400 N	304	-0-	-96	159	33	1	227	2	Y	40		66
						44	9						
04	438 N	279	-0-	-159	-0-	30	1	218	2	Y	28		94
						31	9						
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	47	1	290	2	Y	11	78 1	27
						12	9						
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	39	1	246	2	Y	2		29
						2	9						
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	200	1	1364	2	Y	9		38
						10	9						
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	271	1	1735	2	Y	24		62
						26	9						
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	254	1	1612	2	Y	36	1 8	97
						40	9						
10	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	195	1	1264	2	Y	12		109
						13	9						
11	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	177	1	1251	2	Y	141	131 1	119
						155	9						
12	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	212	1	1278	2	Y	15		134
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		11,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		431							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 129557			COMPL. DATE 11/26/1988			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	277	1	2659	2	Y	-0-		20
02	DLQ	G-10	2955	-0-	2955	2955	282	1	2562	2	Y	101		121
							111	9						
03		5865 X	2910	-0-	-2955	-0-	303	1	2607	2	Y	-0-		121
04		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	280	1	2490	2	Y	-0-	75 1	46
05		3255 X	2806	-0-	-449	-0-	280	1	2526	2	Y	-0-		46
06		3150 X	2679	-0-	-471	-0-	267	1	2412	2	Y	-0-		46
07		3255 X	2714	-0-	-541	-0-	278	1	2436	2	Y	-0-		46
08		2914 X	2739	-0-	-175	-0-	279	1	2458	2	Y	2		48
							2	9						
09		2760 X	2621	-0-	-139	-0-	270	1	2351	2	Y	-0-		48
10		2821 X	2736	-0-	-85	-0-	289	1	2445	2	Y	2		50
							2	9						
11		2670 X	2602	-0-	-68	-0-	268	1	2334	2	Y	-0-		50
12		2728 X	2694	-0-	-34	-0-	268	1	2412	2	Y	13		63
							14	9						
TOTAL GAS PROD:			33,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			118					

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 139171			COMPL. DATE 02/09/1995			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2108 X	1206	-0-	-902	-0-	73	1	1072	2	Y	55	36 1	5 8 30
							61	9						
02	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1001	62	1	919	2	Y	18	20 1	28
							20	9						
03		1980 X	979	-0-	-1001	-0-	60	1	915	2	Y	4	16 1	2 8 14
							4	9						
04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	6	10 1	1 8 9
							7	9						
05		2728 X	1569	-0-	-1159	-0-	84	1	1483	2	Y	2	9 1	2 8 -0-
							2	9						
06		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	Y	10	4 1	4 8 2
							11	9						
07		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	5	5 8	2
							6	9						
08		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
09		2070 X	1647	-0-	-423	-0-	82	1	1551	2	Y	13	11 1	2 8 2
							14	9						
10		2139 X	1177	-0-	-962	-0-	61	1	1116	2	Y	-0-	2 1	-0-
11		2070 X	765	-0-	-1305	-0-	41	1	723	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12		2077 X	716	-0-	-1361	-0-	40	1	669	2	Y	6	5 1	1
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			16,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			123					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140626		COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	2000	-0-	-77	-0-	165	1	1744	2	Y	83	4 8	81
						91	9						
02	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	136	1	1635	2	Y	2	2 8	81
						2	9						
03	3840 X	2067	-0-	-1773	-0-	166	1	1892	2	Y	8		89
						9	9						
04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	157	1	1791	2	Y	6		95
						7	9						
05	1736 X	1685	-0-	-51	-0-	144	1	1537	2	Y	4		99
						4	9						
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	159	1	1577	2	Y	5		104
						6	9						
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	163	1	1678	2	Y	-0-		104
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	178	1	1576	2	Y	-0-		104
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	162	1	1698	2	Y	-0-		104
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	159	1	1655	2	Y	-0-		104
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	170	1	1604	2	Y	-0-		104
12	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	162	1	1659	2	Y	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		22,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			108				

RESCH GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 142286		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	186	1	1955	2	Y	1	1 8	43
						1	9						
02	DLQ G-10	2472	-0-	2472	2472	189	1	2283	2	Y	-0-		43
03	5411 X	2939	-0-	-2472	-0-	237	1	2691	2	Y	10	3 8	50
						11	9						
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	233	1	2659	2	Y	12	3 8	59
						13	9						
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	220	1	2361	2	Y	5	1 8	63
						6	9						
06	2190 X	2046	-0-	-144	-0-	187	1	1855	2	Y	4	2 8	65
						4	9						
07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	214	1	2200	2	Y	1	1 8	65
						1	9						
08	2325 X	2209	-0-	-116	-0-	225	1	1982	2	Y	2	2 8	65
						2	9						
09	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	228	1	2399	2	Y	2	2 8	65
						2	9						
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	244	1	2531	2	Y	2	2 8	65
						2	9						
11	2340 X	2296	-0-	-44	-0-	220	1	2076	2	Y	-0-		65
12	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	241	1	2475	2	Y	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		30,133				TOTAL CONDENSATE PROD:			39				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	131	1	1930	2	Y	47	27	1	5 8 22
						52	9							
02	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	121	1	1782	2	Y	36	24	1	34
						40	9							
03	400 N	2034	-0-	1634	3577	125	1	1907	2	Y	2	18	1	1 8 17
						2	9							
04	3000 N	1808	-0-	-1192	2385	107	1	1701	2	Y	-0-	17	1	-0-
05	3100 N	2111	-0-	-989	1396	112	1	1958	2	Y	37	23	1	4 8 10
						41	9							
06	3000 N	2272	-0-	-728	668	106	1	2138	2	Y	25	23	1	3 8 9
						28	9							
07	2608 N	1940	-0-	-668	-0-	96	1	1833	2	Y	10	3	8	16
						11	9							
08	2108 N	1897	-0-	-211	-0-	99	1	1785	2	Y	12	20	1	2 8 6
						13	9							
09	2280 N	2114	-0-	-166	-0-	106	1	1983	2	Y	23	23	1	2 8 4
						25	9							
10	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	95	1	1748	2	Y	23	19	1	4 8 4
						25	9							
11	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	93	1	1635	2	Y	55	4	8	55
						61	9							
12	2170 N	1743	-0-	-427	-0-	99	1	1641	2	Y	3	51	1	7
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		23,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		273								

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226														
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
02	DLQ G-10	1077	-0-	1077	1077	68	1	1009	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1126	-0-	726	1803	69	1	1055	2	Y	2	1	1	1 8 -0-
						2	9							
04	2805 N	1002	-0-	-1803	-0-	59	1	943	2	Y	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	2	Y	-0-			-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-			-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	82	1	1438	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	158	1	2633	2	Y	62	51	1	4 8 7
						68	9							
TOTAL GAS PROD:		15,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 148256		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8995 - 10266			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	772	2	Y	6	6	8		-0-
02	DLQ G-10	800	-0-	800	800	51	1	747	2	Y	2	2	8		-0-
03	DLQ G-10	824	-0-	824	1624	50	1	772	2	Y	2	2	8		-0-
04	2452 N	828	-0-	-1624	-0-	49	1	778	2	Y	1	1	8		-0-
05	899 N	860	-0-	-39	-0-	46	1	811	2	Y	3	3	8		-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	2	2	8		-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	Y	3	3	8		-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	2	Y	3	3	8		-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1709	2	Y	4	4	8		-0-
10	1178 N	703	-0-	-475	-0-	35	1	644	2	Y	22	10	1	6 8	6
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	Y	4	4	8		6
12	1178 N	957	-0-	-221	-0-	54	1	902	2	Y	1	6	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		53									

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8791 - 10306			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
MORGAN ESTATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 153839		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 156922		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8976 - 10930					
01	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	105	1	2163	2	Y	1	1	8		96
						1	9								
02	DLQ G-10	1999	-0-	1999	1999	83	1	1897	2	Y	17	99	1	2	8
						19	9								
03	400 N	2137	-0-	1737	3736	92	1	2043	2	Y	2	2	8		12
						2	9								
04	3000 N	1998	-0-	-1002	2734	85	1	1913	2	Y	-0-				12
05	3100 N	2161	-0-	-939	1795	91	1	2069	2	Y	1	1	8		12
						1	9								
06	3000 N	2016	-0-	-984	811	86	1	1901	2	Y	26	1	8		37
						29	9								
07	2838 N	2027	-0-	-811	-0-	88	1	1938	2	Y	1	1	8		37
						1	9								
08	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	93	1	1940	2	Y	1	1	8		37
						1	9								
09	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	97	1	1880	2	Y	1	1	8		37
						1	9								
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	98	1	1993	2	Y	1	1	8		37
						1	9								
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1969	2	Y	6	30	1	2	8
						7	9								
*12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	Y	1	1	8		11
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		24,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 159131		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2232 N	1151	-0-	-1081	-0-	52 1	1068 2	Y	28	1 8	30
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	31 9	1023 2	Y	2	2 8	30
03	400 N	1498	-0-	1098	2168	45 1	1432 2	Y	2	2 8	30
04	3000 N	1382	-0-	-1618	550	2 9	1306 2	Y	16	2 8	44
05	3001 N	2451	-0-	-550	-0-	58 1	2346 2	Y	2	2 8	44
06	3000 N	3161	-0-	161	161	18 9	3022 2	Y	2	2 8	44
07	2966 N	2805	-0-	-161	-0-	103 1	2682 2	Y	1	1 8	44
08	2449 X	2305	-0-	-144	-0-	2 9	2197 2	Y	2	2 8	44
09	3150 X	2427	-0-	-723	-0-	106 1	2308 2	Y	1	1 8	44
10	3255 X	2704	-0-	-551	-0-	118 1	2577 2	Y	1	1 8	44
11	3150 X	2053	-0-	-1097	-0-	1 9	1951 2	Y	2	2 8	44
12	2790 X	1313	-0-	-1477	-0-	100 1	1245 2	Y	1	1 8	44
TOTAL GAS PROD:						24,320	TOTAL CONDENSATE PROD:		60		

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161560		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3255 X	3133	-0-	-122	-0-	305 1	2828 2	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	2826	-0-	2826	2826	275 1	2551 2	Y	-0-		22
03	5941 X	3115	-0-	-2826	-0-	334 1	2780 2	Y	1	1 8	22
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	1 9	2591 2	Y	1	1 8	22
05	3162 X	3133	-0-	-29	-0-	277 1	2850 2	Y	1	1 8	22
06	3030 X	3015	-0-	-15	-0-	282 1	2744 2	Y	1	1 8	22
07	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	270 1	2748 2	Y	-0-		22
08	3131 X	3075	-0-	-56	-0-	1 9	2804 2	Y	-0-		22
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	266 1	2786 2	Y	1	1 8	22
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	271 1	2876 2	Y	1	1 8	22
11	3030 X	2855	-0-	-175	-0-	279 1	2554 2	Y	1	1 8	22
12	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	304 1	2603 2	Y	1	1 8	22
TOTAL GAS PROD:						36,181	TOTAL CONDENSATE PROD:		8		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 162166		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2015 X	1781	-0-	-234	-0-	113	1	1662	2	Y	5	5	8	2	
02	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	102	1	1501	2	Y	15	15	1	8	1
03	3506 X	1886	-0-	-1620	-0-	113	1	1727	2	Y	42	1	8	42	
04	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	113	1	1805	2	Y	23	41	1	8	23
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	146	1	2549	2	Y	137	146	1	8	12
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	47	48	1	8	8
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	42	35	1	8	13
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	149	1	2692	2	Y	104	96	1	8	19
09	2580 N	2472	-0-	-108	-0-	125	1	2343	2	Y	4	4	8	19	
10	2852 N	2003	-0-	-849	-0-	103	1	1889	2	Y	10	18	1	8	7
11	2850 N	1985	-0-	-865	-0-	106	1	1872	2	Y	6	6	8	7	
12	2542 N	2098	-0-	-444	-0-	118	1	1974	2	Y	5	7	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		440									

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 162328		COMPL. DATE 02/21/1997			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	89	1	1309	2	Y	67	6	8	76	
02	DLQ G-10	1420	-0-	1420	1420	86	1	1277	2	Y	52	110	1	8	17
03	400 N	1642	-0-	1242	2662	95	1	1450	2	Y	88	1	8	104	
04	3000 N	1389	-0-	-1611	1051	79	1	1255	2	Y	50	94	1	8	58
05	3018 N	1967	-0-	-1051	-0-	100	1	1750	2	Y	106	146	1	8	15
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1374	2	Y	112	100	1	8	24
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	1873	2	Y	178	138	1	8	62
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	Y	34	75	1	8	19
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	77	1	1450	2	Y	44	3	8	60	
10	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	70	1	1294	2	Y	135	121	1	8	68
11	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	77	1	1362	2	Y	6	6	8	68	
*12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	99	1	1654	2	Y	33	65	1	8	32
TOTAL GAS PROD:		20,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		905									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	2	Y	11	7	1	3 8 6
02	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	116	1	1716	2	Y	19	10	1	15
03	400 N	1724	-0-	1324	3177	104	1	1596	2	Y	22	19	1	18
04	3000 N	1619	-0-	-1381	1796	95	1	1512	2	Y	11	14	1	3 8 12
05	3100 N	1679	-0-	-1421	375	90	1	1577	2	Y	11	15	1	2 8 6
06	2363 N	1988	-0-	-375	-0-	92	1	1856	2	Y	36	29	1	2 8 11
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	113	1	2163	2	Y	18	1	8	28
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	103	1	1866	2	Y	5	24	1	1 8 8
09	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	97	1	1828	2	Y	14	18	1	1 8 3
10	2294 N	1997	-0-	-297	-0-	102	1	1874	2	Y	19	16	1	4 8 2
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	106	1	1858	2	Y	19	4	8	17
*12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	128	1	2136	2	Y	38	46	1	4 8 5
TOTAL GAS PROD:		23,244			TOTAL CONDENSATE PROD:		223							

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425														
01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	154	1	3814	2	N	1	1	8	41
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	140	1	3075	2	N	3	3	8	41
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	N	2	2	8	41
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	150	1	3401	2	N	2	2	8	41
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	155	1	3420	2	N	1	1	8	41
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	149	1	3192	2	N	1	1	8	41
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	154	1	3075	2	N	1	1	8	41
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	148	1	3020	2	N	-0-	-0-	-0-	41
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	145	1	2620	2	N	-0-	-0-	-0-	41
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	154	1	2760	2	N	-0-	-0-	-0-	41
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	150	1	2610	2	N	1	1	8	41
*12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	139	1	3066	2	N	3	3	8	41
TOTAL GAS PROD:		39,307			TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 164542		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1705 X	1679	-0-	-26	-0-	155 1	1524 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1486	-0-	1486	1486	137 1	1349 2	Y	-0-			-0-
03	400 N	1515	-0-	1115	2601	128 1	1387 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1767	-0-	-1233	1368	156 1	1611 2	Y	-0-			-0-
05	2988 N	1620	-0-	-1368	-0-	142 1	1478 2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	120 1	1284 2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	137 1	1483 2	Y	-0-			-0-
08	1829 X	1488	-0-	-341	-0-	123 1	1364 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09	1770 X	1485	-0-	-285	-0-	124 1	1360 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	1612 X	1483	-0-	-129	-0-	140 1	1343 2	Y	-0-			-0-
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	163 1	1540 2	Y	-0-			-0-
12	1612 X	976	-0-	-636	-0-	96 1	880 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164598		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	961 X	852	-0-	-109	-0-	51 1	750 2	Y	46	31 1	1 8	26
						51 9						
02	DLQ G-10	731	-0-	731	731	43 1	638 2	Y	45	30 1		41
						50 9						
03	400 N	704	-0-	304	1035	40 1	617 2	Y	43	45 1		39
						47 9						
04	1650 N	615	-0-	-1035	-0-	34 1	538 2	Y	39	42 1		36
						43 9						
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	41 1	721 2	Y	21	40 1		17
						23 9						
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32 1	652 2	Y	34	35 1	2 8	14
						37 9						
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	29 1	557 2	Y	9	2 8		21
						10 9						
08	775 N	521	-0-	-254	-0-	27 1	486 2	Y	7	21 1		7
						8 9						
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	35 1	651 2	Y	14	17 1	1 8	3
						15 9						
10	589 N	402	-0-	-187	-0-	20 1	374 2	Y	7	8 1		2
						8 9						
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34 1	601 2	Y	10	1 8		11
						11 9						
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	40 1	666 2	Y	10	18 1		3
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		7,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		285						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	165476	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9564 - 11029	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	239	1	2344	2	Y	-0-		44
02	DLQ G-10	2165	-0-	2165	2165	200	1	1965	2	Y	-0-		44
03	4556 X	2391	-0-	-2165	-0-	202	1	2189	2	Y	-0-		44
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	224	1	2307	2	Y	-0-		44
05	2821 X	2795	-0-	-26	-0-	241	1	2512	2	Y	38		82
						42	9						
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	260	1	2786	2	Y	-0-		82
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	274	1	2959	2	Y	15		97
						17	9						
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	250	1	2772	2	Y	1	1 8	97
						1	9						
09	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	243	1	2666	2	Y	1	1 8	97
						1	9						
10	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	281	1	2697	2	Y	-0-		97
11	3150 X	2921	-0-	-229	-0-	279	1	2633	2	Y	8		105
						9	9						
12	3255 X	2089	-0-	-1166	-0-	206	1	1883	2	Y	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		32,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	165477	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9170 - 10627	
01	1674 N	1173	-0-	-501	-0-	54	1	1113	2	Y	5		17
						6	9						
02	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	61	1	1390	2	Y	1	1 8	17
						1	9						
03	400 N	2014	-0-	1614	3066	86	1	1927	2	Y	1	1 8	17
						1	9						
04	3000 N	2525	-0-	-475	2591	107	1	2405	2	Y	12	1 8	28
						13	9						
05	3100 N	3987	-0-	887	3478	168	1	3818	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
06	3000 N	3721	-0-	721	4199	162	1	3558	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
07	3100 N	3950	-0-	850	5049	171	1	3778	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
08	8463 X	3414	-0-	-5049	-0-	157	1	3256	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
09	3870 X	3579	-0-	-291	-0-	175	1	3403	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
10	3999 X	3483	-0-	-516	-0-	163	1	3319	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
11	3810 X	3461	-0-	-349	-0-	168	1	3292	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
12	3937 X	1527	-0-	-2410	-0-	78	1	1448	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		34,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142										
CHEROKEE WATER COMPANY			WELL #:		6	RRCID -> 165896			COMPL. DATE 04/11/1997	TOTAL DEPTH 11282	PERF. 9764 - 11197				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	298	1	2931	2	Y	-0-			45
02	DLQ	G-10	2908	-0-	2908	2908	269	1	2639	2	Y	-0-			45
03		6116 X	3208	-0-	-2908	-0-	271	1	2937	2	Y	-0-			45
04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	284	1	2935	2	Y	-0-			45
05		3317 X	3029	-0-	-288	-0-	261	1	2727	2	Y	37			82
							41	9							
06		3120 X	2754	-0-	-366	-0-	235	1	2519	2	Y	-0-			82
07		3317 X	3050	-0-	-267	-0-	254	1	2745	2	Y	46			128
							51	9							
08		3317 X	2909	-0-	-408	-0-	240	1	2668	2	Y	1	1 8		128
							1	9							
09		3210 X	2696	-0-	-514	-0-	225	1	2470	2	Y	1	1 8		128
							1	9							
10		3038 X	923	-0-	-2115	-0-	87	1	836	2	Y	-0-			128
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	78 1		50
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			27,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			85						

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 166388			COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9036 - 10280				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2170 N	2069	-0-	-101	-0-	128	1	1873	2	Y	62	38 1	5 8	32
							68	9							
02	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	1778	108	1	1593	2	Y	70	43 1		59
							77	9							
03		400 N	2005	-0-	1605	3383	118	1	1806	2	Y	74	70 1	1 8	62
							81	9							
04		3000 N	1807	-0-	-1193	2190	102	1	1636	2	Y	63	67 1	2 8	56
							69	9							
05		3100 N	1970	-0-	-1130	1060	104	1	1816	2	Y	45	69 1	3 8	29
							50	9							
06		3000 N	2195	-0-	-805	255	101	1	2044	2	Y	45	51 1	2 8	21
							50	9							
07		2919 N	2664	-0-	-255	-0-	130	1	2477	2	Y	52	2 8		71
							57	9							
08		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	144	1	2592	2	Y	29	73 1	2 8	25
							32	9							
09		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	129	1	2420	2	Y	53	64 1	2 8	12
							58	9							
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	Y	92	85 1	4 8	15
							101	9							
11		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	153	1	2695	2	Y	58	4 8		69
							64	9							
*12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	122	1	2038	2	Y	91	138 1	4 8	18
							100	9							
TOTAL GAS PROD:			27,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			734						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	113	1	1658	2	N	13	1	8	97
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	14	9							
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	2	N	-0-			97
04	1740 N	1120	-0-	-620	-0-	95	1	1454	2	N	13	5	8	105
05	1643 N	1273	-0-	-370	-0-	14	9							
06	1500 N	1021	-0-	-479	-0-	66	1	1052	2	N	2	2	8	105
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	N	6	6	8	105
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	7	9							
10	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	46	1	935	2	N	36	109	1	5 8 27
11	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	40	9							
12	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	86	1	1649	2	N	11	11	8	27
						12	9							
						90	1	1618	2	N	5	5	8	27
						6	9							
						81	1	1511	2	N	5	5	8	27
						6	9							
						80	1	1477	2	N	6	6	8	27
						7	9							
						81	1	1418	2	N	4	4	8	27
						4	9							
						80	1	1332	2	N	3	3	8	27
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 17,780

TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279														
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	Y	5	5	8	2
02	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	6	9							
03	400 N	1442	-0-	1042	2420	87	1	1283	2	Y	7	7	1	1 8 1
04	3000 N	1489	-0-	-1511	909	8	9							
05	2688 N	1779	-0-	-909	-0-	88	1	1350	2	Y	4	1	8	4
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	4	9							
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	Y	1	4	1	1 8 -0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	Y	2	2	8	-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2	9							
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	105	1	2119	2	Y	38	30	1	2 8 6
*12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	42	9							
						112	1	2144	2	Y	6	7	1	3 8 2
						7	9							
						101	1	1819	2	Y	12	9	1	3 8 2
						13	9							
						105	1	1979	2	Y	2	2	8	2
						2	9							
						110	1	2032	2	Y	4	2	1	4 8 -0-
						4	9							
						110	1	1938	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
						122	1	2035	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							

TOTAL GAS PROD: 22,385

TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC															
SHELTON															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 742142															
WELL #: 2 RRCID -> 167092													COMPL. DATE 12/30/1997		
													TOTAL DEPTH 10500		
													PERF. 9010 - 10358		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2914	N	2878	-0-	-36	-0-	234	1	2643	2	N	1	1	8	57
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	218	1	2415	2	N	-0-			57
03	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	222	1	2451	2	N	-0-			57
04	2790	N	2555	-0-	-235	-0-	208	1	2347	2	N	-0-			57
05	2914	N	2486	-0-	-428	-0-	171	1	2315	2	N	-0-			57
06	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	165	1	2299	2	N	2			59
07	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	173	1	2450	2	N	-0-			59
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	186	1	2609	2	N	-0-			59
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	201	1	2403	2	N	-0-			59
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	211	1	2427	2	N	-0-			59
11	2700	N	2530	-0-	-170	-0-	240	1	2290	2	N	-0-			59
*12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	260	1	2712	2	N	-0-			59
TOTAL GAS PROD: 31,853													TOTAL CONDENSATE PROD: 3		

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT													CNTY: RUSK		
WELL #: 2 RRCID -> 167251													COMPL. DATE 05/28/2005		
													TOTAL DEPTH 10400		
													PERF. 8961 - 10322		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	81	1	1190	2	N	-0-			59
02	1148	N	1026	-0-	-122	-0-	65	1	961	2	N	-0-			59
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	N	-0-			59
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	71	1	1138	2	N	-0-			59
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	54	1	943	2	N	-0-			59
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	76	1	1535	2	N	-0-			59
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	N	-0-			59
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-			59
09	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	57	1	1066	2	N	34	3	8	90
10	2108	N	1098	-0-	-1010	-0-	56	1	1033	2	N	8	8	8	90
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1411	2	N	6	6	8	90
12	1209	N	928	-0-	-281	-0-	50	1	838	2	N	36	4	8	122
TOTAL GAS PROD: 15,474													TOTAL CONDENSATE PROD: 84		

BROWN, KATHLEEN LEE GU													CNTY: RUSK		
WELL #: 3 RRCID -> 172931													COMPL. DATE 04/17/1999		
													TOTAL DEPTH 10920		
													PERF. 10548 - 10660		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 173433	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10524	- 10716					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	21	1	193	2	Y	-0-				1
03		400 N	259	-0-	-141	73	27	1	232	2	Y	-0-				1
04		272 N	199	-0-	-73	-0-	20	1	179	2	Y	-0-	1	1		-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	24	1	215	2	Y	-0-				-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-				-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	2	Y	-0-				-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-				-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	30	1	263	2	Y	-0-				-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	Y	2				2
							2	9								
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	28	1	247	2	Y	-0-				2
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	29	1	261	2	Y	14				16
							15	9								
TOTAL GAS PROD:			3,196											TOTAL CONDENSATE PROD:	16	

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		4	RRCID -> 177611	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10550	- 10695					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	2	14	1		10
							2	9								
02	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	7	1	49	2	Y	5	12	1		3
							6	9								
03		149 N	87	-0-	-62	-0-	11	1	76	2	Y	-0-				3
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-				3
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	3	1		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			378											TOTAL CONDENSATE PROD:	7	

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178181	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10180	- 10700					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	163	1	1567	2	Y	-0-				8
02	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	1366	135	1	1231	2	Y	-0-				8
03		400 N	1518	-0-	1118	2484	158	1	1360	2	Y	-0-				8
04		3000 N	1819	-0-	-1181	1303	184	1	1635	2	Y	-0-	8	1		-0-
05		3100 N	2000	-0-	-1100	203	200	1	1800	2	Y	-0-				-0-
06		2142 N	1939	-0-	-203	-0-	194	1	1745	2	Y	-0-				-0-
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	198	1	1742	2	Y	-0-				-0-
08		2015 N	1903	-0-	-112	-0-	194	1	1709	2	Y	-0-				-0-
09		1950 N	1829	-0-	-121	-0-	189	1	1640	2	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1689	-0-	-264	-0-	178	1	1508	2	Y	3				3
							3	9								
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	194	1	1685	2	Y	-0-				3
*12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	2	Y	14				17
							15	9								
TOTAL GAS PROD:			21,582											TOTAL CONDENSATE PROD:	17	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
REDWINE		WELL #: 1		RRCID -> 179603		COMPL. DATE 04/15/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	82	1	934	2	N	-0-					24
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	60	1	649	2	N	-0-					24
03	1085 N	850	-0-	-235	-0-	72	1	778	2	N	-0-					24
04	990 N	772	-0-	-218	-0-	68	1	704	2	N	-0-					24
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	86	1	864	2	N	-0-					24
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	N	-0-					24
07	806 N	559	-0-	-247	-0-	57	1	502	2	N	-0-					24
08	961 N	524	-0-	-437	-0-	52	1	472	2	N	-0-					24
09	900 N	527	-0-	-373	-0-	50	1	477	2	N	-0-					24
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	45	1	429	2	N	-0-					24
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	52	1	447	2	N	-0-					24
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	44	1	428	2	N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:		8,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183245		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 184693		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596								
01	2976 X	1843	-0-	-1133	-0-	192	1	1650	2	Y	1	1	8			42
02	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	188	1	1372	2	Y	1	1	8			42
03	3256 X	1695	-0-	-1561	-0-	186	1	1356	2	Y	139	158	1			23
04	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	191	1	1491	2	Y	2	2	8			23
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	259	1	1985	2	Y	-0-					23
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	269	1	2076	2	Y	-0-					23
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	294	1	2150	2	Y	-0-					23
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	268	1	1983	2	Y	-0-					23
09	2340 X	2080	-0-	-260	-0-	235	1	1845	2	Y	-0-					23
10	2449 X	2383	-0-	-66	-0-	282	1	2101	2	Y	-0-					23
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	301	1	2302	2	Y	-0-					23
12	2449 X	2418	-0-	-31	-0-	290	1	2128	2	Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		25,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		143										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 185509		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194814		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521								
01	2759 X	238	-0-	-2521	-0-	22 1	164 2	N	47	2 8						94
02	2408 X	182	-0-	-2226	-0-	52 9	32 1	N	1	1 8						94
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	1 9										94
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-							94
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	73 1	1282 2	N	33	17 8						110
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	36 9	86 1	N	85	119 1	12 8					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	94 9			16							80
08	1395 N	111	-0-	-1284	-0-	6 1	103 2	N	2	2 8						80
09	1920 N	135	-0-	-1785	-0-	2 9	49 1	N	-0-							80
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	59 1	78 2	N	-0-							80
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	43 1	174 2	N	3	3 8						80
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	3 9	29 1	N	-0-							80
TOTAL GAS PROD:		4,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		187								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194816		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1798 N	895	-0-	-903	-0-	55 1	808 2	N	29	5 8	59	
02	1820 N	181	-0-	-1639	-0-	32 9	74 2	N	93	93 8	59	
03	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	5 1	1328 2	N	173	173 8	59	
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	102 9	1564 2	N	34	3 8	90	
05	3100 N	5140	-0-	2040	2040	87 1	4832 2	N	29	19 8	100	
06	3000 N	5813	-0-	2813	4853	190 9	5517 2	N	21	21 8	100	
07	3100 N	4989	-0-	1889	6742	98 1	4727 2	N	13	13 8	100	
08	11523 X	4781	-0-	-6742	-0-	37 9	4519 2	N	11	11 8	100	
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	276 1	5340 2	N	32	12 8	120	
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	23 9	5066 2	N	93	170 1	23	
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	248 1	4007 2	N	18	18 8	23	
*12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	14 9	3432 2	N	10	10 8	23	
TOTAL GAS PROD:						44,109	TOTAL CONDENSATE PROD:			556		

CAIN, PAULA		WELL #: 1		RRCID -> 195013		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398			
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	55 1	813 2	N	-0-		27	
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	31 1	459 2	N	1	1 8	27	
03	806 N	516	-0-	-290	-0-	1 9	484 2	N	-0-		27	
04	840 N	669	-0-	-171	-0-	32 1	629 2	N	1	1 8	27	
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39 1	834 2	N	1	1 8	27	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	48 1	738 2	N	66	1 8	92	
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	1 9	2573 2	N	23	3 8	112	
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	37 1	1282 2	N	2	2 8	112	
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	73 9	2565 2	N	5	5 8	112	
10	2635 N	2328	-0-	-307	-0-	135 1	2196 2	N	12	2 8	122	
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	25 9	1453 2	N	4	4 8	122	
12	2635 N	1002	-0-	-1633	-0-	71 1	943 2	N	2	2 8	122	
TOTAL GAS PROD:						15,941	TOTAL CONDENSATE PROD:			117		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
REDWINE		WELL #: 2		RRCID -> 197230		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	713	1	2309	2	N	39
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	644	1	2053	2	N	39
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	713	1	2281	2	N	52
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	14	9	690	1	N	169
05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	129	9	713	1	N	36
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	32	9	690	1	N	36
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	87	9	713	1	N	115
08	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	713	1	1966	2	N	115
09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	667	1	1856	2	N	115
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	713	1	2344	2	N	20
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	13	9	690	1	N	20
*12	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	644	1	1929	2	N	20
								1600	2	N	20
TOTAL GAS PROD:		33,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		250					

CAIN, PAULA		WELL #: 2		RRCID -> 197444		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	482	-0-	-200	-0-	31	1	448	2	N	34
02	952 N	396	-0-	-556	-0-	3	9	25	1	N	34
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1	9	81	1	N	34
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1	9	26	1	N	74
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	47	9	50	1	N	74
06	1290 N	1068	-0-	-222	-0-	3	9	50	1	N	74
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	4	9	66	1	N	105
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	35	9	51	1	N	105
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	6	9	57	1	N	105
10	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	3	9	66	1	N	105
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	6	9	61	1	N	105
*12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	6	9	123	1	N	105
						3	9				
TOTAL GAS PROD:		12,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		106					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198128		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1840	-0-	-1167	-0-	117 1	1720 2	N	3	3 8		25
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	213 1	3153 2	N	1	1 8		25
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	204 1	3131 2	N	2	2 8		25
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	187 1	2990 2	N	1	1 8		25
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	200 1	3507 2	N	3	3 8		25
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	179 1	3621 2	N	3	3 8		25
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	194 1	3703 2	N	3	3 8		25
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	189 1	3420 2	N	2	2 8		25
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	178 1	3346 2	N	3	3 8		25
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	175 1	3221 2	N	4	4 8		25
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	168 1	2952 2	N	2	2 8		25
*12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	178 1	2965 2	N	4	4 8		25
TOTAL GAS PROD:		39,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198386		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	66 1	1 8	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
SABINE OIL & GAS LLC													//CONT.// 742142									
SWEPCO GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 198387		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9102 - 10516	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1499	2	N	25	5 8	148								
							28	9														
02		1932 N	1389	-0-	-543	-0-	88	1	1300	2	N	1	1 8	148								
							1	9														
03		1767 N	1484	-0-	-283	-0-	91	1	1392	2	N	1	1 8	148								
							1	9														
04		1590 N	1201	-0-	-389	-0-	71	1	1129	2	N	1	1 8	148								
							1	9														
05		1550 N	22	-0-	-1528	-0-	1	1	21	2	N	-0-		148								
06		1440 N	60	-0-	-1380	-0-			57	2	N	-0-		148								
07		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	3	1			N	-0-		148								
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		148								
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		148								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148								
TOTAL GAS PROD:			5,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			28													

HUDSON													CNTY: RUSK							
WELL #: 1													RRCID -> 198433		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10892		PERF. 9494 - 10807	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
01		3038 X	2234	-0-	-804	-0-	713	1	1369	2	Y	138	145 1	27						
							152	9												
02		DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	598	1	960	2	Y	20		47						
							22	9												
03		400 N	1442	-0-	1042	2622	690	1	710	2	Y	38		85						
							42	9												
04		3000 N	2628	-0-	-372	2250	652	1	1920	2	Y	51	2 8	134						
							56	9												
05		3100 N	2764	-0-	-336	1914	713	1	1931	2	Y	109	174 1	69						
							120	9												
06		3000 N	2924	-0-	-76	1838	690	1	2182	2	Y	47	1 8	115						
							52	9												
07		3100 N	2356	-0-	-744	1094	713	1	1548	2	Y	86		201						
							95	9												
08		3331 X	2237	-0-	-1094	-0-	713	1	1496	2	Y	25	182 1	44						
							28	9												
09		2910 X	1600	-0-	-1310	-0-	667	1	888	2	Y	41		85						
							45	9												
10		3007 X	1779	-0-	-1228	-0-	621	1	1112	2	Y	42		127						
							46	9												
11		2910 X	351	-0-	-2559	-0-	115	1	236	2	Y	-0-		127						
12		2356 X	2117	-0-	-239	-0-	598	1	1519	2	Y	-0-		127						
TOTAL GAS PROD:			24,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			597											

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	86	1	1262	2	N	7	7 8	26			
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1125	2	N	8	1 8	33			
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	86	1	1315	2	N	14		47			
04	1320 N	1185	-0-	-135	-0-	69	1	1108	2	N	7	1 8	53			
05	1333 N	986	-0-	-347	-0-	53	1	932	2	N	1	1 8	53			
06	1380 N	955	-0-	-425	-0-	42	1	856	2	N	52	2 8	103			
07	1240 N	953	-0-	-287	-0-	47	1	904	2	N	2	2 8	103			
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	2	N	2	2 8	103			
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	46	1	861	2	N	4	4 8	103			
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	961	2	N	5	62 1 4 8	42			
11	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	57	1	999	2	N	4	4 8	42			
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	2	N	3	3 8	42			
TOTAL GAS PROD:						13,225	TOTAL CONDENSATE PROD:						109			

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378																
01	1333 N	668	-0-	-665	-0-	42	1	623	2	N	3	3 8	27			
02	1400 N	1182	-0-	-218	-0-	75	1	1106	2	N	1	1 8	27			
03	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	71	1	1083	2	N	-0-		27			
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	N	2	2 8	27			
05	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	59	1	1038	2	N	2	2 8	27			
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	89	1	1800	2	N	12	2 8	37			
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	N	2	2 8	37			
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	2	2 8	37			
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	N	38	3 8	72			
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	147	1	2712	2	N	36	6 8	102			
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	130	1	2281	2	N	4	4 8	102			
12	2449 N	2333	-0-	-116	-0-	132	1	2199	2	N	2	2 8	102			
TOTAL GAS PROD:						20,394	TOTAL CONDENSATE PROD:						104			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202758		COMPL. DATE 04/25/2004			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1798 N	1255	-0-	-543	-0-	78 1	1138 2	N	35	5 8	202	
						39 9						
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	89 1	1315 2	N	2	2 8	202	
						2 9						
03	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	88 1	1348 2	N	2	2 8	202	
						2 9						
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	79 1	1264 2	N	5	180 1	2 8	25
						6 9						
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	85 1	1486 2	N	5	5 8	25	
						6 9						
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	76 1	1540 2	N	41	4 8	62	
						45 9						
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	80 1	1533 2	N	3	3 8	62	
						3 9						
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	87 1	1563 2	N	3	3 8	62	
						3 9						
09	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	81 1	1515 2	N	5	5 8	62	
						6 9						
10	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	80 1	1479 2	N	8	8 8	62	
						9 9						
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	85 1	1501 2	N	5	5 8	62	
						6 9						
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	120 1	2001 2	N	4	4 8	62	
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		18,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		118						

SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203018		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9078 - 10536		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/05/2014 - P&A 02/05/14							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAIN, PAULA		WELL #: 7		RRCID -> 203086		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466		
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	74 1	1089 2	N	-0-		45
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1	515 2	N	1	1 8	45
						1 9					
03	961 N	564	-0-	-397	-0-	35 1	529 2	N	-0-		45
04	1140 N	541	-0-	-599	-0-	32 1	509 2	N	-0-		45
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	45 1	790 2	N	-0-		45
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	46 1	929 2	N	-0-		45
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53 1	1019 2	N	-0-		45
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	48 1	875 2	N	1	1 8	45
						1 9					
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53 1	999 2	N	2	2 8	45
						2 9					
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	61 1	1133 2	N	2	2 8	45
						2 9					
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	77 1	1350 2	N	1	1 8	45
						1 9					
12	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	59 1	988 2	N	1	1 8	45
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		11,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142											
CAIN, PAULA			WELL #: 4		RRCID -> 203194			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	916	-0-	-76	-0-	58	1	858	2	N	-0-		80
02		980 N	363	-0-	-617	-0-	23	1	340	2	N	-0-		80
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	N	-0-		80
04		900 N	882	-0-	-18	-0-	52	1	829	2	N	1	1 8	80
							1	9						
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	N	-0-		80
06		960 N	574	-0-	-386	-0-	27	1	547	2	N	-0-		80
07		899 N	413	-0-	-486	-0-	21	1	392	2	N	-0-		80
08		1054 N	633	-0-	-421	-0-	33	1	600	2	N	-0-		80
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	N	2	2 8	80
							2	9						
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	2	N	2	2 8	80
							2	9						
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	N	1	1 8	80
							1	9						
*12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2131	2	N	2	2 8	80
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			12,769		TOTAL CONDENSATE PROD:						8			

CAIN, PAULA			WELL #: 5		RRCID -> 203278			COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	113	1	1660	2	N	3	3 8	29
							3	9						
02		1848 N	1228	-0-	-620	-0-	78	1	1148	2	N	2	2 8	29
							2	9						
03		2418 N	1168	-0-	-1250	-0-	71	1	1090	2	N	6	1 8	34
							7	9						
04		1710 N	1283	-0-	-427	-0-	76	1	1205	2	N	2	2 8	34
							2	9						
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	2	N	4	4 8	34
							4	9						
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1599	2	N	13	3 8	44
							14	9						
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	107	1	2034	2	N	3	3 8	44
							3	9						
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	N	48	61 1 4 8	27
							53	9						
09		1680 N	1437	-0-	-243	-0-	72	1	1359	2	N	5	5 8	27
							6	9						
10		2139 N	2073	-0-	-66	-0-	106	1	1958	2	N	8	8 8	27
							9	9						
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	96	1	1689	2	N	23	3 8	47
							25	9						
*12		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	5	5 8	47
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			19,340		TOTAL CONDENSATE PROD:						122			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	3	3 8	23
							3	9						
02		1288 N	1066	-0-	-222	-0-	67	1	998	2	N	1	1 8	23
							1	9						
03		1209 N	1002	-0-	-207	-0-	61	1	940	2	N	1	1 8	23
							1	9						
04		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	64	1	1019	2	N	2	2 8	23
							2	9						
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	2	N	1	1 8	23
							1	9						
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1420	2	N	3	3 8	23
							3	9						
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	N	3	3 8	23
							3	9						
08		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	75	1	1356	2	N	3	3 8	23
							3	9						
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1666	2	N	2	2 8	23
							2	9						
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	N	4	4 8	23
							4	9						
11		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	71	1	1248	2	N	2	2 8	23
							2	9						
12		1829 N	1546	-0-	-283	-0-	87	1	1456	2	N	3	3 8	23
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			16,151	TOTAL CONDENSATE PROD:			28							

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397														
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	N	-0-	-0-	27
02		420 N	384	-0-	-36	-0-	24	1	360	2	N	-0-	-0-	27
03		713 N	397	-0-	-316	-0-	24	1	373	2	N	-0-	-0-	27
04		570 N	370	-0-	-200	-0-	22	1	348	2	N	-0-	-0-	27
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-	-0-	27
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-	-0-	27
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	N	-0-	-0-	27
08		434 N	299	-0-	-135	-0-	16	1	283	2	N	-0-	-0-	27
09		510 N	247	-0-	-263	-0-	13	1	234	2	N	-0-	-0-	27
10		961 N	53	-0-	-908	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-	27
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-	-0-	27
*12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	87	1	1455	2	N	-0-	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			6,758	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
SWEPKO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204455		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	135	1	1982	2	N	90	6 8	161
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	99	9	1973	2	N	-0-		161
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	133	1	2048	2	N	2	2 8	161
04	2130 N	1752	-0-	-378	-0-	134	1	1647	2	N	2	2 8	161
05	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	2	9	1748	2	N	1	1 8	161
06	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	100	1	2654	2	N	12	6 8	167
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	1	9	2373	2	N	4	4 8	167
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	131	1	2290	2	N	5	5 8	167
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	124	1	2156	2	N	4	4 8	167
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	4	9	2137	2	N	16	149 1 8 8	26
11	2160 N	2146	-0-	-14	-0-	115	1	2027	2	N	4	4 8	26
12	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	4	9	2077	2	N	4	4 8	26
TOTAL GAS PROD:		26,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

GRAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205713		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754					
01	87	36	-0-	-51	204	3	1	33	2	N	-0-		55
02	87	-0-	-0-	-87	117					N	-0-		55
03	257	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
BLAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205779		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	130	1	1903	2	N	5	5 8	99
						6	9						
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	141	1	2087	2	N	2	2 8	99
						2	9						
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	120	1	1834	2	N	1	1 8	99
						1	9						
04	1980 N	1956	-0-	-24	-0-	115	1	1840	2	N	1	1 8	99
						1	9						
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	139	1	2437	2	N	4	4 8	99
						4	9						
06	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	127	1	2563	2	N	100	171 1 8	27
						110	9						
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	131	1	2497	2	N	3	3 8	27
						3	9						
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	138	1	2484	2	N	4	4 8	27
						4	9						
09	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	124	1	2331	2	N	3	3 8	27
						3	9						
10	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	126	1	2314	2	N	6	6 8	27
						7	9						
11	2550 N	2367	-0-	-183	-0-	126	1	2211	2	N	27	2 8	52
						30	9						
12	2542 N	2373	-0-	-169	-0-	134	1	2236	2	N	3	3 8	52
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		28,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		159							

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206007		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1248	-0-	-674	-0-	78	1	1142	2	N	25	4 8	74
						28	9						
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	131	1	1936	2	N	55	2 8	127
						61	9						
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	N	2	2 8	127
						2	9						
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	110	1	1763	2	N	1	1 8	127
						1	9						
05	2356 N	1237	-0-	-1119	-0-	67	1	1167	2	N	3	3 8	127
						3	9						
06	2070 N	1066	-0-	-1004	-0-	50	1	1010	2	N	5	5 8	127
						6	9						
07	1922 N	1530	-0-	-392	-0-	75	1	1438	2	N	15	2 8	140
						17	9						
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	109	1	1970	2	N	1	1 8	140
						1	9						
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1	1720	2	N	3	3 8	140
						3	9						
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	113	1	2078	2	N	8	8 8	140
						9	9						
11	2010 N	1882	-0-	-128	-0-	101	1	1777	2	N	4	4 8	140
						4	9						
12	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	106	1	1773	2	N	4	4 8	140
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		21,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		126							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206008		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8987 - 10366			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	71	1	1038	2	N	111	5 8	176
						122	9						
02	1400 N	1143	-0-	-257	-0-	72	1	1070	2	N	1	1 8	176
						1	9						
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	126	1	1932	2	N	2	2 8	176
						2	9						
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	130	1	2076	2	N	2	2 8	176
						2	9						
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	133	1	2325	2	N	4	4 8	176
						4	9						
06	3000 N	3547	-0-	547	547	167	1	3377	2	N	3	3 8	176
						3	9						
07	3100 N	3278	-0-	178	725	163	1	3109	2	N	5	5 8	176
						6	9						
08	2953 N	2228	-0-	-725	-0-	117	1	2108	2	N	3	3 8	176
						3	9						
09	2850 X	2342	-0-	-508	-0-	118	1	2221	2	N	3	3 8	176
						3	9						
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	173	1	3184	2	N	8	8 8	176
						9	9						
11	2850 X	2681	-0-	-169	-0-	144	1	2531	2	N	5	5 8	176
						6	9						
*12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	188	1	3127	2	N	4	4 8	176
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		29,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

NORTH TATUM		WELL #: 1SW		RRCID -> 206126		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3122 - 3886	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206359		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9021 - 10489			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	657	-0-	-490	-0-	42	1	612	2	N	3	3 8	62
						3	9						
02	1092 N	881	-0-	-211	-0-	55	1	814	2	N	11	1 8	72
						12	9						
03	1085 N	843	-0-	-242	-0-	49	1	754	2	N	36	1 8	107
						40	9						
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	78	1	1252	2	N	25	2 8	130
						28	9						
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1226	2	N	18	2 8	146
						20	9						
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	2	2 8	146
						2	9						
07	1395 N	949	-0-	-446	-0-	47	1	898	2	N	4	4 8	146
						4	9						
08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	55	1	985	2	N	5	120 1 4 8	27
						6	9						
09	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	52	1	983	2	N	4	4 8	27
						4	9						
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	49	1	894	2	N	6	6 8	27
						7	9						
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	1	1 8	27
						1	9						
12	1085 N	487	-0-	-598	-0-	27	1	458	2	N	2	2 8	27
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		11,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		117					

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206378		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9198 - 10597			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	124	1	1820	2	Y	27	3 8	58
						30	9						
02	DLQ G-10	1721	-0-	1721	1721	109	1	1610	2	Y	2	2 8	58
						2	9						
03	400 N	1834	-0-	1434	3155	112	1	1721	2	Y	1	58 1 1 8	-0-
						1	9						
04	3000 N	1376	-0-	-1624	1531	81	1	1295	2	Y	-0-		-0-
05	2838 N	1307	-0-	-1531	-0-	70	1	1235	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	1770 N	1229	-0-	-541	-0-	58	1	1164	2	Y	6	6 8	-0-
						7	9						
07	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	65	1	1245	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
08	1829 X	1059	-0-	-770	-0-	55	1	1000	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
09	1380 X	800	-0-	-580	-0-	40	1	759	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1302 X	1299	-0-	-3	-0-	67	1	1228	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
11	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	93	1	1633	2	Y	-0-		-0-
*12	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 206381		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9072 - 10562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	146	1	2145	2	Y	32	3	8	63	
						35	9								
02	DLQ G-10	1964	-0-	1964	1964	124	1	1833	2	Y	6	1	8	68	
						7	9								
03	400 N	1927	-0-	1527	3491	117	1	1787	2	Y	21	49	1	8	39
						23	9								
04	3000 N	1590	-0-	-1410	2081	94	1	1494	2	Y	2	2	8	39	
						2	9								
05	3100 N	2446	-0-	-654	1427	132	1	2305	2	Y	8	2	8	45	
						9	9								
06	3000 N	2633	-0-	-367	1060	123	1	2489	2	Y	19	2	8	62	
						21	9								
07	3100 N	2479	-0-	-621	439	123	1	2343	2	Y	12	3	8	71	
						13	9								
08	2797 N	2358	-0-	-439	-0-	124	1	2230	2	Y	4	4	8	71	
						4	9								
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	129	1	2427	2	Y	2	2	8	71	
						2	9								
10	3100 N	3287	-0-	187	187	168	1	3095	2	Y	22	47	1	8	40
						24	9								
11	2280 N	1298	-0-	-982	-0-	70	1	1227	2	Y	1	1	8	40	
						1	9								
12	2480 N	2458	-0-	-22	-0-	139	1	2318	2	Y	1	1	8	40	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		27,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		130									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206382		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 10652		PERF. 9170 - 10587					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1849	2	N	84	2	8	122	
						92	9								
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	106	1	1573	2	N	1	1	8	122	
						1	9								
03	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	113	1	1732	2	N	2	2	8	122	
						2	9								
04	2010 N	1544	-0-	-466	-0-	91	1	1452	2	N	1	1	8	122	
						1	9								
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1772	2	N	3	3	8	122	
						3	9								
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	N	3	3	8	122	
						3	9								
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1813	2	N	1	1	8	122	
						1	9								
08	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	97	1	1748	2	N	2	2	8	122	
						2	9								
09	1950 N	1478	-0-	-472	-0-	75	1	1402	2	N	1	1	8	122	
						1	9								
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	100	1	1842	2	N	8	8	8	122	
						9	9								
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1726	2	N	2	2	8	122	
						2	9								
*12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	101	1	1690	2	N	2	2	8	122	
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		21,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		110									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207595		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	128	1	1872	2	Y	26	3	8	23
02	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	29	9	1353	2	Y	4	1	8	26
03	400 N	1581	-0-	1181	2630	4	9	1483	2	Y	1	26	1	1 8 -0-
04	3000 N	1514	-0-	-1486	1144	1	9	1424	2	Y	1	1	8	-0-
05	2803 N	1659	-0-	-1144	-0-	89	1	1567	2	Y	3	3	8	-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	3	9	1625	2	Y	20	3	8	17
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1692	2	Y	3	3	8	17
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	22	9	1805	2	Y	4	4	8	17
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	100	1	1747	2	Y	9	9	8	17
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	4	9	1822	2	Y	20	15	1	10 8 12
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	93	1	1786	2	Y	4	4	8	12
*12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	10	9	1773	2	Y	4	4	8	12
TOTAL GAS PROD:		21,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

BLAND GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207824		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	962	-0-	-340	-0-	61	1	898	2	N	3	3	8	65
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	3	9	1148	2	N	1	1	8	65
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	2	N	1	1	8	65
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1	9	1123	2	N	1	1	8	65
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	70	1	1674	2	N	87	2	8	150
06	1620 N	980	-0-	-640	-0-	1	9	933	2	N	1	1	8	150
07	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	96	1	1026	2	N	3	3	8	150
08	1860 N	1361	-0-	-499	-0-	46	1	1288	2	N	2	2	8	150
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1	9	1563	2	N	2	2	8	150
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	1040	2	N	3	120	1	2 8 31
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	2	9	1340	2	N	1	1	8	31
12	1705 N	1030	-0-	-675	-0-	76	1	969	2	N	3	3	8	31
TOTAL GAS PROD:		15,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		108								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207827		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9017 - 10505		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	146 1	2147 2	N	67	5 8	107
							74 9					
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	129 1	1912 2	N	1	1 8	107
							1 9					
03		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	136 1	2077 2	N	1	1 8	107
							1 9					
04		2280 N	1890	-0-	-390	-0-	111 1	1777 2	N	2	2 8	107
							2 9					
05		2263 N	381	-0-	-1882	-0-	21 1	360 2	N	-0-		107
06		2130 N	1365	-0-	-765	-0-	64 1	1293 2	N	7	7 8	107
							8 9					
07		1953 N	834	-0-	-1119	-0-	41 1	791 2	N	2	2 8	107
							2 9					
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	41 1	742 2	N	1	1 8	107
							1 9					
09		1380 N	791	-0-	-589	-0-	40 1	750 2	N	1	1 8	107
							1 9					
10		837 N	621	-0-	-216	-0-	32 1	581 2	N	7	7 8	107
							8 9					
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63 1	1109 2	N	15	2 8	120
							17 9					
*12		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	70 1	1170 2	N	4	4 8	120
							4 9					
TOTAL GAS PROD:			15,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			108			

BLAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207844		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8994 - 10385	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
BLAND GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208443		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	N	4	4	8	104
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	4	9	N	6	1	8	109
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-	1	8	109
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	7	9	N	6	1	8	114
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	95	1	N	2	2	8	114
06	1500 N	1364	-0-	-136	-0-	87	1	N	3	3	8	114
07	1519 N	754	-0-	-765	-0-	2	9	N	1	1	8	114
08	1798 N	801	-0-	-997	-0-	64	1	N	1	1	8	114
09	1350 N	800	-0-	-550	-0-	3	9	N	3	3	8	114
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	N	4	4	8	114
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	N	2	2	8	114
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	1	9	N	13	3	8	124
						45	14	9				
TOTAL GAS PROD:		12,546		TOTAL CONDENSATE PROD:					45			

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208977		COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3938	-0-	-371	-0-	247	1	N	63	6	8	144
02	DLQ G-10	3140	-0-	3140	3140	69	9	N	1	1	8	144
03	7049 X	3909	-0-	-3140	-0-	199	1	N	93	194	1	42
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	1	9	N	1	1	8	42
05	4185 X	1834	-0-	-2351	-0-	142	1	N	-0-	1	8	42
06	3810 X	3543	-0-	-267	-0-	1	9	N	-0-	1	8	42
07	3906 X	2479	-0-	-1427	-0-	99	1	N	-0-	1	8	42
08	3906 X	2419	-0-	-1487	-0-	167	1	N	-0-	1	8	42
09	3540 X	1903	-0-	-1637	-0-	123	1	N	80	2	8	120
10	3658 X	2316	-0-	-1342	-0-	127	1	N	2	2	8	120
11	3540 X	1739	-0-	-1801	-0-	92	1	N	-0-	1	8	120
12	2480 X	1462	-0-	-1018	-0-	88	9	N	-0-	1	8	120
						119	2	9				
						94	1					
						83	1					
TOTAL GAS PROD:		31,093		TOTAL CONDENSATE PROD:					240			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208978		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10664		PERF. 9070 - 10518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	267	1	3915	2	N	57	10 8	169
						63	9						
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	260	1	3836	2	N	80	2 8	247
						88	9						
03	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	258	1	3956	2	N	2	2 8	247
						2	9						
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	200	1	3195	2	N	1	1 8	247
						1	9						
05	2697 X	1682	-0-	-1015	-0-	91	1	1589	2	N	2	2 8	247
						2	9						
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	154	1	3110	2	N	5	5 8	247
						6	9						
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	174	1	3325	2	N	3	178 1	70
						3	9					2 8	
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	188	1	3389	2	N	2	2 8	70
						2	9						
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	169	1	3181	2	N	5	5 8	70
						6	9						
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	159	1	2937	2	N	7	7 8	70
						8	9						
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	170	1	2986	2	N	3	3 8	70
						3	9						
*12	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	197	1	3278	2	N	4	4 8	70
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		41,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211079		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9095 - 10549			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	920	-0-	-444	-0-	58	1	856	2	Y	5	5 8	27
						6	9						
02	DLQ G-10	806	-0-	806	806	51	1	754	2	Y	1	1 8	27
						1	9						
03	400 N	1378	-0-	978	1784	80	1	1218	2	Y	73	1 8	99
						80	9						
04	2566 N	782	-0-	-1784	-0-	46	1	735	2	Y	1	84 1	15
						1	9					1 8	
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	Y	1	1 8	15
						1	9						
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1515	2	Y	2	2 8	15
						2	9						
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	19	4 8	30
						21	9						
08	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	88	1	1591	2	Y	4	4 8	30
						4	9						
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	106	1	1997	2	Y	5	5 8	30
						6	9						
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	2	Y	8	8 8	30
						9	9						
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	134	1	2358	2	Y	14	4 8	40
						15	9						
12	2170 X	1722	-0-	-448	-0-	96	1	1595	2	Y	28	3 8	65
						31	9						
TOTAL GAS PROD:		19,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	211089	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10161	- 10767		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	136 1	1168 2		N	2		2 8	87
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	131 1	956 2		N	-0-			87
03		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	145 1	1060 2		N	2		2 8	87
04		1200 N	1044	-0-	-156	-0-	118 1	925 2		N	1		1 8	87
05		1209 N	1104	-0-	-105	-0-	121 1	928 2		N	50			137
06		1170 N	1023	-0-	-147	-0-	117 1	906 2		N	-0-			137
07		1085 N	766	-0-	-319	-0-	92 1	674 2		N	-0-			137
08		1116 N	947	-0-	-169	-0-	110 1	815 2		N	20			157
09		1020 N	993	-0-	-27	-0-	112 1	878 2		N	3		1 8	159
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	126 1	935 2		N	-0-			159
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	120 1	916 2		N	-0-			159
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	140 1	1032 2		N	-0-			159
TOTAL GAS PROD:			12,746	TOTAL CONDENSATE PROD:										78

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	211090	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10131	- 10759		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	120 1	1033 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	821	-0-	821	821	99 1	722 2		Y	-0-			-0-
03		400 N	795	-0-	395	1216	96 1	699 2		Y	-0-			-0-
04		2005 N	789	-0-	-1216	-0-	90 1	699 2		Y	-0-			-0-
05		899 N	875	-0-	-24	-0-	101 1	774 2		Y	-0-			-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	164 1	1265 2		Y	-0-			-0-
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	250 1	1829 2		Y	-0-			-0-
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	225 1	1658 2		Y	-0-			-0-
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	226 1	1781 2		Y	-0-			-0-
10		1736 N	1121	-0-	-615	-0-	133 1	988 2		Y	-0-			-0-
11		1680 N	736	-0-	-944	-0-	85 1	651 2		Y	-0-			-0-
12		1736 N	810	-0-	-926	-0-	97 1	713 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,498	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211965		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-		40
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	15	1	227	2	N	-0-		40
03	1023 N	397	-0-	-626	-0-	24	1	373	2	N	-0-		40
04	960 N	146	-0-	-814	-0-	9	1	137	2	N	-0-		40
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	N	-0-		40
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	57	1	1147	2	N	-0-		40
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	2	N	-0-		40
08	1209 N	309	-0-	-900	-0-	16	1	293	2	N	-0-		40
09	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	58	1	1083	2	N	3	3 8	40
						3	9						
10	1054 N	779	-0-	-275	-0-	40	1	739	2	N	-0-		40
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	2	N	-0-		40
12	1178 N	584	-0-	-594	-0-	33	1	551	2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		9,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CAIN, BRANT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213058		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	231	1	3387	2	N	35	6 8	171
						39	9						
02	DLQ G-10	3345	-0-	3345	3345	212	1	3131	2	N	2	2 8	171
						2	9						
03	6746 X	3401	-0-	-3345	-0-	208	1	3192	2	N	1	1 8	171
						1	9						
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	188	1	3003	2	N	2	2 8	171
						2	9						
05	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	181	1	3176	2	N	4	4 8	171
						4	9						
06	3570 X	3541	-0-	-29	-0-	167	1	3370	2	N	4	4 8	171
						4	9						
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3564	2	N	3	3 8	171
						3	9						
08	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	175	1	3154	2	N	2	2 8	171
						2	9						
09	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	170	1	3183	2	N	2	2 8	171
						2	9						
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	201	1	3700	2	N	8	145 1 8 8	26
						9	9						
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	199	1	3497	2	N	4	4 8	26
						4	9						
12	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	211	1	3511	2	N	3	3 8	26
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		42,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		70					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 213152		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9160 - 10399	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N	663	-0-	-267	-0-	142 1	520 2	Y	1		1
02	DLQ G-10	586	-0-	586	586	130 1	456 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	400 N	706	-0-	306	892	158 1	548 2	Y	-0-		-0-
04	1334 N	442	-0-	-892	-0-	102 1	340 2	N	-0-		-0-
05	527 N	389	-0-	-138	-0-	21 1	368 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	304	-0-	-206	-0-	14 1	290 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	15 1	292 2	Y	-0-		-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	389 2	Y	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 2	Y	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26 1	483 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	305	-0-	-85	-0-	17 1	288 2	Y	-0-		-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38 1	625 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 213458		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 10677		PERF. 8970 - 10364	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2914 X	2169	-0-	-745	-0-	138 1	2031 2	N	-0-		126
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	119 1	1758 2	N	-0-		126
03	400 N	2063	-0-	1663	3540	126 1	1937 2	N	-0-		126
04	3000 N	1486	-0-	-1514	2026	88 1	1398 2	N	-0-		126
05	3100 N	2408	-0-	-692	1334	130 1	2278 2	N	-0-		126
06	2698 N	1364	-0-	-1334	-0-	64 1	1298 2	N	2	2 8	126
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	113 1	2152 2	N	-0-		126
08	2418 X	2095	-0-	-323	-0-	110 1	1985 2	N	-0-		126
09	2340 X	1803	-0-	-537	-0-	91 1	1712 2	N	-0-		126
10	2418 X	1669	-0-	-749	-0-	86 1	1583 2	N	-0-		126
11	2190 X	1913	-0-	-277	-0-	103 1	1810 2	N	-0-		126
*12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	143 1	2379 2	N	1	1 8	126
TOTAL GAS PROD:		23,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 213709		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9000 - 10464	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	277 1	2725 2	Y	-0-		50
02	DLQ G-10	2634	-0-	2634	2634	239 1	2362 2	Y	30	1 8	79
03	5339 X	2705	-0-	-2634	-0-	249 1	2432 2	Y	22	1 8	100
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	249 1	2417 2	Y	2	68 1 1 8	33
05	3069 X	2848	-0-	-221	-0-	265 1	2582 2	Y	1	1 8	33
06	2910 X	2792	-0-	-118	-0-	251 1	2541 2	Y	-0-		33
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	247 1	2737 2	Y	1	1 8	33
08	2852 X	1672	-0-	-1180	-0-	120 1	1549 2	Y	3	3 8	33
09	2790 X	1440	-0-	-1350	-0-	100 1	1336 2	Y	4	4 8	33
10	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	308 1	4031 2	Y	2	2 8	33
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	357 1	4316 2	Y	4	4 8	33
*12	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	374 1	4721 2	Y	4	4 8	33
TOTAL GAS PROD:		36,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
WEDGEWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 213918		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLEN		WELL #: 3		RRCID -> 213940		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 9		RRCID -> 214067		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739								
01	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	115	1	1130	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	974	-0-	974	974	89	1	884	2	Y	1	1	8			-0-
03	400 N	1149	-0-	749	1723	106	1	1042	2	Y	1	1	8			-0-
04	2726 N	1003	-0-	-1723	-0-	93	1	909	2	Y	1	1	8			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	108	1	1054	2	Y	1	1	8			-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	101	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	169	1	1876	2	Y	1	1	8			-0-
08	3100 N	5786	-0-	2686	2686	415	1	5368	2	Y	3	3	8			-0-
09	3000 N	6475	-0-	3475	6161	450	1	6022	2	Y	3	3	8			-0-
10	3100 N	6267	-0-	3167	9328	444	1	5821	2	Y	2	2	8			-0-
11	15105 X	5777	-0-	-9328	-0-	442	1	5331	2	Y	4	4	8			-0-
*12	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	448	1	5666	2	Y	4	4	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
CULLEN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 214216		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 214355		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752								
01	4123 X	2179	-0-	-1944	-0-	690	1	1070	2	Y	381	325	1			169
						419	9									
02	DLQ G-10	1894	-0-	1894	1894	644	1	881	2	Y	335	337	1			167
						369	9									
03	4622 X	2728	-0-	-1894	-0-	667	1	1535	2	Y	478	512	1			133
						526	9									
04	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	552	1	850	2	Y	325	346	1	2	8	110
						358	9									
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	713	1	1451	2	Y	515	524	1			101
						567	9									
06	2640 X	2268	-0-	-372	-0-	667	1	1171	2	Y	391	348	1			144
						430	9									
07	2728 X	2543	-0-	-185	-0-	690	1	1391	2	Y	420	340	1	1	8	223
						462	9									
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	621	1	2177	2	Y	389	517	1	1	8	94
						428	9									
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	690	1	3251	2	Y	502	531	1	1	8	64
						552	9									
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	713	1	2794	2	Y	450	349	1	1	8	164
						495	9									
11	3120 X	2161	-0-	-959	-0-	437	1	1560	2	Y	149	169	1			144
						164	9									
12	3348 X	1666	-0-	-1682	-0-	575	1	962	2	Y	117	175	1			86
						129	9									
TOTAL GAS PROD:		31,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,452								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214707		COMPL. DATE 07/16/2005				TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1315	-0-	-1041	-0-	84	1	1231	2	N	-0-		27
02	DLQ G-10	1888	-0-	1888	1888	116	1	1711	2	N	55	2 8	80
						61	9						
03	400 N	2308	-0-	1908	3796	141	1	2166	2	N	1	1 8	80
						1	9						
04	3000 N	1956	-0-	-1044	2752	115	1	1839	2	N	2	2 8	80
						2	9						
05	3100 N	1971	-0-	-1129	1623	106	1	1861	2	N	4	4 8	80
						4	9						
06	3000 N	2792	-0-	-208	1415	130	1	2627	2	N	32	3 8	109
						35	9						
07	3100 N	2382	-0-	-718	697	118	1	2246	2	N	16	4 8	121
						18	9						
08	2994 X	2297	-0-	-697	-0-	120	1	2171	2	N	5	5 8	121
						6	9						
09	2790 X	2220	-0-	-570	-0-	112	1	2105	2	N	3	3 8	121
						3	9						
10	2883 X	2562	-0-	-321	-0-	130	1	2395	2	N	34	6 8	149
						37	9						
11	2790 X	2005	-0-	-785	-0-	108	1	1894	2	N	3	3 8	149
						3	9						
*12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	142	1	2366	2	N	3	3 8	149
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		26,207		TOTAL CONDENSATE PROD:				158					

WELCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214708		COMPL. DATE 08/04/2005				TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552			
01	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	83	1	1224	2	N	1	1 8	27
						1	9						
02	1232 N	1162	-0-	-70	-0-	73	1	1083	2	N	5		32
						6	9						
03	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	75	1	1150	2	N	21	1 8	52
						23	9						
04	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	67	1	1070	2	N	6	1 8	57
						7	9						
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	N	1	1 8	57
						1	9						
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1308	2	N	16	1 8	72
						18	9						
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	74	1	1408	2	N	11	1 8	82
						12	9						
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1538	2	N	11	1 8	92
						12	9						
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	2	N	11	1 8	102
						12	9						
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	N	60	1 8	161
						66	9						
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	93	1	1643	2	N	10		171
						11	9						
*12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	N	20	171 1	20
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		17,705		TOTAL CONDENSATE PROD:				173					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 215804		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	155	1	3743	2	Y	1	1 8	26	
02	DLQ G-10	3265	-0-	3265	3265	131	1	3133	2	Y	1	1 8	26	
03	7155 X	3890	-0-	-3265	-0-	153	1	3735	2	Y	2	2 8	26	
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	139	1	3580	2	Y	7	1 8	32	
05	4092 X	3736	-0-	-356	-0-	142	1	3593	2	Y	1	1 8	32	
06	3780 X	3496	-0-	-284	-0-	132	1	3363	2	Y	1	1 8	32	
07	3875 X	3535	-0-	-340	-0-	129	1	3406	2	Y	-0-		32	
08	3875 X	3370	-0-	-505	-0-	120	1	3249	2	Y	1	1 8	32	
09	3720 X	2934	-0-	-786	-0-	97	1	2836	2	Y	1	1 8	32	
10	3751 X	3120	-0-	-631	-0-	123	1	2997	2	Y	-0-		32	
11	3510 X	2956	-0-	-554	-0-	136	1	2819	2	Y	1	1 8	32	
12	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	145	1	2942	2	Y	3	3 8	32	
TOTAL GAS PROD:						41,018	TOTAL CONDENSATE PROD:						19	

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 216984		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	-0-		50	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-		50	
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	2	N	-0-		50	
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	20	1	155	2	N	-0-		50	
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	60		110	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	20	1	157	2	N	-0-		110	
07	186 N	47	-0-	-139	-0-	6	1	41	2	N	-0-		110	
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	10	1	75	2	N	100	185 1	25	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-		25	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	N	-0-		25	
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	79	1	603	2	N	-0-		25	
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	79	1	578	2	N	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:						3,769	TOTAL CONDENSATE PROD:						160	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	217	1	1856	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	131	1	958	2	Y	-0-		-0-
03	400 N	1904	-0-	1504	2593	215	1	1571	2	Y	107		107
						118	9						
04	3000 N	1924	-0-	-1076	1517	218	1	1706	2	Y	-0-		107
05	2968 N	1451	-0-	-1517	-0-	164	1	1261	2	Y	24		131
						26	9						
06	1830 N	917	-0-	-913	-0-	105	1	812	2	Y	-0-		131
07	1984 N	740	-0-	-1244	-0-	89	1	651	2	Y	-0-		131
08	1984 X	1016	-0-	-968	-0-	121	1	895	2	Y	-0-		131
09	1920 X	948	-0-	-972	-0-	107	1	839	2	Y	2		133
						2	9						
10	1457 X	735	-0-	-722	-0-	87	1	648	2	Y	-0-		133
11	990 X	719	-0-	-271	-0-	79	1	606	2	Y	31	109 1	55
						34	9						
12	1023 X	669	-0-	-354	-0-	80	1	589	2	Y	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		14,185											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	164		

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832													
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	163	1	1395	2	Y	1	1 8	54
						1	9						
02	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	177	1	1287	2	Y	-0-		54
03	400 N	1397	-0-	997	2461	165	1	1203	2	Y	26		80
						29	9						
04	3000 N	1403	-0-	-1597	864	159	1	1242	2	Y	2	2 8	80
						2	9						
05	2356 N	1492	-0-	-864	-0-	172	1	1320	2	Y	-0-		80
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	149	1	1151	2	Y	-0-		80
07	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	137	1	1002	2	Y	-0-		80
08	1488 N	1080	-0-	-408	-0-	129	1	951	2	Y	-0-		80
09	1290 N	1143	-0-	-147	-0-	128	1	1011	2	Y	4	1 8	83
						4	9						
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	1186	2	Y	-0-		83
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	156	1	1189	2	Y	32	76 1	39
						35	9						
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	162	1	1186	2	Y	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		16,051											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	65		

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC													//CONT.// 742142									
SWEPSCO GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 219824		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 9100 - 10565	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	3348 X	3300	-0-	-48	-0-	208	1	3060	2	N	29	9 8	80									
02	DLQ G-10	3029	-0-	3029	3029	32	9	2835	2	N	2	2 8	80									
03	6265 X	3236	-0-	-3029	-0-	198	1	3037	2	N	1	1 8	80									
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	152	1	2429	2	N	2	2 8	80									
05	3410 X	1791	-0-	-1619	-0-	97	1	1694	2	N	-0-		80									
06	3240 X	2504	-0-	-736	-0-	118	1	2379	2	N	6	6 8	80									
07	3348 X	2679	-0-	-669	-0-	133	1	2542	2	N	4	4 8	80									
08	3224 X	2407	-0-	-817	-0-	126	1	2279	2	N	2	2 8	80									
09	2580 X	2239	-0-	-341	-0-	113	1	2124	2	N	2	2 8	80									
10	2666 X	2164	-0-	-502	-0-	111	1	2042	2	N	10	10 8	80									
11	2580 X	2068	-0-	-512	-0-	111	1	1951	2	N	5	5 8	80									
12	2666 X	2175	-0-	-491	-0-	123	1	2048	2	N	4	4 8	80									
TOTAL GAS PROD:		30,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		67																

LOWRY GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 219825		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9019 - 10458	
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1142	2	N	1	1 8	44									
02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	68	1	1011	2	N	3	3 8	44									
03	1395 N	925	-0-	-470	-0-	55	1	846	2	N	22	22 8	44									
04	1170 N	914	-0-	-256	-0-	53	1	839	2	N	20	20 8	44									
05	1209 N	888	-0-	-321	-0-	48	1	839	2	N	1	1 8	44									
06	900 N	629	-0-	-271	-0-	30	1	596	2	N	3	3 8	44									
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	N	2	2 8	44									
08	899 N	727	-0-	-172	-0-	38	1	683	2	N	5	5 8	44									
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	2	N	2	2 8	44									
10	992 N	873	-0-	-119	-0-	45	1	824	2	N	4	4 8	44									
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	11	11 8	44									
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1362	2	N	1	1 8	44									
TOTAL GAS PROD:		12,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		75																

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1239	-0-	-125	-0-	79	1	1158	2	N	2	2 8	64
							2	9						
02		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	127	1	1873	2	N	1	1 8	64
							1	9						
03		1023 N	878	-0-	-145	-0-	54	1	824	2	N	-0-		64
04		1200 N	542	-0-	-658	-0-	32	1	510	2	N	-0-		64
05		2201 N	601	-0-	-1600	-0-	32	1	568	2	N	1	1 8	64
							1	9						
06		840 N	681	-0-	-159	-0-	32	1	649	2	N	-0-		64
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-		64
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	2	N	-0-		64
09		690 N	482	-0-	-208	-0-	24	1	458	2	N	-0-		64
10		589 N	441	-0-	-148	-0-	23	1	418	2	N	-0-		64
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	N	-0-		64
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	N	-0-		64

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454														
01		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	313	1	4594	2	N	19	4 8	80
							21	9						
02		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	284	1	4202	2	N	21	1 8	100
							23	9						
03		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	309	1	4730	2	N	32	2 8	130
							35	9						
04		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	271	1	4330	2	N	1	1 8	130
							1	9						
05		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	279	1	4879	2	N	59	164 1 2 8	23
							65	9						
06		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	251	1	5063	2	N	2	2 8	23
							2	9						
07		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	278	1	5310	2	N	3	3 8	23
							3	9						
08		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	276	1	4976	2	N	2	2 8	23
							2	9						
09		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	261	1	4909	2	N	2	2 8	23
							2	9						
10		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	274	1	5041	2	N	10	4 8	29
							11	9						
11		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	273	1	4797	2	N	2	2 8	29
							2	9						
*12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	290	1	4828	2	N	2	2 8	29
							2	9						

TOTAL GAS PROD: 61,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
CULLEN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 220313		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	11	1	155	2	N	-0-		55
02	308 N	149	-0-	-159	-0-	9	1	136	2	N	4		59
						4	9						
03	465 N	76	-0-	-389	-0-	5	1	71	2	N	-0-		59
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	N	-0-		59
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-		59
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-		59
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	27	1	525	2	N	-0-		59
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-		59
09	630 N	591	-0-	-39	-0-	30	1	561	2	N	-0-		59
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-		59
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-		59
12	620 N	496	-0-	-124	-0-	28	1	468	2	N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		5,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 220636		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	112	1	1648	2	Y	32	3 8	62
						35	9						
02	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579	99	1	1466	2	Y	13	1 8	74
						14	9						
03	400 N	1853	-0-	1453	3032	112	1	1718	2	Y	21	53 1 1 8	41
						23	9						
04	3000 N	1277	-0-	-1723	1309	75	1	1201	2	Y	1	1 8	41
						1	9						
05	2938 N	1629	-0-	-1309	-0-	87	1	1523	2	Y	17	2 8	56
						19	9						
06	1800 N	1376	-0-	-424	-0-	64	1	1295	2	Y	15	2 8	69
						17	9						
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	104	1	1977	2	Y	13	2 8	80
						14	9						
08	1860 X	1832	-0-	-28	-0-	96	1	1733	2	Y	3	3 8	80
						3	9						
09	1590 X	937	-0-	-653	-0-	47	1	889	2	Y	1	1 8	80
						1	9						
10	2108 X	1505	-0-	-603	-0-	77	1	1410	2	Y	16	50 1 2 8	44
						18	9						
11	2040 X	1163	-0-	-877	-0-	63	1	1099	2	Y	1	1 8	44
						1	9						
12	2108 X	1083	-0-	-1025	-0-	61	1	1021	2	Y	1	1 8	44
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		18,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		134							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221741		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	2242	-0-	-52	-0-	142 1	2088 2	N	11	1 8	49
02	DLQ G-10	1964	-0-	1964	1964	12 9	1827 2	N	12	2 8	59
03	400 N	2193	-0-	1793	3757	13 9	2052 2	N	6		65
04	3000 N	1973	-0-	-1027	2730	14 1	1844 2	N	12	2 8	75
05	3100 N	2665	-0-	-435	2295	7 9	2497 2	N	23	3 8	95
06	3000 N	2753	-0-	-247	2048	116 1	2615 2	N	8	3 8	100
07	3100 N	2624	-0-	-476	1572	13 9	2491 2	N	3	3 8	100
08	4281 X	2709	-0-	-1572	-0-	140 1	2534 2	N	32	6 8	126
09	2760 X	2163	-0-	-597	-0-	35 9	2039 2	N	14	4 8	136
10	2852 X	2351	-0-	-501	-0-	109 1	2223 2	N	6	6 8	136
11	2760 X	2172	-0-	-588	-0-	15 9	2043 2	N	12	2 8	146
12	2697 X	2245	-0-	-452	-0-	121 1	2116 2	N	2	2 8	146
TOTAL GAS PROD:		28,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		141					

GARRETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221745		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358		
01	3069 X	2775	-0-	-294	-0-	176 1	2589 2	N	9	9 8	27
02	DLQ G-10	2680	-0-	2680	2680	10 9	2508 2	N	2	2 8	27
03	5546 X	2866	-0-	-2680	-0-	170 1	2683 2	N	7	2 8	32
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	8 9	2599 2	N	13	3 8	42
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	163 1	3168 2	N	15	5 8	52
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	14 9	3284 2	N	7	7 8	52
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	181 1	3325 2	N	37	7 8	82
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	17 9	3387 2	N	7	7 8	82
09	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	188 1	3265 2	N	9	9 8	82
10	3565 X	3488	-0-	-77	-0-	174 1	3260 2	N	46	16 8	112
11	3480 X	3297	-0-	-183	-0-	41 9	3113 2	N	6	6 8	112
12	3596 X	3264	-0-	-332	-0-	177 1	3073 2	N	6	6 8	112
TOTAL GAS PROD:		38,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		164					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223736		COMPL. DATE 11/09/2006				TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4464 X	3362	-0-	-1102	-0-	133	1	3228	2	N	1	1 8	129
						1	9						
02	DLQ G-10	3060	-0-	3060	3060	122	1	2937	2	N	1	1 8	129
						1	9						
03	6253 X	3193	-0-	-3060	-0-	126	1	3065	2	N	2	2 8	129
						2	9						
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	126	1	3244	2	N	2	2 8	129
						2	9						
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	142	1	3577	2	N	6	6 8	129
						7	9						
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	133	1	3390	2	N	2	2 8	129
						2	9						
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	133	1	3495	2	N	1	1 8	129
						1	9						
08	3720 X	3588	-0-	-132	-0-	128	1	3458	2	N	2	2 8	129
						2	9						
09	3600 X	3481	-0-	-119	-0-	115	1	3364	2	N	2	2 8	129
						2	9						
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	147	1	3580	2	N	1	1 8	129
						1	9						
11	3540 X	3381	-0-	-159	-0-	156	1	3223	2	N	2	2 8	129
						2	9						
12	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	160	1	3253	2	N	4	4 8	129
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		41,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223741		COMPL. DATE 10/25/2006				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	251	1	3430	2	N	22	11 8	35
						24	9						
02	DLQ G-10	3376	-0-	3376	3376	236	1	3044	2	N	87	2 8	120
						96	9						
03	6455 X	3079	-0-	-3376	-0-	224	1	2853	2	N	2	2 8	120
						2	9						
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	249	1	3197	2	N	2	2 8	120
						2	9						
05	3751 X	3450	-0-	-301	-0-	263	1	3180	2	N	6	2 8	124
						7	9						
06	3630 X	3369	-0-	-261	-0-	266	1	3073	2	N	27	2 8	149
						30	9						
07	3751 X	3367	-0-	-384	-0-	310	1	3056	2	N	1	1 8	149
						1	9						
08	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	331	1	2962	2	N	2	2 8	149
						2	9						
09	3450 X	3079	-0-	-371	-0-	319	1	2758	2	N	2	2 8	149
						2	9						
10	3472 X	3127	-0-	-345	-0-	212	1	2914	2	N	1	1 8	149
						1	9						
11	3360 X	2829	-0-	-531	-0-	2828	2	1 9	N	1	1 8	149	
						2892	2		N	-0-			149
12	3379 X	2892	-0-	-487	-0-	2892	2						
TOTAL GAS PROD:		39,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224170		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	84	1 1238 2	Y	-0-			20
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	79	1 1172 2	Y	-0-			20
03	400 N	1540	-0-	1140	2391	90	1 1386 2	Y	58			78
						64	9					
04	3000 N	1350	-0-	-1650	741	80	1 1270 2	Y	-0-	66 1		12
05	2297 N	1556	-0-	-741	-0-	84	1 1472 2	Y	-0-			12
06	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	68	1 1381 2	Y	-0-			12
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	72	1 1379 2	Y	-0-			12
08	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	70	1 1258 2	Y	-0-			12
09	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	69	1 1295 2	Y	-0-			12
10	1457 N	1157	-0-	-300	-0-	60	1 1097 2	Y	-0-			12
11	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	58	1 1011 2	Y	-0-			12
*12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1 1373 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		16,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 224209		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	188	1 2764 2	N	2	2 8		112
						2	9					
02	DLQ G-10	3425	-0-	3425	3425	211	1 3118 2	N	87	170 1	2 8	27
						96	9					
03	6856 X	3431	-0-	-3425	-0-	210	1 3219 2	N	2	2 8		27
						2	9					
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	169	1 2704 2	N	1	1 8		27
						1	9					
05	3782 X	3375	-0-	-407	-0-	182	1 3190 2	N	3	3 8		27
						3	9					
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	210	1 4251 2	N	6	6 8		27
						7	9					
07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	220	1 4197 2	N	4	4 8		27
						4	9					
08	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	228	1 4110 2	N	3	3 8		27
						3	9					
09	4200 X	3802	-0-	-398	-0-	192	1 3607 2	N	3	3 8		27
						3	9					
10	4340 X	3872	-0-	-468	-0-	199	1 3671 2	N	2	2 8		27
						2	9					
11	4200 X	3906	-0-	-294	-0-	210	1 3690 2	N	5	5 8		27
						6	9					
12	4340 X	3282	-0-	-1058	-0-	186	1 3094 2	N	2	2 8		27
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		44,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	151	1	2213	2	N	9	9 8	62
						10	9						
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	135	1	1993	2	N	1	1 8	62
						1	9						
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	150	1	2295	2	N	2	2 8	62
						2	9						
04	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	135	1	2148	2	N	63	3 8	122
						69	9						
05	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	146	1	2563	2	N	5	5 8	122
						6	9						
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	146	1	2951	2	N	55	5 8	172
						61	9						
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	2861	2	N	6	6 8	172
						7	9						
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	171	1	3084	2	N	46	9 8	209
						51	9						
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	165	1	3090	2	N	10	10 8	209
						11	9						
10	3255 X	2494	-0-	-761	-0-	128	1	2356	2	N	9	9 8	209
						10	9						
11	3210 X	2455	-0-	-755	-0-	132	1	2322	2	N	1	1 8	209
						1	9						
12	3379 X	2202	-0-	-1177	-0-	125	1	2076	2	N	1	1 8	209
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		31,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		208							

MARTIN GUL WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830													
01	961 N	489	-0-	-472	-0-	23	1	466	2	Y	-0-		32
02	DLQ G-10	634	-0-	634	634	31	1	602	2	Y	1	1 8	32
						1	9						
03	400 N	517	-0-	117	751	27	1	489	2	Y	1	1 8	32
						1	9						
04	1383 N	632	-0-	-751	-0-	35	1	595	2	Y	2	2 8	32
						2	9						
05	713 N	598	-0-	-115	-0-	38	1	559	2	Y	1	1 8	32
						1	9						
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	Y	1	1 8	32
						1	9						
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	39	1	579	2	Y	1	1 8	32
						1	9						
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	36	1	508	2	Y	-0-		32
09	660 N	253	-0-	-407	-0-	16	1	237	2	Y	-0-		32
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	37	1	508	2	Y	-0-		32
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	1	1 8	32
						1	9						
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		6,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
WILSON GUL		WELL #: 1		RRCID -> 226455		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	79 1	1615 2	N	1	1 8	98
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	84 1	1612 2	N	2	2 8	98
03	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	78 1	1412 2	N	-0-		98
04	1650 N	1432	-0-	-218	-0-	79 1	1352 2	N	1	1 8	98
05	1891 N	1402	-0-	-489	-0-	88 1	1313 2	N	1	1 8	98
06	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	73 1	1173 2	N	-0-		98
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	97 1	1433 2	N	-0-		98
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	102 1	1417 2	N	-0-		98
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	112 1	1667 2	N	1	1 8	98
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	110 1	1504 2	N	1	1 8	98
11	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	88 1	1282 2	N	-0-		98
12	1829 N	1512	-0-	-317	-0-	91 1	1421 2	N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		18,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

NOLEN GUL		WELL #: 1		RRCID -> 226680		COMPL. DATE 12/25/2006			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	86 1	1752 2	N	-0-		28
02	1820 N	1706	-0-	-114	-0-	84 1	1622 2	N	-0-		28
03	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	96 1	1751 2	N	1	1 8	28
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106 1	1818 2	N	-0-		28
05	1891 N	1438	-0-	-453	-0-	91 1	1347 2	N	-0-		28
06	1800 N	1191	-0-	-609	-0-	70 1	1121 2	N	-0-		28
07	1984 N	1601	-0-	-383	-0-	102 1	1499 2	N	-0-		28
08	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	94 1	1312 2	N	-0-		28
09	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	72 1	1072 2	N	-0-		28
10	1612 N	472	-0-	-1140	-0-	32 1	440 2	N	-0-		28
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	90 1	1298 2	N	-0-		28
*12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	94 1	1464 2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		17,514				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
CRIM GU		WELL #: 1		RRCID -> 227342		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	Y	15
02	DLQ G-10	85	-0-	-85	-85	25	1	60	2	Y	15
03	185 N	100	-0-	-85	-0-	29	1	71	2	Y	15
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	Y	15
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	2	Y	15
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	25	1	46	2	Y	15
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	25	1	60	2	Y	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	24	1	58	2	Y	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	43	1	92	2	Y	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	28	1	56	2	Y	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	Y	-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	Y	35
						39	9				
TOTAL GAS PROD:		1,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

GRAY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227753		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	356	1	4069	2	N	70
						116	9				
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	311	1	3378	2	N	26
						130	9				
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	331	1	3583	2	N	47
						23	9				
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	347	1	3619	2	N	30
						160	9				
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	361	1	3631	2	N	52
						24	9				
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	322	1	3115	2	N	209
						173	9				
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	324	1	2855	2	N	50
						8	9				
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	306	1	2787	2	N	50
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	283	1	2707	2	N	57
						185	9				
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	301	1	2896	2	N	60
						3	9				
11	2760 X	509	-0-	-2251	-0-	53	1	456	2	N	60
*12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	249	1	2446	2	N	83
						244	9				
TOTAL GAS PROD:		40,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		968					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
MORGAN ESTATE GU		WELL #: 2		RRCID -> 227779		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10650 - 70800						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALLOWAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 227868		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10551 - 10894						
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1840	2	N	-0-					150
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	85	1	1626	2	N	-0-					150
03	1922 N	1688	-0-	-234	-0-	88	1	1600	2	N	-0-					150
04	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	92	1	1574	2	N	1	1	8			150
						1	9									
05	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	117	1	1732	2	N	-0-					150
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	111	1	1785	2	N	-0-					150
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	125	1	1837	2	N	-0-					150
08	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	108	1	1503	2	N	1	1	8			150
						1	9									
09	1890 N	1647	-0-	-243	-0-	104	1	1543	2	N	-0-					150
10	1953 N	1623	-0-	-330	-0-	110	1	1513	2	N	-0-					150
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	106	1	1535	2	N	1	1	8			150
						1	9									
12	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	95	1	1473	2	N	1	1	8			150
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		20,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9354 - 10843						
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	189	1	3879	2	Y	-0-					33
02	DLQ G-10	2932	-0-	2932	2932	145	1	2786	2	Y	1	1	8			33
						1	9									
03	6446 X	3514	-0-	-2932	-0-	181	1	3299	2	Y	31	1	8			63
						34	9									
04	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	2	Y	29					92
						32	9									
05	4061 X	550	-0-	-3511	-0-	35	1	515	2	Y	-0-					92
06	3930 X	3110	-0-	-820	-0-	180	1	2904	2	Y	24	1	8			115
						26	9									
07	3503 X	2138	-0-	-1365	-0-	136	1	2001	2	Y	1	1	8			115
						1	9									
08	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	202	1	2815	2	Y	1	1	8			115
						1	9									
09	3120 X	1472	-0-	-1648	-0-	93	1	1379	2	Y	-0-	115	1			-0-
10	3224 X	397	-0-	-2827	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	3120 X	2192	-0-	-928	-0-	141	1	2050	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	3007 X	991	-0-	-2016	-0-	60	1	931	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC													//CONT.// 742142									
REDWINE													WELL #: 3		RRCID -> 229147		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10569 - 10783	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	3813 X	3625	-0-	-188	-0-	291	1	3334	2	N	-0-					30						
02	DLQ G-10	3179	-0-	3179	3179	268	1	2910	2	N	1	1	8			30						
						1	9															
03	6444 X	3265	-0-	-3179	-0-	276	1	2989	2	N	-0-					30						
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	325	1	3382	2	N	90	1	8			119						
						99	9															
05	3410 X	3407	-0-	-3	-0-	308	1	3096	2	N	3	95	1			27						
						3	9															
06	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	294	1	2851	2	N	-0-					27						
07	3410 X	2620	-0-	-790	-0-	267	1	2352	2	N	1	1	8			27						
						1	9															
08	3472 X	2040	-0-	-1432	-0-	202	1	1838	2	N	-0-					27						
09	3360 X	1949	-0-	-1411	-0-	185	1	1764	2	N	-0-					27						
10	3410 X	2049	-0-	-1361	-0-	193	1	1856	2	N	-0-					27						
11	3150 X	2844	-0-	-306	-0-	297	1	2547	2	N	-0-					27						
12	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	222	1	2184	2	N	2	2	8			27						
						2	9															
TOTAL GAS PROD:		34,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		97																

GALLOWAY GU													WELL #: 2		RRCID -> 229181		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11012		PERF. N/A	
01	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	67	1	1377	2	N	-0-					115						
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	2	N	-0-					115						
03	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	75	1	1374	2	N	-0-					115						
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	92	1	1580	2	N	-0-					115						
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	132	1	1964	2	N	1	1	8			115						
						1	9															
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1745	2	N	-0-					115						
07	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	105	1	1551	2	N	-0-					115						
08	2108 N	1688	-0-	-420	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					115						
09	1860 N	1384	-0-	-476	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					115						
10	1643 N	1311	-0-	-332	-0-	89	1	1222	2	N	-0-					115						
11	1620 N	1401	-0-	-219	-0-	90	1	1311	2	N	-0-					115						
*12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	1	1	8			115						
						1	9															
TOTAL GAS PROD:		19,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		2																

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC													//CONT.// 742142									
WILSON GUL													WELL #: 2		RRCID -> 229183		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	2325 X	2203	-0-	-122	-0-	102	1	2100	2	Y	1	1 8	19									
02	DLQ G-10	2057	-0-	2057	2057	102	1	1953	2	Y	2	2 8	19									
03	4355 X	2298	-0-	-2057	-0-	120	1	2177	2	Y	1	1 8	19									
04	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	108	1	1849	2	Y	2	2 8	19									
05	2356 X	2044	-0-	-312	-0-	129	1	1914	2	Y	1	1 8	19									
06	2220 X	1674	-0-	-546	-0-	98	1	1575	2	Y	1	1 8	19									
07	2294 X	1967	-0-	-327	-0-	125	1	1842	2	Y	-0-		19									
08	2046 N	1854	-0-	-192	-0-	124	1	1729	2	Y	1	1 8	19									
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	124	1	1839	2	Y	-0-		19									
10	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	126	1	1724	2	Y	1	1 8	19									
11	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	113	1	1643	2	Y	-0-		19									
12	2015 N	1663	-0-	-352	-0-	101	1	1562	2	Y	-0-		19									
TOTAL GAS PROD:		23,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		10																

FARLEY, CAL BOYS RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 230216		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 9104 - 10412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	3875 X	3094	-0-	-781	-0-	196	1	2872	2	N	24	1 8	167									
02	DLQ G-10	2892	-0-	2892	2892	181	1	2678	2	N	30	171 1	25									
03	5887 X	2995	-0-	-2892	-0-	183	1	2809	2	N	3	3 8	25									
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	165	1	2640	2	N	1	1 8	25									
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	189	1	3302	2	N	26	1 8	50									
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	176	1	3549	2	N	13	1 8	62									
07	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	171	1	3264	2	N	16	16 8	62									
08	3534 X	2814	-0-	-720	-0-	146	1	2644	2	N	22	2 8	82									
09	3750 X	1681	-0-	-2069	-0-	1680	2	1 9	N	1	1 8	82										
10	3875 X	2390	-0-	-1485	-0-	2389	2	1 9	N	1	1 8	82										
11	3750 X	2221	-0-	-1529	-0-	2218	2	3 9	N	3	3 8	82										
12	3441 X	2613	-0-	-828	-0-	2612	2	1 9	N	1	1 8	82										
TOTAL GAS PROD:		34,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		141																

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
SWEP CO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230224		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1501 2	N	62	2 8		129
						68	9						
02	1596 N	1521	-0-	-75	-0-	95	1	1411 2	N	14	1 8		142
						15	9						
03	2294 N	1628	-0-	-666	-0-	100	1	1525 2	N	3	1 8		144
						3	9						
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	112	1	1779 2	N	12	2 8		154
						13	9						
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	101	1	1761 2	N	5	5 8		154
						6	9						
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1850 2	N	4	4 8		154
						4	9						
07	1953 N	1835	-0-	-118	-0-	91	1	1741 2	N	3	3 8		154
						3	9						
08	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	97	1	1743 2	N	3	3 8		154
						3	9						
09	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	89	1	1662 2	N	4	4 8		154
						4	9						
10	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	89	1	1632 2	N	50	172 1	6 8	26
						55	9						
11	1770 N	1466	-0-	-304	-0-	79	1	1384 2	N	3	3 8		26
						3	9						
12	1829 N	1379	-0-	-450	-0-	78	1	1295 2	N	5	5 8		26
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		20,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

MIMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230575		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781				
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	712	1	1879 2	Y	75			95
						83	9						
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	524	1	1273 2	Y	-0-			95
03	3530 X	1733	-0-	-1797	-0-	500	1	1233 2	Y	-0-			95
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	495	1	1013 2	Y	10			105
						11	9						
05	2666 X	1446	-0-	-1220	-0-	490	1	956 2	Y	-0-			105
06	2580 X	1263	-0-	-1317	-0-	450	1	813 2	Y	-0-			105
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	683	1	1615 2	Y	100	171 1		34
						110	9						
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	691	1	1692 2	Y	-0-			34
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	635	1	1371 2	Y	-0-			34
10	2418 N	1899	-0-	-519	-0-	631	1	1268 2	Y	-0-			34
11	2310 N	1945	-0-	-365	-0-	678	1	1267 2	Y	-0-			34
12	2077 N	1471	-0-	-606	-0-	428	1	1003 2	Y	36			70
						40	9						
TOTAL GAS PROD:		22,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		221							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
GIBSON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 230634		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3472 X	1485	-0-	-1987	-0-	13	1	1471	2	Y	15
02	DLQ G-10	2653	-0-	2653	2653	606	1	2046	2	Y	15
03	5353 X	2700	-0-	-2653	-0-	596	1	2103	2	Y	15
04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	582	1	1618	2	Y	15
05	2883 N	2815	-0-	-68	-0-	671	1	2143	2	Y	15
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	651	1	2275	2	Y	15
07	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	673	1	2279	2	Y	15
08	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	672	1	1919	2	Y	15
09	2940 X	2455	-0-	-485	-0-	571	1	1884	2	Y	15
10	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	671	1	1763	2	Y	15
11	2940 X	2338	-0-	-602	-0-	635	1	1703	2	Y	15
12	2976 X	2855	-0-	-121	-0-	657	1	2197	2	Y	15
TOTAL GAS PROD:		30,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

CANNON, T. P. GU		WELL #: 2		RRCID -> 230646		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	514	1	924	2	N	130
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	418	1	823	2	N	130
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	468	1	956	2	N	130
04	1380 N	896	-0-	-484	-0-	234	1	662	2	N	130
05	1364 N	960	-0-	-404	-0-	86	1	874	2	N	130
06	1380 N	824	-0-	-556	-0-	85	1	706	2	N	160
07	930 N	708	-0-	-222	-0-	79	1	628	2	N	160
08	961 N	646	-0-	-315	-0-	81	1	565	2	N	160
09	810 N	544	-0-	-266	-0-	84	1	441	2	N	177
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	122	1	801	2	N	177
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	168	1	1096	2	N	177
*12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	151	1	1024	2	N	177
TOTAL GAS PROD:		12,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	194	1	2843	2	N	2	2 8	50	
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	144	1	2133	2	N	2	2 8	50	
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	165	1	2524	2	N	3	3 8	50	
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	118	1	1875	2	N	1	1 8	50	
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	113	1	1973	2	N	-0-		50	
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	110	1	2222	2	N	15		65	
07	3100 N	3199	-0-	99	99	159	1	3027	2	N	12	2 8	75	
08	2811 N	2712	-0-	-99	-0-	142	1	2557	2	N	12	2 8	85	
09	3000 N	3184	-0-	184	184	161	1	3021	2	N	2	2 8	85	
10	2427 X	2243	-0-	-184	-0-	114	1	2107	2	N	20		105	
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	118	1	2081	2	N	1	1 8	105	
*12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	2046	2	N	1	1 8	105	
TOTAL GAS PROD:		30,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702														
01	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	169	1	2487	2	N	12	2 8	110	
02	DLQ G-10	2446	-0-	2446	2446	153	1	2268	2	N	23	3 8	130	
03	5130 X	2684	-0-	-2446	-0-	164	1	2518	2	N	2	2 8	130	
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	135	1	2151	2	N	5	1 8	134	
05	2821 X	2818	-0-	-3	-0-	152	1	2657	2	N	8	2 8	140	
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	136	1	2756	2	N	2	2 8	140	
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	157	1	3005	2	N	2	2 8	140	
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	2	2 8	140	
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	152	1	2859	2	N	2	2 8	140	
10	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	156	1	2878	2	N	1	1 8	140	
11	3060 X	2644	-0-	-416	-0-	142	1	2499	2	N	3	3 8	140	
12	3162 X	2667	-0-	-495	-0-	151	1	2516	2	N	-0-		140	
TOTAL GAS PROD:		33,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
CULLEN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 231104		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10292 - 10436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1116 N	935	-0-	-181	-0-	58 1	844 2	N	30		191
02	1064 N	1029	-0-	-35	-0-	33 9	940 2	N	23	182 1 2 8	30
03	1395 N	844	-0-	-551	-0-	64 1	792 2	N	-0-		30
04	900 N	791	-0-	-109	-0-	25 9	744 2	N	-0-		30
05	1147 N	917	-0-	-230	-0-	52 1	867 2	N	-0-		30
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	47 1	1019 2	N	-0-		30
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	50 1	995 2	N	-0-		30
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	52 1	1095 2	N	-0-		30
09	1080 N	668	-0-	-412	-0-	61 1	634 2	N	-0-		30
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	34 1	1014 2	N	2	2 8	30
11	1110 N	921	-0-	-189	-0-	55 1	871 2	N	-0-		30
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	2 9	794 2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		11,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

LEFT CENTER		WELL #: 1		RRCID -> 231745		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11107		PERF.10643 - 10994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	123 1	2526 2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	2365	-0-	2365	2365	117 1	2248 2	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	2358	-0-	2358	4723	123 1	2235 2	Y	-0-		10
04	7241 X	2518	-0-	-4723	-0-	139 1	2379 2	Y	-0-		10
05	2635 X	1857	-0-	-778	-0-	117 1	1740 2	Y	-0-		10
06	2550 X	1460	-0-	-1090	-0-	85 1	1375 2	Y	-0-		10
07	2604 N	1952	-0-	-652	-0-	124 1	1828 2	Y	-0-		10
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	162 1	2252 2	Y	-0-		10
09	3000 N	3038	-0-	38	38	192 1	2846 2	Y	-0-		10
10	2927 N	2889	-0-	-38	-0-	196 1	2693 2	Y	-0-		10
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	175 1	2536 2	Y	-0-		10
*12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	151 1	2350 2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		28,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORTER, AVA		WELL #: 1		RRCID -> 232017		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9026 - 10442	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3286 X	2465	-0-	-821	-0-	156 1	2291 2	N	16	1 8	176
02	DLQ G-10	1976	-0-	1976	1976	125 1	1844 2	N	6	154 1 2 8	26
03	5017 X	3041	-0-	-1976	-0-	7 9	2835 2	N	19		45
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	185 1	2860 2	N	5	1 8	49
05	3100 N	3383	-0-	283	283	21 9	3178 2	N	22	2 8	69
06	3000 N	3160	-0-	160	443	6 9	3002 2	N	8		77
07	4213 X	3770	-0-	-443	-0-	149 1	3575 2	N	7	2 8	82
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	187 1	4285 2	N	3	3 8	82
09	3270 X	3188	-0-	-82	-0-	8 9	2958 2	N	65	1 8	146
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	3 9	4115 2	N	1	1 8	146
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	223 1	3955 2	N	-0-		146
12	4092 X	3457	-0-	-635	-0-	225 1	3230 2	N	30		176
TOTAL GAS PROD:		40,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		182					

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC													//CONT.// 742142									
SALMON													WELL #: 1		RRCID -> 232023		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9176 - 10514	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		2914 N	1680	-0-	-1234	-0-	107 1	1566 2	N	6	1 8		38									
							7 9															
02		1624 N	1459	-0-	-165	-0-	91 1	1338 2	N	27			65									
							30 9															
03		1767 N	1472	-0-	-295	-0-	90 1	1374 2	N	7			72									
							8 9															
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	110 1	1755 2	N	9	1 8		80									
							10 9															
05		1612 N	1414	-0-	-198	-0-	76 1	1338 2	N	-0-			80									
06		1410 N	1236	-0-	-174	-0-	58 1	1178 2	N	-0-			80									
07		1953 N	1169	-0-	-784	-0-	58 1	1111 2	N	-0-			80									
08		1426 N	1037	-0-	-389	-0-	54 1	983 2	N	-0-			80									
09		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	105 1	1969 2	N	11	1 8		90									
							12 9															
10		1178 N	994	-0-	-184	-0-	51 1	943 2	N	-0-			90									
11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	140 1	2462 2	N	-0-			90									
12		2170 N	1205	-0-	-965	-0-	68 1	1137 2	N	-0-			90									
TOTAL GAS PROD:			18,229				TOTAL CONDENSATE PROD:			60												

KILLINGSWORTH													WELL #: 1		RRCID -> 232029		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9002 - 10405	
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	52 1	758 2	N	2	2 8		17									
							2 9															
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	44 1	651 2	N	12	2 8		27									
							13 9															
03		775 N	591	-0-	-184	-0-	36 1	554 2	N	1	1 8		27									
							1 9															
04		780 N	357	-0-	-423	-0-	346 2	11 9	N	10			37									
05		775 N	421	-0-	-354	-0-	16 1	404 2	N	1	1 8		37									
							1 9															
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	17 1	557 2	N	52	2 8		87									
							57 9															
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	19 1	600 2	N	25	2 8		110									
							28 9															
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	15 1	453 2	N	2	2 8		110									
							2 9															
09		630 N	450	-0-	-180	-0-	16 1	411 2	N	21	1 8		130									
							23 9															
10		651 N	492	-0-	-159	-0-	17 1	452 2	N	21	1 8		150									
							23 9															
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	20 1	499 2	N	2	2 8		150									
							2 9															
*12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	25 1	708 2	N	24			174									
							26 9															
TOTAL GAS PROD:			6,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			173												

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC																		
MAGRILL																		
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 742142																		
WELL #: 1 RRCID -> 232059													COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9048 - 10458	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	284	1	4174	2	N	6	2 8	44					
02	DLQ G-10	3979	-0-	3979	3979	252	1	3724	2	N	3	3 8	44					
03	7959 X	3980	-0-	-3979	-0-	244	1	3730	2	N	5	2 8	47					
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-		47					
05	4619 X	3775	-0-	-844	-0-	146	1	3620	2	N	8	1 8	54					
06	4320 X	4226	-0-	-94	-0-	126	1	4098	2	N	2	2 8	54					
07	4402 X	4231	-0-	-171	-0-	130	1	4077	2	N	22	9 8	67					
08	3968 X	3936	-0-	-32	-0-	127	1	3808	2	N	1	1 8	67					
09	4230 X	3245	-0-	-985	-0-	121	1	3122	2	N	2	2 8	67					
10	4371 X	3896	-0-	-475	-0-	146	1	3749	2	N	1	1 8	67					
11	4230 X	3487	-0-	-743	-0-	133	1	3351	2	N	3	3 8	67					
12	4216 X	3734	-0-	-482	-0-	126	1	3608	2	N	-0-		67					
TOTAL GAS PROD:		45,512			TOTAL CONDENSATE PROD:		53											

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT													CNTY: RUSK					
WELL #: 10 RRCID -> 232096													COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9094 - 10506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	3100 X	2607	-0-	-493	-0-	166	1	2438	2	N	3	3 8	27					
02	DLQ G-10	2333	-0-	2333	2333	148	1	2185	2	N	-0-		27					
03	DLQ G-10	2298	-0-	2298	4631	141	1	2156	2	N	1	1 8	27					
04	7112 X	2481	-0-	-4631	-0-	146	1	2334	2	N	1	1 8	27					
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	162	1	2845	2	N	4	4 8	27					
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	153	1	3100	2	N	3	3 8	27					
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	176	1	3356	2	N	2	2 8	27					
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	188	1	3395	2	N	7	7 8	27					
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	173	1	3257	2	N	2	2 8	27					
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	175	1	3229	2	N	6	6 8	27					
11	3090 X	3040	-0-	-50	-0-	164	1	2874	2	N	2	2 8	27					
12	3193 X	3076	-0-	-117	-0-	174	1	2898	2	N	4	4 8	27					
TOTAL GAS PROD:		36,070			TOTAL CONDENSATE PROD:		35											

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
01		1612 N	1367	-0-	-245	-0-	87	1	1271	2	N	8	1 8	74
							9	9						
02		1120 N	1063	-0-	-57	-0-	67	1	987	2	N	8	3 8	79
							9	9						
03		1116 N	974	-0-	-142	-0-	60	1	912	2	N	2	2 8	79
							2	9						
04		1320 N	572	-0-	-748	-0-	33	1	520	2	N	17	2 8	94
							19	9						
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	N	3	3 8	94
							3	9						
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	82	1	1663	2	N	2	2 8	94
							2	9						
07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	2367	2	N	1	1 8	94
							1	9						
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	121	1	2188	2	N	-0-		94
09		1740 N	710	-0-	-1030	-0-	709	2	1	9	N	1	1 8	94
10		2480 N	1891	-0-	-589	-0-	1843	2	48	9	N	44	1 8	137
11		2220 N	994	-0-	-1226	-0-	992	2	2	9	N	2	2 8	137
*12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	2	4	9	N	4	4 8	137
TOTAL GAS PROD:			16,887				TOTAL CONDENSATE PROD:			92				

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768														
01		744 N	730	-0-	-14	-0-	261	1	469	2	N	-0-		139
02		728 N	648	-0-	-80	-0-	218	1	430	2	N	-0-		139
03		1302 N	842	-0-	-460	-0-	277	1	565	2	N	-0-		139
04		720 N	475	-0-	-245	-0-	124	1	351	2	N	-0-		139
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	953	2	N	22		161
							24	9						
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	87	1	724	2	N	20		181
							22	9						
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	185	1	1479	2	N	7	164 1	24
							8	9						
08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	232	1	1612	2	N	-0-		24
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1105	2	N	-0-		24
10		1674 N	1277	-0-	-397	-0-	167	1	1102	2	N	7		31
							8	9						
11		1770 N	1098	-0-	-672	-0-	146	1	952	2	N	-0-		31
12		1364 N	671	-0-	-693	-0-	85	1	580	2	N	5		36
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			12,476				TOTAL CONDENSATE PROD:			61				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
RESCH GAS UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 233736		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	279	1	N	48		89
02	1568 N	1274	-0-	-294	-0-	53	9				
03	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	252	1	N	-0-		89
04	1470 N	1175	-0-	-295	-0-	252	1	N	-0-		89
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-		89
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-		89
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	234	1	N	3		92
08	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	3	9				
09	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	279	1	N	-0-		92
10	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	270	1	N	-0-		92
11	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	279	1	N	-0-		92
12	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	239	1	N	-0-		92
						279	1	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		15,150		TOTAL CONDENSATE PROD:				51			

WILSON GU1		WELL #: 3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-		25
02	DLQ G-10	2149	-0-	2149	2149	106	1	N	1	1 8	25
03	4461 X	2312	-0-	-2149	-0-	1	9				
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		25
05	2542 X	2082	-0-	-460	-0-	119	1	N	-0-		25
06	2460 X	2376	-0-	-84	-0-	131	1	N	-0-		25
07	2387 X	1906	-0-	-481	-0-	139	1	N	-0-		25
08	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	121	1	N	-0-		25
09	2370 N	2095	-0-	-275	-0-	131	1	N	-0-		25
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	132	1	N	1	1 8	25
11	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	1	9				
*12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-		25
						105	1	N	-0-		25
						134	1	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		25,837		TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

GRIFFITH, MARIE GU		WELL #: 1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3286 X	3040	-0-	-246	-0-	922	1	Y	23		115
02	DLQ G-10	2752	-0-	2752	2752	25	9				
03	5964 X	3212	-0-	-2752	-0-	830	1	Y	29	116 1	28
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	32	9				
05	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	921	1	Y	22		50
06	3120 X	3093	-0-	-27	-0-	24	9				
07	3286 X	2979	-0-	-307	-0-	900	1	Y	22		72
08	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	24	9				
09	3180 X	3091	-0-	-89	-0-	930	1	Y	10		82
10	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	11	9				
11	3090 X	2990	-0-	-100	-0-	900	1	Y	17		99
12	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	19	9				
						3	9				
						930	1	Y	3		102
						9	9				
						930	1	Y	8		110
						10	9				
						900	1	Y	9		119
						10	9				
						930	1	Y	15		134
						17	9				
						900	1	Y	21		155
						23	9				
						930	1	Y	29		184
						32	9				
TOTAL GAS PROD:		36,406		TOTAL CONDENSATE PROD:				208			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
WELCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 234589		COMPL. DATE 12/13/2007				TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	197	1	2897	2	N	77	1	8			109
						85	9									
02	DLQ G-10	2862	-0-	2862	2862	180	1	2667	2	N	14	4	8			119
						15	9									
03	6514 X	3652	-0-	-2862	-0-	223	1	3416	2	N	12	2	8			129
						13	9									
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	246	1	3932	2	N	48	3	8			174
						53	9									
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	246	1	4305	2	N	9	3	8			180
						10	9									
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	200	1	4039	2	N	1	1	8			180
						1	9									
07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	223	1	4249	2	N	7	2	8			185
						8	9									
08	4557 X	4320	-0-	-237	-0-	224	1	4042	2	N	49	175	1	3	8	56
						54	9									
09	4410 X	4038	-0-	-372	-0-	204	1	3832	2	N	2	2	8			56
						2	9									
10	4557 X	4034	-0-	-523	-0-	208	1	3825	2	N	1	1	8			56
						1	9									
11	4350 X	3672	-0-	-678	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					56
12	4495 X	3915	-0-	-580	-0-	219	1	3653	2	N	39					95
						43	9									
TOTAL GAS PROD:		47,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		259										

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234593		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	1630	-0-	-1687	-0-	100	1	1462	2	N	62	5	8			187
						68	9									
02	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	70	1	1029	2	N	1	1	8			187
						1	9									
03	3037 X	1937	-0-	-1100	-0-	116	1	1782	2	N	35	2	8			220
						39	9									
04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	99	1	1577	2	N	11	192	1	1	8	38
						12	9									
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	N	4	4	8			38
						4	9									
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	97	1	1959	2	N	33	2	8			69
						36	9									
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1878	2	N	1	1	8			69
						1	9									
08	2015 X	1673	-0-	-342	-0-	88	1	1583	2	N	2	2	8			69
						2	9									
09	2100 X	886	-0-	-1214	-0-	45	1	839	2	N	2	2	8			69
						2	9									
10	2170 X	826	-0-	-1344	-0-	43	1	783	2	N	-0-					69
11	2100 X	543	-0-	-1557	-0-	29	1	514	2	N	-0-					69
12	1984 X	634	-0-	-1350	-0-	36	1	598	2	N	-0-					69
TOTAL GAS PROD:		17,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		151										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
YOUNG, THELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234594		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	111	1	N	1	1 8	102
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	N	4	4 8	102
03	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	107	1	N	7	2 8	107
04	1680 N	761	-0-	-919	-0-	761	2	N	-0-		107
05	1860 N	353	-0-	-1507	-0-	14	1	N	-0-		107
06	1710 N	1131	-0-	-579	-0-	34	1	N	-0-		107
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	44	1	N	5	2 8	110
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	N	2	2 8	110
09	1140 N	980	-0-	-160	-0-	37	1	N	2	2 8	110
10	1395 N	955	-0-	-440	-0-	36	1	N	2	2 8	110
11	1260 N	961	-0-	-299	-0-	37	1	N	-0-		110
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		14,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

GRAY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 234762		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3627 X	2635	-0-	-992	-0-	212	1	N	-0-		39
02	DLQ G-10	2931	-0-	2931	2931	247	1	N	3	1 8	41
03	6146 X	3215	-0-	-2931	-0-	272	1	N	-0-		41
04	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	200	1	N	117	2 8	156
05	3193 X	2837	-0-	-356	-0-	257	1	N	-0-	64 1	92
06	3090 X	2813	-0-	-277	-0-	263	1	N	-0-		92
07	3193 X	2598	-0-	-595	-0-	265	1	N	-0-		92
08	3100 X	1819	-0-	-1281	-0-	180	1	N	-0-		92
09	2820 X	2229	-0-	-591	-0-	211	1	N	1	1 8	92
10	2914 X	2046	-0-	-868	-0-	193	1	N	1	1 8	92
11	2820 X	935	-0-	-1885	-0-	98	1	N	-0-		92
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	212	1	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		28,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		122					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10664 X	9816	-0-	-848	-0-	1401	1	8389	2	Y	24	16 1	1 8	12
						26	9							
02	DLQ G-10	7438	-0-	7438	7438	1274	1	6162	2	Y	2			14
						2	9							
03	10649 X	3211	-0-	-7438	-0-	517	1	2653	2	Y	37	35 1		16
						41	9							
04	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	755	1	5000	2	Y	31	1 8		46
						34	9							
05	9331 X	4844	-0-	-4487	-0-	750	1	4076	2	Y	16			62
						18	9							
06	9030 X	3781	-0-	-5249	-0-	604	1	3153	2	Y	22	67 1		17
						24	9							
07	8246 X	4115	-0-	-4131	-0-	597	1	3495	2	Y	21	2 8		36
						23	9							
08	5983 X	4333	-0-	-1650	-0-	659	1	3667	2	Y	6			42
						7	9							
09	5790 X	4200	-0-	-1590	-0-	621	1	3554	2	Y	23	2 8		63
						25	9							
10	4836 X	4238	-0-	-598	-0-	642	1	3566	2	Y	27	2 8		88
						30	9							
11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	680	1	3564	2	Y	44	107 1	1 8	24
						48	9							
*12	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	736	1	3844	2	Y	128			152
						141	9							
TOTAL GAS PROD:		60,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		381								

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784														
01	620 N	303	-0-	-317	-0-	108	1	195	2	N	-0-			85
02	588 N	481	-0-	-107	-0-	162	1	319	2	N	-0-			85
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	83	1	169	2	N	-0-			85
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	289	1	820	2	N	2	2 8		85
						2	9							
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	257	1	2632	2	N	-0-			85
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	278	1	2317	2	N	1	1 8		85
						1	9							
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	195	1	1561	2	N	33	1 8		117
						36	9							
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	126	1	873	2	N	85			202
						94	9							
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	134	1	702	2	N	-0-			202
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	149	1	979	2	N	2	179 1		25
						2	9							
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	188	1	1231	2	N	40			65
						44	9							
*12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	5			70
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		15,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		168								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
GIBSON GUL		WELL #: 2		RRCID -> 235234		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 X	1804	-0-	-676	-0-	588	1	1216	2	N	-0-				153
02	DLQ G-10	2355	-0-	2355	2355	784	1	1570	2	N	1	1	8		153
03	4318 X	1963	-0-	-2355	-0-	683	1	1279	2	N	1	1	8		153
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	840	1	1124	2	N	1	1	8		153
05	2604 X	1547	-0-	-1057	-0-	733	1	814	2	N	-0-				153
06	2520 X	1740	-0-	-780	-0-	809	1	931	2	N	-0-				153
07	2604 X	2063	-0-	-541	-0-	868	1	1194	2	N	1	1	8		153
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	868	1	1105	2	N	1	1	8		153
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	840	1	1144	2	N	-0-				153
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	868	1	1299	2	N	-0-				153
11	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	840	1	981	2	N	-0-				153
12	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	868	1	977	2	N	-0-				153
TOTAL GAS PROD:		23,228				TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

LEDCO		WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008				TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	142	1	2906	2	N	1	1	8		160
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	129	1	2473	2	N	-0-				160
03	400 N	2703	-0-	2303	4905	141	1	2562	2	N	-0-				160
04	3000 N	2462	-0-	-538	4367	135	1	2325	2	N	2	2	8		160
05	3100 N	2513	-0-	-587	3780	158	1	2355	2	N	-0-				160
06	3000 N	2397	-0-	-603	3177	140	1	2256	2	N	1	1	8		160
07	3100 N	2451	-0-	-649	2528	156	1	2295	2	N	-0-				160
08	4939 X	2411	-0-	-2528	-0-	161	1	2250	2	N	-0-				160
09	2460 X	2453	-0-	-7	-0-	155	1	2296	2	N	2	2	8		160
10	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	166	1	2281	2	N	1	1	8		160
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	156	1	2260	2	N	-0-				160
12	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	145	1	2248	2	N	-0-				160
TOTAL GAS PROD:		30,298				TOTAL CONDENSATE PROD:				7					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
CHILDRESS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 236014		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	69 1	1421 2	N	-0-			34
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	76 1	1470 2	N	-0-			34
03	1674 N	1305	-0-	-369	-0-	68 1	1237 2	N	-0-			34
04	1440 N	1347	-0-	-93	-0-	74 1	1273 2	N	-0-			34
05	1705 N	1491	-0-	-214	-0-	94 1	1397 2	N	-0-			34
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	97 1	1560 2	N	-0-			34
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	102 1	1503 2	N	-0-			34
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	110 1	1536 2	N	-0-			34
09	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	101 1	1494 2	N	-0-			34
10	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	104 1	1430 2	N	1	1 8		34
						1 9						
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	107 1	1554 2	N	-0-			34
*12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	106 1	1648 2	N	1	1 8		34
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 18,633

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10738		PERF. 9086 - 10536		
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	228 1	3351 2	N	115	5 8		172
						127 9						
02	DLQ G-10	2973	-0-	2973	2973	188 1	2783 2	N	2	2 8		172
						2 9						
03	6089 X	3116	-0-	-2973	-0-	191 1	2924 2	N	1	1 8		172
						1 9						
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	140 1	2230 2	N	31	174 1	2 8	27
						34 9						
05	3906 X	17	-0-	-3889	-0-	1 1	16 2	N	-0-			27
06	3600 X	1818	-0-	-1782	-0-	86 1	1730 2	N	2	2 8		27
						2 9						
07	3286 X	2088	-0-	-1198	-0-	104 1	1978 2	N	5	5 8		27
						6 9						
08	3131 X	2402	-0-	-729	-0-	126 1	2272 2	N	4	4 8		27
						4 9						
09	2400 X	2166	-0-	-234	-0-	109 1	2054 2	N	3	3 8		27
						3 9						
10	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	112 1	2066 2	N	8	8 8		27
						9 9						
11	2310 X	2106	-0-	-204	-0-	113 1	1989 2	N	4	4 8		27
						4 9						
*12	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	135 1	2254 2	N	4	4 8		27
						4 9						

TOTAL GAS PROD: 27,376

TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
LOWRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236625		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	170	1 9	2489 2 N	1	1 8	62
02	DLQ G-10	2367	-0-	2367	2367	150	6 9	2211 2 N	5	2 8	65
03	400 N	2468	-0-	2068	4435	151	8 9	2309 2 N	7	2 8	70
04	3000 N	2396	-0-	-604	3831	141	8 9	2247 2 N	7	2 8	75
05	3100 N	2616	-0-	-484	3347	141	4 9	2471 2 N	4	2 8	77
06	3000 N	2814	-0-	-186	3161	133	2 9	2679 2 N	2	2 8	77
07	3100 N	2930	-0-	-170	2991	146	2 9	2782 2 N	2	2 8	77
08	3100 N	2881	-0-	-219	2772	151	2 9	2728 2 N	2	2 8	77
09	3000 N	2920	-0-	-80	2692	148	2 9	2770 2 N	2	2 8	77
10	3100 N	2920	-0-	-180	2512	150	1 9	2769 2 N	1	1 8	77
11	3000 N	2740	-0-	-260	2252	147	1 9	2591 2 N	2	2 8	77
*12	3100 N	2740	-0-	-360	1892	153	42 9	2545 2 N	38		115
TOTAL GAS PROD:		32,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 236626		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	222	14 9	3255 2 N	13	13 8	27
02	DLQ G-10	3197	-0-	3197	3197	202	2 9	2993 2 N	2	2 8	27
03	DLQ G-10	3542	-0-	3542	6739	217	3 9	3322 2 N	3	3 8	27
04	10143 X	3404	-0-	-6739	-0-	201	3 9	3200 2 N	3	3 8	27
05	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	189	4 9	3316 2 N	4	4 8	27
06	3420 X	3393	-0-	-27	-0-	160	2 9	3231 2 N	2	2 8	27
07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	191	3 9	3642 2 N	3	3 8	27
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	202	4 9	3648 2 N	4	4 8	27
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	182	8 9	3413 2 N	7	7 8	27
10	3844 X	3778	-0-	-66	-0-	194	13 9	3571 2 N	12	12 8	27
11	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	175	4 9	3076 2 N	4	4 8	27
12	3844 X	3413	-0-	-431	-0-	193	4 9	3216 2 N	4	4 8	27
TOTAL GAS PROD:		42,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC													//CONT.// 742142									
LOFTIS GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 237268		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8996 - 10468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
01		3906 X	3148	-0-	-758	-0-	214	1	2923	2	N	10	3	8			27					
							11	9														
02	DLQ	G-10	2554	-0-	2554	2554	184	1	2369	2	N	1	1	8			27					
							1	9														
03		5044 X	2490	-0-	-2554	-0-	181	1	2308	2	N	1	1	8			27					
							1	9														
04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	186	1	2380	2	N	-0-					27					
05		3286 X	2638	-0-	-648	-0-	202	1	2435	2	N	1	1	8			27					
							1	9														
06		3060 X	2305	-0-	-755	-0-	184	1	2120	2	N	1	1	8			27					
							1	9														
07		2821 X	1679	-0-	-1142	-0-	155	1	1524	2	N	-0-					27					
08		2666 X	1339	-0-	-1327	-0-	134	1	1205	2	N	-0-					27					
09		2580 X	1142	-0-	-1438	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					27					
10		2635 X	1101	-0-	-1534	-0-	75	1	1026	2	N	-0-					27					
11		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9	N	3	3	8			27					
*12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					27					
TOTAL GAS PROD:			26,907			TOTAL CONDENSATE PROD:			17													

WILSON GUL													WELL #: 5		RRCID -> 237342		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10574 - 10888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
01		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	118	1	2428	2	N	-0-					100					
02		2380 N	1994	-0-	-386	-0-	99	1	1895	2	N	-0-					100					
03		2418 N	1960	-0-	-458	-0-	102	1	1858	2	N	-0-					100					
04		2460 N	1725	-0-	-735	-0-	95	1	1630	2	N	-0-					100					
05		2201 N	1633	-0-	-568	-0-	103	1	1530	2	N	-0-					100					
06		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	106	1	1699	2	N	-0-					100					
07		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	123	1	1806	2	N	-0-					100					
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	1	1	8			100					
							1	9														
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	138	1	2050	2	N	-0-					100					
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	142	1	1944	2	N	1	1	8			100					
							1	9														
11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	128	1	1858	2	N	-0-					100					
12		2263 N	1866	-0-	-397	-0-	113	1	1753	2	N	-0-					100					
TOTAL GAS PROD:			23,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			2													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 237350		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1422	-0-	-531	-0-	66	1	1356	2	Y	-0-		13
02	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	88	1	1699	2	Y	1	1 8	13
03	400 N	2568	-0-	2168	3956	133	1	2429	2	Y	5	1 8	17
04	3000 N	1471	-0-	-1529	2427	80	1	1371	2	Y	18		35
05	3100 N	939	-0-	-2161	266	59	1	880	2	Y	-0-		35
06	2490 N	591	-0-	-1899	-0-	34	1	550	2	Y	6	1 8	40
07	1519 N	109	-0-	-1410	-0-	7	1	101	2	Y	1	1 8	40
08	930 N	76	-0-	-854	-0-	5	1	70	2	Y	1	1 8	40
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	1	9			Y	-0-	40 1	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 237356		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478					
01	2635 N	1610	-0-	-1025	-0-	95	1	1396	2	N	108	3 8	172
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2210	2	N	2	2 8	172
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	116	1	1781	2	N	2	2 8	172
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	2	N	57	193 1	1 8
05	2604 N	1915	-0-	-689	-0-	103	1	1809	2	N	3	3 8	35
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	114	1	2306	2	N	13	3 8	45
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	134	1	2554	2	N	3	3 8	45
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	122	1	2205	2	N	4	4 8	45
09	2430 N	1998	-0-	-432	-0-	101	1	1890	2	N	6	6 8	45
10	2635 N	2064	-0-	-571	-0-	106	1	1947	2	N	10	10 8	45
11	2250 N	1997	-0-	-253	-0-	107	1	1884	2	N	5	5 8	45
12	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	111	1	1847	2	N	4	4 8	45
TOTAL GAS PROD:		25,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		217							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
BONNER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 237374		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9065 - 10388	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	114 1	2	N	2	2 8	54
02	1708 N	1554	-0-	-154	-0-	98 1	2	N	2	2 8	54
03	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	102 1	2	N	7	1 8	60
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	104 1	2	N	1	1 8	60
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	109 1	2	N	5	1 8	64
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	98 1	2	N	3	3 8	64
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	108 1	2	N	1	1 8	64
08	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	100 1	2	N	2	2 8	64
09	2070 N	1743	-0-	-327	-0-	88 1	2	N	2	2 8	64
10	2170 N	1897	-0-	-273	-0-	98 1	2	N	1	1 8	64
11	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	95 1	2	N	2	2 8	64
*12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	103 1	2	N	28	3 8	89
TOTAL GAS PROD:		22,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

WILSON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 237383		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10538 - 10848	
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	64 1	2	N	-0-	-0-	32
02	1428 N	1053	-0-	-375	-0-	52 1	2	N	-0-	-0-	32
03	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	60 1	2	N	-0-	-0-	32
04	1320 N	1031	-0-	-289	-0-	57 1	2	N	-0-	-0-	32
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	85 1	2	N	-0-	-0-	32
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	71 1	2	N	-0-	-0-	32
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	80 1	2	N	-0-	-0-	32
08	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	86 1	2	N	-0-	-0-	32
09	1230 N	963	-0-	-267	-0-	61 1	2	N	-0-	-0-	32
10	1271 N	958	-0-	-313	-0-	65 1	2	N	-0-	-0-	32
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	73 1	2	N	-0-	-0-	32
*12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	73 1	2	N	-0-	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		13,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORGAN ESTATE GU		WELL #: 3		RRCID -> 237390		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10738 - 10952	
01	1829 N	1618	-0-	-211	-0-	1618 2		N	-0-	-0-	100
02	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1569 2		N	-0-	-0-	100
03	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1707 2		N	-0-	-0-	100
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1546 2	1 9	N	1	1 8	100
05	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1708 2	9 9	N	8		108
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-	-0-	108
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-	-0-	108
08	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612 2		N	-0-	-0-	108
09	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1707 2		N	-0-	-0-	108
10	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	1685 2		N	-0-	-0-	108
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-	-0-	108
12	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645 2		N	-0-	-0-	108
TOTAL GAS PROD:		20,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5952 X	5677	-0-	-275	-0-	552	1	5124	2	N	1	1 8	13		
02	DLQ G-10	5082	-0-	5082	5082	495	1	4585	2	N	2	2 8	13		
03	10633 X	5551	-0-	-5082	-0-	595	1	4954	2	N	2	2 8	13		
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	513	1	4802	2	N	2	2 8	13		
05	5611 X	5549	-0-	-62	-0-	497	1	5021	2	N	28	2 8	39		
06	5430 X	5226	-0-	-204	-0-	467	1	4757	2	N	2	2 8	39		
07	5611 X	5292	-0-	-319	-0-	467	1	4824	2	N	1	1 8	39		
08	5549 X	5439	-0-	-110	-0-	478	1	4959	2	N	2	2 8	39		
09	5370 X	5102	-0-	-268	-0-	465	1	4636	2	N	1	1 8	39		
10	5549 X	5345	-0-	-204	-0-	511	1	4833	2	N	1	1 8	39		
11	5250 X	4931	-0-	-319	-0-	518	1	4411	2	N	2	2 8	39		
12	5425 X	5082	-0-	-343	-0-	517	1	4562	2	N	3	3 8	39		
TOTAL GAS PROD:						63,593	TOTAL CONDENSATE PROD:						47		

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404															
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	473	1	5358	2	N	8	8 8	121		
02	DLQ G-10	5031	-0-	5031	5031	416	1	4612	2	N	3	3 8	121		
03	10658 X	5627	-0-	-5031	-0-	467	1	5157	2	N	3	3 8	121		
04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	429	1	4841	2	N	9	9 8	121		
05	5828 X	5039	-0-	-789	-0-	347	1	4692	2	N	-0-	121	121		
06	5640 X	4988	-0-	-652	-0-	332	1	4643	2	N	12	12 8	121		
07	5642 X	5175	-0-	-467	-0-	341	1	4832	2	N	2	2 8	121		
08	5642 X	5159	-0-	-483	-0-	342	1	4806	2	N	10	10 8	121		
09	5280 X	4878	-0-	-402	-0-	376	1	4499	2	N	3	3 8	121		
10	5177 X	5081	-0-	-96	-0-	406	1	4673	2	N	2	2 8	121		
11	5010 X	4675	-0-	-335	-0-	443	1	4229	2	N	3	3 8	121		
*12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	461	1	4820	2	N	2	2 8	121		
TOTAL GAS PROD:						62,056	TOTAL CONDENSATE PROD:						57		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
COLE		WELL #: 2		RRCID -> 237904		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2046 X	1661	-0-	-385	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-				16
02	DLQ G-10	1523	-0-	1523	1523	75	1	1447	2	Y	1	1	8		16
03	400 N	1709	-0-	1309	2832	89	1	1612	2	Y	7	1	8		22
04	3000 N	1599	-0-	-1401	1431	8	9	1492	2	Y	18				40
05	3082 N	1651	-0-	-1431	-0-	104	1	1547	2	Y	-0-				40
06	1650 N	1540	-0-	-110	-0-	89	1	1437	2	Y	13	1	8		52
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	14	9	1570	2	Y	1	1	8		52
08	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	107	1	1386	2	Y	1	1	8		52
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	99	1	1411	2	Y	2	22	1		32
10	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1	9	1455	2	Y	-0-				32
11	1440 N	988	-0-	-452	-0-	106	1	923	2	Y	1	1	8		32
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	64	1	1746	2	Y	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		18,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		44									

HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238986		COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558						
01	3162 X	2315	-0-	-847	-0-	147	1	2160	2	N	7	7	8		92	
02	DLQ G-10	2575	-0-	2575	2575	163	1	2411	2	N	1	1	8		92	
03	5419 X	2844	-0-	-2575	-0-	170	1	2607	2	N	61	2	8		151	
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	67	9	2766	2	N	3	3	8		151	
05	2852 X	34	-0-	-2818	-0-	3	9	32	2	N	-0-				151	
06	2760 X	786	-0-	-1974	-0-	173	1	746	2	N	3	3	8		151	
07	3038 X	645	-0-	-2393	-0-	2	1	613	2	N	-0-				151	
08	3038 X	154	-0-	-2884	-0-	8	1	136	2	N	9	114	1	1	8	45
09	2940 X	1244	-0-	-1696	-0-	10	9	1181	2	N	-0-				45	
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	N	12	12	8		45	
11	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	66	1	1133	2	N	6	6	8		45	
12	1271 X	1174	-0-	-97	-0-	13	9	1101	2	N	6	6	8		45	
TOTAL GAS PROD:		17,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		108										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
MAGRILL		WELL #: 2		RRCID -> 238987		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	202	1	2963	2	N	22	2 8	95
02	DLQ G-10	3916	-0-	3916	3916	24	9	3628	2	N	38	6 8	127
03	7672 X	3756	-0-	-3916	-0-	42	9	3523	2	N	3	3 8	127
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	3	9	2222	2	N	-0-		127
05	4340 X	2863	-0-	-1477	-0-	111	1	2751	2	N	1	1 8	127
06	4200 X	3480	-0-	-720	-0-	1	9	104	1	N	4	4 8	127
07	4340 X	3315	-0-	-1025	-0-	4	9	102	1	N	9	9 8	127
08	3751 X	2632	-0-	-1119	-0-	10	9	85	1	N	2	2 8	127
09	3480 X	2283	-0-	-1197	-0-	2	9	85	1	N	1	1 8	127
10	3596 X	2858	-0-	-738	-0-	1	9	107	1	N	1	1 8	127
11	3480 X	2900	-0-	-580	-0-	111	1	2789	2	N	-0-		127
12	3317 X	3039	-0-	-278	-0-	103	1	2936	2	N	-0-		127
TOTAL GAS PROD:		36,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

BELL, CAROLYNN		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 239081		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3441 X	3354	-0-	-87	-0-	213	1	3127	2	N	13	13 8	140	
02	DLQ G-10	3237	-0-	3237	3237	14	9	3013	2	N	18	4 8	154	
03	6508 X	3271	-0-	-3237	-0-	20	9	200	1	N	8	3 8	159	
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	9	9	166	1	N	38	4 8	193	
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	42	9	195	1	N	8	8 8	193	
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	9	9	168	1	N	65	176 1	6 8	76
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	72	9	193	1	N	5	5 8	76	
08	3627 X	3602	-0-	-25	-0-	6	9	189	1	N	7	7 8	76	
09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	8	9	182	1	N	10	10 8	76	
10	3627 X	3559	-0-	-68	-0-	11	9	181	1	N	42	14 8	104	
11	3510 X	3321	-0-	-189	-0-	46	9	178	1	N	11	11 8	104	
12	3627 X	3584	-0-	-43	-0-	12	9	202	1	N	8	8 8	104	
TOTAL GAS PROD:		41,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
BONNER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 239122		COMPL. DATE 02/11/2008				TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	2548	-0-	-1947	-0-	162	1	2384	2	N	2	2	8			62
02	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	183	1	2703	2	N	11	1	8			72
03	6335 X	3437	-0-	-2898	-0-	209	1	3205	2	N	21	1	8			92
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	214	1	3411	2	N	11	1	8			102
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	225	1	3932	2	N	11	1	8			112
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	205	1	4142	2	N	6	1	8			117
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	185	1	3522	2	N	84					201
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	244	1	4407	2	N	4	176	1	2	8	27
09	4230 X	4170	-0-	-60	-0-	211	1	3956	2	N	3	3	8			27
10	4371 X	2010	-0-	-2361	-0-	103	1	1905	2	N	2	2	8			27
11	4230 X	1947	-0-	-2283	-0-	105	1	1841	2	N	1	1	8			27
12	4371 X	2068	-0-	-2303	-0-	117	1	1949	2	N	2	2	8			27
TOTAL GAS PROD:		39,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		158										

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239514		COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1352	2	N	9	9	8			72
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	91	1	1347	2	N	2	2	8			72
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	101	1	1549	2	N	3	3	8			72
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	N	3	3	8			72
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	2	N	6	6	8			72
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	2	N	6	6	8			72
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	112	1	2129	2	N	38	13	8			97
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	2	N	33	4	8			126
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	N	8	8	8			126
10	2294 N	2014	-0-	-280	-0-	103	1	1896	2	N	14	14	8			126
11	2220 N	1867	-0-	-353	-0-	100	1	1757	2	N	9	9	8			126
12	2046 N	1815	-0-	-231	-0-	102	1	1706	2	N	6	6	8			126
TOTAL GAS PROD:		22,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		137										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	273	1	3121	2	Y	18	25 1	5
02	DLQ G-10	3336	-0-	3336	3336	20	9	279	1	Y	25		30
03	6624 X	3288	-0-	-3336	-0-	28	9	274	1	Y	37	37 1	30
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	41	9	305	1	Y	20	41 1	9
05	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	22	9	294	1	Y	19		28
06	3300 X	3107	-0-	-193	-0-	21	9	288	1	Y	27	40 1	15
07	3410 X	3171	-0-	-239	-0-	30	9	322	1	Y	11		26
08	3131 X	3099	-0-	-32	-0-	12	9	306	1	Y	7		33
09	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	8	9	300	1	Y	-0-	33 1	-0-
10	3131 X	2668	-0-	-463	-0-	251	1	251	1	Y	-0-		-0-
11	3030 X	2011	-0-	-1019	-0-	210	1	1801	2	Y	-0-		-0-
12	3131 X	2552	-0-	-579	-0-	236	1	2316	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,580			TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816													
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	85	1	1742	2	N	-0-		130
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	N	2	2 8	130
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	2	9	72	1	N	1	1 8	130
04	1770 N	754	-0-	-1016	-0-	1	9	41	1	N	-0-		130
05	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	67	1	994	2	N	-0-		130
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1375	2	N	2	2 8	130
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	2	9	57	1	N	-0-		130
08	1054 N	850	-0-	-204	-0-	57	1	792	2	N	1	1 8	130
09	1470 N	328	-0-	-1142	-0-	1	9	21	1	N	-0-		130
10	899 N	888	-0-	-11	-0-	60	1	827	2	N	1	1 8	130
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1	9	66	1	N	-0-		130
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	2	2 8	130
TOTAL GAS PROD:		12,280			TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 241230		COMPL. DATE 01/03/2008				TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	4855	-0-	-477	-0-	309	1	4537	2	N	8	8	8			27
02	DLQ G-10	4353	-0-	4353	4353	276	1	4075	2	N	2	2	8			27
03	8777 X	4424	-0-	-4353	-0-	271	1	4152	2	N	1	1	8			27
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	238	1	3796	2	N	7	2	8			32
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	277	1	4845	2	N	82	5	8			109
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	255	1	5147	2	N	4	4	8			109
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	270	1	5157	2	N	6	3	8			112
08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	278	1	5017	2	N	106	187	1	4	8	27
09	5400 X	5191	-0-	-209	-0-	262	1	4922	2	N	6	6	8			27
10	5580 X	4658	-0-	-922	-0-	240	1	4411	2	N	6	6	8			27
11	5400 X	4421	-0-	-979	-0-	238	1	4181	2	N	2	2	8			27
12	5425 X	4534	-0-	-891	-0-	255	1	4254	2	N	23	3	8			47
TOTAL GAS PROD:		57,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		253										

SIMS, ROLLIE C.		GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242123		COMPL. DATE 01/24/2008				TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	4005	-0-	-56	-0-	255	1	3740	2	N	9	9	8			57
02	DLQ G-10	3909	-0-	3909	3909	246	1	3632	2	N	28	3	8			82
03	8263 X	4354	-0-	-3909	-0-	266	1	4068	2	N	18	3	8			97
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	236	1	3757	2	N	4	4	8			97
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	248	1	4347	2	N	6	6	8			97
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	215	1	4353	2	N	99	161	1	8	8	27
07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	253	1	4827	2	N	5	5	8			27
08	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	260	1	4686	2	N	5	5	8			27
09	4680 X	4607	-0-	-73	-0-	233	1	4368	2	N	5	5	8			27
10	5084 X	4617	-0-	-467	-0-	237	1	4371	2	N	8	8	8			27
11	4920 X	4320	-0-	-600	-0-	232	1	4081	2	N	6	6	8			27
12	5084 X	4108	-0-	-976	-0-	232	1	3873	2	N	3	3	8			27
TOTAL GAS PROD:		53,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		196										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242124		COMPL. DATE 12/08/2007				TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	128	1	1881	2	N	6	6 8	97
02	2100 N	1566	-0-	-534	-0-	99	1	1466	2	N	1	1 8	97
03	2294 N	1689	-0-	-605	-0-	103	1	1585	2	N	1	1 8	97
04	1950 N	1255	-0-	-695	-0-	74	1	1180	2	N	1	1 8	97
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1640	2	N	3	3 8	97
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	2	N	3	3 8	97
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	93	1	1785	2	N	4	4 8	97
08	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	89	1	1609	2	N	2	2 8	97
09	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	83	1	1558	2	N	3	3 8	97
10	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	90	1	1663	2	N	82	147 1 6 8	26
11	1650 N	1464	-0-	-186	-0-	79	1	1383	2	N	2	2 8	26
12	1705 N	1471	-0-	-234	-0-	83	1	1384	2	N	4	4 8	26
TOTAL GAS PROD:		20,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

RESCH GAS UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 242135		COMPL. DATE 02/22/2007				TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523			
01	2697 X	2656	-0-	-41	-0-	2608	2	48	9	N	44	4 8	177
02	DLQ G-10	2368	-0-	2368	2368	2367	2	1	9	N	1	1 8	177
03	400 N	2190	-0-	1790	4158	2187	2	3	9	N	3	1 8	179
04	3000 N	2374	-0-	-626	3532	2373	2	1	9	N	1	1 8	179
05	3100 N	2462	-0-	-638	2894	2451	2	11	9	N	10	2 8	187
06	3000 N	2342	-0-	-658	2236	2341	2	1	9	N	1	1 8	187
07	3100 N	2009	-0-	-1091	1145	2008	2	1	9	N	1	1 8	187
08	3801 X	2656	-0-	-1145	-0-	2611	2	45	9	N	41	1 8	227
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2577	2	2	9	N	2	175 1 2 8	52
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1	1 8	52
11	2580 X	2546	-0-	-34	-0-	2546	2			N	-0-		52
12	2666 X	2583	-0-	-83	-0-	2583	2			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		29,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		105							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3526	-0-	-39	-0-	224	1	3291	2	N	10	10 8	89
						11	9						
02	DLQ G-10	3122	-0-	3122	3122	198	1	2922	2	N	2	2 8	89
						2	9						
03	6383 X	3261	-0-	-3122	-0-	200	1	3057	2	N	4	2 8	91
						4	9						
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	178	1	2845	2	N	32	2 8	121
						35	9						
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	195	1	3414	2	N	5	5 8	121
						6	9						
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	164	1	3322	2	N	84	172 1 4 8	29
						92	9						
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	185	1	3534	2	N	31	5 8	55
						34	9						
08	3627 X	3323	-0-	-304	-0-	174	1	3146	2	N	3	3 8	55
						3	9						
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	186	1	3492	2	N	7	7 8	55
						8	9						
10	3751 X	3370	-0-	-381	-0-	172	1	3176	2	N	20	8 8	67
						22	9						
11	3630 X	3373	-0-	-257	-0-	181	1	3185	2	N	6	6 8	67
						7	9						
12	3813 X	3485	-0-	-328	-0-	197	1	3282	2	N	5	5 8	67
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		41,150			TOTAL CONDENSATE PROD:						209		

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386													
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	114	1	1674	2	N	5	5 8	27
						6	9						
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	2	N	1	1 8	27
						1	9						
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	108	1	1654	2	N	2	2 8	27
						2	9						
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	114	1	1818	2	N	3	3 8	27
						3	9						
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	111	1	1938	2	N	4	4 8	27
						4	9						
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	99	1	2004	2	N	4	4 8	27
						4	9						
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	105	1	1998	2	N	3	3 8	27
						3	9						
08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	142	1	2570	2	N	48	6 8	69
						53	9						
09	1410 N	933	-0-	-477	-0-	47	1	883	2	N	3	3 8	69
						3	9						
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	113	1	2082	2	N	5	5 8	69
						6	9						
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1833	2	N	4	4 8	69
						4	9						
12	961 N	606	-0-	-355	-0-	34	1	569	2	N	3	3 8	69
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		21,651			TOTAL CONDENSATE PROD:						85		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4030 X	2440	-0-	-1590	-0-	154	1	2261	2	N	23	92
						25	9					
02	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2246	142	1	2102	2	N	2	92
						2	9					
03	4611 X	2365	-0-	-2246	-0-	145	1	2214	2	N	5	95
						6	9					
04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	122	1	1946	2	N	98	190
						108	9					
05	2542 X	2297	-0-	-245	-0-	123	1	2150	2	N	22	207
						24	9					
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	118	1	2382	2	N	20	45
						22	9			178	1	4 8
07	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	135	1	2572	2	N	4	45
						4	9			4	8	
08	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	124	1	2246	2	N	5	45
						6	9			5	8	
09	2520 X	2506	-0-	-14	-0-	126	1	2373	2	N	6	45
						7	9			6	8	
10	2697 X	2559	-0-	-138	-0-	131	1	2415	2	N	12	45
						13	9			12	8	
11	2610 X	2412	-0-	-198	-0-	129	1	2275	2	N	7	45
						8	9			7	8	
12	2697 X	2478	-0-	-219	-0-	140	1	2331	2	N	6	45
						7	9			6	8	
TOTAL GAS PROD:		29,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		210						

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5735 X	5512	-0-	-223	-0-	351	1	5159	2	N	2	103
						2	9				2	8
02	DLQ G-10	5060	-0-	5060	5060	321	1	4737	2	N	2	103
						2	9				2	8
03	10229 X	5169	-0-	-5060	-0-	317	1	4849	2	N	3	103
						3	9				3	8
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	167	1	2668	2	N	-0-	103
05	5642 X	4679	-0-	-963	-0-	181	1	4497	2	N	1	103
						1	9				1	8
06	5430 X	5421	-0-	-9	-0-	161	1	5245	2	N	14	115
						15	9				2	8
07	5611 X	5312	-0-	-299	-0-	164	1	5147	2	N	1	115
						1	9				1	8
08	5177 X	4839	-0-	-338	-0-	157	1	4681	2	N	1	115
						1	9				1	8
09	5430 X	3548	-0-	-1882	-0-	133	1	3415	2	N	-0-	115
10	5611 X	4595	-0-	-1016	-0-	172	1	4422	2	N	1	115
						1	9				1	8
11	5430 X	4287	-0-	-1143	-0-	164	1	4122	2	N	1	115
						1	9				1	8
12	5301 X	5057	-0-	-244	-0-	170	1	4881	2	N	5	120
						6	9				5	
TOTAL GAS PROD:		56,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 242749		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	218 1	3202 2	N	19	19 8	45
02	DLQ G-10	2945	-0-	2945	2945	21 9	186 1	N	4	4 8	45
03	5956 X	3011	-0-	-2945	-0-	4 9	184 1	N	4	4 8	45
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	4 9	161 1	N	37	4 8	78
05	3596 X	3120	-0-	-476	-0-	41 9	168 1	N	8	8 8	78
06	3330 X	3252	-0-	-78	-0-	9 9	151 1	N	41	7 8	112
07	3255 X	2981	-0-	-274	-0-	45 9	148 1	N	7	7 8	112
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	8 9	172 1	N	10	10 8	112
09	3240 X	2414	-0-	-826	-0-	11 9	120 1	N	39	6 8	145
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	43 9	180 1	N	34	20 8	159
11	3240 X	2915	-0-	-325	-0-	37 9	156 1	N	10	10 8	159
12	3286 X	2865	-0-	-421	-0-	11 9	162 1	N	7	7 8	159
TOTAL GAS PROD:		36,528			TOTAL CONDENSATE PROD:		220				

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243861		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	4202	-0-	-14	-0-	265 1	3894 2	N	39	6 8	162
02	DLQ G-10	3825	-0-	3825	3825	43 9	240 1	N	37	1 8	198
03	8716 X	4891	-0-	-3825	-0-	41 9	298 1	N	26	175 1	46
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	29 9	261 1	N	3	3 8	46
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	3 9	279 1	N	5	5 8	46
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	6 9	254 1	N	7	7 8	46
07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	8 9	270 1	N	5	5 8	46
08	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	6 9	275 1	N	5	5 8	46
09	5100 X	5012	-0-	-88	-0-	6 9	253 1	N	7	7 8	46
10	5270 X	4961	-0-	-309	-0-	8 9	255 1	N	10	10 8	46
11	5100 X	4549	-0-	-551	-0-	11 9	244 1	N	6	6 8	46
12	5270 X	4531	-0-	-739	-0-	7 9	256 1	N	5	5 8	46
TOTAL GAS PROD:		57,634			TOTAL CONDENSATE PROD:		155				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142															
MAGRILL		WELL #: 5		RRCID -> 244778		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		23 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			32				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MCHANAY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 244779		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-					56
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-					56
03		186 N	101	-0-	-85	-0-	12	1	89	2	N	-0-					56
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-					56
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	N	3					59
							3	9									
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					59
07		155 N	97	-0-	-58	-0-	12	1	85	2	N	-0-					59
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	2	N	-0-					59
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	42					101
							46	9									
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					101
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					101
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	2	N	-0-					101
TOTAL GAS PROD:			1,564				TOTAL CONDENSATE PROD:					45					

GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 244875		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1023 X	997	-0-	-26	-0-	396	1	601	2	N	-0-					127
02	DLQ	G-10	689	-0-	689	689	255	1	434	2	N	-0-					127
03		1466 X	777	-0-	-689	-0-	220	1	557	2	N	-0-					127
04		686 X	686	-0-	-0-	-0-	233	1	453	2	N	-0-					127
05		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	374	1	767	2	N	1	1	8			127
							1	9									
06		960 X	785	-0-	-175	-0-	352	1	433	2	N	-0-					127
07		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	483	1	819	2	N	-0-					127
08		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	264	1	996	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	352	1	2105	2	N	1	1	8			127
							1	9									
10		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	413	1	1840	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11		1260 X	1078	-0-	-182	-0-	352	1	725	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12		2542 X	1384	-0-	-1158	-0-	396	1	984	2	N	4	4	8			127
							4	9									
TOTAL GAS PROD:			14,813				TOTAL CONDENSATE PROD:					9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	7036	-0-	-125	-0-	650	1	6386	2	Y	-0-			64
02	DLQ G-10	6310	-0-	6310	6310	583	1	5727	2	Y	-0-			64
03	12904 X	6594	-0-	-6310	-0-	558	1	6036	2	Y	-0-			64
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	579	1	5981	2	Y	1	1 8		64
						1	9							
05	7223 X	6487	-0-	-736	-0-	567	1	5919	2	Y	1	1 8		64
						1	9							
06	6810 X	5987	-0-	-823	-0-	512	1	5475	2	Y	-0-			64
07	6975 X	5706	-0-	-1269	-0-	483	1	5222	2	Y	1	1 8		64
						1	9							
08	6789 X	6484	-0-	-305	-0-	536	1	5946	2	Y	2	2 8		64
						2	9							
09	6570 X	6149	-0-	-421	-0-	513	1	5634	2	Y	2	2 8		64
						2	9							
10	6479 X	6198	-0-	-281	-0-	584	1	5613	2	Y	1	1 8		64
						1	9							
11	6270 X	6242	-0-	-28	-0-	596	1	5635	2	Y	10	58 1	1 8	15
						11	9							
*12	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	711	1	6513	2	Y	1	1 8		15
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		76,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416														
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	298	1	7215	2	N	1	1 8		22
						1	9							
02	DLQ G-10	6699	-0-	6699	6699	268	1	6430	2	N	1	1 8		22
						1	9							
03	14046 X	7347	-0-	-6699	-0-	289	1	7056	2	N	2	2 8		22
						2	9							
04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	261	1	6728	2	N	1	1 8		22
						1	9							
05	7657 X	7192	-0-	-465	-0-	274	1	6917	2	N	1	1 8		22
						1	9							
06	7260 X	6743	-0-	-517	-0-	255	1	6487	2	N	1	1 8		22
						1	9							
07	7409 X	6949	-0-	-460	-0-	252	1	6640	2	N	52	1 8		73
						57	9							
08	7347 X	6868	-0-	-479	-0-	244	1	6623	2	N	1	1 8		73
						1	9							
09	6990 X	6531	-0-	-459	-0-	216	1	6314	2	N	1	1 8		73
						1	9							
10	7192 X	6563	-0-	-629	-0-	260	1	6302	2	N	1	1 8		73
						1	9							
11	6750 X	6333	-0-	-417	-0-	292	1	6039	2	N	2	2 8		73
						2	9							
12	6944 X	6298	-0-	-646	-0-	295	1	6000	2	N	3	3 8		73
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		82,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GIBSON GUL		WELL #: 5		RRCID -> 245895		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12403		PERF. 10728 - 12125			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2422	-0-	-399	-0-	21	1	2400	2	Y	1	1 8	20
						1	9						
02	DLQ G-10	2021	-0-	2021	2021	18	1	2002	2	Y	1	1 8	20
						1	9						
03	4118 X	2097	-0-	-2021	-0-	19	1	2077	2	Y	1	1 8	20
						1	9						
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	25	1	2660	2	Y	-0-		20
05	2852 X	2554	-0-	-298	-0-	23	1	2530	2	Y	1	1 8	20
						1	9						
06	2340 X	2272	-0-	-68	-0-	21	1	2251	2	Y	-0-		20
07	2790 X	1910	-0-	-880	-0-	19	1	1891	2	Y	-0-		20
08	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	19	1	1777	2	Y	1	1 8	20
						1	9						
09	2700 X	1173	-0-	-1527	-0-	13	1	1160	2	Y	-0-		20
10	2542 X	2087	-0-	-455	-0-	23	1	2064	2	Y	-0-		20
11	2280 X	1918	-0-	-362	-0-	23	1	1895	2	Y	-0-		20
12	1922 X	1791	-0-	-131	-0-	19	1	1771	2	Y	1	1 8	20
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		24,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 13		RRCID -> 245990		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9034 - 10426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	4498	-0-	-2012	-0-	206	1	4241	2	N	46	1 8	116
						51	9						
02	DLQ G-10	5319	-0-	5319	5319	222	1	5041	2	N	51	5 8	162
						56	9						
03	10774 X	5455	-0-	-5319	-0-	233	1	5218	2	N	4	4 8	162
						4	9						
04	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	210	1	4749	2	N	2	2 8	162
						2	9						
05	5890 X	4806	-0-	-1084	-0-	203	1	4602	2	N	1	1 8	162
						1	9						
06	5700 X	4160	-0-	-1540	-0-	181	1	3979	2	N	-0-		162
07	5890 X	4437	-0-	-1453	-0-	192	1	4244	2	N	1	1 8	162
						1	9						
08	5456 X	4194	-0-	-1262	-0-	193	1	4000	2	N	1	1 8	162
						1	9						
09	4950 X	3862	-0-	-1088	-0-	188	1	3674	2	N	-0-		162
10	4805 X	3712	-0-	-1093	-0-	173	1	3539	2	N	-0-		162
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	211	1	4138	2	N	13	125 1	48
						14	9				2 8		
12	4433 X	4176	-0-	-257	-0-	213	1	3962	2	N	1	1 8	48
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		53,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GIBSON GU1		WELL #: 3		RRCID -> 246577		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10590 - 10874			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	29	1	3331 2	Y	1	1 8		20
02	DLQ G-10	2550	-0-	2550	2550	22	1	2527 2	Y	1	1 8		20
03	5459 X	2909	-0-	-2550	-0-	26	1	2882 2	Y	1	1 8		20
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	25	1	2712 2	Y	-0-			20
05	3348 X	2656	-0-	-692	-0-	24	1	2631 2	Y	1	1 8		20
06	3240 X	2594	-0-	-646	-0-	24	1	2570 2	Y	-0-			20
07	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	26	1	2655 2	Y	-0-			20
08	2914 X	2522	-0-	-392	-0-	27	1	2494 2	Y	1	1 8		20
09	2730 X	2230	-0-	-500	-0-	26	1	2204 2	Y	-0-			20
10	2666 X	2106	-0-	-560	-0-	23	1	2083 2	Y	-0-			20
11	2580 X	1737	-0-	-843	-0-	21	1	1716 2	Y	-0-			20
12	2666 X	2155	-0-	-511	-0-	23	1	2131 2	Y	1	1 8		20
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 30,238

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAGRILL		WELL #: 3		RRCID -> 246822		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9138 - 10448			
01	4495 X	3707	-0-	-788	-0-	236	1	3469 2	N	2	2 8		31
02	DLQ G-10	3486	-0-	3486	3486	221	1	3262 2	N	3	3 8		31
03	6969 X	3483	-0-	-3486	-0-	213	1	3258 2	N	11	3 8		39
04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			39
05	4340 X	2311	-0-	-2029	-0-	90	1	2220 2	N	1	1 8		39
06	3750 X	3284	-0-	-466	-0-	98	1	3184 2	N	2	2 8		39
07	3875 X	3210	-0-	-665	-0-	99	1	3110 2	N	1	1 8		39
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3927 2	N	2	2 8		39
09	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	148	1	3793 2	N	1	1 8		39
10	3379 X	2101	-0-	-1278	-0-	79	1	2021 2	N	1	1 8		39
11	3930 X	1961	-0-	-1969	-0-	75	1	1885 2	N	1	1 8		39
12	4061 X	2320	-0-	-1741	-0-	78	1	2242 2	N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 35,358

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
ALLEN		WELL #: 9		RRCID -> 246847		COMPL. DATE 03/08/2009				TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	4647	-0-	-437	-0-	994	1	3651	2	Y	2		2
02	DLQ G-10	4670	-0-	4670	4670	1035	1	3635	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	8685 X	4015	-0-	-4670	-0-	897	1	3118	2	Y	-0-		-0-
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	916	1	3051	2	N	-0-		-0-
05	4588 X	3745	-0-	-843	-0-	202	1	3540	2	Y	3	2 1	1
06	4440 X	3409	-0-	-1031	-0-	161	1	3248	2	Y	-0-		1
07	4588 X	3417	-0-	-1171	-0-	170	1	3247	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	4092 X	3416	-0-	-676	-0-	179	1	3237	2	Y	-0-		-0-
09	3960 X	3323	-0-	-637	-0-	168	1	3155	2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	3182	-0-	-569	-0-	164	1	3017	2	Y	1	1 1	-0-
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	211	1	3716	2	Y	1	1 1	-0-
*12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	207	1	3453	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247055		COMPL. DATE 12/23/2008				TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	6590	-0-	-44	-0-	262	1	6326	2	N	2	2 8	22
02	DLQ G-10	6052	-0-	6052	6052	242	1	5806	2	N	4	4 8	22
03	12652 X	6600	-0-	-6052	-0-	260	1	6336	2	N	4	4 8	22
04	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	238	1	6120	2	N	3	3 8	22
05	6572 X	6523	-0-	-49	-0-	248	1	6273	2	N	2	2 8	22
06	6360 X	6148	-0-	-212	-0-	232	1	5914	2	N	2	2 8	22
07	6572 X	6256	-0-	-316	-0-	229	1	6025	2	N	2	2 8	22
08	6510 X	6149	-0-	-361	-0-	219	1	5927	2	N	3	3 8	22
09	6300 X	5824	-0-	-476	-0-	193	1	5629	2	N	2	2 8	22
10	6510 X	5943	-0-	-567	-0-	235	1	5706	2	N	2	2 8	22
11	6150 X	5716	-0-	-434	-0-	260	1	5387	2	N	63	4 8	81
12	6262 X	5508	-0-	-754	-0-	258	1	5246	2	N	4	4 8	81
TOTAL GAS PROD:		73,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247057		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4966	-0-	-211	-0-	430	1	4508	2	Y	25	2 8	54
						28	9						
02	DLQ G-10	4620	-0-	4620	4620	397	1	4220	2	Y	3	3 8	54
						3	9						
03	9564 X	4944	-0-	-4620	-0-	427	1	4514	2	Y	3	3 8	54
						3	9						
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	404	1	4288	2	Y	3	3 8	54
						3	9						
05	5115 X	4748	-0-	-367	-0-	412	1	4306	2	Y	27	2 8	79
						30	9						
06	4950 X	4496	-0-	-454	-0-	398	1	4096	2	Y	2	2 8	79
						2	9						
07	5115 X	4565	-0-	-550	-0-	404	1	4160	2	Y	1	1 8	79
						1	9						
08	4929 X	4515	-0-	-414	-0-	406	1	4106	2	Y	3	3 8	79
						3	9						
09	4710 X	4401	-0-	-309	-0-	431	1	3968	2	Y	2	2 8	79
						2	9						
10	4743 X	4564	-0-	-179	-0-	439	1	4124	2	Y	1	1 8	79
						1	9						
11	4500 X	4219	-0-	-281	-0-	390	1	3826	2	Y	3	3 8	79
						3	9						
*12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	412	1	4190	2	Y	4	4 8	79
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		55,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 14		RRCID -> 247272		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	347	1	7126	2	N	-0-		25
02	DLQ G-10	7472	-0-	7472	7472	314	1	7146	2	N	11	2 8	34
						12	9						
03	15113 X	7641	-0-	-7472	-0-	327	1	7314	2	N	-0-		34
04	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	340	1	7666	2	N	71	2 8	103
						78	9						
05	8277 X	5253	-0-	-3024	-0-	222	1	5029	2	N	2	2 8	103
						2	9						
06	8010 X	4539	-0-	-3471	-0-	197	1	4342	2	N	-0-		103
07	8339 X	5364	-0-	-2975	-0-	233	1	5130	2	N	1	1 8	103
						1	9						
08	8339 X	4700	-0-	-3639	-0-	216	1	4484	2	N	-0-		103
09	8070 X	4394	-0-	-3676	-0-	214	1	4180	2	N	-0-		103
10	5363 X	4336	-0-	-1027	-0-	202	1	4133	2	N	1	1 8	103
						1	9						
11	5190 X	4364	-0-	-826	-0-	212	1	4149	2	N	3	3 8	103
						3	9						
12	5363 X	5061	-0-	-302	-0-	258	1	4799	2	N	4	4 8	103
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		68,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		5	RRCID ->	247499	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10468 - 11761		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLYING LL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247615	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	9370 - 11958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN GU1		WELL #:		2	RRCID ->	247665	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10592 - 12070
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	143	1	2939	2	Y	-0-	30
02	DLQ G-10	2375	-0-	2375	2375	117	1	2257	2	Y	1	1 8 30
						1	9					
03	400 N	2586	-0-	2186	4561	135	1	2450	2	Y	1	1 8 30
						1	9					
04	3000 N	2108	-0-	-892	3669	116	1	1992	2	Y	-0-	30
05	3100 N	2287	-0-	-813	2856	144	1	2142	2	Y	1	1 8 30
						1	9					
06	3000 N	2240	-0-	-760	2096	131	1	2108	2	Y	1	1 8 30
						1	9					
07	3100 N	1677	-0-	-1423	673	107	1	1569	2	Y	1	1 8 30
						1	9					
08	2573 X	1463	-0-	-1110	-0-	98	1	1365	2	Y	-0-	30
09	2250 X	2158	-0-	-92	-0-	136	1	2022	2	Y	-0-	30
10	2325 X	1801	-0-	-524	-0-	122	1	1679	2	Y	-0-	30
11	2250 X	1827	-0-	-423	-0-	118	1	1708	2	Y	1	1 8 30
						1	9					
12	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	123	1	1903	2	Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		25,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
MANSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 248202		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1085 X	1037	-0-	-48	-0-	1036	2	1 9	N	1	1 8	140
02	DLQ	G-10	631	-0-	631	631	630	2	1 9	N	1	1 8	140
03		1478 X	847	-0-	-631	-0-	846	2	1 9	N	1	1 8	140
04		820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		140
05		1023 X	730	-0-	-293	-0-	730	2		N	-0-		140
06		990 X	757	-0-	-233	-0-	756	2	1 9	N	1	1 8	140
07		837 X	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9 9	N	8	8 8	140
08		837 X	618	-0-	-219	-0-	618	2		N	-0-		140
09		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1 9	N	1	1 8	140
10		837 X	685	-0-	-152	-0-	684	2	1 9	N	1	1 8	140
11		810 X	629	-0-	-181	-0-	628	2	1 9	N	1	1 8	140
12		1147 X	620	-0-	-527	-0-	620	2		N	-0-		140
TOTAL GAS PROD:		9,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

MARTIN GUI		WELL #: 3		RRCID -> 248310		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	87	1	1772	2	Y	-0-	19
02	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	1734	86	1	1647	2	Y	1	1 8
03		400 N	1745	-0-	1345	3079	91	1	1654	2	Y	-0-	19
04		3000 N	1958	-0-	-1042	2037	108	1	1849	2	Y	1	1 8
05		3100 N	2019	-0-	-1081	956	127	1	1891	2	Y	1	1 8
06		2868 N	1912	-0-	-956	-0-	112	1	1799	2	Y	1	1 8
07		2015 N	1707	-0-	-308	-0-	108	1	1598	2	Y	1	1 8
08		2015 N	1339	-0-	-676	-0-	90	1	1249	2	Y	-0-	19
09		1920 N	900	-0-	-1020	-0-	57	1	843	2	Y	-0-	19
10		1705 N	1452	-0-	-253	-0-	99	1	1353	2	Y	-0-	19
11		1290 N	1143	-0-	-147	-0-	74	1	1068	2	Y	1	1 8
*12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	86	1	1343	2	Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		19,197				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
GIBSON GU1		WELL #:		6	RRCID ->	249379	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10584	- 11980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3565 X	3022	-0-	-543	-0-	26	1	2995	2	Y	1	1 8	15		
02	DLQ G-10	2990	-0-	2990	2990	26	1	2963	2	Y	1	1 8	15		
03	6215 X	3225	-0-	-2990	-0-	29	1	3195	2	Y	1	1 8	15		
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	25	1	2637	2	Y	-0-		15		
05	3441 X	2933	-0-	-508	-0-	26	1	2906	2	Y	1	1 8	15		
06	3210 X	2629	-0-	-581	-0-	24	1	2605	2	Y	-0-		15		
07	3317 X	2620	-0-	-697	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-		15		
08	3224 X	2391	-0-	-833	-0-	26	1	2364	2	Y	1	1 8	15		
09	2850 X	2498	-0-	-352	-0-	29	1	2469	2	Y	-0-		15		
10	2945 X	2462	-0-	-483	-0-	27	1	2435	2	Y	-0-		15		
11	2640 X	2195	-0-	-445	-0-	26	1	2169	2	Y	-0-		15		
12	2635 X	2477	-0-	-158	-0-	27	1	2449	2	Y	1	1 8	15		
TOTAL GAS PROD:						32,104	TOTAL CONDENSATE PROD:						6		

PITNER GU		WELL #:		2	RRCID ->	249659	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10467	- 11864			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	4426	2		N	-0-			77		
02	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	4014	2	1 9	N	1	1 8		77		
03	8512 X	4497	-0-	-4015	-0-	4497	2		N	-0-			77		
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	2 9	N	2	2 8		77		
05	4805 X	4501	-0-	-304	-0-	4501	2		N	-0-			77		
06	4350 X	4292	-0-	-58	-0-	4292	2		N	-0-			77		
07	4495 X	4323	-0-	-172	-0-	4322	2	1 9	N	1	1 8		77		
08	4495 X	4286	-0-	-209	-0-	4285	2	1 9	N	1	1 8		77		
09	4350 X	4160	-0-	-190	-0-	4026	2	134 9	N	122	161 1	1 8	37		
10	4495 X	4197	-0-	-298	-0-	4155	2	42 9	N	38	1 8		74		
11	4290 X	3899	-0-	-391	-0-	3835	2	64 9	N	58			132		
12	4309 X	3872	-0-	-437	-0-	3872	2		N	-0-			132		
TOTAL GAS PROD:						50,725	TOTAL CONDENSATE PROD:						223		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	199 1	2917 2	N	100	18 8		154		
						110 9								
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	161 1	2377 2	N	11	3 8		162		
						12 9								
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	179 1	2742 2	N	3	3 8		162		
						3 9								
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	171 1	2728 2	N	18	4 8		176		
						20 9								
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	155 1	2710 2	N	4	4 8		176		
						4 9								
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	166 1	3358 2	N	12	12 8		176		
						13 9								
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	175 1	3336 2	N	7	7 8		176		
						8 9								
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	171 1	3078 2	N	7	7 8		176		
						8 9								
09	3540 X	3141	-0-	-399	-0-	158 1	2974 2	N	8	8 8		176		
						9 9								
10	3658 X	3223	-0-	-435	-0-	164 1	3017 2	N	38	154 1	12 8	48		
						42 9								
11	3540 X	2951	-0-	-589	-0-	158 1	2785 2	N	7	7 8		48		
						8 9								
12	3534 X	2948	-0-	-586	-0-	166 1	2774 2	N	7	7 8		48		
						8 9								
TOTAL GAS PROD:		37,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 11750 - 13405														
01	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	357 1	7316 2	Y	-0-			1		
02	DLQ G-10	6636	-0-	6636	6636	328 1	6308 2	Y	-0-			1		
03	14043 X	7407	-0-	-6636	-0-	386 1	7020 2	Y	1	1 8		1		
						1 9								
04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	362 1	6223 2	Y	-0-			1		
05	7688 X	5396	-0-	-2292	-0-	340 1	5055 2	Y	1	1 8		1		
						1 9								
06	7440 X	5387	-0-	-2053	-0-	315 1	5071 2	Y	1	1 8		1		
						1 9								
07	7409 X	4951	-0-	-2458	-0-	315 1	4636 2	Y	-0-			1		
08	7192 X	4564	-0-	-2628	-0-	305 1	4259 2	Y	-0-			1		
09	6600 X	5169	-0-	-1431	-0-	327 1	4842 2	Y	-0-			1		
10	5580 X	4909	-0-	-671	-0-	333 1	4576 2	Y	-0-			1		
11	5400 X	5029	-0-	-371	-0-	325 1	4704 2	Y	-0-			1		
12	5332 X	4890	-0-	-442	-0-	296 1	4594 2	Y	-0-			1		
TOTAL GAS PROD:		68,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 15		RRCID -> 250259		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 9494 - 10925					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	758	1	7474	2	Y	-0-				119
02	DLQ G-10	7501	-0-	7501	7501	687	1	6788	2	Y	24	1	8		142
03	15736 X	8235	-0-	-7501	-0-	26	9	7453	2	Y	18	1	8		159
04	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	20	9	7129	2	Y	3	108	1	1 8	53
05	8308 X	7793	-0-	-515	-0-	3	9	7065	2	Y	1	1	8		53
06	8040 X	7658	-0-	-382	-0-	1	9	6968	2	Y	-0-				53
07	8308 X	7766	-0-	-542	-0-	642	1	7123	2	Y	1	1	8		53
08	8246 X	7460	-0-	-786	-0-	1	9	6921	2	Y	3	3	8		53
09	7860 X	7014	-0-	-846	-0-	3	9	6523	2	Y	3	3	8		53
10	7905 X	6469	-0-	-1436	-0-	458	1	6009	2	Y	2	2	8		53
11	7650 X	6358	-0-	-1292	-0-	2	9	5868	2	Y	4	4	8		53
12	7781 X	7130	-0-	-651	-0-	4	9	6604	2	Y	4	4	8		53
TOTAL GAS PROD:		89,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		63									

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 11		RRCID -> 251214		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9304 - 10846					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	491	1	4829	2	Y	1	1	8		46
02	DLQ G-10	4834	-0-	4834	4834	447	1	4386	2	Y	1	1	8		46
03	10169 X	5335	-0-	-4834	-0-	1	9	4882	2	Y	2	2	8		46
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	451	1	4395	2	Y	1	1	8		46
05	5363 X	4889	-0-	-474	-0-	2	9	4460	2	Y	1	1	8		46
06	5190 X	4702	-0-	-488	-0-	428	1	4298	2	Y	2	2	8		46
07	5363 X	5152	-0-	-211	-0-	1	9	4714	2	Y	1	1	8		46
08	5332 X	5199	-0-	-133	-0-	402	1	4768	2	Y	2	2	8		46
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	2	9	4525	2	Y	3	3	8		46
10	5146 X	5047	-0-	-99	-0-	412	1	4570	2	Y	1	1	8		46
11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	476	1	4559	2	Y	9	44	1	1 8	10
*12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	482	1	5375	2	Y	2	2	8		10
TOTAL GAS PROD:		61,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 10		RRCID -> 251215		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	5579	-0-	-1396	-0-	256	1	5259	2	Y	58	1 8	79
02	DLQ G-10	6143	-0-	6143	6143	258	1	5882	2	Y	3	3 8	79
03	12418 X	6275	-0-	-6143	-0-	264	1	5900	2	Y	101	120 1 3 8	57
04	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	263	1	5940	2	Y	3	3 8	57
05	6789 X	6628	-0-	-161	-0-	280	1	6344	2	Y	4	4 8	57
06	6570 X	5951	-0-	-619	-0-	259	1	5689	2	Y	3	3 8	57
07	6789 X	6132	-0-	-657	-0-	266	1	5864	2	Y	2	2 8	57
08	6634 X	6113	-0-	-521	-0-	281	1	5829	2	Y	3	3 8	57
09	6420 X	5737	-0-	-683	-0-	280	1	5455	2	Y	2	2 8	57
10	6634 X	5947	-0-	-687	-0-	278	1	5665	2	Y	4	4 8	57
11	5940 X	5856	-0-	-84	-0-	285	1	5569	2	Y	2	2 8	57
*12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	325	1	6051	2	Y	4	4 8	57
TOTAL GAS PROD:		72,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		189							

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 16		RRCID -> 251580		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3890	-0-	-388	-0-	358	1	3532	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	314	1	3097	2	Y	1	1 8	-0-
03	7271 X	3859	-0-	-3412	-0-	358	1	3500	2	Y	1	1 8	-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	346	1	3362	2	Y	1	1 8	-0-
05	3968 X	3524	-0-	-444	-0-	329	1	3194	2	Y	1	1 8	-0-
06	3750 X	3429	-0-	-321	-0-	309	1	3120	2	Y	-0-		-0-
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	327	1	3622	2	Y	1	1 8	-0-
08	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	283	1	3658	2	Y	3	3 8	-0-
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	261	1	3483	2	Y	3	3 8	-0-
10	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	265	1	3471	2	Y	2	2 8	-0-
11	3810 X	3277	-0-	-533	-0-	250	1	3023	2	Y	4	4 8	-0-
12	3937 X	3649	-0-	-288	-0-	267	1	3378	2	Y	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
JOHNSTON, E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 252009		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	682 X	534	-0-	-148	-0-	534	2	N	-0-		27
02	616 X	246	-0-	-370	-0-	246	2	N	-0-		27
03	682 X	584	-0-	-98	-0-	584	2	N	-0-		27
04	660 X	479	-0-	-181	-0-	479	2	N	-0-		27
05	682 X	545	-0-	-137	-0-	545	2	N	-0-		27
06	570 X	448	-0-	-122	-0-	447	2	1 9 N	1	1 8	27
07	589 X	588	-0-	-1	-0-	579	2	9 9 N	8	8 8	27
08	650 X	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1 9 N	1	1 8	27
09	540 X	473	-0-	-67	-0-	473	2	N	-0-		27
10	589 X	470	-0-	-119	-0-	470	2	N	-0-		27
11	630 X	574	-0-	-56	-0-	574	2	N	-0-		27
12	651 X	492	-0-	-159	-0-	492	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		6,083		TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

STRONG		WELL #: 2		RRCID -> 252802		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3596 X	3233	-0-	-363	-0-	459	1	2745 2 Y	26	161 1	131
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377	406	1	1965 2 Y	5		136
03	10693 X	8316	-0-	-2377	-0-	1343	1	6887 2 Y	78	140 1	74
04	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	1045	1	6922 2 Y	30	1 8	103
05	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	1110	1	6035 2 Y	15		118
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	1196	1	6241 2 Y	31	115 1	34
07	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	1263	1	7391 2 Y	20	1 8	53
08	8308 X	7890	-0-	-418	-0-	1201	1	6681 2 Y	7		60
09	8010 X	7928	-0-	-82	-0-	1179	1	6739 2 Y	9		69
10	8680 X	8001	-0-	-679	-0-	1218	1	6770 2 Y	12		81
11	8400 X	6998	-0-	-1402	-0-	1120	1	5872 2 Y	5	69 1	17
12	8680 X	7007	-0-	-1673	-0-	1124	1	5866 2 Y	15		32
TOTAL GAS PROD:		83,059		TOTAL CONDENSATE PROD:				253			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 27		RRCID -> 255584		COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	323	1	6631	2	Y	1	1	8	67
02	DLQ G-10	6005	-0-	6005	6005	251	1	5719	2	Y	32	90	1	2 8 7
03	12447 X	6442	-0-	-6005	-0-	276	1	6164	2	Y	2	2	8	7
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	254	1	5727	2	Y	1	1	8	7
05	7006 X	6054	-0-	-952	-0-	256	1	5797	2	Y	1	1	8	7
06	6720 X	5170	-0-	-1550	-0-	223	1	4917	2	Y	27	1	8	33
07	6634 X	5213	-0-	-1421	-0-	226	1	4986	2	Y	1	1	8	33
08	6448 X	5147	-0-	-1301	-0-	237	1	4909	2	Y	1	1	8	33
09	5970 X	4882	-0-	-1088	-0-	238	1	4642	2	Y	2	2	8	33
10	6045 X	5150	-0-	-895	-0-	240	1	4909	2	Y	1	1	8	33
11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	256	1	5006	2	Y	3	27	1	2 8 7
*12	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	292	1	5435	2	Y	2	2	8	7
TOTAL GAS PROD:		67,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 26		RRCID -> 255585		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2175	-0-	-460	-0-	101	1	2074	2	Y	-0-			30
02	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	86	1	1954	2	Y	1	1	8	30
03	400 N	2039	-0-	1639	3680	87	1	1951	2	Y	1	1	8	30
04	3000 N	2008	-0-	-992	2688	85	1	1922	2	Y	1	1	8	30
05	3100 N	2118	-0-	-982	1706	89	1	2028	2	Y	1	1	8	30
06	3000 N	1825	-0-	-1175	531	79	1	1744	2	Y	2	2	8	30
07	2472 N	1941	-0-	-531	-0-	84	1	1856	2	Y	1	1	8	30
08	2108 N	1854	-0-	-254	-0-	85	1	1767	2	Y	2	2	8	30
09	1830 N	1481	-0-	-349	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-			30
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	116	1	2360	2	Y	105	2	8	133
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	111	1	2167	2	Y	20	118	1	1 8 34
*12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	136	1	2535	2	Y	5	5	8	34
TOTAL GAS PROD:		25,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 255852		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9080 - 10421			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4247	-0-	-1023	-0-	169	1	4078	2	Y	-0-		44
02	DLQ G-10	3616	-0-	3616	3616	145	1	3471	2	Y	-0-		44
03	7541 X	3925	-0-	-3616	-0-	155	1	3769	2	Y	1	1 8	44
04	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	147	1	3792	2	Y	35	1 8	78
05	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	154	1	3893	2	Y	1	1 8	78
06	4110 X	3731	-0-	-379	-0-	141	1	3589	2	Y	1	1 8	78
07	4123 X	3619	-0-	-504	-0-	133	1	3486	2	Y	-0-		78
08	4123 X	3787	-0-	-336	-0-	135	1	3651	2	Y	1	1 8	78
09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	133	1	3888	2	Y	1	1 8	78
10	4061 X	4031	-0-	-30	-0-	159	1	3872	2	Y	-0-		78
11	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	169	1	3485	2	Y	1	1 8	78
12	4154 X	3519	-0-	-635	-0-	165	1	3354	2	Y	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		46,178				TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 255867		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9014 - 10426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	4916	-0-	-1811	-0-	399	1	4517	2	N	-0-		146
02	DLQ G-10	3863	-0-	3863	3863	320	1	3543	2	N	-0-		146
03	8155 X	4292	-0-	-3863	-0-	356	1	3936	2	N	-0-		146
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	361	1	4075	2	N	4	4 8	146
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	437	1	5912	2	N	26	1 8	171
06	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	422	1	5894	2	N	35	2 8	204
07	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	426	1	6030	2	N	2	2 8	204
08	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	425	1	5966	2	N	3	3 8	204
09	6360 X	4241	-0-	-2119	-0-	323	1	3865	2	N	48		252
10	6572 X	4803	-0-	-1769	-0-	383	1	4397	2	N	21	185 1 1 8	87
11	6360 X	5261	-0-	-1099	-0-	498	1	4763	2	N	-0-		87
12	6448 X	5699	-0-	-749	-0-	498	1	5201	2	N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		63,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		139					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
CANNON, T. P. GU		WELL #: 5H		RRCID -> 256094		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23715 X	21107	-0-	-2608	-0-	217	1	20728	2	N	147					254
						162	9									
02	DLQ G-10	18694	-0-	18694	18694	196	1	18395	2	N	94	178	1	1	8	169
						103	9									
03	38960 X	20266	-0-	-18694	-0-	217	1	19918	2	N	119	168	1			120
						131	9									
04	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	210	1	18745	2	N	137	174	1	2	8	81
						151	9									
05	21793 X	18926	-0-	-2867	-0-	217	1	18688	2	N	19					100
						21	9									
06	20430 X	18720	-0-	-1710	-0-	210	1	18232	2	N	253	186	1	1	8	166
						278	9									
07	20708 X	18760	-0-	-1948	-0-	217	1	18425	2	N	107	174	1			99
						118	9									
08	20274 X	18122	-0-	-2152	-0-	217	1	17798	2	N	97					196
						107	9									
09	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	210	1	18752	2	N	162	178	1	1	8	179
						178	9									
10	19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	217	1	19121	2	N	56	175	1	1	8	59
						62	9									
11	18720 X	18494	-0-	-226	-0-	210	1	18110	2	N	158	170	1			47
						174	9									
12	19778 X	18733	-0-	-1045	-0-	217	1	18396	2	N	109	1	8			155
						120	9									
TOTAL GAS PROD:		229,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,458										

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 23		RRCID -> 256465		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2112	-0-	-988	-0-	96	1	1968	2	Y	44					56
						48	9									
02	DLQ G-10	1922	-0-	1922	1922	81	1	1840	2	Y	1					57
						1	9									
03	3824 X	1902	-0-	-1922	-0-	80	1	1790	2	Y	29	59	1			27
						32	9									
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	74	1	1682	2	Y	-0-					27
05	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	81	1	1846	2	Y	1	1	8			27
						1	9									
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	107	1	2349	2	Y	2	2	8			27
						2	9									
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	124	1	2741	2	Y	2	2	8			27
						2	9									
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	2	Y	2	2	8			27
						2	9									
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	149	1	2906	2	Y	3	3	8			27
						3	9									
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	142	1	2904	2	Y	1	1	8			27
						1	9									
11	3150 X	3063	-0-	-87	-0-	149	1	2912	2	Y	2	2	8			27
						2	9									
12	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	164	1	3061	2	Y	3	3	8			27
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		30,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		90										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 6H		RRCID -> 256707		COMPL. DATE 06/06/2010				TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20522 X	19326	-0-	-1196	-0-	2344	1	16981	2	N	1	1	8			152
02	DLQ G-10	17975	-0-	17975	17975	2207	1	15768	2	N	-0-					152
03	DLQ G-10	19590	-0-	19590	37565	2491	1	17099	2	N	-0-					152
04	55565 X	18000	-0-	-37565	-0-	2164	1	15812	2	N	22	2	8			172
05	19902 X	17987	-0-	-1915	-0-	2479	1	15453	2	N	50	185	1			37
06	19260 X	17706	-0-	-1554	-0-	2392	1	15245	2	N	63	1	8			99
07	19902 X	18197	-0-	-1705	-0-	2321	1	15817	2	N	54	1	8			152
08	19592 X	16816	-0-	-2776	-0-	2265	1	14493	2	N	53	1	8			204
09	18000 X	15936	-0-	-2064	-0-	2163	1	13756	2	N	15	167	1	2	8	50
10	18290 X	16102	-0-	-2188	-0-	2129	1	13821	2	N	138	162	1	1	8	25
11	17700 X	14840	-0-	-2860	-0-	1813	1	12855	2	N	156	1	8			180
12	18197 X	15943	-0-	-2254	-0-	2263	1	13638	2	N	38	169	1			49
TOTAL GAS PROD:		208,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		590										

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257200		COMPL. DATE 03/23/2010				TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461						
01	1953 N	1694	-0-	-259	-0-	147	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1446	-0-	1446	1446	124	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1797	-0-	1797	3243	155	1	1640	2	Y	2	2	8			-0-
04	3000 N	1737	-0-	-1263	1980	150	1	1586	2	Y	1	1	8			-0-
05	3100 N	1818	-0-	-1282	698	158	1	1654	2	Y	5	2	8			3
06	2483 N	1785	-0-	-698	-0-	158	1	1625	2	Y	2	2	8			3
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	171	1	1758	2	Y	1	1	8			3
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	169	1	1704	2	Y	2	2	8			3
09	1800 N	1040	-0-	-760	-0-	102	1	938	2	Y	-0-					3
10	1922 N	1260	-0-	-662	-0-	121	1	1138	2	Y	1	1	8			3
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	175	1	1716	2	Y	4	4	8			3
*12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	172	1	1752	2	Y	6	6	8			3
TOTAL GAS PROD:		20,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257523		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9268 - 10479						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	110	1	2651	2	Y	21					115
02	DLQ G-10	2675	-0-	2675	2675	107	1	2567	2	Y	1	1	8			115
03	5632 X	2957	-0-	-2675	-0-	116	1	2840	2	Y	1	1	8			115
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	109	1	2793	2	Y	63	153	1	1	8	24
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	113	1	2861	2	Y	2	2	8			24
06	2880 X	2870	-0-	-10	-0-	108	1	2760	2	Y	2	2	8			24
07	3069 X	3068	-0-	-1	-0-	112	1	2953	2	Y	3	3	8			24
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	118	1	3206	2	Y	3	3	8			24
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	108	1	3150	2	Y	2	2	8			24
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	130	1	3147	2	Y	1	1	8			24
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	2	Y	4	4	8			24
12	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	152	1	3079	2	Y	4	4	8			24
TOTAL GAS PROD:		36,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		107										

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 257771		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10617		PERF. 9390 - 10621						
01	1891 N	1622	-0-	-269	-0-	75	1	1547	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1439	-0-	1439	1439	61	1	1377	2	Y	1					4
03	400 N	1542	-0-	1142	2581	66	1	1476	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	3000 N	1391	-0-	-1609	972	59	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	2842 N	1870	-0-	-972	-0-	79	1	1790	2	Y	1	1	8			-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	109	1	2394	2	Y	2	2	8			-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	96	1	2124	2	Y	1	1	8			-0-
08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y	2	2	8			-0-
09	2520 X	1889	-0-	-631	-0-	92	1	1795	2	Y	2	2	8			-0-
10	2604 X	1856	-0-	-748	-0-	87	1	1768	2	Y	1	1	8			-0-
11	2520 X	1835	-0-	-685	-0-	89	1	1744	2	Y	2	2	8			-0-
12	2232 X	1998	-0-	-234	-0-	102	1	1894	2	Y	2	2	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
ALLEN		WELL #: 5H		RRCID -> 260966		COMPL. DATE 01/04/2011				TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	18786 X	13983	-0-	-4803	-0-	13859	2	124	9	N	113	181	1	2	8	77
02	DLQ G-10	5496	-0-	5496	5496	509	1	4923	2	N	58	25	8			110
						64	9									
03	25583 X	20087	-0-	-5496	-0-	1222	1	18722	2	N	130	172	1	7	8	61
						143	9									
04	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	483	1	7698	2	N	67	3	8			125
						74	9									
05	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	946	1	16563	2	Y	108	169	1	4	8	60
						119	9									
06	19440 X	15211	-0-	-4229	-0-	712	1	14389	2	Y	100	4	8			156
						110	9									
07	20088 X	13741	-0-	-6347	-0-	681	1	12999	2	Y	55	179	1	5	8	27
						61	9									
08	20088 X	17679	-0-	-2409	-0-	925	1	16704	2	Y	45	5	8			67
						50	9									
09	17070 X	16860	-0-	-210	-0-	846	1	15879	2	Y	123	3	8			187
						135	9									
10	17639 X	17032	-0-	-607	-0-	869	1	15998	2	Y	150	159	1	1	8	177
						165	9									
11	17100 X	16333	-0-	-767	-0-	872	1	15340	2	Y	110	158	1	3	8	126
						121	9									
12	17670 X	17156	-0-	-514	-0-	966	1	16090	2	Y	91					217
						100	9									

TOTAL GAS PROD: 179,461

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

JONES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4H		RRCID -> 265242		COMPL. DATE 10/14/2012				TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	83576 X	64909	-0-	-18667	-0-	193	1	64330	2	Y	351	330	1			105
						386	9									
02	DLQ G-10	56778	-0-	56778	56778	179	1	56256	2	Y	312	323	1	3	8	91
						343	9									
03	116046 X	59268	-0-	-56778	-0-	201	1	58673	2	Y	358	360	1			89
						394	9									
04	54889 X	54889	-0-	-0-	-0-	196	1	54316	2	Y	343	376	1			56
						377	9									
05	65007 X	55493	-0-	-9514	-0-	202	1	54961	2	Y	300	306	1			50
						330	9									
06	62820 X	51705	-0-	-11115	-0-	197	1	51219	2	Y	263	252	1			61
						289	9									
07	62868 X	51270	-0-	-11598	-0-	204	1	50773	2	Y	266	270	1			57
						293	9									
08	58342 X	50245	-0-	-8097	-0-	50	1	49925	2	Y	245	225	1			77
						270	9									
09	54900 X	47062	-0-	-7838	-0-	52	1	46735	2	Y	250	264	1			63
						275	9									
10	55490 X	46810	-0-	-8680	-0-	53	1	46481	2	Y	251	245	1			69
						276	9									
11	51720 X	44182	-0-	-7538	-0-	51	1	43907	2	Y	204	234	1			39
						224	9									
12	51274 X	43707	-0-	-7567	-0-	53	1	43441	2	Y	194	182	1			51
						213	9									

TOTAL GAS PROD: 626,318

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
REDWINE		WELL #: 4H		RRCID -> 265880		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	199485 X	133914	-0-	-65571	-0-	396	1	132430	2	Y	989	925	1	7 8 285
						1088	9							
02	DLQ G-10	112291	-0-	112291	112291	353	1	110967	2	Y	883	915	1	8 8 245
						971	9							
03	227294 X	115003	-0-	-112291	-0-	388	1	113464	2	Y	1046	1045	1	1 8 245
						1151	9							
04	104765 X	104765	-0-	-0-	-0-	374	1	103337	2	Y	958	1050	1	9 8 144
						1054	9							
05	138446 X	106418	-0-	-32028	-0-	387	1	105050	2	Y	892	898	1	2 8 136
						981	9							
06	129600 X	98111	-0-	-31489	-0-	373	1	96850	2	Y	807	766	1	3 8 174
						888	9							
07	124310 X	96722	-0-	-27588	-0-	385	1	95461	2	Y	796	804	1	4 8 162
						876	9							
08	112716 X	94370	-0-	-18346	-0-	95	1	93471	2	Y	731	668	1	3 8 222
						804	9							
09	104760 X	89149	-0-	-15611	-0-	98	1	88219	2	Y	756	785	1	11 8 182
						832	9							
10	106423 X	89650	-0-	-16773	-0-	102	1	88845	2	Y	639	639	1	7 8 175
						703	9							
11	98100 X	84936	-0-	-13164	-0-	99	1	84158	2	Y	617	680	1	5 8 107
						679	9							
12	96720 X	84342	-0-	-12378	-0-	102	1	83640	2	Y	545	514	1	4 8 134
						600	9							
TOTAL GAS PROD:		1,209,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,659								

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 272195		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802				
01	0	1646	-0-	1646	1646	1646	4		N	-0-				-0-
02	0	127686	-0-	127686	129332	112	1	88489	2	N	1429	1117	1	52 8 260
						37513	4	1572	9					
03	272471 X	143139	-0-	-129332	-0-	372	1	139867	2	N	2636	2538	1	2 8 356
						2900	9							
04	175050 X	111853	-0-	-63197	-0-	210	1	109313	2	N	2118	2221	1	32 8 221
						2330	9							
05	180885 X	97418	-0-	-83467	-0-	217	1	95189	2	N	1829	1828	1	61 8 161
						2012	9							
06	175050 X	81307	-0-	-93743	-0-	210	1	79484	2	N	1466	1455	1	58 8 114
						1613	9							
07	180885 X	75605	-0-	-105280	-0-	217	1	73925	2	N	1330	1250	1	23 8 171
						1463	9							
08	143127 X	65075	-0-	-78052	-0-	217	1	63708	2	N	1045	1046	1	28 8 142
						1150	9							
09	111840 X	56651	-0-	-55189	-0-	210	1	55357	2	N	985	904	1	23 8 200
						1084	9							
10	97433 X	55526	-0-	-41907	-0-	217	1	54252	2	N	961	1080	1	4 8 77
						1057	9							
11	81300 X	50698	-0-	-30602	-0-	210	1	49545	2	N	857	729	1	6 8 199
						943	9							
12	75609 X	50501	-0-	-25108	-0-	217	1	49472	2	N	738	733	1	204
						812	9							
TOTAL GAS PROD:		917,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,394								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
SWEPKO GAS UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 273057		COMPL. DATE 05/22/2014				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		SHUT IN	4121	-0-	4121	4121	1 1		15	1 8		14	
06		87390 X	51313	-0-	-36077	-0-	47 1	50057 2	1099	1017 1	5 8	91	
07		90303 X	70609	-0-	-19694	-0-	1209 9	68560 2	1800	1790 1		101	
08		90303 X	62590	-0-	-27713	-0-	1980 9	60845 2	1519	1495 1		125	
09		87390 X	52265	-0-	-35125	-0-	74 1	50857 2	1214	1243 1		96	
10		90303 X	49319	-0-	-40984	-0-	1671 9	48030 2	1103	1100 1	39 8	60	
11		68340 X	42932	-0-	-25408	-0-	73 1	42191 2	605	484 1	163 8	18	
12		70618 X	41517	-0-	-29101	-0-	1335 9	40484 2	867	684 1	134 8	67	
							76 1						
							1213 9						
							75 1						
							666 9						
							79 1						
							954 9						
TOTAL GAS PROD:			374,666		TOTAL CONDENSATE PROD:			8,222					

SWEPKO GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 273064		COMPL. DATE 05/22/2014				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		SHUT IN	11591	-0-	11591	11591	3 1		34	8 8		26	
06		159240 X	91697	-0-	-67543	-0-	37 9	90327 2	1168	1092 1	6 8	96	
07		164548 X	111258	-0-	-53290	-0-	85 1	109165 2	1802	1776 1	23 8	99	
08		164548 X	87823	-0-	-76725	-0-	1285 9	86048 2	1519	1478 1	17 8	123	
09		159240 X	69736	-0-	-89504	-0-	111 1	68304 2	1213	1241 1		95	
10		111259 X	62815	-0-	-48444	-0-	1982 9	61455 2	1147	1177 1	1 8	64	
11		107670 X	52785	-0-	-54885	-0-	104 1	51886 2	734	768 1		30	
12		111259 X	48999	-0-	-62260	-0-	1671 9	47822 2	985	923 1		92	
							98 1						
							1334 9						
							98 1						
							1262 9						
							92 1						
							807 9						
							93 1						
							1084 9						
TOTAL GAS PROD:			536,704		TOTAL CONDENSATE PROD:			8,602					

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC ROGERS GAS UNIT		//CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462												
01	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	87 1	1861 2	N	-0-			12
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	82 1	1869 2	N	6	18 1		-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	7 9	1984 2	Y	1	1 1		-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1 9	1862 2	Y	2	1 1		1
05	2108 N	1929	-0-	-179	-0-	2 9	1843 2	Y	3	3 1		1
06	2010 N	1844	-0-	-166	-0-	3 9	1754 2	Y	5	4 1		2
07	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	6 9	1820 2	Y	3	4 1		1
08	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	88 1	1763 2	Y	2	2 1		1
09	1830 N	1680	-0-	-150	-0-	3 9	1598 2	Y	5	5 1		1
10	1922 N	1541	-0-	-381	-0-	76 1	1472 2	Y	3	4 1		-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	6 9	1847 2	Y	4	3 1		1
*12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	66 1	1925 2	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD: 22,631						TOTAL CONDENSATE PROD: 37						

GRAY, B. B. ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 072337	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 9068 - 10453					
01	4030 X	3358	-0-	-672	-0-	150 1	3208 2	N	-0-			7
02	3528 X	3106	-0-	-422	-0-	131 1	2974 2	N	1	1 1		7
03	3906 X	3325	-0-	-581	-0-	1 9	3179 2	Y	2	2 1		7
04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	144 1	3552 2	Y	3	6 1		4
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	2 9	3717 2	Y	3	6 1		1
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3 9	3557 2	Y	6	5 1		2
07	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	167 1	3654 2	Y	4	5 1		1
08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	7 9	3313 2	Y	3	3 1		1
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	159 1	2779 2	Y	7	7 1		1
10	2945 X	2750	-0-	-195	-0-	3 9	2628 2	Y	4	4 1		1
11	2850 X	2574	-0-	-276	-0-	118 1	2457 2	Y	4	4 1		1
*12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	4 9	3158 2	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD: 39,972						TOTAL CONDENSATE PROD: 40						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3131 X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			N	-0-				4
02		252 N	21	-0-	-231	-0-	1	1	20	2	N	-0-	4	1		-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-
12		T. A.	7	-0-	7	11	7	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			40		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432																
01		4371 X	4352	-0-	-19	-0-	194	1	4158	2	N	-0-				6
02		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	168	1	3814	2	N	1	1	1		6
03		4278 X	4187	-0-	-91	-0-	182	1	4002	2	Y	3	9	1		-0-
04		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	184	1	4173	2	Y	2	1	1		1
05		4278 X	4197	-0-	-81	-0-	180	1	4013	2	Y	4	4	1		1
06		4140 X	3886	-0-	-254	-0-	176	1	3703	2	Y	6	5	1		2
07		4278 X	4146	-0-	-132	-0-	191	1	3951	2	Y	4	5	1		1
08		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	179	1	3725	2	Y	2	2	1		1
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	171	1	3608	2	Y	5	5	1		1
10		3875 X	3688	-0-	-187	-0-	159	1	3526	2	Y	3	4	1		-0-
11		3750 X	3532	-0-	-218	-0-	155	1	3373	2	Y	4	3	1		1
*12		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	166	1	3792	2	Y	3	3	1		1
TOTAL GAS PROD:			47,982		TOTAL CONDENSATE PROD:			37								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	831	2	N	-0-	134
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	N	38	172
						42	9					
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	N	2	34
						2	9				140	1
04	900 N	492	-0-	-408	-0-	71	1	421	2	N	-0-	34
05	837 N	353	-0-	-484	-0-	56	1	297	2	N	-0-	34
06	570 N	310	-0-	-260	-0-	46	1	264	2	N	-0-	34
07	496 N	241	-0-	-255	-0-	38	1	203	2	N	-0-	34
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	41	1	198	2	N	-0-	34
09	300 N	197	-0-	-103	-0-	29	1	168	2	N	-0-	34
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	N	-0-	34
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	N	-0-	34
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	2	N	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		5,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540												
01	310 N	171	-0-	-139	-0-	8	1	161	2	N	2	3
						2	9					
02	280 N	92	-0-	-188	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	1	-0-
						1	9					
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-	-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516												
01	4495 X	3817	-0-	-678	-0-	170	1	3647	2	N	-0-	47
02	3612 X	3558	-0-	-54	-0-	150	1	3407	2	N	1	47
						1	9					
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	180	1	3974	2	Y	4	-0-
						4	9				51	1
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	176	1	3991	2	Y	2	1
						2	9				1	1
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	182	1	4047	2	Y	4	1
						4	9				4	1
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	187	1	3930	2	Y	6	2
						7	9				5	1
07	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	193	1	3991	2	Y	4	1
						4	9				5	1
08	4309 X	4201	-0-	-108	-0-	192	1	4007	2	Y	2	1
						2	9				2	1
09	4170 X	4061	-0-	-109	-0-	183	1	3871	2	Y	6	1
						7	9				6	1
10	4247 X	4196	-0-	-51	-0-	181	1	4012	2	Y	3	-0-
						3	9				4	1
11	4110 X	4080	-0-	-30	-0-	179	1	3897	2	Y	4	1
						4	9				3	1
12	4185 X	4146	-0-	-39	-0-	174	1	3969	2	Y	3	1
						3	9				3	1
TOTAL GAS PROD:		48,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3333	-0-	-418	-0-	149	1	3184	2	N	-0-			10
02	3304 X	3058	-0-	-246	-0-	129	1	2923	2	N	5	15 1		-0-
03	3596 X	3339	-0-	-257	-0-	145	1	3192	2	Y	2	2 1		-0-
04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	139	1	3159	2	Y	2	1 1		1
05	3379 X	3206	-0-	-173	-0-	138	1	3065	2	Y	3	3 1		1
06	3270 X	3129	-0-	-141	-0-	142	1	2980	2	Y	6	5 1		2
07	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	147	1	3030	2	Y	4	5 1		1
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	151	1	3148	2	Y	2	2 1		1
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	145	1	3060	2	Y	5	5 1		1
10	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	144	1	3187	2	Y	3	4 1		-0-
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	142	1	3088	2	Y	4	3 1		1
*12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	147	1	3345	2	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		39,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2566	2	N	-0-			6
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	102	1	2321	2	N	1	1 1		6
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	111	1	2454	2	Y	2	8 1		-0-
04	2220 N	2209	-0-	-11	-0-	93	1	2114	2	Y	2	1 1		1
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	120	1	2670	2	Y	3	3 1		1
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2483	2	Y	5	4 1		2
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	2	Y	3	4 1		1
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	108	1	2258	2	Y	2	2 1		1
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	121	1	2554	2	Y	5	5 1		1
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	118	1	2611	2	Y	3	4 1		-0-
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	121	1	2627	2	Y	4	3 1		1
*12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	104	1	2376	2	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		31,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
GRAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078209		COMPL. DATE 02/27/1988		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078495		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572								
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	109	1	2336	2	N	-0-					2
02	2184 N	1635	-0-	-549	-0-	69	1	1565	2	N	1	1	1			2
						1	9									
03	2449 N	1911	-0-	-538	-0-	360	1	1550	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
04	2370 N	1671	-0-	-699	-0-	467	1	1203	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	1798 N	1444	-0-	-354	-0-	147	1	1297	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1830 N	1163	-0-	-667	-0-	53	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1736 N	937	-0-	-799	-0-	43	1	893	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1457 N	514	-0-	-943	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	930 N	430	-0-	-500	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-					-0-
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 1	RRCID -> 078846	COMPL. DATE 03/04/1988	TOTAL DEPTH 10531	PERF. 9230 - 10462						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	137	1	2930	2	N	-0-	-0-
02	3304 X	3007	-0-	-297	-0-	127	1	2879	2	N	1	-0-
03	3658 X	3491	-0-	-167	-0-	151	1	3338	2	Y	2	-0-
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	148	1	3366	2	Y	1	-0-
05	3534 X	3095	-0-	-439	-0-	133	1	2961	2	Y	1	-0-
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	201	1	4230	2	Y	3	-0-
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	189	1	3903	2	Y	1	-0-
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	-0-	-0-
09	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	217	1	4582	2	Y	8	1
10	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	184	1	4079	2	Y	5	1
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	150	1	3273	2	Y	4	1
*12	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	150	1	3412	2	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		43,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			29				

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 078847	COMPL. DATE 08/02/1978	TOTAL DEPTH 10678	PERF.10323 - 10606						
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1574	2	N	-0-	32
02	1764 N	1410	-0-	-354	-0-	59	1	1351	2	N	-0-	32
03	1767 N	1497	-0-	-270	-0-	65	1	1430	2	Y	2	-0-
04	1590 N	1367	-0-	-223	-0-	58	1	1308	2	Y	1	1
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	65	1	1448	2	Y	2	1
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1405	2	Y	5	2
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	67	1	1382	2	Y	3	1
08	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	65	1	1360	2	Y	2	1
09	1440 N	1280	-0-	-160	-0-	58	1	1220	2	Y	2	-0-
10	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	56	1	1244	2	Y	1	-0-
11	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	56	1	1211	2	Y	1	-0-
12	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	54	1	1229	2	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		16,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	44	1	949	2	N	-0-	35	
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	N	4	39	
03	899 N	788	-0-	-111	-0-	4	9	752	2	Y	2	6	
04	870 N	768	-0-	-102	-0-	2	9	669	2	Y	64	66	
05	899 N	826	-0-	-73	-0-	29	1	789	2	Y	2	1	
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	70	9	860	2	Y	4	2	
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	3	1	
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	2	9	794	2	Y	2	1	
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	808	2	Y	5	1	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	3	9	804	2	Y	3	-0-	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	Y	4	1	
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	2	9	804	2	Y	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:						10,027	TOTAL CONDENSATE PROD:						94

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	N	-0-	2	
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	967	2	N	2	-0-	
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	2	9	1063	2	Y	1	-0-	
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-	-0-	
05	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1	9	969	2	Y	1	-0-	
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	41	1	870	2	Y	1	-0-	
07	1054 N	933	-0-	-121	-0-	1	9	889	2	Y	1	-0-	
08	1023 N	914	-0-	-109	-0-	42	1	872	2	Y	-0-	-0-	
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	37	1	776	2	Y	-0-	-0-	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-	-0-	
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	-0-	-0-	
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:						11,822	TOTAL CONDENSATE PROD:						6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
STRONG, W.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081719		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	829	-0-	-39	-0-	87 1	742 2	N	-0-			-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	82 1	712 2	N	-0-			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	93 1	801 2	Y	1	1 1		-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	91 1	808 2	Y	1			1
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	87 1	826 2	Y	3	3 1		1
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	86 1	761 2	Y	4	3 1		2
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	89 1	786 2	Y	3	4 1		1
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	356 1	463 2	Y	2	2 1		1
09	840 N	748	-0-	-92	-0-	86 1	661 2	Y	1	2 1		-0-
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	89 1	771 2	Y	1	1 1		-0-
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	81 1	649 2	Y	1	1 1		-0-
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	86 1	739 2	Y	3	2 1		1
TOTAL GAS PROD:		10,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081928		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557				
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	23 1		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NORRIS, N.C.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
		WELL #: 1		RRCID -> 082715		COMPL. DATE 11/23/1992				TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	76	1	1624	2	N	-0-					12
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	65	1	1483	2	N	9	21	1			-0-
						10	9									
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	243	1	1451	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	297	1	1198	2	Y	1					1
						1	9									
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	153	1	1338	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
08	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	63	1	1307	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	57	1	1208	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
10	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	55	1	1223	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	52	1	1124	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	51	1	1154	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		17,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

BRADLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082883		COMPL. DATE 01/01/1998				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472						
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	330	1	1783	2	N	2					37
						2	9									
02	1932 X	1797	-0-	-135	-0-	261	1	1536	2	N	-0-					37
03	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	211	1	1940	2	N	1					38
						1	9									
04	2040 X	1957	-0-	-83	-0-	296	1	1661	2	N	-0-					38
05	2108 X	2011	-0-	-97	-0-	332	1	1679	2	N	-0-					38
06	2070 X	1984	-0-	-86	-0-	313	1	1671	2	N	-0-					38
07	2139 X	2059	-0-	-80	-0-	326	1	1733	2	N	-0-					38
08	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	289	1	1548	2	N	-0-					38
09	1980 N	1787	-0-	-193	-0-	306	1	1481	2	N	-0-					38
10	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	251	1	1496	2	N	-0-					38
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	255	1	1532	2	N	-0-					38
12	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	270	1	1373	2	N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		22,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC CUNNINGHAM "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515													
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	10		27
02	980 X	907	-0-	-73	-0-	11	9						
03	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	Y	-0-		27
04	1140 X	1116	-0-	-24	-0-	50	1	1094	2	Y	1	22 1	6
05	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	1140 X	1067	-0-	-73	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-		6
07	1147 X	989	-0-	-158	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-		6
08	1209 X	1053	-0-	-156	-0-	48	1	1005	2	Y	-0-		6
09	1170 X	1037	-0-	-133	-0-	47	1	990	2	Y	-0-		6
10	1209 X	1026	-0-	-183	-0-	44	1	982	2	Y	-0-		6
11	1080 X	1032	-0-	-48	-0-	45	1	987	2	Y	-0-		6
12	1054 X	961	-0-	-93	-0-	40	1	921	2	Y	-0-		6

TOTAL GAS PROD: 12,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 083727	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 10738	PERF.10380 - 10622							
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	N	-0-		19
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	N	-0-		19
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	Y	15	34 1	-0-
04	780 N	761	-0-	-19	-0-	17	9						
05	806 N	769	-0-	-37	-0-	32	1	728	2	Y	1		1
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	1	9						
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	33	1	733	2	Y	3	3 1	1
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	3	9						
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	4	3 1	2
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	4	9						
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	701	2	Y	3	4 1	1
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	3	9						

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 085308	COMPL. DATE 10/27/1988	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9210 - 10445							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2013 - PLUGGED 06-29-2013

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 086766			COMPL. DATE 07/04/1979			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 086767			COMPL. DATE 10/20/1979			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1767 N	1215	-0-	-552	-0-	54	1	1161	2	N	-0-			77	
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1069	2	N	18			95	
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1290	2	Y	2	97	1	-0-	
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	2	Y	1			1	
05	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	54	1	1198	2	Y	3	3	1	1	
06	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	51	1	1078	2	Y	4	3	1	2	
07	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	52	1	1064	2	Y	3	4	1	1	
08	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-	1	1	-0-	
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	48	1	1005	2	Y	2	2	1	-0-	
10	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	48	1	1064	2	Y	1	1	1	-0-	
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	Y	1	1	1	-0-	
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	44	1	1013	2	Y	1	1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,825					TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 086952		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	2	N	-0-					27
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	-0-					27
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	1	25	1			3
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	-0-	2	1			1
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	3	3	1			1
06	630 N	496	-0-	-134	-0-	22	1	470	2	Y	4	3	1			2
07	651 N	503	-0-	-148	-0-	23	1	478	2	Y	2	3	1			1
08	744 N	416	-0-	-328	-0-	19	1	395	2	Y	2	2	1			1
09	510 N	343	-0-	-167	-0-	15	1	322	2	Y	5	5	1			1
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	16	1	363	2	Y	3	4	1			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	4	3	1			1
*12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:		7,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087042		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	684	-0-	-122	-0-	31	1	653	2	N	-0-					-0-
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	25	1	574	2	N	-0-					-0-
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	26	1	597	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	642	-0-	-9	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	1	1	1			-0-
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	28	1	573	2	Y	1	1	1			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	25	1	538	2	Y	1	1	1			-0-
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
BRADLEY UNIT "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 087165		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	281 1	1523 2	Y	24			50
02	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	26 9						
03	1829 N	1508	-0-	-321	-0-	234 1	1378 2	Y	-0-			50
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	148 1	1360 2	Y	-0-			50
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	285 1	1595 2	Y	-0-			50
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	300 1	1517 2	Y	-0-			50
07	1953 N	1653	-0-	-300	-0-	272 1	1454 2	Y	-0-			50
						258 1	1372 2	Y	21			71
08	1953 X	1641	-0-	-312	-0-	23 9						
						257 1	1380 2	Y	4	52	5	23
09	1890 X	1532	-0-	-358	-0-	4 9						
						262 1	1270 2	Y	-0-			23
10	1829 X	1468	-0-	-361	-0-	211 1	1257 2	Y	-0-			23
11	1740 X	1466	-0-	-274	-0-	209 1	1257 2	Y	-0-			23
12	1643 X	1497	-0-	-146	-0-	246 1	1251 2	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 19,630

TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VINSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087536		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9084 - 10515		
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
02	T. A.	346	-0-	346	-0-	15 1	331 2	N	-0-		-0-	
03	T. A.	92	-0-	92	-0-	4 1	88 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	45	-0-	45	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	37	-0-	37	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	35	-0-	35	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	7	-0-	7	-0-	7 2		Y	-0-		-0-	
08	T. A.	328	-0-	328	-0-	15 1	313 2	Y	-0-		-0-	
09	1167 X	277	-0-	-890	-0-	12 1	264 2	Y	1		1	
						1 9						
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	46 1	1017 2	Y	2	3	1	-0-
						2 9						
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	77 1	1682 2	Y	-0-			-0-
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45 1	1031 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 5,072

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
LINNIE "M" GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 087537		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9238 - 10599	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
01		310 N	253	-0-	-57	-0-	11	1	240	2	N	2	6	1			4					
							2	9														
02		252 N	177	-0-	-75	-0-	7	1	167	2	N	3	3	1			4					
							3	9														
03		279 N	198	-0-	-81	-0-	8	1	186	2	Y	4	7	1			1					
							4	9														
04		240 N	198	-0-	-42	-0-	8	1	184	2	Y	5	3	1			3					
							6	9														
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	3	1			-0-					
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	1	1			-0-					
							1	9														
07		217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-					
08		155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-					
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-					
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-					
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-					
12		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			2,048		TOTAL CONDENSATE PROD:			15														

BENNETT, LINNVILLE UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 087839		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9156 - 10472	
01		2170 X	989	-0-	-1181	-0-	44	1	943	2	N	2					3					
							2	9														
02		1148 N	918	-0-	-230	-0-	39	1	878	2	N	1	4	1			-0-					
							1	9														
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	Y	1	1	1			-0-					
							1	9														
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	955	2	Y	-0-					-0-					
05		1023 N	943	-0-	-80	-0-	40	1	902	2	Y	1	1	1			-0-					
							1	9														
06		990 N	944	-0-	-46	-0-	43	1	900	2	Y	1	1	1			-0-					
							1	9														
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-					
							1	9														
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-					-0-					
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	1	1	1			-0-					
							1	9														
10		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	46	1	1027	2	Y	-0-					-0-					
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	-0-					-0-					
12		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			12,213		TOTAL CONDENSATE PROD:			8														

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	165	1	3530	2	N	1			5
02	3640 X	3148	-0-	-492	-0-	133	1	3013	2	N	2	7	1	-0-
03	4030 X	3287	-0-	-743	-0-	143	1	3142	2	Y	2	2	1	-0-
04	3900 X	3751	-0-	-149	-0-	158	1	3591	2	Y	2	1	1	1
05	4030 X	3115	-0-	-915	-0-	134	1	2978	2	Y	3	3	1	1
06	3570 X	2818	-0-	-752	-0-	128	1	2684	2	Y	5	4	1	2
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	180	1	3717	2	Y	4	5	1	1
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	194	1	4038	2	Y	4	3	1	2
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	168	1	3559	2	Y	7	8	1	1
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	168	1	3731	2	Y	5	5	1	1
11	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	166	1	3617	2	Y	4	4	1	1
12	3751 X	3733	-0-	-18	-0-	157	1	3573	2	Y	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		43,112												
					TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	114	1	2439	2	N	-0-			3
02	2800 N	3556	-0-	756	756	150	1	3405	2	N	1	1	1	3
03	3100 N	3093	-0-	-7	749	134	1	2957	2	Y	2	2	1	3
04	3000 N	3770	-0-	770	1519	159	1	3608	2	Y	3	3	1	3
05	3761 X	2242	-0-	-1519	-0-	96	1	2144	2	Y	2	4	1	1
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2149	2	Y	5	4	1	2
07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	170	1	3517	2	Y	4	5	1	1
08	3906 X	3258	-0-	-648	-0-	149	1	3106	2	Y	3	3	1	1
09	3780 X	2711	-0-	-1069	-0-	122	1	2581	2	Y	7	7	1	1
10	3689 X	1124	-0-	-2565	-0-	48	1	1074	2	Y	2	3	1	-0-
11	3570 X	3040	-0-	-530	-0-	133	1	2903	2	Y	4	3	1	1
12	3689 X	923	-0-	-2766	-0-	39	1	883	2	Y	1	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,218												
					TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
SAMSON LONE STAR, LLC														
LINNIE "M" GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 744737														
WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	N	2	6 1	4	
02	560 N	161	-0-	-399	-0-	2	9	151	2	N	3	3 1	4	
03	620 N	178	-0-	-442	-0-	7	1	168	2	Y	2	5 1	1	
04	600 N	94	-0-	-506	-0-	3	9	88	2	Y	2	2 1	1	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	4	1			Y	1	2 1	-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	2	9			Y	-0-		-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-		-0-	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-		-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-		-0-	
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

RAIDER GAS UNIT													CNTY: RUSK	
WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3596 X	3568	-0-	-28	-0-	159	1	3409	2	N	-0-		11	
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	128	1	2917	2	N	7	18 1	-0-	
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	8	9	3615	2	Y	2	2 1	-0-	
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	164	1	3344	2	Y	3	1 1	2	
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	147	1	3247	2	Y	4	5 1	1	
06	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	146	1	2778	2	Y	7	6 1	2	
07	3224 X	2623	-0-	-601	-0-	132	1	2496	2	Y	5	6 1	1	
08	3565 X	2685	-0-	-880	-0-	121	1	2558	2	Y	4	3 1	2	
09	3450 X	2731	-0-	-719	-0-	123	1	2600	2	Y	7	8 1	1	
10	3410 X	3017	-0-	-393	-0-	123	1	2881	2	Y	5	5 1	1	
11	2910 X	2252	-0-	-658	-0-	130	1	2149	2	Y	4	4 1	1	
12	2821 X	1919	-0-	-902	-0-	99	1	1835	2	Y	3	3 1	1	
TOTAL GAS PROD:		35,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	64	1	1366	2	N	-0-			15		
02	1372 N	1339	-0-	-33	-0-	56	1	1283	2	N	-0-			15		
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	2	Y	1	16	1	-0-		
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	2	Y	1			1		
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	2	Y	3	3	1	1		
06	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	60	1	1254	2	Y	5	4	1	2		
07	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	65	1	1340	2	Y	3	4	1	1		
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	2	Y	2	2	1	1		
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	5	5	1	1		
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	Y	3	4	1	-0-		
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	4	3	1	1		
*12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	2	Y	3	3	1	1		
TOTAL GAS PROD:						16,896	TOTAL CONDENSATE PROD:						30			

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552																
01	3720 X	3177	-0-	-543	-0-	142	1	3035	2	N	-0-			6		
02	3108 X	2936	-0-	-172	-0-	124	1	2811	2	N	1	1	1	6		
03	3441 X	3133	-0-	-308	-0-	136	1	2995	2	Y	2	8	1	-0-		
04	3240 X	3180	-0-	-60	-0-	134	1	3044	2	Y	2	1	1	1		
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	154	1	3421	2	Y	3	3	1	1		
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	157	1	3299	2	Y	6	5	1	2		
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	153	1	3155	2	Y	3	4	1	1		
08	3503 X	3145	-0-	-358	-0-	144	1	2999	2	Y	2	2	1	1		
09	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	153	1	3239	2	Y	5	5	1	1		
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	153	1	3387	2	Y	3	4	1	-0-		
11	3390 X	3357	-0-	-33	-0-	147	1	3206	2	Y	4	3	1	1		
12	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	129	1	2950	2	Y	3	3	1	1		
TOTAL GAS PROD:						39,303	TOTAL CONDENSATE PROD:						34			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3374	-0-	-749	-0-	151	1	3223	2	N	-0-					12
02	3556 X	2905	-0-	-651	-0-	122	1	2776	2	N	6	18	1			-0-
03	3906 X	3052	-0-	-854	-0-	132	1	2918	2	Y	2	2	1			-0-
04	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	142	1	3223	2	Y	2	1	1			1
05	3813 X	3650	-0-	-163	-0-	157	1	3489	2	Y	4	4	1			1
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	166	1	3489	2	Y	6	5	1			2
07	3472 X	3465	-0-	-7	-0-	160	1	3301	2	Y	4	5	1			1
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	193	1	4029	2	Y	2	2	1			1
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	168	1	3559	2	Y	5	5	1			1
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	160	1	3556	2	Y	3	4	1			-0-
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	2	Y	4	3	1			1
12	3038 X	2763	-0-	-275	-0-	116	1	2645	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,886

TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

01	4185 X	2474	-0-	-1711	-0-	110	1	2364	2	N	-0-					4
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	77	1	1747	2	N	1	1	1			4
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	102	1	2239	2	Y	1	1	1			4
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	100	1	2263	2	Y	1	4	1			1
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	178	1	3962	2	Y	2	3	1			-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	98	1	2065	2	Y	2	2	1			-0-
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	163	1	3359	2	Y	1	1	1			-0-
08	4154 X	2355	-0-	-1799	-0-	108	1	2247	2	Y	-0-					-0-
09	4020 X	2134	-0-	-1886	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-					-0-
10	4154 X	2687	-0-	-1467	-0-	116	1	2571	2	Y	-0-					-0-
11	3420 X	2833	-0-	-587	-0-	124	1	2709	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	2986	-0-	-548	-0-	126	1	2860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,830

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
		WELL #: 3		RRCID -> 090867		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10633		PERF. 9040 - 10553					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	157	1	3359	2	N	-0-				-0-
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	136	1	3083	2	N	1	1	1		-0-
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	149	1	3282	2	Y	2	2	1		-0-
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	140	1	3174	2	Y	2	1	1		1
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	147	1	3277	2	Y	4	4	1		1
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	149	1	3136	2	Y	6	5	1		2
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	172	1	3548	2	Y	4	5	1		1
08	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	144	1	2989	2	Y	2	2	1		1
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	168	1	3558	2	Y	5	5	1		1
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	152	1	3372	2	Y	2	3	1		-0-
11	3270 X	3198	-0-	-72	-0-	140	1	3054	2	Y	4	3	1		1
12	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	136	1	3107	2	Y	3	3	1		1
TOTAL GAS PROD:		40,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

VINSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091229		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10692		PERF. 9183 - 10590					
01	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	99	1	2113	2	N	-0-				-0-
02	2100 N	1841	-0-	-259	-0-	78	1	1762	2	N	1	1	1		-0-
03	2294 N	1980	-0-	-314	-0-	86	1	1893	2	Y	1	1	1		-0-
04	2130 N	1796	-0-	-334	-0-	76	1	1719	2	Y	1	1	1		-0-
05	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	87	1	1938	2	Y	1	1	1		-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	88	1	1844	2	Y	1	1	1		-0-
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	2	Y	1	1	1		-0-
08	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	85	1	1779	2	Y	-0-				-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	2	Y	-0-				-0-
10	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	78	1	1740	2	Y	-0-				-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	2	Y	-0-				-0-
12	2139 N	2005	-0-	-134	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
TANNER, SE GU		WELL #: 1		RRCID -> 091269		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	47	1	N	78			87
						86	9					
02	812 N	736	-0-	-76	-0-	31	1	N	-0-			87
03	899 N	842	-0-	-57	-0-	36	1	Y	10			97
						11	9					
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	33	1	Y	1	69	1	29
						1	9					
05	806 N	605	-0-	-201	-0-	26	1	Y	-0-	29	1	-0-
06	810 N	513	-0-	-297	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
07	806 N	480	-0-	-326	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-			-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-			-0-
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GRAY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091275		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	277	1	N	24	24	8	14
						26	9					
02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-	2	1	12
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	269	1	Y	84	4	1	8
						92	9				84	8
04	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	252	1	Y	3	7	1	4
						3	9					
05	6107 X	5414	-0-	-693	-0-	232	1	Y	3	6	1	1
						3	9					
06	5910 X	5574	-0-	-336	-0-	253	1	Y	7	6	1	2
						8	9					
07	6107 X	5887	-0-	-220	-0-	272	1	Y	5	6	1	1
						6	9					
08	6200 X	5987	-0-	-213	-0-	274	1	Y	2	2	1	1
						2	9					
09	5970 X	5308	-0-	-662	-0-	239	1	Y	6	6	1	1
						7	9					
10	5890 X	5388	-0-	-502	-0-	232	1	Y	3	4	1	-0-
						3	9					
11	5760 X	4862	-0-	-898	-0-	213	1	Y	4	3	1	1
						4	9					
12	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	214	1	Y	3	3	1	1
						3	9					

TOTAL GAS PROD: 67,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091564		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
06	360 N	204	-0-	-156	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			-0-
08	527 X	122	-0-	-405	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
09	692 X	692	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-			-0-
11	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-			-0-
*12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC MALONEY GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
		WELL #: 2	RRCID -> 091668	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 10664	PERF. 9570 - 10567		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	235 1 7 9	5030 2 N	6 31 1 -0-
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	200 1 2 9	4537 2 N	2 2 1 -0-
03	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	225 1 3 9	4969 2 Y	3 3 1 -0-
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	208 1 2 9	4733 2 Y	2 2 1 -0-
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	215 1 2 9	4800 2 Y	2 2 1 -0-
06	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	209 1 3 9	4397 2 Y	3 3 1 -0-
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	195 1 2 9	4027 2 Y	2 2 1 -0-
08	4929 X	3744	-0-	-1185	-0-	172 1	3572 2 Y	-0- -0-
09	4770 X	3748	-0-	-1022	-0-	169 1	3579 2 Y	-0- -0-
10	4929 X	4569	-0-	-360	-0-	197 1	4372 2 Y	-0- -0-
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	209 1	4547 2 Y	-0- -0-
*12	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	216 1	4926 2 Y	-0- -0-
TOTAL GAS PROD:		55,960	TOTAL CONDENSATE PROD:		20			

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 092402	COMPL. DATE 10/06/1992	TOTAL DEPTH 10584	PERF. 9131 - 10476		
01	5270 X	5131	-0-	-139	-0-	228 1 30 9	4873 2 N	27 7 8 24
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	183 1	4162 2 N	-0- 21 1 3
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	222 1 110 9	4887 2 Y	100 3 1 100 8 -0-
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	190 1 2 9	4309 2 Y	2 1 1 1
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	196 1 4 9	4359 2 Y	4 4 1 1
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	199 1 7 9	4185 2 Y	6 5 1 2
07	4247 X	3642	-0-	-605	-0-	168 1 4 9	3470 2 Y	4 5 1 1
08	4991 X	4651	-0-	-340	-0-	213 1 2 9	4436 2 Y	2 2 1 1
09	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	217 1 6 9	4582 2 Y	5 5 1 1
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	202 1 3 9	4477 2 Y	3 4 1 -0-
11	4470 X	4026	-0-	-444	-0-	177 1 4 9	3845 2 Y	4 3 1 1
12	4960 X	3675	-0-	-1285	-0-	154 1 2 9	3519 2 Y	2 2 1 1
TOTAL GAS PROD:		53,627	TOTAL CONDENSATE PROD:		159			

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC CUNNINGHAM -A-		//CONT.// //CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	464	1	4752	2	Y	4	3	8			8
02	6160 X	4288	-0-	-1872	-0-	305	1	3979	2	Y	4	1	1			11
03	7378 X	6455	-0-	-923	-0-	602	1	5799	2	Y	49	4	1	49	8	7
04	7140 X	6255	-0-	-885	-0-	582	1	5671	2	Y	2	2	1			7
05	7378 X	6351	-0-	-1027	-0-	679	1	5670	2	Y	2	2	1			7
06	6210 X	5722	-0-	-488	-0-	672	1	5015	2	Y	32	36	1			3
07	6479 X	3753	-0-	-2726	-0-	402	1	3350	2	Y	1	1	1			3
08	6479 X	4180	-0-	-2299	-0-	402	1	3778	2	Y	-0-					3
09	6270 X	4408	-0-	-1862	-0-	415	1	3993	2	Y	-0-					3
10	6355 X	5530	-0-	-825	-0-	529	1	5001	2	Y	-0-					3
11	5730 X	4124	-0-	-1606	-0-	394	1	3730	2	Y	-0-					3
12	4526 X	3873	-0-	-653	-0-	387	1	3484	2	Y	2					5
TOTAL GAS PROD:		60,159			TOTAL CONDENSATE PROD:						96					

TURNER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 093290	COMPL. DATE 03/29/1981	TOTAL DEPTH 10585	PERF. 9100 - 10455									
01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	229	1	4896	2	N	-0-					6
02	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	196	1	4451	2	N	1	1	1			6
03	4867 X	3942	-0-	-925	-0-	171	1	3768	2	Y	3	9	1			-0-
04	4710 X	3679	-0-	-1031	-0-	155	1	3522	2	Y	2	1	1			1
05	4867 X	3465	-0-	-1402	-0-	149	1	3312	2	Y	4	4	1			1
06	4710 X	3622	-0-	-1088	-0-	164	1	3451	2	Y	6	5	1			2
07	4867 X	3866	-0-	-1001	-0-	178	1	3684	2	Y	4	5	1			1
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	182	1	3786	2	Y	2	2	1			1
09	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	165	1	3500	2	Y	4	5	1			-0-
10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	204	1	4522	2	Y	3	3	1			-0-
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	225	1	4897	2	Y	4	3	1			1
*12	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	209	1	4758	2	Y	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:		50,811			TOTAL CONDENSATE PROD:						36					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	919	-0-	-104	-0-	41	1	878	2	N	-0-		-0-
02	896 N	835	-0-	-61	-0-	35	1	800	2	N	-0-		-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	40	1	877	2	Y	1	1 1	-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	37	1	842	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	38	1	850	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	851	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	1	1 1	-0-
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	40	1	817	2	Y	1	1 1	-0-
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	-0-		-0-
09	840 N	795	-0-	-45	-0-	36	1	759	2	Y	-0-		-0-
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	34	1	762	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	33	1	712	2	Y	-0-		-0-
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	31	1	708	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	N	-0-		8
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	2	N	6	14 1	-0-
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	1	1 1	-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	2	Y	2	1 1	1
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	Y	3	3 1	1
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	75	1	1573	2	Y	5	4 1	2
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1651	2	Y	3	4 1	1
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y	2	2 1	1
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1629	2	Y	5	5 1	1
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	Y	3	4 1	-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	81	1	1753	2	Y	4	3 1	1
*12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	74	1	1694	2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		20,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094569		COMPL. DATE 07/17/1981			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	70	1	1505	2	Y	-0-		-0-
02	1540 N	1072	-0-	-468	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-		-0-
03	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	65	1	1433	2	Y	1	1 1	-0-
04	1530 N	1179	-0-	-351	-0-	50	1	1129	2	Y	-0-		-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	64	1	1348	2	Y	1	1 1	-0-
07	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	59	1	1220	2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	62	1	1322	2	Y	-0-		-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	2	Y	-0-		-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-		-0-
*12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,476		TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 094977		COMPL. DATE 08/01/1981			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	968	-0-	-55	-0-	43	1	918	2	N	6	11 1	-0-
02	896 N	868	-0-	-28	-0-	37	1	831	2	N	-0-		-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	944	2	Y	1	1 1	-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	Y	-0-		-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	922	2	Y	1	1 1	-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	916	2	Y	1	1 1	-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	1	1 1	-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-		-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-		-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-		-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-		-0-
*12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,973		TOTAL CONDENSATE PROD:						10			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	89	1	1895	2	N	5			6
02		1792 N	1312	-0-	-480	-0-	55	1	1257	2	N	-0-			6
03		1984 N	1547	-0-	-437	-0-	67	1	1479	2	Y	1	1	1	6
04		1920 N	1454	-0-	-466	-0-	61	1	1392	2	Y	1	5	1	2
05		1457 N	1275	-0-	-182	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-	2	1	-0-
06		1500 N	1031	-0-	-469	-0-	47	1	983	2	Y	1	1	1	-0-
07		1488 N	1378	-0-	-110	-0-	64	1	1313	2	Y	1	1	1	-0-
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-			-0-
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-			-0-
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	2	Y	-0-			-0-
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	85	1	1858	2	Y	-0-			-0-
*12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	92	1	2090	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095327		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10338 - 10613	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	120 1	2571 2	N	6	23 1	-0-
02	2016 N	1929	-0-	-87	-0-	7 9	81 1	N	1	1 1	-0-
03	2232 N	1477	-0-	-755	-0-	1 9	64 1	Y	1	1 1	-0-
04	2160 N	2021	-0-	-139	-0-	1 9	85 1	Y	1	1 1	-0-
05	2139 N	1472	-0-	-667	-0-	1 9	63 1	Y	1	1 1	-0-
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	1 9	128 1	Y	2	2 1	-0-
07	3100 N	3501	-0-	401	401	2 9	162 1	Y	1	1 1	-0-
08	2389 N	1988	-0-	-401	-0-	1 9	91 1	Y	-0-		-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1 9	70 1	Y	-0-		-0-
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1 9	73 1	Y	-0-		-0-
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1 9	75 1	Y	-0-		-0-
*12	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1 9	91 1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 095328		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9149 - 10505	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3512	-0-	-146	-0-	157 1	3355 2	N	-0-		11
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	135 1	3068 2	N	6	17 1	-0-
03	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	7 9	149 1	Y	2	2 1	-0-
04	3420 X	3336	-0-	-84	-0-	2 9	141 1	Y	3	1 1	2
05	3534 X	3411	-0-	-123	-0-	3 9	146 1	Y	4	5 1	1
06	3420 X	3276	-0-	-144	-0-	4 9	149 1	Y	7	6 1	2
07	3534 X	3353	-0-	-181	-0-	8 9	155 1	Y	5	6 1	1
08	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	6 9	155 1	Y	4	3 1	2
09	3300 X	3278	-0-	-22	-0-	4 9	148 1	Y	7	8 1	1
10	3410 X	3348	-0-	-62	-0-	8 9	144 1	Y	5	5 1	1
11	3270 X	3250	-0-	-20	-0-	6 9	143 1	Y	4	4 1	1
12	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	4 9	140 1	Y	4	4 1	1
TOTAL GAS PROD:		40,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095394		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095678		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465						
01	2914 X	2472	-0-	-442	-0-	110	1	2362	2	N	-0-	11		
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	104	1	2358	2	N	5	16	1	-0-
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	127	1	2803	2	Y	2	2	1	-0-
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	109	1	2464	2	Y	2	1	1	1
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	2	Y	3	3	1	1
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	108	1	2263	2	Y	5	4	1	2
07	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	101	1	2094	2	Y	3	4	1	1
08	2449 N	2013	-0-	-436	-0-	92	1	1919	2	Y	2	2	1	1
09	2370 N	2233	-0-	-137	-0-	101	1	2126	2	Y	5	5	1	1
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	99	1	2196	2	Y	3	4	1	-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2049	2	Y	4	3	1	1
*12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	97	1	2200	2	Y	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		28,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
OVERTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095994		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 10581		PERF. 9126 - 10497			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	119	1	2538	2	N	-0-		5
02	2464 N	2290	-0-	-174	-0-	97	1	2192	2	N	1	1 1	5
						1	9						
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	117	1	2578	2	Y	2	2 1	5
						2	9						
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	111	1	2514	2	Y	-0-	4 1	1
05	2542 N	1992	-0-	-550	-0-	86	1	1905	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
06	2610 N	1998	-0-	-612	-0-	91	1	1906	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	2728 N	2605	-0-	-123	-0-	120	1	2484	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	3100 N	3125	-0-	25	25	143	1	2982	2	Y	-0-		-0-
09	2806 N	2781	-0-	-25	-0-	126	1	2655	2	Y	-0-		-0-
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	100	1	2210	2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	75	1	1635	2	Y	-0-		-0-
*12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2411	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096086		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 9006 - 10444			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	33	1	701	2	N	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	N	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	1		1
						1	9						
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	32	1	709	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	33	1	687	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	34	1	706	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	32	1	681	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	31	1	674	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	744 N	730	-0-	-14	-0-	31	1	696	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		8,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	2026	-0-	-20	-0-	90	1	1933	2	N	3	6	1	4
						3	9							
02	1792 N	1782	-0-	-10	-0-	75	1	1704	2	N	3	3	1	4
						3	9							
03	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	85	1	1872	2	Y	4	7	1	1
						4	9							
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	87	1	1969	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	93	1	2062	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2056	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	91	1	1896	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	81	1	1704	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1523	-0-	-523	-0-	66	1	1457	2	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1457	-0-	-463	-0-	64	1	1393	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1429	-0-	-400	-0-	60	1	1369	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2159	-0-	-631	-0-	96	1	2063	2	N	-0-			5
02	2408 X	2132	-0-	-276	-0-	90	1	2041	2	N	1	1	1	5
						1	9							
03	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	98	1	2163	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	92	1	2083	2	Y	-0-	4	1	1
05	2356 N	2209	-0-	-147	-0-	95	1	2113	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	2190 N	2115	-0-	-75	-0-	96	1	2018	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	99	1	2039	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	1870	-0-	-260	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-			-0-
10	2139 N	1933	-0-	-206	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	1731	-0-	-429	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1305	-0-	-617	-0-	55	1	1250	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	224	1	1627	2	N	-0-		110
02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	237	1	1947	2	N	-0-		110
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	209	1	1379	2	N	1	89 1	22
04	1800 X	1293	-0-	-507	-0-	186	1	1107	2	N	-0-		22
05	2418 X	1168	-0-	-1250	-0-	185	1	983	2	N	-0-		22
06	2340 X	1067	-0-	-1273	-0-	158	1	909	2	N	-0-		22
07	2418 X	1018	-0-	-1400	-0-	162	1	856	2	N	-0-		22
08	1178 N	869	-0-	-309	-0-	150	1	719	2	N	-0-		22
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	218	1	1247	2	N	-0-		22
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	275	1	1708	2	N	-0-		22
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	240	1	1499	2	N	-0-		22
12	1519 N	1298	-0-	-221	-0-	190	1	1108	2	N	-0-		22

TOTAL GAS PROD: 17,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10351 - 10633

01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-		109
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-		109
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	1	81 1	29
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	20 1	9
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	9 1	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1	1 1	-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	53	2	Y	1	1 1	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-		-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

01	4030 X	3840	-0-	-190	-0-	171	1	3666	2	N	3		30
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	154	1	3504	2	N	1	1 1	30
03	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	167	1	3688	2	Y	2	32 1	-0-
04	3810 X	3707	-0-	-103	-0-	156	1	3549	2	Y	2	1 1	1
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	169	1	3771	2	Y	3	3 1	1
06	3810 X	3732	-0-	-78	-0-	169	1	3556	2	Y	6	5 1	2
07	3937 X	3813	-0-	-124	-0-	176	1	3633	2	Y	4	5 1	1
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	171	1	3560	2	Y	2	2 1	1
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	166	1	3521	2	Y	5	5 1	1
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	163	1	3617	2	Y	3	4 1	-0-
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	157	1	3407	2	Y	4	3 1	1
*12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	164	1	3725	2	Y	3	3 1	1

TOTAL GAS PROD: 45,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097484		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	24	-0-	24	115	1	1	21	2	Y	2	2	1			-0-	
						2	9										
11	14B2 EXT	8	-0-	8	123	4	2	4	9	Y	4	3	1			1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	2	2	1			1	
TOTAL GAS PROD:		123									8						
						TOTAL CONDENSATE PROD:					8						

PRICE, C. S. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097655		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600								
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	153	1	3266	2	N	-0-					34
02	3164 X	3042	-0-	-122	-0-	128	1	2913	2	N	1	1	1			34
						1	9									
03	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	146	1	3214	2	Y	2	2	1			34
						2	9									
04	3330 X	3225	-0-	-105	-0-	136	1	3087	2	Y	2	25	1			11
						2	9									
05	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	139	1	3099	2	Y	3	13	1			1
						3	9									
06	3300 X	3110	-0-	-190	-0-	141	1	2962	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
07	3379 X	2770	-0-	-609	-0-	128	1	2639	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
08	3286 X	2913	-0-	-373	-0-	133	1	2778	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	3180 X	2977	-0-	-203	-0-	134	1	2837	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	124	1	2759	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
11	3120 X	2363	-0-	-757	-0-	104	1	2255	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	3069 X	2267	-0-	-802	-0-	95	1	2169	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		35,575									34					
						TOTAL CONDENSATE PROD:					34					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097808		COMPL. DATE 02/06/1982		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2480 N	2317	-0-	-163	-0-	103 1	2214 2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	2167	-0-	-17	-0-	91 1	2075 2	Y	1	1 1		-0-
03	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	99 1	2190 2	Y	1	1 1		-0-
04	2250 N	2019	-0-	-231	-0-	85 1	1933 2	Y	1	1 1		-0-
05	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	96 1	2146 2	Y	-0-			-0-
06	2220 N	2125	-0-	-95	-0-	97 1	2027 2	Y	1	1 1		-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	102 1	2102 2	Y	1	1 1		-0-
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	102 1	2130 2	Y	-0-			-0-
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	105 1	2228 2	Y	-0-			-0-
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	109 1	2422 2	Y	-0-			-0-
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	92 1	2005 2	Y	-0-			-0-
*12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	104 1	2359 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 098070		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	63 1	1350 2	N	5			6
02	1344 N	1285	-0-	-59	-0-	54 1	1231 2	N	-0-			6
03	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	61 1	1355 2	Y	1	1 1		6
04	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	55 1	1248 2	Y	1	5 1		2
05	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	56 1	1247 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	57 1	1186 2	Y	1	1 1		-0-
07	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	56 1	1162 2	Y	1	1 1		-0-
08	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	57 1	1178 2	Y	-0-			-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	56 1	1175 2	Y	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	54 1	1204 2	Y	-0-			-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	53 1	1159 2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	44 1	1013 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
CUNNINGHAM -A-													WELL #: 3		RRCID -> 098071		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10268 - 10546	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
01		2170 N	1941	-0-	-229	-0-	173	1	1768	2	Y	-0-					2					
02		1988 N	1612	-0-	-376	-0-	115	1	1496	2	Y	1		1	1		2					
							1	9														
03		2201 N	1776	-0-	-425	-0-	167	1	1608	2	Y	1		1	1		2					
							1	9														
04		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	177	1	1720	2	Y	1		1	1		2					
							1	9														
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	198	1	1656	2	Y	1		1	1		2					
							1	9														
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	198	1	1479	2	Y	30		29	1		3					
							33	9														
07		1953 N	1383	-0-	-570	-0-	148	1	1235	2	Y	-0-					3					
08		1798 N	1478	-0-	-320	-0-	142	1	1336	2	Y	-0-					3					
09		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	255	1	2459	2	Y	-0-					3					
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	213	1	2011	2	Y	-0-					3					
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	194	1	1837	2	Y	-0-					3					
*12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	208	1	1868	2	Y	2					5					
							2	9														
TOTAL GAS PROD:				22,700		TOTAL CONDENSATE PROD:						36										

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 098199		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 10711		PERF.10339 - 10624	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
01		1488 N	1299	-0-	-189	-0-	58	1	1241	2	N	-0-					129					
02		1288 N	1165	-0-	-123	-0-	49	1	1116	2	N	-0-					129					
03		1395 N	1277	-0-	-118	-0-	55	1	1220	2	Y	2		108	1		23					
							2	9														
04		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	53	1	1201	2	Y	1		17	1		7					
							1	9														
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	Y	3		9	1		1					
							3	9														
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	5		4	1		2					
							6	9														
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	2	Y	3		4	1		1					
							3	9														
08		1395 N	1378	-0-	-17	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-		1	1		-0-					
09		1350 N	1347	-0-	-3	-0-	61	1	1284	2	Y	2		2	1		-0-					
							2	9														
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	Y	1		1	1		-0-					
							1	9														
11		1320 N	1295	-0-	-25	-0-	57	1	1237	2	Y	1		1	1		-0-					
							1	9														
12		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	56	1	1274	2	Y	3		2	1		1					
							3	9														
TOTAL GAS PROD:				15,817		TOTAL CONDENSATE PROD:						21										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MINOR, J. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098292		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	113 1	817 2	Y	9		100
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	10 9	148 1	Y	12	84 1	28
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	13 9	211 1	Y	-0-		28
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	204 1	1218 2	Y	-0-		28
05	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	217 1	1152 2	Y	-0-		28
06	1560 N	1325	-0-	-235	-0-	196 1	1129 2	Y	-0-		28
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	238 1	1260 2	Y	-0-		28
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	265 1	1273 2	Y	-0-		28
09	1320 N	1178	-0-	-142	-0-	175 1	1003 2	Y	-0-		28
10	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	176 1	1095 2	Y	-0-		28
11	1500 N	1132	-0-	-368	-0-	156 1	976 2	Y	-0-		28
12	1209 N	829	-0-	-380	-0-	121 1	708 2	Y	-0-		28

TOTAL GAS PROD: 15,478

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LINNIE -M- GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 099236		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	136	-0-	-174	-0-	6 1	128 2	N	2	6 1	4
02	252 N	142	-0-	-110	-0-	2 9	6 1	N	3	3 1	4
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	3 9	6 1	Y	3	6 1	1
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	3 9	5 1	Y	2	2 1	1
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	2 9	4 1	Y	3	3 1	1
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 9	5 1	Y	4	3 1	2
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	4 9	3 1	Y	-0-	2 1	-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	1 9	2 1	Y	1	1 1	-0-
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042

TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC												//CONT.// 744737									
BENNETT, LINNVILLE UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 099705		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9234 - 10604	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		2945 X	2103	-0-	-842	-0-	94 1	2007 2	N	2			6								
							2 9														
02		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	96 1	2183 2	N	1	7 1		-0-								
							1 9														
03		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	99 1	2187 2	Y	1	1 1		-0-								
							1 9														
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	81 1	1849 2	Y	1	1 1		-0-								
							1 9														
05		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	79 1	1769 2	Y	1	1 1		-0-								
							1 9														
06		1830 N	1673	-0-	-157	-0-	76 1	1596 2	Y	1	1 1		-0-								
							1 9														
07		1891 N	1681	-0-	-210	-0-	78 1	1602 2	Y	1	1 1		-0-								
							1 9														
08		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	79 1	1646 2	Y	-0-			-0-								
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	78 1	1648 2	Y	1	1 1		-0-								
							1 9														
10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	74 1	1643 2	Y	-0-			-0-								
11		1650 N	1618	-0-	-32	-0-	71 1	1547 2	Y	-0-			-0-								
12		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	72 1	1630 2	Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			22,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			9												

KANGERGA GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 099795		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9236 - 10666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	90 1	1925 2	N	-0-			21								
02		2044 N	1795	-0-	-249	-0-	75 1	1710 2	N	9	30 1		-0-								
							10 9														
03		2201 N	2137	-0-	-64	-0-	93 1	2043 2	Y	1	1 1		-0-								
							1 9														
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	109 1	2476 2	Y	2	1 1		1								
							2 9														
05		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	120 1	2663 2	Y	3	3 1		1								
							3 9														
06		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	120 1	2521 2	Y	5	4 1		2								
							6 9														
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	110 1	2266 2	Y	3	4 1		1								
							3 9														
08		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	100 1	2086 2	Y	2	2 1		1								
							2 9														
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	93 1	1968 2	Y	5	5 1		1								
							6 9														
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	90 1	2006 2	Y	3	4 1		-0-								
							3 9														
11		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	88 1	1906 2	Y	4	3 1		1								
							4 9														
*12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	104 1	2370 2	Y	2	2 1		1								
							2 9														
TOTAL GAS PROD:			27,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			39												

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
BENNETT, LINNVILLE UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 100015		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9206 - 10569	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	64	1	1365	2	N	2			5								
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	2	9	55	1	N	16	21	1	-0-								
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	18	9	62	1	Y	1	1	1	-0-								
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1	9	58	1	Y	-0-			-0-								
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	59	1	Y	1	1	1	-0-								
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1	9	59	1	Y	1	1	1	-0-								
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1	9	59	1	Y	1	1	1	-0-								
08	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-			-0-								
09	1290 N	1190	-0-	-100	-0-	54	1	1135	2	Y	1	1	1	-0-								
10	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1	9	52	1	Y	-0-			-0-								
11	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-			-0-								
12	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	49	1	1121	2	Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:		15,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		23																

KANGERA GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 100152		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9244 - 10620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	3782 X	3575	-0-	-207	-0-	160	1	3415	2	N	-0-			12								
02	3444 X	2902	-0-	-542	-0-	122	1	2778	2	N	2	14	1	-0-								
03	3751 X	3244	-0-	-507	-0-	2	9	141	1	Y	2	2	1	-0-								
04	3570 X	3555	-0-	-15	-0-	150	1	3403	2	Y	2	1	1	1								
05	3689 X	3557	-0-	-132	-0-	153	1	3401	2	Y	3	3	1	1								
06	3450 X	3378	-0-	-72	-0-	3	9	153	1	Y	6	5	1	2								
07	3689 X	3504	-0-	-185	-0-	162	1	3338	2	Y	4	5	1	1								
08	2883 X	2205	-0-	-678	-0-	4	9	101	1	Y	4	3	1	2								
09	2790 X	1460	-0-	-1330	-0-	66	1	1386	2	Y	7	8	1	1								
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	8	9	150	1	Y	7	7	1	1								
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	158	1	3430	2	Y	6	6	1	1								
*12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	7	9	152	1	Y	3	3	1	1								
TOTAL GAS PROD:		38,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		46																

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 1		RRCID -> 100268		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	154	1	1087	2	N	-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	126	1	965	2	N	-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	140	1	1081	2	Y	-0-
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	140	1	1021	2	Y	-0-
05	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	148	1	1054	2	Y	-0-
06	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	140	1	1002	2	Y	-0-
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	123	1	878	2	Y	-0-
08	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	145	1	973	2	Y	-0-
09	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	146	1	954	2	Y	-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	147	1	1002	2	Y	-0-
11	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	135	1	895	2	Y	-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	131	1	1056	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

KARGERGA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100850		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	114	1	2445	2	N	11
02	2352 N	2224	-0-	-128	-0-	94	1	2128	2	N	-0-
03	2604 N	2453	-0-	-151	-0-	106	1	2346	2	Y	-0-
04	2490 N	2374	-0-	-116	-0-	100	1	2273	2	Y	-0-
05	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	105	1	2331	2	Y	-0-
06	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	106	1	2221	2	Y	-0-
07	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	113	1	2325	2	Y	-0-
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2340	2	Y	1
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	108	1	2292	2	Y	1
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	Y	-0-
11	2340 N	2328	-0-	-12	-0-	102	1	2222	2	Y	1
12	2418 N	2329	-0-	-89	-0-	98	1	2228	2	Y	1
TOTAL GAS PROD:		28,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC WARNER ESTATE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 1		RRCID -> 103632		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10616		PERF. 9352 - 10454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	333 1	1	2344 2	N	1			3
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	231 1	1	1768 2	N	1			4
03	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	248 1	1	1912 2	Y	1	5 1		-0-
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	280 1	1	2042 2	Y	1			1
05	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	240 1	1	1710 2	Y	1	2 1		-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	259 1	1	1851 2	Y	-0-			-0-
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	272 1	1	1953 2	Y	-0-			-0-
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	308 1	1	2063 2	Y	-0-			-0-
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	302 1	1	1976 2	Y	1	1 1		-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	294 1	1	2001 2	Y	-0-			-0-
11	2280 N	2015	-0-	-265	-0-	263 1	1	1752 2	Y	-0-			-0-
12	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	241 1	1	1937 2	Y	3	2 1		1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		26,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104187		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9230 - 10614			
01	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	84 1	1	1791 2	N	2	78 1	26 5	-0-
02	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	72 1	1	1633 2	N	1	1 1		-0-
03	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	81 1	1	1777 2	Y	1	1 1		-0-
04	1830 N	1774	-0-	-56	-0-	75 1	1	1697 2	Y	2	1 1		1
05	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	76 1	1	1693 2	Y	3	3 1		1
06	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	79 1	1	1650 2	Y	5	4 1		2
07	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	78 1	1	1605 2	Y	3	4 1		1
08	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	80 1	1	1677 2	Y	2	2 1		1
09	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	74 1	1	1557 2	Y	5	5 1		1
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	76 1	1	1679 2	Y	3	4 1		-0-
11	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	63 1	1	1362 2	Y	4	3 1		1
*12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	94 1	1	2142 2	Y	3	3 1		1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		21,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC STRONG, W. C.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1457 N	690	-0-	-767	-0-	70	1	598	2	N	20	61 1	-0-
02	1120 N	974	-0-	-146	-0-	22	9	873	2	N	-0-		-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	101	1	1162	2	Y	1	1 1	-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1136	2	Y	1		1
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1	9	1160	2	Y	3	3 1	1
06	1260 N	1039	-0-	-221	-0-	123	1	930	2	Y	4	3 1	2
07	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	3	9	997	2	Y	3	4 1	1
08	1302 N	435	-0-	-867	-0-	113	1	246	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	4	9	903	2	Y	2	2 1	-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	2	Y	1	1 1	-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	179	1	785	2	Y	1	1 1	-0-
12	1116 N	828	-0-	-288	-0-	1	9	741	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		12,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

MINOR, J. G.		WELL #: 4	RRCID -> 106301		COMPL. DATE 04/30/1983				TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 N	949	-0-	-43	-0-	114	1	825	2	Y	9		55
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	10	9	798	2	Y	15	47 1	23
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	97	1	816	2	Y	-0-		23
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	17	9	797	2	Y	-0-		23
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	124	1	854	2	Y	-0-		23
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	134	1	849	2	Y	-0-		23
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	161	1	821	2	Y	-0-		23
08	1023 N	723	-0-	-300	-0-	147	1	598	2	Y	-0-		23
09	990 N	760	-0-	-230	-0-	155	1	647	2	Y	-0-		23
10	961 N	623	-0-	-338	-0-	125	1	537	2	Y	-0-		23
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	113	1	682	2	Y	-0-		23
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	86	1	637	2	Y	-0-		23
						109	1						
TOTAL GAS PROD:		10,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 2		RRCID -> 109323		COMPL. DATE 02/03/1984				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	105	1	741	2	N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	-0-			-0-
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	87	1	675	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	91	1	666	2	Y	1			1
						1	9							
05	837 N	757	-0-	-80	-0-	93	1	664	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	87	1	623	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	90	1	645	2	Y	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	102	1	684	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	95	1	619	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	93	1	636	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	85	1	564	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	82	1	661	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,936				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 109974		COMPL. DATE 03/10/1984				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2737	-0-	-580	-0-	244	1	2493	2	Y	-0-			7
02	2940 X	1541	-0-	-1399	-0-	110	1	1431	2	Y	-0-			7
03	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	298	1	2872	2	Y	2	2	1	7
						2	9							
04	2970 X	2773	-0-	-197	-0-	258	1	2514	2	Y	1	1	1	7
						1	9							
05	3007 X	1377	-0-	-1630	-0-	147	1	1230	2	Y	-0-			7
06	3060 X	35	-0-	-3025	-0-	2	1	18	2	Y	14	20	1	1
						15	9							
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			1
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	354	1	3328	2	Y	-0-			1
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	392	1	3775	2	Y	-0-			1
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	306	1	2896	2	Y	-0-			1
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	319	1	3016	2	Y	-0-			1
*12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	286	1	2572	2	Y	2			3
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		28,881				TOTAL CONDENSATE PROD:				19				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	65	1	1400	2	N	-0-			39
02	1456 N	1354	-0-	-102	-0-	57	1	1297	2	N	-0-			39
03	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	63	1	1390	2	Y	2	15	1	26
04	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	53	1	1209	2	Y	-0-	18	1	8
05	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	56	1	1238	2	Y	-0-	8	1	-0-
06	1410 N	1143	-0-	-267	-0-	52	1	1090	2	Y	1	1	1	-0-
07	1302 N	598	-0-	-704	-0-	28	1	570	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	525	-0-	-715	-0-	24	1	501	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	831	-0-	-309	-0-	38	1	793	2	Y	-0-			-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	2	Y	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	587	-0-	-281	-0-	25	1	562	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	146	1	3130	2	N	-0-			26
02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	127	1	2892	2	N	5	1	1	30
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	148	1	3261	2	Y	2	32	1	-0-
04	3150 X	2984	-0-	-166	-0-	126	1	2857	2	Y	1	1	1	-0-
05	3255 X	2901	-0-	-354	-0-	125	1	2775	2	Y	1	1	1	-0-
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	147	1	3080	2	Y	2	2	1	-0-
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	156	1	3229	2	Y	1	1	1	-0-
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	156	1	3245	2	Y	-0-			-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	149	1	3158	2	Y	-0-			-0-
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	136	1	3028	2	Y	-0-			-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	139	1	3027	2	Y	-0-			-0-
*12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	122	1	2784	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,156				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TURLINGTON, M. P.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 3		RRCID -> 136547		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10068 - 10372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	136	1	956	2	N	1		33
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	129	1	989	2	N	1	34 1	-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	146	1	1125	2	Y	-0-		-0-
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	154	1	1128	2	Y	1		1
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	159	1	1133	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	144	1	1030	2	Y	1	1 1	-0-
07	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	144	1	1030	2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	134	1	899	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	151	1	988	2	Y	1	1 1	-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	157	1	1070	2	Y	-0-		-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	136	1	903	2	Y	-0-		-0-
*12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	135	1	1083	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 14,066

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BIRD GAS UNIT		WELL #: 6A		RRCID -> 145189		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9481 - 10108			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2849	-0-	-34	-0-	127	1	2711	2	N	10		113
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	104	1	2359	2	N	1	1 1	113
03	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	123	1	2701	2	Y	2	99 1	16
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	117	1	2651	2	Y	2	12 1	6
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	119	1	2661	2	Y	2	7 1	1
06	2640 N	2607	-0-	-33	-0-	118	1	2483	2	Y	5	4 1	2
07	2728 N	2579	-0-	-149	-0-	119	1	2457	2	Y	3	4 1	1
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	127	1	2652	2	Y	2	2 1	1
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	119	1	2524	2	Y	5	5 1	1
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	111	1	2460	2	Y	3	4 1	-0-
11	2640 N	2424	-0-	-216	-0-	106	1	2314	2	Y	4	3 1	1
*12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	118	1	2690	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 32,116

TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC PAUL GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
		WELL #: 3		RRCID -> 145190		COMPL. DATE 02/20/1993				TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2315	-0-	-289	-0-	103	1	2212	2	N	-0-					44
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	101	1	2296	2	N	1	1	1			44
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	115	1	2537	2	Y	2	2	1			44
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	102	1	2306	2	Y	2	32	1			14
05	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	102	1	2283	2	Y	3	16	1			1
06	2340 N	2193	-0-	-147	-0-	99	1	2088	2	Y	5	4	1			2
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	113	1	2329	2	Y	3	4	1			1
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	2	Y	2	2	1			1
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	121	1	2552	2	Y	5	5	1			1
10	2418 N	2080	-0-	-338	-0-	90	1	1988	2	Y	2	3	1			-0-
11	2340 N	2190	-0-	-150	-0-	96	1	2090	2	Y	4	3	1			1
12	2418 N	1925	-0-	-493	-0-	81	1	1842	2	Y	2	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		28,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

WARNER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 145527		COMPL. DATE 05/01/1993				TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427						
01	4650 X	4206	-0-	-444	-0-	522	1	3680	2	N	4					10
02	3864 X	3819	-0-	-45	-0-	441	1	3376	2	N	2					12
03	4278 X	4190	-0-	-88	-0-	480	1	3708	2	Y	2	14	1			-0-
04	4140 X	4105	-0-	-35	-0-	494	1	3610	2	Y	1					1
05	4247 X	4017	-0-	-230	-0-	495	1	3522	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4080 X	3709	-0-	-371	-0-	455	1	3254	2	Y	-0-					-0-
07	4247 X	3921	-0-	-326	-0-	480	1	3441	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	4112	-0-	-135	-0-	535	1	3577	2	Y	-0-					-0-
09	4110 X	3866	-0-	-244	-0-	513	1	3352	2	Y	1	1	1			-0-
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	519	1	3536	2	Y	-0-					-0-
11	3960 X	3675	-0-	-285	-0-	480	1	3195	2	Y	-0-					-0-
12	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	442	1	3558	2	Y	3	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		47,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
SAMSON LONE STAR, LLC														
GRAY GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 744737														
WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	4716	-0-	-771	-0-	209	1	4477	2	N	27	27	8	3
						30	9							
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	181	1	4112	2	N	1	1	1	3
						1	9							
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	194	1	4273	2	Y	23	3	1	8
						25	9					15	8	
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	185	1	4197	2	Y	3	7	1	4
						3	9							
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	177	1	3939	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	177	1	3713	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	192	1	3964	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
08	4526 X	4012	-0-	-514	-0-	184	1	3826	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	4380 X	3995	-0-	-385	-0-	180	1	3809	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	4154 X	4055	-0-	-99	-0-	175	1	3877	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	4020 X	3752	-0-	-268	-0-	165	1	3583	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	4154 X	3933	-0-	-221	-0-	165	1	3765	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		49,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3456	-0-	-791	-0-	154	1	3302	2	N	-0-			12
02	3752 X	2999	-0-	-753	-0-	126	1	2866	2	N	6	18	1	-0-
						7	9							
03	4154 X	3221	-0-	-933	-0-	140	1	3079	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	3360 X	3041	-0-	-319	-0-	128	1	2910	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
05	3441 X	3093	-0-	-348	-0-	133	1	2957	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
06	3330 X	2940	-0-	-390	-0-	133	1	2800	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
07	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	139	1	2862	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
08	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	137	1	2852	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	3100 X	2934	-0-	-166	-0-	126	1	2804	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	121	1	2626	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	122	1	2790	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		36,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC RAIDER GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
		WELL #: 5		RRCID -> 149079		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9104 - 10495					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4061 X	3790	-0-	-271	-0-	169	1	3621	2	N	-0-				11
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	148	1	3368	2	N	7	18	1		-0-
03	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	171	1	3769	2	Y	2	2	1		-0-
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	162	1	3681	2	Y	3	1	1		2
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	170	1	3796	2	Y	4	5	1		1
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	173	1	3635	2	Y	7	6	1		2
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	179	1	3690	2	Y	6	7	1		1
08	3937 X	3761	-0-	-176	-0-	172	1	3585	2	Y	4	3	1		2
09	3810 X	3522	-0-	-288	-0-	159	1	3355	2	Y	7	8	1		1
10	3937 X	3604	-0-	-333	-0-	155	1	3443	2	Y	5	5	1		1
11	3810 X	3804	-0-	-6	-0-	167	1	3633	2	Y	4	4	1		1
12	3875 X	3872	-0-	-3	-0-	163	1	3705	2	Y	4	4	1		1
TOTAL GAS PROD:		45,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		53									

NORRIS, N.C.		WELL #: 3		RRCID -> 149091		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 10858		PERF. 10388 - 10656					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	91	1	1947	2	N	-0-				12
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	80	1	1822	2	N	9	21	1		-0-
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	299	1	1789	2	Y	1	1	1		-0-
04	1950 N	1879	-0-	-71	-0-	373	1	1504	2	Y	2	1	1		1
05	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	202	1	1766	2	Y	3	3	1		1
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	Y	5	4	1		2
07	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	90	1	1856	2	Y	3	4	1		1
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1871	2	Y	2	2	1		1
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	85	1	1805	2	Y	4	5	1		-0-
10	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	77	1	1703	2	Y	2	2	1		-0-
11	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	72	1	1570	2	Y	2	2	1		-0-
12	1922 N	1630	-0-	-292	-0-	68	1	1560	2	Y	2	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	78 1	1662 2	N	-0-			11
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	50 1	1144 2	N	7	18 1		-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	139 1	830 2	Y	1	1 1		-0-
04	1410 N	1155	-0-	-255	-0-	229 1	925 2	Y	1			1
05	1333 N	977	-0-	-356	-0-	100 1	875 2	Y	2	2 1		1
06	930 N	908	-0-	-22	-0-	41 1	863 2	Y	4	3 1		2
07	1178 N	870	-0-	-308	-0-	40 1	828 2	Y	2	3 1		1
08	992 N	837	-0-	-155	-0-	38 1	797 2	Y	2	2 1		1
09	900 N	648	-0-	-252	-0-	29 1	616 2	Y	3	4 1		-0-
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	33 1	725 2	Y	2	2 1		-0-
11	810 N	691	-0-	-119	-0-	30 1	659 2	Y	2	2 1		-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	27 1	612 2	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

01	4061 X	3786	-0-	-275	-0-	169 1	3610 2	N	6			11
02	4060 X	3460	-0-	-600	-0-	145 1	3304 2	N	10	21 1		-0-
03	4433 X	3933	-0-	-500	-0-	171 1	3760 2	Y	2	2 1		-0-
04	4290 X	3824	-0-	-466	-0-	161 1	3661 2	Y	2	1 1		1
05	4061 X	3692	-0-	-369	-0-	158 1	3530 2	Y	4	4 1		1
06	3780 X	3132	-0-	-648	-0-	142 1	2983 2	Y	6	5 1		2
07	3937 X	3135	-0-	-802	-0-	145 1	2986 2	Y	4	5 1		1
08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	157 1	3270 2	Y	2	2 1		1
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	152 1	3206 2	Y	5	5 1		1
10	3193 X	2896	-0-	-297	-0-	125 1	2769 2	Y	2	3 1		-0-
11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	162 1	3535 2	Y	4	3 1		1
*12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	135 1	3066 2	Y	3	3 1		1

TOTAL GAS PROD: 41,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TURNER GAS UNIT		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK											
		//CONT.//	744737														
		WELL #:	5	RRCID ->	149647	COMPL. DATE	03/27/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9055 - 10435						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4867 X	4626	-0-	-241	-0-	207	1	4419	2	N	-0-					6
02		4144 X	4110	-0-	-34	-0-	173	1	3936	2	N	1	1	1			6
								1									
03		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	202	1	4462	2	Y	15	21	1			-0-
								17									
04		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	190	1	4308	2	Y	19	1	1			18
								21									
05		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	202	1	4497	2	Y	4	21	1			1
								4									
06		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	202	1	4241	2	Y	6	5	1			2
								7									
07		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	214	1	4412	2	Y	4	5	1			1
								4									
08		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	212	1	4409	2	Y	2	2	1			1
								2									
09		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	201	1	4243	2	Y	5	5	1			1
								6									
10		4526 X	4463	-0-	-63	-0-	192	1	4268	2	Y	3	4	1			-0-
								3									
11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	204	1	4430	2	Y	4	3	1			1
								4									
*12		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	197	1	4480	2	Y	3	3	1			1
								3									
TOTAL GAS PROD:			54,573	TOTAL CONDENSATE PROD:			66										

VINSON GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	149738	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	9131 - 10557						
01		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2512	2	N	-0-					-0-
02		2072 X	2066	-0-	-6	-0-	87	1	1978	2	N	1	1	1			-0-
								1									
03		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	133	1	2931	2	Y	2	2	1			-0-
								2									
04		2220 N	1793	-0-	-427	-0-	76	1	1715	2	Y	2	1	1			1
								2									
05		2294 N	10	-0-	-2284	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
06		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	2	1	1			1
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	116	1	2388	2	Y	4	4	1			1
								4									
08		3069 X	2262	-0-	-807	-0-	104	1	2158	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	Y	3	3	1			-0-
								3									
10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	159	1	3535	2	Y	2	2	1			-0-
								2									
11		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	160	1	3491	2	Y	1	1	1			-0-
								1									
*12		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	153	1	3481	2	Y	3	2	1			1
								3									
TOTAL GAS PROD:			29,026	TOTAL CONDENSATE PROD:			20										

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 3		RRCID -> 150244		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 9110 - 10509			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4327	-0-	-571	-0-	193	1	4134	2	Y	-0-		24
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	162	1	3688	2	Y	1	1 1	24
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	188	1	4137	2	Y	3	3 1	24
04	4110 X	4074	-0-	-36	-0-	172	1	3901	2	Y	1	1 1	24
05	4247 X	3343	-0-	-904	-0-	144	1	3198	2	Y	1	1 1	24
06	4110 X	3672	-0-	-438	-0-	167	1	3503	2	Y	2	2 1	24
07	4247 X	3317	-0-	-930	-0-	153	1	3163	2	Y	1	1 1	24
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	149	1	3107	2	Y	-0-		24
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	2	Y	-0-		24
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	156	1	3468	2	Y	-0-		24
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	151	1	3291	2	Y	-0-		24
*12	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	137	1	3127	2	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		43,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150316		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9520 - 10421			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	167	1	3578	2	N	-0-		12
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	141	1	3207	2	N	9	21 1	-0-
03	3596 X	3223	-0-	-373	-0-	140	1	3081	2	Y	2	2 1	-0-
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	163	1	3702	2	Y	3	1 1	2
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	170	1	3786	2	Y	4	5 1	1
06	3480 X	3356	-0-	-124	-0-	152	1	3196	2	Y	7	6 1	2
07	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	152	1	3144	2	Y	5	6 1	1
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	151	1	3146	2	Y	4	3 1	2
09	3060 X	2818	-0-	-242	-0-	127	1	2683	2	Y	7	8 1	1
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	152	1	3371	2	Y	5	5 1	1
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	150	1	3264	2	Y	4	4 1	1
*12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	153	1	3480	2	Y	4	4 1	1
TOTAL GAS PROD:		41,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC MALONEY GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 5		RRCID -> 150670		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10744		PERF. 9281 - 10119			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	18 1	382 2	N	5	11 1	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	6 9					
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	14 1	313 2	N	-0-		-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	16 1	353 2	Y	-0-		-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16 1	373 2	Y	-0-		-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16 1	363 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	16 1	346 2	Y	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	355 2	Y	-0-		-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17 1	360 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	17 1	363 2	Y	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15 1	343 2	Y	-0-		-0-
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	18 1	394 2	Y	-0-		-0-
						19 1	428 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150715		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9080 - 10418	
01	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	170 1	3627 2	N	-0-		11
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	162 1	3680 2	N	6	17 1	-0-
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	7 9					
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	168 1	3712 2	Y	2	2 1	-0-
05	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	2 9					
06	4110 X	3602	-0-	-508	-0-	157 1	3573 2	Y	2	1 1	1
07	4247 X	3223	-0-	-1024	-0-	2 9					
08	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	168 1	3734 2	Y	4	4 1	1
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4 9					
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	163 1	3432 2	Y	6	5 1	2
11	3330 X	3304	-0-	-26	-0-	7 9					
*12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	149 1	3070 2	Y	4	5 1	1
						4 9					
						142 1	2948 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
						187 1	3946 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
						214 1	4761 2	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
						145 1	3155 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
						177 1	4038 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
TOTAL GAS PROD:		45,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

GRAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151093		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9037 - 10433	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4030 X	3593	-0-	-437	-0-	160	1	3433	2	N	-0-	-0-
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	153	1	3469	2	N	1	-0-
03	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	149	1	3295	2	Y	2	-0-
04	3780 X	3016	-0-	-764	-0-	127	1	2887	2	Y	2	1
05	3906 X	3332	-0-	-574	-0-	143	1	3186	2	Y	3	1
06	3780 X	3652	-0-	-128	-0-	166	1	3479	2	Y	6	2
07	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	178	1	3672	2	Y	4	1
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	157	1	3278	2	Y	2	1
09	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	160	1	3384	2	Y	5	1
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	164	1	3635	2	Y	3	-0-
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	162	1	3526	2	Y	4	1
*12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	136	1	3096	2	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	137	1	2939	2	N	1	5
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	106	1	2402	2	N	2	-0-
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	131	1	2891	2	Y	2	-0-
04	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	124	1	2820	2	Y	1	-0-
05	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	131	1	2928	2	Y	3	1
06	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	136	1	2855	2	Y	5	2
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	131	1	2704	2	Y	3	1
08	3100 N	3337	-0-	237	237	153	1	3182	2	Y	2	1
09	3000 N	2852	-0-	-148	89	128	1	2718	2	Y	5	1
10	2852 N	2562	-0-	-290	-0-	110	1	2449	2	Y	3	-0-
11	2910 X	1988	-0-	-922	-0-	87	1	1897	2	Y	4	1
12	3007 X	2966	-0-	-41	-0-	125	1	2838	2	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		34,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 152133		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10612		PERF. 9116 - 10490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	3689 X	3494	-0-	-195	-0-	156	1	3338	2	N	-0-					49						
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	143	1	3237	2	N	1	1	1			49						
03	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	155	1	3407	2	Y	3	52	1			-0-						
04	3390 X	3015	-0-	-375	-0-	127	1	2885	2	Y	3	1	1			2						
05	3627 X	2903	-0-	-724	-0-	125	1	2775	2	Y	3	4	1			1						
06	3510 X	2811	-0-	-699	-0-	127	1	2677	2	Y	6	5	1			2						
07	3627 X	2799	-0-	-828	-0-	129	1	2666	2	Y	4	5	1			1						
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	139	1	2903	2	Y	2	2	1			1						
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	153	1	3232	2	Y	6	6	1			1						
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	153	1	3392	2	Y	3	4	1			-0-						
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	130	1	2827	2	Y	4	3	1			1						
*12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	156	1	3552	2	Y	3	3	1			1						
TOTAL GAS PROD:		38,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		38																

TURNER GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 152452		COMPL. DATE 10/16/1994		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9116 - 10487	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	3937 X	3253	-0-	-684	-0-	145	1	3108	2	N	-0-					6						
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	132	1	2987	2	N	1	1	1			6						
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	143	1	3160	2	Y	2	8	1			-0-						
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	114	1	2594	2	Y	2	1	1			1						
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	135	1	3018	2	Y	3	3	1			1						
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	135	1	2827	2	Y	6	5	1			2						
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	136	1	2810	2	Y	3	4	1			1						
08	3224 X	3116	-0-	-108	-0-	143	1	2971	2	Y	2	2	1			1						
09	3060 X	2965	-0-	-95	-0-	134	1	2825	2	Y	5	5	1			1						
10	3162 X	3102	-0-	-60	-0-	134	1	2965	2	Y	3	4	1			-0-						
11	3000 X	2297	-0-	-703	-0-	101	1	2192	2	Y	4	3	1			1						
*12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	134	1	3054	2	Y	3	3	1			1						
TOTAL GAS PROD:		36,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		34																

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559																
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	126	1	2702	2	Y	-0-					-0-
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	102	1	2312	2	Y	1	1	1			-0-
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	118	1	2601	2	Y	2	2	1			-0-
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	104	1	2354	2	Y	1	1	1			-0-
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	110	1	2442	2	Y	1	1	1			-0-
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2487	2	Y	2	2	1			-0-
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	120	1	2487	2	Y	1	1	1			-0-
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	126	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	118	1	2497	2	Y	-0-					-0-
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	115	1	2552	2	Y	-0-					-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	101	1	2208	2	Y	-0-					-0-
*12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	113	1	2572	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 152719	COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9211 - 10563									
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	111	1	2382	2	N	-0-					8
02	1988 N	1310	-0-	-678	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					8
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	2	Y	1	1	1			8
04	2130 N	1778	-0-	-352	-0-	75	1	1702	2	Y	1	6	1			3
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2012	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	2	Y	1	1	1			-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	2	Y	1	1	1			-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-					-0-
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1947	2	Y	-0-					-0-
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	78	1	1767	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	193 1	4128 2	N	20			24		
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	22 9								
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	161 1	3650 2	N	5	29 1		-0-		
04	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	6 9								
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	178 1	3928 2	Y	2	2 1		-0-		
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2 9								
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	156 1	3531 2	Y	2	1 1		1		
08	3968 X	3236	-0-	-732	-0-	2 9								
09	3720 X	3023	-0-	-697	-0-	165 1	3678 2	Y	4	4 1		1		
10	3844 X	3370	-0-	-474	-0-	4 9								
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	145 1	3049 2	Y	6	5 1		2		
*12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	7 9								
						149 1	3082 2	Y	4	5 1		1		
						2 9								
						148 1	3086 2	Y	2	2 1		1		
						136 1	2881 2	Y	5	5 1		1		
						6 9								
						145 1	3222 2	Y	3	4 1		-0-		
						3 9								
						168 1	3650 2	Y	4	3 1		1		
						4 9								
						144 1	3272 2	Y	3	3 1		1		
						3 9								
TOTAL GAS PROD:		43,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657														
01	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	119 1	2537 2	N	-0-			19		
02	2576 N	2350	-0-	-226	-0-	99 1	2249 2	N	2	21 1		-0-		
03	2759 N	2279	-0-	-480	-0-	2 9								
04	3000 N	3066	-0-	66	66	99 1	2179 2	Y	1	1 1		-0-		
05	2885 N	2819	-0-	-66	-0-	1 9								
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	121 1	2936 2	Y	1	1 1		-0-		
07	2852 X	2369	-0-	-483	-0-	1 9								
08	3162 X	2436	-0-	-726	-0-	112 1	2697 2	Y	1	1 1		-0-		
09	3060 X	2034	-0-	-1026	-0-	1 9								
10	2821 X	2174	-0-	-647	-0-	112 1	2356 2	Y	2	2 1		-0-		
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	109 1	2259 2	Y	1	1 1		-0-		
*12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	1 9								
						112 1	2324 2	Y	-0-			-0-		
						92 1	1941 2	Y	1	1 1		-0-		
						1 9								
						94 1	2080 2	Y	-0-			-0-		
						125 1	2719 2	Y	-0-			-0-		
						119 1	2714 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		30,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153494		COMPL. DATE 02/01/1995			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	64	1	N	7	22	-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	8	9				
03	1979 N	1536	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	1	1	-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1	9				
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	1	1	-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1	9				
08	1922 N	1460	-0-	-462	-0-	83	1	Y	1	1	-0-
09	1770 N	1167	-0-	-603	-0-	1	9				
10	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	80	1	Y	1	1	-0-
11	1410 N	1204	-0-	-206	-0-	1	9				
*12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	1	1	-0-
						1	9				
						67	1	Y	-0-		-0-
						53	1	Y	-0-		-0-
						52	1	Y	-0-		-0-
						53	1	Y	-0-		-0-
						51	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,549		TOTAL CONDENSATE PROD:					12		

STRONG, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 154669		COMPL. DATE 12/10/1994			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	53	1	N	23	59	-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	25	9				
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	1	1	-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	1	9				
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	1		1
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1	9				
08	899 N	664	-0-	-235	-0-	39	1	Y	2	2	1
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	2	9				
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	4	3	1
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	4	9				
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	3	4	1
						3	9				
						255	1	Y	2	2	1
						2	9				
						28	1	Y	2	3	1
						2	9				-0-
						64	1	Y	1	1	-0-
						1	9				
						43	1	Y	1	1	-0-
						1	9				
						36	1	Y	3	2	1
						3	9				
TOTAL GAS PROD:		10,920		TOTAL CONDENSATE PROD:					43		

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC CUNNINGHAM "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
		WELL #: 5	RRCID -> 158877	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 10292 - 10574		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2737 X	2737	-0-	-0-	244 1	2493 2	Y	7
02	4228 X	2221	-0-	-2007	158 1	2062 2	Y	7
03	4681 X	1912	-0-	-2769	180 1	1731 2	Y	7
04	3180 X	1941	-0-	-1239	181 1	1759 2	Y	7
05	3286 X	1831	-0-	-1455	196 1	1634 2	Y	7
06	2640 X	1310	-0-	-1330	152 1	1133 2	Y	2
07	5229 X	5229	-0-	-0-	559 1	4668 2	Y	2
08	5455 X	5455	-0-	-0-	525 1	4930 2	Y	2
09	3000 N	3577	-0-	577	337 1	3240 2	Y	2
10	3911 X	3334	-0-	-577	319 1	3015 2	Y	2
11	3614 X	3614	-0-	-0-	345 1	3269 2	Y	2
*12	3595 X	3595	-0-	-0-	359 1	3234 2	Y	4
TOTAL GAS PROD:		36,756	TOTAL CONDENSATE PROD:		31			

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 7	RRCID -> 159146	COMPL. DATE 05/08/1996	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9650 - 10567		
01	2790 X	2057	-0-	-733	183 1	1874 2	Y	5
02	1858 N	1858	-0-	-0-	132 1	1725 2	Y	5
03	2635 N	2172	-0-	-463	204 1	1967 2	Y	5
04	2216 N	2216	-0-	-0-	206 1	2009 2	Y	5
05	2046 N	1569	-0-	-477	168 1	1401 2	Y	5
06	2162 N	2162	-0-	-0-	252 1	1877 2	Y	3
07	2601 N	2601	-0-	-0-	278 1	2322 2	Y	3
08	1785 N	1785	-0-	-0-	172 1	1613 2	Y	3
09	1911 N	1911	-0-	-0-	180 1	1731 2	Y	3
10	1755 N	1755	-0-	-0-	168 1	1587 2	Y	3
11	1604 N	1604	-0-	-0-	153 1	1451 2	Y	3
12	1550 N	1421	-0-	-129	142 1	1277 2	Y	5
TOTAL GAS PROD:		23,111	TOTAL CONDENSATE PROD:		36			

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC CUNNINGHAM "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
			RRCID -> 159223	COMPL. DATE 05/28/1996	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9213 - 10590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	150 1	3203 2	N	-0-			123
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	136 1	3100 2	N	48	154 1		17
03	2728 X	2510	-0-	-218	-0-	53 9 109 1	2400 2	Y	1	1 1		17
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	1 9 132 1	2999 2	Y	1	1 1		17
05	3162 X	2624	-0-	-538	-0-	1 9 113 1	2510 2	Y	1	1 1		17
06	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	1 9 137 1	2876 2	Y	2	2 1		17
07	3162 X	2351	-0-	-811	-0-	2 9 109 1	2241 2	Y	1	1 1		17
08	2821 X	1658	-0-	-1163	-0-	1 9 76 1	1582 2	Y	-0-			17
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	149 1	3162 2	Y	-0-			17
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	134 1	2973 2	Y	-0-			17
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	245 1	5336 2	Y	-0-			17
*12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	228 1	5198 2	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		39,357			TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 160165	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 10656	PERF. 9168 - 10524						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	146 1	3116 2	N	11			17
02	2968 X	2658	-0-	-310	-0-	12 9 112 1	2544 2	N	2	19 1		-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2 9 139 1	3064 2	Y	2	2 1		-0-
04	3180 X	2759	-0-	-421	-0-	2 9 116 1	2641 2	Y	2	1 1		1
05	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	3 9 130 1	2890 2	Y	3	3 1		1
06	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	6 9 132 1	2768 2	Y	5	4 1		2
07	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	4 9 147 1	3031 2	Y	4	5 1		1
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2 9 141 1	2938 2	Y	2	2 1		1
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	6 9 140 1	2965 2	Y	5	5 1		1
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3 9 141 1	3126 2	Y	3	4 1		-0-
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	4 9 122 1	2657 2	Y	4	3 1		1
*12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	3 9 125 1	2846 2	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		36,226			TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 7	RRCID -> 160365	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9027 - 10419						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	186 1	3975 2	N	-0-			-0-
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	161 1	3663 2	N	1	1 1		-0-
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	183 1	4027 2	Y	3	3 1		-0-
04	4050 X	4030	-0-	-20	-0-	170 1	3858 2	Y	2	1 1		1
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	180 1	4014 2	Y	4	4 1		1
06	4050 X	3739	-0-	-311	-0-	170 1	3562 2	Y	6	5 1		2
07	4185 X	3792	-0-	-393	-0-	175 1	3613 2	Y	4	5 1		1
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	190 1	3953 2	Y	2	2 1		1
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	185 1	3916 2	Y	5	5 1		1
10	4123 X	3695	-0-	-428	-0-	159 1	3533 2	Y	3	4 1		-0-
11	3990 X	3158	-0-	-832	-0-	139 1	3015 2	Y	4	3 1		1
*12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	187 1	4255 2	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		47,508			TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 160487	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9055 - 10432						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3774	-0-	-225	-0-	169 1	3605 2	N	-0-			12
02	3612 X	3315	-0-	-297	-0-	139 1	3168 2	N	7	19 1		-0-
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	177 1	3897 2	Y	2	2 1		-0-
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	164 1	3718 2	Y	2	1 1		1
05	3782 X	3755	-0-	-27	-0-	161 1	3590 2	Y	4	4 1		1
06	3930 X	3436	-0-	-494	-0-	156 1	3273 2	Y	6	5 1		2
07	4061 X	3765	-0-	-296	-0-	174 1	3587 2	Y	4	5 1		1
08	3968 X	3890	-0-	-78	-0-	178 1	3710 2	Y	2	2 1		1
09	3840 X	3710	-0-	-130	-0-	167 1	3537 2	Y	5	5 1		1
10	3751 X	2023	-0-	-1728	-0-	87 1	1933 2	Y	3	4 1		-0-
11	3750 X	1286	-0-	-2464	-0-	56 1	1226 2	Y	4	3 1		1
*12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	206 1	4685 2	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		41,808			TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC GRAY GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
		WELL #: 7		RRCID -> 160783		COMPL. DATE 10/31/1996				TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	184	1	3947	2	N	-0-					7
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	148	1	3370	2	N	1	1	1			7
03	3875 X	3169	-0-	-706	-0-	137	1	3030	2	Y	2	2	1			7
04	3990 X	2676	-0-	-1314	-0-	113	1	2560	2	Y	3	6	1			4
05	4123 X	3142	-0-	-981	-0-	135	1	3003	2	Y	4	7	1			1
06	3990 X	3004	-0-	-986	-0-	136	1	2860	2	Y	7	6	1			2
07	3906 X	3061	-0-	-845	-0-	141	1	2914	2	Y	5	6	1			1
08	3007 X	2976	-0-	-31	-0-	136	1	2836	2	Y	4	3	1			2
09	2910 X	2791	-0-	-119	-0-	126	1	2657	2	Y	7	8	1			1
10	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	124	1	2743	2	Y	5	5	1			1
11	2910 X	2567	-0-	-343	-0-	113	1	2450	2	Y	4	4	1			1
12	3007 X	2456	-0-	-551	-0-	103	1	2349	2	Y	4	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		36,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160933		COMPL. DATE 10/08/1996				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2555	-0-	-173	-0-	114	1	2441	2	N	-0-					5
02	2352 N	2174	-0-	-178	-0-	92	1	2081	2	N	1	1	1			5
03	2480 N	1818	-0-	-662	-0-	79	1	1738	2	Y	1	1	1			5
04	2460 N	1705	-0-	-755	-0-	72	1	1632	2	Y	1	4	1			2
05	2418 N	1188	-0-	-1230	-0-	51	1	1137	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	111	1	2321	2	Y	2	2	1			-0-
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	113	1	2344	2	Y	1	1	1			-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1	2528	2	Y	-0-					-0-
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	117	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2405	2	Y	-0-					-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	90	1	2052	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	1366	-0-	-928	-0-	61	1	1305	2	N	-0-		15
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1976	2	N	1	1 1	15
						1	9						
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	90	1	1979	2	Y	2	17 1	-0-
						2	9						
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1390	2	Y	1		1
						1	9						
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	117	1	2612	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	100	1	2108	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	54	1	1234	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		22,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	159	1	3391	2	N	-0-		51
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	142	1	3232	2	N	1	1 1	51
						1	9						
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	161	1	3538	2	Y	2	2 1	51
						2	9						
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	142	1	3217	2	Y	3	37 1	17
						3	9						
05	3472 X	3391	-0-	-81	-0-	146	1	3242	2	Y	3	19 1	1
						3	9						
06	3360 X	2915	-0-	-445	-0-	132	1	2776	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
07	3472 X	2705	-0-	-767	-0-	125	1	2577	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
08	3689 X	3386	-0-	-303	-0-	155	1	3229	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	157	1	3321	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	150	1	3327	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	148	1	3212	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	147	1	3338	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		40,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996												TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9556 - 10556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3255 X	3207	-0-	-48	-0-	143	1	3058	2	N	5		6	
02		2968 X	2386	-0-	-582	-0-	101	1	2284	2	N	1	1 1	6	
03		3286 X	2931	-0-	-355	-0-	127	1	2802	2	Y	2	2 1	6	
04		3180 X	2715	-0-	-465	-0-	115	1	2599	2	Y	1	5 1	2	
05		3193 X	2158	-0-	-1035	-0-	93	1	2064	2	Y	1	3 1	-0-	
06		3090 X	2957	-0-	-133	-0-	134	1	2821	2	Y	2	2 1	-0-	
07		2914 X	2215	-0-	-699	-0-	102	1	2112	2	Y	1	1 1	-0-	
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	147	1	3059	2	Y	-0-		-0-	
09		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	136	1	2876	2	Y	-0-		-0-	
10		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	117	1	2597	2	Y	-0-		-0-	
11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	129	1	2799	2	Y	-0-		-0-	
*12		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	136	1	3094	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997												TOTAL DEPTH 10763		PERF.10333 - 10619	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	97	1	2075	2	N	7	24 1	-0-	
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	80	1	1822	2	N	1	1 1	-0-	
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	103	1	2273	2	Y	1	1 1	-0-	
04		3000 N	3132	-0-	132	132	132	1	2999	2	Y	1	1 1	-0-	
05		2534 N	2402	-0-	-132	-0-	103	1	2298	2	Y	1	1 1	-0-	
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	97	1	2042	2	Y	2	2 1	-0-	
07		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	Y	1	1 1	-0-	
08		2325 X	2067	-0-	-258	-0-	95	1	1972	2	Y	-0-		-0-	
09		2250 X	2154	-0-	-96	-0-	97	1	2057	2	Y	-0-		-0-	
10		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	160	1	3552	2	Y	-0-		-0-	
11		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	128	1	2790	2	Y	-0-		-0-	
*12		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	133	1	3037	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TURNER GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #: 8		RRCID -> 162091		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4157	-0-	-183	-0-	186	1	3971	2	N	-0-	5
02	3780 X	3760	-0-	-20	-0-	159	1	3600	2	N	1	5
03	4185 X	4088	-0-	-97	-0-	177	1	3908	2	Y	3	-0-
04	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	164	1	3716	2	Y	2	1
05	4154 X	3968	-0-	-186	-0-	170	1	3794	2	Y	4	1
06	4020 X	3813	-0-	-207	-0-	173	1	3633	2	Y	6	2
07	4154 X	3850	-0-	-304	-0-	178	1	3668	2	Y	4	1
08	3937 X	3819	-0-	-118	-0-	175	1	3642	2	Y	2	1
09	3810 X	3702	-0-	-108	-0-	167	1	3529	2	Y	5	1
10	3937 X	3786	-0-	-151	-0-	163	1	3620	2	Y	3	-0-
11	3810 X	3408	-0-	-402	-0-	150	1	3254	2	Y	4	1
12	3844 X	3816	-0-	-28	-0-	160	1	3653	2	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		46,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 162097		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3443	-0-	-215	-0-	153	1	3268	2	N	20	24
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3044	2	N	5	-0-
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	152	1	3354	2	Y	2	-0-
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	142	1	3215	2	Y	2	1
05	3503 X	3431	-0-	-72	-0-	147	1	3280	2	Y	4	1
06	3390 X	2714	-0-	-676	-0-	123	1	2585	2	Y	5	2
07	3503 X	3324	-0-	-179	-0-	153	1	3167	2	Y	4	1
08	3503 X	3312	-0-	-191	-0-	152	1	3158	2	Y	2	1
09	3360 X	3264	-0-	-96	-0-	147	1	3111	2	Y	5	1
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3325	2	Y	3	-0-
11	3210 X	2795	-0-	-415	-0-	123	1	2668	2	Y	4	1
12	3348 X	3056	-0-	-292	-0-	128	1	2926	2	Y	2	1
TOTAL GAS PROD:		38,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	124	1	2643	2	N	-0-	9
02	2688 X	2551	-0-	-137	-0-	107	1	2438	2	N	5	-0-
03	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	115	1	2530	2	Y	2	-0-
04	2820 X	2797	-0-	-23	-0-	118	1	2677	2	Y	2	1
05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	122	1	2709	2	Y	3	1
06	2730 X	2681	-0-	-49	-0-	122	1	2553	2	Y	5	2
07	2883 X	2622	-0-	-261	-0-	121	1	2498	2	Y	3	1
08	2821 N	2513	-0-	-308	-0-	115	1	2396	2	Y	2	1
09	2670 N	2389	-0-	-281	-0-	108	1	2275	2	Y	5	1
10	2635 N	2152	-0-	-483	-0-	93	1	2056	2	Y	3	-0-
11	2430 N	2012	-0-	-418	-0-	88	1	1920	2	Y	4	1
*12	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	128	1	2918	2	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		31,014			TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	199	1	4264	2	N	-0-	53
02	4508 X	3886	-0-	-622	-0-	164	1	3721	2	N	1	53
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	220	1	4851	2	Y	4	-0-
04	4770 X	4678	-0-	-92	-0-	197	1	4479	2	Y	2	1
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	204	1	4543	2	Y	4	1
06	4890 X	4530	-0-	-360	-0-	206	1	4316	2	Y	7	2
07	5053 X	4654	-0-	-399	-0-	215	1	4435	2	Y	4	1
08	4867 X	4582	-0-	-285	-0-	210	1	4370	2	Y	2	1
09	4680 X	4530	-0-	-150	-0-	204	1	4319	2	Y	6	1
10	4743 X	4485	-0-	-258	-0-	193	1	4289	2	Y	3	-0-
11	4530 X	3489	-0-	-1041	-0-	153	1	3332	2	Y	4	1
*12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	215	1	4897	2	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		54,238			TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
		WELL #: 7		RRCID -> 162530		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9112 - 10534					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3782 X	3470	-0-	-312	-0-	155	1	3315	2	N	-0-				-0-
02	3276 X	3225	-0-	-51	-0-	136	1	3088	2	N	1	1	1		-0-
03	3627 X	3618	-0-	-9	-0-	157	1	3459	2	Y	2	2	1		-0-
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	151	1	3420	2	Y	2	1	1		1
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	154	1	3426	2	Y	3	3	1		1
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	159	1	3331	2	Y	6	5	1		2
07	3627 X	3461	-0-	-166	-0-	160	1	3297	2	Y	4	5	1		1
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	157	1	3268	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	152	1	3219	2	Y	2	2	1		-0-
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	147	1	3254	2	Y	1	1	1		-0-
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	146	1	3179	2	Y	2	2	1		-0-
*12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	142	1	3241	2	Y	3	2	1		1
TOTAL GAS PROD:		41,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		26									

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 162548		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9062 - 10194					
01	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	74	1	958	2	N	-0-				52
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1246	2	N	3				55
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	70	1	942	2	Y	7				62
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	80	1	963	2	Y	-0-	44	1		18
05	1488 N	599	-0-	-889	-0-	54	1	543	2	Y	2	19	1		1
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	105	1	1224	2	Y	3	2	1		2
07	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	91	1	959	2	Y	3	4	1		1
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	69	1	651	2	Y	2	2	1		1
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	122	1	1426	2	Y	5	5	1		1
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	91	1	972	2	Y	3	4	1		-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	104	1	1309	2	Y	3	3	1		-0-
12	1612 N	879	-0-	-733	-0-	77	1	799	2	Y	3	2	1		1
TOTAL GAS PROD:		13,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999												TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9619 - 10644
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3875 X	3496	-0-	-379	-0-	156 1	3340 2	Y		-0-			4	
02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	155 1	3521 2	Y		1	1 1		4	
							1 9								
03		3937 X	3487	-0-	-450	-0-	151 1	3334 2	Y		2	2 1		4	
							2 9								
04		3810 X	3434	-0-	-376	-0-	145 1	3288 2	Y		1	1 1		4	
							1 9								
05		4061 X	3609	-0-	-452	-0-	155 1	3453 2	Y		1	1 1		4	
							1 9								
06		3930 X	3343	-0-	-587	-0-	152 1	3189 2	Y		2	2 1		4	
							2 9								
07		4061 X	2934	-0-	-1127	-0-	135 1	2798 2	Y		1	1 1		4	
							1 9								
08		3596 X	2860	-0-	-736	-0-	131 1	2729 2	Y		-0-			4	
09		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	157 1	3329 2	Y		-0-			4	
10		3596 X	3346	-0-	-250	-0-	144 1	3202 2	Y		-0-			4	
11		3330 X	3117	-0-	-213	-0-	137 1	2980 2	Y		-0-			4	
12		3596 X	3568	-0-	-28	-0-	150 1	3418 2	Y		-0-			4	
TOTAL GAS PROD:			40,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999												TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9166 - 10532
01		3596 X	3556	-0-	-40	-0-	159 1	3396 2	N		1			8	
							1 9								
02		3276 X	2952	-0-	-324	-0-	124 1	2819 2	N		8	16 1		-0-	
							9 9								
03		3627 X	3145	-0-	-482	-0-	136 1	3007 2	Y		2	2 1		-0-	
							2 9								
04		3510 X	2655	-0-	-855	-0-	112 1	2542 2	Y		1	1 1		-0-	
							1 9								
05		3565 X	2368	-0-	-1197	-0-	102 1	2265 2	Y		1	1 1		-0-	
							1 9								
06		3450 X	2491	-0-	-959	-0-	113 1	2376 2	Y		2	2 1		-0-	
							2 9								
07		3255 X	2616	-0-	-639	-0-	121 1	2494 2	Y		1	1 1		-0-	
							1 9								
08		2511 X	2472	-0-	-39	-0-	113 1	2359 2	Y		-0-			-0-	
09		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	110 1	2327 2	Y		1	1 1		-0-	
							1 9								
10		2511 X	2468	-0-	-43	-0-	106 1	2362 2	Y		-0-			-0-	
11		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	112 1	2445 2	Y		-0-			-0-	
*12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	109 1	2482 2	Y		3	2 1		1	
							3 9								
TOTAL GAS PROD:			32,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC VINSON GAS UNIT		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		//CONT.//	744737									
		WELL #:	8	RRCID ->	163439	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9156 - 10569	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3400	-0-	300	1237	152 1	3248 2	N	-0-			-0-
02	4347 X	3110	-0-	-1237	-0-	131 1	2978 2	N	1	1 1		-0-
03	3286 X	3024	-0-	-262	-0-	1 9	2891 2	Y	2	2 1		-0-
04	3180 X	2523	-0-	-657	-0-	2 9	2415 2	Y	2	1 1		1
05	3286 X	2503	-0-	-783	-0-	106 1	2393 2	Y	3	3 1		1
06	3180 X	2062	-0-	-1118	-0-	2 9	1964 2	Y	4	4 1		1
07	3286 X	2100	-0-	-1186	-0-	3 9	1999 2	Y	4	4 1		1
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	4 9	2870 2	Y	2	2 1		1
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	138 1	2663 2	Y	5	5 1		1
10	2511 X	2397	-0-	-114	-0-	2 9	2291 2	Y	3	4 1		-0-
11	2730 N	2186	-0-	-544	-0-	126 1	2086 2	Y	4	3 1		1
*12	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	6 9	2915 2	Y	3	3 1		1
						103 1						
						3 9						
						96 1						
						4 9						
						128 1						
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		32,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	163509	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	9230 - 10553	
01	3193 X	2256	-0-	-937	-0-	100 1	2150 2	N	5			5
02	2548 X	2422	-0-	-126	-0-	6 9	2319 2	N	1	1 1		5
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	102 1	3112 2	Y	2	2 1		5
04	2730 X	2205	-0-	-525	-0-	141 1	2110 2	Y	2	5 1		2
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	2 9	3136 2	Y	1	3 1		-0-
06	2730 X	2212	-0-	-518	-0-	93 1	2110 2	Y	2	2 1		-0-
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	141 1	3215 2	Y	1	1 1		-0-
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	1 9	3222 2	Y	-0-			-0-
09	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	155 1	3009 2	Y	-0-			-0-
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	142 1	3100 2	Y	-0-			-0-
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	140 1	2787 2	Y	-0-			-0-
*12	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	128 1	2718 2	Y	-0-			-0-
						119 1						
TOTAL GAS PROD:		34,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC ROGERS GAS UNIT		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		//CONT.//	744737									
		WELL #:	8	RRCID ->	163581	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9100 - 10421	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2628	-0-	-193	-0-	117 1	2511 2	N	-0-			12
02	2492 N	2072	-0-	-420	-0-	87 1	1977 2	N	7	19 1		-0-
03	2666 N	1989	-0-	-677	-0-	8 9						
04	2550 N	1729	-0-	-821	-0-	86 1	1902 2	Y	1	1 1		-0-
05	2294 N	1756	-0-	-538	-0-	1 9						
06	1920 N	1684	-0-	-236	-0-	73 1	1654 2	Y	2	1 1		1
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	3100 N	3353	-0-	253	253	75 1	1678 2	Y	3	3 1		1
09	3000 N	3171	-0-	171	424	3 9						
10	3100 N	2925	-0-	-175	249	76 1	1602 2	Y	5	4 1		2
11	3250 X	3001	-0-	-249	-0-	6 9						
*12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	89 1	1837 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
						154 1	3197 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
						143 1	3022 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
						126 1	2796 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
						132 1	2865 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
						117 1	2675 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		29,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

MENEFE, DANIEL GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	163645	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9152 - 10514	
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2198	-0-	-902	26583	98 1	2100 2	N	-0-			15
02	2800 N	1812	-0-	-988	25595	76 1	1735 2	N	1	1 1		15
03	3100 N	1492	-0-	-1608	23987	65 1	1426 2	Y	1	1 1		15
04	3000 N	1542	-0-	-1458	22529	65 1	1477 2	Y	-0-	11 1		4
05	3100 N	1701	-0-	-1399	21130	73 1	1627 2	Y	1	5 1		-0-
06	3000 N	1644	-0-	-1356	19774	74 1	1564 2	Y	5	3 1		2
07	3100 N	2103	-0-	-997	18777	97 1	2003 2	Y	3	4 1		1
08	3100 N	1915	-0-	-1185	17592	88 1	1827 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	3000 N	1692	-0-	-1308	16284	76 1	1616 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1502	-0-	-1598	14686	65 1	1434 2	Y	3	3 1		-0-
11	3000 N	1426	-0-	-1574	13112	62 1	1360 2	Y	4	3 1		1
*12	3100 N	1800	-0-	-1300	11812	76 1	1722 2	Y	2	2 1		1
TOTAL GAS PROD: 20,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 20												

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	104 1	2224 2	N	7	24 1		-0-
02	2100 N	1717	-0-	-383	-0-	72 1	1644 2	N	1	1 1		-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	81 1	1791 2	Y	1	1 1		-0-
04	2250 N	2064	-0-	-186	-0-	87 1	1976 2	Y	1	1 1		-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	109 1	2438 2	Y	1	1 1		-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	97 1	2042 2	Y	2	2 1		-0-
07	2139 N	1651	-0-	-488	-0-	76 1	1574 2	Y	1	1 1		-0-
08	2511 N	1470	-0-	-1041	-0-	67 1	1403 2	Y	-0-			-0-
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	109 1	2305 2	Y	-0-			-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	74 1	1638 2	Y	-0-			-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	63 1	1365 2	Y	-0-			-0-
*12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	111 1	2530 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 23,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 14												

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TANNER, SE GU		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 3	RRCID -> 164169	COMPL. DATE 07/04/1997	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10440	- 10880					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			5
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	14	1	N	-0-			5
03	496 N	370	-0-	-126	-0-	16	1	Y	11			16
						12	9					
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	13	1	Y	-0-	11	1	5
05	372 N	250	-0-	-122	-0-	11	1	Y	-0-	5	1	-0-
06	360 N	265	-0-	-95	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,535			TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 164486	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 10679	PERF. 9202	- 10546					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3277	-0-	-412	-0-	146	1	N	-0-			27
02	3192 X	3140	-0-	-52	-0-	132	1	N	1	1	1	27
						1	9					
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	2	26	1	3
						2	9					
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	3	4	1	2
						3	9					
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	3	4	1	1
						3	9					
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	160	1	Y	6	5	1	2
						7	9					
07	3534 X	3333	-0-	-201	-0-	154	1	Y	4	5	1	1
						4	9					
08	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	156	1	Y	2	2	1	1
						2	9					
09	3510 X	3403	-0-	-107	-0-	153	1	Y	5	5	1	1
						6	9					
10	3627 X	3079	-0-	-548	-0-	133	1	Y	2	3	1	-0-
						2	9					
11	3510 X	2943	-0-	-567	-0-	129	1	Y	4	3	1	1
						4	9					
12	3503 X	3006	-0-	-497	-0-	126	1	Y	3	3	1	1
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		40,022			TOTAL CONDENSATE PROD:				35			

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
TURNER GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 164802		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9280 - 10589	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
01		2790 X	1933	-0-	-857	-0-	86	1	1847	2	N	-0-					6					
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1854	2	N	1	1	1			6					
							1	9														
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	95	1	2100	2	Y	1	7	1			-0-					
							1	9														
04		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	113	1	2569	2	Y	2	1	1			1					
							2	9														
05		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	119	1	2648	2	Y	3	3	1			1					
							3	9														
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	96	1	2020	2	Y	5	4	1			2					
							6	9														
07		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	3	4	1			1					
							3	9														
08		1984 N	1700	-0-	-284	-0-	77	1	1612	2	Y	10	6	1			5					
							11	9														
09		3000 N	3485	-0-	485	485	156	1	3301	2	Y	25	27	1			3					
							28	9														
10		2889 N	2404	-0-	-485	-0-	103	1	2282	2	Y	17	18	1			2					
							19	9														
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	2	Y	15	14	1			3					
							17	9														
12		1984 X	1898	-0-	-86	-0-	80	1	1815	2	Y	3	5	1			1					
							3	9														

TOTAL GAS PROD: 27,104

TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BENNETT, LINNVILLE UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 164831		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 9200 - 10605	
01		2263 N	2237	-0-	-26	-0-	99	1	2115	2	N	21					26					
							23	9														
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	87	1	1982	2	N	3	29	1			-0-					
							3	9														
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	98	1	2166	2	Y	1	1	1			-0-					
							1	9														
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	92	1	2099	2	Y	2	1	1			1					
							2	9														
05		2294 N	2096	-0-	-198	-0-	90	1	2003	2	Y	3	3	1			1					
							3	9														
06		2190 N	2157	-0-	-33	-0-	98	1	2053	2	Y	5	4	1			2					
							6	9														
07		2263 N	2221	-0-	-42	-0-	102	1	2116	2	Y	3	4	1			1					
							3	9														
08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	Y	2	2	1			1					
							2	9														
09		2160 N	1559	-0-	-601	-0-	70	1	1485	2	Y	4	5	1			-0-					
							4	9														
10		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-					
11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-					
12		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-					

TOTAL GAS PROD: 18,925

TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
OVERTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 165101		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165158		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500							
01	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	126	1	2690	2	N	2				14
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	115	1	2604	2	N	-0-				14
03	2852 N	2841	-0-	-11	-0-	123	1	2718	2	Y	-0-	14	1		-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	118	1	2682	2	Y	1				1
05	2945 N	2738	-0-	-207	-0-	118	1	2618	2	Y	2	2	1		1
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	125	1	2628	2	Y	4	3	1		2
07	2883 N	2727	-0-	-156	-0-	126	1	2598	2	Y	3	4	1		1
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	133	1	2777	2	Y	2	2	1		1
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	126	1	2672	2	Y	5	5	1		1
10	2852 X	2743	-0-	-109	-0-	118	1	2622	2	Y	3	4	1		-0-
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1	2779	2	Y	4	3	1		1
12	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	114	1	2587	2	Y	3	3	1		1
TOTAL GAS PROD:		33,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC GRAY GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
WELL #: 8		RRCID -> 165370		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9134 - 10459				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3751 X	2987	-0-	-764	-0-	133	1	2854	2	N	-0-	7
02	3220 X	2560	-0-	-660	-0-	108	1	2451	2	N	1	7
03	3565 X	2700	-0-	-865	-0-	117	1	2581	2	Y	2	7
04	3000 X	2896	-0-	-104	-0-	122	1	2771	2	Y	3	4
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	141	1	3148	2	Y	4	1
06	2880 X	2653	-0-	-227	-0-	120	1	2525	2	Y	7	2
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	145	1	2986	2	Y	5	1
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	144	1	2995	2	Y	3	1
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	155	1	3272	2	Y	8	1
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	2	Y	5	1
11	2460 X	2429	-0-	-31	-0-	107	1	2318	2	Y	4	1
*12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	152	1	3452	2	Y	4	1
TOTAL GAS PROD:		36,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

RAIDER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165522		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9143 - 10485	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165892		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10718		PERF. 9210 - 10087	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TANNER, SE GU		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 5		RRCID -> 166099		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 10878		PERF.10464 - 10737				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	2	N	-0-			8
02	980 N	923	-0-	-57	-0-	39	1	884	2	N	-0-			8
03	1116 N	958	-0-	-158	-0-	42	1	915	2	Y	1	1	1	8
04	960 N	786	-0-	-174	-0-	33	1	753	2	Y	-0-	6	1	2
05	1023 N	701	-0-	-322	-0-	30	1	670	2	Y	1	3	1	-0-
06	930 N	698	-0-	-232	-0-	32	1	666	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	722	-0-	-84	-0-	33	1	689	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	32	1	657	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	Y	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	28	1	646	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

WARNER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 166320		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 8992 - 10424				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	222	1	1563	2	N	5			19
02	1652 N	1632	-0-	-20	-0-	188	1	1438	2	N	5			24
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	209	1	1615	2	Y	2	26	1	-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	213	1	1557	2	Y	1			1
05	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	218	1	1555	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	210	1	1505	2	Y	1	1	1	-0-
07	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	184	1	1319	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	219	1	1464	2	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1357	-0-	-353	-0-	180	1	1176	2	Y	1	1	1	-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	205	1	1399	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	189	1	1260	2	Y	-0-			-0-
*12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	2	Y	3	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		19,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC YOUNG GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 3		RRCID -> 166950		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			25
02	3108 X	21	-0-	-3087	-0-	1	1	20	2	N	-0-		25
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	181	1	3989	2	Y	4	29 1	-0-
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	177	1	4009	2	Y	2	1 1	1
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	178	1	3959	2	Y	4	4 1	1
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	176	1	3699	2	Y	6	5 1	2
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	173	1	3571	2	Y	4	5 1	1
08	4340 X	3279	-0-	-1061	-0-	150	1	3127	2	Y	2	2 1	1
09	4200 X	3994	-0-	-206	-0-	180	1	3811	2	Y	3	4 1	-0-
10	4154 X	3833	-0-	-321	-0-	165	1	3668	2	Y	-0-		-0-
11	3870 X	3843	-0-	-27	-0-	169	1	3674	2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3909	-0-	-214	-0-	164	1	3745	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

NORRIS, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 167137		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	138	1	2943	2	N	-0-		11
02	2912 X	2659	-0-	-253	-0-	112	1	2537	2	N	9	20 1	-0-
03	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	457	1	2735	2	Y	2	2 1	-0-
04	3090 X	2800	-0-	-290	-0-	556	1	2242	2	Y	2	1 1	1
05	3069 X	2943	-0-	-126	-0-	301	1	2639	2	Y	3	3 1	1
06	3090 X	3038	-0-	-52	-0-	138	1	2893	2	Y	6	5 1	2
07	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	144	1	2982	2	Y	4	5 1	1
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	140	1	2922	2	Y	2	2 1	1
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	132	1	2792	2	Y	4	5 1	-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	Y	2	2 1	-0-
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	121	1	2628	2	Y	2	2 1	-0-
*12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2445	2	Y	2	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
TANNER, SE GU		WELL #: 6		RRCID -> 167365		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	55 1	1166 2	N	-0-		13
02	1316 N	1209	-0-	-107	-0-	51 1	1158 2	N	-0-		13
03	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	54 1	1190 2	Y	1	1 1	13
04	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	47 1	1059 2	Y	1	10 1	4
05	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	52 1	1156 2	Y	-0-	4 1	-0-
06	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	48 1	1012 2	Y	1	1 1	-0-
07	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	48 1	992 2	Y	-0-		-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	45 1	928 2	Y	-0-		-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	42 1	898 2	Y	-0-		-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	43 1	962 2	Y	-0-		-0-
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	40 1	879 2	Y	-0-		-0-
12	961 N	905	-0-	-56	-0-	38 1	867 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167887		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	59 1	1260 2	N	-0-		22
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-		22
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-		22
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	1	16 1	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168303		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	110 1	2349 2	N	1		28
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	103 1	2342 2	N	1	1 1	28
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	113 1	2481 2	Y	2	27 1	3
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	106 1	2408 2	Y	2	3 1	2
05	2511 N	2341	-0-	-170	-0-	100 1	2239 2	Y	2	3 1	1
06	2430 N	2344	-0-	-86	-0-	106 1	2232 2	Y	5	4 1	2
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	121 1	2502 2	Y	3	4 1	1
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	121 1	2524 2	Y	2	2 1	1
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	116 1	2458 2	Y	5	5 1	1
10	2604 N	2582	-0-	-22	-0-	111 1	2468 2	Y	3	4 1	-0-
11	2520 N	2389	-0-	-131	-0-	105 1	2280 2	Y	4	3 1	1
12	2604 N	2410	-0-	-194	-0-	101 1	2306 2	Y	3	3 1	1

TOTAL GAS PROD: 29,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BRADLEY UNIT "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 168523		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10607		PERF. 9014 - 10475						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	517	1	2796	2	Y	24					52
02	3080 X	2917	-0-	-163	-0-	26	9									52
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	424	1	2493	2	Y	-0-					52
04	3240 X	3149	-0-	-91	-0-	335	1	3084	2	Y	-0-					52
05	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	477	1	2672	2	Y	-0-					52
06	3300 X	3224	-0-	-76	-0-	512	1	2590	2	Y	-0-					52
07	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	508	1	2716	2	Y	-0-					75
08	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	519	1	2758	2	Y	23					24
09	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	25	9									24
10	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	499	1	2675	2	Y	4	55	5			24
11	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	4	9									24
12	3317 X	2843	-0-	-474	-0-	514	1	2492	2	Y	-0-					24
						444	1	2645	2	Y	-0-					24
						390	1	2347	2	Y	-0-					24
						467	1	2376	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 37,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 168797		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 10607		PERF. 9106 - 9584						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168809		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 10359 - 10640						
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	98	1	2096	2	N	-0-					19
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	N	-0-					19
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	94	1	2062	2	Y	15	34	1			-0-
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	17	9									1
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	2095	2	Y	2	1	1			1
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	2	9									1
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	91	1	2028	2	Y	3	3	1			1
08	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	3	9									1
09	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	89	1	1866	2	Y	5	4	1			2
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	6	9									1
11	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	89	1	1837	2	Y	3	4	1			1
*12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	3	9									1
						88	1	1837	2	Y	2	2	1			1
						2	9									1
						75	1	1589	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									-0-
						84	1	1864	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									1
						80	1	1743	2	Y	4	3	1			1
						4	9									1
						79	1	1796	2	Y	3	3	1			1
						3	9									1

TOTAL GAS PROD: 23,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
WARNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 169230		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	181 1	1273 2	N	5			17
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	153 1	1167 2	N	6			23
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	167 1	1292 2	Y	2	25	1	-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	175 1	1276 2	Y	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	182 1	1298 2	Y	2	1	1	1
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	172 1	1231 2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	174 1	1248 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	185 1	1236 2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	180 1	1177 2	Y	1	1	1	-0-
10	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	178 1	1213 2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1199	-0-	-181	-0-	157 1	1042 2	Y	-0-			-0-
*12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	163 1	1314 2	Y	3	2	1	1
						3 9						

TOTAL GAS PROD: 16,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KARGERGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684				
01	1767 N	885	-0-	-882	-0-	40 1	845 2	N	-0-			6
02	1400 N	737	-0-	-663	-0-	31 1	705 2	N	1	7	1	-0-
03	992 N	766	-0-	-226	-0-	33 1	733 2	Y	-0-			-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52 1	1175 2	Y	-0-			-0-
05	806 N	1	-0-	-805	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
07	1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998												TOTAL DEPTH 10820	PERF.10360	- 10633
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	49	1	1043	2	N	-0-		15	
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	36	1	819	2	N	-0-		15	
03	930 N	862	-0-	-68	-0-	37	1	824	2	Y	1	16 1	-0-	
04	1050 N	906	-0-	-144	-0-	38	1	867	2	Y	1		1	
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	3	3 1	1	
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	4	3 1	2	
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	947	2	Y	3	4 1	1	
08	1302 N	913	-0-	-389	-0-	42	1	869	2	Y	2	2 1	1	
09	960 N	922	-0-	-38	-0-	41	1	875	2	Y	5	5 1	1	
10	992 N	751	-0-	-241	-0-	32	1	716	2	Y	3	4 1	-0-	
11	870 N	613	-0-	-257	-0-	27	1	582	2	Y	4	3 1	1	
12	961 N	552	-0-	-409	-0-	23	1	529	2	Y	-0-	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,818				TOTAL CONDENSATE PROD:				26				

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998												TOTAL DEPTH 10795	PERF.10350	- 10638
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	N	2	6 1	4	
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	542	2	N	3	3 1	4	
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	22	1	487	2	Y	3	6 1	1	
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	529	2	Y	2	2 1	1	
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	23	1	511	2	Y	3	3 1	1	
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	4	3 1	2	
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	23	1	473	2	Y	3	4 1	1	
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	23	1	478	2	Y	2	2 1	1	
09	510 N	433	-0-	-77	-0-	19	1	412	2	Y	2	3 1	-0-	
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	19	1	421	2	Y	2	2 1	-0-	
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	20	1	434	2	Y	1	1 1	-0-	
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,129				TOTAL CONDENSATE PROD:				27				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170419		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170952		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600								
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	105	1	2251	2	N	-0-					39
02	2240 N	2204	-0-	-36	-0-	93	1	2105	2	N	5	1	1			43
03	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	104	1	2286	2	Y	2	40	1			5
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	98	1	2226	2	Y	2	4	1			3
05	2449 N	2068	-0-	-381	-0-	89	1	1977	2	Y	2	4	1			1
06	2310 N	2027	-0-	-283	-0-	92	1	1929	2	Y	5	4	1			2
07	2418 N	2030	-0-	-388	-0-	94	1	1933	2	Y	3	4	1			1
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	94	1	1955	2	Y	2	2	1			1
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	89	1	1881	2	Y	5	5	1			1
10	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	83	1	1837	2	Y	3	4	1			-0-
11	1950 N	1857	-0-	-93	-0-	81	1	1772	2	Y	4	3	1			1
12	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	78	1	1774	2	Y	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:		25,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TANNER, SE GU		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 7		RRCID -> 171645		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10399 - 10673			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	N	-0-		2
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	18	1	414	2	N	-0-		2
03	496 N	134	-0-	-362	-0-	6	1	128	2	Y	-0-		2
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	621	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	26	1	535	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	25	1	519	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	23	1	487	2	Y	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-		-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172463		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9295 - 10629			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	1926	-0-	-523	-0-	86	1	1840	2	N	-0-		39
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	83	1	1879	2	N	5	1 1	43
						6	9						
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	2	Y	2	40 1	5
						2	9						
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	90	1	2038	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	103	1	2304	2	Y	3	5 1	1
						3	9						
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	114	1	2389	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	113	1	2337	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	112	1	2334	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	105	1	2229	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	107	1	2334	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	113	1	2571	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		27,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	110	1	2351	2	N	-0-		48
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	101	1	2304	2	N	1	1 1	48
						1	9						
03	2511 X	2240	-0-	-271	-0-	97	1	2141	2	Y	2	50 1	-0-
						2	9						
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	102	1	2321	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2407	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
06	2160 N	1894	-0-	-266	-0-	86	1	1802	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1	2635	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	121	1	2529	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	115	1	2442	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	93	1	2073	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1	2118	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	100	1	2279	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 28,695

TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	N	-0-		16
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	2	N	-0-		16
03	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	47	1	1038	2	Y	10	26 1	-0-
						11	9						
04	990 N	846	-0-	-144	-0-	36	1	809	2	Y	1		1
						1	9						
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	49	1	1099	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	845	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1591	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 13,773

TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328										COMPL. DATE 03/28/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	92	1	1972	2	N	4					5
						4	9									
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	102	1	2310	2	N	1	1	1			5
						1	9									
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	87	1	1912	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
04	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1741	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	100	1	2230	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2705	2	Y	-0-					-0-
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1683	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
*12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	2	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426										COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
ALFORD, E.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173674		COMPL. DATE 05/31/1999		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9306 - 10678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	1756	-0-	-507	-0-	78	1	1678	2	N	-0-			15
02	1848 N	1203	-0-	-645	-0-	51	1	1152	2	N	-0-			15
03	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	55	1	1208	2	Y	1	16	1	-0-
04	1710 N	1182	-0-	-528	-0-	50	1	1131	2	Y	1			1
05	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	50	1	1110	2	Y	3	3	1	1
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	Y	5	4	1	2
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	Y	3	4	1	1
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	95	1	1989	2	Y	2	2	1	1
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1469	2	Y	5	5	1	1
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	97	1	2159	2	Y	3	4	1	-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1461	2	Y	4	3	1	1
*12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	2	Y	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		18,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

OVERTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 174254		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9118 - 10433				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1651	-0-	-333	-0-	74	1	1577	2	N	-0-			1
02	1708 N	1683	-0-	-25	-0-	71	1	1611	2	N	1	1	1	1
03	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	78	1	1713	2	Y	1	1	1	1
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	70	1	1554	2	Y	1	1	1	-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	Y	1	1	1	-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	1	1	1	-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	-0-			-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	72	1	1589	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	67	1	1456	2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	62	1	1418	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC												//CONT.// 744737									
BENNETT, R. D. GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 174313		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9154 - 10512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	147	1	3149	2	N	-0-					18					
02	2688 X	1945	-0-	-743	-0-	82	1	1862	2	N	1	1	1			18					
03	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	128	1	2828	2	Y	2	2	1			18					
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	122	1	2771	2	Y	2	14	1			6					
05	2976 X	2850	-0-	-126	-0-	122	1	2728	2	Y	-0-	6	1			-0-					
06	2880 X	2799	-0-	-81	-0-	127	1	2670	2	Y	2	2	1			-0-					
07	2976 X	2791	-0-	-185	-0-	129	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-					
08	2790 X	2766	-0-	-24	-0-	127	1	2639	2	Y	-0-					-0-					
09	2700 X	2573	-0-	-127	-0-	116	1	2456	2	Y	1	1	1			-0-					
10	2790 N	2770	-0-	-20	-0-	119	1	2651	2	Y	-0-					-0-					
11	2670 N	2617	-0-	-53	-0-	115	1	2502	2	Y	-0-					-0-					
12	2635 N	2387	-0-	-248	-0-	100	1	2287	2	Y	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:		32,647				TOTAL CONDENSATE PROD:				9											

ROGERS GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 175180		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9079 - 10423	
01	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	136	1	2902	2	N	-0-					11					
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	120	1	2733	2	N	8	19	1			-0-					
03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	135	1	2967	2	Y	2	2	1			-0-					
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	125	1	2839	2	Y	3	1	1			2					
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	125	1	2787	2	Y	4	5	1			1					
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	114	1	2391	2	Y	7	6	1			2					
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	140	1	2885	2	Y	5	6	1			1					
08	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	123	1	2571	2	Y	4	3	1			2					
09	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	131	1	2761	2	Y	7	8	1			1					
10	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	123	1	2729	2	Y	5	5	1			1					
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	123	1	2670	2	Y	4	4	1			1					
12	2976 N	2748	-0-	-228	-0-	115	1	2629	2	Y	4	4	1			1					
TOTAL GAS PROD:		34,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				53											

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC STRONG GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #: 5		RRCID -> 175530		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10569			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3199	-0-	-707	-0-	143	1	3056	2	Y	-0-		-0-
02	3276 X	3054	-0-	-222	-0-	129	1	2924	2	Y	1	1 1	-0-
03	3627 X	3173	-0-	-454	-0-	138	1	3033	2	Y	2	2 1	-0-
04	3510 X	2871	-0-	-639	-0-	121	1	2749	2	Y	1	1 1	-0-
05	3410 X	2795	-0-	-615	-0-	120	1	2674	2	Y	1	1 1	-0-
06	3270 X	3027	-0-	-243	-0-	138	1	2887	2	Y	2	2 1	-0-
07	3379 X	3054	-0-	-325	-0-	141	1	2912	2	Y	1	1 1	-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	152	1	3174	2	Y	-0-		-0-
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	146	1	3095	2	Y	-0-		-0-
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	141	1	3142	2	Y	-0-		-0-
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	144	1	3134	2	Y	-0-		-0-
*12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	128	1	2915	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,344				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

BENNETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175538		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9143 - 10504			
01	3348 X	3121	-0-	-227	-0-	139	1	2981	2	N	1		15
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	144	1	3271	2	N	8	23 1	-0-
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	181	1	3983	2	Y	2	2 1	-0-
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	181	1	4108	2	Y	2	1 1	1
05	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	173	1	3854	2	Y	2	3 1	-0-
06	4020 X	3639	-0-	-381	-0-	165	1	3471	2	Y	3	3 1	-0-
07	4433 X	3725	-0-	-708	-0-	172	1	3552	2	Y	1	1 1	-0-
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	Y	-0-		-0-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	161	1	3396	2	Y	3	2 1	1
10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	154	1	3424	2	Y	3	4 1	-0-
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	134	1	2910	2	Y	4	3 1	1
*12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	138	1	3146	2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		43,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4092 X	3255	-0-	-837	-0-	145	1	3110	2	N	-0-	-0-	
02	2940 X	2890	-0-	-50	-0-	122	1	2767	2	N	1	-0-	
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	191	1	4215	2	Y	3	-0-	
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	157	1	3568	2	Y	2	1	
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	161	1	3578	2	Y	4	1	
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	166	1	3492	2	Y	6	2	
07	3255 X	3243	-0-	-12	-0-	150	1	3089	2	Y	4	1	
08	3844 X	3199	-0-	-645	-0-	146	1	3051	2	Y	2	1	
09	3720 X	2912	-0-	-808	-0-	131	1	2775	2	Y	5	1	
10	3782 X	3249	-0-	-533	-0-	140	1	3106	2	Y	3	-0-	
11	3660 X	2964	-0-	-696	-0-	130	1	2830	2	Y	4	1	
*12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	142	1	3240	2	Y	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,639	TOTAL CONDENSATE PROD:					35					

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	156	1	3341	2	N	15	-0-	
02	3304 X	3065	-0-	-239	-0-	129	1	2935	2	N	1	-0-	
03	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	153	1	3377	2	Y	2	-0-	
04	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	142	1	3234	2	Y	2	1	
05	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	146	1	3252	2	Y	3	1	
06	3420 X	3309	-0-	-111	-0-	150	1	3152	2	Y	6	2	
07	3534 X	3345	-0-	-189	-0-	154	1	3187	2	Y	4	1	
08	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	153	1	3184	2	Y	2	1	
09	3390 X	3195	-0-	-195	-0-	144	1	3050	2	Y	1	-0-	
10	3410 X	3247	-0-	-163	-0-	140	1	3106	2	Y	1	-0-	
11	3300 X	3152	-0-	-148	-0-	138	1	3012	2	Y	2	-0-	
12	3348 X	3278	-0-	-70	-0-	138	1	3137	2	Y	3	1	
TOTAL GAS PROD:		39,755	TOTAL CONDENSATE PROD:					42					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	3844 X	3634	-0-	-210	-0-	162	1	3472	2	N	-0-					6		
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	143	1	3250	2	N	1	1	1			6		
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	158	1	3486	2	Y	3	9	1			-0-		
04	3420 X	3158	-0-	-262	-0-	133	1	3023	2	Y	2	1	1			1		
05	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	147	1	3277	2	Y	3	3	1			1		
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	168	1	3519	2	Y	6	5	1			2		
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	172	1	3557	2	Y	4	5	1			1		
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	159	1	3321	2	Y	2	2	1			1		
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1	3074	2	Y	5	5	1			1		
10	3317 X	2918	-0-	-399	-0-	126	1	2789	2	Y	3	4	1			-0-		
11	3210 X	2803	-0-	-407	-0-	123	1	2676	2	Y	4	3	1			1		
12	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	121	1	2751	2	Y	3	3	1			1		
TOTAL GAS PROD:		39,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		36												

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	4247 X	3995	-0-	-252	-0-	178	1	3817	2	N	-0-					11		
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	163	1	3713	2	N	5	16	1			-0-		
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	186	1	4110	2	Y	3	3	1			-0-		
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	175	1	3971	2	Y	2	1	1			1		
05	4309 X	4160	-0-	-149	-0-	179	1	3977	2	Y	4	4	1			1		
06	4170 X	3927	-0-	-243	-0-	178	1	3742	2	Y	6	5	1			2		
07	4309 X	3188	-0-	-1121	-0-	147	1	3037	2	Y	4	5	1			1		
08	4247 X	3155	-0-	-1092	-0-	144	1	3009	2	Y	2	2	1			1		
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	207	1	4370	2	Y	5	5	1			1		
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	184	1	4075	2	Y	3	4	1			-0-		
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	180	1	3915	2	Y	4	3	1			1		
12	4247 X	4170	-0-	-77	-0-	175	1	3992	2	Y	3	3	1			1		
TOTAL GAS PROD:		47,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		41												

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TANNER, SE GU		//CONT.// 66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		//CONT.// 744737											
		WELL #: 4	RRCID -> 176529		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52 1	1106 2	N		1			12
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	65 1	1474 2	N		-0-			12
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	81 1	1795 2	Y		12	1 1		23
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	13 9	1566 2	Y		-0-	16 1		7
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	69 1	1286 2	Y		1	8 1		-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	58 1	1089 2	Y		1	1 1		-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1 9	1070 2	Y		-0-			-0-
08	1891 X	1041	-0-	-850	-0-	52 1	993 2	Y		-0-			-0-
09	1650 X	1005	-0-	-645	-0-	48 1	960 2	Y		-0-			-0-
10	1333 X	1070	-0-	-263	-0-	45 1	1024 2	Y		-0-			-0-
11	1140 X	985	-0-	-155	-0-	46 1	942 2	Y		-0-			-0-
12	1116 X	989	-0-	-127	-0-	43 1	947 2	Y		-0-			-0-
12	1116 X	989	-0-	-127	-0-	42 1	947 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

GRAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176758		COMPL. DATE 02/20/2000			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3579	-0-	-327	-0-	160 1	3419 2	N		-0-			7
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	137 1	3104 2	N		1	1 1		7
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1 9	3476 2	Y		2	2 1		7
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	2 9	3363 2	Y		2	6 1		3
05	3596 X	3559	-0-	-37	-0-	148 1	3402 2	Y		4	6 1		1
06	3510 X	3443	-0-	-67	-0-	153 1	3280 2	Y		6	5 1		2
07	3627 X	3264	-0-	-363	-0-	4 9	3109 2	Y		4	5 1		1
08	3503 X	3041	-0-	-462	-0-	156 1	2900 2	Y		2	2 1		1
09	3390 X	2767	-0-	-623	-0-	7 9	2636 2	Y		5	5 1		1
10	3503 X	3297	-0-	-206	-0-	125 1	3152 2	Y		3	4 1		-0-
11	3390 X	3343	-0-	-47	-0-	142 1	3192 2	Y		4	3 1		1
*12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	147 1	3278 2	Y		3	3 1		1
*12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	4 9	3278 2	Y		3	3 1		1
*12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3 9	3278 2	Y		3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		40,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	89	1	1899	2	N	-0-			44		
02	1820 N	1748	-0-	-72	-0-	74	1	1673	2	N	1	1 1		44		
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	88	1	1949	2	Y	1	31 1		14		
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	82	1	1863	2	Y	3	11 1		6		
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1938	2	Y	2	7 1		1		
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	84	1	1758	2	Y	5	4 1		2		
07	2015 N	1889	-0-	-126	-0-	87	1	1799	2	Y	3	4 1		1		
08	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	82	1	1714	2	Y	2	2 1		1		
09	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	81	1	1715	2	Y	5	5 1		1		
10	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	74	1	1652	2	Y	3	4 1		-0-		
11	1740 N	1570	-0-	-170	-0-	69	1	1497	2	Y	4	3 1		1		
12	1860 N	1090	-0-	-770	-0-	46	1	1041	2	Y	3	3 1		1		
TOTAL GAS PROD:						21,475	TOTAL CONDENSATE PROD:						32			

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596																
01	3410 X	2819	-0-	-591	-0-	126	1	2693	2	Y	-0-			-0-		
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	128	1	2903	2	Y	1	1 1		-0-		
03	3100 X	2971	-0-	-129	-0-	129	1	2840	2	Y	2	2 1		-0-		
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	127	1	2885	2	Y	1	1 1		-0-		
05	3100 X	3023	-0-	-77	-0-	130	1	2892	2	Y	1	1 1		-0-		
06	3000 X	2886	-0-	-114	-0-	131	1	2753	2	Y	2	2 1		-0-		
07	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	126	1	2595	2	Y	1	1 1		-0-		
08	3782 X	2079	-0-	-1703	-0-	95	1	1984	2	Y	-0-			-0-		
09	3000 X	2265	-0-	-735	-0-	102	1	2163	2	Y	-0-			-0-		
10	3038 X	2066	-0-	-972	-0-	89	1	1977	2	Y	-0-			-0-		
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	134	1	2909	2	Y	-0-			-0-		
*12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	157	1	3587	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						33,663	TOTAL CONDENSATE PROD:						8			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177117		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9276 - 10725						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 177163		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10737		PERF. 9121 - 10585						
01	1736 N	1118	-0-	-618	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					4
02	1148 N	1116	-0-	-32	-0-	47	1	1069	2	Y	-0-					4
03	1209 N	444	-0-	-765	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					4
04	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	126	1	2868	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
05	3100 N	3358	-0-	258	258	144	1	3213	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
06	3000 N	3209	-0-	209	467	146	1	3061	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
07	3100 N	3075	-0-	-25	442	142	1	2932	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
08	3125 X	2683	-0-	-442	-0-	123	1	2560	2	Y	-0-					4
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	121	1	2568	2	Y	-0-					4
10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	124	1	2753	2	Y	-0-					4
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	144	1	3125	2	Y	-0-					4
*12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	131	1	2975	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 29,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VINSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177278		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9140 - 10572						
01	4650 X	4585	-0-	-65	-0-	205	1	4380	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	3987	-0-	-17	-0-	168	1	3818	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	4402 X	4304	-0-	-98	-0-	187	1	4114	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	184	1	4171	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	4433 X	4413	-0-	-20	-0-	189	1	4220	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	4290 X	4237	-0-	-53	-0-	192	1	4038	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
07	4433 X	4290	-0-	-143	-0-	198	1	4088	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
08	4495 X	3033	-0-	-1462	-0-	139	1	2892	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	4350 X	3546	-0-	-804	-0-	160	1	3380	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	186	1	4121	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	191	1	4152	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
*12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	183	1	4166	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 49,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2356 N	1732	-0-	-624	-0-	77	1	1655	2	Y	-0-	4
02	2184 N	1897	-0-	-287	-0-	80	1	1816	2	Y	1	4
						1	9				1 1	
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	98	1	2168	2	Y	1	4
						1	9				1 1	
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	106	1	2411	2	Y	1	4
						1	9				1 1	
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	109	1	2431	2	Y	1	4
						1	9				1 1	
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	116	1	2438	2	Y	2	4
						2	9				2 1	
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	118	1	2429	2	Y	1	4
						1	9				1 1	
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	Y	-0-	4
09	2550 N	2525	-0-	-25	-0-	114	1	2411	2	Y	-0-	4
10	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	109	1	2427	2	Y	-0-	4
11	2520 N	2390	-0-	-130	-0-	105	1	2285	2	Y	-0-	4
12	2604 N	2479	-0-	-125	-0-	104	1	2375	2	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		28,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498												
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2782	2	N	9	12
						10	9					
02	2436 X	2205	-0-	-231	-0-	93	1	2102	2	N	9	-0-
						10	9				21 1	
03	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	108	1	2382	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
04	2610 X	2461	-0-	-149	-0-	104	1	2356	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
05	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	109	1	2422	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
06	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	112	1	2348	2	Y	2	-0-
						2	9				2 1	
07	2542 X	2160	-0-	-382	-0-	100	1	2059	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	117	1	2445	2	Y	-0-	-0-
09	2460 N	1953	-0-	-507	-0-	88	1	1865	2	Y	-0-	-0-
10	2170 N	1517	-0-	-653	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-	-0-
11	2460 N	858	-0-	-1602	-0-	38	1	820	2	Y	-0-	-0-
*12	3100 N	4317	-0-	1217	1217	181	1	4133	2	Y	3	1
						3	9				2 1	
TOTAL GAS PROD:		28,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC ROGERS GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
		WELL #: 10	RRCID -> 177537	COMPL. DATE 04/09/2000	TOTAL DEPTH 10587	PERF. 9070	- 10436		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3575	-0-	-83	-0-	160 1	3415 2	N	-0-
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	139 1	3164 2	N	-0-
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	159 1	3497 2	Y	-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	147 1	3341 2	Y	1
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	151 1	3373 2	Y	1
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	161 1	3375 2	Y	2
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	158 1	3265 2	Y	1
08	3441 X	3058	-0-	-383	-0-	140 1	2916 2	Y	1
09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	169 1	3570 2	Y	1
10	3441 X	3378	-0-	-63	-0-	145 1	3230 2	Y	-0-
11	3330 X	2915	-0-	-415	-0-	128 1	2783 2	Y	1
12	3441 X	3366	-0-	-75	-0-	141 1	3222 2	Y	1
TOTAL GAS PROD:		40,993			TOTAL CONDENSATE PROD:	41			

GRAY GAS UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 177774	COMPL. DATE 05/02/2000	TOTAL DEPTH 10696	PERF. 9134	- 10512		
01	2976 N	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2092	-0-	-388	-0-	93	1	1999	2	N	-0-			97
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	110	1	2504	2	N	1	1	1	97
							1							
03	2356 N	1974	-0-	-382	-0-	86	1	1887	2	Y	1	1	1	97
							1							
04	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	82	1	1866	2	Y	1	69	1	29
							1							
05	2449 N	1934	-0-	-515	-0-	83	1	1850	2	Y	1	30	1	-0-
							1							
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1	1900	2	Y	1	1	1	-0-
							1							
07	2015 N	1496	-0-	-519	-0-	69	1	1427	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1071	-0-	-851	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1035	-0-	-945	-0-	47	1	988	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1085	-0-	-403	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-			-0-
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,522			TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606														
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	N	-0-			44
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	1			45
							1							
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-	30	1	15
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	1	10	1	6
							1							
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	2	7	1	1
							2							
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	4	3	1	2
							4							
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	3	4	1	1
							3							
08	372 N	310	-0-	-62	-0-	14	1	294	2	Y	2	2	1	1
							2							
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	5	5	1	1
							6							
10	341 N	191	-0-	-150	-0-	8	1	180	2	Y	3	4	1	-0-
							3							
11	300 N	210	-0-	-90	-0-	9	1	197	2	Y	4	3	1	1
							4							
12	372 N	234	-0-	-138	-0-	10	1	221	2	Y	3	3	1	1
							3							
TOTAL GAS PROD:		3,930			TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC ROGERS GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
		WELL #: 11		RRCID -> 178522		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	3927	-0-	-568	-0-	175	1	3752	2	N	-0-					12
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	164	1	3735	2	N	6	18	1			-0-
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	200	1	4413	2	Y	3	3	1			-0-
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	181	1	4118	2	Y	2	1	1			1
05	4340 X	4219	-0-	-121	-0-	181	1	4034	2	Y	4	4	1			1
06	4350 X	3817	-0-	-533	-0-	173	1	3637	2	Y	6	5	1			2
07	4495 X	3643	-0-	-852	-0-	168	1	3471	2	Y	4	5	1			1
08	4402 X	4217	-0-	-185	-0-	193	1	4022	2	Y	2	2	1			1
09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	205	1	4343	2	Y	5	5	1			1
10	4216 X	3723	-0-	-493	-0-	160	1	3560	2	Y	3	4	1			-0-
11	4080 X	3438	-0-	-642	-0-	151	1	3283	2	Y	4	3	1			1
*12	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	189	1	4306	2	Y	3	3	1			1
TOTAL GAS PROD:		48,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 178523		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640							
01	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	79	1	1691	2	N	3					109
02	1540 N	1534	-0-	-6	-0-	65	1	1469	2	N	-0-					109
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	Y	8	77	1			40
04	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	68	1	1552	2	Y	1	29	1			12
05	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	65	1	1447	2	Y	1	13	1			-0-
06	1650 N	1244	-0-	-406	-0-	56	1	1185	2	Y	3	2	1			1
07	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	71	1	1468	2	Y	1	2	1			-0-
08	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	60	1	1247	2	Y	2	1	1			1
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	69	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 179018		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	837	-0-	-620	-0-	37	1	800	2	N	-0-	28
02	1036 N	732	-0-	-304	-0-	31	1	701	2	N	-0-	28
03	992 N	719	-0-	-273	-0-	31	1	688	2	Y	-0-	28
04	810 N	663	-0-	-147	-0-	28	1	635	2	Y	-0-	8
05	806 N	640	-0-	-166	-0-	27	1	612	2	Y	1	-0-
						1	9					
06	690 N	358	-0-	-332	-0-	16	1	342	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	448	-0-	-234	-0-	21	1	427	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	464	-0-	-187	-0-	21	1	443	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	16	1	336	2	Y	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	-0-	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-	-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179055		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	120	1	2563	2	N	-0-	45
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	108	1	2442	2	N	1	45
						1	9					
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	113	1	2495	2	Y	12	-0-
						13	9					
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	105	1	2384	2	Y	2	1
						2	9					
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	105	1	2350	2	Y	3	1
						3	9					
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	2179	2	Y	5	2
						6	9					
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	Y	3	1
						3	9					
08	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	105	1	2196	2	Y	2	1
						2	9					
09	2280 N	2120	-0-	-160	-0-	95	1	2019	2	Y	5	1
						6	9					
10	2263 N	1946	-0-	-317	-0-	84	1	1859	2	Y	3	-0-
						3	9					
11	2220 N	2126	-0-	-94	-0-	93	1	2029	2	Y	4	1
						4	9					
12	2170 N	1736	-0-	-434	-0-	73	1	1660	2	Y	3	1
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		27,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737									
VINSON GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 179056		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9192 - 10492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
01	3472 X	3226	-0-	-246	-0-	144	1	3082	2	N	-0-					-0-						
02	2968 X	2789	-0-	-179	-0-	118	1	2670	2	N	1	1	1			-0-						
03	3286 X	2949	-0-	-337	-0-	128	1	2819	2	Y	2	2	1			-0-						
04	3180 X	2758	-0-	-422	-0-	116	1	2640	2	Y	2	1	1			1						
05	3286 X	2535	-0-	-751	-0-	109	1	2423	2	Y	3	3	1			1						
06	3120 X	2807	-0-	-313	-0-	127	1	2674	2	Y	5	4	1			2						
07	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	134	1	2776	2	Y	4	5	1			1						
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	137	1	2856	2	Y	2	2	1			1						
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	134	1	2827	2	Y	5	5	1			1						
10	2852 N	2798	-0-	-54	-0-	120	1	2675	2	Y	3	4	1			-0-						
11	3000 N	3030	-0-	30	30	133	1	2893	2	Y	4	3	1			1						
*12	3100 N	3126	-0-	26	56	131	1	2992	2	Y	3	3	1			1						
TOTAL GAS PROD:						34,894						TOTAL CONDENSATE PROD:						34				

BENNETT, LINNVILLE UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 179095		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 9266 - 10646	
01	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	135	1	2888	2	N	21					27						
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	122	1	2764	2	N	4	31	1			-0-						
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	2	Y	2	2	1			-0-						
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	124	1	2820	2	Y	2	1	1			1						
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	120	1	2662	2	Y	3	3	1			1						
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	Y	6	5	1			2						
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	111	1	2283	2	Y	3	4	1			1						
08	3038 X	2466	-0-	-572	-0-	113	1	2351	2	Y	2	2	1			1						
09	3090 X	2636	-0-	-454	-0-	119	1	2511	2	Y	5	5	1			1						
10	3193 X	2285	-0-	-908	-0-	98	1	2185	2	Y	2	3	1			-0-						
11	3090 X	2587	-0-	-503	-0-	113	1	2470	2	Y	4	3	1			1						
12	2697 X	1828	-0-	-869	-0-	77	1	1749	2	Y	2	2	1			1						
TOTAL GAS PROD:						31,753						TOTAL CONDENSATE PROD:						56				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	2994	-0-	-540	-0-	134	1	2860	2	N	-0-		7
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	130	1	2954	2	N	1	1 1	7
03	3410 X	3293	-0-	-117	-0-	143	1	3148	2	Y	2	9 1	-0-
04	3300 X	3231	-0-	-69	-0-	136	1	3093	2	Y	2	1 1	1
05	3410 X	3371	-0-	-39	-0-	145	1	3223	2	Y	3	3 1	1
06	3300 X	3138	-0-	-162	-0-	142	1	2989	2	Y	6	5 1	2
07	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	147	1	3037	2	Y	4	5 1	1
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	149	1	3111	2	Y	2	2 1	1
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	144	1	3043	2	Y	5	5 1	1
10	3162 X	2558	-0-	-604	-0-	110	1	2445	2	Y	3	4 1	-0-
11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	140	1	3054	2	Y	4	3 1	1
*12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	134	1	3042	2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		37,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	149	1	3184	2	N	-0-		11
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	125	1	2833	2	N	5	16 1	-0-
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	144	1	3175	2	Y	2	2 1	-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	136	1	3091	2	Y	2	1 1	1
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	136	1	3039	2	Y	3	3 1	1
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	139	1	2922	2	Y	6	5 1	2
07	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	138	1	2854	2	Y	4	5 1	1
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2909	2	Y	2	2 1	1
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	144	1	3037	2	Y	5	5 1	1
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	107	1	2368	2	Y	3	4 1	-0-
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	92	1	2005	2	Y	4	3 1	1
*12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	114	1	2606	2	Y	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		35,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC RAIDER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520												
01		3410 X	3181	-0-	-229	-0-	142 1	3039 2	N	-0-		23
02		2968 X	2931	-0-	-37	-0-	123 1	2801 2	N	6	29 1	-0-
03		3286 X	3280	-0-	-6	-0-	142 1	3136 2	Y	2	2 1	-0-
04		3180 X	3158	-0-	-22	-0-	133 1	3022 2	Y	3	1 1	2
05		3255 X	3246	-0-	-9	-0-	139 1	3104 2	Y	3	4 1	1
06		3180 X	3123	-0-	-57	-0-	142 1	2974 2	Y	6	5 1	2
07		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	167 1	3452 2	Y	5	6 1	1
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	174 1	3614 2	Y	3	3 1	1
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	149 1	3159 2	Y	7	7 1	1
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	143 1	3186 2	Y	4	4 1	1
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	138 1	3005 2	Y	4	4 1	1
*12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	144 1	3271 2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:			39,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			46			

CUNNINGHAM "A"		WELL #:	8	RRCID ->	180239	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10336 - 10618	
01		2666 N	2414	-0-	-252	-0-	215 1	2199 2	Y	-0-	3	
02		2240 N	2235	-0-	-5	-0-	159 1	2075 2	Y	1	1 1	3
03		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	233 1	2250 2	Y	1	1 1	3
04		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	218 1	2125 2	Y	1	1 1	3
05		2480 N	2318	-0-	-162	-0-	248 1	2069 2	Y	1	1 1	3
06		2400 N	2223	-0-	-177	-0-	259 1	1931 2	Y	30	30 1	3
07		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	269 1	2244 2	Y	1	1 1	3
08		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	254 1	2383 2	Y	-0-		3
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	238 1	2293 2	Y	-0-		3
10		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	249 1	2353 2	Y	-0-		3
11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	245 1	2315 2	Y	-0-		3
*12		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	264 1	2371 2	Y	2		5
TOTAL GAS PROD:			29,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	142	1	3041	2	N	1		20
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	120	1	2721	2	N	17	37 1	-0-
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	140	1	3084	2	Y	2	2 1	-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	141	1	3194	2	Y	2	1 1	1
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	143	1	3189	2	Y	4	4 1	1
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	144	1	3030	2	Y	6	5 1	2
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	147	1	3045	2	Y	4	5 1	1
08	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	141	1	2934	2	Y	2	2 1	1
09	3330 X	3060	-0-	-270	-0-	138	1	2916	2	Y	5	5 1	1
10	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	120	1	2655	2	Y	3	4 1	-0-
11	3180 X	3104	-0-	-76	-0-	136	1	2964	2	Y	4	3 1	1
*12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	137	1	3120	2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		37,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3801	-0-	-229	-0-	170	1	3631	2	N	-0-		7
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	144	1	3263	2	N	1	1 1	7
03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	162	1	3568	2	Y	2	2 1	7
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	154	1	3485	2	Y	3	6 1	4
05	3751 X	3690	-0-	-61	-0-	158	1	3529	2	Y	3	6 1	1
06	3630 X	3561	-0-	-69	-0-	162	1	3392	2	Y	6	5 1	2
07	3751 X	3658	-0-	-93	-0-	169	1	3485	2	Y	4	5 1	1
08	3689 X	3687	-0-	-2	-0-	169	1	3516	2	Y	2	2 1	1
09	3570 X	3544	-0-	-26	-0-	160	1	3377	2	Y	6	6 1	1
10	3689 X	3397	-0-	-292	-0-	146	1	3248	2	Y	3	4 1	-0-
11	3570 X	3194	-0-	-376	-0-	140	1	3050	2	Y	4	3 1	1
12	3658 X	3577	-0-	-81	-0-	150	1	3424	2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		42,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																			
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9930 - 10584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	143	1	3049	2	N	-0-					46			
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	126	1	2854	2	N	1	1	1			46			
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	141	1	3114	2	Y	3	49	1			-0-			
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	132	1	2986	2	Y	2	1	1			1			
05	3193 X	3155	-0-	-38	-0-	135	1	3017	2	Y	3	3	1			1			
06	3090 X	3026	-0-	-64	-0-	137	1	2882	2	Y	6	5	1			2			
07	3193 X	3034	-0-	-159	-0-	140	1	2890	2	Y	4	5	1			1			
08	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	139	1	2886	2	Y	2	2	1			1			
09	3030 X	2918	-0-	-112	-0-	131	1	2781	2	Y	5	5	1			1			
10	3131 X	3006	-0-	-125	-0-	129	1	2874	2	Y	3	4	1			-0-			
11	3030 X	2898	-0-	-132	-0-	127	1	2767	2	Y	4	3	1			1			
12	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	107	1	2447	2	Y	3	3	1			1			
TOTAL GAS PROD:		36,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		36													

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030												COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9722 - 10462	
01	3968 X	3696	-0-	-272	-0-	165	1	3531	2	N	-0-					11	
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	160	1	3623	2	N	5	16	1			-0-	
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	198	1	4370	2	Y	3	3	1			-0-	
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	186	1	4226	2	Y	2	1	1			1	
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	179	1	3977	2	Y	4	4	1			1	
06	3540 X	3470	-0-	-70	-0-	157	1	3306	2	Y	6	5	1			2	
07	3658 X	3518	-0-	-140	-0-	162	1	3352	2	Y	4	5	1			1	
08	4371 X	3598	-0-	-773	-0-	165	1	3431	2	Y	2	2	1			1	
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	203	1	4287	2	Y	5	5	1			1	
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	187	1	4162	2	Y	3	4	1			-0-	
11	3480 X	3450	-0-	-30	-0-	151	1	3295	2	Y	4	3	1			1	
12	4371 X	4275	-0-	-96	-0-	180	1	4092	2	Y	3	3	1			1	
TOTAL GAS PROD:		47,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		41											

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC KANGERGA GAS UNIT		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK								
		//CONT.//	744737											
		WELL #:	8	RRCID ->	182641	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9296 - 10706			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2432	-0-	-203	-0-	109	1	2323	2	N	-0-			19
02	2268 X	2116	-0-	-152	-0-	89	1	2024	2	N	3	22	1	-0-
03	2511 X	2410	-0-	-101	-0-	105	1	2304	2	Y	1	1	1	-0-
04	2430 X	2338	-0-	-92	-0-	99	1	2237	2	Y	2	1	1	1
05	2511 X	2330	-0-	-181	-0-	100	1	2227	2	Y	3	3	1	1
06	2340 X	2230	-0-	-110	-0-	101	1	2123	2	Y	5	4	1	2
07	2418 X	2004	-0-	-414	-0-	92	1	1909	2	Y	3	4	1	1
08	2325 N	2181	-0-	-144	-0-	100	1	2079	2	Y	2	2	1	1
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	108	1	2289	2	Y	5	5	1	1
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	2	Y	2	3	1	-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	102	1	2213	2	Y	1	1	1	-0-
12	2480 N	2327	-0-	-153	-0-	98	1	2229	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

TURLINGTON, M. P.		WELL #:	6	RRCID ->	182869	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9670 - 10378			
01	2077 N	1637	-0-	-440	-0-	203	1	1433	2	N	1			44
02	2044 X	1969	-0-	-75	-0-	228	1	1741	2	N	-0-	44	1	-0-
03	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	274	1	2118	2	Y	-0-			-0-
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	263	1	1925	2	Y	-0-			-0-
05	2232 X	2153	-0-	-79	-0-	265	1	1886	2	Y	2	1	1	1
06	2310 X	2029	-0-	-281	-0-	249	1	1780	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	2387 X	2098	-0-	-289	-0-	257	1	1841	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	273	1	1829	2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1781	-0-	-259	-0-	236	1	1544	2	Y	1	1	1	-0-
10	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	264	1	1798	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	265	1	1762	2	Y	-0-			-0-
*12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	253	1	2032	2	Y	3	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		24,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC OVERTON GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	150 1	3202 2	N	-0-	2
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	124 1	2819 2	N	1	2
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	143 1	3162 2	Y	2	2
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	132 1	2994 2	Y	-0-	-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	144 1	3208 2	Y	1	-0-
06	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	129 1	2716 2	Y	2	-0-
07	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	136 1	2807 2	Y	1	-0-
08	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	129 1	2695 2	Y	-0-	-0-
09	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	147 1	3117 2	Y	-0-	-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	142 1	3145 2	Y	-0-	-0-
11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	135 1	2942 2	Y	-0-	-0-
12	3286 X	3278	-0-	-8	-0-	138 1	3140 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,603	TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #:	7R	RRCID ->	184079	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10292 - 10568
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	2232 N	1868	-0-	-364	-0-	83 1	1779 2	N	5	6	
02	1848 N	1520	-0-	-328	-0-	64 1	1456 2	N	-0-	6	
03	2046 N	1757	-0-	-289	-0-	76 1	1680 2	Y	1	6	
04	1800 N	1614	-0-	-186	-0-	68 1	1545 2	Y	1	2	
05	1674 N	1602	-0-	-72	-0-	69 1	1532 2	Y	1	-0-	
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	79 1	1658 2	Y	1	-0-	
07	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	75 1	1541 2	Y	1	-0-	
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	78 1	1632 2	Y	-0-	-0-	
09	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	69 1	1459 2	Y	-0-	-0-	
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	69 1	1534 2	Y	-0-	-0-	
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	82 1	1789 2	Y	-0-	-0-	
*12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	73 1	1673 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,174	TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC WITCHER, WM. GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 5	RRCID -> 184207	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 10745	PERF. 9260 - 10598						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2315	-0-	-165	-0-	103 1	2212 2	N	-0-			27
02	2184 N	2136	-0-	-48	-0-	90 1	2045 2	N	1	1 1		27
03	2418 N	2166	-0-	-252	-0-	94 1	2069 2	Y	3	26 1		4
04	2250 N	1946	-0-	-304	-0-	82 1	1863 2	Y	1	3 1		2
05	2356 N	1465	-0-	-891	-0-	63 1	1400 2	Y	2	3 1		1
06	2100 N	1389	-0-	-711	-0-	63 1	1322 2	Y	4	3 1		2
07	2015 N	1223	-0-	-792	-0-	56 1	1164 2	Y	3	4 1		1
08	1240 N	608	-0-	-632	-0-	28 1	578 2	Y	2	2 1		1
09	1200 N	85	-0-	-1115	-0-	4 1	81 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	59 1	1310 2	Y	1	1 1		-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	99 1	2146 2	Y	3	2 1		1
*12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	101 1	2310 2	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		19,365			TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

YOUNG GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 184257	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 10629	PERF. 9304 - 10522						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)														//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC														//CONT.// 744737									
BOOTH-FREEMAN														WELL #: 8		RRCID -> 184429		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9186 - 10600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE								
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	169	1	3622	2	N	15	43	1		-0-								
						17	9																
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	148	1	3368	2	N	1	1	1		-0-								
						1	9																
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	165	1	3633	2	Y	2	2	1		-0-								
						2	9																
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	158	1	3579	2	Y	2	1	1		1								
						2	9																
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	163	1	3624	2	Y	3	3	1		1								
						3	9																
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	162	1	3400	2	Y	6	5	1		2								
						7	9																
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	166	1	3426	2	Y	4	5	1		1								
						4	9																
08	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	165	1	3442	2	Y	-0-	1	1		-0-								
09	3750 X	3492	-0-	-258	-0-	158	1	3332	2	Y	2	2	1		-0-								
						2	9																
10	3782 X	3529	-0-	-253	-0-	152	1	3376	2	Y	1	1	1		-0-								
						1	9																
11	3570 X	3399	-0-	-171	-0-	149	1	3248	2	Y	2	2	1		-0-								
						2	9																
12	3596 X	2565	-0-	-1031	-0-	108	1	2456	2	Y	1	1	1		-0-								
						1	9																
TOTAL GAS PROD:		42,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		39																	

TERRELL GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 184682		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9042 - 10460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE								
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	146	1	3121	2	N	-0-				15								
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	126	1	2871	2	N	1	1	1		15								
						1	9																
03	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	142	1	3120	2	Y	2	2	1		15								
						2	9																
04	3210 X	3127	-0-	-83	-0-	132	1	2992	2	Y	3	12	1		6								
						3	9																
05	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	131	1	2910	2	Y	3	8	1		1								
						3	9																
06	3210 X	2467	-0-	-743	-0-	112	1	2349	2	Y	5	4	1		2								
						6	9																
07	3317 X	3300	-0-	-17	-0-	152	1	3144	2	Y	4	5	1		1								
						4	9																
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	143	1	2986	2	Y	2	2	1		1								
						2	9																
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	137	1	2890	2	Y	2	2	1		1								
						2	9																
10	3069 X	3045	-0-	-24	-0-	131	1	2912	2	Y	2	3	1		-0-								
						2	9																
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	131	1	2848	2	Y	4	3	1		1								
						4	9																
*12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	132	1	3004	2	Y	2	2	1		1								
						2	9																
TOTAL GAS PROD:		36,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		30																	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185316		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOOTH-FREEMAN				WELL #: 9		RRCID -> 185542		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9248 - 10606			
01	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	190	1	4058	2	N	15	45	1		-0-
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	167	1	3797	2	N	1	1	1		-0-
03	4371 X	4159	-0-	-212	-0-	180	1	3977	2	Y	2	2	1		-0-
04	4200 X	4014	-0-	-186	-0-	169	1	3843	2	Y	2	1	1		1
05	4371 X	4048	-0-	-323	-0-	174	1	3871	2	Y	3	3	1		1
06	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	180	1	3787	2	Y	6	5	1		2
07	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	188	1	3883	2	Y	4	5	1		1
08	4154 X	4094	-0-	-60	-0-	188	1	3906	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	180	1	3801	2	Y	2	2	1		-0-
10	4092 X	3938	-0-	-154	-0-	170	1	3767	2	Y	1	1	1		-0-
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	178	1	3879	2	Y	2	2	1		-0-
*12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	172	1	3930	2	Y	3	2	1		1
TOTAL GAS PROD:		48,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	52	1	1116	2	N	-0-		9		
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	42	1	960	2	N	-0-		9		
03	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	47	1	1045	2	Y	1	1 1	9		
04	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	42	1	958	2	Y	2	7 1	4		
05	1116 N	974	-0-	-142	-0-	42	1	930	2	Y	2	5 1	1		
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	42	1	889	2	Y	4	3 1	2		
07	1023 N	954	-0-	-69	-0-	44	1	907	2	Y	3	4 1	1		
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	43	1	899	2	Y	2	2 1	1		
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	41	1	861	2	Y	6	6 1	1		
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	39	1	870	2	Y	3	4 1	-0-		
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	37	1	804	2	Y	4	3 1	1		
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	37	1	839	2	Y	3	3 1	1		
TOTAL GAS PROD:						11,617	TOTAL CONDENSATE PROD:						30		

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	N	2		3		
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	1	4 1	-0-		
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	-0-		-0-		
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	-0-		-0-		
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	Y	-0-		-0-		
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	1	1 1	-0-		
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	26	1	536	2	Y	1	1 1	-0-		
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	2	Y	-0-		-0-		
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	28	1	587	2	Y	1	1 1	-0-		
10	558 N	445	-0-	-113	-0-	19	1	426	2	Y	-0-		-0-		
11	660 N	493	-0-	-167	-0-	22	1	471	2	Y	-0-		-0-		
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	25	1	574	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:						7,754	TOTAL CONDENSATE PROD:						6		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3410 X	1824	-0-	-1586	-0-	81	1	1743	2	Y	-0-	18
02	2408 X	1677	-0-	-731	-0-	71	1	1605	2	Y	1	18
						1	9				1	1
03	2480 X	1823	-0-	-657	-0-	79	1	1743	2	Y	1	18
						1	9				1	1
04	1980 X	1860	-0-	-120	-0-	78	1	1781	2	Y	1	18
						1	9				1	1
05	1984 X	1476	-0-	-508	-0-	63	1	1413	2	Y	-0-	18
06	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	76	1	1603	2	Y	1	18
						1	9				1	1
07	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	81	1	1682	2	Y	81	98
						89	9				1	1
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	100	1	2085	2	Y	-0-	98
09	3000 N	4015	-0-	1015	1015	181	1	3834	2	Y	-0-	98
10	3100 N	3289	-0-	189	1204	142	1	3147	2	Y	-0-	98
11	3000 N	3657	-0-	657	1861	161	1	3496	2	Y	-0-	98
*12	5082 X	3221	-0-	-1861	-0-	135	1	3086	2	Y	-0-	98
TOTAL GAS PROD:		28,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542												
01	3906 X	3882	-0-	-24	-0-	171	1	3649	2	Y	56	90
						62	9					
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	147	1	3330	2	Y	1	90
						1	9				1	1
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	143	1	3159	2	Y	3	19
						3	9				74	1
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	177	1	4026	2	Y	1	19
						1	9				1	1
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	183	1	4074	2	Y	1	19
						1	9				1	1
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	192	1	4021	2	Y	3	19
						3	9				3	1
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	194	1	3999	2	Y	1	19
						1	9				1	1
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	195	1	4062	2	Y	-0-	19
09	4080 X	3921	-0-	-159	-0-	177	1	3744	2	Y	-0-	19
10	4216 X	3599	-0-	-617	-0-	155	1	3444	2	Y	-0-	19
11	4080 X	3690	-0-	-390	-0-	162	1	3528	2	Y	-0-	19
12	4216 X	3994	-0-	-222	-0-	168	1	3826	2	Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		46,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3201	-0-	-23	-0-	143	1	3058	2	N	-0-		38
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	134	1	3034	2	N	1	1 1	38
03	3503 X	3423	-0-	-80	-0-	148	1	3271	2	Y	4	42 1	-0-
04	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	135	1	3057	2	Y	2	1 1	1
05	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	143	1	3195	2	Y	3	3 1	1
06	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	150	1	3148	2	Y	6	5 1	2
07	3503 X	3391	-0-	-112	-0-	156	1	3231	2	Y	4	5 1	1
08	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	151	1	3141	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	3210 X	2908	-0-	-302	-0-	131	1	2775	2	Y	2	2 1	-0-
10	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	131	1	2916	2	Y	1	1 1	-0-
11	3210 X	2823	-0-	-387	-0-	124	1	2698	2	Y	1	1 1	-0-
12	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	127	1	2886	2	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD: 38,109													
TOTAL CONDENSATE PROD: 25													

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

01	4247 X	4002	-0-	-245	-0-	179	1	3823	2	Y	-0-		4
02	3668 X	3467	-0-	-201	-0-	146	1	3320	2	Y	1	1 1	4
03	3999 X	3225	-0-	-774	-0-	140	1	3083	2	Y	2	2 1	4
04	3870 X	3096	-0-	-774	-0-	131	1	2964	2	Y	1	1 1	4
05	3999 X	3208	-0-	-791	-0-	138	1	3069	2	Y	1	1 1	4
06	3870 X	3594	-0-	-276	-0-	163	1	3429	2	Y	2	2 1	4
07	3844 X	3137	-0-	-707	-0-	145	1	2991	2	Y	1	1 1	4
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	Y	-0-		4
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	130	1	2756	2	Y	-0-		4
10	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	117	1	2588	2	Y	-0-		4
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	Y	-0-		4
*12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	129	1	2930	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD: 38,833													
TOTAL CONDENSATE PROD: 8													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DEADMN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189004		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3681	-0-	-628	-0-	251 1	3430 2	Y	-0-			56
02	3696 X	3433	-0-	-263	-0-	238 1	3195 2	Y	-0-			56
03	4092 X	3793	-0-	-299	-0-	277 1	3516 2	Y	-0-			56
04	3960 X	3480	-0-	-480	-0-	253 1	3227 2	Y	-0-			56
05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	283 1	3585 2	Y	-0-			56
06	3690 X	3415	-0-	-275	-0-	258 1	3157 2	Y	-0-			56
07	3813 X	3623	-0-	-190	-0-	276 1	3347 2	Y	-0-			56
08	3875 X	3835	-0-	-40	-0-	283 1	3552 2	Y	-0-			56
09	3750 X	3689	-0-	-61	-0-	277 1	3400 2	Y	11	63 1		4
						12 9						
10	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	288 1	3399 2	Y	-0-			4
11	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	264 1	3034 2	Y	-0-			4
12	3844 X	3150	-0-	-694	-0-	236 1	2914 2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		42,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

DEADMN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189005		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	93 1	1272 2	Y	27			40
						30 9						
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	98 1	1317 2	Y	-0-			40
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	136 1	1732 2	Y	24	53 1		11
						26 9						
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	128 1	1634 2	Y	-0-			11
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	133 1	1686 2	Y	29			40
						32 9						
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	138 1	1685 2	Y	-0-			40
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	140 1	1701 2	Y	34	62 1		12
						37 9						
08	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	134 1	1684 2	Y	-0-			12
09	1830 N	1735	-0-	-95	-0-	131 1	1604 2	Y	-0-			12
10	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	128 1	1519 2	Y	-0-			12
11	1770 N	1356	-0-	-414	-0-	109 1	1247 2	Y	-0-			12
12	1798 N	1377	-0-	-421	-0-	103 1	1272 2	Y	2			14
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		19,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		116				

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TURLINGTON, M. P.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
			RRCID -> 189731	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9004 - 10394					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	238 1	1679 2	N	1		67
02	1764 N	1729	-0-	-35	-0-	200 1	1528 2	N	1	68 1	-0-
03	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	209 1	1613 2	Y	-0-		-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	226 1	1652 2	Y	1		1
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	239 1	1698 2	Y	1	1 1	1
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	224 1	1599 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	223 1	1598 2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1475	-0-	-261	-0-	192 1	1283 2	Y	-0-		-0-
09	1680 N	1368	-0-	-312	-0-	181 1	1186 2	Y	1	1 1	-0-
10	1736 N	1327	-0-	-409	-0-	170 1	1157 2	Y	-0-		-0-
11	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	156 1	1038 2	Y	-0-		-0-
*12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	225 1	1807 2	Y	3	2 1	1
						3 9					

TOTAL GAS PROD: 20,329

TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 11	RRCID -> 189919	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 10830	PERF. 9290 - 10698					
01	3069 N	2484	-0-	-585	-0-	111 1	2373 2	Y	-0-		4
02	2772 X	2142	-0-	-630	-0-	90 1	2051 2	Y	1	1 1	4
03	3069 X	2315	-0-	-754	-0-	100 1	2214 2	Y	1	1 1	4
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	121 1	2757 2	Y	1	1 1	4
05	2573 X	2569	-0-	-4	-0-	110 1	2458 2	Y	1	1 1	4
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	140 1	2934 2	Y	2	2 1	4
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	140 1	2898 2	Y	1	1 1	4
08	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	130 1	2699 2	Y	-0-		4
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	125 1	2649 2	Y	-0-		4
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	121 1	2695 2	Y	-0-		4
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	127 1	2761 2	Y	-0-		4
*12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	130 1	2962 2	Y	-0-		4

TOTAL GAS PROD: 32,903

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NORRIS, N.C.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668																
01	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	142	1	3045	2	N	-0-					9
02	2996 X	2824	-0-	-172	-0-	119	1	2694	2	N	10	19	1			-0-
03	3317 X	3092	-0-	-225	-0-	443	1	2647	2	Y	2	2	1			-0-
04	3150 X	2937	-0-	-213	-0-	583	1	2352	2	Y	2	1	1			1
05	3224 X	3021	-0-	-203	-0-	309	1	2709	2	Y	3	3	1			1
06	3090 X	2986	-0-	-104	-0-	135	1	2844	2	Y	6	5	1			2
07	3131 X	3032	-0-	-99	-0-	140	1	2888	2	Y	4	5	1			1
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	145	1	3021	2	Y	2	2	1			1
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	140	1	2957	2	Y	3	4	1			-0-
10	2852 X	2831	-0-	-21	-0-	122	1	2707	2	Y	2	2	1			-0-
11	2760 X	2716	-0-	-44	-0-	119	1	2595	2	Y	2	2	1			-0-
12	2852 X	2849	-0-	-3	-0-	120	1	2726	2	Y	3	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		35,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

NORRIS, N.C.		WELL #:	7	RRCID ->	190146	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9244	-	10640			
01	3751 X	3474	-0-	-277	-0-	155	1	3319	2	N	-0-		12			
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	137	1	3115	2	N	10	22	1	-0-		
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	517	1	3091	2	Y	2	2	1	-0-		
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	643	1	2596	2	Y	2	1	1	1		
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	342	1	2997	2	Y	3	3	1	1		
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	149	1	3134	2	Y	6	5	1	2		
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	160	1	3302	2	Y	4	5	1	1		
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	154	1	3198	2	Y	2	2	1	1		
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	147	1	3116	2	Y	3	4	1	-0-		
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	3241	2	Y	2	2	1	-0-		
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	133	1	2888	2	Y	2	2	1	-0-		
*12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	137	1	3129	2	Y	2	2	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		39,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 190992	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10496	- 10770							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2635 N	2395	-0-	-240	-0-	162	1	2233	2	N	-0-				20
02		2380 X	2018	-0-	-362	-0-	158	1	1860	2	N	-0-				20
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	263	1	3071	2	N	-0-				20
04		2580 X	2283	-0-	-297	-0-	266	1	2017	2	N	-0-				20
05		2666 X	2510	-0-	-156	-0-	274	1	2236	2	N	-0-				20
06		3240 X	1684	-0-	-1556	-0-	270	1	1414	2	N	-0-				20
07		3348 X	3082	-0-	-266	-0-	272	1	2810	2	N	-0-				20
08		3348 X	2776	-0-	-572	-0-	270	1	2506	2	N	-0-				20
09		2430 X	2334	-0-	-96	-0-	270	1	2064	2	N	-0-				20
10		3069 X	1649	-0-	-1420	-0-	150	1	1499	2	N	-0-				20
11		2970 X	2135	-0-	-835	-0-	152	1	1983	2	N	-0-				20
12		3069 X	2595	-0-	-474	-0-	206	1	2389	2	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		28,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 191638	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9720	- 10684							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3224 X	3031	-0-	-193	-0-	135	1	2896	2	Y	-0-				1
02		3388 X	2672	-0-	-716	-0-	113	1	2557	2	Y	2	1	1		2
03		3751 X	2806	-0-	-945	-0-	122	1	2682	2	Y	2	2	1		2
04		3300 X	2689	-0-	-611	-0-	113	1	2575	2	Y	1	1	1		2
05		3100 X	2849	-0-	-251	-0-	122	1	2726	2	Y	1	1	1		2
06		2940 X	2509	-0-	-431	-0-	114	1	2393	2	Y	2	2	1		2
07		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	143	1	2948	2	Y	1	1	1		2
08		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	Y	-0-				2
09		3000 N	3006	-0-	6	6	136	1	2870	2	Y	-0-				2
10		3100 N	3200	-0-	100	106	138	1	3062	2	Y	-0-				2
11		3000 N	3122	-0-	122	228	137	1	2985	2	Y	-0-				2
*12		3100 N	3026	-0-	-74	154	127	1	2899	2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		35,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC												//CONT.// 744737									
BOOTH-FREEMAN												WELL #: 11		RRCID -> 197682		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9217 - 10592	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
01		4929 X	4545	-0-	-384	-0-	203	1	N	-0-	4342	2	49								
02		4396 X	4175	-0-	-221	-0-	176	1	N	1	3998	2	49								
								1													
03		4867 X	4576	-0-	-291	-0-	198	1	Y	3	4375	2	49								
								3													
04		4680 X	4203	-0-	-477	-0-	177	1	Y	2	4024	2	15								
								2													
05		4836 X	3773	-0-	-1063	-0-	162	1	Y	4	3607	2	1								
								4													
06		4470 X	3608	-0-	-862	-0-	164	1	Y	6	3437	2	2								
								7													
07		4619 X	3841	-0-	-778	-0-	177	1	Y	4	3660	2	1								
								4													
08		4557 X	3791	-0-	-766	-0-	174	1	Y	2	3615	2	1								
								2													
09		4200 X	3369	-0-	-831	-0-	152	1	Y	3	3214	2	-0-								
								3													
10		3844 X	3217	-0-	-627	-0-	139	1	Y	1	3077	2	-0-								
								1													
11		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	203	1	Y	1	4426	2	-0-								
								1													
*12		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	189	1	Y	1	4295	2	-0-								
								1													
TOTAL GAS PROD:			48,213				TOTAL CONDENSATE PROD:			28											

PIERCE, WALTER												GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203039		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 10460 - 10732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT											
01		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	92	1	N	-0-	1970	2	19										
02		2324 N	2040	-0-	-284	-0-	86	1	N	1	1953	2	-0-										
								1															
03		3100 N	3148	-0-	48	48	137	1	Y	2	3009	2	-0-										
								2															
04		3000 N	3142	-0-	142	190	133	1	Y	1	3008	2	-0-										
								1															
05		2263 N	1960	-0-	-303	-0-	84	1	Y	1	1875	2	-0-										
								1															
06		2790 X	454	-0-	-2336	-0-	21	1	Y	-0-	433	2	-0-										
07		2883 X	433	-0-	-2450	-0-	20	1	Y	-0-	413	2	-0-										
08		2418 X	1302	-0-	-1116	-0-	60	1	Y	-0-	1242	2	-0-										
09		2340 X	723	-0-	-1617	-0-	33	1	Y	-0-	690	2	-0-										
10		1953 X	1140	-0-	-813	-0-	49	1	Y	-0-	1091	2	-0-										
11		1260 X	1154	-0-	-106	-0-	51	1	Y	-0-	1103	2	-0-										
12		1302 X	639	-0-	-663	-0-	27	1	Y	-0-	612	2	-0-										
TOTAL GAS PROD:			18,197				TOTAL CONDENSATE PROD:			5													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	792	-0-	-386	-0-	35	1	757	2	N	-0-			18
02	924 N	688	-0-	-236	-0-	29	1	655	2	N	4	22	1	-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	977	2	Y	1	1	1	-0-
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	874	-0-	-116	-0-	40	1	833	2	Y	1	1	1	-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	44	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	699	-0-	-51	-0-	32	1	667	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	33	1	738	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	Y	-0-			-0-
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

01	961 N	570	-0-	-391	-0-	25	1	545	2	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	-0-			-0-
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	16	1	345	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	412	-0-	-128	-0-	17	1	394	2	Y	1			1
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	61	1	1368	2	Y	3	3	1	1
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	2179	2	Y	5	4	1	2
07	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	Y	4	5	1	1
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	96	1	1990	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-			-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	83	1	1814	2	Y	-0-			-0-
*12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2945 N	2873	-0-	-72	-0-	128	1	2745	2	N	-0-	7
02	2688 N	2643	-0-	-45	-0-	111	1	2531	2	N	1	7
03	2914 N	2652	-0-	-262	-0-	115	1	2535	2	Y	2	7
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	118	1	2683	2	Y	6	4
05	2914 N	2799	-0-	-115	-0-	120	1	2676	2	Y	6	1
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	129	1	2699	2	Y	5	2
07	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	137	1	2835	2	Y	4	1
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	136	1	2841	2	Y	2	1
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2645	2	Y	6	1
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	118	1	2613	2	Y	4	-0-
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	118	1	2568	2	Y	3	1
*12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	117	1	2660	2	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		33,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	N	-0-	8
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1439	2	N	9	-0-
03	1736 N	1355	-0-	-381	-0-	194	1	1160	2	Y	1	-0-
04	1650 N	1204	-0-	-446	-0-	239	1	964	2	Y	1	1
05	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	134	1	1172	2	Y	3	1
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1278	2	Y	5	2
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	3	1
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	2	1
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	2	Y	3	-0-
10	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	49	1	1081	2	Y	2	-0-
11	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	48	1	1052	2	Y	2	-0-
12	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	46	1	1057	2	Y	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TOON GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 5		RRCID -> 206349		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10734		PERF. 9530 - 10840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	177	1	3785	2	N	-0-			-0-
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	148	1	3372	2	N	1	1	1	-0-
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	165	1	3642	2	Y	2	2	1	-0-
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	116	1	2643	2	Y	1	1	1	-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	143	1	3193	2	Y	1	1	1	-0-
06	2730 X	1915	-0-	-815	-0-	87	1	1827	2	Y	1	1	1	-0-
07	2821 X	2231	-0-	-590	-0-	103	1	2127	2	Y	1	1	1	-0-
08	3596 X	1858	-0-	-1738	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	909	-0-	-2331	-0-	41	1	868	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	627	-0-	-2721	-0-	27	1	600	2	Y	-0-			-0-
11	2160 X	634	-0-	-1526	-0-	28	1	606	2	Y	-0-			-0-
12	2232 X	469	-0-	-1763	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,032				TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 206975		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 10034 - 10734				
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	90	1	1923	2	N	-0-			10
02	2380 X	1370	-0-	-1010	-0-	58	1	1311	2	N	1	11	1	-0-
03	2573 X	2044	-0-	-529	-0-	89	1	1954	2	Y	1	1	1	-0-
04	2490 X	2040	-0-	-450	-0-	86	1	1953	2	Y	1	1	1	-0-
05	2573 X	1599	-0-	-974	-0-	69	1	1530	2	Y	-0-			-0-
06	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	100	1	2110	2	Y	1	1	1	-0-
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	189	1	3897	2	Y	1	1	1	-0-
08	3100 N	4746	-0-	1646	1646	217	1	4529	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3766	-0-	766	2412	170	1	3595	2	Y	1	1	1	-0-
10	6569 X	4157	-0-	-2412	-0-	179	1	3978	2	Y	-0-			-0-
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	185	1	4023	2	Y	-0-			-0-
*12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	169	1	3848	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,258				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC DEADMON "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 3	RRCID -> 207606	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9016 - 10467						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2607	-0-	-90	-0-	175 1	2395 2	Y	34			48
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	37 9	2262 2	Y	-0-			48
03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	169 1	2560 2	Y	24	61 1		11
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	202 1	2536 2	Y	-0-			11
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	26 9	2582 2	Y	22			33
06	2700 N	2663	-0-	-37	-0-	24 9	2462 2	Y	-0-			33
07	2821 N	2739	-0-	-82	-0-	201 1	2496 2	Y	34	55 1		12
08	2821 N	2593	-0-	-228	-0-	206 1	2401 2	Y	-0-			12
09	2670 N	2589	-0-	-81	-0-	37 9	2394 2	Y	-0-			12
10	2728 N	2696	-0-	-32	-0-	192 1	2486 2	Y	-0-			12
11	2520 N	2196	-0-	-324	-0-	195 1	2020 2	Y	-0-			12
12	2666 N	2361	-0-	-305	-0-	210 1	2119 2	Y	64			76
						172 1						
						70 9						
TOTAL GAS PROD:		31,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8	RRCID -> 207819	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10119 - 10682						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210005		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4464 X	4045	-0-	-419	-0-	180	1	N	18		138
						20	9				
02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	181	1	N	1	1 1	138
						1	9				
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	2	2 1	138
						2	9				
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	194	1	Y	2	99 1	41
						2	9				
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	189	1	Y	1	42 1	-0-
						1	9				
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	Y	3	3 1	-0-
						3	9				
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-		-0-
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	-0-		-0-
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	187	1	Y	-0-		-0-
11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	-0-		-0-
*12	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	186	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210579		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3782 X	2328	-0-	-1454	-0-	104	1	N	-0-		64
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	85	1	N	1	1 1	64
						1	9				
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	126	1	Y	2	2 1	64
						2	9				
04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	1	46 1	19
						1	9				
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	1	20 1	-0-
						1	9				
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	2	2 1	-0-
						2	9				
07	3100 N	3775	-0-	675	675	174	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
08	3100 N	3734	-0-	634	1309	171	1	Y	-0-		-0-
09	4993 X	3684	-0-	-1309	-0-	166	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-		-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	142	1	Y	-0-		-0-
*12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TOON GU 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		WELL #:	7	RRCID ->	210610	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9886 - 10672	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	444 2	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	351 2	N	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	320 2	Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	353 2	Y	1			1
						1 9						
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	8 1	184 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
06	270 N	74	-0-	-196	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	54	-0-	-225	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	62	-0-	-186	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

TOON GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	210612	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	9796 - 10604	
01	3503 X	3279	-0-	-224	-0-	145 1	3102 2	N	29	29 8		-0-
						32 9						
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	105 1	2387 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	92 1	2020 2	Y	17	1 1	16 8	-0-
						19 9						
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	95 1	2151 2	Y	5	1 1		4
						6 9						
05	2325 X	1836	-0-	-489	-0-	79 1	1754 2	Y	3	6 1		1
						3 9						
06	2250 X	2214	-0-	-36	-0-	100 1	2108 2	Y	5	4 1		2
						6 9						
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	131 1	2704 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	133 1	2771 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	136 1	2867 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
10	1550 N	263	-0-	-1287	-0-	11 1	252 2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	72 1	1537 2	N	-0-		17
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	77 1	1757 2	N	1	18 1	-0-
							1 9					
03		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	119 1	2619 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
04		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	115 1	2617 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	92 1	2050 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		1650 N	1463	-0-	-187	-0-	66 1	1396 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		1705 N	1451	-0-	-254	-0-	67 1	1384 2	Y	-0-		-0-
08		1767 N	1493	-0-	-274	-0-	68 1	1425 2	Y	-0-		-0-
09		1470 N	1184	-0-	-286	-0-	53 1	1131 2	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1307	-0-	-150	-0-	56 1	1251 2	Y	-0-		-0-
11		1440 N	1323	-0-	-117	-0-	58 1	1265 2	Y	-0-		-0-
*12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	56 1	1279 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,616	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640												
01		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	65 1	1396 2	N	-0-		-0-
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	47 1	1074 2	N	-0-		-0-
03		1054 N	951	-0-	-103	-0-	41 1	909 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	46 1	1037 2	Y	-0-		-0-
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	82 1	1822 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		930 N	594	-0-	-336	-0-	27 1	567 2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	787	-0-	-267	-0-	36 1	751 2	Y	-0-		-0-
08		1612 N	620	-0-	-992	-0-	28 1	592 2	Y	-0-		-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29 1	606 2	Y	-0-		-0-
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	37 1	826 2	Y	-0-		-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	41 1	890 2	Y	-0-		-0-
*12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	33 1	741 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866												
01		434 N	365	-0-	-69	-0-	16 1	349 2	N	-0-		-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 2	N	-0-		-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	10 1	227 2	Y	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 2	Y	-0-		-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	28 1	614 2	Y	-0-		-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	425 2	Y	-0-		-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	27 1	564 2	Y	-0-		-0-
08		465 N	430	-0-	-35	-0-	20 1	410 2	Y	-0-		-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	25 1	536 2	Y	-0-		-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	33 1	730 2	Y	-0-		-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	36 1	787 2	Y	-0-		-0-
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	29 1	655 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,091	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	132	1	2832	2	N	-0-			-0-
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	121	1	2754	2	N	1	1 1		-0-
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	129	1	2834	2	Y	2	2 1		-0-
04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	125	1	2833	2	Y	2	1 1		1
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	128	1	2858	2	Y	3	3 1		1
06	2730 X	2721	-0-	-9	-0-	123	1	2592	2	Y	5	4 1		2
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2820	2	Y	3	4 1		1
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	132	1	2752	2	Y	2	2 1		1
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	124	1	2625	2	Y	2	3 1		-0-
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	Y	1	1 1		-0-
11	2370 N	2312	-0-	-58	-0-	101	1	2209	2	Y	2	2 1		-0-
*12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	107	1	2443	2	Y	2	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589														
01	2821 X	2491	-0-	-330	-0-	110	1	2348	2	N	30			171
02	2492 X	2359	-0-	-133	-0-	99	1	2256	2	N	4	175 1		-0-
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	118	1	2607	2	Y	2	2 1		-0-
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	115	1	2604	2	Y	2	1 1		1
05	2635 X	2375	-0-	-260	-0-	102	1	2270	2	Y	3	3 1		1
06	2640 X	2066	-0-	-574	-0-	94	1	1968	2	Y	4	4 1		1
07	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	120	1	2475	2	Y	4	4 1		1
08	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	117	1	2433	2	Y	2	2 1		1
09	2730 X	2356	-0-	-374	-0-	106	1	2246	2	Y	4	5 1		-0-
10	2604 X	1815	-0-	-789	-0-	78	1	1734	2	Y	3	3 1		-0-
11	2520 X	2218	-0-	-302	-0-	97	1	2117	2	Y	4	3 1		1
12	2604 X	1931	-0-	-673	-0-	81	1	1847	2	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		28,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	150	1	3217	2	N	-0-		54
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	130	1	2942	2	N	1	1 1	54
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	153	1	3364	2	Y	2	2 1	54
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	138	1	3133	2	Y	1	39 1	16
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	145	1	3236	2	Y	1	17 1	-0-
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	151	1	3167	2	Y	2	2 1	-0-
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	155	1	3208	2	Y	4	3 1	1
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	159	1	3308	2	Y	2	2 1	1
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	141	1	2973	2	Y	5	5 1	1
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	137	1	3053	2	Y	3	4 1	-0-
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	137	1	2973	2	Y	4	3 1	1
*12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	132	1	3003	2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		39,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	64	1	1378	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	54	1	1225	2	N	-0-		-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1359	2	Y	1	1 1	-0-
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	57	1	1298	2	Y	1		1
05	1426 N	1005	-0-	-421	-0-	43	1	959	2	Y	3	3 1	1
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	Y	5	4 1	2
07	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	56	1	1163	2	Y	3	4 1	1
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	Y	2	2 1	1
09	1320 N	1194	-0-	-126	-0-	54	1	1134	2	Y	5	5 1	1
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	50	1	1112	2	Y	3	4 1	-0-
11	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	46	1	994	2	Y	4	3 1	1
12	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	43	1	979	2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		14,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC WARNER ESTATE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
		WELL #: 5		RRCID -> 216071		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9062 - 10453					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	3402	-0-	-163	-0-	422	1	2972	2	N	7				31
02	3164 X	3048	-0-	-116	-0-	351	1	2688	2	N	8				39
03	3503 X	3328	-0-	-175	-0-	380	1	2935	2	Y	12	51	1		-0-
04	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	389	1	2841	2	Y	-0-				-0-
05	3441 X	3303	-0-	-138	-0-	407	1	2894	2	Y	2	1	1		1
06	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	380	1	2721	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	3379 X	3157	-0-	-222	-0-	386	1	2771	2	Y	-0-				-0-
08	3348 X	3244	-0-	-104	-0-	422	1	2822	2	Y	-0-				-0-
09	3240 X	3147	-0-	-93	-0-	417	1	2729	2	Y	1	1	1		-0-
10	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	404	1	2747	2	Y	-0-				-0-
11	3120 X	2763	-0-	-357	-0-	361	1	2402	2	Y	-0-				-0-
12	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	353	1	2840	2	Y	5	4	1		1
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		38,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216080		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9414 - 10645					
01	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	65	1	1382	2	N	-0-				25
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	54	1	1237	2	N	-0-				25
03	1612 N	1073	-0-	-539	-0-	47	1	1025	2	Y	1	1	1		25
04	1410 N	1126	-0-	-284	-0-	47	1	1077	2	Y	2	18	1		9
05	1426 N	551	-0-	-875	-0-	24	1	525	2	Y	2	10	1		1
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	Y	5	4	1		2
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	Y	3	4	1		1
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	998	2	Y	2	2	1		1
09	1500 N	914	-0-	-586	-0-	41	1	873	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-				-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	2	Y	-0-				-0-
12	930 N	781	-0-	-149	-0-	33	1	748	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
DEADMON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	216363	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9094 - 10556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	269 1	3674 2	Y	-0-			80
02		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	234 1	3130 2	Y	-0-			80
03		3503 X	3148	-0-	-355	-0-	230 1	2918 2	Y	-0-			80
04		3810 X	3082	-0-	-728	-0-	224 1	2858 2	Y	-0-			80
05		3937 X	3523	-0-	-414	-0-	258 1	3265 2	Y	-0-			80
06		3810 X	3436	-0-	-374	-0-	260 1	3176 2	Y	-0-			80
07		3720 X	3576	-0-	-144	-0-	272 1	3304 2	Y	-0-			80
08		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	258 1	3230 2	Y	-0-			80
09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	257 1	3156 2	Y	57	116 1		21
							63 9						
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	278 1	3292 2	Y	-0-			21
11		3450 X	3092	-0-	-358	-0-	248 1	2844 2	Y	-0-			21
12		3596 X	3336	-0-	-260	-0-	250 1	3086 2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			41,034				TOTAL CONDENSATE PROD:			57			

BOOTH-FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	216613	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	9218 - 10604	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4805 X	4475	-0-	-330	-0-	200 1	4275 2	N	-0-			29
02		4284 X	3869	-0-	-415	-0-	163 1	3705 2	N	1	1 1		29
							1 9						
03		4743 X	4204	-0-	-539	-0-	182 1	4020 2	Y	2	2 1		29
							2 9						
04		4560 X	4073	-0-	-487	-0-	172 1	3898 2	Y	3	22 1		10
							3 9						
05		4526 X	4123	-0-	-403	-0-	177 1	3943 2	Y	3	12 1		1
							3 9						
06		4320 X	3896	-0-	-424	-0-	177 1	3712 2	Y	6	5 1		2
							7 9						
07		4278 X	3909	-0-	-369	-0-	180 1	3725 2	Y	4	5 1		1
							4 9						
08		4185 X	4172	-0-	-13	-0-	191 1	3981 2	Y	-0-	1 1		-0-
09		4050 X	3988	-0-	-62	-0-	180 1	3806 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
10		4123 X	4003	-0-	-120	-0-	172 1	3830 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		4020 X	3797	-0-	-223	-0-	167 1	3628 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
12		4154 X	3845	-0-	-309	-0-	162 1	3680 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			48,354				TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005												TOTAL DEPTH 10845	PERF. 9915 - 10639			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	190	1	4055	2	N	-0-					70
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	150	1	3403	2	N	1	1	1			70
03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	162	1	3578	2	Y	2	2	1			70
04	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	143	1	3252	2	Y	1	50	1			21
05	3596 X	3191	-0-	-405	-0-	137	1	3053	2	Y	1	22	1			-0-
06	3480 X	3330	-0-	-150	-0-	151	1	3177	2	Y	2	2	1			-0-
07	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	152	1	3149	2	Y	1	1	1			-0-
08	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	156	1	3246	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	2786	-0-	-604	-0-	126	1	2660	2	Y	-0-					-0-
10	3441 X	2749	-0-	-692	-0-	118	1	2631	2	Y	-0-					-0-
11	3330 X	2051	-0-	-1279	-0-	90	1	1961	2	Y	-0-					-0-
12	3379 X	2500	-0-	-879	-0-	105	1	2395	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005												TOTAL DEPTH 10980	PERF. 10336 - 10958			
01	2604 X	2301	-0-	-303	-0-	103	1	2198	2	N	-0-					12
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	N	2	14	1			-0-
03	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	133	1	2931	2	Y	2	2	1			-0-
04	1800 N	1734	-0-	-66	-0-	73	1	1660	2	Y	1	1	1			-0-
05	1860 N	1315	-0-	-545	-0-	56	1	1258	2	Y	1	1	1			-0-
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2506	2	Y	2	2	1			-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	122	1	2526	2	Y	1	1	1			-0-
08	1984 N	815	-0-	-1169	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	2280 N	902	-0-	-1378	-0-	41	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	2356 N	1001	-0-	-1355	-0-	43	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	597	-0-	-183	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	319	-0-	-611	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005												TOTAL DEPTH 10750	PERF. 10466 - 10670			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	869	-0-	-1115	-0-	39	1	830	2	N	-0-			30
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	52	1	1180	2	N	1	31	1	-0-
						1	9							
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1759	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	743	-0-	-621	-0-	32	1	711	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	898	-0-	-872	-0-	41	1	856	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1550 N	73	-0-	-1477	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	19	-0-	-1190	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	25	-0-	-875	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002														
01	22	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052														
01	1240 X	1056	-0-	-184	-0-	47	1	1009	2	N	-0-			2
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	N	11	13	1	-0-
						12	9							
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	2	Y	1			1
						1	9							
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	47	1	1040	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	41	1	892	2	Y	-0-			-0-
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-				-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-				-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	Y	-0-				-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-				-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-				-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-				-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,996													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

01	3193 X	1236	-0-	-1957	-0-	55	1	1181	2	N	-0-				1
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	41	1	940	2	N	1	2	1		-0-
03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	Y	1	1	1		-0-
04	990 X	969	-0-	-21	-0-	41	1	928	2	Y	-0-				-0-
05	1023 N	607	-0-	-416	-0-	26	1	581	2	Y	-0-				-0-
06	990 N	577	-0-	-413	-0-	26	1	551	2	Y	-0-				-0-
07	1023 N	496	-0-	-527	-0-	23	1	473	2	Y	-0-				-0-
08	837 N	39	-0-	-798	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,010													TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

01	961 N	951	-0-	-10	-0-	42	1	909	2	N	-0-				16
02	980 N	658	-0-	-322	-0-	28	1	629	2	N	1	17	1		-0-
03	1054 N	982	-0-	-72	-0-	43	1	938	2	Y	1	1	1		-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	2	Y	-0-				-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	2	Y	-0-				-0-
06	960 N	839	-0-	-121	-0-	38	1	800	2	Y	1	1	1		-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	Y	-0-				-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	2	Y	-0-				-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-				-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-				-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	Y	-0-				-0-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,153													TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	120 1	2559 2		N	6			24	
02	2464 N	2412	-0-	-52	-0-	102 1	2309 2		N	1	1 1		24	
03	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	115 1	2535 2		Y	2	2 1		24	
04	2610 N	2225	-0-	-385	-0-	94 1	2131 2		Y	-0-	17 1		7	
05	2666 N	2021	-0-	-645	-0-	87 1	1933 2		Y	1	8 1		-0-	
06	2550 N	2092	-0-	-458	-0-	95 1	1995 2		Y	2	2 1		-0-	
07	2294 N	1851	-0-	-443	-0-	85 1	1765 2		Y	1	1 1		-0-	
08	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	86 1	1783 2		Y	-0-			-0-	
09	2100 N	1746	-0-	-354	-0-	79 1	1666 2		Y	1	1 1		-0-	
10	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	77 1	1711 2		Y	-0-			-0-	
11	1800 N	1351	-0-	-449	-0-	59 1	1292 2		Y	-0-			-0-	
12	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	71 1	1625 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,389	TOTAL CONDENSATE PROD:					14						

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377														
01	4030 X	3758	-0-	-272	-0-	467 1	3291 2		N	-0-			142	
02	3584 X	3492	-0-	-92	-0-	404 1	3088 2		N	-0-			142	
03	3937 X	3708	-0-	-229	-0-	425 1	3283 2		Y	-0-			142	
04	3810 X	3698	-0-	-112	-0-	445 1	3253 2		Y	-0-	100 1		42	
05	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	464 1	3302 2		Y	2	43 1		1	
06	3750 X	3537	-0-	-213	-0-	434 1	3103 2		Y	-0-	1 1		-0-	
07	3875 X	3642	-0-	-233	-0-	446 1	3196 2		Y	-0-			-0-	
08	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	473 1	3167 2		Y	-0-			-0-	
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	482 1	3151 2		Y	1	1 1		-0-	
10	3658 X	3546	-0-	-112	-0-	454 1	3092 2		Y	-0-			-0-	
11	3540 X	3233	-0-	-307	-0-	423 1	2810 2		Y	-0-			-0-	
12	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	396 1	3187 2		Y	3	2 1		1	
TOTAL GAS PROD:		43,242	TOTAL CONDENSATE PROD:					6						

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10574 - 10779														
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62 1	1333 2		N	-0-			2	
02	1064 N	430	-0-	-634	-0-	18 1	412 2		N	-0-	2 1		-0-	
03	1178 N	450	-0-	-728	-0-	20 1	430 2		Y	-0-			-0-	
04	1140 N	449	-0-	-691	-0-	19 1	430 2		Y	-0-			-0-	
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	15 1	337 2		Y	-0-			-0-	
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	17 1	367 2		Y	-0-			-0-	
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19 1	401 2		Y	-0-			-0-	
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	38 1	784 2		Y	-0-			-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32 1	667 2		Y	-0-			-0-	
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	33 1	738 2		Y	-0-			-0-	
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	34 1	746 2		Y	-0-			-0-	
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	32 1	739 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,723	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4310	-0-	-495	-0-	192	1	4118	2	N	-0-					23
02	4088 X	3886	-0-	-202	-0-	164	1	3721	2	N	1	1	1			23
03	4309 X	4237	-0-	-72	-0-	184	1	4050	2	Y	3	3	1			23
04	4170 X	4053	-0-	-117	-0-	171	1	3879	2	Y	3	18	1			8
05	4309 X	4099	-0-	-210	-0-	176	1	3920	2	Y	3	10	1			1
06	4170 X	3946	-0-	-224	-0-	179	1	3760	2	Y	6	5	1			2
07	4309 X	3992	-0-	-317	-0-	184	1	3804	2	Y	4	5	1			1
08	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	190	1	3964	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3900 X	3897	-0-	-3	-0-	176	1	3719	2	Y	2	2	1			-0-
10	4030 X	3762	-0-	-268	-0-	162	1	3599	2	Y	1	1	1			-0-
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	175	1	3819	2	Y	2	2	1			-0-
12	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	165	1	3770	2	Y	3	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		48,270														
TOTAL CONDENSATE PROD:											28					

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

01	1581 X	1178	-0-	-403	-0-	53	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	2	N	-0-					-0-
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	33	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	Y	1	1	1			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	1	1	1			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	1	1	1			-0-
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	Y	-0-					-0-
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	2	Y	1	1	1			-0-
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	102	1	2255	2	Y	-0-					-0-
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	112	1	2430	2	Y	-0-					-0-
*12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	80	1	1819	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,804														
TOTAL CONDENSATE PROD:											4					

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC KANGERGA GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 9		RRCID -> 220978		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5611 X	5070	-0-	-541	-0-	224 1	4791 2	N	50	50 8		38	
02	4928 X	4734	-0-	-194	-0-	55 9	4534 2	N	-0-	35 1		3	
03	5456 X	5314	-0-	-142	-0-	200 1	4969 2	Y	109	3 1	109 8	-0-	
04	5250 X	5008	-0-	-242	-0-	225 1	4794 2	Y	3	2 1		1	
05	5363 X	5009	-0-	-354	-0-	120 9	4790 2	Y	4	4 1		1	
06	5130 X	4532	-0-	-598	-0-	211 1	4318 2	Y	7	6 1		2	
07	5301 X	4769	-0-	-532	-0-	3 9	4545 2	Y	4	5 1		1	
08	5146 X	4429	-0-	-717	-0-	215 1	4224 2	Y	2	2 1		1	
09	4980 X	4255	-0-	-725	-0-	206 1	4057 2	Y	5	5 1		1	
10	5022 X	4640	-0-	-382	-0-	8 9	4438 2	Y	2	3 1		-0-	
11	4620 X	4428	-0-	-192	-0-	220 1	4230 2	Y	4	3 1		1	
12	4774 X	4375	-0-	-399	-0-	4 9	4188 2	Y	3	3 1		1	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						193	

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221199		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601				
01	4371 X	4036	-0-	-335	-0-	180 1	3856 2	Y	-0-			21	
02	3780 X	3677	-0-	-103	-0-	155 1	3521 2	Y	1	1 1		21	
03	4092 X	3965	-0-	-127	-0-	1 9	3791 2	Y	2	2 1		21	
04	3930 X	3765	-0-	-165	-0-	172 1	3605 2	Y	1	1 1		21	
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	159 1	4088 2	Y	1	1 1		21	
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	184 1	3912 2	Y	2	2 1		21	
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	1 9	3897 2	Y	1	1 1		21	
08	4247 X	4116	-0-	-131	-0-	189 1	3927 2	Y	-0-			21	
09	4110 X	4028	-0-	-82	-0-	182 1	3846 2	Y	-0-			21	
10	4247 X	3486	-0-	-761	-0-	150 1	3336 2	Y	-0-			21	
11	4110 X	2758	-0-	-1352	-0-	121 1	2637 2	Y	-0-			21	
12	4154 X	3595	-0-	-559	-0-	151 1	3444 2	Y	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						8	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3675	-0-	-324	-0-	163 1	3490 2	N	20			27
02	3556 X	3154	-0-	-402	-0-	22 9	3019 2	N	2	29 1		-0-
03	3627 X	3175	-0-	-452	-0-	133 1	3035 2	Y	2	2 1		-0-
04	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	2 9	3289 2	Y	2	1 1		1
05	3689 X	3357	-0-	-332	-0-	145 1	3210 2	Y	3	3 1		1
06	3570 X	3508	-0-	-62	-0-	144 1	3342 2	Y	6	5 1		2
07	3565 X	3499	-0-	-66	-0-	159 1	3334 2	Y	4	5 1		1
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	161 1	3300 2	Y	2	2 1		1
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	158 1	3328 2	Y	10	10 1		1
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	157 1	3231 2	Y	7	7 1		1
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	146 1	3132 2	Y	5	5 1		1
*12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	144 1	3495 2	Y	4	4 1		1
						6 9						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		41,079				TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	64 1	1363 2	N	-0-			17
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	52 1	1180 2	N	1	18 1		-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1 9	1759 2	Y	1	1 1		-0-
04	930 N	856	-0-	-74	-0-	80 1	820 2	Y	-0-			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	36 1	1155 2	Y	-0-			-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	52 1	1300 2	Y	1	1 1		-0-
07	961 N	720	-0-	-241	-0-	62 1	687 2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	335	-0-	-874	-0-	1 9	320 2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	826	-0-	-524	-0-	33 1	789 2	Y	-0-			-0-
10	713 N	515	-0-	-198	-0-	15 1	493 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	199	-0-	-131	-0-	37 1	190 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	338	-0-	-499	-0-	22 1	324 2	Y	-0-			-0-
						9 1						
						14 1						
TOTAL GAS PROD:		10,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LONGHORN GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 9	RRCID -> 222394	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH 10652	PERF. 9150	- 10430					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2914 N	2655	-0-	-259	-0-	117 30	1 9	2508	2	N	27	59
02	2548 N	2534	-0-	-14	-0-	107 1	1 9	2426	2	N	1	59
03	2790 N	2735	-0-	-55	-0-	119 2	1 9	2614	2	Y	2	-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	2558	2	Y	2	1
05	2821 N	2672	-0-	-149	-0-	115 3	1 9	2554	2	Y	3	1
06	2640 N	2511	-0-	-129	-0-	114 6	1 9	2391	2	Y	5	2
07	2759 N	2610	-0-	-149	-0-	120 3	1 9	2487	2	Y	3	1
08	2666 N	2617	-0-	-49	-0-	120 2	1 9	2495	2	Y	2	1
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	114 6	1 9	2420	2	Y	5	1
10	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	105 3	1 9	2326	2	Y	3	-0-
11	2520 N	2257	-0-	-263	-0-	99 4	1 9	2154	2	Y	4	1
*12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	2496	2	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		30,847			TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

POPE		WELL #: 2	RRCID -> 222807	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 10602	PERF. 9022	- 10404					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	252 3	1 9	3278	2	N	-0-	52
02	3444 X	3194	-0-	-250	-0-	220 1	1 9	2971	2	N	3	55
03	4247 X	3350	-0-	-897	-0-	231 17	1 9	3102	2	Y	15	70
04	4110 X	3095	-0-	-1015	-0-	238 1	1 9	2856	2	Y	1	22
05	4247 X	3396	-0-	-851	-0-	308 2	1 9	3086	2	Y	2	1
06	3420 X	3272	-0-	-148	-0-	258 4	1 9	3010	2	Y	4	2
07	3534 X	3138	-0-	-396	-0-	273 3	1 9	2862	2	Y	3	1
08	3410 X	3209	-0-	-201	-0-	308 2	1 9	2899	2	Y	2	1
09	3300 X	3027	-0-	-273	-0-	238 6	1 9	2783	2	Y	5	1
10	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	269 3	1 9	2890	2	Y	3	-0-
11	3270 X	3021	-0-	-249	-0-	222 4	1 9	2795	2	Y	4	1
*12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	285 3	1 9	2969	2	Y	3	1
TOTAL GAS PROD:		38,651			TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
BRADLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223117		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-				33
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	107	1	628	2	N	-0-				33
03	3100 N	4614	-0-	1514	1514	453	1	4161	2	N	-0-				33
04	1628 N	114	-0-	-1514	-0-	17	1	97	2	N	-0-				33
05	651 N	25	-0-	-626	-0-	4	1	21	2	N	-0-				33
06	630 X	1	-0-	-629	-0-	1	2			N	-0-				33
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				33
08	651 X	50	-0-	-601	-0-	8	1	42	2	N	-0-				33
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				33
10	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	216	1	1287	2	N	-0-				33
11	633 X	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	N	-0-				33
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	85	1	435	2	N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		8,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 15		RRCID -> 223288		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614							
	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	185	1	3949	2	N	15	29	1		-0-
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	157	1	3556	2	N	1	1	1		-0-
03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	160	1	3527	2	Y	2	2	1		-0-
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	154	1	3497	2	Y	2	1	1		1
05	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	166	1	3700	2	Y	3	3	1		1
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	172	1	3607	2	Y	6	5	1		2
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	169	1	3486	2	Y	4	5	1		1
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	178	1	3707	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	137	1	2890	2	Y	2	2	1		-0-
10	3441 X	368	-0-	-3073	-0-	16	1	351	2	Y	1	1	1		-0-
11	3330 X	320	-0-	-3010	-0-	14	1	306	2	Y	-0-				-0-
12	3441 X	2939	-0-	-502	-0-	124	1	2814	2	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		37									

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC STRONG, W.C.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
		WELL #: 4		RRCID -> 224203		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	652	1	5582	2	N	40	66	1	40	8	1
						44	9									
02	5432 X	4636	-0-	-796	-0-	481	1	4152	2	N	3	1	1			3
						3	9									
03	6076 X	5848	-0-	-228	-0-	594	1	5108	2	Y	133	3	1	133	8	-0-
						146	9									
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	620	1	5520	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	691	1	6544	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	689	1	6081	2	Y	8	7	1			2
						9	9									
07	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	671	1	5937	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
08	7254 X	5323	-0-	-1931	-0-	2312	1	3011	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	7020 X	5975	-0-	-1045	-0-	691	1	5282	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	7254 X	5213	-0-	-2041	-0-	538	1	4674	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	7230 X	5530	-0-	-1700	-0-	614	1	4915	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	7471 X	5363	-0-	-2108	-0-	561	1	4801	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		70,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		201										

MALONEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228831		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609							
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	17	1	355	2	N	6	11	1			-0-
						7	9									
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NORRIS, N.C.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664																
01	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	172	1	3689	2	N	-0-					9
02	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	146	1	3306	2	N	9	18	1			-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	516	1	3086	2	Y	2	2	1			-0-
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	650	1	2625	2	Y	2	1	1			1
05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	369	1	3236	2	Y	3	3	1			1
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	167	1	3502	2	Y	6	5	1			2
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	156	1	3217	2	Y	4	5	1			1
08	3534 X	3338	-0-	-196	-0-	153	1	3183	2	Y	2	2	1			1
09	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	144	1	3044	2	Y	4	5	1			-0-
10	3534 X	2631	-0-	-903	-0-	113	1	2516	2	Y	2	2	1			-0-
11	3420 X	2986	-0-	-434	-0-	131	1	2853	2	Y	2	2	1			-0-
12	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	126	1	2867	2	Y	2	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

BOOTH-FREEMAN		WELL #: 16	RRCID -> 233350		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	210	1	4484	2	N	-0-					18
02	4648 X	4462	-0-	-186	-0-	188	1	4273	2	N	1	1	1			18
03	5146 X	4959	-0-	-187	-0-	215	1	4741	2	Y	3	3	1			18
04	4980 X	4725	-0-	-255	-0-	199	1	4524	2	Y	2	14	1			6
05	4991 X	4794	-0-	-197	-0-	206	1	4585	2	Y	3	8	1			1
06	4770 X	4583	-0-	-187	-0-	208	1	4367	2	Y	7	6	1			2
07	4929 X	3885	-0-	-1044	-0-	179	1	3703	2	Y	3	4	1			1
08	4867 X	4670	-0-	-197	-0-	214	1	4456	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4710 X	4450	-0-	-260	-0-	201	1	4247	2	Y	2	2	1			-0-
10	4805 X	4517	-0-	-288	-0-	195	1	4321	2	Y	1	1	1			-0-
11	4590 X	4333	-0-	-257	-0-	190	1	4141	2	Y	2	2	1			-0-
12	4650 X	4447	-0-	-203	-0-	187	1	4257	2	Y	3	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		54,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TOON GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #: 12		RRCID -> 234108		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10860		PERF. 9358 - 10688			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	174	1	3713	2	N	3		35
						3	9						
02	3892 X	3519	-0-	-373	-0-	148	1	3370	2	N	1	1 1	35
						1	9						
03	4309 X	3730	-0-	-579	-0-	162	1	3566	2	Y	2	2 1	35
						2	9						
04	4170 X	3042	-0-	-1128	-0-	128	1	2912	2	Y	2	26 1	11
						2	9						
05	4123 X	3842	-0-	-281	-0-	165	1	3676	2	Y	1	12 1	-0-
						1	9						
06	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	162	1	3401	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	176	1	3643	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	179	1	3718	2	Y	-0-		-0-
09	3720 X	3013	-0-	-707	-0-	136	1	2877	2	Y	-0-		-0-
10	3844 X	3778	-0-	-66	-0-	163	1	3615	2	Y	-0-		-0-
11	3750 X	3667	-0-	-83	-0-	161	1	3506	2	Y	-0-		-0-
12	3875 X	3734	-0-	-141	-0-	157	1	3577	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

DEADMON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 234662		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9001 - 10461			
01	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	102	1	1393	2	Y	41		62
						45	9						
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	114	1	1530	2	Y	-0-		62
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	139	1	1763	2	Y	25	76 1	11
						28	9						
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	135	1	1723	2	Y	-0-		11
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	138	1	1743	2	Y	29		40
						32	9						
06	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	132	1	1613	2	Y	-0-		40
07	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	135	1	1636	2	Y	33	61 1	12
						36	9						
08	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	131	1	1635	2	Y	-0-		12
09	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	128	1	1573	2	Y	-0-		12
10	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	127	1	1506	2	Y	-0-		12
11	1710 N	1373	-0-	-337	-0-	110	1	1263	2	Y	-0-		12
12	1767 N	1291	-0-	-476	-0-	92	1	1135	2	Y	58		70
						64	9						
TOTAL GAS PROD:		20,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		186					

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NORRIS, N.C.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679													
01	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	139	1	2978	2	N	-0-		7
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	127	1	2887	2	N	9	16 1	-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	466	1	2787	2	Y	2	2 1	-0-
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	605	1	2441	2	Y	2	1 1	1
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	320	1	2805	2	Y	3	3 1	1
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	142	1	2992	2	Y	6	5 1	2
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	149	1	3071	2	Y	4	5 1	1
08	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	146	1	3034	2	Y	2	2 1	1
09	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	139	1	2946	2	Y	4	5 1	-0-
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	140	1	3119	2	Y	2	2 1	-0-
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	141	1	3079	2	Y	2	2 1	-0-
*12	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	137	1	3126	2	Y	3	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		37,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

STRONG, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 235645		COMPL. DATE 01/18/2008				TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	148	1	3161	2	N	-0-		-0-
02	3052 X	2814	-0-	-238	-0-	119	1	2694	2	N	1	1 1	-0-
03	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	125	1	2751	2	Y	2	2 1	-0-
04	3330 X	2823	-0-	-507	-0-	119	1	2702	2	Y	2	1 1	1
05	3441 X	2913	-0-	-528	-0-	125	1	2785	2	Y	3	3 1	1
06	3210 X	2818	-0-	-392	-0-	128	1	2684	2	Y	5	4 1	2
07	3131 X	2887	-0-	-244	-0-	133	1	2750	2	Y	4	5 1	1
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1293	1	2064	2	Y	2	2 1	1
09	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	140	1	2484	2	Y	1	2 1	-0-
10	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	114	1	2533	2	Y	1	1 1	-0-
11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	108	1	2343	2	Y	1	1 1	-0-
*12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	104	1	2372	2	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235770		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10703		PERF. 9240 - 10577		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	116 1	2477 2	N	-0-			5
02	2296 X	1899	-0-	-397	-0-	80 1	1818 2	N	1	1 1		5
						1 9						
03	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	106 1	2332 2	Y	1	1 1		5
						1 9						
04	2520 X	2231	-0-	-289	-0-	94 1	2137 2	Y	-0-	4 1		1
05	2604 X	2174	-0-	-430	-0-	93 1	2080 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
06	2520 X	2045	-0-	-475	-0-	93 1	1950 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	2418 X	1926	-0-	-492	-0-	89 1	1836 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	106 1	2216 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1978	-0-	-62	-0-	89 1	1889 2	Y	-0-			-0-
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	91 1	2014 2	Y	-0-			-0-
11	2250 N	1913	-0-	-337	-0-	84 1	1829 2	Y	-0-			-0-
*12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	93 1	2111 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

VINSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 236054		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4038	-0-	-519	-0-	180 1	3858 2	N	-0-			-0-
02	3976 X	3684	-0-	-292	-0-	155 1	3528 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	4402 X	3920	-0-	-482	-0-	170 1	3748 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
04	4260 X	4067	-0-	-193	-0-	172 1	3894 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	4402 X	4154	-0-	-248	-0-	178 1	3975 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	182 1	3813 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	187 1	3862 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	185 1	3849 2	Y	-0-			-0-
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	177 1	3740 2	Y	5	4 1		1
						6 9						
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	139 1	3094 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	159 1	3459 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
*12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	159 1	3633 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		46,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TURNER GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		WELL #: 12		RRCID -> 237400		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4233	-0-	-138	-0-	189 1	4044 2	N	-0-		6
02	3864 X	3756	-0-	-108	-0-	158 1	3597 2	N	1	1 1	6
03	4526 X	4188	-0-	-338	-0-	182 1	4003 2	Y	3	9 1	-0-
04	4380 X	4095	-0-	-285	-0-	173 1	3920 2	Y	2	1 1	1
05	4526 X	4082	-0-	-444	-0-	175 1	3903 2	Y	4	4 1	1
06	4110 X	3869	-0-	-241	-0-	176 1	3686 2	Y	6	5 1	2
07	4247 X	3822	-0-	-425	-0-	176 1	3642 2	Y	4	5 1	1
08	4247 X	3873	-0-	-374	-0-	177 1	3694 2	Y	2	2 1	1
09	4110 X	3736	-0-	-374	-0-	168 1	3562 2	Y	5	5 1	1
10	4092 X	3738	-0-	-354	-0-	161 1	3574 2	Y	3	4 1	-0-
11	3870 X	3118	-0-	-752	-0-	137 1	2977 2	Y	4	3 1	1
12	3844 X	2981	-0-	-863	-0-	125 1	2853 2	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		45,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 275396		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627			
*10	17546 X	17546	-0-	-0-	-0-	756 1	16790 2	N	-0-	-0-	
*11	28950 X	16105	-0-	-12845	-0-	707 1	15398 2	N	-0-	-0-	
*12	29915 X	13017	-0-	-16898	-0-	547 1	12470 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SILVER OAK OPERATING, LLC YOUNG, MINNIE BELL		781872 WELL #: 1		RRCID -> 096509		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	114	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642								
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	228349	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9290 - 10596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		30
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		30
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		30
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		30
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		30
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		30
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		30
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		30
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		30
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		30
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		30
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		1,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY		809290		WELL #:		1	RRCID ->	080692	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	10859	PERF.10490 - 10708
PIERCE, WALTER ET AL UNIT													
01		527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-		95	
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		95	
03		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-		95	
04		480 N	180	-0-	-300	-0-	180 2		N	-0-		95	
05		496 N	197	-0-	-299	-0-	197 2		N	-0-		95	
06		450 N	182	-0-	-268	-0-	182 2		N	-0-		95	
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		95	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		95	
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-		95	
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		95	
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-		95	
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		95	
TOTAL GAS PROD:		3,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BACON CREEK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	157998	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10806	PERF.10467 - 10754	
01		1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499 2		N	-0-		95
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		95
03		1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376 2		N	-0-		95
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		95
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		95
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		95
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		95
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		95
09		1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595 2		N	-0-		95
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-		95
11		1620 N	1531	-0-	-89	-0-	1531 2		N	-0-		95
*12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		19,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
CANNON, T. P.		WELL #:		1	RRCID ->	097200	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10556 - 10741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS				879300									
SILVEY BRIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173302	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10460 - 10707		
01	2325	X	1916	-0-	-409	-0-	82	1	1834	2	N	-0-	94
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	112	1	1847	2	N	-0-	94
03	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	101	1	2052	2	N	-0-	94
04	2460	X	2124	-0-	-336	-0-	97	1	2027	2	N	-0-	94
05	2542	X	1853	-0-	-689	-0-	89	1	1764	2	N	-0-	94
06	2100	X	1910	-0-	-190	-0-	108	1	1802	2	N	-0-	94
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	111	1	2480	2	N	-0-	94
08	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	59	1	1294	2	N	87	181
							96	9					
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2112	2	23	9	N	21	30
10	3100	N	3112	-0-	12	12	3099	2	13	9	N	12	42
11	3000	N	3104	-0-	104	116	3093	2	11	9	N	10	52
*12	3100	N	3042	-0-	-58	58	3029	2	13	9	N	12	64

TOTAL GAS PROD: 27,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
HEDGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090575	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF. 9288 - 9590		
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1723	2	Y	10	57
							11	9					
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	63	1	1572	2	Y	3	57
							3	9					
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	76	1	1856	2	Y	-0-	57
04	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	60	1	1435	2	Y	9	64
							10	9					
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	74	1	1832	2	Y	1	65
							1	9					
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	2	Y	1	65
							1	9					
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	79	1	1862	2	Y	3	65
							3	9					
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	71	1	1804	2	Y	11	75
							12	9					
09	PRTL	PLG	1433	-0-	1433	1433	56	1	1377	2	Y	-0-	11
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1433					Y	-0-	11
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1433					Y	-0-	11
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1433					Y	-0-	11

TOTAL GAS PROD: 15,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	10	1	864	2	Y	2		10
02	728 N	665	-0-	-63	-0-	2	9	656	2	Y	3	2 8	11
03	806 N	537	-0-	-269	-0-	6	1	531	2	Y	1		12
04	780 N	313	-0-	-467	-0-	3	9	307	2	Y	2	1 8	13
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	Y	1		14
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	1	9	815	2	Y	2		16
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	10	1	906	2	Y	1	1 8	16
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	2	9	943	2	Y	-0-		16
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	11	1	964	2	Y	-0-		16
10	806 N	553	-0-	-253	-0-	7	1	545	2	Y	1		17
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	1	9	736	2	Y	-0-		17
*12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	9	1	812	2	Y	6	15 1	8
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		9,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800													
01	992 N	474	-0-	-518	-0-	5	1	460	2	Y	8	10 1	8
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	9	9	1237	2	Y	30	16 1 12 8	10
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1062	2	Y	13		23
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	33	9	930	2	Y	19	23 1 7 8	12
05	868 N	317	-0-	-551	-0-	11	1	309	2	Y	4	14 1	2
06	840 N	357	-0-	-483	-0-	14	9	350	2	Y	3		5
07	868 N	369	-0-	-499	-0-	4	1	359	2	Y	5	6 1 2 8	2
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	9	412	2	Y	5	1 8	6
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	4	1	345	2	Y	3	7 1	2
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	3	9	243	2	Y	2		4
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	2	9	578	2	Y	4	5 1	3
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	7	1	979	2	Y	6	7 1	2
						4	9						
						10	1						
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		7,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WHITE, WI GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10610	- 10906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	5	1	468	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	4	1	452	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	5	1	446	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	289	-0-	-161	-0-	3	1	286	2	Y	-0-		-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	Y	-0-		-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-		-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	9	1	746	2	Y	-0-		-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	Y	-0-		-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	8	1	724	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	515	-0-	-167	-0-	7	1	508	2	Y	-0-		-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	8	1	667	2	Y	-0-		-0-
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	9	1	900	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	095330	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	10948	PERF.10605	- 10817	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	336	2	Y	4		9
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	4	9						
						2	1	249	2	Y	4	2 8	11
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	4	9						
						3	1	275	2	Y	5	11 1	5
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	6	9						
						3	1	285	2	Y	4	1 8	8
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4	9						
						5	1	421	2	Y	4	10 1	2
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4	9						
						3	1	270	2	Y	2		4
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	2	9						
						4	1	347	2	Y	4	1 8	7
08	434 N	263	-0-	-171	-0-	4	9						
						3	1	258	2	Y	2		9
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	2	9						
						5	1	428	2	Y	4	9 1	4
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	4	9						
						3	1	240	2	Y	2		6
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	9						
						3	1	285	2	Y	6		12
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	7	9						
						3	1	280	2	Y	6	11 1	7
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		3,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

RAINWATER		WELL #:		1	RRCID ->	096513	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9885	- 10425
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		_____		05/05/2014 - PLUGGED		05/05/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8930 - 9894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	20 1	884 2	Y	-0-			-0-
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	18 1	836 2	Y	-0-			-0-
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	19 1	841 2	Y	-0-			-0-
04		780 N	689	-0-	-91	-0-	16 1	673 2	Y	-0-			-0-
05		806 N	789	-0-	-17	-0-	18 1	771 2	Y	-0-			-0-
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	19 1	763 2	Y	-0-			-0-
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	21 1	831 2	Y	-0-			-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	25 1	879 2	Y	-0-			-0-
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	23 1	774 2	Y	-0-			-0-
10		806 N	805	-0-	-1	-0-	22 1	783 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	717	-0-	-63	-0-	21 1	696 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	697	-0-	-109	-0-	20 1	677 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115887	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10157 - 10344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	554	-0-	-66	-0-	12 1	542 2	Y	-0-			-0-
02		616 N	396	-0-	-220	-0-	8 1	388 2	Y	-0-			-0-
03		465 N	84	-0-	-381	-0-	2 1	82 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	144	-0-	-396	-0-	3 1	141 2	Y	-0-			-0-
05		434 N	232	-0-	-202	-0-	5 1	227 2	Y	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	7 1	294 2	Y	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	9 1	374 2	Y	-0-			-0-
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	18 1	621 2	Y	-0-			-0-
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	16 1	550 2	Y	-0-			-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	11 1	399 2	Y	-0-			-0-
11		630 N	478	-0-	-152	-0-	14 1	464 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	433	-0-	-156	-0-	12 1	421 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SENESAC, NOLAN		WELL #:		1-T	RRCID ->	144720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10234 - 10386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	27	1	1197	2	Y	9	10	1	5		
02	1540 N	1311	-0-	-229	-0-	10	9	1273	2	Y	10	9	1	8	5	
03	1705 N	1134	-0-	-571	-0-	27	1	1100	2	Y	8	8	1	5		
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	11	9	1676	2	Y	12	10	1	7		
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	25	1	2072	2	Y	11	13	1	1	8	4
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	9	9	1699	2	Y	8	9	1	3		
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	39	1	1829	2	Y	9	5	1	7		
08	1705 N	1231	-0-	-474	-0-	10	9	1190	2	Y	6	10	1	3		
09	1650 N	1342	-0-	-308	-0-	34	1	1297	2	Y	6	4	1	5		
10	1705 N	942	-0-	-763	-0-	7	9	913	2	Y	4	7	1	2		
11	1200 N	914	-0-	-286	-0-	25	1	882	2	Y	5	3	1	4		
12	1395 N	1042	-0-	-353	-0-	4	9	1013	2	Y	-0-	4	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		16,646			TOTAL CONDENSATE PROD:		88									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298																
01	2325 N	2021	-0-	-304	-0-	44	1	1927	2	Y	45	42	1	1	8	22
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	50	9	1715	2	Y	45	41	1	2	8	24
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	36	1	1767	2	Y	41	40	1	2	8	23
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	50	9	1485	2	Y	33	39	1	17		
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	40	1	1816	2	Y	33	33	1	2	8	15
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	34	1	1786	2	Y	28	33	1	10		
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	36	9	1912	2	Y	31	17	1	1	8	23
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	43	1	2090	2	Y	32	38	1	3	8	14
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31	9	1882	2	Y	29	19	1	1	8	23
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	48	1	1922	2	Y	27	39	1	11		
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	34	9	1774	2	Y	33	19	1	25		
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1663	2	Y	-0-	25	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		22,710			TOTAL CONDENSATE PROD:		377									

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
HUDMAN, B.J. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LOFTIS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 152537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724	
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-					
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-					
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-					
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-					
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-					
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-					
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-					
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-					
09		180 N	76	-0-	-104	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-					
10		155 N	92	-0-	-63	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-					
11		90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-					
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			926											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CULLEN, J.B. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372	
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	Y	-0-	-0-					
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	218	2	Y	-0-	-0-					
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-	-0-					
04		270 N	201	-0-	-69	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-	-0-					
05		248 N	184	-0-	-64	-0-	-0-	4	1	180	2	Y	-0-	-0-					
06		210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-	-0-					
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	5	1	193	2	Y	-0-	-0-					
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-	-0-					
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-	-0-					
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-	-0-					
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-	-0-					
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			2,561											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167								
HOLCOMB "C"		WELL #:	2	RRCID ->	155886	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10560	- 10610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		1661 N	1661	-0-	-0-	1652 2	9 9	Y	8	14 1	9
02		1568 N	782	-0-	-786	771 2	11 9	Y	10	2 8	17
03		2367 N	2367	-0-	-0-	2355 2	12 9	Y	11		28
04		2366 N	2366	-0-	-0-	2356 2	10 9	Y	9	3 8	34
05		2438 N	2438	-0-	-0-	2430 2	8 9	Y	7	32 1	8
06		2237 N	2237	-0-	-0-	2220 2	17 9	Y	15	1 8	22
07		2232 N	2152	-0-	-80	2138 2	14 9	Y	13	2 8	33
08		2232 N	1315	-0-	-917	1304 2	11 9	Y	10		43
09		2374 N	2374	-0-	-0-	2363 2	11 9	Y	10		53
10		2139 N	1742	-0-	-397	1731 2	11 9	Y	10	53 1	10
11		1868 N	1868	-0-	-0-	1865 2	3 9	Y	3		13
12		2232 N	1589	-0-	-643	1587 2	2 9	Y	2		15

TOTAL GAS PROD: 22,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HOLCOMB "C"		WELL #:	3	RRCID ->	156210	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10610	- 10660
01		806 N	621	-0-	-185	618 2	3 9	Y	3	17 1	4
02		679 N	679	-0-	-0-	671 2	8 9	Y	7	2 8	9
03		847 N	847	-0-	-0-	844 2	3 9	Y	3		12
04		799 N	799	-0-	-0-	797 2	2 9	Y	2	1 8	13
05		785 N	785	-0-	-0-	783 2	2 9	Y	2	12 1	3
06		796 N	796	-0-	-0-	792 2	4 9	Y	4		7
07		719 N	719	-0-	-0-	716 2	3 9	Y	3	1 8	9
08		601 N	601	-0-	-0-	597 2	4 9	Y	4		13
09		645 N	645	-0-	-0-	643 2	2 9	Y	2		15
10		623 N	623	-0-	-0-	620 2	3 9	Y	3	15 1	3
11		572 N	572	-0-	-0-	571 2	1 9	Y	1		4
12		558 N	537	-0-	-21	536 2	1 9	Y	1		5

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOLCOMB "C"		WELL #:	5	RRCID ->	156326	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10546	- 10596
01		775 N	737	-0-	-38	737 2		Y	-0-		-0-
02		728 N	642	-0-	-86	642 2		Y	-0-		-0-
03		775 N	749	-0-	-26	749 2		Y	-0-		-0-
04		720 N	700	-0-	-20	700 2		Y	-0-		-0-
05		713 N	677	-0-	-36	677 2		Y	-0-		-0-
06		720 N	712	-0-	-8	712 2		Y	-0-		-0-
07		713 N	706	-0-	-7	706 2		Y	-0-		-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	713 2		Y	-0-		-0-
09		834 N	834	-0-	-0-	834 2		Y	-0-		-0-
10		713 N	655	-0-	-58	655 2		Y	-0-		-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	763 2		Y	-0-		-0-
12		806 N	753	-0-	-53	753 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10560 - 10610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	556	2	26	9	Y	24	4	1		24	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24	
03	T. A.	581	-0-	581	581	557	2	24	9	Y	22				46	
04	T. A.	274	-0-	274	855	265	2	9	9	Y	8	3	8		51	
05	T. A.	227	-0-	227	1082	221	2	6	9	Y	5	49	1		7	
06	T. A.	249	-0-	249	1331	235	2	14	9	Y	13	1	8		19	
07	T. A.	278	-0-	278	1609	264	2	14	9	Y	13	3	8		29	
08	T. A.	127	-0-	127	1736	118	2	9	9	Y	8				37	
09	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				37	
10	279 N	64	-0-	-215	-0-	61	2	3	9	Y	3	37	1		3	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	335	2	10	9	Y	9				12	
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				12	
TOTAL GAS PROD:		2,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		105										

HEDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859		PERF. 9309 - 10606						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2217	-0-	-914	-0-	85	1	2112	2	Y	18				27	
02	2660 X	1937	-0-	-723	-0-	20	9	75	1	Y	5	5	8		27	
03	2573 X	2141	-0-	-432	-0-	6	9	84	1	Y	-0-				27	
04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	87	1	2057	2	Y	21	6	8		42	
05	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	23	9	2081	2	Y	2				44	
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	100	1	2461	2	Y	2	2	8		44	
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2	9	108	1	Y	2	2	8		44	
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	112	1	2643	2	Y	6	6	8		44	
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	7	9	99	1	Y	24	2	8		66	
10	2790 X	1319	-0-	-1471	-0-	26	9	107	1	Y	-0-	56	1		10	
11	2700 X	379	-0-	-2321	-0-	38	1	1281	2	Y	-0-				10	
*12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	379	2	379	2	Y	-0-				10	
						3122	2			Y	-0-				10	
TOTAL GAS PROD:		26,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		78										

HOLCOMB "C"		WELL #: 7		RRCID -> 171810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10486 - 10710						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2283	-0-	-848	-0-	2283	2			Y	-0-	31	1		1	
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-				1	
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-				1	
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-				1	
05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-	1	1		-0-	
06	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-				-0-	
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-				-0-	
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-				-0-	
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-				-0-	
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-				-0-	
11	2370 N	2347	-0-	-23	-0-	2333	2	14	9	Y	13				13	
12	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	2378	2	11	9	Y	10				23	
TOTAL GAS PROD:		32,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1612 N	1579	-0-	-33	-0-		1579	2			N	-0-			90
02		1344 N	1063	-0-	-281	-0-		1063	2			N	-0-			90
03		1643 N	1158	-0-	-485	-0-		1158	2			N	-0-			90
04		1530 N	963	-0-	-567	-0-		963	2			N	-0-			90
05		1178 N	729	-0-	-449	-0-		729	2			N	-0-			90
06		1110 N	348	-0-	-762	-0-		348	2			N	-0-			90
07		992 N	897	-0-	-95	-0-		853	2	44	9	N	40			130
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		1999	2	2	9	N	2	2	8	130
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1714	2	53	9	N	48	59	1	119
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595	2			N	-0-			119
11		1950 N	1715	-0-	-235	-0-		1715	2			N	-0-			119
12		1829 N	1632	-0-	-197	-0-		1632	2			N	-0-			119
TOTAL GAS PROD:			15,447											TOTAL CONDENSATE PROD:	90	

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746																		
01		1674 N	1208	-0-	-466	-0-		1206	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	-0-
02		1484 N	1177	-0-	-307	-0-		1175	2	2	9	Y	2	1	8			1
03		1643 N	1131	-0-	-512	-0-		1129	2	2	9	Y	2	1	1			2
04		1170 N	949	-0-	-221	-0-		947	2	2	9	Y	2	2	1			2
05		1302 N	1042	-0-	-260	-0-		1041	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1360	2	2	9	Y	2					2
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1331	2	1	9	Y	1	2	1			1
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		1564	2	1	9	Y	1					2
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1386	2	1	9	Y	1	2	1			1
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1866	2	1	9	Y	1					2
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1892	2	1	9	Y	1	2	1			1
*12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1609	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,523											TOTAL CONDENSATE PROD:	17			

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660																		
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		3281	2			Y	-0-					-0-
02		3472 X	2670	-0-	-802	-0-		2670	2			Y	-0-					-0-
03		3782 X	2369	-0-	-1413	-0-		2369	2			Y	-0-					-0-
04		3660 X	3305	-0-	-355	-0-		3305	2			Y	-0-					-0-
05		3689 X	3414	-0-	-275	-0-		3414	2			Y	-0-					-0-
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-		3243	2			Y	-0-					-0-
07		3410 X	2656	-0-	-754	-0-		2656	2			Y	-0-					-0-
08		3410 X	3361	-0-	-49	-0-		3361	2			Y	-0-					-0-
09		3300 X	3077	-0-	-223	-0-		3077	2			Y	-0-					-0-
10		3410 X	3151	-0-	-259	-0-		3151	2			Y	-0-					-0-
11		3240 X	2763	-0-	-477	-0-		2756	2	7	9	Y	6					6
12		3348 X	2525	-0-	-823	-0-		2521	2	4	9	Y	4					10
TOTAL GAS PROD:			35,815											TOTAL CONDENSATE PROD:	10			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLCOMB "C"		WELL #:		9	RRCID ->	180151	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10636 - 10656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-	4 1	-0-
02		2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-				Y	-0-		-0-
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-		-0-
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			487	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEDGE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	181420	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9304 - 10600	
01		1829 N	391	-0-	-1438	-0-	15 1	376 2	Y	-0-		1	
02		1596 N	1583	-0-	-13	-0-	61 1	1522 2	Y	-0-		1	
03		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	91 1	2209 2	Y	-0-		1	
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	87 1	2085 2	Y	-0-		1	
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	88 1	2179 2	Y	-0-		1	
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	74 1	1796 2	Y	-0-		1	
07		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	84 1	1984 2	Y	-0-		1	
08		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	72 1	1825 2	Y	-0-		1	
09		1860 N	1249	-0-	-611	-0-	49 1	1200 2	Y	-0-	1 1	-0-	
10		1922 N	442	-0-	-1480	-0-	13 1	429 2	Y	-0-		-0-	
11		1830 N	82	-0-	-1748	-0-	82 2		Y	-0-		-0-	
*12		3100 N	3282	-0-	182	182	3282 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,603	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	182876	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11016 - 11026	
01		2449 N	2357	-0-	-92	-0-	27 1	2330 2	Y	-0-	10 1	1	
02		2800 N	3281	-0-	481	481	32 1	3249 2	Y	-0-	1 1	-0-	
03		6781 X	6300	-0-	-481	-0-	64 1	6236 2	Y	-0-		-0-	
04		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	64 1	5505 2	Y	-0-		-0-	
05		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	50 1	4310 2	Y	-0-		-0-	
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	37 1	2941 2	Y	30	4 8	26	
							33 9						
07		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	17 1	1475 2	Y	20	32 1	7 8 7	
							22 9						
08		4495 X	352	-0-	-4143	-0-	4 1	344 2	Y	4	1 8	10	
							4 9						
09		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	-0-	10 1	-0-	
10		4371 X	17	-0-	-4354	-0-	17 2		Y	-0-		-0-	
11		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	48 1	3893 2	Y	27	10 1	17	
							30 9						
*12		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	71 1	6802 2	Y	48	44 1	21	
							53 9						
TOTAL GAS PROD:			37,658	TOTAL CONDENSATE PROD:			129						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SENESAC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4929 X	3704	-0-	-1225	-0-	71	1	3611	2	Y	20	3	8	38
						22	9							
02	3304 X	3289	-0-	-15	-0-	66	1	3206	2	Y	15			53
						17	9							
03	4030 X	3462	-0-	-568	-0-	73	1	3371	2	Y	16			69
						18	9							
04	3900 X	3440	-0-	-460	-0-	69	1	3338	2	Y	30	80	1	3
						33	9							
05	4030 X	3756	-0-	-274	-0-	77	1	3665	2	Y	13			16
						14	9							
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	73	1	3489	2	Y	14	2	8	28
						15	9							
07	3627 X	3615	-0-	-12	-0-	74	1	3512	2	Y	26	14	8	40
						29	9							
08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	88	1	4562	2	Y	14	3	8	51
						15	9							
09	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	101	1	4669	2	Y	16			67
						18	9							
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	103	1	4855	2	Y	7			74
						8	9							
*11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	87	1	4205	2	Y	11	82	1	3
						12	9							
*12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	95	1	4379	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		48,040				TOTAL CONDENSATE PROD:				182				

SENESAC, NOLAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 186664		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10340 - 10350				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLCOMB "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191003		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10632 - 10642				
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3739	2	18	9	Y	16	64	1	20
02	3528 X	3163	-0-	-365	-0-	3123	2	40	9	Y	36	7	8	49
03	3751 X	3570	-0-	-181	-0-	3555	2	15	9	Y	14			63
04	3630 X	3415	-0-	-215	-0-	3403	2	12	9	Y	11	3	8	71
05	3751 X	3378	-0-	-373	-0-	3368	2	10	9	Y	9	67	1	12
06	3630 X	3382	-0-	-248	-0-	3360	2	22	9	Y	20			32
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3566	2	20	9	Y	18	3	8	47
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3571	2	26	9	Y	24	2	8	69
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3485	2	13	9	Y	12			81
10	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	3551	2	20	9	Y	18	79	1	20
11	3480 X	3378	-0-	-102	-0-	3368	2	10	9	Y	9			29
12	3627 X	2658	-0-	-969	-0-	2652	2	6	9	Y	5			34
TOTAL GAS PROD:		40,953				TOTAL CONDENSATE PROD:				192				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SENEASAC, NOLAN		WELL #: 4		RRCID -> 197199		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 10370 - 10390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2139 N	2078	-0-	-61	-0-	40	1	2019	2	Y	17	1 8	48	
						19	9							
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	39	1	1866	2	Y	14		62	
						15	9							
03	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	42	1	1947	2	Y	14		76	
						15	9							
04	2010 N	1998	-0-	-12	-0-	40	1	1929	2	Y	26	80 1	14 8	8
						29	9							
05	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	43	1	2077	2	Y	11			19
						12	9							
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	44	1	2085	2	Y	13	1 8		31
						14	9							
07	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	39	1	1874	2	Y	21	11 8		41
						23	9							
08	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	55	1	2875	2	Y	13	2 8		52
						14	9							
09	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	60	1	2800	2	Y	14			66
						15	9							
10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	61	1	2909	2	Y	6			72
						7	9							
*11	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	57	1	2744	2	Y	10	68 1		14
						11	9							
*12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	55	1	2541	2	Y	29			44
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		28,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197740		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9720 - 10230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1860 X	1746	-0-	-114	-0-	39	1	1707	2	Y	-0-	-0-
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	34	1	1602	2	Y	-0-	-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	2	Y	-0-	-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	2	Y	-0-	-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	48	1	2016	2	Y	-0-	-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	57	1	2313	2	Y	-0-	-0-
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	56	1	2240	2	Y	-0-	-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2016	2	Y	-0-	-0-
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	52	1	1767	2	Y	-0-	-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	50	1	1824	2	Y	-0-	-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	2035	2	Y	-0-	-0-
*12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	64	1	2198	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4283	-0-	-584	-0-	94	1	4139	2	Y	45	41	1	2 8 41
						50	9							
02	4144 X	3618	-0-	-526	-0-	74	1	3501	2	Y	39	42	1	2 8 36
						43	9							
03	4588 X	4172	-0-	-416	-0-	92	1	4034	2	Y	42	37	1	1 8 40
						46	9							
04	4380 X	3942	-0-	-438	-0-	88	1	3813	2	Y	37	38	1	39
						41	9							
05	4278 X	3659	-0-	-619	-0-	84	1	3539	2	Y	33	38	1	2 8 32
						36	9							
06	4140 X	2685	-0-	-1455	-0-	64	1	2597	2	Y	22	34	1	20
						24	9							
07	4185 X	3355	-0-	-830	-0-	81	1	3243	2	Y	28	28	1	1 8 19
						31	9							
08	4185 X	3818	-0-	-367	-0-	104	1	3679	2	Y	32	35	1	2 8 14
						35	9							
09	3930 X	3739	-0-	-191	-0-	105	1	3603	2	Y	28	1	8	41
						31	9							
10	3658 X	3481	-0-	-177	-0-	92	1	3325	2	Y	58	36	1	63
						64	9							
*11	3690 X	3536	-0-	-154	-0-	100	1	3400	2	Y	33	32	1	64
						36	9							
12	3875 X	3550	-0-	-325	-0-	99	1	3423	2	Y	25	53	1	1 8 35
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		43,838			TOTAL CONDENSATE PROD:		422							

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230														
01	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	74	1	3282	2	Y	33	34	1	1 8 31
						36	9							
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	70	1	3279	2	Y	34	32	1	2 8 31
						37	9							
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	74	1	3216	2	Y	31	32	1	1 8 29
						34	9							
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	86	1	3723	2	Y	34	27	1	36
						37	9							
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	99	1	4190	2	Y	37	35	1	3 8 35
						41	9							
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	82	1	3305	2	Y	26	37	1	24
						29	9							
07	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	80	1	3218	2	Y	26	32	1	1 8 17
						29	9							
08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	95	1	3351	2	Y	27	30	1	2 8 12
						30	9							
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	97	1	3319	2	Y	24	1	8	35
						26	9							
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	88	1	3198	2	Y	52	30	1	57
						57	9							
*11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	101	1	3406	2	Y	31	28	1	60
						34	9							
12	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	78	1	2697	2	Y	14	49	1	1 8 24
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		41,613			TOTAL CONDENSATE PROD:		369							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	30 1	2605 2	Y	21		44
							23 9					
02		1988 N	1971	-0-	-17	-0-	19 1	1930 2	Y	20	8 8	56
							22 9					
03		2201 N	1882	-0-	-319	-0-	19 1	1840 2	Y	21	56 1	21
							23 9					
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	26 1	2229 2	Y	20	5 8	36
							22 9					
05		2170 N	2066	-0-	-104	-0-	23 1	2028 2	Y	14	41 1	9
							15 9					
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	23 1	1871 2	Y	11	2 8	18
							12 9					
07		2201 N	2099	-0-	-102	-0-	24 1	2057 2	Y	16	4 8	30
							18 9					
08		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	27 1	2119 2	Y	14	2 8	42
							15 9					
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	23 1	2081 2	Y	12	40 1	14
							13 9					
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	29 1	2182 2	Y	14		28
							15 9					
11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	26 1	2170 2	Y	24		52
							26 9					
*12		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	26 1	2512 2	Y	26	47 1	31
							29 9					
TOTAL GAS PROD:			26,152	TOTAL CONDENSATE PROD:			213					

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674												
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2382 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2227 2	1 9	Y	1		1
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2083 2	1 9	Y	1	1 1	1
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875 2	1 9	Y	1	1 1	1
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1789 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		Y	-0-		1
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-	1 1	-0-
08		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		Y	-0-		-0-
09		2040 N	1828	-0-	-212	-0-	1828 2		Y	-0-		-0-
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		Y	-0-		-0-
11		1980 N	1835	-0-	-145	-0-	1833 2	2 9	Y	2		2
*12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2138 2	2 9	Y	2	3 1	1
TOTAL GAS PROD:			24,411	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	1547	-0-	-809	-0-	17	1	1517	2	Y	12		27
						13	9						
02	1372 N	1275	-0-	-97	-0-	12	1	1249	2	Y	13	5 8	35
						14	9						
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	16	1	1547	2	Y	18	35 1	18
						20	9						
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	22	1	1881	2	Y	17	4 8	31
						19	9						
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	22	1	1927	2	Y	14	36 1	9
						15	9						
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	22	1	1770	2	Y	11	2 8	18
						12	9						
07	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	23	1	1910	2	Y	15	4 8	29
						17	9						
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	28	1	2227	2	Y	14	2 8	41
						15	9						
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	22	1	2021	2	Y	12	39 1	14
						13	9						
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	34	1	2540	2	Y	16		30
						18	9						
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	29	1	2371	2	Y	14		44
						15	9						
*12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2338	2	Y	13	40 1	17
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		23,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810													
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	24	1	2116	2	Y	28	37 1	30
						31	9						
02	1624 N	932	-0-	-692	-0-	9	1	904	2	Y	17	35 1 7 8	5
						19	9						
03	1798 N	622	-0-	-1176	-0-	6	1	609	2	Y	6		11
						7	9						
04	1740 N	525	-0-	-1215	-0-	6	1	510	2	Y	8	11 1 3 8	5
						9	9						
05	1023 N	526	-0-	-497	-0-	6	1	514	2	Y	5	8 1	2
						6	9						
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	8	1	651	2	Y	5	1 8	6
						6	9						
07	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	35	1	2993	2	Y	31	15 1 10 8	12
						34	9						
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	25	1	2005	2	Y	18	4 8	26
						20	9						
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	24	1	2185	2	Y	16	33 1	9
						18	9						
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	Y	15		24
						17	9						
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	27	1	2246	2	Y	31	35 1	20
						34	9						
*12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	24	1	2309	2	Y	31	39 1	12
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		19,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		211							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208418			COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		4	RRCID -> 208673			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	42 1	3626 2	Y		31					64
02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	34 9	2974 2	Y		34	13 8				85
03		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	29 1	3222 2	Y		39	82 1				42
04		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	37 9	4387 2	Y		44	10 8				76
05		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	51 1	3968 2	Y		31	84 1				23
06		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	48 9	3771 2	Y		25	5 8				43
07		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	46 1	3872 2	Y		34	10 8				67
08		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	34 9	3598 2	Y		26	3 8				90
09		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	47 1	3282 2	Y		20	82 1				28
10		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	28 9	3620 2	Y		25					53
11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	49 1	2999 2	Y		18					71
*12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	36 1	3026 2	Y		17	60 1				27
							20 9									
							32 1									
							19 9									
TOTAL GAS PROD:			43,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			344							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	19	1	1596	2	Y	15		88	
						17	9							
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	12	1	1292	2	Y	32	16 8	104	
						35	9							
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	2	Y	19		123	
						21	9							
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	867	2	Y	29	15 8	137	
						32	9							
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	17	1	1538	2	Y	11		148	
						12	9							
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	20	1	1621	2	Y	22	4 8	166	
						24	9							
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	18	1	1563	2	Y	13	10 8	169	
						14	9							
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	1097	2	Y	3	3 8	169	
						3	9							
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	20	1	1827	2	Y	-0-		169	
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1093	2	Y	6		175	
						7	9							
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	17	1	1425	2	Y	5		180	
						6	9							
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	9	1	865	2	Y	33	162 1	51	
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		16,618		TOTAL CONDENSATE PROD:				188						

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	106	1	4670	2	Y	33	33 1	17	
						36	9							
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	95	1	4489	2	Y	35	31 1 2 8	19	
						39	9							
03	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	102	1	4474	2	Y	31	31 1 1 8	18	
						34	9							
04	4980 X	3563	-0-	-1417	-0-	80	1	3458	2	Y	23	29 1	12	
						25	9							
05	5146 X	4355	-0-	-791	-0-	100	1	4230	2	Y	23	23 1 1 8	11	
						25	9							
06	4950 X	4021	-0-	-929	-0-	96	1	3905	2	Y	18	23 1	6	
						20	9							
07	5115 X	3748	-0-	-1367	-0-	91	1	3637	2	Y	18	10 1 1 8	13	
						20	9							
08	4619 X	4426	-0-	-193	-0-	121	1	4283	2	Y	20	22 1 2 8	9	
						22	9							
09	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	134	1	4606	2	Y	21	13 1 1 8	16	
						23	9							
10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	127	1	4588	2	Y	19	28 1	7	
						21	9							
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	131	1	4445	2	Y	25	13 1	19	
						28	9							
12	4929 X	3938	-0-	-991	-0-	110	1	3805	2	Y	21	26 1 1 8	13	
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		52,199		TOTAL CONDENSATE PROD:				287						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	100	1	4436	2	Y	43	40	1	21
						47	9							
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	85	1	4019	2	Y	42	38	1	23
						46	9							
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	105	1	4583	2	Y	43	40	1	24
						47	9							
04	4470 X	4053	-0-	-417	-0-	91	1	3922	2	Y	36	41	1	19
						40	9							
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	113	1	4744	2	Y	34	36	1	15
						37	9							
06	4470 X	4355	-0-	-115	-0-	104	1	4222	2	Y	26	32	1	9
						29	9							
07	4619 X	3830	-0-	-789	-0-	93	1	3711	2	Y	24	15	1	17
						26	9							
08	4619 X	4326	-0-	-293	-0-	118	1	4179	2	Y	26	29	1	12
						29	9							
09	4470 X	3955	-0-	-515	-0-	111	1	3819	2	Y	23	16	1	18
						25	9							
10	4619 X	3853	-0-	-766	-0-	103	1	3727	2	Y	21	30	1	9
						23	9							
11	4350 X	3931	-0-	-419	-0-	112	1	3787	2	Y	29	16	1	22
						32	9							
12	4340 X	3955	-0-	-385	-0-	111	1	3813	2	Y	28	32	1	17
						31	9							
TOTAL GAS PROD:		50,620			TOTAL CONDENSATE PROD:		375							

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382														
01	4216 X	4043	-0-	-173	-0-	88	1	3909	2	Y	42	40	1	38
						46	9							
02	3724 X	3686	-0-	-38	-0-	76	1	3566	2	Y	40	39	1	37
						44	9							
03	4123 X	3976	-0-	-147	-0-	88	1	3844	2	Y	40	38	1	38
						44	9							
04	3990 X	3783	-0-	-207	-0-	85	1	3659	2	Y	35	36	1	37
						39	9							
05	4092 X	3258	-0-	-834	-0-	75	1	3150	2	Y	30	36	1	29
						33	9							
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	106	1	4291	2	Y	37	32	1	34
						41	9							
07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	110	1	4411	2	Y	38	45	1	25
						42	9							
08	3968 X	3927	-0-	-41	-0-	107	1	3784	2	Y	33	41	1	15
						36	9							
09	3990 X	3378	-0-	-612	-0-	95	1	3255	2	Y	25	1	8	39
						28	9							
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	112	1	4040	2	Y	71	34	1	76
						78	9							
11	3990 X	3629	-0-	-361	-0-	103	1	3489	2	Y	34	38	1	72
						37	9							
12	4123 X	3360	-0-	-763	-0-	94	1	3237	2	Y	26	59	1	38
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		46,271			TOTAL CONDENSATE PROD:		451							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	67 1	3585 2	Y	50	55 1	2 8	43		
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	55 9	57 1	3150 2	Y	47	57 1	4 8	29	
03	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	52 9	48 1	3242 2	Y	40	51 1	1 8	17	
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	44 9	60 1	3455 2	Y	37			54	
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	41 9	68 1	3577 2	Y	44	53 1	5 8	40	
06	3450 X	3237	-0-	-213	-0-	48 9	58 1	3145 2	Y	31			71	
07	3565 X	3237	-0-	-328	-0-	34 9	61 1	3140 2	Y	33	60 1	3 8	41	
08	3565 X	3318	-0-	-247	-0-	36 9	59 1	3220 2	Y	35	54 1	5 8	17	
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	39 9	61 1	3382 2	Y	32			49	
10	3565 X	3218	-0-	-347	-0-	35 9	57 1	3129 2	Y	29	59 1		19	
11	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	32 9	53 1	2937 2	Y	36			55	
12	3565 X	3443	-0-	-122	-0-	40 9	65 1	3378 2	Y	-0-	49 1		6	
TOTAL GAS PROD:		40,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		414								

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	83 1	3676 2	Y	27	23 1	1 8	25		
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	30 9	75 1	3537 2	Y	27	26 1	1 8	25	
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	30 9	90 1	3954 2	Y	28	26 1	1 8	26	
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	31 9	78 1	3367 2	Y	22	25 1		23	
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	24 9	77 1	3231 2	Y	21	23 1	1 8	20	
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	23 9	68 1	2747 2	Y	16	22 1		14	
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	18 9	78 1	3112 2	Y	18	19 1	1 8	12	
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	20 9	84 1	2982 2	Y	18	21 1	1 8	8	
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	20 9	92 1	3141 2	Y	17	1 8		24	
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	19 9	85 1	3063 2	Y	36	21 1		39	
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	40 9	87 1	2930 2	Y	19	19 1		39	
*12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	21 9	105 1	3634 2	Y	40	32 1	1 8	45	
TOTAL GAS PROD:		40,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		289								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		Y	-0-	6	1	-0-
02		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		Y	-0-			-0-
03		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
04		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		Y	-0-			-0-
05		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		Y	-0-			-0-
06		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
08		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		Y	-0-			-0-
09		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
10		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		Y	-0-			-0-
11		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3393	2	29	9	Y			26
*12		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3615	2	22	9	Y			20
TOTAL GAS PROD:			46,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			46					

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686														
01		5084 X	4101	-0-	-983	-0-	4101	2		Y	-0-	19	1	1
02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		Y	-0-			1
03		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		Y	-0-			1
04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		Y	-0-			1
05		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		Y	-0-	1	1	-0-
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		Y	-0-			-0-
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		Y	-0-			-0-
08		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		Y	-0-			-0-
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
10		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		Y	-0-			-0-
11		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		Y	-0-			-0-
*12		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356																			
01		4681 X	4185	-0-	-496	-0-	76	1	34	9	4075	2	Y	31	34	1	2	8	27
02		3808 X	3468	-0-	-340	-0-	61	1	28	9	3379	2	Y	25	35	1	2	8	15
03		4216 X	3594	-0-	-622	-0-	52	1	26	9	3516	2	Y	24	30	1	1	8	8
04		4080 X	3492	-0-	-588	-0-	60	1	22	9	3410	2	Y	20					28
05		4216 X	3686	-0-	-530	-0-	68	1	25	9	3593	2	Y	23	31	1	2	8	18
06		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	74	1	25	9	4040	2	Y	23					41
07		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	83	1	28	9	4309	2	Y	25	38	1	1	8	27
08		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	72	1	24	9	3924	2	Y	22	39	1	2	8	8
09		4080 X	4047	-0-	-33	-0-	71	1	22	9	3954	2	Y	20					28
10		4216 X	3873	-0-	-343	-0-	68	1	22	9	3783	2	Y	20	38	1			10
11		4080 X	3926	-0-	-154	-0-	69	1	29	9	3828	2	Y	26					36
*12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	82	1	40	9	4269	2	Y	36	42	1	3	8	27
TOTAL GAS PROD:			47,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			295										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238083	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8956	-	12249	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7533 X	7413	-0-	-120	-0-	135	1	7210	2	N	62	4	8		203
02	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	120	1	6708	2	N	55	182	1	3 8	73
03	7099 X	7013	-0-	-86	-0-	102	1	6850	2	N	55	2	8		126
04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	131	1	7503	2	N	48				174
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	141	1	7445	2	N	52	175	1	6 8	45
06	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	130	1	7064	2	N	45				90
07	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	139	1	7197	2	N	47	3	8		134
08	7936 X	7428	-0-	-508	-0-	133	1	7239	2	N	51	3	8		182
09	7680 X	7392	-0-	-288	-0-	129	1	7219	2	N	40	177	1		45
10	7657 X	7495	-0-	-162	-0-	132	1	7312	2	N	46	1	8		90
11	7230 X	6827	-0-	-403	-0-	119	1	6654	2	N	49				139
12	7626 X	6762	-0-	-864	-0-	127	1	6581	2	N	49	159	1	1 8	28
TOTAL GAS PROD:		87,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		599									

LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238182	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	9185	-	12579	
01	5363 X	5135	-0-	-228	-0-	5135	2		N	-0-				-0-	
02	4648 X	4595	-0-	-53	-0-	4595	2		N	-0-				-0-	
03	5146 X	4385	-0-	-761	-0-	4385	2		N	-0-				-0-	
04	4980 X	4975	-0-	-5	-0-	4975	2		N	-0-				-0-	
05	5146 X	4879	-0-	-267	-0-	4879	2		N	-0-				-0-	
06	4980 X	4695	-0-	-285	-0-	4695	2		N	-0-				-0-	
07	5146 X	4776	-0-	-370	-0-	4776	2		N	-0-				-0-	
08	5022 X	4719	-0-	-303	-0-	4719	2		N	-0-				-0-	
09	4860 X	4593	-0-	-267	-0-	4593	2		N	-0-				-0-	
10	4867 X	4725	-0-	-142	-0-	4725	2		N	-0-				-0-	
11	4710 X	4658	-0-	-52	-0-	4658	2		N	-0-				-0-	
12	4774 X	4588	-0-	-186	-0-	4588	2		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	114	1	5052	2	Y	40	39 1	1 8 19
							44	9						
02		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	93	1	4357	2	Y	37	34 1	2 8 20
							41	9						
03		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	117	1	5108	2	Y	39	36 1	2 8 21
							43	9						
04		5070 X	4256	-0-	-814	-0-	95	1	4127	2	Y	31	35 1	17
							34	9						
05		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	121	1	5116	2	Y	30	32 1	2 8 13
							33	9						
06		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	129	1	5214	2	Y	27	30 1	10
							30	9						
07		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	144	1	5754	2	Y	31	17 1	1 8 23
							34	9						
08		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	171	1	6047	2	Y	30	37 1	3 8 13
							33	9						
09		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	158	1	5405	2	Y	27	18 1	1 8 21
							30	9						
10		5239 X	5095	-0-	-144	-0-	136	1	4934	2	Y	23	35 1	9
							25	9						
11		5070 X	4704	-0-	-366	-0-	134	1	4539	2	Y	28	16 1	21
							31	9						
12		5239 X	4229	-0-	-1010	-0-	118	1	4086	2	Y	23	29 1	1 8 14
							25	9						
TOTAL GAS PROD:			61,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			366					

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5086	2	4	9	N	4	4 1	-0-
02		4760 X	4273	-0-	-487	-0-	4270	2	3	9	N	3	3 1	-0-
03		5208 X	4337	-0-	-871	-0-	4333	2	4	9	N	4	4 1	-0-
04		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5136	2	4	9	N	4	4 1	-0-
05		5084 X	4991	-0-	-93	-0-	4988	2	3	9	N	3	3 1	-0-
06		4920 X	4792	-0-	-128	-0-	4784	2	8	9	N	7	7 1	-0-
07		5270 X	4840	-0-	-430	-0-	4832	2	8	9	N	7	7 1	-0-
08		5177 X	4815	-0-	-362	-0-	4807	2	8	9	N	7	7 1	-0-
09		5010 X	4654	-0-	-356	-0-	4646	2	8	9	N	7	7 1	-0-
10		4991 X	4786	-0-	-205	-0-	4779	2	7	9	N	6	6 1	-0-
11		4800 X	4595	-0-	-205	-0-	4577	2	18	9	N	16	16 1	-0-
12		4836 X	4604	-0-	-232	-0-	4584	2	20	9	N	18	18 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			86					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		5301 X	4429	-0-	-872	-0-	97	1	4284	2	Y	44	43	1	1 8	22	
							48	9									
02		3976 X	3652	-0-	-324	-0-	75	1	3533	2	Y	40	38	1	2 8	22	
							44	9									
03		4402 X	4060	-0-	-342	-0-	90	1	3926	2	Y	40	38	1	2 8	22	
							44	9									
04		4260 X	3583	-0-	-677	-0-	80	1	3466	2	Y	34	38	1		18	
							37	9									
05		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	115	1	4854	2	Y	38	37	1	2 8	17	
							42	9									
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	118	1	4787	2	Y	33	38	1		12	
							36	9									
07		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	130	1	5217	2	Y	37	20	1	2 8	27	
							41	9									
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	139	1	4899	2	Y	33	42	1	3 8	15	
							36	9									
09		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	142	1	4859	2	Y	32	21	1	1 8	25	
							35	9									
10		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	133	1	4800	2	Y	30	42	1		13	
							33	9									
11		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	146	1	4955	2	Y	36	22	1		27	
							40	9									
*12		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	156	1	5397	2	Y	37	40	1	1 8	23	
							41	9									
TOTAL GAS PROD:			56,875												TOTAL CONDENSATE PROD:		434

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	55	1	4754	2	Y	31	36	1		32	
							34	9									
02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	45	1	4589	2	Y	43	43	1	17 8	15	
							47	9									
03		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	56	1	5441	2	Y	27				42	
							30	9									
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	61	1	5167	2	Y	42	43	1	15 8	26	
							46	9									
05		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	57	1	4958	2	Y	24	39	1		11	
							26	9									
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	48	1	3906	2	Y	15	2	8		24	
							17	9									
07		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	52	1	4405	2	Y	22	30	1	7 8	9	
							24	9									
08		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	60	1	4733	2	Y	21	5	8		25	
							23	9									
09		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	51	1	4672	2	Y	17	32	1		10	
							19	9									
10		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	72	1	5333	2	Y	18				28	
							20	9									
11		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	45	1	3674	2	Y	16	33	1		11	
							18	9									
*12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	44	1	4218	2	Y	17	22	1		6	
							19	9									
TOTAL GAS PROD:			56,819												TOTAL CONDENSATE PROD:		293

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	5921 X	4231	-0-	-1690	-0-	48	1	4159	2	Y	22	38	1	24		
						24	9									
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	49	1	5028	2	Y	41	35	1	17	8	13
						45	9									
03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	65	1	6287	2	Y	27					40
						30	9									
04	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	66	1	5668	2	Y	40	41	1	14	8	25
						44	9									
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	61	1	5335	2	Y	23	38	1			10
						25	9									
06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	63	1	5113	2	Y	17	2	8			25
						19	9									
07	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	64	1	5402	2	Y	24	32	1	8	8	9
						26	9									
08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	59	1	4707	2	Y	18	4	8			23
						20	9									
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	48	1	4343	2	Y	14	29	1			8
						15	9									
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	68	1	5035	2	Y	15					23
						17	9									
11	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	72	1	5916	2	Y	18	29	1			12
						20	9									
*12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	65	1	6228	2	Y	18	23	1			7
						20	9									
TOTAL GAS PROD:		64,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		277										

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6758 X	4944	-0-	-1814	-0-	109	1	4800	2	Y	32	31	1	17		
						35	9									
02	5236 X	4135	-0-	-1101	-0-	85	1	4017	2	Y	30	29	1	2	8	16
						33	9									
03	5797 X	4400	-0-	-1397	-0-	98	1	4271	2	Y	28	27	1	1	8	16
						31	9									
04	5610 X	3963	-0-	-1647	-0-	89	1	3846	2	Y	25	28	1			13
						28	9									
05	5115 X	4435	-0-	-680	-0-	102	1	4309	2	Y	22	24	1	1	8	10
						24	9									
06	4770 X	4327	-0-	-443	-0-	104	1	4202	2	Y	19	22	1			7
						21	9									
07	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	117	1	4677	2	Y	22	12	1	1	8	16
						24	9									
08	4433 X	4428	-0-	-5	-0-	121	1	4286	2	Y	19	25	1	2	8	8
						21	9									
09	4320 X	4312	-0-	-8	-0-	122	1	4170	2	Y	18	11	1	1	8	14
						20	9									
10	4805 X	4461	-0-	-344	-0-	119	1	4323	2	Y	17	24	1			7
						19	9									
11	4650 X	4437	-0-	-213	-0-	127	1	4285	2	Y	23	13	1			17
						25	9									
*12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	140	1	4821	2	Y	25	26	1	1	8	15
						28	9									
TOTAL GAS PROD:		53,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		280										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	4738	-0-	-966	-0-	53	1	4640	2	Y	41	58	1	39
						45	9							
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	49	1	5058	2	Y	67	59	1	27 8 20
						74	9							
03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	64	1	6276	2	Y	44			64
						48	9							
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	62	1	5328	2	Y	61	65	1	21 8 39
						67	9							
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	66	1	5763	2	Y	39	61	1	17
						43	9							
06	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	84	1	6791	2	Y	36	5	8	48
						40	9							
07	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	75	1	6343	2	Y	46	61	1	14 8 19
						51	9							
08	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	81	1	6444	2	Y	39	8	8	50
						43	9							
09	6360 X	6323	-0-	-37	-0-	68	1	6221	2	Y	31	61	1	20
						34	9							
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	90	1	6638	2	Y	32			52
						35	9							
11	6360 X	5483	-0-	-877	-0-	66	1	5387	2	Y	27	61	1	18
						30	9							
12	6572 X	5540	-0-	-1032	-0-	57	1	5453	2	Y	27	34	1	11
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		71,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		490								

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	4853	-0-	-1099	-0-	106	1	4688	2	Y	54	58	1	2 8 48
						59	9							
02	5628 X	4574	-0-	-1054	-0-	94	1	4423	2	Y	52	50	1	3 8 47
						57	9							
03	6231 X	5824	-0-	-407	-0-	129	1	5627	2	Y	62	51	1	1 8 57
						68	9							
04	6030 X	4796	-0-	-1234	-0-	107	1	4636	2	Y	48	57	1	48
						53	9							
05	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	128	1	5374	2	Y	53	50	1	3 8 48
						58	9							
06	5640 X	5453	-0-	-187	-0-	130	1	5270	2	Y	48	56	1	40
						53	9							
07	5828 X	5538	-0-	-290	-0-	134	1	5349	2	Y	50	59	1	2 8 29
						55	9							
08	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	159	1	5630	2	Y	53	57	1	5 8 20
						58	9							
09	5460 X	5166	-0-	-294	-0-	145	1	4975	2	Y	42	3	8	60
						46	9							
10	5642 X	5543	-0-	-99	-0-	146	1	5288	2	Y	99	55	1	104
						109	9							
11	5670 X	4696	-0-	-974	-0-	133	1	4512	2	Y	46	53	1	97
						51	9							
*12	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	171	1	5890	2	Y	50	82	1	2 8 63
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		63,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		657								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
LOFTTS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		4030 X	3704	-0-	-326	-0-	3684 2	20 9	N	18	18 1	-0-
02		3472 X	3348	-0-	-124	-0-	3331 2	17 9	N	15	15 1	-0-
03		3813 X	3172	-0-	-641	-0-	3154 2	18 9	N	16	16 1	-0-
04		3690 X	3642	-0-	-48	-0-	3625 2	17 9	N	15	15 1	-0-
05		3813 X	3601	-0-	-212	-0-	3584 2	17 9	N	15	15 1	-0-
06		3600 X	3420	-0-	-180	-0-	3401 2	19 9	N	17	17 1	-0-
07		3751 X	3464	-0-	-287	-0-	3444 2	20 9	N	18	18 1	-0-
08		3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3378 2	19 9	N	17	17 1	-0-
09		3540 X	3366	-0-	-174	-0-	3347 2	19 9	N	17	17 1	-0-
10		3596 X	3438	-0-	-158	-0-	3423 2	15 9	N	14	14 1	-0-
11		3420 X	3288	-0-	-132	-0-	3263 2	25 9	N	23	23 1	-0-
12		3472 X	3316	-0-	-156	-0-	3286 2	30 9	N	27	27 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			212			

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9300 X	7481	-0-	-1819	-0-	164	1	7248	2	Y	63	59	1	32
						69	9							
02	7448 X	7153	-0-	-295	-0-	147	1	6932	2	Y	67	59	1	36
						74	9							
03	8246 X	7788	-0-	-458	-0-	173	1	7543	2	Y	65	62	1	36
						72	9							
04	7980 X	7650	-0-	-330	-0-	171	1	7412	2	Y	61	65	1	32
						67	9							
05	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	193	1	8138	2	Y	65	63	1	30
						72	9							
06	7650 X	7605	-0-	-45	-0-	182	1	7369	2	Y	49	61	1	18
						54	9							
07	7905 X	7207	-0-	-698	-0-	174	1	6979	2	Y	49	29	1	36
						54	9							
08	7006 X	6528	-0-	-478	-0-	178	1	6305	2	Y	41	55	1	19
						45	9							
09	6780 X	6107	-0-	-673	-0-	172	1	5892	2	Y	39	26	1	30
						43	9							
10	7006 X	6590	-0-	-416	-0-	176	1	6371	2	Y	39	53	1	16
						43	9							
11	6780 X	5898	-0-	-882	-0-	168	1	5678	2	Y	47	27	1	36
						52	9							
12	7006 X	6380	-0-	-626	-0-	178	1	6138	2	Y	58	56	1	36
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		84,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		643								

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300														
01	8184 X	7261	-0-	-923	-0-	161	1	7100	2	Y	-0-			-0-
02	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	139	1	6543	2	Y	-0-			-0-
03	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	153	1	6679	2	Y	-0-			-0-
04	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	206	1	8917	2	Y	-0-			-0-
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	108	1	4565	2	Y	44	21	1	20
						48	9							
06	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	120	1	4864	2	Y	41	46	1	15
						45	9							
07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	99	1	3973	2	Y	35	23	1	26
						39	9							
08	5270 X	4433	-0-	-837	-0-	121	1	4273	2	Y	35	42	1	16
						39	9							
09	5100 X	3808	-0-	-1292	-0-	107	1	3668	2	Y	30	21	1	24
						33	9							
10	5208 X	3864	-0-	-1344	-0-	103	1	3730	2	Y	28	41	1	11
						31	9							
11	5040 X	3932	-0-	-1108	-0-	112	1	3777	2	Y	39	20	1	30
						43	9							
*12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	168	1	5807	2	Y	53	48	1	34
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		65,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		305								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 8998 - 10364		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9641 X	7644	-0-	-1997	-0-	167 1	7374 2	Y	94	86 1	1 8	51
						103 9						
02	6776 X	6445	-0-	-331	-0-	132 1	6218 2	Y	86	85 1	5 8	47
						95 9						
03	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	196 1	8558 2	Y	105	90 1	5 8	57
						116 9						
04	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	165 1	7148 2	Y	84	97 1		44
						92 9						
05	7502 X	6773	-0-	-729	-0-	156 1	6550 2	Y	61	72 1	4 8	29
						67 9						
06	7260 X	6051	-0-	-1209	-0-	145 1	5854 2	Y	47	59 1		17
						52 9						
07	7502 X	6204	-0-	-1298	-0-	150 1	5997 2	Y	52	30 1	2 8	37
						57 9						
08	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	178 1	6298 2	Y	48	59 1	3 8	23
						53 9						
09	6210 X	6063	-0-	-147	-0-	170 1	5841 2	Y	47	31 1	2 8	37
						52 9						
10	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	178 1	6438 2	Y	47	64 1		20
						52 9						
11	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	204 1	6919 2	Y	75	34 1		61
						83 9						
12	6417 X	5715	-0-	-702	-0-	159 1	5494 2	Y	56	76 1	1 8	40
						62 9						
TOTAL GAS PROD:		81,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		802						

STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 10885		PERF. 9438 - 10844		
01	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6879 2	12 9	Y	11	13 1		5
02	5348 X	4463	-0-	-885	-0-	4453 2	10 9	Y	9	3 8		11
03	5921 X	5282	-0-	-639	-0-	5274 2	8 9	Y	7	10 1		8
04	5730 X	4363	-0-	-1367	-0-	4355 2	8 9	Y	7	9 1	1 8	5
05	5921 X	4150	-0-	-1771	-0-	4144 2	6 9	Y	5	7 1		3
06	5730 X	4391	-0-	-1339	-0-	4384 2	7 9	Y	6			9
07	5270 X	3519	-0-	-1751	-0-	3512 2	7 9	Y	6	9 1	2 8	4
08	5270 X	3352	-0-	-1918	-0-	3346 2	6 9	Y	5	1 8		8
09	4380 X	3451	-0-	-929	-0-	3447 2	4 9	Y	4	8 1		4
10	4526 X	3208	-0-	-1318	-0-	3204 2	4 9	Y	4			8
11	4380 X	3812	-0-	-568	-0-	3808 2	4 9	Y	4	8 1		4
12	3565 X	3132	-0-	-433	-0-	3129 2	3 9	Y	3	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		50,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690		PERF. 7234 - 12490		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RAINWATER		WELL #:		3H	RRCID ->	271212	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.11126	- 15960
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		137826 X	94640	-0-	-43186	-0-	94244 2	396 9	N	360	368 1	199
02		124488 X	77323	-0-	-47165	-0-	76915 2	408 9	N	371	366 1	119
03		112158 X	81109	-0-	-31049	-0-	80846 2	263 9	N	239	174 1	184
04		104670 X	74540	-0-	-30130	-0-	74259 2	281 9	N	255	181 1	214
05		100471 X	73640	-0-	-26831	-0-	73421 2	219 9	N	199	174 1	239
06		91590 X	67978	-0-	-23612	-0-	67759 2	219 9	N	199	356 1	72
07		85622 X	68316	-0-	-17306	-0-	68114 2	202 9	N	184	179 1	77
08		78864 X	65866	-0-	-12998	-0-	65653 2	213 9	N	194	188 1	71
09		74550 X	61566	-0-	-12984	-0-	61369 2	197 9	N	179		250
10		73625 X	61338	-0-	-12287	-0-	61137 2	201 9	N	183	362 1	71
11		67980 X	57828	-0-	-10152	-0-	57628 2	200 9	N	182	176 1	77
12		68324 X	57860	-0-	-10464	-0-	57667 2	193 9	N	175	179 1	73
TOTAL GAS PROD:		842,004				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,720		

VERADO ENERGY, INC.		884563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
HINKLE, C.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057937	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9108	- 9514
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		Y	-0-		5
02		448 N	417	-0-	-31	-0-	417 2		Y	-0-		5
03		434 N	403	-0-	-31	-0-	401 2	2 9	Y	2	3 1	4
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-		4
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	Y	1		5
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	549 2	2 9	Y	2	3 1	4
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9	Y	1		5
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 2	1 9	Y	1		6
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	Y	1		7
10		527 N	438	-0-	-89	-0-	437 2	1 9	Y	1		8
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	519 2	1 9	Y	1		9
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	481 2	1 9	Y	1		10
TOTAL GAS PROD:		5,958				TOTAL CONDENSATE PROD:				11		

BIRD, G. W. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	069114	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10212	- 10433
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2761 2	4 9	Y	4		14
02		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2442 2	3 9	Y	3	12 1	4
03		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2726 2	6 9	Y	5		9
04		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2589 2	6 9	Y	5	1 8	13
05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2604 2	4 9	Y	4	1 8	16
06		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2484 2	6 9	Y	5	14 1	6
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2504 2	4 9	Y	4	1 8	9
08		2604 N	2454	-0-	-150	-0-	2452 2	2 9	Y	2	1 8	10
09		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2696 2	1 9	Y	1	1 8	10
10		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2908 2	2 9	Y	2		12
11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2579 2	4 9	Y	4	1 8	15
12		2697 N	2227	-0-	-470	-0-	2221 2	6 9	Y	5	11 1	8
TOTAL GAS PROD:		31,014				TOTAL CONDENSATE PROD:				44		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1136	2	1	9	Y	1				12
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1	1	8		12
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	Y	1	1	8		12
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	Y	1	1	8		12
05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1	9	Y	1	1	8		12
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	8		12
07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	Y	1	1	8		12
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8		12
09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	1	8		12
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-				12
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	8		12
*12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	Y	1	1	8		12

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

01		2945 X	2260	-0-	-685	-0-	2256	2	4	9	Y	4	9	1		7	
02		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2575	2	9	9	Y	8	11	1	1	3	
03		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	2	7	9	Y	6	1	8		8	
04		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2939	2	4	9	Y	4	1	8		11	
05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3581	2	4	9	Y	4	2	8		13	
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3477	2	2	9	Y	2	1	8		14	
07		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	Y	1	1	8		14	
08		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3605	2	23	9	Y	21	15	1	1	19	
09		2280 X	2184	-0-	-96	-0-	2184	2			Y	-0-	7	1		12	
10		2356 X	2059	-0-	-297	-0-	2058	2	1	9	Y	1				13	
11		2280 X	2084	-0-	-196	-0-	2082	2	2	9	Y	2	1	8		14	
*12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2585	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 34,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

01		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-				14	
02		672 N	573	-0-	-99	-0-	573	2			Y	-0-				14	
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-				14	
04		690 N	526	-0-	-164	-0-	525	2	1	9	Y	1				15	
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-				15	
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	3	1		13	
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	Y	1				14	
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3				17	
09		720 N	586	-0-	-134	-0-	586	2			Y	-0-				17	
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	8		17	
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	13
*12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6	1	8		18	

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
DELTA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076763	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9170 - 10040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1689 N	1689	-0-	-0-	1689 2			Y	-0-			5
02		1736 N	1614	-0-	-122	1613 2		1 9	Y	1	1 8		5
03		1922 N	1811	-0-	-111	1810 2		1 9	Y	1	1 8		5
04		1717 N	1717	-0-	-0-	1713 2		4 9	Y	4	1 8		8
05		1821 N	1821	-0-	-0-	1819 2		2 9	Y	2	7 5	1 8	2
06		1740 N	1616	-0-	-124	1613 2		3 9	Y	3			5
07		1847 N	1847	-0-	-0-	1843 2		4 9	Y	4			9
08		1586 N	1586	-0-	-0-	1585 2		1 9	Y	1	1 8		9
09		1549 N	1549	-0-	-0-	1548 2		1 9	Y	1			10
10		1851 N	1851	-0-	-0-	1847 2		4 9	Y	4			14
11		1175 N	1175	-0-	-0-	1174 2		1 9	Y	1			15
12		899 N	866	-0-	-33	863 2		3 9	Y	3	4 1	1 8	13
TOTAL GAS PROD:				19,142		TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		2	RRCID ->	078805	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9099 - 10368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 X	1899	-0-	-302	1898 2		1 9	Y	1			22
02		2222 X	2222	-0-	-0-	2221 2		1 9	Y	1	1 8		22
03		3320 X	3320	-0-	-0-	3319 2		1 9	Y	1	1 8		22
04		2664 X	2664	-0-	-0-	2663 2		1 9	Y	1	1 8		22
05		2530 X	2530	-0-	-0-	2529 2		1 9	Y	1	1 8		22
06		3210 X	2353	-0-	-857	2352 2		1 9	Y	1	1 8		22
07		3317 X	2342	-0-	-975	2341 2		1 9	Y	1	1 8		22
08		3317 X	2416	-0-	-901	2415 2		1 9	Y	1	1 8		22
09		2670 X	2456	-0-	-214	2455 2		1 9	Y	1	1 8		22
10		2542 X	2256	-0-	-286	2256 2			Y	-0-			22
11		2400 X	2400	-0-	-0-	2399 2		1 9	Y	1	1 8		22
*12		3389 X	3389	-0-	-0-	3387 2		2 9	Y	2	2 8		22
TOTAL GAS PROD:				30,247		TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	078845	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9080 - 10456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 X	496	-0-	-403	495 2		1 9	Y	1			6
02		833 N	833	-0-	-0-	832 2		1 9	Y	1	5 1		2
03		1413 N	1413	-0-	-0-	1410 2		3 9	Y	3			5
04		1565 N	1565	-0-	-0-	1562 2		3 9	Y	3	1 8		7
05		1847 N	1847	-0-	-0-	1845 2		2 9	Y	2			9
06		1762 N	1762	-0-	-0-	1759 2		3 9	Y	3	9 1		3
07		1612 N	1266	-0-	-346	1264 2		2 9	Y	2			5
08		1896 N	1896	-0-	-0-	1894 2		2 9	Y	2	1 8		6
09		3000 N	3310	-0-	310	3309 2		1 9	Y	1	1 8		6
10		3081 N	2771	-0-	-310	2769 2		2 9	Y	2			8
11		2507 N	2507	-0-	-0-	2504 2		3 9	Y	3	1 8		10
12		2790 X	2654	-0-	-136	2646 2		8 9	Y	7	14 1	1 8	2
TOTAL GAS PROD:				22,320		TOTAL CONDENSATE PROD:				30			

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
VERADO ENERGY, INC.														
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01		2449 N	2229	-0-	-220	-0-	2225 2	4 9	Y	4	9 1			9
02		2044 N	2025	-0-	-19	-0-	2017 2	8 9	Y	7	11 1	1 8		4
03		2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2310 2	3 9	Y	3	1 8			6
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2293 2	3 9	Y	3	1 8			8
05		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2380 2	3 9	Y	3	1 8			10
06		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2311 2	2 9	Y	2	1 8			11
07		2387 N	2296	-0-	-91	-0-	2295 2	1 9	Y	1	1 8			11
08		2387 N	2225	-0-	-162	-0-	2211 2	14 9	Y	13	9 1	1 8		14
09		2310 N	2024	-0-	-286	-0-	2024 2		Y	-0-	7 1			7
10		2294 N	2042	-0-	-252	-0-	2041 2	1 9	Y	1				8
11		2160 N	2057	-0-	-103	-0-	2055 2	2 9	Y	2	1 8			9
*12		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2206 2	6 9	Y	5	10 1	1 8		3
TOTAL GAS PROD:			26,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			44					

DELTA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525														
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-				4
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1484 2	1 9	Y	1	1 8			4
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644 2	1 9	Y	1	1 8			4
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1716 2	4 9	Y	4	1 8			7
05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1694 2	2 9	Y	2	7 5	1 8		1
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1503 2	3 9	Y	3				4
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1612 2	3 9	Y	3				7
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711 2	1 9	Y	1	1 8			7
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1743 2	2 9	Y	2	1 8			8
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1808 2	4 9	Y	4				12
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703 2	1 9	Y	1	1 8			12
*12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1892 2	6 9	Y	5	7 1	1 8		9
TOTAL GAS PROD:			19,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

SOONER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488														
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-				8
02		1596 N	1561	-0-	-35	-0-	1561 2		Y	-0-				8
03		1612 N	1419	-0-	-193	-0-	1419 2		Y	-0-				8
04		1650 N	697	-0-	-953	-0-	694 2	3 9	Y	3				11
05		1736 N	1449	-0-	-287	-0-	1448 2	1 9	Y	1	1 8			11
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1604 2	3 9	Y	3	7 1	1 8		6
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659 2	1 9	Y	1				7
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1410 2	4 9	Y	4				11
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-				11
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075 2	1 9	Y	1	1 8			11
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205 2	2 9	Y	2	5 1	1 8		7
*12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099 2	7 9	Y	6	1 8			12
TOTAL GAS PROD:			15,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. LOCKRIDGE GU		//CONT.// //CONT.//	66461 275 884563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671												
01		456 N	456	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	1			3
02		461 N	461	-0-	-0-	459 2	2 9	Y	2			5
03		652 N	652	-0-	-0-	650 2	2 9	Y	2			7
04		520 N	520	-0-	-0-	520 2		Y	-0-			7
05		526 N	526	-0-	-0-	523 2	3 9	Y	3	8 1		2
06		450 N	370	-0-	-80	370 2		Y	-0-			2
07		526 N	526	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			2
08		527 N	514	-0-	-13	513 2	1 9	Y	1			3
09		467 N	467	-0-	-0-	466 2	1 9	Y	1			4
10		527 N	504	-0-	-23	503 2	1 9	Y	1			5
11		510 N	463	-0-	-47	462 2	1 9	Y	1			6
*12		586 N	586	-0-	-0-	585 2	1 9	Y	1			7
TOTAL GAS PROD:			6,045	TOTAL CONDENSATE PROD:						13		

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:	3	RRCID ->	087553	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	9076 - 10412	
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309 2	1 9	Y	1		17	
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699 2	1 9	Y	1	1 8	17	
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1703 2	1 9	Y	1	1 8	17	
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721 2	1 9	Y	1	1 8	17	
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102 2	1 9	Y	1	1 8	17	
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1955 2	1 9	Y	1	1 8	17	
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469 2	1 9	Y	1	1 8	17	
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2402 2	1 9	Y	1	1 8	17	
09	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2921 2	1 9	Y	1	1 8	17	
10	3100 N	3494	-0-	394	394	3494 2		Y	-0-		17	
11	3000 N	2996	-0-	-4	390	2995 2	1 9	Y	1	1 8	17	
*12	3100 N	3157	-0-	57	447	3156 2	1 9	Y	1	1 8	17	
TOTAL GAS PROD:			27,937	TOTAL CONDENSATE PROD:						11		

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	088289	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	9178 - 10034	
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4663 2	11 9	Y	10	1 8	34	
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4468 2	19 9	Y	17	43 1	8	
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4902 2	13 9	Y	12	2 8	18	
04	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		Y	-0-		18	
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		Y	-0-		18	
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4457 2	1 9	Y	1	1 8	18	
07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		Y	-0-		18	
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		Y	-0-		18	
09	4500 X	4190	-0-	-310	-0-	4186 2	4 9	Y	4	2 8	20	
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4665 2	4 9	Y	4	1 8	23	
11	4500 X	3935	-0-	-565	-0-	3921 2	14 9	Y	13	1 8	35	
12	4650 X	4124	-0-	-526	-0-	4110 2	14 9	Y	13	41 1 2 8	5	
TOTAL GAS PROD:			54,455	TOTAL CONDENSATE PROD:						74		

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. THORNTON, EMMA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 884563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	4128	-0-	-243	-0-	4118 2	10 9	Y		9	17 1	1 8			7
02		3948 X	3864	-0-	-84	-0-	3850 2	14 9	Y		13	17 1	1 8			2
03		4371 X	4053	-0-	-318	-0-	4045 2	8 9	Y		7	1 8				8
04		4230 X	3962	-0-	-268	-0-	3956 2	6 9	Y		5	2 8				11
05		4278 X	4134	-0-	-144	-0-	4128 2	6 9	Y		5	2 8				14
06		4140 X	4010	-0-	-130	-0-	4008 2	2 9	Y		2	1 8				15
07		4278 X	3900	-0-	-378	-0-	3899 2	1 9	Y		1	1 8				15
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4137 2	26 9	Y		24	17 1	1 8			21
09		4020 X	2992	-0-	-1028	-0-	2989 2	3 9	Y		3	11 1	1 8			12
10		4154 X	3261	-0-	-893	-0-	3259 2	2 9	Y		2	1 8				13
11		4020 X	2468	-0-	-1552	-0-	2466 2	2 9	Y		2	1 8				14
12		4154 X	2274	-0-	-1880	-0-	2268 2	6 9	Y		5	10 1	1 8			8
TOTAL GAS PROD:			43,209				TOTAL CONDENSATE PROD:				78					

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	090084	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	9093 -	9966
01	527 N	115	-0-	-412	-0-	115 2		Y		-0-		5
02	280 N	90	-0-	-190	-0-	90 2		Y		-0-		5
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780 2	1 9	Y		1		6
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	995 2	2 9	Y		2		8
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 2	1 9	Y		1		9
06	750 N	576	-0-	-174	-0-	575 2	1 9	Y		1	4 1	6
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	669 2	1 9	Y		1		7
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	863 2	1 9	Y		1		8
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 2		Y		-0-		8
10	682 N	496	-0-	-186	-0-	496 2		Y		-0-		8
11	840 N	369	-0-	-471	-0-	369 2		Y		-0-		8
12	558 N	360	-0-	-198	-0-	359 2	1 9	Y		1	2 1	7
TOTAL GAS PROD:			6,448			TOTAL CONDENSATE PROD:				8		

DELTA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	090853	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9200 -	10536
01	2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1819 2		Y		-0-		13
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2149 2	1 9	Y		1	1 8	13
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2538 2	1 9	Y		1	1 8	13
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2250 2	6 9	Y		5	1 8	17
05	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2265 2	3 9	Y		3	13 5	6
06	2460 N	2012	-0-	-448	-0-	2009 2	3 9	Y		3	1 8	8
07	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	2049 2	4 9	Y		4		12
08	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	1803 2	1 9	Y		1	1 8	12
09	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	1894 2	2 9	Y		2	1 8	13
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2308 2	6 9	Y		5	1 8	17
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913 2	2 9	Y		2	1 8	18
12	1953 N	1784	-0-	-169	-0-	1778 2	6 9	Y		5	7 1	15
TOTAL GAS PROD:			24,810			TOTAL CONDENSATE PROD:				32		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	4209	-0-	-193	-0-	4209	2	Y	-0-			27
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3194	2	Y	1	8		27
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4034	2	Y	2	8		27
04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4085	2	Y	15	9		39
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	2	Y	1	9		39
06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4546	2	Y	8	9	2 8	27
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3758	2	Y	3	9		30
08	4247 X	3816	-0-	-431	-0-	3804	2	Y	12	9	2 8	39
09	4560 X	3694	-0-	-866	-0-	3692	2	Y	2	9	2 8	39
10	4712 X	3613	-0-	-1099	-0-	3612	2	Y	1	9	1 8	39
11	4560 X	3231	-0-	-1329	-0-	3227	2	Y	4	9	15 1 2 8	26
12	3813 X	2449	-0-	-1364	-0-	2436	2	Y	13	9	2 8	36
TOTAL GAS PROD:		44,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

01	2759 X	1743	-0-	-1016	-0-	1740	2	Y	3	9	7 1	7
02	2380 X	1472	-0-	-908	-0-	1466	2	Y	6	9	7 1	5
03	2232 X	1566	-0-	-666	-0-	1563	2	Y	3	9	1 8	7
04	1860 X	1183	-0-	-677	-0-	1181	2	Y	2	9	1 8	8
05	1643 N	1274	-0-	-369	-0-	1272	2	Y	2	9	1 8	9
06	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	1235	2	Y	1	9	1 8	9
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914	2	Y	1	9		10
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1840	2	Y	12	9	8 1	13
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y	-0-		7 1	6
10	1922 N	1729	-0-	-193	-0-	1728	2	Y	1	9		7
11	1800 N	1568	-0-	-232	-0-	1567	2	Y	1	9	1 8	7
12	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	1574	2	Y	4	9	8 1 1 8	2
TOTAL GAS PROD:		18,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2	Y	1	9	1 8	11
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3757	2	Y	2	9	2 8	11
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4382	2	Y	2	9	2 8	11
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3650	2	Y	9	9	2 8	17
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3868	2	Y	6	9	19 5 2 8	1
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3431	2	Y	7	9	2 8	5
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3949	2	Y	9	9	2 8	11
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	Y	1	9	1 8	11
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3733	2	Y	3	9	1 8	13
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4074	2	Y	8	9	1 8	19
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3945	2	Y	3	9	2 8	20
*12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4401	2	Y	13	9	16 1 3 8	13
TOTAL GAS PROD:		47,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 094019 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10177 - 10452

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2014 - P&A		03/07/14								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.										//CONT.// 884563							
PEPPER, J. R. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 094432		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2		Y	-0-			36			
02		1008 N	974	-0-	-34	-0-	970	2	4 9	Y	4		40				
03		1147 N	988	-0-	-159	-0-	988	2		Y	-0-		40				
04		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1014	2	2 9	Y	2		42				
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20 9	Y	18		60				
06		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-		60				
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1165	2	41 9	Y	37	38 1	59				
08		1085 N	938	-0-	-147	-0-	938	2		Y	-0-		59				
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1 9	Y	1	1 8	59				
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-		59				
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-		59				
12		1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	2		Y	-0-		59				
TOTAL GAS PROD:		13,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		62											

THOMPSON, PERRY GU										WELL #: 4A		RRCID -> 094570		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		2449 X	1920	-0-	-529	-0-	1919	2	1 9	Y	1		36				
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2298	2	1 9	Y	1	1 8	36				
03		2108 X	2104	-0-	-4	-0-	2103	2	1 9	Y	1	1 8	36				
04		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2773	2	1 9	Y	1	1 8	36				
05		2542 X	2354	-0-	-188	-0-	2353	2	1 9	Y	1	1 8	36				
06		2460 X	2189	-0-	-271	-0-	2188	2	1 9	Y	1	1 8	36				
07		2852 X	2369	-0-	-483	-0-	2368	2	1 9	Y	1	1 8	36				
08		2852 X	1798	-0-	-1054	-0-	1797	2	1 9	Y	1	1 8	36				
09		2760 X	1836	-0-	-924	-0-	1835	2	1 9	Y	1	1 8	36				
10		2356 X	2000	-0-	-356	-0-	2000	2		Y	-0-		36				
11		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2 9	Y	2	2 8	36				
*12		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1 9	Y	1	1 8	36				
TOTAL GAS PROD:		29,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		12											

SOONER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 095329		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		4650 X	3049	-0-	-1601	-0-	3049	2		Y	-0-		29				
02		4200 X	4187	-0-	-13	-0-	4186	2	1 9	Y	1	1 8	29				
03		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5408	2	2 9	Y	2	2 8	29				
04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4562	2	18 9	Y	16	2 8	43				
05		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5291	2	2 9	Y	2	2 8	43				
06		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5862	2	9 9	Y	8	23 1	25				
07		5425 X	4823	-0-	-602	-0-	4820	2	3 9	Y	3		28				
08		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4764	2	15 9	Y	14	2 8	40				
09		4470 X	4460	-0-	-10	-0-	4457	2	3 9	Y	3	3 8	40				
10		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4943	2	1 9	Y	1	1 8	40				
11		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	2	7 9	Y	6	20 1	24				
12		4619 X	4473	-0-	-146	-0-	4452	2	21 9	Y	19	3 8	40				
TOTAL GAS PROD:		56,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		75											

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
BURNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096272	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10190	- 10467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-			36
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-			36
03		434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2		Y	-0-			36
04		450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		Y	-0-			36
05		527 N	436	-0-	-91	-0-	436 2		Y	-0-			36
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			36
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			36
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9	Y	1			37
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	834 2	13 9	Y	12			49
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			49
11		540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		Y	-0-			49
12		620 N	531	-0-	-89	-0-	531 2		Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		6,098				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096684	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10181	- 10467	
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1863 2	8 9	Y	7			31
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1601 2	7 9	Y	6			37
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1942 2	14 9	Y	13	27 1	3 8	20
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1694 2	3 9	Y	3			23
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1658 2	8 9	Y	7	1 8		29
06		1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1578 2	9 9	Y	8	1 8		36
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1877 2	1 9	Y	1	23 1	1 8	13
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1834 2	19 9	Y	17	1 8		29
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1698 2	1 9	Y	1	1 8		29
10		1891 N	1703	-0-	-188	-0-	1700 2	3 9	Y	3			32
11		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1636 2	7 9	Y	6			38
12		1767 N	1663	-0-	-104	-0-	1662 2	1 9	Y	1	1 8		38
TOTAL GAS PROD:		20,824				TOTAL CONDENSATE PROD:				73			

THOMPSON, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	096863	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10828	PERF. 9160	- 10047	
01		4557 X	2649	-0-	-1908	-0-	2647 2	2 9	Y	2			95
02		4060 X	2392	-0-	-1668	-0-	2386 2	6 9	Y	5	69 1		31
03		4371 X	2347	-0-	-2024	-0-	2345 2	2 9	Y	2	2 8		31
04		2850 X	2343	-0-	-507	-0-	2343 2		Y	-0-			31
05		2635 X	2239	-0-	-396	-0-	2239 2		Y	-0-			31
06		2550 X	2364	-0-	-186	-0-	2364 2		Y	-0-			31
07		2635 X	2193	-0-	-442	-0-	2193 2		Y	-0-			31
08		2418 X	2009	-0-	-409	-0-	2009 2		Y	-0-			31
09		2370 X	1951	-0-	-419	-0-	1950 2	1 9	Y	1	1 8		31
10		2449 X	1990	-0-	-459	-0-	1990 2		Y	-0-			31
11		2370 X	1930	-0-	-440	-0-	1924 2	6 9	Y	5	1 8		35
12		2201 X	1988	-0-	-213	-0-	1976 2	12 9	Y	11	1 8		45
TOTAL GAS PROD:		26,395				TOTAL CONDENSATE PROD:				26			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4402 X	3873	-0-	-529	-0-		3867	2	6	9	100
02		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-		4380	2	6	9	104
03		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-		4806	2	34	9	22
04		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-		4731	2	4	9	25
05		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		4706	2	3	9	26
06		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		3857	2	2	9	27
07		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-		5371	2	18	9	39
08		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		5035	2	8	9	45
09		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		4889	2	15	9	53
10		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-		5051	2	10	9	62
11		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-		5197	2	11	9	69
*12		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		5152	2	6	9	72
TOTAL GAS PROD:			57,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108												
01		3038 X	3010	-0-	-28	-0-		3006	2	4	9	19
02		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-		3083	2	2	9	21
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3435	2	4	9	24
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-		3339	2	11	9	6
05		3255 X	2961	-0-	-294	-0-		2960	2	1	9	6
06		3150 X	2711	-0-	-439	-0-		2709	2	2	9	8
07		3255 X	2658	-0-	-597	-0-		2657	2	1	9	9
08		3472 X	2415	-0-	-1057	-0-		2414	2	1	9	10
09		3360 X	2569	-0-	-791	-0-		2568	2	1	9	10
10		2976 X	2357	-0-	-619	-0-		2356	2	1	9	11
11		2700 X	2478	-0-	-222	-0-		2477	2	1	9	11
12		2666 X	2507	-0-	-159	-0-		2506	2	1	9	11
TOTAL GAS PROD:			33,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 10216 - 10452												
01		1953 N	1432	-0-	-521	-0-		1425	2	7	9	9
02		1512 N	1333	-0-	-179	-0-		1332	2	1	9	10
03		1488 N	1346	-0-	-142	-0-		1344	2	2	9	11
04		1380 N	1218	-0-	-162	-0-		1215	2	3	9	13
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1548	2	2	9	15
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1393	2	4	9	18
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1578	2	1	9	19
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1543	2	8	9	7
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		1451	2	2	9	8
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1629	2	1	9	9
11		1380 N	1352	-0-	-28	-0-		1350	2	2	9	10
12		1426 N	1235	-0-	-191	-0-		1232	2	3	9	12
TOTAL GAS PROD:			17,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
THORNTON, HENRY G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	104056	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10163	- 10449
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2372	2	10	9	Y	9		30
02	1820 X	1810	-0-	-10	-0-	1802	2	8	9	Y	7	1 8	36
03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2521	2	20	9	Y	18	35 1	16
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2522	2	6	9	Y	5	1 8	20
05	2387 X	1781	-0-	-606	-0-	1773	2	8	9	Y	7	1 8	26
06	2460 X	1663	-0-	-797	-0-	1653	2	10	9	Y	9	1 8	34
07	2604 X	1800	-0-	-804	-0-	1799	2	1	9	Y	1	23 1	11
08	2604 X	2027	-0-	-577	-0-	2006	2	21	9	Y	19	1 8	29
09	2520 X	1966	-0-	-554	-0-	1964	2	2	9	Y	2	2 8	29
10	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	Y	5	1 8	33
11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2254	2	9	9	Y	8	1 8	40
12	2046 X	1992	-0-	-54	-0-	1991	2	1	9	Y	1	1 8	40
TOTAL GAS PROD:		25,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	104249	COMPL. DATE	02/04/1983	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10166	- 10473
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1502	-0-	-234	-0-	1502	2			Y	-0-		28
02	1428 N	1421	-0-	-7	-0-	1415	2	6	9	Y	5		33
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-		33
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1937	2	6	9	Y	5		38
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1880	2	25	9	Y	23		61
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-		61
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1821	2	66	9	Y	60	58 1	62
08	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1 8	62
09	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	Y	1	1 8	62
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1 8	62
11	2370 X	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			Y	-0-		62
12	2604 X	2047	-0-	-557	-0-	2046	2	1	9	Y	1	1 8	62
TOTAL GAS PROD:		24,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

HINKLE, C.A.		WELL #:		2	RRCID ->	104808	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	9220	- 10392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3038 X	2965	-0-	-73	-0-	2965	2			N	-0-		64
02	3080 X	2706	-0-	-374	-0-	2706	2			N	-0-		64
03	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	2778	2	9	9	N	8	8 8	64
04	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-		64
05	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-		64
06	2910 X	2870	-0-	-40	-0-	2869	2	1	9	N	1	1 8	64
07	3069 X	2910	-0-	-159	-0-	2908	2	2	9	N	2	2 8	64
08	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2793	2	1	9	N	1	1 8	64
09	2970 X	2669	-0-	-301	-0-	2668	2	1	9	N	1	1 8	64
10	2976 X	2688	-0-	-288	-0-	2687	2	1	9	N	1	1 8	64
11	2880 X	2569	-0-	-311	-0-	2568	2	1	9	N	1	1 8	64
12	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	2644	2	2	9	N	2	2 8	64
TOTAL GAS PROD:		33,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2914 N	2667	-0-	-247	-0-	-0-	2656	2	11	9	Y	10	31	1			7
02		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	Y	2	1	8			8
03		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2	6	9	Y	5	2	8			11
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2	7	9	Y	6	1	8			16
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	Y	3	1	8			18
06		2070 N	1960	-0-	-110	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5	1	8			22
07		2139 N	1804	-0-	-335	-0-	-0-	1803	2	1	9	Y	1					23
08		2170 N	1980	-0-	-190	-0-	-0-	1972	2	8	9	Y	7	20	1	1	8	9
09		1950 N	1829	-0-	-121	-0-	-0-	1826	2	3	9	Y	3	1	8			11
10		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	Y	2	1	8			12
11		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2	3	9	Y	3	1	8			14
*12		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	Y	4	1	8			17
TOTAL GAS PROD:			26,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			51									

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	3183	2	22	9	Y	20	21	1			10
02		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2	1	9	Y	1	1	8			8
03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2	4	9	Y	4	1	8			13
04		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	Y	2	14	1			1
05		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	Y	4					5
06		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	Y	2	1	8			6
07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	2	7	9	Y	6	1	8			11
08		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	Y	1	1	8			11
09		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2303	2	1	9	Y	1	1	8			11
10		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	Y	2					13
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3					16
*12		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	Y	1	1	8			16
TOTAL GAS PROD:			29,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			47									

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					6
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2					8
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					9
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					9
05		527 N	453	-0-	-74	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	8	1			4
06		510 N	466	-0-	-44	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					5
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					5
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1					6
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					7
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					8
11		600 N	577	-0-	-23	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2					10
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					11
TOTAL GAS PROD:			6,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			14									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.													//CONT.// 884563										
LOCKRIDGE GU													WELL #: 4		RRCID -> 145668		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10045 - 10280		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
01		1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1692 2	2 9	Y	2			4										
02		1652 N	1584	-0-	-68	-0-	1576 2	8 9	Y	7			11										
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1910 2	6 9	Y	5	1 8		15										
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654 2	2 9	Y	2			17										
05		1767 N	130	-0-	-1637	-0-	129 2	1 9	Y	1	6 1		12										
06		1800 N	189	-0-	-1611	-0-	189 2		Y	-0-			12										
07		1705 N	102	-0-	-1603	-0-	102 2		Y	-0-			12										
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	Y	1			13										
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			13										
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	Y	1			14										
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	737 2	3 9	Y	3			17										
*12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1044 2	2 9	Y	2			19										
TOTAL GAS PROD:				10,053		TOTAL CONDENSATE PROD:				24													

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU													WELL #: 4		RRCID -> 149080		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9086 - 10449		
01		2635 X	1815	-0-	-820	-0-	1807 2	8 9	Y	7	21 1		16										
02		3808 X	1061	-0-	-2747	-0-	1060 2	1 9	Y	1			17										
03		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4955 2	10 9	Y	9	3 8		23										
04		4080 X	3509	-0-	-571	-0-	3500 2	9 9	Y	8	2 8		29										
05		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2806 2	4 9	Y	4	1 8		32										
06		4800 X	2533	-0-	-2267	-0-	2525 2	8 9	Y	7	1 8		38										
07		4960 X	1805	-0-	-3155	-0-	1804 2	1 9	Y	1	1 8		38										
08		3813 X	1737	-0-	-2076	-0-	1729 2	8 9	Y	7	20 1	1 8	24										
09		3510 X	3165	-0-	-345	-0-	3161 2	4 9	Y	4	2 8		26										
10		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3936 2	4 9	Y	4	1 8		29										
11		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2715 2	3 9	Y	3	1 8		31										
12		3286 X	1843	-0-	-1443	-0-	1839 2	4 9	Y	4	1 8		34										
TOTAL GAS PROD:				31,901		TOTAL CONDENSATE PROD:				59													

THORNTON, EMMA GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 149489		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10247 - 10525		
01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4003 2	9 9	Y	8	16 1	1 8	8										
02		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2404 2	9 9	Y	8	11 1	1 8	4										
03		2294 X	1957	-0-	-337	-0-	1954 2	3 9	Y	3	1 8		6										
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2947 2	4 9	Y	4	1 8		9										
05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3970 2	6 9	Y	5	2 8		12										
06		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3855 2	2 9	Y	2	1 8		13										
07		2294 X	1945	-0-	-349	-0-	1944 2	1 9	Y	1			14										
08		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3732 2	23 9	Y	21	15 1	1 8	19										
09		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2626 2	3 9	Y	3	9 1	1 8	12										
10		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2413 2	2 9	Y	2			14										
11		2010 X	1940	-0-	-70	-0-	1938 2	2 9	Y	2	1 8		15										
12		2077 X	1909	-0-	-168	-0-	1905 2	4 9	Y	4	8 1	1 8	10										
TOTAL GAS PROD:				33,759		TOTAL CONDENSATE PROD:				63													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					9	
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					9	
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					9	
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					9	
05	651 N	358	-0-	-293	-0-	358	2			Y	-0-					9	
06	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	2			Y	-0-					9	
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1		1	8		9	
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1		1	8		9	
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					9	
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					9	
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1		1	8		9	
*12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	Y	1		1	8		9	
TOTAL GAS PROD:		13,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		4											

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

01	2170 N	2062	-0-	-108	-0-	2059	2	3	9	Y	3					13	
02	1988 N	1728	-0-	-260	-0-	1725	2	3	9	Y	3		8	1	1	7	
03	3100 N	3160	-0-	60	-0-	3153	2	7	9	Y	6		1	8		12	
04	2010 N	1842	-0-	-168	-0-	1839	2	3	9	Y	3		1	8		14	
05	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	1758	2	2	9	Y	2					16	
06	2130 X	1680	-0-	-450	-0-	1677	2	3	9	Y	3		9	1		10	
07	2201 X	2169	-0-	-32	-0-	2166	2	3	9	Y	3					13	
08	2201 X	2016	-0-	-185	-0-	2014	2	2	9	Y	2		1	8		14	
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	Y	1		1	8		14	
10	2170 X	2103	-0-	-67	-0-	2102	2	1	9	Y	1					15	
11	2100 X	1919	-0-	-181	-0-	1916	2	3	9	Y	3		1	8		17	
12	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1929	2	2	9	Y	2		10	1	1	8	
TOTAL GAS PROD:		24,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		32											

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

01	3534 X	3087	-0-	-447	-0-	3084	2	3	9	Y	3		1	8		14	
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	Y	2		1	8		15	
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2935	2	10	9	Y	9		18	1	1	8	
04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3563	2	3	9	Y	3		1	8		7	
05	2201 X	2187	-0-	-14	-0-	2184	2	3	9	Y	3					10	
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10		15	1	1	8	
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2878	2	3	9	Y	3		1	8		6	
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3784	2	4	9	Y	4		2	8		8	
09	3570 X	2150	-0-	-1420	-0-	2147	2	3	9	Y	3		1	8		10	
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3453	2	3	9	Y	3		1	8		12	
11	3660 X	2586	-0-	-1074	-0-	2583	2	3	9	Y	3		1	8		14	
12	3782 X	2075	-0-	-1707	-0-	2072	2	3	9	Y	3		1	8		16	
TOTAL GAS PROD:		33,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		49											

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. LOCKRIDGE GU		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		//CONT.//	884563									
		WELL #:	3	RRCID ->	150249	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10486 - 10716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1298	-0-	-66	1296 2	2 9	Y	2			7
02		1288 N	1288	-0-	-0-	1281 2	7 9	Y	6			13
03		1495 N	1495	-0-	-0-	1491 2	4 9	Y	4			17
04		1480 N	1480	-0-	-0-	1479 2	1 9	Y	1			18
05		1380 N	1380	-0-	-0-	1372 2	8 9	Y	7	23 1		2
06		1391 N	1391	-0-	-0-	1389 2	2 9	Y	2			4
07		1462 N	1462	-0-	-0-	1462 2		Y	-0-			4
08		1494 N	1494	-0-	-0-	1490 2	4 9	Y	4			8
09		1253 N	1253	-0-	-0-	1251 2	2 9	Y	2	1 8		9
10		1384 N	1384	-0-	-0-	1381 2	3 9	Y	3			12
11		1291 N	1291	-0-	-0-	1287 2	4 9	Y	4			16
*12		1357 N	1357	-0-	-0-	1355 2	2 9	Y	2			18
TOTAL GAS PROD:			16,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

HINKLE, C.A.		WELL #:	3	RRCID ->	151037	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10154 - 10436	
01		1884 X	1884	-0-	-0-	1882 2	2 9	Y	2			14
02		2072 X	1862	-0-	-210	1860 2	2 9	Y	2			16
03		2139 X	1811	-0-	-328	1804 2	7 9	Y	6	12 1		10
04		2070 X	1767	-0-	-303	1766 2	1 9	Y	1	1 8		10
05		2077 N	1630	-0-	-447	1628 2	2 9	Y	2			12
06		1833 N	1833	-0-	-0-	1825 2	8 9	Y	7	13 1	2 8	4
07		2928 N	2928	-0-	-0-	2925 2	3 9	Y	3	1 8		6
08		2120 N	2120	-0-	-0-	2117 2	3 9	Y	3	1 8		8
09		2170 N	2170	-0-	-0-	2167 2	3 9	Y	3	1 8		10
10		2139 N	2103	-0-	-36	2101 2	2 9	Y	2			12
11		2390 N	2390	-0-	-0-	2387 2	3 9	Y	3	1 8		14
12		2139 N	2023	-0-	-116	2020 2	3 9	Y	3	1 8		16
TOTAL GAS PROD:			24,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	160009	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10279 - 10510	
01		3410 X	2429	-0-	-981	2423 2	6 9	Y	5			19
02		2940 X	2180	-0-	-760	2171 2	9 9	Y	8	21 1		6
03		2883 X	1925	-0-	-958	1919 2	6 9	Y	5	1 8		10
04		2550 X	1914	-0-	-636	1914 2		Y	-0-			10
05		2418 X	2126	-0-	-292	2126 2		Y	-0-			10
06		2340 X	1907	-0-	-433	1907 2		Y	-0-			10
07		2418 X	1904	-0-	-514	1904 2		Y	-0-			10
08		2175 X	2175	-0-	-0-	2175 2		Y	-0-			10
09		3123 X	3123	-0-	-0-	3120 2	3 9	Y	3	2 8		11
10		2575 X	2575	-0-	-0-	2573 2	2 9	Y	2	1 8		12
11		2123 X	2123	-0-	-0-	2115 2	8 9	Y	7	1 8		18
12		3224 X	2223	-0-	-1001	2215 2	8 9	Y	7	22 1	1 8	2
TOTAL GAS PROD:			26,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563														
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 6		RRCID -> 160384		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1722 N	1722	-0-	-0-	1721	2	1	9	Y	1					17
02		1813 N	1813	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1	1	8			17
03		1953 N	1746	-0-	-207	1745	2	1	9	Y	1	1	8			17
04		1885 N	1885	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			17
05		2015 N	1832	-0-	-183	1832	2			Y	-0-					17
06		1705 N	1705	-0-	-0-	1704	2	1	9	Y	1	1	8			17
07		1953 N	1879	-0-	-74	1878	2	1	9	Y	1	1	8			17
08		1829 N	1714	-0-	-115	1713	2	1	9	Y	1	1	8			17
09		1710 N	1686	-0-	-24	1686	2			Y	-0-					17
10		1982 N	1982	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					17
11		1825 N	1825	-0-	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	8			17
*12		1880 N	1880	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 21,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

YOUNG, MALCOLM		WELL #: 1		RRCID -> 160416		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054							
01		2704 N	2704	-0-	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8			164
02		2550 N	2550	-0-	-0-	2548	2	2	9	N	2	2	8			164
03		2562 N	2562	-0-	-0-	2552	2	10	9	N	9	9	8			164
04		2616 N	2616	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8			164
05		2786 N	2786	-0-	-0-	2783	2	3	9	N	3	3	8			164
06		2790 N	2790	-0-	-0-	2784	2	6	9	N	5	5	8			164
07		2638 N	2638	-0-	-0-	2634	2	4	9	N	4	4	8			164
08		2734 N	2734	-0-	-0-	2733	2	1	9	N	1	1	8			164
09		2519 N	2519	-0-	-0-	2509	2	10	9	N	9	9	8			164
10		2438 N	2438	-0-	-0-	2437	2	1	9	N	1	1	8			164
11		2289 N	2289	-0-	-0-	2247	2	42	9	N	38	5	8			197
*12		2511 N	2511	-0-	-0-	2459	2	52	9	N	47	181	1			63

TOTAL GAS PROD: 31,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161205		COMPL. DATE 09/29/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449							
01		3126 X	3126	-0-	-0-	3119	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	9
02		3780 X	2264	-0-	-1516	2255	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	5
03		4185 X	2296	-0-	-1889	2293	2	3	9	Y	3	1	8			7
04		4050 X	2061	-0-	-1989	2058	2	3	9	Y	3	1	8			9
05		4185 X	1977	-0-	-2208	1975	2	2	9	Y	2	1	8			10
06		3030 X	1918	-0-	-1112	1917	2	1	9	Y	1	1	8			10
07		2511 X	1994	-0-	-517	1993	2	1	9	Y	1					11
08		2294 X	2217	-0-	-77	2203	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	14
09		2070 X	1904	-0-	-166	1904	2			Y	-0-	7	1			7
10		2072 X	2072	-0-	-0-	2071	2	1	9	Y	1					8
11		2160 N	1868	-0-	-292	1866	2	2	9	Y	2	1	8			9
12		1953 N	1891	-0-	-62	1887	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 25,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2503	-0-	-256	-0-	2486	2	17	9	Y	15	16 1
02		2492 X	2148	-0-	-344	-0-	2147	2	1	9	Y	1	1 8
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2859	2	6	9	Y	5	1 8
04		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	Y	2	18 1
05		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	Y	5	7
06		2760 X	2567	-0-	-193	-0-	2565	2	2	9	Y	2	1 8
07		3038 X	2266	-0-	-772	-0-	2260	2	6	9	Y	5	1 8
08		2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2438	2	1	9	Y	1	1 8
09		2580 N	2069	-0-	-511	-0-	2069	2			Y	-0-	12
10		2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2049	2	2	9	Y	2	14
11		2370 N	2067	-0-	-303	-0-	2064	2	3	9	Y	3	17
12		2139 N	2079	-0-	-60	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1 8
TOTAL GAS PROD: 28,521													
TOTAL CONDENSATE PROD: 42													

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

01		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4604	2	33	9	Y	30	31 1
02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3999	2	1	9	Y	1	1 8
03		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4661	2	8	9	Y	7	2 8
04		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4287	2	3	9	Y	3	20 1
05		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4296	2	9	9	Y	8	1 8
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4364	2	4	9	Y	4	2 8
07		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	Y	9	2 8
08		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	2	1	9	Y	1	1 8
09		4380 X	3768	-0-	-612	-0-	3767	2	1	9	Y	1	1 8
10		4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3930	2	4	9	Y	4	1 8
11		4500 X	3813	-0-	-687	-0-	3805	2	8	9	Y	7	2 8
12		4650 X	4262	-0-	-388	-0-	4260	2	2	9	Y	2	2 8
TOTAL GAS PROD: 50,601													
TOTAL CONDENSATE PROD: 77													

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

01		1488 X	1463	-0-	-25	-0-	1452	2	11	9	Y	10	10 1
02		1344 N	1268	-0-	-76	-0-	1268	2			Y	-0-	11
03		1550 N	1203	-0-	-347	-0-	1201	2	2	9	Y	2	13
04		1410 N	1257	-0-	-153	-0-	1256	2	1	9	Y	1	9 1
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3	1 8
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	Y	1	7
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	2	4	9	Y	4	11
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-	11
09		1470 N	1122	-0-	-348	-0-	1122	2			Y	-0-	11
10		1550 N	1256	-0-	-294	-0-	1255	2	1	9	Y	1	12
11		1500 N	1088	-0-	-412	-0-	1086	2	2	9	Y	2	14
*12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD: 16,030													
TOTAL CONDENSATE PROD: 24													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168609	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3170 2	8 9	Y	7			26
02		3080 X	2948	-0-	-132	-0-	2936 2	12 9	Y	11	28 1		9
03		3379 X	2954	-0-	-425	-0-	2946 2	8 9	Y	7	1 8		15
04		3090 X	2669	-0-	-421	-0-	2669 2		Y	-0-			15
05		3255 X	3168	-0-	-87	-0-	3168 2		Y	-0-			15
06		3150 X	2842	-0-	-308	-0-	2841 2	1 9	Y	1	1 8		15
07		3255 X	2972	-0-	-283	-0-	2972 2		Y	-0-			15
08		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		Y	-0-			15
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3102 2	3 9	Y	3	2 8		16
10		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4106 2	4 9	Y	4	1 8		19
11		3150 X	2888	-0-	-262	-0-	2878 2	10 9	Y	9	1 8		27
12		3255 X	2686	-0-	-569	-0-	2676 2	10 9	Y	9	27 1	1 8	8
TOTAL GAS PROD:				36,785		TOTAL CONDENSATE PROD:				51			

HINKLE, C.A.		WELL #:		5	RRCID ->	169168	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	9405 - 10296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	1396	-0-	-1177	-0-	1395 2	1 9	Y	1			8
02		2436 X	1860	-0-	-576	-0-	1858 2	2 9	Y	2			10
03		2697 X	1864	-0-	-833	-0-	1857 2	7 9	Y	6	12 1		4
04		2610 X	2301	-0-	-309	-0-	2299 2	2 9	Y	2	1 8		5
05		2387 X	2331	-0-	-56	-0-	2328 2	3 9	Y	3	1 8		7
06		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2610 2	11 9	Y	10	15 1	1 8	1
07		2387 X	2005	-0-	-382	-0-	2003 2	2 9	Y	2	1 8		2
08		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2534 2	4 9	Y	4	1 8		5
09		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2181 2	3 9	Y	3	1 8		7
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2042 2	2 9	Y	2			9
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1909 2	2 9	Y	2	1 8		10
*12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1907 2	3 9	Y	3	1 8		12
TOTAL GAS PROD:				24,965		TOTAL CONDENSATE PROD:				40			

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	170420	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9012 - 10424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3235	-0-	-485	-0-	3221 2	14 9	Y	13	38 1	1 8	3
02		3360 X	3215	-0-	-145	-0-	3212 2	3 9	Y	3	1 8		5
03		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3479 2	7 9	Y	6	2 8		9
04		3330 X	3289	-0-	-41	-0-	3280 2	9 9	Y	8	1 8		16
05		3565 X	3008	-0-	-557	-0-	3004 2	4 9	Y	4	1 8		19
06		3450 X	2711	-0-	-739	-0-	2703 2	8 9	Y	7	1 8		25
07		3565 X	2718	-0-	-847	-0-	2716 2	2 9	Y	2	1 8		26
08		3410 X	2887	-0-	-523	-0-	2873 2	14 9	Y	13	31 1	1 8	7
09		3300 X	2710	-0-	-590	-0-	2706 2	4 9	Y	4	2 8		9
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3242 2	3 9	Y	3	1 8		11
11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3270 2	6 9	Y	5	2 8		14
*12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3492 2	8 9	Y	7	3 8		18
TOTAL GAS PROD:				37,280		TOTAL CONDENSATE PROD:				75			

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK					
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																		
VERADO ENERGY, INC.																		
//CONT.// 884563																		
SOONER GAS UNIT																		
WELL #: 5 RRCID -> 170442													COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9157 - 10524	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		12024 X	4748	-0-	-7276	-0-		4747	2	1	9	Y	1	1	8	2		
02		5236 X	3382	-0-	-1854	-0-		3381	2	1	9	Y	1	1	8	2		
03		5797 X	3521	-0-	-2276	-0-		3519	2	2	9	Y	2	2	8	2		
04		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-		5991	2	23	9	Y	21	3	8	20		
05		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-		4989	2	2	9	Y	2	2	8	20		
06		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-		5526	2	9	9	Y	8	21	1	4		
07		5797 X	4534	-0-	-1263	-0-		4531	2	3	9	Y	3			7		
08		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-		5251	2	15	9	Y	14	2	8	19		
09		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-		5356	2	3	9	Y	3	3	8	19		
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-		4975	2	1	9	Y	1	1	8	19		
11		4470 X	3908	-0-	-562	-0-		3902	2	6	9	Y	5	16	1	6		
12		4619 X	4375	-0-	-244	-0-		4354	2	21	9	Y	19	3	8	22		
TOTAL GAS PROD:			56,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			80									

FREEMAN, J.B. "A"													CNTY: RUSK					
WELL #: 5 RRCID -> 171020													COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9039 - 10498	
01		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-		6034	2	15	9	Y	14	1	8	44		
02		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-		4782	2	21	9	Y	19	45	1	18		
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		4495	2	12	9	Y	11	1	8	28		
04		3600 X	3207	-0-	-393	-0-		3207	2			Y	-0-			28		
05		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-			28		
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						Y	-0-			28		
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-			28		
08		3720 X	71	-0-	-3649	-0-		71	2			Y	-0-			28		
09		3210 X	107	-0-	-3103	-0-		107	2			Y	-0-			28		
10		87 X	87	-0-	-0-	-0-		87	2			Y	-0-			28		
11		294 X	294	-0-	-0-	-0-		293	2	1	9	Y	1			29		
*12		685 X	685	-0-	-0-	-0-		683	2	2	9	Y	2	7	1	24		
TOTAL GAS PROD:			19,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			47									

HINKLE, C.A.													CNTY: RUSK					
WELL #: 6 RRCID -> 172637													COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9077 - 10456	
01		2201 N	1895	-0-	-306	-0-		1893	2	2	9	Y	2			14		
02		2044 N	1913	-0-	-131	-0-		1911	2	2	9	Y	2			16		
03		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-		2719	2	9	9	Y	8	17	1	6		
04		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2140	2	2	9	Y	2	1	8	7		
05		2108 N	1761	-0-	-347	-0-		1758	2	3	9	Y	3			10		
06		2190 N	1979	-0-	-211	-0-		1970	2	9	9	Y	8	13	1	2		
07		2201 N	1499	-0-	-702	-0-		1498	2	1	9	Y	1	1	8	2		
08		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-		3085	2	4	9	Y	4	1	8	5		
09		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-		2362	2	3	9	Y	3	1	8	7		
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2179	2	2	9	Y	2			9		
11		2190 N	1970	-0-	-220	-0-		1968	2	2	9	Y	2	1	8	10		
12		2263 N	1882	-0-	-381	-0-		1880	2	2	9	Y	2	1	8	11		
TOTAL GAS PROD:			25,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			39									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. DELTA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 884563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510																
01		2449 X	2230	-0-	-219	-0-	2230 2			Y	-0-					24
02		2016 N	1973	-0-	-43	-0-	1972 2		1 9	Y	1	1 8				24
03		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2704 2		1 9	Y	1	1 8				24
04		3000 N	4263	-0-	1263	1263	4253 2		10 9	Y	9	2 8				31
05		3100 N	5822	-0-	2722	3985	5814 2		8 9	Y	7	28 5		3 8		7
06		3000 N	5167	-0-	2167	6152	5157 2		10 9	Y	9	3 8				13
07		11129 X	4977	-0-	-6152	-0-	4966 2		11 9	Y	10	2 8				21
08		5828 X	5094	-0-	-734	-0-	5092 2		2 9	Y	2	2 8				21
09		5640 X	4416	-0-	-1224	-0-	4412 2		4 9	Y	4	2 8				23
10		5828 X	5132	-0-	-696	-0-	5122 2		10 9	Y	9	1 8				31
11		5160 X	4636	-0-	-524	-0-	4632 2		4 9	Y	4	2 8				33
*12		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5159 2		15 9	Y	14	20 1		3 8		24
TOTAL GAS PROD:			51,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			70							

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 172823	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 9216 - 10464									
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2			Y	-0-					23
02		1820 N	1438	-0-	-382	-0-	1438 2			Y	-0-					23
03		2046 N	1552	-0-	-494	-0-	1550 2		2 9	Y	2	2 8				23
04		1740 N	1533	-0-	-207	-0-	1533 2			Y	-0-					23
05		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1455 2		1 9	Y	1	1 8				23
06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1941 2		1 9	Y	1	1 8				23
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1854 2		7 9	Y	6	22 1				7
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911 2		11 9	Y	10	1 8				16
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			Y	-0-					16
10		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1701 2		1 9	Y	1	1 8				16
11		1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1667 2			Y	-0-					16
12		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599 2			Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			20,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:	4	RRCID -> 175420	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 10587	PERF. 9220 - 10685									
01		5115 X	3220	-0-	-1895	-0-	3219 2		1 9	Y	1	1 8				42
02		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662 2		4 9	Y	4	4 8				42
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2962 2		6 9	Y	5	5 8				42
04		2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2667 2		4 9	Y	4	4 8				42
05		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3356 2		4 9	Y	4	4 8				42
06		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4464 2		29 9	Y	26	6 8				62
07		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4011 2		37 9	Y	34	3 8				93
08		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4073 2		19 9	Y	17	4 8				106
09		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4680 2		7 9	Y	6	4 8				108
10		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2			Y	-0-					108
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2			Y	-0-					108
*12		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2			Y	-0-					108
TOTAL GAS PROD:			42,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			101							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175671	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9075 - 10463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815 2		Y	-0-			57
02		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1833 2	8 9	Y	7			64
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-			64
04		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2680 2	8 9	Y	7			71
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2270 2	29 9	Y	26			97
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-			97
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1981 2	73 9	Y	66	64 1	1 8	98
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2587 2	1 9	Y	1	1 8		98
09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2378 2	1 9	Y	1	1 8		98
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		Y	-0-			98
11		2460 N	1961	-0-	-499	-0-	1961 2		Y	-0-			98
12		2449 N	1832	-0-	-617	-0-	1832 2		Y	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		25,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				108			

BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176908	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9388 - 10416	
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-			45
02		644 N	476	-0-	-168	-0-	476 2		Y	-0-			45
03		713 N	517	-0-	-196	-0-	517 2		Y	-0-			45
04		630 N	476	-0-	-154	-0-	476 2		Y	-0-			45
05		527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2		Y	-0-			45
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467 2		Y	-0-			45
07		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2		Y	-0-			45
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	533 2	1 9	Y	1			46
09		480 N	393	-0-	-87	-0-	386 2	7 9	Y	6			52
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		Y	-0-			52
11		510 N	343	-0-	-167	-0-	343 2		Y	-0-			52
*12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		5,720				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

FREEMAN, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	178168	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9280 - 10724	
01		3100 X	1781	-0-	-1319	-0-	1780 2	1 9	Y	1	1 8		21
02		2380 X	1884	-0-	-496	-0-	1882 2	2 9	Y	2	2 8		21
03		2635 X	2237	-0-	-398	-0-	2234 2	3 9	Y	3	3 8		21
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2166 2	4 9	Y	4	4 8		21
05		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2622 2	3 9	Y	3	3 8		21
06		3000 N	3510	-0-	510	510	3488 2	22 9	Y	20	4 8		37
07		3100 N	2727	-0-	-373	137	2703 2	24 9	Y	22	2 8		57
08		2936 N	2799	-0-	-137	-0-	2786 2	13 9	Y	12	3 8		66
09		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2644 2	3 9	Y	3	3 8		66
10		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		Y	-0-			66
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		Y	-0-			66
*12		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		29,761				TOTAL CONDENSATE PROD:				70			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2519 2	2 9	Y		2	1 8		19
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2967 2	1 9	Y		1	1 8		19
03		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2602 2	1 9	Y		1	1 8		19
04		3000 N	3009	-0-	9	9	3007 2	2 9	Y		2	2 8		19
05		3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2995 2	2 9	Y		2	2 8		19
06		3000 X	2785	-0-	-215	-0-	2785 2		Y		-0-			19
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3176 2	1 9	Y		1	1 8		19
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3484 2	1 9	Y		1	1 8		19
09		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3573 2	2 9	Y		2	2 8		19
10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		Y		-0-			19
11		3000 X	2992	-0-	-8	-0-	2991 2	1 9	Y		1	1 8		19
12		3100 X	2765	-0-	-335	-0-	2764 2	1 9	Y		1	1 8		19
TOTAL GAS PROD:			36,282											
TOTAL CONDENSATE PROD:											14			

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

01		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		Y		-0-			32
02		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2154 2	7 9	Y		6	26 1	1 8	11
03		2356 X	1839	-0-	-517	-0-	1835 2	4 9	Y		4	2 8		13
04		2280 X	1982	-0-	-298	-0-	1973 2	9 9	Y		8	1 8		20
05		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2558 2	18 9	Y		16	3 8		33
06		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2604 2	7 9	Y		6	2 8		37
07		3100 N	3254	-0-	154	154	3212 2	42 9	Y		38	35 1	3 8	37
08		1953 N	1724	-0-	-229	-0-	1723 2	1 9	Y		1	1 8		37
09		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2822 2	2 9	Y		2	2 8		37
10		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3029 2	2 9	Y		2	2 8		37
11		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2869 2	2 9	Y		2	2 8		37
*12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2927 2	3 9	Y		3	3 8		37
TOTAL GAS PROD:			30,269											
TOTAL CONDENSATE PROD:											88			

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

01		1426 N	1235	-0-	-191	-0-	1235 2		Y		-0-			12
02		1092 N	948	-0-	-144	-0-	948 2		Y		-0-			12
03		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035 2		Y		-0-			12
04		1200 N	913	-0-	-287	-0-	911 2	2 9	Y		2	1 8		13
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079 2	1 9	Y		1	5 5	1 8	8
06		990 N	959	-0-	-31	-0-	957 2	2 9	Y		2			10
07		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1077 2	2 9	Y		2			12
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		Y		-0-			12
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228 2	1 9	Y		1			13
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228 2	2 9	Y		2			15
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211 2	1 9	Y		1			16
*12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383 2	4 9	Y		4	5 1	1 8	14
TOTAL GAS PROD:			13,519											
TOTAL CONDENSATE PROD:											15			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181650	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3871 X	3871	-0-	-0-	3862 2	9 9	Y	8	16 1	1 8	4	
02		3326 X	3326	-0-	-0-	3313 2	13 9	Y	12	13 1	1 8	2	
03		3929 X	3929	-0-	-0-	3922 2	7 9	Y	6	1 8		7	
04		3523 X	3523	-0-	-0-	3519 2	4 9	Y	4	1 8		10	
05		3557 X	3557	-0-	-0-	3553 2	4 9	Y	4	2 8		12	
06		3452 X	3452	-0-	-0-	3450 2	2 9	Y	2	1 8		13	
07		4153 X	4153	-0-	-0-	4152 2	1 9	Y	1	1 8		13	
08		3937 X	3835	-0-	-102	3812 2	23 9	Y	21	15 1	1 8	18	
09		3682 X	3682	-0-	-0-	3678 2	4 9	Y	4	14 1	1 8	7	
10		4154 X	4099	-0-	-55	4095 2	4 9	Y	4	1 8		10	
11		4020 X	3908	-0-	-112	3905 2	3 9	Y	3	1 8		12	
12		4154 X	3728	-0-	-426	3718 2	10 9	Y	9	16 1	2 8	3	
TOTAL GAS PROD:		45,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

SOONER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	182252	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	9230 - 10488
01		4340 X	2612	-0-	-1728	2612 2		Y	-0-			14
02		2800 X	2537	-0-	-263	2537 2		Y	-0-			14
03		3890 X	3890	-0-	-0-	3888 2	2 9	Y	2	2 8		14
04		3000 X	2726	-0-	-274	2715 2	11 9	Y	10	1 8		23
05		3683 X	3683	-0-	-0-	3682 2	1 9	Y	1	1 8		23
06		4086 X	4086	-0-	-0-	4079 2	7 9	Y	6	16 1	2 8	11
07		4137 X	4137	-0-	-0-	4134 2	3 9	Y	3			14
08		3867 X	3867	-0-	-0-	3855 2	12 9	Y	11	2 8		23
09		3715 X	3715	-0-	-0-	3713 2	2 9	Y	2	2 8		23
10		3721 X	3721	-0-	-0-	3720 2	1 9	Y	1	1 8		23
11		3406 X	3406	-0-	-0-	3402 2	4 9	Y	4	15 1	2 8	10
*12		3124 X	3124	-0-	-0-	3109 2	15 9	Y	14	2 8		22
TOTAL GAS PROD:		41,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	182867	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9346 - 10820
01		3472 X	3125	-0-	-347	3115 2	10 9	Y	9			24
02		3136 X	2516	-0-	-620	2507 2	9 9	Y	8			32
03		3472 X	2686	-0-	-786	2683 2	3 9	Y	3			35
04		3030 X	2315	-0-	-715	2315 2		Y	-0-			35
05		3131 X	2585	-0-	-546	2583 2	2 9	Y	2	2 8		35
06		3030 X	2343	-0-	-687	2343 2		Y	-0-			35
07		2790 X	2582	-0-	-208	2581 2	1 9	Y	1			36
08		2697 X	2555	-0-	-142	2554 2	1 9	Y	1			37
09		2490 X	2091	-0-	-399	2088 2	3 9	Y	3	1 8		39
10		2573 X	2159	-0-	-414	2159 2		Y	-0-			39
11		2490 X	2050	-0-	-440	2047 2	3 9	Y	3			42
12		2573 X	2116	-0-	-457	2115 2	1 9	Y	1	1 8		42
TOTAL GAS PROD:		29,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1		7
02		1008 N	590	-0-	-418	-0-	590	2			Y	-0-		7
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-		7
04		1170 N	616	-0-	-554	-0-	616	2			Y	-0-		7
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-		7
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-		7
07		651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-		7
08		1364 N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-		7
09		1260 N	869	-0-	-391	-0-	869	2			Y	-0-		7
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-		7
11		870 N	608	-0-	-262	-0-	608	2			Y	-0-		7
12		899 N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-		7

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSON, JOHN														
WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140														
01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4163	2	2	9	Y	2		98
02		4452 X	4335	-0-	-117	-0-	4325	2	10	9	Y	9	94 1	13
03		4929 X	4587	-0-	-342	-0-	4581	2	6	9	Y	5	5 8	13
04		4770 X	4249	-0-	-521	-0-	4249	2			Y	-0-		13
05		4805 X	4095	-0-	-710	-0-	4095	2			Y	-0-		13
06		4650 X	4326	-0-	-324	-0-	4325	2	1	9	Y	1	1 8	13
07		4805 X	4636	-0-	-169	-0-	4636	2			Y	-0-		13
08		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5002	2	1	9	Y	1	1 8	13
09		4320 X	4314	-0-	-6	-0-	4313	2	1	9	Y	1	1 8	13
10		4650 X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			Y	-0-		13
11		4830 X	4520	-0-	-310	-0-	4507	2	13	9	Y	12	1 8	24
12		4991 X	4818	-0-	-173	-0-	4787	2	31	9	Y	28	2 8	50

TOTAL GAS PROD: 53,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

FREEMAN, J.B. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934														
01		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2579	2	6	9	Y	5		22
02		1932 X	1896	-0-	-36	-0-	1887	2	9	9	Y	8	18 1	12
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3295	2	9	9	Y	8	1 8	19
04		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-		19
05		2852 X	1709	-0-	-1143	-0-	1709	2			Y	-0-		19
06		3150 X	1532	-0-	-1618	-0-	1532	2			Y	-0-		19
07		3255 X	1426	-0-	-1829	-0-	1426	2			Y	-0-		19
08		3255 X	1068	-0-	-2187	-0-	1068	2			Y	-0-		19
09		3030 X	937	-0-	-2093	-0-	936	2	1	9	Y	1		20
10		1705 X	664	-0-	-1041	-0-	664	2			Y	-0-		20
11		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2346	2	8	9	Y	7	1 8	26
*12		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7	22 1 1 8	10

TOTAL GAS PROD: 22,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2	8 9	Y	7		18
02		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2	8 9	Y	7		25
03		2294 X	2265	-0-	-29	-0-	-0-	2263	2	2 9	Y	2		27
04		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	2		Y	-0-		27
05		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	2	2 9	Y	2	2 8	27
06		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	2		Y	-0-		27
07		2542 X	2082	-0-	-460	-0-	-0-	2081	2	1 9	Y	1		28
08		2635 X	2073	-0-	-562	-0-	-0-	2072	2	1 9	Y	1		29
09		2550 X	1975	-0-	-575	-0-	-0-	1972	2	3 9	Y	3	1 8	31
10		2635 X	1867	-0-	-768	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-		31
11		2370 X	1407	-0-	-963	-0-	-0-	1405	2	2 9	Y	2		33
12		2077 X	1679	-0-	-398	-0-	-0-	1679	2		Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		25,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196														
01		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	3935	2	9 9	Y	8	16 1	10
02		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	4068	2	14 9	Y	13	17 1	5
03		4123 X	3738	-0-	-385	-0-	-0-	3731	2	7 9	Y	6	1 8	10
04		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	4220	2	6 9	Y	5	2 8	13
05		4526 X	4439	-0-	-87	-0-	-0-	4433	2	6 9	Y	5	2 8	16
06		4380 X	4307	-0-	-73	-0-	-0-	4304	2	3 9	Y	3	2 8	17
07		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-	4953	2	1 9	Y	1	1 8	17
08		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	-0-	4884	2	26 9	Y	24	19 1	21
09		4320 X	3566	-0-	-754	-0-	-0-	3562	2	4 9	Y	4	14 1	10
10		4495 X	3282	-0-	-1213	-0-	-0-	3280	2	2 9	Y	2	1 8	11
11		4350 X	3032	-0-	-1318	-0-	-0-	3030	2	2 9	Y	2	1 8	12
12		4495 X	3060	-0-	-1435	-0-	-0-	3052	2	8 9	Y	7	13 1	5
TOTAL GAS PROD:		47,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095														
01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2	6 9	Y	5		17
02		2996 X	2946	-0-	-50	-0-	-0-	2940	2	6 9	Y	5	15 1	6
03		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3528	2	7 9	Y	6	2 8	10
04		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	2	8 9	Y	7	1 8	16
05		3286 X	2870	-0-	-416	-0-	-0-	2866	2	4 9	Y	4	1 8	19
06		3420 X	2740	-0-	-680	-0-	-0-	2734	2	6 9	Y	5	14 1	9
07		3751 X	2729	-0-	-1022	-0-	-0-	2725	2	4 9	Y	4	1 8	12
08		3751 X	2643	-0-	-1108	-0-	-0-	2640	2	3 9	Y	3	1 8	14
09		3630 X	2693	-0-	-937	-0-	-0-	2692	2	1 9	Y	1	1 8	14
10		2883 X	2804	-0-	-79	-0-	-0-	2802	2	2 9	Y	2	1 8	15
11		2730 X	2368	-0-	-362	-0-	-0-	2365	2	3 9	Y	3	1 8	17
12		2790 X	2502	-0-	-288	-0-	-0-	2496	2	6 9	Y	5	13 1	8
TOTAL GAS PROD:		34,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINKLE, C.A.		//CONT.// 66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		//CONT.// 884563											
		WELL #:	7	RRCID ->	186529	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9030 - 10224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1983 N	1983	-0-	-0-	1981 2	2 9	Y	2			15	
02		1904 N	1676	-0-	-228	1674 2	2 9	Y	2			17	
03		2139 N	1852	-0-	-287	1845 2	7 9	Y	6	12 1		11	
04		1920 N	1498	-0-	-422	1497 2	1 9	Y	1	1 8		11	
05		1860 N	1811	-0-	-49	1808 2	3 9	Y	3			14	
06		2035 N	2035	-0-	-0-	2026 2	9 9	Y	8	13 1	3 8	6	
07		2538 N	2538	-0-	-0-	2536 2	2 9	Y	2	1 8		7	
08		2428 N	2428	-0-	-0-	2425 2	3 9	Y	3	1 8		9	
09		2184 N	2184	-0-	-0-	2181 2	3 9	Y	3	1 8		11	
10		2329 N	2329	-0-	-0-	2327 2	2 9	Y	2	1 8		12	
11		1830 N	1809	-0-	-21	1807 2	2 9	Y	2	1 8		13	
12		1891 N	1795	-0-	-96	1793 2	2 9	Y	2	1 8		14	
TOTAL GAS PROD:			23,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

SOONER GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	187298	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10472 - 9206		
01		775 N	605	-0-	-170	605 2		Y	-0-			6	
02		868 X	472	-0-	-396	472 2		Y	-0-			6	
03		1146 X	1146	-0-	-0-	1145 2	1 9	Y	1	1 8		6	
04		1125 X	1125	-0-	-0-	1121 2	4 9	Y	4			10	
05		1255 X	1255	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-			10	
06		1397 X	1397	-0-	-0-	1390 2	7 9	Y	6	5 1		11	
07		1178 X	1109	-0-	-69	1108 2	1 9	Y	1			12	
08		1240 N	1050	-0-	-190	1047 2	3 9	Y	3			15	
09		1410 N	1402	-0-	-8	1402 2		Y	-0-			15	
10		1652 N	1652	-0-	-0-	1651 2	1 9	Y	1	1 8		15	
11		1771 N	1771	-0-	-0-	1769 2	2 9	Y	2	7 1	1 8	9	
*12		1512 N	1512	-0-	-0-	1505 2	7 9	Y	6	1 8		14	
TOTAL GAS PROD:			14,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			24				

DELTA GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	189489	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	9214 - 10541		
01		6758 X	5968	-0-	-790	5967 2	1 9	Y	1	1 8		17	
02		5441 X	5441	-0-	-0-	5439 2	2 9	Y	2	2 8		17	
03		5549 X	5280	-0-	-269	5277 2	3 9	Y	3	3 8		17	
04		5370 X	5081	-0-	-289	5069 2	12 9	Y	11	3 8		25	
05		5904 X	5904	-0-	-0-	5896 2	8 9	Y	7	28 5	3 8	1	
06		5370 X	5240	-0-	-130	5230 2	10 9	Y	9	3 8		7	
07		5549 X	4728	-0-	-821	4717 2	11 9	Y	10	2 8		15	
08		5890 X	5687	-0-	-203	5685 2	2 9	Y	2	2 8		15	
09		5700 X	4811	-0-	-889	4807 2	4 9	Y	4	2 8		17	
10		5890 X	4518	-0-	-1372	4509 2	9 9	Y	8	1 8		24	
11		6013 X	6013	-0-	-0-	6005 2	8 9	Y	7	3 8		28	
*12		5954 X	5954	-0-	-0-	5937 2	17 9	Y	15	22 1	4 8	17	
TOTAL GAS PROD:			64,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			79				

THOMPSON, JOHN		WELL #:	4	RRCID ->	189888	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10580 - 9128		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2014 - PLUGGED		03/14/14							
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																
VERADO ENERGY, INC.																
//CONT.// 884563																
WALTERS GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 189925																
COMPL. DATE 06/20/2002																
TOTAL DEPTH 10580																
PERF.10460												- 9094				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5580 X	5415	-0-	-165	-0-		5407	2	8	9	Y	7			31
02		5124 X	4733	-0-	-391	-0-		4730	2	3	9	Y	3	1	8	33
03		5673 X	5555	-0-	-118	-0-		5548	2	7	9	Y	6	1	8	38
04		5370 X	5060	-0-	-310	-0-		5043	2	17	9	Y	15	39	1	12
05		5549 X	4765	-0-	-784	-0-		4762	2	3	9	Y	3	1	8	14
06		5370 X	4361	-0-	-1009	-0-		4358	2	3	9	Y	3	1	8	16
07		5549 X	5305	-0-	-244	-0-		5303	2	2	9	Y	2	1	8	17
08		5549 X	5199	-0-	-350	-0-		5197	2	2	9	Y	2	1	8	18
09		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		5082	2	2	9	Y	2	1	8	19
10		5301 X	5245	-0-	-56	-0-		5242	2	3	9	Y	3	1	8	21
11		5130 X	4981	-0-	-149	-0-		4979	2	2	9	Y	2	1	8	22
12		5301 X	5259	-0-	-42	-0-		5258	2	1	9	Y	1	1	8	22
TOTAL GAS PROD:			60,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			49							

PAUL GAS UNIT												CNTY: RUSK				
WELL #: 5 RRCID -> 191103																
COMPL. DATE 07/26/2002																
TOTAL DEPTH 10665																
PERF. 9159												- 10546				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4030 X	3623	-0-	-407	-0-		3622	2	1	9	Y	1			39
02		3640 X	3218	-0-	-422	-0-		3217	2	1	9	Y	1			40
03		4030 X	3532	-0-	-498	-0-		3524	2	8	9	Y	7	3	8	44
04		3510 X	3360	-0-	-150	-0-		3339	2	21	9	Y	19	55	1	7
05		3627 X	3386	-0-	-241	-0-		3384	2	2	9	Y	2	1	8	9
06		3510 X	3237	-0-	-273	-0-		3234	2	3	9	Y	3	1	8	11
07		3565 X	3164	-0-	-401	-0-		3162	2	2	9	Y	2	1	8	12
08		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		4049	2	6	9	Y	5	1	8	16
09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-		3627	2	6	9	Y	5	3	8	18
10		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		4105	2	3	9	Y	3			21
11		3930 X	3885	-0-	-45	-0-		3877	2	8	9	Y	7	4	8	24
12		4061 X	3685	-0-	-376	-0-		3681	2	4	9	Y	4	2	8	26
TOTAL GAS PROD:			42,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			59							

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1												CNTY: RUSK				
WELL #: 3 RRCID -> 191617																
COMPL. DATE 09/05/2002																
TOTAL DEPTH 11010																
PERF.10844												- 9482				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5828 X	4695	-0-	-1133	-0-		4680	2	15	9	Y	14			104
02		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		4312	2	2	9	Y	2	1	8	105
03		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-		5216	2	2	9	Y	2	2	8	105
04		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-		5329	2	7	9	Y	6			111
05		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-		5638	2	1	9	Y	1	1	8	111
06		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-		5041	2	1	9	Y	1	1	8	111
07		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-		4925	2	3	9	Y	3	1	8	113
08		5642 X	5008	-0-	-634	-0-		5008	2			Y	-0-			113
09		5460 X	4467	-0-	-993	-0-		4466	2	1	9	Y	1	1	8	113
10		5642 X	4036	-0-	-1606	-0-		4035	2	1	9	Y	1	1	8	113
11		5040 X	4415	-0-	-625	-0-		4414	2	1	9	Y	1	1	8	113
*12		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-		5383	2	1	9	Y	1	1	8	113
TOTAL GAS PROD:			58,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4712 X	3841	-0-	-871	-0-	3841 2		N	-0-			184
02		4200 X	3608	-0-	-592	-0-	3607 2	1 9	N	1	1 8		184
03		4526 X	4213	-0-	-313	-0-	4211 2	2 9	N	2	2 8		184
04		4350 X	3895	-0-	-455	-0-	3894 2	1 9	N	1	1 8		184
05		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4205 2	1 9	N	1	1 8		184
06		4080 X	3761	-0-	-319	-0-	3760 2	1 9	N	1	1 8		184
07		4216 X	3954	-0-	-262	-0-	3953 2	1 9	N	1	1 8		184
08		4216 X	3719	-0-	-497	-0-	3718 2	1 9	N	1	1 8		184
09		4080 X	3342	-0-	-738	-0-	3342 2		N	-0-			184
10		4216 X	3552	-0-	-664	-0-	3552 2		N	-0-			184
11		3840 X	3102	-0-	-738	-0-	3102 2		N	-0-			184
12		3968 X	3567	-0-	-401	-0-	3519 2	48 9	N	44	186 1		42
TOTAL GAS PROD:			44,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			52				

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530													
01		5301 X	5251	-0-	-50	-0-	5250 2	1 9	Y	1	1 8		20
02		5432 X	5135	-0-	-297	-0-	5134 2	1 9	Y	1	1 8		20
03		6014 X	4881	-0-	-1133	-0-	4879 2	2 9	Y	2	2 8		20
04		5430 X	5056	-0-	-374	-0-	5036 2	20 9	Y	18	2 8		36
05		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7019 2	3 9	Y	3	3 8		36
06		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7776 2	11 9	Y	10	30 1	4 8	12
07		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6577 2	6 9	Y	5			17
08		7037 X	6389	-0-	-648	-0-	6367 2	22 9	Y	20	3 8		34
09		7800 X	5966	-0-	-1834	-0-	5962 2	4 9	Y	4	4 8		34
10		8060 X	5578	-0-	-2482	-0-	5577 2	1 9	Y	1	1 8		34
11		7800 X	5800	-0-	-2000	-0-	5791 2	9 9	Y	8	25 1	2 8	15
12		6572 X	6248	-0-	-324	-0-	6217 2	31 9	Y	28	4 8		39
TOTAL GAS PROD:			71,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			101				

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10440 - 9100													
01		4805 X	4007	-0-	-798	-0-	4000 2	7 9	Y	6			24
02		5292 X	4162	-0-	-1130	-0-	4154 2	8 9	Y	7	22 1	1 8	8
03		5859 X	3489	-0-	-2370	-0-	3482 2	7 9	Y	6	2 8		12
04		5670 X	3388	-0-	-2282	-0-	3381 2	7 9	Y	6	1 8		17
05		4619 X	4041	-0-	-578	-0-	4035 2	6 9	Y	5	1 8		21
06		4470 X	3855	-0-	-615	-0-	3848 2	7 9	Y	6	21 1	3 8	3
07		4619 X	3111	-0-	-1508	-0-	3105 2	6 9	Y	5	1 8		7
08		3410 X	2920	-0-	-490	-0-	2917 2	3 9	Y	3	1 8		9
09		3300 X	2893	-0-	-407	-0-	2892 2	1 9	Y	1	1 8		9
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3530 2	2 9	Y	2	1 8		10
11		3300 X	3146	-0-	-154	-0-	3142 2	4 9	Y	4	1 8		13
*12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3462 2	11 9	Y	10	18 1	2 8	3
TOTAL GAS PROD:			42,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			61				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2		N	-0-		200
02		5320 X	4771	-0-	-549	-0-	4771	2		N	-0-		200
03		5890 X	5265	-0-	-625	-0-	5265	2		N	-0-		200
04		5700 X	4813	-0-	-887	-0-	4813	2		N	-0-		200
05		5890 X	3982	-0-	-1908	-0-	3982	2		N	-0-		200
06		5700 X	4045	-0-	-1655	-0-	4045	2		N	-0-		200
07		5270 X	5194	-0-	-76	-0-	5193	2	1 9	N	1	1 8	200
08		5270 X	4850	-0-	-420	-0-	4848	2	2 9	N	2	1 8	201
09		4800 X	4350	-0-	-450	-0-	4349	2	1 9	N	1	1 8	201
10		5208 X	4923	-0-	-285	-0-	4923	2		N	-0-		201
11		5040 X	4265	-0-	-775	-0-	4265	2		N	-0-		201
12		5208 X	4711	-0-	-497	-0-	4711	2		N	-0-		201
TOTAL GAS PROD:			57,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274													
01		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5836	2	15 9	Y	14	1 8	64
02		5320 X	3508	-0-	-1812	-0-	3493	2	15 9	Y	14	34 1	44
03		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7224	2	19 9	Y	17	2 8	59
04		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2		Y	-0-		59
05		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2		Y	-0-		59
06		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6226	2	2 9	Y	2	2 8	59
07		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2		Y	-0-		59
08		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		Y	-0-		59
09		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6824	2	9 9	Y	8	3 8	64
10		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6942	2	8 9	Y	7	1 8	70
11		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	2	21 9	Y	19	2 8	87
*12		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6375	2	22 9	Y	20	61 1 3 8	43
TOTAL GAS PROD:			74,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			101				

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372													
01		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4830	2	3 9	Y	3	1 8	28
02		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4312	2	2 9	Y	2	2 8	28
03		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4114	2	2 9	Y	2	2 8	28
04		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4345	2	2 9	Y	2	2 8	28
05		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4340	2	2 9	Y	2	2 8	28
06		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	2 9	Y	2	2 8	28
07		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	2	1 9	Y	1	1 8	28
08		4495 X	4038	-0-	-457	-0-	4037	2	1 9	Y	1	1 8	28
09		4350 X	3426	-0-	-924	-0-	3424	2	2 9	Y	2	2 8	28
10		4340 X	3027	-0-	-1313	-0-	3027	2		Y	-0-		28
11		4050 X	3266	-0-	-784	-0-	3264	2	2 9	Y	2	2 8	28
12		4030 X	2475	-0-	-1555	-0-	2474	2	1 9	Y	1	1 8	28
TOTAL GAS PROD:			45,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 201899														
COMPL. DATE 03/04/2004														
TOTAL DEPTH 10925														
PERF. 9370 - 10811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		2387 X	1047	-0-	-1340	-0-	1039	2	8	9	Y	7	20	
02		2716 X	1122	-0-	-1594	-0-	1122	2			Y	-0-	20	
03		3007 X	1828	-0-	-1179	-0-	1825	2	3	9	Y	3	22	
04		2910 X	2671	-0-	-239	-0-	2669	2	2	9	Y	2	4	
05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2061	2	4	9	Y	4	8	
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2	9	
07		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	7	15	
08		2759 X	2153	-0-	-606	-0-	2153	2			Y	-0-	15	
09		2670 X	2277	-0-	-393	-0-	2276	2	1	9	Y	1	15	
10		3131 X	2390	-0-	-741	-0-	2388	2	2	9	Y	2	17	
11		3030 X	2053	-0-	-977	-0-	2050	2	3	9	Y	3	20	
12		3131 X	1749	-0-	-1382	-0-	1749	2			Y	-0-	20	
TOTAL GAS PROD: 24,569													TOTAL CONDENSATE PROD: 31	

SOONER GAS UNIT													WELL #: 9	
RRCID -> 202499														
COMPL. DATE 03/31/2004														
TOTAL DEPTH 10650														
PERF. 9190 - 10512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		5332 X	4371	-0-	-961	-0-	4371	2			Y	-0-	11	
02		3416 X	3229	-0-	-187	-0-	3228	2	1	9	Y	1	11	
03		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5256	2	2	9	Y	2	11	
04		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4532	2	18	9	Y	16	25	
05		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3827	2	1	9	Y	1	25	
06		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4239	2	7	9	Y	6	13	
07		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4557	2	3	9	Y	3	16	
08		5270 X	4380	-0-	-890	-0-	4366	2	14	9	Y	13	27	
09		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5559	2	3	9	Y	3	27	
10		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	2	1	9	Y	1	27	
11		4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4153	2	6	9	Y	5	12	
12		5735 X	5607	-0-	-128	-0-	5579	2	28	9	Y	25	34	
TOTAL GAS PROD: 54,829													TOTAL CONDENSATE PROD: 76	

BIRD, G. W. ESTATE													WELL #: 10	
RRCID -> 203461														
COMPL. DATE 05/05/2004														
TOTAL DEPTH 10605														
PERF. 9080 - 10452														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5504	2	10	9	Y	9	27	
02		5376 X	4943	-0-	-433	-0-	4934	2	9	9	Y	8	8	
03		5611 X	5470	-0-	-141	-0-	5459	2	11	9	Y	10	14	
04		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5736	2	12	9	Y	11	23	
05		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5857	2	9	9	Y	8	29	
06		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5587	2	12	9	Y	11	7	
07		5952 X	4547	-0-	-1405	-0-	4539	2	8	9	Y	7	11	
08		5952 X	4504	-0-	-1448	-0-	4500	2	4	9	Y	4	13	
09		5760 X	4937	-0-	-823	-0-	4935	2	2	9	Y	2	13	
10		5859 X	4876	-0-	-983	-0-	4873	2	3	9	Y	3	15	
11		5610 X	4617	-0-	-993	-0-	4610	2	7	9	Y	6	19	
12		5115 X	4710	-0-	-405	-0-	4699	2	11	9	Y	10	4	
TOTAL GAS PROD: 61,331													TOTAL CONDENSATE PROD: 89	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1289	2	13	9	N	12					147
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	N	10					157
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					157
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1758	2	53	9	N	48	180	1			25
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25
06	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					25
07	1860 N	1162	-0-	-698	-0-	1118	2	44	9	N	40					65
08	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1147	2	14	9	N	13					78
09	1560 N	1307	-0-	-253	-0-	1292	2	15	9	N	14					92
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	N	2					94
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	N	15					109
*12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1814	2	26	9	N	24	1	8			132
TOTAL GAS PROD:		17,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		178										

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2735	2	3	9	Y	3	1	8			17
02	4368 X	2269	-0-	-2099	-0-	2267	2	2	9	Y	2	1	8			18
03	4836 X	2642	-0-	-2194	-0-	2633	2	9	9	Y	8	17	1	8		8
04	4680 X	2450	-0-	-2230	-0-	2448	2	2	9	Y	2	1	8			9
05	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3563	2	6	9	Y	5	1	8			13
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3993	2	18	9	Y	16	23	1	8	3	3
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2774	2	3	9	Y	3	1	8			5
08	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	Y	3	1	8			7
09	2400 X	2316	-0-	-84	-0-	2313	2	3	9	Y	3	1	8			9
10	2480 X	2298	-0-	-182	-0-	2296	2	2	9	Y	2	1	8			10
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2701	2	3	9	Y	3	1	8			12
*12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4289	2	7	9	Y	6	2	8			16
TOTAL GAS PROD:		34,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		56										

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5214	2	1	9	Y	1	1	8			5
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4001	2	2	9	Y	2	2	8			5
03	4216 X	4069	-0-	-147	-0-	4067	2	2	9	Y	2	2	8			5
04	4080 X	3448	-0-	-632	-0-	3439	2	9	9	Y	8	2	8			11
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4277	2	9	9	Y	8	15	5	2	8	2
06	4080 X	3802	-0-	-278	-0-	3794	2	8	9	Y	7	2	8			7
07	4216 X	3559	-0-	-657	-0-	3551	2	8	9	Y	7	2	8			12
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4552	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5073	2	4	9	Y	4	2	8			14
10	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5001	2	10	9	Y	9	1	8			22
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	2	4	9	Y	4	2	8			24
*12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4282	2	13	9	Y	12	16	1	8	3	17
TOTAL GAS PROD:		51,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3317 X	2357	-0-	-960	-0-	2340	2	17	9	Y	15	16
02		2940 X	2136	-0-	-804	-0-	2136	2			Y	-0-	16
03		3255 X	2312	-0-	-943	-0-	2308	2	4	9	Y	4	19
04		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3682	2	4	9	Y	4	2
05		2573 X	2229	-0-	-344	-0-	2225	2	4	9	Y	4	6
06		2280 X	2262	-0-	-18	-0-	2260	2	2	9	Y	2	7
07		3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2942	2	7	9	Y	6	12
08		3255 X	2096	-0-	-1159	-0-	2096	2			Y	-0-	12
09		3150 X	2097	-0-	-1053	-0-	2096	2	1	9	Y	1	12
10		2945 X	2538	-0-	-407	-0-	2536	2	2	9	Y	2	13
11		2850 X	2349	-0-	-501	-0-	2345	2	4	9	Y	4	16
12		2945 X	2422	-0-	-523	-0-	2421	2	1	9	Y	1	16
TOTAL GAS PROD:										29,433	TOTAL CONDENSATE PROD:		43

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

01		2697 X	2538	-0-	-159	-0-	2519	2	19	9	Y	17	15
02		2240 X	1912	-0-	-328	-0-	1912	2			Y	-0-	15
03		2480 N	1452	-0-	-1028	-0-	1450	2	2	9	Y	2	16
04		2400 N	2233	-0-	-167	-0-	2231	2	2	9	Y	2	3
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2138	2	4	9	Y	4	7
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2	8
07		2294 N	2152	-0-	-142	-0-	2146	2	6	9	Y	5	13
08		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	Y	1	13
09		2160 N	1863	-0-	-297	-0-	1863	2			Y	-0-	13
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	Y	2	15
11		2400 N	2132	-0-	-268	-0-	2129	2	3	9	Y	3	18
*12		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	Y	1	18
TOTAL GAS PROD:										26,499	TOTAL CONDENSATE PROD:		39

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 10712 - 10490

01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2	7
02		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1881	2	9	9	Y	8	15
03		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	Y	4	18
04		1740 X	1534	-0-	-206	-0-	1533	2	1	9	Y	1	19
05		2108 X	1735	-0-	-373	-0-	1724	2	11	9	Y	10	2
06		2040 X	1586	-0-	-454	-0-	1584	2	2	9	Y	2	4
07		2108 X	1572	-0-	-536	-0-	1572	2			Y	-0-	4
08		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1730	2	4	9	Y	4	8
09		1590 N	1435	-0-	-155	-0-	1432	2	3	9	Y	3	10
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	Y	4	14
11		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1590	2	6	9	Y	5	19
*12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	Y	3	22
TOTAL GAS PROD:										19,937	TOTAL CONDENSATE PROD:		46

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.																
SOONER GAS UNIT																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 884563																
WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2418 X	1880	-0-	-538	-0-		1880	2			-0-				24
02		2772 X	2701	-0-	-71	-0-		2701	2			-0-				24
03		3069 X	1629	-0-	-1440	-0-		1628	2	1	9	Y	1	8		24
04		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		3522	2	14	9	Y	13	2	8	35
05		2976 X	2172	-0-	-804	-0-		2171	2	1	9	Y	1	1	8	35
06		2880 X	2408	-0-	-472	-0-		2405	2	3	9	Y	3	9	1	28
07		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-		5233	2	3	9	Y	3			31
08		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-		5110	2	15	9	Y	14	2	8	43
09		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		4784	2	3	9	Y	3	3	8	43
10		5239 X	4676	-0-	-563	-0-		4675	2	1	9	Y	1	1	8	43
11		5070 X	4121	-0-	-949	-0-		4115	2	6	9	Y	5	18	1	28
12		5239 X	3916	-0-	-1323	-0-		3897	2	19	9	Y	17	3	8	42
TOTAL GAS PROD:			42,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			61							

DELTA GAS UNIT													PERF. 9174 - 10536			
WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692																
01		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-		5163	2	1	9	Y	1	1	8	29
02		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		5187	2	2	9	Y	2	2	8	29
03		5673 X	4519	-0-	-1154	-0-		4517	2	2	9	Y	2	2	8	29
04		5010 X	3582	-0-	-1428	-0-		3573	2	9	9	Y	8	2	8	35
05		5735 X	5255	-0-	-480	-0-		5248	2	7	9	Y	6	28	5	10
06		5550 X	4664	-0-	-886	-0-		4655	2	9	9	Y	8	2	8	16
07		5735 X	5473	-0-	-262	-0-		5461	2	12	9	Y	11	3	8	24
08		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-		5161	2	2	9	Y	2	2	8	24
09		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		5133	2	4	9	Y	4	2	8	26
10		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-		5389	2	11	9	Y	10	1	8	35
11		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		5010	2	4	9	Y	4	2	8	37
*12		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-		4995	2	14	9	Y	13	18	1	29
TOTAL GAS PROD:			59,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			71							

THOMPSON, PERRY GU													PERF. 9402 - 10308			
WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600																
01		7595 X	7083	-0-	-512	-0-		7077	2	6	9	Y	5	2	8	25
02		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-		6123	2	2	9	Y	2	2	8	25
03		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-		8831	2	3	9	Y	3	3	8	25
04		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-		7248	2	6	9	Y	5	5	8	25
05		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-		7812	2	3	9	Y	3	3	8	25
06		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-		7264	2	3	9	Y	3	3	8	25
07		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-		6442	2	2	9	Y	2	2	8	25
08		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-		6541	2	3	9	Y	3	3	8	25
09		5700 X	5256	-0-	-444	-0-		5254	2	2	9	Y	2	2	8	25
10		5890 X	5257	-0-	-633	-0-		5257	2			Y	-0-			25
11		5700 X	5011	-0-	-689	-0-		5008	2	3	9	Y	3	3	8	25
12		5890 X	5268	-0-	-622	-0-		5266	2	2	9	Y	2	2	8	25
TOTAL GAS PROD:			78,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE		
01		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2	11 9	Y	10	29 1	1	
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2	2 9	Y	2	1 8	2	
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	3 9	Y	3	1 8	4	
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2	7 9	Y	6	1 8	9	
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2	3 9	Y	3		12	
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	6 9	Y	5	1 8	16	
07		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	2 9	Y	2	1 8	17	
08		3100 N	3443	-0-	343	343	3422	2	21 9	Y	19	32 1	2 8	2	
09		2625 N	2282	-0-	-343	-0-	2278	2	4 9	Y	4	1 8		5	
10		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1628	2	1 9	Y	1	1 8		5	
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4 9	Y	4	1 8		8	
*12		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4696	2	12 9	Y	11	4 8		15	
TOTAL GAS PROD:											28,907	TOTAL CONDENSATE PROD:			70

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

01		2945 X	2279	-0-	-666	-0-	2276	2	3 9	Y	3			18	
02		2380 X	1855	-0-	-525	-0-	1854	2	1 9	Y	1			19	
03		3007 X	1765	-0-	-1242	-0-	1763	2	2 9	Y	2			21	
04		2910 X	2034	-0-	-876	-0-	2027	2	7 9	Y	6	16 1	1 8	10	
05		3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2871	2	2 9	Y	2			12	
06		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2628	2	2 9	Y	2			14	
07		2108 X	1979	-0-	-129	-0-	1978	2	1 9	Y	1			15	
08		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1 9	Y	1			16	
09		2370 N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2		Y	-0-			16	
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1 9	Y	1			17	
11		2370 N	1759	-0-	-611	-0-	1758	2	1 9	Y	1			18	
12		2294 N	1653	-0-	-641	-0-	1653	2		Y	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:											25,878	TOTAL CONDENSATE PROD:			20

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

01		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4938	2	8 9	Y	7	1 8		24	
02		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5059	2	9 9	Y	8	25 1	2 8	5	
03		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4956	2	11 9	Y	10	4 8		11	
04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3328	2	7 9	Y	6	1 8		16	
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3592	2	4 9	Y	4	1 8		19	
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3426	2	7 9	Y	6	18 1	2 8	5	
07		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7349	2	17 9	Y	15	3 8		17	
08		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7910	2	8 9	Y	7	3 8		21	
09		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6641	2	4 9	Y	4	2 8		23	
10		6820 X	6362	-0-	-458	-0-	6358	2	4 9	Y	4	1 8		26	
11		6600 X	5926	-0-	-674	-0-	5918	2	8 9	Y	7	3 8		30	
12		6820 X	6145	-0-	-675	-0-	6130	2	15 9	Y	14	32 1	4 8	8	
TOTAL GAS PROD:											65,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3420	2	24	9	Y	22	21	1	26
02		3080 X	2910	-0-	-170	-0-	2909	2	1	9	Y	1	1	8	26
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3441	2	7	9	Y	6	1	8	31
04		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3573	2	3	9	Y	3	28	1	5
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3607	2	8	9	Y	7			12
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3664	2	3	9	Y	3	1	8	14
07		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	Y	9	1	8	22
08		3410 X	3322	-0-	-88	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	8	22
09		3300 X	2397	-0-	-903	-0-	2396	2	1	9	Y	1	1	8	22
10		3410 X	3282	-0-	-128	-0-	3279	2	3	9	Y	3	1	8	24
11		3300 X	2960	-0-	-340	-0-	2954	2	6	9	Y	5	1	8	28
12		3410 X	2876	-0-	-534	-0-	2875	2	1	9	Y	1	1	8	28
TOTAL GAS PROD:		39,043				TOTAL CONDENSATE PROD:						62			

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418															
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	Y	1	1	8	17
02		1680 N	897	-0-	-783	-0-	897	2			Y	-0-			17
03		1860 N	695	-0-	-1165	-0-	695	2			Y	-0-			17
04		1650 N	877	-0-	-773	-0-	877	2			Y	-0-			17
05		992 N	852	-0-	-140	-0-	852	2			Y	-0-			17
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			17
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-			17
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			17
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			17
10		1178 N	911	-0-	-267	-0-	911	2			Y	-0-			17
11		930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-			17
12		1085 N	812	-0-	-273	-0-	812	2			Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		11,549				TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520															
01		4650 X	2015	-0-	-2635	-0-	2011	2	4	9	Y	4	9	1	8
02		2856 X	2839	-0-	-17	-0-	2829	2	10	9	Y	9	12	1	4
03		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	Y	5	1	8	8
04		2490 X	1732	-0-	-758	-0-	1730	2	2	9	Y	2	1	8	9
05		3131 X	1763	-0-	-1368	-0-	1761	2	2	9	Y	2	1	8	10
06		3360 X	1710	-0-	-1650	-0-	1709	2	1	9	Y	1	1	8	10
07		3472 X	2326	-0-	-1146	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	8	10
08		3286 X	2815	-0-	-471	-0-	2797	2	18	9	Y	16	11	1	14
09		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3605	2	4	9	Y	4	14	1	3
10		2325 X	1787	-0-	-538	-0-	1786	2	1	9	Y	1			4
11		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5505	2	4	9	Y	4	1	8	7
*12		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6765	2	20	9	Y	18	20	1	3
TOTAL GAS PROD:		36,349				TOTAL CONDENSATE PROD:						67			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. LOCKRIDGE GU		//CONT.// //CONT.//	66461 275 884563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664																
01		2015 X	1965	-0-	-50	-0-	1963	2	2	9	Y	2				4
02		1904 X	1680	-0-	-224	-0-	1672	2	8	9	Y	7				11
03		2108 X	1658	-0-	-450	-0-	1654	2	4	9	Y	4	1	8		14
04		2040 X	1613	-0-	-427	-0-	1611	2	2	9	Y	2				16
05		1984 X	1647	-0-	-337	-0-	1636	2	11	9	Y	10	24	1		2
06		1890 X	1620	-0-	-270	-0-	1618	2	2	9	Y	2				4
07		1860 X	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			Y	-0-				4
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4				8
09		1620 N	1540	-0-	-80	-0-	1537	2	3	9	Y	3	1	8		10
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4				14
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	Y	6	1	8		19
*12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	2	3	9	Y	3	1	8		21
TOTAL GAS PROD:		20,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		47										

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:	9	RRCID ->	222214	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	9060	-	10409				
01		5983 X	5093	-0-	-890	-0-	5093	2			Y	-0-				82	
02		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6342	2	20	9	Y	18	77	1	5	8	18
03		6200 X	5506	-0-	-694	-0-	5493	2	13	9	Y	12	5	8		25	
04		6000 X	4843	-0-	-1157	-0-	4823	2	20	9	Y	18	3	8		40	
05		6293 X	3972	-0-	-2321	-0-	3944	2	28	9	Y	25	5	8		60	
06		6090 X	4025	-0-	-2065	-0-	4015	2	10	9	Y	9	4	8		65	
07		6293 X	4270	-0-	-2023	-0-	4216	2	54	9	Y	49	46	1	4	8	64
08		4495 X	3660	-0-	-835	-0-	3658	2	2	9	Y	2	2	8		64	
09		4350 X	4289	-0-	-61	-0-	4285	2	4	9	Y	4	4	8		64	
10		4278 X	3799	-0-	-479	-0-	3797	2	2	9	Y	2	2	8		64	
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4161	2	3	9	Y	3	3	8		64	
12		4433 X	3664	-0-	-769	-0-	3661	2	3	9	Y	3	3	8		64	
TOTAL GAS PROD:		53,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		145											

HINKLE, C.A.		WELL #:	9	RRCID ->	225734	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9066	-	10394				
01		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2419	2	2	9	Y	2				12	
02		2408 N	2321	-0-	-87	-0-	2319	2	2	9	Y	2	1	8		13	
03		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2653	2	9	9	Y	8	17	1	1	8	3
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	Y	2	1	8		4	
05		2573 N	2379	-0-	-194	-0-	2376	2	3	9	Y	3	1	8		6	
06		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2663	2	11	9	Y	10	14	1	1	8	1
07		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2791	2	3	9	Y	3	1	8		3	
08		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	Y	3	1	8		5	
09		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2832	2	3	9	Y	3	1	8		7	
10		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2774	2	3	9	Y	3	1	8		9	
11		2400 N	2251	-0-	-149	-0-	2248	2	3	9	Y	3	1	8		11	
12		2666 N	2082	-0-	-584	-0-	2079	2	3	9	Y	3	1	8		13	
TOTAL GAS PROD:		30,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		45											

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED															
VERADO ENERGY, INC.															
//CONT.// 884563															
DELTA GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007													TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT			
01		2542 X	1922	-0-	-620	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1 8	37	
02		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4451	2	2	9	Y	2	2 8	37	
03		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4066	2	2	9	Y	2	2 8	37	
04		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4315	2	11	9	Y	10	3 8	44	
05		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6473	2	9	9	Y	8	39 5	9	
06		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5742	2	12	9	Y	11	3 8	17	
07		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5786	2	13	9	Y	12	4 8	25	
08		6479 X	5306	-0-	-1173	-0-	5304	2	2	9	Y	2	2 8	25	
09		6270 X	5503	-0-	-767	-0-	5499	2	4	9	Y	4	2 8	27	
10		6479 X	5398	-0-	-1081	-0-	5387	2	11	9	Y	10	1 8	36	
11		5760 X	5178	-0-	-582	-0-	5172	2	6	9	Y	5	2 8	39	
12		5797 X	5400	-0-	-397	-0-	5385	2	15	9	Y	14	20 1	3 8	30
TOTAL GAS PROD:			59,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			81						

HINKLE, C.A.													CNTY: RUSK		
WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007													TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362		
01		6169 X	5806	-0-	-363	-0-	5798	2	8	9	Y	7	1 8	26	
02		6076 X	4680	-0-	-1396	-0-	4674	2	6	9	Y	5	2 8	29	
03		6727 X	5287	-0-	-1440	-0-	5270	2	17	9	Y	15	33 1	8	
04		6510 X	5121	-0-	-1389	-0-	5115	2	6	9	Y	5	2 8	11	
05		6262 X	5022	-0-	-1240	-0-	5012	2	10	9	Y	9	1 8	19	
06		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5617	2	25	9	Y	23	35 1	4 8	3
07		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5510	2	6	9	Y	5	2 8	6	
08		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5295	2	7	9	Y	6	3 8	9	
09		5640 X	3998	-0-	-1642	-0-	3991	2	7	9	Y	6	1 8	14	
10		5828 X	5042	-0-	-786	-0-	5036	2	6	9	Y	5	1 8	18	
11		5640 X	4666	-0-	-974	-0-	4658	2	8	9	Y	7	2 8	23	
12		5518 X	4894	-0-	-624	-0-	4886	2	8	9	Y	7	3 8	27	
TOTAL GAS PROD:			60,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			100						

PEPPER, J. R. GAS UNIT													CNTY: RUSK		
WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007													TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300		
01		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			Y	-0-		82	
02		5796 X	5053	-0-	-743	-0-	5053	2			Y	-0-		82	
03		6417 X	5237	-0-	-1180	-0-	5228	2	9	9	Y	8	8 8	82	
04		6210 X	5534	-0-	-676	-0-	5533	2	1	9	Y	1		83	
05		6417 X	4945	-0-	-1472	-0-	4943	2	2	9	Y	2	2 8	83	
06		6000 X	5353	-0-	-647	-0-	5349	2	4	9	Y	4	4 8	83	
07		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5787	2	22	9	Y	20	71 1	3 8	29
08		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5673	2	33	9	Y	30	2 8	57	
09		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5732	2	2	9	Y	2	2 8	57	
10		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6019	2	1	9	Y	1	1 8	57	
11		5610 X	5143	-0-	-467	-0-	5141	2	2	9	Y	2	2 8	57	
*12		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5989	2	2	9	Y	2	2 8	57	
TOTAL GAS PROD:			66,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5363 X	4579	-0-	-784	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					34
02		5404 X	3566	-0-	-1838	-0-	-0-	3565	2		1	Y	1	1	8			34
03		5983 X	3478	-0-	-2505	-0-	-0-	3477	2		1	Y	1	1	8			34
04		5790 X	2629	-0-	-3161	-0-	-0-	2618	2		11	Y	10	1	8			43
05		5394 X	2883	-0-	-2511	-0-	-0-	2882	2		1	Y	1	1	8			43
06		4440 X	3197	-0-	-1243	-0-	-0-	3193	2		4	Y	4	12	1	2	8	33
07		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	-0-	5874	2		4	Y	4					37
08		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	5798	2		20	Y	18	3	8			52
09		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	-0-	5254	2		3	Y	3	3	8			52
10		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	-0-	5311	2		2	Y	2	2	8			52
11		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-0-	4827	2		7	Y	6	20	1	3	8	35
*12		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	4850	2		23	Y	21	3	8			53
TOTAL GAS PROD:			52,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			71									

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

01		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	-0-	5442	2		18	Y	16					78
02		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	4480	2		2	Y	2	1	8			79
03		4960 X	4785	-0-	-175	-0-	-0-	4784	2		1	Y	1	1	8			79
04		4800 X	4665	-0-	-135	-0-	-0-	4659	2		6	Y	5					84
05		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	-0-	4995	2		1	Y	1	1	8			84
06		4800 X	4467	-0-	-333	-0-	-0-	4466	2		1	Y	1	1	8			84
07		4960 X	4374	-0-	-586	-0-	-0-	4371	2		3	Y	3					87
08		4991 X	4262	-0-	-729	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					87
09		4830 X	4148	-0-	-682	-0-	-0-	4147	2		1	Y	1	1	8			87
10		4991 X	3416	-0-	-1575	-0-	-0-	3415	2		1	Y	1	1	8			87
11		4470 X	3790	-0-	-680	-0-	-0-	3789	2		1	Y	1	1	8			87
12		4371 X	4321	-0-	-50	-0-	-0-	4320	2		1	Y	1	1	8			87
TOTAL GAS PROD:			53,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			33									

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

01		3596 X	3525	-0-	-71	-0-	-0-	3517	2		8	Y	7	14	1	1	8	10
02		3500 X	2988	-0-	-512	-0-	-0-	2978	2		10	Y	9	12	1	1	8	6
03		3875 X	3162	-0-	-713	-0-	-0-	3156	2		6	Y	5	1	8			10
04		3750 X	3225	-0-	-525	-0-	-0-	3221	2		4	Y	4	1	8			13
05		3565 X	3129	-0-	-436	-0-	-0-	3125	2		4	Y	4	1	8			16
06		3420 X	3036	-0-	-384	-0-	-0-	3034	2		2	Y	2	1	8			17
07		3348 X	3237	-0-	-111	-0-	-0-	3236	2		1	Y	1	1	8			17
08		3348 X	2950	-0-	-398	-0-	-0-	2932	2		18	Y	16	11	1	1	8	21
09		3240 X	2580	-0-	-660	-0-	-0-	2577	2		3	Y	3	9	1	1	8	14
10		3224 X	2640	-0-	-584	-0-	-0-	2638	2		2	Y	2					16
11		3120 X	2736	-0-	-384	-0-	-0-	2734	2		2	Y	2	1	8			17
12		3224 X	2947	-0-	-277	-0-	-0-	2939	2		8	Y	7	14	1	2	8	8
TOTAL GAS PROD:			36,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			62									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	Y	11
02		1540 N	1516	-0-	-24	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	12
03		1860 N	1489	-0-	-371	-0-	-0-	1487	2	2	9	Y	14
04		1680 N	1646	-0-	-34	-0-	-0-	1640	2	6	9	Y	7
05		1674 N	1564	-0-	-110	-0-	-0-	1563	2	1	9	Y	8
06		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	-0-	1430	2	1	9	Y	9
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	Y	10
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	11
09		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	11
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	12
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	Y	13
*12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	Y	13
TOTAL GAS PROD:			20,751			TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690													
01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2	13	9	Y	24
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	24
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2	3	9	Y	26
04		1740 N	1159	-0-	-581	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	16
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	18
06		1620 N	1186	-0-	-434	-0-	-0-	1185	2	1	9	Y	18
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	21
08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	21
09		1200 N	1159	-0-	-41	-0-	-0-	1159	2			Y	21
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	22
11		1830 N	1599	-0-	-231	-0-	-0-	1596	2	3	9	Y	25
*12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	25
TOTAL GAS PROD:			17,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

THORNTON, EMMA GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560													
01		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	-0-	5563	2	12	9	Y	13
02		6412 X	6204	-0-	-208	-0-	-0-	6181	2	23	9	Y	6
03		7099 X	4611	-0-	-2488	-0-	-0-	4603	2	8	9	Y	11
04		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	-0-	6895	2	8	9	Y	16
05		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	-0-	8463	2	11	9	Y	23
06		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	-0-	8216	2	6	9	Y	25
07		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	-0-	8954	2	3	9	Y	26
08		8463 X	8265	-0-	-198	-0-	-0-	8212	2	53	9	Y	38
09		8220 X	7890	-0-	-330	-0-	-0-	7881	2	9	9	Y	14
10		8959 X	8002	-0-	-957	-0-	-0-	7995	2	7	9	Y	19
11		8670 X	7550	-0-	-1120	-0-	-0-	7543	2	7	9	Y	22
12		8959 X	7344	-0-	-1615	-0-	-0-	7327	2	17	9	Y	4
TOTAL GAS PROD:			87,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			147				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	-0-	6674	2	11	9	Y	10	1	8			32
02	6412 X	5841	-0-	-571	-0-	-0-	5831	2	10	9	Y	9	31	1	2	8	8
03	7099 X	5850	-0-	-1249	-0-	-0-	5838	2	12	9	Y	11	4	8			15
04	6750 X	5717	-0-	-1033	-0-	-0-	5705	2	12	9	Y	11	3	8			23
05	6851 X	5769	-0-	-1082	-0-	-0-	5760	2	9	9	Y	8	2	8			29
06	6480 X	5506	-0-	-974	-0-	-0-	5494	2	12	9	Y	11	30	1	3	8	7
07	6479 X	5098	-0-	-1381	-0-	-0-	5089	2	9	9	Y	8	3	8			12
08	5921 X	5264	-0-	-657	-0-	-0-	5257	2	7	9	Y	6	2	8			16
09	5730 X	5306	-0-	-424	-0-	-0-	5302	2	4	9	Y	4	2	8			18
10	5766 X	5478	-0-	-288	-0-	-0-	5474	2	4	9	Y	4	1	8			21
11	5520 X	5332	-0-	-188	-0-	-0-	5324	2	8	9	Y	7	2	8			26
12	5487 X	5417	-0-	-70	-0-	-0-	5405	2	12	9	Y	11	27	1	3	8	7

TOTAL GAS PROD: 67,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

01	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	4791	2	20	9	Y	18	55	1	1	8	12
02	4760 X	4554	-0-	-206	-0-	-0-	4548	2	6	9	Y	5	2	8			15
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	-0-	5374	2	11	9	Y	10	3	8			22
04	4830 X	4794	-0-	-36	-0-	-0-	4781	2	13	9	Y	12	2	8			32
05	5053 X	4990	-0-	-63	-0-	-0-	4981	2	9	9	Y	8	2	8			38
06	5100 X	4495	-0-	-605	-0-	-0-	4482	2	13	9	Y	12	2	8			48
07	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	-0-	6193	2	7	9	Y	6	2	8			52
08	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	-0-	5662	2	25	9	Y	23	60	1	2	8	13
09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	-0-	5330	2	10	9	Y	9	3	8			19
10	6200 X	4963	-0-	-1237	-0-	-0-	4956	2	7	9	Y	6	1	8			24
11	6000 X	4389	-0-	-1611	-0-	-0-	4382	2	7	9	Y	6	2	8			28
12	6200 X	4292	-0-	-1908	-0-	-0-	4283	2	9	9	Y	8	3	8			33

TOTAL GAS PROD: 59,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					144
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	5882	2	1	9	N	1	1	8			144
03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	-0-	5593	2	15	9	N	14	14	8			144
04	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					144
05	6510 X	5886	-0-	-624	-0-	-0-	5883	2	3	9	N	3	3	8			144
06	6300 X	5215	-0-	-1085	-0-	-0-	5212	2	3	9	N	3	3	8			144
07	6665 X	5966	-0-	-699	-0-	-0-	5962	2	4	9	N	4	4	8			144
08	6665 X	5239	-0-	-1426	-0-	-0-	5238	2	1	9	N	1	1	8			144
09	6450 X	5426	-0-	-1024	-0-	-0-	5416	2	10	9	N	9	9	8			144
10	5952 X	4950	-0-	-1002	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					144
11	5760 X	4668	-0-	-1092	-0-	-0-	4659	2	9	9	N	8	8	8			144
12	5952 X	5194	-0-	-758	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 65,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3131 X	2789	-0-	-342	-0-	2786	2	3	9	Y	3					7	
02		2772 X	2393	-0-	-379	-0-	2381	2	12	9	Y	11					18	
03		3069 X	2527	-0-	-542	-0-	2520	2	7	9	Y	6	1	8			23	
04		2940 X	2350	-0-	-590	-0-	2348	2	2	9	Y	2					25	
05		2790 X	2234	-0-	-556	-0-	2217	2	17	9	Y	15	37	1			3	
06		2700 X	2051	-0-	-649	-0-	2049	2	2	9	Y	2	1	8			4	
07		2635 X	2175	-0-	-460	-0-	2175	2			Y	-0-					4	
08		2542 X	2467	-0-	-75	-0-	2459	2	8	9	Y	7	1	8			10	
09		2340 X	2251	-0-	-89	-0-	2247	2	4	9	Y	4	1	8			13	
10		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2269	2	6	9	Y	5					18	
11		2400 X	2275	-0-	-125	-0-	2266	2	9	9	Y	8	1	8			25	
12		2480 X	2158	-0-	-322	-0-	2155	2	3	9	Y	3	1	8			27	
TOTAL GAS PROD:			27,945															
TOTAL CONDENSATE PROD:													66					

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

01		4247 X	3436	-0-	-811	-0-	3436	2			Y	-0-					86		
02		3808 X	3382	-0-	-426	-0-	3372	2	10	9	Y	9	40	1		3	8	52	
03		4185 X	3719	-0-	-466	-0-	3710	2	9	9	Y	8						57	
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4443	2	18	9	Y	16	2	8				71	
05		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4784	2	32	9	Y	29	5	8				95	
06		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4870	2	12	9	Y	11	4	8				102	
07		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5771	2	74	9	Y	67	62	1		5	8	102	
08		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5669	2	4	9	Y	4	4	8				102	
09		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4968	2	4	9	Y	4	4	8				102	
10		5859 X	5422	-0-	-437	-0-	5420	2	2	9	Y	2	2	8				102	
11		5670 X	5262	-0-	-408	-0-	5259	2	3	9	Y	3	3	8				102	
12		5859 X	5346	-0-	-513	-0-	5340	2	6	9	Y	5	5	8				102	
TOTAL GAS PROD:			57,216																
TOTAL CONDENSATE PROD:													158						

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

01		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7300	2	1	9	Y	1	1	8				35	
02		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6117	2	2	9	Y	2	2	8				35	
03		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6009	2	3	9	Y	3	3	8				35	
04		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4860	2	19	9	Y	17	2	8				50	
05		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3834	2	1	9	Y	1	1	8				50	
06		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4247	2	7	9	Y	6	16	1		2	8	38	
07		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5386	2	3	9	Y	3						41	
08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5314	2	15	9	Y	14	2	8				53	
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4348	2	3	9	Y	3	3	8				53	
10		3441 X	3427	-0-	-14	-0-	3426	2	1	9	Y	1	1	8				53	
11		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4582	2	7	9	Y	6	20	1		3	8	36	
*12		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4999	2	23	9	Y	21	3	8				54	
TOTAL GAS PROD:			60,507																
TOTAL CONDENSATE PROD:													78						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
DELTA GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	246496	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9160	- 10492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	2687	-0-	-1994	-0-	2686 2	1 9	Y	1	1 8		36
02		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4528 2	2 9	Y	2	2 8		36
03		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5295 2	3 9	Y	3	3 8		36
04		4530 X	3888	-0-	-642	-0-	3878 2	10 9	Y	9	2 8		43
05		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4706 2	7 9	Y	6	30 5	3 8	16
06		4530 X	4183	-0-	-347	-0-	4174 2	9 9	Y	8	2 8		22
07		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4691 2	10 9	Y	9	2 8		29
08		5301 X	4195	-0-	-1106	-0-	4194 2	1 9	Y	1	1 8		29
09		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4935 2	4 9	Y	4	2 8		31
10		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4908 2	10 9	Y	9	1 8		39
11		4560 X	4109	-0-	-451	-0-	4106 2	3 9	Y	3	2 8		40
*12		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6573 2	20 9	Y	18	25 1	3 8	30
TOTAL GAS PROD:				54,754		TOTAL CONDENSATE PROD:				73			

HINKLE, C.A.		WELL #:		11	RRCID ->	246661	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9194	- 10544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	4350	-0-	-424	-0-	4346 2	4 9	Y	4	1 8		19
02		4368 X	3932	-0-	-436	-0-	3926 2	6 9	Y	5	1 8		23
03		4836 X	4069	-0-	-767	-0-	4057 2	12 9	Y	11	26 1	2 8	6
04		4680 X	4173	-0-	-507	-0-	4169 2	4 9	Y	4	1 8		9
05		4836 X	4016	-0-	-820	-0-	4009 2	7 9	Y	6	1 8		14
06		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4493 2	21 9	Y	19	28 1	3 8	2
07		4340 X	3986	-0-	-354	-0-	3983 2	3 9	Y	3	2 8		3
08		4309 X	4047	-0-	-262	-0-	4041 2	6 9	Y	5	2 8		6
09		4500 X	3753	-0-	-747	-0-	3747 2	6 9	Y	5	1 8		10
10		4650 X	3712	-0-	-938	-0-	3708 2	4 9	Y	4	1 8		13
11		4500 X	3685	-0-	-815	-0-	3679 2	6 9	Y	5	2 8		16
12		4061 X	3710	-0-	-351	-0-	3704 2	6 9	Y	5	2 8		19
TOTAL GAS PROD:				47,947		TOTAL CONDENSATE PROD:				76			

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		12	RRCID ->	246981	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	9100	- 10448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2196	-0-	-563	-0-	2196 2		Y	-0-			50
02		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2674 2	8 9	Y	7	31 1	2 8	24
03		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2612 2	6 9	Y	5	2 8		27
04		3000 N	3124	-0-	124		3111 2	13 9	Y	12	2 8		37
05		3100 N	3073	-0-	-27		3053 2	20 9	Y	18	3 8		52
06		3000 N	3116	-0-	116		3108 2	8 9	Y	7	3 8		56
07		3365 X	3152	-0-	-213	-0-	3112 2	40 9	Y	36	33 1	2 8	57
08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3109 2	2 9	Y	2	2 8		57
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2861 2	2 9	Y	2	2 8		57
10		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2840 2	2 9	Y	2	2 8		57
11		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2592 2	2 9	Y	2	2 8		57
*12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2978 2	3 9	Y	3	3 8		57
TOTAL GAS PROD:				34,352		TOTAL CONDENSATE PROD:				96			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5790	2	17	9	Y	15					57
02		5320 X	4747	-0-	-573	-0-	4730	2	17	9	Y	15					72
03		5766 X	5003	-0-	-763	-0-	4997	2	6	9	Y	5					77
04		5610 X	4790	-0-	-820	-0-	4790	2			Y	-0-					77
05		5797 X	5385	-0-	-412	-0-	5381	2	4	9	Y	4		4	8		77
06		5610 X	4883	-0-	-727	-0-	4882	2	1	9	Y	1		1	8		77
07		5270 X	5142	-0-	-128	-0-	5140	2	2	9	Y	2		1	8		78
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5434	2	3	9	Y	3					81
09		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4983	2	9	9	Y	8		4	8		85
10		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			Y	-0-					85
11		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4799	2	10	9	Y	9					94
*12		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4816	2	1	9	Y	1		1	8		94
TOTAL GAS PROD:			60,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			63								

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

01		5549 X	5099	-0-	-450	-0-	5098	2	1	9	Y	1		1	8		57
02		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5645	2	2	9	Y	2		2	8		57
03		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6708	2	4	9	Y	4		4	8		57
04		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6377	2	14	9	Y	13		3	8		67
05		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5978	2	9	9	Y	8		34	5	3 8	38
06		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5302	2	10	9	Y	9		3	8		44
07		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5378	2	12	9	Y	11		3	8		52
08		5921 X	4711	-0-	-1210	-0-	4709	2	2	9	Y	2		2	8		52
09		5730 X	4972	-0-	-758	-0-	4968	2	4	9	Y	4		2	8		54
10		5921 X	4911	-0-	-1010	-0-	4901	2	10	9	Y	9		1	8		62
11		5310 X	5237	-0-	-73	-0-	5231	2	6	9	Y	5		2	8		65
12		5394 X	5314	-0-	-80	-0-	5299	2	15	9	Y	14		21	1	3 8	55
TOTAL GAS PROD:			65,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			82								

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

01		6882 X	5963	-0-	-919	-0-	5963	2			Y	-0-					119
02		5432 X	5316	-0-	-116	-0-	5315	2	1	9	Y	1		1	8		119
03		6014 X	5453	-0-	-561	-0-	5444	2	9	9	Y	8		8	8		119
04		5820 X	5028	-0-	-792	-0-	5027	2	1	9	Y	1					120
05		6014 X	5323	-0-	-691	-0-	5320	2	3	9	Y	3		3	8		120
06		5760 X	4890	-0-	-870	-0-	4887	2	3	9	Y	3		3	8		120
07		5890 X	5373	-0-	-517	-0-	5352	2	21	9	Y	19		65	1	3 8	71
08		5456 X	4967	-0-	-489	-0-	4942	2	25	9	Y	23		2	8		92
09		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5539	2	2	9	Y	2		2	8		92
10		5363 X	4786	-0-	-577	-0-	4785	2	1	9	Y	1		1	8		92
11		5190 X	4807	-0-	-383	-0-	4805	2	2	9	Y	2		2	8		92
12		5735 X	4995	-0-	-740	-0-	4994	2	1	9	Y	1		1	8		92
TOTAL GAS PROD:			62,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			64								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3111	-0-	-1229	-0-	3099	2	12	9	Y	11	11					53
02	3276 X	3199	-0-	-77	-0-	3187	2	12	9	Y	11	11	1	8			63
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3567	2	28	9	Y	25	25	52	1	5	8	31
04	3240 X	2932	-0-	-308	-0-	2926	2	6	9	Y	5	5	1	8			35
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3648	2	15	9	Y	14	14	1	8			48
06	3480 X	3305	-0-	-175	-0-	3286	2	19	9	Y	17	17	1	8			64
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3932	2	4	9	Y	4	4	52	1	2	8	14
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3815	2	40	9	Y	36	36	1	8			49
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	Y	3	3	2	8			50
10	3472 X	3270	-0-	-202	-0-	3262	2	8	9	Y	7	7	1	8			56
11	3360 X	2754	-0-	-606	-0-	2744	2	10	9	Y	9	9	1	8			64
*12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	Y	1	1	1	8			64
TOTAL GAS PROD:		40,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		143											

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

01	7378 X	5965	-0-	-1413	-0-	5941	2	24	9	Y	22	22	1	8			66
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5504	2	23	9	Y	21	21	1	8			86
03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5728	2	43	9	Y	39	39	83	1	7	8	35
04	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5588	2	11	9	Y	10	10	1	8			44
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5810	2	25	9	Y	23	23	2	8			65
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5536	2	32	9	Y	29	29	3	8			91
07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5584	2	7	9	Y	6	6	72	1	3	8	22
08	5828 X	5580	-0-	-248	-0-	5522	2	58	9	Y	53	53	2	8			73
09	5640 X	4947	-0-	-693	-0-	4941	2	6	9	Y	5	5	4	8			74
10	5828 X	5181	-0-	-647	-0-	5169	2	12	9	Y	11	11	1	8			84
11	5580 X	5106	-0-	-474	-0-	5086	2	20	9	Y	18	18	2	8			100
12	5580 X	5169	-0-	-411	-0-	5166	2	3	9	Y	3	3	3	8			100
TOTAL GAS PROD:		65,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		240											

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

01	7905 X	6742	-0-	-1163	-0-	6727	2	15	9	Y	14	14	27	1	1	8	17
02	7140 X	6400	-0-	-740	-0-	6376	2	24	9	Y	22	22	28	1	2	8	9
03	7936 X	7084	-0-	-852	-0-	7071	2	13	9	Y	12	12	3	8			18
04	7680 X	6969	-0-	-711	-0-	6960	2	9	9	Y	8	8	3	8			23
05	7936 X	6292	-0-	-1644	-0-	6283	2	9	9	Y	8	8	2	8			29
06	6870 X	6103	-0-	-767	-0-	6099	2	4	9	Y	4	4	2	8			31
07	7192 X	6817	-0-	-375	-0-	6815	2	2	9	Y	2	2	2	8			31
08	7192 X	6578	-0-	-614	-0-	6538	2	40	9	Y	36	36	26	1	2	8	39
09	6960 X	6620	-0-	-340	-0-	6612	2	8	9	Y	7	7	25	1	2	8	19
10	6820 X	6632	-0-	-188	-0-	6628	2	4	9	Y	4	4	1	8			22
11	6600 X	6112	-0-	-488	-0-	6106	2	6	9	Y	5	5	2	8			25
12	6851 X	6195	-0-	-656	-0-	6178	2	17	9	Y	15	15	29	1	2	8	9
TOTAL GAS PROD:		78,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		137											

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.				930315									
LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101034	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 10911	PERF.10424	- 10638				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	25 1	2459 2		N	5			62
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	6 9	2322 2		N	20			82
03	2511 N	2075	-0-	-436	-0-	22 9	2054 2		N	-0-			82
04	2400 N	1807	-0-	-593	-0-	21 1	1789 2		N	-0-			82
05	2511 N	1886	-0-	-625	-0-	18 1	1867 2		N	-0-			82
06	2010 N	1789	-0-	-221	-0-	19 1	1771 2		N	-0-			82
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	18 1	1771 2		N	-0-			82
08	1891 N	1339	-0-	-552	-0-	19 1	1883 2		N	-0-			82
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	13 1	1326 2		N	-0-			82
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	19 1	1852 2		N	-0-			82
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	19 1	1916 2		N	-0-			82
12	1922 N	1641	-0-	-281	-0-	17 1	1654 2		N	-0-			82
						16 1	1625 2		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		22,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102486	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10443	- 10684				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	23 1	2267 2		N	3			169
02	2268 N	1717	-0-	-551	-0-	3 9	1671 2		N	26			195
03	2356 N	1985	-0-	-371	-0-	17 1	1965 2		N	-0-			195
04	2220 N	1884	-0-	-336	-0-	29 9	1864 2		N	1	1 8		195
05	1891 N	1599	-0-	-292	-0-	20 1	1577 2		N	5			200
06	1920 N	1541	-0-	-379	-0-	16 1	1525 2		N	1	176 1		25
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	6 9	1935 2		N	-0-			25
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	15 1	1944 2		N	-0-			25
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	19 1	2092 2		N	8			33
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	21 1	1978 2		N	4			37
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	4 9	2015 2		N	2	1 8		38
12	2201 N	1734	-0-	-467	-0-	20 1	1711 2		N	5			43
						2 9							
						17 1							
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		22,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.													//CONT.// 930315										
JACOBS ESTATE GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 126299		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10399 - 10639		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01		8649 X	5051	-0-	-3598	-0-	50	1	4978	2	N	21				221							
							23	9															
02		5992 X	4193	-0-	-1799	-0-	41	1	4116	2	N	33	1	8		253							
							36	9															
03		6634 X	3544	-0-	-3090	-0-	35	1	3503	2	N	5				258							
							6	9															
04		6030 X	1495	-0-	-4535	-0-	15	1	1476	2	N	4	183	1	1	8	78						
							4	9															
05		5053 X	4522	-0-	-531	-0-	45	1	4467	2	N	9				87							
							10	9															
06		4890 X	4276	-0-	-614	-0-	42	1	4217	2	N	15				102							
							17	9															
07		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	53	1	5318	2	N	26				128							
							29	9															
08		4526 X	3507	-0-	-1019	-0-	34	1	3439	2	N	31	2	8		157							
							34	9															
09		4380 X	808	-0-	-3572	-0-	8	1	800	2	N	-0-				157							
10		5239 X	1496	-0-	-3743	-0-	15	1	1481	2	N	-0-				157							
11		5070 X	778	-0-	-4292	-0-	8	1	770	2	N	-0-				157							
12		5239 X	885	-0-	-4354	-0-	9	1	876	2	N	-0-				157							
TOTAL GAS PROD:			35,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			144														

WOLFE, A.S. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 129889		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10446 - 10666		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2974	2	Y	5				127							
							6	9															
02	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	2459	24	1	2418	2	Y	15	77	1		65							
							17	9															
03		1600 N	2220	-0-	620	3079	22	1	2191	2	Y	6				71							
							7	9															
04		3000 N	1976	-0-	-1024	2055	19	1	1947	2	Y	9				80							
							10	9															
05		3100 N	2457	-0-	-643	1412	24	1	2419	2	Y	13	2	8		91							
							14	9															
06		3000 N	2085	-0-	-915	497	21	1	2064	2	Y	-0-				91							
07		2912 N	2415	-0-	-497	-0-	24	1	2380	2	Y	10				101							
							11	9															
08		2449 X	1938	-0-	-511	-0-	19	1	1908	2	Y	10	1	8		110							
							11	9															
09		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	9				119							
							10	9															
10		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	2	Y	5				124							
							6	9															
11		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	4	1	8		127							
							4	9															
12		2635 X	2283	-0-	-352	-0-	23	1	2250	2	Y	9	1	8		135							
							10	9															
TOTAL GAS PROD:			28,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			95														

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
WILSON RESOURCES, INC.														
LAIRD, S.S. GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 930315														
WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	14	1	1383	2	N	35	184 1	1 8	123
						39	9							
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	16	1	1582	2	N	30			153
						33	9							
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	17	1	1709	2	N	70			223
						77	9							
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	18	1	1833	2	N	18	1 8		240
						20	9							
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	20	1	2044	2	N	16			256
						18	9							
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	18	1	1843	2	N	12			268
						13	9							
07	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	18	1	1779	2	N	-0-			268
08	2077 N	1896	-0-	-181	-0-	19	1	1852	2	N	23	181 1		110
						25	9							
09	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	16	1	1648	2	N	10			120
						11	9							
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	18	1	1763	2	N	35	2 8		153
						39	9							
11	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	17	1	1730	2	N	44	1 8		196
						48	9							
12	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	17	1	1658	2	N	34			230
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		21,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		327								

JACOBS ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	24	1	2448	2	Y	6			30
						7	9							
02	DLQ G-10	2005	-0-	2005	2005	20	1	1978	2	Y	6	1 8		35
						7	9							
03	2200 N	1764	-0-	-436	1569	17	1	1740	2	Y	6			41
						7	9							
04	3000 N	1726	-0-	-1274	295	17	1	1708	2	Y	1			42
						1	9							
05	2246 N	1951	-0-	-295	-0-	19	1	1928	2	Y	4	1 8		45
						4	9							
06	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	16	1	1597	2	Y	2			47
						2	9							
07	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	17	1	1741	2	Y	4			51
						4	9							
08	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	18	1	1794	2	Y	4			55
						4	9							
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	20	1	1995	2	Y	3	1 8		57
						3	9							
10	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-			57
11	1770 N	1458	-0-	-312	-0-	14	1	1438	2	Y	5			62
						6	9							
12	2077 N	1760	-0-	-317	-0-	17	1	1730	2	Y	12			74
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		22,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK	
WILSON RESOURCES, INC.													
WOLFE, A.S. GAS UNIT													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 930315													
WELL #: 4 RRCID -> 137552										COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	30	1	3026	2	N	6		193
02	3108 X	2936	-0-	-172	-0-	29	1	2899	2	N	7		200
03	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	31	1	3144	2	N	3		203
04	3330 X	2970	-0-	-360	-0-	29	1	2935	2	N	5		208
05	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	31	1	3076	2	N	8		216
06	3150 X	2771	-0-	-379	-0-	27	1	2743	2	N	1	179 1	38
07	3255 X	2694	-0-	-561	-0-	27	1	2656	2	N	10		48
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	32	1	3211	2	N	5		53
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3053	2	N	8	1 8	60
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	3103	2	N	2		62
11	3150 X	2542	-0-	-608	-0-	25	1	2508	2	N	8		70
*12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3268	2	N	4	1 8	73
TOTAL GAS PROD: 36,053													TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LAIRD, S.S. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: RUSK	
WELL #: 5 RRCID -> 139360										COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	31	1	3054	2	Y	14		65
02	DLQ G-10	2534	-0-	2534	2534	25	1	2488	2	Y	19	1 8	83
03	5305 X	2771	-0-	-2534	-0-	27	1	2725	2	Y	17	1 8	99
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2803	2	Y	17	2 8	114
05	3100 X	3076	-0-	-24	-0-	30	1	3033	2	Y	12	96 1 2 8	28
06	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	26	1	2614	2	Y	10		38
07	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	26	1	2642	2	Y	11	1 8	48
08	3069 X	2356	-0-	-713	-0-	23	1	2315	2	Y	16	1 8	63
09	2970 X	1958	-0-	-1012	-0-	19	1	1926	2	Y	12	1 8	74
10	3069 X	2117	-0-	-952	-0-	21	1	2087	2	Y	8		82
11	2640 X	2187	-0-	-453	-0-	21	1	2144	2	Y	20	1 8	101
12	2666 X	1954	-0-	-712	-0-	19	1	1918	2	Y	15	3 8	113
TOTAL GAS PROD: 30,234													TOTAL CONDENSATE PROD: 171

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
WILSON RESOURCES, INC.													//CONT.// 930315									
JACOBS ESTATE GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 139601		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10204 - 10658	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	3069 N	2045	-0-	-1024	-0-	20	1	2016	2	Y	8		81									
02	DLQ G-10	1643	-0-	1643	1643	16	1	1618	2	Y	8		89									
03	3620 X	1977	-0-	-1643	-0-	19	1	1945	2	Y	12	1 8	100									
04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	19	1	1922	2	Y	7	1 8	106									
05	2232 X	1907	-0-	-325	-0-	19	1	1881	2	Y	6	94 1	18									
06	1980 X	1639	-0-	-341	-0-	16	1	1617	2	Y	5		23									
07	2015 X	1852	-0-	-163	-0-	18	1	1826	2	Y	7		30									
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	17	1	1724	2	Y	7	1 8	36									
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1750	2	Y	9	1 8	44									
10	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	15	1	1546	2	Y	4		48									
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	7		55									
12	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	16	1	1595	2	Y	8	1 8	62									
TOTAL GAS PROD:		21,675			TOTAL CONDENSATE PROD:						88											

JACOBS ESTATE GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 163007		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10443 - 10655	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	2852 N	2453	-0-	-399	-0-	24	1	2419	2	Y	9		66									
02	DLQ G-10	1923	-0-	1923	1923	19	1	1892	2	Y	11	1 8	76									
03	4136 X	2213	-0-	-1923	-0-	22	1	2180	2	Y	10		86									
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	Y	8		94									
05	2666 X	2588	-0-	-78	-0-	26	1	2553	2	Y	8	87 1	15									
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	25	1	2479	2	Y	7		22									
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	24	1	2420	2	Y	10		32									
08	2573 N	2310	-0-	-263	-0-	23	1	2277	2	Y	9		41									
09	2520 N	2084	-0-	-436	-0-	21	1	2052	2	Y	10		51									
10	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	6		57									
11	2250 N	2017	-0-	-233	-0-	20	1	1988	2	Y	8		65									
12	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	19	1	1930	2	Y	8		73									
TOTAL GAS PROD:		27,521			TOTAL CONDENSATE PROD:						104											

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.													//CONT.// 930315									
WOLFE, A.S. GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 167156		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10387 - 10622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	5		149									
02	DLQ G-10	2907	-0-	2907	2907	29	1	2864	2	Y	13	107 1	55									
03	5686 X	2779	-0-	-2907	-0-	27	1	2744	2	Y	7		62									
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	29	1	2893	2	Y	13		75									
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	14		89									
06	2850 X	2314	-0-	-536	-0-	23	1	2291	2	Y	-0-		89									
07	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	27	1	2747	2	Y	11		100									
08	3038 X	2713	-0-	-325	-0-	27	1	2672	2	Y	13		113									
09	2940 X	2391	-0-	-549	-0-	24	1	2358	2	Y	8		121									
10	2945 X	2252	-0-	-693	-0-	22	1	2224	2	Y	5		126									
11	2700 X	2245	-0-	-455	-0-	22	1	2220	2	Y	3		129									
12	2790 X	1895	-0-	-895	-0-	19	1	1869	2	Y	6		135									
TOTAL GAS PROD:													31,442	TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

LAIRD, S.S. GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10411 - 10649	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	23	1	2290	2	Y	11		50									
02	DLQ G-10	2178	-0-	2178	2178	21	1	2140	2	Y	15		65									
03	4577 X	2399	-0-	-2178	-0-	24	1	2360	2	Y	14		79									
04	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	24	1	2377	2	Y	12		91									
05	2542 X	2169	-0-	-373	-0-	21	1	2139	2	Y	8	82 1	17									
06	2340 X	2182	-0-	-158	-0-	22	1	2151	2	Y	8		25									
07	2480 X	2462	-0-	-18	-0-	24	1	2416	2	Y	20		45									
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	24	1	2430	2	Y	15		60									
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	22	1	2191	2	Y	13		73									
10	2449 N	2295	-0-	-154	-0-	23	1	2263	2	Y	8		81									
11	2400 N	1787	-0-	-613	-0-	18	1	1751	2	Y	16		97									
12	2294 N	1692	-0-	-602	-0-	17	1	1663	2	Y	11		108									
TOTAL GAS PROD:													26,601	TOTAL CONDENSATE PROD:		151						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. 945936													
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2208	-0-	-427	-0-	2208	2		Y	-0-			25
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	88	1	2277	2	Y	-0-		25
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			25
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-			25
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		Y	-0-			25
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-			25
07	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	72	1	1953	2	Y	-0-		25
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	Y	33		58
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	68	1	1843	2	Y	6		64
						7	9						
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-			64
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	2	Y	-0-		64
*12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	83	1	2121	2	Y	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		25,786				TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543													
01	3720 X	2512	-0-	-1208	-0-	2512	2		Y	-0-			6
02	3108 X	2677	-0-	-431	-0-	106	1	2571	2	Y	-0-		6
03	3069 X	2485	-0-	-584	-0-	94	1	2391	2	Y	-0-		6
04	2430 X	1865	-0-	-565	-0-	75	1	1790	2	Y	-0-		6
05	2976 X	2261	-0-	-715	-0-	84	1	2177	2	Y	-0-		6
06	2880 X	2328	-0-	-552	-0-	78	1	2232	2	Y	16		22
						18	9						
07	2976 X	2460	-0-	-516	-0-	76	1	2381	2	Y	3		25
						3	9						
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	Y	-0-		25
09	2340 N	2069	-0-	-271	-0-	63	1	2002	2	Y	4	26 1	3
						4	9						
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	105	1	2654	2	Y	-0-		3
11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2538	2	Y	8		11
						9	9						
*12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	100	1	2460	2	Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		29,157				TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693													
01	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	18	1	1065	2	Y	-0-	45 1 28 7	48
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	13	1	816	2	Y	-0-		48
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	17	1	992	2	Y	-0-		48
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	15	1	929	2	Y	-0-		48
05	899 N	759	-0-	-140	-0-	12	1	747	2	Y	-0-		48
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	12	1	765	2	Y	-0-		48
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	Y	-0-		48
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	Y	-0-		48
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	12	1	780	2	Y	-0-		48
10	961 N	734	-0-	-227	-0-	12	1	722	2	Y	-0-		48
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	11	1	673	2	Y	-0-		48
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	13	1	772	2	Y	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		10,198				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	34	1	1095	2	N	1	1	8			50
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	2	N	-0-					50
03	1581 N	976	-0-	-605	-0-	29	1	947	2	N	-0-					50
04	1080 N	885	-0-	-195	-0-	27	1	858	2	N	-0-					50
05	1178 N	993	-0-	-185	-0-	30	1	963	2	N	-0-					50
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	34	1	1113	2	N	-0-					50
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	44	1	1423	2	N	-0-					50
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	N	-0-					50
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	1485	2	N	25					75
10	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	28	9	40	1	N	34					109
11	1560 N	1310	-0-	-250	-0-	37	9	39	1	N	-0-					109
12	1612 N	1358	-0-	-254	-0-	41	1	1271	2	N	-0-					109
12	1612 N	1358	-0-	-254	-0-	41	1	1317	2	N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		14,881														
TOTAL CONDENSATE PROD:											60					

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

01	1767 N	1339	-0-	-428	-0-	40	1	1299	2	Y	-0-					45
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	37	1	1186	2	Y	7					52
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	8	9	41	1	Y	-0-					52
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1279	2	Y	15	57	1			10
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	17	9	44	1	Y	-0-					10
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	39	1	1245	2	Y	-0-					10
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-					10
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					10
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	11					21
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	12	9	40	1	Y	-0-					21
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	Y	-0-					21
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	-0-					21
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	41	1	1335	2	Y	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		15,586														
TOTAL CONDENSATE PROD:											33					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	2	Y	-0-			-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	59	1	1291	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	818	-0-	-532	-0-	36	1	782	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	60	1	1311	2	Y	6	6	8	-0-
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	67	1	1467	2	Y	7	7	8	-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	70	1	1518	2	Y	2	2	8	-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	70	1	1518	2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	5	5	8	-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1425	2	Y	12	12	8	-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	6	6	8	-0-
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	6	6	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,373			TOTAL CONDENSATE PROD:						44			

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	135	1	2779	2	Y	12	15	1	5
02	2492 N	2404	-0-	-88	-0-	110	1	2280	2	Y	13	15	1	3
03	2759 N	2403	-0-	-356	-0-	106	1	2288	2	Y	8	8	1	3
04	2790 N	2513	-0-	-277	-0-	112	1	2391	2	Y	9	7	1	5
05	2666 N	2572	-0-	-94	-0-	119	1	2443	2	Y	9	11	1	3
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	108	1	2274	2	Y	9	8	1	4
07	2604 N	2581	-0-	-23	-0-	116	1	2456	2	Y	8	4	1	8
08	2542 N	2355	-0-	-187	-0-	103	1	2243	2	Y	8	11	1	5
09	2400 N	2298	-0-	-102	-0-	101	1	2188	2	Y	8	8	1	5
10	2542 N	2427	-0-	-115	-0-	110	1	2307	2	Y	9	8	1	6
11	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	2	Y	4	7	1	3
*12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	110	1	2272	2	Y	10	7	1	6
TOTAL GAS PROD:		29,571			TOTAL CONDENSATE PROD:						107			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	104	1	2136	2	Y	43	51	18
						47	9						
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	89	1	1850	2	Y	42	51	9
						46	9						
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	88	1	1906	2	Y	27	25	11
						30	9						
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	95	1	2022	2	Y	31	25	17
						34	9						
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	2	Y	29	37	9
						32	9						
06	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	84	1	1781	2	Y	30	26	13
						33	9						
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	2109	2	Y	27	14	26
						30	9						
08	2170 N	1806	-0-	-364	-0-	78	1	1695	2	Y	30	38	18
						33	9						
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	84	1	1828	2	Y	23	25	16
						25	9						
10	2232 N	2027	-0-	-205	-0-	91	1	1903	2	Y	30	25	21
						33	9						
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	86	1	1749	2	Y	14	24	11
						15	9						
12	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	89	1	1840	2	Y	34	26	19
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		24,354											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			360		

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	2	Y	17	20	7
						19	9						
02	1792 N	1682	-0-	-110	-0-	76	1	1588	2	Y	16	20	3
						18	9						
03	1953 N	1744	-0-	-209	-0-	77	1	1655	2	Y	11	10	4
						12	9						
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	85	1	1804	2	Y	14	10	7
						15	9					1 8	
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	90	1	1852	2	Y	12	15	4
						13	9						
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	Y	11	10	5
						12	9						
07	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	85	1	1809	2	Y	10	5	10
						11	9						
08	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	82	1	1785	2	Y	12	15	7
						13	9						
09	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	75	1	1625	2	Y	9	10	6
						10	9						
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	12	10	8
						13	9						
11	1830 N	1746	-0-	-84	-0-	82	1	1657	2	Y	6	10	4
						7	9						
*12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1838	2	Y	14	10	8
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		21,986											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			144		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2466	2	Y	-0-					-0-	
02		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-					-0-	
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1690	2	Y	-0-					-0-	
04		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2566	2	Y	-0-					-0-	
05		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2317	2	Y	-0-					-0-	
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2121	2	Y	-0-					-0-	
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1923	2	Y	-0-					-0-	
08		2759 X	2097	-0-	-662	-0-	-662	92	1	2005	2	Y	-0-					-0-	
09		2670 X	2030	-0-	-640	-0-	-640	89	1	1941	2	Y	-0-					-0-	
10		2418 X	2051	-0-	-367	-0-	-367	90	1	1961	2	Y	-0-					-0-	
11		2220 X	2110	-0-	-110	-0-	-110	93	1	2017	2	Y	-0-					-0-	
12		2108 X	1784	-0-	-324	-0-	-324	78	1	1706	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,897															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

01		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	-0-	95	1	1586	2	N	-0-					177	
02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	N	-0-					177	
03		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2170	2	N	-0-					177	
04		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2063	2	N	2					179	
05		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	N	31	190	1			20	
06		3000 N	3084	-0-	84	-0-	84	175	1	2909	2	N	-0-					20	
07		2263 N	2077	-0-	-186	-0-	-186	118	1	1959	2	N	-0-					20	
08		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2589	2	N	-0-					20	
09		2880 X	2430	-0-	-450	-0-	-450	138	1	2292	2	N	-0-					20	
10		2976 X	2369	-0-	-607	-0-	-607	134	1	2235	2	N	-0-					20	
11		2880 X	2338	-0-	-542	-0-	-542	131	1	2183	2	N	22					42	
12		2759 X	1915	-0-	-844	-0-	-844	108	1	1807	2	N	-0-					42	
TOTAL GAS PROD:			27,462															TOTAL CONDENSATE PROD:	55

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

01		651 N	638	-0-	-13	-0-	-0-	19	1	619	2	N	-0-					13	
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	-0-					13	
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	N	-0-					13	
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-					13	
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	633	2	N	-0-					13	
06		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-					13	
07		651 N	607	-0-	-44	-0-	-44	18	1	589	2	N	-0-					13	
08		651 N	639	-0-	-12	-0-	-12	19	1	620	2	N	-0-					13	
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-					13	
10		620 N	586	-0-	-34	-0-	-34	17	1	569	2	N	-0-					13	
11		630 N	489	-0-	-141	-0-	-141	14	1	475	2	N	-0-					13	
12		713 N	696	-0-	-17	-0-	-17	20	1	676	2	N	-0-					13	
TOTAL GAS PROD:			7,436															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	59	1	3570	2	Y	-0-	9 1	5 7	10
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	57	1	3612	2	Y	-0-			10
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	61	1	3636	2	Y	-0-			10
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	43	1	2678	2	Y	-0-			10
05	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	39	1	2550	2	Y	-0-			10
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	43	1	2688	2	Y	-0-			10
07	2790 X	2354	-0-	-436	-0-	36	1	2318	2	Y	-0-			10
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	61	1	3833	2	Y	-0-			10
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	44	1	2735	2	Y	-0-			10
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	51	1	3113	2	Y	-0-			10
11	2970 X	2717	-0-	-253	-0-	45	1	2672	2	Y	-0-			10
*12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	57	1	3465	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		37,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

01	279 N	245	-0-	-34	-0-	4	1	241	2	Y	-0-	33 1	20 7	35
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-			35
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-			35
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-			35
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	2	Y	-0-			35
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	Y	-0-			35
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	-0-			35
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	Y	-0-			35
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	5	1	308	2	Y	-0-			35
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	Y	-0-			35
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	5	1	316	2	Y	-0-			35
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		3,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	15	1	925	2	Y	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	2	Y	-0-			-0-
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	15	1	944	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	16	1	1018	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	988	-0-	-2	-0-	15	1	973	2	Y	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	16	1	998	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	15	1	966	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	14	1	880	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	15	1	951	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	871	-0-	-89	-0-	14	1	857	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	14	1	866	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
HENDERSON "E"													WELL #: 3		RRCID -> 133782		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10449 - 10703	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE						
01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		108 1	2350 2	Y			27				30					
								30 9														
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		102 1	2223 2	Y			5	30 1			5					
								6 9														
03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		101 1	2196 2	Y			2				7					
								2 9														
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		102 1	2208 2	Y			16				23					
								18 9														
05		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		96 1	2078 2	Y			10				33					
								11 9														
06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		108 1	2345 2	Y			2	31 1			4					
								2 9														
07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		104 1	2254 2	Y			28				32					
								31 9														
08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		100 1	2178 2	Y			1	31 1			2					
								1 9														
09		2400 N	2268	-0-	-132	-0-		100 1	2168 2	Y			-0-				2					
10		2387 N	2296	-0-	-91	-0-		101 1	2195 2	Y			-0-				2					
11		2220 N	1966	-0-	-254	-0-		86 1	1880 2	Y			-0-				2					
12		2356 N	2224	-0-	-132	-0-		97 1	2103 2	Y			22				24					
								24 9														
TOTAL GAS PROD:			27,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			113													

HENDERSON "E"													WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10463 - 10813	
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		88 1	1916 2	Y			22				25					
								24 9														
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		75 1	1641 2	Y			5	26 1			4					
								6 9														
03		2108 N	1885	-0-	-223	-0-		83 1	1800 2	Y			2				6					
								2 9														
04		1950 N	1797	-0-	-153	-0-		78 1	1700 2	Y			17				23					
								19 9														
05		1922 N	1608	-0-	-314	-0-		70 1	1524 2	Y			13				36					
								14 9														
06		1830 N	1494	-0-	-336	-0-		66 1	1426 2	Y			2	34 1			4					
								2 9														
07		1860 N	1262	-0-	-598	-0-		54 1	1177 2	Y			28				32					
								31 9														
08		1612 N	1302	-0-	-310	-0-		57 1	1243 2	Y			2	32 1			2					
								2 9														
09		1500 N	1127	-0-	-373	-0-		50 1	1077 2	Y			-0-				2					
10		1271 N	1067	-0-	-204	-0-		47 1	1020 2	Y			-0-				2					
11		1260 N	919	-0-	-341	-0-		40 1	879 2	Y			-0-				2					
12		1178 N	1096	-0-	-82	-0-		48 1	1035 2	Y			12				14					
								13 9														
TOTAL GAS PROD:			17,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			103													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	47	1	964	2	Y	-0-		-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-		-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	2	Y	-0-		-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-		-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	Y	-0-		-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	39	1	821	2	Y	-0-		-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	Y	-0-		-0-
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-		-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	-0-		-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-		-0-
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1780	2	Y	4	5 1	2
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	72	1	1497	2	Y	4	5 1	1
03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	72	1	1560	2	Y	3	3 1	1
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	Y	4	3 1	2
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	Y	3	4 1	1
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1569	2	Y	3	3 1	1
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1643	2	Y	3	1 1	3
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1637	2	Y	3	4 1	2
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	2	Y	3	3 1	2
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	3	3 1	2
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	1	2 1	1
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	4	3 1	2
TOTAL GAS PROD:		20,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	528	-0-	-805	-0-	24	1	487	2	Y	15	20	1	5
02	2800 N	4267	-0-	1467	1467	17	9	195	1	Y	17	19	1	3
03	3100 N	3297	-0-	197	1664	19	9	146	1	Y	11	10	1	4
04	3000 N	2920	-0-	-80	1584	12	9	130	1	Y	13	10	1	7
05	4663 X	3079	-0-	-1584	-0-	14	9	143	1	Y	12	15	1	4
06	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	13	9	115	1	Y	11	10	1	5
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	12	9	89	1	Y	10	5	1	10
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	11	9	242	1	Y	12	15	1	7
09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	13	9	161	1	Y	9	10	1	6
10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	10	9	184	1	Y	12	10	1	8
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	13	9	209	1	Y	6	10	1	4
*12	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	7	9	200	1	Y	14	10	1	8
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		40,688			TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3914	-0-	-240	-0-	180	1	3704	2	Y	27	31	1	11
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	30	9	161	1	Y	25	31	1	5
03	3999 X	3313	-0-	-686	-0-	28	9	146	1	Y	16	15	1	6
04	3870 X	3662	-0-	-208	-0-	18	9	163	1	Y	19	15	1	10
05	3937 X	3807	-0-	-130	-0-	21	9	176	1	Y	18	22	1	6
06	3810 X	3648	-0-	-162	-0-	20	9	164	1	Y	18	16	1	8
07	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	16	9	169	1	Y	16	8	1	16
08	3813 X	3501	-0-	-312	-0-	18	9	152	1	Y	18	23	1	11
09	3690 X	3506	-0-	-184	-0-	20	9	154	1	Y	13	15	1	9
10	3813 X	3239	-0-	-574	-0-	14	9	146	1	Y	19	15	1	13
11	3660 X	3026	-0-	-634	-0-	21	9	142	1	Y	9	15	1	7
12	3782 X	3283	-0-	-499	-0-	10	9	150	1	Y	19	15	1	11
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		42,217			TOTAL CONDENSATE PROD:		217							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2418 X	2199	-0-	-219	-0-	101	1	2085	2	Y	12	15 1	5
						13	9						
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	95	1	1984	2	Y	13	15 1	3
						14	9						
03	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	89	1	1921	2	Y	8	8 1	3
						9	9						
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	96	1	2051	2	Y	9	7 1	5
						10	9						
05	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	103	1	2108	2	Y	9	11 1	3
						10	9						
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	91	1	1930	2	Y	9	8 1	4
						10	9						
07	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	94	1	1981	2	Y	8	4 1	8
						9	9						
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1930	2	Y	8	11 1	5
						9	9						
09	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	83	1	1810	2	Y	8	8 1	5
						9	9						
10	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	84	1	1770	2	Y	9	8 1	6
						10	9						
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	99	1	2009	2	Y	4	7 1	3
						4	9						
*12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	94	1	1946	2	Y	11	8 1	6
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		24,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		3,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCDavid, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	106	1	2190	2	Y	48	56	1	20
						53	9							
02	2688 X	2163	-0-	-525	-0-	97	1	2015	2	Y	46	56	1	10
						51	9							
03	2976 X	2104	-0-	-872	-0-	92	1	1979	2	Y	30	28	1	12
						33	9							
04	2460 X	2212	-0-	-248	-0-	97	1	2079	2	Y	33	27	1	18
						36	9							
05	2449 X	2313	-0-	-136	-0-	106	1	2171	2	Y	33	41	1	10
						36	9							
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2101	2	Y	33	29	1	14
						36	9							
07	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	99	1	2094	2	Y	29	15	1	28
						32	9							
08	2325 N	2032	-0-	-293	-0-	87	1	1909	2	Y	33	42	1	19
						36	9							
09	2250 N	1781	-0-	-469	-0-	77	1	1675	2	Y	26	28	1	17
						29	9							
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	109	1	2285	2	Y	34	28	1	23
						37	9							
11	1980 N	1855	-0-	-125	-0-	86	1	1751	2	Y	16	27	1	12
						18	9							
*12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	2	Y	37	28	1	21
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		25,754			TOTAL CONDENSATE PROD:		398							

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2462	2	Y	17	20	1	7
						19	9							
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	Y	17	20	1	4
						19	9							
03	2387 N	2080	-0-	-307	-0-	92	1	1977	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
04	2310 N	2073	-0-	-237	-0-	92	1	1967	2	Y	13	10	1	7
						14	9							
05	2356 N	1948	-0-	-408	-0-	90	1	1845	2	Y	12	15	1	4
						13	9							
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	Y	11	10	1	5
						12	9							
07	2139 N	1989	-0-	-150	-0-	89	1	1889	2	Y	10	5	1	10
						11	9							
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1781	2	Y	12	15	1	7
						13	9							
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	Y	9	10	1	6
						10	9							
10	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	80	1	1685	2	Y	12	10	1	8
						13	9							
11	1800 N	1415	-0-	-385	-0-	66	1	1343	2	Y	5	9	1	4
						6	9							
12	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	77	1	1589	2	Y	13	10	1	7
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		23,532			TOTAL CONDENSATE PROD:		141							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	110	1	2259	2	Y	12	15	1	5
02	2268 N	2205	-0-	-63	-0-	100	1	2091	2	Y	13	15	1	3
03	2449 N	2257	-0-	-192	-0-	100	1	2148	2	Y	8	8	1	3
04	2310 N	1392	-0-	-918	-0-	62	1	1322	2	Y	7	6	1	4
05	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	111	1	2276	2	Y	9	10	1	3
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	101	1	2144	2	Y	9	8	1	4
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	81	1	1725	2	Y	8	4	1	8
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	95	1	2087	2	Y	8	11	1	5
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	2	Y	8	8	1	5
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	108	1	2262	2	Y	9	8	1	6
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2097	2	Y	4	7	1	3
*12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	11	8	1	6
TOTAL GAS PROD:		25,862		TOTAL CONDENSATE PROD:								106		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	136	1	2794	2	Y	12	15	1	5
						13	9							
02	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	124	1	2572	2	Y	13	15	1	3
						14	9							
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	131	1	2815	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
04	3000 N	3029	-0-	29	29	135	1	2884	2	Y	9	7	1	5
						10	9							
05	1953 N	1628	-0-	-325	-0-	75	1	1543	2	Y	9	11	1	3
						10	9							
06	1890 N	1049	-0-	-841	-0-	47	1	996	2	Y	5	8	1	-0-
						6	9							
07	1953 X	1631	-0-	-322	-0-	73	1	1549	2	Y	8	2	1	6
						9	9							
08	1984 X	1402	-0-	-582	-0-	61	1	1331	2	Y	9	10	1	5
						10	9							
09	1920 X	1831	-0-	-89	-0-	80	1	1743	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	83	1	1734	2	Y	9	8	1	6
						10	9							
11	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	4	7	1	3
						4	9							
12	1891 X	1775	-0-	-116	-0-	81	1	1682	2	Y	11	8	1	6
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		24,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	130	1	2678	2	Y	21	25	1	9
						23	9							
02	3528 X	2971	-0-	-557	-0-	135	1	2813	2	Y	21	26	1	4
						23	9							
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	186	1	4009	2	Y	14	13	1	5
						15	9							
04	3780 X	2785	-0-	-995	-0-	124	1	2644	2	Y	15	12	1	8
						17	9							
05	3658 X	2937	-0-	-721	-0-	136	1	2783	2	Y	16	19	1	5
						18	9							
06	3780 X	2703	-0-	-1077	-0-	121	1	2565	2	Y	15	13	1	7
						17	9							
07	3906 X	2668	-0-	-1238	-0-	120	1	2534	2	Y	13	7	1	13
						14	9							
08	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	107	1	2343	2	Y	15	19	1	9
						17	9							
09	2850 X	2378	-0-	-472	-0-	104	1	2261	2	Y	12	13	1	8
						13	9							
10	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	126	1	2639	2	Y	16	13	1	11
						18	9							
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	140	1	2832	2	Y	7	12	1	6
						8	9							
*12	3100 N	3302	-0-	202	202	151	1	3133	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		35,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GROOM, VIDA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 147149		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149084		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372						
01	3658 X	3415	-0-	-243	-0-	3415	2		Y	-0-				-0-
02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	125	1	3248	2	Y	-0-			-0-
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-				-0-
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		Y	-0-				-0-
05	2852 X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2		Y	-0-				-0-
06	2760 X	1951	-0-	-809	-0-	1951	2		Y	-0-				-0-
07	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	84	1	2283	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	2190	-0-	-1530	-0-	2190	2		Y	-0-				-0-
09	3600 X	2420	-0-	-1180	-0-	87	1	2333	2	Y	-0-			-0-
10	2449 X	2311	-0-	-138	-0-	2311	2		Y	-0-				-0-
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	97	1	2625	2	Y	-0-			-0-
*12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	121	1	3109	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 149752		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027						
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	114	1	2339	2	Y	82	97	1	34
						90	9							
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	80	1	1665	2	Y	80	97	1	17
						88	9							
03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	132	1	2838	2	Y	51	48	1	20
						56	9							
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	103	1	2194	2	Y	59	47	1	32
						65	9							
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2327	2	Y	57	71	1	18
						63	9							
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	107	1	2271	2	Y	56	49	1	25
						62	9							
07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	50	26	1	49
						55	9							
08	2387 N	2104	-0-	-283	-0-	89	1	1953	2	Y	56	72	1	33
						62	9							
09	2310 N	2007	-0-	-303	-0-	86	1	1871	2	Y	45	48	1	30
						50	9							
10	2325 N	2246	-0-	-79	-0-	99	1	2083	2	Y	58	48	1	40
						64	9							
11	2040 N	1433	-0-	-607	-0-	66	1	1337	2	Y	27	46	1	21
						30	9							
*12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	109	1	2261	2	Y	64	49	1	36
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		27,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		685						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		930 N	817	-0-	-113	-0-	13	1	804	2	Y	-0-	10	1	6	7	11
02		784 N	783	-0-	-1	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					11
03		899 N	759	-0-	-140	-0-	12	1	747	2	Y	-0-					11
04		780 N	726	-0-	-54	-0-	11	1	715	2	Y	-0-					11
05		868 N	804	-0-	-64	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					11
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	12	1	744	2	Y	-0-					11
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	2	Y	-0-					11
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	2	Y	-0-					11
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	Y	-0-					11
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	2	Y	-0-					11
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	2	Y	-0-					11
*12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 10,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	24	1	1470	2	Y	-0-	6	1	4	7	7
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	21	1	1326	2	Y	-0-					7
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	26	1	1530	2	Y	-0-					7
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	22	1	1344	2	Y	-0-					7
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	Y	-0-					7
06	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	20	1	1275	2	Y	-0-					7
07	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	21	1	1338	2	Y	-0-					7
08	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	21	1	1301	2	Y	-0-					7
09	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	20	1	1238	2	Y	-0-					7
10	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	21	1	1264	2	Y	-0-					7
11	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	20	1	1184	2	Y	-0-					7
12	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	20	1	1181	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	18	1	1101	2	Y	-0-					-0-
02	1148 X	775	-0-	-373	-0-	12	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	2914 X	703	-0-	-2211	-0-	12	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	2820 X	880	-0-	-1940	-0-	14	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	2914 X	931	-0-	-1983	-0-	14	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	1080 X	860	-0-	-220	-0-	13	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	899 X	892	-0-	-7	-0-	14	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	13	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	848	-0-	-51	-0-	14	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	12	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	837 N	651	-0-	-186	-0-	11	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729										COMPL. DATE 01/11/1995	TOTAL DEPTH 10706	PERF. 9102 - 10538	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	251	1	4184	2	N	42		82
02	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	46	9						82
03	3348 X	2950	-0-	-398	-0-	213	1	3542	2	N	-0-		82
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	167	1	2783	2	N	-0-		82
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	202	1	3361	2	N	-0-		82
06	3240 X	2585	-0-	-655	-0-	224	1	3736	2	N	-0-		82
07	3348 X	2438	-0-	-910	-0-	146	1	2439	2	N	-0-		82
08	3565 X	2894	-0-	-671	-0-	138	1	2300	2	N	-0-		82
09	3450 X	3143	-0-	-307	-0-	164	1	2730	2	N	-0-		82
10	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	178	1	2965	2	N	-0-		82
11	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	174	1	2899	2	N	-0-		82
*12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	157	1	2621	2	N	-0-		82
						201	1	3357	2	N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		39,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780										COMPL. DATE 02/27/1995	TOTAL DEPTH 10758	PERF.10345 - 10592	
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-			6
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1608	2	Y	-0-		6
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1704	2	Y	-0-		6
04	1680 N	1519	-0-	-161	-0-	61	1	1458	2	Y	-0-		6
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	71	1	1848	2	Y	-0-		6
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	65	1	1853	2	Y	16		22
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	18	9						
08	1767 N	1666	-0-	-101	-0-	61	1	1605	2	Y	-0-		25
09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	72	1	2257	2	Y	4	26 1	3
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	4	9						
11	1620 N	1184	-0-	-436	-0-	69	1	1738	2	Y	-0-		3
12	1767 N	1201	-0-	-566	-0-	50	1	1125	2	Y	8		11
						9	9						
						46	1	1155	2	Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		20,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847										COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10360 - 10578	
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	21	1	1273	2	Y	-0-		-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	18	1	1127	2	Y	-0-		-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	25	1	1472	2	Y	-0-		-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	26	1	1627	2	Y	-0-		-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1631	2	Y	-0-		-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	24	1	1485	2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	23	1	1450	2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1371	-0-	-272	-0-	22	1	1349	2	Y	-0-		-0-
09	1500 N	1233	-0-	-267	-0-	19	1	1214	2	Y	-0-		-0-
10	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	21	1	1263	2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1156	-0-	-164	-0-	19	1	1137	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	384	-0-	-887	-0-	6	1	378	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BIRDSONG		WELL #: 2		RRCID -> 154851		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEARSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 154934		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548								
01	3441 X	2899	-0-	-542	-0-	2899	2		Y	-0-						18
02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	114	1	2896	2	Y	43					61
						47	9									
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		Y	-0-						61
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-						61
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		Y	-0-						61
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3112	2	55	9	Y	50	85	1			26
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	133	1	3332	2	Y	-0-					26
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	121	1	3086	2	Y	-0-					26
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	117	1	2982	2	Y	7					33
						8	9									
10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		Y	-0-						33
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	116	1	3115	2	Y	47					80
						52	9									
*12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	128	1	3199	2	Y	-0-					80
TOTAL GAS PROD:		38,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

HENDERSON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 155921		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702								
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	87	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	95	1	2071	2	Y	-0-					-0-
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	97	1	2113	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	115	1	2498	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	111	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	103	1	2232	2	Y	-0-					-0-
08	2604 X	2042	-0-	-562	-0-	90	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2520 X	1406	-0-	-1114	-0-	62	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	2604 X	1855	-0-	-749	-0-	82	1	1773	2	Y	-0-					-0-
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	121	1	2634	2	Y	-0-					-0-
*12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2707	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1705 N	1657	-0-	-48	-0-	77	1	1580	2	Y	-0-				-0-
02		1540 N	1486	-0-	-54	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-				-0-
03		1643 N	1556	-0-	-87	-0-	69	1	1487	2	Y	-0-				-0-
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	2	Y	-0-				-0-
05		1643 N	1558	-0-	-85	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-				-0-
06		1500 N	1438	-0-	-62	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-				-0-
07		1643 N	1326	-0-	-317	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-				-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	-0-				-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	-0-				-0-
10		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-				-0-
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	-0-				-0-
*12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,391			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514																
01		1550 N	1433	-0-	-117	-0-	81	1	1352	2	N	-0-				79
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	103	1	1724	2	N	-0-				79
03		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1978	2	N	-0-				79
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	98	1	1635	2	N	3				82
							3	9								
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	N	17				99
							19	9								
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	116	1	1932	2	N	-0-				99
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	131	1	2185	2	N	-0-				99
08		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	-0-				99
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	2	N	-0-				99
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2102	2	N	-0-				99
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	N	-0-				99
*12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	113	1	1886	2	N	-0-				99
TOTAL GAS PROD:			23,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			20							

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661																
01		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	81	1	1667	2	Y	4	5	1		2
							4	9								
02		1708 N	1388	-0-	-320	-0-	63	1	1321	2	Y	4	5	1		1
							4	9								
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	85	1	1835	2	Y	3	3	1		1
							3	9								
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	2	Y	4	3	1		2
							4	9								
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1758	2	Y	3	4	1		1
							3	9								
06		1860 N	1358	-0-	-502	-0-	61	1	1294	2	Y	3	3	1		1
							3	9								
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	2	Y	3	1	1		3
							3	9								
08		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	107	1	2341	2	Y	3	4	1		2
							3	9								
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	107	1	2334	2	Y	3	3	1		2
							3	9								
10		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	Y	3	3	1		2
							3	9								
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	1	2	1		1
							1	9								
*12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2134	2	Y	4	3	1		2
							4	9								
TOTAL GAS PROD:			23,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			38							

OAK HILL (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. CHILDRESS		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 7A		RRCID -> 163093		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	95	1	1947	2	Y	9	10	1	4
						10	9							
02	2744 X	2054	-0-	-690	-0-	94	1	1951	2	Y	8	10	1	2
						9	9							
03	3038 X	2457	-0-	-581	-0-	109	1	2342	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
04	2940 X	2366	-0-	-574	-0-	106	1	2253	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	117	1	2399	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
06	2370 X	2330	-0-	-40	-0-	105	1	2218	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	154	1	3261	2	Y	5	3	1	5
						6	9							
08	3100 N	3633	-0-	533	533	159	1	3466	2	Y	7	8	1	4
						8	9							
09	3000 N	3712	-0-	712	1245	163	1	3545	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
10	5333 X	4088	-0-	-1245	-0-	186	1	3895	2	Y	6	5	1	4
						7	9							
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	188	1	3819	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
12	2480 X	2251	-0-	-229	-0-	103	1	2140	2	Y	7	5	1	4
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		34,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

CHILDRESS		WELL #: 6A		RRCID -> 163132		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	100	1	2057	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	1652 N	1374	-0-	-278	-0-	63	1	1307	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	1359	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	3000 N	3544	-0-	544	544	159	1	3381	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
05	2365 N	1821	-0-	-544	-0-	85	1	1733	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	110	1	2323	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	176	1	3723	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	188	1	4117	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	174	1	3778	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	2449 X	2221	-0-	-228	-0-	101	1	2117	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	2370 X	1385	-0-	-985	-0-	65	1	1319	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
12	2449 X	2093	-0-	-356	-0-	96	1	1993	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		30,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	175	1	3610	2	Y	22	24	1	9
						24	9							
02	3612 X	2141	-0-	-1471	-0-	97	1	2025	2	Y	17	22	1	4
						19	9							
03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	192	1	4142	2	Y	13	12	1	5
						14	9							
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	171	1	3653	2	Y	15	12	1	8
						17	9							
05	3813 X	3681	-0-	-132	-0-	171	1	3492	2	Y	16	19	1	5
						18	9							
06	4200 X	3100	-0-	-1100	-0-	139	1	2944	2	Y	15	13	1	7
						17	9							
07	4340 X	3756	-0-	-584	-0-	169	1	3573	2	Y	13	7	1	13
						14	9							
08	4340 X	3571	-0-	-769	-0-	156	1	3401	2	Y	13	18	1	8
						14	9							
09	3840 X	2801	-0-	-1039	-0-	123	1	2665	2	Y	12	12	1	8
						13	9							
10	3751 X	3742	-0-	-9	-0-	169	1	3555	2	Y	16	13	1	11
						18	9							
11	3630 X	2516	-0-	-1114	-0-	118	1	2390	2	Y	7	12	1	6
						8	9							
12	3751 X	3394	-0-	-357	-0-	156	1	3220	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		40,700												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			175			

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2232 X	1479	-0-	-753	-0-	68	1	1399	2	Y	11	14	1	5
						12	9							
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	939	2	Y	13	15	1	3
						14	9							
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1361	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2338	2	Y	9	7	1	5
						10	9							
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	94	1	1922	2	Y	9	11	1	3
						10	9							
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	91	1	1921	2	Y	9	8	1	4
						10	9							
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	2	Y	8	4	1	8
						9	9							
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	Y	8	11	1	5
						9	9							
09	2010 N	1868	-0-	-142	-0-	82	1	1777	2	Y	8	8	1	5
						9	9							
10	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	70	1	1459	2	Y	9	8	1	6
						10	9							
11	2010 N	1971	-0-	-39	-0-	92	1	1875	2	Y	4	7	1	3
						4	9							
12	1922 N	1593	-0-	-329	-0-	73	1	1508	2	Y	11	8	1	6
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		21,002												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	113 1	2337 2	Y	9	10 1	4
02	2800 N	3086	-0-	286	286	141 1	2936 2	Y	8	10 1	2
03	3100 N	3470	-0-	370	656	154 1	3310 2	Y	5	5 1	2
04	2999 N	2343	-0-	-656	-0-	105 1	2231 2	Y	6	5 1	3
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	109 1	2228 2	Y	6	7 1	2
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	119 1	2524 2	Y	6	5 1	3
07	2325 X	2312	-0-	-13	-0-	104 1	2202 2	Y	5	3 1	5
08	2201 X	1806	-0-	-395	-0-	79 1	1719 2	Y	7	8 1	4
09	2130 X	1848	-0-	-282	-0-	81 1	1763 2	Y	4	5 1	3
10	2201 X	1925	-0-	-276	-0-	87 1	1831 2	Y	6	5 1	4
11	2130 X	1713	-0-	-417	-0-	80 1	1630 2	Y	3	5 1	2
12	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	85 1	1748 2	Y	7	5 1	4
TOTAL GAS PROD: 27,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 72											

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

01	3193 X	2740	-0-	-453	-0-	125 1	2582 2	Y	30	36 1	12
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	109 1	2267 2	Y	30	36 1	6
03	2418 X	2384	-0-	-34	-0-	105 1	2257 2	Y	20	18 1	8
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	127 1	2704 2	Y	21	17 1	12
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	129 1	2635 2	Y	21	26 1	7
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	117 1	2477 2	Y	20	18 1	9
07	2418 N	2000	-0-	-418	-0-	90 1	1895 2	Y	14	7 1	16
08	2790 N	2546	-0-	-244	-0-	110 1	2414 2	Y	20	24 1	12
09	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	106 1	2298 2	Y	16	17 1	11
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	99 1	2080 2	Y	22	18 1	15
11	2460 N	2221	-0-	-239	-0-	104 1	2106 2	Y	10	17 1	8
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	115 1	2371 2	Y	23	18 1	13
TOTAL GAS PROD: 29,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 247											

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3317 X	1293	-0-	-2024	-0-	60	1	1230	2	Y	3	5	1	1
							3	9							
02		3304 X	2450	-0-	-854	-0-	112	1	2332	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	180	1	3886	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
04		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	163	1	3487	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
05		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	164	1	3360	2	Y	3	4	1	1
							3	9							
06		3540 X	1803	-0-	-1737	-0-	81	1	1719	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
07		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	172	1	3634	2	Y	3	1	1	3
							3	9							
08		3658 X	3310	-0-	-348	-0-	145	1	3162	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
09		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	159	1	3464	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
10		3658 X	3480	-0-	-178	-0-	158	1	3319	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
11		3540 X	1266	-0-	-2274	-0-	59	1	1206	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
*12		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	181	1	3736	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			36,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			36						

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	155	1	3187	2	Y	-0-			-0-
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	Y	-0-			-0-
03		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	136	1	2928	2	Y	-0-			-0-
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	156	1	3328	2	Y	-0-			-0-
05		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	154	1	3161	2	Y	-0-			-0-
06		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	154	1	3249	2	Y	-0-			-0-
07		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	158	1	3347	2	Y	-0-			-0-
08		3410 X	3115	-0-	-295	-0-	136	1	2979	2	Y	-0-			-0-
09		3300 X	3278	-0-	-22	-0-	144	1	3134	2	Y	-0-			-0-
10		3410 X	3231	-0-	-179	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-			-0-
11		3300 X	3155	-0-	-145	-0-	148	1	3007	2	Y	-0-			-0-
12		3410 X	2948	-0-	-462	-0-	136	1	2812	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	2562	-0-	-73	-0-	118	1	2434	2	Y	9	10	1	4
02	1568 X	1414	-0-	-154	-0-	10	9	64	1	Y	8	10	1	2
03	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	9	9	72	1	Y	5	5	1	2
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	6	9	83	1	Y	6	5	1	3
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	7	9	81	1	Y	4	5	1	2
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	4	9	85	1	Y	6	5	1	3
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	7	9	86	1	Y	5	3	1	5
08	1922 X	1798	-0-	-124	-0-	6	9	78	1	Y	7	8	1	4
09	1890 X	1587	-0-	-303	-0-	8	9	70	1	Y	4	5	1	3
10	1953 X	1279	-0-	-674	-0-	4	9	58	1	Y	6	5	1	4
11	1890 X	1555	-0-	-335	-0-	7	9	73	1	Y	3	5	1	2
12	1922 X	1128	-0-	-794	-0-	3	9	52	1	Y	6	5	1	3
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		20,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969														
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	187	1	3848	2	Y	30	36	1	12
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	33	9	187	1	Y	30	36	1	6
03	3472 X	3251	-0-	-221	-0-	33	9	143	1	Y	20	18	1	8
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	22	9	170	1	Y	21	17	1	12
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	23	9	177	1	Y	21	26	1	7
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	23	9	170	1	Y	20	18	1	9
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	22	9	160	1	Y	18	9	1	18
08	3968 X	3194	-0-	-774	-0-	20	9	139	1	Y	21	27	1	12
09	3840 X	3079	-0-	-761	-0-	23	9	135	1	Y	17	18	1	11
10	3906 X	3491	-0-	-415	-0-	19	9	158	1	Y	22	18	1	15
11	3780 X	3487	-0-	-293	-0-	24	9	163	1	Y	10	17	1	8
*12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	11	9	172	1	Y	23	18	1	13
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		43,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		253								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCDavid, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	Y	17	20	1	7
						19	9							
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	2	Y	17	20	1	4
						19	9							
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
04	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	51	1	1090	2	Y	13	10	1	7
						14	9							
05	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	56	1	1143	2	Y	12	15	1	4
						13	9							
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	11	10	1	5
						12	9							
07	1209 N	968	-0-	-241	-0-	43	1	914	2	Y	10	5	1	10
						11	9							
08	992 N	925	-0-	-67	-0-	40	1	872	2	Y	12	15	1	7
						13	9							
09	960 N	825	-0-	-135	-0-	36	1	779	2	Y	9	10	1	6
						10	9							
10	961 N	863	-0-	-98	-0-	39	1	815	2	Y	8	10	1	4
						9	9							
11	900 N	855	-0-	-45	-0-	40	1	808	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	13	10	1	7
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		12,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		138								

MCDavid, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948														
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1656	2	Y	17	20	1	7
						19	9							
02	1904 N	1289	-0-	-615	-0-	58	1	1212	2	Y	17	20	1	4
						19	9							
03	2046 N	1556	-0-	-490	-0-	69	1	1476	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
04	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	69	1	1467	2	Y	13	10	1	7
						14	9							
05	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	65	1	1332	2	Y	12	15	1	4
						13	9							
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	Y	11	10	1	5
						12	9							
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	74	1	1577	2	Y	10	5	1	10
						11	9							
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1385	2	Y	12	15	1	7
						13	9							
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	12	10	1	8
						13	9							
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	6	10	1	4
						7	9							
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	2	Y	13	10	1	7
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		17,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HENDERSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 168050		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	73 1	1593 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1596	N	820	-0-	-776	-0-	36 1	784 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2945	N	218	-0-	-2727	-0-	10 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1620	N	933	-0-	-687	-0-	41 1	892 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64 1	1400 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	77 1	1677 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	105 1	2279 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	122 1	2643 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119 1	2584 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	128 1	2776 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	129 1	2802 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	136 1	2955 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168174		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984							
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	160 1	3297 2	Y	64	76	1			27
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	70 9	148 1	3070 2	Y	63	77	1		13
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	69 9	166 1	3584 2	Y	41	38	1		16
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	45 9	176 1	3756 2	Y	46	37	1		25
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	51 9	183 1	3746 2	Y	45	56	1		14
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	50 9	175 1	3690 2	Y	45	39	1		20
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	50 9	169 1	3569 2	Y	39	20	1		39
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	43 9	155 1	3380 2	Y	44	57	1		26
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	48 9	143 1	3109 2	Y	36	38	1		24
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	40 9	173 1	3633 2	Y	46	38	1		32
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	51 9	172 1	3492 2	Y	21	36	1		17
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	23 9	159 1	3285 2	Y	49	38	1		28
TOTAL GAS PROD:		44,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		539							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 X	2224	-0-	-473	-0-	102	1	2096	2	Y	24	29	1		10
						26	9								
02	2100 N	1807	-0-	-293	-0-	82	1	1697	2	Y	25	30	1		5
						28	9								
03	2294 N	1955	-0-	-339	-0-	86	1	1851	2	Y	16	15	1		6
						18	9								
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2050	2	Y	19	15	1		10
						21	9								
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	101	1	2072	2	Y	18	22	1		6
						20	9								
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	88	1	1870	2	Y	18	16	1		8
						20	9								
07	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	96	1	2033	2	Y	16	8	1		16
						18	9								
08	2201 N	1694	-0-	-507	-0-	73	1	1601	2	Y	18	23	1		11
						20	9								
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2055	2	Y	13	15	1		9
						14	9								
10	2139 N	1760	-0-	-379	-0-	79	1	1660	2	Y	19	15	1		13
						21	9								
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	2	Y	9	15	1		7
						10	9								
12	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	98	1	2019	2	Y	19	15	1		11
						21	9								
TOTAL GAS PROD:		24,022													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					214				

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	99	1	2161	2	Y	64				71
						70	9								
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	95	1	2061	2	Y	18	76	1		13
						20	9								
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	96	1	2096	2	Y	3				16
						3	9								
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	51				67
						56	9								
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	13				80
						14	9								
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	99	1	2162	2	Y	5	75	1		10
						6	9								
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	99	1	2158	2	Y	53				63
						58	9								
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	Y	12	70	1		5
						13	9								
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	Y	-0-				5
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	93	1	2022	2	Y	-0-				5
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-				5
*12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	2	Y	44				49
						48	9								
TOTAL GAS PROD:		26,289													
						TOTAL CONDENSATE PROD:					263				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HENNDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967												COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10481 - 10709	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	89	1	1945	2	Y	54					60	
						59	9										
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	74	1	1614	2	Y	8	58	1			10	
						9	9										
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	81	1	1755	2	Y	2					12	
						2	9										
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	82	1	1774	2	Y	30					42	
						33	9										
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	17					59	
						19	9										
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	78	1	1686	2	Y	4	56	1			7	
						4	9										
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	2	Y	38					45	
						42	9										
08	2046 N	1710	-0-	-336	-0-	75	1	1623	2	Y	11	52	1			4	
						12	9										
09	1770 N	1563	-0-	-207	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					4	
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	2	Y	-0-					4	
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	-0-					4	
*12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	110	1	2382	2	Y	67					71	
						74	9										
TOTAL GAS PROD:		22,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		231											

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841												COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10775 - 11031	
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	921	2	N	-0-					47	
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	13	1	825	2	N	-0-					47	
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	14	1	871	2	N	-0-					47	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	15	1	921	2	N	-0-					47	
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	N	187					234	
						206	9										
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1074	2	N	-0-	189	1			45	
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	12	1	778	2	N	-0-					45	
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	19	1	1205	2	N	-0-					45	
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	N	-0-					45	
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	15	1	934	2	N	-0-					45	
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	713	2	N	-0-					45	
12	744 N	492	-0-	-252	-0-	8	1	484	2	N	-0-					45	
TOTAL GAS PROD:		10,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		187											

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
COLLIER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 184374		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		3100 X	2948	-0-	-152	-0-	86	1	2856	2	N	5	60				
							6	9									
02		2800 X	2759	-0-	-41	-0-	80	1	2666	2	N	12	72				
							13	9									
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	91	1	3023	2	N	13	85				
							14	9									
04		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	2	N	-0-	85				
05		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	92	1	3067	2	N	-0-	85				
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	94	1	3137	2	N	-0-	85				
07		3193 X	3124	-0-	-69	-0-	91	1	3033	2	N	-0-	85				
08		3193 X	2989	-0-	-204	-0-	87	1	2902	2	N	-0-	85				
09		3240 X	3177	-0-	-63	-0-	91	1	3049	2	N	34	119				
							37	9									
10		3348 X	2898	-0-	-450	-0-	84	1	2807	2	N	6	125				
							7	9									
11		3240 X	2664	-0-	-576	-0-	77	1	2583	2	N	4	129				
							4	9									
*12		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	109	1	3643	2	N	-0-	129				
TOTAL GAS PROD:			36,907		TOTAL CONDENSATE PROD:			74									

DORSEY ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 184962		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	58	1	1917	2	N	81	166				
							89	9									
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	49	1	1650	2	N	-0-	166				
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1925	2	N	-0-	166				
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	2	N	-0-	166				
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1699	2	N	1	166				
							1	9				1 8					
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	N	-0-	166				
07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1858	2	N	1	167				
							1	9									
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	N	1	167				
							1	9				1 8					
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	56	1	1854	2	N	-0-	167				
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1478	2	N	-0-	167				
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	-0-	167				
12		1488 N	1371	-0-	-117	-0-	40	1	1331	2	N	-0-	167				
TOTAL GAS PROD:			20,883		TOTAL CONDENSATE PROD:			84									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2511 X	1715	-0-	-796	-0-	1715 2		Y	-0-		11
02		2268 X	1990	-0-	-278	-0-	74 1	1916 2	Y	-0-		11
03		2232 X	2115	-0-	-117	-0-	2115 2		Y	-0-		11
04		1980 X	1658	-0-	-322	-0-	1658 2		Y	-0-		11
05		2201 X	1560	-0-	-641	-0-	1560 2		Y	-0-		11
06		2130 X	1886	-0-	-244	-0-	1886 2		Y	-0-		11
07		2201 X	1895	-0-	-306	-0-	68 1	1827 2	Y	-0-		11
08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1542 2	15 9	Y	14		25
09		1740 N	1725	-0-	-15	-0-	62 1	1660 2	Y	3		28
							3 9					
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		Y	-0-		28
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	67 1	1813 2	Y	-0-		28
*12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	75 1	1921 2	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			21,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			17		

KARGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620												
01		1488 N	1414	-0-	-74	-0-	41 1	1373 2	Y	-0-		158
02		1232 N	1141	-0-	-91	-0-	33 1	1108 2	Y	-0-		158
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	43 1	1417 2	Y	-0-		158
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	41 1	1356 2	Y	-0-		158
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	39 1	1289 2	Y	42	185 1	15
							46 9					
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	51 1	1686 2	Y	-0-		15
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	44 1	1475 2	Y	-0-		15
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	37 1	1225 2	Y	-0-		15
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	45 1	1494 2	Y	-0-		15
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	37 1	1248 2	Y	-0-		15
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	35 1	1172 2	Y	-0-		15
*12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	66 1	2199 2	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			17,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			42		

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115												
01		2883 N	2666	-0-	-217	-0-	2648 2	18 9	Y	16		39
02		2492 N	2170	-0-	-322	-0-	2166 2	4 9	Y	4	33 1	10
03		2728 N	2087	-0-	-641	-0-	2083 2	4 9	Y	4		14
04		2580 N	2118	-0-	-462	-0-	2105 2	13 9	Y	12		26
05		2418 N	2157	-0-	-261	-0-	2154 2	3 9	Y	3	23 1	6
06		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2347 2	15 9	Y	14		20
07		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2248 2	6 9	Y	5	21 1	4
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		Y	-0-		4
09		2040 N	2018	-0-	-22	-0-	2018 2		Y	-0-		4
10		2108 N	1559	-0-	-549	-0-	1559 2		Y	-0-		4
11		2040 N	1583	-0-	-457	-0-	1579 2	4 9	Y	4		8
12		2077 N	1615	-0-	-462	-0-	1615 2		Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			24,921				TOTAL CONDENSATE PROD:			62		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
MARWIL, N.L.										WELL #: 1		RRCID -> 193605		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2063	2	36	9	Y	33			76	
02		1876 N	1827	-0-	-49	-0-		1816	2	11	9	Y	10	64	1	22	
03		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2088	2	24	9	Y	22			44	
04		2040 N	1904	-0-	-136	-0-		1876	2	28	9	Y	25			69	
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		2092	2	15	9	Y	14	66	1	17	
06		2040 N	1891	-0-	-149	-0-		1844	2	47	9	Y	43			60	
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2096	2	23	9	Y	21	68	1	13	
08		2108 N	1820	-0-	-288	-0-		1820	2			Y	-0-			13	
09		1890 N	1082	-0-	-808	-0-		1082	2			Y	-0-			13	
10		2108 N	6	-0-	-2102	-0-		6	2			Y	-0-			13	
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-			13	
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-			13	
TOTAL GAS PROD:			16,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			168								

LAIRD, MAUDE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 194833		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548	
01		2232 N	1661	-0-	-571	-0-		50	1	1611	2	Y	-0-			105	
02		1456 N	1435	-0-	-21	-0-		43	1	1377	2	Y	14			119	
03		2139 N	1539	-0-	-600	-0-		46	1	1493	2	Y	-0-			119	
04		1620 N	1396	-0-	-224	-0-		41	1	1323	2	Y	29	127	1	21	
05		1581 N	1406	-0-	-175	-0-		42	1	1364	2	Y	-0-			21	
06		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		52	1	1686	2	Y	-0-			21	
07		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		51	1	1642	2	Y	-0-			21	
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		49	1	1591	2	Y	-0-			21	
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		50	1	1622	2	Y	22			43	
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		46	1	1480	2	Y	-0-			43	
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		39	1	1249	2	Y	-0-			43	
*12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		47	1	1512	2	Y	-0-			43	
TOTAL GAS PROD:			18,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			65								

THORNHILL										WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140	
01		1860 N	1797	-0-	-63	-0-		1797	2			N	-0-			63	
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	2			N	-0-			63	
03		1860 N	1776	-0-	-84	-0-		1776	2			N	-0-			63	
04		1740 N	1640	-0-	-100	-0-		1640	2			N	-0-			63	
05		1736 N	1509	-0-	-227	-0-		1509	2			N	-0-			63	
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741	2			N	-0-			63	
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1734	2			N	-0-			63	
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1746	2			N	-0-			63	
09		1740 N	1674	-0-	-66	-0-		1674	2			N	-0-			63	
10		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		1745	2			N	-0-			63	
11		1680 N	1607	-0-	-73	-0-		1607	2			N	-0-			63	
12		1736 N	1671	-0-	-65	-0-		1671	2			N	-0-			63	
TOTAL GAS PROD:			20,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1674 N	1434	-0-	-240	-0-	-0-	43	1	1391	2	Y	-0-	-0-						-0-
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-	-0-						-0-
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1111	2	Y	-0-	-0-						-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	960	2	Y	-0-	-0-						-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1288	2	Y	-0-	-0-						-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-	-0-						-0-
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1359	2	Y	-0-	-0-						-0-
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	Y	-0-	-0-						-0-
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-	-0-						-0-
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	Y	-0-	-0-						-0-
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	2	Y	-0-	-0-						-0-
*12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	2	Y	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			15,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528																				
01		3751 X	3499	-0-	-252	-0-	-0-	102	1	3397	2	Y	-0-	-0-						-0-
02		3304 X	3274	-0-	-30	-0-	-0-	95	1	3179	2	Y	-0-	-0-						-0-
03		3658 X	3364	-0-	-294	-0-	-0-	98	1	3266	2	Y	-0-	-0-						-0-
04		3540 X	3100	-0-	-440	-0-	-0-	90	1	3010	2	Y	-0-	-0-						-0-
05		3658 X	3203	-0-	-455	-0-	-0-	93	1	3110	2	Y	-0-	-0-						-0-
06		3510 X	2783	-0-	-727	-0-	-0-	81	1	2702	2	Y	-0-	-0-						-0-
07		3627 X	3195	-0-	-432	-0-	-0-	93	1	3102	2	Y	-0-	-0-						-0-
08		3379 X	3237	-0-	-142	-0-	-0-	94	1	3143	2	Y	-0-	-0-						-0-
09		3090 X	2927	-0-	-163	-0-	-0-	85	1	2842	2	Y	-0-	-0-						-0-
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	3126	2	Y	-0-	-0-						-0-
11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	3370	2	Y	-0-	-0-						-0-
12		3224 X	1920	-0-	-1304	-0-	-0-	56	1	1853	2	Y	-0-	-0-						10
TOTAL GAS PROD:			37,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			10											

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756																				
01		3472 X	1851	-0-	-1621	-0-	-0-	54	1	1795	2	Y	2							20
02		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	-0-	-0-						20
03		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1727	2	Y	2		2	8				20
04		1500 X	1405	-0-	-95	-0-	-0-	41	1	1363	2	Y	1							21
05		1550 N	1347	-0-	-203	-0-	-0-	39	1	1308	2	Y	-0-	-0-						21
06		1500 N	1329	-0-	-171	-0-	-0-	39	1	1290	2	Y	-0-	-0-						21
07		1457 N	1278	-0-	-179	-0-	-0-	37	1	1241	2	Y	-0-	-0-						21
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	2	Y	-0-	-0-						21
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	899	2	Y	9							30
10		961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-	28	1	930	2	Y	-0-	-0-						30
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	Y	-0-	-0-						30
12		961 N	390	-0-	-571	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	4							34
TOTAL GAS PROD:			15,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			18											

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KANGERGA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	78 1	2596 2	Y	-0-		2
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	74 1	2466 2	Y	-0-		2
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	79 1	2634 2	Y	-0-		2
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	84 1	2811 2	Y	-0-		2
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	77 1	2559 2	Y	-0-	2 1	-0-
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	81 1	2684 2	Y	-0-		-0-
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	76 1	2547 2	Y	-0-		-0-
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	74 1	2472 2	Y	-0-		-0-
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	76 1	2539 2	Y	-0-		-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	68 1	2256 2	Y	-0-		-0-
11	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	59 1	1982 2	Y	-0-		-0-
*12	3100 N	3405	-0-	305	305	99 1	3306 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHILDRESS		WELL #: 9A		RRCID -> 198825		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	80 1	1652 2	Y	4	5 1	2
02	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	75 1	1560 2	Y	4	5 1	1
03	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	70 1	1510 2	Y	3	3 1	1
04	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	75 1	1592 2	Y	4	3 1	2
05	1829 N	1582	-0-	-247	-0-	74 1	1505 2	Y	3	4 1	1
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	86 1	1820 2	Y	3	3 1	1
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90 1	1902 2	Y	2	1 1	2
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	83 1	1822 2	Y	4	4 1	2
09	1800 N	1634	-0-	-166	-0-	72 1	1559 2	Y	3	3 1	2
10	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	78 1	1634 2	Y	3	3 1	2
11	1800 N	1612	-0-	-188	-0-	76 1	1535 2	Y	1	2 1	1
12	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	76 1	1565 2	Y	4	3 1	2
TOTAL GAS PROD:		20,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		38					

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198953		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5350 2	47 9	Y	43		96
02	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4204 2	1 9	Y	1	81 1	16
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		Y	-0-		16
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2		Y	-0-		16
05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 2		Y	-0-		16
06	4140 X	4076	-0-	-64	-0-	4076 2		Y	-0-		16
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		Y	-0-		16
08	4805 X	4774	-0-	-31	-0-	4774 2		Y	-0-		16
09	4650 X	2518	-0-	-2132	-0-	2518 2		Y	-0-		16
10	4805 X	4784	-0-	-21	-0-	4784 2		Y	-0-		16
11	4620 X	4129	-0-	-491	-0-	4129 2		Y	-0-		16
12	4774 X	4494	-0-	-280	-0-	4494 2		Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		52,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		44					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	133	1	2737	2	Y	21	25	1	9
						23	9							
02	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	126	1	2625	2	Y	21	26	1	4
						23	9							
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2569	2	Y	14	13	1	5
						15	9							
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	119	1	2535	2	Y	15	12	1	8
						17	9							
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	131	1	2683	2	Y	16	19	1	5
						18	9							
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	113	1	2394	2	Y	15	13	1	7
						17	9							
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	119	1	2525	2	Y	13	7	1	13
						14	9							
08	2697 N	2495	-0-	-202	-0-	108	1	2370	2	Y	15	19	1	9
						17	9							
09	2520 N	2423	-0-	-97	-0-	106	1	2304	2	Y	12	13	1	8
						13	9							
10	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	117	1	2460	2	Y	16	13	1	11
						18	9							
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	114	1	2321	2	Y	7	12	1	6
						8	9							
*12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		31,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628														
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	2	N	-0-			63
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	80	1	1737	2	N	-0-			63
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	89	1	1928	2	N	-0-			63
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	72	1	1563	2	N	-0-			63
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	N	27			90
						30	9							
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	79	1	1719	2	N	-0-			90
07	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	73	1	1594	2	N	-0-			90
08	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	73	1	1583	2	N	-0-			90
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	2	N	-0-			90
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	89	1	1932	2	N	-0-			90
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	87	1	1889	2	N	-0-			90
*12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	84	1	1823	2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		22,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037														
01	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2889	2	56	9	Y	51			117
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-	2328	2	19	9	Y	17	99	1	35
03	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2947	2	44	9	Y	40			75
04	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2709	2	41	9	Y	37			112
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2658	2	24	9	Y	22	107	1	27
06	2640 N	2634	-0-	-6	-0-	2556	2	78	9	Y	71			98
07	2728 N	2696	-0-	-32	-0-	2664	2	32	9	Y	29	107	1	20
08	2697 N	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-			20
09	2640 N	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-			20
10	2697 N	2257	-0-	-440	-0-	2257	2			Y	-0-			20
11	2400 N	2257	-0-	-143	-0-	2112	2	145	9	Y	132			152
12	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	2050	2			Y	-0-			152
TOTAL GAS PROD:		30,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		399								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GROOM, VIDA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 200711		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10766 - 11091				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2085	-0-	-116	-0-	96	1	1985	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	87	1	1812	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
03	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	85	1	1826	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1937	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	95	1	1936	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	93	1	1972	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1935	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
08	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	84	1	1835	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
09	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	86	1	1874	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1	1978	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
*12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	126	1	2607	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		24,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202474		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9079 - 10523				
01	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	2599	2	130	9	Y	118		127	
02	2408 X	2395	-0-	-13	-0-	2391	2	4	9	Y	4	107	1	24
03	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-			24
04	2580 N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			Y	-0-			24
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-			24
06	2580 N	2564	-0-	-16	-0-	2564	2			Y	-0-			24
07	2635 N	2418	-0-	-217	-0-	2418	2			Y	-0-			24
08	2697 N	2367	-0-	-330	-0-	2367	2			Y	-0-			24
09	2550 N	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			Y	-0-			24
10	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	2261	2			Y	-0-			24
11	2280 N	1850	-0-	-430	-0-	1850	2			Y	-0-			24
12	2325 N	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		29,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		122								

LEVERETT		WELL #: 2		RRCID -> 203667		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10656 - 10972				
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	52 1	1733 2	Y		33				37
02		2800 N	2843	-0-	43	43	36 9	2760 2	Y		-0-				37
03		2703 N	2660	-0-	-43	-0-	83 1	2582 2	Y		1	1 8			37
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	77 1	2303 2	Y		-0-				37
05		1550 X	1131	-0-	-419	-0-	1 9	1095 2	Y		3				40
06		1500 X	960	-0-	-540	-0-	3 9	932 2	Y		-0-				40
07		1550 X	1199	-0-	-351	-0-	28 1	1164 2	Y		-0-				40
08		2139 X	1304	-0-	-835	-0-	35 1	1266 2	Y		-0-				40
09		2070 X	1127	-0-	-943	-0-	38 1	1053 2	Y		38				78
10		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	32 1	1344 2	Y		-0-				78
11		1260 N	919	-0-	-341	-0-	40 1	892 2	Y		-0-				78
12		1178 N	471	-0-	-707	-0-	27 1	443 2	Y		14				92
							13 1								
							15 9								
TOTAL GAS PROD:			18,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			89						

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735															
01		1829 N	1030	-0-	-799	-0-	1030 2		Y		-0-				27
02		1652 N	1286	-0-	-366	-0-	1283 2	3 9	Y		3				30
03		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		Y		-0-				30
04		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		Y		-0-				30
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		Y		-0-				30
06		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		Y		-0-				30
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		Y		-0-				30
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		Y		-0-				30
09		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2653 2	25 9	Y		23	41 1			12
10		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		Y		-0-				12
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		Y		-0-				12
*12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		Y		-0-				12
TOTAL GAS PROD:			27,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			26						

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936									
EASTMAN GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 223548		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9093 - 10523	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2108 N	1611	-0-	-497	-0-					46	1	1547	2	Y	16				23	
02		1456 N	1276	-0-	-180	-0-					18	9									
03		1612 N	1262	-0-	-350	-0-					37	1	1239	2	Y	-0-			1	8	
04		1560 N	1061	-0-	-499	-0-					37	1	1224	2	Y	1					
05		1426 N	1176	-0-	-250	-0-					1	9									
06		1230 N	1089	-0-	-141	-0-					31	1	1030	2	Y	-0-				23	
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-					34	1	1140	2	Y	2				25	
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-					2	9									
09		1080 N	1035	-0-	-45	-0-					32	1	1057	2	Y	-0-				25	
10		1271 N	1110	-0-	-161	-0-					37	1	1230	2	Y	-0-				25	
11		1350 N	1319	-0-	-31	-0-					40	1	1342	2	Y	-0-				25	
12		1085 N	752	-0-	-333	-0-					29	1	971	2	Y	32				57	
											35	9									
											32	1	1078	2	Y	-0-				57	
											38	1	1281	2	Y	-0-				57	
											21	1	709	2	Y	20				77	
											22	9									

TOTAL GAS PROD: 14,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

EASTMAN GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 225304		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11226		PERF. 9601 - 11021	
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-					701	2			Y	-0-				15	
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-					542	2	2	9	Y	2				17	
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-					618	2			Y	-0-				17	
04		570 N	488	-0-	-82	-0-					488	2			Y	-0-				17	
05		589 N	439	-0-	-150	-0-					439	2			Y	-0-				17	
06		570 N	494	-0-	-76	-0-					494	2			Y	-0-				17	
07		496 N	478	-0-	-18	-0-					478	2			Y	-0-				17	
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-					462	2			Y	-0-				17	
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-					453	2	12	9	Y	11			22	1	
10		465 N	450	-0-	-15	-0-					450	2			Y	-0-				6	
11		450 N	393	-0-	-57	-0-					393	2			Y	-0-				6	
12		465 N	452	-0-	-13	-0-					452	2			Y	-0-				6	

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EASTMAN GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 226078		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9448 - 10888	
01		4805 X	4522	-0-	-283	-0-					4522	2			Y	-0-				90	
02		4732 X	3689	-0-	-1043	-0-					3676	2	13	9	Y	12				102	
03		5239 X	3519	-0-	-1720	-0-					3519	2			Y	-0-				102	
04		5040 X	3477	-0-	-1563	-0-					3477	2			Y	-0-				102	
05		4712 X	4064	-0-	-648	-0-					4064	2			Y	-0-				102	
06		4380 X	3370	-0-	-1010	-0-					3370	2			Y	-0-				102	
07		4092 X	2499	-0-	-1593	-0-					2499	2			Y	-0-				102	
08		3875 X	2483	-0-	-1392	-0-					2483	2			Y	-0-				102	
09		3750 X	2221	-0-	-1529	-0-					2163	2	58	9	Y	53			122	1	
10		3875 X	2165	-0-	-1710	-0-					2164	2	1	9	Y	1				34	
11		3360 X	2208	-0-	-1152	-0-					2208	2			Y	-0-				34	
12		2511 X	2000	-0-	-511	-0-					2000	2			Y	-0-				34	

TOTAL GAS PROD: 36,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5425 X	4589	-0-	-836	-0-	4589 2		Y	-0-		41
02		4900 X	4311	-0-	-589	-0-	170 1	4141 2	Y	-0-		41
03		5208 X	4562	-0-	-646	-0-	172 1	4390 2	Y	-0-		41
04		4710 X	3704	-0-	-1006	-0-	149 1	3555 2	Y	-0-		41
05		4774 X	4594	-0-	-180	-0-	170 1	4424 2	Y	-0-		41
06		4620 X	3673	-0-	-947	-0-	122 1	3475 2	Y	69		110
							76 9					
07		4774 X	4100	-0-	-674	-0-	127 1	3955 2	Y	16		126
							18 9					
08		4588 X	4129	-0-	-459	-0-	151 1	3978 2	Y	-0-		126
09		4440 X	3513	-0-	-927	-0-	107 1	3380 2	Y	24	136 1	14
							26 9					
10		4588 X	3969	-0-	-619	-0-	151 1	3817 2	Y	1		15
							1 9					
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	176 1	3968 2	Y	52		67
							57 9					
*12		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	162 1	4010 2	Y	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			49,517	TOTAL CONDENSATE PROD:			162					

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429												
01		4960 X	4302	-0-	-658	-0-	4302 2		Y	-0-		15
02		4592 X	3857	-0-	-735	-0-	143 1	3714 2	Y	-0-		15
03		5084 X	4098	-0-	-986	-0-	4098 2		Y	-0-		15
04		4920 X	4101	-0-	-819	-0-	4101 2		Y	-0-		15
05		4681 X	4597	-0-	-84	-0-	4597 2		Y	-0-		15
06		4170 X	4142	-0-	-28	-0-	4142 2		Y	-0-		15
07		4278 X	4263	-0-	-15	-0-	152 1	4111 2	Y	-0-		15
08		4588 X	3923	-0-	-665	-0-	3902 2	21 9	Y	19		34
09		4440 X	4124	-0-	-316	-0-	148 1	3972 2	Y	4		38
							4 9					
10		4588 X	3960	-0-	-628	-0-	3960 2		Y	-0-		38
11		4140 X	4003	-0-	-137	-0-	143 1	3860 2	Y	-0-		38
12		4278 X	3815	-0-	-463	-0-	143 1	3672 2	Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			49,185	TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PEARSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4272	-0-	-874	-0-	4272	2			Y	-0-					8
02	4452 X	3799	-0-	-653	-0-	136	1	3644	2	Y	17					25
						19	9									
03	4929 X	3552	-0-	-1377	-0-	3552	2			Y	-0-					25
04	4740 X	3548	-0-	-1192	-0-	3548	2			Y	-0-					25
05	4898 X	3335	-0-	-1563	-0-	3335	2			Y	-0-					25
06	4140 X	3752	-0-	-388	-0-	3731	2		21	9	Y	19	34	1		10
07	4216 X	3543	-0-	-673	-0-	136	1	3407	2	Y	-0-					10
08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	147	1	3752	2	Y	-0-					10
09	3750 X	3456	-0-	-294	-0-	130	1	3323	2	Y	3					13
						3	9									
10	3875 X	3726	-0-	-149	-0-	3726	2			Y	-0-					13
11	3780 X	3653	-0-	-127	-0-	130	1	3501	2	Y	20					33
						22	9									
12	3906 X	3525	-0-	-381	-0-	136	1	3389	2	Y	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		44,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		59										

HENDERSON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 240005		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670								
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	310 N	151	-0-	-159	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

ZONE ENERGY, LLC		953551		RRCID -> 136385		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930								
DICKERSON, C.N.		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (PETTIT)																							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																							
BUFORD & BLOW GAS UNIT 4																							
66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																							
020528																							
WELL #: 3 RRCID -> 272013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6699 - 6709																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE											
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

CLK&F OPERATING LLC																							
MINOR, L. V. GU 1																							
154789																							
WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
02		T. A.	9	-0-	9	-0-	9	2	Y	-0-		3											
03		95	86	-0-	-9	-0-	86	2	Y	-0-		3											
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3											
TOTAL GAS PROD:											95	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC.																							
BATON																							
195806																							
WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF. 7234 - 12490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (TRAVIS PEAK)				66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
ROMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY		CNTY: RUSK					
KINSEY, JOE S. GAS UNIT													
		WELL #:		3-U	RRCID ->	142306	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7340 - 7350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CL&F OPERATING LLC 154789
 BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC				742142								
GRAY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	246152	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7550 - 7560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUFF, G. J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	261268	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	7590 - 7602
01	4247 X	2858	-0-	-1389	-0-	490	1	2368	2	Y	-0-	90
02	DLQ G-10	6738	-0-	6738	6738	1686	1	4913	2	Y	126	47
						139	9					
03	12678 X	5940	-0-	-6738	-0-	1890	1	3860	2	Y	173	51
						190	9					
04	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	1960	1	3609	2	Y	-0-	51
05	7471 X	3645	-0-	-3826	-0-	1540	1	2105	2	Y	-0-	51
06	7230 X	4884	-0-	-2346	-0-	1820	1	3062	2	Y	2	51
						2	9					
07	7471 X	5490	-0-	-1981	-0-	2170	1	3317	2	Y	3	52
						3	9					
08	5952 X	5250	-0-	-702	-0-	2100	1	3147	2	Y	3	55
						3	9					
09	5580 X	4744	-0-	-836	-0-	2100	1	2449	2	Y	177	55
						195	9				176 1 1 8	
10	5487 X	5089	-0-	-398	-0-	1960	1	3129	2	Y	-0-	55
11	5310 X	3598	-0-	-1712	-0-	910	1	2688	2	Y	-0-	55
12	5487 X	4383	-0-	-1104	-0-	2030	1	2353	2	Y	-0-	55
TOTAL GAS PROD:		58,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		484						

GRAY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	262579	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7251 - 7456
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
HUFF, G. J. GU		WELL #:		3	RRCID ->	263708	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7608 - 7620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		5	RRCID ->	265890	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	7495 - 7504
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC.		859542		WELL #:		1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	7132 - 7312
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			1242	2		N	-0-		26
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-			996	2		N	-0-		26
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-			933	2		N	-0-		26
04	1200 N	1115	-0-	-85	-0-			1115	2		N	-0-		26
05	1116 N	946	-0-	-170	-0-			946	2		N	-0-		26
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-			1193	2		N	-0-		26
07	1147 N	731	-0-	-416	-0-			731	2		N	-0-		26
08	961 N	881	-0-	-80	-0-			881	2		N	-0-		26
09	1200 N	1079	-0-	-121	-0-			1079	2		N	-0-		26
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-			1205	2		N	-0-		26
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-			1046	2		N	-0-		26
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-			1186	2		N	-0-		26

TOTAL GAS PROD: 12,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WHITE, WILL I.		WELL #:		2	RRCID ->	217250	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7420 - 7430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	7015 - 7124
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL, S. (PETTIT)		66470 400		ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7004 - 7019
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

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

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	46	1		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		66500 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643											
DREAM CATCHER		WELL #: 1		RRCID -> 227329		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9403 - 11010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3101	-0-	-526	-0-	101	1	2998	2	N	2		33
						2	9						
02	3220 X	2946	-0-	-274	-0-	92	1	2852	2	N	2		35
						2	9						
03	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	93	1	2937	2	N	5		40
						6	9						
04	3120 X	2849	-0-	-271	-0-	83	1	2766	2	N	-0-		40
05	3224 X	2914	-0-	-310	-0-	91	1	2823	2	N	-0-		40
06	3120 X	2783	-0-	-337	-0-	97	1	2678	2	N	7		47
						8	9						
07	3224 X	2494	-0-	-730	-0-	83	1	2411	2	N	-0-		47
08	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	87	1	2522	2	N	77		124
						85	9						
09	2850 X	2588	-0-	-262	-0-	83	1	2417	2	N	80	176 1	28
						88	9						
10	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	94	1	2599	2	N	-0-		28
11	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	85	1	2483	2	N	3		31
						3	9						
*12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	92	1	2611	2	N	5		36
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		33,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		181							

RISING SUN		66500 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1		RRCID -> 230102		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 11604		PERF. 9400 - 11488					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4492	-0-	1392	1392	146	1	4343	2	N	3		36
						3	9						
02	2800 N	1944	-0-	-856	536	61	1	1874	2	N	8		44
						9	9						
03	2759 N	2005	-0-	-754	-0-	61	1	1936	2	N	7		51
						8	9						
04	2670 X	2181	-0-	-489	-0-	64	1	2117	2	N	-0-		51
05	2759 X	2118	-0-	-641	-0-	66	1	2050	2	N	2		53
						2	9						
06	2670 X	2096	-0-	-574	-0-	73	1	2020	2	N	3		56
						3	9						
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	101	1	2928	2	N	2		58
						2	9						
08	2263 X	1801	-0-	-462	-0-	60	1	1732	2	N	8		66
						9	9						
09	2190 X	1708	-0-	-482	-0-	56	1	1633	2	N	17		83
						19	9						
10	2759 N	1775	-0-	-984	-0-	62	1	1707	2	N	5		88
						6	9						
11	1740 N	1471	-0-	-269	-0-	49	1	1420	2	N	2		90
						2	9						
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	N	12		102
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		25,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214 X	11010	-0-	-1204	-0-	359	1	10651	2	N	-0-		39
02	11032 X	10285	-0-	-747	-0-	322	1	9941	2	N	20		59
						22	9						
03	10974 X	10747	-0-	-227	-0-	330	1	10409	2	N	7		66
						8	9						
04	10620 X	10345	-0-	-275	-0-	303	1	10033	2	N	8		74
						9	9						
05	10974 X	10526	-0-	-448	-0-	327	1	10182	2	N	15		89
						17	9						
06	10620 X	9985	-0-	-635	-0-	347	1	9636	2	N	2		91
						2	9						
07	10974 X	10015	-0-	-959	-0-	332	1	9606	2	N	70		161
						77	9						
08	10757 X	9895	-0-	-862	-0-	327	1	9544	2	N	22		183
						24	9						
09	10350 X	9703	-0-	-647	-0-	323	1	9366	2	N	13	177 1	19
						14	9						
10	10540 X	9832	-0-	-708	-0-	342	1	9471	2	N	17		36
						19	9						
11	9990 X	9526	-0-	-464	-0-	316	1	9199	2	N	10		46
						11	9						
12	10013 X	9115	-0-	-898	-0-	309	1	8787	2	N	17		63
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		120,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		201							

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321													
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	52	1	1549	2	N	-0-		14
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	2	N	2		16
						2	9						
03	1581 N	1093	-0-	-488	-0-	34	1	1059	2	N	-0-		16
04	1560 N	73	-0-	-1487	-0-	2	1	71	2	N	-0-		16
05	1581 N	168	-0-	-1413	-0-	5	1	163	2	N	-0-		16
06	1050 N	58	-0-	-992	-0-	2	1	56	2	N	-0-		16
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-		16
08	155 N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-		16
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	N	-0-		16
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-		16
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	970	2	N	2		18
						2	9						
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		6,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION													
GOLDEN EAGLE													
//CONT.// 66500 500 ASSOCIATED													
//CONT.// 801643													
WELL #: 1 RRCID -> 247270										COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	60 1	1775 2	N		3			81
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	3 9							
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	46 1	1433 2	N		-0-			81
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	46 1	1456 2	N		-0-			81
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	36 1	1182 2	N		-0-			81
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	47 1	1466 2	N		-0-			81
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	55 1	1527 2	N		-0-			81
						54 1	1565 2	N		2			83
						2 9							
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	58 1	1680 2	N		3			86
						3 9							
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	54 1	1573 2	N		-0-			86
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	56 1	1558 2	N		2			88
						2 9							
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	51 1	1485 2	N		7			95
						8 9							
*12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	53 1	1501 2	N		7			102
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		18,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

STANDING PINE										CAPACITY		CNTY: SHELBY	
WELL #: 1 RRCID -> 256748										COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	N		-0-			65
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	215 2	N		-0-			65
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6 1	199 2	N		-0-			65
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5 1	159 2	N		-0-			65
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8 1	257 2	N		-0-			65
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1	202 2	N		-0-			65
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8 1	222 2	N		-0-			65
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7 1	212 2	N		-0-			65
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	9 1	252 2	N		-0-			65
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6 1	178 2	N		-0-			65
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	N		-0-			65
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8 1	230 2	N		-0-			65
TOTAL GAS PROD:		2,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: SHELBY	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
LOCKE													
WELL #: 1 RRCID -> 177789										COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592	
01	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	124 1	1931 2	N		-0-			-0-
02	DLQ G-10	1787	-0-	1787	1787	104 1	1683 2	N		-0-			-0-
03	3000 N	1986	-0-	-1014	773	118 1	1868 2	N		-0-			-0-
04	2668 N	1895	-0-	-773	-0-	111 1	1784 2	N		-0-			-0-
05	1984 N	1844	-0-	-140	-0-	121 1	1723 2	N		-0-			-0-
06	1920 N	1508	-0-	-412	-0-	91 1	1417 2	N		-0-			-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	122 1	1896 2	N		-0-			-0-
08	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	114 1	1691 2	N		-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	100 1	1479 2	N		-0-			-0-
10	2015 N	1091	-0-	-924	-0-	72 1	1019 2	N		-0-			-0-
11	1740 N	1081	-0-	-659	-0-	71 1	1010 2	N		-0-			-0-
12	1643 N	721	-0-	-922	-0-	45 1	676 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
JEANS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 178769	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 8092	- 9894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	872	-0-	-27	-0-	52 1	820 2	N	-0-
02	DLQ	G-10	696	-0-	696	40 1	656 2	N	-0-	-0-
03		1467 N	771	-0-	-696	46 1	725 2	N	-0-	-0-
04		840 N	717	-0-	-123	42 1	675 2	N	-0-	-0-
05		775 N	611	-0-	-164	40 1	571 2	N	-0-	-0-
06		750 N	565	-0-	-185	34 1	531 2	N	-0-	-0-
07		744 N	578	-0-	-166	35 1	543 2	N	-0-	-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	41 1	600 2	N	-0-	-0-
09		645 N	645	-0-	-0-	42 1	603 2	N	-0-	-0-
10		589 N	587	-0-	-2	38 1	549 2	N	-0-	-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	48 1	689 2	N	-0-	-0-
*12		692 N	692	-0-	-0-	44 1	648 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182858	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 9212	- 9938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-		Y	-0-	37
02		2074 N	2074	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-	37
03		1901 N	1901	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-	37
04		2722 N	2722	-0-	-0-	2722 2		Y	-0-	37
05		2438 N	2438	-0-	-0-	2438 1		Y	-0-	37
06		2331 N	2331	-0-	-0-	2331 2		Y	-0-	37
07		2821 N	2403	-0-	-418	2403 2		Y	-0-	37
08		2449 N	1631	-0-	-818	1631 2		Y	-0-	37
09		2340 N	2243	-0-	-97	2243 2		Y	-0-	37
10		2418 N	2103	-0-	-315	2103 2		Y	-0-	37
11		1590 N	1501	-0-	-89	1501 2		Y	-0-	37
12		2325 N	1184	-0-	-1141	1184 2		Y	-0-	37
TOTAL GAS PROD:			22,531	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VASTAR FEE GAS UNIT		3								
WELL #:		3		RRCID -> 183800	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8012	- 10139		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-		Y	-0-	31
02		2074	2074	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-	31
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	31
11		T. A.	1501	-0-	1501	1501 2		Y	-0-	31
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1501		Y	-0-	31
TOTAL GAS PROD:			3,575	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
HYPERION OIL & GAS LLC				421498											
SHERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 170700	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6418	- 6478						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILTON				WELL #: 1	RRCID -> 176966	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 11057	PERF. 9936	- 10108						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SKIPPER ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 178354	COMPL. DATE 06/18/2000	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9872	- 9938						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	320	1	3515	2	N	29	11	8		154
						32	9								
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	333	1	3031	2	N	11	4	8		161
						12	9								
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	347	1	3693	2	N	20	7	8		174
						22	9								
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	335	1	3639	2	N	-0-				174
05	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	335	1	4231	2	N	-0-				174
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	335	1	3836	2	N	-0-				174
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	346	1	3831	2	N	4	176	1		2
						4	9								
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	235	1	2721	2	N	13				15
						14	9								
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	313	1	4256	2	N	47				62
						52	9								
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	335	1	3295	2	N	15				77
						17	9								
*11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	335	1	3462	2	N	51				128
						56	9								
*12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	257	1	3528	2	N	-0-				128
TOTAL GAS PROD:		47,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		190							

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498								
SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	202312	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8640 - 9926
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	26
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-	26
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	26
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	25
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	25
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		49				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SKIPPER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	203259	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7854 - 10050
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILTON		WELL #:		2	RRCID ->	203810	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7882 - 9932
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498										
WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 7680 - 10116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	2	62	9	N	56			56
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			56
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	2	N	-0-			56
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	55	2	74	9	N	67			123
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	23			146
						25	9							
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	4	1	911	2	N	-0-			146
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			146
12	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			146
TOTAL GAS PROD:		2,674				TOTAL CONDENSATE PROD:				146				

SKIPPER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 8080 - 10217			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SHERMAN		WELL #:		4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 7861 - 10074			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498										
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID -> 238625		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9370 - 10100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	170	1	1863	2	N	104	180 1	13 8	57
02	2296 X	1071	-0-	-1225	-0-	114	9	959	2	N	6	2 8		61
03	2542 X	491	-0-	-2051	-0-	105	1	448	2	N	1	1 8		61
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	7	9			N	17	5 7		73
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	42	1	328	2	N	2			75
06	2070 X	364	-0-	-1706	-0-	36	1	285	2	N	-0-			75
07	1178 X	337	-0-	-841	-0-	38	1			N	13			88
08	DLQ G-10	1701	-0-	1701	1701	14	9	1631	2	N	42			130
09	DLQ G-10	2873	-0-	2873	4574	24	1	2800	2	N	34			164
10	DLQ G-10	2212	-0-	2212	6786	46	9	2131	2	N	41			205
11	DLQ G-10	2165	-0-	2165	8951	36	1	2098	2	N	28	179 1		54
*12	3000 N	1181	-0-	-1819	7132	45	9	1148	2	N	5			59
						27	1			N				
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		14,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		293								

HILTON		WELL #:		6	RRCID -> 251746		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12560	PERF. 8978 - 8998				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ORE CITY (TRAVIS PEAK)		67579 380		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
HYDROGEO, L.L.C.		421240								
OBERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 198262		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	105
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	105
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	112 1	1030 2	N	8 113 1	-0-
						9 9				
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	149 2	4 9	N	4	4
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	N	1	5
08	1147 N	176	-0-	-971	-0-	176 2		N	-0-	5
09	330 N	114	-0-	-216	-0-	114 2		N	-0-	5
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	5
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		1,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595								
WILSON, J. B. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
BURTON		1		RRCID -> 206368		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 12035 PERF. 11640 - 11791		
01	589 N	451	-0-	-138 B	-0-	428 2	23 9	N	21	83
02	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	424 2	21 9	N	19	102
03	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	386 2	31 9	N	28	130
04	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	388 2	24 9	N	22	152
05	496 N	409	-0-	-87 B	-0-	389 2	20 9	N	18	170
06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	644 2	35 9	N	32	202
07	434 N	269	-0-	-165 B	-0-	244 2	25 9	N	23	225
08	403 N	323	-0-	-80 B	-0-	306 2	17 9	N	15	90
09	690 N	403	-0-	-287 B	-0-	390 2	13 9	N	12	102
10	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	429 2	62 9	N	56	158
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-	158
*12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	403 2	20 9	N	18	176
TOTAL GAS PROD:		5,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		264				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	237026	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11375 - 11670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	558 N	250	-0-	-308 B	-0-	240 2	10 9		N	9		132
02	224 N	128	-0-	-96 B	-0-	125 2	3 9		N	3		135
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	264 2	3 9		N	3		138
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	245 2	6 9		N	5		143
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	321 2	4 9		N	4		147
06	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	251 2	3 9		N	3		150
07	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	151 2	2 9		N	2		152
08	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	220 2			N	-0-		152
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	1		153
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	2		155
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-		155
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		1,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

C. W. RESOURCES, INC.				121085				CNTY: SMITH				
CORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	103897	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11814 - 11844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1488 N	847	-0-	-641 B	-0-	847 2			Y	-0-		6
02	1344 X	280	-0-	-1064 B	-0-	279 2	1 9		Y	1		7
03	1488 X	437	-0-	-1051 B	-0-	436 2	1 9		Y	1		8
04	1350 X	579	-0-	-771 B	-0-	578 2	1 9		Y	1		9
05	837 X	655	-0-	-182 B	-0-	654 2	1 9		Y	1		10
06	1064 X	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2			Y	-0-		10
07	1229 X	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 2			Y	-0-		10
08	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2			Y	-0-	1 1	9
09	900 N	115	-0-	-785 B	-0-	115 2			Y	-0-		9
10	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2			Y	-0-		9
11	780 N	584	-0-	-196 B	-0-	584 2			Y	-0-		9
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		7,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MUD CREEK				1	RRCID ->	108711	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11926 - 11774	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	434 X	140	-0-	-294 B	-0-	140 3			N	-0-		164
02	392 X	-0-	-0-	-392 B	-0-				N	-0-		164
03	434 X	307	-0-	-127 B	-0-	307 3			N	-0-		164
04	360 X	164	-0-	-196 B	-0-	134 3	30 9		N	27		191
05	186 X	99	-0-	-87 B	-0-	99 3			N	-0-		191
06	300 X	202	-0-	-98 B	-0-	202 3			N	-0-		191
07	310 X	126	-0-	-184 B	-0-	126 3			N	-0-		191
08	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-		191
09	210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-	174 1	17
10	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		17
11	210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-		17
12	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		1,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
CORLEY		WELL #:		2	RRCID ->	194354	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11715 - 11850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1581 X	381	-0-	-1200 B	-0-	381	2		Y	-0-		18	
02	1428 N	507	-0-	-921 B	-0-	507	2		Y	-0-		18	
03	589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523	2		Y	-0-		18	
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		Y	-0-		18	
05	558 N	393	-0-	-165 B	-0-	393	2		Y	-0-		18	
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	623	2	3 9	Y	3		21	
07	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2203	2	12 9	Y	11		32	
08	2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2394	2	80 9	Y	73	105 1	-0-	
09	2489 X	2489	-0-	-0- B	-0-	2486	2	3 9	Y	3		3	
10	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	3253	2	6 9	Y	5		8	
11	2400 X	2357	-0-	-43 B	-0-	2353	2	4 9	Y	4		12	
*12	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	2820	2	3 9	Y	3		15	
TOTAL GAS PROD:		18,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

LYLES		WELL #:		1	RRCID ->	196059	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11665 - 11773		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		Y	-0-		15	
02	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		Y	-0-	1 1	14	
03	682 N	543	-0-	-139 B	-0-	543	3		Y	-0-		14	
04	480 N	353	-0-	-127 B	-0-	353	3		Y	-0-		14	
05	651 N	449	-0-	-202 B	-0-	449	3		Y	-0-		14	
06	540 N	208	-0-	-332 B	-0-	202	3	6 9	Y	5	9 1	10	
07	372 N	206	-0-	-166 B	-0-	206	3		Y	-0-		10	
08	434 N	120	-0-	-314 B	-0-	120	3		Y	-0-		10	
09	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	144	3	1 9	Y	1		11	
10	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3		Y	-0-		11	
11	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3		Y	-0-		11	
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		Y	-0-		11	
TOTAL GAS PROD:		3,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

LYLES		WELL #:		2	RRCID ->	197429	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11530 - 11740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3069 X	516	-0-	-2553 B	-0-	516	3		Y	-0-		5	
02	1960 X	365	-0-	-1595 B	-0-	365	3		Y	-0-	1 1	4	
03	2170 X	372	-0-	-1798 B	-0-	372	3		Y	-0-		4	
04	1860 X	258	-0-	-1602 B	-0-	258	3		Y	-0-		4	
05	744 X	332	-0-	-412 B	-0-	332	3		Y	-0-		4	
06	510 X	376	-0-	-134 B	-0-	343	3	33 9	Y	30	34 1	-0-	
07	2490 X	2490	-0-	-0- B	-0-	2483	3	7 9	Y	6		6	
08	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2416	3	4 9	Y	4		10	
09	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2200	3	39 9	Y	35		45	
10	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2283	3	3 9	Y	3		48	
11	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1945	3	20 9	Y	18		66	
*12	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1630	3	2 9	Y	2		68	
TOTAL GAS PROD:		15,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. CORLEY		//CONT.// //CONT.//	67849 150 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2403 X	2403	-0-	-0- B	-0-	2402 2	1 9	Y			27
02		2324 N	1898	-0-	-426 B	-0-	1891 2	7 9	Y			33
03		2418 N	2400	-0-	-18 B	-0-	2393 2	7 9	Y			39
04		2340 N	2310	-0-	-30 B	-0-	2303 2	7 9	Y			45
05		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2210 2	6 9	Y			50
06		2310 N	1793	-0-	-517 B	-0-	1785 2	8 9	Y			57
07		2387 N	2113	-0-	-274 B	-0-	2103 2	10 9	Y			66
08		2201 N	1970	-0-	-231 B	-0-	1960 2	10 9	Y	75 1		-0-
09		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1964 2	2 9	Y			2
10		2108 N	2053	-0-	-55 B	-0-	2050 2	3 9	Y			5
11		1920 N	1847	-0-	-73 B	-0-	1844 2	3 9	Y			8
12		2046 N	1761	-0-	-285 B	-0-	1760 2	1 9	Y			9
TOTAL GAS PROD:			24,730	TOTAL CONDENSATE PROD:			58					

LYLES		WELL #:	4	RRCID ->	199013	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11662 - 12506	
01	899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831 3		Y	-0-		8	
02	952 N	341	-0-	-611 B	-0-	341 3		Y	-0-		8	
03	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3		Y	-0-		8	
04	810 N	508	-0-	-302 B	-0-	508 3		Y	-0-		8	
05	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		Y	-0-		8	
06	1020 N	405	-0-	-615 B	-0-	405 3		Y	-0-	1 1	7	
07	527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408 3		Y	-0-		7	
08	651 N	339	-0-	-312 B	-0-	339 3		Y	-0-		7	
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		Y	-0-		7	
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		Y	-0-		7	
11	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3		Y	-0-		7	
12	589 N	323	-0-	-266 B	-0-	323 3		Y	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:			7,206	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LYLES		WELL #:	3	RRCID ->	199014	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11658 - 11956	
01	930 N	329	-0-	-601 B	-0-	327 3	2 9	Y	2		4	
02	560 N	284	-0-	-276 B	-0-	283 3	1 9	Y	1	4 1	1	
03	496 N	229	-0-	-267 B	-0-	229 3		Y	-0-		1	
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		Y	-0-		1	
05	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	218 3	1 9	Y	1		2	
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		Y	-0-	1 1	1	
07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		Y	-0-		1	
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		Y	-0-		1	
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		Y	-0-		1	
10	403 N	131	-0-	-272 B	-0-	131 3		Y	-0-		1	
11	390 N	89	-0-	-301 B	-0-	89 3		Y	-0-		1	
12	403 N	178	-0-	-225 B	-0-	178 3		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			3,345	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	916	3	9	9	Y	8					16
02		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	808	3	2	9	Y	2	15	1			3
03		837 N	801	-0-	-36 B	-0-	800	3	1	9	Y	1					4
04		840 N	740	-0-	-100 B	-0-	739	3	1	9	Y	1					5
05		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	895	3	3	9	Y	3					8
06		780 N	764	-0-	-16 B	-0-	764	3			Y	-0-	1	1			7
07		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			Y	-0-					7
08		806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			Y	-0-					7
09		750 N	604	-0-	-146 B	-0-	604	3			Y	-0-					7
10		806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756	3			Y	-0-					7
11		750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			Y	-0-					7
*12		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1735	3	3	9	Y	3					4
02		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1576	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
04		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
05		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1694	3	1	9	Y	1					1
06		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1463	3	37	9	Y	34	35	1			-0-
07		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1680	3	2	9	Y	2					2
08		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1494	3	1	9	Y	1					3
09		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1400	3	10	9	Y	9					12
10		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1400	3	1	9	Y	1					13
11		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1355	3	6	9	Y	5					18
*12		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1440	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 18,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		682 N	631	-0-	-51 B	-0-	630	3	1	9	Y	1					1
02		756 N	411	-0-	-345 B	-0-	410	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
04		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2234	3	1	9	Y	1					1
05		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1778	3	1	9	Y	1					2
06		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1591	3	1	9	Y	1	2	1			1
07		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			Y	-0-					1
08		1643 N	1536	-0-	-107 B	-0-	1536	3			Y	-0-					1
09		1590 N	1156	-0-	-434 B	-0-	1156	3			Y	-0-					1
10		1643 N	1168	-0-	-475 B	-0-	1168	3			Y	-0-					1
11		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			Y	-0-					1
*12		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085																	
DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	3	2	9	Y	2	9	1			4
02		2156 N	1874	-0-	-282 B	-0-	1870	3	4	9	Y	4					8
03		2356 N	1819	-0-	-537 B	-0-	1812	3	7	9	Y	6	7	1			7
04		1950 N	1809	-0-	-141 B	-0-	1803	3	6	9	Y	5	9	1			3
05		2077 N	1863	-0-	-214 B	-0-	1856	3	7	9	Y	6					9
06		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1857	3	2	9	Y	2	6	1			5
07		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1952	3	2	9	Y	2					7
08		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1874	3	2	9	Y	2					9
09		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1506	3	2	9	Y	2	5	1			6
10		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1518	3	1	9	Y	1					7
11		1440 N	1390	-0-	-50 B	-0-	1389	3	1	9	Y	1					8
12		1488 N	1379	-0-	-109 B	-0-	1378	3	1	9	Y	1	2	1			7
TOTAL GAS PROD:			20,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			34								

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1178 N	1150	-0-	-28 B	-0-	1147	2	3	9	Y	3					48
02		1204 N	1035	-0-	-169 B	-0-	1029	2	6	9	Y	5					53
03		1333 N	1124	-0-	-209 B	-0-	1121	2	3	9	Y	3					56
04		1110 N	1000	-0-	-110 B	-0-	972	2	28	9	Y	25					81
05		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1313	2	10	9	Y	9					90
06		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			Y	-0-					90
07		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1246	2	28	9	Y	25					115
08		1333 N	1224	-0-	-109 B	-0-	1204	2	20	9	Y	18					133
09		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1175	2	75	9	Y	68	174	1			27
10		1271 N	1217	-0-	-54 B	-0-	1210	2	7	9	Y	6					33
11		1170 N	1152	-0-	-18 B	-0-	1144	2	8	9	Y	7					40
*12		1302 N	1111	-0-	-191 B	-0-	1094	2	17	9	Y	15					55
TOTAL GAS PROD:			14,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			184								

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		899 N	454	-0-	-445 B	-0-	453	3	1	9	Y	1					1
02		364 N	335	-0-	-29 B	-0-	334	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05		372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
06		390 N	253	-0-	-137 B	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
09		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*12		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1087	3	1	9	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:			7,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1201	-0-	-1744 B	-0-	1201 3			N	-0-			65
02	2660 X	1460	-0-	-1200 B	-0-	1460 3			N	-0-			65
03	2728 X	2711	-0-	-17 B	-0-	2711 3			N	-0-			65
04	2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	2697 3			N	-0-			65
05	2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	2611 3	113 9		N	103			168
06	2610 X	2243	-0-	-367 B	-0-	2243 3			N	-0-			168
07	2790 X	1597	-0-	-1193 B	-0-	1597 3			N	-0-			168
08	2728 N	2286	-0-	-442 B	-0-	2286 3			N	-0-			168
09	2250 N	1238	-0-	-1012 B	-0-	1238 3			N	-0-			168
10	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3			N	-0-			168
11	2220 N	1666	-0-	-554 B	-0-	1666 3			N	-0-			168
*12	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 3			N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:		23,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798					
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51 3			N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3			N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3			N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3			N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990					
01	2139 N	2049	-0-	-90 B	-0-	1998 3	51 9	Y	46	44	1		7
02	1904 N	1696	-0-	-208 B	-0-	1645 3	51 9	Y	46	43	1		10
03	2046 N	1782	-0-	-264 B	-0-	1731 3	51 9	Y	46	47	1		9
04	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2142 3	47 9	Y	43	52	1		-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2080 3	50 9	Y	45				45
06	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2110 3	81 9	Y	74	73	1		46
07	2263 N	2243	-0-	-20 B	-0-	2223 3	20 9	Y	18	64	1		-0-
08	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2343 3	12 9	Y	11				11
09	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2003 3	37 9	Y	34				45
10	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2076 3	66 9	Y	60	75	1		30
11	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2081 3	80 9	Y	73	73	1		30
12	2015 N	2006	-0-	-9 B	-0-	1964 3	42 9	Y	38	36	1		32
TOTAL GAS PROD:		24,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		534							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	774	3	52	9	Y	47	66
02	700 N	665	-0-	-35 B	-0-	644	3	21	9	Y	19	-0-
03	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	674	3	4	9	Y	4	4
04	810 N	639	-0-	-171 B	-0-	633	3	6	9	Y	5	9
05	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	704	3	20	9	Y	18	27
06	660 N	624	-0-	-36 B	-0-	602	3	22	9	Y	20	13
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	677	3	1	9	Y	1	14
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	584	3	1	9	Y	1	15
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	627	3	7	9	Y	6	21
10	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	657	3	1	9	Y	1	22
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	538	3	3	9	Y	3	25
*12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	575	3	1	9	Y	1	26
TOTAL GAS PROD:		7,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786												
01	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2220	3	6	9	Y	5	5
02	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2022	3	8	9	Y	7	12
03	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2095	3	13	9	Y	12	9
04	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1291	3	8	9	Y	7	4
05	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1432	3	9	9	Y	8	12
06	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	613	3	1	9	Y	1	9
07	682 N	481	-0-	-201 B	-0-	480	3	1	9	Y	1	10
08	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2338	3	3	9	Y	3	13
09	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1384	3	4	9	Y	4	9
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	725	3	1	9	Y	1	10
11	1500 N	739	-0-	-761 B	-0-	738	3	1	9	Y	1	11
*12	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1870	3	1	9	Y	1	9
TOTAL GAS PROD:		17,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910												
01	1857 X	1857	-0-	-0- B	-0-	1766	3	91	9	Y	83	35
02	1736 N	1555	-0-	-181 B	-0-	1465	3	90	9	Y	82	40
03	1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	1298	3	77	9	Y	70	40
04	1800 N	1046	-0-	-754 B	-0-	1004	3	42	9	Y	38	29
05	1736 N	1368	-0-	-368 B	-0-	1305	3	63	9	Y	57	86
06	1380 N	946	-0-	-434 B	-0-	923	3	23	9	Y	21	86
07	1085 N	959	-0-	-126 B	-0-	953	3	6	9	Y	5	71
08	1116 N	910	-0-	-206 B	-0-	907	3	3	9	Y	3	74
09	960 N	868	-0-	-92 B	-0-	858	3	10	9	Y	9	83
10	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	939	3	20	9	Y	18	79
11	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	988	3	25	9	Y	23	79
*12	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1279	3	51	9	Y	46	80
TOTAL GAS PROD:		14,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		455						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	670	-0-	-632 B	-0-	670	3			N	-0-			12
02		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			N	-0-			12
03		2170 N	1315	-0-	-855 B	-0-	1315	3			N	-0-			12
04		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-			12
05		2108 N	234	-0-	-1874 B	-0-	234	3			N	-0-			12
06		1260 N	1013	-0-	-247 B	-0-	1013	3			N	-0-			12
07		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-			12
08		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-			12
09		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-			12
10		1333 N	1010	-0-	-323 B	-0-	1010	3			N	-0-			12
11		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-			12
12		1426 N	954	-0-	-472 B	-0-	954	3			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

01		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1356	3	20	9	Y	18			26
02		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1028	3	6	9	Y	5	29	1	2
03		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1182	3	2	9	Y	2			4
04		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1280	3	2	9	Y	2			6
05		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1115	3	7	9	Y	6			12
06		1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-	1059	3	8	9	Y	7	12	1	7
07		1116 N	1037	-0-	-79 B	-0-	1037	3			Y	-0-			7
08		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			Y	-0-			7
09		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2187	3	4	9	Y	4			11
10		2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			Y	-0-			11
11		2100 N	1932	-0-	-168 B	-0-	1930	3	2	9	Y	2			13
12		2263 N	1915	-0-	-348 B	-0-	1913	3	2	9	Y	2			13

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

01		4371 X	2239	-0-	-2132 B	-0-	2239	3			N	-0-			52
02		3472 X	2862	-0-	-610 B	-0-	2862	3			N	-0-			52
03		3937 X	2543	-0-	-1394 B	-0-	2543	3			N	-0-			52
04		3810 X	3298	-0-	-512 B	-0-	3298	3			N	-0-			52
05		3937 X	3617	-0-	-320 B	-0-	3617	3			N	-0-			52
06		3060 X	2227	-0-	-833 B	-0-	2227	3			N	-0-			52
07		4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	4005	3			N	-0-			52
08		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			N	-0-			52
09		3510 X	3184	-0-	-326 B	-0-	3184	3			N	-0-			52
10		3999 X	2485	-0-	-1514 B	-0-	2485	3			N	-0-			52
11		3870 X	3269	-0-	-601 B	-0-	3269	3			N	-0-			52
12		3999 X	2860	-0-	-1139 B	-0-	2860	3			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 36,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085													
CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2	Y	-0-			8
02		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2	Y	-0-			8
03		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2	Y	-0-			8
04		1680 N	1544	-0-	-136 B	-0-	1544	2	Y	-0-			8
05		1736 N	1354	-0-	-382 B	-0-	1354	2	Y	-0-			8
06		1680 N	1651	-0-	-29 B	-0-	1651	2	Y	-0-			8
07		1581 N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530	2	Y	-0-			8
08		1364 N	883	-0-	-481 B	-0-	883	2	Y	-0-	1 1		7
09		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2	Y	-0-			7
10		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2	Y	-0-			7
11		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2	Y	-0-			7
*12		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1507	2	Y	1	9		8
TOTAL GAS PROD:		18,559		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156													
01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	Y	-0-			192
02		448 X	60	-0-	-388 B	-0-	60	3	Y	-0-			192
03		493 X	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	Y	-0-			192
04		888 X	888	-0-	-0- B	-0-	880	3	Y	7	199 1		-0-
05		615 X	615	-0-	-0- B	-0-	484	3	Y	119	119 1		-0-
06		480 X	437	-0-	-43 B	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
07		930 X	301	-0-	-629 B	-0-	301	3	Y	-0-			-0-
08		930 X	501	-0-	-429 B	-0-	500	3	Y	1	9		1
09		900 X	373	-0-	-527 B	-0-	373	3	Y	-0-			1
10		620 X	318	-0-	-302 B	-0-	318	3	Y	-0-			1
11		480 X	212	-0-	-268 B	-0-	212	3	Y	-0-			1
12		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,670		TOTAL CONDENSATE PROD:						127			

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984													
01		4402 X	4280	-0-	-122 B	-0-	4280	3	N	-0-			145
02		3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	3	N	-0-			145
03		4092 X	3642	-0-	-450 B	-0-	3642	3	N	-0-			145
04		4140 X	2566	-0-	-1574 B	-0-	2566	3	N	-0-			145
05		4278 X	2550	-0-	-1728 B	-0-	2550	3	N	-0-			145
06		4140 X	2764	-0-	-1376 B	-0-	2764	3	N	-0-			145
07		4691 X	4691	-0-	-0- B	-0-	4691	3	N	-0-			145
08		3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	3	N	-0-			145
09		3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3	N	-0-			145
10		4681 X	4117	-0-	-564 B	-0-	4117	3	N	-0-			145
11		4530 X	3097	-0-	-1433 B	-0-	3097	3	N	-0-			145
12		4681 X	2465	-0-	-2216 B	-0-	2465	3	N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:		40,798		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1860 X	1445	-0-	-415 B	-0-	1445	2				25
02		1764 X	1301	-0-	-463 B	-0-	1298	2	3	9		28
03		1953 X	930	-0-	-1023 B	-0-	930	2				28
04		1890 X	714	-0-	-1176 B	-0-	714	2				28
05		1860 X	866	-0-	-994 B	-0-	866	2				28
06		1410 X	686	-0-	-724 B	-0-	686	2				28
07		1426 X	384	-0-	-1042 B	-0-	384	2				28
08		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2				28
09		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2				28
10		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2				28
11		1200 N	1088	-0-	-112 B	-0-	1088	2				28
*12		1085 N	562	-0-	-523 B	-0-	562	2				28
TOTAL GAS PROD:			11,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842												
01		2263 X	1244	-0-	-1019 B	-0-	1244	2				95
02		2044 X	1241	-0-	-803 B	-0-	1228	2	13	9		107
03		2263 X	922	-0-	-1341 B	-0-	922	2				107
04		2100 X	1383	-0-	-717 B	-0-	1380	2	3	9		110
05		1477 X	1477	-0-	-0- B	-0-	1345	2	132	9	181	49
06		1320 X	726	-0-	-594 B	-0-	726	2				49
07		1426 X	1231	-0-	-195 B	-0-	1231	2				49
08		1754 X	1754	-0-	-0- B	-0-	1568	2	186	9	191	27
09		1801 X	1801	-0-	-0- B	-0-	1794	2	7	9		33
10		1808 X	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2				33
11		1710 X	1619	-0-	-91 B	-0-	1582	2	37	9		67
*12		1860 X	1603	-0-	-257 B	-0-	1562	2	41	9		104
TOTAL GAS PROD:			16,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			381			

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952												
01		2004 X	2004	-0-	-0- B	-0-	2000	3	4	9	15	6
02		1894 X	1894	-0-	-0- B	-0-	1887	3	7	9		12
03		2064 X	2064	-0-	-0- B	-0-	2052	3	12	9	14	9
04		1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1921	3	10	9	17	1
05		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2266	3	13	9		13
06		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2318	3	6	9	14	4
07		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2473	3	4	9		8
08		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2339	3	4	9		12
09		2220 N	1993	-0-	-227 B	-0-	1986	3	7	9	12	6
10		2294 N	1545	-0-	-749 B	-0-	1542	3	3	9		9
11		2220 N	1626	-0-	-594 B	-0-	1624	3	2	9		11
*12		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2074	3	7	9	11	6
TOTAL GAS PROD:			24,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			72			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085																	
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1491 X	1491	-0-	-0- B	-0-	1460	3	31	9	Y	28	63	1			-0-
02		1232 N	1043	-0-	-189 B	-0-	987	3	56	9	Y	51					51
03		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1459	3	79	9	Y	72	123	1			-0-
04		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
05		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
06		2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2131	3	1	9	Y	1					1
07		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1737	3	1	9	Y	1	1	1			1
08		1457 N	1262	-0-	-195 B	-0-	1262	3			Y	-0-					1
09		1410 N	1194	-0-	-216 B	-0-	1194	3			Y	-0-					1
10		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1941	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1525	3	1	9	Y	1					2
*12		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			19,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			155								

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952																	
01		186 N	124	-0-	-62 B	-0-	107	3	17	9	Y	15	14	1			4
02		280 X	205	-0-	-75 B	-0-	174	3	31	9	Y	28	26	1			6
03		1085 X	50	-0-	-1035 B	-0-	42	3	8	9	Y	7	7	1			6
04		1050 X	150	-0-	-900 B	-0-	133	3	17	9	Y	15	19	1			2
05		1085 X	49	-0-	-1036 B	-0-	43	3	6	9	Y	5					7
06		210 X	38	-0-	-172 B	-0-	38	3			Y	-0-	6	1			1
07		217 X	77	-0-	-140 B	-0-	74	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	132	3	3	9	Y	3					3
09		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	129	3	11	9	Y	10					13
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					13
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					13
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			968			TOTAL CONDENSATE PROD:			86								

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804																	
01		1209 N	1018	-0-	-191 B	-0-	1017	3	1	9	Y	1	3	1			4
02		1288 N	906	-0-	-382 B	-0-	905	3	1	9	Y	1					5
03		1302 N	862	-0-	-440 B	-0-	860	3	2	9	Y	2	2	1			5
04		990 N	709	-0-	-281 B	-0-	708	3	1	9	Y	1	3	1			3
05		992 N	698	-0-	-294 B	-0-	696	3	2	9	Y	2					5
06		840 N	615	-0-	-225 B	-0-	613	3	2	9	Y	2	5	1			2
07		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	981	3	2	9	Y	2					4
08		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	852	3	2	9	Y	2					6
09		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1173	3	6	9	Y	5	10	1			1
10		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1413	3	4	9	Y	4					5
11		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1439	3	2	9	Y	2					7
*12		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1249	3	6	9	Y	5	10	1			2
TOTAL GAS PROD:			11,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			29								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2976 X	2811	-0-	-165 B	-0-	2804 3	7 9	Y	6	20 1	20
02		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2603 3	9 9	Y	8		28
03		2692 X	2692	-0-	-0- B	-0-	2677 3	15 9	Y	14	18 1	24
04		2717 X	2717	-0-	-0- B	-0-	2704 3	13 9	Y	12	23 1	13
05		2630 X	2630	-0-	-0- B	-0-	2616 3	14 9	Y	13		26
06		2520 X	2225	-0-	-295 B	-0-	2225 3		Y	-0-		26
07		2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2981 3		Y	-0-		26
08		2848 X	2848	-0-	-0- B	-0-	2848 3		Y	-0-		26
09		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 3		Y	-0-		26
10		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3		Y	-0-		26
11		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 3		Y	-0-		26
*12		2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2411 3	17 9	Y	15	28 1	13
TOTAL GAS PROD:			31,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			68			

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752												
01		3100 X	2816	-0-	-284 B	-0-	2814 3	2 9	Y	2	8 1	11
02		2604 X	2125	-0-	-479 B	-0-	2122 3	3 9	Y	3		14
03		2883 X	2361	-0-	-522 B	-0-	2355 3	6 9	Y	5	6 1	13
04		2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2916 3	6 9	Y	5	10 1	8
05		2821 X	1428	-0-	-1393 B	-0-	1425 3	3 9	Y	3		11
06		3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	3130 3	1 9	Y	1	2 1	10
07		2883 N	2720	-0-	-163 B	-0-	2720 3		Y	-0-		10
08		2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3		Y	-0-		10
09		3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3308 3	1 9	Y	1	2 1	9
10		3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	3243 3	1 9	Y	1		10
11		3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	3099 3		Y	-0-		10
*12		3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3685 3	6 9	Y	5	9 1	6
TOTAL GAS PROD:			33,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176												
01		3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3094 3	25 9	Y	23	57 1	4
02		2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	2698 3	66 9	Y	60		64
03		3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	3022 3	69 9	Y	63	109 1	18
04		2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	2732 3		Y	-0-		18
05		2865 X	2865	-0-	-0- B	-0-	2865 3		Y	-0-		18
06		2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	2928 3	1 9	Y	1		19
07		2017 X	2017	-0-	-0- B	-0-	2016 3	1 9	Y	1	1 1	19
08		3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023 3		Y	-0-		19
09		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 3		Y	-0-		19
10		3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	3119 3	2 9	Y	2	2 1	19
11		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2484 3	1 9	Y	1		20
*12		2522 X	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 3		Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			33,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			151			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085															
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2170 X	955	-0-	-1215 B	-0-	952	3	3	9	Y	3	9	1	7
02		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	993	3	4	9	Y	4			11
03		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1057	3	8	9	Y	7	9	1	9
04		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	957	3	7	9	Y	6	11	1	4
05		1116 N	816	-0-	-300 B	-0-	810	3	6	9	Y	5			9
06		1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	992	3	2	9	Y	2	7	1	4
07		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1764	3	3	9	Y	3			7
08		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2513	3	4	9	Y	4			11
09		2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2773	3	10	9	Y	9	18	1	2
10		2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	2557	3	6	9	Y	5			7
11		2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2466	3	3	9	Y	3			10
*12		2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2437	3	4	9	Y	4	6	1	8
TOTAL GAS PROD:			20,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			55						

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816															
01		2852 N	2387	-0-	-465 B	-0-	2386	3	1	9	Y	1	3	1	1
02		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2596	3	1	9	Y	1			2
03		3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	3218	3	3	9	Y	3	4	1	1
04		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2240	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
05		1984 N	1882	-0-	-102 B	-0-	1880	3	2	9	Y	2			2
06		3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	3256	3	11	9	Y	10	12	1	-0-
07		4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	4241	3	4	9	Y	4			4
08		3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	3960	3	4	9	Y	4			8
09		3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	3522	3	7	9	Y	6	12	1	2
10		3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-	3372	3	4	9	Y	4			6
11		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3134	3	2	9	Y	2			8
*12		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	3184	3	2	9	Y	2	3	1	7
TOTAL GAS PROD:			37,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			41						

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996															
01		1858 X	1858	-0-	-0- B	-0-	1828	3	30	9	Y	27	26	1	2
02		2016 X	933	-0-	-1083 B	-0-	915	3	18	9	Y	16	15	1	3
03		2263 X	1853	-0-	-410 B	-0-	1819	3	34	9	Y	31	31	1	3
04		2190 X	1292	-0-	-898 B	-0-	1273	3	19	9	Y	17	20	1	-0-
05		2263 X	2049	-0-	-214 B	-0-	2018	3	31	9	Y	28			28
06		1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	1897	3	100	9	Y	91	90	1	29
07		2046 X	2046	-0-	-0- B	-0-	2022	3	24	9	Y	22	51	1	-0-
08		2046 X	1844	-0-	-202 B	-0-	1831	3	13	9	Y	12			12
09		2010 X	1977	-0-	-33 B	-0-	1929	3	48	9	Y	44			56
10		2106 X	2106	-0-	-0- B	-0-	2018	3	88	9	Y	80	99	1	37
11		2061 X	2061	-0-	-0- B	-0-	1958	3	103	9	Y	94	94	1	37
12		2046 X	1954	-0-	-92 B	-0-	1913	3	41	9	Y	37	35	1	39
TOTAL GAS PROD:			21,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			499						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085															
JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1240 N	1207	-0-	-33 B	-0-	1197	3	10	9	Y	9	21	1			-0-	
02	1320 X	1320	-0-	-0- B	-0-	1290	3	30	9	Y	27					27	
03	1503 X	1503	-0-	-0- B	-0-	1471	3	32	9	Y	29	50	1			6	
04	1546 X	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			Y	-0-					6	
05	1457 X	962	-0-	-495 B	-0-	962	3			Y	-0-					6	
06	1440 X	1108	-0-	-332 B	-0-	1095	3	13	9	Y	12					18	
07	1612 X	1496	-0-	-116 B	-0-	1478	3	18	9	Y	16	33	1			1	
08	1612 X	1102	-0-	-510 B	-0-	1102	3			Y	-0-					1	
09	1560 X	770	-0-	-790 B	-0-	770	3			Y	-0-					1	
10	1488 X	1001	-0-	-487 B	-0-	977	3	24	9	Y	22	23	1			-0-	
11	1440 X	1107	-0-	-333 B	-0-	1093	3	14	9	Y	13					13	
12	1488 X	756	-0-	-732 B	-0-	756	3			Y	-0-					13	
TOTAL GAS PROD:		13,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				128							

LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732									
01	1699 X	1699	-0-	-0- B	-0-	1667	3	32	9	Y	29					41	
02	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	938	3	7	9	Y	6	35	1			12	
03	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	554	3	1	9	Y	1					13	
04	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1275	3	3	9	Y	3					16	
05	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1218	3	10	9	Y	9					25	
06	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			Y	-0-	3	1			22	
07	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			Y	-0-					22	
08	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			Y	-0-					22	
09	1680 N	1573	-0-	-107 B	-0-	1573	3			Y	-0-					22	
10	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			Y	-0-					22	
11	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			Y	-0-					22	
*12	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			Y	-0-					22	
TOTAL GAS PROD:		18,107				TOTAL CONDENSATE PROD:				48							

MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208									
01	527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443	3			Y	-0-					80	
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	266	3	2	9	Y	2					82	
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			Y	-0-					82	
04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	450	3	1	9	Y	1					83	
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	322	3	12	9	Y	11					94	
06	420 N	301	-0-	-119 B	-0-	297	3	4	9	Y	4	71	1			27	
07	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			Y	-0-					27	
08	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			Y	-0-					27	
09	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	935	3	29	9	Y	26					53	
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	822	3	36	9	Y	33	53	1			33	
11	630 N	285	-0-	-345 B	-0-	282	3	3	9	Y	3					36	
12	837 N	439	-0-	-398 B	-0-	417	3	22	9	Y	20					56	
TOTAL GAS PROD:		5,882				TOTAL CONDENSATE PROD:				100							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085								
MCGILL, LD GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	220928	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11846 - 12040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2387 X	1964	-0-	-423 B	-0-	1923 3	41 9	Y	37	35 1	45
02		1932 X	1704	-0-	-228 B	-0-	1662 3	42 9	Y	38	36 1	47
03		2318 X	2318	-0-	-0- B	-0-	2275 3	43 9	Y	39	39 1	47
04		2815 X	2815	-0-	-0- B	-0-	2768 3	47 9	Y	43	56 1	34
05		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2489 3	48 9	Y	44		78
06		2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468 3		Y	-0-		78
07		2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544 3		Y	-0-		78
08		3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233 3		Y	-0-		78
09		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 3		Y	-0-		78
10		2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571 3		Y	-0-		78
11		2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 3		Y	-0-		78
*12		2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	2788 3	86 9	Y	78	75 1	81
TOTAL GAS PROD:				30,715		TOTAL CONDENSATE PROD:				279		

DAVIS, SHARON		WELL #:		1	RRCID ->	221457	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11715 - 11832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1178 N	658	-0-	-520 B	-0-	658 2		Y	-0-	20	
02		952 N	809	-0-	-143 B	-0-	809 2		Y	-0-	20	
03		930 N	633	-0-	-297 B	-0-	633 2		Y	-0-	20	
04		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		Y	-0-	20	
05		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		Y	-0-	20	
06		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 2		Y	-0-	20	
07		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2		Y	-0-	20	
08		930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819 2		Y	-0-	1 1	19
09		1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266 2		Y	-0-	19	
10		1333 N	1274	-0-	-59 B	-0-	1274 2		Y	-0-	19	
11		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		Y	-0-	19	
12		1302 N	820	-0-	-482 B	-0-	816 2	4 9	Y	4	23	
TOTAL GAS PROD:				12,531		TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

CHALLENGER		WELL #:		1	RRCID ->	221711	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11890 - 12080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1705 X	744	-0-	-961 B	-0-	744 3		Y	-0-	22	
02		1176 N	655	-0-	-521 B	-0-	655 3		Y	-0-	22	
03		837 N	627	-0-	-210 B	-0-	627 3		Y	-0-	22	
04		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3		Y	-0-	22	
05		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3		Y	-0-	22	
06		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		Y	-0-	22	
07		1364 N	496	-0-	-868 B	-0-	496 2		Y	-0-	22	
08		3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	3481 3		Y	-0-	22	
09		1470 X	1041	-0-	-429 B	-0-	1041 3		Y	-0-	22	
10		2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	2994 3		Y	-0-	22	
11		3360 X	1259	-0-	-2101 B	-0-	1259 3		Y	-0-	22	
12		3472 X	1825	-0-	-1647 B	-0-	1825 3		Y	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:				16,690		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085											
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 X	1193	-0-	-915 B	-0-	1193 3		Y	-0-			5
02		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1543 3	22 9	Y	20			25
03		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3		Y	-0-			25
04		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1355 3	7 9	Y	6			31
05		1736 N	1649	-0-	-87 B	-0-	1588 3	61 9	Y	55			86
06		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2316 3	39 9	Y	35	121 1		-0-
07		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3		Y	-0-			-0-
08		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3		Y	-0-			-0-
09		1740 N	1727	-0-	-13 B	-0-	1664 3	63 9	Y	57			57
10		1798 N	1789	-0-	-9 B	-0-	1697 3	92 9	Y	84	136 1		5
11		1740 N	1325	-0-	-415 B	-0-	1304 3	21 9	Y	19			24
12		1798 N	1758	-0-	-40 B	-0-	1752 3	6 9	Y	5			29
TOTAL GAS PROD:		20,333				TOTAL CONDENSATE PROD:				281			

JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2002 3	25 9	Y	23	58 1		-0-
02		1876 N	1727	-0-	-149 B	-0-	1663 3	64 9	Y	58			58
03		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2047 3	76 9	Y	69	116 1		11
04		1950 N	1869	-0-	-81 B	-0-	1869 3		Y	-0-			11
05		1922 N	1861	-0-	-61 B	-0-	1861 3		Y	-0-			11
06		2040 N	1858	-0-	-182 B	-0-	1775 3	83 9	Y	75			86
07		1922 N	1787	-0-	-135 B	-0-	1711 3	76 9	Y	69	146 1		9
08		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526 3		Y	-0-			9
09		1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736 3		Y	-0-			9
10		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1708 3	164 9	Y	149	152 1		6
11		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1889 3	92 9	Y	84			90
12		1798 N	1567	-0-	-231 B	-0-	1567 3		Y	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		22,934				TOTAL CONDENSATE PROD:				527			

MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	5842 3		N	-0-			222
02		7224 X	4693	-0-	-2531 B	-0-	4693 3		N	-0-			222
03		7998 X	6228	-0-	-1770 B	-0-	6228 3		N	-0-			222
04		7740 X	4664	-0-	-3076 B	-0-	4664 3		N	-0-			222
05		6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6691 2		N	-0-	190 1		32
06		6030 X	4017	-0-	-2013 B	-0-	4017 2		N	-0-			32
07		6231 X	4238	-0-	-1993 B	-0-	4227 3	11 9	N	10			42
08		6696 X	4122	-0-	-2574 B	-0-	4111 3	11 9	N	10			52
09		6480 X	5328	-0-	-1152 B	-0-	5284 3	44 9	N	40			92
10		6696 X	5365	-0-	-1331 B	-0-	5334 3	31 9	N	28			120
11		4934 X	4934	-0-	-0- B	-0-	4934 3		N	-0-			120
12		5518 X	3556	-0-	-1962 B	-0-	3472 3	84 9	N	76	166 1		30
TOTAL GAS PROD:		59,678				TOTAL CONDENSATE PROD:				164			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH								
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085															
MCGILL, LD GU 1		WELL #:		6	RRCID -> 227886			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					127
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	51	1			76
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					76
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

STEPHENS GU		WELL #:		1	RRCID -> 230076			COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			Y	-0-					19
02		92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			Y	-0-					19
03		83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			Y	-0-					19
04		90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			Y	-0-					19
05		93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3			Y	-0-					19
06		90	N	27	-0-	-63	B	-0-	27	3			Y	-0-					19
07		93	N	40	-0-	-53	B	-0-	40	2			Y	-0-					19
08		93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					19
09		30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					19
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:				516				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

JAKUBIK		WELL #:		6H	RRCID -> 235448			COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
04		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					178
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16461 X	15731	-0-	-730 B	-0-	15716	3	15	9	Y	14	49	1			22
02	15428 X	15230	-0-	-198 B	-0-	15207	3	23	9	Y	21					43
03	17081 X	16662	-0-	-419 B	-0-	16620	3	42	9	Y	38	48	1			33
04	16530 X	14402	-0-	-2128 B	-0-	14370	3	32	9	Y	29	54	1			8
05	16864 X	15059	-0-	-1805 B	-0-	15023	3	36	9	Y	33					41
06	16320 X	16248	-0-	-72 B	-0-	16201	3	47	9	Y	43	84	1			-0-
07	17300 X	17300	-0-	-0- B	-0-	17276	3	24	9	Y	22					22
08	16432 X	16432	-0-	-0- B	-0-	16408	3	24	9	Y	22					44
09	15540 X	15261	-0-	-279 B	-0-	15219	3	42	9	Y	38	76	1			6
10	16058 X	15809	-0-	-249 B	-0-	15783	3	26	9	Y	24					30
11	15540 X	15276	-0-	-264 B	-0-	15259	3	17	9	Y	15					45
12	16058 X	14740	-0-	-1318 B	-0-	14700	3	40	9	Y	36	65	1			16

TOTAL GAS PROD: 188,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

01	16554 X	15676	-0-	-878 B	-0-	15657	3	19	9	Y	17	61	1			23
02	14771 X	14771	-0-	-0- B	-0-	14743	3	28	9	Y	25					48
03	15898 X	15898	-0-	-0- B	-0-	15848	3	50	9	Y	45	56	1			37
04	14070 X	11442	-0-	-2628 B	-0-	11410	3	32	9	Y	29	53	1			13
05	14539 X	10974	-0-	-3565 B	-0-	10941	3	33	9	Y	30					43
06	14070 X	13946	-0-	-124 B	-0-	13928	3	18	9	Y	16	45	1			14
07	14539 X	14149	-0-	-390 B	-0-	14137	3	12	9	Y	11					25
08	15903 X	14660	-0-	-1243 B	-0-	14647	3	13	9	Y	12					37
09	13950 X	13707	-0-	-243 B	-0-	13684	3	23	9	Y	21	42	1			16
10	14415 X	14260	-0-	-155 B	-0-	14245	3	15	9	Y	14					30
11	14190 X	12384	-0-	-1806 B	-0-	12376	3	8	9	Y	7					37
*12	15731 X	15731	-0-	-0- B	-0-	15702	3	29	9	Y	26	46	1			17

TOTAL GAS PROD: 167,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

01	11749 X	11136	-0-	-613 B	-0-	10860	3	276	9	N	251	323	1			36
02	10612 X	9700	-0-	-912 B	-0-	9526	3	174	9	N	158					194
03	11749 X	10592	-0-	-1157 B	-0-	10408	3	184	9	N	167	197	1			164
04	11727 X	11727	-0-	-0- B	-0-	11558	3	169	9	N	154	189	1			129
05	11504 X	11504	-0-	-0- B	-0-	11264	3	240	9	N	218	197	1			150
06	10955 X	10955	-0-	-0- B	-0-	10794	3	161	9	N	146	191	1			105
07	12121 X	10972	-0-	-1149 B	-0-	10783	3	189	9	N	172	197	1			80
08	12121 X	10957	-0-	-1164 B	-0-	10764	3	193	9	N	175	188	1			67
09	11730 X	10931	-0-	-799 B	-0-	10734	3	197	9	N	179	191	1			55
10	11649 X	11649	-0-	-0- B	-0-	11456	3	193	9	N	175					230
11	10950 X	10898	-0-	-52 B	-0-	10733	3	165	9	N	150	190	1			190
12	11284 X	10867	-0-	-417 B	-0-	10743	3	124	9	N	113	195	1			108

TOTAL GAS PROD: 131,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,058

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14384 X	11657	-0-	-2727 B	-0-	11481	3	176	9	N	160	195	1			64
02	12852 X	11609	-0-	-1243 B	-0-	11434	3	175	9	N	159	184	1			39
03	13640 X	13099	-0-	-541 B	-0-	12911	3	188	9	N	171					210
04	12660 X	12472	-0-	-188 B	-0-	12422	3	50	9	N	45					255
05	12865 X	12310	-0-	-555 B	-0-	12200	3	110	9	N	100	191	1			164
06	12690 X	11379	-0-	-1311 B	-0-	11247	3	132	9	N	120	195	1			89
07	13113 X	11265	-0-	-1848 B	-0-	11101	3	164	9	N	149	190	1			48
08	13113 X	11800	-0-	-1313 B	-0-	11634	3	166	9	N	151					199
09	12480 X	10952	-0-	-1528 B	-0-	10794	3	158	9	N	144	187	1			156
10	12307 X	10803	-0-	-1504 B	-0-	10646	3	157	9	N	143	188	1			111
11	11430 X	10461	-0-	-969 B	-0-	10367	3	94	9	N	85					196
12	11811 X	10025	-0-	-1786 B	-0-	9980	3	45	9	N	41	197	1			40

TOTAL GAS PROD: 137,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15004 X	14583	-0-	-421 B	-0-	14583	3			N	-0-					176
02	8397 X	8397	-0-	-0- B	-0-	8397	3			N	-0-					176
03	7781 X	7315	-0-	-466 B	-0-	7315	3			N	-0-					176
04	7530 X	5609	-0-	-1921 B	-0-	5609	3			N	-0-					176
05	7961 X	7961	-0-	-0- B	-0-	7961	3			N	-0-					176
06	7530 X	6236	-0-	-1294 B	-0-	6236	3			N	-0-					176
07	8289 X	8289	-0-	-0- B	-0-	8289	3			N	-0-					176
08	7967 X	5967	-0-	-2000 B	-0-	5967	3			N	-0-					176
09	7710 X	5727	-0-	-1983 B	-0-	5727	3			N	-0-					176
10	8277 X	4919	-0-	-3358 B	-0-	4919	3			N	-0-					176
11	8010 X	3447	-0-	-4563 B	-0-	3447	3			N	-0-					176
12	8277 X	7095	-0-	-1182 B	-0-	7095	3			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 85,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085												
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		6H	RRCID ->	257037	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12556 -	15297				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		18972 X	13956	-0-	-5016 B	-0-	13747	3	209	9	N	190	198	1		41
02		17526 X	17526	-0-	-0- B	-0-	17298	3	228	9	N	207				248
03		17639 X	16630	-0-	-1009 B	-0-	16480	3	150	9	N	136	191	1		193
04		16770 X	14758	-0-	-2012 B	-0-	14483	2	275	9	N	250	378	1		65
05		19406 X	15204	-0-	-4202 B	-0-	15042	3	162	9	N	147				212
06		18780 X	14473	-0-	-4307 B	-0-	14346	3	127	9	N	115	195	1		132
07		19406 X	13982	-0-	-5424 B	-0-	13672	3	310	9	N	282	354	1		60
08		16616 X	13950	-0-	-2666 B	-0-	13751	3	199	9	N	181	193	1		48
09		14760 X	12959	-0-	-1801 B	-0-	12935	3	24	9	N	22				70
10		15190 X	13213	-0-	-1977 B	-0-	12991	3	222	9	N	202	182	1		90
11		14460 X	10765	-0-	-3695 B	-0-	10589	3	176	9	N	160				250
12		13981 X	11771	-0-	-2210 B	-0-	11427	3	344	9	N	313	396	1		167
TOTAL GAS PROD:		169,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,205								

JAKUBIK		WELL #:		9H	RRCID ->	259664	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12273 -	15574				
01		33945 X	30232	-0-	-3713 B	-0-	29735	3	497	9	N	452	372	1		121
02		29512 X	24833	-0-	-4679 B	-0-	24482	3	351	9	N	319	400	1		40
03		30845 X	27444	-0-	-3401 B	-0-	27105	3	339	9	N	308	198	1		150
04		29850 X	25903	-0-	-3947 B	-0-	25544	3	359	9	N	326	390	1		86
05		30473 X	27268	-0-	-3205 B	-0-	26945	3	323	9	N	294	190	1		190
06		29250 X	26715	-0-	-2535 B	-0-	26357	3	358	9	N	325	385	1		130
07		28290 X	28290	-0-	-0- B	-0-	27974	3	316	9	N	287	369	1		48
08		27869 X	27869	-0-	-0- B	-0-	27421	3	448	9	N	407	378	1		77
09		26730 X	26188	-0-	-542 B	-0-	25921	3	267	9	N	243	197	1		123
10		28303 X	26234	-0-	-2069 B	-0-	25905	3	329	9	N	299	382	1		40
11		27390 X	24955	-0-	-2435 B	-0-	24638	3	317	9	N	288	195	1		133
12		28303 X	25169	-0-	-3134 B	-0-	24833	3	336	9	N	305	381	1		57
TOTAL GAS PROD:		321,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,853								

RUCKER, WL GU 1		WELL #:		7H	RRCID ->	261519	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12150 -	14438				
01		22661 X	13290	-0-	-9371 B	-0-	12886	3	404	9	N	367	375	1		125
02		18312 X	16247	-0-	-2065 B	-0-	16096	3	151	9	N	137				262
03		16957 X	14524	-0-	-2433 B	-0-	14315	3	209	9	N	190	390	1		62
04		14580 X	13080	-0-	-1500 B	-0-	12884	3	196	9	N	178				240
05		17980 X	13513	-0-	-4467 B	-0-	13238	3	275	9	N	250	370	1		120
06		17400 X	13157	-0-	-4243 B	-0-	13005	3	152	9	N	138				258
07		17980 X	12287	-0-	-5693 B	-0-	12092	3	195	9	N	177	379	1		56
08		13640 X	12409	-0-	-1231 B	-0-	12215	3	194	9	N	176	185	1		47
09		13170 X	11782	-0-	-1388 B	-0-	11537	3	245	9	N	223	183	1		87
10		13609 X	12199	-0-	-1410 B	-0-	12019	3	180	9	N	164	191	1		60
11		13170 X	9128	-0-	-4042 B	-0-	8924	3	204	9	N	185	193	1		52
12		12400 X	10609	-0-	-1791 B	-0-	10446	3	163	9	N	148				200
TOTAL GAS PROD:		152,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,333								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085														
RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24459 X	16179	-0-	-8280 B	-0-	15884	3	295	9	N	268	544	1		105	
02	20776 X	20695	-0-	-81 B	-0-	20420	3	275	9	N	250	188	1		167	
03	23002 X	19963	-0-	-3039 B	-0-	19631	3	332	9	N	302	198	1		271	
04	20880 X	17647	-0-	-3233 B	-0-	17344	3	303	9	N	275	372	1		174	
05	22909 X	17704	-0-	-5205 B	-0-	17420	3	284	9	N	258	182	1		250	
06	22170 X	17142	-0-	-5028 B	-0-	16635	3	507	9	N	461	528	1		183	
07	22909 X	15898	-0-	-7011 B	-0-	15621	3	277	9	N	252	178	1		257	
08	19964 X	15366	-0-	-4598 B	-0-	15138	3	228	9	N	207	188	1		276	
09	17640 X	14322	-0-	-3318 B	-0-	14015	3	307	9	N	279	366	1		189	
10	17701 X	14712	-0-	-2989 B	-0-	14363	3	349	9	N	317	378	1		128	
11	17130 X	15236	-0-	-1894 B	-0-	15082	3	154	9	N	140				268	
12	15903 X	14558	-0-	-1345 B	-0-	14374	3	184	9	N	167	370	1		65	
TOTAL GAS PROD:		199,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,176										

CARR RESOURCES, INC.		135180		RRCID -> 185125		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376								
LIGHT		WELL #: 1														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHARGER OIL & GAS, LLC		146366		RRCID -> 245854		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224								
SILER, W. H.		WELL #: 3														
01	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1697	2	3	9	N	3	3	8			137
02	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					137
03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1204	2	4	9	N	4	4	8			137
04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	616	2	2	9	N	2	110	1	2	8	27
05	1426 N	1090	-0-	-336 B	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1050 N	32	-0-	-1018 B	-0-	32	2			N	-0-					27
07	651 N	124	-0-	-527 B	-0-	123	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1085 N	376	-0-	-709 B	-0-	376	2			N	-0-					27
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	294	2	18	9	N	16					43
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	403	2	13	9	N	12					55
11	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	298	2	17	9	N	15					70
*12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	422	2	83	9	N	75					145
TOTAL GAS PROD:		7,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		129										

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
CHARGER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 146366														
BEGGS, G. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 245855		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	5152	2	114	9	N	104	185	1	4	8	60
02	4732 X	4270	-0-	-462 B	-0-	4257	2	13	9	N	12					72
03	5239 X	4950	-0-	-289 B	-0-	4864	2	86	9	N	78	118	1	5	8	27
04	5190 X	4703	-0-	-487 B	-0-	4684	2	19	9	N	17	2	8			42
05	5363 X	4766	-0-	-597 B	-0-	4742	2	24	9	N	22	6	8			58
06	5100 X	4472	-0-	-628 B	-0-	4425	2	47	9	N	43	1	8			100
07	4960 X	4662	-0-	-298 B	-0-	4582	2	80	9	N	73	8	8			165
08	4597 X	4597	-0-	-0- B	-0-	4532	2	65	9	N	59	171	1	3	8	50
09	4326 X	4326	-0-	-0- B	-0-	4287	2	39	9	N	35	3	8			82
10	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4390	2	22	9	N	20					102
11	4230 X	4197	-0-	-33 B	-0-	4157	2	40	9	N	36	3	8			135
12	4371 X	4369	-0-	-2 B	-0-	4315	2	54	9	N	49	73	1	11	8	100
TOTAL GAS PROD:		54,990				TOTAL CONDENSATE PROD:				548						

SILER, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 245988		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246								
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					15
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					15
03	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-					15
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	916	2	6	9	N	5	5	8			15
05	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1258	2	3	9	N	3	3	8			15
06	2490 N	1290	-0-	-1200 B	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			15
07	961 N	620	-0-	-341 B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			15
08	1271 N	894	-0-	-377 B	-0-	879	2	15	9	N	14	2	8			27
09	1290 N	556	-0-	-734 B	-0-	538	2	18	9	N	16					43
10	620 N	463	-0-	-157 B	-0-	453	2	10	9	N	9					52
11	870 N	449	-0-	-421 B	-0-	436	2	13	9	N	12	1	8			63
12	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	563	2	13	9	N	12					75
TOTAL GAS PROD:		11,160				TOTAL CONDENSATE PROD:				73						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 215395		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469								
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 8														
01	279 N	124	-0-	-155 B	-0-	111	2	13	9	Y	12					98
02	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2728	2	4	9	Y	4	76	1			26
03	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1807	2	21	9	Y	19					45
04	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1168	2	13	9	Y	12					57
05	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1293	2	31	9	Y	28					85
06	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1052	2	13	9	Y	12					97
07	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1250	2	3	9	Y	3					100
08	1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1147	2	19	9	Y	17					117
09	1080 N	1062	-0-	-18 B	-0-	1053	2	9	9	Y	8					125
10	1178 N	1031	-0-	-147 B	-0-	1023	2	8	9	Y	7					132
11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			Y	-0-					132
12	1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	34	1	895	2	Y	20					152
TOTAL GAS PROD:		14,967				TOTAL CONDENSATE PROD:				142						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2201 N	1897	-0-	-304 B	-0-	1883	2	14	9	Y	13		87
02		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2			Y	-0-	87 1	-0-
03		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			Y	-0-		-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	2			Y	-0-		-0-
05		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			Y	-0-		-0-
06		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			Y	-0-		-0-
07		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			Y	-0-		-0-
08		1984 N	1952	-0-	-32 B	-0-	1952	2			Y	-0-		-0-
09		1920 N	1832	-0-	-88 B	-0-	1832	2			Y	-0-		-0-
10		1953 N	1927	-0-	-26 B	-0-	1927	2			Y	-0-		-0-
11		1890 N	1832	-0-	-58 B	-0-	1832	2			Y	-0-		-0-
12		1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	67	1	1764	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
03		14B2 EXT	37	-0-	37 B	-0-	37	2			N	-0-		21
04		102	65	-0-	-37 B	-0-	65	2			N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423														

01		868 N	777	-0-	-91 B	-0-	771	2	6	9	N	5		122
02		812 N	752	-0-	-60 B	-0-	739	2	13	9	N	12		134
03		899 N	847	-0-	-52 B	-0-	846	2	1	9	N	1		135
04		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	765	2	17	9	N	15		150
05		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	906	2	25	9	N	23		173
06		810 N	747	-0-	-63 B	-0-	734	2	13	9	N	12		185
07		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	857	2	11	9	N	10		195
08		930 N	886	-0-	-44 B	-0-	882	2	4	9	N	4		199
09		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	831	2	1	9	N	1		200
10		868 N	828	-0-	-40 B	-0-	803	2	25	9	N	23		223
11		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	868	2	6	9	N	5	154 1	74
*12		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	844	2	25	9	N	23		97
TOTAL GAS PROD:			9,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			134					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1302 N	1116	-0-	-186	B	-0-	1108	2	8	9	N	7					137
02		1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1190	2	12	9	N	11					148
03		1240 N	1222	-0-	-18	B	-0-	1209	2	13	9	N	12					160
04		1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	6	9	N	5					165
05		1333 N	1111	-0-	-222	B	-0-	1108	2	3	9	N	3					168
06		1170 N	1137	-0-	-33	B	-0-	1131	2	6	9	N	5					173
07		1209 N	1202	-0-	-7	B	-0-	1185	2	17	9	N	15					188
08		1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1196	2	15	9	N	14	162	1			40
09		1221 N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1210	2	11	9	N	10					50
10		1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1244	2	2	9	N	2					52
11		1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	2			N	-0-					52
12		1271 N	1246	-0-	-25	B	-0-	1243	2	3	9	N	3					55
TOTAL GAS PROD:			14,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			87									

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542																		

01		1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1703	2	12	9	N	11					103
02		1630 X	1630	-0-	-0-	B	-0-	1626	2	4	9	N	4					107
03		1647 X	1647	-0-	-0-	B	-0-	1641	2	6	9	N	5					112
04		1650 X	1425	-0-	-225	B	-0-	1414	2	11	9	N	10					122
05		1798 X	1583	-0-	-215	B	-0-	1580	2	3	9	N	3					125
06		1740 X	1439	-0-	-301	B	-0-	1439	2			N	-0-					125
07		1798 X	1558	-0-	-240	B	-0-	1558	2			N	-0-					125
08		1581 N	1479	-0-	-102	B	-0-	1477	2	2	9	N	2					127
09		1440 N	1282	-0-	-158	B	-0-	1281	2	1	9	N	1					128
10		1550 N	1191	-0-	-359	B	-0-	1185	2	6	9	N	5					133
11		1440 N	1413	-0-	-27	B	-0-	1411	2	2	9	N	2					135
*12		1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	41	9	N	37					172
TOTAL GAS PROD:			17,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			80									

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524																		

01		398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	389	2	9	9	N	8					128
02		532 X	445	-0-	-87	B	-0-	441	2	4	9	N	4					132
03		558 X	475	-0-	-83	B	-0-	463	2	12	9	N	11					143
04		540 X	472	-0-	-68	B	-0-	450	2	22	9	N	20					163
05		558 X	422	-0-	-136	B	-0-	416	2	6	9	N	5					168
06		480 X	427	-0-	-53	B	-0-	419	2	8	9	N	7					175
07		496 X	411	-0-	-85	B	-0-	402	2	9	9	N	8					183
08		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	596	2	10	9	N	9					192
09		420 N	388	-0-	-32	B	-0-	382	2	6	9	N	5					197
10		548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	545	2	3	9	N	3					200
11		600 N	478	-0-	-122	B	-0-	478	2			N	-0-					200
12		403 N	201	-0-	-202	B	-0-	201	2			N	-0-					200
TOTAL GAS PROD:			5,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			80									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 11504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 N	2287	-0-	-224 B	-0-	2284 2	3 9		N	3			100
02		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	2382 2	2 9		N	2			102
03		2604 X	2408	-0-	-196 B	-0-	2407 2	1 9		N	1			103
04		2520 X	2302	-0-	-218 B	-0-	2302 2			N	-0-			103
05		2635 X	2317	-0-	-318 B	-0-	2315 2	2 9		N	2			105
06		2550 X	2257	-0-	-293 B	-0-	2257 2			N	-0-			105
07		2635 X	2458	-0-	-177 B	-0-	2458 2			N	-0-			105
08		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2399 2	9 9		N	8			113
09		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2325 2	6 9		N	5			118
10		2449 N	2395	-0-	-54 B	-0-	2382 2	13 9		N	12			130
11		2340 N	2320	-0-	-20 B	-0-	2314 2	6 9		N	5			135
12		2418 N	2371	-0-	-47 B	-0-	2352 2	19 9		N	17			152

TOTAL GAS PROD:			28,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			55			-----		

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040														
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639														
01		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	34 1	791 2		N	-0-			65
02		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	32 1	718 2		N	-0-			65
03		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	35 1	1141 2		N	-0-			65
04		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	41 1	1219 2		N	-0-			65
05		837 N	651	-0-	-186 B	-0-	42 1	609 2		N	-0-			65
06		1140 N	672	-0-	-468 B	-0-	12 1	660 2		N	-0-			65
07		1302 N	937	-0-	-365 B	-0-	230 1	707 2		N	-0-			65
08		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	255 1	584 2		N	-0-			65
09		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	224 1	554 2		N	-0-			65
10		930 N	766	-0-	-164 B	-0-	215 1	551 2		N	-0-			65
11		810 N	594	-0-	-216 B	-0-	216 1	378 2		N	-0-			65
12		806 N	755	-0-	-51 B	-0-	251 1	504 2		N	-0-			65

TOTAL GAS PROD:			10,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----		

CRATON ALPHA LLC 186225														
J. B. WILSON GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981														
07		0 W	87350	-0-	87350 B	87350	86314 2	1036 9		N	942	7 8		935
*08		0 W	83362	-0-	83362 B	170712	1980 1	80698 2		N	622	1392 1		165
							684 9							
*09		0 W	64539	-0-	64539 B	235251	3300 1	60821 2		N	380	368 1		177
							418 9							
*10		0 W	54174	-0-	54174 B	289425	3410 1	50331 2		N	394	381 1	46 8	144
							433 9							
11		0 W	45063	-0-	45063 B	334488	3300 1	41385 2		N	344	184 1	43 8	261
							378 9							
12		0 W	41459	-0-	41459 B	375947	3410 1	37508 2		N	492	563 1	91 8	99
							541 9							

TOTAL GAS PROD:			375,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,174			-----		

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FOREST OIL CORPORATION				275740								
NEWSOME -A-				WELL #: 1	RRCID -> 100896	COMPL. DATE 02/02/1982	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11664	- 11892			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		605 X	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		Y	-0-		130
02		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		Y	-0-		130
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		130
04		600 N	57	-0-	-543 B	-0-	57 2		Y	-0-		130
05		248 N	64	-0-	-184 B	-0-	64 2		Y	-0-		130
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		130
07		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		Y	-0-		130
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		130
09		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		Y	-0-		130
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-		130
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 8	130
*12		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		Y	-0-		130
TOTAL GAS PROD:			1,436		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

MORBY GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 110167	COMPL. DATE 03/22/1984	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11552	- 11794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	3 1	13 2	N	-0-		47
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	19 1	86 2	N	-0-		47
03		93 N	43	-0-	-50 B	-0-	10 1	33 2	N	-0-		47
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	4 1	17 2	N	3		50
							3 9					
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	8 1	29 2	N	146	192 1	4
							161 9					
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	5 1	15 2	N	-0-		4
07		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	9 1	24 2	N	-0-		4
08		186 N	15	-0-	-171 B	-0-	3 1	12 2	N	-0-		4
09		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	8 1	28 2	N	1		5
							1 9					
10		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	10 1	37 2	N	2	1 8	6
							2 9					
11		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	1	1 8	6
*12		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	13 1	46 2	N	134		140
							147 9					
TOTAL GAS PROD:			746		TOTAL CONDENSATE PROD:			287				

MCMOYLE UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 110386	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11772	- 11846			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2511 X	1900	-0-	-611 B	-0-	1893 2	7 9	N	6		70
02		2268 X	1742	-0-	-526 B	-0-	1739 2	3 9	N	3		73
03		3209 X	3209	-0-	-0- B	-0-	3201 2	8 9	N	7		80
04		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1887 2	3 9	N	3	1 8	82
05		1922 N	1763	-0-	-159 B	-0-	1760 2	3 9	N	3		85
06		2490 X	1876	-0-	-614 B	-0-	1874 2	2 9	N	2		87
07		2573 X	1740	-0-	-833 B	-0-	1734 2	6 9	N	5		92
08		2573 X	877	-0-	-1696 B	-0-	873 2	4 9	N	4		96
09		1890 X	680	-0-	-1210 B	-0-	674 2	6 9	N	5		101
10		1953 X	890	-0-	-1063 B	-0-	883 2	7 9	N	6		107
11		1890 X	1123	-0-	-767 B	-0-	1116 2	7 9	N	6		113
*12		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	744 2	2 9	N	2		115
TOTAL GAS PROD:			18,436		TOTAL CONDENSATE PROD:			52				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	188	1	595	2	Y	-0-	50
02		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	225	1	440	2	Y	-0-	50
03		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-	50
04		750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-	50
05		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-	50
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	50
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	50
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	50
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	50
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	50
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	50
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	50
TOTAL GAS PROD:			1,448	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID -> 162546		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940			
01		1364 X	534	-0-	-830 B	-0-	534	2			Y	-0-	-0-
02		784 N	380	-0-	-404 B	-0-	380	2			Y	-0-	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-	-0-
04		510 N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2			Y	-0-	-0-
05		434 N	26	-0-	-408 B	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
06		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			Y	-0-	-0-
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			Y	-0-	-0-
08		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			Y	-0-	-0-
09		870 N	658	-0-	-212 B	-0-	658	2			Y	-0-	-0-
10		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			Y	-0-	-0-
*11		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			Y	-0-	-0-
*12		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,696	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 163191		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084			
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	154	1	489	2	Y	-0-	-0-
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	200	1	391	2	Y	-0-	-0-
03		651 N	8	-0-	-643 B	-0-	8	1			Y	-0-	-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-	-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-	-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
NEWSOME -A-		WELL #:		2	RRCID -> 163261	COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL DEPTH 12143	PERF.11760	- 11950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	68 X	68	-0-	-0- B	-0-	68 2			Y	-0-			-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 2			Y	-0-			-0-
03	1116 N	21	-0-	-1095 B	-0-	21 2			Y	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 2			Y	-0-			-0-
05	1116 N	14	-0-	-1102 B	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				Y	-0-			-0-
*12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,513				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WYLIE HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 227209	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12169	- 12266				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	33	33 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.		288500		WRIGHT		WELL #:		1 T	RRCID -> 152474	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 13161	PERF.11280	- 11464	
01	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1 1	1210	2	N	-0-				58
02	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1 1	1046	2	N	-0-				58
03	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1 1	1129	2	N	-0-				58
04	1170 N	691	-0-	-479 B	-0-	1 1	690	2	N	-0-				58
05	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1 1	1337	2	N	-0-	58 1			-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1 1	1481	2	N	-0-				-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1 1	1981	2	N	-0-				-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1 1	1729	2	N	-0-				-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1 1	1697	2	N	-0-				-0-
10	1984 N	1796	-0-	-188 B	-0-	1 1	1795	2	N	-0-				-0-
11	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1 1	1802	2	N	-0-				-0-
*12	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1 1	1805	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,714				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.			//CONT.// 288500										
HARPER, R. E.			WELL #: 1		RRCID -> 167532			COMPL. DATE 09/01/1997			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	1 1	316 2	N		7			49
02	280 N	278	-0-	-2 B	-0-	8 9	273 2	N		4			53
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	1 1	294 2	N		14			67
04	300 N	181	-0-	-119 B	-0-	15 9	180 2	N		-0-			67
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	1 1	349 2	N		-0-			67
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	1 1	386 2	N		6			73
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	7 9	862 2	N		8			81
08	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	1 1	752 2	N		9			90
09	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	10 9	738 2	N		8			98
10	868 N	786	-0-	-82 B	-0-	1 1	781 2	N		4			102
11	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	4 9	784 2	N		8			110
*12	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	1 1	785 2	N		3			113
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		6,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

ARTEBERRY HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 191616			COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	1 1	605 2	N		114			185
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	125 9	523 2	N		105	156 1		134
03	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	116 9	564 2	N		92	146 1		80
04	720 N	499	-0-	-221 B	-0-	101 9	345 2	N		139	160 1		59
05	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	153 9	669 2	N		59			118
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	1 1	740 2	N		83	171 1		30
07	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	65 9	991 2	N		98			128
08	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	1 1	864 2	N		114	157 1		85
09	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	125 9	848 2	N		125	154 1		56
10	1085 N	1006	-0-	-79 B	-0-	138 9	898 2	N		97			153
11	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	107 9	901 2	N		99	167 1		85
*12	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1 1	902 2	N		149	155 1		79
						109 9							
						164 9							
TOTAL GAS PROD:		10,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,274					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500														
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	1	1	526	2	N	62	158	1	86
						68	9							
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	1	1	455	2	N	49			135
						54	9							
03	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	1	1	491	2	N	55			190
						61	9							
04	570 N	359	-0-	-211 B	-0-	1	1	300	2	N	53	157	1	86
						58	9							
05	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	1	1	581	2	N	122	152	1	56
						134	9							
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	1	1	644	2	N	52			108
						57	9							
07	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	1	1	517	2	N	57			165
						63	9							
08	713 N	524	-0-	-189 B	-0-	1	1	451	2	N	65	169	1	61
						72	9							
09	690 N	464	-0-	-226 B	-0-	1	1	411	2	N	47			108
						52	9							
10	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	1	1	468	2	N	116	176	1	48
						128	9							
11	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	1	1	470	2	N	55			103
						61	9							
*12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	1	1	471	2	N	109	162	1	50
						120	9							
TOTAL GAS PROD:		6,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		842								

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589														
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1	1	921	2	N	447	510	1	72
						492	9							
02	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1	1	796	2	N	355	332	1	95
						391	9							
03	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1	1	859	2	N	370	344	1	121
						407	9							
04	1380 N	881	-0-	-499 B	-0-	1	1	525	2	N	323	328	1	116
						355	9							
05	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1	1	1017	2	N	305	338	1	83
						336	9							
06	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1	1	1127	2	N	371	336	1	118
						408	9							
07	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1	1	1508	2	N	348	327	1	139
						383	9							
08	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1	1	1315	2	N	370	342	1	167
						407	9							
09	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1	1	1291	2	N	353	339	1	181
						388	9							
10	1891 N	1745	-0-	-146 B	-0-	1	1	1366	2	N	344	345	1	180
						378	9							
11	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1	1	1371	2	N	368	334	1	214
						405	9							
12	1736 N	1721	-0-	-15 B	-0-	1	1	1373	2	N	315	336	1	193
						347	9							
TOTAL GAS PROD:		18,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,269								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
GOLDSTON OIL CORPORATION			313990									
DENSON, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	231803	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11359 - 11606
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	71 1	31	1605 3	N	1 8	74	
						34 9						
02	1372 N	1183	-0-	-189 B	-0-	50 1	6	1126 3	N	1 8	79	
						7 9						
03	1612 N	1463	-0-	-149 B	-0-	61 1	27	1372 3	N	3 8	103	
						30 9						
04	1650 N	1276	-0-	-374 B	-0-	56 1	1	1219 3	N		104	
						1 9						
05	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	48 1	16	1264 3	N	1 8	119	
						18 9						
06	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	43 1	2	1717 3	N	1 8	120	
						2 9						
07	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	47 1	2	1831 3	N	2 8	120	
						2 9						
08	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	54 1	1	2287 3	N	1 8	120	
						1 9						
09	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	46 1	5	1880 2	N	5 8	120	
						6 9						
10	1891 N	1605	-0-	-286 B	-0-	42 1	-0-	1563 3	N		120	
11	2280 N	1746	-0-	-534 B	-0-	45 1	3	1698 3	N	109 1	3 8	11
						3 9						
*12	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	55 1	2	1933 3	N	2 8	11	
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		20,219			TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

HIBBARD ENERGY, LP			383757	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
TRAVIS GAS UNIT			WELL #:	3 T	RRCID ->	229765	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12715 - 12792
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2449 X	1654	-0-	-795 B	-0-	1653 2	1	1 9	Y	1 8	12	
02	DLQ G-10	1265	-0-	1265 B	1265	1264 2	1	1 9	Y	1 8	12	
03	DLQ G-10	1089	-0-	1089 B	2354	1087 2	2	2 9	Y		14	
04	DLQ G-10	422	-0-	422 B	2776	421 2	1	1 9	Y		15	
05	DLQ G-10	665	-0-	665 B	3441	665 2			Y	-0-	15	
06	4045 X	604	-0-	-3441 B	-0-	604 2			Y	-0-	15	
07	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2			Y	-0-	15	
08	651 N	399	-0-	-252 B	-0-	399 2			Y	-0-	15	
09	600 N	193	-0-	-407 B	-0-	193 2			Y	-0-	15	
10	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1346 2	6	6 9	Y	3 8	17	
*11	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	887 2	3	3 9	Y	1 8	19	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				Y	NO RPT	19	
TOTAL GAS PROD:		9,117			TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

TRAVIS GAS UNIT			4 T	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
TRAVIS GAS UNIT			WELL #:	4 T	RRCID ->	231246	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12265 - 12707
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	552 2	1	1 9	Y	1	24	
02	DLQ G-10	666	-0-	666 B	666	665 2	1	1 9	Y	1	25	
03	DLQ G-10	543	-0-	543 B	1209	543 2			Y	-0-	25	
04	DLQ G-10	816	-0-	816 B	2025	816 2			Y	-0-	25	
05	DLQ G-10	908	-0-	908 B	2933	908 2			Y	-0-	25	
06	3563 X	630	-0-	-2933 B	-0-	630 2			Y	-0-	25	
07	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2			Y	-0-	25	
08	899 N	697	-0-	-202 B	-0-	697 2			Y	-0-	25	
09	630 N	463	-0-	-167 B	-0-	463 2			Y	-0-	25	
10	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 2			Y	-0-	25	
11	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618 2			Y	-0-	25	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				Y	NO RPT	25	
TOTAL GAS PROD:		7,258			TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//	383757							
TRAVIS A GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	242956	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	13034	PERF.12312 - 12859
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1359 2	1 9	Y	1	19
02	DLQ G-10	1265	-0-	1265 B	1265	1264 2	1 9	Y	1	20
03	DLQ G-10	1439	-0-	1439 B	2704	1439 2		Y	-0-	20
04	DLQ G-10	1290	-0-	1290 B	3994	1290 2		Y	-0-	20
05	DLQ G-10	1331	-0-	1331 B	5325	1331 2		Y	-0-	20
06	6612 X	1287	-0-	-5325 B	-0-	1287 2		Y	-0-	20
07	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		Y	-0-	20
08	1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295 2		Y	-0-	20
09	1290 N	1157	-0-	-133 B	-0-	1157 2		Y	-0-	20
10	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2		Y	-0-	20
11	1260 N	1075	-0-	-185 B	-0-	1075 2		Y	-0-	20
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-			Y	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		14,190			TOTAL CONDENSATE PROD:				2	

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:	1					12320 PERF.11336 - 11434		
*01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-	118
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

ARNOLD GAS UNIT #1		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		WELL #:	1					12340 PERF.11451 - 11493		
*01	899 N	721	-0-	-178 B	-0-	10 1	711 2	N	-0-	62
*02	728 N	645	-0-	-83 B	-0-	10 1	617 2	N	16	78
						18 9				
*03	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	12 1	689 2	N	4	82
						4 9				
*04	750 N	645	-0-	-105 B	-0-	13 1	632 2	N	-0-	82
*05	775 N	488	-0-	-287 B	-0-	16 1	472 2	N	-0-	82
*06	720 N	591	-0-	-129 B	-0-	27 1	564 2	N	-0-	82
*07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	41 1	705 2	N	-0-	82
*08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	39 1	671 2	N	-0-	82
*09	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	35 1	624 2	N	-0-	82
10	806 N	695	-0-	-111 B	-0-	26 1	644 2	N	23	105
						25 9				
11	750 N	650	-0-	-100 B	-0-	30 1	620 2	N	-0-	105
12	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	34 1	642 2	N	-0-	105
TOTAL GAS PROD:		7,931			TOTAL CONDENSATE PROD:				43	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	091208	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	11736	PERF.11566 - 11598						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01		1147 N	1009	-0-	-138 B	-0-	14	1	995	2	N	-0-				52	
*02		980 N	899	-0-	-81 B	-0-	14	1	885	2	N	-0-				52	
*03		1116 N	997	-0-	-119 B	-0-	17	1	980	2	N	-0-				52	
*04		1050 N	954	-0-	-96 B	-0-	19	1	935	2	N	-0-				52	
*05		1085 N	999	-0-	-86 B	-0-	34	1	965	2	N	-0-				52	
*06		1050 N	507	-0-	-543 B	-0-	19	1	408	2	N	73				125	
							80	9									
*07		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-				125	
*08		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-				125	
*09		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	108	1		17	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1				18	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:			5,365	TOTAL CONDENSATE PROD:			74										

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096864	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11557 - 11683						
*01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-				59	
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				59	
*03		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	5	1	271	2	Y	-0-				59	
*04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	10	1	514	2	Y	29	78	1		10	
							32	9									
*05		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	16	1	448	2	Y	-0-				10	
*06		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	18	1	385	2	Y	-0-				10	
*07		403 N	325	-0-	-78 B	-0-	18	1	306	2	Y	1				11	
							1	9									
*08		496 N	306	-0-	-190 B	-0-	17	1	289	2	Y	-0-				11	
*09		420 N	312	-0-	-108 B	-0-	17	1	295	2	Y	-0-				11	
10		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	13	1	325	2	Y	-0-				11	
11		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	15	1	310	2	Y	27				38	
							30	9									
12		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	15	1	287	2	Y	-0-				38	
TOTAL GAS PROD:			3,637	TOTAL CONDENSATE PROD:			57										

ODOM, JR GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	097658	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12073 - 12160						
*01		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	136	1	1922	2	Y	11				102	
							12	9									
*02		2324 X	1684	-0-	-640 B	-0-	110	1	1571	2	Y	3				105	
							3	9									
*03		2511 X	1611	-0-	-900 B	-0-	108	1	1493	2	Y	9	101	1		13	
							10	9									
*04		2250 X	1763	-0-	-487 B	-0-	114	1	1638	2	Y	10				23	
							11	9									
*05		2201 X	1498	-0-	-703 B	-0-	106	1	1377	2	Y	14				37	
							15	9									
*06		2010 X	1480	-0-	-530 B	-0-	97	1	1382	2	Y	1				38	
							1	9									
*07		1860 X	1361	-0-	-499 B	-0-	92	1	1268	2	Y	1				39	
							1	9									
*08		1488 N	1461	-0-	-27 B	-0-	96	1	1359	2	Y	5	1	8		43	
							6	9									
*09		1470 N	1380	-0-	-90 B	-0-	92	1	1285	2	Y	3				46	
							3	9									
10		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	96	1	1317	2	Y	2				48	
							2	9									
11		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	69	1	1415	2	Y	7				55	
							8	9									
*12		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	77	1	1436	2	Y	-0-				55	
TOTAL GAS PROD:			18,728	TOTAL CONDENSATE PROD:			66										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 097945			COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		1612 N	1474	-0-	-138 B	-0-	21	1	1453	2	N	-0-					107
*02		1428 N	1298	-0-	-130 B	-0-	20	1	1264	2	N	13					120
							14	9									
*03		1581 N	1496	-0-	-85 B	-0-	25	1	1419	2	N	47					167
							52	9									
*04		1530 N	1440	-0-	-90 B	-0-	27	1	1378	2	N	32	182	1			17
							35	9									
*05		1550 N	1446	-0-	-104 B	-0-	49	1	1397	2	N	-0-					17
*06		1560 N	1458	-0-	-102 B	-0-	65	1	1373	2	N	18					35
							20	9									
*07		1612 N	1510	-0-	-102 B	-0-	81	1	1396	2	N	30					65
							33	9									
*08		1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					65
*09		1560 N	1399	-0-	-161 B	-0-	75	1	1324	2	N	-0-					65
10		1612 N	1447	-0-	-165 B	-0-	54	1	1352	2	N	37					102
							41	9									
11		1530 N	1390	-0-	-140 B	-0-	64	1	1326	2	N	-0-					102
12		1457 N	1392	-0-	-65 B	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					102
TOTAL GAS PROD:			17,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			177								

PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 098279			COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
*02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
*07		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*08		57 X	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*09		120 N	48	-0-	-72 B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
11		60 N	6	-0-	-54 B	-0-	3	2	3	9	Y	3					3
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			366			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	099472	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	11506	-	11769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*01		1488 N	1435	-0-	-53 B	-0-	20 1	1374 2	Y	37		157 1		17
							41 9							
*02		1428 N	1230	-0-	-198 B	-0-	20 1	1210 2	Y	-0-				17
*03		1488 N	1355	-0-	-133 B	-0-	23 1	1331 2	Y	1		1 8		17
							1 9							
*04		1500 N	1075	-0-	-425 B	-0-	20 1	1001 2	Y	49				66
							54 9							
*05		1457 N	1426	-0-	-31 B	-0-	48 1	1375 2	Y	3				69
							3 9							
*06		1410 N	1309	-0-	-101 B	-0-	59 1	1250 2	Y	-0-				69
*07		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	65 1	1120 2	Y	42				111
							46 9							
*08		1519 N	1450	-0-	-69 B	-0-	79 1	1370 2	Y	1		1 8		111
							1 9							
*09		1410 N	1159	-0-	-251 B	-0-	62 1	1097 2	Y	-0-				111
*10		1333 N	1176	-0-	-157 B	-0-	45 1	1130 2	Y	1				112
							1 9							
*11		1500 N	1174	-0-	-326 B	-0-	53 1	1089 2	Y	29				141
							32 9							
12		1209 N	1088	-0-	-121 B	-0-	55 1	1033 2	Y	-0-				141
TOTAL GAS PROD:			15,108		TOTAL CONDENSATE PROD:			163						

WARE, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	100107	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11547	-	11795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*01		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	13 1	887 2	N	-0-				110
*02		728 N	593	-0-	-135 B	-0-	9 1	584 2	N	-0-				110
*03		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	12 1	690 2	N	-0-				110
*04		930 N	803	-0-	-127 B	-0-	14 1	698 2	N	83		176 1		17
							91 9							
*05		713 N	645	-0-	-68 B	-0-	22 1	623 2	N	-0-				17
*06		720 N	712	-0-	-8 B	-0-	32 1	680 2	N	-0-				17
*07		899 N	816	-0-	-83 B	-0-	45 1	771 2	N	-0-				17
*08		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	51 1	886 2	N	-0-				17
*09		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	73 1	1288 2	N	-0-				17
10		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	44 1	1120 2	N	-0-				17
11		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	49 1	1010 2	N	-0-				17
*12		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	55 1	1026 2	N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			10,773		TOTAL CONDENSATE PROD:			83						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1953 N	1580	-0-	-373 B	-0-	26	1 1554 2	N	-0-				154
*02	1652 N	1469	-0-	-183 B	-0-	27	1 1442 2	N	-0-				154
*03	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	34	1 1861 2	N	1	1 8			154
*04	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	36	1 1626 2	N	-0-				154
*05	1767 N	1210	-0-	-557 B	-0-	45	1 1165 2	N	-0-				154
*06	1980 N	1585	-0-	-395 B	-0-	72	1 1513 2	N	-0-				154
*07	1860 N	1482	-0-	-378 B	-0-	82	1 1400 2	N	-0-				154
*08	1302 N	1073	-0-	-229 B	-0-	58	1 1015 2	N	-0-				154
*09	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	112	1 1990 2	N	-0-				154
10	1581 N	1286	-0-	-295 B	-0-	49	1 1237 2	N	-0-				154
11	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	64	1 1277 2	N	-0-				154
12	2170 N	1474	-0-	-696 B	-0-	79	1 1395 2	N	-0-				154

TOTAL GAS PROD: 18,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

*01	1798 N	1566	-0-	-232 B	-0-	22	1 1544 2	N	-0-				187
*02	1540 N	1403	-0-	-137 B	-0-	22	1 1381 2	N	-0-				187
*03	1798 N	1512	-0-	-286 B	-0-	26	1 1486 2	N	-0-				187
*04	1620 N	1574	-0-	-46 B	-0-	30	1 1520 2	N	22	179 1			30
*05	1674 N	1648	-0-	-26 B	-0-	56	1 1592 2	N	-0-				30
*06	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	73	1 1543 2	N	-0-				30
*07	1736 N	1664	-0-	-72 B	-0-	92	1 1572 2	N	-0-				30
*08	1767 N	1661	-0-	-106 B	-0-	90	1 1571 2	N	-0-				30
*09	1740 N	1550	-0-	-190 B	-0-	83	1 1467 2	N	-0-				30
10	1798 N	1553	-0-	-245 B	-0-	59	1 1494 2	N	-0-				30
11	1740 N	1541	-0-	-199 B	-0-	71	1 1470 2	N	-0-				30
12	1612 N	1556	-0-	-56 B	-0-	79	1 1477 2	N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: 18,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

*01	1147 N	767	-0-	-380 B	-0-	15	1 742 2	N	9				47
*02	1232 X	900	-0-	-332 B	-0-	18	1 875 2	N	6				53
*03	1240 X	1096	-0-	-144 B	-0-	23	1 1065 2	N	7				60
*04	1200 X	972	-0-	-228 B	-0-	23	1 943 2	N	5				65
*05	1240 X	985	-0-	-255 B	-0-	37	1 941 2	N	6				71
*06	1140 X	935	-0-	-205 B	-0-	46	1 882 2	N	6				77
*07	1178 X	748	-0-	-430 B	-0-	41	1 699 2	N	7				84
*08	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	54	1 895 2	N	4				88
*09	990 N	894	-0-	-96 B	-0-	51	1 837 2	N	5				93
10	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	28	1 651 2	N	6				99
11	990 N	948	-0-	-42 B	-0-	47	1 895 2	N	5				104
*12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	54	1 938 2	N	6				110

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					20
*02	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5	2			N	-0-					20
*03	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					20
*04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					20
*05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					20
*06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					20
*07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					20
*08	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					20
*09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					20
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					20
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
*12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		76		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, GB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768								
*01	5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	351	1	4974	2	N	87	192	1			77
*02	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	284	1	4050	2	N	55					132
*03	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	281	1	3874	2	N	55					187
*04	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	254	1	3641	2	N	50	188	1			49
*05	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	252	1	3275	2	N	55					104
*06	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	258	1	3675	2	N	53					157
*07	3711 X	3711	-0-	-0- B	-0-	247	1	3416	2	N	44	177	1			24
*08	3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-	250	1	3530	2	N	46					70
*09	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	232	1	3230	2	N	47					117
10	3520 X	3520	-0-	-0- B	-0-	236	1	3234	2	N	45					162
11	3269 X	3269	-0-	-0- B	-0-	149	1	3077	2	N	39					201
*12	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	157	1	2930	2	N	47					248
TOTAL GAS PROD:		46,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		623										

BARNES, DA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105991		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545														
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 106972			COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		93 N	18	-0-	-75 B	-0-		1 1		17 2	Y	-0-					-0-
*02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					-0-
*04		30 N	17	-0-	-13 B	-0-		1 1		16 2	Y	-0-					-0-
*05		156 N	156	-0-	-0- B	-0-		11 1		145 2	Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			194		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RUCKER, WL GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 108068			COMPL. DATE 10/30/1983			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-		91 1		1292 2	Y	1					82
*02		1428 N	1264	-0-	-164 B	-0-		1 9		83 1	Y	2					84
*03		1426 N	1238	-0-	-188 B	-0-		2 9		84 1	Y	3		78 1			9
*04		1350 N	1198	-0-	-152 B	-0-		3 9		78 1	Y	-0-					9
*05		1395 N	1371	-0-	-24 B	-0-				98 1	Y	-0-					9
*06		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-				92 1	Y	1					10
*07		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-		1 9		84 1	Y	2					12
*08		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-		2 9		101 1	Y	8					20
*09		1410 N	749	-0-	-661 B	-0-		9 9		50 1	Y	2					22
10		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-		2 9		87 1	Y	-0-					22
11		1500 N	1162	-0-	-338 B	-0-				54 1	Y	-0-					22
*12		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-				62 1	Y	-0-					22
TOTAL GAS PROD:			15,045		TOTAL CONDENSATE PROD:			19									

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 109198			COMPL. DATE 11/04/1983			TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		155 N	3	-0-	-152 B	-0-		3 1			N	-0-					37
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
*03		139 N	139	-0-	-0- B	-0-		10 1		129 2	N	-0-					37
*04		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					37
*05		21 N	21	-0-	-0- B	-0-		1 1		20 2	N	-0-					37
*06		251 N	251	-0-	-0- B	-0-		17 1		234 2	N	-0-					37
*07		27 N	27	-0-	-0- B	-0-		2 1		25 2	N	-0-					37
*08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-		2 1		19 2	N	-0-					37
*09		180 N	26	-0-	-154 B	-0-		2 1		24 2	N	-0-					37
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-		12 1		112 2	N	-0-					37
11		30 N	4	-0-	-26 B	-0-		4 1			N	-0-					37
*12		87 N	87	-0-	-0- B	-0-		8 1		79 2	N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:			703		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
MURPHY, HJ GU I		WELL #:	1	RRCID ->	110481	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12040 - 12289	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
*01	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	26 1	361 2	N	9		94
						10 9					
*02	616 X	350	-0-	-266 B	-0-	23 1	327 2	N	-0-	70 1	24
*03	589 X	252	-0-	-337 B	-0-	17 1	235 2	N	-0-		24
*04	570 X	216	-0-	-354 B	-0-	14 1	201 2	N	1		25
						1 9					
*05	403 X	363	-0-	-40 B	-0-	26 1	337 2	N	-0-		25
*06	1017 X	1017	-0-	-0- B	-0-	65 1	928 2	N	22		47
						24 9					
*07	1590 X	1590	-0-	-0- B	-0-	105 1	1459 2	N	24		71
						26 9					
*08	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	115 1	1624 2	N	26		97
						29 9					
*09	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	113 1	1572 2	N	23		120
						25 9					
10	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	118 1	1616 2	N	21	89 1	52
						23 9					
11	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	75 1	1537 2	N	31		83
						34 9					
*12	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	81 1	1507 2	N	30		113
						33 9					
TOTAL GAS PROD:		12,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		187					

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:	1	RRCID ->	112205	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11769 - 12106	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 113461			COMPL. DATE 08/11/1984			TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*01		930 N	720	-0-	-210 B	-0-	10	1	691	2	N	17	67
							19	9					
*02		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	10	1	640	2	N	-0-	67
*03		775 N	700	-0-	-75 B	-0-	12	1	677	2	N	10	77
							11	9					
*04		750 N	687	-0-	-63 B	-0-	13	1	663	2	N	10	87
							11	9					
*05		775 N	718	-0-	-57 B	-0-	24	1	685	2	N	8	95
							9	9					
*06		720 N	691	-0-	-29 B	-0-	31	1	652	2	N	7	102
							8	9					
*07		775 N	718	-0-	-57 B	-0-	39	1	665	2	N	13	115
							14	9					
*08		775 N	705	-0-	-70 B	-0-	38	1	655	2	N	11	126
							12	9					
*09		750 N	655	-0-	-95 B	-0-	35	1	617	2	N	3	129
							3	9					
10		775 N	683	-0-	-92 B	-0-	26	1	646	2	N	10	139
							11	9					
11		720 N	678	-0-	-42 B	-0-	31	1	629	2	N	16	155
							18	9					
12		682 N	680	-0-	-2 B	-0-	35	1	645	2	N	-0-	155
TOTAL GAS PROD:			8,285		TOTAL CONDENSATE PROD:			105					

MCGILL, LD GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 115140			COMPL. DATE 10/04/1984			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*01		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	71	1	1010	2	N	20	167	
							22	9						
*02		980 N	972	-0-	-8 B	-0-	62	1	890	2	N	18	87	
							20	9				98 1		
*03		1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	68	1	939	2	N	17	104	
							19	9						
*04		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	74	1	1063	2	N	18	122	
							20	9						
*05		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	73	1	953	2	N	18	140	
							20	9						
*06		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	69	1	980	2	N	22	162	
							24	9						
*07		1209 N	1001	-0-	-208 B	-0-	66	1	916	2	N	17	179	
							19	9						
*08		1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	65	1	918	2	N	12	22	
							13	9				169 1		
*09		1080 N	1058	-0-	-22 B	-0-	70	1	970	2	N	16	38	
							18	9						
10		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	68	1	936	2	N	17	55	
							19	9						
11		960 N	957	-0-	-3 B	-0-	43	1	895	2	N	17	72	
							19	9						
12		1085 N	914	-0-	-171 B	-0-	46	1	851	2	N	15	87	
							17	9						
TOTAL GAS PROD:			12,326		TOTAL CONDENSATE PROD:			207						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 162677		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	868 N	721	-0-	-147 B	-0-	10	1	711	2	Y	-0-	-0-
*02	728 N	698	-0-	-30 B	-0-	11	1	687	2	Y	-0-	-0-
*03	868 N	745	-0-	-123 B	-0-	13	1	732	2	Y	-0-	-0-
*04	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	14	1	714	2	Y	-0-	-0-
*05	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	27	1	765	2	Y	-0-	-0-
*06	780 N	694	-0-	-86 B	-0-	31	1	663	2	Y	-0-	-0-
*07	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	44	1	751	2	Y	-0-	-0-
*08	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	42	1	733	2	Y	-0-	-0-
*09	750 N	747	-0-	-3 B	-0-	40	1	707	2	Y	-0-	-0-
10	868 N	753	-0-	-115 B	-0-	28	1	719	2	Y	5	5
						6	9					
11	810 N	736	-0-	-74 B	-0-	34	1	693	2	Y	8	13
						9	9					
*12	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	40	1	739	2	Y	6	19
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		8,970		TOTAL CONDENSATE PROD:				19				

PERRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172875		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1054 N	883	-0-	-171 B	-0-	12	1	871	2	Y	-0-	11
*02	1008 N	839	-0-	-169 B	-0-	13	1	826	2	Y	-0-	11
*03	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	16	1	933	2	Y	1	12
						1	9					
*04	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	18	1	906	2	Y	74	30
						81	9					
*05	992 N	849	-0-	-143 B	-0-	29	1	820	2	Y	-0-	30
*06	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	44	1	927	2	Y	-0-	-0-
*07	1116 N	957	-0-	-159 B	-0-	53	1	904	2	Y	-0-	-0-
*08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	49	1	855	2	Y	-0-	-0-
*09	1050 N	908	-0-	-142 B	-0-	49	1	859	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	939	-0-	-84 B	-0-	36	1	903	2	Y	-0-	-0-
11	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	39	1	811	2	Y	2	2
						2	9					
12	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	42	1	777	2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		10,876		TOTAL CONDENSATE PROD:				77				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	651 N	574	-0-	-77 B	-0-	8	1	566	2	Y	-0-	20 1	-0-
*02	644 N	463	-0-	-181 B	-0-	7	1	456	2	Y	-0-		-0-
*03	589 N	433	-0-	-156 B	-0-	7	1	426	2	Y	-0-		-0-
*04	600 N	510	-0-	-90 B	-0-	10	1	500	2	Y	-0-		-0-
*05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	23	1	670	2	Y	-0-		-0-
*06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	30	1	635	2	Y	-0-		-0-
*07	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	30	1	513	2	Y	-0-		-0-
*08	744 N	564	-0-	-180 B	-0-	31	1	533	2	Y	-0-		-0-
*09	720 N	525	-0-	-195 B	-0-	28	1	497	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	491	-0-	-98 B	-0-	19	1	472	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	22	1	446	2	Y	29		29
						32	9						
12	558 N	485	-0-	-73 B	-0-	25	1	460	2	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		6,446				TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

*01	1364 N	1269	-0-	-95 B	-0-	18	1	1245	2	N	5		42
						6	9						
*02	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	19	1	1198	2	N	11		53
						12	9						
*03	1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	23	1	1311	2	N	4		57
						4	9						
*04	1320 N	1232	-0-	-88 B	-0-	24	1	1202	2	N	5		62
						6	9						
*05	1457 N	1237	-0-	-220 B	-0-	42	1	1188	2	N	6		68
						7	9						
*06	1380 N	1152	-0-	-228 B	-0-	52	1	1094	2	N	5		73
						6	9						
*07	1364 N	1345	-0-	-19 B	-0-	74	1	1265	2	N	5		78
						6	9						
*08	1333 N	1194	-0-	-139 B	-0-	65	1	1125	2	N	4		82
						4	9						
*09	1230 N	1140	-0-	-90 B	-0-	61	1	1076	2	N	3		85
						3	9						
10	1457 N	1045	-0-	-412 B	-0-	40	1	1005	2	N	-0-		85
11	1230 N	1087	-0-	-143 B	-0-	50	1	1027	2	N	9		94
						10	9						
12	1178 N	958	-0-	-220 B	-0-	48	1	904	2	N	5		99
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		14,226				TOTAL CONDENSATE PROD:				62			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1581 N	1475	-0-	-106 B	-0-	21 1	1443 2	N	10			130
						11 9						
*02	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	25 1	1521 2	N	11			141
						12 9						
*03	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	30 1	1695 2	N	11			152
						12 9						
*04	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	33 1	1663 2	N	8			160
						9 9						
*05	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	60 1	1716 2	N	10			170
						11 9						
*06	1800 N	1624	-0-	-176 B	-0-	73 1	1547 2	N	4	151 1		23
						4 9						
*07	1891 N	1535	-0-	-356 B	-0-	84 1	1447 2	N	4			27
						4 9						
*08	1922 N	1363	-0-	-559 B	-0-	74 1	1278 2	N	10			37
						11 9						
*09	1740 N	1341	-0-	-399 B	-0-	71 1	1261 2	N	8			45
						9 9						
10	1643 N	1412	-0-	-231 B	-0-	53 1	1345 2	N	13			58
						14 9						
11	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	69 1	1424 2	N	5			63
						6 9						
*12	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	78 1	1454 2	N	10			73
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		18,579				TOTAL CONDENSATE PROD:			104			

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1550 N	1363	-0-	-187 B	-0-	19 1	1335 2	N	8			133
						9 9						
*02	1288 N	1206	-0-	-82 B	-0-	19 1	1176 2	N	10			143
						11 9						
*03	1488 N	1290	-0-	-198 B	-0-	22 1	1262 2	N	5			148
						6 9						
*04	1410 N	1295	-0-	-115 B	-0-	24 1	1223 2	N	44	172 1		20
						48 9						
*05	1426 N	1110	-0-	-316 B	-0-	37 1	1070 2	N	3			23
						3 9						
*06	1350 N	1339	-0-	-11 B	-0-	60 1	1273 2	N	5			28
						6 9						
*07	1426 N	939	-0-	-487 B	-0-	52 1	885 2	N	2			30
						2 9						
*08	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	85 1	1475 2	N	8			38
						9 9						
*09	1440 N	1426	-0-	-14 B	-0-	76 1	1342 2	N	7			45
						8 9						
10	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	55 1	1379 2	N	7			52
						8 9						
11	1620 N	1369	-0-	-251 B	-0-	63 1	1300 2	N	5			57
						6 9						
12	1488 N	1420	-0-	-68 B	-0-	72 1	1341 2	N	6			63
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		15,768				TOTAL CONDENSATE PROD:			110			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1767 N	1618	-0-	-149 B	-0-	23	1	1593	2	N	2		55
							2	9						
*02		1596 N	966	-0-	-630 B	-0-	15	1	951	2	N	-0-		55
*03		1705 N	834	-0-	-871 B	-0-	14	1	818	2	N	2		57
							2	9						
*04		1680 N	1004	-0-	-676 B	-0-	19	1	982	2	N	3		60
							3	9						
*05		1147 N	849	-0-	-298 B	-0-	27	1	781	2	N	37		97
							41	9						
*06		870 N	569	-0-	-301 B	-0-	26	1	543	2	N	-0-		97
*07		1116 N	838	-0-	-278 B	-0-	46	1	792	2	N	-0-		97
*08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	70	1	1216	2	N	5		102
							6	9						
*09		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	48	1	852	2	N	-0-		102
10		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	37	1	926	2	N	-0-		102
11		1350 N	1084	-0-	-266 B	-0-	50	1	1034	2	N	-0-		102
*12		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	64	1	1184	2	N	-0-		102
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			12,165				TOTAL CONDENSATE PROD:			49				

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850															
*01		2542 N	2141	-0-	-401 B	-0-	30	1	2092	2	Y	17	50	1	16
							19	9							
*02		2324 N	2041	-0-	-283 B	-0-	32	1	1981	2	Y	25			41
							28	9							
*03		2573 N	2117	-0-	-456 B	-0-	36	1	2070	2	Y	10			51
							11	9							
*04		2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	44	1	2244	2	Y	23	56	1	18
							25	9							
*05		2418 N	2339	-0-	-79 B	-0-	78	1	2242	2	Y	17			35
							19	9							
*06		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	103	1	2176	2	Y	20			55
							22	9							
*07		2573 N	2400	-0-	-173 B	-0-	132	1	2257	2	Y	10			65
							11	9							
*08		2511 N	2343	-0-	-168 B	-0-	126	1	2192	2	Y	23	51	1	37
							25	9							
*09		2460 N	2138	-0-	-322 B	-0-	113	1	2008	2	Y	15			52
							17	9							
10		2573 N	2309	-0-	-264 B	-0-	87	1	2208	2	Y	13	50	1	15
							14	9							
11		2430 N	2267	-0-	-163 B	-0-	104	1	2140	2	Y	21			36
							23	9							
*12		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	116	1	2160	2	Y	4			40
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			26,989				TOTAL CONDENSATE PROD:			198					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WARREN, SM GUL WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1519 N	1414	-0-	-105 B	-0-	92 1	1299 2	Y		21	45 1		8
							23 9							
*02		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	90 1	1291 2	Y		7			15
							8 9							
*03		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	109 1	1508 2	Y		7			22
							8 9							
*04		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	95 1	1358 2	Y		7			29
							8 9							
*05		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	137 1	1780 2	Y		15	26 1		18
							17 9							
*06		2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	169 1	2402 2	Y		7			25
							8 9							
*07		2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	165 1	2289 2	Y		13	24 1		14
							14 9							
*08		2446 X	2446	-0-	-0- B	-0-	161 1	2279 2	Y		5			19
							6 9							
*09		2580 X	2260	-0-	-320 B	-0-	151 1	2094 2	Y		14	28 1		5
							15 9							
10		2666 X	2322	-0-	-344 B	-0-	157 1	2147 2	Y		16			21
							18 9							
11		2580 X	2084	-0-	-496 B	-0-	96 1	1979 2	Y		8			29
							9 9							
12		2480 X	1976	-0-	-504 B	-0-	100 1	1868 2	Y		7			36
							8 9							
TOTAL GAS PROD:			23,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			127							

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1581 N	1425	-0-	-156 B	-0-	20 1	1405 2	N		-0-			20
*02		1400 N	1294	-0-	-106 B	-0-	21 1	1273 2	N		-0-			20
*03		1550 N	1418	-0-	-132 B	-0-	24 1	1394 2	N		-0-			20
*04		1470 N	1418	-0-	-52 B	-0-	27 1	1344 2	N		43			63
							47 9							
*05		1550 N	1452	-0-	-98 B	-0-	47 1	1349 2	N		51			114
							56 9							
*06		1470 N	1395	-0-	-75 B	-0-	63 1	1324 2	N		7			121
							8 9							
*07		1581 N	1447	-0-	-134 B	-0-	79 1	1353 2	N		14			135
							15 9							
*08		1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	77 1	1336 2	N		11	1 8		145
							12 9							
*09		1500 N	1354	-0-	-146 B	-0-	72 1	1274 2	N		7			152
							8 9							
10		1550 N	1357	-0-	-193 B	-0-	51 1	1298 2	N		7			159
							8 9							
11		1470 N	1344	-0-	-126 B	-0-	62 1	1270 2	N		11			170
							12 9							
12		1395 N	1359	-0-	-36 B	-0-	69 1	1280 2	N		9			179
							10 9							
TOTAL GAS PROD:			16,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			160							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 185555			COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1240 N	1110	-0-	-130 B	-0-	15	1	1077	2	N	16		93
							18	9						
*02		1148 N	1002	-0-	-146 B	-0-	16	1	976	2	N	9		102
							10	9						
*03		1271 N	1101	-0-	-170 B	-0-	19	1	1082	2	N	-0-		102
*04		1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	21	1	1061	2	N	11		113
							12	9						
*05		1209 N	1082	-0-	-127 B	-0-	37	1	1045	2	N	-0-		113
*06		1140 N	984	-0-	-156 B	-0-	44	1	938	2	N	2		115
							2	9						
*07		1209 N	841	-0-	-368 B	-0-	46	1	795	2	N	-0-		115
*08		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	85	1	1470	2	N	38		153
							42	9						
*09		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	80	1	1419	2	N	29		182
							32	9						
10		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	58	1	1465	2	N	23	182 1	23
							25	9						
11		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	73	1	1500	2	N	-0-		23
12		1581 N	1489	-0-	-92 B	-0-	76	1	1413	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			14,952		TOTAL CONDENSATE PROD:			128						

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 185769			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		961 N	781	-0-	-180 B	-0-	11	1	768	2	N	2		84
							2	9						
*02		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	14	1	891	2	N	10		94
							11	9						
*03		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	18	1	1005	2	N	-0-		94
*04		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	18	1	905	2	N	-0-		94
*05		1085 N	913	-0-	-172 B	-0-	31	1	881	2	N	1		95
							1	9						
*06		1050 N	983	-0-	-67 B	-0-	43	1	912	2	N	25		120
							28	9						
*07		1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	56	1	963	2	N	1		121
							1	9						
*08		992 N	890	-0-	-102 B	-0-	48	1	842	2	N	-0-		121
*09		1050 N	782	-0-	-268 B	-0-	42	1	740	2	N	-0-		121
10		1085 N	709	-0-	-376 B	-0-	27	1	682	2	N	-0-		121
11		930 N	796	-0-	-134 B	-0-	37	1	759	2	N	-0-		121
*12		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	42	1	783	2	N	-0-		121
TOTAL GAS PROD:			10,561		TOTAL CONDENSATE PROD:			39						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	23 1	1646 2	N	40		174 1		30
							44 9							
*02		1512 N	1360	-0-	-152 B	-0-	22 1	1338 2	N	-0-				30
*03		1736 N	1474	-0-	-262 B	-0-	25 1	1425 2	N	22		1 8		51
							24 9							
*04		1770 N	1330	-0-	-440 B	-0-	26 1	1304 2	N	-0-				51
*05		1612 N	1429	-0-	-183 B	-0-	48 1	1374 2	N	6				57
							7 9							
*06		1530 N	1424	-0-	-106 B	-0-	64 1	1359 2	N	1				58
							1 9							
*07		1488 N	1082	-0-	-406 B	-0-	58 1	999 2	N	23				81
							25 9							
*08		1550 N	412	-0-	-1138 B	-0-	22 1	389 2	N	1		1 8		81
							1 9							
*09		1530 N	188	-0-	-1342 B	-0-	10 1	178 2	N	-0-				81
*10		1147 N	1092	-0-	-55 B	-0-	41 1	1037 2	N	13				94
							14 9							
		11 1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	61 1	1259 2	N	1				95
							1 9							
*12		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	70 1	1299 2	N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:			14,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			107					

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438														
*01		1829 N	1490	-0-	-339 B	-0-	21 1	1469 2	N	-0-				93
*02		1596 N	1368	-0-	-228 B	-0-	22 1	1340 2	N	5				98
							6 9							
*03		1612 N	1463	-0-	-149 B	-0-	25 1	1438 2	N	-0-				98
*04		1560 N	1394	-0-	-166 B	-0-	27 1	1363 2	N	4				102
							4 9							
*05		1643 N	1524	-0-	-119 B	-0-	50 1	1424 2	N	45				147
							50 9							
*06		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	72 1	1523 2	N	1				148
							1 9							
*07		1550 N	1541	-0-	-9 B	-0-	85 1	1456 2	N	-0-				148
*08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	90 1	1562 2	N	-0-				148
*09		1710 N	1510	-0-	-200 B	-0-	81 1	1429 2	N	-0-				148
		10 1643 N	1563	-0-	-80 B	-0-	60 1	1503 2	N	-0-				148
		11 1710 N	1549	-0-	-161 B	-0-	72 1	1477 2	N	-0-				148
*12		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	79 1	1465 2	N	18		148 1		18
							20 9							
TOTAL GAS PROD:			18,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			73					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1674 N	1483	-0-	-191 B	-0-	21	1	1462	2	N	-0-	16
*02		1456 N	1313	-0-	-143 B	-0-	21	1	1292	2	N	-0-	16
*03		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	26	1	1471	2	N	-0-	16
*04		1530 N	1481	-0-	-49 B	-0-	28	1	1412	2	N	37	53
							41	9					
*05		1581 N	1493	-0-	-88 B	-0-	50	1	1443	2	N	-0-	53
*06		1560 N	1369	-0-	-191 B	-0-	62	1	1307	2	N	-0-	53
*07		1643 N	1519	-0-	-124 B	-0-	84	1	1435	2	N	-0-	53
*08		1612 N	1453	-0-	-159 B	-0-	79	1	1374	2	N	-0-	53
*09		1470 N	1378	-0-	-92 B	-0-	74	1	1302	2	N	2	55
							2	9					
10		1643 N	1392	-0-	-251 B	-0-	53	1	1339	2	N	-0-	55
11		1500 N	1388	-0-	-112 B	-0-	64	1	1324	2	N	-0-	55
12		1426 N	1305	-0-	-121 B	-0-	65	1	1210	2	N	27	82
							30	9					
TOTAL GAS PROD:			17,071		TOTAL CONDENSATE PROD:			66					

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798													

*01		1891 N	1507	-0-	-384 B	-0-	21	1	1480	2	Y	5	85
							6	9					
*02		1736 N	1427	-0-	-309 B	-0-	23	1	1401	2	Y	3	88
							3	9					
*03		1798 N	1583	-0-	-215 B	-0-	27	1	1549	2	Y	6	94
							7	9					
*04		1560 N	1421	-0-	-139 B	-0-	28	1	1387	2	Y	5	99
							6	9					
*05		1705 N	1629	-0-	-76 B	-0-	54	1	1547	2	Y	25	17
							28	9			107	1	
*06		1650 N	1601	-0-	-49 B	-0-	72	1	1521	2	Y	7	24
							8	9					
*07		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	92	1	1585	2	Y	5	29
							6	9					
*08		1736 N	1608	-0-	-128 B	-0-	87	1	1513	2	Y	7	36
							8	9					
*09		1710 N	1552	-0-	-158 B	-0-	83	1	1463	2	Y	5	41
							6	9					
10		1798 N	1529	-0-	-269 B	-0-	58	1	1467	2	Y	4	45
							4	9					
11		1680 N	1572	-0-	-108 B	-0-	73	1	1496	2	Y	3	48
							3	9					
12		1612 N	1581	-0-	-31 B	-0-	80	1	1497	2	Y	4	52
							4	9					
TOTAL GAS PROD:			18,693		TOTAL CONDENSATE PROD:			79					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 187160		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12031			PERF.11598 - 11828			
*01	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-	30	1	1840	2	Y	28				32
*02	1932 X	1656	-0-	-276 B	-0-	31	9	1615	2	Y	10	34	1		8
*03	2139 X	1881	-0-	-258 B	-0-	11	9	1821	2	Y	22				30
*04	2070 X	1836	-0-	-234 B	-0-	36	1	1796	2	Y	-0-				30
*05	2160 X	2160	-0-	-0- B	-0-	24	9	2044	2	Y	37	38	1		29
*06	2050 X	2050	-0-	-0- B	-0-	40	1	1953	2	Y	-0-	29	1		-0-
*07	2046 X	2010	-0-	-36 B	-0-	75	1	1886	2	Y	13				13
*08	2325 N	2126	-0-	-199 B	-0-	14	9	1982	2	Y	27	26	1		14
*09	2190 N	1519	-0-	-671 B	-0-	114	1	1437	2	Y	1				15
10	2170 N	1952	-0-	-218 B	-0-	30	9	1878	2	Y	-0-	15	1		-0-
11	2220 N	1947	-0-	-273 B	-0-	81	1	1787	2	Y	66				66
*12	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	74	1	1859	2	Y	35	67	1		34
						100	1				39				
TOTAL GAS PROD:		23,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		239									

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 187497		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 11730			PERF.11290 - 11516			
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2013															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILSON, GB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187870		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 12194			PERF.11728 - 12070			
*01	2883 N	2806	-0-	-77 B	-0-	185	1	2614	2	Y	6	45	1		4
*02	2604 N	2400	-0-	-204 B	-0-	7	9	2210	2	Y	32				36
*03	2852 N	2583	-0-	-269 B	-0-	35	9	2397	2	Y	11	46	1	1 8	-0-
*04	2730 N	2697	-0-	-33 B	-0-	174	1	2509	2	Y	12				12
*05	2666 N	2149	-0-	-517 B	-0-	175	1	1987	2	Y	8				20
*06	3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	13	9	3110	2	Y	32	52	1		-0-
*07	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	219	1	2967	2	Y	1				1
*08	3229 X	3229	-0-	-0- B	-0-	214	1	2990	2	Y	25				26
*09	3360 X	2993	-0-	-367 B	-0-	211	1	2783	2	Y	9				35
10	3472 X	3065	-0-	-407 B	-0-	200	1	2825	2	Y	30	59	1		6
11	3360 X	2817	-0-	-543 B	-0-	10	9	2675	2	Y	11				17
12	3224 X	2870	-0-	-354 B	-0-	207	1	2690	2	Y	33				50
						130	1				12				
						144	1				36				
TOTAL GAS PROD:		34,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		210									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	34	1	2416	2	Y	65	84	1	11
						72	9							
*02	2548 X	2202	-0-	-346 B	-0-	34	1	2129	2	Y	35			46
						39	9							
*03	2728 X	2679	-0-	-49 B	-0-	45	1	2578	2	Y	51	1	8	96
						56	9							
*04	2610 X	2397	-0-	-213 B	-0-	45	1	2294	2	Y	53			149
						58	9							
*05	2697 X	2438	-0-	-259 B	-0-	80	1	2297	2	Y	55	139	1	65
						61	9							
*06	2790 X	2401	-0-	-389 B	-0-	106	1	2240	2	Y	50			115
						55	9							
*07	2883 X	2482	-0-	-401 B	-0-	134	1	2293	2	Y	50			165
						55	9							
*08	2604 N	2451	-0-	-153 B	-0-	131	1	2272	2	Y	44	146	1	2 8 61
						48	9							
*09	2580 N	2315	-0-	-265 B	-0-	121	1	2142	2	Y	47			108
						52	9							
10	2666 N	2332	-0-	-334 B	-0-	88	1	2223	2	Y	19			127
						21	9							
11	2550 N	1713	-0-	-837 B	-0-	81	1	1614	2	Y	16			143
						18	9							
12	2387 N	2274	-0-	-113 B	-0-	119	1	2138	2	Y	15	114	1	44
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		28,206			TOTAL CONDENSATE PROD:		500							

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838														
*01	2511 X	2503	-0-	-8 B	-0-	38	1	2418	2	Y	43			69
						47	9							
*02	2660 X	2090	-0-	-570 B	-0-	37	1	2036	2	Y	15			84
						17	9							
*03	2573 X	2283	-0-	-290 B	-0-	42	1	2189	2	Y	47	103	1	1 8 27
						52	9							
*04	2610 X	2376	-0-	-234 B	-0-	50	1	2320	2	Y	5			32
						6	9							
*05	2480 N	2351	-0-	-129 B	-0-	83	1	2259	2	Y	8			40
						9	9							
*06	2370 N	2301	-0-	-69 B	-0-	103	1	2184	2	Y	13			53
						14	9							
*07	2635 N	2437	-0-	-198 B	-0-	132	1	2260	2	Y	41			94
						45	9							
*08	2542 N	2496	-0-	-46 B	-0-	136	1	2356	2	Y	4	1	8	97
						4	9							
*09	2460 N	2360	-0-	-100 B	-0-	124	1	2195	2	Y	37	107	1	27
						41	9							
10	2604 N	2434	-0-	-170 B	-0-	93	1	2309	2	Y	29			56
						32	9							
11	2580 N	2178	-0-	-402 B	-0-	103	1	2042	2	Y	30			86
						33	9							
12	2449 N	1875	-0-	-574 B	-0-	99	1	1772	2	Y	4			90
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		27,684			TOTAL CONDENSATE PROD:		276							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ALLRED		WELL #:		3	RRCID -> 188850			COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11528 - 11771		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1736 N	1723	-0-	-13 B	-0-	24	1	1660	2	N	35		90
							39	9						
*02		1568 N	1462	-0-	-106 B	-0-	23	1	1439	2	N	-0-		90
*03		1829 N	1313	-0-	-516 B	-0-	23	1	1290	2	N	-0-		90
*04		1800 N	1484	-0-	-316 B	-0-	29	1	1455	2	N	-0-		90
*05		1736 N	1506	-0-	-230 B	-0-	51	1	1455	2	N	-0-		90
*06		1380 N	1251	-0-	-129 B	-0-	56	1	1193	2	N	2		92
							2	9						
*07		1643 N	1524	-0-	-119 B	-0-	84	1	1438	2	N	2		94
							2	9						
*08		1612 N	1466	-0-	-146 B	-0-	80	1	1386	2	N	-0-		94
*09		1350 N	1288	-0-	-62 B	-0-	69	1	1219	2	N	-0-		94
10		1643 N	1374	-0-	-269 B	-0-	51	1	1283	2	N	36		130
							40	9						
11		1530 N	1282	-0-	-248 B	-0-	59	1	1223	2	N	-0-		130
12		1333 N	624	-0-	-709 B	-0-	32	1	592	2	N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:				16,297		TOTAL CONDENSATE PROD:						75		

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 189803			COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11528 - 11710	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1798 N	1648	-0-	-150 B	-0-	23	1	1605	2	N	18		70
							20	9						
*02		1624 N	1517	-0-	-107 B	-0-	24	1	1480	2	N	12		82
							13	9						
*03		1767 N	1668	-0-	-99 B	-0-	28	1	1620	2	N	18		100
							20	9						
*04		1710 N	1624	-0-	-86 B	-0-	31	1	1574	2	N	17		117
							19	9						
*05		1798 N	1607	-0-	-191 B	-0-	54	1	1536	2	N	15		132
							17	9						
*06		1740 N	1584	-0-	-156 B	-0-	71	1	1495	2	N	16		148
							18	9						
*07		1798 N	1638	-0-	-160 B	-0-	89	1	1532	2	N	15		163
							17	9						
*08		1736 N	1550	-0-	-186 B	-0-	83	1	1444	2	N	21	161 1	23
							23	9						
*09		1710 N	1541	-0-	-169 B	-0-	82	1	1446	2	N	12		35
							13	9						
10		1767 N	1545	-0-	-222 B	-0-	58	1	1468	2	N	17		52
							19	9						
11		1620 N	1532	-0-	-88 B	-0-	69	1	1423	2	N	36		88
							40	9						
12		1581 N	1565	-0-	-16 B	-0-	79	1	1469	2	N	15		103
							17	9						
TOTAL GAS PROD:				19,019		TOTAL CONDENSATE PROD:						212		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 189804			COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1612 N	1121	-0-	-491 B	-0-	16	1	1102	2	N	3	156 1	27
						3	9						
*02	1288 N	907	-0-	-381 B	-0-	14	1	892	2	N	1		28
						1	9						
*03	1612 N	1255	-0-	-357 B	-0-	21	1	1228	2	N	5		33
						6	9						
*04	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	27	1	1337	2	N	7		40
						8	9						
*05	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	46	1	1304	2	N	5		45
						6	9						
*06	1320 N	1315	-0-	-5 B	-0-	59	1	1248	2	N	7		52
						8	9						
*07	1519 N	1333	-0-	-186 B	-0-	73	1	1254	2	N	5		57
						6	9						
*08	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	81	1	1412	2	N	10		67
						11	9						
*09	1410 N	1295	-0-	-115 B	-0-	69	1	1225	2	N	1		68
						1	9						
10	1426 N	1142	-0-	-284 B	-0-	43	1	1091	2	N	7		75
						8	9						
11	1560 N	1128	-0-	-432 B	-0-	52	1	1068	2	N	7		82
						8	9						
*12	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	71	1	1326	2	N	3		85
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		15,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 190474			COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	142	1	2007	2	Y	10		62
						11	9						
*02	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	123	1	1757	2	Y	12	63 1	11
						13	9						
*03	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	136	1	1877	2	Y	18		29
						20	9						
*04	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	139	1	1986	2	Y	35	39 1	25
						39	9						
*05	2108 N	1799	-0-	-309 B	-0-	128	1	1662	2	Y	8		33
						9	9						
*06	1980 N	1908	-0-	-72 B	-0-	124	1	1770	2	Y	13	36 1	10
						14	9						
*07	2232 N	1871	-0-	-361 B	-0-	125	1	1738	2	Y	7		17
						8	9						
*08	1798 N	1376	-0-	-422 B	-0-	90	1	1280	2	Y	5		22
						6	9						
*09	1920 N	1143	-0-	-777 B	-0-	76	1	1053	2	Y	13	30 1	5
						14	9						
10	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	156	1	2132	2	Y	51		56
						56	9						
11	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	113	1	2331	2	Y	28		84
						31	9						
*12	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	117	1	2173	2	Y	37		121
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		23,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		237							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190513	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11260 - 11446		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2449 N	1172	-0-	-1277 B	-0-	18	1	1154	2	N	-0-		78
*02	2212 X	949	-0-	-1263 B	-0-	15	1	906	2	N	25		103
						28	9						
*03	2449 X	2072	-0-	-377 B	-0-	36	1	2027	2	N	8	1 8	110
						9	9						
*04	3080 X	3080	-0-	-0- B	-0-	60	1	3020	2	N	-0-		110
*05	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	98	1	2810	2	N	1		111
						1	9						
*06	2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	112	1	2363	2	N	-0-		111
*07	3255 X	2006	-0-	-1249 B	-0-	111	1	1895	2	N	-0-		111
*08	3410 X	1916	-0-	-1494 B	-0-	105	1	1809	2	N	2	2 8	111
						2	9						
*09	3300 X	2043	-0-	-1257 B	-0-	108	1	1907	2	N	25		136
						28	9						
*10	3131 X	2204	-0-	-927 B	-0-	86	1	2118	2	N	-0-		136
11	2670 X	1833	-0-	-837 B	-0-	89	1	1743	2	N	1		137
						1	9						
12	2139 X	1598	-0-	-541 B	-0-	85	1	1513	2	N	-0-		137
TOTAL GAS PROD:		24,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

MATLOCK		WELL #:		4	RRCID ->	190522	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11574 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1302 N	406	-0-	-896 B	-0-	10	1	389	2	Y	6		78
						7	9						
*02	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	16	1	768	2	Y	7		85
						8	9						
*03	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	26	1	1282	2	Y	3	1 8	87
						3	9						
*04	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	29	1	1243	2	Y	1		88
						1	9						
*05	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	45	1	1286	2	Y	1		89
						1	9						
*06	1350 N	1250	-0-	-100 B	-0-	56	1	1177	2	Y	15	83 1	21
						17	9						
*07	1426 N	1289	-0-	-137 B	-0-	71	1	1211	2	Y	6		27
						7	9						
*08	1426 N	1266	-0-	-160 B	-0-	69	1	1193	2	Y	4	1 8	30
						4	9						
*09	1350 N	1199	-0-	-151 B	-0-	64	1	1124	2	Y	10		40
						11	9						
10	1395 N	1186	-0-	-209 B	-0-	45	1	1139	2	Y	2		42
						2	9						
11	1320 N	1171	-0-	-149 B	-0-	54	1	1116	2	Y	1		43
						1	9						
12	1240 N	932	-0-	-308 B	-0-	46	1	858	2	Y	25		68
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		13,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 190870			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

*01	2139 N	1992	-0-	-147 B	-0-	28 1	1936 2	N	25				152	
						28 9								
*02	1960 N	1767	-0-	-193 B	-0-	28 1	1708 2	N	28				180	
						31 9								
*03	2108 N	1908	-0-	-200 B	-0-	33 1	1868 2	N	6	170	1		16	
						7 9								
*04	2070 N	1872	-0-	-198 B	-0-	36 1	1793 2	N	39				55	
						43 9								
*05	2108 N	1895	-0-	-213 B	-0-	64 1	1828 2	N	3				58	
						3 9								
*06	1980 N	1859	-0-	-121 B	-0-	83 1	1746 2	N	27				85	
						30 9								
*07	2077 N	1824	-0-	-253 B	-0-	100 1	1706 2	N	16				101	
						18 9								
*08	2046 N	1806	-0-	-240 B	-0-	98 1	1697 2	N	10	1	8		110	
						11 9								
*09	2010 N	1758	-0-	-252 B	-0-	93 1	1652 2	N	12				122	
						13 9								
10	1953 N	1801	-0-	-152 B	-0-	67 1	1693 2	N	37				159	
						41 9								
11	1890 N	1731	-0-	-159 B	-0-	80 1	1639 2	N	11				170	
						12 9								
12	1829 N	1796	-0-	-33 B	-0-	91 1	1693 2	N	11				181	
						12 9								
TOTAL GAS PROD:		22,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		225								

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 190901			COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

*01	2542 N	276	-0-	-2266 B	-0-	4 1	272 2	Y	-0-				30	
						37 1	2294 2	Y	6				36	
						7 9								
*03	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	36 1	2048 2	Y	34	55	1	1 8	14	
						37 9								
*04	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	49 1	2471 2	Y	3				17	
						3 9								
*05	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	107 1	3073 2	Y	5				22	
						6 9								
*06	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	142 1	2998 2	Y	4				26	
						4 9								
*07	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	179 1	3062 2	Y	3				29	
						3 9								
*08	3410 X	2690	-0-	-720 B	-0-	146 1	2540 2	Y	4	1	8		32	
						4 9								
*09	3330 X	2446	-0-	-884 B	-0-	131 1	2312 2	Y	3				35	
						3 9								
10	3441 X	2793	-0-	-648 B	-0-	106 1	2683 2	Y	4				39	
						4 9								
11	3330 X	2087	-0-	-1243 B	-0-	99 1	1985 2	Y	3				42	
						3 9								
12	3441 X	2053	-0-	-1388 B	-0-	107 1	1916 2	Y	27				69	
						30 9								
TOTAL GAS PROD:		28,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 191085			COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11544 - 11760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	37 1	2588 2	Y	-0-				38
*02	2520 N	2317	-0-	-203 B	-0-	37 1	2280 2	Y	-0-				38
*03	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	43 1	2488 2	Y	2		1 8		39
*04	2730 N	2608	-0-	-122 B	-0-	51 1	2549 2	Y	7				46
*05	2759 N	2646	-0-	-113 B	-0-	89 1	2532 2	Y	23				69
*06	2640 N	2576	-0-	-64 B	-0-	116 1	2459 2	Y	1				70
*07	2852 N	2666	-0-	-186 B	-0-	147 1	2517 2	Y	2				72
*08	2852 N	2559	-0-	-293 B	-0-	138 1	2401 2	Y	18		67 1		23
*09	2760 N	2423	-0-	-337 B	-0-	130 1	2291 2	Y	2				25
10	2852 N	2468	-0-	-384 B	-0-	94 1	2374 2	Y	-0-				25
11	2670 N	2146	-0-	-524 B	-0-	99 1	2047 2	Y	-0-				25
12	2511 N	1797	-0-	-714 B	-0-	90 1	1685 2	Y	20				45
TOTAL GAS PROD:						29,364		TOTAL CONDENSATE PROD:			75		

PERRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191965			COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11606 - 11826	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1860 N	1626	-0-	-234 B	-0-	23 1	1601 2	N	2				60
*02	1652 N	1483	-0-	-169 B	-0-	24 1	1457 2	N	2				62
*03	1674 N	1562	-0-	-112 B	-0-	27 1	1532 2	N	3				65
*04	1680 N	1545	-0-	-135 B	-0-	30 1	1513 2	N	2				67
*05	1767 N	1662	-0-	-105 B	-0-	56 1	1606 2	N	-0-				67
*06	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	72 1	1515 2	N	38				105
*07	1705 N	1579	-0-	-126 B	-0-	87 1	1490 2	N	2				107
*08	1798 N	1484	-0-	-314 B	-0-	81 1	1400 2	N	3				110
*09	1740 N	1376	-0-	-364 B	-0-	74 1	1302 2	N	-0-				110
10	1705 N	1301	-0-	-404 B	-0-	50 1	1251 2	N	-0-				110
11	1530 N	1507	-0-	-23 B	-0-	70 1	1437 2	N	-0-				110
*12	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	85 1	1581 2	N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:						18,420		TOTAL CONDENSATE PROD:			52		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:	4	RRCID ->	192016	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	11204 - 11431	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01	3379 X	2509	-0-	-870 B	-0-	35	1	2457 2	Y	15			91
						17	9						
*02	2856 X	2723	-0-	-133 B	-0-	43	1	2671 2	Y	8			99
						9	9						
*03	2945 X	2931	-0-	-14 B	-0-	50	1	2875 2	Y	5	89 1	1 8	14
						6	9						
*04	2850 X	2824	-0-	-26 B	-0-	55	1	2766 2	Y	3			17
						3	9						
*05	3255 X	2767	-0-	-488 B	-0-	93	1	2657 2	Y	15			32
						17	9						
*06	3150 X	2768	-0-	-382 B	-0-	125	1	2642 2	Y	1			33
						1	9						
*07	3255 X	2605	-0-	-650 B	-0-	144	1	2460 2	Y	1			34
						1	9						
*08	3162 X	2166	-0-	-996 B	-0-	117	1	2039 2	Y	9			43
						10	9						
*09	3030 X	2159	-0-	-871 B	-0-	115	1	2041 2	Y	3			46
						3	9						
10	3069 X	2197	-0-	-872 B	-0-	84	1	2113 2	Y	-0-			46
11	2970 X	1738	-0-	-1232 B	-0-	80	1	1645 2	Y	12			58
						13	9						
12	2790 X	1622	-0-	-1168 B	-0-	82	1	1529 2	Y	10			68
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		29,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

WARREN, SM GUL			WELL #:	3	RRCID ->	192018	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11768 - 12064	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2387 N	2342	-0-	-45 B	-0-	152	1	2160 2	Y	27			66
						30	9						
*02	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	135	1	1930 2	Y	65	88 1		43
						72	9						
*03	2263 N	2247	-0-	-16 B	-0-	151	1	2078 2	Y	16			59
						18	9						
*04	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	154	1	2203 2	Y	17			76
						19	9						
*05	2356 N	2253	-0-	-103 B	-0-	157	1	2043 2	Y	48	107 1		17
						53	9						
*06	2160 N	1975	-0-	-185 B	-0-	129	1	1829 2	Y	15			32
						17	9						
*07	2449 N	2198	-0-	-251 B	-0-	145	1	2012 2	Y	37			69
						41	9						
*08	2263 N	2223	-0-	-40 B	-0-	146	1	2058 2	Y	17			86
						19	9						
*09	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	143	1	1996 2	Y	7			93
						8	9						
10	2201 N	2183	-0-	-18 B	-0-	147	1	2004 2	Y	29			122
						32	9						
11	2160 N	1996	-0-	-164 B	-0-	92	1	1890 2	Y	13	98 1		37
						14	9						
12	2232 N	2056	-0-	-176 B	-0-	102	1	1909 2	Y	41			78
						45	9						
TOTAL GAS PROD:		26,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		332							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 192654	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11319	- 11545		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	EOM
O		PROD	LIFT(L)			CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-1364			N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2012 - P&A 11-30-2012											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 192955	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 12090	PERF.11582	- 11788	
*01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
*05	T. A.	28	-0-	28 B	28	1 1	27 2	N	-0-	7
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	28			N	-0-	7
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	28			N	-0-	7
*08	184 X	156	-0-	-28 B	-0-	8 1	148 2	N	-0-	7
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1 1	20 2	N	-0-	7
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-	7
*12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1 1	13 2	N	-0-	7

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 193001	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11380	- 11432	
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	-0-
02	2492 X	-0-	-0-	-2492 B	-0-			N	-0-	-0-
03	2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N	-0-	-0-
04	5190 X	-0-	-0-	-5190 B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 193050			COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11582 - 11800				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*01		1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1641	2	N	28			48
								31	9							
*02		1512 N	1433	-0-	-79	B	-0-	23	1	1408	2	N	2			50
								2	9							
*03		1581 N	1441	-0-	-140	B	-0-	25	1	1416	2	N	-0-			50
*04		1770 N	1612	-0-	-158	B	-0-	31	1	1561	2	N	18			68
								20	9							
*05		1705 N	1252	-0-	-453	B	-0-	42	1	1208	2	N	2			70
								2	9							
*06		1632 N	1632	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1556	2	N	2			72
								2	9							
*07		1798 N	1737	-0-	-61	B	-0-	96	1	1641	2	N	-0-			72
*08		1795 N	1795	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1692	2	N	5			77
								6	9							
*09		1740 N	1691	-0-	-49	B	-0-	89	1	1573	2	N	26			103
								29	9							
10		1860 N	1456	-0-	-404	B	-0-	55	1	1401	2	N	-0-			103
11		1860 N	1504	-0-	-356	B	-0-	70	1	1433	2	N	1			104
								1	9							
12		1736 N	1264	-0-	-472	B	-0-	64	1	1199	2	N	1	83	1	22
								1	9							
TOTAL GAS PROD:			18,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			85							

ALLRED				WELL #:	4	RRCID -> 193622			COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 12030		PERF.11618 - 11772		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*01		2976 X	2899	-0-	-77	B	-0-	41	1	2855	2	N	3			68
								3	9							
*02		2856 X	2546	-0-	-310	B	-0-	41	1	2505	2	N	-0-			68
*03		3162 X	1228	-0-	-1934	B	-0-	21	1	1207	2	N	-0-			68
*04		3060 X	2911	-0-	-149	B	-0-	57	1	2854	2	N	-0-			68
*05		3162 X	2788	-0-	-374	B	-0-	94	1	2694	2	N	-0-			68
*06		3030 X	2509	-0-	-521	B	-0-	113	1	2396	2	N	-0-			68
*07		3162 X	2721	-0-	-441	B	-0-	148	1	2532	2	N	37			105
								41	9							
*08		3224 X	2646	-0-	-578	B	-0-	144	1	2502	2	N	-0-			105
*09		3120 X	2396	-0-	-724	B	-0-	128	1	2268	2	N	-0-			105
10		3007 X	2329	-0-	-678	B	-0-	89	1	2240	2	N	-0-			105
11		2820 X	2402	-0-	-418	B	-0-	111	1	2291	2	N	-0-			105
12		2914 X	2507	-0-	-407	B	-0-	128	1	2379	2	N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			29,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1674 N	1544	-0-	-130 B	-0-	21	1	1469	2	N	49	157 1	19
						54	9						
*02	1400 N	1161	-0-	-239 B	-0-	19	1	1142	2	N	-0-		19
*03	1643 N	1412	-0-	-231 B	-0-	24	1	1388	2	N	-0-		19
*04	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	32	1	1608	2	N	-0-		19
*05	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	57	1	1621	2	N	4		23
						4	9						
*06	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	74	1	1557	2	N	14		37
						15	9						
*07	1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	95	1	1630	2	N	-0-		37
*08	1798 N	1707	-0-	-91 B	-0-	93	1	1611	2	N	3		40
						3	9						
*09	1770 N	1608	-0-	-162 B	-0-	86	1	1522	2	N	-0-		40
10	1860 N	1697	-0-	-163 B	-0-	65	1	1632	2	N	-0-		40
11	1770 N	1725	-0-	-45 B	-0-	80	1	1642	2	N	3		43
						3	9						
*12	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	89	1	1650	2	N	17		60
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		19,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1860 N	1666	-0-	-194 B	-0-	23	1	1632	2	Y	10		45
						11	9						
*02	1652 N	1515	-0-	-137 B	-0-	24	1	1471	2	Y	18		63
						20	9						
*03	1829 N	1613	-0-	-216 B	-0-	28	1	1578	2	Y	6		69
						7	9						
*04	1740 N	1592	-0-	-148 B	-0-	31	1	1543	2	Y	16		85
						18	9						
*05	1798 N	1627	-0-	-171 B	-0-	55	1	1569	2	Y	3	73 1	15
						3	9						
*06	1680 N	1623	-0-	-57 B	-0-	72	1	1529	2	Y	20		35
						22	9						
*07	1767 N	1661	-0-	-106 B	-0-	90	1	1549	2	Y	20		55
						22	9						
*08	1736 N	1629	-0-	-107 B	-0-	88	1	1531	2	Y	9		64
						10	9						
*09	1740 N	1543	-0-	-197 B	-0-	82	1	1455	2	Y	5		69
						6	9						
10	1767 N	1569	-0-	-198 B	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-		69
11	1680 N	1494	-0-	-186 B	-0-	69	1	1416	2	Y	8		77
						9	9						
*12	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	80	1	1484	2	Y	21	77 1	21
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		19,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631										COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11526 - 11708	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		1426 N	1372	-0-	-54 B	-0-	23	1	1342	2	Y	6		60	
							7	9							
*02		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	24	1	1264	2	Y	8		68	
							9	9							
*03		1302 N	1116	-0-	-186 B	-0-	23	1	1084	2	Y	8	1 8	75	
							9	9							
*04		1440 N	1227	-0-	-213 B	-0-	27	1	1179	2	Y	19		94	
							21	9							
*05		1550 N	1359	-0-	-191 B	-0-	46	1	1311	2	Y	2		96	
							2	9							
*06		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	60	1	1274	2	Y	1		97	
							1	9							
*07		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	75	1	1292	2	Y	11		108	
							12	9							
*08		1457 N	1309	-0-	-148 B	-0-	71	1	1237	2	Y	1	96 1 1 8	12	
							1	9							
*09		1440 N	1220	-0-	-220 B	-0-	65	1	1154	2	Y	1		13	
							1	9							
*10		1488 N	1323	-0-	-165 B	-0-	49	1	1250	2	Y	22		35	
							24	9							
11		1350 N	1213	-0-	-137 B	-0-	56	1	1156	2	Y	1		36	
							1	9							
12		1271 N	1086	-0-	-185 B	-0-	55	1	1031	2	Y	-0-	27 1	9	
TOTAL GAS PROD:			15,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			80						

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882										COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11954		PERF.11582 - 11724	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		2077 N	1930	-0-	-147 B	-0-	27	1	1903	2	N	-0-		115	
*02		1932 N	1720	-0-	-212 B	-0-	27	1	1693	2	N	-0-		115	
*03		2108 N	1891	-0-	-217 B	-0-	32	1	1859	2	N	-0-		115	
*04		2010 N	1712	-0-	-298 B	-0-	33	1	1679	2	N	-0-		115	
*05		2046 N	1895	-0-	-151 B	-0-	63	1	1793	2	N	35		150	
							39	9							
*06		1980 N	1832	-0-	-148 B	-0-	83	1	1747	2	N	2		152	
							2	9							
*07		1891 N	1866	-0-	-25 B	-0-	103	1	1762	2	N	1		153	
							1	9							
*08		2046 N	1658	-0-	-388 B	-0-	90	1	1556	2	N	11	148 1	16	
							12	9							
*09		1980 N	1658	-0-	-322 B	-0-	89	1	1569	2	N	-0-		16	
10		2015 N	1770	-0-	-245 B	-0-	67	1	1703	2	N	-0-		16	
11		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	80	1	1644	2	N	-0-		16	
*12		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	90	1	1680	2	N	-0-		16	
TOTAL GAS PROD:			21,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			49						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
WARE, J. F.		WELL #: 5		RRCID -> 194384		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3069 X	2878	-0-	-191 B	-0-	40	1	2834 2	Y	4			41
						4	9						
*02	2744 X	2479	-0-	-265 B	-0-	39	1	2415 2	Y	23			64
						25	9						
*03	3038 X	2684	-0-	-354 B	-0-	46	1	2635 2	Y	3			67
						3	9						
*04	3000 X	2573	-0-	-427 B	-0-	50	1	2520 2	Y	3			70
						3	9						
*05	3100 X	2694	-0-	-406 B	-0-	91	1	2600 2	Y	3			73
						3	9						
*06	3000 X	2665	-0-	-335 B	-0-	120	1	2542 2	Y	3			76
						3	9						
*07	2945 X	2619	-0-	-326 B	-0-	144	1	2472 2	Y	3			79
						3	9						
*08	2883 X	2713	-0-	-170 B	-0-	146	1	2543 2	Y	22			101
						24	9						
*09	2850 X	2493	-0-	-357 B	-0-	133	1	2359 2	Y	1			102
						1	9						
10	2945 X	2586	-0-	-359 B	-0-	98	1	2486 2	Y	2			104
						2	9						
11	2850 X	2595	-0-	-255 B	-0-	120	1	2472 2	Y	3			107
						3	9						
12	2914 X	2630	-0-	-284 B	-0-	134	1	2495 2	Y	1			108
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		31,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

WARE, J. F.		WELL #: 4		RRCID -> 194385		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1488 N	872	-0-	-616 B	-0-	12	1	831 2	Y	26			49
						29	9						
*02	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	18	1	1125 2	Y	10			59
						11	9						
*03	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	23	1	1335 2	Y	7	1 8		65
						8	9						
*04	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	29	1	1466 2	Y	2			67
						2	9						
*05	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	52	1	1487 2	Y	4			71
						4	9						
*06	1410 N	1408	-0-	-2 B	-0-	62	1	1312 2	Y	31			102
						34	9						
*07	1674 N	1490	-0-	-184 B	-0-	82	1	1406 2	Y	2			104
						2	9						
*08	1674 N	1430	-0-	-244 B	-0-	77	1	1342 2	Y	10	90 1	2 8	22
						11	9						
*09	1500 N	1315	-0-	-185 B	-0-	70	1	1242 2	Y	3			25
						3	9						
10	1612 N	1310	-0-	-302 B	-0-	50	1	1259 2	Y	1			26
						1	9						
11	1500 N	1332	-0-	-168 B	-0-	64	1	1264 2	Y	4			30
						4	9						
12	1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	72	1	1269 2	Y	17			47
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		16,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		117							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	33	1	2289	2	Y	45	69	1		28
						50	9								
*02	2716 X	1676	-0-	-1040 B	-0-	27	1	1649	2	Y	-0-				28
*03	2728 X	2312	-0-	-416 B	-0-	39	1	2250	2	Y	21	1	8		48
						23	9								
*04	2640 X	2106	-0-	-534 B	-0-	40	1	2023	2	Y	39				87
						43	9								
*05	2542 X	2120	-0-	-422 B	-0-	71	1	2039	2	Y	9				96
						10	9								
*06	2460 X	2059	-0-	-401 B	-0-	93	1	1956	2	Y	9				105
						10	9								
*07	2480 X	2002	-0-	-478 B	-0-	110	1	1881	2	Y	10				115
						11	9								
*08	2294 N	1948	-0-	-346 B	-0-	103	1	1797	2	Y	44	2	8		157
						48	9								
*09	2220 N	1866	-0-	-354 B	-0-	99	1	1753	2	Y	13				170
						14	9								
10	2139 N	1888	-0-	-251 B	-0-	71	1	1802	2	Y	14				184
						15	9								
11	2010 N	1506	-0-	-504 B	-0-	72	1	1424	2	Y	9				193
						10	9								
12	1922 N	1798	-0-	-124 B	-0-	95	1	1702	2	Y	1				194
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		23,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		214									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01	5246 X	5246	-0-	-0- B	-0-	348	1	4874	2	Y	22				88
						24	9								
*02	4844 X	4582	-0-	-262 B	-0-	301	1	4233	2	Y	44	89	1		43
						48	9								
*03	5363 X	5071	-0-	-292 B	-0-	345	1	4694	2	Y	29	1	8		71
						32	9								
*04	5176 X	5176	-0-	-0- B	-0-	340	1	4816	2	Y	18				89
						20	9								
*05	5332 X	4147	-0-	-1185 B	-0-	294	1	3830	2	Y	21				110
						23	9								
*06	5070 X	5010	-0-	-60 B	-0-	328	1	4668	2	Y	13	75	1		48
						14	9								
*07	5363 X	4871	-0-	-492 B	-0-	326	1	4521	2	Y	22				70
						24	9								
*08	5363 X	5060	-0-	-303 B	-0-	332	1	4695	2	Y	30	78	1	1 8	21
						33	9								
*09	5190 X	4507	-0-	-683 B	-0-	302	1	4195	2	Y	9				30
						10	9								
10	5177 X	4879	-0-	-298 B	-0-	331	1	4523	2	Y	23				53
						25	9								
11	5010 X	4596	-0-	-414 B	-0-	212	1	4369	2	Y	14				67
						15	9								
12	5053 X	4069	-0-	-984 B	-0-	207	1	3850	2	Y	11				78
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		57,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		256									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							3	RRCID -> 194724	COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 12000	PERF.11533	- 11750		
*01		2139 N	1771	-0-	-368 B	-0-	25	1	1723	2	Y	21			77
*02		1932 X	1485	-0-	-447 B	-0-	23	9	1423	2	Y	35			112
*03		2325 X	1647	-0-	-678 B	-0-	28	1	1609	2	Y	9	1	8	120
*04		2250 X	1617	-0-	-633 B	-0-	31	1	1563	2	Y	21	128	1	13
*05		2325 X	1741	-0-	-584 B	-0-	59	1	1680	2	Y	2			15
*06		1830 X	1744	-0-	-86 B	-0-	78	1	1645	2	Y	19			34
*07		2052 X	2052	-0-	-0- B	-0-	113	1	1929	2	Y	9			43
*08		2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	113	1	1971	2	Y	20	1	8	62
*09		1860 N	1660	-0-	-200 B	-0-	89	1	1568	2	Y	3			65
10		2046 N	1933	-0-	-113 B	-0-	75	1	1850	2	Y	7			72
11		1980 N	1837	-0-	-143 B	-0-	86	1	1682	2	Y	63			135
*12		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	98	1	1754	2	Y	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			21,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			209						

ALLRED		WELL #:	5	RRCID -> 195080	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 11990	PERF.11614	- 11758							
*01	2883 N	2574	-0-	-309 B	-0-	36	1	2538	2	N	-0-				114
*02	2632 N	2266	-0-	-366 B	-0-	36	1	2230	2	N	-0-				114
*03	2759 N	2373	-0-	-386 B	-0-	41	1	2332	2	N	-0-				114
*04	2670 N	2417	-0-	-253 B	-0-	47	1	2370	2	N	-0-				114
*05	2697 N	2361	-0-	-336 B	-0-	80	1	2281	2	N	-0-				114
*06	2460 N	2447	-0-	-13 B	-0-	111	1	2336	2	N	-0-				114
*07	2697 N	2509	-0-	-188 B	-0-	138	1	2370	2	N	1				115
*08	2542 N	2020	-0-	-522 B	-0-	108	1	1884	2	N	25	123	1		17
*09	2640 N	2460	-0-	-180 B	-0-	132	1	2327	2	N	1				18
10	2697 N	2374	-0-	-323 B	-0-	90	1	2284	2	N	-0-				18
11	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	109	1	2247	2	N	-0-				18
12	2542 N	2299	-0-	-243 B	-0-	117	1	2182	2	N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			28,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			27						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID -> 195085	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11278	- 11486							
*01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-				84
*02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	1	1	74	2	N	-0-				84
*03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				84
*04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	1	1	65	2	N	-0-				84
*05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	2	1	65	2	N	-0-				84
*06	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-				84
*07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	13	1	228	2	N	-0-				84
*08	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	6	1	102	2	N	-0-				84
*09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-				84
10	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	4	1	101	2	N	-0-				84
11	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	5	1	99	2	N	-0-				84
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	4	1	77	2	N	-0-				84
TOTAL GAS PROD:			991			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 195577			COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	39 1	2729 2	N		20				132
							22 9								
*02		2744 X	2472	-0-	-272 B	-0-	39 1	2420 2	N		12				144
							13 9								
*03		2976 X	2416	-0-	-560 B	-0-	41 1	2363 2	N		11				155
							12 9								
*04		2910 X	2737	-0-	-173 B	-0-	53 1	2667 2	N		15				170
							17 9								
*05		3007 X	2726	-0-	-281 B	-0-	91 1	2588 2	N		43	183 1			30
							47 9								
*06		2910 X	2439	-0-	-471 B	-0-	110 1	2316 2	N		12				42
							13 9								
*07		3038 X	2743	-0-	-295 B	-0-	151 1	2580 2	N		11				53
							12 9								
*08		3038 X	2734	-0-	-304 B	-0-	148 1	2567 2	N		17				70
							19 9								
*09		2940 X	2447	-0-	-493 B	-0-	130 1	2302 2	N		14				84
							15 9								
10		2945 X	2585	-0-	-360 B	-0-	98 1	2475 2	N		11				95
							12 9								
11		2850 X	2314	-0-	-536 B	-0-	107 1	2197 2	N		9				104
							10 9								
12		2945 X	2471	-0-	-474 B	-0-	125 1	2332 2	N		13				117
							14 9								
TOTAL GAS PROD:			30,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			188						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID -> 195592			COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		961 N	704	-0-	-257 B	-0-	10 1	694 2	Y		-0-				39
							8 1	496 2	Y		-0-				39
*02		1176 N	504	-0-	-672 B	-0-	22 1	1264 2	Y		-0-		39 1		-0-
							33 1	1667 2	Y		-0-				-0-
*03		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	60 1	1720 2	Y		4				4
							4 9								
*04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	77 1	1626 2	Y		31				35
							34 9								
*05		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	96 1	1651 2	Y		-0-				35
							90 1	1571 2	Y		-0-				35
*06		1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	73 1	1298 2	Y		-0-		35 1		-0-
							54 1	1353 2	Y		2				2
							2 9								
*07		1891 N	1747	-0-	-144 B	-0-	71 1	1453 2	Y		33				35
							36 9								
*08		1922 N	1661	-0-	-261 B	-0-	78 1	1449 2	Y		2				37
							2 9								
*09		1860 N	1371	-0-	-489 B	-0-									
10		1891 N	1409	-0-	-482 B	-0-									
11		1740 N	1560	-0-	-180 B	-0-									
*12		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-									
TOTAL GAS PROD:			16,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 195595			COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 11632		PERF.11163 - 11384		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1457 N	240	-0-	-1217 B	-0-	7	1	233	2	Y	-0-		-0-
*02		2072 X	1789	-0-	-283 B	-0-	32	1	1757	2	Y	-0-		-0-
*03		1674 X	1046	-0-	-628 B	-0-	22	1	1024	2	Y	-0-		-0-
*04		1620 X	19	-0-	-1601 B	-0-	4	1	15	2	Y	-0-		-0-
*05		2139 X	845	-0-	-1294 B	-0-	32	1	813	2	Y	-0-		-0-
*06		2070 X	1011	-0-	-1059 B	-0-	46	1	965	2	Y	-0-		-0-
*07		2139 X	987	-0-	-1152 B	-0-	54	1	933	2	Y	-0-		-0-
*08		1116 X	35	-0-	-1081 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
*09		1080 X	789	-0-	-291 B	-0-	42	1	747	2	Y	-0-		-0-
10		1116 X	303	-0-	-813 B	-0-	12	1	291	2	Y	-0-		-0-
11		1080 X	225	-0-	-855 B	-0-	10	1	215	2	Y	-0-		-0-
12		1054 X	2	-0-	-1052 B	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				7,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 195632			COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11582 - 11728		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	11	1	757	2	N	2		154
*02		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	16	1	1017	2	N	1		155
*03		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	21	1	1219	2	N	5	1 8	159
*04		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	23	1	1176	2	N	1		160
*05		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	46	1	1323	2	N	1		161
*06		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	61	1	1289	2	N	30	171 1	20
*07		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	78	1	1341	2	N	-0-		20
*08		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	79	1	1377	2	N	1	1 8	20
*09		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	67	1	1190	2	N	-0-		20
*10		806 N	545	-0-	-261 B	-0-	21	1	524	2	N	-0-		20
11		780 N	285	-0-	-495 B	-0-	13	1	272	2	N	-0-		20
12		806 N	171	-0-	-635 B	-0-	9	1	162	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:				12,137				TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 195633			COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1891 N	1545	-0-	-346 B	-0-	21 1	1503 2	Y	19				60
						21 9							
*02	1680 N	1482	-0-	-198 B	-0-	24 1	1455 2	Y	3				63
						3 9							
*03	1798 N	1641	-0-	-157 B	-0-	28 1	1610 2	Y	3				66
						3 9							
*04	1620 N	1592	-0-	-28 B	-0-	31 1	1560 2	Y	1				67
						1 9							
*05	1767 N	1693	-0-	-74 B	-0-	57 1	1636 2	Y	-0-				67
*06	1710 N	1670	-0-	-40 B	-0-	75 1	1589 2	Y	5				72
						6 9							
*07	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	97 1	1661 2	Y	32				104
						35 9							
*08	1829 N	1545	-0-	-284 B	-0-	84 1	1461 2	Y	-0-		82 1		22
*09	1800 N	1676	-0-	-124 B	-0-	90 1	1586 2	Y	-0-				22
10	1922 N	1897	-0-	-25 B	-0-	72 1	1816 2	Y	8				30
						9 9							
11	1620 N	1604	-0-	-16 B	-0-	74 1	1529 2	Y	1				31
						1 9							
12	1736 N	1706	-0-	-30 B	-0-	87 1	1617 2	Y	2				33
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		19,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 195732			COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2573 N	1683	-0-	-890 B	-0-	23 1	1652 2	N	7				177
						8 9							
*02	2212 N	1141	-0-	-1071 B	-0-	18 1	1117 2	N	5				182
						6 9							
*03	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	43 1	2481 2	N	6		1 8		187
						7 9							
*04	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	47 1	2367 2	N	2		169 1		20
						2 9							
*05	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	80 1	2291 2	N	-0-				20
*06	2640 N	2234	-0-	-406 B	-0-	101 1	2133 2	N	-0-				20
*07	2697 N	2350	-0-	-347 B	-0-	130 1	2220 2	N	-0-				20
*08	2542 N	2382	-0-	-160 B	-0-	130 1	2252 2	N	-0-				20
*09	2400 N	2191	-0-	-209 B	-0-	117 1	2074 2	N	-0-				20
10	2511 N	2331	-0-	-180 B	-0-	87 1	2194 2	N	45				65
						50 9							
11	2460 N	2200	-0-	-260 B	-0-	102 1	2098 2	N	-0-				65
*12	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	116 1	2155 2	N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		26,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
PERRY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 195734			COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1922 N	1743	-0-	-179 B	-0-	24	1	1719	2	N	-0-			55
*02		1736 N	1531	-0-	-205 B	-0-	24	1	1507	2	N	-0-			55
*03		1860 N	1458	-0-	-402 B	-0-	25	1	1433	2	N	-0-			55
*04		1830 N	1523	-0-	-307 B	-0-	30	1	1493	2	N	-0-			55
*05		1829 N	1656	-0-	-173 B	-0-	54	1	1547	2	N	50			105
							55	9							
*06		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	70	1	1486	2	N	-0-			105
*07		1705 N	1669	-0-	-36 B	-0-	92	1	1577	2	N	-0-			105
*08		1767 N	1652	-0-	-115 B	-0-	90	1	1562	2	N	-0-			105
*09		1680 N	1589	-0-	-91 B	-0-	85	1	1504	2	N	-0-			105
10		1798 N	1571	-0-	-227 B	-0-	60	1	1511	2	N	-0-			105
11		1710 N	1526	-0-	-184 B	-0-	71	1	1455	2	N	-0-			105
12		1643 N	1579	-0-	-64 B	-0-	80	1	1499	2	N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			19,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 195744			COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1581 N	1297	-0-	-284 B	-0-	18	1	1273	2	Y	5			67
							6	9							
*02		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	22	1	1373	2	Y	14			81
							15	9							
*03		1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	21	1	1212	2	Y	9			90
							10	9							
*04		1350 N	1048	-0-	-302 B	-0-	20	1	1028	2	Y	-0-	90	1	-0-
*05		1674 N	1358	-0-	-316 B	-0-	46	1	1312	2	Y	-0-			-0-
*06		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	62	1	1299	2	Y	5			5
							6	9							
*07		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	90	1	1481	2	Y	8			13
							9	9							
*08		1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	81	1	1346	2	Y	24			37
							26	9							
*09		1470 N	1357	-0-	-113 B	-0-	72	1	1278	2	Y	6			43
							7	9							
10		1705 N	1375	-0-	-330 B	-0-	52	1	1321	2	Y	2			45
							2	9							
11		1500 N	1342	-0-	-158 B	-0-	62	1	1280	2	Y	-0-			45
12		1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-	69	1	1292	2	Y	4			49
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			16,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			77						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
BRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	195915	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11630	- 11820					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	22	1	1582	2	N	-0-					21
*02		1624 N	1222	-0-	-402 B	-0-	19	1	1203	2	N	-0-					21
*03		1798 N	1498	-0-	-300 B	-0-	25	1	1428	2	N	41	1	8			61
							45	9									
*04		1680 N	1496	-0-	-184 B	-0-	29	1	1459	2	N	7					68
							8	9									
*05		1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	43	1	1236	2	N	21					89
							23	9									
*06		1560 N	1526	-0-	-34 B	-0-	69	1	1451	2	N	5					94
							6	9									
*07		1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	85	1	1452	2	N	33					127
							36	9									
*08		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	81	1	1406	2	N	10	2	8			135
							11	9									
*09		1650 N	1328	-0-	-322 B	-0-	71	1	1247	2	N	9					144
							10	9									
10		1674 N	1440	-0-	-234 B	-0-	53	1	1347	2	N	36	165	1			15
							40	9									
11		1560 N	1233	-0-	-327 B	-0-	57	1	1170	2	N	5					20
							6	9									
12		1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	66	1	1225	2	N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			17,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			167								

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	195920	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11316	- 11513					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	29	1	1743	2	N	-0-					64
*02		1960 N	1869	-0-	-91 B	-0-	33	1	1766	2	N	64					128
							70	9									
*03		1953 N	1910	-0-	-43 B	-0-	37	1	1870	2	N	3	1	8			130
							3	9									
*04		1860 N	1341	-0-	-519 B	-0-	30	1	1311	2	N	-0-					130
*05		2232 N	2077	-0-	-155 B	-0-	71	1	2006	2	N	-0-					130
*06		1980 N	1923	-0-	-57 B	-0-	87	1	1836	2	N	-0-					130
*07		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	107	1	1830	2	N	-0-					130
*08		2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	126	1	2176	2	N	2	2	8			130
							2	9									
*09		2070 N	2051	-0-	-19 B	-0-	110	1	1941	2	N	-0-					130
*10		2077 N	1636	-0-	-441 B	-0-	64	1	1572	2	N	-0-					130
11		2340 N	1768	-0-	-572 B	-0-	86	1	1681	2	N	1					131
							1	9									
12		2108 N	1765	-0-	-343 B	-0-	94	1	1671	2	N	-0-					131
TOTAL GAS PROD:			22,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			70								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BRASWELL		WELL #:		1	RRCID -> 196372			COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2821 X	1009	-0-	-1812 B	-0-	15	1	977	2	N	15		104
							17	9						
*02		2856 X	2742	-0-	-114 B	-0-	47	1	2681	2	N	13		117
							14	9						
*03		3038 X	2409	-0-	-629 B	-0-	45	1	2351	2	N	12		129
							13	9						
*04		2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	49	1	2275	2	N	71	172 1	28
							78	9						
*05		3255 X	1782	-0-	-1473 B	-0-	64	1	1708	2	N	9		37
							10	9						
*06		3150 X	1141	-0-	-2009 B	-0-	55	1	1086	2	N	-0-		37
*07		3255 X	2388	-0-	-867 B	-0-	130	1	2227	2	N	28		65
							31	9						
*08		2666 X	2304	-0-	-362 B	-0-	125	1	2100	2	N	72		137
							79	9						
*09		2580 X	2399	-0-	-181 B	-0-	131	1	2255	2	N	12		149
							13	9						
10		2573 X	2384	-0-	-189 B	-0-	91	1	2292	2	N	1		150
							1	9						
11		2490 X	2353	-0-	-137 B	-0-	109	1	2244	2	N	-0-		150
12		2573 X	1959	-0-	-614 B	-0-	98	1	1828	2	N	30	164 1	16
							33	9						
TOTAL GAS PROD:			25,272		TOTAL CONDENSATE PROD:			263						

WALDROP, MEW GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 196580			COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	142	1	2016	2	N	44	174 1	27
							48	9						
*02		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	124	1	1768	2	N	15		42
							17	9						
*03		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	147	1	2025	2	N	32	1 8	73
							35	9						
*04		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	142	1	2033	2	N	31		104
							34	9						
*05		2108 N	1887	-0-	-221 B	-0-	133	1	1726	2	N	25		129
							28	9						
*06		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	146	1	2038	2	N	26	95 5	60
							29	9						
*07		2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	162	1	2222	2	N	34		94
							37	9						
*08		2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	146	1	2066	2	N	30		124
							33	9						
*09		2220 N	2164	-0-	-56 B	-0-	143	1	1992	2	N	26		150
							29	9						
10		2418 N	2271	-0-	-147 B	-0-	153	1	2092	2	N	24		174
							26	9						
11		2160 N	1622	-0-	-538 B	-0-	76	1	1481	2	N	59	175 1	58
							65	9						
12		2232 N	1672	-0-	-560 B	-0-	88	1	1559	2	N	23		81
							25	9						
TOTAL GAS PROD:			25,026		TOTAL CONDENSATE PROD:			369						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*01	775 N	557	-0-	-218 B	-0-	8	1	549	2	N	-0-			67
*02	616 N	418	-0-	-198 B	-0-	7	1	411	2	N	-0-			67
*03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			67
*04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			67
*05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			67
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758														
*01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
*02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	15	1	940	2	Y	-0-			-0-
*03	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	14	1	810	2	Y	-0-			-0-
*04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	14	1	712	2	Y	-0-			-0-
*05	1147 N	668	-0-	-479 B	-0-	23	1	645	2	Y	-0-			-0-
*06	870 N	761	-0-	-109 B	-0-	34	1	727	2	Y	-0-			-0-
*07	806 N	597	-0-	-209 B	-0-	33	1	564	2	Y	-0-			-0-
*08	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	46	1	801	2	Y	-0-			-0-
*09	810 N	488	-0-	-322 B	-0-	26	1	461	2	Y	1			1
						1	9							
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	28	1	702	2	Y	1			2
						1	9							
11	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	57	1	1122	2	Y	2			4
						2	9							
*12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	64	1	1124	2	Y	2			6
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		8,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524														
*01	2077 X	1484	-0-	-593 B	-0-	24	1	1460	2	N	-0-			177
*02	1652 N	1409	-0-	-243 B	-0-	23	1	1386	2	N	-0-			177
*03	2170 N	1860	-0-	-310 B	-0-	32	1	1825	2	N	3	1	8	179
						3	9							
*04	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	32	1	1626	2	N	-0-	160	1	19
*05	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	58	1	1652	2	N	22			41
						24	9							
*06	1920 N	1727	-0-	-193 B	-0-	79	1	1648	2	N	-0-			41
*07	1829 N	1758	-0-	-71 B	-0-	98	1	1650	2	N	9			50
						10	9							
*08	1860 N	1785	-0-	-75 B	-0-	101	1	1682	2	N	2	2	8	50
						2	9							
*09	1860 N	1690	-0-	-170 B	-0-	90	1	1600	2	N	-0-			50
*10	1891 N	1743	-0-	-148 B	-0-	68	1	1664	2	N	10			60
						11	9							
11	1860 N	1683	-0-	-177 B	-0-	82	1	1600	2	N	1			61
						1	9							
*12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	96	1	1710	2	N	20			81
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		20,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 197261			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	16	1	1147	2	N	-0-		115
*02		1176 N	1051	-0-	-125 B	-0-	17	1	1034	2	N	-0-		115
*03		1302 N	1085	-0-	-217 B	-0-	19	1	1066	2	N	-0-		115
*04		1200 N	1041	-0-	-159 B	-0-	20	1	1019	2	N	2		117
							2	9						
*05		1240 N	1163	-0-	-77 B	-0-	38	1	1081	2	N	40		157
							44	9						
*06		1140 N	1100	-0-	-40 B	-0-	50	1	1050	2	N	-0-		157
*07		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	64	1	1091	2	N	2		159
							2	9						
*08		1240 N	1160	-0-	-80 B	-0-	63	1	1087	2	N	9	148 1	20
							10	9						
*09		1170 N	1057	-0-	-113 B	-0-	57	1	1000	2	N	-0-		20
10		1240 N	1086	-0-	-154 B	-0-	41	1	1045	2	N	-0-		20
11		1200 N	1062	-0-	-138 B	-0-	49	1	1013	2	N	-0-		20
12		1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	52	1	973	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			13,150		TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 197263			COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1705 N	1609	-0-	-96 B	-0-	23	1	1586	2	N	-0-		72
*02		1680 N	1420	-0-	-260 B	-0-	23	1	1397	2	N	-0-		72
*03		1829 N	1564	-0-	-265 B	-0-	27	1	1537	2	N	-0-		72
*04		1680 N	1513	-0-	-167 B	-0-	29	1	1484	2	N	-0-		72
*05		1705 N	1603	-0-	-102 B	-0-	53	1	1506	2	N	40		112
							44	9						
*06		1620 N	1542	-0-	-78 B	-0-	70	1	1472	2	N	-0-		112
*07		1674 N	1453	-0-	-221 B	-0-	80	1	1373	2	N	-0-		112
*08		1705 N	1232	-0-	-473 B	-0-	67	1	1165	2	N	-0-		112
*09		1650 N	1406	-0-	-244 B	-0-	75	1	1331	2	N	-0-		112
10		1550 N	1516	-0-	-34 B	-0-	58	1	1458	2	N	-0-		112
11		1290 N	1206	-0-	-84 B	-0-	56	1	1150	2	N	-0-		112
12		1457 N	1198	-0-	-259 B	-0-	61	1	1137	2	N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:			17,262		TOTAL CONDENSATE PROD:			40						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 197458			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1333 N	752	-0-	-581 B	-0-	11	1	741	2	Y	-0-			55
*02	1542 X	1542	-0-	-0- B	-0-	25	1	1517	2	Y	-0-			55
*03	1701 X	1701	-0-	-0- B	-0-	29	1	1662	2	Y	9	2	8	62
*04	1598 X	1598	-0-	-0- B	-0-	31	1	1560	2	Y	6			68
*05	1829 X	1561	-0-	-268 B	-0-	53	1	1502	2	Y	5			73
*06	1770 X	1081	-0-	-689 B	-0-	47	1	998	2	Y	33			106
*07	1829 X	834	-0-	-995 B	-0-	46	1	786	2	Y	2	90	1	18
*08	1674 N	662	-0-	-1012 B	-0-	36	1	625	2	Y	1	1	8	18
*09	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	71	1	1264	2	Y	5			23
*10	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	37	1	936	2	Y	1			24
11	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-			24
*12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	80	1	1409	2	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		14,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 197462			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2046 N	1840	-0-	-206 B	-0-	25	1	1781	2	Y	31	90	1	12
*02	1820 N	1777	-0-	-43 B	-0-	28	1	1749	2	Y	-0-			12
*03	2077 N	1910	-0-	-167 B	-0-	33	1	1874	2	Y	3			15
*04	1920 N	1725	-0-	-195 B	-0-	33	1	1681	2	Y	10			25
*05	2108 N	1891	-0-	-217 B	-0-	64	1	1826	2	Y	1			26
*06	1980 N	1902	-0-	-78 B	-0-	86	1	1815	2	Y	1			27
*07	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	111	1	1898	2	Y	10			37
*08	2046 X	1960	-0-	-86 B	-0-	106	1	1848	2	Y	5			42
*09	2040 X	1887	-0-	-153 B	-0-	101	1	1780	2	Y	5			47
10	2170 X	1793	-0-	-377 B	-0-	68	1	1723	2	Y	2			49
11	2100 X	1837	-0-	-263 B	-0-	85	1	1748	2	Y	4			53
12	2170 X	1872	-0-	-298 B	-0-	95	1	1776	2	Y	1			54
TOTAL GAS PROD:		22,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	197463	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11240 - 11410	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2294 N	1974	-0-	-320 B	-0-	28 1	1946 2	N		-0-			112
*02	1876 N	1546	-0-	-330 B	-0-	25 1	1521 2	N		-0-			112
*03	2263 N	1501	-0-	-762 B	-0-	26 1	1475 2	N		-0-			112
*04	2070 N	1719	-0-	-351 B	-0-	33 1	1686 2	N		-0-			112
*05	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	63 1	1813 2	N		10			122
						11 9							
*06	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	83 1	1745 2	N		2			124
						2 9							
*07	1922 N	1877	-0-	-45 B	-0-	103 1	1774 2	N		-0-			124
*08	2015 N	2004	-0-	-11 B	-0-	109 1	1895 2	N		-0-			124
*09	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	106 1	1880 2	N		-0-			124
10	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	78 1	1972 2	N		1			125
						1 9							
11	2070 N	1980	-0-	-90 B	-0-	92 1	1887 2	N		1			126
						1 9							
12	2046 N	1965	-0-	-81 B	-0-	100 1	1865 2	N		-0-			126
TOTAL GAS PROD:		22,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197464	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11172 - 11376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2170 N	1984	-0-	-186 B	-0-	28 1	1956 2	Y		-0-			62
*02	1960 N	1780	-0-	-180 B	-0-	28 1	1752 2	Y		-0-			62
*03	2108 N	1554	-0-	-554 B	-0-	27 1	1527 2	Y		-0-			62
*04	2070 N	1450	-0-	-620 B	-0-	28 1	1420 2	Y		2			64
						2 9							
05	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			Y		-0-	64 1		-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620 B	-0-			Y		-0-			-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2201 N	1570	-0-	-631 B	-0-	22	1	1546	2	N	2		75
						2	9						
*02	2296 N	1099	-0-	-1197 B	-0-	17	1	1079	2	N	3		78
						3	9						
*03	2449 N	1908	-0-	-541 B	-0-	33	1	1871	2	N	4		82
						4	9						
*04	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	36	1	1818	2	N	2		84
						2	9						
*05	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	68	1	1932	2	N	3		87
						3	9						
*06	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	94	1	1975	2	N	5		92
						6	9						
*07	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	119	1	2045	2	N	-0-		92
*08	2139 N	1971	-0-	-168 B	-0-	107	1	1862	2	N	2		94
						2	9						
*09	2220 N	800	-0-	-1420 B	-0-	43	1	757	2	N	-0-		94
10	2325 N	1330	-0-	-995 B	-0-	51	1	1278	2	N	1		95
						1	9						
11	2040 N	1694	-0-	-346 B	-0-	78	1	1614	2	N	2		97
						2	9						
*12	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	93	1	1732	2	N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:		20,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578													
*01	1457 N	1307	-0-	-150 B	-0-	18	1	1289	2	Y	-0-	39 1	-0-
*02	1428 N	1207	-0-	-221 B	-0-	19	1	1176	2	Y	11		11
						12	9						
*03	1426 N	1349	-0-	-77 B	-0-	23	1	1326	2	Y	-0-		11
*04	1350 N	1272	-0-	-78 B	-0-	25	1	1247	2	Y	-0-		11
*05	1426 N	1329	-0-	-97 B	-0-	45	1	1280	2	Y	4		15
						4	9						
*06	1410 N	1320	-0-	-90 B	-0-	59	1	1236	2	Y	23	30 1	8
						25	9						
*07	1426 N	1318	-0-	-108 B	-0-	72	1	1233	2	Y	12		20
						13	9						
*08	1426 N	1304	-0-	-122 B	-0-	71	1	1232	2	Y	1		21
						1	9						
*09	1410 N	1229	-0-	-181 B	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-		21
10	1426 N	1253	-0-	-173 B	-0-	48	1	1205	2	Y	-0-		21
*11	1350 N	1205	-0-	-145 B	-0-	60	1	1144	2	Y	1		22
						1	9						
12	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	62	1	1164	2	Y	3	8 1	17
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		15,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 197837			COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1364 N	1103	-0-	-261 B	-0-	15	1	1080	2	Y	7		65
						8	9						
*02	1148 N	991	-0-	-157 B	-0-	16	1	966	2	Y	8		73
						9	9						
*03	1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-	18	1	1054	2	Y	8	1 8	80
						9	9						
*04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	33	1	1464	2	Y	8		88
						9	9						
*05	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	50	1	1324	2	Y	45		133
						50	9						
*06	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	62	1	1260	2	Y	4	117 1	20
						4	9						
*07	1674 N	838	-0-	-836 B	-0-	46	1	790	2	Y	2		22
						2	9						
*08	1519 N	451	-0-	-1068 B	-0-	25	1	426	2	Y	-0-		22
*09	1410 N	845	-0-	-565 B	-0-	45	1	798	2	Y	2		24
						2	9						
10	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	48	1	1205	2	Y	3		27
						3	9						
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	52	1	1068	2	Y	2		29
						2	9						
*12	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	58	1	1084	2	Y	1		30
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		13,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 197842			COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1643 N	1381	-0-	-262 B	-0-	19	1	1349	2	Y	12		15
						13	9						
*02	1400 N	1291	-0-	-109 B	-0-	20	1	1260	2	Y	10		25
						11	9						
*03	1550 N	1351	-0-	-199 B	-0-	23	1	1327	2	Y	1		26
						1	9						
*04	1440 N	1189	-0-	-251 B	-0-	23	1	1149	2	Y	15	41 1	-0-
						17	9						
*05	1550 N	1267	-0-	-283 B	-0-	43	1	1221	2	Y	3		3
						3	9						
*06	1410 N	1293	-0-	-117 B	-0-	58	1	1223	2	Y	11		14
						12	9						
*07	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	77	1	1325	2	Y	3		17
						3	9						
*08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	79	1	1368	2	Y	13		30
						14	9						
*09	1380 N	1285	-0-	-95 B	-0-	69	1	1216	2	Y	-0-		30
10	1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	56	1	1419	2	Y	12	42 1	-0-
						13	9						
11	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	70	1	1440	2	Y	60		60
						66	9						
*12	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	78	1	1450	2	Y	1		61
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		16,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		141							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197843		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	93 1	976 2	Y	1	51
						1 9				
02	896 N	870	-0-	-26 B	-0-	78 1	791 2	Y	1	52
						1 9				
03	1581 N	398	-0-	-1183 B	-0-	34 1	363 2	Y	1	53
						1 9				
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			Y	-0-	53
05	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			Y	-0-	53
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198721		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724		
*O1	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2449 N	2233	-0-	-216 B	-0-	31 1	2202 2	Y	-0-	-0-
*02	2184 N	1975	-0-	-209 B	-0-	31 1	1944 2	Y	-0-	-0-
*03	2418 N	2174	-0-	-244 B	-0-	37 1	2137 2	Y	-0-	-0-
*04	2340 N	2076	-0-	-264 B	-0-	40 1	2036 2	Y	-0-	-0-
*05	2356 N	2230	-0-	-126 B	-0-	73 1	2082 2	Y	68	68
						75 9				
*06	2250 N	2179	-0-	-71 B	-0-	98 1	2062 2	Y	17	85
						19 9				
*07	2294 N	2177	-0-	-117 B	-0-	117 1	2008 2	Y	47	21
						52 9			111 1	
*08	2387 N	2036	-0-	-351 B	-0-	110 1	1911 2	Y	14	35
						15 9				
*09	2340 N	1946	-0-	-394 B	-0-	104 1	1832 2	Y	9	44
						10 9				
10	2325 N	1978	-0-	-347 B	-0-	75 1	1897 2	Y	5	49
						6 9				
11	2100 N	2036	-0-	-64 B	-0-	94 1	1934 2	Y	7	56
						8 9				
*12	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	107 1	2002 2	Y	38	94
						42 9				

TOTAL GAS PROD: 25,191

TOTAL CONDENSATE PROD: 205

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	198722	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11560 - 11704		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

*01	1457 N	1359	-0-	-98 B	-0-	19 1	1340 2	N	-0-				166
*02	1344 N	1203	-0-	-141 B	-0-	19 1	1184 2	N	-0-				166
*03	1395 N	1333	-0-	-62 B	-0-	23 1	1310 2	N	-0-				166
*04	1410 N	1337	-0-	-73 B	-0-	26 1	1287 2	N	22	170	1		18
						24 9							
*05	1426 N	1342	-0-	-84 B	-0-	45 1	1297 2	N	-0-				18
*06	1380 N	1220	-0-	-160 B	-0-	55 1	1165 2	N	-0-				18
*07	1488 N	1321	-0-	-167 B	-0-	73 1	1248 2	N	-0-				18
*08	1457 N	1275	-0-	-182 B	-0-	69 1	1206 2	N	-0-				18
*09	1320 N	1207	-0-	-113 B	-0-	65 1	1142 2	N	-0-				18
10	1426 N	1154	-0-	-272 B	-0-	44 1	1110 2	N	-0-				18
11	1320 N	1095	-0-	-225 B	-0-	51 1	1044 2	N	-0-				18
12	1240 N	1215	-0-	-25 B	-0-	62 1	1153 2	N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		15,061		TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	198723	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11336 - 11610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

*01	2139 N	1933	-0-	-206 B	-0-	27 1	1904 2	N	2				104
						2 9							
*02	1876 N	1666	-0-	-210 B	-0-	27 1	1638 2	N	1				105
						1 9							
*03	2139 N	1904	-0-	-235 B	-0-	33 1	1867 2	N	4				109
						4 9							
*04	2010 N	1869	-0-	-141 B	-0-	35 1	1789 2	N	41				150
						45 9							
*05	1984 N	1828	-0-	-156 B	-0-	62 1	1764 2	N	2				152
						2 9							
*06	1980 N	1849	-0-	-131 B	-0-	84 1	1765 2	N	-0-				152
*07	2077 N	1937	-0-	-140 B	-0-	106 1	1812 2	N	17	153	1		16
						19 9							
*08	1953 N	1887	-0-	-66 B	-0-	103 1	1784 2	N	-0-				16
*09	1980 N	1780	-0-	-200 B	-0-	95 1	1685 2	N	-0-				16
10	2077 N	1793	-0-	-284 B	-0-	67 1	1703 2	N	21				37
						23 9							
11	1950 N	1669	-0-	-281 B	-0-	77 1	1591 2	N	1				38
						1 9							
*12	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	95 1	1764 2	N	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		21,974		TOTAL CONDENSATE PROD:			89						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 198725			COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2201 N	1894	-0-	-307 B	-0-	27	1	1867	2	Y	-0-		35
*02	2072 N	1708	-0-	-364 B	-0-	27	1	1679	2	Y	2		37
*03	2232 N	1763	-0-	-469 B	-0-	30	1	1718	2	Y	14	1 8	50
*04	1980 N	1710	-0-	-270 B	-0-	15	9	1677	2	Y	-0-		50
*05	2046 N	1782	-0-	-264 B	-0-	60	1	1715	2	Y	6		56
*06	1830 N	1606	-0-	-224 B	-0-	73	1	1532	2	Y	1		57
*07	1891 N	1231	-0-	-660 B	-0-	68	1	1163	2	Y	-0-		57
*08	1922 N	1345	-0-	-577 B	-0-	73	1	1272	2	Y	-0-	57 1	-0-
*09	1740 N	1735	-0-	-5 B	-0-	93	1	1640	2	Y	2		2
10	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	2	9	1817	2	Y	-0-		2
11	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	98	1	2014	2	Y	3		5
*12	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	102	1	1898	2	Y	2		7
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		20,780		TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

WILSON, GB GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 199030			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2852 N	2755	-0-	-97 B	-0-	180	1	2544	2	Y	28		90
*02	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	31	9	2261	2	Y	24		114
*03	2697 N	2592	-0-	-105 B	-0-	158	1	2396	2	Y	20		134
*04	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	26	9	2460	2	Y	18		152
*05	2697 N	2509	-0-	-188 B	-0-	174	1	2301	2	Y	28		180
*06	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	22	9	2449	2	Y	25	181 1	24
*07	2697 N	2479	-0-	-218 B	-0-	172	1	2289	2	Y	23		47
*08	2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	165	1	2559	2	Y	26		73
*09	2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-	25	9	2428	2	Y	51		124
10	2728 X	2618	-0-	-110 B	-0-	175	1	2414	2	Y	25		149
11	2670 X	2442	-0-	-228 B	-0-	28	9	2307	2	Y	21		170
12	2759 X	2414	-0-	-345 B	-0-	112	1	2266	2	Y	24		194
						23	9						
						122	1						
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		30,983		TOTAL CONDENSATE PROD:			313						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 199032			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1736 N	1599	-0-	-137 B	-0-	22 1	1534 2	Y		39	124 1		22
							43 9							
*02		1484 N	1399	-0-	-85 B	-0-	22 1	1368 2	Y		8			30
							9 9							
*03		1643 N	1557	-0-	-86 B	-0-	26 1	1500 2	Y		28			58
							31 9							
*04		1590 N	1387	-0-	-203 B	-0-	27 1	1351 2	Y		8			66
							9 9							
*05		1643 N	1560	-0-	-83 B	-0-	52 1	1488 2	Y		18			84
							20 9							
*06		1590 N	1536	-0-	-54 B	-0-	69 1	1455 2	Y		11			95
							12 9							
*07		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	87 1	1500 2	Y		21	93 1		23
							23 9							
*08		1674 N	1584	-0-	-90 B	-0-	86 1	1491 2	Y		6			29
							7 9							
*09		1650 N	1390	-0-	-260 B	-0-	74 1	1304 2	Y		11			40
							12 9							
10		1736 N	1376	-0-	-360 B	-0-	52 1	1313 2	Y		10			50
							11 9							
11		1650 N	1536	-0-	-114 B	-0-	71 1	1455 2	Y		9			59
							10 9							
*12		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	80 1	1493 2	Y		5			64
							6 9							
TOTAL GAS PROD:			18,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			174					

MATLOCK			WELL #: 6		RRCID -> 199062			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1302 N	1202	-0-	-100 B	-0-	17 1	1177 2	Y		7			29
							8 9							
*02		1148 N	979	-0-	-169 B	-0-	15 1	949 2	Y		14			43
							15 9							
*03		1271 N	1117	-0-	-154 B	-0-	19 1	1084 2	Y		13			56
							14 9							
*04		1230 N	987	-0-	-243 B	-0-	19 1	948 2	Y		18			74
							20 9							
*05		1178 N	974	-0-	-204 B	-0-	33 1	941 2	Y		-0-			74
*06		1170 N	807	-0-	-363 B	-0-	36 1	764 2	Y		6			80
							7 9							
*07		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	66 1	1138 2	Y		4			84
							4 9							
*08		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	62 1	1085 2	Y		25			109
							28 9							
*09		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	66 1	1166 2	Y		10	97 1		22
							11 9							
10		1302 N	1261	-0-	-41 B	-0-	48 1	1213 2	Y		-0-			22
11		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	59 1	1217 2	Y		-0-			22
12		1271 N	1180	-0-	-91 B	-0-	60 1	1120 2	Y		-0-			22
TOTAL GAS PROD:			13,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			97					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1550 N	1547	-0-	-3 B	-0-	22 1	1519 2	N	5			150
						6 9						
*02	1400 N	1247	-0-	-153 B	-0-	20 1	1225 2	N	2			152
						2 9						
*03	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	21 1	1190 2	N	-0-			152
*04	1560 N	864	-0-	-696 B	-0-	17 1	847 2	N	-0-			152
*05	1488 N	748	-0-	-740 B	-0-	25 1	721 2	N	2			154
						2 9						
*06	1260 N	1138	-0-	-122 B	-0-	51 1	1081 2	N	5	154	1	5
						6 9						
*07	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	94 1	1607 2	N	-0-			5
*08	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	41 1	704 2	N	-0-			5
*09	1230 N	417	-0-	-813 B	-0-	22 1	395 2	N	-0-			5
10	1612 N	341	-0-	-1271 B	-0-	13 1	328 2	N	-0-			5
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	45 1	920 2	N	2			7
						2 9						
*12	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	77 1	1438 2	N	3			10
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		12,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 2		RRCID -> 199483		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	243 1	3443 2	N	-0-			107
*02	2980 X	2980	-0-	-0- B	-0-	195 1	2785 2	N	-0-			107
*03	3255 X	3207	-0-	-48 B	-0-	213 1	2942 2	N	47			154
						52 9						
*04	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	207 1	2962 2	N	6			160
						7 9						
*05	3255 X	3202	-0-	-53 B	-0-	226 1	2939 2	N	34			194
						37 9						
*06	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	210 1	2994 2	N	-0-	175	1	19
*07	3255 X	2985	-0-	-270 B	-0-	201 1	2784 2	N	-0-			19
*08	3286 X	2968	-0-	-318 B	-0-	196 1	2772 2	N	-0-			19
*09	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	213 1	2958 2	N	56			75
						62 9						
*10	3317 X	3249	-0-	-68 B	-0-	221 1	3028 2	N	-0-			75
11	3210 X	2831	-0-	-379 B	-0-	131 1	2700 2	N	-0-			75
12	3348 X	2889	-0-	-459 B	-0-	147 1	2742 2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		37,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		143						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. ALLRED		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
		WELL #: 7		RRCID -> 199597		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2170 N	1934	-0-	-236 B	-0-	27	1	1887	2	Y	18	92	1		18	
						20	9									
*02	1876 N	1708	-0-	-168 B	-0-	27	1	1679	2	Y	2				20	
						2	9									
*03	2077 N	1746	-0-	-331 B	-0-	30	1	1716	2	Y	-0-				20	
*04	2010 N	1833	-0-	-177 B	-0-	36	1	1797	2	Y	-0-				20	
*05	2046 N	1788	-0-	-258 B	-0-	60	1	1728	2	Y	-0-				20	
*06	1830 N	1783	-0-	-47 B	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-				20	
*07	2046 N	1784	-0-	-262 B	-0-	98	1	1686	2	Y	-0-				20	
*08	1922 N	1774	-0-	-148 B	-0-	97	1	1676	2	Y	1				21	
						1	9									
*09	1920 N	1796	-0-	-124 B	-0-	95	1	1684	2	Y	15				36	
						17	9									
10	1922 N	1784	-0-	-138 B	-0-	68	1	1716	2	Y	-0-				36	
11	1830 N	1747	-0-	-83 B	-0-	81	1	1664	2	Y	2				38	
						2	9									
12	1860 N	1771	-0-	-89 B	-0-	90	1	1681	2	Y	-0-				38	
TOTAL GAS PROD:		21,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199598		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804							
*01	2046 N	1879	-0-	-167 B	-0-	26	1	1841	2	N	11				84	
						12	9									
*02	1764 N	1660	-0-	-104 B	-0-	26	1	1633	2	N	1				85	
						1	9									
*03	1953 N	1886	-0-	-67 B	-0-	32	1	1808	2	N	42				127	
						46	9									
*04	1890 N	1772	-0-	-118 B	-0-	34	1	1736	2	N	2				129	
						2	9									
*05	1953 N	1858	-0-	-95 B	-0-	61	1	1757	2	N	36				165	
						40	9									
*06	1890 N	1792	-0-	-98 B	-0-	81	1	1708	2	N	3	117	1		51	
						3	9									
*07	1953 N	1873	-0-	-80 B	-0-	101	1	1736	2	N	33				84	
						36	9									
*08	1953 N	1527	-0-	-426 B	-0-	83	1	1443	2	N	1				85	
						1	9									
*09	1890 N	1727	-0-	-163 B	-0-	91	1	1604	2	N	29				114	
						32	9									
10	1953 N	1647	-0-	-306 B	-0-	63	1	1584	2	N	-0-				114	
11	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	75	1	1547	2	N	-0-				114	
12	1798 N	1667	-0-	-131 B	-0-	83	1	1539	2	N	41				155	
						45	9									
TOTAL GAS PROD:		20,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		199										

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 199737		COMPL. DATE 12/03/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y		NO RPT	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 199845			COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 11812	PERF.11200 - 11420			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		2139 X	1878	-0-	-261 B	-0-	26	1	1852	2	Y	-0-		28
*02		1764 N	1470	-0-	-294 B	-0-	23	1	1447	2	Y	-0-		28
*03		1953 N	1470	-0-	-483 B	-0-	25	1	1444	2	Y	1	1 8	28
*04		1890 N	1564	-0-	-326 B	-0-	30	1	1534	2	Y	-0-		28
*05		1767 N	1399	-0-	-368 B	-0-	47	1	1351	2	Y	1		29
*06		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	79	1	1670	2	Y	10		39
*07		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	97	1	1661	2	Y	1		40
*08		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	85	1	1476	2	Y	20	2 8	58
*09		1890 N	1777	-0-	-113 B	-0-	95	1	1682	2	Y	-0-		58
10		1891 N	1796	-0-	-95 B	-0-	68	1	1728	2	Y	-0-		58
11		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	91	1	1875	2	Y	1		59
*12		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	94	1	1760	2	Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			20,277		TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

WARE, J. F.			WELL #:		6	RRCID -> 199929			COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 12016	PERF.11524 - 11750			
*01		1426 N	1282	-0-	-144 B	-0-	18	1	1260	2	N	4		169
*02		1204 N	1181	-0-	-23 B	-0-	18	1	1141	2	N	20	172 1	17
*03		1333 N	1305	-0-	-28 B	-0-	22	1	1283	2	N	-0-		17
*04		1290 N	1254	-0-	-36 B	-0-	24	1	1227	2	N	3		20
*05		1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	44	1	1269	2	N	1		21
*06		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	59	1	1246	2	N	2		23
*07		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	74	1	1275	2	N	67		90
*08		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	73	1	1275	2	N	1	1 8	90
*09		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	69	1	1227	2	N	-0-		90
*10		1333 N	1284	-0-	-49 B	-0-	49	1	1235	2	N	-0-		90
11		1290 N	1243	-0-	-47 B	-0-	58	1	1185	2	N	-0-		90
12		1333 N	1233	-0-	-100 B	-0-	63	1	1170	2	N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			15,471		TOTAL CONDENSATE PROD:			98						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 199949			COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2232 N	2098	-0-	-134 B	-0-	29	1	2069	2	N	-0-		80
*02		1904 N	1875	-0-	-29 B	-0-	29	1	1818	2	N	25		105
							28	9						
*03		2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	34	1	1976	2	N	55	1 8	159
							61	9						
*04		2040 N	1939	-0-	-101 B	-0-	38	1	1900	2	N	1		160
							1	9						
*05		2108 N	1991	-0-	-117 B	-0-	66	1	1880	2	N	41	183 1	18
							45	9						
*06		2040 N	1910	-0-	-130 B	-0-	86	1	1824	2	N	-0-		18
*07		2108 N	1647	-0-	-461 B	-0-	89	1	1521	2	N	34		52
							37	9						
*08		2108 N	2023	-0-	-85 B	-0-	109	1	1885	2	N	26		78
							29	9						
*09		2040 N	1837	-0-	-203 B	-0-	98	1	1729	2	N	9		87
							10	9						
10		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	71	1	1797	2	N	20		107
							22	9						
11		2040 N	1929	-0-	-111 B	-0-	87	1	1802	2	N	36		143
							40	9						
*12		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	98	1	1834	2	N	2		145
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			23,144		TOTAL CONDENSATE PROD:			249						

ALLRED		WELL #:		8	RRCID -> 200252			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2139 N	1944	-0-	-195 B	-0-	27	1	1917	2	N	-0-		75
*02		1820 N	1721	-0-	-99 B	-0-	27	1	1694	2	N	-0-		75
*03		2015 N	1873	-0-	-142 B	-0-	32	1	1841	2	N	-0-		75
*04		1950 N	1802	-0-	-148 B	-0-	35	1	1767	2	N	-0-		75
*05		2015 N	1835	-0-	-180 B	-0-	62	1	1773	2	N	-0-		75
*06		1950 N	1815	-0-	-135 B	-0-	82	1	1733	2	N	-0-		75
*07		2015 N	1868	-0-	-147 B	-0-	103	1	1765	2	N	-0-		75
*08		1984 N	1863	-0-	-121 B	-0-	101	1	1762	2	N	-0-		75
*09		1950 N	1770	-0-	-180 B	-0-	95	1	1672	2	N	3		78
							3	9						
10		2015 N	1781	-0-	-234 B	-0-	68	1	1713	2	N	-0-		78
11		1950 N	1784	-0-	-166 B	-0-	82	1	1679	2	N	21		99
							23	9						
12		1829 N	1779	-0-	-50 B	-0-	91	1	1688	2	N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:			21,835		TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
NEWSOME -A-		WELL #:		3	RRCID -> 200432			COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2666 N	2237	-0-	-429 B	-0-	147	1	2080 2	Y	9			22
						10	9						
*02	2324 N	2290	-0-	-34 B	-0-	149	1	2132 2	Y	8			30
						9	9						
*03	2573 N	2456	-0-	-117 B	-0-	164	1	2260 2	Y	29	1 8		58
						32	9						
*04	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	167	1	2387 2	Y	7			65
						8	9						
*05	2542 N	2377	-0-	-165 B	-0-	169	1	2200 2	Y	7			72
						8	9						
*06	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	159	1	2268 2	Y	6			78
						7	9						
*07	2573 N	2390	-0-	-183 B	-0-	161	1	2225 2	Y	4			82
						4	9						
*08	2387 N	2339	-0-	-48 B	-0-	152	1	2147 2	Y	36	2 8		116
						40	9						
*09	2430 N	2304	-0-	-126 B	-0-	154	1	2148 2	Y	2			118
						2	9						
10	2387 N	2362	-0-	-25 B	-0-	161	1	2201 2	Y	-0-			118
11	2250 N	2229	-0-	-21 B	-0-	103	1	2126 2	Y	-0-			118
12	2387 N	2120	-0-	-267 B	-0-	108	1	2011 2	Y	1			119
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		28,100		TOTAL CONDENSATE PROD:			109						

WARE, J. F.				WELL #:	7	RRCID -> 200797			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2201 N	1900	-0-	-301 B	-0-	26	1	1852 2	Y	20			111
						22	9						
*02	1960 N	1753	-0-	-207 B	-0-	27	1	1689 2	Y	34	122 1		23
						37	9						
*03	2170 N	1930	-0-	-240 B	-0-	33	1	1889 2	Y	7			30
						8	9						
*04	1980 N	1724	-0-	-256 B	-0-	33	1	1681 2	Y	9			39
						10	9						
*05	2077 N	1883	-0-	-194 B	-0-	63	1	1799 2	Y	19			58
						21	9						
*06	2010 N	1887	-0-	-123 B	-0-	84	1	1780 2	Y	21			79
						23	9						
*07	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	106	1	1821 2	Y	8			87
						9	9						
*08	2015 N	1912	-0-	-103 B	-0-	103	1	1789 2	Y	18			105
						20	9						
*09	2040 N	1841	-0-	-199 B	-0-	96	1	1694 2	Y	46	135 1		16
						51	9						
10	2077 N	1797	-0-	-280 B	-0-	68	1	1727 2	Y	2			18
						2	9						
11	1980 N	1752	-0-	-228 B	-0-	80	1	1652 2	Y	18			36
						20	9						
12	1891 N	1775	-0-	-116 B	-0-	90	1	1681 2	Y	4			40
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		22,090		TOTAL CONDENSATE PROD:			206						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545												
BARTON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 200859			COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12054		PERF.11474 - 11744				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

*01		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-		24	1	1436	2	Y	3			29	
								3	9								
*02		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-		24	1	1265	2	Y	3			32	
								3	9								
*03		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-		24	1	1372	2	Y	7	1	8	38	
								8	9								
*04		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-		25	1	1256	2	Y	5			43	
								6	9								
*05		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-		46	1	1322	2	Y	3			46	
								3	9								
*06		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-		61	1	1289	2	Y	8			54	
								9	9								
*07		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-		78	1	1329	2	Y	-0-			54	
*08		1488 N	1407	-0-	-81 B	-0-		76	1	1321	2	Y	9	54	1	1	8
								10	9							8	
*09		1470 N	1315	-0-	-155 B	-0-		70	1	1242	2	Y	3			11	
								3	9								
10		1519 N	1279	-0-	-240 B	-0-		49	1	1228	2	Y	2			13	
								2	9								
11		1470 N	1256	-0-	-214 B	-0-		58	1	1196	2	Y	2			15	
								2	9								
*12		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-		72	1	1345	2	Y	1			16	
								1	9								
TOTAL GAS PROD:			16,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			46								

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 200864			COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 11886		PERF.11386 - 11609			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*01		1426 N	1377	-0-	-49 B	-0-		19	1	1340	2	Y	16	80	1	33
								18	9							
*02		1288 N	1209	-0-	-79 B	-0-		19	1	1190	2	Y	-0-			33
*03		1426 N	1154	-0-	-272 B	-0-		20	1	1130	2	Y	4			37
								4	9							
*04		1380 N	1042	-0-	-338 B	-0-		20	1	1022	2	Y	-0-			37
*05		1426 N	1295	-0-	-131 B	-0-		43	1	1232	2	Y	18			55
								20	9							
*06		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-		52	1	1107	2	Y	1			56
								1	9							
*07		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-		69	1	1179	2	Y	2			58
								2	9							
*08		1395 N	1273	-0-	-122 B	-0-		67	1	1172	2	Y	31	1	8	88
								34	9							
*09		1260 N	1165	-0-	-95 B	-0-		62	1	1103	2	Y	-0-			88
10		1333 N	1225	-0-	-108 B	-0-		45	1	1145	2	Y	32	98	1	22
								35	9							
11		1320 N	1164	-0-	-156 B	-0-		54	1	1103	2	Y	6			28
								7	9							
12		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-		62	1	1147	2	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			14,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			110							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH 11930	PERF.11510 - 11772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1705 N	1526	-0-	-179 B	-0-	21	1	1502	2	Y	3		32
						3	9						
*02	1484 N	1357	-0-	-127 B	-0-	22	1	1334	2	Y	1		33
						1	9						
*03	1643 N	1497	-0-	-146 B	-0-	25	1	1409	2	Y	57		90
						63	9						
*04	1590 N	1503	-0-	-87 B	-0-	29	1	1459	2	Y	14		104
						15	9						
*05	1612 N	1542	-0-	-70 B	-0-	52	1	1473	2	Y	15		119
						17	9						
*06	1560 N	1495	-0-	-65 B	-0-	67	1	1418	2	Y	9		128
						10	9						
*07	1643 N	1574	-0-	-69 B	-0-	86	1	1467	2	Y	19	131 1	16
						21	9						
*08	1643 N	1526	-0-	-117 B	-0-	83	1	1435	2	Y	7		23
						8	9						
*09	1620 N	1440	-0-	-180 B	-0-	77	1	1357	2	Y	5		28
						6	9						
10	1674 N	1466	-0-	-208 B	-0-	56	1	1402	2	Y	7		35
						8	9						
11	1590 N	1482	-0-	-108 B	-0-	68	1	1406	2	Y	7		42
						8	9						
12	1488 N	1483	-0-	-5 B	-0-	75	1	1400	2	Y	7		49
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		17,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004										TOTAL DEPTH 12026	PERF.11572 - 11820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	36	1	2230	2	Y	5		73
						6	9						
*02	2324 N	2263	-0-	-61 B	-0-	40	1	2204	2	Y	17		90
						19	9						
*03	2790 N	2774	-0-	-16 B	-0-	51	1	2711	2	Y	11	1 8	100
						12	9						
*04	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	56	1	2614	2	Y	6	90 1	16
						7	9						
*05	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	97	1	2771	2	Y	4		20
						4	9						
*06	2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-	132	1	2797	2	Y	5		25
						6	9						
*07	2790 N	2597	-0-	-193 B	-0-	141	1	2422	2	Y	31		56
						34	9						
*08	3100 X	2985	-0-	-115 B	-0-	162	1	2821	2	Y	2	2 8	56
						2	9						
*09	3150 X	2436	-0-	-714 B	-0-	130	1	2306	2	Y	-0-		56
*10	3255 X	2078	-0-	-1177 B	-0-	79	1	1996	2	Y	3		59
						3	9						
11	3150 X	2645	-0-	-505 B	-0-	125	1	2518	2	Y	2		61
						2	9						
12	3193 X	2494	-0-	-699 B	-0-	131	1	2362	2	Y	1		62
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		31,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	201164	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11316 - 11536			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1581 N	1022	-0-	-559 B	-0-	18	1	1004	2	N	-0-		102
*02		1232 N	1192	-0-	-40 B	-0-	22	1	1155	2	N	14		116
							15	9						
*03		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	32	1	1577	2	N	12	2 8	126
							13	9						
*04		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	33	1	1486	2	N	46		172
							51	9						
*05		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	58	1	1543	2	N	2	153 1	21
							2	9						
*06		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	67	1	1336	2	N	70		91
							77	9						
*07		1426 N	1384	-0-	-42 B	-0-	74	1	1262	2	N	44		135
							48	9						
*08		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	89	1	1528	2	N	34	2 8	167
							37	9						
*09		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	91	1	1616	2	N	73	179 1	61
							80	9						
10		1426 N	1372	-0-	-54 B	-0-	53	1	1280	2	N	35		96
							39	9						
11		1380 N	1311	-0-	-69 B	-0-	63	1	1213	2	N	32		128
							35	9						
12		1426 N	1210	-0-	-216 B	-0-	65	1	1145	2	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:			17,207		TOTAL CONDENSATE PROD:			362						

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201223	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11534 - 11774			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2635 X	2133	-0-	-502 B	-0-	30	1	2102	2	Y	1		31
							1	9						
*02		2380 X	1402	-0-	-978 B	-0-	22	1	1363	2	Y	15	36 1	10
							17	9						
*03		2635 X	1602	-0-	-1033 B	-0-	27	1	1571	2	Y	4	1 8	13
							4	9						
*04		2550 X	2243	-0-	-307 B	-0-	44	1	2199	2	Y	-0-		13
*05		2635 X	2505	-0-	-130 B	-0-	85	1	2420	2	Y	-0-		13
*06		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	105	1	2209	2	Y	-0-		13
*07		2480 N	2432	-0-	-48 B	-0-	134	1	2298	2	Y	-0-		13
*08		2697 X	2422	-0-	-275 B	-0-	132	1	2289	2	Y	1	1 8	13
							1	9						
*09		2610 X	2210	-0-	-400 B	-0-	117	1	2076	2	Y	15		28
							17	9						
*10		2697 X	2008	-0-	-689 B	-0-	76	1	1931	2	Y	1		29
							1	9						
11		2520 X	863	-0-	-1657 B	-0-	42	1	820	2	Y	1		30
							1	9						
12		2604 X	1762	-0-	-842 B	-0-	94	1	1668	2	Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			23,896		TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. ARNOLD GAS UNIT #2		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
		WELL #: 6		RRCID -> 201273		COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*01	1581 N	1429	-0-	-152 B	-0-	20	1	1409	2	N	-0-	60
*02	1344 N	1275	-0-	-69 B	-0-	20	1	1255	2	N	-0-	60
*03	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	24	1	1393	2	N	-0-	60
*04	1440 N	1408	-0-	-32 B	-0-	27	1	1342	2	N	35	95
						39	9					
*05	1488 N	1427	-0-	-61 B	-0-	48	1	1379	2	N	-0-	95
*06	1440 N	1428	-0-	-12 B	-0-	65	1	1363	2	N	-0-	95
*07	1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	80	1	1373	2	N	-0-	95
*08	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	79	1	1368	2	N	44	139
						48	9					
*09	1440 N	1357	-0-	-83 B	-0-	73	1	1284	2	N	-0-	139
10	1488 N	1371	-0-	-117 B	-0-	52	1	1319	2	N	-0-	139
11	1440 N	1351	-0-	-89 B	-0-	63	1	1288	2	N	-0-	139
12	1395 N	1356	-0-	-39 B	-0-	69	1	1287	2	N	-0-	139
TOTAL GAS PROD:		16,767		TOTAL CONDENSATE PROD:					79			

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 201275		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822			
*01	2015 N	1825	-0-	-190 B	-0-	26	1	1799	2	N	-0-	140
*02	1736 N	1614	-0-	-122 B	-0-	26	1	1588	2	N	-0-	140
*03	1922 N	1753	-0-	-169 B	-0-	30	1	1723	2	N	-0-	140
*04	1860 N	1678	-0-	-182 B	-0-	33	1	1643	2	N	2	142
						2	9					
*05	1922 N	1687	-0-	-235 B	-0-	57	1	1630	2	N	-0-	142
*06	1830 N	1712	-0-	-118 B	-0-	75	1	1592	2	N	41	20
						45	9				163 1	
*07	1860 N	1637	-0-	-223 B	-0-	90	1	1547	2	N	-0-	20
*08	1829 N	1730	-0-	-99 B	-0-	94	1	1636	2	N	-0-	20
*09	1830 N	1536	-0-	-294 B	-0-	82	1	1454	2	N	-0-	20
10	1767 N	1537	-0-	-230 B	-0-	59	1	1478	2	N	-0-	20
11	1800 N	1497	-0-	-303 B	-0-	69	1	1428	2	N	-0-	20
*12	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	82	1	1531	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		19,819		TOTAL CONDENSATE PROD:					43			

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 201317		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718			
*01	1674 N	1506	-0-	-168 B	-0-	21	1	1475	2	N	9	174
						10	9					
*02	1428 N	1382	-0-	-46 B	-0-	22	1	1353	2	N	6	180
						7	9					
*03	1581 N	1545	-0-	-36 B	-0-	26	1	1499	2	N	18	22
						20	9				176 1	
*04	1530 N	1514	-0-	-16 B	-0-	29	1	1485	2	N	-0-	22
*05	1581 N	1533	-0-	-48 B	-0-	52	1	1474	2	N	6	28
						7	9					
*06	1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	68	1	1438	2	N	6	34
						7	9					
*07	1581 N	1580	-0-	-1 B	-0-	87	1	1486	2	N	6	40
						7	9					
*08	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	87	1	1517	2	N	9	49
						10	9					
*09	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	83	1	1460	2	N	3	52
						3	9					
10	1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-	60	1	1507	2	N	2	54
						2	9					
11	1530 N	1341	-0-	-189 B	-0-	62	1	1273	2	N	5	59
						6	9					
12	1581 N	1437	-0-	-144 B	-0-	73	1	1364	2	N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:		18,080		TOTAL CONDENSATE PROD:					70			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 201318			COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11708		PERF.11268 - 11436		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1395 N	859	-0-	-536 B	-0-	12	1	847	2	N	-0-		82
02		1008 N	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	-0-		82
03		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-	82 1	-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			859				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLRED		WELL #:		9	RRCID -> 201320			COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11981		PERF.11772 - 11520		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1643 N	1502	-0-	-141 B	-0-	21	1	1479	2	N	2		22
							2	9						
*02		1428 N	1368	-0-	-60 B	-0-	22	1	1343	2	N	3		25
							3	9						
*03		1581 N	1504	-0-	-77 B	-0-	26	1	1476	2	N	2		27
							2	9						
*04		1530 N	1433	-0-	-97 B	-0-	28	1	1404	2	N	1		28
							1	9						
*05		1581 N	1574	-0-	-7 B	-0-	51	1	1458	2	N	59		87
							65	9						
*06		1530 N	1442	-0-	-88 B	-0-	65	1	1377	2	N	-0-		87
*07		1581 N	1487	-0-	-94 B	-0-	82	1	1405	2	N	-0-		87
*08		1581 N	1496	-0-	-85 B	-0-	81	1	1413	2	N	2		89
							2	9						
*09		1530 N	1420	-0-	-110 B	-0-	76	1	1343	2	N	1		90
							1	9						
10		1581 N	1444	-0-	-137 B	-0-	55	1	1389	2	N	-0-		90
11		1530 N	1464	-0-	-66 B	-0-	66	1	1354	2	N	40		130
							44	9						
12		1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	72	1	1335	2	N	2		132
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			17,543				TOTAL CONDENSATE PROD:			112				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	201330	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11484 -	11708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	26	1	1814	2	N	-0-		165
*02		1736 N	1596	-0-	-140 B	-0-	25	1	1571	2	N	-0-		165
*03		1922 N	1722	-0-	-200 B	-0-	30	1	1692	2	N	-0-		165
*04		1860 N	1667	-0-	-193 B	-0-	32	1	1635	2	N	-0-		165
*05		1891 N	1759	-0-	-132 B	-0-	59	1	1675	2	N	23		188
							25	9						
*06		1800 N	1710	-0-	-90 B	-0-	77	1	1633	2	N	-0-	171 1	17
*07		1860 N	1847	-0-	-13 B	-0-	102	1	1745	2	N	-0-		17
*08		1891 N	1804	-0-	-87 B	-0-	98	1	1705	2	N	1	1 8	17
							1	9						
*09		1830 N	1688	-0-	-142 B	-0-	90	1	1598	2	N	-0-		17
*10		1922 N	805	-0-	-1117 B	-0-	31	1	774	2	N	-0-		17
11		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	95	1	1954	2	N	1		18
							1	9						
*12		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	91	1	1702	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			20,281				TOTAL CONDENSATE PROD:			25				

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	201331	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11266 -	11468		
*01		2263 N	2076	-0-	-187 B	-0-	29	1	2038	2	N	8		68
							9	9						
*02		2044 N	1826	-0-	-218 B	-0-	29	1	1791	2	N	5		73
							6	9						
*03		2232 N	2046	-0-	-186 B	-0-	35	1	2004	2	N	6	1 8	78
							7	9						
*04		2160 N	1931	-0-	-229 B	-0-	37	1	1879	2	N	14		92
							15	9						
*05		2170 N	1949	-0-	-221 B	-0-	66	1	1883	2	N	-0-		92
*06		2130 N	1922	-0-	-208 B	-0-	86	1	1814	2	N	20		112
							22	9						
*07		2139 N	2012	-0-	-127 B	-0-	110	1	1889	2	N	12		124
							13	9						
*08		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	126	1	2180	2	N	-0-		124
*09		2070 N	1932	-0-	-138 B	-0-	102	1	1796	2	N	31		155
							34	9						
10		2170 N	2140	-0-	-30 B	-0-	81	1	2048	2	N	10		165
							11	9						
11		2190 N	2071	-0-	-119 B	-0-	96	1	1975	2	N	-0-		165
12		1984 N	1716	-0-	-268 B	-0-	87	1	1625	2	N	4	149 1	20
							4	9						
TOTAL GAS PROD:			23,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			110				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

*01	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	290	1	4115	2	Y	22	137 1	28	
						24	9							
*02	4060 X	3952	-0-	-108 B	-0-	255	1	3638	2	Y	54		82	
						59	9							
*03	4495 X	4314	-0-	-181 B	-0-	287	1	3954	2	Y	66	120 1	1 8	27
						73	9							
*04	4350 X	4186	-0-	-164 B	-0-	273	1	3903	2	Y	9		36	
						10	9							
*05	4433 X	3583	-0-	-850 B	-0-	253	1	3297	2	Y	30		66	
						33	9							
*06	4290 X	4038	-0-	-252 B	-0-	265	1	3772	2	Y	1		67	
						1	9							
*07	4371 X	3735	-0-	-636 B	-0-	248	1	3442	2	Y	41		108	
						45	9							
*08	4340 X	3797	-0-	-543 B	-0-	250	1	3532	2	Y	14		122	
						15	9							
*09	4200 X	3465	-0-	-735 B	-0-	232	1	3230	2	Y	3		125	
						3	9							
10	4185 X	3862	-0-	-323 B	-0-	263	1	3599	2	Y	-0-		125	
11	4050 X	3500	-0-	-550 B	-0-	161	1	3316	2	Y	21	105 1	41	
						23	9							
12	3782 X	3368	-0-	-414 B	-0-	172	1	3196	2	Y	-0-		41	
TOTAL GAS PROD:		46,229			TOTAL CONDENSATE PROD:						261			

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

*01	2449 N	2153	-0-	-296 B	-0-	30	1	2119	2	Y	4		30
						4	9						
*02	2044 N	831	-0-	-1213 B	-0-	16	1	760	2	Y	50	63 1	17
						55	9						
*03	2325 N	2304	-0-	-21 B	-0-	43	1	2259	2	Y	2	1 8	18
						2	9						
*04	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	51	1	2391	2	Y	-0-		18
*05	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	83	1	2262	2	Y	-0-		18
*06	2310 N	2125	-0-	-185 B	-0-	96	1	2029	2	Y	-0-		18
*07	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	132	1	2270	2	Y	-0-		18
*08	2511 N	2457	-0-	-54 B	-0-	134	1	2322	2	Y	1	1 8	18
						1	9						
*09	2280 N	2259	-0-	-21 B	-0-	120	1	2125	2	Y	13		31
						14	9						
*10	2573 N	2267	-0-	-306 B	-0-	86	1	2179	2	Y	2		33
						2	9						
11	2550 N	1931	-0-	-619 B	-0-	91	1	1839	2	Y	1		34
						1	9						
12	2325 N	2099	-0-	-226 B	-0-	111	1	1987	2	Y	1		35
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		25,615			TOTAL CONDENSATE PROD:						74		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 201604		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2294 X	1431	-0-	-863 B	-0-	24	1	1407	2	N	-0-		67
*02	1540 X	1297	-0-	-243 B	-0-	25	1	1272	2	N	-0-		67
*03	1705 X	1316	-0-	-389 B	-0-	26	1	1289	2	N	1	1 8	67
*04	1500 N	1181	-0-	-319 B	-0-	27	1	1154	2	N	-0-		67
*05	1550 N	1487	-0-	-63 B	-0-	53	1	1415	2	N	17		84
*06	1380 N	1379	-0-	-1 B	-0-	19	9	66	1	N	9		93
*07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	10	9	78	1	N	-0-		93
*08	1612 N	1467	-0-	-145 B	-0-	81	1	1384	2	N	2	2 8	93
*09	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	2	9	79	1	N	-0-		93
*10	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	60	1	1479	2	N	-0-		93
11	1530 N	1369	-0-	-161 B	-0-	67	1	1301	2	N	1		94
12	1519 N	876	-0-	-643 B	-0-	1	9	48	1	N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		16,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

WARE, J. F.		WELL #: 8		RRCID -> 201628		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2263 N	2099	-0-	-164 B	-0-	29	1	2064	2	N	5		137
*02	1876 N	1770	-0-	-106 B	-0-	6	9	28	1	N	5		142
*03	2077 N	2066	-0-	-11 B	-0-	35	1	2028	2	N	3		145
*04	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	3	9	38	1	N	72	175 1	42
*05	2077 N	1992	-0-	-85 B	-0-	79	9	67	1	N	8		50
*06	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	9	9	90	1	N	37		87
*07	2077 N	1900	-0-	-177 B	-0-	41	9	105	1	N	-0-		87
*08	2077 N	1685	-0-	-392 B	-0-	92	1	1593	2	N	-0-		87
*09	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	115	1	2037	2	N	32		119
*10	2046 N	1822	-0-	-224 B	-0-	35	9	69	1	N	-0-		119
*11	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	121	1	2286	2	N	1		120
*12	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	1	9	116	1	N	35		155
TOTAL GAS PROD:		24,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		198							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 202497		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2015 N	1840	-0-	-175 B	-0-	26	1	1814	2	N	-0-	137
*02	1792 N	1642	-0-	-150 B	-0-	26	1	1616	2	N	-0-	137
*03	1984 N	1791	-0-	-193 B	-0-	31	1	1760	2	N	-0-	137
*04	1920 N	1838	-0-	-82 B	-0-	35	1	1739	2	N	58	18
						64	9				177	1
*05	1953 N	1664	-0-	-289 B	-0-	56	1	1608	2	N	-0-	18
*06	1860 N	1816	-0-	-44 B	-0-	82	1	1724	2	N	9	27
						10	9					
*07	1984 N	1884	-0-	-100 B	-0-	104	1	1780	2	N	-0-	27
*08	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	101	1	1755	2	N	-0-	27
*09	1920 N	1826	-0-	-94 B	-0-	98	1	1728	2	N	-0-	27
10	1984 N	1778	-0-	-206 B	-0-	68	1	1710	2	N	-0-	27
11	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	89	1	1833	2	N	-0-	27
*12	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	101	1	1878	2	N	1	28
						1	9					

TOTAL GAS PROD: 21,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 202702		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1643 N	1096	-0-	-547 B	-0-	19	1	1076	2	Y	1	27
						1	9					
*02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	27	1	1390	2	Y	4	31
						4	9					
*03	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	31	1	1519	2	Y	-0-	31
*04	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	33	1	1455	2	Y	-0-	31
*05	1705 N	1519	-0-	-186 B	-0-	55	1	1464	2	Y	-0-	31
*06	1620 N	1484	-0-	-136 B	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-	31
*07	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	125	1	2142	2	Y	-0-	-0-
*08	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	103	1	1785	2	Y	1	1
						1	9					
*09	1590 N	1380	-0-	-210 B	-0-	73	1	1300	2	Y	6	7
						7	9					
10	1860 N	1247	-0-	-613 B	-0-	47	1	1199	2	Y	1	8
						1	9					
11	1800 N	477	-0-	-1323 B	-0-	25	1	452	2	Y	-0-	8
12	1426 N	1309	-0-	-117 B	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-	8

TOTAL GAS PROD: 17,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	202753	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11508	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

*01	1736 N	1123	-0-	-613 B	-0-	20	1	1096	2	Y	6	26	
						7	9						
*02	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	23	1	1192	2	Y	3	29	
						3	9						
*03	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	32	1	1623	2	Y	3 1 8	31	
						3	9						
*04	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	34	1	1511	2	Y	1	32	
						1	9						
*05	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	69	1	1980	2	Y	1	33	
						1	9						
*06	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	91	1	1918	2	Y	20	53	
						22	9						
*07	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	137	1	2353	2	Y	5	58	
						6	9						
*08	2232 X	2232	-0-	-0- B	-0-	121	1	2109	2	Y	2 1 8	59	
						2	9						
*09	2190 X	1438	-0-	-752 B	-0-	77	1	1361	2	Y	-0-	59	
10	2666 X	1471	-0-	-1195 B	-0-	57	1	1408	2	Y	5	64	
						6	9						
11	2580 X	1402	-0-	-1178 B	-0-	68	1	1327	2	Y	6	70	
						7	9						
12	2666 X	1388	-0-	-1278 B	-0-	74	1	1312	2	Y	2	72	
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		20,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

BURKE, FRANK			WELL #:	5	RRCID ->	202792	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	12028	PERF.	11550 - 11810
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

*01	3131 X	2836	-0-	-295 B	-0-	39	1	2751	2	Y	42 78 1	12
						46	9					
*02	2688 X	2493	-0-	-195 B	-0-	39	1	2435	2	Y	17	29
						19	9					
*03	2976 X	2733	-0-	-243 B	-0-	46	1	2652	2	Y	32	61
						35	9					
*04	2880 X	2656	-0-	-224 B	-0-	51	1	2565	2	Y	36 66 1	31
						40	9					
*05	2976 X	2781	-0-	-195 B	-0-	93	1	2660	2	Y	25	56
						28	9					
*06	2850 N	2767	-0-	-83 B	-0-	124	1	2609	2	Y	31	87
						34	9					
*07	2945 N	2873	-0-	-72 B	-0-	157	1	2694	2	Y	20 74 1	33
						22	9					
*08	2976 X	2806	-0-	-170 B	-0-	151	1	2621	2	Y	31	64
						34	9					
*09	2970 X	2558	-0-	-412 B	-0-	136	1	2398	2	Y	22	86
						24	9					
10	3069 X	2540	-0-	-529 B	-0-	96	1	2419	2	Y	23 67 1	42
						25	9					
11	2970 X	2534	-0-	-436 B	-0-	116	1	2383	2	Y	32	74
						35	9					
12	3069 X	2650	-0-	-419 B	-0-	133	1	2484	2	Y	30 70 1	34
						33	9					
TOTAL GAS PROD:		32,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		341						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 203034			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2232 N	1953	-0-	-279 B	-0-	27	1	1926	2	N	-0-		63
*02		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	40	1	2253	2	N	9		72
							10	9						
*03		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	48	1	2531	2	N	4	1 8	75
							4	9						
*04		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	47	1	2162	2	N	-0-		75
*05		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	75	1	2019	2	N	-0-		75
*06		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	121	1	2480	2	N	28		103
							31	9						
*07		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	128	1	2128	2	N	-0-		103
*08		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	136	1	2286	2	N	-0-		103
*09		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	122	1	2096	2	N	16		119
							18	9						
10		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	101	1	2460	2	N	3		122
							3	9						
11		3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	144	1	2879	2	N	2		124
							2	9						
*12		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	119	1	2138	2	N	1		125
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			28,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			63				

BURKE, FRANK		WELL #:		7	RRCID -> 203035			COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2666 X	2650	-0-	-16 B	-0-	37	1	2574	2	Y	35	49 1	11
							39	9						
*02		2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	40	1	2290	2	Y	15		26
							17	9						
*03		2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	45	1	2588	2	Y	44	45 1	1 8
							48	9						
*04		2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	48	1	2423	2	Y	11		35
							12	9						
*05		3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	120	1	3418	2	Y	19	41 1	13
							21	9						
*06		2100 N	2001	-0-	-99 B	-0-	89	1	1888	2	Y	22		35
							24	9						
*07		2170 N	1979	-0-	-191 B	-0-	109	1	1863	2	Y	6		41
							7	9						
*08		3813 X	3624	-0-	-189 B	-0-	196	1	3400	2	Y	25	43 1	23
							28	9						
*09		3690 X	3024	-0-	-666 B	-0-	160	1	2836	2	Y	25	39 1	9
							28	9						
10		3813 X	2803	-0-	-1010 B	-0-	106	1	2673	2	Y	22		31
							24	9						
11		3750 X	2919	-0-	-831 B	-0-	134	1	2753	2	Y	29	45 1	15
							32	9						
12		3875 X	2886	-0-	-989 B	-0-	146	1	2726	2	Y	13		28
							14	9						
TOTAL GAS PROD:			32,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			266				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 203036		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2046 N	1799	-0-	-247 B	-0-	25 1	1772 2	N	2			92
						2 9						
*02	1736 N	1680	-0-	-56 B	-0-	27 1	1647 2	N	5			97
						6 9						
*03	1922 N	1790	-0-	-132 B	-0-	31 1	1758 2	N	1			98
						1 9						
*04	1860 N	1753	-0-	-107 B	-0-	34 1	1713 2	N	5			103
						6 9						
*05	1922 N	1806	-0-	-116 B	-0-	61 1	1741 2	N	4			107
						4 9						
*06	1860 N	1817	-0-	-43 B	-0-	82 1	1735 2	N	-0-			107
*07	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	125 1	2148 2	N	-0-			107
*08	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	124 1	2147 2	N	24	113 1		18
						26 9						
*09	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	111 1	1962 2	N	-0-			18
10	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	82 1	2067 2	N	-0-			18
11	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	93 1	1924 2	N	-0-			18
*12	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	104 1	1943 2	N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		23,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 203040		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2480 N	2321	-0-	-159 B	-0-	33 1	2288 2	Y	-0-			-0-
*02	2100 N	2030	-0-	-70 B	-0-	32 1	1998 2	Y	-0-			-0-
*03	2325 N	2113	-0-	-212 B	-0-	36 1	2077 2	Y	-0-			-0-
*04	2250 N	2168	-0-	-82 B	-0-	42 1	2126 2	Y	-0-			-0-
*05	2325 N	2295	-0-	-30 B	-0-	78 1	2217 2	Y	-0-			-0-
*06	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	102 1	2161 2	Y	2			2
						2 9						
*07	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	133 1	2281 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
*08	2480 N	2376	-0-	-104 B	-0-	129 1	2247 2	Y	-0-			1
*09	2430 N	2223	-0-	-207 B	-0-	119 1	2104 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	2511 N	2223	-0-	-288 B	-0-	85 1	2138 2	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2058	-0-	-372 B	-0-	98 1	1960 2	Y	-0-			-0-
12	2294 N	2107	-0-	-187 B	-0-	111 1	1996 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2139 N	1636	-0-	-503 B	-0-	22 1	1575 2	Y	35	60 1			35
						39 9							
*02	1848 N	1400	-0-	-448 B	-0-	22 1	1376 2	Y	2				37
						2 9							
*03	2046 N	1838	-0-	-208 B	-0-	31 1	1785 2	Y	20	1 8			56
						22 9							
*04	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	38 1	1935 2	Y	2				58
						2 9							
*05	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	64 1	1819 2	Y	2				60
						2 9							
*06	1920 N	1844	-0-	-76 B	-0-	80 1	1699 2	Y	59	82 1			37
						65 9							
*07	2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	112 1	1924 2	Y	-0-				37
*08	2201 X	1911	-0-	-290 B	-0-	104 1	1806 2	Y	1				38
						1 9							
*09	2130 X	1672	-0-	-458 B	-0-	89 1	1581 2	Y	2				40
						2 9							
10	2201 X	1586	-0-	-615 B	-0-	60 1	1518 2	Y	7				47
						8 9							
11	2130 X	1582	-0-	-548 B	-0-	73 1	1509 2	Y	-0-				47
*12	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	152 1	2829 2	Y	49				96
						54 9							

TOTAL GAS PROD: 22,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

*01	2697 N	2644	-0-	-53 B	-0-	37 1	2607 2	Y	-0-				10
*02	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	38 1	2329 2	Y	-0-	10 1			-0-
*03	2542 N	2365	-0-	-177 B	-0-	41 1	2321 2	Y	3	1 8			2
						3 9							
*04	2460 N	2381	-0-	-79 B	-0-	46 1	2333 2	Y	2				4
						2 9							
*05	2542 N	2512	-0-	-30 B	-0-	85 1	2417 2	Y	9				13
						10 9							
*06	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	114 1	2408 2	Y	3				16
						3 9							
*07	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	144 1	2473 2	Y	1				17
						1 9							
*08	2697 N	2505	-0-	-192 B	-0-	136 1	2366 2	Y	3	3 8			17
						3 9							
*09	2700 N	2488	-0-	-212 B	-0-	132 1	2341 2	Y	14				31
						15 9							
10	2821 N	2489	-0-	-332 B	-0-	95 1	2393 2	Y	1				32
						1 9							
11	2610 N	2342	-0-	-268 B	-0-	108 1	2233 2	Y	1				33
						1 9							
12	2573 N	2488	-0-	-85 B	-0-	127 1	2360 2	Y	1				34
						1 9							

TOTAL GAS PROD: 29,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203103	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11862	PERF.11380 -	11642	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	24	1	1720	2	Y	-0-		19
*02	1680 N	1604	-0-	-76 B	-0-	25	1	1561	2	Y	16		35
						18	9						
*03	1860 N	1722	-0-	-138 B	-0-	29	1	1689	2	Y	4		39
						4	9						
*04	1800 N	1302	-0-	-498 B	-0-	25	1	1247	2	Y	27		66
						30	9						
*05	1860 N	1707	-0-	-153 B	-0-	58	1	1649	2	Y	-0-	59 1	7
*06	1800 N	1616	-0-	-184 B	-0-	72	1	1514	2	Y	27		34
						30	9						
*07	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	92	1	1574	2	Y	11		45
						12	9						
*08	1829 N	1525	-0-	-304 B	-0-	83	1	1436	2	Y	5		50
						6	9						
*09	1740 N	1307	-0-	-433 B	-0-	69	1	1214	2	Y	22		72
						24	9						
10	1798 N	1105	-0-	-693 B	-0-	42	1	1061	2	Y	2		74
						2	9						
11	1590 N	1267	-0-	-323 B	-0-	59	1	1206	2	Y	2		76
						2	9						
12	1364 N	1270	-0-	-94 B	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		17,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

MATLOCK		WELL #:		7	RRCID ->	203453	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11684 -	11910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2170 N	1986	-0-	-184 B	-0-	32	1	1948	2	Y	5		56
						6	9						
*02	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	35	1	1913	2	Y	12		68
						13	9						
*03	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	40	1	2035	2	Y	11	1 8	78
						12	9						
*04	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	42	1	1924	2	Y	7	75 1	10
						8	9						
*05	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	65	1	1857	2	Y	3		13
						3	9						
*06	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	85	1	1800	2	Y	5		18
						6	9						
*07	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	103	1	1771	2	Y	20		38
						22	9						
*08	2077 N	1531	-0-	-546 B	-0-	83	1	1446	2	Y	2	2 8	38
						2	9						
*09	2040 N	1891	-0-	-149 B	-0-	99	1	1759	2	Y	30		68
						33	9						
10	2046 N	1862	-0-	-184 B	-0-	71	1	1790	2	Y	1		69
						1	9						
11	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-		69
12	1953 N	1674	-0-	-279 B	-0-	89	1	1585	2	Y	-0-		69
TOTAL GAS PROD:		22,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		8	RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 11838	PERF.11380 - 11571		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01		4030 X	3546	-0-	-484 B	-0-	50	1	3493	2	Y	3		91
							3	9						
*02		3416 X	3196	-0-	-220 B	-0-	50	1	3089	2	Y	52		143
							57	9						
*03		3782 X	3394	-0-	-388 B	-0-	58	1	3302	2	Y	31	156 1	18
							34	9						
*04		3660 X	3394	-0-	-266 B	-0-	66	1	3324	2	Y	4		22
							4	9						
*05		3782 X	3756	-0-	-26 B	-0-	125	1	3573	2	Y	53		75
							58	9						
*06		3695 X	3695	-0-	-0- B	-0-	167	1	3517	2	Y	10		85
							11	9						
*07		3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	208	1	3557	2	Y	36		121
							40	9						
*08		4030 X	3754	-0-	-276 B	-0-	204	1	3544	2	Y	5		126
							6	9						
*09		3900 X	3243	-0-	-657 B	-0-	172	1	3043	2	Y	25		151
							28	9						
10		4030 X	3679	-0-	-351 B	-0-	140	1	3537	2	Y	2	115 1	38
							2	9						
11		3900 X	3485	-0-	-415 B	-0-	161	1	3318	2	Y	5		43
							6	9						
12		4030 X	3475	-0-	-555 B	-0-	175	1	3258	2	Y	38		81
							42	9						
TOTAL GAS PROD:			42,422		TOTAL CONDENSATE PROD:			264						

ODOM JR GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12226	PERF.11752 - 12094		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	128	1	1819	2	N	-0-		165
							113	1	1612	2	N	6		171
							7	9						
*03		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	130	1	1790	2	N	31	1 8	201
							34	9						
*04		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	123	1	1760	2	N	-0-	180 1	21
							128	1	1665	2	N	-0-		21
*05		1891 N	1793	-0-	-98 B	-0-	124	1	1760	2	N	-0-		21
							124	1	1719	2	N	-0-		21
*06		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	124	1	1760	2	N	-0-		21
							124	1	1719	2	N	-0-		21
*07		1891 N	1843	-0-	-48 B	-0-	122	1	1723	2	N	1	1 8	21
							1	9						
*08		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	129	1	1793	2	N	34		55
							37	9						
*09		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	142	1	1940	2	N	-0-		55
							86	1	1761	2	N	1		56
*10		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	106	1	1981	2	N	-0-		56
							1	9						
*11		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	106	1	1981	2	N	-0-		56
							1	9						
*12		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	106	1	1981	2	N	-0-		56
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			22,858		TOTAL CONDENSATE PROD:			73						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004										TOTAL DEPTH 11988	PERF.11510	- 11778
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2356 N	2246	-0-	-110 B	-0-	31 1	2171 2	Y	40			65
						44 9						
*02	2072 N	2032	-0-	-40 B	-0-	32 1	2000 2	Y	-0-			65
*03	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	42 1	2380 2	Y	2	1 8		66
						2 9						
*04	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	45 1	2263 2	Y	6			72
						7 9						
*05	2294 N	1932	-0-	-362 B	-0-	64 1	1842 2	Y	24			96
						26 9						
*06	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	115 1	2435 2	Y	1			97
						1 9						
*07	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	140 1	2393 2	Y	-0-			97
*08	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	138 1	2402 2	Y	18	94 1		21
						20 9						
*09	2730 N	2189	-0-	-541 B	-0-	117 1	2070 2	Y	2			23
						2 9						
10	2728 N	2423	-0-	-305 B	-0-	92 1	2331 2	Y	-0-			23
11	2670 N	2316	-0-	-354 B	-0-	107 1	2209 2	Y	-0-			23
*12	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	119 1	2224 2	Y	20			43
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		27,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004										TOTAL DEPTH 12115	PERF.11530	- 11794
*01	1705 N	1636	-0-	-69 B	-0-	27 1	1606 2	Y	3			35
						3 9						
*02	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	27 1	1426 2	Y	3			38
						3 9						
*03	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	38 1	1954 2	Y	8	1 8		45
						9 9						
*04	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	37 1	1672 2	Y	5			50
						6 9						
*05	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	65 1	1859 2	Y	4			54
						4 9						
*06	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	81 1	1704 2	Y	8			62
						9 9						
*07	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	96 1	1654 2	Y	1			63
						1 9						
*08	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	108 1	1885 2	Y	7	61 1	1 8	8
						8 9						
*09	1920 N	1878	-0-	-42 B	-0-	100 1	1775 2	Y	3			11
						3 9						
10	1891 N	1849	-0-	-42 B	-0-	70 1	1776 2	Y	3			14
						3 9						
11	1920 N	1637	-0-	-283 B	-0-	76 1	1557 2	Y	4			18
						4 9						
*12	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	119 1	2226 2	Y	1			19
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		21,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01		2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	29 1	2038 2	Y		4		64 1		12
							4 9								
*02		1960 N	1689	-0-	-271 B	-0-	27 1	1650 2	Y		11				23
							12 9								
*03		2170 N	1917	-0-	-253 B	-0-	33 1	1884 2	Y		-0-				23
*04		2100 N	1869	-0-	-231 B	-0-	36 1	1833 2	Y		-0-				23
*05		2015 N	1945	-0-	-70 B	-0-	66 1	1877 2	Y		2				25
							2 9								
*06		1980 N	1946	-0-	-34 B	-0-	87 1	1833 2	Y		24		36 1		13
							26 9								
*07		2077 N	2024	-0-	-53 B	-0-	111 1	1902 2	Y		10				23
							11 9								
*08		2077 N	2018	-0-	-59 B	-0-	110 1	1907 2	Y		1				24
							1 9								
*09		2070 N	1808	-0-	-262 B	-0-	97 1	1711 2	Y		-0-				24
10		2139 N	1905	-0-	-234 B	-0-	73 1	1832 2	Y		-0-				24
11		2070 N	1795	-0-	-275 B	-0-	83 1	1710 2	Y		2				26
							2 9								
*12		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	98 1	1834 2	Y		-0-		26 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			54						

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972															
*01		3751 X	3651	-0-	-100 B	-0-	236 1	3341 2	N		67		196 1		26
							74 9								
*02		3220 X	2549	-0-	-671 B	-0-	167 1	2382 2	N		-0-				26
*03		3565 X	3080	-0-	-485 B	-0-	208 1	2871 2	N		1		1 8		26
							1 9								
*04		3450 X	3314	-0-	-136 B	-0-	216 1	3098 2	N		-0-				26
*05		3565 X	2405	-0-	-1160 B	-0-	171 1	2231 2	N		3				29
							3 9								
*06		3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	232 1	3295 2	N		65				94
							72 9								
*07		3410 X	3212	-0-	-198 B	-0-	216 1	2994 2	N		2				96
							2 9								
*08		3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	227 1	3204 2	N		2		2 8		96
							2 9								
*09		3600 X	3184	-0-	-416 B	-0-	213 1	2964 2	N		6				102
							7 9								
*10		3720 X	3410	-0-	-310 B	-0-	232 1	3170 2	N		7				109
							8 9								
11		3600 X	1113	-0-	-2487 B	-0-	52 1	1061 2	N		-0-				109
12		3441 X	2525	-0-	-916 B	-0-	128 1	2383 2	N		13				122
							14 9								
TOTAL GAS PROD:			35,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			166						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1860 N	1349	-0-	-511 B	-0-	22 1	1299 2	Y	25	75 1			17
							28 9							
*02		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	27 1	1404 2	Y	3				20
							3 9							
*03		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	34 1	1695 2	Y	3	1 8			22
							3 9							
*04		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	34 1	1491 2	Y	4				26
							4 9							
*05		1643 N	1577	-0-	-66 B	-0-	57 1	1517 2	Y	3				29
							3 9							
*06		1590 N	1500	-0-	-90 B	-0-	68 1	1429 2	Y	3				32
							3 9							
*07		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	97 1	1671 2	Y	-0-				32
*08		1643 N	1484	-0-	-159 B	-0-	81 1	1403 2	Y	-0-				32
*09		1590 N	1503	-0-	-87 B	-0-	80 1	1421 2	Y	2				34
							2 9							
10		1643 N	734	-0-	-909 B	-0-	28 1	705 2	Y	1				35
							1 9							
11		1530 N	1092	-0-	-438 B	-0-	53 1	1038 2	Y	1				36
							1 9							
12		1550 N	1074	-0-	-476 B	-0-	58 1	1015 2	Y	1				37
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			16,776	TOTAL CONDENSATE PROD:						46				

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	28 1	1939 2	Y	6				21
							7 9							
*02		2016 N	1790	-0-	-226 B	-0-	29 1	1761 2	Y	-0-				21
*03		2201 N	1880	-0-	-321 B	-0-	32 1	1831 2	Y	15				36
							17 9							
*04		2070 N	1517	-0-	-553 B	-0-	29 1	1467 2	Y	19				55
							21 9							
*05		2139 N	1374	-0-	-765 B	-0-	46 1	1317 2	Y	10				65
							11 9							
*06		1950 N	1441	-0-	-509 B	-0-	65 1	1366 2	Y	9				74
							10 9							
*07		1674 N	1375	-0-	-299 B	-0-	79 1	1293 2	Y	3				77
							3 9							
*08		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	103 1	1787 2	Y	6				83
							7 9							
*09		1560 N	1278	-0-	-282 B	-0-	68 1	1200 2	Y	9	79 1			13
							10 9							
10		1488 N	958	-0-	-530 B	-0-	36 1	916 2	Y	5				18
							6 9							
11		1980 N	927	-0-	-1053 B	-0-	43 1	880 2	Y	4				22
							4 9							
*12		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	99 1	1838 2	Y	23				45
							25 9							
TOTAL GAS PROD:			18,373	TOTAL CONDENSATE PROD:						109				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:	8	RRCID ->	203930	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	11498 - 11252		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100 X	2835	-0-	-265 B	-0-	40	1	2795	2	N	-0-			115
*02	2800 X	2366	-0-	-434 B	-0-	38	1	2328	2	N	-0-			115
*03	3100 X	2830	-0-	-270 B	-0-	49	1	2781	2	N	-0-			115
*04	3000 X	2704	-0-	-296 B	-0-	53	1	2651	2	N	-0-			115
*05	3100 X	2687	-0-	-413 B	-0-	90	1	2567	2	N	27			142
						30	9							
*06	2940 X	2766	-0-	-174 B	-0-	125	1	2641	2	N	-0-			142
*07	3038 X	2899	-0-	-139 B	-0-	158	1	2707	2	N	31	156	1	17
						34	9							
*08	2883 N	2369	-0-	-514 B	-0-	129	1	2240	2	N	-0-			17
*09	2970 N	2827	-0-	-143 B	-0-	151	1	2676	2	N	-0-			17
10	3100 N	2685	-0-	-415 B	-0-	102	1	2583	2	N	-0-			17
11	2460 N	2429	-0-	-31 B	-0-	112	1	2314	2	N	3			20
						3	9							
12	2914 N	2808	-0-	-106 B	-0-	143	1	2665	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		32,205			TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:	10	RRCID ->	204260	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11774	PERF.	11312 - 11502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	47	1	3337	2	N	14			109
						15	9							
*02	3148 X	3148	-0-	-0- B	-0-	50	1	3078	2	N	18			127
						20	9							
*03	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	58	1	3308	2	N	8			135
						9	9							
*04	3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	63	1	3179	2	N	30			165
						33	9							
*05	3348 X	3344	-0-	-4 B	-0-	112	1	3201	2	N	28	171	1	22
						31	9							
*06	3316 X	3316	-0-	-0- B	-0-	150	1	3166	2	N	-0-			22
*07	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	189	1	3241	2	N	10			32
						11	9							
*08	3627 X	3279	-0-	-348 B	-0-	177	1	3082	2	N	18			50
						20	9							
*09	3570 X	3093	-0-	-477 B	-0-	165	1	2915	2	N	12			62
						13	9							
10	3689 X	3248	-0-	-441 B	-0-	123	1	3111	2	N	13			75
						14	9							
11	3570 X	3104	-0-	-466 B	-0-	143	1	2955	2	N	5			80
						6	9							
12	3689 X	3099	-0-	-590 B	-0-	157	1	2920	2	N	20			100
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		39,121			TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1333 N	836	-0-	-497 B	-0-	16	1	813	2	Y	6	76	1	10
						7	9							
*02	1204 N	357	-0-	-847 B	-0-	9	1	333	2	Y	14			24
						15	9							
*03	1674 N	1143	-0-	-531 B	-0-	24	1	1118	2	Y	1	1	8	24
						1	9							
*04	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	26	1	1088	2	Y	-0-			24
*05	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	41	1	1152	2	Y	24			48
						26	9							
*06	1200 N	958	-0-	-242 B	-0-	43	1	915	2	Y	-0-			48
*07	1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	59	1	1009	2	Y	-0-			48
*08	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-			48
*09	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	65	1	1154	2	Y	-0-			48
10	1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	43	1	1054	2	Y	-0-			48
11	1230 N	1012	-0-	-218 B	-0-	51	1	961	2	Y	-0-			48
12	1271 N	1112	-0-	-159 B	-0-	60	1	1052	2	Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		12,379				TOTAL CONDENSATE PROD:					45			

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

*01	2790 N	2554	-0-	-236 B	-0-	38	1	2508	2	N	7			73
						8	9							
*02	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	36	1	2215	2	N	5			78
						6	9							
*03	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	43	1	2439	2	N	2	1	8	79
						2	9							
*04	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	45	1	2277	2	N	2			81
						2	9							
*05	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	81	1	2205	2	N	1			82
						1	9							
*06	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	104	1	2191	2	N	-0-			82
*07	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	111	1	1904	2	N	44			126
						48	9							
*08	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	109	1	1885	2	N	2	2	8	126
						2	9							
*09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	107	1	1892	2	N	1			127
						1	9							
*10	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	75	1	1895	2	N	-0-			127
11	1650 N	1425	-0-	-225 B	-0-	68	1	1353	2	N	4			131
						4	9							
*12	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	110	1	1969	2	N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		25,734				TOTAL CONDENSATE PROD:					68			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
PERRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 204305			COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 11954		PERF.11534 - 11794		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1674 N	1525	-0-	-149 B	-0-	21	1	1483	2	N	19	170 1	21
							21	9						
*02		1400 N	1340	-0-	-60 B	-0-	21	1	1317	2	N	2		23
							2	9						
*03		1550 N	1440	-0-	-110 B	-0-	25	1	1415	2	N	-0-		23
*04		1500 N	1361	-0-	-139 B	-0-	26	1	1333	2	N	2		25
							2	9						
*05		1550 N	1439	-0-	-111 B	-0-	49	1	1388	2	N	2		27
							2	9						
*06		1500 N	1435	-0-	-65 B	-0-	65	1	1364	2	N	5		32
							6	9						
*07		1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	80	1	1363	2	N	38		70
							42	9						
*08		1550 N	1457	-0-	-93 B	-0-	79	1	1378	2	N	-0-		70
*09		1500 N	1370	-0-	-130 B	-0-	73	1	1297	2	N	-0-		70
		10	1550 N	1367	-0-	-183 B	-0-	52	1	1315	2	N	-0-	70
		11	1500 N	1351	-0-	-149 B	-0-	63	1	1288	2	N	-0-	70
		12	1426 N	1029	-0-	-397 B	-0-	52	1	977	2	N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:			16,599		TOTAL CONDENSATE PROD:			68						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 204394			COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11531 - 11808		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3069 X	2536	-0-	-533 B	-0-	38	1	2424	2	N	67	176 1	22
							74	9						
*02		2213 X	2213	-0-	-0- B	-0-	39	1	2149	2	N	23		45
							25	9						
*03		2637 X	2637	-0-	-0- B	-0-	48	1	2543	2	N	42	1 8	86
							46	9						
*04		2710 X	2710	-0-	-0- B	-0-	56	1	2645	2	N	8		94
							9	9						
*05		2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	99	1	2710	2	N	21		115
							23	9						
*06		2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	121	1	2562	2	N	17		132
							19	9						
*07		2824 N	2824	-0-	-0- B	-0-	155	1	2655	2	N	13		145
							14	9						
*08		2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	154	1	2659	2	N	22	2 8	165
							24	9						
*09		2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	142	1	2448	2	N	16		181
							18	9						
		10	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	108	1	2677	2	N	17	179 1
							19	9						
		11	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	128	1	2544	2	N	21	40
							23	9						
*12		3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	157	1	2844	2	N	22		62
							24	9						
TOTAL GAS PROD:			32,423		TOTAL CONDENSATE PROD:			289						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 204395		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2356 N	2157	-0-	-199 B	-0-	30	1	2127	2	Y	-0-	19
*02	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	30	1	1859	2	Y	-0-	-0-
*03	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	36	1	2043	2	Y	3	2
*04	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	38	1	1940	2	Y	-0-	2
*05	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	68	1	1956	2	Y	-0-	2
*06	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	90	1	1900	2	Y	-0-	2
*07	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	113	1	1944	2	Y	1	3
*08	2170 N	2117	-0-	-53 B	-0-	115	1	1999	2	Y	3	5
*09	2130 N	2018	-0-	-112 B	-0-	107	1	1896	2	Y	14	19
10	2201 N	1842	-0-	-359 B	-0-	70	1	1771	2	Y	1	20
11	2190 N	1887	-0-	-303 B	-0-	87	1	1799	2	Y	1	21
12	2077 N	1995	-0-	-82 B	-0-	102	1	1892	2	Y	1	22
TOTAL GAS PROD:		24,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204504		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1643 N	1500	-0-	-143 B	-0-	21	1	1479	2	Y	-0-	59
*02	1484 N	1407	-0-	-77 B	-0-	22	1	1385	2	Y	-0-	59
*03	1643 N	1514	-0-	-129 B	-0-	26	1	1488	2	Y	-0-	59
*04	1560 N	1493	-0-	-67 B	-0-	28	1	1434	2	Y	28	6
*05	1643 N	1499	-0-	-144 B	-0-	51	1	1448	2	Y	-0-	6
*06	1560 N	1506	-0-	-54 B	-0-	68	1	1438	2	Y	-0-	6
*07	1643 N	1551	-0-	-92 B	-0-	85	1	1465	2	Y	1	7
*08	1612 N	1553	-0-	-59 B	-0-	85	1	1468	2	Y	-0-	7
*09	1620 N	1300	-0-	-320 B	-0-	70	1	1230	2	Y	-0-	7
10	1674 N	1411	-0-	-263 B	-0-	54	1	1357	2	Y	-0-	7
11	1620 N	1464	-0-	-156 B	-0-	66	1	1368	2	Y	27	34
*12	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		17,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545											
BRIGHT			WELL #:	5	RRCID ->	204696	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11808 -	12034			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		1488 N	1335	-0-	-153 B	-0-	23	1	1312	2	Y	-0-			22
*02		1260 N	1077	-0-	-183 B	-0-	21	1	1056	2	Y	-0-			22
*03		1395 N	1313	-0-	-82 B	-0-	26	1	1277	2	Y	9	1	8	30
							10	9							
*04		1350 N	1281	-0-	-69 B	-0-	28	1	1231	2	Y	20	48	1	2
							22	9							
*05		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	46	1	1206	2	Y	3			5
							3	9							
*06		1350 N	1310	-0-	-40 B	-0-	59	1	1231	2	Y	18			23
							20	9							
*07		1395 N	1299	-0-	-96 B	-0-	71	1	1218	2	Y	9			32
							10	9							
*08		1364 N	1244	-0-	-120 B	-0-	67	1	1156	2	Y	19	1	8	50
							21	9							
*09		1410 N	1071	-0-	-339 B	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-			50
		10	1395 N	1195	-0-	-200 B	-0-	47	1	1148	2	Y	-0-		50
		11	1290 N	1070	-0-	-220 B	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-		50
*12		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	61	1	1056	2	Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			14,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			78						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	204755	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	12054	PERF.11498 -	11736			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		1798 N	1688	-0-	-110 B	-0-	23	1	1646	2	Y	17	74	1	23
							19	9							
*02		1512 N	1493	-0-	-19 B	-0-	24	1	1469	2	Y	-0-			23
*03		1705 N	1653	-0-	-52 B	-0-	28	1	1622	2	Y	3			26
							3	9							
*04		1650 N	1560	-0-	-90 B	-0-	30	1	1530	2	Y	-0-			26
*05		1705 N	1625	-0-	-80 B	-0-	54	1	1551	2	Y	18			44
							20	9							
*06		1650 N	1518	-0-	-132 B	-0-	69	1	1447	2	Y	2			46
							2	9							
*07		1705 N	1521	-0-	-184 B	-0-	84	1	1434	2	Y	3			49
							3	9							
*08		1736 N	1657	-0-	-79 B	-0-	89	1	1554	2	Y	13	1	8	61
							14	9							
*09		1620 N	1568	-0-	-52 B	-0-	84	1	1484	2	Y	-0-			61
		10	1643 N	1516	-0-	-127 B	-0-	58	1	1458	2	Y	-0-	61	1
		11	1710 N	1578	-0-	-132 B	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-		-0-
		12	1612 N	1602	-0-	-10 B	-0-	82	1	1520	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			56						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 205216		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1798 N	1445	-0-	-353 B	-0-	24 1	1419 2	N	2	57
						2 9				
*02	1540 N	1358	-0-	-182 B	-0-	25 1	1327 2	N	5	62
						6 9				
*03	1860 N	1368	-0-	-492 B	-0-	27 1	1338 2	N	3	65
						3 9				
*04	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	37 1	1672 2	N	7	72
						8 9				
*05	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	59 1	1582 2	N	-0-	72
*06	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	75 1	1505 2	N	48	120
						53 9				
*07	1860 N	1525	-0-	-335 B	-0-	84 1	1441 2	N	-0-	120
*08	1767 N	1623	-0-	-144 B	-0-	86 1	1482 2	N	50	170
						55 9				
*09	1740 N	1477	-0-	-263 B	-0-	78 1	1386 2	N	12	182
						13 9				
10	1643 N	1352	-0-	-291 B	-0-	53 1	1296 2	N	3	169 1
						3 9				
11	1680 N	1397	-0-	-283 B	-0-	69 1	1328 2	N	-0-	16
12	1519 N	1200	-0-	-319 B	-0-	63 1	1094 2	N	39	55
						43 9				
TOTAL GAS PROD:		17,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		169				

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 205218		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3348 X	2934	-0-	-414 B	-0-	41 1	2873 2	N	18	64
						20 9				
*02	2716 X	2637	-0-	-79 B	-0-	42 1	2595 2	N	-0-	64
*03	3007 X	2880	-0-	-127 B	-0-	49 1	2831 2	N	-0-	64
*04	2910 X	2778	-0-	-132 B	-0-	54 1	2724 2	N	-0-	64
*05	3007 X	2888	-0-	-119 B	-0-	98 1	2790 2	N	-0-	64
*06	2910 X	2845	-0-	-65 B	-0-	129 1	2716 2	N	-0-	64
*07	3007 X	2895	-0-	-112 B	-0-	160 1	2735 2	N	-0-	64
*08	3007 X	2912	-0-	-95 B	-0-	158 1	2750 2	N	4	68
						4 9				
*09	2910 X	2660	-0-	-250 B	-0-	142 1	2518 2	N	-0-	68
10	3007 X	2724	-0-	-283 B	-0-	104 1	2620 2	N	-0-	68
11	2910 X	2655	-0-	-255 B	-0-	123 1	2532 2	N	-0-	68
12	3007 X	2735	-0-	-272 B	-0-	138 1	2571 2	N	24	92
						26 9				
TOTAL GAS PROD:		33,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		46				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		1767 N	1737	-0-	-30 B	-0-	24	1	1713	2	Y	-0-	59	1			-0-
*02		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	26	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*03		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	33	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*04		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	37	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*05		1798 N	1468	-0-	-330 B	-0-	50	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*06		1740 N	1395	-0-	-345 B	-0-	63	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*07		1798 N	1320	-0-	-478 B	-0-	73	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*08		1581 N	1523	-0-	-58 B	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*09		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	86	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	81	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	90	1	1861	2	Y	-0-					-0-
*12		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

*01		3472 X	3353	-0-	-119 B	-0-	218	1	3092	2	N	39					189
							43	9									
*02		3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	202	1	2877	2	N	37	181	1			45
							41	9									
*03		3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	223	1	3069	2	N	33					78
							36	9									
*04		3210 X	3078	-0-	-132 B	-0-	199	1	2856	2	N	21					99
							23	9									
*05		3317 X	2839	-0-	-478 B	-0-	200	1	2596	2	N	39					138
							43	9									
*06		3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	237	1	3364	2	N	38					176
							42	9									
*07		3317 X	3072	-0-	-245 B	-0-	206	1	2856	2	N	9					185
							10	9									
*08		3317 X	3196	-0-	-121 B	-0-	209	1	2958	2	N	26	169	1	1	8	41
							29	9									
*09		3630 X	3290	-0-	-340 B	-0-	221	1	3068	2	N	1					42
							1	9									
*10		3751 X	3331	-0-	-420 B	-0-	227	1	3104	2	N	-0-					42
11		3630 X	2803	-0-	-827 B	-0-	128	1	2631	2	N	40					82
							44	9									
12		3410 X	3050	-0-	-360 B	-0-	152	1	2832	2	N	60					142
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 38,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
BURKE, FRANK			WELL #:		8	RRCID -> 206283			COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2356 N	2185	-0-	-171 B	-0-	30	1	2135	2	N	18	186 1	22
							20	9						
*02		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	31	1	1884	2	N	26		48
							29	9						
*03		2387 N	2248	-0-	-139 B	-0-	38	1	2180	2	N	27		75
							30	9						
*04		2280 N	2152	-0-	-128 B	-0-	41	1	2045	2	N	60		135
							66	9						
*05		2325 N	1940	-0-	-385 B	-0-	65	1	1856	2	N	17		152
							19	9						
*06		2340 N	2195	-0-	-145 B	-0-	98	1	2075	2	N	20		172
							22	9						
*07		2387 N	2274	-0-	-113 B	-0-	124	1	2122	2	N	25		197
							28	9						
*08		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	119	1	2062	2	N	14	179 1	32
							15	9						
*09		2370 N	2119	-0-	-251 B	-0-	110	1	1952	2	N	52		84
							57	9						
10		2449 N	2096	-0-	-353 B	-0-	79	1	1997	2	N	18		102
							20	9						
11		2280 N	2062	-0-	-218 B	-0-	95	1	1948	2	N	17		119
							19	9						
12		2201 N	2047	-0-	-154 B	-0-	103	1	1921	2	N	21		140
							23	9						
TOTAL GAS PROD:			25,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			315					

MORBY GAS UNIT 1					WELL #:		3	RRCID -> 206305			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

*01		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	153	1	2161	2	N	-0-		157		
*02		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	134	1	1913	2	N	25	165 1	17		
							28	9								
*03		2232 N	2220	-0-	-12 B	-0-	150	1	2070	2	N	-0-		17		
*04		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	151	1	2156	2	N	-0-		17		
*05		2232 N	2046	-0-	-186 B	-0-	146	1	1900	2	N	-0-		17		
*06		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	150	1	2131	2	N	-0-		17		
*07		2232 N	2188	-0-	-44 B	-0-	147	1	2041	2	N	-0-		17		
*08		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	147	1	2072	2	N	25		42		
							28	9								
*09		2160 N	2078	-0-	-82 B	-0-	139	1	1938	2	N	1		43		
							1	9								
10		2201 N	2086	-0-	-115 B	-0-	142	1	1944	2	N	-0-		43		
11		2160 N	1939	-0-	-221 B	-0-	90	1	1849	2	N	-0-		43		
12		2139 N	1991	-0-	-148 B	-0-	101	1	1890	2	N	-0-		43		
TOTAL GAS PROD:			25,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			51							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH		
		WELL #:	6	RRCID -> 206306	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 11977	PERF.11556 - 11726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1922 N	1734	-0-	-188 B	-0-	24 1 13 9	1697 2 N	124
*02	1680 N	1581	-0-	-99 B	-0-	25 1 14 9	1542 2 N	137
*03	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	30 1 64 9	1714 2 N	22
*04	1800 N	1730	-0-	-70 B	-0-	33 1 20 9	1677 2 N	40
*05	1860 N	1746	-0-	-114 B	-0-	58 1 17 9	1671 2 N	55
*06	1800 N	1763	-0-	-37 B	-0-	79 1 20 9	1664 2 N	73
*07	1860 N	1849	-0-	-11 B	-0-	101 1 21 9	1727 2 N	92
*08	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	101 1 20 9	1748 2 N	110
*09	1800 N	1344	-0-	-456 B	-0-	71 1 13 9	1260 2 N	122
10	1860 N	1745	-0-	-115 B	-0-	66 1 19 9	1660 2 N	139
11	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	83 1 23 9	1719 2 N	160
*12	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	93 1 19 9	1740 2 N	177
TOTAL GAS PROD:		20,846					TOTAL CONDENSATE PROD:	238

BRIGHT		WELL #:	8	RRCID -> 206332	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11608 - 11808	
*01	2263 N	2097	-0-	-166 B	-0-	33 1 32 9	2032 2 Y	43
*02	1904 N	1851	-0-	-53 B	-0-	33 1 55 9	1763 2 Y	55
*03	2108 N	2079	-0-	-29 B	-0-	38 1 69 9	1972 2 Y	35
*04	2040 N	2008	-0-	-32 B	-0-	42 1 65 9	1901 2 Y	94
*05	2108 N	1999	-0-	-109 B	-0-	67 1 29 9	1903 2 Y	48
*06	2040 N	1727	-0-	-313 B	-0-	76 1 51 9	1600 2 Y	94
*07	2108 N	1936	-0-	-172 B	-0-	104 1 44 9	1788 2 Y	54
*08	2139 N	2034	-0-	-105 B	-0-	110 1 18 9	1906 2 Y	69
*09	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	100 1 26 9	1766 2 Y	37
10	2077 N	1949	-0-	-128 B	-0-	72 1 52 9	1825 2 Y	84
11	2100 N	1947	-0-	-153 B	-0-	89 1 24 9	1834 2 Y	47
*12	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	102 1 17 9	1898 2 Y	5
TOTAL GAS PROD:		23,536					TOTAL CONDENSATE PROD:	437

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1116 N	1085	-0-	-31 B	-0-	15	1	1070	2	Y	-0-	54 1	-0-
*02		1120 N	817	-0-	-303 B	-0-	13	1	804	2	Y	-0-		-0-
*03		1178 N	1062	-0-	-116 B	-0-	18	1	1043	2	Y	1		1
*04		1140 N	900	-0-	-240 B	-0-	18	1	882	2	Y	-0-		1
*05		961 N	689	-0-	-272 B	-0-	23	1	666	2	Y	-0-		1
*06		1110 N	294	-0-	-816 B	-0-	13	1	281	2	Y	-0-		1
*07		992 N	111	-0-	-881 B	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		1
*08		744 N	390	-0-	-354 B	-0-	21	1	369	2	Y	-0-		1
*09		330 N	303	-0-	-27 B	-0-	16	1	286	2	Y	1		2
							1	9						
10		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	48	1	1211	2	Y	1		3
							1	9						
11		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	67	1	1315	2	Y	1		4
							1	9						
*12		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	66	1	1149	2	Y	1		5
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			9,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790														
*01		3162 X	2775	-0-	-387 B	-0-	39	1	2714	2	Y	20		37
							22	9						
*02		2632 X	2474	-0-	-158 B	-0-	39	1	2416	2	Y	17		54
							19	9						
*03		2914 X	2650	-0-	-264 B	-0-	45	1	2586	2	Y	17	56 1	15
							19	9						
*04		2820 X	2589	-0-	-231 B	-0-	50	1	2508	2	Y	28		43
							31	9						
*05		2914 X	2620	-0-	-294 B	-0-	88	1	2520	2	Y	11	52 1	2
							12	9						
*06		2820 X	2740	-0-	-80 B	-0-	122	1	2581	2	Y	34		36
							37	9						
*07		2914 X	2756	-0-	-158 B	-0-	151	1	2591	2	Y	13		49
							14	9						
*08		2821 N	2723	-0-	-98 B	-0-	147	1	2548	2	Y	25	58 1	16
							28	9						
*09		2910 N	2596	-0-	-314 B	-0-	138	1	2435	2	Y	21		37
							23	9						
10		2945 N	2611	-0-	-334 B	-0-	99	1	2490	2	Y	20	48 1	9
							22	9						
11		2820 N	2551	-0-	-269 B	-0-	117	1	2417	2	Y	15		24
							17	9						
12		2697 N	2594	-0-	-103 B	-0-	131	1	2444	2	Y	17		41
							19	9						
TOTAL GAS PROD:			31,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			238				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 206757				COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01	3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	221	1	3128	2	Y	14	17	1		7
						15	9								
*02	2800 X	2763	-0-	-37 B	-0-	181	1	2579	2	Y	3				10
						3	9								
*03	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	216	1	2975	2	Y	3				13
						3	9								
*04	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	215	1	3078	2	Y	15	18	1		10
						17	9								
*05	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	232	1	3023	2	Y	1				11
						1	9								
*06	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	221	1	3145	2	Y	12	16	1		7
						13	9								
*07	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	217	1	3009	2	Y	6				13
						7	9								
*08	3410 X	3282	-0-	-128 B	-0-	216	1	3059	2	Y	6				19
						7	9								
*09	3390 X	3006	-0-	-384 B	-0-	201	1	2797	2	Y	7	20	1		6
						8	9								
10	3503 X	3013	-0-	-490 B	-0-	205	1	2808	2	Y	-0-				6
11	3390 X	2699	-0-	-691 B	-0-	125	1	2568	2	Y	5				11
						6	9								
12	3286 X	2813	-0-	-473 B	-0-	143	1	2663	2	Y	6	13	1		4
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		37,312		TOTAL CONDENSATE PROD:				78							

ALLRED				WELL #:	14	RRCID -> 206915				COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01	2573 N	2216	-0-	-357 B	-0-	31	1	2157	2	Y	25	102	1		13
						28	9								
*02	2240 N	1920	-0-	-320 B	-0-	31	1	1889	2	Y	-0-				13
*03	2480 N	2253	-0-	-227 B	-0-	39	1	2213	2	Y	1	1	8		13
						1	9								
*04	2310 N	2136	-0-	-174 B	-0-	42	1	2094	2	Y	-0-				13
*05	2294 N	2223	-0-	-71 B	-0-	74	1	2118	2	Y	28				41
						31	9								
*06	2340 N	1882	-0-	-458 B	-0-	85	1	1795	2	Y	2				43
						2	9								
*07	2387 N	2047	-0-	-340 B	-0-	113	1	1934	2	Y	-0-				43
*08	2387 N	2168	-0-	-219 B	-0-	118	1	2050	2	Y	-0-				43
*09	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	110	1	1938	2	Y	-0-				43
10	2201 N	2026	-0-	-175 B	-0-	77	1	1948	2	Y	1				44
						1	9								
11	2250 N	2019	-0-	-231 B	-0-	93	1	1924	2	Y	2				46
						2	9								
*12	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	108	1	2014	2	Y	2				48
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		25,062		TOTAL CONDENSATE PROD:				61							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2728 N	2471	-0-	-257 B	-0-	34	1	2414 2	Y	21			44
						23	9						
*02	2240 N	2193	-0-	-47 B	-0-	35	1	2139 2	Y	17			61
						19	9						
*03	2480 N	2383	-0-	-97 B	-0-	41	1	2325 2	Y	15	55 1		21
						17	9						
*04	2400 N	2315	-0-	-85 B	-0-	44	1	2240 2	Y	28			49
						31	9						
*05	2480 N	2404	-0-	-76 B	-0-	81	1	2312 2	Y	10	52 1		7
						11	9						
*06	2400 N	2373	-0-	-27 B	-0-	106	1	2231 2	Y	33			40
						36	9						
*07	2480 N	2409	-0-	-71 B	-0-	132	1	2263 2	Y	13			53
						14	9						
*08	2573 N	2422	-0-	-151 B	-0-	130	1	2264 2	Y	25	58 1		20
						28	9						
*09	2550 N	2274	-0-	-276 B	-0-	120	1	2131 2	Y	21			41
						23	9						
10	2573 N	2304	-0-	-269 B	-0-	87	1	2195 2	Y	20	49 1		12
						22	9						
11	2520 N	2258	-0-	-262 B	-0-	104	1	2135 2	Y	17			29
						19	9						
12	2356 N	2300	-0-	-56 B	-0-	116	1	2164 2	Y	18			47
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		28,106						TOTAL CONDENSATE PROD:		238			

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

*01	2759 N	2473	-0-	-286 B	-0-	34	1	2414 2	Y	23	41 1		3
						25	9						
*02	2464 N	2269	-0-	-195 B	-0-	36	1	2219 2	Y	13			16
						14	9						
*03	2728 N	2482	-0-	-246 B	-0-	42	1	2412 2	Y	25			41
						28	9						
*04	2580 N	2398	-0-	-182 B	-0-	46	1	2322 2	Y	27	49 1		19
						30	9						
*05	2697 N	2450	-0-	-247 B	-0-	82	1	2348 2	Y	18			37
						20	9						
*06	2580 N	2431	-0-	-149 B	-0-	109	1	2305 2	Y	15			52
						17	9						
*07	2666 N	2494	-0-	-172 B	-0-	137	1	2346 2	Y	10	46 1		16
						11	9						
*08	2635 N	2383	-0-	-252 B	-0-	129	1	2236 2	Y	16			32
						18	9						
*09	2610 N	2226	-0-	-384 B	-0-	118	1	2096 2	Y	11			43
						12	9						
10	2666 N	2339	-0-	-327 B	-0-	89	1	2237 2	Y	12	35 1		20
						13	9						
11	2460 N	2258	-0-	-202 B	-0-	104	1	2135 2	Y	17			37
						19	9						
*12	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	131	1	2449 2	Y	15	36 1		16
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		28,800						TOTAL CONDENSATE PROD:		202			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. MATLOCK		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
		WELL #: 15		RRCID -> 207073		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1488 N	921	-0-	-567 B	-0-	13	1	901 2	Y	6			69
						7	9						
*02	1260 N	801	-0-	-459 B	-0-	13	1	779 2	Y	8			77
						9	9						
*03	1364 N	889	-0-	-475 B	-0-	15	1	870 2	Y	4	1 8		80
						4	9						
*04	960 N	895	-0-	-65 B	-0-	17	1	877 2	Y	1			81
						1	9						
*05	961 N	702	-0-	-259 B	-0-	24	1	676 2	Y	2			83
						2	9						
*06	930 N	645	-0-	-285 B	-0-	29	1	616 2	Y	-0-	83 1		-0-
*07	992 N	688	-0-	-304 B	-0-	38	1	650 2	Y	-0-			-0-
*08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	55	1	963 2	Y	-0-			-0-
*09	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	73	1	1294 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	637	-0-	-107 B	-0-	24	1	613 2	Y	-0-			-0-
11	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	63	1	1290 2	Y	-0-			-0-
*12	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	73	1	1355 2	Y	25			25
						28	9						

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MATLOCK		WELL #: 8		RRCID -> 207174		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788				
*01	2325 N	2104	-0-	-221 B	-0-	29	1	2057 2	N	16			130
						18	9						
*02	1960 N	1896	-0-	-64 B	-0-	30	1	1851 2	N	14			144
						15	9						
*03	2170 N	2056	-0-	-114 B	-0-	35	1	2001 2	N	18			162
						20	9						
*04	2100 N	2027	-0-	-73 B	-0-	39	1	1971 2	N	15			177
						17	9						
*05	2170 N	1995	-0-	-175 B	-0-	67	1	1911 2	N	15			192
						17	9						
*06	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	94	1	1974 2	N	29	181 1		40
						32	9						
*07	2170 N	2166	-0-	-4 B	-0-	119	1	2038 2	N	8			48
						9	9						
*08	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	117	1	2031 2	N	20			68
						22	9						
*09	2100 N	2017	-0-	-83 B	-0-	107	1	1897 2	N	12			80
						13	9						
10	2170 N	2084	-0-	-86 B	-0-	79	1	1990 2	N	14			94
						15	9						
11	2100 N	2034	-0-	-66 B	-0-	94	1	1926 2	N	13			107
						14	9						
12	2077 N	2056	-0-	-21 B	-0-	104	1	1939 2	N	12			119
						13	9						

TOTAL GAS PROD: 24,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545													
WARREN, SM GUL			WELL #: 4		RRCID -> 207308			COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01		1860 N	1670	-0-	-190 B	-0-	111	1	1518	2	Y	37				37
							41	9								
*02		1624 N	1421	-0-	-203 B	-0-	96	1	1319	2	Y	5				42
							6	9								
*03		1674 N	1587	-0-	-87 B	-0-	111	1	1474	2	Y	2				44
							2	9								
*04		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	122	1	1684	2	Y	46	77	1		13
							51	9								
*05		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	113	1	1471	2	Y	7				20
							8	9								
*06		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	128	1	1816	2	Y	37				57
							41	9								
*07		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	136	1	1890	2	Y	25				82
							28	9								
*08		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	140	1	1983	2	Y	15				97
							17	9								
*09		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	142	1	1983	2	Y	2	83	1		16
							2	9								
10		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	147	1	2012	2	Y	4				20
							4	9								
11		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2171	2	8	9	Y	7				27
*12		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			Y	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			22,949		TOTAL CONDENSATE PROD:			187								

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 207501			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

*01		2077 N	1972	-0-	-105 B	-0-	28	1	1944	2	Y	-0-				120	
*02		1736 N	1583	-0-	-153 B	-0-	25	1	1554	2	Y	4				124	
							4	9									
*03		1922 N	1875	-0-	-47 B	-0-	32	1	1807	2	Y	33	126	1	1	8	30
							36	9									
*04		1860 N	1668	-0-	-192 B	-0-	32	1	1633	2	Y	3				33	
							3	9									
*05		1891 N	1597	-0-	-294 B	-0-	54	1	1537	2	Y	5				38	
							6	9									
*06		1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-	75	1	1586	2	Y	3				41	
							3	9									
*07		1860 N	1720	-0-	-140 B	-0-	95	1	1623	2	Y	2				43	
							2	9									
*08		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	95	1	1659	2	Y	4	1	8		46	
							4	9									
*09		1800 N	1716	-0-	-84 B	-0-	92	1	1623	2	Y	1				47	
							1	9									
10		1860 N	1658	-0-	-202 B	-0-	63	1	1592	2	Y	3				50	
							3	9									
11		1830 N	1601	-0-	-229 B	-0-	74	1	1523	2	Y	4				54	
							4	9									
12		1767 N	1641	-0-	-126 B	-0-	82	1	1530	2	Y	26				80	
							29	9									
TOTAL GAS PROD:			20,453		TOTAL CONDENSATE PROD:			88									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
BURKE, FRANK			WELL #: 10		RRCID -> 207502			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2852 N	2604	-0-	-248 B	-0-	36 1	2532 2	Y	33	58 1	3	
*02	2408 N	2332	-0-	-76 B	-0-	36 9	2276 2	Y	17		20	
*03	2666 N	2575	-0-	-91 B	-0-	37 1	2495 2	Y	33		53	
*04	2580 N	2511	-0-	-69 B	-0-	19 9	2423 2	Y	36	65 1	24	
*05	2666 N	2650	-0-	-16 B	-0-	44 1	2533 2	Y	25		49	
*06	2580 N	2543	-0-	-37 B	-0-	36 9	2396 2	Y	31		80	
*07	2666 N	2598	-0-	-68 B	-0-	48 1	2434 2	Y	20	74 1	26	
*08	2821 N	2540	-0-	-281 B	-0-	40 9	2369 2	Y	32		58	
*09	2730 N	2406	-0-	-324 B	-0-	142 1	2254 2	Y	23		81	
10	2790 N	2462	-0-	-328 B	-0-	22 9	2343 2	Y	24	67 1	38	
11	2640 N	2461	-0-	-179 B	-0-	136 1	2309 2	Y	36		74	
12	2480 N	2440	-0-	-40 B	-0-	35 9	2284 2	Y	30	73 1	31	
TOTAL GAS PROD: 30,122						TOTAL CONDENSATE PROD: 340						

MATLOCK			WELL #: 11		RRCID -> 207533			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2139 N	2000	-0-	-139 B	-0-	32 1	1954 2	N	13	176 1	44	
*02	1876 N	1791	-0-	-85 B	-0-	14 9	1745 2	N	13		57	
*03	2170 N	1439	-0-	-731 B	-0-	32 1	1402 2	N	8		65	
*04	2070 N	1720	-0-	-350 B	-0-	14 9	1675 2	N	7		72	
*05	2139 N	1806	-0-	-333 B	-0-	28 1	1722 2	N	18		90	
*06	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	8 9	1483 2	N	10		100	
*07	1922 N	1826	-0-	-96 B	-0-	64 1	1692 2	N	32		132	
*08	1953 N	1726	-0-	-227 B	-0-	20 9	1618 2	N	12		144	
*09	1680 N	1607	-0-	-73 B	-0-	70 1	1509 2	N	8		152	
10	1953 N	1469	-0-	-484 B	-0-	11 9	1383 2	N	28	160 1	20	
11	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	99 1	2040 2	N	25		45	
*12	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	35 9	2665 2	N	28		73	
TOTAL GAS PROD: 21,956						TOTAL CONDENSATE PROD: 202						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2511 X	1857	-0-	-654 B	-0-	29 1	1769 2	Y	54			86
						59 9						
*02	1960 N	1929	-0-	-31 B	-0-	34 1	1873 2	Y	20	96 1		10
						22 9						
*03	2170 N	2112	-0-	-58 B	-0-	40 1	2043 2	Y	26	1 8		35
						29 9						
*04	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	42 1	1941 2	Y	18			53
						20 9						
*05	2170 N	2161	-0-	-9 B	-0-	76 1	2066 2	Y	17			70
						19 9						
*06	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	94 1	1978 2	Y	27	81 1		16
						30 9						
*07	2170 N	2146	-0-	-24 B	-0-	118 1	2018 2	Y	9			25
						10 9						
*08	2325 N	2174	-0-	-151 B	-0-	117 1	2029 2	Y	25			50
						28 9						
*09	2250 N	2037	-0-	-213 B	-0-	109 1	1921 2	Y	6			56
						7 9						
10	2294 N	2085	-0-	-209 B	-0-	80 1	1977 2	Y	25	66 1		15
						28 9						
11	2250 N	2002	-0-	-248 B	-0-	96 1	1900 2	Y	5			20
						6 9						
12	2108 N	1934	-0-	-174 B	-0-	101 1	1814 2	Y	17			37
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		24,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			249			

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2914 X	2361	-0-	-553 B	-0-	37 1	2320 2	N	4			52
						4 9						
*02	2206 X	2206	-0-	-0- B	-0-	39 1	2155 2	N	11			63
						12 9						
*03	2365 X	2365	-0-	-0- B	-0-	44 1	2297 2	N	22	1 8		84
						24 9						
*04	2250 X	2192	-0-	-58 B	-0-	46 1	2132 2	N	13			97
						14 9						
*05	2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	87 1	2384 2	N	20			117
						22 9						
*06	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	105 1	2225 2	N	17			134
						19 9						
*07	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	139 1	2384 2	N	26			160
						29 9						
*08	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	131 1	2236 2	N	14			174
						15 9						
*09	2250 N	2248	-0-	-2 B	-0-	123 1	2107 2	N	16			190
						18 9						
*10	2325 N	2252	-0-	-73 B	-0-	87 1	2148 2	N	15	177 1		28
						17 9						
11	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	109 1	2172 2	N	22			50
						24 9						
12	2325 N	2134	-0-	-191 B	-0-	107 1	2003 2	N	22			72
						24 9						
TOTAL GAS PROD:		27,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			202			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 208057			COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11971		PERF.11700 - 11908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2914 X	2549	-0-	-365 B	-0-	36	1	2513	2	Y	-0-	31 1	-0-
*02		2520 N	2272	-0-	-248 B	-0-	36	1	2236	2	Y	-0-		-0-
*03		2790 N	2467	-0-	-323 B	-0-	42	1	2425	2	Y	-0-		-0-
*04		2640 N	2403	-0-	-237 B	-0-	47	1	2356	2	Y	-0-		-0-
*05		2697 N	2465	-0-	-232 B	-0-	83	1	2382	2	Y	-0-		-0-
*06		2580 N	2457	-0-	-123 B	-0-	111	1	2346	2	Y	-0-		-0-
*07		2666 N	2429	-0-	-237 B	-0-	134	1	2295	2	Y	-0-		-0-
*08		2635 N	2463	-0-	-172 B	-0-	134	1	2329	2	Y	-0-		-0-
*09		2640 N	2340	-0-	-300 B	-0-	125	1	2215	2	Y	-0-		-0-
10		2604 N	2371	-0-	-233 B	-0-	90	1	2261	2	Y	18		18
							20	9						
11		2550 N	2364	-0-	-186 B	-0-	109	1	2238	2	Y	15		33
							17	9						
12		2418 N	2408	-0-	-10 B	-0-	122	1	2271	2	Y	14	35 1	12
							15	9						
TOTAL GAS PROD:			28,988				TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

ALLRED				WELL #:	12	RRCID -> 208312			COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11964 - 11838	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3751 X	3250	-0-	-501 B	-0-	45	1	3177	2	Y	25	75 1	10
							28	9						
*02		2968 X	2848	-0-	-120 B	-0-	45	1	2803	2	Y	-0-		10
*03		3286 X	3240	-0-	-46 B	-0-	56	1	3184	2	Y	-0-		10
*04		3180 X	2790	-0-	-390 B	-0-	54	1	2736	2	Y	-0-		10
*05		3286 X	2821	-0-	-465 B	-0-	95	1	2724	2	Y	2		12
							2	9						
*06		3203 X	3203	-0-	-0- B	-0-	145	1	3055	2	Y	3		15
							3	9						
*07		3286 X	3282	-0-	-4 B	-0-	181	1	3101	2	Y	-0-		15
*08		3472 X	647	-0-	-2825 B	-0-	35	1	610	2	Y	2		17
							2	9						
*09		3450 X	3169	-0-	-281 B	-0-	169	1	2994	2	Y	5		22
							6	9						
10		3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	149	1	3767	2	Y	1		23
							1	9						
11		3463 X	3463	-0-	-0- B	-0-	160	1	3300	2	Y	3		26
							3	9						
*12		3536 X	3536	-0-	-0- B	-0-	180	1	3355	2	Y	1		27
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			36,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 208320			COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 11877		PERF.11380 - 11584		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		4154 X	3629	-0-	-525 B	-0-	50	1	3546	2	Y	30		50
							33	9						
*02		3500 X	3233	-0-	-267 B	-0-	51	1	3174	2	Y	7		57
							8	9						
*03		3875 X	3542	-0-	-333 B	-0-	61	1	3478	2	Y	3		60
							3	9						
*04		3750 X	3458	-0-	-292 B	-0-	67	1	3362	2	Y	26		86
							29	9						
*05		3875 X	3530	-0-	-345 B	-0-	119	1	3409	2	Y	2		88
							2	9						
*06		3750 X	3586	-0-	-164 B	-0-	160	1	3376	2	Y	45	114 1	19
							50	9						
*07		3844 X	3459	-0-	-385 B	-0-	191	1	3268	2	Y	-0-		19
*08		3844 X	3675	-0-	-169 B	-0-	200	1	3475	2	Y	-0-		19
*09		3840 X	3426	-0-	-414 B	-0-	181	1	3200	2	Y	41		60
							45	9						
10		3968 X	3427	-0-	-541 B	-0-	129	1	3263	2	Y	32		92
							35	9						
11		3840 X	3341	-0-	-499 B	-0-	155	1	3184	2	Y	2		94
							2	9						
12		3937 X	2942	-0-	-995 B	-0-	148	1	2765	2	Y	26		120
							29	9						
TOTAL GAS PROD:			41,248		TOTAL CONDENSATE PROD:			214						

WARE, J. F.				WELL #:	10	RRCID -> 208345			COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11986		PERF.11606 - 11844	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2604 N	2283	-0-	-321 B	-0-	36	1	2236	2	Y	10		50
							11	9						
*02		2240 N	2083	-0-	-157 B	-0-	37	1	2038	2	Y	7		57
							8	9						
*03		2480 N	2310	-0-	-170 B	-0-	43	1	2255	2	Y	11		68
							12	9						
*04		2370 N	2191	-0-	-179 B	-0-	46	1	2139	2	Y	5		73
							6	9						
*05		2480 N	2163	-0-	-317 B	-0-	73	1	2077	2	Y	12	74 1	11
							13	9						
*06		2400 N	2119	-0-	-281 B	-0-	96	1	2020	2	Y	3		14
							3	9						
*07		2449 N	2203	-0-	-246 B	-0-	121	1	2080	2	Y	2		16
							2	9						
*08		2325 N	2170	-0-	-155 B	-0-	118	1	2049	2	Y	3		19
							3	9						
*09		2280 N	2003	-0-	-277 B	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-		19
10		2356 N	2045	-0-	-311 B	-0-	78	1	1964	2	Y	3		22
							3	9						
11		2250 N	1966	-0-	-284 B	-0-	91	1	1872	2	Y	3		25
							3	9						
12		2077 N	1786	-0-	-291 B	-0-	91	1	1692	2	Y	3		28
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			25,322		TOTAL CONDENSATE PROD:			62						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	208404	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11556 - 11798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	268 1	3799 2	Y	-0-			61
*02		3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	238 1	3400 2	Y	26	79 1		8
							29 9						
*03		3875 X	2710	-0-	-1165 B	-0-	183 1	2526 2	Y	1	1 8		8
							1 9						
*04		4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	291 1	4171 2	Y	3			11
							3 9						
*05		3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	278 1	3616 2	Y	2			13
							2 9						
*06		3937 X	3937	-0-	-0- B	-0-	258 1	3676 2	Y	3			16
							3 9						
*07		3875 X	3779	-0-	-96 B	-0-	254 1	3523 2	Y	2			18
							2 9						
*08		4619 X	3816	-0-	-803 B	-0-	252 1	3563 2	Y	1	1 8		18
							1 9						
*09		4470 X	3537	-0-	-933 B	-0-	237 1	3300 2	Y	-0-			18
10		4061 X	3567	-0-	-494 B	-0-	243 1	3324 2	Y	-0-			18
11		3930 X	3459	-0-	-471 B	-0-	160 1	3299 2	Y	-0-			18
12		3813 X	3420	-0-	-393 B	-0-	174 1	3246 2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			44,320		TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

BRIGHT		WELL #:		7	RRCID ->	208879	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	12071	PERF.12130 - 12290		
*01		2325 N	1795	-0-	-530 B	-0-	29 1	1740 2	Y	24			35
							26 9						
*02		1960 N	1663	-0-	-297 B	-0-	30 1	1633 2	Y	-0-	35 1		-0-
*03		2170 N	1967	-0-	-203 B	-0-	38 1	1929 2	Y	-0-			-0-
*04		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	45 1	2052 2	Y	-0-			-0-
*05		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	75 1	2026 2	Y	-0-			-0-
*06		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	94 1	1972 2	Y	-0-			-0-
*07		2170 N	2089	-0-	-81 B	-0-	112 1	1925 2	Y	47	29 1		18
							52 9						
*08		2263 N	2173	-0-	-90 B	-0-	117 1	2028 2	Y	25			43
							28 9						
*09		2220 N	1982	-0-	-238 B	-0-	106 1	1876 2	Y	-0-	25 1		18
10		2232 N	2010	-0-	-222 B	-0-	77 1	1933 2	Y	-0-			18
11		2220 N	1797	-0-	-423 B	-0-	84 1	1693 2	Y	18	19 1		17
							20 9						
12		2046 N	1933	-0-	-113 B	-0-	102 1	1819 2	Y	11	24 1		4
							12 9						
TOTAL GAS PROD:			23,673		TOTAL CONDENSATE PROD:			125					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:	7	RRCID ->	208880	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	11326 - 11542		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2108 N	1925	-0-	-183 B	-0-	27	1	1879	2	Y	17			49
						19	9							
*02	1680 N	1562	-0-	-118 B	-0-	25	1	1534	2	Y	3			52
						3	9							
*03	1860 N	1772	-0-	-88 B	-0-	30	1	1740	2	Y	2			54
						2	9							
*04	1800 N	1529	-0-	-271 B	-0-	30	1	1498	2	Y	1			55
						1	9							
*05	1860 N	1742	-0-	-118 B	-0-	59	1	1683	2	Y	-0-			55
*06	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	82	1	1740	2	Y	-0-			55
*07	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	102	1	1751	2	Y	-0-			55
*08	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	112	1	1938	2	Y	-0-	55 1		-0-
*09	1950 N	1925	-0-	-25 B	-0-	103	1	1822	2	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1841	-0-	-143 B	-0-	70	1	1763	2	Y	7			7
						8	9							
11	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	121	1	2494	2	Y	1			8
						1	9							
*12	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	120	1	2240	2	Y	1			9
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		22,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

BURKE, FRANK			WELL #:	12	RRCID ->	208885	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	11806 - 12058		
*01	2728 X	2561	-0-	-167 B	-0-	35	1	2486	2	Y	36	49 1		12
						40	9							
*02	2380 N	2185	-0-	-195 B	-0-	35	1	2132	2	Y	16			28
						18	9							
*03	2635 N	2438	-0-	-197 B	-0-	41	1	2349	2	Y	44	45 1		27
						48	9							
*04	2550 N	2343	-0-	-207 B	-0-	45	1	2283	2	Y	14			41
						15	9							
*05	2604 N	2444	-0-	-160 B	-0-	82	1	2333	2	Y	26	48 1		19
						29	9							
*06	2520 N	2249	-0-	-271 B	-0-	101	1	2123	2	Y	23			42
						25	9							
*07	2604 N	2416	-0-	-188 B	-0-	133	1	2275	2	Y	7			49
						8	9							
*08	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	144	1	2502	2	Y	25	45 1	1 8	28
						28	9							
*09	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	128	1	2261	2	Y	25	40 1		13
						28	9							
10	2604 N	2555	-0-	-49 B	-0-	96	1	2429	2	Y	27			40
						30	9							
11	2670 N	2476	-0-	-194 B	-0-	113	1	2334	2	Y	26	47 1		19
						29	9							
12	2511 N	2505	-0-	-6 B	-0-	126	1	2356	2	Y	21			40
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		29,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		290								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BRIGHT			WELL #: 9		RRCID -> 208900			COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		3379 X	2961	-0-	-418 B	-0-	41 1	2870 2	Y	45	91 1			36
							50 9							
*02		2800 X	2573	-0-	-227 B	-0-	40 1	2491 2	Y	38				74
							42 9							
*03		3100 X	2882	-0-	-218 B	-0-	49 1	2811 2	Y	20				94
							22 9							
*04		3000 X	2646	-0-	-354 B	-0-	51 1	2563 2	Y	29	86 1			37
							32 9							
*05		3100 X	2334	-0-	-766 B	-0-	78 1	2231 2	Y	23				60
							25 9							
*06		3000 X	2995	-0-	-5 B	-0-	134 1	2820 2	Y	37	89 1			8
							41 9							
*07		3100 X	2823	-0-	-277 B	-0-	153 1	2631 2	Y	35				43
							39 9							
*08		3100 X	2792	-0-	-308 B	-0-	150 1	2603 2	Y	35				78
							39 9							
*09		3060 X	2275	-0-	-785 B	-0-	120 1	2126 2	Y	26	88 1			16
							29 9							
10		3162 X	2594	-0-	-568 B	-0-	99 1	2493 2	Y	2				18
							2 9							
11		3060 X	2640	-0-	-420 B	-0-	120 1	2481 2	Y	35				53
							39 9							
12		3038 X	2788	-0-	-250 B	-0-	142 1	2645 2	Y	1				54
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			32,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			326					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 209022			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		2852 X	2535	-0-	-317 B	-0-	35 1	2489 2	Y	10				42
							11 9							
*02		2436 N	2262	-0-	-174 B	-0-	36 1	2207 2	Y	17				59
							19 9							
*03		2697 N	2244	-0-	-453 B	-0-	38 1	2191 2	Y	14				73
							15 9							
*04		2610 N	2147	-0-	-463 B	-0-	42 1	2093 2	Y	11				84
							12 9							
*05		2697 N	2338	-0-	-359 B	-0-	78 1	2237 2	Y	21	90 1			15
							23 9							
*06		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	106 1	2246 2	Y	-0-				15
*07		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	135 1	2309 2	Y	-0-				15
*08		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	137 1	2377 2	Y	31				46
							34 9							
*09		2520 N	2396	-0-	-124 B	-0-	127 1	2243 2	Y	24				70
							26 9							
10		2635 N	2449	-0-	-186 B	-0-	93 1	2339 2	Y	15				85
							17 9							
11		2550 N	2372	-0-	-178 B	-0-	109 1	2254 2	Y	8				93
							9 9							
12		2480 N	2100	-0-	-380 B	-0-	107 1	1993 2	Y	-0-	93 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			151					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BURKE, FRANK			WELL #: 11		RRCID -> 209258			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	41 1	2859 2	Y		30			54
							33 9							
*02		2632 X	2549	-0-	-83 B	-0-	40 1	2498 2	Y		10			64
							11 9							
*03		3348 X	2670	-0-	-678 B	-0-	45 1	2591 2	Y		31	72 1		23
							34 9							
*04		3240 X	2005	-0-	-1235 B	-0-	39 1	1963 2	Y		3			26
							3 9							
*05		3348 X	1652	-0-	-1696 B	-0-	56 1	1593 2	Y		3			29
							3 9							
*06		3060 X	1968	-0-	-1092 B	-0-	89 1	1871 2	Y		7			36
							8 9							
*07		3038 X	1002	-0-	-2036 B	-0-	54 1	930 2	Y		16			52
							18 9							
*08		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	227 1	3934 2	Y		3			55
							3 9							
*09		3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	174 1	3084 2	Y		23	59 1		19
							25 9							
10		3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	118 1	2973 2	Y		15			34
							17 9							
11		3090 X	2895	-0-	-195 B	-0-	133 1	2744 2	Y		16			50
							18 9							
12		3193 X	2888	-0-	-305 B	-0-	147 1	2738 2	Y		3			53
							3 9							
TOTAL GAS PROD:			31,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			160					

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 209261			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1829 N	1291	-0-	-538 B	-0-	18 1	1272 2	N		1			53
							1 9							
*02		1400 N	1176	-0-	-224 B	-0-	19 1	1151 2	N		5			58
							6 9							
*03		1488 N	1336	-0-	-152 B	-0-	23 1	1306 2	N		6	1 8		63
							7 9							
*04		1350 N	1287	-0-	-63 B	-0-	25 1	1260 2	N		2			65
							2 9							
*05		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	48 1	1360 2	N		-0-			65
*06		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	71 1	1509 2	N		20			85
							22 9							
*07		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	88 1	1504 2	N		-0-			85
*08		1519 N	1377	-0-	-142 B	-0-	75 1	1294 2	N		7			92
							8 9							
*09		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	99 1	1748 2	N		3			95
							3 9							
10		1550 N	1256	-0-	-294 B	-0-	48 1	1208 2	N		-0-			95
11		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	72 1	1487 2	N		-0-			95
*12		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	86 1	1598 2	N		-0-			95
TOTAL GAS PROD:			17,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			44					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 209311			COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1860 N	1631	-0-	-229 B	-0-	23	1	1608	2	Y	-0-		34
*02		1652 N	1454	-0-	-198 B	-0-	23	1	1431	2	Y	-0-		34
*03		1767 N	1548	-0-	-219 B	-0-	26	1	1518	2	Y	4	1 8	37
*04		1710 N	1449	-0-	-261 B	-0-	28	1	1421	2	Y	-0-		37
*05		1736 N	1593	-0-	-143 B	-0-	54	1	1539	2	Y	-0-		37
*06		1620 N	1441	-0-	-179 B	-0-	65	1	1376	2	Y	-0-		37
*07		1612 N	1471	-0-	-141 B	-0-	81	1	1390	2	Y	-0-	36 1	1
*08		1705 N	1687	-0-	-18 B	-0-	92	1	1594	2	Y	1	1 8	1
*09		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	86	1	1526	2	Y	6		7
		10	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	63	1	1589	2	Y	1	8
		11	1740 N	1572	-0-	-168 B	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-	8
*12		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	87	1	1616	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			18,821		TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 209317			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		2821 X	2775	-0-	-46 B	-0-	181	1	2560	2	Y	31		119	
*02		2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	158	1	2252	2	Y	25	105 1	39	
*03		2697 N	2449	-0-	-248 B	-0-	164	1	2260	2	Y	23		62	
*04		2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	184	1	2637	2	Y	30		92	
*05		2697 N	2371	-0-	-326 B	-0-	167	1	2170	2	Y	31		123	
*06		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	166	1	2367	2	Y	18	116 1	25	
*07		2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	188	1	2604	2	Y	12		37	
*08		2945 X	2930	-0-	-15 B	-0-	188	1	2659	2	Y	75		112	
*09		2850 X	2723	-0-	-127 B	-0-	180	1	2503	2	Y	36		148	
		10	2790 X	2655	-0-	-135 B	-0-	180	1	2460	2	Y	14	134 1	28
		11	2850 X	2361	-0-	-489 B	-0-	107	1	2204	2	Y	45	73	
		12	2945 X	2471	-0-	-474 B	-0-	124	1	2310	2	Y	34	107	
TOTAL GAS PROD:			31,385		TOTAL CONDENSATE PROD:			374							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WILSON, GB GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	209352	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12142	PERF.11612	- 11922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*01		5443 X	5443	-0-	-0- B	-0-	356 1	5046 2	N	37		67
							41 9					
*02		4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	283 1	4042 2	N	27		94
							30 9					
*03		5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-	351 1	4837 2	N	29	1 8	122
							32 9					
*04		5038 X	5038	-0-	-0- B	-0-	327 1	4683 2	N	25		147
							28 9					
*05		4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	332 1	4322 2	N	33		180
							36 9					
*06		5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	331 1	4713 2	N	23	175 1	28
							25 9					
*07		4817 X	4817	-0-	-0- B	-0-	323 1	4469 2	N	23		51
							25 9					
*08		4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	320 1	4527 2	N	24	1 8	74
							26 9					
*09		4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	289 1	4020 2	N	19		93
							21 9					
10		4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	316 1	4322 2	N	21		114
							23 9					
11		4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	202 1	4150 2	N	18		132
							20 9					
*12		4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	225 1	4183 2	N	27		159
							30 9					
TOTAL GAS PROD:			57,306	TOTAL CONDENSATE PROD:			306					

BURKE, FRANK		WELL #:		15	RRCID ->	209520	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11790	- 12020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*01		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	29 1	2010 2	Y	32	83 1	30
							35 9					
*02		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	26 1	1623 2	Y	27		57
							30 9					
*03		2170 N	1845	-0-	-325 B	-0-	31 1	1800 2	Y	13	1 8	69
							14 9					
*04		2100 N	1842	-0-	-258 B	-0-	35 1	1782 2	Y	23	67 1	25
							25 9					
*05		2015 N	1841	-0-	-174 B	-0-	62 1	1759 2	Y	18		43
							20 9					
*06		1920 N	1895	-0-	-25 B	-0-	85 1	1799 2	Y	10		53
							11 9					
*07		2046 N	1852	-0-	-194 B	-0-	102 1	1744 2	Y	5		58
							6 9					
*08		1984 N	1952	-0-	-32 B	-0-	105 1	1822 2	Y	23	46 1	35
							25 9					
*09		2040 N	1866	-0-	-174 B	-0-	99 1	1749 2	Y	16		51
							18 9					
10		1984 N	1895	-0-	-89 B	-0-	72 1	1809 2	Y	13	48 1	16
							14 9					
11		2040 N	1821	-0-	-219 B	-0-	83 1	1715 2	Y	21		37
							23 9					
12		1922 N	1807	-0-	-115 B	-0-	91 1	1704 2	Y	11		48
							12 9					
TOTAL GAS PROD:			22,369	TOTAL CONDENSATE PROD:			212					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 209524		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1710 X	1710	-0-	-0- B	-0-	24	1	1674	2	Y	11		44
						12	9						
*02	INC G-10	1560	-0-	1560 B	1560	25	1	1532	2	Y	3		47
						3	9						
*03	INC G-10	1674	-0-	1674 B	3234	29	1	1644	2	Y	1		48
						1	9						
*04	INC G-10	1597	-0-	1597 B	4831	31	1	1566	2	Y	-0-	48 1	-0-
*05	6482 X	1651	-0-	-4831 B	-0-	55	1	1586	2	Y	9		9
						10	9						
*06	1740 N	1650	-0-	-90 B	-0-	74	1	1567	2	Y	8		17
						9	9						
*07	1767 N	1632	-0-	-135 B	-0-	90	1	1536	2	Y	5		22
						6	9						
*08	1767 N	1669	-0-	-98 B	-0-	90	1	1566	2	Y	12	27 1	7
						13	9						
*09	1770 N	1515	-0-	-255 B	-0-	81	1	1434	2	Y	-0-		7
10	1767 N	1559	-0-	-208 B	-0-	59	1	1500	2	Y	-0-		7
11	1740 N	1578	-0-	-162 B	-0-	73	1	1498	2	Y	6		13
						7	9						
12	1581 N	1579	-0-	-2 B	-0-	80	1	1485	2	Y	13		26
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		19,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209525		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3007 X	2664	-0-	-343 B	-0-	37	1	2621	2	Y	5		57
						6	9						
*02	2520 N	2404	-0-	-116 B	-0-	38	1	2351	2	Y	14		71
						15	9						
*03	2790 N	2610	-0-	-180 B	-0-	45	1	2556	2	Y	8		79
						9	9						
*04	2700 N	2482	-0-	-218 B	-0-	48	1	2432	2	Y	2	63 1	18
						2	9						
*05	2790 N	2574	-0-	-216 B	-0-	87	1	2474	2	Y	12		30
						13	9						
*06	2700 N	2435	-0-	-265 B	-0-	110	1	2319	2	Y	5		35
						6	9						
*07	2759 N	2500	-0-	-259 B	-0-	138	1	2362	2	Y	-0-		35
*08	2759 N	1845	-0-	-914 B	-0-	100	1	1745	2	Y	-0-		35
*09	2610 N	2293	-0-	-317 B	-0-	122	1	2167	2	Y	4		39
						4	9						
10	2697 N	2460	-0-	-237 B	-0-	93	1	2358	2	Y	8		47
						9	9						
11	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	112	1	2313	2	Y	6		53
						7	9						
*12	2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	126	1	2346	2	Y	4		57
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		29,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
BURKE, FRANK		WELL #: 13		RRCID -> 209529		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1922 N	1692	-0-	-230 B	-0-	23 1	1629 2	Y	36	48 1				14
*02	1680 N	1516	-0-	-164 B	-0-	40 9	1474 2	Y	16					30
*03	1767 N	1673	-0-	-94 B	-0-	24 1	1608 2	Y	34	39 1				25
*04	1770 N	1600	-0-	-170 B	-0-	18 9	1557 2	Y	11					36
*05	1798 N	1592	-0-	-206 B	-0-	28 1	1517 2	Y	20	39 1				17
*06	1740 N	1614	-0-	-126 B	-0-	37 9	1517 2	Y	23					40
*07	1767 N	1216	-0-	-551 B	-0-	31 1	1142 2	Y	6					46
*08	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	12 9	2030 2	Y	27	42 1	1 8			30
*09	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	53 1	1771 2	Y	27	40 1				17
10	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	22 9	1760 2	Y	27					44
11	2070 N	1754	-0-	-316 B	-0-	72 1	1643 2	Y	28	48 1				24
12	1953 N	1660	-0-	-293 B	-0-	25 9	1562 2	Y	13					37
TOTAL GAS PROD:		20,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		268								

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209757		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1550 N	1379	-0-	-171 B	-0-	19 1	1359 2	N	1					78
*02	1400 N	1216	-0-	-184 B	-0-	1 9	1189 2	N	7					85
*03	1457 N	1273	-0-	-184 B	-0-	19 1	1247 2	N	4					89
*04	1440 N	1302	-0-	-138 B	-0-	8 9	1268 2	N	8					97
*05	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	4 9	2124 2	N	9					106
*06	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	25 1	1911 2	N	3					109
*07	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	9 9	1862 2	N	-0-					109
*08	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	74 1	1818 2	N	13	1 8				121
*09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	10 9	1402 2	N	31					152
10	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	91 1	1784 2	N	-0-					152
11	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	3 9	1677 2	N	-0-					152
*12	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	79 1	1637 2	N	-0-					152
TOTAL GAS PROD:		20,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545											
WILSON, GB GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 209858			COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*01		3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-		251	1	3549	2	N	38			142
								42	9							
*02		3528 X	3383	-0-	-145 B	-0-		220	1	3133	2	N	27			169
								30	9							
*03		3906 X	3804	-0-	-102 B	-0-		255	1	3512	2	N	34	176	1	27
								37	9							
*04		3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-		251	1	3590	2	N	33			60
								36	9							
*05		3906 X	3540	-0-	-366 B	-0-		250	1	3255	2	N	32			92
								35	9							
*06		3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-		246	1	3499	2	N	33			125
								36	9							
*07		3906 X	3547	-0-	-359 B	-0-		237	1	3284	2	N	24			149
								26	9							
*08		3999 X	3577	-0-	-422 B	-0-		236	1	3338	2	N	3			152
								3	9							
*09		3870 X	3439	-0-	-431 B	-0-		231	1	3208	2	N	-0-			152
		10	3906 X	3513	-0-	-393 B	-0-	239	1	3274	2	N	-0-			152
		11	3780 X	1915	-0-	-1865 B	-0-	89	1	1826	2	N	-0-			152
*12		3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-		188	1	3495	2	N	20			172
								22	9							
TOTAL GAS PROD:			41,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			244							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 210042			COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

*01		2418 N	2171	-0-	-247 B	-0-		30	1	2138	2	Y	3	85	1	5
								3	9							
*02		2100 N	1949	-0-	-151 B	-0-		31	1	1903	2	Y	14			19
								15	9							
*03		2294 N	2096	-0-	-198 B	-0-		36	1	2059	2	Y	1	1	8	19
								1	9							
*04		2250 N	2003	-0-	-247 B	-0-		39	1	1964	2	Y	-0-			19
*05		2325 N	2116	-0-	-209 B	-0-		71	1	2020	2	Y	23			42
								25	9							
*06		2190 N	2091	-0-	-99 B	-0-		95	1	1996	2	Y	-0-			42
*07		2232 N	2100	-0-	-132 B	-0-		116	1	1984	2	Y	-0-			42
*08		2263 N	2245	-0-	-18 B	-0-		121	1	2095	2	Y	26	1	8	67
								29	9							
*09		2250 N	2136	-0-	-114 B	-0-		114	1	2012	2	Y	9			76
								10	9							
		10	2263 N	2105	-0-	-158 B	-0-	80	1	2025	2	Y	-0-			76
		11	2340 N	2159	-0-	-181 B	-0-	98	1	2024	2	Y	34			110
								37	9							
*12		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-		115	1	2139	2	Y	3			113
								3	9							
TOTAL GAS PROD:			25,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			113							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2294 N	2214	-0-	-80 B	-0-	30	1	2130	2	N	49	159 1	20
						54	9						
*02	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	32	1	1967	2	N	2		22
						2	9						
*03	2201 N	2197	-0-	-4 B	-0-	38	1	2159	2	N	-0-		22
*04	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	43	1	2160	2	N	-0-		22
*05	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	76	1	2173	2	N	50		72
						55	9						
*06	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	100	1	2107	2	N	-0-		72
*07	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	125	1	2148	2	N	1		73
						1	9						
*08	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	122	1	2119	2	N	19		92
						21	9						
*09	2130 N	2055	-0-	-75 B	-0-	110	1	1945	2	N	-0-		92
10	2201 N	2136	-0-	-65 B	-0-	81	1	2055	2	N	-0-		92
11	2130 N	2085	-0-	-45 B	-0-	97	1	1988	2	N	-0-		92
12	2139 N	2039	-0-	-100 B	-0-	103	1	1925	2	N	10		102
						11	9						

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	33	1	2298	2	Y	20	41 1	7
						22	9						
*02	1680 N	1525	-0-	-155 B	-0-	24	1	1498	2	Y	3		10
						3	9						
*03	1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	25	1	1406	2	Y	3		13
						3	9						
*04	2280 N	1628	-0-	-652 B	-0-	32	1	1593	2	Y	3		16
						3	9						
*05	1829 N	1623	-0-	-206 B	-0-	55	1	1566	2	Y	2		18
						2	9						
*06	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	76	1	1609	2	Y	3		21
						3	9						
*07	1798 N	1776	-0-	-22 B	-0-	97	1	1671	2	Y	7		28
						8	9						
*08	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	112	1	1951	2	Y	45	1 8	72
						50	9						
*09	1800 N	1583	-0-	-217 B	-0-	85	1	1496	2	Y	2		74
						2	9						
10	1860 N	1131	-0-	-729 B	-0-	43	1	1087	2	Y	1		75
						1	9						
11	1800 N	1516	-0-	-284 B	-0-	73	1	1442	2	Y	1		76
						1	9						
12	1643 N	1556	-0-	-87 B	-0-	83	1	1472	2	Y	1		77
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 19,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2635 N	1586	-0-	-1049 B	-0-	22	1	1564	2	Y	-0-		21
*02	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	43	1	2641	2	Y	-0-		21
*03	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	35	1	2031	2	Y	1	1 8	21
*04	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	38	1	1924	2	Y	-0-		21
*05	2480 X	2018	-0-	-462 B	-0-	68	1	1949	2	Y	1		22
*06	2400 X	1968	-0-	-432 B	-0-	89	1	1869	2	Y	9		31
*07	2480 X	1893	-0-	-587 B	-0-	104	1	1787	2	Y	2		33
*08	2201 X	2000	-0-	-201 B	-0-	108	1	1870	2	Y	20	1 8	52
*09	2100 X	1784	-0-	-316 B	-0-	95	1	1689	2	Y	-0-		52
10	2170 X	1915	-0-	-255 B	-0-	75	1	1840	2	Y	-0-		52
11	2070 N	1807	-0-	-263 B	-0-	87	1	1719	2	Y	1		53
12	1829 N	1757	-0-	-72 B	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		23,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2015 N	1763	-0-	-252 B	-0-	25	1	1738	2	N	-0-		55
*02	1736 N	1325	-0-	-411 B	-0-	21	1	1296	2	N	7		62
*03	1922 N	1781	-0-	-141 B	-0-	30	1	1745	2	N	5		67
*04	1830 N	1728	-0-	-102 B	-0-	34	1	1691	2	N	3		70
*05	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	58	1	1650	2	N	3		73
*06	1860 N	1665	-0-	-195 B	-0-	75	1	1586	2	N	4		77
*07	1922 N	1552	-0-	-370 B	-0-	85	1	1461	2	N	5		82
*08	1829 N	1749	-0-	-80 B	-0-	95	1	1645	2	N	8		90
*09	1800 N	1564	-0-	-236 B	-0-	84	1	1480	2	N	-0-		90
10	1674 N	1340	-0-	-334 B	-0-	51	1	1285	2	N	4		94
11	1830 N	1412	-0-	-418 B	-0-	65	1	1346	2	N	1		95
12	1612 N	1397	-0-	-215 B	-0-	71	1	1326	2	N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		18,987				TOTAL CONDENSATE PROD:				40			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BURKE, FRANK			WELL #: 14		RRCID -> 210745			COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		2449 N	2320	-0-	-129 B	-0-	32 1	2248 2	Y	36	48 1			17
							40 9							
*02		2156 N	2072	-0-	-84 B	-0-	33 1	2021 2	Y	16				33
							18 9							
*03		2387 N	2260	-0-	-127 B	-0-	38 1	2174 2	Y	44	46 1			31
							48 9							
*04		2310 N	2090	-0-	-220 B	-0-	40 1	2035 2	Y	14				45
							15 9							
*05		2387 N	2243	-0-	-144 B	-0-	75 1	2139 2	Y	26	49 1			22
							29 9							
*06		2310 N	2179	-0-	-131 B	-0-	97 1	2057 2	Y	23				45
							25 9							
*07		2325 N	1025	-0-	-1300 B	-0-	56 1	963 2	Y	5				50
							6 9							
*08		2418 N	2303	-0-	-115 B	-0-	124 1	2151 2	Y	25	43 1	1 8		31
							28 9							
*09		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	132 1	2327 2	Y	26	40 1			17
							29 9							
10		2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	94 1	2381 2	Y	28				45
							31 9							
11		2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	111 1	2278 2	Y	27	49 1			23
							30 9							
12		2573 N	2406	-0-	-167 B	-0-	122 1	2269 2	Y	14				37
							15 9							
TOTAL GAS PROD:			26,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			284					

MORBY GAS UNIT 1					WELL #: 4		RRCID -> 210751			COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018		
*01		2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	194 1	2751 2	Y	-0-				61
*02		3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	232 1	3314 2	Y	40	87 1			14
							44 9							
*03		3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	256 1	3532 2	Y	-0-				14
*04		4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	289 1	4139 2	Y	-0-				14
*05		3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	279 1	3626 2	Y	1				15
							1 9							
*06		3762 X	3762	-0-	-0- B	-0-	247 1	3514 2	Y	1				16
							1 9							
*07		3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	224 1	3097 2	Y	17				33
							19 9							
*08		4588 X	3312	-0-	-1276 B	-0-	219 1	3092 2	Y	1	1 8			33
							1 9							
*09		4440 X	3166	-0-	-1274 B	-0-	212 1	2954 2	Y	-0-				33
*10		3906 X	3269	-0-	-637 B	-0-	223 1	3045 2	Y	1				34
							1 9							
*11		3750 X	3072	-0-	-678 B	-0-	153 1	2895 2	Y	22				56
							24 9							
12		3348 X	2990	-0-	-358 B	-0-	152 1	2837 2	Y	1				57
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			41,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 210888		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 11589								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 210963		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040								
*01	1953	N	1543	-0-	-410	B	-0-	22	1	1521	2	Y	-0-	53	1	-0-
*02	1456	N	1422	-0-	-34	B	-0-	23	1	1399	2	Y	-0-			-0-
*03	1643	N	1557	-0-	-86	B	-0-	27	1	1530	2	Y	-0-			-0-
*04	1620	N	1598	-0-	-22	B	-0-	31	1	1567	2	Y	-0-			-0-
*05	1705	N	1701	-0-	-4	B	-0-	57	1	1644	2	Y	-0-			-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1736	2	Y	-0-			-0-
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1855	2	Y	-0-			-0-
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1750	2	Y	-0-			-0-
*09	1890	N	1786	-0-	-104	B	-0-	96	1	1690	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1862	-0-	-91	B	-0-	71	1	1791	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1603	-0-	-287	B	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1687	-0-	-173	B	-0-	86	1	1600	2	Y	-0-			1
								1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 211010		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898								
*01	2015	N	1828	-0-	-187	B	-0-	25	1	1759	2	Y	40			66
								44	9							
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1548	2	Y	17	71	1	12
								19	9							
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1776	2	Y	26	1	8	37
								29	9							
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	34	1	1716	2	Y	24			61
								26	9							
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1759	2	Y	24			85
								26	9							
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1700	2	Y	38	99	1	24
								42	9							
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1792	2	Y	16			40
								18	9							
*08	1984	N	1936	-0-	-48	B	-0-	102	1	1780	2	Y	49			89
								54	9							
*09	1950	N	1791	-0-	-159	B	-0-	95	1	1681	2	Y	14			103
								15	9							
10	2046	N	1849	-0-	-197	B	-0-	68	1	1728	2	Y	48	121	1	30
								53	9							
11	2010	N	1663	-0-	-347	B	-0-	76	1	1573	2	Y	13			43
								14	9							
12	1860	N	1745	-0-	-115	B	-0-	87	1	1617	2	Y	37			80
								41	9							

TOTAL GAS PROD: 21,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
		WELL #: 10		RRCID -> 211300		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11708 - 11906			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2139 N	1890	-0-	-249 B	-0-	30	1 1834 2	Y	24			37	
						26	9						
*02	1764 N	1489	-0-	-275 B	-0-	28	1 1461 2	Y	-0-	37	1	-0-	
*03	1953 N	1539	-0-	-414 B	-0-	29	1 1440 2	Y	64	43	1	1 8	
						70	9						
*04	1890 N	1763	-0-	-127 B	-0-	37	1 1673 2	Y	48			68	
						53	9						
*05	1767 N	1737	-0-	-30 B	-0-	63	1 1674 2	Y	-0-	68	1	-0-	
*06	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	79	1 1652 2	Y	15			15	
						17	9						
*07	1953 N	1814	-0-	-139 B	-0-	99	1 1693 2	Y	20	21	1	14	
						22	9						
*08	1860 N	1803	-0-	-57 B	-0-	97	1 1688 2	Y	16			30	
						18	9						
*09	1890 N	1636	-0-	-254 B	-0-	87	1 1539 2	Y	9	23	1	16	
						10	9						
10	1953 N	1771	-0-	-182 B	-0-	66	1 1664 2	Y	37			53	
						41	9						
11	1860 N	1740	-0-	-120 B	-0-	79	1 1636 2	Y	23	42	1	34	
						25	9						
12	1705 N	1675	-0-	-30 B	-0-	84	1 1573 2	Y	16	44	1	6	
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		20,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		272							

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211303		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11392 - 11618			
*01	1519 N	1392	-0-	-127 B	-0-	20	1 1372 2	Y	-0-			21	
*02	1400 N	1331	-0-	-69 B	-0-	21	1 1296 2	Y	13			34	
						14	9						
*03	1705 N	1562	-0-	-143 B	-0-	27	1 1534 2	Y	1			35	
						1	9						
*04	1440 N	1421	-0-	-19 B	-0-	28	1 1393 2	Y	-0-	35	1	-0-	
*05	1581 N	1529	-0-	-52 B	-0-	52	1 1477 2	Y	-0-			-0-	
*06	1620 N	1496	-0-	-124 B	-0-	68	1 1428 2	Y	-0-			-0-	
*07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	88	1 1509 2	Y	39			39	
						43	9						
*08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	90	1 1569 2	Y	16			55	
						18	9						
*09	1620 N	1280	-0-	-340 B	-0-	67	1 1189 2	Y	22			77	
						24	9						
*10	1767 N	1593	-0-	-174 B	-0-	61	1 1532 2	Y	-0-	77	1	-0-	
*11	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	95	1 1801 2	Y	-0-			-0-	
*12	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	96	1 1796 2	Y	9			9	
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		18,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
		WELL #: 15		RRCID -> 211699		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11976 - 12182			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3224 X	2867	-0-	-357 B	-0-	40	1	2780 2	Y	43			68
						47	9						
*02	2660 X	2546	-0-	-114 B	-0-	40	1	2475 2	Y	28	76 1		20
						31	9						
*03	2945 X	2512	-0-	-433 B	-0-	42	1	2434 2	Y	33			53
						36	9						
*04	2850 X	2419	-0-	-431 B	-0-	46	1	2319 2	Y	49			102
						54	9						
*05	2945 X	2759	-0-	-186 B	-0-	92	1	2626 2	Y	37	76 1		63
						41	9						
*06	2850 X	2714	-0-	-136 B	-0-	121	1	2560 2	Y	30	70 1		23
						33	9						
*07	2945 X	2792	-0-	-153 B	-0-	153	1	2618 2	Y	19			42
						21	9						
*08	2976 X	2840	-0-	-136 B	-0-	153	1	2656 2	Y	28	45 1		25
						31	9						
*09	2910 X	2522	-0-	-388 B	-0-	134	1	2374 2	Y	13			38
						14	9						
10	3007 X	2478	-0-	-529 B	-0-	94	1	2384 2	Y	-0-	38 1		-0-
11	2940 X	2693	-0-	-247 B	-0-	125	1	2568 2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2771	-0-	-267 B	-0-	141	1	2630 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		280							

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 211700		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11980 - 12250			
*01	3751 X	3543	-0-	-208 B	-0-	232	1	3294 2	Y	15			62
						17	9						
*02	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	210	1	2993 2	Y	18	69 1		11
						20	9						
*03	3596 X	3507	-0-	-89 B	-0-	235	1	3242 2	Y	27			38
						30	9						
*04	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	229	1	3273 2	Y	54	57 1		35
						59	9						
*05	3596 X	3063	-0-	-533 B	-0-	218	1	2831 2	Y	13			48
						14	9						
*06	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	253	1	3601 2	Y	32	63 1		17
						35	9						
*07	3689 X	3470	-0-	-219 B	-0-	233	1	3224 2	Y	12			29
						13	9						
*08	3689 X	3451	-0-	-238 B	-0-	227	1	3209 2	Y	14			43
						15	9						
*09	3900 X	3257	-0-	-643 B	-0-	216	1	3010 2	Y	28	62 1		9
						31	9						
10	4030 X	2781	-0-	-1249 B	-0-	189	1	2589 2	Y	3			12
						3	9						
11	3900 X	2629	-0-	-1271 B	-0-	121	1	2501 2	Y	6			18
						7	9						
12	3472 X	2853	-0-	-619 B	-0-	145	1	2708 2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		39,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		222							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	31 1	2199 2	N	2			47	
						2 9							
*02	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	31 1	1923 2	N	3			50	
						3 9							
*03	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	40 1	2276 2	N	1	1 8		50	
						1 9							
*04	2310 N	2211	-0-	-99 B	-0-	43 1	2168 2	N	-0-			50	
*05	2325 N	2295	-0-	-30 B	-0-	78 1	2217 2	N	-0-			50	
*06	2400 N	2352	-0-	-48 B	-0-	106 1	2246 2	N	-0-			50	
*07	2449 N	2436	-0-	-13 B	-0-	134 1	2302 2	N	-0-			50	
*08	2480 N	2393	-0-	-87 B	-0-	130 1	2263 2	N	-0-			50	
*09	2490 N	2141	-0-	-349 B	-0-	114 1	2025 2	N	2			52	
						2 9							
10	2573 N	2298	-0-	-275 B	-0-	88 1	2210 2	N	-0-			52	
11	2490 N	2220	-0-	-270 B	-0-	103 1	2117 2	N	-0-			52	
*12	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	115 1	2140 2	N	-0-			52	
TOTAL GAS PROD:										27,107	TOTAL CONDENSATE PROD:		8

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

*01	1209 N	1130	-0-	-79 B	-0-	16 1	1114 2	N	-0-			84	
*02	1120 N	1011	-0-	-109 B	-0-	16 1	983 2	N	11			95	
						12 9							
*03	930 N	787	-0-	-143 B	-0-	13 1	772 2	N	2			97	
						2 9							
*04	1170 N	1051	-0-	-119 B	-0-	20 1	1031 2	N	-0-			97	
*05	1209 N	928	-0-	-281 B	-0-	31 1	897 2	N	-0-			97	
*06	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	48 1	1009 2	N	-0-			97	
*07	1178 N	1141	-0-	-37 B	-0-	63 1	1076 2	N	2			99	
						2 9							
*08	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	60 1	1043 2	N	1			100	
						1 9							
*09	1140 N	957	-0-	-183 B	-0-	51 1	906 2	N	-0-			100	
10	1240 N	973	-0-	-267 B	-0-	37 1	936 2	N	-0-			100	
11	1140 N	923	-0-	-217 B	-0-	43 1	880 2	N	-0-			100	
*12	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	51 1	959 2	N	-0-			100	
TOTAL GAS PROD:										12,072	TOTAL CONDENSATE PROD:		16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 213002			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2015 N	1813	-0-	-202 B	-0-	25 1	1786 2	N	2				72
						2 9							
*02	1820 N	1591	-0-	-229 B	-0-	25 1	1544 2	N	20				92
						22 9							
*03	2015 N	1786	-0-	-229 B	-0-	31 1	1754 2	N	1		1 8		92
						1 9							
*04	1890 N	1725	-0-	-165 B	-0-	33 1	1686 2	N	5				97
						6 9							
*05	1891 N	1500	-0-	-391 B	-0-	50 1	1427 2	N	21				118
						23 9							
*06	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	87 1	1836 2	N	8				126
						9 9							
*07	1922 N	1833	-0-	-89 B	-0-	101 1	1730 2	N	2				128
						2 9							
*08	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	98 1	1707 2	N	3		1 8		130
						3 9							
*09	2070 N	1713	-0-	-357 B	-0-	91 1	1614 2	N	7				137
						8 9							
10	1953 N	1737	-0-	-216 B	-0-	65 1	1648 2	N	22				159
						24 9							
11	1890 N	1649	-0-	-241 B	-0-	76 1	1572 2	N	1				160
						1 9							
*12	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	91 1	1702 2	N	7				167
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		20,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 213045			COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	3534 X	3075	-0-	-459 B	-0-	43 1	3006 2	N	24				164
						26 9							
*02	2968 X	2692	-0-	-276 B	-0-	43 1	2632 2	N	15				179
						17 9							
*03	3286 X	2884	-0-	-402 B	-0-	49 1	2811 2	N	22		177 1		24
						24 9							
*04	3180 X	2559	-0-	-621 B	-0-	50 1	2497 2	N	11				35
						12 9							
*05	3286 X	2411	-0-	-875 B	-0-	81 1	2310 2	N	18				53
						20 9							
*06	3180 X	2291	-0-	-889 B	-0-	103 1	2171 2	N	15				68
						17 9							
*07	3193 X	2491	-0-	-702 B	-0-	137 1	2343 2	N	10				78
						11 9							
*08	3038 X	2432	-0-	-606 B	-0-	132 1	2287 2	N	12				90
						13 9							
*09	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	162 1	2873 2	N	14				104
						15 9							
10	2666 X	2387	-0-	-279 B	-0-	90 1	2280 2	N	15				119
						17 9							
11	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	143 1	2953 2	N	16				135
						18 9							
12	3038 X	2859	-0-	-179 B	-0-	145 1	2697 2	N	15				150
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		32,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
WILSON, GB GU 1			WELL #:		9	RRCID -> 213064			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01	5437 X	5437	-0-	-0- B	-0-	356	1	5041 2	Y	36			102
						40	9						
*02	4760 X	4695	-0-	-65 B	-0-	305	1	4353 2	Y	34	101 1		35
						37	9						
*03	5270 X	4756	-0-	-514 B	-0-	320	1	4414 2	Y	20	1 8		54
						22	9						
*04	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	336	1	4813 2	Y	27			81
						30	9						
*05	5270 X	5204	-0-	-66 B	-0-	371	1	4820 2	Y	12			93
						13	9						
*06	6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	403	1	5736 2	Y	61	104 1		50
						67	9						
*07	5726 X	5726	-0-	-0- B	-0-	385	1	5332 2	Y	8			58
						9	9						
*08	5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	371	1	5247 2	Y	25	76 1		7
						28	9						
*09	6210 X	4805	-0-	-1405 B	-0-	321	1	4467 2	Y	15			22
						17	9						
10	6417 X	5770	-0-	-647 B	-0-	390	1	5328 2	Y	47			69
						52	9						
11	6210 X	4863	-0-	-1347 B	-0-	225	1	4624 2	Y	13			82
						14	9						
12	5735 X	5249	-0-	-486 B	-0-	267	1	4972 2	Y	9			91
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		63,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 213088			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01	4154 X	3566	-0-	-588 B	-0-	234	1	3319 2	Y	12			60
						13	9						
*02	3864 X	3610	-0-	-254 B	-0-	235	1	3356 2	Y	17	66 1		11
						19	9						
*03	4278 X	3834	-0-	-444 B	-0-	256	1	3534 2	Y	40	1 8		50
						44	9						
*04	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	247	1	3539 2	Y	90	86 1		54
						99	9						
*05	3999 X	3077	-0-	-922 B	-0-	218	1	2837 2	Y	20			74
						22	9						
*06	4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	292	1	4146 2	Y	33	83 1		24
						36	9						
*07	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	272	1	3775 2	Y	19			43
						21	9						
*08	4065 X	4065	-0-	-0- B	-0-	267	1	3783 2	Y	14			57
						15	9						
*09	4470 X	3694	-0-	-776 B	-0-	246	1	3417 2	Y	28	72 1		13
						31	9						
10	4619 X	3582	-0-	-1037 B	-0-	244	1	3335 2	Y	3			16
						3	9						
11	4470 X	3354	-0-	-1116 B	-0-	155	1	3193 2	Y	5			21
						6	9						
12	4061 X	3509	-0-	-552 B	-0-	179	1	3330 2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		44,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		281							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
WARE, J. F.		WELL #: 9		RRCID -> 213089		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2573 N	2280	-0-	-293 B	-0-	32	1	2248	2	Y	-0-		3
*02	2268 N	2000	-0-	-268 B	-0-	32	1	1948	2	Y	18	18 1	3
						20	9						
*03	2418 N	2288	-0-	-130 B	-0-	39	1	2243	2	Y	5		8
						6	9						
*04	2370 N	1955	-0-	-415 B	-0-	38	1	1911	2	Y	5		13
						6	9						
*05	2387 N	1954	-0-	-433 B	-0-	66	1	1881	2	Y	6		19
						7	9						
*06	2370 N	1568	-0-	-802 B	-0-	71	1	1489	2	Y	7		26
						8	9						
*07	2170 N	1499	-0-	-671 B	-0-	83	1	1416	2	Y	-0-		26
*08	2108 N	1961	-0-	-147 B	-0-	107	1	1854	2	Y	-0-		26
*09	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	118	1	2090	2	Y	-0-	26 1	-0-
*10	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	89	1	2244	2	Y	1		1
						1	9						
11	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	97	1	1990	2	Y	18		19
						20	9						
12	2294 N	2076	-0-	-218 B	-0-	106	1	1967	2	Y	3		22
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		24,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

BRIGHT		WELL #: 12		RRCID -> 213090		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1767 N	1535	-0-	-232 B	-0-	25	1	1480	2	Y	27		39
						30	9						
*02	1596 N	1489	-0-	-107 B	-0-	27	1	1403	2	Y	54	38 1	55
						59	9						
*03	1767 N	1566	-0-	-201 B	-0-	31	1	1535	2	Y	-0-	55 1	-0-
*04	1590 N	1497	-0-	-93 B	-0-	33	1	1451	2	Y	12		12
						13	9						
*05	1767 N	1563	-0-	-204 B	-0-	52	1	1483	2	Y	25	22 1	15
						28	9						
*06	1620 N	1516	-0-	-104 B	-0-	68	1	1430	2	Y	16		31
						18	9						
*07	1674 N	1513	-0-	-161 B	-0-	82	1	1410	2	Y	19	29 1	21
						21	9						
*08	1674 N	1487	-0-	-187 B	-0-	80	1	1389	2	Y	16	1 8	36
						18	9						
*09	1620 N	1463	-0-	-157 B	-0-	77	1	1360	2	Y	24	35 1	25
						26	9						
10	1612 N	1505	-0-	-107 B	-0-	55	1	1398	2	Y	47		72
						52	9						
11	1530 N	1432	-0-	-98 B	-0-	65	1	1341	2	Y	24	53 1	43
						26	9						
12	1519 N	1468	-0-	-51 B	-0-	74	1	1376	2	Y	16	52 1	7
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		18,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		280							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		3503 X	3178	-0-	-325 B	-0-	44	1	3099	2	Y	32	62 1	27
							35	9						
*02		2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	45	1	2771	2	Y	27		54
							30	9						
*03		3131 X	3037	-0-	-94 B	-0-	52	1	2972	2	Y	12		66
							13	9						
*04		3030 X	2958	-0-	-72 B	-0-	57	1	2876	2	Y	23	61 1	28
							25	9						
*05		3131 X	3119	-0-	-12 B	-0-	105	1	2995	2	Y	17		45
							19	9						
*06		3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	139	1	2941	2	Y	21		66
							23	9						
*07		3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	176	1	3017	2	Y	10		76
							11	9						
*08		3348 X	3162	-0-	-186 B	-0-	169	1	2942	2	Y	46	66 1 1 8	55
							51	9						
*09		3330 X	2982	-0-	-348 B	-0-	158	1	2789	2	Y	32		87
							35	9						
10		3441 X	2987	-0-	-454 B	-0-	113	1	2845	2	Y	26	82 1	31
							29	9						
11		3330 X	2958	-0-	-372 B	-0-	135	1	2778	2	Y	41		72
							45	9						
12		3441 X	2990	-0-	-451 B	-0-	151	1	2814	2	Y	23		95
							25	9						
TOTAL GAS PROD:			36,524	TOTAL CONDENSATE PROD:			310							

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130														
*01		1736 N	1430	-0-	-306 B	-0-	24	1	1392	2	Y	13		16
							14	9						
*02		1568 N	1324	-0-	-244 B	-0-	25	1	1299	2	Y	-0-	16 1	-0-
							26	1	1282	2	Y	-0-		-0-
*03		1643 N	1308	-0-	-335 B	-0-	26	1	1107	2	Y	-0-		-0-
							26	1	1573	2	Y	-0-		-0-
*04		1500 N	1133	-0-	-367 B	-0-	59	1	1573	2	Y	37	21 1	16
							41	9						
*05		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	64	1	1274	2	Y	28	36 1	8
							31	9						
*06		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	78	1	1342	2	Y	19		27
							21	9						
*07		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	88	1	1527	2	Y	28	38 1	17
							31	9						
*08		1798 X	1646	-0-	-152 B	-0-	79	1	1395	2	Y	11		28
							12	9						
*09		1740 X	1486	-0-	-254 B	-0-	62	1	1577	2	Y	-0-	28 1	-0-
							73	1	1509	2	Y	-0-		-0-
10		1798 X	1639	-0-	-159 B	-0-	81	1	1501	2	Y	-0-		-0-
							73	1						
11		1710 X	1582	-0-	-128 B	-0-								
12		1767 X	1582	-0-	-185 B	-0-								
TOTAL GAS PROD:			17,613	TOTAL CONDENSATE PROD:			136							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1736 N	1577	-0-	-159 B	-0-	22	1	1551	2	N	4	168 1	18	
						4	9							
*02	1456 N	1369	-0-	-87 B	-0-	22	1	1341	2	N	5		23	
						6	9							
*03	1550 N	1508	-0-	-42 B	-0-	26	1	1482	2	N	-0-		23	
*04	1560 N	1426	-0-	-134 B	-0-	28	1	1398	2	N	-0-		23	
*05	1612 N	1538	-0-	-74 B	-0-	50	1	1433	2	N	50		73	
						55	9							
*06	1560 N	1501	-0-	-59 B	-0-	68	1	1431	2	N	2		75	
						2	9							
*07	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	88	1	1513	2	N	-0-		75	
*08	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	88	1	1535	2	N	-0-		75	
*09	1560 N	1543	-0-	-17 B	-0-	83	1	1460	2	N	-0-		75	
10	1612 N	1583	-0-	-29 B	-0-	60	1	1523	2	N	-0-		75	
11	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	72	1	1481	2	N	57		132	
						63	9							
12	1581 N	1138	-0-	-443 B	-0-	58	1	1080	2	N	-0-		132	
TOTAL GAS PROD:		18,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038														
*01	3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	212	1	3007	2	Y	69	80 1	26	
						76	9							
*02	2772 X	2475	-0-	-297 B	-0-	160	1	2280	2	Y	32		58	
						35	9							
*03	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	220	1	3029	2	Y	45	77 1	26	
						50	9							
*04	2970 X	2209	-0-	-761 B	-0-	142	1	2031	2	Y	33		59	
						36	9							
*05	3069 X	3032	-0-	-37 B	-0-	214	1	2787	2	Y	28	55 1	32	
						31	9							
*06	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	233	1	3310	2	Y	53	66 1	19	
						58	9							
*07	3449 X	3449	-0-	-0- B	-0-	230	1	3189	2	Y	27		46	
						30	9							
*08	3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	230	1	3256	2	Y	46	67 1	25	
						51	9							
*09	3600 X	3279	-0-	-321 B	-0-	217	1	3016	2	Y	42		67	
						46	9							
10	3720 X	3386	-0-	-334 B	-0-	229	1	3125	2	Y	29	64 1	32	
						32	9							
11	3600 X	3134	-0-	-466 B	-0-	143	1	2955	2	Y	33		65	
						36	9							
12	3534 X	3103	-0-	-431 B	-0-	156	1	2904	2	Y	39	73 1	31	
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		37,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		476								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	222	1	3149	2	Y	-0-		4
*02	3024 X	2861	-0-	-163 B	-0-	187	1	2674	2	Y	-0-		4
*03	3348 X	3250	-0-	-98 B	-0-	220	1	3029	2	Y	1	1 8	4
*04	3270 X	3110	-0-	-160 B	-0-	203	1	2907	2	Y	-0-		4
*05	3379 X	3351	-0-	-28 B	-0-	239	1	3110	2	Y	2		6
*06	3270 X	3106	-0-	-164 B	-0-	203	1	2888	2	Y	14		20
*07	3255 X	3217	-0-	-38 B	-0-	217	1	3000	2	Y	-0-		20
*08	3348 X	3282	-0-	-66 B	-0-	217	1	3063	2	Y	2	1 8	21
*09	3240 X	3108	-0-	-132 B	-0-	208	1	2899	2	Y	1		22
10	3348 X	3189	-0-	-159 B	-0-	217	1	2972	2	Y	-0-		22
11	3180 X	2986	-0-	-194 B	-0-	138	1	2848	2	Y	-0-		22
12	3286 X	2865	-0-	-421 B	-0-	146	1	2719	2	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		37,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904													
*01	2387 N	2202	-0-	-185 B	-0-	34	1	2138	2	Y	27		31
*02	2100 N	1903	-0-	-197 B	-0-	34	1	1858	2	Y	10	34 1	7
*03	2325 N	1896	-0-	-429 B	-0-	36	1	1832	2	Y	25		32
*04	2250 N	1878	-0-	-372 B	-0-	40	1	1838	2	Y	-0-		32
*05	2263 N	2145	-0-	-118 B	-0-	71	1	2033	2	Y	37	40 1	29
*06	1980 N	1966	-0-	-14 B	-0-	87	1	1846	2	Y	30	47 1	12
*07	2077 N	2044	-0-	-33 B	-0-	111	1	1911	2	Y	20		32
*08	2294 N	2142	-0-	-152 B	-0-	115	1	1996	2	Y	28	41 1	19
*09	2100 N	1823	-0-	-277 B	-0-	97	1	1709	2	Y	15		34
10	2201 N	2071	-0-	-130 B	-0-	76	1	1912	2	Y	75	69 1	40
11	2220 N	2045	-0-	-175 B	-0-	91	1	1871	2	Y	75		115
*12	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	101	1	1886	2	Y	-0-	114 1	1
TOTAL GAS PROD:		24,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		342							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 213870			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1984 X	1234	-0-	-750 B	-0-	25	1	1169	2	Y	36	59 1	35
							40	9						
*02		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	29	1	1310	2	Y	1		36
							1	9						
*03		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	35	1	1539	2	Y	19		55
							21	9						
*04		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	41	1	1669	2	Y	3		58
							3	9						
*05		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	63	1	1803	2	Y	4		62
							4	9						
*06		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	80	1	1695	2	Y	-0-	62 1	-0-
*07		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	106	1	1812	2	Y	11		11
							12	9						
*08		2015 N	1796	-0-	-219 B	-0-	98	1	1697	2	Y	1		12
							1	9						
*09		1920 N	1630	-0-	-290 B	-0-	87	1	1541	2	Y	2		14
							2	9						
10		2077 N	1606	-0-	-471 B	-0-	61	1	1537	2	Y	7		21
							8	9						
11		1860 N	1640	-0-	-220 B	-0-	76	1	1564	2	Y	-0-		21
12		1674 N	1471	-0-	-203 B	-0-	76	1	1395	2	Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:			19,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

ALLRED			WELL #:		10	RRCID -> 213948			COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2201 N	1996	-0-	-205 B	-0-	28	1	1954	2	Y	13	32 1	7
							14	9						
*02		2072 N	1798	-0-	-274 B	-0-	29	1	1768	2	Y	1		8
							1	9						
*03		2294 N	1967	-0-	-327 B	-0-	34	1	1927	2	Y	5	1 8	12
							6	9						
*04		2070 N	1845	-0-	-225 B	-0-	36	1	1798	2	Y	10		22
							11	9						
*05		2139 N	1769	-0-	-370 B	-0-	60	1	1702	2	Y	6		28
							7	9						
*06		2040 N	1555	-0-	-485 B	-0-	70	1	1479	2	Y	5		33
							6	9						
*07		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	122	1	2098	2	Y	3		36
							3	9						
*08		2330 X	2330	-0-	-0- B	-0-	127	1	2202	2	Y	1	1 8	36
							1	9						
*09		2271 X	2271	-0-	-0- B	-0-	121	1	2133	2	Y	15		51
							17	9						
10		2387 X	2137	-0-	-250 B	-0-	81	1	2056	2	Y	-0-		51
11		2430 X	1964	-0-	-466 B	-0-	91	1	1872	2	Y	1		52
							1	9						
12		2511 X	1925	-0-	-586 B	-0-	98	1	1826	2	Y	1		53
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			23,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. WARREN, SM GU1		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430													
*01		3534 X	3374	-0-	-160 B	-0-	220 1 36 9	3118 2	Y	33	56 1		6
*02		3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	200 1 21 9	2862 2	Y	19			25
*03		3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	231 1 24 9	3180 2	Y	22			47
*04		3270 X	2872	-0-	-398 B	-0-	186 1 24 9	2662 2	Y	22			69
*05		3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	278 1 52 9	3613 2	Y	47	74 1		42
*06		3767 X	3767	-0-	-0- B	-0-	245 1 30 9	3492 2	Y	27			69
*07		3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	247 1 47 9	3419 2	Y	43	76 1		36
*08		3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	260 1 18 9	3679 2	Y	16			52
*09		3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-	238 1 44 9	3311 2	Y	40	84 1		8
	10	3556 X	3556	-0-	-0- B	-0-	239 1 52 9	3265 2	Y	47			55
	11	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	150 1 28 9	3098 2	Y	25			80
*12		3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	170 1 29 9	3172 2	Y	26			106
TOTAL GAS PROD:			41,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			367						

WILSON, GB GU 1		WELL #:	11	RRCID ->	214308	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	12303	PERF.	11854 - 12041	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
*04	17	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
	10 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
	11 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
	12 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			17	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 214398			COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11598 - 11868		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2201 N	1973	-0-	-228 B	-0-	28	1	1938	2	Y	6		40
							7	9						
*02		1960 N	1777	-0-	-183 B	-0-	28	1	1749	2	Y	-0-		40
*03		2201 N	1785	-0-	-416 B	-0-	31	1	1754	2	Y	-0-		40
*04		2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	50	1	2326	2	Y	19		59
							21	9						
*05		2108 N	2105	-0-	-3 B	-0-	75	1	2028	2	Y	2		61
							2	9						
*06		2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	92	1	1946	2	Y	-0-		61
*07		2263 N	2124	-0-	-139 B	-0-	116	1	1983	2	Y	23		84
							25	9						
*08		2263 N	2077	-0-	-186 B	-0-	113	1	1962	2	Y	2	73 1	2 8
							2	9						
*09		2190 N	1964	-0-	-226 B	-0-	105	1	1858	2	Y	1		12
							1	9						
*10		2294 N	2034	-0-	-260 B	-0-	77	1	1932	2	Y	23		35
							25	9						
11		2160 N	1989	-0-	-171 B	-0-	92	1	1896	2	Y	1		36
							1	9						
12		2046 N	2008	-0-	-38 B	-0-	102	1	1905	2	Y	1	26 1	11
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			24,271		TOTAL CONDENSATE PROD:			78						

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 214401			COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11494 - 11750		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2914 X	2623	-0-	-291 B	-0-	173	1	2450	2	N	-0-		173
*02		2576 N	2429	-0-	-147 B	-0-	157	1	2238	2	N	31	177 1	27
							34	9						
*03		2821 N	2464	-0-	-357 B	-0-	167	1	2296	2	N	1	1 8	27
							1	9						
*04		2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	180	1	2582	2	N	-0-		27
*05		2697 N	2504	-0-	-193 B	-0-	179	1	2324	2	N	1		28
							1	9						
*06		2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	171	1	2430	2	N	-0-		28
*07		2852 N	2457	-0-	-395 B	-0-	165	1	2292	2	N	-0-		28
*08		2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	170	1	2407	2	N	40	2 8	66
							44	9						
*09		2610 N	2477	-0-	-133 B	-0-	166	1	2305	2	N	5		71
							6	9						
10		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	173	1	2364	2	N	-0-		71
11		2550 N	2421	-0-	-129 B	-0-	112	1	2308	2	N	1		72
							1	9						
12		2573 N	2446	-0-	-127 B	-0-	125	1	2321	2	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			30,342		TOTAL CONDENSATE PROD:			79						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 215268			COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 11975	PERF.11510 - 11746				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		3131 X	2763	-0-	-368 B	-0-	38	1	2689	2	Y	33	61	1	11
							36	9							
*02		2604 X	2422	-0-	-182 B	-0-	38	1	2372	2	Y	11			22
							12	9							
*03		2883 X	2677	-0-	-206 B	-0-	46	1	2618	2	Y	12			34
							13	9							
*04		2790 X	2578	-0-	-212 B	-0-	50	1	2524	2	Y	4			38
							4	9							
*05		2883 N	2644	-0-	-239 B	-0-	89	1	2552	2	Y	3	26	1	15
							3	9							
*06		2790 N	2556	-0-	-234 B	-0-	115	1	2438	2	Y	3			18
							3	9							
*07		2852 N	2686	-0-	-166 B	-0-	148	1	2538	2	Y	-0-			18
*08		2852 N	2681	-0-	-171 B	-0-	146	1	2535	2	Y	-0-	18	1	-0-
*09		2760 N	2549	-0-	-211 B	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-			-0-
10		2883 N	2569	-0-	-314 B	-0-	97	1	2452	2	Y	18			18
							20	9							
11		2790 N	2469	-0-	-321 B	-0-	114	1	2337	2	Y	16			34
							18	9							
12		2635 N	2480	-0-	-155 B	-0-	126	1	2340	2	Y	13	35	1	12
							14	9							
TOTAL GAS PROD:			31,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			113						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 215273			COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11823	PERF.11516 - 11750				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01		1953 N	1764	-0-	-189 B	-0-	25	1	1726	2	Y	12			21
							13	9							
*02		1680 N	1567	-0-	-113 B	-0-	25	1	1531	2	Y	10			31
							11	9							
*03		1860 N	1579	-0-	-281 B	-0-	27	1	1550	2	Y	2			33
							2	9							
*04		1800 N	1428	-0-	-372 B	-0-	27	1	1383	2	Y	16	45	1	4
							18	9							
*05		1860 N	1531	-0-	-329 B	-0-	52	1	1476	2	Y	3			7
							3	9							
*06		1650 N	1532	-0-	-118 B	-0-	69	1	1451	2	Y	11			18
							12	9							
*07		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	89	1	1529	2	Y	4			22
							4	9							
*08		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	90	1	1557	2	Y	-0-			22
*09		1650 N	1593	-0-	-57 B	-0-	85	1	1508	2	Y	-0-			22
10		1736 N	1630	-0-	-106 B	-0-	62	1	1557	2	Y	10	30	1	2
							11	9							
11		1710 N	1564	-0-	-146 B	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-			2
12		1643 N	1586	-0-	-57 B	-0-	81	1	1505	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			19,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			68						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3131 X	3108	-0-	-23 B	-0-	204 1	2885 2	Y	17	18 1		7
						19 9						
*02	2787 X	2787	-0-	-0- B	-0-	182 1	2601 2	Y	4			11
						4 9						
*03	3029 X	3029	-0-	-0- B	-0-	205 1	2821 2	Y	3			14
						3 9						
*04	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	199 1	2848 2	Y	14	18 1		10
						15 9						
*05	3100 X	2491	-0-	-609 B	-0-	178 1	2309 2	Y	4			14
						4 9						
*06	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	215 1	3053 2	Y	11	18 1		7
						12 9						
*07	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	216 1	2997 2	Y	4			11
						4 9						
*08	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	210 1	2973 2	Y	6			17
						7 9						
*09	3270 X	2817	-0-	-453 B	-0-	188 1	2619 2	Y	9	22 1		4
						10 9						
10	3379 X	2788	-0-	-591 B	-0-	190 1	2595 2	Y	3			7
						3 9						
11	3270 X	2418	-0-	-852 B	-0-	111 1	2295 2	Y	11			18
						12 9						
12	3224 X	2912	-0-	-312 B	-0-	148 1	2757 2	Y	6	20 1		4
						7 9						

TOTAL GAS PROD: 35,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

*01	1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	99 1	1401 2	N	14			184
						15 9						
*02	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	133 1	1898 2	N	17	175 1		26
						19 9						
*03	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	153 1	2110 2	N	12			38
						13 9						
*04	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	146 1	2090 2	N	12			50
						13 9						
*05	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	140 1	1819 2	N	13			63
						14 9						
*06	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	132 1	1875 2	N	17			80
						19 9						
*07	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	135 1	1865 2	N	10			90
						11 9						
*08	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	138 1	1948 2	N	15			105
						17 9						
*09	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	131 1	1825 2	N	12			117
						13 9						
10	1922 N	1700	-0-	-222 B	-0-	115 1	1579 2	N	5			122
						6 9						
11	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	89 1	1838 2	N	10			132
						11 9						
12	1922 N	1863	-0-	-59 B	-0-	94 1	1761 2	N	7			139
						8 9						

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1891 N	1780	-0-	-111 B	-0-	29 1	1731 2	Y		18			78
							20 9							
*02		1680 N	1497	-0-	-183 B	-0-	28 1	1451 2	Y		16			94
							18 9							
*03		1860 N	1666	-0-	-194 B	-0-	32 1	1622 2	Y		11	82 1		23
							12 9							
*04		1800 N	1667	-0-	-133 B	-0-	36 1	1622 2	Y		8			31
							9 9							
*05		1798 N	1700	-0-	-98 B	-0-	56 1	1612 2	Y		29			60
							32 9							
*06		1740 N	1681	-0-	-59 B	-0-	76 1	1595 2	Y		9			69
							10 9							
*07		1860 N	1624	-0-	-236 B	-0-	89 1	1524 2	Y		10			79
							11 9							
*08		1829 N	1684	-0-	-145 B	-0-	91 1	1574 2	Y		17	71 1		25
							19 9							
*09		1800 N	1622	-0-	-178 B	-0-	86 1	1525 2	Y		10			35
							11 9							
10		1736 N	1606	-0-	-130 B	-0-	61 1	1532 2	Y		12			47
							13 9							
11		1740 N	1594	-0-	-146 B	-0-	73 1	1499 2	Y		20			67
							22 9							
12		1674 N	1640	-0-	-34 B	-0-	83 1	1544 2	Y		12			79
							13 9							
TOTAL GAS PROD:			19,761	TOTAL CONDENSATE PROD:			172							

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694														
*01		1798 N	1603	-0-	-195 B	-0-	22 1	1581 2	Y		-0-	56 1		-0-
							21 1	1308 2	Y		2			2
							2 9							
*03		1643 N	1567	-0-	-76 B	-0-	27 1	1519 2	Y		19			21
							21 9							
*04		1680 N	1515	-0-	-165 B	-0-	29 1	1483 2	Y		3			24
							3 9							
*05		1581 N	1504	-0-	-77 B	-0-	51 1	1450 2	Y		3			27
							3 9							
*06		1620 N	1569	-0-	-51 B	-0-	71 1	1498 2	Y		-0-	27 1		-0-
							94 1	1611 2	Y		12			12
							13 9							
*08		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	92 1	1592 2	Y		1			13
							1 9							
*09		1680 N	1559	-0-	-121 B	-0-	83 1	1475 2	Y		1			14
							1 9							
10		1829 N	1490	-0-	-339 B	-0-	56 1	1426 2	Y		7			21
							8 9							
11		1740 N	1701	-0-	-39 B	-0-	79 1	1621 2	Y		1			22
							1 9							
*12		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	84 1	1557 2	Y		-0-			22
TOTAL GAS PROD:			18,883	TOTAL CONDENSATE PROD:			49							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3968 X	3934	-0-	-34 B	-0-	257 1	3640 2	Y	34	43 1		11
						37 9						
*02	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	227 1	3245 2	Y	52	52 1		11
						57 9						
*03	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	261 1	3596 2	Y	30	1 8		40
						33 9						
*04	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	243 1	3480 2	Y	43	54 1		29
						47 9						
*05	3844 X	3764	-0-	-80 B	-0-	264 1	3438 2	Y	56	65 1		20
						62 9						
*06	3720 X	2747	-0-	-973 B	-0-	179 1	2539 2	Y	26			46
						29 9						
*07	4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	279 1	3865 2	Y	70	86 1		30
						77 9						
*08	4256 X	4256	-0-	-0- B	-0-	277 1	3921 2	Y	53	1 8		82
						58 9						
*09	3780 X	3769	-0-	-11 B	-0-	250 1	3473 2	Y	42	73 1		51
						46 9						
10	4216 X	3898	-0-	-318 B	-0-	262 1	3589 2	Y	43	77 1		17
						47 9						
11	4110 X	3585	-0-	-525 B	-0-	168 1	3376 2	Y	37			54
						41 9						
12	4247 X	3644	-0-	-603 B	-0-	186 1	3384 2	Y	67	70 1		51
						74 9						

TOTAL GAS PROD: 45,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2077 N	1910	-0-	-167 B	-0-	125 1	1774 2	Y	10			41
						11 9						
*02	1932 N	1930	-0-	-2 B	-0-	126 1	1793 2	Y	10			51
						11 9						
*03	2139 N	2102	-0-	-37 B	-0-	139 1	1920 2	Y	39	67 1		23
						43 9						
*04	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	138 1	1976 2	Y	10			33
						11 9						
*05	2139 N	1762	-0-	-377 B	-0-	125 1	1626 2	Y	10			43
						11 9						
*06	2040 N	1981	-0-	-59 B	-0-	129 1	1833 2	Y	17	54 1		6
						19 9						
*07	2139 N	1915	-0-	-224 B	-0-	129 1	1783 2	Y	3			9
						3 9						
*08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	130 1	1839 2	Y	20			29
						22 9						
*09	1980 N	1902	-0-	-78 B	-0-	127 1	1762 2	Y	12			41
						13 9						
10	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	133 1	1814 2	Y	13			54
						14 9						
11	1920 N	1844	-0-	-76 B	-0-	84 1	1732 2	Y	25	54 1		25
						28 9						
12	1953 N	1829	-0-	-124 B	-0-	93 1	1724 2	Y	11			36
						12 9						

TOTAL GAS PROD: 23,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
NEWSOME -A-		WELL #:		5		RRCID -> 216097		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*01		4774 X	4190	-0-	-584 B	-0-	276	1	3914	2	Y	-0-	8
*02		4200 X	3568	-0-	-632 B	-0-	233	1	3332	2	Y	3	11
							3	9					
*03		4526 X	4325	-0-	-201 B	-0-	293	1	4031	2	Y	1	11
							1	9				1 8	
*04		4713 X	4713	-0-	-0- B	-0-	308	1	4405	2	Y	-0-	11
*05		4278 X	3979	-0-	-299 B	-0-	283	1	3678	2	Y	16	27
							18	9					
*06		4356 X	4356	-0-	-0- B	-0-	286	1	4070	2	Y	-0-	27
*07		4650 X	4189	-0-	-461 B	-0-	282	1	3906	2	Y	1	28
							1	9					
*08		4867 X	4089	-0-	-778 B	-0-	270	1	3818	2	Y	1	28
							1	9				1 8	
*09		4710 X	4005	-0-	-705 B	-0-	269	1	3736	2	Y	-0-	28
*10		4495 X	4222	-0-	-273 B	-0-	288	1	3934	2	Y	-0-	28
		11	4350 X	-0-	-422 B	-0-	182	1	3746	2	Y	-0-	28
		12	4185 X	-0-	-172 B	-0-	204	1	3806	2	Y	3	31
							3	9					
TOTAL GAS PROD:			49,577		TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

ODOM, JR GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 216155		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*01		2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	193	1	2736	2	N	6	53
							7	9					
*02		2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	170	1	2426	2	N	10	63
							11	9					
*03		2790 N	2151	-0-	-639 B	-0-	145	1	1999	2	N	6	68
							7	9				1 8	
*04		2760 N	2401	-0-	-359 B	-0-	157	1	2242	2	N	2	70
							2	9					
*05		2852 N	2169	-0-	-683 B	-0-	154	1	2006	2	N	8	78
							9	9					
*06		2070 N	519	-0-	-1551 B	-0-	34	1	485	2	N	-0-	78
*07		2480 N	2008	-0-	-472 B	-0-	135	1	1873	2	N	-0-	78
*08		2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	194	1	2745	2	N	2	78
							2	9				2 8	
*09		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	183	1	2543	2	N	2	80
							2	9					
*10		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	189	1	2587	2	N	7	87
							8	9					
		11	2760 N	-0-	-228 B	-0-	117	1	2406	2	N	8	95
							9	9					
		12	2821 N	-0-	-1137 B	-0-	85	1	1593	2	N	5	100
							6	9					
TOTAL GAS PROD:			27,460		TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2294 N	2133	-0-	-161 B	-0-	29	1	2060	2	Y	40		78
						44	9						
*02	2044 N	1792	-0-	-252 B	-0-	29	1	1763	2	Y	-0-		78
*03	2294 N	1998	-0-	-296 B	-0-	34	1	1964	2	Y	-0-		78
*04	2220 N	1895	-0-	-325 B	-0-	37	1	1858	2	Y	-0-		78
*05	2139 N	2061	-0-	-78 B	-0-	69	1	1978	2	Y	13	81 1	10
						14	9						
*06	2070 N	1994	-0-	-76 B	-0-	90	1	1904	2	Y	-0-	10 1	-0-
*07	2108 N	2007	-0-	-101 B	-0-	111	1	1896	2	Y	-0-		-0-
*08	2201 N	2045	-0-	-156 B	-0-	111	1	1934	2	Y	-0-		-0-
*09	2130 N	1865	-0-	-265 B	-0-	100	1	1765	2	Y	-0-		-0-
10	2170 N	1881	-0-	-289 B	-0-	72	1	1809	2	Y	-0-		-0-
11	2130 N	1832	-0-	-298 B	-0-	85	1	1747	2	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1772	-0-	-150 B	-0-	90	1	1682	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

*01	3534 X	2959	-0-	-575 B	-0-	41	1	2912	2	Y	5	72 1	7
						6	9						
*02	3192 X	2578	-0-	-614 B	-0-	41	1	2525	2	Y	11		18
						12	9						
*03	3410 X	2855	-0-	-555 B	-0-	47	1	2716	2	Y	84	1 8	101
						92	9						
*04	3270 X	2793	-0-	-477 B	-0-	54	1	2719	2	Y	18		119
						20	9						
*05	3193 X	2843	-0-	-350 B	-0-	96	1	2745	2	Y	2		121
						2	9						
*06	3090 X	2617	-0-	-473 B	-0-	117	1	2475	2	Y	23	118 1	26
						25	9						
*07	3100 X	3050	-0-	-50 B	-0-	167	1	2871	2	Y	11		37
						12	9						
*08	3100 X	2878	-0-	-222 B	-0-	157	1	2719	2	Y	2		39
						2	9						
*09	3000 X	2638	-0-	-362 B	-0-	141	1	2497	2	Y	-0-		39
10	3286 X	2948	-0-	-338 B	-0-	108	1	2740	2	Y	91		130
						100	9						
*11	3180 X	2688	-0-	-492 B	-0-	135	1	2551	2	Y	2		132
						2	9						
12	3286 X	2801	-0-	-485 B	-0-	143	1	2658	2	Y	-0-	132 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
WARE, J. F.		WELL #: 11		RRCID -> 216187		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	35	1	2195	2	Y	25					46	
						28	9										
*02	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	36	1	1973	2	Y	-0-					46	
*03	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	45	1	2322	2	Y	2					48	
						2	9										
*04	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	47	1	2162	2	Y	-0-					48	
*05	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	80	1	2167	2	Y	2					50	
						2	9										
*06	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	98	1	2062	2	Y	15					65	
						17	9										
*07	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	125	1	2140	2	Y	2					67	
						2	9										
*08	2418 N	2215	-0-	-203 B	-0-	120	1	2091	2	Y	4	60	1			11	
						4	9										
*09	2340 N	2099	-0-	-241 B	-0-	112	1	1981	2	Y	5					16	
						6	9										
10	2449 N	2089	-0-	-360 B	-0-	80	1	2008	2	Y	1					17	
						1	9										
11	2310 N	1909	-0-	-401 B	-0-	91	1	1816	2	Y	2					19	
						2	9										
12	2170 N	1899	-0-	-271 B	-0-	100	1	1781	2	Y	16					35	
						18	9										
TOTAL GAS PROD:		25,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		74											

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 216188		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638									
*01	2232 N	1803	-0-	-429 B	-0-	25	1	1766	2	Y	11	72	1			7	
						12	9										
*02	1988 N	1780	-0-	-208 B	-0-	28	1	1748	2	Y	4					11	
						4	9										
*03	2139 N	1967	-0-	-172 B	-0-	34	1	1931	2	Y	2					13	
						2	9										
*04	1890 N	1878	-0-	-12 B	-0-	36	1	1832	2	Y	9					22	
						10	9										
*05	2108 N	1936	-0-	-172 B	-0-	65	1	1869	2	Y	2					24	
						2	9										
*06	2040 N	1787	-0-	-253 B	-0-	81	1	1704	2	Y	2					26	
						2	9										
*07	2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	107	1	1837	2	Y	9					35	
						10	9										
*08	2077 N	1893	-0-	-184 B	-0-	103	1	1784	2	Y	5					40	
						6	9										
*09	1920 N	1750	-0-	-170 B	-0-	93	1	1651	2	Y	5					45	
						6	9										
10	2108 N	1522	-0-	-586 B	-0-	58	1	1463	2	Y	1					46	
						1	9										
11	1980 N	1446	-0-	-534 B	-0-	67	1	1373	2	Y	5					51	
						6	9										
12	1798 N	1611	-0-	-187 B	-0-	82	1	1527	2	Y	2					53	
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		21,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		57											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1271 N	1086	-0-	-185 B	-0-	15	1	1071	2	Y	-0-		40
*02		1092 N	1021	-0-	-71 B	-0-	16	1	1005	2	Y	-0-		40
*03		1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	18	1	1037	2	Y	-0-		40
*04		1140 N	1042	-0-	-98 B	-0-	20	1	1022	2	Y	-0-		40
*05		1209 N	1027	-0-	-182 B	-0-	35	1	992	2	Y	-0-		40
*06		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	66	1	1347	2	Y	-0-	40 1	-0-
*07		1147 N	982	-0-	-165 B	-0-	55	1	926	2	Y	1		1
							1	9						
*08		1116 N	948	-0-	-168 B	-0-	52	1	896	2	Y	-0-		1
*09		1530 N	838	-0-	-692 B	-0-	45	1	791	2	Y	2		3
							2	9						
10		1054 N	905	-0-	-149 B	-0-	34	1	869	2	Y	2		5
							2	9						
11		990 N	707	-0-	-283 B	-0-	33	1	673	2	Y	1		6
							1	9						
12		868 N	616	-0-	-252 B	-0-	31	1	584	2	Y	1		7
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			11,640				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230														
*01		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	219	1	3099	2	Y	47	82 1	11
							52	9						
*02		2968 X	2672	-0-	-296 B	-0-	173	1	2470	2	Y	26		37
							29	9						
*03		3286 X	2717	-0-	-569 B	-0-	182	1	2509	2	Y	24		61
							26	9						
*04		3180 X	2246	-0-	-934 B	-0-	145	1	2078	2	Y	21		82
							23	9						
*05		3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	254	1	3305	2	Y	45	80 1	47
							50	9						
*06		3580 X	3580	-0-	-0- B	-0-	234	1	3326	2	Y	18		65
							20	9						
*07		3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	233	1	3233	2	Y	41	72 1	34
							45	9						
*08		3596 X	3528	-0-	-68 B	-0-	232	1	3277	2	Y	17		51
							19	9						
*09		3570 X	3231	-0-	-339 B	-0-	215	1	2986	2	Y	27	71 1	7
							30	9						
10		3689 X	3357	-0-	-332 B	-0-	226	1	3096	2	Y	32		39
							35	9						
11		3570 X	3023	-0-	-547 B	-0-	139	1	2866	2	Y	16		55
							18	9						
12		3534 X	2983	-0-	-551 B	-0-	151	1	2813	2	Y	17		72
							19	9						
TOTAL GAS PROD:			37,827				TOTAL CONDENSATE PROD:			331				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 16		RRCID -> 216922			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2449 N	2093	-0-	-356 B	-0-	29 1	2032 2	Y	29				32
						32 9							
*02	2128 N	1942	-0-	-186 B	-0-	31 1	1905 2	Y	5				37
						6 9							
*03	2356 N	2222	-0-	-134 B	-0-	38 1	2182 2	Y	2				39
						2 9							
*04	2190 N	2096	-0-	-94 B	-0-	40 1	2026 2	Y	27				66
						30 9							
*05	2325 N	1948	-0-	-377 B	-0-	66 1	1881 2	Y	1				67
						1 9							
*06	2280 N	2052	-0-	-228 B	-0-	93 1	1959 2	Y	-0-	67	1		-0-
*07	2325 N	1909	-0-	-416 B	-0-	105 1	1804 2	Y	-0-				-0-
*08	2387 X	1902	-0-	-485 B	-0-	104 1	1798 2	Y	-0-				-0-
*09	2250 X	1627	-0-	-623 B	-0-	87 1	1540 2	Y	-0-				-0-
10	2263 X	1795	-0-	-468 B	-0-	68 1	1727 2	Y	-0-				-0-
11	2190 X	1611	-0-	-579 B	-0-	75 1	1534 2	Y	2				2
						2 9							
12	2046 X	1919	-0-	-127 B	-0-	98 1	1821 2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		23,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 216945			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1364 N	1247	-0-	-117 B	-0-	17 1	1230 2	Y	-0-				17
*02	1120 N	1100	-0-	-20 B	-0-	18 1	1082 2	Y	-0-				17
*03	1302 N	1171	-0-	-131 B	-0-	20 1	1148 2	Y	3	1	8		19
						3 9							
*04	1290 N	1168	-0-	-122 B	-0-	23 1	1145 2	Y	-0-				19
*05	1302 N	1212	-0-	-90 B	-0-	41 1	1171 2	Y	-0-				19
*06	1230 N	1229	-0-	-1 B	-0-	55 1	1153 2	Y	19				38
						21 9							
*07	1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	67 1	1142 2	Y	4				42
						4 9							
*08	1302 N	1132	-0-	-170 B	-0-	62 1	1070 2	Y	-0-				42
*09	1320 N	1133	-0-	-187 B	-0-	61 1	1071 2	Y	1				43
						1 9							
10	1302 N	1133	-0-	-169 B	-0-	43 1	1090 2	Y	-0-				43
11	1170 N	1120	-0-	-50 B	-0-	52 1	1068 2	Y	-0-				43
12	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	57 1	1070 2	Y	3				46
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		13,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01		3720 X	3575	-0-	-145 B	-0-	235	1	3331	2	Y	8	8	1	16	
							9	9								
*02		3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	206	1	2935	2	Y	3	8	1	11	
							3	9								
*03		3348 X	3043	-0-	-305 B	-0-	205	1	2819	2	Y	17			28	
							19	9								
*04		3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	239	1	3421	2	Y	6	17	1	17	
							7	9								
*05		3348 X	3139	-0-	-209 B	-0-	223	1	2896	2	Y	18	20	1	15	
							20	9								
*06		3240 X	3239	-0-	-1 B	-0-	212	1	3019	2	Y	7			22	
							8	9								
*07		3348 X	3122	-0-	-226 B	-0-	210	1	2909	2	Y	3			25	
							3	9								
*08		3782 X	3255	-0-	-527 B	-0-	214	1	3029	2	Y	11	17	1	19	
							12	9								
*09		3660 X	3046	-0-	-614 B	-0-	204	1	2842	2	Y	-0-			19	
10		3348 X	3153	-0-	-195 B	-0-	214	1	2933	2	Y	5			24	
							6	9								
11		3240 X	2691	-0-	-549 B	-0-	125	1	2564	2	Y	2	14	1	12	
							2	9								
12		3255 X	3000	-0-	-255 B	-0-	153	1	2846	2	Y	1			13	
							1	9								
TOTAL GAS PROD:			38,074												TOTAL CONDENSATE PROD:	81

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330																
*01		5487 X	4299	-0-	-1188 B	-0-	283	1	4016	2	Y	-0-			16	
*02		4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	296	1	4222	2	Y	18			34	
							20	9								
*03		4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	332	1	4571	2	Y	4	1	8	37	
							4	9								
*04		5002 X	5002	-0-	-0- B	-0-	326	1	4674	2	Y	2			39	
							2	9								
*05		4805 X	4551	-0-	-254 B	-0-	325	1	4226	2	Y	-0-			39	
*06		4650 X	4545	-0-	-105 B	-0-	298	1	4245	2	Y	2			41	
							2	9								
*07		4805 X	4505	-0-	-300 B	-0-	302	1	4189	2	Y	13			54	
							14	9								
*08		5177 X	4483	-0-	-694 B	-0-	296	1	4187	2	Y	-0-			54	
*09		5010 X	4215	-0-	-795 B	-0-	283	1	3932	2	Y	-0-			54	
10		4712 X	4265	-0-	-447 B	-0-	291	1	3974	2	Y	-0-			54	
11		4560 X	3601	-0-	-959 B	-0-	167	1	3434	2	Y	-0-	54	1	-0-	
12		4495 X	4120	-0-	-375 B	-0-	210	1	3910	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,031												TOTAL CONDENSATE PROD:	39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100 X	3000	-0-	-100 B	-0-	41 1	2914 2	N	41	182 1		46
						45 9						
*02	2800 X	2430	-0-	-370 B	-0-	39 1	2391 2	N	-0-			46
*03	3100 X	2948	-0-	-152 B	-0-	49 1	2834 2	N	59	1 8		104
						65 9						
*04	3000 X	2774	-0-	-226 B	-0-	54 1	2720 2	N	-0-			104
*05	3100 X	2581	-0-	-519 B	-0-	86 1	2467 2	N	25			129
						28 9						
*06	3000 X	2585	-0-	-415 B	-0-	114 1	2410 2	N	55			184
						61 9						
*07	3100 X	2799	-0-	-301 B	-0-	154 1	2645 2	N	-0-			184
*08	3100 X	2840	-0-	-260 B	-0-	153 1	2656 2	N	28	171 1		41
						31 9						
*09	2970 X	2826	-0-	-144 B	-0-	148 1	2627 2	N	46			87
						51 9						
10	3007 X	2690	-0-	-317 B	-0-	102 1	2579 2	N	8			95
						9 9						
11	2940 X	2791	-0-	-149 B	-0-	126 1	2595 2	N	64			159
						70 9						
12	2914 N	2349	-0-	-565 B	-0-	119 1	2217 2	N	12	151 1		20
						13 9						

TOTAL GAS PROD: 32,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3782 X	3542	-0-	-240 B	-0-	234 1	3308 2	Y	-0-			83
*02	3248 X	3195	-0-	-53 B	-0-	208 1	2968 2	Y	17	88 1		12
						19 9						
*03	3596 X	3483	-0-	-113 B	-0-	236 1	3247 2	Y	-0-			12
*04	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	232 1	3325 2	Y	-0-			12
*05	3565 X	3155	-0-	-410 B	-0-	225 1	2929 2	Y	1			13
						1 9						
*06	3420 X	3120	-0-	-300 B	-0-	205 1	2913 2	Y	2			15
						2 9						
*07	3596 X	3411	-0-	-185 B	-0-	228 1	3153 2	Y	27			42
						30 9						
*08	3565 X	3403	-0-	-162 B	-0-	225 1	3177 2	Y	1	1 8		42
						1 9						
*09	3450 X	3206	-0-	-244 B	-0-	215 1	2991 2	Y	-0-			42
*10	3410 X	3153	-0-	-257 B	-0-	215 1	2937 2	Y	1			43
						1 9						
*11	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	170 1	3218 2	Y	34			77
						37 9						
12	3410 X	3201	-0-	-209 B	-0-	163 1	3036 2	Y	2			79
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 39,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 217715			COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		4247 X	4231	-0-	-16 B	-0-	279	1	3952	2	Y	-0-		14
*02		3752 X	3556	-0-	-196 B	-0-	232	1	3315	2	Y	8		22
							9	9						
*03		3906 X	3883	-0-	-23 B	-0-	262	1	3617	2	Y	4	1 8	25
							4	9						
*04		4122 X	4122	-0-	-0- B	-0-	269	1	3852	2	Y	1		26
							1	9						
*05		4216 X	3577	-0-	-639 B	-0-	255	1	3322	2	Y	-0-		26
*06		4080 X	3444	-0-	-636 B	-0-	226	1	3216	2	Y	2		28
							2	9						
*07		4247 X	3717	-0-	-530 B	-0-	249	1	3453	2	Y	14		42
							15	9						
*08		4247 X	3212	-0-	-1035 B	-0-	212	1	3000	2	Y	-0-		42
*09		4110 X	3819	-0-	-291 B	-0-	256	1	3562	2	Y	1		43
							1	9						
10		3720 X	3077	-0-	-643 B	-0-	210	1	2867	2	Y	-0-		43
11		3600 X	2629	-0-	-971 B	-0-	120	1	2465	2	Y	40	59 1	24
							44	9						
12		3937 X	3373	-0-	-564 B	-0-	172	1	3201	2	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			42,640		TOTAL CONDENSATE PROD:			70						

BRIGHT		WELL #:		13	RRCID -> 217717			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3286 X	3025	-0-	-261 B	-0-	42	1	2932	2	Y	46	90 1	39
							51	9						
*02		2940 X	2696	-0-	-244 B	-0-	42	1	2613	2	Y	37		76
							41	9						
*03		3255 X	2806	-0-	-449 B	-0-	48	1	2737	2	Y	19		95
							21	9						
*04		3150 X	2689	-0-	-461 B	-0-	52	1	2604	2	Y	30	86 1	39
							33	9						
*05		3255 X	2924	-0-	-331 B	-0-	98	1	2801	2	Y	23		62
							25	9						
*06		3150 X	2892	-0-	-258 B	-0-	129	1	2722	2	Y	37	89 1	10
							41	9						
*07		3224 X	2970	-0-	-254 B	-0-	162	1	2780	2	Y	25		35
							28	9						
*08		3131 X	2911	-0-	-220 B	-0-	157	1	2730	2	Y	22		57
							24	9						
*09		3090 X	2248	-0-	-842 B	-0-	118	1	2087	2	Y	39	82 1	14
							43	9						
10		3193 X	2637	-0-	-556 B	-0-	100	1	2534	2	Y	3		17
							3	9						
11		3090 X	2756	-0-	-334 B	-0-	126	1	2593	2	Y	34		51
							37	9						
12		3193 X	2940	-0-	-253 B	-0-	150	1	2790	2	Y	-0-		51
TOTAL GAS PROD:			33,494		TOTAL CONDENSATE PROD:			315						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 217718			COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2356 N	2173	-0-	-183 B	-0-	29 1	2059 2	Y	77	108 1			30
						85 9							
*02	2072 N	1878	-0-	-194 B	-0-	30 1	1837 2	Y	10				40
						11 9							
*03	2263 N	2055	-0-	-208 B	-0-	35 1	2003 2	Y	15				55
						17 9							
*04	2220 N	1955	-0-	-265 B	-0-	38 1	1904 2	Y	12				67
						13 9							
*05	2232 N	2000	-0-	-232 B	-0-	68 1	1932 2	Y	-0-				67
*06	2130 N	2006	-0-	-124 B	-0-	91 1	1915 2	Y	-0-				67
*07	2170 N	2011	-0-	-159 B	-0-	111 1	1900 2	Y	-0-	67 1			-0-
*08	2139 N	2020	-0-	-119 B	-0-	110 1	1910 2	Y	-0-				-0-
*09	2160 N	1926	-0-	-234 B	-0-	103 1	1814 2	Y	8				8
						9 9							
10	2170 N	1922	-0-	-248 B	-0-	73 1	1842 2	Y	6				14
						7 9							
11	2100 N	1896	-0-	-204 B	-0-	87 1	1801 2	Y	7				21
						8 9							
*12	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	99 1	1850 2	Y	37				58
						41 9							
TOTAL GAS PROD:		23,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		172							

MATLOCK			WELL #: 16		RRCID -> 217732			COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2356 N	2301	-0-	-55 B	-0-	32 1	2249 2	Y	18				78
						20 9							
*02	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	33 1	2032 2	Y	18				96
						20 9							
*03	2356 N	2273	-0-	-83 B	-0-	39 1	2216 2	Y	16	87 1	1 8		24
						18 9							
*04	2280 N	2180	-0-	-100 B	-0-	42 1	2124 2	Y	13				37
						14 9							
*05	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	79 1	2257 2	Y	47				84
						52 9							
*06	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	103 1	2177 2	Y	14				98
						15 9							
*07	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	138 1	2372 2	Y	15				113
						17 9							
*08	2573 X	2404	-0-	-169 B	-0-	129 1	2245 2	Y	27	102 1	2 8		36
						30 9							
*09	2490 X	2268	-0-	-222 B	-0-	120 1	2130 2	Y	16				52
						18 9							
10	2728 X	2257	-0-	-471 B	-0-	85 1	2152 2	Y	18				70
						20 9							
11	2640 X	2297	-0-	-343 B	-0-	105 1	2156 2	Y	33				103
						36 9							
12	2728 X	2279	-0-	-449 B	-0-	115 1	2143 2	Y	19				122
						21 9							
TOTAL GAS PROD:		27,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		254							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3224 X	2733	-0-	-491 B	-0-	38	1	2691	2	Y	4		90
						4	9						
*02	2632 X	2531	-0-	-101 B	-0-	40	1	2444	2	Y	43		133
						47	9						
*03	2914 X	2790	-0-	-124 B	-0-	47	1	2710	2	Y	30	142 1	20
						33	9					1 8	
*04	2820 X	2663	-0-	-157 B	-0-	52	1	2602	2	Y	8		28
						9	9						
*05	2914 X	2751	-0-	-163 B	-0-	93	1	2651	2	Y	6		34
						7	9						
*06	2820 X	2741	-0-	-79 B	-0-	122	1	2585	2	Y	31		65
						34	9						
*07	2914 X	2815	-0-	-99 B	-0-	155	1	2660	2	Y	-0-		65
*08	3007 X	2889	-0-	-118 B	-0-	155	1	2686	2	Y	44		109
						48	9						
*09	2940 X	2221	-0-	-719 B	-0-	118	1	2093	2	Y	9	28 1	90
						10	9						
10	3038 X	2635	-0-	-403 B	-0-	100	1	2533	2	Y	2		92
						2	9						
11	3000 X	2654	-0-	-346 B	-0-	121	1	2497	2	Y	33		125
						36	9						
12	3100 X	2620	-0-	-480 B	-0-	133	1	2484	2	Y	3		128
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 32,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4877 X	4877	-0-	-0- B	-0-	321	1	4549	2	Y	6	46 1	10
						7	9						
*02	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	281	1	4013	2	Y	32		42
						35	9						
*03	4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	327	1	4502	2	Y	10	49 1	2
						11	9					1 8	
*04	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	318	1	4554	2	Y	13		15
						14	9						
*05	4712 X	4534	-0-	-178 B	-0-	323	1	4200	2	Y	10		25
						11	9						
*06	4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	307	1	4366	2	Y	32	56 1	1
						35	9						
*07	4712 X	4483	-0-	-229 B	-0-	302	1	4181	2	Y	-0-		1
*08	5053 X	4579	-0-	-474 B	-0-	301	1	4250	2	Y	25		26
						28	9						
*09	4890 X	4433	-0-	-457 B	-0-	297	1	4126	2	Y	9		35
						10	9						
10	4867 X	4607	-0-	-260 B	-0-	312	1	4263	2	Y	29	59 1	5
						32	9						
11	4710 X	4340	-0-	-370 B	-0-	200	1	4128	2	Y	11		16
						12	9						
12	4588 X	4449	-0-	-139 B	-0-	225	1	4188	2	Y	33		49
						36	9						

TOTAL GAS PROD: 55,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
WILSON, GB GU 1			WELL #:		13	RRCID -> 218396				COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01	5152 X	5152	-0-	-0- B	-0-	339	1	4806	2	Y	6	46	1		16
						7	9								
*02	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	291	1	4156	2	Y	32				48
						35	9								
*03	5020 X	5020	-0-	-0- B	-0-	339	1	4669	2	Y	11	48	1	1 8	10
						12	9								
*04	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	304	1	4350	2	Y	12				22
						13	9								
*05	4774 X	4561	-0-	-213 B	-0-	325	1	4222	2	Y	13				35
						14	9								
*06	4680 X	4680	-0-	-0- B	-0-	306	1	4350	2	Y	22	46	1		11
						24	9								
*07	4782 X	4782	-0-	-0- B	-0-	322	1	4459	2	Y	1				12
						1	9								
*08	5022 X	5010	-0-	-12 B	-0-	330	1	4662	2	Y	16	1	8		27
						18	9								
*09	4680 X	4623	-0-	-57 B	-0-	310	1	4307	2	Y	5				32
						6	9								
10	4836 X	4737	-0-	-99 B	-0-	322	1	4400	2	Y	14	34	1		12
						15	9								
11	4860 X	4429	-0-	-431 B	-0-	205	1	4218	2	Y	5				17
						6	9								
12	5022 X	4420	-0-	-602 B	-0-	224	1	4178	2	Y	16				33
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		56,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		153									

WARE, J. F.			WELL #:		16	RRCID -> 218397				COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01	1612 N	1469	-0-	-143 B	-0-	20	1	1438	2	N	10				42
						11	9								
*02	1400 N	1096	-0-	-304 B	-0-	17	1	1068	2	N	10				52
						11	9								
*03	1550 N	1441	-0-	-109 B	-0-	24	1	1400	2	N	15				67
						17	9								
*04	1500 N	1439	-0-	-61 B	-0-	28	1	1399	2	N	11				78
						12	9								
*05	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	49	1	1390	2	N	11				89
						12	9								
*06	1500 N	1463	-0-	-37 B	-0-	66	1	1386	2	N	10				99
						11	9								
*07	1550 N	1513	-0-	-37 B	-0-	83	1	1416	2	N	13				112
						14	9								
*08	1550 N	1498	-0-	-52 B	-0-	81	1	1409	2	N	7				119
						8	9								
*09	1500 N	1450	-0-	-50 B	-0-	75	1	1333	2	N	38				157
						42	9								
10	1550 N	1421	-0-	-129 B	-0-	54	1	1365	2	N	2				159
						2	9								
11	1500 N	1387	-0-	-113 B	-0-	64	1	1309	2	N	13				172
						14	9								
12	1488 N	1421	-0-	-67 B	-0-	72	1	1341	2	N	7				179
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		17,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		147									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID -> 218402			COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11544 - 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2325 N	2200	-0-	-125 B	-0-	31 1	2155 2	Y		13			20
							14 9							
*02		1960 N	1892	-0-	-68 B	-0-	30 1	1851 2	Y		10			30
							11 9							
*03		2077 N	2022	-0-	-55 B	-0-	35 1	1985 2	Y		2			32
							2 9							
*04		2100 N	1906	-0-	-194 B	-0-	37 1	1850 2	Y		17	44 1		5
							19 9							
*05		2170 N	1990	-0-	-180 B	-0-	67 1	1921 2	Y		2			7
							2 9							
*06		2100 N	1961	-0-	-139 B	-0-	88 1	1861 2	Y		11			18
							12 9							
*07		2108 N	2014	-0-	-94 B	-0-	111 1	1899 2	Y		4			22
							4 9							
*08		2139 N	2027	-0-	-112 B	-0-	110 1	1904 2	Y		12			34
							13 9							
*09		2100 N	1904	-0-	-196 B	-0-	102 1	1802 2	Y		-0-			34
		10 2170 N	1910	-0-	-260 B	-0-	72 1	1827 2	Y		10	41 1		3
							11 9							
		11 2100 N	1833	-0-	-267 B	-0-	85 1	1748 2	Y		-0-			3
		12 1953 N	1717	-0-	-236 B	-0-	87 1	1630 2	Y		-0-			3
TOTAL GAS PROD:			23,376		TOTAL CONDENSATE PROD:			81						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		9	RRCID -> 218406			COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11674 - 11878		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2511 N	2324	-0-	-187 B	-0-	33 1	2291 2	Y		-0-			34
							32 1	2002 2	Y		-0-			34
*02		2128 N	2034	-0-	-94 B	-0-	37 1	2131 2	Y		-0-	34 1		-0-
		2356 N	2168	-0-	-188 B	-0-	40 1	2037 2	Y		-0-			-0-
*03		2280 N	2077	-0-	-203 B	-0-	76 1	2170 2	Y		-0-			-0-
		2356 N	2246	-0-	-110 B	-0-	99 1	2096 2	Y		-0-			-0-
*04		2250 N	2195	-0-	-55 B	-0-	122 1	2091 2	Y		13			13
		*07 2294 N	2227	-0-	-67 B	-0-	14 9							
*05		2418 N	2313	-0-	-105 B	-0-	126 1	2180 2	Y		6			19
							7 9							
*06		2370 N	1690	-0-	-680 B	-0-	89 1	1575 2	Y		24			43
							26 9							
		10 2387 N	2242	-0-	-145 B	-0-	85 1	2155 2	Y		2	33 1		12
							2 9							
		11 2400 N	2248	-0-	-152 B	-0-	104 1	2138 2	Y		5			17
							6 9							
*12		2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	111 1	2075 2	Y		37			54
							41 9							
TOTAL GAS PROD:			25,991		TOTAL CONDENSATE PROD:			87						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
BARNES, DA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 218408		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3193 X	2985	-0-	-208 B	-0-	195	1	2756 2	Y	31	30	1	36
						34	9						
*02	2660 X	2641	-0-	-19 B	-0-	173	1	2462 2	Y	5	29	1	12
						6	9						
*03	2945 X	2823	-0-	-122 B	-0-	190	1	2612 2	Y	19			31
						21	9						
*04	2850 X	2772	-0-	-78 B	-0-	181	1	2585 2	Y	5	26	1	10
						6	9						
*05	2945 X	2557	-0-	-388 B	-0-	181	1	2356 2	Y	18	24	1	4
						20	9						
*06	2730 N	2182	-0-	-548 B	-0-	143	1	2028 2	Y	10			14
						11	9						
*07	2852 N	2491	-0-	-361 B	-0-	167	1	2320 2	Y	4			18
						4	9						
*08	2852 X	2605	-0-	-247 B	-0-	171	1	2422 2	Y	11	22	1	7
						12	9						
*09	2760 X	887	-0-	-1873 B	-0-	59	1	827 2	Y	1			8
						1	9						
10	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	193	1	2639 2	Y	9			17
						10	9						
11	2520 X	1940	-0-	-580 B	-0-	90	1	1843 2	Y	6	23	1	-0-
						7	9						
*12	2659 X	2659	-0-	-0- B	-0-	135	1	2521 2	Y	3			3
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		29,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

NEWSOME -A-		WELL #: 6		RRCID -> 218774		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5828 X	4848	-0-	-980 B	-0-	319	1	4526 2	Y	3			58
						3	9						
*02	5124 X	5007	-0-	-117 B	-0-	328	1	4676 2	Y	3			61
						3	9						
*03	5456 X	5170	-0-	-286 B	-0-	346	1	4773 2	Y	46	98	1	8
						51	9				1	8	
*04	5245 X	5245	-0-	-0- B	-0-	342	1	4901 2	Y	2			10
						2	9						
*05	5549 X	4860	-0-	-689 B	-0-	347	1	4512 2	Y	1			11
						1	9						
*06	5370 X	4875	-0-	-495 B	-0-	320	1	4547 2	Y	7			18
						8	9						
*07	5549 X	4490	-0-	-1059 B	-0-	302	1	4188 2	Y	-0-			18
*08	5425 X	5141	-0-	-284 B	-0-	339	1	4801 2	Y	1	1	8	18
						1	9						
*09	5250 X	4790	-0-	-460 B	-0-	321	1	4469 2	Y	-0-			18
*10	5053 X	4237	-0-	-816 B	-0-	289	1	3948 2	Y	-0-			18
*11	4980 X	4449	-0-	-531 B	-0-	205	1	4224 2	Y	18			36
						20	9						
12	5146 X	4535	-0-	-611 B	-0-	231	1	4304 2	Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		57,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	3906 X	3431	-0-	-475 B	-0-	225 1	3193 2	Y	12	56 1		18	
*02	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	13 9	3023 2	Y	23			41	
*03	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	212 1	3168 2	Y	13	1 8		53	
*04	3270 X	2995	-0-	-275 B	-0-	25 9	2793 2	Y	6			59	
*05	3379 X	3347	-0-	-32 B	-0-	14 9	3102 2	Y	5	48 1		16	
*06	3270 X	3071	-0-	-199 B	-0-	195 1	2858 2	Y	11			27	
*07	3379 X	2614	-0-	-765 B	-0-	7 9	2436 2	Y	2			29	
*08	3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-	239 1	3473 2	Y	3			32	
*09	3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	6 9	3043 2	Y	8	31 1		9	
10	3348 X	3032	-0-	-316 B	-0-	201 1	2823 2	Y	3			12	
11	3600 X	2649	-0-	-951 B	-0-	12 9	2518 2	Y	8			20	
12	3720 X	3250	-0-	-470 B	-0-	3 9	3082 2	Y	3			23	
TOTAL GAS PROD:						38,054	TOTAL CONDENSATE PROD:						97

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	302 1	4228 2	Y	62	90 1		22	
*02	4592 X	4433	-0-	-159 B	-0-	68 9	4051 2	Y	85	90 1		17	
*03	5084 X	4570	-0-	-514 B	-0-	288 1	4188 2	Y	67	1 8		83	
*04	4920 X	3898	-0-	-1022 B	-0-	94 9	3602 2	Y	36	80 1		39	
*05	4898 X	3649	-0-	-1249 B	-0-	308 1	3364 2	Y	24	52 1		11	
*06	4740 X	2548	-0-	-2192 B	-0-	74 9	2368 2	Y	13			24	
*07	4898 X	2999	-0-	-1899 B	-0-	256 1	2763 2	Y	34	46 1		12	
*08	4557 X	4062	-0-	-495 B	-0-	40 9	3766 2	Y	27			39	
*09	5121 X	5121	-0-	-0- B	-0-	259 1	4746 2	Y	31	42 1		28	
10	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	26 9	3387 2	Y	31	50 1		9	
11	3930 X	3000	-0-	-930 B	-0-	166 1	2830 2	Y	26			35	
12	5301 X	3584	-0-	-1717 B	-0-	199 1	3345 2	Y	50	51 1		34	
TOTAL GAS PROD:						46,131	TOTAL CONDENSATE PROD:						486

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		9	RRCID -> 218781			COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

*01		2480 N	2423	-0-	-57 B	-0-	157	1	2226	2	Y	36	45 1	14
							40	9						
*02		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	138	1	1968	2	Y	52	52 1	14
							57	9						
*03		2325 N	2301	-0-	-24 B	-0-	154	1	2116	2	Y	28	1 8	41
							31	9						
*04		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	153	1	2189	2	Y	32	46 1	27
							35	9						
*05		2325 N	2146	-0-	-179 B	-0-	151	1	1960	2	Y	32	45 1	14
							35	9						
*06		2220 N	1484	-0-	-736 B	-0-	96	1	1370	2	Y	16		30
							18	9						
*07		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	158	1	2183	2	Y	46	55 1	21
							51	9						
*08		2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	177	1	2507	2	Y	35		56
							39	9						
*09		3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	230	1	3202	2	Y	33	50 1	39
							36	9						
10		2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	168	1	2295	2	Y	33	55 1	17
							36	9						
11		2580 N	1384	-0-	-1196 B	-0-	67	1	1288	2	Y	26		43
							29	9						
12		2666 X	2387	-0-	-279 B	-0-	123	1	2211	2	Y	48	51 1	40
							53	9						
TOTAL GAS PROD:			27,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			417					

WRIGHT GAS UNIT 1					WELL #:		9	RRCID -> 219360			COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

*01		2449 N	1679	-0-	-770 B	-0-	27	1	1652	2	Y	-0-		33		
							35	1	1939	2	Y	2		35		
*02		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	2	9								
*03		2356 N	2108	-0-	-248 B	-0-	40	1	2054	2	Y	13	1 8	47		
							14	9								
*04		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	45	1	2076	2	Y	-0-		47		
*05		2356 N	2241	-0-	-115 B	-0-	79	1	2156	2	Y	5		52		
							6	9								
*06		2190 N	2121	-0-	-69 B	-0-	99	1	2021	2	Y	1		53		
							1	9								
*07		2356 N	2082	-0-	-274 B	-0-	113	1	1939	2	Y	27		80		
							30	9								
*08		2418 N	2166	-0-	-252 B	-0-	118	1	2047	2	Y	1	65 1 1 8	15		
							1	9								
*09		2280 N	2068	-0-	-212 B	-0-	111	1	1957	2	Y	-0-		15		
10		2232 N	2007	-0-	-225 B	-0-	76	1	1931	2	Y	-0-		15		
11		2250 N	1992	-0-	-258 B	-0-	92	1	1897	2	Y	3		18		
							3	9								
12		2139 N	2043	-0-	-96 B	-0-	104	1	1937	2	Y	2		20		
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			24,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			54							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
PERRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219486		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	19	1	1349	2	Y	7		28
*02	1540 N	1292	-0-	-248 B	-0-	8	9	1263	2	Y	8		36
*03	1550 N	1292	-0-	-258 B	-0-	20	1	1270	2	Y	-0-		36
*04	1440 N	1270	-0-	-170 B	-0-	9	9	1093	2	Y	141	120 1	57
*05	1550 N	1401	-0-	-149 B	-0-	155	9	1320	2	Y	32		89
*06	1350 N	1183	-0-	-167 B	-0-	46	1	1028	2	Y	96	147 1	38
*07	1395 N	1220	-0-	-175 B	-0-	35	9	1115	2	Y	36		74
*08	1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	49	1	1332	2	Y	65		139
*09	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	106	9	1321	2	Y	8		147
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	77	1	1343	2	Y	-0-		147
11	1530 N	1064	-0-	-466 B	-0-	40	9	1010	2	Y	3		150
*12	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	72	9	1715	2	Y	-0-		150
TOTAL GAS PROD:		16,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		396							

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 4		RRCID -> 219503		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3472 X	3399	-0-	-73 B	-0-	223	1	3156	2	Y	18		175
*02	2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	20	9	2694	2	Y	19	176 1	18
*03	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	189	1	2969	2	Y	14		32
*04	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	21	9	3060	2	Y	15		47
*05	3200 X	3200	-0-	-0- B	-0-	215	1	2951	2	Y	20		67
*06	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	15	9	2980	2	Y	25		92
*07	3193 X	3023	-0-	-170 B	-0-	227	1	2806	2	Y	13		105
*08	3410 X	3207	-0-	-203 B	-0-	209	1	2979	2	Y	15		120
*09	3300 X	2763	-0-	-537 B	-0-	28	9	2564	2	Y	14		134
10	3317 X	2686	-0-	-631 B	-0-	203	1	2503	2	Y	-0-		134
11	3210 X	3040	-0-	-170 B	-0-	14	9	2893	2	Y	5		139
12	3193 X	3095	-0-	-98 B	-0-	184	1	2911	2	Y	25		164
TOTAL GAS PROD:		37,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 219671			COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11482 - 11746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2294 N	1999	-0-	-295 B	-0-	28	1	1971	2	N	-0-		28
*02	2016 N	1773	-0-	-243 B	-0-	28	1	1745	2	N	-0-		28
*03	2232 N	1924	-0-	-308 B	-0-	33	1	1890	2	N	1	1 8	28
*04	2070 N	1855	-0-	-215 B	-0-	36	1	1819	2	N	-0-		28
*05	2108 N	1919	-0-	-189 B	-0-	65	1	1850	2	N	4		32
*06	2010 N	1860	-0-	-150 B	-0-	84	1	1776	2	N	-0-		32
*07	2077 N	1890	-0-	-187 B	-0-	104	1	1786	2	N	-0-		32
*08	2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	107	1	1859	2	N	-0-		32
*09	2010 N	1760	-0-	-250 B	-0-	94	1	1666	2	N	-0-		32
10	2015 N	1850	-0-	-165 B	-0-	70	1	1779	2	N	1		33
11	2040 N	1831	-0-	-209 B	-0-	85	1	1746	2	N	-0-		33
*12	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	97	1	1816	2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		22,540		TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		15	RRCID -> 219698			COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11704 - 11936	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1891 N	1682	-0-	-209 B	-0-	24	1	1656	2	Y	2		35
*02	1624 N	1487	-0-	-137 B	-0-	24	1	1463	2	Y	-0-		35
*03	1798 N	1645	-0-	-153 B	-0-	28	1	1617	2	Y	-0-		35
*04	1740 N	1590	-0-	-150 B	-0-	31	1	1559	2	Y	-0-		35
*05	1767 N	1610	-0-	-157 B	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-		35
*06	1710 N	1619	-0-	-91 B	-0-	73	1	1544	2	Y	2		37
*07	1767 N	1691	-0-	-76 B	-0-	92	1	1578	2	Y	19	49 1	7
*08	1736 N	1668	-0-	-68 B	-0-	90	1	1569	2	Y	8		15
*09	1740 N	1573	-0-	-167 B	-0-	84	1	1485	2	Y	4		19
10	1829 N	1650	-0-	-179 B	-0-	63	1	1578	2	Y	8		27
11	1740 N	1583	-0-	-157 B	-0-	73	1	1503	2	Y	6		33
*12	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	82	1	1528	2	Y	5		38
TOTAL GAS PROD:		19,414		TOTAL CONDENSATE PROD:			54						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. ALLRED		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
		WELL #: 15		RRCID -> 219708		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2356 N	1713	-0-	-643 B	-0-	24	1	1674	2	N	14		154
						15	9						
*02	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	32	1	1967	2	N	20		174
						22	9						
*03	2232 N	2084	-0-	-148 B	-0-	35	1	1998	2	N	46	179 1	41
						51	9						
*04	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	38	1	1916	2	N	7		48
						8	9						
*05	2232 N	1989	-0-	-243 B	-0-	66	1	1894	2	N	26		74
						29	9						
*06	2160 N	1998	-0-	-162 B	-0-	89	1	1886	2	N	21		95
						23	9						
*07	2170 N	1791	-0-	-379 B	-0-	99	1	1692	2	N	-0-		95
*08	2139 N	2101	-0-	-38 B	-0-	113	1	1968	2	N	18	1 8	112
						20	9						
*09	2160 N	1738	-0-	-422 B	-0-	93	1	1643	2	N	2		114
						2	9						
10	1922 N	1833	-0-	-89 B	-0-	70	1	1763	2	N	-0-		114
11	2160 N	1551	-0-	-609 B	-0-	71	1	1468	2	N	11		125
						12	9						
*12	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	93	1	1727	2	N	2		127
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		22,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		167							

NEWSOME -A-		WELL #: 8		RRCID -> 219710		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3813 X	3723	-0-	-90 B	-0-	245	1	3475	2	Y	3	45 1	10
						3	9						
*02	3472 X	3279	-0-	-193 B	-0-	214	1	3061	2	Y	4		14
						4	9						
*03	3844 X	3584	-0-	-260 B	-0-	242	1	3335	2	Y	6	1 8	19
						7	9						
*04	3720 X	3679	-0-	-41 B	-0-	238	1	3409	2	Y	29		48
						32	9						
*05	3751 X	3388	-0-	-363 B	-0-	239	1	3115	2	Y	31	69 1	10
						34	9						
*06	3600 X	3093	-0-	-507 B	-0-	202	1	2880	2	Y	10		20
						11	9						
*07	3813 X	3162	-0-	-651 B	-0-	212	1	2939	2	Y	10		30
						11	9						
*08	3813 X	3397	-0-	-416 B	-0-	224	1	3163	2	Y	9	1 8	38
						10	9						
*09	3690 X	3425	-0-	-265 B	-0-	229	1	3189	2	Y	6		44
						7	9						
10	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	234	1	3196	2	Y	14		58
						15	9						
11	3300 X	3279	-0-	-21 B	-0-	152	1	3120	2	Y	6		64
						7	9						
12	3534 X	3159	-0-	-375 B	-0-	160	1	2977	2	Y	20	55 1	29
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		40,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		148							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 219716			COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	235	1	3336	2	Y	-0-		66
*02		3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	212	1	3032	2	Y	-0-		66
*03		3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	242	1	3329	2	Y	1	1 8	66
*04		3739 X	3739	-0-	-0- B	-0-	244	1	3495	2	Y	-0-		66
*05		3596 X	3206	-0-	-390 B	-0-	229	1	2974	2	Y	3		69
*06		3480 X	3335	-0-	-145 B	-0-	218	1	3103	2	Y	13		82
*07		3658 X	3276	-0-	-382 B	-0-	221	1	3055	2	Y	-0-		82
*08		3875 X	3195	-0-	-680 B	-0-	211	1	2982	2	Y	2	1 8	83
*09		3750 X	3288	-0-	-462 B	-0-	220	1	3066	2	Y	2		85
		10 3441 X	3364	-0-	-77 B	-0-	229	1	3135	2	Y	-0-		85
		11 3330 X	3115	-0-	-215 B	-0-	144	1	2971	2	Y	-0-		85
		12 3410 X	3324	-0-	-86 B	-0-	169	1	3155	2	Y	-0-		85
TOTAL GAS PROD:			40,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 219718			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1767 N	1620	-0-	-147 B	-0-	23	1	1597	2	Y	-0-	53 1	-0-
*02		1540 N	1463	-0-	-77 B	-0-	23	1	1432	2	Y	7		7
*03		1705 N	1641	-0-	-64 B	-0-	28	1	1581	2	Y	29		36
*04		1650 N	1564	-0-	-86 B	-0-	30	1	1526	2	Y	7		43
*05		1705 N	1613	-0-	-92 B	-0-	54	1	1539	2	Y	18		61
*06		1650 N	1608	-0-	-42 B	-0-	72	1	1524	2	Y	11		72
*07		1705 N	1659	-0-	-46 B	-0-	90	1	1547	2	Y	20	75 1	17
*08		1736 N	1589	-0-	-147 B	-0-	86	1	1496	2	Y	6		23
*09		1740 N	1133	-0-	-607 B	-0-	60	1	1062	2	Y	10		33
		10 1767 N	1716	-0-	-51 B	-0-	65	1	1636	2	Y	14		47
		11 1650 N	1642	-0-	-8 B	-0-	76	1	1556	2	Y	9		56
*12		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	89	1	1660	2	Y	4		60
TOTAL GAS PROD:			19,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			135					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 220611		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2077 N	1871	-0-	-206 B	-0-	26 1	1845 2	Y	-0-			68
*02	1820 N	1747	-0-	-73 B	-0-	28 1	1719 2	Y	-0-			68
*03	2015 N	1869	-0-	-146 B	-0-	32 1	1831 2	Y	5	67 1	1 8	5
*04	1950 N	1615	-0-	-335 B	-0-	31 1	1582 2	Y	2			7
*05	2015 N	1557	-0-	-458 B	-0-	52 1	1491 2	Y	13			20
*06	1950 N	1476	-0-	-474 B	-0-	67 1	1407 2	Y	2			22
*07	1798 N	1767	-0-	-31 B	-0-	97 1	1668 2	Y	2			24
*08	1674 N	1470	-0-	-204 B	-0-	79 1	1379 2	Y	11			35
*09	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	97 1	1725 2	Y	4			39
10	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	77 1	1939 2	Y	-0-			39
11	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	92 1	1886 2	Y	12			51
*12	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	100 1	1859 2	Y	11			62
TOTAL GAS PROD:		21,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 14		RRCID -> 221189		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1922 N	1744	-0-	-178 B	-0-	24 1	1720 2	Y	-0-			5
*02	1680 N	1572	-0-	-108 B	-0-	25 1	1523 2	Y	22			27
*03	1860 N	1694	-0-	-166 B	-0-	29 1	1661 2	Y	4			31
*04	1800 N	1621	-0-	-179 B	-0-	31 1	1587 2	Y	3			34
*05	1860 N	1674	-0-	-186 B	-0-	57 1	1617 2	Y	-0-			34
*06	1770 N	1660	-0-	-110 B	-0-	75 1	1581 2	Y	4	31 1		7
*07	1798 N	1693	-0-	-105 B	-0-	93 1	1599 2	Y	1			8
*08	1798 N	1696	-0-	-102 B	-0-	91 1	1577 2	Y	25			33
*09	1770 N	1516	-0-	-254 B	-0-	81 1	1429 2	Y	5			38
10	1829 N	1601	-0-	-228 B	-0-	61 1	1536 2	Y	4			42
11	1770 N	1612	-0-	-158 B	-0-	73 1	1510 2	Y	26			68
*12	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	83 1	1546 2	Y	1			69
TOTAL GAS PROD:		19,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
BARTON GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 221247			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1674 N	1530	-0-	-144 B	-0-	21	1	1505	2	Y	4		33
						4	9						
*02	1540 N	1358	-0-	-182 B	-0-	22	1	1332	2	Y	4		37
						4	9						
*03	1674 N	1487	-0-	-187 B	-0-	25	1	1453	2	Y	8	1 8	44
						9	9						
*04	1590 N	1434	-0-	-156 B	-0-	28	1	1400	2	Y	5		49
						6	9						
*05	1612 N	1467	-0-	-145 B	-0-	49	1	1414	2	Y	4		53
						4	9						
*06	1560 N	1434	-0-	-126 B	-0-	64	1	1361	2	Y	8		61
						9	9						
*07	1581 N	1525	-0-	-56 B	-0-	84	1	1441	2	Y	-0-		61
*08	1581 N	1479	-0-	-102 B	-0-	80	1	1390	2	Y	8	61 1 1 8	7
						9	9						
*09	1530 N	1384	-0-	-146 B	-0-	74	1	1307	2	Y	3		10
						3	9						
10	1643 N	1330	-0-	-313 B	-0-	51	1	1276	2	Y	3		13
						3	9						
11	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	65	1	1329	2	Y	6		19
						7	9						
12	1426 N	1260	-0-	-166 B	-0-	64	1	1195	2	Y	1		20
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		17,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

DOUGLAS			WELL #: 1		RRCID -> 221814			COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	5022 X	4418	-0-	-604 B	-0-	291	1	4127	2	N	-0-		64
*02	4368 X	4315	-0-	-53 B	-0-	283	1	4032	2	N	-0-		64
*03	4836 X	4601	-0-	-235 B	-0-	311	1	4289	2	N	1	1 8	64
						1	9						
*04	4620 X	4459	-0-	-161 B	-0-	291	1	4168	2	N	-0-		64
*05	4774 X	4226	-0-	-548 B	-0-	302	1	3923	2	N	1		65
						1	9						
*06	4620 X	4430	-0-	-190 B	-0-	289	1	4117	2	N	22		87
						24	9						
*07	4774 X	4046	-0-	-728 B	-0-	272	1	3774	2	N	-0-		87
*08	4619 X	4476	-0-	-143 B	-0-	296	1	4179	2	N	1	1 8	87
						1	9						
*09	4470 X	4175	-0-	-295 B	-0-	280	1	3895	2	N	-0-		87
*10	4588 X	4292	-0-	-296 B	-0-	292	1	4000	2	N	-0-		87
11	4440 X	4051	-0-	-389 B	-0-	188	1	3863	2	N	-0-		87
12	4464 X	4103	-0-	-361 B	-0-	209	1	3894	2	N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		51,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
NEWSOME -A-		WELL #:		10	RRCID -> 221817			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		527 N	391	-0-	-136 B	-0-	26	1	365	2	Y	-0-	27	1			9
*02		420 N	107	-0-	-313 B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					9
*03		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	48	1	666	2	Y	1					10
*04		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	169	1	2421	2	Y	8					18
*05		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	182	1	2364	2	Y	-0-	18	1			-0-
*06		2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	171	1	2432	2	Y	-0-					-0-
*07		2697 N	2474	-0-	-223 B	-0-	167	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*08		2697 X	2394	-0-	-303 B	-0-	158	1	2236	2	Y	-0-					-0-
*09		2610 X	2143	-0-	-467 B	-0-	144	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10		2697 X	2168	-0-	-529 B	-0-	148	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11		2610 X	1969	-0-	-641 B	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-					-0-
12		2480 X	1920	-0-	-560 B	-0-	97	1	1801	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
TOTAL GAS PROD:			22,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			29								

NEWSOME -A-		WELL #:		11	RRCID -> 221818			COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	147	1	2086	2	Y	-0-					7
*02		1848 N	1807	-0-	-41 B	-0-	118	1	1685	2	Y	4					11
*03		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	139	1	1913	2	Y	2	1	8			12
*04		2160 N	2018	-0-	-142 B	-0-	132	1	1886	2	Y	-0-					12
*05		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	155	1	2017	2	Y	15					27
*06		2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	162	1	2299	2	Y	-0-					27
*07		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	154	1	2129	2	Y	-0-					27
*08		2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	159	1	2248	2	Y	1	1	8			27
*09		2460 X	2237	-0-	-223 B	-0-	150	1	2087	2	Y	-0-					27
*10		2542 X	2294	-0-	-248 B	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-					27
11		2460 X	2110	-0-	-350 B	-0-	98	1	2012	2	Y	-0-					27
12		2418 X	2262	-0-	-156 B	-0-	115	1	2145	2	Y	2					29
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			26,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545												
NEWSOME -A-			WELL #: 9		RRCID -> 221910			COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		3472 X	3237	-0-	-235 B	-0-	213	1	3024	2	Y	-0-			15
*02		3220 X	2881	-0-	-339 B	-0-	189	1	2692	2	Y	-0-			15
*03		3565 X	3091	-0-	-474 B	-0-	209	1	2882	2	Y	-0-			15
*04		3450 X	2457	-0-	-993 B	-0-	160	1	2297	2	Y	-0-			15
*05		3317 X	3307	-0-	-10 B	-0-	236	1	3068	2	Y	3			18
							3	9							
*06		3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	212	1	3022	2	Y	2			20
							2	9							
*07		3193 X	3052	-0-	-141 B	-0-	205	1	2844	2	Y	3			23
							3	9							
*08		3317 X	3235	-0-	-82 B	-0-	213	1	3016	2	Y	5			28
							6	9							
*09		3240 X	2876	-0-	-364 B	-0-	193	1	2682	2	Y	1			29
							1	9							
10		3348 X	2874	-0-	-474 B	-0-	196	1	2678	2	Y	-0-			29
11		3240 X	2614	-0-	-626 B	-0-	121	1	2492	2	Y	1			30
							1	9							
12		3224 X	2696	-0-	-528 B	-0-	137	1	2557	2	Y	2			32
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			35,556			TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 221911			COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	316	1	4482	2	Y	-0-			17
*02		4172 X	3956	-0-	-216 B	-0-	259	1	3697	2	Y	-0-			17
*03		4464 X	4394	-0-	-70 B	-0-	297	1	4097	2	Y	-0-			17
*04		4650 X	3662	-0-	-988 B	-0-	239	1	3423	2	Y	-0-			17
*05		4805 X	4570	-0-	-235 B	-0-	326	1	4243	2	Y	1			18
							1	9							
*06		4650 X	4528	-0-	-122 B	-0-	297	1	4231	2	Y	-0-			18
*07		4402 X	4160	-0-	-242 B	-0-	280	1	3880	2	Y	-0-			18
*08		4557 X	4279	-0-	-278 B	-0-	283	1	3995	2	Y	1	1 8		18
							1	9							
*09		4530 X	3556	-0-	-974 B	-0-	238	1	3318	2	Y	-0-			18
*10		4681 X	2452	-0-	-2229 B	-0-	167	1	2285	2	Y	-0-			18
11		4530 X	3246	-0-	-1284 B	-0-	150	1	3096	2	Y	-0-			18
12		4278 X	3216	-0-	-1062 B	-0-	164	1	3052	2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			46,817			TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	100 1	1416 2	Y	11			38
						12 9						
*02	1372 N	1344	-0-	-28 B	-0-	87 1	1248 2	Y	8			46
						9 9						
*03	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	103 1	1425 2	Y	33	61 1		18
						36 9						
*04	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	96 1	1374 2	Y	11			29
						12 9						
*05	1488 N	1207	-0-	-281 B	-0-	85 1	1110 2	Y	11			40
						12 9						
*06	1500 N	1361	-0-	-139 B	-0-	88 1	1254 2	Y	17	52 1		5
						19 9						
*07	1519 N	1422	-0-	-97 B	-0-	95 1	1321 2	Y	5			10
						6 9						
*08	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	97 1	1376 2	Y	26			36
						29 9						
*09	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	92 1	1283 2	Y	12			48
						13 9						
10	1426 N	1364	-0-	-62 B	-0-	92 1	1258 2	Y	13			61
						14 9						
11	1440 N	1341	-0-	-99 B	-0-	61 1	1252 2	Y	25	58 1		28
						28 9						
12	1426 N	1341	-0-	-85 B	-0-	68 1	1261 2	Y	11			39
						12 9						

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2697 N	2422	-0-	-275 B	-0-	34 1	2363 2	N	23			182
						25 9						
*02	2380 N	2136	-0-	-244 B	-0-	34 1	2077 2	N	23	182 1		23
						25 9						
*03	2573 N	2176	-0-	-397 B	-0-	37 1	2126 2	N	12			35
						13 9						
*04	2520 N	2111	-0-	-409 B	-0-	41 1	2051 2	N	17			52
						19 9						
*05	2542 N	2302	-0-	-240 B	-0-	77 1	2203 2	N	20			72
						22 9						
*06	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	103 1	2171 2	N	17			89
						19 9						
*07	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	129 1	2211 2	N	20			109
						22 9						
*08	2480 N	2319	-0-	-161 B	-0-	125 1	2172 2	N	20			129
						22 9						
*09	2460 N	2212	-0-	-248 B	-0-	118 1	2080 2	N	13			142
						14 9						
10	2542 N	2230	-0-	-312 B	-0-	84 1	2127 2	N	17			159
						19 9						
11	2400 N	2216	-0-	-184 B	-0-	101 1	2080 2	N	32	168 1		23
						35 9						
12	2294 N	2230	-0-	-64 B	-0-	113 1	2098 2	N	17			40
						19 9						

TOTAL GAS PROD: 27,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

*01		3193 X	2849	-0-	-344 B	-0-	187	1	2653	2	Y	8	58	1			9
							9	9									
*02		2464 X	2139	-0-	-325 B	-0-	140	1	1993	2	Y	5					14
							6	9									
*03		2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	197	1	2714	2	Y	7	1	8			20
							8	9									
*04		2760 X	2747	-0-	-13 B	-0-	177	1	2536	2	Y	31					51
							34	9									
*05		3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	227	1	2954	2	Y	5	51	1			5
							6	9									
*06		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	213	1	3030	2	Y	10					15
							11	9									
*07		2914 X	2892	-0-	-22 B	-0-	194	1	2686	2	Y	11					26
							12	9									
*08		3193 X	3069	-0-	-124 B	-0-	202	1	2856	2	Y	10					36
							11	9									
*09		3240 X	3023	-0-	-217 B	-0-	202	1	2814	2	Y	6					42
							7	9									
10		3348 X	2938	-0-	-410 B	-0-	199	1	2726	2	Y	12					54
							13	9									
11		3240 X	1768	-0-	-1472 B	-0-	82	1	1683	2	Y	3					57
							3	9									
12		3131 X	1329	-0-	-1802 B	-0-	67	1	1239	2	Y	21	50	1			28
							23	9									
TOTAL GAS PROD:			32,114	TOTAL CONDENSATE PROD:			129										

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

*01		3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	247	1	3502	2	N	-0-					19
							210	1	2999	2	N	-0-					19
*02		3500 X	3209	-0-	-291 B	-0-	243	1	3354	2	N	-0-					19
							230	1	3298	2	N	6					25
*03		3751 X	3597	-0-	-154 B	-0-	230	1	3298	2	N	6					25
							7	9									
*04		3630 X	3535	-0-	-95 B	-0-	231	1	3001	2	N	3					28
							3	9									
*05		3751 X	3235	-0-	-516 B	-0-	218	1	3104	2	N	54					82
							59	9									
*06		3630 X	3381	-0-	-249 B	-0-	224	1	3103	2	N	7					89
							8	9									
*07		3658 X	3335	-0-	-323 B	-0-	224	1	3165	2	N	5					94
							6	9									
*08		3658 X	3395	-0-	-263 B	-0-	195	1	2707	2	N	8					102
							9	9									
*09		3540 X	2911	-0-	-629 B	-0-	237	1	3245	2	N	-0-					102
							154	1	3177	2	N	-0-					102
10		3503 X	3482	-0-	-21 B	-0-	172	1	3205	2	N	-0-					102
11		3390 X	3331	-0-	-59 B	-0-											
12		3410 X	3377	-0-	-33 B	-0-											
TOTAL GAS PROD:			40,537	TOTAL CONDENSATE PROD:			83										

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545													
ODOM, JR GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 222442			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01		3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	248	1	3508	2	Y	12	55	1		15
							13	9								
*02		3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	234	1	3343	2	Y	22				37
							24	9								
*03		4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	274	1	3773	2	Y	13	1	8		49
							14	9								
*04		3660 X	3434	-0-	-226 B	-0-	223	1	3193	2	Y	16				65
							18	9								
*05		4553 X	4553	-0-	-0- B	-0-	323	1	4208	2	Y	20	67	1		18
							22	9								
*06		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	300	1	4271	2	Y	40				58
							44	9								
*07		4364 X	4364	-0-	-0- B	-0-	293	1	4060	2	Y	10				68
							11	9								
*08		4557 X	4375	-0-	-182 B	-0-	288	1	4070	2	Y	15	1	8		82
							17	9								
*09		4620 X	4056	-0-	-564 B	-0-	270	1	3755	2	Y	28	96	1		14
							31	9								
10		4774 X	4195	-0-	-579 B	-0-	285	1	3898	2	Y	11				25
							12	9								
11		4620 X	3896	-0-	-724 B	-0-	179	1	3687	2	Y	27				52
							30	9								
12		4371 X	3989	-0-	-382 B	-0-	203	1	3775	2	Y	10				62
							11	9								
TOTAL GAS PROD:			48,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			224							

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 222444			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156					
*01		4185 X	4102	-0-	-83 B	-0-	270	1	3832	2	Y	-0-				31
							257	1	3673	2	Y	1				32
							1	9								
*03		4681 X	4006	-0-	-675 B	-0-	270	1	3726	2	Y	9				41
							10	9								
*04		4530 X	3920	-0-	-610 B	-0-	256	1	3663	2	Y	1				42
							1	9								
*05		4681 X	3746	-0-	-935 B	-0-	267	1	3479	2	Y	-0-				42
*06		4200 X	3342	-0-	-858 B	-0-	219	1	3111	2	Y	11	43	1		10
							12	9								
*07		4340 X	3988	-0-	-352 B	-0-	268	1	3720	2	Y	-0-				10
*08		4061 X	3307	-0-	-754 B	-0-	218	1	3089	2	Y	-0-				10
*09		4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	271	1	3769	2	Y	1				11
							1	9								
10		3999 X	3898	-0-	-101 B	-0-	266	1	3632	2	Y	-0-				11
11		3870 X	3581	-0-	-289 B	-0-	164	1	3386	2	Y	28				39
							31	9								
12		4185 X	3537	-0-	-648 B	-0-	180	1	3357	2	Y	-0-				39
TOTAL GAS PROD:			45,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			51							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 3		RRCID -> 222456			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2511 N	2357	-0-	-154 B	-0-	33	1	2320	2	Y	4	40
						4	9					
*02	2352 N	2121	-0-	-231 B	-0-	33	1	2037	2	Y	46	86
						51	9					
*03	2542 N	2242	-0-	-300 B	-0-	38	1	2204	2	Y	-0-	86
*04	2460 N	2177	-0-	-283 B	-0-	42	1	2135	2	Y	-0-	12
*05	2511 N	2399	-0-	-112 B	-0-	78	1	2216	2	Y	95	107
						105	9					
*06	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	102	1	2158	2	Y	82	20
						90	9				169	1
*07	2418 N	2272	-0-	-146 B	-0-	125	1	2147	2	Y	-0-	20
*08	2573 N	2361	-0-	-212 B	-0-	126	1	2192	2	Y	39	59
						43	9					
*09	2520 N	2262	-0-	-258 B	-0-	117	1	2075	2	Y	64	18
						70	9				105	1
10	2449 N	2193	-0-	-256 B	-0-	84	1	2109	2	Y	-0-	18
11	2460 N	2144	-0-	-316 B	-0-	99	1	2045	2	Y	-0-	18
12	2325 N	2222	-0-	-103 B	-0-	111	1	2067	2	Y	40	58
						44	9					
TOTAL GAS PROD:		27,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		370						

PERRY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 222509			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2511 X	1763	-0-	-748 B	-0-	25	1	1738	2	Y	-0-	72
*02	1568 N	1482	-0-	-86 B	-0-	24	1	1456	2	Y	2	74
						2	9					
*03	1922 N	1759	-0-	-163 B	-0-	30	1	1729	2	Y	-0-	74
*04	1830 N	1742	-0-	-88 B	-0-	34	1	1704	2	Y	4	13
						4	9				65	1
*05	1767 N	1671	-0-	-96 B	-0-	56	1	1612	2	Y	3	16
						3	9					
*06	1830 N	1774	-0-	-56 B	-0-	80	1	1686	2	Y	7	23
						8	9					
*07	1922 N	1775	-0-	-147 B	-0-	98	1	1677	2	Y	-0-	23
*08	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	102	1	1779	2	Y	3	6
						3	9				19	1
*09	1920 N	1735	-0-	-185 B	-0-	93	1	1642	2	Y	-0-	6
10	1891 N	1858	-0-	-33 B	-0-	69	1	1743	2	Y	42	12
						46	9				36	1
11	1950 N	1535	-0-	-415 B	-0-	73	1	1459	2	Y	3	15
						3	9					
*12	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	107	1	1923	2	Y	10	25
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		21,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1519 N	1400	-0-	-119 B	-0-	19	1	1369	2	N	11		170
						12	9						
*02	1400 N	1271	-0-	-129 B	-0-	20	1	1232	2	N	17	170 1	17
						19	9						
*03	1581 N	1420	-0-	-161 B	-0-	24	1	1374	2	N	20		37
						22	9						
*04	1470 N	1291	-0-	-179 B	-0-	25	1	1259	2	N	6		43
						7	9						
*05	1519 N	1296	-0-	-223 B	-0-	43	1	1232	2	N	19		62
						21	9						
*06	1470 N	1431	-0-	-39 B	-0-	64	1	1353	2	N	13	59 1	16
						14	9						
*07	1426 N	1417	-0-	-9 B	-0-	78	1	1329	2	N	9		25
						10	9						
*08	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	76	1	1319	2	N	13		38
						14	9						
*09	1530 N	1407	-0-	-123 B	-0-	75	1	1330	2	N	2		40
						2	9						
10	1519 N	1319	-0-	-200 B	-0-	50	1	1260	2	N	8		48
						9	9						
11	1470 N	1270	-0-	-200 B	-0-	58	1	1199	2	N	12		60
						13	9						
12	1457 N	1415	-0-	-42 B	-0-	71	1	1327	2	N	15		75
						17	9						

TOTAL GAS PROD: 16,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	146	1	2069	2	Y	51	57 1	23
						56	9						
*02	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	110	1	1574	2	Y	8		31
						9	9						
*03	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	139	1	1918	2	Y	8	1 8	38
						9	9						
*04	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	141	1	2024	2	Y	14	33 1	19
						15	9						
*05	1860 N	1676	-0-	-184 B	-0-	119	1	1553	2	Y	4		23
						4	9						
*06	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	150	1	2133	2	Y	11	23 1	11
						12	9						
*07	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	146	1	2020	2	Y	5		16
						6	9						
*08	2426 X	2426	-0-	-0- B	-0-	160	1	2259	2	Y	6	1 8	21
						7	9						
*09	2310 X	2117	-0-	-193 B	-0-	141	1	1965	2	Y	10	23 1	8
						11	9						
10	2387 X	2066	-0-	-321 B	-0-	141	1	1923	2	Y	2		10
						2	9						
11	2340 X	2007	-0-	-333 B	-0-	92	1	1902	2	Y	12		22
						13	9						
12	2418 X	2003	-0-	-415 B	-0-	102	1	1894	2	Y	6	22 1	6
						7	9						

TOTAL GAS PROD: 24,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 222771		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	4805 X	4347	-0-	-458 B	-0-	287	1	4060	2	Y	-0-					15	
*02	4256 X	3999	-0-	-257 B	-0-	262	1	3737	2	Y	-0-					15	
*03	4650 X	4394	-0-	-256 B	-0-	296	1	4077	2	Y	19	1	8			33	
*04	4410 X	4383	-0-	-27 B	-0-	286	1	4097	2	Y	-0-					33	
*05	4557 X	3564	-0-	-993 B	-0-	254	1	3310	2	Y	-0-					33	
*06	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	304	1	4320	2	Y	10	37	1			6	
*07	4526 X	3819	-0-	-707 B	-0-	257	1	3562	2	Y	-0-					6	
*08	4526 X	4246	-0-	-280 B	-0-	280	1	3966	2	Y	-0-					6	
*09	4530 X	3796	-0-	-734 B	-0-	255	1	3541	2	Y	-0-					6	
10	4681 X	3946	-0-	-735 B	-0-	269	1	3677	2	Y	-0-					6	
11	4530 X	3700	-0-	-830 B	-0-	170	1	3498	2	Y	29					35	
12	4247 X	3564	-0-	-683 B	-0-	182	1	3382	2	Y	-0-					35	
TOTAL GAS PROD:		48,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		58											

WARREN, SM GUL		WELL #: 13		RRCID -> 223151		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	3720 X	3527	-0-	-193 B	-0-	230	1	3252	2	Y	41	45	1			10	
*02	3276 X	3080	-0-	-196 B	-0-	200	1	2855	2	Y	23					33	
*03	3565 X	3318	-0-	-247 B	-0-	223	1	3067	2	Y	25	47	1			11	
*04	3420 X	3395	-0-	-25 B	-0-	219	1	3140	2	Y	33					44	
*05	3534 X	3308	-0-	-226 B	-0-	235	1	3051	2	Y	20	45	1			19	
*06	3420 X	3403	-0-	-17 B	-0-	221	1	3150	2	Y	29	43	1			5	
*07	3503 X	3300	-0-	-203 B	-0-	221	1	3061	2	Y	16					21	
*08	3503 X	3048	-0-	-455 B	-0-	199	1	2820	2	Y	26	40	1			7	
*09	3390 X	3077	-0-	-313 B	-0-	205	1	2848	2	Y	22					29	
10	3503 X	3287	-0-	-216 B	-0-	223	1	3047	2	Y	15	33	1			11	
11	3390 X	2993	-0-	-397 B	-0-	138	1	2838	2	Y	15					26	
12	3286 X	3001	-0-	-285 B	-0-	152	1	2823	2	Y	24	39	1			11	
TOTAL GAS PROD:		38,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		289											

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 223550		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4185 X	3884	-0-	-301 B	-0-	256	1	3628	2	Y	-0-		13
*02	3668 X	3281	-0-	-387 B	-0-	215	1	3066	2	Y	-0-		13
*03	4061 X	3437	-0-	-624 B	-0-	232	1	3195	2	Y	9		22
*04	4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	273	1	3916	2	Y	1		23
*05	3875 X	3475	-0-	-400 B	-0-	248	1	3225	2	Y	2		25
*06	3750 X	3495	-0-	-255 B	-0-	228	1	3245	2	Y	20	34 1	11
*07	4092 X	3369	-0-	-723 B	-0-	227	1	3142	2	Y	-0-		11
*08	4340 X	3721	-0-	-619 B	-0-	246	1	3474	2	Y	1	1 8	11
*09	4200 X	3447	-0-	-753 B	-0-	231	1	3216	2	Y	-0-		11
*10	3627 X	3191	-0-	-436 B	-0-	217	1	2974	2	Y	-0-		11
11	3600 X	2749	-0-	-851 B	-0-	126	1	2592	2	Y	28		39
12	3720 X	2927	-0-	-793 B	-0-	149	1	2778	2	Y	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		41,166				TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

BARNES, DA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 223744		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	180	1	2544	2	Y	31	36 1	45
*02	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	159	1	2270	2	Y	6	33 1	18
*03	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	178	1	2456	2	Y	30	1 8	47
*04	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	182	1	2612	2	Y	10	35 1	22
*05	2697 N	2533	-0-	-164 B	-0-	179	1	2324	2	Y	27	34 1	15
*06	2580 N	2489	-0-	-91 B	-0-	163	1	2312	2	Y	13		28
*07	2759 N	2275	-0-	-484 B	-0-	153	1	2118	2	Y	4		32
*08	2542 N	2354	-0-	-188 B	-0-	154	1	2171	2	Y	26	35 1	2 8
*09	2490 N	1085	-0-	-1405 B	-0-	73	1	1010	2	Y	2		23
10	2263 N	771	-0-	-1492 B	-0-	52	1	709	2	Y	9		32
11	2280 N	394	-0-	-1886 B	-0-	18	1	366	2	Y	9	32 1	9
12	1116 N	681	-0-	-435 B	-0-	34	1	643	2	Y	4		13
TOTAL GAS PROD:		23,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		171					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3193 X	3078	-0-	-115 B	-0-	202 1	2862 2	Y	13			99
						14 9						
*02	2940 X	2656	-0-	-284 B	-0-	173 1	2468 2	Y	14	103 1		10
						15 9						
*03	3162 X	3032	-0-	-130 B	-0-	204 1	2811 2	Y	15			25
						17 9						
*04	3060 X	3049	-0-	-11 B	-0-	198 1	2833 2	Y	16			41
						18 9						
*05	3162 X	2900	-0-	-262 B	-0-	203 1	2646 2	Y	46			87
						51 9						
*06	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	194 1	2765 2	Y	14	88 1		13
						15 9						
*07	3162 X	2967	-0-	-195 B	-0-	199 1	2757 2	Y	10			23
						11 9						
*08	3162 X	2943	-0-	-219 B	-0-	194 1	2738 2	Y	10			33
						11 9						
*09	3060 X	2833	-0-	-227 B	-0-	189 1	2630 2	Y	13			46
						14 9						
10	3069 X	2858	-0-	-211 B	-0-	194 1	2651 2	Y	12			58
						13 9						
11	2970 X	2759	-0-	-211 B	-0-	127 1	2618 2	Y	13			71
						14 9						
12	2976 X	2807	-0-	-169 B	-0-	141 1	2635 2	Y	28	87 1		12
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		34,856				TOTAL CONDENSATE PROD:			204			

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

*01	4030 X	3885	-0-	-145 B	-0-	256 1	3622 2	Y	6	8 1		1
						7 9						
*02	3696 X	3557	-0-	-139 B	-0-	233 1	3322 2	Y	2			3
						2 9						
*03	3999 X	3905	-0-	-94 B	-0-	264 1	3639 2	Y	2			5
						2 9						
*04	3780 X	3515	-0-	-265 B	-0-	229 1	3275 2	Y	10	11 1		4
						11 9						
*05	3937 X	3556	-0-	-381 B	-0-	254 1	3298 2	Y	4			8
						4 9						
*06	3810 X	3629	-0-	-181 B	-0-	238 1	3382 2	Y	8	13 1		3
						9 9						
*07	3937 X	3492	-0-	-445 B	-0-	235 1	3253 2	Y	4			7
						4 9						
*08	3906 X	3831	-0-	-75 B	-0-	253 1	3574 2	Y	4			11
						4 9						
*09	3630 X	3468	-0-	-162 B	-0-	232 1	3229 2	Y	6	16 1		1
						7 9						
10	3751 X	3607	-0-	-144 B	-0-	246 1	3359 2	Y	2			3
						2 9						
11	3720 X	3373	-0-	-347 B	-0-	156 1	3208 2	Y	8			11
						9 9						
12	3844 X	3450	-0-	-394 B	-0-	175 1	3269 2	Y	5	16 1		-0-
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		43,268				TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5053 X	3927	-0-	-1126 B	-0-	259 1	3665 2	Y	3			19
						3 9						
*02	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	298 1	4259 2	Y	34			53
						37 9						
*03	4929 X	4693	-0-	-236 B	-0-	317 1	4369 2	Y	6	1 8		58
						7 9						
*04	4740 X	2876	-0-	-1864 B	-0-	187 1	2681 2	Y	7			65
						8 9						
*05	5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	388 1	5042 2	Y	7	59 1		13
						8 9						
*06	5613 X	5613	-0-	-0- B	-0-	369 1	5242 2	Y	2			15
						2 9						
*07	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	366 1	5078 2	Y	40			55
						44 9						
*08	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	363 1	5130 2	Y	6			61
						7 9						
*09	5610 X	4943	-0-	-667 B	-0-	330 1	4590 2	Y	21			82
						23 9						
10	5797 X	4774	-0-	-1023 B	-0-	325 1	4445 2	Y	4	66 1		20
						4 9						
11	5610 X	4347	-0-	-1263 B	-0-	200 1	4118 2	Y	26			46
						29 9						
12	5487 X	4659	-0-	-828 B	-0-	237 1	4415 2	Y	6			52
						7 9						

TOTAL GAS PROD: 56,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4030 X	3927	-0-	-103 B	-0-	256 1	3624 2	Y	43	78 1		37
						47 9						
*02	3780 X	3627	-0-	-153 B	-0-	236 1	3366 2	Y	23			60
						25 9						
*03	4092 X	3921	-0-	-171 B	-0-	263 1	3630 2	Y	25			85
						28 9						
*04	3960 X	3883	-0-	-77 B	-0-	252 1	3603 2	Y	25	77 1		33
						28 9						
*05	4030 X	3735	-0-	-295 B	-0-	265 1	3448 2	Y	20			53
						22 9						
*06	3900 X	3077	-0-	-823 B	-0-	201 1	2859 2	Y	15			68
						17 9						
*07	4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	271 1	3758 2	Y	31	74 1		25
						34 9						
*08	4186 X	4186	-0-	-0- B	-0-	275 1	3887 2	Y	22			47
						24 9						
*09	3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	261 1	3625 2	Y	18			65
						20 9						
10	4061 X	4035	-0-	-26 B	-0-	271 1	3713 2	Y	46	95 1		16
						51 9						
11	4050 X	3699	-0-	-351 B	-0-	170 1	3493 2	Y	33			49
						36 9						
12	4185 X	3780	-0-	-405 B	-0-	190 1	3547 2	Y	39			88
						43 9						

TOTAL GAS PROD: 45,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		8	RRCID -> 224003			COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 12183		PERF.11758 - 12026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*01		2976 X	2632	-0-	-344 B	-0-	37 1	2591 2	Y	4			33
							4 9						
*02		2688 X	2347	-0-	-341 B	-0-	37 1	2310 2	Y	-0-			33
*03		2976 X	2626	-0-	-350 B	-0-	43 1	2489 2	Y	85			118
							94 9						
*04		2850 X	2462	-0-	-388 B	-0-	48 1	2413 2	Y	1	109 1		10
							1 9						
*05		2914 X	2540	-0-	-374 B	-0-	86 1	2454 2	Y	-0-			10
*06		2730 X	2483	-0-	-247 B	-0-	112 1	2371 2	Y	-0-	10 1		-0-
*07		2821 X	2592	-0-	-229 B	-0-	143 1	2449 2	Y	-0-			-0-
*08		2728 N	2596	-0-	-132 B	-0-	139 1	2415 2	Y	38			38
							42 9						
*09		2670 N	2382	-0-	-288 B	-0-	125 1	2217 2	Y	36	64 1		10
							40 9						
10		2790 N	2451	-0-	-339 B	-0-	93 1	2358 2	Y	-0-			10
11		2700 N	2414	-0-	-286 B	-0-	112 1	2302 2	Y	-0-			10
*12		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	126 1	2345 2	Y	39			49
							43 9						
TOTAL GAS PROD:			30,039		TOTAL CONDENSATE PROD:			203					

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		6	RRCID -> 224032			COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11886 - 12148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*01		3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	228 1	3227 2	Y	38	89 1		17
							42 9						
*02		3388 X	3350	-0-	-38 B	-0-	219 1	3116 2	Y	14			31
							15 9						
*03		3534 X	3509	-0-	-25 B	-0-	239 1	3260 2	Y	9	1 8		39
							10 9						
*04		3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	243 1	3424 2	Y	54			93
							59 9						
*05		3720 X	3291	-0-	-429 B	-0-	238 1	3044 2	Y	8			101
							9 9						
*06		3600 X	3122	-0-	-478 B	-0-	205 1	2909 2	Y	7			108
							8 9						
*07		3844 X	3133	-0-	-711 B	-0-	211 1	2919 2	Y	3			111
							3 9						
*08		3720 X	3413	-0-	-307 B	-0-	225 1	3181 2	Y	6	1 8		116
							7 9						
*09		3600 X	3417	-0-	-183 B	-0-	226 1	3145 2	Y	42	107 1		51
							46 9						
10		3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	229 1	3139 2	Y	6			57
							7 9						
11		3300 X	2730	-0-	-570 B	-0-	126 1	2594 2	Y	9			66
							10 9						
12		3534 X	3277	-0-	-257 B	-0-	167 1	3107 2	Y	3			69
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			39,840		TOTAL CONDENSATE PROD:			199					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
PERRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 224339		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12126		PERF.11794 - 11948					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*01	3565 X	2305	-0-	-1260 B	-0-	32	1	2272	2	Y	1					19	
						1	9										
*02	3416 X	1688	-0-	-1728 B	-0-	27	1	1657	2	Y	4					23	
						4	9										
*03	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	65	1	3705	2	Y	-0-					23	
*04	3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	67	1	3380	2	Y	6	25	1			4	
						7	9										
*05	3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	118	1	3367	2	Y	7					11	
						8	9										
*06	3660 X	3456	-0-	-204 B	-0-	156	1	3291	2	Y	8					19	
						9	9										
*07	3782 X	3459	-0-	-323 B	-0-	191	1	3268	2	Y	-0-					19	
*08	3875 X	3494	-0-	-381 B	-0-	190	1	3296	2	Y	7	19	1			7	
						8	9										
*09	3720 X	3226	-0-	-494 B	-0-	173	1	3053	2	Y	-0-					7	
10	3844 X	3200	-0-	-644 B	-0-	120	1	3035	2	Y	41	37	1			11	
						45	9										
11	3720 X	3239	-0-	-481 B	-0-	150	1	3086	2	Y	3					14	
						3	9										
12	3751 X	3111	-0-	-640 B	-0-	158	1	2942	2	Y	10					24	
						11	9										
TOTAL GAS PROD:		37,895		TOTAL CONDENSATE PROD:						87							

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 224350		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12275				PERF.11970 - 12138					
*01	3720 X	3389	-0-	-331 B	-0-	223	1	3166	2	Y	-0-					2	
*02	3444 X	3235	-0-	-209 B	-0-	212	1	3023	2	Y	-0-					2	
*03	3701 X	3701	-0-	-0- B	-0-	250	1	3451	2	Y	-0-					2	
*04	3480 X	3199	-0-	-281 B	-0-	209	1	2990	2	Y	-0-					2	
*05	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	302	1	3926	2	Y	1					3	
						1	9										
*06	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	261	1	3713	2	Y	-0-					3	
*07	3689 X	3616	-0-	-73 B	-0-	243	1	3373	2	Y	-0-					3	
*08	4216 X	3848	-0-	-368 B	-0-	254	1	3593	2	Y	1	1	8			3	
						1	9										
*09	4080 X	3552	-0-	-528 B	-0-	238	1	3314	2	Y	-0-					3	
*10	4216 X	3636	-0-	-580 B	-0-	248	1	3388	2	Y	-0-					3	
11	3960 X	3263	-0-	-697 B	-0-	151	1	3112	2	Y	-0-					3	
12	3844 X	3522	-0-	-322 B	-0-	179	1	3343	2	Y	-0-					3	
TOTAL GAS PROD:		43,164		TOTAL CONDENSATE PROD:						2							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 224386		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	4154 X	3596	-0-	-558 B	-0-	237	1	3359	2	Y	23
*02	3836 X	3816	-0-	-20 B	-0-	248	1	3537	2	Y	51
*03	4247 X	3993	-0-	-254 B	-0-	270	1	3722	2	Y	52
*04	4110 X	3552	-0-	-558 B	-0-	232	1	3320	2	Y	52
*05	4216 X	3707	-0-	-509 B	-0-	265	1	3441	2	Y	53
*06	4080 X	3376	-0-	-704 B	-0-	222	1	3151	2	Y	56
*07	4216 X	3908	-0-	-308 B	-0-	262	1	3633	2	Y	68
*08	3999 X	3671	-0-	-328 B	-0-	242	1	3428	2	Y	68
*09	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	243	1	3374	2	Y	68
*10	3906 X	3601	-0-	-305 B	-0-	245	1	3356	2	Y	68
11	3780 X	3390	-0-	-390 B	-0-	157	1	3233	2	Y	-0-
12	3906 X	3169	-0-	-737 B	-0-	161	1	3008	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

BRIGHT		WELL #: 14		RRCID -> 224410		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	23	1	1627	2	Y	38
*02	1652 N	1469	-0-	-183 B	-0-	23	1	1446	2	Y	-0-
*03	1829 N	1551	-0-	-278 B	-0-	27	1	1524	2	Y	-0-
*04	1740 N	1452	-0-	-288 B	-0-	28	1	1424	2	Y	-0-
*05	1767 N	1575	-0-	-192 B	-0-	53	1	1522	2	Y	-0-
*06	1620 N	1554	-0-	-66 B	-0-	69	1	1467	2	Y	16
*07	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	89	1	1525	2	Y	20
*08	1705 N	1621	-0-	-84 B	-0-	87	1	1516	2	Y	16
*09	1680 N	1504	-0-	-176 B	-0-	80	1	1416	2	Y	7
10	1767 N	1533	-0-	-234 B	-0-	58	1	1475	2	Y	-0-
11	1680 N	1523	-0-	-157 B	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-
12	1550 N	1549	-0-	-1 B	-0-	79	1	1470	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		83					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545														
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 224545			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

*01		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	166	1	2355	2	Y	-0-				72		
*02		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	142	1	2031	2	Y	-0-				72		
*03		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	175	1	2413	2	Y	21	82	1		11		
*04		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	160	1	2294	2	Y	3				14		
*05		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	174	1	2262	2	Y	-0-				14		
*06		2520 N	2450	-0-	-70 B	-0-	160	1	2283	2	Y	6				20		
*07		2542 N	2339	-0-	-203 B	-0-	157	1	2176	2	Y	5				25		
*08		2449 N	2310	-0-	-139 B	-0-	152	1	2154	2	Y	4				29		
*09		2460 N	2249	-0-	-211 B	-0-	151	1	2095	2	Y	3				32		
10		2325 N	2283	-0-	-42 B	-0-	155	1	2122	2	Y	5				37		
11		2250 N	2110	-0-	-140 B	-0-	96	1	1981	2	Y	30				67		
12		2325 N	2146	-0-	-179 B	-0-	109	1	2036	2	Y	1				68		
TOTAL GAS PROD:							28,085	TOTAL CONDENSATE PROD:							78			

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 224628			COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		

*01		2356 N	2120	-0-	-236 B	-0-	30	1	2090	2	N	-0-				26		
*02		2184 N	2005	-0-	-179 B	-0-	31	1	1920	2	N	49				75		
*03		2232 N	1924	-0-	-308 B	-0-	33	1	1891	2	N	-0-				75		
*04		2220 N	2007	-0-	-213 B	-0-	39	1	1968	2	N	-0-				75		
*05		2387 N	1986	-0-	-401 B	-0-	67	1	1919	2	N	-0-				75		
*06		2010 N	1866	-0-	-144 B	-0-	82	1	1721	2	N	57				132		
*07		2232 N	1708	-0-	-524 B	-0-	92	1	1575	2	N	37				169		
*08		2139 N	1745	-0-	-394 B	-0-	95	1	1650	2	N	-0-	151	1		18		
*09		2010 N	1503	-0-	-507 B	-0-	80	1	1423	2	N	-0-				18		
10		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	84	1	2119	2	N	59				77		
11		2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	102	1	2110	2	N	-0-				77		
*12		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	112	1	2078	2	N	27				104		
TOTAL GAS PROD:							23,564	TOTAL CONDENSATE PROD:							229			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		2418 N	2286	-0-	-132 B	-0-	150	1	2127	2	Y	8					78
							9	9									
*02		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	139	1	1984	2	Y	15					93
							17	9									
*03		2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	155	1	2143	2	Y	19	102	1			10
							21	9									
*04		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	148	1	2122	2	Y	3					13
							3	9									
*05		2356 N	2099	-0-	-257 B	-0-	149	1	1939	2	Y	10					23
							11	9									
*06		2250 N	2163	-0-	-87 B	-0-	142	1	2015	2	Y	5					28
							6	9									
*07		2356 N	2100	-0-	-256 B	-0-	141	1	1955	2	Y	4					32
							4	9									
*08		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	144	1	2041	2	Y	4					36
							4	9									
*09		2160 N	2099	-0-	-61 B	-0-	141	1	1956	2	Y	2					38
							2	9									
10		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	147	1	2009	2	Y	5					43
							6	9									
11		2130 N	2033	-0-	-97 B	-0-	93	1	1908	2	Y	29					72
							32	9									
12		2170 N	1845	-0-	-325 B	-0-	94	1	1749	2	Y	2					74
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			25,708											TOTAL CONDENSATE PROD:	106		

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		4340 X	4260	-0-	-80 B	-0-	281	1	3979	2	Y	-0-					2
							235	1	3351	2	Y	-0-					2
*02		3668 X	3586	-0-	-82 B	-0-	262	1	3615	2	Y	-0-					2
							249	1	3566	2	Y	-0-					2
*03		4061 X	3877	-0-	-184 B	-0-	247	1	3210	2	Y	1					3
							1	9									
*04		4080 X	3815	-0-	-265 B	-0-	248	1	3524	2	Y	-0-					3
							242	1	3354	2	Y	-0-					3
*05		4216 X	3458	-0-	-758 B	-0-	240	1	3395	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*06		4080 X	3772	-0-	-308 B	-0-	214	1	2973	2	Y	-0-					3
							250	1	3416	2	Y	-0-					3
*07		3968 X	3596	-0-	-372 B	-0-	160	1	3286	2	Y	-0-					3
							181	1	3371	2	Y	-0-					3
*08		3937 X	3636	-0-	-301 B	-0-											
*09		3810 X	3187	-0-	-623 B	-0-											
*10		3906 X	3666	-0-	-240 B	-0-											
11		3780 X	3446	-0-	-334 B	-0-											
12		3627 X	3552	-0-	-75 B	-0-											
TOTAL GAS PROD:			43,851											TOTAL CONDENSATE PROD:	2		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3100 X	2908	-0-	-192 B	-0-	191	1	2711 2	Y	5	48	1		10
						6	9							
*02	2800 X	2460	-0-	-340 B	-0-	161	1	2293 2	Y	5				15
						6	9							
*03	3069 X	2466	-0-	-603 B	-0-	167	1	2295 2	Y	4				19
						4	9							
*04	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	215	1	3072 2	Y	29				48
						32	9							
*05	3069 X	2753	-0-	-316 B	-0-	196	1	2550 2	Y	6	48	1		6
						7	9							
*06	2836 X	2836	-0-	-0- B	-0-	186	1	2639 2	Y	10				16
						11	9							
*07	3410 X	2746	-0-	-664 B	-0-	184	1	2550 2	Y	11				27
						12	9							
*08	3441 X	2949	-0-	-492 B	-0-	194	1	2741 2	Y	13				40
						14	9							
*09	3330 X	2626	-0-	-704 B	-0-	176	1	2446 2	Y	4				44
						4	9							
10	2945 X	2506	-0-	-439 B	-0-	170	1	2322 2	Y	13				57
						14	9							
11	2850 X	2612	-0-	-238 B	-0-	121	1	2482 2	Y	8				65
						9	9							
12	2945 X	2598	-0-	-347 B	-0-	131	1	2445 2	Y	20	56	1		29
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		32,779			TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612														
*01	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	126	1	1781 2	Y	16	18	1		24
						18	9							
*02	1680 N	1679	-0-	-1 B	-0-	110	1	1566 2	Y	3	17	1		10
						3	9							
*03	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	131	1	1810 2	Y	15				25
						17	9							
*04	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	133	1	1900 2	Y	4	17	1		12
						4	9							
*05	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	137	1	1781 2	Y	13	18	1		7
						14	9							
*06	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	139	1	1975 2	Y	6				13
						7	9							
*07	2108 N	2092	-0-	-16 B	-0-	141	1	1949 2	Y	2				15
						2	9							
*08	1922 N	1844	-0-	-78 B	-0-	121	1	1711 2	Y	11	16	1		10
						12	9							
*09	2130 N	1733	-0-	-397 B	-0-	116	1	1615 2	Y	2				12
						2	9							
10	2077 N	2016	-0-	-61 B	-0-	137	1	1869 2	Y	9				21
						10	9							
11	1770 N	1308	-0-	-462 B	-0-	60	1	1244 2	Y	4	20	1		5
						4	9							
*12	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	122	1	2283 2	Y	2				7
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		23,052			TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. WARREN, SM GUL		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH						
		WELL #:	9	RRCID -> 224903	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11862 - 12018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1953 N	1900	-0-	-53 B	-0-	123 1	1744 2	Y	30			88
						33 9						
*02	1708 N	1682	-0-	-26 B	-0-	109 1	1558 2	Y	14			102
						15 9						
*03	1922 N	1474	-0-	-448 B	-0-	99 1	1365 2	Y	9	1 8		110
						10 9						
*04	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	128 1	1832 2	Y	31	119 1		22
						34 9						
*05	1860 N	1592	-0-	-268 B	-0-	112 1	1462 2	Y	16			38
						18 9						
*06	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	117 1	1663 2	Y	38			76
						42 9						
*07	2046 N	1757	-0-	-289 B	-0-	118 1	1628 2	Y	10			86
						11 9						
*08	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	118 1	1662 2	Y	7	1 8		92
						8 9						
*09	1830 N	1530	-0-	-300 B	-0-	102 1	1427 2	Y	1	76 1		17
						1 9						
10	1767 N	1206	-0-	-561 B	-0-	82 1	1123 2	Y	1			18
						1 9						
11	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	83 1	1702 2	Y	13			31
						14 9						
*12	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	95 1	1775 2	Y	23			54
						25 9						
TOTAL GAS PROD:		20,439				TOTAL CONDENSATE PROD:			193			

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:	5	RRCID -> 224929	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11838 - 12098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	146 1	2069 2	Y	8			76
						9 9						
*02	2100 N	2017	-0-	-83 B	-0-	131 1	1874 2	Y	11	80 1		7
						12 9						
*03	2356 N	2201	-0-	-155 B	-0-	148 1	2041 2	Y	11			18
						12 9						
*04	2160 N	1826	-0-	-334 B	-0-	118 1	1688 2	Y	18			36
						20 9						
*05	2232 N	1978	-0-	-254 B	-0-	141 1	1783 2	Y	49			85
						54 9						
*06	2130 N	1747	-0-	-383 B	-0-	116 1	1618 2	Y	12	85 1		12
						13 9						
*07	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	130 1	1806 2	Y	12			24
						13 9						
*08	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	136 1	1917 2	Y	11			35
						12 9						
*09	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	127 1	1771 2	Y	14			49
						15 9						
10	1953 N	1945	-0-	-8 B	-0-	132 1	1800 2	Y	12			61
						13 9						
11	2010 N	1802	-0-	-208 B	-0-	83 1	1706 2	Y	12			73
						13 9						
12	1984 N	1958	-0-	-26 B	-0-	102 1	1825 2	Y	28	87 1		14
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		23,625				TOTAL CONDENSATE PROD:			198			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. NEWSOME -A-		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
		WELL #: 4		RRCID -> 225011		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11981		PERF.11886 - 12014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	4495 X	4054	-0-	-441 B	-0-	267	1	3785	2	Y	2			57
						2	9							
*02	4061 X	4061	-0-	-0- B	-0-	266	1	3793	2	Y	2			59
						2	9							
*03	4433 X	4280	-0-	-153 B	-0-	288	1	3966	2	Y	24	72	1	10
						26	9							
*04	4290 X	4238	-0-	-52 B	-0-	277	1	3959	2	Y	2			12
						2	9							
*05	4495 X	3820	-0-	-675 B	-0-	273	1	3547	2	Y	-0-			12
*06	4350 X	3721	-0-	-629 B	-0-	244	1	3474	2	Y	3			15
						3	9							
*07	4495 X	3631	-0-	-864 B	-0-	244	1	3387	2	Y	-0-			15
*08	4371 X	3811	-0-	-560 B	-0-	252	1	3559	2	Y	-0-			15
*09	4230 X	3610	-0-	-620 B	-0-	242	1	3367	2	Y	1			16
						1	9							
10	3844 X	3643	-0-	-201 B	-0-	248	1	3395	2	Y	-0-			16
11	3720 X	3417	-0-	-303 B	-0-	158	1	3247	2	Y	11			27
						12	9							
12	3813 X	3469	-0-	-344 B	-0-	177	1	3292	2	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		45,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 225019		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12329		PERF.11750 - 12014				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	3069 X	2970	-0-	-99 B	-0-	189	1	2673	2	N	98	183	1	80
						108	9							
*02	2828 X	2711	-0-	-117 B	-0-	177	1	2524	2	N	9			89
						10	9							
*03	3100 X	2848	-0-	-252 B	-0-	192	1	2647	2	N	8			97
						9	9							
*04	3010 X	3010	-0-	-0- B	-0-	194	1	2775	2	N	37			134
						41	9							
*05	3007 X	2643	-0-	-364 B	-0-	186	1	2423	2	N	31			165
						34	9							
*06	2910 X	2311	-0-	-599 B	-0-	150	1	2137	2	N	22			187
						24	9							
*07	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	234	1	3237	2	N	33	176	1	44
						36	9							
*08	3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	225	1	3183	2	N	31			75
						34	9							
*09	3224 X	3224	-0-	-0- B	-0-	211	1	2930	2	N	75			150
						83	9							
10	3224 X	3214	-0-	-10 B	-0-	219	1	2991	2	N	4			154
						4	9							
11	3120 X	2894	-0-	-226 B	-0-	134	1	2760	2	N	-0-			154
12	3224 X	3023	-0-	-201 B	-0-	154	1	2869	2	N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		35,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		348								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. WILSON, GB GU 1		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192												
*01	3379 X	3346	-0-	-33 B	-0-	220 1 7 9	3119 2	Y	6	45 1		13
*02	3052 X	2918	-0-	-134 B	-0-	189 1 35 9	2694 2	Y	32			45
*03	3379 X	3221	-0-	-158 B	-0-	217 1 11 9	2993 2	Y	10	48 1	1 8	6
*04	3270 X	2169	-0-	-1101 B	-0-	141 1 4 9	2024 2	Y	4			10
*05	3379 X	3366	-0-	-13 B	-0-	240 1 8 9	3118 2	Y	7			17
*06	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	235 1 24 9	3341 2	Y	22	34 1		5
*07	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	238 1 1 9	3294 2	Y	1			6
*08	3568 X	3568	-0-	-0- B	-0-	234 1 18 9	3316 2	Y	16			22
*09	3510 X	3440	-0-	-70 B	-0-	230 1 7 9	3203 2	Y	6			28
10	3627 X	3363	-0-	-264 B	-0-	228 1 17 9	3118 2	Y	15	35 1		8
11	3510 X	2870	-0-	-640 B	-0-	133 1 6 9	2731 2	Y	5			13
12	3565 X	3359	-0-	-206 B	-0-	170 1 22 9	3167 2	Y	20			33
TOTAL GAS PROD:		38,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID -> 225089	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11532 - 11772
*01	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	24 1 28 9	1705 2 Y 25 56
*02	1764 N	1540	-0-	-224 B	-0-	24 1 18 9	1498 2 Y 16 72
*03	1860 N	1661	-0-	-199 B	-0-	28 1 4 9	1629 2 Y 4 76
*04	1830 N	1637	-0-	-193 B	-0-	31 1 30 9	1576 2 Y 27 103
*05	1829 N	1642	-0-	-187 B	-0-	55 1	1587 2 Y -0- 90 1 13
*06	1740 N	1650	-0-	-90 B	-0-	75 1	1575 2 Y -0- 13
*07	1829 N	1708	-0-	-121 B	-0-	94 1 6 9	1608 2 Y 5 18
*08	1767 N	1682	-0-	-85 B	-0-	91 1 4 9	1587 2 Y 4 22
*09	1770 N	1264	-0-	-506 B	-0-	66 1 25 9	1173 2 Y 23 45
10	1829 N	1712	-0-	-117 B	-0-	65 1 3 9	1644 2 Y 3 48
11	1740 N	1673	-0-	-67 B	-0-	77 1	1596 2 Y -0- 48
*12	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	87 1	1617 2 Y -0- 48
TOTAL GAS PROD:		19,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		107	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		4650 X	3658	-0-	-992 B	-0-	240	1	3406	2	Y	11	71 1	15
							12	9						
*02		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	327	1	4667	2	Y	22		37
							24	9						
*03		4836 X	4230	-0-	-606 B	-0-	285	1	3933	2	Y	11		48
							12	9						
*04		5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	331	1	4738	2	Y	8		56
							9	9						
*05		5022 X	3416	-0-	-1606 B	-0-	243	1	3164	2	Y	8	54 1	10
							9	9						
*06		4860 X	4836	-0-	-24 B	-0-	316	1	4498	2	Y	20		30
							22	9						
*07		5022 X	4255	-0-	-767 B	-0-	286	1	3962	2	Y	6		36
							7	9						
*08		4929 X	4512	-0-	-417 B	-0-	297	1	4207	2	Y	7		43
							8	9						
*09		4770 X	4078	-0-	-692 B	-0-	272	1	3791	2	Y	14	53 1	4
							15	9						
10		4929 X	3957	-0-	-972 B	-0-	269	1	3681	2	Y	6		10
							7	9						
11		4770 X	3897	-0-	-873 B	-0-	180	1	3703	2	Y	13		23
							14	9						
12		4526 X	4281	-0-	-245 B	-0-	218	1	4055	2	Y	7		30
							8	9						
TOTAL GAS PROD:			51,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			133				

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2077 N	1895	-0-	-182 B	-0-	27	1	1868	2	N	-0-		38
*02		1932 N	1689	-0-	-243 B	-0-	27	1	1662	2	N	-0-		38
*03		2139 N	1786	-0-	-353 B	-0-	31	1	1753	2	N	2		40
							2	9						
*04		1980 N	1712	-0-	-268 B	-0-	33	1	1679	2	N	-0-		40
*05		2015 N	1851	-0-	-164 B	-0-	61	1	1755	2	N	32		72
							35	9						
*06		1860 N	1821	-0-	-39 B	-0-	82	1	1739	2	N	-0-		72
*07		1891 N	1793	-0-	-98 B	-0-	99	1	1694	2	N	-0-		72
*08		1984 N	1822	-0-	-162 B	-0-	99	1	1722	2	N	1	1 8	72
							1	9						
*09		1950 N	1682	-0-	-268 B	-0-	90	1	1592	2	N	-0-		72
*10		1922 N	1626	-0-	-296 B	-0-	62	1	1564	2	N	-0-		72
11		1890 N	1586	-0-	-304 B	-0-	72	1	1490	2	N	22		94
							24	9						
12		1736 N	1491	-0-	-245 B	-0-	76	1	1415	2	N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:			20,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			57				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
WILSON, GB GU 1			WELL #: 16		RRCID -> 226070			COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	247	1	3495	2	N	27			80
						30	9							
*02	3612 X	3410	-0-	-202 B	-0-	221	1	3157	2	N	29			109
						32	9							
*03	3999 X	3090	-0-	-909 B	-0-	208	1	2863	2	N	17	1	8	125
						19	9							
*04	3780 X	3738	-0-	-42 B	-0-	242	1	3470	2	N	24			149
						26	9							
*05	3875 X	3698	-0-	-177 B	-0-	262	1	3414	2	N	20			169
						22	9							
*06	3737 X	3737	-0-	-0- B	-0-	244	1	3470	2	N	21	164	1	26
						23	9							
*07	3875 X	3525	-0-	-350 B	-0-	236	1	3266	2	N	21			47
						23	9							
*08	3875 X	3526	-0-	-349 B	-0-	230	1	3254	2	N	38			85
						42	9							
*09	3750 X	3502	-0-	-248 B	-0-	234	1	3251	2	N	15			100
						17	9							
10	3875 X	3193	-0-	-682 B	-0-	216	1	2956	2	N	19			119
						21	9							
11	3750 X	3393	-0-	-357 B	-0-	156	1	3213	2	N	22			141
						24	9							
12	3627 X	3344	-0-	-283 B	-0-	169	1	3151	2	N	22			163
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		41,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			275					

WARE, J. F.			WELL #: 12		RRCID -> 226074			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	37	1	2588	2	Y	4			14
						4	9							
*02	1932 N	1440	-0-	-492 B	-0-	23	1	1393	2	Y	22			36
						24	9							
*03	2759 N	2119	-0-	-640 B	-0-	36	1	2079	2	Y	4			40
						4	9							
*04	2670 N	2193	-0-	-477 B	-0-	43	1	2146	2	Y	4			44
						4	9							
*05	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	78	1	2216	2	Y	3			47
						3	9							
*06	2190 N	1956	-0-	-234 B	-0-	88	1	1866	2	Y	2			49
						2	9							
*07	2449 N	2233	-0-	-216 B	-0-	123	1	2109	2	Y	1			50
						1	9							
*08	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	135	1	2342	2	Y	21			71
						23	9							
*09	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	114	1	2009	2	Y	2			73
						2	9							
10	2387 N	2137	-0-	-250 B	-0-	81	1	2054	2	Y	2			75
						2	9							
11	2430 N	1239	-0-	-1191 B	-0-	60	1	1177	2	Y	2			77
						2	9							
12	2201 N	2124	-0-	-77 B	-0-	112	1	2010	2	Y	2			79
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		24,992				TOTAL CONDENSATE PROD:			69					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		10		RRCID -> 226295			COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	237	1	3362	2	Y	-0-		1
*02		2870 X	2870	-0-	-0- B	-0-	188	1	2682	2	Y	-0-		1
*03		3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	225	1	3094	2	Y	-0-		1
*04		3120 X	3096	-0-	-24 B	-0-	202	1	2894	2	Y	-0-		1
*05		3224 X	3197	-0-	-27 B	-0-	228	1	2969	2	Y	-0-		1
*06		3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	206	1	2926	2	Y	-0-		1
*07		3224 X	2853	-0-	-371 B	-0-	192	1	2661	2	Y	-0-		1
*08		3317 X	3228	-0-	-89 B	-0-	213	1	3014	2	Y	1	1 8	1
							1	9						
*09		3120 X	2723	-0-	-397 B	-0-	183	1	2540	2	Y	-0-		1
*10		3224 X	2467	-0-	-757 B	-0-	168	1	2299	2	Y	-0-		1
11		3120 X	2173	-0-	-947 B	-0-	101	1	2072	2	Y	-0-		1
12		3224 X	2574	-0-	-650 B	-0-	131	1	2443	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			35,231				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

BARNES, DA GU 1				WELL #:		5		RRCID -> 226946			COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	259	1	3671	2	Y	63	72 1	94
							69	9						
*02		3780 X	3347	-0-	-433 B	-0-	218	1	3116	2	Y	12	67 1	39
							13	9						
*03		4185 X	3643	-0-	-542 B	-0-	243	1	3353	2	Y	43	1 8	81
							47	9						
*04		4050 X	3813	-0-	-237 B	-0-	248	1	3551	2	Y	13	59 1	35
							14	9						
*05		4030 X	3682	-0-	-348 B	-0-	260	1	3377	2	Y	41	56 1	20
							45	9						
*06		3870 X	3656	-0-	-214 B	-0-	238	1	3389	2	Y	26		46
							29	9						
*07		3937 X	3630	-0-	-307 B	-0-	244	1	3376	2	Y	9		55
							10	9						
*08		3937 X	3823	-0-	-114 B	-0-	249	1	3526	2	Y	44	61 1	2 8 36
							48	9						
*09		3810 X	3628	-0-	-182 B	-0-	243	1	3376	2	Y	8		44
							9	9						
10		3782 X	3305	-0-	-477 B	-0-	223	1	3048	2	Y	31		75
							34	9						
11		3690 X	3679	-0-	-11 B	-0-	169	1	3474	2	Y	33	83 1	25
							36	9						
12		3813 X	3777	-0-	-36 B	-0-	192	1	3574	2	Y	10		35
							11	9						
TOTAL GAS PROD:			43,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			333				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. NEWSOME -A-		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 12		RRCID -> 227323	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11702 - 11982				
*01		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	179 1	2534 2	Y	-0-			26
*02		2436 N	2397	-0-	-39 B	-0-	157 1	2240 2	Y	-0-			26
*03		2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	182 1	2507 2	Y	10	1 8		35
*04		2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	182 1	2603 2	Y	7			42
*05		2666 N	2639	-0-	-27 B	-0-	188 1	2444 2	Y	6			48
*06		2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	175 1	2486 2	Y	12			60
*07		2883 N	2515	-0-	-368 B	-0-	169 1	2346 2	Y	-0-			60
*08		2635 N	2579	-0-	-56 B	-0-	170 1	2406 2	Y	3	1 8		62
*09		2670 N	2544	-0-	-126 B	-0-	170 1	2372 2	Y	2			64
		10 2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	175 1	2396 2	Y	-0-			64
		11 2490 N	2395	-0-	-95 B	-0-	111 1	2284 2	Y	-0-			64
		12 2635 N	2467	-0-	-168 B	-0-	126 1	2341 2	Y	-0-			64
TOTAL GAS PROD:			30,987	TOTAL CONDENSATE PROD:			40						

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 11	RRCID -> 227673	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11858 - 12114							
*01		3571 X	3571	-0-	-0- B	-0-	235 1	3326 2	Y	9			40
*02		3192 X	3008	-0-	-184 B	-0-	196 1	2801 2	Y	10			50
*03		3410 X	3221	-0-	-189 B	-0-	215 1	2963 2	Y	39	66 1		23
*04		3450 X	3388	-0-	-62 B	-0-	220 1	3157 2	Y	10			33
*05		3565 X	2603	-0-	-962 B	-0-	185 1	2406 2	Y	11			44
*06		3450 X	3446	-0-	-4 B	-0-	225 1	3201 2	Y	18	54 1		8
*07		3503 X	3426	-0-	-77 B	-0-	230 1	3190 2	Y	5			13
*08		3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	237 1	3355 2	Y	26			39
*09		3450 X	3428	-0-	-22 B	-0-	229 1	3186 2	Y	12			51
		10 3565 X	3502	-0-	-63 B	-0-	238 1	3250 2	Y	13			64
		11 3510 X	3272	-0-	-238 B	-0-	150 1	3096 2	Y	24	59 1		29
		12 3627 X	3263	-0-	-364 B	-0-	166 1	3085 2	Y	11			40
TOTAL GAS PROD:			39,749	TOTAL CONDENSATE PROD:			188						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		13	RRCID -> 227697			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	3162 X	2973	-0-	-189 B	-0-	194	1	2749	2	Y	27		86
						30	9						
*02	2856 X	2643	-0-	-213 B	-0-	171	1	2443	2	Y	26	82 1	30
						29	9						
*03	3100 X	2937	-0-	-163 B	-0-	198	1	2722	2	Y	15		45
						17	9						
*04	3000 X	2875	-0-	-125 B	-0-	187	1	2671	2	Y	15		60
						17	9						
*05	3069 X	2520	-0-	-549 B	-0-	179	1	2328	2	Y	12		72
						13	9						
*06	2880 X	2395	-0-	-485 B	-0-	157	1	2230	2	Y	7	64 1	15
						8	9						
*07	3015 X	3015	-0-	-0- B	-0-	203	1	2806	2	Y	5		20
						6	9						
*08	2976 X	2969	-0-	-7 B	-0-	194	1	2747	2	Y	25		45
						28	9						
*09	2880 X	2805	-0-	-75 B	-0-	187	1	2605	2	Y	12		57
						13	9						
10	3007 X	2960	-0-	-47 B	-0-	201	1	2755	2	Y	4	49 1	12
						4	9						
11	2910 X	2775	-0-	-135 B	-0-	128	1	2632	2	Y	14		26
						15	9						
12	3007 X	2747	-0-	-260 B	-0-	139	1	2596	2	Y	11		37
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		33,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 227711			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	2759 N	2498	-0-	-261 B	-0-	35	1	2440	2	Y	21		53
						23	9						
*02	2576 N	2109	-0-	-467 B	-0-	33	1	2057	2	Y	17		70
						19	9						
*03	2790 N	2480	-0-	-310 B	-0-	42	1	2419	2	Y	17	56 1	31
						19	9						
*04	2610 N	2350	-0-	-260 B	-0-	45	1	2284	2	Y	19		50
						21	9						
*05	2511 N	2411	-0-	-100 B	-0-	81	1	2318	2	Y	11	44 1	17
						12	9						
*06	2580 N	2404	-0-	-176 B	-0-	108	1	2277	2	Y	17		34
						19	9						
*07	2604 N	2435	-0-	-169 B	-0-	133	1	2287	2	Y	14		48
						15	9						
*08	2604 N	2439	-0-	-165 B	-0-	131	1	2282	2	Y	24	45 1	27
						26	9						
*09	2580 N	2316	-0-	-264 B	-0-	123	1	2169	2	Y	22		49
						24	9						
10	2604 N	2330	-0-	-274 B	-0-	88	1	2221	2	Y	19	45 1	23
						21	9						
11	2520 N	2277	-0-	-243 B	-0-	105	1	2154	2	Y	16		39
						18	9						
12	2387 N	2326	-0-	-61 B	-0-	117	1	2189	2	Y	18		57
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		28,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		215							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 227900			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*01		2325 N	2225	-0-	-100 B	-0-	31 1	2194 2	N	-0-			157
*02		2128 N	1875	-0-	-253 B	-0-	30 1	1843 2	N	2			159
							2 9						
*03		2325 N	1596	-0-	-729 B	-0-	27 1	1566 2	N	3			162
							3 9						
*04		2310 N	2003	-0-	-307 B	-0-	38 1	1923 2	N	38			200
							42 9						
*05		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	77 1	2192 2	N	2	183 1		19
							2 9						
*06		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	99 1	2100 2	N	-0-			19
*07		2232 N	2195	-0-	-37 B	-0-	121 1	2074 2	N	-0-			19
*08		2449 N	2186	-0-	-263 B	-0-	117 1	2025 2	N	40	1 8		58
							44 9						
*09		2370 N	1795	-0-	-575 B	-0-	96 1	1699 2	N	-0-			58
10		2356 N	1988	-0-	-368 B	-0-	76 1	1912 2	N	-0-			58
11		2280 N	1978	-0-	-302 B	-0-	92 1	1886 2	N	-0-			58
*12		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	101 1	1874 2	N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			24,286		TOTAL CONDENSATE PROD:			85					

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 228149			COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*01		4464 X	916	-0-	-3548 B	-0-	59 1	838 2	Y	17	21 1		7
							19 9						
*02		4228 X	610	-0-	-3618 B	-0-	40 1	567 2	Y	3			10
							3 9						
*03		4681 X	1039	-0-	-3642 B	-0-	70 1	965 2	Y	4			14
							4 9						
*04		4140 X	1165	-0-	-2975 B	-0-	75 1	1075 2	Y	14	19 1		9
							15 9						
*05		2945 X	2580	-0-	-365 B	-0-	184 1	2390 2	Y	5			14
							6 9						
*06		5393 X	5393	-0-	-0- B	-0-	353 1	5020 2	Y	18	24 1		8
							20 9						
*07		5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	363 1	5024 2	Y	7			15
							8 9						
*08		5291 X	5291	-0-	-0- B	-0-	349 1	4931 2	Y	10			25
							11 9						
*09		4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	320 1	4453 2	Y	14	32 1		7
							15 9						
10		4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	329 1	4501 2	Y	4			11
							4 9						
11		4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	202 1	4156 2	Y	19			30
							21 9						
*12		4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	221 1	4109 2	Y	9	33 1		6
							10 9						
TOTAL GAS PROD:			40,730		TOTAL CONDENSATE PROD:			124					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 228151			COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01	4216 X	3567	-0-	-649 B	-0-	234	1	3321 2	Y	11	15 1		4
						12	9						
*02	3780 X	3658	-0-	-122 B	-0-	239	1	3416 2	Y	3			7
						3	9						
*03	4185 X	3782	-0-	-403 B	-0-	256	1	3522 2	Y	4			11
						4	9						
*04	4020 X	3682	-0-	-338 B	-0-	239	1	3419 2	Y	22	22 1		11
						24	9						
*05	4154 X	2542	-0-	-1612 B	-0-	181	1	2355 2	Y	5			16
						6	9						
*06	3930 X	3737	-0-	-193 B	-0-	244	1	3473 2	Y	18	25 1		9
						20	9						
*07	4061 X	3576	-0-	-485 B	-0-	240	1	3330 2	Y	5			14
						6	9						
*08	3813 X	3468	-0-	-345 B	-0-	229	1	3232 2	Y	6			20
						7	9						
*09	3750 X	3006	-0-	-744 B	-0-	201	1	2795 2	Y	9	24 1		5
						10	9						
10	3875 X	2739	-0-	-1136 B	-0-	186	1	2551 2	Y	2			7
						2	9						
11	3750 X	2776	-0-	-974 B	-0-	128	1	2635 2	Y	12			19
						13	9						
12	3565 X	1464	-0-	-2101 B	-0-	74	1	1387 2	Y	3	18 1		4
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		37,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 228156			COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*01	5022 X	4024	-0-	-998 B	-0-	264	1	3735 2	Y	23	28 1		8
						25	9						
*02	4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	286	1	4078 2	Y	6			14
						7	9						
*03	4650 X	2410	-0-	-2240 B	-0-	163	1	2244 2	Y	3			17
						3	9						
*04	4517 X	4517	-0-	-0- B	-0-	294	1	4206 2	Y	15	22 1		10
						17	9						
*05	4836 X	4487	-0-	-349 B	-0-	320	1	4163 2	Y	4			14
						4	9						
*06	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	308	1	4377 2	Y	12	19 1		7
						13	9						
*07	4836 X	4372	-0-	-464 B	-0-	294	1	4072 2	Y	5			12
						6	9						
*08	4681 X	4405	-0-	-276 B	-0-	290	1	4107 2	Y	7			19
						8	9						
*09	4710 X	4152	-0-	-558 B	-0-	278	1	3863 2	Y	10	22 1		7
						11	9						
10	4867 X	4390	-0-	-477 B	-0-	299	1	4088 2	Y	3			10
						3	9						
11	4710 X	3782	-0-	-928 B	-0-	175	1	3594 2	Y	12			22
						13	9						
12	4402 X	4244	-0-	-158 B	-0-	216	1	4020 2	Y	7	22 1		7
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		49,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		107							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		7	RRCID -> 228766			COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2170 N	2032	-0-	-138 B	-0-	134	1	1892	2	N	5		85
							6	9						
*02		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	125	1	1785	2	N	9		94
							10	9						
*03		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	139	1	1911	2	N	47	1 8	140
							52	9						
*04		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	137	1	1960	2	N	15		155
							17	9						
*05		2139 N	1439	-0-	-700 B	-0-	102	1	1324	2	N	12		167
							13	9						
*06		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	143	1	2036	2	N	35	183 1	19
							39	9						
*07		2170 N	2009	-0-	-161 B	-0-	132	1	1832	2	N	41		60
							45	9						
*08		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	132	1	1865	2	N	-0-		60
*09		2190 N	1905	-0-	-285 B	-0-	128	1	1777	2	N	-0-		60
10		2015 N	1943	-0-	-72 B	-0-	132	1	1811	2	N	-0-		60
11		1920 N	1854	-0-	-66 B	-0-	84	1	1735	2	N	32		92
							35	9						
12		1984 N	1870	-0-	-114 B	-0-	94	1	1759	2	N	15		107
							17	9						
TOTAL GAS PROD:			23,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			211					

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		9	RRCID -> 228865			COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3751 X	3464	-0-	-287 B	-0-	227	1	3216	2	Y	19	92 1	18
							21	9						
*02		3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	231	1	3292	2	Y	6		24
							7	9						
*03		3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	257	1	3538	2	Y	4		28
							4	9						
*04		3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	258	1	3691	2	Y	28		56
							31	9						
*05		3906 X	3301	-0-	-605 B	-0-	235	1	3062	2	Y	4		60
							4	9						
*06		3780 X	3519	-0-	-261 B	-0-	231	1	3285	2	Y	3		63
							3	9						
*07		3968 X	3432	-0-	-536 B	-0-	231	1	3199	2	Y	2		65
							2	9						
*08		3968 X	3532	-0-	-436 B	-0-	233	1	3295	2	Y	4		69
							4	9						
*09		3840 X	3408	-0-	-432 B	-0-	227	1	3158	2	Y	21	59 1	31
							23	9						
10		3627 X	3503	-0-	-124 B	-0-	238	1	3261	2	Y	4		35
							4	9						
11		3510 X	3100	-0-	-410 B	-0-	143	1	2953	2	Y	4		39
							4	9						
12		3534 X	3286	-0-	-248 B	-0-	167	1	3117	2	Y	2		41
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			41,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			101					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		15	RRCID -> 229003			COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3410 X	3395	-0-	-15 B	-0-	224	1	3171	2	Y	-0-		15
*02		3444 X	2878	-0-	-566 B	-0-	188	1	2690	2	Y	-0-		15
*03		3565 X	2886	-0-	-679 B	-0-	195	1	2684	2	Y	6		21
*04		3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	244	1	3488	2	Y	1		22
*05		3565 X	3444	-0-	-121 B	-0-	246	1	3198	2	Y	-0-		22
*06		3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	233	1	3321	2	Y	26	42 1	6
*07		3813 X	3152	-0-	-661 B	-0-	212	1	2940	2	Y	-0-		6
*08		3844 X	2434	-0-	-1410 B	-0-	161	1	2273	2	Y	-0-		6
*09		3720 X	2593	-0-	-1127 B	-0-	174	1	2418	2	Y	1		7
10		3990 X	3990	-0-	-0- B	-0-	272	1	3718	2	Y	-0-		7
11		3570 X	1839	-0-	-1731 B	-0-	85	1	1754	2	Y	-0-		7
12		3162 X	2947	-0-	-215 B	-0-	150	1	2797	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			36,874		TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 229214			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2077 N	1815	-0-	-262 B	-0-	29	1	1780	2	N	5		97
*02		1820 N	1132	-0-	-688 B	-0-	22	1	1100	2	N	9		106
*03		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	38	1	1961	2	N	7	2 8	111
*04		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	41	1	1849	2	N	41		152
*05		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	67	1	1904	2	N	5		157
*06		2100 N	1799	-0-	-301 B	-0-	81	1	1715	2	N	3		160
*07		2139 N	1838	-0-	-301 B	-0-	100	1	1710	2	N	25	165 1	20
*08		2139 N	1685	-0-	-454 B	-0-	93	1	1588	2	N	4	2 8	22
*09		1920 N	1689	-0-	-231 B	-0-	94	1	1592	2	N	3		25
10		1984 N	1769	-0-	-215 B	-0-	66	1	1673	2	N	27		52
11		1740 N	1643	-0-	-97 B	-0-	76	1	1555	2	N	11		63
12		1736 N	1558	-0-	-178 B	-0-	79	1	1479	2	N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:			20,847		TOTAL CONDENSATE PROD:			140						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 229240			COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11730 - 11986
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

*01	1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	25 1	1762 2	Y	55			94
						61 9						
*02	1792 N	1721	-0-	-71 B	-0-	27 1	1679 2	Y	14			108
						15 9						
*03	1953 N	1880	-0-	-73 B	-0-	32 1	1847 2	Y	1			109
						1 9						
*04	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	36 1	1832 2	Y	56	148 1		17
						62 9						
*05	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	67 1	1912 2	Y	34			51
						37 9						
*06	1950 N	1931	-0-	-19 B	-0-	87 1	1844 2	Y	-0-			51
*07	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	110 1	1890 2	Y	18			69
						20 9						
*08	2170 N	2036	-0-	-134 B	-0-	110 1	1908 2	Y	16	1 8		84
						18 9						
*09	2070 N	1482	-0-	-588 B	-0-	78 1	1381 2	Y	21			105
						23 9						
10	2170 N	1896	-0-	-274 B	-0-	72 1	1824 2	Y	-0-	86 1		19
11	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	95 1	1952 2	Y	57			76
						63 9						
*12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	103 1	1910 2	Y	10			86
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		22,894		TOTAL CONDENSATE PROD:			282					

WARE, J. F.		WELL #:		13	RRCID -> 229250			COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11802 - 12032
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

*01	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	25 1	1730 2	Y	-0-			48
*02	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	26 1	1577 2	Y	-0-	48 1		-0-
*03	1922 N	1726	-0-	-196 B	-0-	30 1	1696 2	Y	-0-			-0-
*04	1830 N	1707	-0-	-123 B	-0-	33 1	1674 2	Y	-0-			-0-
*05	1922 N	1737	-0-	-185 B	-0-	59 1	1678 2	Y	-0-			-0-
*06	1800 N	1688	-0-	-112 B	-0-	76 1	1612 2	Y	-0-			-0-
*07	1891 N	1755	-0-	-136 B	-0-	97 1	1656 2	Y	2			2
						2 9						
*08	1860 N	1747	-0-	-113 B	-0-	94 1	1632 2	Y	19			21
						21 9						
*09	1800 N	1602	-0-	-198 B	-0-	86 1	1516 2	Y	-0-	21 1		-0-
10	1860 N	1651	-0-	-209 B	-0-	63 1	1587 2	Y	1			1
						1 9						
11	1800 N	1623	-0-	-177 B	-0-	74 1	1529 2	Y	18			19
						20 9						
12	1643 N	1607	-0-	-36 B	-0-	82 1	1522 2	Y	3			22
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		20,201		TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		13	RRCID -> 229251			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1829 N	1657	-0-	-172 B	-0-	23	1	1634	2	Y	-0-		3
*02	1652 N	1473	-0-	-179 B	-0-	23	1	1442	2	Y	7		10
						8	9						
*03	1798 N	1632	-0-	-166 B	-0-	28	1	1596	2	Y	7	1 8	16
						8	9						
*04	1740 N	1612	-0-	-128 B	-0-	30	1	1537	2	Y	41		57
						45	9						
*05	1767 N	1625	-0-	-142 B	-0-	54	1	1559	2	Y	11		68
						12	9						
*06	1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	72	1	1521	2	Y	17	72 1	13
						19	9						
*07	1798 N	1642	-0-	-156 B	-0-	90	1	1550	2	Y	2		15
						2	9						
*08	1736 N	1650	-0-	-86 B	-0-	89	1	1544	2	Y	15		30
						17	9						
*09	1740 N	758	-0-	-982 B	-0-	41	1	717	2	Y	-0-		30
10	1767 N	1701	-0-	-66 B	-0-	65	1	1632	2	Y	4		34
						4	9						
11	1710 N	1596	-0-	-114 B	-0-	73	1	1497	2	Y	24		58
						26	9						
*12	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	79	1	1477	2	Y	1		59
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		18,515		TOTAL CONDENSATE PROD:			129						

NEWSOME -A-				WELL #:		13	RRCID -> 229296			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01	3379 X	3038	-0-	-341 B	-0-	200	1	2827	2	Y	10		51	
						11	9							
*02	2884 X	2638	-0-	-246 B	-0-	172	1	2460	2	Y	5		56	
						6	9							
*03	3131 X	2947	-0-	-184 B	-0-	199	1	2737	2	Y	10	1 8	65	
						11	9							
*04	3000 X	2857	-0-	-143 B	-0-	186	1	2663	2	Y	7		72	
						8	9							
*05	3038 X	2703	-0-	-335 B	-0-	193	1	2509	2	Y	1		73	
						1	9							
*06	2940 X	2767	-0-	-173 B	-0-	182	1	2585	2	Y	-0-		73	
*07	2945 X	2693	-0-	-252 B	-0-	181	1	2510	2	Y	2		75	
						2	9							
*08	2945 X	2731	-0-	-214 B	-0-	180	1	2548	2	Y	3		78	
						3	9							
*09	2850 X	2667	-0-	-183 B	-0-	179	1	2486	2	Y	2		80	
						2	9							
10	2852 X	2696	-0-	-156 B	-0-	184	1	2512	2	Y	-0-		80	
11	2760 X	2451	-0-	-309 B	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-		80	
12	2759 X	2416	-0-	-343 B	-0-	123	1	2293	2	Y	-0-		80	
TOTAL GAS PROD:		32,604		TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WARREN, SM GUL		WELL #: 11		RRCID -> 229329		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2945 X	2838	-0-	-107 B	-0-	186 1	2640 2	Y	11			106
*02	2688 X	2514	-0-	-174 B	-0-	12 9	2316 2	Y	33	94 1		45
*03	3007 X	2690	-0-	-317 B	-0-	162 1	2500 2	Y	8			53
*04	2910 X	2756	-0-	-154 B	-0-	36 9	2568 2	Y	8			61
*05	3007 X	2495	-0-	-512 B	-0-	181 1	2293 2	Y	24	75 1		10
*06	2760 X	2589	-0-	-171 B	-0-	9 9	2412 2	Y	6			16
*07	2852 X	2581	-0-	-271 B	-0-	179 1	2373 2	Y	34			50
*08	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	7 9	2445 2	Y	11			61
*09	2580 N	2504	-0-	-76 B	-0-	173 1	2330 2	Y	6			67
10	2573 N	2556	-0-	-17 B	-0-	12 9	2353 2	Y	28			95
11	2550 N	2402	-0-	-148 B	-0-	167 1	2275 2	Y	15	82 1		28
12	2573 N	2432	-0-	-141 B	-0-	7 9	2265 2	Y	41			69
						172 1						
						31 9						
						110 1						
						122 1						
						45 9						
TOTAL GAS PROD:		30,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		225						

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230041		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032				
*01	3472 X	2994	-0-	-478 B	-0-	197 1	2797 2	Y	-0-			64
*02	3080 X	2776	-0-	-304 B	-0-	180 1	2567 2	Y	26	81 1		9
*03	3410 X	2863	-0-	-547 B	-0-	29 9	2668 2	Y	1	1 8		9
*04	3300 X	3174	-0-	-126 B	-0-	194 1	2965 2	Y	2			11
*05	3069 X	2938	-0-	-131 B	-0-	1 9	2728 2	Y	-0-			11
*06	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	207 1	2843 2	Y	2			13
*07	3286 X	2864	-0-	-422 B	-0-	210 1	2668 2	Y	3			16
*08	3286 X	2981	-0-	-305 B	-0-	200 1	2783 2	Y	1			17
*09	3180 X	2778	-0-	-402 B	-0-	193 1	2592 2	Y	-0-			17
10	3162 X	2838	-0-	-324 B	-0-	3 9	2645 2	Y	-0-			17
11	3060 X	2572	-0-	-488 B	-0-	197 1	2452 2	Y	1			18
12	2976 X	2681	-0-	-295 B	-0-	1 9	2544 2	Y	-0-			18
						137 1						
TOTAL GAS PROD:		34,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
ODOM, JR GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 230087		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	3968 X	3268	-0-	-700 B	-0-	215	1	3042	2	Y	10				81
						11	9								
*02	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	259	1	3703	2	Y	5				86
						6	9								
*03	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	271	1	3741	2	Y	7	1	8		92
						8	9								
*04	3993 X	3993	-0-	-0- B	-0-	259	1	3714	2	Y	18	93	1		17
						20	9								
*05	4061 X	3223	-0-	-838 B	-0-	229	1	2984	2	Y	9				26
						10	9								
*06	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	262	1	3733	2	Y	7				33
						8	9								
*07	4061 X	3693	-0-	-368 B	-0-	248	1	3439	2	Y	5				38
						6	9								
*08	4030 X	3579	-0-	-451 B	-0-	236	1	3339	2	Y	4				42
						4	9								
*09	3900 X	3598	-0-	-302 B	-0-	241	1	3346	2	Y	10				52
						11	9								
10	4030 X	3733	-0-	-297 B	-0-	254	1	3476	2	Y	3				55
						3	9								
11	3900 X	3340	-0-	-560 B	-0-	155	1	3183	2	Y	2				57
						2	9								
12	3720 X	3351	-0-	-369 B	-0-	170	1	3175	2	Y	5				62
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		43,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 12		RRCID -> 230088		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	3534 X	2740	-0-	-794 B	-0-	38	1	2699	2	Y	3				15
						3	9								
*02	3136 X	2024	-0-	-1112 B	-0-	32	1	1990	2	Y	2				17
						2	9								
*03	3739 X	3739	-0-	-0- B	-0-	63	1	3636	2	Y	36	1	8		52
						40	9								
*04	3360 X	3225	-0-	-135 B	-0-	62	1	3152	2	Y	10				62
						11	9								
*05	3472 X	3092	-0-	-380 B	-0-	104	1	2967	2	Y	19				81
						21	9								
*06	3360 X	3210	-0-	-150 B	-0-	145	1	3055	2	Y	9				90
						10	9								
*07	3472 X	3241	-0-	-231 B	-0-	178	1	3045	2	Y	16	98	1		8
						18	9								
*08	3596 X	3059	-0-	-537 B	-0-	166	1	2876	2	Y	15				23
						17	9								
*09	3480 X	2577	-0-	-903 B	-0-	137	1	2423	2	Y	15				38
						17	9								
10	3565 X	3088	-0-	-477 B	-0-	117	1	2965	2	Y	5				43
						6	9								
11	3450 X	2997	-0-	-453 B	-0-	138	1	2850	2	Y	8				51
						9	9								
12	3472 X	2842	-0-	-630 B	-0-	144	1	2689	2	Y	8				59
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		35,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		146									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	16	RRCID ->	230129	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11674 -	11914		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		1953 N	1804	-0-	-149 B	-0-	25	1	1779	2	Y	-0-		10
*02		1792 N	1638	-0-	-154 B	-0-	26	1	1579	2	Y	30		40
							33	9						
*03		1984 N	1761	-0-	-223 B	-0-	30	1	1729	2	Y	2		42
							2	9						
*04		1890 N	1713	-0-	-177 B	-0-	33	1	1659	2	Y	19		61
							21	9						
*05		1953 N	1742	-0-	-211 B	-0-	59	1	1676	2	Y	6		67
							7	9						
*06		1830 N	1675	-0-	-155 B	-0-	75	1	1581	2	Y	17	72 1	12
							19	9						
*07		1891 N	1716	-0-	-175 B	-0-	94	1	1619	2	Y	3		15
							3	9						
*08		1860 N	1734	-0-	-126 B	-0-	94	1	1625	2	Y	14		29
							15	9						
*09		1800 N	1567	-0-	-233 B	-0-	84	1	1483	2	Y	-0-		29
10		1829 N	1657	-0-	-172 B	-0-	63	1	1590	2	Y	4		33
							4	9						
		11	1800 N	1591	-0-	-209 B	-0-	72	1	1490	2	Y	26	59
							29	9						
*12		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	85	1	1578	2	Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			20,261		TOTAL CONDENSATE PROD:			121						

BARNES, DA GU 1			WELL #:	10	RRCID ->	230152	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	12383	PERF.11934 -	12214		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	50	1	712	2	Y	13	13 1	18
							14	9						
*02		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	59	1	842	2	Y	3	12 1	9
							3	9						
*03		651 N	590	-0-	-61 B	-0-	39	1	534	2	Y	15		24
							17	9						
*04		750 N	372	-0-	-378 B	-0-	24	1	346	2	Y	2	16 1	10
							2	9						
*05		992 N	934	-0-	-58 B	-0-	66	1	858	2	Y	9	13 1	6
							10	9						
*06		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	82	1	1169	2	Y	6		12
							7	9						
*07		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	81	1	1123	2	Y	1		13
							1	9						
*08		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	86	1	1209	2	Y	14	17 1	10
							15	9						
*09		1260 N	1176	-0-	-84 B	-0-	79	1	1095	2	Y	2		12
							2	9						
10		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	100	1	1373	2	Y	16		28
							18	9						
11		1260 N	229	-0-	-1031 B	-0-	11	1	217	2	Y	1	23 1	6
							1	9						
12		1209 N	257	-0-	-952 B	-0-	13	1	243	2	Y	1		7
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			10,502		TOTAL CONDENSATE PROD:			83						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 230154			COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01	1643 N	725	-0-	-918 B	-0-	10 1	713 2	Y	2		25	
						2 9						
*02	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	24 1	1463 2	Y	7		32	
						8 9						
*03	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	27 1	1542 2	Y	6	1 8	37	
						7 9						
*04	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	29 1	1450 2	Y	-0-		37	
*05	1767 N	1591	-0-	-176 B	-0-	52 1	1481 2	Y	53		90	
						58 9						
*06	1650 N	1647	-0-	-3 B	-0-	74 1	1572 2	Y	1		91	
						1 9						
*07	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	94 1	1606 2	Y	3		94	
						3 9						
*08	1705 N	1648	-0-	-57 B	-0-	90 1	1557 2	Y	1	1 8	94	
						1 9						
*09	1770 N	1181	-0-	-589 B	-0-	63 1	1117 2	Y	1		95	
						1 9						
*10	1829 N	1075	-0-	-754 B	-0-	41 1	1034 2	Y	-0-		95	
*11	1710 N	1275	-0-	-435 B	-0-	59 1	1216 2	Y	-0-		95	
*12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	68 1	1263 2	Y	44		139	
						48 9						
TOTAL GAS PROD:		16,774		TOTAL CONDENSATE PROD:			118					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 230157			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

*01	1705 N	1243	-0-	-462 B	-0-	17 1	1209 2	Y	15		52	
						17 9						
*02	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	31 1	1925 2	Y	32	73 1	11	
						35 9						
*03	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	33 1	1913 2	Y	6	1 8	16	
						7 9						
*04	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	36 1	1815 2	Y	5		21	
						6 9						
*05	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	74 1	2128 2	Y	23		44	
						25 9						
*06	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	100 1	2111 2	Y	4		48	
						4 9						
*07	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	125 1	2143 2	Y	19	47 1	20	
						21 9						
*08	2387 N	2116	-0-	-271 B	-0-	115 1	2000 2	Y	1		21	
						1 9						
*09	2370 N	2008	-0-	-362 B	-0-	107 1	1897 2	Y	4		25	
						4 9						
10	2449 N	1988	-0-	-461 B	-0-	76 1	1908 2	Y	4		29	
						4 9						
11	2190 N	1989	-0-	-201 B	-0-	90 1	1848 2	Y	46	66 1	9	
						51 9						
12	2077 N	1923	-0-	-154 B	-0-	97 1	1806 2	Y	18		27	
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		23,799		TOTAL CONDENSATE PROD:			177					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
*01		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	17	1	1181	2	Y	-0-			24
*02		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	28	1	1728	2	Y	19	38	1	5
							21	9							
*03		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	29	1	1690	2	Y	7	1	8	11
							8	9							
*04		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	31	1	1556	2	Y	4			15
							4	9							
*05		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	55	1	1569	2	Y	46			61
							51	9							
*06		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	71	1	1505	2	Y	9			70
							10	9							
*07		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	83	1	1417	2	Y	21	65	1	26
							23	9							
*08		1798 N	1185	-0-	-613 B	-0-	64	1	1117	2	Y	4	1	8	29
							4	9							
*09		1710 N	1310	-0-	-400 B	-0-	70	1	1236	2	Y	4			33
							4	9							
		10 1643 N	1421	-0-	-222 B	-0-	54	1	1364	2	Y	3			36
							3	9							
		11 1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	62	1	1269	2	Y	35	63	1	8
							39	9							
		12 1364 N	1262	-0-	-102 B	-0-	64	1	1188	2	Y	9			17
							10	9							
TOTAL GAS PROD:			17,625	TOTAL CONDENSATE PROD:			161								

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
*01		2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	164	1	2320	2	Y	12			81
							13	9							
*02		2268 N	2248	-0-	-20 B	-0-	147	1	2092	2	Y	8			89
							9	9							
*03		2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	172	1	2364	2	Y	10	1	8	98
							11	9							
*04		2430 N	1940	-0-	-490 B	-0-	125	1	1794	2	Y	19	101	1	16
							21	9							
*05		3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	271	1	3521	2	Y	16			32
							18	9							
*06		4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	277	1	3939	2	Y	13			45
							14	9							
*07		3834 X	3834	-0-	-0- B	-0-	257	1	3566	2	Y	10			55
							11	9							
*08		3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	256	1	3615	2	Y	10	2	8	63
							11	9							
*09		4230 X	3599	-0-	-631 B	-0-	240	1	3335	2	Y	22			85
							24	9							
		10 4371 X	3626	-0-	-745 B	-0-	247	1	3375	2	Y	4			89
							4	9							
		11 4230 X	3307	-0-	-923 B	-0-	153	1	3148	2	Y	5			94
							6	9							
		12 3875 X	3338	-0-	-537 B	-0-	169	1	3158	2	Y	10			104
							11	9							
TOTAL GAS PROD:			38,858	TOTAL CONDENSATE PROD:			139								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		11	RRCID -> 230261			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		2077 N	1857	-0-	-220 B	-0-	26	1	1821	2	Y	9			27
							10	9							
*02		1848 N	1642	-0-	-206 B	-0-	26	1	1609	2	Y	6			33
							7	9							
*03		2046 N	1826	-0-	-220 B	-0-	31	1	1769	2	Y	24			57
							26	9							
*04		1920 N	1730	-0-	-190 B	-0-	33	1	1688	2	Y	8			65
							9	9							
*05		1953 N	1787	-0-	-166 B	-0-	60	1	1723	2	Y	4			69
							4	9							
*06		1890 N	1767	-0-	-123 B	-0-	79	1	1677	2	Y	10			79
							11	9							
*07		1922 N	1790	-0-	-132 B	-0-	98	1	1673	2	Y	17	84	1	12
							19	9							
*08		1922 N	1710	-0-	-212 B	-0-	93	1	1608	2	Y	8			20
							9	9							
*09		1890 N	1344	-0-	-546 B	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-			20
10		1922 N	1457	-0-	-465 B	-0-	55	1	1396	2	Y	5			25
							6	9							
11		1770 N	1680	-0-	-90 B	-0-	77	1	1594	2	Y	8			33
							9	9							
*12		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	93	1	1733	2	Y	8			41
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			20,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			107						

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		17	RRCID -> 230421			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		1767 N	1589	-0-	-178 B	-0-	22	1	1567	2	N	-0-			60
*02		1596 N	1386	-0-	-210 B	-0-	22	1	1364	2	N	-0-			60
*03		1767 N	1557	-0-	-210 B	-0-	26	1	1506	2	N	23	1	8	82
							25	9							
*04		1650 N	1483	-0-	-167 B	-0-	29	1	1454	2	N	-0-			82
*05		1643 N	1523	-0-	-120 B	-0-	51	1	1472	2	N	-0-			82
*06		1620 N	1396	-0-	-224 B	-0-	63	1	1333	2	N	-0-	63	1	19
*07		1643 N	1589	-0-	-54 B	-0-	88	1	1501	2	N	-0-			19
*08		1643 N	1569	-0-	-74 B	-0-	85	1	1484	2	N	-0-			19
*09		1500 N	1476	-0-	-24 B	-0-	79	1	1397	2	N	-0-			19
10		1705 N	1507	-0-	-198 B	-0-	57	1	1449	2	N	1			20
							1	9							
11		1620 N	1292	-0-	-328 B	-0-	60	1	1232	2	N	-0-			20
12		1519 N	1316	-0-	-203 B	-0-	67	1	1249	2	N	-0-	18	1	2
TOTAL GAS PROD:			17,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WILSON, GB GU 1		WELL #:		10		RRCID -> 230553			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

*01		4649 X	4649	-0-	-0- B	-0-		305	1	4327	2	Y	15	60 1	4
								17	9						
*02		3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-		258	1	3679	2	Y	43		47
								47	9						
*03		4022 X	4022	-0-	-0- B	-0-		271	1	3729	2	Y	20	62 1	5
								22	9						
*04		4220 X	4220	-0-	-0- B	-0-		275	1	3935	2	Y	9		14
								10	9						
*05		3875 X	3545	-0-	-330 B	-0-		252	1	3278	2	Y	14		28
								15	9						
*06		3750 X	3719	-0-	-31 B	-0-		244	1	3475	2	Y	-0-		28
*07		3875 X	3518	-0-	-357 B	-0-		236	1	3264	2	Y	16		44
								18	9						
*08		4216 X	3582	-0-	-634 B	-0-		236	1	3334	2	Y	11		55
								12	9						
*09		4080 X	3431	-0-	-649 B	-0-		230	1	3197	2	Y	4		59
								4	9						
10		3844 X	3472	-0-	-372 B	-0-		237	1	3235	2	Y	-0-		59
11		3720 X	3223	-0-	-497 B	-0-		148	1	3054	2	Y	19	66 1	12
								21	9						
12		3596 X	3293	-0-	-303 B	-0-		168	1	3125	2	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			44,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			151						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 230993			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*01		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-		31	1	2196	2	Y	1	73
								1	9					
*02		2212 N	1908	-0-	-304 B	-0-		30	1	1878	2	Y	-0-	73
*03		2480 N	2024	-0-	-456 B	-0-		35	1	1988	2	Y	1	74
								1	9					
*04		2310 N	1802	-0-	-508 B	-0-		35	1	1767	2	Y	-0-	74
*05		2263 N	1696	-0-	-567 B	-0-		57	1	1639	2	Y	-0-	74
*06		2100 N	1988	-0-	-112 B	-0-		90	1	1898	2	Y	-0-	74
*07		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-		113	1	1943	2	Y	-0-	-0-
*08		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-		115	1	1992	2	Y	-0-	-0-
*09		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-		105	1	1854	2	Y	-0-	-0-
10		2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-		75	1	1906	2	Y	-0-	-0-
11		1950 N	1767	-0-	-183 B	-0-		82	1	1685	2	Y	-0-	-0-
12		2015 N	1697	-0-	-318 B	-0-		86	1	1611	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
BARNES, DA GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 231390			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	3330 X	3330	-0-	-0- B	-0-	219	1	3109 2	Y	2	61 1	10
						2	9					
*02	3220 X	3084	-0-	-136 B	-0-	201	1	2864 2	Y	17		27
						19	9					
*03	3596 X	3532	-0-	-64 B	-0-	237	1	3267 2	Y	25	1 8	51
						28	9					
*04	3480 X	3108	-0-	-372 B	-0-	201	1	2876 2	Y	28		79
						31	9					
*05	3596 X	2834	-0-	-762 B	-0-	197	1	2561 2	Y	69	97 1	51
						76	9					
*06	3420 X	2932	-0-	-488 B	-0-	191	1	2710 2	Y	28		79
						31	9					
*07	3534 X	2977	-0-	-557 B	-0-	198	1	2746 2	Y	30		109
						33	9					
*08	3534 X	3100	-0-	-434 B	-0-	203	1	2867 2	Y	27	2 8	134
						30	9					
*09	3120 X	2915	-0-	-205 B	-0-	193	1	2692 2	Y	27	104 1	57
						30	9					
10	3038 X	2941	-0-	-97 B	-0-	199	1	2716 2	Y	24		81
						26	9					
11	3000 X	2896	-0-	-104 B	-0-	133	1	2735 2	Y	25		106
						28	9					
12	3100 X	2798	-0-	-302 B	-0-	140	1	2601 2	Y	52		158
						57	9					
TOTAL GAS PROD:		36,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		354						

BARNES, DA GU 1			WELL #: 18		RRCID -> 232092			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	111	1	1573 2	N	2		181
						2	9					
*02	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	102	1	1455 2	N	1		182
						1	9					
*03	1643 N	1581	-0-	-62 B	-0-	107	1	1473 2	N	1	1 8	182
						1	9					
*04	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	109	1	1558 2	N	-0-		182
*05	1736 N	1385	-0-	-351 B	-0-	99	1	1285 2	N	1		183
						1	9					
*06	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	107	1	1520 2	N	-0-		183
*07	1736 N	1385	-0-	-351 B	-0-	93	1	1290 2	N	2		185
						2	9					
*08	1395 N	1217	-0-	-178 B	-0-	80	1	1135 2	N	2	2 8	185
						2	9					
*09	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	111	1	1538 2	N	14	172 1	27
						15	9					
*10	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	123	1	1689 2	N	-0-		27
11	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	58	1	1189 2	N	5		32
						6	9					
*12	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	90	1	1677 2	N	3		35
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		18,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407										COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12162	PERF.11770 - 12002		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	33	1	2288	2	Y	5					30
						6	9									
*02	2212 N	2039	-0-	-173 B	-0-	32	1	1962	2	Y	41	62	1			9
						45	9									
*03	2387 N	2214	-0-	-173 B	-0-	38	1	2167	2	Y	8	1	8			16
						9	9									
*04	2430 N	1885	-0-	-545 B	-0-	37	1	1845	2	Y	3					19
						3	9									
*05	2418 N	2091	-0-	-327 B	-0-	69	1	1972	2	Y	45					64
						50	9									
*06	2310 N	2029	-0-	-281 B	-0-	91	1	1928	2	Y	9					73
						10	9									
*07	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	117	1	2010	2	Y	21	67	1			27
						23	9									
*08	2232 N	2022	-0-	-210 B	-0-	110	1	1908	2	Y	4	1	8			30
						4	9									
*09	2190 N	1286	-0-	-904 B	-0-	68	1	1210	2	Y	7					37
						8	9									
10	2294 N	740	-0-	-1554 B	-0-	28	1	706	2	Y	5					42
						6	9									
11	2100 N	1227	-0-	-873 B	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-	42	1			-0-
*12	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	106	1	1975	2	Y	3					3
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		22,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		151										

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740										COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12366 - 12548		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2082 X	2082	-0-	-0- B	-0-	137	1	1945	2	Y	-0-					13
*02	2856 X	2312	-0-	-544 B	-0-	151	1	2160	2	Y	1					14
						1	9									
*03	3162 X	2820	-0-	-342 B	-0-	190	1	2615	2	Y	14	1	8			27
						15	9									
*04	3060 X	2583	-0-	-477 B	-0-	169	1	2414	2	Y	-0-					27
*05	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	259	1	3371	2	Y	1					28
						1	9									
*06	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	214	1	3047	2	Y	-0-	28	1			-0-
*07	3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	223	1	3092	2	Y	-0-					-0-
*08	3627 X	3284	-0-	-343 B	-0-	217	1	3067	2	Y	-0-					-0-
*09	3510 X	3015	-0-	-495 B	-0-	202	1	2813	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	2716	-0-	-911 B	-0-	185	1	2531	2	Y	-0-					-0-
11	3270 X	2937	-0-	-333 B	-0-	136	1	2801	2	Y	-0-					-0-
12	3317 X	2527	-0-	-790 B	-0-	129	1	2398	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1798 N	1432	-0-	-366 B	-0-	20 1	1384 2	N	25			95
						28 9						
*02	1456 N	1246	-0-	-210 B	-0-	20 1	1222 2	N	4			99
						4 9						
*03	1426 N	1281	-0-	-145 B	-0-	22 1	1252 2	N	6	1 8		104
						7 9						
*04	1500 N	1222	-0-	-278 B	-0-	24 1	1192 2	N	5			109
						6 9						
*05	1488 N	1363	-0-	-125 B	-0-	46 1	1310 2	N	6			115
						7 9						
*06	1320 N	1214	-0-	-106 B	-0-	54 1	1150 2	N	9			124
						10 9						
*07	1364 N	1265	-0-	-99 B	-0-	69 1	1179 2	N	15			139
						17 9						
*08	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	85 1	1468 2	N	3			142
						3 9						
*09	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	90 1	1584 2	N	2			144
						2 9						
10	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	64 1	1624 2	N	-0-			144
11	1620 N	1578	-0-	-42 B	-0-	73 1	1504 2	N	1			145
						1 9						
12	1736 N	1568	-0-	-168 B	-0-	79 1	1471 2	N	16			161
						18 9						

TOTAL GAS PROD: 17,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

*01	4650 X	4571	-0-	-79 B	-0-	297 1	4212 2	Y	56	92 1		39
						62 9						
*02	4256 X	3958	-0-	-298 B	-0-	257 1	3670 2	Y	28			67
						31 9						
*03	4712 X	4193	-0-	-519 B	-0-	281 1	3879 2	Y	30			97
						33 9						
*04	4559 X	4559	-0-	-0- B	-0-	295 1	4225 2	Y	35	98 1		34
						39 9						
*05	4650 X	4113	-0-	-537 B	-0-	291 1	3789 2	Y	30			64
						33 9						
*06	4410 X	3334	-0-	-1076 B	-0-	218 1	3094 2	Y	20			84
						22 9						
*07	4712 X	4341	-0-	-371 B	-0-	289 1	4006 2	Y	42	100 1		26
						46 9						
*08	4712 X	4463	-0-	-249 B	-0-	293 1	4138 2	Y	29			55
						32 9						
*09	4560 X	4163	-0-	-397 B	-0-	278 1	3872 2	Y	12			67
						13 9						
10	4340 X	4319	-0-	-21 B	-0-	292 1	3993 2	Y	31	88 1		10
						34 9						
11	4320 X	3991	-0-	-329 B	-0-	184 1	3784 2	Y	21			31
						23 9						
12	4464 X	4052	-0-	-412 B	-0-	205 1	3818 2	Y	26			57
						29 9						

TOTAL GAS PROD: 50,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 234098			COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

*01	3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	236	1	3339	2	Y	10	12	1	4
						11	9							
*02	3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	244	1	3485	2	Y	2			6
						2	9							
*03	3968 X	3638	-0-	-330 B	-0-	246	1	3390	2	Y	2			8
						2	9							
*04	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	256	1	3671	2	Y	11	13	1	6
						12	9							
*05	4123 X	3522	-0-	-601 B	-0-	251	1	3267	2	Y	4			10
						4	9							
*06	3990 X	3739	-0-	-251 B	-0-	245	1	3485	2	Y	8	14	1	4
						9	9							
*07	4123 X	3633	-0-	-490 B	-0-	244	1	3386	2	Y	3			7
						3	9							
*08	3575 X	3575	-0-	-0- B	-0-	236	1	3335	2	Y	4			11
						4	9							
*09	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	241	1	3353	2	Y	6	14	1	3
						7	9							
10	3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	259	1	3546	2	Y	2			5
						2	9							
11	3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	163	1	3359	2	Y	7			12
						8	9							
*12	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	180	1	3357	2	Y	4	13	1	3
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		43,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		7	RRCID -> 234110			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

*01	3224 X	3088	-0-	-136 B	-0-	202	1	2867	2	Y	17	20	1	9
						19	9							
*02	2912 X	2758	-0-	-154 B	-0-	180	1	2574	2	Y	4			13
						4	9							
*03	3162 X	3033	-0-	-129 B	-0-	205	1	2825	2	Y	3			16
						3	9							
*04	3000 X	2889	-0-	-111 B	-0-	188	1	2686	2	Y	14	19	1	11
						15	9							
*05	3100 X	2496	-0-	-604 B	-0-	178	1	2312	2	Y	5			16
						6	9							
*06	3000 X	2824	-0-	-176 B	-0-	185	1	2627	2	Y	11	19	1	8
						12	9							
*07	3069 X	2763	-0-	-306 B	-0-	186	1	2574	2	Y	3			11
						3	9							
*08	3038 X	2598	-0-	-440 B	-0-	171	1	2421	2	Y	5			16
						6	9							
*09	2880 X	2825	-0-	-55 B	-0-	189	1	2629	2	Y	6	18	1	4
						7	9							
10	2914 X	2733	-0-	-181 B	-0-	186	1	2545	2	Y	2			6
						2	9							
11	2820 X	2712	-0-	-108 B	-0-	125	1	2577	2	Y	9			15
						10	9							
12	2914 X	2751	-0-	-163 B	-0-	140	1	2604	2	Y	6	17	1	4
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		33,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		85								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500										COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11590 - 11810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2201 N	2102	-0-	-99 B	-0-	29 1	2053 2	N	18				197
						20 9							
*02	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	34 1	2092 2	N	48	180 1			65
						53 9							
*03	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	40 1	2307 2	N	21	1 8			85
						23 9							
*04	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	43 1	2193 2	N	17				102
						19 9							
*05	2604 N	2156	-0-	-448 B	-0-	72 1	2065 2	N	17				119
						19 9							
*06	2460 N	2290	-0-	-170 B	-0-	102 1	2163 2	N	23				142
						25 9							
*07	2511 N	2284	-0-	-227 B	-0-	125 1	2139 2	N	18				160
						20 9							
*08	2325 N	2278	-0-	-47 B	-0-	123 1	2133 2	N	20				180
						22 9							
*09	2460 N	1997	-0-	-463 B	-0-	106 1	1878 2	N	12				192
						13 9							
10	2449 N	1292	-0-	-1157 B	-0-	49 1	1232 2	N	10				202
						11 9							
11	2370 N	1730	-0-	-640 B	-0-	80 1	1643 2	N	6	195 1			13
						7 9							
12	2077 N	1736	-0-	-341 B	-0-	88 1	1633 2	N	14				27
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		24,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		224							

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961										COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 11990	PERF.11598 - 11814	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2263 N	1710	-0-	-553 B	-0-	24 1	1679 2	Y	6				72
						7 9							
*02	2072 N	1695	-0-	-377 B	-0-	27 1	1660 2	Y	7				79
						8 9							
*03	2170 N	2015	-0-	-155 B	-0-	35 1	1977 2	Y	3	1 8			81
						3 9							
*04	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	35 1	1784 2	Y	8	28 1			61
						9 9							
*05	2015 N	1887	-0-	-128 B	-0-	64 1	1819 2	Y	4				65
						4 9							
*06	2100 N	1810	-0-	-290 B	-0-	82 1	1727 2	Y	1				66
						1 9							
*07	2046 N	1983	-0-	-63 B	-0-	109 1	1871 2	Y	3				69
						3 9							
*08	2015 N	1985	-0-	-30 B	-0-	108 1	1870 2	Y	6	2 8			73
						7 9							
*09	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	105 1	1854 2	Y	1				74
						1 9							
10	2139 N	2057	-0-	-82 B	-0-	79 1	1972 2	Y	5				79
						6 9							
11	2070 N	2060	-0-	-10 B	-0-	99 1	1957 2	Y	4				83
						4 9							
12	2015 N	1939	-0-	-76 B	-0-	103 1	1836 2	Y	-0-				83
TOTAL GAS PROD:		22,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1860 X	1843	-0-	-17 B	-0-	30	1	1810	2	N	3		135
						3	9						
*02	2072 X	1691	-0-	-381 B	-0-	31	1	1656	2	N	4		139
						4	9						
*03	2259 X	2259	-0-	-0- B	-0-	43	1	2209	2	N	6	1 8	144
						7	9						
*04	2313 X	2313	-0-	-0- B	-0-	49	1	2263	2	N	1	126 1	19
						1	9						
*05	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	73	1	1987	2	N	1		20
						1	9						
*06	2310 N	2101	-0-	-209 B	-0-	96	1	2005	2	N	-0-		20
*07	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	138	1	2357	2	N	-0-		20
*08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	121	1	2090	2	N	2	2 8	20
						2	9						
*09	2250 N	2085	-0-	-165 B	-0-	111	1	1972	2	N	2		22
						2	9						
10	2387 N	2139	-0-	-248 B	-0-	82	1	2054	2	N	3		25
						3	9						
11	2310 N	2148	-0-	-162 B	-0-	103	1	2038	2	N	6		31
						7	9						
12	2170 N	2128	-0-	-42 B	-0-	112	1	2010	2	N	5		36
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		25,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

*01	1643 N	948	-0-	-695 B	-0-	13	1	928	2	Y	6		67
						7	9						
*02	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	20	1	1223	2	Y	6		73
						7	9						
*03	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	42	1	2410	2	Y	3	1 8	75
						3	9						
*04	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	43	1	2185	2	Y	8	28 1	55
						9	9						
*05	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	75	1	2157	2	Y	3		58
						3	9						
*06	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	99	1	2083	2	Y	-0-		58
*07	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	120	1	2050	2	Y	2		60
						2	9						
*08	2387 N	2180	-0-	-207 B	-0-	118	1	2056	2	Y	5	2 8	63
						6	9						
*09	2340 N	2250	-0-	-90 B	-0-	120	1	2128	2	Y	2		65
						2	9						
10	2325 N	2298	-0-	-27 B	-0-	88	1	2204	2	Y	5		70
						6	9						
11	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	139	1	2774	2	Y	3		73
						3	9						
12	2325 N	2225	-0-	-100 B	-0-	117	1	2108	2	Y	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		25,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	235741	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12226 - 12470		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		6603 X	6137	-0-	-466 B	-0-	405	1	5732	2	Y	-0-	-0-
*02		5964 X	5486	-0-	-478 B	-0-	359	1	5127	2	Y	-0-	-0-
*03		6603 X	5806	-0-	-797 B	-0-	393	1	5413	2	Y	-0-	-0-
*04		6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	402	1	5759	2	Y	-0-	-0-
*05		6231 X	5240	-0-	-991 B	-0-	374	1	4866	2	Y	-0-	-0-
*06		5940 X	5663	-0-	-277 B	-0-	372	1	5291	2	Y	-0-	-0-
*07		6355 X	5343	-0-	-1012 B	-0-	360	1	4982	2	Y	1	1
							1	9					
*08		6355 X	3973	-0-	-2382 B	-0-	262	1	3711	2	Y	-0-	1
*09		6150 X	5642	-0-	-508 B	-0-	378	1	5263	2	Y	1	2
							1	9					
10		5859 X	5713	-0-	-146 B	-0-	389	1	5324	2	Y	-0-	2
11		5670 X	5135	-0-	-535 B	-0-	238	1	4896	2	Y	1	3
							1	9					
12		5828 X	5153	-0-	-675 B	-0-	262	1	4890	2	Y	1	4
							1	9					
TOTAL GAS PROD:			65,452		TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		17	RRCID ->	235742	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12276 - 12526		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01		5952 X	5115	-0-	-837 B	-0-	337	1	4778	2	Y	-0-	34
*02		5376 X	4748	-0-	-628 B	-0-	311	1	4437	2	Y	-0-	34
*03		5952 X	5237	-0-	-715 B	-0-	354	1	4883	2	Y	-0-	34
*04		4980 X	4890	-0-	-90 B	-0-	319	1	4571	2	Y	-0-	34
*05		5270 X	4409	-0-	-861 B	-0-	315	1	4094	2	Y	-0-	34
*06		5100 X	4762	-0-	-338 B	-0-	313	1	4449	2	Y	-0-	34
*07		5270 X	4608	-0-	-662 B	-0-	310	1	4297	2	Y	1	35
							1	9					
*08		5239 X	3232	-0-	-2007 B	-0-	213	1	3019	2	Y	-0-	35
*09		4890 X	4617	-0-	-273 B	-0-	310	1	4307	2	Y	-0-	35
10		4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	340	1	4644	2	Y	-0-	35
11		4770 X	4690	-0-	-80 B	-0-	217	1	4473	2	Y	-0-	35
*12		4828 X	4828	-0-	-0- B	-0-	246	1	4582	2	Y	-0-	35
TOTAL GAS PROD:			56,120		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:	18	RRCID ->	235743	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12224 - 12488		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		5890 X	5524	-0-	-366 B	-0-	364	1	5160	2	Y	-0-		47
*02		5208 X	4852	-0-	-356 B	-0-	318	1	4534	2	Y	-0-		47
*03		5704 X	4400	-0-	-1304 B	-0-	298	1	4101	2	Y	1	1 8	47
*04		5520 X	4586	-0-	-934 B	-0-	299	1	4287	2	Y	-0-		47
*05		5704 X	4334	-0-	-1370 B	-0-	309	1	4025	2	Y	-0-		47
*06		5718 X	5718	-0-	-0- B	-0-	376	1	5342	2	Y	-0-		47
*07		5454 X	5454	-0-	-0- B	-0-	367	1	5086	2	Y	1		48
*08		5689 X	5689	-0-	-0- B	-0-	376	1	5313	2	Y	-0-		48
*09		5730 X	5389	-0-	-341 B	-0-	361	1	5027	2	Y	1		49
10		5921 X	5447	-0-	-474 B	-0-	371	1	5076	2	Y	-0-		49
11		5730 X	5156	-0-	-574 B	-0-	239	1	4917	2	Y	-0-		49
12		5704 X	5207	-0-	-497 B	-0-	265	1	4942	2	Y	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			61,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:	17	RRCID ->	235767	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11486 - 11680		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		2077 N	1907	-0-	-170 B	-0-	27	1	1866	2	Y	13		24
*02		1764 N	1728	-0-	-36 B	-0-	27	1	1690	2	Y	10		34
*03		2108 N	1865	-0-	-243 B	-0-	32	1	1831	2	Y	2		36
*04		1980 N	1728	-0-	-252 B	-0-	33	1	1676	2	Y	17	44 1	9
*05		2046 N	1721	-0-	-325 B	-0-	58	1	1661	2	Y	2		11
*06		1950 N	1736	-0-	-214 B	-0-	78	1	1646	2	Y	11		22
*07		1922 N	1721	-0-	-201 B	-0-	95	1	1622	2	Y	4		26
*08		1860 N	1705	-0-	-155 B	-0-	92	1	1599	2	Y	13		39
*09		1860 N	1610	-0-	-250 B	-0-	86	1	1524	2	Y	-0-		39
10		1860 N	1668	-0-	-192 B	-0-	63	1	1594	2	Y	10	43 1	6
11		1770 N	1600	-0-	-170 B	-0-	74	1	1526	2	Y	-0-		6
12		1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	84	1	1566	2	Y	1		7
TOTAL GAS PROD:			20,640			TOTAL CONDENSATE PROD:			83					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545													
ODOM, JR GU 1			WELL #:	13	RRCID ->	236134	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	12393	PERF.	12082 - 12376					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

*01		3286 X	3015	-0-	-271 B	-0-	199	1	2816	2	Y	-0-					-0-
*02		2940 X	1958	-0-	-982 B	-0-	126	1	1800	2	Y	29					29
							32	9									
*03		3275 X	3275	-0-	-0- B	-0-	221	1	3047	2	Y	6	1	8			34
							7	9									
*04		3030 X	2370	-0-	-660 B	-0-	154	1	2209	2	Y	6					40
							7	9									
*05		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	237	1	3083	2	Y	6	40	1			6
							7	9									
*06		3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	217	1	3092	2	Y	1					7
							1	9									
*07		3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	221	1	3064	2	Y	31					38
							34	9									
*08		3317 X	3258	-0-	-59 B	-0-	215	1	3037	2	Y	5					43
							6	9									
*09		3300 X	3065	-0-	-235 B	-0-	204	1	2843	2	Y	16					59
							18	9									
10		3410 X	3081	-0-	-329 B	-0-	210	1	2868	2	Y	3	49	1			13
							3	9									
11		3300 X	2861	-0-	-439 B	-0-	131	1	2707	2	Y	21					34
							23	9									
12		3317 X	2746	-0-	-571 B	-0-	140	1	2600	2	Y	5					39
							6	9									
TOTAL GAS PROD:			35,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			129								

WILSON, P.M. HEIRS			WELL #:	7	RRCID ->	236591	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11456 - 11646					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

*01		1674 N	1535	-0-	-139 B	-0-	21	1	1490	2	N	22					122
							24	9									
*02		1512 N	1359	-0-	-153 B	-0-	22	1	1335	2	N	2					124
							2	9									
*03		1674 N	1437	-0-	-237 B	-0-	25	1	1411	2	N	1	1	8			124
							1	9									
*04		1590 N	1423	-0-	-167 B	-0-	27	1	1351	2	N	41					165
							45	9									
*05		1612 N	1445	-0-	-167 B	-0-	49	1	1396	2	N	-0-					165
*06		1500 N	1416	-0-	-84 B	-0-	64	1	1352	2	N	-0-					165
*07		1581 N	1452	-0-	-129 B	-0-	79	1	1349	2	N	22	167	1			20
							24	9									
*08		1550 N	1449	-0-	-101 B	-0-	79	1	1370	2	N	-0-					20
*09		1530 N	1357	-0-	-173 B	-0-	73	1	1284	2	N	-0-					20
10		1550 N	1355	-0-	-195 B	-0-	52	1	1303	2	N	-0-					20
11		1500 N	1319	-0-	-181 B	-0-	61	1	1257	2	N	1					21
							1	9									
*12		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	70	1	1305	2	N	48					69
							53	9									
TOTAL GAS PROD:			16,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			137								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WARREN, SM GUL WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	1953 N	1788	-0-	-165 B	-0-	117	1	1653	2	Y	16			56
						18	9							
*02	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	126	1	1792	2	Y	5	47	1	14
						6	9							
*03	1922 N	1918	-0-	-4 B	-0-	129	1	1778	2	Y	10			24
						11	9							
*04	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	135	1	1939	2	Y	7			31
						8	9							
*05	2139 N	1731	-0-	-408 B	-0-	123	1	1606	2	Y	2			33
						2	9							
*06	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	126	1	1789	2	Y	2	28	1	7
						2	9							
*07	2139 N	1860	-0-	-279 B	-0-	124	1	1723	2	Y	12			19
						13	9							
*08	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	120	1	1703	2	Y	8			27
						9	9							
*09	1920 N	1752	-0-	-168 B	-0-	117	1	1624	2	Y	10			37
						11	9							
10	1860 N	1841	-0-	-19 B	-0-	124	1	1697	2	Y	18	40	1	15
						20	9							
11	1770 N	1582	-0-	-188 B	-0-	72	1	1489	2	Y	19			34
						21	9							
12	1798 N	1787	-0-	-11 B	-0-	89	1	1654	2	Y	40			74
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		22,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	8773 X	7650	-0-	-1123 B	-0-	107	1	7542	2	Y	1			42
						1	9							
*02	7644 X	7285	-0-	-359 B	-0-	115	1	7129	2	Y	37			79
						41	9							
*03	8463 X	7782	-0-	-681 B	-0-	133	1	7642	2	Y	6	2	8	83
						7	9							
*04	8190 X	7310	-0-	-880 B	-0-	141	1	7134	2	Y	32	92	1	23
						35	9							
*05	8463 X	7352	-0-	-1111 B	-0-	247	1	7061	2	Y	40			63
						44	9							
*06	8190 X	6077	-0-	-2113 B	-0-	272	1	5733	2	Y	65			128
						72	9							
*07	8463 X	7703	-0-	-760 B	-0-	425	1	7277	2	Y	1			129
						1	9							
*08	8215 X	7208	-0-	-1007 B	-0-	389	1	6750	2	Y	63	134	1	3 8 55
						69	9							
*09	7860 X	7067	-0-	-793 B	-0-	375	1	6638	2	Y	49			104
						54	9							
10	8215 X	5788	-0-	-2427 B	-0-	219	1	5524	2	Y	41	105	1	40
						45	9							
11	7950 X	7162	-0-	-788 B	-0-	332	1	6828	2	Y	2			42
						2	9							
12	8215 X	7571	-0-	-644 B	-0-	385	1	7175	2	Y	10			52
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		85,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	5363 X	4892	-0-	-471 B	-0-	322	1	4564	2	Y	5				19
						6	9								
*02	4732 X	4409	-0-	-323 B	-0-	285	1	4073	2	Y	46				65
						51	9								
*03	5239 X	4688	-0-	-551 B	-0-	317	1	4362	2	Y	8	1	8		72
						9	9								
*04	5070 X	4619	-0-	-451 B	-0-	301	1	4310	2	Y	7				79
						8	9								
*05	5239 X	4399	-0-	-840 B	-0-	314	1	4081	2	Y	4	74	1		9
						4	9								
*06	4777 X	4777	-0-	-0- B	-0-	314	1	4462	2	Y	1				10
						1	9								
*07	4867 X	4318	-0-	-549 B	-0-	288	1	3996	2	Y	31				41
						34	9								
*08	4774 X	4392	-0-	-382 B	-0-	290	1	4098	2	Y	4				45
						4	9								
*09	4650 X	4608	-0-	-42 B	-0-	308	1	4285	2	Y	14				59
						15	9								
10	4805 X	4445	-0-	-360 B	-0-	303	1	4140	2	Y	2	53	1		8
						2	9								
11	4650 X	4079	-0-	-571 B	-0-	188	1	3868	2	Y	21				29
						23	9								
12	4774 X	4284	-0-	-490 B	-0-	218	1	4060	2	Y	5				34
						6	9								

TOTAL GAS PROD: 53,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	3100 X	3040	-0-	-60 B	-0-	198	1	2811	2	Y	28				77
						31	9								
*02	2744 X	2712	-0-	-32 B	-0-	174	1	2479	2	Y	54	89	1		42
						59	9								
*03	3038 X	2923	-0-	-115 B	-0-	196	1	2701	2	Y	24				66
						26	9								
*04	2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	190	1	2719	2	Y	32	75	1		23
						35	9								
*05	3038 X	2616	-0-	-422 B	-0-	185	1	2411	2	Y	18				41
						20	9								
*06	2940 X	2408	-0-	-532 B	-0-	156	1	2222	2	Y	27	59	1		9
						30	9								
*07	3038 X	2769	-0-	-269 B	-0-	185	1	2560	2	Y	22				31
						24	9								
*08	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	181	1	2562	2	Y	23				54
						25	9								
*09	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	173	1	2403	2	Y	32				86
						35	9								
10	2759 N	2685	-0-	-74 B	-0-	180	1	2463	2	Y	38	79	1		45
						42	9								
11	2670 N	2455	-0-	-215 B	-0-	112	1	2304	2	Y	35				80
						39	9								
12	2697 N	2347	-0-	-350 B	-0-	119	1	2210	2	Y	16	82	1		14
						18	9								

TOTAL GAS PROD: 32,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WARREN, SM GUL WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3472 X	3365	-0-	-107 B	-0-	219	1	3100 2	Y	42			87
						46	9						
*02	3080 X	2990	-0-	-90 B	-0-	192	1	2740 2	Y	53	93 1		47
						58	9						
*03	3379 X	3245	-0-	-134 B	-0-	217	1	2993 2	Y	32	1 8		78
						35	9						
*04	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	210	1	3009 2	Y	64	105 1		37
						70	9						
*05	3379 X	2907	-0-	-472 B	-0-	205	1	2660 2	Y	38			75
						42	9						
*06	3270 X	3038	-0-	-232 B	-0-	195	1	2777 2	Y	60	109 1		26
						66	9						
*07	3410 X	2979	-0-	-431 B	-0-	197	1	2734 2	Y	44			70
						48	9						
*08	3379 X	3037	-0-	-342 B	-0-	198	1	2793 2	Y	42	1 8		111
						46	9						
*09	3270 X	2899	-0-	-371 B	-0-	192	1	2671 2	Y	33			144
						36	9						
10	3131 X	3017	-0-	-114 B	-0-	203	1	2774 2	Y	36	110 1		70
						40	9						
11	3030 X	2795	-0-	-235 B	-0-	128	1	2630 2	Y	34			104
						37	9						
12	3038 X	2796	-0-	-242 B	-0-	141	1	2636 2	Y	17	99 1		22
						19	9						

TOTAL GAS PROD: 36,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

WARREN, SM GUL WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

*01	3100 X	2996	-0-	-104 B	-0-	193	1	2734 2	Y	63			148
						69	9						
*02	2772 X	2643	-0-	-129 B	-0-	170	1	2425 2	Y	44	150 1		42
						48	9						
*03	3069 X	2878	-0-	-191 B	-0-	191	1	2635 2	Y	47	1 8		88
						52	9						
*04	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	188	1	2694 2	Y	38			126
						42	9						
*05	3007 X	2600	-0-	-407 B	-0-	183	1	2385 2	Y	29			155
						32	9						
*06	2910 X	2697	-0-	-213 B	-0-	176	1	2497 2	Y	22	143 1		34
						24	9						
*07	3007 X	2701	-0-	-306 B	-0-	177	1	2447 2	Y	70			104
						77	9						
*08	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	177	1	2505 2	Y	27	1 8		130
						30	9						
*09	2700 N	2579	-0-	-121 B	-0-	171	1	2375 2	Y	30			160
						33	9						
10	2697 N	2599	-0-	-98 B	-0-	177	1	2418 2	Y	4	119 1		45
						4	9						
11	2610 N	2466	-0-	-144 B	-0-	113	1	2330 2	Y	21			66
						23	9						
12	2666 N	2501	-0-	-165 B	-0-	125	1	2333 2	Y	39			105
						43	9						

TOTAL GAS PROD: 32,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:	16	RRCID ->	240199	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12038 - 12300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		6355 X	4287	-0-	-2068 B	-0-	283	1	4004	2	N	-0-		28
*02		5656 X	5634	-0-	-22 B	-0-	369	1	5265	2	N	-0-		28
*03		5921 X	5622	-0-	-299 B	-0-	380	1	5242	2	N	-0-		28
*04		5250 X	4614	-0-	-636 B	-0-	301	1	4313	2	N	-0-		28
*05		6231 X	5104	-0-	-1127 B	-0-	364	1	4740	2	N	-0-		28
*06		6030 X	5270	-0-	-760 B	-0-	343	1	4884	2	N	39		67
							43	9						
*07		6231 X	5398	-0-	-833 B	-0-	363	1	5034	2	N	1		68
							1	9						
*08		5737 X	5737	-0-	-0- B	-0-	379	1	5354	2	N	4		72
							4	9						
*09		5609 X	5609	-0-	-0- B	-0-	376	1	5232	2	N	1		73
							1	9						
10		5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	379	1	5185	2	N	2		75
							2	9						
11		5550 X	5183	-0-	-367 B	-0-	240	1	4943	2	N	-0-		75
12		5797 X	5032	-0-	-765 B	-0-	256	1	4773	2	N	3		78
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			63,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:	15	RRCID ->	242121	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12328	PERF.	12072 - 12400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	216	1	3061	2	Y	20	69 1	24
							22	9						
*02		2772 X	2741	-0-	-31 B	-0-	179	1	2552	2	Y	9		33
							10	9						
*03		3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	207	1	2847	2	Y	30		63
							33	9						
*04		3180 X	3096	-0-	-84 B	-0-	201	1	2882	2	Y	12	64 1	11
							13	9						
*05		3286 X	2859	-0-	-427 B	-0-	203	1	2643	2	Y	12		23
							13	9						
*06		3180 X	3050	-0-	-130 B	-0-	199	1	2832	2	Y	17		40
							19	9						
*07		3193 X	2976	-0-	-217 B	-0-	200	1	2766	2	Y	9		49
							10	9						
*08		3193 X	3090	-0-	-103 B	-0-	202	1	2854	2	Y	31		80
							34	9						
*09		3090 X	2911	-0-	-179 B	-0-	194	1	2702	2	Y	14	64 1	30
							15	9						
10		3162 X	2980	-0-	-182 B	-0-	202	1	2761	2	Y	15		45
							17	9						
11		3060 X	2732	-0-	-328 B	-0-	126	1	2585	2	Y	19		64
							21	9						
12		3100 X	2895	-0-	-205 B	-0-	146	1	2729	2	Y	18	63 1	19
							20	9						
TOTAL GAS PROD:			35,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			206					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	242619	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.12330	- 12660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	5828 X	5279	-0-	-549 B	-0-	348	1	4931	2	Y	-0-		1
*02	5264 X	4966	-0-	-298 B	-0-	325	1	4641	2	Y	-0-		1
*03	5735 X	5452	-0-	-283 B	-0-	369	1	5082	2	Y	1	1 8	1
*04	5474 X	5474	-0-	-0- B	-0-	357	1	5117	2	Y	-0-		1
*05	5580 X	4902	-0-	-678 B	-0-	350	1	4552	2	Y	-0-		1
*06	5310 X	5233	-0-	-77 B	-0-	344	1	4889	2	Y	-0-		1
*07	5642 X	5007	-0-	-635 B	-0-	337	1	4668	2	Y	2		3
*08	5642 X	4118	-0-	-1524 B	-0-	272	1	3846	2	Y	-0-		3
*09	5460 X	5119	-0-	-341 B	-0-	343	1	4776	2	Y	-0-		3
10	5394 X	5146	-0-	-248 B	-0-	351	1	4795	2	Y	-0-		3
11	5220 X	4748	-0-	-472 B	-0-	220	1	4528	2	Y	-0-		3
12	5301 X	4834	-0-	-467 B	-0-	246	1	4588	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		60,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BARNES, DA GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	245851	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	12091	PERF.12662	- 13800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01	8339 X	8086	-0-	-253 B	-0-	533	1	7547	2	Y	5	111 1	20
*02	7644 X	7530	-0-	-114 B	-0-	491	1	7014	2	Y	23		43
*03	8463 X	8284	-0-	-179 B	-0-	559	1	7710	2	Y	14	1 8	56
*04	8527 X	8527	-0-	-0- B	-0-	555	1	7953	2	Y	17		73
*05	8401 X	7711	-0-	-690 B	-0-	547	1	7113	2	Y	46	78 1	41
*06	8070 X	7774	-0-	-296 B	-0-	510	1	7249	2	Y	14		55
*07	8804 X	7198	-0-	-1606 B	-0-	483	1	6698	2	Y	15		70
*08	8742 X	7126	-0-	-1616 B	-0-	470	1	6649	2	Y	6	1 8	75
*09	9574 X	9574	-0-	-0- B	-0-	641	1	8923	2	Y	9	53 1	31
10	9094 X	9094	-0-	-0- B	-0-	618	1	8454	2	Y	20		51
11	7770 X	7594	-0-	-176 B	-0-	351	1	7219	2	Y	22		73
12	8742 X	6850	-0-	-1892 B	-0-	348	1	6488	2	Y	13		86
TOTAL GAS PROD:		95,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		204							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545										
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:	14	RRCID ->	247221	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	12329	PERF.	12068 - 12388		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		5425 X	5200	-0-	-225 B	-0-	341 1	4838 2	Y		19	58 1		21
							21 9							
*02		4788 X	4529	-0-	-259 B	-0-	296 1	4223 2	Y		9			30
							10 9							
*03		5301 X	4997	-0-	-304 B	-0-	336 1	4628 2	Y		30			60
							33 9							
*04		5100 X	5037	-0-	-63 B	-0-	328 1	4699 2	Y		9	58 1		11
							10 9							
*05		5208 X	4494	-0-	-714 B	-0-	320 1	4164 2	Y		9			20
							10 9							
*06		5040 X	4708	-0-	-332 B	-0-	308 1	4386 2	Y		13			33
							14 9							
*07		5208 X	4294	-0-	-914 B	-0-	288 1	3997 2	Y		8			41
							9 9							
*08		5208 X	4601	-0-	-607 B	-0-	302 1	4275 2	Y		22			63
							24 9							
*09		5040 X	4542	-0-	-498 B	-0-	304 1	4226 2	Y		11	51 1		23
							12 9							
10		4867 X	4599	-0-	-268 B	-0-	312 1	4270 2	Y		15			38
							17 9							
11		4710 X	4223	-0-	-487 B	-0-	195 1	4008 2	Y		18			56
							20 9							
12		4681 X	4501	-0-	-180 B	-0-	228 1	4254 2	Y		17	59 1		14
							19 9							
TOTAL GAS PROD:			55,725	TOTAL CONDENSATE PROD:						180				

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:	12	RRCID ->	248295	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	12187 - 12530		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*01		3875 X	3867	-0-	-8 B	-0-	254 1	3592 2	Y		19	54 1		17
							21 9							
*02		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	234 1	3335 2	Y		9			26
							10 9							
*03		3751 X	2924	-0-	-827 B	-0-	196 1	2703 2	Y		23			49
							25 9							
*04		3750 X	-0-	-0-	-3750 B	-0-			Y		-0-	49 1		-0-
*05		3968 X	99	-0-	-3869 B	-0-	7 1	92 2	Y		-0-			-0-
							20 1	280 2	Y		-0-			-0-
*06		3840 X	300	-0-	-3540 B	-0-			Y		-0-			-0-
*07		4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	291 1	4037 2	Y		9			9
							10 9							
*08		3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	255 1	3602 2	Y		30			39
							33 9							
*09		3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	230 1	3203 2	Y		13	36 1		16
							14 9							
10		3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	240 1	3286 2	Y		15			31
							17 9							
11		3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	150 1	3095 2	Y		19			50
							21 9							
12		3317 X	3258	-0-	-59 B	-0-	165 1	3074 2	Y		17	53 1		14
							19 9							
TOTAL GAS PROD:			32,511	TOTAL CONDENSATE PROD:						154				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624																	
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					106
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	34	7			72
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42	1			30
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805																	
01		2635 X	1786	-0-	-849 B	-0-	1786	3			N	-0-					95
02		2380 X	2044	-0-	-336 B	-0-	2033	3	11	9	N	10					105
03		2635 X	2335	-0-	-300 B	-0-	2316	3	19	9	N	17					122
04		2280 X	2036	-0-	-244 B	-0-	2036	3			N	-0-					122
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
06		2250 N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					N	-0-					122
07		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	353	1	1948	3	N	20					142
							22	9									
08		2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	384	1	1741	3	N	-0-					142
09		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					142
10		2325 N	1902	-0-	-423 B	-0-	154	1	1715	3	N	30					172
							33	9									
11		2070 N	1689	-0-	-381 B	-0-	1680	3	9	9	N	8	142	1			38
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:			17,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			85								

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554														
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	23	1	350	2	Y	-0-			34
02	DLQ G-10	322	-0-	322 B	322	20	1	302	2	Y	-0-			34
03	DLQ G-10	363	-0-	363 B	685	23	1	340	2	Y	-0-			34
04	DLQ G-10	315	-0-	315 B	1000	20	1	291	2	Y	4			38
						4	9							
05	1323 N	323	-0-	-1000 B	-0-	21	1	301	2	Y	1			39
						1	9							
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	20	1	251	2	Y	-0-			39
07	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	21	1	284	2	Y	2			41
						2	9							
08	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	15	1	182	2	Y	1			42
						1	9							
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	26	1	313	2	Y	-0-			42
10	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	145	1	1867	2	Y	1			43
						1	9							
11	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	194	1	2520	2	Y	2	2	1	43
						2	9							
*12	3042 N	3042	-0-	-0- B	-0-	196	1	2844	2	Y	2			45
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		10,582		TOTAL CONDENSATE PROD:				13						

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1643 N	1146	-0-	-497 B	-0-	28	1	1111	2	N	6	3	1	164
						7	9							
02	1120 N	1062	-0-	-58 B	-0-	26	1	1034	2	N	2	3	1	163
						2	9							
03	1209 N	36	-0-	-1173 B	-0-	28	1	8	9	N	7	2	1	168
04	1110 N	1075	-0-	-35 B	-0-	28	1	1045	2	N	2			170
						2	9							
05	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	30	1	1196	2	N	18	4	1	184
						20	9							
06	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	13	1	1215	2	N	4			188
						4	9							
07	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	10	1	1160	2	N	19	181	1	26
						21	9							
08	1240 N	1208	-0-	-32 B	-0-	11	1	1197	2	N	-0-			26
09	1230 N	1140	-0-	-90 B	-0-	12	1	1124	2	N	4	1	1	29
						4	9							
10	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	13	1	1175	2	N	2	2	1	29
						2	9							
11	1170 N	1148	-0-	-22 B	-0-	13	1	1134	2	N	1			30
						1	9							
12	1178 N	1011	-0-	-167 B	-0-	13	1	998	2	N	-0-	1	1	29
TOTAL GAS PROD:		12,685		TOTAL CONDENSATE PROD:				65						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	8 1	332 2	N	1	1 1	27	
02	364 N	299	-0-	-65 B	-0-	1 9	291 2	N	1	1 1	27	
03	372 N	9	-0-	-363 B	-0-	7 1	1 9	N	1	1 1	27	
04	330 N	275	-0-	-55 B	-0-	8 1	267 2	N	1		28	
05	341 N	234	-0-	-107 B	-0-	7 1	228 2	N	-0-	1 1	27	
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	6 1	302 2	N	-0-		27	
07	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	3 1	217 2	N	1	1 1	27	
08	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	2 1	225 2	N	-0-		27	
09	300 N	185	-0-	-115 B	-0-	1 9	183 2	N	-0-		27	
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	2 1	243 2	N	-0-		27	
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	3 1	189 2	N	-0-		27	
*12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	2 1	188 2	N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		2,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558												
01	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	22 1	855 2	N	2	2 1	82	
02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	2 9	948 2	N	1	2 1	81	
03	992 N	31	-0-	-961 B	-0-	24 1	3 9	N	3	2 1	82	
04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	28 1	1082 2	N	1		83	
05	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	29 1	1124 2	N	1	2 1	82	
06	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1 9	1181 2	N	1		83	
07	1147 N	1065	-0-	-82 B	-0-	13 1	1054 2	N	2	4 1	81	
08	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	9 1	1172 2	N	-0-		81	
09	1200 N	1074	-0-	-126 B	-0-	2 9	1062 2	N	1	1 1	81	
10	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	11 1	1087 2	N	6	2 1	85	
11	1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	12 1	1083 2	N	16		101	
12	1116 N	1045	-0-	-71 B	-0-	7 9	1031 2	N	1	1 1	101	
TOTAL GAS PROD:		11,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821												
01	4 N	13	-0-	9 B	-1189	1 1	12 2	Y	-0-		50	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1189			Y	-0-		50	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1189			Y	-0-		50	
04	DLQ G-10	2	-0-	2 B	-1187	2 2		Y	-0-		50	
05	0 N	3	-0-	3 B	-1184	3 2		Y	-0-		50	
06	0 N	178	-0-	178 B	-1006	13 1	165 2	Y	-0-		50	
07	2 N	3	-0-	1 B	-1005	3 2		Y	-0-		50	
08	3 N	76	-0-	73 B	-932	6 1	70 2	Y	-0-		50	
09	60 N	48	-0-	-12 B	-932	4 1	44 2	Y	-0-		50	
10	3 N	11	-0-	8 B	-924	1 1	10 2	Y	-0-		50	
11	60 N	46	-0-	-14 B	-924	3 1	43 2	Y	-0-		50	
12	62 N	2	-0-	-60 B	-924	2 2		Y	-0-		50	
TOTAL GAS PROD:		382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	38	1	1484	2	N	3	3 1	108
02	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	30	1	1207	2	N	2	3 1	107
03	1178 N	47	-0-	-1131 B	-0-	43	1	4 9	2	N	4	3 1	108
04	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	40	1	1475	2	N	2		110
05	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	38	1	1502	2	N	5	4 1	111
06	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	18	1	1656	2	N	13		124
07	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	12	1	1475	2	N	26	6 1	144
08	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	14	1	1416	2	N	14		158
09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	14	1	1340	2	N	33	1 1	190
10	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	17	1	1579	2	N	34	192 1	32
11	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	24	1	1999	2	N	2		34
*12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	19	1	1449	2	N	19	2 1	51

TOTAL GAS PROD: 17,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	929	-0-	-218 B	-0-	23	1	904	2	N	2	2 1	68
02	1008 N	750	-0-	-258 B	-0-	18	1	731	2	N	1	3 1	66
03	930 N	31	-0-	-899 B	-0-	28	1	3 9	2	N	3	2 1	67
04	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	27	1	978	2	N	1		68
05	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	38	1	1502	2	N	1	2 1	67
06	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	9	1	837	2	N	39		106
07	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	10	1	1160	2	N	4	4 1	106
08	1550 N	1046	-0-	-504 B	-0-	10	1	1036	2	N	-0-		106
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	12	1	1157	2	N	1	1 1	106
10	1178 N	987	-0-	-191 B	-0-	11	1	975	2	N	1	2 1	105
11	1020 N	945	-0-	-75 B	-0-	11	1	933	2	N	1		106
12	1209 N	910	-0-	-299 B	-0-	12	1	897	2	N	1	1 1	106

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	72	1	2816	2	N	5	6 1	118
02	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	6	9	2510	2	N	122	207 1	33
03	2697 N	83	-0-	-2614 B	-0-	134	9	7	9	N	6	6 1	33
04	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	76	1	2569	2	N	4		37
05	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	4	9	2682	2	N	16	8 1	45
06	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	18	9	2671	2	N	44		89
07	2697 N	2594	-0-	-103 B	-0-	29	1	2538	2	N	32	10 1	111
08	2697 N	2497	-0-	-200 B	-0-	48	9	23	1	N	29		140
09	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	32	9	2540	2	N	71	194 1	17
10	2604 N	2432	-0-	-172 B	-0-	27	1	2403	2	N	2	4 1	15
11	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	78	9	29	1	N	28		43
12	2697 N	2537	-0-	-160 B	-0-	27	1	31	9		28	2 1	69
						32	1	31	9				

TOTAL GAS PROD: 29,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

01	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	189	1	2877	2	Y	6		14
02	DLQ G-10	2637	-0-	2637 B	2637	7	9	2464	2	Y	8		22
03	DLQ G-10	3076	-0-	3076 B	5713	164	1	2876	2	Y	4		26
04	DLQ G-10	2922	-0-	2922 B	8635	9	9	2726	2	Y	11		37
05	11422 X	2787	-0-	-8635 B	-0-	184	1	2600	2	Y	2		39
06	2449 X	2449	-0-	-0- B	-0-	12	9	182	1	Y	-0-		39
07	2755 X	2755	-0-	-0- B	-0-	185	1	2560	2	Y	5		44
08	3069 X	2812	-0-	-257 B	-0-	2	9	217	1	Y	25		69
09	2910 X	2591	-0-	-319 B	-0-	182	1	2382	2	Y	6		75
10	2790 X	2601	-0-	-189 B	-0-	189	1	2406	2	Y	7		82
11	2730 X	2523	-0-	-207 B	-0-	6	9	187	1	Y	31	103 1	10
12	2821 X	2444	-0-	-377 B	-0-	202	1	2311	2	Y	8		18
						7	9	157	1	Y			
						8	9	9					

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	115	1	1756	2	Y	25			138
						28	9							
02	DLQ G-10	1558	-0-	1558 B	1558	97	1	1454	2	Y	6			144
						7	9							
03	DLQ G-10	1839	-0-	1839 B	3397	117	1	1721	2	Y	1			145
						1	9							
04	DLQ G-10	1769	-0-	1769 B	5166	112	1	1656	2	Y	1			146
						1	9							
05	6904 X	1738	-0-	-5166 B	-0-	116	1	1622	2	Y	-0-			146
06	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	110	1	1372	2	Y	-0-			146
07	1829 N	1677	-0-	-152 B	-0-	115	1	1561	2	Y	1			147
						1	9							
08	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	136	1	1611	2	Y	1			148
						1	9							
09	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	130	1	1532	2	Y	-0-			148
10	1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	118	1	1523	2	Y	-0-			148
11	1680 N	1644	-0-	-36 B	-0-	117	1	1526	2	Y	1	8 1		141
						1	9							
12	1705 N	1568	-0-	-137 B	-0-	101	1	1466	2	Y	1			142
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		20,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744														
01	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	46	1	1815	2	N	3	4 1		31
						3	9							
02	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	42	1	1668	2	N	4	4 1		31
						4	9							
03	1612 N	41	-0-	-1571 B	-0-	38	1	3 9	N	3	4 1			30
04	1560 N	1229	-0-	-331 B	-0-	32	1	1195	2	N	2			32
						2	9							
05	1612 N	1274	-0-	-338 B	-0-	31	1	1241	2	N	2	3 1		31
						2	9							
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	13	1	1202	2	N	-0-			31
07	1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-	8	1	1008	2	N	2	4 1		29
						2	9							
08	1271 N	1113	-0-	-158 B	-0-	11	1	1102	2	N	-0-			29
09	1230 N	939	-0-	-291 B	-0-	10	1	906	2	N	21	1 1		49
						23	9							
10	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	12	1	1065	2	N	2	2 1		49
						2	9							
11	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	11	1	919	2	N	146			195
						161	9							
12	961 N	663	-0-	-298 B	-0-	8	1	622	2	N	30	198 1		27
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		13,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		215						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	29	1	1137	2	N	2		1	1		130
02		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	51	1	2032	2	N	93		202	1		21
03		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	52	1	6	9	N	5		5	1		21
04		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	50	1	1841	2	N	3					24
05		2418 N	1894	-0-	-524 B	-0-	47	1	1845	2	N	2		6	1		20
06		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	20	1	1867	2	N	1					21
07		1953 N	1841	-0-	-112 B	-0-	15	1	1824	2	N	2		6	1		17
08		1891 N	1868	-0-	-23 B	-0-	18	1	1838	2	N	11					28
09		1890 N	1686	-0-	-204 B	-0-	18	1	1636	2	N	29		1	1		56
10		1829 N	1573	-0-	-256 B	-0-	17	1	1554	2	N	2		3	1		55
11		1800 N	1712	-0-	-88 B	-0-	20	1	1690	2	N	2					57
*12		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	22	1	1717	2	N	35		2	1		90
							39	9									
TOTAL GAS PROD:			19,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			187								

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003																	
01		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	109	1	1654	2	Y	1					14
02	DLQ	G-10	1458	-0-	1458 B	1458	91	1	1366	2	Y	1					15
03	DLQ	G-10	1779	-0-	1779 B	3237	113	1	1665	2	Y	1					16
04	DLQ	G-10	1716	-0-	1716 B	4953	109	1	1606	2	Y	1					17
05		6490 X	1537	-0-	-4953 B	-0-	102	1	1435	2	Y	-0-					17
06		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-					17
07		1767 N	1688	-0-	-79 B	-0-	116	1	1571	2	Y	1					18
08		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	125	1	1473	2	Y	1					19
09		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	128	1	1510	2	Y	-0-					19
10		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	144	1	1861	2	Y	-0-					19
11		1560 N	1440	-0-	-120 B	-0-	103	1	1336	2	Y	1		7	1		13
*12		3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	249	1	3598	2	Y	3					16
							3	9									
TOTAL GAS PROD:			21,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2646	-0-	-144 B	-0-	65	1	2527	2	N	49	6	1	116
02	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	54	9	2265	2	N	108	199	1	25
03	2697 N	70	-0-	-2627 B	-0-	56	1		6	9	5	5	1	25
04	2550 N	2333	-0-	-217 B	-0-	119	9	2268	2	N	3			28
05	2914 N	2437	-0-	-477 B	-0-	64	1							
06	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	62	1	2374	2	N	3	10	1	21
07	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	3	9	2428	2	N	68			89
08	2449 N	2423	-0-	-26 B	-0-	26	1	2374	2	N	27	8	1	108
09	2520 N	2319	-0-	-201 B	-0-	75	9	2376	2	N	22			130
10	2418 N	2168	-0-	-250 B	-0-	23	1	2292	2	N	2	2	1	130
11	2340 N	2302	-0-	-38 B	-0-	24	9	2138	2	N	5	3	1	132
12	2387 N	2290	-0-	-97 B	-0-	25	1	2179	2	N	88	200	1	20
						2	9	2211	2	N	45	2	1	63
						24	1							
						6	9							
						26	1							
						97	9							
						29	1							
						50	9							
TOTAL GAS PROD:		26,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		425								

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954														
01	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	165	1	2514	2	Y	2			11
02	DLQ G-10	2185	-0-	2185 B	2185	2	9	2047	2	Y	1			12
03	DLQ G-10	2704	-0-	2704 B	4889	137	1	2531	2	Y	1			13
04	DLQ G-10	2586	-0-	2586 B	7475	172	1	2420	2	Y	2			15
05	9968 X	2493	-0-	-7475 B	-0-	164	1	2327	2	Y	-0-			15
06	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2	9	1991	2	Y	-0-			15
07	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	160	1	2296	2	Y	1			16
08	2480 N	2453	-0-	-27 B	-0-	169	1	2261	2	Y	1			17
09	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	1	9	2149	2	Y	1			18
10	2480 N	2354	-0-	-126 B	-0-	182	1	2185	2	Y	-0-			18
11	2370 N	2258	-0-	-112 B	-0-	1	9	2095	2	Y	2	11	1	9
12	2418 N	2260	-0-	-158 B	-0-	169	1	2112	2	Y	2			11
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		28,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2650	-0-	-78 B	-0-	65	1	2534	2	N	46	6	1	149
02	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	51	9	2378	2	N	26	11	1	164
03	2666 N	115	-0-	-2551 B	-0-	29	9	44	9	N	40	6	1	198
04	2550 N	2483	-0-	-67 B	-0-	71	1	2387	2	N	28	191	1	35
05	2728 N	2560	-0-	-168 B	-0-	65	1	2494	2	N	3	7	1	31
06	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	31	9	2528	2	N	24			55
07	2573 N	2424	-0-	-149 B	-0-	28	1	2402	2	N	2	8	1	49
08	2573 N	2485	-0-	-88 B	-0-	26	9	2441	2	N	19			68
09	2580 N	2263	-0-	-317 B	-0-	20	1	2209	2	N	27	2	1	93
10	2418 N	2193	-0-	-225 B	-0-	2	9	2151	2	N	16	3	1	106
11	2400 N	2155	-0-	-245 B	-0-	23	1	2089	2	N	37			143
12	2325 N	2197	-0-	-128 B	-0-	21	9	2149	2	N	18	2	1	159
						24	1							
						20	9							

TOTAL GAS PROD: 26,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

01	2604 N	2586	-0-	-18 B	-0-	159	1	2426	2	Y	1			6
02	DLQ G-10	2163	-0-	2163 B	2163	1	9	2026	2	Y	2			8
03	DLQ G-10	2597	-0-	2597 B	4760	135	1	2431	2	Y	1			9
04	DLQ G-10	2479	-0-	2479 B	7239	2	9	2321	2	Y	1			10
05	9798 X	2559	-0-	-7239 B	-0-	165	1	2388	2	Y	1			11
06	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	170	1	1963	2	Y	-0-			11
07	2573 N	2434	-0-	-139 B	-0-	1	9	2266	2	Y	1			12
08	2542 N	2421	-0-	-121 B	-0-	158	1	2231	2	Y	1			13
09	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	167	1	2033	2	Y	-0-			13
10	2449 N	2130	-0-	-319 B	-0-	1	9	1976	2	Y	1			14
11	2340 N	2082	-0-	-258 B	-0-	189	1	1931	2	Y	2	12	1	4
12	2294 N	2026	-0-	-268 B	-0-	172	1	1894	2	Y	1			5
						153	1							
						1	9							
						149	1							
						2	9							
						131	1							
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 27,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1829 N	1608	-0-	-221 B	-0-	40	1	1560	2	N	7	4 1	111
							8	9						
02		1680 N	1651	-0-	-29 B	-0-	39	1	1584	2	N	25	7 1	129
							28	9						
03		1829 N	136	-0-	-1693 B	-0-	46	1	90	9	N	82	190 1	21
04		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	43	1	1574	2	N	2		23
							2	9						
05		1829 N	1688	-0-	-141 B	-0-	41	1	1637	2	N	9	5 1	27
							10	9						
06		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	18	1	1638	2	N	1		28
							1	9						
07		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	14	1	1632	2	N	26	6 1	48
							29	9						
08		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	15	1	1622	2	N	39		87
							43	9						
09		1650 N	1546	-0-	-104 B	-0-	16	1	1523	2	N	6	1 1	92
							7	9						
10		1674 N	1631	-0-	-43 B	-0-	18	1	1588	2	N	23	2 1	113
							25	9						
11		1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	19	1	1570	2	N	1		114
							1	9						
12		1612 N	1167	-0-	-445 B	-0-	15	1	1117	2	N	32	2 1	144
							35	9						
TOTAL GAS PROD:			17,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			253					

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	13	1	511	2	N	1	1 1	134
							1	9						
02		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	13	1	516	2	N	1	1 1	134
							1	9						
03		496 N	15	-0-	-481 B	-0-	14	1	1	9	N	1	1 1	134
04		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	15	1	543	2	N	1		135
							1	9						
05		589 N	563	-0-	-26 B	-0-	14	1	549	2	N	-0-	1 1	134
06		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	7	1	624	2	N	1		135
							1	9						
07		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	5	1	568	2	N	1	2 1	134
							1	9						
08		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	6	1	634	2	N	-0-		134
09		630 N	604	-0-	-26 B	-0-	6	1	597	2	N	1	1 8	134
							1	9						
10		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	6	1	583	2	N	-0-	1 1	133
11		630 N	489	-0-	-141 B	-0-	6	1	482	2	N	1		134
							1	9						
12		620 N	571	-0-	-49 B	-0-	7	1	564	2	N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:			6,291			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	32	1	1263	2	N	3	3 1	47
02	1148 N	1029	-0-	-119 B	-0-	25	1	1002	2	N	2	9 1	40
03	1333 N	54	-0-	-1279 B	-0-	31	1	23	9	N	21	2 1	59
04	1260 N	1203	-0-	-57 B	-0-	30	1	1111	2	N	56		115
05	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	29	1	1163	2	N	6	5 1	116
06	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	14	1	1250	2	N	41		157
07	1240 N	742	-0-	-498 B	-0-	6	1	733	2	N	3	4 1	156
08	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	11	1	1150	2	N	48	185 1	19
09	1320 N	971	-0-	-349 B	-0-	10	1	960	2	N	1	1 1	19
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	12	1	1085	2	N	2	2 1	19
11	1170 N	1101	-0-	-69 B	-0-	13	1	1081	2	N	6		25
*12	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	14	1	1107	2	N	27	1 1	51

TOTAL GAS PROD: 12,370

TOTAL CONDENSATE PROD: 216

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

01	961 N	777	-0-	-184 B	-0-	19	1	739	2	N	17	2 1	61
02	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	19	1	773	2	N	2	5 1	58
03	775 N	33	-0-	-742 B	-0-	23	1	10	9	N	9	2 1	65
04	750 N	606	-0-	-144 B	-0-	14	1	528	2	N	58		123
05	868 N	261	-0-	-607 B	-0-	6	1	255	2	N	-0-	3 1	120
06	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	13	1	1225	2	N	87	177 1	30
07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	7	1	864	2	N	1	2 1	29
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	6	1	582	2	N	-0-		29
09	1320 N	821	-0-	-499 B	-0-	9	1	811	2	N	1	1 1	29
10	868 N	744	-0-	-124 B	-0-	8	1	729	2	N	6	1 1	34
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	8	1	650	2	N	34		68
12	837 N	694	-0-	-143 B	-0-	9	1	665	2	N	18	1 1	85

TOTAL GAS PROD: 8,219

TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	6	1	254	2	N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	6	1	233	2	N	-0-					-0-
05	279 N	144	-0-	-135 B	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	2	1	177	2	N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	2	1	245	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	1	1	8			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561

01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	3	1	123	2	N	-0-					100
02	196 N	150	-0-	-46 B	-0-	4	1	146	2	N	-0-					100
03	155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3	1			N	-0-					100
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	3	1	104	2	N	-0-					100
05	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	2	1	63	2	N	-0-					100
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					100
07	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	1	1	79	2	N	-0-					100
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					100
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					100
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					100
*11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					100
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	14	1	551	2	N	14	1	1			131
						15	9									
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	12	1	465	2	N	8	3	1			136
						9	9									
03	589 N	26	-0-	-563 B	-0-	14	1	12	9	N	11	1	1			146
04	570 N	541	-0-	-29 B	-0-	13	1	487	2	N	37					183
						41	9									
05	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	13	1	530	2	N	24	186	1			21
						26	9									
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	5	1	434	2	N	22					43
						24	9									
07	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	4	1	433	2	N	11	2	1			52
						12	9									
08	558 N	229	-0-	-329 B	-0-	2	1	223	2	N	4					56
						4	9									
09	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	5	1	420	2	N	-0-					56
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	5	1	414	2	N	24	1	1			79
						26	9									
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	3	1	294	2	N	17					96
						19	9									
12	434 N	74	-0-	-360 B	-0-	1	1	73	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 11584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	5 1	214 2	N	1		1 1		29
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	1 9							29
03		248 N	5	-0-	-243 B	-0-	5 1	186 2	N	-0-				29
04		226 N	226	-0-	-0 B	-0-	5 1			N	-0-			29
05		217 N	149	-0-	-68 B	-0-	6 1	220 2	N	-0-				29
06		177 N	177	-0-	-0 B	-0-	4 1	145 2	N	-0-				29
07		248 N	114	-0-	-134 B	-0-	2 1	175 2	N	-0-				29
							1 1	112 2	N	1		1 1		29
							1 9							
08		155 N	86	-0-	-69 B	-0-	1 1	85 2	N	-0-				29
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-	29 1		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574														
01		1030 N	1030	-0-	-0 B	-0-	25 1	961 2	N	40		2 1		129
							44 9							
02		982 N	982	-0-	-0 B	-0-	23 1	918 2	N	37		6 1		160
							41 9							
03		1209 N	47	-0-	-1162 B	-0-	27 1	20 9	N	18		2 1		176
04		1010 N	1010	-0-	-0 B	-0-	26 1	947 2	N	34				210
							37 9							
05		1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	25 1	982 2	N	55		203 1		62
							61 9							
06		1052 N	1052	-0-	-0 B	-0-	11 1	1021 2	N	18				80
							20 9							
07		1054 N	975	-0-	-79 B	-0-	8 1	958 2	N	8		4 1		84
							9 9							
08		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	10 1	1015 2	N	17				101
							19 9							
09		1050 N	1008	-0-	-42 B	-0-	10 1	953 2	N	41		1 1		141
							45 9							
10		961 N	857	-0-	-104 B	-0-	9 1	846 2	N	2		1 1		142
							2 9							
11		1020 N	955	-0-	-65 B	-0-	11 1	943 2	N	1				143
							1 9							
12		1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	13 1	977 2	N	27		1 1		169
							30 9							
TOTAL GAS PROD:			11,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			298					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
MCELROY		WELL #:		4	RRCID ->	207845	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12024	PERF.11655 - 11834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	899 N	731	-0-	-168 B	-0-	18	1	711	2	N	2	1	1	297
02	896 N	608	-0-	-288 B	-0-	2	9	591	2	N	2	2	1	297
03	651 N	89	-0-	-562 B	-0-	20	1	69	9	N	63	195	1	165
04	720 N	568	-0-	-152 B	-0-	15	1	549	2	N	4			169
05	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	4	9	645	2	N	8	2	1	175
06	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	16	1	653	2	N	21			196
07	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	9	9	632	2	N	-0-	2	1	194
08	682 N	619	-0-	-63 B	-0-	7	1	607	2	N	5			199
09	690 N	635	-0-	-55 B	-0-	6	9	627	2	N	1			200
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	1	9	770	2	N	5	1	1	204
11	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	8	1	880	2	N	53			257
*12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	10	1	720	2	N	14	1	1	270
						58	9							
						9	1							
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		7,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		178								

MCELROY		WELL #:		3	RRCID ->	208056	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11087 - 12037					
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-	72				
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-	72				
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	1			N	-0-	72				
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	1	1	40	2	N	-0-	72				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	72				
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	1	1	106	2	N	-0-	72				
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	72				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	72				
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	3	72	1	3	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		212		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	932	-0-	-153 B	-0-	23	1	907	2	N	2	2 1	65
						2	9						
02	812 N	807	-0-	-5 B	-0-	20	1	785	2	N	2	2 1	65
						2	9						
03	961 N	56	-0-	-905 B	-0-	24	1	32	9	N	29	2 1	92
04	900 N	826	-0-	-74 B	-0-	20	1	744	2	N	56		148
						62	9						
05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	22	1	857	2	N	50	8 1	190
						55	9						
06	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	10	1	915	2	N	30	184 1	36
						33	9						
07	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	8	1	926	2	N	15	4 1	47
						17	9						
08	930 N	848	-0-	-82 B	-0-	8	1	840	2	N	-0-		47
09	960 N	823	-0-	-137 B	-0-	9	1	812	2	N	2	1 1	48
						2	9						
10	961 N	931	-0-	-30 B	-0-	10	1	913	2	N	7	1 1	54
						8	9						
11	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	10	1	861	2	N	53		107
						58	9						
*12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	11	1	870	2	N	6	1 1	112
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		9,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		252							

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540													
01	1457 N	1261	-0-	-196 B	-0-	31	1	1228	2	N	2	3 1	211
						2	9						
02	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	31	1	1254	2	N	28	185 1	54
						31	9						
03	1426 N	39	-0-	-1387 B	-0-	36	1	3	9	N	3	3 1	54
04	1230 N	1224	-0-	-6 B	-0-	32	1	1190	2	N	2		56
						2	9						
05	1457 N	1280	-0-	-177 B	-0-	32	1	1247	2	N	1	3 1	54
						1	9						
06	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	14	1	1249	2	N	1		55
						1	9						
07	1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	10	1	1228	2	N	8	4 1	59
						9	9						
08	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	12	1	1248	2	N	20		79
						22	9						
09	1260 N	1190	-0-	-70 B	-0-	13	1	1175	2	N	2	1 1	80
						2	9						
10	1240 N	1232	-0-	-8 B	-0-	13	1	1218	2	N	1	2 1	79
						1	9						
11	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	15	1	1233	2	N	1		80
						1	9						
*12	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	16	1	1232	2	N	1	1 1	80
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		13,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554									
GREEN BAY		WELL #:	12	RRCID ->	209482	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	10935 - 11908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	744	-0-	-31 B	-0-	46 1	698 2	Y	-0-	7
02	DLQ	G-10	620	-0-	620 B	620	39 1	581 2	Y	-0-	7
03	DLQ	G-10	723	-0-	723 B	1343	46 1	676 2	Y	1	8
							1 9				
04	DLQ	G-10	695	-0-	695 B	2038	44 1	651 2	Y	-0-	8
05		2703 N	665	-0-	-2038 B	-0-	44 1	621 2	Y	-0-	8
06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	42 1	525 2	Y	-0-	8
07		713 N	521	-0-	-192 B	-0-	36 1	485 2	Y	-0-	8
08		651 N	546	-0-	-105 B	-0-	43 1	502 2	Y	1	9
							1 9				
09		570 N	528	-0-	-42 B	-0-	41 1	487 2	Y	-0-	9
10		527 N	468	-0-	-59 B	-0-	34 1	434 2	Y	-0-	9
11		540 N	461	-0-	-79 B	-0-	33 1	428 2	Y	-0-	6
12		558 N	487	-0-	-71 B	-0-	31 1	455 2	Y	1	7
							1 9				

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GREEN BAY		WELL #:	9	RRCID ->	209483	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	11822 - 11860
01		2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	141 1	2141 2	Y	1	5
							1 9				
02	DLQ	G-10	1874	-0-	1874 B	1874	117 1	1756 2	Y	1	6
							1 9				
03	DLQ	G-10	2221	-0-	2221 B	4095	141 1	2079 2	Y	1	7
							1 9				
04	DLQ	G-10	2109	-0-	2109 B	6204	134 1	1974 2	Y	1	8
							1 9				
05		8221 X	2017	-0-	-6204 B	-0-	134 1	1882 2	Y	1	9
							1 9				
06		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	132 1	1639 2	Y	-0-	9
07		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	140 1	1896 2	Y	-0-	9
08		2015 N	1995	-0-	-20 B	-0-	156 1	1837 2	Y	2	11
							2 9				
09		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	146 1	1725 2	Y	-0-	11
10		2046 N	1931	-0-	-115 B	-0-	139 1	1792 2	Y	-0-	11
11		1920 N	1907	-0-	-13 B	-0-	136 1	1770 2	Y	1	3
							1 9				
12		1922 N	1565	-0-	-357 B	-0-	101 1	1463 2	Y	1	4
							1 9				

TOTAL GAS PROD: 23,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: SMITH	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004												TOTAL DEPTH 11869	PERF.11444 - 11702
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	20	1	788	2	N	5	2 1	71
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	6	9	613	2	N	19	10 1	80
03	310 N	51	-0-	-259 B	-0-	21	1	30	9	N	27	2 1	105
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	21	1	765	2	N	26		131
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	29	9						
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	8	1	310	2	N	15	4 1	142
07	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	17	9						
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	4	1	366	2	N	12		154
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-	13	9						
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	4	1	453	2	N	2	2 1	154
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-								
TOTAL GAS PROD:		3,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		113					

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004												TOTAL DEPTH 11960	PERF.11962 - 12092
01	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	137	1	2087	2	N	4		61
02	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	4	9	1780	2	N	2		63
03	1984 N	1724	-0-	-260 B	-0-	119	1	1612	2	N	2		65
04	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2	9	1963	2	N	1		66
05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	133	1	1888	2	N	-0-		66
06	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1	9	1575	2	N	-0-		66
07	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	135	1	2058	2	N	1		67
08	1984 N	1759	-0-	-225 B	-0-	126	1	1621	2	N	1		68
09	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1	9	1711	2	N	-0-		68
10	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	145	1	1937	2	N	1		69
11	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	150	1	1822	2	N	2	10 1	61
12	1922 N	1877	-0-	-45 B	-0-	1	9	1755	2	N	1		62
TOTAL GAS PROD:		23,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1693	-0-	-198 B	-0-	42	1	1644	2	N	6	4 1	134
02	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	7	9	1753	2	N	140	206 1	68
03	1829 N	62	-0-	-1767 B	-0-	154	9	8	9	N	7	4 1	71
04	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	54	1	1838	2	N	92		163
05	2170 N	1766	-0-	-404 B	-0-	101	9	1677	2	N	43	13 1	193
06	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	42	1	1811	2	N	28	181 1	40
07	2046 N	1926	-0-	-120 B	-0-	47	9	1907	2	N	3	7 1	36
08	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	20	1	1880	2	N	4		40
09	1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	31	9	1791	2	N	1	1 1	40
10	1922 N	1892	-0-	-30 B	-0-	16	1	1818	2	N	49	3 1	86
11	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	18	1	1768	2	N	42		128
*12	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	4	9	1816	2	N	93	189 1	32
						21	1						
						46	9						
						24	1						
						102	9						

TOTAL GAS PROD: 20,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	35	1	1369	2	N	3	3 1	193
02	1260 N	1062	-0-	-198 B	-0-	3	9	1035	2	N	1	4 1	190
03	1333 N	38	-0-	-1295 B	-0-	26	1	6	9	N	5	3 1	192
04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1	9	1476	2	N	62	188 1	66
05	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	32	1	1494	2	N	2	5 1	63
06	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	68	9	1558	2	N	1		64
07	1643 N	1496	-0-	-147 B	-0-	38	1	1478	2	N	5	5 1	64
08	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	2	9	1608	2	N	7		71
09	1590 N	1503	-0-	-87 B	-0-	17	1	1483	2	N	4	1 1	71
10	1488 N	1381	-0-	-107 B	-0-	1	9	1364	2	N	2	2 1	71
11	1590 N	1378	-0-	-212 B	-0-	15	1	1361	2	N	1		72
12	1550 N	1188	-0-	-362 B	-0-	16	1	1173	2	N	-0-	1 1	71
						4	9						
						8	9					3 8	
						2	9						
						1	9						
						15	1						

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	959	-0-	-188 B	-0-	22	1	856	2	N	74	167	1	55
02	896 N	841	-0-	-55 B	-0-	81	9	820	2	N	1	3	1	53
03	992 N	61	-0-	-931 B	-0-	20	1	34	9	N	31	2	1	82
04	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1	9	981	2	N	55			137
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	27	1	999	2	N	23	6	1	154
06	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	25	9	1039	2	N	26			180
07	1116 N	913	-0-	-203 B	-0-	11	1	893	2	N	12	4	1	188
08	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	29	9	1074	2	N	3			191
09	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	10	1	1172	2	N	2	1	1	192
10	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	3	9	943	2	N	11	2	1	201
11	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	10	1	973	2	N	253	391	1	63
12	1240 N	986	-0-	-254 B	-0-	12	9	972	2	N	1	1	1	63
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		11,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		492								

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	32	1	1247	2	N	35	3	1	70
02	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	39	9	1282	2	N	2	5	1	67
03	1116 N	64	-0-	-1052 B	-0-	32	1	28	9	N	25	3	1	89
04	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	2	9	1294	2	N	121	167	1	43
05	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	133	9	1427	2	N	3	7	1	39
06	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	36	1	1290	2	N	26			65
07	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	14	1	1309	2	N	29	5	1	89
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	11	1	1446	2	N	1			90
09	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	32	9	1338	2	N	4	1	1	93
10	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	14	1	1308	2	N	41	2	1	132
11	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	4	9	1296	2	N	34			166
*12	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	14	1	1256	2	N	69	196	1	39
						45	9							
						15	1							
						37	9							
						16	1							
						76	9							
TOTAL GAS PROD:		15,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		390								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
CAMERON		WELL #:		4	RRCID ->	211928	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	11328 - 11480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	423	-0-	-228 B	-0-	11	1	412	2	N	-0-	1 1	27
02	476 N	408	-0-	-68 B	-0-	10	1	397	2	N	1	1 1	27
						1	9						
03	496 N	13	-0-	-483 B	-0-	12	1	1	9	N	1	1 1	27
04	420 N	169	-0-	-251 B	-0-	4	1	164	2	N	1		28
						1	9						
05	465 N	186	-0-	-279 B	-0-	5	1	181	2	N	-0-	1 1	27
06	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	5	1	498	2	N	-0-		27
07	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	1	1	158	2	N	1	1 1	27
						1	9						
08	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	2	1	243	2	N	-0-		27
09	510 N	473	-0-	-37 B	-0-	5	1	468	2	N	-0-		27
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	4	1	390	2	N	1	1 1	27
						1	9						
11	240 N	68	-0-	-172 B	-0-	1	1	67	2	N	-0-		27
*12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	7	1	529	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		3,579		TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

ECHARD HEIRS		WELL #:		13	RRCID ->	211975	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	11962 - 12153	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2715 X	2715	-0-	-0- B	-0-	167	1	2546	2	Y	2		38
						2	9						
02	DLQ G-10	2212	-0-	2212 B	2212	138	1	2073	2	Y	1		39
						1	9						
03	DLQ G-10	2660	-0-	2660 B	4872	169	1	2490	2	Y	1		40
						1	9						
04	DLQ G-10	2573	-0-	2573 B	7445	163	1	2404	2	Y	5		45
						6	9						
05	9911 X	2466	-0-	-7445 B	-0-	164	1	2300	2	Y	2		47
						2	9						
06	2114 X	2114	-0-	-0- B	-0-	157	1	1957	2	Y	-0-		47
07	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	165	1	2234	2	Y	3		50
						3	9						
08	2480 N	2310	-0-	-170 B	-0-	180	1	2128	2	Y	2		52
						2	9						
09	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	170	1	2005	2	Y	-0-		52
10	2387 N	2159	-0-	-228 B	-0-	155	1	2003	2	Y	1		53
						1	9						
11	2250 N	2061	-0-	-189 B	-0-	147	1	1912	2	Y	2	10 1	45
						2	9						
12	2263 N	2033	-0-	-230 B	-0-	131	1	1901	2	Y	1		46
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		27,880		TOTAL CONDENSATE PROD:				20					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2387 N	2375	-0-	-12 B	-0-	56	1	2185	2	N	122	201	1	128
							134	9							
02		2072 N	1967	-0-	-105 B	-0-	48	1	1915	2	N	4	9	1	123
							4	9							
03		2201 N	89	-0-	-2112 B	-0-	54	1	35	9	N	32	5	1	150
04		2310 N	2045	-0-	-265 B	-0-	52	1	1926	2	N	61			211
							67	9							
05		2170 N	2106	-0-	-64 B	-0-	51	1	2030	2	N	23	8	1	226
							25	9							
06		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	23	1	2101	2	N	75	195	1	106
							83	9							
07		2108 N	2031	-0-	-77 B	-0-	17	1	2012	2	N	2	7	1	101
							2	9							
08		2108 N	2001	-0-	-107 B	-0-	19	1	1981	2	N	1			102
							1	9							
09		2220 N	1896	-0-	-324 B	-0-	20	1	1861	2	N	14	1	1	115
							15	9							
10		2046 N	2023	-0-	-23 B	-0-	22	1	1949	2	N	47	3	1	159
							52	9							
11		1950 N	1937	-0-	-13 B	-0-	22	1	1878	2	N	34			193
							37	9							
*12		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	25	1	1920	2	N	45	2	1	236
							50	9							
TOTAL GAS PROD:			22,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			460						

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1953 N	1726	-0-	-227 B	-0-	43	1	1679	2	N	4	4	1	141
							4	9							
02		1708 N	1616	-0-	-92 B	-0-	39	1	1556	2	N	19	4	1	156
							21	9							
03		1705 N	57	-0-	-1648 B	-0-	45	1	12	9	N	11	4	1	163
04		1680 N	1676	-0-	-4 B	-0-	43	1	1577	2	N	51			214
							56	9							
05		1798 N	1714	-0-	-84 B	-0-	42	1	1646	2	N	24	195	1	43
							26	9							
06		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	19	1	1726	2	N	3			46
							3	9							
07		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	15	1	1738	2	N	4	6	1	44
							4	9							
08		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	17	1	1745	2	N	-0-			44
09		1740 N	1609	-0-	-131 B	-0-	17	1	1591	2	N	1	1	1	44
							1	9							
10		1767 N	1684	-0-	-83 B	-0-	18	1	1663	2	N	3	3	1	44
							3	9							
11		1710 N	1555	-0-	-155 B	-0-	18	1	1536	2	N	1			45
							1	9							
12		1674 N	1492	-0-	-182 B	-0-	19	1	1473	2	N	-0-	1	1	44
TOTAL GAS PROD:			18,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			121						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
				LIFT(L)		UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	

01		1395 X	1112	-0-	-283 B	-0-	132 1	971 2	N	8		12
							9 9					
02		1204 N	1185	-0-	-19 B	-0-	176 1	997 2	N	11	3 8	20
							12 9					
03		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	162 1	1059 2	N	7		27
							8 9					
04		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	163 1	1193 2	N	27	47 1	7
							30 9					
05		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	161 1	1188 2	N	-0-		7
06		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	157 1	1118 2	N	-0-		7
07		1426 N	1297	-0-	-129 B	-0-	150 1	1117 2	N	27		34
							30 9					
08		1364 N	1285	-0-	-79 B	-0-	157 1	1117 2	N	10		44
							11 9					
09		1290 N	139	-0-	-1151 B	-0-	139 1		N	-0-		44
10		1302 N	1228	-0-	-74 B	-0-	140 1	1077 2	N	10	48 1	6
							11 9					
11		1230 N	1073	-0-	-157 B	-0-	10 1	1063 2	N	-0-		6
*12		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1019 2	13 9	N	12		18
TOTAL GAS PROD:			13,590				TOTAL CONDENSATE PROD:			112		

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196												

01		3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	185 1	2820 2	Y	1		4
							1 9					
02	DLQ	G-10	2449	-0-	2449 B	2449	153 1	2294 2	Y	2		6
							2 9					
03	DLQ	G-10	2797	-0-	2797 B	5246	178 1	2618 2	Y	1		7
							1 9					
04	DLQ	G-10	2646	-0-	2646 B	7892	168 1	2476 2	Y	2		9
							2 9					
05		10413 X	2521	-0-	-7892 B	-0-	168 1	2353 2	Y	-0-		9
06		2153 X	2153	-0-	-0- B	-0-	160 1	1993 2	Y	-0-		9
07		2456 X	2456	-0-	-0- B	-0-	169 1	2286 2	Y	1		10
							1 9					
08		2666 X	2445	-0-	-221 B	-0-	191 1	2253 2	Y	1		11
							1 9					
09		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	179 1	2113 2	Y	1		12
							1 9					
10		2449 N	2336	-0-	-113 B	-0-	168 1	2168 2	Y	-0-		12
11		2370 N	2208	-0-	-162 B	-0-	158 1	2048 2	Y	2	10 1	4
							2 9					
12		2356 N	2214	-0-	-142 B	-0-	143 1	2070 2	Y	1		5
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			29,524				TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

01		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	33 1		176	196	1	137		
							194 9							
02		1288 N	1169	-0-	-119 B	-0-	28 1		3	6	1	134		
							3 9							
03		1395 N	88	-0-	-1307 B	-0-	36 1	52 9	47	3	1	178		
04		1470 N	1286	-0-	-184 B	-0-	34 1	1241 2	10			188		
							11 9							
05		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	31 1	1225 2	87	186	1	89		
							96 9							
06		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	12 1	1116 2	11			100		
							12 9							
07		1333 N	1075	-0-	-258 B	-0-	9 1	1031 2	32	6	1	126		
							35 9							
08		1364 N	1075	-0-	-289 B	-0-	10 1	1061 2	4			130		
							4 9							
09		1140 N	1088	-0-	-52 B	-0-	11 1	1062 2	14	1	1	143		
							15 9							
10		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	12 1	1044 2	111	183	1	71		
							122 9							
11		1050 N	937	-0-	-113 B	-0-	11 1	916 2	9			80		
							10 9							
12		1116 N	971	-0-	-145 B	-0-	12 1	939 2	18	1	1	97		
							20 9							
TOTAL GAS PROD:			12,865	TOTAL CONDENSATE PROD:			522							

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

01		1643 N	1322	-0-	-321 B	-0-	33 1		3	3	1	156		
							3 9							
02		1400 N	1162	-0-	-238 B	-0-	28 1	1132 2	2	3	1	155		
							2 9							
03		1333 N	37	-0-	-1296 B	-0-	33 1	4 9	4	3	1	156		
04		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	37 1	1346 2	2			158		
							2 9							
05		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	37 1	1475 2	17	4	1	171		
							19 9							
06		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	17 1	1550 2	20			191		
							22 9							
07		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	13 1	1510 2	2	5	1	188		
							2 9							
08		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	14 1	1514 2	-0-			188		
09		1590 N	1440	-0-	-150 B	-0-	15 1	1424 2	1	1	1	188		
							1 9							
10		1519 N	1352	-0-	-167 B	-0-	15 1	1317 2	18	2	1	204		
							20 9							
11		1470 N	1079	-0-	-391 B	-0-	13 1	1065 2	1			205		
							1 9							
12		1488 N	811	-0-	-677 B	-0-	10 1	801 2	-0-	1	1	204		
TOTAL GAS PROD:			14,761	TOTAL CONDENSATE PROD:			70							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	42 1	1660 2	N	3	4 1	104	
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	38 1	1534 2	N	4	4 1	104	
03	620 N	47	-0-	-573 B	-0-	43 1	4 9	N	4	4 1	104	
04	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	41 1	1503 2	N	2		106	
05	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	42 1	1642 2	N	11	4 1	113	
06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	17 1	1542 2	N	43		156	
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	12 1	1436 2	N	5	5 1	156	
08	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	15 1	1527 2	N	-0-		156	
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	15 1	1427 2	N	1	1 1	156	
10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	16 1	1486 2	N	1	2 1	155	
11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	18 1	1564 2	N	17		172	
*12	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	22 1	1655 2	N	36	2 1	206	
						40 9						
TOTAL GAS PROD:		17,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641												
01	2015 N	1880	-0-	-135 B	-0-	46 1	1815 2	N	17	4 1	78	
02	1736 N	1611	-0-	-125 B	-0-	38 1	1544 2	N	26	6 1	98	
03	1953 N	52	-0-	-1901 B	-0-	48 1	4 9	N	4	4 1	98	
04	1830 N	1730	-0-	-100 B	-0-	45 1	1668 2	N	15		113	
05	1798 N	1774	-0-	-24 B	-0-	43 1	1700 2	N	28	7 1	134	
06	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	21 1	1899 2	N	13		147	
07	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	16 1	1913 2	N	8	7 1	148	
08	1767 N	1716	-0-	-51 B	-0-	16 1	1685 2	N	14		162	
09	1920 N	1234	-0-	-686 B	-0-	13 1	1221 2	N	-0-	1 1	161	
10	1953 N	1623	-0-	-330 B	-0-	18 1	1603 2	N	2	2 1	161	
11	1650 N	1646	-0-	-4 B	-0-	19 1	1606 2	N	19		180	
*12	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	20 1	1550 2	N	39	2 1	217	
						43 9						
TOTAL GAS PROD:		18,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		185						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	29	1	1131	2	N	2	2	56
02	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	26	1	1056	2	N	2	3	55
03	713 N	210	-0-	-503 B	-0-	30	1	180	9	N	164	185	34
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	21	1	787	2	N	3		37
05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	25	1	971	2	N	1	3	35
06	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	12	1	1088	2	N	4		39
07	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	9	1	1137	2	N	2	4	37
08	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	7	1	725	2	N	-0-		37
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	8	1	734	2	N	1	1	37
10	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	7	1	599	2	N	24	1	60
11	690 N	613	-0-	-77 B	-0-	26	9	567	2	N	35		95
12	713 N	512	-0-	-201 B	-0-	39	9	482	2	N	22	1	116
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		9,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		260							

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

01	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	51	1	2008	2	N	5	5	64
02	2072 N	1889	-0-	-183 B	-0-	46	1	1840	2	N	3	4	63
03	2201 N	62	-0-	-2139 B	-0-	54	1	8	9	N	7	4	66
04	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	53	1	1937	2	N	182	195	53
05	2077 N	2076	-0-	-1 B	-0-	200	9	2023	2	N	2	10	45
06	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	51	1	2073	2	N	3		48
07	2263 N	2040	-0-	-223 B	-0-	23	1	2020	2	N	3	7	44
08	2077 N	1992	-0-	-85 B	-0-	17	1	1972	2	N	1		45
09	2100 N	2065	-0-	-35 B	-0-	19	1	1851	2	N	176	180	41
10	2046 N	1922	-0-	-124 B	-0-	20	1	1899	2	N	2	3	40
11	1920 N	1816	-0-	-104 B	-0-	194	9	1793	2	N	2		42
12	2139 N	1850	-0-	-289 B	-0-	21	1	1820	2	N	5	2	45
						2	9						
						24	1						
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		22,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		391							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	58	1	2280	2	N	156	112
						172	9				206	1
02	2100 N	1981	-0-	-119 B	-0-	48	1	1929	2	N	4	108
						4	9				8	1
03	2294 N	65	-0-	-2229 B	-0-	57	1	8	9	N	7	110
04	2250 N	2002	-0-	-248 B	-0-	53	1	1935	2	N	13	123
						14	9					
05	2201 N	1812	-0-	-389 B	-0-	45	1	1765	2	N	2	120
						2	9				5	1
06	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	22	1	2029	2	N	33	153
						36	9					
07	2077 N	2054	-0-	-23 B	-0-	17	1	2033	2	N	4	150
						4	9				7	1
08	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	19	1	1977	2	N	-0-	150
09	2100 N	1989	-0-	-111 B	-0-	20	1	1883	2	N	78	227
						86	9				1	1
10	2046 N	1973	-0-	-73 B	-0-	21	1	1886	2	N	60	94
						66	9				193	1
11	1920 N	1916	-0-	-4 B	-0-	22	1	1892	2	N	2	96
						2	9					
12	2046 N	1910	-0-	-136 B	-0-	25	1	1878	2	N	6	100
						7	9				2	1
TOTAL GAS PROD:		22,295			TOTAL CONDENSATE PROD:		365					

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2201 N	2037	-0-	-164 B	-0-	125	1	1905	2	Y	6	16
						7	9					
02	DLQ G-10	1468	-0-	1468 B	1468	91	1	1369	2	Y	7	23
						8	9					
03	DLQ G-10	1783	-0-	1783 B	3251	113	1	1667	2	Y	3	26
						3	9					
04	DLQ G-10	1722	-0-	1722 B	4973	108	1	1602	2	Y	11	37
						12	9					
05	6600 X	1627	-0-	-4973 B	-0-	108	1	1518	2	Y	1	38
						1	9					
06	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	89	1	1106	2	Y	-0-	38
07	1767 N	1544	-0-	-223 B	-0-	106	1	1432	2	Y	5	43
						6	9					
08	1612 N	1587	-0-	-25 B	-0-	122	1	1441	2	Y	22	65
						24	9					
09	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1393	2	Y	5	70
						6	9					
10	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	141	1	1815	2	Y	7	77
						8	9					
11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	130	1	1684	2	Y	30	9
						33	9				98	1
*12	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	120	1	1743	2	Y	8	17
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		20,163			TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2201 N	2134	-0-	-67 B	-0-	131	1	2002	2	N	1			111
						1	9							
02	1988 N	1830	-0-	-158 B	-0-	114	1	1714	2	N	2			113
						2	9							
03	2232 N	2122	-0-	-110 B	-0-	135	1	1986	2	N	1			114
						1	9							
04	2070 N	2008	-0-	-62 B	-0-	127	1	1880	2	N	1			115
						1	9							
05	2015 N	1954	-0-	-61 B	-0-	130	1	1824	2	N	-0-			115
06	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	166	1	2068	2	N	-0-			115
07	2077 N	2007	-0-	-70 B	-0-	138	1	1868	2	N	1			116
						1	9							
08	1953 N	1821	-0-	-132 B	-0-	142	1	1678	2	N	1			117
						1	9							
09	2160 N	2004	-0-	-156 B	-0-	156	1	1848	2	N	-0-			117
10	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	165	1	2128	2	N	1			118
						1	9							
11	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	145	1	1879	2	N	1	9	1	110
						1	9							
*12	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	130	1	1880	2	N	78			188
						86	9							
TOTAL GAS PROD:		24,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	34	1	1325	2	N	3	3	1	161
						3	9							
02	1288 N	1234	-0-	-54 B	-0-	30	1	1202	2	N	2	3	1	160
						2	9							
03	1395 N	48	-0-	-1347 B	-0-	35	1	13	9	N	12	3	1	169
04	1320 N	1241	-0-	-79 B	-0-	33	1	1206	2	N	2			171
						2	9							
05	1364 N	1285	-0-	-79 B	-0-	32	1	1252	2	N	1	3	1	169
						1	9							
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	14	1	1268	2	N	24			193
						26	9							
07	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	11	1	1271	2	N	2	4	1	191
						2	9							
08	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	12	1	1278	2	N	-0-			191
09	1320 N	1211	-0-	-109 B	-0-	13	1	1197	2	N	1	1	1	191
						1	9							
10	1271 N	1197	-0-	-74 B	-0-	13	1	1182	2	N	2	2	1	191
						2	9							
11	1260 N	1165	-0-	-95 B	-0-	14	1	1151	2	N	-0-			191
12	1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-	15	1	1155	2	N	1	1	1	191
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		13,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	43	1	1683	2	N	117	201	1		58
						129	9								
02	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	37	1	1497	2	N	3	5	1		56
						3	9								
03	1705 N	88	-0-	-1617 B	-0-	48	1	40	9	N	36	4	1		88
04	1800 N	1756	-0-	-44 B	-0-	45	1	1644	2	N	61				149
						67	9								
05	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	61	1	2431	2	N	3	6	1		146
						3	9								
06	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	20	1	1835	2	N	8				154
						9	9								
07	1829 N	1662	-0-	-167 B	-0-	13	1	1606	2	N	39	7	1		186
						43	9								
08	2480 N	1655	-0-	-825 B	-0-	16	1	1629	2	N	9				195
						10	9								
09	1860 N	1631	-0-	-229 B	-0-	17	1	1559	2	N	50	195	1		50
						55	9								
10	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	18	1	1614	2	N	12	3	1		59
						13	9								
11	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	19	1	1604	2	N	5				64
						6	9								
*12	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	21	1	1629	2	N	41	2	1		103
						45	9								
TOTAL GAS PROD:		19,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		384									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	69	1	2688	2	N	5	5	1		60
						6	9								
02	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	61	1	2463	2	N	5	17	1		48
						6	9								
03	2542 N	91	-0-	-2451 B	-0-	72	1	19	9	N	17	6	1		59
04	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	70	1	2568	2	N	110				169
						121	9								
05	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	67	1	2649	2	N	94	212	1		51
						103	9								
06	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	29	1	2633	2	N	54				105
						59	9								
07	2852 N	2512	-0-	-340 B	-0-	21	1	2479	2	N	11	10	1		106
						12	9								
08	2821 N	2639	-0-	-182 B	-0-	25	1	2613	2	N	1				107
						1	9								
09	2730 N	2587	-0-	-143 B	-0-	27	1	2459	2	N	92	154	1		45
						101	9								
10	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	27	1	2491	2	N	8	4	1		49
						9	9								
11	2550 N	2307	-0-	-243 B	-0-	27	1	2259	2	N	19				68
						21	9								
12	2666 N	2406	-0-	-260 B	-0-	30	1	2323	2	N	48	2	1		114
						53	9								
TOTAL GAS PROD:		28,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		464									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2046 N	2008	-0-	-38 B	-0-	50	1	1954	2	N	4	4	1	149
02	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	41	1	1665	2	N	111	196	1	64
03	1953 N	61	-0-	-1892 B	-0-	122	9							
04	1950 N	1832	-0-	-118 B	-0-	50	1	11	9	N	10	4	1	70
						46	1	1711	2	N	68			138
						75	9							
05	2015 N	1845	-0-	-170 B	-0-	45	1	1783	2	N	15	9	1	144
						17	9							
06	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	20	1	1805	2	N	26			170
						29	9							
07	1891 N	1771	-0-	-120 B	-0-	15	1	1754	2	N	2	6	1	166
						2	9							
08	1860 N	1681	-0-	-179 B	-0-	16	1	1665	2	N	-0-			166
09	1860 N	1519	-0-	-341 B	-0-	16	1	1501	2	N	2	1	1	167
						2	9							
10	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	16	1	1409	2	N	314	198	1	283
						345	9							
11	1620 N	1566	-0-	-54 B	-0-	18	1	1546	2	N	2	196	1	89
						2	9							
*12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	22	1	1673	2	N	22	1	1	110
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		19,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		576								

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3069 X	3017	-0-	-52 B	-0-	71	1	2782	2	N	149	189	1	123
						164	9							
02	DLQ G-10	2619	-0-	2619 B	2619	64	1	2549	2	N	5	9	1	119
						6	9							
03	DLQ G-10	91	-0-	91 B	2710	71	1	20	9	N	18	6	1	131
04	DLQ G-10	2713	-0-	2713 B	5423	69	1	2542	2	N	93			224
						102	9							
05	8204 X	2781	-0-	-5423 B	-0-	66	1	2614	2	N	92	213	1	103
						101	9							
06	2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	29	1	2668	2	N	4			107
						4	9							
07	2914 X	2551	-0-	-363 B	-0-	21	1	2527	2	N	3	10	1	100
						3	9							
08	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	26	1	2683	2	N	5			105
						6	9							
09	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	27	1	2478	2	N	23	2	1	126
						25	9							
10	2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	28	1	2575	2	N	189	189	1	126
						208	9							
11	2490 N	2466	-0-	-24 B	-0-	29	1	2435	2	N	2			128
						2	9							
12	2573 N	2491	-0-	-82 B	-0-	32	1	2458	2	N	1	2	1	127
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		29,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		584								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	56 1	2204 2	N	134	201 1				76
02	2156 N	2076	-0-	-80 B	-0-	147 9	2022 2	N	4	9 1				71
03	2356 N	72	-0-	-2284 B	-0-	4 9	7 9	N	6	5 1				72
04	2340 N	2221	-0-	-119 B	-0-	65 1	2159 2	N	3					75
05	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	59 1	2223 2	N	19	6 1				88
06	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	3 9	2186 2	N	156	170 1				74
07	2294 N	2171	-0-	-123 B	-0-	21 9	2150 2	N	3	8 1				69
08	2294 N	2150	-0-	-144 B	-0-	172 9	2129 2	N	1					70
09	2370 N	2027	-0-	-343 B	-0-	18 1	2003 2	N	2	2 1				70
10	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	3 9	2093 2	N	64	3 1				131
11	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	20 1	2071 2	N	52					183
*12	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	1 9	2095 2	N	114	188 1				109
						27 1								
						125 9								
TOTAL GAS PROD:		24,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		558								

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1674 N	1445	-0-	-229 B	-0-	36 1	1406 2	N	3	3 1				56
02	1456 N	1302	-0-	-154 B	-0-	3 9	1268 2	N	2	3 1				55
03	1550 N	41	-0-	-1509 B	-0-	32 1	6 9	N	5	3 1				57
04	1410 N	1402	-0-	-8 B	-0-	2 9	1340 2	N	24					81
05	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	26 9	1433 2	N	46	7 1				120
06	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	36 1	1479 2	N	4					124
07	1457 N	1433	-0-	-24 B	-0-	51 9	1418 2	N	3	6 1				121
08	1519 N	1405	-0-	-114 B	-0-	16 1	1368 2	N	22					143
09	1500 N	1287	-0-	-213 B	-0-	4 9	1248 2	N	24	1 1				166
10	1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	13 1	1358 2	N	7	2 1				171
11	1350 N	1190	-0-	-160 B	-0-	24 9	1175 2	N	1					172
12	1333 N	1105	-0-	-228 B	-0-	13 1	1091 2	N	-0-	1 1				171
						26 9								
						15 1								
						8 9								
						14 1								
						1 9								
						14 1								
TOTAL GAS PROD:		15,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1472	-0-	-202 B	-0-	37	1	1429	2	N	5	3 1	58
02	1428 N	1193	-0-	-235 B	-0-	29	1	1162	2	N	2	7 1	53
03	1488 N	55	-0-	-1433 B	-0-	37	1	18	9	N	16	3 1	66
04	1410 N	1341	-0-	-69 B	-0-	34	1	1235	2	N	65		131
05	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	34	1	1347	2	N	59	10 1	180
06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	15	1	1389	2	N	30		210
07	1395 N	1297	-0-	-98 B	-0-	11	1	1283	2	N	3	5 1	208
08	1457 N	1162	-0-	-295 B	-0-	11	1	1151	2	N	-0-		208
09	1440 N	1234	-0-	-206 B	-0-	13	1	1220	2	N	1	1 1	208
10	1302 N	1212	-0-	-90 B	-0-	13	1	1198	2	N	1	2 1	207
11	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	16	1	1371	2	N	15		222
*12	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	17	1	1332	2	N	45	185 1	82
						50	9						

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1401	-0-	-25 B	-0-	35	1	1364	2	N	2	3 1	151
02	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	31	1	1243	2	N	26	4 1	173
03	1426 N	118	-0-	-1308 B	-0-	38	1	80	9	N	73	193 1	53
04	1350 N	1342	-0-	-8 B	-0-	35	1	1305	2	N	2		55
05	1426 N	1397	-0-	-29 B	-0-	34	1	1361	2	N	2	4 1	53
06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	15	1	1390	2	N	1		54
07	1395 N	1373	-0-	-22 B	-0-	11	1	1345	2	N	15	5 1	64
08	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	13	1	1366	2	N	17		81
09	1380 N	1295	-0-	-85 B	-0-	14	1	1280	2	N	1	1 1	81
10	1364 N	1344	-0-	-20 B	-0-	14	1	1311	2	N	17	2 1	96
11	1350 N	1325	-0-	-25 B	-0-	15	1	1292	2	N	16		112
*12	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	17	1	1333	2	N	17	1 1	128
						19	9						

TOTAL GAS PROD: 15,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1618 N	1618	-0-	-0-	B	-0-	36 1	1417 2	N	150	195 1		156
02		1456 N	1378	-0-	-78	B	-0-	165 9	1343 2	N	2	6 1		152
03		1581 N	98	-0-	-1483	B	-0-	33 1	73 9	N	66	125 1		93
04		1560 N	960	-0-	-600	B	-0-	2 9	933 2	N	2			95
05		1519 N	1158	-0-	-361	B	-0-	25 1	1128 2	N	1	2 1		94
06		860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	29 1	851 2	N	-0-			94
07		1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1 9	1541 2	N	3	4 1		93
08		1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	13 1	1312 2	N	-0-			93
09		1390 N	1390	-0-	-0-	B	-0-	15 1	1374 2	N	1	1 1		93
10		1550 N	1454	-0-	-96	B	-0-	1 9	1437 2	N	1	2 1		92
11		1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	16 1	1351 2	N	1			93
*12		1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1 9	1492 2	N	3	1 1		95
								20 1						
								3 9						
TOTAL GAS PROD:			14,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			230				

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464														
01		1766 N	1766	-0-	-0-	B	-0-	44 1	1719 2	N	3	4 1		29
02		1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	3 9	1511 2	N	4	4 1		29
03		1674 N	41	-0-	-1633	B	-0-	38 1	3 9	N	3	3 1		29
04		1710 N	1152	-0-	-558	B	-0-	4 9	1121 2	N	1			30
05		1705 N	1208	-0-	-497	B	-0-	38 1	1176 2	N	2	3 1		29
06		1485 N	1485	-0-	-0-	B	-0-	30 1	1468 2	N	1			30
07		1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	16 1	1282 2	N	1	4 1		27
08		1209 N	288	-0-	-921	B	-0-	1 9	285 2	N	-0-			27
09		2065 N	2065	-0-	-0-	B	-0-	3 1	2041 2	N	2	1 1		28
10		1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-	22 1	1742 2	N	2	3 1		27
11		1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	2 9	1684 2	N	1			28
12		2139 N	1646	-0-	-493	B	-0-	19 1	1623 2	N	2	2 1		28
								20 1						
								1 9						
								21 1						
								2 9						
TOTAL GAS PROD:			15,966				TOTAL CONDENSATE PROD:			22				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1210	-0-	-278 B	-0-	30	1	1177	2	N	3	3	1	34
02	1232 N	980	-0-	-252 B	-0-	24	1	955	2	N	1	2	1	33
03	1333 N	176	-0-	-1157 B	-0-	32	1	144	9	N	131	2	1	162
04	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	32	1	1174	2	N	27	151	1	38
05	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	30	9							
06	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	31	1	1244	2	N	1	3	1	36
07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	13	1	1214	2	N	-0-			36
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	11	1	1322	2	N	2	4	1	34
09	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	2	9							
10	1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	12	1	1307	2	N	-0-			34
11	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	14	1	1298	2	N	190	190	1	34
12	1581 N	1298	-0-	-283 B	-0-	209	9							
						14	1	1265	2	N	2	2	1	34
						15	1	1277	2	N	21			55
						23	9							
						17	1	1281	2	N	-0-	1	1	54
TOTAL GAS PROD:		14,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		378								

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884														
01	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	193	1	2941	2	N	2			24
02	2660 X	2641	-0-	-19 B	-0-	165	1	2474	2	N	2			26
03	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	197	1	2903	2	N	1			27
04	2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	190	1	2807	2	N	2			29
05	2945 X	2898	-0-	-47 B	-0-	193	1	2704	2	N	1			30
06	2850 X	2488	-0-	-362 B	-0-	185	1	2303	2	N	-0-			30
07	3013 X	3013	-0-	-0- B	-0-	207	1	2805	2	N	1			31
08	2945 X	1642	-0-	-1303 B	-0-	128	1	1514	2	N	-0-			31
09	2850 X	1669	-0-	-1181 B	-0-	130	1	1538	2	N	1			32
10	2945 N	2614	-0-	-331 B	-0-	188	1	2425	2	N	1			33
11	2641 N	2641	-0-	-0- B	-0-	189	1	2450	2	N	2	13	1	22
*12	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	177	1	2566	2	N	1			23
TOTAL GAS PROD:		31,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	57	1	2247	2	N	18	5 1	72
02	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	20	9	2066	2	N	29	11 1	90
03	961 N	82	-0-	-879 B	-0-	51	1	23	9	N	21	5 1	106
04	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	32	9	2013	2	N	25		131
05	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	28	9	2011	2	N	30	8 1	153
06	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	51	1	2074	2	N	33		186
07	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	33	9	1940	2	N	12	7 1	191
08	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	23	1	1958	2	N	38	169 1	60
09	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	36	9	1907	2	N	8	1 1	67
10	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	16	1	2035	2	N	2	3 1	66
11	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	13	9	1957	2	N	27		93
*12	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	19	1	1980	2	N	35	2 1	126
						42	9						
						21	1						
						9	9						
						22	1						
						2	9						
						23	1						
						30	9						
						26	1						
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		22,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		278							

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	40	1	1556	2	N	4	2 1	100
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	4	9	690	2	N	1	3 1	98
03	527 N	19	-0-	-508 B	-0-	17	1	3	9	N	3	2 1	99
04	510 N	409	-0-	-101 B	-0-	1	9	397	2	N	1		100
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	11	1	703	2	N	1	1 1	100
06	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	18	1	618	2	N	174	171 1	103
07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	1	9	564	2	N	1	2 1	102
08	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	5	1	575	2	N	-0-		102
09	510 N	296	-0-	-214 B	-0-	7	1	293	2	N	-0-		102
10	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	191	9	515	2	N	1	1 1	102
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	5	1	717	2	N	4		106
*12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	8	1	756	2	N	1	1 1	106
						4	9						
						10	1						
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2263 N	1992	-0-	-271 B	-0-	50 1	1938 2	N	4	4	1	64	
02	2016 N	1929	-0-	-87 B	-0-	4 9	1858 2	N	23	12	1	75	
03	2170 N	102	-0-	-2068 B	-0-	46 1	48 9	N	44	4	1	115	
04	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	25 9	1915 2	N	27			142	
05	2139 N	2096	-0-	-43 B	-0-	54 1	2015 2	N	27	8	1	161	
06	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	52 1	2051 2	N	26			187	
07	2077 N	1997	-0-	-80 B	-0-	30 9	1958 2	N	21	7	1	201	
08	2108 N	1930	-0-	-178 B	-0-	22 1	1868 2	N	40	181	1	60	
09	2100 N	1811	-0-	-289 B	-0-	29 9	1791 2	N	1	1	1	60	
10	1984 N	1885	-0-	-99 B	-0-	16 1	1844 2	N	19	3	1	76	
11	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	23 9	2506 2	N	2			78	
*12	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	18 1	2476 2	N	29	2	1	105	
						44 9							
						19 1							
						1 9							
						20 1							
						21 9							
						30 1							
						2 9							
						32 1							
						32 9							

TOTAL GAS PROD: 22,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2046 N	2039	-0-	-7 B	-0-	49 1	1914 2	N	69	197	1	169	
02	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	76 9	1785 2	N	13	7	1	175	
03	2046 N	207	-0-	-1839 B	-0-	44 1	156 9	N	142	202	1	115	
04	1980 N	1799	-0-	-181 B	-0-	14 9	1749 2	N	3			118	
05	2046 N	1796	-0-	-250 B	-0-	51 1	1751 2	N	1	4	1	115	
06	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	47 1	1784 2	N	4			119	
07	1860 N	1690	-0-	-170 B	-0-	3 9	1643 2	N	30	6	1	143	
08	1798 N	1724	-0-	-74 B	-0-	44 1	1706 2	N	2			145	
09	1800 N	1601	-0-	-199 B	-0-	1 9	1574 2	N	9	1	1	153	
10	1705 N	1531	-0-	-174 B	-0-	19 1	1465 2	N	45	2	1	196	
11	1680 N	1650	-0-	-30 B	-0-	10 9	1575 2	N	51			247	
*12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	16 1	1719 2	N	32	2	1	277	
						50 9							
						19 1							
						56 9							
						23 1							
						35 9							

TOTAL GAS PROD: 19,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	16	1	634	2	N	1	1	1	101
02	616 N	608	-0-	-8 B	-0-	15	1	592	2	N	1	1	1	101
03	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-	1	9			N	-0-	1	1	100
04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	17	1	637	2	N	1			101
05	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	14	1	571	2	N	1	1	1	101
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	6	1	593	2	N	-0-			101
07	682 N	553	-0-	-129 B	-0-	5	1	547	2	N	1	2	1	100
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	6	1	630	2	N	-0-			100
09	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	6	1	564	2	N	-0-			100
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	7	1	597	2	N	1	1	1	100
11	630 N	524	-0-	-106 B	-0-	6	1	517	2	N	1			101
12	589 N	441	-0-	-148 B	-0-	6	1	435	2	N	-0-	1	1	100
TOTAL GAS PROD:		6,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608														
01	1519 N	1460	-0-	-59 B	-0-	35	1	1378	2	N	43	3	1	133
02	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	47	9	1247	2	N	40	7	1	166
03	1426 N	86	-0-	-1340 B	-0-	44	9	50	9	N	45	3	1	208
04	1410 N	1246	-0-	-164 B	-0-	31	1	1143	2	N	65	193	1	80
05	1457 N	1273	-0-	-184 B	-0-	72	9	1231	2	N	10	6	1	84
06	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	31	1	1334	2	N	33			117
07	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	11	1	1292	2	N	9	5	1	121
08	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	10	9	1295	2	N	38			159
09	1380 N	1258	-0-	-122 B	-0-	12	1	1216	2	N	26	1	1	184
10	1302 N	1234	-0-	-68 B	-0-	13	1	1204	2	N	15	2	1	197
11	1320 N	1270	-0-	-50 B	-0-	17	9	1254	2	N	1			198
*12	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	19	1	1470	2	N	97	1	1	294
TOTAL GAS PROD:		14,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		422								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2325 N	2196	-0-	-129 B	-0-	262	1	1925	2	N	8		12
						9	9						
02	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	326	1	1850	2	N	8		20
						9	9						
03	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	295	1	1932	2	N	7		27
						8	9						
04	2130 N	1848	-0-	-282 B	-0-	218	1	1599	2	N	28	48 1	7
						31	9						
05	2325 N	2255	-0-	-70 B	-0-	269	1	1986	2	N	-0-		7
06	2160 N	2077	-0-	-83 B	-0-	256	1	1821	2	N	-0-		7
07	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	270	1	2009	2	N	27		34
						30	9						
08	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	309	1	2198	2	N	10		44
						11	9						
09	2070 N	281	-0-	-1789 B	-0-	281	1			N	-0-		44
10	2294 N	2201	-0-	-93 B	-0-	253	1	1937	2	N	10	48 1	6
						11	9						
11	2250 N	2225	-0-	-25 B	-0-	20	1	2205	2	N	-0-		6
*12	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2288	2	13	9	N	12		18
TOTAL GAS PROD:		24,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	224	1	1640	2	N	9		12
						10	9						
02	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	248	1	1407	2	N	8		20
						9	9						
03	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	246	1	1608	2	N	7		27
						8	9						
04	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	210	1	1541	2	N	27	47 1	7
						30	9						
05	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	215	1	1585	2	N	-0-		7
06	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	205	1	1456	2	N	-0-		7
07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	218	1	1622	2	N	27		34
						30	9						
08	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	210	1	1491	2	N	10		44
						11	9						
09	660 N	193	-0-	-467 B	-0-	193	1			N	-0-		44
10	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	197	1	1511	2	N	8	47 1	5
						9	9						
11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	12	1	1346	2	N	-0-		5
*12	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1551	2	14	9	N	13		18
TOTAL GAS PROD:		19,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		109					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2439	-0-	-351 B	-0-	61 1	2374 2	N	4	5 1		93
						4 9						
02	2464 N	2233	-0-	-231 B	-0-	54 1	2175 2	N	4	6 1		91
						4 9						
03	2604 N	88	-0-	-2516 B	-0-	62 1	26 9	N	24	5 1		110
04	2370 N	2261	-0-	-109 B	-0-	57 1	2106 2	N	89			199
						98 9						
05	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	60 1	2357 2	N	115	215 1		99
						127 9						
06	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	26 1	2376 2	N	45			144
						50 9						
07	2325 N	2308	-0-	-17 B	-0-	19 1	2285 2	N	4	10 1		138
						4 9						
08	2542 N	2363	-0-	-179 B	-0-	22 1	2265 2	N	69	172 1		35
						76 9						
09	2460 N	2114	-0-	-346 B	-0-	23 1	2089 2	N	2	2 1		35
						2 9						
10	2294 N	2215	-0-	-79 B	-0-	24 1	2158 2	N	30	3 1		62
						33 9						
11	2280 N	2142	-0-	-138 B	-0-	25 1	2087 2	N	27			89
						30 9						
12	2170 N	2075	-0-	-95 B	-0-	26 1	2018 2	N	28	2 1		115
						31 9						

TOTAL GAS PROD: 25,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	20 1	783 2	N	72	171 1		61
						79 9						
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	19 1	747 2	N	2	3 1		60
						2 9						
03	217 N	49	-0-	-168 B	-0-	20 1	29 9	N	26	25 1		61
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	20 1	748 2	N	1			62
						1 9						
05	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	31 1	1231 2	N	2	2 1		62
						2 9						
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	9 1	782 2	N	-0-			62
07	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	7 1	789 2	N	1	3 1		60
						1 9						
08	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	7 1	769 2	N	1			61
						1 9						
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	8 1	737 2	N	1	1 1		61
						1 9						
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	8 1	767 2	N	-0-	1 1		60
11	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	9 1	762 2	N	1			61
						1 9						
*12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	10 1	754 2	N	1	1 1		61
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2263	-0-	-217 B	-0-	270	1	1983	2	N	9		12
02	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	358	1	2031	2	N	8		20
03	2325 N	2234	-0-	-91 B	-0-	295	1	1931	2	N	7		27
04	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	266	1	1954	2	N	28	48 1	7
05	2666 N	2179	-0-	-487 B	-0-	260	1	1919	2	N	-0-		7
06	2160 N	2083	-0-	-77 B	-0-	257	1	1826	2	N	-0-		7
07	2325 N	2121	-0-	-204 B	-0-	248	1	1843	2	N	27		34
08	2170 N	2057	-0-	-113 B	-0-	252	1	1794	2	N	10		44
09	2070 N	225	-0-	-1845 B	-0-	225	1			N	-0-		44
10	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	257	1	1973	2	N	8	47 1	5
11	1980 N	1877	-0-	-103 B	-0-	17	1	1860	2	N	-0-		5
*12	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1930	2	14	9	N	13		18
TOTAL GAS PROD:		23,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075													
01	4743 X	4302	-0-	-441 B	-0-	264	1	4026	2	N	11		89
02	DLQ G-10	3571	-0-	3571 B	3571	223	1	3345	2	N	3		92
03	DLQ G-10	4476	-0-	4476 B	8047	285	1	4187	2	N	4		96
04	DLQ G-10	4311	-0-	4311 B	12358	273	1	4035	2	N	3		99
05	16554 X	4196	-0-	-12358 B	-0-	279	1	3913	2	N	4		103
06	3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	273	1	3407	2	N	-0-		103
07	4464 X	3972	-0-	-492 B	-0-	273	1	3698	2	N	1		104
08	4464 X	78	-0-	-4386 B	-0-	6	1	72	2	N	-0-		104
09	4320 X	84	-0-	-4236 B	-0-	7	1	77	2	N	-0-		104
10	4185 X	196	-0-	-3989 B	-0-	14	1	182	2	N	-0-		104
11	3840 X	505	-0-	-3335 B	-0-	36	1	469	2	N	-0-	16 1	88
*12	4691 X	4691	-0-	-0- B	-0-	302	1	4368	2	N	19	95 1	12
TOTAL GAS PROD:		34,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2387 N	2243	-0-	-144 B	-0-	138	1	2099	2	N	5		64
							6	9						
02		2156 N	1880	-0-	-276 B	-0-	117	1	1760	2	N	3		67
							3	9						
03		2387 N	2232	-0-	-155 B	-0-	142	1	2083	2	N	6		73
							7	9						
04		2160 N	2106	-0-	-54 B	-0-	133	1	1969	2	N	4		77
							4	9						
05		2077 N	1880	-0-	-197 B	-0-	125	1	1753	2	N	2		79
							2	9						
06		2160 N	1781	-0-	-379 B	-0-	132	1	1649	2	N	-0-		79
07		2170 N	2069	-0-	-101 B	-0-	142	1	1925	2	N	2		81
							2	9						
08		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	160	1	1893	2	N	89		170
							98	9						
09		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	150	1	1777	2	N	14		184
							15	9						
10		2077 N	1964	-0-	-113 B	-0-	141	1	1820	2	N	3		187
							3	9						
11		2070 N	1891	-0-	-179 B	-0-	135	1	1754	2	N	2	10 1	179
							2	9						
12		2015 N	1921	-0-	-94 B	-0-	124	1	1796	2	N	1		180
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			24,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			131				

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746														

01		2976 X	2178	-0-	-798 B	-0-	261	1	1917	2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1959	-0-	1959 B	1959	294	1	1665	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2211	-0-	2211 B	4170	293	1	1918	2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2201	-0-	2201 B	6371	264	1	1937	2	N	-0-		-0-
05		8498 X	2127	-0-	-6371 B	-0-	254	1	1873	2	N	-0-		-0-
06		2109 X	2109	-0-	-0- B	-0-	260	1	1849	2	N	-0-		-0-
07		2263 X	2016	-0-	-247 B	-0-	239	1	1777	2	N	-0-		-0-
08		2139 N	2036	-0-	-103 B	-0-	251	1	1785	2	N	-0-		-0-
09		2100 N	279	-0-	-1821 B	-0-	279	1			N	-0-		-0-
10		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	276	1	2120	2	N	-0-		-0-
11		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	18	1	2040	2	N	-0-		-0-
*12		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4247 X	3372	-0-	-875 B	-0-	207 1	3153 2	N	11			88
02	DLQ G-10	4130	-0-	4130 B	4130	12 9	3870 2	N	2			90
03	DLQ G-10	3191	-0-	3191 B	7321	2 9	2984 2	N	4			94
04	DLQ G-10	2949	-0-	2949 B	10270	4 9	2759 2	N	3			97
05	13837 X	3567	-0-	-10270 B	-0-	187 1	3327 2	N	3			100
06	2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-	3 9	2756 2	N	-0-			100
07	4247 X	3343	-0-	-904 B	-0-	221 1	3112 2	N	1			101
08	3565 X	3295	-0-	-270 B	-0-	230 1	3036 2	N	2			103
09	3450 X	3327	-0-	-123 B	-0-	1 9	3067 2	N	-0-			103
10	3565 X	3460	-0-	-105 B	-0-	2 9	3209 2	N	2			105
11	3369 X	3369	-0-	-0- B	-0-	2 9	3126 2	N	2	17 1		90
12	3441 X	3310	-0-	-131 B	-0-	21 9	3076 2	N	19	95 1		14
TOTAL GAS PROD:		40,290			TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	49 1	1898 2	N	4	5 1		93
02	2016 N	1900	-0-	-116 B	-0-	4 9	1851 2	N	3	5 1		91
03	2201 N	99	-0-	-2102 B	-0-	46 1	44 9	N	40	4 1		127
04	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	3 9	1803 2	N	135	194 1		68
05	2108 N	2034	-0-	-74 B	-0-	149 9	1966 2	N	16	10 1		74
06	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	50 1	1797 2	N	4			78
07	2077 N	1720	-0-	-357 B	-0-	18 9	1673 2	N	30	7 1		101
08	2046 N	2021	-0-	-25 B	-0-	20 1	1996 2	N	5			106
09	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	4 9	1906 2	N	181	200 1		87
10	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	19 1	2019 2	N	3	3 1		87
11	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	33 9	1926 2	N	5			92
12	2201 N	1976	-0-	-225 B	-0-	21 1	1890 2	N	55	2 1		145
TOTAL GAS PROD:		21,648			TOTAL CONDENSATE PROD:		481					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06		136819 X	119560	-0-	-17259 B	-0-	1241	1	113973	2	N	3951	3871 1	80
							4346	9						
07		223231 X	200904	-0-	-22327 B	-0-	1575	1	190261	2	N	8244	8192 1	132
							9068	9						
08		223231 X	157664	-0-	-65567 B	-0-	1412	1	149404	2	N	6225	6110 1	247
							6848	9						
09		216030 X	123898	-0-	-92132 B	-0-	1244	1	116714	2	N	5400	5552 1	95
							5940	9						
10		223231 X	108194	-0-	-115037 B	-0-	1124	1	102167	2	N	4457	4302 1	250
							4903	9						
11		195600 X	92421	-0-	-103179 B	-0-	1027	1	87433	2	N	3601	3474 1	377
							3961	9						
12		200911 X	83508	-0-	-117403 B	-0-	1026	1	78929	2	N	3230	3436 1	171
							3553	9						
TOTAL GAS PROD:			886,149				TOTAL CONDENSATE PROD:			35,108				

VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238														
01		3472 X	3017	-0-	-455 B	-0-	3017	2			Y	-0-		59
02		3126 X	3126	-0-	-0- B	-0-	3123	2	3	9	Y	3		62
03		3100 X	2761	-0-	-339 B	-0-	2761	2			Y	-0-		62
04		3000 X	2397	-0-	-603 B	-0-	2397	2			Y	-0-		62
05		3472 X	1288	-0-	-2184 B	-0-	1282	2	6	9	Y	5	5 8	62
06		3360 X	1714	-0-	-1646 B	-0-	1714	2			Y	-0-		62
07		4081 X	4081	-0-	-0- B	-0-	4078	2	3	9	Y	3	3 8	62
08		4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	4724	2	28	9	Y	25	21 1	66
09		3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	3757	2	57	9	Y	52	15 1	101
10		3503 X	3353	-0-	-150 B	-0-	3353	2			Y	-0-	15 1	86
11		3390 X	2672	-0-	-718 B	-0-	2647	2	25	9	Y	23	20 1	86
12		3503 X	2708	-0-	-795 B	-0-	2705	2	3	9	Y	3	25 1	61
TOTAL GAS PROD:			35,683				TOTAL CONDENSATE PROD:			114				

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086														
01		1023 N	404	-0-	-619 B	-0-	404	2			Y	-0-		149
02		504 N	6	-0-	-498 B	-0-	3	2	3	9	Y	3		152
03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			Y	-0-		152
04		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			Y	-0-		152
05		2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	2			Y	-0-		152
06		3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2			Y	-0-		152
07		3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2			Y	-0-		152
08		5030 X	5030	-0-	-0- B	-0-	5011	2	19	9	Y	17		169
09		4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	4574	2	57	9	Y	52	181 1	40
10		5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	4883	2	172	9	Y	156	189 1	4
11		4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	2			Y	-0-	3 8	4
*12		4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	4024	2	100	9	Y	91	68 1	27
TOTAL GAS PROD:			35,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			319				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	203990	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.11400 - 11420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206052	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 8150 - 11580
01	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	400 2	139 9	N	126	182 1	116
02	756 N	582	-0-	-174 B	-0-	475 2	107 9	N	97		213
03	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	544 2	146 9	N	133	183 1	163
04	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	510 2	135 9	N	123	170 1	116
05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	695 2	128 9	N	116	178 1	52
06	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	901 2	132 9	N	120		172
07	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	552 2	130 9	N	118	180 1	110
08	837 N	582	-0-	-255 B	-0-	444 2	138 9	N	125	179 1	55
09	1020 N	618	-0-	-402 B	-0-	488 2	130 9	N	118	1 8	172
10	682 N	522	-0-	-160 B	-0-	391 2	131 9	N	119	172 1	119
11	570 N	355	-0-	-215 B	-0-	225 2	130 9	N	118	1 8	236
12	651 N	409	-0-	-242 B	-0-	275 2	134 9	N	122	182 1	175

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215589	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8258 - 11540
01	1705 N	1658	-0-	-47 B	-0-	1557 2	101 9	N	92		220
02	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1519 2	286 9	N	260	183 1	297
03	1612 N	1597	-0-	-15 B	-0-	1490 2	107 9	N	97		394
04	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1625 2	98 9	N	89	181 1	302
05	1798 N	1767	-0-	-31 B	-0-	1690 2	77 9	N	70	164 1	206
06	1560 N	1172	-0-	-388 B	-0-	1078 2	94 9	N	85		291
07	1767 N	1265	-0-	-502 B	-0-	1152 2	113 9	N	103	176 1	218
08	1767 N	1209	-0-	-558 B	-0-	1133 2	76 9	N	69	1 8	286
09	1170 N	1124	-0-	-46 B	-0-	1027 2	97 9	N	88	1 8	373
10	1271 N	1142	-0-	-129 B	-0-	1052 2	90 9	N	82	187 1	267
11	1170 N	1024	-0-	-146 B	-0-	946 2	78 9	N	71	1 8	337
*12	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1204 2	99 9	N	90	180 1	247

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12410		PERF. 11540 - 11560						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2669	2	78	9	Y	71	116	1		166	
02	2464 X	1922	-0-	-542 B	-0-	1834	2	88	9	Y	80	90	1		156	
03	2728 X	2414	-0-	-314 B	-0-	2316	2	98	9	Y	89	95	1		150	
04	2640 X	2118	-0-	-522 B	-0-	2008	2	110	9	Y	100	85	1	1 8	164	
05	2728 X	1656	-0-	-1072 B	-0-	1578	2	78	9	Y	71	86	1	3 8	146	
06	2640 X	2014	-0-	-626 B	-0-	1936	2	78	9	Y	71	69	1		148	
07	2418 X	1753	-0-	-665 B	-0-	1699	2	54	9	Y	49	72	1		125	
08	1643 N	1372	-0-	-271 B	-0-	1326	2	46	9	Y	42	66	1		101	
09	2010 N	1131	-0-	-879 B	-0-	1087	2	44	9	Y	40				141	
10	1767 N	910	-0-	-857 B	-0-	878	2	32	9	Y	29	109	1		61	
11	1320 N	1155	-0-	-165 B	-0-	1111	2	44	9	Y	40	60	1		41	
12	1178 N	822	-0-	-356 B	-0-	802	2	20	9	Y	18	47	1		12	
TOTAL GAS PROD:		20,014				TOTAL CONDENSATE PROD:				700						

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 11400 - 11420	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865		PERF. 8246 - 11570						
01	3875 X	3505	-0-	-370 B	-0-	3389	2	116	9	N	105	1	8		188	
02	3500 X	2678	-0-	-822 B	-0-	2562	2	116	9	N	105	187	1		106	
03	3720 X	3154	-0-	-566 B	-0-	3053	2	101	9	N	92	3	8		195	
04	3540 X	3022	-0-	-518 B	-0-	2912	2	110	9	N	100	182	1	1 8	112	
05	3503 X	3121	-0-	-382 B	-0-	3014	2	107	9	N	97	3	8		206	
06	3390 X	2832	-0-	-558 B	-0-	2691	2	141	9	N	128	187	1	1 8	146	
07	3162 X	2931	-0-	-231 B	-0-	2813	2	118	9	N	107	186	1	1 8	66	
08	3162 X	3002	-0-	-160 B	-0-	2894	2	108	9	N	98	1	8		163	
09	3030 X	2756	-0-	-274 B	-0-	2647	2	109	9	N	99	185	1	3 8	74	
10	3131 X	2791	-0-	-340 B	-0-	2679	2	112	9	N	102	2	8		174	
11	2910 X	2642	-0-	-268 B	-0-	2528	2	114	9	N	104	178	1	1 8	99	
12	3007 X	2890	-0-	-117 B	-0-	2783	2	107	9	N	97	5	8		191	
TOTAL GAS PROD:		35,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,234								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	50 1	3258 2	Y	31			120	
						34 9							
02	3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	56 1	3779 2	Y	117	145 1		92	
						129 9							
03	4367 X	4367	-0-	-0- B	-0-	70 1	4179 2	Y	107	140 1		59	
						118 9							
04	6198 X	6198	-0-	-0- B	-0-	70 1	6023 2	Y	95	150 1	2 8	2	
						105 9							
05	7451 X	7451	-0-	-0- B	-0-	82 1	7231 2	Y	125	126 1		1	
						138 9							
06	4605 X	4605	-0-	-0- B	-0-	60 1	4450 2	Y	86			87	
						95 9							
07	5222 X	5222	-0-	-0- B	-0-	80 1	5073 2	Y	63	115 1		35	
						69 9							
08	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	67 1	4248 2	Y	50	39 1	1 8	45	
						55 9							
09	4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	70 1	4450 2	Y	45			90	
						50 9							
10	4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	60 1	3981 2	Y	45	123 1		12	
						50 9							
11	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	55 1	4547 2	Y	70			82	
						77 9							
*12	5111 X	5111	-0-	-0- B	-0-	31 1	5046 2	Y	31	83 1	3 8	27	
						34 9							
TOTAL GAS PROD:		57,970	TOTAL CONDENSATE PROD:					865					

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163													
01	6107 X	4318	-0-	-1789 B	-0-	64 1	4211 2	Y	39			62	
						43 9							
02	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	60 1	4033 2	Y	124	51 1		135	
						136 9							
03	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	75 1	4529 2	Y	116	243 1		8	
						128 9							
04	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	75 1	6474 2	Y	40	45 1		3	
						44 9							
05	6553 X	6553	-0-	-0- B	-0-	73 1	6408 2	Y	65	63 1		5	
						72 9							
06	4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	55 1	4071 2	Y	79			84	
						87 9							
07	5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	84 1	5344 2	Y	66	67 1		83	
						73 9							
08	6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	92 1	5835 2	Y	68	146 1		5	
						75 9							
09	5523 X	5523	-0-	-0- B	-0-	85 1	5377 2	Y	55			60	
						61 9							
10	6154 X	6154	-0-	-0- B	-0-	90 1	5990 2	Y	67	50 1		77	
						74 9							
11	6012 X	6012	-0-	-0- B	-0-	71 1	5842 2	Y	90			167	
						99 9							
12	3844 X	2415	-0-	-1429 B	-0-	14 1	2338 2	Y	57	224 1		-0-	
						63 9							
TOTAL GAS PROD:		62,245	TOTAL CONDENSATE PROD:					866					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CHILES G U B-1		WELL #:		5H	RRCID ->	271356	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12436	- 15128
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	121179 X	78456	-0-	-42723 B	-0-	75560 2	2896 9	N	2633	2577	1	302
02	109452 X	75068	-0-	-34384 B	-0-	72531 2	2537 9	N	2306	2306	1	302
03	34036 X	34036	-0-	-0- B	-0-	32336 2	1700 9	N	1545	1495	1	352
04	104250 X	14369	-0-	-89881 B	-0-	13570 2	799 9	N	726	834	1	244
05	91977 X	20	-0-	-91957 B	-0-	17 2	3 9	N	3	1	1	244
06	80430 X	-0-	-0-	-80430 B	-0-			N	2	2	8	244
07	83111 X	-0-	-0-	-83111 B	-0-			N	-0-			244
08	23374 X	1461	-0-	-21913 B	-0-	1437 2	24 9	N	22	21	1	245
09	14370 X	558	-0-	-13812 B	-0-	558 2		N	-0-	15	1	230
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			230
11	1410 X	1110	-0-	-300 B	-0-	1089 2	21 9	N	19	18	1	231
*12	5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	5656 2	2 9	N	2	93	1	140
TOTAL GAS PROD:		210,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,258						

CHILES		WELL #:		5H	RRCID ->	271985	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12230	- 16354
01	SHUT IN	102498	-0-	102498 B	213911	100126 2	2372 9	N	2156	2020	1	413
02	SHUT IN	115204	-0-	115204 B	329115	112123 2	3081 9	N	2801	2638	1	576
03	444044 X	114929	-0-	-329115 B	-0-	112159 2	2770 9	N	2518	2637	1	457
04	134130 X	111970	-0-	-22160 B	-0-	110061 2	1909 9	N	1735	1759	1	433
05	138601 X	93117	-0-	-45484 B	-0-	91911 2	1206 9	N	1096	1100	1	428
06	87582 X	87582	-0-	-0- B	-0-	86342 2	1240 9	N	1127	1273	1	282
07	127534 X	87129	-0-	-40405 B	-0-	85776 2	1353 9	N	1230	1242	1	270
08	115692 X	86135	-0-	-29557 B	-0-	84851 2	1284 9	Y	1167	1145	1	292
09	111960 X	67632	-0-	-44328 B	-0-	66528 2	1104 9	Y	1004	1059	1	229
10	93124 X	63176	-0-	-29948 B	-0-	62157 2	1019 9	Y	926	928	1	227
11	87570 X	61122	-0-	-26448 B	-0-	60254 2	868 9	Y	789	766	1	250
12	87141 X	55107	-0-	-32034 B	-0-	54201 2	906 9	Y	824	756	1	318
TOTAL GAS PROD:		1,045,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,373						

CHILES		WELL #:		4H	RRCID ->	272628	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12182	- 17721
01	0	30684	-0-	30684 B	30684	29933 2	751 9	N	683	604	1	40
02	0	155731	-0-	155731 B	186415	151565 2	4166 9	N	3787	3566	1	261
03	370301 X	183886	-0-	-186415 B	-0-	180282 2	3604 9	N	3276	3429	1	106
04	173580 X	135156	-0-	-38424 B	-0-	132893 2	2263 9	N	2057	2063	1	100
05	179366 X	145971	-0-	-33395 B	-0-	144110 2	1861 9	N	1692	1694	1	92
06	173580 X	115014	-0-	-58566 B	-0-	113289 2	1725 9	N	1568	1640	1	20
07	179366 X	117915	-0-	-61451 B	-0-	115987 2	1928 9	N	1753	1650	1	123
08	179366 X	95842	-0-	-83524 B	-0-	94137 2	1705 9	Y	1550	1519	1	31
09	141270 X	91504	-0-	-49766 B	-0-	90032 2	1472 9	Y	1338	1407	1	85
10	145979 X	85497	-0-	-60482 B	-0-	84142 2	1355 9	Y	1232	1235	1	82
11	115020 X	72742	-0-	-42278 B	-0-	71523 2	1219 9	Y	1108	1076	1	114
12	117924 X	72463	-0-	-45461 B	-0-	71293 2	1170 9	Y	1064	1020	1	158
TOTAL GAS PROD:		1,302,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,108						

CHILES G U B-1		WELL #:		4H	RRCID ->	272645	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12265	- 15900
03	SHUT IN	17207	-0-	17207 B	17207	16340 2	867 9	N	788	755	1	26
04	SHUT IN	14659	-0-	14659 B	31866	13822 2	837 9	N	761	759	1	6
05	SHUT IN	27198	-0-	27198 B	59064	25011 2	2187 9	N	1988	1882	1	105
06	110101 X	51037	-0-	-59064 B	-0-	49264 2	1773 9	N	1612	1659	1	55
07	80445 X	71895	-0-	-8550 B	-0-	70219 2	1676 9	N	1524	1546	1	33
08	80445 X	68133	-0-	-12312 B	-0-	66672 2	1461 9	N	1328	1273	1	88
09	77850 X	47957	-0-	-29893 B	-0-	47001 2	956 9	N	869	955	1	2
10	80445 X	62751	-0-	-17694 B	-0-	61460 2	1291 9	N	1174	1176	1	-0-
11	77850 X	30744	-0-	-47106 B	-0-	29999 2	745 9	N	677	657	1	20
12	71889 X	46966	-0-	-24923 B	-0-	45923 2	1043 9	N	948	968	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		438,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,669						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167															
CHILES G U B-1		WELL #:		6H	RRCID ->	272646	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12224	- 15429							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03		SHUT IN	30614	-0-	30614	B	30614	29077	2	1537	9	N	1397	1344	1	8	8	45	
04		SHUT IN	35619	-0-	35619	B	66233	33638	2	1981	9	N	1801	1844	1	2	8	-0-	
05		SHUT IN	29065	-0-	29065	B	95298	26732	2	2333	9	N	2121	2011	1	4	8	106	
06		SHUT IN	82422	-0-	82422	B	177720	80197	2	2225	9	N	2023	2087	1			42	
07		250674 X	72954	-0-	-177720	B	-0-	70994	2	1960	9	N	1782	1808	1			16	
08		91822 X	68290	-0-	-23532	B	-0-	66600	2	1690	9	N	1536	1470	1	2	8	80	
09		88860 X	72880	-0-	-15980	B	-0-	71128	2	1752	9	N	1593	1673	1			-0-	
10		85157 X	61261	-0-	-23896	B	-0-	59807	2	1454	9	N	1322	1322	1			-0-	
11		82410 X	69012	-0-	-13398	B	-0-	67086	2	1926	9	N	1751	1699	1			52	
12		75299 X	52612	-0-	-22687	B	-0-	51294	2	1318	9	N	1198	1250	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		574,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,524											

CHILES G U B-1		WELL #:		7H	RRCID ->	273051	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12168	PERF.12359	- 14175							
05		0	23858	-0-	23858	B	23858	21946	2	1912	9	N	1738	1652	1			86	
06		0	60292	-0-	60292	B	84150	58664	2	1628	9	N	1480	1526	1			40	
07		132364 X	48214	-0-	-84150	B	-0-	46905	2	1309	9	N	1190	1208	1			22	
08		48608 X	46223	-0-	-2385	B	-0-	45069	2	1154	9	N	1049	1005	1			66	
09		47040 X	46565	-0-	-475	B	-0-	45421	2	1144	9	N	1040	1105	1			1	
10		48608 X	42003	-0-	-6605	B	-0-	40996	2	1007	9	N	915	916	1			-0-	
11		50811 X	50811	-0-	-0-	B	-0-	50081	2	730	9	N	664	644	1			-0-	
12		48205 X	41489	-0-	-6716	B	-0-	40392	2	1097	9	N	997	994	1	3	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		359,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,073											

CHILES		WELL #:		6H	RRCID ->	273099	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308	- 16831							
04		0	77932	-0-	77932	B	77932	76660	2	1272	9	N	1156	1139	1			17	
05		0	233976	-0-	233976	B	311908	231079	2	2897	9	N	2634	2646	1			5	
06		433021 X	121113	-0-	-311908	B	-0-	118845	2	2268	9	N	2062	2063	1			4	
07		136989 X	85061	-0-	-51928	B	-0-	83302	2	1759	9	N	1599	1421	1			182	
08		136989 X	77604	-0-	-59385	B	-0-	76135	2	1469	9	Y	1335	1308	1			27	
09		132570 X	76351	-0-	-56219	B	-0-	74899	2	1452	9	Y	1320	1403	1			126	
10		136989 X	77842	-0-	-59147	B	-0-	76368	2	1474	9	Y	1340	1343	1			123	
*11		121110 X	70225	-0-	-50885	B	-0-	68621	2	1604	9	Y	1458	1417	1			164	
12		85064 X	67637	-0-	-17427	B	-0-	66319	2	1318	9	Y	1198	1352	1			10	
TOTAL GAS PROD:		887,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,102											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
WAGNER OIL COMPANY				891175									
ARMSTRONG DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 235941			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1395 N	273	-0-	-1122 B	-0-	18	1	255	2	N	-0-		231
02	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	113	1	1990	2	N	3	3 8	231
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	219	2	N	14	183 1	62
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	15	9			N	1	1 8	62
05	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	248	1	3491	2	N	20		82
06	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	22	9	1107	2	N	13	1 8	94
07	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	95	1	2081	2	N	18		112
08	2697 X	1707	-0-	-990 B	-0-	14	9	1586	2	N	4	1 8	115
09	2610 X	2217	-0-	-393 B	-0-	117	1	2046	2	N	9	2 8	122
10	2697 X	1957	-0-	-740 B	-0-	161	1	1807	2	N	10		132
11	2160 X	1299	-0-	-861 B	-0-	10	9	1214	2	N	5		137
12	2294 X	1403	-0-	-891 B	-0-	139	1	1287	2	N	5		142
						11	9						
						79	1						
						6	9						
						110	1						
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		18,434				TOTAL CONDENSATE PROD:			102				

ARMSTRONG D				WELL #: 2	RRCID -> 246793			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	82	1	1190	2	N	1		135
02	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1	9	1439	2	N	2	2 8	135
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	82	1	1259	2	N	9		144
04	1230 N	979	-0-	-251 B	-0-	2	9	890	2	N	11		155
05	1674 N	694	-0-	-980 B	-0-	86	1	640	2	N	7		162
06	1320 N	521	-0-	-799 B	-0-	10	9	468	2	N	12		174
07	1023 N	666	-0-	-357 B	-0-	46	1	501	2	N	11		185
08	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	8	9	599	2	N	4		189
09	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	40	1	517	2	N	3		192
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	4	9	786	2	N	5		197
11	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	61	1	558	2	N	2		199
12	589 N	482	-0-	-107 B	-0-	37	1	443	2	N	1		200
						2	9						
						38	1						
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		10,150				TOTAL CONDENSATE PROD:			68				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631														
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2		N	-0-			114
02		924 N	917	-0-	-7 B	-0-	917	2		N	-0-			114
03		1054 N	1004	-0-	-50 B	-0-	1004	2		N	-0-			114
04		1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	1037	2		N	-0-			114
05		1023 N	980	-0-	-43 B	-0-	980	2		N	-0-			114
06		960 N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2		N	-0-			114
07		1085 N	777	-0-	-308 B	-0-	777	2		N	-0-			114
08		992 N	716	-0-	-276 B	-0-	716	2		N	-0-			114
09		810 N	654	-0-	-156 B	-0-	654	2		N	-0-			114
10		775 N	653	-0-	-122 B	-0-	653	2		N	-0-			114
11		690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2		N	-0-			114
12		682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2		N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:			9,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850														
01		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2		N	-0-			87
02		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2		N	-0-			87
03		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2		N	-0-			87
04		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2		N	-0-			87
05		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2		N	-0-			87
06		870 N	563	-0-	-307 B	-0-	563	2		N	-0-			87
07		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-			87
08		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1553	2	167 9	N	152	189 1		50
09		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2		N	-0-			50
10		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2		N	-0-			50
11		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2		N	-0-			50
12		899 N	732	-0-	-167 B	-0-	732	2		N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			14,945				TOTAL CONDENSATE PROD:			152				

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756														
01		2480 X	1903	-0-	-577 B	-0-	1903	2		N	-0-			35
02		2044 N	826	-0-	-1218 B	-0-	826	2		N	-0-			35
03		2201 N	1646	-0-	-555 B	-0-	1646	2		N	-0-			35
04		2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2		N	-0-			35
05		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2		N	-0-			35
06		1590 N	1567	-0-	-23 B	-0-	1567	2		N	-0-			35
07		2170 N	2104	-0-	-66 B	-0-	2104	2		N	-0-			35
08		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2		N	-0-			35
09		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2		N	-0-			35
10		2108 N	2053	-0-	-55 B	-0-	2053	2		N	-0-			35
11		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2		N	-0-			35
12		2325 N	1820	-0-	-505 B	-0-	1820	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			22,223				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631													
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1502 2	73 9	N	66	181 1		70
02		1596 N	1046	-0-	-550 B	-0-	1046 2		N	-0-			70
03		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 2		N	-0-			70
04		1530 N	753	-0-	-777 B	-0-	753 2		N	-0-			70
05		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-			70
06		1890 N	1054	-0-	-836 B	-0-	1054 2		N	-0-			70
07		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2		N	-0-			70
08		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 2		N	-0-			70
09		1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044 2		N	-0-			70
10		1364 N	938	-0-	-426 B	-0-	938 2		N	-0-			70
11		1350 N	799	-0-	-551 B	-0-	799 2		N	-0-			70
12		1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	821 2	193 9	N	175	187 1		58
TOTAL GAS PROD:			14,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			241			

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765													
01		589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 2		N	-0-			147
02		364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350 2		N	-0-			147
03		341 N	227	-0-	-114 B	-0-	227 2		N	-0-			147
04		540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492 2		N	-0-			147
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-			147
06		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			147
07		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2		N	-0-			147
08		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2		N	-0-			147
09		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2		N	-0-			147
10		1798 N	646	-0-	-1152 B	-0-	646 2		N	-0-			147
11		1260 N	1061	-0-	-199 B	-0-	1061 2		N	-0-			147
12		806 N	453	-0-	-353 B	-0-	453 2		N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:			8,490				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748													
01		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			84
02		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			84
03		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2		N	-0-			84
04		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			84
05		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2		N	-0-			84
06		660 N	610	-0-	-50 B	-0-	610 2		N	-0-			84
07		651 N	466	-0-	-185 B	-0-	466 2		N	-0-			84
08		961 N	522	-0-	-439 B	-0-	522 2		N	-0-			84
09		600 N	521	-0-	-79 B	-0-	521 2		N	-0-			84
10		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			84
11		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2		N	-0-			84
*12		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:			7,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		//CONT.//		931631							
POND		WELL #:	1	RRCID ->	211516	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11848 - 12007	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929 2	N	-0-		112	
02	896 N	870	-0-	-26 B	-0-	870 2	N	-0-		112	
03	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926 2	N	-0-		112	
04	900 N	795	-0-	-105 B	-0-	795 2	N	-0-		112	
05	961 N	834	-0-	-127 B	-0-	834 2	N	-0-		112	
06	900 N	721	-0-	-179 B	-0-	721 2	N	-0-		112	
07	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 2	N	-0-		112	
08	837 N	800	-0-	-37 B	-0-	800 2	N	-0-		112	
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-		112	
10	1085 N	832	-0-	-253 B	-0-	832 2	N	-0-		112	
11	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741 2	N	-0-		112	
*12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	766 2	124 9	N	113	170 1	55
TOTAL GAS PROD:		10,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		113					

MCELROY		WELL #: A		4	RRCID ->	226400	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11978	PERF.11574 - 11881
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		97	
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		97	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		97	
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		97	
05	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		97	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		97	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		97	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		97	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		97	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		97	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		97	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		97	
TOTAL GAS PROD:		209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	163839	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11257 - 11470
OVERTON GAS UNIT NO. 3													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	14 1	450 2	Y	9	20			
						10 9							
02	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	16 1	518 2	Y	-0-	20			
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	24 1	790 2	Y	-0-	20			
04	450 N	287	-0-	-163 B	-0-	8 1	279 2	Y	-0-	20			
05	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	13 1	422 2	Y	-0-	20			
06	690 N	302	-0-	-388 B	-0-	9 1	293 2	Y	-0-	6			
07	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	7 1	249 2	Y	-0-	6			
08	434 N	294	-0-	-140 B	-0-	9 1	285 2	Y	-0-	6			
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	40 1	449 2	Y	-0-	6			
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	34 1	374 2	Y	-0-	6			
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	39 1	434 2	Y	-0-	6			
12	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	34 1	384 2	Y	-0-	6			
TOTAL GAS PROD:		5,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON GAS UNIT NO.11		WELL #: 2		RRCID -> 166936		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	1 1	67 2	Y	29		63
						32 9					
02	DLQ G-10	257	-0-	257 B	257	5 1	252 2	Y	-0-		63
03	895 N	638	-0-	-257 B	-0-	10 1	628 2	Y	-0-		63
04	120 N	45	-0-	-75 B	-0-	1 1	44 2	Y	-0-		63
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	8 1	466 2	Y	-0-		63
06	240 N	22	-0-	-218 B	-0-	22 2		Y	-0-		63
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	6 1	492 2	Y	-0-		63
08	465 N	13	-0-	-452 B	-0-	13 2		Y	-0-	48 1	15
09	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	19 1	440 2	Y	-0-		15
10	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	18 1	454 2	Y	-0-		15
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	28 1	520 2	Y	-0-		15
*12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	24 1	478 2	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		4,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 193887		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376			
01	1060 X	1060	-0-	-0- B	-0-	17 1	970 2	Y	66		142
						73 9					
02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	13 1	689 2	Y	-0-		142
03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	12 1	755 2	Y	-0-		142
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	10 1	607 2	Y	-0-		142
05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	9 1	531 2	Y	-0-		142
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	11 1	675 2	Y	-0-		142
07	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	11 1	919 2	Y	-0-		142
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	9 1	614 2	Y	-0-	108 1	34
09	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	32 1	738 2	Y	-0-		34
10	930 N	784	-0-	-146 B	-0-	30 1	754 2	Y	-0-		34
11	600 N	519	-0-	-81 B	-0-	26 1	493 2	Y	-0-		34
12	806 N	697	-0-	-109 B	-0-	33 1	664 2	Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		8,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

OVERTON GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 198381		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090			
01	14B2 EXT	331	-0-	331 B	331	6 1	325 2	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	5	-0-	5 B	336	5 2		Y	-0-		-0-
03	1294 X	958	-0-	-336 B	-0-	15 1	943 2	Y	-0-		-0-
04	307 X	307	-0-	-0- B	-0-	5 1	302 2	Y	-0-		-0-
05	662 X	662	-0-	-0- B	-0-	11 1	651 2	Y	-0-		-0-
06	930 X	430	-0-	-500 B	-0-	7 1	423 2	Y	-0-		-0-
07	961 X	346	-0-	-615 B	-0-	4 1	342 2	Y	-0-		-0-
08	1021 X	1021	-0-	-0- B	-0-	14 1	919 2	Y	80		80
						88 9					
09	630 X	471	-0-	-159 B	-0-	20 1	451 2	Y	-0-		80
10	716 X	716	-0-	-0- B	-0-	28 1	688 2	Y	-0-		80
11	990 X	231	-0-	-759 B	-0-	12 1	219 2	Y	-0-		80
12	1023 X	614	-0-	-409 B	-0-	27 1	546 2	Y	37		117
						41 9					
TOTAL GAS PROD:		6,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		117					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	1117	-0-	-309 B	-0-	32	1	1061	2	Y	22				47
02	1512 N	480	-0-	-1032 B	-0-	24	9								47
03	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	14	1	466	2	Y	-0-				47
04	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	45	1	1484	2	Y	-0-				47
05	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	38	1	1270	2	Y	4				51
06	1470 N	952	-0-	-518 B	-0-	4	9								51
07	1364 N	782	-0-	-582 B	-0-	33	1	1101	2	Y	-0-				20
08	1147 N	548	-0-	-599 B	-0-	28	1	921	2	Y	3	34	1		20
09	960 N	687	-0-	-273 B	-0-	3	9								20
10	775 N	693	-0-	-82 B	-0-	23	1	759	2	Y	-0-				21
11	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	16	1	531	2	Y	1				21
*12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	1	9								21
TOTAL GAS PROD:		10,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 201159		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520						
01	1550 N	1020	-0-	-530 B	-0-	30	1	989	2	Y	1				2
02	952 N	654	-0-	-298 B	-0-	1	9								2
03	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	19	1	635	2	Y	-0-				2
04	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	44	1	1463	2	Y	-0-				2
05	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	35	1	1177	2	Y	-0-				2
06	1020 N	913	-0-	-107 B	-0-	32	1	1074	2	Y	-0-				2
07	1054 N	641	-0-	-413 B	-0-	27	1	886	2	Y	-0-	1	1		1
08	1116 N	650	-0-	-466 B	-0-	19	1	622	2	Y	-0-				1
09	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	19	1	631	2	Y	-0-				1
10	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	74	1	820	2	Y	-0-				1
11	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	99	1	1100	2	Y	-0-				1
*12	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	83	1	920	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		12,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OVERTON GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	1 1	48	2	Y	8					17
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	9 9									17
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	7 1	364	2	Y	-0-					17
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	4 1	246	2	Y	-0-					17
05	403	N	228	-0-	-175 B	-0-	1 1	89	2	Y	-0-					17
06	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	4 1	224	2	Y	-0-					17
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	3 1	177	2	Y	-0-					17
08	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	3 1	260	2	Y	-0-					17
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	3 1	169	2	Y	-0-	13	1			4
10	248	N	60	-0-	-188 B	-0-	9 1	198	2	Y	-0-					4
11	180	N	62	-0-	-118 B	-0-	2 1	58	2	Y	-0-					4
12	217	N	43	-0-	-174 B	-0-	3 1	59	2	Y	-0-					4
12	217	N	43	-0-	-174 B	-0-	2 1	41	2	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		1,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OVERTON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398								
01	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	90 1	2998	2	Y	42					81
02	DLQ	G-10	14467	-0-	14467 B	14467	46 9									81
03	14715	X	248	-0-	-14467 B	-0-	426 1	14041	2	Y	-0-					81
04	360	X	313	-0-	-47 B	-0-	7 1	241	2	Y	-0-					104
05	372	X	319	-0-	-53 B	-0-	8 1	280	2	Y	23					104
06	360	X	314	-0-	-46 B	-0-	25 9									56
07	372	X	369	-0-	-3 B	-0-	9 1	310	2	Y	-0-					56
08	310	X	18	-0-	-292 B	-0-	9 1	287	2	Y	16	64	1			61
09	466	X	466	-0-	-0- B	-0-	18 9									61
10	372	X	181	-0-	-191 B	-0-	11 1	358	2	Y	-0-					61
11	430	X	430	-0-	-0- B	-0-	12 2	6	9	Y	5					61
12	527	X	21	-0-	-506 B	-0-	38 1	428	2	Y	-0-					61
12	527	X	21	-0-	-506 B	-0-	15 1	166	2	Y	-0-					61
12	527	X	21	-0-	-506 B	-0-	35 1	395	2	Y	-0-					61
12	527	X	21	-0-	-506 B	-0-	2 1	19	2	Y	-0-					61
TOTAL GAS PROD:		20,280				TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470								
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	14 1	473	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	376	-0-	-548 B	-0-	11 1	365	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	326	-0-	-170 B	-0-	10 1	316	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	15 1	493	2	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	15 1	506	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	100	-0-	-230 B	-0-	3 1	97	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	14	-0-	-513 B	-0-	14 2			Y	-0-					-0-
08	527	N	305	-0-	-222 B	-0-	9 1	296	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	17 1	191	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	8 1	85	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	22 1	243	2	Y	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	43 1	482	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		930 N	848	-0-	-82 B	-0-	25	1	823	2	Y	-0-			-0-
02		840 N	320	-0-	-520 B	-0-	9	1	311	2	Y	-0-			-0-
03		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	27	1	895	2	Y	-0-			-0-
04		810 N	663	-0-	-147 B	-0-	19	1	640	2	Y	4			4
							4	9							
05		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	22	1	751	2	Y	-0-			4
06		900 N	603	-0-	-297 B	-0-	18	1	583	2	Y	2	1	1	5
							2	9							
07		682 N	557	-0-	-125 B	-0-	16	1	541	2	Y	-0-			5
08		930 X	456	-0-	-474 B	-0-	13	1	442	2	Y	1			6
							1	9							
09		750 X	660	-0-	-90 B	-0-	54	1	606	2	Y	-0-			6
10		775 X	692	-0-	-83 B	-0-	57	1	635	2	Y	-0-			6
11		801 X	801	-0-	-0- B	-0-	66	1	735	2	Y	-0-			6
*12		1056 X	1056	-0-	-0- B	-0-	87	1	969	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			8,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480															

01		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	15	1	491	2	Y	1			1
							1	9							
02		672 N	417	-0-	-255 B	-0-	12	1	405	2	Y	-0-			1
03		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	19	1	631	2	Y	-0-			1
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	17	1	562	2	Y	8			9
							9	9							
05		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	21	1	709	2	Y	-0-			9
06		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	21	1	703	2	Y	6	3	1	12
							7	9							
07		589 N	568	-0-	-21 B	-0-	17	1	551	2	Y	-0-			12
08		744 N	186	-0-	-558 B	-0-	5	1	179	2	Y	2			14
							2	9							
09		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	75	1	839	2	Y	-0-			14
10		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	44	1	493	2	Y	-0-			14
11		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	59	1	654	2	Y	-0-			14
12		961 N	671	-0-	-290 B	-0-	55	1	616	2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			7,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)			67849 220 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040											
SMITH, G.L. GAS UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	219	1	5938	2	N	-0-			105
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	212	1	4080	2	N	-0-			105
03	5766 X	360	-0-	-5406	-0-	83	1	271	2	N	5			110
04	5580 X	236	-0-	-5344	-0-	68	1	159	2	N	8			118
05	5766 X	438	-0-	-5328	-0-	53	1	245	2	N	127			245
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	223	1	5618	2	N	-0-	155	1	90
07	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	265	1	9263	2	N	-0-			90
08	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	269	1	9548	2	N	-0-			90
09	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	237	1	8487	2	N	-0-			90
10	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	226	1	8081	2	N	-0-			90
11	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	325	1	7110	2	N	-0-			90
*12	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	206	1	6866	2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		68,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

GOLDSTON OIL CORPORATION			313990											
OVERTON G.U. 1			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	6169 X	3976	-0-	-2193	-0-	169	1	3807	3	N	-0-			-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	174	1	3955	3	N	-0-			-0-
03	5704 X	4448	-0-	-1256	-0-	187	1	4261	3	N	-0-			-0-
04	4680 X	4208	-0-	-472	-0-	184	1	4024	3	N	-0-			-0-
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	200	1	5377	3	N	5	5	8	-0-
06	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	197	1	7822	3	N	2	2	8	-0-
07	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	185	1	7247	3	N	2	2	8	-0-
08	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	194	1	8113	3	N	2	2	8	-0-
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	194	1	7834	2	N	5	5	8	-0-
10	8277 X	7957	-0-	-320	-0-	206	1	7751	3	N	-0-			-0-
11	8040 X	7499	-0-	-541	-0-	195	1	7301	3	N	3	3	8	-0-
12	8308 X	6984	-0-	-1324	-0-	193	1	6790	3	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

VALENCE OPERATING COMPANY			881167											
MELTON			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	682 N	470	-0-	-212	-0-	426	2	44	9	N	40			213
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	467	2	17	9	N	15			228
03	713 N	541	-0-	-172	-0-	472	2	69	9	N	63	191	1	100
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	424	2	2	9	N	2			102
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			102
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	538	2	66	9	N	60			162
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	564	2	39	9	N	35			197
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	570	2	32	9	N	29			226
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	475	2	2	9	N	2	189	1	39
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	477	2	68	9	N	62			101
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	450	2	15	9	N	14	1	8	114
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	540	2	36	9	N	33			147
TOTAL GAS PROD:		6,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		355								

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
XTO ENERGY INC. 945936													
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

01		9548 X	4022	-0-	-5526	-0-	118	1	3904	2	Y	-0-	
02		4956 X	2102	-0-	-2854	-0-	62	1	2040	2	Y	-0-	
03		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	283	1	9390	2	Y	-0-	
04		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	261	1	8715	2	Y	-0-	
05		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	302	1	10077	2	Y	-0-	
06		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	244	1	8122	2	Y	-0-	
07		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	226	1	7543	2	Y	-0-	
08		10385 X	6450	-0-	-3935	-0-	188	1	6261	2	Y	-0-	
							1	9					
09		10050 X	9394	-0-	-656	-0-	775	1	8619	2	Y	-0-	
10		10385 X	8471	-0-	-1914	-0-	699	1	7772	2	Y	-0-	
11		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	756	1	8423	2	Y	-0-	
12		9703 X	8785	-0-	-918	-0-	724	1	8061	2	Y	-0-	
											1	8	
TOTAL GAS PROD:			93,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106												
01		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	83	1	2758	2	Y	-0-
02		1932 N	1022	-0-	-910	-0-	30	1	992	2	Y	-0-
03		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	74	1	2466	2	Y	-0-
04		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	Y	-0-
05		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	79	1	2651	2	Y	-0-
06		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	73	1	2423	2	Y	-0-
07		2139 N	2073	-0-	-66	-0-	60	1	2013	2	Y	-0-
08		2790 X	1814	-0-	-976	-0-	53	1	1761	2	Y	-0-
09		2700 X	2313	-0-	-387	-0-	191	1	2122	2	Y	-0-
10		2728 X	1915	-0-	-813	-0-	158	1	1757	2	Y	-0-
11		2490 X	2295	-0-	-195	-0-	189	1	2106	2	Y	-0-
12		2387 X	2127	-0-	-260	-0-	175	1	1952	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,851				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026												
01		5456 X	4674	-0-	-782	-0-	137	1	4537	2	Y	-0-
02		4928 X	1561	-0-	-3367	-0-	46	1	1515	2	Y	-0-
03		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	389	1	12905	2	Y	-0-
04		14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	413	1	13788	2	Y	-0-
05		15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	457	1	15264	2	Y	-0-
06		14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	422	1	14062	2	Y	-0-
07		11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	323	1	10781	2	Y	-0-
08		15717 X	8257	-0-	-7460	-0-	240	1	8017	2	Y	-0-
09		15210 X	12323	-0-	-2887	-0-	1016	1	11307	2	Y	-0-
10		15717 X	11330	-0-	-4387	-0-	935	1	10395	2	Y	-0-
11		14490 X	13024	-0-	-1466	-0-	1072	1	11952	2	Y	-0-
12		12741 X	11950	-0-	-791	-0-	985	1	10965	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			131,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12927	X	10037	-0-	-2890	-0-	174 1	9863 2	Y	-0-	-0-
02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	138 1	7575 2	Y	-0-	-0-
03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	182 1	11508 2	Y	-0-	-0-
04	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	149 1	9370 2	Y	-0-	-0-
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	164 1	9931 2	Y	-0-	-0-
06	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	191 1	11390 2	Y	-0-	-0-
07	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	149 1	12700 2	Y	-0-	-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	165 1	10992 2	Y	-0-	-0-
09	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	482 1	10945 2	Y	-0-	-0-
10	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	452 1	11205 2	Y	-0-	-0-
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	481 1	9055 2	Y	-0-	-0-
*12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	460 1	9219 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		126,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023			
01	7564	X	6453	-0-	-1111	-0-	112 1	6341 2	Y	-0-	-0-
02	6328	X	4895	-0-	-1433	-0-	88 1	4807 2	Y	-0-	-0-
03	7006	X	5725	-0-	-1281	-0-	89 1	5636 2	Y	-0-	-0-
04	6360	X	6235	-0-	-125	-0-	98 1	6137 2	Y	-0-	-0-
05	6572	X	6249	-0-	-323	-0-	101 1	6148 2	Y	-0-	-0-
06	6360	X	5870	-0-	-490	-0-	97 1	5773 2	Y	-0-	-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	97 1	8267 2	Y	-0-	-0-
08	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	89 1	5952 2	Y	-0-	-0-
09	6240	X	6232	-0-	-8	-0-	263 1	5969 2	Y	-0-	-0-
10	8370	X	5934	-0-	-2436	-0-	230 1	5704 2	Y	-0-	-0-
11	8100	X	5986	-0-	-2114	-0-	302 1	5684 2	Y	-0-	-0-
12	8370	X	6410	-0-	-1960	-0-	305 1	6105 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		74,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	2358	-0-	-2726	-0-	41	1	2317	2	Y	-0-		-0-
02	3864 X	2375	-0-	-1489	-0-	43	1	2332	2	Y	-0-		-0-
03	4278 X	3655	-0-	-623	-0-	57	1	3598	2	Y	-0-		-0-
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	88	1	5567	2	Y	-0-		-0-
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	61	1	3733	2	Y	-0-		-0-
06	3570 X	2915	-0-	-655	-0-	48	1	2867	2	Y	-0-		-0-
07	4278 X	3722	-0-	-556	-0-	43	1	3679	2	Y	-0-		-0-
08	5859 X	4138	-0-	-1721	-0-	61	1	4077	2	Y	-0-		-0-
09	5670 X	3826	-0-	-1844	-0-	161	1	3665	2	Y	-0-		-0-
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	161	1	3980	2	Y	-0-		-0-
11	3990 X	3504	-0-	-486	-0-	177	1	3327	2	Y	-0-		-0-
12	4123 X	3870	-0-	-253	-0-	184	1	3686	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953					
01	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	49	1	2791	2	Y	2		4
02	2716 X	2007	-0-	-709	-0-	36	1	1971	2	Y	-0-		4
03	2573 X	1766	-0-	-807	-0-	28	1	1738	2	Y	-0-		4
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	41	1	2573	2	Y	-0-		4
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	42	1	2547	2	Y	-0-		4
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	37	1	2197	2	Y	-0-		4
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	39	1	3326	2	Y	-0-		4
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	41	1	2766	2	Y	-0-	3 1	1
09	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	513	1	11659	2	Y	-0-		1
10	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	384	1	9526	2	Y	-0-		1
11	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	564	1	10606	2	Y	-0-		1
12	5363 X	5080	-0-	-283	-0-	241	1	4839	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		58,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006					
01	10943 X	6219	-0-	-4724	-0-	108	1	6111	2	Y	-0-		-0-
02	8680 X	4446	-0-	-4234	-0-	80	1	4366	2	Y	-0-		-0-
03	8246 X	7154	-0-	-1092	-0-	112	1	7042	2	Y	-0-		-0-
04	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	148	1	9288	2	Y	-0-		-0-
05	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	226	1	13750	2	Y	-0-		-0-
06	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	181	1	10788	2	Y	-0-		-0-
07	9610 X	173	-0-	-9437	-0-	2	1	169	2	Y	2	2 8	-0-
08	6944 X	4	-0-	-6940	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
09	6720 X	17	-0-	-6703	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
10	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-		-0-
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	433	1	8146	2	Y	-0-		-0-
*12	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	894	1	17924	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	920	-0-	920	920	16 1	904 2	Y	-0-			-0-
03		9754 X	8834	-0-	-920	-0-	138 1	8696 2	Y	-0-			-0-
04		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	59 1	3727 2	Y	-0-			-0-
05		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	84 1	5089 2	Y	-0-			-0-
06		8610 X	7216	-0-	-1394	-0-	119 1	7097 2	Y	-0-			-0-
07		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	113 1	9689 2	Y	-0-			-0-
08		8835 X	8663	-0-	-172	-0-	128 1	8535 2	Y	-0-			-0-
09		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	379 1	8597 2	Y	-0-			-0-
10		9796 X	7463	-0-	-2333	-0-	289 1	7174 2	Y	-0-			-0-
11		9480 X	6264	-0-	-3216	-0-	316 1	5948 2	Y	-0-			-0-
12		9796 X	4110	-0-	-5686	-0-	195 1	3915 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046					
01		8525 X	4557	-0-	-3968	-0-	133 1	4424 2	Y	-0-			-0-
02		5908 X	1538	-0-	-4370	-0-	45 1	1493 2	Y	-0-			-0-
03		6541 X	4145	-0-	-2396	-0-	121 1	4024 2	Y	-0-			-0-
04		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-			-0-
05		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			Y	-0-			-0-
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-			-0-
07		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	362 1	12061 2	Y	1	1 8		-0-
08		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	305 1	10188 2	Y	-0-			-0-
09		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	658 1	7326 2	Y	-0-			-0-
10		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	950 1	10556 2	Y	-0-			-0-
11		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	951 1	10606 2	Y	-0-			-0-
*12		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	842 1	9370 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930					
01		4867 X	4249	-0-	-618	-0-	74 1	4175 2	Y	-0-			-0-
02		4592 X	3369	-0-	-1223	-0-	60 1	3309 2	Y	-0-			-0-
03		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	92 1	5784 2	Y	-0-			-0-
04		4590 X	4372	-0-	-218	-0-	68 1	4304 2	Y	-0-			-0-
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	73 1	4409 2	Y	-0-			-0-
06		5730 X	4370	-0-	-1360	-0-	72 1	4298 2	Y	-0-			-0-
07		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	73 1	6231 2	Y	-0-			-0-
08		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	74 1	4941 2	Y	-0-			-0-
09		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	206 1	4673 2	Y	-0-			-0-
10		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	206 1	5112 2	Y	-0-			-0-
11		4140 X	3975	-0-	-165	-0-	201 1	3774 2	Y	-0-			-0-
*12		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	210 1	4204 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	15 1	830 2	Y	-0-		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	12 1	638 2	Y	-0-		-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	12 1	783 2	Y	-0-		-0-
04	840 N	652	-0-	-188	-0-	10 1	642 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	508	-0-	-236	-0-	8 1	500 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	107	-0-	-673	-0-	2 1	105 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	148	-0-	-534	-0-	2 1	146 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	74	-0-	-422	-0-	1 1	73 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	4 1	95 2	Y	-0-		-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	22 1	549 2	Y	-0-		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38 1	715 2	Y	-0-		-0-
*12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	31 1	620 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,853		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105			
01	12772 X	11985	-0-	-787	-0-	351 1	11634 2	Y	-0-		-0-
02	10668 X	5632	-0-	-5036	-0-	166 1	5466 2	Y	-0-		-0-
03	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	356 1	11795 2	Y	-0-		-0-
04	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	349 1	11648 2	Y	-0-		-0-
05	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	379 1	12662 2	Y	-0-		-0-
06	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	460 1	15331 2	Y	-0-		-0-
07	11811 X	11133	-0-	-678	-0-	324 1	10809 2	Y	-0-		-0-
08	12183 X	9948	-0-	-2235	-0-	290 1	9658 2	Y	-0-		-0-
09	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	1102 1	12262 2	Y	-0-		-0-
10	12183 X	10693	-0-	-1490	-0-	883 1	9810 2	Y	-0-		-0-
11	11790 X	10184	-0-	-1606	-0-	838 1	9346 2	Y	-0-		-0-
*12	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	1407 1	15661 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,987		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130			
01	3565 X	1883	-0-	-1682	-0-	55 1	1828 2	Y	-0-		-0-
02	3108 X	1124	-0-	-1984	-0-	33 1	1091 2	Y	-0-		-0-
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	102 1	3397 2	Y	-0-		-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	99 1	3296 2	Y	-0-		-0-
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	126 1	4194 2	Y	-0-		-0-
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	106 1	3531 2	Y	-0-		-0-
07	3441 X	1982	-0-	-1459	-0-	58 1	1924 2	Y	-0-		-0-
08	4309 X	1804	-0-	-2505	-0-	53 1	1751 2	Y	-0-		-0-
09	4170 X	3451	-0-	-719	-0-	285 1	3166 2	Y	-0-		-0-
10	4309 X	3757	-0-	-552	-0-	310 1	3447 2	Y	-0-		-0-
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	305 1	3404 2	Y	-0-		-0-
*12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	300 1	3339 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,200		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11882 - 11920					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	44	1	2470	2	Y	-0-				-0-
02	2212 N	2105	-0-	-107	-0-	38	1	2067	2	Y	-0-				-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	37	1	2361	2	Y	-0-				-0-
04	2460 N	2091	-0-	-369	-0-	33	1	2058	2	Y	-0-				-0-
05	2356 N	1750	-0-	-606	-0-	28	1	1722	2	Y	-0-				-0-
06	2340 N	1421	-0-	-919	-0-	23	1	1398	2	Y	-0-				-0-
07	2201 N	1984	-0-	-217	-0-	23	1	1961	2	Y	-0-				-0-
08	2387 X	936	-0-	-1451	-0-	14	1	922	2	Y	-0-				-0-
09	2100 X	1314	-0-	-786	-0-	55	1	1259	2	Y	-0-				-0-
10	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	77	1	1913	2	Y	-0-				-0-
11	1920 X	1495	-0-	-425	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-				-0-
12	1984 X	1528	-0-	-456	-0-	73	1	1455	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11960 - 12000					
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-				-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-				-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	Y	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
JACKSONVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 206348		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 9666 - 9760					
01	3472 X	2321	-0-	-1151	-0-	2259	2	62	9	N	56				248
02	3136 X	2248	-0-	-888	-0-	2187	2	61	9	N	55				303
03	3472 X	2785	-0-	-687	-0-	2709	2	76	9	N	69	187	1		185
04	2760 X	2745	-0-	-15	-0-	2687	2	58	9	N	53				238
05	2573 X	2268	-0-	-305	-0-	2235	2	33	9	N	30				268
06	2700 X	2560	-0-	-140	-0-	2508	2	52	9	N	47	182	1		133
07	2852 X	2287	-0-	-565	-0-	2254	2	33	9	N	30				163
08	2852 X	1844	-0-	-1008	-0-	1823	2	21	9	N	19				182
09	2760 X	1723	-0-	-1037	-0-	1701	2	22	9	N	20				202
10	2635 X	1835	-0-	-800	-0-	1807	2	28	9	N	25				227
11	2550 X	1622	-0-	-928	-0-	1576	2	46	9	N	42				269
12	2294 X	127	-0-	-2167	-0-	124	2	3	9	N	3	185	1		87
TOTAL GAS PROD:		24,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		449									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 265939		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	18	2	2	9	N	107
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	14	2	3	9	N	110
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	N	115
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	117
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	117
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	118
07	217 N	73	-0-	-144	-0-	71	2	2	9	N	120
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	120
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	120
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	41	2	2	9	N	122
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	122
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	122
TOTAL GAS PROD:		812		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
WILSON, DAVID G.		WELL #: 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2325 X	1722	-0-	-603	-0-	42	1	1632	2	N	128
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	48	9	2148	2	N	157
03	2201 X	158	-0-	-2043	-0-	52	1	106	9	N	65
04	2010 X	1942	-0-	-68	-0-	51	1	1863	2	N	90
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	28	9				
06	2400 X	2398	-0-	-2	-0-	64	1	2519	2	N	128
07	2480 X	2040	-0-	-440	-0-	53	9				
08	2635 X	1837	-0-	-798	-0-	25	1	2267	2	N	35
09	2550 X	2110	-0-	-440	-0-	106	9				
10	2635 X	1651	-0-	-984	-0-	17	1	1993	2	N	53
11	2400 X	1499	-0-	-901	-0-	30	9				
12	2170 X	1875	-0-	-295	-0-	17	1	1777	2	N	92
						43	9				
						22	1	2013	2	N	159
						75	9				
						17	1	1548	2	N	40
						86	9				
						17	1	1436	2	N	82
						46	9				
						24	1	1833	2	N	97
						18	9				
TOTAL GAS PROD:		22,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		624					

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		67851 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 200157		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5053 X	4093	-0-	-960	-0-	4052	2	41	9	Y	130
02	4676 X	2207	-0-	-2469	-0-	2133	2	74	9	Y	197
03	5177 X	1420	-0-	-3757	-0-	1363	2	57	9	Y	68
04	5010 X	1830	-0-	-3180	-0-	1801	2	29	9	Y	88
05	4092 X	2190	-0-	-1902	-0-	2092	2	98	9	Y	165
06	3960 X	2520	-0-	-1440	-0-	2495	2	25	9	Y	188
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2802	2	8	9	Y	188
08	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2552	2	35	9	Y	212
09	2520 X	2333	-0-	-187	-0-	2245	2	88	9	Y	103
10	2821 X	2061	-0-	-760	-0-	2005	2	56	9	Y	148
11	2730 X	1229	-0-	-1501	-0-	1222	2	7	9	Y	150
12	2821 X	1241	-0-	-1580	-0-	1208	2	33	9	Y	163
TOTAL GAS PROD:		26,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		500					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67851 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 12080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	2102	-0-	-1804	-0-	2008 2	94 9	Y	85	65 1		100
02		3164 X	1171	-0-	-1993	-0-	1090 2	81 9	Y	74	92 1		82
03		2542 X	1695	-0-	-847	-0-	1590 2	105 9	Y	95	90 1		87
04		2340 X	1297	-0-	-1043	-0-	1194 2	103 9	Y	94	89 1	1 8	91
05		2418 X	1574	-0-	-844	-0-	1461 2	113 9	Y	103	83 1	4 8	107
06		2040 X	1799	-0-	-241	-0-	1691 2	108 9	Y	98	97 1		108
07		1705 X	1673	-0-	-32	-0-	1594 2	79 9	Y	72	99 1	1 8	80
08		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1770 2	97 9	Y	88	102 1		66
09		1800 X	1576	-0-	-224	-0-	1481 2	95 9	Y	86			152
10		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1882 2	108 9	Y	98	64 1		186
*11		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1858 2	113 9	Y	103	114 1		175
*12		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2578 2	102 9	Y	93	114 1		154
TOTAL GAS PROD:		21,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,089							

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)		67852 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
FOREST OIL CORPORATION		275740										
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245790	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11769 - 11841
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

P.L. (TRAVIS PEAK)		68157 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	193115	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8190 - 8244
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
651 N	519	-0-	-132	-0-	516 2	3 9	Y	3	1 1			4
336 N	94	-0-	-242	-0-	93 2	1 9	Y	1	3 1			2
1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1347 2	13 9	Y	12	3 1			11
1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1050 2	13 9	Y	12	11 1			12
921 N	921	-0-	-0-	-0-	910 2	11 9	Y	10	11 1			11
1320 N	1121	-0-	-199	-0-	1110 2	11 9	Y	10	10 1			11
1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1177 2	9 9	Y	8	10 1			9
1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1005 2	8 9	Y	7	11 1			5
1110 N	911	-0-	-199	-0-	902 2	9 9	Y	8				13
1178 N	660	-0-	-518	-0-	654 2	6 9	Y	5	10 1			8
990 N	684	-0-	-306	-0-	677 2	7 9	Y	6	8 1			6
930 N	905	-0-	-25	-0-	899 2	6 9	Y	5	8 1			3
TOTAL GAS PROD:		10,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

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

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2587	2	28	9	N	25	153
02	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1476	2	25	9	N	23	176
03	2914 X	1576	-0-	-1338	-0-	1543	2	33	9	N	30	206
04	2820 X	1198	-0-	-1622	-0-	1192	2	6	9	N	5	211
05	2914 X	1152	-0-	-1762	-0-	1152	2			N	-0-	211
06	2520 X	919	-0-	-1601	-0-	899	2	20	9	N	18	49
07	1674 X	811	-0-	-863	-0-	811	2			N	-0-	49
08	1147 N	745	-0-	-402	-0-	732	2	13	9	N	12	61
09	930 N	664	-0-	-266	-0-	657	2	7	9	N	6	66
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	619	2	11	9	N	10	76
11	720 N	616	-0-	-104	-0-	601	2	15	9	N	14	89
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-	89

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PALESTINE (PETTIT 10,390)		68565 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
RIDGE PETROLEUM INC.		711106										
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	317	-0-	-271	-0-	41	1	276	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	85	1	569	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	323	2	Y	-0-	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	240	-0-	-442	-0-	31	1	209	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	254	-0-	254	254	33	1	221	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	222	-0-	222	476	29	1	193	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	328	-0-	328	804	43	1	285	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	243	-0-	243	1047	32	1	211	2	Y	-0-	-0-
*12	1047 N	-0-	-0-	-1047	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PALESTINE (RODESSA 9800) RIDGE PETROLEUM INC. DAVENPORT, H.S.			68565 550 711106		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON		
			WELL #:	2	RRCID ->	123487	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 9836
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	227 1	1511 2	N	202	183 1		88
						222 9						
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	295 1	1963 2	N	50			138
						55 9						
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	299 1	1990 2	N	285	381 1		42
						314 9						
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	288 1	1921 2	N	162			204
						178 9						
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	351 1	2339 2	N	150	182 1		172
						165 9						
06	2400 N	2369	-0-	-31	-0-	289 1	1924 2	N	142	189 1		125
						156 9						
07	2480 N	2320	-0-	-160	-0-	283 1	1885 2	N	138	177 1		86
						152 9						
08	2387 N	2074	-0-	-313	-0-	252 1	1681 2	N	128	175 1		39
						141 9						
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	296 1	1975 2	N	161			200
						177 9						
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	292 1	1949 2	N	140	187 1		153
						154 9						
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	254 1	1691 2	N	106	183 1		76
						117 9						
*12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	282 1	1879 2	N	160	159 1		77
						176 9						
TOTAL GAS PROD:		28,123			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,824			

PANOLA DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. TILLER, G.C.			68977 001 216378		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
			WELL #:	4	RRCID ->	156416	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2322 - 2332
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC TILLER "A"			238716		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
			WELL #:	7	RRCID ->	089522	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2334 - 2340
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	5 1	119 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5 1	101 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	5 1	108 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	5 1	90 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,135			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANOLA		EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TILLER "A"				//CONT.// 238716											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	180	N	26	-0-	-154	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			701				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TILLER "A"				WELL #: 9		RRCID -> 089738		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2329 - 2342			
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,924				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TILLER "A"				WELL #: 12		RRCID -> 089740		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2335 - 2340			
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1324	2	Y	-0-			-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1290	2	Y	-0-			-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	-0-			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	2	Y	-0-			-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	2	Y	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	54	1	972	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	45	1	903	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	628	-0-	-422	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
10	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,075				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 238716										
TILLER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 089741		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	2	Y	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	157	-0-	-153	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-	-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TILLER, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 136717		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-	-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-	-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-
08	217 N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	2	N	-0-	-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-	-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TILLER, LLOYD		WELL #: 3		RRCID -> 136995		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 238716		WELL #: 2		RRCID -> 137184		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 2410		PERF. 2312 - 2317	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2299 - 2306	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRYSON		WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 2318 - 2328			
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2330	2	7	9	Y	6	206	
02	DLQ G-10	1962	-0-	1962	1962	1962	2			Y	-0-	206	
03	DLQ G-10	2102	-0-	2102	4064	2102	2			Y	-0-	206	
04	DLQ G-10	1980	-0-	1980	6044	1969	2	11	9	Y	10	216	
05	2000 N	2063	-0-	63	6107	2063	2			Y	-0-	128	
06	3000 N	1950	-0-	-1050	5057	1950	2			Y	-0-	128	
07	3100 N	1540	-0-	-1560	3497	1540	2			Y	-0-	128	
08	3100 N	1210	-0-	-1890	1607	1210	2			Y	-0-	128	
09	3000 N	1731	-0-	-1269	338	1731	2			Y	-0-	128	
10	1785 N	1447	-0-	-338	-0-	1447	2			Y	-0-	128	
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-	128	
*12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-	128	
TOTAL GAS PROD:		21,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624							
BRYSON		WELL #:		2	RRCID ->	205018	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2325 - 2333
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		571 N	571	-0-	-0-	571	2	Y	-0-		65
02	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	2	Y	-0-		65
03	DLQ	G-10	552	-0-	552	1049	2	Y	-0-		65
04	DLQ	G-10	527	-0-	527	1576	2	Y	-0-		65
05		2000 N	558	-0-	-1442	134	2	Y	-0-	65 1	-0-
06		633 N	499	-0-	-134	-0-	2	Y	-0-		-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
*12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRYSON		WELL #:		3	RRCID ->	211099	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2322 - 2332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		632 N	632	-0-	-0-	632	2	Y	-0-		-0-
02		505 N	505	-0-	-0-	505	2	Y	-0-		-0-
03		682 N	610	-0-	-72	-0-	2	Y	-0-		-0-
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
07		682 N	588	-0-	-94	-0-	2	Y	-0-		-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
*12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMBLE, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233728	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2342 - 2350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		951 N	951	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
02		972 N	972	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-
03		1049 N	1049	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
04		1534 N	1534	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-
05		1171 N	1171	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1009	-0-	-262	-0-	2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	2	N	-0-		-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
11		1020 N	948	-0-	-72	-0-	2	N	-0-		-0-
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624									
WHELAN		WELL #:		1	RRCID ->	236759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2341 -	2350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-		29 1	433 2	N	-0-		102
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-		30 1	398 2	N	-0-		102
03		465 N	411	-0-	-54	-0-		27 1	377 2	N	6		108
								7 9					
04		450 N	424	-0-	-26	-0-		29 1	393 2	N	2		110
								2 9					
05		465 N	411	-0-	-54	-0-		33 1	377 2	N	1		111
								1 9					
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-		26 1	351 2	N	3		114
								3 9					
07		434 N	402	-0-	-32	-0-		34 1	368 2	N	-0-		114
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-		39 1	458 2	N	-0-		114
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-		45 1	475 2	N	-0-		114
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-		37 1	491 2	N	-0-		114
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-		103 1	426 2	N	-0-		114
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-		23 1	292 2	N	-0-		114
TOTAL GAS PROD:			5,307				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

CRENSHAW		WELL #:		D 2	RRCID ->	247267	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2329 -	2338
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 2		N	-0-		-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2		N	-0-		-0-
03		310 N	94	-0-	-216	-0-		94 2		N	-0-		-0-
04		300 N	68	-0-	-232	-0-		68 2		N	-0-		-0-
05		310 N	16	-0-	-294	-0-		16 2		N	-0-		-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-		-0-
07		62 N	22	-0-	-40	-0-		22 2		N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2		N	-0-		-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-		-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2		N	-0-		-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-		14 2		N	-0-		-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRUMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	248309	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	2444	PERF.	2326 -	2334
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-		673 2		N	-0-		-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2		N	-0-		-0-
03		775 N	326	-0-	-449	-0-		326 2		N	-0-		-0-
04		660 N	5	-0-	-655	-0-		5 2		N	-0-		-0-
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527 2		N	-0-		-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761 2		N	-0-		-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 2		N	-0-		-0-
08		868 N	490	-0-	-378	-0-		490 2		N	-0-		-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 2		N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 2		N	-0-		-0-
11		480 N	429	-0-	-51	-0-		429 2		N	-0-		-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,896				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-		-0-
02		476 N	467	-0-	-9	-0-	37	1	430	2	N	-0-		-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	673	2	N	-0-		-0-
04		870 N	377	-0-	-493	-0-	30	1	347	2	N	-0-		-0-
05		527 N	511	-0-	-16	-0-	41	1	470	2	N	-0-		-0-
06		720 N	256	-0-	-464	-0-	13	1	243	2	N	-0-		-0-
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	N	-0-		-0-
08		496 N	279	-0-	-217	-0-	14	1	265	2	N	-0-		-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		-0-
10		3100 N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-		-0-
11		3000 N	3463	-0-	463	477	3463	2			N	-0-		-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				11,263				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1505	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1427	2	N	-0-		-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	N	-0-		-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	N	-0-		-0-
09	1500 N	928	-0-	-572	-0-	-0-	928	2			N	-0-		-0-
10	1395 N	911	-0-	-484	-0-	-0-	911	2			N	-0-		-0-
11	1590 N	1013	-0-	-577	-0-	-0-	1013	2			N	-0-		-0-
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				7,397				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-		-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-		-0-
03	279 N	199	-0-	-80	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-		-0-
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-		-0-
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-		-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	-0-	176	2			N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				2,245				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
 BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		372 N	174	-0-	-198	-0-	12	1	162	2	N	-0-		-0-		
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-		-0-		
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	N	-0-		-0-		
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	2	N	-0-		-0-		
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	N	-0-		-0-		
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-		-0-		
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	2	N	-0-		-0-		
08		403 N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	N	-0-		-0-		
09		330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-		-0-		
10		434 N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-		-0-		
11		360 N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-		-0-		
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,497												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

01		186 N	121	-0-	-65	-0-	8	1	113	2	N	-0-		-0-		
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-		-0-		
03		248 N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	N	-0-		-0-		
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	N	-0-		-0-		
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-		-0-		
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-		-0-		
07		434 N	317	-0-	-117	-0-	16	1	301	2	N	-0-		-0-		
08		372 N	314	-0-	-58	-0-	16	1	298	2	N	-0-		-0-		
09		300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-		-0-		
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-		-0-		
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		-0-		
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,657												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

01		372 N	165	-0-	-207	-0-	11	1	154	2	N	-0-		-0-		
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-		-0-		
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	27	1	321	2	N	-0-		-0-		
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-		-0-		
05		434 N	280	-0-	-154	-0-	22	1	258	2	N	-0-		-0-		
06		330 N	235	-0-	-95	-0-	12	1	223	2	N	-0-		-0-		
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-		-0-		
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-		-0-		
09		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-		-0-		
10		434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-		-0-		
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		-0-		
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,128												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
 ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		238716										
ROQUEMORE GU		WELL #:		3	RRCID ->	156267	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2267 - 2277		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID ->	160771	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2250 - 2626		
01		403 N	172	-0-	-231	-0-	12	1	160	2	N	-0-		-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	N	-0-		-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	N	-0-		-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-		-0-
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	518	2	N	-0-		-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-		-0-
07		620 N	547	-0-	-73	-0-	28	1	519	2	N	-0-		-0-
08		558 N	491	-0-	-67	-0-	25	1	466	2	N	-0-		-0-
09		450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-		-0-
10		558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-		-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,091				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		7	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	2258 - 2262
01		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-		-0-
02		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		-0-
03		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-		-0-
04		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-		-0-
05		688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		-0-
06		600 #	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-		-0-
07		651 #	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-		-0-
08		682 #	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-		-0-
09		660 #	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-		-0-
10		682 #	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-		-0-
11		540 #	253	-0-	-287	-0-	253	2			N	-0-		-0-
12		651 #	321	-0-	-330	-0-	321	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				5,776				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PARSONS (RODESSA-HILL)		69455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.		676004									
PARSONS, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 080528		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PATROON		69612 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
MCGRAW		WELL #: 1		RRCID -> 252094		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288										
FINKLEA, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2385	-0-	2385	5065	23 1	2362 2	Y	-0-		36
02		7452 X	2387	-0-	-5065	-0-	24 1	2363 2	Y	-0-		36
03		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	23 1	2288 2	Y	-0-		36
04		2580 X	2298	-0-	-282	-0-	23 1	2275 2	Y	-0-		36
05		2666 X	2256	-0-	-410	-0-	22 1	2234 2	Y	-0-		36
06		2550 X	2081	-0-	-469	-0-	20 1	2061 2	Y	-0-		36
07		2635 X	1962	-0-	-673	-0-	20 1	1942 2	Y	-0-		36
08		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	24 1	2426 2	Y	-0-		36
09		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	23 1	2371 2	Y	-0-		36
10		2263 X	1980	-0-	-283	-0-	20 1	1942 2	Y	16		52
							18 9					
11		2370 X	2196	-0-	-174	-0-	22 1	2174 2	Y	-0-		52
*12		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	25 1	2522 2	Y	37		89
							41 9					
TOTAL GAS PROD:		27,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

CX OPERATING LLC		195798		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101				
HANCOCK		WELL #: 1										
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2		N	-0-		94	
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241 2		N	-0-		94	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243 2	1 9	N	1		95	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285 2	1 9	N	1		96	
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	252 2	1 9	N	1		97	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	N	1		98	
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	243 2	1 9	N	1		99	
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	219 2	1 9	N	1		100	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214 2	1 9	N	1		101	
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	169 2	1 9	N	1		102	
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	103 2	1 9	N	1		103	
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		N	-0-		103	
TOTAL GAS PROD:		2,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (JAMES LIME) CLASSIC OPERATING CO. LLC JIREH		69855 410 158288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5735 - 9300						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		621 N	621	-0-	-0-	621	2			N	-0-					143
02		868 N	589	-0-	-279	553	2	36	9	N	33	159	1			17
03		1054 N	1020	-0-	-34	1020	2			N	-0-					17
04		600 N	143	-0-	-457	143	2			N	-0-					17
05		651 N	11	-0-	-640	11	2			N	-0-					17
06		990 N	669	-0-	-321	669	2			N	-0-					17
07		576 N	576	-0-	-0-	576	2			N	-0-					17
08		16 N	16	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
09		660 N	423	-0-	-237	423	2			N	-0-					17
10		917 N	917	-0-	-0-	838	2	79	9	N	72					89
11		585 N	585	-0-	-0-	563	2	22	9	N	20					109
12		434 N	427	-0-	-7	427	2			N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		5,997				TOTAL CONDENSATE PROD:				125						

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. KYLE UNIT		69855 500 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
		WELL #: 1		RRCID -> 082868		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 3427		PERF. 3068 - 3073						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1338	-0-	-150	376	1	962	2	N	-0-					114
02		1048 N	1048	-0-	-0-	662	1	386	2	N	-0-					114
03		966 N	966	-0-	-0-	331	1	635	2	N	-0-					114
04		840 N	682	-0-	-158	682	2			N	-0-					114
05		1147 N	769	-0-	-378	278	1	491	2	N	-0-					114
06		930 N	731	-0-	-199	201	1	530	2	N	-0-					114
07		783 N	783	-0-	-0-	157	1	626	2	N	-0-					114
08		814 N	814	-0-	-0-	101	1	713	2	N	-0-					114
09		966 N	966	-0-	-0-	260	1	706	2	N	-0-					114
10		775 N	679	-0-	-96	204	1	475	2	N	-0-					114
11		882 N	882	-0-	-0-	127	1	755	2	N	-0-					114
*12		881 N	881	-0-	-0-	210	1	669	2	N	2					116
TOTAL GAS PROD:		10,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 3084 - 3094						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		744 N	480	-0-	-264	135	1	345	2	N	-0-					11
02		541 N	541	-0-	-0-	342	1	199	2	N	-0-					11
03		830 N	830	-0-	-0-	285	1	545	2	N	-0-					11
04		638 N	638	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2					13
05		869 N	869	-0-	-0-	314	1	555	2	N	-0-					13
06		1188 N	1188	-0-	-0-	328	1	860	2	N	-0-					13
07		851 N	851	-0-	-0-	171	1	680	2	N	-0-					13
08		868 N	866	-0-	-2	106	1	760	2	N	-0-					13
09		1200 N	183	-0-	-1017	49	1	134	2	N	-0-					13
10		1049 N	1049	-0-	-0-	315	1	734	2	N	-0-					13
11		840 N	792	-0-	-48	114	1	678	2	N	-0-					13
12		899 N	737	-0-	-162	175	1	562	2	N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		9,024				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. MOTLEY HEIRS		//CONT.// 69855 500 //CONT.// 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	157	1	401	2	N	-0-					168
02	672 N	437	-0-	-235	-0-	276	1	161	2	N	-0-					168
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	171	1	326	2	N	-0-					168
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					168
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	260	1	461	2	N	1					169
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	216	1	569	2	N	-0-					169
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	204	1	817	2	N	-0-					169
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	N	-0-					169
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	237	1	643	2	N	-0-					169
10	1023 N	458	-0-	-565	-0-	138	1	320	2	N	-0-					169
11	930 N	730	-0-	-200	-0-	105	1	625	2	N	-0-					169
12	1023 N	832	-0-	-191	-0-	198	1	634	2	N	-0-					169
TOTAL GAS PROD:		8,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

CLASSIC OPERATING CO. LLC SHOLAR		158288		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 3148 - 3154						
01	434 N	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					12
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					12
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					12
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					12
05	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					12
06	450 N	258	-0-	-192	-0-	258	2			N	-0-					12
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					12
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					12
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					12
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					12
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					12
12	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		4,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAXIMUS OPERATING, LTD. COCKRELL		534465		RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 6672		PERF. 3119 - 3126						
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					44
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					44
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					44
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					44
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					44
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					44
07	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					44
08	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					44
09	420 N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					44
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					44
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					44
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:		4,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465									
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	073709	COMPL. DATE	09/07/1977	TOTAL DEPTH	5142	PERF. 3187 - 3193		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			5
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			5
03		186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2	N	-0-			5
04		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2	N	-0-			5
05		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			5
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			5
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			5
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			5
09		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2	N	-0-			5
10		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2	N	-0-			5
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2	N	-0-			5
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		1,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLSEY, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	073710	COMPL. DATE	08/29/1977	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 3069 - 3079		
01		1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2	N	-0-			87
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			87
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			87
04		1500 N	1150	-0-	-350	-0-	1150	2	N	-0-			87
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			87
06		1530 N	1444	-0-	-86	-0-	1444	2	N	-0-			87
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			87
08		1550 N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2	N	-0-			87
09		1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2	N	-0-			87
10		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2	N	-0-			87
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			87
*12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		17,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	073711	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3096 - 3102		
01		1023 N	983	-0-	-40	-0-	983	2	N	-0-			31
02		840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2	N	-0-			31
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			31
04		960 N	763	-0-	-197	-0-	763	2	N	-0-			31
05		930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2	N	-0-			31
06		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2	N	-0-			31
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			31
08		930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2	N	-0-			31
09		930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2	N	-0-			31
10		930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2	N	-0-			31
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			31
*12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:		10,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465								
RICHARDSON, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	073712	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3134 - 3140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	805	-0-	-63	-0-	805 2		N	-0-		113
02		756 N	669	-0-	-87	-0-	665 2	4 9	N	4		117
03		775 N	769	-0-	-6	-0-	768 2	1 9	N	1		118
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	778 2	2 9	N	2		120
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	956 2	3 9	N	3		123
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		123
07		806 N	753	-0-	-53	-0-	753 2		N	-0-		123
08		961 N	749	-0-	-212	-0-	747 2	2 9	N	2		125
09		780 N	665	-0-	-115	-0-	665 2		N	-0-		125
10		744 N	654	-0-	-90	-0-	654 2		N	-0-		125
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		125
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:		9,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

ROWE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	104961	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3121 - 3128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2		N	-0-		-0-
04		510 N	340	-0-	-170	-0-	340 2		N	-0-		-0-
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-		-0-
06		420 N	338	-0-	-82	-0-	338 2		N	-0-		-0-
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-		-0-
08		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		N	-0-		-0-
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	318 2		N	-0-		-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AT	RRCID ->	182787	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6181 - 6196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1005 3	12 9	N	11		106
02		924 N	853	-0-	-71	-0-	810 3	43 9	N	39		145
03		1054 N	945	-0-	-109	-0-	926 3	19 9	N	17		162
04		990 N	799	-0-	-191	-0-	782 3	17 9	N	15	166 1	11
05		930 N	705	-0-	-225	-0-	695 3	10 9	N	9		20
06		900 N	871	-0-	-29	-0-	850 3	21 9	N	19		39
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1072 3	39 9	N	35		74
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	819 3	12 9	N	11		85
09		870 N	846	-0-	-24	-0-	803 3	43 9	N	39		124
10		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1020 3	15 9	N	14		138
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	920 3	13 9	N	12		150
*12		990 N	990	-0-	-0-	-0-	968 3	22 9	N	20		170
TOTAL GAS PROD:		10,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		241						

PAXTON (PETTIT, LOWER)														
O'BENCO, INC.														
PATHFINDER-GRACE PETERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 170911 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6234 - 6240														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PAXTON (TRAVIS PEAK)														
CLASSIC OPERATING CO. LLC														
RIVERS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			12
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-			12
03		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			12
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	2	90 9	N	82			94
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			94
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			94
07		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			94
08		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			94
09		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			94
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			94
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			94
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:			179			TOTAL CONDENSATE PROD:			82					

LATIMER														
WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	96 2	N	1	1 8		93
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	1	9		N	-0-			93
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			93
04		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2		N	-0-			93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			93
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			93
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2	N	-0-			93
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:			125			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69855 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
O'BENCO, INC.				617512						
SOAPE, JOE EST.		WELL #:		1	RRCID -> 193884	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 6622	-	6670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-					147
02		0 N	-0-	-0-	-0-					148
03		0 N	-0-	-0-	-0-					151
04		0 N	-0-	-0-	-0-					154
05		0 N	-0-	-0-	-0-					155
06		0 N	-0-	-0-	-0-					155
07		0 N	-0-	-0-	-0-					155
08		0 N	-0-	-0-	-0-					155
09		0 N	-0-	-0-	-0-					155
10		0 N	-0-	-0-	-0-					155
11		0 N	-0-	-0-	-0-					155
12		0 N	-0-	-0-	-0-					156

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)				69855 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
CX OPERATING LLC				195798						
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 269918	COMPL. DATE 04/27/2011	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 3803	-	3809
01	155 #	105	-0-	-50	-0-	105 2				3
02	140 #	122	-0-	-18	-0-	122 2				3
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116 2				3
04	150 #	140	-0-	-10	-0-	140 2				3
05	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 2				3
06	120 #	78	-0-	-42	-0-	78 2				3
07	155 #	97	-0-	-58	-0-	97 2				3
08	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115 2				3
09	DLQ G-10	118	-0-	118	233	118 2				3
10	DLQ G-10	198	-0-	198	431	197 2	1 9			4
11	DLQ G-10	61	-0-	61	492	61 2				4
*12	579 N	87	-0-	-492	-0-	87 2				4

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEARSON (TRAVIS PEAK)				69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
BURGESS		WELL #:		1	RRCID -> 139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 9384	-	9392
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2				139	
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					139	
03	93 X	11	-0-	-82	-0-	11 2				139	
04	90 X	6	-0-	-84	-0-	6 2				139	
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2				139	
06	90 X	41	-0-	-49	-0-	41 2				139	
07	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					139	
08	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2				139	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					139	
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2				139	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					139	
12	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					139	

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781							
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 222810	COMPL. DATE 04/00/2007	TOTAL DEPTH 10959	PERF.10204	- 10880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	137	-0-	-142	-0-	137 2	N	-0-		70
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142 2	N	-0-		70
03		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2	N	-0-		70
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		70
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		70
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		70
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	255 2	37 9	N	34	104
08		186 N	101	-0-	-85	-0-	101 2	N	-0-		104
09		300 N	121	-0-	-179	-0-	118 2	3 9	N	3	107
10		279 N	101	-0-	-178	-0-	101 2	N	-0-		107
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		107
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		107
TOTAL GAS PROD:			1,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		37		

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		1	RRCID -> 195530	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8754	- 9896	
KEYSTONE GU 1												
01		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	98 1	962 2	Y	8	47 1	15
02		1204 N	924	-0-	-280	-0-	75 1	810 2	Y	35		50
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	129 1	1111 2	Y	4		54
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	113 1	1146 2	Y	-0-		54
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	113 1	1112 2	Y	13		67
06		1200 N	1173	-0-	-27	-0-	101 1	1054 2	Y	16		83
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	124 1	1298 2	Y	2	75 1	10
08		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	121 1	1049 2	Y	3		13
09		1170 N	1097	-0-	-73	-0-	110 1	959 2	Y	25		38
10		1426 N	1182	-0-	-244	-0-	132 1	1046 2	Y	4		42
11		1140 N	1025	-0-	-115	-0-	109 1	891 2	Y	23	56 1	9
12		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	104 1	920 2	Y	5		14
TOTAL GAS PROD:			13,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		138			

OIL AND GAS DIVISION

PEARSON (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC KEYSTONE GU 2		//CONT.// //CONT.//	69990 500 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8704 -	9720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	961 N	853	-0-	-108	-0-	78 1	767 2	Y	7	43 1	14		
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	8 9	802 2	Y	37		51		
03	930 N	784	-0-	-146	-0-	74 1	699 2	Y	4		55		
04	840 N	802	-0-	-38	-0-	41 9	730 2	Y	-0-		55		
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	81 1	943 2	Y	13		68		
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	14 9	862 2	Y	16		84		
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	18 9	880 2	Y	2	76 1	10		
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	84 1	845 2	Y	3		13		
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	2 9	779 2	Y	26		39		
10	961 N	881	-0-	-80	-0-	97 1	780 2	Y	3		42		
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	3 9	1089 2	Y	23	56 1	9		
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	89 1	836 2	Y	5		14		
						29 9							
						98 1							
						3 9							
						133 1							
						25 9							
						94 1							
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		11,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

TANOS EXPLORATION II, LLC TINDALL UNIT		835976	WELL #:		2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	9114 -	11125
01	8742 X	7489	-0-	-1253	-0-	812 1	6616 2	N	55	153 0	37			
02	7112 X	6660	-0-	-452	-0-	61 9	5913 2	N	65		102			
03	7874 X	6865	-0-	-1009	-0-	675 1	6116 2	N	46	53 0	95			
04	7290 X	6984	-0-	-306	-0-	72 9	6166 2	N	60	100 0	55			
05	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	698 1	6801 2	N	52		107			
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	51 9	6519 2	N	62		169			
07	7378 X	7067	-0-	-311	-0-	752 1	6556 2	N	50		219			
08	DLQ G-10	6735	-0-	6735	6735	66 9	6244 2	N	51	190 1	80			
09	DLQ G-10	6235	-0-	6235	12970	895 1	5794 2	N	42		122			
10	DLQ G-10	6431	-0-	6431	19401	57 9	5961 2	N	45		167			
11	DLQ G-10	5392	-0-	5392	24793	46 9	4997 2	N	37		204			
*12	30840 X	6047	-0-	-24793	-0-	456 1	5601 2	N	43	197 1	50			
						68 9								
						456 1								
						55 9								
						435 1								
						56 9								
						395 1								
						46 9								
						420 1								
						50 9								
						354 1								
						41 9								
						399 1								
						47 9								
TOTAL GAS PROD:		81,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		608								

PEARSON (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC TUCKER PROPERTIES		//CONT.// 69990 500 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 1 H		RRCID -> 258192		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10105 - 11008					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 X	183	-0-	-34	-0-	19	1	153	2	N	10				49
						11	9								
02	252 X	168	-0-	-84	-0-	17	1	151	2	N	-0-				49
03	279 X	58	-0-	-221	-0-	6	1	52	2	N	-0-				49
04	270 X	204	-0-	-66	-0-	22	1	182	2	N	-0-				49
05	186 X	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	2	N	-0-				49
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	3				52
						3	9								
07	217 X	30	-0-	-187	-0-	1	1	20	2	N	8				60
						9	9								
08	217 X	187	-0-	-30	-0-	12	1	169	2	N	5				65
						6	9								
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-				65
10	217 X	41	-0-	-176	-0-	3	1	38	2	N	-0-				65
11	210 X	195	-0-	-15	-0-	13	1	182	2	N	-0-				65
12	279 X	34	-0-	-245	-0-	2	1	32	2	N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		1,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) COMPASS ENERGY OPERATING, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 1		70009 075 169751		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG					
		WELL #: 5 T		RRCID -> 216604		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11235 - 12045					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 4		RRCID -> 241418		CAPACITY				CNTY: GREGG					
		WELL #: 4		RRCID -> 241418		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12291		PERF.11961 - 12195					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	16	1	3726	2	Y	-0-				-0-
02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	14	1	3738	2	Y	-0-				-0-
03	4278 X	3745	-0-	-533	-0-	16	1	3729	2	Y	-0-				-0-
04	4140 X	2979	-0-	-1161	-0-	15	1	2964	2	Y	-0-				-0-
05	4278 X	3903	-0-	-375	-0-	16	1	3887	2	Y	-0-				-0-
06	4020 X	3320	-0-	-700	-0-	15	1	3305	2	Y	-0-				-0-
07	3844 X	3737	-0-	-107	-0-	16	1	3721	2	Y	-0-				-0-
08	3844 X	3237	-0-	-607	-0-	16	1	3221	2	Y	-0-				-0-
09	3720 X	3224	-0-	-496	-0-	15	1	3209	2	Y	-0-				-0-
10	3844 X	3117	-0-	-727	-0-	16	1	3101	2	Y	-0-				-0-
11	3630 X	3358	-0-	-272	-0-	15	1	3343	2	Y	-0-				-0-
*12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3862	2	12	9	Y	11	7	1		4
TOTAL GAS PROD:		41,988				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915												
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691													
01	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	13	1	122	2	Y	2	4
02	DLQ	G-10	154	-0-	154	291	15	1	138	2	Y	1	4 1
03		459 N	168	-0-	-291	-0-	17	1	150	2	Y	1	2
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	Y	1	3
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	Y	-0-	3 1
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	Y	-0-	-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	Y	-0-	-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-	-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	2	Y	-0-	-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	Y	-0-	-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-	-0-
12		155 N	64	-0-	-91	-0-	7	1	57	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
DEMONSTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157													
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1347	2	121	9	N	110	194 1
02		1260 N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			N	-0-	75
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1376	2	276	9	N	251	196 1
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1304	2	110	9	N	100	230
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1280	2	92	9	N	84	193 1
06		1500 N	1302	-0-	-198	-0-	1206	2	96	9	N	87	208
07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1371	2	95	9	N	86	170 1
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	734	2	50	9	N	45	135 1
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1252	2	132	9	N	120	154
10		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1233	2	185	9	N	168	202 1
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1160	2	62	9	N	56	176
12		1426 N	1138	-0-	-288	-0-	1053	2	85	9	N	77	253
TOTAL GAS PROD:			15,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,184				

OIL AND GAS DIVISION

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.)		70495 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
CAPITAL PETROLEUM		130394							
POOL		WELL #:		RRCID -> 109192		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027							
STONE A		WELL #:		RRCID -> 249712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
PRESTRIEDGE		WELL #:		RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	803	-0-	-220	-0-	796 2	7 9	N	6
02	952 N	611	-0-	-341	-0-	611 2		N	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-
04	780 N	373	-0-	-407	-0-	373 2		N	-0-
05	682 N	299	-0-	-383	-0-	299 2		N	-0-
06	660 N	265	-0-	-395	-0-	265 2		N	-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	287 2		N	-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	110933	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9568	PERF.	8003 - 9012			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		44
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 7		43
TOTAL GAS PROD:			-0-												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895											
BRALY, S. M.				1	RRCID ->	103247	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8965 - 9185			
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3			N	-0-		94			
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-		94			
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3			N	-0-		94			
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	88 7	6			
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		6			
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-		6			
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	885 2	90 9		N	82		88			
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	714 2	39 9		N	35		123			
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	646 2	18 9		N	16		139			
10	961 N	739	-0-	-222	-0-	727 2	12 9		N	11		150			
11	720 N	713	-0-	-7	-0-	692 2	21 9		N	19		169			
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687 2	8 9		N	7		176			
TOTAL GAS PROD:			5,032												TOTAL CONDENSATE PROD: 170

HIBBARD ENERGY, LP				383757											
TRAVIS				1	RRCID ->	089045	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9366 - 9607			
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-		34			
02	700 N	686	-0-	-14	-0-	683 2	3 9		N	3		37			
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-		37			
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		37			
05	775 N	106	-0-	-669	-0-	106 2			N	-0-		37			
06	750 N	271	-0-	-479	-0-	271 2			N	-0-		37			
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-		37			
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276 2	3 9		N	3		40			
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	232 2	1 9		N	1	1 8	40			
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	275 2	1 9		N	1	1 8	40			
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2			N	-0-		40			
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		40			
TOTAL GAS PROD:			4,029												TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757													
TRAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2281	2	73	9	N	66				147
02	2128 N	2118	-0-	-10	-0-	2051	2	67	9	N	61				208
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2371	2	33	9	N	30				238
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30				268
05	2356 N	1991	-0-	-365	-0-	1980	2	11	9	N	10				278
06	2340 N	1769	-0-	-571	-0-	1767	2	2	9	N	2				280
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2				282
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-				282
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				282
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-				282
11	2160 N	1852	-0-	-308	-0-	1852	2			N	-0-				282
12	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT				282
TOTAL GAS PROD:		23,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		201									

WINNINGHAM, GARLAND		WELL #: 1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994						
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2				35
02	868 N	535	-0-	-333	-0-	531	2	4	9	N	4				39
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1				40
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				40
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				40
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				40
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				40
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	542	2	175	9	N	159	178	1		21
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3				24
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	856	2	4	9	N	4	1	8		27
11	690 N	554	-0-	-136	-0-	551	2	3	9	N	3				30
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		6,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		176									

TAYLOR, LESTER		WELL #: 1		RRCID -> 131938		COMPL. DATE 09/14/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852							
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1363	2	8	9	N	7				182	
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1299	2	33	9	N	30	182	1		30	
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3				33	
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				33	
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-				33	
06	1440 N	1326	-0-	-114	-0-	1326	2			N	-0-				33	
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				33	
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				33	
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1				34	
10	1519 N	1094	-0-	-425	-0-	1093	2	1	9	N	1				35	
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1802	2	180	9	N	164	181	1	1	8	17
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		15,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		206										

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757														
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1052 2	12	9	N	11	175	1	1	8	50
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	915 2	11	9	N	10					60
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	894 2	11	9	N	10	2	8			68
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1041 2	12	9	N	11	1	8			78
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146 2	11	9	N	10					88
06		870 N	729	-0-	-141	-0-	712 2	17	9	N	15					103
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179 2	2	9	N	2					105
08		1147 N	478	-0-	-669	-0-	476 2	2	9	N	2					107
09		720 N	719	-0-	-1	-0-	717 2	2	9	N	2	1	8			108
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1333 2	7	9	N	6	1	8			113
*11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1290 2	6	9	N	5	1	8			117
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT					117
TOTAL GAS PROD:		10,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		84										

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630								
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	110 2	14	9	Y	13	3	8			56
02	DLQ	G-10	142	-0-	142	-0-	134 2	8	9	Y	7					63
03	DLQ	G-10	279	-0-	279	-0-	421 2	151	9	Y	137	176	1	2	8	22
04	DLQ	G-10	138	-0-	138	-0-	559 2	33	9	Y	30					52
05	DLQ	G-10	139	-0-	139	-0-	698 2	17	9	Y	15					67
06		805 N	107	-0-	-698	-0-	105 2	2	9	Y	2					69
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 2	1	9	Y	1					70
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	100 2	54	9	Y	49					119
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	116 2	34	9	Y	31	3	8			147
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	106 2	87	9	Y	79	181	1			45
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	107 2	21	9	Y	19	1	8			63
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT					63
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		383										

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

J-O'B OPERATING COMPANY SMITH, B.M.		427302		WELL #: 1		RRCID -> 083188		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9004 - 9259						
01	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2014 - P&A 01/30/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
 WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8961 - 9112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			70
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			70
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			70
04	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			70
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			70
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			70
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			70
08	1116	N	723	-0-	-393	-0-	-0-	723	3		N	-0-			70
09	1020	N	535	-0-	-485	-0-	-0-	535	3		N	-0-			70
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			70
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			70
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 12,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

01	1147	N	328	-0-	-819	-0-	-0-	328	3		N	-0-			38
02	1736	N	560	-0-	-1176	-0-	-0-	560	3		N	-0-			38
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			38
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			38
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			38
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			38
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			38
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			38
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			38
10	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			38
11	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			38
*12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
BARRON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098200	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8863 - 9108
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WAGNER OIL COMPANY				891175								
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	092524	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8918 - 9177
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	243 1	2461	2	N	2	194
							2 9					
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	400 1	3715	2	N	56	172 1 3 8 75
							62 9					
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	451 1	3296	2	N	101	176
							111 9					
04	2610	X	2109	-0-	-501	-0-	281 1	1782	2	N	42	174 1 44
							46 9					
05	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	285 1	2203	2	N	44	1 8 87
							48 9					
06	2910	X	699	-0-	-2211	-0-	86 1	552	2	N	55	142
							61 9					
07	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	329 1	2387	2	N	52	3 8 191
							57 9					
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	501 1	3419	2	N	18	1 8 208
							20 9					
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	470 1	3199	2	N	1	1 8 208
							1 9					
10	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	323 1	2221	2	N	-0-	208
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	478 1	3947	2	N	1	1 8 208
							1 9					
12	3007	X	826	-0-	-2181	-0-	110 1	716	2	N	-0-	171 1 37
TOTAL GAS PROD:			34,264	TOTAL CONDENSATE PROD:			372					

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 094104		COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1	915	2	N	176	189 1 2 8 44
						194	9					
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	N	137	181
						151	9					
03	1488 N	1034	-0-	-454	-0-	63	1	915	2	N	51	182 1 50
						56	9					
04	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	70	1	805	2	N	182	181 1 1 8 50
						200	9					
05	1612 N	994	-0-	-618	-0-	62	1	871	2	N	55	105
						61	9					
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	189	167 1 2 8 125
						208	9					
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	788	1	788	2	N	72	197
						79	9					
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1666	2	N	23	187 1 33
						25	9					
09	1230 N	987	-0-	-243	-0-	65	1	822	2	N	91	124
						100	9					
10	1643 N	792	-0-	-851	-0-	51	1	655	2	N	78	1 8 201
						86	9					
11	1770 N	1197	-0-	-573	-0-	68	1	1035	2	N	85	179 1 107
						94	9					
12	1023 N	808	-0-	-215	-0-	55	1	646	2	N	97	204
						107	9					
TOTAL GAS PROD:		14,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,236						

SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 097251		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH		WELL #: 2		RRCID -> 134007		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 147255		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 214407		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 222673		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:		
1674 N	219	-0-	-1455	-0-	206	2	13	9	N	12	296				
672 N	145	-0-	-527	-0-	141	2	4	9	N	4	300				
527 N	213	-0-	-314	-0-	196	2	17	9	N	15	191	124	1		
210 N	98	-0-	-112	-0-	81	2	17	9	N	15	206				
155 N	69	-0-	-86	-0-	62	2	7	9	N	6	212				
1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	2	24	9	N	22	234				
1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	N	16	250				
1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8	258				
1140 N	325	-0-	-815	-0-	321	2	4	9	N	4	262				
1271 N	367	-0-	-904	-0-	354	2	13	9	N	12	274				
990 N	436	-0-	-554	-0-	427	2	9	9	N	8	282				
1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	N	18	300				
TOTAL GAS PROD:			6,715											TOTAL CONDENSATE PROD:	140

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:		
9548 #	7349	-0-	-2199	-0-	7259	2	90	9	N	82	170				
8316 #	6536	-0-	-1780	-0-	6464	2	72	9	N	65	235				
8308 #	6820	-0-	-1488	-0-	6708	2	112	9	N	102	145	192	1		
7740 #	6309	-0-	-1431	-0-	6252	2	57	9	N	52	197				
7347 #	451	-0-	-6896	-0-	451	2			N	-0-	197				
7110 #	26	-0-	-7084	-0-	26	2			N	-0-	197				
7223 #	74	-0-	-7149	-0-	74	2			N	-0-	197				
6603	103	-0-	-6500	-0-	103	2			N	-0-	197				
1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1219	2	6	9	N	5	202				
2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2380	2	36	9	N	33	235				
1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1886	2	33	9	N	30	265				
1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1944	2	26	9	N	24	289				
TOTAL GAS PROD:			35,198											TOTAL CONDENSATE PROD:	393

OIL AND GAS DIVISION

PINE BLUFF (PAGE 6500)		//CONT.//		71579 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.//		406605											
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	270661	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6458 - 6464			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	694649						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	694649						N	-0-			-0-
03	0 W	3094	-0-	3094	697743		3094	2			N	-0-			-0-
04	0 W	11174	-0-	11174	708917		11174	2			N	-0-			-0-
05	78144	10877	-0-	-67267	641650		10877	2			N	-0-			-0-
06	10288	10288	-0-	-0-	641650		10288	2			N	-0-			-0-
07	11221	11221	-0-	-0-	641650		11221	2			N	-0-			-0-
08	11687	10523	-0-	-1164	640486		10523	2			N	-0-			-0-
09	11160	8437	-0-	-2723 B	637763		8437	2			N	-0-			-0-
10	645989 X	8226	-0-	-637763	-0-		8226	2			N	-0-			-0-
11	10860 X	5924	-0-	-4936	-0-		5924	2			N	-0-			-0-
12	11222 X	4570	-0-	-6652	-0-		4570	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PINE FLAT (PETTET)		71586 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668													
REAVLEY		WELL #:		2	RRCID ->	229022	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9950 - 11828			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WINSTON GAS UNIT		8		RRCID ->	240003	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	9919 - 10107				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8804 X	7894	-0-	-910	-0-		7060	2	777	3	Y	52	55	1	71
02	7224 X	7034	-0-	-190	-0-		6244	2	717	3	Y	66			137
03	7998 X	7550	-0-	-448	-0-		6691	2	778	3	Y	74	109	1	102
04	7740 X	7007	-0-	-733	-0-		6243	2	725	3	Y	35	115	1	22
05	7998 X	6964	-0-	-1034	-0-		6150	2	752	3	Y	56			78
06	7650 X	6292	-0-	-1358	-0-		5573	2	678	3	Y	37	50	1	65
07	7781 X	6576	-0-	-1205	-0-		5805	2	728	3	Y	39	51	1	53
08	6789 X	6584	-0-	-205	-0-		5821	2	715	3	Y	44			97
09	6570 X	6220	-0-	-350	-0-		5488	2	691	3	Y	37	56	1	78
10	6789 X	5946	-0-	-843	-0-		5208	2	687	3	Y	46	57	1	67
11	6360 X	5703	-0-	-657	-0-		4998	2	659	3	Y	42			109
12	6572 X	5683	-0-	-889	-0-		4972	2	663	3	Y	44			153
TOTAL GAS PROD:		79,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		572									

OIL AND GAS DIVISION

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

01	310 X	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			152
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	303	2	23	9	N			173
03	310 X	309	-0-	-1	-0-	299	2	10	9	N			182
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N			187
05	372 X	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	N			188
06	360 X	314	-0-	-46	-0-	295	2	19	9	N			205
07	372 X	292	-0-	-80	-0-	253	2	39	9	N	175	1	65
08	341 X	240	-0-	-101	-0-	240	2			N			65
09	330 X	216	-0-	-114	-0-	216	2			N			65
10	310 X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N			65
11	300 X	207	-0-	-93	-0-	207	2			N			65
12	279 X	196	-0-	-83	-0-	196	2			N			65
TOTAL GAS PROD:		3,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			67
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2		N	-0-			67
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			67
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			67
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-			67
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			67
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			67
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			67
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2		N	-0-			67
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2		N	-0-			67
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			67
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		1,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71599 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

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

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

01	1457 #	313	-0-	-1144	-0-	313 2		N	-0-			100
02	840 #	93	-0-	-747	-0-	93 2		N	-0-			100
03	248 #	86	-0-	-162	-0-	86 2		N	-0-			100
04	300 #	97	-0-	-203	-0-	97 2		N	-0-			100
05	310 #	106	-0-	-204	-0-	106 2		N	-0-			100
06	300 #	93	-0-	-207	-0-	93 2		N	-0-			100
07	93 #	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			100
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			100
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	57 2		N	-0-			100
10	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-	38 1		62
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-			62
12	93 #	16	-0-	-77	-0-	16 2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			1,052	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. HILLIN ESTATE		71599 500 255136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
WELL #: 1		RRCID -> 088893	COMPL. DATE 07/17/1980	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5851	-	5853
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013							
TOTAL GAS PROD: -0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) CONQUEST ENERGY, INC. BRADY, JAMES E. UNIT		71599 600 172237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
WELL #: 1 L		RRCID -> 091561	COMPL. DATE 12/28/1980	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 7376	-	7390
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
TOTAL GAS PROD: -0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) CONQUEST ENERGY, INC. CASSITY, J.		71599 610 172237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
WELL #: 1		RRCID -> 148806	COMPL. DATE 01/06/1994	TOTAL DEPTH 7158	PERF. 6894	-	6906
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 111
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 111
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 111
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 111
TOTAL GAS PROD: -0-				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK)		71600 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
AC EXPLORATION, LLC		003645		WELL #: 1		RRCID -> 219523		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6934 - 6996			
BRADY ESTATE															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

PISTOL HILL (PETTIT)		71700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
CARR RESOURCES, INC.		135180		WELL #: 1		RRCID -> 229230		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7747 - 7752			
PETERSON, J.N.															
01	1519 #	1413	-0-	-106 B	-21289	1406	2	7	9	N	6				78
02	924 #	693	-0-	-231 B	-21520	693	2			N	-0-				78
03	1240 #	332	-0-	-908 B	-22428	306	2	26	9	N	24				102
04	1380 #	466	-0-	-914 B	-23342	447	2	19	9	N	17	73	1		46
05	1426 #	812	-0-	-614 B	-23956	804	2	8	9	N	7				53
06	1380 #	538	-0-	-842 B	-24798	532	2	6	9	N	5				58
07	775 #	554	-0-	-221 B	-25019	550	2	4	9	N	4				62
08	806 #	419	-0-	-387 B	-25406	419	2			N	-0-				62
09	780 #	620	-0-	-160 B	-25566	620	2			N	-0-				62
10	806 #	578	-0-	-228 B	-25794	578	2			N	-0-				62
11	540 #	550	-0-	10 B	-25784	550	2			N	-0-				62
12	651 #	560	-0-	-91 B	-25875	560	2			N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		7,535								TOTAL CONDENSATE PROD:		63			

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

LAIRD, S.S. HEIRS		71700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
		135180		WELL #: 1		RRCID -> 230813		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7540 - 7547			
01	1798 N	1125	-0-	-673 B	-0-	1093	2	32	9	N	29				70
02	1148 N	491	-0-	-657 B	-0-	474	2	17	9	N	15				85
03	1333 N	756	-0-	-577 B	-0-	714	2	42	9	N	38				123
04	1080 N	778	-0-	-302 B	-0-	741	2	37	9	N	34	113	1		44
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	715	2	22	9	N	20				64
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	707	2	20	9	N	18				82
07	806 N	792	-0-	-14 B	-0-	758	2	34	9	N	31				113
08	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	758	2	68	9	N	62	75	1		100
09	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1124	2	53	9	N	48				148
10	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	744	2	8	9	N	7	134	1		21
11	810 N	656	-0-	-154 B	-0-	633	2	23	9	N	21				42
*12	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1320	2	25	9	N	23				65
TOTAL GAS PROD:		10,162								TOTAL CONDENSATE PROD:		346			

PITTSBURG (SMACK OVER)		71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 054886		COMPL. DATE 02/02/1973		TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		AMT CODE	AMT CODE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-	-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-	-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-	-0-
04	2610	X	1450	-0-	-1160	-0-	1450	2	N	-0-	-0-
05	2728	X	1247	-0-	-1481	-0-	1247	2	N	-0-	-0-
06	2670	X	645	-0-	-2025	-0-	645	2	N	-0-	-0-
07	2759	X	240	-0-	-2519	-0-	240	2	N	-0-	-0-
08	1240	N	874	-0-	-366	-0-	874	2	N	-0-	-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2	N	-0-	-0-
11	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2	N	-0-	-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PITTSBURG GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 092525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		AMT CODE	AMT CODE
01	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2	N	-0-	-0-
02	50176	X	13752	-0-	-36424	-0-	13749	2	N	3	3 8
03	53878	X	16240	-0-	-37638	-0-	16240	2	N	-0-	-0-
04	52091	X	52091	-0-	-0-	-0-	52091	2	N	-0-	-0-
05	40300	X	30871	-0-	-9429	-0-	30871	2	N	-0-	-0-
06	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2	N	-0-	-0-
07	53816	X	17928	-0-	-35888	-0-	17926	2	N	2	2 8
08	53816	X	24623	-0-	-29193	-0-	24622	2	N	1	1 8
09	52080	X	40050	-0-	-12030	-0-	40050	2	N	-0-	-0-
10	50932	X	50932	-0-	-0-	-0-	50932	2	N	-0-	-0-
11	48555	X	48555	-0-	-0-	-0-	48555	2	N	-0-	-0-
*12	49520	X	49520	-0-	-0-	-0-	49520	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		382,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		6			

PITTSBURG GAS UNIT #1		WELL #: 1X		RRCID -> 128012		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		AMT CODE	AMT CODE
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2	N	-0-	-0-
02	18620	X	9607	-0-	-9013	-0-	9607	2	N	-0-	-0-
03	20615	X	361	-0-	-20254	-0-	361	2	N	-0-	-0-
04	19950	X	7485	-0-	-12465	-0-	7485	2	N	-0-	-0-
05	12214	X	8189	-0-	-4025	-0-	8189	2	N	-0-	-0-
06	11820	X	11719	-0-	-101	-0-	11719	2	N	-0-	-0-
07	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	26054	2	N	2	2 8
08	8184	X	7187	-0-	-997	-0-	7187	2	N	-0-	-0-
09	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2	N	-0-	-0-
10	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2	N	-0-	-0-
11	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2	N	-0-	-0-
*12	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	20566	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		160,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

PONE (CAGLE)			72257 165		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
RHEATA RESOURCES, LLC			704807									
TALIAFERRO HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	129280	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7892 - 7900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PONE (GLOYD)			72257 330		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
FAIR OIL, LTD.			258410										
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	016490	COMPL. DATE	11/03/1958	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	6552 - 6557	
01	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	1820	2	14	9	N	13	2 8	69
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	506	1	1805	2	N	9		78
03	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	483	1	1158	2	N	6		84
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	690	1	1651	2	N	9		93
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	713	1	1566	2	N	8		101
06	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1466	2	13	9	N	12		113
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	713	1	1541	2	N	10		123
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	713	1	1466	2	N	11		134
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	690	1	1100	2	N	5		139
10	1860 N	1326	-0-	-534	-0-	437	1	877	2	N	11		150
11	1800 N	1648	-0-	-152	-0-	575	1	1067	2	N	5		155
12	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	391	1	1448	2	N	16		171
TOTAL GAS PROD:			23,004	TOTAL CONDENSATE PROD:			115						

JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781						CNTY: RUSK			
EATON, J. L., GAS UNIT #2			WELL #:	1	RRCID ->	040972	COMPL. DATE	12/12/1966	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6570 - 6576
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-	42
02	280 N	112	-0-	-168	-0-	112	2			N	-0-	42
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-	42
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-	42
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	42
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	42
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	42
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	42
09	420 N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-	42
10	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-	42
11	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-	42
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	42
TOTAL GAS PROD:			2,619	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PONE (PETTIT, LO. -G-) FAULCONER, VERNON E., INC. /GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3		72257 550 263701		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
		WELL #:	1	RRCID ->	016482	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7428 - 7436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3091	3091	-0-	-0-	-0-	224	1	2823	2	N	40					172
						44	9									
02	3203	3203	-0-	-0-	-0-	224	1	2935	2	N	40					212
						44	9									
03	2729	2729	-0-	-0-	-0-	224	1	2342	2	N	148	190	1			170
						163	9									
04	2550	2272	-0-	-278	-0-	2182	2	90	9	N	82	194	1			58
05	2976	2976	-0-	-0-	-0-	248	1	2641	2	N	79					137
						87	9									
06	2757	2757	-0-	-0-	-0-	232	1	2404	2	N	110					247
						121	9									
07	2784	2784	-0-	-0-	-0-	248	1	2459	2	N	70	185	1			132
						77	9									
08	2635	2604	-0-	-31	-0-	232	1	2300	2	N	65					197
						72	9									
09	2550	2487	-0-	-63	-0-	240	1	2141	2	N	96	184	1			109
						106	9									
10	2635	2567	-0-	-68	-0-	248	1	2238	2	N	74					183
						81	9									
11	3000 N	3320	-0-	320	320	240	1	2980	2	N	91	184	1			90
						100	9									
*12	3100 N	3851	-0-	751	1071	248	1	3491	2	N	102					192
						112	9									
TOTAL GAS PROD:		34,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		997										

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC NEUMANN GAS UNIT		72904 500 501130		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	016502	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8874 - 8882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	84	-0-	84	1002	71	2	13	9	N	12	20	1			61
02		1122 X	120	-0-	-1002	-0-	114	2	6	9	N	5					66
03		212 X	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					68
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7	39	1			36
05		124 N	56	-0-	-68	-0-	54	2	2	9	N	2					38
06		210 N	73	-0-	-137	-0-	72	2	1	9	N	1					39
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4	20	1			23
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	54	2	39	9	N	35	38	1			20
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	170	2	14	9	N	13					33
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					36
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	5	20	1			21
12		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

01	DLQ	G-10	142	-0-	142	2089	141	2	1	9	Y	1	39	1			424
02		2317 N	228	-0-	-2089	-0-	227	2	1	9	Y	1					425
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					425
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	79	1			346
05		248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					346
06		420 N	145	-0-	-275	-0-	145	2			Y	-0-					346
07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-	39	1			307
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	77	1			231
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					231
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					231
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	40	1			191
12		155 N NO RPT		-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

01	DLQ	G-10	68	-0-	68	1062	64	2	4	9	Y	4	18	1			64
02		1167 N	105	-0-	-1062	-0-	103	2	2	9	Y	2					66
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					67
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	Y	5	36	1			36
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	49	2	4	9	Y	4					40
06		180 N	67	-0-	-113	-0-	66	2	1	9	Y	1					41
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	18	1			26
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	49	2	33	9	Y	30	35	1			21
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	155	2	17	9	Y	15					36
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2					38
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	18	1			22
12		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PURT, W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					146
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

QUITMAN (GLOYD)		73844 282		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD								
GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672														
WHITE, S. J. ET AL		WELL #: 11 L		RRCID -> 053231		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD								
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562														
GREEN, CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 096087		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATLAS OPERATING LLC		036587		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD								
GOLDSMITH, J. B.		036587														
		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUITMAN (HILL)		//CONT.// 73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8020 - 8034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1325 2	37 9	Y	34			34
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2953 2	37 9	Y	34	26 1		42
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2319 2	34 9	Y	31	30 1		43
06	3000 N	3438	-0-	438	438	3418 2	20 9	Y	18	18 1		43
07	2536 N	2098	-0-	-438	-0-	2091 2	7 9	Y	6	49 1		-0-
08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2336 2	98 9	Y	89	41 1		48
09	2940	2703	-0-	-237	-0-	2670 2	33 9	Y	30	32 1		46
10	3165	3165	-0-	-0-	-0-	3131 2	34 9	Y	31	26 1		51
11	3171	3171	-0-	-0-	-0-	3131 2	40 9	Y	36	26 1		61
12	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		23,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		309						

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 7966 - 7996		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLORI ENERGY HOLDINGS INC.		310672		RRCID -> 156334		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8108 - 8117		
WHITE, S. J.		WELL #: 11-L										
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

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

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1191	-0-	-390	-0-	1061	2	130	9	N	118	171	114
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1081	2	107	9	N	97		211
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1644	2	117	9	N	106	168	149
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1225	2	112	9	N	102	174	77
05	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1106	2	117	9	N	106		183
06	1710 N	974	-0-	-736	-0-	876	2	98	9	N	89	173	99
07	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	1132	2	112	9	N	102		201
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1092	2	122	9	N	111	171	141
09	960 N	837	-0-	-123	-0-	762	2	75	9	N	68		209
10	1240 N	952	-0-	-288	-0-	850	2	102	9	N	93	181	121
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	957	2	293	9	N	266	171	216
12	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-		216
TOTAL GAS PROD:		13,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,258							

OIL AND GAS DIVISION

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118			333
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	180	0	244
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	141	164	0	221
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116			337
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	113	158	0	292
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	153	0	254
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	174	0	195
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	167	0	136
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115			251
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103			354
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	103	167	0	290
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			290
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,238

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											593	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 8021 - 8132		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		114 R	114	-0-	-0-	97 2	17 9	N	15			343
02		112 #	98	-0-	-14	98 2		N	-0-			343
03		2449 R	2449	-0-	-0-	2417 2	32 9	N	29	141 1		231
04		1604 R	1604	-0-	-0-	1585 2	19 9	N	17			248
05		2334 R	2334	-0-	-0-	2273 2	61 9	N	55			303
06		2370 #	1526	-0-	-844	1465 2	61 9	N	55			358
07		2449 #	2129	-0-	-320	2068 2	61 9	N	55	147 1		266
08		2449 #	2208	-0-	-241	2146 2	62 9	N	56			322
09		3017 R	3017	-0-	-0-	2940 2	77 9	N	70			392
10		3024 R	3024	-0-	-0-	2945 2	79 9	N	72			464
11		2945 R	2945	-0-	-0-	2945 2		N	-0-			464
12		2201 #	NO RPT	-0-	-2201			N	NO RPT			464
TOTAL GAS PROD:		21,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		424						

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8393 - 8405		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
01	15872 #	11642	-0-	-4230	-0-	176 1	10335 2	N	1028	982 1		286	
						1131 9							
02	14336 #	12836	-0-	-1500	-0-	84 1	11477 2	N	1159	1152 1		293	
						1275 9							
03	15872 #	11441	-0-	-4431	-0-	171 1	10123 2	N	1043	954 1		382	
						1147 9							
04	12210 #	11000	-0-	-1210	-0-	101 1	9888 2	N	919	925 1		376	
						1011 9							
05	14198 #	3782	-0-	-10416	-0-	127 1	3337 2	N	289	380 1		285	
						318 9							
06	13740 #	7123	-0-	-6617	-0-	854 1	5507 2	N	693	747 1		231	
						762 9							
07	14198 #	11554	-0-	-2644	-0-	615 1	9763 2	N	1069	936 1		364	
						1176 9							
08	14770 R	14770	-0-	-0-	-0-	233 1	13138 2	N	1272	1492 1		144	
						1399 9							
09	13777 R	13777	-0-	-0-	-0-	311 1	12114 2	N	1229	941 1		432	
						1352 9							
10	15779 R	15779	-0-	-0-	-0-	110 1	14173 2	N	1360	1502 1		290	
						1496 9							
11	14280 #	11429	-0-	-2851	-0-	120 1	10202 2	N	1006	943 1		353	
						1107 9							
*12	16251 R	16251	-0-	-0-	-0-	23 1	14633 2	N	1450	1329 1		474	
						1595 9							

TOTAL GAS PROD: 141,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,517

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. 797127
 CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)												
BRAMMER ENGINEERING, INC.												
BRAZOS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
01		4929 X	2227	-0-	-2702	-0-	2227 2		N	-0-		27
02	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	1923	1923 2		N	-0-		27
03		5161 X	3238	-0-	-1923	-0-	3238 2		N	-0-		27
04		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-		27
05		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-		27
06		3120 X	2391	-0-	-729	-0-	2391 2		N	-0-		27
07		3224 X	2005	-0-	-1219	-0-	2004 2	1 9	N	1	1 8	27
08	DLQ	G-10	2337	-0-	2337	2337	2337 2		N	-0-		27
09		5300 X	2963	-0-	-2337	-0-	2963 2		N	-0-		27
10		4619 X	2264	-0-	-2355	-0-	2264 2		N	-0-		27
11		2400 X	2055	-0-	-345	-0-	2055 2		N	-0-		27
12		3069 X	2441	-0-	-628	-0-	2441 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			31,153				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

HOSPITAL GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358												
01		13206 X	11299	-0-	-1907	-0-	11298 2	1 9	N	1	1 8	28
02	DLQ	G-10	10613	-0-	10613	10613	10613 2		N	-0-		28
03		0 W	11606	-0-	11606	22219	11606 2		N	-0-		28
04		33254 X	11035	-0-	-22219	-0-	11035 2		N	-0-		28
05		12059 X	11124	-0-	-935	-0-	11124 2		N	-0-		28
06		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11550 2		N	-0-		28
07		12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12226 2	4 9	N	4	4 8	28
08	DLQ	G-10	11483	-0-	11483	11483	11483 2		N	-0-		28
09		19436 X	7953	-0-	-11483	-0-	7953 2		N	-0-		28
10		12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	12676 2		N	-0-		28
11		11850 X	10290	-0-	-1560	-0-	10290 2		N	-0-		28
12		12245 X	10266	-0-	-1979	-0-	10266 2		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			132,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC												
LEE ROY SMITH SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-	

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057											
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592											
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65
	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65 7		-0-
	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127											
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104											
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 13746		PERF.10422 - 12104	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	930 X	459	-0-	-471	-0-	19	1	440	2	N	-0-
02	532 X	354	-0-	-178	-0-	13	1	341	2	N	-0-
03	775 N	429	-0-	-346	-0-	17	1	412	2	N	-0-
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	14	1	340	2	N	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	N	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	N	-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	14	1	303	2	N	-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	14	1	317	2	N	-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	2	N	-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	16	1	343	2	N	-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750		PERF.10642 - 11499	
01	6200 X	5515	-0-	-685	-0-	229	1	5280	2	Y	132
02	5040 X	4867	-0-	-173	-0-	183	1	4684	2	Y	132
03	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	202	1	5053	2	Y	132
04	5400 X	4971	-0-	-429	-0-	200	1	4770	2	Y	132
05	5518 X	5273	-0-	-245	-0-	222	1	5049	2	Y	134
06	5340 X	4975	-0-	-365	-0-	205	1	4770	2	Y	134
07	5394 X	5145	-0-	-249	-0-	220	1	4924	2	Y	134
08	DLQ G-10	5106	-0-	5106	5106	219	1	4887	2	Y	27
09	9959 X	4853	-0-	-5106	-0-	208	1	4645	2	Y	27
10	5208 X	4929	-0-	-279	-0-	213	1	4716	2	Y	27
11	4980 X	4633	-0-	-347	-0-	205	1	4428	2	Y	27
12	5146 X	4824	-0-	-322	-0-	218	1	4605	2	Y	27
TOTAL GAS PROD:		60,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537		PERF.10989 - 13362	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	Y	24
02	T. A.	714	-0-	714	714	144	1	570	2	Y	24
03	T. A.	689	-0-	689	1403	137	1	552	2	Y	24
04	T. A.	687	-0-	687	2090	145	1	542	2	Y	24
05	T. A.	812	-0-	812	2902	189	1	623	2	Y	24
06	T. A.	687	-0-	687	3589	148	1	539	2	Y	24
07	3959 X	370	-0-	-3589	-0-	87	1	283	2	Y	24
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	91	1	345	2	Y	5
09	690 N	452	-0-	-238	-0-	87	1	365	2	Y	5
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	92	1	376	2	Y	5
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	80	1	348	2	Y	5
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	19	1	393	2	Y	5
TOTAL GAS PROD:		6,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127											
CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2627	-0-	-287	-0-	109	1	2516	2	N	2	2 8	47
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	86	1	2202	2	N	-0-		47
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	108	1	2703	2	N	-0-		47
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	108	1	2565	2	N	1	1 8	47
05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	116	1	2638	2	N	-0-		47
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	107	1	2488	2	N	-0-		47
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	113	1	2526	2	N	1	1 8	47
08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2410	2	N	-0-		47
09	2610 N	2475	-0-	-135	-0-	106	1	2369	2	N	-0-		47
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	115	1	2558	2	N	-0-		47
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2364	2	N	-0-		47
*12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	119	1	2514	2	N	1	1 8	47
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 31,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221623		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015					
01	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			51
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			51
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-		51
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-		51
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-		51
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-		51
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-		51
08	DLQ G-10	92	-0-	92	92	4	1	88	2	Y	-0-		51
09	151 N	59	-0-	-92	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		51
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-		51
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		51
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		51

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705					
01	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	367	1	2009	2	N	-0-		47
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	330	1	1782	2	N	-0-		47
03	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	333	1	1876	2	N	-0-		47
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	369	1	1862	2	N	-0-		47
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	389	1	1900	2	N	-0-		47
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	330	1	1738	2	N	-0-		47
07	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	335	1	1633	2	N	-0-		47
08	2170 N	1930	-0-	-240	-0-	338	1	1592	2	N	-0-		47
09	2070 N	2049	-0-	-21	-0-	349	1	1700	2	N	-0-		47
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	373	1	1699	2	N	-0-		47
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	418	1	1968	2	N	-0-		47
12	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			N	-0-		47

TOTAL GAS PROD: 25,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA									
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127															
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568		PERF.10680 - 11020							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989		PERF.10034 - 10047							
01	7068 X	6960	-0-	-108	-0-	289	1	6670	2	N	1	1	8			48	
						1	9										
02	6580 X	6028	-0-	-552	-0-	227	1	5801	2	N	-0-					48	
03	7285 X	6203	-0-	-1082	-0-	239	1	5964	2	N	-0-					48	
04	7050 X	5924	-0-	-1126	-0-	239	1	5685	2	N	-0-					48	
05	7285 X	5814	-0-	-1471	-0-	245	1	5569	2	N	-0-					48	
06	6750 X	5376	-0-	-1374	-0-	222	1	5154	2	N	-0-					48	
07	6665 X	5364	-0-	-1301	-0-	224	1	5030	2	N	100					148	
						110	9										
08	DLQ G-10	5064	-0-	5064	5064	217	1	4847	2	N	-0-					148	
09	9798 X	4734	-0-	-5064	-0-	201	1	4502	2	N	28	176	1			-0-	
						31	9										
10	5425 X	4704	-0-	-721	-0-	203	1	4501	2	N	-0-					-0-	
11	5250 X	4373	-0-	-877	-0-	194	1	4179	2	N	-0-					-0-	
12	5363 X	4258	-0-	-1105	-0-	193	1	4065	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		129									

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11464 - 12872							
01	6820 X	6413	-0-	-407	-0-	266	1	6146	2	N	1	1	8			142	
						1	9										
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	217	1	5566	2	N	-0-					142	
03	6355 X	5998	-0-	-357	-0-	231	1	5767	2	N	-0-					142	
04	6150 X	5540	-0-	-610	-0-	223	1	5317	2	N	-0-					142	
05	6355 X	5919	-0-	-436	-0-	249	1	5670	2	N	-0-					142	
06	6150 X	5656	-0-	-494	-0-	233	1	5423	2	N	-0-					142	
07	6355 X	5730	-0-	-625	-0-	245	1	5484	2	N	1	1	8			142	
						1	9										
08	DLQ G-10	5715	-0-	5715	5715	245	1	5470	2	N	-0-					142	
09	11090 X	5375	-0-	-5715	-0-	230	1	5145	2	N	-0-					142	
10	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	237	1	5266	2	N	-0-					142	
11	5400 X	5348	-0-	-52	-0-	237	1	5111	2	N	-0-					142	
12	5580 X	5465	-0-	-115	-0-	247	1	5217	2	N	1	1	8			142	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		68,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127													
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006				TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4813	-0-	-240	-0-	200	1	4612	2	Y	1	1	8		8
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	161	1	4123	2	Y	-0-				8
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	179	1	4473	2	Y	-0-				8
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	180	1	4293	2	Y	-0-				8
05	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	188	1	4275	2	Y	-0-				8
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	185	1	4290	2	Y	-0-				8
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	202	1	4540	2	Y	1	1	8		8
08	DLQ G-10	4485	-0-	4485	4485	192	1	4293	2	Y	-0-				8
09	8799 X	4314	-0-	-4485	-0-	185	1	4129	2	Y	-0-				8
10	4557 X	4517	-0-	-40	-0-	195	1	4322	2	Y	-0-				8
11	4410 X	4293	-0-	-117	-0-	190	1	4103	2	Y	-0-				8
12	4557 X	4353	-0-	-204	-0-	197	1	4156	2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		53,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007				TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382					
*M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	1259	1	8625	2	Y	9	9	8		-0-
*02	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	916	1	8490	2	Y	-0-				-0-
*03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	990	1	8816	2	Y	-0-				-0-
*04	9150 X	8820	-0-	-330	-0-	956	1	7863	2	Y	1	1	8		-0-
*05	9455 X	8656	-0-	-799	-0-	985	1	7671	2	Y	-0-				-0-
*06	9150 X	8012	-0-	-1138	-0-	931	1	7081	2	Y	-0-				-0-
*07	9455 X	7911	-0-	-1544	-0-	957	1	6953	2	Y	1	1	8		-0-
*08	DLQ G-10	7834	-0-	7834	7834	954	1	6836	2	Y	40				40
*09	14987 X	7153	-0-	-7834	-0-	906	1	6247	2	Y	-0-				40
*10	8649 X	7482	-0-	-1167	-0-	942	1	6540	2	Y	-0-				40
*11	8010 X	7240	-0-	-770	-0-	919	1	6321	2	Y	-0-				40
12	7905 X	6929	-0-	-976	-0-	932	1	5996	2	Y	1	1	8		40
TOTAL GAS PROD:		99,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127											
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01	2697 X	2614	-0-	-83	-0-	487 1	2125 2	Y	2				64
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	468 1	1850 2	Y	-0-				64
03	2635 N	2574	-0-	-61	-0-	510 1	2064 2	Y	-0-				64
04	2520 N	2421	-0-	-99	-0-	512 1	1909 2	Y	-0-				64
05	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	580 1	1910 2	Y	-0-				64
06	2490 N	2391	-0-	-99	-0-	515 1	1876 2	Y	-0-				64
07	2511 N	2386	-0-	-125	-0-	558 1	1828 2	Y	-0-				64
08	DLQ G-10	2420	-0-	2420	2420	504 1	1916 2	Y	-0-	50	1		14
09	3000 N	2310	-0-	-690	1730	446 1	1864 2	Y	-0-				14
10	3100 N	2336	-0-	-764	966	457 1	1879 2	Y	-0-				14
11	3000 N	2294	-0-	-706	260	427 1	1867 2	Y	-0-				14
*12	2604 N	2344	-0-	-260	-0-	106 1	2238 2	Y	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		28,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426					
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	177 1	4094 2	N	2	2	8		8
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	136 1	3476 2	N	-0-				8
03	4371 X	4000	-0-	-371	-0-	154 1	3846 2	N	-0-				8
04	4230 X	4173	-0-	-57	-0-	168 1	4004 2	N	1	1	8		8
05	4371 X	3928	-0-	-443	-0-	165 1	3763 2	N	-0-				8
06	4140 X	3306	-0-	-834	-0-	136 1	3170 2	N	-0-				8
07	4309 X	3267	-0-	-1042	-0-	139 1	3128 2	N	-0-				8
08	DLQ G-10	3586	-0-	3586	3586	154 1	3432 2	N	-0-				8
09	6866 X	3280	-0-	-3586	-0-	140 1	3140 2	N	-0-				8
10	3937 X	3066	-0-	-871	-0-	132 1	2934 2	N	-0-				8
11	3480 X	3207	-0-	-273	-0-	142 1	3065 2	N	-0-				8
12	3596 X	3169	-0-	-427	-0-	143 1	3026 2	N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		42,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052					
01	775 N	500	-0-	-275	-0-	37 1	462 2	N	1	1	8		20
02	700 X	634	-0-	-66	-0-	28 1	606 2	N	-0-				20
03	775 X	638	-0-	-137	-0-	33 1	605 2	N	-0-				20
04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	35 1	656 2	N	27				47
05	744 X	572	-0-	-172	-0-	27 1	545 2	N	-0-				47
06	690 X	632	-0-	-58	-0-	36 1	596 2	N	-0-				47
07	744 X	658	-0-	-86	-0-	34 1	617 2	N	6	1	8		52
08	DLQ G-10	626	-0-	626	626	33 1	593 2	N	-0-				52
09	1316 X	690	-0-	-626	-0-	46 1	644 2	N	-0-				52
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	35 1	697 2	N	-0-				52
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	47 1	626 2	N	-0-				52
*12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:		7,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127												
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	6951	-0-	-458	-0-	289	1	6661	2	Y	1	1	8	54
							1							
02	6300 X	6112	-0-	-188	-0-	230	1	5882	2	Y	-0-			54
03	6975 X	6773	-0-	-202	-0-	261	1	6512	2	Y	-0-			54
04	6750 X	6539	-0-	-211	-0-	263	1	6273	2	Y	3	3	8	54
							3							
05	6975 X	6698	-0-	-277	-0-	282	1	6416	2	Y	-0-			54
06	6720 X	6362	-0-	-358	-0-	262	1	6100	2	Y	-0-			54
07	6758 X	6484	-0-	-274	-0-	277	1	6204	2	Y	3	3	8	54
							3							
08	DLQ G-10	6518	-0-	6518	6518	280	1	6238	2	Y	-0-			54
09	12740 X	6222	-0-	-6518	-0-	266	1	5956	2	Y	-0-			54
10	6665 X	6281	-0-	-384	-0-	271	1	6010	2	Y	-0-			54
11	6360 X	6097	-0-	-263	-0-	270	1	5827	2	Y	-0-			54
12	6510 X	6235	-0-	-275	-0-	282	1	5952	2	Y	1	1	8	54
							1							
							9							
TOTAL GAS PROD:		77,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229467		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	9537	-0-	-383	-0-	396	1	9140	2	Y	1	1	8	13
							1							
02	9240 X	8583	-0-	-657	-0-	323	1	8260	2	Y	-0-			13
03	10230 X	9387	-0-	-843	-0-	362	1	9025	2	Y	-0-			13
04	9900 X	9054	-0-	-846	-0-	362	1	8626	2	Y	60	1	8	72
							66							
							9							
05	10230 X	9237	-0-	-993	-0-	389	1	8848	2	Y	-0-			72
06	9240 X	8944	-0-	-296	-0-	369	1	8575	2	Y	-0-			72
07	9517 X	9041	-0-	-476	-0-	385	1	8646	2	Y	9	1	8	80
							10							
							9							
08	DLQ G-10	9018	-0-	9018	9018	387	1	8631	2	Y	-0-			80
09	17552 X	8534	-0-	-9018	-0-	365	1	8169	2	Y	-0-			80
10	9145 X	8508	-0-	-637	-0-	366	1	8119	2	Y	21			101
							23							
							9							
11	8850 X	8222	-0-	-628	-0-	364	1	7858	2	Y	-0-	94	1	7
12	9052 X	8545	-0-	-507	-0-	387	1	8158	2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		106,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229510		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	70 1	1620 2	N	1	1 8	-0-
02	1344 N	1302	-0-	-42	-0-	1 9	1253 2	N	-0-		-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	49 1	1424 2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	57 1	1316 2	N	-0-		-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	55 1	1431 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	63 1	1302 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	56 1	1332 2	N	-0-		-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	59 1	1442 2	N	-0-		-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	65 1	1314 2	N	-0-		-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	59 1	1351 2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	61 1	1233 2	N	-0-		-0-
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	57 1	1365 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HAUSERMAN, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 229772		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	43 1	998 2	N	-0-		18
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35 1	894 2	N	-0-		18
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	31 1	778 2	N	-0-		18
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	45 1	1073 2	N	-0-		18
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	44 1	1007 2	N	5		23
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	6 9	971 2	N	-0-		23
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42 1	993 2	N	5		28
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	44 1	1109 2	N	-0-		28
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	44 1	992 2	N	-0-		28
10	1054 N	996	-0-	-58	-0-	43 1	953 2	N	-0-		28
11	1110 N	940	-0-	-170	-0-	42 1	898 2	N	-0-		28
12	1085 N	952	-0-	-133	-0-	43 1	909 2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		12,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 2		RRCID -> 230591		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	68 1	1576 2	Y	-0-		-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	60 1	1525 2	Y	-0-		-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	69 1	1718 2	Y	-0-		-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	75 1	1784 2	Y	-0-		-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	82 1	1870 2	Y	-0-		-0-
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	78 1	1802 2	Y	-0-		-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	83 1	1854 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1959	-0-	1959	1959	84 1	1875 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1894	-0-	-1106	853	81 1	1813 2	Y	-0-		-0-
10	2862 N	2009	-0-	-853	-0-	87 1	1922 2	Y	-0-		-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	86 1	1856 2	Y	-0-		-0-
*12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	90 1	1903 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 2		RRCID -> 231136		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232065		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780								
01	4681 X	4154	-0-	-527	-0-	173 1	3979 2	N	2	2 8	8					
02	3920 X	3195	-0-	-725	-0-	120 1	3075 2	N	-0-		8					
03	4340 X	3578	-0-	-762	-0-	138 1	3440 2	N	-0-		8					
04	4200 X	3380	-0-	-820	-0-	136 1	3244 2	N	-0-		8					
05	4340 X	3410	-0-	-930	-0-	144 1	3266 2	N	-0-		8					
06	4020 X	3275	-0-	-745	-0-	135 1	3140 2	N	-0-		8					
07	3565 X	3300	-0-	-265	-0-	141 1	3158 2	N	1	1 8	8					
08	DLQ	G-10	-0-	3293	3293	141 1	3152 2	N	-0-		8					
09	6491 X	3198	-0-	-3293	-0-	132 1	2946 2	N	109	110 1	7					
10	3348 X	3030	-0-	-318	-0-	131 1	2899 2	N	-0-		7					
11	3240 X	2883	-0-	-357	-0-	128 1	2755 2	N	-0-		7					
12	3317 X	2936	-0-	-381	-0-	133 1	2803 2	N	-0-		7					
TOTAL GAS PROD:		39,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		112								

SNEED, C.W. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338								
01	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	63 1	1459 2	N	-0-		-0-					
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	94 1	2400 2	N	-0-		-0-					
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98 1	2451 2	N	-0-		-0-					
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	92 1	2185 2	N	1	1 8	-0-					
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	98 1	2230 2	N	-0-		-0-					
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	87 1	2020 2	N	-0-		-0-					
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	93 1	2077 2	N	1	1 8	-0-					
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	95 1	2121 2	N	-0-		-0-					
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	90 1	2019 2	N	-0-		-0-					
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	95 1	2107 2	N	-0-		-0-					
11	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	91 1	1958 2	N	-0-		-0-					
12	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	96 1	2028 2	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		26,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA									
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127															
WILSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	538	1	829	2	Y	6					7	
						7	9										
08	14B2 EXT	166	-0-	166	166	55	1	102	2	Y	8					15	
						9	9										
09	14B2 EXT	255	-0-	255	421	33	1	222	2	Y	-0-					15	
10	704 X	283	-0-	-421	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					15	
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	Y	-0-					15	
12	279 N	26	-0-	-253	-0-	6	1	19	2	Y	1					16	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		2,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		16											

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983									
01	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	366	1	8450	2	Y	5	5	8			16	
						6	9										
02	7700 X	7518	-0-	-182	-0-	283	1	7235	2	Y	-0-					16	
03	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	339	1	8461	2	Y	-0-					16	
04	8400 X	8265	-0-	-135	-0-	333	1	7931	2	Y	1	1	8			16	
						1	9										
05	8680 X	8430	-0-	-250	-0-	355	1	8075	2	Y	-0-					16	
06	8400 X	7884	-0-	-516	-0-	325	1	7559	2	Y	-0-					16	
07	8680 X	8033	-0-	-647	-0-	339	1	7603	2	Y	83	2	8			97	
						91	9										
08	DLQ G-10	8657	-0-	8657	8657	371	1	8286	2	Y	-0-					97	
09	17378 X	8721	-0-	-8657	-0-	373	1	8336	2	Y	11	108	1			-0-	
						12	9										
10	8370 X	8101	-0-	-269	-0-	349	1	7752	2	Y	-0-					-0-	
11	8100 X	7785	-0-	-315	-0-	345	1	7440	2	Y	-0-					-0-	
12	8370 X	7931	-0-	-439	-0-	359	1	7566	2	Y	5	1	8			4	
						6	9										
TOTAL GAS PROD:		98,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		105											

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11126 - 12154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		96 1	2213 2	N	1	1 8	78
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		1 9					
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		77 1	1966 2	N	-0-		78
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		87 1	2160 2	N	-0-		78
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		84 1	2005 2	N	-0-		78
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		95 1	2151 2	N	-0-		78
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		88 1	2046 2	N	-0-		78
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		91 1	2045 2	N	-0-		78
09	2130 N	2036	-0-	-94	-0-		92 1	2063 2	N	-0-		78
10	2139 N	2110	-0-	-29	-0-		87 1	1949 2	N	-0-		78
11	2100 N	2031	-0-	-69	-0-		91 1	2019 2	N	-0-		78
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		90 1	1941 2	N	-0-		78
							95 1	2013 2	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		25,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11021 - 12270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4526 X	4112	-0-	-414	-0-		171 1	3938 2	N	3	3 8	2
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		3 9					
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-		136 1	3487 2	N	-0-		2
04	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		152 1	3792 2	N	-0-		2
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		153 1	3657 2	N	1	1 8	2
06	3780 X	3774	-0-	-6	-0-		1 9					
07	3906 X	3735	-0-	-171	-0-		167 1	3789 2	N	-0-		2
08	DLQ G-10	3935	-0-	3935	3935		156 1	3618 2	N	-0-		2
09	7607 X	3672	-0-	-3935	-0-		159 1	3574 2	N	2	1 8	3
10	3968 X	3685	-0-	-283	-0-		2 9					
11	3810 X	3534	-0-	-276	-0-		169 1	3766 2	N	-0-		3
12	3937 X	3604	-0-	-333	-0-		157 1	3515 2	N	-0-		3
							159 1	3526 2	N	-0-		3
							157 1	3377 2	N	-0-		3
							163 1	3440 2	N	1	1 8	3
							1 9					
TOTAL GAS PROD:		45,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.10430 - 12224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-		17 1	383 2	Y	-0-		88
02	392 N	325	-0-	-67	-0-		12 1	313 2	Y	-0-		88
03	434 N	339	-0-	-95	-0-		13 1	326 2	Y	-0-		88
04	390 N	265	-0-	-125	-0-		11 1	254 2	Y	-0-		88
05	372 N	309	-0-	-63	-0-		13 1	296 2	Y	-0-		88
06	330 N	287	-0-	-43	-0-		12 1	275 2	Y	-0-		88
07	279 N	225	-0-	-54	-0-		10 1	215 2	Y	-0-		88
08	DLQ G-10	269	-0-	269	269		12 1	257 2	Y	-0-		88
09	390 N	121	-0-	-269	-0-		5 1	116 2	Y	-0-		88
10	217 N	116	-0-	-101	-0-		5 1	111 2	Y	-0-		88
11	270 N	86	-0-	-184	-0-		4 1	82 2	Y	-0-		88
12	124 N	43	-0-	-81	-0-		2 1	41 2	Y	-0-		88
TOTAL GAS PROD:		2,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127													
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	Y	1	1	8		8
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	66	1	1697	2	Y	-0-				8
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	Y	-0-				8
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	78	1	1849	2	Y	-0-				8
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	83	1	1877	2	Y	-0-				8
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	78	1	1817	2	Y	-0-				8
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-				8
08	DLQ G-10	1904	-0-	1904	1904	82	1	1822	2	Y	-0-				8
09	3000 N	1868	-0-	-1132	772	80	1	1788	2	Y	-0-				8
10	2669 N	1897	-0-	-772	-0-	82	1	1815	2	Y	-0-				8
11	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-				8
*12	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	83	1	1755	2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		22,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730						
01	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	330	1	7611	2	N	4	4	8		122
02	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	505	1	12923	2	N	-0-				122
03	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	495	1	12347	2	N	-0-				122
04	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	450	1	10714	2	N	1	1	8		122
05	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	451	1	10264	2	N	-0-				122
06	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	396	1	9198	2	N	-0-				122
07	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	408	1	9162	2	N	2	2	8		122
08	DLQ G-10	9036	-0-	9036	9036	388	1	8648	2	N	-0-				122
09	17701 X	8665	-0-	-9036	-0-	368	1	8231	2	N	60	177	1		5
10	10726 X	8402	-0-	-2324	-0-	362	1	8040	2	N	-0-				5
11	9600 X	8122	-0-	-1478	-0-	360	1	7762	2	N	-0-				5
12	9579 X	8077	-0-	-1502	-0-	366	1	7710	2	N	1	1	8		5
TOTAL GAS PROD:		117,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
 CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	97	1	2237	2	N	-0-				75
02	2240 N	1937	-0-	-303	-0-	73	1	1864	2	N	-0-				75
03	2480 N	2309	-0-	-171	-0-	89	1	2220	2	N	-0-				75
04	2250 N	2148	-0-	-102	-0-	87	1	2061	2	N	-0-				75
05	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	94	1	2129	2	N	-0-				75
06	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	88	1	2034	2	N	-0-				75
07	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	92	1	2071	2	N	1	1	8		75
08	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	88	1	1965	2	N	-0-				75
09	2130 N	2096	-0-	-34	-0-	89	1	1979	2	N	25				100
10	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	89	1	1985	2	N	-0-				100
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	94	1	2018	2	N	-0-				100
12	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	97	1	2036	2	N	-0-				100
TOTAL GAS PROD:		25,705				TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

01	2883 X	2302	-0-	-581	-0-	96	1	2206	2	Y	-0-				45
02	2156 N	2050	-0-	-106	-0-	77	1	1973	2	Y	-0-				45
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	92	1	2305	2	Y	-0-				45
04	2220 N	230	-0-	-1990	-0-	9	1	219	2	Y	2	2	8		45
05	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	2	9			Y	-0-				45
06	2310 N	19	-0-	-2291	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				45
07	248 N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	2	Y	-0-				45
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				45
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		7,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-				3
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-				3
03	4712 X	136	-0-	-4576	-0-	5	1	131	2	Y	-0-				3
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				3
05	76 X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-				3
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				3
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	T. A.	67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-				3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-				3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-				3
*12	67 X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	240479	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10112 - 11722	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	159	1	3661	2	N	-0-	177
02		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	142	1	3635	2	N	-0-	177
03		3720 X	2356	-0-	-1364	-0-	91	1	2265	2	N	-0-	177
04		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	148	1	3526	2	N	-0-	177
05		3720 X	3644	-0-	-76	-0-	153	1	3491	2	N	-0-	177
06		3600 X	3468	-0-	-132	-0-	143	1	3325	2	N	-0-	177
07		3720 X	3572	-0-	-148	-0-	152	1	3419	2	N	1	177
							1	9				1 8	
08	DLQ	G-10	3228	-0-	3228	3228	138	1	3090	2	N	-0-	177
09		6735 X	3507	-0-	-3228	-0-	150	1	3357	2	N	-0-	20
10		3658 X	3524	-0-	-134	-0-	152	1	3372	2	N	-0-	20
11		3480 X	3394	-0-	-86	-0-	150	1	3244	2	N	-0-	20
12		3627 X	3480	-0-	-147	-0-	158	1	3322	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			41,444									1	
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240480	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	9976 - 11702	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		6448 X	5686	-0-	-762	-0-	236	1	5446	2	Y	4	9
							4	9				4 8	
02		5600 X	5539	-0-	-61	-0-	208	1	5331	2	Y	-0-	9
03		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	245	1	6108	2	Y	-0-	9
04		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	254	1	6053	2	Y	1	9
							1	9				1 8	
05		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	264	1	6008	2	Y	-0-	9
06		6000 X	5926	-0-	-74	-0-	244	1	5682	2	Y	-0-	9
07		6200 X	5992	-0-	-208	-0-	253	1	5672	2	Y	61	68
							67	9				2 8	
08	DLQ	G-10	5801	-0-	5801	5801	249	1	5552	2	Y	-0-	68
09		11244 X	5443	-0-	-5801	-0-	233	1	5203	2	Y	6	-0-
							7	9				74 1	
10		6200 X	5799	-0-	-401	-0-	250	1	5549	2	Y	-0-	-0-
11		5940 X	5425	-0-	-515	-0-	240	1	5185	2	Y	-0-	-0-
12		5983 X	5362	-0-	-621	-0-	243	1	5115	2	Y	4	3
							4	9				1 8	
TOTAL GAS PROD:			69,906									76	
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	366	1	8442	2	N	2	30
02	9100 X	7394	-0-	-1706	-0-	278	1	7114	2	N	2	32
03	10075 X	7669	-0-	-2406	-0-	295	1	7367	2	N	6	38
04	9750 X	6977	-0-	-2773	-0-	281	1	6690	2	N	5	43
05	9734 X	6802	-0-	-2932	-0-	286	1	6516	2	N	-0-	43
06	8520 X	6525	-0-	-1995	-0-	268	1	6236	2	N	19	62
07	8184 X	6396	-0-	-1788	-0-	269	1	6042	2	N	77	138
08	DLQ G-10	6006	-0-	6006	6006	258	1	5748	2	N	-0-	138
09	11518 X	5512	-0-	-6006	-0-	236	1	5268	2	N	7	-0-
10	6789 X	5743	-0-	-1046	-0-	248	1	5495	2	N	-0-	-0-
11	6540 X	5449	-0-	-1091	-0-	241	1	5208	2	N	-0-	-0-
12	6386 X	5085	-0-	-1301	-0-	230	1	4855	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		78,368			TOTAL CONDENSATE PROD:						118	

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814												
01	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	424	1	9775	2	N	2	-0-
02	9212 X	9055	-0-	-157	-0-	340	1	8715	2	N	-0-	-0-
03	10199 X	9928	-0-	-271	-0-	383	1	9545	2	N	-0-	-0-
04	9870 X	9475	-0-	-395	-0-	382	1	9093	2	N	-0-	-0-
05	10199 X	9957	-0-	-242	-0-	419	1	9538	2	N	-0-	-0-
06	9870 X	9458	-0-	-412	-0-	390	1	9068	2	N	-0-	-0-
07	10013 X	9305	-0-	-708	-0-	397	1	8907	2	N	1	-0-
08	DLQ G-10	9625	-0-	9625	9625	413	1	9212	2	N	-0-	-0-
09	18800 X	9175	-0-	-9625	-0-	393	1	8782	2	N	-0-	-0-
10	9734 X	9389	-0-	-345	-0-	405	1	8984	2	N	-0-	-0-
11	9420 X	9044	-0-	-376	-0-	401	1	8643	2	N	-0-	-0-
12	9610 X	9117	-0-	-493	-0-	413	1	8703	2	N	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		113,729			TOTAL CONDENSATE PROD:						4	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 797127									
SESSIONS, RUBE GU										WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.10716 - 12302	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE							
01		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	554	1	Y	3	3	8	-0-						
							3	9											
02		2716 N	2518	-0-	-198	-0-	493	1	Y	-0-			-0-						
03		2945 N	2874	-0-	-71	-0-	566	1	Y	-0-			-0-						
04		2700 N	2624	-0-	-76	-0-	556	1	Y	1	1	8	-0-						
							1	9											
05		2790 N	2360	-0-	-430	-0-	564	1	Y	-0-			-0-						
06		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	565	1	Y	-0-			-0-						
07		2697 N	2428	-0-	-269	-0-	568	1	Y	1	1	8	-0-						
							1	9											
08	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	1351	353	1	Y	-0-			-0-						
09		2790 X	1352	-0-	-1438	-0-	253	1	Y	-0-			-0-						
10		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	579	1	Y	-0-			-0-						
11		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	571	1	Y	-0-			-0-						
*12		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	567	1	Y	1	1	8	-0-						
							1	9											

TOTAL GAS PROD: 29,911

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSON, CONNIE										WELL #: 1		RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10012 - 11747	
01		9796 X	8979	-0-	-817	-0-	373	1	N	2	2	8	115						
							2	9											
02		8512 X	7985	-0-	-527	-0-	300	1	N	-0-			115						
03		9238 X	8749	-0-	-489	-0-	337	1	N	-0-			115						
04		8910 X	8333	-0-	-577	-0-	336	1	N	-0-			115						
05		9207 X	8393	-0-	-814	-0-	353	1	N	3			118						
							3	9											
06		8700 X	8234	-0-	-466	-0-	340	1	N	-0-			118						
07		8835 X	8276	-0-	-559	-0-	353	1	N	1	1	8	118						
							1	9											
08	DLQ	G-10	8223	-0-	8223	8223	353	1	N	-0-			118						
09		16096 X	7873	-0-	-8223	-0-	337	1	N	-0-			118						
10		8494 X	7891	-0-	-603	-0-	340	1	N	-0-			118						
11		8220 X	7575	-0-	-645	-0-	336	1	N	-0-			118						
12		8277 X	7670	-0-	-607	-0-	347	1	N	-0-			118						

TOTAL GAS PROD: 98,181

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) SND OPERATING, L.L.C. KURTH		//CONT.// 74265 700 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA						
		WELL #: 3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	4146	-0-	-256	-0-	172	1	3966	2	Y	7	3	8			34
						8	9									
02	3640 X	3609	-0-	-31	-0-	136	1	3473	2	Y	-0-					34
03	4030 X	3876	-0-	-154	-0-	149	1	3727	2	Y	-0-					34
04	3900 X	3643	-0-	-257	-0-	147	1	3494	2	Y	2	1	8			35
						2	9									
05	4030 X	3924	-0-	-106	-0-	165	1	3759	2	Y	-0-					35
06	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	154	1	3581	2	Y	-0-					35
07	3999 X	3851	-0-	-148	-0-	164	1	3686	2	Y	1	1	8			35
						1	9									
08	DLQ G-10	3840	-0-	3840	3840	165	1	3675	2	Y	-0-					35
09	7444 X	3604	-0-	-3840	-0-	154	1	3450	2	Y	-0-					35
10	3937 X	3672	-0-	-265	-0-	158	1	3514	2	Y	-0-					35
11	3750 X	3515	-0-	-235	-0-	156	1	3359	2	Y	-0-					35
12	3844 X	3573	-0-	-271	-0-	162	1	3410	2	Y	1	1	8			35
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		44,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008				TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710						
01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	577	1	4033	2	Y	3	2	8			55
						3	9									
02	5040 X	4202	-0-	-838	-0-	488	1	3712	2	Y	2					57
						2	9									
03	5580 X	5192	-0-	-388	-0-	573	1	4619	2	Y	-0-					57
04	5400 X	5237	-0-	-163	-0-	612	1	4624	2	Y	1	1	8			57
						1	9									
05	5580 X	5165	-0-	-415	-0-	631	1	4534	2	Y	-0-					57
06	5010 X	3820	-0-	-1190	-0-	554	1	3266	2	Y	-0-					57
07	5425 X	4525	-0-	-900	-0-	519	1	4005	2	Y	1	1	8			57
						1	9									
08	DLQ G-10	4270	-0-	4270	4270	587	1	3683	2	Y	-0-					57
09	7104 X	2834	-0-	-4270	-0-	520	1	2307	2	Y	6	61	1			2
						7	9									
10	4650 X	2527	-0-	-2123	-0-	522	1	2005	2	Y	-0-					2
11	4380 X	1822	-0-	-2558	-0-	408	1	1414	2	Y	-0-					2
12	4526 X	1742	-0-	-2784	-0-	79	1	1663	2	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		45,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127														
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5859 X	5381	-0-	-478	-0-	219	1	5055	2	N	97	3	8			157
02	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	107	9	197	1	N	-0-					157
03	5115 X	5010	-0-	-105	-0-	193	1	4817	2	N	-0-					157
04	4950 X	4912	-0-	-38	-0-	198	1	4713	2	N	1	1	8			157
05	5115 X	4108	-0-	-1007	-0-	173	1	3935	2	N	-0-					157
06	4950 X	3706	-0-	-1244	-0-	153	1	3553	2	N	-0-					157
07	5115 X	3971	-0-	-1144	-0-	168	1	3761	2	N	38	181	1	1	8	13
08	DLQ G-10	3482	-0-	3482	3482	42	9	149	1	N	-0-					13
09	7380 X	3898	-0-	-3482	-0-	167	1	3731	2	N	-0-					13
10	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	243	1	5387	2	N	-0-					13
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	210	1	4533	2	N	-0-					13
*12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	200	1	4218	2	N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		54,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		136										

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14353 X	13219	-0-	-1134	-0-	549	1	12670	2	N	-0-					140
02	12684 X	11715	-0-	-969	-0-	440	1	11275	2	N	-0-					140
03	13640 X	12861	-0-	-779	-0-	496	1	12365	2	N	-0-					140
04	13140 X	12302	-0-	-838	-0-	494	1	11782	2	N	24	1	8			163
05	13485 X	12615	-0-	-870	-0-	531	1	12084	2	N	-0-					163
06	12780 X	12172	-0-	-608	-0-	502	1	11666	2	N	4					167
07	12958 X	12433	-0-	-525	-0-	530	1	11883	2	N	18	184	1	1	8	-0-
08	DLQ G-10	12311	-0-	12311	12311	20	9	528	1	N	-0-					-0-
09	23966 X	11655	-0-	-12311	-0-	499	1	11156	2	N	-0-					-0-
10	12555 X	11967	-0-	-588	-0-	516	1	11451	2	N	-0-					-0-
11	12150 X	11411	-0-	-739	-0-	506	1	10905	2	N	-0-					-0-
12	12431 X	11706	-0-	-725	-0-	530	1	11175	2	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		146,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		47										

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA									
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127																	
SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	201	1	4636	2	N	2	2	8			143			
02	4312 X	4281	-0-	-31	-0-	161	1	4120	2	N	-0-					143			
03	4774 X	4672	-0-	-102	-0-	180	1	4492	2	N	-0-					143			
04	4620 X	4517	-0-	-103	-0-	182	1	4334	2	N	1	1	8			143			
05	4774 X	4644	-0-	-130	-0-	195	1	4445	2	N	4					147			
06	4620 X	4482	-0-	-138	-0-	185	1	4297	2	N	-0-					147			
07	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	195	1	4383	2	N	-0-					147			
08	DLQ G-10	4573	-0-	4573	4573	196	1	4377	2	N	-0-					147			
09	8936 X	4363	-0-	-4573	-0-	187	1	4176	2	N	-0-					147			
10	4588 X	4442	-0-	-146	-0-	192	1	4250	2	N	-0-					147			
11	4440 X	4082	-0-	-358	-0-	181	1	3901	2	N	-0-					147			
12	4588 X	4379	-0-	-209	-0-	198	1	4180	2	N	1	1	8			147			
TOTAL GAS PROD:						53,852						TOTAL CONDENSATE PROD:						8	

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008				TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	252	1	5812	2	N	2	2	8			63			
02	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	229	1	5874	2	N	-0-					63			
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	263	1	6562	2	N	-0-					63			
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	240	1	5721	2	N	1	1	8			63			
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	232	1	5270	2	N	-0-					63			
06	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	273	1	6341	2	N	-0-					63			
07	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	288	1	6470	2	N	2					65			
08	DLQ G-10	6663	-0-	6663	6663	284	1	6338	2	N	37					102			
09	13045 X	6382	-0-	-6663	-0-	273	1	6109	2	N	-0-					102			
10	6820 X	6530	-0-	-290	-0-	281	1	6227	2	N	20	64	1			58			
11	6600 X	6204	-0-	-396	-0-	275	1	5929	2	N	-0-					58			
12	6758 X	6360	-0-	-398	-0-	288	1	6072	2	N	-0-					58			
TOTAL GAS PROD:						75,971						TOTAL CONDENSATE PROD:						62	

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	165	1	3808	2	Y	5	2 8 33
02	3724 X	3686	-0-	-38	-0-	139	1	3547	2	Y	-0-	33
03	4061 X	3798	-0-	-263	-0-	146	1	3652	2	Y	-0-	33
04	3930 X	3662	-0-	-268	-0-	147	1	3513	2	Y	2	1 8 34
05	4092 X	3789	-0-	-303	-0-	160	1	3629	2	Y	-0-	34
06	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	148	1	3432	2	Y	-0-	34
07	4092 X	3720	-0-	-372	-0-	159	1	3561	2	Y	-0-	34
08	DLQ G-10	3645	-0-	3645	3645	156	1	3488	2	Y	1	1 8 34
09	7115 X	3470	-0-	-3645	-0-	149	1	3321	2	Y	-0-	34
10	3782 X	3531	-0-	-251	-0-	152	1	3379	2	Y	-0-	34
11	3600 X	3410	-0-	-190	-0-	151	1	3259	2	Y	-0-	34
12	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	156	1	3284	2	Y	1	1 8 34
TOTAL GAS PROD: 43,711						TOTAL CONDENSATE PROD: 9						

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763			
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	160	1	3689	2	N	2	2 8 73
02	3360 X	2919	-0-	-441	-0-	110	1	2809	2	N	-0-	73
03	3720 X	3466	-0-	-254	-0-	134	1	3332	2	N	-0-	73
04	3600 X	3321	-0-	-279	-0-	134	1	3187	2	N	-0-	73
05	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	141	1	3210	2	N	-0-	73
06	3600 X	3241	-0-	-359	-0-	134	1	3107	2	N	-0-	73
07	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	143	1	3213	2	N	1	1 8 73
08	DLQ G-10	3426	-0-	3426	3426	146	1	3269	2	N	10	83
09	6597 X	3171	-0-	-3426	-0-	134	1	2993	2	N	40	123
10	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	137	1	3031	2	N	-0-	123
11	3330 X	2245	-0-	-1085	-0-	99	1	2146	2	N	-0-	123
*12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	169	1	3563	2	N	1	1 8 123
TOTAL GAS PROD: 39,249						TOTAL CONDENSATE PROD: 54						

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) SND OPERATING, L.L.C. KURTH		//CONT.// 74265 700 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA							
		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878		PERF.10000 - 11843							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	5890 X	5180	-0-	-710	-0-	215	1	4963	2	Y	2	2	8			29	
*02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	178	1	4559	2	Y	-0-					29	
*03	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	211	1	5275	2	Y	-0-					29	
*04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	211	1	5032	2	Y	-0-					29	
*05	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	225	1	5123	2	Y	-0-					29	
*06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	213	1	4944	2	Y	-0-					29	
*07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	217	1	4862	2	Y	1	1	8			29	
*08	DLQ G-10	5140	-0-	5140	5140	220	1	4910	2	Y	9					38	
*09	10149 X	5009	-0-	-5140	-0-	213	1	4771	2	Y	23					61	
*10	5363 X	4975	-0-	-388	-0-	215	1	4760	2	Y	-0-					61	
*11	5160 X	4785	-0-	-375	-0-	212	1	4573	2	Y	-0-					61	
12	5177 X	4993	-0-	-184	-0-	226	1	4766	2	Y	1	1	8			61	
TOTAL GAS PROD:		61,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		36											

WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009				TOTAL DEPTH 11925				PERF.10290 - 11857			
01	6758 X	5466	-0-	-1292	-0-	224	1	5169	2	N	66	3	8			118	
02	5908 X	4364	-0-	-1544	-0-	164	1	4196	2	N	4					122	
03	6541 X	4219	-0-	-2322	-0-	163	1	4056	2	N	-0-					122	
04	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	300	1	7156	2	N	102	153	1	1	8	70	
05	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	287	1	6529	2	N	13					83	
06	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	262	1	6087	2	N	-0-					83	
07	6541 X	6396	-0-	-145	-0-	273	1	6121	2	N	2	2	8			83	
08	DLQ G-10	6174	-0-	6174	6174	264	1	5902	2	N	7					90	
09	11982 X	5808	-0-	-6174	-0-	249	1	5559	2	N	-0-					90	
10	6634 X	5957	-0-	-677	-0-	257	1	5700	2	N	-0-					90	
11	6360 X	5734	-0-	-626	-0-	254	1	5480	2	N	-0-					90	
12	6386 X	5736	-0-	-650	-0-	258	1	5446	2	N	29	1	8			118	
TOTAL GAS PROD:		70,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		223											

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127												
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11141 - 12213				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	18	1	420	2	N	-0-			-0-
02	364 N	297	-0-	-67	-0-	11	1	286	2	N	-0-			-0-
03	403 N	308	-0-	-95	-0-	12	1	296	2	N	-0-			-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	N	-0-			-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-			-0-
09	690 N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	-0-			-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10012 - 11770				
01	9827 X	9335	-0-	-492	-0-	388	1	8946	2	Y	1	1	8	13
						1	9							
02	8400 X	8200	-0-	-200	-0-	308	1	7892	2	Y	-0-			13
03	9300 X	8713	-0-	-587	-0-	336	1	8377	2	Y	-0-			13
04	9000 X	8755	-0-	-245	-0-	350	1	8343	2	Y	56			69
						62	9							
05	9300 X	8908	-0-	-392	-0-	375	1	8533	2	Y	-0-			69
06	9000 X	8523	-0-	-477	-0-	352	1	8171	2	Y	-0-			69
07	9083 X	8655	-0-	-428	-0-	369	1	8276	2	Y	9	1	8	77
						10	9							
08	DLQ G-10	8607	-0-	8607	8607	369	1	8238	2	Y	-0-			77
09	16782 X	8175	-0-	-8607	-0-	350	1	7825	2	Y	-0-			77
10	8835 X	8267	-0-	-568	-0-	356	1	7890	2	Y	19			96
						21	9							
11	8520 X	7870	-0-	-650	-0-	349	1	7521	2	Y	-0-	90	1	6
12	8649 X	7940	-0-	-709	-0-	360	1	7580	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 101,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127											
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE	
01	7781 X	7097	-0-	-684	-0-	295	1	6798	2	Y	4	3 8	70
02	6440 X	6348	-0-	-92	-0-	239	1	6106	2	Y	3		73
03	7130 X	6894	-0-	-236	-0-	266	1	6628	2	Y	-0-		73
04	6900 X	6581	-0-	-319	-0-	265	1	6315	2	Y	1	1 8	73
05	7130 X	6697	-0-	-433	-0-	282	1	6415	2	Y	-0-		73
06	6870 X	6466	-0-	-404	-0-	267	1	6199	2	Y	-0-		73
07	7037 X	6587	-0-	-450	-0-	281	1	6304	2	Y	2	2 8	73
08	DLQ G-10	6403	-0-	6403	6403	275	1	6128	2	Y	-0-		73
09	12629 X	6226	-0-	-6403	-0-	266	1	5942	2	Y	16	86 1	3
10	6665 X	6255	-0-	-410	-0-	270	1	5985	2	Y	-0-		3
11	6450 X	5910	-0-	-540	-0-	262	1	5648	2	Y	-0-		3
12	6572 X	6075	-0-	-497	-0-	275	1	5800	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		77,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797				
*M	*O	*GAS PROD	*INJECT. (I)	*MONTHLY STATUS	*CUMU STATUS	*DISPOSITIONS	*DISPOSITIONS	*C	*COND PROD	*DISPOSITIONS	*DISPOSITIONS	*EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE	
*01	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	231	1	5324	2	Y	2	2 8	26
*02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	191	1	4879	2	Y	-0-		26
*03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	211	1	5254	2	Y	-0-		26
*04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	208	1	4944	2	Y	-0-		26
*05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	222	1	5053	2	Y	-0-		26
*06	5070 X	4977	-0-	-93	-0-	205	1	4772	2	Y	-0-		26
*07	5239 X	5002	-0-	-237	-0-	213	1	4788	2	Y	1	1 8	26
*08	DLQ G-10	5175	-0-	5175	5175	222	1	4943	2	Y	9		35
*09	10238 X	5063	-0-	-5175	-0-	216	1	4824	2	Y	21		56
*10	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	213	1	4729	2	Y	-0-		56
*11	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	212	1	4572	2	Y	-0-		56
*12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	224	1	4732	2	Y	1	1 8	56
TOTAL GAS PROD:		61,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) SND OPERATING, L.L.C. MIMS GAS UNIT		//CONT.// 74265 700 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009				TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6324 X	6065	-0-	-259	-0-	252	1	5812	2	N	1	1	8		160
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	208	1	5326	2	N	-0-				160
03	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	234	1	5848	2	N	-0-				160
04	5880 X	5663	-0-	-217	-0-	228	1	5434	2	N	1	1	8		160
05	6107 X	5976	-0-	-131	-0-	252	1	5724	2	N	-0-				160
06	5910 X	5694	-0-	-216	-0-	235	1	5459	2	N	-0-				160
07	6107 X	5622	-0-	-485	-0-	240	1	5381	2	N	1	1	8		160
08	DLQ G-10	5538	-0-	5538	5538	238	1	5300	2	N	-0-				160
09	10832 X	5294	-0-	-5538	-0-	225	1	5026	2	N	39	179	1		20
10	5735 X	5164	-0-	-571	-0-	223	1	4941	2	N	-0-				20
11	5550 X	4874	-0-	-676	-0-	216	1	4658	2	N	-0-				20
12	5611 X	4727	-0-	-884	-0-	214	1	4512	2	N	1	1	8		20
TOTAL GAS PROD:		66,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009				TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833					
01	7192 X	6374	-0-	-818	-0-	265	1	6107	2	N	2	2	8		15
02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	225	1	5766	2	N	5				20
03	6479 X	6344	-0-	-135	-0-	244	1	6100	2	N	-0-				20
04	6270 X	6163	-0-	-107	-0-	248	1	5914	2	N	1	1	8		20
05	6479 X	6273	-0-	-206	-0-	264	1	6009	2	N	-0-				20
06	6270 X	5998	-0-	-272	-0-	247	1	5751	2	N	-0-				20
07	6479 X	6133	-0-	-346	-0-	261	1	5851	2	N	19	1	8		38
08	DLQ G-10	6185	-0-	6185	6185	262	1	5846	2	N	70				108
09	11917 X	5732	-0-	-6185	-0-	245	1	5487	2	N	-0-				108
10	6262 X	5928	-0-	-334	-0-	255	1	5652	2	N	19	119	1		8
11	6000 X	5487	-0-	-513	-0-	243	1	5244	2	N	-0-				8
12	6200 X	5671	-0-	-529	-0-	257	1	5413	2	N	1	1	8		8
TOTAL GAS PROD:		72,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		117									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127											
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	6700	-0-	-337	-0-	278	1	6420	2	Y	2	2 8	75
02	6160 X	6071	-0-	-89	-0-	228	1	5843	2	Y	-0-		75
03	6572 X	6050	-0-	-522	-0-	233	1	5817	2	Y	-0-		75
04	6480 X	5819	-0-	-661	-0-	234	1	5584	2	Y	1	76 1	-0-
05	6727 X	6119	-0-	-608	-0-	258	1	5861	2	Y	-0-		-0-
06	6510 X	5842	-0-	-668	-0-	241	1	5601	2	Y	-0-		-0-
07	6727 X	5881	-0-	-846	-0-	251	1	5628	2	Y	2	1 8	1
08	DLQ G-10	5799	-0-	5799	5799	249	1	5550	2	Y	-0-		1
09	11243 X	5444	-0-	-5799	-0-	233	1	5211	2	Y	-0-		1
10	6045 X	5592	-0-	-453	-0-	241	1	5351	2	Y	-0-		1
11	5850 X	4949	-0-	-901	-0-	219	1	4730	2	Y	-0-		1
12	5890 X	5560	-0-	-330	-0-	252	1	5308	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		69,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	663	1	1500	2	Y	9	9 8	5
02	3612 X	2212	-0-	-1400	-0-	643	1	1569	2	Y	-0-		5
03	3999 X	3655	-0-	-344	-0-	748	1	2907	2	Y	-0-		5
04	3870 X	3576	-0-	-294	-0-	745	1	2829	2	Y	2	2 8	5
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	726	1	2380	2	Y	-0-		5
06	3540 X	3130	-0-	-410	-0-	730	1	2400	2	Y	-0-		5
07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	788	1	3161	2	Y	4	4 8	5
08	DLQ G-10	2571	-0-	2571	2571	728	1	1843	2	Y	-0-		5
09	4994 X	2423	-0-	-2571	-0-	703	1	1720	2	Y	-0-		5
10	3968 X	2915	-0-	-1053	-0-	743	1	2172	2	Y	-0-		5
11	3840 X	3612	-0-	-228	-0-	758	1	2854	2	Y	-0-		5
12	3968 X	3660	-0-	-308	-0-	742	1	2916	2	Y	2	2 8	5
TOTAL GAS PROD:		36,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10306 - 11754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10354 X	9077	-0-	-1277	-0-	377 1	8697 2	Y	3	3	8	108
02	8540 X	8299	-0-	-241	-0-	312 1	7987 2	Y	-0-			108
03	9455 X	9088	-0-	-367	-0-	350 1	8738 2	Y	-0-			108
04	9150 X	8350	-0-	-800	-0-	336 1	8011 2	Y	3	110	1	1 8 -0-
05	9455 X	8745	-0-	-710	-0-	368 1	8377 2	Y	-0-			-0-
06	8880 X	8531	-0-	-349	-0-	352 1	8179 2	Y	-0-			-0-
07	9176 X	8667	-0-	-509	-0-	370 1	8295 2	Y	2	1	8	1
08	DLQ G-10	8467	-0-	8467	8467	363 1	8104 2	Y	-0-			1
09	16519 X	8052	-0-	-8467	-0-	345 1	7707 2	Y	-0-			1
10	8804 X	8134	-0-	-670	-0-	351 1	7783 2	Y	-0-			1
11	8520 X	7813	-0-	-707	-0-	346 1	7467 2	Y	-0-			1
12	8680 X	8089	-0-	-591	-0-	366 1	7722 2	Y	1	1	8	1
						1	9					

TOTAL GAS PROD: 101,312

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SESSIONS, MABEL GU		WELL #:		RRCID -> 275316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6428 - 7993	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA (JAMES LIME)		75115 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE				
HARDING COMPANY		356430										
BLACK STONE REBECCA		WELL #: F 1SN		RRCID -> 266154		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8990 - 13266		
01	6665	150	-0-	-6515	32181	1 2	149 9	N	135	175	1	82
02	6020	874	-0-	-5146	27035	817 2	57 9	N	52			134
03	6665	1524	-0-	-5141	21894	1443 2	81 9	N	74	173	1	35
04	6450	1221	-0-	-5229	16665	1147 2	74 9	N	67			102
05	6665	-0-	-0-	-6665	10000			N	68			170
06	6450	1384	-0-	-5066	4934	1339 2	45 9	N	41	154	1	57
07	6665	2298	-0-	-4367	567	2197 2	101 9	N	92			149
08	2295 R	1728	-0-	-567	-0-	1718 2	10 9	N	9	131	1	27
09	3601 R	3601	-0-	-0-	-0-	3450 2	151 9	N	137			164
10	6963	6963	-0-	-0-	-0-	6956 2	7 9	N	6	142	1	28
11	5388 R	5388	-0-	-0-	-0-	5292 2	96 9	N	87			115
*12	6665	6929	-0-	264	264	6893 2	36 9	N	33	121	1	27

TOTAL GAS PROD: 32,060

TOTAL CONDENSATE PROD: 801

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND		75319 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA							
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668													
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 238359		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 12610		PERF.10989 - 12399					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				82
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				82
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092407		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10594 - 10664					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONNER GAS UNIT		75319 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA							
		120027													
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 098607		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10685 - 10704					
01	2790 N	2586	-0-	-204	-0-	374	1	2202	2	N	9	5	1		47
						10	9								
02	2436 N	2331	-0-	-105	-0-	338	1	1985	2	N	7				54
						8	9								
03	2635 N	2520	-0-	-115	-0-	374	1	2133	2	N	12	11	1		55
						13	9								
04	2490 N	2459	-0-	-31	-0-	362	1	2090	2	N	6				61
						7	9								
05	2573 N	2505	-0-	-68	-0-	374	1	2118	2	N	12	5	1		68
						13	9								
06	2430 N	2358	-0-	-72	-0-	362	1	1987	2	N	8				76
						9	9								
07	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	374	1	2061	2	N	2	5	1		73
						2	9								
08	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	374	1	2077	2	N	4				77
						4	9								
09	2370 N	2309	-0-	-61	-0-	362	1	1944	2	N	3				80
						3	9								
10	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	374	1	2009	2	N	5				85
						6	9								
11	2370 N	2278	-0-	-92	-0-	362	1	1913	2	N	3				88
						3	9								
12	2387 N	2324	-0-	-63	-0-	374	1	1947	2	N	3				91
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		28,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008										TOTAL DEPTH 11386	PERF.10803	- 10887			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	723 1	2538 2	N		9	7 1			100
							10 9								
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	633 1	2218 2	N		8				108
							9 9								
03		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	695 1	2431 2	N		14	15 1			107
							15 9								
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	681 1	2426 2	N		7				114
							8 9								
05		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	736 1	2641 2	N		10	7 1			117
							11 9								
06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	664 1	2227 2	N		10				127
							11 9								
07		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	743 1	2688 2	N		6	7 1			126
							7 9								
08		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	723 1	2575 2	N		-0-				126
09		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	708 1	2531 2	N		2				128
							2 9								
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	717 1	2446 2	N		5				133
							6 9								
*11		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	685 1	2277 2	N		3				136
							3 9								
*12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	708 1	2321 2	N		4				140
							4 9								
TOTAL GAS PROD:			37,821	TOTAL CONDENSATE PROD:						78					

SAMSON LONE STAR, LLC 744737										CNTY: ANGELINA					
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008										TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9711	- 10581			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ANGELINA				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	15	1	3063	2	Y	-0-					11
02	3080 X	2741	-0-	-339	-0-	2739	2	2	9	Y	2					13
03	3410 X	2979	-0-	-431	-0-	2976	2	3	9	Y	3					16
04	3210 X	2932	-0-	-278	-0-	179	1	2752	2	Y	1					17
						1	9									
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	260	1	2914	2	Y	1					18
						1	9									
06	2970 X	2958	-0-	-12	-0-	202	1	2752	2	Y	4					22
						4	9									
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	208	1	2879	2	Y	2					24
						2	9									
08	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	278	1	2812	2	Y	2					26
						2	9									
09	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	222	1	2618	2	Y	-0-					26
10	3162 X	3048	-0-	-114	-0-	121	1	2908	2	Y	17					43
						19	9									
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	222	1	2802	2	Y	2					45
						2	9									
*12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	223	1	2944	2	Y	1					46
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		36,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268				
01	3379 X	2923	-0-	-456	-0-	14	1	2909	2	Y	-0-					11
02	3052 X	2555	-0-	-497	-0-	2552	2	3	9	Y	3					14
03	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	2956	2	2	9	Y	2					16
04	3180 X	2948	-0-	-232	-0-	180	1	2766	2	Y	2					18
						2	9									
05	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	250	1	2801	2	Y	1					19
						1	9									
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	199	1	2703	2	Y	3					22
						3	9									
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	189	1	2613	2	Y	3					25
						3	9									
08	3038 X	2876	-0-	-162	-0-	259	1	2616	2	Y	1					26
						1	9									
09	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	207	1	2442	2	Y	-0-					26
10	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	117	1	2812	2	Y	17					43
						19	9									
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	215	1	2714	2	Y	2					45
						2	9									
*12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	211	1	2788	2	Y	1					46
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		34,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	119	1	7945	2	N	7		25
02	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	108	1	7176	2	N	14		39
03	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	119	1	7882	2	N	3		42
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	27	1	1751	2	N	2		44
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		44
06	12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	177	1	12668	2	N	15		59
07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	148	1	8612	2	N	3		62
08	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	223	1	8589	2	N	48		110
09	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	433	1	8556	2	N	2		112
10	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	221	1	8559	2	N	7		119
11	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	467	1	7778	2	N	8		127
*12	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	428	1	8151	2	N	6		133
TOTAL GAS PROD: 90,264													TOTAL CONDENSATE PROD: 115

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147										COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737									
CHEETAH GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 245986		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	204	1	4460	2	N	-0-					47		
02		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	181	1	3975	2	N	-0-					47		
03		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	194	1	4340	2	N	83					130		
04		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	199	1	4327	2	N	2	110	1			22		
05		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	207	1	4486	2	N	-0-					22		
06		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	229	1	4347	2	N	-0-					22		
07		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	212	1	4308	2	N	-0-					22		
08		4681 X	4485	-0-	-196	-0-	222	1	4263	2	N	-0-					22		
09		4590 X	4154	-0-	-436	-0-	196	1	3958	2	N	-0-					22		
10		4743 X	3761	-0-	-982	-0-	185	1	3576	2	N	-0-					22		
11		4590 X	3091	-0-	-1499	-0-	145	1	2946	2	N	-0-					22		
12		4526 X	3222	-0-	-1304	-0-	146	1	3012	2	N	58					80		
							64	9											

TOTAL GAS PROD: 50,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

JOHNSON										WELL #: 3		RRCID -> 250884		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986	
01		5356 X	5172	-0-	-184	-0-	226	1	4940	2	N	5					28
02		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	201	1	4414	2	N	2					30
03		5239 X	4956	-0-	-283	-0-	208	1	4651	2	N	88	100	1			18
04		5070 X	4728	-0-	-342	-0-	208	1	4518	2	N	2					20
05		5239 X	4911	-0-	-328	-0-	216	1	4695	2	N	-0-					20
06		5010 X	4581	-0-	-429	-0-	229	1	4352	2	N	-0-					20
07		5115 X	4708	-0-	-407	-0-	221	1	4487	2	N	-0-					20
08		4960 X	4731	-0-	-229	-0-	235	1	4496	2	N	-0-					20
09		4740 X	4412	-0-	-328	-0-	209	1	4203	2	N	-0-					20
10		4898 X	4732	-0-	-166	-0-	233	1	4499	2	N	-0-					20
11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	214	1	4371	2	N	62					82
12		4743 X	4644	-0-	-99	-0-	214	1	4424	2	N	5					87
							68	9									
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 56,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251767		COMPL. DATE			N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	484	1	10571	2	Y	6	74 1	10	
02	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	438	1	9628	2	Y	6		16	
03	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	456	1	10176	2	Y	84	60 1	40	
04	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	446	1	9686	2	Y	10		50	
05	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	465	1	10082	2	Y	48		98	
06	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	466	1	8846	2	Y	9	95 1	12	
07	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	470	1	9562	2	Y	53		65	
08	10726 X	9961	-0-	-765	-0-	490	1	9393	2	Y	71	104 1	32	
09	10260 X	9216	-0-	-1044	-0-	433	1	8731	2	Y	47		79	
10	10602 X	9563	-0-	-1039	-0-	467	1	9039	2	Y	52	117 1	14	
11	9750 X	7591	-0-	-2159	-0-	353	1	7203	2	Y	32		46	
12	10075 X	9537	-0-	-538	-0-	439	1	9064	2	Y	31		77	
TOTAL GAS PROD:						117,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			449		

JAGUAR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 253356		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364		
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		53	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		53	
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		53	
05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		53	
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		53	
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		53	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
TOTAL GAS PROD:						7			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
PUMA GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	255095	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	9680 - 11194		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2046 N	1728	-0-	-318	-0-	76 1	1652 2	N	-0-				32
02		1988 N	1577	-0-	-411	-0-	69 1	1508 2	N	-0-				32
03		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	76 1	1690 2	N	-0-				32
04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	77 1	1674 2	N	-0-				32
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	82 1	1772 2	N	-0-				32
06		1710 N	1611	-0-	-99	-0-	81 1	1530 2	N	-0-				32
07		1798 N	1481	-0-	-317	-0-	69 1	1412 2	N	-0-				32
08		1860 N	1473	-0-	-387	-0-	73 1	1400 2	N	-0-				32
09		1620 N	1406	-0-	-214	-0-	66 1	1340 2	N	-0-				32
10		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	70 1	1357 2	N	28				60
							31 9							
11		1440 N	1312	-0-	-128	-0-	61 1	1251 2	N	-0-				60
12		1457 N	1323	-0-	-134	-0-	61 1	1262 2	N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:			18,740				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

LUCAS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256117	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9467 - 11259		
01		35794 X	33864	-0-	-1930	-0-	1481 1	32365 2	N	16				43
							18 9							
02		30072 X	30072	-0-	-0-	-0-	1307 1	28741 2	N	22				65
							24 9							
03		33077 X	32021	-0-	-1056	-0-	1368 1	30537 2	N	105				170
							116 9							
04		32010 X	30839	-0-	-1171	-0-	1357 1	29457 2	N	23	163 1			30
							25 9							
05		33077 X	31747	-0-	-1330	-0-	1399 1	30334 2	N	13				43
							14 9							
06		32010 X	30131	-0-	-1879	-0-	1507 1	28613 2	N	10				53
							11 9							
07		33077 X	30707	-0-	-2370	-0-	1438 1	29254 2	N	14				67
							15 9							
08		31992 X	29982	-0-	-2010	-0-	1485 1	28475 2	N	20				87
							22 9							
09		30840 X	28358	-0-	-2482	-0-	1340 1	27004 2	N	13				100
							14 9							
10		31744 X	29332	-0-	-2412	-0-	1437 1	27804 2	N	83				183
							91 9							
11		30120 X	27470	-0-	-2650	-0-	1283 1	26163 2	N	22				205
							24 9							
12		30721 X	28399	-0-	-2322	-0-	1312 1	27061 2	N	24	189 1			40
							26 9							
TOTAL GAS PROD:			362,922				TOTAL CONDENSATE PROD:			365				

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259617		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	694	1 15155 2	N	-0-		50
02	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	617	1 13559 2	N	-0-		50
03	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-	670	1 14953 2	N	-0-		50
04	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	665	1 14433 2	N	22	62 1	10
						24	9				
05	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	677	1 14680 2	N	13		23
						14	9				
06	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	713	1 13539 2	N	1		24
						1	9				
07	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	688	1 13994 2	N	1		25
						1	9				
08	15128 X	14470	-0-	-658	-0-	717	1 13753 2	N	-0-		25
09	14640 X	13814	-0-	-826	-0-	652	1 13133 2	N	26		51
						29	9				
10	15128 X	13851	-0-	-1277	-0-	680	1 13165 2	N	5		56
						6	9				
11	14250 X	13176	-0-	-1074	-0-	616	1 12552 2	N	7	59 1	4
						8	9				
12	14694 X	13416	-0-	-1278	-0-	620	1 12789 2	N	6		10
						7	9				
TOTAL GAS PROD:		173,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668		RRCID -> 216856		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772			
CAMERON		WELL #: 2									
01	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	122	1 1643 2	Y	7		20
						8	9				
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	112	1 1483 2	Y	8		28
						9	9				
03	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	101	1 1409 2	Y	17		45
						19	9				
04	1710 N	1430	-0-	-280	-0-	103	1 1314 2	Y	12		57
						13	9				
05	1767 N	1399	-0-	-368	-0-	111	1 1282 2	Y	5		62
						6	9				
06	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	102	1 1167 2	Y	18	72 1	8
						20	9				
07	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	100	1 1132 2	Y	9		17
						10	9				
08	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	95	1 1067 2	Y	11		28
						12	9				
09	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	98	1 948 2	Y	8		36
						9	9				
10	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	91	1 953 2	Y	10		46
						11	9				
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	103	1 1094 2	Y	7		53
						8	9				
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1 1136 2	Y	7		60
						8	9				
TOTAL GAS PROD:		16,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ANGELINA	
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668													
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006												TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	269 1	3638 2	Y	10				28
02	3752 X	3460	-0-	-292	-0-	11 9	3199 2	Y	17				45
03	4154 X	3782	-0-	-372	-0-	242 1	3507 2	Y	21				66
04	3930 X	3675	-0-	-255	-0-	15 9	3391 2	Y	17				83
05	4061 X	3535	-0-	-526	-0-	252 1	3248 2	Y	5				88
06	3780 X	3481	-0-	-299	-0-	23 9	3164 2	Y	36	109	1		15
07	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	265 1	3282 2	Y	10				25
08	3813 X	3593	-0-	-220	-0-	19 9	3287 2	Y	12				37
09	3690 X	3013	-0-	-677	-0-	281 1	2723 2	Y	8				45
10	3596 X	3264	-0-	-332	-0-	13 9	2967 2	Y	14				59
11	3480 X	3243	-0-	-237	-0-	281 1	2950 2	Y	15				74
12	3596 X	3302	-0-	-294	-0-	282 1	3006 2	Y	10				84
						15 9							
						17 9							
						285 1							
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		41,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008												TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722	
01	11873 X	11527	-0-	-346	-0-	973 1	10507 2	N	43				65
02	10416 X	9953	-0-	-463	-0-	47 9	9031 2	N	39				104
03	11532 X	10379	-0-	-1153	-0-	879 1	9362 2	N	40				144
04	11160 X	10175	-0-	-985	-0-	43 9	9197 2	N	33				177
05	11532 X	10425	-0-	-1107	-0-	942 1	9395 2	N	50				227
06	11160 X	9947	-0-	-1213	-0-	36 9	8994 2	N	9	181	1		55
07	11005 X	10367	-0-	-638	-0-	975 1	9367 2	N	35				90
08	10509 X	10392	-0-	-117	-0-	55 9	9382 2	N	34				124
09	10170 X	9870	-0-	-300	-0-	943 1	8904 2	N	20				144
10	10416 X	10069	-0-	-347	-0-	10 9	9056 2	N	36				180
11	10050 X	9635	-0-	-415	-0-	961 1	8634 2	N	56	191	1		45
12	10385 X	9908	-0-	-477	-0-	39 9	8921 2	N	13				58
						973 1							
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		122,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		408							

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288												
MODISSETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	152	-0-	-127	-0-	139 2	13 9	N	12		117
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	444 2	6 9	N	5		122
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	478 2	31 9	N	28		150
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	611 2	13 9	N	12		162
05		496 N	293	-0-	-203	-0-	291 2	2 9	N	2		164
06		480 N	247	-0-	-233	-0-	13 1	234 2	N	-0-		164
07		651 N	136	-0-	-515	-0-	9 1	127 2	N	-0-		164
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		164
09		240 N	107	-0-	-133	-0-	107 2		N	-0-		164
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	509 2	25 9	N	23		187
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		187
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:			3,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			82			

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	933	-0-	-183	-0-	933 2		N	-0-		-0-
02		980 N	759	-0-	-221	-0-	759 2		N	-0-		-0-
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
06		900 N	711	-0-	-189	-0-	711 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	724	-0-	-485	-0-	724 2		N	-0-		-0-
08		868 N	705	-0-	-163	-0-	705 2		N	-0-		-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1644 2	69 9	N	63		63
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		63
12		899 N	784	-0-	-115	-0-	784 2		N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:			11,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			63			

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

C. W. RESOURCES, INC. 121085												
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 10929 - 13719												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
06		127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	61
07		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	61
08		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-	61
09		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	61
10		310 X	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-	61
11		2010 X	113	-0-	-1897	-0-	113	2		N	-0-	61
12		2077 X	62	-0-	-2015	-0-	62	2		N	-0-	61
TOTAL GAS PROD:			3,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A													
01	SWR	10	8946	-0-	8946	861425	391	1	8546	2	Y	8	26
02	SWR	10	7913	-0-	7913	869338	344	1	7565	2	Y	4	30
03	SWR	10	8722	-0-	8722	878060	371	1	8279	2	Y	65	95
04	SWR	10	8683	-0-	8683	886743	382	1	8290	2	Y	10	105
05	SWR	10	8877	-0-	8877	895620	389	1	8437	2	Y	46	151
06	SWR	10	8356	-0-	8356	903976	418	1	7931	2	Y	6	30
07	SWR	10	8422	-0-	8422	912398	394	1	8016	2	Y	11	41
08	SWR	10	8297	-0-	8297	920695	411	1	7879	2	Y	6	47
09	SWR	10	7761	-0-	7761	928456	367	1	7390	2	Y	4	51
10	SWR	10	8016	-0-	8016	936472	394	1	7618	2	Y	4	55
11	SWR	10	7917	-0-	7917	944389	369	1	7520	2	Y	25	80
12	SWR	10	8022	-0-	8022	952411	367	1	7572	2	Y	75	155
TOTAL GAS PROD:			99,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			264				

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9590 - 11360	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	23777 X	19706	-0-	-4071	-0-	862 1	18837 2	Y	6	72 1			10
02	18508 X	16508	-0-	-2000	-0-	718 1	15782 2	Y	7				17
03	20491 X	18341	-0-	-2150	-0-	785 1	17516 2	Y	36	36 1			17
04	19830 X	17902	-0-	-1928	-0-	788 1	17103 2	Y	10				27
05	20119 X	18519	-0-	-1600	-0-	814 1	17651 2	Y	49				76
06	19080 X	17103	-0-	-1977	-0-	855 1	16239 2	Y	8	73 1			11
07	18507 X	17254	-0-	-1253	-0-	806 1	16391 2	Y	52				63
08	18507 X	17080	-0-	-1427	-0-	844 1	16180 2	Y	51	91 1			23
09	17910 X	15903	-0-	-2007	-0-	750 1	15122 2	Y	28				51
10	18507 X	16322	-0-	-2185	-0-	801 1	15487 2	Y	31	74 1			8
11	17100 X	15538	-0-	-1562	-0-	725 1	14784 2	Y	26				34
12	17267 X	16554	-0-	-713	-0-	764 1	15764 2	Y	24				58
TOTAL GAS PROD:		206,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		328							

CHEETAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245987		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9522 - 9732	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250885		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637		PERF. 9593 - 9958	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

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

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
 BONNER, JOE INC. 082519
 CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

REDLAND, NE. (JAMES LIME) //CONT.// 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	370	1	1299	2	N	21	3 1	122
							23	9						
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	333	1	1166	2	N	17		139
							19	9						
03		1674 N	1641	-0-	-33	-0-	359	1	1256	2	N	24	8 1	155
							26	9						
04		1650 N	1499	-0-	-151	-0-	325	1	1157	2	N	15		170
							17	9						
05		1674 N	1426	-0-	-248	-0-	303	1	1086	2	N	34	183 1	21
							37	9						
06		1590 N	1397	-0-	-193	-0-	320	1	1074	2	N	3		24
							3	9						
07		1550 N	1405	-0-	-145	-0-	300	1	1086	2	N	17	3 1	38
							19	9						
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	311	1	1109	2	N	10		48
							11	9						
09		1410 N	1352	-0-	-58	-0-	292	1	1045	2	N	14		62
							15	9						
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	331	1	1127	2	N	11		73
							12	9						
*11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	328	1	1088	2	N	10		83
							11	9						
*12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	349	1	1146	2	N	13		96
							14	9						
TOTAL GAS PROD:			17,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			189					

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BONNER, JOE INC. 082519														
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2				N	-0-			-0-
924 N	701	-0-	-223	-0-	701	2				N	-0-			-0-
857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2				N	-0-			-0-
1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9		N	1	1	8	-0-
792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2				N	-0-			-0-
840 N	656	-0-	-184	-0-	656	2				N	-0-			-0-
1116 N	668	-0-	-448	-0-	668	2				N	-0-			-0-
806 N	651	-0-	-155	-0-	651	2				N	-0-			-0-
794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2				N	-0-			-0-
1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2				N	-0-			-0-
1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2				N	-0-			-0-
806 N	723	-0-	-83	-0-	723	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 X	360	-0-	-12	-0-	360	2		Y	-0-			3
02		448 X	118	-0-	-330	-0-	118	2		Y	-0-			3
03		496 X	378	-0-	-118	-0-	378	2		Y	-0-			3
04		480 X	260	-0-	-220	-0-	260	2		Y	-0-			3
05		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			3
06		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			3
07		372 X	125	-0-	-247	-0-	125	2		Y	-0-			3
08		527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2		Y	-0-			3
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		Y	-0-			3
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			3
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			3
*12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

01	8308 X	8117	-0-	-191	-0-	8104	2	13	9	N	12			112
02	7504 X	7311	-0-	-193	-0-	7298	2	13	9	N	12			124
03	8308 X	8087	-0-	-221	-0-	8075	2	12	9	N	11			135
04	7860 X	7782	-0-	-78	-0-	7758	2	24	9	N	22			157
05	8122 X	8002	-0-	-120	-0-	7958	2	44	9	N	40			197
06	7860 X	7699	-0-	-161	-0-	7699	2			N	-0-	160	1	37
07	8091 X	7740	-0-	-351	-0-	7740	2			N	-0-			37
08	8091 X	7968	-0-	-123	-0-	7962	2	6	9	N	5			42
09	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7827	2	23	9	N	21			63
10	7998 X	7372	-0-	-626	-0-	7372	2			N	-0-			63
11	7710 X	7262	-0-	-448	-0-	7262	2			N	-0-			63
12	8122 X	7480	-0-	-642	-0-	7480	2			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 92,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6792	2	8	9	N	7			162
02	6132 X	4526	-0-	-1606	-0-	4513	2	13	9	N	12			174
03	7471 X	7229	-0-	-242	-0-	7229	2			N	-0-			174
04	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-			174
05	7471 X	6686	-0-	-785	-0-	6686	2			N	-0-			174
06	6990 X	4708	-0-	-2282	-0-	4686	2	22	9	N	20			194
07	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8456	2	9	9	N	8			202
08	7657 X	4771	-0-	-2886	-0-	4759	2	12	9	N	11			213
09	7410 X	7101	-0-	-309	-0-	7094	2	7	9	N	6			43
10	8432 X	5594	-0-	-2838	-0-	5583	2	11	9	N	10			53
11	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8375	2	8	9	N	7			60
*12	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9054	2	8	9	N	7			67

TOTAL GAS PROD: 80,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OIL AND GAS DIVISION

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75329 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
PALMER PETROLEUM INC.				636222									
ANGELINA LUMBER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	223775	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10631 - 11378	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	62	1	3254	2	N	23	164 1	33
						25	9						
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	2	N	30		63
						33	9						
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	62	1	2078	2	N	33		96
						36	9						
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	60	1	2842	2	N	29		125
						32	9						
05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1797	2	N	22		147
						24	9						
06	3240 X	2497	-0-	-743	-0-	54	1	2398	2	N	41	1 8	187
						45	9						
07	3038 X	2595	-0-	-443	-0-	62	1	2515	2	N	16	162 1	40
						18	9					1 8	
08	3038 X	1752	-0-	-1286	-0-	36	1	1716	2	N	-0-		40
09	2940 X	2309	-0-	-631	-0-	58	1	2250	2	N	1	1 8	40
						1	9						
10	2604 N	1768	-0-	-836	-0-	62	1	1601	2	N	95		135
						105	9						
11	1710 N	1363	-0-	-347	-0-	42	1	1321	2	N	-0-		135
12	2387 N	557	-0-	-1830	-0-	62	1	443	2	N	47	152 1	30
						52	9						
TOTAL GAS PROD:		25,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		337							

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)		75377 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SMITH				
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923											
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	016540	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2515 S	2515	-0-	-0- B	-0-	2439	2	76	9	N	69		118
02	1266 S	1266	-0-	-0- B	-0-	1190	2	76	9	N	69	187 5	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1519 S	1519	-0-	-0- B	-0-	1434	2	85	9	N	77		77
04	3051 S	3051	-0-	-0- B	-0-	3020	2	31	9	N	28		105
05	3040 S	3040	-0-	-0- B	-0-	3009	2	31	9	N	28		133
06	2750 S	2750	-0-	-0- B	-0-	2663	2	87	9	N	79	163 1	49
07	2761 S	2761	-0-	-0- B	-0-	2604	2	157	9	N	143	168 1	24
08	2760 S	2760	-0-	-0- B	-0-	2648	2	112	9	N	102		126
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2295 S	2295	-0-	-0- B	-0-	2173	2	122	9	N	111	167 1	70
10	2309 S	2309	-0-	-0- B	-0-	2241	2	68	9	N	62		132
11	2337 S	2337	-0-	-0- B	-0-	2221	2	116	9	N	105	174 1	63
*12	2290 S	2290	-0-	-0- B	-0-	2218	2	72	9	N	65		128
TOTAL GAS PROD:		28,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		938							

RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #:		1	RRCID ->	016542	COMPL. DATE	05/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9345 - 9385
01	93 S	48	-0-	-45 B	-0-	48	2		N	-0-		-0-
02	84 S	23	-0-	-61 B	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 S	28	-0-	-34 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
04	60 S	59	-0-	-1 B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
05	59 S	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
06	52 S	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	62 S	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-		-0-
08	62 S	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	60 S	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
10	62 S	44	-0-	-18 B	-0-	44	2		N	-0-		-0-
11	60 S	43	-0-	-17 B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
*12	43 S	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

REDWINE (TRAVIS PEAK)		75495 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
CHINN EXPLORATION COMPANY		149423											
COLEMAN, BETTIE		WELL #: 9		RRCID -> 197815		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")		75495 701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781											
HALE, ORA T.		WELL #: 1		RRCID -> 089734		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790					
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	164	2		N	-0-			34
02	112	N	91	-0-	-21	91	2		N	-0-			34
03	217	N	185	-0-	-32	185	2		N	-0-			34
04	169	N	169	-0-	-0-	169	2		N	-0-			34
05	153	N	153	-0-	-0-	153	2		N	-0-			34
06	180	N	122	-0-	-58	122	2		N	-0-			34
07	132	N	132	-0-	-0-	132	2		N	-0-			34
08	155	N	83	-0-	-72	83	2		N	-0-			34
09	139	N	139	-0-	-0-	139	2		N	-0-			34
10	143	N	143	-0-	-0-	143	2		N	-0-			34
11	152	N	152	-0-	-0-	152	2		N	-0-			34
12	155	N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		1,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REKLAW (PETTIT)		75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
LRE OPERATING, LLC		511727											
SESSION, D. J.		WELL #: 1D		RRCID -> 050062		COMPL. DATE 05/02/1983		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502					
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REKLAW (PETTIT) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.//	75839 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
		//CONT.//	511727								
		WELL #:	7	RRCID ->	216123	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8620 - 8643
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	190	-0-	-306	-0-	85 1	105 3	Y	-0-		-0-
02	1064 N	277	-0-	-787	-0-	68 1	209 3	Y	-0-		-0-
03	589 N	365	-0-	-224	-0-	113 1	252 3	Y	-0-		-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	82 1	297 3	Y	-0-		-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	83 1	317 3	Y	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	111 1	282 3	Y	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	224 1	297 3	Y	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	76 1	273 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	74 1	283 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	241	-0-	-193	-0-	55 1	186 3	Y	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21 1	80 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MIDDLETON, V GU 1		WELL #:	9	RRCID ->	257446	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8752 - 8774
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	264153	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8422 - 8430
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
HIBBARD ENERGY, LP		383757													
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
LRE OPERATING, LLC		511727													
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 11		RRCID -> 247510		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUIDRY, FAUSTINE GU 1		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
		511727													
		WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REKLAW (RODESSA) LRE OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GU 2B		//CONT.// 75839 500 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 264113	COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804									

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148	COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791									

01	1984 N	847	-0-	-1137	-0-	268	1	579	3	Y	-0-					3
02	1820 N	1578	-0-	-242	-0-	388	1	1190	3	Y	-0-					3
03	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	442	1	1432	3	Y	15	14	1			4
17 9																
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	424	1	1546	3	Y	3					7
3 9																
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	426	1	1633	3	Y	7					14
8 9																
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	406	1	1515	3	Y	7					21
8 9																
07	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	415	1	1549	3	Y	7	20	1			8
8 9																
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	439	1	1573	3	Y	33					41
36 9																
09	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	376	1	1427	3	Y	34	56	1			19
37 9																
10	1984 N	1488	-0-	-496	-0-	340	1	1142	3	Y	5	20	1			4
6 9																
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	313	1	1205	3	Y	4					8
4 9																
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD:		19,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		115								

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
HIBBARD ENERGY, LP		383757													
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 229168		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	N	2				60
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				60
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-				60
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				60
05	930 N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-				60
06	720 N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-				60
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				60
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				60
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				60
10	961 N	667	-0-	-294	-0-	666	2	1	9	N	1				61
*11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				61
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				61
TOTAL GAS PROD:		9,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

GOODSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229238		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	N	10				160
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				160
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				160
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				160
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	140	2	12	9	N	11				171
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	128	1		43
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				43
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-				43
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-				43
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	N	2				45
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1				46
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				46
TOTAL GAS PROD:		1,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249925		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE		
			511727					
		WELL #:	2	RRCID -> 089289	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9043	- 9590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	326	-0-	-418	-0-	326 1		-0-
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	554 1		-0-
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 1		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	466 1	51 3	-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	491 1	41 3	-0-
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 1		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	490 1	81 3	-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	504 1	68 3	-0-
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 1		-0-
10	558 N	470	-0-	-88	-0-	462 1	8 3	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	469 1	5 3	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
TOTAL GAS PROD:		5,425				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

REKLAW GU 3		WELL #:	3	RRCID -> 095379	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8999	- 9351
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	4	RRCID -> 102017	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9188	- 9638
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC LANIER, H. GU 1		//CONT.// //CONT.//	75839 625 511727	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564												
01		620 N	526	-0-	-94	515 1	11 9	Y	10			67
02		530 N	530	-0-	-0-	522 1	8 9	Y	7			74
03		611 N	611	-0-	-0-	590 1	13 3	Y	7			81
04		800 N	800	-0-	-0-	584 1	186 3	Y	27	96 1		12
05		711 N	711	-0-	-0-	591 1	117 3	Y	3			15
06		689 N	689	-0-	-0-	629 1	60 3	Y	-0-			15
07		930 N	930	-0-	-0-	683 1	247 3	Y	-0-			15
08		878 N	878	-0-	-0-	678 1	193 3	Y	6			21
09		690 N	687	-0-	-3	598 1	74 3	Y	14			35
10		930 N	866	-0-	-64	654 1	212 3	Y	-0-	35 1		-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	590 1	73 3	Y	2			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			7,893	TOTAL CONDENSATE PROD:			76					

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:	2	RRCID ->	110929	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	9254 - 9420	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC SUMMERS NORTH FALCON CREEK		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9303 - 9755		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	44 1	94 3	N	-0-			82
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	58 1	179 3	N	-0-			82
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	56 1	183 3	N	-0-			82
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	51 1	185 3	N	-0-			82
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	68 1	260 3	N	-0-			82
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	35 1	130 3	N	-0-			82
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	76 1	283 3	N	-0-			82
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	68 1	242 3	N	-0-			82
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	62 1	236 3	N	-0-			82
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	127 1	427 3	N	75	145 1		12
						83 9						
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	228 1	881 3	N	-0-			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		4,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9442 - 9786		
01	5363 X	572	-0-	-4791	-0-	265 1	307 3	Y	-0-			100
02	4844 X	747	-0-	-4097	-0-	177 1	570 3	Y	-0-			100
03	5363 X	902	-0-	-4461	-0-	206 1	696 3	Y	-0-			100
04	2880 X	945	-0-	-1935	-0-	297 1	648 3	Y	-0-			100
05	1767 X	911	-0-	-856	-0-	235 1	676 3	Y	-0-			100
06	870 X	815	-0-	-55	-0-	172 1	643 3	Y	-0-			100
07	992 X	814	-0-	-178	-0-	170 1	634 3	Y	9			109
						10 9						
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	173 1	622 3	Y	-0-			109
09	810 N	725	-0-	-85	-0-	151 1	574 3	Y	-0-			109
10	806 N	672	-0-	-134	-0-	137 1	461 3	Y	67			176
						74 9						
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	137 1	593 3	Y	-0-	152 1		24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		8,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151		PERF. 9190 - 9750		
01	2139 X	1113	-0-	-1026	-0-	695 1	418 3	Y	-0-			-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	900 1	958 3	Y	-0-			-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	864 1	1046 3	Y	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	781 1	706 3	Y	-0-			-0-
05	2046 N	980	-0-	-1066	-0-	608 1	372 3	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1211	-0-	-649	-0-	635 1	576 3	Y	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	746 1	954 3	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	788 1	612 3	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	816 1	569 3	Y	-0-			-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	751 1	554 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8814 - 9694			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	868 N	545	-0-	-323	-0-	475 1	15 3	Y	50	131 1	29		
02	756 N	556	-0-	-200	-0-	55 9	29 3	Y	48		77		
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	474 1	290 3	Y	1		78		
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	53 9	428 3	Y	162	117 1	123		
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	566 1	307 3	Y	100	128 1	95		
06	810 N	719	-0-	-91	-0-	178 9	192 3	Y	11	101 1	5		
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	559 1	366 3	Y	-0-		5		
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	110 9	320 3	Y	-0-	5 1	-0-		
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	552 1	238 3	Y	-0-		-0-		
10	899 N	724	-0-	-175	-0-	477 1	195 3	Y	-0-		-0-		
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	529 1	309 3	Y	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	598 1		Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		372							

REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002					
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	628 1	490 3	Y	-0-		1		
02	2324 X	1790	-0-	-534	-0-	780 1	1010 3	Y	-0-		1		
03	2573 X	1729	-0-	-844	-0-	786 1	943 3	Y	-0-		1		
04	2490 X	1451	-0-	-1039	-0-	696 1	755 3	Y	-0-	1 1	-0-		
05	2077 X	578	-0-	-1499	-0-	469 1	109 3	Y	-0-		-0-		
06	1920 X	1633	-0-	-287	-0-	642 1	991 3	Y	-0-		-0-		
07	1984 X	1181	-0-	-803	-0-	542 1	639 3	Y	-0-		-0-		
08	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	660 1	775 3	Y	-0-		-0-		
09	1620 X	553	-0-	-1067	-0-	447 1	106 3	Y	-0-		-0-		
10	1674 X	896	-0-	-778	-0-	476 1	420 3	Y	-0-		-0-		
11	1620 X	1032	-0-	-588	-0-	388 1	644 3	Y	-0-		-0-		
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		13,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	508	1	78	3	Y	3				3
02	700 N	501	-0-	-199	-0-	500	1		1	9	Y	1	3	1	1
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	766	1	649	3	Y	-0-				1
04	570 N	397	-0-	-173	-0-	397	1			Y	-0-				1
05	558 N	348	-0-	-210	-0-	348	1			Y	-0-				1
06	1380 N	395	-0-	-985	-0-	395	1			Y	-0-	1	1		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			Y	-0-				-0-
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	669	1	177	3	Y	-0-				-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	581	1	224	3	Y	-0-				-0-
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	606	1	217	3	Y	-0-				-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142							
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			Y	-0-				-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			Y	-0-				-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			Y	-0-				-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	820	1	117	3	Y	-0-				-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	874	1	159	3	Y	-0-				-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	821	1	12	3	Y	-0-				-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	874	1	183	3	Y	-0-				-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	932	1	259	3	Y	-0-				-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	963	1	695	3	Y	-0-				-0-
10	1054 N	283	-0-	-771	-0-	283	1			Y	-0-				-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14 N	6	-0-	-8	-0-	2 1	4 3	Y		-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	3 1	9 3	Y		-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	26	3 1	11 3	Y		-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	41	3 1	12 3	Y		-0-					-0-
05	T. A.		18	-0-	18	59	4 1	14 3	Y		-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	67	2 1	6 3	Y		-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	81	3 1	11 3	Y		-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81			Y		-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81			Y		-0-					-0-
10		81 X	-0-	-0-	-81	-0-			Y		-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			87				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808								
01	682 N	540	-0-	-142	-0-	540 1			Y		-0-					1
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 1			Y		-0-	1 1				-0-
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	669 1			Y		-0-					-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677 1	1 9		Y		1					1
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734 1	1 9		Y		1					2
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	810 1	1 9		Y		1	2 1				1
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 1			Y		-0-					1
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 1			Y		-0-					1
09	810 N	804	-0-	-6	-0-	804 1			Y		-0-					1
10	899 N	843	-0-	-56	-0-	843 1			Y		-0-	1 1				-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 1			Y		-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,128				TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	13688	-0-	10588	10588	4579 1	9103 3	Y	5		25
02	2800 N	439	-0-	-2361	8227	437 1	2 9	Y	2		27
03	3100 N	823	-0-	-2277	5950	511 1	312 3	Y	-0-	21 1	6
04	6390 X	440	-0-	-5950	-0-	434 1	6 9	Y	5		11
05	527 X	273	-0-	-254	-0-	265 1	8 9	Y	7		18
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		18
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	13 1	5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	4 1	1
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	142 1	476 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,281									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			19		

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9083 - 9343	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	441 1	84 3	Y	-0-		2		
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	399 1	109 3	Y	-0-	2 1	-0-		
03	899 N	465	-0-	-434	-0-	397 1	68 3	Y	-0-		-0-		
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	602 1	451 3	Y	-0-		-0-		
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	523 1	155 3	Y	1		1		
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	474 1	163 3	Y	-0-	1 1	-0-		
07	930 N	722	-0-	-208	-0-	483 1	239 3	Y	-0-		-0-		
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	501 1	261 3	Y	-0-		-0-		
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	502 1	416 3	Y	-0-		-0-		
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	492 1	265 3	Y	-0-		-0-		
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	400 1	47 3	Y	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,473											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8886 - 10190	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	698 1	387 3	Y	2		5
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	773 1	811 3	Y	2		7
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	885 1	1015 3	Y	-0-	5 1	2
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	864 1	1186 3	Y	-0-		2
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	903 1	1261 3	Y	2		4
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	1056 1	1306 3	Y	3		7
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	949 1	1387 3	Y	1	6 1	2
08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	943 1	1374 3	Y	2		4
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	859 1	1281 3	Y	74	58 1	20
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	871 1	1026 3	Y	40	49 1	11
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	887 1	1304 3	Y	24		35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		22,189									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			150		

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC SUMMERS, J.W. GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	209	-0-	-256	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	475	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	321	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	677	1	257	3	Y	1					1
						1	9									
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	565	1	275	3	Y	2					3
						2	9									
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	596	1	134	3	Y	-0-	2	1			1
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	468	1	192	3	Y	-0-					1
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	363	1	48	3	Y	-0-					1
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	585	1	511	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3100 N	3891	-0-	791	791	1016	1	2875	3	Y	-0-					-0-
11	1830 N	1039	-0-	-791	-0-	606	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670							
01	806 X	581	-0-	-225	-0-	538	1	43	3	Y	-0-					13
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	655	1	383	3	Y	-0-	10	1			3
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	560	1	80	3	Y	2					5
						2	9									
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	563	1	204	3	Y	4					9
						4	9									
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	540	1	435	3	Y	30					39
						33	9									
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	600	1	290	3	Y	19	42	1			16
						21	9									
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	715	1	279	3	Y	27					43
						30	9									
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	668	1	290	3	Y	27					70
						30	9									
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	673	1	503	3	Y	16	51	1			35
						18	9									
10	1023 N	710	-0-	-313	-0-	568	1	142	3	Y	-0-	35	1			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	529	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	676	-0-	-223	-0-	648	1	25	3	Y	3		7	1		2
02	700 N	687	-0-	-13	-0-	605	1	76	3	Y	5					7
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	847	1	373	3	Y	1					8
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	841	1	512	3	Y	14		11	1		11
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	943	1	809	3	Y	1		11	1		1
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	856	1	525	3	Y	-0-		1	1		-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	888	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	931	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	807	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	864	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	780	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042								
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	1			Y	-0-					1
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	520	1	46	3	Y	-0-		1	1		-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	586	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	562	1	102	3	Y	3					3
05	620 N	519	-0-	-101	-0-	501	1	1	3	Y	15					18
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	556	1	25	3	Y	8		19	1		7
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	577	1	154	3	Y	5					12
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	623	1	283	3	Y	-0-					12
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	559	1	286	3	Y	-0-		7	1		5
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	579	1	211	3	Y	-0-		5	1		-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	536	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826								
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	501	1	6	9	Y	5					18
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	1	8	9	Y	7					25
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	484	1	1	9	Y	1		20	1		6
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	1	2	9	Y	2					8
05	558 N	433	-0-	-125	-0-	421	1	12	9	Y	11					19
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	1	8	9	Y	7					26
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575	1	2	9	Y	2		20	1		8
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580	1	2	9	Y	2					10
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	537	1	14	9	Y	13		17	1		6
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	581	1	3	9	Y	3		7	1		2
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	1	1	9	Y	1					3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		5,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		54										

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1457 X	911	-0-	-546	-0-	642 1	269 3	Y	-0-	-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	718 1	463 3	Y	-0-	-0-
03	1984 N	1370	-0-	-614	-0-	786 1	584 3	Y	-0-	-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	807 1	640 3	Y	-0-	-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	883 1	967 3	Y	-0-	-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	935 1	1153 3	Y	-0-	-0-
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1002 1	1458 3	Y	-0-	-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	912 1	1002 3	Y	-0-	-0-
09	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	866 1	1226 3	Y	-0-	-0-
10	2449 N	2003	-0-	-446	-0-	904 1	1099 3	Y	-0-	-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	789 1	837 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MIDDLETON, V GUL		WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	4	-0-	4	4	1 1	3 3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	8	-0-	8	12	2 1	6 3	Y	-0-	-0-
04	T. A.	10	-0-	10	22	2 1	8 3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	10	-0-	10	32	2 1	8 3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	10	-0-	10	42	2 1	8 3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	19	-0-	19	61	4 1	15 3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	61			Y	-0-	-0-
09	T. A.	11	-0-	11	72	2 1	9 3	Y	-0-	-0-
10	86 X	14	-0-	-72	-0-	3 1	11 3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WADE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189586		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC JAMES, S. GU 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE				
		//CONT.//	511727							
		WELL #:	3	RRCID ->	190117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9156 - 9936	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SOUTH REKLAW		GAS UNIT #2-B	WELL #:	5	RRCID ->	190118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9026 - 9766	
01	930 N	468	-0-	-462	-0-	397 1	58 3	Y	12	32 1	7
						13 9					
02	644 N	496	-0-	-148	-0-	391 1	88 3	Y	15		22
						17 9					
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	570 1	324 3	Y	3		25
						3 9					
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	564 1	442 3	Y	56	39 1	42
						62 9					
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	498 1	385 3	Y	35	44 1	33
						39 9					
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	599 1	509 3	Y	82	77 1	38
						90 9					
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	629 1	596 3	Y	49		87
						54 9					
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	655 1	648 3	Y	8	92 1	3
						9 9					
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	583 1	654 3	Y	70		73
						77 9					
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	606 1	559 3	Y	443	379 1	137
						487 9					
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	519 1	59 3	Y	37		174
						41 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		174
TOTAL GAS PROD:			11,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			810		

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727														
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	194	-0-	-302	-0-	193	1	1	9	Y	1					15
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	1			Y	-0-	12	1			3
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	251	1	1	9	Y	1					4
04	180 N	44	-0-	-136	-0-	22	1	22	3	Y	-0-					4
05	372 N	94	-0-	-278	-0-	19	1	73	3	Y	2					6
						2	9									
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		911		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727											
REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805			
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	475	1	4	9	Y	4		9
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	1	4	9	Y	4		13
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544	1	3	9	Y	3		16
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	520	1	60	3	Y	2		18
						2	9						
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			Y	-0-		18
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	1			Y	-0-		18
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-		18
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	644	1	4	3	Y	1		19
						1	9						
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	594	1	42	9	Y	38	47	10
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	1	2	9	Y	2	7	5
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	1	2	9	Y	2		7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		6,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8908 - 9480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	694	-0-	-360	-0-	552 1	128 3	Y	13			42
02	1120 N	897	-0-	-223	-0-	14 9	294 3	Y	9			51
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	593 1	136 3	Y	18	53 1		16
04	660 N	587	-0-	-73	-0-	10 9	26 3	Y	16			32
05	992 N	757	-0-	-235	-0-	543 1	138 3	Y	7			39
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	18 9	342 3	Y	11			50
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	611 1	494 3	Y	18	49 1		19
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	8 9	414 3	Y	9			28
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	612 1	385 3	Y	-0-	21 1		7
10	1178 N	919	-0-	-259	-0-	12 9	297 3	Y	-0-	6 1		1
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	20 9	273 3	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	597 1		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8924 - 9525		
01	4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	1022 1	1112 3	Y	-0-		-0-	
02	3976 X	2336	-0-	-1640	-0-	953 1	1383 3	Y	-0-		-0-	
03	4185 X	1377	-0-	-2808	-0-	949 1	428 3	Y	-0-		-0-	
04	3930 X	1014	-0-	-2916	-0-	708 1	306 3	Y	-0-		-0-	
05	3565 X	1209	-0-	-2356	-0-	815 1	394 3	Y	-0-		-0-	
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1252 1	2539 3	Y	-0-		-0-	
07	2573 X	1124	-0-	-1449	-0-	938 1	186 3	Y	-0-		-0-	
08	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	968 1	66 3	Y	-0-		-0-	
09	1110 X	1013	-0-	-97	-0-	944 1	69 3	Y	-0-		-0-	
10	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	978 1	107 3	Y	-0-		-0-	
11	1110 X	972	-0-	-138	-0-	869 1	103 3	Y	-0-		-0-	
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9023 - 9644		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	527	1	293	3	Y	-0-					1
02	1316 X	1088	-0-	-228	-0-	553	1	535	3	Y	-0-					1
03	1457 X	1431	-0-	-26	-0-	664	1	767	3	Y	-0-					1
04	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	774	1	1500	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	804	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	765	1	1451	3	Y	-0-					-0-
07	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	800	1	1572	3	Y	-0-					-0-
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	824	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	2220 N	2184	-0-	-36	-0-	721	1	1463	3	Y	-0-					-0-
10	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	752	1	1182	3	Y	-0-					-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	624	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	44	-0-	44	44	38	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
10	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052											
01	744 N	525	-0-	-219	-0-	493	1	32	9	Y	29
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	492	1	34	3	Y	27
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	30 485	1	14	3	Y	4
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	4 579	1	139	3	Y	14
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	15 620	1	124	3	Y	9
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	10 572	1	28	3	Y	6
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	7 603	1	119	3	Y	9
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	10 616	1	106	3	Y	3
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	3 553	1	49	3	Y	1
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	1 594	1	104	3	Y	-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	576	1	135	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		7,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		102					

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048		
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	461	1	54	3	Y	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	484	1	147	3	Y	1
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	1 496	1	171	3	Y	-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	632	1	548	3	Y	8
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	9 677	1	721	3	Y	38
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	42 567	1	376	3	Y	12
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	13 668	1	754	3	Y	5
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	6 583	1	338	3	Y	-0-
09	960 N	756	-0-	-204	-0-	507	1	248	3	Y	1
10	1302 N	693	-0-	-609	-0-	1 522	1	171	3	Y	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	461	1	54	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		65					

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	9	1	29	3	Y	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	Y	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	Y	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	3	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	3	Y	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC WADE GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
		WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	583	-0-	-223	-0-	556	1	7	3	Y	18	10	1		10
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	20 9	503	1	57	3	Y	1			11
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	1 9	552	1	75	3	Y	-0-			11
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	536	1	162	3	Y	-0-	11	1		-0-
05	620 N	514	-0-	-106	-0-	446	1	68	3	Y	-0-				-0-
06	600 N	509	-0-	-91	-0-	509	1			Y	-0-				-0-
07	713 N	529	-0-	-184	-0-	514	1	15	3	Y	-0-				-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	559	1	114	3	Y	120	81	1		39
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	132 9	491	1	24	3	Y	-0-			39
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	1			Y	-0-	39	1		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 195905		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570						
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	439	1	2	3	Y	-0-				6
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	496	1	79	3	Y	1				7
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	1 9	497	1	96	3	Y	3	8	1	2
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	3 9	563	1	245	3	Y	9			11
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	10 9	607	1	262	3	Y	4			15
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	4 9	566	1	179	3	Y	5			20
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	6 9	621	1	345	3	Y	4	17	1	7
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	4 9	617	1	304	3	Y	5			12
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	6 9	559	1	234	3	Y	1	10	1	3
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	1 9	598	1	312	3	Y	1	3	1	1
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	1 9	548	1	256	3	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
		WELL #: 8		RRCID -> 196051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8836 - 9788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3224 X	1593	-0-	-1631	-0-	923	1	635	3	Y	32				41
						35	9								
02	2912 X	2267	-0-	-645	-0-	946	1	1279	3	Y	38				79
						42	9								
03	3224 X	2694	-0-	-530	-0-	1185	1	1470	3	Y	35				114
						39	9								
04	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	1046	1	862	3	Y	32	125	1		21
						35	9								
05	2852 X	2216	-0-	-636	-0-	1115	1	1101	3	Y	-0-				21
06	2610 X	1998	-0-	-612	-0-	1056	1	942	3	Y	-0-				21
07	2697 X	2318	-0-	-379	-0-	1126	1	1181	3	Y	10				31
						11	9								
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	1152	1	1166	3	Y	35				66
						39	9								
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1022	1	1029	3	Y	23				89
						25	9								
10	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	1046	1	877	3	Y	117	195	1		11
						129	9								
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	960	1	772	3	Y	-0-				11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		23,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		322							

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 197152		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9830				PERF. 8885 - 9489			
01	620 N	492	-0-	-128	-0-	477	1	14	3	Y	1				3
						1	9								
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	521	1	97	3	Y	1				4
						1	9								
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	543	1	2	9	Y	2	5	1		1
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	528	1	85	3	Y	1				2
						1	9								
05	682 N	561	-0-	-121	-0-	558	1	3	3	Y	-0-				2
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			Y	-0-				2
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	618	1	59	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	657	1	6	3	Y	-0-				1
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	1			Y	-0-	1	1		-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	643	1	5	3	Y	-0-				-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 11		RRCID -> 197195		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 9012 - 9796	
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-		62
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			Y	-0-		62
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 1	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	13 1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12		RRCID -> 197985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8984 - 9546	
01	3038 X	1597	-0-	-1441	-0-	993 1	604 3	Y	-0-		-0-		
02	2828 X	2487	-0-	-341	-0-	1118 1	1369 3	Y	-0-		-0-		
03	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	1110 1	1361 3	Y	-0-		-0-		
04	2820 X	1283	-0-	-1537	-0-	818 1	465 3	Y	-0-		-0-		
05	2759 X	1537	-0-	-1222	-0-	904 1	633 3	Y	-0-		-0-		
06	2670 X	1216	-0-	-1454	-0-	913 1	303 3	Y	-0-		-0-		
07	2759 X	1538	-0-	-1221	-0-	938 1	600 3	Y	-0-		-0-		
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	894 1	519 3	Y	-0-		-0-		
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	902 1	354 3	Y	-0-		-0-		
10	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1047 1	346 3	Y	-0-		-0-		
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	754 1	265 3	Y	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 17,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC LUE, TERRIE GU 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE								
		//CONT.//	511727		WELL #:	1	RRCID ->	198153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8832 - 9492		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	198378	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8915 - 9387					
01	2666 X	840	-0-	-1826	-0-	379	1	461	3	Y	-0-					
02	2408 X	954	-0-	-1454	-0-	322	1	632	3	Y	-0-					
03	2666 X	1911	-0-	-755	-0-	612	1	1299	3	Y	-0-					
04	2100 X	2064	-0-	-36	-0-	609	1	1455	3	Y	-0-					
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	624	1	1591	3	Y	-0-					
06	1860 X	875	-0-	-985	-0-	537	1	338	3	Y	-0-					
07	2139 X	775	-0-	-1364	-0-	447	1	328	3	Y	-0-					
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	489	1	209	3	Y	-0-					
09	870 N	501	-0-	-369	-0-	450	1	51	3	Y	-0-					
10	775 N	652	-0-	-123	-0-	429	1	223	3	Y	-0-					
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	412	1	219	3	Y	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					
TOTAL GAS PROD:		12,116														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 1		WELL #:	11 L	RRCID ->	198778	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8894 - 9511					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9964		PERF. 8885 - 9691				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	538	-0-	-51	-0-	538 1			Y	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 1			Y	-0-			-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 1			Y	-0-			-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	618 1	82 3		Y	-0-			-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 1			Y	-0-			-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 1			Y	-0-			-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	691 1	40 3		Y	-0-			-0-
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 1			Y	-0-			-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 1			Y	-0-			-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 1			Y	-0-			-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 1			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8952 - 9858				
01		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
05		T. A.	1838	-0-	1838	1838	721 1	1074 3		Y	39			39
							43 9							
06		T. A.	2864	-0-	2864	4702	933 1	1931 3		Y	-0-			39
07		T. A.	1620	-0-	1620	6322	633 1	966 3		Y	19			58
							21 9							
08		T. A.	2846	-0-	2846	9168	1026 1	1790 3		Y	27			85
							30 9							
09		T. A.	3352	-0-	3352	12520	1029 1	2311 3		Y	11			96
							12 9							
10		15601 X	3081	-0-	-12520	-0-	1028 1	2053 3		Y	-0-	91 1		5
11		2850 X	2759	-0-	-91	-0-	854 1	1905 3		Y	-0-			5
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		18,360				TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8950 - 9487				
01		620 N	477	-0-	-143	-0-	469 1	8 9		Y	7			7
02		812 X	502	-0-	-310	-0-	500 1	2 9		Y	2	7 1		2
03		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 1			Y	-0-			2
04		789 X	789	-0-	-0-	-0-	787 1	2 9		Y	2			4
05		891 X	891	-0-	-0-	-0-	885 1	6 9		Y	5			9
06		811 X	811	-0-	-0-	-0-	810 1	1 9		Y	1	7 1		3
07		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 1			Y	-0-			3
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 1			Y	-0-			3
09		810 N	769	-0-	-41	-0-	768 1	1 9		Y	1			2
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	814 1	46 9		Y	42	44 1		-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	779 1	46 9		Y	42			42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		8,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		102						

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8871 - 9682						
01	961 N	434	-0-	-527	-0-	432	1	2	9	Y	2					16
02	672 N	401	-0-	-271	-0-	391	1	10	9	Y	9					25
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	511	1	34	3	Y	5					30
						6	9									
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	514	1	122	3	Y	3					33
						3	9									
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	538	1	77	3	Y	-0-					33
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	1			Y	-0-					33
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	530	1	109	3	Y	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	470	1	48	9	Y	44	63	1			14
10	651 N	449	-0-	-202	-0-	253	1	195	3	Y	1	9	1			6
						1	9									
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	113	3	Y	3					9
						3	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		4,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9200 - 9776						
01	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	1			Y	-0-					-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			Y	-0-					-0-
03	899 N	591	-0-	-308	-0-	591	1			Y	-0-					-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-					-0-
05	651 N	256	-0-	-395	-0-	256	1			Y	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	1			Y	-0-					2
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			Y	-0-					2
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	1			Y	-0-	2	1			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	529	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	427	-0-	-162	-0-	423	1	4	9	Y	4					4
06	540 N	54	-0-	-486	-0-	11	1	40	3	Y	3					7
						3	9									
07	589 N	345	-0-	-244	-0-	341	1	4	9	Y	4	8	1			3
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	1	2	9	Y	2					5
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			Y	-0-	4	1			1
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653								
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	508	1	206	3	Y	7					16
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	562	1	192	3	Y	1					17
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	585	1	157	3	Y	2					19
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	502	1	259	3	Y	5					24
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	709	1	493	3	Y	-0-					24
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	654	1	252	3	Y	-0-					24
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	710	1	492	3	Y	1					25
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	695	1	484	3	Y	2					27
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	655	1	419	3	Y	55	67	1			15
10	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	677	1	376	3	Y	2	10	1			7
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	675	1	315	3	Y	2					9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		10,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		77										

WIPPRECHT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 203808		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// //CONT.//	75839 625 511727	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 12	RRCID -> 203944	COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590	PERF. 9001 - 9390				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6	RRCID -> 215256	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8900 - 9615	
01	682 N	448	-0-	-234	-0-	374 1 74 9 Y 67 96	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	402 1 103 9 Y 94 45	
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	493 1 1 9 Y 1 46	
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	483 1 34 3 Y 4 50	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	536 1 126 3 Y 16 66	
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	510 1 74 3 Y 8 21	
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	532 1 149 3 Y 18 39	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	555 1 165 3 Y 30 69	
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	494 1 168 3 Y 99 68	
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	523 1 182 3 Y -0- 67 1 1	
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	488 1 107 3 Y -0- 1	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT 1	
TOTAL GAS PROD:		6,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		337	

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13	RRCID -> 223575	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8898 - 9887	
01	1612 X	1435	-0-	-177	-0-	811 1 624 3 Y -0- 1	
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	813 1 946 3 Y -0- 1	
03	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	934 1 1184 3 Y -0- 1	
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	925 1 1420 3 Y -0- 1 1 -0-	
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	973 1 1535 3 Y -0- -0-	
06	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	834 1 1023 3 Y -0- -0-	
07	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	935 1 1409 3 Y -0- -0-	
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	946 1 1300 3 Y -0- -0-	
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	842 1 1179 3 Y -0- -0-	
10	2356 N	1876	-0-	-480	-0-	858 1 1018 3 Y -0- -0-	
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	777 1 963 3 Y -0- -0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT -0-	
TOTAL GAS PROD:		22,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC LANIER, H. GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	717	-0-	-523	-0-	633	1	78	3	Y	5	34
02	1120 X	725	-0-	-395	-0-	589	1	130	3	Y	5	39
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	857	1	506	3	Y	6	45
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	796	1	536	3	Y	21	7
05	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	841	1	632	3	Y	10	17
06	1320 X	941	-0-	-379	-0-	695	1	233	3	Y	12	29
07	1395 X	886	-0-	-509	-0-	598	1	268	3	Y	18	47
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	447	1	280	3	Y	2	49
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	853	1	663	3	Y	-0-	49
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	835	1	434	3	Y	-0-	-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	684	1	177	3	Y	19	19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		11,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788			
01	2325 N	1413	-0-	-912	-0-	936	1	477	3	Y	-0-	-0-
02	2100 X	1545	-0-	-555	-0-	910	1	635	3	Y	-0-	-0-
03	2480 X	1417	-0-	-1063	-0-	944	1	473	3	Y	-0-	-0-
04	2400 X	1429	-0-	-971	-0-	911	1	518	3	Y	-0-	-0-
05	2480 X	1599	-0-	-881	-0-	999	1	600	3	Y	-0-	-0-
06	1650 X	1430	-0-	-220	-0-	957	1	473	3	Y	-0-	-0-
07	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1099	1	678	3	Y	-0-	-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1123	1	608	3	Y	-0-	-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1009	1	579	3	Y	-0-	-0-
10	1767 N	1494	-0-	-273	-0-	1035	1	459	3	Y	-0-	-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	961	1	379	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REKLAW (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE					
LRE OPERATING, LLC																	
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1																	
//CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 511727																	
WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	83	-0-	-134	-0-	26	1	57	3	Y	-0-					17
02		196 N	107	-0-	-89	-0-	26	1	81	3	Y	-0-					17
03		186 N	75	-0-	-111	-0-	18	1	57	3	Y	-0-					17
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	Y	13	27	1			3
							14	9									
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	22	1	85	3	Y	1					4
							1	9									
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					4
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					4
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					4
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					4
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	18	1	59	3	Y	-0-	4	1			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

SOUTH FALCON CREEK												CNTY: CHEROKEE					
WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			74			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MIDDLETON, V GUI												CNTY: CHEROKEE					
WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
		WELL #: 9		RRCID -> 225476	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9011	- 9435							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEUMIN PRODUCTION COMPANY PETTIT		605990		WELL #: 1	RRCID -> 238594	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 11426	PERF. 10275	- 11328						
01	6541	X	4056	-0-	-2485	-0-	1063	1	2993	3	N	-0-			43
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	1428	1	4385	3	N	-0-			43
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	1581	1	4540	3	N	-0-			43
04	5640	X	5533	-0-	-107	-0-	1530	1	4003	3	N	-0-			43
05	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	1581	1	3615	3	N	-0-			43
06	5640	X	4398	-0-	-1242	-0-	1530	1	2867	3	N	1	1 8		43
07	5828	X	4427	-0-	-1401	-0-	1581	1	2846	3	N	-0-			43
08	6107	X	4548	-0-	-1559	-0-	1581	1	2967	3	N	-0-			43
09	5520	X	3803	-0-	-1717	-0-	1456	1	2347	3	N	-0-			43
10	5208	X	4834	-0-	-374	-0-	732	1	4102	3	N	-0-			43
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	607	1	4574	3	N	-0-			43
*12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	578	1	4516	3	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		59,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

RESS PRODUCTION CO. GUENZEL, HENRY O.		703465		WELL #: 1	RRCID -> 109200	COMPL. DATE 01/19/1975	TOTAL DEPTH 9708	PERF. 9110	- 9291						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REKLAW (WOODBINE)		75839 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238150		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 X	984	-0-	-132	-0-	981 2	3 9	N	3			20
02	980 X	879	-0-	-101	-0-	877 2	2 9	N	2			22
03	1085 X	737	-0-	-348	-0-	737 2		N	-0-			22
04	1050 X	954	-0-	-96	-0-	952 2	2 9	N	2			24
05	1085 X	1032	-0-	-53	-0-	1032 2		N	-0-			24
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9	N	2			26
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1016 2	4 9	N	4			30
08	1023 X	932	-0-	-91	-0-	929 2	3 9	N	3			33
09	990 X	847	-0-	-143	-0-	845 2	2 9	N	2			35
10	1023 X	731	-0-	-292	-0-	730 2	1 9	N	1			36
11	990 X	732	-0-	-258	-0-	730 2	2 9	N	2			38
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		9,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

LRE OPERATING, LLC		511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
REKLAW GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 184473		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 198257		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727								
REKLAW GU 1		WELL #:		11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 4501 - 4503	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICAPPY (PETTIT)		76319 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9704 - 9712	
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	77	
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-				N	-0-	77	
03	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-	77	
04	1710 #	947	-0-	-763	-0-	831 2	116 9		N	105	182	
05	831 R	831	-0-	-0-	-0-	828 2	3 9		N	3	185	
06	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-	185	
07	755 R	755	-0-	-0-	-0-	751 2	4 9		N	4	189	
08	992 #	749	-0-	-243	-0-	748 2	1 9		N	1	190	
09	960 #	900	-0-	-60	-0-	900 2			N	-0-	190	
10	922 R	922	-0-	-0-	-0-	900 2	22 9		N	20	50	
11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	2498 2	22 9		N	20	70	
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			153					

RICAPPY (RODESSA)		76319 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
SMITH, BILLY G.		WELL #:		1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8742 - 8754	
01	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	1717 2	86 9		N	78	148	
02	1657 R	1657	-0-	-0-	-0-	1587 2	70 9		N	64	40	
03	1860 #	1680	-0-	-180	-0-	1634 2	46 9		N	42	82	
04	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1561 2	240 9		N	218	300	
05	1860 #	1291	-0-	-569	-0-	1235 2	56 9		N	51	58	
06	1770 #	1311	-0-	-459	-0-	1246 2	65 9		N	59	117	
07	1860 #	1298	-0-	-562	-0-	1231 2	67 9		N	61	178	
08	1860 #	1700	-0-	-160	-0-	1627 2	73 9		N	66	103	
09	1800 #	1547	-0-	-253	-0-	1479 2	68 9		N	62	165	
10	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1696 2	81 9		N	74	68	
11	1741 R	1741	-0-	-0-	-0-	1658 2	83 9		N	75	143	
*12	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1774 2	81 9		N	74	63	
TOTAL GAS PROD:			19,461	TOTAL CONDENSATE PROD:			924					

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			94
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2		N	-0-			94
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			94
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			94
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			94
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-			94
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			94
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-			94
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			94
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			94
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			94
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		2,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
 THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

01	1643 N	742	-0-	-901	-0-	32	1	710	2	N	-0-		30
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			30
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			30
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			30
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		743				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		77788 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
BRYAN, J.A. GU		WELL #:		RRCID -> 127337		COMPL. DATE 03/14/1988		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 8150 - 8156	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						126
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2011											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
PRESTON HEIRS UNIT		8										
		WELL #:		RRCID -> 249598		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 8060 - 8088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	12307 X	10597	-0-	-1710	-0-		439 1	10133 2	N	23	189 1 2 8	-0-
02	10500 X	9006	-0-	-1494	-0-		339 1	8667 2	N	-0-		-0-
03	11594 X	8921	-0-	-2673	-0-		344 1	8577 2	N	-0-		-0-
04	11220 X	8084	-0-	-3136	-0-		326 1	7757 2	N	1	1 8	-0-
05	11222 X	8710	-0-	-2512	-0-		367 1	8343 2	N	-0-		-0-
06	10260 X	8668	-0-	-1592	-0-		358 1	8310 2	N	-0-		-0-
07	9982 X	8685	-0-	-1297	-0-		371 1	8313 2	N	1	1 8	-0-
08	DLQ G-10	7143	-0-	7143	7143		306 1	6837 2	N	-0-		-0-
09	15083 X	7940	-0-	-7143	-0-		340 1	7600 2	N	-0-		-0-
10	8959 X	7620	-0-	-1339	-0-		329 1	7291 2	N	-0-		-0-
11	8670 X	7213	-0-	-1457	-0-		320 1	6893 2	N	-0-		-0-
12	8680 X	6934	-0-	-1746	-0-		314 1	6619 2	N	1	1 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 99,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) SND OPERATING, L.L.C. RYAN, E. M. UNIT		//CONT.// 77788 500 //CONT.// 797127		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11904 X	9895	-0-	-2009	-0-	411 1	9481 2	N	3	3 8		10
02	9520 X	8619	-0-	-901	-0-	324 1	8295 2	N	-0-			10
03	10540 X	9055	-0-	-1485	-0-	349 1	8706 2	N	-0-			10
04	10200 X	8437	-0-	-1763	-0-	340 1	8096 2	N	1	1 8		10
05	10354 X	8875	-0-	-1479	-0-	374 1	8501 2	N	-0-			10
06	9570 X	8287	-0-	-1283	-0-	342 1	7945 2	N	-0-			10
07	9548 X	7568	-0-	-1980	-0-	323 1	7245 2	N	-0-			10
08	DLQ G-10	7643	-0-	7643	7643	328 1	7315 2	N	-0-			10
09	15018 X	7375	-0-	-7643	-0-	312 1	6968 2	N	86	71 1		25
10	8370 X	7003	-0-	-1367	-0-	302 1	6701 2	N	-0-			25
11	8100 X	4426	-0-	-3674	-0-	196 1	4230 2	N	-0-			25
12	7657 X	2142	-0-	-5515	-0-	97 1	2045 2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 89,325

TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. BOLLS, MILDRED ET AL		77807 070 255136		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MARION			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2790 N	154	-0-	-2636	-0-	154 2		N	-0-			72
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			72
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			72
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			72
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			72
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			72
07	2139 N	1463	-0-	-676	-0-	1463 2		N	-0-			72
08	1612 N	1193	-0-	-419	-0-	1193 2		N	-0-			72
09	1530 N	1283	-0-	-247	-0-	1283 2		N	-0-			72
10	1457 N	1198	-0-	-259	-0-	1198 2		N	-0-			72
*11	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	1011 2		N	-0-			72
12	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200 2		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 13,611

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY RESOURCES LLC MOORE, J.T.		451659		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MARION			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225 3	15 9	N	14			161
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	180 3	9 9	N	8			169
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	226 3	14 9	N	13			182
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	249 3	15 9	N	14	169 1		27
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	331 3	227 9	N	206	169 1		64
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	231 3	25 9	N	23			87
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	243 3	25 9	N	23			110
08	558 N	295	-0-	-263	-0-	265 3	30 9	N	27			137
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	241 3	13 9	N	12			149
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	210 3	1 9	N	1			150
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	191 3	12 9	N	11			161
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	190 3	12 9	N	11			172

TOTAL GAS PROD: 3,180

TOTAL CONDENSATE PROD: 363

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.//		77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION		
MCKNIGHT, C. L.				551650						
BUSH HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 135670	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5980	- 5982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	199	1	N	-0-	-0-
02		222 N	222	-0-	-0-	222	1	N	-0-	-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	195	1	N	-0-	-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	173	1	N	-0-	-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	309	1	N	-0-	-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	289	1	N	-0-	-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	146	1	N	-0-	-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	141	1	N	-0-	-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	139	1	N	-0-	-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	139	1	N	-0-	-0-
*11		116 N	116	-0-	-0-	116	1	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALDWIN, MOLLIE H.W.				WELL #: 1	RRCID -> 138219	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 6093	PERF. 5913	- 5917	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	143	1	N	-0-	-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	141	1	N	-0-	-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	138	1	N	-0-	-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	127	1	N	-0-	-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	349	1	N	-0-	-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	174	1	N	-0-	-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	142	1	N	-0-	-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	144	1	N	-0-	-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	90	1	N	-0-	-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	121	1	N	-0-	-0-
*11		85 N	85	-0-	-0-	85	1	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080	RRCID -> 016570	COMPL. DATE 02/17/1953	TOTAL DEPTH 6048	PERF. 5714	- 5724	
FIELDS, EVA				WELL #: 2						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	485	-0-	-352	485	2	N	-0-	-0-
02		644 N	387	-0-	-257	387	2	N	-0-	-0-
03		589 N	369	-0-	-220	369	2	N	-0-	-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-
05		1214 N	1214	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-
06		899 N	899	-0-	-0-	899	2	N	-0-	-0-
07		760 N	760	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-
08		744 N	638	-0-	-106	638	2	N	-0-	-0-
09		720 N	534	-0-	-186	534	2	N	-0-	-0-
10		744 N	493	-0-	-251	493	2	N	-0-	-0-
11		630 N	394	-0-	-236	394	2	N	-0-	-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS							
WHATLEY, A. F.		913949													
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	587	2	20	9	N	18				149
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11				160
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	582	2	9	9	N	8				168
04	600 N	543	-0-	-57	-0-	536	2	7	9	N	6				174
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	578	2	15	9	N	14				188
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	552	2	14	9	N	13				201
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	560	2	28	9	N	25	188	1		38
08	589 N	447	-0-	-142	-0-	433	2	14	9	N	13				51
09	570 N	83	-0-	-487	-0-	62	2	21	9	N	19				70
10	589 N	289	-0-	-300	-0-	274	2	15	9	N	14				84
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	519	2	14	9	N	13				97
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	562	2	21	9	N	19				116
TOTAL GAS PROD:		5,964				TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
PEGASI OPERATING INC.		650623													
BRAMLETT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 092526		COMPL. DATE 11/21/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1796	2	124	5	N	145	172	1		155
02	1652 N	1629	-0-	-23	-0-	1505	2	124	9	N	113	170	1		98
03	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1719	2	85	5	N	154				252
04	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1752	2	152	9	N	138	175	1		215
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1913	2	156	9	N	142	178	1		179
06	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1752	2	138	9	N	125	173	1		131
07	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1759	2	139	9	N	126	172	1		85
08	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	1764	2	146	9	N	133				218
09	1890 N	1876	-0-	-14	-0-	1733	2	143	9	N	130	178	1		170
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1769	2	141	9	N	128	173	1		125
11	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1619	2	143	9	N	130				255
12	1953 N	1770	-0-	-183	-0-	1630	2	140	9	N	127	173	1		209
TOTAL GAS PROD:		22,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,591							

STROUD PETROLEUM, INC.		828082													
THOMPSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275622		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	1001	-0-	1001	1001	560	1	441	9	N	401	186	1		215
11	SHUT IN	1751	-0-	1751	2752	1050	1	405	2	N	269	189	1		295
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2752	296	9			N	NO RPT				295
TOTAL GAS PROD:		2,752				TOTAL CONDENSATE PROD:		670							

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584																	
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	N	96	132	1			67
02		812 N	627	-0-	-185	-0-	106	9									161
03		899 N	807	-0-	-92	-0-	23	1	501	2	N	94					117
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	103	9	639	2	N	126	170	1			112
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	122	127	1			89
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	139	9									198
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	38	1	921	2	N	98	121	1			132
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	N	109					92
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	108	9									105
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	37	1	1472	2	N	123	118	1	1	8	109
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	120	9									83
*12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	2	N	93	1	8			175
TOTAL GAS PROD:			14,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,394								

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 2		RRCID -> 257097	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6719	- 8456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	66 1	1477 2	N	-0-			34
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	65 1	1440 2	N	118			152
						130 9						
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	70 1	1550 2	N	49	2 8		199
						54 9						
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	71 1	1571 2	N	59	193 1		65
						65 9						
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	74 1	1643 2	N	59			124
						65 9						
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	69 1	1531 2	N	55	145 1		34
						61 9						
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	80 1	1767 2	N	70			104
						77 9						
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	83 1	1842 2	N	-0-			104
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	80 1	1779 2	N	179	175 1	1 8	107
						197 9						
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	85 1	1882 2	N	70			177
						77 9						
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	88 1	1961 2	N	-0-			177
*12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	79 1	1762 2	N	96	192 1	1 8	80
						106 9						
TOTAL GAS PROD:		21,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		755						

RODESSA (DEES YOUNG)		77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS		
KATY RESOURCES LLC		451659		WELL #: 1		RRCID -> 128544	COMPL. DATE 11/19/1975	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 5626	- 5990		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
COLLETTE, W.T. "B"	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CASS		
DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016558	COMPL. DATE 11/16/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5937	- 5975				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
DAVIS UNIT	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3		N	-0-			-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477 3		N	-0-			-0-
03	0 W	552	-0-	552	-0-	552 2		N	-0-			-0-
04	0 W	534	-0-	534	-0-	534 2		N	-0-			-0-
05	1642 N	556	-0-	-1086	-0-	556 2		N	-0-			-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2		N	-0-			-0-
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2		N	-0-			-0-
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2		N	-0-			-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
 WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.//		620525								
LEWIS, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF. 481 - 6082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		44 N	44	-0-	-0-	44	2		N	-0-		85
02		15 N	15	-0-	-0-	15	2		N	-0-		85
03		47 N	47	-0-	-0-	47	2		N	-0-		85
04		37 N	37	-0-	-0-	36	2	1 9	N	1	1 8	85
05		82 N	82	-0-	-0-	72	2	10 9	N	9	64 1	30
06		77 N	77	-0-	-0-	66	2	11 9	N	10		40
07		31 N	31	-0-	-0-	31	2		N	-0-		40
08		2 N	2	-0-	-0-	2	2		N	-0-		40
09		90 N	2	-0-	-88	2	2		N	-0-		40
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11		2 N	1	-0-	-1	1	2		N	-0-		40
12		2 N	NO RPT	-0-	-2				N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		338		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

TIDEMARK EXPLORATION, INC.		859542		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
BIBBY		WELL #:		3	RRCID ->	133320	COMPL. DATE	00/00/1936	TOTAL DEPTH	6035	PERF. 5992 - 6035	
01		93 N	90	-0-	-3	90	2		N	-0-		56
02		90 N	90	-0-	-0-	90	2		N	-0-		56
03		90 N	90	-0-	-0-	90	2		N	-0-		56
04		90 N	90	-0-	-0-	90	2		N	-0-		56
05		93 N	90	-0-	-3	90	2		N	-0-		56
06		90 N	90	-0-	-0-	90	2		N	-0-		56
07		93 N	90	-0-	-3	90	2		N	-0-		56
08		93 N	90	-0-	-3	90	2		N	-0-		56
09		90 N	90	-0-	-0-	90	2		N	-0-		56
10		93 N	90	-0-	-3	90	2		N	-0-		56
11		90 N	90	-0-	-0-	90	2		N	-0-		56
12		93 N	90	-0-	-3	90	2		N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		1,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODESSA (GLOYD)		77807 280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	152183	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5772 - 5778	
01		148 N	148	-0-	-0-	148	2		N	-0-		59
02		125 N	125	-0-	-0-	125	2		N	-0-		59
03		126 N	126	-0-	-0-	126	2		N	-0-		59
04		150 N	77	-0-	-73	77	2		N	-0-		59
05		124 N	12	-0-	-112	12	2		N	-0-		59
06		120 N	-0-	-0-	-120				N	-0-		59
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:		488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
 SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			93	
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			93	
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	2	N	-0-			93	
04		150 N	96	-0-	-54	-0-	-0-	96	2	N	-0-			93	
05		155 N	12	-0-	-143	-0-	-0-	12	2	N	-0-			93	
06		150 N	25	-0-	-125	-0-	-0-	25	2	N	-0-			93	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			93	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			93	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93	
TOTAL GAS PROD:			555											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

01		806 N	600	-0-	-206	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7	80	
02		700 N	604	-0-	-96	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8	88	
03		775 N	620	-0-	-155	-0-	-0-	610	2	10	9	N	9	97	
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	11	9	N	10	107	
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11	118	
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	14	132	
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	17	9	N	15	147	
08		744 N	634	-0-	-110	-0-	-0-	615	2	19	9	N	17	164	
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	12	9	N	11	175	
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	N	11	186	
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2	17	9	N	15	201	
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-			N	NO RPT			201	
TOTAL GAS PROD:			8,065											TOTAL CONDENSATE PROD:	128

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5960

01		93 N	21	-0-	-72	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
 RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
558 N	448 N	175 N	210 N	217 N	180 N	184 N	266 N	565 N	251 N	270 N	589 N	2,678	169
229	206	175	90	90	84	184	266	565	251	206	332		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-329	-242	-0-	-120	-127	-96	-0-	-0-	-0-	-0-	-64	-257		
93 2	204 2	173 2	89 2	87 2	82 2	182 2	259 2	555 2	239 2	200 2	330 2		
136 9	2 9	2 9	1 9	3 9	2 9	2 9	7 9	10 9	12 9	6 9	2 9		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
124	2	2	1	3	2	2	6	9	11	5	2		
53 1				57 1			54 1						

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
 BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
97 N	50 N	65 N	90 N	62 N	85 N	93 N	0 N	90 N	93 N	0 N	0 N	500	68
97	50	65	78	40	85	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
-0-	-0-	-0-	-12	-22	-0-	-8	-0-	-90	-93	-0-	-0-		
95 2	50 2	59 2	74 2	33 2	79 2	35 2							
2 9	6 9	4 9	4 9	7 9	6 9	50 9							
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N		
2	-0-	5	4	6	5	45	-0-	-0-	1	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS				
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.		//CONT.//		509391								
CHATTEN		WELL #:		1	RRCID ->	152471	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5770 - 5792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	1808	-0-	-1385	-0-	1808 2			N	-0-		108
02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2			N	-0-		108
03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1138 2	15 9		N	14		122
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1407 2	17 9		N	15		137
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	640 2	9 9		N	8		145
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1505 2	6 9		N	5		150
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	714 2	121 9		N	110	146 1	114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		114
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	2		116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		116
TOTAL GAS PROD:		8,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		HOLT		WELL #:	2	RRCID ->	151579	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5876 - 5940
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		CRYSTAL-RAMBO		WELL #:	2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5770 - 5776
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS				
T-M WELL SERVICE, L.L.C.				834078								
RIVES		WELL #:		1	RRCID ->	151810	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5674 - 5848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	111 3	3 9	N	3	1 8	102
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	112 3	4 9	N	4	1 8	105
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	128 3	6 9	N	5	2 8	108
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		108
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		108
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		108
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		108
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		108
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		108
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		108
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108
TOTAL GAS PROD:		1,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542								
TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	128786	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 5814 - 5833	
01	INC G-10	715	-0-	715	4458	715 2			N	-0-	-0-	
02	2800 N	668	-0-	-2132	2326	668 2			N	-0-	-0-	
03	3061 N	735	-0-	-2326	-0-	735 2			N	-0-	-0-	
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-	-0-	
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-	-0-	
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719 2			N	-0-	-0-	
07	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2			N	-0-	-0-	
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-	-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-	-0-	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-	-0-	
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	679 2			N	-0-	-0-	
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936								
GEORGE UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	151228	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5998 - 6010	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HENDERSON)		77807 385		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION							
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241													
LODI GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 016555		COMPL. DATE 06/04/1974		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RODESSA (HILL NORTH)		77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS							
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437													
WALL, J. T. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 016636		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757							
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	399	2	125	9	N	114	119	1		64
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4				68
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2				70
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	388	2	129	9	N	117	122	1		65
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	37	1		30
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20				50
07	527 N	402	-0-	-125	-0-	376	2	26	9	N	24				74
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	358	2	67	9	N	61	102	1		33
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	379	2	19	9	N	17				50
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-				50
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	352	2	45	9	N	41				91
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	369	2	92	9	N	84	148	1		27
TOTAL GAS PROD:		5,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		486							

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 143992		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723							
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				65
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-				65
03	0 W	1500	-0-	1500	1500	1472	2	28	9	N	25				90
04	0 W	2399	-0-	2399	3899	2399	2			N	-0-				90
05	2300 N	2638	-0-	338	4237	2510	2	128	9	N	116	145	1		61
06	3000 N	2455	-0-	-545	3692	2422	2	33	9	N	30				91
07	3100 N	2534	-0-	-566	3126	2456	2	78	9	N	71	146	1		16
08	3100 N	2449	-0-	-651	2475	2402	2	47	9	N	43				59
09	3000 N	2314	-0-	-686	1789	2275	2	39	9	N	35				94
10	3100 N	2319	-0-	-781	1008	2285	2	34	9	N	31				125
11	3000 N	2087	-0-	-913	95	2087	2			N	-0-				125
*12	2164 N	2069	-0-	-95	-0-	2067	2	2	9	N	2				127
TOTAL GAS PROD:		24,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		353							

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437														
CHACHERE		WELL #: 1R		RRCID -> 145857		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779								
FIELDS, EVA		WELL #: 3														
01	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					31
02	812 N	625	-0-	-187	-0-	591	2	34	9	N	31					62
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					62
04	900 N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					62
05	682 N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					62
06	720 N	461	-0-	-259	-0-	461	2			N	-0-					62
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					62
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	920	2	8	9	N	7					69
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					71
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					71
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	809	2	3	9	N	3					74
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:		8,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.// 621080										
PARKER, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 X	1024	-0-	-247	-0-	41 1	947 2	N	33			218
02	784 N	774	-0-	-10	-0-	36 9	711 2	N	27	172 1		73
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	33 1	964 2	N	17			90
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	30 9	923 2	N	22			112
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	42 1	997 2	N	23			135
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	19 9	950 2	N	20			155
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	43 1	878 2	N	22			177
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	24 9	902 2	N	23			200
09	840 N	778	-0-	-62	-0-	48 1	719 2	N	16			216
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	25 9	1032 2	N	7	183 1		40
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	41 1	892 2	N	25			65
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	18 9		N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		10,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		235				

STEWART, J.T.		WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 2		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2		N	-0-			-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS													
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080													
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	2143	-0-	-182	-0-	87	1	2012	2	N	40		129
						44	9						
02	2072 N	1875	-0-	-197	-0-	81	1	1751	2	N	39		168
						43	9						
03	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	88	1	2043	2	N	40		208
						44	9						
04	2070 N	1937	-0-	-133	-0-	84	1	1831	2	N	20	189 1	39
						22	9						
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	87	1	2022	2	N	33		72
						36	9						
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	85	1	1987	2	N	28		100
						31	9						
07	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	79	1	1606	2	N	15		115
						17	9						
08	2139 N	1446	-0-	-693	-0-	73	1	1362	2	N	10		125
						11	9						
09	2100 N	1358	-0-	-742	-0-	72	1	1264	2	N	20		145
						22	9						
10	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	77	1	1573	2	N	22		167
						24	9						
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	N	34		201
						37	9						
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		201
TOTAL GAS PROD:		20,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		301					

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	88	1	2037	2	N	31		96
						34	9						
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	83	1	1795	2	N	26		122
						29	9						
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2010	2	N	37		159
						41	9						
04	2100 N	1957	-0-	-143	-0-	84	1	1849	2	N	22	157 1	24
						24	9						
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	88	1	2053	2	N	37		61
						41	9						
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	84	1	1959	2	N	28		89
						31	9						
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1940	2	N	30		119
						33	9						
08	2170 N	1925	-0-	-245	-0-	96	1	1797	2	N	29		148
						32	9						
09	2070 N	1826	-0-	-244	-0-	97	1	1692	2	N	34		182
						37	9						
10	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	82	1	1678	2	N	52	160 1	74
						57	9						
11	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	84	1	1667	2	N	-0-		74
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		74
TOTAL GAS PROD:		21,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		326					

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.//		77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS				
RWJ OPERATING LLC				739805								
GROGAN		WELL #:		1	RRCID ->	146183	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5768 - 5782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-M WELL SERVICE, L.L.C.				834078					CNTY: CASS			
STILES		WELL #:		1	RRCID ->	151117	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5859 - 5880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16		63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20		83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	97 1	30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118	155 1	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61		81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		303						

TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542					CNTY: CASS			
BOST-WICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016629	COMPL. DATE	03/18/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5590 - 5684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-		-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. GIPSON		77807 560 144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
		WELL #:	1	RRCID ->	142983	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5638 - 5655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2014 - P&A 09/10/14													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. WILLIS, R. P.		144581		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		WELL #:	20	016621	07/05/1956	5989	5686 - 5700		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. WILLIS, R. P.		620525		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	16	016620	04/23/1956	5973	5662 - 5672					
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-	-0-		
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	-0-		
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-	-0-		
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	88	2	47 9	Y	43	43 1	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	52	2	91 9	Y	83	83 1	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	101	2	65 9	Y	59	59 1	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6 9	Y	5		5
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2	Y	-0-	-0-		5
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	95	2	85 9	Y	77	77 1	5
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	78	2	6 9	Y	5		10
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.// 620525									
FARRIER, W. G.		WELL #: 8		RRCID -> 016625		COMPL. DATE 04/05/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		14
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		14
03	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077 2		N	-0-		14
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		14
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2		N	-0-		14
06	1050 N	910	-0-	-140	-0-	910 2		N	-0-		14
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		14
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		14
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	881 2		N	-0-		14
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		14
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	892 2		N	-0-		14
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		9,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SKINNER, ALLINE		WELL #: 1		RRCID -> 016626		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		RRCID -> 136841		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678			
NOEL		WELL #: 1									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		20
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435 3		N	-0-		20
03	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3		N	-0-		20
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	355 3		N	-0-		20
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	333 3		N	-0-		20
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		20
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3		N	-0-		20
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3		N	-0-		20
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		20
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-		20
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		20
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		4,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2		N	-0-			2
02		644 N	627	-0-	-17	-0-	627	3		N	-0-			2
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			2
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3		N	-0-			2
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			2
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			2
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			2
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			2
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			2
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3		N	-0-			2
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			2
12		682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			7,965											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHELLTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			38
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			38
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			38
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			38
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			38
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			38
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			38
08		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			38
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			38
10		527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			38
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			38
*12		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			5,926											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			13
02		812 N	777	-0-	-35	-0-	777	3		N	-0-			13
03		899 N	833	-0-	-66	-0-	833	3		N	-0-			13
04		960 N	789	-0-	-171	-0-	789	3		N	-0-			13
05		868 N	813	-0-	-55	-0-	813	3		N	-0-			13
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			13
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			13
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			13
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			13
10		806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3		N	-0-			13
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			13
12		806 N	625	-0-	-181	-0-	625	3		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			9,556											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//	77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CASS				
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.//	819479							
RAMBO, ELBERT		WELL #:	1	RRCID -> 146400	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5624 - 5649			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALKER A		WELL #:	1	RRCID -> 146469	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 5568 - 5586			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NOEL ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 146677	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5626 - 5648			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	179 3	20 9	N	18 65	
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	163 3	20 9	N	18 83	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	168 3	19 9	N	17 100	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	168 3	20 9	N	18 118	
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	167 3	21 9	N	19 137	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	136 3	12 9	N	11 148	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	158 3	13 9	N	12 160	
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	153 3	19 9	N	17 177	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	168 3	22 9	N	20 197	
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	166 3	12 9	N	11 208	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	167 3	10 9	N	9 20	
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	166 3	22 9	N	20 40	
TOTAL GAS PROD:		2,169	TOTAL CONDENSATE PROD:			190				

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768	
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-	72
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876 3	N	2	74
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	3	76
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976 3	N	1	77
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	2	79
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973 3	N	1	80
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-	80
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983 3	N	1	81
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980 3	N	3	84
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	2	85
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	957 3	N	3	88
12	961 N	810	-0-	-151	-0-	808 3	N	2	90

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-	28
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	28
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 3	N	-0-	28
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	627 3	N	-0-	28
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	28
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-	28
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	28
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-	28
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-	28
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 3	N	-0-	28
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	28
12	713 N	78	-0-	-635	-0-	78 3	N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC.		859542		RRCID -> 144388		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 5674	
TYSON		WELL #: 1							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CASS				
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.				877497							
WILLIS, S. B.		WELL #:		4	RRCID -> 016637	COMPL. DATE 06/12/1961	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5718	- 5730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION				
WALKER, ANNA T.		WELL #:		1	RRCID -> 016615	COMPL. DATE 09/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5798	- 5804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RODESSA (JURASSIC)				77807 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION				
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID -> 234577	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10327	- 10439		
CHATTEN GAS UNIT				945936							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119 1	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RODESSA (PETTIT LOWER) XTO ENERGY INC. BRADEN		77807 770 945936		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION					
		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126 2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97 2	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109 2	N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113 2	N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117 2	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120 2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119 2	N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142 2	N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81 2	N	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46 2	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100 2	N	-0-			-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADEN, C. C. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER, A. T.		WELL #: 2 C		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (PETTIT LOWER)		//CONT.// 77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CROMER		WELL #: 2		RRCID -> 198434		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	N	-0-	159
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	N	-0-	159
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	328 2	N	-0-	159
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	N	-0-	159
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	8 1	187 2	N	-0-	159
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	8 1	167 2	N	-0-	159
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 2	N	-0-	159
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	N	-0-	159
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	N	-0-	159
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 2	N	-0-	159
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	8 1	189 2	N	-0-	159
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	-0-	159
TOTAL GAS PROD:		2,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
LATX OPERATIONS, LLC		489940								
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
PETTIT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODESSA (PETTIT UPPER) PEGASI OPERATING INC. HUNTINGTON		//CONT.//	77807 805 650623	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNTINGTON		WELL #:	3	RRCID ->	249941	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6416 - 6438	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	351	2	25	5	N	-0-	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	339	2	18	5	N	-0-	
04	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-	
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-	
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-	
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-	
08	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-	
09	240 N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-	
10	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-	
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RODESSA (PETTIT 6320) RAMTEX ENERGY LLC PARDUE		77807 812 690225	ASSOCIATED	49B	CNTY: CASS							
WELL #:	1	RRCID ->	122132	COMPL. DATE	08/04/1986	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5800 - 6340			
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-	
02	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-	
03	465 #	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-	
04	420 #	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-	
05	465 #	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-	
06	450 #	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-	
07	465 #	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-	
08	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-	
09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	
10	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	
11	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			4,594	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RODESSA (PETTIT 6320)		//CONT.//		77807 812	ASSOCIATED	49B	CNTY: CASS					
STETSON PETROLEUM CORP.				819479								
RAMBO, ELBERT		WELL #:		2	RRCID ->	122275	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	7133	PERF.	5862 - 6733
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	130844	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6380 - 6513
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MARION									
RAMTEX ENERGY LLC		690225													
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	205768	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5712 - 6535			
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	543	2	122	9	N	111	6	8	182	
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	830	2	99	9	N	90			272	
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	598	2	113	9	N	103	161	1	7 8	207
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	359	2	65	9	N	59	3	8	263	
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	799	2	123	9	N	112	193	1	182	
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	633	2	118	9	N	107	159	1	130	
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	675	2	121	9	N	110	167	1	1 8	72
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	642	2	119	9	N	108	1	8	179	
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	589	2	107	9	N	97	167	1	109	
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	624	2	110	9	N	100			209	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	744	2	98	9	N	89			298	
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			298	
TOTAL GAS PROD:		8,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,086									

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION						
PEGASI OPERATING INC.		650623										
NORBORD		WELL #:		1 T	RRCID ->	260330	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6144 - 6816
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/29/2014 - PLUGGED		01/29/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MARION				
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623																	
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		147841 X	23960	-0-	-123881	-0-		23612	2	348	9	Y	316	223	1		198
02		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-		22469	2	240	9	Y	218	300	1		116
03		24212 X	24212	-0-	-0-	-0-		23947	2	265	9	Y	241	280	1		77
04		23190 X	21397	-0-	-1793	-0-		21190	2	207	9	Y	188	117	1		148
05		24862 X	21101	-0-	-3761	-0-		20930	2	171	9	Y	155	165	1		138
06		24060 X	20184	-0-	-3876	-0-		20013	2	171	9	Y	155	142	1		151
07		24862 X	19773	-0-	-5089	-0-		19595	2	178	9	Y	162	230	1		83
08		19819 X	19819	-0-	-0-	-0-		19646	2	173	9	Y	157	154	1		86
09		21390 X	20091	-0-	-1299	-0-		19928	2	163	9	Y	148	146	1		88
10		21111 X	17596	-0-	-3515	-0-		17449	2	147	9	Y	134	79	1		143
11		20190 X	19066	-0-	-1124	-0-		18888	2	178	9	Y	162	158	1		147
12		20770 X	17756	-0-	-3014	-0-		17617	2	139	9	Y	126	217	1		56
TOTAL GAS PROD:			247,664			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,162								

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938																	
01		14756 X	12561	-0-	-2195	-0-		12349	2	212	9	Y	193	137	1		113
02		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-		13170	2	182	9	Y	165	226	1		52
03		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-		14378	2	245	9	Y	223	258	1		17
04		13171 X	13171	-0-	-0-	-0-		13016	2	155	9	Y	141	46	1		112
05		14949 X	14949	-0-	-0-	-0-		14682	2	267	9	Y	243	193	1		162
06		18534 X	18534	-0-	-0-	-0-		18267	2	267	9	Y	243	221	1		184
07		18840 X	18840	-0-	-0-	-0-		18603	2	237	9	Y	215	305	1		94
08		17862 X	17862	-0-	-0-	-0-		17642	2	220	9	Y	200	197	1		97
09		18540 X	17446	-0-	-1094	-0-		17202	2	244	9	Y	222	220	1		99
10		19158 X	16256	-0-	-2902	-0-		16068	2	188	9	Y	171	101	1		169
11		18540 X	15206	-0-	-3334	-0-		14979	2	227	9	Y	206	200	1		175
12		18848 X	18135	-0-	-713	-0-		17875	2	260	9	Y	236	326	1		85
TOTAL GAS PROD:			190,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,458								

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE													CNTY: MARION				
PEGASI OPERATING INC. 650623																	
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				108
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RODESSA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		77807 875	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION				
XTO ENERGY INC.				945936								
BRADEN, C. C.				WELL #:	2 T	RRCID ->	016651	COMPL. DATE	03/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6826 - 6927
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADEN, C. C.				WELL #:	3	RRCID ->	016652	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6542 - 7138
01	651 X	418	-0-	-233	-0-	18	1	400	2	N	-0-	142
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	N	-0-	142
03	589 N	209	-0-	-380	-0-	9	1	200	2	N	-0-	142
04	420 N	98	-0-	-322	-0-	4	1	94	2	N	-0-	142
05	589 N	28	-0-	-561	-0-	1	1	27	2	N	-0-	142
06	210 N	29	-0-	-181	-0-	1	1	28	2	N	-0-	142
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-	142
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	142
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	8	150
						9	9					
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	15	165
						17	9					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	165
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	165

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WALKER, A. T. UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	016655	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5659 - 7035
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CROMER		WELL #: 7		RRCID -> 153358		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	136	1	3020	2	N	32	172	1	19
						35	9							
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	121	1	2690	2	N	1			20
						1	9							
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	125	1	2769	2	N	74			94
						81	9							
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	139	1	3083	2	N	82	121	1	55
						90	9							
05	2449 X	2206	-0-	-243	-0-	94	1	2080	2	N	29			84
						32	9							
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	114	1	2528	2	N	-0-			84
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	136	1	3024	2	N	35			119
						39	9							
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	118	1	2628	2	N	8			127
						9	9							
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	127	1	2822	2	N	-0-			127
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	134	1	2984	2	N	68			195
						75	9							
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	N	70	180	1	85
						77	9							
*12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	139	1	3093	2	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		35,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		399						

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610)												
XTO ENERGY INC.												
BRADEN												
WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1798 #	1636	-0-	-162	-0-	68 1	1513 2	N	50		120	
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	55 9						
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	98 1	1557 2	N	-0-		120	
						98 1	1528 2	N	24		144	
						26 9						
04	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	94 1	1449 2	N	15	143 1	16	
						17 9						
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	122 1	1880 2	N	-0-		16	
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	124 1	1909 2	N	25		41	
						28 9						
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	130 1	2023 2	N	10		51	
						11 9						
08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	142 1	2233 2	N	-0-		51	
09	2070 N	1427	-0-	-643	-0-	83 1	1314 2	N	27		78	
						30 9						
10	2170 N	1480	-0-	-690	-0-	88 1	1384 2	N	7		85	
						8 9						
11	2220 N	1655	-0-	-565	-0-	95 1	1524 2	N	33		118	
						36 9						
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	106 1	1670 2	N	29		147	
						32 9						
TOTAL GAS PROD:		21,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		220						

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)												
PEGASI OPERATING INC.												
HUNTINGTON												
WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS												
WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		//CONT.//		77807 945	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
XTO ENERGY INC.				945936						
CROMER G.U.				WELL #: 4	RRCID -> 205159	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 6632	- 6691	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600)				77807 977	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.				650623						
CHILDERS				WELL #: 1	RRCID -> 225069	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7566	- 7576	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODESSA, N.W. (HILL)				77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP				293171						
SOUTHLAND ROYALTY				WELL #: 1	RRCID -> 193023	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5906	- 5946	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.// 77811 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP		//CONT.// 293171														
TAYLOR, L.S.		WELL #: 1		RRCID -> 201578		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GALLERY PETROLEUM LLC		293172		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
DANIELS-HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 201503		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824								
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	65	2	238	9	N	216					348
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	130	2	143	9	N	130					478
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					478
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	70	2	77	9	N	70					548
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	63					611
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					630
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	12					642
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					652
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
TOTAL GAS PROD:		723				TOTAL CONDENSATE PROD:		520								

DANIELS-HOWE		2		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
DANIELS-HOWE		WELL #: 2		RRCID -> 209348		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724								
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					94
02	DLQ G-10	135	-0-	135	-0-	135	2			N	-0-					94
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	533 X	398	-0-	-135	-0-	60	2	338	9	N	307					401
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					464
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	36					500
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	10					510
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					520
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					520
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					520
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					520
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					520
TOTAL GAS PROD:		668				TOTAL CONDENSATE PROD:		426								

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS				
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
PEACOCK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	5969 - 5974		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	518 2	25 9	N	23			233
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	478 2	41 9	N	37	154 1		116
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	636 2	42 9	N	38			154
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	507 2	44 9	N	40			194
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	576 2	48 9	N	44			238
06		660 N	501	-0-	-159	-0-	449 2	52 9	N	47	191 1		94
07		558 N	524	-0-	-34	-0-	487 2	37 9	N	34			128
08		620 N	569	-0-	-51	-0-	522 2	47 9	N	43			171
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	495 2	36 9	N	33			204
10		527 N	277	-0-	-250	-0-	242 2	35 9	N	32			236
11		540 N	476	-0-	-64	-0-	441 2	35 9	N	32			268
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			268
TOTAL GAS PROD:		5,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		403							

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID -> 167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5876 - 5894
ALLDAY													
01		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			114
02		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			114
03		558 X	526	-0-	-32	-0-	526 2		N	-0-			114
04		540 X	510	-0-	-30	-0-	510 2		N	-0-			114
05		558 X	508	-0-	-50	-0-	508 2		N	-0-			114
06		510 X	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-			114
07		527 X	495	-0-	-32	-0-	495 2		N	-0-			114
08		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			114
09		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			114
10		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			114
11		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			114
12		620 X	471	-0-	-149	-0-	471 2		N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		6,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE													
WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634													
CNTY: HARRISON													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	465 #	75	-0-	-390	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	616	-0-	616	616	21	1	595	3	N	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1655	36	1	966	3	N	34	27 0	7
*04	2100 N	663	-0-	-1437	218	37	9						
*05	293 N	75	-0-	-218	-0-	24	1	611	3	N	25	32 0	-0-
*06	990 N	60	-0-	-930	-0-	28	9						
*07	682 N	43	-0-	-639	-0-	2	1	45	3	N	25	25 0	-0-
*08	62 N	43	-0-	-19	-0-	28	9						
*09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	31	31 0	-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	34	9						
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	24	24 0	-0-
12	868 N	60	-0-	-808	-0-	26	9						
						31	9						
						31	1	779	3	N	25	25 0	-0-
						28	9						
						1	1	14	3	N	34	34 0	-0-
						37	9						
						1	1	22	3	N	28	28 0	-0-
						31	9						
						1	1	24	3	N	32	32 0	-0-
						35	9						
TOTAL GAS PROD:		3,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		286							

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)													
BRAMMER ENGINEERING, INC.													
LYNCH, DAVID													
WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552													
CNTY: HARRISON													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 #	2906	-0-	-163	-0-	349	1	2490	2	N	61		180
02	3035 R	3035	-0-	-0-	-0-	67	9						
03	3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	398	1	2576	2	N	55		235
04	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	61	9						
05	3348 #	2928	-0-	-420	-0-	416	1	2874	2	N	64	187 1	112
06	3240 #	3152	-0-	-88	-0-	70	9						
07	3348 #	3247	-0-	-101	-0-	329	1	2602	2	N	75		187
08	3348 #	3016	-0-	-332	-0-	83	9						
09	3150 #	2911	-0-	-239	-0-	328	1	2519	2	N	74	190 1	70
10	3255 #	3041	-0-	-214	-0-	81	9						
11	3150 #	2784	-0-	-366	-0-	377	1	2707	2	N	62		132
12	3255 #	2661	-0-	-594	-0-	68	9						
						377	1	2797	2	N	66	1 8	197
						73	9						
						348	1	2600	2	N	62	187 1	72
						68	9						
						328	1	2511	2	N	65		137
						72	9						
						359	1	2613	2	N	63		200
						69	9						
						339	1	2378	2	N	61	196 1	64
						67	9					1 8	
						337	1	2249	2	N	68		132
						75	9						
TOTAL GAS PROD:		36,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		776							

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1031 2	40 9	N	36			171
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	728 2	24 9	N	22			193
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1058 2	33 9	N	30	181 1		42
04	1050 N	780	-0-	-270	-0-	723 2	57 9	N	52			94
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	799 2	40 9	N	36			130
06	1050 N	738	-0-	-312	-0-	703 2	35 9	N	32			162
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	804 2	39 9	N	35	2 8		195
08	837 N	592	-0-	-245	-0-	573 2	19 9	N	17	184 1		28
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	873 2	36 9	N	33			61
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	969 2	55 9	N	50			111
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	928 2	44 9	N	40			151
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	941 2	32 9	N	29			180
TOTAL GAS PROD:		10,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		412						

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	951 2	17 9	N	15			130
02	896 N	728	-0-	-168	-0-	725 2	3 9	N	3			133
03	992 N	282	-0-	-710	-0-	282 2		N	-0-			133
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	2			135
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			135
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	1			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		1,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
CHAPELL				WELL #:	1	RRCID ->	189680	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10754 - 10936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 X	428	-0-	-998	-0-	428 2		N	-0-			123
02		560 X	405	-0-	-155	-0-	386 2	19 9	N	17	120 1		20
03		620 N	553	-0-	-67	-0-	544 2	9 9	N	8	3 8		25
04		600 N	555	-0-	-45	-0-	500 2	55 9	N	50			75
05		558 N	389	-0-	-169	-0-	387 2	2 9	N	2			77
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	718 2	21 9	N	19			96
*07		527 N	503	-0-	-24	-0-	482 2	21 9	N	19			115
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	557 2	13 9	N	12	1 8		126
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	538 2	21 9	N	19			145
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	294 2	7 9	N	6			151
*11		600 N	355	-0-	-245	-0-	355 2		N	-0-	123 1		28
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	400 2	79 9	N	72			100
TOTAL GAS PROD:		5,836				TOTAL CONDENSATE PROD:				224			

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.10764 - 11177	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			80
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			80
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	34 2	50 9	N	45			125
04		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-			125
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-			125
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			125
07		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2		N	-0-			125
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	26 2	23 9	N	21	126 1		20
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	111 2	66 9	N	60			80
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	177 2	41 9	N	37			117
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	241 2	29 9	N	26			143
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	250 2	35 9	N	32			175
TOTAL GAS PROD:		1,320				TOTAL CONDENSATE PROD:				221			

LINN OPERATING, INC.				501545		RRCID ->	156031	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10110 - 10520	
BULLOCK GAS UNIT				WELL #:	1								
01		2232 N	2105	-0-	-127	-0-	310 1	1795 2	N	-0-			152
02		2044 N	1798	-0-	-246	-0-	275 1	1500 2	N	21	118 1		55
							23 9						
03		2139 N	2065	-0-	-74	-0-	302 1	1763 2	N	-0-			55
04		2040 N	1955	-0-	-85	-0-	300 1	1655 2	N	-0-			55
05		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	309 1	1661 2	N	-0-			55
06		2010 N	1968	-0-	-42	-0-	299 1	1628 2	N	37	55 1		37
							41 9						
07		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	300 1	1627 2	N	-0-			37
08		1984 N	1822	-0-	-162	-0-	300 1	1522 2	N	-0-			37
09		1980 N	1761	-0-	-219	-0-	300 1	1419 2	N	38			75
							42 9						
10		1922 N	1801	-0-	-121	-0-	310 1	1491 2	N	-0-			37
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	300 1	1510 2	N	10			47
							11 9						
12		1829 N	1737	-0-	-92	-0-	312 1	1425 2	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		22,730				TOTAL CONDENSATE PROD:				106			

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
PARRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158606		COMPL. DATE 02/18/1996				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	303	1	1973	2	N	54					171
						59	9									
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	280	1	1799	2	N	33					204
						36	9									
03	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	296	1	2007	2	N	14	191	1			27
						15	9									
04	2250 N	2188	-0-	-62	-0-	292	1	1896	2	N	-0-					27
05	2356 N	2337	-0-	-19	-0-	309	1	1981	2	N	43					70
						47	9									
06	2250 N	2221	-0-	-29	-0-	300	1	1921	2	N	-0-					70
07	2263 N	2243	-0-	-20	-0-	310	1	1933	2	N	-0-					70
08	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	305	1	1868	2	N	40					110
						44	9									
09	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	300	1	1807	2	N	-0-					110
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	275	1	2131	2	N	30					140
						33	9									
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	263	1	1893	2	N	57					197
						63	9									
12	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	244	1	1772	2	N	4					201
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		26,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		275								

BULLOCK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162192		COMPL. DATE 12/06/1996				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608						
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	364	1	1700	2	N	57	179	1			34
						63	9									
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	322	1	1660	2	N	-0-					34
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	370	1	1927	2	N	-0-					34
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	341	1	1824	2	N	-0-					34
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	372	1	1959	2	N	56					90
						62	9									
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	360	1	1808	2	N	50	133	1			7
						55	9									
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	368	1	1850	2	N	-0-					7
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	370	1	1536	2	N	-0-					7
09	1800 N	1787	-0-	-13	-0-	354	1	1433	2	N	-0-					7
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	361	1	1473	2	N	60					67
						66	9									
11	1800 N	1523	-0-	-277	-0-	360	1	1161	2	N	2					69
						2	9									
12	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	374	1	1238	2	N	1					70
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		24,134				TOTAL CONDENSATE PROD:		226								

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		RRCID -> 223811		COMPL. DATE 01/14/2007				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972						
JOHNSON, HUBRE		WELL #: 1														
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					60
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					60
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					60
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					60
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					60
06	360 N	55	-0-	-305	-0-	24	2	31	9	N	28	1	8			87
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					87
08	3100 N	5946	-0-	2846	2846	5902	2	44	9	N	40					127
09	3000 N	4968	-0-	1968	4814	4968	2			N	-0-					127
10	3100 N	5450	-0-	2350	7164	5447	2	3	9	N	3					130
11	8811 X	1647	-0-	-7164	-0-	1647	2			N	-0-					130
*12	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					130
TOTAL GAS PROD:		31,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993												
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-	129
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	1	129
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	1	129
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	1	129
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	129
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	1	129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	129
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-	129
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	129
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	129
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	129
*12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	129
TOTAL GAS PROD:			3,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	149
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	149
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-	149
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2158	2	7	9	6	155
05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	21	176
06		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1586	2	43	9	39	42
07		2232 N	1453	-0-	-779	-0-	1416	2	37	9	34	76
08		2077 N	1117	-0-	-960	-0-	1115	2	2	9	2	23
09		1620 N	1142	-0-	-478	-0-	1142	2		N	-0-	23
10		1457 N	1127	-0-	-330	-0-	1114	2	13	9	12	35
11		1080 N	662	-0-	-418	-0-	648	2	14	9	13	48
12		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1007	2	33	9	30	78
TOTAL GAS PROD:			15,913			TOTAL CONDENSATE PROD:			157			

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			
01		2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1730	2	22	9	20	116
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2002	2	23	9	21	137
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2008	2	36	9	33	170
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	2	8	9	7	23
05		2232 N	2072	-0-	-160	-0-	2058	2	14	9	13	36
06		1980 N	1760	-0-	-220	-0-	1751	2	9	9	8	44
07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	15	59
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-	59
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-	59
10		1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1891	2	15	9	14	73
11		2070 N	1289	-0-	-781	-0-	1260	2	29	9	26	99
12		2108 N	1884	-0-	-224	-0-	1867	2	17	9	15	114
TOTAL GAS PROD:			22,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			172			

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2139 N	1947	-0-	-192	-0-	1925	2	22	9	N	20					204		
02	2072 N	1557	-0-	-515	-0-	1543	2	14	9	N	13					217		
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-	169	1			48		
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2338	2	37	9	N	34					82		
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					82		
06	2310 N	2137	-0-	-173	-0-	2094	2	43	9	N	39					121		
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					121		
08	2449 N	2307	-0-	-142	-0-	2289	2	18	9	N	16					137		
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2350	2	24	9	N	22					159		
10	2449 N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2			N	-0-	110	1			49		
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2391	2	11	9	N	10					59		
12	2449 N	2329	-0-	-120	-0-	2326	2	3	9	N	3					62		
TOTAL GAS PROD:		27,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		157												

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

01	3100 N	2978	-0-	-122	394	2978	2			N	-0-	125	1			19		
02	2825 X	2431	-0-	-394	-0-	2391	2	40	9	N	36					55		
03	3069 X	2037	-0-	-1032	-0-	2024	2	13	9	N	12					67		
04	2970 X	2505	-0-	-465	-0-	2472	2	33	9	N	30					97		
05	3069 X	2380	-0-	-689	-0-	2380	2			N	-0-					97		
06	2880 X	2218	-0-	-662	-0-	2218	2			N	-0-	78	1			19		
07	2697 X	2123	-0-	-574	-0-	2113	2	10	9	N	9					28		
08	2604 X	2173	-0-	-431	-0-	2145	2	28	9	N	25					53		
09	2220 N	1949	-0-	-271	-0-	1926	2	23	9	N	21					74		
10	2108 N	1710	-0-	-398	-0-	1701	2	9	9	N	8					82		
11	2100 N	1431	-0-	-669	-0-	1414	2	17	9	N	15					97		
*12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2059	2	30	9	N	27					124		
TOTAL GAS PROD:		26,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		183												

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

01	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	1166	2	13	9	N	12					161		
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					161		
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					161		
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1540	2	28	9	N	25					186		
05	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					186		
06	1560 N	1111	-0-	-449	-0-	1111	2			N	-0-					186		
07	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	1368	2			N	-0-					186		
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	N	18					204		
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	2	25	9	N	23					227		
10	1364 N	1078	-0-	-286	-0-	1077	2	1	9	N	1	157	1			71		
11	1530 N	972	-0-	-558	-0-	972	2			N	-0-					71		
12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			N	-0-					71		
TOTAL GAS PROD:		15,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		79												

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2007	2	8	9	N	7					205		
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	N	5					210		
03	2201 N	2091	-0-	-110	-0-	2087	2	4	9	N	4	171	1			43		
04	1980 N	1398	-0-	-582	-0-	1388	2	10	9	N	9					52		
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2201	2	57	9	N	52					104		
06	2010 N	1966	-0-	-44	-0-	1935	2	31	9	N	28					132		
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	N	20					152		
08	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	2107	2	13	9	N	12	116	1			48		
09	1980 N	1624	-0-	-356	-0-	1604	2	20	9	N	18					66		
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22					88		
11	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	1808	2	23	9	N	21					109		
*12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2173	2	31	9	N	28					137		
TOTAL GAS PROD:		23,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		226												

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

01	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1240	2	13	9	N	12					105		
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1272	2	19	9	N	17					122		
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	N	19					141		
04	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1216	2	9	9	N	8	102	1			47		
05	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1382	2	12	9	N	11					58		
06	1560 N	1383	-0-	-177	-0-	1370	2	13	9	N	12					70		
07	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1202	2	11	9	N	10					80		
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1384	2	15	9	N	14					94		
09	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	1355	2	13	9	N	12					106		
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	N	9					115		
11	1350 N	1094	-0-	-256	-0-	1086	2	8	9	N	7	84	1			38		
12	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1376	2	15	9	N	14					52		
TOTAL GAS PROD:		15,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		145												

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	988	2	12	9	N	11					84		
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11					95		
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	N	1					96		
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	896	2	20	9	N	18					114		
05	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					114		
06	990 N	908	-0-	-82	-0-	895	2	13	9	N	12					126		
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	958	2	10	9	N	9					135		
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					151		
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					151		
10	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-	114	1			37		
11	990 N	636	-0-	-354	-0-	629	2	7	9	N	6					43		
12	1023 N	813	-0-	-210	-0-	807	2	6	9	N	5					48		
TOTAL GAS PROD:		11,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		89												

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2038	2	40	9	N	36	180	1			42
02	1848 N	1730	-0-	-118	-0-	1702	2	28	9	N	25					67
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	N	1					68
04	1980 N	1724	-0-	-256	-0-	1689	2	35	9	N	32					100
05	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	1769	2	2	9	N	2					102
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					122
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1969	2	36	9	N	33					155
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1880	2	19	9	N	17	115	1			57
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1806	2	12	9	N	11					68
10	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			N	-0-					68
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1881	2	36	9	N	33	44	1			57
*12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1928	2	34	9	N	31					88
TOTAL GAS PROD:		22,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		241										

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2297	2	33	9	N	30	180	1			37
02	2044 N	1987	-0-	-57	-0-	1966	2	21	9	N	19					56
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2278	2	48	9	N	44					100
04	2280 N	2230	-0-	-50	-0-	2196	2	34	9	N	31					131
05	2201 N	1250	-0-	-951	-0-	1248	2	2	9	N	2					133
06	2250 N	2001	-0-	-249	-0-	1994	2	7	9	N	6					139
07	2294 N	1846	-0-	-448	-0-	1836	2	10	9	N	9					148
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27	120	1			55
09	2010 N	1714	-0-	-296	-0-	1705	2	9	9	N	8					63
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	N	29	55	1			37
11	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1645	2	7	9	N	6					43
12	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	1562	2	21	9	N	19					62
TOTAL GAS PROD:		22,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		230										

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

01	2635 N	2416	-0-	-219	-0-	2375	2	41	9	N	37	87	1			128
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2321	2	40	9	N	36					164
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2557	2	26	9	N	24	163	1			25
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	N	30					55
05	2604 N	1609	-0-	-995	-0-	1606	2	3	9	N	3					58
06	2490 N	1839	-0-	-651	-0-	1839	2			N	-0-	40	1			18
07	2511 N	1324	-0-	-1187	-0-	1324	2			N	-0-					18
08	1612 N	994	-0-	-618	-0-	994	2			N	-0-					18
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2320	2	89	9	N	81					99
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2359	2	17	9	N	15	93	1			21
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2101	2	26	9	N	24					45
*12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2483	2	35	9	N	32					77
TOTAL GAS PROD:		24,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		282										

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3162 X	2956	-0-	-206	-0-	-0-	2919	2	37	9	N	34		99	1		57		
02	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	-0-	2669	2669	2			N	-0-					57		
03	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	-0-	5174	2487	2	18	9	N	16					73		
04	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	-0-	7578	2404	2			N	-0-					73		
05		10145 X	2567	-0-	-7578	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					73		
06		2850 X	2579	-0-	-271	-0-	-0-	2556	2	23	9	N	21					94		
07		2945 X	2455	-0-	-490	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					94		
08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2	51	9	N	46		54	1		86		
09		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					86		
10		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2	36	9	N	33					119		
11		3180 X	2667	-0-	-513	-0-	-0-	2667	2			N	-0-		97	1		22		
12		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					22		
TOTAL GAS PROD:			33,294																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			150					

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2	46	9	N	42		186	1		87		
02		1680 N	1173	-0-	-507	-0-	-0-	1145	2	28	9	N	25					112		
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	78	9	N	71					183		
04		2340 N	1095	-0-	-1245	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					198		
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	39	9	N	35		174	1		59		
06		1770 N	1533	-0-	-237	-0-	-0-	1486	2	47	9	N	43					102		
07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2	62	9	N	56					158		
08		1860 N	1621	-0-	-239	-0-	-0-	1564	2	57	9	N	52					210		
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	N	15		174	1		51		
10		1705 N	1426	-0-	-279	-0-	-0-	1386	2	40	9	N	36					87		
11		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	-0-	1453	2	46	9	N	42					129		
*12		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2	65	9	N	59					188		
TOTAL GAS PROD:			19,387																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			491					

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

01		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	4109	2	37	9	N	34					57		
02	DLQ	G-10	3483	-0-	3483	-0-	3483	3453	2	30	9	N	27					84		
03	DLQ	G-10	4137	-0-	4137	-0-	4137	4104	2	33	9	N	30					114		
04	DLQ	G-10	3779	-0-	3779	-0-	11399	3751	2	28	9	N	25					139		
05		15341 X	3942	-0-	-11399	-0-	-0-	3914	2	28	9	N	25					164		
06		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	-0-	3757	2	26	9	N	24					188		
07		3596 X	3497	-0-	-99	-0-	-0-	3477	2	20	9	N	18		173	1		33		
08		3596 X	3444	-0-	-152	-0-	-0-	3423	2	21	9	N	19					52		
09		3480 X	3391	-0-	-89	-0-	-0-	3367	2	24	9	N	22					74		
10		3596 X	2898	-0-	-698	-0-	-0-	2875	2	23	9	N	21		66	1		29		
11		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3614	2	28	9	N	25					54		
*12		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2	28	9	N	25					79		
TOTAL GAS PROD:			43,725																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			295					

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2383	2	6	9	N	5		22
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2305	2	53	9	N	48		70
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2522	2	30	9	N	27	63 1	34
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2379	2	28	9	N	25		59
05	2604 N	2123	-0-	-481	-0-	2082	2	41	9	N	37		96
06	2460 N	2031	-0-	-429	-0-	2031	2			N	-0-		96
07	2480 N	2085	-0-	-395	-0-	2031	2	54	9	N	49		145
08	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-		145
09	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			N	-0-		145
*10	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	2080	2	18	9	N	16		161
*11	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	1782	2			N	-0-		161
*12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-		161
TOTAL GAS PROD:		25,899			TOTAL CONDENSATE PROD:						207		

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2178	2	76	9	N	69		86
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1926	2	31	9	N	28		114
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	N	27		141
04	2220 N	2073	-0-	-147	-0-	2049	2	24	9	N	22		163
05	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	1910	2	30	9	N	27		190
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23	172 1	41
07	2139 N	1805	-0-	-334	-0-	1786	2	19	9	N	17		58
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2043	2	48	9	N	44		102
09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1895	2	30	9	N	27		129
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2014	2	32	9	N	29		158
11	2010 N	1792	-0-	-218	-0-	1783	2	9	9	N	8		166
*12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	N	11		177
TOTAL GAS PROD:		23,722			TOTAL CONDENSATE PROD:						332		

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1348	2	8	9	N	7		96
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1242	2	33	9	N	30		126
03	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1354	2	28	9	N	25		151
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1290	2	23	9	N	21		172
05	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1323	2	18	9	N	16		188
06	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1241	2	12	9	N	11	170 1	29
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1313	2	22	9	N	20		49
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1309	2	13	9	N	12		61
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1216	2	15	9	N	14		75
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1267	2	17	9	N	15		90
11	1290 N	906	-0-	-384	-0-	887	2	19	9	N	17		107
12	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1183	2	8	9	N	7		114
TOTAL GAS PROD:		15,189			TOTAL CONDENSATE PROD:						195		

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	2017	2	15	9	N	14					161
02		2100 N	2057	-0-	-43	-0-	2035	2	22	9	N	20					181
03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2521	2	24	9	N	22	181	1			22
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1960	2	33	9	N	30					52
05		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2411	2	40	9	N	36					88
06		2250 N	2141	-0-	-109	-0-	2113	2	28	9	N	25					113
07		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					113
08		2325 N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			N	-0-	43	1			70
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2427	2	18	9	N	16					86
10		2325 N	1644	-0-	-681	-0-	1627	2	17	9	N	15					101
11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2271	2	25	9	N	23	90	1			34
12		2325 N	2101	-0-	-224	-0-	2083	2	18	9	N	16					50
TOTAL GAS PROD:			26,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			217								

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

01		2976 N	2692	-0-	-284	-0-	2666	2	26	9	N	24					153
02		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2682	2	25	9	N	23					176
03		2883 N	2811	-0-	-72	-0-	2782	2	29	9	N	26					202
04		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2853	2	31	9	N	28	175	1			55
05		3007 N	2685	-0-	-322	-0-	2662	2	23	9	N	21					76
06		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2776	2	22	9	N	20					96
07		2976 N	2684	-0-	-292	-0-	2656	2	28	9	N	25					121
08		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2802	2	20	9	N	18	50	1			89
09		2790 N	2276	-0-	-514	-0-	2247	2	29	9	N	26					115
10		2697 N	2685	-0-	-12	-0-	2662	2	23	9	N	21					136
11		2730 N	2475	-0-	-255	-0-	2456	2	19	9	N	17					153
*12		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2880	2	37	9	N	34					187
TOTAL GAS PROD:			32,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			283								

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2482	2	30	9	N	27	191	1			86
02		2296 N	1978	-0-	-318	-0-	1947	2	31	9	N	28					114
03		2542 N	2286	-0-	-256	-0-	2240	2	46	9	N	42					156
04		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2617	2	87	9	N	79					235
05		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2586	2	42	9	N	38	189	1			84
06		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2466	2	78	9	N	71					155
07		2790 N	2542	-0-	-248	-0-	2492	2	50	9	N	45					200
08		2635 N	2496	-0-	-139	-0-	2456	2	40	9	N	36	171	1			65
09		2550 N	2270	-0-	-280	-0-	2223	2	47	9	N	43					108
10		2542 N	2130	-0-	-412	-0-	2124	2	6	9	N	5					113
11		2430 N	2244	-0-	-186	-0-	2199	2	45	9	N	41					154
*12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2400	2	19	9	N	17					171
TOTAL GAS PROD:			28,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			472								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-				135
02	2240 N	1551	-0-	-689	-0-	1551	2			N	-0-				135
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-				135
04	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2			N	-0-	119	1		16
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2144	2	100	9	N	91				107
06	2340 N	1680	-0-	-660	-0-	1680	2			N	-0-				107
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-				107
08	2263 N	1643	-0-	-620	-0-	1643	2			N	-0-	88	1		19
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2102	2	66	9	N	60				79
10	2046 N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-				79
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	N	20				99
12	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	1716	2	22	9	N	20				119
TOTAL GAS PROD:		23,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		191									

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

01	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3590	2	44	9	N	40				136
02	DLQ G-10	3439	-0-	3439	-0-	3403	2	36	9	N	33				169
03	DLQ G-10	3770	-0-	3770	-0-	3733	2	37	9	N	34				203
04	DLQ G-10	3639	-0-	3639	-0-	3625	2	14	9	N	13				216
05	14472 X	3624	-0-	-10848	-0-	3605	2	19	9	N	17	184	1		49
06	3690 X	3383	-0-	-307	-0-	3359	2	24	9	N	22				71
07	3813 X	3554	-0-	-259	-0-	3523	2	31	9	N	28				99
08	3782 X	3408	-0-	-374	-0-	3379	2	29	9	N	26				125
09	3630 X	3446	-0-	-184	-0-	3429	2	17	9	N	15				140
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3603	2	25	9	N	23	126	1		37
11	3450 X	3165	-0-	-285	-0-	3144	2	21	9	N	19				56
*12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3740	2	29	9	N	26				82
TOTAL GAS PROD:		42,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		296									

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

01	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1732	2	6	9	N	5				58
02	1540 N	1537	-0-	-3	-0-	1522	2	15	9	N	14				72
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	2	14	9	N	13				85
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2530	2	46	9	N	42				127
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2804	2	19	9	N	17				144
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2336	2	8	9	N	7				151
07	2666 N	2289	-0-	-377	-0-	2279	2	10	9	N	9				160
08	2821 N	2235	-0-	-586	-0-	2218	2	17	9	N	15	137	1		38
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2441	2	39	9	N	35				73
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2472	2	33	9	N	30				103
11	2160 N	2057	-0-	-103	-0-	2053	2	4	9	N	4				107
12	2573 N	2560	-0-	-13	-0-	2523	2	37	9	N	34				141
TOTAL GAS PROD:		26,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		225									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	-0-	3094	2	45	9	N	41	91
02	DLQ	G-10	2961	-0-	2961	-0-	2961	2914	2	47	9	N	43	134
03	DLQ	G-10	3220	-0-	3220	-0-	6181	3170	2	50	9	N	45	179
04	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	-0-	9158	2943	2	34	9	N	31	210
05		12277 X	3119	-0-	-9158	-0-	-0-	3083	2	36	9	N	33	64
06		3060 X	2810	-0-	-250	-0-	-0-	2776	2	34	9	N	31	95
07		3162 X	3105	-0-	-57	-0-	-0-	3054	2	51	9	N	46	141
08		3224 X	2727	-0-	-497	-0-	-0-	2708	2	19	9	N	17	53
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	3702	2	39	9	N	35	88
10		3131 X	3003	-0-	-128	-0-	-0-	2974	2	29	9	N	26	114
11		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2	32	9	N	29	45
12		3255 X	2906	-0-	-349	-0-	-0-	2870	2	36	9	N	33	78
TOTAL GAS PROD:			36,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			410					

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

01		1594 N	1446	-0-	-148	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	144
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	144
03		2697 X	1419	-0-	-1278	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15	159
04		2610 X	1366	-0-	-1244	-0-	-0-	1357	2	9	9	N	8	167
05		2697 X	1477	-0-	-1220	-0-	-0-	1477	2			N	-0-	167
06		1470 X	1339	-0-	-131	-0-	-0-	1316	2	23	9	N	21	188
07		1519 X	1482	-0-	-37	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	19
08		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24	43
09		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	-0-	1302	2	1	9	N	1	44
10		1488 N	1300	-0-	-188	-0-	-0-	1278	2	22	9	N	20	64
11		1440 N	1418	-0-	-22	-0-	-0-	1387	2	31	9	N	28	92
*12		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2	34	9	N	31	123
TOTAL GAS PROD:			17,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			151					

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

01		1395 N	1190	-0-	-205	-0-	-0-	1188	2	2	9	N	2	21
02		1148 N	1068	-0-	-80	-0-	-0-	1026	2	42	9	N	38	59
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	114	9	N	104	163
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	36	9	N	33	20
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	44	9	N	40	60
06		1350 N	1245	-0-	-105	-0-	-0-	1177	2	68	9	N	62	122
07		1333 N	1185	-0-	-148	-0-	-0-	1161	2	24	9	N	22	144
08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	45	9	N	41	19
09		1260 N	782	-0-	-478	-0-	-0-	738	2	44	9	N	40	59
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	62	9	N	56	115
11		1260 N	1111	-0-	-149	-0-	-0-	1065	2	46	9	N	42	157
*12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	N	9	166
TOTAL GAS PROD:			14,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			489					

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	2757	2	41	9	N	37	175	1			34
02	DLQ G-10	2376	-0-	2376	2376	2342	2	34	9	N	31					65
03	DLQ G-10	2765	-0-	2765	5141	2726	2	39	9	N	35					100
04	DLQ G-10	2680	-0-	2680	7821	2650	2	30	9	N	27					127
05	3000 N	2697	-0-	-303	7518	2655	2	42	9	N	38					165
06	3000 N	2328	-0-	-672	6846	2308	2	20	9	N	18	160	1			23
07	3100 N	2635	-0-	-465	6381	2603	2	32	9	N	29					52
08	3100 N	2619	-0-	-481	5900	2582	2	37	9	N	34					86
09	3000 N	2429	-0-	-571	5329	2401	2	28	9	N	25					111
10	3100 N	2547	-0-	-553	4776	2527	2	20	9	N	18	109	1			20
11	3000 N	2002	-0-	-998	3778	1979	2	23	9	N	21					41
*12	3100 N	2942	-0-	-158	3620	2898	2	44	9	N	40					81
TOTAL GAS PROD:		30,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		353										

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

01	3069 X	2883	-0-	-186	-0-	2869	2	14	9	N	13					121
02	DLQ G-10	2740	-0-	2740	2740	2687	2	53	9	N	48					169
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	5704	2943	2	21	9	N	19	138	1			50
04	DLQ G-10	2860	-0-	2860	8564	2820	2	40	9	N	36					86
05	11410 X	2846	-0-	-8564	-0-	2806	2	40	9	N	36					122
06	2940 X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					122
07	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2805	2	62	9	N	56					178
08	2852 N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			N	-0-	112	1			66
09	2700 N	2650	-0-	-50	-0-	2607	2	43	9	N	39					105
10	2883 N	2775	-0-	-108	-0-	2706	2	69	9	N	63					168
11	2640 N	2387	-0-	-253	-0-	2341	2	46	9	N	42					210
*12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2822	2	11	9	N	10					220
TOTAL GAS PROD:		33,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		362										

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

01	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	2			N	-0-					190
02	1484 N	842	-0-	-642	-0-	842	2			N	-0-					190
03	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-					190
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					190
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					190
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					190
07	2170 N	1333	-0-	-837	-0-	1333	2			N	-0-					190
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	134	1			56
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					56
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					56
11	1800 N	1107	-0-	-693	-0-	1107	2			N	-0-					56
12	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			N	-0-					56
TOTAL GAS PROD:		17,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//	537718										
RAY GAS UNIT #2		WELL #:	5	RRCID ->	181290	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10232 - 10625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		1925 N	1925	-0-	-0-	1871 2	54 9	N	49				135
02		1833 N	1833	-0-	-0-	1830 2	3 9	N	3				138
03		1961 N	1961	-0-	-0-	1943 2	18 9	N	16				154
04		2070 N	2070	-0-	-0-	2049 2	21 9	N	19	69	1		104
05		2015 N	1876	-0-	-139	1852 2	24 9	N	22				126
06		1890 N	1589	-0-	-301	1575 2	14 9	N	13				139
07		2139 N	1666	-0-	-473	1666 2		N	-0-				139
08		1891 N	1646	-0-	-245	1646 2		N	-0-	101	1		38
09		2090 N	2090	-0-	-0-	2062 2	28 9	N	25				63
10		1767 N	1767	-0-	-0-	1767 2		N	-0-				63
11		1590 N	1343	-0-	-247	1340 2	3 9	N	3				66
12		2170 N	1419	-0-	-751	1406 2	13 9	N	12				78
TOTAL GAS PROD:		21,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		162							

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	183869	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10133 - 10530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		2728 N	2414	-0-	-314	2389 2	25 9	N	23				118
02		2678 N	2678	-0-	-0-	2652 2	26 9	N	24				142
03		2820 N	2820	-0-	-0-	2807 2	13 9	N	12				154
04		2554 N	2554	-0-	-0-	2554 2		N	-0-	118	1		36
05		2976 N	2452	-0-	-524	2411 2	41 9	N	37				73
06		2730 N	2259	-0-	-471	2249 2	10 9	N	9				82
07		2635 N	2468	-0-	-167	2456 2	12 9	N	11				93
08		2590 N	2590	-0-	-0-	2559 2	31 9	N	28				121
09		3000 N	3221	-0-	221	3221 2		N	-0-				121
10		2515 N	2294	-0-	-221	2288 2	6 9	N	5	90	1		36
11		2520 N	1925	-0-	-595	1899 2	26 9	N	24				60
12		3038 X	2290	-0-	-748	2289 2	1 9	N	1				61
TOTAL GAS PROD:		29,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		174							

TUEL GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	191055	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10162 - 10578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		5393 X	5393	-0-	-0-	5329 2	64 9	N	58	181	1		64
02	DLQ	G-10	4904	-0-	4904	4824 2	80 9	N	73				137
03	DLQ	G-10	5411	-0-	5411	10315	5350 2	61 9	N	55			192
04	DLQ	G-10	5275	-0-	5275	15590	5235 2	40 9	N	36	172	1	56
05		20760 X	5170	-0-	-15590	5067 2	103 9	N	94				150
06		5250 X	4649	-0-	-601	4610 2	39 9	N	35				185
07		5456 X	5028	-0-	-428	4989 2	39 9	N	35				220
08		5456 X	5156	-0-	-300	5092 2	64 9	N	58	176	1		102
09		5280 X	4759	-0-	-521	4684 2	75 9	N	68				170
10		5177 X	4699	-0-	-478	4662 2	37 9	N	34				204
11		4980 X	4388	-0-	-592	4353 2	35 9	N	32	177	1		59
*12		5428 X	5428	-0-	-0-	5331 2	97 9	N	88				147
TOTAL GAS PROD:		60,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		666							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2201 N	1514	-0-	-687	-0-	-0-	1514	2			N	-0-				148
02		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-				148
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-				148
04		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	2	24	9	N	22				170
05		2666 N	2205	-0-	-461	-0-	-0-	2205	2			N	-0-				170
06		2460 N	2091	-0-	-369	-0-	-0-	2068	2	23	9	N	21	172	1		19
07		2604 N	2114	-0-	-490	-0-	-0-	2085	2	29	9	N	26				45
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2	14	9	N	13				58
09		2100 N	2062	-0-	-38	-0-	-0-	1994	2	68	9	N	62				120
10		2108 N	2002	-0-	-106	-0-	-0-	2001	2	1	9	N	1	102	1		19
11		2400 N	1291	-0-	-1109	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				19
*12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	2	2	9	N	2				21
TOTAL GAS PROD:			25,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			147								

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2	29	9	N	26				207
02	DLQ	G-10	2347	-0-	2347	-0-	-0-	2334	2	13	9	N	12	177	1		42
03	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	-0-	-0-	4781	2	28	9	N	25				67
04	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	-0-	-0-	6933	2	31	9	N	28				95
05		3000 N	2130	-0-	-870	-0-	-0-	6063	2	8	9	N	7				102
06		3000 N	2015	-0-	-985	-0-	-0-	5078	2	25	9	N	23				125
07		3100 N	2290	-0-	-810	-0-	-0-	4268	2	19	9	N	17				142
08		3100 N	2270	-0-	-830	-0-	-0-	3438	2	10	9	N	9				151
09		3000 N	2422	-0-	-578	-0-	-0-	2860	2			N	-0-				151
10		3100 N	2639	-0-	-461	-0-	-0-	2399	2	22	9	N	20				171
11		3000 N	2328	-0-	-672	-0-	-0-	1727	2	22	9	N	20				191
*12		3100 N	2701	-0-	-399	-0-	-0-	1328	2	15	9	N	14				205
TOTAL GAS PROD:			28,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			201								

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1550 N	1460	-0-	-90	-0-	-0-	1420	2	40	9	N	36				115
02		1400 N	1378	-0-	-22	-0-	-0-	1358	2	20	9	N	18				133
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	29	9	N	26				159
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	17	9	N	15				174
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	N	6				180
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-				180
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2	19	9	N	17				197
08		1767 N	1640	-0-	-127	-0-	-0-	1640	2			N	-0-	162	1		35
09		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	-0-	1559	2	15	9	N	14				49
10		1705 N	1667	-0-	-38	-0-	-0-	1666	2	1	9	N	1				50
11		1590 N	1460	-0-	-130	-0-	-0-	1427	2	33	9	N	30				80
*12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1				81
TOTAL GAS PROD:			19,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			164								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3018	2	34	9	N	31						130	
02	DLQ	G-10	2897	-0-	2897	2897	2867	2	30	9	N	27						157	
03	DLQ	G-10	3194	-0-	3194	6091	3183	2	11	9	N	10						167	
04	DLQ	G-10	3131	-0-	3131	9222	3108	2	23	9	N	21	103	1				85	
05		12346 X	3124	-0-	-9222	-0-	3096	2	28	9	N	25						110	
06		3090 X	2871	-0-	-219	-0-	2843	2	28	9	N	25						135	
07		3224 X	3089	-0-	-135	-0-	3064	2	25	9	N	23						158	
08		3224 X	3059	-0-	-165	-0-	3042	2	17	9	N	15	135	1				38	
09		3120 X	2864	-0-	-256	-0-	2843	2	21	9	N	19						57	
10		3131 X	2796	-0-	-335	-0-	2775	2	21	9	N	19						76	
11		3000 X	2262	-0-	-738	-0-	2243	2	19	9	N	17						93	
12		3100 X	2564	-0-	-536	-0-	2541	2	23	9	N	21						114	
TOTAL GAS PROD:			34,903															TOTAL CONDENSATE PROD:	253

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

01		2635 N	2455	-0-	-180	-0-	2429	2	26	9	N	24						156	
02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	N	9						165	
03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-						165	
04		2400 N	2379	-0-	-21	-0-	2379	2			N	-0-						165	
05		2635 N	2313	-0-	-322	-0-	2299	2	14	9	N	13						178	
06		2430 N	2141	-0-	-289	-0-	2132	2	9	9	N	8						186	
07		2449 N	2414	-0-	-35	-0-	2395	2	19	9	N	17						203	
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2407	2	9	9	N	8	144	1				67	
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2242	2	10	9	N	9						76	
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2503	2	9	9	N	8						84	
11		2340 N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2			N	-0-						84	
*12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2309	2	33	9	N	30						114	
TOTAL GAS PROD:			28,188															TOTAL CONDENSATE PROD:	126

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

01		4030 X	3838	-0-	-192	-0-	3783	2	55	9	N	50						186	
02	DLQ	G-10	3517	-0-	3517	3517	3480	2	37	9	N	34	183	1				37	
03	DLQ	G-10	3961	-0-	3961	7478	3915	2	46	9	N	42						79	
04	DLQ	G-10	3793	-0-	3793	11271	3745	2	48	9	N	44						123	
05		15134 X	3863	-0-	-11271	-0-	3821	2	42	9	N	38						161	
06		3750 X	3517	-0-	-233	-0-	3480	2	37	9	N	34						195	
07		3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3770	2	24	9	N	22	177	1				40	
08		3968 X	3774	-0-	-194	-0-	3741	2	33	9	N	30						70	
09		3780 X	3440	-0-	-340	-0-	3418	2	22	9	N	20						90	
10		3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3758	2			N	-0-						90	
11		3660 X	3356	-0-	-304	-0-	3338	2	18	9	N	16						106	
12		3782 X	3769	-0-	-13	-0-	3737	2	32	9	N	29						135	
TOTAL GAS PROD:			44,380															TOTAL CONDENSATE PROD:	359

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2945	2	51	9	N	46		221
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2614	2	42	9	N	38	184 1	75
03	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	2689	2	35	9	N	32		107
04	2700 N	2614	-0-	-86	-0-	2584	2	30	9	N	27		134
05	2790 N	2101	-0-	-689	-0-	2083	2	18	9	N	16		150
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2782	2	39	9	N	35		185
07	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2855	2	42	9	N	38		223
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2828	2	31	9	N	28	176 1	75
09	2730 N	2368	-0-	-362	-0-	2348	2	20	9	N	18		93
10	2821 N	2689	-0-	-132	-0-	2663	2	26	9	N	24		117
11	2730 N	2644	-0-	-86	-0-	2625	2	19	9	N	17		134
*12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2747	2	36	9	N	33		167
TOTAL GAS PROD:		32,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		352							

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

01	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	2077	2	2	9	N	2	54 1	21
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2419	2	30	9	N	27		48
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2383	2	32	9	N	29		77
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	2	23	9	N	21		98
05	2697 N	1923	-0-	-774	-0-	1911	2	12	9	N	11		109
06	2340 N	1889	-0-	-451	-0-	1889	2			N	-0-	89 1	20
07	2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2023	2	25	9	N	23		43
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1960	2	19	9	N	17		60
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1922	2	15	9	N	14		74
10	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	1982	2	17	9	N	15		89
11	1920 N	1621	-0-	-299	-0-	1600	2	21	9	N	19		108
*12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2169	2	34	9	N	31		139
TOTAL GAS PROD:		24,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		209							

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

01	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2198	2			N	-0-	191 1	100
02	2072 N	2055	-0-	-17	-0-	1997	2	58	9	N	53		153
03	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2239	2	28	9	N	25		178
04	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2109	2			N	-0-		178
05	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2188	2	34	9	N	31		209
06	2220 N	1980	-0-	-240	-0-	1943	2	37	9	N	34	171 1	72
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2173	2	15	9	N	14		86
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2263	2	114	9	N	104		190
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6		196
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2147	2	54	9	N	49	180 1	65
11	2310 N	1862	-0-	-448	-0-	1838	2	24	9	N	22		87
*12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2235	2	70	9	N	64		151
TOTAL GAS PROD:		25,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		402							

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5704 X	5407	-0-	-297	-0-	5334 2	73 9	N	66			160
02	DLQ	G-10	4779	-0-	4779	4779	4692 2	87 9	N	79	190 1		49
03	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	9878	5030 2	69 9	N	63			112
04	DLQ	G-10	4935	-0-	4935	14813	4863 2	72 9	N	65			177
05		19829 X	5016	-0-	-14813	-0-	4950 2	66 9	N	60	185 1		52
06		5010 X	4830	-0-	-180	-0-	4745 2	85 9	N	77			129
07		5177 X	4940	-0-	-237	-0-	4871 2	69 9	N	63			192
08		5115 X	4935	-0-	-180	-0-	4878 2	57 9	N	52	180 1		64
09		4950 X	4600	-0-	-350	-0-	4544 2	56 9	N	51			115
10		5022 X	4417	-0-	-605	-0-	4350 2	67 9	N	61	77 1		99
11		4830 X	4733	-0-	-97	-0-	4666 2	67 9	N	61			160
12		4929 X	4681	-0-	-248	-0-	4639 2	42 9	N	38	171 1		27
TOTAL GAS PROD:			58,372				TOTAL CONDENSATE PROD:			736			

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

01		2852 X	2694	-0-	-158	-0-	2673 2	21 9	N	19	182 1		44
02	DLQ	G-10	2608	-0-	2608	2608	2503 2	105 9	N	95			139
03	DLQ	G-10	2724	-0-	2724	5332	2677 2	47 9	N	43			182
04	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	8061	2688 2	41 9	N	37			219
05		3000 N	2764	-0-	-236	7825	2734 2	30 9	N	27	187 1		59
06		3000 N	2505	-0-	-495	7330	2454 2	51 9	N	46			105
07		3100 N	2641	-0-	-459	6871	2606 2	35 9	N	32			137
08		3100 N	2635	-0-	-465	6406	2593 2	42 9	N	38			175
09		3000 N	2502	-0-	-498	5908	2465 2	37 9	N	34	182 1		27
10		3100 N	2543	-0-	-557	5351	2507 2	36 9	N	33			60
11		3000 N	2278	-0-	-722	4629	2239 2	39 9	N	35			95
*12		3100 N	2607	-0-	-493	4136	2563 2	44 9	N	40			135
TOTAL GAS PROD:			31,230				TOTAL CONDENSATE PROD:			479			

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

01		3751 X	3520	-0-	-231	-0-	3443 2	77 9	N	70			180
02	DLQ	G-10	3272	-0-	3272	3272	3192 2	80 9	N	73	194 1		59
03	DLQ	G-10	3548	-0-	3548	6820	3462 2	86 9	N	78			137
04	DLQ	G-10	3382	-0-	3382	10202	3315 2	67 9	N	61			198
05		13654 X	3452	-0-	-10202	-0-	3386 2	66 9	N	60	181 1		77
06		3480 X	3185	-0-	-295	-0-	3135 2	50 9	N	45			122
07		3596 X	3422	-0-	-174	-0-	3320 2	102 9	N	93	186 1		29
08		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3252 2	75 9	N	68			97
09		3390 X	3188	-0-	-202	-0-	3120 2	68 9	N	62			159
10		3441 X	3296	-0-	-145	-0-	3221 2	75 9	N	68	187 1		40
11		3300 X	2933	-0-	-367	-0-	2867 2	66 9	N	60			100
*12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3361 2	83 9	N	75			175
TOTAL GAS PROD:			39,969				TOTAL CONDENSATE PROD:			813			

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3438	-0-	-127	-0-	3374	2	64	9	N	58					187
02	DLQ G-10	3003	-0-	3003	3003	2946	2	57	9	N	52					239
03	DLQ G-10	2114	-0-	2114	5117	2092	2	22	9	N	20	192	1			67
04	DLQ G-10	2761	-0-	2761	7878	2709	2	52	9	N	47					114
05	10627 X	2749	-0-	-7878	-0-	2698	2	51	9	N	46					160
06	3090 X	2625	-0-	-465	-0-	2582	2	43	9	N	39					199
07	3193 X	2723	-0-	-470	-0-	2678	2	45	9	N	41					240
08	2852 X	2830	-0-	-22	-0-	2778	2	52	9	N	47	187	1			100
09	2760 X	2671	-0-	-89	-0-	2623	2	48	9	N	44					144
10	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2956	2	75	9	N	68					212
11	2730 N	2173	-0-	-557	-0-	2149	2	24	9	N	22	185	1			49
12	2759 N	2132	-0-	-627	-0-	2092	2	40	9	N	36					85
TOTAL GAS PROD:		32,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		520										

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

01	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1732	2	44	9	N	40					190
02	1624 N	1622	-0-	-2	-0-	1577	2	45	9	N	41	192	1			39
03	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1646	2	40	9	N	36					75
04	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1624	2	43	9	N	39					114
05	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1652	2	39	9	N	35					149
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1605	2	39	9	N	35					184
07	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1673	2	34	9	N	31	178	1			37
08	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1615	2	35	9	N	32					69
09	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	1400	2	31	9	N	28					97
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1683	2	41	9	N	37					134
11	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1546	2	39	9	N	35					169
*12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1644	2	36	9	N	33					202
TOTAL GAS PROD:		19,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		422										

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

01	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	2683	2	67	9	N	61	184	1			74
02	DLQ G-10	2630	-0-	2630	2630	2520	2	110	9	N	100					174
03	DLQ G-10	2870	-0-	2870	5500	2802	2	68	9	N	62					236
04	DLQ G-10	2788	-0-	2788	8288	2776	2	12	9	N	11	187	1			60
05	11178 X	2890	-0-	-8288	-0-	2800	2	90	9	N	82					142
06	2820 X	2636	-0-	-184	-0-	2575	2	61	9	N	55					197
07	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2759	2	55	9	N	50	173	1			74
08	2883 N	2746	-0-	-137	-0-	2679	2	67	9	N	61	65	1			70
09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2673	2	65	9	N	59					129
10	2821 N	2818	-0-	-3	-0-	2755	2	63	9	N	57	132	1			54
11	2670 N	2375	-0-	-295	-0-	2314	2	61	9	N	55					109
12	2821 N	2745	-0-	-76	-0-	2678	2	67	9	N	61					170
TOTAL GAS PROD:		32,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		714										

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2821 N	2620	-0-	-201	-0-	-0-	2581	2	39	9	N	35					117		
02		2520 N	2498	-0-	-22	-0-	-0-	2463	2	35	9	N	32					149		
03		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2	28	9	N	25					174		
04		2580 N	2451	-0-	-129	-0-	-0-	2433	2	18	9	N	16					190		
05		2759 N	2091	-0-	-668	-0-	-0-	2079	2	12	9	N	11	176	1			25		
06		2580 N	2247	-0-	-333	-0-	-0-	2212	2	35	9	N	32					57		
07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2	30	9	N	27					84		
08		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2	31	9	N	28					112		
09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	N	30					142		
10		2542 N	2386	-0-	-156	-0-	-0-	2373	2	13	9	N	12					154		
11		2460 N	2113	-0-	-347	-0-	-0-	2065	2	48	9	N	44	149	1			49		
12		2511 N	2471	-0-	-40	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15					64		
TOTAL GAS PROD:			29,070																TOTAL CONDENSATE PROD:	307

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

01		2573 N	2253	-0-	-320	-0-	-0-	2219	2	34	9	N	31					85		
02		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2	57	9	N	52					137		
03		2480 N	2476	-0-	-4	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					137		
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	2	47	9	N	43					180		
05		2666 N	2500	-0-	-166	-0-	-0-	2468	2	32	9	N	29	182	1			27		
06		2400 N	2317	-0-	-83	-0-	-0-	2286	2	31	9	N	28					55		
07		2542 N	2417	-0-	-125	-0-	-0-	2387	2	30	9	N	27					82		
08		2511 N	2386	-0-	-125	-0-	-0-	2372	2	14	9	N	13	72	1			23		
09		2310 N	2229	-0-	-81	-0-	-0-	2206	2	23	9	N	21					44		
10		2418 N	2299	-0-	-119	-0-	-0-	2271	2	28	9	N	25					69		
11		2310 N	1956	-0-	-354	-0-	-0-	1912	2	44	9	N	40					109		
12		2821 N	2349	-0-	-472	-0-	-0-	2293	2	56	9	N	51					160		
TOTAL GAS PROD:			28,028																TOTAL CONDENSATE PROD:	360

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

01		3286 X	3033	-0-	-253	-0-	-0-	2948	2	85	9	N	77					209		
02	DLQ	G-10	2729	-0-	2729	-0-	2729	2715	2	14	9	N	13					222		
03	DLQ	G-10	3052	-0-	3052	-0-	3052	5781	2	37	9	N	34	187	1			69		
04	DLQ	G-10	2982	-0-	2982	-0-	2982	8763	2	67	9	N	61					130		
05		11753 X	2990	-0-	-8763	-0-	-0-	2947	2	43	9	N	39					169		
06		2940 X	2879	-0-	-61	-0-	-0-	2793	2	86	9	N	78					247		
07		3069 X	2942	-0-	-127	-0-	-0-	2919	2	23	9	N	21	186	1			82		
08		3069 X	2962	-0-	-107	-0-	-0-	2888	2	74	9	N	67					149		
09		2970 X	2767	-0-	-203	-0-	-0-	2716	2	51	9	N	46					195		
10		2976 X	2773	-0-	-203	-0-	-0-	2737	2	36	9	N	33	179	1			49		
11		2880 X	2422	-0-	-458	-0-	-0-	2372	2	50	9	N	45					94		
12		2976 X	2677	-0-	-299	-0-	-0-	2638	2	39	9	N	35					129		
TOTAL GAS PROD:			34,208																TOTAL CONDENSATE PROD:	549

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	5320	-0-	-973	-0-	5250	2	70	9	N	64	191	1			62
02	DLQ G-10	4922	-0-	4922	4922	4802	2	120	9	N	109					171
03	DLQ G-10	5256	-0-	5256	10178	5198	2	58	9	N	53					224
04	DLQ G-10	5159	-0-	5159	15337	5021	2	138	9	N	125	187	1			162
05	20663 X	5326	-0-	-15337	-0-	5274	2	52	9	N	47					209
06	5280 X	4549	-0-	-731	-0-	4465	2	84	9	N	76	186	1			99
07	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5430	2	105	9	N	95					194
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5293	2	69	9	N	63	187	1			70
09	5160 X	4878	-0-	-282	-0-	4783	2	95	9	N	86					156
10	5549 X	2803	-0-	-2746	-0-	2802	2	1	9	N	1	80	1			77
11	5370 X	4584	-0-	-786	-0-	4428	2	156	9	N	142					219
12	5549 X	5053	-0-	-496	-0-	5050	2	3	9	N	3					222
TOTAL GAS PROD:		58,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		864								

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

01	3131 X	2708	-0-	-423	-0-	2676	3	32	9	N	29					252
02	2744 X	2451	-0-	-293	-0-	2432	3	19	9	N	17					269
03	3069 X	2172	-0-	-897	-0-	2151	3	21	9	N	19	179	1	1	8	108
04	2970 X	2393	-0-	-577	-0-	2356	3	37	9	N	34					142
05	3069 X	1938	-0-	-1131	-0-	1907	3	31	9	N	28					170
06	2640 X	1617	-0-	-1023	-0-	1584	3	33	9	N	30					200
07	2728 X	2518	-0-	-210	-0-	2483	3	35	9	N	32					232
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3402	3	48	9	N	44	184	1			92
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1858	3	34	9	N	31					123
10	2511 N	1713	-0-	-798	-0-	1681	3	32	9	N	29					152
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	28					180
12	3069 X	1664	-0-	-1405	-0-	1664	3			N	-0-	1	8			179
TOTAL GAS PROD:		24,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		321								

VERADO ENERGY, INC. 884563
 HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

01	558 N	533	-0-	-25	-0-	523	2	10	9	N	9					155
02	672 X	581	-0-	-91	-0-	573	2	8	9	N	7					162
03	1054 X	518	-0-	-536	-0-	490	2	28	9	N	25					187
04	1020 X	591	-0-	-429	-0-	587	2	4	9	N	4					191
05	1054 X	745	-0-	-309	-0-	733	2	12	9	N	11					202
06	630 X	285	-0-	-345	-0-	283	2	2	9	N	2					204
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					204
08	744 X	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					204
09	732 X	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					206
10	744 X	653	-0-	-91	-0-	645	2	8	9	N	7					213
11	720 X	370	-0-	-350	-0-	366	2	4	9	N	4	178	1			39
12	744 X	534	-0-	-210	-0-	524	2	10	9	N	9					48
TOTAL GAS PROD:		6,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1306	2	14	9	Y	13	15	1	15
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15	17	1	13
03	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1346	2	23	9	Y	21	16	1	18
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1184	2	15	9	Y	14			32
05	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1271	2	24	9	Y	22	35	1	19
06	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1191	2	19	9	Y	17	17	1	19
07	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1161	2	12	9	Y	11			30
08	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1214	2	11	9	Y	10	17	1	23
09	1200 N	897	-0-	-303	-0-	884	2	13	9	Y	12	13	1	22
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1325	2	10	9	Y	9	21	1	10
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1235	2	35	9	Y	32	21	1	21
*12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	Y	20	19	1	22
TOTAL GAS PROD:		14,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			173
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			173
03	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1219	2	13	9	N	12	2	8	183
04	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	1130	2	24	9	N	22	2	8	203
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1	129	5	74
06	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1188	2	83	9	N	75			149
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1281	2	26	9	N	24	2	8	171
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1276	2	31	9	N	28			199
09	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	1095	2			N	-0-			199
10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1223	2	37	9	N	34			233
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	194	1	39
*12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1235	2	66	9	N	60			99
TOTAL GAS PROD:		15,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		256								

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	14	45	1	42
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1880	2	35	9	Y	32	1	8	73
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1897	2	21	9	Y	19	48	1	44
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1720	2	30	9	Y	27	1	8	70
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	Y	16	55	1	31
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1862	2	21	9	Y	19			50
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1927	2	31	9	Y	28			78
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1868	2	7	9	Y	6	65	1	19
09	1680 N	1617	-0-	-63	-0-	1594	2	23	9	Y	21			40
10	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1581	2	19	9	Y	17			57
11	1680 N	1526	-0-	-154	-0-	1503	2	23	9	Y	21			78
12	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1598	2	31	9	Y	28	51	1	55
TOTAL GAS PROD:		21,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		248								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1	4	1	2			
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1			3			
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1			4			
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			4			
05		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	4	1	3			
06		180 N	65	-0-	-115	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			3			
07		217 N	62	-0-	-155	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1			4			
08		186 N	32	-0-	-154	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			4			
09		60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			4			
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			4			
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1			5			
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1			6			
TOTAL GAS PROD:			1,322													TOTAL CONDENSATE PROD:	9		

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

01		1116 X	588	-0-	-528	-0-	-0-	577	2	11	9	N	10	1	8	173			
02		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2	18	9	N	16			189			
03		1085 X	1027	-0-	-58	-0-	-0-	1013	2	14	9	N	13	1	8	201			
04		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	N	20			221			
05		1240 X	902	-0-	-338	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8	186	1	42			
06		1200 X	759	-0-	-441	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2			44			
07		1519 X	924	-0-	-595	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10	2	8	52			
08		1519 X	626	-0-	-893	-0-	-0-	611	2	15	9	N	14	7	8	59			
09		1470 X	879	-0-	-591	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6			65			
10		930 X	698	-0-	-232	-0-	-0-	688	2	10	9	N	9			74			
11		900 X	741	-0-	-159	-0-	-0-	732	2	9	9	N	8			82			
*12		966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2	22	9	N	20			102			
TOTAL GAS PROD:			10,720													TOTAL CONDENSATE PROD:	136		

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

01		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	2	28	9	N	25	2	8	303			
02		2576 X	2235	-0-	-341	-0-	-0-	2198	2	37	9	N	34	198	1	139			
03		2697 X	2310	-0-	-387	-0-	-0-	2275	2	35	9	N	32			171			
04		2760 X	2129	-0-	-631	-0-	-0-	2116	2	13	9	N	12			183			
05		2480 N	1796	-0-	-684	-0-	-0-	1774	2	22	9	N	20			203			
06		2250 N	2008	-0-	-242	-0-	-0-	1978	2	30	9	N	27	1	8	229			
07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	2	30	9	N	27			256			
08		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	N	17	8	8	265			
09		2010 N	1993	-0-	-17	-0-	-0-	1990	2	3	9	N	3			268			
10		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	3085	2	13	9	N	12			280			
11		2130 N	1766	-0-	-364	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3	193	1	90			
*12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2	8	9	N	7			97			
TOTAL GAS PROD:			27,373													TOTAL CONDENSATE PROD:	219		

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR								
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563															
MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE			
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	N	2	195	1	2	8	70
02	1652	N	1510	-0-	-142	-0-	1510	2			N	-0-					70
03	2108	N	1806	-0-	-302	-0-	1754	2	52	9	N	47	1	8			116
04	2250	N	1665	-0-	-585	-0-	1640	2	25	9	N	23	2	8			137
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					137
06	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1755	2	39	9	N	35	1	8			171
07	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1410	2	4	9	N	4	4	8			171
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-					171
09	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	1366	2	88	9	N	80					251
10	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1243	2	2	9	N	2	189	1			64
11	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2			N	-0-					64
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1224	2	34	9	N	31					95
TOTAL GAS PROD:		19,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		224									

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794								
01	2542	X	1317	-0-	-1225	-0-	1306	2	11	9	Y	10	33	1			34
02	2296	X	1133	-0-	-1163	-0-	1111	2	22	9	Y	20	1	8			53
03	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	2010	2	22	9	Y	20	49	1	1	8	23
04	1740	X	1627	-0-	-113	-0-	1598	2	29	9	Y	26					49
05	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	1191	2	11	9	Y	10	33	1			26
06	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	1727	2	20	9	Y	18					44
07	2201	X	1044	-0-	-1157	-0-	1029	2	15	9	Y	14					58
08	2046	X	1013	-0-	-1033	-0-	1010	2	3	9	Y	3	35	1			26
09	1740	X	932	-0-	-808	-0-	919	2	13	9	Y	12					38
10	1798	X	841	-0-	-957	-0-	831	2	10	9	Y	9					47
11	1740	X	961	-0-	-779	-0-	947	2	14	9	Y	13					60
*12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1158	2	23	9	Y	21	38	1			43
TOTAL GAS PROD:		15,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		176									

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982			TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866								
01	2976	N	2627	-0-	-349	-0-	2613	2	14	9	Y	13	45	1			39
02	2772	X	2232	-0-	-540	-0-	2217	2	15	9	Y	14					53
03	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	2377	2	17	9	Y	15	1	8			67
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2571	2	2	9	Y	2					69
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2613	2	35	9	Y	32	51	1	1	8	49
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2562	2	17	9	Y	15					64
07	2666	X	2530	-0-	-136	-0-	2518	2	12	9	Y	11	1	8			74
08	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	2504	2	11	9	Y	10	54	1			30
09	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	2359	2	18	9	Y	16					46
10	2666	X	1943	-0-	-723	-0-	1941	2	2	9	Y	2					48
11	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1936	2	15	9	Y	14					62
12	2542	X	1887	-0-	-655	-0-	1864	2	23	9	Y	21					83
TOTAL GAS PROD:		28,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		165									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2				16	
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	2	1		15	
03		403 N	218	-0-	-185	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	2	1		16	
04		390 N	128	-0-	-262	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	2	1		14	
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1				15	
06		240 N	157	-0-	-83	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	2	1		14	
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1				15	
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	6	1		10	
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2				12	
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-				12	
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1				13	
12		403 N	277	-0-	-126	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	4	1		10	
TOTAL GAS PROD:			3,104															
													TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

01		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2	45	9	Y	41	41	1		54	
02		2296 X	1963	-0-	-333	-0-	-0-	1934	2	29	9	Y	26	27	1		53	
03		3069 X	2899	-0-	-170	-0-	-0-	2834	2	65	9	Y	59	69	1	8	42	
04		2970 X	2326	-0-	-644	-0-	-0-	2290	2	36	9	Y	33	30	1		45	
05		3069 X	2693	-0-	-376	-0-	-0-	2657	2	36	9	Y	33	35	1		43	
06		3030 X	2196	-0-	-834	-0-	-0-	2181	2	15	9	Y	14	35	1		22	
07		3131 X	2110	-0-	-1021	-0-	-0-	2090	2	20	9	Y	18	15	1	8	24	
08		2914 X	2202	-0-	-712	-0-	-0-	2179	2	23	9	Y	21	17	1		28	
09		2610 X	1701	-0-	-909	-0-	-0-	1686	2	15	9	Y	14	14	1		28	
10		2697 X	1313	-0-	-1384	-0-	-0-	1305	2	8	9	Y	7	14	1		21	
11		2190 X	1297	-0-	-893	-0-	-0-	1271	2	26	9	Y	24	11	1		34	
12		2201 X	1513	-0-	-688	-0-	-0-	1496	2	17	9	Y	15	13	1		36	
TOTAL GAS PROD:			24,878															
													TOTAL CONDENSATE PROD:			305		

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

01		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	4642	2	63	9	Y	57	56	1	2	8	53
02		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	-0-	4519	2	120	9	Y	109	113	1	1	8	48
03		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	-0-	4534	2	83	9	Y	75	56	1	2	8	65
04		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-	3926	2	57	9	Y	52	108	1		9	
05		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	3830	2	66	9	Y	60	49	1	1	8	19
06		3480 X	3428	-0-	-52	-0-	-0-	3378	2	50	9	Y	45				64	
07		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	4098	2	42	9	Y	38	54	1	1	8	47
08		4619 X	3617	-0-	-1002	-0-	-0-	3591	2	26	9	Y	24	52	1		19	
09		3990 X	3290	-0-	-700	-0-	-0-	3247	2	43	9	Y	39	47	1		11	
10		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	5056	2	68	9	Y	62				73	
11		4020 X	2964	-0-	-1056	-0-	-0-	2906	2	58	9	Y	53	93	1		33	
12		4154 X	2791	-0-	-1363	-0-	-0-	2755	2	36	9	Y	33	58	1		8	
TOTAL GAS PROD:			47,194															
													TOTAL CONDENSATE PROD:			647		

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	2930	2	30	9	Y	27	1	8	39	
02	2828 X	2218	-0-	-610	-0-	2201	2	17	9	Y	15	23	1	31	
03	2790 X	2168	-0-	-622	-0-	2132	2	36	9	Y	33	21	1	43	
04	2850 X	2552	-0-	-298	-0-	2551	2	1	9	Y	1	24	1	20	
05	2945 X	2406	-0-	-539	-0-	2386	2	20	9	Y	18			38	
06	2850 X	1605	-0-	-1245	-0-	1597	2	8	9	Y	7	17	1	28	
07	2635 X	1343	-0-	-1292	-0-	1336	2	7	9	Y	6			34	
08	2635 X	1291	-0-	-1344	-0-	1288	2	3	9	Y	3	17	1	20	
09	2550 X	1416	-0-	-1134	-0-	1407	2	9	9	Y	8			28	
10	2418 X	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			Y	-0-			28	
11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	Y	8			36	
*12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1838	2	10	9	Y	9	24	1	21	
TOTAL GAS PROD:		24,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		135									

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	185882	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10662 - 10320				
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	Y	10	36	1	23	
02	1932 N	1818	-0-	-114	-0-	1806	2	12	9	Y	11			34	
03	2108 N	1874	-0-	-234	-0-	1861	2	13	9	Y	12			46	
04	1950 N	1758	-0-	-192	-0-	1757	2	1	9	Y	1			47	
05	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	1813	2	26	9	Y	24	35	1	36	
06	1950 N	1664	-0-	-286	-0-	1653	2	11	9	Y	10			46	
07	1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1681	2	9	9	Y	8	1	8	53	
08	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	1603	2	7	9	Y	6	33	1	26	
09	1650 N	1527	-0-	-123	-0-	1516	2	11	9	Y	10			36	
10	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1636	2	2	9	Y	2			38	
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	2	13	9	Y	12			50	
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1735	2	21	9	Y	19			69	
TOTAL GAS PROD:		20,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		125									

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	186923	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10780 - 10456				
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2906	2	25	9	Y	23	76	1	38	
02	2380 N	2289	-0-	-91	-0-	2247	2	42	9	Y	38	1	8	75	
03	2914 N	2360	-0-	-554	-0-	2334	2	26	9	Y	24	58	1	40	
04	2850 N	2216	-0-	-634	-0-	2177	2	39	9	Y	35	1	8	74	
05	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2442	2	21	9	Y	19	66	1	26	
06	2460 N	2316	-0-	-144	-0-	2290	2	26	9	Y	24			50	
07	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	2059	2	32	9	Y	29			79	
08	2449 N	1522	-0-	-927	-0-	1514	2	8	9	Y	7	54	1	32	
09	2310 N	1145	-0-	-1165	-0-	1126	2	19	9	Y	17			49	
10	2077 N	1855	-0-	-222	-0-	1834	2	21	9	Y	19			68	
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1832	2	29	9	Y	26			94	
*12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	Y	42	75	1	61	
TOTAL GAS PROD:		25,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		303									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563										
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	188441	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	10078	-	10308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2833 2	40 9	Y	36	34 1	1 8		32
02		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3422 2	92 9	Y	84	87 1	1 8		28
03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3607 2	67 9	Y	61	46 1	1 8		42
04		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3265 2	48 9	Y	44	80 1			6
05		3906 X	3542	-0-	-364	-0-	3483 2	59 9	Y	54	44 1	1 8		15
06		3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3561 2	52 9	Y	47				62
07		3968 X	2577	-0-	-1391	-0-	2551 2	26 9	Y	24	34 1	1 8		51
08		3689 X	2117	-0-	-1572	-0-	2102 2	15 9	Y	14	29 1			36
09		3600 X	2640	-0-	-960	-0-	2607 2	33 9	Y	30	37 1			29
10		3720 X	3102	-0-	-618	-0-	3061 2	41 9	Y	37				66
11		3600 X	2696	-0-	-904	-0-	2644 2	52 9	Y	47	82 1			31
12		2728 X	1804	-0-	-924	-0-	1780 2	24 9	Y	22	40 1			13
TOTAL GAS PROD:				35,465		TOTAL CONDENSATE PROD:				500				

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	189091	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10328	-	10086
01		5146 X	4218	-0-	-928	-0-	4143 2	75 9	Y	68	64 1	2 8		92
02		4340 X	2405	-0-	-1935	-0-	2366 2	39 9	Y	35	35 1	1 8		91
03		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4153 2	94 9	Y	85	100 1	1 8		75
04		4080 X	4027	-0-	-53	-0-	3964 2	63 9	Y	57	53 1	1 8		78
05		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4494 2	59 9	Y	54	58 1	1 8		73
06		4440 X	4276	-0-	-164	-0-	4239 2	37 9	Y	34	65 1	1 8		41
07		4588 X	4007	-0-	-581	-0-	3966 2	41 9	Y	37	30 1	1 8		47
08		4557 X	3485	-0-	-1072	-0-	3446 2	39 9	Y	35	28 1			54
09		4410 X	3826	-0-	-584	-0-	3785 2	41 9	Y	37	33 1			58
10		4557 X	3538	-0-	-1019	-0-	3517 2	21 9	Y	19	32 1			45
11		4290 X	3461	-0-	-829	-0-	3385 2	76 9	Y	69	32 1			82
12		3999 X	3505	-0-	-494	-0-	3458 2	47 9	Y	43	35 1			90
TOTAL GAS PROD:				45,548		TOTAL CONDENSATE PROD:				573				

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189492	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	10554	-	10754
01		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1541 2	13 9	Y	12	41 1			33
02		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1900 2	36 9	Y	33	1 8			65
03		1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1486 2	17 9	Y	15	36 1			44
04		1500 N	1298	-0-	-202	-0-	1275 2	23 9	Y	21				65
05		2139 N	1269	-0-	-870	-0-	1258 2	11 9	Y	10	34 1			41
06		1560 N	1134	-0-	-426	-0-	1122 2	12 9	Y	11				52
07		1333 N	1034	-0-	-299	-0-	1019 2	15 9	Y	14				66
08		1271 N	880	-0-	-391	-0-	877 2	3 9	Y	3	32 1			37
09		1140 N	702	-0-	-438	-0-	692 2	10 9	Y	9				46
10		1023 N	692	-0-	-331	-0-	685 2	7 9	Y	6				52
11		840 N	685	-0-	-155	-0-	674 2	11 9	Y	10				62
*12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	817 2	17 9	Y	15	26 1			51
TOTAL GAS PROD:				13,521		TOTAL CONDENSATE PROD:				159				

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563										
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189797	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	10114	-	10340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2573 X	2497	-0-	-76	-0-	2467 2	30 9	Y	27	30 1	1 8		21
02		2884 X	2071	-0-	-813	-0-	2043 2	28 9	Y	25	29 1			17
03		3193 X	2374	-0-	-819	-0-	2334 2	40 9	Y	36	27 1	1 8		25
04		2430 X	1650	-0-	-780	-0-	1629 2	21 9	Y	19				44
05		2511 X	2420	-0-	-91	-0-	2369 2	51 9	Y	46	65 1			25
06		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2577 2	41 9	Y	37	37 1			25
07		2573 X	2330	-0-	-243	-0-	2302 2	28 9	Y	25	1 8			49
08		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2459 2	24 9	Y	22	35 1			36
09		2610 X	2252	-0-	-358	-0-	2216 2	36 9	Y	33	35 1			34
10		2697 X	2030	-0-	-667	-0-	2015 2	15 9	Y	14	32 1			16
11		2610 X	2207	-0-	-403	-0-	2150 2	57 9	Y	52	34 1			34
12		2480 X	2258	-0-	-222	-0-	2218 2	40 9	Y	36	30 1			40
TOTAL GAS PROD:		27,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		372								

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	190116	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	10568	-	10726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4062 2	24 9	Y	22	71 1			28
02		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2195 2	17 9	Y	15	1 8			42
03		2139 N	1844	-0-	-295	-0-	1831 2	13 9	Y	12				54
04		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2752 2	2 9	Y	2	1 8			55
05		2139 X	2127	-0-	-12	-0-	2096 2	31 9	Y	28	41 1			42
06		2070 X	1221	-0-	-849	-0-	1213 2	8 9	Y	7				49
07		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5242 2	26 9	Y	24	1 8			72
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2855 2	14 9	Y	13	61 1			24
09		2760 X	2689	-0-	-71	-0-	2668 2	21 9	Y	19				43
10		4557 X	1473	-0-	-3084	-0-	1471 2	2 9	Y	2				45
11		4410 X	1832	-0-	-2578	-0-	1817 2	15 9	Y	14				59
12		4557 X	1684	-0-	-2873	-0-	1664 2	20 9	Y	18				77
TOTAL GAS PROD:		30,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		176								

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	195687	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10488	-	10544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2568 2	45 9	Y	41	41 1			48
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1702 2	29 9	Y	26	27 1			47
03		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2109 2	50 9	Y	45	53 1			39
04		1890 N	1545	-0-	-345	-0-	1523 2	22 9	Y	20	20 1			39
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1915 2	24 9	Y	22	23 1			38
06		1890 N	1200	-0-	-690	-0-	1192 2	8 9	Y	7	34 1			11
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1614 2	15 9	Y	14	11 1			14
08		2170 X	1497	-0-	-673	-0-	1482 2	15 9	Y	14	11 1			17
09		1890 X	1458	-0-	-432	-0-	1444 2	14 9	Y	13	11 1			19
10		1953 X	1170	-0-	-783	-0-	1162 2	8 9	Y	7	11 1			15
11		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1622 2	36 9	Y	33	15 1			33
12		1643 X	1510	-0-	-133	-0-	1493 2	17 9	Y	15	13 1			35
TOTAL GAS PROD:		20,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		257								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2232 X	1253	-0-	-979	-0-	1240	2	13 9	Y	12	1 8		27
02	1652 X	1231	-0-	-421	-0-	1221	2	10 9	Y	9	13 1		23
03	1767 X	670	-0-	-1097	-0-	661	2	9 9	Y	8	6 1		25
04	1200 X	945	-0-	-255	-0-	945	2		Y	-0-	9 1		16
05	1364 X	1247	-0-	-117	-0-	1237	2	10 9	Y	9			25
06	1320 X	1317	-0-	-3	-0-	1309	2	8 9	Y	7	14 1		18
07	1364 X	1296	-0-	-68	-0-	1290	2	6 9	Y	5			23
08	1240 X	1104	-0-	-136	-0-	1101	2	3 9	Y	3	14 1		12
09	1320 X	1252	-0-	-68	-0-	1244	2	8 9	Y	7			19
10	1364 X	1179	-0-	-185	-0-	1179	2		Y	-0-			19
11	1320 X	1206	-0-	-114	-0-	1202	2	4 9	Y	4			23
*12	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1316	2	7 9	Y	6	17 1		12
TOTAL GAS PROD:		14,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	204010	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10130	-	10477
01	3906 X	3720	-0-	-186	-0-	3684	2	36 9	Y	33	1 8		72
02	3220 X	3156	-0-	-64	-0-	3132	2	24 9	Y	22	32 1		62
03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4463	2	74 9	Y	67	44 1	1 8	84
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4135	2	2 9	Y	2	41 1	1 8	44
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3731	2	30 9	Y	27	1 8		70
06	3450 X	3440	-0-	-10	-0-	3421	2	19 9	Y	17	38 1	1 8	48
07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3560	2	17 9	Y	15	1 8		62
08	4526 X	2692	-0-	-1834	-0-	2684	2	8 9	Y	7	34 1		35
09	4140 X	2814	-0-	-1326	-0-	2797	2	17 9	Y	15			50
10	3751 X	1107	-0-	-2644	-0-	1107	2		Y	-0-			50
11	3450 X	2474	-0-	-976	-0-	2465	2	9 9	Y	8			58
12	3565 X	1981	-0-	-1584	-0-	1970	2	11 9	Y	10	26 1		42
TOTAL GAS PROD:		37,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		223							

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	205784	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10125	-	10472
01	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2785	2	45 9	Y	41	41 1		66
02	3248 X	2502	-0-	-746	-0-	2463	2	39 9	Y	35	35 1		65
03	3596 X	2518	-0-	-1078	-0-	2461	2	57 9	Y	52	61 1	1 8	55
04	3390 X	2742	-0-	-648	-0-	2697	2	45 9	Y	41	39 1		57
05	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	3041	2	41 9	Y	37	40 1		54
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3250	2	26 9	Y	24	60 1		18
07	2821 X	2807	-0-	-14	-0-	2779	2	28 9	Y	25	20 1	1 8	22
08	3069 X	2283	-0-	-786	-0-	2258	2	25 9	Y	23	19 1		26
09	3270 X	3069	-0-	-201	-0-	3038	2	31 9	Y	28	24 1		30
10	3379 X	1926	-0-	-1453	-0-	1915	2	11 9	Y	10	17 1		23
11	3270 X	2402	-0-	-868	-0-	2348	2	54 9	Y	49	23 1		49
12	3162 X	2119	-0-	-1043	-0-	2094	2	25 9	Y	23	19 1		53
TOTAL GAS PROD:		31,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		388							

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 227732		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10616 - 10950						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	1777	-0-	-1168	-0-	1767 2	10	9	Y	9	32	1			35
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1877 2	12	9	Y	11					46
03		2077 N	1894	-0-	-183	-0-	1881 2	13	9	Y	12	1	8			57
04		3000 N	3768	-0-	768	768	3766 2	2	9	Y	2	1	8			58
05		3100 N	2927	-0-	-173	595	2885 2	42	9	Y	38	56	1	1	8	39
06		3000 N	2793	-0-	-207	388	2773 2	20	9	Y	18	1	8			56
07		3035 X	2647	-0-	-388	-0-	2634 2	13	9	Y	12	1	8			67
08		3906 X	1764	-0-	-2142	-0-	1756 2	8	9	Y	7	39	1			35
09		3780 X	2263	-0-	-1517	-0-	2246 2	17	9	Y	15					50
10		2914 X	1341	-0-	-1573	-0-	1340 2	1	9	Y	1					51
11		2790 X	1430	-0-	-1360	-0-	1418 2	12	9	Y	11					62
12		2635 X	1868	-0-	-767	-0-	1845 2	23	9	Y	21					83
TOTAL GAS PROD:		26,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		157										

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018 - 10344						
01		3379 X	2730	-0-	-649	-0-	2702 2	28	9	Y	25	1	8			67
02		3052 X	1826	-0-	-1226	-0-	1812 2	14	9	Y	13	19	1			61
03		2790 X	1846	-0-	-944	-0-	1814 2	32	9	Y	29	19	1	1	8	70
04		2640 X	1822	-0-	-818	-0-	1821 2	1	9	Y	1	18	1			53
05		2728 X	1787	-0-	-941	-0-	1774 2	13	9	Y	12					65
06		2640 X	1673	-0-	-967	-0-	1664 2	9	9	Y	8	18	1			55
07		2015 X	1877	-0-	-138	-0-	1868 2	9	9	Y	8	1	8			62
08		1891 X	1444	-0-	-447	-0-	1440 2	4	9	Y	4	18	1			48
09		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1842 2	10	9	Y	9					57
10		1891 X	1417	-0-	-474	-0-	1417 2			Y	-0-					57
11		1830 X	1756	-0-	-74	-0-	1749 2	7	9	Y	6					63
12		1922 X	929	-0-	-993	-0-	925 2	4	9	Y	4	12	1			55
TOTAL GAS PROD:		20,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		119										

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068 - 10308						
01		7874 X	7419	-0-	-455	-0-	7320 2	99	9	Y	90	90	1	2	8	96
02		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6572 2	173	9	Y	157	164	1	2	8	87
03		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6429 2	118	9	Y	107	80	1	2	8	112
04		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6111 2	90	9	Y	82	173	1			21
05		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6486 2	113	9	Y	103	84	1	2	8	38
06		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6618 2	97	9	Y	88	1	8			125
07		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6680 2	69	9	Y	63	88	1	1	8	99
08		6603 X	6377	-0-	-226	-0-	6331 2	46	9	Y	42	92	1	1	8	48
09		6720 X	6435	-0-	-285	-0-	6352 2	83	9	Y	75	90	1			33
10		6944 X	6424	-0-	-520	-0-	6339 2	85	9	Y	77					110
11		6720 X	5843	-0-	-877	-0-	5727 2	116	9	Y	105	182	1			33
12		6758 X	5566	-0-	-1192	-0-	5491 2	75	9	Y	68	80	1			21
TOTAL GAS PROD:		77,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,057										

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																	
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE				
01		9610 X	7365	-0-	-2245	-0-	7278	2	87	9	Y	79	88	1	2	8	117
02		8456 X	6472	-0-	-1984	-0-	6385	2	87	9	Y	79	92	1	1	8	103
03		9114 X	6339	-0-	-2775	-0-	6229	2	110	9	Y	100	77	1	2	8	124
04		8100 X	6060	-0-	-2040	-0-	5988	2	72	9	Y	65	1	8			188
05		7688 X	6330	-0-	-1358	-0-	6205	2	125	9	Y	114	176	1	1	8	125
06		7140 X	5909	-0-	-1231	-0-	5815	2	94	9	Y	85	84	1	1	8	125
07		7161 X	5490	-0-	-1671	-0-	5431	2	59	9	Y	54	1	8			178
08		6324 X	5943	-0-	-381	-0-	5884	2	59	9	Y	54	84	1	1	8	147
09		6120 X	5662	-0-	-458	-0-	5573	2	89	9	Y	81	87	1			141
10		6324 X	5190	-0-	-1134	-0-	5149	2	41	9	Y	37	84	1			94
11		5910 X	5189	-0-	-721	-0-	5051	2	138	9	Y	125	81	1			138
12		5952 X	5285	-0-	-667	-0-	5189	2	96	9	Y	87	87	1			138
TOTAL GAS PROD:			71,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			960								

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347																	
01		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4445	2	53	9	Y	48	56	1	2	8	58
02		4116 X	3859	-0-	-257	-0-	3809	2	50	9	Y	45	54	1	1	8	48
03		4650 X	3841	-0-	-809	-0-	3774	2	67	9	Y	61	47	1	1	8	61
04		4500 X	3627	-0-	-873	-0-	3584	2	43	9	Y	39	1	8			99
05		4650 X	3784	-0-	-866	-0-	3710	2	74	9	Y	67	103	1	1	8	62
06		4350 X	3507	-0-	-843	-0-	3454	2	53	9	Y	48	48	1			62
07		4278 X	3522	-0-	-756	-0-	3485	2	37	9	Y	34	1	8			95
08		3844 X	3355	-0-	-489	-0-	3322	2	33	9	Y	30	48	1			77
09		3660 X	3226	-0-	-434	-0-	3175	2	51	9	Y	46	49	1			74
10		3782 X	3080	-0-	-702	-0-	3056	2	24	9	Y	22	49	1			47
11		3510 X	3400	-0-	-110	-0-	3310	2	90	9	Y	82	53	1			76
12		3534 X	3492	-0-	-42	-0-	3429	2	63	9	Y	57	50	1			83
TOTAL GAS PROD:			43,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			579								

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322																	
01		11253 X	10711	-0-	-542	-0-	10605	2	106	9	Y	96	4	8			184
02		10444 X	9731	-0-	-713	-0-	9656	2	75	9	Y	68	101	1			151
03		11563 X	9927	-0-	-1636	-0-	9769	2	158	9	Y	144	98	1	3	8	194
04		11190 X	9572	-0-	-1618	-0-	9568	2	4	9	Y	4	94	1	1	8	103
05		11563 X	9671	-0-	-1892	-0-	9597	2	74	9	Y	67	1	8			169
06		10440 X	9091	-0-	-1349	-0-	9040	2	51	9	Y	46	99	1	1	8	115
07		10788 X	9351	-0-	-1437	-0-	9306	2	45	9	Y	41	2	8			154
08		9920 X	9065	-0-	-855	-0-	9037	2	28	9	Y	25	104	1	1	8	74
09		9570 X	8729	-0-	-841	-0-	8678	2	51	9	Y	46					120
10		9672 X	7411	-0-	-2261	-0-	7411	2			Y	-0-					120
11		9090 X	8139	-0-	-951	-0-	8106	2	33	9	Y	30					150
12		9362 X	7981	-0-	-1381	-0-	7939	2	42	9	Y	38	104	1			84
TOTAL GAS PROD:			109,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			605								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
		WELL #:	13	RRCID ->	272865	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10236	-	10480			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		26630 X	26630	-0-	-0-	26117	2	513	9	Y	466	395	1	6	8	65
02		22071 X	22071	-0-	-0-	21722	2	349	9	Y	317	258	1	5	8	119
03		20872 X	20872	-0-	-0-	20407	2	465	9	Y	423	492	1	6	8	44
04		17887 X	17887	-0-	-0-	17602	2	285	9	Y	259	239	1	3	8	61
05		17710 X	17710	-0-	-0-	17478	2	232	9	Y	211	223	1	2	8	47
06		15722 X	15722	-0-	-0-	15544	2	178	9	Y	162	179	1	1	8	29
07		15157 X	15157	-0-	-0-	15008	2	149	9	Y	135	110	1	4	8	50
08		14382 X	14382	-0-	-0-	14231	2	151	9	Y	137	112	1	1	8	74
09		13034 X	13034	-0-	-0-	12898	2	136	9	Y	124	105	1			93
10		12350 X	12350	-0-	-0-	12271	2	79	9	Y	72	113	1			52
11		11921 X	11921	-0-	-0-	11666	2	255	9	Y	232	110	1			174
*12		11783 X	11783	-0-	-0-	11639	2	144	9	Y	131	110	1			195
TOTAL GAS PROD:		199,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,669										

XTO ENERGY INC. WADE GAS UNIT		945936	WELL #:	1	RRCID ->	057017	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10068	-	10228		
01		2269 N	2269	-0-	-0-	2269	2			N	-0-				56	
02		1713 N	1713	-0-	-0-	1690	2	23	9	N	21				77	
03		2325 N	2191	-0-	-134	2078	2	113	9	N	103	154	1	1	8	25
04		2250 N	2124	-0-	-126	2124	2			N	-0-				25	
05		2137 N	2137	-0-	-0-	2137	2			N	-0-				25	
06		2250 N	1922	-0-	-328	1922	2			N	-0-				25	
07		2201 N	1782	-0-	-419	1782	2			N	-0-				25	
08		2139 N	1940	-0-	-199	1907	2	33	9	N	30				55	
09		1920 N	1893	-0-	-27	1880	2	13	9	N	12				67	
10		1767 N	978	-0-	-789	978	2			N	-0-				67	
11		2065 N	2065	-0-	-0-	2065	2			N	-0-				67	
*12		1981 N	1981	-0-	-0-	1981	2			N	-0-				67	
TOTAL GAS PROD:		22,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		166										

ODOM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	063748	COMPL. DATE	09/15/1975	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10126	-	10664			
01		2136 N	2136	-0-	-0-	2055	2	81	9	Y	74				79	
02		1863 N	1863	-0-	-0-	1832	2	31	9	Y	28				107	
03		2064 N	2064	-0-	-0-	1998	2	66	9	Y	60	132	1		35	
04		1930 N	1930	-0-	-0-	1901	2	29	9	Y	26				61	
05		1956 N	1956	-0-	-0-	1899	2	57	9	Y	52				113	
06		1838 N	1838	-0-	-0-	1802	2	36	9	Y	33	142	1		4	
07		1859 N	1859	-0-	-0-	1774	2	85	9	Y	77				81	
08		1736 N	1641	-0-	-95	1568	2	73	9	Y	66				147	
09		2187 N	2187	-0-	-0-	2131	2	56	9	Y	51	159	1		39	
10		1787 N	1787	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-				39	
11		2148 N	2148	-0-	-0-	2095	2	53	9	Y	48				87	
*12		2143 N	2143	-0-	-0-	2087	2	56	9	Y	51				138	
TOTAL GAS PROD:		23,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		566										

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			12
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			12
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			12
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			12
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			12
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			12
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			12
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			12
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			12
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			12
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			12
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,285											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		Y	-0-			-0-
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
06	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
07	651 N	484	-0-	-167	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,471											
TOTAL CONDENSATE PROD:										1			

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	2	22 9	Y	20			125
02	1036 N	737	-0-	-299	-0-	683	2	54 9	Y	49	153 1		21
03	1147 N	637	-0-	-510	-0-	629	2	8 9	Y	7			28
04	1110 N	462	-0-	-648	-0-	442	2	20 9	Y	18			46
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2887	2	85 9	Y	77			123
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2431	2	3 9	Y	3			126
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2320	2	53 9	Y	48	168 1		6
08	2697 N	2158	-0-	-539	-0-	2151	2	7 9	Y	6			12
09	2430 N	2149	-0-	-281	-0-	2131	2	18 9	Y	16			28
10	2387 N	1645	-0-	-742	-0-	1628	2	17 9	Y	15			43
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1942	2	29 9	Y	26			69
12	2232 N	1947	-0-	-285	-0-	1924	2	23 9	Y	21			90
TOTAL GAS PROD:		20,559											
TOTAL CONDENSATE PROD:										306			

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2328	-0-	-617	-0-	68	1	2260	2	N	-0-			22
02		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	77	1	2556	2	N	8			30
							9								
03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	74	1	2482	2	N	97			127
							107	9							
04		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	76	1	2537	2	N	60	167	1	20
							66	9							
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	75	1	2492	2	N	-0-			20
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	38	1	1260	2	N	130			150
							143	9							
07		2697 N	2032	-0-	-665	-0-	59	1	1967	2	N	5			155
							6	9							
08		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	86	1	2877	2	N	23			178
							25	9							
09		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	78	1	2600	2	N	33	188	1	23
							36	9							
10		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	80	1	2660	2	N	97			120
							107	9							
11		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	75	1	2484	2	N	71	178	1	13
							78	9							
12		2697 N	2452	-0-	-245	-0-	71	1	2381	2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			29,990											TOTAL CONDENSATE PROD:	524

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301															
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2049	2	32	9	Y	29			54
02		1988 N	1962	-0-	-26	-0-	1962	2			Y	-0-			54
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-			54
04		2190 N	1515	-0-	-675	-0-	1515	2			Y	-0-			54
05		2263 N	2038	-0-	-225	-0-	1951	2	87	9	Y	79			133
06		2190 N	1818	-0-	-372	-0-	1805	2	13	9	Y	12	126	1	19
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-			19
08		2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			Y	-0-			19
09		1830 N	1786	-0-	-44	-0-	1786	2			Y	-0-			19
10		1767 N	1602	-0-	-165	-0-	1580	2	22	9	Y	20			39
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	Y	16			55
*12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1891	2	89	9	Y	81			136
TOTAL GAS PROD:			22,324											TOTAL CONDENSATE PROD:	237

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715															
01		589 N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-			78
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			78
03		434 N	258	-0-	-176	-0-	255	2	3	9	N	3	3	8	78
04		450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-			78
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			78
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			78
07		434 N	118	-0-	-316	-0-	118	2			N	-0-			78
08		496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-			78
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11			89
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			89
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	2	20	9	N	18			107
*12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1246	2	10	9	N	9			116
TOTAL GAS PROD:			6,928											TOTAL CONDENSATE PROD:	41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1937	2	77	9	N	70		158
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1701	2	45	9	N	41	171 1	26
03	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-	2 8	26
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1816	2	74	9	N	67		93
05	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			N	-0-		93
06	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1705	2	44	9	N	40		133
07	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-		133
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1853	2	64	9	N	58	168 1	23
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-		23
10	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1595	2	45	9	N	41		64
11	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1588	2	19	9	N	17		81
12	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1637	2	41	9	N	37		118
TOTAL GAS PROD:		21,512			TOTAL CONDENSATE PROD:						371		

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2285	2	4	9	Y	4	2 8	18
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	Y	2	19 1	1
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-		1
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1		2
05	2294 N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			Y	-0-		2
06	2220 N	2135	-0-	-85	-0-	2135	2			Y	-0-		2
07	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2281	2	1	9	Y	1		3
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1		4
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1		5
10	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2088	2			Y	-0-		5
11	2220 N	2196	-0-	-24	-0-	2196	2			Y	-0-	5 1	-0-
12	2294 N	2236	-0-	-58	-0-	2234	2	2	9	Y	2		2
TOTAL GAS PROD:		26,772			TOTAL CONDENSATE PROD:						12		

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

01	2201 N	969	-0-	-1232	-0-	937	2	32	9	Y	29		42
02	2016 N	1368	-0-	-648	-0-	1368	2			Y	-0-		42
03	1767 N	1453	-0-	-314	-0-	1453	2			Y	-0-		42
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2156	2	69	9	Y	63		105
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2732	2	19	9	Y	17	104 1	18
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44	9	Y	40		58
07	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2138	2	3	9	Y	3		61
08	2604 N	2488	-0-	-116	-0-	2436	2	52	9	Y	47		108
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2453	2	39	9	Y	35	99 1	44
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-		44
11	2400 N	2158	-0-	-242	-0-	2115	2	43	9	Y	39		83
12	2573 N	2309	-0-	-264	-0-	2281	2	28	9	Y	25		108
TOTAL GAS PROD:		24,989			TOTAL CONDENSATE PROD:						298		

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	1876	-0-	-263	-0-	1874	2	2	9	N	2				16
02	1932 N	1793	-0-	-139	-0-	1778	2	15	9	N	14				30
03	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	2004	2	64	9	N	58				88
04	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	1874	2	6	9	N	5				93
05	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	1846	2	1	9	N	1				94
06	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	1739	2			N	-0-				94
07	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	1827	2			N	-0-				94
08	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-				94
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				94
10	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1765	2	9	9	N	8				102
11	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1703	2			N	-0-				102
12	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	1704	2	36	9	N	33				135
TOTAL GAS PROD:		21,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		121									

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1417	2	39	9	N	35				107
02	1540 N	1450	-0-	-90	-0-	1428	2	22	9	N	20				127
03	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1654	2	22	9	N	20	3	8		144
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1543	2	34	9	N	31	154	1		21
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				21
06	1650 N	1426	-0-	-224	-0-	1411	2	15	9	N	14				35
07	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1534	2	6	9	N	5				40
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1686	2	34	9	N	31				71
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-				71
10	1550 N	1143	-0-	-407	-0-	1115	2	28	9	N	25				96
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1696	2	33	9	N	30				126
*12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-				126
TOTAL GAS PROD:		18,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		211									

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1506	2	58	9	N	53				158
02	1456 N	1419	-0-	-37	-0-	1383	2	36	9	N	33	164	1	1	26
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1432	2	52	9	N	47	4	8		69
04	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1508	2	34	9	N	31				100
05	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1496	2	66	9	N	60				160
06	1560 N	1394	-0-	-166	-0-	1394	2			N	-0-				160
07	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1476	2	79	9	N	72	158	1		74
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1450	2	20	9	N	18	1	8		91
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	N	15				106
10	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1345	2	46	9	N	42				148
11	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	1287	2	20	9	N	18	166	1		-0-
12	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	1078	2	68	9	N	62				62
TOTAL GAS PROD:		17,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		451									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1357	2	45	9	N	41					104		
02	1288 N	1263	-0-	-25	-0-	1245	2	18	9	N	16					120		
03	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1342	2	48	9	N	44	162	1	1	8	1		
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1345	2	83	9	N	75					76		
05	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1342	2	3	9	N	3					79		
06	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1313	2	62	9	N	56					135		
07	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1356	2	8	9	N	7					142		
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1398	2	37	9	N	34	169	1			7		
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1319	2	48	9	N	44					51		
10	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1309	2	46	9	N	42					93		
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1261	2	35	9	N	32					125		
12	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-					125		
TOTAL GAS PROD:		16,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		394												

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

01	1023 N	736	-0-	-287	-0-	719	2	17	9	Y	15	2	8			33		
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	593	2	29	9	Y	26					59		
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	796	2	13	9	Y	12	54	1	1	8	16		
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	766	2	18	9	Y	16					32		
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					32		
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	Y	2					34		
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	734	2	26	9	Y	24					58		
08	961 N	759	-0-	-202	-0-	746	2	13	9	Y	12	67	1			3		
09	990 N	735	-0-	-255	-0-	735	2			Y	-0-					3		
10	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					3		
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	639	2	6	9	Y	5					8		
12	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					8		
TOTAL GAS PROD:		9,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		112												

HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2355	2	57	9	N	52	193	1	2	8	44		
02	2268 N	322	-0-	-1946	-0-	320	2	2	9	N	2					46		
03	3100 N	3524	-0-	424	-0-	3446	2	78	9	N	71					117		
04	3000 N	2694	-0-	-306	-0-	2635	2	59	9	N	54					171		
05	2841 N	2723	-0-	-118	-0-	2678	2	45	9	N	41					212		
06	2430 X	2228	-0-	-202	-0-	2196	2	32	9	N	29	187	1			54		
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2869	2	41	9	N	37					91		
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2711	2	42	9	N	38					129		
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2639	2	41	9	N	37					166		
10	2511 X	2505	-0-	-6	-0-	2463	2	42	9	N	38					204		
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2452	2	30	9	N	27	190	1			41		
*12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2497	2	58	9	N	53					94		
TOTAL GAS PROD:		29,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		479												

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LEARD #1	WELL #:	2	RRCID ->	097659	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10226 - 10396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1089 N	1089	-0-	-0-	32 1	1057 2	N	-0-	25
02		977 N	977	-0-	-0-	28 1	949 2	N	-0-	25
03		869 N	869	-0-	-0-	25 1	844 2	N	-0-	25
04		1155 N	1155	-0-	-0-	34 1	1121 2	N	-0-	25
05		1008 N	1008	-0-	-0-	29 1	979 2	N	-0-	25
06		1026 N	1026	-0-	-0-	30 1	996 2	N	-0-	25
07		1282 N	1282	-0-	-0-	37 1	1245 2	N	-0-	25
08		1357 N	1357	-0-	-0-	40 1	1317 2	N	-0-	25
09		1207 N	1207	-0-	-0-	35 1	1172 2	N	-0-	25
10		1116 N	937	-0-	-179	27 1	910 2	N	-0-	25
11		1854 N	1854	-0-	-0-	54 1	1800 2	N	-0-	25
*12		1591 N	1591	-0-	-0-	46 1	1545 2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		14,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID ->		107629		COMPL. DATE		09/18/1983		TOTAL DEPTH		10791		PERF.10209 - 10603	
01		6479 X	4716	-0-	-1763	-0-	4707 2	9 9	Y	8	106 1	2 8	2						
02		5600 X	3887	-0-	-1713	-0-	58 1	3829 2	Y	-0-			2						
03		6200 X	3689	-0-	-2511	-0-	55 1	3615 2	Y	17	1 8		18						
							19 9												
04		5670 X	3737	-0-	-1933	-0-	56 1	3681 2	Y	-0-			18						
05		5177 X	3859	-0-	-1318	-0-	58 1	3788 2	Y	12			30						
							13 9												
06		5010 X	3866	-0-	-1144	-0-	59 1	3801 2	Y	5			35						
							6 9												
07		4309 X	2156	-0-	-2153	-0-	32 1	2123 2	Y	1			36						
							1 9												
08		3875 X	1743	-0-	-2132	-0-	26 1	1714 2	Y	3			39						
							3 9												
09		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	58 1	3849 2	Y	8			47						
							9 9												
*10		3999 X	2554	-0-	-1445	-0-	39 1	2507 2	Y	7			54						
							8 9												
11		3870 X	3101	-0-	-769	-0-	46 1	3055 2	Y	-0-	50 1		4						
12		4061 X	3008	-0-	-1053	-0-	45 1	2942 2	Y	19			23						
							21 9												
TOTAL GAS PROD:		40,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		80													

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #:		2		RRCID ->		107778		COMPL. DATE		10/14/1983		TOTAL DEPTH		10606		PERF.10047 - 10438	
01		2201 X	1193	-0-	-1008	-0-	1110 2	83 9	Y	75			132						
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1114 2	77 9	Y	70			202						
03		3100 N	3241	-0-	141	141	3180 2	61 9	Y	55	165 1		92						
04		3000 N	4740	-0-	1740	1881	4558 2	182 9	Y	165			257						
05		3100 N	4044	-0-	944	2825	3950 2	94 9	Y	85	188 1		154						
06		6457 X	3632	-0-	-2825	-0-	3537 2	95 9	Y	86	186 1		54						
07		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3500 2	187 9	Y	170	187 1		37						
08		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4185 2	28 9	Y	25			62						
09		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4638 2	72 9	Y	65			127						
10		3658 X	2732	-0-	-926	-0-	2678 2	54 9	Y	49			176						
11		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4575 2	62 9	Y	56	190 1		42						
*12		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4615 2	30 9	Y	27			69						
TOTAL GAS PROD:		42,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		928													

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2	N	-0-			23
02		756 N	702	-0-	-54	-0-	702	2	N	-0-			23
03		837 N	743	-0-	-94	-0-	743	2	N	-0-			23
04		780 N	661	-0-	-119	-0-	661	2	N	-0-			23
05		837 N	663	-0-	-174	-0-	663	2	N	-0-			23
06		780 N	612	-0-	-168	-0-	612	2	N	-0-			23
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2	N	-0-			23
08		651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2	N	-0-			23
09		600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2	N	-0-			23
10		651 N	344	-0-	-307	-0-	344	2	N	-0-			23
11		600 N	521	-0-	-79	-0-	521	2	N	-0-			23
12		558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			7,291	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

01	2697 N	2426	-0-	-271	-0-	2408	2	18	9	N	16	2	8	107
02	2576 N	2573	-0-	-3	-0-	2551	2	22	9	N	20			127
03	2852 N	2646	-0-	-206	-0-	2601	2	45	9	N	41	3	8	165
04	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2718	2	41	9	N	37			202
05	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2910	2	23	9	N	21	190	1	33
06	2760 N	2724	-0-	-36	-0-	2705	2	19	9	N	17			50
07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			50
08	2852 N	2718	-0-	-134	-0-	2670	2	48	9	N	44			94
09	2730 N	2367	-0-	-363	-0-	2321	2	46	9	N	42			136
10	2852 N	1818	-0-	-1034	-0-	1801	2	17	9	N	15			151
11	2640 N	2163	-0-	-477	-0-	2095	2	68	9	N	62	190	1	23
12	2449 N	2065	-0-	-384	-0-	2065	2			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			30,074	TOTAL CONDENSATE PROD: 315										

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

01	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-			35
02	1680 N	1394	-0-	-286	-0-	1394	2			N	-0-			35
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			35
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			35
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			35
06	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-			35
07	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2			N	-0-			35
08	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-			35
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			35
10	1798 N	1439	-0-	-359	-0-	1439	2			N	-0-			35
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			35
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			20,953	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	-0-	1119	2	12	9	N	11					162
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2	29	9	N	26					188
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					188
04		1200 N	1072	-0-	-128	-0-	-0-	1041	2	31	9	N	28	161	1			55
05		1364 N	1131	-0-	-233	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					55
06		1320 N	1163	-0-	-157	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5					60
07		1116 N	967	-0-	-149	-0-	-0-	967	2			N	-0-					60
08		1116 N	970	-0-	-146	-0-	-0-	938	2	32	9	N	29					89
09		1170 N	657	-0-	-513	-0-	-0-	657	2			N	-0-					89
10		961 N	688	-0-	-273	-0-	-0-	688	2			N	-0-					89
11		930 N	674	-0-	-256	-0-	-0-	674	2			N	-0-					89
*12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:			11,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			99									

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	33	9	N	30					116
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	41	9	N	37	2	8			151
03		1984 N	1899	-0-	-85	-0-	-0-	1855	2	44	9	N	40	167	1	3	8	21
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	78	9	N	71					92
05		1984 N	1907	-0-	-77	-0-	-0-	1899	2	8	9	N	7					99
06		1920 N	1914	-0-	-6	-0-	-0-	1871	2	43	9	N	39					138
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2	56	9	N	51	158	1			31
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2	51	9	N	46					77
09		1920 N	1835	-0-	-85	-0-	-0-	1826	2	9	9	N	8					85
10		1984 N	1578	-0-	-406	-0-	-0-	1566	2	12	9	N	11					96
11		1920 N	1919	-0-	-1	-0-	-0-	1872	2	47	9	N	43					139
*12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2	88	9	N	80	162	1			57
TOTAL GAS PROD:			22,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			463									

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2553	-0-	-299	-0-	-0-	77	1	2476	2	Y	-0-					5
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2151	2	Y	-0-					5
03		2325 N	2093	-0-	-232	-0-	-0-	62	1	2031	2	Y	-0-					5
04		2250 N	1659	-0-	-591	-0-	-0-	49	1	1610	2	Y	-0-					5
05		2325 N	1526	-0-	-799	-0-	-0-	46	1	1480	2	Y	-0-					5
06		2190 N	1398	-0-	-792	-0-	-0-	26	1	1372	2	Y	-0-					5
07		1705 N	1423	-0-	-282	-0-	-0-	17	1	1406	2	Y	-0-					5
08		1519 N	1394	-0-	-125	-0-	-0-	17	1	1377	2	Y	-0-					5
09		1410 N	1363	-0-	-47	-0-	-0-	18	1	1321	2	Y	22					27
								24	9									
10		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	-0-	35	1	1360	2	Y	-0-					27
11		1350 N	1239	-0-	-111	-0-	-0-	49	1	1190	2	Y	-0-					27
12		1395 N	1257	-0-	-138	-0-	-0-	49	1	1208	2	Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			19,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			22									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			73
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			73
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			73
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			73
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			73
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			73
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1503	2	94	9	N	85			158
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1474	2	80	9	N	73	171	1	60
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			60
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			60
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			60
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		12,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3629	2	57	9	Y	52	170	1	-0-
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3944	2	77	9	Y	70			70
03	4061 X	3880	-0-	-181	-0-	3824	2	56	9	Y	51	3	8	118
04	3900 X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2			Y	-0-			118
05	4092 X	3754	-0-	-338	-0-	3707	2	47	9	Y	43	145	1	16
06	3960 X	3581	-0-	-379	-0-	3568	2	13	9	Y	12			28
07	4092 X	3687	-0-	-405	-0-	3645	2	42	9	Y	38			66
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4079	2	101	9	Y	92			158
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3964	2	76	9	Y	69	177	1	50
10	3751 X	2224	-0-	-1527	-0-	2224	2			Y	-0-			50
11	3990 X	2163	-0-	-1827	-0-	2163	2			Y	-0-			50
12	4123 X	3372	-0-	-751	-0-	3372	2			Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		42,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		427								

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4252	2	13	9	N	12			105
02	4088 X	3484	-0-	-604	-0-	3451	2	33	9	N	30			135
03	4495 X	4198	-0-	-297	-0-	4096	2	102	9	N	93	177	1	48
04	4530 X	4059	-0-	-471	-0-	4059	2			N	-0-			48
05	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	4550	2			N	-0-			48
06	4530 X	4288	-0-	-242	-0-	4264	2	24	9	N	22			70
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	N	5			75
08	4557 X	4109	-0-	-448	-0-	4065	2	44	9	N	40			115
09	4410 X	3640	-0-	-770	-0-	3640	2			N	-0-			115
10	4557 X	2807	-0-	-1750	-0-	2801	2	6	9	N	5			120
11	4290 X	3132	-0-	-1158	-0-	3132	2			N	-0-			120
12	4371 X	4098	-0-	-273	-0-	4045	2	53	9	N	48			168
TOTAL GAS PROD:		46,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	3826	2	2	9	N	2		2	8		72
02		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	2	94	9	N	85					157
03		3317 X	3194	-0-	-123	-0-	-0-	3185	2	9	9	N	8		2	8		163
04		3210 X	3204	-0-	-6	-0-	-0-	3128	2	76	9	N	69		185	1		47
05		3317 X	3115	-0-	-202	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					47
06		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-	3310	2	1	9	N	1					48
07		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	3403	2	99	9	N	90					138
08		3317 X	3052	-0-	-265	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					138
09		3240 X	2648	-0-	-592	-0-	-0-	2622	2	26	9	N	24					162
10		3348 X	2236	-0-	-1112	-0-	-0-	2219	2	17	9	N	15					177
11		3240 X	2798	-0-	-442	-0-	-0-	2770	2	28	9	N	25					202
12		3348 X	3050	-0-	-298	-0-	-0-	3032	2	18	9	N	16					218
TOTAL GAS PROD:			36,990															
				TOTAL CONDENSATE PROD: 335														

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

01		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	2	43	9	Y	39					127
02		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	2734	2	18	9	Y	16		129	1		14
03		3100 N	3238	-0-	138	-0-	138	3237	2	1	9	Y	1		1	8		14
04		3384 X	3246	-0-	-138	-0-	-0-	3216	2	30	9	Y	27					41
05		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	3030	2	144	9	Y	131		157	1		15
06		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					15
07		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	3023	2	25	9	Y	23					38
08		3162 X	2972	-0-	-190	-0-	-0-	2845	2	127	9	Y	115					153
09		3060 X	2963	-0-	-97	-0-	-0-	2952	2	11	9	Y	10		151	1		12
10		3162 X	1438	-0-	-1724	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					12
11		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	3771	2	17	9	Y	15					27
12		3069 X	2853	-0-	-216	-0-	-0-	2739	2	114	9	Y	104					131
TOTAL GAS PROD:			35,203															
				TOTAL CONDENSATE PROD: 481														

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

01		5727 X	3551	-0-	-2176	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
02		3920 X	2729	-0-	-1191	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03		4340 X	3111	-0-	-1229	-0-	-0-	3006	2	105	9	Y	95		95	1		-0-
04		4200 X	2595	-0-	-1605	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
05		4030 X	2287	-0-	-1743	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
06		3780 X	2180	-0-	-1600	-0-	-0-	2075	2	105	9	Y	95		95	1		-0-
07		3100 X	2014	-0-	-1086	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
09		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2	96	9	Y	87		87	1		-0-
11		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
*12		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,818															
				TOTAL CONDENSATE PROD: 277														

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 145073		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10358		- 10879		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2499	2	56	9	N	51	184	1	29
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2497	2	1	9	N	1		2	30
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2732	2	29	9	N	26	1	8	55
04	2610 X	2598	-0-	-12	-0-	2550	2	48	9	N	44			99
05	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2713	2	10	9	N	9			108
06	2610 X	2435	-0-	-175	-0-	2373	2	62	9	N	56			164
07	2697 N	2456	-0-	-241	-0-	2450	2	6	9	N	5	142	1	27
08	2697 N	2231	-0-	-466	-0-	2231	2			N	-0-			27
09	2430 N	2031	-0-	-399	-0-	2031	2			N	-0-			27
10	2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1900	2	33	9	N	30			57
11	2160 N	1962	-0-	-198	-0-	1921	2	41	9	N	37			94
*12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		28,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		259								

LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 10593		PERF.10133		- 10409		
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	1	1	36	2	N	-0-			13
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-			13
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	3	3	8	13
						3	9							
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-			13
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-			13
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	N	-0-			13
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	17	1	561	2	N	-0-			13
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	581	2	N	-0-			13
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	534	2	N	-0-			13
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	649	2	N	-0-			13
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	N	-0-			13
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		4,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148336		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10431		- 10834		
01	1085 N	812	-0-	-273	-0-	812	2			N	-0-			127
02	840 N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-			127
03	868 N	639	-0-	-229	-0-	639	2			N	-0-			127
04	870 N	525	-0-	-345	-0-	525	2			N	-0-			127
05	868 N	650	-0-	-218	-0-	650	2			N	-0-			127
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	665	2	62	9	N	56			183
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	N	7	175	1	15
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-			15
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	928	2	30	9	N	27			42
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	898	2	35	9	N	32			74
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	975	2	42	9	N	38			112
*12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1149	2	24	9	N	22			134
TOTAL GAS PROD:		9,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2606	2	36	9	N	33	179	1	2	8	85
02		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					85
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2668	2	25	9	N	23	1	8			107
04		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2667	2	66	9	N	60					167
05		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2621	2	96	9	N	87	166	1			88
06		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					88
07		2635 N	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					88
08		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					88
09		2550 N	2474	-0-	-76	-0-	2379	2	95	9	N	86					174
10		2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2324	2	14	9	N	13					187
11		2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2147	2	68	9	N	62					249
12		2542 N	2444	-0-	-98	-0-	2441	2	3	9	N	3	168	1			84
TOTAL GAS PROD:			30,607				TOTAL CONDENSATE PROD:			367							

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

01		2201 N	1961	-0-	-240	-0-	1961	2			N	-0-					142
02		2464 N	2193	-0-	-271	-0-	2172	2	21	9	N	19					161
03		2449 N	1522	-0-	-927	-0-	1504	2	18	9	N	16					177
04		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2511	2	19	9	N	17	161	1			33
05		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					33
06		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2885	2	73	9	N	66					99
07		3100 N	3202	-0-	102	-0-	3127	2	75	9	N	68					167
08		2827 N	2725	-0-	-102	-0-	2725	2			N	-0-					167
09		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					167
10		2759 X	2225	-0-	-534	-0-	2211	2	14	9	N	13					180
11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2892	2	11	9	N	10					190
12		2759 X	2594	-0-	-165	-0-	2580	2	14	9	N	13					203
TOTAL GAS PROD:			30,482				TOTAL CONDENSATE PROD:			222							

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

01		2325 X	2106	-0-	-219	-0-	61	1	2045	2	N	-0-					25
02		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	55	1	1849	2	N	-0-					25
03		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	79	1	2627	2	N	23					48
							25	9									
04		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	84	1	2811	2	N	82					130
							90	9									
05		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	80	1	2675	2	N	-0-					130
06		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	76	1	2518	2	N	61	163	1			28
							67	9									
07		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	85	1	2818	2	N	-0-					28
08		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	79	1	2644	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	71	1	2377	2	N	-0-					28
10		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2442	2	N	-0-					28
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	77	1	2579	2	N	-0-					28
*12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			31,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			167							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2964 2	57 9	N		52	193 1	32
02		3164 X	3031	-0-	-133	-0-	3014 2	17 9	N		15		47
03		3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3261 2	92 9	N		84	1 8	130
04		3390 X	3151	-0-	-239	-0-	3129 2	22 9	N		20		150
05		3503 X	3170	-0-	-333	-0-	3100 2	70 9	N		64	187 1	27
06		3390 X	2995	-0-	-395	-0-	2995 2		N		-0-		27
07		3348 X	2826	-0-	-522	-0-	2826 2		N		-0-		27
08		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3166 2	61 9	N		55		82
09		3090 X	3061	-0-	-29	-0-	3058 2	3 9	N		3		85
10		3162 X	2760	-0-	-402	-0-	2747 2	13 9	N		12		97
11		3090 X	3005	-0-	-85	-0-	2963 2	42 9	N		38		135
12		3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3005 2	25 9	N		23		158
TOTAL GAS PROD:				36,630		TOTAL CONDENSATE PROD:				366			

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424													
01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N		-0-		13
02		2884 X	2616	-0-	-268	-0-	2442 2	174 9	N		158	158 1	13
03		3193 X	2773	-0-	-420	-0-	2772 2	1 9	N		1	1 8	13
04		3090 X	2567	-0-	-523	-0-	2567 2		N		-0-		13
05		3162 X	2727	-0-	-435	-0-	2629 2	98 9	N		89		102
06		3030 X	2503	-0-	-527	-0-	2500 2	3 9	N		3		105
07		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3024 2	3 9	N		3		108
08		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2941 2	43 9	N		39		147
09		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2630 2	66 9	N		60		207
10		2914 N	1662	-0-	-1252	-0-	1662 2		N		-0-	179 1	28
11		2820 N	2683	-0-	-137	-0-	2683 2		N		-0-		28
12		2790 N	2561	-0-	-229	-0-	2561 2		N		-0-		28
TOTAL GAS PROD:				31,510		TOTAL CONDENSATE PROD:				353			

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604													
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1713 2	17 9	N		15		95
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1563 2	10 9	N		9	1 8	103
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1718 2	10 9	N		9		112
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1606 2	1 9	N		1		113
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1380 2	4 9	N		4		117
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1292 2	12 9	N		11		128
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1328 2	11 9	N		10		138
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N		-0-		138
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1448 2	6 9	N		5		143
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194 2	11 9	N		10		153
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1101 2	21 9	N		19		172
*12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1104 2	11 9	N		10		182
TOTAL GAS PROD:				17,075		TOTAL CONDENSATE PROD:				103			

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	63	1	2087	2	N	-0-	108		
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	57	165		
						63	9							
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	67	1	2245	2	N	62	227		
						68	9							
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	62	1	2062	2	N	1	197	1	31
						1	9							
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2067	2	N	1	32		
						1	9							
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	N	-0-	32		
07	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	59	1	1957	2	N	-0-	32		
08	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	62	1	2057	2	N	-0-	32		
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	2	N	58	90		
						64	9							
10	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	N	8	98		
						9	9							
11	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	84	1	2798	2	N	90	188		
						99	9							
*12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	82	1	2725	2	N	18	181	1	25
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		28,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		295								

WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423					
01	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3225	2	57	9	N	52	2	8	116
02	3332 X	2574	-0-	-758	-0-	2531	2	43	9	N	39			155
03	3689 X	2802	-0-	-887	-0-	2761	2	41	9	N	37			192
04	3570 X	3413	-0-	-157	-0-	3361	2	52	9	N	47	191	1	48
05	3689 X	3431	-0-	-258	-0-	3388	2	43	9	N	39			87
06	3480 X	2386	-0-	-1094	-0-	2362	2	24	9	N	22			109
07	3534 X	1923	-0-	-1611	-0-	1923	2			N	-0-			109
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3788	2	62	9	N	56			165
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2846	2	25	9	N	23	157	1	31
10	2449 X	1906	-0-	-543	-0-	1883	2	23	9	N	21			52
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2875	2	53	9	N	48			100
*12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2788	2	35	9	N	32			132
TOTAL GAS PROD:		34,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		416								

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537					
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-			21
02	1036 N	827	-0-	-209	-0-	827	2			N	-0-			21
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-	1	8	22
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			22
05	3100 N	3372	-0-	272	272	3361	2	11	9	N	10			32
06	3000 N	3698	-0-	698	970	3664	2	34	9	N	31			63
07	3100 N	3961	-0-	861	1831	3885	2	76	9	N	69			132
08	5484 X	3653	-0-	-1831	-0-	3630	2	23	9	N	21			153
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-			153
10	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2559	2	17	9	N	15			168
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2569	2	45	9	N	41	186	1	23
*12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		30,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		189								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2415	2	48	9	Y	44	113 1	25
02	2352 N	2290	-0-	-62	-0-	2260	2	30	9	Y	27		52
03	2604 N	2358	-0-	-246	-0-	2249	2	109	9	Y	99		151
04	2520 N	2419	-0-	-101	-0-	2416	2	3	9	Y	3	137 1	17
05	2604 N	2450	-0-	-154	-0-	2450	2			Y	-0-		17
06	2460 N	2455	-0-	-5	-0-	2455	2			Y	-0-		17
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2937	2	59	9	Y	54		71
08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2950	2	22	9	Y	20		91
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	2	29	9	Y	26	92 1	25
10	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			Y	-0-		25
11	2490 N	2450	-0-	-40	-0-	2442	2	8	9	Y	7		32
*12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2566	2	59	9	Y	54		86
TOTAL GAS PROD:		30,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		334							

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	20 1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584				
01	1860 N	822	-0-	-1038	-0-	801	2	21	9	Y	19		19
02	1988 N	1222	-0-	-766	-0-	1214	2	8	9	Y	7		26
03	1953 N	1583	-0-	-370	-0-	1565	2	18	9	Y	16	33 1	9
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	Y	5		14
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5		19
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3	21 1	1
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6		7
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	Y	8	1 8	14
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3	14 1	3
10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			Y	-0-		3
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1952	2	9	9	Y	8		11
*12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	2	6	9	Y	5		16
TOTAL GAS PROD:		20,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			9					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			9					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			9					Y	-0-					-0-
04		9 X	-0-	-0-	-9			-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
06		33 N		33	-0-	-0-		-0-		33	2		Y	-0-					-0-
07		51 N		51	-0-	-0-		-0-		51	2		Y	-0-					-0-
08		31 N		31	-0-	-0-		-0-		31	2		Y	-0-					-0-
09		30 N		1	-0-	-29		-0-		1	2		Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31			-0-					Y	-0-					-0-
11		38 N		38	-0-	-0-		-0-		38	2		Y	-0-					-0-
*12		48 N		48	-0-	-0-		-0-		48	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465																			
01		1860 N	1567	-0-	-293			-0-		1549	2	18 9	Y	16					28
02		1764 N	1436	-0-	-328			-0-		1434	2	2 9	Y	2	27	1			3
03		1860 N	1503	-0-	-357			-0-		1503	2		Y	-0-					3
04		1650 N	1416	-0-	-234			-0-		1407	2	9 9	Y	8					11
05		1886 N	1886	-0-	-0-			-0-		1857	2	29 9	Y	26	34	1			3
06		1915 N	1915	-0-	-0-			-0-		1915	2		Y	-0-					3
07		2321 N	2321	-0-	-0-			-0-		2319	2	2 9	Y	2					5
08		2215 N	2215	-0-	-0-			-0-		2202	2	13 9	Y	12					17
09		2130 N	2130	-0-	-0-			-0-		2129	2	1 9	Y	1	17	1			1
10		2046 N	1517	-0-	-529			-0-		1517	2		Y	-0-					1
11		1980 N	1913	-0-	-67			-0-		1911	2	2 9	Y	2					3
*12		3100 N	3516	-0-	416			416		3504	2	12 9	Y	11					14
TOTAL GAS PROD:			23,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			80										

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416																			
01		2170 X	1820	-0-	-350			-0-		1820	2		Y	-0-					-0-
02		2016 N	1727	-0-	-289			-0-		1727	2		Y	-0-					-0-
03		2232 N	1971	-0-	-261			-0-		1865	2	106 9	Y	96	95	1	1 8		-0-
04		1949 N	1949	-0-	-0-			-0-		1949	2		Y	-0-					-0-
05		2077 N	1846	-0-	-231			-0-		1846	2		Y	-0-					-0-
06		2070 N	2042	-0-	-28			-0-		1937	2	105 9	Y	95	95	1			-0-
07		2015 N	1809	-0-	-206			-0-		1809	2		Y	-0-					-0-
08		1860 N	1751	-0-	-109			-0-		1751	2		Y	-0-					-0-
09		2546 N	2546	-0-	-0-			-0-		2546	2		Y	-0-					-0-
10		3100 N	3561	-0-	461			461		3465	2	96 9	Y	87	87	1			-0-
11		3000 N	3029	-0-	29			490		3029	2		Y	-0-					-0-
*12		2334 N	1844	-0-	-490			-0-		1844	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			278										

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	1690	2	8	9	N	7		187
02	2128 N	1957	-0-	-171	-0-	1937	2	20	9	N	18	178 1	27
03	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	1936	2			N	-0-		27
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3		30
05	2356 N	1818	-0-	-538	-0-	1760	2	58	9	N	53		83
06	2040 N	1870	-0-	-170	-0-	1868	2	2	9	N	2		85
07	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	1643	2	24	9	N	22		107
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1919	2	87	9	N	79	159 1	27
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-		27
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-		27
11	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-		27
*12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		22,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		184							

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1447	2	19	9	Y	17	76 1 2 8	14
02	1456 N	1338	-0-	-118	-0-	1327	2	11	9	Y	10	1 8	23
03	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1510	2	37	9	Y	34	1 8	56
04	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1493	2	1	9	Y	1	51 1	6
05	1612 N	1335	-0-	-277	-0-	1335	2			Y	-0-		6
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-		6
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2000	2	59	9	Y	54		60
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2560	2	22	9	Y	20		80
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2316	2	32	9	Y	29	85 1	24
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-		24
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	2	8	9	Y	7		31
*12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2413	2	59	9	Y	54		85
TOTAL GAS PROD:		22,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		226							

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1710	2	10	9	Y	9	35 1	5
02	3052 X	1339	-0-	-1713	-0-	1339	2			Y	-0-		5
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3792	2	36	9	Y	33		38
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-		38
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3191	2	24	9	Y	22		60
06	3270 X	3010	-0-	-260	-0-	2997	2	13	9	Y	12		72
07	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3175	2	2	9	Y	2		74
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3452	2	11	9	Y	10		84
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3265	2	18	9	Y	16		100
*10	3193 X	2472	-0-	-721	-0-	2459	2	13	9	Y	12		112
11	3090 X	2716	-0-	-374	-0-	2716	2			Y	-0-	104 1	8
*12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3194	2	43	9	Y	39		47
TOTAL GAS PROD:		35,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		155							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			23
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-	22 1		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 1		Y	-0-			1
08	T. A.		17	-0-	17	17		17 1		Y	-0-			1
09	T. A.		18	-0-	18	35		18 1		Y	-0-			1
10	T. A.		35	-0-	35	70		35 1		Y	-0-			1
11	119 X		49	-0-	-70	-0-		49 1		Y	-0-			1
*12	49 N		49	-0-	-0-	-0-		49 1		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			185		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368														
01	2542 X	1266	-0-	-1276	-0-	37 1	1229 2	N	-0-					33
02	1176 X	1045	-0-	-131	-0-	30 1	1015 2	N	-0-					33
03	1302 X	1157	-0-	-145	-0-	34 1	1123 2	N	-0-					33
04	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	31 1	1047 2	N	-0-					33
05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	37 1	1229 2	N	-0-					33
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	40 1	1348 2	N	37					70
						41 9								
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	42 1	1408 2	N	47					117
						52 9								
08	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	30 1	993 2	N	25					142
						28 9								
09	1260 N	1110	-0-	-150	-0-	31 1	1034 2	N	41					183
						45 9								
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	53 1	1772 2	N	6	162 1				27
						7 9								
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	51 1	1712 2	N	-0-					27
*12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	35 1	1162 2	N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			15,696		TOTAL CONDENSATE PROD:			156						

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718														
01	2015 N	1610	-0-	-405	-0-	1610 2		N	-0-					13
02	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1618 2	26 9	N	24					37
03	2108 N	1717	-0-	-391	-0-	1717 2		N	-0-					37
04	1710 N	1515	-0-	-195	-0-	1482 2	33 9	N	30					67
05	1984 N	1723	-0-	-261	-0-	1683 2	40 9	N	36					103
06	1800 N	1533	-0-	-267	-0-	1523 2	10 9	N	9					112
07	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520 2		N	-0-					112
08	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1543 2		N	-0-					112
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1831 2	66 9	N	60					172
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-					172
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2399 2	39 9	N	35					207
12	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	1525 2	9 9	N	8	190 1				25
TOTAL GAS PROD:			20,516		TOTAL CONDENSATE PROD:			202						

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	233 2	3 9	Y	3			6
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			6
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			6
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	72 2	1 9	Y	1			7
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-	7 1		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	274 2	22 9	Y	20			20
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	Y	1			21
08		217 N	113	-0-	-104	-0-	109 2	4 9	Y	4			25
09		300 N	196	-0-	-104	-0-	190 2	6 9	Y	5	23 1		7
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		Y	-0-			7
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	192 2	10 9	Y	9			16
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	254 2	8 9	Y	7			23
TOTAL GAS PROD:			2,391	TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

01		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		Y	-0-			-0-
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2530 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-			-0-
05		2480 N	1453	-0-	-1027	-0-	1453 2		Y	-0-			-0-
06		2400 N	1986	-0-	-414	-0-	1986 2		Y	-0-			-0-
07		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187 2		Y	-0-			-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-			-0-
09		1980 N	1817	-0-	-163	-0-	1817 2		Y	-0-			-0-
10		2201 N	1625	-0-	-576	-0-	1625 2		Y	-0-			-0-
11		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		Y	-0-			-0-
*12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,827	TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

01		1240 N	975	-0-	-265	-0-	946 2	29 9	Y	26			39
02		1260 N	553	-0-	-707	-0-	553 2		Y	-0-			39
03		1240 N	750	-0-	-490	-0-	750 2		Y	-0-			39
04		1020 N	755	-0-	-265	-0-	730 2	25 9	Y	23			62
05		682 N	571	-0-	-111	-0-	571 2		Y	-0-	61 1		1
06		780 N	637	-0-	-143	-0-	589 2	48 9	Y	44			45
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1028 2	3 9	Y	3			48
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	640 2	9 9	Y	8			56
09		630 N	406	-0-	-224	-0-	405 2	1 9	Y	1	52 1		5
10		651 N	248	-0-	-403	-0-	248 2		Y	-0-			5
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	745 2	23 9	Y	21			26
*12		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1155 2	12 9	Y	11			37
TOTAL GAS PROD:			8,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			137						

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2362	2	63	9	Y	57					122		
02	2044 N	1867	-0-	-177	-0-	1824	2	43	9	Y	39	149	1			12		
03	2263 N	2050	-0-	-213	-0-	2050	2			Y	-0-					12		
04	2190 N	1760	-0-	-430	-0-	1724	2	36	9	Y	33					45		
05	2263 N	2068	-0-	-195	-0-	2068	2			Y	-0-					45		
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2290	2	28	9	Y	25					70		
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2397	2	44	9	Y	40					110		
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2066	2	23	9	Y	21	8	8			123		
09	2250 N	1901	-0-	-349	-0-	1870	2	31	9	Y	28					151		
10	2325 N	1722	-0-	-603	-0-	1709	2	13	9	Y	12					163		
11	2010 N	1719	-0-	-291	-0-	1700	2	19	9	Y	17	164	1			16		
12	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	1724	2	57	9	Y	52					68		
TOTAL GAS PROD:		24,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		324												

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

01	2015 N	1493	-0-	-522	-0-	1472	2	21	9	Y	19					26		
02	1876 N	1384	-0-	-492	-0-	1384	2			Y	-0-					26		
03	2046 N	1476	-0-	-570	-0-	1476	2			Y	-0-					26		
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					26		
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2135	2	21	9	Y	19					45		
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2238	2	4	9	Y	4	43	1			6		
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					6		
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					6		
09	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-					6		
10	2139 N	1930	-0-	-209	-0-	1924	2	6	9	Y	5					11		
11	2160 N	2064	-0-	-96	-0-	2060	2	4	9	Y	4					15		
12	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	2098	2	24	9	Y	22					37		
TOTAL GAS PROD:		23,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		73												

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7		
PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2013		- PLUGGED 10-14-2013														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 3		RRCID -> 203183		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2		Y	-0-			4
02	812 N	522	-0-	-290	-0-	522	2		Y	-0-			4
03	899 N	553	-0-	-346	-0-	553	2		Y	-0-			4
04	840 N	328	-0-	-512	-0-	328	2		Y	-0-			4
05	620 N	323	-0-	-297	-0-	323	2		Y	-0-			4
06	570 N	314	-0-	-256	-0-	26	1	288	2	Y			4
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	17	1	316	2	Y			4
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y			4
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y			22
						20	9						
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	35	1	221	2	Y			22
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	49	1	264	2	Y			22
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	49	1	268	2	Y			22
TOTAL GAS PROD:		4,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

SOWELL, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 203644		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902					
01	3503 X	1956	-0-	-1547	-0-	1899	2	57	9	Y	52		94
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3250	2	57	9	Y	52	139 1	7
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3089	2	44	9	Y	40		47
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3226	2	39	9	Y	35		82
05	2976 X	1289	-0-	-1687	-0-	1289	2			Y	-0-		82
06	2880 X	20	-0-	-2860	-0-	20	2			Y	-0-		82
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-		82
08	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-		82
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-		82
10	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	Y	17		99
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3413	2	24	9	Y	22		121
*12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	Y	3		124
TOTAL GAS PROD:		21,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		221							

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896					
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1928	2	19	9	Y	17		88
02	1792 N	1573	-0-	-219	-0-	1527	2	46	9	Y	42	101 1	29
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19	1 8	47
04	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-		47
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-		47
06	1890 N	1737	-0-	-153	-0-	1734	2	3	9	Y	3		50
07	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			Y	-0-		50
08	1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1670	2	22	9	Y	20		70
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			Y	-0-		70
10	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1571	2	29	9	Y	26	91 1	5
11	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	1582	2	12	9	Y	11		16
12	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1577	2	13	9	Y	12		28
TOTAL GAS PROD:		20,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		150							

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TILLERY, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 221778		COMPL. DATE 06/15/2006				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	691	-0-	-208	-0-	28	1	662	2	Y	1	69	1		6
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	12				18
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	827	2	97	9	Y	88	80	1	4 8	22
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	621	2	65	9	Y	59	75	1		6
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	878	2	63	9	Y	57				63
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	813	2	26	9	Y	24				87
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	Y	5	80	1		12
08	837 N	835	-0-	-2	-0-	759	2	76	9	Y	69				81
09	810 N	795	-0-	-15	-0-	777	2	18	9	Y	16	85	1		12
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	981	2	79	9	Y	72				84
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11	78	1		17
12	837 N	804	-0-	-33	-0-	737	2	67	9	Y	61				78

TOTAL GAS PROD: 10,133

TOTAL CONDENSATE PROD: 475

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 243870		COMPL. DATE 10/04/2008				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412					
01	6758 X	5955	-0-	-803	-0-	5955	2			Y	-0-				-0-
02	5908 X	4892	-0-	-1016	-0-	4891	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
03	6541 X	6320	-0-	-221	-0-	6317	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
04	6330 X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			Y	-0-				-0-
05	6541 X	6152	-0-	-389	-0-	6152	2			Y	-0-				-0-
06	6330 X	5876	-0-	-454	-0-	5876	2			Y	-0-				-0-
07	6324 X	6100	-0-	-224	-0-	6100	2			Y	-0-				-0-
08	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			Y	-0-				-0-
09	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-				-0-
10	6138 X	5437	-0-	-701	-0-	5437	2			Y	-0-				-0-
11	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-				-0-
*12	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 74,501

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCKNIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 264554		COMPL. DATE 11/24/2011				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300					
01	7905 X	7167	-0-	-738	-0-	6999	2	168	9	N	153	194	1	2 8	27
02	6888 X	6417	-0-	-471	-0-	6277	2	140	9	N	127	1	8		153
03	7626 X	7066	-0-	-560	-0-	6924	2	142	9	N	129	192	1	2 8	88
04	7380 X	6740	-0-	-640	-0-	6611	2	129	9	N	117				205
05	7626 X	6852	-0-	-774	-0-	6765	2	87	9	N	79	187	1		97
06	7380 X	6406	-0-	-974	-0-	6284	2	122	9	N	111	165	1		43
07	7099 X	6671	-0-	-428	-0-	6561	2	110	9	N	100				143
08	6727 X	6496	-0-	-231	-0-	6384	2	112	9	N	102				245
09	6510 X	6215	-0-	-295	-0-	6120	2	95	9	N	86	188	1		143
10	6727 X	6126	-0-	-601	-0-	6026	2	100	9	N	91	167	1		67
11	6450 X	5887	-0-	-563	-0-	5790	2	97	9	N	88				155
12	6665 X	5980	-0-	-685	-0-	5892	2	88	9	N	80				235

TOTAL GAS PROD: 78,023

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	23703	-0-	23703	58864	673	1	22423	2	N	552	585	1	127
02	0 W	19851	-0-	19851	78715	607	9	18839	2	N	406	378	1	155
03	0 W	20651	-0-	20651	99366	447	9	19592	2	N	428	387	1	195
04	0 W	19488	-0-	19488	118854	588	1	18504	2	N	390	385	1	200
05	137239 X	18385	-0-	-118854	-0-	471	9	17494	2	N	333	376	1	157
06	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	555	1	15411	2	N	258	188	1	227
07	21979 X	15654	-0-	-6325	-0-	429	9	14952	2	N	230	372	1	85
08	20646 X	14725	-0-	-5921	-0-	462	1	14045	2	N	235	176	1	144
09	19500 X	13720	-0-	-5780	-0-	284	9	13034	2	N	268	377	1	35
10	18383 X	12978	-0-	-5405	-0-	449	1	12385	2	N	201	188	1	48
11	16170 X	12277	-0-	-3893	-0-	253	9	11684	2	N	220	188	1	80
12	15655 X	12334	-0-	-3321	-0-	421	1	11681	2	N	275	181	1	174
						259	9							
						391	1							
						295	9							
						372	1							
						221	9							
						351	1							
						242	9							
						350	1							
						303	9							
TOTAL GAS PROD:		199,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,796								

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRPK 7500)														
CABOT OIL & GAS CORPORATION 78770 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
BRYCE, SYBIL 121700														
WELL #: 1 RRCID -> 182662 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 7573 - 7607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2014 - PLUGGED 06/15/14														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUFUS (PETTIT, LOWER)														
JANDAR EXPLORATION, L. C. 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
KANGERGA UNIT #1 429781														
WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3178	3178	-0-	-0-	-0-	3060	2	118	9	N	107			165
02	2704	2704	-0-	-0-	-0-	2604	2	100	9	N	91	200	1	56
03	2480	2393	-0-	-87	-0-	2266	2	127	9	N	115			171
04	2644	2644	-0-	-0-	-0-	2546	2	98	9	N	89	200	1	60
05	2990	2990	-0-	-0-	-0-	2860	2	130	9	N	118			178
06	2855	2855	-0-	-0-	-0-	2744	2	111	9	N	101	198	1	81
07	2581	2581	-0-	-0-	-0-	2494	2	87	9	N	79			160
08	2581	2414	-0-	-167	-0-	2328	2	86	9	N	78			238
09	2491	2491	-0-	-0-	-0-	2397	2	94	9	N	85	198	1	125
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2434	2	97	9	N	88	163	1	50
11	2340 N	1779	-0-	-561	-0-	1685	2	94	9	N	85			135
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		28,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,036								

RUFUS (PETTIT, UPPER) JANDAR EXPLORATION, L. C. PRIOR UNIT		78872 600 429781		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
WELL #: 1		RRCID -> 073117		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7036 - 7039						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4433	2952	-0-	-1481	5149	2897	2	55	9	N	50			178
02	3920	2260	-0-	-1660	3489	2223	2	37	9	N	34	181	1	31
03	4340	2911	-0-	-1429	2060	2861	2	50	9	N	45			76
04	4200	2877	-0-	-1323	737	2838	2	39	9	N	35			111
05	3627 #	2860	-0-	-767	-0-	2823	2	37	9	N	34			145
06	2850 #	2387	-0-	-463	-0-	2365	2	22	9	N	20			165
07	2914 #	1298	-0-	-1616	-0-	1295	2	3	9	N	3			168
08	DLQ G-10	2226	-0-	2226	2226	2213	2	13	9	N	12			180
09	DLQ G-10	2549	-0-	2549	4775	2530	2	19	9	N	17			197
10	DLQ G-10	2372	-0-	2372	7147	2340	2	32	9	N	29	193	1	33
11	DLQ G-10	2190	-0-	2190	9337	2160	2	30	9	N	27			60
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	9337					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		26,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		306								

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC YANDLE, WAYNE "A" UNIT		78872 650 120027		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
WELL #: 2P		RRCID -> 126533		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7117 - 7140		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUSK, SE. (PETTIT) FOREST OIL CORPORATION SIMMONS, OCIE			78959 300 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
			WELL #:	1	RRCID ->	098315	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	11371	PERF.	9775 - 9818
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4574	-0-	-1161	-0-	116 1	4419 2	N	35			329
						39 9						
02	5040 X	3481	-0-	-1559	-0-	100 1	3359 2	N	20			349
						22 9						
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	103 1	4783 2	N	57	156 1		250
						63 9						
04	4590 X	4207	-0-	-383	-0-	111 1	4055 2	N	37			287
						41 9						
05	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	123 1	5311 2	N	17			304
						19 9						
06	4800 X	3858	-0-	-942	-0-	73 1	3766 2	N	17			321
						19 9						
07	4960 X	3612	-0-	-1348	-0-	78 1	3520 2	N	13	157 1		177
						14 9						
08	5456 X	3844	-0-	-1612	-0-	80 1	3738 2	N	24			201
						26 9						
09	5280 X	4783	-0-	-497	-0-	77 1	4687 2	N	17			218
						19 9						
10	5456 X	4480	-0-	-976	-0-	82 1	4372 2	N	24			242
						26 9						
11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	77 1	4200 2	N	24			266
						26 9						
12	4929 X	2986	-0-	-1943	-0-	72 1	2893 2	N	19			285
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		50,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		304						

PRIEST			78959 300 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
			WELL #:	1	RRCID ->	175679	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9467 - 9643
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.//		78959 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	269963	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	10616	PERF. 9638 - 9685		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	974	-0-	974	9490	25 1	949 2	N	-0-			1
02		10099 X	609	-0-	-9490	-0-	18 1	591 2	N	-0-			1
03		1426 X	436	-0-	-990	-0-	9 1	427 2	N	-0-			1
04		1200 X	1019	-0-	-181	-0-	27 1	992 2	N	-0-			1
05		1240 X	687	-0-	-553	-0-	15 1	668 2	N	4			5
							4 9						
06		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	28 1	1479 2	N	4			9
							4 9						
07		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	25 1	1136 2	N	25			34
							28 9						
08		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	28 1	1280 2	N	20	1 8		53
							22 9						
09		1500 X	1236	-0-	-264	-0-	20 1	1212 2	N	4			57
							4 9						
10		1550 X	1382	-0-	-168	-0-	25 1	1322 2	N	32			89
							35 9						
11		1500 X	804	-0-	-696	-0-	14 1	781 2	N	8			97
							9 9						
12		1333 X	495	-0-	-838	-0-	12 1	470 2	N	12			109
							13 9						
TOTAL GAS PROD:			11,672	TOTAL CONDENSATE PROD:			109						

S S G L (NACATOSH)		79331 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MARION						
WEST, GARLAND O.		909664											
DAVIS, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	073989	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	2694	PERF. 1074 - 1079		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

S.W. BULLARD (RODESSA)		79342 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068											
CURTIS, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	170600	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	10604	PERF. 9815 - 9918		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 06 LEASE	15322	05/01/2013								
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

S. W. BULLARD (RODESSA)		//CONT.//		79342 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
FLINT PIPELINE COMPANY				273921									
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	126761	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9570 - 9579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			60
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			60
03		310 N	148	-0-	-162	-0-	148 2		N	-0-			60
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			60
05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-			60
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			60
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			60
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			60
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			60
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			60
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			60
*12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		10,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	132267	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9486 - 9492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	645	-0-	-37	-0-	458 2	187 9	N	170	170 1		87
02		616 N	474	-0-	-142	-0-	324 2	150 9	N	136	151 1		72
03		589 N	459	-0-	-130	-0-	293 2	166 9	N	151	156 1		67
04		630 N	404	-0-	-226	-0-	260 2	144 9	N	131	131 1		67
05		527 N	510	-0-	-17	-0-	355 2	155 9	N	141	124 1		84
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	325 2	184 9	N	167			251
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	320 2	139 9	N	126	290 1		87
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	327 2	164 9	N	149	134 1		102
09		510 N	347	-0-	-163	-0-	206 2	141 9	N	128	138 1		92
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	374 2	146 9	N	133	145 1		80
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	449 2	125 9	N	114			194
*12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	498 2	183 9	N	166	306 1		54
TOTAL GAS PROD:		6,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,712							

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.		581513		RRCID ->		121159	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9598 - 9704	
MORRIS G. U.		WELL #:											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1080	-0-	-687	-0-	1001	2	79	9	N	72	184	1			40
02	1708 N	1416	-0-	-292	-0-	1397	2	19	9	N	17					57
03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2842	2	83	9	N	75					132
04	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2760	2	56	9	N	51					183
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2610	2	9	9	N	8					191
06	2820 N	2318	-0-	-502	-0-	2317	2	1	9	N	1					192
07	2914 N	1339	-0-	-1575	-0-	1333	2	6	9	N	5					197
08	2604 N	1337	-0-	-1267	-0-	1333	2	4	9	N	4					201
09	2310 N	2105	-0-	-205	-0-	2102	2	3	9	N	3					204
10	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2786	2	2	9	N	2					206
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1					207
12	2170 N	1257	-0-	-913	-0-	1255	2	2	9	N	2					209
TOTAL GAS PROD:		23,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

01	2480 X	1478	-0-	-1002	-0-	1393	2	85	9	N	77	181	1			105
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3983	2	37	9	N	34					139
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4402	2	17	9	N	15					154
04	2400 X	1762	-0-	-638	-0-	1738	2	24	9	N	22					176
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3257	2	42	9	N	38					214
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3772	2	34	9	N	31	178	1			67
07	2480 X	1935	-0-	-545	-0-	1904	2	31	9	N	28					95
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	N	14					109
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3597	2	11	9	N	10					119
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3491	2	10	9	N	9					128
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	N	2					130
*12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2832	2	3	9	N	3					133
TOTAL GAS PROD:		36,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		283								

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEM WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

01	2480 #	1602	-0-	-878	-0-	1602	2			N	-0-					70
02	2240 #	1594	-0-	-646	-0-	1594	2			N	-0-					70
03	2480 #	1367	-0-	-1113	-0-	1367	2			N	-0-					70
04	2160 #	2101	-0-	-59	-0-	2101	2			N	-0-					70
05	2232 #	1717	-0-	-515	-0-	1717	2			N	-0-					70
06	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9	9	N	8					78
07	2170 #	1806	-0-	-364	-0-	1806	2			N	-0-					78
08	2170 #	1552	-0-	-618	-0-	1552	2			N	-0-					78
09	2100 #	1694	-0-	-406	-0-	1694	2			N	-0-					78
10	2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					78
11	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					78
*12	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					78
TOTAL GAS PROD:		22,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.)															
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.															
NEILL															
WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	987 2	44 9	N		40	180 1			27
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	846 2	25 9	N		23				50
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035 2	30 9	N		27				77
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1213 2	28 9	N		25				102
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1319 2	28 9	N		25				127
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1019 2	20 9	N		18				145
07		1271 N	741	-0-	-530	-0-	724 2	17 9	N		15				160
08		1333 N	993	-0-	-340	-0-	980 2	13 9	N		12	160 1			12
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082 2	18 9	N		16				28
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1204 2	19 9	N		17				45
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1080 2	18 9	N		16				61
12		1147 N	892	-0-	-255	-0-	866 2	26 9	N		24				85
TOTAL GAS PROD:			12,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			258						

PHILLIPS, JACK L. CO.															
ROWELL, FANNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238															
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N		-0-				139
02		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	264 1	4929 2	N		111	181 1	1 8		68
							122 9								
03		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	253 1	3619 2	N		183	178 1			73
							201 9								
04		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	286 1	4728 2	N		193	179 1			87
							212 9								
05		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	187 1	3424 2	N		150	178 1			59
							165 9								
06		1710 X	338	-0-	-1372	-0-	11 1	319 2	N		7				66
							8 9								
07		1767 X	1156	-0-	-611	-0-	55 1	1062 2	N		35				101
							39 9								
08		1767 X	1685	-0-	-82	-0-	88 1	1535 2	N		56				157
							62 9								
09		1710 X	26	-0-	-1684	-0-	11 1	15 2	N		-0-				157
10		1767 X	190	-0-	-1577	-0-	22 1	168 2	N		-0-				157
11		1620 X	102	-0-	-1518	-0-	11 1	88 2	N		3				160
							3 9								
12		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N		6				166
TOTAL GAS PROD:			21,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			744						

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)															
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.															
MOON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10960 - 11096															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 077693														
HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD																
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989																
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738																
01	29007	R	25732	-0-	-3275	-0-	-0-	24285	3	1447	9	N	1315	1342	1	359
02	28598	R	28598	-0-	-0-	-0-	-0-	27203	3	1395	9	N	1268	1496	1	131
03	29935	R	29935	-0-	-0-	-0-	-0-	28727	3	1208	9	N	1098	961	1	268
04	29830	R	29830	-0-	-0-	-0-	-0-	28899	3	931	9	N	846	743	1	371
05	31651	#	28409	-0-	-3242	-0-	-0-	27716	3	693	9	N	630	740	1	261
06	30630	#	22067	-0-	-8563	-0-	-0-	21639	3	428	9	N	389	380	1	270
07	31651	#	24274	-0-	-7377	-0-	-0-	23819	3	455	9	N	414	383	1	301
08	30814	#	22438	-0-	-8376	-0-	-0-	22074	3	364	9	N	331	374	1	258
09	29820	#	16250	-0-	-13570	-0-	-0-	15807	3	443	9	N	403	373	1	288
10	28396	#	15700	-0-	-12696	-0-	-0-	15478	3	222	9	N	202	186	1	304
11	23490	#	10049	-0-	-13441	-0-	-0-	9916	3	133	9	N	121	197	1	228
12	24273	#	3439	-0-	-20834	-0-	-0-	3358	3	81	9	N	74			302

TOTAL GAS PROD: 256,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,091

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	987	-0-	-253	-0-	981	2	6	9	N	5			87
02		1120 N	1046	-0-	-74	-0-	1044	2	2	9	N	2			89
03		1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-			89
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	N	3			92
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			92
06		1110 N	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-			92
07		1085 N	907	-0-	-178	-0-	905	2	2	9	N	2			94
08		1271 N	780	-0-	-491	-0-	777	2	3	9	N	3			97
09		930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-			97
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			97
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	N	3			100
*12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 11,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-			-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764														
WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972										TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6877 - 6888		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04		360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05		403 N	194	-0-	-209	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06		210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08		186 N	35	-0-	-151	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972										TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7004 - 7014		
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04		780 N	543	-0-	-237	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05		806 N	496	-0-	-310	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06		480 N	405	-0-	-75	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07		558 N	434	-0-	-124	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08		496 N	317	-0-	-179	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,840	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972										TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6936 - 6948		
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
05		403 N	241	-0-	-162	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06		270 N	169	-0-	-101	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07		341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08		248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
*11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,740	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764														
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,513				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916														

01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,149				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055														

01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY				486640									
CATES				WELL #:	1	RRCID ->	058297	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6840 - 6850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	430 2	8 9	N	7			85
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	330 2	6 9	N	5			90
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	321 2	6 9	N	5			95
04		420 N	308	-0-	-112	-0-	300 2	8 9	N	7			102
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	584 2	9 9	N	8			110
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	674 2	9 9	N	8			118
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	91 1		27
08		589 N	66	-0-	-523	-0-	65 2	1 9	N	1			28
09		690 N	633	-0-	-57	-0-	629 2	4 9	N	4			32
10		620 N	594	-0-	-26	-0-	594 2		N	-0-			32
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	485 2	3 9	N	3			35
12		651 N	387	-0-	-264	-0-	387 2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		5,478				TOTAL CONDENSATE PROD:				48			

BROWN, DOROTHY GAS UNIT				WELL #:	1T	RRCID ->	060472	COMPL. DATE	03/02/1973	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6962 - 6975
01		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		Y	-0-			45
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			45
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			45
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			45
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			45
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			45
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-			45
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-			45
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		Y	-0-			45
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			45
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-			45
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		1,628				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GUY, C.E.				WELL #:	1	RRCID ->	063902	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7043 - 7048
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			26
02		112 N	28	-0-	-84	-0-	28 2		N	-0-			26
03		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			26
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			26
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			26
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			26
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			26
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			26
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			26
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			26
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			26
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		362				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640						
MASON		WELL #:		1	RRCID -> 065800	COMPL. DATE 03/10/1976	TOTAL DEPTH 7043	PERF. 7018	- 7024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		402 N	402	-0-	-0-	402 2		N	-0-	58
02		327 N	327	-0-	-0-	327 2		N	-0-	58
03		341 N	98	-0-	-243	98 2		N	-0-	58
04		390 N	335	-0-	-55	335 2		N	-0-	58
05		400 N	400	-0-	-0-	400 2		N	-0-	58
06		390 N	390	-0-	-0-	368 2	22 9	N	20	78
07		408 N	408	-0-	-0-	408 2		N	-0-	78
08		405 N	405	-0-	-0-	405 2		N	-0-	78
09		390 N	378	-0-	-12	378 2		N	-0-	78
10		403 N	397	-0-	-6	397 2		N	-0-	78
11		406 N	406	-0-	-0-	406 2		N	-0-	78
12		403 N	391	-0-	-12	391 2		N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:		4,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 066533	COMPL. DATE 04/05/1976	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 7044	- 7054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1036 N	1036	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	474 2		N	-0-	-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	510 2		N	-0-	-0-
04		990 N	230	-0-	-760	230 2		N	-0-	-0-
05		527 N	318	-0-	-209	318 2		N	-0-	-0-
06		480 N	470	-0-	-10	470 2		N	-0-	-0-
07		371 N	371	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	436 2		N	-0-	-0-
09		480 N	348	-0-	-132	348 2		N	-0-	-0-
10		372 N	242	-0-	-130	242 2		N	-0-	-0-
11		420 N	293	-0-	-127	293 2		N	-0-	-0-
*12		651 N	651	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072786	COMPL. DATE 07/04/1977	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6936	- 6949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		814 N	814	-0-	-0-	814 2		N	-0-	20
02		580 N	580	-0-	-0-	580 2		N	-0-	20
03		476 N	476	-0-	-0-	476 2		N	-0-	20
04		780 N	541	-0-	-239	541 2		N	-0-	20
05		651 N	553	-0-	-98	553 2		N	-0-	20
06		490 N	490	-0-	-0-	490 2		N	-0-	20
07		558 N	506	-0-	-52	506 2		N	-0-	20
08		558 N	501	-0-	-57	501 2		N	-0-	20
09		484 N	484	-0-	-0-	484 2		N	-0-	20
10		496 N	458	-0-	-38	458 2		N	-0-	20
11		549 N	549	-0-	-0-	549 2		N	-0-	20
*12		567 N	567	-0-	-0-	567 2		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		6,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640											
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073438	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7134	PERF. 7048 - 7065				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	691 S	691	-0-	-0-	-0-		691	2		N	-0-				-0-
02	316 S	316	-0-	-0-	-0-		316	2		N	-0-				-0-
03	340 S	340	-0-	-0-	-0-		340	2		N	-0-				-0-
04	660 S	154	-0-	-506	-0-		154	2		N	-0-				-0-
05	341 S	212	-0-	-129	-0-		212	2		N	-0-				-0-
06	330 S	314	-0-	-16	-0-		314	2		N	-0-				-0-
07	247 S	247	-0-	-0-	-0-		247	2		N	-0-				-0-
08	291 S	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-				-0-
09	300 S	232	-0-	-68	-0-		232	2		N	-0-				-0-
10	248 S	161	-0-	-87	-0-		161	2		N	-0-				-0-
11	270 S	195	-0-	-75	-0-		195	2		N	-0-				-0-
*12	261 S	261	-0-	-0-	-0-		261	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6900 - 6914				
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2		N	-0-	18			
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-		535	2	4	9	N	4	22		
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		484	2	3	9	N	3	25		
04	600 N	388	-0-	-212	-0-		387	2	1	9	N	1	26		
05	589 N	487	-0-	-102	-0-		487	2			N	-0-	26		
06	480 N	392	-0-	-88	-0-		390	2	2	9	N	2	28		
07	403 N	183	-0-	-220	-0-		183	2			N	-0-	28		
08	496 N	484	-0-	-12	-0-		484	2			N	-0-	28		
09	390 N	333	-0-	-57	-0-		333	2			N	-0-	28		
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-		506	2	2	9	N	2	30		
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-		534	2	3	9	N	3	33		
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-	33		
TOTAL GAS PROD:		5,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7001 - 7014				
01	62 N	3	-0-	-59	-0-		3	2		Y	-0-	37			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		Y	-0-	37			
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		Y	-0-	37			
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-	37			
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		Y	-0-	37			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-	37			
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		Y	-0-	37			
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		Y	-0-	37			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		Y	-0-	37			
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2		Y	-0-	37			
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2		Y	-0-	37			
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		Y	-0-	37			
TOTAL GAS PROD:		1,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

01	248 N	98	-0-	-150	-0-	98	2		Y	-0-			85
02	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	103	2		Y	-0-			85
03	315 N	212	-0-	-103	-0-	212	2		Y	-0-			85
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			85
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			85
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		Y	-0-			85
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			85
08	DLQ G-10	214	-0-	214	-0-	214	2		Y	-0-			85
09	DLQ G-10	202	-0-	202	-0-	416	2		Y	-0-			85
10	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	621	2		Y	-0-			85
11	DLQ G-10	162	-0-	162	-0-	783	2		Y	-0-			85
*12	910 N	127	-0-	-783	-0-	127	2		Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

01	310 N	147	-0-	-163	-0-	147	2		Y	-0-			96
02	DLQ G-10	154	-0-	154	-0-	154	2		Y	-0-			96
03	473 N	319	-0-	-154	-0-	319	2		Y	-0-			96
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		Y	-0-			96
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			96
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		Y	-0-			96
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			96
08	DLQ G-10	320	-0-	320	-0-	320	2		Y	-0-			96
09	DLQ G-10	302	-0-	302	-0-	622	2		Y	-0-			96
10	DLQ G-10	308	-0-	308	-0-	930	2		Y	-0-			96
11	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	1173	2		Y	-0-			96
*12	1363 N	190	-0-	-1173	-0-	190	2		Y	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	424	2	25	9	N	23	139 1	16
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-		16
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-		16
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-		16
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-		16
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-		16
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-		16
08	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-		16
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	348	2	6	9	N	5		21
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	366	2	14	9	N	13		34
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		34
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		4,597				TOTAL CONDENSATE PROD:				41			

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)		81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624														
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 204546		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
SND OPERATING, L.L.C.		797127														
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 250032		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1312	-0-	-610	-0-	1312	3	N	-0-			23
02	1400 N	1235	-0-	-165	-0-	1235	3	N	-0-			23
03	1488 N	1195	-0-	-293	-0-	1195	3	N	-0-			23
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-			23
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-			23
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-			23
07	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3	N	-0-			23
08	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1299	3	N	-0-			23
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3	N	-0-			23
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-			23
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	N	-0-			23
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

01	3348 X	3010	-0-	-338	-0-	209	1	2801	2	N	-0-	165
02	2856 X	2776	-0-	-80	-0-	188	1	2588	2	N	-0-	165
03	3162 X	2878	-0-	-284	-0-	198	1	2680	2	N	-0-	165
04	3060 X	2968	-0-	-92	-0-	203	1	2765	2	N	-0-	165
05	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	207	1	2845	2	N	-0-	165
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	215	1	2853	2	N	-0-	165
07	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	217	1	2800	2	N	-0-	165
08	3069 X	2976	-0-	-93	-0-	198	1	2778	2	N	-0-	165
09	3060 X	2556	-0-	-504	-0-	179	1	2377	2	N	-0-	165
10	3162 X	2761	-0-	-401	-0-	196	1	2565	2	N	-0-	165
11	3060 X	2653	-0-	-407	-0-	203	1	2450	2	N	-0-	165
12	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	238	1	2696	2	N	-0-	165

TOTAL GAS PROD: 34,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

01	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	240	1	3211	2	N	-0-	114
02	3248 X	3042	-0-	-206	-0-	206	1	2836	2	N	-0-	114
03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	276	1	3730	2	N	-0-	114
04	3330 X	3244	-0-	-86	-0-	222	1	3022	2	N	-0-	114
05	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	227	1	3115	2	N	-0-	114
06	3690 X	3052	-0-	-638	-0-	214	1	2838	2	N	-0-	114
07	3813 X	3312	-0-	-501	-0-	238	1	3074	2	N	-0-	114
08	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	220	1	3101	2	N	-0-	114
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	241	1	3199	2	N	-0-	114
10	3348 X	3293	-0-	-55	-0-	234	1	3059	2	N	-0-	114
11	3210 X	3172	-0-	-38	-0-	243	1	2929	2	N	-0-	114
12	3565 X	3163	-0-	-402	-0-	256	1	2907	2	N	-0-	114

TOTAL GAS PROD: 39,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668															
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5270 X	4868	-0-	-402	-0-	336	1	4496	2	Y	33			41	
02	4536 X	4313	-0-	-223	-0-	36	9	4021	2	Y	-0-			41	
03	4960 X	4598	-0-	-362	-0-	316	1	4280	2	Y	2			43	
04	4770 X	4571	-0-	-199	-0-	2	9	4258	2	Y	-0-			43	
05	4898 X	4770	-0-	-128	-0-	313	1	4445	2	Y	1			44	
06	4710 X	4462	-0-	-248	-0-	324	1	4139	2	Y	10	51	1	3	
07	4774 X	4320	-0-	-454	-0-	1	9	4010	2	Y	-0-			3	
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	310	1	4522	2	Y	6			9	
09	4620 X	4349	-0-	-271	-0-	7	9	4039	2	Y	5			14	
10	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	304	1	4233	2	Y	-0-			14	
11	4680 X	4264	-0-	-416	-0-	6	9	3937	2	Y	-0-			14	
12	4836 X	4122	-0-	-714	-0-	324	1	3788	2	Y	-0-			14	
TOTAL GAS PROD:		54,045											TOTAL CONDENSATE PROD:	57	

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	183	1	2451	2	N	24			128	
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	26	9	2227	2	N	7			135	
03	2480 N	1979	-0-	-501	-0-	162	1	1832	2	N	11			146	
04	2580 N	1782	-0-	-798	-0-	8	9	1660	2	N	-0-			146	
05	2666 N	1784	-0-	-882	-0-	122	1	1663	2	N	-0-			146	
06	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	121	1	1762	2	N	-0-			146	
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	133	1	1760	2	N	-0-			146	
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	136	1	1805	2	N	7			153	
09	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	128	1	1716	2	N	20			173	
10	1891 N	1395	-0-	-496	-0-	8	9	1296	2	N	-0-			173	
11	1890 N	1085	-0-	-805	-0-	129	1	1002	2	N	-0-			173	
12	1922 N	741	-0-	-1181	-0-	22	9	681	2	N	-0-			173	
TOTAL GAS PROD:		21,422											TOTAL CONDENSATE PROD:	69	

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668														
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007												TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	11532 X	10976	-0-	-556	-0-	760	1	10175	2	Y	37			54
02	10080 X	9879	-0-	-201	-0-	41	9							54
03	11284 X	11039	-0-	-245	-0-	668	1	9211	2	Y	-0-			56
04	10920 X	10806	-0-	-114	-0-	759	1	10278	2	Y	2			56
05	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	2	9							57
06	10680 X	10531	-0-	-149	-0-	739	1	10067	2	Y	-0-			57
07	11160 X	11062	-0-	-98	-0-	771	1	10576	2	Y	1			3
08	11346 X	11182	-0-	-164	-0-	1	9					65	1	12
09	10980 X	10349	-0-	-631	-0-	737	1	9782	2	Y	11			16
10	11346 X	10652	-0-	-694	-0-	12	9							70
11	10830 X	10373	-0-	-457	-0-	795	1	10267	2	Y	-0-			70
12	11191 X	10656	-0-	-535	-0-	742	1	10430	2	Y	9			70
						10	9							
						723	1	9622	2	Y	4			
						4	9							
						758	1	9894	2	Y	-0-			
						790	1	9524	2	Y	54			
						59	9							
						863	1	9793	2	Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:		128,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007												TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883		
01	2573 X	2378	-0-	-195	-0-	165	1	2212	2	N	1			73
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	1	9							73
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	166	1	2286	2	N	-0-			73
04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	186	1	2517	2	N	-0-			77
05	2728 N	2482	-0-	-246	-0-	186	1	2538	2	N	4			77
06	2610 N	2290	-0-	-320	-0-	4	9							77
07	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	169	1	2313	2	N	-0-			77
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	160	1	2130	2	N	-0-			77
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	203	1	2628	2	N	-0-			77
10	2759 N	2722	-0-	-37	-0-	172	1	2418	2	N	-0-			77
11	2520 N	2373	-0-	-147	-0-	186	1	2472	2	N	-0-			77
12	2759 N	2270	-0-	-489	-0-	194	1	2528	2	N	-0-			77
						182	1	2191	2	N	-0-			77
						183	1	2081	2	N	5			82
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		30,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668												
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		2914 X	952	-0-	-1962	-0-		62 1	833 2	Y	52	55
02		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-		57 9				
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		78 1	1077 2	Y	-0-	55
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		88 1	1192 2	Y	6	61
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		7 9				
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		95 1	1294 2	Y	-0-	61
07		1054 N	635	-0-	-419	-0-		137 1	1874 2	Y	1	62
08		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-		1 9				
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		124 1	1640 2	Y	-0-	-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		46 1	589 2	Y	-0-	-0-
11		2670 N	854	-0-	-1816	-0-		182 1	2554 2	Y	7	7
12		1860 N	310	-0-	-1550	-0-		8 9				
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		126 1	1680 2	Y	3	10
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		3 9				
11		2670 N	854	-0-	-1816	-0-		145 1	1894 2	Y	-0-	10
12		1860 N	310	-0-	-1550	-0-		65 1	789 2	Y	-0-	10
12		1860 N	310	-0-	-1550	-0-		25 1	285 2	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			16,950				TOTAL CONDENSATE PROD:			69		

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288												
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		4991 X	4633	-0-	-358	-0-		283 1	4350 2	N	-0-	135
02		4508 X	3879	-0-	-629	-0-		299 1	3580 2	N	-0-	135
03		4681 X	4121	-0-	-560	-0-		257 1	3864 2	N	-0-	135
04		4530 X	3635	-0-	-895	-0-		229 1	3406 2	N	-0-	135
05		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-		240 1	4442 2	N	-0-	135
06		4470 X	3822	-0-	-648	-0-		252 1	3570 2	N	-0-	135
07		4309 X	3862	-0-	-447	-0-		267 1	3595 2	N	-0-	135
08		4123 X	4095	-0-	-28	-0-		320 1	3775 2	N	-0-	135
09		4530 X	3647	-0-	-883	-0-		311 1	3336 2	N	-0-	135
10		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-		328 1	4926 2	N	-0-	135
*11		3810 X	2931	-0-	-879	-0-		300 1	2631 2	N	-0-	135
12		3999 X	3000	-0-	-999	-0-		300 1	2700 2	N	-0-	135
TOTAL GAS PROD:			47,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288														
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	102	1	1563	2	N	-0-			40
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1145	2	N	5			45
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	102	1	1540	2	N	5			50
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	N	-0-			50
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	2033	2	N	3			53
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	108	1	1518	2	N	7			60
07	2015 N	1329	-0-	-686	-0-	92	1	1237	2	N	-0-			60
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	80	1	943	2	N	-0-			60
09	1620 N	918	-0-	-702	-0-	79	1	839	2	N	-0-			60
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	2	N	-0-			60
*11	1290 N	957	-0-	-333	-0-	98	1	859	2	N	-0-			60
12	1395 N	975	-0-	-420	-0-	100	1	875	2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		17,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514														
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	2	N	-0-			71
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	749	2	N	-0-			71
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	45	1	682	2	N	-0-			71
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	N	-0-			71
05	899 N	759	-0-	-140	-0-	39	1	720	2	N	-0-			71
06	690 N	431	-0-	-259	-0-	29	1	402	2	N	-0-			71
07	620 N	405	-0-	-215	-0-	28	1	377	2	N	-0-			71
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	-0-			71
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	67	1	722	2	N	-0-			71
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-			71
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	N	-0-			71
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		6,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY														
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676														
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

SHILOH (RODESSA)		83249 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		RRCID -> 051175		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
PINKERTON GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 226044		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC		742142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANDERSON		WELL #:		RRCID -> 187011		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227								
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4 1	129 2	Y	-0-						38
02	DLQ G-10		79	-0-	79	-0-	2 1	77 2	Y	-0-						38
03	255	N	176	-0-	-79	-0-	6 1	170 2	Y	-0-						38
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	135 2	Y	5						43
							6 9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4 1	119 2	Y	9						52
							10 9									
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	4 1	95 2	Y	8						60
							9 9									
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	5 1	119 2	Y	8						68
							9 9									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	4 1	106 2	Y	9						77
							10 9									
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8 1	90 2	Y	153						230
							168 9									
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9 1	107 2	Y	-0-						230
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	9 1	97 2	Y	-0-			174 1			56
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	9 1	100 2	Y	-0-						56

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SHILOH (TRAVIS PEAK)		83249 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC		089452										
PRICE, HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 169013		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BRADY, JAMES G.		WELL #: 2		RRCID -> 158098		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365				
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC.		338737		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 119825		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SILLOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WHITEMAN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	136082	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10194 - 10837				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-		105	1	862	2	N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-		71	1	868	2	N	-0-			-0-
03	961 N	328	-0-	-633	-0-		328	2			N	-0-			-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-		87	1	812	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	323	-0-	-731	-0-		67	1	256	2	N	-0-			-0-
06	330 N	219	-0-	-111	-0-		49	1	170	2	N	-0-			-0-
07	930 N	610	-0-	-320	-0-		82	1	528	2	N	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-		76	1	468	2	N	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-		69	1	409	2	N	-0-			-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-		74	1	501	2	N	-0-			-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-		36	1	475	2	N	-0-			-0-
12	496 N	375	-0-	-121	-0-		167	1	208	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	185885	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10420 - 10862
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITEMAN ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	229501	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10325 - 11058				
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		234	1	1921	2	N	-0-			-0-
02	1680 X	1574	-0-	-106	-0-		119	1	1455	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	802	-0-	-1120	-0-		802	2			N	-0-			-0-
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-		244	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	1488	-0-	-682	-0-		308	1	1180	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	1374	-0-	-726	-0-		306	1	1068	2	N	-0-			-0-
07	2604 X	2084	-0-	-520	-0-		281	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		288	1	1775	2	N	-0-			-0-
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		258	1	1531	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1808	-0-	-176	-0-		231	1	1577	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1283	-0-	-637	-0-		91	1	1192	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1654	-0-	-206	-0-		736	1	918	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
FOREST OIL CORPORATION				275740									
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		1	RRCID -> 081162	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9993	- 10454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2276 N	2276	-0-	-0-	159	1	2117	2	N	-0-	-0-	
02		2436 X	2176	-0-	-260	112	1	2064	2	N	-0-	-0-	
03		2697 X	1578	-0-	-1119	77	1	1501	2	N	-0-	-0-	
04		2610 X	1592	-0-	-1018	81	1	1511	2	N	-0-	-0-	
05		2499 X	2499	-0-	-0-	121	1	2378	2	N	-0-	-0-	
06		2760 X	2760	-0-	-0-	128	1	2632	2	N	-0-	-0-	
07		2802 X	2802	-0-	-0-	130	1	2672	2	N	-0-	-0-	
08		2592 X	2592	-0-	-0-	121	1	2471	2	N	-0-	-0-	
09		2760 X	2486	-0-	-274	107	1	2379	2	N	-0-	-0-	
10		2852 X	2450	-0-	-402	107	1	2343	2	N	-0-	-0-	
11		2760 X	1842	-0-	-918	90	1	1752	2	N	-0-	-0-	
12		2790 X	2182	-0-	-608	100	1	2082	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEMAN-DECKER		WELL #:		1	RRCID -> 082825	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	10263	- 10373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 084510	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	10350	- 10364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1284 N	1284	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	-0-	-0-	
02		1127 N	1127	-0-	-0-	58	1	1069	2	Y	-0-	-0-	
03		1355 N	1355	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-	-0-	
04		1230 N	1210	-0-	-20	61	1	1149	2	Y	-0-	-0-	
05		1240 N	773	-0-	-467	37	1	736	2	Y	-0-	-0-	
06		1230 N	1008	-0-	-222	47	1	961	2	Y	-0-	-0-	
07		1611 N	1611	-0-	-0-	75	1	1536	2	Y	-0-	-0-	
08		1391 N	1391	-0-	-0-	65	1	1326	2	Y	-0-	-0-	
09		1222 N	1222	-0-	-0-	52	1	1170	2	Y	-0-	-0-	
10		1612 N	979	-0-	-633	43	1	936	2	Y	-0-	-0-	
11		1350 N	963	-0-	-387	47	1	916	2	Y	-0-	-0-	
12		1271 N	964	-0-	-307	44	1	920	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		899 N	657	-0-	-242	-0-	46	1	611	2	Y	-0-				-0-		
02		756 N	597	-0-	-159	-0-	31	1	566	2	Y	-0-				-0-		
03		837 N	664	-0-	-173	-0-	33	1	631	2	Y	-0-				-0-		
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	Y	-0-				-0-		
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-				-0-		
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-				-0-		
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-				-0-		
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-				-0-		
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-				-0-		
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	-0-				-0-		
11		720 N	127	-0-	-593	-0-	6	1	121	2	Y	-0-				-0-		
12		713 N	170	-0-	-543	-0-	8	1	162	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,073														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

01		2480 N	2475	-0-	-5	-0-	173	1	2302	2	Y	-0-				-0-		
02		2212 N	1961	-0-	-251	-0-	101	1	1860	2	Y	-0-				-0-		
03		2418 N	2046	-0-	-372	-0-	100	1	1946	2	Y	-0-				-0-		
04		2400 N	2037	-0-	-363	-0-	103	1	1934	2	Y	-0-				-0-		
05		2170 N	1685	-0-	-485	-0-	81	1	1604	2	Y	-0-				-0-		
06		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	97	1	1986	2	Y	-0-				-0-		
07		2046 N	1985	-0-	-61	-0-	92	1	1893	2	Y	-0-				-0-		
08		2108 X	1951	-0-	-157	-0-	91	1	1860	2	Y	-0-				-0-		
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2180	2	Y	-0-				-0-		
10		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	104	1	2266	2	Y	-0-				-0-		
11		2070 X	1990	-0-	-80	-0-	97	1	1893	2	Y	-0-				-0-		
12		2356 X	2086	-0-	-270	-0-	95	1	1991	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			24,947														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 10136 - 10342

01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-				-0-		
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	N	-0-				-0-		
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	N	-0-				-0-		
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	N	-0-				-0-		
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	N	-0-				-0-		
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	-0-				-0-		
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	N	-0-				-0-		
08		775 N	552	-0-	-223	-0-	26	1	526	2	N	-0-				-0-		
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	N	-0-				-0-		
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	63	1	1374	2	N	-0-				-0-		
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	N	-0-				-0-		
*12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,052														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740															
LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	132 1	1765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1484	N	1249	-0-	-235	-0-	64 1	1185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	76 1	1469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	86 1	1606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	78 1	1536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74 1	1518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	70 1	1435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	71 1	1464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	66 1	1472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69 1	1506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77 1	1491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	74 1	1554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246									
01	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	87 1	1162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1232	N	796	-0-	-436	-0-	41 1	755	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67 1	1302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	64 1	1194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62 1	1222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1320	N	811	-0-	-509	-0-	38 1	773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	84 1	1718	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62 1	1269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40 1	897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1364	N	620	-0-	-744	-0-	27 1	593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1290	N	884	-0-	-406	-0-	43 1	841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	55 1	1148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 094572		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642									
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	121 1	1610	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	82 1	1511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	80 1	1553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	80 1	1510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	77 1	1514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	72 1	1483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	72 1	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78 1	1593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	66 1	1476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70 1	1532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	79 1	1526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	68 1	1432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 097209		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7874 X	6635	-0-	-1239	-0-	463 1	6172 2	N	-0-	-0-	
02	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	336 1	6218 2	N	-0-	-0-	
03	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	347 1	6742 2	N	-0-	-0-	
04	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	351 1	6575 2	N	-0-	-0-	
05	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	348 1	6855 2	N	-0-	-0-	
06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	325 1	6667 2	N	-0-	-0-	
07	7068 X	5014	-0-	-2054	-0-	233 1	4781 2	N	-0-	-0-	
08	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	376 1	7698 2	N	-0-	-0-	
09	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	317 1	7072 2	N	-0-	-0-	
10	7223 X	7220	-0-	-3	-0-	316 1	6904 2	N	-0-	-0-	
11	7800 X	6612	-0-	-1188	-0-	324 1	6288 2	N	-0-	-0-	
12	8060 X	6832	-0-	-1228	-0-	312 1	6520 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		82,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DIXON, JOHN M.		WELL #: 2		RRCID -> 133524		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	85 1	1130 2	N	-0-	-0-	
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	53 1	986 2	N	-0-	-0-	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	80 1	1558 2	N	-0-	-0-	
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62 1	1165 2	N	-0-	-0-	
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	57 1	1130 2	N	-0-	-0-	
06	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	48 1	993 2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	50 1	1033 2	N	-0-	-0-	
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	53 1	1086 2	N	-0-	-0-	
09	1050 N	978	-0-	-72	-0-	42 1	936 2	N	-0-	-0-	
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54 1	1171 2	N	-0-	-0-	
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	66 1	1282 2	N	-0-	-0-	
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	62 1	1297 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135730		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10818 PERF.10216 - 10392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138723		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2480 N	2234	-0-	-246	-0-	156 1	2078 2	N	-0-	-0-	
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	105 1	1935 2	N	-0-	-0-	
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	113 1	2204 2	N	-0-	-0-	
04	2160 N	2107	-0-	-53	-0-	107 1	2000 2	N	-0-	-0-	
05	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	107 1	2098 2	N	-0-	-0-	
06	2250 N	2109	-0-	-141	-0-	98 1	2011 2	N	-0-	-0-	
07	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	94 1	1916 2	N	-0-	-0-	
08	2201 N	2119	-0-	-82	-0-	99 1	2020 2	N	-0-	-0-	
09	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	89 1	1993 2	N	-0-	-0-	
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	94 1	2055 2	N	-0-	-0-	
11	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	99 1	1922 2	N	-0-	-0-	
12	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	95 1	1997 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																							
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																							
DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM											
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND	PROD	BALANCE											
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268																							
01	2046	N	1603	-0-	-443	-0-	112	1	1491	2	N	-0-											
02	1904	X	1230	-0-	-674	-0-	63	1	1167	2	N	-0-											
03	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	97	1	1885	2	N	-0-											
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	92	1	1733	2	N	-0-											
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	92	1	1807	2	N	-0-											
06	1920	X	1856	-0-	-64	-0-	86	1	1770	2	N	-0-											
07	1984	X	1940	-0-	-44	-0-	90	1	1850	2	N	-0-											
08	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	91	1	1859	2	N	-0-											
09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	N	-0-											
10	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	81	1	1776	2	N	-0-											
11	1890	X	1424	-0-	-466	-0-	70	1	1354	2	N	-0-											
12	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	81	1	1701	2	N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											21,214	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387																							
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	92	1	1231	2	N	-0-											
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	N	-0-											
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62	1	1213	2	N	-0-											
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	64	1	1206	2	N	-0-											
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	61	1	1199	2	N	-0-											
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1183	2	N	-0-											
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	53	1	1091	2	N	-0-											
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	59	1	1204	2	N	-0-											
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-											
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1368	2	N	-0-											
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	2	N	-0-											
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	64	1	1347	2	N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											15,661	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	76	1	1019	2	N	-0-			-0-
02	952 N	940	-0-	-12	-0-	48	1	892	2	N	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	2	N	-0-			-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	52	1	977	2	N	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	N	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	59	1	1202	2	N	-0-			-0-
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	2	N	-0-			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	N	-0-			-0-
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	2	N	-0-			-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	-0-			-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-			-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	N	-0-			-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	N	-0-			-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	N	-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-			-0-
*12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	70	1	940	2	N	-0-					-0-
02	924 N	808	-0-	-116	-0-	41	1	767	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	977	-0-	-108	-0-	48	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	N	-0-					-0-
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	44	1	909	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	870	-0-	-184	-0-	41	1	829	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	866	-0-	-157	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
09	960 N	818	-0-	-142	-0-	35	1	783	2	N	-0-					-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	912	2	N	-0-					-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	-0-					-0-
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	342	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	4116 X	4087	-0-	-29	-0-	210	1	3877	2	N	-0-					-0-
03	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	237	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	235	1	4413	2	N	-0-					-0-
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	239	1	4697	2	N	-0-					-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	219	1	4498	2	N	-0-					-0-
07	4557 X	4302	-0-	-255	-0-	200	1	4102	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	4699	-0-	-230	-0-	219	1	4480	2	N	-0-					-0-
09	4770 X	4720	-0-	-50	-0-	203	1	4517	2	N	-0-					-0-
10	4929 X	4702	-0-	-227	-0-	206	1	4496	2	N	-0-					-0-
11	4710 X	4691	-0-	-19	-0-	230	1	4461	2	N	-0-					-0-
12	4867 X	4684	-0-	-183	-0-	214	1	4470	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		55,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

01	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	124	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	86	1	1586	2	N	-0-					-0-
03	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	88	1	1709	2	N	-0-					-0-
04	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	78	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	79	1	1553	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	79	1	1612	2	N	-0-					-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	2	N	-0-					-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	70	1	1458	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
DIXON, JOHN M.		WELL #: 4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	3367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2706	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	2928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2880 X	2730	-0-	-150	-0-	-0-	127	1	2603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	2894	-0-	-82	-0-	-0-	135	1	2759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2912	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2438	-0-	-442	-0-	-0-	119	1	2319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	2042	-0-	-934	-0-	-0-	93	1	1949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LITTLE G.U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2108 N	1428	-0-	-680	-0-	-0-	100	1	1328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1820 N	1770	-0-	-50	-0-	-0-	91	1	1679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1533	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	-0-	74	1	1455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	1620	-0-	-270	-0-	-0-	75	1	1545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	-0-	68	1	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	-0-	67	1	1377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1254	-0-	-366	-0-	-0-	54	1	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	-0-	59	1	1297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1410 N	1174	-0-	-236	-0-	-0-	57	1	1117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	627	-0-	-55	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	-0-	34	1	669	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	84742 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//	275740										
LITTLE G.U. # 1		WELL #:	3	RRCID ->	157291	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9913	- 10504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	183 1	2444 2	N	-0-			-0-
02		2296 N	2132	-0-	-164	-0-	109 1	2023 2	N	-0-			-0-
03		2542 N	2170	-0-	-372	-0-	106 1	2064 2	N	-0-			-0-
04		2460 N	2327	-0-	-133	-0-	118 1	2209 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	2031	-0-	-325	-0-	98 1	1933 2	N	-0-			-0-
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	103 1	2122 2	N	-0-			-0-
07		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	100 1	2051 2	N	-0-			-0-
08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	108 1	2212 2	N	-0-			-0-
09		2220 N	2072	-0-	-148	-0-	89 1	1983 2	N	-0-			-0-
10		2139 N	2121	-0-	-18	-0-	93 1	2028 2	N	-0-			-0-
11		2250 N	2083	-0-	-167	-0-	102 1	1981 2	N	-0-			-0-
12		2139 N	1878	-0-	-261	-0-	86 1	1792 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,137			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:	3	RRCID ->	234116	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	11156	PERF.	9724	- 11110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	308 1	4103 2	N	-0-			-0-
02		5236 X	5046	-0-	-190	-0-	259 1	4787 2	N	-0-			-0-
03		5797 X	5438	-0-	-359	-0-	266 1	5172 2	N	-0-			-0-
04		5610 X	4971	-0-	-639	-0-	252 1	4719 2	N	-0-			-0-
05		5797 X	5097	-0-	-700	-0-	246 1	4851 2	N	-0-			-0-
06		5400 X	4163	-0-	-1237	-0-	193 1	3970 2	N	-0-			-0-
07		5580 X	4663	-0-	-917	-0-	217 1	4446 2	N	-0-			-0-
08		5425 X	4487	-0-	-938	-0-	209 1	4278 2	N	-0-			-0-
09		4980 X	3912	-0-	-1068	-0-	168 1	3744 2	N	-0-			-0-
10		5084 X	4863	-0-	-221	-0-	213 1	4650 2	N	-0-			-0-
11		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	235 1	4567 2	N	-0-			-0-
*12		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	232 1	4850 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,935			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	5	RRCID ->	237874	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	9860	- 11098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	238555	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	10349 - 11318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	1999	-0-	-202	-0-	139 1	1860 2	N	-0-			-0-
02		1988 X	1837	-0-	-151	-0-	94 1	1743 2	N	-0-			-0-
03		2356 X	1878	-0-	-478	-0-	92 1	1786 2	N	-0-			-0-
04		2280 X	1989	-0-	-291	-0-	101 1	1888 2	N	-0-			-0-
05		2356 X	2039	-0-	-317	-0-	99 1	1940 2	N	-0-			-0-
06		1980 X	1978	-0-	-2	-0-	92 1	1886 2	N	-0-			-0-
07		2046 X	2016	-0-	-30	-0-	94 1	1922 2	N	-0-			-0-
08		2046 X	2017	-0-	-29	-0-	94 1	1923 2	N	-0-			-0-
09		1980 X	1901	-0-	-79	-0-	82 1	1819 2	N	-0-			-0-
10		2046 X	2009	-0-	-37	-0-	88 1	1921 2	N	-0-			-0-
11		1980 X	1961	-0-	-19	-0-	96 1	1865 2	N	-0-			-0-
*12		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	94 1	1958 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				23,676			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	239179	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10325 - 11435	
01		5332 X	4771	-0-	-561	-0-	333 1	4438 2	N	-0-			-0-
02		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	249 1	4602 2	N	-0-			-0-
03		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	260 1	5053 2	N	-0-			-0-
04		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	268 1	5026 2	N	-0-			-0-
05		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	263 1	5182 2	N	-0-			-0-
06		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	235 1	4828 2	N	-0-			-0-
07		5053 X	5036	-0-	-17	-0-	234 1	4802 2	N	-0-			-0-
08		5146 X	4875	-0-	-271	-0-	227 1	4648 2	N	-0-			-0-
09		4980 X	4780	-0-	-200	-0-	205 1	4575 2	N	-0-			-0-
10		5146 X	4841	-0-	-305	-0-	212 1	4629 2	N	-0-			-0-
11		4980 X	4724	-0-	-256	-0-	231 1	4493 2	N	-0-			-0-
*12		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	241 1	5041 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				60,275			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	241846	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	9914 - 11368	
01		3503 X	3078	-0-	-425	-0-	215 1	2863 2	N	-0-			-0-
02		3164 X	2835	-0-	-329	-0-	145 1	2690 2	N	-0-			-0-
03		3503 X	2957	-0-	-546	-0-	145 1	2812 2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2963	-0-	-187	-0-	150 1	2813 2	N	-0-			-0-
05		3255 X	3007	-0-	-248	-0-	145 1	2862 2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2885	-0-	-145	-0-	134 1	2751 2	N	-0-			-0-
07		3131 X	2909	-0-	-222	-0-	135 1	2774 2	N	-0-			-0-
08		3069 X	2995	-0-	-74	-0-	139 1	2856 2	N	-0-			-0-
09		2970 X	2900	-0-	-70	-0-	125 1	2775 2	N	-0-			-0-
10		3007 X	2613	-0-	-394	-0-	114 1	2499 2	N	-0-			-0-
11		2910 X	2450	-0-	-460	-0-	120 1	2330 2	N	-0-			-0-
12		3007 X	2577	-0-	-430	-0-	118 1	2459 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				34,169			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7037 X	6257	-0-	-780	-0-	436	1	5821	2	N	-0-				-0-
02		5880 X	5703	-0-	-177	-0-	292	1	5411	2	N	-0-				-0-
03		6510 X	6267	-0-	-243	-0-	307	1	5960	2	N	-0-				-0-
04		6300 X	6100	-0-	-200	-0-	309	1	5791	2	N	-0-				-0-
05		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	306	1	6018	2	N	-0-				-0-
06		6120 X	6042	-0-	-78	-0-	281	1	5761	2	N	-0-				-0-
07		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	309	1	6322	2	N	-0-				-0-
08		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	309	1	6337	2	N	-0-				-0-
09		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	276	1	6145	2	N	-0-				-0-
10		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	287	1	6288	2	N	-0-				-0-
11		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	321	1	6233	2	N	-0-				-0-
*12		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	302	1	6321	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			76,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	235	1	4403	2	N	-0-				-0-
05		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	377	1	7415	2	N	-0-				-0-
06		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	374	1	7671	2	N	-0-				-0-
07		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	416	1	8520	2	N	-0-				-0-
08		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	383	1	7834	2	N	-0-				-0-
09		8040 X	7880	-0-	-160	-0-	338	1	7542	2	N	-0-				-0-
10		8928 X	7464	-0-	-1464	-0-	326	1	7138	2	N	-0-				-0-
11		8640 X	6712	-0-	-1928	-0-	328	1	6384	2	N	-0-				-0-
12		8928 X	7173	-0-	-1755	-0-	327	1	6846	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			66,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358																
01		4123 X	4101	-0-	-22	-0-	286	1	3815	2	N	-0-				-0-
02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	187	1	3458	2	N	-0-				-0-
03		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	193	1	3752	2	N	-0-				-0-
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	199	1	3735	2	N	-0-				-0-
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	198	1	3897	2	N	-0-				-0-
06		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	2	N	-0-				-0-
07		3906 X	3820	-0-	-86	-0-	178	1	3642	2	N	-0-				-0-
08		4092 X	3797	-0-	-295	-0-	177	1	3620	2	N	-0-				-0-
09		3960 X	3768	-0-	-192	-0-	162	1	3606	2	N	-0-				-0-
10		4092 X	3766	-0-	-326	-0-	165	1	3601	2	N	-0-				-0-
11		3780 X	3765	-0-	-15	-0-	184	1	3581	2	N	-0-				-0-
*12		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	184	1	3845	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE		
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6913 X	6253	-0-	-660	-0-	436	1	5817	2	N	-0-		-0-
02		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	292	1	5397	2	N	-0-		-0-
03		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	312	1	6068	2	N	-0-		-0-
04		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	319	1	5977	2	N	-0-		-0-
05		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	317	1	6239	2	N	-0-		-0-
06		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	293	1	6014	2	N	-0-		-0-
07		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	309	1	6322	2	N	-0-		-0-
08		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	311	1	6371	2	N	-0-		-0-
09		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	280	1	6233	2	N	-0-		-0-
10		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	293	1	6399	2	N	-0-		-0-
11		6480 X	6236	-0-	-244	-0-	305	1	5931	2	N	-0-		-0-
12		6727 X	6109	-0-	-618	-0-	279	1	5830	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,344				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690														
01		13795 X	2483	-0-	-11312	-0-	173	1	2310	2	N	-0-		-0-
02		11816 X	1076	-0-	-10740	-0-	55	1	1021	2	N	-0-		-0-
03		13082 X	831	-0-	-12251	-0-	41	1	790	2	N	-0-		-0-
04		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	470	1	8821	2	N	-0-		-0-
05		13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	639	1	12586	2	N	-0-		-0-
06		13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	626	1	12849	2	N	-0-		-0-
07		13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	644	1	13179	2	N	-0-		-0-
08		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	624	1	12788	2	N	-0-		-0-
09		13470 X	12428	-0-	-1042	-0-	534	1	11894	2	N	-0-		-0-
10		13919 X	12453	-0-	-1466	-0-	544	1	11909	2	N	-0-		-0-
11		13470 X	12085	-0-	-1385	-0-	591	1	11494	2	N	-0-		-0-
12		13826 X	12287	-0-	-1539	-0-	561	1	11726	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		116,869				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745														
01		3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	179	1	2386	2	N	-0-		-0-
02		2912 X	2625	-0-	-287	-0-	135	1	2490	2	N	-0-		-0-
03		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	150	1	2913	2	N	-0-		-0-
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	156	1	2924	2	N	-0-		-0-
05		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	147	1	2897	2	N	-0-		-0-
06		2970 X	2731	-0-	-239	-0-	127	1	2604	2	N	-0-		-0-
07		3100 X	2806	-0-	-294	-0-	131	1	2675	2	N	-0-		-0-
08		3193 X	2899	-0-	-294	-0-	135	1	2764	2	N	-0-		-0-
09		3090 X	2855	-0-	-235	-0-	123	1	2732	2	N	-0-		-0-
10		3038 X	2951	-0-	-87	-0-	129	1	2822	2	N	-0-		-0-
11		2820 X	2784	-0-	-36	-0-	136	1	2648	2	N	-0-		-0-
12		2945 X	2919	-0-	-26	-0-	133	1	2786	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,322				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
PARKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	253034	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	9921	- 10482		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
03		12698	41	-0-	-12657	-0-		2 1	39 2		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	78	-0-	78	78		4 1	74 2		N	-0-			-0-
05		136	58	-0-	-78	-0-		3 1	55 2		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			177												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID ->	254184	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10023	- 10910		
01		2914 X	2815	-0-	-99	-0-		196 1	2619 2		N	-0-			-0-
02		2772 X	2744	-0-	-28	-0-		141 1	2603 2		N	-0-			-0-
03		3069 X	3049	-0-	-20	-0-		149 1	2900 2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2932	-0-	-38	-0-		148 1	2784 2		N	-0-			-0-
05		3038 X	3032	-0-	-6	-0-		147 1	2885 2		N	-0-			-0-
06		2940 N	2799	-0-	-141	-0-		130 1	2669 2		N	-0-			-0-
07		2945 N	2893	-0-	-52	-0-		135 1	2758 2		N	-0-			-0-
08		3038 N	2944	-0-	-94	-0-		137 1	2807 2		N	-0-			-0-
09		2790 N	2746	-0-	-44	-0-		118 1	2628 2		N	-0-			-0-
10		2883 N	2875	-0-	-8	-0-		126 1	2749 2		N	-0-			-0-
11		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-		141 1	2732 2		N	-0-			-0-
*12		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-		137 1	2876 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,715												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG)		85429 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD						
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689													
BROGDON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	138431	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8310	- 8390		
01		403 #	179	-0-	-224	-0-		169 2	10 9		N	9			132
02		364 #	190	-0-	-174	-0-		179 2	11 9		N	10			142
03		186 N	167	-0-	-19	-0-		160 2	7 9		N	6			148
04		180 N	168	-0-	-12	-0-		160 2	8 9		N	7			155
05		217 N	151	-0-	-66	-0-		143 2	8 9		N	7			162
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2			N	-0-			162
07		186 N	166	-0-	-20	-0-		146 2	20 9		N	18			180
08		155 N	147	-0-	-8	-0-		147 2			N	-0-	152 1		28
09		150 N	129	-0-	-21	-0-		126 2	3 9		N	3			31
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-		245 2	21 9		N	19			50
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-		352 2	30 9		N	27			77
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-		376 2	44 9		N	40			117
TOTAL GAS PROD:			2,515												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	146		

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

01	930 N	683	-0-	-247	-0-	661	2	22	9	N	20	156	1	6
02	1036 X	496	-0-	-540	-0-	456	2	40	9	N	36			42
03	1147 X	673	-0-	-474	-0-	612	2	61	9	N	55			97
04	1110 X	761	-0-	-349	-0-	689	2	72	9	N	65			162
05	682 X	498	-0-	-184	-0-	451	2	47	9	N	43			205
06	660 X	380	-0-	-280	-0-	355	2	25	9	N	23			228
07	775 X	210	-0-	-565	-0-	208	2	2	9	N	2	187	1	43
08	496 N	106	-0-	-390	-0-	106	2			N	-0-			43
09	390 N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-			43
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-			43
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			43
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	399	2	44	9	N	40			83
TOTAL GAS PROD:		4,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		284								

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		85519 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082												
THORNE		WELL #:		2	RRCID ->	217236	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9172 -	9590			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	232	2	67	9	N	61	164	1		2
02		588 X	86	-0-	-502	-0-	55	2	31	9	N	28				30
03		651 X	70	-0-	-581	-0-	4	2	66	9	N	60				90
04		630 X	436	-0-	-194	-0-	345	2	91	9	N	83				173
05		527 X	394	-0-	-133	-0-	333	2	61	9	N	55				228
06		313 X	313	-0-	-0-	-0-	274	2	39	9	N	35				263
07		465 X	192	-0-	-273	-0-	167	2	25	9	N	23				286
08		403 N	229	-0-	-174	-0-	220	2	9	9	N	8	185	1		109
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	323	2	41	9	N	37				146
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	238	2	25	9	N	23				169
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	278	2	31	9	N	28				197
12		372 N	194	-0-	-178	-0-	153	2	41	9	N	37				234
TOTAL GAS PROD:		3,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		478								

GREGORY		WELL #:		2	RRCID ->	222511	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9135 -	9622			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	6981	2	198	9	N	180	176	1		10
02		5376 X	4773	-0-	-603	-0-	4707	2	66	9	N	60				70
03		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7944	2	85	9	N	77				147
04		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7568	2	77	9	N	70	188	1		29
05		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	6916	2	102	9	N	93				122
06		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6778	2	75	9	N	68	185	1		5
07		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7054	2	46	9	N	42				47
08		7905 X	6005	-0-	-1900	-0-	5972	2	33	9	N	30				77
09		7650 X	6258	-0-	-1392	-0-	6195	2	63	9	N	57				134
10		7099 X	6563	-0-	-536	-0-	6493	2	70	9	N	64	190	1		8
11		6870 X	5530	-0-	-1340	-0-	5486	2	44	9	N	40				48
12		7099 X	5463	-0-	-1636	-0-	5299	2	164	9	N	149	189	1		8
TOTAL GAS PROD:		78,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		930								

GREGORY		WELL #:		3	RRCID ->	231252	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 -	9361			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				228
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	179	1		49
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1				50
04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3				53
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				53
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5				58
07		1023 N	305	-0-	-718	-0-	297	2	8	9	N	7				65
08		620 N	269	-0-	-351	-0-	260	2	9	9	N	8				73
09		660 N	103	-0-	-557	-0-	92	2	11	9	N	10				83
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	219	2	108	9	N	98	178	1		3
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	624	2	47	9	N	43				46
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	608	2	72	9	N	65				111
TOTAL GAS PROD:		5,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		240								

OIL AND GAS DIVISION

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		85519 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
GREGORY		WELL #:		4	RRCID ->	245192	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9178 - 9400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		279 X	75	-0-	-204	-0-	69 2	6 9	N	5				15
02		364 X	23	-0-	-341	-0-	21 2	2 9	N	2				17
03		403 X	58	-0-	-345	-0-	55 2	3 9	N	3				20
04		390 X	31	-0-	-359	-0-	29 2	2 9	N	2				22
05		124 X	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-				22
06		60 X	34	-0-	-26	-0-	33 2	1 9	N	1				23
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	2				25
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				25
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				25
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116 2	2 9	N	2				27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	35 2	6 9	N	5				32
TOTAL GAS PROD:				476			TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

STARVILLE EAST (C.V. SAND)				85694 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH					
FOREST OIL CORPORATION				275740										
WEAVER ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		372 #	46	-0-	-326	-0-	39 2	7 9	N	6	6 8			40
02		84 N	21	-0-	-63	-0-	10 2	11 9	N	10				50
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-				50
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-				50
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-				50
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				50
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				50
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				50
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-				50
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-				50
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				50
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:				157			TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

WALTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250111	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11354 - 11422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		343 R	343	-0-	-0-	-0-	337 2	6 9	N	5	5 8			40
02		252 N	187	-0-	-65	-0-	186 2	1 9	N	1	1 8			40
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 2	2 9	N	2	1 8			41
04		330 N	121	-0-	-209	-0-	119 2	2 9	N	2				43
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-				43
06		240 N	46	-0-	-194	-0-	46 2		N	-0-				43
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-				43
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9	N	1				44
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	192 2	108 9	N	98	2 8			140
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	257 2	13 9	N	12	1 8			151
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	N	1				152
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	504 2	14 9	N	13	133 1	1 8		31
TOTAL GAS PROD:				2,913			TOTAL CONDENSATE PROD:				135			

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
BP ETHRIDGE 971		WELL #: 2		RRCID -> 245285		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BP GEORGETOWN 885		WELL #: 3		RRCID -> 245885		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242								
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BP GEORGETOWN 885		WELL #: 2		RRCID -> 253925		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230								
*01	43307 X	26517	-0-	-16790	B	-0-	5324	1	21193	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	48819	-0-	48819	B	48819	9591	1	39228	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	52018	-0-	52018	B	100837	11206	1	40812	2	Y	-0-				-0-
*04	140687 X	39850	-0-	-100837	B	-0-	1634	1	38216	2	Y	-0-				-0-
*05	40100 X	40100	-0-	-0-	B	-0-	1708	1	38392	2	Y	-0-				-0-
*06	46530 X	37415	-0-	-9115	B	-0-	1579	1	35836	2	Y	-0-				-0-
*07	48081 X	37979	-0-	-10102	B	-0-	1629	1	36350	2	Y	-0-				-0-
*08	48081 X	38627	-0-	-9454	B	-0-	1755	1	36872	2	Y	-0-				-0-
*09	39840 X	32977	-0-	-6863	B	-0-	1590	1	31387	2	Y	-0-				-0-
*10	40114 X	37027	-0-	-3087	B	-0-	1547	1	35479	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
11	37410 X	35649	-0-	-1761	B	-0-	1394	1	34255	2	Y	-0-				-0-
12	38626 X	36340	-0-	-2286	B	-0-	1370	1	34970	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		463,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID ->	254402	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12264 - 12330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406													
SOUTHERN EGG RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	239649	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10340 - 10360				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						80
02	8373 X	8373	-0-	-0-	B	-0-	8290	2	83	9	N	75					155
03	18510 X	18510	-0-	-0-	B	-0-	18284	2	226	9	N	205	188	1			172
04	17751 X	17751	-0-	-0-	B	-0-	17556	2	195	9	N	177	185	1			164
05	19177 X	19177	-0-	-0-	B	-0-	18973	2	204	9	N	185	188	1	2	8	159
06	12676 X	12676	-0-	-0-	B	-0-	12577	2	99	9	N	90	181	1	3	8	65
07	13063 X	13063	-0-	-0-	B	-0-	12850	2	213	9	N	194	5	8			254
08	11139 X	11139	-0-	-0-	B	-0-	11009	2	130	9	N	118	185	1	2	8	185
09	11217 X	11217	-0-	-0-	B	-0-	11077	2	140	9	N	127	187	1			125
10	12030 X	12030	-0-	-0-	B	-0-	11942	2	88	9	N	80					205
11	11851 X	11851	-0-	-0-	B	-0-	11726	2	125	9	N	114	188	1	6	8	125
*12	10866 X	10866	-0-	-0-	B	-0-	10735	2	131	9	N	119					244

TOTAL GAS PROD: 146,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799													
STOCKMAN GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	202225	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9900 - 10492				
01	1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-	150	1			75
02	1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1462	2	76	9	N	69	2	8			142
03	1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8			142
04	1050 N	801	-0-	-249	B	-0-	801	2			N	-0-					142
05	1705 N	1511	-0-	-194	B	-0-	1511	2			N	-0-					142
06	1380 N	670	-0-	-710	B	-0-	670	2			N	-0-					142
07	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1141	2	8	9	N	7					149
08	1519 N	631	-0-	-888	B	-0-	631	2			N	-0-					149
09	660 N	585	-0-	-75	B	-0-	585	2			N	-0-					149
10	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2			N	-0-					149
11	600 N	559	-0-	-41	B	-0-	559	2			N	-0-					149
12	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 11,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"														
//CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
//CONT.// 108799														
WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1705 N	1299	-0-	-406 B	-0-	1273	2	26	9	N	24	188 1	58
02		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1007	2	32	9	N	29	2 8	85
03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-		85
04		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1456	2	43	9	N	39	4 8	120
05		1147 N	477	-0-	-670 B	-0-	460	2	17	9	N	15		135
06		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-		135
07		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-		135
08		465 N	37	-0-	-428 B	-0-	37	2			N	-0-		135
09		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-		135
10		961 N	704	-0-	-257 B	-0-	704	2			N	-0-		135
11		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	800	2	13	9	N	12		147
12		1147 N	858	-0-	-289 B	-0-	825	2	33	9	N	30		177
TOTAL GAS PROD:			9,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			149					

STOCKMAN GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A														
01		1209 N	1049	-0-	-160 B	-0-	1048	2	1	9	Y	1	1 8	184
02	DLQ	G-10	999	-0-	999 B	-0-	996	2	3	9	Y	3	3 8	184
03	DLQ	G-10	892	-0-	892 B	1891	892	2			Y	-0-	126 1	58
04		2638 X	747	-0-	-1891 B	-0-	712	2	35	9	Y	32	1 8	89
05		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	639	2	1	9	Y	1	1 8	89
06		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			Y	-0-	54 1	35
07		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			Y	-0-		35
08		899 X	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			Y	-0-		35
09		1050 X	653	-0-	-397 B	-0-	653	2			Y	-0-		35
10		1085 X	618	-0-	-467 B	-0-	618	2			Y	-0-		35
11		1050 X	716	-0-	-334 B	-0-	716	2			Y	-0-		35
12		806 X	755	-0-	-51 B	-0-	755	2			Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			9,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			37					

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383														
01		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1054	2	1	9	Y	1	1 8	97
02	DLQ	G-10	1005	-0-	1005 B	1005	1003	2	2	9	Y	2	2 8	97
03	DLQ	G-10	792	-0-	792 B	1797	790	2	2	9	Y	2	87 1	10
04		2516 X	719	-0-	-1797 B	-0-	719	2			Y	-0-		10
05		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	424	2	1	9	Y	1	1 8	10
06		780 N	441	-0-	-339 B	-0-	441	2			Y	-0-		10
07		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			Y	-0-		10
08		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			Y	-0-		10
09		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	593	2	28	9	Y	25	35 1	-0-
10		837 N	304	-0-	-533 B	-0-	304	2			Y	-0-		-0-
11		840 N	334	-0-	-506 B	-0-	334	2			Y	-0-		-0-
12		651 N	233	-0-	-418 B	-0-	197	2	36	9	Y	33		33
TOTAL GAS PROD:			7,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			64					

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			78
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-				N	-0-			78
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			78
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			78
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2		N	-0-			78
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-	72	1	6
07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			6
08	558 N	131	-0-	-427 B	-0-	131	2		N	-0-			6
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2		N	-0-			6
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			6
11	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2		N	-0-			6
12	186 N	48	-0-	-138 B	-0-	48	2		N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		1,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

01	1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1557	2	9	9	N	8	8	77			
02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1372	2	10	9	N	9	8	77			
03	1550 N	1454	-0-	-96 B	-0-	1447	2	7	9	N	6	8	77			
04	1530 N	1485	-0-	-45 B	-0-	1361	2	124	9	N	113	184	1	6	8	-0-
05	1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1482	2	8	9	N	7	7	8	-0-		
06	1410 N	1227	-0-	-183 B	-0-	1226	2	1	9	N	1	1	8	-0-		
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-			-0-		
08	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1393	2	160	9	N	145	145	1	-0-		
09	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-			-0-		
10	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-			-0-		
11	1500 N	1297	-0-	-203 B	-0-	1295	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
*12	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1562	2	168	9	N	153	153	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		17,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		444										

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	373	-0-	-216 B	-0-	21	1	332	2	Y	18	23	1	12
02	DLQ G-10	426	-0-	426 B	426	20	9	385	2	Y	16	12	1	16
03	849 N	423	-0-	-426 B	-0-	23	1	371	2	Y	25	34	1	7
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	18	9	376	2	Y	29	30	1	6
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	24	1	460	2	Y	38	23	1	21
06	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	28	9	502	2	Y	29	34	1	16
07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	24	1	561	2	Y	22	26	1	12
08	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	32	9	600	2	Y	35	26	1	21
09	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	33	1	631	2	Y	38	30	1	29
10	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	42	9	625	2	Y	-0-	29	1	-0-
11	660 N	642	-0-	-18 B	-0-	44	1	600	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	42	1	606	2	Y	-0-			-0-
12						40	1	606	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		250								

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260														
01	1953 N	1880	-0-	-73 B	-0-	112	1	1767	2	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	1602	-0-	1602 B	1602	1	9	1508	2	Y	1	1	1	1
03	3361 X	1759	-0-	-1602 B	-0-	93	1	1654	2	Y	1	2	1	-0-
04	1830 N	1447	-0-	-383 B	-0-	104	1	1360	2	Y	2	2	1	-0-
05	1767 N	1685	-0-	-82 B	-0-	85	1	1573	2	Y	2	1	1	1
06	1710 N	1620	-0-	-90 B	-0-	110	1	1521	2	Y	2	2	1	1
07	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	97	1	1501	2	Y	1	1	1	1
08	1674 N	1644	-0-	-30 B	-0-	2	9	1540	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	1620 N	1270	-0-	-350 B	-0-	104	1	1188	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1230	-0-	-382 B	-0-	82	1	1149	2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1185	-0-	-405 B	-0-	81	1	1108	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1217	-0-	-85 B	-0-	77	1	1141	2	Y	-0-			-0-
12						76	1	1141	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ADAMS		WELL #:		3	RRCID -> 178857		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	200 1	3136 2	Y	2	2	1	1	
							2 9							
02	DLQ	G-10	2446	-0-	2446 B	2446	143 1	2302 2	Y	1	1	1	1	
							1 9							
03		6102 X	3656	-0-	-2446 B	-0-	217 1	3436 2	Y	3	3	1	1	
							3 9							
04		3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	195 1	3130 2	Y	2	2	1	1	
							2 9							
05		3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	201 1	2854 2	Y	3	2	1	2	
							3 9							
06		3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	189 1	2950 2	Y	2	3	1	1	
							2 9							
07		2891 X	2891	-0-	-0- B	-0-	171 1	2654 2	Y	60	28	1	33	
							66 9							
08		3410 X	1768	-0-	-1642 B	-0-	105 1	1546 2	Y	106	76	1	63	
							117 9							
09		3300 X	2783	-0-	-517 B	-0-	171 1	2502 2	Y	100	86	1	77	
							110 9							
10		3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	208 1	2983 2	Y	115	92	1	100	
							127 9							
11		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	198 1	2832 2	Y	129	93	1	136	
							142 9							
*12		3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	186 1	2804 2	Y	153	185	1	104	
							168 9							
TOTAL GAS PROD:			36,056	TOTAL CONDENSATE PROD:			676							

JONES		WELL #:		3	RRCID -> 183912		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801			
01		3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-	232 1	3651 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3372	-0-	3372 B	3372	197 1	3175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		7185 X	3813	-0-	-3372 B	-0-	226 1	3587 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	221 1	3544 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3472 X	3443	-0-	-29 B	-0-	227 1	3216 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	226 1	3533 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	228 1	3517 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3906 X	3357	-0-	-549 B	-0-	213 1	3144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3780 X	3026	-0-	-754 B	-0-	193 1	2833 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3875 X	2598	-0-	-1277 B	-0-	169 1	2429 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3750 X	2392	-0-	-1358 B	-0-	155 1	2237 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3751 X	2368	-0-	-1383 B	-0-	147 1	2221 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,521	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
CRAWFORD		WELL #:		4 L	RRCID -> 186061	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10133	- 10372							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

REED UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 188712	COMPL. DATE 05/25/2006	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9559	- 10422					
01	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	228 1	3589 2	Y	14	19	1	10			
02	DLQ G-10	3316	-0-	3316 B	3316	15 9	192 1	3109 2	Y	14	10	1	14		
03	7312 X	3996	-0-	-3316 B	-0-	15 9	235 1	3738 2	Y	21	29	1	6		
04	3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	23 9	218 1	3491 2	Y	24	25	1	5		
05	4001 X	4001	-0-	-0- B	-0-	26 9	261 1	3706 2	Y	31	19	1	17		
06	4086 X	4086	-0-	-0- B	-0-	34 9	244 1	3813 2	Y	26	29	1	14		
07	3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	29 9	215 1	3327 2	Y	18	22	1	10		
08	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	20 9	277 1	4119 2	Y	30	22	1	18		
09	4147 X	4147	-0-	-0- B	-0-	33 9	261 1	3851 2	Y	32	25	1	25		
10	4216 X	3946	-0-	-270 B	-0-	35 9	257 1	3681 2	Y	7	26	1	6		
11	4290 X	3428	-0-	-862 B	-0-	8 9	222 1	3196 2	Y	9	6	1	9		
12	4433 X	3003	-0-	-1430 B	-0-	10 9	186 1	2807 2	Y	9	12	1	6		
TOTAL GAS PROD:		45,481				TOTAL CONDENSATE PROD:			235						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
JONES		WELL #:		4	RRCID -> 203182		COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9541 - 10527				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	189 4	1 9	2965 2	Y	4	6 1		3
02	DLQ G-10	2443	-0-	2443 B	2443	143 4	1 9	2296 2	Y	4	3 1		4
03	4830 X	2387	-0-	-2443 B	-0-	140 8	1 9	2239 2	Y	7	9 1		2
04	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	147 9	1 9	2367 2	Y	8	8 1		2
05	2219 X	2219	-0-	-0- B	-0-	145 11	1 9	2063 2	Y	10	6 1		6
06	2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	146 8	1 9	2283 2	Y	7	9 1		4
07	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	171 1	1 9	2648 2	Y	1	5 1		-0-
08	2604 X	2425	-0-	-179 B	-0-	153 1	1	2272 2	Y	-0-			-0-
09	2692 X	2692	-0-	-0- B	-0-	172 1	1	2520 2	Y	-0-			-0-
10	2821 N	2749	-0-	-72 B	-0-	179 9	1 9	2561 2	Y	8	1 1		7
11	2340 N	1987	-0-	-353 B	-0-	129 9	1 9	1849 2	Y	8	6 1		9
12	2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	157 12	1 9	2378 2	Y	11	13 1		7
TOTAL GAS PROD:		30,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

ADAMS		WELL #:		4	RRCID -> 203542		COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 10523	PERF. 9792 - 10454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	104 13	1 9	1637 2	Y	12	16 1		8
02	DLQ G-10	1296	-0-	1296 B	1296	75 12	1 9	1209 2	Y	11	8 1		11
03	3115 X	1819	-0-	-1296 B	-0-	107 19	1 9	1693 2	Y	17	23 1		5
04	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	93 20	1 9	1492 2	Y	18	19 1		4
05	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	109 28	1 9	1536 2	Y	25	15 1		14
06	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	108 22	1 9	1684 2	Y	20	23 1		11
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	102 9	1 9	1568 2	Y	8	15 1		4
08	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	129 15	1 9	1915 2	Y	14	10 1		8
09	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	126 15	1 9	1853 2	Y	14	11 1		11
10	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	126 15	1 9	1801 2	Y	14	13 1		12
11	1860 N	1741	-0-	-119 B	-0-	112 17	1 9	1612 2	Y	15	11 1		16
12	1922 N	1669	-0-	-253 B	-0-	102 20	1 9	1547 2	Y	18	22 1		12
TOTAL GAS PROD:		21,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4381 X	4381	-0-	-0- B	-0-	262	1	4108	2	Y	10	13	1	7
02	DLQ G-10	2419	-0-	2419 B	2419	140	1	2270	2	Y	8	6	1	9
03	5208 X	2789	-0-	-2419 B	-0-	164	1	2610	2	Y	14	19	1	4
04	3085 X	3085	-0-	-0- B	-0-	180	1	2890	2	Y	14	15	1	3
05	3024 X	3024	-0-	-0- B	-0-	197	1	2805	2	Y	20	12	1	11
06	2663 X	2663	-0-	-0- B	-0-	159	1	2485	2	Y	17	19	1	9
07	1807 X	1807	-0-	-0- B	-0-	109	1	1685	2	Y	12	14	1	7
08	3193 X	1479	-0-	-1714 B	-0-	91	1	1366	2	Y	20	15	1	12
09	3090 X	1413	-0-	-1677 B	-0-	89	1	1301	2	Y	21	17	1	16
10	3038 X	1236	-0-	-1802 B	-0-	81	1	1155	2	Y	-0-	16	1	-0-
11	2670 X	1926	-0-	-744 B	-0-	126	1	1800	2	Y	-0-			-0-
12	1798 X	1353	-0-	-445 B	-0-	85	1	1268	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7473 X	7473	-0-	-0- B	-0-	447	1	7023	2	Y	3	4	1	2
02	DLQ G-10	6518	-0-	6518 B	6518	378	1	6137	2	Y	3	2	1	3
03	13700 X	7182	-0-	-6518 B	-0-	425	1	6753	2	Y	4	6	1	1
04	7230 X	6874	-0-	-356 B	-0-	404	1	6464	2	Y	5	5	1	1
05	7471 X	6001	-0-	-1470 B	-0-	395	1	5599	2	Y	6	4	1	3
06	7230 X	6873	-0-	-357 B	-0-	412	1	6454	2	Y	6	6	1	3
07	7223 X	6979	-0-	-244 B	-0-	423	1	6553	2	Y	3	4	1	2
08	7192 X	7111	-0-	-81 B	-0-	450	1	6655	2	Y	5	4	1	3
09	6870 X	6667	-0-	-203 B	-0-	426	1	6233	2	Y	7	5	1	5
10	7099 X	3835	-0-	-3264 B	-0-	250	1	3577	2	Y	7	6	1	6
11	6870 X	-0-	-0-	-6870 B	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	6	1	-0-
12	7099 X	121	-0-	-6978 B	-0-	1	9			Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		CRAWFORD		WELL #: 5	RRCID -> 205777	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10090	- 10300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2668	-0-	-432 B	-0-	597	1	2067	2	Y	4	6 1	3
02	DLQ G-10	5894	-0-	5894 B	5894	738	1	5152	2	Y	4	3 1	4
03	11426 X	5532	-0-	-5894 B	-0-	764	1	4760	2	Y	7	9 1	2
04	3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	603	1	3086	2	Y	6	7 1	1
05	3708 X	3708	-0-	-0- B	-0-	647	1	3051	2	Y	9	5 1	5
06	3000 X	2197	-0-	-803 B	-0-	408	1	1782	2	Y	6	8 1	3
07	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	623	1	2770	2	Y	6	6 1	3
08	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	766	1	4465	2	Y	10	7 1	6
09	3690 X	2350	-0-	-1340 B	-0-	486	1	1856	2	Y	7	7 1	6
10	3720 X	2727	-0-	-993 B	-0-	588	1	2139	2	Y	-0-	6 1	-0-
11	4470 X	2287	-0-	-2183 B	-0-	498	1	1789	2	Y	-0-		-0-
12	4619 X	1894	-0-	-2725 B	-0-	449	1	1445	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 206981	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7740	- 10452					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	193	1	3018	2	Y	6	8 1	4
02	DLQ G-10	2558	-0-	2558 B	2558	149	1	2402	2	Y	6	4 1	6
03	5536 X	2978	-0-	-2558 B	-0-	176	1	2793	2	Y	8	12 1	2
04	3120 X	2908	-0-	-212 B	-0-	170	1	2726	2	Y	11	11 1	2
05	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	269	1	3812	2	Y	13	8 1	7
06	3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	235	1	3675	2	Y	11	12 1	6
07	5203 X	5203	-0-	-0- B	-0-	315	1	4880	2	Y	7	9 1	4
08	5353 X	5353	-0-	-0- B	-0-	337	1	5003	2	Y	12	9 1	7
09	5801 X	5801	-0-	-0- B	-0-	370	1	5417	2	Y	13	10 1	10
10	7510 X	7510	-0-	-0- B	-0-	486	1	6970	2	Y	49	16 1	43
11	8095 X	8095	-0-	-0- B	-0-	522	1	7506	2	Y	61	40 1	64
*12	8531 X	8531	-0-	-0- B	-0-	526	1	7931	2	Y	67	86 1	45
TOTAL GAS PROD:		60,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		264							

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9600 X	9600	-0-	-0- B	-0-	574	1	9008	2	Y	16	20 1 11
02	DLQ G-10	8378	-0-	8378 B	8378	18	9	7877	2	Y	13	10 1 14
03	17710 X	9332	-0-	-8378 B	-0-	14	9	8757	2	Y	22	30 1 6
04	9124 X	9124	-0-	-0- B	-0-	551	1	8560	2	Y	26	26 1 6
05	8184 X	6318	-0-	-1866 B	-0-	24	9	5872	2	Y	28	18 1 16
06	7920 X	4325	-0-	-3595 B	-0-	415	1	4042	2	Y	22	26 1 12
07	8184 X	2858	-0-	-5326 B	-0-	259	1	2667	2	Y	18	20 1 10
08	9424 X	1328	-0-	-8096 B	-0-	171	1	1211	2	Y	32	23 1 19
09	9120 X	1070	-0-	-8050 B	-0-	20	9	968	2	Y	32	26 1 25
10	6324 X	2220	-0-	-4104 B	-0-	82	1	2076	2	Y	-0-	25 1 -0-
11	7951 X	7951	-0-	-0- B	-0-	35	9	7434	2	Y	-0-	-0-
*12	12905 X	12905	-0-	-0- B	-0-	67	1	12104	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		75,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		209						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	136	1	2135	2	Y	1	1 1 1
02	DLQ G-10	2145	-0-	2145 B	2145	1	9	2020	2	Y	1	1 1 1
03	4176 X	2031	-0-	-2145 B	-0-	124	1	1910	2	Y	1	2 1 -0-
04	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	1	9	2142	2	Y	3	3 1 -0-
05	1674 N	1484	-0-	-190 B	-0-	120	1	1384	2	Y	2	1 1 1
06	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	98	1	1937	2	Y	2	2 1 1
07	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	124	1	1740	2	Y	1	1 1 1
08	2356 X	2335	-0-	-21 B	-0-	111	1	2186	2	Y	2	2 1 1
09	2280 X	2111	-0-	-169 B	-0-	147	1	1973	2	Y	3	2 1 2
10	2139 X	1178	-0-	-961 B	-0-	135	1	1097	2	Y	4	2 1 4
11	2250 X	1967	-0-	-283 B	-0-	77	1	1835	2	Y	4	3 1 5
12	2325 X	1837	-0-	-488 B	-0-	128	1	1716	2	Y	6	7 1 4
TOTAL GAS PROD:		23,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CASE	WELL #:	1	RRCID ->	207681	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	7737	-	10332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	9 1	138 2	Y	5	6 1		3
02	DLQ G-10	1097	-0-	1097 B	1097	64 1	1029 2	Y	4	3 1		4
03	1187 N	90	-0-	-1097 B	-0-	4 9	77 2	Y	7	9 1		2
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	5 1	307 2	Y	5	6 1		1
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-	8 9		Y	-0-	1 1		-0-
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	2 9	150 2	Y	2	1 1		1
07	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	10 1	2152 2	Y	1	1 1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		-0-
09	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-		1512 2	Y	-0-			-0-
10	2232 N	98	-0-	-2134 B	-0-	104 1	92 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	6 1		Y	-0-			-0-
12	1674 N	1640	-0-	-34 B	-0-		1538 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

FRANKS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	216506	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9238	-	10378
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	151 1	2380 2	Y	27	35 1		19		
02	DLQ G-10	2107	-0-	2107 B	2107	30 9	1961 2	Y	24	18 1		25		
03	4538 X	2431	-0-	-2107 B	-0-	120 1	2249 2	Y	37	52 1		10		
04	2430 N	2338	-0-	-92 B	-0-	26 9	2152 2	Y	46	46 1		10		
05	2325 N	1918	-0-	-407 B	-0-	141 1	1733 2	Y	57	35 1		32		
06	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	41 9	2192 2	Y	45	52 1		25		
07	2418 N	2299	-0-	-119 B	-0-	135 1	2126 2	Y	33	40 1		18		
08	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	51 9	2127 2	Y	56	41 1		33		
09	2370 N	1501	-0-	-869 B	-0-	122 1	1347 2	Y	56	46 1		43		
10	2294 N	2105	-0-	-189 B	-0-	63 9	1967 2	Y	-0-	43 1		-0-		
11	2250 N	1864	-0-	-386 B	-0-	137 1	1742 2	Y	-0-			-0-		
*12	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	143 1	1758 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		25,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		381								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7410 X	7410	-0-	-0- B	-0-	442	1	6947	2	Y	19	24	1	13		
02	DLQ G-10	5901	-0-	5901 B	5901	21	9	5541	2	Y	16	12	1	17		
03	12962 X	7061	-0-	-5901 B	-0-	342	1	6615	2	Y	26	36	1	7		
04	7020 X	6917	-0-	-103 B	-0-	18	9	6479	2	Y	31	31	1	7		
05	7254 X	6365	-0-	-889 B	-0-	417	1	5905	2	Y	38	24	1	21		
06	7020 X	6736	-0-	-284 B	-0-	29	9	6299	2	Y	32	36	1	17		
07	7130 X	6875	-0-	-255 B	-0-	404	1	6435	2	Y	22	27	1	12		
08	6975 X	6546	-0-	-429 B	-0-	34	9	6093	2	Y	38	28	1	22		
09	6750 X	5401	-0-	-1349 B	-0-	418	1	5016	2	Y	39	31	1	30		
10	6975 X	6888	-0-	-87 B	-0-	42	9	6409	2	Y	30	34	1	26		
11	6750 X	6004	-0-	-746 B	-0-	402	1	5574	2	Y	37	24	1	39		
12	6882 X	5542	-0-	-1340 B	-0-	35	9	5158	2	Y	38	51	1	26		
TOTAL GAS PROD:						77,646	TOTAL CONDENSATE PROD:						366			

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3763 X	3763	-0-	-0- B	-0-	225	1	3530	2	Y	7	8	1	5		
02	DLQ G-10	3299	-0-	3299 B	3299	8	9	3101	2	Y	5	4	1	6		
03	6904 X	3605	-0-	-3299 B	-0-	192	1	3382	2	Y	9	13	1	2		
04	3630 X	3459	-0-	-171 B	-0-	6	9	3244	2	Y	11	11	1	2		
05	3751 X	3261	-0-	-490 B	-0-	213	1	3032	2	Y	14	8	1	8		
06	3630 X	3496	-0-	-134 B	-0-	10	9	3274	2	Y	11	13	1	6		
07	3658 X	3450	-0-	-208 B	-0-	203	1	3232	2	Y	8	10	1	4		
08	3596 X	3420	-0-	-176 B	-0-	12	9	3204	2	Y	-0-	4	1	-0-		
09	3510 X	3249	-0-	-261 B	-0-	214	1	3042	2	Y	-0-			-0-		
10	3627 X	3088	-0-	-539 B	-0-	15	9	2887	2	Y	-0-			-0-		
11	3510 X	2895	-0-	-615 B	-0-	210	1	2706	2	Y	-0-			-0-		
12	3441 X	2810	-0-	-631 B	-0-	12	9	2635	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						39,795	TOTAL CONDENSATE PROD:						65			

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	269	1	4215	2	Y	24	31	1	17			
02	DLQ G-10	3848	-0-	3848 B	3848	222	1	3603	2	Y	21	16	1	22			
03	8440 X	4592	-0-	-3848 B	-0-	270	1	4285	2	Y	34	47	1	9			
04	4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	262	1	4196	2	Y	41	41	1	9			
05	4495 X	4438	-0-	-57 B	-0-	288	1	4095	2	Y	50	31	1	28			
06	4653 X	4653	-0-	-0- B	-0-	277	1	4331	2	Y	41	47	1	22			
07	4650 X	4594	-0-	-56 B	-0-	276	1	4285	2	Y	30	36	1	16			
08	4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	291	1	4316	2	Y	49	36	1	29			
09	4650 X	4521	-0-	-129 B	-0-	285	1	4179	2	Y	52	41	1	40			
10	4805 X	4596	-0-	-209 B	-0-	298	1	4268	2	Y	27	44	1	23			
11	4650 X	4484	-0-	-166 B	-0-	290	1	4157	2	Y	34	22	1	35			
12	4681 X	4263	-0-	-418 B	-0-	262	1	3962	2	Y	35	46	1	24			
TOTAL GAS PROD:						53,663	TOTAL CONDENSATE PROD:						438				

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 10524 - 10594																	
01	9052 X	7966	-0-	-1086 B	-0-	679	1	7287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	6230	-0-	6230 B	6230	563	1	5667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	11921 X	5691	-0-	-6230 B	-0-	590	1	5101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	7920 X	6306	-0-	-1614 B	-0-	647	1	5659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	7967 X	4472	-0-	-3495 B	-0-	650	1	3822	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	7710 X	6480	-0-	-1230 B	-0-	684	1	5796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	6913 X	6226	-0-	-687 B	-0-	697	1	5529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	6510 X	6179	-0-	-331 B	-0-	717	1	5462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	6480 X	2014	-0-	-4466 B	-0-	346	1	1668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	6696 X	5773	-0-	-923 B	-0-	622	1	5151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	6480 X	5194	-0-	-1286 B	-0-	628	1	4566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	6231 X	6056	-0-	-175 B	-0-	688	1	5368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:						68,587	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394																	
01	5580 X	187	-0-	-5393 B	-0-	157	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	9265	-0-	9265 B	9265	679	1	8586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
03	17313 X	8048	-0-	-9265 B	-0-	740	1	7308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	537	1	3929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	5859 X	3072	-0-	-2787 B	-0-	439	1	2633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	5670 X	5406	-0-	-264 B	-0-	599	1	4807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	5935 X	5935	-0-	-0- B	-0-	681	1	5254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	8060 X	5406	-0-	-2654 B	-0-	698	1	4708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	7057 X	7057	-0-	-0- B	-0-	709	1	6348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	9903 X	9903	-0-	-0- B	-0-	963	1	8940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	8570 X	8570	-0-	-0- B	-0-	834	1	7736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
*12	8881 X	8881	-0-	-0- B	-0-	829	1	8052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:						76,196	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MCSWAIN		WELL #:		2	RRCID ->	229692	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	12266	PERF.12220 -	12266		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	14 1	220 2	N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	333	-0-	333 B	333	20 1	313 2	N	-0-				-0-
03		511 N	178	-0-	-333 B	-0-	11 1	167 2	N	-0-				-0-
04		240 N	139	-0-	-101 B	-0-	9 1	130 2	N	-0-				-0-
05		372 N	91	-0-	-281 B	-0-	6 1	85 2	N	-0-				-0-
06		180 N	131	-0-	-49 B	-0-	8 1	123 2	N	-0-				-0-
07		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	17 1	266 2	N	-0-				-0-
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	13 1	186 2	N	-0-				-0-
09		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	15 1	220 2	N	-0-				-0-
10		279 N	25	-0-	-254 B	-0-	2 1	23 2	N	-0-				-0-
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	21 1	316 2	N	-0-				-0-
12		248 N	183	-0-	-65 B	-0-	11 1	172 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRANKS ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	230607	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12466	PERF.10157 -	10694		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		5704 X	5368	-0-	-336 B	-0-	321 1	5037 2	Y	9	11 1			6
02	DLQ	G-10	4462	-0-	4462 B	4462	258 1	4197 2	Y	6	5 1			7
03		9576 X	5114	-0-	-4462 B	-0-	303 1	4798 2	Y	12	16 1			3
04		5190 X	5045	-0-	-145 B	-0-	295 1	4735 2	Y	14	14 1			3
05		5363 X	4747	-0-	-616 B	-0-	311 1	4416 2	Y	18	11 1			10
06		5190 X	5055	-0-	-135 B	-0-	303 1	4737 2	Y	14	16 1			8
07		5208 X	4865	-0-	-343 B	-0-	294 1	4561 2	Y	9	12 1			5
08		5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	331 1	4901 2	Y	17	12 1			10
09		5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	328 1	4824 2	Y	18	14 1			14
10		5239 X	5187	-0-	-52 B	-0-	338 1	4838 2	Y	10	15 1			9
11		5070 X	4876	-0-	-194 B	-0-	317 1	4544 2	Y	14	9 1			14
12		5301 X	4299	-0-	-1002 B	-0-	266 1	4018 2	Y	14	18 1			10
TOTAL GAS PROD:		59,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		155								

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	5340 X	5340	-0-	-0-	B	-0-	319	1	5011	2	Y	9	12 1	6
02	DLQ G-10	4520	-0-	4520	B	4520	263	1	4248	2	Y	8	6 1	8
03	9588 X	5068	-0-	-4520	B	-0-	299	1	4755	2	Y	13	18 1	3
04	4893 X	4893	-0-	-0-	B	-0-	286	1	4589	2	Y	16	16 1	3
05	4402 X	4272	-0-	-130	B	-0-	280	1	3970	2	Y	20	12 1	11
06	4260 X	4248	-0-	-12	B	-0-	255	1	3978	2	Y	14	17 1	8
07	4921 X	4921	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4612	2	Y	11	13 1	6
08	5084 X	4783	-0-	-301	B	-0-	301	1	4461	2	Y	19	14 1	11
09	4890 X	4166	-0-	-724	B	-0-	264	1	3883	2	Y	17	15 1	13
10	5379 X	5379	-0-	-0-	B	-0-	347	1	4964	2	Y	62	21 1	54
11	5133 X	5133	-0-	-0-	B	-0-	328	1	4719	2	Y	78	51 1	81
*12	5389 X	5389	-0-	-0-	B	-0-	330	1	4968	2	Y	83	108 1	56
TOTAL GAS PROD:		58,112											TOTAL CONDENSATE PROD:	350

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587														
01	8203 X	8203	-0-	-0-	B	-0-	491	1	7712	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	7097	-0-	7097	B	7097	412	1	6685	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14889 X	7792	-0-	-7097	B	-0-	462	1	7330	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7950 X	7619	-0-	-331	B	-0-	448	1	7171	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8215 X	7072	-0-	-1143	B	-0-	465	1	6607	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7950 X	7557	-0-	-393	B	-0-	455	1	7102	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7874 X	7709	-0-	-165	B	-0-	467	1	7242	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7894 X	7894	-0-	-0-	B	-0-	499	1	7395	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7858 X	7858	-0-	-0-	B	-0-	501	1	7357	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7898 X	7898	-0-	-0-	B	-0-	516	1	7382	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7560 X	7480	-0-	-80	B	-0-	487	1	6993	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7812 X	7734	-0-	-78	B	-0-	481	1	7253	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		91,913											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500														
01	6861 X	6861	-0-	-0-	B	-0-	411	1	6450	2	N	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	6364	-0-	6364	B	6364	370	1	5994	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11384 X	5020	-0-	-6364	B	-0-	297	1	4723	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5730 X	4132	-0-	-1598	B	-0-	243	1	3889	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5921 X	2362	-0-	-3559	B	-0-	156	1	2206	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5730 X	2586	-0-	-3144	B	-0-	155	1	2431	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5921 X	2672	-0-	-3249	B	-0-	163	1	2509	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4867 X	1764	-0-	-3103	B	-0-	111	1	1653	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4869 X	4869	-0-	-0-	B	-0-	311	1	4558	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6710 X	6710	-0-	-0-	B	-0-	437	1	6273	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5967 X	5967	-0-	-0-	B	-0-	389	1	5578	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	6916 X	6916	-0-	-0-	B	-0-	429	1	6487	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		56,223											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
08		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
09		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-				-0-
11		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			94		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394																
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350																
01		7595 X	6986	-0-	-609 B	-0-	418	1	6568	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	6145	-0-	-6145 B	6145	357	1	5788	2	Y	-0-				-0-
03		13054 X	6909	-0-	-6145 B	-0-	409	1	6500	2	Y	-0-				-0-
04		7020 X	6359	-0-	-661 B	-0-	373	1	5986	2	Y	-0-				-0-
05		7068 X	5828	-0-	-1240 B	-0-	384	1	5444	2	Y	-0-				-0-
06		6750 X	6202	-0-	-548 B	-0-	373	1	5829	2	Y	-0-				-0-
07		6913 X	6442	-0-	-471 B	-0-	391	1	6051	2	Y	-0-				-0-
08		6541 X	6320	-0-	-221 B	-0-	400	1	5920	2	Y	-0-				-0-
09		6330 X	5879	-0-	-451 B	-0-	375	1	5504	2	Y	-0-				-0-
10		6448 X	5943	-0-	-505 B	-0-	388	1	5555	2	Y	-0-				-0-
11		6240 X	5406	-0-	-834 B	-0-	352	1	5054	2	Y	-0-				-0-
12		6448 X	5859	-0-	-589 B	-0-	364	1	5495	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			74,278		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1302	-0-	1302 B	1302	1302	227	1	1075	2	Y	-0-			-0-
03		1421 X	119	-0-	-1302 B	-0-	-0-	56	1	63	2	Y	-0-			-0-
04		1710 X	134	-0-	-1576 B	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
05		1767 X	168	-0-	-1599 B	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-			-0-
06		1410 X	148	-0-	-1262 B	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
07		1457 X	113	-0-	-1344 B	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	77	-0-	-78 B	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,361		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482																
01		1705 X	740	-0-	-965 B	-0-	-0-	137	1	603	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	278	-0-	278 B	278	278	62	1	216	2	N	-0-			-0-
03		768 X	490	-0-	-278 B	-0-	-0-	104	1	386	2	N	-0-			-0-
04		960 X	709	-0-	-251 B	-0-	-0-	103	1	606	2	N	-0-			-0-
05		992 X	207	-0-	-785 B	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-
06		720 X	109	-0-	-611 B	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
07		744 X	247	-0-	-497 B	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-			-0-
08		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-
09		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-			-0-
11		360 N	311	-0-	-49 B	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
*12		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	-0-	29	1	432	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,452		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120																
01		379 X	379	-0-	-0- B	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	326	-0-	326 B	326	326	19	1	307	2	N	-0-			-0-
03		594 X	268	-0-	-326 B	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-			-0-
04		360 X	257	-0-	-103 B	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-			-0-
05		493 X	493	-0-	-0- B	-0-	-0-	33	1	460	2	N	-0-			-0-
06		693 X	693	-0-	-0- B	-0-	-0-	42	1	651	2	N	-0-			-0-
07		372 X	314	-0-	-58 B	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
08		976 X	976	-0-	-0- B	-0-	-0-	61	1	915	2	N	-0-			-0-
09		690 X	112	-0-	-578 B	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
10		713 X	424	-0-	-289 B	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-			-0-
11		956 X	956	-0-	-0- B	-0-	-0-	62	1	894	2	N	-0-			-0-
12		961 X	515	-0-	-446 B	-0-	-0-	32	1	483	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,713		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: SHELBY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011												TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	140 1	2194 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1261	-0-	1261 B	1261	73 1	1188 2		N	-0-			-0-
03		3358 X	2097	-0-	-1261 B	-0-	125 1	1972 2		N	-0-			-0-
04		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	58 1	934 2		N	-0-			-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	89 1	1273 2		N	-0-			-0-
06		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	94 1	1472 2		N	-0-			-0-
07		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	92 1	1422 2		N	-0-			-0-
08		2108 X	1258	-0-	-850 B	-0-	80 1	1178 2		N	-0-			-0-
09		1560 X	1036	-0-	-524 B	-0-	67 1	969 2		N	-0-			-0-
10		1612 X	936	-0-	-676 B	-0-	61 1	875 2		N	-0-			-0-
11		1560 X	1065	-0-	-495 B	-0-	70 1	995 2		N	-0-			-0-
12		1519 X	1046	-0-	-473 B	-0-	65 1	981 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014												TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577		
01		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	30 1	474 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	433	-0-	433 B	433	25 1	408 2		N	-0-			-0-
03		884 N	451	-0-	-433 B	-0-	26 1	425 2		N	-0-			-0-
04		480 N	138	-0-	-342 B	-0-	9 1	129 2		N	-0-			-0-
05		7134 X	7134	-0-	-0- B	-0-	470 1	6664 2		N	-0-			-0-
06		6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	369 1	5775 2		N	-0-			-0-
07		3909 X	3909	-0-	-0- B	-0-	237 1	3672 2		N	-0-			-0-
08		7130 X	3191	-0-	-3939 B	-0-	202 1	2989 2		N	-0-			-0-
09		6900 X	-0-	-0-	-6900 B	-0-				N	-0-			-0-
10		7130 X	-0-	-0-	-7130 B	-0-				N	-0-			-0-
11		6150 X	-0-	-0-	-6150 B	-0-				N	-0-			-0-
12		3906 X	-0-	-0-	-3906 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008												TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200		
01		6076 X	5548	-0-	-528 B	-0-	332 1	5216 2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5936	-0-	5936 B	5936	344 1	5592 2		N	-0-			-0-
03		11379 X	5443	-0-	-5936 B	-0-	323 1	5120 2		N	-0-			-0-
04		5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	331 1	5302 2		N	-0-			-0-
05		6076 X	5171	-0-	-905 B	-0-	341 1	4830 2		N	-0-			-0-
06		5880 X	4934	-0-	-946 B	-0-	297 1	4637 2		N	-0-			-0-
07		6076 X	4991	-0-	-1085 B	-0-	302 1	4689 2		N	-0-			-0-
08		5704 X	5569	-0-	-135 B	-0-	351 1	5218 2		N	-0-			-0-
09		5520 X	5392	-0-	-128 B	-0-	344 1	5048 2		N	-0-			-0-
10		5203 X	5203	-0-	-0- B	-0-	339 1	4864 2		N	-0-			-0-
11		5400 X	3414	-0-	-1986 B	-0-	222 1	3192 2		N	-0-			-0-
12		5580 X	2936	-0-	-2644 B	-0-	182 1	2754 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		536 N	536	-0-	-0- B	-0-		32	1	504	2	N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	514	-0-	514 B	514		30	1	484	2	N	-0-			-0-	
03		953 N	439	-0-	-514 B	-0-		26	1	413	2	N	-0-			-0-	
04		510 N	429	-0-	-81 B	-0-		25	1	404	2	N	-0-			-0-	
05		558 N	419	-0-	-139 B	-0-		28	1	391	2	N	-0-			-0-	
06		420 N	337	-0-	-83 B	-0-		20	1	317	2	N	-0-			-0-	
07		434 N	288	-0-	-146 B	-0-		17	1	271	2	N	-0-			-0-	
08		434 N	339	-0-	-95 B	-0-		22	1	317	2	N	-0-			-0-	
09		351 N	351	-0-	-0- B	-0-		22	1	329	2	N	-0-			-0-	
10		279 N	247	-0-	-32 B	-0-		16	1	231	2	N	-0-			-0-	
11		330 N	227	-0-	-103 B	-0-		15	1	212	2	N	-0-			-0-	
12		372 N	210	-0-	-162 B	-0-		13	1	197	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,336													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300																	
01		31093 X	27028	-0-	-4065 B	-0-		1618	1	25410	2	N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	28135	-0-	28135 B	28135		1635	1	26500	2	N	-0-			-0-	
03		57532 X	29397	-0-	-28135 B	-0-		1741	1	27656	2	N	-0-			-0-	
04		28050 X	26715	-0-	-1335 B	-0-		1570	1	25145	2	N	-0-			-0-	
05		31155 X	23737	-0-	-7418 B	-0-		1565	1	22172	2	N	-0-			-0-	
06		30150 X	23773	-0-	-6377 B	-0-		1428	1	22345	2	N	-0-			-0-	
07		31155 X	24973	-0-	-6182 B	-0-		1514	1	23459	2	N	-0-			-0-	
08		28114 X	28114	-0-	-0- B	-0-		1776	1	26338	2	N	-0-			-0-	
09		28439 X	28439	-0-	-0- B	-0-		1815	1	26624	2	N	-0-			-0-	
10		26464 X	26464	-0-	-0- B	-0-		1725	1	24739	2	N	-0-			-0-	
11		25530 X	24435	-0-	-1095 B	-0-		1589	1	22846	2	N	-0-			-0-	
12		26381 X	24839	-0-	-1542 B	-0-		1542	1	23297	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			316,049													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570																	
01		1736 N	1434	-0-	-302 B	-0-		85	1	1349	2	N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	1193	-0-	1193 B	1193		70	1	1123	2	N	-0-			-0-	
03		2441 N	1248	-0-	-1193 B	-0-		74	1	1174	2	N	-0-			-0-	
04		1380 N	1079	-0-	-301 B	-0-		63	1	1016	2	N	-0-			-0-	
05		1333 N	1256	-0-	-77 B	-0-		83	1	1173	2	N	-0-			-0-	
06		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-		75	1	1167	2	N	-0-			-0-	
07		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-		76	1	1161	2	N	-0-			-0-	
08		1271 N	959	-0-	-312 B	-0-		61	1	898	2	N	-0-			-0-	
09		1230 N	767	-0-	-463 B	-0-		48	1	719	2	N	-0-			-0-	
10		1240 N	923	-0-	-317 B	-0-		61	1	862	2	N	-0-			-0-	
11		930 N	489	-0-	-441 B	-0-		32	1	457	2	N	-0-			-0-	
12		806 N	527	-0-	-279 B	-0-		33	1	494	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,354													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS
												AMT CODE
												AMT CODE
												BALANCE
01		2481 X	2481	-0-	-0- B	-0-		149 1	2332 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	2208	-0-	2208 B	2208		129 1	2079 2	N	-0-	-0-
03		4839 X	2631	-0-	-2208 B	-0-		156 1	2475 2	N	-0-	-0-
04		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-		133 1	2148 2	N	-0-	-0-
05		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-		123 1	1742 2	N	-0-	-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-		78 1	1225 2	N	-0-	-0-
07		3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-		202 1	3126 2	N	-0-	-0-
08		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-		150 1	2227 2	N	-0-	-0-
09		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-		146 1	2139 2	N	-0-	-0-
10		2273 X	2273	-0-	-0- B	-0-		149 1	2124 2	N	-0-	-0-
11		2336 X	2336	-0-	-0- B	-0-		153 1	2183 2	N	-0-	-0-
*12		2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-		144 1	2173 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,685				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620												
01		372 X	336	-0-	-36 B	-0-		21 1	315 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	293	-0-	293 B	293		17 1	276 2	N	-0-	-0-
03		556 X	263	-0-	-293 B	-0-		15 1	248 2	N	-0-	-0-
04		390 X	270	-0-	-120 B	-0-		16 1	254 2	N	-0-	-0-
05		341 X	217	-0-	-124 B	-0-		15 1	202 2	N	-0-	-0-
06		1236 X	1236	-0-	-0- B	-0-		74 1	1162 2	N	-0-	-0-
07		809 X	809	-0-	-0- B	-0-		49 1	760 2	N	-0-	-0-
08		1019 X	1019	-0-	-0- B	-0-		64 1	955 2	N	-0-	-0-
09		1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-				N	-0-	-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-				N	-0-	-0-
11		1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-				N	-0-	-0-
12		1023 X	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098												
01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-		10 1	165 2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	160	-0-	160 B	160		9 1	151 2	N	-0-	-0-
03		308 N	148	-0-	-160 B	-0-		9 1	139 2	N	-0-	-0-
04		180 N	179	-0-	-1 B	-0-		11 1	168 2	N	-0-	-0-
05		186 N	174	-0-	-12 B	-0-		11 1	163 2	N	-0-	-0-
06		165 N	165	-0-	-0- B	-0-		11 1	154 2	N	-0-	-0-
07		186 N	150	-0-	-36 B	-0-		9 1	141 2	N	-0-	-0-
08		186 N	178	-0-	-8 B	-0-		11 1	167 2	N	-0-	-0-
09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-		13 1	188 2	N	-0-	-0-
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-		11 1	154 2	N	-0-	-0-
11		209 N	209	-0-	-0- B	-0-		14 1	195 2	N	-0-	-0-
12		217 N	121	-0-	-96 B	-0-		7 1	114 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4371 X	3721	-0-	-650 B	-0-	223 1	3498 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3065	-0-	3065 B	3065	179 1	2886 2	Y	-0-		-0-
03		6428 X	3363	-0-	-3065 B	-0-	199 1	3164 2	Y	-0-		-0-
04		3690 X	3299	-0-	-391 B	-0-	194 1	3105 2	Y	-0-		-0-
05		3720 X	3150	-0-	-570 B	-0-	208 1	2942 2	Y	-0-		-0-
06		3600 X	3160	-0-	-440 B	-0-	190 1	2970 2	Y	-0-		-0-
07		3410 X	3090	-0-	-320 B	-0-	187 1	2903 2	Y	-0-		-0-
08		3410 X	3212	-0-	-198 B	-0-	202 1	3010 2	Y	-0-		-0-
09		3300 X	3016	-0-	-284 B	-0-	193 1	2823 2	Y	-0-		-0-
10		3255 X	2946	-0-	-309 B	-0-	192 1	2754 2	Y	-0-		-0-
11		3150 X	2667	-0-	-483 B	-0-	174 1	2493 2	Y	-0-		-0-
12		3224 X	2867	-0-	-357 B	-0-	178 1	2689 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,556	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350												
01		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	13 1	201 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	685	-0-	685 B	685	40 1	645 2	N	-0-		-0-
03		1030 N	345	-0-	-685 B	-0-	20 1	325 2	N	-0-		-0-
04		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	23 1	373 2	N	-0-		-0-
05		403 N	212	-0-	-191 B	-0-	14 1	198 2	N	-0-		-0-
06		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	28 1	419 2	N	-0-		-0-
07		403 N	322	-0-	-81 B	-0-	20 1	302 2	N	-0-		-0-
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	20 1	295 2	N	-0-		-0-
09		360 N	317	-0-	-43 B	-0-	20 1	297 2	N	-0-		-0-
10		310 N	236	-0-	-74 B	-0-	16 1	220 2	N	-0-		-0-
*11		5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	344 1	4933 2	N	-0-		-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,766	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235												
01		13671 X	12599	-0-	-1072 B	-0-	755 1	11844 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	11255	-0-	11255 B	11255	654 1	10601 2	Y	-0-		-0-
03		23099 X	11844	-0-	-11255 B	-0-	702 1	11142 2	Y	-0-		-0-
04		12750 X	11094	-0-	-1656 B	-0-	652 1	10442 2	Y	-0-		-0-
05		13175 X	10152	-0-	-3023 B	-0-	669 1	9483 2	Y	-0-		-0-
06		12180 X	11016	-0-	-1164 B	-0-	662 1	10354 2	Y	-0-		-0-
07		12462 X	11162	-0-	-1300 B	-0-	677 1	10485 2	Y	-0-		-0-
08		11842 X	11032	-0-	-810 B	-0-	696 1	10336 2	Y	-0-		-0-
09		11100 X	10503	-0-	-597 B	-0-	670 1	9833 2	Y	-0-		-0-
10		11377 X	10345	-0-	-1032 B	-0-	675 1	9670 2	Y	-0-		-0-
11		11010 X	9687	-0-	-1323 B	-0-	630 1	9057 2	Y	-0-		-0-
12		11160 X	10107	-0-	-1053 B	-0-	628 1	9479 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			130,796	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729									
CHISHOLM-TROUILLE		WELL #:	1	RRCID ->	248726	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12410	- 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	2893	-0-	-1013 B	-0-	2893 2	N	-0-			2
02	DLQ	G-10	2893	-0-	2893 B	2893	2893 2	N	-0-			2
03	DLQ	G-10	2663	-0-	2663 B	5556	2663 2	N	-0-			2
04		7849 X	2293	-0-	-5556 B	-0-	2293 2	N	-0-			2
05		3219 X	3219	-0-	-0- B	-0-	3219 2	N	-0-			2
06		3030 X	2711	-0-	-319 B	-0-	2711 2	N	-0-			2
07		3131 X	2373	-0-	-758 B	-0-	2373 2	N	-0-			2
08		3131 X	2252	-0-	-879 B	-0-	2252 2	N	-0-			2
09		3030 X	2890	-0-	-140 B	-0-	2890 2	N	-0-			2
10		3131 X	2354	-0-	-777 B	-0-	2354 1	N	-0-			2
11		2700 X	2078	-0-	-622 B	-0-	2078 2	N	-0-			2
12		2976 X	2078	-0-	-898 B	-0-	2078 2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			30,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BP FEE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	253543	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11032	- 11125	
01		5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5180 2	68 9	N	62	183 1	115
02		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	4095 2	46 9	N	42		157
03		4183 X	4183	-0-	-0- B	-0-	4150 2	33 9	N	30		187
04		2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	2722 2	75 9	N	68	179 1	76
05		5571 X	5571	-0-	-0- B	-0-	5518 2	53 9	N	48		124
06		2580 X	2384	-0-	-196 B	-0-	2331 2	53 9	N	48		172
07		5162 X	5162	-0-	-0- B	-0-	5110 2	52 9	N	47		219
08		2666 X	1662	-0-	-1004 B	-0-	1627 2	35 9	N	32	185 1	66
09		4393 X	4393	-0-	-0- B	-0-	4338 2	55 9	N	50		116
10		2666 X	2138	-0-	-528 B	-0-	2103 2	35 9	N	32		148
11		2580 X	1520	-0-	-1060 B	-0-	1500 2	20 9	N	18		166
12		2666 X	1306	-0-	-1360 B	-0-	1270 2	36 9	N	33		199
TOTAL GAS PROD:			40,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			510			

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:		5 L	RRCID ->	195807	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10254	- 10464
ARCO NO. 2														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860 - 10324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIBBARD ENERGY, LP				383757		RRCID ->		200843		COMPL. DATE		01/08/2004		TOTAL DEPTH		10450		PERF.10034 - 11180	
BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #:		1													
01	3317 X	3163	-0-	-154 B	-0-	2991	2	140	3	Y	29								129
02	2828 X	2564	-0-	-264 B	-0-	2404	2	126	3	Y	31	98	1						62
03	3265 X	3265	-0-	-0- B	-0-	3055	2	144	3	Y	60								122
04	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	3104	2	157	3	Y	56	97	1						81
05	3131 X	2954	-0-	-177 B	-0-	2778	2	137	3	Y	35								116
06	3030 X	2821	-0-	-209 B	-0-	2640	2	145	3	Y	33								149
07	3131 X	2869	-0-	-262 B	-0-	2683	2	140	3	Y	42	85	1						106
08	3286 X	2993	-0-	-293 B	-0-	2772	2	165	3	Y	51								157
09	3180 X	2707	-0-	-473 B	-0-	2514	2	140	3	Y	48	116	1						89
10	2945 X	2720	-0-	-225 B	-0-	2531	2	135	3	Y	49								138
11	2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					Y	-0-								138
12	3007 X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					Y	-0-								138
TOTAL GAS PROD:		29,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		434											

STOCKMAN (COTTON VALLEY)													//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP													//CONT.// 383757									
BECKHAM GAS UNIT 1													WELL #: 2		RRCID -> 202754		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10012 - 10670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE								
01	2828 N	2828	-0-	-0-	B	-0-			2679	2	125	3	Y	22				46				
02	2492 N	2052	-0-	-440	B	-0-			1934	2	101	3	Y	15	34	1		27				
03	2759 N	2619	-0-	-140	B	-0-			2485	2	117	3	Y	15				42				
04	2670 N	2407	-0-	-263	B	-0-			2282	2	116	3	Y	8	34	1		16				
05	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-			2255	2	111	3	Y	13				29				
06	2520 N	2345	-0-	-175	B	-0-			2212	2	121	3	Y	11				40				
07	2480 N	2363	-0-	-117	B	-0-			2236	2	116	3	Y	10	23	1		27				
08	2467 N	2467	-0-	-0-	B	-0-			2322	2	138	3	Y	6				33				
09	2340 N	2226	-0-	-114	B	-0-			2101	2	117	3	Y	7	25	1		15				
10	2357 N	2357	-0-	-0-	B	-0-			2229	2	119	3	Y	8				23				
11	2370 N	-0-	-0-	-2370	B	-0-							Y	-0-				23				
12	2294 N	-0-	-0-	-2294	B	-0-							Y	-0-				23				
TOTAL GAS PROD:		24,044				TOTAL CONDENSATE PROD:		115														

BECKHAM GAS UNIT 1													WELL #: 3		RRCID -> 213004		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10054 - 10594	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE								
01	3720 X	3373	-0-	-347	B	-0-			3188	2	149	3	Y	33				61				
02	2996 X	2744	-0-	-252	B	-0-			2579	2	135	3	Y	27	46	1		42				
03	3587 X	3587	-0-	-0-	B	-0-			3404	2	161	3	Y	20				62				
04	3369 X	3369	-0-	-0-	B	-0-			3173	2	161	3	Y	32	49	1		45				
05	3515 X	3515	-0-	-0-	B	-0-			3327	2	164	3	Y	22				67				
06	3251 X	3251	-0-	-0-	B	-0-			3063	2	168	3	Y	18				85				
07	3317 X	3278	-0-	-39	B	-0-			3100	2	161	3	Y	15	48	1		52				
08	3348 X	2780	-0-	-568	B	-0-			2615	2	156	3	Y	8				60				
09	3430 X	3430	-0-	-0-	B	-0-			3238	2	181	3	Y	10	45	1		25				
10	3348 X	3347	-0-	-1	B	-0-			3163	2	169	3	Y	14				39				
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	B	-0-							Y	-0-				39				
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	B	-0-							Y	-0-				39				
TOTAL GAS PROD:		32,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		199														

STOCKMAN (COTTON VALLEY)													CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP																
BECKHAM GAS UNIT 1																
//CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383757																
WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1617	2	76	3	N	2					173
02	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1155	2	61	3	N	15					188
03	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1287	2	61	3	N	-0-					188
04	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1231	2	62	3	N	6					194
05	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1261	2	62	3	N	6					200
06	1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	1102	2	60	3	N	3	173	1			30
07	1271 N	1114	-0-	-157 B	-0-	1056	2	55	3	N	3					33
08	1271 N	928	-0-	-343 B	-0-	876	2	52	3	N	-0-					33
09	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1157	2	65	3	N	3					36
10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1219	2	65	3	N	5					41
11	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					41
12	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		12,628				TOTAL CONDENSATE PROD:				43						

HYPERION OIL & GAS LLC													CNTY: SHELBY			
HILTON																
WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HILTON													CNTY: SHELBY			
WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330																
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HYPERION OIL & GAS LLC		//CONT.//		421498								
HILTON		WELL #:		5	RRCID -> 240127		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12280 - 12462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8013 X	8013	-0-	-0- B	-0-	569 1	225 2	N	3	3 8	18
							7216 5	3 9				
02		4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	394 1	104 2	N	-0-		18
							4372 5					
03		9252 X	9252	-0-	-0- B	-0-	659 1	8591 5	N	2	2 8	18
							2 9					
04		8604 X	8604	-0-	-0- B	-0-	639 1	7965 5	N	-0-		18
05		7516 X	7516	-0-	-0- B	-0-	661 1	6855 5	N	-0-		18
06		6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	639 1	5884 5	N	-0-		18
07		6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	639 1	192 2	N	-0-		18
							6147 5					
08		2717 X	2717	-0-	-0- B	-0-	362 1	44 2	N	-0-		18
							2311 5					
09		6810 X	6810	-0-	-0- B	-0-	597 1	6213 5	N	-0-		18
10		7043 X	7043	-0-	-0- B	-0-	661 1	6382 5	N	-0-		18
11		6720 X	6720	-0-	-0- B	-0-	554 1	6166 5	N	-0-		18
*12		5592 X	5592	-0-	-0- B	-0-	469 1	199 2	N	-0-		18
							4924 5					

TOTAL GAS PROD: 80,638

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NOBLE ENERGY INC		611665		WELL #:		3	RRCID -> 234251		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10820 - 10884	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BENCO, INC.		617512		WELL #:		1	RRCID -> 189820		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10084 - 10684	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512												
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1736 X	1723	-0-	-13 B	-0-	1715 2	8 9	N		7	167
02		1148 N	926	-0-	-222 B	-0-	926 2		N		-0-	167
03		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1299 2	1 9	N		1	168
04		1680 N	1210	-0-	-470 B	-0-	1210 2		N		-0-	168
05		1023 N	935	-0-	-88 B	-0-	932 2	3 9	N		3	170
06		1260 N	459	-0-	-801 B	-0-	459 2		N	1 8	-0-	170
07		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 2		N		-0-	170
08		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1488 2	6 9	N		5	175
09		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1348 2	17 9	N		15	190
10		1457 N	964	-0-	-493 B	-0-	964 2		N		-0-	190
11		1440 N	1231	-0-	-209 B	-0-	1228 2	3 9	N		3	193
12		1426 N	688	-0-	-738 B	-0-	688 2		N		-0-	193
TOTAL GAS PROD:		13,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2391 X	2391	-0-	-0- B	-0-	2329 2	62 9	N		56	132
02		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2070 2	18 9	N		16	148
03		2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2350 2	22 9	N		20	168
04		2250 N	1935	-0-	-315 B	-0-	1928 2	7 9	N		6	172
05		2325 N	1915	-0-	-410 B	-0-	1890 2	25 9	N		23	195
06		2250 N	1827	-0-	-423 B	-0-	1819 2	8 9	N		7	202
07		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2005 2	17 9	N		15	217
08		1922 N	1912	-0-	-10 B	-0-	1883 2	29 9	N		26	242
09		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1824 2	7 9	N		6	248
10		2015 N	1957	-0-	-58 B	-0-	1949 2	8 9	N		7	60
11		1860 N	1569	-0-	-291 B	-0-	1563 2	6 9	N		5	65
12		1891 N	1803	-0-	-88 B	-0-	1801 2	2 9	N		2	67
TOTAL GAS PROD:		23,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		189						

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		713 N	486	-0-	-227 B	-0-	479 2	7 9	N		6	143
02		1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1552 2	187 9	N		170	120
03		3840 X	3840	-0-	-0- B	-0-	3781 2	59 9	N		54	173
04		2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	2576 2	24 9	N		22	193
05		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N		24	20
06		2400 X	-0-	-0-	-2400 B	-0-			N		1	20
07		2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N		-0-	20
08		2480 X	1924	-0-	-556 B	-0-	1907 2	17 9	N		15	33
09		10605 X	10605	-0-	-0- B	-0-	10489 2	116 9	N		105	130
10		8022 X	8022	-0-	-0- B	-0-	7856 2	166 9	N		151	92
11		6530 X	6530	-0-	-0- B	-0-	6391 2	139 9	N		126	215
*12		5672 X	5672	-0-	-0- B	-0-	5503 2	169 9	N		154	193
TOTAL GAS PROD:		41,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		828						

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3441 X	3010	-0-	-431 B	-0-	2992	2	18	9	N	16					171	
02	2940 X	2198	-0-	-742 B	-0-	2188	2	10	9	N	9					180	
03	3255 X	2888	-0-	-367 B	-0-	2886	2	2	9	N	2	2	8			180	
04	3150 X	2735	-0-	-415 B	-0-	2683	2	52	9	N	47	196	1	1	8	30	
05	3007 X	2627	-0-	-380 B	-0-	2596	2	31	9	N	28	1	8			57	
06	2910 X	2082	-0-	-828 B	-0-	2049	2	33	9	N	30					87	
07	2883 X	2643	-0-	-240 B	-0-	2618	2	25	9	N	23					110	
08	3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	3440	2	65	9	N	59	1	8			168	
09	2815 X	2815	-0-	-0- B	-0-	2798	2	17	9	N	15	1	8			182	
10	3437 X	3437	-0-	-0- B	-0-	3420	2	17	9	N	15	175	1			22	
11	3390 X	2988	-0-	-402 B	-0-	2960	2	28	9	N	25	2	8			45	
12	3503 X	2399	-0-	-1104 B	-0-	2397	2	2	9	N	2					47	
TOTAL GAS PROD:		33,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		271											

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

01	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	3211	2	30	9	N	27					60	
02	3246 X	3246	-0-	-0- B	-0-	3222	2	24	9	N	22					82	
03	2914 X	2553	-0-	-361 B	-0-	2485	2	68	9	N	62	1	8			143	
04	3150 X	2685	-0-	-465 B	-0-	2646	2	39	9	N	35	1	8			177	
05	3596 X	2674	-0-	-922 B	-0-	2638	2	36	9	N	33	177	1			33	
06	3480 X	2566	-0-	-914 B	-0-	2538	2	28	9	N	25	1	8			57	
07	3596 X	2485	-0-	-1111 B	-0-	2441	2	44	9	N	40					97	
08	2790 X	2447	-0-	-343 B	-0-	2416	2	31	9	N	28					125	
09	2700 X	2177	-0-	-523 B	-0-	2130	2	47	9	N	43	1	8			167	
10	2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	2826	2	56	9	N	51	195	1			23	
11	2580 X	2202	-0-	-378 B	-0-	2180	2	22	9	N	20	1	8			42	
*12	3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	3023	2	17	9	N	15					57	
TOTAL GAS PROD:		32,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		401											

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

01	3100 X	2364	-0-	-736 B	-0-	2363	2	1	9	N	1	1	8			148	
02	3248 X	2456	-0-	-792 B	-0-	2456	2			N	-0-					148	
03	3596 X	2731	-0-	-865 B	-0-	2731	2			N	-0-					148	
04	3480 X	2505	-0-	-975 B	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	8			148	
05	2728 X	2564	-0-	-164 B	-0-	2563	2	1	9	N	1	1	8			148	
06	2640 X	2318	-0-	-322 B	-0-	2318	2			N	-0-					148	
07	2728 X	2424	-0-	-304 B	-0-	2424	2			N	-0-					148	
08	2728 X	2603	-0-	-125 B	-0-	2603	2			N	-0-					148	
09	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	2			N	-0-					148	
10	2573 X	2508	-0-	-65 B	-0-	2508	2			N	-0-					148	
11	2627 X	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	2			N	-0-					148	
12	2604 X	2506	-0-	-98 B	-0-	2506	2			N	-0-					148	
TOTAL GAS PROD:		30,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	846	-0-	846 B	846					N	45		45	8		-0-
06	14B2	EXT	218	-0-	218 B	1064	796	2	50	9	N	12		12	8		-0-
07	14B2	EXT	1028	-0-	1028 B	2092	1026	2	2	9	N	2		2	8		-0-
08	14B2	EXT	1650	-0-	1650 B	3742	1650	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5068	-0-	5068 B	8810	5022	2	46	9	N	42		12	8		30
10	14B2	EXT	3437	-0-	3437 B	12247	3357	2	80	9	N	73					103
11	14B2	EXT	2340	-0-	2340 B	14587	2270	2	70	9	N	64		4	8		163
12	14B2	EXT	2463	-0-	2463 B	17050	2410	2	53	9	N	48		3	8		208
TOTAL GAS PROD:			17,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			286								

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962																	
01	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	3379	2	36	9	N	33		1	8		105
02	2604	X	2153	-0-	-451 B	-0-	2097	2	56	9	N	51		1	8		155
03	2883	X	2718	-0-	-165 B	-0-	2610	2	108	9	N	98					253
04	3300	X	2490	-0-	-810 B	-0-	2468	2	22	9	N	20		192	1	1 8	80
05	3410	X	2366	-0-	-1044 B	-0-	2365	2	1	9	N	1		1	8		80
06	3300	X	2235	-0-	-1065 B	-0-	2229	2	6	9	N	5					85
07	2728	X	2400	-0-	-328 B	-0-	2381	2	19	9	N	17					102
08	2728	X	2468	-0-	-260 B	-0-	2417	2	51	9	N	46					148
09	2490	X	2442	-0-	-48 B	-0-	2384	2	58	9	N	53		1	8		200
10	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2536	2	48	9	N	44		159	1		85
11	2400	X	2370	-0-	-30 B	-0-	2295	2	75	9	N	68		1	8		152
*12	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	2544	2	94	9	N	85		184	1		53
TOTAL GAS PROD:			30,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			521								

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540																	
01	1480	X	1480	-0-	-0- B	-0-	1465	2	15	9	N	14		1	8		125
02	1232	X	1077	-0-	-155 B	-0-	1055	2	22	9	N	20					145
03	1736	X	1314	-0-	-422 B	-0-	1288	2	26	9	N	24		1	8		168
04	1680	X	1186	-0-	-494 B	-0-	1161	2	25	9	N	23		1	8		190
05	1736	X	786	-0-	-950 B	-0-	760	2	26	9	N	24		181	1	1 8	32
06	1440	X	966	-0-	-474 B	-0-	937	2	29	9	N	26		1	8		57
07	1302	X	1282	-0-	-20 B	-0-	1282	2			N	-0-					57
08	1302	X	1169	-0-	-133 B	-0-	1146	2	23	9	N	21		1	8		77
09	1200	X	1000	-0-	-200 B	-0-	986	2	14	9	N	13					90
10	992	X	898	-0-	-94 B	-0-	887	2	11	9	N	10					100
11	1230	X	604	-0-	-626 B	-0-	593	2	11	9	N	10					110
12	1271	X	836	-0-	-435 B	-0-	829	2	7	9	N	6					116
TOTAL GAS PROD:			12,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			191								

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
PATARA OIL & GAS LLC				643251								
HANCOCK				WELL #: 2	RRCID -> 237017	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 8812	- 9827			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			75
*02		180 N	180	-0-	-0-	B	180 2	N	-0-			75
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	84			159
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	5			164
*05		32 N	32	-0-	-0-	B	32 2	N	-0-			164
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	125 1		39
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	11	11 8		39
*08		36 N	36	-0-	-0-	B	36 2	N	-0-			39
*09		51 N	51	-0-	-0-	B	51 2	N	-0-			39
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			39
*11		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-			39
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		299		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
GREEN				WELL #: 1	RRCID -> 256311	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11380	- 11386			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUCKER				1	RRCID -> 256317	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 12255	PERF. 12086	- 12098			
01	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 2	N	-0-		-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-		-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
04	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
05	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
06	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-		-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2	N	-0-		-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
10	155 N	123	-0-	-32	B	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	97	-0-	-53	B	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	11765	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03		10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04		60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07		10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-		-0-
09		10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10		10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			172				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

XTO ENERGY INC.				945936				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285				
THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243867	COMPL. DATE	07/18/2008				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		8463 X	6929	-0-	-1534 B	-0-	669 1	6260 2	N	-0-		-0-
02		7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	715 1	6429 2	N	-0-		-0-
03		7712 X	7712	-0-	-0- B	-0-	810 1	6902 2	N	-0-		-0-
04		6322 X	6322	-0-	-0- B	-0-	528 1	5794 2	N	-0-		-0-
05		5602 X	5602	-0-	-0- B	-0-	475 1	5127 2	N	-0-		-0-
06		6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	339 1	5824 2	N	-0-		-0-
07		7046 X	7046	-0-	-0- B	-0-	1350 1	5696 2	N	-0-		-0-
08		7719 X	4859	-0-	-2860 B	-0-	575 1	4284 2	N	-0-		-0-
09		6330 X	4402	-0-	-1928 B	-0-	218 1	4184 2	N	-0-		-0-
10		7037 X	6685	-0-	-352 B	-0-	1401 1	5284 2	N	-0-		-0-
11		6810 X	4312	-0-	-2498 B	-0-	1898 1	2414 2	N	-0-		-0-
*12		8785 X	8785	-0-	-0- B	-0-	1733 1	7052 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,961				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245622	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		465 X	13	-0-	-452 B	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
02		448 N	124	-0-	-324 B	-0-	12 1	112 2	N	-0-		-0-
03		310 N	51	-0-	-259 B	-0-	5 1	46 2	N	-0-		-0-
04		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	7 1	79 2	N	-0-		-0-
05		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	63 1	680 2	N	-0-		-0-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	9 1	151 2	N	-0-		-0-
07		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16 1	67 2	N	-0-		-0-
08		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	65 1	481 2	N	-0-		-0-
09		150 N	70	-0-	-80 B	-0-	3 1	67 2	N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	52 1	196 2	N	-0-		-0-
11		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	359 1	457 2	N	-0-		-0-
*12		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	131 1	533 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,604				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12268 - 12322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8804 X	7590	-0-	-1214 B	-0-	733 1	6857 2	N	-0-		-0-
02		7056 X	6221	-0-	-835 B	-0-	622 1	5599 2	N	-0-		-0-
03		7812 X	5346	-0-	-2466 B	-0-	561 1	4785 2	N	-0-		-0-
04		7350 X	4934	-0-	-2416 B	-0-	412 1	4522 2	N	-0-		-0-
05		7595 X	2951	-0-	-4644 B	-0-	250 1	2701 2	N	-0-		-0-
06		7350 X	5048	-0-	-2302 B	-0-	278 1	4770 2	N	-0-		-0-
07		6882 X	5491	-0-	-1391 B	-0-	1052 1	4439 2	N	-0-		-0-
08		5332 X	2593	-0-	-2739 B	-0-	307 1	2286 2	N	-0-		-0-
09		5040 X	4550	-0-	-490 B	-0-	226 1	4324 2	N	-0-		-0-
10		5886 X	5886	-0-	-0- B	-0-	1234 1	4652 2	N	-0-		-0-
11		5310 X	1977	-0-	-3333 B	-0-	870 1	1107 2	N	-0-		-0-
*12		7276 X	7276	-0-	-0- B	-0-	1435 1	5841 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		59,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARNSBERGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12250 - 12270	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	49 1	444 2	N	-0-	-0-	
03		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	87 1	738 2	N	-0-	-0-	
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	23 1	255 2	N	-0-	-0-	
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-	
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	10 1	176 2	N	-0-	-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-	
08		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	85 1	636 2	N	-0-	-0-	
09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	12 1	225 2	N	-0-	-0-	
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	63 1	239 2	N	-0-	-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-	-0-	
*12		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	73 1	296 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		86233 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ENDURO OPERATING LLC		252028										
NOBLES		WELL #:		9	RRCID ->	245864	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7402 - 7412	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
 NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

01	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-				90
02	112	X	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-				90
03	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-				90
04	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-				90
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-				90
06	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-				90
07	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-				90
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				90
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-				90
10	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-				90
11	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-				90
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				90
TOTAL GAS PROD:			1,143											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
C. W. RESOURCES, INC.		121085													
ADAMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 229783		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GU		WELL #: 2		RRCID -> 244577		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670							
01	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	3044	2	69	9	Y	63				342
02	2800 X	2724	-0-	-76	-0-	2469	2	255	9	Y	232	194	1		380
03	3100 X	2836	-0-	-264	-0-	2779	2	57	9	Y	52				432
04	3000 X	2620	-0-	-380	-0-	2619	2	1	9	Y	1	191	1		242
05	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2747	2	83	9	Y	75				317
06	3000 X	2370	-0-	-630	-0-	2323	2	47	9	Y	43				360
07	3007 X	2672	-0-	-335	-0-	2573	2	99	9	Y	90				450
08	2821 X	2217	-0-	-604	-0-	2144	2	73	9	Y	66	190	1		326
09	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	2500	2	55	9	Y	50				376
10	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	2414	2	94	9	Y	85	186	1		275
11	2580 X	2562	-0-	-18	-0-	2532	2	30	9	Y	27				302
12	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	2286	2	44	9	Y	40				342

TOTAL GAS PROD: 31,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

CONQUEST ENERGY, INC.		172237		RRCID -> 074228		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744							
ARCO NO. 1		WELL #: 1													
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
CONQUEST ENERGY, INC.		//CONT.// 172237														
ARCO NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 078719		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
PATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177562		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 179509		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	2			Y	-0-					-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-					-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-					-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-					-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-					-0-
07		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-					-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-					-0-
09		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-					-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-					-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		57				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	168 1	2645 2	Y	26	33 1		18
							29 9						
02	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	2370	136 1	2210 2	Y	22	17 1		23
							24 9						
03		5146 X	2776	-0-	-2370	-0-	163 1	2572 2	Y	37	50 1		10
							41 9						
04		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	158 1	2523 2	Y	42	43 1		9
							46 9						
05		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	166 1	2351 2	Y	54	33 1		30
							59 9						
06		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	150 1	2345 2	Y	44	50 1		24
							48 9						
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	149 1	2318 2	Y	31	38 1		17
							34 9						
08		2573 N	2404	-0-	-169	-0-	152 1	2252 2	Y	-0-	17 1		-0-
09		2550 N	2338	-0-	-212	-0-	149 1	2189 2	Y	-0-			-0-
10		2511 N	2143	-0-	-368	-0-	140 1	2003 2	Y	-0-			-0-
11		2340 N	2100	-0-	-240	-0-	137 1	1963 2	Y	-0-			-0-
12		2418 N	2066	-0-	-352	-0-	129 1	1937 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			256						

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028													
01		2046 X	382	-0-	-1664	-0-	23 1	359 2	N	-0-			66
02		1848 X	46	-0-	-1802	-0-	3 1	43 2	N	-0-			66
03		2046 X	1084	-0-	-962	-0-	64 1	1020 2	N	-0-			66
04		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	146 1	2330 2	N	-0-			66
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	166 1	2362 2	N	-0-			66
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	98 1	1532 2	N	-0-			66
07		1891 N	1713	-0-	-178	-0-	103 1	1585 2	N	23	60 1		29
							25 9						
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	150 1	2226 2	N	-0-			29
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	157 1	2315 2	N	-0-			29
10		3100 N	3416	-0-	316	316	223 1	3193 2	N	-0-			29
11		3000 N	3429	-0-	429	745	224 1	3205 2	N	-0-			29
*12		3100 N	3338	-0-	238	983	207 1	3131 2	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			24,890	TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	220737	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8340 - 8348	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	12	1	183	2	Y	86	110 1	59
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	95	9			Y	74	56 1	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	164 1	32
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	91	106 1	17
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	9			Y	7	20 1	4
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	16	11 1	9
07	248 N	97	-0-	-151	-0-	8	9			Y	5	11 1	3
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	6	1	69	2	Y	9	7 1	5
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	18	9			Y	10	7 1	8
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	Y	4	8 1	4
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	8	4 1	8
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	90	2	Y	5	10 1	3
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		434							

REED		WELL #:		1	RRCID ->	221962	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9559 - 9866	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378																					
POLLEY		WELL #:		1	RRCID -> 222109	COMPL. DATE 05/15/2011				TOTAL DEPTH 10955	PERF. 7970 - 7974												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
01	1953 X	862	-0-	-1091	-0-	489	1	311	2	Y	56	73	1		39								
02	DLQ G-10	861	-0-	861	861	417	1	388	2	Y	51	38	1		52								
03	2397 X	1536	-0-	-861	-0-	812	1	637	2	Y	79	110	1		21								
04	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	706	1	443	2	Y	96	97	1		20								
05	961 X	567	-0-	-394	-0-	385	1	130	2	Y	47	41	1		26								
06	1500 X	569	-0-	-931	-0-	516	1	18	2	Y	32	41	1		17								
07	1550 X	331	-0-	-1219	-0-	325	1	2	2	Y	4	19	1		2								
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	1	1	2	Y	-0-	2	1		-0-								
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	300	1	1	2	Y	4	1	1		3								
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	3	1		2								
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	1	1	2	Y	-0-	2	1		-0-								
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	37	12	1		25								
TOTAL GAS PROD:						7,088						TOTAL CONDENSATE PROD:						408					

FRANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 224398	COMPL. DATE 06/01/2011				TOTAL DEPTH 10281	PERF. 7290 - 7944												
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	228	1	449	2	Y	39	50	1		27								
02	DLQ G-10	572	-0-	572	572	243	1	293	2	Y	33	25	1		35								
03	1865 N	1293	-0-	-572	-0-	167	1	1067	2	Y	54	74	1		15								
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	462	1	1010	2	Y	64	65	1		14								
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	226	1	365	2	Y	80	49	1		45								
06	1260 N	765	-0-	-495	-0-	417	1	278	2	Y	64	74	1		35								
07	1581 N	680	-0-	-901	-0-	320	1	316	2	Y	40	53	1		22								
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	396	1	690	2	Y	77	53	1		46								
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	368	1	1007	2	Y	83	65	1		64								
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	422	1	1380	2	Y	-0-	64	1		-0-								
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	386	1	1593	2	Y	-0-				-0-								
*12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	770	1	1805	2	Y	-0-				-0-								
TOTAL GAS PROD:						15,244						TOTAL CONDENSATE PROD:						534					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	465	N	263	-0-	-202	-0-	9	1	127	2	Y	115	147	1	79
02	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	127	9	18	1	Y	99	75	1	103
03	812	N	404	-0-	-408	-0-	109	9	14	1	Y	160	220	1	43
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	176	9	8	1	Y	176	182	1	37
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	194	9	15	1	Y	163	109	1	91
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	179	9	13	1	Y	78	127	1	42
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	86	9	16	1	Y	82	79	1	45
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	90	9	8	1	Y	128	97	1	76
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	141	9	3	1	Y	73	93	1	56
10	372	N	116	-0-	-256	-0-	80	9	3	1	Y	58	63	1	51
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	64	9	5	1	Y	1	48	1	4
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	76	2	Y	13	8	1	9
TOTAL GAS PROD:			3,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,146						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		CRAWFORD		WELL #:	8	RRCID ->	265993	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8259 - 8303	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1256	-0-	-387	-0-	73	1	1151	2	Y	29	37	1	20
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	32	9	893	2	Y	25	19	1	26
03	1953 N	977	-0-	-976	-0-	28	9	878	2	Y	40	55	1	11
04	1230 N	940	-0-	-290	-0-	55	1	836	2	Y	47	48	1	10
05	1085 N	736	-0-	-349	-0-	44	9	627	2	Y	59	36	1	33
06	960 N	747	-0-	-213	-0-	65	9	652	2	Y	48	55	1	26
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	42	1	825	2	Y	33	41	1	18
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53	9	701	2	Y	-0-	18	1	-0-
09	750 N	257	-0-	-493	-0-	47	1	241	2	Y	-0-			-0-
10	930 N	354	-0-	-576	-0-	16	1	298	2	Y	33	4	1	29
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	20	1	684	2	Y	77	27	1	79
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	36	9	807	2	Y	86	107	1	58
						47	1							
						85	9							
						53	1							
						95	9							
TOTAL GAS PROD:		9,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		477								

ENDURO OPERATING LLC		NOBLES		WELL #:	252028	RRCID ->	222273	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7863 - 8360	
01	1457 N	928	-0-	-529	-0-	925	2	3	9	N	3		208	
02	1344 N	699	-0-	-645	-0-	699	2			N	-0-		208	
03	1488 N	734	-0-	-754	-0-	734	2			N	-0-		208	
04	900 N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-		208	
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	N	11	186	1	33
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			33
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			33
08	1023 N	890	-0-	-133	-0-	664	2	226	9	N	205	173	1	65
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	N	38			103
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	N	9			112
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8			120
*12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	10			130
TOTAL GAS PROD:		11,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		284								

NOBLES		WELL #:		3	RRCID ->	226771	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	7778 - 8384		
01	434 N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-		117	
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-		117	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		117	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		117	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		117	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		117	
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	833	2	101	9	N	92	176	1	33
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			33
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			33
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	2	43	9	N	39			72
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	N	5			77
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	993	2	3	9	N	3			80
TOTAL GAS PROD:		8,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		139								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 9		RRCID -> 229033		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7670 - 8246					
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1781	2	50	9	N	45					203	
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					209	
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	171	1			38	
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					38	
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					38	
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					38	
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					38	
08	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					38	
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					38	
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1529	2	154	9	N	140					178	
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1438	2	76	9	N	69	184	1			63	
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1320	2	10	9	N	9					72	
TOTAL GAS PROD:		18,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		269											

GRANT		WELL #: 2		RRCID -> 229381		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8870			PERF. 7878 - 8144					
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					47	
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					47	
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					47	
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					47	
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	620	2	97	9	N	88					135	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	648	2	79	9	N	72					207	
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					207	
08	713 N	322	-0-	-391	-0-	309	2	13	9	N	12	172	1			47	
09	720 N	530	-0-	-190	-0-	530	2			N	-0-					47	
10	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					47	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					50	
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					50	
TOTAL GAS PROD:		5,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		175											

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 231059		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 7856 - 8644					
01	930 N	669	-0-	-261	-0-	647	2	22	9	N	20					82	
02	868 N	113	-0-	-755	-0-	47	2	66	9	N	60					142	
03	899 N	750	-0-	-149	-0-	699	2	51	9	N	46					188	
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	842	2	33	9	N	30	183	1			35	
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					35	
06	720 N	352	-0-	-368	-0-	352	2			N	-0-					35	
07	899 N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					35	
08	837 N	346	-0-	-491	-0-	346	2			N	-0-					35	
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	590	2	112	9	N	102					137	
10	775 N	127	-0-	-648	-0-	40	2	87	9	N	79	181	1			35	
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	853	2	14	9	N	13					48	
*12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2361	2	11	9	N	10					58	
TOTAL GAS PROD:		8,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		360											

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274																
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					68
02	1120 X	1078	-0-	-42	-0-	1078	2			N	-0-					68
03	1178 X	990	-0-	-188	-0-	990	2			N	-0-					68
04	1140 X	850	-0-	-290	-0-	850	2			N	-0-					68
05	1209 X	1012	-0-	-197	-0-	1012	2			N	-0-					68
06	1170 X	939	-0-	-231	-0-	939	2			N	-0-					68
07	1209 X	809	-0-	-400	-0-	809	2			N	-0-					68
08	1023 N	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					68
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	879	2	188	9	N	171	167	1			72
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					72
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	N	3					75
12	1116 N	766	-0-	-350	-0-	766	2			N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		10,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		174										

GRANT		WELL #: 5		RRCID -> 238763		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768							
01	3100 N	1522	-0-	-1578	51	1471	2	51	9	Y	46					93
02	1372 X	1120	-0-	-252	-0-	1120	2			Y	-0-					93
03	1581 X	1374	-0-	-207	-0-	1341	2	33	9	Y	30					123
04	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	1407	2	63	9	Y	57					180
05	1581 X	1400	-0-	-181	-0-	1381	2	19	9	Y	17					197
06	1470 X	1328	-0-	-142	-0-	1300	2	28	9	Y	25	174	1			48
07	1519 X	1072	-0-	-447	-0-	1072	2			Y	-0-					48
08	1519 X	820	-0-	-699	-0-	820	2			Y	-0-					48
09	1470 X	1436	-0-	-34	-0-	1371	2	65	9	Y	59					107
10	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	Y	3					110
11	1320 X	1230	-0-	-90	-0-	1197	2	33	9	Y	30					140
12	1488 X	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			Y	-0-					140
TOTAL GAS PROD:		15,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		267										

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 239552		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624							
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	2	8	9	N	7					45
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					45
03	992 N	691	-0-	-301	-0-	647	2	44	9	N	40					85
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	670	2	147	9	N	134	187	1			32
05	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					32
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
07	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					32
08	713 N	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					32
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	744	2	69	9	N	63					95
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	668	2	33	9	N	30					125
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	756	2	14	9	N	13					138
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	N	10					148
TOTAL GAS PROD:		8,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		297										

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC GRANT		//CONT.// //CONT.//	86233 500 252028	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	2835	-0-	-792	-0-	2832	2	3	9	Y	3					35
02		3220 X	2713	-0-	-507	-0-	2688	2	25	9	Y	23					58
03		3565 X	2713	-0-	-852	-0-	2637	2	76	9	Y	69					127
04		3450 X	2202	-0-	-1248	-0-	2174	2	28	9	Y	25					152
05		3193 X	1927	-0-	-1266	-0-	1898	2	29	9	Y	26					178
06		2910 X	1691	-0-	-1219	-0-	1652	2	39	9	Y	35	175	1			38
07		3007 X	1132	-0-	-1875	-0-	1132	2			Y	-0-					38
08		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3364	2	66	9	Y	60					98
09		3000 N	3378	-0-	378	378	3268	2	110	9	Y	100					198
10		3000 N	2622	-0-	-378	-0-	2622	2			Y	-0-					198
11		2910 X	2457	-0-	-453	-0-	2453	2	4	9	Y	4	172	1			30
12		3007 X	2193	-0-	-814	-0-	2184	2	9	9	Y	8					38
TOTAL GAS PROD:			29,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			353								

WHEELER		WELL #:	3	RRCID ->	244092	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7674	-	8044				
01		4402 X	3476	-0-	-926	-0-	3353	2	123	9	N	112	179	1			178
02		3976 X	3376	-0-	-600	-0-	3348	2	28	9	N	25					203
03		4402 X	3257	-0-	-1145	-0-	3183	2	74	9	N	67	178	1			92
04		3870 X	3685	-0-	-185	-0-	3619	2	66	9	N	60					152
05		3999 X	3856	-0-	-143	-0-	3731	2	125	9	N	114	181	1			85
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3883	2	107	9	N	97					182
07		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3853	2	50	9	N	45	180	1			47
08		3844 X	2380	-0-	-1464	-0-	2380	2			N	-0-					47
09		3990 X	3425	-0-	-565	-0-	3224	2	201	9	N	183	180	1			50
10		4123 X	3431	-0-	-692	-0-	3318	2	113	9	N	103					153
11		3990 X	2815	-0-	-1175	-0-	2720	2	95	9	N	86	171	1			68
12		3906 X	2614	-0-	-1292	-0-	2445	2	169	9	N	154	170	1			52
TOTAL GAS PROD:			40,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,046								

WHEELER		WELL #:	1	RRCID ->	244579	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7706	-	8702				
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					208
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	8	2	8	9	N	7	173	1			42
03		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					42
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					42
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					42
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					42
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					42
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					42
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					42
*12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:			2,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652																
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					32
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					32
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD:		208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 248721		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418							
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1745	2	64	9	N	58					143
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	N	15					158
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1811	2	103	9	N	94	180	1			72
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					72
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					72
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1858	2	186	9	N	169	169	1			72
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1886	2	69	9	N	63					135
08	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					135
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1903	2	112	9	N	102					237
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1893	2	74	9	N	67	176	1			128
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1821	2	28	9	N	25					153
12	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1572	2	10	9	N	9					162

TOTAL GAS PROD:		22,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		602										

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 250078		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496							
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	171	2	62	9	N	56	178	1			68
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	124	2			N	-0-					68
03	248 N	176	-0-	-72	-0-	121	2	55	9	N	50					118
04	240 N	97	-0-	-143	-0-	93	2	4	9	N	4					122
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					122
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					122
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					122
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					122
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					125
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	N	5					130
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3					133

TOTAL GAS PROD:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		121										

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			80
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2			N	-0-			80
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-			80
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			80
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-			80
07	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2			N	-0-			80
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2			N	-0-			80
09	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2			N	-0-			80
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-		246 2	138	9	N	125	173	1	32
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 2			N	-0-			32
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD:		915		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

WHEELER		WELL #: 10		RRCID -> 253474		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7620 - 8970				
01	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6378	2	85	9	N	77			185
02	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5771	2	109	9	N	99	171	1	113
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5711	2	98	9	N	89			202
04	6240 X	5833	-0-	-407	-0-	5759	2	74	9	N	67	174	1	95
05	6510 X	6107	-0-	-403	-0-	5987	2	120	9	N	109	172	1	32
06	6300 X	5789	-0-	-511	-0-	5692	2	97	9	N	88			120
07	6510 X	5410	-0-	-1100	-0-	5318	2	92	9	N	84	172	1	32
08	6107 X	4096	-0-	-2011	-0-	4068	2	28	9	N	25			57
09	5910 X	5389	-0-	-521	-0-	5218	2	171	9	N	155	177	1	35
10	6107 X	4827	-0-	-1280	-0-	4715	2	112	9	N	102			137
11	5790 X	5577	-0-	-213	-0-	5502	2	75	9	N	68			205
12	5580 X	4770	-0-	-810	-0-	4629	2	141	9	N	128	181	1	152

TOTAL GAS PROD:		65,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,091								

FINLEY RESOURCES, INC. ARCO NO. 1		268602 WELL #: 2		RRCID -> 179098		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7512 - 8198				
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	840 N	35	-0-	-805	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		2,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 186521	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7686	- 8450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		251 X	251	-0-	-0-	251 2				50
02		168 X	-0-	-0-	-168					50
03		186 X	53	-0-	-133	22 2	31 9			78
04		240 X	171	-0-	-69	152 2	19 9			95
05		282 X	282	-0-	-0-	254 2	28 9			120
06		240 X	-0-	-0-	-240					143
07		198 X	198	-0-	-0-	174 2	24 9			165
08	T. A.		234	-0-	234	204 2	30 9			192
09	T. A.		167	-0-	167	147 2	20 9		160 1	50
10	T. A.		177	-0-	177	149 2	28 9			75
11		578 X	-0-	-0-	-578					75
12		248 X	205	-0-	-43	172 2	33 9			105
TOTAL GAS PROD:			1,738			TOTAL CONDENSATE PROD:				215

ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 7570	- 8322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	773	-0-	-33	773 2				193
02		756 N	606	-0-	-150	606 2				193
03		744 N	12	-0-	-732	12 2				193
04		754 N	754	-0-	-0-	754 2				193
05		755 N	755	-0-	-0-	755 2			90 1	103
06		30 N	-0-	-0-	-30					103
07		806 N	-0-	-0-	-806					103
08		744 N	697	-0-	-47	697 2				103
09		780 N	778	-0-	-2	778 2				103
10		833 N	833	-0-	-0-	833 2				103
11		787 N	787	-0-	-0-	772 2	15 9			117
*12		879 N	879	-0-	-0-	850 2	29 9			143
TOTAL GAS PROD:			6,874			TOTAL CONDENSATE PROD:				40

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		297 N	297	-0-	-0-	297 2				88
02		0 N	-0-	-0-	-0-					88
03		0 N	-0-	-0-	-0-					88
04		300 N	-0-	-0-	-300					88
05		0 N	-0-	-0-	-0-					88
06		0 N	-0-	-0-	-0-					88
07		0 N	-0-	-0-	-0-					88
08		0 N	-0-	-0-	-0-					88
09		0 N	-0-	-0-	-0-					88
10		9 N	9	-0-	-0-	9 2				88
11		0 N	-0-	-0-	-0-					88
12		0 N	-0-	-0-	-0-					88
TOTAL GAS PROD:			306			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	190324	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9606 - 9852			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	194347	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	7524 - 8402
01	620 N	177	-0-	-443	-0-	4 2	173 9	N	157	163 1		52
02	2800 N	3366	-0-	566	566	3282 2	84 9	N	76			128
03	620 N	46	-0-	-574	-0-	18 2	28 9	N	25			153
04	3000 N	3805	-0-	805	805	3794 2	11 9	N	10			163
05	4668 X	3863	-0-	-805	-0-	3840 2	23 9	N	21	82 1		102
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	28			130
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4154 2	61 9	Y	55			185
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3269 2	32 9	Y	29	177 1		37
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3207 2	12 9	Y	11			48
10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3455 2	37 9	Y	34			82
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3445 2	50 9	Y	45			127
*12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3639 2	45 9	Y	41			168
TOTAL GAS PROD:			32,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			532			

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID ->	198532	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7715 - 8360
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	199890	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7652 -	8342	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	30	-0-	-125	-0-	30 2		N	-0-			35
02		196 N	86	-0-	-110	-0-	86 2		N	-0-			35
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			35
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			35
05		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			35
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			35
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		Y	-0-			35
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		Y	-0-			35
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		Y	-0-			35
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860 -	8314	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-			27
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-			27
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-			27
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-			27
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-			27
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		Y	-0-			27
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		Y	-0-			27
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		Y	-0-			27
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		Y	-0-			27
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		Y	-0-			27
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		Y	-0-			27
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	93316		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7720 -	8441	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	575	-0-	-14	-0-	484 2	91 9	N	83	185 1		110
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	529 2	97 9	N	88			198
03		372 N	38	-0-	-334	-0-	16 2	22 9	N	20	178 1		40
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			40
05		682 N	321	-0-	-361	-0-	321 2		N	-0-			40
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	13			53
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	384 2	63 9	Y	57			110
08		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2		Y	-0-			110
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	384 2	19 9	Y	17			127
10		434 N	188	-0-	-246	-0-	188 2		Y	-0-			127
11		240 N	68	-0-	-172	-0-	68 2		Y	-0-			127
12		403 N	4	-0-	-399	-0-	4 2		Y	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		2,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		278							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7888 - 8454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 - 8432
01	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	2007	2	30	9	N	27	97
02	1876 N	1690	-0-	-186	-0-	1690	2			N	-0-	97
03	2077 N	128	-0-	-1949	-0-	55	2	73	9	N	66	163
04	1980 N	1702	-0-	-278	-0-	1645	2	57	9	N	52	215
05	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1860	2	11	9	N	10	47
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	23	70
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2218	2	85	9	Y	77	147
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2204	2	85	9	Y	77	35
09	2220 N	2042	-0-	-178	-0-	1996	2	46	9	Y	42	77
10	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2138	2	40	9	Y	36	113
11	2220 N	1962	-0-	-258	-0-	1912	2	50	9	Y	45	158
*12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2114	2	32	9	Y	29	187
TOTAL GAS PROD:		20,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		484				

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 - 8496
01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-	-0-
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2			N	-0-	-0-
03	1333 N	125	-0-	-1208	-0-	51	2	74	9	N	67	51
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1141	2	117	9	N	106	67
05	1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1026	2	72	9	N	65	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		238				

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	108 2	52 9	N	47			180
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	95			275
03	186 N	13	-0-	-173	-0-	5 2	8 9	N	7	163 1		119
04	150 N	37	-0-	-113	-0-	26 2	11 9	N	10	9 1		120
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	44 2	7 9	N	6	46 1		80
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			80
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			80
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			80
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			80
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			383			TOTAL CONDENSATE PROD:			165			

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

01	14B2 EXT	343	-0-	343	2675	319 2	24 9	N	22	179 1		35
02	3052 X	377	-0-	-2675	-0-	360 2	17 9	N	15			50
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	324 2	21 9	N	19			69
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	300 2	33 9	N	30			99
05	403 N	312	-0-	-91	-0-	300 2	12 9	N	11			110
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	253 2	7 9	N	6	1 8		115
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	300 2	68 9	N	62	149 1		28
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	983 2	73 9	N	66	1 8		93
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1184 2	157 9	N	143	192 1		44
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1090 2	108 9	N	98			142
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1107 2	45 9	N	41	1 8		182
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:			7,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			513			

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HYPERION OIL & GAS LLC				421498								
PARKER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	221055	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8947 - 8957	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	5		5
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

KENNEDY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223769	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9118 - 9358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	13 1	119 2		N	-0-		-0-
03		93 N	57	-0-	-36	5 1	52 2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-
06		60 N	23	-0-	-37	23 2			N	-0-		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	246 2	11 9		N	10		10
08		183 N	183	-0-	-0-	183 2			N	-0-		10
09		139 N	139	-0-	-0-	137 2	2 9		N	2		12
10		248 N	122	-0-	-126	122 2			N	-0-		12
11		180 N	30	-0-	-150	30 2			N	-0-		12
*12		178 N	178	-0-	-0-	178 2			N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			1,121			TOTAL CONDENSATE PROD:				12		

O'BENCO, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7775 - 8019	
SAMFORD GAS UNIT				617512								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		467 N	467	-0-	-0-	466 2	1 9		N	1	1 8	98
02		392 N	255	-0-	-137	254 2	1 9		N	1	1 8	98
03		341 N	268	-0-	-73	268 2			N	-0-		98
04		450 N	154	-0-	-296	154 2			N	-0-		98
05		279 N	80	-0-	-199	80 2			N	-0-		98
06		270 N	146	-0-	-124	146 2			N	-0-		98
07		215 N	215	-0-	-0-	215 2			N	-0-		98
08		147 N	147	-0-	-0-	143 2	4 9		N	4		102
09		213 N	213	-0-	-0-	213 2			N	-0-		102
10		217 N	82	-0-	-135	76 2	6 9		N	5		107
11		150 N	83	-0-	-67	76 2	7 9		N	6	1 8	112
12		217 N	36	-0-	-181	36 2			N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:			2,146			TOTAL CONDENSATE PROD:				17		

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			117
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			117
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			117
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			117
05	775 N	678	-0-	-97	-0-	678 2		N	-0-			117
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	598 2		N	-0-			117
07	837 N	39	-0-	-798	-0-	39 2		N	-0-			117
08	682 N	13	-0-	-669	-0-	13 2		N	-0-			117
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			117
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			117
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			117
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		4,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID -> 258026	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL DEPTH 11962	PERF. 7410	- 7442					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611 2		1 9	N	1	1 8		-0-
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-			-0-
03		868 N	635	-0-	-233	-0-	635 2			N	-0-			-0-
04		840 N	468	-0-	-372	-0-	468 2			N	-0-			-0-
05		1860 N	734	-0-	-1126	-0-	734 2			N	-0-			-0-
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-			-0-
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-			-0-
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-			-0-
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-			-0-
10		806 N	442	-0-	-364	-0-	442 2			N	-0-			-0-
11		840 N	179	-0-	-661	-0-	179 2			N	-0-			-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PEARSON		WELL #:		1	RRCID -> 260790	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 12068	PERF. 7660	- 7674					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-			-0-
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-			-0-
11		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2			N	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SICKEL		WELL #:		1	RRCID -> 270974	COMPL. DATE 03/11/2012	TOTAL DEPTH 12180	PERF. 7638	- 7698					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	656	-0-	656	121527	655 2		1 9	N	1	1 8		30
02		121770 X	243	-0-	-121527	-0-	243 2			N	-0-			30
03		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			30
04		330 X	190	-0-	-140	-0-	190 2			N	-0-			30
05		775 X	260	-0-	-515	-0-	221 2		39 9	N	35			65
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			65
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2			N	-0-			65
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	257 2		8 9	N	7			72
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	206 2		7 9	N	6			78
10		248 N	133	-0-	-115	-0-	133 2			N	-0-			78
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-			78
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		3,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
SICKEL		WELL #:		RRCID -> 268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12039	- 17316
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 255456		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861		
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		86233 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 180863		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967				
01	434 N	168	-0-	-266	-0-	165	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	476 N	215	-0-	-261	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	305	2	90	9	N	82	66	1	16
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			16
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-			16
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			16
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-			16
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			16
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			16
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			16
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		2,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) //CONT.// 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	6138 X	5826	-0-	-312	-0-	279 1	5420 2	N	115	179 1	68		
02	5460 X	5233	-0-	-227	-0-	127 9	4981 2	N	-0-		68		
03	6045 X	5276	-0-	-769	-0-	252 1	4842 2	N	141		209		
04	5790 X	5635	-0-	-155	-0-	279 1	5344 2	N	19	186 1	42		
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	155 9	5576 2	N	73		115		
06	5640 X	5586	-0-	-54	-0-	270 1	5233 2	N	75		190		
07	5828 X	5572	-0-	-256	-0-	21 9	5292 2	N	1	154 1	37		
08	5921 X	4475	-0-	-1446	-0-	279 1	4225 2	N	23		60		
09	5730 X	5563	-0-	-167	-0-	83 9	5293 2	N	-0-		60		
10	5921 X	5599	-0-	-322	-0-	270 1	5241 2	N	72		132		
11	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	279 1	5081 2	N	115		247		
12	5735 X	5466	-0-	-269	-0-	127 9	5128 2	N	54	179 1	122		
TOTAL GAS PROD:			65,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			688				

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//	86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY			
FINLEY RESOURCES, INC.			268602						
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1		WELL #:	1AR	RRCID -> 181332	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7182 - 7246		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2		WELL #:	3 U	RRCID -> 186522	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7292 - 7350		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA OIL & GAS LLC		643251	WELL #:	1A	RRCID -> 120478	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7536 - 7542	
HANCOCK									
*01	744 X	307	-0-	-437	-0-	307 2	N	-0-	69
*02	532 X	180	-0-	-352	-0-	180 2	N	-0-	69
*03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	18
*04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	18
*05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	18
*06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	18
*07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	18
*08	589 X	318	-0-	-271	-0-	318 2	N	-0-	18
*09	600 X	449	-0-	-151	-0-	449 2	N	-0-	18
*10	620 X	65	-0-	-555	-0-	65 2	N	-0-	18
*11	600 X	121	-0-	-479	-0-	121 2	N	-0-	18
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	18

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY BP ETHRIDGE 971		86234 500 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
WELL #: 1		RRCID -> 268865		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7892 - 8390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18817 X	345	-0-	-18472	-0-	345	2	N	-0-			92
02	DLQ G-10	2213	-0-	2213	2213	2149	2	N	58			150
03	DLQ G-10	2108	-0-	2108	4321	2069	2	N	35			185
04	7964 X	3643	-0-	-4321	-0-	129	1	N	26	186	1	25
						29	9					
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3498	2	N	123			148
06	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	105	20	5	233
07	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	237	1	N	94	189	1	138
						103	9					
*08	3968 X	2146	-0-	-1822	-0-	79	1	N	137			275
						151	9					
*09	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	512	1	N	165	188	1	252
						182	9					
*10	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	527	1	N	218	187	1	283
						240	9					
*11	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	518	1	N	389	190	1	482
						428	9					
12	11315 X	9027	-0-	-2288	-0-	515	1	N	193	560	1	115
						212	9					
TOTAL GAS PROD:		61,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,543						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. OLIVER UNIT		216378		RRCID -> 212413		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680			
WELL #: 1		RRCID -> 212413		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 7850 - 9680				
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	438	1	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1697	-0-	1697	1697	248	1	N	-0-			-0-
03	4383 X	2686	-0-	-1697	-0-	270	1	N	-0-			-0-
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	301	1	N	-0-			-0-
05	1953 X	1487	-0-	-466	-0-	312	1	N	-0-			-0-
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	332	1	N	-0-			-0-
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-			-0-
08	2821 X	2520	-0-	-301	-0-	416	1	N	-0-			-0-
09	2760 X	2119	-0-	-641	-0-	376	1	N	-0-			-0-
10	2852 X	1998	-0-	-854	-0-	396	1	N	-0-			-0-
11	2760 X	884	-0-	-1876	-0-	268	1	N	-0-			-0-
12	2604 X	7	-0-	-2597	-0-	5	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAMFORD		WELL #: 1		RRCID -> 214785		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264			
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	139	-0-	139	139	9	1	N	-0-			-0-
03	209 N	70	-0-	-139	-0-	4	1	N	-0-			-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
08	310 X	256	-0-	-54	-0-	16	1	N	-0-			-0-
09	390 X	11	-0-	-379	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	403 X	11	-0-	-392	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	390 X	20	-0-	-370	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	248 X	23	-0-	-225	-0-	1	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-		661	1	488	2	N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	1024	1024		709	1	315	2	N	-0-					-0-	
03		1700 N	676	-0-	-1024	-0-	-0-		649	1	27	2	N	-0-					-0-	
04		810 N	692	-0-	-118	-0-	-0-		675	1	17	2	N	-0-					-0-	
05		837 N	759	-0-	-78	-0-	-0-		575	1	184	2	N	-0-					-0-	
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		518	1	280	2	N	-0-					-0-	
07		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-		811	1	564	2	N	-0-					-0-	
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-		588	1	186	2	N	-0-					-0-	
09		810 N	343	-0-	-467	-0-	-0-		280	1	63	2	N	-0-					-0-	
10		1364 N	72	-0-	-1292	-0-	-0-		5	1	67	2	N	-0-					-0-	
11		750 N	68	-0-	-682	-0-	-0-		4	1	64	2	N	-0-					-0-	
12		341 N	55	-0-	-286	-0-	-0-		4	1	51	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,785																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

01		1085 N	407	-0-	-678	-0-	-0-		241	1	166	2	N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	967	-0-	967	967	967		157	1	810	2	N	-0-					-0-	
03		2005 N	1038	-0-	-967	-0-	-0-		171	1	867	2	N	-0-					-0-	
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-		253	1	1569	2	N	-0-					-0-	
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	880	2	N	-0-					-0-	
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-		299	1	1413	2	N	-0-					-0-	
07		1891 N	1437	-0-	-454	-0-	-0-		176	1	1261	2	N	-0-					-0-	
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	1124	2	N	-0-					-0-	
09		1710 N	1261	-0-	-449	-0-	-0-		80	1	1181	2	N	-0-					-0-	
10		1426 N	959	-0-	-467	-0-	-0-		65	1	894	2	N	-0-					-0-	
11		1170 N	402	-0-	-768	-0-	-0-		26	1	376	2	N	-0-					-0-	
12		1302 N	364	-0-	-938	-0-	-0-		22	1	342	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,716																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	1789	2	N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	1599	1599		93	1	1506	2	N	-0-					-0-	
03		3000 N	1800	-0-	-1200	-0-	-0-		107	1	1693	2	N	-0-					-0-	
04		2166 N	1767	-0-	-399	-0-	-0-		104	1	1663	2	N	-0-					-0-	
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	1555	2	N	-0-					-0-	
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	1648	2	N	-0-					-0-	
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1661	2	N	-0-					-0-	
08		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	-0-		96	1	1425	2	N	-0-					-0-	
09		1740 N	1471	-0-	-269	-0-	-0-		93	1	1378	2	N	-0-					-0-	
10		1767 N	1592	-0-	-175	-0-	-0-		103	1	1489	2	N	-0-					-0-	
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1402	2	N	-0-					-0-	
*12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1433	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,869																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
01		4371 X	4126	-0-	-245	-0-	500	1	3626	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	2799	356	1	2443	2	N	-0-
03		6581 X	3782	-0-	-2799	-0-	418	1	3364	2	N	-0-
04		4290 X	3470	-0-	-820	-0-	413	1	3057	2	N	-0-
05		4433 X	2078	-0-	-2355	-0-	365	1	1713	2	N	-0-
06		3990 X	3957	-0-	-33	-0-	445	1	3512	2	N	-0-
07		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	445	1	3403	2	N	-0-
08		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	461	1	3560	2	N	-0-
09		3960 X	3891	-0-	-69	-0-	455	1	3436	2	N	-0-
10		4092 X	2939	-0-	-1153	-0-	436	1	2503	2	N	-0-
11		3960 X	2473	-0-	-1487	-0-	381	1	2092	2	N	-0-
12		4030 X	2322	-0-	-1708	-0-	372	1	1950	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201												
01		4464 X	3803	-0-	-661	-0-	227	1	3576	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	3214	188	1	3026	2	N	-0-
03		6707 X	3493	-0-	-3214	-0-	207	1	3286	2	N	-0-
04		4320 X	3554	-0-	-766	-0-	209	1	3345	2	N	-0-
05		4464 X	3251	-0-	-1213	-0-	214	1	3037	2	N	-0-
06		3690 X	3553	-0-	-137	-0-	214	1	3339	2	N	-0-
07		3658 X	3492	-0-	-166	-0-	212	1	3280	2	N	-0-
08		3658 X	3493	-0-	-165	-0-	221	1	3272	2	N	-0-
09		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	227	1	3331	2	N	-0-
10		3658 X	3472	-0-	-186	-0-	227	1	3245	2	N	-0-
11		3540 X	3244	-0-	-296	-0-	211	1	3033	2	N	-0-
12		3689 X	3262	-0-	-427	-0-	202	1	3060	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,389				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128												
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1310	2	N	-0-
02	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	1301	75	1	1226	2	N	-0-
03		2860 N	1559	-0-	-1301	-0-	93	1	1466	2	N	-0-
04		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	78	1	1253	2	N	-0-
05		1426 N	1305	-0-	-121	-0-	87	1	1218	2	N	-0-
06		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	88	1	1369	2	N	-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	89	1	1393	2	N	-0-
08		1302 N	806	-0-	-496	-0-	50	1	756	2	N	-0-
09		1470 N	1015	-0-	-455	-0-	64	1	951	2	N	-0-
10		1488 N	947	-0-	-541	-0-	61	1	886	2	N	-0-
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	-0-
12		1054 N	924	-0-	-130	-0-	57	1	867	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,464				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1769	2	N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	1378	-0-	1378	1378	1378	80	1	1298	2	N	-0-					-0-	
03		3000 N	2007	-0-	-993	385	385	119	1	1888	2	N	-0-					-0-	
04		2329 N	1944	-0-	-385	-0-	-0-	113	1	1831	2	N	-0-					-0-	
05		1519 N	1192	-0-	-327	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-	
06		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	1891	2	N	-0-					-0-	
07		3100 N	3103	-0-	3	3	3	848	1	2255	2	N	-0-					-0-	
08		3479 X	3476	-0-	-3	-0-	-0-	941	1	2535	2	N	-0-					-0-	
09		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	894	1	2454	2	N	-0-					-0-	
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	2390	2	N	-0-					-0-	
11		3360 X	3118	-0-	-242	-0-	-0-	847	1	2271	2	N	-0-					-0-	
12		3472 X	3373	-0-	-99	-0-	-0-	930	1	2443	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,642															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

01		3069 X	1954	-0-	-1115	-0-	-0-	117	1	1837	2	N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1022	1022	59	1	963	2	N	-0-					-0-	
03		4157 X	3135	-0-	-1022	-0-	-0-	186	1	2949	2	N	-0-					-0-	
04		3180 X	2808	-0-	-372	-0-	-0-	164	1	2644	2	N	-0-					-0-	
05		3162 X	2650	-0-	-512	-0-	-0-	175	1	2475	2	N	-0-					-0-	
06		3030 X	2623	-0-	-407	-0-	-0-	612	1	2011	2	N	-0-					-0-	
07		3131 X	1995	-0-	-1136	-0-	-0-	646	1	1349	2	N	-0-					-0-	
08		3131 X	1503	-0-	-1628	-0-	-0-	581	1	922	2	N	-0-					-0-	
09		2820 X	1762	-0-	-1058	-0-	-0-	786	1	976	2	N	-0-					-0-	
10		2697 X	2653	-0-	-44	-0-	-0-	829	1	1824	2	N	-0-					-0-	
11		2610 X	1873	-0-	-737	-0-	-0-	683	1	1190	2	N	-0-					-0-	
*12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	951	1	3040	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,969															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	233730	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 7989 - 9139		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	747	-0-	747	747	355 1	392 2	2	N	-0-		-0-
03		3000 N	3374	-0-	374	1121	884 1	2490 2	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3779	-0-	779	1900	904 1	2875 2	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3025	-0-	-75	1825	796 1	2229 2	2	N	-0-		-0-
06		5648 X	3823	-0-	-1825	-0-	923 1	2900 2	2	N	-0-		-0-
07		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	873 1	2623 2	2	N	-0-		-0-
08		3906 X	3553	-0-	-353	-0-	946 1	2607 2	2	N	-0-		-0-
09		3810 X	2892	-0-	-918	-0-	800 1	2092 2	2	N	-0-		-0-
10		3937 X	3614	-0-	-323	-0-	960 1	2654 2	2	N	-0-		-0-
11		3810 X	3036	-0-	-774	-0-	887 1	2149 2	2	N	-0-		-0-
12		3565 X	1546	-0-	-2019	-0-	675 1	871 2	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUDD		WELL #:		1R	RRCID ->	241365	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9683	PERF. 6958 - 9950		
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 2			N	-0-		-0-
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-		-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	19 1	273 2	2	N	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	2	N	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	147 2	2	N	-0-		-0-
08		279 X	99	-0-	-180	-0-	6 1	93 2	2	N	-0-		-0-
09		270 X	153	-0-	-117	-0-	9 1	144 2	2	N	-0-		-0-
10		279 X	104	-0-	-175	-0-	6 1	98 2	2	N	-0-		-0-
11		210 X	128	-0-	-82	-0-	9 1	119 2	2	N	-0-		-0-
12		155 X	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 2	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUDD		WELL #:		2	RRCID ->	263834	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	12570	PERF. 7794 - 7802		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729												
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6665 X	4139	-0-	-2526	-0-	4051	2	88	9	N	154
02		6020 X	3682	-0-	-2338	-0-	3579	2	103	9	N	248
03		6634 X	3953	-0-	-2681	-0-	3850	2	103	9	N	163
04		5160 X	3610	-0-	-1550	-0-	3518	2	92	9	N	247
05		4681 X	2068	-0-	-2613	-0-	2054	2	14	9	N	260
06		4020 X	3451	-0-	-569	-0-	3394	2	57	9	N	135
07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4180	2	64	9	N	193
08		3968 X	3652	-0-	-316	-0-	3540	2	112	9	N	116
09		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3490	2	110	9	N	216
10		4247 X	3415	-0-	-832	-0-	3320	2	95	9	N	122
11		4110 X	2468	-0-	-1642	-0-	2394	2	74	9	N	189
12		4247 X	3042	-0-	-1205	-0-	2968	2	74	9	N	256
TOTAL GAS PROD:			41,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			897			

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5425 X	4034	-0-	-1391	-0-	4020	2	14	9	N	98
02		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6154	2	24	9	N	120
03		5797 X	3987	-0-	-1810	-0-	3930	2	57	9	N	172
04		5610 X	3894	-0-	-1716	-0-	3848	2	46	9	N	34
05		6851 X	2365	-0-	-4486	-0-	2314	2	51	9	N	80
06		6630 X	4043	-0-	-2587	-0-	4034	2	9	9	N	88
07		6851 X	4222	-0-	-2629	-0-	4180	2	42	9	N	126
08		4030 X	3716	-0-	-314	-0-	3690	2	26	9	N	150
09		4050 X	3463	-0-	-587	-0-	3428	2	35	9	N	182
10		4216 X	3204	-0-	-1012	-0-	3180	2	24	9	N	204
11		4080 X	2543	-0-	-1537	-0-	2524	2	19	9	N	47
12		4216 X	3113	-0-	-1103	-0-	3082	2	31	9	N	75
TOTAL GAS PROD:			44,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			344			

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5921 X	5236	-0-	-685	-0-	5180	2	56	9	N	104
02		6328 X	6178	-0-	-150	-0-	6154	2	24	9	N	126
03		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7410	2	28	9	N	151
04		6780 X	6605	-0-	-175	-0-	6559	2	46	9	N	193
05		6851 X	3957	-0-	-2894	-0-	3945	2	12	9	N	204
06		6780 X	6609	-0-	-171	-0-	6581	2	28	9	N	229
07		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7298	2	56	9	N	107
08		7006 X	6630	-0-	-376	-0-	6610	2	20	9	N	125
09		6600 X	6237	-0-	-363	-0-	6202	2	35	9	N	157
10		7006 X	6408	-0-	-598	-0-	6386	2	22	9	N	177
11		6780 X	4684	-0-	-2096	-0-	4640	2	44	9	N	217
12		7006 X	5754	-0-	-1252	-0-	5708	2	46	9	N	82
TOTAL GAS PROD:			73,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			379			

OIL AND GAS DIVISION

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY)												
SHOCO PRODUCTION, L.P.												
P. RUSSELL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		248 X	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	50
02		224 X	194	-0-	-30	-0-	194	2			N	50
03		248 X	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	50
04		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1382	2	75	9	N	50
05		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3742	2	12	9	N	50
06		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	N	50
07		1519 X	1352	-0-	-167	-0-	1351	2	1	9	N	50
08		3751 X	976	-0-	-2775	-0-	973	2	3	9	N	50
09		3630 X	755	-0-	-2875	-0-	752	2	3	9	N	50
10		3751 X	955	-0-	-2796	-0-	951	2	4	9	N	50
11		2040 X	1077	-0-	-963	-0-	1076	2	1	9	N	50
12		1364 X	1053	-0-	-311	-0-	1051	2	2	9	N	50
TOTAL GAS PROD:			13,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			98			

P. RUSSELL												
WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130												
01		310 X	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-
02		280 X	159	-0-	-121	-0-	159	2			N	-0-
03		310 X	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-
04		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-
05		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
06		240 X	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-
07		496 X	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-
08		496 X	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-
09		480 X	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-
10		279 X	14	-0-	-265	-0-	13	2	1	9	N	-0-
11		347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-
12		341 X	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

SUPRON (PETTIT)												
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC												
CAUBLE ENTERPRISES FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888												
01		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4531	2	39	9	N	262
02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5039	2	51	9	N	124
03		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5926	2	44	9	N	164
04		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3660	2	56	9	N	215
05		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7944	2	43	9	N	84
06		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6000	2	75	9	N	152
07		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7750	2	69	9	N	215
08		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8533	2	32	9	N	88
09		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7688	2	67	9	N	149
10		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5759	2	31	9	N	177
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-			N	177
12		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	-0-			N	177
TOTAL GAS PROD:			63,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			460			

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202394		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2789	-0-	-652	-0-	2747	2	42	9	N	38	152
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4314	2	52	9	N	47	199
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8	9	N	7	25
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	18	1	3703	2	N	8	33
						9	9					
05	4836 X	3974	-0-	-862	-0-	3961	2	13	9	N	12	45
06	4680 X	3460	-0-	-1220	-0-	26	1	3428	2	N	5	50
						6	9					
07	4836 X	3692	-0-	-1144	-0-	3684	2	8	9	N	7	57
08	4061 X	3866	-0-	-195	-0-	3855	2	11	9	N	10	67
09	3840 X	3765	-0-	-75	-0-	3754	2	11	9	N	10	77
10	3968 X	3894	-0-	-74	-0-	3885	2	9	9	N	8	85
11	3750 X	3656	-0-	-94	-0-	3656	2			N	-0-	85
12	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	3816	2			N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		45,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		152				

MCLEOD		WELL #: 4 T		RRCID -> 212006		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	1012	-0-	-166	-0-	1012	2		N	-0-		169
02	1064 X	916	-0-	-148	-0-	906	2	10	9	N	9	13
03	1178 X	862	-0-	-316	-0-	862	2			N	-0-	13
04	1050 X	937	-0-	-113	-0-	4	1	933	2	N	-0-	13
05	1085 X	1019	-0-	-66	-0-	1013	2	6	9	N	5	18
06	990 X	987	-0-	-3	-0-	7	1	980	2	N	-0-	18
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-	18
08	1023 X	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-	18
09	990 X	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-	18
10	1054 X	625	-0-	-429	-0-	625	2			N	-0-	18
11	1020 X	804	-0-	-216	-0-	804	2			N	-0-	18
12	1054 X	983	-0-	-71	-0-	972	2	11	9	N	10	28
TOTAL GAS PROD:		11,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	549	-0-	-195	-0-	549	2		N	-0-		-0-
02	672 X	535	-0-	-137	-0-	535	2		N	-0-		-0-
03	744 X	549	-0-	-195	-0-	549	2		N	-0-		-0-
04	690 X	635	-0-	-55	-0-	3	1	632	2	N	-0-	-0-
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	-0-
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	2	N	-0-	-0-
07	651 X	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-	-0-
08	651 X	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-	-0-
09	660 X	365	-0-	-295	-0-	365	2			N	-0-	-0-
10	682 X	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-	-0-
11	660 X	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-	-0-
*12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584															
WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3936	1	125	9	N	114	175	1	1	8	43	
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3601	2	109	9	N	99					142	
03	3968 X	3898	-0-	-70	-0-	3754	2	144	9	N	131	191	1			82	
04	3930 X	3706	-0-	-224	-0-	17	1	3581	2	N	98					180	
						108	9										
05	4123 X	3938	-0-	-185	-0-	3825	2	113	9	N	103	188	1			95	
06	3990 X	3292	-0-	-698	-0-	24	1	3139	2	N	117					212	
						129	9										
07	4123 X	3722	-0-	-401	-0-	3597	2	125	9	N	114	188	1	1	8	137	
08	3937 X	3530	-0-	-407	-0-	3433	2	97	9	N	88					225	
09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3812	2	114	9	N	104	195	1			134	
10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4637	2	84	9	N	76	152	1	1	8	57	
11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4331	2	79	9	N	72					129	
*12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4076	2	64	9	N	58					187	
TOTAL GAS PROD:		47,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,174											

MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	5766 X	4990	-0-	-776	-0-	4961	2	29	9	N	26	197	1	1	8	50	
02	5208 X	4360	-0-	-848	-0-	4346	2	14	9	N	13					63	
03	5301 X	4788	-0-	-513	-0-	4742	2	46	9	N	42					105	
04	5130 X	4389	-0-	-741	-0-	21	1	4316	2	N	47					152	
						52	9										
05	5301 X	3227	-0-	-2074	-0-	3201	2	26	9	N	24	163	1			13	
06	4830 X	4367	-0-	-463	-0-	33	1	4317	2	N	15					28	
						17	9										
07	4836 X	2217	-0-	-2619	-0-	2209	2	8	9	N	7					35	
08	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7206	2	96	9	N	87					122	
09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5995	2	13	9	N	12					134	
10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5636	2	56	9	N	51	162	1			23	
11	7080 X	5976	-0-	-1104	-0-	5943	2	33	9	N	30					53	
12	7316 X	5602	-0-	-1714	-0-	5556	2	46	9	N	42					95	
TOTAL GAS PROD:		58,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		396											

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538			
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) ATOKA OPERATING, INC. NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		//CONT.//	87830 500 036606	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE		
		WELL #:	2	RRCID -> 158993	COMPL. DATE 05/07/1996	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9986 - 10805	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUMMERS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 162695	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10225 - 10433	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRG LONE STAR LTD. PAXTON GU 1		090870	WELL #:	1 L	RRCID -> 203824	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9972 - 10555	
01	3100 N	2255	-0-	-845	3273	2255 3	Y	57	
02	2800 N	1794	-0-	-1006	2267	1772 3	Y	77	
03	3100 N	2124	-0-	-976	1291	2068 3	Y	38	
04	3000 N	1855	-0-	-1145	146	1808 3	Y	81	
05	2091 N	1945	-0-	-146	-0-	1945 3	Y	81	
06	2070 N	993	-0-	-1077	-0-	993 3	Y	81	
07	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	1882 3	Y	81	
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2083 3	Y	94	
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1745 3	Y	105	
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1980 3	Y	120	
11	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1733 3	Y	126	
*12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1939 3	Y	152	
TOTAL GAS PROD:		22,407	TOTAL CONDENSATE PROD:			185			

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. PAXTON GU 1		//CONT.// 87830 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
		WELL #: 2		RRCID -> 225350		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-			22
02	542 X	236	-0-	-306	-0-	179	3	57	9	Y	52			74
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	122	3	62	9	Y	56	90	1	40
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	120	3	44	9	Y	40			80
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3			Y	-0-			80
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3			Y	-0-			80
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-			80
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			80
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			80
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-			80
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			80
*12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		2,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		148								

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272623		COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592					
03	0	8545	-0-	8545	8545	8317	3	228	9	N	207			207
04	18255 X	9710	-0-	-8545	-0-	9537	3	173	9	N	157	191	1	173
05	11284 X	6922	-0-	-4362	-0-	6782	3	140	9	N	127	190	1	110
06	10920 X	5030	-0-	-5890	-0-	4935	3	95	9	N	86			196
07	11284 X	4095	-0-	-7189	-0-	4056	3	39	9	N	35	191	1	40
08	11284 X	3456	-0-	-7828	-0-	3411	3	45	9	N	41			81
09	9720 X	3237	-0-	-6483	-0-	3174	3	63	9	N	57			138
10	6913 X	2966	-0-	-3947	-0-	2916	3	50	9	N	45			183
11	5040 X	2704	-0-	-2336	-0-	2662	3	42	9	N	38	194	1	27
12	4092 X	2442	-0-	-1650	-0-	2411	3	31	9	N	28			55
TOTAL GAS PROD:		49,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		821								

RED RIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272637		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560					
04	0	5731	-0-	5731	5731	5599	3	132	9	N	120			120
05	29889 X	24158	-0-	-5731	-0-	23759	3	399	9	N	363	388	1	95
06	27360 X	13704	-0-	-13656	-0-	13504	3	200	9	N	182	198	1	79
07	28272 X	12591	-0-	-15681	-0-	12418	3	173	9	N	157	194	1	42
08	28272 X	10387	-0-	-17885	-0-	10245	3	142	9	N	129			171
09	27360 X	8885	-0-	-18475	-0-	8762	3	123	9	N	112	191	1	92
10	24149 X	8210	-0-	-15939	-0-	8113	3	97	9	N	88			180
11	13710 X	7272	-0-	-6438	-0-	7162	3	110	9	N	100	196	1	84
12	12586 X	6909	-0-	-5677	-0-	6817	3	92	9	N	84			168
TOTAL GAS PROD:		97,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,335								

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
FOREST OIL CORPORATION				275740									
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	221899	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	10616	PERF. 9819 - 10450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD-WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	238518	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9572 - 10134		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY		WELL #:		486640	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.10379 - 10437		
SUMMERS UNIT				1									
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			50
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			50
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1 9	Y	1	1 8		50
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3 9	Y	3	3 8		50
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			50
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			50
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2		Y	-0-			50
08	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2		Y	-0-			50
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		Y	-0-			50
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			50
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2		Y	-0-			50
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
LARGO OIL COMPANY		//CONT.// 486640											
MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	217	-0-	-403	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	125	-0-	-175	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMSON LONE STAR, LLC		744737						TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962					
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 159431		COMPL. DATE 07/27/1996							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 160769		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188722		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANDY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195575		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	336	-0-	-811	-0-	336	3			N	-0-			82
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			82
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			82
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			82
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			82
06	510 N	264	-0-	-246	-0-	264	3			N	-0-			82
07	620 N	252	-0-	-368	-0-	252	3			N	-0-			82
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-			82
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-			82
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			82
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			82
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		3,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			64
02	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11703	2	88	9	N	80			144
03	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	19262	2	202	9	N	184	162	1	166
04	18811 X	18811	-0-	-0-	-0-	18675	2	136	9	N	124	166	1	124
05	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	18340	2	200	9	N	182	177	1	129
06	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	17037	2	178	9	N	162	177	1	114
07	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	16055	2	185	9	N	168	160	1	122
08	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	15082	2	180	9	N	164	179	1	107
09	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	13207	2	168	9	N	153	174	1	86
10	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	13272	2	146	9	N	133	158	1	61
11	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14388	2	157	9	N	143			204
*12	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	14382	2	127	9	N	115	160	1	159
TOTAL GAS PROD:		173,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,608								

OIL AND GAS DIVISION

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88427 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.// 341571													
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 254981		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1891 X	1505	-0-	-386	-0-	1502	2	3	9	N	3				64
02	1708 X	1224	-0-	-484	-0-	1223	2	1	9	N	1				65
03	1891 X	1439	-0-	-452	-0-	1411	2	28	9	N	25				90
04	1620 X	1360	-0-	-260	-0-	1360	2			N	-0-				90
05	1519 X	1289	-0-	-230	-0-	1283	2	6	9	N	5				95
06	1470 X	1196	-0-	-274	-0-	1186	2	10	9	N	9				104
07	1426 X	1058	-0-	-368	-0-	1052	2	6	9	N	5				109
08	1426 X	997	-0-	-429	-0-	986	2	11	9	N	10				119
09	1350 X	1095	-0-	-255	-0-	1089	2	6	9	N	5				124
10	1302 X	715	-0-	-587	-0-	713	2	2	9	N	2				126
11	1200 X	1050	-0-	-150	-0-	1044	2	6	9	N	5				131
12	1147 X	1030	-0-	-117	-0-	1028	2	2	9	N	2				133
TOTAL GAS PROD:		13,958				TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

TECULA (TRAVIS PEAK)		88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631													
TRAVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1767 X	65	-0-	-1702	-0-	65	2			N	-0-				78
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-				78
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				78
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				78
05	62 X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-				78
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				78
07	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				78
08	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				78
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-				78
10	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				78
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				78
12	2263 X	2005	-0-	-258	-0-	2005	2			N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:		9,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TECULA, SE. (PETTIT)		88654 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE						
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068													
BASS		WELL #: 1		RRCID -> 244089		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	93 #	28	-0-	-65	-0-	6	2	22	9	N	20				180
02	27 R	27	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	N	16	176	1		20
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	4	2	22	9	N	20				40
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	5	2	28	9	N	25				65
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	4	2	33	9	N	30				95
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	98	2	66	9	N	60				155
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	98	2	99	9	N	90				245
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	54	2	45	9	N	41				286
09	150 #	80	-0-	-70	-0-	34	2	46	9	N	42				328
10	155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-				328
11	180 #	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-	180	1		148
12	186 #	81	-0-	-105	-0-	3	2	78	9	N	71				219
TOTAL GAS PROD:		807				TOTAL CONDENSATE PROD:			415						

OIL AND GAS DIVISION

TENAHA (GLEN ROSE)		88781 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
BALKCOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107286		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4064 - 4124						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
POLLARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086609		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10745 - 10815						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEARMAN, J. W. GAS UNIT		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
POLLARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094574		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10687 - 10727						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7223	X	2125	-0-	-5098	-0-	2125	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	1445	1445	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	2683	1238	2		Y	-0-					-0-
04	4140	X	1457	-0-	-2683	-0-	1457	2		Y	-0-					-0-
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		Y	-0-					-0-
06	2070	X	1352	-0-	-718	-0-	1352	2		Y	-0-					-0-
07	1612	X	793	-0-	-819	-0-	793	2		Y	-0-					-0-
08	1519	X	817	-0-	-702	-0-	817	2		Y	-0-					-0-
09	1470	X	575	-0-	-895	-0-	575	2		Y	-0-					-0-
10	1395	X	561	-0-	-834	-0-	561	2		Y	-0-					-0-
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		Y	-0-					-0-
*12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9908 2	8 9	N	7	7 8			83	
02	DLQ	G-10	7379	-0-	7379	7379	7373 2	6 9	N	5	5 8			83	
03	DLQ	G-10	7543	-0-	7543	14922	7543 2		N	-0-				83	
04		23772 X	8850	-0-	-14922	-0-	8844 2	6 9	N	5	5 8			83	
05		9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9740 2	4 9	N	4	4 8			83	
06		9600 X	7877	-0-	-1723	-0-	7877 2		N	-0-				83	
07		9145 X	7475	-0-	-1670	-0-	7475 2		N	-0-				83	
08		9734 X	6920	-0-	-2814	-0-	6920 2		N	-0-				83	
09		9420 X	7890	-0-	-1530	-0-	7887 2	3 9	N	3	3 8			83	
10		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979 2		N	-0-				83	
11		7890 X	6462	-0-	-1428	-0-	6459 2	3 9	N	3	3 8			83	
*12		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8573 2	6 9	N	5	5 8			83	
TOTAL GAS PROD:			98,614											TOTAL CONDENSATE PROD:	32

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 2	1 9	N	1	1 8			37	
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-				37	
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-				37	
04		630 N	26	-0-	-604	-0-	26 2		N	-0-				37	
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-				37	
06		240 N	145	-0-	-95	-0-	145 2		N	-0-				37	
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-				37	
08		496 N	206	-0-	-290	-0-	206 2		N	-0-				37	
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-				37	
10		310 N	52	-0-	-258	-0-	52 2		N	-0-				37	
11		210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2		N	-0-				37	
*12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-				37	
TOTAL GAS PROD:			2,923											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265										
LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259747	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10774	- 10820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	3468	-0-	-4530	-0-	3461 2	7 9 N	6	6 8		6	8		68
02	DLQ G-10	3854	-0-	3854	3854	3848 2	6 9 N	5	5 8		5	8		68
03	8443 X	4589	-0-	-3854	-0-	4587 2	2 9 N	2	2 8		2	8		68
04	4530 X	3261	-0-	-1269	-0-	3254 2	7 9 N	6	6 8		6	8		68
05	4681 X	2526	-0-	-2155	-0-	2520 2	6 9 N	5	5 8		5	8		68
06	4440 X	3854	-0-	-586	-0-	3854 2				N	-0-			68
07	4588 X	3947	-0-	-641	-0-	3947 2				N	-0-			68
08	4588 X	3629	-0-	-959	-0-	3629 2				N	-0-			68
09	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	3609 2	4 9 N	4	4 8		4	8		68
10	3968 X	3805	-0-	-163	-0-	3805 2				N	-0-			68
11	3840 X	3589	-0-	-251	-0-	3586 2	3 9 N	3	3 8		3	8		68
12	3937 X	3397	-0-	-540	-0-	3394 2	3 9 N	3	3 8		3	8		68
TOTAL GAS PROD:		43,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY							
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313												
TENAHA		WELL #:		1	RRCID -> 193070	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2874	- 2989					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODS		WELL #:		1	RRCID -> 202759	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2820	- 2956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 180611		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 183808		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780								
01	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	95	1	9491	2	N	-0-					58
02	9072 X	8560	-0-	-512	-0-	85	1	8475	2	N	-0-					58
03	10137 X	9028	-0-	-1109	-0-	89	1	8939	2	N	-0-					58
04	9810 X	7360	-0-	-2450	-0-	73	1	7287	2	N	-0-					58
05	10137 X	8561	-0-	-1576	-0-	85	1	8476	2	N	-0-					58
06	9270 X	3991	-0-	-5279	-0-	40	1	3951	2	N	-0-					58
07	9486 X	9332	-0-	-154	-0-	92	1	9240	2	N	-0-					58
08	9021 X	7638	-0-	-1383	-0-	76	1	7562	2	N	-0-					58
09	8280 X	6808	-0-	-1472	-0-	67	1	6741	2	N	-0-					58
10	9331 X	6863	-0-	-2468	-0-	68	1	6795	2	N	-0-					58
11	9030 X	7511	-0-	-1519	-0-	74	1	7437	2	N	-0-					58
12	9331 X	8590	-0-	-741	-0-	85	1	8505	2	N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		93,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		//CONT.//		88809 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
TDC "A"		WELL #:		1	RRCID -> 192262	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 17300	PERF.16952	- 17076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	48227 X	-0-	-0-	-48227	-0-			N	-0-			20
02	7756 X	-0-	-0-	-7756	-0-			N	-0-			20
03	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			N	-0-			20
04	8310 X	16	-0-	-8294	-0-	13 1	3 3	N	-0-			20
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-			20
06	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			20
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
08	31 X	23	-0-	-8	-0-	18 2	5 3	N	-0-			20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			20
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1 1	111 2	N	-0-			20
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	98 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOOLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 193072	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 17300	PERF.16071	- 16167			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED		10/29/2012		- PLUGGED 10/29/12								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREGORY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 193410	COMPL. DATE 02/08/2003	TOTAL DEPTH 17150	PERF.16823	- 16902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9 1	859 2	N	-0-			7
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8 1	817 2	N	-0-			7
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	10 1	967 2	N	-0-			7
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	9 1	929 2	N	-0-			7
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	9 1	928 2	N	-0-			7
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	9 1	878 2	N	-0-			7
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	9 1	877 2	N	-0-			7
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9 1	926 2	N	-0-			7
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	8 1	792 2	N	-0-			7
10	868 N	111	-0-	-757	-0-	1 1	110 2	N	-0-			7
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	9 1	878 2	N	-0-			7
*12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	15 1	1490 2	N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		10,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		//CONT.//		88809 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
GREGORY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 194475	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 17130	PERF.16736	- 16748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	38	1	3827	2	N	-0-
02	4312 X	3161	-0-	-1151	-0-	31	1	3130	2	N	-0-
03	4774 X	3472	-0-	-1302	-0-	34	1	3438	2	N	-0-
04	4230 X	3340	-0-	-890	-0-	33	1	3307	2	N	-0-
05	3968 X	3448	-0-	-520	-0-	34	1	3414	2	N	-0-
06	3750 X	2804	-0-	-946	-0-	28	1	2776	2	N	-0-
07	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	32	1	3169	2	N	-0-
08	3472 X	2350	-0-	-1122	-0-	23	1	2327	2	N	-0-
09	3330 X	2471	-0-	-859	-0-	24	1	2447	2	N	-0-
10	3441 X	2717	-0-	-724	-0-	27	1	2690	2	N	-0-
11	3090 X	2151	-0-	-939	-0-	21	1	2130	2	N	-0-
12	3193 X	584	-0-	-2609	-0-	6	1	578	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROYALL "C"		WELL #:		3R	RRCID -> 220423	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 16900	PERF.16598	- 16715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	79	1	7929	2	N	-0-
02	7504 X	5652	-0-	-1852	-0-	56	1	5596	2	N	-0-
03	8246 X	7606	-0-	-640	-0-	75	1	7531	2	N	-0-
04	7740 X	7410	-0-	-330	-0-	73	1	7337	2	N	-0-
05	7998 X	7731	-0-	-267	-0-	77	1	7654	2	N	-0-
06	7740 X	7459	-0-	-281	-0-	74	1	7385	2	N	-0-
07	7657 X	7297	-0-	-360	-0-	72	1	7225	2	N	-0-
08	7719 X	7141	-0-	-578	-0-	71	1	7070	2	N	-0-
09	7470 X	6944	-0-	-526	-0-	69	1	6875	2	N	-0-
10	7719 X	7164	-0-	-555	-0-	71	1	7093	2	N	-0-
11	7470 X	7219	-0-	-251	-0-	71	1	7148	2	N	-0-
12	7285 X	7284	-0-	-1	-0-	72	1	7212	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		86,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		88809 400		ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON				
BASA RESOURCES, INC.		053974									
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		1 C	RRCID -> 016756	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8968	- 8978		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	Y	37
02	5 #	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	Y	38
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	40
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	41
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	1
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	3
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		//CONT.//		88809 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974								
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		3 T	RRCID ->	016758	COMPL. DATE	08/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6928 - 8938
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. R. G.		WELL #:		2	RRCID ->	067943	COMPL. DATE	07/29/1976	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8826 - 9654
01	7 #	2	-0-	-5	-0-	1 2	1 9	N	1			32
02	7 #	2	-0-	-5	-0-	1 2	1 9	N	1			33
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			34
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1			35
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	1 2	9 9	N	8	42 1		1
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	N	2			3
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			3
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			3
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			3
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			3
11	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.)		88809 600		ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON					
BASA RESOURCES, INC.		053974										
WILLIAMS, J.R.G.		WELL #:		3 C	RRCID ->	016746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8842 - 8938
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	1 2	1 9	Y	1			134
02	14 #	3	-0-	-11	-0-	1 2	2 9	Y	2			136
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	1 2	57 9	Y	52	184 1		4
04	19 R	19	-0-	-0-	-0-	1 2	18 9	Y	16			20
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	1 2	78 9	Y	71	89 1		2
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	1 2	11 9	Y	10			12
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	2131	-0-	2131	-0-	1941 2	190 9	Y	173	186 1		18

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

OIL AND GAS DIVISION

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)														
GRAWARD OPERATING, INC.														
DAVEY-COLLEY														
WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325														
88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
326435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)														
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC														
SESSIONS, HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166														
89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
194068														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRYANT														
WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6882 X	5732	-0-	-1150	-0-	5710	2	22 9	N	20	180 1		67
02		6216 X	5016	-0-	-1200	-0-	4992	2	24 9	N	22			89
03		6510 X	5366	-0-	-1144	-0-	5337	2	29 9	N	26			115
04		6090 X	4396	-0-	-1694	-0-	4371	2	25 9	N	23			138
05		5766 X	4767	-0-	-999	-0-	4767	2		N	-0-			138
06		5550 X	4542	-0-	-1008	-0-	4523	2	19 9	N	17			155
07		5549 X	4544	-0-	-1005	-0-	4538	2	6 9	N	5			160
08		5363 X	4405	-0-	-958	-0-	4395	2	10 9	N	9			169
09		4620 X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2		N	-0-			169
10		4774 X	4098	-0-	-676	-0-	4089	2	9 9	N	8			177
11		4530 X	3809	-0-	-721	-0-	3803	2	6 9	N	5			182
12		4557 X	3837	-0-	-720	-0-	3820	2	17 9	N	15			197
TOTAL GAS PROD:			54,616											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		150		

OIL AND GAS DIVISION

THOR (TRAVIS PEAK) CHINN EXPLORATION COMPANY THOR		89547 700 149423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
WELL #:		4		RRCID -> 114156		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6764 - 6778					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	868 #	695	-0-	-173	-0-	687	2	8	9	N	7			28	
02	784 #	607	-0-	-177	-0-	597	2	10	9	N	9	1	8	36	
03	837 #	800	-0-	-37	-0-	791	2	9	9	N	8	1	8	43	
04	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	N	7	1	8	49	
05	823 R	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	N	7			56	
06	792 R	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1			57	
07	1085 #	708	-0-	-377	-0-	707	2	1	9	N	1			58	
08	1085 #	637	-0-	-448	-0-	625	2	12	9	N	11	7	1	61	
09	1050 #	705	-0-	-345	-0-	697	2	8	9	N	7	1	8	67	
10	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			67	
11	900 R	900	-0-	-0-	-0-	893	3	7	9	N	6	1	8	72	
12	744 #	676	-0-	-68	-0-	670	3	6	9	N	5	63	1	1 8	13
TOTAL GAS PROD:		9,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

TIMES HALL (COTTON VALLEY) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP JOHN O. HALL		90057 500 251729		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE						
WELL #:		1		RRCID -> 259260		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12949		PERF. 12495 - 12534				
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
06	2250 N	1512	-0-	-738	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
08	2046 N	1605	-0-	-441	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1097	-0-	-484	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
12	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP WILLIAMS UNIT		90063 500 858348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
WELL #:		2		RRCID -> 132449		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7904 - 7918				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY																							
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660																							
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE											

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																							
BRG LONE STAR LTD. 090870																							
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE											

01		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-	85											
02		896 X	801	-0-	-95	-0-	801	3		N	-0-	85											
03		992 X	807	-0-	-185	-0-	807	3		N	-0-	85											
04		1050 X	782	-0-	-268	-0-	782	3		N	-0-	85											
05		1085 X	832	-0-	-253	-0-	832	3		N	-0-	85											
06		1050 X	804	-0-	-246	-0-	803	3	1 9	N	1	86											
07		899 X	166	-0-	-733	-0-	166	3		N	-0-	86											
08		837 X	69	-0-	-768	-0-	69	3		N	-0-	86											
09		810 X	184	-0-	-626	-0-	184	3		N	-0-	86											
10		837 X	224	-0-	-613	-0-	224	3		N	-0-	86											
11		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-	86											
*12		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-	86											
TOTAL GAS PROD:											7,390	TOTAL CONDENSATE PROD:											1

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810																							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE											

01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4805	3	39 9	N	35	210											
02		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4382	3	14 9	N	13	45											
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4891	3	50 9	N	45	90											
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4937	3	50 9	N	45	135											
05		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5929	3	31 9	N	28	163											
06		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4686	3	28 9	N	25	188											
07		4557 X	801	-0-	-3756	-0-	801	3		N	-0-	188											
08		4557 X	27	-0-	-4530	-0-	27	3		N	-0-	188											
09		4410 X	265	-0-	-4145	-0-	265	3		N	-0-	188											
10		4557 X	630	-0-	-3927	-0-	630	3		N	-0-	188											
11		4410 X	3286	-0-	-1124	-0-	3286	3		N	-0-	188											
*12		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	3	8 9	N	7	195											
TOTAL GAS PROD:											39,559	TOTAL CONDENSATE PROD:											198

OIL AND GAS DIVISION

TIMPSON (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. MCINTYRE GAS UNIT		//CONT.// 90070 850 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 260681		COMPL. DATE 10/07/2010				TOTAL DEPTH 7350			PERF. 6868 - 7259			
01	4154 X	3237	-0-	-917	-0-	3176	3	61	9	N	55					88
02	3752 X	2923	-0-	-829	-0-	2923	3			N	-0-					88
03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5145	3	55	9	N	50					138
04	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4544	3	26	9	N	24					162
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4676	3	29	9	N	26					188
06	5040 X	3813	-0-	-1227	-0-	3784	3	29	9	N	26	170	1			44
07	5208 X	934	-0-	-4274	-0-	923	3	11	9	N	10					54
08	5208 X	1087	-0-	-4121	-0-	1062	3	25	9	N	23					77
09	4560 X	1851	-0-	-2709	-0-	1836	3	15	9	N	14					91
10	4712 X	2173	-0-	-2539	-0-	2155	3	18	9	N	16					107
11	3810 X	2758	-0-	-1052	-0-	2748	3	10	9	N	9					116
*12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3044	3	17	9	N	15					131
TOTAL GAS PROD:		36,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		268										

SURNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262940		COMPL. DATE 09/08/2011				TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6856 - 7097			
01	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6978	3	61	9	N	55					102
02	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6845	3	28	9	N	25					127
03	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7714	3	40	9	N	36					163
04	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7839	3	35	9	N	32	170	1			25
05	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6482	3	35	9	N	32					57
06	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6454	3	28	9	N	25					82
07	4247 X	1406	-0-	-2841	-0-	1396	3	10	9	N	9					91
08	4247 X	647	-0-	-3600	-0-	640	3	7	9	N	6					97
09	4110 X	2158	-0-	-1952	-0-	2158	3			N	-0-					97
10	4247 X	3329	-0-	-918	-0-	3321	3	8	9	N	7					104
11	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6362	3	35	9	N	32					136
*12	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6776	3	33	9	N	30					166
TOTAL GAS PROD:		63,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		289										

HIBBARD ENERGY, LP ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 190632		COMPL. DATE 08/27/2002				TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6836 - 6848			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TIMPSON, N. (PETTIT)		90076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
SOLOMON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111467		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIP (RODESSA HILL)		90160 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784											
EATON, GRACE T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 121914		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	24	1	197	2	N	12		72
02	308 N	186	-0-	-122	-0-	13	9	133	2	N	32		104
03	279 N	115	-0-	-164	-0-	35	9	65	2	N	38		142
04	240 N	104	-0-	-136	-0-	8	1	49	2	N	43		185
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	47	9	53	2	N	39	176 1	48
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	43	9	43	2	N	24		72
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	43		115
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	26	9	37	2	N	30		145
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	35	2	N	32		177
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	33	9	36	2	N	35		212
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	51	186 1	77
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	39	9	62	2	N	30		107
						11	1						
						56	9						
						9	1						
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		1,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		409					

OIL AND GAS DIVISION

TIP (RODESSA HILL) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. EATON, GRACE		//CONT.// //CONT.//	90160 600 075784	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK					
		WELL #:	2	RRCID -> 122834	COMPL. DATE 12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6654 - 6662			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1820	-0-	-505	-0-	581 1	1214 2	N	23		127
						25 9					
02	2436 N	1691	-0-	-745	-0-	565 1	1098 2	N	25		152
						28 9					
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	673 1	1792 2	N	53		205
						58 9					
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	715 1	1863 2	N	36	171 1	70
						40 9					
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	456 1	1789 2	N	29		99
						32 9					
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	622 1	1808 2	N	40		139
						44 9					
07	2697 N	2442	-0-	-255	-0-	629 1	1769 2	N	40		179
						44 9					
08	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	514 1	1552 2	N	43	184 1	38
						47 9					
09	2460 N	2090	-0-	-370	-0-	564 1	1483 2	N	39		77
						43 9					
10	2449 N	2423	-0-	-26	-0-	645 1	1747 2	N	28		105
						31 9					
11	2040 N	1049	-0-	-991	-0-	299 1	740 2	N	9		114
						10 9					
12	2170 N	1783	-0-	-387	-0-	519 1	1197 2	N	61		175
						67 9					
TOTAL GAS PROD:		25,303			TOTAL CONDENSATE PROD:		426				

DALF ENERGY LLC OWENS		197641	WELL #:	1	RRCID -> 122234	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 6661 - 6667		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAB OPERATING, INC. STAFFORD		834244	WELL #:	1	RRCID -> 123149	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 6819 - 6824		
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	95	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	N	1	95	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	95	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	95	
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-	95	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	95	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	95	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	95	
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	28 2		N	-0-	95	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	95	
*11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 2		N	-0-	95	
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	N	1	95	
TOTAL GAS PROD:		764			TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OIL AND GAS DIVISION

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
 WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	277	2	147	9	N	134	169	1	25	
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	205	2	55	9	N	50			75	
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			75	
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			75	
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			75	
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			75	
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			75	
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			75	
09		570 N	203	-0-	-367	-0-	203	2			N	-0-			75	
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			75	
*11		240 N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-			75	
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	188	2	22	9	N	20	89	1	1 8 5	
TOTAL GAS PROD:			3,355												TOTAL CONDENSATE PROD:	204

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			46	
02		84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-			46	
03		93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			46	
04		90 #	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-			46	
05		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			46	
06		90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			46	
07		93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-			46	
08		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			46	
09		60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-			46	
10		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			46	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			46	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			46	
TOTAL GAS PROD:			383												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1798 #	1155	-0-	-643	-0-	1148	2	7	9	N	6			129	
02		1624 #	1164	-0-	-460	-0-	1154	2	10	9	N	9			138	
03		1333 #	1149	-0-	-184	-0-	1143	2	6	9	N	5			143	
04		1140 #	1108	-0-	-32	-0-	1099	2	9	9	N	8			151	
05		1302 #	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-			151	
06		1260 #	864	-0-	-396	-0-	862	2	2	9	N	2			153	
07		1302 #	1087	-0-	-215	-0-	1086	2	1	9	N	1			154	
08		1147 #	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-			154	
09		1110 #	837	-0-	-273	-0-	835	2	2	9	N	2			156	
10		1085 #	904	-0-	-181	-0-	902	2	2	9	N	2			158	
11		1050 #	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-			158	
12		1085 #	1002	-0-	-83	-0-	993	2	9	9	N	8			166	
TOTAL GAS PROD:			12,054												TOTAL CONDENSATE PROD:	43

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		036562									
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	158440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 7247 -	7512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	434 #	370	-0-	-64	-0-	361	2	9	9	N	8		187
02	392 #	374	-0-	-18	-0-	352	2	22	9	N	20		207
03	434 #	87	-0-	-347	-0-	87	2			N	-0-	151 1	56
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	N	2		58
05	434 #	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-		58
06	390 #	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-		58
07	465 #	293	-0-	-172	-0-	289	2	4	9	N	4		62
08	465 #	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-		62
09	450 #	259	-0-	-191	-0-	255	2	4	9	N	4		66
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		66
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		66
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		66
TOTAL GAS PROD:		2,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

GIANT ENERGY CORP.		302597		WELL #:		1	RRCID ->	109596	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7050 -	7300
MCDUFFIE, HERMAN														
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	10	1	176	2	N	4			52
02	280 #	207	-0-	-73	-0-	11	1	196	2	N	-0-			52
03	310 #	203	-0-	-107	-0-	11	1	192	2	N	-0-			52
04	300 #	183	-0-	-117	-0-	10	1	173	2	N	-0-	43 0		9
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-			9
06	210 #	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	N	-0-			9
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	N	-0-			9
08	248 #	153	-0-	-95	-0-	9	1	143	2	N	1			10
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-			10
10	676 R	676	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	1			11
11	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			11
*12	620 R	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		4,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1	RRCID ->	134956	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7300 -	7652
COLLINS "D"														
01	496 #	50	-0-	-446	-0-	49	2	1	9	N	1			89
02	448 #	93	-0-	-355	-0-	92	2	1	9	N	1			90
03	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			90
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			90
05	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			90
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			90
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			90
08	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			90
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	277	2	68	9	N	62	130 1		22
10	279 #	96	-0-	-183	-0-	95	2	1	9	N	1			23
11	270 #	61	-0-	-209	-0-	60	2	1	9	N	1			24
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		1,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES																
OMMEX PETROLEUM, INC. 622720																
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	759 R	759	-0-	-0-	-0-	264	1	495	2	N	-0-					675
02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	238	1	486	2	N	-0-					675
03	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	264	1	789	2	N	-0-					675
04	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	255	1	897	2	N	-0-					675
05	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	264	1	1090	2	N	-0-	118	1			557
06	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	255	1	857	2	N	65					622
						72	9									
07	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	264	1	987	2	N	-0-					622
08	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	-0-					622
09	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	255	1	1172	2	N	-0-					622
10	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	264	1	1011	2	N	-0-					622
11	1320 #	872	-0-	-448	-0-	255	1	617	2	N	-0-					622
12	1488 #	794	-0-	-694	-0-	264	1	530	2	N	-0-					622
TOTAL GAS PROD:		13,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387																
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	24	48	1			2
						26	9									
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	N	16					18
						18	9									
03	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					18
04	240 #	201	-0-	-39	-0-	51	1	150	2	N	-0-					18
05	330 R	330	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	111	103	1			26
						122	9									
06	240 #	201	-0-	-39	-0-	51	1	150	2	N	-0-					26
07	217 #	193	-0-	-24	-0-	53	1	140	2	N	-0-					26
08	310 #	101	-0-	-209	-0-	26	1	75	2	N	-0-					26
09	300 #	205	-0-	-95	-0-	51	1	150	2	N	4					30
						4	9									
10	310 #	217	-0-	-93	-0-	53	1	155	2	N	8					38
						9	9									
11	210 #	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		2,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		163										

TOOLAN (PETTIT, LOWER)													CNTY: NACOGDOCHES		
OMIMEX PETROLEUM, INC.															
TYER, L.D.															
//CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B															
//CONT.// 622720															
WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983													TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7302 - 7328
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		3422 R	3422	-0-	-0-	-0-	102 1	3314 2		N	5	111 1		128	
02		2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	6 9	2062 2		N	4			132	
03		2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	4 9	2200 2		N	-0-			132	
04		2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	102 1	2434 2		N	-0-			132	
05		2356 #	1847	-0-	-509	-0-	99 1	1561 2		N	167	240 1		59	
06		2280 #	534	-0-	-1746	-0-	184 9								
07		2356 #	312	-0-	-2044	-0-	99 1	435 2		N	-0-			59	
08		2356 #	111	-0-	-2245	-0-	102 1	210 2		N	-0-			59	
09		2280 #	1150	-0-	-1130	-0-	49 1	62 2		N	-0-			59	
10		2310 R	2310	-0-	-0-	-0-	99 1	1044 2		N	6			65	
11		540 #	384	-0-	-156	-0-	7 9								
12		1178 #	327	-0-	-851	-0-	102 1	2195 2		N	12			77	
							13 9								
							99 1	285 2		N	-0-			77	
							102 1	225 2		N	-0-			77	
TOTAL GAS PROD:			17,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			194						

TOOLAN (PETTIT 7500)													CNTY: NACOGDOCHES		
GIANT NRG CO., LP															
GIANT GAS UNIT															
90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
302592															
WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011													TOTAL DEPTH	9608	PERF. 7241 - 7285
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-			14	
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	3 1	16 2		N	-0-			14	
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2		N	-0-			14	
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2		N	-0-			14	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2		N	-0-			14	
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2		N	-0-			14	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2		N	-0-			14	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 2		N	-0-			14	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2		N	-0-			14	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2		N	-0-			14	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2		N	-0-			14	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2		N	-0-			14	
TOTAL GAS PROD:			266			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TANOS EXPLORATION II, LLC													CNTY: NACOGDOCHES		
JACKSON, E.															
835976															
WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984													TOTAL DEPTH	9925	PERF. 7402 - 7432
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		372 N	303	-0-	-69	-0-	296 2	7 9		Y	6			11	
02		336 N	255	-0-	-81	-0-	247 2	8 9		Y	7			18	
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	318 2	37 9		Y	34			52	
04		300 N	253	-0-	-47	-0-	246 2	7 9		Y	6			58	
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2			Y	-0-			58	
06		330 N	288	-0-	-42	-0-	249 2	39 9		Y	35			93	
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	272 2	19 9		Y	17			110	
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	260 2	24 9		Y	22	90 1		42	
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	271 2	20 9		Y	18			60	
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	284 2	43 9		Y	39			99	
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	250 2	55 9		Y	50			149	
12		282 N	277	-0-	-5	-0-	242 2	35 9		Y	32	146 1		35	
TOTAL GAS PROD:			3,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			266						

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
LEE, E.		WELL #:		1	RRCID ->	115395	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7455 - 7643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 2	6 9	Y	5	5	1 0		12
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	38 2	3 9	Y	3	3	12 0		3
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	-0-			3
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-			3
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-	-0-			3
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	54 2	7 9	Y	6	6			9
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-			9
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-	-0-	9 1		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		637		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

REEVES, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	133079	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7194 - 7383	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 X	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-	-0-			22
02	336 X	269	-0-	-67	-0-	269 2		N	-0-	-0-			22
03	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	-0-			22
04	300 X	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-	-0-			22
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	-0-			22
06	360 X	318	-0-	-42	-0-	318 2		N	-0-	-0-			22
07	372 X	302	-0-	-70	-0-	302 2		N	-0-	-0-			22
08	372 X	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-	-0-			22
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	-0-			22
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-	-0-			22
*11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	269 2	90 9	Y	82	82	85 1		19
*12	372 X	327	-0-	-45	-0-	327 2		Y	-0-	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		3,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		1	RRCID ->	108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7496 - 7500	
CRANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7496 - 7500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1805	-0-	-1295	-0-	7652	1798 2	7 9	Y	6	3 1		3
02	2800 N	1788	-0-	-1012	-0-	6640	1782 2	6 9	Y	5	5 1		3
03	3100 N	1894	-0-	-1206	-0-	5434	1887 2	7 9	Y	6	4 1		5
04	3000 N	1681	-0-	-1319	-0-	4115	1675 2	6 9	Y	5	5 1		5
05	3100 N	1685	-0-	-1415	-0-	2700	1679 2	6 9	Y	5	4 1		6
06	3000 N	1631	-0-	-1369	-0-	1331	1625 2	6 9	Y	5	8 1		3
07	3100 N	1849	-0-	-1251	-0-	80	1837 2	12 9	Y	11			14
08	1909 N	1829	-0-	-80	-0-	1819 2	1819 2	10 9	Y	9	18 1		5
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1743 2	1743 2	10 9	Y	9			14
10	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	1694 2	1694 2	8 9	Y	7	11 1		10
11	1650 N	1308	-0-	-342	-0-	1302 2	1302 2	6 9	Y	5	10 1		5
12	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1382 2	1382 2	10 9	Y	9	7 1		7
TOTAL GAS PROD:		20,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		90705 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562										
ACME BRICK		WELL #: 1		RRCID -> 114158		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2	N	-0-			-0-
*03	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2	N	-0-			-0-
*04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
*08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	N	-0-			-0-
*09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RASPBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 115455		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CORR, ROLAND		WELL #: 1		RRCID -> 115882		COMPL. DATE 01/15/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			23
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			23
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			23
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			23
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			23
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			23
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		33				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
 BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			82
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			82
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			82
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			82
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			82
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			82
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			82
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			82
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			82
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			82
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			82
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		1,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIANT ENERGY CORP. 302597
 GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

01	930 N	806	-0-	-124	-0-	805	2	1 9	N	1	1 8		281
02	784 N	604	-0-	-180	-0-	88	1	488 2	N	25			306
						28	9						
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	97	1	884 2	N	2	2 8		306
						2	9						
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812 2	N	-0-	288 0		18
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	90	1	673 2	N	3	1 8		20
						3	9						
06	960 N	821	-0-	-139	-0-	52	1	768 2	N	1	1 8		20
						1	9						
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	846 2	N	39	32 0		27
						43	9						
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	858 2	N	8			35
						9	9						
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	825 2	N	1	1 8		35
						1	9						
10	930 N	832	-0-	-98	-0-	70	1	760 2	N	2	2 8		35
						2	9						
11	900 N	743	-0-	-157	-0-	6	1	736 2	N	1	1 8		35
						1	9						
12	930 N	722	-0-	-208	-0-	31	1	689 2	N	2			37
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		9,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

LONG TRUSTS, THE 507585
 ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	796	-0-	796	-0-	796	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	728	-0-	728	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	695	-0-	695	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
05	2974 N	755	-0-	-2219	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
08	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	557	-0-	-163	-0-	557	5		Y	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (TRAVIS PEAK) LONG TRUSTS, THE MUCKELROY		//CONT.// 90705 800 //CONT.// 507585		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 110392		COMPL. DATE 03/04/1984			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7904 - 7936				
01	1333 X	934	-0-	-399	-0-	934	2			N	-0-					133
02	DLQ G-10	441	-0-	441	441	325	2	116	9	N	105	163	1			75
03	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1642	1187	2	14	9	N	13					88
04	DLQ G-10	946	-0-	946	2588	921	2	25	9	N	23					111
05	3603 X	1015	-0-	-2588	-0-	1001	2	14	9	N	13					124
06	1170 X	868	-0-	-302	-0-	868	2			N	-0-					124
07	1209 X	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					124
08	1209 X	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					124
09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25					149
10	1116 X	945	-0-	-171	-0-	945	2			N	-0-					149
11	1080 X	653	-0-	-427	-0-	653	2			N	-0-					149
12	1147 X	772	-0-	-375	-0-	772	2			N	-0-					149
TOTAL GAS PROD:		10,945				TOTAL CONDENSATE PROD:			179							

OMIMEX PETROLEUM, INC. EDWARDS, E. J. ET AL		622720		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 101092		COMPL. DATE 03/16/1982			TOTAL DEPTH 9685			PERF. 9285 - 9577				
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					155
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					155
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					155
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					155
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	63	1			92
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	236	2	23	9	N	21					113
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					113
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					113
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	128	2	9	9	N	8					121
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					121
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	213	2	57	9	N	52					173
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	166	2	12	9	N	11					184
TOTAL GAS PROD:		2,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			92							

EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #: 3 C		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3 C		RRCID -> 104693		COMPL. DATE 01/05/1983			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 7568 - 9406				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
OMIMEX PETROLEUM, INC.		//CONT.//		622720									
LEE, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 -	8406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	593	-0-	-213	-0-	93	1	500	2	N	-0-	164 1	228
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	84	1	764	2	N	7		235
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	8	9						
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	93	1	541	2	N	17		252
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	19	9						
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	90	1	493	2	N	20		272
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	22	9						
08	899 N	578	-0-	-321	-0-	93	1	759	2	N	40		312
09	780 N	755	-0-	-25	-0-	44	9						
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	90	1	669	2	N	30		342
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33	9						
12	775 N	690	-0-	-85	-0-	93	1	428	2	N	3		345
						3	9						
						93	1	485	2	N	-0-		345
						90	1	621	2	N	40		385
						44	9						
						93	1	586	2	N	18	153 1	250
						20	9						
						90	1	586	2	N	40		290
						44	9						
						93	1	558	2	N	35		325
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		8,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #:	1	RRCID ->	116046	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7827 -	7918
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:	1	RRCID ->	117821	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7868 -	8562
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		-0-	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-		-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		-0-	
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-		-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		-0-	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-		-0-	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		-0-	
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-		-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		-0-	
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 9264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

01	*02	*03	*04	05	06	07	08	09	10	11	*12							
3565 X	3177 X	3549 X	3486 X	3565 X	3450 X	3596 X	3534 X	3420 X	3534 X	3270 X	1484 X							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B							
-10	-0-	-0-	-0-	-29	-191	-2958	-3534	-2111	-1740	-1116	-0-							
3555 3	3177 3	3549 3	3486 3	3536 3	3259 3	638 3		1309 3	1794 3	2154 3	1484 3							
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

TOTAL GAS PROD: 27,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12							
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	32570 X	29326 X							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B	B							
-52855	-52855	-52855	-52855	-52855	-52855	-23518	-3322	10236	22534	-22534	-21301							
						29337 3	20196 3	13558 3	12298 3	10036 3	8025 3							
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N							
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

TOTAL GAS PROD: 93,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (JURASSIC)		//CONT.//		90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 1		WELL #:		101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.11286 - 11294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11377 X	9107	-0-	-2270 B	-0-	9107 3	N	-0-		-0-
02		9940 X	8614	-0-	-1326 B	-0-	8614 3	N	-0-		-0-
03		11005 X	7074	-0-	-3931 B	-0-	7074 3	N	-0-		-0-
04		9540 X	8487	-0-	-1053 B	-0-	8487 3	N	-0-		-0-
05		9548 X	8387	-0-	-1161 B	-0-	8387 3	N	-0-		-0-
06		9240 X	9041	-0-	-199 B	-0-	9041 3	N	-0-		-0-
07		9548 X	7022	-0-	-2526 B	-0-	7022 3	N	-0-		-0-
08		8965 X	8965	-0-	-0- B	-0-	8965 3	N	-0-		-0-
09		8670 X	6914	-0-	-1756 B	-0-	6914 3	N	-0-		-0-
10		8959 X	7348	-0-	-1611 B	-0-	7348 3	N	-0-		-0-
11		8670 X	1543	-0-	-7127 B	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
*12		9425 X	9425	-0-	-0- B	-0-	9425 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			91,927	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
DANIELS CORPORATION, THE				199400							
GRAFTON		WELL #:		1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8028 - 8036
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BOOHER ENGINEERING, INC.				082570							
LANGLEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	111880	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7431 - 7521
01	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2		N	-0-		-0-
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582 2		N	-0-		-0-
03	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 2		N	-0-		-0-
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2		N	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
07	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 2		N	-0-		-0-
08	682 N	512	-0-	-170	-0-	512 2		N	-0-		-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435 2		N	-0-		-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CHRISTOPHER				WELL #:	1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7650 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1581 N	1110	-0-	-471	-0-	1077 3	33 9	N	30			175
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1496 3	50 9	N	45	155 1		65
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1885 3	17 9	N	15			80
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1864 3	17 9	N	15			95
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2264 3	35 9	N	32			127
06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2230 3	30 9	N	27			154
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2092 3	18 9	N	16			170
08		2294 N	1544	-0-	-750	-0-	1538 3	6 9	N	5			175
09		2250 N	1838	-0-	-412	-0-	1818 3	20 9	N	18			193
10		2108 N	1612	-0-	-496	-0-	1609 3	3 9	N	3			196
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1561 3	33 9	N	30	199 1		27
12		1891 N	1640	-0-	-251	-0-	1618 3	22 9	N	20			47
TOTAL GAS PROD:		21,336				TOTAL CONDENSATE PROD:				256			

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700									
TRAWICK GAS UNIT 59				WELL #:	1	RRCID ->	254287	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8066 - 8232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4402 X	2044	-0-	-2358	-0-	775 1	1094 2	N	159	192 0		256
02		3752 X	3555	-0-	-197	-0-	775 9	2584 2	N	246	195 0		307
03		3472 X	1573	-0-	-1899	-0-	775 1	750 2	N	44			351
04		3360 X	2285	-0-	-1075	-0-	48 9	750 1	N	207	364 0		194
05		3937 X	3482	-0-	-455	-0-	228 9	775 1	N	277	383 0		88
06		3810 X	3206	-0-	-604	-0-	305 9	750 1	N	178	193 0		73
07		3379 X	3341	-0-	-38	-0-	196 9	775 1	N	148			221
08		3379 X	2974	-0-	-405	-0-	163 9	775 1	N	282	383 0		120
09		3270 X	1996	-0-	-1274	-0-	310 9	750 1	N	84			204
10		3379 X	1325	-0-	-2054	-0-	92 9	775 1	N	103	193 0		114
11		3240 X	1095	-0-	-2145	-0-	113 9	750 1	N	90			204
12		3348 X	1073	-0-	-2275	-0-	99 9	775 1	N	73			277
							80 9						
TOTAL GAS PROD:		27,949				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,891			

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
MCCARLEY				WELL #:	1	RRCID ->	192879	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7879 - 8016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3131 X	2097	-0-	-1034	-0-	2067 2	30 9	N	27			307
02		2828 X	1868	-0-	-960	-0-	1840 2	28 9	N	25	160 1		172
03		2170 X	1796	-0-	-374	-0-	1699 2	97 9	N	88			260
04		2100 X	1349	-0-	-751	-0-	1314 2	35 9	N	32	184 1		108
05		2108 X	1383	-0-	-725	-0-	1344 2	39 9	N	35			143
06		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2167 2	30 9	N	27			170
07		2077 X	996	-0-	-1081	-0-	965 2	31 9	N	28			198
08		1798 X	1108	-0-	-690	-0-	1064 2	44 9	N	40			238
09		2190 X	1579	-0-	-611	-0-	1531 2	48 9	N	44			282
10		2263 X	2102	-0-	-161	-0-	2070 2	32 9	N	29	184 1		127
11		2190 X	1179	-0-	-1011	-0-	1149 2	30 9	N	27			154
*12		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1133 2	33 9	N	30			184
TOTAL GAS PROD:		18,820				TOTAL CONDENSATE PROD:				432			

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
O'RYAN OIL AND GAS GROUNDS				617042								
		WELL #:		1	RRCID -> 254556	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10426	- 10536			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	1888	-0-	-530	-0-	1888 3	N	-0-			-0-
02		2072 X	1628	-0-	-444	-0-	1628 3	N	-0-			-0-
03		2170 X	1589	-0-	-581	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
04		1920 X	986	-0-	-934	-0-	986 3	N	-0-			-0-
05		1891 X	1075	-0-	-816	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
06		1830 X	1118	-0-	-712	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
07		1798 X	1236	-0-	-562	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
08		1581 X	746	-0-	-835	-0-	746 3	N	-0-			-0-
09		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
10		1240 X	1174	-0-	-66	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
11		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
12		1240 X	1085	-0-	-155	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARCH-DICKEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267361	COMPL. DATE 09/14/2011	TOTAL DEPTH 11843	PERF. 7733	- 7982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1889	-0-	-95	-0-	1889 3	N	-0-			-0-
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	1	1	8	-0-
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3	N	-0-			-0-
05		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3	N	-0-			-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490 3	N	1	1	8	-0-
07		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3	N	-0-			-0-
08		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3	N	-0-			-0-
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-			-0-
10		1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1916 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1450	-0-	-470	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
*12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.		WELL #:		2	RRCID -> 228544	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 8432	- 9542			
PINE LEAF GAS UNIT				620614								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	173	-0-	173	173	171 1	2 9	N	2		122
02		14B2 EXT	75	-0-	75	248	75 1		N	-0-		122
03		14B2 EXT	102	-0-	102	350	101 1	1 9	N	1		123
04		14B2 EXT	117	-0-	117	467	116 1	1 9	N	1	119 1	5
05		14B2 EXT	146	-0-	146	613	145 1	1 9	N	1		6
*06		14B2 EXT	46	-0-	46	659	46 1		N	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	659			N	-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	659			N	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	659			N	-0-		6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	659			N	-0-		6
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	659			N	-0-		6
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	659			N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		659		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.		//CONT.//		620614								
PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 254745	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 8876 - 11374				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	514	-0-	514	18717	511 1	3 9	N			35
02		0 W	195	-0-	195	18912	193 1	2 9	N			37
03		0 W	236	-0-	236	19148	235 1	1 9	N			38
04		0 W	248	-0-	248	19396	246 1	2 9	N	36	1	4
05		0 W	339	-0-	339	19735	338 1	1 9	N			5
*06		0 W	85	-0-	85	19820	85 1		N	-0-		5
07		0 W	-0-	-0-	-0-	19820			N	-0-		5
08		0 W	-0-	-0-	-0-	19820			N	-0-		5
09		0 W	-0-	-0-	-0-	19820			N	-0-		5
10		0 W	-0-	-0-	-0-	19820			N	-0-		5
11		0 W	-0-	-0-	-0-	19820			N	-0-		6
12		0 W	-0-	-0-	-0-	19820			N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		1,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #:		2	RRCID -> 215783	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 7463 - 8419		
LANGLEY, J.C. GU 1												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1828	-0-	-125	-0-	97 1	1727 2	Y	4		11
02		1736 N	1505	-0-	-231	-0-	81 1	1421 2	Y	3		14
03		1922 N	1836	-0-	-86	-0-	97 1	1730 2	Y	8	13 1	9
04		1770 N	1491	-0-	-279	-0-	84 1	1344 2	Y	57		66
05		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	103 1	1712 2	Y	29	60 1	35
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	100 1	1685 2	Y	27	33 1	29
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	100 1	1704 2	Y	30		59
08		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	100 1	1662 2	Y	26	63 1	22
09		1830 N	1751	-0-	-79	-0-	97 1	1646 2	Y	7		29
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	94 1	1709 2	Y	43	57 1	15
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	85 1	1657 2	Y	19	27 1	7
*12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	89 1	1690 2	Y	30		37
TOTAL GAS PROD:		21,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		283						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 223015		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7512 - 8836			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	1442	-0-	-3115	-0-	77	1	1362	2	Y	3		10
						3	9						
02	3864 X	356	-0-	-3508	-0-	19	1	335	2	Y	2		12
						2	9						
03	2635 X	1618	-0-	-1017	-0-	86	1	1531	2	Y	1	11 1	2
						1	9						
04	1560 X	1548	-0-	-12	-0-	90	1	1445	2	Y	12		14
						13	9						
05	1612 X	1593	-0-	-19	-0-	90	1	1500	2	Y	3	12 1	5
						3	9						
06	1560 X	1432	-0-	-128	-0-	79	1	1340	2	Y	12	5 1	12
						13	9						
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1573	2	Y	29		41
						32	9						
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	Y	17	44 1	14
						19	9						
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	152	1	2592	2	Y	6		20
						7	9						
10	3100 N	3488	-0-	388	388	182	1	3291	2	Y	14	29 1	5
						15	9						
11	3000 N	3858	-0-	858	1246	188	1	3662	2	Y	7	9 1	3
						8	9						
*12	3100 N	4144	-0-	1044	2290	208	1	3933	2	Y	3		6
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		26,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		109							

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 228552		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7510 - 8996	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	167	1	2959	2	Y	4		11
						4	9						
02	3136 X	2220	-0-	-916	-0-	119	1	2098	2	Y	3		14
						3	9						
03	3503 X	1973	-0-	-1530	-0-	105	1	1866	2	Y	2	13 1	3
						2	9						
04	3390 X	2618	-0-	-772	-0-	153	1	2452	2	Y	12		15
						13	9						
05	3503 X	3269	-0-	-234	-0-	185	1	3081	2	Y	3	13 1	5
						3	9						
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	163	1	2742	2	Y	3	5 1	3
						3	9						
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	175	1	2971	2	Y	6		9
						7	9						
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	185	1	3078	2	Y	4	10 1	3
						4	9						
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	174	1	2962	2	Y	5		8
						6	9						
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	167	1	3017	2	Y	3	10 1	1
						3	9						
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	160	1	3121	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	176	1	3327	2	Y	5		6
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		35,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CRAYCRAFT GU		WELL #: 1		RRCID -> 228873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9234 PERF. 7740 - 8440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1891 N	1723	-0-	-168	-0-	305	1	1382	2	N	33				147
						36	9								
02	1848 N	1784	-0-	-64	-0-	351	1	1420	2	N	12				159
						13	9								
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	301	1	1462	2	N	6				165
						7	9								
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	312	1	1552	2	N	5	148	1		22
						6	9								
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	346	1	1693	2	N	5				27
						6	9								
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	316	1	1502	2	N	7				34
						8	9								
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	363	1	1569	2	N	30				64
						33	9								
08	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	385	1	1568	2	N	6				70
						7	9								
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	367	1	1443	2	N	22				92
						24	9								
10	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	393	1	1435	2	N	5				97
						6	9								
11	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	416	1	1329	2	N	4	42	1		59
						4	9								
12	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	378	1	1390	2	N	6				65
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		22,135				TOTAL CONDENSATE PROD:				141					

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 7913 - 8450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3472 X	2220	-0-	-1252	-0-	396	1	1795	2	Y	26				99
						29	9								
02	3416 X	1680	-0-	-1736	-0-	328	1	1326	2	Y	24	88	1		35
						26	9								
03	3782 X	2437	-0-	-1345	-0-	414	1	2006	2	Y	15				50
						17	9								
04	3660 X	2950	-0-	-710	-0-	490	1	2439	2	Y	19				69
						21	9								
05	3534 X	3348	-0-	-186	-0-	561	1	2750	2	Y	34				103
						37	9								
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	513	1	2437	2	Y	17	94	1		26
						19	9								
07	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	568	1	2457	2	Y	11				37
						12	9								
08	3348 X	3165	-0-	-183	-0-	619	1	2520	2	Y	24	26	1		35
						26	9								
09	3240 X	2880	-0-	-360	-0-	581	1	2288	2	Y	10				45
						11	9								
10	3348 X	1984	-0-	-1364	-0-	424	1	1546	2	Y	13				58
						14	9								
11	3060 X	566	-0-	-2494	-0-	125	1	400	2	Y	37	77	1		18
						41	9								
12	3162 X	2413	-0-	-749	-0-	515	1	1895	2	Y	3				21
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		29,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				233					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 231645		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7553 - 8949				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	84	1	1483	2	Y	50			72
						55	9							
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	2	Y	43			115
						47	9							
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1	1507	2	Y	35	107	1	43
						39	9							
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	94	1	1513	2	Y	60			103
						66	9							
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	2	Y	4	93	1	14
						4	9							
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	82	1	1392	2	Y	3	13	1	4
						3	9							
07	1736 X	1490	-0-	-246	-0-	82	1	1401	2	Y	6			10
						7	9							
08	1736 X	1506	-0-	-230	-0-	84	1	1394	2	Y	25	14	1	21
						28	9							
09	1680 X	1676	-0-	-4	-0-	92	1	1562	2	Y	20			41
						22	9							
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	117	1	2124	2	Y	35	64	1	12
						39	9							
11	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	106	1	2064	2	Y	30	31	1	11
						33	9							
*12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	116	1	2194	2	Y	55			66
						61	9							
TOTAL GAS PROD:		20,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		366								

CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232908		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	4617	-0-	-591	-0-	245	1	4347	2	Y	23			54
						25	9							
02	4704 X	4622	-0-	-82	-0-	248	1	4360	2	Y	13	38	1	29
						14	9							
03	5115 X	4953	-0-	-162	-0-	263	1	4673	2	Y	15			44
						17	9							
04	4890 X	4869	-0-	-21	-0-	284	1	4548	2	Y	34			78
						37	9							
05	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	278	1	4625	2	Y	11	84	1	5
						12	9							
06	4950 X	4564	-0-	-386	-0-	254	1	4289	2	Y	19			24
						21	9							
07	5022 X	4648	-0-	-374	-0-	258	1	4389	2	Y	1			25
						1	9							
08	5022 X	4634	-0-	-388	-0-	262	1	4366	2	Y	5	26	1	4
						6	9							
09	4860 X	4331	-0-	-529	-0-	240	1	4087	2	Y	4			8
						4	9							
10	4929 X	4477	-0-	-452	-0-	234	1	4236	2	Y	6			14
						7	9							
11	4560 X	4289	-0-	-271	-0-	208	1	4061	2	Y	18	11	1	21
						20	9							
12	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	218	1	4139	2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		55,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
RENEE, AVERY GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 236114		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	T. A.	4101	-0-	4101	11943	217 1	3861 2	Y	21	60 1		10
02	15538 X	3595	-0-	-11943	-0-	23 9	3399 2	Y	3			13
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	193 1	4133 2	Y	54	50 1		17
04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	3 9	4309 2	Y	-0-			17
05	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	232 1	4644 2	Y	1			18
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	59 9	4419 2	Y	22	17 1		23
07	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	262 1	4307 2	Y	11			34
08	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	24 9	4489 2	Y	68	54 1		48
09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	12 9	4313 2	Y	38			86
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	75 9	4370 2	Y	26			112
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	253 1	3992 2	Y	49	138 1		23
*12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	42 9	3974 2	Y	11			34
TOTAL GAS PROD: 53,428						TOTAL CONDENSATE PROD: 304						

TEXANA GU NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	406 1	1837 2	Y	27			50
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	30 9	1615 2	Y	15			65
03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	399 1	1932 2	Y	6	65 1		6
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	17 9	2040 2	Y	16			22
05	1891 N	1626	-0-	-265	-0-	398 1	1345 2	Y	5			27
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	7 9	1601 2	Y	15			42
07	2542 N	1744	-0-	-798	-0-	337 1	1411 2	Y	6			48
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	18 9	1379 2	Y	12	52 1		8
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	326 1	1697 2	Y	4			12
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	4 9	1777 2	Y	5			17
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	487 1	1905 2	Y	14			31
*12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	6 9	1918 2	Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD: 25,522						TOTAL CONDENSATE PROD: 125						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
GRAFTON		WELL #: 2		RRCID -> 238107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9592 PERF. 7622 - 9495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	4061 X	3729	-0-	-332	-0-	197	1	3506	2	Y	24	45	1		6
						26	9								
02	3640 X	3353	-0-	-287	-0-	179	1	3155	2	Y	17				23
						19	9								
03	3937 X	2991	-0-	-946	-0-	159	1	2830	2	Y	2				25
						2	9								
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	219	1	3504	2	Y	4				29
						4	9								
05	3813 X	3608	-0-	-205	-0-	204	1	3403	2	Y	1	29	1		1
						1	9								
06	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	194	1	3276	2	Y	2				3
						2	9								
07	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	210	1	3574	2	Y	9				12
						10	9								
08	3844 X	3714	-0-	-130	-0-	210	1	3498	2	Y	5				17
						6	9								
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	216	1	3676	2	Y	3	16	1		4
						3	9								
10	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	193	1	3484	2	Y	5				9
						6	9								
11	3660 X	3359	-0-	-301	-0-	163	1	3175	2	Y	19	19	1		9
						21	9								
12	4030 X	3469	-0-	-561	-0-	173	1	3283	2	Y	12				21
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		42,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		103									

BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9962 PERF. 8166 - 9586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	108	1	1914	2	N	2				77
						2	9								
02	2016 N	1845	-0-	-171	-0-	97	1	1711	2	N	34	88	1		23
						37	9								
03	2356 N	1976	-0-	-380	-0-	105	1	1869	2	N	2				25
						2	9								
04	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	104	1	1663	2	N	-0-				25
05	2046 N	1732	-0-	-314	-0-	98	1	1630	2	N	4				29
						4	9								
06	1920 N	1703	-0-	-217	-0-	95	1	1605	2	N	3				32
						3	9								
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	113	1	1928	2	N	-0-				32
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	111	1	1848	2	N	2				34
						2	9								
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	102	1	1743	2	N	-0-				34
10	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	96	1	1732	2	N	1				35
						1	9								
11	1890 N	1705	-0-	-185	-0-	83	1	1618	2	N	4				39
						4	9								
*12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	97	1	1838	2	N	1				40
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		22,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		53									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 238698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9156 PERF. 7550 - 9006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6324 X	6073	-0-	-251	-0-	323 1	5742 2	Y	7		14	
							8 9						
02		5712 X	5308	-0-	-404	-0-	285 1	5019 2	Y	4		18	
							4 9						
03		6293 X	6076	-0-	-217	-0-	323 1	5751 2	Y	2	17 1	3	
							2 9						
04		6000 X	5851	-0-	-149	-0-	343 1	5496 2	Y	11		14	
							12 9						
05		6200 X	5992	-0-	-208	-0-	339 1	5644 2	Y	8	13 1	9	
							9 9						
06		5880 X	5379	-0-	-501	-0-	300 1	5066 2	Y	12	8 1	13	
							13 9						
07		6076 X	5809	-0-	-267	-0-	322 1	5477 2	Y	9		22	
							10 9						
08		6076 X	4951	-0-	-1125	-0-	280 1	4668 2	Y	3	22 1	3	
							3 9						
09		5850 X	3521	-0-	-2329	-0-	195 1	3320 2	Y	5		8	
							6 9						
10		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	318 1	5757 2	Y	32	29 1	11	
							35 9						
11		5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	286 1	5572 2	Y	22	25 1	8	
							24 9						
*12		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	299 1	5666 2	Y	25		33	
							28 9						
TOTAL GAS PROD:		66,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10050 PERF. 8632 - 9947	
01		4712 X	4408	-0-	-304	-0-	235 1	4172 2	N	1		75	
							1 9						
02		4256 X	3912	-0-	-344	-0-	210 1	3698 2	N	4		79	
							4 9						
03		4712 X	4418	-0-	-294	-0-	235 1	4183 2	N	-0-		79	
04		4560 X	4230	-0-	-330	-0-	248 1	3982 2	N	-0-		79	
05		4650 X	4380	-0-	-270	-0-	244 1	4068 2	N	62	124 1	17	
							68 9						
06		4290 X	4206	-0-	-84	-0-	235 1	3970 2	N	1		18	
							1 9						
07		4433 X	4293	-0-	-140	-0-	237 1	4035 2	N	19		37	
							21 9						
08		4433 X	4187	-0-	-246	-0-	237 1	3948 2	N	2		39	
							2 9						
09		4230 X	4004	-0-	-226	-0-	222 1	3782 2	N	-0-		39	
10		4371 X	4319	-0-	-52	-0-	226 1	4093 2	N	-0-		39	
11		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	210 1	4083 2	N	-0-		39	
12		4278 X	3849	-0-	-429	-0-	193 1	3656 2	N	-0-		39	
TOTAL GAS PROD:		50,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		89							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
JONES, DIANE GU 1			WELL #:		1	RRCID -> 240426			COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	21	186	1	34
							23	9							
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	165	1	2907	2	N	103			137
							113	9							
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3330	2	N	2	119	1	20
							2	9							
04		3360 X	3356	-0-	-4	-0-	194	1	3118	2	N	40			60
							44	9							
05		3472 X	3397	-0-	-75	-0-	187	1	3114	2	N	87			147
							96	9							
06		3360 X	2911	-0-	-449	-0-	159	1	2678	2	N	67			214
							74	9							
07		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	189	1	3222	2	N	38	187	1	65
							42	9							
08		3410 X	3253	-0-	-157	-0-	184	1	3069	2	N	-0-			65
09		3300 X	3216	-0-	-84	-0-	178	1	3038	2	N	-0-			65
10		3410 X	3341	-0-	-69	-0-	175	1	3166	2	N	-0-			65
11		3300 X	3275	-0-	-25	-0-	154	1	3003	2	N	107			172
							118	9							
12		3410 X	3176	-0-	-234	-0-	158	1	2998	2	N	18	178	1	12
							20	9							
TOTAL GAS PROD:			39,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			483						

HARRISON, CASH					WELL #:		1	RRCID -> 240429			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		4588 X	3123	-0-	-1465	-0-	564	1	2553	2	N	5			43
							6	9							
02		4144 X	3153	-0-	-991	-0-	619	1	2504	2	N	27			70
							30	9							
03		4526 X	4155	-0-	-371	-0-	705	1	3418	2	N	29			99
							32	9							
04		4380 X	4153	-0-	-227	-0-	691	1	3440	2	N	20			119
							22	9							
05		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	725	1	3550	2	N	30			149
							33	9							
06		4020 X	3915	-0-	-105	-0-	674	1	3206	2	N	32	139	1	42
							35	9							
07		4154 X	3968	-0-	-186	-0-	739	1	3194	2	N	32			74
							35	9							
08		4154 X	3936	-0-	-218	-0-	770	1	3132	2	N	31	73	1	32
							34	9							
09		4020 X	3681	-0-	-339	-0-	738	1	2904	2	N	35			67
							39	9							
10		4154 X	3428	-0-	-726	-0-	730	1	2662	2	N	33			100
							36	9							
11		3930 X	3907	-0-	-23	-0-	921	1	2946	2	N	36	107	1	29
							40	9							
12		3968 X	3661	-0-	-307	-0-	776	1	2856	2	N	26			55
							29	9							
TOTAL GAS PROD:			45,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			336						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7860 - 8378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1838	-0-	-332	-0-	328	1	1485	2	Y	23			105
						25	9							
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	322	1	1301	2	Y	21	94	1	32
						23	9							
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	360	1	1745	2	Y	10			42
						11	9							
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	393	1	1955	2	Y	10			52
						11	9							
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	423	1	2073	2	Y	17			69
						19	9							
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	441	1	2098	2	Y	10	63	1	16
						11	9							
07	2449 X	2323	-0-	-126	-0-	434	1	1877	2	Y	11			27
						12	9							
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	493	1	2006	2	Y	24	19	1	32
						26	9							
09	2550 X	2524	-0-	-26	-0-	509	1	2004	2	Y	10			42
						11	9							
10	2635 X	2255	-0-	-380	-0-	484	1	1765	2	Y	5			47
						6	9							
11	2550 X	2219	-0-	-331	-0-	525	1	1679	2	Y	14	54	1	7
						15	9							
12	2604 X	2305	-0-	-299	-0-	486	1	1790	2	Y	26			33
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		27,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

ALEXANDER, JACOB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 241873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 7606 - 9194		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	67	1	1189	2	N	57			147
						63	9							
02	1260 N	1098	-0-	-162	-0-	58	1	1021	2	N	17			164
						19	9							
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	67	1	1199	2	N	20	162	1	22
						22	9							
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	76	1	1213	2	N	15			37
						17	9							
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	N	68			105
						75	9							
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	68	1	1140	2	N	20	88	1	37
						22	9							
07	1364 N	1055	-0-	-309	-0-	58	1	980	2	N	15			52
						17	9							
08	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	68	1	1138	2	N	18			70
						20	9							
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	2	N	50			120
						55	9							
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	N	14			134
						15	9							
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	2	N	43	155	1	22
						47	9							
12	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	59	1	1127	2	N	15			37
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		14,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		352								

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242565		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9092 - 10094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	2386	-0-	2386	7264	126 1	2247 2	Y	12	52 1		6	
02	9169 X	1905	-0-	-7264	-0-	102 1	1800 2	Y	3			9	
03	2449 N	2021	-0-	-428	-0-	107 1	1908 2	Y	5	12 1		2	
04	2310 N	1967	-0-	-343	-0-	115 1	1842 2	Y	9			11	
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	120 1	1996 2	Y	58			69	
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	114 1	1921 2	Y	12	65 1		16	
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	109 1	1850 2	Y	7			23	
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	112 1	1871 2	Y	4	24 1		3	
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	106 1	1809 2	Y	2			5	
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	104 1	1889 2	Y	6			11	
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	90 1	1750 2	Y	24	24 1		11	
12	1922 N	1712	-0-	-210	-0-	85 1	1620 2	Y	6			17	
TOTAL GAS PROD:		23,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		148							

WILL FORESTER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 8668 - 9775	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	32 1	577 2	N	11			79	
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	28 1	495 2	N	-0-			79	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	556 2	N	13	66 1		26	
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	33 1	525 2	N	5			31	
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	31 1	515 2	N	3			34	
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	29 1	486 2	N	5			39	
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	29 1	498 2	N	3			42	
08	558 N	338	-0-	-220	-0-	18 1	307 2	N	12			54	
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	27 1	457 2	N	-0-			54	
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	26 1	466 2	N	-0-			54	
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	453 2	N	-0-			54	
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25 1	474 2	N	-0-			54	
TOTAL GAS PROD:		6,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244408		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEN, JUDAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966	
01	4340 X	4321	-0-	-19	-0-	230 1	4078 2	Y	12	55 1	6
02	3920 X	3721	-0-	-199	-0-	13 9 199 1	3501 2	Y	19		25
03	4340 X	4193	-0-	-147	-0-	21 9 221 1	3929 2	Y	39	52 1	12
04	4200 X	3911	-0-	-289	-0-	43 9 229 1	3667 2	Y	14		26
05	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	15 9 227 1	3783 2	Y	32		58
06	4170 X	3831	-0-	-339	-0-	35 9 214 1	3616 2	Y	1	54 1	5
07	4185 X	4068	-0-	-117	-0-	1 9 225 1	3835 2	Y	7		12
08	4185 X	3973	-0-	-212	-0-	8 9 225 1	3744 2	Y	4	13 1	3
09	3930 X	3806	-0-	-124	-0-	4 9 211 1	3593 2	Y	2		5
10	4061 X	3742	-0-	-319	-0-	2 9 196 1	3545 2	Y	1		6
11	3930 X	3832	-0-	-98	-0-	1 9 187 1	3643 2	Y	2	7 1	1
*12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	2 9 214 1	4064 2	Y	1		2
TOTAL GAS PROD:		47,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		134			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GRAFTON		WELL #: 3		RRCID -> 247635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9534 PERF. 7552 - 9429		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	3758	-0-	-1853	-0-	199	1	3533	2	Y	24	66	1	6
02	5068 X	4017	-0-	-1051	-0-	215	1	3784	2	Y	16			22
03	4464 X	3766	-0-	-698	-0-	199	1	3531	2	Y	33			55
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	250	1	4014	2	Y	64			119
05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	313	1	5214	2	Y	33	128	1	24
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	261	1	4405	2	Y	20			44
07	4464 X	4191	-0-	-273	-0-	232	1	3947	2	Y	11			55
08	5332 X	4424	-0-	-908	-0-	250	1	4168	2	Y	5			60
09	5160 X	4237	-0-	-923	-0-	235	1	3999	2	Y	3	56	1	7
10	5332 X	4470	-0-	-862	-0-	234	1	4230	2	Y	5			12
11	4680 X	3818	-0-	-862	-0-	185	1	3613	2	Y	18	22	1	8
12	4433 X	3896	-0-	-537	-0-	195	1	3687	2	Y	13			21
TOTAL GAS PROD:		51,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		245						

GRAFTON		WELL #: 4		RRCID -> 254729		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9382 PERF. 7782 - 9049		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9145 X	8491	-0-	-654	-0-	451	1	8016	2	Y	22	67	1	25
02	8456 X	8306	-0-	-150	-0-	446	1	7841	2	Y	17			42
03	9362 X	6696	-0-	-2666	-0-	356	1	6337	2	Y	3			45
04	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	558	1	8948	2	Y	3			48
05	9207 X	8589	-0-	-618	-0-	485	1	8082	2	Y	20	34	1	16 8 18
06	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	501	1	8452	2	Y	7	3	1	22
07	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	486	1	8260	2	Y	56			78
08	8432 X	8178	-0-	-254	-0-	461	1	7681	2	Y	33			111
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	466	1	7941	2	Y	22	104	1	29
10	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	451	1	8158	2	Y	25			54
11	8160 X	8024	-0-	-136	-0-	391	1	7614	2	Y	17	63	1	8
12	8432 X	8341	-0-	-91	-0-	417	1	7911	2	Y	12			20
TOTAL GAS PROD:		100,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255079		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 016762		COMPL. DATE 03/25/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536	
TRAWICK GU 2		WELL #: 1							
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-
04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-	-0-
05	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 1 L		RRCID -> 016764		COMPL. DATE 05/16/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542	
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3	N	-0-	-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-	-0-
03	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	-0-
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-	-0-
06	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-	-0-
08	713 N	433	-0-	-280	-0-	433 3	N	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-	-0-
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-		791 3		N	-0-			-0-
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 3		N	-0-			-0-
03		753 X	753	-0-	-0-	-0-		753 3		N	-0-			-0-
04		717 X	717	-0-	-0-	-0-		717 3		N	-0-			-0-
05		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-		9712 3		N	-0-			-0-
06		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		5536 3		N	-0-			-0-
07		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		2972 3		N	-0-			-0-
08		9331 X	1670	-0-	-7661	-0-		1670 3		N	-0-			-0-
09		9030 X	5628	-0-	-3402	-0-		5628 3		N	-0-			-0-
10		9331 X	4319	-0-	-5012	-0-		4319 3		N	-0-			-0-
11		5550 X	3900	-0-	-1650	-0-		3900 3		N	-0-			-0-
12		5828 X	2809	-0-	-3019	-0-		2809 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649 3		N	-0-			-0-
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439 3		N	-0-			-0-
03		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-		1615 3		N	-0-			-0-
04		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-		1578 3		N	-0-			-0-
05		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-		1643 3		N	-0-			-0-
06		622 X	622	-0-	-0-	-0-		622 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
08		1612 N	990	-0-	-622	-0-		990 3		N	-0-			-0-
09		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660 3		N	-0-			-0-
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617 3		N	-0-			-0-
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616 3		N	-0-			-0-
*12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1636 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247 3		N	-0-			-0-
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1365 3		N	-0-			-0-
03		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		1921 3		N	-0-			-0-
04		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-		1474 3		N	-0-			-0-
05		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-		1461 3		N	-0-			-0-
06		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-		1407 3		N	-0-			-0-
07		1922 X	883	-0-	-1039	-0-		883 3		N	-0-			-0-
08		1922 X	399	-0-	-1523	-0-		399 3		N	-0-			-0-
09		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-		1664 3		N	-0-			-0-
10		1457 X	1121	-0-	-336	-0-		1121 3		N	-0-			-0-
11		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-		1740 3		N	-0-			-0-
12		1705 X	1282	-0-	-423	-0-		1282 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-		-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-		-0-
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-		-0-
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-		-0-
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-		-0-
07	1550 N	706	-0-	-844	-0-	706	3		N	-0-		-0-
08	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-		-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-		-0-
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-		-0-
05	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
06	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
08	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	3		N	-0-		-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-		-0-
11	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	3		N	-0-		-0-
12	713 N	536	-0-	-177	-0-	536	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-		-0-
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
04	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-		-0-
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-		-0-
06	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-		-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-
08	1085 N	613	-0-	-472	-0-	613	3		N	-0-		-0-
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
03		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3	N	-0-			-0-
04		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
05		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-			-0-
06		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3	N	-0-			-0-
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-			-0-
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
*12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3	N	-0-			-0-
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
03		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3	N	-0-			-0-
04		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3	N	-0-			-0-
05		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-			-0-
06		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
07		3193 X	731	-0-	-2462	-0-	731	3	N	-0-			-0-
08		3193 X	2716	-0-	-477	-0-	2716	3	N	-0-			-0-
09		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-			-0-
10		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3	N	-0-			-0-
11		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3	N	-0-			-0-
*12		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

01		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
02		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
03		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			-0-
04		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
05		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			-0-
06		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-
07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
09		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-			-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			-0-
12		961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 22		WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 02/07/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816				
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
05	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			-0-
06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-
09	510 N	68	-0-	-442	-0-	68	3	N	-0-			-0-
10	527 N	228	-0-	-299	-0-	228	3	N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
09	1440	N	531	-0-	-909	-0-	531	3		N	-0-			-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	583	-0-	-1097	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7570 - 7586				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
10	1767	N	301	-0-	-1466	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7330 - 7447				
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07	713	N	212	-0-	-501	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
TRAWICK GU 32		WELL #:		1	RRCID -> 016790	COMPL. DATE 05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7837 - 7845	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	599	-0-	599	599	599 3				-0-
08	14B2 EXT	413	-0-	413	1012	413 3				-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	1056	44 3				-0-
10	14B2 EXT	249	-0-	249	1305	249 3				-0-
11	1831 X	526	-0-	-1305	-0-	526 3				-0-
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID -> 016791	COMPL. DATE 07/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7316 - 7327	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3				-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3				-0-
03	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3				-0-
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3				-0-
05	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3				-0-
06	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3				-0-
07	713 N	662	-0-	-51	-0-	662 3				-0-
08	713 N	611	-0-	-102	-0-	611 3				-0-
09	660 N	195	-0-	-465	-0-	195 3				-0-
10	651 N	250	-0-	-401	-0-	250 3				-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3				-0-
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID -> 016793	COMPL. DATE 03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3				-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3				-0-
03	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3				-0-
04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3				-0-
05	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 3				-0-
06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3				-0-
07	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022 3				-0-
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3				-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3				-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3				-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3				-0-
12	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1289 3				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID -> 016794	COMPL. DATE 01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167	- 8172
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID -> 016795	COMPL. DATE 02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886	- 7908
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
07	620 N	199	-0-	-421	-0-	199 3	N	-0-		-0-
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
09	780 N	156	-0-	-624	-0-	156 3	N	-0-		-0-
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 3	N	-0-		-0-
11	780 N	514	-0-	-266	-0-	514 3	N	-0-		-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID -> 016798	COMPL. DATE 10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556	- 7584
01	3100 N	6666	-0-	3566	3566	6666 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	10233	-0-	7433	10999	10233 3	N	-0-		-0-
03	20889 X	9890	-0-	-10999	-0-	9890 3	N	-0-		-0-
04	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893 3	N	-0-		-0-
05	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180 3	N	-0-		-0-
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873 3	N	-0-		-0-
07	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-		N	-0-		-0-
08	11253 X	7775	-0-	-3478	-0-	7775 3	N	-0-		-0-
09	10890 X	10429	-0-	-461	-0-	10429 3	N	-0-		-0-
10	11191 X	10499	-0-	-692	-0-	10499 3	N	-0-		-0-
11	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337 3	N	-0-		-0-
12	10788 X	9765	-0-	-1023	-0-	9765 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 102,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
03		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-			-0-
04		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
05		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
06		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
07		2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
08		2263 N	1991	-0-	-272	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
09		2100 N	903	-0-	-1197	-0-	903	3	N	-0-			-0-
10		2139 N	932	-0-	-1207	-0-	932	3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1197	-0-	-723	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
*12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
05		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
06		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08		155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3	N	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
12		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3	N	-0-			-0-
02		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3	N	-0-			-0-
03		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3	N	-0-			-0-
04		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3	N	-0-			-0-
05		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3	N	-0-			-0-
06		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3	N	-0-			-0-
07		7502 X	2876	-0-	-4626	-0-	2876	3	N	-0-			-0-
08		7812 X	5802	-0-	-2010	-0-	5802	3	N	-0-			-0-
09		7560 X	6885	-0-	-675	-0-	6885	3	N	-0-			-0-
10		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3	N	-0-			-0-
11		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3	N	-0-			-0-
*12		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 036580		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8048 - 8655		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3	N	-0-			-0-
02	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3	N	-0-			-0-
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	3	N	-0-			-0-
04	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3	N	-0-			-0-
05	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3	N	-0-			-0-
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3	N	-0-			-0-
07	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			N	-0-			-0-
08	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3	N	-0-			-0-
09	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3	N	-0-			-0-
10	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	3	N	-0-			-0-
11	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	3	N	-0-			-0-
*12	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK GU 7		WELL #: 2		RRCID -> 037261		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8046 - 8137		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
05	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 038394		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8576 - 8687		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3	N	-0-			-0-
02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3	N	-0-			-0-
03	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3	N	-0-			-0-
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3	N	-0-			-0-
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3	N	-0-			-0-
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3	N	-0-			-0-
10	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3	N	-0-			-0-
11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3	N	-0-			-0-
*12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8036 - 8364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
04		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
05		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
06		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
08		403 N	314	-0-	-89	-0-	314 3	N	-0-		-0-
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-		-0-
10		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	4324	-0-	1324	-0-	4324 3	N	-0-		-0-
*12		3100 N	4081	-0-	981	-0-	4081 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	039840	COMPL. DATE	07/21/1966	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8516 - 8654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
03		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
04		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
05		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
06		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
08		310 N	124	-0-	-186	-0-	124 3	N	-0-		-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8703 - 8736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3	N	-0-		-0-
03		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
04		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
05		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3	N	-0-		-0-
06		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
07		2511 X	1285	-0-	-1226	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
08		2356 X	1376	-0-	-980	-0-	1376 3	N	-0-		-0-
09		2220 X	1913	-0-	-307	-0-	1913 3	N	-0-		-0-
10		2263 X	1627	-0-	-636	-0-	1627 3	N	-0-		-0-
11		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3	N	-0-		-0-
*12		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-				-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				-0-
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-				-0-
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-				-0-
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-				-0-
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-				-0-
07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-				-0-
08	2914 X	1799	-0-	-1115	-0-	1799	3			N	-0-				-0-
09	2820 X	2629	-0-	-191	-0-	2629	3			N	-0-				-0-
10	3286 X	2564	-0-	-722	-0-	2564	3			N	-0-				-0-
11	3180 X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	3			N	-0-				-0-
12	3286 X	2056	-0-	-1230	-0-	2056	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWICK GU 12		WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684							
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-				-0-
02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-				-0-
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-				-0-
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-				-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-				-0-
06	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-				-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				-0-
08	2852 X	862	-0-	-1990	-0-	862	3			N	-0-				-0-
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	3147	-0-	47	47	3147	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	3144	-0-	144	191	3144	3			N	-0-				-0-
*12	3300 X	3109	-0-	-191	-0-	3109	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWICK GU 4		WELL #: 3		RRCID -> 068129		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816							
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-				-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-				-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				-0-
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				-0-
05	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-				-0-
06	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-				-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-				-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
09	3000 N	5256	-0-	2256	2256	5256	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	9778	-0-	6678	8934	9778	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	10196	-0-	7196	16130	10196	3			N	-0-				-0-
*12	26701 X	10571	-0-	-16130	-0-	10571	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8718 - 8332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3	N	-0-		-0-
02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3	N	-0-		-0-
03	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	3	N	-0-		-0-
04	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3	N	-0-		-0-
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	3	N	-0-		-0-
06	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3	N	-0-		-0-
07	9889 X	3872	-0-	-6017	-0-	3872	3	N	-0-		-0-
08	9641 X	8763	-0-	-878	-0-	8763	3	N	-0-		-0-
09	9330 X	4021	-0-	-5309	-0-	4021	3	N	-0-		-0-
10	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3	N	-0-		-0-
11	9300 X	8934	-0-	-366	-0-	8934	3	N	-0-		-0-
*12	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		97,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	11/04/1976	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8114 - 8314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 8194 - 8738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-		-0-
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-		-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-		-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3352				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8236 - 8706	
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3		N	-0-	-0-	
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3		N	-0-	-0-	
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-	-0-	
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3		N	-0-	-0-	
05	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-	-0-	
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-	-0-	
07	3720 X	892	-0-	-2828	-0-	892	3		N	-0-	-0-	
08	3720 X	1366	-0-	-2354	-0-	1366	3		N	-0-	-0-	
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3		N	-0-	-0-	
10	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-	-0-	
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3		N	-0-	-0-	
12	3720 X	2353	-0-	-1367	-0-	2353	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,856				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7196 - 7284	
01	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3		N	-0-	-0-	
02	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3		N	-0-	-0-	
03	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	3		N	-0-	-0-	
04	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3		N	-0-	-0-	
05	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	3		N	-0-	-0-	
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3		N	-0-	-0-	
07	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-				N	-0-	-0-	
08	9548 X	4026	-0-	-5522	-0-	4026	3		N	-0-	-0-	
09	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	3		N	-0-	-0-	
10	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3		N	-0-	-0-	
11	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3		N	-0-	-0-	
12	9951 X	9558	-0-	-393	-0-	9558	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		98,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	N	-0-			-0-
02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-			-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3	N	-0-			-0-
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3	N	-0-			-0-
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3	N	-0-			-0-
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3	N	-0-			-0-
07	4681 X	24	-0-	-4657	-0-	24	3	N	-0-			-0-
08	4681 X	4624	-0-	-57	-0-	4624	3	N	-0-			-0-
09	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3	N	-0-			-0-
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3	N	-0-			-0-
11	4470 X	4400	-0-	-70	-0-	4400	3	N	-0-			-0-
12	5456 X	4371	-0-	-1085	-0-	4371	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	3	N	-0-			-0-
02	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3	N	-0-			-0-
03	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3	N	-0-			-0-
04	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3	N	-0-			-0-
05	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	3	N	-0-			-0-
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	2732	-0-	-3902	-0-	2732	3	N	-0-			-0-
08	6634 X	5596	-0-	-1038	-0-	5596	3	N	-0-			-0-
09	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	3	N	-0-			-0-
10	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3	N	-0-			-0-
11	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3	N	-0-			-0-
*12	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-			-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3	N	-0-			-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3	N	-0-			-0-
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3	N	-0-			-0-
08	3906 X	3394	-0-	-512	-0-	3394	3	N	-0-			-0-
09	3780 X	2714	-0-	-1066	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
10	3906 X	1885	-0-	-2021	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3	N	-0-			-0-
12	3379 X	2209	-0-	-1170	-0-	2209	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
03		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-			-0-
04		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
05		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
06		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
07		1736 N	671	-0-	-1065	-0-	671 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3931	-0-	-0-	831	3931 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3700	-0-	-0-	700	3700 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3404	-0-	-0-	304	3404 3		N	-0-			-0-
11		4932 X	3097	-0-	-1835	-0-	3097 3		N	-0-			-0-
12		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2795 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
05		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
06		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

01		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 3		N	-0-			-0-
02		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 3		N	-0-			-0-
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 3		N	-0-			-0-
04		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3		N	-0-			-0-
05		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581 3		N	-0-			-0-
06		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 3		N	-0-			-0-
07		4960 X	4505	-0-	-455	-0-	4505 3		N	-0-			-0-
08		4960 X	4615	-0-	-345	-0-	4615 3		N	-0-			-0-
09		4800 X	3629	-0-	-1171	-0-	3629 3		N	-0-			-0-
10		4960 X	4705	-0-	-255	-0-	4705 3		N	-0-			-0-
11		4800 X	4384	-0-	-416	-0-	4384 3		N	-0-			-0-
12		4619 X	4496	-0-	-123	-0-	4496 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8072 - 8672			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7219 - 7332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
05	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
06	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1430	-0-	-310	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
*12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 7320 - 7406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3		N	-0-			-0-
06	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3		N	-0-			-0-
07	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3		N	-0-			-0-
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3		N	-0-			-0-
09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3		N	-0-			-0-
10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3		N	-0-			-0-
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3		N	-0-			-0-
*12	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-	
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-	
04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
08	341 N	84	-0-	-257	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
09	270 N	69	-0-	-201	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261			
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		
04	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		
05	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		
06	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		
08	1054 N	846	-0-	-208	-0-	846	3	N	-0-		
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-		
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		
12	1178 N	864	-0-	-314	-0-	864	3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 084859		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280			
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3	N	-0-		
02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3	N	-0-		
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3	N	-0-		
04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3	N	-0-		
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3	N	-0-		
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3	N	-0-		
07	3472 X	1442	-0-	-2030	-0-	1442	3	N	-0-		
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3	N	-0-		
09	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3	N	-0-		
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3	N	-0-		
11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3	N	-0-		
*12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		50,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
03		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
04		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
05		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
06		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
07		527 N	34	-0-	-493	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08		527 N	277	-0-	-250	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
12		527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11		240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

01		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
04		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
05		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
06		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
07		2325 N	2166	-0-	-159	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
08		2666 N	2152	-0-	-514	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	6080	-0-	-0-	3080	6080	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	4999	-0-	1899	4979	4999	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	4364	-0-	1364	6343	4364	3		N	-0-			-0-
*12		10623 X	4280	-0-	-6343	-0-	4280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-			-0-
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-			-0-
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-			-0-
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			-0-
08	3193 X	2591	-0-	-602	-0-	2591	3			N	-0-			-0-
09	3090 X	2489	-0-	-601	-0-	2489	3			N	-0-			-0-
10	3193 X	2394	-0-	-799	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
11	2520 X	2215	-0-	-305	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
12	2604 X	2272	-0-	-332	-0-	2272	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRAWICK GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 091223		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3	N	-0-	-0-
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-	-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3	N	-0-	-0-
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-	-0-
05	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3	N	-0-	-0-
06	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3	N	-0-	-0-
07	2697 N	30	-0-	-2667	-0-	30 3	N	-0-	-0-
08	2573 N	2146	-0-	-427	-0-	2146 3	N	-0-	-0-
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3	N	-0-	-0-
10	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3	N	-0-	-0-
11	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3	N	-0-	-0-
*12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK GU 52		WELL #: 3		RRCID -> 093105		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-
04	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-
05	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-
06	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	-0-
07	465 N	224	-0-	-241	-0-	224 3	N	-0-	-0-
08	713 N	377	-0-	-336	-0-	377 3	N	-0-	-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-	-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3	N	-0-	-0-
02	448 N	231	-0-	-217	-0-	231 3	N	-0-	-0-
03	465 N	178	-0-	-287	-0-	178 3	N	-0-	-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	N	-0-	-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-
07	713 N	169	-0-	-544	-0-	169 3	N	-0-	-0-
08	682 N	498	-0-	-184	-0-	498 3	N	-0-	-0-
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-
11	480 N	361	-0-	-119	-0-	361 3	N	-0-	-0-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		-0-
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
03		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
04		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
05		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3	N	-0-		-0-
06		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
08		1643 N	857	-0-	-786	-0-	857 3	N	-0-		-0-
09		1590 N	247	-0-	-1343	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-		-0-
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-		-0-
*12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373
01		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-		-0-
02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3	N	-0-		-0-
03		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	N	-0-		-0-
04		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3	N	-0-		-0-
05		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
06		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-		-0-
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-		-0-
08		1798 N	721	-0-	-1077	-0-	721 3	N	-0-		-0-
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
12		1705 N	874	-0-	-831	-0-	874 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 - 8320
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
03		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
04		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
05		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
06		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
08		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-		-0-
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-		-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 57		WELL #: 2		RRCID -> 096088		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-		-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
05	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
06	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 3		N	-0-		-0-
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 60		WELL #: 1		RRCID -> 097410		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
03	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463 3		N	-0-		-0-
06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3		N	-0-		-0-
07	1240 X	1149	-0-	-91	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
08	4154 X	3647	-0-	-507	-0-	3647 3		N	-0-		-0-
09	4020 X	3848	-0-	-172	-0-	3848 3		N	-0-		-0-
10	4154 X	3960	-0-	-194	-0-	3960 3		N	-0-		-0-
11	3540 X	3240	-0-	-300	-0-	3240 3		N	-0-		-0-
*12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 27		WELL #: 2		RRCID -> 106836		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 32		WELL #: 3		RRCID -> 115461		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8127 - 8440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	3			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	136	-0-	136	173	136	3			N	-0-				-0-
07	173 N	-0-	-0-	-173	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		173				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 14		WELL #: 4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7291 - 7392					
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		117				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 60		WELL #: 2		RRCID -> 116795		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8124 - 8266					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	8370 - 8655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
02		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
03		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-			-0-
04		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
05		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-			-0-
06		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
07		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
08		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3551	-0-	551	551	3551 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	4611	-0-	1511	2062	4611 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	4550	-0-	1550	3612	4550 3		N	-0-			-0-
*12		8473 X	4861	-0-	-3612	-0-	4861 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,417				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7236 - 7349	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 3		N	-0-			-0-
02		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 3		N	-0-			-0-
03		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556 3		N	-0-			-0-
04		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 3		N	-0-			-0-
05		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999 3		N	-0-			-0-
06		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 3		N	-0-			-0-
07		T. A.	992	-0-	992	992	992 3		N	-0-			-0-
08		T. A.	3784	-0-	3784	4776	3784 3		N	-0-			-0-
09		T. A.	6218	-0-	6218	10994	6218 3		N	-0-			-0-
10		T. A.	5446	-0-	5446	16440	5446 3		N	-0-			-0-
11		22244 X	5804	-0-	-16440	-0-	5804 3		N	-0-			-0-
*12		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,723				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8096 - 8790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
03		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
04		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
05		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-			-0-
06		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	59	-0-	-1274	-0-	59 3		N	-0-			-0-
08		2046 N	1506	-0-	-540	-0-	1506 3		N	-0-			-0-
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
12		1984 N	1584	-0-	-400	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,675				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3	N	-0-		-0-	
02	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3	N	-0-		-0-	
03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3	N	-0-		-0-	
04	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3	N	-0-		-0-	
05	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3	N	-0-		-0-	
06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3	N	-0-		-0-	
07	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			N	-0-		-0-	
08	8091 X	36	-0-	-8055	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
09	7830 X	1519	-0-	-6311	-0-	1519	3	N	-0-		-0-	
10	8091 X	5513	-0-	-2578	-0-	5513	3	N	-0-		-0-	
11	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3	N	-0-		-0-	
*12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		59,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 10		WELL #: 5		RRCID -> 120203		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3	N	-0-		-0-	
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3	N	-0-		-0-	
03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-		-0-	
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3	N	-0-		-0-	
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3	N	-0-		-0-	
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-		-0-	
07	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-		-0-	
08	4774 X	786	-0-	-3988	-0-	786	3	N	-0-		-0-	
09	4620 X	1154	-0-	-3466	-0-	1154	3	N	-0-		-0-	
10	4123 X	437	-0-	-3686	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-		-0-	
*12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 17		WELL #: 5		RRCID -> 120576		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-		-0-	
03	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3	N	-0-		-0-	
04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3	N	-0-		-0-	
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3	N	-0-		-0-	
06	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3	N	-0-		-0-	
07	4371 X	4293	-0-	-78	-0-	4293	3	N	-0-		-0-	
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3	N	-0-		-0-	
09	4230 X	1854	-0-	-2376	-0-	1854	3	N	-0-		-0-	
10	4371 X	1221	-0-	-3150	-0-	1221	3	N	-0-		-0-	
11	4230 X	3879	-0-	-351	-0-	3879	3	N	-0-		-0-	
*12	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8208 - 8648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2492 N	2492	-0-	-0-	2492 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	3171	-0-	371	3171 3		N	-0-		-0-
03		3664 X	3293	-0-	-371	3293 3		N	-0-		-0-
04		3017 X	3017	-0-	-0-	3017 3		N	-0-		-0-
05		2566 X	2566	-0-	-0-	2566 3		N	-0-		-0-
06		1111 X	1111	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
07		589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
08		1128 X	1128	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
09		4666 X	4666	-0-	-0-	4666 3		N	-0-		-0-
10		3550 X	3550	-0-	-0-	3550 3		N	-0-		-0-
11		2950 X	2950	-0-	-0-	2950 3		N	-0-		-0-
*12		2989 X	2989	-0-	-0-	2989 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7338 - 7434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		449 N	449	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
03		1559 X	1559	-0-	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
04		1189 X	1189	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
05		1348 X	1348	-0-	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
06		1379 X	1379	-0-	-0-	1379 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	1036	-0-	-204	1036 3		N	-0-		-0-
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
09		1380 N	1026	-0-	-354	1026 3		N	-0-		-0-
10		1832 N	1832	-0-	-0-	1832 3		N	-0-		-0-
11		1898 N	1898	-0-	-0-	1898 3		N	-0-		-0-
*12		1584 N	1584	-0-	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8110 - 8746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5625 X	5625	-0-	-0-	5625 3		N	-0-		-0-
02		5570 X	5570	-0-	-0-	5570 3		N	-0-		-0-
03		5474 X	5474	-0-	-0-	5474 3		N	-0-		-0-
04		5837 X	5837	-0-	-0-	5837 3		N	-0-		-0-
05		5779 X	5779	-0-	-0-	5779 3		N	-0-		-0-
06		5391 X	5391	-0-	-0-	5391 3		N	-0-		-0-
07		4650 X	4590	-0-	-60	4590 3		N	-0-		-0-
08		4650 X	2816	-0-	-1834	2816 3		N	-0-		-0-
09		6329 X	6329	-0-	-0-	6329 3		N	-0-		-0-
10		5631 X	5631	-0-	-0-	5631 3		N	-0-		-0-
11		5623 X	5623	-0-	-0-	5623 3		N	-0-		-0-
*12		5814 X	5814	-0-	-0-	5814 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 8091 - 8478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 3	N	-0-	-0-	
02		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3	N	-0-	-0-	
03		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 3	N	-0-	-0-	
04		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 3	N	-0-	-0-	
05		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 3	N	-0-	-0-	
06		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 3	N	-0-	-0-	
07		5332 X	796	-0-	-4536	-0-	796 3	N	-0-	-0-	
08		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816 3	N	-0-	-0-	
09		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 3	N	-0-	-0-	
10		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 3	N	-0-	-0-	
11		6330 X	5490	-0-	-840	-0-	5490 3	N	-0-	-0-	
12		6541 X	5553	-0-	-988	-0-	5553 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8034 - 8694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 3	N	-0-	-0-	
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3	N	-0-	-0-	
03		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3	N	-0-	-0-	
04		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 3	N	-0-	-0-	
05		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569 3	N	-0-	-0-	
06		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3	N	-0-	-0-	
07		4991 X	4513	-0-	-478	-0-	4513 3	N	-0-	-0-	
08		4991 X	4463	-0-	-528	-0-	4463 3	N	-0-	-0-	
09		4740 X	4457	-0-	-283	-0-	4457 3	N	-0-	-0-	
10		4557 X	4550	-0-	-7	-0-	4550 3	N	-0-	-0-	
11		4380 X	4293	-0-	-87	-0-	4293 3	N	-0-	-0-	
12		4619 X	4193	-0-	-426	-0-	4193 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7292 - 7394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 129558		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		-0-
03	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-		-0-
04	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-		-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-		-0-
06	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-		-0-
07	1333 N	871	-0-	-462	-0-	871	3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3		N	-0-		-0-
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-		-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-		-0-
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-		-0-
12	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1995	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 131086		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283				
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3		N	-0-		-0-
02	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3		N	-0-		-0-
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3		N	-0-		-0-
04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3		N	-0-		-0-
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3		N	-0-		-0-
06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		N	-0-		-0-
07	5394 X	3657	-0-	-1737	-0-	3657	3		N	-0-		-0-
08	5394 X	4594	-0-	-800	-0-	4594	3		N	-0-		-0-
09	5220 X	4952	-0-	-268	-0-	4952	3		N	-0-		-0-
10	5208 X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3		N	-0-		-0-
11	4440 X	4203	-0-	-237	-0-	4203	3		N	-0-		-0-
12	5115 X	4069	-0-	-1046	-0-	4069	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 55,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 131653		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747				
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-		-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-		-0-
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-		-0-
04	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-		-0-
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-		-0-
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-		-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-		-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-		-0-
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-		-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		-0-
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-		-0-
*12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596 3	N	-0-		-0-
02		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260 3	N	-0-		-0-
03		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834 3	N	-0-		-0-
04		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505 3	N	-0-		-0-
05		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111 3	N	-0-		-0-
06		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646 3	N	-0-		-0-
07		9145 X	3007	-0-	-6138	-0-	3007 3	N	-0-		-0-
08		9114 X	7512	-0-	-1602	-0-	7512 3	N	-0-		-0-
09		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585 3	N	-0-		-0-
10		9114 X	8532	-0-	-582	-0-	8532 3	N	-0-		-0-
11		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390 3	N	-0-		-0-
12		9920 X	8063	-0-	-1857	-0-	8063 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		97,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
02		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3	N	-0-		-0-
03		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3	N	-0-		-0-
04		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
05		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
06		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3	N	-0-		-0-
07		1674 N	932	-0-	-742	-0-	932 3	N	-0-		-0-
08		2108 N	688	-0-	-1420	-0-	688 3	N	-0-		-0-
09		1440 N	946	-0-	-494	-0-	946 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	4959	-0-	1859	1859	4959 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	4955	-0-	1955	3814	4955 3	N	-0-		-0-
*12		3100 N	5809	-0-	2709	6523	5809 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3	N	-0-		-0-
02		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3	N	-0-		-0-
03		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3	N	-0-		-0-
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 3	N	-0-		-0-
05		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3	N	-0-		-0-
06		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3	N	-0-		-0-
07		4309 X	1050	-0-	-3259	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
08		3937 X	2100	-0-	-1837	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
09		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3	N	-0-		-0-
10		3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576 3	N	-0-		-0-
11		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3	N	-0-		-0-
12		4185 X	3634	-0-	-551	-0-	3634 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 5		WELL #: 4		RRCID -> 133266		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3			N	-0-			-0-
02		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3			N	-0-			-0-
03		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3			N	-0-			-0-
04		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3			N	-0-			-0-
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3			N	-0-			-0-
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3			N	-0-			-0-
07		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3			N	-0-			-0-
08		3503 X	3184	-0-	-319	-0-	3184 3			N	-0-			-0-
09		3390 X	2907	-0-	-483	-0-	2907 3			N	-0-			-0-
10		3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3408 3			N	-0-			-0-
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 3			N	-0-			-0-
12		3193 X	3053	-0-	-140	-0-	3053 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,551				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NE TRAWICK GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 150585		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882						
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	1 1	49 2	Y	12					37
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	13 9	1 1	41 2	Y	6				43
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	7 9	9 1	410 2	Y	-0-				43
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	21 1	662 2	Y	-0-					43
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	26 1	801 2	Y	-0-					43
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	19 1	810 2	Y	-0-					43
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	12 1	901 2	Y	-0-					43
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	10 1	912 2	Y	-0-					43
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	8 1	790 2	Y	-0-					43
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	4 1	921 2	Y	-0-					43
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	5 1	885 2	Y	-0-					43
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	10 1	936 2	Y	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		8,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

TRAWICK GU 17		WELL #: 6		RRCID -> 156409		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423						
01	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 3			N	-0-				-0-
02	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596 3			N	-0-				-0-
03	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943 3			N	-0-				-0-
04	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879 3			N	-0-				-0-
05	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555 3			N	-0-				-0-
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455 3			N	-0-				-0-
07	9052 X	8186	-0-	-866	-0-	8186 3			N	-0-				-0-
08	9052 X	7955	-0-	-1097	-0-	7955 3			N	-0-				-0-
09	8760 X	7521	-0-	-1239	-0-	7521 3			N	-0-				-0-
10	8556 X	7659	-0-	-897	-0-	7659 3			N	-0-				-0-
11	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150 3			N	-0-				-0-
12	8184 X	7228	-0-	-956	-0-	7228 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		93,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 12		WELL #: 5		RRCID -> 156886		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-		-0-
04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		-0-
08	1116 N	704	-0-	-412	-0-	704 3		N	-0-		-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-		-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 157377		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 3		N	-0-		-0-
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 3		N	-0-		-0-
03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 3		N	-0-		-0-
04	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 3		N	-0-		-0-
05	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 3		N	-0-		-0-
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 3		N	-0-		-0-
07	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-
08	7006 X	2260	-0-	-4746	-0-	2260 3		N	-0-		-0-
09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018 3		N	-0-		-0-
10	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590 3		N	-0-		-0-
11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905 3		N	-0-		-0-
12	7564 X	6362	-0-	-1202	-0-	6362 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 12		WELL #: 6		RRCID -> 158115		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7300 - 8564	
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3		N	-0-	-0-	
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-	-0-	
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3		N	-0-	-0-	
04	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3		N	-0-	-0-	
05	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-	-0-	
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-	-0-	
07	5487 X	2901	-0-	-2586	-0-	2901	3		N	-0-	-0-	
08	5177 X	3365	-0-	-1812	-0-	3365	3		N	-0-	-0-	
09	4620 X	4579	-0-	-41	-0-	4579	3		N	-0-	-0-	
10	4619 X	4598	-0-	-21	-0-	4598	3		N	-0-	-0-	
11	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3		N	-0-	-0-	
12	4743 X	4430	-0-	-313	-0-	4430	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK GU 7		WELL #:		5	RRCID ->	159124	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8043 - 8750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 16		WELL #: 6		RRCID -> 159353		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 159704		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		59				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 22		WELL #: 4		RRCID -> 160047		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835								
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7006 X	2701	-0-	-4305	-0-	2701 3	N	-0-		-0-
02		6328 X	3279	-0-	-3049	-0-	3279 3	N	-0-		-0-
03		7006 X	4598	-0-	-2408	-0-	4598 3	N	-0-		-0-
04		5250 X	4258	-0-	-992	-0-	4258 3	N	-0-		-0-
05		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3	N	-0-		-0-
06		4440 X	2817	-0-	-1623	-0-	2817 3	N	-0-		-0-
07		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-		N	-0-		-0-
08		4774 X	2979	-0-	-1795	-0-	2979 3	N	-0-		-0-
09		4620 X	4512	-0-	-108	-0-	4512 3	N	-0-		-0-
10		4774 X	4606	-0-	-168	-0-	4606 3	N	-0-		-0-
11		2880 X	775	-0-	-2105	-0-	775 3	N	-0-		-0-
*12		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
05		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
06		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
03		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
04		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
05		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
06		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
08		310 N	238	-0-	-72	-0-	238 3	N	-0-		-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	N	-0-		-0-
11		240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 160935		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8860								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3	3	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	3	2	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	86	-0-	86	91	86	3	86	3	N	-0-					-0-
07	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		91				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 161015		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633								
01	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	3		N	-0-						-0-
02	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	3		N	-0-						-0-
03	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	3		N	-0-						-0-
04	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	3		N	-0-						-0-
05	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	3		N	-0-						-0-
06	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3		N	-0-						-0-
07	14601 X	10766	-0-	-3835	-0-	10766	3		N	-0-						-0-
08	14012 X	8282	-0-	-5730	-0-	8282	3		N	-0-						-0-
09	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	3		N	-0-						-0-
10	13516 X	12201	-0-	-1315	-0-	12201	3		N	-0-						-0-
11	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3		N	-0-						-0-
12	14167 X	12439	-0-	-1728	-0-	12439	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		145,904				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 161235		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764								
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-						-0-
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		N	-0-						-0-
03	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3		N	-0-						-0-
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3		N	-0-						-0-
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-						-0-
06	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-						-0-
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-						-0-
08	5952 X	3513	-0-	-2439	-0-	3513	3		N	-0-						-0-
09	5370 X	2013	-0-	-3357	-0-	2013	3		N	-0-						-0-
10	3286 X	677	-0-	-2609	-0-	677	3		N	-0-						-0-
11	3390 X	1235	-0-	-2155	-0-	1235	3		N	-0-						-0-
12	3503 X	189	-0-	-3314	-0-	189	3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		29,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 5		WELL #: 7		RRCID -> 162373		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974 3		N	-0-		-0-
02	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 3		N	-0-		-0-
03	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423 3		N	-0-		-0-
04	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10332 3		N	-0-		-0-
05	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369 3		N	-0-		-0-
06	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 3		N	-0-		-0-
07	7409 X	5964	-0-	-1445	-0-	5964 3		N	-0-		-0-
08	7409 X	5009	-0-	-2400	-0-	5009 3		N	-0-		-0-
09	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10495 3		N	-0-		-0-
10	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10375 3		N	-0-		-0-
11	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432 3		N	-0-		-0-
*12	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9517 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 163605		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		N	-0-		-0-
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		N	-0-		-0-
03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 3		N	-0-		-0-
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3		N	-0-		-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3		N	-0-		-0-
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 3		N	-0-		-0-
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-		-0-
08	5425 X	1395	-0-	-4030	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
09	3510 X	2013	-0-	-1497	-0-	2013 3		N	-0-		-0-
10	3627 X	1586	-0-	-2041	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
11	3510 X	1034	-0-	-2476	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
12	2077 X	796	-0-	-1281	-0-	796 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 2		WELL #: 7		RRCID -> 167357		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 22		WELL #: 6		RRCID -> 167745		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 4		WELL #: 2		RRCID -> 170669		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 170701		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540								
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 3		RRCID -> 171447		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 7506			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-		-0-
05	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-		-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 171465		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3		N	-0-		-0-
02	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687 3		N	-0-		-0-
03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 3		N	-0-		-0-
04	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540 3		N	-0-		-0-
05	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297 3		N	-0-		-0-
06	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 3		N	-0-		-0-
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 3		N	-0-		-0-
08	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369 3		N	-0-		-0-
09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487 3		N	-0-		-0-
10	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118 3		N	-0-		-0-
11	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 3		N	-0-		-0-
*12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 44		WELL #: 4		RRCID -> 173213		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 22		WELL #: 2		RRCID -> 173214		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
06	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
09	780 N	677	-0-	-103	-0-	677	3	N	-0-			-0-
10	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	3	N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 16		WELL #: 3		RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 19		WELL #: 3		RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703				
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
06	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
12	713 N	29	-0-	-684	-0-	29	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 29		WELL #: 3		RRCID -> 173966		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217				N	-0-			-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	217	X	214	-0-	-3	214	3		N	-0-			-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,080				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRAWICK GU 29		WELL #: 4		RRCID -> 174121		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060					
01	1834	N	1834	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
03	1745	X	1745	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
05	2183	X	2183	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
07	1922	X	1495	-0-	-427	1495	3		N	-0-			-0-
08	2170	X	1296	-0-	-874	1296	3		N	-0-			-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100				N	-0-			-0-
10	2170	X	1065	-0-	-1105	1065	3		N	-0-			-0-
11	1920	X	1047	-0-	-873	1047	3		N	-0-			-0-
12	1488	X	1225	-0-	-263	1225	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,958				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRAWICK GU 18		WELL #: 3		RRCID -> 175327		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414					
01	247	N	247	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	24	X	24	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	14	3		N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		501				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 4		WELL #: 6		RRCID -> 175329		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	20	9	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TRAWICK GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175669		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292								
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
04	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
08	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
11	4680 X	4642	-0-	-38	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
*12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		59,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TRAWICK GU 16		WELL #: 2		RRCID -> 176666		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 21		WELL #: 3		RRCID -> 177167		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	189	X	189	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
05	226	X	226	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	217	N	215	-0-	-2	215	3		N	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210				N	-0-			-0-
10	217	N	206	-0-	-11	206	3		N	-0-			-0-
11	210	N	163	-0-	-47	163	3		N	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,852				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #: 8		RRCID -> 178804		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4382	X	4382	-0-	-0-	4382	3		N	-0-			-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	3628	3		N	-0-			-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	3650	3		N	-0-			-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	4263	3		N	-0-			-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	4608	3		N	-0-			-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
07	4154	X	3883	-0-	-271	3883	3		N	-0-			-0-
08	4154	X	3975	-0-	-179	3975	3		N	-0-			-0-
09	4020	X	3794	-0-	-226	3794	3		N	-0-			-0-
10	4154	X	3761	-0-	-393	3761	3		N	-0-			-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
12	3968	X	3908	-0-	-60	3908	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,168				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 178924		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07	589	N	72	-0-	-517	72	3		N	-0-			-0-
08	651	N	466	-0-	-185	466	3		N	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,051				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID -> 179888	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7916	- 7926					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID -> 186366	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 13539	PERF. 7555	- 7960	
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
06	690 N	503	-0-	-187	-0-	503 3	N	-0-		-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
08	713 N	237	-0-	-476	-0-	237 3	N	-0-		-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID -> 189812	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7533	- 11813	
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
02	868 N	323	-0-	-545	-0-	323 3	N	-0-		-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
06	900 N	837	-0-	-63	-0-	837 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	875	-0-	-334	-0-	875 3	N	-0-		-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3	N	-0-			-0-
02		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-			-0-
03		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	N	-0-			-0-
04		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3	N	-0-			-0-
05		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3	N	-0-			-0-
06		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-			-0-
07		3317 X	3219	-0-	-98	-0-	3219	3	N	-0-			-0-
08		3317 X	2767	-0-	-550	-0-	2767	3	N	-0-			-0-
09		3210 X	1903	-0-	-1307	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
10		3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3	N	-0-			-0-
11		3120 X	2842	-0-	-278	-0-	2842	3	N	-0-			-0-
12		3224 X	2839	-0-	-385	-0-	2839	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004		
01		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3	N	-0-			-0-
02		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3	N	-0-			-0-
03		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3	N	-0-			-0-
04		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3	N	-0-			-0-
05		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-			-0-
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3	N	-0-			-0-
07		5580 X	3785	-0-	-1795	-0-	3785	3	N	-0-			-0-
08		5580 X	4408	-0-	-1172	-0-	4408	3	N	-0-			-0-
09		5040 X	3717	-0-	-1323	-0-	3717	3	N	-0-			-0-
10		3813 X	3710	-0-	-103	-0-	3710	3	N	-0-			-0-
11		4260 X	3872	-0-	-388	-0-	3872	3	N	-0-			-0-
12		4402 X	3902	-0-	-500	-0-	3902	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327		
01		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3	N	-0-			-0-
02		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3	N	-0-			-0-
03		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3	N	-0-			-0-
04		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3	N	-0-			-0-
05		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3	N	-0-			-0-
06		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3	N	-0-			-0-
07		8742 X	1418	-0-	-7324	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
08		7223 X	1734	-0-	-5489	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
09		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3	N	-0-			-0-
10		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3	N	-0-			-0-
11		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3	N	-0-			-0-
12		8835 X	8227	-0-	-608	-0-	8227	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #: 8H		RRCID -> 195506		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7336 - 10743		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3		N	-0-			-0-
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 3		N	-0-			-0-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3		N	-0-			-0-
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3		N	-0-			-0-
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3		N	-0-			-0-
06	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
07	3410 X	1672	-0-	-1738	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
08	3410 X	2025	-0-	-1385	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 3		N	-0-			-0-
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 3		N	-0-			-0-
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
12	3534 X	3020	-0-	-514	-0-	3020 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 10		WELL #: 8H		RRCID -> 195532		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7800 - 10200		
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8440 3		N	-0-			-0-
02	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236 3		N	-0-			-0-
03	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468 3		N	-0-			-0-
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251 3		N	-0-			-0-
05	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726 3		N	-0-			-0-
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3		N	-0-			-0-
07	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-			N	-0-			-0-
08	8525 X	5975	-0-	-2550	-0-	5975 3		N	-0-			-0-
09	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	12248 3		N	-0-			-0-
10	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9180 3		N	-0-			-0-
11	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464 3		N	-0-			-0-
12	10788 X	7311	-0-	-3477	-0-	7311 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 195541		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH		7405 PERF. 7290 - 7310		
01	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3		N	-0-			-0-
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3		N	-0-			-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-			-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 3		N	-0-			-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3		N	-0-			-0-
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 3		N	-0-			-0-
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 3		N	-0-			-0-
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 3		N	-0-			-0-
09	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 3		N	-0-			-0-
10	5301 X	5243	-0-	-58	-0-	5243 3		N	-0-			-0-
11	5250 X	4742	-0-	-508	-0-	4742 3		N	-0-			-0-
12	5425 X	4312	-0-	-1113	-0-	4312 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193 3		N	-0-			-0-
02		11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	11980 3		N	-0-			-0-
03		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	11213 3		N	-0-			-0-
04		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10341 3		N	-0-			-0-
05		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	12060 3		N	-0-			-0-
06		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 3		N	-0-			-0-
07		13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			N	-0-			-0-
08		12059 X	6643	-0-	-5416	-0-	6643 3		N	-0-			-0-
09		13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13266 3		N	-0-			-0-
10		12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	12816 3		N	-0-			-0-
11		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440 3		N	-0-			-0-
12		13702 X	10535	-0-	-3167	-0-	10535 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

01		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3		N	-0-			-0-
02		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 3		N	-0-			-0-
03		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 3		N	-0-			-0-
04		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 3		N	-0-			-0-
05		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 3		N	-0-			-0-
06		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 3		N	-0-			-0-
07		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-
08		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 3		N	-0-			-0-
09		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 3		N	-0-			-0-
10		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727 3		N	-0-			-0-
11		5940 X	3374	-0-	-2566	-0-	3374 3		N	-0-			-0-
*12		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

01		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11763 3		N	-0-			-0-
02		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10861 3		N	-0-			-0-
03		10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	10890 3		N	-0-			-0-
04		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904 3		N	-0-			-0-
05		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736 3		N	-0-			-0-
06		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255 3		N	-0-			-0-
07		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-			N	-0-			-0-
08		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303 3		N	-0-			-0-
09		14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	14060 3		N	-0-			-0-
10		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11872 3		N	-0-			-0-
11		11910 X	10927	-0-	-983	-0-	10927 3		N	-0-			-0-
12		14539 X	10997	-0-	-3542	-0-	10997 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			-0-
02		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
03		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
04		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
05		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
06		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		N	-0-			-0-
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3		N	-0-			-0-
09		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 3		N	-0-			-0-
10		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
11		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868 3		N	-0-			-0-
12		3999 X	2036	-0-	-1963	-0-	2036 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

01		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916 3		N	-0-			-0-
02		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8758 3		N	-0-			-0-
03		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10162 3		N	-0-			-0-
04		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506 3		N	-0-			-0-
05		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119 3		N	-0-			-0-
06		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 3		N	-0-			-0-
07		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-			-0-
08		14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	14264 3		N	-0-			-0-
09		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11723 3		N	-0-			-0-
10		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924 3		N	-0-			-0-
11		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741 3		N	-0-			-0-
*12		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-			-0-
02		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3		N	-0-			-0-
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 3		N	-0-			-0-
04		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		N	-0-			-0-
05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3		N	-0-			-0-
06		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 3		N	-0-			-0-
07		3317 X	1894	-0-	-1423	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
08		3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181 3		N	-0-			-0-
09		3210 X	2985	-0-	-225	-0-	2985 3		N	-0-			-0-
10		3317 X	2754	-0-	-563	-0-	2754 3		N	-0-			-0-
11		3090 X	2066	-0-	-1024	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
*12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
03		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
04		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
05		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
06		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
07		1457 N	810	-0-	-647	-0-	810	3	N	-0-			-0-
08		1271 N	993	-0-	-278	-0-	993	3	N	-0-			-0-
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
12		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3	N	-0-			-0-
02		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
03		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
04		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
05		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
06		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3	N	-0-			-0-
07		2232 X	87	-0-	-2145	-0-	87	3	N	-0-			-0-
08		2077 X	1884	-0-	-193	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
09		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3	N	-0-			-0-
10		4712 X	4663	-0-	-49	-0-	4663	3	N	-0-			-0-
11		4560 X	3693	-0-	-867	-0-	3693	3	N	-0-			-0-
12		5425 X	3357	-0-	-2068	-0-	3357	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

01		1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
02		1512 N	900	-0-	-612	-0-	900	3	N	-0-			-0-
03		1488 N	1135	-0-	-353	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
08		1426 N	846	-0-	-580	-0-	846	3	N	-0-			-0-
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-			-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
12		2015 N	1388	-0-	-627	-0-	1388	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 3		N	-0-			-0-
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3		N	-0-			-0-
03		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 3		N	-0-			-0-
04		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304 3		N	-0-			-0-
05		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 3		N	-0-			-0-
06		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3		N	-0-			-0-
07		5487 X	975	-0-	-4512	-0-	975 3		N	-0-			-0-
08		5487 X	4473	-0-	-1014	-0-	4473 3		N	-0-			-0-
09		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 3		N	-0-			-0-
10		5177 X	4788	-0-	-389	-0-	4788 3		N	-0-			-0-
11		4530 X	4324	-0-	-206	-0-	4324 3		N	-0-			-0-
12		5487 X	4940	-0-	-547	-0-	4940 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
03		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
04		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
05		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
06		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
07		961 N	14	-0-	-947	-0-	14 3		N	-0-			-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
09		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
12		2635 N	1957	-0-	-678	-0-	1957 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
03		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
04		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
05		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
06		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
07		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
08		2356 N	2102	-0-	-254	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	1990	-0-	-50	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
12		2046 N	2033	-0-	-13	-0-	2033 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3660 3		N	-0-			-0-	
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	-0-	4273 3		N	-0-			-0-	
03		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	4009 3		N	-0-			-0-	
04		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	4189 3		N	-0-			-0-	
05		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	3823 3		N	-0-			-0-	
06		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-			-0-	
07		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		4340 X	3459	-0-	-881	-0-	-0-	3459 3		N	-0-			-0-	
09		4200 X	3163	-0-	-1037	-0-	-0-	3163 3		N	-0-			-0-	
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	-0-	4381 3		N	-0-			-0-	
11		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	-0-	4394 3		N	-0-			-0-	
12		3472 X	2682	-0-	-790	-0-	-0-	2682 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,781											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

01		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	-0-	6266 3		N	-0-			-0-	
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	4880 3		N	-0-			-0-	
03		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	-0-	5082 3		N	-0-			-0-	
04		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	-0-	4996 3		N	-0-			-0-	
05		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	4735 3		N	-0-			-0-	
06		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-			-0-	
07		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	-0-	5348 3		N	-0-			-0-	
09		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	-0-	9188 3		N	-0-			-0-	
10		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	-0-	6520 3		N	-0-			-0-	
11		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	-0-	5556 3		N	-0-			-0-	
*12		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	-0-	7013 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			61,983											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-	
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-	
03		832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-	
04		644 X	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-	
05		549 X	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-	
06		877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-	
07		651 N	362	-0-	-289	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-	
08		558 N	481	-0-	-77	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-	
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-	
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-	
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-	
*12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,338											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 15		WELL #: 5H		RRCID -> 208284		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3	N	-0-			-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3	N	-0-			-0-
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3	N	-0-			-0-
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3	N	-0-			-0-
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3	N	-0-			-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3	N	-0-			-0-
07	3844 X	861	-0-	-2983	-0-	861	3	N	-0-			-0-
08	3844 X	2519	-0-	-1325	-0-	2519	3	N	-0-			-0-
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3	N	-0-			-0-
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3	N	-0-			-0-
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	3702	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 11		WELL #: 5H		RRCID -> 208472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411				
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
08	1209 X	1044	-0-	-165	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
09	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
12	1612 X	760	-0-	-852	-0-	760	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 209236		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 7973				
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
03	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 210357		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 7702 - 8877			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	390	-0-	-990	-0-	390	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	74	-0-	-1383	-0-	74	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	296	-0-	-1006	-0-	296	3	N	-0-			-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-			-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 4		WELL #: 8		RRCID -> 210543		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 8903		PERF. 7202 - 8367			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	3	N	-0-			-0-
02	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	3	N	-0-			-0-
03	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	3	N	-0-			-0-
04	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	3	N	-0-			-0-
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3	N	-0-			-0-
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3	N	-0-			-0-
07	13268	X	11141	-0-	-2127	-0-	11141	3	N	-0-			-0-
08	13268	X	7054	-0-	-6214	-0-	7054	3	N	-0-			-0-
09	12840	X	10725	-0-	-2115	-0-	10725	3	N	-0-			-0-
10	13268	X	9783	-0-	-3485	-0-	9783	3	N	-0-			-0-
11	10770	X	8044	-0-	-2726	-0-	8044	3	N	-0-			-0-
*12	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 211400		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 7210 - 8581			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	3	N	-0-			-0-
02	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11809	3	N	-0-			-0-
03	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3	N	-0-			-0-
04	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	3	N	-0-			-0-
05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	3	N	-0-			-0-
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3	N	-0-			-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	12524	X	9698	-0-	-2826	-0-	9698	3	N	-0-			-0-
09	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	3	N	-0-			-0-
10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	3	N	-0-			-0-
11	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	3	N	-0-			-0-
12	12648	X	11243	-0-	-1405	-0-	11243	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 - 9835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	16699 3	N	-0-	-0-	
02		15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	15094 3	N	-0-	-0-	
03		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	16473 3	N	-0-	-0-	
04		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	14686 3	N	-0-	-0-	
05		14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14765 3	N	-0-	-0-	
06		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463 3	N	-0-	-0-	
07		16709 X	10217	-0-	-6492	-0-	10217 3	N	-0-	-0-	
08		16461 X	10062	-0-	-6399	-0-	10062 3	N	-0-	-0-	
09		17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	17182 3	N	-0-	-0-	
10		14756 X	11295	-0-	-3461	-0-	11295 3	N	-0-	-0-	
11		14945 X	14945	-0-	-0-	-0-	14945 3	N	-0-	-0-	
12		17763 X	16112	-0-	-1651	-0-	16112 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		165,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 8012 - 12665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3	N	-0-	-0-	
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3	N	-0-	-0-	
03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3	N	-0-	-0-	
04		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3	N	-0-	-0-	
05		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3	N	-0-	-0-	
06		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-	-0-	
07		3069 X	1654	-0-	-1415	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	
08		3069 X	2850	-0-	-219	-0-	2850 3	N	-0-	-0-	
09		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 3	N	-0-	-0-	
10		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3	N	-0-	-0-	
11		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	N	-0-	-0-	
*12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 7883 - 11472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 3	N	-0-	-0-	
02		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3	N	-0-	-0-	
03		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 3	N	-0-	-0-	
04		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 3	N	-0-	-0-	
05		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 3	N	-0-	-0-	
06		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 3	N	-0-	-0-	
07		5611 X	168	-0-	-5443	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
08		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417 3	N	-0-	-0-	
09		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360 3	N	-0-	-0-	
10		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 3	N	-0-	-0-	
11		6000 X	5723	-0-	-277	-0-	5723 3	N	-0-	-0-	
12		6200 X	5082	-0-	-1118	-0-	5082 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	-0-	7429	3		N	-0-			-0-
02		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	-0-	8701	3		N	-0-			-0-
03		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	-0-	15248	3		N	-0-			-0-
04		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	-0-	10902	3		N	-0-			-0-
05		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	-0-	10220	3		N	-0-			-0-
06		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	-0-	7297	3		N	-0-			-0-
07		15252 X	1630	-0-	-13622	-0-	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
08		15252 X	14761	-0-	-491	-0-	-0-	14761	3		N	-0-			-0-
09		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	-0-	12033	3		N	-0-			-0-
10		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	-0-	11179	3		N	-0-			-0-
11		14280 X	10830	-0-	-3450	-0-	-0-	10830	3		N	-0-			-0-
12		14756 X	10548	-0-	-4208	-0-	-0-	10548	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

01		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	-0-	6922	3		N	-0-			-0-
02		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	-0-	6351	3		N	-0-			-0-
03		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	-0-	6613	3		N	-0-			-0-
04		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	-0-	6071	3		N	-0-			-0-
05		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-	4397	3		N	-0-			-0-
06		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
07		5270 X	71	-0-	-5199	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08		5270 X	3212	-0-	-2058	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
09		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	-0-	5695	3		N	-0-			-0-
10		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	-0-	5396	3		N	-0-			-0-
11		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-	5590	3		N	-0-			-0-
12		5270 X	5159	-0-	-111	-0-	-0-	5159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
05		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
06		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
07		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
08		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	3		N	-0-			-0-
09		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
10		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
11		3420 X	2970	-0-	-450	-0-	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
12		3534 X	2938	-0-	-596	-0-	-0-	2938	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	3		N	-0-		-0-
02	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	3		N	-0-		-0-
03	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	3		N	-0-		-0-
04	15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3		N	-0-		-0-
05	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3		N	-0-		-0-
06	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	3		N	-0-		-0-
07	16740 X	9881	-0-	-6859	-0-	9881	3		N	-0-		-0-
08	16740 X	14288	-0-	-2452	-0-	14288	3		N	-0-		-0-
09	15750 X	13468	-0-	-2282	-0-	13468	3		N	-0-		-0-
10	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	3		N	-0-		-0-
11	13830 X	13287	-0-	-543	-0-	13287	3		N	-0-		-0-
12	14291 X	13272	-0-	-1019	-0-	13272	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 157,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

01	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3		N	-0-		-0-
02	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3		N	-0-		-0-
03	13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3		N	-0-		-0-
04	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3		N	-0-		-0-
05	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3		N	-0-		-0-
06	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3		N	-0-		-0-
07	14849 X	3131	-0-	-11718	-0-	3131	3		N	-0-		-0-
08	13888 X	9339	-0-	-4549	-0-	9339	3		N	-0-		-0-
09	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	3		N	-0-		-0-
10	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	3		N	-0-		-0-
11	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	3		N	-0-		-0-
12	15531 X	14820	-0-	-711	-0-	14820	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 147,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

01	3100 N	3649	-0-	549	549	3649	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	3224	-0-	424	973	3224	3		N	-0-		-0-
03	4339 X	3366	-0-	-973	-0-	3366	3		N	-0-		-0-
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-		-0-
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3		N	-0-		-0-
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3		N	-0-		-0-
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-		-0-
08	3379 X	1819	-0-	-1560	-0-	1819	3		N	-0-		-0-
09	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3		N	-0-		-0-
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3		N	-0-		-0-
11	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	3563	3		N	-0-		-0-
*12	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID -> 216179		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3892	-0-	792	792	3892 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3751	-0-	951	1743	3751 3		N	-0-			-0-
03	4100 X	2357	-0-	-1743	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-			-0-
05	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
07	2976 X	965	-0-	-2011	-0-	965 3		N	-0-			-0-
08	2976 X	834	-0-	-2142	-0-	834 3		N	-0-			-0-
09	2880 X	2747	-0-	-133	-0-	2747 3		N	-0-			-0-
10	2201 X	2155	-0-	-46	-0-	2155 3		N	-0-			-0-
11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
*12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 217056		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		N	-0-			-0-
05	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 3		N	-0-			-0-
06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3788	-0-	688	688	3788 3		N	-0-			-0-
08	4366 X	3678	-0-	-688	-0-	3678 3		N	-0-			-0-
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 3		N	-0-			-0-
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-			-0-
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 3		N	-0-			-0-
*12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10947 3		N	-0-			-0-
02	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510 3		N	-0-			-0-
03	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833 3		N	-0-			-0-
04	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10327 3		N	-0-			-0-
05	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9895 3		N	-0-			-0-
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 3		N	-0-			-0-
07	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	10819 X	6648	-0-	-4171	-0-	6648 3		N	-0-			-0-
09	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13335 3		N	-0-			-0-
10	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535 3		N	-0-			-0-
11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230 3		N	-0-			-0-
12	12741 X	10335	-0-	-2406	-0-	10335 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
04	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
05	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			-0-
08	3410 X	212	-0-	-3198	-0-	212	3		N	-0-			-0-
09	2370 X	439	-0-	-1931	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	1147 X	709	-0-	-438	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
*12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216					
01	2387 N	2232	-0-	-155	-0-	49	1	2181	2	Y	2		7
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	52	1	1952	2	Y	2		9
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	49	1	2170	2	Y	-0-		9
04	2160 N	1709	-0-	-451	-0-	53	1	1656	2	Y	-0-		9
05	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	66	1	2016	2	Y	-0-		9
06	2160 N	2060	-0-	-100	-0-	48	1	2012	2	Y	-0-		9
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	26	1	2036	2	Y	-0-		9
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	20	1	1862	2	Y	-0-		9
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	2	Y	-0-		9
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	2	Y	-0-		9
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-		9
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		18,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800					
01	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3		N	-0-			-0-
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3		N	-0-			-0-
03	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3		N	-0-			-0-
04	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3		N	-0-			-0-
05	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3		N	-0-			-0-
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3		N	-0-			-0-
07	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-			-0-
08	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3		N	-0-			-0-
09	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	3		N	-0-			-0-
10	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	3		N	-0-			-0-
11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3		N	-0-			-0-
*12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		96,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186 3		N	-0-			-0-
02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 3		N	-0-			-0-
03	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13393 3		N	-0-			-0-
04	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	12065 3		N	-0-			-0-
05	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11028 3		N	-0-			-0-
06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 3		N	-0-			-0-
07	11284 X	8520	-0-	-2764	-0-	8520 3		N	-0-			-0-
08	11284 X	10551	-0-	-733	-0-	10551 3		N	-0-			-0-
09	10920 X	9252	-0-	-1668	-0-	9252 3		N	-0-			-0-
10	11036 X	9207	-0-	-1829	-0-	9207 3		N	-0-			-0-
11	10200 X	8024	-0-	-2176	-0-	8024 3		N	-0-			-0-
12	10540 X	8306	-0-	-2234	-0-	8306 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 3		N	-0-			-0-
02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 3		N	-0-			-0-
03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037 3		N	-0-			-0-
04	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844 3		N	-0-			-0-
05	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841 3		N	-0-			-0-
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3		N	-0-			-0-
07	7068 X	2549	-0-	-4519	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
08	7068 X	5074	-0-	-1994	-0-	5074 3		N	-0-			-0-
09	6840 X	6201	-0-	-639	-0-	6201 3		N	-0-			-0-
10	6851 X	5020	-0-	-1831	-0-	5020 3		N	-0-			-0-
11	4920 X	4364	-0-	-556	-0-	4364 3		N	-0-			-0-
12	6417 X	5006	-0-	-1411	-0-	5006 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 3		N	-0-			-0-
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 3		N	-0-			-0-
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 3		N	-0-			-0-
04	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193 3		N	-0-			-0-
05	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 3		N	-0-			-0-
06	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 3		N	-0-			-0-
07	5735 X	2232	-0-	-3503	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
08	5735 X	5662	-0-	-73	-0-	5662 3		N	-0-			-0-
09	5190 X	5010	-0-	-180	-0-	5010 3		N	-0-			-0-
10	5301 X	5037	-0-	-264	-0-	5037 3		N	-0-			-0-
11	5490 X	4591	-0-	-899	-0-	4591 3		N	-0-			-0-
12	5673 X	4394	-0-	-1279	-0-	4394 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-			-0-
02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-			-0-
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-			-0-
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-			-0-
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-			-0-
06	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-			-0-
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-			-0-
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-			-0-
09	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-			-0-
10	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			N	-0-			-0-
11	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-			-0-
*12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848				
01	15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	3			N	-0-			-0-
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			N	-0-			-0-
03	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	3			N	-0-			-0-
04	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3			N	-0-			-0-
05	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	3			N	-0-			-0-
06	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	3			N	-0-			-0-
07	15593 X	14527	-0-	-1066	-0-	14527	3			N	-0-			-0-
08	15407 X	14447	-0-	-960	-0-	14447	3			N	-0-			-0-
09	14910 X	14803	-0-	-107	-0-	14803	3			N	-0-			-0-
10	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	3			N	-0-			-0-
11	14370 X	14127	-0-	-243	-0-	14127	3			N	-0-			-0-
12	15283 X	14689	-0-	-594	-0-	14689	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		177,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878				
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
04	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-			-0-
05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
07	403 X	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	390 X	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	403 X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
12	279 X	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	14301	-0-	14301	34962	14301	3			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	14045	-0-	14045	49007	14045	3			N	-0-			-0-
03		61808 X	12801	-0-	-49007	-0-	12801	3			N	-0-			-0-
04		13800 X	13047	-0-	-753	-0-	13047	3			N	-0-			-0-
05		15562 X	13980	-0-	-1582	-0-	13980	3			N	-0-			-0-
06		15060 X	12144	-0-	-2916	-0-	12144	3			N	-0-			-0-
07		14105 X	8953	-0-	-5152	-0-	8953	3			N	-0-			-0-
08		13981 X	13281	-0-	-700	-0-	13281	3			N	-0-			-0-
09		13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	3			N	-0-			-0-
10		15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-			-0-
11		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	3			N	-0-			-0-
*12		15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

01		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-			-0-
02		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-			-0-
03		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-			-0-
04		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
05		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-			-0-
06		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-			-0-
07		7781 X	6070	-0-	-1711	-0-	6070	3			N	-0-			-0-
08		8091 X	4849	-0-	-3242	-0-	4849	3			N	-0-			-0-
09		7830 X	6665	-0-	-1165	-0-	6665	3			N	-0-			-0-
10		8091 X	7559	-0-	-532	-0-	7559	3			N	-0-			-0-
11		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-			-0-
*12		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

01		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-			-0-
02		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-			-0-
03		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-			-0-
04		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-			-0-
05		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-			-0-
06		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-			-0-
07		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-			-0-
08		6076 X	5241	-0-	-835	-0-	5241	3			N	-0-			-0-
09		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-			-0-
10		6076 X	5808	-0-	-268	-0-	5808	3			N	-0-			-0-
11		5880 X	5501	-0-	-379	-0-	5501	3			N	-0-			-0-
*12		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		11	RRCID ->	223155	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7216 - 8638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-		-0-
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-		-0-
03		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-		-0-
04		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 3		N	-0-		-0-
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3		N	-0-		-0-
06		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3		N	-0-		-0-
07		3999 X	68	-0-	-3931	-0-	68 3		N	-0-		-0-
08		3999 X	816	-0-	-3183	-0-	816 3		N	-0-		-0-
09		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 3		N	-0-		-0-
10		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676 3		N	-0-		-0-
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 3		N	-0-		-0-
12		6758 X	6495	-0-	-263	-0-	6495 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,893				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK GU 18		WELL #:		6	RRCID ->	223380	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 8018 - 8658	
01		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 3		N	-0-		-0-
02		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		N	-0-		-0-
03		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10498 3		N	-0-		-0-
04		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758 3		N	-0-		-0-
05		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477 3		N	-0-		-0-
06		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 3		N	-0-		-0-
07		10509 X	6704	-0-	-3805	-0-	6704 3		N	-0-		-0-
08		10509 X	8290	-0-	-2219	-0-	8290 3		N	-0-		-0-
09		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771 3		N	-0-		-0-
10		7471 X	7444	-0-	-27	-0-	7444 3		N	-0-		-0-
11		8010 X	6861	-0-	-1149	-0-	6861 3		N	-0-		-0-
12		8277 X	6938	-0-	-1339	-0-	6938 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			84,914				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK GU 21		WELL #:		5	RRCID ->	224072	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9073	PERF. 8085 - 8914	
01		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
02		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		N	-0-		-0-
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3		N	-0-		-0-
04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-		-0-
05		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 3		N	-0-		-0-
06		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-		-0-
07		3286 X	1037	-0-	-2249	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
08		3286 X	1633	-0-	-1653	-0-	1633 3		N	-0-		-0-
09		3030 X	1545	-0-	-1485	-0-	1545 3		N	-0-		-0-
10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3		N	-0-		-0-
11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-		-0-
*12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	-0-	11100	3			N	-0-			-0-
02		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-			-0-
03		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	-0-	10899	3			N	-0-			-0-
04		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	-0-	10360	3			N	-0-			-0-
05		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	-0-	10917	3			N	-0-			-0-
06		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	-0-	10056	3			N	-0-			-0-
07		10633 X	9600	-0-	-1033	-0-	-0-	9600	3			N	-0-			-0-
08		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	-0-	11812	3			N	-0-			-0-
09		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	-0-	12174	3			N	-0-			-0-
10		12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	-0-	12276	3			N	-0-			-0-
11		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	-0-	11735	3			N	-0-			-0-
*12		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	-0-	11805	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

01		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-			-0-
02		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	-0-	5941	3			N	-0-			-0-
03		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-			-0-
04		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-			-0-
05		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-			-0-
06		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-			-0-
07		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
08		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-			-0-
09		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-			-0-
10		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-			-0-
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-			-0-
*12		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

01		527 N	91	-0-	-436	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02		476 N	158	-0-	-318	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
04		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-			-0-
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-			-0-
06		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-			-0-
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			-0-
09		510 N	296	-0-	-214	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-			-0-
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
*12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8055 - 8809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	256	-0-	-302	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	4706	-0-	1606	1606	4706 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	5448	-0-	2448	4054	5448 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	6105	-0-	3005	7059	6105 3	N	-0-		-0-
06		11181 X	4122	-0-	-7059	-0-	4122 3	N	-0-		-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
08		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 3	N	-0-		-0-
09		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691 3	N	-0-		-0-
10		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 3	N	-0-		-0-
11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 3	N	-0-		-0-
*12		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7486 - 8794
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	3655	-0-	855	855	3655 3	N	-0-		-0-
03		7080 X	6225	-0-	-855	-0-	6225 3	N	-0-		-0-
04		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 3	N	-0-		-0-
05		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593 3	N	-0-		-0-
06		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 3	N	-0-		-0-
07		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	10036 3	N	-0-		-0-
08		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733 3	N	-0-		-0-
09		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540 3	N	-0-		-0-
10		8897 X	8703	-0-	-194	-0-	8703 3	N	-0-		-0-
11		8610 X	8222	-0-	-388	-0-	8222 3	N	-0-		-0-
12		8897 X	7771	-0-	-1126	-0-	7771 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 4		WELL #:		10	RRCID ->	227849	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 7208 - 8757
01		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164 3	N	-0-		-0-
02		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8620 3	N	-0-		-0-
03		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944 3	N	-0-		-0-
04		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 3	N	-0-		-0-
05		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246 3	N	-0-		-0-
06		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067 3	N	-0-		-0-
07		8401 X	5950	-0-	-2451	-0-	5950 3	N	-0-		-0-
08		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9412 3	N	-0-		-0-
09		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11259 3	N	-0-		-0-
10		11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	11491 3	N	-0-		-0-
11		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11220 3	N	-0-		-0-
*12		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11263 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10710 3	N	-0-	-0-
02	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731 3	N	-0-	-0-
03	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10526 3	N	-0-	-0-
04	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844 3	N	-0-	-0-
05	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10659 3	N	-0-	-0-
06	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854 3	N	-0-	-0-
07	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-		N	-0-	-0-
08	10664 X	4226	-0-	-6438	-0-	4226 3	N	-0-	-0-
09	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177 3	N	-0-	-0-
10	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10920 3	N	-0-	-0-
11	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9456 3	N	-0-	-0-
12	11067 X	10954	-0-	-113	-0-	10954 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		105,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362 3	N	-0-	-0-
02	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542 3	N	-0-	-0-
03	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849 3	N	-0-	-0-
04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 3	N	-0-	-0-
05	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570 3	N	-0-	-0-
06	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446 3	N	-0-	-0-
07	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11259 3	N	-0-	-0-
08	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12499 3	N	-0-	-0-
09	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037 3	N	-0-	-0-
10	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	12398 3	N	-0-	-0-
11	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10761 3	N	-0-	-0-
*12	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10870 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		122,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3	N	-0-	-0-
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3	N	-0-	-0-
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 3	N	-0-	-0-
04	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 3	N	-0-	-0-
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354 3	N	-0-	-0-
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3	N	-0-	-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-		N	-0-	-0-
08	4340 X	3870	-0-	-470	-0-	3870 3	N	-0-	-0-
09	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 3	N	-0-	-0-
10	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 3	N	-0-	-0-
11	3750 X	3159	-0-	-591	-0-	3159 3	N	-0-	-0-
*12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	252	-0-	-213	-0-	252 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	5757	-0-	2957	2957	5757 3	N	-0-		-0-
03		3100 N	10442	-0-	7342	10299	10442 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	9329	-0-	6329	16628	9329 3	N	-0-		-0-
05		25393 X	8765	-0-	-16628	-0-	8765 3	N	-0-		-0-
06		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 3	N	-0-		-0-
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 3	N	-0-		-0-
08		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 3	N	-0-		-0-
09		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310 3	N	-0-		-0-
10		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156 3	N	-0-		-0-
11		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 3	N	-0-		-0-
*12		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 7223 - 8645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	13284 3	N	-0-		-0-
02		11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	11431 3	N	-0-		-0-
03		11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	11400 3	N	-0-		-0-
04		11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	11086 3	N	-0-		-0-
05		11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068 3	N	-0-		-0-
06		16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16350 3	N	-0-		-0-
07		18721 X	18721	-0-	-0-	-0-	18721 3	N	-0-		-0-
08		19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	19111 3	N	-0-		-0-
09		18365 X	18365	-0-	-0-	-0-	18365 3	N	-0-		-0-
10		18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	18248 3	N	-0-		-0-
11		17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	17505 3	N	-0-		-0-
*12		17917 X	17917	-0-	-0-	-0-	17917 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		184,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 7273 - 8717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	23334 3	N	-0-		-0-
02		13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13750 3	N	-0-		-0-
03		17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17530 3	N	-0-		-0-
04		16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	16935 3	N	-0-		-0-
05		16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	16771 3	N	-0-		-0-
06		16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	16128 3	N	-0-		-0-
07		16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	16703 3	N	-0-		-0-
08		16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	16950 3	N	-0-		-0-
09		16385 X	16385	-0-	-0-	-0-	16385 3	N	-0-		-0-
10		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	16693 3	N	-0-		-0-
11		16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	16066 3	N	-0-		-0-
*12		16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	16221 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		203,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 10		WELL #: 12		RRCID -> 230325		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 8158 - 8715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
05	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
12	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8004 - 8710				
01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-			-0-
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-			-0-
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-			-0-
06	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			-0-
08	6727 X	4281	-0-	-2446	-0-	4281	3			N	-0-			-0-
09	6510 X	5854	-0-	-656	-0-	5854	3			N	-0-			-0-
10	6727 X	5407	-0-	-1320	-0-	5407	3			N	-0-			-0-
11	4140 X	2982	-0-	-1158	-0-	2982	3			N	-0-			-0-
12	6045 X	1761	-0-	-4284	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7889 - 8239				
01	6200 X	4428	-0-	-1772	-0-	95	1	4248	2	N	77			120
						85	9							
02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	108	1	4037	2	N	22			142
						24	9							
03	3782 X	3443	-0-	-339	-0-	76	1	3361	2	N	5			147
						6	9							
04	4290 X	2522	-0-	-1768	-0-	78	1	2444	2	N	-0-			147
05	4619 X	3986	-0-	-633	-0-	127	1	3859	2	N	-0-			147
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	114	1	4791	2	N	49	173	1	1 8 22
						54	9							
07	4619 X	4537	-0-	-82	-0-	58	1	4479	2	N	-0-			22
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	42	1	3962	2	N	-0-			22
09	4950 X	2490	-0-	-2460	-0-	26	1	2464	2	N	-0-			22
10	5115 X	3674	-0-	-1441	-0-	16	1	3658	2	N	-0-			22
11	4950 X	3439	-0-	-1511	-0-	19	1	3420	2	N	-0-			22
12	4526 X	2949	-0-	-1577	-0-	30	1	2919	2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		44,600				TOTAL CONDENSATE PROD:		153						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 11		WELL #:		8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8139 - 8656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	669	-0-	669	851	669	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	650	-0-	650	1501	650	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	656	-0-	656	2157	656	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	630	-0-	630	2787	630	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	777	-0-	-2323	464	777	3		N	-0-			-0-
08	1254 N	790	-0-	-464	-0-	790	3		N	-0-			-0-
09	630 N	457	-0-	-173	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	682 N	348	-0-	-334	-0-	348	3		N	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 7		WELL #:		10	RRCID ->	231627	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7780 - 8684	
01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3		N	-0-			-0-
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3		N	-0-			-0-
04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3		N	-0-			-0-
05	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3		N	-0-			-0-
06	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3		N	-0-			-0-
07	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-				N	-0-			-0-
08	7316 X	3921	-0-	-3395	-0-	3921	3		N	-0-			-0-
09	7080 X	5801	-0-	-1279	-0-	5801	3		N	-0-			-0-
10	6665 X	5172	-0-	-1493	-0-	5172	3		N	-0-			-0-
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3		N	-0-			-0-
*12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7274 - 8661	
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	4826	-0-	2026	2026	4826	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	5302	-0-	2202	4228	5302	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	6031	-0-	3031	7259	6031	3		N	-0-			-0-
05	12951 X	5692	-0-	-7259	-0-	5692	3		N	-0-			-0-
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
09	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3		N	-0-			-0-
10	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3		N	-0-			-0-
11	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3		N	-0-			-0-
*12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 12		WELL #:		9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8170 - 8683
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3	N	-0-		-0-	
02		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3	N	-0-		-0-	
03		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 3	N	-0-		-0-	
04		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 3	N	-0-		-0-	
05		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9122 3	N	-0-		-0-	
06		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871 3	N	-0-		-0-	
07		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043 3	N	-0-		-0-	
08		9114 X	7538	-0-	-1576	-0-	7538 3	N	-0-		-0-	
09		8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-		N	-0-		-0-	
10		9114 X	7165	-0-	-1949	-0-	7165 3	N	-0-		-0-	
11		7860 X	7151	-0-	-709	-0-	7151 3	N	-0-		-0-	
12		7533 X	7237	-0-	-296	-0-	7237 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		72,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	7350 - 8021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 3	N	-0-		-0-	
02		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3	N	-0-		-0-	
03		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 3	N	-0-		-0-	
04		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3	N	-0-		-0-	
05		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 3	N	-0-		-0-	
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3	N	-0-		-0-	
07		5828 X	2901	-0-	-2927	-0-	2901 3	N	-0-		-0-	
08		5828 X	4358	-0-	-1470	-0-	4358 3	N	-0-		-0-	
09		5250 X	3682	-0-	-1568	-0-	3682 3	N	-0-		-0-	
10		5115 X	4423	-0-	-692	-0-	4423 3	N	-0-		-0-	
11		4620 X	4235	-0-	-385	-0-	4235 3	N	-0-		-0-	
12		4371 X	4253	-0-	-118	-0-	4253 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8413 - 8612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-	
02		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
03		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-		-0-	
04		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-		-0-	
05		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 3	N	-0-		-0-	
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3	N	-0-		-0-	
07		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3	N	-0-		-0-	
08		3844 X	2239	-0-	-1605	-0-	2239 3	N	-0-		-0-	
09		3720 X	652	-0-	-3068	-0-	652 3	N	-0-		-0-	
10		3844 X	1798	-0-	-2046	-0-	1798 3	N	-0-		-0-	
11		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297 3	N	-0-		-0-	
*12		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765 3		N	-0-			-0-
02		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 3		N	-0-			-0-
03		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 3		N	-0-			-0-
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		N	-0-			-0-
05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3		N	-0-			-0-
06		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 3		N	-0-			-0-
07		3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3524 3		N	-0-			-0-
08		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3		N	-0-			-0-
09		3510 X	1925	-0-	-1585	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
10		3627 X	2825	-0-	-802	-0-	2825 3		N	-0-			-0-
11		3510 X	3051	-0-	-459	-0-	3051 3		N	-0-			-0-
12		3627 X	2909	-0-	-718	-0-	2909 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

01		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3151	-0-	351	351	3151 3		N	-0-			-0-
03		3844 X	3493	-0-	-351	-0-	3493 3		N	-0-			-0-
04		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 3		N	-0-			-0-
05		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-			-0-
06		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
07		3503 X	425	-0-	-3078	-0-	425 3		N	-0-			-0-
08		3503 X	1728	-0-	-1775	-0-	1728 3		N	-0-			-0-
09		3270 X	2097	-0-	-1173	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
10		2728 X	1869	-0-	-859	-0-	1869 3		N	-0-			-0-
11		2190 X	1743	-0-	-447	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
12		2170 X	1696	-0-	-474	-0-	1696 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

01		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492 3		N	-0-			-0-
02		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626 3		N	-0-			-0-
03		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 3		N	-0-			-0-
04		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 3		N	-0-			-0-
05		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664 3		N	-0-			-0-
06		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 3		N	-0-			-0-
07		7347 X	3541	-0-	-3806	-0-	3541 3		N	-0-			-0-
08		6913 X	6671	-0-	-242	-0-	6671 3		N	-0-			-0-
09		6690 X	5040	-0-	-1650	-0-	5040 3		N	-0-			-0-
10		6665 X	6590	-0-	-75	-0-	6590 3		N	-0-			-0-
11		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853 3		N	-0-			-0-
*12		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 - 8676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9843 3		N	-0-		-0-
02		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204 3		N	-0-		-0-
03		10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803 3		N	-0-		-0-
04		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046 3		N	-0-		-0-
05		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8345 3		N	-0-		-0-
06		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 3		N	-0-		-0-
07		10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-			N	-0-		-0-
08		10788 X	6562	-0-	-4226	-0-	6562 3		N	-0-		-0-
09		12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12493 3		N	-0-		-0-
10		13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13163 3		N	-0-		-0-
11		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741 3		N	-0-		-0-
12		10881 X	10823	-0-	-58	-0-	10823 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110,245				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 - 8480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	37	-0-	37	37	37 3		N	-0-		-0-
02		T. A.	11	-0-	11	48	11 3		N	-0-		-0-
03		T. A.	907	-0-	907	955	907 3		N	-0-		-0-
04		T. A.	480	-0-	480	1435	480 3		N	-0-		-0-
05		T. A.	577	-0-	577	2012	577 3		N	-0-		-0-
06		T. A.	489	-0-	489	2501	489 3		N	-0-		-0-
07		2501 N	-0-	-0-	-2501	-0-			N	-0-		-0-
08		589 N	144	-0-	-445	-0-	144 3		N	-0-		-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
12		682 N	569	-0-	-113	-0-	569 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,990				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7420 - 8707	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225 3		N	-0-		-0-
02		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 3		N	-0-		-0-
03		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448 3		N	-0-		-0-
04		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880 3		N	-0-		-0-
05		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016 3		N	-0-		-0-
06		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509 3		N	-0-		-0-
07		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			N	-0-		-0-
08		9765 X	6849	-0-	-2916	-0-	6849 3		N	-0-		-0-
09		12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12462 3		N	-0-		-0-
10		10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910 3		N	-0-		-0-
11		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9886 3		N	-0-		-0-
12		9765 X	9545	-0-	-220	-0-	9545 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		99,111				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3	N	-0-			-0-
02		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3	N	-0-			-0-
03		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3	N	-0-			-0-
04		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3	N	-0-			-0-
05		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3	N	-0-			-0-
06		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	N	-0-			-0-
07		6076 X	407	-0-	-5669	-0-	407	3	N	-0-			-0-
08		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3	N	-0-			-0-
09		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3	N	-0-			-0-
10		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3	N	-0-			-0-
11		6240 X	6153	-0-	-87	-0-	6153	3	N	-0-			-0-
12		6975 X	6005	-0-	-970	-0-	6005	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,832				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

01		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3	N	-0-			-0-
02		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
03		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3	N	-0-			-0-
04		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3	N	-0-			-0-
05		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3	N	-0-			-0-
06		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3	N	-0-			-0-
07		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-			-0-
08		6448 X	3730	-0-	-2718	-0-	3730	3	N	-0-			-0-
09		6240 X	6186	-0-	-54	-0-	6186	3	N	-0-			-0-
10		6448 X	6346	-0-	-102	-0-	6346	3	N	-0-			-0-
11		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3	N	-0-			-0-
*12		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,966				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

01		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3	N	-0-			-0-
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-			-0-
03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-			-0-
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3	N	-0-			-0-
05		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
06		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	N	-0-			-0-
07		3348 X	2624	-0-	-724	-0-	2624	3	N	-0-			-0-
08		3348 X	2922	-0-	-426	-0-	2922	3	N	-0-			-0-
09		3240 X	1845	-0-	-1395	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
10		3224 X	2649	-0-	-575	-0-	2649	3	N	-0-			-0-
11		3120 X	2482	-0-	-638	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
12		2914 X	2451	-0-	-463	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 21		WELL #:		8	RRCID ->	239628	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7333 - 8727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
02		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 3	N	-0-		-0-
03		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3	N	-0-		-0-
04		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 3	N	-0-		-0-
05		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 3	N	-0-		-0-
06		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 3	N	-0-		-0-
07		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 3	N	-0-		-0-
08		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 3	N	-0-		-0-
09		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 3	N	-0-		-0-
10		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 3	N	-0-		-0-
11		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 3	N	-0-		-0-
*12		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 22		WELL #:		10	RRCID ->	240006	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7815 - 8739
01		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 3	N	-0-		-0-
02		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3	N	-0-		-0-
03		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 3	N	-0-		-0-
04		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 3	N	-0-		-0-
05		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445 3	N	-0-		-0-
06		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 3	N	-0-		-0-
07		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 3	N	-0-		-0-
08		6448 X	5858	-0-	-590	-0-	5858 3	N	-0-		-0-
09		6300 X	4304	-0-	-1996	-0-	4304 3	N	-0-		-0-
10		6510 X	5268	-0-	-1242	-0-	5268 3	N	-0-		-0-
11		6300 X	5807	-0-	-493	-0-	5807 3	N	-0-		-0-
12		5859 X	5711	-0-	-148	-0-	5711 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	240200	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7309 - 8761
01		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845 3	N	-0-		-0-
02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 3	N	-0-		-0-
03		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 3	N	-0-		-0-
04		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190 3	N	-0-		-0-
05		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343 3	N	-0-		-0-
06		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775 3	N	-0-		-0-
07		7378 X	6915	-0-	-463	-0-	6915 3	N	-0-		-0-
08		7378 X	7165	-0-	-213	-0-	7165 3	N	-0-		-0-
09		7140 X	4459	-0-	-2681	-0-	4459 3	N	-0-		-0-
10		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353 3	N	-0-		-0-
11		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948 3	N	-0-		-0-
12		7161 X	6652	-0-	-509	-0-	6652 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
03		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
04		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
05		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
06		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
07		1705 X	1285	-0-	-420	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
08		1705 X	1279	-0-	-426	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
09		1650 X	615	-0-	-1035	-0-	615 3		N	-0-			-0-
10		1519 X	560	-0-	-959	-0-	560 3		N	-0-			-0-
11		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
*12		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

01		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		N	-0-			-0-
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-			-0-
03		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
04		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
05		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
06		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
07		3007 X	625	-0-	-2382	-0-	625 3		N	-0-			-0-
08		2356 X	844	-0-	-1512	-0-	844 3		N	-0-			-0-
09		2280 X	2081	-0-	-199	-0-	2081 3		N	-0-			-0-
10		2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
11		2220 X	1784	-0-	-436	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
12		2139 X	81	-0-	-2058	-0-	81 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
03		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
04		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
05		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3275	-0-	175	175	3275 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	8356	-0-	5356	5351	8356 3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	6652	-0-	3552	9083	6652 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRAWICK GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14595 3	N	-0-	-0-
02	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	12874 3	N	-0-	-0-
03	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528 3	N	-0-	-0-
04	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	12361 3	N	-0-	-0-
05	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	10681 3	N	-0-	-0-
06	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526 3	N	-0-	-0-
07	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13985 3	N	-0-	-0-
08	12772 X	12334	-0-	-438	-0-	12334 3	N	-0-	-0-
09	12540 X	12231	-0-	-309	-0-	12231 3	N	-0-	-0-
10	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13663 3	N	-0-	-0-
11	13110 X	12344	-0-	-766	-0-	12344 3	N	-0-	-0-
12	13547 X	12971	-0-	-576	-0-	12971 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		153,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK GU 14		WELL #: 8		RRCID -> 242739		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472 3	N	-0-	-0-
02	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917 3	N	-0-	-0-
03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 3	N	-0-	-0-
04	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342 3	N	-0-	-0-
05	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9413 3	N	-0-	-0-
06	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 3	N	-0-	-0-
07	8184 X	7551	-0-	-633	-0-	7551 3	N	-0-	-0-
08	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124 3	N	-0-	-0-
09	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9591 3	N	-0-	-0-
10	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735 3	N	-0-	-0-
11	7920 X	6833	-0-	-1087	-0-	6833 3	N	-0-	-0-
12	8184 X	7518	-0-	-666	-0-	7518 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		96,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 3	N	-0-	-0-
02	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 3	N	-0-	-0-
03	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8562 3	N	-0-	-0-
04	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243 3	N	-0-	-0-
05	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812 3	N	-0-	-0-
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 3	N	-0-	-0-
07	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	8556 X	8401	-0-	-155	-0-	8401 3	N	-0-	-0-
09	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10496 3	N	-0-	-0-
10	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252 3	N	-0-	-0-
11	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	9392 3	N	-0-	-0-
*12	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		94,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7792 - 8729		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 3		N	-0-			-0-
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 3		N	-0-			-0-
03	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 3		N	-0-			-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		N	-0-			-0-
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 3		N	-0-			-0-
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3		N	-0-			-0-
07	5301 X	2147	-0-	-3154	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
08	5301 X	4366	-0-	-935	-0-	4366 3		N	-0-			-0-
09	5040 X	3029	-0-	-2011	-0-	3029 3		N	-0-			-0-
10	5208 X	3478	-0-	-1730	-0-	3478 3		N	-0-			-0-
11	4230 X	3949	-0-	-281	-0-	3949 3		N	-0-			-0-
12	4371 X	3934	-0-	-437	-0-	3934 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8395 - 8462	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
06	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-		-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
09	750 N	101	-0-	-649	-0-	101 3		N	-0-		-0-
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	316 3		N	-0-		-0-
11	750 N	258	-0-	-492	-0-	258 3		N	-0-		-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 8505 - 8625	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		N	-0-		-0-
04	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-		-0-
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
08	2449 X	1109	-0-	-1340	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-		-0-
10	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
11	1110 X	1020	-0-	-90	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
12	2077 X	312	-0-	-1765	-0-	312 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		11	RRCID ->	243776	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8133 - 8726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3441 X	1617	-0-	-1824	-0-	1617 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3751 X	2502	-0-	-1249	-0-	2502 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3630 X	2107	-0-	-1523	-0-	2107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3751 X	2467	-0-	-1284	-0-	2467 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3000 X	1784	-0-	-1216	-0-	1784 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2511 X	1734	-0-	-777	-0-	1734 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 19		WELL #:		10	RRCID ->	244300	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8066 - 8526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	4708	-0-	1908	1908	4708 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		5949 X	4041	-0-	-1908	-0-	4041 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4681 X	120	-0-	-4561	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		4530 X	281	-0-	-4249	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4495 X	344	-0-	-4151	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3360 X	91	-0-	-3269	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		279 X	95	-0-	-184	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 10		WELL #:		14	RRCID ->	245619	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7311 - 8724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13289 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	13995 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	13413 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13678 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	13176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14725 X	13561	-0-	-1164	-0-	13561 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		13981 X	13779	-0-	-202	-0-	13779 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	14062 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	15348 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14899 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12		16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	16359 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		171,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
03		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
04		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
05		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
06		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
07		1116 N	187	-0-	-929	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08		1116 N	167	-0-	-949	-0-	167	3	N	-0-			-0-
09		1080 N	285	-0-	-795	-0-	285	3	N	-0-			-0-
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8834

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3	N	-0-			-0-
06		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
09		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
10		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11		719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
12		31 X	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3	N	-0-			-0-
02		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3	N	-0-			-0-
03		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3	N	-0-			-0-
04		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3	N	-0-			-0-
05		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3	N	-0-			-0-
06		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3	N	-0-			-0-
07		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			-0-
08		6169 X	3752	-0-	-2417	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
09		5430 X	5039	-0-	-391	-0-	5039	3	N	-0-			-0-
10		5363 X	4932	-0-	-431	-0-	4932	3	N	-0-			-0-
11		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3	N	-0-			-0-
12		5208 X	4971	-0-	-237	-0-	4971	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-				-0-
02	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-				-0-
03	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-				-0-
04	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-				-0-
05	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-				-0-
06	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-				-0-
07	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-				-0-
08	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-				-0-
09	5460 X	3055	-0-	-2405	-0-	3055	3			N	-0-				-0-
10	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-				-0-
11	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-				-0-
*12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		82,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654							
01	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	3			N	-0-				-0-
02	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	3			N	-0-				-0-
03	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	3			N	-0-				-0-
04	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	3			N	-0-				-0-
05	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	3			N	-0-				-0-
06	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-				-0-
07	14105 X	7580	-0-	-6525	-0-	7580	3			N	-0-				-0-
08	13981 X	12227	-0-	-1754	-0-	12227	3			N	-0-				-0-
09	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	3			N	-0-				-0-
10	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	3			N	-0-				-0-
11	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	3			N	-0-				-0-
12	14105 X	13029	-0-	-1076	-0-	13029	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		151,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWICK GU 12		WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701							
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			N	-0-				-0-
02	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-				-0-
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-				-0-
04	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-				-0-
05	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-				-0-
06	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-				-0-
07	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	3			N	-0-				-0-
08	8742 X	6051	-0-	-2691	-0-	6051	3			N	-0-				-0-
09	8460 X	8443	-0-	-17	-0-	8443	3			N	-0-				-0-
10	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-				-0-
11	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-				-0-
12	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		75,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	3			N	-0-				-0-
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-				-0-
03	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	3			N	-0-				-0-
04	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-				-0-
05	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-				-0-
06	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-				-0-
07	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	3			N	-0-				-0-
08	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-				-0-
09	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-				-0-
10	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-				-0-
11	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-				-0-
*12	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		116,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635							
01	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-				-0-
02	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-				-0-
03	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	3			N	-0-				-0-
04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-				-0-
05	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			N	-0-				-0-
06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-				-0-
07	9052 X	8124	-0-	-928	-0-	8124	3			N	-0-				-0-
08	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-				-0-
09	8760 X	5656	-0-	-3104	-0-	5656	3			N	-0-				-0-
10	8587 X	8391	-0-	-196	-0-	8391	3			N	-0-				-0-
11	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	3			N	-0-				-0-
*12	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		106,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702							
01	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-				-0-
02	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			N	-0-				-0-
03	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	3			N	-0-				-0-
04	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	3			N	-0-				-0-
05	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			N	-0-				-0-
06	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	3			N	-0-				-0-
07	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-				-0-
08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			N	-0-				-0-
09	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-				-0-
10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-				-0-
11	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			N	-0-				-0-
12	8463 X	7979	-0-	-484	-0-	7979	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		108,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 32		WELL #:		101	RRCID ->	249117	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7867 - 8376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	6	-0-	6	6	3	N	-0-		-0-	
02		T. A.	1786	-0-	1786	1792	3	N	-0-		-0-	
03		T. A.	1652	-0-	1652	3444	3	N	-0-		-0-	
04		T. A.	2312	-0-	2312	5756	3	N	-0-		-0-	
05		T. A.	2901	-0-	2901	8657	3	N	-0-		-0-	
06		T. A.	1232	-0-	1232	9889	3	N	-0-		-0-	
07		11580 X	1691	-0-	-9889	-0-	3	N	-0-		-0-	
08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-	
09		2820 X	84	-0-	-2736	-0-	3	N	-0-		-0-	
10		2914 X	40	-0-	-2874	-0-	3	N	-0-		-0-	
11		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-	
*12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 22		WELL #:		8	RRCID ->	249374	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8097 - 8727
01		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
02		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
03		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
04		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
05		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
06		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
07		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
08		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
09		1920 N	1260	-0-	-660	-0-	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	5764	-0-	2664	2664	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	8767	-0-	5767	8431	3	N	-0-		-0-
*12		3100 N	9440	-0-	6340	14771	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK GU 8		WELL #:		11	RRCID ->	249384	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7335 - 8736
01		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
02		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
03		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
05		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
06		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
07		4061 X	2293	-0-	-1768	-0-	3	N	-0-		-0-
08		3844 X	2268	-0-	-1576	-0-	3	N	-0-		-0-
09		3120 X	2572	-0-	-548	-0-	3	N	-0-		-0-
10		3224 X	1895	-0-	-1329	-0-	3	N	-0-		-0-
11		2340 X	119	-0-	-2221	-0-	3	N	-0-		-0-
*12		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 4		WELL #:		12	RRCID ->	249422	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 7284 - 8704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 3	N	-0-	-0-	
02		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3	N	-0-	-0-	
03		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 3	N	-0-	-0-	
04		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 3	N	-0-	-0-	
05		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 3	N	-0-	-0-	
06		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3	N	-0-	-0-	
07		5828 X	1614	-0-	-4214	-0-	1614 3	N	-0-	-0-	
08		5828 X	5381	-0-	-447	-0-	5381 3	N	-0-	-0-	
09		5640 X	3917	-0-	-1723	-0-	3917 3	N	-0-	-0-	
10		5301 X	4890	-0-	-411	-0-	4890 3	N	-0-	-0-	
11		5220 X	3413	-0-	-1807	-0-	3413 3	N	-0-	-0-	
12		5394 X	1917	-0-	-3477	-0-	1917 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		49,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 14		WELL #:		7	RRCID ->	249912	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8432 - 8485
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-	-0-	
02		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 3	N	-0-	-0-	
03		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 3	N	-0-	-0-	
04		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064 3	N	-0-	-0-	
05		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492 3	N	-0-	-0-	
06		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3	N	-0-	-0-	
07		6820 X	1189	-0-	-5631	-0-	1189 3	N	-0-	-0-	
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 3	N	-0-	-0-	
09		6600 X	6042	-0-	-558	-0-	6042 3	N	-0-	-0-	
10		6820 X	4877	-0-	-1943	-0-	4877 3	N	-0-	-0-	
11		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 3	N	-0-	-0-	
12		6820 X	5510	-0-	-1310	-0-	5510 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		63,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 11		WELL #:		7	RRCID ->	250253	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8160 - 8392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
02		2800 N	7657	-0-	4857	4857	7657 3	N	-0-	-0-	
03		19208 X	14351	-0-	-4857	-0-	14351 3	N	-0-	-0-	
04		15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	15599 3	N	-0-	-0-	
05		15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15856 3	N	-0-	-0-	
06		15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	15203 3	N	-0-	-0-	
07		14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	14711 3	N	-0-	-0-	
08		14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	14063 3	N	-0-	-0-	
09		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	12680 3	N	-0-	-0-	
10		11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11794 3	N	-0-	-0-	
11		10410 X	10318	-0-	-92	-0-	10318 3	N	-0-	-0-	
12		10757 X	8759	-0-	-1998	-0-	8759 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		141,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2819	-0-	-19	19	2819	3	N	-0-			-0-
03	3524	X	3505	-0-	-19	-0-	3505	3	N	-0-			-0-
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3	N	-0-			-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3	N	-0-			-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	1599	-0-	-1904	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-			-0-
10	3751	X	2642	-0-	-1109	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	2076	-0-	-894	-0-	2076	3	N	-0-			-0-
12	2697	X	1614	-0-	-1083	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3	N	-0-			-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3	N	-0-			-0-
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	3	N	-0-			-0-
05	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3	N	-0-			-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3	N	-0-			-0-
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-			N	-0-			-0-
08	8463	X	5609	-0-	-2854	-0-	5609	3	N	-0-			-0-
09	8190	X	5877	-0-	-2313	-0-	5877	3	N	-0-			-0-
10	8463	X	7503	-0-	-960	-0-	7503	3	N	-0-			-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3	N	-0-			-0-
*12	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			90
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			90
03	1581	N	890	-0-	-691	-0-	19	1	N	5			95
							6	9					
04	1530	N	976	-0-	-554	-0-	30	1	N	-0-			95
05	1581	N	991	-0-	-590	-0-	32	1	N	-0-			95
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			95
07	1023	N	796	-0-	-227	-0-	10	1	N	-0-			95
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	9	1	N	-0-			95
09	1110	N	752	-0-	-358	-0-	8	1	N	-0-			95
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	3	1	N	17			112
							19	9					
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	4	1	N	15			127
							17	9					
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	7	1	N	20			147
							22	9					
TOTAL GAS PROD:		11,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	5355	-0-	2255	2255	5355 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	5806	-0-	3006	5261	5806 3	N	-0-		-0-
03	11398 X	6137	-0-	-5261	-0-	6137 3	N	-0-		-0-
04	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 3	N	-0-		-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 3	N	-0-		-0-
06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
07	5921 X	2440	-0-	-3481	-0-	2440 3	N	-0-		-0-
08	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9963 3	N	-0-		-0-
09	5730 X	4559	-0-	-1171	-0-	4559 3	N	-0-		-0-
10	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 3	N	-0-		-0-
11	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378 3	N	-0-		-0-
*12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3	N	-0-		-0-
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3	N	-0-		-0-
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 3	N	-0-		-0-
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 3	N	-0-		-0-
05	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 3	N	-0-		-0-
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 3	N	-0-		-0-
07	6014 X	2005	-0-	-4009	-0-	2005 3	N	-0-		-0-
08	6014 X	4557	-0-	-1457	-0-	4557 3	N	-0-		-0-
09	5820 X	4852	-0-	-968	-0-	4852 3	N	-0-		-0-
10	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 3	N	-0-		-0-
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486 3	N	-0-		-0-
*12	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	33 1	N	85		120
						94 9				
02	1456 N	1249	-0-	-207	-0-	32 1	N	20		140
						22 9				
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	31 1	N	38		178
						42 9				
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-		178
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	57 1	N	5		183
						6 9				
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	41 1	N	1	1 8	183
						1 9				
07	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	23 1	N	-0-		183
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		183
09	1770 N	1402	-0-	-368	-0-	14 1	N	47		230
						52 9				
10	1829 N	1494	-0-	-335	-0-	7 1	N	-0-		230
11	1770 N	1276	-0-	-494	-0-	7 1	N	-0-		230
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	197 1	33
TOTAL GAS PROD:		19,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		196				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		9010 PERF. 7848 - 8524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	-0-
02	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961 3	N	-0-	-0-
03	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638 3	N	-0-	-0-
04	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833 3	N	-0-	-0-
05	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454 3	N	-0-	-0-
06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612 3	N	-0-	-0-
07	9641 X	1711	-0-	-7930	-0-	1711 3	N	-0-	-0-
08	9641 X	7067	-0-	-2574	-0-	7067 3	N	-0-	-0-
09	8820 X	7199	-0-	-1621	-0-	7199 3	N	-0-	-0-
10	8463 X	6832	-0-	-1631	-0-	6832 3	N	-0-	-0-
11	7620 X	6132	-0-	-1488	-0-	6132 3	N	-0-	-0-
12	7440 X	6170	-0-	-1270	-0-	6170 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		77,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310	
01	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 3	N	-0-	-0-
02	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503 3	N	-0-	-0-
03	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975 3	N	-0-	-0-
04	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	11001 3	N	-0-	-0-
05	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	10029 3	N	-0-	-0-
06	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716 3	N	-0-	-0-
07	11377 X	7512	-0-	-3865	-0-	7512 3	N	-0-	-0-
08	11377 X	6870	-0-	-4507	-0-	6870 3	N	-0-	-0-
09	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-		N	-0-	-0-
10	10044 X	687	-0-	-9357	-0-	687 3	N	-0-	-0-
11	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9896 3	N	-0-	-0-
*12	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		85,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 104		RRCID -> 256291		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838	
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 3	N	-0-	-0-
02	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 3	N	-0-	-0-
03	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 3	N	-0-	-0-
04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960 3	N	-0-	-0-
05	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 3	N	-0-	-0-
06	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 3	N	-0-	-0-
07	7843 X	223	-0-	-7620	-0-	223 3	N	-0-	-0-
08	7192 X	5556	-0-	-1636	-0-	5556 3	N	-0-	-0-
09	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 3	N	-0-	-0-
10	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295 3	N	-0-	-0-
11	5580 X	4777	-0-	-803	-0-	4777 3	N	-0-	-0-
12	7471 X	6903	-0-	-568	-0-	6903 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		71,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7021	3		N	-0-				-0-
02		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10319	3		N	-0-				-0-
03		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9413	3		N	-0-				-0-
04		7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7525	3		N	-0-				-0-
05		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7386	3		N	-0-				-0-
06		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6135	3		N	-0-				-0-
07		8153 X	6647	-0-	-1506	-0-	-0-	-0-	6647	3		N	-0-				-0-
08		8153 X	6950	-0-	-1203	-0-	-0-	-0-	6950	3		N	-0-				-0-
09		7530 X	2872	-0-	-4658	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-				-0-
10		7378 X	6006	-0-	-1372	-0-	-0-	-0-	6006	3		N	-0-				-0-
11		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8301	3		N	-0-				-0-
12		6944 X	6399	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	6399	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 84,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

01		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5260	3		N	-0-				-0-
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-				-0-
03		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4331	3		N	-0-				-0-
04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4073	3		N	-0-				-0-
05		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-				-0-
06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-				-0-
07		5115 X	317	-0-	-4798	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				-0-
08		4340 X	3301	-0-	-1039	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-				-0-
09		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7211	3		N	-0-				-0-
10		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5645	3		N	-0-				-0-
11		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4987	3		N	-0-				-0-
12		5766 X	4152	-0-	-1614	-0-	-0-	-0-	4152	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 49,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

01		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7280	3		N	-0-				-0-
02		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7995	3		N	-0-				-0-
03		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7567	3		N	-0-				-0-
04		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6994	3		N	-0-				-0-
05		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6654	3		N	-0-				-0-
06		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4756	3		N	-0-				-0-
07		7502 X	5499	-0-	-2003	-0-	-0-	-0-	5499	3		N	-0-				-0-
08		7502 X	6907	-0-	-595	-0-	-0-	-0-	6907	3		N	-0-				-0-
09		6990 X	3128	-0-	-3862	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-				-0-
10		6665 X	6255	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	6255	3		N	-0-				-0-
11		6690 X	6629	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	6629	3		N	-0-				-0-
12		6913 X	4990	-0-	-1923	-0-	-0-	-0-	4990	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 74,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (RODESSA)		//CONT.//		90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 C	RRCID -> 034819	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6730 - 6748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK GU 1		WELL #:		2D	RRCID -> 193857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6720 - 6858	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRAWICK (TRAVIS PEAK)		90998 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562									
HUNT, LACY H. II		WELL #:		1	RRCID -> 089950	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	8777	PERF. 8216 - 8280	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	61	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #:		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		269 N	269	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			173
02	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	2			Y	-0-			173
03		421 N	94	-0-	-327	-0-		94	2	Y	-0-			173
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2	Y	-0-			173
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			173
06		90 N	79	-0-	-11	-0-		79	2	Y	-0-			173
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2	Y	-0-			173
08	DLQ	G-10	379	-0-	379	379	2			Y	-0-			173
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	420	2	41	2	Y	-0-			173
10	DLQ	G-10	232	-0-	232	652	2	232	2	Y	-0-			173
11	DLQ	G-10	283	-0-	283	935	2	283	2	Y	-0-			173
*12		1422 N	487	-0-	-935	-0-		487	2	Y	-0-			173
TOTAL GAS PROD:		2,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #:		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891	1463	-0-	-428 B	-520	1431	2	32	9	N	29		137
02		1512	1309	-0-	-203 B	-723	1274	2	35	9	N	32		169
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-723										
03		1289	1580	-0-	291 B	-432	1551	2	29	9	N	26		195
04		1357	1816	-0-	459 B	27	1777	2	39	9	N	35		230
05		2649 X	2622	-0-	-27	-0-	2585	2	37	9	N	34	172 1	92
06		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1994	2	50	9	N	45		137
07		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2220	2	34	9	N	31		168
08		2635 X	2358	-0-	-277	-0-	2321	2	37	9	N	34		202
09		2550 X	1927	-0-	-623	-0-	1891	2	36	9	N	33		235
10		2635 X	1788	-0-	-847	-0-	1752	2	36	9	N	33		268
11		2280 X	1892	-0-	-388	-0-	1857	2	35	9	N	32		300
12		2356 X	1862	-0-	-494	-0-	1832	2	30	9	N	27		327
TOTAL GAS PROD:		22,915				TOTAL CONDENSATE PROD:		391						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TEMPLE IND.		248895		WELL #:		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	163	-0-	-953 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02		1008 N	307	-0-	-701 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1116 N	968	-0-	-148 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
*12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION MS. JACKIE		91003 700 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2356 X	1413	-0-	-943	-0-	60	1	1344	2	N	8	176	1	45
						9	9							
02	1680 X	980	-0-	-700	-0-	36	1	932	2	N	11			56
						12	9							
03	1860 X	1390	-0-	-470	-0-	47	1	1333	2	N	9			65
						10	9							
04	1800 X	1300	-0-	-500	-0-	63	1	1226	2	N	10			75
						11	9							
05	1550 X	1297	-0-	-253	-0-	70	1	1217	2	N	9			84
						10	9							
06	1380 X	1094	-0-	-286	-0-	62	1	1023	2	N	8			92
						9	9							
07	1395 X	1143	-0-	-252	-0-	65	1	1070	2	N	7			99
						8	9							
08	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1555	2	N	16			115
						18	9							
09	1290 X	1260	-0-	-30	-0-	77	1	1165	2	N	16			131
						18	9							
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	N	13			144
						14	9							
11	1590 X	838	-0-	-752	-0-	45	1	774	2	N	17			161
						19	9							
12	1643 X	286	-0-	-1357	-0-	18	1	266	2	N	2			-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		14,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	204	1	5358	2	N	-0-			58
03	14B2 EXT	6336	-0-	6336	6336	217	1	6105	2	N	13			71
						14	9							
04	14B2 EXT	4607	-0-	4607	10943	225	1	4369	2	N	12			83
						13	9							
05	14B2 EXT	3955	-0-	3955	14898	216	1	3739	2	N	-0-			83
06	18418 X	3520	-0-	-14898	-0-	200	1	3309	2	N	10			93
						11	9							
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	177	1	2930	2	N	-0-			93
08	3968 X	2615	-0-	-1353	-0-	134	1	2481	2	N	-0-			93
09	3840 X	2651	-0-	-1189	-0-	164	1	2487	2	N	-0-			93
10	3968 X	2871	-0-	-1097	-0-	163	1	2686	2	N	20			113
						22	9							
11	3510 X	2507	-0-	-1003	-0-	137	1	2370	2	N	-0-			113
12	3100 X	2254	-0-	-846	-0-	139	1	2109	2	N	5			-0-
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		39,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION MS. JACKIE		//CONT.// //CONT.//	91003 700 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #:	2	RRCID -> 247058	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7978	-	9662				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	8215 X	7848	-0-	-367	-0-	335	1	7457	2	N	51	179	1	90
						56	9							
02	7084 X	6771	-0-	-313	-0-	246	1	6463	2	N	56			146
						62	9							
03	7936 X	7656	-0-	-280	-0-	261	1	7340	2	N	50			196
						55	9							
04	7680 X	7129	-0-	-551	-0-	346	1	6739	2	N	40			236
						44	9							
05	7936 X	7056	-0-	-880	-0-	382	1	6624	2	N	45	176	1	105
						50	9							
06	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	431	1	7119	2	N	50			155
						55	9							
07	7657 X	7047	-0-	-610	-0-	399	1	6593	2	N	50			205
						55	9							
08	7471 X	7156	-0-	-315	-0-	364	1	6742	2	N	45	177	1	73
						50	9							
09	7230 X	6746	-0-	-484	-0-	414	1	6292	2	N	36			109
						40	9							
10	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	425	1	7017	2	N	31			140
						34	9							
11	7230 X	6301	-0-	-929	-0-	343	1	5918	2	N	36			176
						40	9							
12	7161 X	6456	-0-	-705	-0-	396	1	5997	2	N	57			-0-
						63	9							
TOTAL GAS PROD:		85,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		547						

MS. JACKIE		WELL #:	3	RRCID -> 247059	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 7838	-	9242				
01	6851 X	6248	-0-	-603	-0-	266	1	5931	2	N	46			135
						51	9							
02	6496 X	5652	-0-	-844	-0-	205	1	5392	2	N	50			185
						55	9							
03	6944 X	5781	-0-	-1163	-0-	198	1	5539	2	N	40			225
						44	9							
04	6330 X	5456	-0-	-874	-0-	264	1	5140	2	N	47	180	1	92
						52	9							
05	6541 X	4724	-0-	-1817	-0-	256	1	4433	2	N	32			124
						35	9							
06	6060 X	3445	-0-	-2615	-0-	195	1	3219	2	N	28			152
						31	9							
07	6262 X	4516	-0-	-1746	-0-	255	1	4228	2	N	30			182
						33	9							
08	5425 X	4928	-0-	-497	-0-	251	1	4642	2	N	32			214
						35	9							
09	5250 X	4749	-0-	-501	-0-	291	1	4416	2	N	38	178	1	74
						42	9							
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	282	1	4644	2	N	47			121
						52	9							
11	4770 X	4504	-0-	-266	-0-	247	1	4235	2	N	20			141
						22	9							
12	4929 X	4231	-0-	-698	-0-	259	1	3927	2	N	41			-0-
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		59,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		451						

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	135	1	3008	2	N	15					185
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	17	9									185
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2339	2	N	-0-					190
						76	1	2133	2	N	5					
						6	9									
04	3060 X	566	-0-	-2494	-0-	28	1	538	2	N	-0-					190
05	3162 X	185	-0-	-2977	-0-	10	1	175	2	N	-0-	162	1			28
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					28
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					28
08	2201 X	1863	-0-	-338	-0-	95	1	1768	2	N	-0-					28
09	570 X	378	-0-	-192	-0-	23	1	355	2	N	-0-					28
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	2	N	-0-					28
*11	1800 X	1091	-0-	-709	-0-	59	1	1026	2	N	5					33
						6	9									
12	1860 X	117	-0-	-1743	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,952				TOTAL CONDENSATE PROD:			25							

JACKSON TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

VARDEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736							
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	66	1	1474	2	N	7					196
						8	9									
02	1260 X	1064	-0-	-196	-0-	39	1	1025	2	N	-0-					196
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	148	1	4146	2	N	-0-					196
04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	117	1	2271	2	N	-0-					196
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	115	1	1994	2	N	1	167	1			30
						1	9									
06	3060 X	1978	-0-	-1082	-0-	112	1	1866	2	N	-0-					30
07	3162 X	1790	-0-	-1372	-0-	102	1	1687	2	N	1					31
						1	9									
08	3162 X	2110	-0-	-1052	-0-	108	1	2002	2	N	-0-					31
09	2400 X	1722	-0-	-678	-0-	106	1	1616	2	N	-0-					31
10	2108 X	1717	-0-	-391	-0-	98	1	1616	2	N	3					34
						3	9									
11	2040 X	1953	-0-	-87	-0-	106	1	1837	2	N	9					43
						10	9									
12	2108 X	1489	-0-	-619	-0-	92	1	1394	2	N	3					-0-
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		24,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			24							

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION BEECH CREEK UNIT		//CONT.// //CONT.//	91003 700 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
							4	RRCID -> 261505	COMPL. DATE 11/24/2010			TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8016	- 8630	
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	76	1	1694	2	N	4	174	1	42
02		2296 X	1705	-0-	-591	-0-	63	1	1642	2	N	-0-			42
03		2542 X	1868	-0-	-674	-0-	64	1	1804	2	N	-0-			42
04		2460 X	1626	-0-	-834	-0-	79	1	1541	2	N	5			47
05		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	121	1	2104	2	N	6			53
06		1830 X	1751	-0-	-79	-0-	100	1	1649	2	N	2			55
07		1891 X	1468	-0-	-423	-0-	84	1	1382	2	N	2			57
08		2232 X	1531	-0-	-701	-0-	78	1	1435	2	N	16			73
09		2160 X	1647	-0-	-513	-0-	102	1	1542	2	N	3			76
10		2232 X	1017	-0-	-1215	-0-	58	1	957	2	N	2			78
11		1740 X	886	-0-	-854	-0-	48	1	832	2	N	5			83
*12		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1507	2	N	14			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,126												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		806415	WELL #:	4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8372	-	9608
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			88
02	DLQ	G-10	37	-0-	-37	37	37	2		Y	-0-			88
03		365 N	328	-0-	-37	-0-	328	2		Y	-0-			88
04		270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2		Y	-0-			88
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			88
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-			88
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			88
08	DLQ	G-10	889	-0-	889	889	889	2		Y	-0-			88
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	930	41	2		Y	-0-			88
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	982	52	2		Y	-0-			88
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	1274	292	2		Y	-0-			88
*12		1600 N	500	-0-	-1100	174	500	2		Y	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			4,018											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, LACY		WELL #:	3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8103	-	9996
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		62
02	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-		62
03		18 N	14	-0-	-4	-0-	14	2		Y	-0-		62
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-		62
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-		62
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		62
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		62
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-		62
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2	-0-			Y	-0-		62
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	14	12	2		Y	-0-		62
*12		35 N	21	-0-	-14	-0-	21	2		Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			206										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415								
HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID -> 229586	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 8184	- 9155			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	56	-0-	-161	-0-	56 2		Y	-0-		115
02	DLQ	G-10	140	-0-	140	140	140 2		Y	-0-		115
03		1028 N	888	-0-	-140	-0-	888 2		Y	-0-		115
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-		115
05		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-		115
06		870 N	341	-0-	-529	-0-	341 2		Y	-0-		115
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		115
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
09	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	37 2		Y	-0-		115
10	DLQ	G-10	54	-0-	54	91	54 2		Y	-0-		115
11	DLQ	G-10	255	-0-	255	346	255 2		Y	-0-		115
*12		784 N	438	-0-	-346	-0-	438 2		Y	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		2,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID -> 230254	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8173	- 9882			
01		310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2		Y	-0-		162
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49 2		Y	-0-		162
03		467 N	418	-0-	-49	-0-	418 2		Y	-0-		162
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2		Y	-0-		162
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		162
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-		162
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-		162
08	DLQ	G-10	488	-0-	488	488	488 2		Y	-0-		162
09	DLQ	G-10	35	-0-	35	523	35 2		Y	-0-		162
10	DLQ	G-10	324	-0-	324	847	324 2		Y	-0-		162
11	DLQ	G-10	244	-0-	244	1091	244 2		Y	-0-		162
*12		1511 N	420	-0-	-1091	-0-	420 2		Y	-0-		162
TOTAL GAS PROD:		3,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK, NE (PETTIT)		91004 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.		945936										
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 054566	COMPL. DATE 01/23/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7313	- 7502			
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. TRAWICK G.U. 2		91004 700 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 1		RRCID -> 205245		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	2	Y	12			37
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	13	9	2135	2	Y	6			43
03	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	7	9	2188	2	Y	-0-			43
04	2430 N	2219	-0-	-211	-0-	49	1	2150	2	Y	-0-			43
05	2449 N	2285	-0-	-164	-0-	69	1	2212	2	Y	-0-			43
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	2	Y	-0-			43
07	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	52	1	2204	2	Y	-0-			43
08	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	28	1	2148	2	Y	-0-			43
09	2250 N	1648	-0-	-602	-0-	23	1	1631	2	Y	-0-			43
10	2232 N	1746	-0-	-486	-0-	17	1	1738	2	Y	-0-			43
11	2100 N	1337	-0-	-763	-0-	8	1	1329	2	Y	-0-			43
12	1705 N	1362	-0-	-343	-0-	8	1	1348	2	Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		24,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #: 1		RRCID -> 222521		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146					
01	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	33	1	1502	2	Y	1			4
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1	9	1559	2	Y	-0-			4
03	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	42	1	1630	2	Y	-0-			4
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	37	1	1557	2	Y	-0-			4
05	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	50	1	1642	2	Y	-0-			4
06	1620 N	1204	-0-	-416	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-			4
07	1674 N	1167	-0-	-507	-0-	28	1	1152	2	Y	-0-			4
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	2	Y	-0-			4
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	16	1	1404	2	Y	-0-			4
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	2	Y	-0-			4
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1492	2	Y	-0-			4
*12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1515	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		17,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)		91007 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
HENDERSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 244079		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	74 1	1478 2	N	3	70
						3 9				
02	1316 N	1027	-0-	-289	-0-	67 1	954 2	N	5	75
						6 9				
03	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	75 1	1122 2	N	5	80
						6 9				
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	71 1	1437 2	N	4	84
						4 9				
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	87 1	1399 2	N	5	89
						6 9				
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	447 1	1583 2	N	31	120
						34 9				
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	461 1	1440 2	N	2	122
						2 9				
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	411 1	1399 2	N	3	23
						3 9			102 1	
09	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	207 1	1363 2	N	-0-	23
10	1767 N	1324	-0-	-443	-0-	104 1	1220 2	N	-0-	23
11	1710 N	1520	-0-	-190	-0-	319 1	1201 2	N	-0-	23
*12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	594 1	1243 2	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		18,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
		404500								
		WELL #: 1		RRCID -> 123712		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8166 - 8196		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/24/2014		- P&A 07/24/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRINITY HOUSTON PETROLEUM COMPANY SHAW, MOLLIE -B-		//CONT.// //CONT.//	91244 001 404500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TRINITY STATE BANK		WELL #:	3E	RRCID ->	191191	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	N/A							
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-							
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		-0-							
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-							
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-							
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-							
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-							
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-							
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-							
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-							
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-							
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-							
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-							

TOTAL GAS PROD:		1,825													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TRINITY STATE BANK		WELL #:	5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	N/A							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-							

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		404500											
THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2581 - 2593				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	200167	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2816	PERF. 2406 - 2426				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	200176	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2463 - 2473				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		404500									
DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10078 - 10242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2502 - 2560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8242 - 8252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY (WILCOX CARRIZO)			91244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOUSTON						
HOUSTON PETROLEUM COMPANY			404500													
C.I.			WELL #:	1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2535 - 2545				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TROUP (TRAVIS PEAK)			91478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
LINN OPERATING, INC.			501545													
THRASH, AFTON UNIT 1			WELL #:	11	RRCID ->	226498	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8900 - 9252				
*01		9207 X	9070	-0-	-137	-0-	586	1	8307	2	N	161	182	1		89
							177	9								
*02		8344 X	7939	-0-	-405	-0-	508	1	7252	2	N	163	181	1		71
							179	9								
*03		9238 X	8767	-0-	-471	-0-	581	1	8010	2	N	160	179	1	2 8	50
							176	9								
*04		8790 X	8782	-0-	-8	-0-	564	1	8073	2	N	132				182
							145	9								
*05		9083 X	7818	-0-	-1265	-0-	549	1	7135	2	N	122	178	1		126
							134	9								
*06		8790 X	8335	-0-	-455	-0-	538	1	7657	2	N	127	172	1		81
							140	9								
*07		9083 X	8165	-0-	-918	-0-	541	1	7501	2	N	112				193
							123	9								
*08		9083 X	8353	-0-	-730	-0-	541	1	7643	2	N	154	161	1	2 8	184
							169	9								
*09		8790 X	8067	-0-	-723	-0-	532	1	7405	2	N	118	178	1		124
							130	9								
10		8618 X	8269	-0-	-349	-0-	555	1	7592	2	N	111	174	1		61
							122	9								
11		8340 X	7400	-0-	-940	-0-	335	1	6894	2	N	155	183	1		33
							171	9								
12		8339 X	7929	-0-	-410	-0-	396	1	7384	2	N	135				168
							149	9								
TOTAL GAS PROD:			98,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,650							

VALENCE OPERATING COMPANY			881167		NON-ASSOCIATED					CNTY: CHEROKEE		
CHILES			2									
			WELL #:	2	RRCID ->	182054	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	4254 - 4527
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TROUP (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
CHILES		WELL #:		3	RRCID -> 222154	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 12339	PERF. 8858	- 8868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TROUP, WEST (RUCKER)				91484 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
LINN OPERATING, INC.				501545							
RORK		WELL #:		1	RRCID -> 212575	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4122	- 4126		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURTLINGTON				91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347							
TRAMMELL		WELL #:		1	RRCID -> 233576	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 11990	PERF. 8706	- 8932		
01	961 N	728	-0-	-233	-0-	589 1	139 2	N	-0-	64	
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-	64	
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	589 1	520 2	N	-0-	64	
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	570 1	480 2	N	-0-	64	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	570 1	597 2	N	-0-	64	
07	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	589 1	430 2	N	-0-	64	
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	589 1	380 2	N	-0-	64	
09	1170 N	895	-0-	-275	-0-	570 1	325 2	N	-0-	64	
10	1023 N	858	-0-	-165	-0-	589 1	269 2	N	-0-	64	
11	930 N	888	-0-	-42	-0-	570 1	318 2	N	-0-	64	
12	930 N	858	-0-	-72	-0-	589 1	269 2	N	-0-	64	
TOTAL GAS PROD:		9,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURLINGTON		//CONT.//		91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3569 2	24 9	N	22			279
02		3416 X	2437	-0-	-979	-0-	2405 2	32 9	N	29	190 1		118
03		3751 X	2376	-0-	-1375	-0-	2363 2	13 9	N	12			130
04		3630 X	3223	-0-	-407	-0-	3212 2	11 9	N	10			140
05		3596 X	3124	-0-	-472	-0-	3105 2	19 9	N	17			157
06		3480 X	3105	-0-	-375	-0-	3004 2	101 9	N	92	189 1		60
07		3317 X	2910	-0-	-407	-0-	2890 2	20 9	N	18			78
08		3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3017 2	36 9	N	33			111
09		3210 X	2800	-0-	-410	-0-	2647 2	153 9	N	139	188 1		62
10		3224 X	2591	-0-	-633	-0-	2557 2	34 9	N	31			93
11		3120 X	2584	-0-	-536	-0-	2555 2	29 9	N	26			119
12		3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2824 2	23 9	N	21			140
TOTAL GAS PROD:		34,643				TOTAL CONDENSATE PROD:				450			

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783
01		3069 X	3049	-0-	-20	-0-	3041 2	8 9	N	7			290
02		2828 X	2310	-0-	-518	-0-	2301 2	9 9	N	8			298
03		3131 X	2367	-0-	-764	-0-	2363 2	4 9	N	4			302
04		3030 X	2858	-0-	-172	-0-	2849 2	9 9	N	8			310
05		3038 X	2875	-0-	-163	-0-	2866 2	9 9	N	8			318
06		2940 X	2780	-0-	-160	-0-	2772 2	8 9	N	7			325
07		2945 X	2367	-0-	-578	-0-	2365 2	2 9	N	2	191 1		136
08		2945 X	2583	-0-	-362	-0-	2570 2	13 9	N	12			148
09		2850 X	2510	-0-	-340	-0-	2493 2	17 9	N	15			163
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3050 2	11 9	N	10			173
11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2882 2	12 9	N	11			184
*12		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2768 2	18 9	N	16			200
TOTAL GAS PROD:		32,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				108			

MUNSON OPERATING, INC.				593193		RRCID ->	111466	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8586 - 8823
TURLINGTON				WELL #:	2								
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
*10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,079				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TURLINGTON		//CONT.//		91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
ROOSTH PRODUCTION CO.				727091								
TURLINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	107510	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8716 - 8591
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-				-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-				-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-				-0-
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 2	N	-0-				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2	N	-0-				-0-
06	900 N	778	-0-	-122	-0-	778 2	N	-0-				-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-				-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-				-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-				-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-				-0-
11	1170 N	826	-0-	-344	-0-	826 2	N	-0-				-0-
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TYLER (RODESSA)				92179 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
ROOSTH PRODUCTION CO.				727091								
ELKTON GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	31 1	2741 2	N	-0-			114
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	28 1	2467 2	N	-0-			114
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	31 1	2349 2	N	2			116
						2 9						
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	30 1	2520 2	N	2			118
						2 9						
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	31 1	2629 2	N	-0-			118
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	30 1	2413 2	N	-0-			118
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	31 1	2343 2	N	1			119
						1 9						
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	31 1	2470 2	N	2			121
						2 9						
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	30 1	2970 2	N	-0-			121
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	31 1	2417 2	N	-0-			121
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	30 1	2337 2	N	14			135
						15 9						
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		28,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

WILSON RESOURCES, INC.				930315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
TYLER GAS UNIT 1				727091								
TYLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	055719	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9711 - 9749
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3080 1	24 9	N	22			215
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4282 1	32 9	N	29	1 8		243
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4073 1	55 9	N	50	181 1		112
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4201 1	17 9	N	15			127
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3752 1	47 9	N	43			170
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3195 1	7 9	N	6			176
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3748 1	39 9	N	35			211
08	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2856 1	4 9	N	4	1 8		214
09	2940 X	2669	-0-	-271	-0-	2663 1	6 9	N	5	174 1	1 8	44
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3398 1	7 9	N	6			50
11	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	2696 1	22 9	N	20			70
12	3038 X	423	-0-	-2615	-0-	422 1	1 9	N	1			71
TOTAL GAS PROD:		38,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1685	2	124	9	N	113	160	1			53
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1988	2	80	9	N	73					126
03	2232 N	1905	-0-	-327	-0-	1805	2	100	9	N	91	180	1			37
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1860	2	69	9	N	63					100
05	2294 N	1942	-0-	-352	-0-	1854	2	88	9	N	80					180
06	1830 N	1748	-0-	-82	-0-	1653	2	95	9	N	86	193	1			73
07	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1657	2	83	9	N	75					148
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1754	2	68	9	N	62					210
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1748	2	56	9	N	51	194	1			67
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1636	2	58	9	N	53					120
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1884	2	66	9	N	60					180
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					180
TOTAL GAS PROD:		20,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		807										

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WHELAN BROTHERS, INC. 914920
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VICKI LYNN (PETTET) XTO ENERGY INC. BIG OAK		//CONT.//	93697 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION											
			945936														
		WELL #:	1	RRCID -> 232120	COMPL. DATE 10/29/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 6819	-	6823								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) VALENCE OPERATING COMPANY MONCRIEF-WESTLAND UNIT			94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FRANKLIN											
			881167														
		WELL #:	204	RRCID -> 032922	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 12564	PERF. 12282	-	12376								
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	95 1	2363 2	Y	113	107 1							33
						124 9											
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	100 1	2306 2	Y	109	103 1							39
						120 9											
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	116 1	2942 2	Y	111	117 1							33
						122 9											
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	115 1	2428 2	Y	106	107 1							32
						117 9											
05	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	111 1	2175 2	Y	119	93 1							58
						131 9											
06	3090 X	2515	-0-	-575	-0-	108 1	2307 2	Y	91	93 1							56
						100 9											
07	2635 X	2277	-0-	-358	-0-	102 1	2083 2	Y	84	86 1							54
						92 9											
08	2635 X	2250	-0-	-385	-0-	111 1	2033 2	Y	96	88 1							62
						106 9											
09	2550 X	2375	-0-	-175	-0-	98 1	2101 2	Y	160	173 1							49
						176 9											
*10	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	105 1	2241 2	Y	179	177 1			2 8				49
						197 9											
11	2520 X	2162	-0-	-358	-0-	79 1	1859 2	Y	204	196 1							57
						224 9											
*12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	106 1	2239 2	Y	205	209 1							53
						226 9											
TOTAL GAS PROD:			30,058											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,577		

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.// 94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 039259		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12229 - 12260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	13	1	323	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
06	330 N	29	-0-	-301	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	8	7	1			1
						9	9									
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		1,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH 12992		PERF.12038 - 12352	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.// 94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12122 - 12212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1	1174	2	Y	-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	Y	-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	64	1	1619	2	Y	-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	8
						9	9				6
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	10
						11	9				7
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1325	2	Y	8
						9	9				8
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	8
						9	9				8
08	1209 N	691	-0-	-518	-0-	35	1	650	2	Y	5
						6	9				7
09	1410 N	784	-0-	-626	-0-	32	1	691	2	Y	55
						61	9				56
10	1302 N	938	-0-	-364	-0-	39	1	827	2	Y	65
						72	9				65
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	49
						54	9				47
12	806 N	600	-0-	-206	-0-	25	1	529	2	Y	42
						46	9				43
TOTAL GAS PROD:		12,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		250					

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 049217		COMPL. DATE 07/26/1970		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12275 - 12370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	113	1	2825	2	Y	1702
						1872	9				1630
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	113	1	2615	2	Y	1545
						1700	9				1501
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	139	1	3508	2	Y	1653
						1818	9				1706
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	136	1	2863	2	Y	1569
						1726	9				1583
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	137	1	2701	2	Y	1847
						2032	9				1414
06	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	138	1	2943	2	Y	1456
						1602	9				1462
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	128	1	2616	2	Y	1322
						1454	9				1363
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	135	1	2478	2	Y	1472
						1619	9				1366
09	3270 X	2698	-0-	-572	-0-	111	1	2387	2	Y	182
						200	9				197
10	3379 X	2904	-0-	-475	-0-	120	1	2562	2	Y	202
						222	9				202
11	3270 X	2434	-0-	-836	-0-	92	1	2166	2	Y	160
						176	9				152
12	3379 X	2977	-0-	-402	-0-	127	1	2678	2	Y	156
						172	9				160
TOTAL GAS PROD:		48,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,266					

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6138 X	5809	-0-	-329	-0-	217	1	5408	2	Y	167	159	1	49
						184	9							
02	5544 X	5452	-0-	-92	-0-	220	1	5064	2	Y	153	148	1	54
						168	9							
03	5642 X	114	-0-	-5528	-0-	4	1	107	2	Y	3	56	1	1
						3	9							
04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	259	1	5449	2	Y	151	107	1	45
						166	9							
05	6045 X	5468	-0-	-577	-0-	255	1	5022	2	Y	174	134	1	85
						191	9							
06	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	276	1	5870	2	Y	147	141	1	91
						162	9							
07	6076 X	5398	-0-	-678	-0-	245	1	5012	2	Y	128	136	1	83
						141	9							
08	6076 X	4890	-0-	-1186	-0-	244	1	4497	2	Y	135	130	1	88
						149	9							
09	6300 X	5364	-0-	-936	-0-	221	1	4747	2	Y	360	392	1	56
						396	9							
10	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	248	1	5286	2	Y	417	416	1	57
						459	9							
11	6300 X	4994	-0-	-1306	-0-	186	1	4359	2	Y	408	391	1	74
						449	9							
*12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	257	1	5429	2	Y	375	382	1	67
						413	9							
TOTAL GAS PROD:		61,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,618								

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF. 12174 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	126	1	3130	2	Y	76	69	1	22
						84	9							
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	130	1	2993	2	Y	72	68	1	26
						79	9							
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	154	1	3898	2	Y	74	79	1	21
						81	9							
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	146	1	3077	2	Y	87	82	1	26
						96	9							
05	3534 X	2734	-0-	-800	-0-	128	1	2509	2	Y	88	71	1	43
						97	9							
06	3990 X	2874	-0-	-1116	-0-	126	1	2673	2	Y	68	69	1	42
						75	9							
07	4123 X	2346	-0-	-1777	-0-	107	1	2176	2	Y	57	62	1	37
						63	9							
08	4123 X	2680	-0-	-1443	-0-	134	1	2463	2	Y	75	63	1	49
						83	9							
09	3330 X	3038	-0-	-292	-0-	125	1	2687	2	Y	205	222	1	32
						226	9							
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	161	1	3430	2	Y	270	270	1	32
						297	9							
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	173	1	4048	2	Y	292	280	1	44
						321	9							
*12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	224	1	4745	2	Y	270	275	1	39
						297	9							
TOTAL GAS PROD:		41,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,634								

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		5456 X	5172	-0-	-284	-0-	195 1	4869 2	Y		98	95 1		29
							108 9							
02		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	229 1	5287 2	Y		104	96 1		37
							114 9							
03		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	294 1	7432 2	Y		117	120 1		34
							129 9							
04		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	276 1	5797 2	Y		106	108 1		32
							117 9							
05		6231 X	5139	-0-	-1092	-0-	243 1	4776 2	Y		109	88 1		53
							120 9							
06		6930 X	6778	-0-	-152	-0-	299 1	6363 2	Y		105	93 1		65
							116 9							
07		7564 X	5727	-0-	-1837	-0-	263 1	5365 2	Y		90	97 1		58
							99 9							
08		7564 X	4929	-0-	-2635	-0-	249 1	4580 2	Y		91	90 1		59
							100 9							
09		6780 X	5522	-0-	-1258	-0-	228 1	4884 2	Y		373	403 1		29
							410 9							
10		7006 X	5276	-0-	-1730	-0-	218 1	4654 2	Y		367	366 1		30
							404 9							
11		6780 X	4968	-0-	-1812	-0-	186 1	4360 2	Y		384	368 1		46
							422 9							
*12		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	263 1	5569 2	Y		362	369 1		39
							398 9							
TOTAL GAS PROD:			69,416	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,306							

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308														
01		18910 X	15759	-0-	-3151	-0-	589 1	14673 2	Y		452	424 1		133
							497 9							
02		17080 X	12897	-0-	-4183	-0-	520 1	11979 2	Y		362	367 1		128
							398 9							
03		18910 X	16452	-0-	-2458	-0-	610 1	15433 2	Y		372	391 1		109
							409 9							
04		18120 X	12043	-0-	-6077	-0-	528 1	11094 2	Y		383	376 1		116
							421 9							
05		15748 X	12093	-0-	-3655	-0-	560 1	11012 2	Y		474	358 1		232
							521 9							
06		15930 X	14701	-0-	-1229	-0-	639 1	13597 2	Y		423	394 1		261
							465 9							
07		13950 X	12963	-0-	-987	-0-	586 1	11959 2	Y		380	395 1		246
							418 9							
08		13950 X	9317	-0-	-4633	-0-	462 1	8505 2	Y		318	357 1		207
							350 9							
09		16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	715 1	15340 2	Y		857	927 1		137
							943 9							
10		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	616 1	13163 2	Y		852	850 1		139
							937 9							
11		16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	648 1	15209 2	Y		776	744 1		171
							854 9							
12		13950 X	11539	-0-	-2411	-0-	481 1	10177 2	Y		801	818 1		154
							881 9							
TOTAL GAS PROD:			166,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,450							

OIL AND GAS DIVISION

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	186 N	79	-0-	-107	-0-	3	1	75	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	3	1	73	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
04	3000 N	4334	-0-	1334	1334	195	1	4102	2	Y	34	24	1		10
						37	9								
05	3100 N	3432	-0-	332	1666	164	1	3232	2	Y	33	27	1		16
						36	9								
06	3000 N	1340	-0-	-1660	6	60	1	1270	2	Y	9	20	1		5
						10	9								
07	4464 X	3117	-0-	-1347	-0-	144	1	2949	2	Y	22	13	1		14
						24	9								
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	283	1	5199	2	Y	47	30	1		31
						52	9								
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-				31
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				31
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-				31
12	5549 X	1677	-0-	-3872	-0-	71	1	1496	2	Y	100	102	1		29
						110	9								

TOTAL GAS PROD: 19,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

01	465 #	408	-0-	-57	-0-	374	2	34	9	N	31				207
02	420 #	286	-0-	-134	-0-	262	2	24	9	N	22	171	1		58
03	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1373	2	53	9	N	48				106
04	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1115	2	50	9	N	45				151
05	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1194	2	50	9	N	45	157	1		39
06	1380 #	1227	-0-	-153	-0-	1170	2	57	9	N	52				91
07	1426 #	962	-0-	-464	-0-	948	2	14	9	N	13				104
08	1426 #	737	-0-	-689	-0-	702	2	35	9	N	32				136
09	1230 #	984	-0-	-246	-0-	942	2	42	9	N	38	145	1		29
10	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1231	2	44	9	N	40				69
11	1230 #	983	-0-	-247	-0-	947	2	36	9	N	33				102
12	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				102

TOTAL GAS PROD: 10,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 PONTA E&P LLP 670439
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			35
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			35
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			35
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			35
05		248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3		N	-0-			35
06		150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3		N	-0-			35
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			35
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			35
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			35
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			35
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-			35
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		95055 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
CRUMP, JEANNINE		WELL #:		2	RRCID ->	246647	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7923 -	8814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2994 2	90 9	N	82	182 1	13 8	81
02		2436 X	2055	-0-	-381	-0-	1970 2	85 9	N	77	8 8		150
03		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3104 2	102 9	N	93	6 8		237
04		2970 X	2664	-0-	-306	-0-	2656 2	8 9	N	7	7 8		237
05		3069 X	1931	-0-	-1138	-0-	1928 2	3 9	N	3	3 8		237
06		3090 X	2378	-0-	-712	-0-	2375 2	3 9	N	3	3 8		237
07		3193 X	2376	-0-	-817	-0-	2214 2	162 9	N	147	147 1		237
08		3193 X	2166	-0-	-1027	-0-	2166 2		N	-0-			237
09		2670 X	2268	-0-	-402	-0-	2268 2		N	-0-			237
10		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-	134 1		103
11		2370 X	2188	-0-	-182	-0-	2186 2	2 9	N	2	2 8		103
*12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2901 2	35 9	N	32			135
TOTAL GAS PROD:		29,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		446							

GRAY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	262346	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	7556 -	7688
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1	1 8			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-				80
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
TOTAL GAS PROD:		73		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1	RRCID ->	164959	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7646 -	7652
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WARE (COTTON VALLEY) BUFFCO PRODUCTION INC. CARLILE		95220 500 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 213618		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9010 - 10126			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		2904 2		N	-0-			40
02	2324 X	2268	-0-	-56	-0-		2268 2		N	-0-			40
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		2781 2	106 9	N	96	1 8		135
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-		2721 2		N	-0-			135
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		2833 2		N	-0-			135
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		2699 2	88 9	N	80	178 1		37
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		2605 2		N	-0-			37
08	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		2678 2	80 9	N	73			110
09	2490 N	2443	-0-	-47	-0-		2443 2		N	-0-			110
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-		2698 2	1 9	N	1			111
11	2490 N	2179	-0-	-311	-0-		2178 2	1 9	N	1			112
12	2511 N	868	-0-	-1643	-0-		859 2	9 9	N	8			120
TOTAL GAS PROD:		29,952				TOTAL CONDENSATE PROD:				259			

COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		170040		RRCID -> 116338		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9788 - 10075			
		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2706	-0-	-270	-0-		223 1 429 3	2054 2	N	-0-			65
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		123 1 473 3	2262 2	N	8			73
03	2976 X	2943	-0-	-33	-0-		205 1 513 3	2216 2	N	8	57 1		24
04	2880 X	2872	-0-	-8	-0-		117 1 517 3	2238 2	N	-0-			24
05	2976 X	2822	-0-	-154	-0-		104 1 510 3	2208 2	N	-0-			24
06	2880 X	2744	-0-	-136	-0-		109 1 495 3	2140 2	N	-0-			24
07	2976 X	2403	-0-	-573	-0-		143 1 425 3	1835 2	N	-0-			24
*08	2976 X	2136	-0-	-840	-0-		153 1 367 3	1616 2	N	-0-			24
09	2880 X	1992	-0-	-888	-0-		132 1 345 3	1515 2	N	-0-			24
10	2821 X	2483	-0-	-338	-0-		195 1 421 3	1858 2	N	8			32
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		243 1 419 3	1846 2	N	1			33
*12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		215 1 420 3	1854 2	N	2			35
TOTAL GAS PROD:		30,968				TOTAL CONDENSATE PROD:				27			

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	10 1 19 3	92 2 9 9	N	8		138
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	5 1 17 3	82 2 30 9	N	27		165
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1 18 3	79 2 2 9	N	2	122 1	45
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	3 1 14 3	58 2 6 9	N	5		50
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1 28 3	118 2 11 9	N	10		60
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	4 1 20 3	83 2 9 9	N	8		68
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1 16 3	73 2 11 9	N	10		78
*08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	16 1 39 3	172 2 8 9	N	7	58 1	27
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1 20 3	86 2 9 9	N	8		35
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1 27 3	122 2 9 9	N	8		43
11		240 N	170	-0-	-70	-0-	16 1 26 3	117 2 11 9	N	10		53
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1 20 3	87 2 10 9	N	9		62
TOTAL GAS PROD:			1,661	TOTAL CONDENSATE PROD:			112					

HARRIS, DR.		WELL #:	1	RRCID -> 138066	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8680 - 9091					
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	6 1 10 3	56 2 13 9	N	12		45	
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	11 2	3 3	N	-0-		45	
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	7 2	2 3	N	-0-		45	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		45	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		45	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:			108	TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	68 1 107 3	608 2 9 9	N	8		65
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1 77 3	447 2 2 9	N	2		67
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1 60 3	339 2	N	-0-		67
04		780 N	554	-0-	-226	-0-	23 1 75 3	422 2 34 9	N	31		98
05		620 N	478	-0-	-142	-0-	20 1 69 3	389 2	N	-0-		98
06		420 N	233	-0-	-187	-0-	10 1 34 3	189 2	N	-0-		98
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	36 1 87 3	487 2	N	-0-		98
*08		465 N	422	-0-	-43	-0-	30 1 62 3	326 2 4 9	N	4		102
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1 39 3	205 2	N	-0-		102
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	96 1 177 3	930 2 25 9	N	23		125
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	78 1 117 3	609 2 3 9	N	3		128
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1 54 3	280 2 8 9	N	7		135
TOTAL GAS PROD:			6,744	TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

WOOD GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	142039	COMPL. DATE	07/08/1992	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9829 - 10065	
01		1550 N	1209	-0-	-341	-0-	106 1 164 3	939 2	N	-0-	52	
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	76 1 228 3	1306 2 3 9	N	3	55	
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	128 1 242 3	1360 2	N	-0-	55	
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	73 1 244 3	1364 2	N	-0-	55	
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	75 1 269 3	1502 2 14 9	N	13	68	
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	73 1 248 3	1387 2 8 9	N	7	75	
07		1736 N	1696	-0-	-40	-0-	101 1 242 3	1353 2	N	-0-	75	
*08		1860 N	1368	-0-	-492	-0-	96 1 204 3	1065 2 3 9	N	3	78	
09		1710 N	1399	-0-	-311	-0-	92 1 210 3	1093 2 4 9	N	4	82	
10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	178 1 330 3	1729 2	N	-0-	82	
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	172 1 258 3	1345 2	N	-0-	82	
*12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	162 1 264 3	1381 2 14 9	N	13	95	
TOTAL GAS PROD:			20,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			43					

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
KEY		WELL #: 1		RRCID -> 145262		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	110 1	985 2	N			-0-				110
						173 3									
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	50 1	869 2	N			-0-				110
						152 3									
03	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	76 1	812 2	N			8				118
						145 3	9 9								
04	1230 N	840	-0-	-390	-0-	37 1	681 2	N			-0-				118
						122 3									
05	1178 N	945	-0-	-233	-0-	38 1	769 2	N			-0-	101 1			17
						138 3									
06	1020 N	785	-0-	-235	-0-	33 1	637 2	N			-0-				17
						115 3									
07	868 N	668	-0-	-200	-0-	40 1	533 2	N			-0-				17
						95 3									
*08	930 N	888	-0-	-42	-0-	62 1	693 2	N			-0-				17
						133 3									
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	56 1	666 2	N			-0-				17
						128 3									
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	62 1	605 2	N			5				22
						116 3	6 9								
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	67 1	523 2	N			-0-				22
						100 3									
12	868 N	763	-0-	-105	-0-	68 1	583 2	N			-0-				22
						112 3									
TOTAL GAS PROD:		10,599				TOTAL CONDENSATE PROD:				13					

COX		WELL #: 3 T		RRCID -> 149279		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HARRIS, DR.		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #:	2	RRCID ->	164471	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9709 - 10015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-				72
						37	3								
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	13				85
						34	3	14	9						
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	15	1	160	2	N	5				90
						29	3	6	9						
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	8	1	147	2	N	-0-	62	1		28
						26	3								
05	279 N	176	-0-	-103	-0-	7	1	137	2	N	7				35
						24	3	8	9						
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	9	1	160	2	N	10				45
						28	3	11	9						
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	133	2	N	8				53
						24	3	9	9						
*08	186 N	147	-0-	-39	-0-	10	1	115	2	N	-0-				53
						22	3								
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	11	1	124	2	N	-0-				53
						23	3								
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	13	1	125	2	N	-0-				53
						24	3								
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-				53
						22	3								
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	27				80
						31	3	30	9						
TOTAL GAS PROD:		2,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		70									

WOOD GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	212607	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8686 - 10038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	164	1	1455	2	N	13				60
						254	3	14	9						
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	77	1	1336	2	N	10				70
						234	3	11	9						
03	1705 N	1256	-0-	-449	-0-	93	1	985	2	N	3				73
						175	3	3	9						
04	1830 N	1067	-0-	-763	-0-	46	1	862	2	N	4				77
						155	3	4	9						
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	N	16				93
						334	3	18	9						
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	4				97
						191	3	4	9						
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	-0-				97
						168	3								
*08	2325 N	835	-0-	-1490	-0-	58	1	649	2	N	3				100
						125	3	3	9						
09	1320 N	713	-0-	-607	-0-	47	1	559	2	N	-0-				100
						107	3								
10	1178 N	904	-0-	-274	-0-	72	1	697	2	N	2				102
						133	3	2	9						
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	721	2	N	-0-				102
						139	3								
*12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	131	1	1125	2	N	11				113
						216	3	12	9						
TOTAL GAS PROD:		15,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HARRIS, DR.		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
		WELL #:	3	RRCID -> 213120	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 10213	PERF. 8692 - 10052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	955	-0-	-874	-0-	82 1 128 3	730 2 15 9	102
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	69 1 207 3	1186 2 14 9	115
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	102 1 193 3	1084 2 17 9	130
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	62 1 205 3	1148 2 8 9	137
05	1643 N	1162	-0-	-481	-0-	47 1 167 3	936 2 12 9	148
06	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	50 1 168 3	943 2 24 9	170
07	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	71 1 174 3	965 2 6 9	175
*08	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	76 1 163 3	848 2 3 9	25
09	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	71 1 161 3	840 2 3 9	28
10	1209 N	779	-0-	-430	-0-	61 1 113 3	590 2 15 9	42
11	1050 N	731	-0-	-319	-0-	71 1 106 3	554 2	42
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	160 1 263 3	1371 2 6 9	47
TOTAL GAS PROD:		14,288				TOTAL CONDENSATE PROD:	112	

WOOD GU 1		WELL #:	5	RRCID -> 213921	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 8605 - 10086	
01	155 N	60	-0-	-95	-0-	5 1 8 3	47 2	68
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	3 1 11 3	59 2 8 9	75
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20 1 38 3	213 2	75
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1 8 3	47 2	75
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1 16 3	90 2 28 9	100
06	270 N	71	-0-	-199	-0-	3 1 10 3	55 2 3 9	103
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1 4 3	25 2	103
*08	124 N	51	-0-	-73	-0-	4 1 7 3	40 2	103
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 1 36 3	190 2	103
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			103
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			103
12	248 N	115	-0-	-133	-0-	9 1 13 3	71 2 22 9	123
TOTAL GAS PROD:		1,119				TOTAL CONDENSATE PROD:	55	

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	127	1	1128	2	N	13				73
						197	3	14	9						
02	1288 N	1192	-0-	-96	-0-	55	1	950	2	N	19				92
						166	3	21	9						
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	86	1	907	2	N	13				105
						161	3	14	9						
04	1410 N	1114	-0-	-296	-0-	49	1	902	2	N	2				107
						161	3	2	9						
05	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	53	1	1059	2	N	8				115
						189	3	9	9						
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	42	1	783	2	N	5				120
						139	3	6	9						
07	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	62	1	830	2	N	-0-				120
						148	3								
*08	1302 N	906	-0-	-396	-0-	64	1	705	2	N	2				122
						135	3	2	9						
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	2	N	3				125
						203	3	3	9						
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1096	2	N	12				137
						210	3	13	9						
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	181	1	1414	2	N	15				152
						271	3	17	9						
12	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	116	1	992	2	N	3				155
						190	3	3	9						
TOTAL GAS PROD:		15,145		TOTAL CONDENSATE PROD:				95							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2666 N	2054	-0-	-612	-0-	178	1	1580	2	N	18				125
						276	3	20	9						
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	96	1	1659	2	N	8				133
						290	3	9	9						
03	2573 N	2001	-0-	-572	-0-	147	1	1564	2	N	10				143
						279	3	11	9						
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	1743	2	N	14				157
						312	3	15	9						
05	2263 N	1999	-0-	-264	-0-	81	1	1618	2	N	10				167
						289	3	11	9						
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	N	15				182
						309	3	17	9						
07	2232 N	1652	-0-	-580	-0-	98	1	1318	2	N	-0-				182
						236	3								
*08	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	136	1	1513	2	N	16	170	1		28
						290	3	18	9						
09	2130 N	1828	-0-	-302	-0-	120	1	1415	2	N	20				48
						271	3	22	9						
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	134	1	1308	2	N	2				50
						251	3	2	9						
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	207	1	1612	2	N	10				60
						308	3	11	9						
12	1891 N	1677	-0-	-214	-0-	150	1	1280	2	N	2				62
						245	3	2	9						
TOTAL GAS PROD:		23,362		TOTAL CONDENSATE PROD:				125							

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
		WELL #:	6	RRCID -> 214813	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8686	- 10042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25 1	220 2	N 7	57
						38 3	8 9		
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	N 8	65
						30 3	9 9		
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1	225 2	N -0-	65
						40 3			
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	N 12	77
						59 3	13 9		
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	18 1	369 2	N 5	82
						66 3	6 9		
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	17 1	315 2	N 33	115
						56 3	36 9		
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	22 1	294 2	N -0-	115
						52 3			
*08	465 N	348	-0-	-117	-0-	25 1	270 2	N 2	117
						51 3	2 9		
09	420 N	281	-0-	-139	-0-	19 1	220 2	N -0-	117
						42 3			
10	372 N	267	-0-	-105	-0-	21 1	206 2	N -0-	117
						40 3			
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	24 1	183 2	N -0-	117
						35 3			
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	20 1	172 2	N -0-	117
						33 3			
TOTAL GAS PROD:		3,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		67	

COX		WELL #:	7	RRCID -> 214920	COMPL. DATE 08/07/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8895	- 10060	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	N 2	25
						27 3	2 9		
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	N -0-	25
						37 3			
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26 1	281 2	N -0-	25
						51 3			
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	279 2	N 5	30
						50 3	6 9		
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16 1	312 2	N 2	32
						55 3	2 9		
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	13 1	254 2	N 21	53
						46 3	23 9		
07	372 N	186	-0-	-186	-0-	11 1	148 2	N -0-	53
						27 3			
*08	372 N	207	-0-	-165	-0-	14 1	162 2	N -0-	53
						31 3			
09	330 N	203	-0-	-127	-0-	12 1	144 2	N 17	70
						28 3	19 9		
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	8 1	73 2	N -0-	70
						14 3			
11	210 N	107	-0-	-103	-0-	10 1	81 2	N -0-	70
						16 3			
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	15 1	125 2	N -0-	70
						23 3			
TOTAL GAS PROD:		2,853				TOTAL CONDENSATE PROD:		47	

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
COX		WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	90	1	795	2	N	18		77
						138	3	20	9				
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1015	2	N	26		103
						178	3	29	9				
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	82	1	868	2	N	5		108
						154	3	6	9				
04	1020 N	981	-0-	-39	-0-	43	1	791	2	N	5		113
						141	3	6	9				
05	1426 N	851	-0-	-575	-0-	34	1	686	2	N	7		120
						123	3	8	9				
06	1080 N	932	-0-	-148	-0-	40	1	757	2	N	-0-		120
						135	3						
07	1023 N	667	-0-	-356	-0-	39	1	517	2	N	17		137
						92	3	19	9				
*08	837 N	695	-0-	-142	-0-	48	1	542	2	N	-0-		137
						105	3						
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	871	2	N	-0-		137
						167	3						
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	679	2	N	8		145
						131	3	9	9				
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	498	2	N	7		152
						95	3	8	9				
12	1147 N	617	-0-	-530	-0-	54	1	463	2	N	10		162
						89	3	11	9				
TOTAL GAS PROD:		10,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		103					

WHALEY 1		WELL #: 8		RRCID -> 218231		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	172	1	1584	2	N	25		113
						331	3	28	9				
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	9		122
						235	3	10	9				
03	2666 N	1771	-0-	-895	-0-	122	1	1320	2	N	21	100 1	43
						306	3	23	9				
04	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	70	1	1353	2	N	15		58
						313	3	17	9				
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	2	N	24		82
						301	3	26	9				
06	1710 N	1708	-0-	-2	-0-	67	1	1319	2	N	15		97
						305	3	17	9				
07	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	97	1	1241	2	N	11		108
						287	3	12	9				
*08	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	117	1	1234	2	N	10		118
						280	3	11	9				
09	1710 N	1346	-0-	-364	-0-	89	1	1014	2	N	12		130
						230	3	13	9				
10	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	112	1	1070	2	N	8		138
						243	3	9	9				
11	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	126	1	955	2	N	5		143
						217	3	6	9				
12	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	111	1	961	2	N	12		155
						218	3	13	9				
TOTAL GAS PROD:		19,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		167					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #:	6	RRCID ->	218443	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10255 PERF. 8704 - 10081	
01	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	158 1 306 3	1461 2 13 9	N	12	70
02	2744 X	1755	-0-	-989	-0-	75 1 286 3	1370 2 24 9	N	22	92
03	3038 X	2356	-0-	-682	-0-	162 1 406 3	1754 2 34 9	N	31	123
04	2940 X	1599	-0-	-1341	-0-	64 1 286 3	1234 2 15 9	N	14	137
05	2294 X	1212	-0-	-1082	-0-	44 1 216 3	934 2 18 9	N	16	153
06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	91 1 414 3	1791 2 41 9	N	37	150 1 40
07	2356 X	1642	-0-	-714	-0-	97 1 288 3	1243 2 14 9	N	13	53
*08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	118 1 284 3	1250 2 21 9	N	19	72
09	2340 N	1951	-0-	-389	-0-	129 1 333 3	1469 2 20 9	N	18	90
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	131 1 284 3	1252 2 11 9	N	10	100
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	191 1 327 3	1445 2 35 9	N	32	132
*12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	216 1 426 3	1873 2 34 9	N	31	163
TOTAL GAS PROD:		22,688			TOTAL CONDENSATE PROD:		255			

WHALEY 1		WELL #:	5	RRCID ->	218482	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10210 PERF. 8913 - 10073	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	146 1 282 3	1348 2 22 9	N	20	87
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	55 1 210 3	1004 2 17 9	N	15	102
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	84 1 209 3	903 2 9 9	N	8	80 1 30
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	58 1 256 3	1109 2 6 9	N	5	35
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	56 1 275 3	1188 2 14 9	N	13	48
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	84 1 381 3	1649 2 13 9	N	12	60
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	75 1 224 3	966 2 13 9	N	12	72
*08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	118 1 283 3	1246 2 14 9	N	13	67 1 18
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	118 1 303 3	1338 2 13 9	N	12	30
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	114 1 249 3	1094 2 9 9	N	8	38
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	216 1 372 3	1640 2 32 9	N	29	67
*12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	185 1 363 3	1600 2 25 9	N	23	90
TOTAL GAS PROD:		19,988			TOTAL CONDENSATE PROD:		170			

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
		WELL #:	9	RRCID -> 218591	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8698	- 10054		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3410 X	3228	-0-	-182	-0-	264 1 510 3	2436 2 18 9	N	16	58
02	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	70 1 270 3	1288 2 15 9	N	14	72
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	267 1 667 3	2883 2 33 9	N	30	102
04	3300 X	2556	-0-	-744	-0-	103 1 457 3	1978 2 18 9	N	16	118
05	3410 X	2849	-0-	-561	-0-	103 1 511 3	2205 2 30 9	N	27	145
06	3300 X	2714	-0-	-586	-0-	108 1 486 3	2106 2 14 9	N	13	158
07	3410 X	2918	-0-	-492	-0-	173 1 512 3	2214 2 19 9	N	17	175
*08	3844 X	2810	-0-	-1034	-0-	200 1 479 3	2113 2 18 9	N	16	158 1 33
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	206 1 533 3	2349 2 19 9	N	17	50
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	322 1 700 3	3084 2 30 9	N	27	77
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	308 1 529 3	2332 2 18 9	N	16	93
12	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	221 1 434 3	1912 2 22 9	N	20	113
TOTAL GAS PROD:		35,587								
						TOTAL CONDENSATE PROD:	229			

WHALEY 1		WELL #:	7	RRCID -> 220341	COMPL. DATE 09/03/2005	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 8724	- 10087		
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	213 1 408 3	1956 2 14 9	N	13	153
02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	114 1 436 3	2084 2 63 9	N	57	155 1 55
03	2573 N	2334	-0-	-239	-0-	161 1 403 3	1742 2 28 9	N	25	80
04	2520 N	2089	-0-	-431	-0-	84 1 375 3	1619 2 11 9	N	10	90
05	2697 N	1935	-0-	-762	-0-	71 1 346 3	1499 2 19 9	N	17	107
06	2250 N	1641	-0-	-609	-0-	64 1 294 3	1269 2 14 9	N	13	120
07	2170 N	1601	-0-	-569	-0-	95 1 280 3	1213 2 13 9	N	12	132
*08	1922 N	1582	-0-	-340	-0-	112 1 268 3	1180 2 22 9	N	20	112 1 40
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	141 1 365 3	1610 2 19 9	N	17	57
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	142 1 310 3	1363 2 12 9	N	11	68
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	171 1 294 3	1295 2 17 9	N	15	83
12	2201 N	1886	-0-	-315	-0-	161 1 314 3	1387 2 24 9	N	22	105
TOTAL GAS PROD:		24,095								
						TOTAL CONDENSATE PROD:	232			

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
		WELL #:	10	RRCID -> 220760	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8706 - 10074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	177 1 341 3	1632 2 14 9	N	13	58
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	69 1 264 3	1262 2 15 9	N	14	72
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	106 1 263 3	1139 2 7 9	N	6	78
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	55 1 247 3	1067 2 6 9	N	5	83
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	50 1 246 3	1064 2 8 9	N	7	90
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	52 1 239 3	1032 2 3 9	N	3	93
07	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	74 1 220 3	950 2 8 9	N	7	100
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	110 1 265 3	1167 2 2 9	N	2	77 1 25
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	84 1 219 3	963 2 3 9	N	3	28
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	97 1 210 3	928 2 6 9	N	5	33
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	122 1 211 3	927 2 8 9	N	7	40
12	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	107 1 211 3	928 2 8 9	N	7	47
TOTAL GAS PROD:		17,186							TOTAL CONDENSATE PROD:	79

COX		WELL #:	8	RRCID -> 220955	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 10205	PERF. 8876 - 10012			
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 1 28 3	165 2 8 9	N	7	75
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1 32 3	184 2 3 3	N	-0-	75
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	11 1 20 3	116 2 7 9	N	-0-	75
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	7 1 25 3	137 2 11 9	N	10	85
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	5 1 19 3	107 2 7 9	N	-0-	85
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7 1 25 3	140 2 11 9	N	-0-	85
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1 27 3	149 2 3 3	N	-0-	85
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1 21 3	107 2 5 9	N	-0-	85
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	5 1 11 3	58 2 3 3	N	-0-	85
10	186 N	16	-0-	-170	-0-	1 1 3 3	12 2 9 9	N	-0-	85
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	6 1 9 3	45 2 3 3	N	-0-	85
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1 7 3	34 2 7 9	N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		1,596							TOTAL CONDENSATE PROD:	17

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
		WELL #:	7	RRCID -> 221792	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 8980	- 10150								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	261	-0-	-173	-0-	22 1	198 2	N	-0-							33
						41 3										
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	8 1	149 2	N	9							42
						31 3	10 9									
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	10 1	100 2	N	-0-							42
						22 3										
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	6 1	121 2	N	5							47
						28 3	6 9									
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	N	3							50
						48 3	3 9									
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	3							53
						31 3	3 9									
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	N	7							60
						33 3	8 9									
*08	279 N	146	-0-	-133	-0-	11 1	108 2	N	3							63
						24 3	3 9									
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	206 2	N	-0-							63
						47 3										
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19 1	176 2	N	-0-							63
						39 3										
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31 1	236 2	N	2							65
						53 3	2 9									
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	21 1	177 2	N	2							67
						39 3	2 9									
TOTAL GAS PROD:		2,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

KEY		WELL #:	2	RRCID -> 227011	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9720	- 9980								
01	2418 N	1709	-0-	-709	-0-	148 1	1320 2	N	9							117
						231 3	10 9									
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	93 1	1595 2	N	10							127
						279 3	11 9									
03	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	135 1	1429 2	N	-0-							127
						254 3										
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	87 1	1610 2	N	15							142
						288 3	17 9									
05	2201 N	1749	-0-	-452	-0-	71 1	1416 2	N	8	86 1						64
						253 3	9 9									
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	88 1	1670 2	N	11							75
						299 3	12 9									
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	148 1	1989 2	N	2							77
						356 3	2 9									
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	149 1	1661 2	N	-0-							77
						319 3										
09	2070 N	1805	-0-	-265	-0-	119 1	1415 2	N	-0-							77
						271 3										
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	203 1	1979 2	N	-0-							77
						379 3										
11	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	261 1	2037 2	N	11							88
						390 3	12 9									
*12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	226 1	1933 2	N	-0-							88
						370 3										
TOTAL GAS PROD:		25,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		66										

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP KENNEDY		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	148	1	1366	2	N	10					135	
						286	3		11	9							
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	2	N	12					147	
						296	3		13	9							
03	1705 N	1505	-0-	-200	-0-	104	1	1130	2	N	8					155	
						262	3		9	9							
04	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	63	1	1215	2	N	12					167	
						281	3		13	9							
05	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	65	1	1381	2	N	6	146	1			27	
						319	3		7	9							
06	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	55	1	1092	2	N	3					30	
						253	3		3	9							
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	N	12					42	
						294	3		13	9							
*08	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	107	1	1126	2	N	6					48	
						255	3		7	9							
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1236	2	N	9					57	
						280	3		10	9							
10	1674 N	1405	-0-	-269	-0-	110	1	1053	2	N	3					60	
						239	3		3	9							
11	1440 N	1323	-0-	-117	-0-	127	1	967	2	N	8					68	
						220	3		9	9							
12	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	144	1	1244	2	N	9					77	
						282	3		10	9							
TOTAL GAS PROD:		19,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		98											

WHALEY 1		WELL #: 12		RRCID -> 227438		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2744 X	2670	-0-	-74	-0-	219	1	2022	2	N	5					167	
						423	3		6	9							
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	2	N	10					177	
						401	3		11	9							
03	2728 N	2269	-0-	-459	-0-	154	1	1671	2	N	52	174	1			55	
						387	3		57	9							
04	2580 N	2316	-0-	-264	-0-	94	1	1802	2	N	3					58	
						417	3		3	9							
05	2697 N	2450	-0-	-247	-0-	89	1	1900	2	N	19					77	
						440	3		21	9							
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	2	N	21					98	
						446	3		23	9							
07	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	132	1	1683	2	N	27					125	
						389	3		30	9							
*08	2449 N	1779	-0-	-670	-0-	126	1	1335	2	N	14	101	1			38	
						303	3		15	9							
09	2490 N	2310	-0-	-180	-0-	153	1	1744	2	N	15					53	
						396	3		17	9							
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	176	1	1682	2	N	24					77	
						382	3		26	9							
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	193	1	1462	2	N	18					95	
						331	3		20	9							
12	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	196	1	1701	2	N	27					122	
						387	3		30	9							
TOTAL GAS PROD:		27,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		235											

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					

		WELL #:	10	RRCID ->	227448	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8680 - 9972

01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	173 1 268 3	1535 2 8 9	N	7		157
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	109 1 327 3	1874 2 22 9	N	20		177
03	2263 N	1743	-0-	-520	-0-	128 1 242 3	1359 2 14 9	N	13		190
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	96 1 319 3	1783 2	N	-0-		190
05	2263 N	2047	-0-	-216	-0-	81 1 292 3	1632 2 42 9	N	38	176 1	52
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	78 1 261 3	1462 2 3 9	N	3		55
07	2263 N	1985	-0-	-278	-0-	118 1 283 3	1581 2 3 9	N	3		58
*08	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	122 1 259 3	1351 2 11 9	N	10		68
09	1800 N	1632	-0-	-168	-0-	108 1 243 3	1273 2 8 9	N	7		75
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	188 1 351 3	1832 2 22 9	N	20		95
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	208 1 309 3	1617 2	N	-0-		95
*12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	166 1 273 3	1424 2 2 9	N	2		97

TOTAL GAS PROD:		23,860			TOTAL CONDENSATE PROD:		123				

COX		WELL #:	11	RRCID ->	227449	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	8636 - 10022

01	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	214 1 332 3	1903 2 28 9	N	25		110
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	125 1 376 3	2153 2 33 9	N	30		140
03	2852 X	1853	-0-	-999	-0-	136 1 258 3	1446 2 13 9	N	12		152
04	2760 X	2344	-0-	-416	-0-	102 1 336 3	1883 2 23 9	N	21	129 1	44
05	2852 X	1993	-0-	-859	-0-	80 1 287 3	1606 2 20 9	N	18		62
06	2760 X	2321	-0-	-439	-0-	98 1 334 3	1866 2 23 9	N	21		83
07	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	155 1 372 3	2080 2 2 9	N	2		85
*08	2418 X	1693	-0-	-725	-0-	119 1 251 3	1312 2 11 9	N	10		95
09	2310 N	1675	-0-	-635	-0-	110 1 251 3	1308 2 6 9	N	5		100
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	215 1 402 3	2100 2 36 9	N	33		133
11	3000 N	3033	-0-	33	33	290 1 434 3	2265 2 44 9	N	40		173
*12	2692 N	2659	-0-	-33	-0-	232 1 381 3	1989 2 57 9	N	52	150 1	75

TOTAL GAS PROD:		28,097			TOTAL CONDENSATE PROD:		269				

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	340	1	3029	2	N	17					107	
						530	3		19	9							
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	167	1	2878	2	N	16					123	
						503	3		18	9							
03	3813 X	3466	-0-	-347	-0-	255	1	2712	2	N	14					137	
						484	3		15	9							
04	3690 X	2972	-0-	-718	-0-	130	1	2401	2	N	11	118	1			30	
						429	3		12	9							
05	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	136	1	2734	2	N	15					45	
						489	3		17	9							
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	158	1	2991	2	N	15					60	
						535	3		17	9							
07	3813 X	3796	-0-	-17	-0-	225	1	3018	2	N	13					73	
						539	3		14	9							
*08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	246	1	2725	2	N	4					77	
						522	3		4	9							
09	3360 X	3339	-0-	-21	-0-	220	1	2611	2	N	6					83	
						501	3		7	9							
10	3472 X	2666	-0-	-806	-0-	210	1	2043	2	N	20					103	
						391	3		22	9							
11	3360 X	1972	-0-	-1388	-0-	191	1	1486	2	N	10					113	
						284	3		11	9							
*12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	356	1	3046	2	N	10					123	
						583	3		11	9							
TOTAL GAS PROD:		40,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		151											

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2046 N	1364	-0-	-682	-0-	112	1	1035	2	N	-0-					73	
						217	3										
02	1988 N	1520	-0-	-468	-0-	66	1	1201	2	N	2					75	
						251	3		2	9							
03	1984 N	1140	-0-	-844	-0-	79	1	855	2	N	7					82	
						198	3		8	9							
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	70	1	1332	2	N	6					88	
						307	3		7	9							
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1450	2	N	12					100	
						335	3		13	9							
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	2	N	12					112	
						323	3		13	9							
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	108	1	1384	2	N	21					133	
						320	3		23	9							
*08	1860 N	1465	-0-	-395	-0-	103	1	1099	2	N	12	122	1			23	
						250	3		13	9							
09	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	111	1	1266	2	N	5					28	
						287	3		6	9							
10	1829 N	1527	-0-	-302	-0-	119	1	1141	2	N	7					35	
						259	3		8	9							
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	158	1	1203	2	N	15					50	
						274	3		17	9							
*12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	178	1	1539	2	N	17					67	
						349	3		19	9							
TOTAL GAS PROD:		19,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		116											

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080												
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	17 1 33 3	156 2	N	-0-			23
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	8 1 29 3	140 2	N	2			25
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1 36 3	158 2	N	7			32
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1 44 3	189 2	N	5			37
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8 1 41 3	177 2	N	-0-			37
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	8 1 36 3	156 2	N	8			45
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	11 1 33 3	143 2	N	3			48
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17 1 40 3	178 2	N	2			50
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1 39 3	174 2	N	7			57
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1 39 3	170 2	N	1			58
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	21 1 37 3	162 2	N	5			63
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21 1 44 3	189 2	N	5			68
TOTAL GAS PROD:		2,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

HARRIS, DR.		WELL #:	4	RRCID -> 227678	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9854 - 10052					
01	1302 N	1110	-0-	-192	-0-	96 1 150 3	856 2	N	7			75
02	1092 N	945	-0-	-147	-0-	44 1 133 3	760 2	N	7			82
03	1178 N	835	-0-	-343	-0-	62 1 117 3	656 2	N	-0-			82
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	53 1 177 3	989 2	N	16			98
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	64 1 231 3	1289 2	N	2			100
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	52 1 175 3	981 2	N	-0-			100
07	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	60 1 144 3	806 2	N	-0-			100
*08	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	99 1 210 3	1098 2	N	12			112
09	1200 N	719	-0-	-481	-0-	47 1 107 3	559 2	N	5			117
10	1023 N	552	-0-	-471	-0-	43 1 82 3	427 2	N	-0-			117
11	1380 N	473	-0-	-907	-0-	45 1 70 3	358 2	N	-0-			117
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	75 1 123 3	643 2	N	5			122
TOTAL GAS PROD:		11,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

WARE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP													//CONT.// 170040									
KENNEDY													WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8900 - 10054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01	2077 N	1801	-0-	-276	-0-	146	1	1352	2	N	17			162								
						284	3		19	9												
02	1512 N	1452	-0-	-60	-0-	62	1	1134	2	N	17	144	1	35								
						237	3		19	9												
03	2077 N	1551	-0-	-526	-0-	107	1	1159	2	N	15			50								
						268	3		17	9												
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	66	1	1274	2	N	23			73								
						295	3		25	9												
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	66	1	1405	2	N	37			110								
						325	3		41	9												
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	60	1	1185	2	N	25			135								
						274	3		28	9												
07	1705 N	1358	-0-	-347	-0-	79	1	1014	2	N	27			162								
						235	3		30	9												
*08	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	123	1	1291	2	N	23	154	1	31								
						292	3		25	9												
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	N	34			65								
						335	3		37	9												
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	152	1	1462	2	N	25			90								
						333	3		28	9												
11	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	158	1	1198	2	N	27			117								
						272	3		30	9												
12	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	158	1	1363	2	N	21			138								
						309	3		23	9												
TOTAL GAS PROD:		20,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		291																

WHALEY 1													WELL #: 13		RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8860 - 10020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	17	1	157	2	N	5			103								
						28	3		6	9												
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	11	1	179	2	N	15			118								
						31	3		17	9												
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-			118								
						36	3															
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	7	1	132	2	N	20	75	1	63								
						24	3		22	9												
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-			63								
						46	3															
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	14			77								
						37	3		15	9												
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-			77								
						30	3															
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	N	1			78								
						56	3		1	9												
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	14	1	169	2	N	17			95								
						33	3		19	9												
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	18			113								
						33	3		20	9												
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	24	1	189	2	N	-0-			113								
						36	3															
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	2			115								
						59	3		2	9												
TOTAL GAS PROD:		3,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		92																

WARE (COTTON VALLEY) SMITH RESOURCES, INC. FAULCONER-KEY		//CONT.//	95220 500 796160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FAULCONER-KEY		WELL #:	2	RRCID ->	146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9694 -	9886
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			61
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	1	N	-0-			61
03	20 N	-0-	-0-	-20	-0-			N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:			20			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN HEIRS		881167	WELL #:	2	RRCID ->	202080	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8756 -	10020		
01	3100 N	3568	-0-	468	468	71	1	3411	2	Y	78	47	1	82	
02	2800 N	3125	-0-	325	793	62	1	3035	2	Y	25	2	8	105	
03	3100 N	2900	-0-	-200	593	45	1	2831	2	Y	22	57	1	1 8	69
04	3267 X	2674	-0-	-593	-0-	47	1	2608	2	Y	17	1	8	85	
05	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	47	1	2538	2	Y	22	51	1	1 8	55
06	2760 X	2647	-0-	-113	-0-	36	1	2596	2	Y	14			69	
07	2852 X	2821	-0-	-31	-0-	53	1	2748	2	Y	18			87	
08	2852 X	2492	-0-	-360	-0-	47	1	2428	2	Y	15			102	
09	2670 X	2426	-0-	-244	-0-	47	1	2364	2	Y	14	51	1	1 8	64
10	2821 X	2698	-0-	-123	-0-	44	1	2635	2	Y	17	1	8	80	
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	40	1	2722	2	Y	18			98	
*12	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	56	1	2843	2	Y	33	51	1	2 8	78
TOTAL GAS PROD:			33,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			293						

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MARTIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202081		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2697 N	2315	-0-	-382	-0-	46	1	2212	2	Y	52	41 1	1 8	54
						57	9							
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	38	1	1882	2	Y	16	1 8		69
						18	9							
03	2263 N	2259	-0-	-4	-0-	35	1	2204	2	Y	18	37 1	1 8	49
						20	9							
04	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	38	1	2116	2	Y	14			63
						15	9							
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	40	1	2129	2	Y	19	38 1	1 8	43
						21	9							
06	2190 N	2059	-0-	-131	-0-	28	1	2018	2	Y	12			55
						13	9							
07	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	42	1	2171	2	Y	15			70
						17	9							
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	44	1	2298	2	Y	14	1 8		83
						15	9							
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	Y	13	42 1		54
						14	9							
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	36	1	2204	2	Y	15			69
						17	9							
11	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	32	1	2174	2	Y	15			84
						17	9							
*12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	44	1	2212	2	Y	26	44 1	2 8	64
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		26,464				TOTAL CONDENSATE PROD:				229				

MARTIN HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 237034		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4278 X	3785	-0-	-493	-0-	77	1	3671	2	Y	34	32 1		36
						37	9							
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	71	1	3475	2	Y	12	1 8		47
						13	9							
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	55	1	3476	2	Y	11	25 1	1 8	32
						12	9							
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	61	1	3435	2	Y	9			41
						10	9							
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	67	1	3612	2	Y	13	25 1	1 8	28
						14	9							
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	48	1	3440	2	Y	8			36
						9	9							
07	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	61	1	3172	2	Y	8			44
						9	9							
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	65	1	3413	2	Y	8			52
						9	9							
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	72	1	3596	2	Y	9	26 1	1 8	34
						10	9							
10	3441 X	3235	-0-	-206	-0-	53	1	3173	2	Y	8			42
						9	9							
11	3330 X	3301	-0-	-29	-0-	47	1	3244	2	Y	9			51
						10	9							
12	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	60	1	3054	2	Y	14	27 1	1 8	37
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		41,655				TOTAL CONDENSATE PROD:				143				

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	66 1	3152 2	Y	64	47 1			67
02	3052 X	2963	-0-	-89	-0-	70 9	2880 2	Y	22	1 8			88
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	24 9	3385 2	Y	24	47 1	1 8		64
04	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	53 1	3320 2	Y	19	1 8			82
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	26 9	3371 2	Y	25	50 1	2 8		55
06	3360 X	3002	-0-	-358	-0-	59 1	2944 2	Y	15				70
07	3503 X	3235	-0-	-268	-0-	21 9	3154 2	Y	18				88
08	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	63 1	3254 2	Y	18				106
09	3390 X	3020	-0-	-370	-0-	28 9	2942 2	Y	17	53 1	1 8		69
10	3472 X	3106	-0-	-366	-0-	41 1	3037 2	Y	17	1 8			85
11	3240 X	3207	-0-	-33	-0-	17 9	3139 2	Y	20				105
12	3348 X	2936	-0-	-412	-0-	50 1	2879 2	Y	-0-	54 1			51
						19 9							
						46 1							
						22 9							
						57 1							
TOTAL GAS PROD:		38,419				TOTAL CONDENSATE PROD:				259			

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF. 9802 - 10012	
ELLIS		WELL #:		1		05/16/2006		10184					
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	411 1	2730 2	N	28	126 1	6 8		33
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	31 9	2256 2	N	4	4 8			33
03	3255 X	2678	-0-	-577	-0-	354 1	2303 2	N	1	1 8			33
04	3150 X	2122	-0-	-1028	-0-	4 9	1753 2	N	5	5 8			33
05	3255 X	1792	-0-	-1463	-0-	374 1	1450 2	N	-0-				33
06	3060 X	2022	-0-	-1038	-0-	1 9	1635 2	N	26	2 8			57
07	2883 X	1836	-0-	-1047	-0-	363 1	1469 2	N	1	1 8			57
08	2666 X	1462	-0-	-1204	-0-	6 9	1142 2	N	-0-				57
09	2130 X	1665	-0-	-465	-0-	342 1	1340 2	N	5	2 8			60
10	2077 X	1906	-0-	-171	-0-	319 1	1528 2	N	-0-				60
11	2010 X	1605	-0-	-405	-0-	6 9	1212 2	N	-0-				60
*12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	378 1	1498 2	N	-0-				60
						393 1							
						398 1							
TOTAL GAS PROD:		24,770				TOTAL CONDENSATE PROD:				70			

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751											
CARR		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATERMAN		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		169751											
		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		169751											
		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	74 1	2315 2		N	23			48
						25 9							
02	1700 N	2344	-0-	644	644	70 1	2243 2		N	28			76
						31 9							
03	2985 N	2341	-0-	-644	-0-	73 1	2259 2		N	8	49 1		35
						9 9							
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	72 1	1884 2		N	8			43
						9 9							
05	1798 N	678	-0-	-1120	-0-	63 1	615 2		N	-0-			43
06	1740 N	1603	-0-	-137	-0-	74 1	1517 2		N	11			54
						12 9							
07	1798 N	707	-0-	-1091	-0-	64 1	643 2		N	-0-			54
08	682 N	236	-0-	-446	-0-	12 1	224 2		N	-0-			54
09	1590 N	115	-0-	-1475	-0-	15 1	100 2		N	-0-			54
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	76 1	1422 2		N	1			55
						1 9							
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	75 1	1925 2		N	1			56
						1 9							
*12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	78 1	2365 2		N	5			61
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		18,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
JONESVILLE		WELL #:		20	RRCID ->	125682	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6031 - 6064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GORDON, C.A.		WELL #:		2	RRCID ->	125683	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5846 - 5876			
01	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	140	1	2659	2	N	8		71
							9	9						
02	2716	X	2657	-0-	-59	-0-	126	1	2518	2	N	12		83
							13	9						
03	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	140	1	2807	2	N	8		91
							9	9						
04	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	135	1	2728	2	N	5		96
							6	9						
05	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	131	1	2738	2	N	7		103
							8	9						
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	135	1	2915	2	N	-0-	95 1	8
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2885	2	N	12		20
							13	9						
08	2883	N	2805	-0-	-78	-0-	134	1	2660	2	N	10		30
							11	9						
09	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	135	1	2593	2	N	-0-		30
10	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	140	1	2593	2	N	6		36
							7	9						
11	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	135	1	2376	2	N	6		42
							7	9						
12	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	140	1	2423	2	N	7		49
							8	9						
TOTAL GAS PROD:			33,617				TOTAL CONDENSATE PROD:				81			

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5836 - 6047		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	16	1	1006	2	N	29	69
						32	9					
02	952 N	822	-0-	-130	-0-	13	1	765	2	N	40 96 1	13
						44	9					
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	16	1	1031	2	N	30	43
						33	9					
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1007	2	N	28	71
						31	9					
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	978	2	N	36	107
						40	9					
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	15	1	927	2	N	38 118 1	27
						42	9					
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	16	1	1044	2	N	30	57
						33	9					
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	16	1	1026	2	N	29	86
						32	9					
09	990 N	667	-0-	-323	-0-	15	1	627	2	N	23 76 1	33
						25	9					
10	1085 N	809	-0-	-276	-0-	8	1	720	2	N	74	107
						81	9					
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	15	1	1125	2	N	16	123
						18	9					
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	N	46 111 1	58
						51	9					
TOTAL GAS PROD:		11,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		419						

RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998				TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5881 - 5892	
01	5580 X	3889	-0-	-1691	-0-	16	1	3807	2	N	60	103	
						66	9						
02	DLQ G-10	3696	-0-	3696	3696	13	1	3649	2	N	31	134	
						34	9						
03	7310 X	3614	-0-	-3696	-0-	14	1	3600	2	N	-0-	134	
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	2	N	5	139	
						6	9						
05	4557 X	2894	-0-	-1663	-0-	16	1	2855	2	N	21	160	
						23	9						
06	3960 X	2956	-0-	-1004	-0-	14	1	2942	2	N	-0-	160	
07	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	15	1	3423	2	N	29	189	
						32	9						
08	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	14	1	3024	2	N	-0-	189	
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	15	1	3944	2	N	-0-	189	
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	16	1	3895	2	N	3 160 1	32	
						3	9						
11	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	15	1	3576	2	N	3	35	
						3	9						
*12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	16	1	3921	2	N	-0-	35	
TOTAL GAS PROD:		41,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
JOBE	WELL #:	5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5730 - 5738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	140 1	1640 2	N	-0-			7
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	126 1	1624 2	N	43			50
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	47 9	140 1	N	50			100
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	55 9	135 1	N	24	118 1		6
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	26 9	140 1	N	-0-			6
06	2100 N	1639	-0-	-461	-0-	135 1	1504 2	N	-0-			6
07	2294 N	1817	-0-	-477	-0-	140 1	1677 2	N	-0-			6
08	2573 N	1779	-0-	-794	-0-	140 1	1639 2	N	-0-			6
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	135 1	1520 2	N	-0-			6
10	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	140 1	1465 2	N	42			48
11	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	46 9	135 1	N	51			99
12	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	56 9	140 1	N	9	102 1		6
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		22,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

JOBE	WELL #:	4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5769 - 5779			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14		
03	14B2 EXT	124	-0-	124	124	122 2	2 9	N	2	16		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-	16		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-	16		
06	14B2 EXT	920	-0-	920	1044	50 1	870 2	N	-0-	16		
07	14B2 EXT	1116	-0-	1116	2160	107 1	996 2	N	12	28		
						13 9						
08	3100 N	1243	-0-	-1857	303	107 1	1127 2	N	8	36		
						9 9						
09	1273 N	970	-0-	-303	-0-	111 1	853 2	N	5	41		
						6 9						
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	124 1	1151 2	N	19	60		
						21 9						
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	120 1	1083 2	N	18	78		
						20 9						
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	118 1	1281 2	N	15	93		
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		8,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

JONESVILLE	WELL #:	27	RRCID ->	202093	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5932 - 5938			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928						
JONESVILLE "A"				WELL #: 16	RRCID -> 158540	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 6715	PERF. 5846	- 5949	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2014 - PLUGGED 06/06/14										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
RUDD GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 129252	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 5860	- 5870	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELBY				773678		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
WELL #: 2				RRCID -> 263296	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 5854	- 5862		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELBY OPERATING COMPANY				773678		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
O'BANION				WELL #: 3 C	RRCID -> 129659	COMPL. DATE 12/05/1988	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6066	- 6076	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 DAVIS, REVA G. 206690
 SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
 RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
 GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON					
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491								
WASTEX CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 069751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	962 -	965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUDD, W.L.		WELL #:		1	RRCID -> 122580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1900 -	1921
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILLIARD		WELL #:		1A	RRCID -> 230586	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	1931	PERF.	1913 -	1929
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON								
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627											
ABNEY, C. M. "H"				WELL #: 5	RRCID -> 150640	COMPL. DATE 07/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABNEY, C.M. "H"				WELL #: 8	RRCID -> 150804	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 1914 - 1918						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABNEY, C. M. "H"				WELL #: 9	RRCID -> 150807	COMPL. DATE 06/08/1994	TOTAL DEPTH	2421	PERF. 1906 - 1909						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (BLOSSOM) RPT 1
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 SPEIGHTS, M.L. "G" //CONT.// 328627
 WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
 SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON							
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627										
ABNEY, C. M.		WELL #:		2	RRCID -> 164244	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1900 - 1922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABNEY, C. M.		WELL #:		3	RRCID -> 164245	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1889 - 1906					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABNEY, C. M.		WELL #:		4	RRCID -> 164247	COMPL. DATE 06/09/1997	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1900 - 1908					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON								
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627											
ABNEY-ISSACS		WELL #:		11	RRCID -> 176471	COMPL. DATE 11/14/1999	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1902 -	1909					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABNEY-ISSACS		WELL #:		12	RRCID -> 180134	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1893 -	1922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABNEY, C. M.		WELL #:		5	RRCID -> 184970	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH	1896	PERF. 1896 -	1912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
 COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BRIAN ENERGY, LLC				090879										
BUFFIN				WELL #:	1	RRCID ->	135070	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8392 - 8402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			52
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-			52
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2			N	-0-			52
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2			N	-0-			52
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			52
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406				CNTY: HARRISON						
ROGERS, JOSEPHINE				WELL #:	17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6180 - 6186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHANNEL PRODUCTION COMPANY				144402				CNTY: HARRISON						
SMITH, T.P.				WELL #:	1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751															
JOB# WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	15	1	1850	2	N	2			52
02	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	2	9	1547	2	N	3			55
03	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	14	1	1591	2	N	13			68
04	1800	N	1444	-0-	-356	-0-	3	9	1425	2	N	4			72
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	15	1	1579	2	N	1			73
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	4	9	1845	2	N	-0-			73
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	12	1	1861	2	N	-0-			73
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1	9	1841	2	N	-0-			73
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	15	1	1763	2	N	-0-			73
10	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	16	1	1799	2	N	-0-			73
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	15	1	1700	2	N	10			83
12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	11	9	1657	2	N	-0-			83
TOTAL GAS PROD: 20,673															
TOTAL CONDENSATE PROD: 33															

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
KNIGHTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107992		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	15	1	710	2	N	48	195
						53	9					
02	728 N	491	-0-	-237	-0-	14	1	452	2	N	23	218
						25	9					
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	16	1	630	2	N	31	249
						34	9					
04	750 N	627	-0-	-123	-0-	15	1	579	2	N	30	279
						33	9					
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	N	41	178 1 142
						45	9					
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	708	2	N	-0-	142
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	11	1	529	2	N	4	146
						4	9					
08	837 N	629	-0-	-208	-0-	16	1	596	2	N	15	161
						17	9					
09	720 N	628	-0-	-92	-0-	15	1	600	2	N	12	172 1 1
						13	9					
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	733	2	N	41	42
						45	9					
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	14	56
						15	9					
12	651 N	531	-0-	-120	-0-	16	1	515	2	N	-0-	41 1 15
TOTAL GAS PROD:		7,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		259				

JONESVILLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 108495		COMPL. DATE 11/26/1983		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	2728 N	2511	-0-	-217	-0-	16	1	2495	2	N	-0-	35
02	2352 N	1972	-0-	-380	-0-	11	1	1961	2	N	-0-	35
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	15	1	2594	2	N	-0-	35
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	15	1	2593	2	N	6	41
						7	9					
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	16	1	2574	2	N	-0-	41
06	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	15	1	2441	2	N	19	60
						21	9					
07	2697 N	2656	-0-	-41	-0-	15	1	2641	2	N	-0-	60
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	16	1	2625	2	N	-0-	60
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	2520	2	N	-0-	60
10	2666 N	2526	-0-	-140	-0-	16	1	2510	2	N	-0-	60
11	2550 N	2409	-0-	-141	-0-	15	1	2392	2	N	2	62
						2	9					
12	2635 N	2202	-0-	-433	-0-	16	1	2186	2	N	-0-	62
TOTAL GAS PROD:		29,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	1			35
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	N	2			37
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	595	2	N	-0-			37
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-			37
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	14	1	538	2	N	-0-			37
06	510 N	106	-0-	-404	-0-	4	1	102	2	N	-0-			37
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	N	2			39
08	527 N	431	-0-	-96	-0-	16	1	415	2	N	-0-			39
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	N	-0-			39
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-			39
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-			39
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	2	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		6,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	-0-			77
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	13	1	329	2	N	-0-			77
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	-0-			77
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	2	N	-0-			77
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	2	N	-0-			77
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	15	1	325	2	N	-0-			77
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	2	N	-0-			77
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	16	1	280	2	N	27			104
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	66			170
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	22			192
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	15	1	270	2	N	-0-			192
12	403 N	230	-0-	-173	-0-	16	1	214	2	N	-0-			192
TOTAL GAS PROD:		4,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		115								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1792	-0-	-99	-0-	14	1	1778	2	N	-0-		-0-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	26	1	2595	2	N	-0-		-0-
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	140	1	3199	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3201	-0-	201	201	135	1	3066	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3183	-0-	83	284	140	1	3043	2	N	-0-		-0-
06	3163 X	2879	-0-	-284	-0-	131	1	2748	2	N	-0-		-0-
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	117	1	3001	2	N	-0-		-0-
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	2	N	39		39
						43	9						
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	15	1	2761	2	N	-0-		39
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	15	1	2723	2	N	-0-		39
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	15	1	2621	2	N	12		51
						13	9						
*12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	15	1	2567	2	N	1	51 1	1
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 33,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

01	3100 N	3201	-0-	101	101	140	1	3061	2	N	-0-		-0-
02	2701 N	2600	-0-	-101	-0-	126	1	2474	2	N	-0-		-0-
03	2728 N	2159	-0-	-569	-0-	140	1	2019	2	N	-0-		-0-
04	2640 X	1828	-0-	-812	-0-	135	1	1693	2	N	-0-		-0-
05	2728 X	1754	-0-	-974	-0-	131	1	1623	2	N	-0-		-0-
06	2640 X	1699	-0-	-941	-0-	135	1	1564	2	N	-0-		-0-
07	2728 X	1747	-0-	-981	-0-	140	1	1571	2	N	33		33
						36	9						
08	2170 X	1723	-0-	-447	-0-	140	1	1579	2	N	4		37
						4	9						
09	1830 X	1540	-0-	-290	-0-	15	1	1524	2	N	1		38
						1	9						
10	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	16	1	1563	2	N	-0-		38
11	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	15	1	1487	2	N	9		47
						10	9						
12	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	16	1	1522	2	N	-0-		47

TOTAL GAS PROD: 22,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751													
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	15	1	1384	2	N	-0-		12
02	1456 N	1162	-0-	-294	-0-	14	1	1148	2	N	-0-		12
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	13	1	1545	2	N	100	100 1	12
						110	9						
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	N	-0-		12
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	15	1	2710	2	N	-0-		12
06	3000 N	3254	-0-	254	254	15	1	3239	2	N	-0-		12
07	3100 N	2906	-0-	-194	60	16	1	2890	2	N	-0-		12
08	2712 N	2652	-0-	-60	-0-	16	1	2636	2	N	-0-		12
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	15	1	2584	2	N	-0-		12
10	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	16	1	2605	2	N	-0-		12
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	15	1	2401	2	N	-0-		12
*12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	16	1	2300	2	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		27,150									TOTAL CONDENSATE PROD:	100	

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607													
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	88	1	1640	2	N	-0-		41
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	122	1	1358	2	N	-0-		41
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	140	1	1424	2	N	-0-		41
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	135	1	1367	2	N	-0-		41
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	16	1	1400	2	N	-0-		41
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	N	-0-		41
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	13	1	959	2	N	-0-		41
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	14	1	855	2	N	27		68
						30	9						
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	N	-0-	59 1	9
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	2	N	-0-		9
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	15	1	922	2	N	-0-		9
*12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	16	1	904	2	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		14,784									TOTAL CONDENSATE PROD:	27	

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	169751								
JONESVILLE "C"		WELL #:	14	RRCID ->	118939	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	9510 PERF. 8095 - 8240		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOODGAME		WELL #:	1 L	RRCID ->	124222	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 9213 - 9411		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NARRAMORE		WELL #:	3	RRCID ->	125684	COMPL. DATE	10/06/1987	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 8198 - 8274		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751																	
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429																	
01	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	16	1	3033	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2581	-0-	-303	-0-	14	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	16	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	15	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	16	1	2728	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	15	1	2750	2	N	-0-					-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	16	1	3042	2	N	-0-					-0-
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	-0-	15	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	2960	N	2953	-0-	-7	-0-	15	1	2938	2	N	-0-					-0-
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2901	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2708	-0-	-175	-0-	16	1	2692	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			34,580			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148																	
01	3069	X	2297	-0-	-772	-0-	15	1	2282	2	N	-0-					29
02	2772	X	2312	-0-	-460	-0-	14	1	2298	2	N	-0-					29
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	16	1	2643	2	N	-0-					29
04	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	15	1	2516	2	N	-0-					29
05	3069	X	2350	-0-	-719	-0-	16	1	2334	2	N	-0-					29
06	2580	X	2164	-0-	-416	-0-	15	1	2149	2	N	-0-					29
07	2604	N	2134	-0-	-470	-0-	16	1	2118	2	N	-0-					29
08	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	15	1	2070	2	N	68	93	1			4
09	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	14	1	2097	2	N	-0-					4
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	16	1	2569	2	N	16					20
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	15	1	2533	2	N	-0-					20
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	16	1	2653	2	N	1					21
TOTAL GAS PROD:			28,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			85								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751											
JOBE		WELL #:	2	RRCID ->	130208	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9296 - 9520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299 - 9533		
01	1116 N	827	-0-	-289	-0-	16	1	811	2	N	-0-				29
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	14	1	749	2	N	-0-				29
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	16	1	816	2	N	-0-				29
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	14				43
						15	9								
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	16	1	872	2	N	12				55
						13	9								
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	15	1	814	2	N	7				62
						8	9								
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	16	1	864	2	N	-0-				62
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	12	1	1303	2	N	-0-				62
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	15	1	911	2	N	-0-				62
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	16	1	840	2	N	-0-				62
11	1260 N	763	-0-	-497	-0-	15	1	748	2	N	-0-				62
12	961 N	718	-0-	-243	-0-	16	1	702	2	N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		10,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

DOWNER				WELL #:	1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319 - 9572		
01	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	15	1	1800	2	N	2				78
						2	9								
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	14	1	1715	2	N	-0-				78
03	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	16	1	1664	2	N	2				80
						2	9								
04	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	15	1	1598	2	N	-0-				80
05	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	16	1	1697	2	N	-0-				80
06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	15	1	1512	2	N	-0-				80
07	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	16	1	1532	2	N	-0-				80
08	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	16	1	1660	2	N	-0-				80
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	-0-				80
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	16	1	1549	2	N	-0-				80
11	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	15	1	1462	2	N	4	57	1		27
						4	9								
12	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	16	1	1443	2	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		19,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751								
JOBE	WELL #:	3	RRCID ->	133082	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9262 - 9494		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	16 1	2556 2	N	-0-			36
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	13 1	2235 2	N	-0-			36
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	16 1	2508 2	N	22			58
04	2490 N	2393	-0-	-97	-0-	24 9 15 1	2377 2	N	1	50 1		9
05	2480 N	2414	-0-	-66	-0-	16 1	2398 2	N	-0-			9
06	2460 N	2211	-0-	-249	-0-	15 1	2196 2	N	-0-			9
07	2480 N	2240	-0-	-240	-0-	16 1	2224 2	N	-0-			9
08	2418 N	2283	-0-	-135	-0-	15 1	2268 2	N	-0-			9
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	15 1	2294 2	N	20			29
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	16 1	2358 2	N	-0-			29
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	15 1	2252 2	N	-0-			29
12	2418 N	2254	-0-	-164	-0-	16 1	2238 2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 28,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	133315	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9341 - 9600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	15 1	1109 2	N	12			68
02	1148 N	904	-0-	-244	-0-	13 9 13 1	891 2	N	-0-			68
03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	16 1	1121 2	N	-0-			68
04	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	15 1	1089 2	N	-0-			68
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	16 1	1011 2	N	-0-			68
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	15 1	1101 2	N	-0-			68
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	16 1	1246 2	N	-0-			68
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	16 1	1354 2	N	-0-			68
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	15 1	1332 2	N	-0-			68
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	16 1	1379 2	N	-0-			68
11	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	12 1	1216 2	N	-0-			68
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	16 1	1306 2	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 14,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STEELE		WELL #:		4	RRCID ->	136230	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8246 - 9530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2350	-0-	-223	-0-	139 1 73 9	2138 2	N	66			138
02	2240 N	2040	-0-	-200	-0-	126 1	1914 2	N	-0-			138
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	139 1 65 9	2377 2	N	59	153 1		44
04	2280 N	1840	-0-	-440	-0-	132 1 6 9	1702 2	N	5			49
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	139 1 54 9	2255 2	N	49			98
06	2490 N	2310	-0-	-180	-0-	134 1 54 9	2122 2	N	49			147
07	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	139 1	1723 2	N	-0-	131 1		16
08	2449 N	1941	-0-	-508	-0-	139 1	1802 2	N	-0-			16
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	135 1	2497 2	N	-0-			16
10	1860 N	1488	-0-	-372	-0-	139 1	1349 2	N	-0-			16
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	133 1 68 9	1943 2	N	62			78
12	2573 N	2401	-0-	-172	-0-	138 1 80 9	2183 2	N	73			151

TOTAL GAS PROD: 26,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751																	
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345										COMPL. DATE	01/02/1992	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	8158 - 9612		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
02		196 N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					-0-
04		180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	N	-0-					-0-
06		150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08		155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450										COMPL. DATE	01/02/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8252 - 9546		
01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	16	1	1072	2	N	-0-					44
02		1064 N	946	-0-	-118	-0-	14	1	901	2	N	28					72
03		1116 N	960	-0-	-156	-0-	16	1	938	2	N	5	70	1			7
04		1050 N	962	-0-	-88	-0-	14	1	948	2	N	-0-					7
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	2	N	-0-					7
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	N	-0-					7
07		992 N	937	-0-	-55	-0-	16	1	921	2	N	-0-					7
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	16	1	1130	2	N	-0-					7
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	49	48	1			8
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	16	1	1143	2	N	-0-					8
11		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	15	1	1091	2	N	-0-					8
12		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			12,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			82								

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654										COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9340 - 9578		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WASKOM (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC																	
JONESVILLE "A"																	
WELL #: 23										RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8002 - 8683	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2604 X	1870	-0-	-734	-0-	15	1	1844	2	N	10		40				
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	11	9	4121	2	N	248	186 1	102				
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	14	1	4567	2	N	90	174 1	18				
04	3000 N	4971	-0-	1971	1971	273	9	4871	2	N	77		95				
05	8296 X	6325	-0-	-1971	-0-	16	1	6195	2	N	104	179 1	20				
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	99	9	5450	2	N	97		117				
07	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	15	1	5288	2	N	64	168 1	13				
08	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	85	9	4947	2	N	120		133				
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	16	1	4206	2	N	-0-		133				
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	114	9	4609	2	N	66	179 1	20				
11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	15	1	4330	2	N	80		100				
*12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	88	9	4220	2	N	75	168 1	7				
						16	1										
						83	9										
TOTAL GAS PROD:		55,968			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031										

NARRAMORE										TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8280 - 9564					
WELL #: 6										RRCID -> 190888		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8280 - 9564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	4123 X	3942	-0-	-181	-0-	16	1	3887	2	N	35		43				
02	3724 X	3528	-0-	-196	-0-	39	9	3477	2	N	34		77				
03	4123 X	3435	-0-	-688	-0-	14	1	3413	2	N	10	72 1	15				
04	3870 X	3765	-0-	-105	-0-	37	9	3720	2	N	27		42				
05	3937 X	3820	-0-	-117	-0-	11	1	3753	2	N	46		88				
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	15	1	3592	2	N	-0-		88				
07	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	16	1	3489	2	N	82		170				
08	3720 X	3518	-0-	-202	-0-	90	9	3482	2	N	18	178 1	10				
09	3600 X	3498	-0-	-102	-0-	16	1	3483	2	N	-0-		10				
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	20	9	3789	2	N	65	68 1	7				
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	15	1	3695	2	N	-0-		7				
*12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	15	1	3741	2	N	60		67				
						72	9										
						66	9										
TOTAL GAS PROD:		44,117			TOTAL CONDENSATE PROD:		377										

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1655	-0-	-670	-0-	15	1	1640	2	N	-0-			7
02	2072 N	1742	-0-	-330	-0-	14	1	1728	2	N	-0-			7
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	16	1	1724	2	N	-0-			7
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	15	1	1805	2	N	75			82
						83	9							
05	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	16	1	1747	2	N	40			122
						44	9							
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	1	113	1	10
						1	9							
07	1953 N	1723	-0-	-230	-0-	16	1	1707	2	N	-0-			10
08	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	16	1	1750	2	N	-0-			10
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	15	1	1687	2	N	72			82
						79	9							
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	16	1	1778	2	N	-0-			82
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	15	1	1744	2	N	40			122
						44	9							
*12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	16	1	1825	2	N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		21,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		228								

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576														
01	2852 N	2568	-0-	-284	-0-	16	1	2552	2	N	-0-			22
02	2576 N	2371	-0-	-205	-0-	14	1	2357	2	N	-0-			22
03	2759 N	2544	-0-	-215	-0-	16	1	2528	2	N	-0-			22
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	15	1	2563	2	N	67			89
						74	9							
05	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	16	1	2696	2	N	-0-			89
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	15	1	2675	2	N	-0-			89
07	2728 N	2719	-0-	-9	-0-	16	1	2703	2	N	-0-			89
08	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	16	1	2650	2	N	76			165
						84	9							
09	2700 N	2556	-0-	-144	-0-	15	1	2538	2	N	3	154	1	14
						3	9							
10	2728 N	2620	-0-	-108	-0-	16	1	2604	2	N	-0-			14
11	2670 N	2511	-0-	-159	-0-	15	1	2496	2	N	-0-			14
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	16	1	2555	2	N	58			72
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		31,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751									
NARRAMORE		WELL #:		7	RRCID ->	192181	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8300 -	9482
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2808	-0-	-44	-0-	16	1	2749	2	N	39	181 1	8
						43	9						
02	2576 N	2504	-0-	-72	-0-	14	1	2479	2	N	10		18
						11	9						
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	16	1	2750	2	N	59		77
						65	9						
04	2730 N	2718	-0-	-12	-0-	15	1	2692	2	N	10		87
						11	9						
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	16	1	2777	2	N	106	171 1	22
						117	9						
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	15	1	2718	2	N	-0-		22
07	2821 N	2798	-0-	-23	-0-	16	1	2753	2	N	26		48
						29	9						
08	2852 N	2825	-0-	-27	-0-	16	1	2735	2	N	67		115
						74	9						
09	2730 N	2597	-0-	-133	-0-	15	1	2582	2	N	-0-	102 1	13
10	2790 N	2697	-0-	-93	-0-	16	1	2633	2	N	44		57
						48	9						
11	2730 N	2623	-0-	-107	-0-	15	1	2546	2	N	56		113
						62	9						
12	2697 N	2682	-0-	-15	-0-	16	1	2629	2	N	34		147
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		32,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		451							

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		12	RRCID ->	193880	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9351 -	9587
01	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	16	1	2469	2	N	-0-		8
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	14	1	2150	2	N	-0-		8
03	2449 N	2330	-0-	-119	-0-	16	1	2314	2	N	-0-		8
04	2400 N	2184	-0-	-216	-0-	15	1	2169	2	N	-0-		8
05	2387 N	2294	-0-	-93	-0-	16	1	2278	2	N	-0-		8
06	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	15	1	2085	2	N	-0-		8
07	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	16	1	2163	2	N	-0-		8
08	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	16	1	2164	2	N	-0-		8
09	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	15	1	2083	2	N	-0-		8
10	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	16	1	2130	2	N	-0-		8
11	2100 N	2088	-0-	-12	-0-	15	1	2014	2	N	54		62
						59	9						
12	2170 N	2007	-0-	-163	-0-	16	1	1977	2	N	13		75
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		26,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	135 1	2820 2	N	80			97
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	88 9	2728 2	N	94	169 1		22
03	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	126 1	2955 2	N	-0-			22
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	103 9	2841 2	N	163	160 1		25
05	3286 X	2963	-0-	-323	-0-	140 1	2781 2	N	38			63
06	3000 X	2788	-0-	-212	-0-	42 9	2656 2	N	-0-			63
07	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	132 1	2702 2	N	138	176 1		25
08	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	140 1	2718 2	N	53			78
09	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	58 9	2575 2	N	74			152
10	3007 X	2867	-0-	-140	-0-	135 1	2622 2	N	95	174 1		73
11	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	81 9	2567 2	N	54			127
12	3007 X	2888	-0-	-119	-0-	140 1	2652 2	N	87	171 1		43
						59 9						
						96 9						
TOTAL GAS PROD:		35,218				TOTAL CONDENSATE PROD:			876			

JOB# WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	16 1	3334 2	N	-0-			13
02	3024 X	2929	-0-	-95	-0-	14 1	2915 2	N	-0-			13
03	3348 X	2875	-0-	-473	-0-	14 1	2861 2	N	-0-			13
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	15 1	3247 2	N	-0-			13
05	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	16 1	3239 2	N	-0-			13
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	15 1	3118 2	N	-0-			13
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	16 1	3192 2	N	-0-			13
08	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	16 1	3165 2	N	-0-			13
09	3060 X	3058	-0-	-2	-0-	15 1	3043 2	N	-0-			13
10	3162 X	3126	-0-	-36	-0-	16 1	3110 2	N	-0-			13
11	3060 X	3021	-0-	-39	-0-	15 1	2965 2	N	37			50
						41 9						
12	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	16 1	3005 2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		37,419				TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003												TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9174 - 9445
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2821 X	2595	-0-	-226	-0-	15	1	2572	2	N	7	2 8	22	
						8	9							
02	2548 X	1669	-0-	-879	-0-	14	1	1655	2	N	-0-		22	
03	2790 X	2558	-0-	-232	-0-	16	1	2542	2	N	-0-		22	
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	15	1	2549	2	N	55		77	
						61	9							
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	16	1	2565	2	N	-0-		77	
06	2490 N	2103	-0-	-387	-0-	13	1	2090	2	N	-0-		77	
07	2728 N	1244	-0-	-1484	-0-	10	1	1234	2	N	-0-		77	
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	15	1	2680	2	N	63		140	
						69	9							
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	-0-		140	
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	16	1	2412	2	N	3	123 1	20	
						3	9							
11	2670 N	2337	-0-	-333	-0-	15	1	2322	2	N	-0-		20	
12	2604 N	2599	-0-	-5	-0-	16	1	2583	2	N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:		28,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004												TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9353 - 9491
01	5394 X	5113	-0-	-281	-0-	140	1	4973	2	N	-0-		7	
02	4872 X	4242	-0-	-630	-0-	126	1	4116	2	N	-0-		7	
03	5394 X	4289	-0-	-1105	-0-	140	1	4149	2	N	-0-		7	
04	5220 X	4646	-0-	-574	-0-	135	1	4511	2	N	-0-		7	
05	5394 X	4963	-0-	-431	-0-	140	1	4823	2	N	-0-		7	
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	135	1	4702	2	N	-0-		7	
07	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	140	1	4879	2	N	43		50	
						47	9							
08	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	140	1	4917	2	N	37		87	
						41	9							
09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	135	1	4554	2	N	-0-		87	
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	140	1	4551	2	N	-0-		87	
11	4440 X	3896	-0-	-544	-0-	135	1	3760	2	N	1		88	
						1	9							
12	4588 X	3926	-0-	-662	-0-	123	1	3781	2	N	20		108	
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		55,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
TRAMMELL		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 N	2751	-0-	-194	-0-	16 1	2691 2	N	40			52
02	2464 N	2450	-0-	-14	-0-	44 9	2433 2	N	3	46 1		9
03	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	14 1	2746 2	N	-0-			9
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	3 9	2656 2	N	-0-			9
05	2728 N	2634	-0-	-94	-0-	16 1	2618 2	N	-0-			9
06	2670 N	2552	-0-	-118	-0-	15 1	2537 2	N	-0-			9
07	2759 N	2627	-0-	-132	-0-	16 1	2611 2	N	-0-			9
08	2635 N	2614	-0-	-21	-0-	16 1	2598 2	N	-0-			9
09	2550 N	2517	-0-	-33	-0-	15 1	2502 2	N	-0-			9
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	16 1	2561 2	N	56			65
11	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	62 9	2454 2	N	7			72
12	2604 N	2524	-0-	-80	-0-	8 9	2500 2	N	7	70 1		9
12						8 9						
TOTAL GAS PROD:		31,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

CURRIE		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751															
CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1643 N	1505	-0-	-138	-0-	15	1	1490	2	N	-0-			92
02		1484 N	1347	-0-	-137	-0-	14	1	1333	2	N	-0-			92
03		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	16	1	1478	2	N	-0-			92
04		1470 N	1385	-0-	-85	-0-	15	1	1367	2	N	3			95
							3	9							
05		1488 N	1477	-0-	-11	-0-	16	1	1461	2	N	-0-			95
06		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	15	1	1394	2	N	-0-			95
07		1426 N	1236	-0-	-190	-0-	16	1	1220	2	N	-0-			95
08		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	16	1	1340	2	N	2			97
							2	9							
09		1410 N	1245	-0-	-165	-0-	15	1	1230	2	N	-0-			97
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1246	2	N	45			142
							50	9							
11		1320 N	1190	-0-	-130	-0-	15	1	1175	2	N	-0-			142
12		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	16	1	1195	2	N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:			16,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			50						

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2821 N	2790	-0-	-31	-0-	16	1	2774	2	N	-0-			7
02		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	14	1	2521	2	N	65			72
							72	9							
03		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	16	1	2799	2	N	-0-			72
04		2700 N	2491	-0-	-209	-0-	15	1	2476	2	N	-0-			72
05		2821 N	2534	-0-	-287	-0-	15	1	2519	2	N	-0-			72
06		2730 N	2528	-0-	-202	-0-	15	1	2488	2	N	23			95
							25	9							
07		2573 N	2522	-0-	-51	-0-	16	1	2488	2	N	16	96 1		15
							18	9							
08		2542 N	2538	-0-	-4	-0-	16	1	2522	2	N	-0-			15
09		2520 N	2472	-0-	-48	-0-	15	1	2457	2	N	-0-			15
10		2511 N	2494	-0-	-17	-0-	16	1	2478	2	N	-0-			15
11		2460 N	2337	-0-	-123	-0-	14	1	2323	2	N	-0-			15
12		2542 N	2419	-0-	-123	-0-	16	1	2403	2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			30,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			104						

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC														
CURRIE														
WELL #: 7												RRCID -> 211042		
COMPL. DATE 04/22/2005												TOTAL DEPTH 9800		
PERF. 9344 - 9611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	16	1	2307	2	N	40			62
02	2128 N	2085	-0-	-43	-0-	14	1	2071	2	N	-0-			62
03	2356 N	2291	-0-	-65	-0-	16	1	2275	2	N	-0-			62
04	2280 N	2175	-0-	-105	-0-	14	1	2161	2	N	-0-			62
05	2294 N	2272	-0-	-22	-0-	16	1	2256	2	N	-0-			62
06	2220 N	2160	-0-	-60	-0-	15	1	2145	2	N	-0-			62
07	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	15	1	2180	2	N	3			65
08	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	3	9	16	1	N	37			102
09	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	15	1	2068	2	N	-0-			102
10	2201 N	2079	-0-	-122	-0-	15	1	2064	2	N	-0-			102
11	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	15	1	2024	2	N	-0-			102
12	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	16	1	2103	2	N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		26,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

JONESVILLE "A"												CNTY: HARRISON		
WELL #: 29												RRCID -> 233057		
COMPL. DATE 10/22/2007												TOTAL DEPTH 9800		
PERF. 9376 - 9594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3968 X	3568	-0-	-400	-0-	16	1	3552	2	N	-0-			8
02	3556 X	3154	-0-	-402	-0-	14	1	3090	2	N	45			53
03	3906 X	3856	-0-	-50	-0-	50	9	16	1	N	18	63	1	8
04	3780 X	3577	-0-	-203	-0-	20	9	15	1	N	-0-			8
05	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	16	1	3562	2	N	-0-			8
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	15	1	3693	2	N	-0-			8
07	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	16	1	3547	2	N	-0-			8
08	3658 X	3616	-0-	-42	-0-	16	1	3553	2	N	-0-			8
09	3540 X	3468	-0-	-72	-0-	16	1	3600	2	N	-0-			8
10	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	15	1	3453	2	N	-0-			8
11	3540 X	3217	-0-	-323	-0-	16	1	3497	2	N	-0-			8
12	3627 X	3504	-0-	-123	-0-	15	1	3202	2	N	-0-			8
						16	1	3451	2	N	34			42
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		42,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751																		
JOB# WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007												TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9230	-	9462	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3968 X	3861	-0-	-107	-0-	-0-	16	1	3845	2	N	-0-					6
02		3584 X	3527	-0-	-57	-0-	-0-	14	1	3471	2	N	38					44
								42	9									
03		3968 X	3817	-0-	-151	-0-	-0-	16	1	3801	2	N	-0-					44
04		3780 X	3723	-0-	-57	-0-	-0-	15	1	3708	2	N	-0-					44
05		3906 X	3703	-0-	-203	-0-	-0-	16	1	3687	2	N	-0-					44
06		3720 X	3718	-0-	-2	-0-	-0-	15	1	3664	2	N	35					79
								39	9									
07		3844 X	3734	-0-	-110	-0-	-0-	16	1	3718	2	N	-0-	70	1			9
08		3844 X	3815	-0-	-29	-0-	-0-	16	1	3799	2	N	-0-					9
09		3720 X	3663	-0-	-57	-0-	-0-	15	1	3648	2	N	-0-					9
10		3844 X	3758	-0-	-86	-0-	-0-	16	1	3742	2	N	-0-					9
*11		3720 X	3586	-0-	-134	-0-	-0-	15	1	3571	2	N	-0-					9
12		3813 X	3782	-0-	-31	-0-	-0-	16	1	3766	2	N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			44,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			73									

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007												TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280	-	9530	
01		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2742	2	N	-0-					3
02		2800 N	3100	-0-	300	-0-	300	8	1	3092	2	N	-0-					3
03		2093 N	1793	-0-	-300	-0-	-300	9	1	1784	2	N	-0-					3
04		3000 N	3335	-0-	335	-0-	335	14	1	3247	2	N	67					70
								74	9									
05		2294 X	1487	-0-	-807	-0-	-0-	12	1	1475	2	N	-0-					70
06		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	3372	2	N	-0-					70
07		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	3051	2	N	-0-					70
08		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	2508	2	N	-0-					70
09		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2923	2	N	-0-					70
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2793	2	N	-0-					70
11		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2582	2	N	-0-					70
*12		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2577	2	N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:			32,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			67									

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008												TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9354	-	9578	
01		1891 N	1730	-0-	-161	-0-	-0-	134	1	1588	2	N	7					87
								8	9									
02		1624 N	1534	-0-	-90	-0-	-0-	124	1	1410	2	N	-0-					87
03		1767 N	1617	-0-	-150	-0-	-0-	103	1	1514	2	N	-0-					87
04		1680 N	1643	-0-	-37	-0-	-0-	135	1	1508	2	N	-0-					87
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1586	2	N	21					108
								23	9									
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1595	2	N	-0-					108
07		1705 N	1659	-0-	-46	-0-	-0-	16	1	1643	2	N	-0-					108
08		1736 N	1717	-0-	-19	-0-	-0-	16	1	1635	2	N	60	165	1			3
								66	9									
09		1740 N	1578	-0-	-162	-0-	-0-	15	1	1563	2	N	-0-					3
10		1674 N	1614	-0-	-60	-0-	-0-	16	1	1598	2	N	-0-					3
11		1650 N	1521	-0-	-129	-0-	-0-	15	1	1506	2	N	-0-					3
12		1643 N	1573	-0-	-70	-0-	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			19,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			88									

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
DOWNER		WELL #:		4	RRCID ->	235910	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9390 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1116 N	958	-0-	-158	-0-	15	1	943	2	N	-0-	72	
02		924 N	806	-0-	-118	-0-	14	1	792	2	N	-0-	72	
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	16	1	1109	2	N	11	83	
							12	9						
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	15	1	1111	2	N	-0-	83	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	16	1	1069	2	N	-0-	83	
06		1110 N	878	-0-	-232	-0-	15	1	863	2	N	-0-	83	
07		1178 N	805	-0-	-373	-0-	14	1	791	2	N	-0-	83	
08		1085 N	580	-0-	-505	-0-	16	1	564	2	N	-0-	83	
09		870 N	698	-0-	-172	-0-	15	1	683	2	N	-0-	83	
10		806 N	596	-0-	-210	-0-	16	1	580	2	N	-0-	83	
*11		570 N	513	-0-	-57	-0-	15	1	498	2	N	-0-	14	
12		713 N	705	-0-	-8	-0-	16	1	689	2	N	-0-	13	
TOTAL GAS PROD:			9,887	TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #:		16	RRCID ->	236053	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9366 - 9574		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2294 N	2108	-0-	-186	-0-	16	1	2092	2	N	-0-	100	
02		2016 N	1953	-0-	-63	-0-	14	1	1939	2	N	-0-	100	
03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	6	10	
							7	9						
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	15	1	2066	2	N	-0-	10	
05		2170 N	2090	-0-	-80	-0-	16	1	2074	2	N	-0-	10	
06		2100 N	2091	-0-	-9	-0-	15	1	2076	2	N	-0-	10	
07		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	55	65	
							61	9						
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	16	1	2066	2	N	-0-	65	
09		2100 N	1972	-0-	-128	-0-	15	1	1953	2	N	4	10	
							4	9						
10		2201 N	2060	-0-	-141	-0-	16	1	2044	2	N	-0-	10	
11		2010 N	1936	-0-	-74	-0-	15	1	1921	2	N	-0-	10	
*12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	16	1	2054	2	N	-0-	10	
TOTAL GAS PROD:			24,821	TOTAL CONDENSATE PROD:			65							

JONESVILLE		WELL #:		28	RRCID ->	238646	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9294 - 9528		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	15	1	2842	2	N	-0-	18	
02		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	14	1	2604	2	N	-0-	18	
03		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	16	1	2403	2	N	-0-	18	
04		2250 X	2140	-0-	-110	-0-	15	1	2125	2	N	-0-	18	
05		2325 X	1538	-0-	-787	-0-	12	1	1526	2	N	-0-	18	
06		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	10	1	3188	2	N	7	25	
							8	9						
07		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	15	1	5607	2	N	2	27	
							2	9						
08		3100 N	5176	-0-	2076	2076	16	1	5160	2	N	-0-	27	
09		6822 X	4746	-0-	-2076	-0-	15	1	4731	2	N	-0-	27	
10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	16	1	4656	2	N	50	17	
							55	9						
11		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	15	1	4398	2	N	-0-	17	
*12		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	16	1	4413	2	N	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:			43,893	TOTAL CONDENSATE PROD:			59							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751																	
NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3162 X	3062	-0-	-100	-0-	16	1	3046	2	N	-0-			72		
02		2856 X	2805	-0-	-51	-0-	14	1	2791	2	N	-0-			72		
03		3162 X	3012	-0-	-150	-0-	16	1	2996	2	N	-0-			72		
04		3060 X	2947	-0-	-113	-0-	15	1	2932	2	N	-0-			72		
05		3131 X	3003	-0-	-128	-0-	16	1	2987	2	N	-0-			72		
06		2940 X	2909	-0-	-31	-0-	15	1	2894	2	N	-0-			72		
07		3038 X	2986	-0-	-52	-0-	16	1	2970	2	N	-0-			72		
08		3038 X	3023	-0-	-15	-0-	16	1	2935	2	N	65			137		
							72	9									
09		2910 N	2611	-0-	-299	-0-	15	1	2596	2	N	-0-	120	1	17		
10		2976 N	2928	-0-	-48	-0-	16	1	2912	2	N	-0-			17		
11		2940 N	2525	-0-	-415	-0-	15	1	2510	2	N	-0-			17		
12		2697 N	2331	-0-	-366	-0-	16	1	2315	2	N	-0-			17		
TOTAL GAS PROD:			34,142											TOTAL CONDENSATE PROD:	65		

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		4743 X	3888	-0-	-855	-0-	16	1	3870	2	N	2	2	8	-0-		
							2	9									
02		4284 X	3583	-0-	-701	-0-	14	1	3569	2	N	-0-			-0-		
03		4650 X	3852	-0-	-798	-0-	16	1	3836	2	N	-0-			-0-		
04		4260 X	3686	-0-	-574	-0-	15	1	3671	2	N	-0-			-0-		
05		4185 X	3718	-0-	-467	-0-	16	1	3702	2	N	-0-			-0-		
06		3750 X	3548	-0-	-202	-0-	15	1	3533	2	N	-0-			-0-		
07		3875 X	3613	-0-	-262	-0-	16	1	3597	2	N	-0-			-0-		
08		3844 X	3570	-0-	-274	-0-	16	1	3554	2	N	-0-			-0-		
09		3690 X	3429	-0-	-261	-0-	15	1	3414	2	N	-0-			-0-		
10		3720 X	3501	-0-	-219	-0-	16	1	3485	2	N	-0-			-0-		
11		3540 X	3398	-0-	-142	-0-	15	1	3329	2	N	49			49		
							54	9									
12		3627 X	3400	-0-	-227	-0-	16	1	3384	2	N	-0-			49		
TOTAL GAS PROD:			43,186											TOTAL CONDENSATE PROD:	51		

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574																	
01		5952 X	5755	-0-	-197	-0-	16	1	5665	2	N	67			145		
							74	9									
02		5376 X	4898	-0-	-478	-0-	14	1	4884	2	N	-0-			145		
03		5890 X	5474	-0-	-416	-0-	16	1	5422	2	N	33			178		
							36	9									
04		5610 X	5357	-0-	-253	-0-	15	1	5332	2	N	9	174	1	13		
							10	9									
05		5766 X	5376	-0-	-390	-0-	16	1	5360	2	N	-0-			13		
06		5280 X	5168	-0-	-112	-0-	15	1	5153	2	N	-0-			13		
07		5456 X	5323	-0-	-133	-0-	16	1	5307	2	N	-0-			13		
08		5456 X	5281	-0-	-175	-0-	16	1	5265	2	N	-0-			13		
09		5280 X	5139	-0-	-141	-0-	15	1	5065	2	N	54			67		
							59	9									
10		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	16	1	5660	2	N	1			68		
							1	9									
11		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	15	1	5764	2	N	-0-			68		
*12		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	16	1	5842	2	N	-0-			68		
TOTAL GAS PROD:			65,085											TOTAL CONDENSATE PROD:	164		

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040							
CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 126810	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9450	- 9661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	102 1	907 2	N	26	163
							167 3	29 9			
02		672 N	312	-0-	-360	-0-	15 1	248 2	N	4	167
							45 3	4 9			
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	49 1	485 2	N	47	37
							97 3	52 9		177 1	
04		1170 N	603	-0-	-567	-0-	22 1	464 2	N	21	58
							94 3	23 9			
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	34 1	757 2	N	32	90
							151 3	35 9			
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	40 1	769 2	N	42	132
							154 3	46 9			
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	61 1	869 2	N	25	157
							174 3	28 9			
*08		992 N	912	-0-	-80	-0-	54 1	687 2	N	19	24
							150 3	21 9		152 1	
09		1020 N	758	-0-	-262	-0-	45 1	556 2	N	29	53
							125 3	32 9			
10		1147 N	1011	-0-	-136	-0-	81 1	751 2	N	12	65
							166 3	13 9			
11		810 N	769	-0-	-41	-0-	75 1	544 2	N	27	92
							120 3	30 9			
*12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	83 1	684 2	N	16	108
							152 3	18 9			
TOTAL GAS PROD:			10,308	TOTAL CONDENSATE PROD:			300				

CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 129247	COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8398	- 9679	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2014 - PLUGGED 05/13/14											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLARK		WELL #:		3	RRCID -> 129248	COMPL. DATE 11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9476	- 9668	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SNEED		WELL #: 4		RRCID -> 130254		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	116 1	1104 2	N	15			122
						202 3	17 9					
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	63 1	1204 2	N	-0-			122
						219 3						
03	1860 N	1238	-0-	-622	-0-	84 1	968 2	N	-0-			122
						186 3						
04	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	47 1	994 2	N	-0-			122
						191 3						
05	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	53 1	1158 2	N	-0-			122
						222 3						
06	1200 N	904	-0-	-296	-0-	38 1	727 2	N	-0-			122
						139 3						
07	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	67 1	935 2	N	-0-			122
						179 3						
*08	1426 N	939	-0-	-487	-0-	57 1	724 2	N	-0-	78 1		44
						158 3						
09	900 N	765	-0-	-135	-0-	47 1	586 2	N	-0-			44
						132 3						
10	1178 N	528	-0-	-650	-0-	43 1	397 2	N	-0-			44
						88 3						
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	107 1	783 2	N	-0-			44
						174 3						
12	806 N	577	-0-	-229	-0-	53 1	429 2	N	-0-			44
						95 3						
TOTAL GAS PROD:		12,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 1		RRCID -> 132398		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SWIFT		WELL #: 6A		RRCID -> 132770		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-	24
						52	3					
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	3	27
						43	3		3	9		
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	267	2	N	-0-	27
						52	3					
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	14	1	277	2	N	-0-	27
						52	3					
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	1	28
						56	3		1	9		
06	330 N	268	-0-	-62	-0-	11	1	214	2	N	2	30
						41	3		2	9		
07	341 N	279	-0-	-62	-0-	16	1	221	2	N	-0-	30
						42	3					
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-	30
						69	3					
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-	30
						47	3					
10	279 N	142	-0-	-137	-0-	12	1	107	2	N	-0-	30
						23	3					
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	30
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		3,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133040		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	2	N	-0-	5
						200	3					
02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	42	1	826	2	N	-0-	5
						152	3					
03	1364 N	768	-0-	-596	-0-	52	1	601	2	N	-0-	5
						115	3					
04	1380 N	1102	-0-	-278	-0-	43	1	889	2	N	-0-	5
						170	3					
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	46	1	997	2	N	2	7
						191	3		2	9		
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-	7
						147	3					
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	977	2	N	-0-	7
						188	3					
*08	1240 N	887	-0-	-353	-0-	54	1	684	2	N	-0-	7
						149	3					
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	1	8
						169	3		1	9		
10	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	89	1	819	2	N	-0-	8
						181	3					
11	780 N	475	-0-	-305	-0-	48	1	350	2	N	-0-	8
						77	3					
12	1023 N	517	-0-	-506	-0-	47	1	385	2	N	-0-	8
						85	3					
TOTAL GAS PROD:		11,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//	170040									
BELL		WELL #:	2A	RRCID -> 133083	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 8096	- 9549				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRAZIER		WELL #:	4A	RRCID -> 135306	COMPL. DATE 04/16/1990	TOTAL DEPTH 9765	PERF. 8098	- 9660				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOBIL ABNEY GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 136106	COMPL. DATE 05/21/1990	TOTAL DEPTH 9775	PERF. N/A						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//	170040										
BOGUE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	137636	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9510 - 9727		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAMMOND ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	140127	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9291 - 9388		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARK		WELL #:	5	RRCID ->	141700	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8090 - 9658		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-F		RRCID -> 144272		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8177 - 9492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2120	-0-	-732	-0-	62	1	2019	2	N	35			140
						39	9							
02	2240 N	1771	-0-	-469	-0-	52	1	1680	2	N	35			175
						39	9							
03	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	65	1	2105	2	N	27	170	1	32
						30	9							
04	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	60	1	1939	2	N	33			65
						36	9							
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	59	1	1910	2	N	33			98
						36	9							
06	2130 N	1914	-0-	-216	-0-	56	1	1825	2	N	30			128
						33	9							
07	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	61	1	1965	2	N	27			155
						30	9							
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2417	2	N	26	151	1	30
						29	9							
09	1920 N	1886	-0-	-34	-0-	56	1	1800	2	N	27			57
						30	9							
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	69	1	2211	2	N	40			97
						44	9							
11	2430 N	1940	-0-	-490	-0-	58	1	1862	2	N	18			115
						20	9							
*12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2148	2	N	38			153
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		25,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		369								

HAMMOND ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 144724		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9277 - 9508	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 145321		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9303 - 9507	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
SNEED		WELL #: 5		RRCID -> 163183		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-		53
						39	3						
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	2		55
						42	3		2	9			
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	N	-0-		55
						46	3						
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	3		58
						45	3		3	9			
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	10	1	221	2	N	-0-		58
						44	3						
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	2		60
						54	3		2	9			
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	14	1	201	2	N	-0-		60
						40	3						
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-		60
						82	3						
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	-0-		60
						155	3						
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-		60
						57	3						
11	420 N	311	-0-	-109	-0-	31	1	229	2	N	-0-		60
						51	3						
12	930 N	276	-0-	-654	-0-	25	1	205	2	N	-0-		60
						46	3						
TOTAL GAS PROD:		4,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	70 1	668 2	N	-0-			58
						122 3						
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	32 1	619 2	N	5			63
						113 3	6 9					
03	868 N	787	-0-	-81	-0-	54 1	616 2	N	-0-			63
						117 3						
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	35 1	740 2	N	5			68
						142 3	6 9					
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	37 1	804 2	N	5			73
						154 3	6 9					
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	37 1	711 2	N	5			78
						136 3	6 9					
07	961 N	863	-0-	-98	-0-	48 1	683 2	N	-0-			78
						132 3						
*08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	60 1	763 2	N	2			80
						167 3	2 9					
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	57 1	705 2	N	-0-			80
						159 3						
10	868 N	622	-0-	-246	-0-	50 1	468 2	N	-0-			80
						104 3						
11	870 N	648	-0-	-222	-0-	65 1	477 2	N	-0-			80
						106 3						
12	961 N	795	-0-	-166	-0-	72 1	591 2	N	-0-			80
						132 3						
TOTAL GAS PROD:		10,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	259 1	203 2	N	5			42
						39 3	6 9					
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	227 1	265 2	N	-0-			42
						51 3						
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	247 1	237 2	N	3			45
						45 3	3 9					
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	219 1	215 2	N	-0-			45
						40 3						
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	227 1	366 2	N	-0-			45
						69 3						
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	219 1	237 2	N	-0-			45
						45 3						
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	227 1	263 2	N	-0-			45
						49 3						
*08	651 N	416	-0-	-235	-0-	218 1	159 2	N	-0-			45
						39 3						
09	510 N	402	-0-	-108	-0-	210 1	155 2	N	-0-			45
						37 3						
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	220 1	176 2	N	-0-			45
						42 3						
11	390 N	236	-0-	-154	-0-	201 1	21 2	N	8			53
						5 3	9 9					
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	223 1	157 2	N	12			65
						38 3	13 9					
TOTAL GAS PROD:		5,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

WASKOM (COTTON VALLEY)										//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP										//CONT.// 170040							
FRAZIER										WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2728 N	2196	-0-	-532	-0-	190	1	1694	2	N	-0-					118	
						312	3										
02	2296 N	2046	-0-	-250	-0-	94	1	1648	2	N	-0-					118	
						304	3										
03	2573 N	2362	-0-	-211	-0-	183	1	1815	2	N	-0-	33	1			85	
						364	3										
04	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	79	1	1630	2	N	-0-					85	
						327	3										
05	2263 N	1929	-0-	-334	-0-	69	1	1545	2	N	5					90	
						309	3										
06	2280 N	1946	-0-	-334	-0-	80	1	1554	2	N	-0-					90	
						312	3										
07	2108 N	1911	-0-	-197	-0-	105	1	1504	2	N	-0-					90	
						302	3										
*08	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	104	1	1326	2	N	-0-	72	1			18	
						291	3										
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	121	1	1494	2	N	-0-					18	
						337	3										
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	172	1	1591	2	N	-0-					18	
						352	3										
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	170	1	1241	2	N	4					22	
						274	3										
12	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	161	1	1314	2	N	5					27	
						291	3										
TOTAL GAS PROD:		23,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		14											

SWIFT										WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	97	1	926	2	N	24					152	
						170	3										
02	1008 N	919	-0-	-89	-0-	37	1	730	2	N	16					168	
						134	3										
03	961 N	469	-0-	-492	-0-	30	1	344	2	N	26	173	1			21	
						66	3										
04	1170 N	461	-0-	-709	-0-	17	1	353	2	N	21					42	
						68	3										
05	1023 N	642	-0-	-381	-0-	23	1	496	2	N	25					67	
						95	3										
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	N	31					98	
						177	3										
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	N	14					112	
						102	3										
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	N	18					130	
						117	3										
09	1170 N	550	-0-	-620	-0-	34	1	419	2	N	3					133	
						94	3										
10	682 N	443	-0-	-239	-0-	35	1	330	2	N	4					137	
						74	3										
11	630 N	387	-0-	-243	-0-	38	1	277	2	N	10					147	
						61	3										
12	558 N	263	-0-	-295	-0-	24	1	191	2	N	5					152	
						42	3										
TOTAL GAS PROD:		7,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		197											

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	212 1	2013 2	N	10		47
						368 3	11 9				
02	2380 N	1988	-0-	-392	-0-	83 1	1601 2	N	11		58
						292 3	12 9				
03	2449 N	2003	-0-	-446	-0-	135 1	1561 2	N	7		65
						299 3	8 9				
04	2520 N	2083	-0-	-437	-0-	81 1	1680 2	N	-0-		65
						322 3					
05	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	74 1	1612 2	N	-0-		65
						309 3					
06	1950 N	795	-0-	-1155	-0-	33 1	640 2	N	-0-		65
						122 3					
07	2139 N	1284	-0-	-855	-0-	73 1	1017 2	N	-0-		65
						194 3					
*08	1984 N	1159	-0-	-825	-0-	70 1	893 2	N	-0-		65
						196 3					
09	810 N	460	-0-	-350	-0-	28 1	352 2	N	-0-		65
						80 3					
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	144 1	1334 2	N	-0-		65
						295 3					
11	1020 N	565	-0-	-455	-0-	57 1	416 2	N	-0-		65
						92 3					
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53 1	433 2	N	-0-		65
						96 3					
TOTAL GAS PROD:		17,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1147 N	947	-0-	-200	-0-	74 1	674 2	N	45		220
						149 3	50 9				
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	46 1	804 2	N	58	177 1	101
						177 3	64 9				
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	83 1	936 2	N	82		183
						186 3	90 9				
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	53 1	1154 2	N	64	152 1	95
						230 3	70 9				
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	56 1	1183 2	N	62		157
						235 3	68 9				
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	48 1	995 2	N	72	165 1	64
						199 3	79 9				
07	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	68 1	988 2	N	74		138
						197 3	81 9				
*08	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	86 1	931 2	N	85	161 1	62
						272 3	94 9				
09	1320 N	1108	-0-	-212	-0-	66 1	750 2	N	66		128
						219 3	73 9				
10	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	85 1	802 2	N	75		203
						233 3	83 9				
11	1350 N	969	-0-	-381	-0-	89 1	650 2	N	37		240
						189 3	41 9				
12	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	81 1	665 2	N	59	169 1	130
						195 3	65 9				
TOTAL GAS PROD:		14,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		779					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	138	1	1239	2	N	11				133	
						229	3	12	9							
02	1904 N	1654	-0-	-250	-0-	76	1	1331	2	N	2				135	
						245	3	2	9							
03	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	128	1	1268	2	N	-0-				135	
						254	3									
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	2	N	15	125	1		25	
						282	3	17	9							
05	1829 N	1523	-0-	-306	-0-	54	1	1223	2	N	-0-				25	
						246	3									
06	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	54	1	1032	2	N	-0-				25	
						206	3									
07	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	92	1	1299	2	N	15				40	
						259	3	17	9							
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	N	3				43	
						273	3	3	9							
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	N	-0-				43	
						249	3									
10	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	127	1	1168	2	N	7				50	
						258	3	8	9							
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	147	1	1070	2	N	8				58	
						236	3	9	9							
12	1488 N	1297	-0-	-191	-0-	118	1	957	2	N	9				67	
						212	3	10	9							
TOTAL GAS PROD:		18,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		70										

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	119	1	1102	2	N	-0-				62	
						102	3									
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	41	1	711	2	N	-0-				62	
						65	3									
03	806 N	491	-0-	-315	-0-	39	1	414	2	N	-0-				62	
						38	3									
04	1290 N	503	-0-	-787	-0-	23	1	440	2	N	-0-				62	
						40	3									
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	2	N	-0-				62	
						129	3									
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	N	-0-				62	
						92	3									
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1041	2	N	-0-				62	
						95	3									
*08	1581 N	1286	-0-	-295	-0-	93	1	1092	2	N	-0-				62	
						101	3									
09	1140 N	726	-0-	-414	-0-	57	1	612	2	N	-0-				62	
						57	3									
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1089	2	N	1				63	
						101	3	1	9							
11	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	110	1	924	2	N	-0-				63	
						85	3									
*12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	124	1	1178	2	N	-0-				63	
						108	3									
TOTAL GAS PROD:		12,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	149 1 259 3	1417 2 3 9	N	3	165
02	1960 N	1853	-0-	-107	-0-	78 1 273 3	1499 2 3 9	N	3	168
03	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	154 1 338 3	1769 2	N	-0-	168
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	83 1 330 3	1724 2 6 9	N	5	173
05	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	69 1 285 3	1492 2	N	-0- 150 1	23
06	2190 N	1345	-0-	-845	-0-	56 1 207 3	1080 2 2 9	N	2	25
07	2201 N	1462	-0-	-739	-0-	83 1 221 3	1158 2	N	-0-	25
*08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	146 1 407 3	1860 2 6 9	N	5	30
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	120 1 333 3	1480 2	N	-0-	30
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	160 1 328 3	1481 2 2 9	N	2	32
11	2130 N	1681	-0-	-449	-0-	170 1 273 3	1238 2	N	-0-	32
*12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	189 1 339 3	1533 2 3 9	N	3	35
TOTAL GAS PROD:		22,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1529	-0-	-1416	-0-	126 1 257 3	1138 2 8 9	N	7	112
02	2660 X	1285	-0-	-1375	-0-	56 1 225 3	998 2 6 9	N	5	117
03	2945 X	1294	-0-	-1651	-0-	93 1 222 3	978 2 1 9	N	1	118
04	2850 X	1310	-0-	-1540	-0-	57 1 239 3	1003 2 11 9	N	10	128
05	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	80 1 375 3	1571 2 19 9	N	17	145
06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	63 1 276 3	1156 2 20 9	N	18	163
07	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	124 1 390 3	1626 2 4 9	N	4	167
*08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	160 1 398 3	1820 2 29 9	N	26 161 1	32
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	127 1 329 3	1507 2	N	-0-	32
10	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	140 1 318 3	1451 2 14 9	N	13	45
11	2340 N	1482	-0-	-858	-0-	141 1 240 3	1099 2 2 9	N	2	47
12	2015 N	1136	-0-	-879	-0-	103 1 184 3	846 2 3 9	N	3	50
TOTAL GAS PROD:		20,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		106				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP																		
BOGUE "A"																		
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 170040																		
WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007													TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8190	-	9730
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	310	1	2803	2	N	36	175	1		36		
							633	3	40	9								
02		2856 X	2614	-0-	-242	-0-	113	1	2025	2	N	17				53		
							457	3	19	9								
03		3751 X	1930	-0-	-1821	-0-	138	1	1444	2	N	19				72		
							327	3	21	9								
04		3660 X	1400	-0-	-2260	-0-	61	1	1076	2	N	6				78		
							256	3	7	9								
05		3782 X	2117	-0-	-1665	-0-	81	1	1612	2	N	35				113		
							385	3	39	9								
06		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2241	2	N	27				140		
							538	3	30	9								
07		2232 X	2021	-0-	-211	-0-	117	1	1534	2	N	2				142		
							368	3	2	9								
*08		2108 X	1513	-0-	-595	-0-	101	1	1158	2	N	-0-	108	1		34		
							254	3										
09		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	174	1	2080	2	N	26				60		
							456	3	29	9								
10		3100 N	3228	-0-	128	128	234	1	2419	2	N	42				102		
							529	3	46	9								
11		3000 N	2965	-0-	-35	93	277	1	2168	2	N	41				143		
							475	3	45	9								
*12		2870 N	2777	-0-	-93	-0-	248	1	2058	2	N	17				160		
							452	3	19	9								
TOTAL GAS PROD:			30,020											TOTAL CONDENSATE PROD:		268		

WILLIAMS ESTATE													CNTY: HARRISON					
WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007													TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8360	-	9686
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	N	34	189	1		28		
							113	3	37	9								
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	N	-0-				28		
							160	3										
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	73	1	840	2	N	-0-				28		
							161	3										
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	N	-0-				28		
							203	3										
05		1178 N	925	-0-	-253	-0-	33	1	722	2	N	29				57		
							138	3	32	9								
06		1050 N	749	-0-	-301	-0-	30	1	584	2	N	21				78		
							112	3	23	9								
07		1364 N	1129	-0-	-235	-0-	64	1	894	2	N	-0-				78		
							171	3										
*08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	N	27				105		
							193	3	30	9								
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	809	2	N	4	83	1		26		
							183	3	4	9								
10		1116 N	816	-0-	-300	-0-	60	1	558	2	N	67				93		
							124	3	74	9								
11		1050 N	754	-0-	-296	-0-	76	1	555	2	N	-0-				93		
							123	3										
*12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	N	-0-				93		
							200	3										
TOTAL GAS PROD:			12,122											TOTAL CONDENSATE PROD:		182		

WASKOM (COTTON VALLEY)												//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP												//CONT.// 170040									
HAMMOND ESTATE												WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 7996 - 9554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
01		2852 X	2288	-0-	-564	-0-	189	1	1719	2	N	-0-					28				
							380	3													
02		2548 X	2155	-0-	-393	-0-	95	1	1687	2	N	-0-					28				
							373	3													
03		2821 X	2386	-0-	-435	-0-	163	1	1850	2	N	4					32				
							369	3													
04		2730 X	2251	-0-	-479	-0-	83	1	1799	2	N	10					42				
							358	3													
05		2821 X	2233	-0-	-588	-0-	85	1	1789	2	N	3					45				
							356	3													
06		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	92	1	1870	2	N	3					48				
							371	3													
07		2387 X	2295	-0-	-92	-0-	125	1	1807	2	N	4					52				
							359	3													
*08		2387 X	1974	-0-	-413	-0-	132	1	1424	2	N	3					55				
							415	3													
09		2340 N	2319	-0-	-21	-0-	149	1	1678	2	N	3					58				
							489	3													
10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	199	1	1879	2	N	2					60				
							548	3													
11		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	235	1	1726	2	N	3					63				
							504	3													
12		2387 N	1928	-0-	-459	-0-	167	1	1359	2	N	5					68				
							396	3													
TOTAL GAS PROD:			27,261			TOTAL CONDENSATE PROD:			40												

CLARK												WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8096 - 9664	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
01		4588 X	4019	-0-	-569	-0-	345	1	3076	2	N	29					117				
							566	3													
02		3836 X	3634	-0-	-202	-0-	167	1	2922	2	N	6					123				
							538	3													
03		5115 X	4402	-0-	-713	-0-	341	1	3374	2	N	10					133				
							676	3													
04		4950 X	4811	-0-	-139	-0-	186	1	3839	2	N	15					148				
							769	3													
05		5115 X	3916	-0-	-1199	-0-	140	1	3130	2	N	17					165				
							627	3													
06		4260 X	3684	-0-	-576	-0-	152	1	2931	2	N	12					177				
							588	3													
07		4836 X	4687	-0-	-149	-0-	259	1	3689	2	N	-0-	154	1			23				
							739	3													
*08		4836 X	3467	-0-	-1369	-0-	209	1	2669	2	N	4					27				
							585	3													
09		4680 X	3514	-0-	-1166	-0-	217	1	2676	2	N	16					43				
							603	3													
10		4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	285	1	2635	2	N	10					53				
							583	3													
11		4530 X	4135	-0-	-395	-0-	416	1	3030	2	N	17					70				
							670	3													
12		4681 X	4074	-0-	-607	-0-	371	1	3014	2	N	20					90				
							667	3													
TOTAL GAS PROD:			47,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			156												

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	216 1 434 3	1962 2 6 9	N	5	52
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	105 1 416 3	1878 2 1 9	N	1	53
03	2356 X	2130	-0-	-226	-0-	146 1 329 3	1655 2	N	-0-	53
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	90 1 388 3	1947 2 15 9	N	14	67
05	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	76 1 322 3	1614 2	N	-0-	67
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	91 1 371 3	1865 2	N	-0-	67
07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	132 1 383 3	1922 2	N	-0-	67
*08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	148 1 464 3	1593 2	N	-0-	67
09	2280 N	2207	-0-	-73	-0-	142 1 466 3	1598 2 1 9	N	1	68
10	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	158 1 435 3	1493 2	N	-0-	68
11	2130 N	1827	-0-	-303	-0-	175 1 373 3	1279 2	N	-0-	68
12	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	197 1 465 3	1596 2 2 9	N	2	70
TOTAL GAS PROD:		26,949			TOTAL CONDENSATE PROD:		23			

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1078	-0-	-441	-0-	88 1 153 3	836 2 1 9	N	1	73
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	50 1 177 3	968 2 2 9	N	2	75
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	103 1 226 3	1184 2	N	-0-	75
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	45 1 179 3	935 2 8 9	N	7	82
05	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	42 1 177 3	923 2	N	-0-	82
06	1470 N	1344	-0-	-126	-0-	56 1 207 3	1080 2 1 9	N	1	83
07	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	58 1 155 3	809 2	N	-0-	83
*08	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	66 1 182 3	833 2 2 9	N	2	85
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	86 1 239 3	1062 2	N	-0-	85
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	86 1 174 3	790 2	N	-0-	85
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	98 1 158 3	714 2 6 9	N	5	90
12	1426 N	1180	-0-	-246	-0-	108 1 194 3	878 2	N	-0-	90
TOTAL GAS PROD:		14,139			TOTAL CONDENSATE PROD:		18			

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62 1	575 2	N	-0-				85
						53 3							
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	26 1	459 2	N	-0-				85
						43 3							
03	713 N	598	-0-	-115	-0-	46 1	505 2	N	-0-				85
						47 3							
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	27 1	507 2	N	-0-	66 1			19
						46 3							
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	27 1	611 2	N	-0-				19
						57 3							
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	27 1	587 2	N	-0-				19
						54 3							
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	44 1	687 2	N	-0-				19
						64 3							
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	54 1	633 2	N	-0-				19
						58 3							
09	660 N	584	-0-	-76	-0-	46 1	493 2	N	-0-				19
						45 3							
10	806 N	524	-0-	-282	-0-	40 1	444 2	N	-0-				19
						40 3							
11	720 N	387	-0-	-333	-0-	39 1	320 2	N	-0-				19
						28 3							
12	589 N	346	-0-	-243	-0-	30 1	289 2	N	-0-				19
						27 3							
TOTAL GAS PROD:		7,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	437	-0-	-803	-0-	39 1	364 2	N	-0-				43
						34 3							
02	1120 N	233	-0-	-887	-0-	12 1	203 2	N	-0-				43
						18 3							
03	682 N	169	-0-	-513	-0-	13 1	141 2	N	2				45
						13 3							
04	420 N	104	-0-	-316	-0-	4 1	91 2	N	-0-				45
						9 3							
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	8 1	175 2	N	-0-				45
						16 3							
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	3 1	70 2	N	-0-				45
						7 3							
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	36 2	N	-0-				45
						4 3							
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			45
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			45
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		1,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1105	-0-	-755	-0-	90 1	856 2	N	3			113
						156 3	3 9					
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	68 1	1299 2	N	4			117
						236 3	4 9					
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	104 1	1193 2	N	-0-			117
						228 3						
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	55 1	1145 2	N	24	91 1		50
						219 3	26 9					
05	1767 N	1330	-0-	-437	-0-	49 1	1075 2	N	-0-			50
						206 3						
06	1470 N	1016	-0-	-454	-0-	42 1	817 2	N	-0-			50
						157 3						
07	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	63 1	871 2	N	-0-			50
						166 3						
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	104 1	1320 2	N	-0-			50
						289 3						
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	88 1	1090 2	N	-0-			50
						246 3						
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	115 1	1060 2	N	-0-			50
						234 3						
11	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	148 1	1080 2	N	-0-			50
						239 3						
*12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	143 1	1159 2	N	-0-			50
						256 3						
TOTAL GAS PROD:		16,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47 1	428 2	N	-0-			38
						39 3						
02	588 N	364	-0-	-224	-0-	18 1	317 2	N	-0-			38
						29 3						
03	713 N	389	-0-	-324	-0-	31 1	328 2	N	-0-			38
						30 3						
04	510 N	389	-0-	-121	-0-	17 1	340 2	N	-0-			38
						32 3						
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	16 1	339 2	N	-0-			38
						31 3						
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	N	-0-			38
						33 3						
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	20 1	309 2	N	-0-			38
						28 3						
*08	372 N	316	-0-	-56	-0-	23 1	268 2	N	-0-			38
						25 3						
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	26 1	272 2	N	-0-			38
						24 3						
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	23 1	259 2	N	-0-			38
						24 3						
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	27 1	234 2	N	-0-			38
						22 3						
12	341 N	276	-0-	-65	-0-	24 1	231 2	N	-0-			38
						21 3						
TOTAL GAS PROD:		4,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	622 1	5548 2	1022 3	33 9	N	30				75	
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	310 1	5415 2	997 3	9 9	N	8				83	
03	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	549 1	5435 2	1088 3	17 9	N	15				98	
04	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	261 1	5376 2	1077 3	10 9	N	9				107	
05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	238 1	5312 2	1063 3	9 9	N	8				115	
06	7110 X	6138	-0-	-972	-0-	254 1	4895 2	981 3	8 9	N	7				122	
07	7347 X	6567	-0-	-780	-0-	362 1	5156 2	1032 3	17 9	N	15				137	
*08	7099 X	6321	-0-	-778	-0-	382 1	4867 2	1066 3	6 9	N	5				142	
09	6720 X	6412	-0-	-308	-0-	397 1	4896 2	1102 3	17 9	N	15				157	
10	6634 X	6560	-0-	-74	-0-	533 1	4926 2	1090 3	11 9	N	10				167	
11	6360 X	6258	-0-	-102	-0-	630 1	4602 2	1019 3	7 9	N	6				173	
12	6634 X	6397	-0-	-237	-0-	584 1	4748 2	1050 3	15 9	N	14				187	
TOTAL GAS PROD:		79,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		142										

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	120 1	1138 2	208 3	3 9	N	3				120	
02	1120 N	853	-0-	-267	-0-	36 1	689 2	125 3	3 9	N	3				123	
03	1178 N	855	-0-	-323	-0-	58 1	669 2	128 3	3 9	N	-0-				123	
04	1410 N	879	-0-	-531	-0-	34 1	709 2	136 3	3 9	N	-0-				123	
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	35 1	762 2	146 3	6 9	N	5				128	
06	840 N	635	-0-	-205	-0-	26 1	509 2	98 3	2 9	N	2				130	
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	58 1	812 2	155 3	2 9	N	-0-				130	
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	83 1	1059 2	232 3	2 9	N	2				132	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	70 1	871 2	197 3	4 9	N	4	104 1			32	
10	1023 N	909	-0-	-114	-0-	74 1	682 2	150 3	3 9	N	3				35	
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	122 1	896 2	199 3	2 9	N	2				37	
12	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	103 1	831 2	183 3	2 9	N	-0-				37	
TOTAL GAS PROD:		12,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	479	-0-	-203	-0-	39	1	358	2	N	-0-		33
						82	3						
02	728 N	465	-0-	-263	-0-	20	1	363	2	N	-0-		33
						82	3						
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	27	1	284	2	N	-0-		33
						64	3						
04	450 N	294	-0-	-156	-0-	13	1	227	2	N	-0-		33
						54	3						
05	527 N	320	-0-	-207	-0-	12	1	248	2	N	-0-		33
						60	3						
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-		33
						72	3						
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-		33
						66	3						
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-		33
						66	3						
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-		33
						72	3						
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	27	1	281	2	N	-0-		33
						62	3						
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	33	1	257	2	N	-0-		33
						56	3						
12	434 N	314	-0-	-120	-0-	28	1	234	2	N	-0-		33
						52	3						
TOTAL GAS PROD:		4,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	2	N	1		63
						222	3				1	9	
02	1680 N	1463	-0-	-217	-0-	61	1	1185	2	N	-0-		63
						217	3						
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	122	1	1403	2	N	-0-		63
						269	3						
04	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	55	1	1158	2	N	-0-		63
						222	3						
05	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	46	1	988	2	N	4		67
						188	3				4	9	
06	1740 N	1451	-0-	-289	-0-	60	1	1166	2	N	1		68
						224	3				1	9	
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	90	1	1252	2	N	2		70
						239	3				2	9	
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1092	2	N	-0-		70
						240	3						
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	103	1	1265	2	N	-0-		70
						284	3						
10	1581 N	1310	-0-	-271	-0-	106	1	984	2	N	2		72
						218	3				2	9	
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	152	1	1105	2	N	1		73
						244	3				1	9	
12	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	135	1	1092	2	N	-0-		73
						241	3						
TOTAL GAS PROD:		17,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8124 X	7460	-0-	-664	-0-	608 1	5775 2	N	20			77
						1055 3	22 9					
02	7308 X	7048	-0-	-260	-0-	294 1	5695 2	N	16			93
						1041 3	18 9					
03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	551 1	6343 2	N	17			110
						1215 3	19 9					
04	7830 X	7670	-0-	-160	-0-	297 1	6172 2	N	18			128
						1181 3	20 9					
05	7812 X	7294	-0-	-518	-0-	270 1	5887 2	N	9			137
						1127 3	10 9					
06	7860 X	7015	-0-	-845	-0-	292 1	5631 2	N	13			150
						1078 3	14 9					
07	8122 X	7223	-0-	-899	-0-	409 1	5719 2	N	-0-			150
						1095 3						
*08	8122 X	7312	-0-	-810	-0-	441 1	5612 2	N	28			178
						1228 3	31 9					
09	7680 X	6916	-0-	-764	-0-	428 1	5292 2	N	3	148 1		33
						1193 3	3 9					
10	7285 X	7020	-0-	-265	-0-	571 1	5273 2	N	9			42
						1166 3	10 9					
11	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	706 1	5156 2	N	16			58
						1141 3	18 9					
12	7223 X	7016	-0-	-207	-0-	641 1	5211 2	N	10			68
						1153 3	11 9					
TOTAL GAS PROD:		87,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		159						

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	739 1	6886 2	N	80	165 1		62
						1459 3	88 9					
02	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	349 1	6518 2	N	86			148
						1380 3	95 9					
03	9982 X	8957	-0-	-1025	-0-	601 1	6918 2	N	90	63 1		175
						1339 3	99 9					
04	9150 X	8822	-0-	-328	-0-	325 1	7033 2	N	93	158 1		110
						1362 3	102 9					
05	9455 X	9049	-0-	-406	-0-	313 1	7246 2	N	80			190
						1402 3	88 9					
06	8640 X	8344	-0-	-296	-0-	322 1	6657 2	N	70	158 1		102
						1288 3	77 9					
07	8928 X	8753	-0-	-175	-0-	476 1	6865 2	N	76			178
						1328 3	84 9					
*08	8928 X	8676	-0-	-252	-0-	567 1	6717 2	N	73	167 1		84
						1312 3	80 9					
09	8640 X	8316	-0-	-324	-0-	530 1	6437 2	N	84			168
						1257 3	92 9					
10	8928 X	8338	-0-	-590	-0-	637 1	6385 2	N	63	163 1		68
						1247 3	69 9					
11	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	790 1	6365 2	N	62			130
						1243 3	68 9					
12	8742 X	8569	-0-	-173	-0-	743 1	6485 2	N	68			198
						1266 3	75 9					
TOTAL GAS PROD:		103,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		925						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	3812	-0-	-1799	-0-	343 1	3167 2	291 3	11 9	N	10					57
02	4704 X	4684	-0-	-20	-0-	232 1	4068 2	375 3	9 9	N	8					65
03	5270 X	3857	-0-	-1413	-0-	302 1	3248 2	299 3	8 9	N	7					72
04	5100 X	4491	-0-	-609	-0-	204 1	3918 2	360 3	9 9	N	8					80
05	5270 X	4351	-0-	-919	-0-	173 1	3818 2	351 3	9 9	N	8					88
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	155 1	3414 2	314 3	6 9	N	5					93
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	245 1	3793 2	349 3	8 9	N	7					100
*08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	313 1	3668 2	337 3	6 9	N	5					105
09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	307 1	3282 2	302 3	6 9	N	5					110
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	340 1	3817 2	340 1	3817 2	N	10					120
11	3750 X	2835	-0-	-915	-0-	277 1	2339 2	352 3	11 9	N	3					123
12	3875 X	3401	-0-	-474	-0-	297 1	2835 2	216 3	3 9	N	7					130
						261 3	8 9									
TOTAL GAS PROD:		48,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		83										

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113								
01	4854 X	3970	-0-	-884	-0-	368 1	3024 2	567 3	11 9	N	10					132
02	4368 X	2809	-0-	-1559	-0-	171 1	2207 2	414 3	17 9	N	15					147
03	4836 X	4119	-0-	-717	-0-	312 1	3158 2	620 3	29 9	N	26					173
04	4680 X	3649	-0-	-1031	-0-	178 1	2902 2	569 3		N	-0-					173
05	4836 X	4072	-0-	-764	-0-	165 1	3222 2	632 3	53 9	N	48	170 1				51
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	185 1	3310 2	185 1	3310 2	N	14					65
07	4092 X	3647	-0-	-445	-0-	238 1	2838 2	650 3	15 9	N	13					78
*08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	550 1	3104 2	557 3	14 9	N	25					103
09	3960 X	3913	-0-	-47	-0-	506 1	2827 2	567 3	13 9	N	12					115
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	578 1	3032 2	608 3	17 9	N	15					130
11	3960 X	3959	-0-	-1	-0-	617 1	2770 2	555 3	17 9	N	15					145
12	4092 X	3681	-0-	-411	-0-	570 1	2561 2	515 3	35 9	N	32					177
TOTAL GAS PROD:		46,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		225										

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CLARK		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7626 X	5970	-0-	-1656	-0-	517	1	4601	2	N	5					68	
02	6888 X	6056	-0-	-832	-0-	846	3	4876	2	N	4					72	
03	7471 X	7109	-0-	-362	-0-	279	1	5439	2	N	28					100	
04	7230 X	6629	-0-	-601	-0-	897	3	5297	2	N	13					113	
05	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	549	1	6053	2	N	7					120	
06	6870 X	6482	-0-	-388	-0-	1090	3	5169	2	N	8					128	
07	7099 X	5958	-0-	-1141	-0-	258	1	4688	2	N	2					130	
*08	7533 X	5564	-0-	-1969	-0-	1035	3	4286	2	N	3	108	1			25	
09	7290 X	6174	-0-	-1116	-0-	329	1	4718	2	N	10					35	
10	7533 X	6173	-0-	-1360	-0-	939	3	4637	2	N	8					43	
11	6480 X	5538	-0-	-942	-0-	337	1	4068	2	N	12					55	
*12	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	938	3	4872	2	N	12					67	
TOTAL GAS PROD:		75,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		112											

HAMMOND ESTATE		WELL #:		9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 9746		- 12402			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	431	1	5950	2	N	23					113	
02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1156	3	5598	2	N	15					128	
03	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	120	1	5828	2	N	25	125	1			28	
04	7020 X	6885	-0-	-135	-0-	1086	3	5689	2	N	27					55	
05	7254 X	6820	-0-	-434	-0-	321	1	5666	2	N	15					70	
06	6870 X	6655	-0-	-215	-0-	1099	3	5509	2	N	17					87	
07	7099 X	6680	-0-	-419	-0-	94	1	5436	2	N	15					102	
*08	7099 X	6352	-0-	-747	-0-	1072	3	4899	2	N	11					113	
09	6870 X	6117	-0-	-753	-0-	68	1	4729	2	N	12					125	
10	6882 X	6078	-0-	-804	-0-	1069	3	4636	2	N	17					142	
11	6660 X	3160	-0-	-3500	-0-	89	1	2359	2	N	10					152	
12	6665 X	6282	-0-	-383	-0-	201	1	4734	2	N	18					170	
TOTAL GAS PROD:		76,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		205											

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991										TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8218 - 8244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987										TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9152 - 9391	
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-	-0-	
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-	-0-	
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	N	-0-	-0-	
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-	-0-	
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	-0-	-0-	
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-	-0-	
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-	-0-	
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	N	-0-	-0-	
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	N	-0-	-0-	
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	9	1	312	2	N	-0-	-0-	
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	6	1	203	2	N	-0-	-0-	
12	496	N	215	-0-	-281	-0-	6	1	209	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:										4,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977										TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8542 - 9579	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
BELL GAS UNIT A		WELL #:	1	RRCID -> 077710	COMPL. DATE 08/10/1988	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 9311	- 9538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCLOFFLIN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 079573	COMPL. DATE 06/22/1978	TOTAL DEPTH 6229	PERF. 4880	- 4920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STROUD		WELL #:	1	RRCID -> 089446	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 9482	- 9515		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
01		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1173	2	55	9	N	50		187
02		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1147	2	47	9	N	43	188 1	42
03		1395 N	869	-0-	-526	-0-	869	2			N	-0-		42
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-		42
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		42
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-		42
07		1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-		42
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-		42
09		1110 N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-		42
10		1178 N	983	-0-	-195	-0-	842	2	141	9	N	128	170 1	-0-
11		1110 N	596	-0-	-514	-0-	596	2			N	-0-		-0-
12		992 N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			221					

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 096871 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7867 - 8516														
01		217 N	134	-0-	-83	-0-	21	1	98	2	N	14		58
02		P&A-COND	142	-0-	142	142	2	1	118	2	N	20		78
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2014														
TOTAL GAS PROD:			276			TOTAL CONDENSATE PROD:			34					

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384														
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2338	2	69	9	N	63	165 1	9
02		2072 N	2051	-0-	-21	-0-	2051	2			N	-0-		9
03		2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2			N	-0-		9
04		2340 N	1943	-0-	-397	-0-	1943	2			N	-0-		9
05		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		9
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	N	1		10
07		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-		10
08		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-		10
09		2310 N	2295	-0-	-15	-0-	2295	2			N	-0-		10
10		2480 N	2411	-0-	-69	-0-	2371	2	40	9	N	36		46
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2246	2	103	9	N	94	138 1	2
12		2387 N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			25,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			194					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-	284
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	115	219
						127	9					
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	Y	359	249
						395	9				329	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	145	201
						160	9				193	
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	6	1	192	2	Y	124	161
						136	9				164	
06	720 N	286	-0-	-434	-0-	6	1	171	2	Y	99	260
						109	9					
07	403 N	199	-0-	-204	-0-	4	1	150	2	Y	41	126
						45	9				175	
08	341 N	245	-0-	-96	-0-	3	1	119	2	Y	112	238
						123	9					
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	3	1	98	2	Y	80	141
						88	9				177	
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	2	1	82	2	Y	66	207
						73	9					
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	3	1	89	2	Y	52	101
						57	9				158	
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	53	154
						58	9					

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428												
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	24	1	812	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	542	-0-	-158	-0-	17	1	525	2	Y	-0-	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	938	2	Y	-0-	-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	786	2	Y	-0-	-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-	-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	760	2	Y	-0-	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	797	2	Y	-0-	-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	Y	-0-	-0-
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	20	1	745	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	780	-0-	-26	-0-	22	1	758	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	21	1	722	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	21	1	741	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374												
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-	167
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	167
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	167
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	167
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:	5D	RRCID -> 128273	COMPL. DATE 09/12/1987	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2576	- 2595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCOTT, T.P.		WELL #:	RRCID -> 129263	COMPL. DATE 10/07/1988	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8106	- 9368			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39	
PLUGGED AND ABANDONED_____		09/05/2008								
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARGILL GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID -> 130592	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8039	- 8044		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143																	
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	980	2	41	9	N	37					105
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	961	2	17	9	N	15					120
03	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1000	2	11	9	N	10					130
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					135
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	8					143
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	925	2	11	9	N	10					153
07	1023	N	614	-0-	-409	-0-	614	2			N	-0-					153
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					153
09	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	2			N	-0-					153
10	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					153
11	570	N	285	-0-	-285	-0-	285	2			N	-0-					153
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					153
TOTAL GAS PROD:			7,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			85								

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	60	1	100	9	N	91					91
06	14B2	EXT	1551	-0-	1551	1551	282	1	1258	2	N	10					101
							11	9									
07	14B2	EXT	1645	-0-	1645	3196	301	1	1258	2	N	78	145	1			34
							86	9									
08	14B2	EXT	1185	-0-	1185	4381	290	1	859	2	N	33					67
							36	9									
09	5491	X	1110	-0-	-4381	-0-	281	1	770	2	N	54					121
							59	9									
10	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	283	1	770	2	N	32					153
							35	9									
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	272	1	770	2	N	33	150	1			36
							36	9									
12	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	292	1	673	2	N	34					70
							37	9									
TOTAL GAS PROD:			8,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			365								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-		57
02	1232 N	1189	-0-	-43	-0-	1189	2		N	-0-		57
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-		57
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		57
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		57
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-		57
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-		57
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-		57
09	2400 N	1697	-0-	-703	-0-	1697	2		N	-0-		57
10	2418 N	999	-0-	-1419	-0-	999	2		N	-0-		57
11	2400 N	849	-0-	-1551	-0-	849	2		N	-0-		57
12	1767 N	689	-0-	-1078	-0-	689	2		N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		17,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	244	1	1876	2	Y	31	41 1 7
02	2800 N	3781	-0-	981	981	420	1	3313	2	Y	44	28 1 23
03	2995 N	2014	-0-	-981	-0-	273	1	1683	2	Y	53	67 1 9
04	2070 N	1865	-0-	-205	-0-	274	1	1534	2	Y	52	61
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	39	71 1 29
06	3270 X	1666	-0-	-1604	-0-	241	1	1381	2	Y	40	36 1 33
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	33 1 -0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	-0-
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	10	4 1 6
11	1680 X	91	-0-	-1589	-0-	13	1	70	2	Y	7	9 1 4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-	4 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		11,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		276						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3069 N	2093	-0-	-976	-0-	18	1	2028	2	N	43	178 1	10	
						47	9							
02	1764 N	1384	-0-	-380	-0-	1	1	1363	2	N	18		28	
						20	9							
03	3100 N	4360	-0-	1260	1260	189	1	4145	2	N	24		52	
						26	9							
04	3000 N	4382	-0-	1382	2642	270	1	4060	2	N	47		99	
						52	9							
05	2943 N	301	-0-	-2642	-0-	279	1	22	9	N	20		119	
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	270	1	3703	2	N	33		152	
						36	9							
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	278	1	3738	2	N	21	160 1	13	
						23	9							
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	266	1	3605	2	N	24		37	
						26	9							
09	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	256	1	3661	2	N	23		60	
						25	9							
10	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	276	1	3666	2	N	7		67	
						8	9							
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	270	1	3423	2	N	38		105	
						42	9							
*12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	244	1	2960	2	N	25		130	
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		39,324			TOTAL CONDENSATE PROD:		323							

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854														
01	589 N	222	-0-	-367	-0-	222	2			Y	-0-		14	
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-		14	
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		14	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		14	
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1		15	
TOTAL GAS PROD:		241			TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343														
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-		35	
02	756 N	640	-0-	-116	-0-	640	2			N	-0-		35	
03	899 N	361	-0-	-538	-0-	361	2			N	-0-		35	
04	900 N	313	-0-	-587	-0-	313	2			N	-0-		35	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		35	
06	360 N	233	-0-	-127	-0-	213	2	20	9	N	18	45 1	8	
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-		8	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		8	
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-		8	
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		8	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		8	
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:		4,112			TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
TAYLOR, W.B.		WELL #:	10	RRCID ->	142393	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9146 - 9373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1455	-0-	-467	-0-	1455 2	N	-0-			149
02		1792 N	1338	-0-	-454	-0-	1338 2	N	-0-			149
03		1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539 2	N	-0-			149
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-			149
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-			149
06		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-			149
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	-0-			149
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	23	160	1	12
09		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-			12
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	N	-0-			12
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-			12
*12		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			21,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

CARGILL GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	142839	COMPL. DATE	09/06/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8170 - 9260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	57 1	1932 2	Y	-0-		-0-
02		1764 N	1596	-0-	-168	-0-	49 1	1547 2	Y	-0-		-0-
03		2046 N	1779	-0-	-267	-0-	53 1	1726 2	Y	-0-		-0-
04		1920 N	1801	-0-	-119	-0-	53 1	1748 2	Y	-0-		-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	58 1	1875 2	Y	-0-		-0-
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	56 1	1741 2	Y	-0-		-0-
07		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	53 1	1822 2	Y	-0-		-0-
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	37 1	1414 2	Y	-0-		-0-
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	36 1	1367 2	Y	-0-		-0-
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	56 1	1949 2	Y	-0-		-0-
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	49 1	1672 2	Y	-0-		-0-
*12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	47 1	1659 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	142933	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9240 - 9270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	28 1	948 2	N	-0-		-0-
02		924 N	836	-0-	-88	-0-	25 1	811 2	N	-0-		-0-
03		1023 N	891	-0-	-132	-0-	26 1	865 2	N	-0-		-0-
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	58 1	1893 2	N	-0-		-0-
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	30 1	969 2	N	-0-		-0-
06		870 N	759	-0-	-111	-0-	24 1	735 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	887	-0-	-136	-0-	25 1	862 2	N	-0-		-0-
08		992 N	938	-0-	-54	-0-	24 1	914 2	N	-0-		-0-
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	29 1	1101 2	N	-0-		-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	32 1	1105 2	N	-0-		-0-
11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	26 1	877 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	948	-0-	-75	-0-	26 1	922 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9195 - 9225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		248 N	141	-0-	-107	-0-	4 1	137 2	N	-0-			-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-			-0-
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	6 1	201 2	N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 2	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	301 2	N	-0-			-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	6 1	195 2	N	-0-			-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	3 1	118 2	N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09		210 N	155	-0-	-55	-0-	4 1	151 2	N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	4 1	150 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,804						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9390 - 9420	
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	34 1	1145 2	N	-0-			-0-
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31 1	994 2	N	-0-			-0-
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	31 1	1017 2	N	-0-			-0-
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	36 1	1178 2	N	-0-			-0-
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	45 1	1456 2	N	-0-			-0-
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	46 1	1419 2	N	-0-			-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	41 1	1435 2	N	-0-			-0-
08		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	37 1	1421 2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1092	-0-	-378	-0-	28 1	1064 2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1206	-0-	-282	-0-	33 1	1173 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1035	-0-	-375	-0-	29 1	1006 2	N	-0-			-0-
*12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	32 1	1111 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,842						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9208 - 9238	
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	53 1	1808 2	N	-0-			-0-
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	51 1	1632 2	N	-0-			-0-
03		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	52 1	1716 2	N	-0-			-0-
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	54 1	1775 2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1641	-0-	-219	-0-	49 1	1592 2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1204	-0-	-506	-0-	38 1	1166 2	N	-0-			-0-
07		1891 N	793	-0-	-1098	-0-	22 1	771 2	N	-0-			-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	52 1	1985 2	N	-0-			-0-
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	42 1	1600 2	N	-0-			-0-
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	43 1	1498 2	N	-0-			-0-
11		1980 N	1491	-0-	-489	-0-	42 1	1449 2	N	-0-			-0-
12		1705 N	548	-0-	-1157	-0-	15 1	533 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,038						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1859	2	Y	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	55	1	1734	2	Y	-0-			-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	61	1	2012	2	Y	-0-			-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	2	Y	-0-			-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	67	1	2151	2	Y	-0-			-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	66	1	2024	2	Y	-0-			-0-
07	2170 N	1824	-0-	-346	-0-	51	1	1773	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	411	-0-	-1759	-0-	11	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	13	-0-	-2087	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	21	1	716	2	N	-0-			-0-
02	560 N	539	-0-	-21	-0-	16	1	523	2	N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	678	2	N	-0-			-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	21	1	698	2	N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	N	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-			-0-
07	744 N	674	-0-	-70	-0-	19	1	655	2	N	-0-			-0-
08	775 N	618	-0-	-157	-0-	16	1	602	2	N	-0-			-0-
09	720 N	574	-0-	-146	-0-	15	1	559	2	N	-0-			-0-
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	15	1	537	2	N	-0-			-0-
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	15	1	530	2	N	-0-			-0-
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	15	1	529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
DOWNER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 143707	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9204	- 9302							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-					65
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					65
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					65
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					65
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					65
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	27	1	819	2	N	-0-					65
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-					65
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	752	2	N	-0-					65
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	2	N	-0-					65
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	22	1	781	2	N	-0-					65
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	733	2	N	-0-					65
12	899 N	388	-0-	-511	-0-	11	1	377	2	N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		6,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOWNER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 143783	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9652	PERF. 9240	- 9350							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 143784	COMPL. DATE 06/17/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8616	- 9410							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144476	COMPL. DATE 01/16/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9406	-		9436					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	36	1	1227	2	N	-0-				-0-
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	40	1	1264	2	N	-0-				-0-
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	75	1	2469	2	N	-0-				-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	45	1	1474	2	N	-0-				-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	2	N	-0-				-0-
06	1230 N	950	-0-	-280	-0-	30	1	920	2	N	-0-				-0-
07	1271 N	347	-0-	-924	-0-	10	1	337	2	N	-0-				-0-
08	1271 N	399	-0-	-872	-0-	10	1	389	2	N	-0-				-0-
09	960 N	161	-0-	-799	-0-	4	1	157	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	3671	-0-	571	571	102	1	3569	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	4956	-0-	1956	2527	140	1	4816	2	N	-0-				-0-
*12	3100 N	1600	-0-	-1500	1027	44	1	1556	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144481	COMPL. DATE 01/31/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9384	-		9414					
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	2	1	79	2	N	-0-				-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-				-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-				-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	844	2	N	-0-				-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	47	1	1462	2	N	-0-				-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1217	2	N	-0-				-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	-0-				-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	47	1	1784	2	N	-0-				-0-
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	53	1	1852	2	N	-0-				-0-
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	72	1	2469	2	N	-0-				-0-
*12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	56	1	1964	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144652	COMPL. DATE 02/14/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9366	-		9396					
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	16	1	562	2	N	-0-				-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	15	1	486	2	N	-0-				-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	37	1	1210	2	N	-0-				-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	39	1	1262	2	N	-0-				-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	-0-				-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	2	N	-0-				-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	-0-				-0-
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	12	1	446	2	N	-0-				-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	516	2	N	-0-				-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	-0-				-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	48	1	1640	2	N	-0-				-0-
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	34	1	1199	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9446 - 9476		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	277	-0-	-33	-0-		8 1	269 2	N	-0-			-0-
02		784 N	234	-0-	-550	-0-		7 1	227 2	N	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-		11 1	371 2	N	-0-			-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-		9 1	308 2	N	-0-			-0-
05		248 N	219	-0-	-29	-0-		7 1	212 2	N	-0-			-0-
06		300 N	194	-0-	-106	-0-		6 1	188 2	N	-0-			-0-
07		310 N	217	-0-	-93	-0-		6 1	211 2	N	-0-			-0-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-		5 1	203 2	N	-0-			-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-		5 1	182 2	N	-0-			-0-
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-		7 1	257 2	N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-		8 1	269 2	N	-0-			-0-
*12		276 N	276	-0-	-0-	-0-		8 1	268 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9432 - 9462		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9184 - 9214		
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-		7 1	246 2	N	-0-			-0-
02		252 N	210	-0-	-42	-0-		6 1	204 2	N	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-		7 1	230 2	N	-0-			-0-
04		240 N	59	-0-	-181	-0-		2 1	57 2	N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06		240 N	65	-0-	-175	-0-		2 1	63 2	N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-		2 1	71 2	N	-0-			-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-		3 1	114 2	N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-		2 1	62 2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		124 N	27	-0-	-97	-0-		1 1	26 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:	8	RRCID ->	145771	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9264 - 9479
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:	7	RRCID ->	145772	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9316 - 9533
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	147891	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9262 - 9317
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
03		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1693	2	57	9	N	52	1	-0-
04		2070 N	1835	-0-	-235	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
05		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
06		1680 N	1398	-0-	-282	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1393	-0-	-219	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
*12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2		N	-0-			158
02		1344 N	1289	-0-	-55	-0-	1289	2		N	-0-			158
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-			158
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			158
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			158
06		1530 N	234	-0-	-1296	-0-	77	2	157	9	N	143	143 1	158
07		1550 N	800	-0-	-750	-0-	800	2		N	-0-			158
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			158
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			158
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			158
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			158
*12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			158
TOTAL GAS PROD:			11,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			143					

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3314 X	3117	-0-	-197	-0-	3117	2		N	-0-			118
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2777	2	48	9	N	44		162
03		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3015	2	23	9	N	21	173 1	10
04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			10
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			83
06		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			83
07		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3064	2	52	9	N	47		130
08		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			130
09		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			130
10		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			130
11		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2657	2	6	9	N	5	123 1	12
*12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			32,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			190					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2		N	-0-			107
02		840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2		N	-0-	80	1	27
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			27
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			27
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			27
06		870 N	848	-0-	-22	-0-	848	2		N	-0-			27
07		899 N	772	-0-	-127	-0-	772	2		N	-0-			27
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			27
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			27
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			27
11		840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2		N	-0-			27
12		899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			9,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530															
01		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2		N	-0-			93	
02		2016 X	1673	-0-	-343	-0-	1673	2		N	-0-			93	
03		2232 X	105	-0-	-2127	-0-	105	2		N	-0-			93	
04		2160 X	223	-0-	-1937	-0-	223	2		N	-0-			93	
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			93	
06		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			93	
07		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2		N	-0-			93	
08		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		N	-0-			93	
09		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2		N	-0-			93	
10		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-			93	
11		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6022	2	1	9	N	1		94	
*12		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6249	2	77	9	N	70	152	1	12
TOTAL GAS PROD:			50,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			71						

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465														
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			65
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			65
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			65
04		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			65
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			65
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			65
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			65
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			65
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			65
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	N	4		69
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			69
*12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:			18,561			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
FIELDS-ISAACS		WELL #:	9-L	RRCID ->	162676	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9126 - 9358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2	N	-0-		100
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		100
03	527 N	307	-0-	-220	-0-	307	2	N	-0-		100
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		100
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		100
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		100
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		100
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		100
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		100
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		100
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2	N	-0-		100
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	76 1	24
TOTAL GAS PROD:		5,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:	10	RRCID ->	163532	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9223 - 9408
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JETER, AARON UNIT		WELL #:	2 L	RRCID ->	168880	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9627 - 9738
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-		23
02	336 N	37	-0-	-299	-0-	37	2	N	-0-		23
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		23
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	10	2	N	4		27
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		27
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		27
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		27
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		27
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		27
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		27
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		27
*12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SCOTT, T. P.		WELL #:		13	RRCID ->	168952	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7848 - 7890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	51	1	3
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			3
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			3
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		597				TOTAL CONDENSATE PROD:				42			

SCOTT, T. P.		WELL #:		14 L	RRCID ->	169967	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9212 - 9444		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		9 L	RRCID ->	170341	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9214 - 9454		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,311		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394														
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			10
02		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			10
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			10
04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			10
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			10
06		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			10
07		2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2673	2		N	-0-			10
08		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			10
09		2640 N	2405	-0-	-235	-0-	2405	2		N	-0-			10
10		2666 N	2446	-0-	-220	-0-	2446	2		N	-0-			10
11		2490 N	2415	-0-	-75	-0-	2415	2		N	-0-			10
12		2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			28,550		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455														
01		3937 X	3557	-0-	-380	-0-	3557	2		N	-0-			55
02		3556 X	1727	-0-	-1829	-0-	1727	2		N	-0-			55
03		3937 X	1578	-0-	-2359	-0-	1578	2		N	-0-			55
04		3450 X	2644	-0-	-806	-0-	2644	2		N	-0-			55
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			55
06		3450 X	2411	-0-	-1039	-0-	2411	2		N	-0-			55
07		2728 X	1904	-0-	-824	-0-	1904	2		N	-0-			55
08		2728 X	2039	-0-	-689	-0-	2039	2		N	-0-			55
09		2640 X	1339	-0-	-1301	-0-	1339	2		N	-0-			55
10		2480 X	1573	-0-	-907	-0-	1573	2		N	-0-			55
11		2400 X	2338	-0-	-62	-0-	2338	2		N	-0-			55
*12		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			23,444		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354																	
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	777	2	41	9	N	37					149
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	699	2	31	9	N	28	137	1			40
03		806 N	758	-0-	-48	-0-	739	2	19	9	N	17					57
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	904	2	66	9	N	60					117
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	60	152	1			25
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	N	30					55
07		992 N	970	-0-	-22	-0-	950	2	20	9	N	18					73
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	791	2	59	9	N	54	110	1			17
09		930 N	871	-0-	-59	-0-	831	2	40	9	N	36					53
10		961 N	891	-0-	-70	-0-	861	2	30	9	N	27					80
11		810 N	802	-0-	-8	-0-	776	2	26	9	N	24					104
12		899 N	620	-0-	-279	-0-	598	2	22	9	N	20					124
TOTAL GAS PROD:			9,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			411								

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390																	
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					142
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					142
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					142
04		990 N	676	-0-	-314	-0-	676	2			N	-0-					142
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					142
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					142
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					142
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					142
09		1230 N	920	-0-	-310	-0-	920	2			N	-0-					142
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					142
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					142
*12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					142
TOTAL GAS PROD:			10,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001										TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8130 - 9426
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1333 N	802	-0-	-531	-0-	23	1	779	2	N	-0-	-0-
02		728 N	654	-0-	-74	-0-	20	1	634	2	N	-0-	-0-
03		806 N	726	-0-	-80	-0-	21	1	705	2	N	-0-	-0-
04		780 N	735	-0-	-45	-0-	22	1	713	2	N	-0-	-0-
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-	-0-
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	24	1	755	2	N	-0-	-0-
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	N	-0-	-0-
08		775 N	718	-0-	-57	-0-	18	1	700	2	N	-0-	-0-
09		780 N	713	-0-	-67	-0-	18	1	695	2	N	-0-	-0-
10		775 N	613	-0-	-162	-0-	17	1	596	2	N	-0-	-0-
11		690 N	589	-0-	-101	-0-	17	1	572	2	N	-0-	-0-
12		744 N	634	-0-	-110	-0-	18	1	616	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,531				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9446
01		899 N	60	-0-	-839	-0-	2	1	58	2	N	-0-	-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-
03		217 N	53	-0-	-164	-0-	2	1	51	2	N	-0-	-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-	-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-	-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-	-0-
07		279 N	155	-0-	-124	-0-	4	1	151	2	N	-0-	-0-
08		279 N	52	-0-	-227	-0-	1	1	51	2	N	-0-	-0-
09		210 N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,097				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9189 - 9379
01		1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1399	2			Y	-0-	12
02		1372 N	1239	-0-	-133	-0-	1239	2			Y	-0-	12
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-	12
04		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-	12
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	90	12
06		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-	12
07		2852 X	1915	-0-	-937	-0-	1915	2			Y	-0-	12
08		2852 X	1825	-0-	-1027	-0-	1825	2			Y	-0-	12
09		2760 X	1733	-0-	-1027	-0-	1733	2			Y	-0-	12
10		2387 X	1761	-0-	-626	-0-	1761	2			Y	-0-	12
11		2310 X	1600	-0-	-710	-0-	1600	2			Y	-0-	12
12		1922 X	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			Y	-0-	12
TOTAL GAS PROD:			20,195				TOTAL CONDENSATE PROD:			90			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			67
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			67
03	2945 N	1467	-0-	-1478	-0-	1467	2	N	-0-			67
04	2850 N	1356	-0-	-1494	-0-	1356	2	N	-0-			67
05	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			67
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-			67
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			67
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			67
09	1590 N	784	-0-	-806	-0-	784	2	N	-0-			67
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			67
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-			67
*12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		20,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2860	2	37 9	N	34		111
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2567	2	69 9	N	63		174
03	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2790	2	29 9	N	26	163 1	37
04	2670 N	2588	-0-	-82	-0-	2579	2	9 9	N	8		45
05	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				N	85		130
06	2670 N	2553	-0-	-117	-0-	2553	2		N	-0-		130
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2693	2	43 9	N	39	157 1	12
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2628	2	36 9	N	33		45
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2546	2	48 9	N	44		89
10	2728 N	2514	-0-	-214	-0-	2502	2	12 9	N	11		100
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	2	61 9	N	55		155
12	2666 N	2640	-0-	-26	-0-	2608	2	32 9	N	29	148 1	36
TOTAL GAS PROD:		29,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		427						

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

01	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	1034	2		N	-0-		14
02	1036 N	905	-0-	-131	-0-	903	2	2 9	N	2		16
03	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2		N	-0-		16
04	990 N	792	-0-	-198	-0-	792	2		N	-0-		16
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		16
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-		16
07	3100 N	3282	-0-	182	182	3106	2	176 9	N	160	167 1	9
08	3100 N	3012	-0-	-88	94	3012	2		N	-0-		9
09	2911 N	2817	-0-	-94	-0-	2805	2	12 9	N	11		20
10	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2		N	-0-		20
11	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2		N	-0-		20
12	3038 X	2464	-0-	-574	-0-	2464	2		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		22,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		173						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	326	1	2503	2	Y	4	5	1	1
02	2800 N	3672	-0-	872	872	413	1	3255	2	Y	4	3	1	2
03	3100 N	2377	-0-	-723	149	331	1	2043	2	Y	3	4	1	1
04	2597 N	2448	-0-	-149	-0-	371	1	2074	2	Y	3			4
05	2542 X	307	-0-	-2235	-0-	262	1	43	5	Y	2	4	1	2
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	376	1	2151	2	Y	2	2	1	2
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	452	1	2048	2	Y	2	2	1	2
08	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	479	1	2055	2	Y	3	3	1	2
09	2280 X	2115	-0-	-165	-0-	376	1	1726	2	Y	12	5	1	9
10	2356 X	2303	-0-	-53	-0-	423	1	1855	2	Y	22	18	1	13
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	396	1	2192	2	Y	16	19	1	10
*12	3100 N	3778	-0-	678	678	425	1	3330	2	Y	21	20	1	11
TOTAL GAS PROD: 30,007														
TOTAL CONDENSATE PROD: 94														

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425														
01	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	67	1	2276	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1997	-0-	-19	-0-	61	1	1936	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	67	1	2190	2	N	-0-			-0-
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	69	1	2264	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	1789	-0-	-412	-0-	54	1	1735	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	2029	-0-	-161	-0-	64	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2161	-0-	-257	-0-	61	1	2100	2	N	-0-			-0-
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	65	1	2467	2	N	-0-			-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	60	1	2284	2	N	-0-			-0-
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	67	1	2337	2	N	-0-			-0-
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	73	1	2510	2	N	-0-			-0-
*12	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	76	1	2674	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 27,522														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356														
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			125
02	1708 N	1502	-0-	-206	-0-	1502	2			N	-0-			125
03	1984 N	1556	-0-	-428	-0-	1556	2			N	-0-			125
04	1830 N	1296	-0-	-534	-0-	1281	2	15	9	N	14			139
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	121	1	18
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			18
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			18
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			18
09	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	1877	2			N	-0-			18
10	2139 N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-			18
11	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			N	-0-			18
12	1953 N	1667	-0-	-286	-0-	1667	2			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD: 19,572														
TOTAL CONDENSATE PROD: 14														

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	N	17			91
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-	87	1	4
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			4
04		1500 N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2			N	-0-			4
05		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	26			30
06		1500 N	1319	-0-	-181	-0-	1319	2			N	-0-			30
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			30
08		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			30
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2			32
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			32
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			32
*12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:				16,844				TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409															
01		1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1357	2	4	9	N	4			113
02		1344 N	1202	-0-	-142	-0-	1135	2	67	9	N	61	152	1	22
03		1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1303	2	106	9	N	96			118
04		1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1124	2	78	9	N	71	176	1	13
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	80			93
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1607	2	44	9	N	40			133
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1624	2	91	9	N	83	168	1	48
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1629	2	34	9	N	31			79
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1672	2	91	9	N	83			162
10		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1730	2	24	9	N	22	172	1	12
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			12
12		1550 N	1274	-0-	-276	-0-	1274	2			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:				16,643				TOTAL CONDENSATE PROD:				571			

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437															
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	656	2	N	-0-			-0-
02		644 N	596	-0-	-48	-0-	18	1	578	2	N	-0-			-0-
03		682 N	648	-0-	-34	-0-	19	1	629	2	N	-0-			-0-
04		660 N	615	-0-	-45	-0-	18	1	597	2	N	-0-			-0-
05		651 N	580	-0-	-71	-0-	17	1	563	2	N	-0-			-0-
06		630 N	542	-0-	-88	-0-	17	1	525	2	N	-0-			-0-
07		651 N	548	-0-	-103	-0-	15	1	533	2	N	-0-			-0-
08		589 N	472	-0-	-117	-0-	12	1	460	2	N	-0-			-0-
09		540 N	423	-0-	-117	-0-	11	1	412	2	N	-0-			-0-
10		558 N	408	-0-	-150	-0-	11	1	397	2	N	-0-			-0-
11		450 N	343	-0-	-107	-0-	10	1	333	2	N	-0-			-0-
*12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,308				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ABNEY, C. M. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211932	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7829	-	9390				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		968 N	968	-0-	-0-	968 2			N	-0-			21
02		446 N	446	-0-	-0-	446 2			N	-0-			21
03		403 N	-0-	-0-	-403				N	-0-			21
04		390 N	-0-	-0-	-390				N	-0-			21
05		403 N	-0-	-0-	-403				N	-0-			21
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		1,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWNER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 213628	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9189	-	9398				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	620	-0-	-31	18 1	602 2		N	-0-			-0-
02		588 N	543	-0-	-45	17 1	526 2		N	-0-			-0-
03		651 N	592	-0-	-59	18 1	574 2		N	-0-			-0-
04		600 N	584	-0-	-16	17 1	567 2		N	-0-			-0-
05		589 N	556	-0-	-33	17 1	539 2		N	-0-			-0-
06		570 N	539	-0-	-31	17 1	522 2		N	-0-			-0-
07		589 N	550	-0-	-39	15 1	535 2		N	-0-			-0-
08		558 N	557	-0-	-1	14 1	543 2		N	-0-			-0-
09		540 N	523	-0-	-17	13 1	510 2		N	-0-			-0-
10		558 N	527	-0-	-31	15 1	512 2		N	-0-			-0-
11		576 N	576	-0-	-0-	16 1	560 2		N	-0-			-0-
*12		569 N	569	-0-	-0-	16 1	553 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 213840	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8553	-	9425				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	82	-0-	-414	4 1	78 2		N	-0-			-0-
02		1960 N	126	-0-	-1834	8 1	118 2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	7 1	103 2		N	-0-			-0-
04		90 N	76	-0-	-14	4 1	72 2		N	-0-			-0-
05		155 N	100	-0-	-55	6 1	94 2		N	-0-			-0-
06		120 N	61	-0-	-59	2 1	59 2		N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	3 1	95 2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	4 1	164 2		N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	2 1	77 2		N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	1 1	50 2		N	-0-			-0-
12		186 N	96	-0-	-90	3 1	93 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9380 - 9498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	9563	PERF.	8123 - 9386	
01		1457 N	1392	-0-	-65	-0-	40	1	1352	2	N	-0-		-0-
02		1288 N	1237	-0-	-51	-0-	38	1	1199	2	N	-0-		-0-
03		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	39	1	1278	2	N	-0-		-0-
04		1350 N	1346	-0-	-4	-0-	40	1	1306	2	N	-0-		-0-
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-		-0-
06		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	39	1	1203	2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	39	1	1356	2	N	-0-		-0-
08		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	34	1	1291	2	N	-0-		-0-
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	33	1	1244	2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1275	-0-	-120	-0-	35	1	1240	2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1214	-0-	-76	-0-	34	1	1180	2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1237	-0-	-96	-0-	34	1	1203	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										15,670	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005										TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8600 - 9666	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	1092	-0-	-24	-0-		31	1	1061	2	N	22
02		1008 N	939	-0-	-69	-0-		29	1	910	2	N	22
03		1116 N	954	-0-	-162	-0-		28	1	926	2	N	22
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		33	1	1082	2	N	22
05		1054 N	182	-0-	-872	-0-		5	1	177	2	N	22
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	22
07		1147 N	23	-0-	-1124	-0-		1	1	22	2	N	22
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-		10	1	375	2	N	110
								121	9				
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-		17	1	634	2	N	3
								3	9				
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-		26	1	893	2	N	44
								48	9			167	1
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		28	1	972	2	N	-0-
*12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		30	1	1054	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,516	TOTAL CONDENSATE PROD: 157									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430													
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		239	1	1837	2	Y	70
								77	9			92	1
02		2800 N	3644	-0-	844	844		405	1	3192	2	Y	43
								47	9			37	1
03		2968 N	2124	-0-	-844	-0-		291	1	1798	2	Y	32
								35	9			49	1
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		339	1	1897	2	Y	32
								35	9				
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-						Y	23
06		4470 X	2216	-0-	-2254	-0-		326	1	1864	2	Y	24
								26	9			43	1
07		4619 X	2138	-0-	-2481	-0-		381	1	1728	2	Y	26
								29	9			22	1
08		4619 X	1813	-0-	-2806	-0-		339	1	1453	2	Y	19
								21	9			26	1
09		2280 X	2049	-0-	-231	-0-		362	1	1664	2	Y	21
								23	9			22	1
10		2294 X	2085	-0-	-209	-0-		382	1	1672	2	Y	27
								1	5	30	9	27	1
11		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		420	1	2322	2	Y	19
								21	9			23	1
*12		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		453	1	3549	2	Y	25
								28	9			24	1
TOTAL GAS PROD:			27,286	TOTAL CONDENSATE PROD: 361									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971													
01		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-		6951	2			N	-0-
02		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-		6327	2	18	9	N	16
03		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-		6890	2			N	-0-
04		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-		6386	2			N	-0-
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-						N	18
06		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-		6646	2			N	-0-
07		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-		6829	2	24	9	N	22
08		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-		6858	2			N	-0-
09		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-		6516	2			N	-0-
10		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-		6691	2	19	9	N	17
11		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-		6290	2			N	-0-
*12		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-		6507	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,952	TOTAL CONDENSATE PROD: 73									

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-		129 1	2074 3	N		140	175 1		124
								154 9							
02		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-		151 1	2223 3	N		16			140
								18 9							
03		1767 X	1612	-0-	-155	-0-		87 1	1517 3	N		7			147
								8 9							
04		1710 X	546	-0-	-1164	-0-		26 1	470 3	N		45			192
								50 9							
05		1767 N	747	-0-	-1020	-0-		39 1	544 3	N		149	174 1		167
								164 9							
06		3000 N	10215	-0-	7215	7215		691 1	9440 3	N		76	176 1		67
								84 9							
07		3100 N	1519	-0-	-1581	5634		92 1	1322 3	N		95			162
								105 9							
08		3100 N	1479	-0-	-1621	4013		69 1	1223 3	N		170	175 1		157
								187 9							
09		4013 X	-0-	-0-	-4013	-0-				N		85			242
10		1767 X	1025	-0-	-742	-0-		54 1	927 3	N		40	178 1		104
								44 9							
11		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		82 1	1321 3	N		125	175 1		54
								350 5	138 9						
12		1519 X	911	-0-	-608	-0-		54 1	857 3	N		-0-			54
TOTAL GAS PROD:			24,694	TOTAL CONDENSATE PROD: 948											

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472															
01		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-		153 1	5238 2	N		-0-			-0-
02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		123 1	3915 2	N		-0-			-0-
03		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-		139 1	4544 2	N		-0-			-0-
04		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		123 1	4010 2	N		-0-			-0-
05		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-		145 1	4676 2	N		-0-			-0-
06		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-		186 1	5719 2	N		-0-			-0-
07		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-		154 1	5332 2	N		-0-			-0-
08		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-		139 1	5285 2	N		-0-			-0-
09		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-		129 1	4934 2	N		-0-			-0-
10		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-		138 1	4826 2	N		-0-			-0-
11		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-		122 1	4193 2	N		-0-			-0-
*12		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-		121 1	4252 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,596	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355															
01		12430 X	12430	-0-	-0-	-0-		12406 2	24 9	N		22			127
02		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-		11511 2		N		-0-			127
03		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-		13962 2	40 9	N		36	153 1		10
04		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-		13724 2		N		-0-			10
05		13713 X	13713	-0-	-0-	-0-		13713 2		N		-0-			10
06		13443 X	13443	-0-	-0-	-0-		13443 2	9 9	N		8			18
07		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-		14050 2	23 9	N		21			39
08		14311 X	14311	-0-	-0-	-0-		14300 2	11 9	N		10			49
09		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-		13359 2		N		-0-			49
10		14235 X	14235	-0-	-0-	-0-		14235 2		N		-0-			49
11		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-		13221 2	28 9	N		25			74
12		6541 X	3181	-0-	-3360	-0-		3181 2		N		-0-			74
TOTAL GAS PROD:			151,231	TOTAL CONDENSATE PROD: 122											

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			59
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			59
03		1705 N	1119	-0-	-586	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			59
04		1860 N	1249	-0-	-611	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			59
05		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-				N	-0-			59
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			59
07		1302 N	1001	-0-	-301	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			59
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			59
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			59
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			59
11		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			59
*12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			17,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356															
01		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	-0-	5726	2		N	-0-			10
02		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	-0-	5201	2	30	9	N	27		37
03		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	-0-	5740	2	61	9	N	55		92
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	-0-	5546	2	14	9	N	13		105
05		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-				N	-0-			105
06		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	-0-	5441	2	21	9	N	19		124
07		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-			124
08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			124
09		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			124
10		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-			124
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	-0-	5107	2	12	9	N	11		135
*12		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	-0-	5306	2		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			59,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			125						

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794															
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1697	2	N	-0-		-0-
02		1960 N	1141	-0-	-819	-0-	-0-	35	1	1106	2	N	-0-		-0-
03		2108 N	1251	-0-	-857	-0-	-0-	37	1	1214	2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1209	-0-	-471	-0-	-0-	36	1	1173	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	1140	-0-	-131	-0-	-0-	34	1	1106	2	N	-0-		-0-
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1687	2	N	-0-		-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2043	2	N	-0-		-0-
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1976	2	N	-0-		-0-
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	2	N	-0-		-0-
10		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2344	2	N	-0-		-0-
11		1950 N	1594	-0-	-356	-0-	-0-	45	1	1549	2	N	-0-		-0-
12		2294 N	1763	-0-	-531	-0-	-0-	49	1	1714	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2015 N	1692	-0-	-323	-0-	1692	2		N	-0-			46
02		1652 N	1453	-0-	-199	-0-	1453	2		N	-0-			46
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			46
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			46
05		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			46
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1756	2	40	9	N	36	36 1	46
07		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2		N	-0-			46
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			46
09		1800 N	1717	-0-	-83	-0-	1717	2		N	-0-			46
10		1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1654	2	1	9	N	1		47
11		1740 N	1554	-0-	-186	-0-	1554	2		N	-0-			47
12		1767 N	1527	-0-	-240	-0-	1527	2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:				18,598				TOTAL CONDENSATE PROD:						37

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650														
01		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	100	1	3432	2	N	-0-		-0-
02		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	99	1	3156	2	N	-0-		-0-
03		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	110	1	3615	2	N	-0-		-0-
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	106	1	3459	2	N	-0-		-0-
05		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	116	1	3751	2	N	-0-		-0-
06		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	115	1	3535	2	N	-0-		-0-
07		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	107	1	3691	2	N	-0-		-0-
08		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	83	1	3161	2	N	-0-		-0-
09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3436	2	N	-0-		-0-
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	101	1	3531	2	N	-0-		-0-
11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	100	1	3427	2	N	-0-		-0-
*12		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	99	1	3489	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				42,909				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148														
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1218	3	N	-0-		40
02		2800 N	4502	-0-	1702	1702	286	1	4216	3	N	-0-		40
03		3100 N	4484	-0-	1384	3086	242	1	4242	3	N	-0-		40
04		3000 N	3992	-0-	992	4078	213	1	3779	3	N	-0-		40
05		7126 X	3048	-0-	-4078	-0-	202	1	2846	3	N	-0-		40
06		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	910	1	12432	3	N	-0-		40
07		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	256	1	3694	3	N	-0-		40
08		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	222	1	3904	3	N	-0-		40
09		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	5			N	-0-		40
10		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	139	1	2398	3	N	-0-		40
11		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	178	1	2852	3	N	-0-		40
*12		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	754	5			N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:				53,078				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378														
FIELDS-ISAACS		WELL #:	15	RRCID ->	242120	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	10790 - 10960						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ELLIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	242687	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8420 - 9717
01	4278 X	3807	-0-	-471	-0-	218 1	3493 3	N	87		196
						96 9					
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	255 1	3768 3	N	-0-		196
03	4278 X	3906	-0-	-372	-0-	211 1	3695 3	N	-0-		196
04	4140 X	3092	-0-	-1048	-0-	152 1	2694 3	N	224	350 1	70
						246 9					
05	4278 X	3078	-0-	-1200	-0-	192 1	2702 3	N	167		237
						184 9					
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	320 1	4376 3	N	3	186 1	54
						3 9					
07	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	488 1	7027 3	N	134	170 1	18
						147 9					
08	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	365 1	6415 3	N	182	177 1	23
						200 9					
09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	134 1	2314 3	N	-0-		23
						4234 5					
10	7657 X	4120	-0-	-3537	-0-	225 1	3895 3	N	-0-		23
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			N	77		100
12	7657 X	890	-0-	-6767	-0-	53 1	837 3	N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:			48,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			874		

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008										TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8766 - 9736
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	132 1	2106 3		N	145	181 1		195
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	160 9							195
03	2108 N	1981	-0-	-127	-0-	124 1	1828 3		N	-0-			214
04	2040 N	1254	-0-	-786	-0-	96 1	1680 3		N	186	167 1		
05	2108 N	1374	-0-	-734	-0-	205 9							
06	1980 N	208	-0-	-1772	-0-	67 1	1186 3		N	1	173 1		42
07	1302 N	1023	-0-	-279	-0-	1 9							
08	1364 N	834	-0-	-530	-0-	81 1	1141 3		N	138			180
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	152 9							
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3		N	89	177 1		92
11	810 N	571	-0-	-239	-0-	98 9							
*12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	63 1	907 3		N	48			140
						53 9							
						40 1	700 3		N	85	176 1		49
						94 9							
						29 1	510 3		N	118			167
						932 5	130 9						
						87 1	1510 3		N	103	165 1		105
						113 9							
						571 5			N	-0-			105
						102 1	1600 3		N	136	171 1		70
						150 9							
TOTAL GAS PROD:		16,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,049							

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9274 - 9536
01	4061 X	3818	-0-	-243	-0-	3818 2			N	-0-			148
02	3668 X	3350	-0-	-318	-0-	3350 2			N	-0-			148
03	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	3805 2			N	-0-			148
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2			N	-0-			148
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			148
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2			N	-0-			148
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2			N	-0-			148
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2			N	-0-			148
09	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2			N	-0-			148
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2			N	-0-			148
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2			N	-0-			148
*12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2			N	-0-			148
TOTAL GAS PROD:		40,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	1621	1	12459	2	Y	44	58	1	10
02	12012 X	8697	-0-	-3315	-0-	48	9	7655	2	Y	64	41	1	33
03	13485 X	11477	-0-	-2008	-0-	972	1	9787	2	Y	95	112	1	16
04	13050 X	9171	-0-	-3879	-0-	1585	1	7689	2	Y	96			112
05	13485 X	2650	-0-	-10835	-0-	105	9	369	5	Y	69	130	1	51
06	13680 X	9794	-0-	-3886	-0-	1376	1	8271	2	Y	71	63	1	59
07	9641 X	9189	-0-	-452	-0-	106	9	7456	2	Y	78	65	1	72
08	9486 X	8832	-0-	-654	-0-	2205	1	7094	2	Y	78	80	1	70
09	9780 X	8329	-0-	-1451	-0-	76	9	6784	2	Y	63	85	1	48
10	10106 X	9023	-0-	-1083	-0-	1476	1	7273	2	Y	81	80	1	49
11	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	1659	1	8679	2	Y	57	70	1	36
*12	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	2	5	12549	2	Y	75	73	1	38
						63	9							
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		115,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		871								

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476														
01	10664 X	10196	-0-	-468	-0-	290	1	9906	2	N	-0-			-0-
02	9576 X	9102	-0-	-474	-0-	277	1	8825	2	N	-0-			-0-
03	10292 X	9760	-0-	-532	-0-	289	1	9471	2	N	-0-			-0-
04	9870 X	8851	-0-	-1019	-0-	263	1	8588	2	N	-0-			-0-
05	10199 X	9329	-0-	-870	-0-	280	1	9049	2	N	-0-			-0-
06	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	279	1	8607	2	N	-0-			-0-
07	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	256	1	8848	2	N	-0-			-0-
08	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	231	1	8796	2	N	-0-			-0-
09	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	228	1	8699	2	N	-0-			-0-
10	8959 X	8835	-0-	-124	-0-	245	1	8590	2	N	-0-			-0-
11	8670 X	8418	-0-	-252	-0-	238	1	8180	2	N	-0-			-0-
12	8959 X	8594	-0-	-365	-0-	238	1	8356	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840														
01	20305 X	19787	-0-	-518	-0-	562	1	19225	2	N	-0-			-0-
02	18340 X	17403	-0-	-937	-0-	530	1	16873	2	N	-0-			-0-
03	20305 X	19070	-0-	-1235	-0-	564	1	18506	2	N	-0-			-0-
04	19500 X	18239	-0-	-1261	-0-	541	1	17698	2	N	-0-			-0-
05	20150 X	19113	-0-	-1037	-0-	574	1	18539	2	N	-0-			-0-
06	18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	582	1	17946	2	N	-0-			-0-
07	18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	533	1	18462	2	N	-0-			-0-
08	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	479	1	18209	2	N	-0-			-0-
09	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	449	1	17156	2	N	-0-			-0-
10	17799 X	17799	-0-	-0-	-0-	494	1	17305	2	N	-0-			-0-
11	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	486	1	16710	2	N	-0-			-0-
*12	17661 X	17661	-0-	-0-	-0-	490	1	17171	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		220,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		15469 X	13995	-0-	-1474	-0-	398	1	13597	2	N	-0-		-0-
02		13972 X	11893	-0-	-2079	-0-	362	1	11531	2	N	-0-		-0-
03		14632 X	13633	-0-	-999	-0-	404	1	13229	2	N	-0-		-0-
04		14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	417	1	13643	2	N	-0-		-0-
05		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	449	1	14512	2	N	-0-		-0-
06		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	448	1	13824	2	N	-0-		-0-
07		14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	406	1	14061	2	N	-0-		-0-
08		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	363	1	13789	2	N	-0-		-0-
09		13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	337	1	12883	2	N	-0-		-0-
10		12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	354	1	12407	2	N	-0-		-0-
11		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	361	1	12420	2	N	-0-		-0-
*12		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	368	1	12897	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		163,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		21638 X	20203	-0-	-1435	-0-	574	1	19629	2	N	-0-		-0-
02		19544 X	18238	-0-	-1306	-0-	556	1	17682	2	N	-0-		-0-
03		20987 X	19724	-0-	-1263	-0-	584	1	19140	2	N	-0-		-0-
04		19920 X	18350	-0-	-1570	-0-	545	1	17805	2	N	-0-		-0-
05		20522 X	19326	-0-	-1196	-0-	580	1	18746	2	N	-0-		-0-
06		18570 X	18435	-0-	-135	-0-	579	1	17856	2	N	-0-		-0-
07		19189 X	18764	-0-	-425	-0-	527	1	18237	2	N	-0-		-0-
08		19189 X	18682	-0-	-507	-0-	479	1	18203	2	N	-0-		-0-
09		18570 X	17741	-0-	-829	-0-	453	1	17288	2	N	-0-		-0-
10		19189 X	17875	-0-	-1314	-0-	496	1	17379	2	N	-0-		-0-
11		18450 X	17134	-0-	-1316	-0-	484	1	16650	2	N	-0-		-0-
12		18755 X	17819	-0-	-936	-0-	494	1	17325	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		222,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	3440	-0-	-156	-0-	98	1	3342	2	N	-0-		-0-
02		3248 X	3066	-0-	-182	-0-	93	1	2973	2	N	-0-		-0-
03		3596 X	3391	-0-	-205	-0-	100	1	3291	2	N	-0-		-0-
04		3420 X	3226	-0-	-194	-0-	96	1	3130	2	N	-0-		-0-
05		3534 X	3285	-0-	-249	-0-	99	1	3186	2	N	-0-		-0-
06		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	100	1	3080	2	N	-0-		-0-
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	90	1	3117	2	N	-0-		-0-
08		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	83	1	3169	2	N	-0-		-0-
09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	73	1	2801	2	N	-0-		-0-
10		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	89	1	3099	2	N	-0-		-0-
11		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	89	1	3070	2	N	-0-		-0-
*12		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	89	1	3118	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,475				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MCCAULEY		WELL #:		2	RRCID ->	251947	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9478 - 9731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	834	-0-	-995	-0-	457 1	377 2	N	-0-			62
02		1652 N	462	-0-	-1190	-0-	83 1	379 2	N	-0-			62
03		1054 N	952	-0-	-102	-0-	416 1	448 2	N	80			142
							88 9						
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	870 1	667 2	N	-0-			142
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 1		N	-0-			142
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	773 1	672 2	N	-0-			142
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	930 1	576 2	N	-0-			142
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	355 1	825 2	N	-0-			142
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	900 1	609 2	N	-0-			142
10		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	780 1	609 2	N	-0-			142
11		1140 N	429	-0-	-711	-0-	10 1	419 2	N	-0-			142
12		1550 N	281	-0-	-1269	-0-	281 2		N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:		12,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

BUFFIN, KIRK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252926	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9900 - 14350	
01		15097 X	12994	-0-	-2103	-0-	369 1	12625 2	N	-0-		-0-	
02		13636 X	12611	-0-	-1025	-0-	384 1	12227 2	N	-0-		-0-	
03		15097 X	12307	-0-	-2790	-0-	364 1	11943 2	N	-0-		-0-	
04		14580 X	14116	-0-	-464	-0-	419 1	13697 2	N	-0-		-0-	
05		14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	421 1	13606 2	N	-0-		-0-	
06		14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	447 1	13771 2	N	-0-		-0-	
07		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	411 1	14231 2	N	-0-		-0-	
08		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	379 1	14392 2	N	-0-		-0-	
09		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	349 1	13306 2	N	-0-		-0-	
10		13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	382 1	13357 2	N	-0-		-0-	
11		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	366 1	12587 2	N	-0-		-0-	
*12		15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	435 1	15251 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		165,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256052	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9944 - 13365	
01		20553 X	18487	-0-	-2066	-0-	525 1	17962 2	N	-0-		-0-	
02		18340 X	16454	-0-	-1886	-0-	502 1	15952 2	N	-0-		-0-	
03		19561 X	18055	-0-	-1506	-0-	534 1	17521 2	N	-0-		-0-	
04		18330 X	17840	-0-	-490	-0-	530 1	17310 2	N	-0-		-0-	
05		18631 X	18592	-0-	-39	-0-	557 1	18035 2	N	-0-		-0-	
06		17880 X	17651	-0-	-229	-0-	555 1	17096 2	N	-0-		-0-	
07		18445 X	17792	-0-	-653	-0-	499 1	17293 2	N	-0-		-0-	
08		18600 X	17534	-0-	-1066	-0-	449 1	17085 2	N	-0-		-0-	
09		18000 X	16440	-0-	-1560	-0-	420 1	16020 2	N	-0-		-0-	
10		18600 X	16571	-0-	-2029	-0-	461 1	16110 2	N	-0-		-0-	
11		17640 X	15803	-0-	-1837	-0-	447 1	15356 2	N	-0-		-0-	
12		17794 X	16191	-0-	-1603	-0-	449 1	15742 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		207,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		16554 X	15658	-0-	-896	-0-	-896	445	1	15213	2	N	-0-				-0-
02		14784 X	13858	-0-	-926	-0-	-926	422	1	13436	2	N	-0-				-0-
03		16244 X	14578	-0-	-1666	-0-	-1666	431	1	14147	2	N	-0-				-0-
04		15720 X	12921	-0-	-2799	-0-	-2799	383	1	12538	2	N	-0-				-0-
05		16244 X	13547	-0-	-2697	-0-	-2697	407	1	13140	2	N	-0-				-0-
06		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	12277	2	N	-0-				-0-
07		12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	12282	2	N	-0-				-0-
08		12369 X	12318	-0-	-51	-0-	-51	316	1	12002	2	N	-0-				-0-
09		11970 X	11323	-0-	-647	-0-	-647	289	1	11034	2	N	-0-				-0-
10		12369 X	12205	-0-	-164	-0-	-164	339	1	11866	2	N	-0-				-0-
11		11970 X	11805	-0-	-165	-0-	-165	334	1	11471	2	N	-0-				-0-
12		12369 X	12041	-0-	-328	-0-	-328	334	1	11707	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		155,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055																	
01		31434 X	28853	-0-	-2581	-0-	-2581	820	1	28033	2	N	-0-				-0-
02		28140 X	25778	-0-	-2362	-0-	-2362	786	1	24992	2	N	-0-				-0-
03		30194 X	25272	-0-	-4922	-0-	-4922	748	1	24524	2	N	-0-				-0-
04		28380 X	15978	-0-	-12402	-0-	-12402	474	1	15504	2	N	-0-				-0-
05		28861 X	16822	-0-	-12039	-0-	-12039	505	1	16317	2	N	-0-				-0-
06		15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	15478	2	N	-0-				-0-
07		16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	15892	2	N	-0-				-0-
08		16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	16269	2	N	-0-				-0-
09		15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	15546	2	N	-0-				-0-
10		16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	15828	2	N	-0-				-0-
11		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	15306	2	N	-0-				-0-
12		15655 X	14564	-0-	-1091	-0-	-1091	404	1	14160	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		224,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988																	
01		28551 X	25822	-0-	-2729	-0-	-2729	25796	2	26	9	N	24				79
02		25312 X	22908	-0-	-2404	-0-	-2404	22883	2	25	9	N	23	85	1		17
03		27497 X	24990	-0-	-2507	-0-	-2507	24955	2	35	9	N	32				49
04		25830 X	23792	-0-	-2038	-0-	-2038	23792	2			N	-0-				49
05		26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-	-26691					N	68				117
06		24810 X	23076	-0-	-1734	-0-	-1734	23062	2	14	9	N	13				130
07		25358 X	23542	-0-	-1816	-0-	-1816	23542	2			N	-0-	113	1		17
08		24986 X	23213	-0-	-1773	-0-	-1773	23180	2	33	9	N	30	29	1		18
09		23790 X	22095	-0-	-1695	-0-	-1695	22095	2			N	-0-				18
10		23839 X	22431	-0-	-1408	-0-	-1408	22431	2			N	-0-				18
11		23070 X	21452	-0-	-1618	-0-	-1618	21400	2	52	9	N	47				65
12		23529 X	21754	-0-	-1775	-0-	-1775	21754	2			N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		255,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		237									

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259377	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9880 - 13230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		26691 X	23878	-0-	-2813	-0-	679 1	23199 2	N	-0-			-0-
02		23772 X	21135	-0-	-2637	-0-	644 1	20491 2	N	-0-			-0-
03		25420 X	23136	-0-	-2284	-0-	685 1	22451 2	N	-0-			-0-
04		23850 X	22659	-0-	-1191	-0-	672 1	21987 2	N	-0-			-0-
05		24242 X	23553	-0-	-689	-0-	707 1	22846 2	N	-0-			-0-
06		22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	702 1	21623 2	N	-0-			-0-
07		22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	632 1	21893 2	N	-0-			-0-
08		22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	571 1	21711 2	N	-0-			-0-
09		21090 X	20918	-0-	-172	-0-	534 1	20384 2	N	-0-			-0-
10		21793 X	21094	-0-	-699	-0-	586 1	20508 2	N	-0-			-0-
11		21090 X	20101	-0-	-989	-0-	568 1	19533 2	N	-0-			-0-
12		21793 X	20539	-0-	-1254	-0-	570 1	19969 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		264,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ABNEY 1215		WELL #:		10H	RRCID ->	261372	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9740 - 15165	
01		34162 X	31066	-0-	-3096	-0-	883 1	30183 2	N	-0-			-0-
02		30576 X	27641	-0-	-2935	-0-	842 1	26799 2	N	-0-			-0-
03		32767 X	29869	-0-	-2898	-0-	884 1	28985 2	N	-0-			-0-
04		30780 X	28939	-0-	-1841	-0-	859 1	28080 2	N	-0-			-0-
05		31713 X	30086	-0-	-1627	-0-	903 1	29183 2	N	-0-			-0-
06		28549 X	28549	-0-	-0-	-0-	897 1	27652 2	N	-0-			-0-
07		29140 X	28810	-0-	-330	-0-	809 1	28001 2	N	-0-			-0-
08		29140 X	28422	-0-	-718	-0-	729 1	27693 2	N	-0-			-0-
09		28200 X	27190	-0-	-1010	-0-	694 1	26496 2	N	-0-			-0-
10		29140 X	27332	-0-	-1808	-0-	759 1	26573 2	N	-0-			-0-
11		28200 X	26033	-0-	-2167	-0-	736 1	25297 2	N	-0-			-0-
12		28799 X	26662	-0-	-2137	-0-	740 1	25922 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		340,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIS "A" GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261567	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9744 - 13350	
01		20243 X	17466	-0-	-2777	-0-	1027 1	16439 3	N	-0-			107
02		17276 X	15169	-0-	-2107	-0-	963 1	14206 3	N	-0-			107
03		19127 X	16585	-0-	-2542	-0-	896 1	15689 3	N	-0-			107
04		18240 X	15576	-0-	-2664	-0-	827 1	14699 3	N	45			152
							50 9						
05		18848 X	16101	-0-	-2747	-0-	1069 1	15030 3	N	2			154
							2 9						
06		17160 X	12615	-0-	-4545	-0-	860 1	11755 3	N	-0-			154
07		17732 X	14664	-0-	-3068	-0-	951 1	13713 3	N	-0-			154
08		17732 X	14310	-0-	-3422	-0-	770 1	13540 3	N	-0-			154
09		15570 X	14977	-0-	-593	-0-	817 1	14160 3	N	-0-			154
10		16089 X	14267	-0-	-1822	-0-	780 1	13487 3	N	-0-			154
11		14190 X	13912	-0-	-278	-0-	817 1	13095 3	N	-0-			154
12		15469 X	13860	-0-	-1609	-0-	828 1	13032 3	N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		179,502				TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		31124 X	28162	-0-	-2962	-0-	28131	2	31	9	N	15
02		27412 X	24579	-0-	-2833	-0-	24529	2	50	9	N	60
03		29667 X	26655	-0-	-3012	-0-	26655	2			N	60
04		28170 X	25521	-0-	-2649	-0-	25473	2	48	9	N	104
05		28489 X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	28
06		26880 X	24597	-0-	-2283	-0-	24557	2	40	9	N	36
07		27218 X	24968	-0-	-2250	-0-	24951	2	17	9	N	15
08		26660 X	24487	-0-	-2173	-0-	24451	2	36	9	N	33
09		25530 X	23230	-0-	-2300	-0-	23208	2	22	9	N	20
10		25420 X	23587	-0-	-1833	-0-	23555	2	32	9	N	29
11		24600 X	22433	-0-	-2167	-0-	22433	2			N	-0-
12		24955 X	22794	-0-	-2161	-0-	22759	2	35	9	N	32
TOTAL GAS PROD:			271,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			310			

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		23095 X	21478	-0-	-1617	-0-	610	1	20868	2	N	-0-
02		20860 X	19107	-0-	-1753	-0-	582	1	18525	2	N	-0-
03		22692 X	20582	-0-	-2110	-0-	609	1	19973	2	N	-0-
04		21300 X	19303	-0-	-1997	-0-	573	1	18730	2	N	-0-
05		21886 X	20090	-0-	-1796	-0-	603	1	19487	2	N	-0-
06		19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	599	1	18480	2	N	-0-
07		19313 X	19265	-0-	-48	-0-	541	1	18724	2	N	-0-
08		19313 X	19049	-0-	-264	-0-	488	1	18561	2	N	-0-
09		18690 X	17894	-0-	-796	-0-	457	1	17437	2	N	-0-
10		19313 X	17978	-0-	-1335	-0-	499	1	17479	2	N	-0-
11		18690 X	17092	-0-	-1598	-0-	483	1	16609	2	N	-0-
12		19251 X	17462	-0-	-1789	-0-	484	1	16978	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			228,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		40145 X	34065	-0-	-6080	-0-	2002	1	32063	3	N	102
02		35028 X	29710	-0-	-5318	-0-	1886	1	27824	3	N	102
03		38781 X	33715	-0-	-5066	-0-	1822	1	31893	3	N	102
04		35370 X	33921	-0-	-1449	-0-	1807	1	32114	3	N	102
05		36363 X	34717	-0-	-1646	-0-	2306	1	32411	3	N	102
06		34860 X	27112	-0-	-7748	-0-	1849	1	25263	3	N	102
07		36022 X	31546	-0-	-4476	-0-	2047	1	29499	3	N	102
08		36022 X	30868	-0-	-5154	-0-	1661	1	29207	3	N	102
09		33930 X	31926	-0-	-2004	-0-	1741	1	30185	3	N	102
10		34720 X	30402	-0-	-4318	-0-	1661	1	28741	3	N	102
11		30868 X	30868	-0-	-0-	-0-	1812	1	29056	3	N	102
12		32984 X	29819	-0-	-3165	-0-	1781	1	28038	3	N	102
TOTAL GAS PROD:			378,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011										TOTAL DEPTH	9432	PERF. 9711 - 15421			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34844 X	30687	-0-	-4157	-0-	872	1	29815	2	N	-0-				-0-
02	30996 X	27547	-0-	-3449	-0-	839	1	26708	2	N	-0-				-0-
03	32798 X	30595	-0-	-2203	-0-	906	1	29689	2	N	-0-				-0-
04	30210 X	30057	-0-	-153	-0-	892	1	29165	2	N	-0-				-0-
05	31208 X	31208	-0-	-0-	-0-	937	1	30271	2	N	-0-				-0-
06	29700 X	29458	-0-	-242	-0-	926	1	28532	2	N	-0-				-0-
07	30721 X	29654	-0-	-1067	-0-	833	1	28821	2	N	-0-				-0-
08	30721 X	29472	-0-	-1249	-0-	756	1	28716	2	N	-0-				-0-
09	29730 X	29351	-0-	-379	-0-	749	1	28602	2	N	-0-				-0-
10	30721 X	29429	-0-	-1292	-0-	818	1	28611	2	N	-0-				-0-
11	29460 X	27958	-0-	-1502	-0-	791	1	27167	2	N	-0-				-0-
12	30318 X	28522	-0-	-1796	-0-	791	1	27731	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		353,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011										TOTAL DEPTH	9428	PERF. 9760 - 15645			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29729 X	26827	-0-	-2902	-0-	26784	2	43	9	N	39				114
02	26292 X	23771	-0-	-2521	-0-	23737	2	34	9	N	31				145
03	28520 X	25940	-0-	-2580	-0-	25887	2	53	9	N	48	158	1		35
04	27090 X	24700	-0-	-2390	-0-	24700	2			N	-0-				35
05	27373 X	-0-	-0-	-27373	-0-					N	30				65
06	25860 X	23971	-0-	-1889	-0-	23939	2	32	9	N	29				94
07	26319 X	24423	-0-	-1896	-0-	24362	2	61	9	N	55				149
08	25947 X	23903	-0-	-2044	-0-	23891	2	12	9	N	11	155	1		5
09	24690 X	22640	-0-	-2050	-0-	22603	2	37	9	N	34				39
10	24769 X	23039	-0-	-1730	-0-	23011	2	28	9	N	25				64
11	23970 X	21996	-0-	-1974	-0-	21971	2	25	9	N	23				87
12	24428 X	11550	-0-	-12878	-0-	11526	2	24	9	N	22				109
TOTAL GAS PROD:		252,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		347									

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012										TOTAL DEPTH	9603	PERF. 10160 - 13649			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34503 X	26616	-0-	-7887	-0-	1561	1	24992	3	N	57	178	1		65
02	28532 X	23036	-0-	-5496	-0-	1459	1	21518	3	N	54				119
03	28737 X	25189	-0-	-3548	-0-	1358	1	23767	3	N	58				177
04	27210 X	23541	-0-	-3669	-0-	1251	1	22239	3	N	46	176	1		47
05	28086 X	24198	-0-	-3888	-0-	1594	1	22413	3	N	174				221
06	26040 X	18706	-0-	-7334	-0-	1276	1	17430	3	N	-0-	75	1		146
07	26908 X	22286	-0-	-4622	-0-	1442	1	20793	3	N	46				192
08	26908 X	21668	-0-	-5240	-0-	1164	1	20458	3	N	42	175	1		59
09	23550 X	22260	-0-	-1290	-0-	1212	1	21004	3	N	40				99
10	24211 X	21236	-0-	-2975	-0-	1159	1	20052	3	N	23				122
11	21570 X	20603	-0-	-967	-0-	1207	1	19368	3	N	25				147
12	23002 X	19951	-0-	-3051	-0-	1189	1	18710	3	N	47				194
TOTAL GAS PROD:		269,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		612									

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		33542 X	24833	-0-	-8709	-0-	24716	2	117	9	Y	106	25
02		29820 X	20456	-0-	-9364	-0-	20373	2	83	9	Y	75	39
03		28985 X	24884	-0-	-4101	-0-	24822	2	62	9	Y	56	9
04		27090 X	24609	-0-	-2481	-0-	24545	2	64	9	Y	58	67
05		25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	42	31
06		24090 X	22447	-0-	-1643	-0-	22401	2	46	9	Y	42	35
07		25420 X	23295	-0-	-2125	-0-	23243	2	52	9	Y	47	43
08		25420 X	23558	-0-	-1862	-0-	23506	2	52	9	Y	47	42
09		24600 X	23265	-0-	-1335	-0-	23223	2	42	9	Y	38	29
10		23281 X	21955	-0-	-1326	-0-	21902	2	53	9	Y	48	29
11		22800 X	18001	-0-	-4799	-0-	17964	2	37	9	Y	34	21
12		24056 X	17846	-0-	-6210	-0-	17796	2	50	9	Y	45	23
TOTAL GAS PROD:			245,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			638				

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		28706 X	23625	-0-	-5081	-0-	1385	1	22183	3	N	52	180
02		24472 X	20170	-0-	-4302	-0-	1279	1	18863	3	N	25	205
03		27094 X	21565	-0-	-5529	-0-	1162	1	20337	3	N	60	85
04		24720 X	20172	-0-	-4548	-0-	1072	1	19045	3	N	50	135
05		25327 X	20631	-0-	-4696	-0-	1367	1	19211	3	N	48	183
06		22860 X	16019	-0-	-6841	-0-	1089	1	14885	3	N	41	47
07		23033 X	18915	-0-	-4118	-0-	1224	1	17641	3	N	45	92
08		23033 X	18350	-0-	-4683	-0-	985	1	17315	3	N	45	137
09		20160 X	18736	-0-	-1424	-0-	1019	1	17672	3	N	41	178
10		20646 X	17746	-0-	-2900	-0-	967	1	16729	3	N	45	43
11		18300 X	17245	-0-	-1055	-0-	1009	1	16190	3	N	42	85
12		19375 X	15641	-0-	-3734	-0-	932	1	14674	3	N	32	117
TOTAL GAS PROD:			228,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			526				

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		27063 X	23123	-0-	-3940	-0-	23075	2	48	9	N	44	104
02		23660 X	20265	-0-	-3395	-0-	20265	2			N	-0-	104
03		25327 X	22027	-0-	-3300	-0-	22019	2	8	9	N	7	17
04		23700 X	20959	-0-	-2741	-0-	20907	2	52	9	N	47	64
05		23901 X	20979	-0-	-2922	-0-	20950	2	29	9	N	26	90
06		22350 X	19909	-0-	-2441	-0-	19909	2			N	-0-	90
07		22444 X	20118	-0-	-2326	-0-	20082	2	36	9	N	33	18
08		22041 X	19639	-0-	-2402	-0-	19618	2	21	9	N	19	37
09		20970 X	18549	-0-	-2421	-0-	18519	2	30	9	N	27	64
10		20987 X	18616	-0-	-2371	-0-	18616	2			N	-0-	64
11		19920 X	17603	-0-	-2317	-0-	17579	2	24	9	N	22	18
12		20119 X	17811	-0-	-2308	-0-	17781	2	30	9	N	27	45
TOTAL GAS PROD:			239,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			252				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	36642 X	30797	-0-	-5845	-0-	1807	1	28928	3	N	56	184	1	42		
02	31304 X	26283	-0-	-5021	-0-	1665	1	24568	3	N	45			87		
03	34565 X	28302	-0-	-6263	-0-	1527	1	26728	3	N	43			130		
04	32550 X	26855	-0-	-5695	-0-	1429	1	25391	3	N	32			162		
05	33294 X	27695	-0-	-5599	-0-	1837	1	25829	3	N	26			188		
06	29610 X	21490	-0-	-8120	-0-	1463	1	19988	3	N	35			223		
07	30256 X	25433	-0-	-4823	-0-	1647	1	23733	3	N	48	176	1	95		
08	30256 X	24638	-0-	-5618	-0-	1324	1	23273	3	N	37			132		
09	26850 X	25152	-0-	-1698	-0-	1369	1	23744	3	N	35			167		
10	27683 X	23828	-0-	-3855	-0-	1301	1	22510	3	N	15			182		
11	24600 X	22897	-0-	-1703	-0-	1343	1	21533	3	N	19	181	1	20		
12	25978 X	22124	-0-	-3854	-0-	1320	1	20771	3	N	30			50		
TOTAL GAS PROD:						305,494	TOTAL CONDENSATE PROD:						421			

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952																
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	SHUT IN	50593	-0-	50593	103384	5720	1	44618	3	N	232	172	1	195		
02	SHUT IN	38353	-0-	38353	141737	4332	1	33795	3	N	205			400		
03	159379 X	17642	-0-	-141737	-0-	1976	1	15413	3	N	230	382	1	248		
04	35696 X	35696	-0-	-0-	-0-	4027	1	31416	3	N	230	238	1	240		
05	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	3820	1	29798	3	N	255	188	1	307		
06	31419 X	31419	-0-	-0-	-0-	3554	1	27727	3	N	125	187	1	245		
07	29140 X	28979	-0-	-161	-0-	3279	1	25579	3	N	110			355		
08	29140 X	27808	-0-	-1332	-0-	3131	1	24429	3	N	225	377	1	203		
09	28200 X	24998	-0-	-3202	-0-	2821	1	22013	3	N	149			352		
10	29140 X	25671	-0-	-3469	-0-	2896	1	22590	3	N	168	377	1	143		
11	28200 X	24733	-0-	-3467	-0-	2791	1	21771	3	N	155	187	1	111		
12	26116 X	24577	-0-	-1539	-0-	2772	1	21628	3	N	161			272		
TOTAL GAS PROD:						364,368	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,245			

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
BIRDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8599 PERF.	8510 - 8564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	15	2	11	9	N	10			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			130
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			130
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			130
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			130
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		39		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	8550 PERF.	8495 - 8519			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	4	1	102	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	310	-0-	310	-0-	10	1	300	2	N	-0-			-0-
09	522 S	106	-0-	-416	-0-	4	1	102	2	N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 S	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820 PERF.	8450 - 9655			
01	1085 N	860	-0-	-225	-0-	30	1	819	2	N	10			157
						11	9							
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	N	7			164
						8	9							
03	930 N	540	-0-	-390	-0-	19	1	521	2	N	-0-			164
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	43	1	1182	2	N	-0-			164
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	N	-0-			164
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-			164
07	1271 N	521	-0-	-750	-0-	18	1	503	2	N	-0-			164
08	1085 N	625	-0-	-460	-0-	21	1	604	2	N	-0-			164
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-			164
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	-0-			164
11	3000 N	3191	-0-	191	-0-	107	1	3084	2	N	-0-			164
*12	1667 N	1476	-0-	-191	-0-	49	1	1427	2	N	-0-			164
TOTAL GAS PROD:		12,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
INDIGO MINERALS LLC			423834										
RAVEN		WELL #:	2	RRCID -> 139817	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8174	- 9739					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265										
EADS		WELL #:	1	RRCID -> 229448	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 10333	PERF. 9445	- 9693					
01	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	66 1 24 9	1101 2	N	22	8 8			94
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	72 1 12 9	987 2	N	11	8 8			97
03	1271 N	742	-0-	-529	-0-	33 1	709 2	N	-0-				97
04	1140 N	738	-0-	-402	-0-	40 1	698 2	N	-0-				97
05	1178 N	642	-0-	-536	-0-	34 1	608 2	N	-0-				97
06	720 N	527	-0-	-193	-0-	28 1 17 9	482 2	N	15				112
07	775 N	600	-0-	-175	-0-	33 1 14 9	553 2	N	13				125
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	31 1 6 9	546 2	N	5				130
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	32 1 8 9	483 2	N	7				137
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	29 1 24 9	489 2	N	22				159
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	31 1 3 9	481 2	N	3				162
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1 19 9	495 2	N	17				179
TOTAL GAS PROD:			8,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			115			

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	236368	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8241 -	9681
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	110 1	1855 2	N	4			72
						4 9						
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	122 1	1659 2	N	38	3 8		107
						42 9						
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	96 1	2070 2	N	32	3 8		136
						35 9						
04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	119 1	2058 2	N	25	1 8		160
						28 9						
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	109 1	1937 2	N	12	1 8		171
						13 9						
06	2130 N	1520	-0-	-610	-0-	84 1	1435 2	N	1			172
						1 9						
07	2294 N	1916	-0-	-378	-0-	105 1	1781 2	N	27	1 8		198
						30 9						
08	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	103 1	1787 2	N	16	167 1	1 8	46
						18 9						
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	113 1	1725 2	N	21	1 8		66
						23 9						
10	1922 N	1842	-0-	-80	-0-	103 1	1716 2	N	21			87
						23 9						
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	120 1	1872 2	N	23			110
						25 9						
*12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	110 1	1786 2	N	26			136
						29 9						
TOTAL GAS PROD:		23,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		246						

GROGAN, MILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	253762	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9591 -	9658
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	50 1	838 2	N	-0-			202
02	952 N	729	-0-	-223	-0-	50 1	678 2	N	1	1 8		202
						1 9						
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	69 1	1494 2	N	-0-			202
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	58 1	1004 2	N	-0-			202
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	69 1	1221 2	N	-0-			202
06	1500 N	1092	-0-	-408	-0-	61 1	1031 2	N	-0-			202
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	61 1	1041 2	N	-0-			202
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	66 1	1144 2	N	-0-			202
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	66 1	1008 2	N	11	171 1		42
						12 9						
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	66 1	1096 2	N	10			52
						11 9						
11	1170 N	940	-0-	-230	-0-	57 1	883 2	N	-0-			52
12	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	63 1	1022 2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		13,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. //CONT.// 518265													
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	110	1	1841	2	N	2	1 8	70
						2	9						
02	1708 N	1563	-0-	-145	-0-	107	1	1452	2	N	4	1 8	73
						4	9						
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	93	1	1999	2	N	2	2 8	73
						2	9						
04	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	99	1	1715	2	N	-0-		73
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1830	2	N	8	1 8	80
						9	9						
06	2040 N	1750	-0-	-290	-0-	97	1	1652	2	N	1	1 8	80
						1	9						
07	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	101	1	1713	2	N	-0-		80
08	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	101	1	1760	2	N	1	1 8	80
						1	9						
09	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	103	1	1583	2	N	11	1 8	90
						12	9						
10	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	97	1	1620	2	N	5		95
						6	9						
11	1800 N	1778	-0-	-22	-0-	107	1	1671	2	N	-0-		95
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	103	1	1662	2	N	2		97
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		21,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627													
01	1643 N	1371	-0-	-272	-0-	77	1	1293	2	N	1	1 8	51
						1	9						
02	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	84	1	1150	2	N	1	1 8	51
						1	9						
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	87	1	1878	2	N	3	2 8	52
						3	9						
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	82	1	1413	2	N	-0-		52
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	86	1	1527	2	N	5		57
						6	9						
06	1890 N	1589	-0-	-301	-0-	88	1	1500	2	N	1	1 8	57
						1	9						
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	11		68
						12	9						
08	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	87	1	1513	2	N	10	1 8	77
						11	9						
09	1590 N	1445	-0-	-145	-0-	88	1	1356	2	N	1	1 8	77
						1	9						
10	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	85	1	1418	2	N	-0-		77
11	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	89	1	1380	2	N	-0-		77
12	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	83	1	1337	2	N	3		80
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		18,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
EADS		WELL #:		2H	RRCID ->	264497	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9839 - 14655
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	30752 X	25949	-0-	-4803	-0-	25897 2	52 9	N	47	4 8	150	
02	27776 X	23533	-0-	-4243	-0-	23479 2	54 9	N	49	22 8	177	
03	28458 X	23832	-0-	-4626	-0-	23788 2	44 9	N	40	22 8	195	
04	27000 X	24039	-0-	-2961	-0-	23985 2	54 9	N	49	192 1	43	
05	26846 X	23733	-0-	-3113	-0-	23557 2	176 9	N	160	13 8	190	
06	25200 X	22953	-0-	-2247	-0-	22895 2	58 9	N	53	11 8	232	
07	26040 X	23355	-0-	-2685	-0-	23305 2	50 9	N	45	167 1	100	
08	24831 X	23111	-0-	-1720	-0-	23052 2	59 9	N	54	10 8	144	
09	24030 X	20249	-0-	-3781	-0-	20204 2	45 9	N	41	8 8	177	
10	23746 X	20456	-0-	-3290	-0-	20431 2	25 9	N	23		200	
11	22950 X	21160	-0-	-1790	-0-	21101 2	59 9	N	54	3 8	251	
12	23343 X	20787	-0-	-2556	-0-	20742 2	45 9	N	41	6 8	286	
TOTAL GAS PROD:		273,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		656						

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		ROGERS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	106839	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	9412 - 9640
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROGERS-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	239139	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9455 - 9677
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-			102
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-			102
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1970 3	14 9	N	13			115
04	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	1951 3		N	-0-			115
05	2046 N	1847	-0-	-199	-0-	1803 3	44 9	N	40			155
06	1920 N	1809	-0-	-111	-0-	1798 3	11 9	N	10			165
*07	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	1811 3	2 9	N	2			167
*08	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1833 3		N	-0-			167
*09	1800 N	1685	-0-	-115	-0-	1685 3		N	-0-			167
*10	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1772 3		N	-0-			167
11	1800 N	1319	-0-	-481	-0-	1317 3	2 9	N	2			169
12	1984 N	1698	-0-	-286	-0-	1698 3		N	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		21,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

STRANGE		WELL #:		1	RRCID ->	241358	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9500 - 9709
01	4433 X	4208	-0-	-225	-0-	4208 3		N	-0-			60
02	3724 X	3509	-0-	-215	-0-	3509 3		N	-0-			60
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 3		N	-0-			60
04	4080 X	3680	-0-	-400	-0-	3680 3		N	-0-			60
05	4216 X	3695	-0-	-521	-0-	3695 3		N	-0-			60
06	4080 X	3581	-0-	-499	-0-	3581 3		N	-0-			60
07	4123 X	3730	-0-	-393	-0-	3730 3		N	-0-			60
08	4123 X	3582	-0-	-541	-0-	3582 3		N	-0-			60
09	3690 X	3523	-0-	-167	-0-	3523 3		N	-0-			60
10	3720 X	3570	-0-	-150	-0-	3570 3		N	-0-			60
*11	3600 X	3352	-0-	-248	-0-	3351 3	1 9	N	1			61
12	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497 3		N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		44,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																			
MANN																			
WELL #: 1												RRCID -> 248311		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9500 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		2263 N	2187	-0-	-76	-0-	2187	3			N	-0-				89			
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	3	18	9	N	16				105			
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-				105			
04		2130 N	1898	-0-	-232	-0-	1898	3			N	-0-				105			
05		2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1910	3			N	-0-				105			
06		2070 N	1895	-0-	-175	-0-	1858	3	37	9	N	34				139			
07		1953 N	1892	-0-	-61	-0-	1885	3	7	9	N	6				145			
08		1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1792	3	4	9	N	4				149			
09		1890 N	1708	-0-	-182	-0-	1708	3			N	-0-				149			
10		1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1690	3	1	9	N	1				150			
*11		1740 N	1567	-0-	-173	-0-	1567	3			N	-0-				150			
12		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-				150			
TOTAL GAS PROD:		22,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		61													

ROGERS-JONES												CNTY: HARRISON							
WELL #: 1H												RRCID -> 267440		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 10197 - 13615	
01		48453 X	39662	-0-	-8791	-0-	39601	3	61	9	N	55				242			
02		42000 X	34563	-0-	-7437	-0-	34521	3	42	9	N	38	183	1		97			
03		44361 X	36601	-0-	-7760	-0-	36524	3	77	9	N	70				167			
04		39990 X	35777	-0-	-4213	-0-	35704	3	73	9	N	66				233			
05		41323 X	34212	-0-	-7111	-0-	34148	3	64	9	N	58	179	1		112			
06		38370 X	32394	-0-	-5976	-0-	32316	3	78	9	N	71				183			
07		38254 X	32505	-0-	-5749	-0-	32433	3	72	9	N	65				248			
08		36983 X	31596	-0-	-5387	-0-	31531	3	65	9	N	59	182	1		125			
09		35790 X	29637	-0-	-6153	-0-	29604	3	33	9	N	30				155			
10		34224 X	30022	-0-	-4202	-0-	29956	3	66	9	N	60	172	1		43			
11		32400 X	28301	-0-	-4099	-0-	28247	3	54	9	N	49				92			
12		32519 X	28414	-0-	-4105	-0-	28375	3	39	9	N	35				127			
TOTAL GAS PROD:		393,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		656													

HUFFMAN-SMITH												CNTY: HARRISON							
WELL #: 5H												RRCID -> 267954		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9902 - 13760	
01		64821 X	46927	-0-	-17894	-0-	46853	3	74	9	N	67	190	1		140			
02		52192 X	42511	-0-	-9681	-0-	42447	3	64	9	N	58				198			
03		54963 X	45905	-0-	-9058	-0-	45844	3	61	9	N	55				253			
04		50100 X	44760	-0-	-5340	-0-	44697	3	63	9	N	57				310			
05		49538 X	42248	-0-	-7290	-0-	42182	3	66	9	N	60	180	1		190			
06		45540 X	39868	-0-	-5672	-0-	39810	3	58	9	N	53				243			
07		47058 X	39965	-0-	-7093	-0-	39910	3	55	9	N	50				293			
08		46252 X	38672	-0-	-7580	-0-	38637	3	35	9	N	32	183	1		142			
09		44760 X	36073	-0-	-8687	-0-	36067	3	6	9	N	5				147			
10		42253 X	36206	-0-	-6047	-0-	36192	3	14	9	N	13				160			
11		39870 X	33777	-0-	-6093	-0-	33777	3			N	-0-				160			
12		39959 X	33931	-0-	-6028	-0-	33923	3	8	9	N	7	157	1		10			
TOTAL GAS PROD:		480,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		457													

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC				742142								
WINSTON HEIRS GU		WELL #:		1	RRCID -> 243181	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9442	- 9684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1354 N	1354	-0-	-0-	68 1	1282 2	Y	4	1 8	72	
						4 9						
02		1827 N	1827	-0-	-0-	88 1	1696 2	Y	39	80 1	1 8	30
						43 9						
03		1702 N	1702	-0-	-0-	88 1	1594 2	Y	18	2 8		46
						20 9						
04		2261 N	2261	-0-	-0-	118 1	2119 2	Y	22	1 8		67
						24 9						
05		2083 N	2083	-0-	-0-	112 1	1963 2	Y	7			74
						8 9						
06		2186 N	2186	-0-	-0-	117 1	2035 2	Y	31	69 1		36
						34 9						
07		2325 N	1039	-0-	-1286	64 1	972 2	Y	3			39
						3 9						
08		2077 N	1909	-0-	-168	115 1	1794 2	Y	-0-			39
09		2190 N	1480	-0-	-710	102 1	1378 2	Y	-0-			39
10		1333 N	1333	-0-	-0-	96 1	1237 2	Y	-0-			39
11		1860 N	1476	-0-	-384	108 1	1368 2	Y	-0-			39
12		1519 N	1350	-0-	-169	96 1	1254 2	Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:			20,000	TOTAL CONDENSATE PROD:			124					

HOPE		WELL #:		1	RRCID -> 246552	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH	11460	PERF. 8590	- 9624		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MUSLOW OIL		WELL #:		1	RRCID -> 249399	COMPL. DATE 05/20/2009	TOTAL DEPTH	11395	PERF. 9454	- 9720		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
WINSTON HEIRS GU		WELL #: 2		RRCID -> 250619		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	172	1	3240	2	Y	3	108
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	115	1	2205	2	Y	31	34
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	181	1	3268	2	Y	26	59
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	148	1	2650	2	Y	33	92
05	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	160	1	2804	2	Y	10	101
06	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	145	1	2523	2	Y	63	55
07	3100 X	1671	-0-	-1429	-0-	104	1	1566	2	Y	1	56
08	3100 X	2527	-0-	-573	-0-	152	1	2371	2	Y	4	60
09	2880 X	2055	-0-	-825	-0-	141	1	1914	2	Y	-0-	60
10	2976 X	2400	-0-	-576	-0-	172	1	2228	2	Y	-0-	60
11	2730 X	2315	-0-	-415	-0-	170	1	2145	2	Y	-0-	60
12	2542 X	2528	-0-	-14	-0-	181	1	2347	2	Y	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		31,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

WINSTON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 264762		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	39486 X	39486	-0-	-0-	-0-	2104	1	37274	2	N	98	122
02	37927 X	37927	-0-	-0-	-0-	1981	1	35837	2	N	99	187
03	38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	2149	1	36562	2	N	84	52
04	39120 X	37153	-0-	-1967	-0-	2074	1	34982	2	N	88	125
05	41137 X	37627	-0-	-3510	-0-	2146	1	35428	2	N	48	162
06	39810 X	36219	-0-	-3591	-0-	2078	1	34033	2	N	98	78
07	41137 X	20025	-0-	-21112	-0-	1314	1	18680	2	N	28	97
08	38812 X	33881	-0-	-4931	-0-	2151	1	31641	2	N	81	167
09	37140 X	28962	-0-	-8178	-0-	2097	1	26753	2	N	102	89
10	37634 X	27344	-0-	-10290	-0-	2072	1	25192	2	N	73	148
11	36210 X	26647	-0-	-9563	-0-	2062	1	24508	2	N	70	32
12	33883 X	28342	-0-	-5541	-0-	2141	1	26188	2	N	12	39
TOTAL GAS PROD:		392,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		881						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
CALDWELL "B"		WELL #:		1 L	RRCID -> 168168	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8460 - 8596				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT "B"		WELL #:		1 L	RRCID -> 168500	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8400 - 8624					
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1048	2	23	9	N	21	3	8	84		
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	N	7	2	8	89		
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20	1	8	108		
04	570 N	490	-0-	-80	-0-	486	2	4	9	N	4	2	8	110		
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1185	2	147	9	N	134	174	1	4	8	66
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2				68	
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8	2	8	74		
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6	2	8	78		
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	2	8	78		
10	589 N	22	-0-	-567	-0-	11	2	11	9	N	10	2	8	86		
11	570 N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-			86		
12	589 N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-			86		
TOTAL GAS PROD:			7,997													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 214	

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 171087	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9380 - 9564				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	129	1	1684	2	N	-0-		20		
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	116	1	1523	2	N	-0-		20		
03	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	135	1	1740	2	N	1		21		
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	70	1	1836	2	N	2		23		
05	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	64	1	1622	2	N	1		24		
06	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	71	1	1525	2	N	89		113		
07	1984 N	1611	-0-	-373	-0-	69	1	1535	2	N	6	5 8	114		
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	2	N	-0-		114		
09	1710 N	1597	-0-	-113	-0-	64	1	1523	2	N	9	4 8	119		
10	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	85	1	1501	2	N	-0-		119		
11	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	71	1	1467	2	N	4	4 8	119		
12	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	88	1	1468	2	N	5		124		
TOTAL GAS PROD:						20,201	TOTAL CONDENSATE PROD:						117		

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710															
01	3100 N	6514	-0-	3414	3414	462	1	6042	2	Y	9	8 1	2		
02	14534 X	11120	-0-	-3414	-0-	762	1	10355	2	Y	3	3 1	2		
03	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	578	1	8063	2	Y	6	5 1	3		
04	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	837	1	12186	2	Y	7	8 1	2		
05	2666 X	1029	-0-	-1637	-0-	66	1	960	2	Y	3	5 1	-0-		
06	11910 X	858	-0-	-11052	-0-	73	1	784	2	Y	1	1 1	-0-		
07	13454 X	1625	-0-	-11829	-0-	140	1	1476	2	Y	8	5 1	3		
08	13454 X	1506	-0-	-11948	-0-	121	1	1378	2	Y	6	7 1	2		
09	13020 X	1506	-0-	-11514	-0-	114	1	1389	2	Y	3	4 1	1		
10	1612 X	1539	-0-	-73	-0-	132	1	1407	2	Y	-0-	1 1	-0-		
11	1560 X	1265	-0-	-295	-0-	82	1	1183	2	Y	-0-		-0-		
*12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1935	2	Y	3	2 1	1		
TOTAL GAS PROD:						50,717	TOTAL CONDENSATE PROD:						49		

WASKOM (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC SANDY GAS UNIT		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
		//CONT.//	744737										
		WELL #:	2	RRCID ->	215334	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9056 -	9806	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2666 N	2635	-0-	-31	-0-	187 1	2446 2	N	2			82	
02	2464 N	2322	-0-	-142	-0-	2 9							
03	2666 N	2600	-0-	-66	-0-	164 1	2158 2	N	-0-			82	
						184 1	2382 2	N	31			113	
						34 9							
04	2550 N	2428	-0-	-122	-0-	89 1	2336 2	N	3			116	
						3 9							
05	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	93 1	2357 2	N	3			119	
						3 9							
06	2520 N	2348	-0-	-172	-0-	104 1	2244 2	N	-0-			119	
07	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	102 1	2285 2	N	8	6 8		121	
						9 9							
08	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	97 1	2241 2	N	-0-			121	
09	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	91 1	2181 2	N	6	6 8		121	
						7 9							
10	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	120 1	2129 2	N	3			124	
						3 9							
11	2250 N	2191	-0-	-59	-0-	101 1	2083 2	N	6	6 8		124	
						7 9							
*12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	134 1	2242 2	N	3			127	
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		28,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			65				

COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	216287	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9098 -	9762	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	693	-0-	693	693	46 1	647 2	Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	570	-0-	570	1263	37 1	533 2	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	493	-0-	493	1756	32 1	461 2	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	77	-0-	77	1833	7 1	70 2	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1833			N	-0-			-0-	
09	1833 X	-0-	-0-	-1833	-0-			N	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 216422		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	123	1	1606	2	Y	34	31	1	7	
02	1652 N	1350	-0-	-302	-0-	37	9	1242	2	Y	15	13	1	9	
03	1829 N	1342	-0-	-487	-0-	91	1	1249	2	Y	4	11	1	2	
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	17	9	1906	2	Y	4	5	1	1	
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	89	1	1935	2	Y	7	7	1	1	
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	4	9	1686	2	Y	2	2	1	1	
07	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	131	1	1576	2	Y	2	2	1	1	
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	4	9	1663	2	Y	-0-	1	1	-0-	
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	146	1	1663	2	Y	-0-			-0-	
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	-0-			-0-	
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	161	1	1746	2	Y	-0-			-0-	
*12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	112	1	1706	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

DREYFUS, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 218436		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	3689 X	817	-0-	-2872	-0-	50	1	655	2	Y	102	95	1	21	
02	2380 X	1004	-0-	-1376	-0-	112	9	888	2	Y	46	39	1	28	
03	2635 X	1172	-0-	-1463	-0-	65	1	1034	2	Y	58	56	1	30	
04	2070 X	1106	-0-	-964	-0-	51	9	981	2	Y	53	66	1	17	
05	2139 X	927	-0-	-1212	-0-	74	1	820	2	Y	46	57	1	6	
06	510 N	121	-0-	-389	-0-	64	9	101	2	Y	10	12	1	4	
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	9	1	1758	2	Y	53	38	1	19	
08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	11	9	2599	2	Y	45	50	1	14	
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	167	1	2087	2	Y	42	43	1	13	
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	58	9	1208	2	Y	56	59	1	10	
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	228	1	429	2	Y	35	39	1	6	
12	2201 N	862	-0-	-1339	-0-	50	9	771	2	Y	33	30	1	9	
TOTAL GAS PROD:		15,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		579									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	6510 X	5744	-0-	-766	-0-	404	1	5283	2	Y	52	47	1	11
						57	9							
02	6132 X	4615	-0-	-1517	-0-	315	1	4277	2	Y	21	19	1	13
						23	9							
03	6789 X	5086	-0-	-1703	-0-	338	1	4722	2	Y	24	25	1	12
						26	9							
04	6570 X	6271	-0-	-299	-0-	402	1	5845	2	Y	22	27	1	7
						24	9							
05	6293 X	6054	-0-	-239	-0-	387	1	5642	2	Y	23	27	1	3
						25	9							
06	5550 X	5144	-0-	-406	-0-	435	1	4691	2	Y	16	12	1	7
						18	9							
07	6107 X	4836	-0-	-1271	-0-	417	1	4390	2	Y	26	24	1	9
						29	9							
08	6107 X	5308	-0-	-799	-0-	426	1	4856	2	Y	24	26	1	7
						26	9							
09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	513	1	6259	2	Y	24	24	1	7
						26	9							
10	6045 X	5979	-0-	-66	-0-	508	1	5432	2	Y	35	36	1	6
						39	9							
11	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	329	1	5110	2	Y	22	24	1	4
						24	9							
12	7037 X	6582	-0-	-455	-0-	408	1	6154	2	Y	18	17	1	5
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		67,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		307								

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	292	1	3814	2	N	-0-			136
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	261	1	3430	2	N	-0-			136
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	292	1	3771	2	N	36			172
						40	9							
04	3930 X	3877	-0-	-53	-0-	141	1	3713	2	N	21			193
						23	9							
05	4061 X	3853	-0-	-208	-0-	145	1	3701	2	N	6			199
						7	9							
06	3960 X	3731	-0-	-229	-0-	165	1	3555	2	N	10	183	1	26
						11	9							
07	4092 X	3837	-0-	-255	-0-	164	1	3659	2	N	13	8	8	31
						14	9							
08	4092 X	3784	-0-	-308	-0-	156	1	3620	2	N	7			38
						8	9							
09	3870 X	3688	-0-	-182	-0-	147	1	3528	2	N	12	7	8	43
						13	9							
10	3844 X	3479	-0-	-365	-0-	186	1	3282	2	N	10			53
						11	9							
11	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	157	1	3231	2	N	45	8	8	90
						50	9							
12	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	198	1	3315	2	N	15			105
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		45,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		175								

WASKOM (COTTON VALLEY)										//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC										//CONT.// 744737									
COLEMAN GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 221164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
01		1829 N	1688	-0-	-141	-0-	119	1	1559	2	Y	9	8	1	2				
							10	9											
02		1568 N	1430	-0-	-138	-0-	98	1	1329	2	Y	3	3	1	2				
							3	9											
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	118	1	1644	2	Y	4	4	1	2				
							4	9											
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	Y	7	7	1	2				
							8	9											
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	114	1	1661	2	Y	5	6	1	1				
							6	9											
06		1710 N	1702	-0-	-8	-0-	144	1	1556	2	Y	2	2	1	1				
							2	9											
07		1705 N	1682	-0-	-23	-0-	146	1	1534	2	Y	2	2	1	1				
							2	9											
08		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	141	1	1606	2	Y	4	4	1	1				
							4	9											
09		1710 N	1708	-0-	-2	-0-	129	1	1575	2	Y	4	4	1	1				
							4	9											
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	145	1	1545	2	Y	5	5	1	1				
							6	9											
11		1680 N	1607	-0-	-73	-0-	97	1	1508	2	Y	2	3	1	-0-				
							2	9											
12		1736 N	1626	-0-	-110	-0-	101	1	1522	2	Y	3	2	1	1				
							3	9											
TOTAL GAS PROD:			20,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			50										

RILEY TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 221171		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665	
01		1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2		N	-0-				95		
02		1764 N	1645	-0-	-119	-0-	1645	2		N	-0-				95		
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-				95		
04		1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1733	2		N	-0-				95		
05		1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2		N	-0-				95		
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1724	2	95	9	N	86	166	1	15		
07		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-				15		
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-				15		
09		1830 N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2		N	-0-				15		
10		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2		N	-0-				15		
11		1800 N	1493	-0-	-307	-0-	1493	2		N	-0-				15		
12		1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2		N	-0-				15		
TOTAL GAS PROD:			21,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			86								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 221174		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1395 X	603	-0-	-792	-0-	41	1	540	2	Y	20	19	1	4	
						22	9								
02	1260 X	645	-0-	-615	-0-	44	1	598	2	Y	3	5	1	2	
						3	9								
03	868 X	433	-0-	-435	-0-	29	1	402	2	Y	2	3	1	1	
						2	9								
04	840 X	698	-0-	-142	-0-	44	1	647	2	Y	6	5	1	2	
						7	9								
05	895 X	895	-0-	-0-	-0-	57	1	830	2	Y	7	8	1	1	
						8	9								
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	56	1	598	2	Y	-0-	1	1	-0-	
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	Y	9	6	1	3	
						10	9								
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	3	5	1	1	
						3	9								
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	6	5	1	2	
						7	9								
10	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	99	1	1056	2	Y	7	8	1	1	
						8	9								
11	1560 N	993	-0-	-567	-0-	64	1	925	2	Y	4	4	1	1	
						4	9								
*12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	95	1	1331	2	Y	6	5	1	2	
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		12,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		73									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 7		RRCID -> 221527		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	171	1	2236	2	Y	18	16	1	4	
						20	9								
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	163	1	2215	2	Y	6	6	1	4	
						7	9								
03	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	176	1	2458	2	Y	34	21	1	17	
						37	9								
04	2280 N	2070	-0-	-210	-0-	129	1	1884	2	Y	52	52	1	17	
						57	9								
05	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	148	1	2159	2	Y	24	38	1	3	
						26	9								
06	2580 X	1513	-0-	-1067	-0-	127	1	1373	2	Y	12	10	1	5	
						13	9								
07	2666 X	1358	-0-	-1308	-0-	116	1	1221	2	Y	19	17	1	7	
						21	9								
08	2666 X	1341	-0-	-1325	-0-	107	1	1215	2	Y	17	19	1	5	
						19	9								
09	2250 X	1361	-0-	-889	-0-	102	1	1241	2	Y	16	16	1	5	
						18	9								
10	2325 X	1059	-0-	-1266	-0-	89	1	946	2	Y	22	23	1	4	
						24	9								
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1417	2	Y	13	15	1	2	
						14	9								
*12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1588	2	Y	25	20	1	7	
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		21,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		258									

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221749		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	Y	128	105	1	26	
						141	9								
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	2	Y	28	37	1	17	
						31	9								
03	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	104	1	1445	2	Y	58	45	1	30	
						64	9								
04	1710 N	1515	-0-	-195	-0-	94	1	1366	2	Y	50	64	1	16	
						55	9								
05	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	98	1	1430	2	Y	41	51	1	6	
						45	9								
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	127	1	1365	2	Y	26	20	1	12	
						29	9								
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	132	1	1394	2	Y	22	26	1	8	
						24	9								
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	130	1	1481	2	Y	42	37	1	13	
						46	9								
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	123	1	1503	2	Y	39	40	1	12	
						43	9								
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	Y	53	55	1	10	
						58	9								
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1292	2	Y	31	36	1	5	
						34	9								
12	1736 N	1115	-0-	-621	-0-	72	1	1010	2	Y	30	27	1	8	
						33	9								
TOTAL GAS PROD:		18,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		548									

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 222140		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	169	1	2215	2	Y	174	158	1	36	
						191	9								
02	2380 N	2284	-0-	-96	-0-	152	1	2064	2	Y	62	60	1	38	
						68	9								
03	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	160	1	2238	2	Y	58	66	1	30	
						64	9								
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	156	1	2267	2	Y	83	86	1	27	
						91	9								
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	170	1	2481	2	Y	69	87	1	9	
						76	9								
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	217	1	2333	2	Y	45	34	1	20	
						50	9								
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	220	1	2317	2	Y	75	68	1	27	
						83	9								
08	2728 N	2681	-0-	-47	-0-	210	1	2396	2	Y	68	74	1	21	
						75	9								
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	194	1	2366	2	Y	66	66	1	21	
						73	9								
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	220	1	2357	2	Y	87	92	1	16	
						96	9								
11	2580 N	2526	-0-	-54	-0-	149	1	2318	2	Y	54	61	1	9	
						59	9								
12	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	152	1	2288	2	Y	43	40	1	12	
						47	9								
TOTAL GAS PROD:		30,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		884									

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MINK		WELL #: 1		RRCID -> 222247		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3715	2	15 9	N	14	169 1
02	4228 X	2661	-0-	-1567	-0-	2643	2	18 9	N	16	8 8
03	5270 X	3793	-0-	-1477	-0-	3730	2	63 9	N	57	10 8
04	5100 X	2816	-0-	-2284	-0-	2802	2	14 9	N	13	9 8
05	5270 X	2903	-0-	-2367	-0-	2870	2	33 9	N	30	18 8
06	3690 X	2692	-0-	-998	-0-	2655	2	37 9	N	34	123
07	3813 X	2765	-0-	-1048	-0-	2725	2	40 9	N	36	8 8
08	3782 X	2826	-0-	-956	-0-	2814	2	12 9	N	11	9 8
09	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	2610	2	14 9	N	13	11 8
10	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	2629	2	22 9	N	20	20 8
11	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	2540	2	15 9	N	14	9 8
12	2821 X	2444	-0-	-377	-0-	2383	2	61 9	N	55	175 1
TOTAL GAS PROD:		34,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		313			

ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224166		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2604 X	2564	-0-	-40	-0-	171	1	2233	2	Y	145
02	2464 X	2225	-0-	-239	-0-	160	9	2012	2	Y	59
03	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	148	1	2183	2	Y	74
04	2640 X	2274	-0-	-366	-0-	65	9	2075	2	Y	51
05	2573 X	2427	-0-	-146	-0-	156	1	2245	2	Y	25
06	2340 N	1882	-0-	-458	-0-	81	9	1694	2	Y	28
07	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	143	1	2069	2	Y	51
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	56	9	2174	2	Y	58
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	191	1	2108	2	Y	83
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	64	9	2019	2	Y	146
11	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	173	1	1901	2	Y	91
12	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	91	9	1918	2	Y	3
TOTAL GAS PROD:		27,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		814			

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224185		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	457	1	5981	2	Y	96	87	1	20
						106	9							
02	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	513	1	6965	2	Y	39	35	1	24
						43	9							
03	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	595	1	8308	2	Y	58	52	1	30
						64	9							
04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	395	1	5749	2	Y	53	66	1	17
						58	9							
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	412	1	6016	2	Y	46	57	1	6
						51	9							
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	395	1	4251	2	Y	28	22	1	12
						31	9							
07	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	380	1	4008	2	Y	40	38	1	14
						44	9							
08	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	455	1	5183	2	Y	36	39	1	11
						40	9							
09	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	399	1	4859	2	Y	32	33	1	10
						35	9							
10	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	480	1	5134	2	Y	44	46	1	8
						48	9							
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	280	1	4045	2	Y	28	31	1	5
						31	9							
12	4774 X	4673	-0-	-101	-0-	309	1	4334	2	Y	27	24	1	8
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		70,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		527								

JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 224356		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3813 X	3002	-0-	-811	-0-	202	1	2640	2	Y	145	133	1	30
						160	9							
02	3444 X	2813	-0-	-631	-0-	189	1	2561	2	Y	57	52	1	35
						63	9							
03	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	232	1	3233	2	Y	71	69	1	37
						78	9							
04	3330 X	3191	-0-	-139	-0-	201	1	2920	2	Y	64	80	1	21
						70	9							
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	205	1	2998	2	Y	53	67	1	7
						58	9							
06	3420 X	3273	-0-	-147	-0-	275	1	2958	2	Y	36	27	1	16
						40	9							
07	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	288	1	3037	2	Y	61	55	1	22
						67	9							
08	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	277	1	3152	2	Y	51	57	1	16
						56	9							
09	3270 X	3230	-0-	-40	-0-	241	1	2939	2	Y	45	47	1	14
						50	9							
10	3379 X	3361	-0-	-18	-0-	282	1	3011	2	Y	62	65	1	11
						68	9							
11	3360 X	3154	-0-	-206	-0-	188	1	2924	2	Y	38	43	1	6
						42	9							
*12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	220	1	3318	2	Y	39	34	1	11
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		39,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		722								

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
COLEMAN GAS UNIT 3			WELL #: 1		RRCID -> 226404		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	115 1	1508 2	Y	13	11 1	3	
						14 9						
02	1512 N	1354	-0-	-158	-0-	92 1	1244 2	Y	16	9 1	10	
						18 9						
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	117 1	1632 2	Y	27	23 1	14	
						30 9						
04	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	95 1	1379 2	Y	24	30 1	8	
						26 9						
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	99 1	1448 2	Y	19	24 1	3	
						21 9						
06	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	124 1	1336 2	Y	6	6 1	3	
						7 9						
07	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	122 1	1290 2	Y	13	11 1	5	
						14 9						
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	131 1	1492 2	Y	16	16 1	5	
						18 9						
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	122 1	1494 2	Y	10	12 1	3	
						11 9						
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	140 1	1497 2	Y	13	14 1	2	
						14 9						
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	95 1	1472 2	Y	8	9 1	1	
						9 9						
12	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	99 1	1497 2	Y	11	9 1	3	
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		18,834			TOTAL CONDENSATE PROD:		176					

STACY GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 226798		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	190 1	2490 2	Y	103	94 1	21	
						113 9						
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	147 1	2003 2	Y	71	49 1	43	
						78 9						
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	147 1	2058 2	Y	54	69 1	28	
						59 9						
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	130 1	1891 2	Y	49	61 1	16	
						54 9						
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	125 1	1825 2	Y	42	52 1	6	
						46 9						
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	141 1	1523 2	Y	17	15 1	8	
						19 9						
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	132 1	1386 2	Y	45	37 1	16	
						50 9						
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	166 1	1887 2	Y	35	40 1	11	
						39 9						
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	145 1	1762 2	Y	32	33 1	10	
						35 9						
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	190 1	2035 2	Y	51	52 1	9	
						56 9						
11	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	184 1	2654 2	Y	32	36 1	5	
						35 9						
*12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	129 1	1808 2	Y	24	22 1	7	
						26 9						
TOTAL GAS PROD:		25,758			TOTAL CONDENSATE PROD:		555					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227207		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 9598 - 9604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1891 N	1493	-0-	-398	-0-	105	1	1368	2	Y	18	16	1	4
						20	9							
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	110	1	1487	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
03	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	116	1	1626	2	Y	5	7	1	2
						6	9							
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	1536	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	116	1	1695	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	146	1	1577	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	156	1	1643	2	Y	11	9	1	4
						12	9							
08	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	139	1	1585	2	Y	13	13	1	4
						14	9							
09	1740 N	322	-0-	-1418	-0-	24	1	291	2	Y	6	8	1	2
						7	9							
10	1798 N	1397	-0-	-401	-0-	120	1	1277	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	127	1	1833	2	Y	-0-			-0-
12	1798 X	1727	-0-	-71	-0-	115	1	1609	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		18,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 8		RRCID -> 228042		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8372 - 9702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	106	1	1386	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
02	1372 N	1362	-0-	-10	-0-	93	1	1266	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1405	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
04	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	88	1	1281	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	99	1	1439	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	126	1	1353	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	148	1	1558	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	136	1	1546	2	Y	10	10	1	3
						11	9							
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	Y	10	10	1	3
						11	9							
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	134	1	1432	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
11	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	88	1	1271	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
12	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	91	1	1272	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		18,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
LANCASTER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228177		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8414 - 9712					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	68	1	895	2	Y	34	31	1		7
						37	9								
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	109	1	1486	2	Y	21	15	1		13
						23	9								
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	108	1	1507	2	Y	17	21	1		9
						19	9								
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	102	1	1488	2	Y	16	20	1		5
						18	9								
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	118	1	1723	2	Y	14	17	1		2
						15	9								
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	153	1	1650	2	Y	9	7	1		4
						10	9								
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	155	1	1635	2	Y	15	14	1		5
						17	9								
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	144	1	1636	2	Y	14	15	1		4
						15	9								
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	2	Y	13	13	1		4
						14	9								
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	153	1	1631	2	Y	17	18	1		3
						19	9								
11	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	102	1	1477	2	Y	11	12	1		2
						12	9								
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	105	1	1468	2	Y	17	14	1		5
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		19,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		198									

SANDY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229064		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 8168 - 11544					
01	2480 X	102	-0-	-2378	-0-	7	1	95	2	N	-0-				30
02	2240 X	450	-0-	-1790	-0-	28	1	367	2	N	50				80
						55	9								
03	2480 X	391	-0-	-2089	-0-	28	1	362	2	N	1				81
						1	9								
04	776 X	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	N	-0-				81
05	496 X	227	-0-	-269	-0-	9	1	218	2	N	-0-				81
06	390 N	159	-0-	-231	-0-	7	1	152	2	N	-0-				81
07	806 N	415	-0-	-391	-0-	18	1	394	2	N	3	3	8		81
						3	9								
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	-0-				81
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	3	3	8		81
						3	9								
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-				81
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	24	1	503	2	N	16	3	8		94
						18	9								
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-				94
TOTAL GAS PROD:		4,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		73									

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 229109		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	202	-0-	-449	-0-	195 2	7 9 N	6	2 8		68
02	504 N	12	-0-	-492	-0-	6 2	6 9 N	5	1 8		72
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	464 2	15 9 N	14	1 8		85
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	614 2	118 9 N	107	1 8		191
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458 2	7 9 N	6	180 1	3 8	14
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	598 2	57 9 N	52			66
07	744 N	484	-0-	-260	-0-	470 2	14 9 N	13	4 8		75
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	532 2	7 9 N	6	4 8		77
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	484 2	158 9 N	144	172 1	4 8	45
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	455 2	58 9 N	53	7 8		91
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	463 2	3 9 N	3	3 8		91
12	651 N	366	-0-	-285	-0-	338 2	28 9 N	25	5 8		111
TOTAL GAS PROD:		5,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		434					

SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 229457		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 X	823	-0-	-107	-0-	56 1	726 2 Y	37	36 1		8
02	840 X	577	-0-	-263	-0-	41 9	38 1	518 2 Y	19	15 1	12
03	930 X	763	-0-	-167	-0-	21 9	48 1	674 2 Y	37	30 1	19
04	840 X	600	-0-	-240	-0-	41 9	37 1	539 2 Y	22	34 1	7
05	837 X	635	-0-	-202	-0-	24 9	39 1	575 2 Y	19	23 1	3
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21 9	58 1	625 2 Y	18	13 1	8
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20 9	44 1	468 2 Y	19	20 1	7
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21 9	38 1	434 2 Y	33	30 1	10
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 9	55 1	671 2 Y	28	29 1	9
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31 9	52 1	558 2 Y	17	23 1	3
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	19 9	36 1	566 2 Y	12	13 1	2
12	775 X	689	-0-	-86	-0-	13 9	43 1	643 2 Y	3	4 1	1
TOTAL GAS PROD:		7,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		264					

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SAMSON LONE STAR, LLC														
ROBB GU 1														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 744737														
WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	721	1	9436	2	Y	47	42	1	10
						52	9							
02	6972 X	6654	-0-	-318	-0-	456	1	6187	2	Y	10	14	1	6
						11	9							
03	7719 X	6754	-0-	-965	-0-	450	1	6289	2	Y	14	13	1	7
						15	9							
04	7470 X	5383	-0-	-2087	-0-	345	1	5025	2	Y	12	15	1	4
						13	9							
05	7719 X	6389	-0-	-1330	-0-	409	1	5969	2	Y	10	13	1	1
						11	9							
06	7710 X	5655	-0-	-2055	-0-	480	1	5167	2	Y	7	5	1	3
						8	9							
07	7378 X	6607	-0-	-771	-0-	572	1	6023	2	Y	11	10	1	4
						12	9							
08	6758 X	6632	-0-	-126	-0-	534	1	6087	2	Y	10	11	1	3
						11	9							
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	513	1	6252	2	Y	10	10	1	3
						11	9							
10	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	679	1	7255	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
11	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	448	1	6463	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
12	7006 X	5818	-0-	-1188	-0-	386	1	5412	2	Y	18	14	1	5
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		81,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		170								

NOLTE														
WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4309 X	3694	-0-	-615	-0-	263	1	3431	2	N	-0-		20	
02	3808 X	3578	-0-	-230	-0-	253	1	3325	2	N	-0-		20	
03	4216 X	3960	-0-	-256	-0-	282	1	3641	2	N	34		54	
						37	9							
04	3930 X	3730	-0-	-200	-0-	137	1	3591	2	N	2		56	
						2	9							
05	4061 X	3617	-0-	-444	-0-	137	1	3479	2	N	1		57	
						1	9							
06	3840 X	3425	-0-	-415	-0-	152	1	3273	2	N	-0-		57	
07	3968 X	3484	-0-	-484	-0-	149	1	3322	2	N	12	3	8	66
						13	9							
08	3968 X	3559	-0-	-409	-0-	147	1	3412	2	N	-0-		66	
09	3720 X	3462	-0-	-258	-0-	139	1	3321	2	N	2	2	8	66
						2	9							
10	3627 X	3476	-0-	-151	-0-	186	1	3290	2	N	-0-		66	
11	3450 X	3355	-0-	-95	-0-	155	1	3194	2	N	5	3	8	68
						6	9							
12	3565 X	3471	-0-	-94	-0-	196	1	3275	2	N	-0-		68	
TOTAL GAS PROD:		42,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SAMSON LONE STAR, LLC														
DREYFUS, M. K.														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 744737														
WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	184	1	2403	2	Y	139	126	1	29
						153	9							
02	2408 X	1931	-0-	-477	-0-	128	1	1740	2	Y	57	51	1	35
						63	9							
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	228	1	3189	2	Y	74	71	1	38
						81	9							
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	197	1	2864	2	Y	61	79	1	20
						67	9							
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	206	1	3000	2	Y	44	58	1	6
						48	9							
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	252	1	2719	2	Y	36	26	1	16
						40	9							
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	308	1	3249	2	Y	45	45	1	16
						50	9							
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	269	1	3069	2	Y	49	50	1	15
						54	9							
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	270	1	3292	2	Y	47	47	1	15
						52	9							
10	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	298	1	3181	2	Y	70	72	1	13
						77	9							
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	222	1	3207	2	Y	43	49	1	7
						47	9							
*12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	250	1	3501	2	Y	39	35	1	11
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		39,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		704								

COLEMAN GAS UNIT 2														
WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3813 X	3414	-0-	-399	-0-	228	1	2986	2	Y	182	166	1	37
						200	9							
02	3276 X	2999	-0-	-277	-0-	201	1	2728	2	Y	64	62	1	39
						70	9							
03	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	224	1	3131	2	Y	56	66	1	29
						62	9							
04	3510 X	3136	-0-	-374	-0-	196	1	2851	2	Y	81	84	1	26
						89	9							
05	3534 X	3363	-0-	-171	-0-	211	1	3074	2	Y	71	87	1	10
						78	9							
06	3300 X	3134	-0-	-166	-0-	262	1	2822	2	Y	45	35	1	20
						50	9							
07	3410 X	2805	-0-	-605	-0-	236	1	2486	2	Y	75	68	1	27
						83	9							
08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	287	1	3267	2	Y	69	75	1	21
						76	9							
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	290	1	3540	2	Y	66	66	1	21
						73	9							
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	342	1	3655	2	Y	87	92	1	16
						96	9							
11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	222	1	3452	2	Y	54	61	1	9
						59	9							
12	3844 X	3462	-0-	-382	-0-	211	1	3193	2	Y	53	47	1	15
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		41,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		903								

WASKOM (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC																
JOINER, J.W. GU 1																
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 744737																
WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2851	-0-	-559	-0-	192	1	2506	2	Y	139	127	1		29	
						153	9									
02	2800 X	2249	-0-	-551	-0-	150	1	2036	2	Y	57	51	1		35	
						63	9									
03	3069 X	2655	-0-	-414	-0-	172	1	2400	2	Y	75	71	1		39	
						83	9									
04	2910 X	2853	-0-	-57	-0-	179	1	2604	2	Y	64	82	1		21	
						70	9									
05	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	161	1	2353	2	Y	53	67	1		7	
						58	9									
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	203	1	2185	2	Y	36	27	1		16	
						40	9									
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	222	1	2334	2	Y	61	55	1		22	
						67	9									
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	203	1	2314	2	Y	55	60	1		17	
						61	9									
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	175	1	2138	2	Y	48	50	1		15	
						53	9									
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	187	1	1994	2	Y	44	51	1		8	
						48	9									
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	127	1	1827	2	Y	28	31	1		5	
						31	9									
12	2449 N	2163	-0-	-286	-0-	142	1	1989	2	Y	29	26	1		8	
						32	9									
TOTAL GAS PROD:		29,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		689										

MCKAY, G. D. GU 1													CNTY: HARRISON			
WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3501	-0-	-374	-0-	245	1	3201	2	N	50					71
						55	9									
02	3500 X	2989	-0-	-511	-0-	211	1	2776	2	N	2					73
						2	9									
03	3875 X	3490	-0-	-385	-0-	249	1	3215	2	N	24					97
						26	9									
04	3690 X	3230	-0-	-460	-0-	118	1	3108	2	N	4					101
						4	9									
05	3720 X	3312	-0-	-408	-0-	125	1	3185	2	N	2					103
						2	9									
06	3390 X	3243	-0-	-147	-0-	144	1	3098	2	N	1					104
						1	9									
07	3503 X	3266	-0-	-237	-0-	138	1	3089	2	N	35	8	8			131
						39	9									
08	3503 X	3316	-0-	-187	-0-	137	1	3179	2	N	-0-					131
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	130	1	3111	2	N	14	7	8			138
						15	9									
10	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	170	1	3002	2	N	1					139
						1	9									
11	3240 X	3141	-0-	-99	-0-	145	1	2983	2	N	12	8	8			143
						13	9									
12	3379 X	3091	-0-	-288	-0-	172	1	2898	2	N	19					162
						21	9									
TOTAL GAS PROD:		39,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		164										

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 235766		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 11738									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	2666 X	2178	-0-	-488	-0-	153	1	2005	2	Y	18	15	1	4			
02	2408 X	1658	-0-	-750	-0-	20	9	113	1	1538	2	Y	6	6	1	4	
03	2480 X	2119	-0-	-361	-0-	7	9	141	1	1969	2	Y	8	8	1	4	
04	2400 X	1547	-0-	-853	-0-	9	9	99	1	1440	2	Y	7	9	1	2	
05	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	8	9	165	1	2414	2	Y	48	43	1	7	
06	2100 X	302	-0-	-1798	-0-	53	9	24	1	260	2	Y	16	16	1	7	
07	2108 X	169	-0-	-1939	-0-	18	9	13	1	137	2	Y	17	18	1	6	
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	19	9					Y	-0-	6	1	-0-	
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-							Y	-0-			-0-	
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-							Y	-0-			-0-	
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-							Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		120											

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 10		RRCID -> 238197		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	176	1	2301	2	Y	61	56	1	13			
02	2352 X	2097	-0-	-255	-0-	67	9	142	1	1929	2	Y	24	22	1	15	
03	2573 X	2319	-0-	-254	-0-	26	9	151	1	2114	2	Y	49	39	1	25	
04	2460 X	2172	-0-	-288	-0-	54	9	134	1	1949	2	Y	81	80	1	26	
05	2542 X	2432	-0-	-110	-0-	89	9	149	1	2178	2	Y	95	108	1	13	
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	105	9	218	1	2346	2	Y	67	50	1	30	
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	74	9	207	1	2177	2	Y	89	87	1	32	
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	98	9	215	1	2449	2	Y	65	77	1	20	
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	72	9	216	1	2639	2	Y	43	49	1	14	
10	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	47	9	202	1	2155	2	Y	53	57	1	10	
11	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	58	9	150	1	2167	2	Y	33	37	1	6	
12	2976 N	2278	-0-	-698	-0-	36	9	146	1	2041	2	Y	83	65	1	24	
TOTAL GAS PROD:		29,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		743											

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
KEETH		WELL #:		1	RRCID ->	238989	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	8465 - 11125	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	6975 X	6178	-0-	-797	-0-	435	1	5686	2	Y	52	47	11
						57	9						
02	6160 X	4802	-0-	-1358	-0-	328	1	4451	2	Y	21	19	13
						23	9						
03	6727 X	5722	-0-	-1005	-0-	380	1	5303	2	Y	35	30	18
						39	9						
04	6030 X	6011	-0-	-19	-0-	384	1	5586	2	Y	37	43	12
						41	9						
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	393	1	5739	2	Y	56	60	8
						62	9						
06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	544	1	5856	2	Y	11	14	5
						12	9						
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	563	1	5931	2	Y	17	16	6
						19	9						
08	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	538	1	6133	2	Y	14	16	4
						15	9						
09	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	496	1	6045	2	Y	10	11	3
						11	9						
10	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	534	1	5710	2	Y	9	10	2
						10	9						
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	370	1	5342	2	Y	5	6	1
						6	9						
12	6758 X	5770	-0-	-988	-0-	384	1	5380	2	Y	5	5	1
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		72,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		272							

TAYLOR ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	239120	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	8270 - 9700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	145	1	1891	2	Y	112	102	23	
						123	9							
02	1652 N	1619	-0-	-33	-0-	106	1	1435	2	Y	71	51	43	
						78	9							
03	1953 N	1417	-0-	-536	-0-	91	1	1267	2	Y	54	69	28	
						59	9							
04	2100 N	1566	-0-	-534	-0-	97	1	1414	2	Y	50	62	16	
						55	9							
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	124	1	1804	2	Y	44	54	6	
						48	9							
06	1350 N	1065	-0-	-285	-0-	89	1	963	2	Y	12	13	5	
						13	9							
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	210	1	2210	2	Y	46	35	16	
						51	9							
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	171	1	1946	2	Y	46	48	14	
						51	9							
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	162	1	1971	2	Y	42	43	13	
						46	9							
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	187	1	1997	2	Y	57	60	10	
						63	9							
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	175	1	2528	2	Y	36	40	6	
						40	9							
*12	3100 N	3148	-0-	48	48	207	1	2905	2	Y	33	30	9	
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		24,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		603								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	904	1	11831	2	Y	44	40	1	9
						48	9							
02	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	779	1	10578	2	Y	18	16	1	11
						20	9							
03	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	824	1	11506	2	Y	30	26	1	15
						33	9							
04	11910 X	11036	-0-	-874	-0-	708	1	10306	2	Y	20	29	1	6
						22	9							
05	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	804	1	11739	2	Y	20	23	1	3
						22	9							
06	12360 X	10548	-0-	-1812	-0-	894	1	9634	2	Y	18	13	1	8
						20	9							
07	12586 X	10467	-0-	-2119	-0-	905	1	9529	2	Y	30	27	1	11
						33	9							
08	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	1081	1	12314	2	Y	26	29	1	8
						29	9							
09	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	926	1	11292	2	Y	19	21	1	6
						21	9							
10	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	1117	1	11940	2	Y	27	28	1	5
						30	9							
11	12990 X	11108	-0-	-1882	-0-	670	1	10420	2	Y	16	18	1	3
						18	9							
12	13423 X	9691	-0-	-3732	-0-	601	1	9071	2	Y	17	15	1	5
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		140,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		285								

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	154	1	2011	2	Y	18	16	1	4
						20	9							
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	130	1	1772	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
03	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	140	1	1953	2	Y	10	9	1	5
						11	9							
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	Y	74	55	1	24
						81	9							
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	154	1	2251	2	Y	111	120	1	15
						122	9							
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	192	1	2073	2	Y	73	56	1	32
						80	9							
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	195	1	2057	2	Y	115	106	1	41
						127	9							
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	188	1	2142	2	Y	140	138	1	43
						154	9							
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	172	1	2103	2	Y	95	108	1	30
						105	9							
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	192	1	2047	2	Y	110	120	1	20
						121	9							
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	132	1	2052	2	Y	69	77	1	12
						76	9							
12	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	139	1	2092	2	Y	42	42	1	12
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		27,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		863								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	196	1	2569	2	Y	18	16	1	4
						20	9							
02	2492 X	2127	-0-	-365	-0-	145	1	1975	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
03	2759 X	2015	-0-	-744	-0-	134	1	1870	2	Y	10	9	1	5
						11	9							
04	2700 X	1786	-0-	-914	-0-	114	1	1658	2	Y	13	14	1	4
						14	9							
05	2790 X	2403	-0-	-387	-0-	154	1	2242	2	Y	6	9	1	1
						7	9							
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	196	1	2112	2	Y	9	6	1	4
						10	9							
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	198	1	2084	2	Y	27	21	1	10
						30	9							
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	203	1	2309	2	Y	26	28	1	8
						29	9							
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	185	1	2253	2	Y	12	16	1	4
						13	9							
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	201	1	2153	2	Y	9	11	1	2
						10	9							
11	2460 N	1954	-0-	-506	-0-	126	1	1822	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
12	2542 N	2254	-0-	-288	-0-	148	1	2080	2	Y	24	18	1	7
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		27,310			TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	99	1	1293	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	106	1	1444	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	133	1	1851	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	138	1	2009	2	Y	4	7	1	1
						4	9							
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	2	1	-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	117	1	1234	2	Y	19	13	1	7
						21	9							
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	17	19	1	5
						19	9							
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1210	2	Y	16	16	1	5
						18	9							
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	Y	22	23	1	4
						24	9							
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	2	Y	13	15	1	2
						14	9							
12	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	66	1	923	2	Y	10	9	1	3
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		16,013			TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
YATES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250723		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 252780		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3469	-0-	-158	-0-	247	1	3222	2	N	-0-		147
02	3276 X	3054	-0-	-222	-0-	216	1	2838	2	N	-0-		147
03	3627 X	3326	-0-	-301	-0-	238	1	3079	2	N	8		155
						9	9						
04	3360 X	3140	-0-	-220	-0-	115	1	3019	2	N	5		160
						6	9						
05	3472 X	3072	-0-	-400	-0-	116	1	2950	2	N	5		165
						6	9						
06	3360 X	2938	-0-	-422	-0-	130	1	2807	2	N	1		166
						1	9						
07	3379 X	3002	-0-	-377	-0-	126	1	2826	2	N	45	174 1	32
						50	9						
08	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	124	1	2872	2	N	7		39
						8	9						
09	3150 X	2919	-0-	-231	-0-	116	1	2772	2	N	28	4 8	63
						31	9						
10	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	158	1	2799	2	N	7		70
						8	9						
11	2940 X	2871	-0-	-69	-0-	133	1	2732	2	N	5	4 8	71
						6	9						
12	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	165	1	2739	2	N	12		83
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		36,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	204	1	2671	2	N	-0-		87		
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	195	1	2555	2	N	-0-		87		
03	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	204	1	2632	2	N	1		88		
04	2850 X	2787	-0-	-63	-0-	102	1	2682	2	N	3		91		
05	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	97	1	2460	2	N	-0-		91		
06	2940 X	2439	-0-	-501	-0-	107	1	2310	2	N	20		111		
07	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	104	1	2326	2	N	3	3 8	111		
08	2883 X	2166	-0-	-717	-0-	88	1	2050	2	N	25		136		
09	2790 X	2354	-0-	-436	-0-	94	1	2256	2	N	4	2 8	138		
10	2542 X	2248	-0-	-294	-0-	120	1	2125	2	N	3		141		
11	2430 X	2213	-0-	-217	-0-	103	1	2108	2	N	2	2 8	141		
12	2418 X	2182	-0-	-236	-0-	124	1	2055	2	N	3		144		
TOTAL GAS PROD:						29,841	TOTAL CONDENSATE PROD:						64		

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

01	20398 X	20219	-0-	-179	-0-	1435	1	18753	2	Y	28		124		
02	18424 X	17928	-0-	-496	-0-	1266	1	16625	2	Y	34		158		
03	20398 X	19276	-0-	-1122	-0-	1381	1	17850	2	Y	41		199		
04	19740 X	18250	-0-	-1490	-0-	669	1	17551	2	Y	27		226		
05	20274 X	17936	-0-	-2338	-0-	678	1	17248	2	Y	9		235		
06	19380 X	17068	-0-	-2312	-0-	756	1	16312	2	Y	-0-		235		
07	19840 X	17702	-0-	-2138	-0-	755	1	16886	2	Y	55	175 1 30 8	85		
08	19282 X	17147	-0-	-2135	-0-	708	1	16428	2	Y	10		95		
09	18240 X	16463	-0-	-1777	-0-	658	1	15752	2	Y	48	30 8	113		
10	17949 X	16501	-0-	-1448	-0-	881	1	15581	2	Y	35		148		
11	17130 X	15908	-0-	-1222	-0-	734	1	15089	2	Y	77	27 8	198		
12	16740 X	16154	-0-	-586	-0-	908	1	15178	2	Y	62	170 1	90		
TOTAL GAS PROD:						210,552	TOTAL CONDENSATE PROD:						426		

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 255347		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	206 1	2693 2	Y	113	103 1	23
						124 9					
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	184 1	2503 2	Y	46	41 1	28
						51 9					
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	194 1	2711 2	Y	60	57 1	31
						66 9					
04	2940 X	2571	-0-	-369	-0-	162 1	2352 2	Y	52	66 1	17
						57 9					
05	3038 X	2763	-0-	-275	-0-	174 1	2543 2	Y	42	53 1	6
						46 9					
06	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	221 1	2376 2	Y	29	22 1	13
						32 9					
07	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	263 1	2771 2	Y	49	44 1	18
						54 9					
08	2976 X	2887	-0-	-89	-0-	229 1	2611 2	Y	43	48 1	13
						47 9					
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	207 1	2525 2	Y	38	39 1	12
						42 9					
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	268 1	2863 2	Y	44	48 1	8
						48 9					
11	3000 X	2815	-0-	-185	-0-	168 1	2616 2	Y	28	31 1	5
						31 9					
*12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	169 1	2553 2	Y	4	8 1	1
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		34,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		548					

PERRY GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 257785		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20398 X	18686	-0-	-1712	-0-	1322 1	17288 2	Y	69	63 1	14
						76 9					
02	17612 X	16554	-0-	-1058	-0-	1133 1	15390 2	Y	28	25 1	17
						31 9					
03	19499 X	18317	-0-	-1182	-0-	1222 1	17055 2	Y	36	35 1	18
						40 9					
04	18450 X	16960	-0-	-1490	-0-	1088 1	15837 2	Y	32	40 1	10
						35 9					
05	18693 X	18346	-0-	-347	-0-	1175 1	17141 2	Y	27	33 1	4
						30 9					
06	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	1480 1	15939 2	Y	18	14 1	8
						20 9					
07	17577 X	17534	-0-	-43	-0-	1517 1	15984 2	Y	30	27 1	11
						33 9					
08	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	1440 1	16410 2	Y	27	30 1	8
						30 9					
09	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	1312 1	16002 2	Y	26	26 1	8
						29 9					
10	17577 X	17557	-0-	-20	-0-	1500 1	16033 2	Y	22	26 1	4
						24 9					
11	17010 X	16541	-0-	-469	-0-	999 1	15528 2	Y	13	15 1	2
						14 9					
12	17918 X	16649	-0-	-1269	-0-	1034 1	15601 2	Y	13	11 1	4
						14 9					
TOTAL GAS PROD:		209,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		341					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MINK		WELL #: 2H		RRCID -> 259959		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH		9607 PERF. 9990 - 16643				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28024 X	24556	-0-	-3468	-0-	1327	1	23133	2	N	87	59	8	272
						96	9							
02	25256 X	19270	-0-	-5986	-0-	73	1	19127	2	N	64	187	1	58 8 91
						70	9							
03	27032 X	24517	-0-	-2515	-0-	1370	1	23004	2	N	130	65	8	156
						143	9							
04	25410 X	22971	-0-	-2439	-0-	1408	1	21496	2	N	61	61	8	156
						67	9							
05	24800 X	23612	-0-	-1188	-0-	1523	1	21951	2	N	125	121	8	160
						138	9							
06	23760 X	21962	-0-	-1798	-0-	1354	1	20560	2	N	44			204
						48	9							
07	24521 X	22523	-0-	-1998	-0-	1466	1	20951	2	N	96	175	1	54 8 71
						106	9							
08	24521 X	22407	-0-	-2114	-0-	1506	1	20822	2	N	72	63	8	80
						79	9							
09	22980 X	21271	-0-	-1709	-0-	1453	1	19710	2	N	98	61	8	117
						108	9							
10	23622 X	21167	-0-	-2455	-0-	1333	1	19688	2	N	133	133	8	117
						146	9							
11	21960 X	19822	-0-	-2138	-0-	757	1	18954	2	N	101	61	8	157
						111	9							
12	22537 X	18944	-0-	-3593	-0-	18777	2	167	9	N	152	129	8	180
TOTAL GAS PROD:		263,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,163						

WIGHT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260261		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH		9546 PERF. 9705 - 13536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818 X	13811	-0-	-1007	-0-	977	1	12777	2	Y	52	47	1	11
						57	9							
02	12656 X	12138	-0-	-518	-0-	831	1	11284	2	Y	21	19	1	13
						23	9							
03	13981 X	13299	-0-	-682	-0-	887	1	12382	2	Y	27	26	1	14
						30	9							
04	13380 X	12520	-0-	-860	-0-	803	1	11691	2	Y	24	30	1	8
						26	9							
05	13826 X	13473	-0-	-353	-0-	863	1	12588	2	Y	20	25	1	3
						22	9							
06	13380 X	12801	-0-	-579	-0-	1086	1	11701	2	Y	13	10	1	6
						14	9							
07	13454 X	13022	-0-	-432	-0-	1127	1	11871	2	Y	22	20	1	8
						24	9							
08	13485 X	13362	-0-	-123	-0-	1076	1	12264	2	Y	20	22	1	6
						22	9							
09	13050 X	12941	-0-	-109	-0-	979	1	11940	2	Y	20	20	1	6
						22	9							
10	13485 X	12991	-0-	-494	-0-	1109	1	11852	2	Y	27	28	1	5
						30	9							
11	12930 X	12269	-0-	-661	-0-	740	1	11511	2	Y	16	18	1	3
						18	9							
12	13175 X	12297	-0-	-878	-0-	763	1	11517	2	Y	15	14	1	4
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		154,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		277						

WASKOM (COTTON VALLEY)														
SAMSON LONE STAR, LLC														
SWMF GU 2														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 744737														
WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	119	1	1559	2	Y	62	56	1	13
02	1708 N	1419	-0-	-289	-0-	68	9	97	1	Y	7	16	1	4
03	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	8	9	109	1	Y	10	9	1	5
04	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	11	9	101	1	Y	12	13	1	4
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	13	9	111	1	Y	10	13	1	1
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	11	9	144	1	Y	7	5	1	3
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	8	9	143	1	Y	11	10	1	4
08	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	12	9	134	1	Y	10	11	1	3
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	11	9	123	1	Y	10	10	1	3
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	11	9	148	1	Y	13	14	1	2
11	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	14	9	90	1	Y	8	9	1	1
12	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	9	9	90	1	Y	3	3	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		19,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		163								

ABNEY, R. K. "B"														
WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23963 X	15825	-0-	-8138	-0-	15722	2	103	9	Y	94	169	1	57
02	20244 X	13244	-0-	-7000	-0-	13128	2	116	9	Y	105	86	1	76
03	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	565	1	19114	2	Y	233	117	1	192
04	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	256	9	623	1	Y	91	115	1	168
05	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	100	9	681	1	Y	60	105	1	123
06	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	66	9	716	1	Y	98	94	1	127
07	20212 X	19954	-0-	-258	-0-	108	9	742	1	Y	76	91	1	112
08	20212 X	19757	-0-	-455	-0-	84	9	763	1	Y	54	89	1	77
09	19560 X	18801	-0-	-759	-0-	59	9	747	1	Y	89	84	1	82
10	19995 X	19156	-0-	-839	-0-	98	9	817	1	Y	68	66	1	84
11	19350 X	18877	-0-	-473	-0-	75	9	840	1	Y	44	73	1	55
*12	18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	48	9	933	1	Y	49	72	1	32
						54	9							
TOTAL GAS PROD:		223,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,061								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	40486 X	28966	-0-	-11520	-0-	28831	2	135 9	Y	123	205 1		75
02	35756 X	31140	-0-	-4616	-0-	31065	2	75 9	Y	68	93 1		50
03	39461 X	39461	-0-	-0-	-0-	1130	1	38190 2	Y	128	72 1		106
04	40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	141 9	1	39011 2	Y	73	63 1		116
05	40816 X	40816	-0-	-0-	-0-	1403 1	1	39346 2	Y	61	73 1		104
06	38325 X	38325	-0-	-0-	-0-	1421 1	1	36797 2	Y	97	79 1		122
07	39282 X	39282	-0-	-0-	-0-	1463 1	1	37735 2	Y	76	87 1		111
08	39246 X	38328	-0-	-918	-0-	1483 1	1	36782 2	Y	57	88 1		80
09	37980 X	36292	-0-	-1688	-0-	1443 1	1	34700 2	Y	135	91 1		124
10	39246 X	36730	-0-	-2516	-0-	1568 1	1	35050 2	Y	102	99 1		127
11	37980 X	35874	-0-	-2106	-0-	1597 1	1	34207 2	Y	64	109 1		82
12	39277 X	34652	-0-	-4625	-0-	1716 1	1	32858 2	Y	71	107 1		46
						78 9							
TOTAL GAS PROD:		440,246											
TOTAL CONDENSATE PROD:										1,055			

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29295 X	25993	-0-	-3302	-0-	25972	2	21 9	N	19			39
02	26460 X	22081	-0-	-4379	-0-	21927	2	154 9	N	140			179
03	29295 X	25390	-0-	-3905	-0-	25267	2	123 9	N	112	189 1		102
04	27840 X	26601	-0-	-1239	-0-	969 1	1	25426 2	N	187	181 1		108
05	42171 X	42171	-0-	-0-	-0-	206 9	1	40268 2	N	292	178 1		222
06	40333 X	40333	-0-	-0-	-0-	1782 1	1	38446 2	N	95	177 1		140
07	41200 X	41200	-0-	-0-	-0-	105 9	1	39187 2	N	236	175 1	71 8	130
08	40587 X	40587	-0-	-0-	-0-	1753 1	1	38803 2	N	103			233
09	42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	1671 1	1	40547 2	N	147	172 1	76 8	132
10	41073 X	41073	-0-	-0-	-0-	113 9	1	38862 2	N	13			145
11	38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	1695 1	1	36848 2	N	252	178 1	76 8	143
12	22940 X	68	-0-	-22872	-0-	277 9	1	37 2	N	25	155 1		13
						3 1							
						28 9							
TOTAL GAS PROD:		386,818											
TOTAL CONDENSATE PROD:										1,621			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	43679 X	36156	-0-	-7523	-0-	2546	1	33303	2	Y	279	255	1	57	
02	37100 X	30904	-0-	-6196	-0-	307	9	2112	1	Y	94	94	1	57	
03	39339 X	32859	-0-	-6480	-0-	103	9	2190	1	Y	89	100	1	46	
04	36870 X	30113	-0-	-6757	-0-	98	9	1933	1	Y	49	79	1	16	
05	36611 X	32464	-0-	-4147	-0-	54	9	2078	1	Y	56	64	1	8	
06	34500 X	30873	-0-	-3627	-0-	62	9	2621	1	Y	18	18	1	8	
07	34224 X	30758	-0-	-3466	-0-	20	9	2664	1	Y	31	28	1	11	
08	32860 X	31115	-0-	-1745	-0-	34	9	2508	1	Y	27	30	1	8	
09	31410 X	29859	-0-	-1551	-0-	30	9	2261	1	Y	26	26	1	8	
10	32457 X	29504	-0-	-2953	-0-	29	9	2521	1	Y	35	37	1	6	
11	30870 X	27429	-0-	-3441	-0-	39	9	1656	1	Y	22	24	1	4	
12	30628 X	27467	-0-	-3161	-0-	24	9	1705	1	Y	20	18	1	6	
						22	9								
TOTAL GAS PROD:		369,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		746									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976														
01	27032 X	22418	-0-	-4614	-0-	22175	2	243	9	N	221	189	1	189
02	23716 X	19302	-0-	-4414	-0-	19113	2	189	9	N	172	192	1	169
03	26257 X	20953	-0-	-5304	-0-	20642	2	311	9	N	283	370	1	82
04	26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	960	1	25191	2	N	144			226
05	26934 X	26934	-0-	-0-	-0-	158	9	1013	1	N	115	174	1	167
06	24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	127	9	1090	1	N	97	178	1	86
07	24527 X	24527	-0-	-0-	-0-	107	9	1043	1	N	155	42	8	199
08	23479 X	23479	-0-	-0-	-0-	171	9	966	1	N	80	177	1	102
09	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	88	9	889	1	N	85	31	8	156
10	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	94	9	1171	1	N	67	179	1	44
11	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	74	9	968	1	N	112	30	8	126
12	21452 X	20719	-0-	-733	-0-	123	9	1166	1	N	95	174	1	47
						105	9							
TOTAL GAS PROD:		274,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,626								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18445 X	4649	-0-	-13796	-0-	330	1	4310	2	Y	8	7 1	2
02	16660 X	4169	-0-	-12491	-0-	286	1	3880	2	Y	3	3 1	2
03	18445 X	3520	-0-	-14925	-0-	235	1	3281	2	Y	4	4 1	2
04	17850 X	3244	-0-	-14606	-0-	208	1	3032	2	Y	4	5 1	1
05	18445 X	3526	-0-	-14919	-0-	226	1	3297	2	Y	3	4 1	-0-
06	17850 X	3207	-0-	-14643	-0-	272	1	2934	2	Y	1	1 1	-0-
07	18445 X	3021	-0-	-15424	-0-	262	1	2759	2	Y	-0-		-0-
08	3534 X	2934	-0-	-600	-0-	237	1	2697	2	Y	-0-		-0-
09	3420 X	2957	-0-	-463	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	2698	-0-	-836	-0-	231	1	2467	2	Y	-0-		-0-
11	3210 X	2498	-0-	-712	-0-	162	1	2336	2	Y	-0-		-0-
12	2945 X	2530	-0-	-415	-0-	168	1	2362	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

01	29450 X	6347	-0-	-23103	-0-	451	1	5895	2	Y	1	1 1	-0-
02	26600 X	4995	-0-	-21605	-0-	342	1	4649	2	Y	4	2 1	2
03	29450 X	5275	-0-	-24175	-0-	350	1	4882	2	Y	39	21 1	20
04	28500 X	4388	-0-	-24112	-0-	281	1	4090	2	Y	15	30 1	5
05	29450 X	4252	-0-	-25198	-0-	272	1	3965	2	Y	14	17 1	2
06	28500 X	3724	-0-	-24776	-0-	315	1	3397	2	Y	11	8 1	5
07	29450 X	3488	-0-	-25962	-0-	300	1	3163	2	Y	23	20 1	8
08	29450 X	3356	-0-	-26094	-0-	269	1	3065	2	Y	20	22 1	6
09	28500 X	3069	-0-	-25431	-0-	231	1	2816	2	Y	20	20 1	6
10	29450 X	2953	-0-	-26497	-0-	250	1	2673	2	Y	27	28 1	5
11	3720 X	2715	-0-	-1005	-0-	163	1	2534	2	Y	16	18 1	3
12	2976 X	2628	-0-	-348	-0-	162	1	2449	2	Y	15	14 1	4
TOTAL GAS PROD:		47,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		205					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	264	1	3837	2	N	38	27	11
						42	9						
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	314	1	4576	2	N	56	59	8
						62	9						
06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	572	1	6157	2	N	36	28	16
						40	9						
07	9052 X	7201	-0-	-1851	-0-	618	1	6513	2	N	64	57	23
						70	9						
08	9052 X	7518	-0-	-1534	-0-	601	1	6853	2	N	58	63	18
						64	9						
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	563	1	6863	2	N	54	55	17
						59	9						
10	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	626	1	6689	2	N	73	77	13
						80	9						
11	7290 X	5188	-0-	-2102	-0-	333	1	4804	2	N	46	51	8
						51	9						
12	7750 X	4671	-0-	-3079	-0-	305	1	4270	2	N	87	70	25
						96	9						
TOTAL GAS PROD:		55,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		512					

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	381	1	5549	2	N	27	20	7
						30	9						
05	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	472	1	6888	2	N	38	40	5
						42	9						
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	588	1	6335	2	N	30	22	13
						33	9						
07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	623	1	6562	2	N	59	51	21
						65	9						
08	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	608	1	6926	2	N	43	51	13
						47	9						
09	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	571	1	6965	2	N	71	62	22
						78	9						
10	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	617	1	6591	2	N	110	112	20
						121	9						
11	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	422	1	6098	2	N	69	77	12
						76	9						
*12	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	487	1	6829	2	N	24	29	7
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		64,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		471					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	149	1	1946	2	Y	62	54	13
						68	9						
02	2128 X	1766	-0-	-362	-0-	119	1	1621	2	Y	24	22	15
						26	9						
03	2356 X	2001	-0-	-355	-0-	131	1	1825	2	Y	41	35	21
						45	9						
04	2280 X	2086	-0-	-194	-0-	128	1	1866	2	Y	84	78	27
						92	9						
05	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	148	1	2154	2	Y	119	130	16
						131	9						
06	2280 X	2222	-0-	-58	-0-	180	1	1944	2	Y	89	66	39
						98	9						
07	2356 X	2342	-0-	-14	-0-	188	1	1986	2	Y	153	137	55
						168	9						
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	183	1	2090	2	Y	118	137	36
						130	9						
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	168	1	2050	2	Y	109	111	34
						120	9						
10	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	187	1	1999	2	Y	146	154	26
						161	9						
11	2280 N	1732	-0-	-548	-0-	106	1	1526	2	Y	91	102	15
						100	9						
12	2356 N	1456	-0-	-900	-0-	90	1	1261	2	Y	95	83	27
						105	9						

TOTAL GAS PROD: 25,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SHUT IN	102626	-0-	102626	102626	102425	2	201	9	N	183		183
*09	281435 X	178809	-0-	-102626	-0-	177608	2	1201	9	N	1092	1057	218
*10	211637 X	163826	-0-	-47811	-0-	162664	2	1162	9	N	1056	1054	220
*11	204810 X	149278	-0-	-55532	-0-	9235	1	139536	2	N	461	551	130
						507	9						
*12	211637 X	134738	-0-	-76899	-0-	8557	1	125893	2	N	262	175	217
						288	9						

TOTAL GAS PROD: 729,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,054

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

09	0	103347	-0-	103347	103347	126	1	102723	2	N	453	163	290
						498	9						
*10	277025 X	173678	-0-	-103347	-0-	246	1	172248	2	N	1076	1226	140
						1184	9						
11	230370 X	116032	-0-	-114338	-0-	114968	2	1064	9	N	967	902	205
12	238049 X	101345	-0-	-136704	-0-	2946	1	97497	2	N	820	907	118
						902	9						

TOTAL GAS PROD: 494,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,316

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

10	0	16636	-0-	16636	16636	881	1	15579	2	N	160		160
						176	9						
*11	26633 X	9997	-0-	-16636	-0-	456	1	9377	2	N	149	192	117
						164	9						
*12	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	425	1	7036	2	N	123	178	62
						135	9						

TOTAL GAS PROD: 34,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	017278	COMPL. DATE	03/05/1956	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8506 - 8551		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			109
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			109
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			109
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-			109
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			109
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			109
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			109
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			109
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			109
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			109
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			109
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRAY-HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	070609	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8182 - 8192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			15
02		840 N	671	-0-	-169	-0-	671 2		N	-0-			15
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			15
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			15
05		744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		N	-0-			15
06		720 N	663	-0-	-57	-0-	663 2		N	-0-			15
07		744 N	682	-0-	-62	-0-	682 2		N	-0-			15
08		713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2		N	-0-			15
09		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 2		N	-0-			15
10		682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2		N	-0-			15
11		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-			15
12		682 N	633	-0-	-49	-0-	633 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			8,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENSON		WELL #:		1	RRCID ->	131751	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7915 - 9484		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4762 2	34 9	N	31	171 1		23
02		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5230 2	33 9	N	30			53
03		3100 X	1506	-0-	-1594	-0-	1506 2		N	-0-			53
04		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5797 2	8 9	N	7			60
05		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6626 2	36 9	N	33			93
06		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5380 2	6 9	N	5			98
07		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4590 2	4 9	N	4			102
08		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		N	-0-			102
09		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		N	-0-			102
10		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3880 2	24 9	N	22			124
11		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3616 2	34 9	N	31			155
*12		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3383 2	15 9	N	14			169
TOTAL GAS PROD:			53,509				TOTAL CONDENSATE PROD:			177			

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//	773678													
STEPHENSON		WELL #:	3	RRCID -> 133532	COMPL. DATE 11/24/1989	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 9185	-	9459						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MASSINGALE, JAMES		WELL #:	3	RRCID -> 138498	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8212	-	9506						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MASSINGALE, JAMES		WELL #:	4	RRCID -> 139450	COMPL. DATE 09/19/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7920	-	9526						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//	773678										
HINSON "B"		WELL #:	2	RRCID -> 139915	COMPL. DATE 10/23/1991	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9278	- 9557					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HINSON "C"		WELL #:		RRCID -> 141823	COMPL. DATE 07/02/1992	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9352	- 9598					
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASSINGALE, JAMES		WELL #:	5	RRCID -> 141856	COMPL. DATE 07/10/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7913	- 9512					
01	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	3623	2		N	-0-		108
02	3948	X	3630	-0-	-318	-0-	3626	2	4	9	N	4	112
03	4371	X	4320	-0-	-51	-0-	4319	2	1	9	N	1	113
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-	113
05	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	2			N	-0-	113
06	DLQ G-10		3633	-0-	3633	3633	3633	2			N	-0-	113
07	DLQ G-10		3500	-0-	3500	7133	3479	2	21	9	N	19	132
08	10999	X	3866	-0-	-7133	-0-	3862	2	4	9	N	4	136
09	4350	X	3321	-0-	-1029	-0-	3321	2			N	-0-	136
10	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	3357	2			N	-0-	136
11	3750	X	2646	-0-	-1104	-0-	2646	2			N	-0-	136
12	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			N	-0-	136
TOTAL GAS PROD:			43,699				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678									
GEORGE, C.B.		WELL #:		5	RRCID ->	151461	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	7958 - 9557	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

O'BANION		WELL #:		9	RRCID ->	160417	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9215 - 9444		
01	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	10913	2	136	9	N	124	186	1	246
02	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9509	2	108	9	N	98			344
03	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	8882	2	121	9	N	110	185	1	269
04	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7743	2	117	9	N	106	182	1	193
05	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8892	2	116	9	N	105	175	1	123
06	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8542	2	111	9	N	101			224
07	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7710	2	96	9	N	87	177	1	134
08	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8032	2	97	9	N	88			222
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8371	2	99	9	N	90	184	1	128
10	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7763	2	111	9	N	101			229
11	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7615	2	113	9	N	103			332
*12	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7689	2	124	9	N	113	181	1	264
TOTAL GAS PROD:		103,010		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,226						

MASSINGALE, JAMES		WELL #:		6	RRCID ->	180046	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9280 - 9505		
01	2356 X	1568	-0-	-788	-0-	1562	2	6	9	N	5			93
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3402	2	8	9	N	7			100
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3950	2	25	9	N	23			123
04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3702	2	20	9	N	18			141
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3676	2	22	9	N	20			161
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3506	2	19	9	N	17			178
07	2356 X	2287	-0-	-69	-0-	2278	2	9	9	N	8			186
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2836	2	13	9	N	12			198
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3495	2	13	9	N	12	182	1	28
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3623	2	14	9	N	13			41
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3447	2	29	9	N	26			67
*12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3502	2	20	9	N	18			85
TOTAL GAS PROD:		39,177		TOTAL CONDENSATE PROD:				179						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678										
STEPHENSON		WELL #:		7	RRCID -> 199036	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9264	-	9498				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1471 2	9 9	N		8			41
02		1316 N	1230	-0-	-86	-0-	1230 2		N		-0-			41
03		1426 N	1343	-0-	-83	-0-	1340 2	3 9	N		3			44
04		1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1276 2		N		-0-			44
05		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310 2		N		-0-			44
06		1290 N	1289	-0-	-1	-0-	1283 2	6 9	N		5			49
07		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266 2		N		-0-			49
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N		-0-			49
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N		-0-			49
10		1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152 2		N		-0-			49
11		1380 N	1067	-0-	-313	-0-	1067 2		N		-0-			49
12		1457 N	1077	-0-	-380	-0-	1077 2		N		-0-			49
TOTAL GAS PROD:		15,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

STEPHENSON		WELL #:		6	RRCID -> 199041	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9186	-	9460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N		-0-			153
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N		-0-			153
03		713 N	136	-0-	-577	-0-	136 2		N		-0-			153
04		690 N	229	-0-	-461	-0-	227 2	2 9	N		2			155
05		713 N	436	-0-	-277	-0-	436 2		N		-0-			155
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N		-0-			155
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N		-0-			155
08		434 N	348	-0-	-86	-0-	348 2		N		-0-			155
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N		-0-			155
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N		-0-			155
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N		-0-			155
*12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N		-0-			155
TOTAL GAS PROD:		5,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

MCCLARAN		WELL #:		7	RRCID -> 223020	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 9790	PERF. 9310	-	9578				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2390	-0-	-710	886	2373 2	17 9	N		15			68
02		2800 N	3679	-0-	879	1765	3662 2	17 9	N		15			83
03		5758 X	3993	-0-	-1765	-0-	3973 2	20 9	N		18			101
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2814 2	22 9	N		20			121
05		2790 X	2332	-0-	-458	-0-	2315 2	17 9	N		15			136
06		2700 X	2110	-0-	-590	-0-	2093 2	17 9	N		15			151
07		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2776 2	14 9	N		13			164
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2860 2	9 9	N		8			172
09		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2934 2	14 9	N		13			185
10		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2894 2	14 9	N		13			198
11		2700 X	2651	-0-	-49	-0-	2638 2	13 9	N		12	181 1		29
12		2790 N	2685	-0-	-105	-0-	2672 2	13 9	N		12			41
TOTAL GAS PROD:		34,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		169								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678										
GEORGE, C.B.		WELL #:		4	RRCID ->	227280	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9336 - 9580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2473	2	50	9	N	45	176	1	79
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2475	2	22	9	N	20			99
03	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2324	2	39	9	N	35			134
04	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2329	2	33	9	N	30			164
05	2449 N	2423	-0-	-26	-0-	2390	2	33	9	N	30			194
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2337	2	33	9	N	30			224
07	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	2400	2	25	9	N	23	178	1	69
08	2418 N	2410	-0-	-8	-0-	2377	2	33	9	N	30			99
09	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2299	2	30	9	N	27			126
10	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	2339	2	25	9	N	23			149
11	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	2267	2	33	9	N	30			179
12	2449 N	2284	-0-	-165	-0-	2253	2	31	9	N	28			207
TOTAL GAS PROD:		28,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		351								

VINCENT		WELL #:		12	RRCID ->	250236	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9474 - 9606
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABERCROMBIE		WELL #:		6	RRCID ->	254416	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9598 - 9640
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		28
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678									
C.B. GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	264505	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9277 - 9545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	6510 X	5578	-0-	-932	-0-	5567 2	11 9	N		10			198
02	5712 X	5002	-0-	-710	-0-	4988 2	14 9	N		13	179 1		32
03	6138 X	5433	-0-	-705	-0-	5422 2	11 9	N		10			42
04	5820 X	5223	-0-	-597	-0-	5215 2	8 9	N		7			49
05	5797 X	5181	-0-	-616	-0-	5175 2	6 9	N		5			54
06	DLQ G-10	5055	-0-	5055	5055	5052 2	3 9	N		3			57
07	10128 X	5073	-0-	-5055	-0-	5070 2	3 9	N		3			60
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		N		-0-			60
09	5160 X	4381	-0-	-779	-0-	4381 2		N		-0-			60
10	5239 X	4802	-0-	-437	-0-	4802 2		N		-0-			60
11	5070 X	4551	-0-	-519	-0-	4551 2		N		-0-			60
12	5084 X	4506	-0-	-578	-0-	4503 2	3 9	N		3			63
TOTAL GAS PROD:		59,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

O'BANION		WELL #:		11	RRCID ->	265251	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9220 - 9320	
01	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6115 2	3 9	N		3			89
02	5404 X	5371	-0-	-33	-0-	5360 2	11 9	N		10			99
03	5983 X	5967	-0-	-16	-0-	5956 2	11 9	N		10			109
04	5790 X	5451	-0-	-339	-0-	5443 2	8 9	N		7			116
05	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6047 2	13 9	N		12			128
06	DLQ G-10	5567	-0-	5567	5567	5561 2	6 9	N		5			133
07	11066 X	5499	-0-	-5567	-0-	5486 2	13 9	N		12			145
08	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5704 2	6 9	N		5			150
09	5850 X	5282	-0-	-568	-0-	5271 2	11 9	N		10			160
10	6045 X	5886	-0-	-159	-0-	5886 2		N		-0-			160
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5674 2	9 9	N		8			168
12	5921 X	5764	-0-	-157	-0-	5758 2	6 9	N		5			173
TOTAL GAS PROD:		68,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

SMITH RESOURCES, INC.		796160			RRCID ->	063323	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9348 - 9470	
LINDSEY, SMITH		WELL #:		2									
01	310 N	6	-0-	-304	-0-	6 2		N		-0-			175
02	392 N	13	-0-	-379	-0-	13 2		N		-0-			175
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 2	N		-0-			175
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 2	N		-0-			175
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2	N		-0-			175
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	57 1	235 2	N		-0-			175
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	149 1	97 2	N		-0-			175
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	127 1	64 2	N		-0-			175
09	300 N	44	-0-	-256	-0-	44 2		N		-0-			175
10	248 N	70	-0-	-178	-0-	70 2		N		-0-			175
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	9 1	86 2	N		-0-			175
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N		-0-			175
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, INC.		//CONT.// 796160									
RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133127		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		14
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		14
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		14
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-	76 2	14
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	333 2	14
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		14
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-	236 2	14
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1227	1	N	-0-	370 2	14
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2	N	-0-	435 2	14
10	651 N	53	-0-	-598	-0-	53	2	N	-0-		14
11	1620 N	228	-0-	-1392	-0-	228	2	N	-0-		14
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		3,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2	N	-0-		171
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-		171
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	366 2	171
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	216 2	171
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		171
06	390 N	110	-0-	-280	-0-	15	1	N	-0-	95 2	171
07	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	2	N	-0-		171
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		171
09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2	N	-0-		171
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-		171
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	128 2	171
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		171
TOTAL GAS PROD:		1,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	N	-0-		128
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-	134 2	128
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	549 2	128
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	299 2	128
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	808	1	N	-0-	462 2	128
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	732 2	128
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	468	1	N	-0-	584 2	128
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1440	1	N	-0-	677 2	128
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	797	1	N	-0-	983 2	128
10	1054 N	634	-0-	-420	-0-	194	1	N	-0-	440 2	128
11	2040 N	252	-0-	-1788	-0-	9	1	N	-0-	243 2	128
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		9,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SMITH RESOURCES, INC.		//CONT.//		796160								
WINSTON, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	140771	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9336 - 9612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	39 1	156 2	N	-0-		159
02		644 N	252	-0-	-392	-0-	50 1	202 2	N	-0-		159
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	62 1	250 2	N	-0-		159
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	66 1	266 2	N	-0-		159
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	168 1	673 2	N	-0-		159
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	183 1	736 2	N	-0-		159
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	187 1	745 2	N	-0-		159
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	274 1	1167 2	N	-0-		159
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	196 1	784 2	N	-0-		159
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	187 1	748 2	N	-0-		159
11		1380 N	952	-0-	-428	-0-	190 1	762 2	N	-0-		159
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 2	N	-0-		159
TOTAL GAS PROD:			8,132	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS, IRELAND		WELL #:		A 2	RRCID ->	145988	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9365 - 9625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	30	-0-	-249	-0-	30 2		N	-0-		88
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	143 1	125 2	N	-0-		88
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 2	N	-0-		88
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	N	-0-		88
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	915 1	626 2	N	-0-		88
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	107 1	425 2	N	-0-		88
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	259 1	311 2	N	-0-		88
08		1550 N	359	-0-	-1191	-0-	246 1	113 2	N	-0-		88
09		540 N	362	-0-	-178	-0-	100 1	262 2	N	-0-		88
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	252 1	616 2	N	-0-		88
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	44 1	456 2	N	-0-		88
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:			6,234	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUDD, W.L.		WELL #:		3	RRCID ->	169105	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9329 - 9587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		127
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		127
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		127
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		127
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		127
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	25 2	N	-0-		127
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	52 1	39 2	N	-0-		127
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		127
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		127
10		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-		127
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		127
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		127
TOTAL GAS PROD:			694	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP				858348									
VERHALEN				WELL #:	6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8724 - 10015
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	484	-0-	-2616	4159	481	3	3	9	N	3		45
02	4579 X	420	-0-	-4159	-0-	418	3	2	9	N	2		47
03	1519 X	446	-0-	-1073	-0-	444	3	2	9	N	2		49
04	1470 X	432	-0-	-1038	-0-	432	3			N	-0-		49
05	868 X	393	-0-	-475	-0-	393	3			N	-0-		49
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-		49
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-		49
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-		49
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-		49
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-		49
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-		49
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		4,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

URSUS OIL AND GAS				879300		RRCID ->		130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	6399 - 6405
SNEED				WELL #:	2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64	
02	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	1			N	-0-		64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-		64	
04	14B2 EXT	18	-0-	18	43	18	1			N	-0-		64	
05	14B2 EXT	21	-0-	21	64	21	1			N	-0-		64	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	64					N	33		97	
07	14B2 EXT	119	-0-	119	183	117	2	2	9	N	2		99	
08	14B2 EXT	626	-0-	626	809	626	2			N	-0-		99	
09	1545 X	736	-0-	-809	-0-	724	2	12	9	N	11		110	
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5		115	
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	N	6		121	
12	775 N	195	-0-	-580	-0-	186	2	9	9	N	8		129	
TOTAL GAS PROD:		3,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID ->		132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9488 - 9716
GARRETT "E"				WELL #:	3									
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-		-0-	
02	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-		-0-	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-		-0-	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-		-0-	
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-		-0-	
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-		-0-	
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-		-0-	
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-		-0-	
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-		-0-	
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-		-0-	
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-		-0-	
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GARRETT "E"		WELL #:		4	RRCID ->	133537	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9483 - 9706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	178	-0-	-287	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
02		420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-		-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-		-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-		-0-
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,717	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT "E"		WELL #:		5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8182 - 9738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-		-0-
02		336 N	216	-0-	-120	-0-	216 2		Y	-0-		-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-		-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-		-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-		-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-		-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-		-0-
*12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,704	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRETT "E"		WELL #:		8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9675 - 9695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	39	-0-	-2069	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		Y	-0-		-0-
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		Y	-0-		-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		Y	-0-		-0-
05		2015 N	1842	-0-	-173	-0-	1842 2		Y	-0-		-0-
06		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	1941 2		Y	-0-		-0-
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		Y	-0-		-0-
08		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		Y	-0-		-0-
09		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-		-0-
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		Y	-0-		-0-
11		2130 N	2012	-0-	-118	-0-	2012 2		Y	-0-		-0-
*12		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,719	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
GARRETT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	181002	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9625 -	9645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	285	-0-	-275	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
03	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	314	-0-	-166	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	159	-0-	-111	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRETT HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	192858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8382 -	9562
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1891 X	457	-0-	-1434	-0-	401	2	56 9	Y	51	111 1	4 8	54
02	1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-				Y	-0-	54 1		-0-
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		457		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

GARRETT "E"		WELL #:		10	RRCID ->	192915	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9672 -	9682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	1680	-0-	-1916	-0-	1676	2	4	9	Y	4	4	1	4
02		3080 X	1888	-0-	-1192	-0-	1879	2	9	9	Y	8	4	1	7
03		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3399	2	19	9	Y	17	10	1	11
04		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3013	2	12	9	Y	11	17	1	5
05		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2796	2	30	9	Y	27	3	8	29
06		3300 X	1852	-0-	-1448	-0-	1831	2	21	9	Y	19	29	1	19
07		3410 X	2172	-0-	-1238	-0-	2148	2	24	9	Y	22	32	1	7
08		3410 X	2082	-0-	-1328	-0-	2054	2	28	9	Y	25	4	8	28
09		3030 X	1874	-0-	-1156	-0-	1853	2	21	9	Y	19	32	1	15
10		2821 X	2094	-0-	-727	-0-	2071	2	23	9	Y	21	1	8	35
11		2100 X	2098	-0-	-2	-0-	2075	2	23	9	Y	21	32	1	24
12		2170 X	2156	-0-	-14	-0-	2135	2	21	9	Y	19	34	1	8
TOTAL GAS PROD:			27,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			213						

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676															
01		527 N	97	-0-	-430	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
04		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05		124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
06		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			352			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686															
01		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-			-0-
02		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-			-0-
03		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-			-0-
04		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-			-0-
05		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-			-0-
06		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-			-0-
07		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-			-0-
08		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-			-0-
09		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-			-0-
10		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-			-0-
11		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-			-0-
*12		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIVNEY ENERGY SWIFT 950462 WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			13
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-			13
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-			13
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		N	-0-			13
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	1		N	-0-			13
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1		N	-0-			13
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			13
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-			13
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			13
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			13
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	1		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
WEEKS B	WELL #:	1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 9651 - 9785				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
SCOTT, T. P.	WELL #:	14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7844 - 7883				
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:	4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8348 -	9554
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	8 1	241 2	N	2			102
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	2 9	8 1	N	10			112
03	434 N	154	-0-	-280	-0-	11 9	4 1	N	5	50	1	67
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	6 9	11 1	N	31			98
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	34 9	7 1	N	15			113
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 9	10 1	N	29			142
07	434 N	247	-0-	-187	-0-	32 9	7 1	N	1	121	1	22
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1	N	31			53
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34 9	12 1	N	35			88
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	39 9	6 1	N	34			122
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	37 9	8 1	N	35			157
12	465 N	279	-0-	-186	-0-	39 9	8 1	N	15	156	1	16
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		3,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		243						

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751										
TIMMINS FURRH		WELL #:	1	RRCID ->	185111	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5863 -	5992
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	15 1	794 2	N	92	167	1	102
02	1120 X	880	-0-	-240	-0-	101 9	14 1	N	81			183
03	1240 X	1030	-0-	-210	-0-	89 9	16 1	N	113	181	1	115
04	1200 X	954	-0-	-246	-0-	124 9	15 1	N	85			200
05	1209 X	871	-0-	-338	-0-	94 9	16 1	N	90	174	1	116
06	990 X	906	-0-	-84	-0-	16 1	99 9	N	97	169	1	44
07	1023 X	927	-0-	-96	-0-	15 1	107 9	N	59			103
08	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	16 1	65 9	N	114	175	1	42
09	960 X	951	-0-	-9	-0-	125 9	15 1	N	91			133
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	100 9	16 1	N	98	171	1	60
11	1020 X	863	-0-	-157	-0-	108 9	13 1	N	92			152
12	1054 X	981	-0-	-73	-0-	101 9	16 1	N	104	179	1	77
						114 9						
TOTAL GAS PROD:		11,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116						

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751												
TIMMINS FURRH		WELL #:		2	RRCID ->	191971	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MHS-VANCE		WELL #:		3	RRCID ->	195293	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5971 - 6180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199031	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5976 - 6014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	620 X	448	-0-	-172	-0-	72	1	376	2	N	-0-					61
02	476 X	360	-0-	-116	-0-	10	1	350	2	N	-0-					61
03	527 X	396	-0-	-131	-0-	12	1	384	2	N	-0-					61
04	510 X	214	-0-	-296	-0-	22	1	192	2	N	-0-					61
05	527 X	334	-0-	-193	-0-	96	1	238	2	N	-0-					61
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	135	1	319	2	N	-0-					61
07	432 X	432	-0-	-0-	-0-	140	1	292	2	N	-0-					61
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	140	1	294	2	N	1					62
09	450 X	381	-0-	-69	-0-	119	1	262	2	N	-0-					62
10	465 X	365	-0-	-100	-0-	140	1	225	2	N	-0-					62
11	450 X	263	-0-	-187	-0-	120	1	143	2	N	-0-					62
12	434 X	211	-0-	-223	-0-	140	1	71	2	N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		4,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751							
VANCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228639	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6010 - 6064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH RESOURCES, INC.				796160		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH, MEREDITH		WELL #:		A 1	RRCID ->	143585	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5906 - 5914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASKOM (DUKE)				95369 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378							
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	148700	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 5652 - 5662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	221 1	1769 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1918	-0-	1918	1918	239 1	1679 2	Y	-0-		-0-
03	3000 N	2078	-0-	-922	996	261 1	1817 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2065	-0-	-935	61	250 1	1815 2	Y	-0-		-0-
05	2181 N	2120	-0-	-61	-0-	254 1	1866 2	Y	-0-		-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	254 1	1809 2	Y	-0-		-0-
07	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	253 1	1840 2	Y	-0-		-0-
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	260 1	1961 2	Y	-0-		-0-
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	236 1	1718 2	Y	-0-		-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	288 1	1755 2	Y	-0-		-0-
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	428 1	1570 2	Y	-0-		-0-
*12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	469 1	1611 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	316	1	2540	2	N	-0-		-0-
02	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	336	1	2361	2	N	-0-		-0-
03	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	362	1	2529	2	N	-0-		-0-
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	339	1	2467	2	N	-0-		-0-
05	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	369	1	2711	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3003	-0-	3	3	370	1	2633	2	N	-0-		-0-
07	3091 N	3088	-0-	-3	-0-	375	1	2713	2	N	-0-		-0-
08	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	359	1	2711	2	N	-0-		-0-
09	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	357	1	2604	2	N	-0-		-0-
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	276	1	1687	2	N	-0-		-0-
11	630 N	378	-0-	-252	-0-	82	1	296	2	N	-0-		-0-
12	651 N	357	-0-	-294	-0-	81	1	276	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	70	1	2255	2	N	17		47
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	19	9	2011	2	N	13		60
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	62	1	2327	2	N	15		75
04	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	14	9	2158	2	N	12		87
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	72	1	2267	2	N	11		98
06	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	17	9	2230	2	N	10		108
07	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	69	1	2196	2	N	7		115
08	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	12	9	2169	2	N	7	22 1	100
09	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	8	9	2146	2	N	7		107
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	66	1	2304	2	N	8		115
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	71	1	2183	2	N	8		123
12	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	9	9	2157	2	N	9		132

TOTAL GAS PROD: 27,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (GLOYD)		//CONT.//		95369 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	220956	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 4886 - 4892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	017099	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 4805 - 4828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHS-VANCE		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		//CONT.//		169751										
		WELL #:		2	RRCID ->	193042	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5013 - 5021			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	8 1	134 2	N		7				74
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	8 9	162 2	N		-0-				74
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	1 1	141 2	N		10				84
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	11 9	97 2	N		-0-				84
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	1 1	682 2	N		6				90
06	3000 N	6934	-0-	3934	3934	7 9	6824 2	N		90				180
07	3100 N	3051	-0-	-49	3885	11 1	3034 2	N		1	169 1			12
08	3100 N	2590	-0-	-510	3375	99 9	2574 2	N		-0-				12
09	5068 X	1693	-0-	-3375	-0-	16 1	1678 2	N		-0-				12
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	15 1	1067 2	N		-0-				12
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	9 1	448 2	N		-0-				12
*12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	16 1	810 2	N		-0-				12

TOTAL GAS PROD: 17,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
ABNEY, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	017086	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4845 - 4852
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4836 X	4606	-0-	-230	-0-	4606 2	Y	-0-			-0-
02	4368 X	4113	-0-	-255	-0-	4113 2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	4478	-0-	-358	-0-	4478 2	Y	-0-			-0-
04	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2	Y	-0-			-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-		Y	-0-			-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2	Y	-0-			-0-
07	5022 X	4969	-0-	-53	-0-	4969 2	Y	-0-			-0-
08	5022 X	4490	-0-	-532	-0-	4490 2	Y	-0-			-0-
09	4860 X	4029	-0-	-831	-0-	4029 2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4063	-0-	-897	-0-	4063 2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	4320	-0-	-480	-0-	4320 2	Y	-0-			-0-
12	4960 X	4343	-0-	-617	-0-	4343 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ISAACS, E. W. D.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 4800 - 4835
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 4861 - 4863
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 017097	COMPL. DATE	11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4910 - 4940		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		5	RRCID -> 156055	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 4912 - 4945	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	N	-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-
07	217 N	96	-0-	-121	-0-	3	1	93	2	N	-0-
08	279 N	123	-0-	-156	-0-	4	1	119	2	N	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	N	-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 216985	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4818 - 4824
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
ABERCROMBIE, A.		WELL #:		1	RRCID ->	017092	COMPL. DATE	10/26/1946	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	4802 - 4834	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

WASKOM (MATTIE)				95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751									
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 - 6300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

JONESVILLE "A"				WELL #:	8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 - 6240
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	15	1	978	2	N	116	178 1 120
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	128	9				73	171 1 22
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	14	1	852	2	N	90	
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	80	9				97	181 1 28
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	N	170	166 1 32
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	99	9				110	
07		868 N	441	-0-	-427	-0-	15	1	951	2	N	110	166 1 142
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	121	9				11	
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	N	64	177 1 40
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	12	9				100	
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	16	1	875	2	N	119	177 1 82
*12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	110	9				119	177 1 82
							16	1	952	2	N	65	
							131	9				119	177 1 82
							15	1	915	2	N	65	
							72	9				124	178 1 93
							16	1	957	2	N	124	178 1 93
							136	9					
TOTAL GAS PROD:			11,986				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,139	

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751											
WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6172 - 6182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONTINENTAL OPERATING CO.				173749				CNTY: HARRISON							
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 5950 - 5955				
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	746	2	97	9	N	88	160	1		110
02	784 N	620	-0-	-164	-0-	579	2	41	9	N	37				147
03	930 N	799	-0-	-131	-0-	744	2	55	9	N	50				197
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	800	2	73	9	N	66	168	1		95
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1345	2	76	9	N	69				164
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1890	2	105	9	N	95				259
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1556	2	72	9	N	65				324
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5	172	1		157
09	2010 N	1725	-0-	-285	-0-	1723	2	2	9	N	2				159
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1843	2	58	9	N	53				212
11	1770 N	1175	-0-	-595	-0-	1117	2	58	9	N	53	166	1		99
12	1798 N	469	-0-	-1329	-0-	417	2	52	9	N	47				146
TOTAL GAS PROD:		15,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		630							

WASKOM (MCKNIGHT)				95369 368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378											
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6340 - 6364				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		95369 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		WELL #: 1		RRCID -> 180113		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6310 - 6320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	1201	-0-	-1341	-0-	10	1	1146	2	N	41	134	1	65
						45	9							
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	14	1	2332	2	N	106			171
						117	9							
03	2542 X	2096	-0-	-446	-0-	14	1	1993	2	N	81	178	1	74
						89	9							
04	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	14	1	1963	2	N	40			114
						44	9							
05	2728 X	1940	-0-	-788	-0-	16	1	1884	2	N	36			150
						40	9							
06	2640 X	2149	-0-	-491	-0-	15	1	2112	2	N	20			170
						22	9							
07	2728 X	2439	-0-	-289	-0-	15	1	2279	2	N	132	173	1	129
						145	9							
08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	2	N	61			190
						67	9							
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2260	2	N	56	91	1	155
						62	9							
10	2449 X	2379	-0-	-70	-0-	16	1	2309	2	N	49	106	1	98
						54	9							
11	2370 X	1653	-0-	-717	-0-	12	1	1591	2	N	45			143
						50	9							
12	2449 X	2418	-0-	-31	-0-	16	1	2347	2	N	50			193
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		25,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		717								

BURKS		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572		WELL #: 1		RRCID -> 244857		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6306 - 6350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (MYSTIC SAND)		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572		WELL #: 1		RRCID -> 123860		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6093 - 6113		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (PAGE SAND) BOWLES ENERGY, INC. COOKE, MARY		95369 455 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	2	RRCID ->	123185	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6077 - 6081			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	630	-0-	-21	-0-	249 1	381 2	N	-0-			-0-
02		588 N	536	-0-	-52	-0-	246 1	290 2	N	-0-			-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	322 1	406 2	N	-0-			-0-
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	337 1	369 2	N	-0-			-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	576 1	167 2	N	-0-			-0-
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	599 1	329 2	N	-0-			-0-
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	459 1	348 2	N	-0-			-0-
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	387 1	437 2	N	-0-			-0-
09		930 N	799	-0-	-131	-0-	355 1	444 2	N	-0-			-0-
10		806 N	753	-0-	-53	-0-	376 1	377 2	N	-0-			-0-
11		810 N	756	-0-	-54	-0-	350 1	406 2	N	-0-			-0-
12		868 N	768	-0-	-100	-0-	359 1	409 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC SANDERS "A"		169751		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	1	105314	02/12/2014	6511	5908 - 5916						
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			40
02	4760 X	10	-0-	-4750	-0-	1 1	9 9		N	8			48
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			48
04	5100 X	2440	-0-	-2660	-0-	11 1	2421 2		N	7			55
						8 9							
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	16 1	3872 2		N	50			105
						55 9							
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	15 1	3306 2		N	36	116 1		25
						40 9							
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	16 1	3574 2		N	12			37
						13 9							
08	3937 X	3009	-0-	-928	-0-	13 1	2956 2		N	36			73
						40 9							
09	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	15 1	3974 2		N	44			117
						48 9							
10	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	15 1	3557 2		N	24	106 1		35
						26 9							
11	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	15 1	3870 2		N	55			90
						61 9							
12	4185 X	3976	-0-	-209	-0-	16 1	3913 2		N	43	98 1		35
						47 9							
TOTAL GAS PROD:		31,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		315							

KNIGHTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		4 T	127150	03/16/1988	6999	6008 - 6012							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
ABNEY, C. M.		WELL #:		3-C	RRCID -> 152545	COMPL. DATE 11/12/1994	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 5767	- 5773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 156247	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 6505	PERF. 5892	- 5900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR, W. B.		WELL #:		17 U	RRCID -> 188705	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 5780	- 5782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2501	-0-	-72	-0-	71	1	2430	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2352 X	2141	-0-	-211	-0-	65	1	2076	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2635 X	1681	-0-	-954	-0-	50	1	1631	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	212	-0-	-2218	-0-	6	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2356 N	6	-0-	-2350	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	70	1	2173	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	73	1	2544	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	66	1	2515	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2390	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	71	1	2496	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	71	1	2438	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	64	1	2243	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 5962

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

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 6224

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZIVNEY ENERGY 950462
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			46
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			46
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			46
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	9	N	1		47
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-		47
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		47
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-		47
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		47
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-		47
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		172		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASKOM (PETTIT, LOWER) COMPASS ENERGY OPERATING, LLC HAMILTON				95369 528 169751	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
				WELL #: 1	RRCID -> 166638	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6303	-		6311			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4309 X	3320	-0-	-989	-0-	137 1	3075 2	N	98	161 1		14		
						108 9								
02	3892 X	3730	-0-	-162	-0-	126 1	3596 2	N	7			21		
						8 9								
03	4309 X	4045	-0-	-264	-0-	140 1	3791 2	N	104			125		
						114 9								
04	4170 X	3896	-0-	-274	-0-	135 1	3713 2	N	44	163 1		6		
						48 9								
05	4309 X	3986	-0-	-323	-0-	140 1	3831 2	N	14			20		
						15 9								
06	3930 X	3566	-0-	-364	-0-	131 1	3345 2	N	82			102		
						90 9								
07	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	135 1	3403 2	N	-0-			102		
08	4030 X	3986	-0-	-44	-0-	140 1	3783 2	N	57	151 1		8		
						63 9								
09	3900 X	3868	-0-	-32	-0-	135 1	3699 2	N	31			39		
						34 9								
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	140 1	3858 2	N	71			110		
						78 9								
11	3870 X	3501	-0-	-369	-0-	135 1	3342 2	N	22			132		
						24 9								
12	3999 X	3510	-0-	-489	-0-	140 1	3228 2	N	129	127 1		8		
						142 9								
TOTAL GAS PROD:		45,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		659								

RUDD				WELL #: 1	RRCID -> 181330	COMPL. DATE 10/11/1997	TOTAL DEPTH 6514	PERF. 5726	-		5765			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	10 1	1281 2	N	20			138		
						22 9								
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	5 1	1198 2	N	33			171		
						36 9								
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	5 1	1305 2	N	18	149 1		40		
						20 9								
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	6 1	1271 2	N	35			75		
						39 9								
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	9 1	1290 2	N	30			105		
						33 9								
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	6 1	1169 2	N	11			116		
						12 9								
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	13 1	1236 2	N	7			123		
						8 9								
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	16 1	1123 2	N	19			142		
						21 9								
09	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	15 1	1040 2	N	8	133 1		17		
						9 9								
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	16 1	1036 2	N	5			22		
						6 9								
11	1080 N	992	-0-	-88	-0-	15 1	971 2	N	5			27		
						6 9								
12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	16 1	989 2	N	5			32		
						6 9								
TOTAL GAS PROD:		14,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 -	5898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	215567	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	5759 -	5798
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 -	5780
01	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	546	1	1404	2	Y	40		165
						44	9						
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	513	1	1755	2	Y	29		194
						32	9						
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	866	1	1751	2	Y	48	184 1	58
						53	9						
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	935	1	1858	2	Y	42		100
						46	9						
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	792	1	1882	2	Y	30		130
						33	9						
06	T. A.	2634	-0-	2634	2634	878	1	1732	2	Y	22		152
						24	9						
07	T. A.	2546	-0-	2546	5180	852	1	1660	2	Y	31	168 1	15
						34	9						
08	T. A.	2939	-0-	2939	8119	959	1	1958	2	Y	20		35
						22	9						
09	10581 X	2462	-0-	-8119	-0-	785	1	1653	2	Y	22		57
						24	9						
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	852	1	1859	2	Y	28		85
						31	9						
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	878	1	1790	2	Y	32		117
						35	9						
*12	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	978	1	1890	2	Y	38		155
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		31,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		382					

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	203	1	1591	2	N	29			90	
						32	9								
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	196	1	1430	2	N	38			128	
						42	9								
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	217	1	1771	2	N	30			158	
						33	9								
04	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1725	2	40	9	N	36	151	1	43	
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	N	27			70	
						30	9								
06	1950 N	1624	-0-	-326	-0-	210	1	1395	2	N	17			87	
						19	9								
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	217	1	1826	2	N	31			118	
						34	9								
08	2046 N	1819	-0-	-227	-0-	217	1	1583	2	N	17			135	
						19	9								
09	1620 N	651	-0-	-969	-0-	105	1	526	2	N	18			153	
						20	9								
10	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	217	1	1822	2	N	19	149	1	23	
						21	9								
11	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	175	1	1500	2	N	5			28	
						6	9								
*12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	203	1	1737	2	N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:		21,184												TOTAL CONDENSATE PROD:	267

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624															
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870															
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678															
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836															
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2148	2	8	9	N	7			196	
02	1904 N	1867	-0-	-37	-0-	1858	2	9	9	N	8			204	
03	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	2028	2	6	9	N	5			209	
04	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1958	2	11	9	N	10			219	
05	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1996	2	3	9	N	3			222	
06	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1888	2	6	9	N	5			227	
07	2046 N	1917	-0-	-129	-0-	1911	2	6	9	N	5			232	
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-	181	1	51	
09	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	1877	2	3	9	N	3			54	
10	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1918	2	3	9	N	3			57	
11	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1865	2	3	9	N	3			60	
12	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1880	2	9	9	N	8			68	
TOTAL GAS PROD:		23,414												TOTAL CONDENSATE PROD:	60

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TRITON OIL & GAS CORP.				871139								
SMITH-HUFFMAN		WELL #:		5 C	RRCID ->	017192	COMPL. DATE	01/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6068 - 6077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	017128	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 5563 - 5930
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			357	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ABNEY, J. K.				1 C	RRCID ->	017131	COMPL. DATE	07/28/1946	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 5620 - 5660
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
ISSACS, E. W. D.		WELL #:		1 T	RRCID -> 017136	COMPL. DATE	99/03/1993	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5570	-	5615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31 1	1153	2	N	-0-			19
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	28 1	1020	2	N	-0-			19
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	31 1	1130	2	N	-0-			19
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30 1	1088	2	N	-0-			19
05		992 N	31	-0-	-961	-0-	31 1			N	-0-			19
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	30 1	1065	2	N	-0-			19
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	31 1	1114	2	N	-0-			19
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	31 1	1104	2	N	-0-			19
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	30 1	1059	2	N	-0-			19
10		992 N	983	-0-	-9	-0-	28 1	955	2	N	-0-			19
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30 1	1009	2	N	-0-			19
*12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31 1	1026	2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		12,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPEIGHTS, M. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017140	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5574	-	6150
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 017154	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5670	-	5690
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	43 1	396	2	N	-0-			-0-
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	40 1	376	2	N	-0-			-0-
03	589 N	250	-0-	-339	-0-	37 1	213	2	N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50 1	661	2	N	-0-			-0-
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	42 1	365	2	N	-0-			-0-
06	450 X	100	-0-	-350	-0-	32 1	68	2	N	-0-			-0-
07	744 X	98	-0-	-646	-0-	33 1	65	2	N	-0-			-0-
08	744 X	92	-0-	-652	-0-	33 1	59	2	N	-0-			-0-
09	720 X	93	-0-	-627	-0-	32 1	61	2	N	-0-			-0-
10	403 X	98	-0-	-305	-0-	33 1	65	2	N	-0-			-0-
11	90 X	87	-0-	-3	-0-	32 1	55	2	N	-0-			-0-
12	93 X	89	-0-	-4	-0-	33 1	56	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 151989	COMPL. DATE 05/26/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5584	-	5610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 176439	COMPL. DATE 11/23/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 5658	-	5662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR, W. B.		WELL #:		19	RRCID -> 178829	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5581	-	5660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	491 1	4415 2	N			42			108
						46 9								
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	448 1	3996 2	N			56			164
						62 9								
03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	496 1	4204 2	N			2			166
						2 9								
04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	469 1	4024 2	N			13			179
						14 9								
05	1891 X	394	-0-	-1497	-0-	392 1	2 9	N			2	167 1		14
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2		N			-0-			14
07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2		N			-0-			14
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		N			-0-			14
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		N			-0-			14
10	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2		N			-0-			14
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2		N			-0-			14
*12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N			-0-			14
TOTAL GAS PROD:		51,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			140
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-		140
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-		140
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-		140
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-		140
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	N	-0-		140
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-		140
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		140
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-		140
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-		140
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-		140
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		140

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678													
OBANION, G.		WELL #: 1		RRCID -> 017148		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-				131
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				131
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-				131
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				131
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				131
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-				131
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				131
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-				131
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-				131
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-				131
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-				131
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-				131
TOTAL GAS PROD:		2,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINCENT		WELL #: 10		RRCID -> 197525		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				175
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				175
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				175
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-				175
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				175
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-				175
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-				175
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-				175
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2		N	-0-				175
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-				175
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-				175
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2		N	-0-				175
TOTAL GAS PROD:		2,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 256050		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	2	172	1		31
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-				N	-0-				31
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6000	2	61	9	N	55			86
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5975	2	62	9	N	56			142
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5070	2	42	9	N	38			180
06	DLQ	G-10	4500	-0-	4500	4500	4450	2	50	9	N	45	175	1	50
07	8668	X	4168	-0-	-4500	-0-	4127	2	41	9	N	37			87
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4233	2	42	9	N	38			125
09	4560	X	3810	-0-	-750	-0-	3774	2	36	9	N	33			158
10	4712	X	3727	-0-	-985	-0-	3688	2	39	9	N	35			193
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	42	179	1	56
12	4402	X	3584	-0-	-818	-0-	3542	2	42	9	N	38			94
TOTAL GAS PROD:		41,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		419							

WASKOM (PITTS SAND)		95369 560		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040										
FRAZIER		WELL #:	3A	RRCID -> 220961	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6120	-	6290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM (RODESSA LOWER)		95369 592		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:	4	RRCID -> 228685	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 5212	-	5426		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR ESTATE SWD		95369 592		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: HARRISON						
		744737										
		WELL #:	1	RRCID -> 232977	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5225	-	5434		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM (SANDERS SAND)		95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751								
ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199145		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 209276		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 209350		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.// 95369 648		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751								
FURRH OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221471	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6076	- 6104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	N	132	183	1	127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	198	172	1	153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	228	334	1	47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	90			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	211	180	1	168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	204	225	1	147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	205	164	1	188
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	226	341	1	73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	195	156	1	112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	227	222	1	117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	211	173	1	155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	212	340	1	27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,339				

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 206538	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6032	- 6036		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 202059	COMPL. DATE 04/08/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5826	- 5854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
SPEARS-MAYS		WELL #:		1	RRCID ->	209678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6055 - 6085		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	281	1	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15297 01/02/2014													
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)				95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751									
RUDD		WELL #:		2	RRCID ->	169162	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 7449 - 7461		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ABNEY, C.M. "B"				6	RRCID ->	058872	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	11303	PERF. 7427 - 7445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	-0-	9654	2	55	9	N	50	111
02	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	-0-	8187	2	32	9	N	29	140
03	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-	140
04	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-	140
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	15	71
06	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	-0-	6936	2	89	9	N	81	35
07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-	35
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-	35
09	2670 X	2626	-0-	-44	-0-	-0-	2626	2			N	-0-	35
10	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-	35
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-	35
*12	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:				84,410				TOTAL CONDENSATE PROD:				175	

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER)		//CONT.//	95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378						
MCLOFFLIN UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 128175	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7482 - 7544		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:	4 C	RRCID -> 130866	COMPL. DATE 04/26/1989	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7435 - 7463		
01	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968 2	N	-0-	15
02	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 2	N	-0-	15
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-	15
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-	15
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-	15
06	960 N	911	-0-	-49	-0-	911 2	N	-0-	15
07	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954 2	N	-0-	15
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-	15
09	900 N	625	-0-	-275	-0-	625 2	N	-0-	15
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-	15
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-	15
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-	15

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 145645	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5942 - 5981		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BAHR OIL & GAS		042860										
RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 157938		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2	N	-0-			61
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	34	1	97 2 N	-0-			61
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			61
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			61
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			61
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			61
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2	N	-0-			61
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2	N	-0-			61
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			61
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-			61
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-			61
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2	N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		3,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUDD		WELL #: 4A		RRCID -> 263503		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275				
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	25	1	111 2 N	-0-			-0-
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	36	1	86 2 N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517 2 N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	533 2 N	27			27
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	9	10 1	509 2 N	128		155
07	558 N	419	-0-	-139	-0-	141	9	10 1	409 2 N	-0-	54 1	101
08	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	2	N	-0-			101
09	660 N	560	-0-	-100	-0-	559	2	1 9 N	1			102
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	386	2	17 9 N	15			117
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	383	2	34 9 N	31			148
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	428	2	53 9 N	48			196
TOTAL GAS PROD:		4,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		250						

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		RRCID -> 158201		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234				
SANDERS "A"		WELL #: 9										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
BELL				WELL #: 4A	RRCID -> 135788	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 6129	- 6139			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH, T.P. ESTATE 'C'				WELL #: 2-D	RRCID -> 145222	COMPL. DATE 01/26/2005	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 5952	- 6137			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELL				WELL #: 3A	RRCID -> 229694	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6073	- 6294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HOWELL				WELL #:	5 U	RRCID ->	123356	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6189 - 6211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3079 2	18 9		N	16	167 1		19
02		3584 X	2680	-0-	-904	-0-	2680 2			N	-0-			19
03		3968 X	3070	-0-	-898	-0-	3070 2			N	-0-			19
04		3840 X	2894	-0-	-946	-0-	2894 2			N	-0-			19
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			19
06		3000 X	2106	-0-	-894	-0-	2106 2			N	-0-			19
07		3069 X	2225	-0-	-844	-0-	2225 2			N	-0-			19
08		3069 X	1794	-0-	-1275	-0-	1794 2			N	-0-			19
09		2880 X	1363	-0-	-1517	-0-	1363 2			N	-0-			19
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2			N	-0-			19
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2			N	-0-			19
*12		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:				28,757		TOTAL CONDENSATE PROD:								16

FIELDS-ISAACS				WELL #:	6 C	RRCID ->	135370	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5854 - 6188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2			Y	-0-			58
02	DLQ	G-10	2595	-0-	2595	2595	2595 2			Y	-0-			58
03		5404 X	2809	-0-	-2595	-0-	2809 2			Y	-0-			58
04		3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3115 2			Y	-0-			58
05		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			58
06		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2			Y	-0-			58
07		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2			Y	-0-			58
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2			Y	-0-			58
09		3750 X	3564	-0-	-186	-0-	3564 2			Y	-0-			58
10		4030 X	3420	-0-	-610	-0-	3420 2			Y	-0-			58
11		3900 X	3530	-0-	-370	-0-	3530 2			Y	-0-			58
*12		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4050 2	165 9		Y	150	166 1		42
TOTAL GAS PROD:				38,533		TOTAL CONDENSATE PROD:								150

ABNEY, J.K.				WELL #:	4	RRCID ->	136154	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6302 - 6342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

01	1643	X	614	-0-	-1029	-0-	614	2		N	-0-			50
02	1484	X	528	-0-	-956	-0-	528	2		N	-0-			50
03	1333	X	617	-0-	-716	-0-	617	2		N	-0-			50
04	870	X	626	-0-	-244	-0-	626	2		N	-0-			50
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			50
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			50
07	651	X	649	-0-	-2	-0-	649	2		N	-0-			50
08	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	2		N	-0-			50
09	690	X	569	-0-	-121	-0-	569	2		N	-0-			50
10	713	X	621	-0-	-92	-0-	621	2		N	-0-			50
11	690	X	657	-0-	-33	-0-	657	2		N	-0-			50
*12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		134
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		134
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		134
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	-0-	1	15
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		15
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-		15
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	-0-	11	26
							12	9						
11	780	N	182	-0-	-598	-0-	12	1	170	2	N	-0-		26
12	899	N	125	-0-	-774	-0-	24	1	100	2	N	-0-	1	27
							1	9						

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998												TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6196 -	6300
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		1550 X	1426	-0-	-124	-0-	1420	2	6	9	N	5		88		
02		1428 X	994	-0-	-434	-0-	994	2			N	-0-		88		
03		1643 X	1523	-0-	-120	-0-	1513	2	10	9	N	9		97		
04		1590 X	1511	-0-	-79	-0-	1510	2	1	9	N	1		98		
05		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-		98		
06		1470 X	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			N	-0-		98		
07		1550 X	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-		98		
08		1550 X	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-		98		
09		1500 X	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-		98		
10		1519 X	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			N	-0-		98		
11		1470 X	1138	-0-	-332	-0-	1137	2	1	9	N	1	99 1	-0-		
12		1519 X	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				14,473				TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002												TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6433 -	6440
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6150 -	6268
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994												TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6150 -	6268
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		3813 X	3776	-0-	-37	-0-	237	1	3533	2	N	5		185		
02		3640 X	3438	-0-	-202	-0-	242	1	3186	2	N	9		194		
03		4030 X	3612	-0-	-418	-0-	242	1	3370	2	N	-0-		194		
04		3750 X	3504	-0-	-246	-0-	242	1	3262	2	N	-0-		194		
05		3813 X	2892	-0-	-921	-0-	229	1	2652	2	N	10		204		
06		3690 X	3312	-0-	-378	-0-	231	1	3081	2	N	-0-		204		
07		3813 X	2600	-0-	-1213	-0-	218	1	2382	2	N	-0-		204		
08		3627 X	2626	-0-	-1001	-0-	205	1	2421	2	N	-0-		204		
09		3510 X	2169	-0-	-1341	-0-	189	1	1980	2	N	-0-		204		
10		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	207	1	2707	2	N	-0-		204		
11		3300 X	72	-0-	-3228	-0-	14	1	58	2	N	-0-		204		
*12		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	224	1	2847	2	N	-0-		204		
TOTAL GAS PROD:				33,986				TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.// 95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624								
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182862		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2015 X	1264	-0-	-751	-0-	1264 2	N	-0-		17
02	1484 X	633	-0-	-851	-0-	633 2	N	-0-		17
03	1395 X	1342	-0-	-53	-0-	1342 2	N	-0-		17
04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-		17
05	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		17
06	1230 X	613	-0-	-617	-0-	613 2	N	-0-		17
07	1922 X	545	-0-	-1377	-0-	545 2	N	-0-		17
08	1922 X	477	-0-	-1445	-0-	477 2	N	-0-		17
09	1860 X	553	-0-	-1307	-0-	553 2	N	-0-		17
10	1426 X	591	-0-	-835	-0-	591 2	N	-0-		17
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		17
*12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	829 2	1 9 N	1		18
TOTAL GAS PROD:		10,736		TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 157833		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021		
SMITH, HUFFMAN		WELL #: 4								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

SMITH, HUFFMAN		WELL #: 3		RRCID -> 165819		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5822 - 5842	
01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2012 - PLUGGED 12-21-2012					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 168501		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A	
FURRH GAS UNIT "B"		WELL #: 1-U							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		95369 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
HOWELL		WELL #: 5 L		RRCID -> 124448		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIELDS-ISAACS		9-U		RRCID -> 162675		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIELDS-ISAACS		11 U		RRCID -> 167527		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	129	8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		129		138 1	

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1643 N	1447	-0-	-196	-0-	1447	2		Y	-0-	93
02	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	1308	1308	2		Y	-0-	93
03		2766 N	1458	-0-	-1308	-0-	1458	2		Y	-0-	93
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-	93
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-	93
06		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2		Y	-0-	93
07		1550 N	880	-0-	-670	-0-	880	2		Y	-0-	93
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-	93
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-	93
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	93
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36
TOTAL GAS PROD:			8,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		//CONT.//		95369 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
FIELDS-ISAACS		WELL #:		3	RRCID -> 182051	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7189	- 7252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36 N	36	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	33	-0-	-33	33 2		Y	-0-		-0-
03		100 N	67	-0-	-33	67 2		Y	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
07		93 N	75	-0-	-18	75 2		Y	-0-		-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
09		90 N	52	-0-	-38	52 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	18	-0-	-44	18 2		Y	-0-		-0-
11		90 N	3	-0-	-87	3 2		Y	-0-		-0-
12		62 N	35	-0-	-27	27 2	8 9	Y	7	5 1	2
TOTAL GAS PROD:			590	TOTAL CONDENSATE PROD:					7		

DAVIS, ALBERT		WELL #:		1	RRCID -> 211903	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 7521	- 7626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 X	245	-0-	-3	245 2		N	-0-		107
02		224 X	174	-0-	-50	170 2	4 9	N	4		111
03		248 X	155	-0-	-93	155 2		N	-0-		111
04		240 X	206	-0-	-34	206 2		N	-0-		111
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		111
06		240 X	221	-0-	-19	221 2		N	-0-		111
07		217 X	200	-0-	-17	200 2		N	-0-		111
08		217 X	214	-0-	-3	151 2	63 9	N	57	158 1	10
09		210 X	130	-0-	-80	130 2		N	-0-		10
10		217 X	163	-0-	-54	163 2		N	-0-		10
11		210 X	184	-0-	-26	184 2		N	-0-		10
12		217 X	183	-0-	-34	183 2		N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			2,075	TOTAL CONDENSATE PROD:					61		

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		95369 816		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BASA RESOURCES, INC.		053974									
FURRH, J.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 123383	COMPL. DATE 07/31/1985	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6197	- 6220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1836	-0-	-210	1836 2		N	-0-		12
02		1340 N	1340	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		12
03		1742 N	1742	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		12
04		1770 N	1540	-0-	-230	1540 2		N	-0-		12
05		1488 N	1273	-0-	-215	1273 2		N	-0-		12
06		1680 N	1558	-0-	-122	1558 2		N	-0-		12
07		1634 N	1634	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		12
08		1271 N	1077	-0-	-194	1077 2		N	-0-		12
09		1560 N	1535	-0-	-25	1535 2		N	-0-		12
10		1643 N	1634	-0-	-9	1634 2		N	-0-		12
11		1444 N	1444	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		12
*12		1940 N	1940	-0-	-0-	1940 2		N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			18,553	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BONNER, JOE INC. SANDERS		//CONT.//	95369 816 082519	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC FROST LUMBER CO.			169751	WELL #:	1 T	RRCID ->	017255	COMPL. DATE	02/11/1947	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5596 - 5627
01	4557 X	4510	-0-	-47	-0-	16 1	4487 2	N	6				62
02	4116 X	4070	-0-	-46	-0-	14 1	4054 2	N	2				64
03	4557 X	4511	-0-	-46	-0-	16 1	4492 2	N	3				67
04	4410 X	4366	-0-	-44	-0-	15 1	4351 2	N	-0-				67
05	4526 X	4502	-0-	-24	-0-	16 1	4485 2	N	1				68
06	4350 X	4235	-0-	-115	-0-	15 1	4220 2	N	-0-	58 1			10
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	16 1	4479 2	N	1				11
08	4495 X	4470	-0-	-25	-0-	16 1	4454 2	N	-0-				11
09	4350 X	4242	-0-	-108	-0-	15 1	4227 2	N	-0-				11
10	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	16 1	4328 2	N	-0-				11
11	4350 X	4220	-0-	-130	-0-	15 1	4201 2	N	4				15
12	4495 X	4343	-0-	-152	-0-	16 1	4320 2	N	6				21

TOTAL GAS PROD: 52,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VANCE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	159885	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6171 - 6177
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		1 T	RRCID -> 017202	COMPL. DATE 07/22/1946	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5890	- 5930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT R.		WELL #:		2-T	RRCID -> 017208	COMPL. DATE 02/03/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5970	- 6185	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JAS., JR.		WELL #: B 1 T		RRCID -> 017209	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 6148	PERF. 5870	- 6148		
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	300 1	1556 2	N	-0-	13
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	336 1	1092 2	N	-0-	13
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	372 1	2257 2	N	-0-	13
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	360 1	1612 2	N	-0-	13
05	1581 N	372	-0-	-1209	-0-	372 1		N	-0-	13
06	2520 N	1093	-0-	-1427	-0-	360 1	733 2	N	-0-	13
07	2046 N	1037	-0-	-1009	-0-	360 1	677 2	N	-0-	13
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	108 1	611 2	N	-0-	13
09	1080 N	981	-0-	-99	-0-	276 1	705 2	N	-0-	13
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	348 1	1409 2	N	-0-	13
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	337 1	1313 2	N	-0-	13
*12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	336 1	1192 2	N	-0-	13

TOTAL GAS PROD: 17,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			115
02		476 N	462	-0-	-14	-0-	462	2		N	-0-			115
03		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2		N	-0-			115
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			115
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			115
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			115
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			115
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			115
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			115
10		589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2		N	-0-			115
11		600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2		N	-0-			115
12		1767 N	576	-0-	-1191	-0-	576	2		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:			7,090			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150														
01		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			13
02		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2218	2	110	9	N	100	101 1	12
03		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-		12
04		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-		12
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		12
06		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-		12
07		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-		12
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-		12
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2197	2	77	9	N	70	72 1	10
10		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-		10
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-		10
*12		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			26,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			170					

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150														
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-		-0-
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-		-0-
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-		-0-
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-		-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-		-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-		-0-
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-		-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-		-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		-0-
*12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3724	2	N	101	174
						111	9					
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	27	1	4927	2	N	167	165
						184	9					
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	30	1	4727	2	N	157	150
						173	9					
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	30	1	4012	2	N	88	72
						97	9					
05	620 X	102	-0-	-518	-0-	30	1	72	9	N	65	137
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	29	1	1935	2	N	32	169
						35	9					
07	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	2	N	-0-	169
08	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	31	1	5445	2	N	111	104
						122	9					
09	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	30	1	5884	2	N	129	60
						142	9					
10	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	31	1	5951	2	N	141	23
						155	9					
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2860	2	N	77	100
						85	9					
*12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	26	1	1854	2	N	37	137
						41	9					

TOTAL GAS PROD: 44,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	532	1	1381	2	N	-0-		-0-
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	451	1	83	2	N	-0-		-0-
03	1240 N	497	-0-	-743	-0-	496	1	1	2	N	-0-		-0-
04	1200 N	481	-0-	-719	-0-	480	1	1	2	N	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	484	1	139	2	N	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	1	1	2	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	106	1	475	2	N	-0-		-0-
*12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	353	1	2378	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

01	3906 X	3498	-0-	-408	-0-	430	1	3068	2	Y	-0-		24
02	3360 X	2796	-0-	-564	-0-	326	1	2470	2	Y	-0-		24
03	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	467	1	3098	2	Y	-0-		24
04	3390 X	3388	-0-	-2	-0-	480	1	2908	2	Y	-0-		24
05	3503 X	3451	-0-	-52	-0-	479	1	2972	2	Y	-0-		24
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	475	1	3177	2	Y	-0-		24
07	3565 X	3373	-0-	-192	-0-	467	1	2906	2	Y	-0-		24
08	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	401	1	2871	2	Y	-0-		24
09	3480 X	3308	-0-	-172	-0-	404	1	2904	2	Y	-0-		24
10	3596 X	3281	-0-	-315	-0-	428	1	2853	2	Y	-0-		24
*11	3480 X	3167	-0-	-313	-0-	435	1	2732	2	Y	-0-		24
12	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	428	1	2802	2	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		39,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-			55
02		2800 N	4765	-0-	1965	1965	4765	2			N	-0-			55
03		6718 X	4753	-0-	-1965	-0-	4753	2			N	-0-			55
04		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-			55
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			55
06		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-			55
07		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-			55
08		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-			55
09		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			55
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-			55
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			55
*12		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			41,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
FIELDS-ISAACS		WELL #:		12 U	RRCID -> 178207	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 6854	- 6878			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2790 X	2431	-0-	-359	-0-	2431	2	N	-0-		9
02		2520 X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2	N	-0-		9
03		2666 N	2510	-0-	-156	-0-	2510	2	N	-0-		9
04		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2	N	-0-		9
05		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		9
06		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-		9
07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-		9
08		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-		9
09		2730 N	2537	-0-	-193	-0-	2537	2	N	-0-		9
10		2728 N	2560	-0-	-168	-0-	2560	2	N	-0-		9
11		2640 N	2262	-0-	-378	-0-	2262	2	N	-0-		9
12		2635 N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		27,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 178789	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6223	- 6306			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	31	1	N	11		39
02		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	28	1	N	6		45
03		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	31	1	N	5		50
04		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	30	1	N	3		53
05		93 X	42	-0-	-51	-0-	31	1	N	10		63
06		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	30	1	N	5		68
07		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		68
08		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	31	1	N	7		75
09		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		75
10		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		75
11		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1	66 1	10
*12		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		47,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		48				

HOWELL		WELL #:		7	RRCID -> 179745	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5966	- 6004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272															
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-				52
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				52
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-				52
04		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-				52
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				52
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				52
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				52
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	48	2	10	9	N	9	34	1	27
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				27
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				27
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-				27
12		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			659			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406															
01		2294 N	1891	-0-	-403	-0-	1891	2		N	-0-				47
02		1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2		N	-0-				47
03		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2		N	-0-				47
04		1830 N	1598	-0-	-232	-0-	1598	2		N	-0-				47
05		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-				47
06		1830 N	1651	-0-	-179	-0-	1651	2		N	-0-				47
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-				47
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-				47
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-				47
10		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2		N	-0-				47
11		1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2		N	-0-				47
12		1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2		N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:			18,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//	95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TAYLOR, W.B.		WELL #:	11	RRCID -> 189947	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6670	- 6674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRYLSON "A" UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 201313	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 9596	PERF. 6042	- 6062				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR, W.B.		WELL #:	20 U	RRCID -> 213086	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6843	- 7230				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
 BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FORRESTER, J. L.				277400							
JONES, CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	046688	COMPL. DATE	07/10/1969	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 6162 - 6172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 6148 - 6173			
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH				2	RRCID ->	137418	01/20/1991	6450		6148 - 6173				
01	9393 X	7632	-0-	-1761	-0-	241	1	7390	2	N	1	152	1	35
						1	9							
02	7700 X	5033	-0-	-2667	-0-	159	1	4867	2	N	6			41
						7	9							
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	274	1	8396	2	N	-0-			41
04	8130 X	6391	-0-	-1739	-0-	201	1	6168	2	N	20			61
						22	9							
05	8401 X	4054	-0-	-4347	-0-	127	1	3895	2	N	29			90
						32	9							
06	4350 X	2147	-0-	-2203	-0-	66	1	2081	2	N	-0-			90
07	4495 X	4445	-0-	-50	-0-	141	1	4304	2	N	-0-			90
08	4495 X	1662	-0-	-2833	-0-	53	1	1606	2	N	3			93
						3	9							
09	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	274	1	8319	2	N	-0-			93
10	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	201	1	6096	2	N	-0-			93
11	4290 X	3952	-0-	-338	-0-	126	1	3826	2	N	-0-			93
*12	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	184	1	5592	2	N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 64,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RUDD, W.L.				5	RRCID ->	142729	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 6044 - 6100		
								08/31/1992		6340		6044 - 6100		
01	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	2799	2			N	-0-			241
02	2660 X	2486	-0-	-174	-0-	2486	2			N	-0-			241
03	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2792	2			N	-0-			241
04	2850 X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			N	-0-			241
05	2790 X	2251	-0-	-539	-0-	2251	2			N	-0-			241
06	2700 X	1441	-0-	-1259	-0-	1441	2			N	-0-			241
07	2852 N	1835	-0-	-1017	-0-	1835	2			N	-0-	153	1	88
08	2263 N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-			88
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6	9	N	5			93
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1782	2	13	9	N	12			105
11	1890 N	1737	-0-	-153	-0-	1726	2	11	9	N	10			115
*12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 25,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//	95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//	399624					
RUDD, W.L.		WELL #:		RRCID -> 145502	COMPL. DATE 04/04/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6139 - 6210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			10
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005								

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L.		WELL #:	4	RRCID -> 148961	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 6180 - 6092
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N -0- 99
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N -0- 99
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2	N -0- 99
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85 2	N -0- 99
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2	N -0- 99
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N -0- 99
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N -0- 99
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	N -0- 99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 99
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N -0- 99
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N -0- 99

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS		WELL #:	5	RRCID -> 257162	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6364 - 6370
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N -0- 130
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N -0- 130
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N -0- 130
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N -0- 130
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N -0- 130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 130

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//	95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY			773678						
HINSON, H. Y.		WELL #:	1	RRCID -> 017230	COMPL. DATE 09/28/1949	TOTAL DEPTH 6342	PERF. 5910	- 6318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCLAREN		WELL #:	1 T	RRCID -> 017231	COMPL. DATE 10/29/1940	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 6093	- 6160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASSINGALE, J.		WELL #:	1 T	RRCID -> 017232	COMPL. DATE 09/15/1948	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6198	- 6218		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1007 2	7 9	N	6	72
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	920 2	44 9	N	40	112
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120 2	2 9	N	2	114
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-	114
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-	114
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-	114
07	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081 2		N	-0-	114
08	1178 N	884	-0-	-294	-0-	881 2	3 9	N	3	117
09	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1048 2	11 9	N	10	127
10	1085 N	905	-0-	-180	-0-	902 2	3 9	N	3	130
11	870 N	638	-0-	-232	-0-	638 2		N	-0-	130
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	806 2	113 9	N	103	130
TOTAL GAS PROD:		11,977	TOTAL CONDENSATE PROD:			167				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678											
O'BANION		WELL #: 8		RRCID -> 138515		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

O'BANION		WELL #: 7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-			43
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			43
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			43
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			43
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-			43
06	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	2		Y	-0-			43
07	DLQ G-10	136	-0-	136	305	136	2		Y	-0-			43
08	437 N	132	-0-	-305	-0-	132	2		Y	-0-			43
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			43
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-			43
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			43
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		1,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2644	2	48 9	N	44	172 1		109
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2361	2	33 9	N	30			139
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2740	2	42 9	N	38			177
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2580	2	35 9	N	32			209
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2609	2	32 9	N	29	173 1		65
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2496	2	34 9	N	31			96
07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2656	2	26 9	N	24			120
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2574	2	36 9	N	33			153
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2551	2	34 9	N	31			184
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2537	2	36 9	N	33			217
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2491	2	42 9	N	38	177 1		78
*12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2710	2	30 9	N	27			105
TOTAL GAS PROD:		31,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		390					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678												
STEPHENSON		WELL #: 2		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1546	2	40	9	N	36			119
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-			119
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			119
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			119
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	91	1	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		1,586				TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-			34
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-			34
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			34
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			34
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			34
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			34
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-			34
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-			34
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-			34
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-			34
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			34
12	837 N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		9,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678											
MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850 2			N	-0-			57
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-			57
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-			57
04	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1713 2	25 9		N	23			80
05	2108 N	1702	-0-	-406	-0-	1674 2	28 9		N	25			105
06	1860 N	1540	-0-	-320	-0-	1540 2			N	-0-			105
07	1798 N	1528	-0-	-270	-0-	1528 2			N	-0-			105
08	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578 2			N	-0-			105
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			N	-0-			105
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585 2	2 9		N	2			107
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1583 2	3 9		N	3			110
12	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1614 2	6 9		N	5			115
TOTAL GAS PROD:		20,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			58				

O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1543 2	44 9		N	40			93
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1801 2	17 9		N	15			108
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-			108
04	1530 N	630	-0-	-900	-0-	630 2			N	-0-			108
05	2015 N	526	-0-	-1489	-0-	526 2			N	-0-			108
06	1200 N	436	-0-	-764	-0-	436 2			N	-0-			108
07	651 N	370	-0-	-281	-0-	370 2			N	-0-			108
08	527 N	298	-0-	-229	-0-	298 2			N	-0-			108
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	309 2			N	-0-			108
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 2			N	-0-			108
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-			108
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		8,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			55				

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	2056 2	22 9		N	20			109
02	1904 N	1864	-0-	-40	-0-	1839 2	25 9		N	23			132
03	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	2017 2	24 9		N	22			154
04	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1923 2	24 9		N	22			176
05	2077 N	2027	-0-	-50	-0-	2005 2	22 9		N	20			196
06	1980 N	1947	-0-	-33	-0-	1930 2	17 9		N	15			211
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2019 2	15 9		N	14	175 1		50
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1997 2	19 9		N	17			67
09	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	1922 2	13 9		N	12			79
10	2046 N	2022	-0-	-24	-0-	2002 2	20 9		N	18			97
11	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	1912 2	19 9		N	17			114
12	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	1906 2	22 9		N	20			134
TOTAL GAS PROD:		23,770				TOTAL CONDENSATE PROD:			220				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3399 2	83 9	N	75	183 1		66
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3094 2	83 9	N	75			141
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3168 2	95 9	N	86			227
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2987 2	58 9	N	53	181 1		99
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3068 2	105 9	N	95			194
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2772 2	68 9	N	62	180 1		76
07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3029 2	80 9	N	73			149
08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	2941 2	72 9	N	65			214
09	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2964 2	84 9	N	76	177 1		113
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2701 2	69 9	N	63			176
11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2798 2	78 9	N	71	173 1		74
*12	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3121 2	95 9	N	86			160
TOTAL GAS PROD:		37,012		TOTAL CONDENSATE PROD:					880			

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1776 2	78 9	N	71			167
02	1764 N	1631	-0-	-133	-0-	1559 2	72 9	N	65	166 1		66
03	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1712 2	75 9	N	68			134
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1728 2	73 9	N	66	180 1		20
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1818 2	86 9	N	78			98
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1828 2	75 9	N	68			166
07	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1707 2	79 9	N	72	170 1		68
08	1891 N	1115	-0-	-776	-0-	1087 2	28 9	N	25			93
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1867 2	89 9	N	81			174
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1764 2	76 9	N	69	172 1		71
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1716 2	67 9	N	61			132
*12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1768 2	89 9	N	81	172 1		41
TOTAL GAS PROD:		21,217		TOTAL CONDENSATE PROD:					805			

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1603 2	14 9	N	13			83
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378 2	13 9	N	12			95
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 2	8 9	N	7			102
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			102
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			102
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			102
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			102
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			102
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			102
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			102
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			102
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		12,759		TOTAL CONDENSATE PROD:					32			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, INC.				796160									
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 126762	COMPL. DATE 02/26/1988	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6220	- 6243				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13 N	13	-0-	-0-			3 1	10 2	N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03		13 N	-0-	-0-	-13					N	-0-		19
04		13 N	-0-	-0-	-13					N	-0-		19
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			13	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)				95369 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751									
CARR		WELL #:		1	RRCID -> 098631	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6074	- 6082				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-			1 1		N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			1	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MCLOFFLIN GAS UNIT													
		WELL #:		6	RRCID -> 172068	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5940	- 5966				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2011 N	2011	-0-	-0-			535 1	1476 2	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1849	-0-	1849			491 1	1358 2	N	-0-		-0-
03		3000 N	2030	-0-	-970			541 1	1489 2	N	-0-		-0-
04		2759 N	1880	-0-	-879			510 1	1370 2	N	-0-		-0-
05		1581 N	944	-0-	-637			261 1	683 2	N	-0-		-0-
06		1530 N	563	-0-	-967			33 1	530 2	N	-0-		-0-
07		1581 N	618	-0-	-963			17 1	601 2	N	-0-		-0-
08		930 N	749	-0-	-181			19 1	730 2	N	-0-		-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570					N	-0-		-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620					N	-0-		-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,644	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

01	4430	4430	-0-	-0-	4922	4420	2	10	9	N	9	9	8				90
02	4081	4081	-0-	-0-	4922	4068	2	13	9	N	12	12	8				90
03	4419	4419	-0-	-0-	4922	4405	2	14	9	N	13	13	8				90
04	4251	4251	-0-	-0-	4922	4245	2	6	9	N	5	5	8				90
05	4203	4203	-0-	-0-	4922	4203	2			N	-0-	-0-					90
06	4103	4103	-0-	-0-	4922	4103	2			N	-0-	-0-					90
07	4131	4131	-0-	-0-	4922	4123	2	8	9	N	7	7	8				90
08	3953	3953	-0-	-0-	4922	3950	2	3	9	N	3	3	8				90
09	2040	523	-0-	-1517	3405	523	2			N	-0-	-0-					90
10	2108	-0-	-0-	-2108	1297					N	-0-	-0-					90
11	2040	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	-0-					90
12	2108	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 34,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) //CONT.// 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 X	123	-0-	-94	-0-	16 1	107 2	N	-0- 40
02	196 X	107	-0-	-89	-0-	14 1	93 2	N	-0- 40
03	186 X	116	-0-	-70	-0-	16 1	100 2	N	-0- 40
04	120 X	113	-0-	-7	-0-	15 1	98 2	N	-0- 40
05	124 X	119	-0-	-5	-0-	16 1	103 2	N	-0- 40
06	120 X	113	-0-	-7	-0-	15 1	98 2	N	-0- 40
07	124 X	122	-0-	-2	-0-	16 1	106 2	N	-0- 40
08	124 X	115	-0-	-9	-0-	16 1	99 2	N	-0- 40
09	120 X	109	-0-	-11	-0-	15 1	94 2	N	-0- 40
10	124 X	112	-0-	-12	-0-	16 1	96 2	N	-0- 40
11	120 X	103	-0-	-17	-0-	15 1	88 2	N	-0- 40
12	124 X	103	-0-	-21	-0-	16 1	87 2	N	-0- 40

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.// 95369 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751														
JONESVILLE		WELL #: 15		RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONESVILLE		WELL #: 12		RRCID -> 120026		COMPL. DATE 01/07/1986		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABNEY-O'BANION		WELL #: 1		RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123								
01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	15	1	4229	2	N	-0-					77
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	14	1	3508	2	N	-0-					77
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	15	1	4438	2	N	2					79
						2	9									
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	15	1	4604	2	N	32					111
						35	9									
05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	16	1	4878	2	N	13					124
						14	9									
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	15	1	4566	2	N	2					126
						2	9									
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	16	1	3676	2	N	-0-					126
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	15	1	3072	2	N	13					139
						14	9									
09	2940 X	2287	-0-	-653	-0-	11	1	2262	2	N	13	152	1			-0-
						14	9									
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	16	1	4793	2	N	1					1
						1	9									
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	15	1	4705	2	N	-0-					1
*12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	15	1	4415	2	N	55					56
						61	9									
TOTAL GAS PROD:		49,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.// 95369 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751										
JONESVILLE "A"		WELL #: 18		RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	899 X	725	-0-	-174	-0-	16	1	662	2	N	43	112
02	812 X	641	-0-	-171	-0-	47	9	586	2	N	37	41
03	899 X	505	-0-	-394	-0-	14	1	489	2	N	-0-	41
04	690 X	35	-0-	-655	-0-	41	9	20	2	N	-0-	41
05	713 X	58	-0-	-655	-0-	16	1	42	2	N	-0-	41
06	690 X	75	-0-	-615	-0-	15	1	60	2	N	-0-	41
07	713 X	74	-0-	-639	-0-	15	1	45	2	N	13	54
08	496 X	66	-0-	-430	-0-	14	9	37	2	N	12	66
09	90 X	55	-0-	-35	-0-	16	1	40	2	N	-0-	66
10	93 X	74	-0-	-19	-0-	13	9	54	2	N	4	42
11	90 X	22	-0-	-68	-0-	4	9	7	2	N	-0-	42
12	62 X	23	-0-	-39	-0-	15	1	7	2	N	-0-	42
12	62 X	23	-0-	-39	-0-	16	1	7	2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		2,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

RUDD		WELL #: 17		RRCID -> 167059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	899 X	754	-0-	-145	-0-	16	1	738	2	N	-0-	54
02	812 X	637	-0-	-175	-0-	14	1	623	2	N	-0-	54
03	837 X	784	-0-	-53	-0-	16	1	768	2	N	-0-	54
04	750 X	663	-0-	-87	-0-	15	1	645	2	N	3	57
05	744 X	694	-0-	-50	-0-	3	9	678	2	N	-0-	57
06	750 X	697	-0-	-53	-0-	16	1	670	2	N	11	68
07	775 X	677	-0-	-98	-0-	12	9	654	2	N	6	74
08	775 X	553	-0-	-222	-0-	16	1	537	2	N	-0-	74
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	7	9	683	2	N	-0-	74
10	754 X	754	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-	74
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	693	2	N	-0-	74
*12	750 X	750	-0-	-0-	-0-	15	1	733	2	N	-0-	74
*12	750 X	750	-0-	-0-	-0-	1	9	733	2	N	1	75
TOTAL GAS PROD:		8,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.// 95369 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751											
ABNEY, R.K.		WELL #: 4		RRCID -> 198332		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	15	1	3119	2	N	31		68
						34	9						
02	3136 X	2768	-0-	-368	-0-	14	1	2715	2	N	35		103
						39	9						
03	3472 X	2659	-0-	-813	-0-	15	1	2638	2	N	5		108
						6	9						
04	3360 X	2760	-0-	-600	-0-	15	1	2741	2	N	4		112
						4	9						
05	3255 X	3065	-0-	-190	-0-	16	1	3040	2	N	8		120
						9	9						
06	3060 X	2802	-0-	-258	-0-	15	1	2778	2	N	8	110 1	18
						9	9						
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	16	1	3083	2	N	5		23
						6	9						
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3228	2	N	10		33
						11	9						
09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	15	1	3127	2	N	25		58
						28	9						
10	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	16	1	3214	2	N	25		83
						28	9						
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	15	1	3148	2	N	12		95
						13	9						
12	3286 X	3125	-0-	-161	-0-	16	1	3101	2	N	7		102
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		36,311				TOTAL CONDENSATE PROD:			175				

NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 225959		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3019	-0-	-298	-0-	16	1	2925	2	N	71		82
						78	9						
02	2996 X	2855	-0-	-141	-0-	98	1	2685	2	N	65	143 1	4
						72	9						
03	3317 X	2346	-0-	-971	-0-	115	1	2231	2	N	-0-		4
04	3150 X	990	-0-	-2160	-0-	47	1	943	2	N	-0-		4
05	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	140	1	3443	2	N	60		64
						66	9						
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	135	1	2929	2	N	71		135
						78	9						
07	3162 X	2765	-0-	-397	-0-	123	1	2630	2	N	11	144 1	2
						12	9						
08	3658 X	2887	-0-	-771	-0-	125	1	2759	2	N	3		5
						3	9						
09	3540 X	3104	-0-	-436	-0-	135	1	2885	2	N	76		81
						84	9						
10	3658 X	2844	-0-	-814	-0-	116	1	2644	2	N	76	149 1	8
						84	9						
11	3150 X	2818	-0-	-332	-0-	123	1	2655	2	N	36		44
						40	9						
12	3193 X	2797	-0-	-396	-0-	140	1	2657	2	N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		33,216				TOTAL CONDENSATE PROD:			469				

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//	95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378							
MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 145323	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6130 - 6180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID -> 152205	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6110 - 6153		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TAYLOR, W. B.		WELL #:	15	RRCID -> 152456	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6207 - 6234		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	12 1			

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4495 X	4224	-0-	-271	-0-	4224	2			N	1
02		4284 X	3872	-0-	-412	-0-	3841	2	31	9	N	29
03		4743 X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2			N	29
04		4590 X	4266	-0-	-324	-0-	4266	2			N	29
05		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	65
06		4290 X	4157	-0-	-133	-0-	4157	2			N	65
07		4433 X	4355	-0-	-78	-0-	4355	2			N	65
08		4433 X	4282	-0-	-151	-0-	4281	2	1	9	N	66
09		4260 X	4138	-0-	-122	-0-	4114	2	24	9	N	23
10		4340 X	4126	-0-	-214	-0-	4126	2			N	23
11		4200 X	4198	-0-	-2	-0-	4198	2			N	23
12		4340 X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			N	23
TOTAL GAS PROD:			46,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			87			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
TAYLOR, W. B.		WELL #:		8 C	RRCID -> 174606	COMPL. DATE 08/10/1999	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6225	- 6312		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

O'BANION		WELL #:		3A	RRCID -> 175193	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6026	- 6066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-		36
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		36
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	954 2	N	8		44
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		44
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	N	-0-		44
06	690	N	129	-0-	-561	-0-	129 2	N	-0-		44
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	N	2	46 1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,910	TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		399624	RRCID -> 152446	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6145	- 6164		
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 152446	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6145	- 6164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		156
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//	95369 864	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC			744737										
ABNEY, R.K. GU B		WELL #:	4	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6013 - 6055			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MCCLARAN		WELL #:	3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5904 - 5934			
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2172	2	9	9	N	8		123
02	2044 X	1818	-0-	-226	-0-	1818	2			N	-0-		123
03	2263 X	1826	-0-	-437	-0-	1826	2			N	-0-		123
04	2190 X	1895	-0-	-295	-0-	1885	2	10	9	N	9		132
05	2170 X	1890	-0-	-280	-0-	1884	2	6	9	N	5		137
06	2100 X	1601	-0-	-499	-0-	1601	2			N	-0-		137
07	2015 X	1675	-0-	-340	-0-	1675	2			N	-0-		137
08	1953 X	1577	-0-	-376	-0-	1577	2			N	-0-		137
09	1890 X	1574	-0-	-316	-0-	1574	2			N	-0-		137
10	1891 X	1727	-0-	-164	-0-	1727	2			N	-0-		137
11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-		137
*12	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-		137
TOTAL GAS PROD:		21,906					TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751								
RUDD		WELL #: 6		RRCID -> 129556		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	5214	-0-	-397	-0-	15 1	5196 2	N	3	103
02	5068 X	4552	-0-	-516	-0-	3 9	4531 2	N	6	109
03	5611 X	5269	-0-	-342	-0-	14 1	5253 2	N	-0-	109
04	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	7 9	5150 2	N	25	134
05	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	28 9	5266 2	N	14	148
06	5100 X	5077	-0-	-23	-0-	16 1	5062 2	N	-0-	148
07	5363 X	5310	-0-	-53	-0-	15 1	5280 2	N	13	13
08	5363 X	5310	-0-	-53	-0-	14 9	5294 2	N	-0-	13
09	5190 X	5162	-0-	-28	-0-	16 1	5108 2	N	35	48
10	5301 X	5106	-0-	-195	-0-	39 9	5090 2	N	-0-	48
11	5130 X	4631	-0-	-499	-0-	16 1	4616 2	N	-0-	48
12	5332 X	4560	-0-	-772	-0-	15 1	4544 2	N	-0-	48
TOTAL GAS PROD:		60,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		96				

MHS-VANCE		WELL #: 4		RRCID -> 197125		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	15 1	2704 2	N	6	113
02	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	7 9	1997 2	N	5	118
03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	13 1	2495 2	N	9	127
04	2640 X	1631	-0-	-1009	-0-	6 9	1610 2	N	6	133
05	2728 X	1907	-0-	-821	-0-	16 1	1890 2	N	2	135
06	2640 X	2140	-0-	-500	-0-	10 9	2125 2	N	-0-	135
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	14 1	2163 2	N	-0-	135
08	2511 X	2493	-0-	-18	-0-	7 9	2047 2	N	3	138
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	15 1	2005 2	N	-0-	138
10	2604 X	2471	-0-	-133	-0-	2 9	2061 2	N	-0-	138
11	2520 X	2483	-0-	-37	-0-	435 1	2053 2	N	-0-	138
12	2604 X	2267	-0-	-337	-0-	430 1	1817 2	N	-0-	138
TOTAL GAS PROD:		27,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		31				

ABNEY, R. K.		WELL #: 3		RRCID -> 198003		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751												
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306												
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 169751								
BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	16 1	1156 2	N	2	28
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	2 9	1730 2	N		28
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	14 1	1956 2	N	-0-	70
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	16 1	1930 2	N	-0-	70
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	15 1	1997 2	N	-0-	70
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	16 1	1983 2	N	-0-	70
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	16 1	2116 2	N	38	108
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	42 9	2081 2	N	14	122
09	2010 N	696	-0-	-1314	-0-	16 1	680 2	N	1	123
10	2170 N	579	-0-	-1591	-0-	15 9	549 2	N	13	118 1
11	2040 N	551	-0-	-1489	-0-	14 9	525 2	N	12	30
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	13 1	582 2	N	-0-	30
						13 9				
						15 1				
TOTAL GAS PROD:		17,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		122		

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 X	157	-0-	-29	-0-	8 1	110 2	N	35	49
02	168 X	130	-0-	-38	-0-	39 9	111 2	N	16	65
03	186 X	177	-0-	-9	-0-	1 1	133 2	N	39	104
04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	18 9	134 2	N	23	127
05	155 X	137	-0-	-18	-0-	1 1	108 2	N	25	152
06	180 X	145	-0-	-35	-0-	25 9	113 2	N	28	180
07	186 X	102	-0-	-84	-0-	1 1	93 2	N	-0-	180
08	186 X	118	-0-	-68	-0-	31 9	103 2	N	-0-	180
09	188 X	188	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	N	-0-	180
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	15 1	156 2	N	-0-	180
11	150 X	133	-0-	-17	-0-	16 1	118 2	N	-0-	180
12	186 X	139	-0-	-47	-0-	15 1	123 2	N	-0-	180
						16 1				
TOTAL GAS PROD:		1,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		166		

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	1311	-0-	-115	-0-	16	1	1201	2	N	85		195
						94	9						
02	1484 X	1468	-0-	-16	-0-	14	1	1245	2	N	190	337 1	48
						209	9						
03	1643 X	1543	-0-	-100	-0-	15	1	1344	2	N	167	182 1	33
						184	9						
04	1590 X	1068	-0-	-522	-0-	15	1	972	2	N	74		107
						81	9						
05	1612 X	440	-0-	-1172	-0-	16	1	424	2	N	-0-		107
06	1560 X	673	-0-	-887	-0-	15	1	608	2	N	45		152
						50	9						
07	1612 X	1360	-0-	-252	-0-	16	1	1216	2	N	116	175 1	93
						128	9						
08	1550 X	1455	-0-	-95	-0-	16	1	1297	2	N	129	172 1	50
						142	9						
09	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	15	1	1194	2	N	130		180
						143	9						
10	1364 X	765	-0-	-599	-0-	16	1	723	2	N	24	171 1	33
						26	9						
11	1410 X	687	-0-	-723	-0-	15	1	672	2	N	-0-		33
*12	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	16	1	1269	2	N	185	180 1	38
						204	9						

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	25	24	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	50	24	1	1	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	72 X	54	-0-	-18	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
04	90 X	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
05	93 X	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90 X	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505										COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7183 - 7190	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713										COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6207 - 6484	
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	299	-0-	299	299	299 2		Y	-0-			-0-
03		478 N	179	-0-	-299	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
04		330 N	226	-0-	-104	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,361				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091										COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 6322 - 6332	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
JETER, AARON UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 172559	COMPL. DATE 03/19/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6342	- 6346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 173330	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6288	- 6298
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2	N	-0-	9
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-	9
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2	N	-0-	9
04	2820 X	1862	-0-	-958	-0-	1862 2	N	-0-	9
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		N	-0-	9
06	3510 X	1798	-0-	-1712	-0-	1798 2	N	-0-	9
07	3627 X	1927	-0-	-1700	-0-	1927 2	N	-0-	9
08	2914 X	1813	-0-	-1101	-0-	1813 2	N	-0-	9
09	1860 X	1713	-0-	-147	-0-	1713 2	N	-0-	9
10	1922 X	1547	-0-	-375	-0-	1547 2	N	-0-	9
11	1860 X	1553	-0-	-307	-0-	1553 2	N	-0-	9
12	1922 X	1596	-0-	-326	-0-	1596 2	N	-0-	9

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B.		WELL #:		7	RRCID -> 173803	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6827	- 6876	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 2	1 9	N	1	45
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	315 2	12 9	N	11	56
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	56
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-	56
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	56
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121 2		N	-0-	56
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	89 2		N	-0-	56
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	56
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	56
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-	56
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2		N	-0-	56
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	56

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
FIELDS-ISAACS		WELL #:		7	RRCID ->	202933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6250 - 6285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		28
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		28
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		28
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			28			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TAYLOR, W. B.		WELL #:		5	RRCID ->	272641	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6372 - 6385	
02		0	206	-0-	206	206	2	1	118	2	N	78	78
							86	9					
03		0	4582	-0-	4582	4788	31	1	4551	2	N	-0-	78
04		0	3538	-0-	3538	8326	3508	1	30	2	N	-0-	78
05		11538 X	3212	-0-	-8326	-0-	3181	1	31	2	N	-0-	78
06		3570 X	2651	-0-	-919	-0-	28	1	2605	2	N	16	94
							18	9					
07		3689 X	2461	-0-	-1228	-0-	30	1	2428	2	N	3	97
							3	9					
08		3689 X	2499	-0-	-1190	-0-	31	1	2465	2	N	3	100
							3	9					
09		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	89 1 11
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	11
11		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	11
12		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			19,149			TOTAL CONDENSATE PROD:				100			

HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		399624	RRCID ->	167748	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6318 - 6326	
01		341 X	194	-0-	-147	-0-	6	1	188	2	N	-0-	27
02		308 X	240	-0-	-68	-0-	7	1	233	2	N	-0-	27
03		341 X	68	-0-	-273	-0-	2	1	66	2	N	-0-	27
04		300 X	94	-0-	-206	-0-	3	1	91	2	N	-0-	27
05		310 X	100	-0-	-210	-0-	3	1	97	2	N	-0-	27
06		270 X	59	-0-	-211	-0-	2	1	57	2	N	-0-	27
07		279 X	276	-0-	-3	-0-	9	1	267	2	N	-0-	27
08		191 X	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-	27
09		565 X	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-	27
10		385 X	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-	27
11		431 X	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-	27
*12		861 X	861	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			3,464			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//	95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//	399624							
WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID -> 174255	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6354	- 6368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BIRDWELL, A.G.		WELL #:	5	RRCID -> 222438	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 6198	- 6206		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHELBY OPERATING COMPANY		773678	WELL #:	3-T	RRCID -> 163663	COMPL. DATE 06/17/2000	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5904	- 6294	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
AGURS, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 168536		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 X	658	-0-	-148	-0-	652	2	6	9	N	5					224
02	728 X	681	-0-	-47	-0-	675	2	6	9	N	5					229
03	819 X	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	N	3					232
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					234
05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					234
06	780 X	696	-0-	-84	-0-	696	2			N	-0-	180	1			54
07	806 X	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					54
08	806 X	485	-0-	-321	-0-	485	2			N	-0-					54
09	780 X	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					54
10	744 X	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					54
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					54
*12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		8,562				TOTAL CONDENSATE PROD:				15						

ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 169709		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 178948		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
O'BANION		WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4309 X	2915	-0-	-1394	-0-	2915	2	N	-0-		144
02	3892 X	2644	-0-	-1248	-0-	2644	2	N	-0-		144
03	2945 X	2939	-0-	-6	-0-	2939	2	N	-0-		144
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-		144
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-		144
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-		144
07	3007 X	2958	-0-	-49	-0-	2958	2	N	-0-		144
08	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	2951	2	N	-0-		144
09	2910 X	2825	-0-	-85	-0-	2825	2	N	-0-		144
10	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2	N	-0-		144
11	2880 X	2681	-0-	-199	-0-	2681	2	N	-0-		144
12	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2	N	-0-		144

TOTAL GAS PROD: 34,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN		WELL #: 6		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4309 X	3931	-0-	-378	-0-	3918	2	13 9	N	12	59
02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5030	2	17 9	N	15	74
03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5022	2	11 9	N	10	84
04	4830 X	4335	-0-	-495	-0-	4324	2	11 9	N	10	94
05	5580 X	4548	-0-	-1032	-0-	4534	2	14 9	N	13	107
06	5400 X	3535	-0-	-1865	-0-	3532	2	3 9	N	3	110
07	5580 X	3977	-0-	-1603	-0-	3969	2	8 9	N	7	117
08	5022 X	2436	-0-	-2586	-0-	2433	2	3 9	N	3	120
09	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4614	2	11 9	N	10	130
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4764	2	9 9	N	8	138
11	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4551	2	11 9	N	10	148
*12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	2	6 9	N	5	153

TOTAL GAS PROD: 51,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100)		95369 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040									
ABNEY, MOBIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231457		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 #	263	-0-	-16	-0-	23	1	203 2	N	-0-	25
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	37	3	12 1	N	-0-	25
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	39	3	22 1	N	-0-	25
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	44	3	12 1	N	-0-	25
05	340 R	340	-0-	-0-	-0-	46	3	12 1	N	-0-	25
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	55	3	10 1	N	-0-	25
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	36	3	17 1	N	-0-	25
*08	341 #	304	-0-	-37	-0-	50	3	19 1	N	-0-	25
09	330 #	242	-0-	-88	-0-	51	3	15 1	N	-0-	25
10	341 #	241	-0-	-100	-0-	42	3	19 1	N	-0-	25
11	300 #	208	-0-	-92	-0-	41	3	22 1	N	-0-	25
12	310 #	224	-0-	-86	-0-	33	3	21 1	N	-0-	25
						36	3				

TOTAL GAS PROD: 3,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)										95369 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378									
WASKOM-SMACKOVER UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	150724	COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	11341	PERF.	5953 - 6120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	372 1	14149 2		N	59					65			
02		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	65 9	10629 2		N	213	161	1			117			
03		11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	234 9	11511 2		N	-0-					117			
04		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	372 1	10157 2		N	-0-					117			
05		6603 X	372	-0-	-6231	-0-	352 1			N	-0-					117			
06		11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	372 1	11305 2		N	-0-					117			
07		12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	360 1	12102 2		N	-0-					117			
08		12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	372 1	12352 2		N	-0-					117			
09		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	372 1	12263 2		N	-0-					117			
10		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	360 1	12796 2		N	-0-					117			
11		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	372 1	11164 2		N	-0-					117			
*12		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	372 1	9107 2		N	181					298			
							199 9												

TOTAL GAS PROD: 132,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

ABNEY, C. M.										WELL #:	3-T	RRCID ->	152544	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6223 - 6233
01		868 X	309	-0-	-559	-0-	309 2			N	-0-					64			
02		784 X	270	-0-	-514	-0-	270 2			N	-0-					64			
03		868 X	330	-0-	-538	-0-	329 2	1 9		N	1					65			
04		450 X	282	-0-	-168	-0-	84 1	198 2		N	-0-	48	1			17			
05		310 X	240	-0-	-70	-0-	240 1			N	-0-					17			
06		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-					17			
07		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-					17			
08		341 X	24	-0-	-317	-0-	24 1			N	-0-					17			
09		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-					17			
10		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-					17			
*11		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-					17			
*12		789 X	789	-0-	-0-	-0-	84 1	705 2		N	-0-					16			

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS, JIM										WELL #:	9 U	RRCID ->	179175	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5852 - 6006
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751														
WINSTON		WELL #: 4		RRCID -> 122420		COMPL. DATE 09/29/1986		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					25
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODGAME		WELL #: 1 U		RRCID -> 129115		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GORDON, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 171836		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751																	
SHELNBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218																	
01	1178	X	920	-0-	-258	-0-	16	1	893	2	N	10					103
02	924	X	866	-0-	-58	-0-	11	9									132
03	1023	X	915	-0-	-108	-0-	14	1	820	2	N	29					17
04	990	X	811	-0-	-179	-0-	32	9									17
05	1023	X	900	-0-	-123	-0-	16	1	841	2	N	53	168	1			90
06	930	X	769	-0-	-161	-0-	15	1	796	2	N	-0-					92
07	961	X	855	-0-	-106	-0-	16	1	804	2	N	73					170
08	930	X	790	-0-	-140	-0-	80	9									-0-
09	870	X	742	-0-	-128	-0-	15	1	772	2	N	2	172	1			-0-
10	899	X	758	-0-	-141	-0-	2	9									-0-
11	840	X	777	-0-	-63	-0-	15	1	727	2	N	-0-					-0-
12	868	X	820	-0-	-48	-0-	16	1	742	2	N	-0-					62
							68	9	694	2	N	62					62
							16	1	726	2	N	71	86	1			47
							78	9									
TOTAL GAS PROD:			9,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			445								

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)										//CONT.//		95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378									
HOWELL										WELL #: 6		RRCID -> 145644		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6243 - 6275	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					116	
02		3052 X	2919	-0-	-133	-0-	-0-	2917	2	2	9	N	2	99	1			19	
03		4185 X	3636	-0-	-549	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					19	
04		4050 X	3477	-0-	-573	-0-	-0-	3419	2	58	9	N	53					72	
05		4185 X	103	-0-	-4082	-0-	-0-	90	1	13	9	N	12	57	1			27	
06		3510 X	3399	-0-	-111	-0-	-0-	300	1	3099	2	N	-0-					27	
07		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3359	2	N	20					47	
								22	9										
08		3627 X	3586	-0-	-41	-0-	-0-	310	1	3259	2	N	15					62	
								17	9										
09		3480 X	3444	-0-	-36	-0-	-0-	300	1	3091	2	N	48					110	
								53	9										
10		3689 X	3385	-0-	-304	-0-	-0-	310	1	3075	2	N	-0-					110	
11		3570 X	3399	-0-	-171	-0-	-0-	300	1	3099	2	N	-0-					110	
12		3689 X	3468	-0-	-221	-0-	-0-	310	1	3107	2	N	46					156	
								51	9										

TOTAL GAS PROD: 37,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

TAYLOR, W.B. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 145825		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6132 - 6156	
01		3534 X	3066	-0-	-468	-0-	-0-	276	1	2570	2	N	200	149	1			59	
								220	9										
02		3276 X	2752	-0-	-524	-0-	-0-	318	1	2177	2	N	234	168	1			125	
								257	9										
03		3627 X	2962	-0-	-665	-0-	-0-	339	1	2458	2	N	150	242	1			33	
								165	9										
04		3510 X	2507	-0-	-1003	-0-	-0-	325	1	2059	2	N	112					145	
								123	9										
05		3069 X	478	-0-	-2591	-0-	-0-	295	1	183	9	N	166	179	1			132	
06		2970 X	2721	-0-	-249	-0-	-0-	348	1	2169	2	N	185	177	1			140	
								204	9										
07		3038 X	2809	-0-	-229	-0-	-0-	352	1	2239	2	N	198	171	1			167	
								218	9										
08		2976 X	2657	-0-	-319	-0-	-0-	331	1	2131	2	N	177	317	1			27	
								195	9										
09		2730 X	2666	-0-	-64	-0-	-0-	349	1	2087	2	N	209	169	1			67	
								230	9										
10		2821 X	2452	-0-	-369	-0-	-0-	343	1	1944	2	N	150	157	1			60	
								165	9										
11		2730 X	2395	-0-	-335	-0-	-0-	338	1	1870	2	N	170	156	1			74	
								187	9										
12		2821 X	2331	-0-	-490	-0-	-0-	353	1	1796	2	N	165	152	1			87	
								182	9										

TOTAL GAS PROD: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,116

TAYLOR, W.B.										WELL #: 13		RRCID -> 146285		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6222 - 6280	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2660	-0-	-595	-0-		93 1	2567 2	N	-0-			5
02		2940 X	2450	-0-	-490	-0-		84 1	2357 2	N	8			13
								9 9						
03		3224 X	2978	-0-	-246	-0-		93 1	2727 2	N	144	143 1		14
								158 9						
04		3120 X	2730	-0-	-390	-0-		90 1	2640 2	N	-0-			14
05		3069 X	128	-0-	-2941	-0-		93 1	35 9	N	32			46
06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		90 1	2846 2	N	109			155
								120 9						
07		2976 X	2327	-0-	-649	-0-		90 1	2208 2	N	26	148 1		33
								29 9						
08		2976 X	2674	-0-	-302	-0-		93 1	2560 2	N	19			52
								21 9						
09		3060 X	2633	-0-	-427	-0-		90 1	2443 2	N	91			143
								100 9						
10		3162 X	2720	-0-	-442	-0-		90 1	2618 2	N	11	146 1		8
								12 9						
11		3060 X	2821	-0-	-239	-0-		90 1	2581 2	N	136	136 1		8
								150 9						
*12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		93 1	2666 2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			29,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			576					

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY				773678												
ABERCROMBIE		WELL #:		3	RRCID ->	124561	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6098 - 6106				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	651	-0-	-31	-0-			651	2		N	-0-				56
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-			598	2		N	-0-				56
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-			663	2		N	-0-				56
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-			638	2		N	-0-				56
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-			658	2		N	-0-				56
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-			638	2		N	-0-				56
07	651 N	638	-0-	-13	-0-			638	2		N	-0-				56
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-			651	2		N	-0-				56
09	630 N	619	-0-	-11	-0-			619	2		N	-0-				56
10	651 N	632	-0-	-19	-0-			632	2		N	-0-				56
11	630 N	601	-0-	-29	-0-			601	2		N	-0-				56
12	682 N	615	-0-	-67	-0-			615	2		N	-0-				56
TOTAL GAS PROD:		7,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEPHENSON		WELL #:		5	RRCID ->	246247	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6168 - 6176				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2542 X	2125	-0-	-417	-0-			2125	2		N	-0-				101
02	2296 X	1926	-0-	-370	-0-			1926	2		N	-0-				101
03	2542 X	2175	-0-	-367	-0-			2109	2	66	9	N	60			161
04	2160 X	1927	-0-	-233	-0-			1912	2	15	9	N	14			175
05	2232 X	1956	-0-	-276	-0-			1945	2	11	9	N	10			185
06	2100 X	1807	-0-	-293	-0-			1807	2		N	-0-				185
07	2170 X	1934	-0-	-236	-0-			1921	2	13	9	N	12			197
08	2170 X	1300	-0-	-870	-0-			1286	2	14	9	N	13			210
09	1920 X	492	-0-	-1428	-0-			481	2	11	9	N	10	176	1	44
10	1953 X	1670	-0-	-283	-0-			1657	2	13	9	N	12			56
11	1860 X	1849	-0-	-11	-0-			1835	2	14	9	N	13			69
12	1953 X	1718	-0-	-235	-0-			1698	2	20	9	N	18			87
TOTAL GAS PROD:		20,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		162										

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND)		95369 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON							
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780														
SPENCER GAS UNIT		WELL #:		4TP	RRCID ->	241864	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6192 - 6198				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6365 R	6365	-0-	-0-	-0-			2705	1	3650	3	Y	9	5	1	4
02	6247	6247	-0-	-0-	-0-			3056	1	3187	3	Y	4	5	1	3
03	6685	6685	-0-	-0-	-0-			3367	1	3314	3	Y	4	5	1	2
04	6595	6595	-0-	-0-	-0-			3362	1	3227	3	Y	5			7
05	6696	6496	-0-	-200	-0-			3186	1	3304	3	Y	5	10	1	2
06	6480	6026	-0-	-454	-0-			2982	1	3040	3	Y	4	4	1	2
07	6696	6484	-0-	-212	-0-			3146	1	3332	3	Y	5	5	1	2
08	6481	6481	-0-	-0-	-0-			3343	1	3134	3	Y	4	4	1	2
09	5312	5312	-0-	-0-	-0-			2999	1	2311	3	Y	2			4
10	5801	5801	-0-	-0-	-0-			3353	1	2446	3	Y	2	4	1	2
11	5448	5448	-0-	-0-	-0-			3164	1	2283	3	Y	1	3	1	-0-
12	5332	6736	-0-	1404	1404			3421	1	65	2	Y	4	5	1	1
TOTAL GAS PROD:		74,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		49										

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751														
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WASKOM (6500 TRAVIS PEAK) 95369 997 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040														
MOORE WELL #: A 3 RRCID -> 243816 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6512 - 6518														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

01	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - PLUGGED 01/28/14											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	227	1	783	2	N	-0-	110
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	110
03	837 N	778	-0-	-59	-0-	305	1	473	2	N	-0-	110
04	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-	110
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-	110
06	750 N	557	-0-	-193	-0-	557	2			N	-0-	110
07	744 N	201	-0-	-543	-0-	201	2			N	-0-	110
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	110
09	570 N	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-	110
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	110
11	810 N	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-	110
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	N	-0-	110

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
 HUHNS SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N. (HILL)		//CONT.//		95375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		3C	RRCID -> 166140	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 6386	PERF. 4952	- 4960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM, N. (PAGE)				95375 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751								
AKIN		WELL #:		4	RRCID -> 130597	COMPL. DATE 03/27/1989	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6100	- 6106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM, N. (PETTIT)				95375 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
ALLISON/HOBBS INC.				014573								
WEBSTER		WELL #:		2	RRCID -> 131650	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5751	- 5756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM, N. (PETTIT)		//CONT.//		95375 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
ALLISON/HOBBS INC.		//CONT.//		014573								
WEBSTER		WELL #:		1	RRCID ->	133032	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	5749 - 5751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BASA RESOURCES, INC.		053974										
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:		2 C	RRCID ->	129904	COMPL. DATE	01/16/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5800 - 5817
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
WINSTON-TAYLOR		WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6560 PERF. 5928 - 6424			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		837 N	573	-0-	-264	-0-	30 1	525 2	N		16				288
							18 9								
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	39 1	522 2	N		37				325
							41 9								
03		744 N	671	-0-	-73	-0-	29 1	631 2	N		10				335
							11 9								
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	38 1	644 2	N		33				368
							36 9								
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	40 1	729 2	N		47				415
							52 9								
06		660 N	654	-0-	-6	-0-	36 1	590 2	N		25	330 1			110
							28 9								
07		744 N	570	-0-	-174	-0-	30 1	504 2	N		33				143
							36 9								
08		806 N	522	-0-	-284	-0-	28 1	461 2	N		30				173
							33 9								
09		660 N	477	-0-	-183	-0-	26 1	412 2	N		35				208
							39 9								
10		558 N	438	-0-	-120	-0-	24 1	393 2	N		19				227
							21 9								
11		510 N	400	-0-	-110	-0-	23 1	368 2	N		8				235
							9 9								
12		496 N	283	-0-	-213	-0-	11 1	177 2	N		86	171 1			150
							95 9								
TOTAL GAS PROD:		6,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		379							

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
BISHOP		WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH		9920 PERF. 9581 - 9672					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		155 N	85	-0-	-70	-0-	34 1	51 2	N		-0-				55
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	51 1	60 2	N		-0-				55
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	49 1	63 2	N		-0-				55
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	39 1	43 2	N		-0-				55
05		124 N	69	-0-	-55	-0-	53 1	16 2	N		-0-				55
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	77 1	43 2	N		-0-				55
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	221 1	167 2	N		-0-				55
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	674 1	760 2	N		-0-				55
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	760 1	947 2	N		2	2 8			55
							2 9								
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	281 1	281 2	N		-0-				55
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	288 1	333 2	N		-0-				55
12		465 N	392	-0-	-73	-0-	183 1	209 2	N		-0-				55
TOTAL GAS PROD:		5,685				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	107	-0-	-389	-0-	42 1	64 2	N	1	1 8		23
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	39 1	47 2	N	-0-			23
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	18 1	23 2	N	-0-			23
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	39 1	42 2	N	-0-			23
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	61 1	18 2	N	-0-			23
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	35 1	19 2	N	-0-			23
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	64 1	49 2	N	-0-			23
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	19 1	22 2	N	-0-			23
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	26 1	33 2	N	-0-			23
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	99 1	100 2	N	-0-			23
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	43 1	51 2	N	-0-			23
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20 1	22 2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		996				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

01	1550 #	459	-0-	-1091	-0-	182 1	277 2	N	-0-			50
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	149 1	177 2	N	-0-			50
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	172 1	218 2	N	-0-			50
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	169 1	186 2	N	-0-			50
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	389 1	113 2	N	-0-			50
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	249 1	136 2	N	-0-			50
07	372 N	191	-0-	-181	-0-	109 1	82 2	N	-0-			50
08	496 N	405	-0-	-91	-0-	190 1	215 2	N	-0-			50
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	167 1	208 2	N	-0-			50
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	76 1	76 2	N	-0-			50
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	197 1	228 2	N	-0-			50
12	465 N	279	-0-	-186	-0-	130 1	148 2	N	1	1 8		50
TOTAL GAS PROD:		4,244				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO HILL, ROBERT C.		95456 500 068596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 187668		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	416	1	1395	2	Y	1		134
02	DLQ G-10	1411	-0-	1411	1411	343	1	1068	2	Y	-0-		134
03	DLQ G-10	232	-0-	232	1643	54	1	177	2	Y	1		135
04	2715 X	1072	-0-	-1643	-0-	1055	2	17	9	Y	15		150
05	1798 X	995	-0-	-803	-0-	698	1	283	2	Y	13		163
06	1740 X	877	-0-	-863	-0-	287	1	590	2	Y	-0-		163
07	1550 X	612	-0-	-938	-0-	291	1	321	2	Y	-0-		163
08	1116 X	758	-0-	-358	-0-	270	1	488	2	Y	-0-		163
09	1080 X	368	-0-	-712	-0-	368	1			Y	-0-		163
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		163
11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	452	1	439	2	Y	-0-		163
*12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	582	1	225	2	Y	-0-		163
TOTAL GAS PROD:		9,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

ENERQUEST CORPORATION RIVERVIEW		252059		RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231				
		WELL #: 1											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	1166	-0-	-477	-0-	45	1	1054	2	N	61		254
02	1372 N	1129	-0-	-243	-0-	67	9	1039	2	N	45	1 8	298
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	42	1	1133	2	N	48	152 1	194
04	1140 N	986	-0-	-154	-0-	53	9	913	2	N	30		224
05	1240 N	837	-0-	-403	-0-	40	1	777	2	N	36	175 1	85
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	N	38		123
07	1023 N	767	-0-	-256	-0-	42	9	701	2	N	44		167
08	837 N	616	-0-	-221	-0-	18	1	573	2	N	21		188
09	720 N	663	-0-	-57	-0-	20	1	606	2	N	33	165 1	56
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	21	1	770	2	N	36		92
*11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	36	9	1740	2	N	29		121
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	24	1	973	2	N	43		164
TOTAL GAS PROD:		11,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		464							

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES		//CONT.//	95456 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		//CONT.//	252059											
		WELL #:	1	RRCID -> 259578		COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8460 - 10558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19840 X	13792	-0-	-6048	-0-	185 1	13573 2	N	31					123
						34 9								
02	16240 X	12840	-0-	-3400	-0-	174 1	12629 2	N	34		1 8			156
						37 9								
03	16926 X	14125	-0-	-2801	-0-	202 1	13892 2	N	28					184
						31 9								
04	16380 X	13299	-0-	-3081	-0-	188 1	13065 2	N	42		167 1			59
						46 9								
05	14229 X	12911	-0-	-1318	-0-	177 1	12701 2	N	30					89
						33 9								
06	13770 X	11761	-0-	-2009	-0-	165 1	11573 2	N	21					110
						23 9								
07	14229 X	12615	-0-	-1614	-0-	168 1	12419 2	N	25					135
						28 9								
08	14136 X	12716	-0-	-1420	-0-	171 1	12512 2	N	30					165
						33 9								
09	13290 X	12069	-0-	-1221	-0-	191 1	11848 2	N	27					192
						30 9								
10	12896 X	11203	-0-	-1693	-0-	180 1	10981 2	N	38					230
						42 9								
11	12300 X	11889	-0-	-411	-0-	160 1	11706 2	N	21		183 1			68
						23 9								
12	12710 X	12113	-0-	-597	-0-	170 1	11908 2	N	32					100
						35 9								
TOTAL GAS PROD:		151,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		359								

STROUD PETROLEUM, INC. CEDAR POINT		828082	WELL #:		1	RRCID -> 244090		COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069 - 10156
01	1705 X	1409	-0-	-296	-0-	1398 2	11 9	Y	10				78
02	1484 N	1322	-0-	-162	-0-	1312 2	10 9	Y	9				87
03	1767 N	1534	-0-	-233	-0-	1522 2	12 9	Y	11				98
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1341 2	21 9	Y	19				117
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1633 2	20 9	Y	18				135
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1498 2	19 9	Y	17				152
07	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1279 2	12 9	Y	11				163
08	1643 X	1312	-0-	-331	-0-	1295 2	17 9	Y	15		3 8		175
09	1590 X	1529	-0-	-61	-0-	1512 2	17 9	Y	15		3 8		187
10	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	1562 2	17 9	Y	15		5 8		197
11	1530 X	1288	-0-	-242	-0-	1268 2	20 9	Y	18		7 8		208
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT				208
TOTAL GAS PROD:		15,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		158							

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC MILLS		//CONT.//	95456 500 835976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	509	1	5614	2	Y	8					47
02		6356 X	5396	-0-	-960	-0-	545	1	4826	2	Y	23					70
03		7037 X	6120	-0-	-917	-0-	483	1	5616	2	Y	19					89
04		6390 X	5533	-0-	-857	-0-	419	1	5094	2	Y	18					107
05		6603 X	6405	-0-	-198	-0-	582	1	5799	2	Y	22	97	0			32
06		5940 X	5825	-0-	-115	-0-	555	1	5212	2	Y	53					85
07		6107 X	5744	-0-	-363	-0-	550	1	5162	2	Y	29					114
08		6417 X	5602	-0-	-815	-0-	535	1	5039	2	Y	25					139
09		6210 X	5022	-0-	-1188	-0-	470	1	4530	2	Y	20					159
10		6417 X	4955	-0-	-1462	-0-	508	1	4430	2	Y	15					174
11		5820 X	5253	-0-	-567	-0-	757	1	4484	2	Y	11					185
*12		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	686	1	4348	2	Y	30					215
TOTAL GAS PROD:			67,054	TOTAL CONDENSATE PROD:			273										

DELGADO		WELL #:	1	RRCID ->	244575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	8084 - 10050						
01		6076 X	5708	-0-	-368	-0-	472	1	5213	2	Y	21	155	0			30
02		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	512	1	4529	2	Y	14					44
03		5549 X	5380	-0-	-169	-0-	424	1	4927	2	Y	26					70
04		5370 X	5128	-0-	-242	-0-	387	1	4709	2	Y	29					99
05		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	503	1	5020	2	Y	24	96	0			27
06		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	561	1	5264	2	Y	40					67
07		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	569	1	5347	2	Y	18					85
08		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	579	1	5449	2	Y	32					117
09		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	576	1	5560	2	Y	33					150
10		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	665	1	5797	2	Y	20					170
11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	907	1	5373	2	Y	24					194
*12		6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	861	1	5459	2	Y	18					212
TOTAL GAS PROD:			69,991	TOTAL CONDENSATE PROD:			299										

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC SMITH, H. T.		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	5561	-0-	-2034	-0-	1162	1	4389	2	Y	9		39
02	6468 X	5924	-0-	-544	-0-	1100	1	4799	2	Y	23		62
03	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	1200	1	5798	2	Y	25		87
04	6660 X	5371	-0-	-1289	-0-	932	1	4422	2	Y	15		102
05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	1122	1	6137	2	Y	21	93 0	30
06	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	1183	1	5622	2	Y	24		54
07	7037 X	5174	-0-	-1863	-0-	433	1	4712	2	Y	26		80
08	5983 X	661	-0-	-5322	-0-	635	1	26	9	Y	24		104
09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1027	1	5342	2	Y	15		119
10	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1185	1	5392	2	Y	33		152
11	5790 X	5521	-0-	-269	-0-	1111	1	4382	2	Y	25		177
*12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	1192	1	5067	2	Y	23		200
TOTAL GAS PROD:		68,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		263							

MILLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	13299 X	12849	-0-	-450	-0-	1396	1	11374	2	Y	72	117 0	39
02	12012 X	11640	-0-	-372	-0-	1191	1	10432	2	Y	15		54
03	13299 X	12458	-0-	-841	-0-	1271	1	11132	2	Y	50		104
04	12510 X	12197	-0-	-313	-0-	1321	1	10834	2	Y	38		142
05	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	1513	1	11496	2	Y	41	153 0	30
06	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	1459	1	11050	2	Y	52		82
07	12896 X	12139	-0-	-757	-0-	787	1	11317	2	Y	32		114
08	12338 X	11801	-0-	-537	-0-	766	1	10999	2	Y	33		147
09	11940 X	11025	-0-	-915	-0-	701	1	10285	2	Y	35		182
10	12338 X	11487	-0-	-851	-0-	754	1	10698	2	Y	32		214
11	11940 X	10831	-0-	-1109	-0-	714	1	10084	2	Y	30		244
*12	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	769	1	10801	2	Y	69	184 1	129
TOTAL GAS PROD:		143,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		499							

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TANOS EXPLORATION II, LLC MCFADDIN		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8091 X	6470	-0-	-1621	-0-	535	1	5910	2	N	23	87 0	30
						25	9						
02	6300 X	5991	-0-	-309	-0-	604	1	5346	2	N	37		67
						41	9						
03	6975 X	6449	-0-	-526	-0-	508	1	5913	2	N	25		92
						28	9						
04	6270 X	5798	-0-	-472	-0-	439	1	5335	2	N	22		114
						24	9						
05	6634 X	6260	-0-	-374	-0-	569	1	5677	2	N	13	95 0	32
						14	9						
06	6420 X	5733	-0-	-687	-0-	547	1	5136	2	N	45		77
						50	9						
07	6634 X	5731	-0-	-903	-0-	549	1	5154	2	N	25		102
						28	9						
08	6448 X	5704	-0-	-744	-0-	545	1	5129	2	N	27		129
						30	9						
09	6060 X	5027	-0-	-1033	-0-	470	1	4531	2	N	24		153
						26	9						
10	6262 X	5042	-0-	-1220	-0-	517	1	4503	2	N	20		173
						22	9						
11	5730 X	5276	-0-	-454	-0-	759	1	4500	2	N	15		188
						17	9						
*12	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	719	1	4560	2	N	22		210
						24	9						
TOTAL GAS PROD:		68,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		298							

WEST ALTO (JAMES LIME) FOREST OIL CORPORATION YORK		96494 400 275740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (COTTON VALLEY)														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.														
ALLBRIGHT														
96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
030584														
WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3224 X	3021	-0-	-203	-0-	590	1	2121	2	N	282	182	1	337
						310	9							
02	3052 X	2768	-0-	-284	-0-	335	1	2237	2	N	178	244	1	271
						196	9							
03	3379 X	2642	-0-	-737	-0-	726	1	1696	2	N	200	179	1	289
						220	9					3	8	
04	3270 X	2990	-0-	-280	-0-	726	1	1696	2	N	516	521	1	284
						568	9							
05	3286 X	2974	-0-	-312	-0-	471	1	2291	2	N	193	361	1	112
						212	9					4	8	
06	2970 X	2092	-0-	-878	-0-	81	1	1641	2	N	336	178	1	266
						370	9					4	8	
07	3100 X	2550	-0-	-550	-0-	355	1	1961	2	N	213	351	1	125
						234	9					3	8	
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	2908	2	402	9	N	365	354	1	130
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	2708	2	N	324	356	1	98
						356	9							
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2684	2	381	9	N	346	333	1	110
11	3210 X	2841	-0-	-369	-0-	126	1	2426	2	N	263	181	1	192
						289	9					1	8	
12	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	435	1	2330	2	N	343	344	1	189
						377	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		34,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,559								

SPINDLETOP DRILLING CO.														
WATTS GAS UNIT 1														
809924														
WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	297	1	616	2	N	10			125
						11	9							
02	840 N	798	-0-	-42	-0-	178	1	609	2	N	10			135
						11	9							
03	1271 N	913	-0-	-358	-0-	308	1	594	2	N	10			145
						11	9							
04	900 N	890	-0-	-10	-0-	274	1	608	2	N	7			152
						8	9							
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	230	1	694	2	N	7			159
						8	9							
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	180	1	596	2	N	5			164
						6	9							
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	725	2	N	6	1	8	169
						7	9							
08	930 N	800	-0-	-130	-0-	793	2	7	9	N	6			175
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	14	1	738	2	N	6	1	8	180
						7	9							
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	32	1	732	2	N	9			189
						10	9							
11	780 N	716	-0-	-64	-0-	34	1	676	2	N	5	175	1	18
						6	9					1	8	
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	43	1	632	2	N	10			28
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		9,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. LEDBETTER-JONES		//CONT.//	96789 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
			945936											
		WELL #:	7	RRCID ->	219182	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7385 - 11202			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	1851	-0-	-784	-0-	1851 3			N	-0-			-0-
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3			N	-0-			-0-
03		1395 N	1196	-0-	-199	-0-	1196 3			N	-0-			-0-
04		1650 N	1111	-0-	-539	-0-	1111 3			N	-0-			-0-
05		1240 N	825	-0-	-415	-0-	825 3			N	-0-			-0-
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-			-0-
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3			N	-0-			-0-
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3			N	-0-			-0-
09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3			N	-0-			-0-
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3			N	-0-			-0-
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3			N	-0-			-0-
*12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY		WELL #:	7	RRCID ->	222052	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7428 - 11038			
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3			N	-0-			-0-
02		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 3			N	-0-			-0-
03		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-			-0-
04		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 3			N	-0-			-0-
05		1054 X	713	-0-	-341	-0-	713 3			N	-0-			-0-
06		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3			N	-0-			-0-
07		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3			N	-0-			-0-
08		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3			N	-0-			-0-
09		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			N	-0-			-0-
10		1519 X	1219	-0-	-300	-0-	1219 3			N	-0-			-0-
11		1680 X	1077	-0-	-603	-0-	1077 3			N	-0-			-0-
12		1736 X	991	-0-	-745	-0-	991 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY		WELL #:	9	RRCID ->	238064	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7468 - 11072			
01		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3			N	-0-			-0-
02		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3			N	-0-			-0-
03		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 3			N	-0-			-0-
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3			N	-0-			-0-
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3			N	-0-			-0-
06		2190 X	1331	-0-	-859	-0-	1331 3			N	-0-			-0-
07		2263 X	1439	-0-	-824	-0-	1439 3			N	-0-			-0-
08		2263 X	1605	-0-	-658	-0-	1605 3			N	-0-			-0-
09		2190 X	2060	-0-	-130	-0-	2060 3			N	-0-			-0-
10		2263 X	1854	-0-	-409	-0-	1854 3			N	-0-			-0-
11		1560 X	1549	-0-	-11	-0-	1549 3			N	-0-			-0-
12		2139 N	1499	-0-	-640	-0-	1499 3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (RODESSA) NEWMAN CORPORATION NEWMAN, H.T. ESTATE		96789 375 607030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 160444		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 6834 - 6839		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	2139	-0-	2139	147387	694 1	1433 2	N	11	6 1		13
02	SWR 10	2057	-0-	2057	149444	627 1	1419 2	N	10	12 1		11
03	SWR 10	2415	-0-	2415	151859	695 1	1717 2	N	3	9 1		5
04	SWR 10	2323	-0-	2323	154182	672 1	1642 2	N	8	10 1		3
05	SWR 10	2408	-0-	2408	156590	694 1	1701 2	N	12	13 1		2
06	SWR 10	2289	-0-	2289	158879	672 1	1605 2	N	11	11 1		2
07	SWR 10	2101	-0-	2101	160980	672 1	1417 2	N	11	12 1		1
08	SWR 10	1879	-0-	1879	162859	695 1	1174 2	N	9	7 1		3
09	SWR 10	1800	-0-	1800	164659	672 1	1117 2	N	10	9 1		4
10	SWR 10	2101	-0-	2101	166760	694 1	1396 2	N	10	11 1		3
11	SWR 10	1767	-0-	1767	168527	672 1	1086 2	N	8	8 1		3
12	SWR 10	1764	-0-	1764	170291	694 1	1064 2	N	5	5 1		3
TOTAL GAS PROD:		25,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

XTO ENERGY INC. KNOX, DEE & E. K.		945936		1 C		RRCID -> 016821		COMPL. DATE 01/12/1948		TOTAL DEPTH 8017		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEDBETTER, V., ET AL UNIT		945936		1 C		RRCID -> 016826		COMPL. DATE 09/20/1968		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 6770 - 6798	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

01	434 N	148	-0-	-286	-0-	148 3	N	-0-	-0-
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	800 3	N	-0-	-0-
03	527 N	298	-0-	-229	-0-	298 3	N	-0-	-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-	-0-
05	899 N	574	-0-	-325	-0-	574 3	N	-0-	-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-	-0-
07	2232 N	826	-0-	-1406	-0-	826 3	N	-0-	-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-	-0-
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-	-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-	-0-
*12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
EDMONDSON			WELL #:		1	RRCID -> 043104			COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH	8920 PERF. 7494 - 8622		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-			-0-
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
06		420 N	232	-0-	-188	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
10		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
*12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGHES, DELLA			WELL #:		2	RRCID -> 043434			COMPL. DATE 01/31/1968		TOTAL DEPTH	10970 PERF. 7363 - 8668		
01		3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
02		3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
03		3844 X	1456	-0-	-2388	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
04		3570 X	1511	-0-	-2059	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
05		3689 X	1289	-0-	-2400	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
06		2400 X	931	-0-	-1469	-0-	931	3		N	-0-			-0-
07		2480 X	1112	-0-	-1368	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
08		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-			-0-
09		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3		N	-0-			-0-
10		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
11		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
*12		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLEN, W. H. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 043974			COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH	8797 PERF. 7370 - 8350		
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
03		1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1480	-0-	-500	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
06		1800 N	617	-0-	-1183	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1550 N	755	-0-	-795	-0-	755	3		N	-0-			-0-
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
*12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4402 X	3775	-0-	-627	-0-	3775	3	N	-0-			-0-
02		3976 X	3463	-0-	-513	-0-	3463	3	N	-0-			-0-
03		4154 X	3484	-0-	-670	-0-	3484	3	N	-0-			-0-
04		3720 X	3374	-0-	-346	-0-	3374	3	N	-0-			-0-
05		3844 X	3641	-0-	-203	-0-	3641	3	N	-0-			-0-
06		3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	3	N	-0-			-0-
07		3844 X	3410	-0-	-434	-0-	3410	3	N	-0-			-0-
08		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3	N	-0-			-0-
09		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3	N	-0-			-0-
10		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3	N	-0-			-0-
11		3960 X	3845	-0-	-115	-0-	3845	3	N	-0-			-0-
12		3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3	N	-0-			-0-
02		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3	N	-0-			-0-
03		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3	N	-0-			-0-
04		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3	N	-0-			-0-
05		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3	N	-0-			-0-
06		5130 X	4339	-0-	-791	-0-	4339	3	N	-0-			-0-
07		5301 X	1995	-0-	-3306	-0-	1995	3	N	-0-			-0-
08		4960 X	2391	-0-	-2569	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
09		4800 X	2209	-0-	-2591	-0-	2209	3	N	-0-			-0-
10		4526 X	2117	-0-	-2409	-0-	2117	3	N	-0-			-0-
11		4350 X	1973	-0-	-2377	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
12		2418 X	2337	-0-	-81	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3	N	-0-			-0-
02		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3	N	-0-			-0-
03		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	N	-0-			-0-
04		1110 X	835	-0-	-275	-0-	835	3	N	-0-			-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
06		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			N	-0-			-0-
07		6882 X	1749	-0-	-5133	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
08		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3	N	-0-			-0-
09		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3	N	-0-			-0-
10		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3	N	-0-			-0-
11		5160 X	3434	-0-	-1726	-0-	3434	3	N	-0-			-0-
*12		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
02		812 N	717	-0-	-95	-0-	717 3		N	-0-			-0-
03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	855	-0-	-165	-0-	855 3		N	-0-			-0-
05		806 N	724	-0-	-82	-0-	724 3		N	-0-			-0-
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			-0-
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
*12		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
02		784 N	92	-0-	-692	-0-	92 3		N	-0-			-0-
03		372 N	199	-0-	-173	-0-	199 3		N	-0-			-0-
04		990 N	205	-0-	-785	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-			-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

01		6169 X	3042	-0-	-3127	-0-	3042 3		N	-0-			-0-
02		5572 X	4373	-0-	-1199	-0-	4373 3		N	-0-			-0-
03		6169 X	5220	-0-	-949	-0-	5220 3		N	-0-			-0-
04		5970 X	5503	-0-	-467	-0-	5503 3		N	-0-			-0-
05		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786 3		N	-0-			-0-
06		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 3		N	-0-			-0-
07		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 3		N	-0-			-0-
08		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490 3		N	-0-			-0-
09		4380 X	3016	-0-	-1364	-0-	3016 3		N	-0-			-0-
10		4526 X	1746	-0-	-2780	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
11		4380 X	2291	-0-	-2089	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
12		5518 X	1611	-0-	-3907	-0-	1611 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POPE, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	047811	COMPL. DATE	10/17/1969	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7455 - 8634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070	3	N	-0-		-0-
02		2044 N	1686	-0-	-358	-0-	1686	3	N	-0-		-0-
03		2046 N	1179	-0-	-867	-0-	1179	3	N	-0-		-0-
04		2010 N	3	-0-	-2007	-0-	3	3	N	-0-		-0-
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
06		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		-0-
07		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,938	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNN, H. A. UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	047933	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8463 - 8977	
01		2108 N	1628	-0-	-480	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
02		2184 N	1943	-0-	-241	-0-	1943	3	N	-0-		-0-
03		2573 N	1420	-0-	-1153	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-		-0-
05		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-		-0-
06		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-		-0-
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-		-0-
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-		-0-
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
*12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNN, H. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	047934	COMPL. DATE	01/26/1970	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 7520 - 8666	
01		3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3241	3	N	-0-		-0-
02		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3	N	-0-		-0-
03		4061 X	3444	-0-	-617	-0-	3444	3	N	-0-		-0-
04		3930 X	3251	-0-	-679	-0-	3251	3	N	-0-		-0-
05		4061 X	3408	-0-	-653	-0-	3408	3	N	-0-		-0-
06		3810 X	2312	-0-	-1498	-0-	2312	3	N	-0-		-0-
07		3937 X	1645	-0-	-2292	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
08		3441 X	726	-0-	-2715	-0-	726	3	N	-0-		-0-
09		3300 X	2490	-0-	-810	-0-	2490	3	N	-0-		-0-
10		3410 X	1080	-0-	-2330	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
11		2310 X	573	-0-	-1737	-0-	573	3	N	-0-		-0-
12		2573 X	904	-0-	-1669	-0-	904	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,640	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
02		1456 N	1271	-0-	-185	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
03		1116 N	901	-0-	-215	-0-	901	3	N	-0-			-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
06		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
07		1395 X	1371	-0-	-24	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
08		1891 X	1641	-0-	-250	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
09		1830 X	1686	-0-	-144	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
10		1891 X	1828	-0-	-63	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
11		1830 X	1273	-0-	-557	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
12		1488 N	262	-0-	-1226	-0-	262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LEDBETTER-JONES		WELL #:		2	RRCID ->	087343	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7480 - 8627
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 3	N	-0-		-0-
02		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
03		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	-0-		-0-
04		2730 X	1586	-0-	-1144	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
05		2821 X	1978	-0-	-843	-0-	1978 3	N	-0-		-0-
06		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3	N	-0-		-0-
07		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908 3	N	-0-		-0-
08		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943 3	N	-0-		-0-
09		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664 3	N	-0-		-0-
10		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299 3	N	-0-		-0-
11		6780 X	6253	-0-	-527	-0-	6253 3	N	-0-		-0-
12		7006 X	6581	-0-	-425	-0-	6581 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		54,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNN, H. A. UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	087538	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 7463 - 7714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	1887	-0-	1887	1887	1887 3	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	2086	-0-	2086	3973	2086 3	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	2363	-0-	2363	6336	2363 3	N	-0-		-0-
09		7166 X	830	-0-	-6336	-0-	830 3	N	-0-		-0-
10		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3	N	-0-		-0-
11		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	N	-0-		-0-
*12		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNN, H. A. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	089949	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7380 - 9068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 3	N	-0-		-0-
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3	N	-0-		-0-
03		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 3	N	-0-		-0-
04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 3	N	-0-		-0-
05		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917 3	N	-0-		-0-
06		7020 X	5387	-0-	-1633	-0-	5387 3	N	-0-		-0-
07		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278 3	N	-0-		-0-
08		5921 X	4428	-0-	-1493	-0-	4428 3	N	-0-		-0-
09		5730 X	1384	-0-	-4346	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
10		7285 X	1649	-0-	-5636	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
11		7050 X	1141	-0-	-5909	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
12		7285 X	631	-0-	-6654	-0-	631 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2170 X	1893	-0-	-277	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
02		1960 X	1661	-0-	-299	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
03		2170 X	1707	-0-	-463	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
04		2100 X	1559	-0-	-541	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
05		2077 X	1772	-0-	-305	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
09		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
*12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

01		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
02		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
03		2232 N	1401	-0-	-831	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
04		2160 N	933	-0-	-1227	-0-	933	3		N	-0-			-0-
05		2232 N	1174	-0-	-1058	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
08		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
09		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
10		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
11		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		N	-0-			-0-
*12		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
05		713 N	595	-0-	-118	-0-	595	3		N	-0-			-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
07		713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3		N	-0-			-0-
11		690 N	447	-0-	-243	-0-	447	3		N	-0-			-0-
*12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-				-0-
02		756 N	651	-0-	-105	-0-	651	3		N	-0-				-0-
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-				-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-				-0-
05		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3		N	-0-				-0-
06		840 X	741	-0-	-99	-0-	741	3		N	-0-				-0-
07		930 X	698	-0-	-232	-0-	698	3		N	-0-				-0-
08		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-				-0-
09		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-				-0-
10		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-				-0-
11		930 X	585	-0-	-345	-0-	585	3		N	-0-				-0-
12		992 N	914	-0-	-78	-0-	914	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,602												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-				-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-				-0-
03		930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3		N	-0-				-0-
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-				-0-
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-				-0-
06		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-				-0-
07		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-				-0-
08		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3		N	-0-				-0-
09		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-				-0-
10		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-				-0-
11		2820 X	2167	-0-	-653	-0-	2167	3		N	-0-				-0-
12		2914 X	70	-0-	-2844	-0-	70	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,451												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3		N	-0-				-0-
02		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3		N	-0-				-0-
03		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3		N	-0-				-0-
04		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3		N	-0-				-0-
05		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3		N	-0-				-0-
06		1770 X	1016	-0-	-754	-0-	1016	3		N	-0-				-0-
07		1829 X	1270	-0-	-559	-0-	1270	3		N	-0-				-0-
08		1829 X	1366	-0-	-463	-0-	1366	3		N	-0-				-0-
09		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-				-0-
10		1829 X	1062	-0-	-767	-0-	1062	3		N	-0-				-0-
11		1350 X	632	-0-	-718	-0-	632	3		N	-0-				-0-
12		1643 X	778	-0-	-865	-0-	778	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,104												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 3		N	-0-		-0-
02		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3		N	-0-		-0-
03		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 3		N	-0-		-0-
04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 3		N	-0-		-0-
05		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3		N	-0-		-0-
06		4740 X	1866	-0-	-2874	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
07		4774 X	2775	-0-	-1999	-0-	2775 3		N	-0-		-0-
08		4712 X	2598	-0-	-2114	-0-	2598 3		N	-0-		-0-
09		4560 X	1717	-0-	-2843	-0-	1717 3		N	-0-		-0-
10		4495 X	886	-0-	-3609	-0-	886 3		N	-0-		-0-
11		2700 X	762	-0-	-1938	-0-	762 3		N	-0-		-0-
12		2790 X	374	-0-	-2416	-0-	374 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,908	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	663	-0-	663	663	663 3		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	1458	-0-	1458	2121	1458 3		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	1599	-0-	1599	3720	1599 3		N	-0-		-0-
09	5534	X	1814	-0-	-3720	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
10	3100	N	4314	-0-	1214	1214	4314 3		N	-0-		-0-
11	3000	N	4169	-0-	1169	2383	4169 3		N	-0-		-0-
*12	3100	N	4292	-0-	1192	3575	4292 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,309	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695												
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	607 3		N	-0-		-0-
02	924	N	532	-0-	-392	-0-	532 3		N	-0-		-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
12	992	N	420	-0-	-572	-0-	420 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7375 - 8103	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	1668	-0-	-1091	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
02		2492 X	1366	-0-	-1126	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
03		2759 X	1477	-0-	-1282	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
04		1950 X	1413	-0-	-537	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
05		1860 X	1336	-0-	-524	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
06		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-			-0-
07		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
08		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-			-0-
09		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
10		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-			-0-
11		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
*12		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,276		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7450 - 7765	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999										TOTAL DEPTH	8851	PERF. 7502 - 8625	
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
02		1540 N	1303	-0-	-237	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
03		1488 N	934	-0-	-554	-0-	934 3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1465	-0-	-185	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
05		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
07		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1509	-0-	-201	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
*12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,703		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239										COMPL. DATE 05/11/1999	TOTAL DEPTH 8975	PERF. 7446	- 8237	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
06		840 N	610	-0-	-230	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07		899 N	683	-0-	-216	-0-	683	3		N	-0-			-0-
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
11		960 N	942	-0-	-18	-0-	942	3		N	-0-			-0-
*12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,913				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051										COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8975	PERF. 7407	- 8080	
01		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02		504 N	389	-0-	-115	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
05		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06		540 N	443	-0-	-97	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07		558 N	372	-0-	-186	-0-	372	3		N	-0-			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
12		558 N	363	-0-	-195	-0-	363	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,096				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145										COMPL. DATE 11/21/1985	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7397	- 7753	
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
04		720 N	698	-0-	-22	-0-	698	3		N	-0-			-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
06		660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3		N	-0-			-0-
07		682 N	439	-0-	-243	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,442				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2046 N	1954	-0-	-92	-0-	1954 3		N	-0-			-0-
02		2072 N	1740	-0-	-332	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
03		2511 N	1866	-0-	-645	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
05		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-			-0-
10		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3121	-0-	121	121	3121 3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3226	-0-	126	247	3226 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

01		1054 N	723	-0-	-331	-0-	723 3		N	-0-			-0-
02		532 N	391	-0-	-141	-0-	391 3		N	-0-			-0-
03		589 N	506	-0-	-83	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04		690 N	597	-0-	-93	-0-	597 3		N	-0-			-0-
05		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-			-0-
06		480 N	55	-0-	-425	-0-	55 3		N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
*12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

01		2015 N	1652	-0-	-363	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
02		1680 N	1428	-0-	-252	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
03		1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
04		1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1070	-0-	-430	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1113	-0-	-468	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
08		1426 N	1272	-0-	-154	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
*12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3		N	-0-		-0-
02		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-		-0-
03		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-		-0-
04		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3		N	-0-		-0-
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-		-0-
06		3390 X	2066	-0-	-1324	-0-	2066 3		N	-0-		-0-
07		3131 X	2401	-0-	-730	-0-	2401 3		N	-0-		-0-
08		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936 3		N	-0-		-0-
09		3030 X	2972	-0-	-58	-0-	2972 3		N	-0-		-0-
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3		N	-0-		-0-
11		2880 X	2774	-0-	-106	-0-	2774 3		N	-0-		-0-
*12		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,329	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948												
01		3255 X	2519	-0-	-736	-0-	2519 3		N	-0-		-0-
02		2940 X	2215	-0-	-725	-0-	2215 3		N	-0-		-0-
03		3131 X	2200	-0-	-931	-0-	2200 3		N	-0-		-0-
04		2910 X	2134	-0-	-776	-0-	2134 3		N	-0-		-0-
05		3007 X	2262	-0-	-745	-0-	2262 3		N	-0-		-0-
06		2430 X	1837	-0-	-593	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
07		2449 X	854	-0-	-1595	-0-	854 3		N	-0-		-0-
08		2263 X	1107	-0-	-1156	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
09		2190 X	1492	-0-	-698	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
10		2263 X	1611	-0-	-652	-0-	1611 3		N	-0-		-0-
11		1830 X	1750	-0-	-80	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,945	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123												
01		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3		N	-0-		-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-		-0-
03		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		N	-0-		-0-
04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-		-0-
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		-0-
07		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		N	-0-		-0-
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-		-0-
09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
10		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-		-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-		-0-
12		1736 N	737	-0-	-999	-0-	737 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,698	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
ONEY, HENRY			WELL #:		5	RRCID ->	123053	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7467 - 7830				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-				-0-
02		1456 N	1278	-0-	-178	-0-	1278	3		N	-0-				-0-
03		1984 N	377	-0-	-1607	-0-	377	3		N	-0-				-0-
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-				-0-
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-				-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLEN, W.H. ESTATE			WELL #:		4	RRCID ->	123054	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7411 - 7780				

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUGHES, DELLA			WELL #:		8	RRCID ->	123055	COMPL. DATE	12/20/1986	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7392 - 8381				

01		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-				-0-
02		2464 X	1407	-0-	-1057	-0-	1407	3		N	-0-				-0-
03		2945 X	152	-0-	-2793	-0-	152	3		N	-0-				-0-
04		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3		N	-0-				-0-
05		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-				-0-
06		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3		N	-0-				-0-
07		3255 X	1940	-0-	-1315	-0-	1940	3		N	-0-				-0-
08		3317 X	1060	-0-	-2257	-0-	1060	3		N	-0-				-0-
09		3210 X	1349	-0-	-1861	-0-	1349	3		N	-0-				-0-
10		3317 X	327	-0-	-2990	-0-	327	3		N	-0-				-0-
11		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				N	-0-				-0-
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2015 X	1594	-0-	-421	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
02		1820 X	1682	-0-	-138	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
03		1953 X	1797	-0-	-156	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
04		1890 X	753	-0-	-1137	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05		1860 X	786	-0-	-1074	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06		1740 N	90	-0-	-1650	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CROCKETT "B"												WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		961 N	448	-0-	-513	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02		672 N	310	-0-	-362	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03		465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
06		390 N	54	-0-	-336	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
12		992 N	501	-0-	-491	-0-	501	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACKBURN, ALMA RAYE												WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 124447	COMPL. DATE 05/27/1987	TOTAL DEPTH 9170	PERF. 7398	- 8062					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 124789	COMPL. DATE 07/02/1987	TOTAL DEPTH 8104	PERF. 7385	- 7618					
01	1085 N	736	-0-	-349	-0-	736 3	N	-0-		-0-				
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		-0-				
03	1054 N	691	-0-	-363	-0-	691 3	N	-0-		-0-				
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-		-0-				
05	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1132 3	N	-0-		-0-				
06	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-		-0-				
07	1643 X	629	-0-	-1014	-0-	629 3	N	-0-		-0-				
08	1643 X	1533	-0-	-110	-0-	1533 3	N	-0-		-0-				
09	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-		-0-				
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3	N	-0-		-0-				
11	1740 X	825	-0-	-915	-0-	825 3	N	-0-		-0-				
12	1798 X	549	-0-	-1249	-0-	549 3	N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		15,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGHES, DELLA		WELL #:		9	RRCID -> 124852	COMPL. DATE 07/14/1987	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7330	- 8060					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	221	-0-	221	-0-	221 3	N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	5643	-0-	5643	-0-	5643 3	N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	2788	-0-	2788	-0-	8652 2788 3	N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	1517	-0-	1517	-0-	10169 1517 3	N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	2335	-0-	2335	-0-	12504 2335 3	N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	2890	-0-	2890	-0-	15394 2890 3	N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	1137	-0-	1137	-0-	16531 1137 3	N	-0-		-0-				
09	19435 X	2904	-0-	-16531	-0-	2904 3	N	-0-		-0-				
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-		N	-0-		-0-				
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-		-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		19,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		3	RRCID ->	124977	COMPL. DATE	07/23/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7422 - 8074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	125109	COMPL. DATE	08/04/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7406 - 8107	
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-		-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-		-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-		-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-		-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-		-0-
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-		-0-
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-		-0-
09	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-		-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	4210	-0-	1210	1210	4210	3		N	-0-		-0-
*12	5509 X	4299	-0-	-1210	-0-	4299	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ONEY, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	125161	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7412 - 8084	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1715	-0-	1715	1715	1715	3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1736	-0-	1736	3451	1736	3		N	-0-		-0-
11	4532 X	1081	-0-	-3451	-0-	1081	3		N	-0-		-0-
*12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1195	-0-	-386	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
02		1120 N	962	-0-	-158	-0-	962 3		N	-0-			-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	1082	-0-	-88	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
12		1178 N	958	-0-	-220	-0-	958 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

01		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 3		N	-0-			-0-
02		2688 X	2356	-0-	-332	-0-	2356 3		N	-0-			-0-
03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 3		N	-0-			-0-
04		3480 X	2732	-0-	-748	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
05		3596 X	2433	-0-	-1163	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
06		3480 X	2615	-0-	-865	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
07		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 3		N	-0-			-0-
08		3100 X	1880	-0-	-1220	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
09		2730 X	798	-0-	-1932	-0-	798 3		N	-0-			-0-
10		3255 X	773	-0-	-2482	-0-	773 3		N	-0-			-0-
11		3150 X	808	-0-	-2342	-0-	808 3		N	-0-			-0-
12		3255 X	738	-0-	-2517	-0-	738 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

01		1023 N	799	-0-	-224	-0-	799 3		N	-0-			-0-
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
05		1147 N	274	-0-	-873	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06		1050 N	176	-0-	-874	-0-	176 3		N	-0-			-0-
07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
12		1302 N	930	-0-	-372	-0-	930 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		4	RRCID ->	137011	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7442 - 8121					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KNOX, DEE		WELL #:		6	RRCID ->	137208	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 7582 - 8742					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4526 X	3203	-0-	-1323	-0-	3203	3			N	-0-				-0-
02		4032 X	2971	-0-	-1061	-0-	2971	3			N	-0-				-0-
03		3968 X	2492	-0-	-1476	-0-	2492	3			N	-0-				-0-
04		3720 X	2438	-0-	-1282	-0-	2438	3			N	-0-				-0-
05		3286 X	2678	-0-	-608	-0-	2678	3			N	-0-				-0-
06		3180 X	1825	-0-	-1355	-0-	1825	3			N	-0-				-0-
07		3286 X	3033	-0-	-253	-0-	3033	3			N	-0-				-0-
08		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-				-0-
09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-				-0-
10		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-				-0-
11		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-				-0-
*12		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			39,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GEORGE, J. T.		WELL #:		5	RRCID ->	137765	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7408 - 8096					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNOX, DEE		WELL #:		8	RRCID ->	137828	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7410 - 9028
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1767 X	1275	-0-	-492	-0-	1275	3	N	-0-	-0-
02		1596 X	1112	-0-	-484	-0-	1112	3	N	-0-	-0-
03		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-	-0-
04		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-	-0-
05		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	-0-
06		1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1254	3	N	-0-	-0-
07		1519 N	1401	-0-	-118	-0-	1401	3	N	-0-	-0-
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-	-0-
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-	-0-
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	-0-
11		1830 N	1630	-0-	-200	-0-	1630	3	N	-0-	-0-
12		1705 N	1469	-0-	-236	-0-	1469	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J. T.		WELL #:		6	RRCID ->	137829	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8418 - 8648
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE		WELL #:		5	RRCID ->	137992	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8392 - 8632
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7688 X	5563	-0-	-2125	-0-	5563	3	N	-0-	-0-
02		6944 X	5761	-0-	-1183	-0-	5761	3	N	-0-	-0-
03		7347 X	5802	-0-	-1545	-0-	5802	3	N	-0-	-0-
04		7110 X	5821	-0-	-1289	-0-	5821	3	N	-0-	-0-
05		7347 X	6474	-0-	-873	-0-	6474	3	N	-0-	-0-
06		6180 X	6093	-0-	-87	-0-	6093	3	N	-0-	-0-
07		6386 X	5968	-0-	-418	-0-	5968	3	N	-0-	-0-
08		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3	N	-0-	-0-
09		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	3	N	-0-	-0-
10		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3	N	-0-	-0-
11		7890 X	7601	-0-	-289	-0-	7601	3	N	-0-	-0-
12		7347 X	7103	-0-	-244	-0-	7103	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 79,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNOX, DEE		WELL #:		7	RRCID ->	138502	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7461 - 8487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		899 N	791	-0-	-108	-0-	791 3	N	-0-		-0-
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
05		961 N	901	-0-	-60	-0-	901 3	N	-0-		-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-		-0-
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3	N	-0-		-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	3225	-0-	225	-0-	3225 3	N	-0-		-0-
10		2829 N	2604	-0-	-225	-0-	2604 3	N	-0-		-0-
11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3	N	-0-		-0-
12		3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GEORGE, J. T.		WELL #:		7	RRCID ->	139015	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7417 - 8687
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 3	N	-0-		-0-
02		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335 3	N	-0-		-0-
03		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124 3	N	-0-		-0-
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		N	-0-		-0-
05		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775 3	N	-0-		-0-
06		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12510 3	N	-0-		-0-
07		13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	13897 3	N	-0-		-0-
08		7781 X	5486	-0-	-2295	-0-	5486 3	N	-0-		-0-
09		9270 X	748	-0-	-8522	-0-	748 3	N	-0-		-0-
10		10230 X	784	-0-	-9446	-0-	784 3	N	-0-		-0-
11		9900 X	586	-0-	-9314	-0-	586 3	N	-0-		-0-
12		13888 X	460	-0-	-13428	-0-	460 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL		WELL #:		4	RRCID ->	152130	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 7329 - 8605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2449 X	648	-0-	-1801	-0-	648 3	N	-0-		-0-
02		2324 X	2187	-0-	-137	-0-	2187 3	N	-0-		-0-
03		2573 X	1226	-0-	-1347	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
04		2490 X	1450	-0-	-1040	-0-	1450 3	N	-0-		-0-
05		2418 X	1890	-0-	-528	-0-	1890 3	N	-0-		-0-
06		2340 X	2204	-0-	-136	-0-	2204 3	N	-0-		-0-
07		2418 X	2177	-0-	-241	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
08		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3	N	-0-		-0-
09		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3	N	-0-		-0-
10		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 3	N	-0-		-0-
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 3	N	-0-		-0-
*12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNN, H. A. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	152249	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 7391 - 8535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2418 X	2038	-0-	-380	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
02		2380 X	1866	-0-	-514	-0-	1866 3	N	-0-		-0-
03		2635 X	1928	-0-	-707	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
04		2550 X	2171	-0-	-379	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
05		2325 X	2291	-0-	-34	-0-	2291 3	N	-0-		-0-
06		2010 X	1927	-0-	-83	-0-	1927 3	N	-0-		-0-
07		2232 X	1749	-0-	-483	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
08		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-		-0-
09		2220 X	2116	-0-	-104	-0-	2116 3	N	-0-		-0-
10		2294 X	2214	-0-	-80	-0-	2214 3	N	-0-		-0-
11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3	N	-0-		-0-
*12		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOK, W. T.		WELL #:		3	RRCID ->	152895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11114	PERF. 7400 - 8082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	153798	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 7460 - 8362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 X	111	-0-	-695	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
03		403 X	344	-0-	-59	-0-	344 3	N	-0-		-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3	N	-0-		-0-
10		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3	N	-0-		-0-
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
*12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7395 - 8119
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		-0-	
02		1008 N	945	-0-	-63	-0-	945 3	N	-0-		-0-	
03		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 3	N	-0-		-0-	
04		1170 N	946	-0-	-224	-0-	946 3	N	-0-		-0-	
05		1054 N	940	-0-	-114	-0-	940 3	N	-0-		-0-	
06		990 N	458	-0-	-532	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
07		992 N	795	-0-	-197	-0-	795 3	N	-0-		-0-	
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-	
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		-0-	
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		-0-	
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		-0-	
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 12,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995										TOTAL DEPTH	10695	PERF. 8542 - 8602
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		-0-	
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	N	-0-		-0-	
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-		-0-	
05		1333 N	1210	-0-	-123	-0-	1210 3	N	-0-		-0-	
06		1290 N	1123	-0-	-167	-0-	1123 3	N	-0-		-0-	
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-		-0-	
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-		-0-	
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	N	-0-		-0-	
10		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3	N	-0-		-0-	
11		2040 N	1674	-0-	-366	-0-	1674 3	N	-0-		-0-	
12		2108 N	1828	-0-	-280	-0-	1828 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987										TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7452 - 7752
01		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 3	N	-0-		-0-	
02		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 3	N	-0-		-0-	
03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 3	N	-0-		-0-	
04		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 3	N	-0-		-0-	
05		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 3	N	-0-		-0-	
06		6000 X	4514	-0-	-1486	-0-	4514 3	N	-0-		-0-	
07		6200 X	483	-0-	-5717	-0-	483 3	N	-0-		-0-	
08		6076 X	443	-0-	-5633	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
09		5880 X	627	-0-	-5253	-0-	627 3	N	-0-		-0-	
10		6076 X	966	-0-	-5110	-0-	966 3	N	-0-		-0-	
11		4500 X	695	-0-	-3805	-0-	695 3	N	-0-		-0-	
12		651 X	198	-0-	-453	-0-	198 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 35,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	2280 X	463	-0-	-1817	-0-	463	3		N	-0-			-0-
07	1891 X	1567	-0-	-324	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
08	1054 X	778	-0-	-276	-0-	778	3		N	-0-			-0-
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
11	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
12	2294 N	1934	-0-	-360	-0-	1934	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
03	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
04	3810 X	3120	-0-	-690	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
05	3937 X	2483	-0-	-1454	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
06	3750 X	2278	-0-	-1472	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
07	3875 X	651	-0-	-3224	-0-	651	3		N	-0-			-0-
08	3627 X	263	-0-	-3364	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	3120 X	856	-0-	-2264	-0-	856	3		N	-0-			-0-
10	2480 X	1969	-0-	-511	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
11	2280 X	2070	-0-	-210	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
*12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1547	-0-	-282	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1590	-0-	-286	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-			-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,578			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3		N	-0-			-0-
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-			-0-
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 3		N	-0-			-0-
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3		N	-0-			-0-
05	3193 X	3100	-0-	-93	-0-	3100 3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2454	-0-	-636	-0-	2454 3		N	-0-			-0-
07	3348 X	2748	-0-	-600	-0-	2748 3		N	-0-			-0-
08	3348 X	3233	-0-	-115	-0-	3233 3		N	-0-			-0-
09	3240 X	2855	-0-	-385	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2745	-0-	-355	-0-	2745 3		N	-0-			-0-
11	3150 X	2954	-0-	-196	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
12	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	2955 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,278			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	172306	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7388 - 7756	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1621	-0-	-208	-0-		1621 3		N	-0-		-0-
02	1652 N	1551	-0-	-101	-0-		1551 3		N	-0-		-0-
03	1829 N	1519	-0-	-310	-0-		1519 3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1409	-0-	-151	-0-		1409 3		N	-0-		-0-
05	1705 N	1453	-0-	-252	-0-		1453 3		N	-0-		-0-
06	1470 N	463	-0-	-1007	-0-		463 3		N	-0-		-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2156 3		N	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CROCKETT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	172398	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 7397 - 8127	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGHES, DELLA		WELL #:		10	RRCID ->	172535	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7370 - 8624	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		2042 3		N	-0-		-0-
02	1876 N	1346	-0-	-530	-0-		1346 3		N	-0-		-0-
03	1736 N	1461	-0-	-275	-0-		1461 3		N	-0-		-0-
04	1980 N	1213	-0-	-767	-0-		1213 3		N	-0-		-0-
05	1488 N	1126	-0-	-362	-0-		1126 3		N	-0-		-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1686 3		N	-0-		-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 3		N	-0-		-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225 3		N	-0-		-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344 3		N	-0-		-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951 3		N	-0-		-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944 3		N	-0-		-0-
*12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		2186 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1311	-0-	-397	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
03		2046 N	1368	-0-	-678	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
04		1890 N	1641	-0-	-249	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-			-0-
06		1890 X	1346	-0-	-544	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
07		1705 X	1127	-0-	-578	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
08		1705 X	1220	-0-	-485	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
09		1650 X	1231	-0-	-419	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
10		1581 X	1061	-0-	-520	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
11		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,668	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
06		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
*12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,830	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
05		1426 N	1213	-0-	-213	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
10		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
*12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,946	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HUGHES, DELLA			WELL #:		12	RRCID -> 174576		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7386 - 8490		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1147 N	960	-0-	-187	-0-	960	3		N	-0-			-0-
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
07		1953 N	1768	-0-	-185	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
08		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
09		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
10		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
*12		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLEN, W. H. ESTATE			WELL #:		9	RRCID -> 175428		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7415 - 8120		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		2800 N	3740	-0-	940	-0-	940	3	3740	N	-0-			-0-
03		3100 N	4203	-0-	1103	-0-	1103	3	4203	N	-0-			-0-
04		3000 N	3950	-0-	950	-0-	950	3	3950	N	-0-			-0-
05		7229 X	4236	-0-	-2993	-0-	4236	3		N	-0-			-0-
06		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
07		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3		N	-0-			-0-
08		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	3		N	-0-			-0-
09		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	3		N	-0-			-0-
10		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3		N	-0-			-0-
11		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3		N	-0-			-0-
12		6169 X	5420	-0-	-749	-0-	5420	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEDBETTER-JONES			WELL #:		6	RRCID -> 175541		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH	8785	PERF. 7374 - 8615		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	3901	-0-	801	-0-	801	3	3901	N	-0-			-0-
02		2800 N	2256	-0-	-544	-0-	257	3	2256	N	-0-			-0-
03		3035 N	2778	-0-	-257	-0-	-257	3	2778	N	-0-			-0-
04		2820 X	2268	-0-	-552	-0-	-552	3	2268	N	-0-			-0-
05		2914 X	1211	-0-	-1703	-0-	-1703	3	1211	N	-0-			-0-
06		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	-1500			N	-0-			-0-
07		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-1550			N	-0-			-0-
08		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-1550			N	-0-			-0-
09		1500 X	18	-0-	-1482	-0-	-1482	3	18	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
KNOX, D. & E. K.		WELL #:		7	RRCID -> 175921	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7400	- 8625					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	792	-0-	792	792		792 3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3066	-0-	3066	3858		3066 3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2282	-0-	2282	6140		2282 3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2053	-0-	2053	8193		2053 3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1687	-0-	1687	9880		1687 3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1124	-0-	1124	11004		1124 3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1228	-0-	1228	12232		1228 3			N	-0-			-0-
09	13308 X	1076	-0-	-12232	-0-		1076 3			N	-0-			-0-
10	1116 N	952	-0-	-164	-0-		952 3			N	-0-			-0-
11	1200 N	751	-0-	-449	-0-		751 3			N	-0-			-0-
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-		1047 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNOX, M. L.		WELL #:		6	RRCID -> 176710	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7356	- 8350					
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 3			N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3			N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3			N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3			N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3			N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3			N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 3			N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 3			N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658 3			N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 3			N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639 3			N	-0-			-0-
12	682 N	481	-0-	-201	-0-		481 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGHES, DELLA		WELL #:		13	RRCID -> 178839	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 7325	- 9042					
01	2821 X	2285	-0-	-536	-0-		2285 3			N	-0-			-0-
02	2744 X	1731	-0-	-1013	-0-		1731 3			N	-0-			-0-
03	3038 X	1990	-0-	-1048	-0-		1990 3			N	-0-			-0-
04	2940 X	2126	-0-	-814	-0-		2126 3			N	-0-			-0-
05	3007 X	2157	-0-	-850	-0-		2157 3			N	-0-			-0-
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-		2277 3			N	-0-			-0-
07	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-		2449 3			N	-0-			-0-
08	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3038 3			N	-0-			-0-
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		3118 3			N	-0-			-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		3109 3			N	-0-			-0-
11	2970 X	2905	-0-	-65	-0-		2905 3			N	-0-			-0-
*12	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-		4868 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000										TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7325	-	8639
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2232 X	1825	-0-	-407	-0-	1825 3		N	-0-			-0-	
02		1848 X	1574	-0-	-274	-0-	1574 3		N	-0-			-0-	
03		2046 X	1700	-0-	-346	-0-	1700 3		N	-0-			-0-	
04		1980 X	1546	-0-	-434	-0-	1546 3		N	-0-			-0-	
05		1736 N	1442	-0-	-294	-0-	1442 3		N	-0-			-0-	
06		1770 X	1360	-0-	-410	-0-	1360 3		N	-0-			-0-	
07		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			-0-	
08		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3		N	-0-			-0-	
09		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-	
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3		N	-0-			-0-	
11		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3		N	-0-			-0-	
*12		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7428	-	0
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7385	-	8052
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			32
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	2		N	-0-			32
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1011	2	61	9	N	55		87
04	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	1028	2			N	-0-		87
05	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-		87
06	1050	N	393	-0-	-657	-0-	386	2	7	9	N	6		93
07	1054	N	234	-0-	-820	-0-	230	2	4	9	N	4		97
08	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-		97
09	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-		97
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		97
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		97
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			6,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			65					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2666 X	1475	-0-	-1191	-0-	1475 2			N	-0-	55
02		1904 X	1446	-0-	-458	-0-	1446 2			N	-0-	55
03		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2054 2	86 9		N	78	25
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2			N	-0-	25
05		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2405 2	25 9		N	23	48
06		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2066 2	6 9		N	5	53
07		2387 N	1551	-0-	-836	-0-	1551 2			N	-0-	53
08		2387 N	1656	-0-	-731	-0-	1655 2	1 9		N	1	53
09		2070 N	1696	-0-	-374	-0-	1686 2	10 9		N	9	62
10		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2324 2	9 9		N	8	70
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1602 2	14 9		N	13	83
12		1767 N	838	-0-	-929	-0-	832 2	6 9		N	5	88
TOTAL GAS PROD:			21,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			142		

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840												
01		3379 X	1431	-0-	-1948	-0-	1431 2			Y	-0-	22
02		2324 X	1440	-0-	-884	-0-	1440 2			Y	-0-	22
03		2573 X	2351	-0-	-222	-0-	2351 2			Y	-0-	22
04		2490 X	1730	-0-	-760	-0-	1730 2			Y	-0-	22
05		2201 X	713	-0-	-1488	-0-	713 2			Y	-0-	22
06		2280 X	750	-0-	-1530	-0-	747 2	3 9		Y	3	25
07		1798 N	169	-0-	-1629	-0-	169 2			Y	-0-	25
08		713 N	104	-0-	-609	-0-	104 2			Y	-0-	25
09		3000 N	3551	-0-	551	551	3508 2	43 9		Y	39	64
10		3100 N	3580	-0-	480	1031	3552 2	28 9		Y	25	89
11		2979 N	1948	-0-	-1031	-0-	1907 2	41 9		Y	37	126
12		2511 X	414	-0-	-2097	-0-	397 2	17 9		Y	15	141
TOTAL GAS PROD:			18,181				TOTAL CONDENSATE PROD:			119		

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423 JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812												
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649 2	13 9		N	12	204
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1387 2	13 9		N	12	215
03		1519 N	332	-0-	-1187	-0-	330 2	2 9		N	2	217
04		1620 N	1228	-0-	-392	-0-	1200 2	28 9		N	25	242
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1722 2	13 9		N	12	254
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-	81
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-	81
08		1736 N	1210	-0-	-526	-0-	1210 2			N	-0-	81
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-	81
10		1705 N	1428	-0-	-277	-0-	181 1	1193 2		N	49	129
							54 9					
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	342 1	1205 2		N	5	134
							6 9					
*12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	266 1	1423 2		N	20	154
							22 9					
TOTAL GAS PROD:			15,349				TOTAL CONDENSATE PROD:			137		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423							
WELLB	WELL #:	1	RRCID ->	151469	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10878	-	11010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	8	8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	152321	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10854	-	10990
01	1364	N	784	-0-	-580	-0-	765	2	19	9	N	17	77
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1029	2	14	9	N	13	90
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10	100
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1598	2	17	9	N	15	115
05	1147	N	802	-0-	-345	-0-	798	2	4	9	N	4	119
06	1470	N	975	-0-	-495	-0-	969	2	6	9	N	5	124
07	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	1405	2	1	9	N	1	125
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7	132
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	N	4	136
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	744	1	989	2	N	8	144
							9	9					
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	294	1	1271	2	N	5	149
							6	9					
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	322	1	1328	2	N	40	189
							44	9					

TOTAL GAS PROD: 15,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC.		WELL #:		182062	RRCID ->	146287	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10660	-	10770
WALKER, LAURA				1									
01	1023	N	806	-0-	-217	-0-	758	3	48	9	N	44	136
02	812	N	739	-0-	-73	-0-	694	3	45	9	N	41	175
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	772	3	57	9	N	52	222
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	782	3	52	9	N	47	67
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	806	3	46	9	N	42	106
06	810	N	522	-0-	-288	-0-	475	3	47	9	N	43	144
07	868	N	495	-0-	-373	-0-	450	3	45	9	N	41	184
08	837	N	467	-0-	-370	-0-	422	3	45	9	N	41	41
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	448	3	45	9	N	41	77
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	466	3	45	9	N	41	118
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	451	3	50	9	N	45	161
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	426	3	46	9	N	42	201

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	210	-0-	-131	-0-	13	1	197	3	N	-0-			8
02		280 N	246	-0-	-34	-0-	15	1	231	3	N	-0-			8
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	N	-0-			8
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-			8
05		279 N	229	-0-	-50	-0-	16	1	213	3	N	-0-			8
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-			8
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	N	-0-			8
08		217 N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	3	N	-0-			8
09		330 N	134	-0-	-196	-0-	9	1	125	3	N	-0-			8
10		217 N	178	-0-	-39	-0-	12	1	166	3	N	-0-			8
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-			8
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			2,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952															
01		589 N	279	-0-	-310	-0-	17	1	259	3	N	3	3	8	5
							3	9							
02		420 N	302	-0-	-118	-0-	19	1	281	3	N	2	2	8	5
							2	9							
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	22	1	298	3	N	-0-			5
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	1	1	8	5
							1	9							
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	19	1	251	3	N	1	1	8	5
							1	9							
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	N	1	1	8	5
							1	9							
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	19	1	254	3	N	-0-			5
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	N	-0-			5
09		330 N	242	-0-	-88	-0-	17	1	224	3	N	1	1	8	5
							1	9							
10		279 N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	3	N	-0-			5
11		240 N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	N	-0-			5
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			3,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FOREST OIL CORPORATION 275740														
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	38	-0-	-210	-0-	38	2		N	-0-			188
02		336 N	160	-0-	-176	-0-	160	2		N	-0-			188
03		341 N	48	-0-	-293	-0-	48	2		N	-0-			188
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			188
05		186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2		N	-0-			188
06		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			188
07		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			188
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			188
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			188
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			188
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			188
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			188
TOTAL GAS PROD:			1,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938														
01		217 N	70	-0-	-147	-0-	26	1	44	2	N	-0-		74
02		308 N	266	-0-	-42	-0-	35	1	231	2	N	-0-		74
03		310 N	128	-0-	-182	-0-	19	1	109	2	N	-0-		74
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	N	-0-		74
05		310 N	46	-0-	-264	-0-	17	1	29	2	N	-0-		74
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	33	1	51	2	N	-0-		74
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	43	1	43	2	N	-0-		74
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	N	-0-		74
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	31	1	46	2	N	4	4 8	74
							4	9						
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	N	-0-		74
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	2	N	-0-		74
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	67	1	113	2	N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			1,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.//		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
LARGO OIL COMPANY		486640														
FISHBURN		WELL #: 1		RRCID -> 149202		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 160759		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772								
WHITAKER "D"		WELL #: 1														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		RRCID -> 140508		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691								
STEPHENS, HOUSTON		WELL #: 1X														
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	157	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	241 N	84	-0-	-157	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	567	-0-	567	567	15	1	552	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	544	-0-	544	1111	14	1	530	2	Y	-0-				-0-
03		2100 N	1492	-0-	-608	503	41	1	1451	2	Y	-0-				-0-
04		1964 N	1461	-0-	-503	-0-	31	1	1430	2	Y	-0-				-0-
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	41	1	1642	2	Y	-0-				-0-
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	45	1	1712	2	Y	-0-				-0-
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	49	1	1811	2	Y	-0-				-0-
08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	Y	-0-				-0-
09		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	50	1	1809	2	Y	-0-				-0-
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	50	1	1857	2	Y	-0-				-0-
11		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	54	1	1857	2	Y	-0-				-0-
*12		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	55	1	1947	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647																	
01	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	24	1	879	2	Y	14	13	1	1	8	5
02	DLQ	G-10	847	-0-	847	1765	21	1	813	2	Y	12	12	1			5
03		2100 N	975	-0-	-1125	640	27	1	938	2	Y	9	10	1			4
04		1593 N	953	-0-	-640	-0-	20	1	933	2	Y	-0-	4	1			-0-
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	25	1	992	2	Y	-0-					-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	27	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	29	1	1064	2	Y	-0-					-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	28	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			35								

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630																	
01	DLQ	G-10	2434	-0-	2434	2434	65	1	2329	2	Y	36	35	1			15
02	DLQ	G-10	2038	-0-	2038	4472	51	1	1952	2	Y	32	32	1			15
03		2100 N	2115	-0-	15	4487	57	1	2021	2	Y	34	33	1			16
04		3000 N	2213	-0-	-787	3700	45	1	2098	2	Y	64	45	1			35
05		3100 N	2355	-0-	-745	2955	56	1	2245	2	Y	49	63	1			21
06		3000 N	2008	-0-	-992	1963	52	1	1946	2	Y	9	25	1			5
07		3100 N	2249	-0-	-851	1112	58	1	2176	2	Y	14	11	1			8
08		3100 N	2168	-0-	-932	180	60	1	2088	2	Y	18	18	1			8
09		2195 N	2015	-0-	-180	-0-	54	1	1941	2	Y	18	19	1			7
10		2263 N	2193	-0-	-70	-0-	57	1	2115	2	Y	19	18	1			8
11		2100 N	1978	-0-	-122	-0-	55	1	1903	2	Y	18	17	1			9
*12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	2	Y	21	22	1			8
TOTAL GAS PROD:			25,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			332								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2167	-0-	2167	2167	58	1	2095	2	Y	13	5
02	DLQ G-10	1977	-0-	1977	4144	14	9	1913	2	Y	13	6
03	2100 N	2173	-0-	73	4217	60	1	2099	2	Y	13	6
04	3000 N	2192	-0-	-808	3409	14	9	2102	2	Y	40	22
05	3100 N	2231	-0-	-869	2540	46	1	2099	2	Y	73	31
06	3000 N	2005	-0-	-995	1545	44	9	1879	2	Y	69	35
07	3100 N	2409	-0-	-691	854	52	1	2226	2	Y	112	63
08	3100 N	2354	-0-	-746	108	80	9	2151	2	Y	128	59
09	2010 N	1880	-0-	-130	-0-	62	1	1684	2	Y	135	55
10	3100 N	3391	-0-	291	291	141	9	3159	2	Y	134	56
11	3000 N	3148	-0-	148	439	47	1	2909	2	Y	141	69
*12	3100 N	2957	-0-	-143	296	149	9	2715	2	Y	150	56
						85	1					
						155	9					
						77	1					
						165	9					
TOTAL GAS PROD:		28,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,021						

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 10670												
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	14	1	518	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	532	1	1	367	2	Y	1	-0-
03	0 W	852	-0-	852	1384	10	1	432	2	Y	192	240
04	0 W	704	-0-	704	2088	475	9	637	2	Y	48	98
05	0 W	1016	-0-	1016	3104	14	1	668	2	Y	301	212
06	0 W	970	-0-	970	4074	53	9	616	2	Y	307	155
07	0 W	1025	-0-	1025	5099	17	1	703	2	Y	275	79
08	0 W	1004	-0-	1004	6103	331	9	701	2	Y	257	158
09	0 W	986	-0-	986	7089	16	1	713	2	Y	317	70
10	0 W	1052	-0-	1052	8141	19	1	760	2	Y	246	132
11	0 W	1055	-0-	1055	9196	303	9	771	2	Y	238	187
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	9196	20	1			Y		187
						283	9					
						253	9					
						21	1					
						271	9					
						22	1					
						262	9					
TOTAL GAS PROD:		9,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,335						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	41	1	1484	2	Y	7	8	1	3
02	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3049	8	9	1468	2	Y	9	8	1	4
03	2100 N	1735	-0-	-365	2684	10	9	1680	2	Y	6	7	1	3
04	3000 N	1928	-0-	-1072	1612	48	1	1887	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	3100 N	2159	-0-	-941	671	7	9	2106	2	Y	-0-			-0-
06	2589 N	1918	-0-	-671	-0-	53	1	1868	2	Y	-0-			-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	50	1	2045	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	2024	-0-	-146	-0-	55	1	1968	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1544	-0-	-376	-0-	56	1	1502	2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	1532	-0-	-576	-0-	42	1	1492	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	40	1	1568	2	Y	-0-			-0-
*12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	45	1	1761	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558														
01	DLQ G-10	1746	-0-	1746	1746	47	1	1699	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3398	42	1	1610	2	Y	-0-			-0-
03	2100 N	2152	-0-	52	3450	60	1	2092	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1605	-0-	-1395	2055	34	1	1571	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2033	-0-	-1067	988	50	1	1983	2	Y	-0-			-0-
06	2809 N	1821	-0-	-988	-0-	47	1	1774	2	Y	-0-			-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	46	1	1716	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	44	1	1546	2	Y	-0-			-0-
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	50	1	1792	2	Y	-0-			-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1991	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	41	1	1429	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1411	-0-	-480	-0-	39	1	1369	2	Y	3	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690														
01	DLQ G-10	1732	-0-	1732	1732	46	1	1666	2	Y	18	18	1	7
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	3312	20	9	1521	2	Y	18	17	1	8
03	2100 N	1206	-0-	-894	2418	39	1	1156	2	Y	15	16	1	7
04	3000 N	1543	-0-	-1457	961	33	1	1468	2	Y	39	25	1	21
05	2302 N	1341	-0-	-961	-0-	17	9	1247	2	Y	57	54	1	24
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	43	9	1577	2	Y	53	50	1	27
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	Y	87	65	1	49
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	63	9	1607	2	Y	100	103	1	46
09	1500 N	1430	-0-	-70	-0-	42	1	1281	2	Y	104	107	1	43
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	58	9	1601	2	Y	104	103	1	44
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	44	1	1470	2	Y	109	99	1	54
*12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	96	9	1393	2	Y	115	126	1	43

TOTAL GAS PROD: 19,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	10	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	24	24	14	2			Y	-0-				-0-
03		59 N	35	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-				-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-				-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			329											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BUMPS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675																	
01	DLQ	G-10	2618	-0-	2618	2618	2618	71	1	2547	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	5335	5335	69	1	2648	2	Y	-0-				-0-
03		2100 N	2533	-0-	433	5768	5768	70	1	2463	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	2276	-0-	-724	5044	5044	48	1	2228	2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	1672	-0-	-1428	3616	3616	41	1	1631	2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1260	-0-	-1740	1876	1876	33	1	1227	2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	1904	-0-	-1196	680	680	50	1	1854	2	Y	-0-				-0-
08		2194 N	1514	-0-	-680	-0-	-0-	42	1	1472	2	Y	-0-				-0-
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1498	2	Y	-0-				-0-
10		1891 N	1377	-0-	-514	-0-	-0-	36	1	1341	2	Y	-0-				-0-
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1629	2	Y	-0-				-0-
*12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1992	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,135											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600																	
01	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	1335	1335	36	1	1299	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	2542	2542	31	1	1176	2	Y	-0-				-0-
03		2100 N	1486	-0-	-614	1928	1928	41	1	1445	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1392	-0-	-1608	320	320	29	1	1359	2	Y	4	2	1		2
05		1725 N	1405	-0-	-320	-0-	-0-	34	1	1358	2	Y	12	9	1		5
06		1440 N	1121	-0-	-319	-0-	-0-	13	9								
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1080	2	Y	11	10	1		6
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9								
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	670	2	Y	17	13	1		10
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9								
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	20	21	1		9
*12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9								
								13	1	464	2	Y	20	21	1		8
								22	9								
								27	1	992	2	Y	21	20	1	1	8
								23	9								
								34	1	1173	2	Y	21	19	1		10
								23	9								
								29	1	1019	2	Y	24	25	1		9
								26	9								
TOTAL GAS PROD:			13,068											TOTAL CONDENSATE PROD:	150		

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554											
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)		CODE	CODE		
01	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	3	1	117	2	-0-
02	DLQ	G-10	129	-0-	129	249	3	1	126	2	-0-
03		530 N	281	-0-	-249	-0-	8	1	273	2	-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	595	2	-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	-0-
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670											
01	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	25	1	893	2	-0-
02	DLQ	G-10	848	-0-	848	1766	21	1	827	2	-0-
03		2100 N	867	-0-	-1233	-0-	24	1	843	2	-0-
04		1614 N	1081	-0-	-533	-0-	23	1	1058	2	-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	29	1	1157	2	-0-
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	32	1	1199	2	-0-
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	-0-
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1260	2	-0-
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1322	2	-0-
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	25	1	872	2	-0-
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,815				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882											
01	DLQ	G-10	1669	-0-	1669	1669	45	1	1611	2	5
							13	9			
02	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	2780	28	1	1073	2	4
							10	9			
03		2100 N	2282	-0-	182	2962	63	1	2207	2	5
							12	9			
04		3000 N	2097	-0-	-903	2059	44	1	2043	2	5
							10	9			
05		3100 N	2114	-0-	-986	1073	52	1	2062	2	-0-
06		3000 N	2073	-0-	-927	146	54	1	2019	2	-0-
07		2178 N	2032	-0-	-146	-0-	53	1	1979	2	-0-
08		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	56	1	1962	2	-0-
09		2070 N	1906	-0-	-164	-0-	51	1	1855	2	-0-
10		2046 N	1674	-0-	-372	-0-	44	1	1630	2	-0-
11		1950 N	1383	-0-	-567	-0-	39	1	1344	2	-0-
*12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	57	1	2012	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,428				TOTAL CONDENSATE PROD:			41	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	1559	-0-	1559	1559	41	1	1485	2	Y	30	30	1	13		
02	DLQ G-10	1376	-0-	1376	2935	33	9	1312	2	Y	27	28	1	12		
03	2100 N	1703	-0-	-397	2538	30	9	1623	2	Y	31	29	1	14		
04	3000 N	1675	-0-	-1325	1213	46	1	1588	2	Y	48	36	1	26		
05	3100 N	1906	-0-	-1194	19	34	9	1817	2	Y	40	49	1	17		
06	1763 N	1744	-0-	-19	-0-	44	9	1658	2	Y	38	36	1	19		
07	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	42	9	1262	2	Y	62	46	1	35		
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	34	1	1708	2	Y	70	73	1	32		
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	68	9	1657	2	Y	74	76	1	30		
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	49	1	1736	2	Y	74	73	1	31		
11	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	77	9	1346	2	Y	77	70	1	38		
12	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	39	1	1357	2	Y	83	89	1	31		
TOTAL GAS PROD:						19,766	TOTAL CONDENSATE PROD:						654			

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922																
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	4	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	140	-0-	140	277	4	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	446 N	169	-0-	-277	-0-	5	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:						885	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576																
01	DLQ G-10	2840	-0-	2840	2840	77	1	2763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	DLQ G-10	2917	-0-	2917	5757	74	1	2843	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	7561 X	1804	-0-	-5757	-0-	50	1	1754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	61	1	2803	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	88	1	3529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	3120 X	2268	-0-	-852	-0-	59	1	2209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	72	1	2685	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	2728 X	2294	-0-	-434	-0-	64	1	2230	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	2640 X	2246	-0-	-394	-0-	60	1	2186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	2728 X	2307	-0-	-421	-0-	61	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	2640 X	2535	-0-	-105	-0-	71	1	2464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	2728 X	1590	-0-	-1138	-0-	44	1	1546	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:						30,039	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	19	1	691	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	334	-0-	334	1044	8	1	326	2	Y	-0-	-0-	
03		1275 N	231	-0-	-1044	-0-	6	1	225	2	Y	-0-	-0-	
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	519	2	Y	-0-	-0-	
05		372 N	213	-0-	-159	-0-	5	1	208	2	Y	-0-	-0-	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	-0-	-0-	
07		527 N	344	-0-	-183	-0-	9	1	335	2	Y	-0-	-0-	
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-	-0-	
09		450 N	249	-0-	-201	-0-	7	1	242	2	Y	-0-	-0-	
10		341 N	265	-0-	-76	-0-	7	1	258	2	Y	-0-	-0-	
11		300 N	57	-0-	-243	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	-0-	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,700				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

01	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	1163	31	1	1130	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
02	DLQ	G-10	1853	-0-	1853	3016	47	1	1794	2	Y	11	7	1	5
							12	9							
03		2100 N	2575	-0-	475	3491	71	1	2494	2	Y	9	10	1	4
							10	9							
04		3000 N	1702	-0-	-1298	2193	36	1	1666	2	Y	-0-	4	1	-0-
05		3100 N	1007	-0-	-2093	100	25	1	982	2	Y	-0-			-0-
06		2382 N	2282	-0-	-100	-0-	59	1	2223	2	Y	-0-			-0-
07		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	81	1	3015	2	Y	-0-			-0-
08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	76	1	2650	2	Y	-0-			-0-
09		2280 N	2167	-0-	-113	-0-	58	1	2109	2	Y	-0-			-0-
10		3069 N	2295	-0-	-774	-0-	60	1	2235	2	Y	-0-			-0-
11		2640 N	2224	-0-	-416	-0-	62	1	2162	2	Y	-0-			-0-
*12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

01	DLQ	G-10	446	-0-	446	446	12	1	434	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	349	-0-	349	795	9	1	340	2	Y	-0-	-0-
03		1365 N	570	-0-	-795	-0-	16	1	554	2	Y	-0-	-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	Y	-0-	-0-
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	43	1	1718	2	Y	-0-	-0-
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	51	1	1909	2	Y	-0-	-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	36	1	1348	2	Y	-0-	-0-
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	Y	-0-	-0-
09		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	2	Y	-0-	-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	-0-	-0-
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	Y	-0-	-0-
*12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	32	1	1143	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,070				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	38	1	1366	2	Y	16	7
						18	9				16	
02	DLQ G-10	1454	-0-	1454	2876	36	1	1401	2	Y	15	7
						17	9				15	
03	2100 N	1659	-0-	-441	2435	45	1	1595	2	Y	17	8
						19	9				16	
04	3000 N	1491	-0-	-1509	926	31	1	1438	2	Y	20	11
						22	9				17	
05	2366 N	1440	-0-	-926	-0-	35	1	1395	2	Y	9	4
						10	9				16	
06	1230 N	703	-0-	-527	-0-	18	1	674	2	Y	10	5
						11	9				9	
07	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	38	1	1425	2	Y	14	8
						15	9				11	
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	48	1	1675	2	Y	18	8
						20	9				18	
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	47	1	1693	2	Y	17	7
						19	9				18	
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	45	1	1682	2	Y	19	8
						21	9				18	
11	1680 N	1617	-0-	-63	-0-	45	1	1552	2	Y	18	9
						20	9				17	
12	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	48	1	1694	2	Y	21	8
						23	9				22	
TOTAL GAS PROD:		18,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		194						

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	786	-0-	786	786	21	1	765	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	564	-0-	564	1350	14	1	550	2	Y	-0-	-0-
03	1718 N	368	-0-	-1350	-0-	10	1	358	2	Y	-0-	-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	531	2	Y	6	3
						7	9				3	
05	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	75	1	3001	2	Y	16	7
						18	9				12	
06	3000 N	3177	-0-	177	177	82	1	3076	2	Y	17	9
						19	9				15	
07	3100 N	3164	-0-	64	241	82	1	3049	2	Y	30	17
						33	9				22	
08	3100 N	3857	-0-	757	998	106	1	3712	2	Y	35	16
						39	9				36	
09	4750 X	3752	-0-	-998	-0-	100	1	3612	2	Y	36	15
						40	9				37	
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	96	1	3542	2	Y	36	15
						40	9				36	
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	97	1	3377	2	Y	39	19
						43	9				35	
*12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	102	1	3586	2	Y	40	15
						44	9				44	
TOTAL GAS PROD:		30,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		255						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994													TOTAL DEPTH	10665	PERF.10457	- 10530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	539	-0-	539	539	14	1	517	2	Y	7	5	1		3	
02	DLQ G-10	497	-0-	497	1036	8	9	482	2	Y	2	4	1		1	
03	1588 N	552	-0-	-1036	-0-	15	1	533	2	Y	4	3	1		2	
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	635	2	Y	-0-	2	1		-0-	
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	Y	-0-				-0-	
06	540 N	358	-0-	-182	-0-	9	1	349	2	Y	-0-				-0-	
07	682 N	458	-0-	-224	-0-	12	1	446	2	Y	-0-				-0-	
08	589 N	141	-0-	-448	-0-	4	1	137	2	Y	-0-				-0-	
09	360 N	21	-0-	-339	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-	
10	465 N	299	-0-	-166	-0-	8	1	291	2	Y	-0-				-0-	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-				-0-	
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995													TOTAL DEPTH	11194	PERF.10908	- 11033
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	27	1	964	2	Y	11	11	1		4	
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	2144	12	9	1101	2	Y	10	10	1		4	
03	2100 N	1294	-0-	-806	1338	11	9	1247	2	Y	11	10	1		5	
04	2591 N	1253	-0-	-1338	-0-	35	1	1209	2	Y	16	12	1		9	
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	12	9	1229	2	Y	19	20	1		8	
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1230	2	Y	18	17	1		9	
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	21	9	1296	2	Y	31	23	1		17	
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	33	1	1307	2	Y	35	36	1		16	
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	20	9	1241	2	Y	36	37	1		15	
10	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	34	9	1241	2	Y	35	35	1		15	
11	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	37	1	1099	2	Y	39	35	1		19	
12	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	39	9	1106	2	Y	40	44	1		15	

TOTAL GAS PROD: 14,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995													TOTAL DEPTH	10810	PERF.10626	- 10766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	3	1	95	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	99	-0-	99	197	3	1	96	2	Y	-0-				-0-	
03	348 N	151	-0-	-197	-0-	4	1	147	2	Y	-0-				-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-				-0-	
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	Y	-0-				-0-	
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	2	1	67	2	Y	-0-				-0-	
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-				-0-	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-				-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-				-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-				-0-	
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-				-0-	
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	Y	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																		
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995													TOTAL DEPTH 10995	PERF.10782	- 10920			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2957	-0-	2957	2957		79	1	2832	2	Y	42		42	1		17
02	DLQ	G-10	2675	-0-	2675	5632		46	9	2564	2	Y	40		39	1		18
03		8588 X	2956	-0-	-5632	-0-		44	9	2838	2	Y	34		36	1		16
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		81	1	2765	2	Y	-0-		16	1		-0-
05		3131 X	2918	-0-	-213	-0-		37	9	2847	2	Y	-0-					-0-
06		2880 X	2799	-0-	-81	-0-		60	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07		2976 X	2838	-0-	-138	-0-		71	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08		2945 X	2736	-0-	-209	-0-		74	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09		2820 X	2557	-0-	-263	-0-		69	1	2488	2	Y	-0-					-0-
10		2914 X	2820	-0-	-94	-0-		76	1	2746	2	Y	-0-					-0-
11		2790 X	2666	-0-	-124	-0-		75	1	2591	2	Y	-0-					-0-
*12		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		79	1	2777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995													TOTAL DEPTH 10923	PERF.10725	- 10870			
01	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	1876		51	1	1825	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	556	-0-	556	2432		14	1	542	2	Y	-0-					-0-
03		2100 N	494	-0-	-1606	826		14	1	480	2	Y	-0-					-0-
04		1395 N	569	-0-	-826	-0-		12	1	557	2	Y	-0-					-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-		13	1	531	2	Y	-0-					-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-		12	1	449	2	Y	-0-					-0-
07		589 N	393	-0-	-196	-0-		10	1	383	2	Y	-0-					-0-
08		558 N	320	-0-	-238	-0-		9	1	311	2	Y	-0-					-0-
09		450 N	222	-0-	-228	-0-		6	1	216	2	Y	-0-					-0-
10		403 N	194	-0-	-209	-0-		5	1	189	2	Y	-0-					-0-
11		300 N	168	-0-	-132	-0-		5	1	163	2	Y	-0-					-0-
*12		429 N	429	-0-	-0-	-0-		12	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995													TOTAL DEPTH 10700	PERF.10408	- 10600			
01	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	1673		45	1	1618	2	Y	9		9	1		4
02	DLQ	G-10	1707	-0-	1707	3380		10	9	1654	2	Y	9		9	1		4
03		2100 N	2329	-0-	229	3609		43	1	2255	2	Y	9		9	1		4
04		3000 N	1944	-0-	-1056	2553		10	9	1886	2	Y	15		11	1		8
05		3100 N	2193	-0-	-907	1646		41	1	2125	2	Y	14		16	1		6
06		3000 N	2182	-0-	-818	828		17	9	2112	2	Y	13		12	1		7
07		2922 N	2094	-0-	-828	-0-		15	9	2017	2	Y	21		16	1		12
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		54	1	1830	2	Y	24		25	1		11
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		23	9	2129	2	Y	26		26	1		11
10		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		52	1	2306	2	Y	25		25	1		11
11		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		26	9	2023	2	Y	26		24	1		13
*12		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		58	1	2105	2	Y	29		31	1		11
								29	9									
								60	1									
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	2953	-0-	2953	2953	78	1	2800	2	Y	68	70	1	28
02	DLQ G-10	2442	-0-	2442	5395	75	9	2308	2	Y	67	65	1	30
03	8175 X	2780	-0-	-5395	-0-	74	9	2647	2	Y	53	59	1	24
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	75	1	3017	2	Y	-0-	24	1	-0-
05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	63	1	2536	2	Y	-0-			-0-
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	71	1	2676	2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2779	-0-	-352	-0-	73	1	2706	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2641	-0-	-490	-0-	74	1	2567	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2516	-0-	-514	-0-	68	1	2448	2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	2636	-0-	-216	-0-	69	1	2567	2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	2341	-0-	-419	-0-	66	1	2275	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2697	-0-	-93	-0-	74	1	2623	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 10745

01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	87	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	108 N	21	-0-	-87	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2014

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

01	12 X	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887																
01		DLQ G-10	3298	-0-	3298	3298	86	1	3087	2	Y	114	114	1		47
							125	9								
02		DLQ G-10	2530	-0-	2530	5828	61	1	2367	2	Y	93	98	1		42
							102	9								
03		8878 X	3050	-0-	-5828	-0-	81	1	2842	2	Y	115	104	1		53
							127	9								
04		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	38	1	1776	2	Y	96	97	1		52
							106	9								
05		3410 X	1481	-0-	-1929	-0-	36	1	1445	2	Y	-0-	52	1		-0-
06		3180 X	2776	-0-	-404	-0-	72	1	2704	2	Y	-0-				-0-
07		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	84	1	3108	2	Y	-0-				-0-
08		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	80	1	2806	2	Y	-0-				-0-
09		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	70	1	2548	2	Y	-0-				-0-
10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	70	1	2580	2	Y	-0-				-0-
11		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	76	1	2636	2	Y	-0-				-0-
*12		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	73	1	2566	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957																
01		DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	38	1	1379	2	Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	1333	-0-	1333	2750	34	1	1299	2	Y	-0-				-0-
03		2100 N	1458	-0-	-642	2108	40	1	1418	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1385	-0-	-1615	493	29	1	1356	2	Y	-0-				-0-
05		1815 N	1322	-0-	-493	-0-	32	1	1290	2	Y	-0-				-0-
06		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	34	1	1287	2	Y	-0-				-0-
07		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	35	1	1290	2	Y	-0-				-0-
08		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	36	1	1256	2	Y	-0-				-0-
09		1320 N	1258	-0-	-62	-0-	34	1	1224	2	Y	-0-				-0-
10		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	34	1	1252	2	Y	-0-				-0-
11		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	35	1	1209	2	Y	-0-				-0-
12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	36	1	1259	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1922	-0-	1922		1922		52	1	1870	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1799	-0-	1799		3721		46	1	1753	2	Y	-0-		-0-
03		2100 N	2009	-0-	-91		3630		56	1	1953	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1884	-0-	-1116		2514		40	1	1844	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1849	-0-	-1251		1263		45	1	1804	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	1743	-0-	-1257		6		45	1	1698	2	Y	-0-		-0-
07		1736 N	1729	-0-	-7		-0-		45	1	1683	2	Y	1		1
									1	9						
08		1736 N	1579	-0-	-157		-0-		44	1	1534	2	Y	1	1 1	1
									1	9						
09		1680 N	1612	-0-	-68		-0-		43	1	1567	2	Y	2	2 1	1
									2	9						
10		1738 N	1738	-0-	-0-		-0-		46	1	1691	2	Y	1	1 1	1
									1	9						
11		1532 N	1532	-0-	-0-		-0-		43	1	1488	2	Y	1	1 1	1
									1	9						
12		1674 N	1612	-0-	-62		-0-		44	1	1566	2	Y	2	2 1	1
									2	9						
TOTAL GAS PROD:			21,008						TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

01	DLQ	G-10	589	-0-	589		589		16	1	573	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	521	-0-	521		1110		13	1	508	2	Y	-0-		-0-
03		1727 N	617	-0-	-1110		-0-		17	1	600	2	Y	-0-		-0-
04		544 N	544	-0-	-0-		-0-		12	1	532	2	Y	-0-		-0-
05		526 N	526	-0-	-0-		-0-		13	1	513	2	Y	-0-		-0-
06		521 N	521	-0-	-0-		-0-		13	1	508	2	Y	-0-		-0-
07		558 N	537	-0-	-21		-0-		14	1	523	2	Y	-0-		-0-
08		527 N	503	-0-	-24		-0-		14	1	489	2	Y	-0-		-0-
09		554 N	554	-0-	-0-		-0-		15	1	539	2	Y	-0-		-0-
10		600 N	600	-0-	-0-		-0-		16	1	584	2	Y	-0-		-0-
11		663 N	663	-0-	-0-		-0-		19	1	644	2	Y	-0-		-0-
*12		650 N	650	-0-	-0-		-0-		18	1	632	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,825						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156009 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10630 - 10776

01		1116 N	276	-0-	-840		-0-		7	1	269	2	Y	-0-		-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2014													
TOTAL GAS PROD:			276						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

01	DLQ	G-10	287	-0-	287		287		25	1	262	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1761	-0-	1761		2048		110	1	1651	2	Y	-0-		-0-
03		2100 N	1649	-0-	-451		1597		109	1	1540	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1406	-0-	-1594		3		95	1	1311	2	Y	-0-		-0-
05		1388 N	1385	-0-	-3		-0-		118	1	1267	2	Y	-0-		-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-		-0-		126	1	1227	2	Y	-0-		-0-
07		1457 N	1333	-0-	-124		-0-		123	1	1210	2	Y	-0-		-0-
08		1395 N	763	-0-	-632		-0-		74	1	689	2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	455	-0-	-895		-0-		44	1	411	2	Y	-0-		-0-
10		1333 N	467	-0-	-866		-0-		43	1	424	2	Y	-0-		-0-
11		750 N	373	-0-	-377		-0-		34	1	339	2	Y	-0-		-0-
12		465 N	335	-0-	-130		-0-		28	1	307	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,567						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	441	-0-	441	441	38	1	397	2	Y	5	5	8	-0-
02	DLQ	G-10	1808	-0-	1808	2249	113	1	1695	2	Y	-0-			-0-
03		2100 N	1802	-0-	-298	1951	120	1	1682	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1698	-0-	-1302	649	115	1	1583	2	Y	-0-			-0-
05		2476 N	1827	-0-	-649	-0-	156	1	1671	2	Y	-0-			-0-
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	140	1	1362	2	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	155	1	1524	2	Y	-0-			-0-
08		1829 N	1724	-0-	-105	-0-	167	1	1557	2	Y	-0-			-0-
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	Y	-0-			-0-
10		1674 N	1513	-0-	-161	-0-	138	1	1375	2	Y	-0-			-0-
11		1680 N	1161	-0-	-519	-0-	105	1	1056	2	Y	-0-			-0-
12		1643 N	1093	-0-	-550	-0-	92	1	1001	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638															
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	52	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
06		10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
07		10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638															
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-			-0-
03		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	748	-0-	748	748	64	1	669	2	Y	14		21
02	DLQ G-10	927	-0-	927	1675	15	9	853	2	Y	15		36
03	2100 N	1118	-0-	-982	693	17	9	1032	2	Y	12	33 1	15
04	1587 N	894	-0-	-693	-0-	13	9	816	2	Y	17	25 1	7
05	1023 N	853	-0-	-170	-0-	59	1	770	2	Y	10		17
06	1080 N	659	-0-	-421	-0-	19	9	589	2	Y	8		25
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	996	2	Y	3	25 1	3
08	868 N	767	-0-	-101	-0-	11	9	693	2	Y	-0-		3
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	61	1	574	2	Y	-0-		3
10	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	9	9	914	2	Y	-0-	3 1	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	Y	-0-		-0-
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	20	1	711	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	668	-0-	668	1399	17	1	651	2	Y	-0-		-0-
03	1996 N	597	-0-	-1399	-0-	17	1	580	2	Y	-0-		-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1622	2	Y	-0-		-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	17	1	694	2	Y	-0-		-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	35	1	1304	2	Y	-0-		-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	37	1	1391	2	Y	-0-		-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-		-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	40	1	1455	2	Y	-0-		-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	42	1	1559	2	Y	-0-		-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1097	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	716	-0-	-152	-0-	20	1	696	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1161	31	1	1110	2	Y	18	18
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	2417	20	9	1207	2	Y	16	17
03	2100 N	812	-0-	-1288	1129	31	1	768	2	Y	20	18
04	1601 N	472	-0-	-1129	-0-	18	9	427	2	Y	33	24
05	1364 N	438	-0-	-926	-0-	22	1	384	2	Y	40	41
06	780 N	439	-0-	-341	-0-	22	9	387	2	Y	38	36
07	465 N	412	-0-	-53	-0-	9	1	388	2	Y	13	25
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	36	9	465	2	Y	-0-	7
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	Y	-0-	-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	44	9	434	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	10	1	300	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	42	9	420	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915												
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	14	1	494	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	840	-0-	840	1348	21	1	819	2	Y	-0-	-0-
03	2100 N	1354	-0-	-746	602	37	1	1317	2	Y	-0-	-0-
04	1588 N	986	-0-	-602	-0-	21	1	965	2	Y	-0-	-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	833	-0-	-487	-0-	22	1	811	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	793	-0-	-230	-0-	21	1	772	2	Y	-0-	-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	2	Y	-0-	-0-
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	Y	-0-	-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	964	2	Y	-0-	-0-
11	1410 N	847	-0-	-563	-0-	24	1	823	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	32	1	1123	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1193	-0-	1193	1193	32	1	1161	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1258	-0-	1258	2451	32	1	1226	2	Y	-0-		-0-
03		2100 N	1274	-0-	-826	1625	35	1	1239	2	Y	-0-		-0-
04		2575 N	950	-0-	-1625	-0-	20	1	930	2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1078	-0-	-193	-0-	26	1	1052	2	Y	-0-		-0-
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	2	Y	-0-		-0-
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	32	1	1186	2	Y	14	6 1	8
							15	9						
08		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	30	1	1030	2	Y	20	19 1	9
							22	9						
09		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	32	1	1148	2	Y	20	21 1	8
							22	9						
10		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	30	1	1096	2	Y	22	21 1	9
							24	9						
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	Y	21	20 1	10
							23	9						
12		1240 N	1105	-0-	-135	-0-	30	1	1049	2	Y	24	25 1	9
							26	9						
TOTAL GAS PROD:			13,914				TOTAL CONDENSATE PROD:			121				

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759														
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	48	1	1741	2	Y	17	17 1	7
							19	9						
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	39	1	1483	2	Y	16	16 1	7
							18	9						
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	49	1	1720	2	Y	17	16 1	8
							19	9						
04		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	34	1	1570	2	Y	31	22 1	17
							34	9						
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	42	1	1699	2	Y	41	41 1	17
							45	9						
06		1650 N	1642	-0-	-8	-0-	42	1	1563	2	Y	34	33 1	18
							37	9						
07		1674 N	1616	-0-	-58	-0-	42	1	1562	2	Y	11	23 1	6
							12	9						
08		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	49	1	1695	2	Y	-0-	6 1	-0-
09		1650 N	1631	-0-	-19	-0-	44	1	1587	2	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	42	1	1542	2	Y	-0-		-0-
11		1680 N	1532	-0-	-148	-0-	43	1	1489	2	Y	-0-		-0-
12		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	43	1	1502	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,854				TOTAL CONDENSATE PROD:			167				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

01	DLQ G-10	654	-0-	654	654	17	1	626	2	Y	10	10	1			4
						11	9									
02	DLQ G-10	481	-0-	481	1135	12	1	460	2	Y	8	8	1			4
						9	9									
03	2100 N	1086	-0-	-1014	121	30	1	1045	2	Y	10	9	1			5
						11	9									
04	1253 N	1132	-0-	-121	-0-	24	1	1088	2	Y	18	13	1			10
						20	9									
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	24	1	958	2	Y	23	23	1			10
						25	9									
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	25	1	927	2	Y	19	19	1			10
						21	9									
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	7	13	1			4
						8	9									
08	992 N	867	-0-	-125	-0-	24	1	843	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	960 N	376	-0-	-584	-0-	10	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	308	-0-	-901	-0-	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	289	-0-	-551	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	7	1	241	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

01	DLQ G-10	1023	-0-	1023	1023	27	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	781	-0-	781	1804	19	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	2100 N	567	-0-	-1533	271	15	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	846 N	575	-0-	-271	-0-	11	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	511	-0-	-357	-0-	12	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	15	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	14	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	85	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	113 N	28	-0-	-85	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	670	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-			-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,192		TOTAL CONDENSATE PROD:						6				

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658														
01	DLQ G-10	332	-0-	332	332	29	1	303	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	494	-0-	494	826	31	1	463	2	Y	-0-			-0-
03	1816 N	990	-0-	-826	-0-	66	1	924	2	Y	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	17	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	Y	-0-			-0-
07	992 X	141	-0-	-851	-0-	13	1	128	2	Y	-0-			-0-
08	992 X	358	-0-	-634	-0-	35	1	323	2	Y	-0-			-0-
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	2	Y	-0-			-0-
10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	149	1	1489	2	Y	-0-			-0-
11	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	154	1	1554	2	Y	-0-			-0-
*12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	162	1	1767	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,997		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648														
01	DLQ G-10	2510	-0-	2510	2510	67	1	2414	2	Y	26	26	1	11
						29	9							
02	DLQ G-10	3128	-0-	3128	5638	79	1	3023	2	Y	24	24	1	11
						26	9							
03	2100 N	2211	-0-	111	5749	60	1	2122	2	Y	26	25	1	12
						29	9							
04	3000 N	2285	-0-	-715	5034	47	1	2185	2	Y	48	34	1	26
						53	9							
05	7459 X	2425	-0-	-5034	-0-	58	1	2304	2	Y	57	59	1	24
						63	9							
06	2910 X	2325	-0-	-585	-0-	59	1	2205	2	Y	55	51	1	28
						61	9							
07	3069 X	2500	-0-	-569	-0-	62	1	2313	2	Y	114	78	1	64
						125	9							
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	66	1	2313	2	Y	138	139	1	63
						152	9							
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	2	Y	146	149	1	60
						161	9							
10	2511 X	2490	-0-	-21	-0-	61	1	2255	2	Y	158	143	1	61
						174	9					14	8	
11	2460 N	2455	-0-	-5	-0-	64	1	2208	2	Y	166	138	1	75
						183	9					14	8	
*12	3100 N	3113	-0-	13	13	81	1	2856	2	Y	160	175	1	60
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		30,426		TOTAL CONDENSATE PROD:						1,118				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	829	-0-	829	829		22 1	807 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	2082		32 1	1221 2	Y	-0-	-0-
03		2100 N	1004	-0-	-1096	986		28 1	976 2	Y	-0-	-0-
04		1980 N	994	-0-	-986	-0-		21 1	973 2	Y	-0-	-0-
05		1271 N	915	-0-	-356	-0-		22 1	893 2	Y	-0-	-0-
06		960 N	813	-0-	-147	-0-		21 1	792 2	Y	-0-	-0-
07		1023 N	904	-0-	-119	-0-		24 1	880 2	Y	-0-	-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		30 1	1044 2	Y	-0-	-0-
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-		26 1	924 2	Y	-0-	-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		30 1	1126 2	Y	-0-	-0-
11		1050 N	1000	-0-	-50	-0-		28 1	972 2	Y	-0-	-0-
*12		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		63 1	2221 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855												
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189		5 1	184 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	166	-0-	166	355		4 1	162 2	Y	-0-	-0-
03		555 N	200	-0-	-355	-0-		6 1	194 2	Y	-0-	-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-		5 1	220 2	Y	-0-	-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-		5 1	216 2	Y	-0-	-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-		5 1	206 2	Y	-0-	-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-		5 1	196 2	Y	-0-	-0-
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-		6 1	207 2	Y	-0-	-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-		5 1	183 2	Y	-0-	-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-		6 1	206 2	Y	-0-	-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-		6 1	210 2	Y	-0-	-0-
*12		221 N	221	-0-	-0-	-0-		6 1	215 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752												
01	DLQ	G-10	1097	-0-	1097	1097		29 1	1058 2	Y	9	9 1 4
02	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	2435		10 9	1295 2	Y	8	8 1 4
03		2100 N	1621	-0-	-479	1956		34 1	1566 2	Y	9	9 1 4
04		3000 N	2050	-0-	-950	1006		9 9	1988 2	Y	17	12 1 9
05		3100 N	2394	-0-	-706	300		43 1	2313 2	Y	21	21 1 9
06		2481 N	2181	-0-	-300	-0-		19 9	2105 2	Y	18	17 1 10
07		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		58 1	2034 2	Y	5	12 1 3
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		23 9	2109 2	Y	-0-	3 1 -0-
09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		20 9	2290 2	Y	-0-	-0-
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		55 1	1990 2	Y	-0-	-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		6 9	1314 2	Y	-0-	-0-
*12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		60 1	1869 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			87			

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		15 X	9	-0-	-6	-0-	9 2			Y	-0-	-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-	-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622												
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2		Y	-0-	-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-	-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
05		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			Y	-0-	-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			177				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644												
01	DLQ	G-10	881	-0-	881	881	24 1	857 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	776	-0-	776	1657	20 1	756 2		Y	-0-	-0-
03		2100 N	861	-0-	-1239	418	24 1	837 2		Y	-0-	-0-
04		1256 N	838	-0-	-418	-0-	18 1	820 2		Y	-0-	-0-
05		868 N	440	-0-	-428	-0-	11 1	429 2		Y	-0-	-0-
06		840 N	265	-0-	-575	-0-	7 1	258 2		Y	-0-	-0-
07		868 X	196	-0-	-672	-0-	5 1	191 2		Y	-0-	-0-
08		868 X	169	-0-	-699	-0-	5 1	164 2		Y	-0-	-0-
09		840 X	165	-0-	-675	-0-	4 1	161 2		Y	-0-	-0-
10		434 X	190	-0-	-244	-0-	5 1	185 2		Y	-0-	-0-
11		270 X	216	-0-	-54	-0-	6 1	210 2		Y	-0-	-0-
*12		227 X	227	-0-	-0-	-0-	6 1	221 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,224				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4738	-0-	4738	4738	127	1	4577	2	Y	31	31	1	13
02	DLQ	G-10	4045	-0-	4045	8783	34	9	102	1	Y	28	28	1	13
03	13394	X	4611	-0-	-8783	-0-	31	9	127	1	Y	31	30	1	14
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	34	9	89	1	Y	56	40	1	30
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	62	9	111	1	Y	67	69	1	28
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	74	9	109	1	Y	64	60	1	32
07	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	70	9	113	1	Y	20	41	1	11
08	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	22	9	117	1	Y	-0-	11	1	-0-
09	4470	X	4141	-0-	-329	-0-	117	1	111	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	103	1	103	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4290	X	4240	-0-	-50	-0-	119	1	119	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	111	1	111	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			297						

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628															
01	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	1816	49	1	1767	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	3621	46	1	1759	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2100	N	1731	-0-	-369	3252	48	1	1683	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	N	1834	-0-	-1166	2086	39	1	1795	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	1931	-0-	-1169	917	47	1	1884	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2826	N	1909	-0-	-917	-0-	49	1	1860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	55	1	1934	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1920	N	1367	-0-	-553	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015	N	1132	-0-	-883	-0-	30	1	1102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1920	N	930	-0-	-990	-0-	26	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426	N	875	-0-	-551	-0-	24	1	851	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		46	1	1658	2	Y	-0-	-0-
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-		6	1	226	2	Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-		16	1	723	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	6239	-0-	3139	3139		152	1	6087	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	4637	-0-	1637	4776		120	1	4517	2	Y	-0-	-0-
07		8989 X	4213	-0-	-4776	-0-		107	1	3990	2	Y	105	46 1 59
								116	9					
08		5611 X	3922	-0-	-1689	-0-		105	1	3652	2	Y	150	140 1 69
								165	9					
09		5430 X	3506	-0-	-1924	-0-		90	1	3242	2	Y	158	162 1 65
								174	9					
10		5611 X	3446	-0-	-2165	-0-		86	1	3188	2	Y	156	155 1 66
								172	9					
11		4650 X	3185	-0-	-1465	-0-		84	1	2919	2	Y	165	150 1 81
								182	9					
12		4216 X	3167	-0-	-1049	-0-		82	1	2894	2	Y	174	190 1 65
								191	9					
TOTAL GAS PROD:			34,990				TOTAL CONDENSATE PROD:			908				

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	DLQ	G-10	439	-0-	439	439		12	1	427	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	1829		35	1	1355	2	Y	-0-	-0-
03		2100 N	5378	-0-	3278	5107		149	1	5229	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	3786	-0-	786	5893		80	1	3706	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	3777	-0-	677	6570		92	1	3685	2	Y	-0-	-0-
06		10286 X	3716	-0-	-6570	-0-		96	1	3620	2	Y	-0-	-0-
07		3937 X	3555	-0-	-382	-0-		91	1	3391	2	Y	66	29 1 37
								73	9					
08		3937 X	3255	-0-	-682	-0-		88	1	3064	2	Y	94	88 1 43
								103	9					
09		3780 X	2906	-0-	-874	-0-		75	1	2723	2	Y	98	101 1 40
								108	9					
10		3844 X	2521	-0-	-1323	-0-		64	1	2349	2	Y	98	97 1 41
								108	9					
11		3720 X	2486	-0-	-1234	-0-		67	1	2306	2	Y	103	93 1 51
								113	9					
12		3565 X	2554	-0-	-1011	-0-		67	1	2367	2	Y	109	119 1 41
								120	9					
TOTAL GAS PROD:			35,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			568				

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001													TOTAL DEPTH 10748		PERF.10484 - 10614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1924	-0-	1924	1924	52	1	1861	2	Y	10	10	1		4	
02	DLQ G-10	1592	-0-	1592	3516	11	9	1542	2	Y	9	9	1		4	
03	5380 X	1864	-0-	-3516	-0-	40	1	1801	2	Y	11	10	1		5	
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	10	9	1725	2	Y	18	13	1		10	
05	2201 X	1829	-0-	-372	-0-	51	1	1759	2	Y	24	24	1		10	
06	1860 X	1753	-0-	-107	-0-	12	9	1685	2	Y	21	20	1		11	
07	1860 X	1762	-0-	-98	-0-	37	1	1708	2	Y	7	14	1		4	
08	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	20	9	1694	2	Y	-0-	4	1		-0-	
09	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	44	1	1622	2	Y	-0-				-0-	
10	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	26	9	1683	2	Y	-0-				-0-	
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	45	1	1674	2	Y	-0-				-0-	
*12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	23	9	1742	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		100										

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 182232		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10717 - 10881	
01	DLQ G-10	1480	-0-	1480	1480	40	1	1427	2	Y	12	12	1		5							
02	DLQ G-10	1315	-0-	1315	2795	13	9	1270	2	Y	11	11	1		5							
03	2100 N	1433	-0-	-667	2128	33	1	1380	2	Y	13	12	1		6							
04	3000 N	1269	-0-	-1731	397	39	1	1219	2	Y	22	16	1		12							
05	1830 N	1433	-0-	-397	-0-	14	9	1369	2	Y	27	28	1		11							
06	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	26	1	1246	2	Y	26	24	1		13							
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	24	9	1369	2	Y	9	17	1		5							
08	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	34	1	1267	2	Y	-0-	5	1		-0-							
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	30	9	1388	2	Y	-0-				-0-							
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	33	1	1428	2	Y	-0-				-0-							
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	29	9	1358	2	Y	-0-				-0-							
12	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	37	1	1345	2	Y	-0-				-0-							
TOTAL GAS PROD:		16,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		120																

PORTER, D.A. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 182238		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10745 - 10933	
01	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	39	1	1414	2	Y	-0-				-0-							
02	DLQ G-10	819	-0-	819	2272	21	1	798	2	Y	-0-				-0-							
03	2100 N	1260	-0-	-840	1432	35	1	1225	2	Y	-0-				-0-							
04	2206 N	774	-0-	-1432	-0-	16	1	758	2	Y	-0-				-0-							
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	2	Y	-0-				-0-							
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	22	1	824	2	Y	-0-				-0-							
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	Y	-0-				-0-							
08	806 N	619	-0-	-187	-0-	17	1	602	2	Y	-0-				-0-							
09	840 N	627	-0-	-213	-0-	17	1	610	2	Y	-0-				-0-							
10	899 N	613	-0-	-286	-0-	16	1	597	2	Y	-0-				-0-							
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	14	1	488	2	Y	-0-				-0-							
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	2	Y	-0-				-0-							
TOTAL GAS PROD:		9,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																	
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67		2	1	65	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		48	-0-	48	115	115		1	1	47	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		20	-0-	20	135	135		20	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		48	-0-	48	183	183		1	1	47	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		47	-0-	47	230	230		1	1	46	2	Y	-0-			-0-
07	272	N	42	-0-	-230	-0-	-0-		1	1	41	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	Y	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	39	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	1217	1217		33	1	1184	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	871	-0-	871	2088	2088		22	1	849	2	Y	-0-			-0-
03	2000	N	902	-0-	-1098	990	990		25	1	877	2	Y	-0-			-0-
04	2337	N	1347	-0-	-990	-0-	-0-		29	1	1318	2	Y	-0-			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1247	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	561	2	Y	-0-			-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	984	2	Y	-0-			-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	1187	2	Y	-0-			-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	1411	2	Y	-0-			-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	1314	2	Y	-0-			-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	1426	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	2342	-0-	2342	2342	2342		63	1	2279	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2221	-0-	2221	4563	4563		56	1	2165	2	Y	-0-			-0-
03	2000	N	2368	-0-	368	4931	4931		66	1	2302	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2338	-0-	-662	4269	4269		50	1	2288	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2453	-0-	-647	3622	3622		60	1	2393	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2283	-0-	-717	2905	2905		59	1	2224	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2329	-0-	-771	2134	2134		61	1	2268	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2176	-0-	-924	1210	1210		61	1	2115	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2072	-0-	-928	282	282		56	1	2016	2	Y	-0-			-0-
10	2371	N	2089	-0-	-282	-0-	-0-		55	1	2034	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	-0-		58	1	1996	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	-0-		58	1	2026	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	1124	30 1	1094 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	2157	26 1	1007 2	Y	-0-		-0-
03		2000 N	1389	-0-	-611	1546	38 1	1351 2	Y	-0-		-0-
04		2753 N	1207	-0-	-1546	-0-	26 1	1181 2	Y	-0-		-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	30 1	1188 2	Y	-0-		-0-
06		1350 N	1170	-0-	-180	-0-	30 1	1140 2	Y	-0-		-0-
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	31 1	1167 2	Y	-0-		-0-
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	34 1	1203 2	Y	-0-		-0-
09		1170 N	979	-0-	-191	-0-	26 1	953 2	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	29 1	1083 2	Y	-0-		-0-
11		1200 N	1090	-0-	-110	-0-	31 1	1059 2	Y	-0-		-0-
*12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	33 1	1159 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638												
01	DLQ	G-10	830	-0-	830	830	22 1	791 2	Y	15	15 1	6
02	DLQ	G-10	678	-0-	678	1508	17 9	646 2	Y	14	14 1	6
03		2000 N	741	-0-	-1259	249	15 9	703 2	Y	16	15 1	7
04		924 N	675	-0-	-249	-0-	18 9	631 2	Y	27	19 1	15
05		744 N	604	-0-	-140	-0-	14 1	550 2	Y	36	36 1	15
06		720 N	392	-0-	-328	-0-	40 9	350 2	Y	30	29 1	16
07		682 N	239	-0-	-443	-0-	9 1	223 2	Y	9	20 1	5
08		589 N	199	-0-	-390	-0-	33 9	193 2	Y	-0-	5 1	-0-
09		390 N	270	-0-	-120	-0-	6 1	263 2	Y	-0-		-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	7 1	299 2	Y	1	1 8	-0-
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	8 1	1220 2	Y	-0-		-0-
*12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	1 9	2248 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			148			

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809												
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2021	-0-	2021	2021	54	1	1947	2	Y	18	7
02	DLQ G-10	1634	-0-	1634	3655	20	9	1573	2	Y	18	8
03	6144 X	2489	-0-	-3655	-0-	41	1	2404	2	Y	15	7
04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	20	9	2100	2	Y	28	15
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	68	1	2686	2	Y	38	16
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	17	9	2680	2	Y	33	17
07	2480 X	2258	-0-	-222	-0-	45	1	1987	2	Y	198	111
08	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	31	9	2174	2	Y	265	121
09	2790 X	2553	-0-	-237	-0-	67	1	2186	2	Y	279	114
10	2883 X	2675	-0-	-208	-0-	42	9	2309	2	Y	276	116
11	2790 X	2052	-0-	-738	-0-	71	1	1717	2	Y	259	127
12	2635 X	2113	-0-	-522	-0-	36	9	1751	2	Y	284	106
						312	9					
TOTAL GAS PROD:		28,081		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,711				

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630												
01	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	38	1	1379	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2756	34	1	1305	2	Y	-0-	-0-
03	2000 N	1433	-0-	-567	2189	40	1	1393	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1446	-0-	-1554	635	31	1	1415	2	Y	-0-	-0-
05	2037 N	1402	-0-	-635	-0-	34	1	1368	2	Y	-0-	-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	38	1	1413	2	Y	-0-	-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	39	1	1466	2	Y	-0-	-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	2	Y	-0-	-0-
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	37	1	1333	2	Y	-0-	-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	36	1	1320	2	Y	-0-	-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	37	1	1288	2	Y	-0-	-0-
*12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1114	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,678		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612												
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	10	1	370	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	357	-0-	357	737	9	1	348	2	Y	-0-	-0-
03	1176 N	439	-0-	-737	-0-	12	1	427	2	Y	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	Y	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	2	Y	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	12	1	414	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	11	1	387	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	10	1	370	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	10	1	340	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	10	1	344	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,809		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-		-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-		-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-		-0-	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-	
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-		-0-	
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-		-0-	
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		-0-	
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-	
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-		-0-	
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			256											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628															
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	526	-0-	526	543	13	1	513	2	Y	-0-		-0-	
03		865 N	322	-0-	-543	-0-	9	1	313	2	Y	-0-		-0-	
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	Y	-0-		-0-	
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-		-0-	
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-		-0-	
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-		-0-	
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	Y	-0-		-0-	
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-	
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-		-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,089											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998															
01	DLQ	G-10	2161	-0-	2161	2161	190	1	1971	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	359	-0-	359	2520	22	1	337	2	Y	-0-		-0-	
03		2000 N	365	-0-	-1635	885	24	1	341	2	Y	-0-		-0-	
04		1323 N	438	-0-	-885	-0-	30	1	408	2	Y	-0-		-0-	
05		403 N	12	-0-	-391	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-	
06		360 N	36	-0-	-324	-0-	3	1	33	2	Y	-0-		-0-	
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-	
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-	
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-		-0-	
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-	
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,640											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	40	1	1450	2	Y	60	58	1	24
02	DLQ G-10	1246	-0-	1246	2802	66	9	1158	2	Y	53	53	1	24
03	2000 N	1150	-0-	-850	1952	30	1	1055	2	Y	59	56	1	27
04	3000 N	1113	-0-	-1887	65	65	9	976	2	Y	105	75	1	57
05	1279 N	1214	-0-	-65	-0-	116	9	1049	2	Y	126	130	1	53
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	Y	120	112	1	61
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	139	9	1303	2	Y	37	77	1	21
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	22	1	1190	2	Y	-0-	21	1	-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	41	9	1594	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	34	1	1593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		560								

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644														
01	DLQ G-10	1777	-0-	1777	1777	48	1	1712	2	Y	15	15	1	6
02	DLQ G-10	1724	-0-	1724	3501	17	9	1666	2	Y	14	14	1	6
03	2000 N	1881	-0-	-119	3382	43	1	1811	2	Y	16	15	1	7
04	3000 N	1842	-0-	-1158	2224	52	1	1773	2	Y	28	20	1	15
05	3100 N	1860	-0-	-1240	984	18	9	1779	2	Y	34	35	1	14
06	2994 N	2010	-0-	-984	-0-	38	1	1924	2	Y	32	30	1	16
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	31	9	1934	2	Y	72	48	1	40
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	44	1	1855	2	Y	88	88	1	40
09	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	37	9	1753	2	Y	93	95	1	38
10	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	51	1	1799	2	Y	92	91	1	39
11	1950 N	1872	-0-	-78	-0-	35	9	1716	2	Y	96	88	1	47
*12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	79	9	1951	2	Y	102	111	1	38
TOTAL GAS PROD:		23,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		682								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	109	-0-	109	109		3	1	106	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	185		2	1	74	2	Y	-0-		-0-
03		311 N	126	-0-	-185	-0-		3	1	123	2	Y	-0-		-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-		1	1	47	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	5	-0-	-88	-0-		5	2			Y	-0-		-0-
06		120 N	4	-0-	-116	-0-		4	2			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-		-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			368			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715																
01	DLQ	G-10	1972	-0-	1972	1972		52	1	1883	2	Y	34	34	1	14
								37	9							
02	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	3783		45	1	1731	2	Y	32	32	1	14
								35	9							
03		2000 N	1946	-0-	-54	3729		53	1	1854	2	Y	35	33	1	16
								39	9							
04		3000 N	1624	-0-	-1376	2353		33	1	1523	2	Y	62	44	1	34
								68	9							
05		3100 N	1424	-0-	-1676	677		33	1	1310	2	Y	74	77	1	31
								81	9							
06		3000 N	2745	-0-	-255	422		69	1	2598	2	Y	71	66	1	36
								78	9							
07		3100 N	2965	-0-	-135	287		76	1	2836	2	Y	48	57	1	27
								53	9							
08		2929 N	2642	-0-	-287	-0-		73	1	2532	2	Y	34	45	1	16
								37	9							
09		3000 N	3137	-0-	137	137		83	1	3012	2	Y	38	38	1	16
								42	9							
10		3100 N	3191	-0-	91	228		83	1	3067	2	Y	37	37	1	16
								41	9							
11		3000 N	3537	-0-	537	765		98	1	3396	2	Y	39	36	1	19
								43	9							
*12		3548 X	2783	-0-	-765	-0-		76	1	2660	2	Y	43	46	1	16
								47	9							
TOTAL GAS PROD:			29,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			547							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	2292	59 1	2133 2	Y	91	91 1			38
02	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	4282	100 9	48 1	1848 2	Y	85	84 1	1 8	38
03	2000	N	2318	-0-	318	4600	94 9	61 1	2159 2	Y	89	86 1		41
04	3000	N	2462	-0-	-538	4062	98 9	49 1	2244 2	Y	154	111 1		84
05	3100	N	2659	-0-	-441	3621	169 9	60 1	2381 2	Y	198	198 1		84
06	3000	N	2598	-0-	-402	3219	218 9	62 1	2329 2	Y	188	176 1		96
07	3100	N	2498	-0-	-602	2617	207 9	64 1	2370 2	Y	58	121 1		33
08	3100	N	2346	-0-	-754	1863	64 9	65 1	2281 2	Y	-0-	33 1		-0-
09	3000	N	2162	-0-	-838	1025	58 1	58 1	2104 2	Y	-0-			-0-
10	2994	N	1969	-0-	-1025	-0-	52 1	52 1	1917 2	Y	-0-			-0-
11	2280	N	1730	-0-	-550	-0-	49 1	49 1	1681 2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	1487	-0-	-745	-0-	41 1	41 1	1446 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		863								

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642														
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	2 1	56 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	107	1 1	48 2	Y	-0-				-0-
03	119	N	12	-0-	-107	-0-	12 2		Y	-0-				-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-				-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17 2		Y	-0-				-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800														
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	37	18 2		Y	-0-				-0-
03	64	N	27	-0-	-37	-0-	1 1	26 2	Y	-0-				-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-				-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-				-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	Y	-0-				-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 2	Y	-0-				-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148 2	Y	-0-				-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	Y	-0-				-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	1 1	52 2	Y	-0-				-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16 2		Y	-0-				-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	2169		59	1	2110	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2008	-0-	2008	4177		51	1	1957	2	Y	-0-			-0-
03		2000 N	1992	-0-	-8	4169		55	1	1937	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2044	-0-	-956	3213		43	1	2001	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2102	-0-	-998	2215		51	1	2051	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	799	-0-	-2201	14		21	1	778	2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1315	-0-	-700	-0-		33	1	1235	2	Y	43	19	1	24
								47	9							
08		2015 N	706	-0-	-1309	-0-		18	1	627	2	Y	55	54	1	25
								61	9							
09		810 N	779	-0-	-31	-0-		19	1	698	2	Y	56	58	1	23
								62	9							
10		1302 N	489	-0-	-813	-0-		11	1	411	2	Y	61	58	1	26
								67	9							
11		690 N	299	-0-	-391	-0-		7	1	239	2	Y	48	50	1	24
								53	9							
*12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		50	1	1749	2	Y	61	62	1	23
								67	9							
TOTAL GAS PROD:			16,568				TOTAL CONDENSATE PROD:			324						

MCHANNEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704																
01	DLQ	G-10	1937	-0-	1937	1937		52	1	1870	2	Y	14	14	1	6
								15	9							
02	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	3703		44	1	1708	2	Y	13	13	1	6
								14	9							
03		2000 N	2141	-0-	141	3844		59	1	2067	2	Y	14	13	1	7
								15	9							
04		3000 N	1640	-0-	-1360	2484		34	1	1578	2	Y	25	18	1	14
								28	9							
05		3100 N	1792	-0-	-1308	1176		43	1	1713	2	Y	33	33	1	14
								36	9							
06		3000 N	1846	-0-	-1154	22		47	1	1768	2	Y	28	27	1	15
								31	9							
07		1795 N	1773	-0-	-22	-0-		44	1	1648	2	Y	74	47	1	42
								81	9							
08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		56	1	1945	2	Y	94	93	1	43
								103	9							
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		46	1	1679	2	Y	98	101	1	40
								108	9							
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		59	1	2189	2	Y	98	97	1	41
								108	9							
11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		56	1	1950	2	Y	103	93	1	51
								113	9							
*12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		51	1	1791	2	Y	109	119	1	41
								120	9							
TOTAL GAS PROD:			23,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			703						

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 195564 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10665 - 10793																
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	1284	2	Y	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	840	2	Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2014																
TOTAL GAS PROD:			2,182				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-			-0-
03		245 N	222	-0-	-23	-0-	6	1	216	2	Y	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	Y	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	-0-			-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	850	2	Y	-0-			-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-			-0-
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	912	2	Y	-0-			-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	21	1	749	2	Y	-0-			-0-
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	Y	-0-			-0-
11		270 N	132	-0-	-138	-0-	4	1	128	2	Y	-0-			-0-
12		279 N	61	-0-	-218	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854															
01	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	1503	40	1	1453	2	Y	9	9	1	4
02	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	2986	10	9	1437	2	Y	8	8	1	4
03		2000 N	1471	-0-	-529	2457	37	1	1421	2	Y	9	9	1	4
04		3000 N	1489	-0-	-1511	946	9	9	1439	2	Y	17	12	1	9
05		2498 N	1552	-0-	-946	-0-	31	1	1491	2	Y	22	22	1	9
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	19	9	1385	2	Y	17	17	1	9
07		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	37	1	1415	2	Y	6	12	1	3
08		1550 N	1456	-0-	-94	-0-	24	9	1415	2	Y	-0-	3	1	-0-
09		1440 N	1386	-0-	-54	-0-	19	9	1349	2	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1422	-0-	-35	-0-	37	1	1385	2	Y	-0-			-0-
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	45	1	1565	2	Y	-0-			-0-
*12		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			88						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2589	-0-	2589	2589	68 1	2438 2	Y	75	75 1	31	
02	DLQ G-10	2090	-0-	2090	4679	83 9	1963 2	Y	69	69 1	31	
03	6820 X	2141	-0-	-4679	-0-	51 1	2004 2	Y	73	71 1	33	
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	76 9	1871 2	Y	137	96 1	74	
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	41 1	2377 2	Y	164	169 1	69	
06	2520 X	1535	-0-	-985	-0-	151 9	1348 2	Y	137	136 1	70	
07	2046 N	1246	-0-	-800	-0-	59 1	1127 2	Y	81	105 1	46	
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	180 9	2560 2	Y	74	86 1	34	
09	3000 N	3231	-0-	231	231	36 1	3061 2	Y	77	79 1	32	
10	2522 N	2291	-0-	-231	-0-	151 9	2150 2	Y	75	75 1	32	
11	2640 N	2315	-0-	-325	-0-	30 1	2164 2	Y	81	73 1	40	
12	2914 X	1646	-0-	-1268	-0-	89 9	1509 2	Y	85	93 1	32	
						43 1						
						94 9						
TOTAL GAS PROD:		26,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,128						

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931												
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	3 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	3 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	120 N	33	-0-	-87	-0-	1 1	32 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10710 - 10831												
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-	-0-	
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	-0-	
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	6	6 8	-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2014												
TOTAL GAS PROD:		47		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	1866	50	1	1816	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1685	-0-	1685	3551	43	1	1642	2	Y	-0-		-0-
03		2000 N	1385	-0-	-615	2936	38	1	1347	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1805	-0-	-1195	1741	38	1	1767	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	1799	-0-	-1301	440	44	1	1755	2	Y	-0-		-0-
06		2452 N	2012	-0-	-440	-0-	52	1	1960	2	Y	-0-		-0-
07		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	54	1	1999	2	Y	-0-		-0-
08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-		-0-
09		2010 N	1881	-0-	-129	-0-	51	1	1830	2	Y	-0-		-0-
10		2046 N	1899	-0-	-147	-0-	50	1	1849	2	Y	-0-		-0-
11		1980 N	1589	-0-	-391	-0-	45	1	1544	2	Y	-0-		-0-
*12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	59	1	2070	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,146		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	1813	49	1	1764	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	3475	42	1	1620	2	Y	-0-		-0-
03		2000 N	1843	-0-	-157	3318	51	1	1792	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1487	-0-	-1513	1805	32	1	1455	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2052	-0-	-1048	757	50	1	2002	2	Y	-0-		-0-
06		2789 N	2032	-0-	-757	-0-	53	1	1979	2	Y	-0-		-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	53	1	1967	2	Y	70	31 1	39
							77	9						
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	53	1	1863	2	Y	100	93 1	46
							110	9						
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	48	1	1738	2	Y	104	107 1	43
							114	9						
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	49	1	1818	2	Y	104	103 1	44
							114	9						
11		1890 N	1467	-0-	-423	-0-	38	1	1309	2	Y	109	99 1	54
							120	9						
12		1953 N	1824	-0-	-129	-0-	47	1	1650	2	Y	115	126 1	43
							127	9						
TOTAL GAS PROD:			22,184		TOTAL CONDENSATE PROD:			602						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1395	-0-	1395	1395	37	1	1344	2	Y	13	13	1	5
02	DLQ G-10	1214	-0-	1214	2609	14	9	1171	2	Y	12	12	1	5
03	2000 N	1292	-0-	-708	1901	30	1	1243	2	Y	13	12	1	6
04	3000 N	1401	-0-	-1599	302	13	9	1347	2	Y	23	16	1	13
05	1667 N	1365	-0-	-302	-0-	29	1	1299	2	Y	31	31	1	13
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	25	9	1222	2	Y	25	25	1	13
07	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	32	1	1203	2	Y	70	44	1	39
08	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	77	9	978	2	Y	88	87	1	40
09	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	28	1	1101	2	Y	93	95	1	38
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	30	1	1253	2	Y	92	91	1	39
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	102	9	1235	2	Y	96	88	1	47
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1181	2	Y	102	111	1	38
						112	9							
TOTAL GAS PROD:		15,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		658								

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686														
01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	21	1	763	2	Y	9	9	1	4
02	DLQ G-10	655	-0-	655	1449	10	9	630	2	Y	8	8	1	4
03	2000 N	1462	-0-	-538	911	16	1	1412	2	Y	9	9	1	4
04	2844 N	1933	-0-	-911	-0-	40	1	1873	2	Y	17	12	1	9
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	10	9	1932	2	Y	22	22	1	9
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	41	1	1782	2	Y	17	17	1	9
07	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	19	9	1777	2	Y	6	12	1	3
08	2015 N	1461	-0-	-554	-0-	48	1	1420	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	7	9	1610	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1383	-0-	-446	-0-	45	1	1347	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	783	-0-	-627	-0-	36	1	761	2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	552	-0-	-1153	-0-	22	1	537	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	396	-0-	396	396	11	1	385	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-		-0-
03		462 N	66	-0-	-396	-0-	2	1	64	2	Y	-0-		-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-		-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-		-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-		-0-
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-		-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-		-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-		-0-
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,757		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666															
01	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	2098	55	1	1976	2	Y	61	61	1	25
							67	9							
02	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	3671	38	1	1473	2	Y	56	56	1	25
							62	9							
03		6003 X	2332	-0-	-3671	-0-	63	1	2207	2	Y	56	55	1	26
							62	9							
04		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	46	1	2145	2	Y	110	76	1	60
							121	9							
05		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	51	1	2031	2	Y	124	132	1	52
							136	9							
06		2250 X	1980	-0-	-270	-0-	48	1	1793	2	Y	126	114	1	64
							139	9							
07		2170 N	2105	-0-	-65	-0-	54	1	2008	2	Y	39	81	1	22
							43	9							
08		2170 N	2123	-0-	-47	-0-	59	1	2064	2	Y	-0-	22	1	-0-
09		1980 N	1929	-0-	-51	-0-	52	1	1877	2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	2035	-0-	-73	-0-	54	1	1981	2	Y	-0-			-0-
11		2040 N	1964	-0-	-76	-0-	55	1	1909	2	Y	-0-			-0-
*12		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	61	1	2132	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,862		TOTAL CONDENSATE PROD:			572							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1729	-0-	1729	1729	45	1	1604	2	Y	73	73	1	30
02	DLQ G-10	1554	-0-	1554	3283	80	9	1448	2	Y	62	64	1	28
03	2000 N	1841	-0-	-159	3124	68	9	1711	2	Y	74	68	1	34
04	3000 N	1768	-0-	-1232	1892	49	1	1589	2	Y	132	94	1	72
05	3100 N	1793	-0-	-1307	585	81	9	1586	2	Y	152	160	1	64
06	2220 N	1635	-0-	-585	-0-	34	1	1439	2	Y	144	135	1	73
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	145	9	1933	2	Y	161	143	1	91
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	40	1	1516	2	Y	159	177	1	73
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	167	9	1609	2	Y	171	174	1	70
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	38	1	1607	2	Y	169	168	1	71
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	158	9	1355	2	Y	177	161	1	87
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	2	Y	189	205	1	71
						177	9							
						43	1							
						175	9							
						44	1							
						188	9							
						43	1							
						186	9							
						39	1							
						195	9							
						44	1							
						208	9							
TOTAL GAS PROD:		21,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,663								

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742														
01	DLQ G-10	917	-0-	917	917	25	1	892	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	763	-0-	763	1680	19	1	744	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2000 N	681	-0-	-1319	361	19	1	662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	696 N	335	-0-	-361	-0-	7	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	257	-0-	-580	-0-	6	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	366	-0-	-294	-0-	9	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	185	-0-	-156	-0-	5	1	180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	51	-0-	-309	-0-	1	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	61	-0-	-125	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	37	-0-	-203	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10828 - 11047														
01	DLQ G-10	966	-0-	966	966	26	1	940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	823	-0-	823	1789	21	1	802	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2000 N	377	-0-	-1623	166	10	1	367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	166 N	-0-	-0-	-166	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2014														
TOTAL GAS PROD:		2,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	DLQ G-10	1482	-0-	1482	1482	40	1	1427	2	Y	14	14	1	6		
02	DLQ G-10	1454	-0-	1454	2936	15	9	36	1	1404	2	Y	13	13	1	6
03	2000 N	2140	-0-	140	3076	14	9	59	1	2064	2	Y	15	14	1	7
04	3000 N	2061	-0-	-939	2137	17	9	43	1	1989	2	Y	26	19	1	14
05	3100 N	1999	-0-	-1101	1036	29	9	48	1	1916	2	Y	32	33	1	13
06	2941 N	1905	-0-	-1036	-0-	35	9	48	1	1824	2	Y	30	28	1	15
07	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	33	9	49	1	1840	2	Y	119	67	1	67
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	131	9	58	1	2033	2	Y	155	151	1	71
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	171	9	56	1	2011	2	Y	164	168	1	67
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	180	9	54	1	1989	2	Y	155	157	1	65
11	2190 N	1611	-0-	-579	-0-	171	9	40	1	1383	2	Y	171	152	1	84
12	2325 N	1299	-0-	-1026	-0-	188	9	30	1	1070	2	Y	181	197	1	68
						199	9									
TOTAL GAS PROD:		22,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,075										

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701																
01	DLQ G-10	1330	-0-	1330	1330	36	1	1283	2	Y	10	10	1	4		
02	DLQ G-10	889	-0-	889	2219	11	9	22	1	857	2	Y	9	9	1	4
03	2000 N	1094	-0-	-906	1313	10	9	30	1	1052	2	Y	11	10	1	5
04	3000 N	1820	-0-	-1180	133	12	9	38	1	1762	2	Y	18	13	1	10
05	992 N	829	-0-	-163	-0-	20	9	20	1	783	2	Y	24	24	1	10
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	26	9	30	1	1131	2	Y	17	18	1	9
07	1581 N	1011	-0-	-570	-0-	19	9	26	1	982	2	Y	3	10	1	2
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	3	9	34	1	1183	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	1170 N	908	-0-	-262	-0-	24	1	24	1	884	2	Y	-0-			-0-
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	32	1	32	1	1198	2	Y	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	34	1	1169	2	Y	-0-			-0-
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	32	1	32	1	1131	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		92										

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1095	29	1	1051	2	Y	14	14	1	6
02	DLQ G-10	952	-0-	952	2047	15	9	24	1	Y	13	13	1	6
03	2000 N	1132	-0-	-868	1179	14	9	31	1	Y	14	13	1	7
04	2364 N	1185	-0-	-1179	-0-	15	9	25	1	Y	25	18	1	14
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	28	9	30	1	Y	33	33	1	14
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	36	9	30	1	Y	28	27	1	15
07	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	31	9	31	1	Y	9	19	1	5
08	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	10	9	32	1	Y	-0-	5	1	-0-
09	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	30	1	30	1	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	30	1	30	1	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	31	1	31	1	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	32	1	32	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,695			TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668														
01	DLQ G-10	1493	-0-	1493	1493	40	1	1453	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1897	-0-	1897	3390	48	1	1849	2	Y	-0-			-0-
03	2000 N	1845	-0-	-155	3235	51	1	1794	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1060	-0-	-1940	1295	22	1	1038	2	Y	-0-			-0-
05	2099 N	804	-0-	-1295	-0-	20	1	784	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	37	1	1398	2	Y	-0-			-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	2	Y	-0-			-0-
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	46	1	1609	2	Y	-0-			-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	42	1	1516	2	Y	-0-			-0-
10	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	73	1	2694	2	Y	-0-			-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	49	1	1709	2	Y	-0-			-0-
*12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	48	1	1681	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,591			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1036	-0-	1036	1036	28	1	997	2	Y	10	9	1	4	
02	DLQ G-10	685	-0-	685	1721	11	9	660	2	Y	7	8	1	3	
03	2000 N	553	-0-	-1447	274	17	1	528	2	Y	9	8	1	4	
04	641 N	367	-0-	-274	-0-	8	9	345	2	Y	14	10	1	8	
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	15	1	961	2	Y	20	20	1	8	
06	540 N	387	-0-	-153	-0-	10	1	360	2	Y	15	15	1	8	
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	17	9	373	2	Y	80	43	1	45	
08	992 N	547	-0-	-445	-0-	10	1	432	2	Y	94	96	1	43	
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	12	1	1195	2	Y	129	119	1	53	
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	103	9	441	2	Y	85	102	1	36	
11	540 N	139	-0-	-401	-0-	33	1	37	2	Y	92	83	1	45	
12	1426 N	29	-0-	-1397	-0-	142	9	12	9	Y	11	52	1	4	
TOTAL GAS PROD:		7,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		566									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794															
01	DLQ G-10	1252	-0-	1252	1252	34	1	1218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1121	-0-	1121	2373	28	1	1093	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2000 N	1262	-0-	-738	1635	35	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2844 N	1209	-0-	-1635	-0-	26	1	1183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	34	1	1356	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	33	1	1261	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	37	1	1361	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	36	1	1299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	34	1	1271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	36	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 10743																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1656	-0-	1656	1656	44	1	1589	2	Y	21	21	1			9
						23	9									
02	DLQ G-10	1508	-0-	1508	3164	38	1	1449	2	Y	19	19	1			9
						21	9									
03	2000 N	1596	-0-	-404	2760	44	1	1530	2	Y	20	20	1			9
						22	9									
04	3000 N	1640	-0-	-1360	1400	34	1	1565	2	Y	37	26	1			20
						41	9									
05	3100 N	1721	-0-	-1379	21	41	1	1630	2	Y	45	46	1			19
						50	9									
06	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	37	1	1394	2	Y	40	39	1			20
						44	9									
07	1674 N	1263	-0-	-411	-0-	33	1	1215	2	Y	14	26	1			8
						15	9									
08	1736 N	835	-0-	-901	-0-	23	1	812	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	4	4	8			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2014																
TOTAL GAS PROD:		11,694			TOTAL CONDENSATE PROD:		200									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746																
01	DLQ G-10	2174	-0-	2174	2174	58	1	2084	2	Y	29	29	1			12
						32	9									
02	DLQ G-10	1738	-0-	1738	3912	43	1	1666	2	Y	26	26	1			12
						29	9									
03	2000 N	3348	-0-	1348	5260	92	1	3225	2	Y	28	27	1			13
						31	9									
04	3000 N	1738	-0-	-1262	3998	36	1	1645	2	Y	52	37	1			28
						57	9									
05	3100 N	1306	-0-	-1794	2204	30	1	1208	2	Y	62	64	1			26
						68	9									
06	3621 X	1417	-0-	-2204	-0-	35	1	1317	2	Y	59	55	1			30
						65	9									
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	40	1	1479	2	Y	18	38	1			10
						20	9									
08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	45	1	1561	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	2	Y	-0-					-0-
10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	41	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	40	1	1406	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,905			TOTAL CONDENSATE PROD:		274									

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	2816	-0-	2816	2816	76	1	2723	2	Y	15	15	1	6	
02	DLQ G-10	2436	-0-	2436	5252	17	9	2360	2	Y	14	14	1	6	
03	7746 X	2494	-0-	-5252	-0-	61	1	2408	2	Y	16	15	1	7	
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	15	9	2281	2	Y	27	19	1	15	
05	2821 X	2701	-0-	-120	-0-	68	1	2596	2	Y	36	36	1	15	
06	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	18	9	2491	2	Y	30	29	1	16	
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	49	1	2436	2	Y	46	36	1	26	
08	2697 N	2462	-0-	-235	-0-	30	9	2338	2	Y	52	54	1	24	
09	2580 N	1970	-0-	-610	-0-	65	1	1860	2	Y	54	56	1	22	
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	40	9	2506	2	Y	55	54	1	23	
11	2370 N	2155	-0-	-215	-0-	66	1	2032	2	Y	58	52	1	1 8	28
*12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	51	9	2329	2	Y	61	66	1	23	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						464			

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668															
01	DLQ G-10	3306	-0-	3306	3306	89	1	3202	2	Y	14	14	1	6	
02	DLQ G-10	2836	-0-	2836	6142	15	9	2751	2	Y	13	13	1	6	
03	8396 X	2254	-0-	-6142	-0-	71	1	2175	2	Y	15	14	1	7	
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	14	9	2560	2	Y	26	19	1	14	
05	3317 X	2565	-0-	-752	-0-	62	1	2469	2	Y	31	32	1	13	
06	3210 X	2685	-0-	-525	-0-	29	9	2583	2	Y	30	28	1	15	
07	3131 X	2582	-0-	-549	-0-	69	1	2505	2	Y	9	19	1	5	
08	2728 X	2607	-0-	-121	-0-	33	9	2534	2	Y	-0-	5	1	-0-	
09	2700 X	2453	-0-	-247	-0-	67	1	2387	2	Y	-0-			-0-	
10	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	10	9	2452	2	Y	-0-			-0-	
11	2700 X	2356	-0-	-344	-0-	73	1	2290	2	Y	-0-			-0-	
*12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	66	1	2741	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						138			

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1255	-0-	1255	1255	34	1	1221	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1182	-0-	1182	2437	30	1	1152	2	Y	-0-		-0-
03	2000 N	1313	-0-	-687	1750	36	1	1277	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1338	-0-	-1662	88	28	1	1310	2	Y	-0-		-0-
05	1480 N	1392	-0-	-88	-0-	34	1	1358	2	Y	-0-		-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	37	1	1385	2	Y	-0-		-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1367	2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	31	1	1098	2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	984	-0-	-426	-0-	26	1	958	2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	830	-0-	-565	-0-	22	1	808	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	596	-0-	-484	-0-	17	1	579	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	926	-0-	-97	-0-	26	1	900	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

01	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	40	1	1457	2	Y	15	15	1	6
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2743	17	9	1183	2	Y	14	14	1	6
03	2000 N	1208	-0-	-792	1951	31	1	1157	2	Y	16	15	1	7
04	3000 N	1264	-0-	-1736	215	15	9	1208	2	Y	27	19	1	15
05	1626 N	1411	-0-	-215	-0-	26	1	1338	2	Y	36	36	1	15
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	30	9	1135	2	Y	30	29	1	16
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	33	9	1073	2	Y	169	90	1	95
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	29	1	1192	2	Y	226	217	1	104
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	186	9	1441	2	Y	238	244	1	98
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	34	1	1305	2	Y	235	234	1	99
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	249	9	1330	2	Y	249	226	1	122
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	40	1	1335	2	Y	263	287	1	98
TOTAL GAS PROD:		17,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,518								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2380	-0-	2380	2380	57	1	2038	2	Y	259	259	1		107
						285	9								
02	DLQ G-10	2136	-0-	2136	4516	47	1	1825	2	Y	240	239	1		108
						264	9								
03	2000 N	2384	-0-	384	4900	58	1	2037	2	Y	263	250	1		121
						289	9								
04	3000 N	2577	-0-	-423	4477	44	1	2017	2	Y	469	335	1		255
						516	9								
05	3100 N	2487	-0-	-613	3864	47	1	1890	2	Y	500	544	1		211
						550	9								
06	3000 N	2736	-0-	-264	3600	56	1	2093	2	Y	534	473	1		272
						587	9								
07	5950 X	2350	-0-	-3600	-0-	57	1	2109	2	Y	167	345	1		94
						184	9								
08	2666 X	2109	-0-	-557	-0-	59	1	2050	2	Y	-0-	94	1		-0-
09	2730 X	2001	-0-	-729	-0-	54	1	1947	2	Y	-0-				-0-
10	2821 X	2040	-0-	-781	-0-	54	1	1986	2	Y	-0-				-0-
11	2730 X	2140	-0-	-590	-0-	60	1	2080	2	Y	-0-				-0-
12	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	60	1	2113	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10911 - 11064

01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-				-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-				-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2014

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

01	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	185	1	1920	2	Y	19				31
						21	9								
02	DLQ G-10	1587	-0-	1587	3713	98	1	1464	2	Y	23				54
						25	9								
03	5285 X	1572	-0-	-3713	-0-	103	1	1446	2	Y	21	50	1		25
						23	9								
04	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	130	1	1788	2	Y	33	44	1		14
						36	9								
05	2759 X	2132	-0-	-627	-0-	181	1	1932	2	Y	17				31
						19	9								
06	2070 X	1982	-0-	-88	-0-	184	1	1783	2	Y	14				45
						15	9								
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	202	1	1983	2	Y	91	53	1		83
						100	9								
08	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	189	1	1765	2	Y	54				137
						59	9								
09	1980 N	1741	-0-	-239	-0-	167	1	1545	2	Y	26				163
						29	9								
10	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	170	1	1693	2	Y	136	270	1		29
						150	9								
11	1950 N	1440	-0-	-510	-0-	124	1	1247	2	Y	63				92
						69	9								
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	151	1	1644	2	Y	78	135	1		35
						86	9								

TOTAL GAS PROD: 22,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090	54	1	1956	2	Y	73	73	1	30
						80	9							
02	DLQ G-10	1886	-0-	1886	3976	46	1	1764	2	Y	69	68	1	31
						76	9							
03	2000 N	2114	-0-	114	4090	56	1	1977	2	Y	74	71	1	34
						81	9							
04	3000 N	2055	-0-	-945	3145	41	1	1870	2	Y	131	94	1	71
						144	9							
05	3100 N	2193	-0-	-907	2238	49	1	1972	2	Y	156	161	1	66
						172	9							
06	3000 N	2090	-0-	-910	1328	50	1	1874	2	Y	151	140	1	77
						166	9							
07	3100 N	2090	-0-	-1010	318	51	1	1906	2	Y	121	130	1	68
						133	9							
08	2369 N	2051	-0-	-318	-0-	54	1	1883	2	Y	104	124	1	48
						114	9							
09	2100 N	1949	-0-	-151	-0-	49	1	1780	2	Y	109	112	1	45
						120	9							
10	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	44	1	1641	2	Y	108	107	1	46
						119	9							
11	1980 N	1867	-0-	-113	-0-	49	1	1693	2	Y	114	104	1	56
						125	9							
12	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	50	1	1777	2	Y	120	131	1	45
						132	9							
TOTAL GAS PROD:		24,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,330								

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1965	-0-	1965	1965	168	1	1747	2	Y	45		72	
						50	9							
02	DLQ G-10	1748	-0-	1748	3713	106	1	1584	2	Y	53		125	
						58	9							
03	5264 X	1551	-0-	-3713	-0-	99	1	1398	2	Y	49	115	1	59
						54	9							
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	115	1	1582	2	Y	77	104	1	32
						85	9							
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	261	1	2792	2	Y	40		72	
						44	9							
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	244	1	2365	2	Y	32		104	
						35	9							
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	2	Y	9	105	1	8
						10	9							
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	168	1	1574	2	Y	-0-		8	
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	253	1	2349	2	Y	-0-		8	
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	187	1	1867	2	Y	-0-	8	1	-0-
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	256	1	2575	2	Y	-0-		-0-	
*12	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	251	1	2736	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		305								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	36	1	1278	2	Y	10	10	1	4
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	2525	11	9	1160	2	Y	9	9	1	4
03	2000 N	521	-0-	-1479	1046	30	1	497	2	Y	9	9	1	4
04	1864 N	818	-0-	-1046	-0-	10	9	780	2	Y	19	13	1	10
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	17	1	1335	2	Y	22	23	1	9
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	21	9	1829	2	Y	21	19	1	11
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	49	1	1868	2	Y	7	14	1	4
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	23	9	1728	2	Y	-0-	4	1	-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	8	9	1149	2	Y	-0-			-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-			-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	32	1	1857	2	Y	-0-			-0-
*12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	24	1	1830	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		97								

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776	
01	DLQ G-10	2535	-0-	2535	2535	68	1	2447	2	Y	18	18	1	8
02	DLQ G-10	2075	-0-	2075	4610	20	9	2004	2	Y	17	17	1	8
03	2000 N	1056	-0-	-944	3666	52	1	1007	2	Y	18	18	1	8
04	3000 N	2208	-0-	-792	2874	19	9	2125	2	Y	34	24	1	18
05	3100 N	2216	-0-	-884	1990	29	1	2123	2	Y	36	39	1	15
06	3000 N	2222	-0-	-778	1212	20	9	2124	2	Y	38	34	1	19
07	2524 N	1312	-0-	-1212	-0-	46	1	1264	2	Y	13	25	1	7
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	34	1	2555	2	Y	-0-	7	1	-0-
09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	42	9	2729	2	Y	-0-			-0-
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	73	1	2664	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	2323	-0-	-17	-0-	75	1	2258	2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2007	-0-	-411	-0-	72	1	1952	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		174								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	61	1	2208	2	Y	24	23	1	10
						26	9							
02	DLQ G-10	2172	-0-	2172	4467	54	1	2094	2	Y	22	22	1	10
						24	9							
03	2000 N	2449	-0-	449	4916	67	1	2356	2	Y	24	23	1	11
						26	9							
04	3000 N	2820	-0-	-180	4736	59	1	2715	2	Y	42	30	1	23
						46	9							
05	3100 N	2407	-0-	-693	4043	57	1	2295	2	Y	50	52	1	21
						55	9							
06	3000 N	2409	-0-	-591	3452	61	1	2295	2	Y	48	45	1	24
						53	9							
07	3100 N	2414	-0-	-686	2766	63	1	2334	2	Y	15	31	1	8
						17	9							
08	3100 N	2349	-0-	-751	2015	65	1	2284	2	Y	-0-	8	1	-0-
09	3000 N	2250	-0-	-750	1265	61	1	2189	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2348	-0-	-752	513	62	1	2286	2	Y	-0-			-0-
11	2724 N	2211	-0-	-513	-0-	62	1	2149	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2176	-0-	-149	-0-	60	1	2116	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		225								

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	782	-0-	782	782	18	1	664	2	Y	91	91	1	38
						100	9							
02	DLQ G-10	867	-0-	867	1649	20	1	755	2	Y	84	84	1	38
						92	9							
03	2000 N	1753	-0-	-247	1402	46	1	1605	2	Y	93	88	1	43
						102	9							
04	3000 N	1826	-0-	-1174	228	35	1	1609	2	Y	165	118	1	90
						182	9							
05	1069 N	841	-0-	-228	-0-	15	1	607	2	Y	199	205	1	84
						219	9							
06	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	37	1	1406	2	Y	178	171	1	91
						196	9							
07	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	64	1	2399	2	Y	80	126	1	45
						88	9							
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	44	1	1545	2	Y	30	61	1	14
						33	9							
09	1650 N	1223	-0-	-427	-0-	32	1	1156	2	Y	32	33	1	13
						35	9							
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	63	1	2315	2	Y	31	31	1	13
						34	9							
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	43	1	1499	2	Y	33	30	1	16
						36	9							
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	42	1	1465	2	Y	35	38	1	13
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		18,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,051								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	751	-0-	751	751	20	1	731	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	733	-0-	733	1484	19	1	714	2	Y	-0-		-0-
03		2000 N	845	-0-	-1155	329	23	1	822	2	Y	-0-		-0-
04		984 N	655	-0-	-329	-0-	14	1	641	2	Y	-0-		-0-
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	Y	-0-		-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	2	Y	-0-		-0-
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	Y	-0-		-0-
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	691	2	Y	-0-		-0-
09		600 N	322	-0-	-278	-0-	9	1	313	2	Y	-0-		-0-
10		620 N	489	-0-	-131	-0-	13	1	476	2	Y	-0-		-0-
11		600 N	508	-0-	-92	-0-	14	1	494	2	Y	-0-		-0-
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,654		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003															
01	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	1833	48	1	1711	2	Y	67	67	1	28
02	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	3366	74	9	1428	2	Y	62	62	1	28
03		2000 N	1447	-0-	-553	2813	37	1	1336	2	Y	66	64	1	30
04		3000 N	1752	-0-	-1248	1565	68	9	1584	2	Y	122	86	1	66
05		3100 N	2018	-0-	-1082	483	34	1	1813	2	Y	145	150	1	61
06		2282 N	1799	-0-	-483	-0-	134	9	1604	2	Y	138	129	1	70
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	45	1	1576	2	Y	155	138	1	87
08		2015 N	1738	-0-	-277	-0-	160	9	1518	2	Y	160	174	1	73
09		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	42	1	2346	2	Y	169	173	1	69
10		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	152	9	1953	2	Y	166	165	1	70
11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	176	9	1973	2	Y	176	160	1	86
*12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	57	1	1780	2	Y	186	203	1	69
TOTAL GAS PROD:			22,955		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,612							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	DLQ G-10	2629	-0-	2629	2629	71	1	2548	2	Y	9	9	1	4
						10	9							
02	DLQ G-10	2375	-0-	2375	5004	60	1	2306	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
03	2000 N	2663	-0-	663	5667	73	1	2581	2	Y	8	8	1	4
						9	9							
04	3000 N	2455	-0-	-545	5122	52	1	2385	2	Y	16	11	1	9
						18	9							
05	3100 N	2469	-0-	-631	4491	60	1	2386	2	Y	21	21	1	9
						23	9							
06	3000 N	2315	-0-	-685	3806	59	1	2237	2	Y	17	17	1	9
						19	9							
07	3100 N	2405	-0-	-695	3111	61	1	2258	2	Y	78	43	1	44
						86	9							
08	3100 N	2382	-0-	-718	2393	63	1	2205	2	Y	104	100	1	48
						114	9							
09	3000 N	2260	-0-	-740	1653	58	1	2082	2	Y	109	112	1	45
						120	9							
10	3100 N	2349	-0-	-751	902	59	1	2171	2	Y	108	107	1	46
						119	9							
11	3000 N	2308	-0-	-692	210	61	1	2122	2	Y	114	104	1	56
						125	9							
*12	2531 N	2321	-0-	-210	-0-	60	1	2129	2	Y	120	131	1	45
						132	9							
TOTAL GAS PROD:		28,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		712								

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	DLQ G-10	1624	-0-	1624	1624	43	1	1559	2	Y	20	20	1	8
						22	9							
02	DLQ G-10	1451	-0-	1451	3075	36	1	1395	2	Y	18	18	1	8
						20	9							
03	2000 N	1667	-0-	-333	2742	46	1	1599	2	Y	20	19	1	9
						22	9							
04	3000 N	1686	-0-	-1314	1428	35	1	1612	2	Y	35	25	1	19
						39	9							
05	3100 N	1755	-0-	-1345	83	42	1	1666	2	Y	43	44	1	18
						47	9							
06	1756 N	1673	-0-	-83	-0-	42	1	1586	2	Y	41	38	1	21
						45	9							
07	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	44	1	1642	2	Y	12	26	1	7
						13	9							
08	1767 N	1618	-0-	-149	-0-	45	1	1573	2	Y	-0-	7	1	-0-
						40	1	1432	2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	1472	-0-	-208	-0-	40	1	1488	2	Y	-0-			-0-
						41	1	1407	2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	40	1	1488	2	Y	-0-			-0-
						41	1	1407	2	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	41	1	1407	2	Y	-0-			-0-
						42	1	1472	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	42	1	1472	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		189								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	2626	-0-	2626	2626	68 1	2558 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2269	-0-	2269	4895	55 1	2214 2	Y	-0-				-0-
03		2000 N	1717	-0-	-283	4612	46 1	1671 2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1960	-0-	-1040	3572	39 1	1921 2	Y	-0-				-0-
05		3100 N	2024	-0-	-1076	2496	47 1	1977 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1841	-0-	-1159	1337	46 1	1795 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	1895	-0-	-1205	132	46 1	1781 2	Y	62	27	1		35
							68 9							
08		2066 N	1934	-0-	-132	-0-	50 1	1786 2	Y	89	83	1		41
							98 9							
09		1830 N	1631	-0-	-199	-0-	40 1	1491 2	Y	91	95	1		37
							100 9							
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	46 1	1771 2	Y	88	88	1		37
							97 9							
11		1860 N	1714	-0-	-146	-0-	44 1	1576 2	Y	85	80	1		42
							94 9							
*12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	44 1	1645 2	Y	104	107	1		39
							114 9							
TOTAL GAS PROD:			23,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			519				

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818														
01	DLQ	G-10	2495	-0-	2495	2495	67 1	2414 2	Y	13	13	1		5
							14 9							
02	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	3619	28 1	1083 2	Y	12	12	1		5
							13 9							
03		2000 N	1576	-0-	-424	3195	43 1	1519 2	Y	13	12	1		6
							14 9							
04		3000 N	2305	-0-	-695	2500	48 1	2232 2	Y	23	16	1		13
							25 9							
05		3100 N	2300	-0-	-800	1700	55 1	2211 2	Y	31	31	1		13
							34 9							
06		3000 N	2243	-0-	-757	943	57 1	2158 2	Y	25	25	1		13
							28 9							
07		3100 N	2369	-0-	-731	212	62 1	2297 2	Y	9	17	1		5
							10 9							
08		2554 N	2342	-0-	-212	-0-	65 1	2277 2	Y	-0-	5	1		-0-
09		2250 N	2181	-0-	-69	-0-	59 1	2122 2	Y	-0-				-0-
10		2356 N	2233	-0-	-123	-0-	59 1	2174 2	Y	-0-				-0-
11		2280 N	2041	-0-	-239	-0-	57 1	1984 2	Y	-0-				-0-
12		2263 N	1695	-0-	-568	-0-	47 1	1648 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,904				TOTAL CONDENSATE PROD:			126				

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732														
01	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	24 1	853 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	867	-0-	867	1744	22 1	845 2	Y	-0-				-0-
03		2000 N	306	-0-	-1694	50	8 1	298 2	Y	-0-				-0-
04		1074 N	1024	-0-	-50	-0-	22 1	1002 2	Y	-0-				-0-
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	29 1	1173 2	Y	-0-				-0-
06		859 N	859	-0-	-0-	-0-	22 1	837 2	Y	-0-				-0-
07		1054 N	593	-0-	-461	-0-	16 1	577 2	Y	-0-				-0-
08		1209 N	155	-0-	-1054	-0-	4 1	151 2	Y	-0-				-0-
09		870 N	186	-0-	-684	-0-	5 1	181 2	Y	-0-				-0-
10		589 N	498	-0-	-91	-0-	13 1	485 2	Y	-0-				-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	24 1	846 2	Y	-0-				-0-
*12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	14 1	482 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,933				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1176	-0-	1176	1176	31	1	1126	2	Y	17	17	1	7
02	DLQ G-10	1387	-0-	1387	2563	19	9	1334	2	Y	16	16	1	7
03	2000 N	1330	-0-	-670	1893	35	1	1274	2	Y	18	17	1	8
04	3000 N	1406	-0-	-1594	299	20	9	1343	2	Y	31	22	1	17
05	1931 N	1632	-0-	-299	-0-	29	1	1551	2	Y	38	39	1	16
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	34	9	1171	2	Y	35	33	1	18
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	39	1	952	2	Y	11	23	1	6
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	9	646	2	Y	-0-	6	1	-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	840	2	Y	-0-			-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	23	1	1202	2	Y	-0-			-0-
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	32	1	1352	2	Y	-0-			-0-
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	830	-0-	830	830	21	1	745	2	Y	58	58	1	24
02	DLQ G-10	912	-0-	912	1742	64	9	831	2	Y	54	54	1	24
03	2000 N	1207	-0-	-793	949	22	1	1110	2	Y	59	56	1	27
04	2228 N	1279	-0-	-949	-0-	59	9	1137	2	Y	106	75	1	58
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	2	Y	127	131	1	54
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	65	9	1184	2	Y	119	112	1	61
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	25	1	1247	2	Y	38	78	1	21
08	1302 N	1065	-0-	-237	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-	21	1	-0-
09	1260 N	570	-0-	-690	-0-	131	9	555	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	34	1	1033	2	Y	-0-			-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	28	1	1191	2	Y	-0-			-0-
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	34	1	1279	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		561								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01	DLQ G-10	1192	-0-	1192	1192	32	1	1152	2	Y	7	8	1	3		
02	DLQ G-10	2136	-0-	2136	3328	8	9	54	1	2072	2	Y	9	8	1	4
03	2000 N	2952	-0-	952	4280	10	9	81	1	2862	2	Y	8	8	1	4
04	3000 N	1128	-0-	-1872	2408	9	9	24	1	1087	2	Y	15	11	1	8
05	3100 N	1012	-0-	-2088	320	17	9	24	1	966	2	Y	20	20	1	8
06	1504 N	1184	-0-	-320	-0-	22	9	30	1	1134	2	Y	18	17	1	9
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	20	9	32	1	1209	2	Y	6	12	1	3
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	7	9	35	1	1212	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	31	1	31	1	1114	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	30	1	30	1	1118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1028	-0-	-172	-0-	29	1	29	1	999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	30	1	30	1	1049	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		83										

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742																
01	DLQ G-10	967	-0-	967	967	25	1	901	2	Y	37	37	1	15		
02	DLQ G-10	1523	-0-	1523	2490	41	9	37	1	1442	2	Y	40	37	1	18
03	2000 N	1784	-0-	-216	2274	44	9	48	1	1689	2	Y	43	41	1	20
04	3000 N	1734	-0-	-1266	1008	47	9	35	1	1614	2	Y	77	55	1	42
05	2793 N	1785	-0-	-1008	-0-	85	9	41	1	1644	2	Y	91	94	1	39
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	100	9	40	1	1513	2	Y	86	81	1	44
07	1736 N	1455	-0-	-281	-0-	95	9	37	1	1388	2	Y	27	56	1	15
08	1798 N	1534	-0-	-264	-0-	30	9	43	1	1491	2	Y	-0-	15	1	-0-
09	1650 N	1387	-0-	-263	-0-	37	1	37	1	1350	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	36	1	36	1	1317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1470 N	1294	-0-	-176	-0-	36	1	36	1	1258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	39	1	39	1	1368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		401										

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	49 1	1774 2	Y	5	6 1		2		
02	DLQ G-10	1598	-0-	1598	3427	6 9	40 1	1550 2	Y	7	6 1	3		
03	2000 N	1789	-0-	-211	3216	8 9	49 1	1733 2	Y	6	6 1	3		
04	3000 N	1726	-0-	-1274	1942	7 9	36 1	1678 2	Y	11	8 1	6		
05	3100 N	1807	-0-	-1293	649	12 9	44 1	1748 2	Y	14	14 1	6		
06	2116 N	1467	-0-	-649	-0-	15 9	38 1	1416 2	Y	12	12 1	6		
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	13 9	46 1	1694 2	Y	120	59 1	67		
08	1798 N	1299	-0-	-499	-0-	132 9	31 1	1088 2	Y	164	156 1	75		
09	1470 N	1011	-0-	-459	-0-	180 9	22 1	804 2	Y	168	174 1	69		
10	1860 N	1014	-0-	-846	-0-	185 9	22 1	817 2	Y	159	161 1	67		
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	175 9	42 1	1460 2	Y	181	159 1	89		
*12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	199 9	41 1	1438 2	Y	190	208 1	71		
						209 9								
TOTAL GAS PROD:		18,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,037								

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881												
01	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228	33 1	1183 2	Y	11	11 1		4
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2296	12 9	27 1	1030 2	Y	10	10 1	4
03	2000 N	1109	-0-	-891	1405	11 9	30 1	1067 2	Y	11	10 1	5
04	2273 N	868	-0-	-1405	-0-	12 9	18 1	829 2	Y	19	14 1	10
05	1178 N	978	-0-	-200	-0-	18 1	21 9	929 2	Y	24	24 1	10
06	1080 N	968	-0-	-112	-0-	23 1	26 9	921 2	Y	21	20 1	11
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	24 1	31 1	1137 2	Y	7	14 1	4
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	8 9	32 1	1118 2	Y	-0-	4 1	-0-
09	960 N	619	-0-	-341	-0-	17 1	17 1	602 2	Y	-0-		-0-
10	1085 N	591	-0-	-494	-0-	16 1	16 1	575 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	539	-0-	-511	-0-	15 1	15 1	524 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	478	-0-	-173	-0-	13 1	13 1	465 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	1449	39	1	1410	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2094	-0-	2094	3543	53	1	2041	2	Y	-0-		-0-
03		2000 N	1742	-0-	-258	3285	48	1	1694	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1147	-0-	-1853	1432	24	1	1123	2	Y	-0-		-0-
05		2844 N	1412	-0-	-1432	-0-	34	1	1378	2	Y	-0-		-0-
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	32	1	1215	2	Y	-0-		-0-
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	43	1	1583	2	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	38	1	1309	2	Y	-0-		-0-
09		1260 N	1103	-0-	-157	-0-	30	1	1073	2	Y	-0-		-0-
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1692	2	Y	-0-		-0-
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	53	1	1851	2	Y	-0-		-0-
*12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	53	1	1884	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ	G-10	1403	-0-	1403	1403	38	1	1355	2	Y	9	9 1	4
							10	9						
02	DLQ	G-10	1377	-0-	1377	2780	35	1	1333	2	Y	8	8 1	4
							9	9						
03		2000 N	1757	-0-	-243	2537	48	1	1699	2	Y	9	9 1	4
							10	9						
04		3000 N	2032	-0-	-968	1569	43	1	1970	2	Y	17	12 1	9
							19	9						
05		3100 N	2049	-0-	-1051	518	49	1	1976	2	Y	22	22 1	9
							24	9						
06		2702 N	2184	-0-	-518	-0-	56	1	2109	2	Y	17	17 1	9
							19	9						
07		2077 N	1961	-0-	-116	-0-	51	1	1903	2	Y	6	12 1	3
							7	9						
08		2046 N	1868	-0-	-178	-0-	52	1	1816	2	Y	-0-	3 1	-0-
09		2190 N	2037	-0-	-153	-0-	55	1	1982	2	Y	-0-		-0-
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1750	-0-	-50	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-		-0-
12		2108 N	1184	-0-	-924	-0-	33	1	1151	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			88					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2472	-0-	2472	2472	67	1	2405	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2223	-0-	2223	4695	56	1	2167	2	Y	-0-			-0-
03		2000 N	2507	-0-	507	5202	69	1	2438	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2394	-0-	-606	4596	51	1	2343	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2478	-0-	-622	3974	60	1	2418	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2344	-0-	-656	3318	61	1	2283	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2364	-0-	-736	2582	61	1	2266	2	Y	34	15	1	19
							37	9							
08		3100 N	2508	-0-	-592	1990	68	1	2387	2	Y	48	45	1	22
							53	9							
09		3000 N	2358	-0-	-642	1348	62	1	2238	2	Y	53	51	1	3 8 21
							58	9							
10		3100 N	2392	-0-	-708	640	62	1	2276	2	Y	49	49	1	21
							54	9							
11		2828 N	2188	-0-	-640	-0-	60	1	2071	2	Y	52	47	1	26
							57	9							
*12		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	Y	55	60	1	21
							61	9							
TOTAL GAS PROD:			28,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			291						

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973															
01	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	2535	67	1	2414	2	Y	49	41	1	8 8 17
							54	9							
02	DLQ	G-10	2243	-0-	2243	4778	56	1	2143	2	Y	40	38	1	2 8 17
							44	9							
03		7638 X	2860	-0-	-4778	-0-	78	1	2736	2	Y	42	40	1	19
							46	9							
04		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	53	1	2454	2	Y	76	54	1	41
							84	9							
05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	85	1	3408	2	Y	90	93	1	38
							99	9							
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	78	1	2938	2	Y	85	80	1	43
							94	9							
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	85	1	3157	2	Y	27	55	1	15
							30	9							
08		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	109	1	3812	2	Y	-0-	15	1	-0-
09		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	109	1	3935	2	Y	-0-			-0-
10		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	105	1	3869	2	Y	-0-			-0-
11		2880 X	1651	-0-	-1229	-0-	46	1	1605	2	Y	-0-			-0-
12		2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	45	1	1595	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			409						

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008															
01	DLQ	G-10	822	-0-	822	822	22	1	800	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	806	-0-	806	1628	20	1	786	2	Y	-0-			-0-
03		2000 N	893	-0-	-1107	521	25	1	868	2	Y	-0-			-0-
04		1391 N	870	-0-	-521	-0-	18	1	852	2	Y	-0-			-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	Y	-0-			-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	553	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	9	-0-	-890	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08		775 N	416	-0-	-359	-0-	12	1	404	2	Y	-0-			-0-
09		570 N	537	-0-	-33	-0-	14	1	523	2	Y	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	733	2	Y	-0-			-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	Y	-0-			-0-
*12		846 N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	823	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	2047	-0-	2047	2047	55 1	1975 2	Y	15	15 1			6
02	DLQ	G-10	1827	-0-	1827	3874	17 9	1766 2	Y	14	14 1			6
03	2000	N	1960	-0-	-40	3834	46 1	1888 2	Y	16	15 1			7
04	3000	N	2268	-0-	-732	3102	15 9	2191 2	Y	27	19 1			15
05	3100	N	2282	-0-	-818	2284	54 1	2187 2	Y	36	36 1			15
06	3000	N	2025	-0-	-975	1309	18 9	1940 2	Y	30	29 1			16
07	3100	N	2189	-0-	-911	398	47 1	2068 2	Y	59	42 1			33
08	2612	N	2214	-0-	-398	-0-	30 9	2076 2	Y	71	72 1			32
09	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	65 9	1765 2	Y	74	76 1			30
10	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	78 9	1872 2	Y	74	73 1			31
11	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	49 1	1764 2	Y	77	70 1			38
*12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	81 9	1820 2	Y	82	89 1			31
							51 1							
							85 9							
							52 1							
							90 9							
TOTAL GAS PROD:			24,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			575					

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE														
FOREST OIL CORPORATION 275740														
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0	W	146	-0-	146	988	10 1	136 2	N	-0-				-0-
02	0	W	123	-0-	123	1111	6 1	117 2	N	-0-				-0-
03	0	W	317	-0-	317	1428	16 1	301 2	N	-0-				-0-
04	0	W	270	-0-	270	1698	14 1	256 2	N	-0-				-0-
05	2697	N	575	-0-	-2122	-0-	28 1	547 2	N	-0-				-0-
06	2610	N	177	-0-	-2433	-0-	8 1	169 2	N	-0-				-0-
07	2697	N	29	-0-	-2668	-0-	1 1	28 2	N	-0-				-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARATHON OIL COMPANY 525380														
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ROZELLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 162157		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	93 1	289 2	N	-0-			20
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	84 1	265 2	N	-0-			20
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	93 1	293 2	N	-0-			20
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	90 1	265 2	N	-0-			20
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	93 1	281 2	N	-0-			20
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	90 1	266 2	N	-0-			20
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	31 1	275 2	N	-0-			20
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	93 1	266 2	N	-0-			20
09	360 N	243	-0-	-117	-0-	66 1	177 2	N	-0-			20
10	310 N	49	-0-	-261	-0-	3 1	46 2	N	-0-			20
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	12 1	253 2	N	-0-			20
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	36 1	698 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		4,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 2		RRCID -> 163240		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702				
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			72
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			72
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			72
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099 2		N	-0-			72
05	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1079 2	2 9	N	-2			74
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			74
07	1147 N	786	-0-	-361	-0-	786 2		N	-0-			74
08	1085 N	877	-0-	-208	-0-	877 2		N	-0-			74
09	870 N	776	-0-	-94	-0-	776 2		N	-0-			74
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 2		N	-0-			74
11	840 N	708	-0-	-132	-0-	708 2		N	-0-			74
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		11,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MARATHON OIL COMPANY		525380		RRCID -> 187595		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622				
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #: 6										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	234915	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9950 - 12760	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		8H	RRCID ->	238629	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	10250 - 11981	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	4192	-0-	1092	3942		4192	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1668	-0-	-1132	2810		1668	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1774	-0-	-1326	1484		1774	2	N	-0-		-0-	
04	3348 X	1864	-0-	-1484	-0-		1864	2	N	-0-		-0-	
05	2108 X	1815	-0-	-293	-0-		1815	2	N	-0-		-0-	
06	2040 X	1792	-0-	-248	-0-		1792	2	N	-0-		-0-	
07	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-		1937	2	N	-0-		-0-	
08	1922 X	1888	-0-	-34	-0-		1888	2	N	-0-		-0-	
09	1860 X	1628	-0-	-232	-0-		1628	2	N	-0-		-0-	
10	1922 N	576	-0-	-1346	-0-		576	2	N	-0-		-0-	
*11	1830 N	989	-0-	-841	-0-		989	2	N	-0-		-0-	
12	1674 N	1318	-0-	-356	-0-		1318	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #:		9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10250 - 13065	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	939	-0-	-2006	-0-		939	2	N	-0-		71	
02	2660 X	1095	-0-	-1565	-0-		1095	2	N	-0-		71	
03	2728 X	2249	-0-	-479	-0-		2180	2	N	63	63 8	71	
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		71	
05	1209 X	1	-0-	-1208	-0-		1	2	N	-0-		71	
06	2190 X	1311	-0-	-879	-0-		1311	2	N	-0-		71	
07	2263 X	1331	-0-	-932	-0-		1331	2	N	-0-		71	
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-		71	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		71	
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		71	
*12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		71	
TOTAL GAS PROD:		6,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9854 - 13667
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2		N	-0-		5
02	3640 X	3376	-0-	-264	-0-	3376	2		N	-0-		5
03	4030 X	3439	-0-	-591	-0-	3439	2		N	-0-		5
04	7620 X	3373	-0-	-4247	-0-	3373	2		N	-0-		5
05	7874 X	3584	-0-	-4290	-0-	3584	2		N	-0-		5
06	7620 X	3215	-0-	-4405	-0-	3215	2		N	-0-		5
07	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	3731	2		N	-0-		5
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-		5
09	3480 X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2		N	-0-		5
10	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2		N	-0-		5
*11	3600 X	3092	-0-	-508	-0-	3092	2		N	-0-		5
12	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	3472	2		N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		49,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9776 - 9824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		60				
02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3		N	-0-		60				
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-		60				
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-		60				
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-		60				
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-		60				
07	2294 N	1566	-0-	-728	-0-	1566	3		N	-0-		60				
08	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	1836	3		N	-0-		60				
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-		60				
10	1581 N	670	-0-	-911	-0-	670	3		N	-0-		60				
11	1770 N	470	-0-	-1300	-0-	470	3		N	-0-		60				
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		60				
TOTAL GAS PROD:		14,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10423 - 13120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3		N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		96970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 2		RRCID -> 201264		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARTLE, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 207856		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914							
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		RRCID -> 076639		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752							
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #: 1-U													
01	19027	X	19027	-0-	-0-	19017	2	10	9	Y	9	24	1		1
02	9744	X	9247	-0-	-497	9243	2		4	9	Y	4			5
03	10788	X	9828	-0-	-960	9828	2			Y	-0-				5
04	12900	X	10342	-0-	-2558	10325	2		17	9	Y	15			20
05	13330	X	10059	-0-	-3271	10055	2		4	9	Y	4	23	1	1
06	12900	X	9931	-0-	-2969	9925	2		6	9	Y	5			6
07	10733	X	10733	-0-	-0-	10731	2		2	9	Y	2			8
08	DLQ G-10		10465	-0-	10465	10462	2		3	9	Y	3			11
09	20925	X	10460	-0-	-10465	10460	2			Y	-0-				11
10	10763	X	10763	-0-	-0-	10759	2		4	9	Y	4			15
*11	10653	X	10653	-0-	-0-	10652	2		1	9	Y	1	14	1	2
*12	10807	X	10807	-0-	-0-	10783	2		24	9	Y	22			24

TOTAL GAS PROD: 132,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			65
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2		N	-0-			65
03	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1247	2	11 9	N	10			75
04	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1253	2	7 9	N	6			81
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6 9	N	5			86
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3 9	N	3			89
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2 9	N	2			91
08	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1383	2	2 9	N	2			93
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4 9	N	4			97
10	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1176	2	3 9	N	3			100
11	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1299	2	3 9	N	3			103
12	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2		N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:		15,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
 THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

03	0	2327	-0-	2327	2327	2273	3	54 9	N	49			49
04	19673 X	17346	-0-	-2327	-0-	17092	3	254 9	N	231	183 1		97
05	18600 X	13578	-0-	-5022	-0-	13251	3	327 9	N	297	180 1		214
06	18000 X	11117	-0-	-6883	-0-	10916	3	201 9	N	183	335 1		62
07	18600 X	11794	-0-	-6806	-0-	11589	3	205 9	N	186	150 1		98
08	18600 X	10762	-0-	-7838	-0-	10604	3	158 9	N	144	176 1		66
09	18000 X	9544	-0-	-8456	-0-	9403	3	141 9	N	128			194
10	18600 X	9426	-0-	-9174	-0-	9247	3	179 9	N	163	183 1		174
11	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8099	3	90 9	N	82	180 1		76
12	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	35			111
TOTAL GAS PROD:		94,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,498							

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
FOREST OIL CORPORATION			275740								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 089046	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9914 - 10315				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:	1	RRCID -> 094982	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9896 - 9907				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			70	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 099463	COMPL. DATE 12/30/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9908 - 10065				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2	Y	-0-		
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	Y	-0-		
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	12 1	110 2	Y	-0-		
08	248 N	96	-0-	-152	-0-	10 1	86 2	Y	-0-		
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	8 1	82 2	Y	-0-		
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	8 1	87 2	Y	-0-		
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-		
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,178	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168096	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9903	- 10842					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	16	-0-	-0-	16	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		16	N	-0-	-0-	-16				Y	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				16			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168097	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10963	PERF. 9845	- 10717					
01	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	164	1	1098	2	Y	-0-		-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	131	1	1673	2	Y	-0-		-0-
03	2201	N	1809	-0-	-392	-0-	153	1	1656	2	Y	-0-		-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	100	1	1238	2	Y	-0-		-0-
05	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	82	1	1509	2	Y	-0-		-0-
06	1740	N	1039	-0-	-701	-0-	73	1	966	2	Y	-0-		-0-
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	124	1	1126	2	Y	-0-		-0-
08	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	129	1	1108	2	Y	-0-		-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	118	1	1254	2	Y	-0-		-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1267	2	Y	-0-		-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1148	2	Y	-0-		-0-
12	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	97	1	1226	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				16,669			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9854	- 10698					
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-		60
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		60
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		60
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		60
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
TOTAL GAS PROD:				194			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9858	- 10686						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-				8
08	14B2 EXT	200	-0-	200	228	21	1	179	2	Y	-0-				8
09	14B2 EXT	546	-0-	546	774	47	1	499	2	Y	-0-				8
10	14B2 EXT	767	-0-	767	1541	64	1	703	2	Y	-0-				8
11	1991 X	450	-0-	-1541	-0-	41	1	409	2	Y	-0-				8
12	558 N	35	-0-	-523	-0-	3	1	32	2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		2,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 170854	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9948	- 10624						
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	114	1	764	2	Y	-0-				-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	2	Y	-0-				-0-
03	806 N	694	-0-	-112	-0-	59	1	635	2	Y	-0-				-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	2	Y	-0-				-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	2	Y	-0-				-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	821	2	Y	-0-				-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	100	1	905	2	Y	-0-				-0-
08	1147 N	854	-0-	-293	-0-	89	1	765	2	Y	-0-				-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	815	2	Y	-0-				-0-
10	992 N	976	-0-	-16	-0-	81	1	895	2	Y	-0-				-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	Y	-0-				-0-
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	72	1	905	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 171178	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11039	PERF. 10097	- 10935						
01	403 N	318	-0-	-85	-0-	41	1	277	2	Y	-0-				44
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-				44
03	527 N	382	-0-	-145	-0-	32	1	350	2	Y	-0-				44
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	-0-				44
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	8	1	148	2	Y	-0-				44
06	360 N	275	-0-	-85	-0-	19	1	256	2	Y	-0-				44
07	341 N	208	-0-	-133	-0-	21	1	187	2	Y	-0-				44
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	Y	-0-				44
09	270 N	153	-0-	-117	-0-	13	1	140	2	Y	-0-				44
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	13	1	145	2	Y	-0-				44
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-				44
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	Y	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		2,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 171445	COMPL. DATE 09/11/1998	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10119	- 10986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	97 1	649 2	Y	-0-			68
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	65 1	830 2	Y	-0-			68
03	1209 N	999	-0-	-210	-0-	85 1	914 2	Y	-0-			68
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	77 1	962 2	Y	-0-			68
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	60 1	1117 2	Y	-0-			68
06	960 N	825	-0-	-135	-0-	58 1	767 2	Y	-0-			68
07	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	100 1	906 2	Y	-0-			68
08	1178 N	857	-0-	-321	-0-	89 1	768 2	Y	-0-			68
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	83 1	881 2	Y	-0-			68
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	86 1	947 2	Y	-0-			68
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	91 1	920 2	Y	-0-			68
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	74 1	939 2	Y	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		11,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 172393	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11046	PERF. 9969	- 11028		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID -> 172395	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11204	PERF. 9984	- 11976		
01	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1533 2		N	-0-	9	
02	1484 N	1426	-0-	-58	-0-	1426 2		N	-0-	9	
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-	9	
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		N	-0-	9	
05	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543 2		N	-0-	9	
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-	9	
07	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529 2		N	-0-	9	
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1661 2	1 9	N	1	1 8	
09	1560 N	1430	-0-	-130	-0-	1430 2		N	-0-	9	
10	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504 2		N	-0-	9	
11	1620 N	1166	-0-	-454	-0-	1166 2		N	-0-	9	
12	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1303 2		N	-0-	9	
TOTAL GAS PROD:		17,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF.	9905 - 11170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	2170	-0-	-186	-0-	2170 2		N	-0-			44
02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			44
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			44
04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			44
05		2325 N	2122	-0-	-203	-0-	2122 2		N	-0-			44
06		2160 N	2042	-0-	-118	-0-	2042 2		N	-0-			44
07		2294 N	1945	-0-	-349	-0-	1945 2		N	-0-			44
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-			44
09		2040 N	1698	-0-	-342	-0-	1698 2		N	-0-			44
10		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			44
11		2040 N	1767	-0-	-273	-0-	1767 2		N	-0-			44
12		1767 N	1534	-0-	-233	-0-	1534 2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		24,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	174373	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9710 - 10834	
01		1984 N	1326	-0-	-658	-0-	138 1	1188 2	N	-0-			110
02		1568 N	1292	-0-	-276	-0-	143 1	1149 2	N	-0-			110
03		1581 N	1320	-0-	-261	-0-	166 1	1154 2	N	-0-			110
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	306 1	1147 2	N	-0-			110
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	291 1	1219 2	N	-0-			110
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	153 1	1208 2	N	-0-			110
07		1488 N	90	-0-	-1398	-0-	12 1	78 2	N	-0-			110
08		1519 N	284	-0-	-1235	-0-	25 1	258 2	N	1	1 8		110
							1 9						
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			110
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			110
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		8,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9944 - 10780	
01		1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593 2		N	-0-			27
02		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			27
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			27
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			27
05		1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585 2		N	-0-			27
06		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			27
07		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598 2		N	-0-			27
08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			27
09		1590 N	1503	-0-	-87	-0-	1503 2		N	-0-			27
10		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536 2		N	-0-			27
11		1650 N	1414	-0-	-236	-0-	1414 2		N	-0-			27
12		1550 N	1187	-0-	-363	-0-	1187 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		18,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999										TOTAL DEPTH 10361	PERF. 9825 - 10184			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1	2903 2	N	-0-			105
02		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	190 1	2618 2	N	-0-			105
03		2821 X	2711	-0-	-110	-0-	-0-	205 1	2506 2	N	-0-			105
04		2730 X	2315	-0-	-415	-0-	-0-	181 1	2134 2	N	-0-			105
05		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	2736 2	N	-0-			105
06		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	153 1	2685 2	N	-0-			105
07		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	157 1	2677 2	N	-0-			105
08		2821 X	2737	-0-	-84	-0-	-0-	158 1	2579 2	N	-0-			105
09		2730 X	2357	-0-	-373	-0-	-0-	146 1	2211 2	N	-0-			105
10		2821 X	2318	-0-	-503	-0-	-0-	159 1	2159 2	N	-0-			105
11		2640 N	1964	-0-	-676	-0-	-0-	158 1	1806 2	N	-0-			105
12		2449 N	2205	-0-	-244	-0-	-0-	168 1	2037 2	N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		31,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10016 - 10564			
01		1674 N	1553	-0-	-121	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			97
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			97
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			97
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			97
05		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			97
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			97
07		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			97
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			97
09		1590 N	1480	-0-	-110	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			97
10		1581 N	1488	-0-	-93	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			97
11		1620 N	1408	-0-	-212	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			97
12		1519 N	1317	-0-	-202	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		18,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999										TOTAL DEPTH 10850	PERF.10332 - 10725			
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	-0-	656 2		N	-0-			17
02		644 N	618	-0-	-26	-0-	-0-	618 2		N	-0-			17
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			17
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			17
05		682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-	667 2		N	-0-			17
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			17
07		713 N	664	-0-	-49	-0-	-0-	664 2		N	-0-			17
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			17
09		690 N	627	-0-	-63	-0-	-0-	627 2		N	-0-			17
10		651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	634 2		N	-0-			17
11		690 N	605	-0-	-85	-0-	-0-	605 2		N	-0-			17
12		651 N	563	-0-	-88	-0-	-0-	563 2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		7,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2		N	-0-			16
02		616 N	606	-0-	-10	-0-	606 2		N	-0-			16
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			16
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			16
05		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 2		N	-0-			16
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			16
07		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-			16
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			16
09		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		N	-0-			16
10		651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2		N	-0-			16
11		690 N	605	-0-	-85	-0-	605 2		N	-0-			16
12		651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		7,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUGHINS		WELL #:		2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEMPLE-INLAND A		WELL #:		1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967		
01	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	107 1	2882 2	Y	-0-			25	
02	2856 X	2781	-0-	-75	-0-	91 1	2690 2	Y	-0-			25	
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	110 1	2923 2	Y	-0-			25	
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	100 1	2945 2	Y	-0-			25	
05	3069 X	3063	-0-	-6	-0-	106 1	2957 2	Y	-0-			25	
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	108 1	3047 2	Y	-0-			25	
07	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	103 1	3004 2	Y	-0-			25	
08	3162 X	2771	-0-	-391	-0-	100 1	2671 2	Y	-0-			25	
09	3150 X	2782	-0-	-368	-0-	101 1	2681 2	Y	-0-			25	
10	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	101 1	2806 2	Y	-0-			25	
11	3150 X	2920	-0-	-230	-0-	98 1	2822 2	Y	-0-			25	
12	3100 X	2973	-0-	-127	-0-	102 1	2871 2	Y	-0-			25	
TOTAL GAS PROD:		35,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740												
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID -> 182579	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10030	- 10152							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1116 N	1000	-0-	-116	-0-	36	1	964	2	Y	-0-				60
02		1064 N	775	-0-	-289	-0-	25	1	750	2	Y	-0-				60
03		1116 N	824	-0-	-292	-0-	30	1	794	2	Y	-0-				60
04		960 N	758	-0-	-202	-0-	25	1	733	2	Y	-0-				60
05		868 N	658	-0-	-210	-0-	23	1	635	2	Y	-0-				60
06		810 N	580	-0-	-230	-0-	20	1	560	2	Y	-0-				60
07		775 N	596	-0-	-179	-0-	20	1	576	2	Y	-0-				60
08		651 N	570	-0-	-81	-0-	21	1	549	2	Y	-0-				60
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	Y	-0-				60
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	-0-				60
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	-0-				60
*12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	Y	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		8,358				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 186216	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 10856	PERF.10026	- 10079							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1	RRCID -> 083383	COMPL. DATE 04/09/1979	TOTAL DEPTH 10578	PERF.10322	- 10459					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	2		N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	372 N	329	-0-	-43	-0-		329	2		N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	341 N	162	-0-	-179	-0-		162	2		N	-0-					11
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					11
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		830				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
SHARTLE, THOMAS H.		WELL #:		2-L	RRCID -> 145475	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10270	- 10572			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	230	-0-	-235	-0-	230 2		N	-0-		52
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		52
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		52
04		210 N	131	-0-	-79	-0-	131 2		N	-0-		52
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		52
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		52
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		52
08		527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2		N	-0-		52
09		480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2		N	-0-		52
10		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		N	-0-		52
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2		N	-0-		52
*12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		4,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		1	RRCID -> 154922	COMPL. DATE 05/10/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9902	- 10570			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	748	-0-	-275	-0-	748 2		N	-0-		45
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		45
03		1023 N	680	-0-	-343	-0-	680 2		N	-0-		45
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-		45
05		930 N	841	-0-	-89	-0-	841 2		N	-0-		45
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		45
07		2046 N	979	-0-	-1067	-0-	979 2		N	-0-		45
08		837 N	379	-0-	-458	-0-	379 2		N	-0-		45
09		900 N	844	-0-	-56	-0-	844 2		N	-0-		45
10		992 N	676	-0-	-316	-0-	676 2		N	-0-		45
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		45
12		868 N	688	-0-	-180	-0-	688 2		N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		10,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 157363	COMPL. DATE 12/28/1995	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9918	- 10702			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ROZELLE "A"		WELL #:		1-T	RRCID -> 160336	COMPL. DATE 08/31/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9738	- 10414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY		525380		WELL #:		1	RRCID -> 087169	COMPL. DATE 02/02/1980	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9730	- 10072
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8 9	N	7	134
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	769	2	12 9	N	11	145
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	767	2	8 9	N	7	152
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8 9	N	7	159
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1034	2	20 9	N	18	177
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1124	2	9 9	N	8	16
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1101	2	15 9	N	14	30
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	997	2	11 9	N	10	40
09	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	988	2	14 9	N	13	53
10	1116 N	725	-0-	-391	-0-	718	2	7 9	N	6	59
*11	990 N	896	-0-	-94	-0-	885	2	11 9	N	10	69
12	1023 N	753	-0-	-270	-0-	746	2	7 9	N	6	75

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID -> 089097	COMPL. DATE 07/04/1981	TOTAL DEPTH 11115	PERF. 9838	- 10454		
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2		Y	-0-	-0-
02	2408 X	2282	-0-	-126	-0-	2282	2		Y	-0-	-0-
03	2666 X	2426	-0-	-240	-0-	2426	2		Y	-0-	-0-
04	3180 X	2549	-0-	-631	-0-	2549	2		Y	-0-	-0-
05	3286 X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2		Y	-0-	-0-
06	3180 X	2450	-0-	-730	-0-	2450	2		Y	-0-	-0-
07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-	-0-
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-	-0-
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		Y	-0-	-0-
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-	-0-
*11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		Y	-0-	-0-
12	2666 N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//	525380								
WHITEMAN DECKER GU #1		WELL #:	2	RRCID ->	089883	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10194 - 10393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEW BIRMINGHAM -B-		GAS UNIT #3	WELL #:	3	RRCID ->	092757	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10269 - 10482
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	3868	-0-	3868	3868	2	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	1729	-0-	1729	5597	2	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1136	-0-	1136	6733	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	898	-0-	898	7631	2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	725	-0-	725	8356	2	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	700	-0-	700	9056	2	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	581	-0-	581	9637	2	N	-0-		-0-
09	10140	X	503	-0-	-9637	-0-	503	2	N	-0-	-0-
10	899	X	440	-0-	-459	-0-	440	2	N	-0-	-0-
*11	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	2	N	-0-	-0-
12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,437	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIXON "C"		GAS UNIT #1	WELL #:	1	RRCID ->	093719	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10052 - 10164
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P7A 07/29/14											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEMAN, SALLIE D.		GAS UNIT #1	WELL #:	1	RRCID ->	098684	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	15749	PERF.10050 - 11364
01	14B2	EXT	168	-0-	168	474	168	2	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	474			Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	31	-0-	31	505	31	2	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			199	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380						
DIXON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 099474	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 10941	PERF.10430	- 10464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		794 N	794	-0-	-0-	794 2				13
02		784 N	771	-0-	-13	770 2	1 9	N	1	14
03		819 N	819	-0-	-0-	812 2	7 9	N	6	14
04		781 N	781	-0-	-0-	781 2		N	6 8	14
05		868 N	827	-0-	-41	827 2		N		14
06		930 N	770	-0-	-160	770 2		N		14
07		832 N	832	-0-	-0-	832 2		N		14
08		840 N	840	-0-	-0-	840 2		N		14
09		780 N	751	-0-	-29	751 2		N		14
10		837 N	803	-0-	-34	803 2		N		14
*11		810 N	733	-0-	-77	733 2		N		14
*12		789 N	789	-0-	-0-	789 2		N		14
TOTAL GAS PROD:		9,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 108304	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 11143	PERF.10340	- 10539	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DIXON "C"		WELL #:		2	RRCID -> 108322	COMPL. DATE 11/08/1983	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10164	- 10174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	191		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE								
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380																		
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988										TOTAL DEPTH 10775	PERF. 9976 - 10532							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					7
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					7
03		434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	-0-	2	8			7
04		420 N	375	-0-	-45	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					7
05		465 N	386	-0-	-79	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7
06		420 N	380	-0-	-40	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					7
07		403 N	354	-0-	-49	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					7
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					7
09		390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					7
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					7
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					7
*12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:			4,649											TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9876 - 10010							
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					56
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					56
03		2573 N	2474	-0-	-99	-0-	-0-	2454	2	20	9	N	-0-	18	8			56
04		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					56
05		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					56
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					56
07		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					56
08		2542 N	2462	-0-	-80	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					56
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					56
10		2480 N	2454	-0-	-26	-0-	-0-	2452	2	2	9	N	-0-	2				58
*11		2430 N	2417	-0-	-13	-0-	-0-	2402	2	15	9	N	-0-	14				72
12		2511 N	2459	-0-	-52	-0-	-0-	2458	2	1	9	N	-0-	1				73
TOTAL GAS PROD:			28,991											TOTAL CONDENSATE PROD:			35	

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990										TOTAL DEPTH 10870	PERF. 10078 - 10418							
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04		480 N	389	-0-	-91	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05		465 N	430	-0-	-35	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09		450 N	449	-0-	-1	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*11		450 N	423	-0-	-27	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12		465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,306											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7168 2	2 9	Y	2	6 1	-0-
02		3360 X	3181	-0-	-179	-0-	3180 2	1 9	Y	1		1
03		3720 X	3381	-0-	-339	-0-	3381 2		Y	-0-		1
04		4440 X	3557	-0-	-883	-0-	3553 2	4 9	Y	4		5
05		4588 X	3460	-0-	-1128	-0-	3459 2	1 9	Y	1	6 1	-0-
06		4440 X	3417	-0-	-1023	-0-	3415 2	2 9	Y	2		2
07		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		Y	-0-		2
08		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3600 2	1 9	Y	1		3
09		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		Y	-0-		3
10		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3702 2	1 9	Y	1		4
*11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		Y	-0-	4 1	-0-
12		3720 X	3716	-0-	-4	-0-	3710 2	6 9	Y	5		5
TOTAL GAS PROD:			46,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554												
01		2449 X	2005	-0-	-444	-0-	2005 2		N	-0-		11
02		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-		11
03		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2906 2	7 9	N	6	6 8	11
04		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		11
05		2790 N	1994	-0-	-796	-0-	1994 2		N	-0-		11
06		2820 N	2267	-0-	-553	-0-	2267 2		N	-0-		11
07		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2		N	-0-		11
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-		11
09		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-		11
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-		11
*11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-		11
*12		2387 N	2198	-0-	-189	-0-	2198 2		N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:			28,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486												
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		25
02		840 N	677	-0-	-163	-0-	677 2		N	-0-		25
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		25
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		25
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		25
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		25
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		25
08		775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2		N	-0-		25
09		780 N	725	-0-	-55	-0-	725 2		N	-0-		25
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	713 2		N	-0-		25
*11		750 N	655	-0-	-95	-0-	655 2		N	-0-		25
*12		744 N	659	-0-	-85	-0-	659 2		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			8,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380													
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			55
02		2856 X	1992	-0-	-864	-0-	1992 2		N	-0-			55
03		3162 X	1795	-0-	-1367	-0-	1795 2		N	-0-			55
04		2760 X	1511	-0-	-1249	-0-	1511 2		N	-0-			55
05		2294 X	1384	-0-	-910	-0-	1383 2	1 9	N	1			56
06		2130 X	1592	-0-	-538	-0-	1592 2		N	-0-			56
07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-			56
08		3100 N	3499	-0-	399	399	3499 2		N	-0-			56
09		3000 N	3314	-0-	314	713	3266 2	48 9	N	44			100
10		3846 X	3133	-0-	-713	-0-	3127 2	6 9	N	5	60 1		45
*11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2994 2	6 9	N	5			50
12		3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2937 2	9 9	N	8			58
TOTAL GAS PROD:			29,249		TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594													
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-			9
02		1624 N	1505	-0-	-119	-0-	1505 2		Y	-0-			9
03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2238 2	9 9	Y	8	8 8		9
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-			9
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		Y	-0-			9
06		2160 N	2001	-0-	-159	-0-	2001 2		Y	-0-			9
07		2201 N	1943	-0-	-258	-0-	1943 2		Y	-0-			9
08		2200 N	2321	-0-	121	121	2321 2		Y	-0-			9
09		3000 N	3048	-0-	48	169	3048 2		Y	-0-			9
10		3083 N	2914	-0-	-169	-0-	2914 2		Y	-0-			9
*11		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		Y	-0-			9
*12		2542 X	2470	-0-	-72	-0-	2470 2		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			26,859		TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	206	-0-	206	206	206 2		N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	2943	-0-	2943	3149	2939 2	4 9	N	4			4
12		14B2 EXT	2322	-0-	2322	5471	2322 2		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			5,471		TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380															
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994												TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3404	-0-	304	1255	3404	2			N	-0-			58
02		2800 N	1824	-0-	-976	279	1824	2			N	-0-			58
03		2214 N	1935	-0-	-279	-0-	1914	2	21	9	N	19			77
04		2700 X	1950	-0-	-750	-0-	1950	2			N	-0-			77
05		2790 X	1894	-0-	-896	-0-	1894	2			N	-0-			77
06		2700 X	1791	-0-	-909	-0-	1791	2			N	-0-			77
07		2046 X	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			N	-0-			77
08		2046 X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-			77
09		1980 X	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-			77
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			77
*11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			77
*12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			24,573			TOTAL CONDENSATE PROD:						19			

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994												TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994												TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748			
01	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	2913	2	6	9	Y	5			32
02	2884	X	2698	-0-	-186	-0-	2695	2	3	9	Y	3			35
03	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2951	2	6	9	Y	5			40
04	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2824	2	4	9	Y	4			44
05	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	2932	2	4	9	Y	4			48
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2956	2	4	9	Y	4			52
07	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2783	2	3	9	Y	3			55
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	Y	2			57
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	Y	1			58
10	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	2720	2	3	9	Y	3			61
*11	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	2739	2	4	9	Y	4			65
12	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2706	2	2	9	Y	2			67
TOTAL GAS PROD:			33,292			TOTAL CONDENSATE PROD:						40			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5629 2	24 9	Y	Y	22	61 1
02		3640 X	3446	-0-	-194	-0-	3434 2	12 9	Y	Y	11	13
03		4030 X	3653	-0-	-377	-0-	3652 2	1 9	Y	Y	1	14
04		5730 X	3878	-0-	-1852	-0-	3836 2	42 9	Y	Y	38	52
05		5797 X	3747	-0-	-2050	-0-	3736 2	11 9	Y	Y	10	2
06		5460 X	3703	-0-	-1757	-0-	3688 2	15 9	Y	Y	14	16
07		3999 X	3993	-0-	-6	-0-	3987 2	6 9	Y	Y	5	21
08		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3887 2	7 9	Y	Y	6	27
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2		Y	Y	-0-	27
10		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4040 2	12 9	Y	Y	11	38
*11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		Y	Y	-0-	1
*12		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4070 2	39 9	Y	Y	35	36
TOTAL GAS PROD:			48,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			153			

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		Y	Y	-0-	4
02		1176 N	1148	-0-	-28	-0-	1127 2	21 9	Y	Y	19	23
03		1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198 2		Y	Y	-0-	23
04		1560 N	1259	-0-	-301	-0-	1259 2		Y	Y	-0-	23
05		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1226 2	7 9	Y	Y	6	29
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	Y	-0-	29
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	Y	-0-	29
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	Y	-0-	29
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		Y	Y	-0-	29
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	Y	-0-	29
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	Y	-0-	29
*12		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194 2		Y	Y	-0-	29
TOTAL GAS PROD:			16,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	N	-0-	24
02		2128 X	1905	-0-	-223	-0-	1905 2		N	N	-0-	24
03		2356 X	1997	-0-	-359	-0-	1997 2		N	N	-0-	24
04		2190 X	1985	-0-	-205	-0-	1985 2		N	N	-0-	24
05		2263 X	2044	-0-	-219	-0-	2044 2		N	N	-0-	24
06		2040 X	2023	-0-	-17	-0-	2023 2		N	N	-0-	24
07		2108 X	2049	-0-	-59	-0-	2049 2		N	N	-0-	24
08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	N	-0-	24
09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	N	-0-	24
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	N	-0-	24
*11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	N	-0-	24
*12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:			24,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380											
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 152950	COMPL. DATE 09/12/1994	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10430	- 10568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 154138	COMPL. DATE 02/21/1995	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9682	- 10574						
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2			Y	-0-					3
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2311 2	46 9		Y	42					45
03	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	2527 2			Y	-0-					45
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	2475 2	1 9		Y	1					46
05	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	2530 2			Y	-0-					46
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2			Y	-0-					46
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2			Y	-0-					46
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2			Y	-0-					46
09	2550 N	2426	-0-	-124	-0-	2426 2			Y	-0-					46
10	2635 N	2571	-0-	-64	-0-	2571 2			Y	-0-					46
*11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2			Y	-0-					46
*12	2511 N	2400	-0-	-111	-0-	2400 2			Y	-0-					46
TOTAL GAS PROD:		30,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID -> 154154	COMPL. DATE 02/26/1995	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9746	- 10574						
01	4495 X	3891	-0-	-604	-0-	3884 2	7 9		Y	6					55
02	4116 X	3801	-0-	-315	-0-	3793 2	8 9		Y	7					62
03	4557 X	3908	-0-	-649	-0-	3900 2	8 9		Y	7					69
04	4260 X	3800	-0-	-460	-0-	3793 2	7 9		Y	6					75
05	4216 X	3984	-0-	-232	-0-	3977 2	7 9		Y	6					81
06	4080 X	3870	-0-	-210	-0-	3863 2	7 9		Y	6					87
07	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	3906 2	4 9		Y	4					91
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3856 2	6 9		Y	5					96
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3735 2	6 9		Y	5					101
10	3999 X	3757	-0-	-242	-0-	3754 2	3 9		Y	3		92 1			12
*11	3870 X	3601	-0-	-269	-0-	3594 2	7 9		Y	6					18
12	3906 X	3576	-0-	-330	-0-	3569 2	7 9		Y	6					24
TOTAL GAS PROD:		45,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	158146	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9774 - 10458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2604 X	2300	-0-	-304	-0-	2300 2		Y	-0-			12
02		2352 X	2339	-0-	-13	-0-	2282 2	57 9	Y	52			64
03		2542 X	2125	-0-	-417	-0-	2125 2		Y	-0-	59 1		5
04		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		Y	-0-			5
05		2604 X	2495	-0-	-109	-0-	2495 2		Y	-0-			5
06		2520 X	2365	-0-	-155	-0-	2347 2	18 9	Y	16			21
07		2604 X	2433	-0-	-171	-0-	2433 2		Y	-0-			21
08		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		Y	-0-			21
09		2520 X	2334	-0-	-186	-0-	2334 2		Y	-0-			21
10		2480 X	2279	-0-	-201	-0-	2279 2		Y	-0-			21
*11		2340 X	1866	-0-	-474	-0-	1866 2		Y	-0-			21
*12		2418 X	2243	-0-	-175	-0-	2243 2		Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		27,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	158409	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9754 - 10328	
01		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5636 2	17 9	Y	15	40 1		2
02		3528 X	3350	-0-	-178	-0-	3342 2	8 9	Y	7			9
03		3906 X	3553	-0-	-353	-0-	3553 2		Y	-0-			9
04		4650 X	3761	-0-	-889	-0-	3733 2	28 9	Y	25			34
05		4805 X	3642	-0-	-1163	-0-	3635 2	7 9	Y	6	39 1		1
06		4650 X	3600	-0-	-1050	-0-	3589 2	11 9	Y	10			11
07		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3880 2	3 9	Y	3			14
08		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3783 2	4 9	Y	4			18
09		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2		Y	-0-			18
10		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3890 2	8 9	Y	7			25
*11		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		Y	-0-	24 1		1
*12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3899 2	39 9	Y	35			36
TOTAL GAS PROD:		46,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		5	RRCID ->	158551	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9936 - 10556	
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			38
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	762 2	3 9	N	3			41
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	816 2	1 9	N	1			42
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			42
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	828 2	2 9	N	2			44
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			44
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			44
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	N	1			45
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			45
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	806 2	1 9	N	1			46
*11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			46
*12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		9,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																		
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380																		
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	547	-0-	547		1629	547	2			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		1629					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		1629					Y	-0-					-0-
04		1885 X	256	-0-	-1629		-0-	252	2	4	9	Y	4					4
05		558 X	-0-	-0-	-558		-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06		540 X	22	-0-	-518		-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-					-0-
08		699 X	699	-0-	-0-		-0-	697	2	2	9	Y	2					2
09		697 X	697	-0-	-0-		-0-	697	2			Y	-0-					2
10		720 X	720	-0-	-0-		-0-	717	2	3	9	Y	3					5
*11		710 X	710	-0-	-0-		-0-	710	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12		737 X	737	-0-	-0-		-0-	719	2	18	9	Y	16					16
TOTAL GAS PROD:			4,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			25									

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684																		
01		1885 N	1885	-0-	-0-		-0-	1873	2	12	9	N	11					118
02		1820 N	1820	-0-	-0-		-0-	1808	2	12	9	N	11					129
03		1891 N	1883	-0-	-8		-0-	1869	2	14	9	N	13					142
04		1830 N	1802	-0-	-28		-0-	1794	2	8	9	N	7	132	1			17
05		2015 N	2006	-0-	-9		-0-	1994	2	12	9	N	11					28
06		1936 N	1936	-0-	-0-		-0-	1923	2	13	9	N	12					40
07		2000 N	2000	-0-	-0-		-0-	1987	2	13	9	N	12					52
08		2015 N	1978	-0-	-37		-0-	1966	2	12	9	N	11					63
09		1950 N	1890	-0-	-60		-0-	1878	2	12	9	N	11					74
10		2015 N	1960	-0-	-55		-0-	1947	2	13	9	N	12					86
*11		1991 N	1991	-0-	-0-		-0-	1976	2	15	9	N	14					100
12		1953 N	1943	-0-	-10		-0-	1931	2	12	9	N	11					111
TOTAL GAS PROD:			23,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			136									

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622																		
01		7935 X	7935	-0-	-0-		-0-	7918	2	17	9	Y	15	40	1			2
02		3528 X	3350	-0-	-178		-0-	3342	2	8	9	Y	7					9
03		3906 X	3553	-0-	-353		-0-	3553	2			Y	-0-					9
04		4650 X	3761	-0-	-889		-0-	3733	2	28	9	Y	25					34
05		4805 X	3643	-0-	-1162		-0-	3636	2	7	9	Y	6	39	1			1
06		4650 X	3600	-0-	-1050		-0-	3589	2	11	9	Y	10					11
07		3883 X	3883	-0-	-0-		-0-	3880	2	3	9	Y	3					14
08		3787 X	3787	-0-	-0-		-0-	3783	2	4	9	Y	4					18
09		3750 X	3519	-0-	-231		-0-	3519	2			Y	-0-					18
10		3875 X	3484	-0-	-391		-0-	3484	2			Y	-0-					18
*11		3750 X	3449	-0-	-301		-0-	3449	2			Y	-0-	17	1			1
12		3875 X	3491	-0-	-384		-0-	3491	2			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			47,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			70									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH 10931	PERF.10015 - 10714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2		75
02		336 N	187	-0-	-149	-0-	187	2			N	-0-		75
03		248 N	147	-0-	-101	-0-	146	2	1	9	N	1		76
04		210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-		76
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3		79
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5		84
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		84
08		403 N	362	-0-	-41	-0-	361	2	1	9	N	1		85
09		330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-		85
10		372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-		85
*11		360 N	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-		85
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:			3,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997										TOTAL DEPTH 10765	PERF. 9883 - 10613			
01		2883 X	2426	-0-	-457	-0-	2425	2	1	9	N	1		22
02		2744 X	2502	-0-	-242	-0-	2502	2			N	-0-		22
03		3038 X	2761	-0-	-277	-0-	2761	2			N	-0-		22
04		2700 X	2643	-0-	-57	-0-	2643	2			N	-0-		22
05		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-		22
06		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	N	1		23
07		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-		23
08		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-		23
09		2730 X	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-		23
10		2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2730	2			N	-0-		23
*11		2730 X	2580	-0-	-150	-0-	2580	2			N	-0-		23
*12		2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			31,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997										TOTAL DEPTH 10857	PERF. 9863 - 10734			
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-		20
02		1848 N	1772	-0-	-76	-0-	1772	2			N	-0-		20
03		1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-		20
04		1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-		20
05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-		20
06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-		20
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-		20
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-		20
09		1920 N	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-		20
10		1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			N	-0-		20
*11		1950 N	1798	-0-	-152	-0-	1798	2			N	-0-		20
*12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			22,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 168067	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9996	- 10732			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-			65
02	2576 N	2395	-0-	-181	-0-	2395	2	N	-0-			65
03	2759 N	2630	-0-	-129	-0-	2630	2	N	-0-			65
04	2550 N	2533	-0-	-17	-0-	2533	2	N	-0-			65
05	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	2603	2	N	-0-			65
06	2550 N	2513	-0-	-37	-0-	2513	2	N	-0-			65
07	2604 N	2476	-0-	-128	-0-	2476	2	N	-0-			65
08	2604 N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2	N	-0-			65
09	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2	N	-0-			65
10	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	2326	2	N	-0-			65
*11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			65
*12	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2	N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		29,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 172058	COMPL. DATE 01/20/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9810	- 10658			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2	Y	-0-			-0-
02	2268 N	2168	-0-	-100	-0-	2148	2	Y	18			18
03	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284	2	Y	-0-			18
04	3000 X	2400	-0-	-600	-0-	2400	2	Y	-0-			18
05	3100 X	2344	-0-	-756	-0-	2337	2	Y	6			24
06	3000 X	2307	-0-	-693	-0-	2307	2	Y	-0-			24
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	Y	-0-			24
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	Y	-0-			24
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	Y	-0-			24
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	Y	-0-			24
*11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	Y	-0-			24
*12	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506	2	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		32,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 173791	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 10858	PERF. 9818	- 10704			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2	Y	-0-			-0-
02	2688 X	2195	-0-	-493	-0-	2174	2	Y	19			19
03	2542 X	2312	-0-	-230	-0-	2312	2	Y	-0-			19
04	3030 X	2429	-0-	-601	-0-	2429	2	Y	-0-			19
05	3131 X	2371	-0-	-760	-0-	2365	2	Y	5			24
06	3030 X	2334	-0-	-696	-0-	2334	2	Y	-0-			24
07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	Y	-0-			24
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	Y	-0-			24
09	2430 X	2321	-0-	-109	-0-	2321	2	Y	-0-			24
10	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2	Y	-0-			24
*11	2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2367	2	Y	-0-			24
*12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		31,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380						
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		5	RRCID -> 174093	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9996	- 10856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2				20
02	1120 X	1000	-0-	-120	-0-	1000 2				20
03	1240 X	1001	-0-	-239	-0-	983 2	18 9		16 8	20
04	1200 X	816	-0-	-384	-0-	816 2				20
05	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1252 2	47 9			63
06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2				63
07	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2				63
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9			64
09	1230 N	855	-0-	-375	-0-	855 2				64
10	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	1082 2				64
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048 2	1 9			65
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2				65
TOTAL GAS PROD:		12,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		61				

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		5	RRCID -> 174231	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 10908	PERF. 9850	- 10759	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2549 2				1
02	2408 N	2306	-0-	-102	-0-	2306 2				1
03	2697 N	2553	-0-	-144	-0-	2553 2				1
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2				1
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2				1
06	2460 N	1941	-0-	-519	-0-	1941 2				1
07	2604 N	1761	-0-	-843	-0-	1761 2				1
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2				1
09	1950 N	960	-0-	-990	-0-	960 2				1
10	1767 N	626	-0-	-1141	-0-	626 2				1
*11	1380 N	374	-0-	-1006	-0-	374 2				1
*12	992 N	282	-0-	-710	-0-	282 2				1
TOTAL GAS PROD:		19,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		7	RRCID -> 174463	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9872	- 10662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2 EXT	257	-0-	257	-0-	257 2				2
05	14B2 EXT	126	-0-	126	-0-	383 2				2
06	14B2 EXT	143	-0-	143	-0-	526 2				2
07	14B2 EXT	138	-0-	138	-0-	664 2				2
08	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-	754 2				2
09	764 X	10	-0-	-754	-0-	10 2				2
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					2
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					2
*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	175254	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9758 - 10732			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		7	RRCID ->	175683	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	10911	PERF.10017 - 10816			
01	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2967	2	3	9	Y	3		25
02	DLQ	G-10	2657	-0-	2657	2657	2655	2	2	9	Y	2		27
03	5530	X	2873	-0-	-2657	-0-	2870	2	3	9	Y	3		30
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2857	2	2	9	Y	2		32
05	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3096	2	3	9	Y	3		35
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2959	2	2	9	Y	2		37
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	Y	1		38
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	Y	2		40
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2874	2	2	9	Y	2		42
10	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2919	2	1	9	Y	1	38 1	5
*11	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	2820	2	2	9	Y	2		7
12	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2881	2	2	9	Y	2		9

TOTAL GAS PROD: 34,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:		6	RRCID ->	177108	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9838 - 10711			
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-		11
02	1120	N	889	-0-	-231	-0-	889	2			N	-0-		11
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-		11
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-		11
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-		11
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-		11
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		11
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-		11
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-		11
10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-		11
*11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-		11
*12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-		11

TOTAL GAS PROD: 12,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-		6541	2	4	9	-0-
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		3029	2	3	9	3
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-		3134	2			3
04		120 X	90	-0-	-30	-0-		90	2			3
05		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-		2349	2	1	9	-0-
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3252	2	3	9	3
07		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-		2605	2	15	9	17
08		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-		1922	2	24	9	39
09		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-		2234	2			39
10		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2937	2	50	9	84
*11		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2946	2	1	9	4
*12		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-		2983	2			3
TOTAL GAS PROD:			34,123				TOTAL CONDENSATE PROD:			93		

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		2706	2	3	9	-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1129	2	2	9	2
03		1302 N	1201	-0-	-101	-0-		1201	2			2
04		2190 N	1268	-0-	-922	-0-		1262	2	6	9	7
05		1240 N	1230	-0-	-10	-0-		1229	2	1	9	-0-
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1213	2	2	9	2
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1311	2	1	9	3
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1278	2	1	9	4
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2			4
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1315	2	1	9	5
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2			-0-
12		1333 N	1325	-0-	-8	-0-		1317	2	8	9	7
TOTAL GAS PROD:			16,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			23		

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063	2			108
02		1036 N	849	-0-	-187	-0-		849	2			108
03		1116 N	818	-0-	-298	-0-		818	2			12
04		1020 N	774	-0-	-246	-0-		774	2			12
05		930 N	803	-0-	-127	-0-		803	2			12
06		780 N	722	-0-	-58	-0-		722	2			12
07		806 N	718	-0-	-88	-0-		718	2			12
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2			12
09		720 N	611	-0-	-109	-0-		611	2			12
10		713 N	593	-0-	-120	-0-		593	2			12
*11		630 N	611	-0-	-19	-0-		611	2			12
*12		628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2			12
TOTAL GAS PROD:			8,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//	525380							
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:	8	RRCID ->	185729	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10134 - 10722
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2	N	-0-		76
02	1988 X	1907	-0-	-81	-0-	1907 2	N	-0-		76
03	2201 X	2101	-0-	-100	-0-	2101 2	N	-0-		76
04	2130 X	2037	-0-	-93	-0-	2037 2	N	-0-		76
05	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-		76
06	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-		76
07	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-		76
08	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		76
09	2070 X	1990	-0-	-80	-0-	1990 2	N	-0-		76
10	2139 X	1979	-0-	-160	-0-	1979 2	N	-0-		76
*11	2070 X	1962	-0-	-108	-0-	1962 2	N	-0-		76
*12	2108 X	2009	-0-	-99	-0-	2009 2	N	-0-		76
TOTAL GAS PROD:		24,304			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROZELLE, RALPH		WELL #:	5	RRCID ->	185748	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10098 - 10944
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:	6	RRCID ->	187593	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9610 - 10732
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		7	RRCID ->	223420	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	6168 - 6178		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3219	2	6	9	N	5		48
02		3108 X	2952	-0-	-156	-0-	2951	2	1	9	N	1		49
03		3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3263	2	11	9	N	10	10 8	49
04		3330 X	2998	-0-	-332	-0-	2998	2			N	-0-		49
05		3348 X	3172	-0-	-176	-0-	3172	2			N	-0-		49
06		3180 X	3103	-0-	-77	-0-	3103	2			N	-0-		49
07		3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-		49
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3148	2	1	9	N	1		50
09		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	N	2		52
10		3255 X	3219	-0-	-36	-0-	3213	2	6	9	N	5		57
*11		3150 X	3026	-0-	-124	-0-	3024	2	2	9	N	2		59
12		3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3184	2	2	9	N	2		61
TOTAL GAS PROD:		37,662				TOTAL CONDENSATE PROD:						28		

DIXON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223705	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10484 - 10714		
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		17
02		1092 X	762	-0-	-330	-0-	762	2			N	-0-		17
03		1209 X	853	-0-	-356	-0-	851	2	2	9	N	2	2 8	17
04		990 X	807	-0-	-183	-0-	807	2			N	-0-		17
05		961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		3,291				TOTAL CONDENSATE PROD:						2		

ROZELLE, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	223984	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	10138 - 10394		
01		14B2 EXT	103	-0-	103	309	103	2			N	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		103				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006										TOTAL DEPTH 11056	PERF. 9786 - 10392			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			91
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			91
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	N	11	8	91
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			91
05		2294 N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2		N	-0-			91
06		2130 N	2127	-0-	-3	-0-	2127	2		N	-0-			91
07		2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2		N	-0-			91
08		2232 N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2		N	-0-			91
09		2130 N	2096	-0-	-34	-0-	2096	2		N	-0-			91
10		2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2		N	-0-			91
*11		2100 N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2		N	-0-			91
*12		2170 N	2071	-0-	-99	-0-	2071	2		N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:										25,627	TOTAL CONDENSATE PROD:		11	

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH 11196	PERF.10156 - 10426			
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			27
02		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			27
03		1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1872	2	17	9	N	15	8	27
04		1710 N	1569	-0-	-141	-0-	1569	2		N	-0-			27
05		2015 N	1635	-0-	-380	-0-	1635	2		N	-0-			27
06		1830 N	1721	-0-	-109	-0-	1721	2		N	-0-			27
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			27
08		1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1604	2		N	-0-			27
09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1748	2	57	9	N	52		79
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			79
*11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2		81
*12		1891 N	1528	-0-	-363	-0-	1528	2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:										20,490	TOTAL CONDENSATE PROD:		69	

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10052 - 10204			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.				931631									
DECKER, E.M.		WELL #:		1	RRCID ->	218721	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10306 - 10488		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2	N	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-			-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
*12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAFFETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222151	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10458 - 10773	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	8	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

STROUSE		WELL #:		1	RRCID ->	223627	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10341 - 10896	
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-		-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-		-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	2	8	-0-
04	2520	N	1228	-0-	-1292	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
06	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	1271	2	N	-0-		-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		-0-
08	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	2	N	-0-		-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
10	2325	N	1600	-0-	-725	-0-	1600	2	N	-0-		-0-
11	1890	N	836	-0-	-1054	-0-	836	2	N	-0-		-0-
12	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		//CONT.//		931631								
SOUTH SHAFFETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223629	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10278 - 10778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2			N	-0-		-0-
02	224 N	97	-0-	-127	-0-	97 2			N	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-		-0-
04	150 N	71	-0-	-79	-0-	71 2			N	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-		-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2			N	-0-		-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-		-0-
08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2			N	-0-		-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2			N	-0-		-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-		-0-
*12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEAR		WELL #:		1A	RRCID ->	224108	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10122 - 10756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	992 N	663	-0-	-329	-0-	663 2			N	-0-		-0-
02	700 N	480	-0-	-220	-0-	480 2			N	-0-		-0-
03	1054 N	601	-0-	-453	-0-	600 2	1 9		N	1	1 8	-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-		-0-
05	527 N	297	-0-	-230	-0-	297 2			N	-0-		-0-
06	570 N	132	-0-	-438	-0-	132 2			N	-0-		-0-
07	775 N	367	-0-	-408	-0-	367 2			N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-		-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	251 2			N	-0-		-0-
11	360 N	108	-0-	-252	-0-	108 2			N	-0-		-0-
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DECKER, E.M.		WELL #:		4	RRCID ->	224111	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.10054 - 10624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2			N	-0-		-0-
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2			N	-0-		-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2			N	-0-		-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2			N	-0-		-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2			N	-0-		-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2			N	-0-		-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2			N	-0-		-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2			N	-0-		-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2			N	-0-		-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-		-0-
11	1440 N	1169	-0-	-271	-0-	1169 2			N	-0-		-0-
*12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		//CONT.//		931631								
FOGERTY		WELL #:		1	RRCID -> 226401	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10478	- 10847			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	491	-0-	-160	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02	868 N	398	-0-	-470	-0-	398 2		N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
10	837 N	609	-0-	-228	-0-	609 2		N	-0-			-0-
11	780 N	341	-0-	-439	-0-	341 2		N	-0-			-0-
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANDRUM, D.F.		WELL #:		1	RRCID -> 226410	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11195	PERF.10632	- 10783			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	168 N	70	-0-	-98	-0-	70 2		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
08	186 N	60	-0-	-126	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STROUSE		WELL #:		2	RRCID -> 227287	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 10969	PERF.10459	- 10828			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
XTO ENERGY INC. 945936													
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
01		341 N	117	-0-	-224	-0-	5 1	112 2		Y	-0-	1	
02		280 N	170	-0-	-110	-0-	10 1	160 2		Y	-0-	1	
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	72 1	1261 2		Y	-0-	1	
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	108 1	1948 2		Y	-0-	1	
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	84 1	1537 2		Y	-0-	1	
*06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67 1	1152 2		Y	-0-	1	
*07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	69 1	1156 2		Y	-0-	1	
*08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	85 1	1394 2		Y	-0-	1	
*09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	97 1	1713 2		Y	-0-	1	
*10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	83 1	1459 2		Y	-0-	1	
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	85 1	1571 2		Y	-0-	1	
12		1798 N	1402	-0-	-396	-0-	77 1	1325 2		Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:			15,630	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523													
01		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	133 1	3011 2		Y	-0-	-0-	
02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	164 1	2653 2		Y	-0-	-0-	
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	203 1	3559 2		Y	-0-	-0-	
04		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	207 1	3740 2		Y	-0-	-0-	
05		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	196 1	3583 2		Y	-0-	-0-	
06		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	194 1	3334 2		Y	-0-	-0-	
07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	196 1	3268 2		Y	-0-	-0-	
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	193 1	3147 2		Y	-0-	-0-	
09		3090 X	2876	-0-	-214	-0-	154 1	2722 2		Y	-0-	-0-	
10		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	176 1	3094 2		Y	-0-	-0-	
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	163 1	2992 2		Y	-0-	-0-	
12		3193 X	2927	-0-	-266	-0-	160 1	2767 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,009	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	282	-0-	-214	-0-	282 2		N	-0-			9
02		392 N	371	-0-	-21	-0-	371 2		N	-0-			9
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			9
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			9
05		403 N	249	-0-	-154	-0-	249 2		N	-0-			9
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-			9
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			9
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			9
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2		N	-0-			9
10		496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-			9
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-			9
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			4,286				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958													
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			14
02		1176 N	1107	-0-	-69	-0-	1107 2		N	-0-			14
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			14
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			14
05		1240 N	607	-0-	-633	-0-	607 2		N	-0-			14
06		1260 N	25	-0-	-1235	-0-	25 2		N	-0-			14
07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			14
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			14
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			14
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			14
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			14
12		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234 2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			14,667				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239													
01		2263 N	1950	-0-	-313	-0-	83 1	1867 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	2984	-0-	184	184	174 1	2810 2	Y	-0-			-0-
03		2686 N	2502	-0-	-184	-0-	135 1	2367 2	Y	-0-			-0-
04		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	121 1	2183 2	Y	-0-			-0-
05		2759 X	2153	-0-	-606	-0-	112 1	2041 2	Y	-0-			-0-
06		2670 X	1933	-0-	-737	-0-	106 1	1827 2	Y	-0-			-0-
07		2303 X	1875	-0-	-428	-0-	106 1	1769 2	Y	-0-			-0-
08		864 X	864	-0-	-0-	-0-	50 1	814 2	Y	-0-			-0-
09		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	159 1	2808 2	Y	-0-			-0-
10		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	139 1	2441 2	Y	-0-			-0-
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	117 1	2144 2	Y	-0-			-0-
*12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	132 1	2286 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-				-0-		
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-				-0-		
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813	2	Y	-0-				-0-		
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	Y	-0-				-0-		
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	-0-				-0-		
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	Y	-0-				-0-		
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-				-0-		
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-				-0-		
09		840 N	811	-0-	-29	-0-	43	1	768	2	Y	-0-				-0-		
10		868 N	585	-0-	-283	-0-	32	1	553	2	Y	-0-				-0-		
11		840 N	581	-0-	-259	-0-	30	1	551	2	Y	-0-				-0-		
12		837 N	666	-0-	-171	-0-	36	1	630	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,404														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743

01		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	73	1	1638	2	Y	-0-				-0-		
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	90	1	1447	2	Y	-0-				-0-		
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	91	1	1600	2	Y	-0-				-0-		
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-				-0-		
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	Y	-0-				-0-		
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	Y	-0-				-0-		
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	99	1	1653	2	Y	-0-				-0-		
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	104	1	1705	2	Y	-0-				-0-		
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	Y	-0-				-0-		
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	97	1	1703	2	Y	-0-				-0-		
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	Y	-0-				-0-		
*12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,400														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POWELL, N.P. ESTATE		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	132785	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	9892 - 10348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2	N	-0-			207
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			207
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			207
04		1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2	N	-0-			207
05		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2	N	-0-			207
06		1230 N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2	N	-0-			207
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-			207
08		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2	N	-0-			207
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			207
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			207
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			207
*12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-			207
TOTAL GAS PROD:		15,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	165009	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9903 - 10759
01		1023 N	807	-0-	-216	-0-	34	1	Y	-0-		5
02		868 N	714	-0-	-154	-0-	42	1	Y	-0-		5
03		930 N	770	-0-	-160	-0-	42	1	Y	-0-		5
04		780 N	739	-0-	-41	-0-	39	1	Y	-0-		5
05		806 N	736	-0-	-70	-0-	38	1	Y	-0-		5
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		5
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		5
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		5
09		630 N	614	-0-	-16	-0-	33	1	Y	-0-		5
10		651 N	193	-0-	-458	-0-	10	1	Y	-0-		5
11		630 N	49	-0-	-581	-0-	3	1	Y	-0-		5
12		620 N	61	-0-	-559	-0-	3	1	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		6,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		5	RRCID ->	165015	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	10953	PERF.	9944 - 10771
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-		-0-
02		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-		-0-
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	-0-		-0-
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	10		10
							11	9				
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	114		124
							125	9				
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	4	79 1	49
							4	9				
07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-		49
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-		49
09		1950 N	1941	-0-	-9	-0-	104	1	Y	-0-		49
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-		49
11		1920 N	1871	-0-	-49	-0-	96	1	Y	-0-	31 1	18
12		2015 N	1869	-0-	-146	-0-	102	1	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		24,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		93 N	25	-0-	-68	-0-		1 1	24 2	Y	-0-	65
02		168 N	63	-0-	-105	-0-		4 1	59 2	Y	-0-	65
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-		5 1	85 2	Y	-0-	65
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42 2	Y	-0-	65
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		4 1	76 2	Y	-0-	65
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	2	26
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	26
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-		3 1	54 2	Y	-0-	26
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	Y	-0-	26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
11		60 N	52	-0-	-8	-0-		3 1	48 2	Y	1	11
								1 9				
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	11
TOTAL GAS PROD:			426				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862												
01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-		114 1	2570 2	Y	-0-	1
02		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		126 1	2039 2	Y	-0-	1
03		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-		125 1	2178 2	Y	-0-	1
04		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		108 1	1947 2	Y	-0-	1
05		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-		108 1	1975 2	Y	-0-	1
*06		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-		108 1	1861 2	Y	-0-	-0-
*07		1835 N	1723	-0-	-112	-0-		98 1	1625 2	Y	-0-	-0-
*08		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		85 1	1391 2	Y	-0-	-0-
*09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		90 1	1588 2	Y	-0-	-0-
*10		1705 N	1703	-0-	-2	-0-		92 1	1611 2	Y	-0-	-0-
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		82 1	1501 2	Y	-0-	-0-
12		1705 N	1514	-0-	-191	-0-		83 1	1431 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,936				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756												
01		1364 N	1141	-0-	-223	-0-		48 1	1093 2	Y	-0-	6
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		61 1	992 2	Y	-0-	6
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		64 1	1115 2	Y	-0-	6
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		56 1	1005 2	Y	-0-	6
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		62 1	1139 2	Y	-0-	6
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		69 1	1187 2	Y	-0-	5
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		69 1	1156 2	Y	-0-	5
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		83 1	1349 2	Y	-0-	5
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		70 1	1231 2	Y	-0-	5
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		73 1	1283 2	Y	-0-	5
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		62 1	1138 2	Y	-0-	5
12		1240 N	1135	-0-	-105	-0-		62 1	1073 2	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:			14,540				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3162 X	2450	-0-	-712	-0-	104 1	2346 2	Y	-0-			-0-
02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	158 1	2553 2	Y	-0-			-0-
03		2542 X	2479	-0-	-63	-0-	134 1	2345 2	Y	-0-			-0-
04		2460 X	1646	-0-	-814	-0-	86 1	1560 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3176	-0-	76	76	165 1	3011 2	Y	-0-			-0-
06		2400 N	1641	-0-	-759	-0-	90 1	1551 2	Y	-0-			-0-
07		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	131 1	2174 2	Y	-0-			-0-
08		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	122 1	1992 2	Y	-0-			-0-
09		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	124 1	2202 2	Y	-0-			-0-
10		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	95 1	1664 2	Y	-0-			-0-
11		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	132 1	2423 2	Y	-0-			-0-
*12		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	203 1	3517 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,882	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	73 1	1646 2	Y	-0-			1
02		1764 N	1465	-0-	-299	-0-	85 1	1380 2	Y	-0-			1
03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	109 1	1913 2	Y	-0-			1
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	103 1	1855 2	Y	-0-			1
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	88 1	1602 2	Y	-0-			1
*06		1890 N	1724	-0-	-166	-0-	95 1	1629 2	Y	-0-	1 1		-0-
*07		1953 N	1777	-0-	-176	-0-	101 1	1676 2	Y	-0-			-0-
*08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	87 1	1420 2	Y	-0-			-0-
*09		1740 N	1216	-0-	-524	-0-	65 1	1151 2	Y	-0-			-0-
*10		1767 N	1073	-0-	-694	-0-	58 1	1015 2	Y	-0-			-0-
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	84 1	1544 2	Y	-0-			-0-
*12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	84 1	1462 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,325	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56 1	1273 2	Y	-0-			8
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	66 1	1073 2	Y	-0-			8
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	63 1	1109 2	Y	-0-			8
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	79 1	1422 2	Y	-0-			8
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	81 1	1483 2	Y	-0-			8
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	83 1	1421 2	Y	-0-	1 1		7
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	84 1	1396 2	Y	-0-			7
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	85 1	1383 2	Y	-0-			7
09		1410 N	1345	-0-	-65	-0-	72 1	1273 2	Y	-0-			7
10		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	74 1	1302 2	Y	-0-			7
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76 1	1405 2	Y	-0-			7
*12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	77 1	1330 2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			16,766	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	26	-0-	-222	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	Y	-0-		-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	90	-0-	-220	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	41	-0-	-259	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-		-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	Y	-0-		-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	45	1	824	2	Y	-0-		-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798													
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	97	1	2184	2	Y	-0-		-0-
02	1848 N	1845	-0-	-3	-0-	108	1	1737	2	Y	-0-		-0-
03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	149	1	2612	2	Y	-0-		-0-
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	135	1	2435	2	Y	-0-		-0-
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	119	1	2180	2	Y	-0-		-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	129	1	2212	2	Y	-0-		-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	137	1	2289	2	Y	-0-		-0-
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2395	2	Y	-0-		-0-
09	2340 N	2223	-0-	-117	-0-	119	1	2104	2	Y	-0-		-0-
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	135	1	2359	2	Y	-0-		-0-
11	2460 N	2317	-0-	-143	-0-	119	1	2198	2	Y	-0-		-0-
12	2294 N	1395	-0-	-899	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838													
01	2790 X	2583	-0-	-207	-0-	110	1	2473	2	Y	-0-		6
02	3024 X	2879	-0-	-145	-0-	168	1	2711	2	Y	-0-		6
03	3348 X	2806	-0-	-542	-0-	152	1	2654	2	Y	-0-		6
04	3090 X	2475	-0-	-615	-0-	130	1	2338	2	Y	6		12
05	3193 X	2576	-0-	-617	-0-	130	1	2378	2	Y	62		74
06	3090 X	2463	-0-	-627	-0-	135	1	2317	2	Y	10	49 1	35
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	188	1	3130	2	Y	-0-		35
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	201	1	3279	2	Y	-0-		35
09	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	142	1	2519	2	Y	-0-		35
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	151	1	2645	2	Y	106		141
11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	135	1	2482	2	Y	110	128 1	123
*12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	92		215
TOTAL GAS PROD:		32,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		386							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998										TOTAL DEPTH 10980	PERF. 9932 - 10756			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	2876	-0-	-627	-0-		122 1	2754 2	Y	-0-			3
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-		178 1	2869 2	Y	-0-			3
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		181 1	3167 2	Y	-0-			3
04		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		157 1	2838 2	Y	-0-			3
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		157 1	2878 2	Y	-0-			3
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		176 1	3021 2	Y	-0-	1 1		2
07		2573 X	2530	-0-	-43	-0-		143 1	2387 2	Y	-0-			2
08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		190 1	3101 2	Y	-0-			2
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		159 1	2822 2	Y	-0-			2
10		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		147 1	2571 2	Y	-0-			2
11		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-		153 1	2820 2	Y	-0-			2
*12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-		152 1	2625 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			35,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9814 - 10787			
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		87 1	1961 2	Y	-0-			2
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		109 1	1766 2	Y	-0-			2
03		1922 N	1003	-0-	-919	-0-		54 1	949 2	Y	-0-			2
04		1950 N	974	-0-	-976	-0-		51 1	923 2	Y	-0-			2
05		2015 N	884	-0-	-1131	-0-		46 1	838 2	Y	-0-			2
*06		960 N	848	-0-	-112	-0-		47 1	801 2	Y	-0-	1 1		1
*07		992 N	776	-0-	-216	-0-		44 1	732 2	Y	-0-			1
*08		881 N	881	-0-	-0-	-0-		51 1	830 2	Y	-0-			1
*09		840 N	827	-0-	-13	-0-		44 1	783 2	Y	-0-			1
*10		783 N	783	-0-	-0-	-0-		42 1	741 2	Y	-0-			1
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-		48 1	875 2	Y	-0-			1
*12		972 N	972	-0-	-0-	-0-		53 1	919 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			12,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9948 - 10870			
01		155 N	143	-0-	-12	-0-		6 1	137 2	Y	-0-			7
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-		8 1	123 2	Y	-0-			7
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-		42 1	740 2	Y	-0-			7
04		3000 N	4759	-0-	1759	1759		250 1	4509 2	Y	-0-			7
05		3100 N	5067	-0-	1967	3726		263 1	4804 2	Y	-0-			7
06		3000 N	3684	-0-	684	4410		202 1	3482 2	Y	-0-			7
07		7187 X	2777	-0-	-4410	-0-		157 1	2620 2	Y	-0-			7
08		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-		148 1	2411 2	Y	-0-			7
09		4110 X	2742	-0-	-1368	-0-		147 1	2595 2	Y	-0-			7
10		4247 X	2324	-0-	-1923	-0-		125 1	2199 2	Y	-0-			7
11		3690 X	2458	-0-	-1232	-0-		127 1	2331 2	Y	-0-			7
12		2821 X	1977	-0-	-844	-0-		108 1	1869 2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			29,403			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1784	-0-	-14	-0-	76	1	1708	2	Y	-0-	3
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	85	1	1375	2	Y	-0-	3
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	88	1	1532	2	Y	-0-	3
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	88	1	1582	2	Y	-0-	3
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	Y	-0-	3
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	-0-	3
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	93	1	1548	2	Y	-0-	3
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-	3
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	95	1	1679	2	Y	-0-	3
10		1643 N	1235	-0-	-408	-0-	67	1	1168	2	Y	-0-	3
11		1470 N	1138	-0-	-332	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-	3
12		1829 N	1087	-0-	-742	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			18,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLCOMB-LITTLE										WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785			
01		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	43	1	977	2	Y	-0-	3
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-	3
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-	3
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-	3
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	Y	-0-	3
*06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	Y	-0-	2
*07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	Y	-0-	2
*08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	Y	-0-	2
*09		1170 N	933	-0-	-237	-0-	50	1	883	2	Y	-0-	2
*10		1209 N	816	-0-	-393	-0-	44	1	772	2	Y	-0-	2
11		990 N	890	-0-	-100	-0-	46	1	844	2	Y	-0-	2
12		961 N	785	-0-	-176	-0-	43	1	742	2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			12,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARDINER ESTATE										WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835			
01		2170 X	1926	-0-	-244	-0-	82	1	1844	2	Y	-0-	1
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	95	1	1540	2	Y	-0-	1
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	90	1	1576	2	Y	-0-	1
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	92	1	1652	2	Y	-0-	1
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	96	1	1755	2	Y	-0-	1
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1	1670	2	Y	-0-	1
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1615	2	Y	-0-	1
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	59	1	956	2	Y	-0-	1
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	105	1	1851	2	Y	-0-	1
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	Y	-0-	1
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	130	1	2399	2	Y	-0-	1
*12		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	139	1	2398	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			22,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GARDINER ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	183474	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10975	PERF. 9932 - 10835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	135 1	3048 2	Y	-0-		2
02		3164 X	2933	-0-	-231	-0-	171 1	2762 2	Y	-0-		2
03		3503 X	3269	-0-	-234	-0-	177 1	3092 2	Y	-0-		2
04		3390 X	3295	-0-	-95	-0-	173 1	3122 2	Y	-0-		2
05		3286 X	3203	-0-	-83	-0-	166 1	3037 2	Y	-0-		2
06		3150 X	3026	-0-	-124	-0-	166 1	2860 2	Y	-0-		2
07		3410 X	3245	-0-	-165	-0-	184 1	3061 2	Y	-0-		2
08		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	187 1	3047 2	Y	-0-		2
09		3240 X	2557	-0-	-683	-0-	137 1	2420 2	Y	-0-		2
10		3255 X	3004	-0-	-251	-0-	162 1	2842 2	Y	-0-		2
11		3150 X	2105	-0-	-1045	-0-	109 1	1996 2	Y	-0-		2
12		3255 X	2714	-0-	-541	-0-	148 1	2566 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			35,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	183816	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10076 - 10728	
*M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*01		4154 X	2805	-0-	-1349	-0-	119 1	2686 2	Y	-0-		2
*02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	245 1	3959 2	Y	-0-		2
*03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	198 1	3464 2	Y	-0-		2
*04		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	172 1	3108 2	Y	-0-		2
*05		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	172 1	3143 2	Y	-0-		2
*06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	174 1	2999 2	Y	-0-		2
*07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	176 1	2927 2	Y	-0-		2
*08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	183 1	2988 2	Y	-0-		2
*09		3270 X	2865	-0-	-405	-0-	153 1	2712 2	Y	-0-		2
*10		3317 X	2976	-0-	-341	-0-	161 1	2815 2	Y	-0-		2
11		3180 X	2881	-0-	-299	-0-	149 1	2732 2	Y	-0-		2
12		3162 X	2850	-0-	-312	-0-	156 1	2694 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			38,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID ->	183817	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	10754	PERF. 9966 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	120 1	2704 2	Y	-0-		-0-
02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	166 1	2673 2	Y	-0-		-0-
03		3038 X	2965	-0-	-73	-0-	160 1	2805 2	Y	-0-		-0-
04		2940 X	2935	-0-	-5	-0-	154 1	2781 2	Y	-0-		-0-
05		3131 X	3031	-0-	-100	-0-	157 1	2874 2	Y	-0-		-0-
06		3030 X	2927	-0-	-103	-0-	161 1	2766 2	Y	-0-		-0-
07		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	155 1	2587 2	Y	-0-		-0-
08		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	164 1	2677 2	Y	-0-		-0-
09		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	162 1	2862 2	Y	-0-		-0-
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	152 1	2673 2	Y	-0-		-0-
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	133 1	2440 2	Y	-0-		-0-
*12		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	151 1	2621 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-		-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	146	1	3293	2	Y	-0-		3
02	3304 X	3043	-0-	-261	-0-	177	1	2866	2	Y	-0-		3
03	3658 X	3564	-0-	-94	-0-	193	1	3371	2	Y	-0-		3
04	3540 X	3435	-0-	-105	-0-	180	1	3255	2	Y	-0-		3
05	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	175	1	3205	2	Y	-0-		3
06	3450 X	2424	-0-	-1026	-0-	133	1	2291	2	Y	-0-		3
07	3496 X	2288	-0-	-1208	-0-	130	1	2158	2	Y	-0-		3
08	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	115	1	1883	2	Y	-0-		3
09	3270 X	3068	-0-	-202	-0-	164	1	2904	2	Y	-0-		3
10	3379 X	2942	-0-	-437	-0-	159	1	2783	2	Y	-0-		3
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	152	1	2797	2	Y	-0-		3
12	3162 X	2325	-0-	-837	-0-	127	1	2198	2	Y	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 34,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	573	2	10	9	Y			54
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	72	2	30	9	Y			81
03	744 N	44	-0-	-700	-0-	44	2			Y			81
04	570 N	64	-0-	-506	-0-	62	2	2	9	Y	2	8	81
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-		81
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y			82
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y			85
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	397	2	15	9	Y			99
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1086	2	33	9	Y			129
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	724	2	2	9	Y	1	8	130
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-		130
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	Y	4	89 1	45

TOTAL GAS PROD: 7,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

01	1364 N	930	-0-	-434	-0-	889	2	41	9	N	37		112
02	980 N	600	-0-	-380	-0-	569	2	31	9	N	28		140
03	1457 N	280	-0-	-1177	-0-	260	2	20	9	N	18		158
04	900 N	469	-0-	-431	-0-	427	2	42	9	N	38		196
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-		196
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	N	1		197
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24		221
08	1364 N	747	-0-	-617	-0-	747	2			N	-0-		221
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	474	2	24	9	N	22		243
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-		243
11	720 N	415	-0-	-305	-0-	415	2			N	-0-		243
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-		243

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 10534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			67
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-			67
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			67
04	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-			67
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			67
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			67
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			67
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			67
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			67
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			67
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			67
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	N	4			155
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	409	2			N	-0-			155
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	N	4			159
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1360	2	12	9	N	11			170
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5			175
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	N	9			184
07	1426 N	605	-0-	-821	-0-	602	2	3	9	N	3			187
08	806 N	574	-0-	-232	-0-	566	2	8	9	N	7			194
09	720 N	164	-0-	-556	-0-	163	2	1	9	N	1			195
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	529	2	2	9	N	2			197
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7			204
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	N	15			219

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2			N	-0-			81
02		448 N	177	-0-	-271	-0-	177 2			N	-0-			81
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	684 2		3 9	N	3	3 8		81
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-			81
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			81
06		600 N	217	-0-	-383	-0-	216 2		1 9	N	1	1 8		81
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-			81
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			81
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			81
10		589 N	446	-0-	-143	-0-	446 2			N	-0-			81
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			81
*12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			Y	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			Y	-0-			-0-
03		372 N	214	-0-	-158	-0-	214 2			Y	-0-			-0-
04		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2			Y	-0-			-0-
05		279 N	77	-0-	-202	-0-	77 2			Y	-0-			-0-
06		210 N	68	-0-	-142	-0-	68 2			Y	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			Y	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			Y	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y	-0-			-0-
11		150 N	95	-0-	-55	-0-	95 2			Y	-0-			-0-
12		155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	703 2	4 9	N	4	4	2 8			44
02		812 N	558	-0-	-254	-0-	555 2	3 9	N	3	3	2 8			45
03		651 N	486	-0-	-165	-0-	484 2	2 9	N	2	2				47
04		690 N	387	-0-	-303	-0-	386 2	1 9	N	1	1	1 8			47
05		620 N	360	-0-	-260	-0-	261 2	99 9	N	90	88 1	1 8	1 8		48
06		480 N	175	-0-	-305	-0-	168 2	7 9	N	6	6	4 8			50
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 2	3 9	N	3	3	1 8			52
08		372 N	75	-0-	-297	-0-	72 2	3 9	N	3	3	1 8			54
09		180 N	27	-0-	-153	-0-	26 2	1 9	N	1	1				55
10		341 N	11	-0-	-330	-0-	9 2	2 9	N	2	2				57
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	36 2	2 9	N	2	2				59
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1				60
TOTAL GAS PROD:			3,165												
							TOTAL CONDENSATE PROD:				118				

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	2 9	N	2	2	2 8			170
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	N	1	1	1 8			170
03		589 N	526	-0-	-63	-0-	526 2		N	-0-	-0-				170
04		600 N	449	-0-	-151	-0-	448 2	1 9	N	1	1	1 8			170
05		930 N	664	-0-	-266	-0-	663 2	1 9	N	1	81 1	1 8	1 8		89
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	665 2	1 9	N	1	1	1 8			89
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	789 2	1 9	N	1	1	1 8			89
08		651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2		N	-0-	-0-				89
09		660 N	476	-0-	-184	-0-	476 2		N	-0-	-0-				89
10		775 N	328	-0-	-447	-0-	328 2		N	-0-	-0-				89
11		570 N	418	-0-	-152	-0-	418 2		N	-0-	-0-				89
12		496 N	429	-0-	-67	-0-	429 2		N	-0-	-0-				89
TOTAL GAS PROD:			6,783												
							TOTAL CONDENSATE PROD:				7				

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	3 8			102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1 8			102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	4 8			102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	6 8			102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	133 1	1 8	3 8		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	4 8			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	N	1	1	1 8			-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9	N	1	1	1 8			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10		341 N	182	-0-	-159	-0-	182 2		N	-0-	-0-				-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-				-0-
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			857												
							TOTAL CONDENSATE PROD:				54				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			189
02		2240 N	1959	-0-	-281	-0-	1959	2		N	-0-			189
03		2356 N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2		N	-0-			189
04		2400 N	2184	-0-	-216	-0-	2183	2	1 9	N	1	1 8		189
05		2170 N	1692	-0-	-478	-0-	1692	2		N	-0-			189
06		2160 N	1860	-0-	-300	-0-	1860	2		N	-0-			189
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			189
08		1705 N	1444	-0-	-261	-0-	1443	2	1 9	N	1	1 8		189
09		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1739	2	4 9	N	4	4 8		189
10		1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1237	2	6 9	N	5	5 8		189
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1 9	N	1	1 8		189
*12		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			189
TOTAL GAS PROD:		22,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

C. W. RESOURCES, INC. 121085
 MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

01		744 N	372	-0-	-372	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
02		1316 N	378	-0-	-938	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
04		0 W	389	-0-	389	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
05		1081 N	692	-0-	-389	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
08		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
10		558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
11		570 N	295	-0-	-275	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
12		713 N	200	-0-	-513	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

01		2480 N	2132	-0-	-348	-0-	2120	2	12 9	N	11			50
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	2	11 9	N	10			60
03		2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1927	2	10 9	N	9			69
04		2070 N	1924	-0-	-146	-0-	1912	2	12 9	N	11			80
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2063	2	12 9	N	11			91
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2115	2	12 9	N	11			102
07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			102
08		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	1993	2	18 9	N	16			118
09		2130 N	2083	-0-	-47	-0-	2075	2	8 9	N	7			125
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2154	2	7 9	N	6			131
11		1950 N	1939	-0-	-11	-0-	1930	2	9 9	N	8			139
12		2139 N	2078	-0-	-61	-0-	2066	2	12 9	N	11			150
TOTAL GAS PROD:		24,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		111								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		2945 N	2586	-0-	-359	-0-	2564 2	22 9	N	20			118	
02		2436 N	2058	-0-	-378	-0-	2025 2	33 9	N	30			148	
03		2604 N	1655	-0-	-949	-0-	1647 2	8 9	N	7			155	
04		2490 N	1587	-0-	-903	-0-	1578 2	9 9	N	8			163	
05		2294 N	1855	-0-	-439	-0-	1841 2	14 9	N	13			176	
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713 2	11 9	N	10			186	
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1751 2	10 9	N	9			195	
08		1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1812 2	11 9	N	10	177 1		28	
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1902 2	10 9	N	9			37	
10		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1928 2	9 9	N	8			45	
11		1770 N	1766	-0-	-4	-0-	1755 2	11 9	N	10			55	
12		1984 N	1725	-0-	-259	-0-	1715 2	10 9	N	9			64	
TOTAL GAS PROD:											22,389	TOTAL CONDENSATE PROD:		143

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

01	DLQ	G-10	2562	-0-	2562	2562	2562 2		N	-0-			5	
02	DLQ	G-10	2149	-0-	2149	4711	2149 2		N	-0-			5	
03		7382 X	2671	-0-	-4711	-0-	2671 2		N	-0-			5	
04		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1915 2	11 9	N	10			15	
05		2914 X	2560	-0-	-354	-0-	2361 2	199 9	N	181	186 1		10	
06		2580 X	2083	-0-	-497	-0-	2049 2	34 9	N	31			41	
07		2914 X	2501	-0-	-413	-0-	2466 2	35 9	N	32			73	
08		2666 X	2641	-0-	-25	-0-	2602 2	39 9	N	35			108	
09		2490 X	2406	-0-	-84	-0-	2362 2	44 9	N	40			148	
10		2573 X	2536	-0-	-37	-0-	2496 2	40 9	N	36	179 1		5	
*11		2430 X	2055	-0-	-375	-0-	2044 2	11 9	N	10			15	
12		2604 X	2206	-0-	-398	-0-	2200 2	6 9	N	5			20	
TOTAL GAS PROD:											28,296	TOTAL CONDENSATE PROD:		380

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

01		1705 N	1457	-0-	-248	-0-	1457 2		Y	-0-			17	
02		1540 N	1369	-0-	-171	-0-	1369 2		Y	-0-			17	
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-			17	
04		0 W	1402	-0-	1402	1402	1402 2		Y	-0-			17	
05		0 W	1303	-0-	1303	2705	1270 2	33 9	Y	30			47	
06		0 W	1052	-0-	1052	3757	1021 2	31 9	Y	28			75	
07		0 W	1065	-0-	1065	4822	1043 2	22 9	Y	20	82 1		13	
08		3100 N	1003	-0-	-2097	2725	992 2	11 9	Y	10			23	
09		3000 N	1476	-0-	-1524	1201	1459 2	17 9	Y	15			38	
10		2600 N	1399	-0-	-1201	-0-	1393 2	6 9	Y	5			43	
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1204 2	4 9	Y	4			47	
*12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2337 2	12 9	Y	11			58	
TOTAL GAS PROD:											16,761	TOTAL CONDENSATE PROD:		123

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
CHISOS, LTD. 149421											
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			Y	2
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	870 2	8 9		Y	9
03		961 N	930	-0-	-31	-0-	924 2	6 9		Y	14
04		0 W	899	-0-	899	899	898 2	1 9		Y	15
05		0 W	888	-0-	888	1787	888 2			Y	15
06		0 W	849	-0-	849	2636	849 2			Y	15
07		0 W	897	-0-	897	3533	895 2	2 9		Y	17
08		0 W	919	-0-	919	4452	919 2			Y	17
09		0 W	847	-0-	847	5299	847 2			Y	17
10		3100 N	899	-0-	-2201	3098	899 2			Y	17
11		3000 N	891	-0-	-2109	989	891 2			Y	17
*12		1918 N	929	-0-	-989	-0-	929 2			Y	17
TOTAL GAS PROD:		10,789				TOTAL CONDENSATE PROD:				15	

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609											
01		3100 N	1910	-0-	-1190	1739	1910 2			Y	5
02		2800 N	1660	-0-	-1140	599	1648 2	12 9		Y	16
03		2402 N	1803	-0-	-599	-0-	1794 2	9 9		Y	24
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838 2	1 9		Y	25
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			Y	25
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			Y	25
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1831 2	3 9		Y	28
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2			Y	28
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2			Y	28
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			Y	28
11		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2			Y	28
*12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2			Y	28
TOTAL GAS PROD:		21,747				TOTAL CONDENSATE PROD:				23	

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630											
01		3100 N	1803	-0-	-1297	3193	1803 2			Y	5
02		2800 N	1787	-0-	-1013	2180	1773 2	14 9		Y	18
03		3100 N	1832	-0-	-1268	912	1821 2	11 9		Y	28
04		2904 N	1992	-0-	-912	-0-	1991 2	1 9		Y	29
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			Y	29
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188 2	2 9		Y	31
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2022 2	4 9		Y	35
08		1984 N	1724	-0-	-260	-0-	1724 2			Y	35
09		1920 N	1284	-0-	-636	-0-	1282 2	2 9		Y	37
10		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			Y	37
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2			Y	37
*12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2			Y	37
TOTAL GAS PROD:		23,366				TOTAL CONDENSATE PROD:				32	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421													
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	49	-0-	49	49	49 2		Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	5	-0-	5	54	5 2		Y	-0-		-0-	
03		54 X	-0-	-0-	-54	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			54	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690													
01	3100	N	1694	-0-	-1406	1819	1694 2		Y	-0-		6	
02	2800	N	1707	-0-	-1093	726	1694 2	13 9	Y	12		18	
03	2656	N	1930	-0-	-726	-0-	1920 2	10 9	Y	9		27	
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690 2	1 9	Y	1		28	
05	1793	N	1701	-0-	-92	-0-	1701 2		Y	-0-		28	
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667 2		Y	-0-		28	
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1777 2	3 9	Y	3		31	
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		Y	-0-		31	
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787 2	1 9	Y	1		32	
10	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620 2		Y	-0-		32	
11	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544 2		Y	-0-		32	
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598 2		Y	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:			20,597	TOTAL CONDENSATE PROD:						26			

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669													
01	3100	N	1705	-0-	-1395	1515	1705 2		Y	-0-		2	
02	2800	N	1417	-0-	-1383	132	1404 2	13 9	Y	12		14	
03	2248	N	2116	-0-	-132	-0-	2106 2	10 9	Y	9		23	
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2083 2	1 9	Y	1		24	
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		24	
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		Y	-0-		24	
07	2015	N	1354	-0-	-661	-0-	1351 2	3 9	Y	3		27	
08	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194 2		Y	-0-		27	
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		Y	-0-		27	
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		Y	-0-		27	
11	1170	N	884	-0-	-286	-0-	884 2		Y	-0-		27	
12	1860	N	637	-0-	-1223	-0-	637 2		Y	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:			18,711	TOTAL CONDENSATE PROD:						25			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423														
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2698 2	32 9	N		29	3 8		56
02		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2186 2	26 9	N		24	1 8		79
03		2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1940 2	20 9	N		18	1 8		96
04		2100 N	1879	-0-	-221	-0-	1867 2	12 9	N		11	1 8		106
05		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	1869 2	10 9	N		9	1 8		114
06		1890 N	1216	-0-	-674	-0-	1207 2	9 9	N		8			122
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1997 2	1 9	N		1	1 8		122
08		1891 N	1570	-0-	-321	-0-	1536 2	34 9	N		31			153
09		1230 N	893	-0-	-337	-0-	893 2		N		-0-			153
10		1984 N	790	-0-	-1194	-0-	104 1	686 2	N		-0-			153
11		1530 N	907	-0-	-623	-0-	199 1	700 2	N		7			160
							8 9							
*12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	161 1	863 2	N		6			166
							7 9							
TOTAL GAS PROD:			19,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			144					

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622														
01		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2801 2	23 9	N		21	1 8		97
02		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3718 2	17 9	N		15			112
03		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4330 2	28 9	N		25	2 8		135
04		0 W	3188	-0-	3188	3188	3170 2	18 9	N		16	1 8		150
05		0 W	4297	-0-	4297	7485	4267 2	30 9	N		27	2 8		175
06		0 W	3494	-0-	3494	10979	3475 2	19 9	N		17	2 8		190
07		0 W	1759	-0-	1759	12738	1758 2	1 9	N		1	163 1	1 8	27
08		0 W	4857	-0-	4857	17595	4848 2	9 9	N		8			35
09		21469 X	3874	-0-	-17595	-0-	3856 2	18 9	N		16	1 8		50
10		4278 X	4274	-0-	-4	-0-	389 1	3856 2	N		26	3 8		73
							29 9							
11		4140 X	2691	-0-	-1449	-0-	100 1	2578 2	N		12			85
							13 9							
12		4278 X	2252	-0-	-2026	-0-	66 1	2167 2	N		17			102
							19 9							
TOTAL GAS PROD:			41,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			201					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337													
DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-		24
02		700 N	427	-0-	-273	-0-	426	2	1 9	N	1		25
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	2	6 9	N	5		30
04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-		30
05		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-		30
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-		30
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-		30
08		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6 9	N	5		35
09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		35
10		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-		35
11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-		35
*12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			18,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1116 N	692	-0-	-424	-0-	692	2		N	-0-		60
02		1092 N	59	-0-	-1033	-0-	59	2		N	-0-		60
03		899 N	92	-0-	-807	-0-	92	2		N	-0-		60
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6 9	N	5		65
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9 9	N	8		73
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6 9	N	5		78
07		868 N	217	-0-	-651	-0-	213	2	4 9	N	4		82
08		589 N	32	-0-	-557	-0-	32	2		N	-0-		82
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	531	2	8 9	N	7		89
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	2	7 9	N	6		95
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		95
12		558 N	49	-0-	-509	-0-	43	2	6 9	N	5		100
TOTAL GAS PROD:			4,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337													
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1550	-0-	1550	1550	1546 2	4 9	N	4			251
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	1563	9 2	4 9	N	4			255
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1563			N	1			256
04	DLQ	G-10	2429	-0-	2429	3992	2429 2		N	-0-			256
05	T. A.		3468	-0-	3468	7460	3435 2	33 9	N	30			286
06	T. A.		3624	-0-	3624	11084	3613 2	11 9	N	10	186 1		110
07	T. A.		3952	-0-	3952	15036	3931 2	21 9	N	19			129
08	18657 X		3621	-0-	-15036	-0-	3609 2	12 9	N	11			140
09	2125 X		2125	-0-	-0-	-0-	2112 2	13 9	N	12			152
10	3825 X		2672	-0-	-1153	-0-	2659 2	13 9	N	12			164
11	3000 X		2578	-0-	-422	-0-	2569 2	9 9	N	8			172
12	3100 X		2439	-0-	-661	-0-	2436 2	3 9	N	3			175
TOTAL GAS PROD:			28,471		TOTAL CONDENSATE PROD:					114			

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636													
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	3			85
02	1680	N	1	-0-	-1679	-0-	1 2		N	-0-			85
03	1643	N	2	-0-	-1641	-0-	2 2		N	-0-			85
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2807 2	48 9	N	44			129
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			129
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			129
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107 2	8 9	N	7			136
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1933 2	59 9	N	54			190
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			190
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2		N	-0-			190
11	1800	N	755	-0-	-1045	-0-	755 2		N	-0-			190
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:			13,478		TOTAL CONDENSATE PROD:			108					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
 DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					154
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	2	17	9	N	15					169
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1					170
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					170
05	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	1324	2			N	-0-					170
06	1590 N	1085	-0-	-505	-0-	1085	2			N	-0-					170
07	1736 N	1098	-0-	-638	-0-	1098	2			N	-0-					170
08	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					170
09	1080 N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					170
10	1085 N	771	-0-	-314	-0-	771	2			N	-0-					170
11	1260 N	952	-0-	-308	-0-	952	2			N	-0-					170
*12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					170
TOTAL GAS PROD:		14,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		18										

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	445	-0-	-1105	-0-	445	2			N	-0-					314
02	1400 X	1098	-0-	-302	-0-	1098	2			N	-0-					314
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2894	2	6	9	N	5					319
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8					327
05	1209 X	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					327
06	1500 N	1047	-0-	-453	-0-	1041	2	6	9	N	5	185	1			147
07	1550 N	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					147
08	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707	2			N	-0-					147
09	1050 N	322	-0-	-728	-0-	320	2	2	9	N	2					149
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					169
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	N	6					175
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					175
TOTAL GAS PROD:		13,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					154
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					154
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					154
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					154
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					154
06	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					154
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					154
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					154
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					154
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					154
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					154
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					154
TOTAL GAS PROD:		4,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		279 N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					204		
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					204		
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					204		
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					204		
05		403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					204		
06		420 N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					204		
07		372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					204		
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					204		
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					204		
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					204		
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					204		
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					204		
TOTAL GAS PROD:			3,516															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

01		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					82		
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82		
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					82		
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					82		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82		
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					82		
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	2	19	9	N	17					99		
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					99		
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					99		
TOTAL GAS PROD:			183															TOTAL CONDENSATE PROD:	17

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

01		1085 N	571	-0-	-514	-0-	568	2	3	9	N	3					185		
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					185		
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					185		
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	N	7					192		
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					192		
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					192		
07		1550 N	58	-0-	-1492	-0-	58	2			N	-0-					192		
08		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					192		
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					192		
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					192		
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192		
TOTAL GAS PROD:			2,444															TOTAL CONDENSATE PROD:	10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337														
FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584														
01	1023	N	663	-0-	-360	-0-	663	2		N	-0-			47
02	952	N	430	-0-	-522	-0-	429	2	1 9	N	1			48
03	1116	N	466	-0-	-650	-0-	466	2		N	-0-			48
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2		N	-0-			48
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			48
06	450	N	237	-0-	-213	-0-	237	2		N	-0-			48
07	434	N	118	-0-	-316	-0-	118	2		N	-0-			48
08	558	N	156	-0-	-402	-0-	145	2	11 9	N	10			58
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			58
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4 9	N	4			62
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			62
12	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			4,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
 FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	211	-0-	-347	-0-	211	2		N	-0-			48	
02		224 N	154	-0-	-70	-0-	154	2		N	-0-			48	
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			48	
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			48	
05		186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			48	
06		180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2		N	-0-			48	
07		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-			48	
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			48	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			48	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			48	
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			48	
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:			1,554											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

01		806 N	448	-0-	-358	-0-	448	2		N	-0-			142	
02		784 N	640	-0-	-144	-0-	621	2	19	9	N	17		159	
03		899 N	548	-0-	-351	-0-	548	2			N	-0-		159	
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		159	
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-		159	
06		540 N	483	-0-	-57	-0-	482	2	1	9	N	1		160	
07		682 N	502	-0-	-180	-0-	498	2	4	9	N	4		164	
08		775 N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-		164	
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-		164	
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	503	2	19	9	N	17	181 0	-0-	
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-		-0-	
12		651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,205											TOTAL CONDENSATE PROD:	39

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

01	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	3055	3045	2	10	9	N	9		214	
02	DLQ	G-10	3251	-0-	3251	6306	3234	2	17	9	N	15		229	
03	DLQ	G-10	3356	-0-	3356	9662	3344	2	12	9	N	11		240	
04	DLQ	G-10	2768	-0-	2768	12430	2764	2	4	9	N	4		244	
05		15665 X	3235	-0-	-12430	-0-	3235	2			N	-0-		244	
06		3480 X	2918	-0-	-562	-0-	2905	2	13	9	N	12		256	
07		3596 X	2524	-0-	-1072	-0-	2518	2	6	9	N	5		261	
08		3348 X	2751	-0-	-597	-0-	2742	2	9	9	N	8		269	
09		3120 X	2208	-0-	-912	-0-	2208	2			N	-0-		269	
10		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3		272	
11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3024	2	11	9	N	10		282	
*12		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	N	5		287	
TOTAL GAS PROD:			35,225											TOTAL CONDENSATE PROD:	82

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	658	-0-	-551	-0-	257	1	372	3	N	26	80	1	5
						29	9							
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	377	1	1578	3	N	17	5	8	17
						19	9							
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	420	1	1513	3	N	17	2	8	32
						19	9							
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	421	1	1652	3	N	9	1	8	40
						10	9							
05	2201 N	1735	-0-	-466	-0-	350	1	1368	3	N	15			55
						17	9							
06	1890 N	1408	-0-	-482	-0-	317	1	1055	3	N	33	1	8	87
						36	9							
07	2139 N	1619	-0-	-520	-0-	343	1	1266	3	N	9	1	8	95
						10	9							
08	1736 N	1381	-0-	-355	-0-	326	1	1052	3	N	3	1	8	97
						3	9							
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	340	1	1646	3	N	12			109
						13	9							
10	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	340	1	1258	3	N	4	106	1	7
						4	9							
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	340	1	1344	3	N	18	2	8	23
						20	9							
*12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	375	1	2020	3	N	30	1	8	52
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		20,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		193								

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766														
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-			10
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	20	1	308	3	N	-0-			10
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	1	1	8	10
						1	9							
04	540 N	205	-0-	-335	-0-	14	1	189	3	N	2	2	8	10
						2	9							
05	372 N	24	-0-	-348	-0-	1	1	22	3	N	1	1	8	10
						1	9							
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	11	10	1	-0-
												11	8	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2014														
TOTAL GAS PROD:		1,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																	
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3038 X	1357	-0-	-1681	-0-	160	1	1197	3	N	-0-					84
02		2744 X	1936	-0-	-808	-0-	208	1	1728	3	N	-0-					84
03		3038 X	1460	-0-	-1578	-0-	176	1	1273	3	N	10					94
							11	9									
04		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	224	1	1605	3	N	31	59	1	1	8	65
							34	9									
05		2139 X	1713	-0-	-426	-0-	208	1	1496	3	N	8					73
							9	9									
06		2070 X	1670	-0-	-400	-0-	176	1	1490	3	N	4					77
							4	9									
07		1922 N	1682	-0-	-240	-0-	224	1	1443	3	N	14	1	8			90
							15	9									
08		1705 N	1532	-0-	-173	-0-	192	1	1330	3	N	9					99
							10	9									
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	256	1	1639	3	N	27	2	8			124
							30	9									
10		1674 N	1443	-0-	-231	-0-	192	1	1251	3	N	-0-	78	1			46
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	224	1	1363	3	N	7					53
							8	9									
12		1984 N	1304	-0-	-680	-0-	144	1	1160	3	N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:			19,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			110								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992													TOTAL DEPTH 10815	PERF.10595 - 10660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	554	3	N	116	168	1		152	
						128	9									
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	69	1	586	3	N	95	179	1		68	
						105	9									
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	N	160	183	1	2 8	43	
						176	9									
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	76	1	609	3	N	181	184	1		40	
						199	9									
05	837 N	782	-0-	-55	-0-	41	1	530	3	N	192	177	1		55	
						211	9									
06	780 N	674	-0-	-106	-0-	35	1	471	3	N	153	1	8		207	
						168	9									
07	899 N	666	-0-	-233	-0-	36	1	474	3	N	142	177	1		172	
						156	9									
08	775 N	578	-0-	-197	-0-	31	1	398	3	N	135	177	1		130	
						149	9									
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	29	4	8		155	
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	96	1	1290	3	N	244	343	1	1 8	55	
						268	9									
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	843	3	N	129				184	
						142	9									
*12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	73	1	969	3	N	130	193	1	1 8	120	
						143	9									
TOTAL GAS PROD:		9,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,706										

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992													TOTAL DEPTH 10715	PERF.10601 - 10514		
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	3	N	-0-				28	
02	420 N	284	-0-	-136	-0-	17	1	267	3	N	-0-				28	
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	26	1	373	3	N	-0-				28	
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	26	1	358	3	N	-0-				28	
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-				28	
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	14	1	201	3	N	3	3	8		28	
						3	9									
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				28	
08	3100 N	3322	-0-	222	222	221	1	3092	3	N	8	3	8		33	
						9	9									
09	765 N	543	-0-	-222	-0-	36	1	506	3	N	1	1	8		33	
						1	9									
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				33	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	67				100	
TOTAL GAS PROD:		5,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		79										

MACKEY HEIRS "C" WELL #: 6 RRCID -> 143041 COMPL. DATE 10/28/1992													TOTAL DEPTH 10910	PERF.10682 - 10765		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2013																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 8	EOM BALANCE
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	570	1	2994	3	N	11	1 8	99
						12	9						
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	525	1	2838	3	N	21	5 8	115
						23	9						
03	3038 X	2255	-0-	-783	-0-	468	1	1773	3	N	13	3 8	125
						14	9						
04	2940 X	2770	-0-	-170	-0-	463	1	2278	3	N	26	1 8	150
						29	9						
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	490	1	3281	3	N	60	181 1 2 8	27
						66	9						
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	451	1	2888	3	N	22	2 8	47
						24	9						
07	3038 X	2931	-0-	-107	-0-	429	1	2466	3	N	33	1 8	79
						36	9						
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	480	1	3129	3	N	25	2 8	102
						28	9						
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	443	1	2727	3	N	28	1 8	129
						31	9						
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	438	1	2611	3	N	17	1 8	145
						19	9						
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	442	1	2741	3	N	25		170
						28	9						
12	3038 X	619	-0-	-2419	-0-	228	1	385	3	N	5		175
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		35,854			TOTAL CONDENSATE PROD:								286

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	91	1	951	3	N	1			6
						1	9							
02	1064 N	866	-0-	-198	-0-	79	1	780	3	N	6			12
						7	9							
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	96	1	952	3	N	10			22
						11	9							
04	1020 N	761	-0-	-259	-0-	77	1	680	3	N	4			26
						4	9							
05	961 N	864	-0-	-97	-0-	60	1	796	3	N	7			33
						8	9							
06	1020 N	795	-0-	-225	-0-	54	1	741	3	N	-0-			33
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	N	14			47
						15	9							
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	841	3	N	1			48
						1	9							
09	810 N	661	-0-	-149	-0-	46	1	615	3	N	-0-			48
10	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	404	1	606	3	N	-0-			48
11	870 N	476	-0-	-394	-0-	33	1	443	3	N	-0-			48
12	682 N	382	-0-	-300	-0-	27	1	355	3	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		10,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	301	1	2262	3	N	6	1	8	47
						7	9							
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	261	1	1840	3	N	13	5	8	55
						14	9							
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	317	1	2295	3	N	3	3	8	55
						3	9							
04	2490 N	2273	-0-	-217	-0-	291	1	1974	3	N	7	4	8	58
						8	9							
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	303	1	2041	3	N	36	2	8	92
						40	9							
06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	321	1	2390	3	N	32	5	8	119
						35	9							
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	315	1	2216	3	N	16	1	8	134
						18	9							
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	312	1	2157	3	N	14	1	8	147
						15	9							
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	318	1	2303	3	N	24	1	8	170
						26	9							
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	331	1	2465	3	N	13	156	1	27
						14	9							
11	2400 N	2279	-0-	-121	-0-	292	1	1970	3	N	15	2	8	40
						17	9							
12	2635 N	2466	-0-	-169	-0-	311	1	2144	3	N	10			50
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		29,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		189						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	889	-0-	-444	-0-	199	1	675	3	N	14	2	8	47
						15	9							
02	1120 N	1080	-0-	-40	-0-	197	1	865	3	N	16	5	8	58
						18	9							
03	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	221	1	1007	3	N	10	3	8	65
						11	9							
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	222	1	1004	3	N	15	8	8	72
						17	9							
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	230	1	1018	3	N	26	53	1	2 8 43
						29	9							
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	233	1	1133	3	N	17			60
						19	9							
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	228	1	993	3	N	18	1	8	77
						20	9							
08	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	228	1	986	3	N	19	2	8	94
						21	9							
09	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	220	1	954	3	N	14	1	8	107
						15	9							
10	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	218	1	862	3	N	17			124
						19	9							
11	1200 N	607	-0-	-593	-0-	95	1	490	3	N	20	128	1	3 8 13
						22	9							
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	13	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,484				TOTAL CONDENSATE PROD:				186				

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	DLQ G-10	4467	-0-	4467	4467	415	1	4028	3	N	22	1 8	43	
						24	9							
02	DLQ G-10	3825	-0-	3825	8292	363	1	3438	3	N	22	5 8	60	
						24	9							
03	12342 X	4050	-0-	-8292	-0-	408	1	3611	3	N	28	3 8	85	
						31	9							
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	405	1	3581	3	N	6	2 8	89	
						7	9							
05	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	399	1	3392	3	N	29	1 8	117	
						32	9							
06	3750 X	3527	-0-	-223	-0-	373	1	3126	3	N	25	3 8	139	
						28	9							
07	4247 X	3852	-0-	-395	-0-	401	1	3432	3	N	17	1 8	155	
						19	9							
08	4123 X	3783	-0-	-340	-0-	398	1	3367	3	N	16	2 8	169	
						18	9							
09	3990 X	3701	-0-	-289	-0-	389	1	3286	3	N	24	188 1	1 8	4
						26	9							
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	402	1	3481	3	N	4		8	
						4	9							
11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	432	1	3930	3	N	16	1 8	23	
						18	9							
*12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	436	1	3892	3	N	13	1 8	35	
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		47,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		222								

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2356 N	1546	-0-	-810	-0-	94	1	1451	3	N	1	1 8	5
						1	9						
02	1932 N	1772	-0-	-160	-0-	108	1	1651	3	N	12	2 8	15
						13	9						
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1969	3	N	12	2 8	25
						13	9						
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	147	1	2055	3	N	1	1 8	25
						1	9						
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	144	1	1986	3	N	16	1 8	40
						18	9						
06	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	133	1	1862	3	N	6	1 8	45
						7	9						
07	2263 N	1995	-0-	-268	-0-	134	1	1858	3	N	3	1 8	47
						3	9						
08	2139 N	1933	-0-	-206	-0-	131	1	1795	3	N	6	1 8	52
						7	9						
09	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	126	1	1730	3	N	6	1 8	57
						7	9						
10	1984 N	1689	-0-	-295	-0-	112	1	1577	3	N	-0-		57
						114	1	1571	3	N	-0-		57
11	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	114	1	1571	3	N	-0-		57
						113	1	1557	3	N	15		72
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		22,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	76	1	1167	3	N	2	1 8	58
						2	9						
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1052	3	N	2	2 8	58
						2	9						
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1191	3	N	6	2 8	62
						7	9						
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	94	1	1313	3	N	1	1 8	62
						1	9						
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	87	1	1201	3	N	1	1 8	62
						1	9						
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	75	1	1042	3	N	8		70
						9	9						
07	1457 N	894	-0-	-563	-0-	60	1	830	3	N	4	1 8	73
						4	9						
08	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	78	1	1071	3	N	5	1 8	77
						6	9						
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1133	3	N	24	1 8	100
						26	9						
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	91	1	1261	3	N	7		107
						8	9						
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	N	-0-		107
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1208	3	N	6	110 1	3
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		14,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	3	N	-0-		80
02	1428 N	1419	-0-	-9	-0-	88	1	1324	3	N	6	2 8	84
						7	9						
03	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	107	1	1493	3	N	2	2 8	84
						2	9						
04	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	102	1	1403	3	N	18		102
						20	9						
05	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	102	1	1382	3	N	17		119
						19	9						
06	1560 N	858	-0-	-702	-0-	58	1	799	3	N	1	1 8	119
						1	9						
07	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	101	1	1380	3	N	1		120
						1	9						
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	108	1	1470	3	N	10		130
						11	9						
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	105	1	1413	3	N	10	1 8	139
						11	9						
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	105	1	1455	3	N	5		144
						6	9						
11	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	96	1	1320	3	N	44	184 1	3
						48	9					1 8	
*12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	3	N	2		5
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		17,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	91	1	1409	3	N	1	1	8	25
							1	9							
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	3	N	2	2	8	25
							2	9							
03		1519 N	1443	-0-	-76	-0-	94	1	1330	3	N	17	2	8	40
							19	9							
04		1440 N	1242	-0-	-198	-0-	83	1	1158	3	N	1	1	8	40
							1	9							
05		1457 N	1323	-0-	-134	-0-	89	1	1223	3	N	10			50
							11	9							
06		1410 N	1348	-0-	-62	-0-	90	1	1249	3	N	8	1	8	57
							9	9							
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	3	N	4	1	8	60
							4	9							
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	91	1	1245	3	N	5			65
							6	9							
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	93	1	1264	3	N	3	1	8	67
							3	9							
10		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	89	1	1248	3	N	5			72
							6	9							
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	3	N	-0-			72
							91	1	1244	3	N	12			84
12		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	91	1	1244	3	N	12			84
							13	9							
TOTAL GAS PROD:			16,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			68						

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-			10
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	15	1	227	3	N	-0-			10
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	N	-0-			10
04		360 N	203	-0-	-157	-0-	14	1	189	3	N	-0-			10
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	16	1	225	3	N	-0-			10
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-			10
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-			10
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-			10
09		270 N	213	-0-	-57	-0-	15	1	198	3	N	-0-			10
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-			10
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	16	1	221	3	N	-0-			10
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			2,966			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

01		333 N	333	-0-	-0-	-0-		21	1	312	3	N	-0-		32
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-		21	1	323	3	N	-0-		32
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-		30	1	414	3	N	-0-		32
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-		23	1	319	3	N	-0-		32
05		372 N	328	-0-	-44	-0-		23	1	305	3	N	-0-		32
06		420 N	353	-0-	-67	-0-		24	1	329	3	N	-0-		32
07		341 N	250	-0-	-91	-0-		17	1	233	3	N	-0-		32
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-		28	1	373	3	N	-0-		32
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-		27	1	355	3	N	-0-		32
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-		29	1	394	3	N	-0-		32
11		390 N	271	-0-	-119	-0-		19	1	252	3	N	-0-		32
12		403 N	388	-0-	-15	-0-		27	1	361	3	N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			4,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

01		1302 N	832	-0-	-470	-0-		50	1	764	3	N	16	1 8	47
								18	9						
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-		42	1	627	3	N	20		67
								22	9						
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-		49	1	697	3	N	26	1 8	92
								29	9						
04		810 N	565	-0-	-245	-0-		38	1	524	3	N	3		95
								3	9						
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		103	1	1410	3	N	16	1 8	110
								18	9						
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-		65	1	900	3	N	11	1 8	120
								12	9						
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		97	1	1326	3	N	16	1 8	135
								18	9						
08		1519 N	1282	-0-	-237	-0-		88	1	1183	3	N	10	1 8	144
								11	9						
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		78	1	1060	3	N	5		149
								6	9						
10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		108	1	1495	3	N	6		155
								7	9						
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		87	1	1187	3	N	1	1 8	155
								1	9						
12		1178 N	1114	-0-	-64	-0-		76	1	1030	3	N	7		162
								8	9						
TOTAL GAS PROD:			13,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			137						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3974	-0-	3974	3974	231	1	3743	3	N	-0-		42
02	DLQ	G-10	2838	-0-	2838	6812	167	1	2671	3	N	-0-		42
03		7850 X	1038	-0-	-6812	-0-	66	1	972	3	N	-0-		42
04		3840 X	34	-0-	-3806	-0-	3	1	31	3	N	-0-		42
05		3968 X	1117	-0-	-2851	-0-	72	1	1043	3	N	2		44
							2	9						
06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	310	1	4542	3	N	1	1 8	44
							1	9						
07		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	264	1	3830	3	N	1	1 8	44
							1	9						
08		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	254	1	3670	3	N	-0-		44
09		4050 X	3780	-0-	-270	-0-	246	1	3533	3	N	1	1 8	44
							1	9						
10		4185 X	3984	-0-	-201	-0-	254	1	3730	3	N	-0-		44
11		4050 X	3432	-0-	-618	-0-	221	1	3211	3	N	-0-		44
12		4092 X	3805	-0-	-287	-0-	247	1	3558	3	N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			36,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754														
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		77
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-		77
03		279 N	124	-0-	-155	-0-	8	1	116	3	N	-0-		77
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-		77
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-		77
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	-0-		77
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	3	N	-0-		77
*08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	77 1	-0-
*09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
*10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
*11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-		-0-
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,480				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-		52
02		392 N	291	-0-	-101	-0-	18	1	273	3	N	-0-		52
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-		52
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-		52
05		310 N	203	-0-	-107	-0-	14	1	189	3	N	-0-		52
06		240 N	78	-0-	-162	-0-	5	1	73	3	N	-0-		52
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		52
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		52
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-		52
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	-0-		52
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	1	50 1	3
							1	9						
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			1,860		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	244	1	1451	3	N	4	1 8	8
							4	9						
02		1820 N	1687	-0-	-133	-0-	234	1	1432	3	N	19	5 8	22
							21	9						
03		1860 N	1520	-0-	-340	-0-	235	1	1276	3	N	8		30
							9	9						
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	242	1	1426	3	N	5	2 8	33
							6	9						
05		1860 N	1837	-0-	-23	-0-	268	1	1551	3	N	16	1 8	48
							18	9						
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	256	1	1462	3	N	39	2 8	85
							43	9						
07		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	258	1	1412	3	N	5	1 8	89
							6	9						
08		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	264	1	1503	3	N	18		107
							20	9						
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	263	1	1540	3	N	19	1 8	125
							21	9						
10		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	250	1	1317	3	N	2		127
							2	9						
11		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	254	1	1444	3	N	12		139
							13	9						
12		1891 N	1851	-0-	-40	-0-	268	1	1555	3	N	25	79 1	85
							28	9						
TOTAL GAS PROD:			20,596		TOTAL CONDENSATE PROD:			172						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	952	-0-	952	952	61	1	890	3	Y	1	1 8	33
02	DLQ G-10	1115	-0-	1115	2067	72	1	1037	3	Y	5	5 8	33
03	3000 N	1368	-0-	-1632	435	95	1	1271	3	Y	2	2 8	33
04	2057 N	1622	-0-	-435	-0-	113	1	1503	3	Y	5	5 8	33
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1541	3	Y	3	1 8	35
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	129	1	1705	3	Y	2	2 8	35
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	3	Y	2	2 8	35
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1679	3	Y	1	1 8	35
09	1830 N	1403	-0-	-427	-0-	101	1	1300	3	Y	2	2 8	35
10	1736 N	914	-0-	-822	-0-	64	1	849	3	Y	1	1 1	35
11	1740 N	1018	-0-	-722	-0-	72	1	946	3	Y	-0-		35
12	1457 N	832	-0-	-625	-0-	59	1	773	3	Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		16,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1253	-0-	-390	-0-	224	1	1009	3	N	18	3 8	63	
02	1400 N	1245	-0-	-155	-0-	210	1	1020	3	N	14	5 8	72	
03	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	212	1	828	3	N	21	4 8	89	
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	233	1	1102	3	N	16	5 8	100	
05	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	232	1	1011	3	N	22	2 8	120	
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	231	1	1064	3	N	34	2 8	152	
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	247	1	1208	3	N	12	2 8	162	
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	247	1	1197	3	N	29	177 1	1 8	13
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	247	1	1239	3	N	6	2 8	17	
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	257	1	1342	3	N	16	1 1	32	
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	241	1	1193	3	N	23	2 8	53	
12	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	247	1	1198	3	N	10	1 8	62	
TOTAL GAS PROD:		16,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		221								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
CLEMENS		WELL #: 3		RRCID -> 156403		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2201 N	1603	-0-	-598	-0-	330	1	N	6	2 8	22
						7	9				
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	311	1	N	5	5 8	22
						6	9				
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	358	1	N	3	3 8	22
						3	9				
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	358	1	N	3	3 8	22
						3	9				
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	389	1	N	4	1 8	25
						4	9				
06	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	376	1	N	24	2 8	47
						26	9				
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	383	1	N	4	1 8	50
						4	9				
08	2356 N	2308	-0-	-48	-0-	387	1	N	12	2 8	60
						13	9				
09	2280 N	1854	-0-	-426	-0-	349	1	N	11	1 8	70
						12	9				
10	2263 N	1639	-0-	-624	-0-	340	1	N	7		77
						8	9				
11	2220 N	1507	-0-	-713	-0-	324	1	N	15	2 8	90
						17	9				
12	1922 N	1216	-0-	-706	-0-	313	1	N	7		97
						8	9				
TOTAL GAS PROD:		22,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		101					

STINCHCOMB		WELL #: 3		RRCID -> 156847		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150			
01	DLQ G-10	1033	-0-	1033	1033	66	1	Y	-0-	30	
02	DLQ G-10	678	-0-	678	1711	44	1	Y	-0-	30	
03	2745 N	1034	-0-	-1711	-0-	71	1	Y	-0-	30	
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-	30	
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	1	31	
						1	9				
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-	31	
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-	31	
08	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	82	1	Y	-0-	31	
09	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	75	1	Y	-0-	31	
10	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	72	1	Y	-0-	31	
11	1110 N	981	-0-	-129	-0-	69	1	Y	-0-	31	
12	1085 N	836	-0-	-249	-0-	60	1	Y	-0-	31	
TOTAL GAS PROD:		12,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	N	-0-		31
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	-0-		31
03	961 N	534	-0-	-427	-0-	37	1	497	3	N	-0-		31
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	31	1	419	3	N	1	8	31
						1	9						
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	-0-		31
06	510 N	444	-0-	-66	-0-	31	1	413	3	N	-0-		31
07	465 N	337	-0-	-128	-0-	24	1	313	3	N	-0-		31
08	496 N	283	-0-	-213	-0-	20	1	263	3	N	-0-		31
09	450 N	260	-0-	-190	-0-	19	1	240	3	N	1	8	31
						1	9						
10	341 N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	3	N	-0-		31
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	N	-0-		31
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	16	1	209	3	N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		4,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	3	N	-0-		5
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	3		8
						3	9						
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	N	7		15
						8	9						
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	7		22
						8	9						
05	558 N	254	-0-	-304	-0-	18	1	229	3	N	6		28
						7	9						
06	450 N	140	-0-	-310	-0-	9	1	127	3	N	4		32
						4	9						
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	N	1		33
						1	9						
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	N	5		38
						6	9						
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	N	4		42
						4	9						
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	6		48
						7	9						
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	32	1	426	3	N	7		55
						8	9						
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	7		62
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		4,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3705	-0-	3705	3705	363	1	3318	3	N	22	2 8	63
02	DLQ G-10	3258	-0-	3258	6963	24	9	2925	3	N	7	5 8	65
03	11026 X	4063	-0-	-6963	-0-	325	1	3653	3	N	6	3 8	68
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	403	1	3215	3	N	12	5 8	75
05	3720 X	3605	-0-	-115	-0-	372	1	3216	3	N	8	1 8	82
06	3930 X	3100	-0-	-830	-0-	13	9	2745	3	N	14	2 8	94
07	4061 X	3838	-0-	-223	-0-	380	1	3415	3	N	27	1 8	120
08	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	340	1	3050	3	N	19	2 8	137
09	3600 X	3316	-0-	-284	-0-	30	9	2949	3	N	13	1 8	149
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	353	1	3634	3	N	15	2 8	162
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	14	9	3490	3	N	10	2 8	170
12	3844 X	3246	-0-	-598	-0-	405	1	2879	3	N	13	1 8	182
						17	9						
						11	9						
						353	1						
						14	9						

TOTAL GAS PROD: 43,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	240	1	1280	3	N	18	1 8	85
02	1540 N	1282	-0-	-258	-0-	20	9	1053	3	N	17	2 8	100
03	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	210	1	1099	3	N	19		119
04	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	229	1	1181	3	N	18	2 8	135
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	21	9	1426	3	N	26	1 8	160
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	236	1	1400	3	N	31	184 1	5
07	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	20	9	1172	3	N	5	2 8	8
08	1705 N	937	-0-	-768	-0-	261	1	706	3	N	21	1 8	28
09	1680 N	975	-0-	-705	-0-	29	9	757	3	N	11	2 8	37
10	1426 N	927	-0-	-499	-0-	242	1	707	3	N	12	1 8	48
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	6	9	818	3	N	25	1 8	72
12	1023 N	785	-0-	-238	-0-	207	1	567	3	N	18	1 8	89
						13	9						
						211	1						
						28	9						
						198	1						
						20	9						

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690											
DOBY		WELL #: 2		RRCID -> 168812		COMPL. DATE 05/25/1998				TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	260	-0-	-298	-0-	16	1	243	3	N	1		85
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	15	1	225	3	N	-0-		85
03	310 N	242	-0-	-68	-0-	16	1	223	3	N	3	83 1	5
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	12	1	171	3	N	-0-		5
05	279 N	154	-0-	-125	-0-	11	1	143	3	N	-0-		5
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	11	1	150	3	N	-0-		5
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	3	N	-0-		5
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	3	N	-0-		5
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	N	-0-		5
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-		5
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-		5
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		1,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

STONE, E. E. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 171487		COMPL. DATE 10/11/1998				TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	660	-0-	-673	-0-	53	1	598	3	N	8	1 8	97
02	896 N	332	-0-	-564	-0-	21	1	311	3	N	-0-		97
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	530	3	N	3		100
04	630 N	364	-0-	-266	-0-	22	1	298	3	N	40	134 1 1 8	5
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	703	3	N	-0-		5
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	3	N	-0-		5
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	5		10
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	41	1	539	3	N	18	1 8	27
09	630 N	565	-0-	-65	-0-	39	1	515	3	N	10		37
10	713 N	618	-0-	-95	-0-	43	1	572	3	N	3		40
11	570 N	447	-0-	-123	-0-	30	1	404	3	N	12		52
12	589 N	304	-0-	-285	-0-	21	1	283	3	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		6,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	294	1	2146	3	N	14	1 8	75
							15	9						
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	262	1	1865	3	N	14	5 8	84
							15	9						
03		2139 N	1972	-0-	-167	-0-	264	1	1693	3	N	14	3 8	95
							15	9						
04		2370 N	2173	-0-	-197	-0-	283	1	1860	3	N	27	2 8	120
							30	9						
05		2387 N	2130	-0-	-257	-0-	288	1	1822	3	N	18	1 8	137
							20	9						
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	267	1	1629	3	N	25	2 8	160
							28	9						
07		2232 N	1704	-0-	-528	-0-	259	1	1436	3	N	8	1 8	167
							9	9						
08		2139 N	1770	-0-	-369	-0-	259	1	1501	3	N	9	1 8	175
							10	9						
09		1920 N	1752	-0-	-168	-0-	249	1	1481	3	N	20	189 1 1 8	5
							22	9						
10		1705 N	1559	-0-	-146	-0-	249	1	1307	3	N	3	1 8	7
							3	9						
11		1710 N	1707	-0-	-3	-0-	254	1	1444	3	N	8		15
							9	9						
*12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	268	1	1557	3	N	18	1 8	32
							20	9						
TOTAL GAS PROD:			23,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			178					

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1767 N		-0-	-0-	-1767				N	-0-			60
02		1344 N		-0-	-0-	-1344				N	-0-	60 1		-0-
03		403 N		-0-	-0-	-403				N	-0-			-0-
04		1800 N		-0-	-0-	-1800				N	-0-			-0-
05		1860 N		-0-	-0-	-1860				N	-0-			-0-
06		990 N		-0-	-0-	-990				N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2013	-0-	-622	-0-	269	1	1721	3	N	21	4	8			72
						23	9									
02	2324 N	2212	-0-	-112	-0-	269	1	1932	3	N	10	5	8			77
						11	9									
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	302	1	2032	3	N	20	5	8			92
						22	9									
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	297	1	2016	3	N	9	2	8			99
						10	9									
05	2449 N	2269	-0-	-180	-0-	299	1	1935	3	N	32	130	1	1	8	-0-
						35	9									
06	2280 N	2115	-0-	-165	-0-	283	1	1817	3	N	14	2	8			12
						15	9									
07	2387 N	2249	-0-	-138	-0-	297	1	1924	3	N	25	2	8			35
						28	9									
08	2263 N	2181	-0-	-82	-0-	294	1	1869	3	N	16	1	8			50
						18	9									
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	295	1	1950	3	N	19	2	8			67
						21	9									
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	301	1	1997	3	N	19	1	8			85
						21	9									
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	283	1	1805	3	N	16	1	8			100
						18	9									
12	2356 N	1827	-0-	-529	-0-	270	1	1539	3	N	16	1	8			115
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 26,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					37
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	-0-					37
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-					37
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	N	-0-					37
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	24	1	336	3	N	-0-					37
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	26	1	354	3	N	-0-					37
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	22	1	297	3	N	-0-					37
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	22	1	292	3	N	-0-					37
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	3	N	-0-					37
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	18	1	244	3	N	-0-					37
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	17	1	236	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																	
DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628																	

01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784																	

01		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	365	1	1779	3	N	-0-					27
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	331	1	1613	3	N	-0-					27
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	356	1	1522	3	N	-0-					27
04		2070 N	1841	-0-	-229	-0-	349	1	1492	3	N	-0-					27
05		2139 N	2023	-0-	-116	-0-	370	1	1653	3	N	-0-					27
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	355	1	1589	3	N	-0-					27
07		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	372	1	1696	3	N	-0-					27
08		2015 N	1906	-0-	-109	-0-	362	1	1544	3	N	-0-					27
09		1950 N	1817	-0-	-133	-0-	349	1	1468	3	N	-0-					27
10		2077 N	1865	-0-	-212	-0-	357	1	1508	3	N	-0-					27
11		1830 N	1771	-0-	-59	-0-	344	1	1427	3	N	-0-					27
*12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	363	1	1555	3	N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			23,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2776	-0-	2776	2776	314	1	2449	3	N	12	2 8	62
						13	9						
02	DLQ G-10	2421	-0-	2421	5197	279	1	2122	3	N	18	5 8	75
						20	9						
03	7680 X	2483	-0-	-5197	-0-	302	1	2161	3	N	18	3 8	90
						20	9						
04	2700 X	2688	-0-	-12	-0-	318	1	2345	3	N	23	4 8	109
						25	9						
05	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	307	1	2097	3	N	21		130
						23	9						
06	2700 X	2258	-0-	-442	-0-	290	1	1946	3	N	20	3 8	147
						22	9						
07	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	301	1	2031	3	N	13	1 8	159
						14	9						
08	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	301	1	1999	3	N	16	168 1 2 8	5
						18	9						
09	2700 X	2313	-0-	-387	-0-	302	1	2007	3	N	4	1 8	8
						4	9						
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	307	1	2137	3	N	14		22
						15	9						
11	2280 X	1966	-0-	-314	-0-	272	1	1681	3	N	12	2 8	32
						13	9						
*12	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	312	1	2153	3	N	12	1 8	43
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		28,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2351	-0-	-408	-0-	277	1	2067	3	N	6	1 8	82
						7	9						
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	279	1	2164	3	N	3	3 8	82
						3	9						
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	347	1	2712	3	N	3	3 8	82
						3	9						
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	308	1	2147	3	N	2	2 8	82
						2	9						
05	2697 N	1719	-0-	-978	-0-	262	1	1439	3	N	16	1 8	97
						18	9						
06	2910 N	1682	-0-	-1228	-0-	253	1	1392	3	N	34	1 8	130
						37	9						
07	2542 N	2015	-0-	-527	-0-	282	1	1710	3	N	21	1 8	150
						23	9						
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	271	1	1539	3	N	13	1 8	162
						14	9						
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	251	1	1332	3	N	28	1 8	189
						31	9						
10	2015 N	1613	-0-	-402	-0-	254	1	1351	3	N	7	169 1	27
						8	9						
11	1770 N	1237	-0-	-533	-0-	225	1	999	3	N	12	2 8	37
						13	9						
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	266	1	1478	3	N	7	1 8	43
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		23,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	463 19 9	1802 3	N	17		3 8		79
02	2240 N	1527	-0-	-713	-0-	384 29 9	1114 3	N	26		8 8		97
03	2542 N	1880	-0-	-662	-0-	442 64 9	1374 3	N	58		3 8		152
04	2220 N	1725	-0-	-495	-0-	425 17 9	1283 3	N	15		2 8		165
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	467 33 9	1677 3	N	30		1 8		194
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	480 37 9	2010 3	N	34	185 1	6 8		37
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	501 25 9	2114 3	N	23		3 8		57
08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	514 17 9	2275 3	N	15		2 8		70
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	493 26 9	2133 3	N	24		2 8		92
10	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	519 22 9	2391 3	N	20				112
11	2730 N	2199	-0-	-531	-0-	292 23 9	1884 3	N	21		3 8		130
12	2728 N	2255	-0-	-473	-0-	302 21 9	1932 3	N	19				149

TOTAL GAS PROD: 27,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 3	N	-0-				3
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	3 1	45 3	N	-0-				3
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	4 1	55 3	N	-0-				3
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	3 1	32 3	N	-0-				3
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 3	N	-0-				3
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	N	-0-				3
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 3	N	-0-				3
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	N	-0-				3
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	7 1	92 3	N	2	2 8			3
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2 9		N	-0-				3
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				3
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1	1 8			3

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

01	DLQ G-10	61	-0-	61	1514	54 2	7 9	Y	6	5 8			104
02	DLQ G-10	56	-0-	56	1570	52 2	4 9	Y	4	2 1			106
03	DLQ G-10	53	-0-	53	1623	51 2	2 9	Y	2				108
04	DLQ G-10	61	-0-	61	1684	54 2	7 9	Y	6	2 1			112
05	DLQ G-10	20	-0-	20	1704	16 2	4 9	Y	4				116
06	1719 N	15	-0-	-1704	-0-	9 2	6 9	Y	5	1 1			120
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-				120
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-				120
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				120
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-				120
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-				120
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-				120

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752														
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997												TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	2840	72 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	72	-0-	72	2912	70 2	2 9		Y	2	2 1		-0-
03	DLQ	G-10	88	-0-	88	3000	88 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	96	-0-	96	3096	94 2	2 9		Y	2	2 1		-0-
05	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	4238	1142 2			Y	-0-			-0-
06		2900 N	2101	-0-	-799	3439	2056 2	45 9		Y	41	41 1		-0-
07		3100 N	1912	-0-	-1188	2251	1873 2	39 9		Y	35	35 1		-0-
08		3100 N	1890	-0-	-1210	1041	1858 2	32 9		Y	29	29 1		-0-
09		2599 N	1558	-0-	-1041	-0-	1558 2			Y	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	853 2	37 9		Y	34	34 1		-0-
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2			Y	-0-			-0-
*12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1917 2	39 9		Y	35	35 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			178					

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997												TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782		
01	DLQ	G-10	1137	-0-	1137	29975	1137 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	31109	1098 2	36 9		Y	33	33 1		-0-
03	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	32135	1026 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	33249	1079 2	35 9		Y	32	32 1		-0-
05	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	34556	1307 2			Y	-0-			-0-
06		2900 N	1026	-0-	-1874	32682	1004 2	22 9		Y	20	20 1		-0-
07		3100 N	934	-0-	-2166	30516	915 2	19 9		Y	17	17 1		-0-
08		3100 N	990	-0-	-2110	28406	973 2	17 9		Y	15	15 1		-0-
09		3000 N	1077	-0-	-1923	26483	1077 2			Y	-0-			-0-
10		3100 N	986	-0-	-2114	24369	965 2	21 9		Y	19	19 1		-0-
11		3000 N	1442	-0-	-1558	22811	1442 2			Y	-0-			-0-
*12		3100 N	1253	-0-	-1847	20964	1231 2	22 9		Y	20	20 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			156					

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002												TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808		
01	DLQ	G-10	285	-0-	285	8850	285 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	285	-0-	285	9135	276 2	9 9		Y	8	8 1		-0-
03	DLQ	G-10	44	-0-	44	9179	44 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	9235	47 2	9 9		Y	8	8 1		-0-
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	9251	16 2			Y	-0-			-0-
06		2900 N	10	-0-	-2890	6361	9 2	1 9		Y	1	1 1		-0-
07		3100 N	8	-0-	-3092	3269	8 2			Y	-0-			-0-
08		3100 N	11	-0-	-3089	180	11 2			Y	-0-			-0-
09		186 N	6	-0-	-180	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			Y	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			796			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752															
BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 201644		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	486	-0-	486	11449	486 2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	485	-0-	485	11934	470 2	15	9	Y	14	14	1		-0-
03	DLQ	G-10	441	-0-	441	12375	441 2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	479	-0-	479	12854	464 2	15	9	Y	14	14	1		-0-
05	DLQ	G-10	373	-0-	373	13227	373 2			Y	-0-				-0-
06		2900 N	379	-0-	-2521	10706	371 2	8	9	Y	7	7	1		-0-
07		3100 N	345	-0-	-2755	7951	338 2	7	9	Y	6	6	1		-0-
08		3100 N	327	-0-	-2773	5178	321 2	6	9	Y	5	5	1		-0-
09		3000 N	659	-0-	-2341	2837	659 2			Y	-0-				-0-
10		3100 N	758	-0-	-2342	495	741 2	17	9	Y	15	15	1		-0-
11		1351 N	856	-0-	-495	-0-	856 2			Y	-0-				-0-
12		682 N	119	-0-	-563	-0-	102 2	17	9	Y	15	15	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,707				TOTAL CONDENSATE PROD:				76					

BUIE, J.D. HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 221557		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10711 - 10803					
01	DLQ	G-10	2605	-0-	2605	63895	2605 2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	66497	2518 2	84	9	Y	76	76	1		-0-
03	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	69058	2561 2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	2775	-0-	2775	71833	2694 2	81	9	Y	74	74	1		-0-
05	DLQ	G-10	3403	-0-	3403	75236	3403 2			Y	-0-				-0-
06		76295 X	1059	-0-	-75236	-0-	1036 2	23	9	Y	21	21	1		-0-
07		2759 X	963	-0-	-1796	-0-	943 2	20	9	Y	18	18	1		-0-
08		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3532 2	61	9	Y	55	55	1		-0-
09		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2			Y	-0-				-0-
10		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2863 2	61	9	Y	55	55	1		-0-
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2			Y	-0-				-0-
12		2759 X	2172	-0-	-587	-0-	2109 2	63	9	Y	57	57	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,497				TOTAL CONDENSATE PROD:				356					

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 077062		COMPL. DATE 06/02/1978		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10472 - 10552					
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 4													
01	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	1478	2	20	9	N	18				188
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	N	11	11	8		188
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	10	3	8		195
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1506	2	25	9	N	23	186	1	1 8	31
05	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1584	2	2	9	N	2	2	8		31
06	1440 N	1195	-0-	-245	-0-	1195	2			N	-0-				31
07	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	1198	2			N	-0-				31
08	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	1237	2	1	9	N	1				32
09	1200 N	949	-0-	-251	-0-	941	2	8	9	N	7	3	8		36
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19				55
11	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	1003	2	6	9	N	5				60
12	992 N	920	-0-	-72	-0-	913	2	7	9	N	6				66
TOTAL GAS PROD:		15,503				TOTAL CONDENSATE PROD:				102					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2666 X	2208	-0-	-458	-0-	2193 2	15 9	N	14		53
02		2408 X	1609	-0-	-799	-0-	1594 2	15 9	N	14	1 8	66
03		2666 X	1411	-0-	-1255	-0-	1400 2	11 9	N	10		76
04		2250 X	1247	-0-	-1003	-0-	1235 2	12 9	N	11	1 8	86
05		2201 X	1300	-0-	-901	-0-	1280 2	20 9	N	18		104
06		2130 X	1592	-0-	-538	-0-	1561 2	31 9	N	28	107 1	25
07		1302 N	565	-0-	-737	-0-	561 2	4 9	N	4		29
08		1302 N	464	-0-	-838	-0-	462 2	2 9	N	2		31
09		1590 N	311	-0-	-1279	-0-	307 2	4 9	N	4		35
10		558 N	493	-0-	-65	-0-	490 2	3 9	N	3		38
11		450 N	303	-0-	-147	-0-	303 2		N	-0-		38
12		310 N	81	-0-	-229	-0-	81 2		N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:			11,584	TOTAL CONDENSATE PROD:						108		

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581												
01		2232 N	1975	-0-	-257	-0-	308 1	1655 2	N	11		70
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	311 1	1564 2	N	5	1 8	74
03		2263 N	2137	-0-	-126	-0-	344 1	1736 2	N	52		126
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	276 1	1738 2	N	28		154
05		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	188 1	2007 2	N	33	109 1	78
06		2070 N	1982	-0-	-88	-0-	155 1	1818 2	N	8		86
07		2108 N	1926	-0-	-182	-0-	156 1	1748 2	N	20	1 8	105
08		2232 N	1844	-0-	-388	-0-	134 1	1700 2	N	9		114
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	155 1	1831 2	N	20		134
10		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	172 1	1985 2	N	14		148
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	172 1	2049 2	N	8		156
*12		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	161 1	2001 2	N	10		166
TOTAL GAS PROD:			24,604	TOTAL CONDENSATE PROD:						218		

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3069 X	2016	-0-	-1053	-0-	1922	2	94	9	N	85		179
02		2772 X	2301	-0-	-471	-0-	2294	2	7	9	N	6	168 1	13
03		3069 X	2226	-0-	-843	-0-	2226	2			N	-0-	4 8	13
04		2400 X	2004	-0-	-396	-0-	2004	2			N	-0-		13
05		2542 X	2347	-0-	-195	-0-	2347	2			N	-0-		13
06		2460 X	2233	-0-	-227	-0-	2155	2	78	9	N	71		84
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	N	2		86
08		2356 N	2222	-0-	-134	-0-	2212	2	10	9	N	9		95
09		2220 N	1823	-0-	-397	-0-	1808	2	15	9	N	14		109
10		2325 N	2153	-0-	-172	-0-	2138	2	15	9	N	14		123
11		2160 N	1915	-0-	-245	-0-	1904	2	11	9	N	10		133
*12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	N	12	108 1	37
TOTAL GAS PROD:			25,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			223					

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591														
01		1085 N	135	-0-	-950	-0-	135	2			N	-0-		28
02		924 N	152	-0-	-772	-0-	152	2			N	-0-		28
03		372 N	38	-0-	-334	-0-	38	2			N	-0-		28
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	211	2	13	9	N	12		40
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2		42
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		42
07		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-		42
08		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-		42
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-		42
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-		42
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		42
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			1,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2812	-0-	-443	-0-	218	1	2577	2	N	15		62
02	2940 X	2158	-0-	-782	-0-	172	1	1974	2	N	11	5 8	68
03	3255 X	2506	-0-	-749	-0-	191	1	2265	2	N	45	7 8	106
04	2910 X	2689	-0-	-221	-0-	235	1	2443	2	N	10	3 8	113
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	263	1	2789	2	N	9	6 8	116
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	222	1	2618	2	N	8		124
07	2790 N	2773	-0-	-17	-0-	288	1	2477	2	N	7		131
08	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	276	1	2671	2	N	10		141
09	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	226	1	2618	2	N	10	9 8	142
10	3100 N	3321	-0-	221	221	389	1	2928	2	N	4		146
11	3000 N	3078	-0-	78	299	275	1	2799	2	N	4		150
*12	3100 N	3591	-0-	491	790	281	1	3302	2	N	7		157
TOTAL GAS PROD:		34,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623													
01	2201 X	2156	-0-	-45	-0-	2150	2	6	9	N	5		43
02	1988 X	1956	-0-	-32	-0-	1955	2	1	9	N	1	1 8	43
03	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-		43
04	2100 X	1435	-0-	-665	-0-	1435	2			N	-0-		43
05	2170 X	1555	-0-	-615	-0-	1555	2			N	-0-		43
06	2100 X	926	-0-	-1174	-0-	926	2			N	-0-		43
07	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1408	2	2	9	N	2		45
08	1550 N	1139	-0-	-411	-0-	1139	2			N	-0-		45
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	15	9	N	14		59
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12		71
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1673	2	7	9	N	6		77
12	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1322	2	7	9	N	6		83
TOTAL GAS PROD:		18,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	N	2					80
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	480	2	1	9	N	1	1	8			80
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1	1	8			80
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					80
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					80
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	532	2	1	9	N	1					81
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					81
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					81
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					81
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					81
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					81
TOTAL GAS PROD:		6,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
02	84 X	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					56
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	41	1	1366	2	N	-0-					56
04	3000 N	3205	-0-	205	205	93	1	3112	2	N	-0-					56
05	3100 N	2964	-0-	-136	69	86	1	2865	2	N	12					68
06	2995 N	2926	-0-	-69	-0-	13	9	85	1	2832	2	N	8			76
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	9	9	107	1	3579	2	N	14			90
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	15	9	99	1	3300	2	N	4			94
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	4	9	94	1	3135	2	N	4			98
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	4	9	88	1	2942	2	N	8			106
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	9	9	78	1	2585	2	N	6			112
*12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	7	9	82	1	2730	2	N	4			116
TOTAL GAS PROD:		29,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3379 X	2377	-0-	-1002	-0-	2371	2	6	9	N	5					62		
02	3052 X	2142	-0-	-910	-0-	2133	2	9	9	N	8	5	8			65		
03	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3065	2	48	9	N	44	8	8			101		
04	2910 X	2278	-0-	-632	-0-	2260	2	18	9	N	16	3	8			114		
05	2914 X	1606	-0-	-1308	-0-	1599	2	7	9	N	6	6	8			114		
06	3000 X	1702	-0-	-1298	-0-	1700	2	2	9	N	2	1	8			115		
07	2170 N	685	-0-	-1485	-0-	685	2			N	-0-					115		
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					115		
09	1710 N	710	-0-	-1000	-0-	662	2	48	9	N	44	5	8			154		
10	3100 N	3615	-0-	515	515	3540	2	75	9	N	68	190	1			32		
11	3000 N	4885	-0-	1885	2400	4854	2	31	9	N	28					60		
*12	3100 N	4329	-0-	1229	3629	4305	2	24	9	N	22					82		
TOTAL GAS PROD:		27,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		243												

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3					26		
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4	2	8			28		
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	610	2	4	9	N	4	3	8			29		
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			29		
05	527 N	392	-0-	-135	-0-	390	2	2	9	N	2	2	8			29		
06	600 N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					29		
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					30		
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					30		
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3	3	8			30		
10	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					30		
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	259	2	7	9	N	6					36		
*12	496 N	338	-0-	-158	-0-	334	2	4	9	N	4					40		
TOTAL GAS PROD:		5,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		28												

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	N	-0-					45		
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	6	1	201	2	N	4	4	8			45		
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	8	1	253	2	N	6	6	8			45		
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	N	2	2	8			45		
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	7	1	231	2	N	4	4	8			45		
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	6	1	196	2	N	-0-					45		
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	7	1	231	2	N	-0-					45		
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	6	1	209	2	N	-0-					45		
09	210 N	88	-0-	-122	-0-	2	1	77	2	N	8	8	8			45		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-					45		
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	5	1	174	2	N	7	7	8			45		
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-					45		
TOTAL GAS PROD:		2,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		31												

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	895	-0-	-128	-0-		891 2	4 9	N	4			66
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-		883 2	1 9	N	1	1 8		66
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-		983 2	2 9	N	2			68
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-		895 2		N	-0-			68
05		992 N	898	-0-	-94	-0-		894 2	4 9	N	4			72
06		960 N	887	-0-	-73	-0-		885 2	2 9	N	2			74
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1005 2	1 9	N	1			75
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1036 2	2 9	N	2			77
09		900 N	881	-0-	-19	-0-		874 2	7 9	N	6			83
10		992 N	804	-0-	-188	-0-		798 2	6 9	N	5			88
11		990 N	745	-0-	-245	-0-		737 2	8 9	N	7			95
12		899 N	734	-0-	-165	-0-		727 2	7 9	N	6			101

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

01		589 N	540	-0-	-49	-0-		16 1	524 2	N	-0-			1
02		532 N	523	-0-	-9	-0-		15 1	508 2	N	-0-			1
03		589 N	549	-0-	-40	-0-		16 1	533 2	N	-0-			1
04		510 N	419	-0-	-91	-0-		12 1	407 2	N	-0-			1
05		589 N	453	-0-	-136	-0-		13 1	440 2	N	-0-			1
06		540 N	386	-0-	-154	-0-		11 1	375 2	N	-0-			1
07		434 N	416	-0-	-18	-0-		12 1	404 2	N	-0-			1
08		465 N	396	-0-	-69	-0-		12 1	384 2	N	-0-			1
09		390 N	384	-0-	-6	-0-		11 1	373 2	N	-0-			1
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-		12 1	391 2	N	-0-			1
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-		12 1	390 2	N	-0-			1
*12		421 N	421	-0-	-0-	-0-		12 1	409 2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
GRAY, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146938		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10584 - 10663						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASHER, S.R.		WELL #: 3		RRCID -> 146944		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10512 - 10602	
01	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	79 1	2630 2	N	14		44
						15 9					
02	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	78 1	2607 2	N	11	1 8	54
						12 9					
03	3007 X	2709	-0-	-298	-0-	79 1	2618 2	N	11		65
						12 9					
04	2910 X	2635	-0-	-275	-0-	76 1	2545 2	N	13	1 8	77
						14 9					
05	2976 X	2411	-0-	-565	-0-	70 1	2328 2	N	12		89
						13 9					
06	2880 X	2022	-0-	-858	-0-	59 1	1953 2	N	9	75 1	23
						10 9					
07	2976 X	733	-0-	-2243	-0-	21 1	712 2	N	-0-		23
08	2728 X	1156	-0-	-1572	-0-	34 1	1122 2	N	-0-		23
09	2640 X	1273	-0-	-1367	-0-	37 1	1236 2	N	-0-		23
10	2418 X	1146	-0-	-1272	-0-	33 1	1113 2	N	-0-		23
11	2010 X	1327	-0-	-683	-0-	39 1	1288 2	N	-0-		23
*12	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	40 1	1328 2	N	-0-		23

TOTAL GAS PROD: 22,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JONES, G. H. GU		WELL #: 4		RRCID -> 149033		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10573 - 10663	
01	2790 N	2698	-0-	-92	-0-	2683 2	15 9	N	14		168
02	2800 N	4005	-0-	1205	1205	3957 2	48 9	N	44	167 1	44
03	3100 N	3987	-0-	887	2092	3954 2	33 9	N	30		74
04	3000 N	2968	-0-	-32	2060	2961 2	7 9	N	6		80
05	5607 X	3547	-0-	-2060	-0-	3523 2	24 9	N	22		102
06	2970 X	2414	-0-	-556	-0-	2382 2	32 9	N	29		131
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3774 2	19 9	N	17		148
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3076 2	12 9	N	11		159
09	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3476 2	26 9	N	24		183
10	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	2792 2	21 9	N	19		202
11	2970 X	2415	-0-	-555	-0-	2400 2	15 9	N	14		216
12	3069 X	2945	-0-	-124	-0-	2930 2	15 9	N	14	176 1	54

TOTAL GAS PROD: 38,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4836 X	3429	-0-	-1407	-0-	397	1	3012	2	N	18		60
							20	9						
02		4116 X	2974	-0-	-1142	-0-	406	1	2548	2	N	18	1 8	77
							20	9						
03		4092 X	2993	-0-	-1099	-0-	428	1	2543	2	N	20		97
							22	9						
04		3720 X	2279	-0-	-1441	-0-	243	1	2017	2	N	17	3 8	111
							19	9						
05		3844 X	1115	-0-	-2729	-0-	201	1	914	2	N	-0-	75 1	36
06		3330 X	963	-0-	-2367	-0-	205	1	758	2	N	-0-		36
07		3286 X	1104	-0-	-2182	-0-	212	1	892	2	N	-0-		36
08		3007 X	783	-0-	-2224	-0-	189	1	594	2	N	-0-		36
09		2280 X	690	-0-	-1590	-0-	114	1	576	2	N	-0-		36
10		1116 X	754	-0-	-362	-0-	124	1	630	2	N	-0-		36
11		1080 X	683	-0-	-397	-0-	130	1	553	2	N	-0-		36
12		1116 X	641	-0-	-475	-0-	148	1	493	2	N	-0-		36
TOTAL GAS PROD:			18,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			73					

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3379 X	2884	-0-	-495	-0-	336	1	2546	2	N	2		35
							2	9						
02		2800 X	1076	-0-	-1724	-0-	148	1	926	2	N	2	1 8	36
							2	9						
03		2945 X	1626	-0-	-1319	-0-	234	1	1389	2	N	3		39
							3	9						
04		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	419	1	3473	2	N	1		40
							1	9						
05		2914 X	2841	-0-	-73	-0-	513	1	2328	2	N	-0-		40
06		2790 X	2367	-0-	-423	-0-	505	1	1862	2	N	-0-		40
07		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	474	1	1996	2	N	3		43
							3	9						
08		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	474	1	1492	2	N	-0-		43
09		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	487	1	2466	2	N	2		45
							2	9						
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	609	1	3085	2	N	10		55
							11	9						
11		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	488	1	2079	2	N	23		78
							25	9						
*12		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	421	1	1400	2	N	18		96
							20	9						
TOTAL GAS PROD:			30,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			64					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
HARROUN-FINCH		WELL #:		5	RRCID ->	150698	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10518	-	10632
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	2 1	78 2	N	-0-			58	
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	1 1	42 2	N	5	5 8		58	
						6 9							
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	11 2	9 9	N	8	8 8		58	
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	8 2	3 9	N	3	3 8		58	
*05	62 N	57	-0-	-5	-0-	1 1	49 2	N	6	6 8		58	
						7 9							
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-			58	
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-			58	
*08	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 2	N	-0-			58	
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	9	9 8		58	
						10 9							
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	81 2	N	-0-			58	
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	9 1	311 2	N	-0-			58	
*12	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 2	N	-0-			58	
TOTAL GAS PROD:		852		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	151216	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10856	-	10871
01	2666 X	2051	-0-	-615	-0-	2051 2		N	-0-			90	
02	2408 X	2067	-0-	-341	-0-	2002 2	65 9	N	59	115 1	7 8	27	
03	2976 X	1614	-0-	-1362	-0-	1613 2	1 9	N	1	1 8		27	
04	2880 X	1980	-0-	-900	-0-	1980 2		N	-0-			27	
05	2976 X	1685	-0-	-1291	-0-	1684 2	1 9	N	1	1 8		27	
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2249 2	1 9	N	1			28	
07	2046 N	1251	-0-	-795	-0-	1251 2		N	-0-			28	
08	1674 N	890	-0-	-784	-0-	890 2		N	-0-			28	
09	2250 N	1690	-0-	-560	-0-	1680 2	10 9	N	9	2 8		35	
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558 2	11 9	N	10			45	
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1723 2	3 9	N	3			48	
12	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1621 2	12 9	N	11	37 1		22	
TOTAL GAS PROD:		20,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

BODENHEIM, G.A.		WELL #:		7-T	RRCID ->	152915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10594	-	10686
01	4495 X	3070	-0-	-1425	-0-	3039 2	31 9	N	28			195	
02	4060 X	2478	-0-	-1582	-0-	2433 2	45 9	N	41	154 1	14 8	68	
03	4495 X	3522	-0-	-973	-0-	3496 2	26 9	N	24	24 8		68	
04	3870 X	2629	-0-	-1241	-0-	2578 2	51 9	N	46	10 8		104	
05	3844 X	1867	-0-	-1977	-0-	1824 2	43 9	N	39	18 8		125	
06	3420 X	1976	-0-	-1444	-0-	1939 2	37 9	N	34			159	
07	3534 X	1883	-0-	-1651	-0-	1864 2	19 9	N	17			176	
08	3534 X	3365	-0-	-169	-0-	3344 2	21 9	N	19			195	
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3776 2	52 9	N	47	170 1	29 8	43	
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4038 2	44 9	N	40			83	
11	3270 X	2406	-0-	-864	-0-	2388 2	18 9	N	16			99	
12	3968 X	2114	-0-	-1854	-0-	2085 2	29 9	N	26			125	
TOTAL GAS PROD:		33,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		377							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1597	-0-	-356	-0-	1597	2			N	-0-			28
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1621	2	14	9	N	13	1	8	40
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1838	2	28	9	N	25			65
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			65
05		1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-			65
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			65
07		1643 N	1566	-0-	-77	-0-	1557	2	9	9	N	8			73
08		1643 N	246	-0-	-1397	-0-	246	2			N	-0-			73
09		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1908	2	11	9	N	10			83
10		1581 N	1112	-0-	-469	-0-	1108	2	4	9	N	4			87
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1			88
12		1984 N	455	-0-	-1529	-0-	455	2			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			16,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700															
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-			15
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-			15
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			15
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			15
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			15
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-			15
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			15
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			15
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-			15
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			15
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-			15
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			1,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694																	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568																	
01		7037 X	3818	-0-	-3219	-0-	3816	2	2	9	N	2					112
02		6272 X	2818	-0-	-3454	-0-	2808	2	10	9	N	9	9	8			112
03		6789 X	2266	-0-	-4523	-0-	2249	2	17	9	N	15	15	8			112
04		5580 X	2166	-0-	-3414	-0-	2156	2	10	9	N	9	6	8			115
05		5022 X	1958	-0-	-3064	-0-	1949	2	9	9	N	8	7	8			116
06		3690 X	1669	-0-	-2021	-0-	1669	2			N	-0-					116
07		2356 X	909	-0-	-1447	-0-	887	2	22	9	N	20	2	8			134
08		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5360	2	118	9	N	107	181	1			60
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4888	2	47	9	N	43	11	8			92
10		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5201	2	35	9	N	32					124
11		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5292	2	31	9	N	28					152
*12		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5693	2	18	9	N	16					168
TOTAL GAS PROD:			42,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			289								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	5556	-0-	-954	-0-	432	1	5112	2	N	11			98
02	5684 X	5300	-0-	-384	-0-	423	1	4857	2	N	18	7	8	109
03	6510 X	5256	-0-	-1254	-0-	408	1	4831	2	N	15	12	8	112
04	6300 X	5163	-0-	-1137	-0-	451	1	4691	2	N	19	5	8	126
05	6510 X	4932	-0-	-1578	-0-	424	1	4495	2	N	12	9	8	129
06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	494	1	5839	2	N	16			145
07	5859 X	5293	-0-	-566	-0-	550	1	4739	2	N	4			149
08	5332 X	4686	-0-	-646	-0-	437	1	4236	2	N	12			161
09	6360 X	5828	-0-	-532	-0-	461	1	5352	2	N	14	14	8	161
10	6572 X	1451	-0-	-5121	-0-	169	1	1273	2	N	8			169
11	6360 X	5431	-0-	-929	-0-	485	1	4933	2	N	12			181
*12	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	504	1	5916	2	N	4			185
TOTAL GAS PROD:		61,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549														
01	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	1109	2	23	9	Y	21			28
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	1	8	28
03	1147 N	739	-0-	-408	-0-	703	2	36	9	Y	33	56	1	5
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			5
05	1209 N	891	-0-	-318	-0-	891	2			Y	-0-			5
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			5
07	T. A.	1085	-0-	1085	1085	1057	2	28	9	Y	25			30
08	T. A.	682	-0-	682	1767	682	2			Y	-0-			30
09	T. A.	616	-0-	616	2383	603	2	13	9	Y	12	30	1	12
10	T. A.	846	-0-	846	3229	839	2	7	9	Y	6			18
11	4084 X	855	-0-	-3229	-0-	852	2	3	9	Y	3			21
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2			23
TOTAL GAS PROD:		11,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542														
01	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	1109	2	22	9	Y	20			27
02	1092 N	1084	-0-	-8	-0-	1083	2	1	9	Y	1	1	8	27
03	1147 N	579	-0-	-568	-0-	545	2	34	9	Y	31	53	1	5
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			5
05	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			Y	-0-			5
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			5
07	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1057	2	28	9	Y	25			30
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	780	2			Y	-0-			30
09	1110 N	959	-0-	-151	-0-	947	2	12	9	Y	11	29	1	12
10	1085 N	877	-0-	-208	-0-	870	2	7	9	Y	6			18
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3			21
12	992 N	786	-0-	-206	-0-	784	2	2	9	Y	2			23
TOTAL GAS PROD:		11,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	41	-0-	-1261	-0-	41	2		Y	-0-			19
02		756 N	32	-0-	-724	-0-	32	2		Y	-0-			19
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-	7	1	12
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			12
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			12
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			12
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			12
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			270											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

01	14B2 EXT	309	-0-	309	3455	309	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	259	-0-	259	3714	259	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	39	-0-	39	3753	39	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	337	-0-	337	4090	337	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	220	-0-	220	4310	220	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	225	-0-	225	4535	225	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	294	-0-	-2806	1729	294	2			Y	-0-			-0-
08	1729 N	-0-	-0-	-1729	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,194											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

01	1984 X	1341	-0-	-643	-0-	1317	2	24	9	Y	22			26
02	1792 X	1105	-0-	-687	-0-	1104	2	1	9	Y	1	1	8	26
03	1984 X	626	-0-	-1358	-0-	607	2	19	9	Y	17	41	1	2
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-			2
05	1364 X	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			Y	-0-			2
06	1290 X	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			Y	-0-			2
07	2139 X	1835	-0-	-304	-0-	1807	2	28	9	Y	25			27
08	2139 X	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			Y	-0-			27
09	2070 X	1308	-0-	-762	-0-	1295	2	13	9	Y	12	28	1	11
10	1829 X	917	-0-	-912	-0-	910	2	7	9	Y	6			17
11	1770 X	1017	-0-	-753	-0-	1015	2	2	9	Y	2			19
12	1829 X	1255	-0-	-574	-0-	1253	2	2	9	Y	2			21
TOTAL GAS PROD:			15,664											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	87		

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998												TOTAL DEPTH 10825	PERF.10642	- 10736
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1188 2	23 9	Y		21			28
02		1092 N	1012	-0-	-80	-0-	1011 2	1 9	Y		1	1 8		28
03		1147 N	302	-0-	-845	-0-	281 2	21 9	Y		19	43 1		4
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y		-0-			4
05		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 2		Y		-0-			4
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		Y		-0-			4
07		1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1057 2	28 9	Y		25			29
08		1085 N	747	-0-	-338	-0-	747 2		Y		-0-			29
09		1140 N	700	-0-	-440	-0-	689 2	11 9	Y		10	28 1		11
10		1085 N	846	-0-	-239	-0-	839 2	7 9	Y		6			17
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	852 2	3 9	Y		3			20
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	784 2	2 9	Y		2			22
TOTAL GAS PROD:		11,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				87				

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999												TOTAL DEPTH 10922	PERF.10696	- 10768
01		2852 X	2050	-0-	-802	-0-	2050 2		N		-0-			68
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3153 2	87 9	N		79	72 1	7 8	68
03		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3705 2	1 9	N		1	1 8		68
04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N		-0-			68
05		3596 X	2268	-0-	-1328	-0-	2267 2	1 9	N		1	1 8		68
06		3600 X	1738	-0-	-1862	-0-	1737 2	1 9	N		1			69
07		T. A.	1664	-0-	1664	1664	1664 2		N		-0-			69
08		T. A.	2983	-0-	2983	4647	2972 2	11 9	N		10			79
09		T. A.	2755	-0-	2755	7402	2743 2	12 9	N		11	2 8		88
10		T. A.	3163	-0-	3163	10565	3132 2	31 9	N		28			116
11		13824 X	3259	-0-	-10565	-0-	3218 2	41 9	N		37			153
*12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3206 2	43 9	N		39	152 1		40
TOTAL GAS PROD:		33,255				TOTAL CONDENSATE PROD:				207				

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000												TOTAL DEPTH 10743	PERF.10812	- 10876
01		3348 X	2856	-0-	-492	-0-	2856 2		N		-0-			85
02		2828 X	1565	-0-	-1263	-0-	1564 2	1 9	N		1	1 8		85
03		3131 X	2736	-0-	-395	-0-	2736 2		N		-0-			85
04		3000 X	2495	-0-	-505	-0-	2495 2		N		-0-			85
05		2852 X	2070	-0-	-782	-0-	2070 2		N		-0-			85
06		2760 X	1940	-0-	-820	-0-	1940 2		N		-0-			85
07		T. A.	2373	-0-	2373	2373	2371 2	2 9	N		2			87
08		T. A.	1999	-0-	1999	4372	1999 2		N		-0-			87
09		T. A.	1992	-0-	1992	6364	1983 2	9 9	N		8			95
10		T. A.	2791	-0-	2791	9155	2760 2	31 9	N		28			123
11		12851 X	3696	-0-	-9155	-0-	3648 2	48 9	N		44			167
*12		3100 N	3271	-0-	171	171	3242 2	29 9	N		26			193
TOTAL GAS PROD:		29,784				TOTAL CONDENSATE PROD:				109				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000										TOTAL DEPTH 10925	PERF.10712 - 10790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 X	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-			22
02		812 X	587	-0-	-225	-0-	586 2	1 9	N	1	1 8		22
03		899 X	834	-0-	-65	-0-	834 2		N	-0-			22
04		870 X	728	-0-	-142	-0-	728 2		N	-0-			22
05		868 X	798	-0-	-70	-0-	798 2		N	-0-			22
06		840 X	722	-0-	-118	-0-	722 2		N	-0-			22
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 2	2 9	N	2			24
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104 2	3 9	N	3			27
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 2	2 9	N	2			29
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1215 2	4 9	N	4			33
11		1080 N	872	-0-	-208	-0-	871 2	1 9	N	1			34
12		837 N	635	-0-	-202	-0-	633 2	2 9	N	2			36
TOTAL GAS PROD:										10,189	TOTAL CONDENSATE PROD:		15

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000										TOTAL DEPTH 11085	PERF.10898 - 11052		
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05		155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	71	-0-	-79	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										921	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003										TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9014 - 10504		
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		Y	-0-			4
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-			4
03		1395 N	1115	-0-	-280	-0-	1115 2		Y	-0-	4 1		-0-
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		Y	-0-			-0-
05		1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1606 2		Y	-0-			-0-
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-			-0-
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-			-0-
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-			-0-
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-			-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-			-0-
*12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										17,154	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10636 - 10737
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3379 X	2826	-0-	-553	-0-	219	1	2598	2	N	8		92	
						9	9							
*02	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	218	1	2508	2	N	7	7 8	92	
						8	9							
*03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	299	1	3544	2	N	18	11 8	99	
						20	9							
*04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	269	1	2798	2	N	9	4 8	104	
						10	9							
*05	3038 X	2757	-0-	-281	-0-	237	1	2508	2	N	11	8 8	107	
						12	9							
*06	3420 X	2567	-0-	-853	-0-	200	1	2366	2	N	1		108	
						1	9							
*07	3596 X	821	-0-	-2775	-0-	85	1	736	2	N	-0-		108	
*08	3596 X	2823	-0-	-773	-0-	264	1	2555	2	N	4		112	
						4	9							
*09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	292	1	3386	2	N	13	13 8	112	
						14	9							
*10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	374	1	2815	2	N	-0-		112	
*11	2730 X	2520	-0-	-210	-0-	226	1	2294	2	N	-0-		112	
*12	3596 X	2805	-0-	-791	-0-	220	1	2585	2	N	-0-		112	
TOTAL GAS PROD:		33,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		71								

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004												TOTAL DEPTH	10950	PERF.10730 - 10836
01	2976 X	1689	-0-	-1287	-0-	639	1	1050	2	N	-0-		82	
02	2688 X	1701	-0-	-987	-0-	663	1	1037	2	N	1	1 8	82	
						1	9							
03	2666 X	1606	-0-	-1060	-0-	663	1	929	2	N	13		95	
						14	9							
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	686	1	2167	2	N	46	120 1	21	
						51	9							
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	722	1	1964	2	N	2		23	
						2	9							
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	592	1	1724	2	N	-0-		23	
07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	446	1	2397	2	N	-0-		23	
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	192	1	1223	2	N	13		36	
						14	9							
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	393	1	1682	2	N	27		63	
						30	9							
10	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	574	1	2363	2	N	38		101	
						42	9							
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	342	1	1689	2	N	14		115	
						15	9							
*12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	320	1	1819	2	N	18		133	
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		26,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		172								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1					28	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	N	8	1	8			35	
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	15	9	N	14					49	
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13	1	8			61	
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2	11	9	N	10					71	
06	1650 N	1392	-0-	-258	-0-	-0-	1390	2	2	9	N	2					73	
07	1705 N	1010	-0-	-695	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					75	
08	1643 N	1158	-0-	-485	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1					76	
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2	12	9	N	11	57	1			30	
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10					40	
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2	9	9	N	8					48	
12	1674 N	1100	-0-	-574	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2					50	
TOTAL GAS PROD:		16,870															TOTAL CONDENSATE PROD:	82

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

01	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	-0-	9125	2	20	9	N	18					21	
02	7448 X	4565	-0-	-2883	-0-	-0-	4556	2	9	9	N	8	1	8			28	
03	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	-0-	8727	2	28	9	N	25	1	8			52	
04	8850 X	7753	-0-	-1097	-0-	-0-	7733	2	20	9	N	18					70	
05	9145 X	7633	-0-	-1512	-0-	-0-	7615	2	18	9	N	16					86	
06	8850 X	6643	-0-	-2207	-0-	-0-	6620	2	23	9	N	21					107	
07	8742 X	5331	-0-	-3411	-0-	-0-	5313	2	18	9	N	16					123	
08	8742 X	6745	-0-	-1997	-0-	-0-	6721	2	24	9	N	22					145	
09	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	-0-	8373	2	30	9	N	27	123	1			49	
10	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	-0-	8172	2	32	9	N	29					78	
11	6630 X	4107	-0-	-2523	-0-	-0-	4089	2	18	9	N	16					94	
12	8680 X	399	-0-	-8281	-0-	-0-	396	2	3	9	N	3	72	1			25	
TOTAL GAS PROD:		77,683															TOTAL CONDENSATE PROD:	219

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

01	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	-0-	1476	2	9	9	N	8					50	
02	1512 N	1445	-0-	-67	-0-	-0-	1436	2	9	9	N	8	1	8			57	
03	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	-0-	1495	2	7	9	N	6					63	
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10					73	
05	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	-0-	1540	2	7	9	N	6					79	
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	2	9	N	2					81	
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	7	9	N	6					87	
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					89	
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	N	4					93	
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2	9	9	N	8					101	
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	-0-	1474	2	8	9	N	7					108	
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	-0-	1544	2	2	9	N	2	57	1			53	
TOTAL GAS PROD:		18,002															TOTAL CONDENSATE PROD:	69

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009													TOTAL DEPTH	10761	PERF.11268	- 13954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		11935 X	9683	-0-	-2252	-0-	9659 2	24 9	N	22			46			
02		10780 X	9204	-0-	-1576	-0-	9178 2	26 9	N	24	1 8		69			
03		11098 X	10026	-0-	-1072	-0-	9996 2	30 9	N	27			96			
04		10080 X	9996	-0-	-84	-0-	9974 2	22 9	N	20			116			
05		10385 X	9429	-0-	-956	-0-	9412 2	17 9	N	15			131			
06		9870 X	9424	-0-	-446	-0-	9393 2	31 9	N	28			159			
07		10323 X	9640	-0-	-683	-0-	9619 2	21 9	N	19	119 1		59			
08		10323 X	9512	-0-	-811	-0-	9492 2	20 9	N	18			77			
09		9990 X	9191	-0-	-799	-0-	9180 2	11 9	N	10			87			
10		9734 X	9636	-0-	-98	-0-	9614 2	22 9	N	20			107			
11		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9548 2	15 9	N	14			121			
*12		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10086 2	24 9	N	22	104 1		39			
TOTAL GAS PROD:										115,414	TOTAL CONDENSATE PROD:		239			

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011													TOTAL DEPTH	10559	PERF.10960	- 14594
01		28303 X	25665	-0-	-2638	-0-	25443 2	222 9	N	202	193 1		225			
02		25564 X	22557	-0-	-3007	-0-	22385 2	172 9	N	156	192 1	5 8	184			
03		27590 X	25153	-0-	-2437	-0-	25007 2	146 9	N	133	150 1	1 8	166			
04		26370 X	23271	-0-	-3099	-0-	23130 2	141 9	N	128	181 1		113			
05		26505 X	23286	-0-	-3219	-0-	23070 2	216 9	N	196	76 1	1 8	232			
06		24840 X	21695	-0-	-3145	-0-	21609 2	86 9	N	78			310			
07		22537 X	22082	-0-	-455	-0-	21951 2	131 9	N	119	239 1		190			
08		22537 X	22209	-0-	-328	-0-	22150 2	59 9	N	54	184 1		60			
09		21810 X	20832	-0-	-978	-0-	20707 2	125 9	N	114	1 8		173			
10		22537 X	21127	-0-	-1410	-0-	21011 2	116 9	N	105	189 1		89			
11		21690 X	20116	-0-	-1574	-0-	19927 2	189 9	N	172	184 1		77			
12		22196 X	20324	-0-	-1872	-0-	20111 2	213 9	N	194			271			
TOTAL GAS PROD:										268,317	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,651			

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013													TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9194	- 10598
01		0	2973	-0-	2973	40058	2958 2	15 9	N	14			125			
02		0	2565	-0-	2565	42623	2556 2	9 9	N	8	1 8		132			
03		45214 X	2591	-0-	-42623	-0-	2576 2	15 9	N	14			146			
04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2686 2	20 9	N	18			164			
05		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2742 2	29 9	N	26	188 1		2			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2			
07		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5018 2	62 9	N	56			58			
08		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4803 2	66 9	N	60			118			
09		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4417 2	9 9	N	8	2 8		124			
10		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	3897 2	250 9	N	227	195 1		156			
11		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4051 2	66 9	N	60			216			
*12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4084 2	32 9	N	29	191 1		54			
TOTAL GAS PROD:										40,361	TOTAL CONDENSATE PROD:		520			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 10646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	196	184	1			112
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					112
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	154	2	151	9	Y	137	182	1			67
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	217	2	102	9	Y	93					160
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					160
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	128	1			32
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					32
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					32
*11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					32
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			1,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			426								

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					120
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					120
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					120
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					120
05		620 N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					120
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					120
07		930 N	435	-0-	-495	-0-	399	2	36	9	Y	33	91	1			62
08		899 N	543	-0-	-356	-0-	515	2	28	9	Y	25					87
09		900 N	323	-0-	-577	-0-	323	2			Y	-0-					87
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					87
*11		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					87
*12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					87
TOTAL GAS PROD:			6,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			58								

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

01		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	13353	2	70	9	N	64	171	1			60
02		14196 X	11929	-0-	-2267	-0-	11819	2	110	9	N	100					160
03		13082 X	12595	-0-	-487	-0-	12482	2	113	9	N	103	188	1	3	8	72
04		14010 X	12657	-0-	-1353	-0-	12547	2	110	9	N	100					172
05		15593 X	11908	-0-	-3685	-0-	11784	2	124	9	N	113	159	1	3	8	123
06		12990 X	10767	-0-	-2223	-0-	10655	2	112	9	N	102					225
07		13206 X	10670	-0-	-2536	-0-	10579	2	91	9	N	83	90	1			218
08		13082 X	10007	-0-	-3075	-0-	9939	2	68	9	N	62	190	1			90
09		12660 X	8745	-0-	-3915	-0-	8745	2			N	-0-					90
10		11904 X	9268	-0-	-2636	-0-	9268	2			N	-0-					25
*11		10770 X	8952	-0-	-1818	-0-	8952	2			N	-0-					25
12		11098 X	10000	-0-	-1098	-0-	10000	2			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:			130,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			727								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
WILLIAMS GU		WELL #:		5H	RRCID -> 264520	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 10791	PERF.11201 - 14600								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15363 X	15363	-0-	-0-	15284	2	79	9	N	72	197	1		117	
02		16240 X	13067	-0-	-3173	13000	2	67	9	N	61	150	1		28	
03		16864 X	13126	-0-	-3738	13021	2	105	9	N	95				123	
04		15540 X	13074	-0-	-2466	13028	2	46	9	N	42	149	1		16	
05		17794 X	11910	-0-	-5884	11818	2	92	9	N	84				100	
06		14880 X	10826	-0-	-4054	10776	2	50	9	N	45				145	
07		14539 X	11181	-0-	-3358	11073	2	108	9	N	98	178	1		65	
08		14043 X	11577	-0-	-2466	11478	2	99	9	N	90	122	1	1 8	32	
09		14070 X	10579	-0-	-3491	10526	2	53	9	N	48				80	
10		11904 X	10748	-0-	-1156	10729	2	19	9	N	17				97	
*11		10830 X	10109	-0-	-721	10095	2	14	9	N	13				110	
12		11191 X	11044	-0-	-147	11000	2	44	9	N	40				150	
TOTAL GAS PROD:		142,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		705								

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
LONGVIEW NORTH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 255954	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14905	PERF.11020 - 14600								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	15489	-0-	15489	15311	2	178	9	N	162	190	1		32	
02		DLQ G-10	13845	-0-	13845	29334	2	110	9	N	100				132	
03		DLQ G-10	14633	-0-	14633	43967	2	95	9	N	86	158	1		60	
04		58655 X	14688	-0-	-43967	14572	2	116	9	N	105				165	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	87	150	1		102	
06		15000 X	14259	-0-	-741	14145	2	114	9	N	104	166	1		40	
07		15314 X	14357	-0-	-957	14248	2	109	9	N	99				139	
08		15190 X	14707	-0-	-483	14601	2	106	9	N	96	151	1		84	
09		15960 X	13832	-0-	-2128	13722	2	110	9	N	100				184	
10		14725 X	14104	-0-	-621	13984	2	120	9	N	109	168	1		125	
11		14250 X	13564	-0-	-686	13463	2	101	9	N	92	152	1		65	
12		14694 X	13484	-0-	-1210	13362	2	122	9	N	111	131	1		45	
TOTAL GAS PROD:		156,962				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,251								

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
FLEWELLEN		WELL #:		1LT	RRCID -> 089802	COMPL. DATE 05/30/1980	TOTAL DEPTH 10736	PERF.10654 - 10664								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003										TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004										TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	8956	-0-	8956	388911	2377	1	6566	2	Y	12	12	1	19
02	T. A.	8270	-0-	8270	397181	2280	1	5976	2	Y	13	19	1	13
03	405824 X	8643	-0-	-397181	-0-	2403	1	6225	2	Y	14	18	1	9
04	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	2495	1	6114	2	Y	4	12	1	1
05	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	2397	1	6282	2	Y	15	7	1	9
06	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	2244	1	5986	2	Y	17	16	1	10
07	9145 X	8605	-0-	-540	-0-	2379	1	6205	2	Y	19	25	1	4
08	8897 X	8336	-0-	-561	-0-	2323	1	6002	2	Y	10	11	1	3
09	8610 X	8251	-0-	-359	-0-	2338	1	5902	2	Y	10	6	1	7
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT			7
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT			7
12	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		76,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 LONG TRUSTS, THE 507585
 MACKAY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			27
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			27
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668 2	10 9	N	-0-	9 1		27
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296 2		N	-0-			27
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			27
06	1620 N	1095	-0-	-525	-0-	1095 2		N	-0-			27
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-			27
08	1550 N	1172	-0-	-378	-0-	1172 2		N	-0-			27
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			27
10	1240 N	752	-0-	-488	-0-	752 2		N	-0-			27
11	1140 N	761	-0-	-379	-0-	761 2		N	-0-			27
12	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		14,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755 3	1 9	Y	1			79
02	1204 N	1052	-0-	-152	-0-	1052 3		Y	-0-			79
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2519 3	10 9	Y	9			88
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2322 3	4 9	Y	4			92
05	3100 N	2214	-0-	-886	1440	2213 3	1 9	Y	1			93
06	3000 N	2386	-0-	-614	826	2379 3	7 9	Y	6			99
07	3100 N	2511	-0-	-589	237	2508 3	3 9	Y	3	85 1		17
08	2783 N	2546	-0-	-237	-0-	2546 3		Y	-0-			17
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		Y	-0-			17
10	2511 N	2371	-0-	-140	-0-	2367 3	4 9	Y	4			21
11	2460 N	2058	-0-	-402	-0-	2050 3	8 9	Y	7			28
12	2542 N	1673	-0-	-869	-0-	1669 3	4 9	Y	4			32
TOTAL GAS PROD:		25,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08		279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					-0-
*12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	3	130	9	Y	118					192	
02		1876 N	1838	-0-	-38	-0-	-0-	1783	3	55	9	Y	50					242	
03		2139 N	2021	-0-	-118	-0-	-0-	1923	3	98	9	Y	89	141	1			190	
04		2160 N	1948	-0-	-212	-0-	-0-	1926	3	22	9	Y	20	130	1			80	
05		2046 N	1932	-0-	-114	-0-	-0-	1917	3	15	9	Y	14					94	
06		1950 N	1621	-0-	-329	-0-	-0-	1611	3	10	9	Y	9	71	1			32	
07		2015 N	1488	-0-	-527	-0-	-0-	1487	3	1	9	Y	1					33	
08		1922 N	1707	-0-	-215	-0-	-0-	1700	3	7	9	Y	6					39	
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3	6	9	Y	5					44	
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	3	24	9	Y	22					66	
*11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1738	3	Y	3	55	1			14	
								3	9										
*12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1804	3	Y	-0-					14	
TOTAL GAS PROD:			21,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			337										

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

01		2945 N	2756	-0-	-189	-0-	-0-	2752	3	4	9	Y	4					11	
02		2604 N	2303	-0-	-301	-0-	-0-	2302	3	1	9	Y	1					12	
03		2914 N	2500	-0-	-414	-0-	-0-	2492	3	8	9	Y	7	7	1			12	
04		2670 N	2592	-0-	-78	-0-	-0-	2577	3	15	9	Y	14	8	1			18	
05		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	Y	11					29	
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	3	7	9	Y	6	22	1			13	
07		2573 N	2529	-0-	-44	-0-	-0-	2527	3	2	9	Y	2					15	
08		2573 N	2459	-0-	-114	-0-	-0-	2453	3	6	9	Y	5					20	
09		2460 N	1308	-0-	-1152	-0-	-0-	1304	3	4	9	Y	4					24	
*10		2542 N	2060	-0-	-482	-0-	-0-	2050	3	10	9	Y	9					33	
*11		2370 N	1153	-0-	-1217	-0-	-0-	82	1	1068	3	Y	3	30	1			6	
								3	9										
*12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2139	3	Y	-0-					6	
TOTAL GAS PROD:			27,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			66										

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	3	6	9	Y	5					14
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2100	3	3	9	Y	3					17
03	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	2264	3	9	9	Y	8	10	1			15
04	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	2104	3	15	9	Y	14	10	1			19
05	2325 N	2095	-0-	-230	-0-	2083	3	12	9	Y	11					30
06	2190 N	1931	-0-	-259	-0-	1925	3	6	9	Y	5	22	1			13
07	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	1994	3	2	9	Y	2					15
08	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2084	3	3	9	Y	3					18
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2005	3	4	9	Y	4					22
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2095	3	12	9	Y	11					33
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	153	1	1975	3	Y	3	28	1			8
						3	9									
12	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	154	1	1915	3	Y	2					10
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

01	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1088	3	19	9	Y	17	14	1			21
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1131	3	4	9	Y	4					25
03	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1061	3	18	9	Y	16					41
04	1080 N	968	-0-	-112	-0-	968	3			Y	-0-	29	1			12
05	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	3			Y	-0-					12
06	1050 N	925	-0-	-125	-0-	925	3			Y	-0-					12
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-	8	1			4
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					4
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-	4	1			-0-
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
*11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
12	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

01	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
11	810 N	707	-0-	-103	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
12	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2396	3	2 9	Y	2	33 1		3
02		2212 N	2210	-0-	-2	-0-	2206	3	4 9	Y	4	3 1		4
03		2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3		Y	-0-	3 1		1
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2366	3	21 9	Y	19	1 1		19
05		2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2407	3	26 9	Y	24	19 1		24
06		2310 N	2259	-0-	-51	-0-	2229	3	30 9	Y	27	23 1		28
07		2480 N	2259	-0-	-221	-0-	2246	3	13 9	Y	12	26 1		14
08		2418 N	2376	-0-	-42	-0-	2362	3	14 9	Y	13			27
09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2306	3	19 9	Y	17	24 1		20
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2417	3	21 9	Y	19			39
11		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	170 1	2200 3		Y	12	25 1		26
							13 9							
*12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	185 1	2312 3		Y	14	19 1		21
							15 9							
TOTAL GAS PROD:			28,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			163					

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2965	3	22 9	Y	20	72 1		37
02		3024 X	2951	-0-	-73	-0-	2947	3	4 9	Y	4			41
03		3224 X	2986	-0-	-238	-0-	2961	3	25 9	Y	23			64
04		3120 X	2788	-0-	-332	-0-	2777	3	11 9	Y	10	45 1		29
05		3255 X	2751	-0-	-504	-0-	2725	3	26 9	Y	24			53
06		3150 X	2442	-0-	-708	-0-	2422	3	20 9	Y	18			71
07		3069 X	2481	-0-	-588	-0-	2471	3	10 9	Y	9	45 1		35
08		2976 X	2556	-0-	-420	-0-	2530	3	26 9	Y	24			59
09		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	3	23 9	Y	21	50 1		30
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3090	3	12 9	Y	11			41
11		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	3	4 9	Y	4			45
12		2976 N	2957	-0-	-19	-0-	2948	3	9 9	Y	8			53
TOTAL GAS PROD:			33,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			176					

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2774	3	226 9	Y	205	13 1		206
02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2341	3	240 9	Y	218	165 1		259
03		2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2508	3	123 9	Y	112	169 1		202
04		2790 N	2681	-0-	-109	-0-	2670	3	11 9	Y	10	165 1		47
05		2852 N	2775	-0-	-77	-0-	2763	3	12 9	Y	11	46 1		12
06		2550 N	2482	-0-	-68	-0-	2469	3	13 9	Y	12	11 1		13
07		2604 N	2534	-0-	-70	-0-	2528	3	6 9	Y	5	12 1		6
08		2604 N	2600	-0-	-4	-0-	2592	3	8 9	Y	7			13
09		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2561	3	9 9	Y	8	12 1		9
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10 9	Y	9			18
11		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	193 1	2497 3		Y	6	12 1		12
							7 9							
*12		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	207 1	2579 3		Y	32	21 1		23
							35 9							
TOTAL GAS PROD:			32,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			635					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	3	2	9	Y	2					7
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	3	1	9	Y	1					8
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	3	3	9	Y	3	5	1			6
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	9	Y	5	4	1			7
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	3	4	9	Y	4					11
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	3	3	9	Y	3	9	1			5
07		1674 N	1520	-0-	-154	-0-	1519	3	1	9	Y	1					6
08		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1547	3	2	9	Y	2					8
09		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1462	3	1	9	Y	1					9
10		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1492	3	6	9	Y	5					14
11		1500 N	1284	-0-	-216	-0-	92	1	1192	3	Y	-0-	11	1			3
12		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	104	1	1297	3	Y	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

01		1953 N	1269	-0-	-684	-0-	1267	3	2	9	N	2					72
02		1512 N	977	-0-	-535	-0-	974	3	3	9	N	3					75
03		1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1479	3	39	9	N	35					110
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1902	3	50	9	N	45	128	1			27
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1897	3	12	9	N	11					38
06		1470 N	1348	-0-	-122	-0-	1348	3			N	-0-					38
07		2015 N	1625	-0-	-390	-0-	1625	3			N	-0-					38
08		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					38
09		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					38
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2357	3	4	9	N	4					42
11		1770 N	1450	-0-	-320	-0-	1450	3			N	-0-					42
12		2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2070	3	1	9	N	1					43

TOTAL GAS PROD: 20,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

01		2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2351	3	4	9	Y	4					12
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	3	2	9	Y	2					14
03		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2496	3	10	9	Y	9	8	1			15
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2420	3	24	9	Y	22	10	1			27
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2480	3	18	9	Y	16					43
06		2430 N	2328	-0-	-102	-0-	2317	3	11	9	Y	10	33	1			20
07		2511 N	2359	-0-	-152	-0-	2357	3	2	9	Y	2					22
08		2511 N	2239	-0-	-272	-0-	2229	3	10	9	Y	9					31
09		2340 N	2074	-0-	-266	-0-	2067	3	7	9	Y	6					37
10		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2514	3	20	9	Y	18					55
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	181	1	2341	3	Y	4	46	1			13
							4	9									
*12		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	199	1	2484	3	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994										TOTAL DEPTH 10734	PERF.10464 - 10600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			129
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	1			130
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	10 9			139
04		1530 N	1311	-0-	-219	-0-	1292 3		N	19 9	139 1		17
05		1581 N	1230	-0-	-351	-0-	1230 3		N				17
06		1530 N	1157	-0-	-373	-0-	1157 3		N				17
07		1364 N	1094	-0-	-270	-0-	1094 3		N				17
08		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080 3		N				17
09		1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1063 3		N	15 9			31
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N				31
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1473 3		N	23 9			52
*12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N				52
TOTAL GAS PROD:		16,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9552 - 9572		
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-			-0-
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	3			3
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-	2 1		1
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	1 1		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	76 3		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994										TOTAL DEPTH 10875	PERF.10608 - 10705		
01		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			148
02		2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-			N	-0-			148
03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			148
04		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			148
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3		N	-0-			148
06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 3		N	-0-			148
07		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 3		N	-0-			148
08		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 3		N	-0-			148
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-			148
10		2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2212 3		N	7 9			154
11		2670 X	1835	-0-	-835	-0-	1824 3		N	11 9			164
12		2759 X	2251	-0-	-508	-0-	2244 3		N	7 9			170
TOTAL GAS PROD:		28,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	403	-0-	-155	-0-	403	3		N	-0-			100
02		532 N	41	-0-	-491	-0-	41	3		N	-0-			100
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			100
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			100
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			100
06		690 N	147	-0-	-543	-0-	147	3		N	-0-			100
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			100
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-			100
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			100
10		496 N	270	-0-	-226	-0-	270	3		N	-0-			100
11		360 N	244	-0-	-116	-0-	244	3		N	-0-			100
12		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			4,037				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

01	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1387	3	1	9	Y	1	8	1	1
02	1204 N	1199	-0-	-5	-0-	1199	3			Y	-0-			1
03	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	3			Y	-0-			1
04	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			Y	-0-			1
05	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			Y	-0-			1
06	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3			Y	-0-			1
07	1302 N	915	-0-	-387	-0-	915	3			Y	-0-			1
08	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3			Y	-0-			1
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-			1
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-			1
11	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	77	1	996	3	Y	-0-			1
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	106	1	1317	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			14,296				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1213	3	3	9	Y	3			9
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1			10
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1321	3	3	9	Y	3	6	1	7
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-	5	1	2
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-			2
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1	2	1	1
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			Y	-0-			1
08	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			Y	-0-			1
09	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	1210	3			Y	-0-			1
10	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			Y	-0-			1
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	3	Y	-0-	1	1	-0-
*12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1226	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,722				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	3	1 9	Y	1	26	1	2
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	3	3 9	Y	3	2	1	3
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	3	2 9	Y	2	2	1	3
04	2010 N	1982	-0-	-28	-0-	1975	3	7 9	Y	6	2	1	7
05	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2001	3	9 9	Y	8	7	1	8
06	2010 N	1818	-0-	-192	-0-	1807	3	11 9	Y	10	8	1	10
07	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1856	3	4 9	Y	4	9	1	5
08	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1877	3	6 9	Y	5			10
09	1830 N	1653	-0-	-177	-0-	1646	3	7 9	Y	6	9	1	7
10	1860 N	1268	-0-	-592	-0-	1261	3	7 9	Y	6			13
11	1830 N	1620	-0-	-210	-0-	116	1	1498 3	Y	5	9	1	9
12	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	122	1	1519 3	Y	2	5	1	6
						6	9						
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 21,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4049	3	7 9	Y	6			15
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3547	3	2 9	Y	2			17
03	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	3408	3	7 9	Y	6	10	1	13
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3		Y	-0-	9	1	4
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3		Y	-0-			4
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3		Y	-0-	3	1	1
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		Y	-0-			1
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3		Y	-0-			1
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3		Y	-0-			1
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3		Y	-0-			1
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	302	1	3909 3	Y	-0-	1	1	-0-
*12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	321	1	3999 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

01	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	2514	3	8 9	N	7			30
02	2744 X	2419	-0-	-325	-0-	2404	3	15 9	N	14			44
03	3038 X	2428	-0-	-610	-0-	2427	3	1 9	N	1			45
04	2940 X	2792	-0-	-148	-0-	2774	3	18 9	N	16			61
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2806	3	6 9	N	5			66
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2765	3	20 9	N	18			84
07	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3061	3	22 9	N	20			104
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2868	3	13 9	N	12			116
09	2790 N	2743	-0-	-47	-0-	2743	3		N	-0-			116
10	3038 N	1801	-0-	-1237	-0-	1713	3	88 9	N	80	181	1	15
11	2790 N	1984	-0-	-806	-0-	90	1	1885 3	N	8			23
						9	9						
12	2821 N	2052	-0-	-769	-0-	112	1	1873 3	N	61			84
						67	9						

TOTAL GAS PROD: 30,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927	3		N	-0-	164
02		1792 N	1050	-0-	-742	-0-	1050	3		N	-0-	164
03		1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1689	3	1 9	N	1	165
04		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1747	3	2 9	N	2	167
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-	167
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-	167
07		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3		N	-0-	167
08		1798 N	1626	-0-	-172	-0-	1626	3		N	-0-	167
09		1710 N	1474	-0-	-236	-0-	1474	3		N	-0-	167
10		1705 N	1509	-0-	-196	-0-	1451	3	58 9	N	53	220
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	3	4 9	N	4	224
*12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	3	1 9	N	1	225
TOTAL GAS PROD:		19,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606												
01		3193 X	3004	-0-	-189	-0-	2985	3	19 9	N	17	36
02		2884 X	2671	-0-	-213	-0-	2660	3	11 9	N	10	46
03		3131 X	2879	-0-	-252	-0-	2876	3	3 9	N	3	49
04		3030 X	2860	-0-	-170	-0-	2854	3	6 9	N	5	54
05		3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2944	3	14 9	N	13	67
06		2910 X	2824	-0-	-86	-0-	2822	3	2 9	N	2	69
07		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-	69
08		2945 N	2929	-0-	-16	-0-	2925	3	4 9	N	4	73
09		2820 N	2789	-0-	-31	-0-	2787	3	2 9	N	2	75
10		2976 N	2066	-0-	-910	-0-	1983	3	83 9	N	75	150
11		2820 N	2796	-0-	-24	-0-	2784	3	12 9	Y	11	161
12		2883 N	2822	-0-	-61	-0-	2781	3	41 9	Y	37	198
TOTAL GAS PROD:		33,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554												
01		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2675	3	2 9	N	2	30
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2122	3	13 9	N	12	42
03		2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2429	3	3 9	N	3	45
04		2520 N	2447	-0-	-73	-0-	2430	3	17 9	N	15	60
05		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2423	3	17 9	N	15	75
06		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-	75
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-	75
08		2449 N	2327	-0-	-122	-0-	2327	3		N	-0-	75
09		2520 N	2085	-0-	-435	-0-	2085	3		N	-0-	75
10		2573 N	1802	-0-	-771	-0-	1792	3	10 9	N	9	84
11		2250 N	1839	-0-	-411	-0-	148	1	1690 3	N	1	85
12		2170 N	1878	-0-	-292	-0-	151	1	1708 3	N	17	102
TOTAL GAS PROD:		27,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-	16	1			1
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2678	3	29	9	Y	26					26
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2670	3	35	9	Y	32	25	1			33
06	2640 N	1456	-0-	-1184	-0-	1416	3	40	9	Y	36	32	1			37
07	2790 N	985	-0-	-1805	-0-	976	3	9	9	Y	8	34	1			11
08	2697 N	955	-0-	-1742	-0-	937	3	18	9	Y	16					27
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2331	3	25	9	Y	23	25	1			25
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2690	3	28	9	Y	25					50
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	200	1	2589	3	Y	16	32	1			34
						18	9									
*12	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	211	1	2638	3	Y	14	22	1			26
						15	9									
TOTAL GAS PROD:		27,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		197										

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630																
01	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1953	3	2	9	Y	2					2
04	1800 N	1582	-0-	-218	-0-	1554	3	28	9	Y	25	2	1			25
05	2015 N	1366	-0-	-649	-0-	1331	3	35	9	Y	32	25	1			32
06	1890 N	1774	-0-	-116	-0-	1737	3	37	9	Y	34	30	1			36
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1731	3	17	9	Y	15	33	1			18
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	3	21	9	Y	19					37
09	1770 N	1550	-0-	-220	-0-	1526	3	24	9	Y	22	33	1			26
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1757	3	28	9	Y	25					51
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1648	3	Y	17	33	1			35
						19	9									
*12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	138	1	1726	3	Y	33	31	1			37
						36	9									
TOTAL GAS PROD:		20,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		224										

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893																
01	2294 N	2286	-0-	-8	-0-	2282	3	4	9	Y	4					11
02	2072 N	1952	-0-	-120	-0-	1950	3	2	9	Y	2					13
03	2263 N	2065	-0-	-198	-0-	2061	3	4	9	Y	4	7	1			10
04	2220 N	1970	-0-	-250	-0-	1960	3	10	9	Y	9	7	1			12
05	2170 N	2093	-0-	-77	-0-	2086	3	7	9	Y	6					18
06	2010 N	1940	-0-	-70	-0-	1936	3	4	9	Y	4	14	1			8
07	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1951	3	1	9	Y	1					9
08	2108 N	1722	-0-	-386	-0-	1719	3	3	9	Y	3					12
09	1950 N	1810	-0-	-140	-0-	1807	3	3	9	Y	3					15
10	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1912	3	8	9	Y	7					22
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	3	Y	1	18	1			5
						1	9									
*12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	3	Y	1					6
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		24,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2883 N	2717	-0-	-166	-0-	2623 3	94 9	N	85			145
02		2464 N	879	-0-	-1585	-0-	879 3		N	-0-			145
03		2635 N	2072	-0-	-563	-0-	2072 3		N	-0-			145
04		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-			145
05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2574 3	19 9	N	17			162
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2412 3	2 9	N	2			164
07		2945 N	1457	-0-	-1488	-0-	1457 3		N	-0-			164
08		2604 N	2556	-0-	-48	-0-	2556 3		N	-0-			164
09		2400 N	2187	-0-	-213	-0-	2187 3		N	-0-			164
10		1457 N	706	-0-	-751	-0-	706 3		N	-0-	164 5		-0-
11		2460 N	432	-0-	-2028	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3416	-0-	316	316	3416 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,290		TOTAL CONDENSATE PROD:					104			

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720													
01		9207 X	7406	-0-	-1801	-0-	7371 3	35 9	N	32			187
02		8316 X	7210	-0-	-1106	-0-	7201 3	9 9	N	8			195
03		8742 X	7638	-0-	-1104	-0-	7542 3	96 9	N	87			282
04		8340 X	7832	-0-	-508	-0-	7798 3	34 9	N	31	169 1		144
05		8153 X	7897	-0-	-256	-0-	7831 3	66 9	N	60			204
06		7740 X	7453	-0-	-287	-0-	7429 3	24 9	N	22	191 1		35
07		7781 X	7569	-0-	-212	-0-	7560 3	9 9	N	8			43
08		7781 X	7520	-0-	-261	-0-	7487 3	33 9	N	30			73
09		7530 X	7208	-0-	-322	-0-	7188 3	20 9	N	18			91
10		7781 X	7217	-0-	-564	-0-	7086 3	131 9	N	119			210
11		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	1279 1	7055 3	N	35	180 1		65
*12		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	1324 1	7103 3	N	95			160
TOTAL GAS PROD:			91,855		TOTAL CONDENSATE PROD:					545			

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990													
LE TOURNEAU WELL #: 1 RRCID -> 235932 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10436 - 10556													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 1		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990												
DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 10796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	102 1	704 3		N	-0-	83
02		1092 N	728	-0-	-364	-0-	83 1	645 3		N	-0-	83
03		837 N	598	-0-	-239	-0-	84 1	514 3		N	-0-	83
04		780 N	412	-0-	-368	-0-	62 1	350 3		N	-0-	83
05		806 N	607	-0-	-199	-0-	85 1	522 3		N	-0-	83
06		570 N	350	-0-	-220	-0-	44 1	306 3		N	-0-	83
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-	152
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-	152
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-	152
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-	152
05		527 N	411	-0-	-116	-0-	411 3			N	-0-	152
06		570 N	233	-0-	-337	-0-	233 3			N	-0-	152
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-	152
08		403 N	275	-0-	-128	-0-	275 3			N	-0-	152
09		420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3			N	-0-	152
10		434 N	229	-0-	-205	-0-	229 3			N	-0-	152
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-	152
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3			N	-0-	152
TOTAL GAS PROD:			4,817				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	289 1	1981 3		N	-0-	134
02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	202 1	1543 3		N	-0-	134
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	228 1	1418 3		N	-0-	134
04		1440 N	1227	-0-	-213	-0-	188 1	1033 3		N	-0-	40
05		1488 N	1181	-0-	-307	-0-	165 1	1016 3		N	-0-	40
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	188 1	1262 3		N	-0-	40
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	98 1	604 3		N	-0-	40
08		1178 N	949	-0-	-229	-0-	178 1	771 3		N	-0-	40
09		1170 N	231	-0-	-939	-0-	71 1	160 3		N	-0-	40
10		713 N	98	-0-	-615	-0-	36 1	62 3		N	-0-	40
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	40
12		248 N	39	-0-	-209	-0-	39 3			N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:			11,538				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	2	3	9	N	3	88
02		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4208	2	2	9	N	2	90
03		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4324	2	2	9	N	2	92
04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4461	2	1	9	N	1	93
05		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4600	2	1	9	N	1	94
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4472	2	2	9	N	2	96
07		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3603	2	2	9	N	2	98
08		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	N	1	99
09		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5053	2	72	9	N	65	84
10		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6821	2	55	9	N	50	134
*11		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7773	2	22	9	N	20	154
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	154
TOTAL GAS PROD:			54,297				TOTAL CONDENSATE PROD:			149			

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10522 - 10614

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3	65
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	525	2	3	9	Y	3	68
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2	70
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	457	2	1	9	Y	1	71
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1	72
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-	72
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-	72
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-	72
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-	72
10	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			Y	-0-	72
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:			5,208				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	545	-0-	545	545	541 2	4 9	Y	4			153
02	DLQ	G-10	555	-0-	555	1100	552 2	3 9	Y	3			156
03		1826 N	726	-0-	-1100	-0-	723 2	3 9	Y	3			159
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	Y	1			160
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 2	1 9	Y	1			161
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-			161
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-			161
08		868 N	817	-0-	-51	-0-	817 2		Y	-0-			161
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-			161
10		992 N	695	-0-	-297	-0-	695 2		Y	-0-			161
*11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-			161
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			161
TOTAL GAS PROD:			8,136				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

01	DLQ	G-10	1174	-0-	1174	1174	1172 2	2 9	Y	2			353
02	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	2174	998 2	2 9	Y	2			355
03		2100 N	920	-0-	-1180	-0-	918 2	2 9	Y	2			357
04		1784 N	790	-0-	-994	-0-	787 2	3 9	Y	3			360
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9	Y	2			362
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	954 2	1 9	Y	1			363
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		Y	-0-			363
08		961 N	902	-0-	-59	-0-	902 2		Y	-0-			363
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			363
10		1023 N	767	-0-	-256	-0-	767 2		Y	-0-			363
*11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-			363
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			363
TOTAL GAS PROD:			9,970				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

01	DLQ	G-10	603	-0-	603	603	602 2	1 9	Y	1			112
02	DLQ	G-10	500	-0-	500	1103	499 3	1 9	Y	1			113
03		1690 N	587	-0-	-1103	-0-	584 2	3 9	Y	3			116
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 2	2 9	Y	2			118
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	Y	1			119
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-			119
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-			119
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-			119
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-			119
10		620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2		Y	-0-			119
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-			119
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:			6,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342														
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
01		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2455	2	40	9	N	146		
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2191	2	43	9	N	143		
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2177	2	44	9	N	183		
04		2400 N	2300	-0-	-100	-0-	2267	2	33	9	N	213		
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1689	2	32	9	N	196		
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2543	2	28	9	N	221		
07		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2719	2	21	9	N	240		
08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2165	2	20	9	N	219		
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1656	2	13	9	N	231		
*10		2728 N	2308	-0-	-420	-0-	2295	2	13	9	N	208		
*11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2054	2	9	9	N	216		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	216		
TOTAL GAS PROD:			24,507	TOTAL CONDENSATE PROD:								268		

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058														
01	DLQ	G-10	5782	-0-	5782	5782	5728	2	54	9	N	213		
02	DLQ	G-10	5168	-0-	5168	10950	5111	2	57	9	N	167		
03		16093 X	5143	-0-	-10950	-0-	5078	2	65	9	N	226		
04		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5291	2	56	9	N	277		
05		5797 X	3986	-0-	-1811	-0-	3941	2	45	9	N	210		
06		5610 X	4762	-0-	-848	-0-	4722	2	40	9	N	246		
07		5735 X	5072	-0-	-663	-0-	5049	2	23	9	N	267		
08		5518 X	5081	-0-	-437	-0-	5051	2	30	9	N	204		
09		5340 X	4282	-0-	-1058	-0-	4257	2	25	9	N	227		
*10		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5906	2	23	9	N	167		
*11		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5280	2	12	9	N	178		
12		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	178		
TOTAL GAS PROD:			55,844	TOTAL CONDENSATE PROD:								391		

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554 MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770														
01	DLQ	G-10	636	-0-	636	636	17	1	619	2	Y	-0-		
02	DLQ	G-10	528	-0-	528	1164	13	1	515	2	Y	-0-		
03		1477 N	313	-0-	-1164	-0-	9	1	304	2	Y	-0-		
04		0 W	68	-0-	68	68	1	1	67	2	Y	-0-		
05		589 N	16	-0-	-573	-0-	16	2			Y	-0-		
06		300 N	9	-0-	-291	-0-	9	2			Y	-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11		T. A.	93	-0-	93	93	3	1	90	2	Y	-0-		
12		T. A.	688	-0-	688	781	19	1	669	2	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,351	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-				-0-	
02		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-				-0-	
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-	
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-	
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-	
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-				-0-	
12		T. A.	13	-0-	13	22	13	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			93														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

01	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	2711	73	1	2638	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	4264	39	1	1514	2	Y	-0-				-0-	
03		2200 N	1273	-0-	-927	3337	35	1	1238	2	Y	-0-				-0-	
04		3000 N	893	-0-	-2107	1230	19	1	874	2	Y	-0-				-0-	
05		2201 N	971	-0-	-1230	-0-	24	1	947	2	Y	-0-				-0-	
06		1050 N	906	-0-	-144	-0-	23	1	883	2	Y	-0-				-0-	
07		930 N	903	-0-	-27	-0-	24	1	879	2	Y	-0-				-0-	
08		961 N	840	-0-	-121	-0-	23	1	817	2	Y	-0-				-0-	
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	44	1	1587	2	Y	-0-				-0-	
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	-0-				-0-	
11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	46	1	1592	2	Y	-0-				-0-	
12		1426 N	1187	-0-	-239	-0-	33	1	1154	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,405														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

01	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	2275	62	1	2213	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ	G-10	1814	-0-	1814	4089	46	1	1768	2	Y	-0-				-0-	
03		2200 N	1854	-0-	-346	3743	51	1	1803	2	Y	-0-				-0-	
04		3000 N	1734	-0-	-1266	2477	37	1	1697	2	Y	-0-				-0-	
05		3100 N	1902	-0-	-1198	1279	46	1	1856	2	Y	-0-				-0-	
06		2850 N	1571	-0-	-1279	-0-	41	1	1530	2	Y	-0-				-0-	
07		1798 N	1431	-0-	-367	-0-	37	1	1394	2	Y	-0-				-0-	
08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-				-0-	
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	49	1	1780	2	Y	-0-				-0-	
10		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	54	1	1990	2	Y	-0-				-0-	
11		1980 N	1809	-0-	-171	-0-	51	1	1758	2	Y	-0-				-0-	
12		1891 N	1864	-0-	-27	-0-	51	1	1813	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,234														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
 TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	230	-0-	230	230	6	1	224	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	340	-0-	340	570	9	1	331	2	Y	-0-		-0-
03	732 N	162	-0-	-570	-0-	4	1	158	2	Y	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	124	-0-	-248	-0-	3	1	121	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	1	1	41	2	Y	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	-0-		-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	Y	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	78	-0-	-77	-0-	2	1	76	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

01	DLQ G-10	2963	-0-	2963	2963	77	1	2766	2	Y	109	108	1	45
02	DLQ G-10	2407	-0-	2407	5370	120	9	2237	2	Y	102	101	1	46
03	2200 N	2425	-0-	225	5595	112	9	2240	2	Y	110	105	1	51
04	3000 N	1583	-0-	-1417	4178	64	1	1336	2	Y	198	141	1	108
05	3100 N	2566	-0-	-534	3652	121	9	2249	2	Y	237	245	1	100
06	3000 N	2970	-0-	-30	3622	29	1	2654	2	Y	224	210	1	114
07	3100 N	3408	-0-	308	3930	218	9	3243	2	Y	71	145	1	40
08	3100 N	3799	-0-	699	4629	56	1	3693	2	Y	-0-	40	1	-0-
09	3000 N	2163	-0-	-837	3792	261	9	2105	2	Y	-0-			-0-
10	5692 X	1900	-0-	-3792	-0-	70	1	1850	2	Y	-0-			-0-
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	246	9	1756	2	Y	-0-			-0-
*12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	87	1	1735	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,051								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	2593	-0-	2593	2593	70	1	2509	2	Y	13	12	1	1 8	5
						14	9								
02	DLQ G-10	2305	-0-	2305	4898	58	1	2235	2	Y	11	11	1		5
						12	9								
03	2200 N	2542	-0-	342	5240	70	1	2460	2	Y	11	11	1		5
						12	9								
04	3000 N	2546	-0-	-454	4786	53	1	2469	2	Y	22	15	1		12
						24	9								
05	3100 N	2732	-0-	-368	4418	66	1	2635	2	Y	28	28	1		12
						31	9								
06	3000 N	2626	-0-	-374	4044	67	1	2534	2	Y	23	23	1		12
						25	9								
07	3100 N	2617	-0-	-483	3561	68	1	2540	2	Y	8	16	1		4
						9	9								
08	3100 N	2542	-0-	-558	3003	71	1	2471	2	Y	-0-	4	1		-0-
09	3000 N	2281	-0-	-719	2284	61	1	2220	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	2448	-0-	-652	1632	64	1	2384	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	2377	-0-	-623	1009	67	1	2310	2	Y	-0-				-0-
*12	3100 N	2508	-0-	-592	417	69	1	2439	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			116							

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812															

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	3110	-0-	3110	3110	83	1	2981	2	Y	42	38	16
						46	9						
02	DLQ G-10	2879	-0-	2879	5989	72	1	2768	2	Y	35	35	16
						39	9						
03	2200 N	3261	-0-	1061	7050	89	1	3129	2	Y	39	37	18
						43	9						
04	3000 N	3181	-0-	181	7231	66	1	3038	2	Y	70	50	38
						77	9						
05	10538 X	3305	-0-	-7233	-0-	78	1	3136	2	Y	83	86	35
						91	9						
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	72	1	2724	2	Y	79	74	40
						87	9						
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	77	1	2851	2	Y	25	51	14
						28	9						
08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	76	1	2649	2	Y	-0-	14	-0-
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	72	1	2595	2	Y	-0-		-0-
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	73	1	2698	2	Y	-0-		-0-
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	72	1	2511	2	Y	-0-		-0-
*12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	73	1	2566	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		373							

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	62	1	2229	2	Y	80	81	33
						88	9						
02	DLQ G-10	2144	-0-	2144	4523	52	1	2012	2	Y	73	73	33
						80	9						
03	2200 N	2418	-0-	218	4741	64	1	2264	2	Y	82	77	38
						90	9						
04	3000 N	2336	-0-	-664	4077	46	1	2128	2	Y	147	105	80
						162	9						
05	3100 N	2371	-0-	-729	3354	53	1	2123	2	Y	177	182	75
						195	9						
06	3000 N	2125	-0-	-875	2479	50	1	1891	2	Y	167	157	85
						184	9						
07	3100 N	2642	-0-	-458	2021	62	1	2321	2	Y	235	188	132
						259	9						
08	3100 N	2722	-0-	-378	1643	68	1	2369	2	Y	259	272	119
						285	9						
09	3000 N	2683	-0-	-317	1326	64	1	2319	2	Y	273	280	112
						300	9						
10	3100 N	2792	-0-	-308	1018	66	1	2429	2	Y	270	268	114
						297	9						
11	3000 N	2734	-0-	-266	752	68	1	2352	2	Y	285	259	140
						314	9						
*12	3100 N	2818	-0-	-282	470	69	1	2428	2	Y	292	323	109
						321	9						
TOTAL GAS PROD:		30,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,340							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	2384	-0-	2384	2384	64 1	2294 2	Y	24	24	1		10
02	DLQ	G-10	1573	-0-	1573	3957	26 9	1510 2	Y	22	22	1		10
03		2200 N	1433	-0-	-767	3190	24 9	1368 2	Y	24	23	1		11
04		3000 N	1546	-0-	-1454	1736	39 1	1463 2	Y	46	32	1		25
05		2218 N	482	-0-	-1736	-0-	26 9	425 2	Y	42	49	1		18
06		3000 N	3858	-0-	858	858	11 1	3704 2	Y	51	43	1		26
07		3100 N	3097	-0-	-3	855	46 9	2998 2	Y	16	33	1		9
08		3100 N	3122	-0-	22	877	81 1	3035 2	Y	-0-	9	1		-0-
09		5235 X	4358	-0-	-877	-0-	18 9	4241 2	Y	-0-				-0-
10		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	87 1	3672 2	Y	-0-				-0-
11		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	117 1	2237 2	Y	-0-				-0-
*12		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	65 1	2334 2	Y	-0-				-0-
							66 1							
TOTAL GAS PROD:			30,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			225					

REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521														
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-				74
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237 3		N	-0-				74
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-				74
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-				74
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-				74
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-				74
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-				74
08		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-				74
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	287 3		N	-0-				74
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		N	-0-				74
*11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-				74
12		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:			3,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494														
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-				139
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2340 3	1 9	N	1				140
03		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-				140
04		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4610 3	79 9	N	72	187	1		25
05		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		N	-0-				25
06		3000 N	3188	-0-	188	188	3186 3	2 9	N	2				27
07		3100 N	3124	-0-	24	212	3124 3		N	-0-				27
08		2760 X	2548	-0-	-212	-0-	2544 3	4 9	N	4				31
09		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-				31
10		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2564 3	151 9	N	137	141	1		27
*11		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2258 3	1 9	N	1				28
*12		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:			34,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			217					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606								
LACY, LAWSON		WELL #: 3D		RRCID -> 257690		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3432 3	54 9	N	49	127
02	2940 X	2715	-0-	-225	-0-	2638 3	77 9	N	70	33
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3655 3	97 9	N	88	121
04	3450 X	3370	-0-	-80	-0-	3370 3		N	-0-	121
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3709 3	109 9	N	99	34
06	3630 X	3426	-0-	-204	-0-	3385 3	41 9	N	37	71
07	3751 X	3255	-0-	-496	-0-	3255 3		N	-0-	71
08	3813 X	2355	-0-	-1458	-0-	2150 3	205 9	N	186	71
09	3690 X	2832	-0-	-858	-0-	2832 3		N	-0-	71
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4009 3	31 9	N	28	99
11	3420 X	2366	-0-	-1054	-0-	2366 3		N	-0-	99
12	3255 X	2080	-0-	-1175	-0-	2080 3		N	-0-	99
TOTAL GAS PROD:		37,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		557				

SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198		RRCID -> 149036		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850		
BAR K RANCH		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940		RRCID -> 251976		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523		
SKLAR-HAYES		WELL #: 1								
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	11 1	2519 2	N	7	117
02	2408 X	1974	-0-	-434	-0-	8 9		N	30	147
03	2666 X	2379	-0-	-287	-0-	33 9		N	5	152
04	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	9 1	2364 2	N	5	157
05	2542 X	2185	-0-	-357	-0-	6 9		N	132	145
06	2460 X	1495	-0-	-965	-0-	8 1	2032 2	N	144 1	145
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	145 9		N	-0-	145
08	2449 X	2059	-0-	-390	-0-	3 1	1492 2	N	112	257
09	2370 X	1778	-0-	-592	-0-	1 1	3042 2	N		257
10	3162 X	1750	-0-	-1412	-0-	123 9		N	-0-	257
11	3060 X	2745	-0-	-315	-0-	2 1	2057 2	N	-0-	257
12	3162 X	2316	-0-	-846	-0-	1 1	1777 2	N	-0-	257
TOTAL GAS PROD:		26,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		291				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			144
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	48	2	N	-0-		144
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	28	1	50	2	N	-0-		144
04	0 W	86	-0-	86	86	10	1	76	2	N	-0-		144
05	157 N	71	-0-	-86	-0-	7	1	64	2	N	-0-		144
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	2	N	-0-		144
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	2	N	-0-		144
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-		144
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-		144
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-		144
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-		144
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:		669											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

01	2852 X	2030	-0-	-822	-0-	70	1	1928	2	N	29	170 1 1 8	12
						32	9						
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	96	1	2809	2	N	-0-		12
03	2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2			N	-0-		12
04	0 W	2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-		12
05	5822 X	3593	-0-	-2229	-0-	3593	2			N	-0-		12
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3083	2	59	9	N	54		66
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-		66
08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-		66
09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-		66
10	2852 X	2344	-0-	-508	-0-	2344	2			N	-0-		66
11	2760 X	2107	-0-	-653	-0-	2052	2	55	9	N	50		116
12	2852 X	2267	-0-	-585	-0-	2267	2			N	-0-		116
TOTAL GAS PROD:		32,873											
TOTAL CONDENSATE PROD:										133			

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985										TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985										TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989										TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525			
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	Y	-0-	15	1	2
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3	Y	-0-			2
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	3000	N	5184	-0-	2184	2184	5184	3	Y	-0-			-0-
05	5953	X	3769	-0-	-2184	-0-	3769	3	Y	-0-			-0-
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	3	Y	-0-			-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3	Y	-0-			-0-
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	Y	-0-			-0-
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3	Y	-0-			-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3	Y	-0-			-0-
11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	Y	-0-			-0-
*12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	799	2	25	9	Y	23	66	1	1	8	25			
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	716	2	42	9	Y	38	59	1			4			
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	703	2	30	9	Y	27					31			
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	718	2	65	9	Y	59					90			
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	673	2	31	9	Y	28	107	1			11			
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	570	2	26	9	Y	24					35			
07		682 N	237	-0-	-445	-0-	226	2	11	9	Y	10					45			
08		682 N	527	-0-	-155	-0-	466	2	61	9	Y	55	81	1			19			
09		600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					19			
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	347	2	28	9	Y	25					44			
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	721	2	40	9	Y	36					80			
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15	89	1			6			
TOTAL GAS PROD:			7,502														TOTAL CONDENSATE PROD:	340		

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17			
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17			
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					17			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17			
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17			
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					17			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
TOTAL GAS PROD:			450														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

01		4774 X	4036	-0-	-738	-0-	3993	2	43	9	Y	39					47			
02		4144 X	3805	-0-	-339	-0-	3785	2	20	9	Y	18	53	1			12			
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4229	2	59	9	Y	54	54	1			12			
04		4110 X	4080	-0-	-30	-0-	4026	2	54	9	Y	49	55	1			6			
05		4216 X	4112	-0-	-104	-0-	4055	2	57	9	Y	52					58			
06		4140 X	3930	-0-	-210	-0-	3900	2	30	9	Y	27	54	1			31			
07		4278 X	4042	-0-	-236	-0-	3990	2	52	9	Y	47	54	1			24			
08		4278 X	3887	-0-	-391	-0-	3850	2	37	9	Y	34	53	1			5			
09		4080 X	4007	-0-	-73	-0-	3950	2	57	9	Y	52					57			
10		4123 X	3764	-0-	-359	-0-	3650	2	114	9	Y	104	88	1			73			
11		3930 X	3901	-0-	-29	-0-	3872	2	29	9	Y	26	91	1			8			
*12		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4144	2	110	9	Y	100	90	1			18			
TOTAL GAS PROD:			48,106														TOTAL CONDENSATE PROD:	602		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10690	- 10730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MEADOWS GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH	10910	PERF.10715	- 10795
01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	92	1	3152	2	N	-0-	25		
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	82	1	2852	2	N	-0-	25		
03		3131 X	2273	-0-	-858	-0-	68	1	2205	2	N	-0-	25		
04		3030 X	2572	-0-	-458	-0-	77	1	2495	2	N	-0-	25		
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	107	1	3460	2	N	146	171		
							161	9							
06		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	96	1	3211	2	N	-0-	171		
07		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	101	1	3369	2	N	46	35		
							51	9							
08		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	2	N	-0-	35		
09		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	95	1	3116	2	N	-0-	35		
10		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	98	1	3279	2	N	-0-	35		
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	90	1	3056	2	N	-0-	35		
*12		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	95	1	3187	2	N	97	132		
							107	9							
TOTAL GAS PROD:			38,015	TOTAL CONDENSATE PROD:					289						

KILLINGSWORTH										WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH	10985	PERF.10740	- 10819
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	45	1	1560	2	N	-0-	34		
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	49	1	1690	2	N	-0-	34		
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	47	1	1537	2	N	-0-	34		
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	596	2	N	-0-	34		
05		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	53	1	1734	2	N	-0-	34		
06		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-	34		
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	44	1	1450	2	N	-0-	34		
08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	N	-0-	34		
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	2	N	-0-	34		
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-	34		
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	42	1	1411	2	N	-0-	34		
*12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	40	1	1337	2	N	127	161		
							140	9							
TOTAL GAS PROD:			18,107	TOTAL CONDENSATE PROD:					127						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	N	-0-						40
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	25	1	876	2	N	29						69
						32	9										
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	920	2	N	71						140
						78	9										
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	32	1	1048	2	N	-0-						140
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-						140
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-						140
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-						140
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	32	1	1076	2	N	69						209
						76	9										
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	817	2	N	-0-	187	1				22
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	-0-						22
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	-0-						22
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	33	1	1121	2	N	-0-						22

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2334	2	142	9	Y	129	155	1	3	8		51
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1845	2	103	9	Y	94						145
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2046	2	94	9	Y	85	150	1				80
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1973	2	99	9	Y	90						170
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2300	2	62	9	Y	56	172	1				54
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1631	2	118	9	Y	107						161
07	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	2077	2	3	9	Y	3						164
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2619	2	127	9	Y	115	175	1				104
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2550	2	87	9	Y	79	154	1				29
10	2077 N	1854	-0-	-223	-0-	1762	2	92	9	Y	84						113
11	3000 N	3353	-0-	353	-0-	3262	2	91	9	Y	83						196
*12	3100 N	4245	-0-	1145	-0-	4126	2	119	9	Y	108	184	1				120

TOTAL GAS PROD: 29,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	902	2	N	-0-		20
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		20
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	-0-		20
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-		20
05		3100 N	12318	-0-	9218	9218	369	1	11949	2	N	-0-		20
06		3000 N	10509	-0-	7509	16727	301	1	10028	2	N	164	171 1	13
							180	9						
07		3100 N	10025	-0-	6925	23652	292	1	9733	2	N	-0-		13
08		32539 X	8887	-0-	-23652	-0-	256	1	8601	2	N	27		40
							30	9						
09		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	225	1	7409	2	N	40		80
							44	9						
10		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	216	1	7241	2	N	29		109
							32	9						
11		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	188	1	6373	2	N	31		140
							34	9						
*12		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	182	1	6124	2	N	28		168
							31	9						
TOTAL GAS PROD:			72,944	TOTAL CONDENSATE PROD:			319							

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780														
01		3007 X	2913	-0-	-94	-0-	82	1	2831	2	N	-0-		129
02		2716 X	2525	-0-	-191	-0-	69	1	2411	2	N	41	160 1	10
							45	9						
03		3007 X	2601	-0-	-406	-0-	77	1	2524	2	N	-0-		10
04		2910 X	2611	-0-	-299	-0-	78	1	2533	2	N	-0-		10
05		3007 X	2739	-0-	-268	-0-	82	1	2657	2	N	-0-		10
06		2820 X	1760	-0-	-1060	-0-	51	1	1709	2	N	-0-		10
07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	91	1	3037	2	N	-0-		10
08		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	79	1	2664	2	N	-0-		10
09		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	73	1	2411	2	N	-0-		10
10		3007 X	2950	-0-	-57	-0-	85	1	2865	2	N	-0-		10
11		2910 X	2052	-0-	-858	-0-	59	1	1993	2	N	-0-		10
12		3007 X	2972	-0-	-35	-0-	86	1	2886	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			31,478	TOTAL CONDENSATE PROD:			41							

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830														
01		837 N	673	-0-	-164	-0-	19	1	654	2	N	-0-		10
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	674	2	N	-0-		10
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	N	-0-		10
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-		10
05		775 N	691	-0-	-84	-0-	21	1	670	2	N	-0-		10
06		810 N	707	-0-	-103	-0-	21	1	686	2	N	-0-		10
07		744 N	661	-0-	-83	-0-	19	1	642	2	N	-0-		10
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-		10
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	-0-		10
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	N	-0-		10
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	32	1	1071	2	N	-0-		10
*12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			9,225	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1090	2	N	1	1	8		147	
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	2	N	-0-				147	
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1055	2	N	-0-				147	
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	N	9				156	
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	N	-0-				156	
06		960 N	906	-0-	-54	-0-	26	1	880	2	N	-0-				156	
07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	36				192	
08		992 N	960	-0-	-32	-0-	40	9								192	
09		900 N	897	-0-	-3	-0-	28	1	932	2	N	-0-				192	
10		992 N	809	-0-	-183	-0-	26	1	871	2	N	-0-				192	
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	9	182	1		19	
*12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	10	9								19	
							28	1	931	2	N	-0-				19	
							27	1	914	2	N	-0-				19	
TOTAL GAS PROD:			12,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			55								

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855																
01		1891 N	965	-0-	-926	-0-	27	1	938	2	N	-0-				141
02		1512 N	1023	-0-	-489	-0-	27	1	941	2	N	50				191
03		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	55	9								18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1		18
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			1,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			50							

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356																
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				40
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:			5			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			7
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			7
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			7
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			7
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-			7
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			7
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-			7
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			7
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			7
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		1,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

01	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2	Y	-0-			1
02	1148 N	936	-0-	-212	-0-	936	2	Y	-0-			1
03	868 N	704	-0-	-164	-0-	704	2	Y	-0-			1
04	1170 N	336	-0-	-834	-0-	336	2	Y	-0-			1
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	Y	-0-			1
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-			1
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-			1
08	1364 N	956	-0-	-408	-0-	956	2	Y	-0-			1
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	Y	-0-			1
10	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2	Y	-0-			1
11	930 N	775	-0-	-155	-0-	775	2	Y	-0-			1
12	1178 N	785	-0-	-393	-0-	785	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		10,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	127	1	4363	2	N	62	1 8	169
							68	9						
02		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	128	1	4431	2	N	58	175 1	52
							64	9						
03		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	118	1	3860	2	N	-0-		52
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	106	1	3422	2	N	-0-		52
05		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	102	1	3306	2	N	-0-		52
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	90	1	3019	2	N	30		82
							33	9						
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	92	1	3063	2	N	103		185
							113	9						
08		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	88	1	2954	2	N	40	173 1	52
							44	9						
09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	81	1	2669	2	N	-0-		52
10		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	71	1	2396	2	N	47		99
							52	9						
11		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	73	1	2466	2	N	66		165
							73	9						
*12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	2	N	-0-		165
							18	9						
TOTAL GAS PROD:			40,097	TOTAL CONDENSATE PROD:			406							

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842														
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	55	1	1876	2	N	-0-		18
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	45	1	1563	2	N	-0-		18
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	60	1	1953	2	N	-0-		18
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	63	1	2036	2	N	-0-		18
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	71	1	2307	2	N	-0-		18
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	1850	2	N	191	175 1	34
							210	9						
07		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	67	1	2218	2	N	-0-		34
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	64	1	2149	2	N	-0-		34
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	60	1	1979	2	N	81		115
							89	9						
10		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	N	-0-		115
11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	62	1	2084	2	N	64		179
							70	9						
*12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	65	1	2180	2	N	16	167 1	28
							18	9						
TOTAL GAS PROD:			25,644	TOTAL CONDENSATE PROD:			352							

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920															
01		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3401	2	20	9	Y	18	21 1	1 8	7
02		2716 X	1089	-0-	-1627	-0-	1079	2	10	9	Y	9			16
03		3007 X	1622	-0-	-1385	-0-	1614	2	8	9	Y	7	19 1		4
04		2910 X	1400	-0-	-1510	-0-	1390	2	10	9	Y	9			13
05		3007 X	1850	-0-	-1157	-0-	1848	2	2	9	Y	2	12 1		3
06		2910 X	1444	-0-	-1466	-0-	1438	2	6	9	Y	5			8
07		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1	9	Y	1			9
08		1860 X	1669	-0-	-191	-0-	1652	2	17	9	Y	15	7 1		17
09		1800 X	1237	-0-	-563	-0-	1237	2			Y	-0-	14 1		3
10		1860 X	1031	-0-	-829	-0-	1031	2			Y	-0-			3
11		1800 X	768	-0-	-1032	-0-	768	2			Y	-0-			3
12		1860 X	629	-0-	-1231	-0-	629	2			Y	-0-	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,009	TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1129	2	N	-0-					97
02		952 N	837	-0-	-115	-0-	23	1	814	2	N	-0-					97
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	N	-0-					97
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	N	-0-					97
05		930 N	542	-0-	-388	-0-	16	1	526	2	N	-0-					97
06		780 N	667	-0-	-113	-0-	19	1	648	2	N	-0-					97
07		682 N	627	-0-	-55	-0-	18	1	609	2	N	-0-					97
08		527 N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-					97
09		660 N	614	-0-	-46	-0-	18	1	596	2	N	-0-					97
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	2	N	-0-					97
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					97
*12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	N	-0-					97
TOTAL GAS PROD:			8,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810																	
01		1395 N	302	-0-	-1093	-0-	9	1	293	2	N	-0-					15
02		280 N	118	-0-	-162	-0-	3	1	115	2	N	-0-					15
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	24	1	767	2	N	137					152
							151	9									
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	595	2	N	38	172	1			18
							42	9									
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	548	2	N	136					154
							150	9									
07		961 N	359	-0-	-602	-0-	8	1	275	2	N	69	179	1			44
							76	9									
08		651 N	271	-0-	-380	-0-	8	1	263	2	N	-0-					44
09		720 N	413	-0-	-307	-0-	8	1	247	2	N	144	164	1			24
							158	9									
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	N	-0-					24
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	N	-0-					24
*12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:			5,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			524								

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528																	
01		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
02		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			N	-0-					-0-
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
07		8959 X	3807	-0-	-5152	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
08		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09		3660 X	3404	-0-	-256	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
10		3813 X	3310	-0-	-503	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
11		3690 X	3452	-0-	-238	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
*12		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			46,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	37	1	1261	2	N	-0-			92
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	30	1	1047	2	N	-0-			92
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	38	1	1227	2	N	-0-			92
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	2	N	-0-			92
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	100	175	1	17
						110	9							
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-			17
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	N	-0-			17
08	961 N	905	-0-	-56	-0-	26	1	879	2	N	-0-			17
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-			17
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	N	90			107
						99	9							
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	N	-0-			107
*12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	29	1	989	2	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		13,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		190								

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	75	3	8	109
						83	9							
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-			109
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	23			132
						25	9							
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	2	N	-0-			132
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	37			169
						41	9							
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	32	177	1	24
						35	9							
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-			24
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	41			65
						45	9							
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	5	1	159	2	N	-0-			65
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	N	-0-			65
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	37			102
						41	9							
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		2,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		245								

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

01	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	2426	3			N	-0-			-0-
02	2688 X	1317	-0-	-1371	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
03	2325 N	1582	-0-	-743	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
04	2340 N	1461	-0-	-879	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
05	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
06	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
07	1581 X	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
08	1581 X	803	-0-	-778	-0-	803	3			N	-0-			-0-
09	1470 X	690	-0-	-780	-0-	690	3			N	-0-			-0-
10	1364 X	635	-0-	-729	-0-	635	3			N	-0-			-0-
11	1320 X	847	-0-	-473	-0-	847	3			N	-0-			-0-
12	1364 X	762	-0-	-602	-0-	762	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		8370 X	7838	-0-	-532	-0-		7735 2	103 9	Y	94			113	
02		7560 X	6548	-0-	-1012	-0-		6501 2	47 9	Y	43	127 1		29	
03		8370 X	6061	-0-	-2309	-0-		5925 2	136 9	Y	124	125 1		28	
04		7770 X	7542	-0-	-228	-0-		7414 2	128 9	Y	116	131 1		13	
05		7936 X	7501	-0-	-435	-0-		7361 2	140 9	Y	127			140	
06		7590 X	6619	-0-	-971	-0-		6565 2	54 9	Y	49	128 1		61	
07		7781 X	7413	-0-	-368	-0-		7284 2	129 9	Y	117	120 1		58	
08		7781 X	7275	-0-	-506	-0-		7183 2	92 9	Y	84	129 1		13	
09		7530 X	6919	-0-	-611	-0-		6862 2	57 9	Y	52			65	
10		7502 X	7174	-0-	-328	-0-		7060 2	114 9	Y	104	95 1		74	
11		7170 X	6292	-0-	-878	-0-		6262 2	30 9	Y	27	93 1		8	
12		7409 X	6941	-0-	-468	-0-		6831 2	110 9	Y	100	90 1		18	
TOTAL GAS PROD:			84,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,037						

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

01		310 N	264	-0-	-46	-0-		264 2		Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 2		Y	-0-			-0-	
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		Y	-0-			-0-	
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2		Y	-0-			-0-	
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 2		Y	-0-			-0-	
07		248 N	173	-0-	-75	-0-		173 2		Y	-0-			-0-	
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 2		Y	-0-			-0-	
09		240 N	151	-0-	-89	-0-		151 2		Y	-0-			-0-	
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2		Y	-0-			-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-	
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

01		7347 X	3387	-0-	-3960	-0-		3337 2	50 9	Y	45	107 1		51	
02		5096 X	4301	-0-	-795	-0-		4218 2	83 9	Y	75	119 1		7	
03		5425 X	1985	-0-	-3440	-0-		1949 2	36 9	Y	33			40	
04		5250 X	1028	-0-	-4222	-0-		1004 2	24 9	Y	22			62	
05		5425 X	1524	-0-	-3901	-0-		1509 2	15 9	Y	14	69 1		7	
06		4620 X	1356	-0-	-3264	-0-		1326 2	30 9	Y	27			34	
07		3162 X	1101	-0-	-2061	-0-		1091 2	10 9	Y	9			43	
08		1984 X	79	-0-	-1905	-0-		76 2	3 9	Y	3	39 1		7	
09		1470 X	504	-0-	-966	-0-		504 2		Y	-0-			7	
10		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-		1952 2	26 9	Y	24			31	
11		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		3690 2	40 9	Y	36			67	
*12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		4185 2	17 9	Y	15	77 1		5	
TOTAL GAS PROD:			25,175			TOTAL CONDENSATE PROD:			303						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3689 X	3636	-0-	-53	-0-	3636 3	N	-0-	-0-
02		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3	N	-0-	-0-
03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3	N	-0-	-0-
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 3	N	-0-	-0-
05		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3	N	-0-	-0-
06		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 3	N	-0-	-0-
07		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 3	N	-0-	-0-
08		4309 X	4088	-0-	-221	-0-	4088 3	N	-0-	-0-
09		5100 X	4097	-0-	-1003	-0-	4097 3	N	-0-	-0-
10		5270 X	3996	-0-	-1274	-0-	3996 3	N	-0-	-0-
11		5100 X	3808	-0-	-1292	-0-	3808 3	N	-0-	-0-
12		5270 X	3935	-0-	-1335	-0-	3935 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 49,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3	N	-0-	-0-
02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3	N	-0-	-0-
03		2449 N	2359	-0-	-90	-0-	2359 3	N	-0-	-0-
04		2370 N	2173	-0-	-197	-0-	2173 3	N	-0-	-0-
05		2449 N	2344	-0-	-105	-0-	2344 3	N	-0-	-0-
06		2280 N	2238	-0-	-42	-0-	2238 3	N	-0-	-0-
07		2666 X	2342	-0-	-324	-0-	2342 3	N	-0-	-0-
08		2356 X	2115	-0-	-241	-0-	2115 3	N	-0-	-0-
09		2280 X	2109	-0-	-171	-0-	2109 3	N	-0-	-0-
10		2356 X	2285	-0-	-71	-0-	2285 3	N	-0-	-0-
11		2280 X	2180	-0-	-100	-0-	2180 3	N	-0-	-0-
12		2356 X	2317	-0-	-39	-0-	2317 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

01		2387 X	1025	-0-	-1362	-0-	1025 3	N	-0-	-0-
02		1428 N	667	-0-	-761	-0-	667 3	N	-0-	-0-
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-	-0-
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-	-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-	-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-	-0-
07		1550 X	1339	-0-	-211	-0-	1339 3	N	-0-	-0-
08		1550 X	1014	-0-	-536	-0-	1014 3	N	-0-	-0-
09		1620 X	1456	-0-	-164	-0-	1456 3	N	-0-	-0-
10		1674 X	1632	-0-	-42	-0-	1632 3	N	-0-	-0-
11		1620 X	1309	-0-	-311	-0-	1309 3	N	-0-	-0-
12		1519 X	1507	-0-	-12	-0-	1507 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		217 N		2	-0-	-215			2 3	N	-0-		-0-
02		224 N		-0-	-0-	-224				N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		2 N		-0-	-0-	-2				N	-0-		-0-
05		11 N		11	-0-	-0-			11 3	N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		11 N		-0-	-0-	-11				N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

01		2449 X		-0-	-0-	-2449				N	-0-		-0-
02		2016 X		1788	-0-	-228		1788 3		N	-0-		-0-
03		2201 X		1603	-0-	-598		1603 3		N	-0-		-0-
04		2267 X		2267	-0-	-0-		2267 3		N	-0-		-0-
05		3124 X		3124	-0-	-0-		3124 3		N	-0-		-0-
06		3202 X		3202	-0-	-0-		3202 3		N	-0-		-0-
07		3100 N		3290	-0-	190		3290 3		N	-0-		-0-
08		3209 X		3019	-0-	-190		3019 3		N	-0-		-0-
09		3343 X		3343	-0-	-0-		3343 3		N	-0-		-0-
10		3435 X		3435	-0-	-0-		3435 3		N	-0-		-0-
11		2805 X		2805	-0-	-0-		2805 3		N	-0-		-0-
*12		2696 X		2696	-0-	-0-		2696 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

01		3813 X		3179	-0-	-634		3179 3		N	-0-		-0-
02		3444 X		2749	-0-	-695		2749 3		N	-0-		-0-
03		3534 X		2665	-0-	-869		2665 3		N	-0-		-0-
04		3420 X		2800	-0-	-620		2800 3		N	-0-		-0-
05		3193 X		1126	-0-	-2067		1126 3		N	-0-		-0-
06		3090 X		1154	-0-	-1936		1154 3		N	-0-		-0-
07		3038 X		271	-0-	-2767		271 3		N	-0-		-0-
08		2883 X		2768	-0-	-115		2768 3		N	-0-		-0-
09		3559 X		3559	-0-	-0-		3559 3		N	-0-		-0-
10		2908 X		2908	-0-	-0-		2908 3		N	-0-		-0-
11		2840 X		2840	-0-	-0-		2840 3		N	-0-		-0-
12		3689 X		2414	-0-	-1275		2414 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3937 X	3206	-0-	-731	-0-	-0-	3206	3				N	-0-			-0-
02		3556 X	2928	-0-	-628	-0-	-0-	2928	3				N	-0-			-0-
03		3937 X	3159	-0-	-778	-0-	-0-	3159	3				N	-0-			-0-
04		3510 X	2958	-0-	-552	-0-	-0-	2958	3				N	-0-			-0-
05		3565 X	2893	-0-	-672	-0-	-0-	2893	3				N	-0-			-0-
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	3191	3				N	-0-			-0-
07		3255 X	3020	-0-	-235	-0-	-0-	3020	3				N	-0-			-0-
08		3162 X	2799	-0-	-363	-0-	-0-	2799	3				N	-0-			-0-
09		3180 X	2804	-0-	-376	-0-	-0-	2804	3				N	-0-			-0-
10		3286 X	3090	-0-	-196	-0-	-0-	3090	3				N	-0-			-0-
11		3180 X	3133	-0-	-47	-0-	-0-	3133	3				N	-0-			-0-
*12		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

01		5053 X	4647	-0-	-406	-0-	-0-	4647	3				N	-0-			-0-
02		4564 X	3762	-0-	-802	-0-	-0-	3762	3				N	-0-			-0-
03		4588 X	2845	-0-	-1743	-0-	-0-	2845	3				N	-0-			-0-
04		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-	4761	3				N	-0-			-0-
05		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	4682	3				N	-0-			-0-
06		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	-0-	4831	3				N	-0-			-0-
07		4929 X	4590	-0-	-339	-0-	-0-	4590	3				N	-0-			-0-
08		4929 X	4150	-0-	-779	-0-	-0-	4150	3				N	-0-			-0-
09		4830 X	4523	-0-	-307	-0-	-0-	4523	3				N	-0-			-0-
10		4991 X	4862	-0-	-129	-0-	-0-	4862	3				N	-0-			-0-
11		4830 X	4477	-0-	-353	-0-	-0-	4477	3				N	-0-			-0-
12		4681 X	4632	-0-	-49	-0-	-0-	4632	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

01		3534 X	3138	-0-	-396	-0-	-0-	3138	3				N	-0-			-0-
02		3192 X	2874	-0-	-318	-0-	-0-	2874	3				N	-0-			-0-
03		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3426	3				N	-0-			-0-
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	3158	3				N	-0-			-0-
05		3193 X	3173	-0-	-20	-0-	-0-	3173	3				N	-0-			-0-
06		3330 X	3232	-0-	-98	-0-	-0-	3232	3				N	-0-			-0-
07		3441 X	2962	-0-	-479	-0-	-0-	2962	3				N	-0-			-0-
08		3441 X	3076	-0-	-365	-0-	-0-	3076	3				N	-0-			-0-
09		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	-0-	3254	3				N	-0-			-0-
10		3348 X	3274	-0-	-74	-0-	-0-	3274	3				N	-0-			-0-
11		3240 X	3018	-0-	-222	-0-	-0-	3018	3				N	-0-			-0-
12		3348 X	3237	-0-	-111	-0-	-0-	3237	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	4039 3		N	-0-			-0-
02		4564 X	3270	-0-	-1294	-0-	3270 3		N	-0-			-0-
03		4960 X	4251	-0-	-709	-0-	4251 3		N	-0-			-0-
04		4800 X	4421	-0-	-379	-0-	4421 3		N	-0-			-0-
05		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 3		N	-0-			-0-
06		4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3974 3		N	-0-			-0-
07		4557 X	4333	-0-	-224	-0-	4333 3		N	-0-			-0-
08		4557 X	4236	-0-	-321	-0-	4236 3		N	-0-			-0-
09		4410 X	3661	-0-	-749	-0-	3661 3		N	-0-			-0-
10		4340 X	3522	-0-	-818	-0-	3522 3		N	-0-			-0-
11		4200 X	3089	-0-	-1111	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
12		4340 X	3293	-0-	-1047	-0-	3293 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,338										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

01		3906 X	3738	-0-	-168	-0-	3738 3		N	-0-			-0-
02		3528 X	3312	-0-	-216	-0-	3312 3		N	-0-			-0-
03		3720 X	3693	-0-	-27	-0-	3693 3		N	-0-			-0-
04		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 3		N	-0-			-0-
05		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3		N	-0-			-0-
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3		N	-0-			-0-
07		4030 X	3774	-0-	-256	-0-	3774 3		N	-0-			-0-
08		4030 X	3578	-0-	-452	-0-	3578 3		N	-0-			-0-
09		3900 X	3613	-0-	-287	-0-	3613 3		N	-0-			-0-
10		3844 X	3771	-0-	-73	-0-	3771 3		N	-0-			-0-
11		3720 X	3306	-0-	-414	-0-	3306 3		N	-0-			-0-
12		3782 X	3302	-0-	-480	-0-	3302 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,556										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
03		1209 N	837	-0-	-372	-0-	837 3		N	-0-			-0-
04		1080 N	657	-0-	-423	-0-	657 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	672	-0-	-351	-0-	672 3		N	-0-			-0-
06		810 N	382	-0-	-428	-0-	382 3		N	-0-			-0-
07		1023 X	847	-0-	-176	-0-	847 3		N	-0-			-0-
08		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			-0-
09		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
10		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
11		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
12		1271 X	1029	-0-	-242	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,799										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	3436 3		N	-0-			-0-
02		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3		N	-0-			-0-
03		3503 X	3056	-0-	-447	-0-	3056 3		N	-0-			-0-
04		3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935 3		N	-0-			-0-
05		3596 X	2880	-0-	-716	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
06		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3		N	-0-			-0-
07		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 3		N	-0-			-0-
08		3069 X	3024	-0-	-45	-0-	3024 3		N	-0-			-0-
09		3630 X	2775	-0-	-855	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
10		3751 X	3461	-0-	-290	-0-	3461 3		N	-0-			-0-
11		3630 X	2908	-0-	-722	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
12		3751 X	3297	-0-	-454	-0-	3297 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			-0-
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
03		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1918	-0-	-2	-0-	1918 3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1757	-0-	-134	-0-	1757 3		N	-0-			-0-
06		1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
07		1984 X	1824	-0-	-160	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
08		1984 X	1645	-0-	-339	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
09		1920 X	1400	-0-	-520	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
10		1829 X	860	-0-	-969	-0-	860 3		N	-0-			-0-
11		1770 X	465	-0-	-1305	-0-	465 3		N	-0-			-0-
12		1829 X	656	-0-	-1173	-0-	656 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

01		4030 X	3156	-0-	-874	-0-	3156 3		N	-0-			-0-
02		3640 X	3070	-0-	-570	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
03		4030 X	3575	-0-	-455	-0-	3575 3		N	-0-			-0-
04		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 3		N	-0-			-0-
05		3875 X	2817	-0-	-1058	-0-	2817 3		N	-0-			-0-
06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		N	-0-			-0-
07		4030 X	3358	-0-	-672	-0-	3358 3		N	-0-			-0-
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 3		N	-0-			-0-
09		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 3		N	-0-			-0-
10		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 3		N	-0-			-0-
11		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 3		N	-0-			-0-
12		4278 X	2438	-0-	-1840	-0-	2438 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 3		N	-0-			-0-
02		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 3		N	-0-			-0-
03		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 3		N	-0-			-0-
04		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282 3		N	-0-			-0-
05		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 3		N	-0-			-0-
06		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 3		N	-0-			-0-
07		7843 X	5995	-0-	-1848	-0-	5995 3		N	-0-			-0-
08		6479 X	5365	-0-	-1114	-0-	5365 3		N	-0-			-0-
09		6270 X	5997	-0-	-273	-0-	5997 3		N	-0-			-0-
10		6324 X	6195	-0-	-129	-0-	6195 3		N	-0-			-0-
11		6120 X	5812	-0-	-308	-0-	5812 3		N	-0-			-0-
12		6200 X	6142	-0-	-58	-0-	6142 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

01		4278 X	3711	-0-	-567	-0-	3711 3		N	-0-			-0-
02		3864 X	3424	-0-	-440	-0-	3424 3		N	-0-			-0-
03		4278 X	3540	-0-	-738	-0-	3540 3		N	-0-			-0-
04		3690 X	3565	-0-	-125	-0-	3565 3		N	-0-			-0-
05		3782 X	3687	-0-	-95	-0-	3687 3		N	-0-			-0-
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 3		N	-0-			-0-
07		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3		N	-0-			-0-
08		3689 X	3314	-0-	-375	-0-	3314 3		N	-0-			-0-
09		3780 X	3464	-0-	-316	-0-	3464 3		N	-0-			-0-
10		3906 X	3592	-0-	-314	-0-	3592 3		N	-0-			-0-
11		3780 X	3259	-0-	-521	-0-	3259 3		N	-0-			-0-
12		3596 X	3546	-0-	-50	-0-	3546 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

01		3627 X	2873	-0-	-754	-0-	2873 3		N	-0-			-0-
02		3220 X	2227	-0-	-993	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
03		3162 X	2637	-0-	-525	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
04		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-			-0-
05		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 3		N	-0-			-0-
06		2790 X	2704	-0-	-86	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
07		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-			-0-
08		3906 X	2861	-0-	-1045	-0-	2861 3		N	-0-			-0-
09		3780 X	2823	-0-	-957	-0-	2823 3		N	-0-			-0-
10		3906 X	2830	-0-	-1076	-0-	2830 3		N	-0-			-0-
11		2760 X	2704	-0-	-56	-0-	2704 3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2456	-0-	-458	-0-	2456 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	5885	2	Y	45
02		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	4376	2	Y	65
								22	9				
03		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3785	2	Y	115
								55	9				
04		3630 X	1850	-0-	-1780	-0-	-0-	82	1	1739	2	Y	141
								29	9				
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4079	2	Y	141
06		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3766	2	Y	141
07		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3761	2	Y	141
08		4247 X	3884	-0-	-363	-0-	-0-	124	1	3713	2	Y	24
								47	9		160	1	
09		4110 X	3754	-0-	-356	-0-	-0-	117	1	3637	2	Y	24
10		4247 X	3391	-0-	-856	-0-	-0-	106	1	3285	2	Y	24
11		3900 X	2768	-0-	-1132	-0-	-0-	86	1	2682	2	Y	24
*12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3727	2	Y	63
								43	9				
TOTAL GAS PROD:			46,160	TOTAL CONDENSATE PROD:			178						

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701													
01		5766 X	5339	-0-	-427	-0-	-0-	5339	3			N	-0-
02		5208 X	5080	-0-	-128	-0-	-0-	5080	3			N	-0-
03		5735 X	5535	-0-	-200	-0-	-0-	5535	3			N	-0-
04		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-
05		5611 X	5289	-0-	-322	-0-	-0-	5289	3			N	-0-
06		5430 X	4340	-0-	-1090	-0-	-0-	4340	3			N	-0-
07		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-
08		5673 X	5101	-0-	-572	-0-	-0-	5101	3			N	-0-
09		5490 X	5226	-0-	-264	-0-	-0-	5226	3			N	-0-
10		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-
11		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-
12		5394 X	5242	-0-	-152	-0-	-0-	5242	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,331	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544													
01		1643 X	1391	-0-	-252	-0-	-0-	1391	3			N	-0-
02		1484 X	908	-0-	-576	-0-	-0-	908	3			N	-0-
03		1426 X	944	-0-	-482	-0-	-0-	944	3			N	-0-
04		1380 X	167	-0-	-1213	-0-	-0-	167	3			N	-0-
05		1426 X	48	-0-	-1378	-0-	-0-	48	3			N	-0-
06		1350 X	133	-0-	-1217	-0-	-0-	133	3			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-
09		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-
11		1680 N	1227	-0-	-453	-0-	-0-	1227	3			N	-0-
*12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,715	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	3535	-0-	-650	-0-	3535 3	N	-0-	-0-
02		3640 X	3033	-0-	-607	-0-	3033 3	N	-0-	-0-
03		3565 X	3165	-0-	-400	-0-	3165 3	N	-0-	-0-
04		3450 X	3379	-0-	-71	-0-	3379 3	N	-0-	-0-
05		3534 X	3151	-0-	-383	-0-	3151 3	N	-0-	-0-
06		3420 X	3371	-0-	-49	-0-	3371 3	N	-0-	-0-
07		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3	N	-0-	-0-
08		3503 X	3264	-0-	-239	-0-	3264 3	N	-0-	-0-
09		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 3	N	-0-	-0-
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 3	N	-0-	-0-
11		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547 3	N	-0-	-0-
12		4061 X	3847	-0-	-214	-0-	3847 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

01		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 3	N	-0-	-0-
02		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 3	N	-0-	-0-
03		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 3	N	-0-	-0-
04		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 3	N	-0-	-0-
05		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630 3	N	-0-	-0-
06		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012 3	N	-0-	-0-
07		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 3	N	-0-	-0-
08		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 3	N	-0-	-0-
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 3	N	-0-	-0-
10		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 3	N	-0-	-0-
11		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 3	N	-0-	-0-
12		3286 X	2829	-0-	-457	-0-	2829 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 60,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3	N	-0-	-0-
02		2828 X	2571	-0-	-257	-0-	2571 3	N	-0-	-0-
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3	N	-0-	-0-
04		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3	N	-0-	-0-
05		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3	N	-0-	-0-
06		3450 X	2929	-0-	-521	-0-	2929 3	N	-0-	-0-
07		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3	N	-0-	-0-
08		3658 X	2846	-0-	-812	-0-	2846 3	N	-0-	-0-
09		3540 X	3118	-0-	-422	-0-	3118 3	N	-0-	-0-
10		3658 X	3128	-0-	-530	-0-	3128 3	N	-0-	-0-
11		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 3	N	-0-	-0-
12		3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2970 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		5628 3		N	-0-			-0-
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		3572 3		N	-0-			-0-
03		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-		4025 3		N	-0-			-0-
04		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-		4914 3		N	-0-			-0-
05		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-		5070 3		N	-0-			-0-
06		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		4831 3		N	-0-			-0-
07		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		4754 3		N	-0-			-0-
08		5084 X	4505	-0-	-579	-0-		4505 3		N	-0-			-0-
09		4920 X	4549	-0-	-371	-0-		4549 3		N	-0-			-0-
10		5084 X	4740	-0-	-344	-0-		4740 3		N	-0-			-0-
11		4830 X	4159	-0-	-671	-0-		4159 3		N	-0-			-0-
12		4743 X	4631	-0-	-112	-0-		4631 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,378											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

01		2511 X	2147	-0-	-364	-0-		2147 3		N	-0-			-0-
02		2212 X	1971	-0-	-241	-0-		1971 3		N	-0-			-0-
03		2387 X	2003	-0-	-384	-0-		2003 3		N	-0-			-0-
04		2190 X	1862	-0-	-328	-0-		1862 3		N	-0-			-0-
05		2263 X	1900	-0-	-363	-0-		1900 3		N	-0-			-0-
06		2100 X	2007	-0-	-93	-0-		2007 3		N	-0-			-0-
07		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-		2339 3		N	-0-			-0-
08		2015 X	1259	-0-	-756	-0-		1259 3		N	-0-			-0-
09		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-		2363 3		N	-0-			-0-
10		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		3145 3		N	-0-			-0-
11		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		3508 3		N	-0-			-0-
*12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-		3917 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,421											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

01		4526 X	4229	-0-	-297	-0-		4229 3		N	-0-			-0-
02		4088 X	3838	-0-	-250	-0-		3838 3		N	-0-			-0-
03		4557 X	4488	-0-	-69	-0-		4488 3		N	-0-			-0-
04		4410 X	4109	-0-	-301	-0-		4109 3		N	-0-			-0-
05		4557 X	4126	-0-	-431	-0-		4126 3		N	-0-			-0-
06		4350 X	3430	-0-	-920	-0-		3430 3		N	-0-			-0-
07		4495 X	3907	-0-	-588	-0-		3907 3		N	-0-			-0-
08		4495 X	3224	-0-	-1271	-0-		3224 3		N	-0-			-0-
09		4110 X	3909	-0-	-201	-0-		3909 3		N	-0-			-0-
10		4123 X	4040	-0-	-83	-0-		4040 3		N	-0-			-0-
11		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-		4008 3		N	-0-			-0-
*12		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-		4104 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,412											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	2620	-0-	-1193	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
02		3444 X	2485	-0-	-959	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
03		3813 X	3462	-0-	-351	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
04		3690 X	3271	-0-	-419	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
05		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		N	-0-			-0-
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3		N	-0-			-0-
07		3472 X	2937	-0-	-535	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
08		3472 X	3109	-0-	-363	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
09		3360 X	2394	-0-	-966	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3		N	-0-			-0-
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3		N	-0-			-0-
*12		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3		N	-0-			-0-
02		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
03		4371 X	3653	-0-	-718	-0-	3653	3		N	-0-			-0-
04		5040 X	4777	-0-	-263	-0-	4777	3		N	-0-			-0-
05		5208 X	3651	-0-	-1557	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
06		5040 X	2719	-0-	-2321	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
07		4929 X	4919	-0-	-10	-0-	4919	3		N	-0-			-0-
08		4929 X	3989	-0-	-940	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
09		4770 X	3874	-0-	-896	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
10		4929 X	3578	-0-	-1351	-0-	3578	3		N	-0-			-0-
11		4770 X	3381	-0-	-1389	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
12		4929 X	3566	-0-	-1363	-0-	3566	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 X	1897	-0-	-87	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
02		1960 X	1638	-0-	-322	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
03		2604 X	1848	-0-	-756	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
04		2520 X	1749	-0-	-771	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
05		2604 X	1669	-0-	-935	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
06		1830 X	1551	-0-	-279	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
07		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
08		1860 X	1731	-0-	-129	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
09		1740 X	1567	-0-	-173	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
10		1922 X	1355	-0-	-567	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
11		1860 X	1370	-0-	-490	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
12		1922 X	1470	-0-	-452	-0-	1470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6665 X	6006	-0-	-659	-0-	6006	3	N	-0-			-0-
02		6020 X	5722	-0-	-298	-0-	5722	3	N	-0-			-0-
03		6665 X	6369	-0-	-296	-0-	6369	3	N	-0-			-0-
04		6450 X	5812	-0-	-638	-0-	5812	3	N	-0-			-0-
05		6665 X	5340	-0-	-1325	-0-	5340	3	N	-0-			-0-
06		6150 X	5164	-0-	-986	-0-	5164	3	N	-0-			-0-
07		6355 X	5418	-0-	-937	-0-	5418	3	N	-0-			-0-
08		6355 X	5176	-0-	-1179	-0-	5176	3	N	-0-			-0-
09		5820 X	4988	-0-	-832	-0-	4988	3	N	-0-			-0-
10		5425 X	4855	-0-	-570	-0-	4855	3	N	-0-			-0-
11		5250 X	4742	-0-	-508	-0-	4742	3	N	-0-			-0-
12		5425 X	4698	-0-	-727	-0-	4698	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 64,290													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

01		5766 X	3342	-0-	-2424	-0-	3342	3	N	-0-			-0-
02		5208 X	3399	-0-	-1809	-0-	3399	3	N	-0-			-0-
03		5766 X	3338	-0-	-2428	-0-	3338	3	N	-0-			-0-
04		4320 X	2870	-0-	-1450	-0-	2870	3	N	-0-			-0-
05		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3	N	-0-			-0-
06		3630 X	3309	-0-	-321	-0-	3309	3	N	-0-			-0-
07		3751 X	2719	-0-	-1032	-0-	2719	3	N	-0-			-0-
08		4278 X	3479	-0-	-799	-0-	3479	3	N	-0-			-0-
09		4140 X	3966	-0-	-174	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3	N	-0-			-0-
11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3	N	-0-			-0-
12		4092 X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 42,787													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3	N	-0-			-0-
02		3192 X	3009	-0-	-183	-0-	3009	3	N	-0-			-0-
03		3534 X	3283	-0-	-251	-0-	3283	3	N	-0-			-0-
04		3660 X	3160	-0-	-500	-0-	3160	3	N	-0-			-0-
05		3782 X	2789	-0-	-993	-0-	2789	3	N	-0-			-0-
06		3660 X	3255	-0-	-405	-0-	3255	3	N	-0-			-0-
07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3	N	-0-			-0-
08		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3	N	-0-			-0-
09		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3	N	-0-			-0-
10		3596 X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
11		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-			-0-
12		3689 X	3015	-0-	-674	-0-	3015	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 39,661													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
03		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
07		2356 X	1630	-0-	-726	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
08		2108 X	2021	-0-	-87	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
09		1980 X	1747	-0-	-233	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
10		2046 X	1596	-0-	-450	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
11		1950 X	1770	-0-	-180	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
12		2015 X	1538	-0-	-477	-0-	1538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3		N	-0-			-0-
02		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		N	-0-			-0-
03		4588 X	4111	-0-	-477	-0-	4111	3		N	-0-			-0-
04		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3		N	-0-			-0-
05		4712 X	3841	-0-	-871	-0-	3841	3		N	-0-			-0-
06		4560 X	4070	-0-	-490	-0-	4070	3		N	-0-			-0-
07		4836 X	4169	-0-	-667	-0-	4169	3		N	-0-			-0-
08		4836 X	4094	-0-	-742	-0-	4094	3		N	-0-			-0-
09		4680 X	4214	-0-	-466	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
10		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3		N	-0-			-0-
11		4080 X	4034	-0-	-46	-0-	4034	3		N	-0-			-0-
12		4340 X	4139	-0-	-201	-0-	4139	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
03		1891 N	1686	-0-	-205	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1446	-0-	-174	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
07		1953 X	1854	-0-	-99	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
08		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-			-0-
09		1890 X	1442	-0-	-448	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
10		1922 X	1553	-0-	-369	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
11		2970 X	1037	-0-	-1933	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
12		3069 X	1423	-0-	-1646	-0-	1423	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5518 X	4737	-0-	-781	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
02		4984 X	4517	-0-	-467	-0-	4517	3		N	-0-			-0-
03		5146 X	3546	-0-	-1600	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
04		4590 X	4390	-0-	-200	-0-	4390	3		N	-0-			-0-
05		4991 X	4287	-0-	-704	-0-	4287	3		N	-0-			-0-
06		4830 X	3881	-0-	-949	-0-	3881	3		N	-0-			-0-
07		4991 X	4098	-0-	-893	-0-	4098	3		N	-0-			-0-
08		4526 X	3650	-0-	-876	-0-	3650	3		N	-0-			-0-
09		4380 X	3539	-0-	-841	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
10		4278 X	3756	-0-	-522	-0-	3756	3		N	-0-			-0-
11		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3		N	-0-			-0-
*12		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

01		3069 X	2392	-0-	-677	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
02		2744 X	2270	-0-	-474	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
03		2635 X	2505	-0-	-130	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
04		2550 X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
05		2635 X	2479	-0-	-156	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
06		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
07		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
08		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-			-0-
09		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
10		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
11		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
12		3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3382	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

01		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
02		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
03		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
04		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
06		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
07		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
*12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	562	-0-	-895	-0-	16 1	545 2	N	1	1 8		125
02	952 N	4	-0-	-948	-0-	1 9		N	-0-			125
03	651 N		-0-	-651	-0-	4 2		N	-0-			125
04	540 N		-0-	-540	-0-			N	-0-			125
05	4 N		-0-	-4	-0-			N	-0-			125
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		566							1			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-			-0-
02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
03	2170 X	1591	-0-	-579	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
04	2160 X	2049	-0-	-111	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
05	2232 X	2087	-0-	-145	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
06	2160 X	1961	-0-	-199	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
08	2108 X	2022	-0-	-86	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
09	2040 X	1633	-0-	-407	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		N	-0-			-0-
11	2190 X	1858	-0-	-332	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
12	2263 X	2066	-0-	-197	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,340							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1437	-0-	-543	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1624	-0-	-205	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1224	-0-	-546	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
07	1829 X	1487	-0-	-342	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
08	1829 X	1172	-0-	-657	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
09	1560 X	1430	-0-	-130	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
10	1612 X	1573	-0-	-39	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
11	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
*12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,548							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 3		N	-0-			-0-
02		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 3		N	-0-			-0-
03		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 3		N	-0-			-0-
04		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 3		N	-0-			-0-
05		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 3		N	-0-			-0-
06		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 3		N	-0-			-0-
07		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088 3		N	-0-			-0-
08		5053 X	4981	-0-	-72	-0-	4981 3		N	-0-			-0-
09		5190 X	5080	-0-	-110	-0-	5080 3		N	-0-			-0-
10		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 3		N	-0-			-0-
11		5190 X	5162	-0-	-28	-0-	5162 3		N	-0-			-0-
*12		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

01		1519 N	1017	-0-	-502	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
02		1036 N	870	-0-	-166	-0-	870 3		N	-0-			-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	894	-0-	-666	-0-	894 3		N	-0-			-0-
07		1581 N	894	-0-	-687	-0-	894 3		N	-0-			-0-
08		1147 N	943	-0-	-204	-0-	943 3		N	-0-			-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
11		900 N	773	-0-	-127	-0-	773 3		N	-0-			-0-
12		961 N	874	-0-	-87	-0-	874 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

01		6076 X	5826	-0-	-250	-0-	5826 3		N	-0-			-0-
02		5460 X	5196	-0-	-264	-0-	5196 3		N	-0-			-0-
03		5952 X	5662	-0-	-290	-0-	5662 3		N	-0-			-0-
04		5760 X	5662	-0-	-98	-0-	5662 3		N	-0-			-0-
05		5828 X	5568	-0-	-260	-0-	5568 3		N	-0-			-0-
06		5640 X	5466	-0-	-174	-0-	5466 3		N	-0-			-0-
07		5859 X	5363	-0-	-496	-0-	5363 3		N	-0-			-0-
08		5859 X	4878	-0-	-981	-0-	4878 3		N	-0-			-0-
09		5670 X	4922	-0-	-748	-0-	4922 3		N	-0-			-0-
10		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 3		N	-0-			-0-
11		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 3		N	-0-			-0-
*12		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	4071	-0-	-734	-0-	4071	3		N	-0-			-0-
02		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3		N	-0-			-0-
03		4433 X	3588	-0-	-845	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
04		4290 X	3617	-0-	-673	-0-	3617	3		N	-0-			-0-
05		4898 X	3746	-0-	-1152	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
06		4740 X	3863	-0-	-877	-0-	3863	3		N	-0-			-0-
07		4898 X	3558	-0-	-1340	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
08		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3		N	-0-			-0-
09		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3		N	-0-			-0-
10		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
11		4140 X	3703	-0-	-437	-0-	3703	3		N	-0-			-0-
12		4681 X	3440	-0-	-1241	-0-	3440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

01		4185 X	3481	-0-	-704	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
02		3780 X	3066	-0-	-714	-0-	3066	3		N	-0-			-0-
03		3658 X	2709	-0-	-949	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
04		3360 X	2079	-0-	-1281	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
05		3472 X	2158	-0-	-1314	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
06		3360 X	2616	-0-	-744	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
07		3410 X	2497	-0-	-913	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
08		2697 X	842	-0-	-1855	-0-	842	3		N	-0-			-0-
09		2610 X	963	-0-	-1647	-0-	963	3		N	-0-			-0-
10		2697 X	1043	-0-	-1654	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
11		2610 X	1924	-0-	-686	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
*12		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

01		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	4993	3		N	-0-			-0-
02		5040 X	4454	-0-	-586	-0-	4454	3		N	-0-			-0-
03		5549 X	3949	-0-	-1600	-0-	3949	3		N	-0-			-0-
04		5370 X	5106	-0-	-264	-0-	5106	3		N	-0-			-0-
05		5177 X	5132	-0-	-45	-0-	5132	3		N	-0-			-0-
06		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3		N	-0-			-0-
07		5270 X	4859	-0-	-411	-0-	4859	3		N	-0-			-0-
08		5270 X	3889	-0-	-1381	-0-	3889	3		N	-0-			-0-
09		5130 X	3002	-0-	-2128	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
10		5301 X	3859	-0-	-1442	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
11		5130 X	3997	-0-	-1133	-0-	3997	3		N	-0-			-0-
12		4867 X	4365	-0-	-502	-0-	4365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3	N	-0-			-0-
02		4872 X	4677	-0-	-195	-0-	4677	3	N	-0-			-0-
03		5394 X	4752	-0-	-642	-0-	4752	3	N	-0-			-0-
04		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3	N	-0-			-0-
05		5580 X	5026	-0-	-554	-0-	5026	3	N	-0-			-0-
06		5400 X	4445	-0-	-955	-0-	4445	3	N	-0-			-0-
07		5580 X	4630	-0-	-950	-0-	4630	3	N	-0-			-0-
08		5580 X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	3	N	-0-			-0-
09		5400 X	4105	-0-	-1295	-0-	4105	3	N	-0-			-0-
10		5022 X	4275	-0-	-747	-0-	4275	3	N	-0-			-0-
11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3	N	-0-			-0-
*12		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

01		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3	N	-0-			-0-
02		2940 X	2236	-0-	-704	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
03		3255 X	2436	-0-	-819	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
04		3030 X	2631	-0-	-399	-0-	2631	3	N	-0-			-0-
05		3131 X	2355	-0-	-776	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
06		3030 X	2482	-0-	-548	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
07		2728 X	2470	-0-	-258	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
08		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3	N	-0-			-0-
09		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-			-0-
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3	N	-0-			-0-
11		3120 X	1162	-0-	-1958	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
12		3224 X	324	-0-	-2900	-0-	324	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,449	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

01		3472 X	2037	-0-	-1435	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
02		3136 X	2002	-0-	-1134	-0-	2002	3	N	-0-			-0-
03		3472 X	2155	-0-	-1317	-0-	2155	3	N	-0-			-0-
04		2130 X	2115	-0-	-15	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
05		2232 X	2011	-0-	-221	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
06		2160 X	1283	-0-	-877	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
07		2232 X	1676	-0-	-556	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
08		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3	N	-0-			-0-
09		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3	N	-0-			-0-
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3	N	-0-			-0-
11		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3	N	-0-			-0-
12		5239 X	4408	-0-	-831	-0-	4408	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,397	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2356 N	1933	-0-	-423	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
02		2128 N	1310	-0-	-818	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
03		2139 N	1678	-0-	-461	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
04		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1269	-0-	-351	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
07		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
08		1984 N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
09		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
10		2542 N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
12		2728 N	1053	-0-	-1675	-0-	1053	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-			-0-
02		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
03		3286 X	3091	-0-	-195	-0-	3091	3		N	-0-			-0-
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
05		3534 X	3276	-0-	-258	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
06		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-			-0-
07		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
08		3596 X	2417	-0-	-1179	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
09		3780 X	2248	-0-	-1532	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
10		3906 X	2186	-0-	-1720	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
11		3780 X	2070	-0-	-1710	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
12		3844 X	2020	-0-	-1824	-0-	2020	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2766	-0-	-179	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
02		2660 X	2559	-0-	-101	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2454	-0-	-491	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
04		2670 X	2213	-0-	-457	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
05		2821 X	2424	-0-	-397	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
06		2730 X	2293	-0-	-437	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
07		2821 X	2458	-0-	-363	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
08		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3		N	-0-			-0-
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
10		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
11		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
12		2666 X	2543	-0-	-123	-0-	2543	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	3369	-0-	-444	-0-	3369	3		N	-0-			-0-
02		3444 X	3276	-0-	-168	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
03		3813 X	3698	-0-	-115	-0-	3698	3		N	-0-			-0-
04		3630 X	3233	-0-	-397	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
05		3751 X	2986	-0-	-765	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
06		3570 X	3150	-0-	-420	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
07		3689 X	3287	-0-	-402	-0-	3287	3		N	-0-			-0-
08		3689 X	3168	-0-	-521	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
09		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3		N	-0-			-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		N	-0-			-0-
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
12		3875 X	3479	-0-	-396	-0-	3479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

01		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3		N	-0-			-0-
03		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3		N	-0-			-0-
04		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3		N	-0-			-0-
05		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3		N	-0-			-0-
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3		N	-0-			-0-
07		4929 X	3758	-0-	-1171	-0-	3758	3		N	-0-			-0-
08		4929 X	3666	-0-	-1263	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
09		4770 X	4030	-0-	-740	-0-	4030	3		N	-0-			-0-
10		4929 X	4581	-0-	-348	-0-	4581	3		N	-0-			-0-
11		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3		N	-0-			-0-
*12		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	690	2	N	-0-		89
02		560 N	465	-0-	-95	-0-	13	1	452	2	N	-0-		89
03		620 N	146	-0-	-474	-0-	4	1	142	2	N	-0-		89
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-		89
05		527 N	407	-0-	-120	-0-	12	1	395	2	N	-0-		89
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-		89
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	198	177 1	110
							218	9						
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	65		175
							72	9						
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	N	36	179 1	32
							40	9						
10		620 N	414	-0-	-206	-0-	12	1	402	2	N	-0-		32
11		480 N	346	-0-	-134	-0-	10	1	336	2	N	-0-		32
12		465 N	386	-0-	-79	-0-	11	1	375	2	N	-0-		32

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	3364	-0-	-1038	-0-	3364	3		N	-0-			-0-
02		3892 X	3315	-0-	-577	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
03		3906 X	2502	-0-	-1404	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
04		3480 X	1767	-0-	-1713	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
05		3658 X	3132	-0-	-526	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3		N	-0-			-0-
07		3658 X	3546	-0-	-112	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
08		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3		N	-0-			-0-
10		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3		N	-0-			-0-
11		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
12		4712 X	4534	-0-	-178	-0-	4534	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,811											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
03		1488 N	1167	-0-	-321	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	592	-0-	-548	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07		1271 X	32	-0-	-1239	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
10		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
11		2220 X	2167	-0-	-53	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
12		2325 X	2161	-0-	-164	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,737											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

01		5332 X	5090	-0-	-242	-0-	5090	3		N	-0-			-0-
02		4816 X	4529	-0-	-287	-0-	4529	3		N	-0-			-0-
03		5425 X	4787	-0-	-638	-0-	4787	3		N	-0-			-0-
04		5250 X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3		N	-0-			-0-
05		5425 X	4542	-0-	-883	-0-	4542	3		N	-0-			-0-
06		4920 X	4717	-0-	-203	-0-	4717	3		N	-0-			-0-
07		5022 X	4611	-0-	-411	-0-	4611	3		N	-0-			-0-
08		5022 X	3908	-0-	-1114	-0-	3908	3		N	-0-			-0-
09		4860 X	3986	-0-	-874	-0-	3986	3		N	-0-			-0-
10		4867 X	2999	-0-	-1868	-0-	2999	3		N	-0-			-0-
11		4710 X	3433	-0-	-1277	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
12		4619 X	4295	-0-	-324	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,753											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5673 X	5501	-0-	-172	-0-	5501	3			N	-0-				-0-
02		5152 X	4878	-0-	-274	-0-	4878	3			N	-0-				-0-
03		5704 X	5358	-0-	-346	-0-	5358	3			N	-0-				-0-
04		5520 X	5295	-0-	-225	-0-	5295	3			N	-0-				-0-
05		5704 X	5471	-0-	-233	-0-	5471	3			N	-0-				-0-
06		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-				-0-
07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-				-0-
08		5487 X	4819	-0-	-668	-0-	4819	3			N	-0-				-0-
09		5400 X	4592	-0-	-808	-0-	4592	3			N	-0-				-0-
10		5580 X	4859	-0-	-721	-0-	4859	3			N	-0-				-0-
11		5400 X	4802	-0-	-598	-0-	4802	3			N	-0-				-0-
12		5518 X	4272	-0-	-1246	-0-	4272	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 60,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

01		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			N	-0-				-0-
02		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	3			N	-0-				-0-
03		10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	3			N	-0-				-0-
04		9000 X	8293	-0-	-707	-0-	8293	3			N	-0-				-0-
05		9300 X	8951	-0-	-349	-0-	8951	3			N	-0-				-0-
06		10140 X	7597	-0-	-2543	-0-	7597	3			N	-0-				-0-
07		10478 X	7804	-0-	-2674	-0-	7804	3			N	-0-				-0-
08		10478 X	7611	-0-	-2867	-0-	7611	3			N	-0-				-0-
09		8670 X	6406	-0-	-2264	-0-	6406	3			N	-0-				-0-
10		8959 X	7079	-0-	-1880	-0-	7079	3			N	-0-				-0-
11		7590 X	6763	-0-	-827	-0-	6763	3			N	-0-				-0-
12		7812 X	6748	-0-	-1064	-0-	6748	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 93,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-				-0-
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				-0-
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-				-0-
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-				-0-
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-				-0-
07		2232 X	1495	-0-	-737	-0-	1495	3			N	-0-				-0-
08		2232 X	1326	-0-	-906	-0-	1326	3			N	-0-				-0-
09		2160 X	1101	-0-	-1059	-0-	1101	3			N	-0-				-0-
10		2077 X	1243	-0-	-834	-0-	1243	3			N	-0-				-0-
11		1440 X	1210	-0-	-230	-0-	1210	3			N	-0-				-0-
12		1488 X	1129	-0-	-359	-0-	1129	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
02		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
03		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
04		2310 N	1073	-0-	-1237	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3432	-0-	332	332	3432	3		N	-0-			-0-
06		2310 N	1745	-0-	-565	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
07		2883 X	1988	-0-	-895	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
08		3441 X	1936	-0-	-1505	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
09		3330 X	2076	-0-	-1254	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
10		3441 X	2327	-0-	-1114	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
11		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
12		2139 X	1631	-0-	-508	-0-	1631	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3		N	-0-			-0-
03		3782 X	3555	-0-	-227	-0-	3555	3		N	-0-			-0-
04		4230 X	3486	-0-	-744	-0-	3486	3		N	-0-			-0-
05		4371 X	3326	-0-	-1045	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
06		4230 X	2445	-0-	-1785	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
07		4123 X	3478	-0-	-645	-0-	3478	3		N	-0-			-0-
08		3596 X	2649	-0-	-947	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
09		3480 X	2228	-0-	-1252	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
10		3472 X	2482	-0-	-990	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
11		3360 X	2451	-0-	-909	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
12		3472 X	2221	-0-	-1251	-0-	2221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

01		5921 X	5469	-0-	-452	-0-	5469	3		N	-0-			-0-
02		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3		N	-0-			-0-
03		5642 X	4858	-0-	-784	-0-	4858	3		N	-0-			-0-
04		5460 X	5404	-0-	-56	-0-	5404	3		N	-0-			-0-
05		5766 X	5697	-0-	-69	-0-	5697	3		N	-0-			-0-
06		5580 X	5137	-0-	-443	-0-	5137	3		N	-0-			-0-
07		5766 X	5163	-0-	-603	-0-	5163	3		N	-0-			-0-
08		5704 X	4482	-0-	-1222	-0-	4482	3		N	-0-			-0-
09		5520 X	5212	-0-	-308	-0-	5212	3		N	-0-			-0-
10		5704 X	4943	-0-	-761	-0-	4943	3		N	-0-			-0-
11		5130 X	4723	-0-	-407	-0-	4723	3		N	-0-			-0-
12		5394 X	5060	-0-	-334	-0-	5060	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4185 X	4139	-0-	-46	-0-	4139 3		N	-0-			-0-
02		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3		N	-0-			-0-
03		4185 X	3587	-0-	-598	-0-	3587 3		N	-0-			-0-
04		4050 X	3417	-0-	-633	-0-	3417 3		N	-0-			-0-
05		4185 X	3799	-0-	-386	-0-	3799 3		N	-0-			-0-
06		4050 X	3314	-0-	-736	-0-	3314 3		N	-0-			-0-
07		4340 X	3000	-0-	-1340	-0-	3000 3		N	-0-			-0-
08		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 3		N	-0-			-0-
09		3690 X	2850	-0-	-840	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
10		3813 X	3327	-0-	-486	-0-	3327 3		N	-0-			-0-
11		4380 X	3673	-0-	-707	-0-	3673 3		N	-0-			-0-
12		4526 X	3426	-0-	-1100	-0-	3426 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

01		4340 X	3909	-0-	-431	-0-	3909 3		N	-0-			-0-
02		3920 X	3573	-0-	-347	-0-	3573 3		N	-0-			-0-
03		4371 X	3727	-0-	-644	-0-	3727 3		N	-0-			-0-
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 3		N	-0-			-0-
05		4371 X	4328	-0-	-43	-0-	4328 3		N	-0-			-0-
06		3840 X	3683	-0-	-157	-0-	3683 3		N	-0-			-0-
07		4681 X	3792	-0-	-889	-0-	3792 3		N	-0-			-0-
08		4681 X	3494	-0-	-1187	-0-	3494 3		N	-0-			-0-
09		4530 X	3900	-0-	-630	-0-	3900 3		N	-0-			-0-
10		4340 X	3991	-0-	-349	-0-	3991 3		N	-0-			-0-
11		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3		N	-0-			-0-
*12		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

01		4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084 3		N	-0-			-0-
02		3836 X	2414	-0-	-1422	-0-	2414 3		N	-0-			-0-
03		4247 X	2002	-0-	-2245	-0-	2002 3		N	-0-			-0-
04		4110 X	2930	-0-	-1180	-0-	2930 3		N	-0-			-0-
05		4247 X	2699	-0-	-1548	-0-	2699 3		N	-0-			-0-
06		3960 X	1133	-0-	-2827	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
07		3038 X	2604	-0-	-434	-0-	2604 3		N	-0-			-0-
08		3038 X	2696	-0-	-342	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
09		2940 X	2831	-0-	-109	-0-	2831 3		N	-0-			-0-
10		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		N	-0-			-0-
11		2610 X	2387	-0-	-223	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2264	-0-	-650	-0-	2264 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,744				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	1083	-0-	-1025	-0-	1083 3		N	-0-	-0-	
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-	-0-	
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		N	-0-	-0-	
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-	-0-	
05		1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1309 3		N	-0-	-0-	
06		1560 N	1268	-0-	-292	-0-	1268 3		N	-0-	-0-	
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-	-0-	
08		1302 N	126	-0-	-1176	-0-	126 3		N	-0-	-0-	
09		1260 N	1002	-0-	-258	-0-	1002 3		N	-0-	-0-	
10		3100 N	3552	-0-	452	-0-	3552 3		N	-0-	-0-	
11		2209 N	1757	-0-	-452	-0-	1757 3		N	-0-	-0-	
*12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,420	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

01		3906 X	3274	-0-	-632	-0-	3274 3		N	-0-	-0-	
02		3528 X	2962	-0-	-566	-0-	2962 3		N	-0-	-0-	
03		3286 X	3223	-0-	-63	-0-	3223 3		N	-0-	-0-	
04		3180 X	3174	-0-	-6	-0-	3174 3		N	-0-	-0-	
05		3286 X	2983	-0-	-303	-0-	2983 3		N	-0-	-0-	
06		3180 X	3135	-0-	-45	-0-	3135 3		N	-0-	-0-	
07		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3		N	-0-	-0-	
08		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3		N	-0-	-0-	
09		3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3139 3		N	-0-	-0-	
10		3441 X	3336	-0-	-105	-0-	3336 3		N	-0-	-0-	
11		3390 X	3065	-0-	-325	-0-	3065 3		N	-0-	-0-	
12		3503 X	2937	-0-	-566	-0-	2937 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,184	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

01		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 3		N	-0-	-0-	
02		4788 X	3976	-0-	-812	-0-	3976 3		N	-0-	-0-	
03		5952 X	4351	-0-	-1601	-0-	4351 3		N	-0-	-0-	
04		5760 X	4838	-0-	-922	-0-	4838 3		N	-0-	-0-	
05		5952 X	4847	-0-	-1105	-0-	4847 3		N	-0-	-0-	
06		5760 X	4042	-0-	-1718	-0-	4042 3		N	-0-	-0-	
07		4991 X	4663	-0-	-328	-0-	4663 3		N	-0-	-0-	
08		4991 X	4222	-0-	-769	-0-	4222 3		N	-0-	-0-	
09		4830 X	4389	-0-	-441	-0-	4389 3		N	-0-	-0-	
10		4836 X	4566	-0-	-270	-0-	4566 3		N	-0-	-0-	
11		4500 X	3968	-0-	-532	-0-	3968 3		N	-0-	-0-	
12		4650 X	4372	-0-	-278	-0-	4372 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			54,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008										TOTAL DEPTH 11017	PERF.10776	- 10820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	97 1	3322 2	N	1	1	8		153
							1 9							
02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	84 1	2922 2	N	-0-				153
03		3069 X	3066	-0-	-3	-0-	91 1	2975 2	N	-0-				153
04		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	93 1	2997 2	N	64	177	1		40
							70 9							
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	93 1	3007 2	N	-0-				40
06		2970 X	2506	-0-	-464	-0-	73 1	2433 2	N	-0-				40
07		3069 X	2839	-0-	-230	-0-	83 1	2756 2	N	-0-				40
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	87 1	2932 2	N	95				135
							105 9							
09		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	89 1	2938 2	N	-0-				135
10		3069 X	2641	-0-	-428	-0-	76 1	2565 2	N	-0-				135
11		2970 X	2505	-0-	-465	-0-	72 1	2433 2	N	-0-				135
12		3069 X	3010	-0-	-59	-0-	85 1	2850 2	N	68	176	1		27
							75 9							

TOTAL GAS PROD: 35,404

TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WSGU4 (SKIPPER -A- 7)										WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 10696	PERF. 7353	- 10555
01		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 3		N	-0-				-0-	
02		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3		N	-0-				-0-	
03		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3		N	-0-				-0-	
04		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3		N	-0-				-0-	
05		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 3		N	-0-				-0-	
06		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 3		N	-0-				-0-	
07		4247 X	3511	-0-	-736	-0-	3511 3		N	-0-				-0-	
08		4247 X	3593	-0-	-654	-0-	3593 3		N	-0-				-0-	
09		4050 X	3573	-0-	-477	-0-	3573 3		N	-0-				-0-	
10		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 3		N	-0-				-0-	
11		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 3		N	-0-				-0-	
*12		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 3		N	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 47,892

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT										WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 10934	PERF. 8129	- 10704
01		11377 X	10091	-0-	-1286	-0-	9934 3	157 9	Y	143	212	1		84	
02		10276 X	9154	-0-	-1122	-0-	9029 3	125 9	Y	114	100	1		98	
03		11222 X	10131	-0-	-1091	-0-	9992 3	139 9	Y	126	103	1		121	
04		10860 X	9943	-0-	-917	-0-	9801 3	142 9	Y	129	110	1		140	
05		10788 X	9701	-0-	-1087	-0-	9573 3	128 9	Y	116	110	1		146	
06		9810 X	9430	-0-	-380	-0-	9291 3	139 9	Y	126	203	1		69	
07		10261 X	9748	-0-	-513	-0-	9627 3	121 9	Y	110				179	
08		10261 X	9248	-0-	-1013	-0-	9137 3	111 9	Y	101	185	1		95	
09		9930 X	9233	-0-	-697	-0-	9123 3	110 9	Y	100	98	1		97	
10		9734 X	9036	-0-	-698	-0-	8931 3	105 9	Y	95	100	1		92	
11		9420 X	9269	-0-	-151	-0-	9160 3	109 9	Y	99	83	1		108	
12		9734 X	8906	-0-	-828	-0-	8809 3	97 9	Y	88	93	1		103	

TOTAL GAS PROD: 113,890

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,347

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3720 X	3056	-0-	-664	-0-	3056	3	N	-0-			-0-
02		3360 X	2802	-0-	-558	-0-	2802	3	N	-0-			-0-
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3	N	-0-			-0-
04		3180 X	2950	-0-	-230	-0-	2950	3	N	-0-			-0-
05		3100 X	3049	-0-	-51	-0-	3049	3	N	-0-			-0-
06		3510 X	3079	-0-	-431	-0-	3079	3	N	-0-			-0-
07		3627 X	3107	-0-	-520	-0-	3107	3	N	-0-			-0-
08		3627 X	2271	-0-	-1356	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
09		3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018	3	N	-0-			-0-
10		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-			-0-
11		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3	N	-0-			-0-
*12		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

01		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3	N	-0-			-0-
02		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3	N	-0-			-0-
03		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3	N	-0-			-0-
04		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3	N	-0-			-0-
05		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3	N	-0-			-0-
06		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3	N	-0-			-0-
07		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3	N	-0-			-0-
08		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3	N	-0-			-0-
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-			-0-
10		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3	N	-0-			-0-
11		2910 X	2874	-0-	-36	-0-	2874	3	N	-0-			-0-
12		3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2910	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

01		7564 X	6701	-0-	-863	-0-	6613	3	88	9	Y	80	96	1	3	8	45
02		6832 X	6204	-0-	-628	-0-	6140	3	64	9	Y	58	53	1			50
03		7564 X	6355	-0-	-1209	-0-	6301	3	54	9	Y	49	52	1			47
04		7020 X	5379	-0-	-1641	-0-	5336	3	43	9	Y	39	42	1			44
05		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7005	3	59	9	Y	54	34	1			64
06		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7123	3	78	9	Y	71	96	1			39
07		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7435	3	61	9	Y	55					94
08		7068 X	7017	-0-	-51	-0-	6963	3	54	9	Y	49	97	1			46
09		7200 X	6423	-0-	-777	-0-	6371	3	52	9	Y	47	47	1			46
10		7502 X	7475	-0-	-27	-0-	7411	3	64	9	Y	58	48	1			56
11		7260 X	6942	-0-	-318	-0-	6884	3	58	9	Y	53	51	1			58
12		7502 X	6814	-0-	-688	-0-	6746	3	68	9	Y	62	50	1			70

TOTAL GAS PROD: 81,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		4650 X	4028	-0-	-622	-0-	4004	3	24	9	Y	22	14 1
02		4200 X	3619	-0-	-581	-0-	3602	3	17	9	Y	15	14 1
03		4247 X	3928	-0-	-319	-0-	3913	3	15	9	Y	14	14 1
04		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4248	3	17	9	Y	15	12 1
05		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4187	3	26	9	Y	24	13 1
06		3900 X	3208	-0-	-692	-0-	3189	3	19	9	Y	17	35 1
07		4402 X	4065	-0-	-337	-0-	4042	3	23	9	Y	21	
08		4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4257	3	26	9	Y	24	32 1
09		4260 X	4087	-0-	-173	-0-	4062	3	25	9	Y	23	23 1
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4197	3	28	9	Y	25	23 1
11		4140 X	3812	-0-	-328	-0-	3789	3	23	9	Y	21	22 1
12		4278 X	3988	-0-	-290	-0-	3966	3	22	9	Y	20	19 1
TOTAL GAS PROD: 47,721													
TOTAL CONDENSATE PROD: 241													

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

01		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4988	3	42	9	Y	38	50 1
02		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4570	3	12	9	Y	11	19 1
03		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4804	3	23	9	Y	21	11 1
04		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4877	3	25	9	Y	23	18 1
05		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4665	3	12	9	Y	11	19 1
06		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4807	3	34	9	Y	31	31 1
07		5084 X	4956	-0-	-128	-0-	4934	3	22	9	Y	20	
08		5053 X	4865	-0-	-188	-0-	4844	3	21	9	Y	19	38 1
09		4890 X	4593	-0-	-297	-0-	4585	3	8	9	Y	7	18 1
10		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	3	30	9	Y	27	8 1
11		4830 X	4763	-0-	-67	-0-	4740	3	23	9	Y	21	24 1
12		4960 X	4836	-0-	-124	-0-	4813	3	23	9	Y	21	20 1
TOTAL GAS PROD: 57,890													
TOTAL CONDENSATE PROD: 250													

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

01		4619 X	3396	-0-	-1223	-0-	3396	3			N	-0-	-0-
02		4172 X	3124	-0-	-1048	-0-	3124	3			N	-0-	-0-
03		3658 X	3582	-0-	-76	-0-	3582	3			N	-0-	-0-
04		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-	-0-
05		3565 X	3504	-0-	-61	-0-	3504	3			N	-0-	-0-
06		3480 X	3178	-0-	-302	-0-	3178	3			N	-0-	-0-
07		3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3396	3			N	-0-	-0-
08		3627 X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-	-0-
09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-	-0-
10		3503 X	3460	-0-	-43	-0-	3460	3			N	-0-	-0-
11		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-	-0-
12		3751 X	3706	-0-	-45	-0-	3706	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 41,298													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3720 X	3474	-0-	-246	-0-	98	1	3374	2	N	2	2	8	23
							2	9							
02		3248 X	2963	-0-	-285	-0-	83	1	2880	2	N	-0-			23
03		3286 X	3220	-0-	-66	-0-	93	1	3035	2	N	84			107
							92	9							
04		3360 X	2895	-0-	-465	-0-	87	1	2808	2	N	-0-			107
05		3472 X	2962	-0-	-510	-0-	89	1	2873	2	N	-0-			107
06		3360 X	2860	-0-	-500	-0-	83	1	2777	2	N	-0-			107
07		2976 X	2717	-0-	-259	-0-	79	1	2638	2	N	-0-			107
08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	89	1	2981	2	N	87	179	1	15
							96	9							
09		2880 X	2520	-0-	-360	-0-	74	1	2446	2	N	-0-			15
10		2976 X	2415	-0-	-561	-0-	70	1	2345	2	N	-0-			15
11		2880 X	2371	-0-	-509	-0-	68	1	2303	2	N	-0-			15
12		2976 X	2444	-0-	-532	-0-	71	1	2373	2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			34,007				TOTAL CONDENSATE PROD:			173					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2418 N	2082	-0-	-336	-0-	2082	2			Y	-0-			12
02		2184 N	1330	-0-	-854	-0-	1330	2			Y	-0-			12
03		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-			12
04		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-			12
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2593	2	33	9	Y	30			42
06		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2498	2	32	9	Y	29			71
07		2666 N	1919	-0-	-747	-0-	1896	2	23	9	Y	21	79	1	13
08		2635 N	2543	-0-	-92	-0-	2532	2	11	9	Y	10			23
09		2520 N	1770	-0-	-750	-0-	1752	2	18	9	Y	16			39
10		1922 N	1701	-0-	-221	-0-	1697	2	4	9	Y	4			43
11		2460 N	1774	-0-	-686	-0-	1771	2	3	9	Y	3			46
*12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1872	2	10	9	Y	9			55
TOTAL GAS PROD:			26,153				TOTAL CONDENSATE PROD:			122					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	270	1	1860	3	N	13	1	8	82	
02	1960 N	1777	-0-	-183	-0-	14	9	1531	3	N	5	5	8	82	
03	2387 N	1794	-0-	-593	-0-	240	1	1518	3	N	14	2	8	94	
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	261	1	1805	3	N	4	1	8	97	
05	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	15	9	1500	3	N	8	1	8	104	
06	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	278	1	1429	3	N	22	2	8	124	
07	2170 N	1805	-0-	-365	-0-	4	9	1527	3	N	12	1	8	135	
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	262	1	1678	3	N	11	1	8	145	
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	12	9	1642	3	N	16	1	8	160	
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	264	1	1911	3	N	5	152	1	13	
11	1890 N	1424	-0-	-466	-0-	18	9	1173	3	N	15	1	8	27	
12	1984 N	1684	-0-	-300	-0-	6	9	1414	3	N	11			38	
						17	9								
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		22,288				TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 10696														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOREST OIL CORPORATION 275740														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651														
01	1829 N	230	-0-	-1599	-0-	230	2			N	-0-			126
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			126
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			126
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			126
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-			126
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-			126
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2162	2	3	9	N	3	110	1	19
08	2790 N	1868	-0-	-922	-0-	1861	2	7	9	N	6			25
09	2340 N	2182	-0-	-158	-0-	2168	2	14	9	N	13	1	8	37
10	2170 N	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			N	-0-			37
11	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-			37
12	2263 N	1955	-0-	-308	-0-	1931	2	24	9	N	22			59
TOTAL GAS PROD:		21,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10531 - 10598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2282	3	1	9	Y	1	47	1			3
02	2016	N	1935	-0-	-81	-0-	1931	3	4	9	Y	4	3	1			4
03	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2148	3	4	9	Y	4	3	1			5
04	2160	N	1887	-0-	-273	-0-	1862	3	25	9	Y	23	4	1			24
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2169	3	32	9	Y	29	24	1			29
06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1914	3	36	9	Y	33	28	1			34
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1938	3	15	9	Y	14	31	1			17
08	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1968	3	19	9	Y	17					34
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1882	3	23	9	Y	21	31	1			24
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2032	3	25	9	Y	23					47
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	145	1	1872	3	Y	15	30	1			32
							17	9									
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	154	1	1927	3	Y	-0-	16	1			16

TOTAL GAS PROD: 24,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

01	0	W	872	-0-	872	2575	872	2			N	-0-					-0-
02	0	W	816	-0-	816	3391	816	2			N	-0-					-0-
03	0	W	901	-0-	901	4292	901	2			N	-0-					-0-
04	0	W	829	-0-	829	5121	829	2			N	-0-					-0-
05	0	W	711	-0-	711	5832	711	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4522	-0-	4522	10354	4522	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3191	-0-	3191	13545	3191	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3445	-0-	3445	16990	3445	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3522	-0-	3522	20512	3522	2			N	-0-					-0-
10	0	W	2977	-0-	2977	23489	2977	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3276	-0-	3276	26765	235	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	0	W	3896	-0-	3896	30661	287	1	3581	2	N	25	12	1			13
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 28,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148245 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10680 - 10750

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148728 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10664 - 10826																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	188	-0-	188		188		5	1	183	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	102	-0-	102		290		3	1	99	2	Y	-0-		-0-
03		495 N	205	-0-	-290		-0-		6	1	199	2	Y	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2014																
TOTAL GAS PROD:			495		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BUTEO ENTERPRISES 114087																
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056																
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COOK EXPLORATION CO. 174337																
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A																
01	465	N	56	-0-	-409	-0-	-0-	56	2			N	-0-			67
02	560	N	41	-0-	-519	-0-	-0-	41	2			N	-0-			67
03	248	N	29	-0-	-219	-0-	-0-	29	2			N	-0-			67
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2			N	-0-			67
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			67
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			67
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			67
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			67
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	2			N	-0-			67
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2			N	-0-			67
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			67
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			1,690		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864																
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	4178	2	59	9	N	54	140	1	93
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	3711	2	39	9	N	35			128
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	3882	2	12	9	N	11			139
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	4077	2	21	9	N	19			158
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	3992	2	77	9	N	70	148	1	80
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	-0-	3431	2	53	9	N	48			128
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	3856	2	65	9	N	59			187
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	3769	2	40	9	N	36	144	1	79
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	3681	2	69	9	N	63			142
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	3825	2	46	9	N	42			184
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	3816	2	44	9	N	40			224
*12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	-0-	3886	2	50	9	N	45	146	1	123
TOTAL GAS PROD:			46,679		TOTAL CONDENSATE PROD:			522								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//	97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HORTON, TOBY G.U. 1		WELL #:	6	RRCID -> 020838	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 6570	- 6710				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			559624									
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:	1 T	RRCID -> 016848	COMPL. DATE 07/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860	- 6904			
01	7850	X	7850	-0-	-0-	7809	3	41	9	N	37	61
02	6664	X	3703	-0-	-2961	3703	3			N	-0-	61
03	7378	X	5165	-0-	-2213	5146	3	19	9	N	17	78
04	7324	X	7324	-0-	-0-	7283	3	41	9	N	37	115
05	7564	X	7120	-0-	-444	7064	3	56	9	N	51	166
06	7320	X	6641	-0-	-679	6621	3	20	9	N	18	184
07	6609	X	6609	-0-	-0-	6587	3	22	9	N	20	35
08	6455	X	6455	-0-	-0-	6455	3			N	-0-	35
09	5160	X	4945	-0-	-215	4945	3			N	-0-	35
10	6339	X	6339	-0-	-0-	6339	3			N	-0-	35
11	6010	X	6010	-0-	-0-	431	1	5579	3	N	-0-	35
12	5332	X	3701	-0-	-1631	275	1	3426	3	N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:			71,862	TOTAL CONDENSATE PROD:			180					

LEE -B- GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 016850	COMPL. DATE 06/20/1955	TOTAL DEPTH 7079	PERF. 6841	- 6886				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

01	2945 N	1673	-0-	-1272	-0-	1671	3	2 9	Y	2			55
02	2044 N	1001	-0-	-1043	-0-	1000	3	1 9	Y	1			56
03	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1374	3	29 9	Y	26			82
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2160	3	10 9	Y	9			91
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	3	2 9	Y	2			93
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	3	18 9	Y	16			109
07	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1647	3	9 9	Y	8	94 1		23
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		Y	-0-			23
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		Y	-0-			23
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6 9	Y	5			28
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	219	1	2483 3	Y	11			39
						12	9						
*12	3100 N	3125	-0-	25	25	261	1	2850 3	Y	13			52
						14	9						

TOTAL GAS PROD: 23,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342								
TUTTLE, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	6730 - 6758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TUTTLE, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	196174	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6763 - 6806
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2	N	-0-		25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:				1,135	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WILLOW SPRINGS (PALUXY)		97752 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG					
FOREST OIL CORPORATION		275740										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4607 - 4614
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PALUXY)		//CONT.//	97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC.			945936									
WSGU1 (LACY E. -1)		WELL #:	1	RRCID -> 172465	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 7347	PERF. 4590	- 4622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLOW SPRINGS (PETTIT)			97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG						
FOREST OIL CORPORATION			275740									
BODENHEIM, G. A.		WELL #:	6	RRCID -> 147050	COMPL. DATE 08/31/1993	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7340	- 7360				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.			674342									
JEFFREY												
		WELL #:	2	RRCID -> 149714	COMPL. DATE 09/11/1959	TOTAL DEPTH 7692	PERF. N/A					
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
02	504 N	496	-0-	-8	-0-	496	2	N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2	N	-0-			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2	N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2	N	-0-			-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	30	2	1	9	Y	1		20
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	85	53	2	1	9	Y	1		21
03		114 N	29	-0-	-85	-0-	28	2	1	9	Y	1		22
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1		23
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-		23
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		23
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-		23
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-		23
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		23
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-		23
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:			334				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

XTO ENERGY INC. 945936
 WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

01	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	6046	3			N	-0-		-0-
02	5908	X	5510	-0-	-398	-0-	5510	3			N	-0-		-0-
03	6541	X	6070	-0-	-471	-0-	6070	3			N	-0-		-0-
04	6330	X	5951	-0-	-379	-0-	5951	3			N	-0-		-0-
05	6448	X	6373	-0-	-75	-0-	6373	3			N	-0-		-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-		-0-
07	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-		-0-
08	6386	X	5786	-0-	-600	-0-	5786	3			N	-0-		-0-
09	6180	X	6177	-0-	-3	-0-	6177	3			N	-0-		-0-
10	6386	X	6306	-0-	-80	-0-	6306	3			N	-0-		-0-
11	6090	X	5940	-0-	-150	-0-	5940	3			N	-0-		-0-
12	6386	X	6147	-0-	-239	-0-	6147	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,525				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

01	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2194	3			N	-0-		-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-		-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-		-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-		-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-		-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-		-0-
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-		-0-
08	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2157	3			N	-0-		-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-		-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-		-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-		-0-
12	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2062	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,640				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAYS, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2441 3	72 9	Y	65	154 1		81
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2638 3	70 9	Y	64			145
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2788 3	47 9	Y	43	168 1		20
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2903 3	89 9	Y	81			101
05	3007 X	2993	-0-	-14	-0-	2949 3	44 9	Y	40			141
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3260 3	40 9	Y	36	151 1		26
07	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825 3		Y	-0-			26
08	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	2610 3	44 9	Y	40			66
09	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10041 3	78 9	Y	71			137
10	3410 X	2684	-0-	-726	-0-	2683 3	1 9	Y	1	124 1		14
11	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10005 3	75 9	Y	68			82
12	3441 X	2601	-0-	-840	-0-	2559 3	42 9	Y	38			120
TOTAL GAS PROD:		48,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		547						

WSCGU (HORTSON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269			
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-			-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
10	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	1788 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260			
01	5022 X	4471	-0-	-551	-0-	4471 3		N	-0-			-0-
02	4536 X	4433	-0-	-103	-0-	4433 3		N	-0-			-0-
03	5022 X	4664	-0-	-358	-0-	4664 3		N	-0-			-0-
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3		N	-0-			-0-
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 3		N	-0-			-0-
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 3		N	-0-			-0-
07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 3		N	-0-			-0-
08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 3		N	-0-			-0-
09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 3		N	-0-			-0-
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 3		N	-0-			-0-
11	4230 X	2130	-0-	-2100	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
12	4371 X	2807	-0-	-1564	-0-	2807 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2084	-0-	-210	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
03		2232 N	2071	-0-	-161	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
04		2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
05		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
08		2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
09		2100 N	2018	-0-	-82	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
12		2077 N	2014	-0-	-63	-0-	2014	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

01		3162 X	3107	-0-	-55	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
03		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3		N	-0-			-0-
04		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3		N	-0-			-0-
05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3		N	-0-			-0-
06		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
07		3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
08		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3		N	-0-			-0-
10		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3		N	-0-			-0-
11		3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3567	3		N	-0-			-0-
12		3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3788	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

01		4433 X	3914	-0-	-519	-0-	3914	3		N	-0-			-0-
02		4004 X	3657	-0-	-347	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
03		4433 X	3961	-0-	-472	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
04		4140 X	3972	-0-	-168	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
05		4278 X	4222	-0-	-56	-0-	4222	3		N	-0-			-0-
06		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3		N	-0-			-0-
07		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3		N	-0-			-0-
08		4216 X	3759	-0-	-457	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
09		4260 X	2904	-0-	-1356	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
10		4402 X	3700	-0-	-702	-0-	3700	3		N	-0-			-0-
11		4260 X	3199	-0-	-1061	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
12		4278 X	2466	-0-	-1812	-0-	2466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	3		N	-0-				-0-
02	1568	N	1293	-0-	-275	-0-	1293	3		N	-0-				-0-
03	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	1432	3		N	-0-				-0-
04	1680	N	1318	-0-	-362	-0-	1318	3		N	-0-				-0-
05	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	3		N	-0-				-0-
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	3		N	-0-				-0-
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3		N	-0-				-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-				-0-
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3		N	-0-				-0-
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3		N	-0-				-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	3		N	-0-				-0-
12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410							
01	4557	X	3993	-0-	-564	-0-	3993	3		N	-0-				-0-
02	4116	X	3844	-0-	-272	-0-	3844	3		N	-0-				-0-
03	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	3968	3		N	-0-				-0-
04	4260	X	4139	-0-	-121	-0-	4139	3		N	-0-				-0-
05	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	3		N	-0-				-0-
06	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	3		N	-0-				-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3		N	-0-				-0-
08	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	3664	3		N	-0-				-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3		N	-0-				-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3		N	-0-				-0-
11	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4225	3		N	-0-				-0-
12	4371	X	4345	-0-	-26	-0-	4345	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 48,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282							
01	3782	X	3507	-0-	-275	-0-	3507	3		N	-0-				-0-
02	3416	X	3285	-0-	-131	-0-	3285	3		N	-0-				-0-
03	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	3737	3		N	-0-				-0-
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-				-0-
05	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	3775	3		N	-0-				-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		N	-0-				-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3		N	-0-				-0-
08	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	3544	3		N	-0-				-0-
09	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	3619	3		N	-0-				-0-
10	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3		N	-0-				-0-
11	3630	X	3629	-0-	-1	-0-	3629	3		N	-0-				-0-
*12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 44,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
08	899 N	717	-0-	-182	-0-	717 3		N	-0-			-0-
09	960 N	671	-0-	-289	-0-	671 3		N	-0-			-0-
10	992 N	770	-0-	-222	-0-	770 3		N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361				
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3		N	-0-			-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3		N	-0-			-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1640	-0-	-313	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-			-0-
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309				
01	868 X	749	-0-	-119	-0-	749 3		N	-0-			-0-
02	784 X	725	-0-	-59	-0-	725 3		N	-0-			-0-
03	868 X	553	-0-	-315	-0-	553 3		N	-0-			-0-
04	720 X	599	-0-	-121	-0-	599 3		N	-0-			-0-
05	806 X	685	-0-	-121	-0-	685 3		N	-0-			-0-
06	780 X	677	-0-	-103	-0-	677 3		N	-0-			-0-
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
11	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
12	1023 X	961	-0-	-62	-0-	961 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2821 N	2586	-0-	-235	-0-	2586	3		N	-0-		-0-
02	2548 N	2369	-0-	-179	-0-	2369	3		N	-0-		-0-
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-		-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-		-0-
05	2635 N	2393	-0-	-242	-0-	2393	3		N	-0-		-0-
06	2730 N	2621	-0-	-109	-0-	2621	3		N	-0-		-0-
07	2418 N	2382	-0-	-36	-0-	2382	3		N	-0-		-0-
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-		-0-
09	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	2148	3		N	-0-		-0-
10	2387 N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3		N	-0-		-0-
11	2340 N	2129	-0-	-211	-0-	2129	3		N	-0-		-0-
*12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266				
01	2511 N	2398	-0-	-113	-0-	2398	3		N	-0-		-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-		-0-
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-		-0-
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-		-0-
05	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	2509	3		N	-0-		-0-
06	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3		N	-0-		-0-
07	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3		N	-0-		-0-
08	2511 N	2482	-0-	-29	-0-	2482	3		N	-0-		-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-		-0-
10	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-		-0-
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3164	-0-	64	64	3164	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 274258		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296				
03	0	1409	-0-	1409	1409	1409	3		N	-0-		-0-
04	0	1383	-0-	1383	2792	1383	3		N	-0-		-0-
05	0	1421	-0-	1421	4213	1421	3		N	-0-		-0-
06	0	1391	-0-	1391	5604	1391	3		N	-0-		-0-
07	0	1431	-0-	1431	7035	1431	3		N	-0-		-0-
08	0	1286	-0-	1286	8321	1286	3		N	-0-		-0-
09	0 W	1383	-0-	1383	9704	1383	3		N	-0-		-0-
10	0 W	701	-0-	701	10405	701	3		N	-0-		-0-
11	10405 X	-0-	-0-	-10405	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1457 N	11	-0-	-1446	-0-	11	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479 X	180	-0-	-6299	-0-	5	1	175	2	N	-0-		70
02	5852 X	2820	-0-	-3032	-0-	82	1	2727	2	N	10		80
						11	9						
03	6479 X	4384	-0-	-2095	-0-	128	1	4212	2	N	40		120
						44	9						
04	5790 X	4384	-0-	-1406	-0-	128	1	4212	2	N	40	160 1	-0-
						44	9						
05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	181	1	5941	2	N	10		10
						11	9						
06	4230 X	2589	-0-	-1641	-0-	75	1	2481	2	N	30		40
						33	9						
07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	175	1	5771	2	N	20		60
						22	9						
08	6138 X	1969	-0-	-4169	-0-	57	1	1868	2	N	40		100
						44	9						
09	5940 X	1914	-0-	-4026	-0-	56	1	1836	2	N	20		120
						22	9						
10	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	207	1	6816	2	N	25		145
						28	9						
11	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	207	1	6816	2	N	30		175
						33	9						
*12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	182	1	5991	2	N	73	168 1	80
						80	9						

TOTAL GAS PROD: 50,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA) COOK EXPLORATION CO. CULPEPPER		97752 664 174337		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
		WELL #: 1		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3186	2	22 9	N	20			128
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2841	2	2 9	N	2			130
03	1550 X	1058	-0-	-492	-0-	1052	2	6 9	N	5			135
04	1500 X	796	-0-	-704	-0-	795	2	1 9	N	1			136
05	1550 X	864	-0-	-686	-0-	863	2	1 9	N	1			137
06	1500 X	1242	-0-	-258	-0-	1239	2	3 9	N	3			140
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2739	2	3 9	N	3			143
08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			143
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3208	2	12 9	N	11			154
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2583	2	12 9	N	11	146 1		19
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2770	2	50 9	N	45			64
*12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3275	2	1 9	N	1			65
TOTAL GAS PROD:		27,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

JONES, C. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 016909		COMPL. DATE 11/27/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FINCH, H.		WELL #: 1		RRCID -> 016910		COMPL. DATE 04/13/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
PLUGGED AND ABANDONED		09/26/2013 - P&A		09/26/13									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	277	2	23	9	Y	21					28
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	8			28
03		186 N	159	-0-	-27	-0-	123	2	36	9	Y	33	56	1			5
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					5
05		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					5
06		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					5
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	11					16
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					16
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	15	1			13
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	Y	7					20
11		300 N	246	-0-	-54	-0-	244	2	2	9	Y	2					22
*12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3143	-0-	-1135	-0-	3134	3	9	9	N	8			44
02	3864 X	3525	-0-	-339	-0-	3456	3	69	9	N	63			107
03	4278 X	3437	-0-	-841	-0-	3423	3	14	9	N	13			120
04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4013	3	18	9	N	16			136
05	3906 X	3464	-0-	-442	-0-	3450	3	14	9	N	13			149
06	3780 X	3553	-0-	-227	-0-	3543	3	10	9	N	9			158
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4906	3	6	9	N	5			163
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4753	3	11	9	N	10			173
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4268	3	10	9	N	9	152	1	30
10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4657	3	47	9	N	43			73
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	330	1	4893	3	N	22			95
						24	9							
*12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	282	1	3318	3	N	12			107
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		48,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

01	4402 X	4044	-0-	-358	-0-	4044	3			Y	-0-			-0-
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			Y	-0-			-0-
03	4402 X	4189	-0-	-213	-0-	4172	3	17	9	Y	15			15
04	4260 X	3859	-0-	-401	-0-	3842	3	17	9	Y	15	10	1	20
05	4495 X	3980	-0-	-515	-0-	3938	3	42	9	Y	38			58
06	4350 X	3696	-0-	-654	-0-	3663	3	33	9	Y	30			88
07	4526 X	3990	-0-	-536	-0-	3973	3	17	9	Y	15	56	1	47
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4189	3	42	9	Y	38			85
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4422	3	39	9	Y	35	72	1	48
10	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4906	3	18	9	Y	16			64
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4363	3	7	9	Y	6			70
12	4526 X	4513	-0-	-13	-0-	4466	3	47	9	Y	43			113
TOTAL GAS PROD:		50,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		251								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5106	3	47	9	N	43				90
02	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4818	3	56	9	N	51				141
03	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5006	3	53	9	N	48	167	1		22
04	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5836	3	36	9	N	33				55
05	5084 X	4734	-0-	-350	-0-	4695	3	39	9	N	35				90
06	4920 X	4467	-0-	-453	-0-	4421	3	46	9	N	42				132
07	5177 X	4981	-0-	-196	-0-	4914	3	67	9	N	61	173	1		20
08	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5328	3	24	9	N	22				42
09	5010 X	4113	-0-	-897	-0-	4099	3	14	9	N	13				55
10	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4932	3	72	9	N	65				120
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	474	1	5049	3	N	56				176
						62	9								
*12	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	504	1	5375	3	N	69	177	1		68
						76	9								
TOTAL GAS PROD:		61,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		538									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

01	6851 X	5978	-0-	-873	-0-	5917	3	61	9	N	55				277
02	6188 X	5273	-0-	-915	-0-	5120	3	153	9	N	139	186	1		230
03	6851 X	5351	-0-	-1500	-0-	5304	3	47	9	N	43	198	1		75
04	6630 X	6054	-0-	-576	-0-	6017	3	37	9	N	34				109
05	6324 X	6257	-0-	-67	-0-	6190	3	67	9	N	61				170
06	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6139	3	43	9	N	39				209
07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5971	3	74	9	N	67	189	1		87
08	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7229	3	25	9	N	23				110
09	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7275	3	85	9	N	77				187
10	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8074	3	122	9	N	111	181	1		117
11	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8126	3	64	9	N	58				175
*12	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8000	3	135	9	N	123	189	1		109
TOTAL GAS PROD:		80,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		830									

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

01	6882 X	6691	-0-	-191	-0-	6618	3	73	9	N	66	171	1		53
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5843	3	83	9	N	75				128
03	6572 X	5934	-0-	-638	-0-	5912	3	22	9	N	20				148
04	6480 X	5917	-0-	-563	-0-	5864	3	53	9	N	48	174	1		22
05	6696 X	6326	-0-	-370	-0-	6276	3	50	9	N	45				67
06	6480 X	6087	-0-	-393	-0-	6044	3	43	9	N	39				106
07	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6556	3	66	9	N	60	143	1		23
08	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6727	3	45	9	N	41				64
09	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5907	3	68	9	N	62				126
10	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6597	3	72	9	N	65				191
11	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5955	3	39	9	N	35	178	1		48
*12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6447	3	52	9	N	47				95
TOTAL GAS PROD:		75,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		603									

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624								
HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6107 X	5443	-0-	-664	-0-	5414	3	29	9	140
02	5516 X	5128	-0-	-388	-0-	5039	3	89	9	221
03	5642 X	5525	-0-	-117	-0-	5502	3	23	9	48
04	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5525	3	19	9	65
05	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5706	3	70	9	129
06	5490 X	5316	-0-	-174	-0-	5280	3	36	9	162
07	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5896	3	61	9	28
08	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5708	3	24	9	50
09	5490 X	5305	-0-	-185	-0-	5299	3	6	9	55
10	5673 X	2311	-0-	-3362	-0-	2209	3	102	9	-0-
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					-0-
12	5673 X	4181	-0-	-1492	-0-	4181	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		417				

THRASHER, S.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207189		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	4035	3	45	9	86
02	3920 X	3788	-0-	-132	-0-	3742	3	46	9	128
03	4340 X	4069	-0-	-271	-0-	4014	3	55	9	178
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	3	4	9	26
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4312	3	21	9	45
06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4215	3	35	9	77
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4317	3	25	9	100
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4293	3	23	9	121
09	4020 X	3834	-0-	-186	-0-	3834	3			121
10	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4212	3	44	9	161
11	4020 X	3859	-0-	-161	-0-	3837	3	22	9	181
*12	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4161	3	26	9	30
TOTAL GAS PROD:		49,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		316				

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 264897		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2914 N	2792	-0-	-122	-0-	2744	3	48	9	68
02	1848 N	932	-0-	-916	-0-	922	3	10	9	77
03	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2762	3	48	9	121
04	2700 N	2161	-0-	-539	-0-	2143	3	18	9	52
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1976	3	44	9	92
06	2730 N	1826	-0-	-904	-0-	1792	3	34	9	123
07	2232 N	1444	-0-	-788	-0-	1429	3	15	9	60
08	2015 N	110	-0-	-1905	-0-	109	3	1	9	61
09	1830 N	109	-0-	-1721	-0-	108	3	1	9	10
10	1457 N	105	-0-	-1352	-0-	101	3	4	9	14
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	15
*12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2384	3	19	9	32
TOTAL GAS PROD:		18,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		222				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO				598911							
MARTIN, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 016916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6710 - 6844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830			
TUTTLE, A. J.		WELL #:		2	RRCID -> 191469	COMPL. DATE 04/22/2002					
01	DLQ	G-10	1501	-0-	1501	1501	2	N	-0-		289
02	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	3481	2	N	-0-		289
03		5420 X	1939	-0-	-3481	-0-	1939	2	N	-0-	289
04		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1706	2	6 9	N	5
05		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3 9	N	3
06		2130 X	1918	-0-	-212	-0-	1917	2	1 9	N	1
07		2201 X	1545	-0-	-656	-0-	1544	2	1 9	N	1
08		1984 X	1135	-0-	-849	-0-	1134	2	1 9	N	1
09		1920 X	1510	-0-	-410	-0-	1510	2		N	-0-
10		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-
*11		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 20,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198				TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909			
TUTTLE, A. J.		WELL #:		1 C	RRCID -> 016922	COMPL. DATE 07/10/2009					
01		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2254	2	22 9	N	20
02		2184 N	2153	-0-	-31	-0-	2133	2	20 9	N	18
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2137	2	30 9	N	27
04		2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2079	2	31 9	N	28
05		2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2318	2	36 9	N	33
06		2100 N	2002	-0-	-98	-0-	1968	2	34 9	N	31
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22 9	N	20
08		2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2165	2	24 9	N	22
09		2010 N	1956	-0-	-54	-0-	1931	2	25 9	N	23
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2260	2	24 9	N	22
11		2130 N	1908	-0-	-222	-0-	1890	2	18 9	N	16
*12		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	2	26 9	N	24

TOTAL GAS PROD: 25,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.				945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		505	RRCID ->	016913	COMPL. DATE	10/18/1952	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6727 - 6747
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #:		6	RRCID ->	016914	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6627 - 6642
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		101	RRCID ->	016917	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	6646 - 6785
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 501		RRCID -> 081756		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 7486	PERF. 6756	- 6777	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 7394	- 7633	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10		184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1		185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		11			

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7440	- 8414	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3795 2	171 9	N	155
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3141 2	329 9	N	299
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3326 2	35 9	N	32
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3450 2	251 9	N	228
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2		N	-0-
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3430 2	327 9	N	297
08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3503 2	89 9	N	81
09	2100 X	1020	-0-	-1080	-0-	760 2	260 9	N	236
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3777 2	90 9	N	82
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3241 2	76 9	N	69
*12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3385 2	260 9	N	236
TOTAL GAS PROD:		40,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,715			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406												
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 197647		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 043038		COMPL. DATE 11/29/1967		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832						
SHEAD, H. P.		WELL #: 1												
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	340	1	2932	2	N	70			174
						77	9							
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	260	1	2584	2	N	38			212
						42	9							
03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	427	1	3503	2	N	65	186	1	91
						72	9							
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	389	1	3091	2	N	68			159
						75	9							
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	439	1	3778	2	N	92	169	1	82
						101	9							
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	376	1	3185	2	N	55			137
						61	9							
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	432	1	3465	2	N	62	169	1	30
						68	9							
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	410	1	3053	2	N	64			94
						70	9							
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	378	1	3044	2	N	45			139
						50	9							
10	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	439	1	3555	2	N	30			169
						33	9							
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	385	1	2886	2	N	49	183	1	35
						54	9							
*12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	439	1	3566	2	N	65			100
						72	9							

TOTAL GAS PROD: 44,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751		RRCID -> 094989		COMPL. DATE 04/03/1981		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677						
MURPHY		WELL #: 1												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	N	-0-		110
02	476 N	361	-0-	-115	-0-	18	1	343	2	N	-0-		110
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	21	1	402	2	N	-0-		110
04	540 N	423	-0-	-117	-0-	21	1	402	2	N	-0-		110
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-		110
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-		110
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-		110
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	2	N	-0-		110
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	27	1	508	2	N	-0-		110
10	620 N	442	-0-	-178	-0-	22	1	420	2	N	-0-		110
11	570 N	442	-0-	-128	-0-	22	1	420	2	N	-0-		110
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		6,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2014 - P&A 05/30/14													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG			
DORFMAN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 223490											
THRASHER		WELL #: 4		RRCID -> 115385		COMPL. DATE 01/16/1985				TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	86	1	2817	2	N	40		92
						44	9						
*02	2856 X	2778	-0-	-78	-0-	81	1	2660	2	N	34		126
						37	9						
*03	3162 X	2713	-0-	-449	-0-	79	1	2619	2	N	14		140
						15	9						
*04	3030 X	2731	-0-	-299	-0-	79	1	2619	2	N	30		170
						33	9						
*05	3069 X	2822	-0-	-247	-0-	83	1	2736	2	N	3	120 1	53
						3	9						
*06	2970 X	2705	-0-	-265	-0-	80	1	2619	2	N	5		58
						6	9						
*07	3069 X	2712	-0-	-357	-0-	80	1	2619	2	N	12		70
						13	9						
*08	2821 X	2195	-0-	-626	-0-	65	1	2128	2	N	2		72
						2	9						
*09	2730 X	1234	-0-	-1496	-0-	37	1	1194	2	N	3		75
						3	9						
*10	2821 X	1481	-0-	-1340	-0-	44	1	1434	2	N	3		78
						3	9						
*11	2700 X	1481	-0-	-1219	-0-	44	1	1434	2	N	3		81
						3	9						
12	2697 X	1123	-0-	-1574	-0-	33	1	1090	2	N	-0-		81
TOTAL GAS PROD:		26,922				TOTAL CONDENSATE PROD:				149			

HAYES, CLAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 138171		COMPL. DATE 11/08/1990				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666			
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	2	N	2		187
						2	9						
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	N	-0-	140 1	47
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	N	-0-		47
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	2	N	23		70
						25	9						
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	88	1	1716	2	N	5		75
						6	9						
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	91	1	1764	2	N	13		88
						14	9						
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	95	1	1831	2	N	12		100
						13	9						
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1695	2	N	5		105
						6	9						
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	80	1	1544	2	N	-0-		105
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	N	10		115
						11	9						
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	N	10		125
						11	9						
*12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1	1758	2	N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:		18,970				TOTAL CONDENSATE PROD:				80			

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
FOREST OIL CORPORATION				275740								
MEADOWS, PUGH				WELL #: 1	RRCID -> 046909	COMPL. DATE 07/18/1969	TOTAL DEPTH 9626	PERF. 7631	- 9228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	72	-0-	-641	-0-	72 2		N	-0-			69
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	57 2	1 9	N	1	1 8		69
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			69
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			69
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			69
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			69
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			69
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			69
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			69
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		2,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

BODENHEIM, G. A.				WELL #: 4	RRCID -> 058501	COMPL. DATE 05/11/1989	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 7509	- 7758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCWHORTER, E. O.				WELL #: 4	RRCID -> 058502	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 8935	PERF. 7530	- 8848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3689 X	3356	-0-	-333	-0-	3325 2	31 9	N	28			191
02		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3650 2	37 9	N	34	157 1	1 8	67
03		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3942 2	25 9	N	23			90
04		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3664 2	22 9	N	20	3 8		107
05		4092 X	3749	-0-	-343	-0-	3727 2	22 9	N	20			127
06		3960 X	3641	-0-	-319	-0-	3597 2	44 9	N	40			167
07		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4682 2	24 9	N	22			189
08		3968 X	3477	-0-	-491	-0-	3477 2		N	-0-			189
09		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		N	-0-			189
10		4216 X	4071	-0-	-145	-0-	4071 2		N	-0-			189
11		4080 X	3771	-0-	-309	-0-	3771 2		N	-0-			189
12		4216 X	3620	-0-	-596	-0-	3620 2		N	-0-			189
TOTAL GAS PROD:			45,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			187			

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	1830	-0-	1830	1830	287 1	1543 2		N	-0-			39
08	14B2 EXT	4003	-0-	4003	5833	542 1	3459 2		N	2			41
						2 9							
09	14B2 EXT	1671	-0-	1671	7504	317 1	1354 2		N	-0-			41
10	14B2 EXT	819	-0-	819	8323	160 1	659 2		N	-0-			41
11	10510 X	2187	-0-	-8323	-0-	368 1	1819 2		N	-0-			41
*12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	414 1	2353 2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			13,277				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			88
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	331	2	N	7	7	8	88
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	102	2	N	12	12	8	88
04	240 N	7	-0-	-233	-0-	5	2	N	2	2	8	88
05	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	2	N	-0-			88
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	102	2	N	3	3		91
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			91
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	N	3	3		94
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	15	8	8	101
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	13			114
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	15			129
*12	3100 N	3150	-0-	50	50	3135	2	N	14			143
TOTAL GAS PROD:		12,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131561		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	5	2	N	1	1		2
05	14B2 EXT	86	-0-	86	92	86	2	N	-0-			2
06	14B2 EXT	149	-0-	149	241	149	2	N	-0-			2
07	14B2 EXT	80	-0-	80	321	80	2	N	-0-			2
08	14B2 EXT	321	-0-	321	642	321	2	N	-0-			2
09	913 X	271	-0-	-642	-0-	271	2	N	-0-			2
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			2
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2	N	-0-			2
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7503	- 7574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	2733	2	15	9	N	14				169
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3063	2	20	9	N	18	5	8		182
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3208	2	20	9	N	18	7	8		193
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3592	2	20	9	N	18	3	8		208
05	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3197	2	19	9	N	17	182	1	5 8	38
06	3300 X	3105	-0-	-195	-0-	3086	2	19	9	N	17				55
07	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3614	2	21	9	N	19	1	8		73
08	3720 X	3586	-0-	-134	-0-	3566	2	20	9	N	18				91
09	3600 X	3577	-0-	-23	-0-	3557	2	20	9	N	18	8	8		101
10	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	3542	2	19	9	N	17				118
11	3510 X	3229	-0-	-281	-0-	3211	2	18	9	N	16				134
12	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	3560	2	19	9	N	17				151
TOTAL GAS PROD:		40,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		207									

MCWHORTER, E.O.		WELL #: 6		RRCID -> 143381		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7449	- 7909
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145194		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7404	- 7552				
01	682 N	240	-0-	-442	-0-	36	1	196	2	N	7				77
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	8	9			N	4	4	8		77
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				77
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	46	1	286	2	N	-0-				77
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	156	1	1657	2	N	30				107
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	33	9			N	99				206
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	178	1	2078	2	N	85	174	1		117
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	109	9			N	68				185
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	94	9			N	54	177	1	1 8	61
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	210	1	2285	2	N	42				103
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	75	9			N	83				186
*12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	163	1	1908	2	N	45	177	1		54
						46	9			N					
						161	1	2265	2	N					
						91	9			N					
						50	9			N					
TOTAL GAS PROD:		18,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		517									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
TOLAR		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 7448 - 10560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	219	1	2593	2	N	28			131
						31	9							
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	170	1	1951	2	N	26	10	8	147
						29	9							
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	189	1	2237	2	N	23	16	8	154
						25	9							
04	1530 N	1135	-0-	-395	-0-	98	1	1014	2	N	21	6	8	169
						23	9							
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	164	1	1735	2	N	16	158	1	7 8 20
						18	9							
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	137	1	1619	2	N	4			24
						4	9							
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	165	1	1418	2	N	12			36
						13	9							
08	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	111	1	1077	2	N	9			45
						10	9							
09	1530 N	955	-0-	-575	-0-	74	1	856	2	N	23	10	8	58
						25	9							
10	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	156	1	1171	2	N	19			77
						21	9							
11	1170 N	772	-0-	-398	-0-	67	1	683	2	N	20			97
						22	9							
*12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	N	31			128
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		19,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		232								

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7762 - 10560				
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			20
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			20
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			20
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-			20
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-			20
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			20
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			20
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-			20
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			20
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			20
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 7621 - 7700				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	926 2	N	-0-			266
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-			266
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-			266
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			266
05	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775 2	N	-0-			266
06	1440	N	824	-0-	-616	-0-	824 2	N	-0-			266
07	1147	N	791	-0-	-356	-0-	791 2	N	-0-			266
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-			266
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-			266
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-			266
11	1380	N	877	-0-	-503	-0-	877 2	N	-0-			266
*12	1550	N	762	-0-	-788	-0-	762 2	N	-0-			266
TOTAL GAS PROD:		13,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10885		PERF. 7650 - 7698					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3162 X	2907	-0-	-255	-0-	2767	2	140	9	Y	127	168	1		118
02	2856 X	2650	-0-	-206	-0-	2529	2	121	9	Y	110	181	1	3 8	44
03	3162 X	2921	-0-	-241	-0-	2780	2	141	9	Y	128				172
04	2880 X	2747	-0-	-133	-0-	2609	2	138	9	Y	125	172	1		125
05	2976 X	824	-0-	-2152	-0-	799	2	25	9	Y	23				148
06	2850 X	403	-0-	-2447	-0-	382	2	21	9	Y	19				167
07	2945 X	198	-0-	-2747	-0-	198	2			Y	-0-	59	1		108
08	2914 X	235	-0-	-2679	-0-	226	2	9	9	Y	8				116
09	2760 X	796	-0-	-1964	-0-	760	2	36	9	Y	33				149
10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1739	2	110	9	Y	100	153	1		96
11	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1279	2	59	9	Y	54				150
*12	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	Y	12	117	1		45
TOTAL GAS PROD:		17,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		739									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7954 - 9690			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9014 - 9336			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 CULVER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 141993 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7398 - 7519

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
----	---	---	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2014 - P&A 01/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
 WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					142
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2					144
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7	122	1			29
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	842	2	18	9	N	16					45
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1047	2	25	9	N	23					68
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	N	25					93
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1090	2	28	9	N	25					118
08	1085	N	883	-0-	-202	-0-	859	2	24	9	N	22					140
09	1110	N	611	-0-	-499	-0-	609	2	2	9	N	2					142
10	1116	N	524	-0-	-592	-0-	516	2	8	9	N	7					149
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1127	2	26	9	N	24					173
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28	9	N	25	153	1			45

TOTAL GAS PROD: 10,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FLEWELLEN		WELL #:		1UT	RRCID -> 089803	COMPL. DATE 08/12/1990	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 7520	- 7736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 7668	- 7676	
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #:		11						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MUSTANG DRILLING, INC.		596917		RRCID -> 150393		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7488	- 7740
NORRIS ESTATE		WELL #:		3						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
MUSTANG DRILLING, INC.		//CONT.// 596917										
NORRIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 162626		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	815	-0-	-22	-0-	785	2	30	9	N	27	65
02	728 N	473	-0-	-255	-0-	442	2	31	9	N	28	93
03	806 N	663	-0-	-143	-0-	633	2	30	9	N	27	120
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	775	2	39	9	N	35	155
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	752	2	28	9	N	25	180
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	793	2	25	9	N	23	27
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23	50
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	851	2	30	9	N	27	77
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	818	2	28	9	N	25	102
10	930 N	868	-0-	-62	-0-	839	2	29	9	N	26	128
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	767	2	41	9	N	37	165
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	839	2	28	9	N	25	190
TOTAL GAS PROD:		9,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		328						

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
HENDERSON, C. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016984		COMPL. DATE 01/17/1959		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	308	2	89	9	N	81	31
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	290	2	68	9	N	62	93
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	292	2	44	9	N	40	133
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	427	2	32	9	N	29	81
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	506	2	33	9	N	30	111
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	563	2	23	9	N	21	132
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	556	2	21	9	N	19	151
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	N	17	129
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1360	2	12	9	N	11	140
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	418	2	10	9	N	9	101
*11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3	104
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	104
TOTAL GAS PROD:		7,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		322						

TUTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 046260		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

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

MOTT UNIT WELL #: 2R RRCID -> 087938 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8387 - 8417

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					-0-
02	353 X	-0-	-0-	-353	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2014 - P&A 06/24/14												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2776	2	2	9	N	2					202
02	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2		3	N	3					205
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2619	2	18	9	N	16					221
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3839	2	35	9	N	32	188	1			65
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4558	2	32	9	N	29					94
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5064	2	29	9	N	26					120
07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5012	2	9	9	N	8					128
*08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	N	29	92	2			65
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3173	2	20	9	N	18					83
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3762	2	50	9	N	45	111	1			17
*11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2748	2	77	9	N	70					87
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					87
TOTAL GAS PROD:		39,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		278								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2708	2	212	9	N	193	271 1	223
02		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2296	2	208	9	N	189	140 1	272
03		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2720	2	185	9	N	168	110 1	330
04		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2602	2	33	9	N	30		360
05		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	N	27	128 1	259
06		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2538	2	40	9	N	36	142 1	153
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2092	2	19	9	N	17		170
*08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2611	2	66	9	N	60	139 2	91
09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2620	2	109	9	N	99	142 1	48
10		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2674	2	113	9	N	103	129 1	22
*11		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2568	2	116	9	N	105		127
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127
TOTAL GAS PROD:			29,207				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,027		

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
 FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872									
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	138478	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7653 - 7662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		62
02		728 N	113	-0-	-615	-0-	113	2		N	-0-		62
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		62
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		62
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1 9	N	1		62
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	764	2	47 9	N	43	1 8	104
07		868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2		N	-0-		104
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-		104
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		104
10		837 N	154	-0-	-683	-0-	154	2		N	-0-		104
11		900 N	316	-0-	-584	-0-	316	2		N	-0-		104
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
TOTAL GAS PROD:		5,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

XTO ENERGY INC.				945936									
WSGU1 (LACY, E. -3)				WELL #:	3	RRCID ->	016978	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7460 - 8425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2015 X	1678	-0-	-337	-0-	1678	3		N	-0-		-0-
02		1820 X	1336	-0-	-484	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
03		2015 X	1153	-0-	-862	-0-	1153	3		N	-0-		-0-
04		1620 X	1479	-0-	-141	-0-	1479	3		N	-0-		-0-
05		1674 X	78	-0-	-1596	-0-	78	3		N	-0-		-0-
06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-		-0-
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
08		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-		-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WSGU10 (MARTIN -2T)				WELL #:	2	RRCID ->	016979	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7601 - 7649
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480					
01	1581 X	1263	-0-	-318	-0-	1263 3			N	-0-			-0-
02	1428 X	1412	-0-	-16	-0-	1412 3			N	-0-			-0-
03	1581 X	1475	-0-	-106	-0-	1475 3			N	-0-			-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 054774		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		370				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779					
01	3844 X	2403	-0-	-1441	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
02	3528 X	1964	-0-	-1564	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
03	3906 X	2244	-0-	-1662	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
04	3780 X	1972	-0-	-1808	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
05	3751 X	2248	-0-	-1503	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
06	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
07	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3		N	-0-			-0-
*12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,830				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393					
01	341 N	11	-0-	-330	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	2852	X	2231	-0-	-621	-0-	2231	3		N	-0-				-0-
02	2548	X	2100	-0-	-448	-0-	2100	3		N	-0-				-0-
03	2821	X	2463	-0-	-358	-0-	2463	3		N	-0-				-0-
04	2580	X	1807	-0-	-773	-0-	1807	3		N	-0-				-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-				-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-				-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-				-0-
08	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	2557	3		N	-0-				-0-
09	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	2162	3		N	-0-				-0-
10	2759	X	2283	-0-	-476	-0-	2283	3		N	-0-				-0-
11	2670	X	2130	-0-	-540	-0-	2130	3		N	-0-				-0-
12	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2393	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 28,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982						
01	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	121	1	4091	2	N	-0-			93
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	128	1	4300	2	N	-0-			93
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	183	1	6165	2	N	37			130
							41	9							
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	154	1	5293	2	N	-0-			130
05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	158	1	5308	2	N	-0-			130
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	144	1	4668	2	N	38			168
							42	9							
07	5549	X	4705	-0-	-844	-0-	142	1	4560	2	N	3			171
							3	9							
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	179	1	5810	2	N	35	184	1	22
							39	9							
09	5370	X	4893	-0-	-477	-0-	142	1	4751	2	N	-0-			22
10	5456	X	4143	-0-	-1313	-0-	118	1	4025	2	N	-0-			22
11	5370	X	4130	-0-	-1240	-0-	125	1	4005	2	N	-0-			22
12	5549	X	4868	-0-	-681	-0-	149	1	4719	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 59,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	80	1	2693	2	N	-0-				30
02	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	71	1	2391	2	N	-0-				30
03	2883 X	2644	-0-	-239	-0-	77	1	2567	2	N	-0-				30
04	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	72	1	2403	2	N	-0-				30
05	2728 N	2490	-0-	-238	-0-	73	1	2417	2	N	-0-				30
06	2550 N	2349	-0-	-201	-0-	69	1	2280	2	N	-0-				30
07	2573 N	2333	-0-	-240	-0-	67	1	2266	2	N	-0-				30
08	3100 N	4363	-0-	1263	1263	126	1	4237	2	N	-0-				30
09	3000 N	5993	-0-	2993	4256	173	1	5820	2	N	-0-				30
10	3100 N	9206	-0-	6106	10362	266	1	8920	2	N	18				48
						20	9								
11	18215 X	7853	-0-	-10362	-0-	227	1	7591	2	N	32				80
						35	9								
*12	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	210	1	6999	2	N	45				125
						50	9								
TOTAL GAS PROD:		52,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		95									

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 515		RRCID -> 114161		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443							
01	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	2675	3		N	-0-					-0-
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3		N	-0-					-0-
03	3131 X	2874	-0-	-257	-0-	2874	3		N	-0-					-0-
04	3030 X	2852	-0-	-178	-0-	2852	3		N	-0-					-0-
05	3193 X	2804	-0-	-389	-0-	2804	3		N	-0-					-0-
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3		N	-0-					-0-
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-					-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-					-0-
09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3		N	-0-					-0-
10	3565 X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3		N	-0-					-0-
11	3450 X	3240	-0-	-210	-0-	3240	3		N	-0-					-0-
12	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		37,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834							
01	2635 X	2354	-0-	-281	-0-	2354	3		N	-0-					-0-
02	2380 X	2128	-0-	-252	-0-	2128	3		N	-0-					-0-
03	2635 X	2286	-0-	-349	-0-	2286	3		N	-0-					-0-
04	2490 X	2334	-0-	-156	-0-	2334	3		N	-0-					-0-
05	2449 X	2423	-0-	-26	-0-	2423	3		N	-0-					-0-
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-					-0-
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-					-0-
08	2418 X	2288	-0-	-130	-0-	2288	3		N	-0-					-0-
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-					-0-
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-					-0-
11	2550 X	2502	-0-	-48	-0-	2502	3		N	-0-					-0-
*12	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824	COMPL. DATE 11/17/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 7562	- 8497				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10590	PERF. 7505	- 10508				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10571	PERF. 7314	- 7321				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	-0-	9280 3	7 9	Y		6		12 1	1 8		6
02		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	-0-	6688 3	4 9	Y		4					10
03		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	-0-	6620 3	3 9	Y		3		12 1			1
04		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	6117 3	7 9	Y		6					7
05		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	-0-	7186 3	3 9	Y		3					10
06		2520 X	1111	-0-	-1409	-0-	-0-	1085 3	26 9	Y		24		29 1			5
07		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	-0-	8793 3		Y		-0-					5
08		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	-0-	8603 3	30 9	Y		27					32
09		6960 X	2913	-0-	-4047	-0-	-0-	2876 3	37 9	Y		34					66
10		8804 X	5007	-0-	-3797	-0-	-0-	5006 3	1 9	Y		1		60 1			7
11		8520 X	2811	-0-	-5709	-0-	-0-	2775 3	36 9	Y		33					40
12		8804 X	4331	-0-	-4473	-0-	-0-	4311 3	20 9	Y		18					58
TOTAL GAS PROD:			69,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			159								

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	239 2	Y		-0-					-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	236 2	Y		-0-					-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	590 2	Y		-0-					-0-
04		3000 N	3027	-0-	-27	-0-	-0-	106 1	2921 2	Y		-0-					-0-
05		1631 N	1604	-0-	-27	-0-	-0-	51 1	1553 2	Y		-0-					-0-
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1342 2	Y		-0-					-0-
07		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1195 2	Y		-0-					-0-
08		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1182 2	Y		21		20 1			1
								23 9									
09		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	1052 2	Y		-0-					1
10		922 X	922	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	883 2	Y		-0-					1
11		505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	487 2	Y		-0-					1
*12		743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	711 2	Y		3					4
								3 9									
TOTAL GAS PROD:			12,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

WSGU1 (LACY, E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

01		6417 X	2317	-0-	-4100	-0-	-0-	2317 3		N		-0-					-0-
02		3920 X	1939	-0-	-1981	-0-	-0-	1939 3		N		-0-					-0-
03		4340 X	2817	-0-	-1523	-0-	-0-	2817 3		N		-0-					-0-
04		2610 X	2209	-0-	-401	-0-	-0-	2209 3		N		-0-					-0-
05		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	-0-	2920 3		N		-0-					-0-
06		2730 X	2577	-0-	-153	-0-	-0-	2577 3		N		-0-					-0-
07		2821 X	2650	-0-	-171	-0-	-0-	2650 3		N		-0-					-0-
08		2914 X	2555	-0-	-359	-0-	-0-	2555 3		N		-0-					-0-
09		2820 X	2248	-0-	-572	-0-	-0-	2248 3		N		-0-					-0-
10		2914 X	2747	-0-	-167	-0-	-0-	2747 3		N		-0-					-0-
11		2580 X	1992	-0-	-588	-0-	-0-	1992 3		N		-0-					-0-
*12		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3501 3		N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			30,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGUI (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119 3		N	-0-	-0-	
02		3052 X	2860	-0-	-192	-0-	2860 3		N	-0-	-0-	
03		3379 X	3083	-0-	-296	-0-	3083 3		N	-0-	-0-	
04		3270 X	3051	-0-	-219	-0-	3051 3		N	-0-	-0-	
05		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3		N	-0-	-0-	
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3		N	-0-	-0-	
07		3162 X	3034	-0-	-128	-0-	3034 3		N	-0-	-0-	
08		3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991 3		N	-0-	-0-	
09		3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861 3		N	-0-	-0-	
10		3286 X	2610	-0-	-676	-0-	2610 3		N	-0-	-0-	
11		3180 X	2127	-0-	-1053	-0-	2127 3		N	-0-	-0-	
12		3038 X	2088	-0-	-950	-0-	2088 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,217	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WSGUI (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

01		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3		N	-0-	-0-	
02		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-	-0-	
03		2263 X	2074	-0-	-189	-0-	2074 3		N	-0-	-0-	
04		2520 X	1831	-0-	-689	-0-	1831 3		N	-0-	-0-	
05		2604 X	1606	-0-	-998	-0-	1606 3		N	-0-	-0-	
06		2520 X	1432	-0-	-1088	-0-	1432 3		N	-0-	-0-	
07		2511 X	1373	-0-	-1138	-0-	1373 3		N	-0-	-0-	
08		2077 X	1817	-0-	-260	-0-	1817 3		N	-0-	-0-	
09		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-	-0-	
10		1612 X	1055	-0-	-557	-0-	1055 3		N	-0-	-0-	
11		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-	-0-	
12		2139 X	1613	-0-	-526	-0-	1613 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,878	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WSGUI (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

01		4185 X	3255	-0-	-930	-0-	3255 3		N	-0-	-0-	
02		3696 X	3164	-0-	-532	-0-	3164 3		N	-0-	-0-	
03		3875 X	3491	-0-	-384	-0-	3491 3		N	-0-	-0-	
04		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		N	-0-	-0-	
05		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 3		N	-0-	-0-	
06		3390 X	3209	-0-	-181	-0-	3209 3		N	-0-	-0-	
07		4123 X	3229	-0-	-894	-0-	3229 3		N	-0-	-0-	
08		4123 X	3514	-0-	-609	-0-	3514 3		N	-0-	-0-	
09		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 3		N	-0-	-0-	
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3		N	-0-	-0-	
11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3		N	-0-	-0-	
12		4123 X	3380	-0-	-743	-0-	3380 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,171	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #:		3	RRCID ->	136103	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7472 - 8826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3131 X	1486	-0-	-1645	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
02	2184 X	2064	-0-	-120	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
03	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-			-0-
05	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		N	-0-			-0-
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
07	3007 X	2167	-0-	-840	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
08	3007 X	1162	-0-	-1845	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
09	2910 X	2296	-0-	-614	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3		N	-0-			-0-
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3		N	-0-			-0-
12	2387 X	951	-0-	-1436	-0-	951	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY, G.A.		WELL #:		3	RRCID ->	142015	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7379 - 8692
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	57	-0-	57	57	2	1	55	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	131	-0-	131	188	4	1	127	2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	128	-0-	128	316	4	1	124	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	119	-0-	119	435	3	1	116	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	123	-0-	123	558	4	1	119	2	N	-0-	-0-
07	709 X	151	-0-	-558	-0-	5	1	146	2	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLY, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	142589	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7973 - 8454
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	86	1	2902	2	N	18	1 8 80
02	2268 X	1866	-0-	-402	-0-	20	9	54	1	N	3	83
03	2511 X	1755	-0-	-756	-0-	3	9	51	1	N	5	88
04	2910 X	1456	-0-	-1454	-0-	6	9	41	1	N	-0-	88
05	3007 X	1163	-0-	-1844	-0-	33	1	33	1	N	4	92
06	2910 X	1246	-0-	-1664	-0-	4	9	37	1	N	8	100
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	9	9	56	1	N	-0-	100
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	60	1	N	22	122
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	24	9	51	1	N	-0-	122
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	54	1	54	1	N	3	125
11	1980 N	1214	-0-	-766	-0-	3	9	37	1	N	-0-	125
12	1798 N	799	-0-	-999	-0-	24	1	24	1	N	-0-	125
TOTAL GAS PROD:		20,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

01	1984 X	1710	-0-	-274	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
04	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
05	2015 X	1732	-0-	-283	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
06	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-			-0-
07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-			-0-
08	2077 X	2051	-0-	-26	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-			-0-
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-			-0-
12	2325 X	1678	-0-	-647	-0-	1678	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976								
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-							99
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423	3	N	-0-							99
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-							99
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	N	-0-							99
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-							99
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-							99
07	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3	N	-0-							99
08	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3	N	-0-							99
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3	N	-0-							99
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-							99
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-							99
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-							99
TOTAL GAS PROD:		5,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183								
01	2666 N	2663	-0-	-3	-0-	2661	3	2 9	N	2	2 8					16
02	2632 N	2208	-0-	-424	-0-	2208	3		N	-0-						16
03	2914 N	2305	-0-	-609	-0-	2266	3	39 9	N	35						51
04	2580 N	2222	-0-	-358	-0-	2222	3		N	-0-						51
05	2449 N	2204	-0-	-245	-0-	2158	3	46 9	N	42						93
06	2220 N	2059	-0-	-161	-0-	2056	3	3 9	N	3						96
07	2294 N	1823	-0-	-471	-0-	1823	3		N	-0-						96
08	2201 N	1110	-0-	-1091	-0-	1057	3	53 9	N	48						144
09	2070 N	1156	-0-	-914	-0-	1156	3		N	-0-						144
10	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3		N	-0-						144
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-						144
12	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3		N	-0-						144
TOTAL GAS PROD:		22,316				TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 7760	- 7936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	1			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	1			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	1			-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 7617	- 7740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592	COMPL. DATE 02/19/2006	TOTAL DEPTH 8907	PERF. 7470	- 8839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	520	RRCID -> 160956	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8166 - 8920				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WSCGU (LACY, R.)		WELL #:	304	RRCID -> 163841	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7364 - 8800				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 166587	COMPL. DATE 10/12/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7496 - 8812				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744						
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	25	1	868	2	N	-0-	27		
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	34	1	1168	2	N	-0-	27		
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-	27		
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	67	94		
						74	9							
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	N	121	185	1	30
						133	9							
06	810 N	64	-0-	-746	-0-	2	1	62	2	N	-0-	30		
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	36	1	1190	2	N	-0-	30		
08	837 N	775	-0-	-62	-0-	22	1	753	2	N	-0-	30		
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	2	N	49	79		
						54	9							
10	837 N	620	-0-	-217	-0-	18	1	602	2	N	-0-	79		
11	750 N	141	-0-	-609	-0-	4	1	137	2	N	-0-	79		
12	837 N	4	-0-	-833	-0-	4	2			N	-0-	79		
TOTAL GAS PROD:		9,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		237								

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGUL (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGUL (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	179	1	1	8	15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	177	1			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62					88
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102					190
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	180	1			17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90					107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 517

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

01	T. A.	190	-0-	190	38435	190	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	167	-0-	167	38602	167	3			N	-0-			-0-
03	T. A.	186	-0-	186	38788	186	3			N	-0-			-0-
04	T. A.	195	-0-	195	38983	195	3			N	-0-			-0-
05	T. A.	204	-0-	204	39187	204	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	159	-0-	159	39346	159	3			N	-0-			-0-
07	T. A.	149	-0-	149	39495	149	3			N	-0-			-0-
08	T. A.	133	-0-	133	39628	133	3			N	-0-			-0-
09	39778 X	150	-0-	-39628	-0-	150	3			N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
COOK EXPLORATION CO.		174337											
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 180654		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 X	10	-0-	-393	-0-	10	2		N	-0-			199
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			199
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			199
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			199
05	310 X	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			199
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			199
07	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			199
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			199
09	1620 X	289	-0-	-1331	-0-	289	2		N	-0-			199
10	1674 X	41	-0-	-1633	-0-	41	2		N	-0-			199
11	1620 X	208	-0-	-1412	-0-	208	2		N	-0-			199
12	899 X	167	-0-	-732	-0-	167	2		N	-0-			199
TOTAL GAS PROD:		5,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3333	-0-	-108	-0-	317	1	2976	3	N	36	5 8	89
02	3108 X	3029	-0-	-79	-0-	293	1	2708	3	N	25	5 8	109
03	3472 X	3279	-0-	-193	-0-	334	1	2908	3	N	34	3 8	140
04	3360 X	3274	-0-	-86	-0-	331	1	2885	3	N	53	187 1 1 8	5
05	3472 X	3167	-0-	-305	-0-	214	1	2884	3	N	63	1 8	67
06	3240 X	2356	-0-	-884	-0-	160	1	2181	3	N	14	4 8	77
07	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	221	1	2983	3	N	14	1 8	90
08	3379 X	2350	-0-	-1029	-0-	161	1	2165	3	N	22		112
09	3270 X	2946	-0-	-324	-0-	203	1	2710	3	N	30		142
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	227	1	3109	3	N	25		167
11	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	202	1	2733	3	N	34	178 1 3 8	20
12	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	193	1	2596	3	N	28	1 8	47
TOTAL GAS PROD:		36,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		378							

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
MACKAY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011													TOTAL DEPTH	9280	PERF. 7890 - 7928
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2387 X	1849	-0-	-538	-0-	158 1	1643 3	N	44	4 8	172				
02	1568 X	803	-0-	-765	-0-	48 9	727 3	N	11	4 8	179				
03	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	64 1	1662 3	N	40	9 8	210				
04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	12 9	2137 3	N	64	191 1	10 8	73			
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	200 1	2104 3	N	74	3 8	144				
06	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	44 9	1970 3	N	94	8 8	230				
07	2542 X	2344	-0-	-198	-0-	245 1	2112 3	N	71	177 1	4 8	120			
08	2542 X	2235	-0-	-307	-0-	70 9	2038 3	N	43	4 8	159				
09	2460 X	2163	-0-	-297	-0-	155 1	1929 3	N	82	163 1	3 8	75			
10	2356 X	2335	-0-	-21	-0-	81 9	2075 3	N	99	2 8	172				
11	2280 X	2083	-0-	-197	-0-	103 9	1918 3	N	22	4 8	190				
12	2356 X	2321	-0-	-35	-0-	141 1	2112 3	N	48	184 1	1 8	53			
						24 9									
						156 1									
						53 9									
TOTAL GAS PROD:		25,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		692									

FOREST OIL CORPORATION 275740													LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH	7349	PERF. 2525 - 4842
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FORTUNE RESOURCES LLC 278755													WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH	10932	PERF. 7760 - 7770
01	0	18096	-0-	18096	59224	18000 2	96 9	N	87		125						
02	0	11453	-0-	11453	70677	11257 2	196 9	N	178	196 1	107						
03	80901 X	10224	-0-	-70677	-0-	10144 2	80 9	N	73		180						
04	19500 X	8800	-0-	-10700	-0-	8800 2		N	-0-	156 1	24						
05	20150 X	7973	-0-	-12177	-0-	7818 2	155 9	N	141		165						
06	19500 X	7362	-0-	-12138	-0-	7289 2	73 9	N	66	174 1	57						
07	20150 X	7441	-0-	-12709	-0-	7435 2	6 9	N	5		62						
08	10230 X	7779	-0-	-2451	-0-	7577 2	202 9	N	184	124 1	122						
09	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	7338 2	199 9	N	181	156 1	147						
10	7967 X	7863	-0-	-104	-0-	7556 2	307 9	N	279	187 1	239						
*11	7350 X	7096	-0-	-254	-0-	7096 2		N	-0-	150 1	89						
*12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7800 2	67 9	N	61		150						
TOTAL GAS PROD:		109,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,255											

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		97752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
VARGA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 107668		COMPL. DATE 09/22/1983		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2197	-0-	2197	2197	2187 2	10	9	Y	9					54
02	DLQ	G-10	3127	-0-	3127	5324	3097 2	30	9	Y	27					81
03		2300 N	3318	-0-	1018	6342	3318 2			Y	-0-					81
04		3000 N	3091	-0-	91	6433	3091 2			Y	-0-					81
05		9613 X	3180	-0-	-6433	-0-	3180 2			Y	-0-					81
06		2430 X	1634	-0-	-796	-0-	1633 2	1	9	Y	1					82
07		3472 X	1269	-0-	-2203	-0-	1266 2	3	9	Y	3					85
08		3317 X	1279	-0-	-2038	-0-	1264 2	15	9	Y	14					99
09		3090 X	1391	-0-	-1699	-0-	1357 2	34	9	Y	31	1	8			129
10		3193 X	1287	-0-	-1906	-0-	1286 2	1	9	Y	1					130
11		1620 X	1019	-0-	-601	-0-	1019 2			Y	-0-					130
*12		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1814 2	4	9	Y	4	89	1			45
TOTAL GAS PROD:		24,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

EVANS		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
WELL #: 1		RRCID -> 118934		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840										
01	2542 X	1629	-0-	-913	-0-	1563 2	66 9	N	60							230
02	2296 X	721	-0-	-1575	-0-	664 2	57 9	N	52		1	8				281
03	2015 X	1254	-0-	-761	-0-	1253 2	1 9	N	1		1	8				281
04	1800 X	1143	-0-	-657	-0-	1143 2		N	-0-							281
05	1643 X	1079	-0-	-564	-0-	1078 2	1 9	N	1		1	8				281
06	1590 X	1519	-0-	-71	-0-	1518 2	1 9	N	1		1	8				281
07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2248 2	2 9	N	2		185	1				98
08	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2431 2	24 9	N	22							120
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2125 2	68 9	N	62		1	8				181
10	2263 X	2208	-0-	-55	-0-	2208 2		N	-0-							181
11	2370 X	1852	-0-	-518	-0-	1801 2	51 9	N	46							227
12	2449 X	1904	-0-	-545	-0-	1876 2	28 9	N	25		184	1		1	8	67
TOTAL GAS PROD:		20,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		272								

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
COOK EXPLORATION CO.		174337														
DENSON		WELL #: 1		RRCID -> 156934		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374								
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1304 2	47 9	N	43							246
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1167 2	13 9	N	12							258
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1279 2	44 9	N	40		152	1				146
04	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1252 2	33 9	N	30							176
05	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1249 2	26 9	N	24							200
06	1290 N	449	-0-	-841	-0-	447 2	2 9	N	2							202
07	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1159 2	24 9	N	22							224
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1258 2	28 9	N	25							249
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1162 2	24 9	N	22		148	1				123
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1245 2	13 9	N	12							135
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1209 2	44 9	N	40							175
12	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1180 2	23 9	N	21							196
TOTAL GAS PROD:		14,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		293								

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)		//CONT.//		97754 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198							
TUTTLE, A. J.		WELL #:		1 T	RRCID -> 016953	COMPL. DATE 02/26/1960	TOTAL DEPTH 7443	PERF. 7394	- 7399		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)				97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC.				182062							
FENTON, ANNIE		WELL #:		1	RRCID -> 124541	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 7670	- 7731		
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		27
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		27
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		27
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		27
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		27
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		27
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		27
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		27
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		27
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		27
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		27
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			376	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624				CNTY: GREGG			
HARRISON, P. D. "E" GU											
		WELL #:		1	RRCID -> 110479	COMPL. DATE 12/13/2012	TOTAL DEPTH 9381	PERF. 7612	- 9304		
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	652 3	21 9	N	19		125
02	644 N	544	-0-	-100	-0-	540 3	4 9	N	4		129
03	682 N	643	-0-	-39	-0-	630 3	13 9	N	12		141
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	651 3	7 9	N	6	135 1	12
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608 3	8 9	N	7		19
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	506 3	10 9	N	9		28
07	682 N	265	-0-	-417	-0-	265 3		N	-0-		28
08	620 N	194	-0-	-426	-0-	193 3	1 9	N	1		29
09	510 N	82	-0-	-428	-0-	82 3		N	-0-		29
10	279 N	86	-0-	-193	-0-	77 3	9 9	N	8		37
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	8 1	106 3	N	-0-		37
*12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	57 1	715 3	N	33		70
TOTAL GAS PROD:			5,199	TOTAL CONDENSATE PROD:				99			

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
KILLINGSWORTH B		WELL #:		4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	7678 - 7735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	136331	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7687 - 7720			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7700 - 7714			
01	3100 N	3109	-0-	9	9	2967	3	142	9	N	129	244			
02	2800 N	2829	-0-	29	38	2785	3	44	9	N	40	284			
03	2879 N	2841	-0-	-38	-0-	2837	3	4	9	N	4	98			
04	3000 N	3299	-0-	299	299	3090	3	209	9	N	190	110			
05	4025 X	3726	-0-	-299	-0-	3583	3	143	9	N	130	240			
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3247	3	162	9	N	147	199			
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3377	3	152	9	N	138	148			
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3423	3	278	9	N	253	212			
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3461	3	144	9	N	131	163			
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3480	3	185	9	N	168	148			
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	269	1	3487	3	N	76	224			
						84	9								
*12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	286	1	3567	3	N	108	150			
						119	9								
TOTAL GAS PROD:		41,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,514							

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135										
JONES, MINNIE				WELL #:	1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8583 - 8798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1271 X	711	-0-	-560	-0-	129 1	536 2	N	42				285
							46 9							
02		1148 X	751	-0-	-397	-0-	732 2	19 9	N	17	187	1		115
03		1209 X	730	-0-	-479	-0-	699 2	31 9	N	28				143
04		900 X	781	-0-	-119	-0-	745 2	36 9	N	33				176
05		930 X	824	-0-	-106	-0-	791 2	33 9	N	30				206
06		831 X	831	-0-	-0-	-0-	112 1	686 2	N	30				236
							33 9							
07		860 X	860	-0-	-0-	-0-	117 1	714 2	N	26	188	1	1 8	73
							29 9							
08		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	70 1	911 2	N	30				103
							33 9							
09		840 X	692	-0-	-148	-0-	56 1	606 2	N	27				130
							30 9							
10		868 X	840	-0-	-28	-0-	114 1	687 2	N	35				165
							39 9							
11		990 X	428	-0-	-562	-0-	61 1	353 2	N	13				178
							14 9							
12		1023 X	975	-0-	-48	-0-	922 2	53 9	N	48	174	1	1 8	51
TOTAL GAS PROD:		9,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		359								

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)		//CONT.//		97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
CHINN EXPLORATION COMPANY				149423										
MCLENDON, J.A.				WELL #:	1	RRCID ->	173670	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6900 - 7737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-				61
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9	N	1	1	8		61
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	624 2	18 9	N	16	5	8		72
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	491 2	15 9	N	14	4	8		82
05		620 N	518	-0-	-102	-0-	499 2	19 9	N	17	3	8		96
06		630 N	475	-0-	-155	-0-	457 2	18 9	N	16	4	8		108
07		527 N	491	-0-	-36	-0-	478 2	13 9	N	12	1	8		119
08		527 N	476	-0-	-51	-0-	468 2	8 9	N	7				126
09		480 N	454	-0-	-26	-0-	430 2	24 9	N	22	5	8		143
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	4 1	430 2	N	21	10	8		154
							23 9							
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	4 1	489 2	N	11				165
							12 9							
*12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	474 2	4 9	N	4	143	1	2 8	24
TOTAL GAS PROD:		5,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

COOK EXPLORATION CO.		//CONT.//		174337	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
CULPEPPER				3										
				WELL #:	3	RRCID ->	086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7714 - 7725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3720 X	3474	-0-	-246	-0-	3378 2	96 9	N	87				199
02		3360 X	3075	-0-	-285	-0-	3036 2	39 9	N	35				234
03		3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3495 2	97 9	N	88	182	1		140
04		3510 X	3412	-0-	-98	-0-	3369 2	43 9	N	39				179
05		3565 X	3494	-0-	-71	-0-	3430 2	64 9	N	58				237
06		3480 X	2353	-0-	-1127	-0-	2290 2	63 9	N	57	177	1		117
07		3596 X	3047	-0-	-549	-0-	2946 2	101 9	N	92				209
08		3596 X	3074	-0-	-522	-0-	3005 2	69 9	N	63				272
09		3420 X	2829	-0-	-591	-0-	2788 2	41 9	N	37				309
10		3503 X	3073	-0-	-430	-0-	3008 2	65 9	N	59	181	1		187
11		2970 X	1156	-0-	-1814	-0-	1136 2	20 9	N	18				205
12		3069 X	156	-0-	-2913	-0-	156 2		N	-0-				205
TOTAL GAS PROD:		32,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		633								

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	23	-0-	-1031	-0-	23	2			N	-0-			192
02	224 N	44	-0-	-180	-0-	44	2			N	-0-			192
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			192
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	687	2	28	9	N	25			217
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	N	2			219
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			219
07	744 N	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-			219
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			219
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			219
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			219
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			219
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			219
TOTAL GAS PROD:		942				TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

01	1612 X	142	-0-	-1470	-0-	142	2			N	-0-			111
02	1288 X	284	-0-	-1004	-0-	284	2			N	-0-			111
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			111
04	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1418	2	96	9	N	87	160	1	38
05	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1399	2	29	9	N	26			64
06	1890 X	1443	-0-	-447	-0-	1426	2	17	9	N	15			79
07	1953 X	1480	-0-	-473	-0-	1458	2	22	9	N	20			99
08	1953 X	1504	-0-	-449	-0-	1493	2	11	9	N	10			109
09	1500 X	1304	-0-	-196	-0-	1293	2	11	9	N	10			119
10	1488 X	1005	-0-	-483	-0-	999	2	6	9	N	5			124
11	1470 X	571	-0-	-899	-0-	559	2	12	9	N	11			135
12	1519 X	1500	-0-	-19	-0-	1452	2	48	9	N	44	171	1	8
TOTAL GAS PROD:		14,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		228						

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.//		97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
FOREST OIL CORPORATION		275740								
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073382		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 131635		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083		
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	2	Y	-0-	7
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	217	2	Y	1	7
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	105	2	Y	59	5
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	Y	54	5
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2	Y	-0-	5
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	Y	-0-	5
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	136	2	Y	15	19
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	Y	-0-	19
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	13	13
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	8	20
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	244	2	Y	2	22
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	203	2	Y	3	25
TOTAL GAS PROD:		3,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		93				

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		RRCID -> 110755		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964		
MCAFEE, WILLIE		WELL #: 1								
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	147	152
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	126	100
03	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	1098	2	N	144	241
04	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	955	2	N	99	165
05	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	896	2	N	151	153
06	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1083	2	N	114	106
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	133	65
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	165	230
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	141	204
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	149	183
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	1161	2	N	150	160
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	160
TOTAL GAS PROD:		13,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,519				

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90 7		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98099 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225										
HORNBUCKLE		WELL #:		1 A	RRCID -> 083770	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9611	-	10345	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	29 1	673 2	N	26					284
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	29 9	764 2	N	24		24	1		284
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	26 1	627 2	N	19		170	1		133
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	21 9	760 2	N	21					154
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	27 1	893 2	N	17					171
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	23 9	908 2	N	19					190
07	837 N	693	-0-	-144	-0-	38 1	640 2	N	15		1	8		204
08	961 N	504	-0-	-457	-0-	19 9	435 2	N	-0-		23	7		181
09	960 N	199	-0-	-761	-0-	69 1	136 2	N	7					188
10	682 N	471	-0-	-211	-0-	55 1	398 2	N	8					196
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	8 9	322 2	N	5					201
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	64 1		N	NO RPT					201
TOTAL GAS PROD:		7,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			161					

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID -> 088066	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	8578	-	9814
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79	7	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINNSBORO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98099 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WOOD			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225											
HORNBUCKLE		WELL #: A 2		RRCID -> 093299		COMPL. DATE 04/13/1981				TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	29 1	673 2	N		28	2 8		162
						31 9							
02	1064 N	857	-0-	-207	-0-	25 1	764 2	N		62	191 1	5 8	28
						68 9							
03	1023 N	674	-0-	-349	-0-	26 1	627 2	N		19	1 8		46
						21 9							
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	28 1	760 2	N		28	2 8		72
						31 9							
05	961 N	956	-0-	-5	-0-	38 1	893 2	N		23	2 8		93
						25 9							
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	34 1	907 2	N		23			116
						25 9							
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	36 1	641 2	N		24			140
						26 9							
08	961 N	745	-0-	-216	-0-	101 1	644 2	N		-0-	15 7		125
09	960 N	545	-0-	-415	-0-	149 1	366 2	N		27			152
						30 9							
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	141 1	873 2	N		17			169
						19 9							
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	129 1	818 2	N		47			216
						52 9							
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			216
TOTAL GAS PROD:		9,030				TOTAL CONDENSATE PROD:				298			

HORNBUCKLE		WELL #: A 3		RRCID -> 206054		COMPL. DATE 10/20/2004				TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983			
01	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	109 1	2549 2	N		65	1 8		201
						72 9							
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	107 1	3304 2	N		146	94 1	45 8	208
						161 9							
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	116 1	2753 2	N		35	2 8		241
						39 9							
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	111 1	3062 2	N		91	159 1	2 8	171
						100 9							
05	3255 X	2099	-0-	-1156	-0-	83 1	1952 2	N		58	1 8		228
						64 9							
06	3150 X	2782	-0-	-368	-0-	97 1	2626 2	N		54	1 8		281
						59 9							
07	3255 X	1897	-0-	-1358	-0-	101 1	1774 2	N		20			301
						22 9							
08	DLQ G-10	1356	-0-	1356	1356	186 1	1170 2	N		-0-	110 7		191
09	DLQ G-10	900	-0-	900	2256	261 1	639 2	N		-0-			191
10	DLQ G-10	1581	-0-	1581	3837	217 1	1333 2	N		28			219
						31 9							
11	DLQ G-10	2704	-0-	2704	6541	371 1	2282 2	N		46			265
						51 9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6541				N	NO RPT			265
TOTAL GAS PROD:		25,802				TOTAL CONDENSATE PROD:				543			

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
JONES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	062956	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9669 -	9807
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	44 1	2245 3	Y	19	14 0	5 1	-0-	
						21 9							
*02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	37 1	2044 3	Y	16	11 0	5 1	-0-	
						18 9							
*03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	33 1	2250 3	Y	17	12 0	5 1	-0-	
						19 9							
*04	2250 N	2184	-0-	-66	-0-	38 1	2129 3	Y	15	11 0	4 1	-0-	
						17 9							
*05	2325 N	2131	-0-	-194	-0-	42 1	2071 3	Y	16	11 0	5 1	-0-	
						18 9							
*06	2220 N	1997	-0-	-223	-0-	43 1	1939 3	Y	14	10 0	4 1	-0-	
						15 9							
*07	2232 N	2020	-0-	-212	-0-	43 1	1962 3	Y	14	9 0	4 1	1	
						15 9							
*08	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	43 1	1963 3	Y	12	10 0	3 1	-0-	
						13 9							
*09	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	46 1	1943 3	Y	12	9 0	3 1	-0-	
						13 9							
*10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	46 1	2016 3	Y	12	9 0	3 1	-0-	
						13 9							
*11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	46 1	1925 3	Y	15	10 0	4 1	1	
						17 9							
12	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	35 1	1882 3	Y	18	14 0	5 1	-0-	
						20 9							
TOTAL GAS PROD:		25,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			180				

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	065741	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8438 -	8540
*01	603 N	549	-0-	-54	-0-	11 1	538 3	Y	-0-			-0-	
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	9 1	502 3	Y	-0-			-0-	
*03	589 N	569	-0-	-20	-0-	8 1	561 3	Y	-0-			-0-	
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10 1	554 3	Y	-0-			-0-	
*05	558 N	494	-0-	-64	-0-	10 1	484 3	Y	-0-			-0-	
*06	540 N	4	-0-	-536	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
*07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-	
*08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	067034	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 -	9834
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	069243	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8553 -	9828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	18	13 0	5 1	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	11 0	5 1	-0-
*03	DLQ G-10	951	-0-	951	951	14 1	919 3		Y	16	11 0	5 1	-0-
*04	DLQ G-10	1137	-0-	1137	2088	18 9	1100 3		Y	15	11 0	4 1	-0-
*05	T. A.	1340	-0-	1340	3428	17 9	1296 3		Y	16	11 0	5 1	-0-
*06	T. A.	1562	-0-	1562	4990	26 1	1513 3		Y	14	10 0	4 1	-0-
*07	T. A.	1967	-0-	1967	6957	18 9	1910 3		Y	14	9 0	4 1	1
*08	T. A.	2233	-0-	2233	9190	34 1	2173 3		Y	12	10 0	3 1	-0-
*09	10734 X	1544	-0-	-9190	-0-	15 9	1495 3		Y	12	9 0	3 1	-0-
*10	883 X	883	-0-	-0-	-0-	13 9	851 3		Y	12	9 0	3 1	-0-
*11	2160 N	842	-0-	-1318	-0-	19 1	823 3		Y	-0-			-0-
12	1581 N	544	-0-	-1037	-0-	10 1	534 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,003				TOTAL CONDENSATE PROD:				145			

HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072640	COMPL. DATE	06/07/1977	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9673 -	9738
*01	1612 X	519	-0-	-1093	-0-	6 1	305 3		Y	189	134 0	54 1	4
*02	1456 X	276	-0-	-1180	-0-	208 9	100 3		Y	158	107 0	51 1	4
*03	1612 X	197	-0-	-1415	-0-	2 1	183 9		Y	166	113 0	53 1	4
*04	1110 X	171	-0-	-939	-0-	174 9	166 9		Y	151	107 0	43 1	5
*05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	14 3			Y	-0-	5 0		-0-
*06	570 X	495	-0-	-75	-0-	5 3	480 3		Y	4	3 0	1 1	-0-
*07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	11 1	1966 3		Y	128	88 0	35 1	5
*08	949 X	949	-0-	-0-	-0-	4 9	789 3		Y	130	97 0	34 1	4
*09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	43 1	762 3		Y	122	91 0	33 1	2
*10	2170 X	1199	-0-	-971	-0-	141 9	1039 3		Y	124	92 0	30 1	4
*11	2100 X	956	-0-	-1144	-0-	17 1	919 3		Y	14	13 0	4 1	1
12	2139 X	916	-0-	-1223	-0-	143 9	880 3		Y	18	14 0	5 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,742				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,204			

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9717 - 9888		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	1891 N	1312	-0-	-579	-0-	24	1	1205	3	Y	75	53 0 21 1 2
						83	9					
*02	1456 N	1081	-0-	-375	-0-	18	1	994	3	Y	63	43 0 20 1 2
						69	9					
*03	1891 N	1423	-0-	-468	-0-	20	1	1330	3	Y	66	45 0 21 1 2
						73	9					
*04	1290 N	1060	-0-	-230	-0-	17	1	977	3	Y	60	43 0 17 1 2
						66	9					
*05	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	20	1	978	3	Y	61	42 0 19 1 2
						67	9					
*06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	35	1	1557	3	Y	56	41 0 15 1 2
						62	9					
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	3	Y	51	37 0 14 1 2
						56	9					
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	52	39 0 13 1 2
						57	9					
*09	1650 N	1301	-0-	-349	-0-	29	1	1218	3	Y	49	37 0 13 1 1
						54	9					
*10	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	30	1	1301	3	Y	50	37 0 12 1 2
						55	9					
*11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	34	1	1400	3	Y	8	8 0 2 1 -0-
						9	9					
12	1333 N	254	-0-	-1079	-0-	4	1	237	3	Y	12	9 0 3 1 -0-
						13	9					
TOTAL GAS PROD:		14,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		603						

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9670 - 9812		
*01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	476 N	282	-0-	-194	-0-	4	1	278	3	Y	-0-	
*03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	40	1	2708	3	Y	-0-	
*04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2680	3	Y	-0-	
*05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	47	1	2300	3	Y	-0-	
*06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	3	Y	-0-	
*07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	53	1	2444	3	Y	-0-	
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	55	1	2496	3	Y	-0-	
*09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	Y	-0-	
*10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-	
*11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	61	1	2555	3	Y	19	
						21	9				13 0 5 1 1	
*12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	46	1	2503	3	Y	26	
						29	9				19 0 7 1 1	
TOTAL GAS PROD:		25,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082043		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8602 - 8650		
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082719		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-2					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778								
*01	496 N	492	-0-	-4	-0-	10	1	482	3	Y	-0-					-0-
*02	252 N	139	-0-	-113	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	596	3	Y	-0-					-0-
*04	450 N	387	-0-	-63	-0-	7	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-					-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	-0-					-0-
*07	403 N	346	-0-	-57	-0-	7	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	310 N	76	-0-	-234	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
*09	450 N	391	-0-	-59	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
*10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	295	-0-	-108	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	46	1	2270	3	Y	94	62 0	29 1	3
						103	9							
*06	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	885	3	Y	155	112 0	41 1	5
						171	9							
*07	612 X	612	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	143	103 0	39 1	6
						157	9							
*08	2418 X	715	-0-	-1703	-0-	12	1	543	3	Y	145	109 0	38 1	4
						160	9							
*09	2340 X	1101	-0-	-1239	-0-	22	1	928	3	Y	137	102 0	36 1	3
						151	9							
*10	2418 X	585	-0-	-1833	-0-	10	1	424	3	Y	137	102 0	33 1	5
						151	9							
*11	1080 X	156	-0-	-924	-0-	3	1	153	3	Y	-0-	5 0		-0-
12	1147 X	338	-0-	-809	-0-	6	1	332	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		811								

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778														
*01	1984 N	1741	-0-	-243	-0-	34	1	1692	3	Y	14	10 0	4 1	-0-
						15	9							
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	3	Y	12	8 0	4 1	-0-
						13	9							
*03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1640	3	Y	12	8 0	4 1	-0-
						13	9							
*04	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	27	1	1548	3	Y	11	8 0	3 1	-0-
						12	9							
*05	1922 N	1235	-0-	-687	-0-	24	1	1199	3	Y	11	8 0	3 1	-0-
						12	9							
*06	1620 N	932	-0-	-688	-0-	20	1	901	3	Y	10	7 0	3 1	-0-
						11	9							
*07	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	29	1	1327	3	Y	10	7 0	3 1	-0-
						11	9							
*08	1240 N	961	-0-	-279	-0-	20	1	931	3	Y	9	7 0	2 1	-0-
						10	9							
*09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	3	Y	9	7 0	2 1	-0-
						10	9							
*10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	3	Y	9	7 0	2 1	-0-
						10	9							
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	27	1	1124	3	Y	10	7 0	3 1	-0-
						11	9							
*12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	8	6 0	2 1	-0-
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		16,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798													
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:	1	RRCID ->	097947	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9687 - 9827						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	098608	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 9756 - 9920						
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	102642	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9638 - 9790						
*01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	19 1	995 3	Y	14	10 0	4 1	-0-				
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	15 9	872 3	Y	12	8 0	4 1	-0-				
*03	1116 N	884	-0-	-232	-0-	16 1	857 3	Y	13	9 0	4 1	-0-				
*04	990 N	780	-0-	-210	-0-	13 9	755 3	Y	11	8 0	3 1	-0-				
*05	992 N	625	-0-	-367	-0-	13 1	600 3	Y	12	8 0	4 1	-0-				
*06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	12 9	1184 3	Y	11	8 0	3 1	-0-				
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	26 1	1385 3	Y	10	7 0	3 1	-0-				
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	12 9	1344 3	Y	10	7 0	3 1	-0-				
*09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	30 1	1388 3	Y	9	7 0	2 1	-0-				
*10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	11 9	1554 3	Y	9	7 0	2 1	-0-				
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	33 1	1781 3	Y	8	6 0	2 1	-0-				
*12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	10 9	2183 3	Y	11	8 0	3 1	-0-				
TOTAL GAS PROD:		15,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118769		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119409		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814								
*01	2666 X	1305	-0-	-1361	-0-	25 1	1261 3	Y	17	12 0	5 1	-0-				
*02	2800 N	3331	-0-	531	531	19 9	60 1	3257 3	Y	13	9 0	4 1	-0-			
*03	3100 N	2668	-0-	-432	99	14 9	38 1	2613 3	Y	15	10 0	5 1	-0-			
*04	2635 N	2536	-0-	-99	-0-	17 9	44 1	2478 3	Y	13	9 0	4 1	-0-			
*05	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	14 9	44 1	2140 3	Y	13	9 0	4 1	-0-			
*06	2640 X	1888	-0-	-752	-0-	13 9	41 1	1834 3	Y	12	9 0	3 1	-0-			
*07	2728 X	1823	-0-	-905	-0-	12 9	39 1	1772 3	Y	11	8 0	3 1	-0-			
*08	2666 X	1949	-0-	-717	-0-	12 9	42 1	1895 3	Y	11	8 0	3 1	-0-			
*09	2490 X	2215	-0-	-275	-0-	12 9	51 1	2152 3	Y	11	8 0	3 1	-0-			
*10	2201 X	2113	-0-	-88	-0-	12 9	47 1	2054 3	Y	11	8 0	3 1	-0-			
*11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	21 9	48 1	1994 3	Y	19	13 0	5 1	1			
12	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	28 9	39 1	2085 3	Y	25	18 0	7 1	1			
TOTAL GAS PROD:		26,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		171								

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 139064		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	3	26	9	Y	24	16 0	7 1	1
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1203	3	Y	19	13 0	6 1	1
*03	DLQ G-10	1242	-0-	1242	1242	21	9			Y	19	14 0	6 1	-0-
*04	DLQ G-10	298	-0-	298	1540	5	1	272	3	Y	19	13 0	5 1	1
*05	1588 N	48	-0-	-1540	-0-	21	9			Y	19	13 0	6 1	1
*06	930 N	123	-0-	-807	-0-	2	1	103	3	Y	16	12 0	4 1	1
*07	310 N	115	-0-	-195	-0-	18	9			Y	15	11 0	4 1	1
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	15	12 0	4 1	-0-
*09	120 N	98	-0-	-22	-0-	17	9			Y	15	11 0	4 1	-0-
*10	124 N	92	-0-	-32	-0-	2	1	72	3	Y	16	11 0	4 1	1
*11	120 N	52	-0-	-68	-0-	18	9			Y	17	12 0	5 1	1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	19	9			Y	24	18 0	6 1	1
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		218								

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934														
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9710 - 9972						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	19	14	0	5	1	-0-
*02	952 X	847	-0-	-105	-0-	11	1	818	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
						18	9									
*03	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	25	1	1695	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
						19	9									
*04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	23	1	1308	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
						17	9									
*05	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	25	1	1253	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
						18	9									
*06	1680 X	1075	-0-	-605	-0-	24	1	1036	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
						15	9									
*07	1736 X	1040	-0-	-696	-0-	22	1	1003	3	Y	14	9	0	4	1	1
						15	9									
*08	1736 X	1306	-0-	-430	-0-	27	1	1239	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
						27	4									
*09	1320 X	1303	-0-	-17	-0-	30	1	1260	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
						13	9									
*10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
						13	9									
*11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	40	1	1646	3	Y	15	10	0	4	1	1
						17	9									
*12	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	24	1	1317	3	Y	-0-	1	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		162										

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9648 - 9772						
*01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-					
*02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	44	1	2538	3	Y	-0-					
*03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1841	3	Y	-0-					
*04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	16	1	879	3	Y	-0-					
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	3	Y	-0-					
*06	480 N	323	-0-	-157	-0-	7	1	316	3	Y	-0-					
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	3	Y	-0-					
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	3	Y	-0-					
*10	496 N	493	-0-	-3	-0-	11	1	482	3	Y	-0-					
*11	480 N	339	-0-	-141	-0-	8	1	331	3	Y	-0-					
*12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	41	1	2258	3	Y	-0-					
TOTAL GAS PROD:		10,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9654 - 9910						
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					
*02	196 N	100	-0-	-96	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	472	3	Y	-0-					
*05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	-0-					
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	519	3	Y	-0-					
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	-0-					
*08	403 N	85	-0-	-318	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					
*09	390 N	51	-0-	-339	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					
*10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	40	1	1768	3	Y	-0-					
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-					
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	Y	-0-					
TOTAL GAS PROD:		5,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141609 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8556 - 9968

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2014 - P&A 04/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	143337	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9542 - 9912	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1564	-0-	1564	1564	31	1	1533	3	Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	1721	-0-	1721	3285	24	1	1660	3	Y	34	22 0	11 1
						37	9						1
*04	DLQ G-10	1448	-0-	1448	4733	24	1	1390	3	Y	31	22 0	9 1
						34	9						1
*05	6307 X	1574	-0-	-4733	-0-	31	1	1508	3	Y	32	22 0	10 1
						35	9						1
*06	1680 X	1466	-0-	-214	-0-	31	1	1403	3	Y	29	21 0	8 1
						32	9						1
*07	1736 X	1426	-0-	-310	-0-	30	1	1367	3	Y	26	19 0	7 1
						29	9						1
*08	1736 X	1471	-0-	-265	-0-	31	1	1410	3	Y	27	20 0	7 1
						30	9						1
*09	1530 X	1335	-0-	-195	-0-	30	1	1277	3	Y	25	19 0	7 1
						28	9						-0-
*10	1581 X	1281	-0-	-300	-0-	28	1	1224	3	Y	26	19 0	6 1
						29	9						1
*11	1470 X	806	-0-	-664	-0-	18	1	776	3	Y	11	9 0	3 1
						12	9						-0-
12	1457 X	1140	-0-	-317	-0-	20	1	1103	3	Y	15	11 0	4 1
						17	9						-0-
TOTAL GAS PROD:		15,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		256							

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	144397	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9548 - 9865	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-
*02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-
*04		18 N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	-0-
*10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	-0-
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-
							29	9				1
12		372 N	305	-0-	-67	-0-	5	1	259	3	Y	1
							41	9				
TOTAL GAS PROD:			1,340	TOTAL CONDENSATE PROD:						63		

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956												
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933												
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
LEE GAS UNIT -A-		WELL #:		5-L	RRCID -> 145542	COMPL. DATE 05/15/1993	TOTAL DEPTH 10145	PERF. 9689	- 9950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 145568	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8532	- 9960			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 145569	COMPL. DATE 05/22/1993	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8636	- 10014			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
POPE GAS UNIT		WELL #:		5-L	RRCID -> 145570	COMPL. DATE 05/23/1993	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 8614	- 9929		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-
*02	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	40	1	2729	3	Y	-0-
*03	3100 N	6377	-0-	3277	3277	93	1	6284	3	Y	-0-
*04	3000 N	4043	-0-	1043	4320	70	1	3973	3	Y	-0-
*05	3100 N	1932	-0-	-1168	3152	39	1	1893	3	Y	-0-
*06	4873 X	1721	-0-	-3152	-0-	38	1	1683	3	Y	-0-
*07	3007 X	1994	-0-	-1013	-0-	43	1	1951	3	Y	-0-
*08	3007 X	1269	-0-	-1738	-0-	26	1	1243	3	Y	-0-
*09	2910 X	229	-0-	-2681	-0-	5	1	224	3	Y	-0-
*10	1984 X	1477	-0-	-507	-0-	33	1	1444	3	Y	-0-
*11	1920 X	1656	-0-	-264	-0-	39	1	1617	3	Y	-0-
12	1984 X	1719	-0-	-265	-0-	31	1	1688	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		5	RRCID -> 154982	COMPL. DATE 06/06/1995	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9720	- 9876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-
*02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	41	1	2120	3	Y	1
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1007	3	Y	1
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	13	1	728	3	Y	1
*05	1674 N	890	-0-	-784	-0-	39	9	833	3	Y	1
*06	1050 N	987	-0-	-63	-0-	17	1	930	3	Y	1
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	40	9	852	3	Y	1
*08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	19	1	1918	3	Y	1
*09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	33	9	1517	3	Y	1
*10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	36	1	1680	3	Y	1
*11	1620 N	1281	-0-	-339	-0-	33	9	1189	3	Y	2
12	1643 N	689	-0-	-954	-0-	28	1	588	3	Y	2
TOTAL GAS PROD:		14,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		435					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
POPE GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	37 1	1844 3	Y	33	24 0	9 1	1		
						36 9								
*02	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	27 1	1497 3	Y	28	19 0	9 1	1		
						31 9								
*03	2170 X	1285	-0-	-885	-0-	18 1	1235 3	Y	29	20 0	9 1	1		
						32 9								
*04	2130 X	1147	-0-	-983	-0-	20 1	1097 3	Y	27	19 0	8 1	1		
						30 9								
*05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	56 1	2650 3	Y	27	19 0	8 1	1		
						30 9								
*06	1860 X	1553	-0-	-307	-0-	34 1	1491 3	Y	25	18 0	7 1	1		
						28 9								
*07	1736 X	1015	-0-	-721	-0-	21 1	970 3	Y	22	16 0	6 1	1		
						24 9								
*08	2728 X	777	-0-	-1951	-0-	15 1	737 3	Y	23	17 0	6 1	1		
						25 9								
*09	2640 X	379	-0-	-2261	-0-	8 1	348 3	Y	21	16 0	6 1	-0-		
						23 9								
*10	2728 X	186	-0-	-2542	-0-	4 1	158 3	Y	22	16 0	5 1	1		
						24 9								
*11	1560 X	151	-0-	-1409	-0-	3 1	120 3	Y	25	18 0	7 1	1		
						28 9								
12	1023 X	247	-0-	-776	-0-	4 1	243 3	Y	-0-	1 0		-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		282								

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT														
WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	28 1	1715 3	Y	31	22 0	9 1	1		
						34 9								
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	36 1	1931 3	Y	25	17 0	8 1	1		
						28 9								
*03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	33 1	2263 3	Y	27	18 0	9 1	1		
						30 9								
*04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30 1	1704 3	Y	24	17 0	7 1	1		
						26 9								
*05	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	42 1	2043 3	Y	25	17 0	8 1	1		
						28 9								
*06	2250 N	1449	-0-	-801	-0-	31 1	1394 3	Y	22	16 0	6 1	1		
						24 9								
*07	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	37 1	1693 3	Y	21	15 0	6 1	1		
						23 9								
*08	2108 N	1747	-0-	-361	-0-	37 1	1687 3	Y	21	16 0	5 1	1		
						23 9								
*09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	37 1	1544 3	Y	19	15 0	5 1	-0-		
						21 9								
*10	1767 N	1508	-0-	-259	-0-	33 1	1452 3	Y	21	15 0	5 1	1		
						23 9								
*11	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	38 1	1608 3	Y	22	16 0	6 1	1		
						24 9								
12	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	25 1	1332 3	Y	30	22 0	8 1	1		
						33 9								
TOTAL GAS PROD:		21,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		288								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
JONES GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 168623		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2914 X	2909	-0-	-5	-0-	55 1	2828 3	Y	24	16 0	7 1	1	
						26 9							
*02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	47 1	2610 3	Y	19	13 0	6 1	1	
						21 9							
*03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	39 1	2667 3	Y	19	14 0	6 1	-0-	
						21 9							
*04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	47 1	2662 3	Y	19	13 0	5 1	1	
						21 9							
*05	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	56 1	2744 3	Y	19	13 0	6 1	1	
						21 9							
*06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	59 1	2657 3	Y	16	12 0	4 1	1	
						18 9							
*07	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	63 1	2888 3	Y	15	11 0	4 1	1	
						17 9							
*08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	59 1	2653 3	Y	15	12 0	4 1	-0-	
						17 9							
*09	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	63 1	2635 3	Y	15	11 0	4 1	-0-	
						17 9							
*10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	63 1	2759 3	Y	16	11 0	4 1	1	
						18 9							
*11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	58 1	2446 3	Y	18	13 0	5 1	1	
						20 9							
*12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	48 1	2609 3	Y	25	18 0	7 1	1	
						28 9							
TOTAL GAS PROD:		33,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	26 1	1425 3	Y	-0-	1 0	14 1	-0-	
*02	DLQ G-10	1499	-0-	1499	1499	48 9			44	29 0		1	
						11 1	726 3	Y	54	37 0	17 1	1	
*03	DLQ G-10	796	-0-	796	2295	59 9							
						1 1	45 3	Y	50	35 0	14 1	2	
*04	DLQ G-10	101	-0-	101	2396	55 9							
						1 1	53 3	Y	50	35 0	16 1	1	
*05	T. A.	109	-0-	109	2505	55 9							
						1 1	50 3	Y	45	33 0	12 1	1	
*06	T. A.	101	-0-	101	2606	50 9							
						5 1	210 3	Y	42	30 0	11 1	2	
*07	T. A.	261	-0-	261	2867	46 9							
						22 1	992 3	Y	42	32 0	11 1	1	
*08	T. A.	1060	-0-	1060	3927	46 9							
						19 1	790 3	Y	25	19 0	7 1	-0-	
*09	4764 X	837	-0-	-3927	-0-	28 9							
						8 1	362 3	Y	26	19 0	6 1	1	
*10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	29 9							
						1 1	41 3	Y	28	20 0	8 1	1	
*11	1050 N	73	-0-	-977	-0-	31 9							
						1 1	55 3	Y	26	19 0	7 1	1	
12	868 N	85	-0-	-783	-0-	29 9							
TOTAL GAS PROD:		5,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		432							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	4464 X	3946	-0-	-518	-0-	75	1	3808	3	Y	57	41	0	16	1	1
						63	9									
*02	3360 X	3132	-0-	-228	-0-	55	1	3023	3	Y	49	33	0	16	1	1
						54	9									
*03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	48	1	3262	3	Y	50	34	0	16	1	1
						55	9									
*04	3600 X	3445	-0-	-155	-0-	59	1	3335	3	Y	46	33	0	13	1	1
						51	9									
*05	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	63	1	3106	3	Y	46	32	0	14	1	1
						51	9									
*06	3600 X	1189	-0-	-2411	-0-	25	1	1118	3	Y	42	31	0	11	1	1
						46	9									
*07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	90	1	4128	3	Y	40	28	0	11	1	2
						44	9									
*08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	82	1	3733	3	Y	39	30	0	10	1	1
						43	9									
*09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	88	1	3716	3	Y	38	28	0	10	1	1
						42	9									
*10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	83	1	3658	3	Y	37	28	0	9	1	1
						41	9									
*11	3600 X	2845	-0-	-755	-0-	65	1	2750	3	Y	27	20	0	7	1	1
						30	9									
12	3720 X	2394	-0-	-1326	-0-	43	1	2309	3	Y	38	28	0	10	1	1
						42	9									
TOTAL GAS PROD:		39,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		509										

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	2883 X	2739	-0-	-144	-0-	53	1	2643	3	Y	39	28	0	11	1	1
						43	9									
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	21	1	1548	3	Y	34	23	0	11	1	1
						37	9									
*03	3100 N	3206	-0-	106	106	46	1	3121	3	Y	35	24	0	11	1	1
						39	9									
*04	2937 N	2831	-0-	-106	-0-	48	1	2748	3	Y	32	23	0	9	1	1
						35	9									
*05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	55	1	2701	3	Y	33	23	0	10	1	1
						36	9									
*06	2910 X	2599	-0-	-311	-0-	56	1	2510	3	Y	30	22	0	8	1	1
						33	9									
*07	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	60	1	2763	3	Y	27	20	0	7	1	1
						30	9									
*08	3007 X	2693	-0-	-314	-0-	57	1	2605	3	Y	28	21	0	7	1	1
						31	9									
*09	2790 X	2629	-0-	-161	-0-	60	1	2540	3	Y	26	19	0	7	1	1
						29	9									
*10	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	60	1	2637	3	Y	26	20	0	6	1	1
						29	9									
*11	2760 X	2388	-0-	-372	-0-	55	1	2300	3	Y	30	22	0	8	1	1
						33	9									
12	2728 N	2428	-0-	-300	-0-	44	1	2351	3	Y	30	22	0	8	1	1
						33	9									
TOTAL GAS PROD:		31,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		370										

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798											
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	169790	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9598 - 9851			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #:	7 L	RRCID ->	170288	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8612 - 9856		
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	12 1	585 3	Y	10	7 0	3 1	-0-	
*02	DLQ G-10	491	-0-	491	491	11 9	473 3	Y	8	5 0	3 1	-0-	
*03	DLQ G-10	498	-0-	498	989	9 9	484 3	Y	6	4 0	2 1	-0-	
*04	1427 N	438	-0-	-989	-0-	7 1	425 3	Y	5	4 0	1 1	-0-	
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	6 9	353 3	Y	6	4 0	2 1	-0-	
*06	480 N	264	-0-	-216	-0-	7 9	254 3	Y	4	3 0	1 1	-0-	
*07	434 N	409	-0-	-25	-0-	6 1	396 3	Y	4	3 0	1 1	-0-	
*08	372 N	367	-0-	-5	-0-	4 9	355 3	Y	4	3 0	1 1	-0-	
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	8 1	330 3	Y	4	3 0	1 1	-0-	
*10	403 N	318	-0-	-85	-0-	4 9	307 3	Y	4	3 0	1 1	-0-	
*11	360 N	308	-0-	-52	-0-	7 1	298 3	Y	3	2 0	1 1	-0-	
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	3 9	299 3	Y	4	3 0	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,719				TOTAL CONDENSATE PROD:			62				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
LEE GAS UNIT -A-																
WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	3689 X	2370	-0-	-1319	-0-	46	1	2301	3	Y	21	15	0	6	1	-0-
						23	9									
*02	1932 X	1771	-0-	-161	-0-	33	1	1718	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
						20	9									
*03	2139 X	1660	-0-	-479	-0-	24	1	1615	3	Y	19	13	0	6	1	-0-
						21	9									
*04	2070 X	1833	-0-	-237	-0-	31	1	1782	3	Y	18	12	0	5	1	1
						20	9									
*05	2139 X	1288	-0-	-851	-0-	25	1	1244	3	Y	17	12	0	5	1	1
						19	9									
*06	2070 X	1131	-0-	-939	-0-	24	1	1090	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
						17	9									
*07	1860 N	1317	-0-	-543	-0-	28	1	1272	3	Y	15	10	0	4	1	1
						17	9									
*08	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	27	1	1202	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
						15	9									
*09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
						15	9									
*10	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	66	1	2899	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
						14	9									
*11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	51	1	2233	3	Y	-0-					-0-
*12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	36	1	1976	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		21,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		164										

POPE GAS UNIT																
WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740																
*01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	85	1	4822	3	Y	22	15	0	6	1	1
						24	9									
*05	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	100	1	4875	3	Y	32	22	0	10	1	1
						35	9									
*06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	89	1	3991	3	Y	29	21	0	8	1	1
						32	9									
*07	4340 X	3913	-0-	-427	-0-	83	1	3801	3	Y	26	19	0	7	1	1
						29	9									
*08	4340 X	3525	-0-	-815	-0-	75	1	3419	3	Y	28	21	0	7	1	1
						31	9									
*09	4200 X	2754	-0-	-1446	-0-	64	1	2662	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
						28	9									
*10	4340 X	1652	-0-	-2688	-0-	36	1	1587	3	Y	26	19	0	6	1	1
						29	9									
*11	4110 X	657	-0-	-3453	-0-	15	1	610	3	Y	29	21	0	8	1	1
						32	9									
12	3906 X	1373	-0-	-2533	-0-	25	1	1303	3	Y	41	30	0	11	1	1
						45	9									
TOTAL GAS PROD:		27,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		258										

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9516 - 9767				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	36	1	1985	3	Y	11	8 0	3 1	-0-
						12	9							
*02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	40	1	2192	3	Y	9	6 0	3 1	-0-
						10	9							
*03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	33	1	2272	3	Y	10	7 0	3 1	-0-
						11	9							
*04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	39	1	2215	3	Y	9	6 0	3 1	-0-
						10	9							
*05	2480 N	2184	-0-	-296	-0-	45	1	2129	3	Y	9	6 0	3 1	-0-
						10	9							
*06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	50	1	2261	3	Y	8	6 0	2 1	-0-
						9	9							
*07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	54	1	2459	3	Y	7	5 0	2 1	-0-
						8	9							
*08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	51	1	2298	3	Y	8	6 0	2 1	-0-
						9	9							
*09	2310 N	1420	-0-	-890	-0-	33	1	1379	3	Y	7	5 0	2 1	-0-
						8	9							
*10	2511 N	2479	-0-	-32	-0-	55	1	2416	3	Y	7	5 0	2 1	-0-
						8	9							
*11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	55	1	2304	3	Y	8	6 0	2 1	-0-
						9	9							
*12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	38	1	2047	3	Y	37	26 0	10 1	1
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		26,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8492 - 9792			
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	373	-0-	373	373	6	1	367	3	Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	373			Y	-0-				-0-
*04	629 N	256	-0-	-373	-0-	4	1	252	3	Y	-0-		-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	Y	-0-		-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	-0-		-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	-0-		-0-
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	-0-		-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	Y	-0-		-0-
*10	651 N	23	-0-	-628	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
*11	630 N	536	-0-	-94	-0-	12	1	524	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8664 - 9860			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
HURD GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
*01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	20	1	926	3	Y	62	44	0	18	1	1
						68	9									
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	17	1	926	3	Y	53	36	0	17	1	1
						58	9									
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	24	1	1641	3	Y	55	37	0	18	1	1
						61	9									
*04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	29	1	1672	3	Y	51	36	0	14	1	2
						56	9									
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	24	1	1205	3	Y	51	35	0	16	1	2
						56	9									
*06	1680 N	1154	-0-	-526	-0-	24	1	1080	3	Y	45	34	0	12	1	1
						50	9									
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	44	1	2008	3	Y	44	31	0	12	1	2
						48	9									
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	41	1	1879	3	Y	42	32	0	11	1	1
						46	9									
*09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1813	3	Y	41	30	0	11	1	1
						45	9									
*10	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	42	1	1868	3	Y	40	30	0	10	1	1
						44	9									
*11	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	35	1	1474	3	Y	23	17	0	6	1	1
						25	9									
12	1953 N	1421	-0-	-532	-0-	25	1	1361	3	Y	32	23	0	9	1	1
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		18,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		539										

BRITTON GAS UNIT																
WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864																
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	172192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9585 -	9818
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*01	2077 N	1832	-0-	-245	-0-	35 1	1768 3	Y	26	18 0	7 1	1	
						29 9							
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	31 1	1746 3	Y	21	14 0	7 1	1	
						23 9							
*03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	32 1	2164 3	Y	22	15 0	7 1	1	
						24 9							
*04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	33 1	1888 3	Y	20	14 0	6 1	1	
						22 9							
*05	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	39 1	1931 3	Y	20	14 0	6 1	1	
						22 9							
*06	2160 N	1756	-0-	-404	-0-	38 1	1698 3	Y	18	13 0	5 1	1	
						20 9							
*07	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	41 1	1871 3	Y	17	12 0	5 1	1	
						19 9							
*08	1984 N	1678	-0-	-306	-0-	36 1	1623 3	Y	17	13 0	4 1	1	
						19 9							
*09	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	39 1	1642 3	Y	15	12 0	4 1	-0-	
						17 9							
*10	1922 N	1490	-0-	-432	-0-	33 1	1440 3	Y	15	11 0	3 1	1	
						17 9							
*11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	42 1	1777 3	Y	16	12 0	4 1	1	
						18 9							
*12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	32 1	1750 3	Y	23	17 0	6 1	1	
						25 9							
TOTAL GAS PROD:		21,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		230							

BRITTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	173019	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8587 -	9838
*01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-				-0-
*02	2800 N	3037	-0-	237	237	54 1	2944 3	Y	35	23 0	11 1	1	
						39 9							
*03	2494 N	2257	-0-	-237	-0-	32 1	2178 3	Y	43	29 0	14 1	1	
						47 9							
*04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	34 1	1923 3	Y	39	28 0	11 1	1	
						43 9							
*05	2294 X	1647	-0-	-647	-0-	32 1	1572 3	Y	39	27 0	12 1	1	
						43 9							
*06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	36	26 0	10 1	1	
*07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
*08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-	
*09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	173299	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8488 -	9764
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
*01		2511 N	2372	-0-	-139	-0-		46 1	2289 3	Y	34	24 0	10 1	1
								37 9						
*02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		39 1	2104 3	Y	28	19 0	9 1	1
								31 9						
*03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		33 1	2244 3	Y	30	20 0	10 1	1
								33 9						
*04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-		41 1	2326 3	Y	27	19 0	8 1	1
								30 9						
*05		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		48 1	2348 3	Y	28	19 0	9 1	1
								31 9						
*06		2070 N	2030	-0-	-40	-0-		43 1	1959 3	Y	25	18 0	7 1	1
								28 9						
*07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		46 1	2078 3	Y	23	17 0	6 1	1
								25 9						
*08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		49 1	2228 3	Y	24	18 0	6 1	1
								26 9						
*09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		50 1	2126 3	Y	22	17 0	6 1	-0-
								24 9						
*10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		58 1	2566 3	Y	23	17 0	5 1	1
								25 9						
*11		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		58 1	2438 3	Y	11	9 0	3 1	-0-
								12 9						
*12		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		46 1	2517 3	Y	16	12 0	4 1	-0-
								18 9						
TOTAL GAS PROD:			28,100				TOTAL CONDENSATE PROD:			291				

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780														
*01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
*02		553 N	553	-0-	-0-	-0-		8 1	545 3	Y	-0-			-0-
*03		412 N	412	-0-	-0-	-0-		6 1	406 3	Y	-0-			-0-
*04		358 N	358	-0-	-0-	-0-		6 1	352 3	Y	-0-			-0-
*05		370 N	370	-0-	-0-	-0-		7 1	363 3	Y	-0-			-0-
*06		340 N	340	-0-	-0-	-0-		7 1	333 3	Y	-0-			-0-
*07		330 N	330	-0-	-0-	-0-		7 1	323 3	Y	-0-			-0-
*08		339 N	339	-0-	-0-	-0-		8 1	331 3	Y	-0-			-0-
*09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		40 1	1707 3	Y	-0-			-0-
*10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		43 1	1901 3	Y	-0-			-0-
*11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		51 1	2161 3	Y	-0-			-0-
*12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		34 1	1850 3	Y	136	96 0	37 1	3
								150 9						
TOTAL GAS PROD:			10,639				TOTAL CONDENSATE PROD:			136				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 177084		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	27 1	1369 3	Y	31	22 0	9 1	1
						34 9						
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	22 1	1178 3	Y	25	17 0	8 1	1
						28 9						
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	19 1	1267 3	Y	27	18 0	9 1	1
						30 9						
*04	1140 N	455	-0-	-685	-0-	8 1	421 3	Y	24	17 0	7 1	1
						26 9						
*05	1178 N	515	-0-	-663	-0-	10 1	477 3	Y	25	17 0	8 1	1
						28 9						
*06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	25 1	1147 3	Y	22	16 0	6 1	1
						24 9						
*07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	33 1	1497 3	Y	21	15 0	6 1	1
						23 9						
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	28 1	1274 3	Y	21	16 0	5 1	1
						23 9						
*09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	24 1	987 3	Y	19	15 0	5 1	-0-
						21 9						
*10	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	22 1	982 3	Y	21	15 0	5 1	1
						23 9						
*11	1140 N	662	-0-	-478	-0-	15 1	647 3	Y	-0-	1 0		-0-
*12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	26 1	1427 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177279		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812				
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	243	-0-	243	243	3 1	240 3	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	808	-0-	808	1051	14 1	794 3	Y	-0-			-0-
*05	1687 N	636	-0-	-1051	-0-	13 1	623 3	Y	-0-			-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	13 1	583 3	Y	-0-			-0-
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	9 1	398 3	Y	-0-			-0-
*08	372 N	352	-0-	-20	-0-	8 1	344 3	Y	-0-			-0-
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1	436 3	Y	-0-			-0-
*10	372 N	212	-0-	-160	-0-	5 1	207 3	Y	-0-			-0-
*11	330 N	204	-0-	-126	-0-	5 1	199 3	Y	-0-			-0-
12	372 N	185	-0-	-187	-0-	3 1	182 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 177726		COMPL. DATE 04/01/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
*02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	1 1	54 3		Y	17	11 0	6 1	-0-
						19 9							
*03	DLQ G-10	215	-0-	215	289	2 1	161 3		Y	47	31 0	15 1	1
						52 9							
*04	471 N	182	-0-	-289	-0-	2 1	134 3		Y	42	30 0	12 1	1
						46 9							
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4 1	180 3		Y	43	30 0	13 1	1
						47 9							
*06	210 N	153	-0-	-57	-0-	2 1	108 3		Y	39	29 0	10 1	1
						43 9							
*07	217 N	191	-0-	-26	-0-	3 1	148 3		Y	36	26 0	10 1	1
						40 9							
*08	248 N	215	-0-	-33	-0-	4 1	171 3		Y	36	27 0	9 1	1
						40 9							
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	3 1	142 3		Y	35	26 0	9 1	1
						39 9							
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	150 3		Y	34	26 0	8 1	1
						37 9							
*11	210 N	144	-0-	-66	-0-	3 1	141 3		Y	-0-	1 0		-0-
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	1 1	26 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		329							

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID -> 177951		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	44 1	2155 3		Y	28	20 0	8 1	1
						31 9							
*02	1624 N	1586	-0-	-38	-0-	28 1	1532 3		Y	24	16 0	8 1	1
						26 9							
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	23 1	1586 3		Y	25	17 0	8 1	1
						28 9							
*04	1740 N	1568	-0-	-172	-0-	27 1	1517 3		Y	22	16 0	6 1	1
						24 9							
*05	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	32 1	1571 3		Y	23	16 0	7 1	1
						25 9							
*06	1590 N	895	-0-	-695	-0-	19 1	854 3		Y	20	15 0	5 1	1
						22 9							
*07	1612 N	149	-0-	-1463	-0-	3 1	125 3		Y	19	14 0	5 1	1
						21 9							
*08	1643 N	361	-0-	-1282	-0-	8 1	332 3		Y	19	14 0	5 1	1
						21 9							
*09	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	65 1	2723 3		Y	17	13 0	5 1	-0-
						19 9							
*10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	32 1	1411 3		Y	18	13 0	4 1	1
						20 9							
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	32 1	1445 3		Y	-0-	1 0		-0-
*12	3100 N	3686	-0-	586	586	67 1	3619 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		215							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8612 - 9859			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	43	1	2788	3	Y	12	8 0	4 1
						13	9						-0-
*04	DLQ G-10	180	-0-	180	3024	3	1	149	3	Y	25	17 0	7 1
						28	9						1
*05	3000 N	-0-	-0-	-3000	24					Y	25	17 0	8 1
*06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	23	17 0	6 1
*07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	33	1	1505	3	Y	21	15 0	6 1
						23	9						1
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	41	1	1884	3	Y	22	16 0	6 1
						24	9						1
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	22	1	926	3	Y	19	15 0	5 1
						21	9						-0-
*10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	25	1	1091	3	Y	21	15 0	5 1
						23	9						1
*11	1110 N	842	-0-	-268	-0-	19	1	786	3	Y	34	25 0	9 1
						37	9						1
12	992 N	764	-0-	-228	-0-	13	1	697	3	Y	49	36 0	13 1
						54	9						1
TOTAL GAS PROD:		10,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		251							

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178365		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8610 - 9882			
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	3	Y	-0-		-0-
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	19	1	1375	3	Y	-0-		-0-
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	14	1	991	3	Y	-0-		-0-
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	13	1	727	3	Y	-0-		-0-
*05	775 N	581	-0-	-194	-0-	11	1	570	3	Y	-0-		-0-
*06	750 N	166	-0-	-584	-0-	4	1	162	3	Y	-0-		-0-
*07	744 N	659	-0-	-85	-0-	14	1	645	3	Y	-0-		-0-
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	Y	-0-		-0-
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	3	Y	-0-		-0-
*10	651 N	575	-0-	-76	-0-	13	1	562	3	Y	-0-		-0-
*11	660 N	407	-0-	-253	-0-	9	1	398	3	Y	-0-		-0-
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	741	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 8548 - 9861			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	134	-0-	134	134	1	1	59 3	Y	67	44 0	21 1	2
						74	9						
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-	2 0		-0-
*05	302 N	168	-0-	-134	-0-	2	1	83 3	Y	75	50 0	23 1	2
						83	9						
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	121 3	Y	125	90 0	33 1	4
						138	9						
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	127 3	Y	116	83 0	32 1	5
						128	9						
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	110 3	Y	116	88 0	30 1	3
						128	9						
*09	270 N	174	-0-	-96	-0-	1	1	52 3	Y	110	82 0	29 1	2
						121	9						
*10	279 N	194	-0-	-85	-0-	2	1	69 3	Y	112	83 0	27 1	4
						123	9						
*11	270 N	62	-0-	-208	-0-	1	1	61 3	Y	-0-	4 0		-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		721							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 8578 - 9845			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
*02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-				Y	-0-			-0-
*03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	13	1	910 3	Y	64	42 0	21 1	1
						70	9						
*04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	43	1	2443 3	Y	70	49 0	20 1	2
						77	9						
*05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	32	1	1571 3	Y	71	49 0	22 1	2
						78	9						
*06	990 X	951	-0-	-39	-0-	19	1	862 3	Y	64	47 0	17 1	2
						70	9						
*07	2635 X	2175	-0-	-460	-0-	45	1	2065 3	Y	59	43 0	16 1	2
						65	9						
*08	2635 X	1706	-0-	-929	-0-	35	1	1604 3	Y	61	45 0	16 1	2
						67	9						
*09	2520 X	1409	-0-	-1111	-0-	31	1	1316 3	Y	56	42 0	15 1	1
						62	9						
*10	2201 X	1441	-0-	-760	-0-	31	1	1346 3	Y	58	43 0	14 1	2
						64	9						
*11	2130 X	1353	-0-	-777	-0-	30	1	1266 3	Y	52	38 0	14 1	2
						57	9						
12	2170 X	1389	-0-	-781	-0-	24	1	1285 3	Y	73	53 0	20 1	2
						80	9						
TOTAL GAS PROD:		15,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		628							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

*01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	Y	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	741	3	Y	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	630	-0-	-114	-0-	13	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	526	-0-	-63	-0-	11	1	515	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	711	-0-	-9	-0-	16	1	695	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1	589	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	190	-0-	-320	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	788	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
*02	756 X	521	-0-	-235	-0-	9	1	504	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
						8	9									
*03	837 X	499	-0-	-338	-0-	7	1	484	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
						8	9									
*04	750 X	486	-0-	-264	-0-	8	1	470	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
						8	9									
*05	806 X	497	-0-	-309	-0-	10	1	479	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
						8	9									
*06	780 X	727	-0-	-53	-0-	16	1	703	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
						8	9									
*07	720 X	720	-0-	-0-	-0-	15	1	698	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
						7	9									
*08	684 X	684	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
						7	9									
*09	720 X	640	-0-	-80	-0-	15	1	619	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
						6	9									
*10	744 X	339	-0-	-405	-0-	7	1	326	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
						6	9									
*11	720 X	387	-0-	-333	-0-	9	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	713 X	248	-0-	-465	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812																
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
*02	168 N	92	-0-	-76	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	19	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	937	3	Y	-0-					-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	3	Y	-0-					-0-
*06	420 N	366	-0-	-54	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-
*07	434 N	389	-0-	-45	-0-	8	1	381	3	Y	-0-					-0-
*08	279 N	220	-0-	-59	-0-	4	1	216	3	Y	-0-					-0-
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	3	Y	-0-					-0-
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	28	1	1506	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181087	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8640 -	9892
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-			-0-
*02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-				Y	-0-			-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-		8 1	556 3	Y	22	14 0	7 1	1
							24 9						
*04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		20 1	1142 3	Y	24	17 0	7 1	1
							26 9						
*05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		32 1	1561 3	Y	25	17 0	8 1	1
							28 9						
*06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		35 1	1601 3	Y	23	17 0	6 1	1
							25 9						
*07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		41 1	1887 3	Y	21	15 0	6 1	1
							23 9						
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		37 1	1729 3	Y	22	16 0	6 1	1
							24 9						
*09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		40 1	1697 3	Y	19	15 0	5 1	-0-
							21 9						
*10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		44 1	1960 3	Y	21	15 0	5 1	1
							23 9						
*11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		47 1	1960 3	Y	12	10 0	3 1	-0-
							13 9						
*12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		41 1	2215 3	Y	18	13 0	5 1	-0-
							20 9						
TOTAL GAS PROD:		16,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		207							

MCGEE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	181331	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8484 -	9795
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9578 - 9975					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	42	1	2087	3	Y	25	17	0	7	1
						28	9								1
*02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	33	1	1766	3	Y	21	14	0	7	1
						23	9								1
*03	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	30	1	2048	3	Y	21	15	0	7	1
						23	9								-0-
*04	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	38	1	2155	3	Y	21	14	0	6	1
						23	9								1
*05	2170 X	2002	-0-	-168	-0-	40	1	1940	3	Y	20	14	0	6	1
						22	9								1
*06	2100 X	1672	-0-	-428	-0-	36	1	1616	3	Y	18	13	0	5	1
						20	9								1
*07	2263 X	1498	-0-	-765	-0-	32	1	1447	3	Y	17	12	0	5	1
						19	9								1
*08	2263 X	1243	-0-	-1020	-0-	28	1	1196	3	Y	17	13	0	4	1
						19	9								1
*09	2190 X	2060	-0-	-130	-0-	47	1	1996	3	Y	15	12	0	4	1
						17	9								-0-
*10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	45	1	2002	3	Y	17	12	0	4	1
						19	9								1
*11	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	3	Y	14	10	0	4	1
						15	9								1
12	2139 X	1929	-0-	-210	-0-	35	1	1874	3	Y	18	14	0	5	1
						20	9								-0-
TOTAL GAS PROD:		22,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		224									

WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8708 - 9984	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8546 - 9855	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #:		5	RRCID ->	184472	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8650 - 8902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	DLQ G-10	3296	-0-	3296	3296	49	1	3240	3	Y	6	4 0	2 1	-0-
						7	9							
*04	DLQ G-10	1991	-0-	1991	5287	35	1	1938	3	Y	16	11 0	5 1	-0-
						18	9							
*05	3000 N	1283	-0-	-1717	3570	25	1	1240	3	Y	16	11 0	5 1	-0-
						18	9							
*06	3928 X	358	-0-	-3570	-0-	8	1	333	3	Y	15	11 0	4 1	-0-
						17	9							
*07	1054 X	689	-0-	-365	-0-	15	1	657	3	Y	15	10 0	4 1	1
						17	9							
*08	1054 X	128	-0-	-926	-0-	2	1	112	3	Y	13	10 0	4 1	-0-
						14	9							
*09	1020 X	400	-0-	-620	-0-	9	1	377	3	Y	13	10 0	3 1	-0-
						14	9							
*10	1054 X	568	-0-	-486	-0-	13	1	552	3	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3	9							
*11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	45	1	1902	3	Y	23	16 0	6 1	1
						25	9							
*12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	32	1	1755	3	Y	33	24 0	9 1	1
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		12,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185418	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	8525 - 9858	
*01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	-0-	-0-	
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-	-0-	
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-	
*09	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3		Y	-0-		-0-	
*10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
*11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-		-0-	
12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	21 1	1057 3	Y	24	16 0	7 1	1		
						26 9								
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	19 1	1064 3	Y	19	13 0	6 1	1		
						21 9								
*03	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	16 1	1064 3	Y	19	14 0	6 1	-0-		
						21 9								
*04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	19 1	1093 3	Y	19	13 0	5 1	1		
						21 9								
*05	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	23 1	1124 3	Y	19	13 0	6 1	1		
						21 9								
*06	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	23 1	1007 3	Y	16	12 0	4 1	1		
						18 9								
*07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	23 1	1033 3	Y	15	11 0	4 1	1		
						17 9								
*08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	24 1	1088 3	Y	15	12 0	4 1	-0-		
						17 9								
*09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	25 1	1040 3	Y	15	11 0	4 1	-0-		
						17 9								
*10	1085 N	753	-0-	-332	-0-	16 1	719 3	Y	16	11 0	4 1	1		
						18 9								
*11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	24 1	993 3	Y	-0-	1 0		-0-		
	12 1116 N	1033	-0-	-83	-0-	19 1	1014 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191758	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8774 -	10066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	10	0	-0-
*02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-				Y	-0-			-0-
*03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	46	1	2957	3	Y	410	270	131 1 9
						451	9						
*04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	26	1	1533	3	Y	447	316	126 1 14
						492	9						
*05	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	19	1	962	3	Y	454	314	141 1 13
						499	9						
*06	630 X	543	-0-	-87	-0-	2	1	87	3	Y	413	303	110 1 13
						454	9						
*07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	381	274	104 1 16
						419	9						
*08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	16	0 -0-
*09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		-0-
*10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
*11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,105							

BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192564	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	8717 -	9994
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	194762	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8744 -	9990
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

*01	5208 X	1817	-0-	-3391	-0-	33	1	1692	3	Y	84	61	0	24	1	2															
						92	9																								
*02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	2069	34	1	1957	3	Y	71	48	0	23	1	2															
						78	9																								
*03	DLQ G-10	1639	-0-	1639	3708	22	1	1537	3	Y	73	50	0	23	1	2															
						80	9																								
*04	5382 X	1674	-0-	-3708	-0-	28	1	1572	3	Y	67	48	0	19	1	2															
						74	9																								
*05	3100 N	4292	-0-	1192	1192	84	1	4133	3	Y	68	47	0	21	1	2															
						75	9																								
*06	3000 N	5160	-0-	2160	3352	112	1	4981	3	Y	61	45	0	16	1	2															
						67	9																								
*07	3100 N	2289	-0-	-811	2541	48	1	2178	3	Y	57	41	0	16	1	2															
						63	9																								
*08	5275 X	2734	-0-	-2541	-0-	56	1	2614	3	Y	58	43	0	15	1	2															
						64	9																								
*09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	69	1	2921	3	Y	54	41	0	14	1	1															
						59	9																								
*10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	72	1	3184	3	Y	55	41	0	13	1	2															
						61	9																								
*11	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	156	1	6555	3	Y	97	69	0	26	1	4															
						107	9																								
*12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	86	1	4633	3	Y	136	100	0	37	1	3															
						150	9																								
TOTAL GAS PROD: 39,727																TOTAL CONDENSATE PROD: 881															

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203790		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 8745 - 10126						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	366	-0-	366	366	366	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		366				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207055		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8642 - 9856						
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	N	-0-					-0-
*09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-					-0-
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	300 N	234	-0-	-66	-0-	6	1	228	3	N	-0-					-0-
12	341 N	140	-0-	-201	-0-	3	1	137	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,248				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 209486		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8548 - 9960						
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	18	9									
*05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	877	3	Y	42	29	0	12	1	1
*06	870 N	592	-0-	-278	-0-	46	9									
*07	961 N	788	-0-	-173	-0-	16	1	806	3	Y	42	29	0	13	1	1
*08	868 N	646	-0-	-222	-0-	12	1	538	3	Y	38	28	0	10	1	1
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42	9									
*10	806 N	744	-0-	-62	-0-	16	1	732	3	Y	36	26	0	10	1	1
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	9									
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	13	1	593	3	Y	36	27	0	9	1	1
						40	9									
						15	1	632	3	Y	34	25	0	9	1	1
						37	9									
						16	1	692	3	Y	33	25	0	8	1	1
						36	9									
						18	1	766	3	Y	30	22	0	8	1	1
						33	9									
						14	1	771	3	Y	42	31	0	11	1	1
						46	9									
TOTAL GAS PROD:		7,816				TOTAL CONDENSATE PROD:				349						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128														
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858																	
*01	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	61	1	3121	3	Y	65	46	0	19	1	1
							72	9									
*02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	55	1	3045	3	Y	55	37	0	18	1	1
							61	9									
*03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	47	1	3241	3	Y	57	39	0	18	1	1
							63	9									
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	53	1	3037	3	Y	53	37	0	15	1	2
							58	9									
*05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	61	1	3014	3	Y	52	36	0	16	1	2
							57	9									
*06	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	64	1	2838	3	Y	48	35	0	13	1	2
							53	9									
*07	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	65	1	2987	3	Y	44	32	0	12	1	2
							48	9									
*08	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	62	1	2820	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
*09	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	63	1	2632	3	Y	43	32	0	11	1	1
							47	9									
*10	3131	X	3021	-0-	-110	-0-	66	1	2908	3	Y	43	32	0	10	1	2
							47	9									
*11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	69	1	2878	3	Y	69	49	0	19	1	3
							76	9									
12	3100	X	2295	-0-	-805	-0-	40	1	2149	3	Y	96	71	0	26	1	2
							106	9									
TOTAL GAS PROD:			36,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			670								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU //CONT.// 040798																
WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01	2635 X	75	-0-	-2560	-0-	1	3	74	9	Y	67	47	0	19	1	2
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	23	1	1657	3	Y	55	38	0	18	1	1
						61	9									
*03	3100 N	4370	-0-	1270	1270	62	1	4243	3	Y	59	40	0	19	1	1
						65	9									
*04	3000 N	3541	-0-	541	1811	60	1	3422	3	Y	54	38	0	15	1	2
						59	9									
*05	3100 N	2095	-0-	-1005	806	40	1	1994	3	Y	55	38	0	17	1	2
						61	9									
*06	2755 X	1949	-0-	-806	-0-	43	1	1852	3	Y	49	36	0	13	1	2
						54	9									
*07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	71	1	3268	3	Y	45	33	0	12	1	2
						50	9									
*08	2325 X	1930	-0-	-395	-0-	39	1	1840	3	Y	46	35	0	12	1	1
						51	9									
*09	2250 X	1599	-0-	-651	-0-	36	1	1513	3	Y	45	33	0	12	1	1
						50	9									
*10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	87	1	3832	3	Y	45	33	0	11	1	2
						50	9									
*11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3576	3	Y	49	36	0	13	1	2
						54	9									
*12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	73	1	3965	3	Y	60	44	0	16	1	2
						66	9									
TOTAL GAS PROD:		32,477			TOTAL CONDENSATE PROD:		629									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU																
WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528																
*01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	35	1	2238	3	Y	47	31	0	15	1	1
						52	9									
*04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	78	1	3762	3	Y	47	31	0	15	1	1
						52	9									
*06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	56	1	2492	3	Y	56	40	0	15	1	2
						62	9									
*07	2356 X	581	-0-	-1775	-0-	11	1	514	3	Y	51	37	0	14	1	2
						56	9									
*08	3410 X	2327	-0-	-1083	-0-	48	1	2222	3	Y	52	39	0	13	1	2
						57	9									
*09	3300 X	2446	-0-	-854	-0-	55	1	2337	3	Y	49	37	0	13	1	1
						54	9									
*10	3410 X	1363	-0-	-2047	-0-	29	1	1279	3	Y	50	37	0	12	1	2
						55	9									
*11	2610 X	2577	-0-	-33	-0-	58	1	2457	3	Y	56	41	0	15	1	2
						62	9									
12	2542 X	1454	-0-	-1088	-0-	25	1	1330	3	Y	90	66	0	24	1	2
						99	9									
TOTAL GAS PROD:		19,575			TOTAL CONDENSATE PROD:		498									

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
JACKSON, W.E. GAS UNIT																
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
//CONT.// 040798																
WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	17	1	877	3	Y	52	37	0	15	1	1
						57	9									
*02	DLQ G-10	797	-0-	797	797	13	1	736	3	Y	44	30	0	14	1	1
						48	9									
*03	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1801	14	1	990	3	Y	-0-	1	0			-0-
*04	2100 N	711	-0-	-1389	412	12	1	699	3	Y	-0-					-0-
*05	1036 N	624	-0-	-412	-0-	12	1	612	3	Y	-0-					-0-
*06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	694	3	Y	-0-					-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	21	15	0	5	1	1
						23	9									
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	23	17	0	6	1	1
						25	9									
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	14	1	782	3	Y	34	25	0	9	1	1
						37	9									
TOTAL GAS PROD:		8,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		174										

HURD GAS UNIT																
WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*02	3724 X	69	-0-	-3655	-0-	19	9				17	11	0	6	1	-0-
						32	1	2200	3	Y	18	12	0	6	1	-0-
						20	9									
*03	4123 X	2252	-0-	-1871	-0-	102	1	5701	3	Y	18	12	0	5	1	1
						20	9									
*04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	103	1	5005	3	Y	15	11	0	5	1	-0-
						17	9									
*05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	106	1	4694	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
						17	9									
*06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	117	1	5305	3	Y	15	10	0	4	1	1
						17	9									
*07	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	109	1	4934	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
						15	9									
*08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	106	1	4433	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
						15	9									
*09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	89	1	3920	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
						14	9									
*10	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	102	1	4238	3	Y	29	20	0	8	1	1
						32	9									
*11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	49	1	2627	3	Y	40	29	0	11	1	1
						44	9									
12	4123 X	2720	-0-	-1403	-0-											
TOTAL GAS PROD:		44,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		208										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU //CONT.// 040798																
WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	4557 X	4010	-0-	-547	-0-	76	1	3791	3	Y	130	92	0	37	1	3
						143	9									
*02	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	94	1	5135	3	Y	109	74	0	35	1	3
						120	9									
*03	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	67	1	4617	3	Y	114	78	0	36	1	3
						125	9									
*04	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	57	1	3246	3	Y	103	74	0	29	1	3
						113	9									
*05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	100	1	4842	3	Y	106	73	0	33	1	3
						117	9									
*06	4200 X	3875	-0-	-325	-0-	83	1	3686	3	Y	96	70	0	26	1	3
						106	9									
*07	4340 X	3196	-0-	-1144	-0-	66	1	3032	3	Y	89	64	0	24	1	4
						98	9									
*08	4340 X	3017	-0-	-1323	-0-	62	1	2857	3	Y	89	67	0	23	1	3
						98	9									
*09	4200 X	1760	-0-	-2440	-0-	39	1	1629	3	Y	84	63	0	22	1	2
						92	9									
*10	4340 X	3083	-0-	-1257	-0-	66	1	2923	3	Y	85	63	0	21	1	3
						94	9									
*11	3870 X	642	-0-	-3228	-0-	12	1	523	3	Y	97	70	0	26	1	4
						107	9									
12	3193 X	2057	-0-	-1136	-0-	37	1	2020	3	Y	-0-	4	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,102										

DAVIS GAS UNIT "A"																
WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	71	1	3602	3	Y	80	56	0	23	1	2
						88	9									
*02	3332 X	3288	-0-	-44	-0-	57	1	3158	3	Y	66	45	0	21	1	2
						73	9									
*03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	54	1	3660	3	Y	69	47	0	22	1	2
						76	9									
*04	3570 X	2951	-0-	-619	-0-	50	1	2832	3	Y	63	45	0	18	1	2
						69	9									
*05	3658 X	3186	-0-	-472	-0-	62	1	3054	3	Y	64	44	0	20	1	2
						70	9									
*06	3570 X	3217	-0-	-353	-0-	69	1	3083	3	Y	59	43	0	16	1	2
						65	9									
*07	3689 X	3254	-0-	-435	-0-	68	1	3127	3	Y	54	39	0	15	1	2
						59	9									
*08	3689 X	2852	-0-	-837	-0-	60	1	2731	3	Y	55	41	0	14	1	2
						61	9									
*09	3150 X	2909	-0-	-241	-0-	66	1	2787	3	Y	51	38	0	14	1	1
						56	9									
*10	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	69	1	3051	3	Y	52	38	0	13	1	2
						57	9									
*11	3150 X	2971	-0-	-179	-0-	68	1	2839	3	Y	58	42	0	16	1	2
						64	9									
*12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	59	1	3169	3	Y	81	59	0	22	1	2
						89	9									
TOTAL GAS PROD:		38,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		752										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225243		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8402 - 9780						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		1271 X	940	-0-	-331	-0-	18 1	922 3	Y		-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	896	-0-	896	896	16 1	880 3	Y		-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	1896	14 1	986 3	Y		-0-					-0-
*04		2100 N	480	-0-	-1620	276	8 1	472 3	Y		-0-					-0-
*05		520 N	244	-0-	-276	-0-	5 1	239 3	Y		-0-					-0-
*06		960 N	219	-0-	-741	-0-	5 1	214 3	Y		-0-					-0-
*07		496 N	173	-0-	-323	-0-	4 1	169 3	Y		-0-					-0-
*08		248 N	178	-0-	-70	-0-	4 1	174 3	Y		-0-					-0-
*09		210 N	165	-0-	-45	-0-	4 1	161 3	Y		-0-					-0-
*10		186 N	11	-0-	-175	-0-	11 3		Y		-0-					-0-
*11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	10 1	383 3	Y		238	165 0	64 1			9
							262 9									
*12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	2 1	135 3	Y		336	246 0	91 1			8
							370 9									
TOTAL GAS PROD:		5,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		574								

HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225618		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9740 - 9952						
*01		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	48 1	2434 3	Y		67	47 0	19 1			2
							74 9									
*02		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	35 1	1919 3	Y		54	37 0	18 1			1
							59 9									
*03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	31 1	2150 3	Y		57	39 0	18 1			1
							63 9									
*04		2160 N	2055	-0-	-105	-0-	34 1	1963 3	Y		53	37 0	15 1			2
							58 9									
*05		2232 N	2136	-0-	-96	-0-	41 1	2036 3	Y		54	37 0	17 1			2
							59 9									
*06		2160 N	2046	-0-	-114	-0-	43 1	1949 3	Y		49	36 0	13 1			2
							54 9									
*07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	44 1	2017 3	Y		44	32 0	12 1			2
							48 9									
*08		2139 N	1962	-0-	-177	-0-	41 1	1871 3	Y		45	34 0	12 1			1
							50 9									
*09		2040 N	1820	-0-	-220	-0-	41 1	1732 3	Y		43	32 0	11 1			1
							47 9									
*10		2108 N	1781	-0-	-327	-0-	38 1	1696 3	Y		43	32 0	10 1			2
							47 9									
*11		1920 N	1622	-0-	-298	-0-	38 1	1569 3	Y		14	11 0	4 1			1
							15 9									
12		1891 N	1612	-0-	-279	-0-	29 1	1561 3	Y		20	15 0	5 1			1
							22 9									
TOTAL GAS PROD:		23,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		543								

HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225693		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9730 - 9968						
*01		1023 X	960	-0-	-63	-0-	17 1	943 3	Y		-0-					-0-
*02		924 X	394	-0-	-530	-0-	7 1	387 3	Y		-0-					-0-
*03		1023 X	518	-0-	-505	-0-	7 1	511 3	Y		-0-					-0-
*04		930 X	818	-0-	-112	-0-	14 1	804 3	Y		-0-					-0-
*05		961 X	647	-0-	-314	-0-	13 1	634 3	Y		-0-					-0-
*06		930 X	208	-0-	-722	-0-	4 1	204 3	Y		-0-					-0-
*07		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	44 1	1703 3	Y		-0-					-0-
*08		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	43 1	1820 3	Y		-0-					-0-
*09		810 X	537	-0-	-273	-0-	12 1	525 3	Y		-0-					-0-
*10		2077 X	416	-0-	-1661	-0-	9 1	407 3	Y		-0-					-0-
*11		2010 X	309	-0-	-1701	-0-	7 1	302 3	Y		-0-					-0-
12		1860 X	348	-0-	-1512	-0-	6 1	342 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,765				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
HURD GAS UNIT														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4092 X	3704	-0-	-388	-0-	70	1	3569	3	Y	59	42	0	17 1
						65	9							1
*02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	60	1	3312	3	Y	49	33	0	16 1
						54	9							1
*03	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	50	1	3439	3	Y	51	35	0	16 1
						56	9							1
*04	3600 X	3336	-0-	-264	-0-	57	1	3228	3	Y	46	33	0	13 1
						51	9							1
*05	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	63	1	3072	3	Y	48	33	0	15 1
						53	9							1
*06	3690 X	2222	-0-	-1468	-0-	48	1	2126	3	Y	44	32	0	12 1
						48	9							1
*07	3813 X	3114	-0-	-699	-0-	66	1	3003	3	Y	41	29	0	11 1
						45	9							2
*08	3565 X	3211	-0-	-354	-0-	68	1	3100	3	Y	39	30	0	10 1
						43	9							1
*09	3270 X	3235	-0-	-35	-0-	74	1	3119	3	Y	38	28	0	10 1
						42	9							1
*10	3193 X	2873	-0-	-320	-0-	63	1	2768	3	Y	38	29	0	9 1
						42	9							1
*11	3120 X	3099	-0-	-21	-0-	72	1	3006	3	Y	19	14	0	5 1
						21	9							1
12	3348 X	3071	-0-	-277	-0-	55	1	2987	3	Y	26	19	0	7 1
						29	9							1
TOTAL GAS PROD:		38,024			TOTAL CONDENSATE PROD:		498							

DAVIS GAS UNIT "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3627 X	2969	-0-	-658	-0-	55	1	2861	3	Y	48	34	0	14 1
						53	9							1
*02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	49	1	2683	3	Y	41	28	0	13 1
						45	9							1
*03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	41	1	2817	3	Y	43	29	0	14 1
						47	9							1
*04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	46	1	2591	3	Y	39	28	0	11 1
						43	9							1
*05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	60	1	2962	3	Y	39	27	0	12 1
						43	9							1
*06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	55	1	2460	3	Y	36	26	0	10 1
						40	9							1
*07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	61	1	2798	3	Y	33	24	0	9 1
						36	9							1
*08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	63	1	2891	3	Y	34	25	0	9 1
						37	9							1
*09	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	67	1	2799	3	Y	32	24	0	8 1
						35	9							1
*10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	56	1	2453	3	Y	32	24	0	8 1
						35	9							1
*11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	52	1	2132	3	Y	18	13	0	5 1
						20	9							1
*12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	32	1	1734	3	Y	25	18	0	7 1
						28	9							1
TOTAL GAS PROD:		32,280			TOTAL CONDENSATE PROD:		420							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	116	82 0	33 1		3
*02	DLQ G-10	273	-0-	273	273	2 1	163 3		Y	98	66 0	32 1		3
						108 9								
*03	DLQ G-10	278	-0-	278	551	2 1	164 3		Y	102	70 0	33 1		2
						112 9								
*04	DLQ G-10	256	-0-	256	807	2 1	152 3		Y	93	66 0	26 1		3
						102 9								
*05	1082 X	275	-0-	-807	-0-	3 1	169 3		Y	94	65 0	29 1		3
						103 9								
*06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	86	63 0	23 1		3
*07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	3 0			-0-
*08	366 X	366	-0-	-0-	-0-	8 1	349 3		Y	8	6 0	2 1		-0-
						9 9								
*09	270 X	90	-0-	-180	-0-	7 3	83 9		Y	75	54 0	20 1		1
*10	463 X	463	-0-	-0-	-0-	8 1	369 3		Y	78	57 0	19 1		3
						86 9								
*11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	7 1	291 3		Y	92	66 0	25 1		4
						101 9								
12	372 X	299	-0-	-73	-0-	3 1	154 3		Y	129	95 0	35 1		3
						142 9								
TOTAL GAS PROD:		2,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		971								

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954														
*01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	63 1	3232 3		Y	6	4 0	2 1		-0-
						7 9								
*02	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	50 1	2779 3		Y	5	3 0	2 1		-0-
						6 9								
*03	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	43 1	2925 3		Y	6	4 0	2 1		-0-
						7 9								
*04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	56 1	3209 3		Y	4	3 0	1 1		-0-
						4 9								
*05	3317 X	1985	-0-	-1332	-0-	39 1	1940 3		Y	5	3 0	2 1		-0-
						6 9								
*06	3210 X	2917	-0-	-293	-0-	63 1	2850 3		Y	4	3 0	1 1		-0-
						4 9								
*07	3317 X	1629	-0-	-1688	-0-	35 1	1590 3		Y	4	3 0	1 1		-0-
						4 9								
*08	3317 X	2941	-0-	-376	-0-	62 1	2875 3		Y	4	3 0	1 1		-0-
						4 9								
*09	3210 X	2815	-0-	-395	-0-	64 1	2747 3		Y	4	3 0	1 1		-0-
						4 9								
*10	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	66 1	2917 3		Y	4	3 0	1 1		-0-
						4 9								
*11	2910 X	2748	-0-	-162	-0-	64 1	2675 3		Y	8	6 0	2 1		-0-
						9 9								
12	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	48 1	2620 3		Y	11	8 0	3 1		-0-
						12 9								
TOTAL GAS PROD:		33,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
POPE GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4557 X	1653	-0-	-2904	-0-	33	1	1613	3	Y	6	4	0	2 1 -0-
						7	9							
*02	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	121	1	6416	3	Y	32	21	0	10 1 1
						35	9							
*03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	78	1	5304	3	Y	19	14	0	6 1 -0-
						21	9							
*04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	63	1	3528	3	Y	19	13	0	5 1 1
						21	9							
*05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	124	1	6079	3	Y	19	13	0	6 1 1
						21	9							
*06	4530 X	4179	-0-	-351	-0-	91	1	4070	3	Y	16	12	0	4 1 1
						18	9							
*07	4681 X	4655	-0-	-26	-0-	101	1	4537	3	Y	15	11	0	4 1 1
						17	9							
*08	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	105	1	4773	3	Y	15	12	0	4 1 -0-
						17	9							
*09	4530 X	3970	-0-	-560	-0-	91	1	3862	3	Y	15	11	0	4 1 -0-
						17	9							
*10	4681 X	2563	-0-	-2118	-0-	57	1	2488	3	Y	16	11	0	4 1 1
						18	9							
*11	4530 X	4064	-0-	-466	-0-	94	1	3952	3	Y	16	12	0	4 1 1
						18	9							
12	4681 X	3902	-0-	-779	-0-	70	1	3773	3	Y	54	39	0	15 1 1
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		51,692			TOTAL CONDENSATE PROD:		242							

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU														
WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4805 X	4357	-0-	-448	-0-	76	1	4262	3	Y	17	12	0	5 1 -0-
						19	9							
*02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	84	1	4673	3	Y	20	13	0	6 1 1
						22	9							
*03	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	65	1	4425	3	Y	20	14	0	7 1 -0-
						22	9							
*04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	82	1	4671	3	Y	19	13	0	5 1 1
						21	9							
*05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	91	1	4442	3	Y	19	13	0	6 1 1
						21	9							
*06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	83	1	3730	3	Y	18	13	0	5 1 1
						20	9							
*07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	101	1	4571	3	Y	16	12	0	4 1 1
						18	9							
*08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	95	1	4291	3	Y	15	12	0	4 1 -0-
						17	9							
*09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	98	1	4078	3	Y	15	11	0	4 1 -0-
						17	9							
*10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	98	1	4274	3	Y	17	12	0	4 1 1
						19	9							
*11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	87	1	3675	3	Y	18	13	0	5 1 1
						20	9							
*12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	75	1	4057	3	Y	47	34	0	13 1 1
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		52,452			TOTAL CONDENSATE PROD:		241							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 236620		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-		
*02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	31	1	1854	3	N	12	8 0	4 1	-0-	
						13	9								
*03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	38	1	2587	3	N	14	10 0	4 1	-0-	
						15	9								
*04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	49	1	2781	3	N	13	9 0	4 1	-0-	
						14	9								
*05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	58	1	2852	3	N	13	9 0	4 1	-0-	
						14	9								
*06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	56	1	2526	3	N	12	9 0	3 1	-0-	
						13	9								
*07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	3	N	11	8 0	3 1	-0-	
						12	9								
*08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	54	1	2467	3	N	11	8 0	3 1	-0-	
						12	9								
*09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	N	11	8 0	3 1	-0-	
						12	9								
*10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	53	1	2350	3	N	11	8 0	3 1	-0-	
						12	9								
*11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	49	1	2029	3	N	7	5 0	2 1	-0-	
						8	9								
*12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	47	1	2530	3	N	10	7 0	3 1	-0-	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		26,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		125									

OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236972		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820							
*01	744 X	438	-0-	-306	-0-	5	1	260	3	Y	157	111 0	45 1	4	
						173	9								
*02	DLQ G-10	433	-0-	433	433	5	1	285	3	Y	130	89 0	42 1	3	
						143	9								
*03	DLQ G-10	381	-0-	381	814	3	1	226	3	Y	138	94 0	44 1	3	
						152	9								
*04	DLQ G-10	390	-0-	390	1204	4	1	248	3	Y	125	89 0	35 1	4	
						138	9								
*05	1597 X	393	-0-	-1204	-0-	5	1	248	3	Y	127	88 0	39 1	4	
						140	9								
*06	510 X	328	-0-	-182	-0-	4	1	196	3	Y	116	85 0	31 1	4	
						128	9								
*07	527 X	323	-0-	-204	-0-	4	1	202	3	Y	106	77 0	29 1	4	
						117	9								
*08	527 X	527	-0-	-0-	-0-	8	1	400	3	Y	108	81 0	28 1	3	
						119	9								
*09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	102	76 0	27 1	2	
						112	9								
*10	403 X	122	-0-	-281	-0-	9	3	113	9	Y	103	76 0	25 1	4	
*11	540 X	223	-0-	-317	-0-	4	1	139	3	Y	73	54 0	20 1	3	
						80	9								
*12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	21	1	1166	3	Y	103	75 0	28 1	3	
						113	9								
TOTAL GAS PROD:		5,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,388									

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
FINDLEY GAS UNIT "B" //CONT.// 040798																
WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01	18817 X	14444	-0-	-4373	-0-	270	1	13488	3	Y	624	444	0	178	1	14
						686	9									
*02	13412 X	12417	-0-	-995	-0-	209	1	11629	3	Y	526	356	0	170	1	14
						579	9									
*03	14849 X	4299	-0-	-10550	-0-	52	1	3779	3	Y	425	293	0	136	1	10
						468	9									
*04	14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*05	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	356	1	17452	3	Y	492	325	0	153	1	14
						541	9									
*06	14220 X	13129	-0-	-1091	-0-	279	1	12342	3	Y	462	338	0	123	1	15
						508	9									
*07	13950 X	13283	-0-	-667	-0-	274	1	12540	3	Y	426	307	0	116	1	18
						469	9									
*08	14849 X	14266	-0-	-583	-0-	298	1	13494	3	Y	431	324	0	112	1	13
						474	9									
*09	14370 X	12865	-0-	-1505	-0-	291	1	12126	3	Y	407	304	0	108	1	8
						448	9									
*10	14849 X	11574	-0-	-3275	-0-	247	1	10874	3	Y	412	305	0	100	1	15
						453	9									
*11	13890 X	10840	-0-	-3050	-0-	251	1	10077	3	Y	465	337	0	125	1	18
						512	9									
12	14260 X	12923	-0-	-1337	-0-	235	1	12655	3	Y	30	39	0	8	1	1
						33	9									
TOTAL GAS PROD:		138,389			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,700									

SANDERS GAS UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A																
*01	25327 X	16055	-0-	-9272	-0-	301	1	15651	3	Y	94	69	0	27	1	2
						103	9									
*02	DLQ G-10	17300	-0-	17300	17300	310	1	16904	3	Y	78	53	0	25	1	2
						86	9									
*03	DLQ G-10	16036	-0-	16036	33336	233	1	15713	3	Y	82	56	0	26	1	2
						90	9									
*04	51879 X	18543	-0-	-33336	-0-	322	1	18140	3	Y	74	53	0	21	1	2
						81	9									
*05	17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	360	1	17507	3	Y	76	52	0	24	1	2
						84	9									
*06	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	351	1	15550	3	Y	69	51	0	18	1	2
						76	9									
*07	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	364	1	16569	3	Y	64	46	0	17	1	3
						70	9									
*08	16213 X	14710	-0-	-1503	-0-	317	1	14323	3	Y	64	48	0	17	1	2
						70	9									
*09	15690 X	13288	-0-	-2402	-0-	309	1	12913	3	Y	60	45	0	16	1	1
						66	9									
*10	16213 X	12715	-0-	-3498	-0-	282	1	12366	3	Y	61	45	0	15	1	2
						67	9									
*11	15690 X	12703	-0-	-2987	-0-	303	1	12102	3	Y	271	190	0	73	1	10
						298	9									
12	16213 X	15187	-0-	-1026	-0-	269	1	14497	3	Y	383	280	0	103	1	10
						421	9									
TOTAL GAS PROD:		187,468			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,376									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		2H	RRCID -> 248725	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH	9835	PERF.10372	- 12631				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	22065 X	22065	-0-	-0-	-0-	415 1	21149 3	Y	455	323 0	130 1			10
						501 9								
*02	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	338 1	18506 3	Y	383	259 0	124 1			10
						421 9								
*03	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	312 1	21125 3	Y	400	273 0	128 1			9
						440 9								
*04	18330 X	16955	-0-	-1375	-0-	290 1	16265 3	Y	364	259 0	103 1			11
						400 9								
*05	18941 X	15984	-0-	-2957	-0-	313 1	15263 3	Y	371	256 0	115 1			11
						408 9								
*06	18330 X	15881	-0-	-2449	-0-	340 1	15170 3	Y	337	247 0	90 1			11
						371 9								
*07	18941 X	9270	-0-	-9671	-0-	190 1	8739 3	Y	310	223 0	85 1			13
						341 9								
*08	18941 X	9611	-0-	-9330	-0-	223 1	9043 3	Y	314	236 0	82 1			9
						345 9								
*09	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	457 1	19133 3	Y	297	221 0	79 1			6
						327 9								
*10	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	380 1	16639 3	Y	300	222 0	73 1			11
						330 9								
*11	15900 X	15321	-0-	-579	-0-	356 1	14944 3	Y	19	24 0	5 1			1
						21 9								
12	18941 X	17751	-0-	-1190	-0-	324 1	17397 3	Y	27	20 0	7 1			1
						30 9								
TOTAL GAS PROD:		201,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,577								

DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #:		5H	RRCID -> 254964	COMPL. DATE 08/29/2009	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10332	- 12297				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	24676 X	21367	-0-	-3309	-0-	406 1	20775 3	Y	169	120 0	48 1			4
						186 9								
*02	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	347 1	18964 3	Y	142	96 0	46 1			4
						156 9								
*03	21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	308 1	20878 3	Y	94	66 0	30 1			2
						103 9								
*04	18510 X	11401	-0-	-7109	-0-	200 1	11116 3	Y	77	55 0	22 1			2
						85 9								
*05	19127 X	13492	-0-	-5635	-0-	271 1	13149 3	Y	65	45 0	20 1			2
						72 9								
*06	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	431 1	19155 3	Y	80	58 0	21 1			3
						88 9								
*07	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	458 1	20885 3	Y	73	53 0	20 1			3
						80 9								
*08	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	440 1	19929 3	Y	74	56 0	19 1			2
						81 9								
*09	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	441 1	18440 3	Y	70	52 0	19 1			1
						77 9								
*10	19127 X	18788	-0-	-339	-0-	418 1	18292 3	Y	71	52 0	17 1			3
						78 9								
*11	18510 X	17622	-0-	-888	-0-	412 1	17191 3	Y	17	14 0	5 1			1
						19 9								
12	19127 X	19066	-0-	-61	-0-	347 1	18691 3	Y	25	18 0	7 1			1
						28 9								
TOTAL GAS PROD:		222,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		957								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		5H	RRCID -> 255032	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 13080	PERF.10313	- 13013							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	17732 X	17132	-0-	-600	-0-	295	1	16595	3	Y	220	156	0	63	1	5
						242	9									
*02	23795 X	23795	-0-	-0-	-0-	424	1	23167	3	Y	185	125	0	60	1	5
						204	9									
*03	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	335	1	22751	3	Y	192	131	0	62	1	4
						211	9									
*04	21420 X	21264	-0-	-156	-0-	367	1	20703	3	Y	176	125	0	50	1	5
						194	9									
*05	22134 X	20268	-0-	-1866	-0-	403	1	19669	3	Y	178	123	0	55	1	5
						196	9									
*06	21420 X	18779	-0-	-2641	-0-	409	1	18192	3	Y	162	119	0	43	1	5
						178	9									
*07	22134 X	17252	-0-	-4882	-0-	372	1	16715	3	Y	150	108	0	41	1	6
						165	9									
*08	22134 X	18765	-0-	-3369	-0-	406	1	18192	3	Y	152	114	0	39	1	5
						167	9									
*09	20910 X	18636	-0-	-2274	-0-	431	1	18048	3	Y	143	107	0	38	1	3
						157	9									
*10	20274 X	15050	-0-	-5224	-0-	332	1	14560	3	Y	144	107	0	35	1	5
						158	9									
*11	18780 X	17652	-0-	-1128	-0-	411	1	17180	3	Y	55	43	0	15	1	2
						61	9									
12	19251 X	17620	-0-	-1631	-0-	321	1	17214	3	Y	77	56	0	21	1	2
						85	9									
TOTAL GAS PROD:		229,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,834										

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		7H	RRCID -> 255037	COMPL. DATE 12/13/2009	TOTAL DEPTH 9729	PERF.10276	- 12396							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	293	1	14548	3	Y	177	126	0	50	1	4
						195	9									
*02	12768 X	11442	-0-	-1326	-0-	201	1	11077	3	Y	149	101	0	48	1	4
						164	9									
*03	14136 X	14059	-0-	-77	-0-	204	1	13683	3	Y	156	106	0	50	1	4
						172	9									
*04	13680 X	12028	-0-	-1652	-0-	207	1	11666	3	Y	141	101	0	40	1	4
						155	9									
*05	14136 X	11418	-0-	-2718	-0-	226	1	11032	3	Y	145	100	0	45	1	4
						160	9									
*06	13680 X	10646	-0-	-3034	-0-	231	1	10271	3	Y	131	96	0	35	1	4
						144	9									
*07	14105 X	11295	-0-	-2810	-0-	239	1	10923	3	Y	121	87	0	33	1	5
						133	9									
*08	14105 X	2370	-0-	-11735	-0-	46	1	2189	3	Y	123	92	0	32	1	4
						135	9									
*09	11820 X	8643	-0-	-3177	-0-	194	1	8322	3	Y	115	86	0	31	1	2
						127	9									
*10	11439 X	7573	-0-	-3866	-0-	166	1	7279	3	Y	116	86	0	28	1	4
						128	9									
*11	10950 X	5980	-0-	-4970	-0-	142	1	5694	3	Y	131	95	0	35	1	5
						144	9									
12	11284 X	9596	-0-	-1688	-0-	173	1	9310	3	Y	103	77	0	28	1	3
						113	9									
TOTAL GAS PROD:		120,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,608										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	30814 X	24513	-0-	-6301	-0-	462	1	23555	3	Y	451	320	0	129	1	10
						496	9									
*02	24304 X	22427	-0-	-1877	-0-	394	1	21615	3	Y	380	257	0	123	1	10
						418	9									
*03	26908 X	19778	-0-	-7130	-0-	280	1	19062	3	Y	396	270	0	127	1	9
						436	9									
*04	26040 X	23806	-0-	-2234	-0-	407	1	23002	3	Y	361	257	0	102	1	11
						397	9									
*05	25327 X	23013	-0-	-2314	-0-	454	1	22154	3	Y	368	254	0	114	1	11
						405	9									
*06	24150 X	21942	-0-	-2208	-0-	475	1	21102	3	Y	332	244	0	89	1	10
						365	9									
*07	24955 X	23027	-0-	-1928	-0-	488	1	22200	3	Y	308	221	0	84	1	13
						339	9									
*08	24366 X	22354	-0-	-2012	-0-	476	1	21536	3	Y	311	234	0	81	1	9
						342	9									
*09	23400 X	21548	-0-	-1852	-0-	496	1	20729	3	Y	294	219	0	78	1	6
						323	9									
*10	23095 X	20809	-0-	-2286	-0-	457	1	20025	3	Y	297	220	0	72	1	11
						327	9									
*11	22350 X	16909	-0-	-5441	-0-	400	1	16490	3	Y	17	22	0	5	1	1
						19	9									
12	23033 X	21078	-0-	-1955	-0-	384	1	20668	3	Y	24	18	0	6	1	1
						26	9									
TOTAL GAS PROD:		261,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,539										

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867																
*01	30690 X	19242	-0-	-11448	-0-	341	1	18461	3	Y	400	284	0	114	1	9
						440	9									
*02	25144 X	20685	-0-	-4459	-0-	365	1	19950	3	Y	336	227	0	109	1	9
						370	9									
*03	27497 X	20653	-0-	-6844	-0-	294	1	19974	3	Y	350	239	0	112	1	8
						385	9									
*04	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	435	1	24667	3	Y	319	227	0	90	1	10
						351	9									
*05	27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	539	1	26293	3	Y	325	224	0	101	1	10
						358	9									
*06	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	536	1	23840	3	Y	294	216	0	79	1	9
						323	9									
*07	26009 X	24989	-0-	-1020	-0-	530	1	24160	3	Y	272	196	0	74	1	11
						299	9									
*08	27218 X	24042	-0-	-3176	-0-	513	1	23226	3	Y	275	207	0	71	1	8
						303	9									
*09	26340 X	22393	-0-	-3947	-0-	517	1	21590	3	Y	260	194	0	69	1	5
						286	9									
*10	27218 X	23659	-0-	-3559	-0-	522	1	22848	3	Y	263	195	0	64	1	9
						289	9									
*11	24720 X	22110	-0-	-2610	-0-	511	1	21272	3	Y	297	215	0	80	1	11
						327	9									
12	24986 X	21475	-0-	-3511	-0-	388	1	20910	3	Y	161	125	0	43	1	4
						177	9									
TOTAL GAS PROD:		276,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,552										

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258455		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9794		PERF.10353 - 12660						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	28923 X	-0-	-0-	-28923	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*02	22652 X	4966	-0-	-17686	-0-	68	1	4778	3	Y	109	71	0	35	1	3
						120	9									
*03	25079 X	12917	-0-	-12162	-0-	181	1	12347	3	Y	354	236	0	113	1	8
						389	9									
*04	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	229	1	13008	3	Y	322	229	0	91	1	10
						354	9									
*05	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	319	1	15533	3	Y	329	227	0	102	1	10
						362	9									
*06	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	294	1	13009	3	Y	296	218	0	79	1	9
						326	9									
*07	13950 X	13276	-0-	-674	-0-	280	1	12693	3	Y	275	198	0	75	1	11
						303	9									
*08	16213 X	13852	-0-	-2361	-0-	293	1	13253	3	Y	278	209	0	72	1	8
						306	9									
*09	15720 X	11299	-0-	-4421	-0-	255	1	10755	3	Y	263	196	0	70	1	5
						289	9									
*10	16244 X	13250	-0-	-2994	-0-	290	1	12668	3	Y	265	197	0	64	1	9
						292	9									
*11	13650 X	12408	-0-	-1242	-0-	283	1	11795	3	Y	300	217	0	81	1	11
						330	9									
12	13857 X	12019	-0-	-1838	-0-	215	1	11574	3	Y	209	159	0	56	1	5
						230	9									
TOTAL GAS PROD:		137,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,000										

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259606		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10680 - 14140						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*02	DLQ G-10	29498	-0-	29498	29498	420	1	28927	3	Y	137	89	0	44	1	4
						151	9									
*03	DLQ G-10	88406	-0-	88406	117904	1292	1	86674	3	Y	400	267	0	128	1	9
						440	9									
*04	195760 X	77856	-0-	-117904	-0-	1347	1	76109	3	Y	364	259	0	103	1	11
						400	9									
*05	65884 X	65884	-0-	-0-	-0-	1317	1	64159	3	Y	371	256	0	115	1	11
						408	9									
*06	85680 X	56268	-0-	-29412	-0-	1230	1	54667	3	Y	337	247	0	90	1	11
						371	9									
*07	88536 X	55374	-0-	-33162	-0-	1182	1	53850	3	Y	311	224	0	85	1	13
						342	9									
*08	88536 X	50134	-0-	-38402	-0-	1077	1	48712	3	Y	314	236	0	82	1	9
						345	9									
*09	76560 X	47018	-0-	-29542	-0-	1090	1	45600	3	Y	298	222	0	79	1	6
						328	9									
*10	65906 X	46688	-0-	-19218	-0-	1035	1	45323	3	Y	300	222	0	73	1	11
						330	9									
*11	56310 X	43742	-0-	-12568	-0-	1025	1	42673	3	Y	40	38	0	11	1	2
						44	9									
12	55366 X	42336	-0-	-13030	-0-	771	1	41504	3	Y	55	41	0	15	1	1
						61	9									
TOTAL GAS PROD:		603,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,927										

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
*01	26505 X	4868	-0-	-21637	-0-	93	1	4193	3	Y	529	376	0	151	1	12
						582	9									
*02	21224 X	8831	-0-	-12393	-0-	123	1	8218	3	Y	445	301	0	144	1	12
						490	9									
*03	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	503	1	34335	3	Y	464	317	0	148	1	11
						510	9									
*04	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	493	1	27832	3	Y	422	301	0	119	1	13
						464	9									
*05	25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	509	1	24826	3	Y	430	297	0	133	1	13
						473	9									
*06	22740 X	21434	-0-	-1306	-0-	471	1	20535	3	Y	389	286	0	104	1	12
						428	9									
*07	23498 X	22903	-0-	-595	-0-	484	1	22023	3	Y	360	259	0	98	1	15
						396	9									
*08	23498 X	22087	-0-	-1411	-0-	466	1	21219	3	Y	365	274	0	95	1	11
						402	9									
*09	22740 X	21829	-0-	-911	-0-	501	1	20950	3	Y	344	257	0	91	1	7
						378	9									
*10	23498 X	21277	-0-	-2221	-0-	467	1	20428	3	Y	347	258	0	84	1	12
						382	9									
*11	22230 X	20707	-0-	-1523	-0-	486	1	20208	3	Y	12	21	0	3	1	-0-
						13	9									
12	22909 X	20212	-0-	-2697	-0-	368	1	19825	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
						19	9									
TOTAL GAS PROD:		254,093													TOTAL CONDENSATE PROD:	4,124

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387																
*01	25482 X	13004	-0-	-12478	-0-	217	1	12576	3	Y	192	137	0	55	1	4
						211	9									
*02	20832 X	18876	-0-	-1956	-0-	338	1	18359	3	Y	163	110	0	53	1	4
						179	9									
*03	23064 X	20875	-0-	-2189	-0-	302	1	20386	3	Y	170	116	0	54	1	4
						187	9									
*04	22320 X	21449	-0-	-871	-0-	368	1	20910	3	Y	155	110	0	44	1	5
						171	9									
*05	21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	429	1	20967	3	Y	158	109	0	49	1	5
						174	9									
*06	20280 X	19298	-0-	-982	-0-	421	1	18721	3	Y	142	105	0	38	1	4
						156	9									
*07	21855 X	19744	-0-	-2111	-0-	421	1	19178	3	Y	132	95	0	36	1	5
						145	9									
*08	21855 X	18749	-0-	-3106	-0-	402	1	18200	3	Y	134	100	0	35	1	4
						147	9									
*09	21090 X	17907	-0-	-3183	-0-	415	1	17354	3	Y	125	94	0	33	1	2
						138	9									
*10	21576 X	17895	-0-	-3681	-0-	396	1	17358	3	Y	128	94	0	31	1	5
						141	9									
*11	19320 X	16315	-0-	-3005	-0-	379	1	15802	3	Y	122	89	0	33	1	5
						134	9									
12	19747 X	15707	-0-	-4040	-0-	284	1	15235	3	Y	171	126	0	46	1	4
						188	9									
TOTAL GAS PROD:		221,389													TOTAL CONDENSATE PROD:	1,792

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	503	1	25744	3	N	376	267	0	107	1	9
						414	9									
*02	25276 X	25276	-0-	-0-	-0-	447	1	24482	3	N	315	214	0	102	1	8
						347	9									
*03	0 W	26979	-0-	26979	26979	386	1	26230	3	N	330	225	0	105	1	8
						363	9									
*04	0 W	23870	-0-	23870	50849	409	1	23131	3	N	300	214	0	85	1	9
						330	9									
*05	73763 X	22914	-0-	-50849	-0-	453	1	22124	3	N	306	211	0	95	1	9
						337	9									
*06	27180 X	21218	-0-	-5962	-0-	461	1	20451	3	N	278	204	0	74	1	9
						306	9									
*07	28086 X	24719	-0-	-3367	-0-	525	1	23912	3	N	256	184	0	70	1	11
						282	9									
*08	27094 X	23582	-0-	-3512	-0-	504	1	22793	3	N	259	195	0	67	1	8
						285	9									
*09	23460 X	22506	-0-	-954	-0-	519	1	21717	3	N	245	183	0	65	1	5
						270	9									
*10	24800 X	22411	-0-	-2389	-0-	495	1	21644	3	N	247	183	0	60	1	9
						272	9									
*11	24000 X	21044	-0-	-2956	-0-	491	1	20451	3	N	93	73	0	25	1	4
						102	9									
12	24707 X	21348	-0-	-3359	-0-	387	1	20819	3	N	129	95	0	35	1	3
						142	9									
TOTAL GAS PROD:		282,528			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,134									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282																
*01	46314 X	36833	-0-	-9481	-0-	705	1	35354	3	Y	704	500	0	201	1	16
						774	9									
*02	34631 X	34631	-0-	-0-	-0-	602	1	33377	3	Y	593	401	0	192	1	16
						652	9									
*03	38843 X	32577	-0-	-6266	-0-	459	1	31438	3	Y	618	422	0	198	1	14
						680	9									
*04	38250 X	31474	-0-	-6776	-0-	537	1	30318	3	Y	563	401	0	159	1	17
						619	9									
*05	39525 X	20555	-0-	-18970	-0-	407	1	19517	3	Y	574	396	0	178	1	17
						631	9									
*06	37320 X	28033	-0-	-9287	-0-	604	1	26857	3	Y	520	382	0	139	1	16
						572	9									
*07	38564 X	28134	-0-	-10430	-0-	593	1	27012	3	Y	481	346	0	131	1	20
						529	9									
*08	32798 X	24676	-0-	-8122	-0-	521	1	23621	3	Y	485	365	0	126	1	14
						534	9									
*09	30900 X	21927	-0-	-8973	-0-	501	1	20920	3	Y	460	343	0	122	1	9
						506	9									
*10	29016 X	19544	-0-	-9472	-0-	425	1	18611	3	Y	462	343	0	112	1	16
						508	9									
*11	28080 X	23075	-0-	-5005	-0-	519	1	21980	3	Y	524	379	0	141	1	20
						576	9									
12	28148 X	27840	-0-	-308	-0-	505	1	27164	3	Y	155	129	0	42	1	4
						171	9									
TOTAL GAS PROD:		329,299			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,139									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	33759 X	22908	-0-	-10851	-0-	366	1	22485	3	Y	52	36 0	15 1	1
						57	9							
*02	26908 X	18423	-0-	-8485	-0-	341	1	17994	3	Y	80	53 0	26 1	2
						88	9							
*03	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	266	1	17892	3	Y	83	57 0	26 1	2
						91	9							
*04	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	423	1	23885	3	Y	75	54 0	21 1	2
						83	9							
*05	22909 X	18696	-0-	-4213	-0-	374	1	18237	3	Y	77	53 0	24 1	2
						85	9							
*06	22170 X	20046	-0-	-2124	-0-	438	1	19531	3	Y	70	51 0	19 1	2
						77	9							
*07	24831 X	13449	-0-	-11382	-0-	286	1	13091	3	Y	65	46 0	18 1	3
						72	9							
*08	24831 X	19820	-0-	-5011	-0-	425	1	19323	3	Y	65	49 0	17 1	2
						72	9							
*09	24000 X	18286	-0-	-5714	-0-	425	1	17794	3	Y	61	46 0	16 1	1
						67	9							
*10	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	471	1	20627	3	Y	62	46 0	15 1	2
						68	9							
*11	20040 X	18351	-0-	-1689	-0-	428	1	17845	3	Y	71	51 0	19 1	3
						78	9							
12	19809 X	16653	-0-	-3156	-0-	302	1	16254	3	Y	88	65 0	24 1	2
						97	9							
TOTAL GAS PROD:		230,438			TOTAL CONDENSATE PROD:		849							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653														
*01	41664 X	15292	-0-	-26372	-0-	265	1	14894	3	Y	121	144 0	34 1	3
						133	9							
*02	DLQ G-10	35035	-0-	35035	35035	632	1	34291	3	Y	102	69 0	33 1	3
						112	9							
*03	DLQ G-10	34109	-0-	34109	69144	489	1	33504	3	Y	105	72 0	34 1	2
						116	9							
*04	99862 X	30718	-0-	-69144	-0-	530	1	30081	3	Y	97	69 0	27 1	3
						107	9							
*05	30446 X	30446	-0-	-0-	-0-	609	1	29729	3	Y	98	68 0	30 1	3
						108	9							
*06	37410 X	27077	-0-	-10333	-0-	595	1	26384	3	Y	89	65 0	24 1	3
						98	9							
*07	38657 X	29677	-0-	-8980	-0-	635	1	28953	3	Y	81	59 0	22 1	3
						89	9							
*08	28683 X	28683	-0-	-0-	-0-	618	1	27974	3	Y	83	62 0	22 1	2
						91	9							
*09	27965 X	27965	-0-	-0-	-0-	651	1	27226	3	Y	80	59 0	21 1	2
						88	9							
*10	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	633	1	27743	3	Y	79	59 0	19 1	3
						87	9							
*11	27180 X	27078	-0-	-102	-0-	632	1	26348	3	Y	89	65 0	24 1	3
						98	9							
12	28086 X	27182	-0-	-904	-0-	494	1	26548	3	Y	127	93 0	34 1	3
						140	9							
TOTAL GAS PROD:		341,725			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,151							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		35867 X	7654	-0-	-28213	-0-		169 1	7485 3	Y	-0-			-0-
*02		19908 X	13190	-0-	-6718	-0-		190 1	13000 3	Y	-0-			-0-
*03		22041 X	18286	-0-	-3755	-0-		264 1	18022 3	Y	-0-			-0-
*04		21330 X	20125	-0-	-1205	-0-		350 1	19775 3	Y	-0-			-0-
*05		18336 X	18336	-0-	-0-	-0-		371 1	17965 3	Y	-0-			-0-
*06		17700 X	16193	-0-	-1507	-0-		354 1	15839 3	Y	-0-			-0-
*07		20460 X	14742	-0-	-5718	-0-		319 1	14423 3	Y	-0-			-0-
*08		20460 X	15840	-0-	-4620	-0-		343 1	15497 3	Y	-0-			-0-
*09		19800 X	16092	-0-	-3708	-0-		376 1	15716 3	Y	-0-			-0-
*10		18321 X	15928	-0-	-2393	-0-		355 1	15573 3	Y	-0-			-0-
*11		16200 X	15058	-0-	-1142	-0-		353 1	14705 3	Y	-0-			-0-
*12		16616 X	13595	-0-	-3021	-0-		248 1	13347 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			185,039				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		15712 X	15712	-0-	-0-	-0-		297 1	15184 3	N	210	149 0	60 1	5
*02		14428 X	14428	-0-	-0-	-0-		231 9	254 1	N	176	119 0	57 1	5
*03		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-		194 9	233 1	N	183	125 0	59 1	4
*04		15922 X	15922	-0-	-0-	-0-		201 9	273 1	N	167	119 0	47 1	5
*05		15653 X	15653	-0-	-0-	-0-		184 9	311 1	N	171	118 0	53 1	5
*06		14445 X	14445	-0-	-0-	-0-		188 9	314 1	N	154	113 0	41 1	5
*07		14551 X	14551	-0-	-0-	-0-		169 9	309 1	N	143	103 0	39 1	6
*08		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-		157 9	309 1	N	144	108 0	38 1	4
*09		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-		158 9	327 1	N	137	102 0	36 1	3
*10		14353 X	12908	-0-	-1445	-0-		151 9	285 1	N	137	102 0	33 1	5
*11		13890 X	12903	-0-	-987	-0-		285 1	151 9	N	12	14 0	3 1	-0-
*12		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-		308 1	13 9	N	18	13 0	5 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			176,210				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,652				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		27063 X	-0-	-0-	-27063	-0-				Y	166	118 0	47 1		4
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	139	94 0	45 1		4
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	144	99 0	46 1		3
*04	DLQ	G-10	26319	-0-	26319	26319	436 1	25358 3		Y	477	330 0	135 1		15
							525 9								
*05		55848 X	29529	-0-	-26319	-0-	580 1	28417 3		Y	484	335 0	150 1		14
							532 9								
*06		22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	480 1	21325 3		Y	440	323 0	117 1		14
							484 9								
*07		26970 X	23033	-0-	-3937	-0-	486 1	22100 3		Y	406	292 0	111 1		17
							447 9								
*08		29543 X	22170	-0-	-7373	-0-	470 1	21249 3		Y	410	308 0	107 1		12
							451 9								
*09		28620 X	19537	-0-	-9083	-0-	447 1	18663 3		Y	388	290 0	103 1		7
							427 9								
*10		29574 X	21036	-0-	-8538	-0-	459 1	20146 3		Y	392	290 0	95 1		14
							431 9								
*11		22350 X	19638	-0-	-2712	-0-	448 1	18703 3		Y	443	321 0	119 1		17
							487 9								
12		23033 X	19332	-0-	-3701	-0-	340 1	18304 3		Y	625	457 0	169 1		16
							688 9								
TOTAL GAS PROD:			202,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,514						

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631															
*01		36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-				Y	298	212 0	85 1		7
*02		31024 X	11766	-0-	-19258	-0-	11490 3	276 9		Y	251	170 0	81 1		7
*03		54227 X	54227	-0-	-0-	-0-	53939 3	288 9		Y	262	179 0	84 1		6
*04		40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	39869 3	261 9		Y	237	169 0	67 1		7
*05		36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	35905 3	266 9		Y	242	167 0	75 1		7
*06		33240 X	32980	-0-	-260	-0-	32738 3	242 9		Y	220	161 0	59 1		7
*07		34348 X	32515	-0-	-1833	-0-	694 1	31599 3		Y	202	146 0	55 1		8
							222 9								
*08		34348 X	31990	-0-	-2358	-0-	687 1	31077 3		Y	205	154 0	53 1		6
							226 9								
*09		33240 X	30674	-0-	-2566	-0-	711 1	29750 3		Y	194	145 0	51 1		4
							213 9								
*10		34348 X	30971	-0-	-3377	-0-	687 1	30069 3		Y	195	145 0	47 1		7
							215 9								
*11		32730 X	29048	-0-	-3682	-0-	676 1	28155 3		Y	197	143 0	53 1		8
							217 9								
12		32519 X	29968	-0-	-2551	-0-	541 1	29122 3		Y	277	203 0	75 1		7
							305 9								
TOTAL GAS PROD:			360,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,780						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*01		136803 X	57864	-0-	-78939	-0-	1003	1	56861	3	Y	-0-				-0-	
*02		72016 X	53013	-0-	-19003	-0-	951	1	52062	3	Y	-0-				-0-	
*03		79732 X	49247	-0-	-30485	-0-	704	1	48543	3	Y	-0-				-0-	
*04		77160 X	50185	-0-	-26975	-0-	873	1	49312	3	Y	-0-				-0-	
*05		79732 X	45306	-0-	-34426	-0-	908	1	44398	3	Y	-0-				-0-	
*06		56790 X	39119	-0-	-17671	-0-	861	1	38258	3	Y	-0-				-0-	
*07		58683 X	40624	-0-	-18059	-0-	872	1	39752	3	Y	-0-				-0-	
*08		51026 X	46927	-0-	-4099	-0-	1017	1	45910	3	Y	-0-				-0-	
*09		49380 X	44929	-0-	-4451	-0-	1050	1	43879	3	Y	-0-				-0-	
*10		45291 X	45139	-0-	-152	-0-	1008	1	44131	3	Y	-0-				-0-	
*11		45420 X	42577	-0-	-2843	-0-	990	1	41294	3	Y	266	184	0	72	1	10
							293	9									
12		46934 X	44214	-0-	-2720	-0-	799	1	43002	3	Y	375	275	0	101	1	9
							413	9									
TOTAL GAS PROD:			559,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			641								

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176																	
01		56416 X	56416	-0-	-0-	-0-	1050	1	53520	3	Y	1678	1199	0	471	1	39
							1846	9									
02		44740 X	44740	-0-	-0-	-0-	747	1	42433	3	Y	1418	961	0	459	1	37
							1560	9									
03		43119 X	43119	-0-	-0-	-0-	590	1	40899	3	Y	1482	1012	0	473	1	34
							1630	9									
04		67170 X	48015	-0-	-19155	-0-	798	1	45734	3	Y	1348	960	0	381	1	41
							1483	9									
05		65131 X	55249	-0-	-9882	-0-	1078	1	52660	3	Y	1374	949	0	426	1	40
							1511	9									
06		52800 X	50452	-0-	-2348	-0-	1080	1	48002	3	Y	1245	914	0	332	1	39
							1370	9									
07		47802 X	38786	-0-	-9016	-0-	801	1	36720	3	Y	1150	828	0	314	1	47
							1265	9									
08		53723 X	40487	-0-	-13236	-0-	854	1	38353	3	Y	1164	874	0	302	1	35
							1280	9									
09		51990 X	37635	-0-	-14355	-0-	851	1	35575	3	Y	1099	821	0	292	1	21
							1209	9									
10		53723 X	34785	-0-	-18938	-0-	749	1	32815	3	Y	1110	823	0	269	1	39
							1221	9									
11		49080 X	33950	-0-	-15130	-0-	785	1	32685	3	Y	436	343	0	115	1	17
							480	9									
12		40486 X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:			483,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,504								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 268368		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	65627 X	19086	-0-	-46541	-0-		417	1	18134	3	Y	486	345	0	139	1	11
							535	9									
*02	41860 X	23234	-0-	-18626	-0-		322	1	22462	3	Y	409	277	0	132	1	11
							450	9									
*03	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-		718	1	48978	3	Y	426	291	0	136	1	10
							469	9									
*04	43610 X	43610	-0-	-0-	-0-		751	1	42431	3	Y	389	277	0	110	1	12
							428	9									
*05	39869 X	39869	-0-	-0-	-0-		792	1	38641	3	Y	396	273	0	123	1	12
							436	9									
*06	44850 X	36352	-0-	-8498	-0-		791	1	35167	3	Y	358	263	0	96	1	11
							394	9									
*07	46345 X	32919	-0-	-13426	-0-		694	1	31860	3	Y	332	238	0	91	1	14
							365	9									
*08	46345 X	35424	-0-	-10921	-0-		757	1	34298	3	Y	335	252	0	87	1	10
							369	9									
*09	42870 X	33260	-0-	-9610	-0-		768	1	32144	3	Y	316	236	0	84	1	6
							348	9									
*10	39897 X	33286	-0-	-6611	-0-		735	1	32200	3	Y	319	237	0	77	1	11
							351	9									
*11	36390 X	30915	-0-	-5475	-0-		720	1	30035	3	Y	145	111	0	39	1	6
							160	9									
12	35433 X	28970	-0-	-6463	-0-		525	1	28222	3	Y	203	149	0	55	1	5
							223	9									
TOTAL GAS PROD:		407,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,114											

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 268499		COMPL. DATE 09/08/2013			TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893						
*01	123070 X	77510	-0-	-45560	-0-		1477	1	73534	3	Y	2272	1614	0	648	1	52
							2499	9									
*02	68275 X	68275	-0-	-0-	-0-		1187	1	64987	3	Y	1910	1294	0	618	1	50
							2101	9									
*03	75051 X	65095	-0-	-9956	-0-		911	1	61989	3	Y	1995	1362	0	637	1	46
							2195	9									
*04	74820 X	58204	-0-	-16616	-0-		977	1	55229	3	Y	1816	1293	0	513	1	56
							1998	9									
*05	77314 X	53091	-0-	-24223	-0-		1023	1	50034	3	Y	1849	1278	0	573	1	54
							2034	9									
*06	74820 X	48490	-0-	-26330	-0-		1022	1	45622	3	Y	1678	1231	0	448	1	53
							1846	9									
*07	76260 X	53910	-0-	-22350	-0-		1121	1	51085	3	Y	1549	1115	0	423	1	64
							1704	9									
*08	65813 X	48217	-0-	-17596	-0-		1004	1	45489	3	Y	1567	1177	0	407	1	47
							1724	9									
*09	60018 X	60018	-0-	-0-	-0-		1364	1	57027	3	Y	1479	1105	0	393	1	28
							1627	9									
*10	56364 X	56364	-0-	-0-	-0-		1223	1	53496	3	Y	1495	1108	0	362	1	53
							1645	9									
*11	53671 X	53671	-0-	-0-	-0-		1214	1	50596	3	Y	1692	1224	0	456	1	65
							1861	9									
12	62000 X	52577	-0-	-9423	-0-		906	1	49049	3	Y	2384	1745	0	644	1	60
							2622	9									
TOTAL GAS PROD:		695,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,686											

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		177382 X	53063	-0-	-124319	-0-	52364	3	699	9	Y	635	451	0	15
*02		70700 X	65227	-0-	-5473	-0-	64641	3	586	9	Y	533	361	0	14
*03		69998 X	67486	-0-	-2512	-0-	66873	3	613	9	Y	557	380	0	13
*04		62244 X	62244	-0-	-0-	-0-	61686	3	558	9	Y	507	361	0	16
*05		73191 X	60208	-0-	-12983	-0-	59640	3	568	9	Y	516	357	0	15
*06		70830 X	57152	-0-	-13678	-0-	56636	3	516	9	Y	469	344	0	15
*07		73191 X	56867	-0-	-16324	-0-	56392	3	475	9	Y	432	311	0	18
*08		68479 X	55278	-0-	-13201	-0-	1183	1	53613	3	Y	438	329	0	13
							482	9							
*09		61650 X	51560	-0-	-10090	-0-	1192	1	49913	3	Y	414	309	0	8
							455	9							
*10		60233 X	49940	-0-	-10293	-0-	1105	1	48376	3	Y	417	309	0	15
							459	9							
*11		57180 X	47414	-0-	-9766	-0-	1097	1	45798	3	Y	472	342	0	18
							519	9							
12		56854 X	45710	-0-	-11144	-0-	826	1	44506	3	Y	344	260	0	9
							378	9							
TOTAL GAS PROD:			672,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,734								

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509															
*01		108004 X	72672	-0-	-35332	-0-	71601	3	1071	9	Y	974	695	0	22
*02		86604 X	69871	-0-	-16733	-0-	68969	3	902	9	Y	820	555	0	22
*03		95883 X	77007	-0-	-18876	-0-	76066	3	941	9	Y	855	584	0	20
*04		94860 X	77868	-0-	-16992	-0-	77012	3	856	9	Y	778	554	0	24
*05		87110 X	73087	-0-	-14023	-0-	72215	3	872	9	Y	793	548	0	23
*06		73890 X	68571	-0-	-5319	-0-	67779	3	792	9	Y	720	528	0	23
*07		78275 X	65595	-0-	-12680	-0-	64866	3	729	9	Y	663	478	0	27
*08		78275 X	62825	-0-	-15450	-0-	1340	1	60746	3	Y	672	504	0	20
							739	9							
*09		76500 X	62290	-0-	-14210	-0-	1438	1	60155	3	Y	634	474	0	12
							697	9							
*10		73160 X	52621	-0-	-20539	-0-	1158	1	50758	3	Y	641	475	0	23
							705	9							
*11		68640 X	47121	-0-	-21519	-0-	1077	1	43853	3	Y	1992	1402	0	76
							2191	9							
12		65596 X	58565	-0-	-7031	-0-	1007	1	54469	3	Y	2808	2056	0	70
							3089	9							
TOTAL GAS PROD:			788,093	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,350								

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867															
*01		75716 X	75716	-0-	-0-	-0-	74206	3	1510	9	Y	1373	975	0	31
*02		60988 X	60988	-0-	-0-	-0-	59719	3	1269	9	Y	1154	782	0	30
*03		59240 X	59240	-0-	-0-	-0-	57913	3	1327	9	Y	1206	823	0	28
*04		55687 X	55687	-0-	-0-	-0-	54480	3	1207	9	Y	1097	781	0	34
*05		53537 X	52096	-0-	-1441	-0-	50867	3	1229	9	Y	1117	772	0	33
*06		51810 X	45328	-0-	-6482	-0-	44214	3	1114	9	Y	1013	744	0	32
*07		53537 X	43800	-0-	-9737	-0-	42770	3	1030	9	Y	936	673	0	39
*08		57908 X	40621	-0-	-17287	-0-	39580	3	1041	9	Y	946	711	0	28
*09		54660 X	37686	-0-	-16974	-0-	36704	3	982	9	Y	893	667	0	17
*10		52173 X	37947	-0-	-14226	-0-	36954	3	993	9	Y	903	669	0	32
*11		45420 X	34991	-0-	-10429	-0-	33868	3	1123	9	Y	1021	739	0	39
12		43803 X	32806	-0-	-10997	-0-	32224	3	582	9	Y	529	412	0	13
TOTAL GAS PROD:			576,906	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,188								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01		104501 X	50200	-0-	-54301	-0-	49012	3	1188	9	Y	1080	767	0	308 1	25
*02		94388 X	64838	-0-	-29550	-0-	63839	3	999	9	Y	908	615	0	294 1	24
*03		104501 X	67453	-0-	-37048	-0-	66410	3	1043	9	Y	948	647	0	303 1	22
*04		101130 X	56314	-0-	-44816	-0-	55366	3	948	9	Y	862	614	0	244 1	26
*05		104501 X	55424	-0-	-49077	-0-	54457	3	967	9	Y	879	607	0	272 1	26
*06		101130 X	49255	-0-	-51875	-0-	48378	3	877	9	Y	797	585	0	213 1	25
*07		104501 X	47877	-0-	-56624	-0-	47067	3	810	9	Y	736	530	0	201 1	30
*08		113398 X	44351	-0-	-69047	-0-	43533	3	818	9	Y	744	559	0	193 1	22
*09		109740 X	41447	-0-	-68293	-0-	40675	3	772	9	Y	702	525	0	186 1	13
*10		113398 X	41312	-0-	-72086	-0-	40531	3	781	9	Y	710	526	0	172 1	25
*11		109740 X	38098	-0-	-71642	-0-	37215	3	883	9	Y	803	581	0	216 1	31
12		47864 X	36602	-0-	-11262	-0-	36393	3	209	9	Y	190	165	0	51 1	5
TOTAL GAS PROD:			593,171				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,359						

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518																
*01		103293 X	103293	-0-	-0-	-0-	102249	3	1044	9	Y	949	674	0	271 1	22
*02		89319 X	89319	-0-	-0-	-0-	88442	3	877	9	Y	797	540	0	258 1	21
*03		83658 X	83658	-0-	-0-	-0-	82743	3	915	9	Y	832	568	0	266 1	19
*04		73249 X	73249	-0-	-0-	-0-	72415	3	834	9	Y	758	540	0	214 1	23
*05		64440 X	64440	-0-	-0-	-0-	63591	3	849	9	Y	772	533	0	239 1	23
*06		59909 X	59909	-0-	-0-	-0-	59139	3	770	9	Y	700	514	0	187 1	22
*07		66506 X	66506	-0-	-0-	-0-	65794	3	712	9	Y	647	465	0	177 1	27
*08		82739 X	60371	-0-	-22368	-0-	59653	3	718	9	Y	653	491	0	170 1	19
*09		71970 X	57926	-0-	-14044	-0-	57246	3	680	9	Y	618	461	0	164 1	12
*10		66681 X	55549	-0-	-11132	-0-	54864	3	685	9	Y	623	462	0	151 1	22
*11		64530 X	49958	-0-	-14572	-0-	49680	3	278	9	Y	253	197	0	68 1	10
12		66495 X	50147	-0-	-16348	-0-	49755	3	392	9	Y	356	261	0	96 1	9
TOTAL GAS PROD:			814,325				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,958						

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527																
01		43183 X	38502	-0-	-4681	-0-	38502	3			Y	-0-				-0-
02		49518 X	49518	-0-	-0-	-0-	49518	3			Y	-0-				-0-
03		52867 X	52867	-0-	-0-	-0-	52867	3			Y	-0-				-0-
04		47942 X	47942	-0-	-0-	-0-	47942	3			Y	-0-				-0-
05		43183 X	38307	-0-	-4876	-0-	38307	3			Y	-0-				-0-
06		41888 X	41888	-0-	-0-	-0-	41888	3			Y	-0-				-0-
07		46928 X	46928	-0-	-0-	-0-	46928	3			Y	-0-				-0-
08		43336 X	43336	-0-	-0-	-0-	43336	3			Y	-0-				-0-
09		42391 X	42391	-0-	-0-	-0-	42391	3			Y	-0-				-0-
10		43183 X	39380	-0-	-3803	-0-	39380	3			Y	-0-				-0-
11		41790 X	34468	-0-	-7322	-0-	34351	3	117	9	Y	106	74	0	28 1	4
12		43183 X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			475,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			106						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*01		87606 X	46427	-0-	-41179	-0-	45182	3	1245	9	Y	1132	804	0	323	1	26
*02		79128 X	47562	-0-	-31566	-0-	46515	3	1047	9	Y	952	645	0	308	1	25
*03		87606 X	50576	-0-	-37030	-0-	49481	3	1095	9	Y	995	679	0	318	1	23
*04		84780 X	47645	-0-	-37135	-0-	46649	3	996	9	Y	905	644	0	256	1	28
*05		53010 X	44066	-0-	-8944	-0-	43052	3	1014	9	Y	922	637	0	286	1	27
*06		0 W	40628	-0-	40628	40628	39708	3	920	9	Y	836	614	0	223	1	26
*07		0 W	40442	-0-	40442	81070	39592	3	850	9	Y	773	556	0	211	1	32
*08		118454 X	37384	-0-	-81070	-0-	36526	3	858	9	Y	780	586	0	203	1	23
*09		46770 X	36527	-0-	-10243	-0-	35715	3	812	9	Y	738	551	0	196	1	14
*10		44144 X	35712	-0-	-8432	-0-	34894	3	818	9	Y	744	552	0	180	1	26
*11		40710 X	32850	-0-	-7860	-0-	31923	3	927	9	Y	843	610	0	227	1	32
12		40455 X	33383	-0-	-7072	-0-	33215	3	168	9	Y	153	140	0	41	1	4
TOTAL GAS PROD:			493,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,773								

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029																	
*01		97991 X	67315	-0-	-30676	-0-	66478	3	837	9	Y	761	547	0	217	1	17
*02		88508 X	78388	-0-	-10120	-0-	77683	3	705	9	Y	641	434	0	207	1	17
*03		97991 X	89793	-0-	-8198	-0-	89057	3	736	9	Y	669	457	0	214	1	15
*04		94830 X	91542	-0-	-3288	-0-	90871	3	671	9	Y	610	434	0	172	1	19
*05		85994 X	81883	-0-	-4111	-0-	81202	3	681	9	Y	619	428	0	192	1	18
*06		86190 X	72460	-0-	-13730	-0-	71841	3	619	9	Y	563	413	0	150	1	18
*07		92349 X	70452	-0-	-21897	-0-	69881	3	571	9	Y	519	374	0	142	1	21
*08		92349 X	65272	-0-	-27077	-0-	64694	3	578	9	Y	525	394	0	136	1	16
*09		89970 X	57758	-0-	-32212	-0-	57213	3	545	9	Y	495	370	0	132	1	9
*10		81933 X	58718	-0-	-23215	-0-	1298	1	56869	3	Y	501	371	0	121	1	18
*11		72510 X	53978	-0-	-18532	-0-	551	9	1249	1	Y	567	410	0	153	1	22
12		70463 X	52024	-0-	-18439	-0-	624	9	937	1	Y	363	278	0	98	1	9
TOTAL GAS PROD:			839,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,833								

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237																	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	49801					Y	-0-					-0-
02		SHUT IN	8260	-0-	8260	58061	8260	3			Y	-0-					-0-
03		137806 X	79745	-0-	-58061	-0-	79051	3	694	9	Y	631	415	0	202	1	14
*04		81054 X	81054	-0-	-0-	-0-	80163	3	891	9	Y	810	570	0	229	1	25
*05		77602 X	77602	-0-	-0-	-0-	76697	3	905	9	Y	823	569	0	255	1	24
*06		68009 X	68009	-0-	-0-	-0-	67187	3	822	9	Y	747	548	0	199	1	24
*07		67394 X	46034	-0-	-21360	-0-	45277	3	757	9	Y	688	496	0	188	1	28
*08		67394 X	55091	-0-	-12303	-0-	54323	3	768	9	Y	698	524	0	181	1	21
*09		65220 X	49882	-0-	-15338	-0-	49157	3	725	9	Y	659	492	0	175	1	13
*10		67394 X	42617	-0-	-24777	-0-	41885	3	732	9	Y	665	493	0	161	1	24
*11		65220 X	36917	-0-	-28303	-0-	36547	3	370	9	Y	336	256	0	91	1	13
12		55087 X	40156	-0-	-14931	-0-	723	1	38912	3	Y	474	347	0	128	1	12
TOTAL GAS PROD:			585,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,531								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271883	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	9984	PERF.10552	- 13435	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	70742 X	64844	-0-	-5898	-0-		64844 3		Y	-0-			-0-
*02	63896 X	60772	-0-	-3124	-0-		60772 3		Y	-0-			-0-
*03	70742 X	48601	-0-	-22141	-0-		48601 3		Y	-0-			-0-
*04	68460 X	50031	-0-	-18429	-0-		50031 3		Y	-0-			-0-
*05	70742 X	41034	-0-	-29708	-0-		41034 3		Y	-0-			-0-
*06	65100 X	38803	-0-	-26297	-0-		38803 3		Y	-0-			-0-
*07	67270 X	52632	-0-	-14638	-0-		52632 3		Y	-0-			-0-
*08	50840 X	42137	-0-	-8703	-0-		42137 3		Y	-0-			-0-
*09	49200 X	41270	-0-	-7930	-0-		41270 3		Y	-0-			-0-
*10	52731 X	39430	-0-	-13301	-0-		39430 3		Y	-0-			-0-
*11	51030 X	31585	-0-	-19445	-0-		31579 3	6 9	Y	5	4 0	1 1	-0-
12	52638 X	32422	-0-	-20216	-0-		32413 3	9 9	Y	8	6 0	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		543,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	272749	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	9689	PERF.10248	- 15048	
01	105431 X	80646	-0-	-24785	-0-		79787 3	859 9	Y	781	567 0	219 1	18
02	95228 X	78595	-0-	-16633	-0-		77868 3	727 9	Y	661	448 0	214 1	17
03	105431 X	73825	-0-	-31606	-0-		73065 3	760 9	Y	691	471 0	221 1	16
04	102030 X	80187	-0-	-21843	-0-		79495 3	692 9	Y	629	448 0	178 1	19
05	105431 X	72439	-0-	-32992	-0-		71735 3	704 9	Y	640	442 0	198 1	19
*06	102030 X	63252	-0-	-38778	-0-		62614 3	638 9	Y	580	426 0	155 1	18
*07	105431 X	60908	-0-	-44523	-0-		60318 3	590 9	Y	536	386 0	146 1	22
*08	105431 X	47720	-0-	-57711	-0-		47124 3	596 9	Y	542	407 0	141 1	16
*09	55167 X	45987	-0-	-9180	-0-		45424 3	563 9	Y	512	382 0	136 1	10
*10	72478 X	38867	-0-	-33611	-0-		38299 3	568 9	Y	516	383 0	125 1	18
*11	63300 X	56926	-0-	-6374	-0-		56282 3	644 9	Y	585	423 0	158 1	22
12	60915 X	59923	-0-	-992	-0-		1080 1	58405 3	Y	398	303 0	107 1	10
TOTAL GAS PROD:		759,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,071							

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	272763	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10507	- 14458	
01	70773 X	44441	-0-	-26332	-0-		44168 3	273 9	Y	248	179 0	70 1	6
02	63924 X	52576	-0-	-11348	-0-		52345 3	231 9	Y	210	142 0	68 1	6
03	70773 X	59273	-0-	-11500	-0-		59033 3	240 9	Y	218	149 0	70 1	5
04	68490 X	57963	-0-	-10527	-0-		57744 3	219 9	Y	199	142 0	56 1	6
05	70773 X	51683	-0-	-19090	-0-		51460 3	223 9	Y	203	140 0	63 1	6
*06	68490 X	46659	-0-	-21831	-0-		46457 3	202 9	Y	184	135 0	49 1	6
*07	70773 X	46127	-0-	-24646	-0-		45941 3	186 9	Y	169	122 0	46 1	7
*08	70773 X	42607	-0-	-28166	-0-		42418 3	189 9	Y	172	129 0	45 1	5
*09	56790 X	37935	-0-	-18855	-0-		37757 3	178 9	Y	162	121 0	43 1	3
*10	51460 X	37644	-0-	-13816	-0-		37462 3	182 9	Y	165	122 0	40 1	6
*11	46470 X	34275	-0-	-12195	-0-		34150 3	125 9	Y	114	85 0	31 1	4
12	46128 X	45360	-0-	-768	-0-		45182 3	178 9	Y	162	118 0	44 1	4
TOTAL GAS PROD:		556,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,206							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		83360 X	83360	-0-	-0-	-0-	83227	3	133	9	Y	121	85	0	32	1	4
*07		94240 X	71892	-0-	-22348	-0-	71750	3	142	9	Y	129	93	0	35	1	5
*08		94240 X	42812	-0-	-51428	-0-	42668	3	144	9	Y	131	98	0	34	1	4
*09		91200 X	30011	-0-	-61189	-0-	29876	3	135	9	Y	123	92	0	33	1	2
*10		94240 X	36285	-0-	-57955	-0-	806	1	35341	3	Y	125	93	0	30	1	4
							138	9									
*11		83370 X	32701	-0-	-50669	-0-	749	1	31359	3	Y	539	377	0	145	1	21
							593	9									
12		71889 X	36322	-0-	-35567	-0-	643	1	34845	3	Y	758	555	0	205	1	19
							834	9									
TOTAL GAS PROD:			333,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,926								
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866																	
06		0	87124	-0-	87124	87124	87124	3			Y	-0-					-0-
07		297815 X	210691	-0-	-87124	-0-	210254	3	437	9	Y	397	349	1			48
08		218395 X	141798	-0-	-76597	-0-	141409	3	389	9	Y	354	344	1			58
09		211350 X	95922	-0-	-115428	-0-	95656	3	266	9	Y	242	244	1			56
10		218395 X	80891	-0-	-137504	-0-	80651	3	240	9	Y	218	214	1			60
*11		211350 X	71446	-0-	-139904	-0-	71164	3	282	9	Y	256	315	1			1
12		210676 X	66624	-0-	-144052	-0-	66277	3	347	9	Y	315	301	1			15
TOTAL GAS PROD:			754,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,782								
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374																	
05		0 W	29632	-0-	29632	29632	29632	3			Y	-0-					-0-
06		0 W	73509	-0-	73509	103141	71965	3	1544	9	Y	1404	1240	1			164
07		0 W	62016	-0-	62016	165157	60882	3	1134	9	Y	1031	1070	1			125
08		0 W	60186	-0-	60186	225343	59172	3	1014	9	Y	922	895	1			152
09		0 W	43872	-0-	43872	269215	43181	3	691	9	Y	628	634	1			146
10		0 W	47433	-0-	47433	316648	46810	3	623	9	Y	566	555	1			157
*11		0 W	37835	-0-	37835	354483	37328	3	507	9	Y	461	616	1			2
*12		389336 X	34853	-0-	-354483	-0-	34228	3	625	9	Y	568	543	1			27
TOTAL GAS PROD:			389,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,580								
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976																	
*08		48130 X	48130	-0-	-0-	-0-	1	1	47358	3	Y	701	338	1			363
							771	9									
*09		58890 X	45170	-0-	-13720	-0-	44564	3	606	9	Y	551	554	1			360
*10		60853 X	41521	-0-	-19332	-0-	40585	3	936	9	Y	851	938	1			273
*11		58890 X	29453	-0-	-29437	-0-	28566	3	887	9	Y	806	1064	1			15
*12		60853 X	32342	-0-	-28511	-0-	31308	3	1034	9	Y	940	881	1			74
TOTAL GAS PROD:			196,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,849								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
*07		0	87436	-0-	87436	87436	86751	3	685	9	Y	623	427	0	170	1	26
*08		0	105247	-0-	105247	192683	104272	3	975	9	Y	886	656	0	230	1	26
*09		0 Z	79551	-0-	79551	272234	78629	3	922	9	Y	838	626	0	222	1	16
*10		0 Z	80984	-0-	80984	353218	1786	1	78267	3	Y	846	627	0	205	1	30
							931	9									
*11		0 Z	70926	-0-	70926	424144	1639	1	68390	3	Y	815	594	0	220	1	31
							897	9									
12		0 Z	71212	-0-	71212	495356	1269	1	68679	3	Y	1149	841	0	310	1	29
							1264	9									
TOTAL GAS PROD:			495,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,157								

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235																	
05		0	37233	-0-	37233	37233	37233	3		Y	-0-						-0-
06		133448 X	96215	-0-	-37233		95070	3	1145	9	Y	1041	920	1			121
07		109275 X	60705	-0-	-48570		59979	3	726	9	Y	660	701	1			80
08		109275 X	58413	-0-	-50862		57766	3	647	9	Y	588	571	1			97
09		105750 X	49824	-0-	-55926		49383	3	441	9	Y	401	405	1			93
10		109275 X	44532	-0-	-64743		44134	3	398	9	Y	362	355	1			100
*11		105750 X	39452	-0-	-66298		38998	3	454	9	Y	413	511	1			2
*12		109275 X	36219	-0-	-73056		35659	3	560	9	Y	509	487	1			24
TOTAL GAS PROD:			422,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,974								

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102																	
*01		430379 X	154043	-0-	-276336		152815	3	1228	9	Y	1116	793	0	318	1	26
*02		186060 X	79452	-0-	-106608		78419	3	1033	9	Y	939	636	0	304	1	25
*03		205995 X	73881	-0-	-132114		72804	3	1077	9	Y	979	669	0	313	1	22
*04		199350 X	101083	-0-	-98267		100102	3	981	9	Y	892	635	0	252	1	27
*05		205995 X	103052	-0-	-102943		102051	3	1001	9	Y	910	628	0	282	1	27
*06		199350 X	91526	-0-	-107824		90620	3	906	9	Y	824	605	0	220	1	26
*07		205995 X	89976	-0-	-116019		89139	3	837	9	Y	761	548	0	208	1	31
*08		205995 X	83615	-0-	-122380		82768	3	847	9	Y	770	578	0	200	1	23
*09		199350 X	80121	-0-	-119229		79321	3	800	9	Y	727	543	0	193	1	14
*10		205995 X	80694	-0-	-125301		79887	3	807	9	Y	734	544	0	178	1	26
*11		199350 X	68924	-0-	-130426		68320	3	604	9	Y	549	406	0	148	1	21
12		205995 X	71848	-0-	-134147		1288	1	69710	3	Y	773	566	0	209	1	19
							850	9									
TOTAL GAS PROD:			1,078,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,974								

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10499 - 15425																	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		SHUT IN		-0-	-0-					N							-0-
09		SHUT IN		-0-	-0-					N							-0-
10		SHUT IN		-0-	-0-					N							-0-
*11		SHUT IN	21386	-0-	21386	21386	21386	3		Y	-0-						-0-
12		SHUT IN	66261	-0-	66261	87647	66261	3		Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			87,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		125302 X	NO RPT	-0-	-125302	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		113176 X	NO RPT	-0-	-113176	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		125302 X	NO RPT	-0-	-125302	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		121260 X	NO RPT	-0-	-121260	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		125302 X	NO RPT	-0-	-125302	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		121260 X	NO RPT	-0-	-121260	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		125302 X	NO RPT	-0-	-125302	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		125302 X	NO RPT	-0-	-125302	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		121260 X	NO RPT	-0-	-121260	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		125302 X	NO RPT	-0-	-125302	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		121260 X	NO RPT	-0-	-121260	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		125302 X	NO RPT	-0-	-125302	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542														
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902														
01		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			40
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			40
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			40
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			40
05		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			40
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			40
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			40
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4	9	N	4		44
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			44
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4		48
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9		57
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 1,762

TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 173895	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8573	- 9192					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186356	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9577	- 9816		
01	1643 X	975	-0-	-668	-0-	972 2	3 9	N	3	1 8	62
02	DLQ G-10	896	-0-	896	896	878 2	18 9	N	16	3 8	75
03	DLQ G-10	1102	-0-	1102	1998	1100 2	2 9	N	2	2 8	75
04	1800 N	1239	-0-	-561	1437	1231 2	8 9	N	7	2 8	80
05	2378 N	941	-0-	-1437	-0-	941 2		N	-0-		80
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1192 2	21 9	N	19		99
07	1271 N	831	-0-	-440	-0-	824 2	7 9	N	6		105
08	930 N	556	-0-	-374	-0-	479 2	77 9	N	70		175
09	1200 N	19	-0-	-1181	-0-	19 2		N	-0-		175
10	837 N	23	-0-	-814	-0-	23 2		N	-0-		175
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	902 2	1 9	N	1	1 8	175
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		175

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 211692	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9802	- 9952		
01	713 X	334	-0-	-379	-0-	292 2	42 9	N	38		203
02	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214 2		N	-0-		203
03	DLQ G-10	348	-0-	348	562	300 2	48 9	N	44	1 8	246
04	832 N	270	-0-	-562	-0-	270 2		N	-0-		246
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		246
06	330 N	9	-0-	-321	-0-	9 2		N	-0-		246
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		246
08	310 N	194	-0-	-116	-0-	188 2	6 9	N	5	130 1 1 8	120
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		120
10	744 N	78	-0-	-666	-0-	78 2		N	-0-		120
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		120
12	465 N	346	-0-	-119	-0-	346 2		N	-0-		120

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250622		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 X	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-			17
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-			17
03	DLQ G-10	22	-0-	22	33	22 2		N	-0-			17
04	52 N	19	-0-	-33	-0-	19 2		N	-0-			17
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			17
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			17
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			17
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	38 2	31 9	N	28			45
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			45
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			45
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			45
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		328		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

C. W. RESOURCES, INC.		121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
GREEN FOX DEEP UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 215575		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9382 - 9596				
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1	4 7	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/11/2013 - PLUGGED		12/11/13								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLIER		WELL #: 1		RRCID -> 215578		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780				
01	2480 X	1787	-0-	-693	-0-	1750 2	37 9	Y	34			88
02	2800 N	3134	-0-	334	334	3083 2	51 9	Y	46			134
03	2767 N	2433	-0-	-334	-0-	2405 2	28 9	Y	25	123 1		36
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1635 2	21 9	Y	19			55
05	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2195 2	25 9	Y	23			78
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1945 2	39 9	Y	35			113
07	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1822 2	70 9	Y	64	177 1		-0-
08	2325 X	1175	-0-	-1150	-0-	1131 2	44 9	Y	40			40
09	2160 X	1176	-0-	-984	-0-	1157 2	19 9	Y	17			57
10	2232 X	928	-0-	-1304	-0-	920 2	8 9	Y	7			64
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1202 2	117 9	Y	106	166 1		4
12	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977 2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		20,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		416						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1612 X	1033	-0-	-579	-0-	1011	2	22	9	Y	20					132
02		2072 X	1429	-0-	-643	-0-	1406	2	23	9	Y	21					153
03		2294 X	1453	-0-	-841	-0-	1436	2	17	9	Y	15	73	1			95
04		2220 X	976	-0-	-1244	-0-	964	2	12	9	Y	11					106
05		2294 X	844	-0-	-1450	-0-	834	2	10	9	Y	9					115
06		1530 X	1045	-0-	-485	-0-	1042	2	3	9	Y	3					118
07		1581 X	954	-0-	-627	-0-	954	2			Y	-0-	14	1			104
08		1457 X	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-					104
09		1050 X	686	-0-	-364	-0-	686	2			Y	-0-					104
10		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	Y	2					106
11		1050 X	657	-0-	-393	-0-	657	2			Y	-0-	14	1			92
12		961 X	919	-0-	-42	-0-	919	2			Y	-0-					92
TOTAL GAS PROD:			12,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			81								

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					95
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32					127
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	952	2	23	9	N	21					148
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					148
09		480 N	11	-0-	-469	-0-	11	2			N	-0-	120	1			28
10		961 N	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-					28
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			2,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			61								

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

01		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5804	2	114	9	N	104					161
02		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5037	2	77	9	N	70	178	1			53
03		4650 X	3938	-0-	-712	-0-	3863	2	75	9	N	68					121
04		4890 X	4147	-0-	-743	-0-	4080	2	67	9	N	61					182
05		5053 X	3553	-0-	-1500	-0-	3494	2	59	9	N	54	165	1			71
06		4890 X	3641	-0-	-1249	-0-	3555	2	86	9	N	78					149
07		5053 X	3877	-0-	-1176	-0-	3811	2	66	9	N	60					209
08		4278 X	3121	-0-	-1157	-0-	3060	2	61	9	N	55	173	1			91
09		4140 X	2493	-0-	-1647	-0-	2456	2	37	9	N	34					125
10		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4210	2	88	9	N	80					205
11		3750 X	3590	-0-	-160	-0-	3533	2	57	9	N	52	134	1			123
12		3875 X	2792	-0-	-1083	-0-	2774	2	18	9	N	16					139
TOTAL GAS PROD:			46,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			732								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) C. W. RESOURCES, INC. CLEAR LAKE GU		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #:		1H	RRCID ->	241870	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL	DEPTH	12934	PERF.10005	- 12934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8959 X	8831	-0-	-128	-0-	8646	2	185	9	N	168	196	1	90
02		8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8477	2	121	9	N	110			200
03		9982 X	9865	-0-	-117	-0-	9742	2	123	9	N	112	157	1	155
04		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	10928	2	87	9	N	79	158	1	76
05		9982 X	9146	-0-	-836	-0-	9055	2	91	9	N	83			159
06		9540 X	8835	-0-	-705	-0-	8765	2	70	9	N	64	193	1	30
07		11377 X	8971	-0-	-2406	-0-	8853	2	118	9	N	107			137
08		11377 X	8064	-0-	-3313	-0-	7992	2	72	9	N	65	194	1	8
09		11010 X	8646	-0-	-2364	-0-	8448	2	198	9	N	180			188
10		9145 X	7558	-0-	-1587	-0-	7446	2	112	9	N	102	193	1	97
11		8850 X	7360	-0-	-1490	-0-	7241	2	119	9	N	108			205
12		8959 X	8285	-0-	-674	-0-	8152	2	133	9	N	121	195	1	131
TOTAL GAS PROD:		105,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,299							

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	244338	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL	DEPTH	9568	PERF.10151	- 12678		
01		8587 X	8445	-0-	-142	-0-	8432	2	13	9	N	12			324
02		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8214	2	10	9	N	9	191	1	142
03		8432 X	8249	-0-	-183	-0-	8207	2	42	9	N	38			180
04		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8509	2	44	9	N	40			220
05		9114 X	6328	-0-	-2786	-0-	6273	2	55	9	N	50	184	1	86
06		8820 X	8016	-0-	-804	-0-	7975	2	41	9	N	37			123
07		9114 X	7140	-0-	-1974	-0-	7033	2	107	9	N	97			220
08		8835 X	6001	-0-	-2834	-0-	5956	2	45	9	N	41	173	1	88
09		8580 X	7259	-0-	-1321	-0-	7202	2	57	9	N	52			140
10		8866 X	7147	-0-	-1719	-0-	7061	2	86	9	N	78			218
11		8580 X	6155	-0-	-2425	-0-	6071	2	84	9	N	76	191	1	103
12		7502 X	5976	-0-	-1526	-0-	5918	2	58	9	N	53			156
TOTAL GAS PROD:		87,493				TOTAL CONDENSATE PROD:		583							

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	245056	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL	DEPTH	13105	PERF.10092	- 12728		
01		7161 X	5280	-0-	-1881	-0-	5181	2	99	9	N	90	176	1	146
02		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6025	2	123	9	N	112			258
03		6603 X	5476	-0-	-1127	-0-	5423	2	53	9	N	48	198	1	108
04		6390 X	5529	-0-	-861	-0-	5493	2	36	9	N	33			141
05		6603 X	5019	-0-	-1584	-0-	4994	2	25	9	N	23			164
06		6390 X	5369	-0-	-1021	-0-	5292	2	77	9	N	70			234
07		6603 X	5566	-0-	-1037	-0-	5454	2	112	9	N	102	189	1	147
08		5704 X	4997	-0-	-707	-0-	4934	2	63	9	N	57			204
09		5520 X	5200	-0-	-320	-0-	5134	2	66	9	N	60	184	1	80
10		5580 X	5198	-0-	-382	-0-	5144	2	54	9	N	49			129
11		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5967	2	14	9	N	13			142
*12		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6545	2	90	9	N	82			224
TOTAL GAS PROD:		66,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		739							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7440 X	5781	-0-	-1659	-0-	5691	2	90	9	N	82					220
02		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7250	2	37	9	N	34	198	1			56
03		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	7933	2	99	9	N	90					146
04		7230 X	5186	-0-	-2044	-0-	5109	2	77	9	N	70					216
05		8060 X	7329	-0-	-731	-0-	7285	2	44	9	N	40	195	1			61
06		7800 X	6888	-0-	-912	-0-	6842	2	46	9	N	42					103
07		8060 X	7261	-0-	-799	-0-	7175	2	86	9	N	78					181
08		8029 X	5829	-0-	-2200	-0-	5774	2	55	9	N	50					231
09		7080 X	6113	-0-	-967	-0-	6041	2	72	9	N	65	180	1			116
10		7316 X	7036	-0-	-280	-0-	6997	2	39	9	N	35					151
11		7020 X	5063	-0-	-1957	-0-	5022	2	41	9	N	37					188
12		7254 X	6454	-0-	-800	-0-	6444	2	10	9	N	9					197
TOTAL GAS PROD:			78,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			632								

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9238 X	6271	-0-	-2967	-0-	6191	2	80	9	N	73					264
02		8008 X	3422	-0-	-4586	-0-	3400	2	22	9	N	20	188	1			96
03		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	9918	2	105	9	N	95					191
04		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8801	2	58	9	N	53	172	1			72
05		6913 X	5590	-0-	-1323	-0-	5535	2	55	9	N	50					122
06		9690 X	6922	-0-	-2768	-0-	6876	2	46	9	N	42					164
07		10013 X	6893	-0-	-3120	-0-	6824	2	69	9	N	63					227
08		10013 X	7560	-0-	-2453	-0-	7516	2	44	9	N	40	174	1			93
09		8850 X	7051	-0-	-1799	-0-	6999	2	52	9	N	47					140
10		7657 X	7234	-0-	-423	-0-	7162	2	72	9	N	65					205
11		7410 X	5749	-0-	-1661	-0-	5683	2	66	9	N	60					265
12		7564 X	6806	-0-	-758	-0-	6756	2	50	9	N	45					310
TOTAL GAS PROD:			82,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			653								

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8990 X	5905	-0-	-3085	-0-	5820	2	85	9	N	77					443
02		7392 X	2065	-0-	-5327	-0-	2065	2			N	-0-					443
03		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8739	2	11	9	N	10	357	1			96
04		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8166	2	22	9	N	20					116
05		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7065	2	20	9	N	18					134
06		8460 X	7215	-0-	-1245	-0-	7193	2	22	9	N	20					154
07		8742 X	6317	-0-	-2425	-0-	6203	2	114	9	N	104					258
08		8742 X	6836	-0-	-1906	-0-	6760	2	76	9	N	69	174	1			153
09		8190 X	6880	-0-	-1310	-0-	6868	2	12	9	N	11					164
10		7967 X	5502	-0-	-2465	-0-	5449	2	53	9	N	48					212
11		7710 X	4785	-0-	-2925	-0-	4721	2	64	9	N	58					270
12		7533 X	2608	-0-	-4925	-0-	2608	2			N	-0-					270
TOTAL GAS PROD:			72,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			435								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) C. W. RESOURCES, INC. R HASTY UNIT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17112 X	14966	-0-	-2146	-0-	14823 2	143 9	N	130			255
02	15176 X	13835	-0-	-1341	-0-	13481 2	354 9	N	322	194 1		383
03	16461 X	15143	-0-	-1318	-0-	14925 2	218 9	N	198	347 1		234
04	15750 X	14391	-0-	-1359	-0-	14127 2	264 9	N	240	180 1		294
05	15314 X	14602	-0-	-712	-0-	14351 2	251 9	N	228	193 1		329
06	14820 X	13672	-0-	-1148	-0-	13488 2	184 9	N	167	334 1		162
07	15314 X	13785	-0-	-1529	-0-	13507 2	278 9	N	253			415
08	15128 X	13777	-0-	-1351	-0-	13665 2	112 9	N	102			517
09	14400 X	12337	-0-	-2063	-0-	12113 2	224 9	N	204	372 1		349
10	14601 X	13484	-0-	-1117	-0-	13232 2	252 9	N	229	189 1		389
11	13680 X	12309	-0-	-1371	-0-	12121 2	188 9	N	171	174 1		386
12	13795 X	12770	-0-	-1025	-0-	12601 2	169 9	N	154	192 1		348
TOTAL GAS PROD:		165,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,398						

CL&F OPERATING LLC DURKEE GAS UNIT #1		154789		RRCID -> 074649		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9681 - 9831		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2564	-0-	-691	-0-	177 1	2337 2	Y	45	103 1		86
02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	137 1	1877 2	Y	24	89 1	2 8	19
03	3286 X	2468	-0-	-818	-0-	147 1	2258 2	Y	57	2 8		74
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	213 1	3199 2	Y	25	1 8		98
05	3255 X	2689	-0-	-566	-0-	145 1	2543 2	Y	1	1 8		98
06	2490 X	1884	-0-	-606	-0-	88 1	1796 2	Y	-0-			98
07	3286 X	2339	-0-	-947	-0-	103 1	2215 2	Y	19	104 1	1 8	12
08	3410 X	1887	-0-	-1523	-0-	85 1	1773 2	Y	26			38
09	3300 X	1689	-0-	-1611	-0-	80 1	1603 2	Y	5			43
10	2697 X	2013	-0-	-684	-0-	112 1	1882 2	Y	17			60
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	117 1	2366 2	Y	-0-			60
12	2325 X	1900	-0-	-425	-0-	95 1	1784 2	Y	19			79
TOTAL GAS PROD:		27,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		238						

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 076225		COMPL. DATE 01/18/1978		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9622 - 9798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	734	-0-	-320	-0-	52 1	682 2	N		-0-			60
02	588 N	341	-0-	-247	-0-	23 1	318 2	N		-0-			60
03	837 N	387	-0-	-450	-0-	23 1	364 2	N		-0-			60
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	54 1	804 2	N		-0-			60
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26 1	462 2	N		-0-			60
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18 1	365 2	N		-0-			60
07	899 N	797	-0-	-102	-0-	35 1	762 2	N		-0-			60
08	496 N	276	-0-	-220	-0-	13 1	263 2	N		-0-			60
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46 1	923 2	N		-0-			60
10	806 N	611	-0-	-195	-0-	34 1	577 2	N		-0-			60
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33 1	664 2	N		-0-			60
12	992 N	634	-0-	-358	-0-	32 1	602 2	N		-0-			60
TOTAL GAS PROD:		7,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

01	310 N	221	-0-	-89	-0-	33 1	184 2	Y		4	23 1		3
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4 9							
03	372 N	178	-0-	-194	-0-	27 1	145 2	Y		-0-			3
04	210 N	92	-0-	-118	-0-	25 1	150 2	Y		3			6
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	3 9							
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	13 1	78 2	Y		1			7
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1 9							
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	134 2	Y		-0-			7
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	121 2	Y		-0-			7
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	35 1	200 2	Y		-0-			7
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	44 1	251 2	Y		2			9
						2 9							
						45 1	239 2	Y		3			12
						3 9							
						32 1	160 2	Y		6	15 1		3
						7 9							
						50 1	216 2	Y		-0-			3
						31 1	169 2	Y		-0-			3
TOTAL GAS PROD:		2,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	100	1	1347	2	Y	5		30
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	89	1	1252	2	Y	2		32
03	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			Y	-0-		32
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	102	1	1582	2	Y	-0-		32
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	82	1	1473	2	Y	20	1 8	51
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	Y	54	1 8	104
07	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	63	1	1398	2	Y	-0-		104
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	66	1	1412	2	Y	69	154 1	19
09	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	67	1	1374	2	Y	12		31
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	85	1	1467	2	Y	-0-		31
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-		31
*12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		18,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		162					

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762													
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	76	1	424	2	Y	8	32 1	2
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	2	Y	-0-		2
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	Y	4		6
04	480 N	3	-0-	-477	-0-	4	1			Y	-0-		6
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	13	1			Y	-0-		6
06	180 N	32	-0-	-148	-0-	4	1	28	2	Y	-0-		6
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-		6
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-		6
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	1		7
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	3	9 1	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9			Y	-0-		1
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	238	2	Y	5	11	1	1
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	Y	-0-			1
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	24	1	144	2	Y	5	2	8	4
04	270 N	176	-0-	-94	-0-	24	1	150	2	Y	2	1	8	5
05	248 N	123	-0-	-125	-0-	18	1	101	2	Y	4	4	8	5
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	12	1	74	2	Y	4	4	8	5
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	12	1	71	2	Y	-0-			5
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			5
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	2	Y	-0-			5
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	9	1	44	2	Y	2	7	1	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	1	1	8	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942														
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	124	1	1639	2	Y	31	70	1	56
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	124	1	1704	2	Y	22	65	1	11
03	2046 N	1726	-0-	-320	-0-	103	1	1579	2	Y	40	1	8	50
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	119	1	1780	2	Y	13			63
05	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	107	1	1871	2	Y	-0-			63
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	96	1	1955	2	Y	1	1	8	63
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	92	1	1996	2	Y	17	74	1	6
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	120	1	2497	2	Y	37	1	8	42
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	110	1	2195	2	Y	7			49
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	152	1	2569	2	Y	23			72
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	115	1	2342	2	Y	-0-			72
*12	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	147	1	2751	2	Y	28			100
TOTAL GAS PROD:		26,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		219								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 7		RRCID -> 198336		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	465 N	179	-0-	-286	-0-	27	1	149	2	Y	3	43	1		4
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	9								4
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-				11
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	274	2	Y	7				18
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	8	9								18
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	147	1	922	2	Y	7				18
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	8	9								18
08	1116 X	141	-0-	-975	-0-	8	1	46	2	Y	-0-				19
09	1080 X	462	-0-	-618	-0-	21	1	119	2	Y	1				24
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	1	9								5
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	72	1	384	2	Y	5	22	1		5
12	465 X	179	-0-	-286	-0-	6	9								5
TOTAL GAS PROD:		2,932				TOTAL CONDENSATE PROD:			26						

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198851		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804						
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	88	1	488	2	Y	9	41	1		3
02	T. A.	693	-0-	693	693	10	9								4
03	T. A.	501	-0-	501	1194	108	1	579	2	Y	5	4	8		14
04	T. A.	11	-0-	11	1205	6	9								14
05	T. A.	1480	-0-	1480	2685	70	1	417	2	Y	13	3	8		15
06	T. A.	1091	-0-	1091	3776	14	9								15
07	T. A.	323	-0-	323	4099	2	1	9	2	Y	-0-				15
08	3100 N	524	-0-	-2576	1523	220	1	1259	2	Y	1	1	8		17
09	1731 N	208	-0-	-1523	-0-	1	9								19
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	151	1	940	2	Y	-0-				6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	48	1	274	2	Y	1				6
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	9								6
TOTAL GAS PROD:		6,435				TOTAL CONDENSATE PROD:			64						

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 199349		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// 98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		//CONT.// 154789	WELL #: 7		RRCID -> 199982	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8610	- 9963			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	39 1	525 2	Y	2			7
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	2 9						7
03	465 N	332	-0-	-133	-0-	23 1	332 2	Y	-0-			7
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	332 2		Y	-0-			7
05	403 N	99	-0-	-304	-0-	23 1	354 2	Y	-0-			7
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	5 1	93 2	Y	1			8
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	1 9						15
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	7			15
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	8 9						4
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	13 1	297 2	Y	-0-			4
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12 1	270 2	Y	13	27 1		4
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14 9						4
						17 1	348 2	Y	3			4
						3 9						4
						21 1	365 2	Y	-0-			4
						21 1	440 2	Y	-0-			4
						20 1	383 2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		4,171				TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205698	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8736	- 9856				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	265			Y	-0-	3 1		-0-
02	265 X	-0-	-0-	-265	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16 1	102 2	Y	1			1
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 9						1
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17 1	98 2	Y	-0-			1
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18 1	112 2	Y	-0-			1
08	T. A.	48	-0-	48	48	31 1	177 2	Y	-0-			1
09	T. A.	104	-0-	104	152	7 1	41 2	Y	-0-			1
10	T. A.	106	-0-	106	258	16 1	87 2	Y	1			2
11	324 X	66	-0-	-258	-0-	1 9						1
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	17 1	85 2	Y	4	5 1		1
						4 9						1
						12 1	54 2	Y	-0-			1
						10 1	54 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		960				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	567	-0-	-394	-0-	85	1	472	2	Y	9	42	1	7
						10	9							
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	120	1	644	2	Y	1			8
						1	9							
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	89	1	524	2	Y	13			21
						14	9							
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	160	1	1005	2	Y	7			28
						8	9							
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	126	1	723	2	Y	-0-			28
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	148	1	919	2	Y	-0-			28
07	1209 N	930	-0-	-279	-0-	138	1	792	2	Y	-0-			28
08	1209 X	862	-0-	-347	-0-	129	1	729	2	Y	4			32
						4	9							
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	195	1	1047	2	Y	14			46
						15	9							
10	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	900	2	Y	36	67	1	15
						40	9							
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	238	1	1028	2	Y	-0-			15
12	1302 X	798	-0-	-504	-0-	124	1	671	2	Y	3			18
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		11,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751														
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	8	1	869	2	N	-0-			13
02	1092 N	548	-0-	-544	-0-	2	1	546	2	N	-0-			13
03	1085 N	570	-0-	-515	-0-	2	1	568	2	N	-0-			13
04	840 N	650	-0-	-190	-0-	2	1	648	2	N	-0-			13
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	675	2	N	26			39
						29	9							
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	515	2	N	32			71
						35	9							
07	682 N	589	-0-	-93	-0-	2	1	583	2	N	4			75
						4	9							
08	713 N	589	-0-	-124	-0-	2	1	587	2	N	-0-			75
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	573	2	N	28			103
						31	9							
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	17			120
						19	9							
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	2	1	543	2	N	-0-			120
12	620 N	538	-0-	-82	-0-	2	1	536	2	N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		7,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751														
MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	14	1	1712	2	N	3			43
						3	9							
02	1596 N	1480	-0-	-116	-0-	13	1	1467	2	N	-0-			43
03	1922 N	991	-0-	-931	-0-	8	1	981	2	N	2			45
						2	9							
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	14	1	1667	2	N	3			48
						3	9							
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	N	-0-			48
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1666	2	N	-0-			48
07	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	5	1	1520	2	N	-0-			48
08	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	5	1	1605	2	N	-0-			48
09	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	4	1	1431	2	N	9			57
						10	9							
10	1519 N	1166	-0-	-353	-0-	7	1	1158	2	N	1			58
						1	9							
11	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	14	1	1475	2	N	2			60
						2	9							
12	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	15	1	1438	2	N	8			68
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		17,995		TOTAL CONDENSATE PROD:				28						

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734														
01	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	10	1	1469	2	N	4			107
						4	9							
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	2	N	-0-			107
03	1643 N	1302	-0-	-341	-0-	9	1	1290	2	N	3			110
						3	9							
04	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	8	1	1136	2	N	2			112
						2	9							
05	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	11	1	1238	2	N	10			122
						11	9							
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	12	1	1430	2	N	21			143
						23	9							
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	14	1	1437	2	N	108	171	1	80
						119	9							
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1395	2	N	2			82
						2	9							
09	1470 N	1320	-0-	-150	-0-	14	1	1306	2	N	-0-			82
10	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	10	1	1241	2	N	5			87
						6	9							
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	2	N	1			88
						1	9							
12	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	10	1	1306	2	N	7			95
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		16,429		TOTAL CONDENSATE PROD:				163						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
TUTLE		WELL #:		4	RRCID -> 087046	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9585 - 9820				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	N	-0-			-0-
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	526	2	N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-			-0-
06		450 N	240	-0-	-210	-0-	21	1	219	2	N	-0-			-0-
07		465 N	334	-0-	-131	-0-	29	1	305	2	N	-0-			-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-			-0-
09		240 N	190	-0-	-50	-0-	17	1	173	2	N	-0-			-0-
10		341 N	166	-0-	-175	-0-	15	1	151	2	N	-0-			-0-
11		330 N	86	-0-	-244	-0-	8	1	78	2	N	-0-			-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREEN, F.C.		WELL #:		2	RRCID -> 142360	COMPL. DATE	08/17/1992	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	8498 - 9919
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2014									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TUTLE		WELL #:		3	RRCID -> 144733	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8588 - 9840				
01		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	104	1	1092	2	N	-0-			-0-
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	139	1	1422	2	N	-0-			-0-
03		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	173	1	1941	2	N	-0-			-0-
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	134	1	1337	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	328	-0-	-1005	-0-	30	1	298	2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1019	-0-	-271	-0-	94	1	925	2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1210	-0-	-123	-0-	110	1	1100	2	N	-0-			-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	160	1	1610	2	N	-0-			-0-
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	162	1	1588	2	N	-0-			-0-
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	2	N	-0-			-0-
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	142	1	1329	2	N	-0-			-0-
*12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	158	1	1432	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,053				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUTLE		WELL #:		5	RRCID -> 161784	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8566 - 8900				
01		310 N	201	-0-	-109	-0-	18	1	183	2	N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	2	N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	N	-0-			-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-			-0-
05		372 N	266	-0-	-106	-0-	26	1	240	2	N	-0-			-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	2	N	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-			-0-
09		480 N	234	-0-	-246	-0-	23	1	211	2	N	-0-			-0-
10		372 N	300	-0-	-72	-0-	27	1	273	2	N	-0-			-0-
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	2	N	-0-			-0-
12		248 N	168	-0-	-80	-0-	16	1	152	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP GREEN, F.C.		//CONT.// //CONT.//	98563 083 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	6	RRCID -> 183187	COMPL. DATE 03/05/2006	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8580	-	9090		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2321 X	2321	-0-	-0-	200 1	2099 2	Y	20	37 1		23
02	2800 N	4841	-0-	2041	22 9	4404 2	Y	19	34 1		8
03	3100 N	2993	-0-	-107	416 1	2739 2	Y	12			20
04	3000 N	2394	-0-	-606	21 9	2152 2	Y	55			75
05	3361 X	2033	-0-	-1328	181 1	1809 2	Y	48	72 1		51
06	2405 X	2405	-0-	-0-	61 9	2161 2	Y	38			89
07	2294 X	1708	-0-	-586	171 1	1524 2	Y	36			125
08	2294 X	1282	-0-	-1012	53 9	1142 2	Y	30	94 1		61
09	2220 X	803	-0-	-1417	202 1	694 2	Y	37	53 1		45
10	2294 X	471	-0-	-1823	42 9	383 2	Y	46			91
11	1230 N	514	-0-	-716	144 1	437 2	Y	31			122
*12	910 N	910	-0-	-0-	40 9	770 2	Y	55	127 1		50
TOTAL GAS PROD:		22,675			TOTAL CONDENSATE PROD:		427				

GREEN, F.C.		WELL #:	7	RRCID -> 222416	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 9620	-	9985		
01	889 N	850	-0-	-39	72 1	763 2	Y	14	14 1		16
02	1272 N	1272	-0-	-0-	15 9	1148 2	Y	14	24 1		6
03	1539 N	1539	-0-	-0-	109 1	1407 2	Y	8			14
04	1167 N	1167	-0-	-0-	15 9	1076 2	Y	-0-			14
05	1679 N	1679	-0-	-0-	91 1	1538 2	Y	-0-	14 1		-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	141 1	1472 2	Y	-0-			-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	138 1	1195 2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1412	-0-	-262	112 1	1291 2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1236	-0-	-384	121 1	1126 2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1121	-0-	-181	110 1	1022 2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1116	-0-	-264	99 1	1015 2	Y	-0-			-0-
*12	1588 N	1588	-0-	-0-	101 1	1440 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,897			TOTAL CONDENSATE PROD:		36				

TUTLE		WELL #:	6	RRCID -> 227326	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8620	-	9832		
01	226 N	226	-0-	-0-	20 1	206 2	N	-0-			-0-
02	196 N	104	-0-	-92	10 1	94 2	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/05/2014											
TOTAL GAS PROD:		330			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9786 - 9908					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	96	1	1013	2	Y	-0-				-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	72	1	758	2	Y	-0-				-0-
03	1953 N	1229	-0-	-724	-0-	100	1	1129	2	Y	-0-				-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	2	Y	-0-				-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	2	Y	-0-				-0-
06	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	100	1	1063	2	Y	-0-				-0-
07	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	91	1	962	2	Y	-0-				-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	105	1	1126	2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	918	-0-	-252	-0-	82	1	836	2	Y	-0-				-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	160	1	1657	2	Y	-0-				-0-
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	100	1	1008	2	Y	-0-				-0-
12	961 N	877	-0-	-84	-0-	81	1	796	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9682 - 9876					
01	993 N	902	-0-	-91	-0-	77	1	813	2	Y	11	11	1		12
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	12	9	839	2	Y	11	19	1		4
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	80	1	1029	2	Y	7				11
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	12	9	1076	2	Y	-0-				11
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	89	1	987	2	Y	-0-	11	1		-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	970	2	Y	-0-				-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	89	1	943	2	Y	-0-				-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	2	Y	-0-				-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	967	2	Y	-0-				-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	102	1	1063	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	86	1	871	2	Y	-0-				-0-
12	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	95	1	928	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,660				TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 9654 - 9930					
01	1464 N	928	-0-	-536	-0-	76	1	800	2	Y	47	124	1		55
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	52	9	654	2	Y	48	83	1		20
03	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	61	1	901	2	Y	28				48
04	900 N	801	-0-	-99	-0-	53	9	721	2	Y	17				65
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	Y	14	64	1		15
06	990 N	788	-0-	-202	-0-	31	9	709	2	Y	12				27
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	66	1	713	2	Y	11				38
08	930 N	731	-0-	-199	-0-	13	9	659	2	Y	10	29	1		19
09	780 N	602	-0-	-178	-0-	67	1	537	2	Y	11	16	1		14
10	806 N	603	-0-	-203	-0-	12	9	536	2	Y	14				28
11	720 N	631	-0-	-89	-0-	15	9	562	2	Y	12				40
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	56	1	486	2	Y	20	41	1		19
TOTAL GAS PROD:		9,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		244							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
TUTLE		WELL #: 7		RRCID -> 227708		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 N	590	-0-	-216	-0-	53 1	537 2	N	-0-		-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	92 1	912 2	N	-0-		-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	101 1	1081 2	N	-0-		-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	63 1	633 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
06	1140 N	15	-0-	-1125	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
07	713 N	14	-0-	-699	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850			
01	2892 X	2632	-0-	-260	-0-	231 1	2401 2	N	-0-		-0-
02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	225 1	2257 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3184	-0-	84	84	265 1	2919 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2946	-0-	-54	30	256 1	2690 2	N	-0-		-0-
05	2759 N	2694	-0-	-65	-0-	242 1	2452 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2583	-0-	-177	-0-	230 1	2353 2	N	-0-		-0-
07	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	268 1	2765 2	N	-0-		-0-
08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	267 1	2751 2	N	-0-		-0-
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	276 1	2790 2	N	-0-		-0-
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	287 1	2975 2	N	-0-		-0-
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	262 1	2684 2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2798	-0-	-54	-0-	257 1	2541 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467			
01	7936 X	6143	-0-	-1793	-0-	526 1	5544 2	N	66		193
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	73 9	6894 2	N	56	159 1	90
03	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	62 9	8175 2	N	67		157
04	8130 X	8015	-0-	-115	-0-	74 9	7281 2	N	70	168 1	59
05	8432 X	8283	-0-	-149	-0-	77 9	7488 2	N	54		113
06	8370 X	7807	-0-	-563	-0-	59 9	7080 2	N	59		172
07	8649 X	8579	-0-	-70	-0-	662 1	7789 2	N	50	162 1	60
08	8649 X	7801	-0-	-848	-0-	65 9	7092 2	N	43		103
09	8010 X	8006	-0-	-4	-0-	735 1	7250 2	N	42	92 1	53
10	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	55 9	7843 2	N	47		100
11	8310 X	7838	-0-	-472	-0-	662 1	7068 2	N	63		163
12	8587 X	7363	-0-	-1224	-0-	47 9	6627 2	N	52	180 1	35
TOTAL GAS PROD:		95,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		669					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
GRAY FOX GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	18321 X	15604	-0-	-2717	-0-	1764	1	13547	2	N	266	179	1	269
						293	9							
02	DLQ G-10	15902	-0-	15902	15902	1751	1	13883	2	N	244	358	1	155
						268	9							
03	30964 X	15062	-0-	-15902	-0-	1798	1	13020	2	N	222	185	1	192
						244	9							
04	15600 X	15301	-0-	-299	-0-	1871	1	13182	2	N	225	355	1	62
						248	9							
05	17608 X	15871	-0-	-1737	-0-	1928	1	13699	2	N	222			284
						244	9							
06	17040 X	14547	-0-	-2493	-0-	1877	1	12320	2	N	318	352	1	250
						350	9							
07	17608 X	13183	-0-	-4425	-0-	1924	1	10959	2	N	273	174	1	349
						300	9							
08	15872 X	13173	-0-	-2699	-0-	1919	1	11107	2	N	134	179	1	304
						147	9							
09	15360 X	13052	-0-	-2308	-0-	1869	1	10924	2	N	235	369	1	170
						259	9							
10	15872 X	13203	-0-	-2669	-0-	1887	1	10997	2	N	290	163	1	297
						319	9							
11	14550 X	11694	-0-	-2856	-0-	1618	1	9941	2	N	123	193	1	227
						135	9							
12	13485 X	13276	-0-	-209	-0-	1923	1	10993	2	N	327	366	1	188
						360	9							
TOTAL GAS PROD:		169,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,879								

RED FOX GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	38502 X	33611	-0-	-4891	-0-	1904	1	30925	2	N	711	898	1	284
						782	9							
02	DLQ G-10	28901	-0-	28901	28901	1613	1	26493	2	N	723	725	1	282
						795	9							
03	55913 X	27012	-0-	-28901	-0-	1811	1	24320	2	N	801	707	1	376
						881	9							
04	32640 X	24197	-0-	-8443	-0-	1855	1	21564	2	N	707	891	1	192
						778	9							
05	33728 X	30851	-0-	-2877	-0-	1953	1	27911	2	N	897	718	1	371
						987	9							
06	32520 X	29540	-0-	-2980	-0-	1885	1	26790	2	N	786	709	1	448
						865	9							
07	31992 X	30147	-0-	-1845	-0-	1927	1	27143	2	N	979	902	1	525
						1077	9							
08	30845 X	29084	-0-	-1761	-0-	1940	1	26543	2	N	546	705	1	366
						601	9							
09	29850 X	27760	-0-	-2090	-0-	1827	1	25090	2	N	766	883	1	249
						843	9							
10	30845 X	28641	-0-	-2204	-0-	1948	1	25905	2	N	716	707	1	258
						788	9							
11	29550 X	26131	-0-	-3419	-0-	1876	1	23655	2	N	545	519	1	284
						600	9							
12	30132 X	24275	-0-	-5857	-0-	1943	1	21955	2	N	343	356	1	271
						377	9							
TOTAL GAS PROD:		340,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,520								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
TJT MINERALS LTD GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265686	COMPL. DATE	09/03/2012	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10048	- 14250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13950 X	9128	-0-	-4822	-0-	863 1	8265 3	N	-0-			-0-
02		12600 X	7135	-0-	-5465	-0-	774 1	6361 3	N	-0-			-0-
03		13237 X	7254	-0-	-5983	-0-	773 1	6481 3	N	-0-			-0-
04		12420 X	5508	-0-	-6912	-0-	751 1	4757 3	N	-0-			-0-
05		11718 X	6524	-0-	-5194	-0-	752 1	5772 3	N	-0-			-0-
06		8820 X	6003	-0-	-2817	-0-	699 1	5304 3	N	-0-			-0-
07		7905 X	6348	-0-	-1557	-0-	729 1	5619 3	N	-0-			-0-
08		7254 X	6168	-0-	-1086	-0-	660 1	5508 3	N	-0-			-0-
09		6300 X	5345	-0-	-955	-0-	621 1	4724 3	N	-0-			-0-
10		6510 X	5578	-0-	-932	-0-	789 1	4789 3	N	-0-			-0-
11		6150 X	5818	-0-	-332	-0-	671 1	5147 3	N	-0-			-0-
12		6355 X	6244	-0-	-111	-0-	611 1	5592 3	N	37			-0-
							41	9					

TOTAL GAS PROD: 77,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCPHAIL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265689	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10720	- 16526
01		100223 X	84217	-0-	-16006	-0-	84052 2	165 9	N	150	187 1	145
02	DLQ	G-10	71715	-0-	71715	71715	71582 2	133 9	N	121	179 1	87
03		137540 X	65825	-0-	-71715	-0-	65691 2	134 9	N	122		209
04		86310 X	57373	-0-	-28937	-0-	57238 2	135 9	N	123	178 1	154
05		85994 X	73175	-0-	-12819	-0-	73039 2	136 9	N	124	189 1	89
06		81510 X	69899	-0-	-11611	-0-	69767 2	132 9	N	120		209
07		79391 X	70536	-0-	-8855	-0-	70412 2	124 9	N	113	175 1	147
08		73160 X	68472	-0-	-4688	-0-	68369 2	103 9	N	94	179 1	62
09		70800 X	64980	-0-	-5820	-0-	64798 2	182 9	N	165		227
10		73160 X	64869	-0-	-8291	-0-	64758 2	111 9	N	101	177 1	151
11		69900 X	61196	-0-	-8704	-0-	61054 2	142 9	N	129	175 1	105
12		70525 X	60726	-0-	-9799	-0-	60597 2	129 9	N	117		222

TOTAL GAS PROD: 812,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

TJT MINERALS LTD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265774	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10850	- 15136	
01		15469 X	7655	-0-	-7814	-0-	792 1	6863 3	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	6890	-0-	6890	6890	818 1	6072 3	N	-0-		-0-	
03		13914 X	7024	-0-	-6890	-0-	805 1	6219 3	N	-0-		-0-	
04		12780 X	6889	-0-	-5891	-0-	676 1	6213 3	N	-0-		-0-	
05		13206 X	6761	-0-	-6445	-0-	747 1	6014 3	N	-0-		-0-	
06		7410 X	5702	-0-	-1708	-0-	710 1	4992 3	N	-0-		-0-	
07		7626 X	6027	-0-	-1599	-0-	704 1	5323 3	N	-0-		-0-	
08		7130 X	5619	-0-	-1511	-0-	653 1	4966 3	N	-0-		-0-	
09		6900 X	5527	-0-	-1373	-0-	602 1	4925 3	N	-0-		-0-	
10		6758 X	4983	-0-	-1775	-0-	680 1	4303 3	N	-0-		-0-	
11		5820 X	5403	-0-	-417	-0-	625 1	4778 3	N	-0-		-0-	
12		6014 X	5315	-0-	-699	-0-	599 1	4639 3	N	70		-0-	
							77	9					

TOTAL GAS PROD: 73,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		17019 X	9306	-0-	-7713	-0-	841	1	8465	3	N	-0-	-0-	
02		15372 X	8738	-0-	-6634	-0-	865	1	7873	3	N	-0-	-0-	
03		16089 X	9380	-0-	-6709	-0-	874	1	8506	3	N	-0-	-0-	
04		15570 X	9035	-0-	-6535	-0-	809	1	8226	3	N	-0-	-0-	
05		15159 X	9203	-0-	-5956	-0-	847	1	8356	3	N	-0-	-0-	
06		9360 X	8216	-0-	-1144	-0-	816	1	7400	3	N	-0-	-0-	
07		9672 X	8205	-0-	-1467	-0-	815	1	7390	3	N	-0-	-0-	
08		9393 X	7872	-0-	-1521	-0-	718	1	7154	3	N	-0-	-0-	
09		9030 X	6705	-0-	-2325	-0-	682	1	6023	3	N	-0-	-0-	
10		9207 X	6393	-0-	-2814	-0-	835	1	5558	3	N	-0-	-0-	
11		8220 X	4096	-0-	-4124	-0-	575	1	3521	3	N	-0-	-0-	
12		8215 X	5862	-0-	-2353	-0-	609	1	5185	3	N	62	-0-	
							68	9						
TOTAL GAS PROD:			93,011				TOTAL CONDENSATE PROD:			62				

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		36986 X	36986	-0-	-0-	-0-	2365	1	34532	2	N	81	182	1	95
02		DLQ G-10	31424	-0-	31424	31424	1984	1	29328	2	N	102			197
03		60960 X	29536	-0-	-31424	-0-	2387	1	27071	2	N	71	184	1	84
04		35220 X	26289	-0-	-8931	-0-	2125	1	24095	2	N	63			147
05		36394 X	33526	-0-	-2868	-0-	2357	1	31105	2	N	58	175	1	30
06		35220 X	31887	-0-	-3333	-0-	2299	1	29522	2	N	60			90
07		34782 X	31448	-0-	-3334	-0-	2355	1	28918	2	N	159	190	1	59
08		33511 X	31445	-0-	-2066	-0-	2375	1	29014	2	N	51			110
09		32430 X	29976	-0-	-2454	-0-	2228	1	27691	2	N	52			162
10		33511 X	30395	-0-	-3116	-0-	2360	1	27987	2	N	44			206
11		31890 X	28619	-0-	-3271	-0-	2300	1	26275	2	N	40			246
12		31434 X	28507	-0-	-2927	-0-	2318	1	26146	2	N	39	180	1	105
							43	9							
TOTAL GAS PROD:			370,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			820					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		17639 X	15919	-0-	-1720	-0-	1041	1	14878	3	N	-0-
02		15932 X	13302	-0-	-2630	-0-	1025	1	12277	3	N	-0-
03		16926 X	12919	-0-	-4007	-0-	1024	1	11895	3	N	-0-
04		16140 X	11877	-0-	-4263	-0-	959	1	10918	3	N	-0-
05		15934 X	11099	-0-	-4835	-0-	990	1	10109	3	N	-0-
06		15420 X	10674	-0-	-4746	-0-	950	1	9724	3	N	-0-
07		14725 X	11251	-0-	-3474	-0-	980	1	10271	3	N	-0-
08		12927 X	11301	-0-	-1626	-0-	897	1	10404	3	N	-0-
09		11880 X	9769	-0-	-2111	-0-	763	1	9006	3	N	-0-
10		11253 X	9281	-0-	-1972	-0-	964	1	8317	3	N	-0-
11		10950 X	9771	-0-	-1179	-0-	816	1	8954	3	N	-0-
							1	9				
12		11315 X	10280	-0-	-1035	-0-	799	1	9233	3	N	-0-
							248	9				
TOTAL GAS PROD:			137,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			226		

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		5704 X	4712	-0-	-992	-0-	342	1	3985	2	N	231
							13	8	372	9		
02	DLQ	G-10	4068	-0-	4068	4068	315	1	3394	2	N	187
							16	8	343	9		
03		8531 X	4463	-0-	-4068	-0-	360	1	3771	2	N	122
							332	9				
04		5040 X	4094	-0-	-946	-0-	336	1	3455	2	N	221
							303	9				
05		5208 X	3746	-0-	-1462	-0-	360	1	3200	2	N	27
							186	9				
06		4560 X	3768	-0-	-792	-0-	324	1	3178	2	N	92
							266	9				
07		4495 X	3831	-0-	-664	-0-	372	1	3176	2	N	172
							283	9				
08		4464 X	3899	-0-	-565	-0-	372	1	3161	2	N	152
							366	9				
09		4080 X	2584	-0-	-1496	-0-	242	1	2065	2	N	52
							277	9				
10		3906 X	3370	-0-	-536	-0-	372	1	2712	2	N	139
							286	9				
11		3780 X	1745	-0-	-2035	-0-	202	1	1485	2	N	192
							58	9				
12		3906 X	3192	-0-	-714	-0-	327	1	2484	2	N	174
							381	9				
TOTAL GAS PROD:			43,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,139		

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TAYLOR, D.		WELL #:		1H	RRCID ->	266082	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	10044	PERF.10418	- 13984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	3702	-0-	-2033	-0-	723 1	2907 2	N	65			202
							72 9						
02	DLQ	G-10	3248	-0-	3248	3248	768 1	2396 2	N	76	186 1		92
							84 9						
03		8250 X	5002	-0-	-3248	-0-	1138 1	3789 2	N	68			160
							75 9						
04		7710 X	4365	-0-	-3345	-0-	992 1	3308 2	N	59	179 1		40
							65 9						
05		5828 X	3880	-0-	-1948	-0-	1097 1	2711 2	N	65			105
							72 9						
06		4830 X	4598	-0-	-232	-0-	1136 1	3390 2	N	65			170
							72 9						
07		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	1206 1	4544 2	N	146	176 1		140
							161 9						
08		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	1201 1	4294 2	N	56	176 1		20
							62 9						
09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	1143 1	3843 2	N	134			154
							147 9						
10		5921 X	4914	-0-	-1007	-0-	1161 1	3722 2	N	28			182
							31 9						
11		5730 X	3230	-0-	-2500	-0-	1010 1	2180 2	N	36	181 1		37
							40 9						
12		5921 X	3415	-0-	-2506	-0-	1193 1	2051 2	N	155			192
							171 9						
TOTAL GAS PROD:			52,955				TOTAL CONDENSATE PROD:			953			

TJT MINERALS LTD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266571	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	9694	PERF.10940	- 15134	
01	9424 X	6580	-0-	-2844	-0-	768 1	5812 3	N	-0-			-0-	
02	8512 X	4739	-0-	-3773	-0-	639 1	4100 3	N	-0-			-0-	
03	10323 X	6303	-0-	-4020	-0-	674 1	5629 3	N	-0-			-0-	
04	9990 X	7146	-0-	-2844	-0-	673 1	6473 3	N	-0-			-0-	
05	10323 X	5074	-0-	-5249	-0-	662 1	4412 3	N	-0-			-0-	
06	6360 X	4414	-0-	-1946	-0-	620 1	3794 3	N	-0-			-0-	
07	7378 X	4385	-0-	-2993	-0-	637 1	3748 3	N	-0-			-0-	
08	7378 X	4654	-0-	-2724	-0-	571 1	4083 3	N	-0-			-0-	
09	7140 X	4053	-0-	-3087	-0-	525 1	3528 3	N	-0-			-0-	
10	5084 X	4944	-0-	-140	-0-	712 1	4232 3	N	-0-			-0-	
11	4500 X	4408	-0-	-92	-0-	601 1	3807 3	N	-0-			-0-	
*12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	549 1	4194 3	N	42			-0-	
						46 9							
TOTAL GAS PROD:			61,489				TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

HOPE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267928	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.10085	- 15494	
01	38223 X	33199	-0-	-5024	-0-	1759 1	31440 3	N	-0-			-0-	
02	30073 X	30073	-0-	-0-	-0-	1922 1	28151 3	N	-0-			-0-	
03	33280 X	33280	-0-	-0-	-0-	1944 1	31336 3	N	-0-			-0-	
04	32130 X	29821	-0-	-2309	-0-	1859 1	27962 3	N	-0-			-0-	
05	34946 X	34946	-0-	-0-	-0-	2171 1	32775 3	N	-0-			-0-	
06	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	2149 1	33211 3	N	-0-			-0-	
07	35892 X	35892	-0-	-0-	-0-	2198 1	33694 3	N	-0-			-0-	
08	34937 X	34510	-0-	-427	-0-	2101 1	32409 3	N	-0-			-0-	
09	35370 X	31638	-0-	-3732	-0-	2013 1	29625 3	N	-0-			-0-	
10	36549 X	9978	-0-	-26571	-0-	933 1	9045 3	N	-0-			-0-	
11	35370 X	31835	-0-	-3535	-0-	2125 1	29710 3	N	-0-			-0-	
12	35898 X	29536	-0-	-6362	-0-	2029 1	27507 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			370,068				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) FAIR OIL, LTD. GREEN FOX DEEP GU 2		//CONT.//	98563 083 258410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID -> 222561	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 9885	PERF. 9575	- 9652				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	7	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOREST OIL CORPORATION BRIGGS GAS UNIT		275740	WELL #:	2	RRCID -> 216525	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 10168	PERF. 9498	- 9836				
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	21 2	2 9	N	2	14	1	1 8	8
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35 2	3 9	N	3				11
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				11
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			61	TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

KEY, BEATRICE		WELL #:	1	RRCID -> 218367	COMPL. DATE 12/11/2005	TOTAL DEPTH 9951	PERF. 9373	- 9731					
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-				50
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		N	-0-				50
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				50
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				50
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	1		26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:			30	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	133	1	123	2	N	8	8	8	12
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-	9	9			N	1	1	8	12
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			12
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			12
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			12
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		265				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	183	1	22	2	N	5	5	8	49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-			49
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			49
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		211				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740											
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			132
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			132
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			132
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608					
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1216	2	25	9	N	23	1 8	139
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	2	30	9	N	27	2 8	164
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1164	2	12	9	N	11	1 8	174
04	1200 N	922	-0-	-278	-0-	914	2	8	9	N	7		181
05	1457 N	652	-0-	-805	-0-	651	2	1	9	N	1		182
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	N	3	3 8	182
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2	95 1	89
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1		90
09	1170 N	891	-0-	-279	-0-	889	2	2	9	N	2		92
10	1271 N	997	-0-	-274	-0-	997	2			N	-0-		92
11	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1047	2	1	9	N	1		93
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1		94
TOTAL GAS PROD:		13,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622					
01	1612 N	1105	-0-	-507	-0-	1095	2	10	9	N	9	1 8	89
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5	1 8	93
03	961 N	803	-0-	-158	-0-	800	2	3	9	N	3	1 8	95
04	1080 N	916	-0-	-164	-0-	909	2	7	9	N	6		101
05	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1091	2	6	9	N	5		106
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	633	2	1	9	N	1	1 8	106
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-	75 1	31
08	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-		31
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10		41
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	2	19	9	N	17		58
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10		68
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	N	21	9 8	80
TOTAL GAS PROD:		11,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1523 2	19 9	N	17	1 8		75
02	1316 N	1290	-0-	-26	-0-	1277 2	13 9	N	12	2 8		85
03	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1555 2	19 9	N	17			102
04	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	1282 2	11 9	N	10			112
05	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3057 2	23 9	N	21			130
06	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2953 2	19 9	N	17	1 8		146
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2778 2	11 9	N	10	93 1	1 8	62
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2579 2	14 9	N	13			75
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2355 2	14 9	N	13			88
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2393 2	10 9	N	9			97
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235 2	4 9	N	4			101
12	2232 N	2219	-0-	-13	-0-	2204 2	15 9	N	14	9 8		106
TOTAL GAS PROD:		26,363				TOTAL CONDENSATE PROD:		157				

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3468 2	32 9	N	29	61 1	1 8	85
02	3080 X	3056	-0-	-24	-0-	3034 2	22 9	N	20	1 8		104
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3404 2	13 9	N	12			116
04	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	3027 2	11 9	N	10			126
05	3410 X	3218	-0-	-192	-0-	3204 2	14 9	N	13	1 8		138
06	3300 X	2873	-0-	-427	-0-	2851 2	22 9	N	20	2 8		156
07	3410 X	2821	-0-	-589	-0-	2814 2	7 9	N	6	40 1	1 8	121
08	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2690 2	6 9	N	5			126
09	3120 X	2651	-0-	-469	-0-	2645 2	6 9	N	5			131
10	3224 X	2932	-0-	-292	-0-	2932 2		N	-0-			131
11	2880 X	2659	-0-	-221	-0-	2659 2		N	-0-			131
*12	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669 2		N	-0-			131
TOTAL GAS PROD:		35,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		120				

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION STEPHENS NO. 1 UNIT		//CONT.// //CONT.//	98563 083 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3265	-0-	-362	-0-	3235	2	30	9	Y	27	87	1	6	8	39
02		3052 X	2273	-0-	-779	-0-	2241	2	32	9	Y	29	6	8			62
03		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6485	2	52	9	Y	47	34	8			75
04		15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	15543	2	158	9	Y	144	110	1	3	8	106
05		16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	16053	2	142	9	Y	129	206	1	7	8	22
06		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	13116	2	131	9	Y	119	18	8			123
07		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	12025	2	106	9	Y	96	176	1	2	8	41
08		15810 X	10846	-0-	-4964	-0-	10719	2	127	9	Y	115	118	1	3	8	35
09		15300 X	9525	-0-	-5775	-0-	9435	2	90	9	Y	82	4	8			113
10		15810 X	9369	-0-	-6441	-0-	9306	2	63	9	Y	57	103	1			67
11		13260 X	8598	-0-	-4662	-0-	8521	2	77	9	Y	70	125	1			12
12		12121 X	8454	-0-	-3667	-0-	8384	2	70	9	Y	64					76
TOTAL GAS PROD:			116,141				TOTAL CONDENSATE PROD:					979					

TAYLOR, T. J.		WELL #:	13	RRCID ->	231785	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9536	-	9662				
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	368	1	451	2	N	15	5	8	23			
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	257	1	410	2	N	6	6	8	23			
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	298	1	537	2	N	13	3	8	33			
04	3000 N	5905	-0-	2905	2905	300	1	5581	2	N	22	2	8	53			
05	3100 N	322	-0-	-2778	127	303	1	19	9	N	17	7	8	63			
06	1543 N	1416	-0-	-127	-0-	293	1	1115	2	N	7	7	8	63			
07	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	298	1	1261	2	N	15	77	1	1	8	-0-	
08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	304	1	1381	2	N	2	2	8	-0-			
09	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	295	1	1531	2	N	12	2	8	10			
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	273	1	983	2	N	-0-			10			
11	770 X	770	-0-	-0-	-0-	293	1	477	2	N	-0-			10			
*12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	293	1	754	2	N	40			50			
TOTAL GAS PROD:			18,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			149								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION TAYLOR, T. J.		//CONT.// //CONT.//	98563 083 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	6	RRCID -> 231789	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9729	- 9842				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	305 1	2078 2	N	168	181 1	1 8	45
02	2184 N	2077	-0-	-107	-0-	185 9	265 1	N	6	6 8		45
03	2418 N	1788	-0-	-630	-0-	7 9	297 1	N	3	3 8		45
04	2400 N	1647	-0-	-753	-0-	3 9	297 1	N	-0-			45
05	2294 N	2164	-0-	-130	-0-	4 9	298 1	N	4	4 8		45
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	6 9	265 1	N	5	5 8		45
07	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	6 9	271 1	N	5	50 1		-0-
08	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	6 9	310 1	N	-0-			-0-
09	1830 N	1807	-0-	-23	-0-		300 1	N	-0-			-0-
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		310 1	N	-0-			-0-
11	1890 N	1671	-0-	-219	-0-		295 1	N	-0-			-0-
12	1860 N	1095	-0-	-765	-0-		310 1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		191						

TAYLOR, T. J.		WELL #:	19	RRCID -> 232157	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 9952	PERF. 9605	- 9716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2965 2	25 9	N	23	4 8		122
02	3192 X	3036	-0-	-156	-0-	2995 2	41 9	N	37	10 8		149
03	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3328 2	43 9	N	39	142 1	9 8	37
04	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2827 2	18 9	N	16	1 8		52
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3360 2	36 9	N	33	7 8		78
06	3270 X	2924	-0-	-346	-0-	2905 2	19 9	N	17	8 8		87
07	3379 X	3063	-0-	-316	-0-	3050 2	13 9	N	12			99
08	3410 X	2949	-0-	-461	-0-	2934 2	15 9	N	14	1 8		112
09	3300 X	2776	-0-	-524	-0-	2747 2	29 9	N	26	1 8		137
10	3410 X	2720	-0-	-690	-0-	2709 2	11 9	N	10			147
11	2970 X	1867	-0-	-1103	-0-	1859 2	8 9	N	7			154
12	3069 X	480	-0-	-2589	-0-	480 2		N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		32,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		234						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION TAYLOR, T. J.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	532 1	452 2	N	21	1 8	48
						23 9					
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	292 1	401 2	N	6	6 8	48
						7 9					
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	298 1	654 2	N	9	9 8	48
						10 9					
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	300 1	719 2	N	2	2 8	48
						2 9					
05	775 N	307	-0-	-468	-0-	303 1	4 9	N	4	4 8	48
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	293 1	1115 2	N	5	5 8	48
						6 9					
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	295 1	1261 2	N	60	108 1	-0-
						66 9					
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	304 1	1365 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	295 1	1531 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	1612 N	1222	-0-	-390	-0-	310 1	912 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	741	-0-	-879	-0-	293 1	448 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1069	-0-	-822	-0-	296 1	773 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4T		RRCID -> 232548		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711		
01	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1829 2	15 9	N	14	2 8	149
02	1764 N	1699	-0-	-65	-0-	1685 2	14 9	N	13		162
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1926 2	44 9	N	40	157 1	43
04	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	1727 2	12 9	N	11	2 8	54
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1899 2	8 9	N	7		61
06	1920 N	1614	-0-	-306	-0-	1602 2	12 9	N	11	1 8	71
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1749 2	10 9	N	9		80
08	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1721 2	20 9	N	18		98
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1678 2	14 9	N	13		111
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1767 2	14 9	N	13		124
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1686 2	12 9	N	11		135
12	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1710 2	10 9	N	9		144
TOTAL GAS PROD:		21,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		169					

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772		
01	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1470 2	19 9	N	17	1 8	99
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1452 2	20 9	N	18	2 8	115
03	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1464 2	88 9	N	80	167 1	24
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1442 2	37 9	N	34	2 8	56
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1834 2	28 9	N	25	1 8	80
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2169 2	62 9	N	56	1 8	135
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1858 2	68 9	N	62	151 1	46
08	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1720 2	40 9	N	36	1 8	81
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2204 2	39 9	N	35		116
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2058 2	29 9	N	26		142
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2130 2	21 9	N	19		161
12	2325 N	1994	-0-	-331	-0-	1946 2	48 9	N	44	173 1	32
TOTAL GAS PROD:		22,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		452					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					89
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-					89
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58	1			31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236976		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598									
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1310	2	10	9	N	9	2	8		120	
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1274	2	10	9	N	9	2	8		127	
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1352	2	10	9	N	9	44	1	1	8	91
04	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1214	2	10	9	N	9	1	8		99	
05	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1320	2	3	9	N	3	1	8		101	
06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2			N	-0-				101	
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-	31	1		70	
08	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-				70	
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-				70	
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-				70	
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-				70	
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-				70	
TOTAL GAS PROD:		14,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596									
01	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1501	2	30	9	N	27	141	1	1	8	23
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1312	2	26	9	N	24	3	8		44	
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1540	2	25	9	N	23	2	8		65	
04	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	1314	2	19	9	N	17				82	
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1440	2	8	9	N	7				89	
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	N	20	2	8		107	
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2038	2	17	9	N	15				122	
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2317	2	30	9	N	27	2	8		147	
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	N	21	1	8		167	
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2152	2	19	9	N	17	161	1		23	
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2136	2	12	9	N	11				34	
*12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10				44	
TOTAL GAS PROD:		22,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		219									

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2279 2	42 9	N	38	11 8		105
02	2268 X	2033	-0-	-235	-0-	2013 2	20 9	N	18	1 8		122
03	2511 X	2359	-0-	-152	-0-	2338 2	21 9	N	19	3 8		138
04	2430 X	2062	-0-	-368	-0-	2050 2	12 9	N	11			149
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2256 2	20 9	N	18	2 8		165
06	2280 N	1760	-0-	-520	-0-	1754 2	6 9	N	5			170
07	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1971 2	25 9	N	23	161 1		32
08	2263 N	1897	-0-	-366	-0-	1878 2	19 9	N	17			49
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1829 2	8 9	N	7			56
10	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	1778 2	6 9	N	5			61
11	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	1736 2		N	-0-			61
12	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1738 2	3 9	N	3			64
TOTAL GAS PROD:		23,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1312 2	15 9	N	14			148
02	1512 N	1460	-0-	-52	-0-	1437 2	23 9	N	21	2 8		167
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1779 2	28 9	N	25	2 8		190
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1445 2	11 9	N	10	169 1		31
05	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1548 2	6 9	N	5	1 8		35
06	1740 N	1396	-0-	-344	-0-	1396 2		N	-0-			35
07	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	1279 2	6 9	N	5			40
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1568 2	13 9	N	12			52
09	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	1284 2	3 9	N	3			55
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1280 2	9 9	N	8			63
11	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	1187 2	28 9	N	25			88
12	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1215 2	12 9	N	11			99
TOTAL GAS PROD:		16,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1059 2	18 9	N	16	2 8		188
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	951 2	21 9	N	19	168 1	3 8	36
03	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	1081 2	24 9	N	22	2 8		56
04	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	983 2	18 9	N	16			72
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079 2	8 9	N	7	1 8		78
06	1080 N	938	-0-	-142	-0-	935 2	3 9	N	3	3 8		78
07	1023 N	956	-0-	-67	-0-	955 2	1 9	N	1			79
08	1085 N	927	-0-	-158	-0-	925 2	2 9	N	2			81
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	885 2	51 9	N	46	101 1		26
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	902 2	15 9	N	14			40
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	896 2	12 9	N	11			51
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	907 2	7 9	N	6			57
TOTAL GAS PROD:		11,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746		PERF.10504 - 12848		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6448 X	5597	-0-	-851	-0-	5551 2	46 9	Y	42	84 1	1 8	28
02	5628 X	4847	-0-	-781	-0-	4800 2	47 9	Y	43	6 8		65
03	5921 X	5565	-0-	-356	-0-	5540 2	25 9	Y	23	3 8		85
04	5640 X	4920	-0-	-720	-0-	4902 2	18 9	Y	16	67 1	2 8	32
05	5611 X	5368	-0-	-243	-0-	5342 2	26 9	Y	24	4 8		52
06	5430 X	5310	-0-	-120	-0-	5297 2	13 9	Y	12	2 8		62
07	5580 X	5378	-0-	-202	-0-	5327 2	51 9	Y	46	80 1		28
08	5580 X	5266	-0-	-314	-0-	5236 2	30 9	Y	27	1 8		54
09	5310 X	4947	-0-	-363	-0-	4912 2	35 9	Y	32	1 8		85
10	5487 X	5292	-0-	-195	-0-	5273 2	19 9	Y	17	72 1		30
11	5310 X	5099	-0-	-211	-0-	5075 2	24 9	Y	22			52
12	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	4863 2	21 9	Y	19			71
TOTAL GAS PROD:		62,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		323				

TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10226 - 11899		
01	4278 X	3016	-0-	-1262	-0-	2988 2	28 9	N	25	1 8		83
02	3920 X	2796	-0-	-1124	-0-	2773 2	23 9	N	21	2 8		102
03	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	3163 2	20 9	N	18			120
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3116 2	52 9	N	47			167
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5030 2	9 9	N	8	96 1	1 8	78
06	3090 X	2910	-0-	-180	-0-	2893 2	17 9	N	15	1 8		92
07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5452 2	25 9	N	23	1 8		114
08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5050 2	47 9	N	43	112 1	1 8	44
09	4890 X	4867	-0-	-23	-0-	4849 2	18 9	N	16	1 8		59
10	5487 X	2579	-0-	-2908	-0-	2562 2	17 9	N	15			74
11	5310 X	4025	-0-	-1285	-0-	3999 2	26 9	N	24			98
12	5487 X	3981	-0-	-1506	-0-	3959 2	22 9	N	20			118
TOTAL GAS PROD:		46,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		275				

IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11012		PERF. 9398 - 9472		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
HARLETON OIL & GAS INC.			357165													
LEE GAS UNIT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	065569	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	2527 - 2725					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSTREE RANCH, INC.			467194	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
KINGSTREE RANCH																
		WELL #:	1	RRCID ->	179733	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8654 - 9896					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		930 N	709	-0-	-221	-0-	670	2	39	9	N	35	196	1	32	
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	739	2	51	9	N	46			78	
03		868 N	757	-0-	-111	-0-	751	2	6	9	N	5			83	
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5			88	
05		868 N	558	-0-	-310	-0-	551	2	7	9	N	6			94	
06		720 N	570	-0-	-150	-0-	569	2	1	9	N	1			95	
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2			97	
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			97	
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			97	
10		868 N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-			97	
11		780 N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-			97	
12		744 N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-			97	
TOTAL GAS PROD:			8,445													TOTAL CONDENSATE PROD: 100

KINGWOOD EXPLORATION LLC			467256	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SAND ISLAND																
		WELL #:	1	RRCID ->	246946	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9272	PERF.	9460 - 9599					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	16	1	8	56	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	66	3	46	9	N	42	10	8	88	
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	169	3	22	9	N	20	10	8	98	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	137	1	2	
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1			3	
06		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	3	3	9	N	3	3	8	3	
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-			3	
08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-			3	
09		2220 N	1027	-0-	-1193	-0-	931	3	96	9	N	87	88	1	1	
10		2263 N	39	-0-	-2224	-0-	39	3			N	-0-			1	
11		1830 N	586	-0-	-1244	-0-	586	3			N	-0-			1	
*12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	3	2	9	N	2	2	8	1	
TOTAL GAS PROD:			10,359													TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	46	1	1722	3	N	-0-				145
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	42	1	1594	3	N	-0-				145
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	44	1	1825	3	N	-0-				145
04	1710 N	1341	-0-	-369	-0-	42	1	1299	3	N	-0-				145
05	1798 N	1379	-0-	-419	-0-	54	1	1325	3	N	-0-				145
06	1800 N	1231	-0-	-569	-0-	42	1	1189	3	N	-0-				145
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1407	3	N	-0-				145
08	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	47	1	1217	3	N	-0-				145
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	3	N	-0-				145
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	65	1	1803	3	N	-0-				145
11	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	43	1	1097	3	N	-0-				145
12	1457 N	946	-0-	-511	-0-	46	1	900	3	N	-0-				145
TOTAL GAS PROD:		17,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

01	961 N	653	-0-	-308	-0-	17	1	635	3	N	1	1	8		114
						1	9								
02	728 N	573	-0-	-155	-0-	15	1	556	3	N	2	2	8		114
						2	9								
03	1023 N	310	-0-	-713	-0-	7	1	303	3	N	-0-				114
04	630 N	66	-0-	-564	-0-	2	1	64	3	N	-0-				114
05	620 N	82	-0-	-538	-0-	3	1	79	3	N	-0-				114
06	300 N	31	-0-	-269	-0-	1	1	30	3	N	-0-				114
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-				114
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	N	-0-				114
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	1	1	8		114
						1	9								
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-				114
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	646	3	N	1	1	8		114
						1	9								
12	310 N	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	3	N	-0-				114
TOTAL GAS PROD:		3,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

01	961 N	478	-0-	-483	-0-	12	1	466	3	N	-0-				175
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	19	1	714	3	N	1	1	8		175
						1	9								
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	858	3	N	2	2	8		175
						2	9								
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	N	-0-				175
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				175
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	39	1	1123	3	N	-0-				175
07	899 N	92	-0-	-807	-0-	4	1	88	3	N	-0-				175
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	N	-0-				175
09	1170 N	173	-0-	-997	-0-	7	1	166	3	N	-0-				175
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	N	-0-				175
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	3	N	-0-				175
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-				175
TOTAL GAS PROD:		6,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993		WELL #: 1		RRCID -> 214814		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 9844 - 9966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	70	1	3351	3	N	1	1	8	60
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	72	1	3442	3	N	-0-			60
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	90	1	4494	3	N	1	1	8	60
04	2970 X	2074	-0-	-896	-0-	87	1	1987	3	N	-0-			60
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	78	1	3357	3	N	85			145
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	87	1	2989	3	N	22			167
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	87	1	3981	3	N	23			190
08	3069 X	1595	-0-	-1474	-0-	90	1	1503	3	N	2			192
09	2970 X	610	-0-	-2360	-0-	84	1	503	3	N	21	165	1	47
10	3069 X	490	-0-	-2579	-0-	90	1	400	3	N	-0-			47
11	2970 X	913	-0-	-2057	-0-	86	1	826	3	N	1	1	8	47
12	3069 X	1396	-0-	-1673	-0-	81	1	1315	3	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		29,321				TOTAL CONDENSATE PROD:				156				

DARLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9530 - 10082				
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	3	N	-0-			17
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	774	3	N	1	1	8	17
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	19	1	766	3	N	1	1	8	17
04	960 N	803	-0-	-157	-0-	25	1	776	3	N	2	2	8	17
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	32	1	782	3	N	-0-			17
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	23	1	650	3	N	-0-			17
07	837 N	820	-0-	-17	-0-	30	1	781	3	N	8			25
08	806 N	670	-0-	-136	-0-	24	1	633	3	N	12			37
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	24	1	583	3	N	-0-			37
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	32	1	888	3	N	-0-			37
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	23	1	573	3	N	13			50
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	N	42			92
TOTAL GAS PROD:		9,231				TOTAL CONDENSATE PROD:				79				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993														
CINDY		WELL #: 2		RRCID -> 220148		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					43
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	N	-0-				43
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-				43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-				43
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				43
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				43
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962								
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	24	1	876	3	Y	1	1	8		74
02	DLQ	G-10	758	-0-	758	758	1	9	737	3	Y	2	2	8		74
03	1540	N	782	-0-	-758	-0-	19	1	761	3	Y	2	2	8		74
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	3	Y	-0-				74
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	26	1	637	3	Y	-0-				74
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	17	1	480	3	Y	-0-	63	1		11
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	25	1	638	3	Y	-0-				11
08	651	N	407	-0-	-244	-0-	15	1	392	3	Y	-0-				11
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	14	1	326	3	Y	-0-				11
10	651	N	377	-0-	-274	-0-	13	1	364	3	Y	-0-				11
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	7	1	178	3	Y	-0-				11
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	9	1	184	3	Y	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		6,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008								
01	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	32	1	1217	3	Y	-0-				126
02	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	1342	35	1	1306	3	Y	1	1	8		126
03	2200	N	1749	-0-	-451	-0-	41	1	1706	3	Y	2	2	8		126
04	2251	N	1360	-0-	-891	-0-	43	1	1317	3	Y	-0-				126
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	52	1	1272	3	Y	-0-				126
06	1620	N	1176	-0-	-444	-0-	40	1	1136	3	Y	-0-	108	1		18
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	52	1	1317	3	Y	-0-				18
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	47	1	1214	3	Y	-0-				18
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	-0-				18
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	3	Y	-0-				18
11	1230	N	986	-0-	-244	-0-	37	1	949	3	Y	-0-				18
12	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	55	1	1083	3	Y	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		15,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		3										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993								
D' SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					150
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				196

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AGNOR		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	973 3	44 9	N		69
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1356 3	4 9	N		71
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1319 3	72 9	N		135
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1133 3	1 9	N		134
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 3	1 9	N		135
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	919 3	74 9	N		199
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	865 3	2 9	N		199
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023 3	3 9	N		201
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1014 3	41 9	N		55
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1452 3	23 9	N		73
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	614 3	1 9	N		72
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N		70
TOTAL GAS PROD:		12,259				TOTAL CONDENSATE PROD:				242

HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1829 X	662	-0-	-1167	-0-	662 3		N		117
02	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	4 3	2 9	N		118
03	57 X	51	-0-	-6	-0-	51 3		N		117
04	1020 X	437	-0-	-583	-0-	437 3		N		117
05	651 X	299	-0-	-352	-0-	299 3		N		117
06	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1129 3	57 9	N		168
07	465 X	22	-0-	-443	-0-	22 3		N		168
08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1331 3	3 9	N		170
09	1200 X	514	-0-	-686	-0-	501 3	13 9	N		53
10	1240 X	260	-0-	-980	-0-	201 3	59 9	N		107
11	1290 X	887	-0-	-403	-0-	870 3	17 9	N		120
*12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1329 3	21 9	N		27
TOTAL GAS PROD:		7,008				TOTAL CONDENSATE PROD:				157

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	218	3	13	9	Y	12			49
02	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	3			Y	-0-			49
03	351 N	162	-0-	-189	-0-	162	3			Y	-0-			49
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3			Y	-0-			49
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4			53
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	233	3	39	9	Y	35			88
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	229	3	32	9	Y	29			117
08	248 N	132	-0-	-116	-0-	104	3	28	9	Y	25			142
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	Y	8	91	1	59
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3			Y	-0-			59
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8	9	Y	7			66
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	159	3	17	9	Y	15	45	1	36
TOTAL GAS PROD:		2,430				TOTAL CONDENSATE PROD:					135			

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-			3
03	303 N	170	-0-	-133	-0-	170	3			Y	-0-			3
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	3			Y	-0-			3
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	60	3	1	9	Y	1			4
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	101	3	11	9	Y	10			14
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	85	3	14	9	Y	13			27
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	46	3	10	9	Y	9			36
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	275	3	24	9	Y	22	35	1	23
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			23
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			23
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	133	3	9	9	Y	8	17	1	14
TOTAL GAS PROD:		1,770				TOTAL CONDENSATE PROD:					63			

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780											
AGNOR		WELL #:		3	RRCID ->	243822	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9262 - 10056				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-			10
03		420 N	288	-0-	-132	-0-	288	3			Y	-0-			10
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-			10
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			10
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	227	3	18	9	Y	16			26
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	185	3	20	9	Y	18			44
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	421	3	18	9	Y	16			60
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	94	3	11	9	Y	10	42	1	28
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-			28
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-			28
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	28	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,841				TOTAL CONDENSATE PROD:						60			

PRINCESS THREE OPERATING, LLC				677993				CNTY: HARRISON							
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE															
		WELL #:		1	RRCID ->	098073	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 9746 - 10003				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			83
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			83
03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			83
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			83
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			83
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			83
07		1240 N	923	-0-	-317	-0-	923	2			N	-0-			83
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2			85
09		1290 N	1092	-0-	-198	-0-	1092	2			N	-0-			85
10		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-			85
11		810 N	550	-0-	-260	-0-	550	2			N	-0-			85
12		1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		12,813				TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

SABINE OIL & GAS LLC				742142				CNTY: HARRISON							
BEAIRD, GEORGE															
		WELL #:		1	RRCID ->	183019	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9430 - 9618				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			64
02		252 N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-			64
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			64
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			64
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			64
06		300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-			64
07		403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-			64
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			64
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-			64
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-			64
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	27	1	243	2	N	-0-			64
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	29	1	272	2	N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		3,334				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 192064		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806							
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-
03	134 N	130	-0-	-4	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 216950		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222							
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	26	1	1330	2	N	29	29	0		-0-
						32	9								
02	1484 N	1085	-0-	-399	-0-	39	1	1021	2	N	23	23	0		-0-
						25	9								
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	74	1	1458	2	N	25	25	0		-0-
						28	9								
04	1350 N	286	-0-	-1064	-0-	109	1	151	2	N	24	24	0		-0-
						26	9								
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	N	18	18	0		-0-
						20	9								
06	1500 N	619	-0-	-881	-0-	53	1	547	2	N	17	17	0		-0-
						19	9								
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	67	1	240	2	N	16	16	0		-0-
						18	9								
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	85	1	1155	2	N	17	17	0		-0-
						19	9								
09	630 N	330	-0-	-300	-0-	69	1	246	2	N	14	14	0		-0-
						15	9								
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	N	14	14	0		-0-
						15	9								
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	2	N	16	16	0		-0-
						18	9								
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	32	32	0		-0-
						35	9								

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142								
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116 2	1 9	N	1	80
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9	N	1	80
03	961 N	662	-0-	-299	-0-	661 2	1 9	N	1	80
04	1080 N	877	-0-	-203	-0-	866 2	11 9	N	10	89
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 2		N	-0-	89
06	630 N	452	-0-	-178	-0-	452 2		N	-0-	89
07	899 N	185	-0-	-714	-0-	185 2		N	-0-	89
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	89
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	99 1	1044 2	N	-0-	89
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	83 1	875 2	N	-0-	89
11	810 N	712	-0-	-98	-0-	72 1	640 2	N	-0-	89
12	1178 N	488	-0-	-690	-0-	46 1	442 2	N	-0-	89
TOTAL GAS PROD:		8,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 239117		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	4650 X	4279	-0-	-371	-0-	341 1	3904 2	N	31	124
02	DLQ G-10	3818	-0-	3818	3818	308 1	3402 2	N	98	27
03	7687 X	3869	-0-	-3818	-0-	341 1	3493 2	N	32	50
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	330 1	3546 2	N	23	69
05	4340 X	3801	-0-	-539	-0-	341 1	3432 2	N	25	92
06	4140 X	3914	-0-	-226	-0-	330 1	3516 2	N	62	154
07	4216 X	3894	-0-	-322	-0-	341 1	3523 2	N	27	179
08	4030 X	2966	-0-	-1064	-0-	341 1	2548 2	N	70	65
09	3900 X	2690	-0-	-1210	-0-	330 1	2328 2	N	29	94
10	4030 X	2615	-0-	-1415	-0-	341 1	2234 2	N	36	129
11	3900 X	3202	-0-	-698	-0-	330 1	2853 2	N	17	144
12	3906 X	3497	-0-	-409	-0-	341 1	3121 2	N	32	174
TOTAL GAS PROD:		42,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		482				

PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	Y	1	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	334 2	9 9	Y	8	8
03	527 N	321	-0-	-206	-0-	321 2		Y	-0-	8
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 2	3 9	Y	3	11
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	277 2	2 9	Y	2	4
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	408 2	13 9	Y	12	3
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	344 2	1 9	Y	1	4
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	321 2	8 9	Y	7	2
09	420 N	297	-0-	-123	-0-	294 2	3 9	Y	3	5
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	329 2	4 9	Y	4	4
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	248 2	8 9	Y	7	4
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 2	2 9	Y	2	1
TOTAL GAS PROD:		4,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		50				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			38
02	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2		N	-0-			38
03	199 N	-0-	-0-	-199	-0-				N	-0-			38
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			38
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			38
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			38
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			38
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			38
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			38
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N			38
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			38
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N			38
TOTAL GAS PROD:		1,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	1912	-0-	-1746	-0-	133	1	1773	2	N			50
02	DLQ G-10	2577	-0-	2577	2577	142	1	2418	2	N			65
03	5423 X	2846	-0-	-2577	-0-	161	1	2672	2	N			77
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	206	1	3393	2	N			115
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	231	1	3511	2	N			176
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	196	1	3074	2	N	190	1	69
07	3751 X	3567	-0-	-184	-0-	213	1	3314	2	N			105
08	3813 X	2829	-0-	-984	-0-	183	1	2625	2	N			124
09	3690 X	3477	-0-	-213	-0-	211	1	3246	2	N			142
10	3813 X	3448	-0-	-365	-0-	217	1	3199	2	N			171
11	3450 X	1903	-0-	-1547	-0-	157	1	1735	2	N	2	8	179
12	3596 X	2722	-0-	-874	-0-	171	1	2523	2	N	175	1	1 8 28
TOTAL GAS PROD:		36,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		351							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498		PERF.10015 - 12497		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4388	2	32 9	N	29	4 8	64
02	DLQ G-10	4001	-0-	4001	4001	3949	2	52 9	N	47	6 8	105
03	8375 X	4374	-0-	-4001	-0-	4290	2	84 9	N	76	9 8	172
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4236	2	70 9	N	64	177 1	51
05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4994	2	61 9	N	55	2 8	104
06	4290 X	4043	-0-	-247	-0-	3962	2	81 9	N	74	6 8	172
07	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5104	2	22 9	N	20	3 8	189
08	4805 X	4463	-0-	-342	-0-	4421	2	42 9	N	38	181 1	45
09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	397	1	4210 2	N	77		122
						85	9					
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	425	1	4507 2	N	42	2 8	162
						46	9					
11	4650 X	4394	-0-	-256	-0-	441	1	3924 2	N	26	3 8	185
						29	9					
*12	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	463	1	4419 2	N	64	176 1	71
						70	9					
TOTAL GAS PROD:		54,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		612						

PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331		PERF. 9570 - 9744		
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3 9	N	3	1 8	82
02	140 N	18	-0-	-122	-0-	18	2		N	-0-		82
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		82
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		82
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2 9	N	2		84
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		84
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3 9	N	3		87
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		87
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		87
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		87
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		87
12	217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2		N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		945		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206		PERF. 9980 - 12125		
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	396	1	7992 2	N	80	15 8	166
						88	9					
02	DLQ G-10	9821	-0-	9821	9821	504	1	9172 2	N	132	191 1	85
						145	9				22 8	
03	20568 X	10747	-0-	-9821	-0-	558	1	10089 2	N	91	32 8	144
						100	9					
04	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	540	1	7844 2	N	96	189 1	26
						106	9				25 8	
05	10881 X	10667	-0-	-214	-0-	558	1	10050 2	N	54	5 8	75
						59	9					
06	10530 X	9748	-0-	-782	-0-	540	1	9125 2	N	75	1 8	149
						83	9					
07	10881 X	10068	-0-	-813	-0-	558	1	9404 2	N	96	177 1	63
						106	9				5 8	
08	10757 X	9382	-0-	-1375	-0-	558	1	8784 2	N	36	3 8	96
						40	9					
09	10320 X	9141	-0-	-1179	-0-	540	1	8537 2	N	58		154
						64	9					
10	10664 X	8862	-0-	-1802	-0-	558	1	8224 2	N	73	177 1	45
						80	9				5 8	
11	9750 X	7247	-0-	-2503	-0-	540	1	6665 2	N	38	9 8	74
						42	9					
12	10075 X	9006	-0-	-1069	-0-	558	1	8375 2	N	66	6 8	134
						73	9					
TOTAL GAS PROD:		111,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		895						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9892 - 10130					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT		WELL #: 8H		RRCID -> 255414		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9865 - 12330							
01	22289	X	15678	-0-	-6611	-0-	15538	2	140	9	Y	127	179	1	9	8	79
02	DLQ	G-10	1430	-0-	1430	1430	1428	2		2	9	Y	2		1	8	80
03	1504	X	74	-0-	-1430	-0-	72	2		2	9	Y	2		2	8	80
04	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15555	2		61	9	Y	55		19	8	116
05	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	21498	2		180	9	Y	164		168	1	107
06	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18591	2		145	9	Y	132		165	1	61
07	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	18506	2		116	9	Y	105		5	8	161
08	21669	X	18330	-0-	-3339	-0-	18202	2		128	9	Y	116		181	1	93
09	20970	X	18085	-0-	-2885	-0-	540	1		17449	2	Y	87				180
							96	9									
10	21669	X	17862	-0-	-3807	-0-	558	1		17135	2	Y	154		162	1	167
							169	9									
11	18750	X	16794	-0-	-1956	-0-	540	1		16080	2	Y	158		182	1	135
							174	9									
12	18693	X	16389	-0-	-2304	-0-	558	1		15707	2	Y	113		176	1	67
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 179,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

WOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9970 - 13255							
01	18352	X	13092	-0-	-5260	-0-	905	1		12097	2	Y	82				159
							90	9									
02	DLQ	G-10	15287	-0-	15287	15287	838	1		14317	2	Y	120		186	1	93
							132	9									
03	31627	X	16340	-0-	-15287	-0-	917	1		15279	2	Y	131		177	1	47
							144	9									
04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	836	1		13784	2	Y	92				139
							101	9									
05	16926	X	13982	-0-	-2944	-0-	854	1		12993	2	Y	123		184	1	78
							135	9									
06	16380	X	14356	-0-	-2024	-0-	854	1		13395	2	Y	97		1	8	174
							107	9									
07	16926	X	14538	-0-	-2388	-0-	871	1		13551	2	Y	105		177	1	102
							116	9									
08	16337	X	13511	-0-	-2826	-0-	874	1		12535	2	Y	93				195
							102	9									
09	14730	X	13787	-0-	-943	-0-	834	1		12853	2	Y	91		177	1	109
							100	9									
10	14849	X	13823	-0-	-1026	-0-	867	1		12811	2	Y	132		177	1	63
							145	9									
11	14370	X	9104	-0-	-5266	-0-	749	1		8301	2	Y	49		9	8	103
							54	9									
12	14539	X	13754	-0-	-785	-0-	865	1		12773	2	Y	105		169	1	39
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 166,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142															
MOORE		WELL #: 4H		RRCID -> 261573		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01	39866 X	32184	-0-	-7682	-0-	31828	2	356	9	N	324	383	1	5	8	155	
02	DLQ G-10	31524	-0-	31524	31524	31157	2	367	9	N	334	188	1	12	8	289	
03	65268 X	33744	-0-	-31524	-0-	33246	2	498	9	N	453	543	1	13	8	186	
04	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	30901	2	462	9	N	420	371	1	8	8	227	
05	35774 X	31340	-0-	-4434	-0-	30911	2	429	9	N	390	373	1	2	8	242	
06	33780 X	30698	-0-	-3082	-0-	30314	2	384	9	N	349	352	1			239	
07	34906 X	30466	-0-	-4440	-0-	30108	2	358	9	N	325	354	1	2	8	208	
08	33759 X	28534	-0-	-5225	-0-	28178	2	356	9	N	324	352	1	1	8	179	
09	31350 X	27261	-0-	-4089	-0-	180	1	26740	2	N	310	363	1			126	
						341	9										
10	31713 X	27810	-0-	-3903	-0-	186	1	27217	2	N	370	350	1	13	8	133	
						407	9										
11	30690 X	26905	-0-	-3785	-0-	180	1	26374	2	N	319	179	1	3	8	270	
						351	9										
12	30473 X	28766	-0-	-1707	-0-	186	1	28215	2	N	332	372	1	5	8	225	
						365	9										
TOTAL GAS PROD:		360,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,250											

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		HARRIS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 206040		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01	3100 N	1920	-0-	-1180	3380	224	1	1696	2	Y	-0-	110					
02	2800 N	1485	-0-	-1315	2065	180	1	1203	2	Y	93	203					
						102	9										
03	3100 N	2083	-0-	-1017	1048	226	1	1855	2	Y	2	192	1			13	
						2	9										
04	2909 N	1861	-0-	-1048	-0-	239	1	1622	2	Y	-0-	13					
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	248	1	1652	2	Y	-0-	13					
06	2010 N	1483	-0-	-527	-0-	189	1	1294	2	Y	-0-	13					
07	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	227	1	1443	2	Y	94	107					
						103	9										
08	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	233	1	1570	2	Y	-0-	107					
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	-0-	107					
10	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	235	1	1344	2	Y	-0-	107					
11	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	225	1	1375	2	Y	-0-	107					
12	1736 N	1164	-0-	-572	-0-	186	1	883	2	Y	86	178	1			15	
						95	9										
TOTAL GAS PROD:		20,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		275											

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211036		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01	403 N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-	75					
02	308 N	171	-0-	-137	-0-	171	2			N	-0-	75					
03	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-	75					
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-	75					
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-	75					
06	210 N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-	75					
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-	75					
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-	75					
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	75					
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	75					
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	75					
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-	75					
TOTAL GAS PROD:		1,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC TSRHCC		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 219052		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			45
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22	2		N	-0-			45
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			45
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			45
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			45
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			45
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			45
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			45
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			45
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238762		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TSRHCC		WELL #: 2H		RRCID -> 272644		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573							
05	154784 X	154784	-0-	-0-	-0-	182	1	150602	2	N	3636	3393	1	243	
						4000	9								
06	215541 X	215541	-0-	-0-	-0-	210	1	209997	2	N	4849	4762	1	330	
						5334	9								
07	183159 X	183159	-0-	-0-	-0-	217	1	178550	2	N	3993	4120	1	203	
						4392	9								
08	155849 X	155849	-0-	-0-	-0-	217	1	152024	2	N	3280	3215	1	268	
						3608	9								
09	148770 X	131868	-0-	-16902	-0-	210	1	128604	2	N	2776	2634	1	410	
						3054	9								
10	153729 X	121437	-0-	-32292	-0-	217	1	118572	2	N	2407	2645	1	172	
						2648	9								
11	148770 X	105768	-0-	-43002	-0-	189	1	102987	2	N	2356	2356	1	172	
						2592	9								
12	153729 X	NO RPT	-0-	-153729	-0-					N	NO RPT			172	
TOTAL GAS PROD:		1,068,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,297									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	551	-0-	-348	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
02		448 N	427	-0-	-21	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
04		480 N	372	-0-	-108	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
05		465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
12		496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,636				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

01	3441 X	1440	-0-	-2001	-0-	1381	2	59	9	Y	54	1	8	110
02	3136 X	627	-0-	-2509	-0-	585	2	42	9	Y	38	3	8	145
03	3472 X	455	-0-	-3017	-0-	419	2	36	9	Y	33	128	1	49
04	3360 X	396	-0-	-2964	-0-	379	2	17	9	Y	15			64
05	2666 X	466	-0-	-2200	-0-	444	2	22	9	Y	20	1	8	83
06	1380 X	747	-0-	-633	-0-	737	2	10	9	Y	9	73	1	19
07	782 X	782	-0-	-0-	-0-	770	2	12	9	Y	11			30
08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	534	2	14	9	Y	13	1	8	42
09	844 X	844	-0-	-0-	-0-	823	2	21	9	Y	19			61
10	775 X	705	-0-	-70	-0-	698	2	7	9	Y	6			67
11	750 X	424	-0-	-326	-0-	405	2	19	9	Y	17	54	1	30
12	868 X	600	-0-	-268	-0-	581	2	19	9	Y	17			47
TOTAL GAS PROD:			8,034				TOTAL CONDENSATE PROD:				252			

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	183	-0-	-97	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	167	2	4	9	Y	4			4
TOTAL GAS PROD:			2,308				TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167							
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	183034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6540 - 10004
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	186710	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6540 - 10010
01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2	Y	-0-	-0-
02		2072 N	1364	-0-	-708	-0-	1364 2	Y	-0-	-0-
03		2356 N	1383	-0-	-973	-0-	1383 2	Y	-0-	-0-
04		1800 N	1081	-0-	-719	-0-	1081 2	Y	-0-	-0-
05		1519 N	584	-0-	-935	-0-	584 2	Y	-0-	-0-
06		1350 N	12	-0-	-1338	-0-	12 2	Y	-0-	-0-
07		1116 N	113	-0-	-1003	-0-	113 2	Y	-0-	-0-
08		589 N	49	-0-	-540	-0-	49 2	Y	-0-	-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	187834	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 6520 - 9999
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	424 2	Y	-0-	-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-	-0-
03		465 N	351	-0-	-114	-0-	351 2	Y	-0-	-0-
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2	Y	-0-	-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	Y	-0-	-0-
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	Y	-0-	-0-
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	-0-	-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	Y	-0-	-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	Y	-0-	-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	Y	-0-	-0-
11		630 N	438	-0-	-192	-0-	438 2	Y	-0-	-0-
12		651 N	307	-0-	-344	-0-	307 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	188152	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6526 - 10007		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		310 N	38	-0-	-272	-0-	29 2	9 9	Y	8				14
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	30 2	17 9	Y	15	1 8			28
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	98 2	63 9	Y	57	25 1	3 8		57
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	51 2	18 9	Y	16				73
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	61 2	22 9	Y	20	1 8			92
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	227 2	23 9	Y	21	82 1			31
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	350 2	43 9	Y	39	2 8			68
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	160 2	33 9	Y	30	2 8			96
09		240 N	70	-0-	-170	-0-	58 2	12 9	Y	11				107
10		403 N	138	-0-	-265	-0-	128 2	10 9	Y	9				116
11		180 N	95	-0-	-85	-0-	71 2	24 9	Y	22	92 1			46
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	71 2	20 9	Y	18				64
TOTAL GAS PROD:		1,628				TOTAL CONDENSATE PROD:				266				

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	189449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	6542 - 9992
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190322	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	6546 - 9984
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	46 2	6 9	Y	5			9
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	21 2	4 9	Y	4			13
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	24 2	7 9	Y	6	12 1		7
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	44 2	7 9	Y	6			13
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	65 2	10 9	Y	9			22
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66 2	3 9	Y	3	19 1		6
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87 2	4 9	Y	4			10
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	97 2	8 9	Y	7			17
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	90 2	8 9	Y	7			24
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110 2	3 9	Y	3			27
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	97 2	14 9	Y	13	22 1		18
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	64 2	11 9	Y	10			28
TOTAL GAS PROD:		896				TOTAL CONDENSATE PROD:		77				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-				-0-
02	4228 X	3652	-0-	-576	-0-	3652	2			N	-0-				-0-
03	4774 X	4348	-0-	-426	-0-	4348	2			N	-0-				-0-
04	4620 X	4516	-0-	-104	-0-	4516	2			N	-0-				-0-
05	4774 X	4690	-0-	-84	-0-	4690	2			N	-0-				-0-
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-				-0-
07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-				-0-
08	4681 X	4249	-0-	-432	-0-	4249	2			N	-0-				-0-
09	4530 X	2468	-0-	-2062	-0-	2468	2			N	-0-				-0-
10	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-				-0-
11	4770 X	3449	-0-	-1321	-0-	3449	2			N	-0-				-0-
12	4929 X	3684	-0-	-1245	-0-	3684	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		51,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-				-0-
02	1260 N	740	-0-	-520	-0-	740	2			Y	-0-				-0-
03	1271 N	887	-0-	-384	-0-	887	2			Y	-0-				-0-
04	960 N	613	-0-	-347	-0-	613	2			Y	-0-				-0-
05	806 N	572	-0-	-234	-0-	572	2			Y	-0-				-0-
06	870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2			Y	-0-				-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-				-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-				-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-				-0-
10	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-				-0-
11	900 N	398	-0-	-502	-0-	398	2			Y	-0-				-0-
12	868 N	203	-0-	-665	-0-	203	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 206023		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-				2	
02	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2			Y	-0-				2	
03	DLQ G-10	1438	-0-	1438	2558	1438	2			Y	-0-				2	
04	3000 N	1396	-0-	-1604	954	1396	2			Y	-0-				2	
05	2233 N	1279	-0-	-954	-0-	1279	2			Y	-0-				2	
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2	
07	1457 N	280	-0-	-1177	-0-	280	2			Y	-0-				2	
08	1271 N	672	-0-	-599	-0-	661	2	11	9	Y	10	6	1		6	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	9	Y	14	1	1	7	8	12
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12	
*11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3	
TOTAL GAS PROD:		7,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8616 - 10028						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114		PERF. 9840 - 9986						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9840 - 9990						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 274179		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 10126 - 15319						
07	T. A.	840	-0-	840	840	837	2	3	9	N	3					2
08	T. A.	58247	-0-	58247	59087	57412	2	835	9	N	759	530	1	42	8	187
09	100017 X	40930	-0-	-59087	-0-	40241	2	689	9	N	626	546	1	74	8	193
10	102306 X	102306	-0-	-0-	-0-	100923	2	1383	9	N	1257	1153	1	53	8	244
11	90270 X	73051	-0-	-17219	-0-	72159	2	892	9	Y	811	824	1	8	8	223
12	58249 X	53597	-0-	-4652	-0-	52967	2	630	9	Y	573	676	1	3	8	117

TOTAL GAS PROD: 328,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,029

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 4H		RRCID -> 274259		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10373 - 11931		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	27817 X	27817	-0-	-0-	-0-	27432 2	385 9	N	350	346 1		4
10	40455 X	35582	-0-	-4873	-0-	35122 2	460 9	N	418	401 1		21
11	39150 X	23014	-0-	-16136	-0-	22704 2	310 9	Y	282	289 1		14
12	40455 X	10339	-0-	-30116	-0-	10212 2	127 9	Y	115	122 1		7
TOTAL GAS PROD:		96,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,165						

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'		WELL #: 3H		RRCID -> 274260		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10089 - 14852		
09	T. A.	41599	-0-	41599	41599	41223 2	376 9	N	342	336 1	2 8	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	41599	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	4
11	90090 X	9742	-0-	-80348	-0-	9666 2	76 9	Y	69	71 1		2
*12	137935 X	137935	-0-	-0-	-0-	136535 2	1400 9	Y	1273	1269 1		6
TOTAL GAS PROD:		189,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,684						

SHOULTS		WELL #: 1H		RRCID -> 275732		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 10284		PERF.10730 - 17835		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 111587		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 5684 - 5690		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY DAVIS GAS UNIT -A- 1				98563 415 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	017019	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6404 -	6592			
*01		9021 X	4481	-0-	-4540	-0-	539	1	3843	3	Y	90	64	0	26	1	2
							99	9									
*02		7056 X	2986	-0-	-4070	-0-	313	1	2588	3	Y	77	52	0	25	1	2
							85	9									
*03		7812 X	7720	-0-	-92	-0-	219	1	7414	3	Y	79	54	0	25	1	2
							87	9									
*04		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	971	1	6610	3	Y	71	51	0	20	1	2
							78	9									
*05		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	942	1	6393	3	Y	74	51	0	23	1	2
							81	9									
*06		7500 X	6452	-0-	-1048	-0-	898	1	5480	3	Y	67	49	0	18	1	2
							74	9									
*07		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*08		7812 X	4746	-0-	-3066	-0-	963	1	3741	3	Y	38	27	0	10	1	1
							42	9									
*09		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	1044	1	7621	3	Y	59	43	0	16	1	1
							65	9									
*10		9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	1016	1	7936	3	Y	59	44	0	14	1	2
							65	9									
*11		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	770	1	5500	3	Y	801	556	0	216	1	31
							881	9									
*12		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	703	1	6116	3	Y	1126	825	0	304	1	28
							1239	9									
TOTAL GAS PROD:			74,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,541								

FINDLEY GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	017023	COMPL. DATE	05/26/1950	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6384 -	6451			
*01		3131 X	1172	-0-	-1959	-0-	19	1	1112	3	Y	37	26	0	11	1	1
							41	9									
*02		4172 X	968	-0-	-3204	-0-	15	1	919	3	Y	31	21	0	10	1	1
							34	9									
*03		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	57	1	3874	3	Y	32	22	0	10	1	1
							35	9									
*04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	69	1	3932	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*05		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	36	1	1744	3	Y	30	21	0	9	1	1
							33	9									
*06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	27	20	0	7	1	1
*07		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
*09		3960 X	669	-0-	-3291	-0-	15	1	648	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*10		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	107	1	4662	3	Y	25	18	0	6	1	1
							28	9									
*11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	89	1	3721	3	Y	79	56	0	21	1	3
							87	9									
*12		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	98	1	5241	3	Y	112	82	0	30	1	3
							123	9									
TOTAL GAS PROD:			26,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			407								

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798						
JONES GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 159636	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 6436	- 6444	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BRITTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164910	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6462	- 6538	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LEWIS "B" GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 174526	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 6391	- 9401	
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798														
JONES GAS UNIT		WELL #:		8 U	RRCID -> 174527	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 6534	-		6544							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189514	COMPL. DATE 05/21/2002	TOTAL DEPTH 10002	PERF. 6472	-		6552	
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-							-0-
*02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	23 3	9 9	Y	8	5 0	3 1	-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
*05	96 X	64	-0-	-32	-0-	1 1	59 3	Y	4	3 0	1 1	-0-
						4 9						
*06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	289 1	3908 3	Y	40	28 0	11 1	1
						44 9						
*07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	400 1	6333 3	Y	38	27 0	10 1	2
						42 9						
*08	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	423 1	6149 3	Y	134	97 0	35 1	4
						147 9						
*09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	432 1	3793 3	Y	126	94 0	34 1	2
						139 9						
*10	6789 X	2480	-0-	-4309	-0-	283 1	2055 3	Y	129	95 0	31 1	5
						142 9						
*11	6570 X	1053	-0-	-5517	-0-	289 1	604 3	Y	145	105 0	39 1	6
						160 9						
12	6789 X	2231	-0-	-4558	-0-	160 1	1848 3	Y	203	149 0	55 1	5
						223 9						
TOTAL GAS PROD:		27,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		827				

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6370 - 6523			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1581 N	799	-0-	-782	-0-	184	1	583	3	Y	29	21 0	8 1 1
						32	9						
*02	1428 N	794	-0-	-634	-0-	12	1	754	3	Y	25	17 0	8 1 1
						28	9						
*03	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	21	1	1379	3	Y	26	18 0	8 1 1
						29	9						
*04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	223	1	1927	3	Y	24	17 0	7 1 1
						26	9						
*05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	384	1	1713	3	Y	24	17 0	7 1 1
						26	9						
*06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	277	1	1707	3	Y	22	16 0	6 1 1
						24	9						
*07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	379	1	2066	3	Y	21	15 0	6 1 1
						23	9						
*08	1581 N	1274	-0-	-307	-0-	149	1	1113	3	Y	11	9 0	3 1 -0-
						12	9						
*09	1530 N	488	-0-	-1042	-0-	117	1	351	3	Y	18	13 0	5 1 -0-
						20	9						
*10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	20	14 0	5 1 1
*11	1230 N	527	-0-	-703	-0-	61	1	463	3	Y	3	3 0	1 1 -0-
						3	9						
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	357	1	1095	3	Y	11	8 0	3 1 -0-
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		15,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		234							

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189582		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 6410 - 6595			
*01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	6	1	100	3	Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	73	-0-	73	179	9	1	64	3	Y	-0-		-0-
*04	DLQ G-10	3	-0-	3	182	3	3			Y	-0-		-0-
*05	255 N	73	-0-	-182	-0-	1	1	72	3	Y	-0-		-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-		-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-		-0-
*10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	383	1	1198	3	Y	-0-		-0-
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	Y	-0-		-0-
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	Y	6	4 0	2 1 -0-
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		4,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6481 - 9795						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	44	1	2090	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
						3	9									
*09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	751	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
						3	9									
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
						3	9									
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	615	3	Y	19	13	0	5	1	1
						21	9									
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	16	1	848	3	Y	26	19	0	7	1	1
						29	9									
TOTAL GAS PROD:		5,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 6701 - 10012						
*01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2294 X	866	-0-	-1428	-0-	11	1	749	3	Y	96	63	0	31	1	2
						106	9									
*04	2100 X	1335	-0-	-765	-0-	21	1	1178	3	Y	124	87	0	35	1	4
						136	9									
*05	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	19	1	940	3	Y	126	87	0	39	1	4
						139	9									
*06	870 N	845	-0-	-25	-0-	16	1	702	3	Y	115	84	0	31	1	4
						127	9									
*07	1426 N	417	-0-	-1009	-0-	6	1	295	3	Y	105	76	0	29	1	4
						116	9									
*08	1116 N	640	-0-	-476	-0-	11	1	511	3	Y	107	80	0	28	1	3
						118	9									
*09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	42	1	1784	3	Y	176	129	0	47	1	3
						194	9									
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	22	1	972	3	Y	178	132	0	43	1	6
						196	9									
*11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1334	3	Y	111	83	0	30	1	4
						122	9									
*12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	44	1	2394	3	Y	157	115	0	42	1	4
						173	9									
TOTAL GAS PROD:		12,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,295										

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9762 - 9850						
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	201	-0-	201	-0-	3	1	198	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1520	23	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*05	2804 N	1284	-0-	-1520	-0-	26	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	194757	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8744 - 9990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
*02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-				Y	-0-			-0-
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	21 1	1433 3		Y	19	13 0	6 1	-0-
*04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	21 9							
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	17 1	939 3		Y	39	27 0	11 1	1
*06	1440 N	1135	-0-	-305	-0-	43 9							
*07	1023 N	793	-0-	-230	-0-	15 1	794 3		Y	39	27 0	12 1	1
*08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	43 9							
*09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	24 1	1072 3		Y	35	26 0	9 1	1
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39 9							
*11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	16 1	742 3		Y	32	23 0	9 1	1
*12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	35 9							
						25 1	1075 3		Y	34	25 0	9 1	1
						37 9							
						29 1	1246 3		Y	31	23 0	8 1	1
						34 9							
						18 1	773 3		Y	31	23 0	8 1	1
						43 9	1795 3		Y	41	29 0	11 1	2
						45 9							
						26 1	1391 3		Y	55	41 0	15 1	1
						61 9							
TOTAL GAS PROD:		11,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		356							

CLEMONS, TONY W.		160442		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MARION			
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	017050	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6403 - 6588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	41 1	1396 3		N	165	190 1		60
02	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	182 9							
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	44 1	1324 3		N	169			229
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	186 9							
05	1736 N	1505	-0-	-231	-0-	37 1	1528 3		N	150	191 1		188
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	165 9							
07	2294 N	1747	-0-	-547	-0-	65 1	2599 3		N	173	184 1		177
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	190 9							
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	31 1	1325 2		N	135	193 1		119
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	149 9							
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	33 1	1485 3		N	159	187 1		91
12	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	175 9							
						29 1	1563 3		N	141	188 1		44
						155 9							
						30 1	1593 3		N	117			161
						129 9							
						29 1	1628 3		N	192	190 1		163
						211 9							
						39 1	1619 3		N	145	188 1		120
						160 9							
						27 1	1606 3		N	148	193 1		75
						163 9							
						29 1	1535 3		N	192	190 1		77
						211 9							
TOTAL GAS PROD:		21,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,886							

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	36	1	1289	3	N	338	329 1	50
						372	9						
02	1624 N	1583	-0-	-41	-0-	51	1	1195	3	N	306	336 1	20
						337	9						
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	39	1	1611	3	N	363	340 1	43
						399	9						
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	39	1	1440	3	N	341	343 1	41
						375	9						
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	N	339	323 1	57
						373	9						
06	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	40	1	1549	3	N	347	323 1	81
						382	9						
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	40	1	1674	3	N	337	338 1	80
						371	9						
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	32	1	1666	3	N	331	345 1	66
						364	9						
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	3	N	338	340 1	64
						372	9						
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	354	343 1	75
						389	9						
11	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	26	1	1521	3	N	320	328 1	67
						352	9						
12	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	29	1	1542	3	N	367	336 1	98
						404	9						
TOTAL GAS PROD:		23,233											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			4,081		

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2373	-0-	-107	-0-	58	1	1929	3	N	351	382 1	131
						386	9						
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	65	1	1991	3	N	416	388 1	159
						458	9						
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	45	1	1849	3	N	334	383 1	110
						367	9						
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	58	1	2305	3	N	390	385 1	115
						429	9						
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	49	1	2242	3	N	491	565 1	41
						540	9						
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	42	1	2244	3	N	387	187 1	241
						426	9						
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	43	1	2328	3	N	370	552 1	59
						407	9						
08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	45	1	2380	3	N	311	192 1	178
						342	9						
09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	38	1	2245	3	N	414	566 1	26
						455	9						
10	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	45	1	2277	3	N	396	377 1	45
						436	9						
11	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	35	1	2058	3	N	392	388 1	49
						431	9						
*12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	38	1	2063	3	N	386	385 1	50
						425	9						
TOTAL GAS PROD:		31,574											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			4,638		

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// 98563 415 //CONT.// 160442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
		WELL #: 3		RRCID -> 270929		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	143	1	4870	3	N	15		31
						17	9						
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	126	1	3792	3	N	11		42
						12	9						
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	107	1	4424	3	N	10		52
						11	9						
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	116	1	4537	3	N	28		80
						31	9						
05	2852 X	1651	-0-	-1201	-0-	35	1	1615	3	N	1		81
						1	9						
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	68	1	2944	3	N	8		89
						9	9						
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	54	1	2894	3	N	-0-		89
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	55	1	2893	3	N	-0-		89
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	54	1	3088	3	N	-0-		89
10	2852 X	2204	-0-	-648	-0-	53	1	2150	3	N	1		90
						1	9						
11	2760 X	2544	-0-	-216	-0-	43	1	2501	3	N	-0-		90
12	2852 X	2056	-0-	-796	-0-	39	1	2017	3	N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:		38,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

HARLETON OIL & GAS INC. FINDLEY GAS UNIT "A"		357165		RRCID -> 160179		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517				
		WELL #: 4											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164567		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540				
01	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3262	3	50	9	Y	45		55
02	DLQ G-10	3347	-0-	3347	3347	3334	3	13	9	Y	12		67
03	DLQ G-10	3818	-0-	3818	7165	3787	3	31	9	Y	28		95
04	DLQ G-10	3515	-0-	3515	10680	3487	3	28	9	Y	25		120
05	14466 X	3786	-0-	-10680	-0-	3731	3	55	9	Y	50	154 1	16
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3450	3	22	9	Y	20		36
07	3565 X	3489	-0-	-76	-0-	3445	3	44	9	Y	40		76
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3751	3	15	9	Y	14		90
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3580	3	9	9	Y	8		98
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3439	3	4	9	Y	4		102
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3344	3	13	9	Y	12		114
12	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3209	3	2	9	Y	2		116
TOTAL GAS PROD:		42,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		260							

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
SANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203787		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	630	-0-	-827	-0-	630	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	550	-0-	-682	-0-	550	3	N	-0-			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	888	-0-	-197	-0-	888	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3	N	-0-			-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	3	N	-0-			-0-
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO.		614425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
DAVIS, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 017051		COMPL. DATE 11/05/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	1	2 9	N	2		150
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	1		N	-0-		150
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	1		N	-0-		150
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	715	1	2 9	N	2		152
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	679	1	57 9	N	52	182 1	22
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	772	1	21 9	N	19		41
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	721	1	40 9	N	36		77
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	860	1	7 9	N	6		83
09	660 N	606	-0-	-54	-0-	574	1	32 9	N	29		112
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911	1	1 9	N	1		113
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	777	1	2 9	N	2		115
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		115
TOTAL GAS PROD:		8,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

PEAK ENERGY CORPORATION		647135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION				
HURD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017029		COMPL. DATE 02/06/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	17	1	8 2	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	21	1	9 2	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	27	1	14 2	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	14	1	8 2	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	16	1	11 2	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9 2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11 2	N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	18	1	11 2	N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	12	1	8 2	N	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3 2	N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4 2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135									
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017036		COMPL. DATE 06/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1160 1	586 2	N	-0-		-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1184 1	492 2	N	-0-		-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1037 1	527 2	N	-0-		-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1195 1	633 2	N	-0-		-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1124 1	785 2	N	-0-		-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	987 1	861 2	N	-0-		-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1010 1	879 2	N	-0-		-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1161 1	743 2	N	-0-		-0-
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1058 1	724 2	N	-0-		-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1034 1	759 2	N	-0-		-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1040 1	665 2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	942 1	557 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TENISON OIL COMPANY		841409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1		RRCID -> 017058		COMPL. DATE 02/15/1954		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
02	1820 N	1816	-0-	-4	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
03	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1790	-0-	-160	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
05	2015 N	1806	-0-	-209	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
09	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
10	1829 N	1644	-0-	-185	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
*12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP		858348		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017005		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) TIPCO OPERATING CO. BENDER, J. G.		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	398	1	4	9	N	4					176
02	434 N	434	-0-	-30	-0-	402	1	2	9	N	2					178
03	450 N	426	-0-	-24	-0-	424	1	2	9	N	2					180
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	426	1	12	9	N	11					191
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	469	1	24	9	N	22					213
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	347	1	10	9	N	9					222
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	505	1	8	9	N	7					229
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	1	1	9	N	1					230
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488	1	3	9	N	3	179	1			54
10	510 N	442	-0-	-68	-0-	436	1	6	9	N	5					59
11	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:		4,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

WOODS, MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 017056	COMPL. DATE 04/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6483 - 6512								
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2405	1	73	9	N	66					228
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1995	1	52	9	N	47	192	1			83
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2133	1	92	9	N	84					167
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2090	1	46	9	N	42					209
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1805	1	52	9	N	47	195	1			61
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2276	1	65	9	N	59					120
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2146	1	22	9	N	20					140
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	1	23	9	N	21					161
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1847	1	51	9	N	46					207
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2349	1	73	9	N	66	191	1			82
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	1	3	9	N	3					85
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:		23,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		501								

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY POPE GAS UNIT		98563 480		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON								
*M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC GEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC GEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)										CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
MCGEE GAS UNIT														
WELL #: 7										RRCID -> 191628				
COMPL. DATE 09/19/2002										TOTAL DEPTH 9980				
PERF. 9762 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"										WELL #: 7 U		RRCID -> 194349		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 6502 - 6520	
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCGEE GAS UNIT "B"										WELL #: 6		RRCID -> 194761		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8744 - 9990	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	245598	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6457 -	6578	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	2347	-0-	2347	2347	292	1	1735	3	Y	291	200	0	82 1 9
						320	9							
*05	T. A.	3339	-0-	3339	5686	390	1	2523	3	Y	387	265	0	120 1 11
						426	9							
*06	T. A.	2526	-0-	2526	8212	311	1	1828	3	Y	352	258	0	94 1 11
						387	9							
*07	T. A.	1922	-0-	1922	10134	279	1	1285	3	Y	325	234	0	89 1 13
						358	9							
*08	T. A.	2419	-0-	2419	12553	390	1	1668	3	Y	328	246	0	85 1 10
						361	9							
*09	14851 X	2298	-0-	-12553	-0-	387	1	1833	3	Y	71	61	0	19 1 1
						78	9							
*10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	386	1	1332	3	Y	173	126	0	42 1 6
						190	9							
*11	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	357	1	577	3	Y	195	141	0	53 1 7
						215	9							
*12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	355	1	1	3	Y	275	201	0	74 1 7
						303	9							
TOTAL GAS PROD:		18,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,397								

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	113772	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6525 -	6536
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					58
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CLEMONS, TONY W.		160442		DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:	1	RRCID ->	150937	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6524 -	6531
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//	98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
CLEMONS, TONY W.		//CONT.//	160442										
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID -> 237756	COMPL. DATE 01/03/2010	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 6689	- 6703					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #:	3	RRCID -> 250623	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6613	- 6617					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	110 1	3922 3	N	20			55
02	DLQ	G-10	4838	-0-	4838	4838	22 9 154 1	4648 3	N	33			88
03	DLQ	G-10	7362	-0-	7362	12200	36 9 173 1	7104 3	N	77			165
04	DLQ	G-10	1505	-0-	1505	13705	85 9 37 1	1460 2	N	7			172
05	DLQ	G-10	3514	-0-	3514	17219	8 9 78 1	3397 3	N	35	174 1		33
06	22212	X	4993	-0-	-17219	-0-	39 9 103 1	4862 3	N	25			58
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	28 9 131 1	7306 3	N	58			116
08	7347	X	621	-0-	-6726	-0-	64 9 11 1	610 3	N	-0-			116
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-	11 1		N	-0-			116
10	7502	X	466	-0-	-7036	-0-		455 3	N	-0-			116
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-			N	-0-			116
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-			N	-0-			116
TOTAL GAS PROD:			34,854	TOTAL CONDENSATE PROD:			255						

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442														
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1765	-0-	1765	6193	47	1	1671	3	N	43		83
02		0	1090	-0-	1090	7283	47	9	1026	3	N	28		111
03		8514 X	1231	-0-	-7283	-0-	31	9	1201	3	N	-0-		111
04		1830 X	703	-0-	-1127	-0-	30	1	675	3	N	9		120
05		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	18	1						
06		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	10	9	3527	3	N	3		123
07		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	79	1	3693	3	N	47		170
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	3	9	3719	3	N	17		187
09		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	77	1	2900	3	N	11		198
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	52	9	3683	3	N	26		224
11		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	68	1					145 1	79
*12		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	19	9	3771	3	N	-0-		79
							65	1	3619	3	N	-0-		79
							29	9	3713	3	N	-0-		79
							90	1						
							61	1						
							68	1						
TOTAL GAS PROD:			34,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			184					

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751														
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040														
TUTTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980														
03		0	6321	-0-	6321	6321	539	1	5782	2	N	-0-		-0-
04		9086 X	2765	-0-	-6321	-0-	243	1	2522	2	N	-0-		-0-
05		9424 X	38	-0-	-9386	-0-	3	1	35	2	N	-0-		-0-
06		9120 X	1501	-0-	-7619	-0-	135	1	1366	2	N	-0-		-0-
07		9424 X	1496	-0-	-7928	-0-	134	1	1362	2	N	-0-		-0-
08		9424 X	40	-0-	-9384	-0-	4	1	36	2	N	-0-		-0-
09		9120 X	26	-0-	-9094	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
10		1550 X	11	-0-	-1539	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-		-0-
12		1488 X	5	-0-	-1483	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//	98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
HARLETON OIL & GAS INC.			357165													
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 159350	COMPL. DATE 01/27/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6596	-	6612						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL OIL & GAS, INC.			406605			CNTY: HARRISON										
BENNETT																
		WELL #:	2	RRCID -> 264391	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 6478	-	6484						
01	9269 X	6575	-0-	-2694	-0-	6512	2	63	9	N	57					150
02	DLQ G-10	5597	-0-	5597	5597	5538	2	59	9	N	54					204
03	DLQ G-10	5997	-0-	5997	11594	5938	2	59	9	N	54	195	1			63
04	DLQ G-10	5033	-0-	5033	16627	4979	2	54	9	N	49					112
05	22245 X	5618	-0-	-16627	-0-	5583	2	35	9	N	32					144
06	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5555	2	31	9	N	28					172
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5555	2	42	9	N	38					210
08	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5354	2	30	9	N	27	180	1			57
09	4800 X	4738	-0-	-62	-0-	4697	2	41	9	N	37					94
10	4960 X	4187	-0-	-773	-0-	4162	2	25	9	N	23					117
11	4800 X	4179	-0-	-621	-0-	4162	2	17	9	N	15					132
12	4960 X	707	-0-	-4253	-0-	704	2	3	9	N	3					135

TOTAL GAS PROD: 59,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781			CNTY: HARRISON										
HARRIS "E"																
		WELL #:	1	RRCID -> 083520	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6602	-	6620						
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	8	2	7	9	N	6					123
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	132	2	10	9	N	9					132
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24	9	N	22					154
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	116	2	39	9	N	35	169	1			20
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	117	2	14	9	N	13					33
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	104	2	21	9	N	19					52
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	102	2	35	9	N	32					84
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	108	2	28	9	N	25					109
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	107	2	20	9	N	18	108	1			19
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	102	2	25	9	N	23					42
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					52
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781								
MICHAELS		WELL #:		1	RRCID ->	165404	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6601 - 6611
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	276	-0-	-220	-0-	240	2	36	9	N	33	63
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	266	2	2	9	N	2	65
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8	73
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	355	2	9	9	N	8	26
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	26
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	28
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	28
08	465 N	343	-0-	-122	-0-	340	2	3	9	N	3	31
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	440	2	28	9	N	25	56
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2	58
11	330 N	238	-0-	-92	-0-	235	2	3	9	N	3	61
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	61
TOTAL GAS PROD:		3,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

HARRIS "E"		WELL #:		2	RRCID ->	201280	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6570 - 6584
01	2573 X	100	-0-	-2473	-0-	100	2			N	-0-	96
02	2212 X	1437	-0-	-775	-0-	1404	2	33	9	N	30	126
03	2449 X	2069	-0-	-380	-0-	2038	2	31	9	N	28	154
04	2040 X	2037	-0-	-3	-0-	1998	2	39	9	N	35	73
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2322	2	19	9	N	17	90
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2541	2	39	9	N	35	125
07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2079	2	30	9	N	27	152
08	2356 X	1819	-0-	-537	-0-	1819	2			N	-0-	152
09	2580 X	2151	-0-	-429	-0-	2150	2	1	9	N	1	78
10	2666 X	2149	-0-	-517	-0-	2108	2	41	9	N	37	115
11	2580 X	1823	-0-	-757	-0-	1798	2	25	9	N	23	138
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT	138
TOTAL GAS PROD:		20,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		233						

PEAK ENERGY CORPORATION		647135		WELL #:		2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6568 - 6574
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	2	N	-0-	14		
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	8	1	55	2	N	-0-	14		
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	2	N	-0-	14		
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	12	1	62	2	N	-0-	14		
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-	14		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-	14		
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-	14		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	N	-0-	14		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-	14		
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-	14		
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	12	1	63	2	N	-0-	14		
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-	14		
TOTAL GAS PROD:		881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 181790	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6508	- 6638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID -> 183017	COMPL. DATE 03/12/2001	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 6538	- 6642		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183035	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 10145	PERF. 6540	- 6636		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540 - 6642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558 - 6654
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	187785	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6488 - 6710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187835	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	6520 - 6624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	188153	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6526 - 6622
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	189451	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	6542 - 6636
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
PETET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WOODLAWN (RODESSA)		98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
CLEMONS, TONY W.				160442										
DURKEE GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	250624	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5757 - 5770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DURKEE GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	267250	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5717 - 5719		
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-	25		
02	2800	X	1287	-0-	-1513	-0-	41	1	1246	3	N	-0-	25	
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	66	1	2718	3	N	13	38	
							14	9						
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	71	1	2755	3	N	-0-	38	
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	N	2	40	
							2	9						
06	2700	X	2539	-0-	-161	-0-	54	1	2485	3	N	-0-	40	
07	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	46	1	2493	3	N	18	58	
							20	9						
08	2914	X	2249	-0-	-665	-0-	42	1	2206	3	N	1	59	
							1	9						
09	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	40	1	2317	3	N	-0-	59	
10	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	58	1	2434	3	N	-0-	59	
11	2550	X	2359	-0-	-191	-0-	40	1	2315	3	N	4	63	
							4	9						
12	2573	X	2372	-0-	-201	-0-	43	1	2329	3	N	-0-	63	
TOTAL GAS PROD:		26,426						TOTAL CONDENSATE PROD:						38

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2				WELL #:	4	RRCID ->	267251	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:								TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CLEMONS, TONY W.		//CONT.// 160442											
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 2B		RRCID -> 275476		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5690 - 5694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	313	-0-	313	313	8	1	305	3	N	-0-		-0-
02	0 Z	128	-0-	128	441	4	1	124	3	N	-0-		-0-
03	0 Z	118	-0-	118	559	3	1	115	3	N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	559					N	-0-		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	559					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175214		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1069	1069	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1855	-0-	1855	2924	1855	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2086	-0-	2086	5010	2086	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2085	-0-	2085	7095	2085	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1699	-0-	1699	8794	1699	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2264	-0-	2264	11058	2264	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2174	-0-	2174	13232	2174	3		Y	-0-			-0-
09	1600 N	1998	-0-	398	13630	1998	3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	1824	-0-	-1276	12354	1824	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	1422	-0-	-1578	10776	1422	3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	2364	-0-	-736	10040	2364	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221431		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3		N	-0-			-0-
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3		N	-0-			-0-
03	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3		N	-0-			-0-
04	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3		N	-0-			-0-
05	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3		N	-0-			-0-
06	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3		N	-0-			-0-
07	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3		N	-0-			-0-
08	5332 X	2372	-0-	-2960	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
09	5160 X	2345	-0-	-2815	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
10	5332 X	2248	-0-	-3084	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
11	5160 X	2695	-0-	-2465	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
12	5332 X	2703	-0-	-2629	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC				742142									
EMMITT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	035151	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	5564 -	5568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3475 S	3475	-0-	-0-	-0-	3436 2	39 9	N	35			105
02		2797 S	2797	-0-	-0-	-0-	2735 2	62 9	N	56			161
03		2466 S	2466	-0-	-0-	-0-	2416 2	50 9	N	45	176 1		30
04		2581 S	2581	-0-	-0-	-0-	2538 2	43 9	N	39			69
05		3159 S	3159	-0-	-0-	-0-	3148 2	11 9	N	10			79
06		2931 S	2931	-0-	-0-	-0-	2908 2	23 9	N	21			100
07		2841 S	2841	-0-	-0-	-0-	2813 2	28 9	N	25	31 1		94
08		2590 S	2590	-0-	-0-	-0-	2534 2	56 9	N	51			145
09		2473 S	2473	-0-	-0-	-0-	2416 2	57 9	N	52	172 1		25
10		2363 S	2363	-0-	-0-	-0-	2273 2	90 9	N	82			107
11		2133 S	2133	-0-	-0-	-0-	2071 2	62 9	N	56			163
*12		2108 S	2108	-0-	-0-	-0-	2057 2	51 9	N	46	171 1		38
TOTAL GAS PROD:		31,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		518							

PILOT		WELL #:		3	RRCID ->	196739	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5590 -	5685
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIPCO OPERATING CO.		860800		WELL #:		1 U	RRCID ->	037088	COMPL. DATE	09/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5669 -	5667
BENDER, J. G., ET AL															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.// 98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.// 860800									
DAVIS, FRANK ESTATE		WELL #: 2A		RRCID ->	124226	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 5671 - 5675	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	3562 1	2 9	N	2	140	
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3666 1	14 9	N	13	153	
03	3937 X	3698	-0-	-239	-0-	3694 1	4 9	N	4	157	
04	3810 X	3650	-0-	-160	-0-	3648 1	2 9	N	2	159	
05	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4512 1	1 9	N	1	160	
06	3930 X	1741	-0-	-2189	-0-	1718 1	23 9	N	21	181	
07	4061 X	1430	-0-	-2631	-0-	1428 1	2 9	N	2	183	
08	3782 X	2830	-0-	-952	-0-	2829 1	1 9	N	1	184	
09	4380 X	3396	-0-	-984	-0-	3394 1	2 9	N	2	186	
10	4526 X	3787	-0-	-739	-0-	3785 1	2 9	N	2	188	
*11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3737 1	2 9	N	2	190	
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT	190	
TOTAL GAS PROD:		36,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

DAVIS, FRANK A-3		WELL #: 1-C		RRCID ->	145979	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5718 - 5741	
SI	MULT										
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODLAWN (TRANSITION)		98563 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TIPCO OPERATING CO.		860800									
DAVIS, FRANK A-3		WELL #: 1-T		RRCID ->	143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6636 - 6646	
SI	EXT										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	166	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRANSITION)		//CONT.// 98563 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.// 860800												
WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216239		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2883 X	1985	-0-	-898	-0-	1967	1	18	9	N	16			256
02	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2439	1	11	9	N	10	171	1	95
03	2697 X	2612	-0-	-85	-0-	2609	1	3	9	N	3			98
04	2580 X	2576	-0-	-4	-0-	2554	1	22	9	N	20			118
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2707	1	24	9	N	22			140
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2781	1	22	9	N	20			160
07	2728 X	2697	-0-	-31	-0-	2623	1	74	9	N	67			227
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2737	1	8	9	N	7			234
09	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2258	1	2	9	N	2			236
10	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	2872	1	4	9	N	4			240
11	2790 X	2090	-0-	-700	-0-	2084	1	6	9	N	5			245
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			245
TOTAL GAS PROD:		27,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		176								

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223574		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718					
01	2108 X	1988	-0-	-120	-0-	1936	1	52	9	N	47	174	1	73
02	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1919	1	55	9	N	50			123
03	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2054	1	61	9	N	55			178
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1974	1	37	9	N	34			212
05	2201 X	2037	-0-	-164	-0-	1968	1	69	9	N	63	177	1	98
06	2130 X	2035	-0-	-95	-0-	1990	1	45	9	N	41			139
07	2201 X	2107	-0-	-94	-0-	2068	1	39	9	N	35			174
08	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2090	1	51	9	N	46			220
09	2040 X	1654	-0-	-386	-0-	1648	1	6	9	N	5	165	1	60
10	2108 X	1882	-0-	-226	-0-	1876	1	6	9	N	5			65
11	2070 X	1750	-0-	-320	-0-	1728	1	22	9	N	20			85
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		21,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		401								

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798																
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090584		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662									
*01	558 N	128	-0-	-430	-0-	2	1	106	3	Y	18	13	0	5	1	-0-		
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	20	9	26	1	1404	3	Y	15	10	0	5	1	-0-
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	17	9	18	1	1236	3	Y	16	11	0	5	1	-0-
*04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	18	9	22	1	1243	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	15	9	26	1	1291	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	15	9	28	1	1264	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	14	9	27	1	1248	3	Y	13	9	0	3	1	1
*08	1178 N	632	-0-	-546	-0-	14	9	13	1	607	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
*09	1140 N	432	-0-	-708	-0-	12	9	10	1	409	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*10	1178 N	443	-0-	-735	-0-	13	9	10	1	420	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*11	630 N	399	-0-	-231	-0-	13	9	9	1	390	3	Y	-0-					-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	8	1	449	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		138												

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146846 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6960 - 6980

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2014 - P&A 04/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
POPE GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 146849	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6930 - 6938	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		5-U	RRCID -> 146945	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6576 - 6590	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		4-U	RRCID -> 147053	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6780 - 6800	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798															
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	32	1	1628	3	Y	21	15	0	6	1	-0-	
						23	9										
*02	DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555	27	1	1508	3	Y	18	12	0	6	1	-0-	
						20	9										
*03	DLQ G-10	1828	-0-	1828	3383	26	1	1781	3	Y	19	13	0	6	1	-0-	
						21	9										
*04	2100 N	1874	-0-	-226	3157	32	1	1822	3	Y	18	12	0	5	1	1	
						20	9										
*05	3100 N	1911	-0-	-1189	1968	38	1	1854	3	Y	17	12	0	5	1	1	
						19	9										
*06	3000 N	1575	-0-	-1425	543	34	1	1524	3	Y	15	12	0	4	1	-0-	
						17	9										
*07	2330 N	1787	-0-	-543	-0-	38	1	1732	3	Y	15	10	0	4	1	1	
						17	9										
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	36	1	1646	3	Y	14	11	0	4	1	-0-	
						15	9										
*09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1646	3	Y	14	10	0	4	1	-0-	
						15	9										
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1586	3	Y	13	10	0	3	1	-0-	
						14	9										
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	38	1	1578	3	Y	16	11	0	4	1	1	
						18	9										
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	27	1	1468	3	Y	22	16	0	6	1	1	
						24	9										
TOTAL GAS PROD:		20,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		202											

POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	174492	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6716 - 8354		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITTON GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	174528	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	6816 - 6951
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POPE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271777	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6818 - 7025					
*01	29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-				Y	273	194	0	78	1	6		
*02	26236 X	-0-	-0-	-26236	-0-				Y	229	155	0	74	1	6		
*03	29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-				Y	240	164	0	77	1	5		
*04	28110 X	-0-	-0-	-28110	-0-				Y	219	155	0	62	1	7		
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	223	154	0	69	1	7		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	201	148	0	54	1	6		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	187	134	0	51	1	8		
*08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		6018	3	207	9	Y	188	141	0	49	1	6
*09	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-		5513	3	195	9	Y	177	133	0	47	1	3
*10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-		5331	3	198	9	Y	180	133	0	44	1	6
*11	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-		7138	3	224	9	Y	204	147	0	55	1	8
*12	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-		6147	3	315	9	Y	286	210	0	77	1	7
TOTAL GAS PROD:		31,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,607									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798							
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
TUTLE		WELL #: 2		RRCID -> 177566		COMPL. DATE 02/26/2014		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948	
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	41 1	386 2	N	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33 1	301 2	N	-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	152 1	1528 2	N	-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	119 1	1209 2	N	-0-
05	372 N	91	-0-	-281	-0-	9 1	82 2	N	-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	105 1	1023 2	N	-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	78 1	766 2	N	-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40 1	395 2	N	-0-
09	630 N	477	-0-	-153	-0-	45 1	432 2	N	-0-
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	50 1	476 2	N	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	48 1	448 2	N	-0-
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	64 1	579 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F. C.		WELL #: 2		RRCID -> 272386		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958	
01	0	5578	-0-	5578	5578	484 1	5094 2	Y	-0-
02	9893 X	4315	-0-	-5578	-0-	371 1	3924 2	Y	18
						20 9			
03	7037 X	3878	-0-	-3159	-0-	313 1	3553 2	Y	11
						12 9			
04	6810 X	3351	-0-	-3459	-0-	260 1	3085 2	Y	5
						6 9			
05	7037 X	3015	-0-	-4022	-0-	253 1	2759 2	Y	3
						3 9			
06	6810 X	2402	-0-	-4408	-0-	205 1	2194 2	Y	3
						3 9			
07	7037 X	1819	-0-	-5218	-0-	156 1	1660 2	Y	3
						3 9			
08	3875 X	1913	-0-	-1962	-0-	163 1	1747 2	Y	3
						3 9			
09	3360 X	1759	-0-	-1601	-0-	157 1	1599 2	Y	3
						3 9			
10	3007 X	1355	-0-	-1652	-0-	119 1	1233 2	Y	3
						3 9			
11	2400 X	1176	-0-	-1224	-0-	106 1	1063 2	Y	6
						7 9			
12	1922 X	1134	-0-	-788	-0-	105 1	1018 2	Y	10
						11 9			

TOTAL GAS PROD: 31,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:	1	RRCID ->	265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6450 - 6692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION		275740												
BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	126779	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6447 - 6712			
01	1767 N	1083	-0-	-684	-0-	1075	2	8	9	N	7	77	1	50
02	1512 N	1401	-0-	-111	-0-	1386	2	15	9	N	14			64
03	1705 N	1523	-0-	-182	-0-	1510	2	13	9	N	12			76
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	N	9			85
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	N	11			96
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1771	2	11	9	N	10			106
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1670	2	25	9	N	23	87	1	42
08	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	1544	2	30	9	N	27			69
09	1710 N	1542	-0-	-168	-0-	1514	2	28	9	N	25			94
10	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1604	2	12	9	N	11			105
11	1530 N	1381	-0-	-149	-0-	1371	2	10	9	N	9			114
*12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1719	2	50	9	N	45	143	1	16

TOTAL GAS PROD: 18,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	216659	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	6626 - 6696			
01	465 X	118	-0-	-347	-0-	118	2			N	-0-			20
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	95	2		1	9	N			21
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2				N			21
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N			21
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2		2	9	N		2	21
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2		2	9	N		2	23
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N			23
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N			23
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	108	2		2	9	N		2	25
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2				N			25
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2				N			25
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N			25

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	81				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	81				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1860 X	1674	-0-	-186	-0-	1660 2	14 9	N	13	95	1	83
02	1568 N	1278	-0-	-290	-0-	1248 2	30 9	N	27			110
03	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	1230 2	34 9	N	31			141
04	1620 N	1415	-0-	-205	-0-	1406 2	9 9	N	8			149
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582 2	3 9	N	3	1	8	151
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1252 2	28 9	N	25	2	8	174
07	1457 N	1289	-0-	-168	-0-	1277 2	12 9	N	11	135	1	50
08	1581 N	1230	-0-	-351	-0-	1226 2	4 9	N	4			54
09	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1188 2	43 9	N	39			93
10	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1263 2	26 9	N	24			117
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1342 2	9 9	N	8			125
*12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1385 2	13 9	N	12			137
TOTAL GAS PROD:		16,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		205						

HOWELL OIL & GAS, INC.		406605		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 2A		RRCID -> 251965		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7068 X	5325	-0-	-1743	-0-	5215 2	110 9	N	100			342
02	DLQ G-10	5594	-0-	5594	5594	5482 2	112 9	N	102			444
03	DLQ G-10	5917	-0-	5917	11511	5804 2	113 9	N	103	383	1	164
04	DLQ G-10	5857	-0-	5857	17368	5472 2	385 9	N	350	194	1	320
05	23016 X	5648	-0-	-17368	-0-	5510 2	138 9	N	125	193	1	252
06	5490 X	5162	-0-	-328	-0-	4910 2	252 9	N	229	187	1	294
07	5673 X	5593	-0-	-80	-0-	5366 2	227 9	N	206	186	1	314
08	5673 X	5457	-0-	-216	-0-	5238 2	219 9	N	199	376	1	137
09	5490 X	4323	-0-	-1167	-0-	4103 2	220 9	N	200	182	1	155
10	5642 X	5140	-0-	-502	-0-	4877 2	263 9	N	239	194	1	200
11	5400 X	4893	-0-	-507	-0-	4623 2	270 9	N	245	193	1	252
12	5580 X	4906	-0-	-674	-0-	4657 2	249 9	N	226	189	1	289
TOTAL GAS PROD:		63,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,324						

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 253362		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605										
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1151	-0-	-25	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
03	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
04	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
05	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-		-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
09	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
12	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760				
01	2542 X	2184	-0-	-358	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
02	2184 X	1921	-0-	-263	-0-	1921	2		N	-0-		-0-
03	2387 X	2058	-0-	-329	-0-	2058	2		N	-0-		-0-
04	2310 X	1931	-0-	-379	-0-	1931	2		N	-0-		-0-
05	2263 X	1774	-0-	-489	-0-	1774	2		N	-0-		-0-
06	2100 X	1708	-0-	-392	-0-	1708	2		N	-0-		-0-
07	2139 X	1921	-0-	-218	-0-	1921	2		N	-0-		-0-
08	2046 X	1853	-0-	-193	-0-	1853	2		N	-0-		-0-
09	1920 X	1764	-0-	-156	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
10	1922 X	1729	-0-	-193	-0-	1729	2		N	-0-		-0-
11	1860 X	1775	-0-	-85	-0-	1775	2		N	-0-		-0-
12	1922 X	1785	-0-	-137	-0-	1785	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605									
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	9176 X	6481	-0-	-2695	-0-	6481 2		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5455	-0-	5455	5455	5455 2		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	5993	-0-	5993	11448	5993 2		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2966	-0-	2966	14414	2966 2		N	-0-		-0-
05	14768 X	354	-0-	-14414	-0-	354 2		N	-0-		-0-
06	6240 X	2	-0-	-6238	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	6045 X	121	-0-	-5924	-0-	121 2		N	-0-		-0-
08	5983 X	2410	-0-	-3573	-0-	2410 2		N	-0-		-0-
09	2970 X	2657	-0-	-313	-0-	2657 2		N	-0-		-0-
10	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-		-0-
11	2340 X	1611	-0-	-729	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
12	2759 X	2203	-0-	-556	-0-	2203 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SABINE OIL & GAS LLC		742142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
PILOT		WELL #: 2		RRCID -> 193607		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	2281 2	18 9	N	16		170
02	2184 X	142	-0-	-2042	-0-	138 2	4 9	N	4		174
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		174
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-		174
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		174
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-		174
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	147 1	27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*12	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		3,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) SABINE OIL & GAS LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	98563 800 742142	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	237997	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6784 -	6792		
01		1116 X	26	-0-	-1090	-0-	26 2			N	-0-					94
02		616 X	372	-0-	-244	-0-	366 2	6	9	N	5					99
03		819 X	819	-0-	-0-	-0-	816 2	3	9	N	3					102
04		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1677 2	6	9	N	5					107
05		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1155 2	6	9	N	5					112
06		878 X	878	-0-	-0-	-0-	869 2	9	9	N	8					120
07		1736 X	702	-0-	-1034	-0-	702 2			N	-0-					120
08		1736 X	749	-0-	-987	-0-	745 2	4	9	N	4					124
09		1680 X	783	-0-	-897	-0-	780 2	3	9	N	3					127
10		1147 X	695	-0-	-452	-0-	693 2	2	9	N	2					129
11		870 X	612	-0-	-258	-0-	612 2			N	-0-					129
12		806 X	710	-0-	-96	-0-	709 2	1	9	N	1					130
TOTAL GAS PROD:			9,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			36							

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B"		835421		WELL #:	3	RRCID ->	103478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2430 -	2440		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JONES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	104695	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5750 -	5982			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
 OAKWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 224252 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9899 - 10194

*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			104
*02	756 N	399	-0-	-357	-0-	399	2			N	-0-			104
*03	1147 N	906	-0-	-241	-0-	906	2			N	-0-			104
*04	1110 N	115	-0-	-995	-0-	115	2			N	-0-	104	1	-0-
*05	294 N	-0-	-0-	-294	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2014 - P&A 05/22/14

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.//		98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
FOREST OIL CORPORATION		275740													
HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 101595		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 215310		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294							
01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4256	2	35	9	N	32	1	8		216
02	4704 X	3556	-0-	-1148	-0-	3521	2	35	9	N	32	194	1	3	51
03	5208 X	3899	-0-	-1309	-0-	3853	2	46	9	N	42	4	8		89
04	5040 X	3634	-0-	-1406	-0-	3606	2	28	9	N	25	1	8		113
05	4619 X	3817	-0-	-802	-0-	3788	2	29	9	N	26	1	8		138
06	4140 X	3641	-0-	-499	-0-	3607	2	34	9	N	31	2	8		167
07	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3638	2	28	9	N	25				192
08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4960	2	30	9	N	27	2	8		217
09	3690 X	2725	-0-	-965	-0-	2715	2	10	9	N	9	173	1		53
10	3813 X	2886	-0-	-927	-0-	2852	2	34	9	N	31				84
11	4290 X	2680	-0-	-1610	-0-	2651	2	29	9	N	26				110
12	4433 X	2745	-0-	-1688	-0-	2722	2	23	9	N	21				131

TOTAL GAS PROD: 42,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

HALL, SAM B. GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 216107		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270							
01	3100 N	6631	-0-	3531	10824	6558	2	73	9	N	66	195	1	1	77
02	15529 X	4705	-0-	-10824	-0-	4613	2	92	9	N	84	2	8		159
03	8897 X	4505	-0-	-4392	-0-	4429	2	76	9	N	69	6	8		222
04	8610 X	3886	-0-	-4724	-0-	3849	2	37	9	N	34	192	1		64
05	8897 X	3471	-0-	-5426	-0-	3419	2	52	9	N	47	2	8		109
06	6420 X	3258	-0-	-3162	-0-	3223	2	35	9	N	32	2	8		139
07	5208 X	3347	-0-	-1861	-0-	3297	2	50	9	N	45				184
08	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5172	2	19	9	N	17	160	1	2	39
09	3900 X	2896	-0-	-1004	-0-	2884	2	12	9	N	11				50
10	3472 X	3067	-0-	-405	-0-	3038	2	29	9	N	26				76
11	4740 X	2906	-0-	-1834	-0-	2874	2	32	9	N	29				105
12	4898 X	2870	-0-	-2028	-0-	2837	2	33	9	N	30				135

TOTAL GAS PROD: 46,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10008 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1467	2	11	9	N	10					180		
02	1372 N	1356	-0-	-16	-0-	1347	2	9	9	N	8	1	8			187		
03	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1487	2	19	9	N	17	163	1	1	8	40		
04	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1431	2	2	9	N	2					42		
05	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1447	2	7	9	N	6	1	8			47		
06	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	1406	2	1	9	N	1	1	8			47		
07	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1439	2	3	9	N	3					50		
08	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1358	2	12	9	N	11	2	8			59		
09	1410 N	902	-0-	-508	-0-	902	2			N	-0-					59		
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1	1	8			59		
11	3000 N	3509	-0-	509	509	3488	2	21	9	N	19					78		
*12	1910 N	1401	-0-	-509	-0-	1391	2	10	9	N	9					87		
TOTAL GAS PROD:		19,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		87												

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4674	2	39	9	N	35	1	8			96		
02	6328 X	4042	-0-	-2286	-0-	4009	2	33	9	N	30	2	8			124		
03	6727 X	4251	-0-	-2476	-0-	4215	2	36	9	N	33	2	8			155		
04	5580 X	3667	-0-	-1913	-0-	3638	2	29	9	N	26					181		
05	5208 X	3723	-0-	-1485	-0-	3700	2	23	9	N	21	174	1	2	8	26		
06	4560 X	3478	-0-	-1082	-0-	3443	2	35	9	N	32	2	8			56		
07	4464 X	3356	-0-	-1108	-0-	3332	2	24	9	N	22	2	8			76		
08	3813 X	3166	-0-	-647	-0-	3148	2	18	9	N	16	2	8			90		
09	3660 X	2905	-0-	-755	-0-	2883	2	22	9	N	20					110		
10	3720 X	3076	-0-	-644	-0-	3057	2	19	9	N	17					127		
11	3480 X	2700	-0-	-780	-0-	2682	2	18	9	N	16					143		
12	3348 X	2743	-0-	-605	-0-	2730	2	13	9	N	12					155		
TOTAL GAS PROD:		41,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		280												

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

01	2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2379	2	18	9	N	16	182	1	1	8	61		
02	2800 X	2395	-0-	-405	-0-	2389	2	6	9	N	5	1	8			65		
03	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	2540	2	19	9	N	17	4	8			78		
04	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	2274	2	7	9	N	6					84		
05	2821 X	2276	-0-	-545	-0-	2275	2	1	9	N	1	1	8			84		
06	2580 X	2162	-0-	-418	-0-	2161	2	1	9	N	1	1	8			84		
07	2356 N	2154	-0-	-202	-0-	2151	2	3	9	N	3	2	8			85		
08	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2040	2	29	9	N	26	1	8			110		
09	2160 N	1815	-0-	-345	-0-	1804	2	11	9	N	10					120		
10	2139 N	1816	-0-	-323	-0-	1808	2	8	9	N	7					127		
11	2010 N	1713	-0-	-297	-0-	1704	2	9	9	N	8					135		
12	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1765	2	14	9	N	13					148		
TOTAL GAS PROD:		25,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		113												

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		992 N	737	-0-	-255	-0-	736	2	1	9	N	1	1	8	60	
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	N	3	3	8	60	
03		1085 N	447	-0-	-638	-0-	445	2	2	9	N	2	1	8	61	
04		720 N	255	-0-	-465	-0-	255	2			N	-0-			61	
05		930 N	887	-0-	-43	-0-	881	2	6	9	N	5	5	8	61	
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8	61	
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3	3	8	61	
08		899 N	739	-0-	-160	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8	61	
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			61	
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			61	
11		720 N	399	-0-	-321	-0-	397	2	2	9	N	2			63	
*12		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1			64	
TOTAL GAS PROD:			8,003													TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			52	
02		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			52	
03		496 X	269	-0-	-227	-0-	267	2	2	9	N	2			54	
04		480 X	162	-0-	-318	-0-	162	2			N	-0-			54	
05		496 X	71	-0-	-425	-0-	71	2			N	-0-			54	
06		390 X	178	-0-	-212	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8	54	
07		403 X	308	-0-	-95	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8	54	
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			54	
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			54	
10		310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-			54	
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-			54	
12		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			54	
TOTAL GAS PROD:			2,606													TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

01		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1775	2	12	9	N	11			168	
02		1652 N	1619	-0-	-33	-0-	1609	2	10	9	N	9			177	
03		1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1735	2	2	9	N	2	2	8	177	
04		1740 N	1680	-0-	-60	-0-	1680	2			N	-0-			177	
05		1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1697	2	10	9	N	9	1	8	185	
06		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1657	2	6	9	N	5			190	
07		1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1722	2	6	9	N	5			195	
08		1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1684	2	9	9	N	8	1	8	202	
09		1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1539	2	6	9	N	5			207	
10		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1628	2	12	9	N	11			218	
11		1650 N	1543	-0-	-107	-0-	1535	2	8	9	N	7			225	
12		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-	185	1	40	
TOTAL GAS PROD:			19,941													TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1112	-0-	-314	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9			140
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8	140
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8	140
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			140
05		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8	140
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			140
07		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			140
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8	140
09		1440 N	1257	-0-	-183	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			140
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			140
11		1320 N	1197	-0-	-123	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			140
*12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2			142
TOTAL GAS PROD:			15,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

01		1736 N	1322	-0-	-414	-0-	-0-	1316	2	6	9	N	5			178
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	N	9	1	8	186
03		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	-0-	1549	2	9	9	N	8	155	1	38
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	8	9	N	7			45
05		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	-0-	1507	2	6	9	N	5			50
06		1500 N	1428	-0-	-72	-0-	-0-	1419	2	9	9	N	8	1	8	57
07		1519 N	1349	-0-	-170	-0-	-0-	1347	2	2	9	N	2			59
08		1519 N	1264	-0-	-255	-0-	-0-	1254	2	10	9	N	9			68
09		1440 N	1387	-0-	-53	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			68
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			68
11		1230 N	1120	-0-	-110	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			68
12		1426 N	1205	-0-	-221	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:			16,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			53							

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

01		1519 X	1462	-0-	-57	-0-	-0-	1460	2	2	9	N	2			59
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8	59
03		1581 N	1139	-0-	-442	-0-	-0-	1137	2	2	9	N	2	1	8	60
04		1410 N	938	-0-	-472	-0-	-0-	938	2			N	-0-			60
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			60
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			60
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3	3	8	60
08		1488 N	999	-0-	-489	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8	60
09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2			62
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			62
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			62
12		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			15,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3534 X	3501	-0-	-33	-0-	3490	2	11	9	N	117
02		3164 X	3094	-0-	-70	-0-	3079	2	15	9	N	130
03		3844 X	3401	-0-	-443	-0-	3383	2	18	9	N	143
04		3720 X	3285	-0-	-435	-0-	3272	2	13	9	N	155
05		3844 X	3298	-0-	-546	-0-	3289	2	9	9	N	162
06		3390 X	3178	-0-	-212	-0-	3169	2	9	9	N	169
07		3441 X	3170	-0-	-271	-0-	3166	2	4	9	N	173
08		3410 X	3198	-0-	-212	-0-	3174	2	24	9	N	193
09		3300 X	2715	-0-	-585	-0-	2704	2	11	9	N	202
10		3286 X	2846	-0-	-440	-0-	2827	2	19	9	N	219
11		3180 X	2848	-0-	-332	-0-	2848	2			N	219
12		3193 X	3013	-0-	-180	-0-	3012	2	1	9	N	220
TOTAL GAS PROD:		37,547				TOTAL CONDENSATE PROD:		122				

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13144 X	11456	-0-	-1688	-0-	11445	2	11	9	N	68
02		11704 X	10615	-0-	-1089	-0-	10591	2	24	9	N	87
03		12958 X	11239	-0-	-1719	-0-	11210	2	29	9	N	110
04		11880 X	11005	-0-	-875	-0-	10979	2	26	9	N	134
05		12028 X	11114	-0-	-914	-0-	11088	2	26	9	N	158
06		11370 X	10852	-0-	-518	-0-	10818	2	34	9	N	76
07		11749 X	10953	-0-	-796	-0-	10942	2	11	9	N	86
08		11222 X	11013	-0-	-209	-0-	10983	2	30	9	N	111
09		10860 X	10083	-0-	-777	-0-	10057	2	26	9	N	39
10		11222 X	10359	-0-	-863	-0-	10348	2	11	9	N	49
11		10860 X	9600	-0-	-1260	-0-	9590	2	10	9	N	58
12		11005 X	10317	-0-	-688	-0-	10305	2	12	9	N	69
TOTAL GAS PROD:		128,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		228				

INDIGO MINERALS LLC 423834 BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	205	1	558	2	N	184
02		644 N	587	-0-	-57	-0-	170	1	405	2	N	194
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	190	1	479	2	N	204
04		750 N	547	-0-	-203	-0-	160	1	375	2	N	214
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	196	1	498	2	N	220
06		660 N	555	-0-	-105	-0-	168	1	383	2	N	45
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	137	1	415	2	N	45
08		713 N	440	-0-	-273	-0-	122	1	309	2	N	52
09		570 N	518	-0-	-52	-0-	116	1	396	2	N	57
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	156	1	434	2	N	62
*11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	120	1	409	2	N	68
*12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	154	1	572	2	N	78
TOTAL GAS PROD:		7,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		95				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0- 2	-0-	-0- 2	-0-		1 1		1 2	N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	2 X	-0-	-0-	-0- 2	-0-					N	-0-			57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	1413				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	N	8			41
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11			52
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	634	2	11	9	N	10			62
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	666	2	11	9	N	10			72
05	868 N	755	-0-	-113	-0-	743	2	12	9	N	11			83
06	630 N	538	-0-	-92	-0-	528	2	10	9	N	9			92
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	634	2	9	9	N	8			100
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	N	5			105
09	540 N	429	-0-	-111	-0-	421	2	8	9	N	7			112
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8			120
11	750 N	478	-0-	-272	-0-	470	2	8	9	N	7			127
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10			137
TOTAL GAS PROD:		7,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
 ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	760	2	33	9	N	30	2 8	140
02	1120 N	775	-0-	-345	-0-	773	2	2	9	N	2	2 8	140
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	2 8	140
04	780 N	619	-0-	-161	-0-	618	2	1	9	N	1	1 8	140
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	N	2	2 8	140
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	765	2	2	9	N	2	2 8	140
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		140
08	1054 N	604	-0-	-450	-0-	552	2	52	9	N	47	2 8	185
09	780 N	583	-0-	-197	-0-	582	2	1	9	N	1	1 8	185
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1	1 8	185
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	672	2	29	9	N	26	3 8	208
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	186 1 1 8	21
TOTAL GAS PROD:		8,375				TOTAL CONDENSATE PROD:				114			

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1667	-0-	-7	-0-	440	1	1198	2	N	26	1 8	124
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	415	1	990	2	N	2	2 8	124
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	387	1	976	2	N	2	2 8	124
04	1620 X	1513	-0-	-107	-0-	452	1	1060	2	N	1	1 8	124
05	1674 X	1536	-0-	-138	-0-	429	1	1088	2	N	17	2 8	139
06	1620 X	1406	-0-	-214	-0-	428	1	976	2	N	2	2 8	139
07	1550 X	1226	-0-	-324	-0-	300	1	905	2	N	19	1 8	157
08	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	298	1	755	2	N	1	1 8	157
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	276	1	939	2	N	1	1 8	157
10	1550 X	1435	-0-	-115	-0-	367	1	1025	2	N	39	183 1 1 8	12
11	1410 X	1272	-0-	-138	-0-	288	1	982	2	N	2	2 8	12
*12	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	279	1	1042	2	N	2	2 8	12
TOTAL GAS PROD:		16,420				TOTAL CONDENSATE PROD:				114			

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON							
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834													
GRANGER		WELL #:		1	RRCID ->	227335	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	8910 - 10370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	223	1	605	2	N	-0-					40
02		784 N	674	-0-	-110	-0-	199	1	474	2	N	1	1	8			40
								1									
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	206	1	520	2	N	19	1	8			58
								21									
04		810 N	762	-0-	-48	-0-	228	1	534	2	N	-0-					58
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	243	1	616	2	N	1	1	8			58
								1									
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	244	1	555	2	N	9					67
								10									
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	N	-0-					67
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					67
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					67
10		155 N	34	-0-	-121	-0-	9	1	24	2	N	1	1	8			67
								1									
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-					67
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:			4,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			31								

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	227951	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	8941 - 10313					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		1	RRCID ->	078479	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8946 - 10290					
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1													
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	45				
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	-0-	144	2			N	-0-	45				
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	195	2	9	9	N	8	53				
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5	58				
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6	64				
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2	66				
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8	74				
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2	76				
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	-0-	275	2	8	9	N	7	83				
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5	88				
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	8	96				
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT	96				
TOTAL GAS PROD:			3,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					52
06		14B2 EXT	320	-0-	320	320	317	2	3	9	N	3					55
07		14B2 EXT	621	-0-	621	941	621	2			N	-0-					55
08		14B2 EXT	490	-0-	490	1431	479	2	11	9	N	10					65
09		1948 X	517	-0-	-1431	-0-	515	2	2	9	N	2					67
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	584	2	14	9	N	13					80
11		480 N	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-					80
12		527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					80
TOTAL GAS PROD:			3,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			38								

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

01		403 N	368	-0-	-35	-0-	355	2	13	9	N	12					95
02		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					95
03		620 X	17	-0-	-603	-0-	13	2	4	9	N	4	4	8			95
04		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6612	2	79	9	N	72	10	8			157
05		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8222	2	98	9	N	89	21	8			225
06		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5791	2	57	9	N	52	186	1	4	8	87
07		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4721	2	77	9	N	70					157
08		8308 X	4686	-0-	-3622	-0-	4684	2	2	9	N	2	1	8			158
09		8040 X	5077	-0-	-2963	-0-	5042	2	35	9	N	32					190
10		8308 X	4031	-0-	-4277	-0-	3967	2	64	9	N	58	185	1			63
11		5850 X	2522	-0-	-3328	-0-	2522	2			N	-0-					63
*12		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6451	2	13	9	N	12					75
TOTAL GAS PROD:			49,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			403								

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					47
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1	1	1			47
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1229	3	34	9	N	31	1	1			77
04		1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1126	3	28	9	N	25					102
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					102
06		1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1103	3	1	9	N	1					103
07		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1168	3	1	9	N	1	1	1			103
08		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1085	3	1	9	N	1	1	1			103
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1	1	1			103
10		1178 N	930	-0-	-248	-0-	927	3	3	9	N	3	1	1			105
11		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	162	1	1915	3	N	14	5	1	1	8	113
*12		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	15	9	346	1	2248	3	93	158	1		48
TOTAL GAS PROD:			16,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			171								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1519 N	840	-0-	-679	-0-	119	1	710	3	Y	10	26
02	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	182	1	1085	3	Y	30	54
03	3000 N	1805	-0-	-1195	105	183	1	1582	3	Y	36	54
04	9470 X	9365	-0-	-105	-0-	453	1	8673	3	Y	217	119
05	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	239	1	6937	3	Y	95	58
06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	532	1	5493	3	Y	14	17
07	9672 X	5001	-0-	-4671	-0-	411	1	4590	3	Y	-0-	-0-
08	9672 X	4173	-0-	-5499	-0-	404	1	3762	3	Y	6	3
09	9360 X	4054	-0-	-5306	-0-	315	1	3720	3	Y	17	11
10	7564 X	3804	-0-	-3760	-0-	419	1	3352	3	Y	30	21
11	5940 X	3433	-0-	-2507	-0-	377	1	3014	3	Y	38	34
12	4991 X	3069	-0-	-1922	-0-	42	1	2664	3	Y	29	10
						32	9					

TOTAL GAS PROD: 50,354

TOTAL CONDENSATE PROD: 522

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	899 X	852	-0-	-47	-0-	165	1	687	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	631	-0-	631	631	127	1	475	3	Y	26	25
03	1391 X	760	-0-	-631	-0-	29	1	602	3	Y	6	18
04	870 X	679	-0-	-191	-0-	151	1	526	3	Y	4	11
05	837 X	762	-0-	-75	-0-	149	1	602	3	Y	6	16
06	810 X	712	-0-	-98	-0-	153	1	556	3	Y	4	20
07	775 X	729	-0-	-46	-0-	7	1	561	3	Y	5	13
08	884 X	884	-0-	-0-	-0-	152	1	647	3	Y	18	30
09	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	22	19
10	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	162	1	1068	3	Y	25	42
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	217	1	1091	3	Y	37	77
12	2046 N	1668	-0-	-378	-0-	489	1	1205	3	Y	27	28
						24	9					

TOTAL GAS PROD: 12,734

TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
DEADY		WELL #:		1	RRCID ->	224095	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8984 - 10368	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	304	1	1464	3	Y	32		81
						35	9						
02	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	249	1	1129	3	Y	20	2 1	99
						22	9						
03	2777 N	1377	-0-	-1400	-0-	204	1	1138	3	Y	32	92 1	39
						35	9						
04	1740 N	1351	-0-	-389	-0-	194	1	1135	3	Y	20	2 1	57
						22	9						
05	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	215	1	1222	3	Y	28	2 1 1 8	82
						31	9						
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	225	1	1272	3	Y	23	63 1 1 8	41
						25	9						
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	244	1	1282	3	Y	10	2 1	49
						11	9						
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	237	1	1266	3	Y	22	1 1	70
						24	9						
09	1530 N	1407	-0-	-123	-0-	230	1	1170	3	Y	6	51 1	25
						7	9						
10	1550 N	1189	-0-	-361	-0-	242	1	934	3	Y	12	1 1	36
						13	9						
*11	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	633	1	7679	3	Y	114	11 1	139
						125	9						
*12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	582	1	4989	3	Y	73	152 1	60
						80	9						
TOTAL GAS PROD:		28,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		392							

DEADY		WELL #:		2	RRCID ->	235513	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	8971 - 10396	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	925	-0-	-1245	-0-	159	1	766	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	724	-0-	724	724	131	1	593	3	Y	-0-		-0-
03	3996 X	3272	-0-	-724	-0-	491	1	2739	3	Y	38	25 1	13
						42	9						
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	378	1	2211	3	Y	42	1 1	54
						46	9						
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	379	1	2151	3	Y	23	1 1	76
						25	9						
06	3180 X	2073	-0-	-1107	-0-	311	1	1749	3	Y	12	53 1	35
						13	9						
07	3286 X	1739	-0-	-1547	-0-	277	1	1455	3	Y	6	1 1	40
						7	9						
08	3286 X	1739	-0-	-1547	-0-	271	1	1449	3	Y	17	1 1	56
						19	9						
09	2640 X	1678	-0-	-962	-0-	273	1	1387	3	Y	16	46 1	26
						18	9						
10	2542 X	1518	-0-	-1024	-0-	308	1	1189	3	Y	19	1 1	44
						21	9						
*11	2070 X	1900	-0-	-170	-0-	144	1	1741	3	Y	14	1 1	57
						15	9						
*12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	202	1	1737	3	Y	24	57 1	24
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		22,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		211							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
DEADY		WELL #:		6	RRCID ->	237490	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	8988 - 10394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	247 18 9	1	1191 3	Y	16			50
02	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	233 33 9	1	1051 3	Y	30	2 1		78
03	2290 N	973	-0-	-1317	-0-	147 8 9	1	818 3	Y	7	56 1		29
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	226 43 9	1	1321 3	Y	39	1 1		67
05	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	199 14 9	1	1133 3	Y	13	1 1		79
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	224 22 9	1	1262 3	Y	20	58 1		41
07	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	238 40 9	1	1248 3	Y	36	2 1		75
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	221 19 9	1	1181 3	Y	17	1 1		91
09	1500 N	1181	-0-	-319	-0-	194 1 9	1	986 3	Y	1	61 1		31
10	1519 N	1052	-0-	-467	-0-	216 3 9	1	833 3	Y	3	1 1		33
11	1380 N	921	-0-	-459	-0-	69 13 9	1	839 3	Y	12	1 1		44
*12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	151 18 9	1	1294 3	Y	16	44 1		16
TOTAL GAS PROD:		15,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

HATLEY		WELL #:		4	RRCID ->	239547	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	10621	PERF.	9040 - 10417	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	239 29 9	1	989 3	Y	-0-			-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	268 7 9	1	1005 3	Y	26	2 1		24
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	274 17 9	1	1088 3	Y	6	12 1		18
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	269 17 9	1	949 3	Y	15	17 1		16
05	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	268 12 9	1	1052 3	Y	11	1 1		26
06	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	258 14 9	1	946 3	Y	13	2 1		37
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	295 18 9	1	1016 3	Y	16	26 1		27
08	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	322 20 9	1	961 3	Y	18	1 1		44
09	1230 N	1094	-0-	-136	-0-	272 8 9	1	814 3	Y	7	29 1		22
10	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	351 13 9	1	813 3	Y	12	3 1		31
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	324 36 9	1	900 3	Y	33	3 1		61
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	298 8 9	1	831 3	Y	7	47 1		21
TOTAL GAS PROD:		14,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		164							

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
DEVON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	239730	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8510 - 10394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	775	-0-	-558	-0-	105	1	630	3	Y	36		54
						40	9						
02	DLQ G-10	866	-0-	866	866	122	1	733	3	Y	10	2 1	62
						11	9						
03	2009 N	1143	-0-	-866	-0-	115	1	994	3	Y	31	38 1	55
						34	9						
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	3	Y	11	32 1 7 5	27
						12	9						
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	91	1	1183	3	Y	17	34 1	10
						19	9						
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	98	1	1260	3	Y	29	32 1	7
						32	9						
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	119	1	1322	3	Y	16	13 1	10
						18	9						
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	134	1	1247	3	Y	17	13 1	14
						19	9						
09	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	97	1	1139	3	Y	42	28 1	28
						46	9						
10	1457 N	1147	-0-	-310	-0-	124	1	994	3	Y	26	28 1	26
						29	9						
11	1350 N	789	-0-	-561	-0-	84	1	669	3	Y	33	27 1	32
						36	9						
12	1333 N	904	-0-	-429	-0-	107	1	763	3	Y	31	55 1	8
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		13,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		299							

DEVON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	239733	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9010 - 10386	
01	1829 X	1596	-0-	-233	-0-	227	1	1363	3	Y	5		5
						6	9						
02	DLQ G-10	1126	-0-	1126	1126	160	1	957	3	Y	8	2 1	11
						9	9						
03	2742 X	1616	-0-	-1126	-0-	163	1	1413	3	Y	36	19 1	28
						40	9						
04	1530 X	1415	-0-	-115	-0-	70	1	1333	3	Y	11	18 1 4 5	17
						12	9						
05	1581 X	1490	-0-	-91	-0-	103	1	1344	3	Y	39	40 1 1 8	15
						43	9						
06	1560 X	1092	-0-	-468	-0-	77	1	991	3	Y	22	28 1	9
						24	9						
07	1612 X	1159	-0-	-453	-0-	94	1	1052	3	Y	12	11 1	10
						13	9						
08	1612 X	1187	-0-	-425	-0-	113	1	1055	3	Y	17	12 1	15
						19	9						
09	1440 X	1113	-0-	-327	-0-	85	1	997	3	Y	28	21 1	22
						31	9						
10	1488 X	967	-0-	-521	-0-	105	1	841	3	Y	19	20 1	21
						21	9						
11	1140 X	810	-0-	-330	-0-	87	1	700	3	Y	21	18 1	24
						23	9						
12	1178 X	805	-0-	-373	-0-	95	1	684	3	Y	24	41 1	7
						26	9						
TOTAL GAS PROD:		14,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		242							

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780												
DEADY				WELL #: 4	RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2002	-0-	-540	-0-	344	1	1654	3	Y	4					18
02	DLQ G-10	1588	-0-	1588	1588	286	1	1296	3	Y	5					23
03	3250 X	1662	-0-	-1588	-0-	252	1	1409	3	Y	1	17	1			7
04	2460 X	1858	-0-	-602	-0-	272	1	1586	3	Y	-0-					7
05	2170 X	1642	-0-	-528	-0-	246	1	1395	3	Y	1					8
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	303	1	1706	3	Y	6	9	1			5
07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	330	1	1734	3	Y	6	1	1			10
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	334	1	1786	3	Y	22	1	1			31
09	2010 N	1999	-0-	-11	-0-	327	1	1660	3	Y	11	28	1			14
10	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	403	1	1553	3	Y	10	1	1			23
*11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	174	1	2114	3	Y	14	1	1			36
*12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	238	1	2036	3	Y	11	34	1			13
TOTAL GAS PROD:		23,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		91										

HATLEY				WELL #: 7	RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009			TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	114	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	594	-0-	594	594	113	1	423	3	Y	53	2	1			51
03	1271 N	677	-0-	-594	-0-	134	1	531	3	Y	11	25	1			37
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	121	1	426	3	Y	16	29	1			24
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	122	1	477	3	Y	10	2	1			32
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	517	3	Y	11	2	1			41
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	154	1	533	3	Y	8	24	1			25
08	682 X	641	-0-	-41	-0-	159	1	475	3	Y	6	1	1			30
09	660 X	563	-0-	-97	-0-	141	1	422	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	682 X	584	-0-	-98	-0-	175	1	407	3	Y	2	2	1			-0-
11	660 X	529	-0-	-131	-0-	134	1	373	3	Y	20	2	1			18
12	682 X	502	-0-	-180	-0-	130	1	361	3	Y	10	20	1			8
TOTAL GAS PROD:		7,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		147										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																
DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	1150	-0-	-1237	-0-	163	1	981	3	Y	5					18
02	DLQ G-10	1463	-0-	1463	1463	208	1	1241	3	Y	13	1	1			30
03	3000 N	1817	-0-	-1183	280	186	1	1608	3	Y	21	21	1			30
04	1710 N	1430	-0-	-280	-0-	71	1	1357	3	Y	2	14	1	3	5	15
05	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	85	1	1103	3	Y	13	21	1			7
06	1770 N	1366	-0-	-404	-0-	97	1	1252	3	Y	15	16	1			6
07	1488 N	1114	-0-	-374	-0-	91	1	1019	3	Y	4	6	1			4
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	141	1	1314	3	Y	3	3	1			4
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	112	1	1326	3	Y	18	10	1			12
10	1116 N	746	-0-	-370	-0-	83	1	661	3	Y	2	7	1			7
11	1410 N	424	-0-	-986	-0-	47	1	377	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1519 N	382	-0-	-1137	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		96										

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497																
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	339	1	1404	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1792	-0-	1792	1792	356	1	1338	3	Y	89	5	1			84
03	3628 X	1836	-0-	-1792	-0-	361	1	1433	3	Y	38	51	1			71
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	385	1	1358	3	Y	43	61	1			53
05	1922 X	1656	-0-	-266	-0-	330	1	1296	3	Y	27	2	1			78
06	1920 X	1537	-0-	-383	-0-	323	1	1186	3	Y	25	4	1			99
07	1984 X	1397	-0-	-587	-0-	309	1	1068	3	Y	18	57	1			60
08	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	295	1	881	3	Y	9	1	1			68
09	1530 N	989	-0-	-541	-0-	247	1	741	3	Y	1	41	1			28
10	1395 N	1008	-0-	-387	-0-	301	1	699	3	Y	7	2	1			33
11	1140 N	989	-0-	-151	-0-	260	1	723	3	Y	5	2	1			36
12	1023 N	881	-0-	-142	-0-	233	1	648	3	Y	-0-	36	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		262										

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON	
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2350	-0-	-161	-0-	457	1	1893	3	Y	-0-			-0-
02	2324 X	2125	-0-	-199	-0-	440	1	1652	3	Y	30	2	1	28
03	2635 X	2316	-0-	-319	-0-	465	1	1843	3	Y	7	16	1	19
04	2550 X	2081	-0-	-469	-0-	456	1	1613	3	Y	11	17	1	13
05	2635 X	2237	-0-	-398	-0-	453	1	1778	3	Y	5	1	1	17
06	2280 X	2013	-0-	-267	-0-	429	1	1575	3	Y	8	2	1	23
07	2356 X	2070	-0-	-286	-0-	464	1	1603	3	Y	3	15	1	11
08	2232 N	1967	-0-	-265	-0-	493	1	1472	3	Y	2	1	1	12
09	2010 N	1789	-0-	-221	-0-	447	1	1338	3	Y	4	11	1	5
10	2077 N	1590	-0-	-487	-0-	477	1	1107	3	Y	5	2	1	8
11	1890 N	1485	-0-	-405	-0-	393	1	1090	3	Y	2	1	1	9
*12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	557	1	1554	3	Y	10	16	1	3
TOTAL GAS PROD:		24,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480														
01	4402 X	2356	-0-	-2046	-0-	458	1	1898	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1984	-0-	1984	1984	408	1	1534	3	Y	38	2	1	36
03	4159 X	2175	-0-	-1984	-0-	438	1	1735	3	Y	2	16	1	22
04	3300 X	1941	-0-	-1359	-0-	425	1	1501	3	Y	14	19	1	17
05	2790 X	1886	-0-	-904	-0-	381	1	1493	3	Y	11	1	1	27
06	2280 X	1696	-0-	-584	-0-	361	1	1323	3	Y	11	2	1	36
07	2201 X	1755	-0-	-446	-0-	393	1	1356	3	Y	5	21	1	20
08	1891 N	1512	-0-	-379	-0-	379	1	1129	3	Y	4	1	1	23
09	1710 N	1484	-0-	-226	-0-	372	1	1111	3	Y	1	15	1	9
10	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	382	1	886	3	Y	5	2	1	12
11	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	362	1	1004	3	Y	10	1	1	21
12	1519 N	1268	-0-	-251	-0-	334	1	930	3	Y	4	19	1	6
TOTAL GAS PROD:		20,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	149	1	620	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	813	-0-	813	813	168	1	631	3	Y	13
						14	9				2
03	1716 N	903	-0-	-813	-0-	182	1	720	3	Y	1
						1	9				12
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	180	1	635	3	Y	12
						13	9				6
05	899 N	809	-0-	-90	-0-	163	1	642	3	Y	4
						4	9				1
06	870 N	706	-0-	-164	-0-	150	1	548	3	Y	7
						8	9				1
07	868 N	732	-0-	-136	-0-	164	1	565	3	Y	3
						3	9				10
08	806 N	710	-0-	-96	-0-	178	1	530	3	Y	2
						2	9				1
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	181	1	541	3	Y	1
						1	9				7
10	744 N	666	-0-	-78	-0-	199	1	464	3	Y	3
						3	9				2
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	183	1	510	3	Y	17
						19	9				2
12	744 N	471	-0-	-273	-0-	123	1	344	3	Y	4
						4	9				17
TOTAL GAS PROD:		8,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		67					

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	329	1	1364	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	1732	-0-	1732	1732	350	1	1313	3	Y	63
						69	9				3
03	3000 N	1536	-0-	-1464	268	305	1	1207	3	Y	22
						24	9				34
04	1677 N	1409	-0-	-268	-0-	307	1	1087	3	Y	14
						15	9				34
05	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	298	1	1170	3	Y	4
						4	9				2
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	308	1	1130	3	Y	16
						18	9				1
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	332	1	1146	3	Y	12
						13	9				28
08	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	359	1	1072	3	Y	11
						12	9				1
09	1470 N	1274	-0-	-196	-0-	318	1	950	3	Y	5
						6	9				25
10	1488 N	1163	-0-	-325	-0-	349	1	808	3	Y	5
						6	9				2
11	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	333	1	924	3	Y	27
						30	9				2
12	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	312	1	871	3	Y	9
						10	9				39
TOTAL GAS PROD:		17,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		188					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2514	-0-	-59	-0-	360	1	2154	3	Y	-0-					9
02	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	340	1	2036	3	Y	3	1	1			11
03	5059 X	2680	-0-	-2379	-0-	276	1	2386	3	Y	16	12	1			15
04	2850 X	2463	-0-	-387	-0-	122	1	2330	3	Y	10	11	1	3	5	11
05	2635 X	2326	-0-	-309	-0-	164	1	2141	3	Y	19	23	1			7
06	2580 X	2071	-0-	-509	-0-	149	1	1913	3	Y	8	12	1			3
07	2666 X	2161	-0-	-505	-0-	177	1	1980	3	Y	4	5	1			2
08	2325 N	1935	-0-	-390	-0-	187	1	1740	3	Y	7	5	1			4
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	165	1	1951	3	Y	30	17	1			17
10	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	217	1	1738	3	Y	18	19	1			16
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	219	1	1749	3	Y	23	18	1			21
*12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	320	1	2290	3	Y	29	45	1			5
						32	9									
TOTAL GAS PROD:		27,288														
TOTAL CONDENSATE PROD:											167					

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1177	-0-	-311	-0-	168	1	1009	3	Y	-0-					16
02	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	172	1	1028	3	Y	23	1	1			38
03	2594 X	1369	-0-	-1225	-0-	139	1	1199	3	Y	28	26	1			40
04	1500 X	1462	-0-	-38	-0-	72	1	1378	3	Y	11	24	1	5	5	22
05	1550 X	1265	-0-	-285	-0-	87	1	1134	3	Y	40	44	1	1	8	17
06	1320 X	295	-0-	-1025	-0-	21	1	271	3	Y	3	20	1			-0-
07	1519 X	201	-0-	-1318	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	943	-0-	-328	-0-	91	1	843	3	Y	8	3	1			5
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	841	3	Y	41	23	1			23
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	107	1	854	3	Y	37	30	1			30
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	836	3	Y	54	36	1			48
12	992 N	827	-0-	-165	-0-	97	1	695	3	Y	32	68	1			12
						35	9									
TOTAL GAS PROD:		11,723														
TOTAL CONDENSATE PROD:											277					

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																		
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014										TOTAL DEPTH 11476	PERF. 9006	- 10386						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1829 X	1648	-0-	-181	-0-	236	1	1412	3	Y	-0-					13		
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	217	1	1296	3	Y	11	2	1			22		
03	5522 X	3997	-0-	-1525	-0-	409	1	3532	3	Y	51	31	1			42		
04	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	648	1	12386	3	Y	260	140	1	30	5	132		
05	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	731	1	9519	3	Y	197	239	1	3	8	87		
06	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	609	1	7832	3	Y	191	215	1			63		
07	13764 X	9009	-0-	-4755	-0-	722	1	8053	3	Y	213	137	1			139		
08	13764 X	7756	-0-	-6008	-0-	735	1	6844	3	Y	161	147	1			153		
09	13320 X	6686	-0-	-6634	-0-	518	1	6125	3	Y	39	89	1			103		
10	10478 X	6121	-0-	-4357	-0-	676	1	5414	3	Y	28	64	1			67		
11	8730 X	5355	-0-	-3375	-0-	588	1	4703	3	Y	58	53	1			72		
12	9021 X	4735	-0-	-4286	-0-	580	1	4144	3	Y	10	69	1			13		
TOTAL GAS PROD:		79,270											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,219				

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010										TOTAL DEPTH 10482	PERF. 10196	- 10468						
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	199	1	1191	3	Y	-0-					13		
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	191	1	1143	3	Y	2	1	1			14		
03	2139 X	1353	-0-	-786	-0-	139	1	1203	3	Y	10	10	1			14		
04	2070 X	1290	-0-	-780	-0-	64	1	1226	3	Y	-0-	13	1	1	5	-0-		
05	2139 X	1039	-0-	-1100	-0-	74	1	964	3	Y	1	1	1			-0-		
06	1440 X	1308	-0-	-132	-0-	94	1	1206	3	Y	7	6	1			1		
07	1488 X	1148	-0-	-340	-0-	94	1	1053	3	Y	1	1	1			1		
08	1364 X	1035	-0-	-329	-0-	100	1	933	3	Y	2	2	1			1		
09	1320 X	684	-0-	-636	-0-	53	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-		
10	1364 X	977	-0-	-387	-0-	108	1	861	3	Y	7	4	1			3		
11	1320 X	888	-0-	-432	-0-	99	1	788	3	Y	1	2	1			2		
12	1147 X	786	-0-	-361	-0-	96	1	688	3	Y	2	4	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:		13,234											TOTAL CONDENSATE PROD:	33				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS LLC 742142													
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1860 N	906	-0-	-954	-0-	253	1	653	2	N	-0-		198
02	1232 N	1015	-0-	-217	-0-	297	1	718	2	N	-0-		198
03	3100 N	4074	-0-	974	974	341	1	3731	2	N	2	2 8	198
04	3000 N	4439	-0-	1439	2413	330	1	4106	2	N	3	174 1	27
05	3100 N	3935	-0-	835	3248	341	1	3575	2	N	17		44
06	6551 X	3303	-0-	-3248	-0-	330	1	2954	2	N	17	2 8	59
07	3007 X	2529	-0-	-478	-0-	297	1	2212	2	N	18		77
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	319	1	2754	2	N	-0-		77
09	2910 X	2696	-0-	-214	-0-	308	1	2388	2	N	-0-		77
10	3007 X	2584	-0-	-423	-0-	341	1	2243	2	N	-0-		77
11	2910 X	2025	-0-	-885	-0-	264	1	1757	2	N	4		81
12	3007 X	2081	-0-	-926	-0-	330	1	1751	2	N	-0-		81
TOTAL GAS PROD:		32,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	45	1	2294	2	N	6	6 0	-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	38	1	2082	2	N	5	5 0	-0-
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	32	1	2175	2	N	5	5 0	-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	35	1	1975	2	N	5	5 0	-0-
05	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	39	1	1906	2	N	4	4 0	-0-
06	1980 N	1879	-0-	-101	-0-	41	1	1835	2	N	3	3 0	-0-
07	2046 N	1540	-0-	-506	-0-	33	1	1504	2	N	3	3 0	-0-
08	1953 N	1435	-0-	-518	-0-	32	1	1399	2	N	4	4 0	-0-
09	1890 N	1222	-0-	-668	-0-	28	1	1191	2	N	3	3 0	-0-
10	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	29	1	1296	2	N	3	3 0	-0-
11	1380 N	1143	-0-	-237	-0-	26	1	1114	2	N	3	3 0	-0-
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	23	1	1270	2	N	8	8 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	59	1	3010	2	N	81	81	0	-0-	
						89	9								
02	DLQ G-10	2143	-0-	2143	2143	38	1	2035	2	N	64	64	0	-0-	
						70	9								
03	3769 X	1626	-0-	-2143	-0-	26	1	1524	2	N	69	69	0	-0-	
						76	9								
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	40	1	2126	2	N	66	66	0	-0-	
						73	9								
05	3162 X	2193	-0-	-969	-0-	54	1	2084	2	N	50	50	0	-0-	
						55	9								
06	3060 X	2021	-0-	-1039	-0-	43	1	1927	2	N	46	46	0	-0-	
						51	9								
07	2387 X	2235	-0-	-152	-0-	46	1	2141	2	N	44	44	0	-0-	
						48	9								
08	2325 X	2275	-0-	-50	-0-	45	1	2176	2	N	49	49	0	-0-	
						54	9								
09	2250 X	1161	-0-	-1089	-0-	43	1	1075	2	N	39	39	0	-0-	
						43	9								
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	82	1	3222	2	N	40	40	0	-0-	
						44	9								
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	68	1	2903	2	N	43	43	0	-0-	
						47	9								
*12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	49	1	2633	2	N	40	40	0	-0-	
						44	9								
TOTAL GAS PROD:		28,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		631							

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214															
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	16	1	819	2	N	11	11	0	-0-	
						12	9								
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	740	2	N	9	9	0	-0-	
						10	9								
03	775 N	630	-0-	-145	-0-	20	1	599	2	N	10	10	0	-0-	
						11	9								
04	810 N	638	-0-	-172	-0-	15	1	613	2	N	9	9	0	-0-	
						10	9								
05	837 N	724	-0-	-113	-0-	14	1	702	2	N	7	7	0	-0-	
						8	9								
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	738	2	N	7	7	0	-0-	
						8	9								
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	684	2	N	6	6	0	-0-	
						7	9								
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	24	1	1012	2	N	7	7	0	-0-	
						8	9								
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	2	N	6	6	0	-0-	
						7	9								
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	880	2	N	6	6	0	-0-	
						7	9								
11	1020 N	818	-0-	-202	-0-	54	1	757	2	N	6	6	0	-0-	
						7	9								
12	1395 N	848	-0-	-547	-0-	33	1	807	2	N	7	7	0	-0-	
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		10,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1209 2	19 9	N	17			84
02	1148 N	1083	-0-	-65	-0-	1070 2	13 9	N	12			96
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1190 2	13 9	N	12			108
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1121 2	9 9	N	8			116
05	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1153 2	8 9	N	7			123
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1176 2	4 9	N	4			127
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222 2	7 9	N	6			133
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1258 2	6 9	N	5			138
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1180 2	24 9	N	22			160
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1217 2	13 9	N	12			172
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1184 2	7 9	N	6			178
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1239 2	6 9	N	5			183
TOTAL GAS PROD:		14,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		116				

WAGNER OIL COMPANY 891175
 LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	289 1	730 2	N	37	138 1	4 8	22
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	269 1	643 2	N	3	3 8		22
03	1054 N	978	-0-	-76	-0-	286 1	686 2	N	5			27
04	1020 N	973	-0-	-47	-0-	305 1	668 2	N	-0-			27
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	297 1	678 2	N	-0-			27
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	302 1	673 2	N	1	1 8		27
07	992 N	970	-0-	-22	-0-	307 1	649 2	N	13			40
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	309 1	638 2	N	7			47
09	990 N	921	-0-	-69	-0-	294 1	626 2	N	1	1 8		47
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	313 1	716 2	N	-0-			47
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	301 1	674 2	N	-0-			47
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	296 1	668 2	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		11,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		67				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222472	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9996 - 10226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		441 N	441	-0-	-0-	101 1	254 2	N	78		152
						86 9					
02		323 N	323	-0-	-0-	95 1	228 2	N	-0-		152
03		403 N	398	-0-	-5	117 1	281 2	N	-0-		152
04		420 N	272	-0-	-148	85 1	187 2	N	-0-		152
05		372 N	347	-0-	-25	106 1	241 2	N	-0-		152
06		390 N	283	-0-	-107	88 1	195 2	N	-0-		152
07		299 N	299	-0-	-0-	96 1	203 2	N	-0-		152
08		341 N	289	-0-	-52	94 1	195 2	N	-0-		152
09		299 N	299	-0-	-0-	96 1	203 2	N	-0-		152
10		310 N	295	-0-	-15	90 1	205 2	N	-0-		152
11		288 N	288	-0-	-0-	89 1	199 2	N	-0-		152
*12		349 N	349	-0-	-0-	107 1	242 2	N	-0-		152
TOTAL GAS PROD:			3,883	TOTAL CONDENSATE PROD:			78				

WOODLAWN, SW. (PETTIT)				98570 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	112450	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6760 - 6768
01		639 N	639	-0-	-0-	639 2		N	-0-		246
02		667 N	667	-0-	-0-	667 2		N	-0-		246
03		589 N	423	-0-	-166	422 2	1 9	N	1	1 8	246
04		630 N	179	-0-	-451	179 2		N	-0-		246
05		744 N	412	-0-	-332	412 2		N	-0-		246
06		664 N	664	-0-	-0-	664 2		N	-0-		246
07		483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-		246
08		403 N	174	-0-	-229	174 2		N	-0-		246
09		660 N	589	-0-	-71	589 2		N	-0-		246
10		538 N	538	-0-	-0-	538 2		N	-0-		246
11		483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-		246
12		620 N	542	-0-	-78	514 2	28 9	N	25		271
TOTAL GAS PROD:			5,793	TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650)				98570 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
GILSTRAP		WELL #:		1	RRCID ->	118353	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6650 - 6658
01		277 N	277	-0-	-0-	277 2		N	-0-		115
02		280 N	247	-0-	-33	236 2	11 9	N	10		125
03		320 N	320	-0-	-0-	281 2	39 9	N	35		160
04		283 N	283	-0-	-0-	272 2	11 9	N	10		170
05		288 N	288	-0-	-0-	288 2		N	-0-		170
06		300 N	273	-0-	-27	273 2		N	-0-		170
07		279 N	275	-0-	-4	275 2		N	-0-		170
08		413 N	413	-0-	-0-	412 2	1 9	N	1	37 1	134
09		342 N	342	-0-	-0-	342 2		N	-0-		134
10		380 N	380	-0-	-0-	380 2		N	-0-		134
11		390 N	253	-0-	-137	253 2		N	-0-		134
12		341 N	245	-0-	-96	245 2		N	-0-		134
TOTAL GAS PROD:			3,596	TOTAL CONDENSATE PROD:			56				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)		98570 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048259		COMPL. DATE 03/02/1970		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8354 - 8360					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NASH SALT WATER DISPOSAL		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1		RRCID -> 275608		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8450 - 8713			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685									
HOOKER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 097821		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6532 - 6540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)		98956 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.		288500								
BLACKWELL		WELL #:	1	RRCID ->	170376	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	12225	PERF. 8220 - 8240

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YANTIS (HEARD ZONE)		99254 166		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	273261	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7966 - 8016

05	0	234	-0-	234	234	234	2	N	-0-	-0-
06	102	395	-0-	293	527	395	2	N	-0-	-0-
07	527	130	-0-	-397	130	130	2	N	-0-	-0-
08	527	179	-0-	-348	-0-	179	2	N	-0-	-0-
09	1912	1912	-0-	-0-	-0-	1895	2	17 9	N	15
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8 9	N	7
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2141	2	39 9	N	35
*12	3100 N	3245	-0-	145	145	3190	2	55 9	N	50
TOTAL GAS PROD:		10,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		107				

MCDOWELL, PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	275679	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8048 - 8052

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	483	NO RPT	-0-	-483	-0-			N	NO RPT	-0-
12	713	636	-0-	-77	-0-	566	2	70 9	N	64
TOTAL GAS PROD:		636		TOTAL CONDENSATE PROD:		64				

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WOOD			
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304								
MORGAN "A"		WELL #:	1X	RRCID ->	115037	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7970 - 7976

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (HEARD, UP.)		//CONT.//		99254 190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		1	RRCID ->	104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 7983	- 7990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YANTIS (RODESSA)				99254 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		2	RRCID ->	262941	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7966	- 8016	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
13733	6172	-0-	-7561	7684	6032	2	140	9	N	127	202	1	161
9352	4519	-0-	-4833	2851	4436	2	83	9	N	75			236
10354	1239	-0-	-9115	-0-	1226	2	13	9	N	12	132	1	116
10020	6	-0-	-10014	-0-	6	2			N	-0-			116
2241 #	-0-	-0-	-2241	-0-					N	-0-			116
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:		11,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		214							

YANTIS (SMACKOVER)				99254 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166047	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13046	- 13254	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			-0-
2800 N	3502	-0-	702	702	3502	2			N	-0-			-0-
3100 N	3719	-0-	619	1321	3719	2			N	-0-			-0-
3000 N	4408	-0-	1408	2729	4408	2			N	-0-			-0-
6625 X	3896	-0-	-2729	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-			-0-
3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
*12	3034 X	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (SMACKOVER)		//CONT.//		99254 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201961	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13134 - 13329
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		20274 X	20087	-0-	-187	-0-	20087 2	N	-0-		-0-
02		18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	18623 2	N	-0-		-0-
03		20026 X	19702	-0-	-324	-0-	19702 2	N	-0-		-0-
04		19380 X	18963	-0-	-417	-0-	18963 2	N	-0-		-0-
05		20026 X	19072	-0-	-954	-0-	19072 2	N	-0-		-0-
06		19380 X	17199	-0-	-2181	-0-	17199 2	N	-0-		-0-
07		20026 X	18464	-0-	-1562	-0-	18464 2	N	-0-		-0-
08		19530 X	18746	-0-	-784	-0-	18746 2	N	-0-		-0-
09		18900 X	17447	-0-	-1453	-0-	17447 2	N	-0-		-0-
10		19065 X	18548	-0-	-517	-0-	18548 2	N	-0-		-0-
11		18150 X	17875	-0-	-275	-0-	17875 2	N	-0-		-0-
12		18755 X	18254	-0-	-501	-0-	18254 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		222,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YANTIS, SW. (SMACKOVER)		//CONT.//		99260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
W. YANTIS GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	051254	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13038 - 13144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		21855 X	21808	-0-	-47	-0-	21808 2	N	-0-		-0-
02		21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	21594 2	N	-0-		-0-
03		21037 X	21037	-0-	-0-	-0-	21037 2	N	-0-		-0-
04		19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	19357 2	N	-0-		-0-
05		19468 X	19456	-0-	-12	-0-	19456 2	N	-0-		-0-
06		18840 X	18686	-0-	-154	-0-	18686 2	N	-0-		-0-
07		19468 X	19199	-0-	-269	-0-	19199 2	N	-0-		-0-
08		20615 X	19568	-0-	-1047	-0-	19568 2	N	-0-		-0-
09		19350 X	14988	-0-	-4362	-0-	14988 2	N	-0-		-0-
10		19468 X	18598	-0-	-870	-0-	18598 2	N	-0-		-0-
11		18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	18938 2	N	-0-		-0-
12		19561 X	18382	-0-	-1179	-0-	18382 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		231,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

W. YANTIS GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	102592	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	13285	PERF.12863 - 13120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		13392	11284	-0-	-2108	-0-	11284	2		N	-0-			-0-
02		9800	8158	-0-	-1642	-0-	8158	2		N	-0-			-0-
03		12601	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2		N	-0-			-0-
04		10780	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2		N	-0-			-0-
05		11200	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2		N	-0-			-0-
06		11166	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2		N	-0-			-0-
07		10850	10239	-0-	-611	-0-	10239	2		N	-0-			-0-
08		12400	10787	-0-	-1613	-0-	10787	2		N	-0-			-0-
09		11160 #	9372	-0-	-1788	-0-	9372	2		N	-0-			-0-
10		11532 #	10702	-0-	-830	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
11		12751	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2		N	-0-			-0-
*12		12323 R	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			131,363		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					